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: WISE
BLS PRODUCTION CO., INC. 076385
THORN, IDA B. WELL #: 8 RRCID -> 137244 COMPL. DATE 08/14/1990 TOTAL DEPTH 5160 PERF. 4641 - 4822

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

CARIBOU OPERATING, INC. 131827
EDWARDS WELL #: 1 RRCID -> 190350 COMPL. DATE 09/16/1981 TOTAL DEPTH 6363 PERF. N/A

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

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

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

EOG RESOURCES, INC. 253162
MCCARTNEY A UNIT WELL #: 2 RRCID -> 274974 COMPL. DATE 09/15/2014 TOTAL DEPTH 6608 PERF. 6374 - 6374

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

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/15/2014

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1470	N	1225	-0-	-245	-0-	1225	2			N	-0-					-0-
10	1550	N	1359	-0-	-191	-0-	1359	2			N	-0-					-0-
11	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1489	2			N	-0-					-0-
12	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	1539	2			N	-0-					-0-
01	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	1511	2			N	-0-					-0-
02	1400	N	1343	-0-	-57	-0-	1343	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	210	N	188	-0-	-22	-0-	188	2			N	-0-					62
10	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					62
11	243	N	243	-0-	-0-	-0-	234	2	9	9	N	8	60	1			10
12	241	N	241	-0-	-0-	-0-	230	2	11	9	N	10					20
*01	178	N	178	-0-	-0-	-0-	156	2	22	9	N	20					40
02	224	N	NO RPT	-0-	-224	-0-					N	NO RPT					40

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1050	N	1029	-0-	-21	-0-	1029	2			N	-0-					97
10	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	2			N	-0-					97
11	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	2			N	-0-					97
12	982	N	982	-0-	-0-	-0-	982	2			N	-0-					97
*01	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	2			N	-0-					97
02	700	N	NO RPT	-0-	-700	-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
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3000	N	3210	-0-	210	755	3210	2			N	-0-					41
10	3100	N	3237	-0-	137	892	3237	2			N	-0-					41
11	3123	X	3123	-0-	-0-	892	3122	2	1	9	N	1	1	8			41
12	3126	X	3126	-0-	-0-	892	3122	2	4	9	N	4	4	8			41
01	3170		3170	-0-	-0-	892	3168	2	2	9	N	2	2	8			41
*02	2787		2787	-0-	-0-	892	2786	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
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	960	#	930	-0-	-30	-0-	930	2			N	-0-					84
10	992	#	985	-0-	-7	-0-	985	2			N	-0-					84
11	953	R	953	-0-	-0-	-0-	953	2			N	-0-					84
12	961	#	927	-0-	-34	-0-	927	2			N	-0-					84
01	992	#	927	-0-	-65	-0-	927	2			N	-0-					84
02	896	#	800	-0-	-96	-0-	800	2			N	-0-					84

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	251	R	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					-0-
10	224	R	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					-0-
11	74	R	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-
12	248	#	106	-0-	-142	-0-	106	3			N	-0-					-0-
01	248	#	40	-0-	-208	-0-	40	3			N	-0-					-0-
02	224	#	223	-0-	-1	-0-	223	3			N	-0-					-0-

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

09	510	#	438	-0-	-72	-0-	438	3			N	-0-					67
10	527	#	444	-0-	-83	-0-	444	3			N	-0-					67
11	480	#	101	-0-	-379	-0-	101	5			N	-0-					67
12	465	#	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					67
01	465	#	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					67
02	420	#	90	-0-	-330	-0-	90	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

09	900	#	813	-0-	-87	-0-	813	2			N	-0-					100
10	930	#	874	-0-	-56	-0-	874	2			N	-0-					100
11	900	#	805	-0-	-95	-0-	805	2			N	-0-					100
12	899	#	836	-0-	-63	-0-	836	2			N	-0-					100
01	868	#	823	-0-	-45	-0-	823	2			N	-0-					100
02	784	#	774	-0-	-10	-0-	774	2			N	-0-					100

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

09	1304	R	1304	-0-	-0-	-0-	1283	2	21	9	N	19					99
10	1333	#	1331	-0-	-2	-0-	1307	2	24	9	N	22					121
11	1410	#	1128	-0-	-282	-0-	1109	2	19	9	N	17					138
12	1457	#	1286	-0-	-171	-0-	1256	2	30	9	N	27					165
01	1457	#	1373	-0-	-84	-0-	1171	2	202	9	N	184	184	1			165
02	1204	#	1170	-0-	-34	-0-	1167	2	3	9	N	3					168

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

09	120	#	108	-0-	-12	-0-	6	1	102	3	Y	-0-					-0-
10	124	#	117	-0-	-7	-0-	1	1	116	3	Y	-0-					-0-
11	120	#	115	-0-	-5	-0-	1	1	114	3	Y	-0-					-0-
12	147	R	147	-0-	-0-	-0-	1	1	146	3	Y	-0-					-0-
01	146	R	146	-0-	-0-	-0-	1	1	145	3	Y	-0-					-0-
*02	140	R	140	-0-	-0-	-0-	1	1	139	3	Y	-0-					-0-

WILLIAMS, MAUDE WELL #: 1 RRCID -> 055857 COMPL. DATE 11/04/1961 TOTAL DEPTH 5810 PERF. N/A

09	210	#	194	-0-	-16	-0-	194	3			Y	-0-					-0-
10	220	R	220	-0-	-0-	-0-	220	3			Y	-0-					-0-
11	210	#	203	-0-	-7	-0-	203	3			Y	-0-					-0-
12	223	R	223	-0-	-0-	-0-	223	3			Y	-0-					-0-
01	217	#	197	-0-	-20	-0-	197	3			Y	-0-					-0-
*02	204	R	204	-0-	-0-	-0-	204	3			Y	-0-					-0-

ALVORD (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.// 02143 071 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ALVORD NATIONAL BANK WELL #: 1 RRCID -> 130289 COMPL. DATE 11/05/1986 TOTAL DEPTH 6443 PERF. 5989 - 6220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	778	R	778	-0-	-0-	-0-	40	1	732	3	Y	5					85
							6	9									
10	802	R	802	-0-	-0-	-0-	5	1	789	3	Y	7					92
							8	9									
11	780	R	780	-0-	-0-	-0-	5	1	766	3	Y	8	98	1			2
							9	9									
12	806	#	773	-0-	-33	-0-	5	1	762	3	Y	5	3	1			4
							6	9									
01	806	#	805	-0-	-1	-0-	5	1	789	3	Y	10					14
							11	9									
*02	745	R	745	-0-	-0-	-0-	5	1	726	3	Y	13					27
							14	9									

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

09	180	#	170	-0-	-10	-0-	170	3			Y	-0-					-0-
10	186	#	122	-0-	-64	-0-	122	3			Y	-0-					-0-
11	180	#	84	-0-	-96	-0-	84	3			Y	-0-					-0-
12	186	#	99	-0-	-87	-0-	99	3			Y	-0-					-0-
01	186	#	110	-0-	-76	-0-	110	3			Y	-0-					-0-
02	168	#	150	-0-	-18	-0-	150	3			Y	-0-					-0-

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

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

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

09	594	R	594	-0-	-0-	-0-	587	3	7	9	Y	6					44
10	601	R	601	-0-	-0-	-0-	598	3	3	9	Y	3					47
11	590	R	590	-0-	-0-	-0-	590	3			Y	-0-					47
12	620	#	580	-0-	-40	-0-	579	3	1	9	Y	1					48
01	620	#	579	-0-	-41	-0-	579	3			Y	-0-					48
02	560	#	545	-0-	-15	-0-	542	3	3	9	Y	3					51

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

09	420	#	393	-0-	-27	-0-	17	1	376	3	Y	-0-					18
10	434	#	410	-0-	-24	-0-	2	1	408	3	Y	-0-					18
11	393	R	393	-0-	-0-	-0-	2	1	391	3	Y	-0-					18
12	405	R	405	-0-	-0-	-0-	2	1	403	3	Y	-0-					18
01	410	R	410	-0-	-0-	-0-	2	1	408	3	Y	-0-					18
*02	372	R	372	-0-	-0-	-0-	2	1	370	3	Y	-0-					18

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	900	#	828	-0-	-72	-0-	34	1	768	3	Y	24					93
							26	9									
10	972	R	972	-0-	-0-	-0-	5	1	930	3	Y	34					127
							37	9									
11	887	R	887	-0-	-0-	-0-	4	1	854	3	Y	26					153
							29	9									
12	899	#	849	-0-	-50	-0-	4	1	817	3	Y	25					178
							28	9									
01	899	#	803	-0-	-96	-0-	4	1	780	3	Y	17	150	1			45
							19	9									
02	812	#	763	-0-	-49	-0-	4	1	734	3	Y	23					68
							25	9									

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

09	90	#	87	-0-	-3	-0-	87	3			N	-0-					1
10	93	#	85	-0-	-8	-0-	85	3			N	-0-					1
11	90	#	80	-0-	-10	-0-	80	3			N	-0-					1
12	93	#	86	-0-	-7	-0-	86	3			N	-0-					1
01	93	#	89	-0-	-4	-0-	89	3			N	-0-					1
02	84	#	82	-0-	-2	-0-	82	3			N	-0-					1

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

09	1140	#	1020	-0-	-120	-0-	1013	3	7	9	Y	6					90
10	1178	#	991	-0-	-187	-0-	976	3	15	9	Y	14					104
11	1140	#	840	-0-	-300	-0-	830	3	10	9	Y	9					113
12	1085	#	894	-0-	-191	-0-	880	3	14	9	Y	13					126
01	1085	#	978	-0-	-107	-0-	956	3	22	9	Y	20					146
02	952	#	622	-0-	-330	-0-	611	3	11	9	Y	10					156

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

09	382	R	382	-0-	-0-	-0-	90	1	285	3	Y	6					118
							7	9									
10	392	R	392	-0-	-0-	-0-	93	1	285	3	Y	13					131
							14	9									
11	360	R	360	-0-	-0-	-0-	90	1	258	3	Y	11					142
							12	9									
12	391	R	391	-0-	-0-	-0-	93	1	288	3	Y	9					151
							10	9									
01	407	R	407	-0-	-0-	-0-	93	1	306	3	Y	7					158
							8	9									
*02	394	R	394	-0-	-0-	-0-	84	1	310	3	Y	-0-					158

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

09	264	R	264	-0-	-0-	-0-	90	1	174	3	N	-0-					-0-
10	266	R	266	-0-	-0-	-0-	93	1	173	3	N	-0-					-0-
11	270	#	235	-0-	-35	-0-	90	1	145	3	N	-0-					-0-
12	279	#	214	-0-	-65	-0-	93	1	121	3	N	-0-					-0-
01	279	#	244	-0-	-35	-0-	93	1	151	3	N	-0-					-0-
02	252	#	210	-0-	-42	-0-	84	1	126	3	N	-0-					-0-

MORRIS, A. H. WELL #: 3 RRCID -> 281545 COMPL. DATE 10/01/2016 TOTAL DEPTH 6101 PERF. 4451 - 5934

10	279	#	134	-0-	-145	-0-	134	3			Y	-0-					-0-
11	270	#	133	-0-	-137	-0-	133	3			Y	-0-					-0-
*12	279	#	95	-0-	-184	-0-	95	3			Y	-0-					-0-
*01	279	#	133	-0-	-146	-0-	133	3			Y	-0-					-0-
02	1092	#	129	-0-	-963	-0-	129	3			Y	-0-					4

ALVORD (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.// 02143 071 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140
STEPH-SHAUNTY WELL #: 1 T RRCID -> 021179 COMPL. DATE 02/16/1960 TOTAL DEPTH 5927 PERF. 5771 - 5801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	690	#	614	-0-	-76	-0-	614	2			N	-0-					86
10	682	#	639	-0-	-43	-0-	639	2			N	-0-					86
11	660	#	601	-0-	-59	-0-	601	2			N	-0-					86
12	651	#	617	-0-	-34	-0-	617	2			N	-0-					86
01	651	#	647	-0-	-4	-0-	647	2			N	-0-					86
*02	606	R	606	-0-	-0-	-0-	606	2			N	-0-					86

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

09	782	R	782	-0-	-0-	-0-	747	2	35	9	N	32					123
10	804	R	804	-0-	-0-	-0-	762	2	42	9	N	38					161
11	761	R	761	-0-	-0-	-0-	716	2	45	9	N	41					202
12	739	R	739	-0-	-0-	-0-	695	2	44	9	N	40	183	1			59
01	620	#	588	-0-	-32	-0-	546	2	42	9	N	38					97
*02	710	R	710	-0-	-0-	-0-	669	2	41	9	N	37					134

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

09	1290	R	1290	-0-	-0-	-0-	1290	2			N	-0-					-0-
10	1305	R	1305	-0-	-0-	-0-	1305	2			N	-0-					-0-
11	1230	#	1062	-0-	-168	-0-	1062	2			N	-0-					-0-
12	1333	#	1061	-0-	-272	-0-	1061	2			N	-0-					-0-
01	1333	#	1319	-0-	-14	-0-	1319	2			N	-0-					-0-
*02	1234	R	1234	-0-	-0-	-0-	1234	2			N	-0-					-0-

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

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		41				N	16					16
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		41				N	-0-					16
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		41				N	-0-					16
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-		41				N	-0-					16
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		41				N	-0-					16
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		41				N	-0-					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

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
MESSICK, D. K. WELL #: 1 RRCID -> 085193 COMPL. DATE 10/11/1979 TOTAL DEPTH 6188 PERF. N/A

09	811	R	811	-0-	-0-	-0-	54	1	753	3	N	4					136
							4	9									
10	837	#	803	-0-	-34	-0-	56	1	743	3	N	4					140
							4	9									
11	810	#	702	-0-	-108	-0-	54	1	640	3	N	7					147
							8	9									
12	837	#	820	-0-	-17	-0-	56	1	757	3	N	6					153
							7	9									
01	837	#	807	-0-	-30	-0-	56	1	745	3	N	5					158
							6	9									
*02	839	R	839	-0-	-0-	-0-	50	1	783	3	N	5					163
							6	9									

ALVORD (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.// 02143 071 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.//CONT.// 817555
HESS, C. M. WELL #: 1 RRCID -> 099801 COMPL. DATE 04/28/1978 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 5670 - 5676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	150	#	79	-0-	-71	-0-	79	3			N	-0-					-0-
10	155	#	79	-0-	-76	-0-	79	3			N	-0-					-0-
11	120	#	82	-0-	-38	-0-	82	3			N	-0-					-0-
12	94	R	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
01	93	#	92	-0-	-1	-0-	92	3			N	-0-					-0-
*02	95	R	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	720	#	692	-0-	-28	-0-	692	3			N	-0-					260
10	744	#	670	-0-	-74	-0-	667	3	3	9	N	3	186	1			77
11	720	#	596	-0-	-124	-0-	588	3	8	9	N	7					84
12	744	#	682	-0-	-62	-0-	671	3	11	9	N	10					94
01	713	#	626	-0-	-87	-0-	611	3	15	9	N	14					108
*02	711	R	711	-0-	-0-	-0-	698	3	13	9	N	12					120

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	750	#	733	-0-	-17	-0-	726	3	7	9	N	6					158
10	775	#	731	-0-	-44	-0-	728	3	3	9	N	3					161
11	720	#	674	-0-	-46	-0-	670	3	4	9	N	4					165
12	744	#	715	-0-	-29	-0-	712	3	3	9	N	3					168
01	744	#	608	-0-	-136	-0-	601	3	7	9	N	6					174
*02	712	R	712	-0-	-0-	-0-	704	3	8	9	N	7					181

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1350	#	-0-	-0-	-1350	-0-					N	-0-					174
10	1364	#	1	-0-	-1363	-0-	1	3			N	-0-					174
11	1140	#	-0-	-0-	-1140	-0-					N	4	178	1			-0-
12	620	#	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
01	1	#	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
02	1	#	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	420	#	392	-0-	-28	-0-	357	3	35	9	N	32	173	1			35
10	434	#	339	-0-	-95	-0-	325	3	14	9	N	13					48
11	420	#	183	-0-	-237	-0-	170	3	13	9	N	12					60
12	403	#	134	-0-	-269	-0-	114	3	20	9	N	18					78
01	403	#	171	-0-	-232	-0-	154	3	17	9	N	15					93
*02	451	R	451	-0-	-0-	-0-	386	3	65	9	N	59					152

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1020	#	937	-0-	-83	-0-	935	2	2	9	N	2					152
10	1085	#	1007	-0-	-78	-0-	1005	2	2	9	N	2					154
11	1050	#	913	-0-	-137	-0-	912	2	1	9	N	1					155
12	1085	#	1039	-0-	-46	-0-	1038	2	1	9	N	1					156
01	1054	#	924	-0-	-130	-0-	923	2	1	9	N	1					157
02	896	#	878	-0-	-18	-0-	877	2	1	9	N	1					158

ALVORD (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.// 02143 071 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
WINFIELD OPERATING COMPANY 931940
FLOWERS, NELLIE WELL #: 1 RRCID -> 083231 COMPL. DATE 07/10/1979 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 5496 - 5506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	300	#	279	-0-	-21	-0-	279	3			N	-0-					2
10	310	#	282	-0-	-28	-0-	282	3			N	-0-					2
11	300	#	274	-0-	-26	-0-	274	3			N	-0-					2
12	279	#	267	-0-	-12	-0-	267	3			N	-0-					2
01	279	#	203	-0-	-76	-0-	203	3			N	-0-					2
02	252	#	NO RPT	-0-	-252	-0-					N	NO RPT					2

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	300	#	253	-0-	-47	-0-	253	3			N	-0-					68
10	310	#	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					68
11	300	#	193	-0-	-107	-0-	193	3			N	-0-					68
12	279	#	248	-0-	-31	-0-	248	3			N	-0-					68
01	282	R	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					68
02	224	#	NO RPT	-0-	-224	-0-					N	NO RPT					68

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	120	#	93	-0-	-27	-0-	93	3			N	-0-					-0-
10	124	#	95	-0-	-29	-0-	95	3			N	-0-					-0-
11	120	#	81	-0-	-39	-0-	81	3			N	-0-					-0-
12	93	#	91	-0-	-2	-0-	91	3			N	-0-					-0-
01	93	#	81	-0-	-12	-0-	81	3			N	-0-					-0-
02	84	#	NO RPT	-0-	-84	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	270	#	252	-0-	-18	-0-	252	3			N	-0-					24
10	279	#	261	-0-	-18	-0-	261	3			N	-0-					24
11	270	#	246	-0-	-24	-0-	246	3			N	-0-					24
12	279	#	248	-0-	-31	-0-	248	3			N	-0-					24
01	252	R	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					24
02	224	#	NO RPT	-0-	-224	-0-					N	NO RPT					24

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	660	R	660	-0-	-0-	-0-	491	3	169	9	N	154	173	1			172
10	687	R	687	-0-	-0-	-0-	555	3	132	9	N	120	168	1			124
11	720	#	526	-0-	-194	-0-	458	5	68	9	N	62					186
12	744	#	490	-0-	-254	-0-	450	3	40	9	N	36	166	1			56
01	744	#	487	-0-	-257	-0-	431	3	56	9	N	51					107
*02	623	R	623	-0-	-0-	-0-	503	3	120	9	N	109	165	1			51

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
09	1277	R	1277	-0-	-0-	-0-	1172	2	105	9	N	95					124
10	1328	R	1328	-0-	-0-	-0-	1222	2	106	9	N	96	178	1			42
11	1295	R	1295	-0-	-0-	-0-	1168	2	127	9	N	115					157
12	1343	R	1343	-0-	-0-	-0-	1143	2	200	9	N	182	179	1			160
01	1318	R	1318	-0-	-0-	-0-	1119	2	199	9	N	181	181	1			160
02	1120	#	1103	-0-	-17	-0-	1103	2			N	-0-					160

ALVORD (CADDO CONGLOMERATE) //CONT.// 02143 355 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
HOWELL, W. E. WELL #: 1 C RRCID -> 021160 COMPL. DATE 11/10/1960 TOTAL DEPTH 5781 PERF. 5399 - 5409

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

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

09	30	#	9	-0-	-21	-0-	9	3			N	-0-					22
10	31	#	14	-0-	-17	-0-	14	3			N	-0-					22
11	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					22
12	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					22
01	14	#	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					22
02	14	#	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					22

J.O. BROOKS WELL #: 4 RRCID -> 281549 COMPL. DATE 10/01/2016 TOTAL DEPTH 5938 PERF. 5344 - 5629

10	370	R	370	-0-	-0-	-0-	93	1	277	3	Y	-0-					-0-
11	358	R	358	-0-	-0-	-0-	90	1	268	3	Y	-0-					-0-
*12	357	R	357	-0-	-0-	-0-	93	1	264	3	Y	-0-					-0-
*01	356	R	356	-0-	-0-	-0-	93	1	263	3	Y	-0-					-0-
*02	321	R	321	-0-	-0-	-0-	84	1	237	3	Y	-0-					7

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

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

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

09	570	R	570	-0-	-0-	-0-	516	2	54	9	N	49					225
10	537	R	537	-0-	-0-	-0-	481	2	56	9	N	51	190	1			86
11	394	R	394	-0-	-0-	-0-	347	2	47	9	N	43					129
12	519	R	519	-0-	-0-	-0-	460	2	59	9	N	54					183
01	551	R	551	-0-	-0-	-0-	460	2	91	9	N	83	185	1			81
*02	541	R	541	-0-	-0-	-0-	484	2	57	9	N	52					133

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

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/29/2013

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
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/20/2009

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

09	810	#	765	-0-	-45	-0-	15	1	722	3	N	25					137
							28	9									
10	808	R	808	-0-	-0-	-0-	16	1	760	3	N	29					166
							32	9									
11	870	#	758	-0-	-112	-0-	15	1	706	3	N	34					200
							37	9									
12	899	#	503	-0-	-396	-0-	11	1	463	3	N	26	185	1			41
							29	9									
01	899	#	290	-0-	-609	-0-	283	3	7	9	N	6					47
*02	963	R	963	-0-	-0-	-0-	5	1	947	3	N	10					57
							11	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

09	450	#	388	-0-	-62	-0-	388	3			N	-0-					19
10	465	#	278	-0-	-187	-0-	278	3			N	-0-					19
11	450	#	217	-0-	-233	-0-	217	3			N	-0-					19
12	465	#	163	-0-	-302	-0-	163	3			N	-0-					19
01	403	#	218	-0-	-185	-0-	218	3			N	-0-					19
02	364	#	304	-0-	-60	-0-	304	3			N	-0-					19

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

09	60	#	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					4
10	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					4
11	60	#	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					4
12	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					4
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4

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

09	30	#	23	-0-	-7	-0-	23	3			N	-0-					154
10	23	X	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-					154
11	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					154
*12	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	35	1	119	7	-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/02/2016 - P/A 11/02/16

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
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
02	14B2 EXT		-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
09	330	#	293	-0-	-37	-0-	290	3	3	9	N	3					57
10	341	#	298	-0-	-43	-0-	290	3	8	9	N	7					64
11	330	#	277	-0-	-53	-0-	274	3	3	9	N	3					67
12	310	#	290	-0-	-20	-0-	280	3	10	9	N	9					76
01	310	#	270	-0-	-40	-0-	263	3	7	9	N	6					82
02	280	#	230	-0-	-50	-0-	226	3	4	9	N	4					86

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2010	#	918	-0-	-1092	-0-	918	3			N	-0-					80
10	2077	#	894	-0-	-1183	-0-	894	3			N	-0-					80
11	1710	#	848	-0-	-862	-0-	848	3			N	-0-					80
12	1767	#	760	-0-	-1007	-0-	760	3			N	-0-					80
01	1178	#	292	-0-	-886	-0-	292	3			N	-0-					80
02	868	#	161	-0-	-707	-0-	161	3			N	-0-					80

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
09	420	#	412	-0-	-8	-0-	412	3			N	-0-					23
10	434	#	422	-0-	-12	-0-	422	3			N	-0-					23
11	420	#	418	-0-	-2	-0-	418	3			N	-0-					23
12	436	R	436	-0-	-0-	-0-	436	3			N	-0-					23
01	514	R	514	-0-	-0-	-0-	514	3			N	-0-					23
02	392	#	367	-0-	-25	-0-	367	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
09	480	#	460	-0-	-20	-0-	460	3			Y	-0-					-0-
10	496	#	476	-0-	-20	-0-	476	3			Y	-0-					-0-
11	480	#	418	-0-	-62	-0-	418	3			Y	-0-					-0-
12	465	#	404	-0-	-61	-0-	404	3			Y	-0-					-0-
01	465	#	396	-0-	-69	-0-	396	3			Y	-0-					-0-
*02	477	R	477	-0-	-0-	-0-	477	3			Y	-0-					-0-

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
09	651	R	651	-0-	-0-	-0-	651	3			Y	-0-					-0-
10	654	R	654	-0-	-0-	-0-	654	3			Y	-0-					-0-
11	711	R	711	-0-	-0-	-0-	711	3			Y	-0-					-0-
12	922	R	922	-0-	-0-	-0-	922	3			Y	-0-					-0-
01	880	R	880	-0-	-0-	-0-	880	3			Y	-0-					-0-
*02	786	R	786	-0-	-0-	-0-	786	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
09	360	#	334	-0-	-26	-0-	12	1	322	3	Y	-0-					-0-
10	372	#	342	-0-	-30	-0-	2	1	340	3	Y	-0-					-0-
11	360	#	336	-0-	-24	-0-	2	1	334	3	Y	-0-					-0-
12	369	R	369	-0-	-0-	-0-	2	1	367	3	Y	-0-					-0-
01	341	#	334	-0-	-7	-0-	2	1	332	3	Y	-0-					-0-
02	308	#	305	-0-	-3	-0-	2	1	303	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
09	156	R	156	-0-	-0-	-0-	6	1	150	3	Y	-0-					-0-
10	169	R	169	-0-	-0-	-0-	1	1	168	3	Y	-0-					-0-
11	157	R	157	-0-	-0-	-0-	1	1	156	3	Y	-0-					-0-
12	214	R	214	-0-	-0-	-0-	1	1	213	3	Y	-0-					-0-
01	220	R	220	-0-	-0-	-0-	2	1	218	3	Y	-0-					-0-
*02	193	R	193	-0-	-0-	-0-	1	1	192	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	660	#	635	-0-	-25	-0-	34	1	601	3	Y	-0-					22
10	682	#	575	-0-	-107	-0-	4	1	571	3	Y	-0-					22
11	660	#	605	-0-	-55	-0-	4	1	597	3	Y	4					26
							4	9									
12	651	#	512	-0-	-139	-0-	3	1	508	3	Y	1					27
							1	9									
01	661	R	661	-0-	-0-	-0-	4	1	650	3	Y	6					33
							7	9									
*02	674	R	674	-0-	-0-	-0-	4	1	631	3	Y	35	51	1			17
							39	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	553	R	553	-0-	-0-	-0-	77	1	465	3	Y	10	147	1			23
							11	9									
10	592	R	592	-0-	-0-	-0-	65	1	512	3	Y	14					37
							15	9									
11	576	R	576	-0-	-0-	-0-	62	1	496	3	Y	16					53
							18	9									
12	625	R	625	-0-	-0-	-0-	65	1	537	3	Y	21					74
							23	9									
01	642	R	642	-0-	-0-	-0-	66	1	556	3	Y	18					92
							20	9									
*02	594	R	594	-0-	-0-	-0-	59	1	510	3	Y	23					115
							25	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
09	2190	#	1797	-0-	-393	-0-	67	1	1726	3	Y	4					168
							4	9									
10	2201	#	1621	-0-	-580	-0-	8	1	1606	3	Y	6					174
							7	9									
11	2130	#	1510	-0-	-620	-0-	7	1	1484	3	Y	17					191
							19	9									
12	2201	#	1935	-0-	-266	-0-	12	1	1888	3	Y	32	179	1			44
							35	9									
01	2131	R	2131	-0-	-0-	-0-	14	1	2114	3	Y	3					47
							3	9									
*02	1815	R	1815	-0-	-0-	-0-	12	1	1790	3	Y	12					59
							13	9									

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

09	302	R	302	-0-	-0-	-0-	17	1	285	3	N	-0-					-0-
10	310	#	305	-0-	-5	-0-	2	1	303	3	N	-0-					-0-
11	300	#	260	-0-	-40	-0-	2	1	258	3	N	-0-					-0-
12	310	#	247	-0-	-63	-0-	1	1	246	3	N	-0-					-0-
01	318	R	318	-0-	-0-	-0-	2	1	316	3	N	-0-					-0-
02	280	#	268	-0-	-12	-0-	2	1	266	3	N	-0-					-0-

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

09	422	R	422	-0-	-0-	-0-	23	1	399	3	Y	-0-					-0-
10	434	#	431	-0-	-3	-0-	3	1	428	3	Y	-0-					-0-
11	420	#	413	-0-	-7	-0-	3	1	410	3	Y	-0-					-0-
12	434	#	410	-0-	-24	-0-	3	1	407	3	Y	-0-					-0-
01	434	#	416	-0-	-18	-0-	3	1	413	3	Y	-0-					-0-
02	392	#	383	-0-	-9	-0-	3	1	380	3	Y	-0-					-0-

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

09	1043	R	1043	-0-	-0-	-0-	100	1	943	3	Y	-0-					-0-
10	1220	R	1220	-0-	-0-	-0-	160	1	1060	3	Y	-0-					-0-
11	1040	R	1040	-0-	-0-	-0-	159	1	881	3	Y	-0-					-0-
12	1164	R	1164	-0-	-0-	-0-	160	1	1004	3	Y	-0-					-0-
01	1116	#	1086	-0-	-30	-0-	160	1	926	3	Y	-0-					-0-
02	1008	#	878	-0-	-130	-0-	144	1	734	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

09	DELQ	PR	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	55	R	55	-0-	-0-	-0-	15	1	40	2	N	-0-					-0-
11	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	10	R	10	-0-	-0-	-0-	10	1			N	-0-					-0-
01	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	56	#	10	-0-	-46	-0-	10	1			N	-0-					-0-

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

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

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/22/2013

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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39

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
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/11/2013

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59

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

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/27/2011

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1620 #	1473	-0-	-147	-0-	1473	2			N	-0-					11
10	1729 R	1729	-0-	-0-	-0-	1729	2			N	-0-					11
11	1620 #	1452	-0-	-168	-0-	1451	2	1	9	N	1					12
12	1581 #	1317	-0-	-264	-0-	1310	2	7	9	N	6					18
01	1736 #	1284	-0-	-452	-0-	1282	2	2	9	N	2					20
02	1568 #	1324	-0-	-244	-0-	1320	2	4	9	N	4					24

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	74	R	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-
10	74	R	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-
11	90	#	67	-0-	-23	-0-	67	3			N	-0-					-0-
12	93	#	60	-0-	-33	-0-	60	3			N	-0-					-0-
01	93	#	47	-0-	-46	-0-	47	3			N	-0-					-0-
02	56	R	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	124	R	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
10	124	R	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
11	120	#	112	-0-	-8	-0-	112	3			N	-0-					-0-
12	124	#	100	-0-	-24	-0-	100	3			N	-0-					-0-
01	124	#	79	-0-	-45	-0-	79	3			N	-0-					-0-
02	112	#	93	-0-	-19	-0-	93	3			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	127	127	1			94
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	210	#	190	-0-	-20	-0-	190	3			N	-0-					101
10	217	#	190	-0-	-27	-0-	190	3			N	-0-					101
11	210	#	181	-0-	-29	-0-	181	3			N	-0-					101
12	186	#	182	-0-	-4	-0-	182	3			N	-0-					101
01	186	#	165	-0-	-21	-0-	165	3			N	-0-					101
02	168	#	155	-0-	-13	-0-	155	3			N	-0-					101

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	540	#	395	-0-	-145	-0-	389	3	6	9	N	5					147
10	558	#	367	-0-	-191	-0-	364	3	3	9	N	3					150
11	540	#	225	-0-	-315	-0-	223	3	2	9	N	2					152
12	496	#	447	-0-	-49	-0-	444	3	3	9	N	3					155
01	530	R	530	-0-	-0-	-0-	528	3	2	9	N	2					157
*02	548	R	548	-0-	-0-	-0-	542	3	6	9	N	5					162

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	480	#	459	-0-	-21	-0-	453	3	6	9	N	5					119
10	527	#	506	-0-	-21	-0-	495	3	11	9	N	10					129
11	510	#	444	-0-	-66	-0-	444	3			N	-0-					129
12	527	#	347	-0-	-180	-0-	347	3			N	-0-					129
01	496	#	326	-0-	-170	-0-	326	3			N	-0-					129
*02	513	R	513	-0-	-0-	-0-	513	3			N	-0-					129

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2490	#	2064	-0-	-426	-0-	2062	3	2	9	N	2					39
10	2542	#	2120	-0-	-422	-0-	2120	3			N	-0-					39
11	2460	#	2393	-0-	-67	-0-	2393	3			N	-0-					39
12	2542	#	2130	-0-	-412	-0-	2130	3			N	-0-					39
01	2418	#	2167	-0-	-251	-0-	2167	3			N	-0-					39
02	2240	#	1996	-0-	-244	-0-	1994	3	2	9	N	2					41

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
09	240	#	188	-0-	-52	-0-	188	3			N	-0-					19
10	248	#	158	-0-	-90	-0-	158	3			N	-0-					19
11	240	#	45	-0-	-195	-0-	45	3			N	-0-					19
12	235	R	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-					19
01	229	R	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					19
*02	253	R	253	-0-	-0-	-0-	253	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
09	720	R	720	-0-	-0-	-0-	707	3	13	9	N	12					122
10	744	#	638	-0-	-106	-0-	628	3	10	9	N	9					131
11	720	#	679	-0-	-41	-0-	667	3	12	9	N	11					142
12	744	#	616	-0-	-128	-0-	599	3	17	9	N	15	70	1			87
01	744	#	509	-0-	-235	-0-	503	3	6	9	N	5					92
02	672	#	635	-0-	-37	-0-	629	3	6	9	N	5					97

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
09	293	R	293	-0-	-0-	-0-	260	3	33	9	N	30	172	1			19
10	310	#	248	-0-	-62	-0-	245	3	3	9	N	3					22
11	300	#	181	-0-	-119	-0-	177	3	4	9	N	4					26
12	310	#	256	-0-	-54	-0-	254	3	2	9	N	2					28
01	343	R	343	-0-	-0-	-0-	336	3	7	9	N	6					34
*02	604	R	604	-0-	-0-	-0-	528	3	76	9	N	69					103

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

SMITH, 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
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59

ALVORD, SOUTH (ATOKA) //CONT.// 02148 083 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
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
09	360	#	279	-0-	-81	-0-	277	3	2	9	N	2					97
10	682	#	278	-0-	-404	-0-	276	3	2	9	N	2					99
11	660	#	338	-0-	-322	-0-	337	3	1	9	N	1					100
12	682	#	518	-0-	-164	-0-	515	3	3	9	N	3					103
01	518	R	518	-0-	-0-	-0-	511	3	7	9	N	6	85	1			24
*02	485	R	485	-0-	-0-	-0-	478	3	7	9	N	6					30

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

09	2040	#	1907	-0-	-133	-0-	1876	3	31	9	N	28					188
10	2108	#	1932	-0-	-176	-0-	1901	3	31	9	N	28	184	1			32
11	2040	#	1913	-0-	-127	-0-	1879	3	34	9	N	31					63
12	1984	#	1138	-0-	-846	-0-	1125	3	13	9	N	12					75
01	1984	#	978	-0-	-1006	-0-	954	3	24	9	N	22					97
02	1792	#	945	-0-	-847	-0-	942	3	3	9	N	3					100

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

09	750	#	723	-0-	-27	-0-	713	3	10	9	N	9					51
10	775	#	607	-0-	-168	-0-	594	3	13	9	N	12					63
11	750	#	604	-0-	-146	-0-	603	3	1	9	N	1					64
12	775	#	181	-0-	-594	-0-	181	3			N	-0-					64
01	744	#	129	-0-	-615	-0-	129	3			N	-0-					64
*02	846	R	846	-0-	-0-	-0-	835	3	11	9	N	10					74

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

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
12	0	#	-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

GREAT AMERICAN RESOURCES INC. 328354
ELSOM WELL #: 2 RRCID -> 204662 COMPL. DATE 10/05/2004 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5878 - 5892

09	192	R	192	-0-	-0-	-0-	123	3	69	9	N	63	183	1			483
10	200	R	200	-0-	-0-	-0-	134	3	66	9	N	60					543
11	177	R	177	-0-	-0-	-0-	125	3	52	9	N	47	179	1			411
12	258	R	258	-0-	-0-	-0-	194	3	64	9	N	58					469
01	186	#	49	-0-	-137	-0-	37	3	12	9	N	11					480
02	168	#	-0-	-0-	-168	-0-					N	-0-					480

ALVORD, SOUTH (ATOKA 5700) //CONT.// 02148 249 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
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
09	300	#	247	-0-	-53	-0-	247	3			N	-0-					19
10	316	R	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-					19
11	306	R	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-					19
12	248	#	245	-0-	-3	-0-	245	3			N	-0-					19
01	318	R	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-					19
02	280	#	246	-0-	-34	-0-	246	3			N	-0-					19

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	180	N	158	-0-	-22	-0-	158	2			N	-0-					27
10	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					27
11	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					27
12	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					27
01	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					27
*02	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					27

XPLORE OPERATING, LLC 946023
HOLT, D. M. WELL #: 2 RRCID -> 222742 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5862 - 5874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	522	N	522	-0-	-0-	-0-	122	1	389	3	N	10	159	1			49
							11	9									
10	560	N	560	-0-	-0-	-0-	113	1	360	3	N	79					128
							87	9									
11	570	N	488	-0-	-82	-0-	442	3	46	9	N	42					170
12	527	N	477	-0-	-50	-0-	102	1	339	3	N	33					203
							36	9									
01	558	N	462	-0-	-96	-0-	99	1	335	3	N	25	175	1			53
							28	9									
02	448	N	415	-0-	-33	-0-	89	1	300	3	N	24					77
							26	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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
09	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	101					228
10	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	90	181	1			137
11	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	102					239
12	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	83	173	1			149
01	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	99					248
02	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	87	188	1			147

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	420	N	91	-0-	-329	-0-	6	1	85	3	N	-0-					-0-
10	403	N	187	-0-	-216	-0-	1	1	186	3	N	-0-					-0-
11	330	N	306	-0-	-24	-0-	2	1	304	3	N	-0-					-0-
12	176	N	176	-0-	-0-	-0-	1	1	175	3	N	-0-					-0-
01	204	N	204	-0-	-0-	-0-	1	1	203	3	N	-0-					-0-
02	140	N	48	-0-	-92	-0-	48	3			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2665	R	2665	-0-	-0-	-0-	2596	2	69	9	N	63	36	1			95
10	3115	R	3115	-0-	-0-	-0-	3042	2	73	9	N	66	85	1			76
11	4006	R	4006	-0-	-0-	-0-	3939	2	67	9	N	61	61	1			76
12	3189	R	3189	-0-	-0-	-0-	3132	2	57	9	N	52	80	1			48
01	3100	#	2330	-0-	-770	-0-	2300	2	30	9	N	27	52	1			23
02	0		1896	-0-	1896 B	1896	1868	2	28	9	N	25					48

03/01 BALANCING DATE STATUS -> 1896

HALSELL RANCH WELL #: B 9 RRCID -> 280814 COMPL. DATE 03/15/2016 TOTAL DEPTH 5054 PERF. 4287 - 4786

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

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

HALSELL RANCH WELL #: B 20 RRCID -> 281062 COMPL. DATE 02/25/2016 TOTAL DEPTH 5291 PERF. 4594 - 4604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	37287		4666	-0-	-32621	67847	4666	2			N	-0-					51
10	42811		4090	-0-	-38721	29126	4089	2	1	9	N	1	32	1			20
11	41430		3570	-0-	-37860	-0-	3570	2			N	-0-					20
12	42811		3013	-0-	-39798	-0-	3013	2			N	-0-					20
01	42811		2312	-0-	-40499	-0-	2312	2			N	-0-					20
02	0		2476	-0-	2476 B	2476	2475	2	1	9	N	1					21

03/01 BALANCING DATE STATUS -> 2476

AVIS, NORTH (CONGLOMERATE) 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
09	150	N	66	-0-	-84	-0-	13	2	53	9	N	48					1095
10	124	N	73	-0-	-51	-0-	23	2	50	9	N	45	180	1			960
11	73	N	73	-0-	-0-	-0-	18	2	55	9	N	50					1010
12	62	N	58	-0-	-4	-0-	13	2	45	9	N	41	173	1			878
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					878
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	70					948

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

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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARBOR RESOURCES LLC 355716
CAMPSEY WELL #: 1 RRCID -> 021196 COMPL. DATE 05/12/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5360 - 5366

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
10	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	2			N	-0-					177
11	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	2050	2			N	-0-					177
12	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	2031	2	4	9	N	4					181
01	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	1638	2			N	-0-					181
02	1904	N	1741	-0-	-163	-0-	1731	2	10	9	N	9	2	8			188

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

09	210	N	181	-0-	-29	-0-	181	2			N	-0-					65
10	248	N	243	-0-	-5	-0-	243	2			N	-0-					65
11	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					65
12	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					65
01	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					65
*02	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	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

09	74	N	74	-0-	-0-	-0-	70	2	4	9	N	4					15
10	207	N	207	-0-	-0-	-0-	203	2	4	9	N	4					19
11	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					19
12	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					19
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
02	112	N	24	-0-	-88	-0-	24	2			N	-0-					21

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

09	210	N	161	-0-	-49	-0-	161	2			N	-0-					-0-
10	217	N	167	-0-	-50	-0-	167	2			N	-0-					-0-
11	180	N	120	-0-	-60	-0-	120	2			N	-0-					-0-
12	155	N	62	-0-	-93	-0-	62	2			N	-0-					-0-
01	155	N	88	-0-	-67	-0-	88	2			N	-0-					-0-
02	112	N	61	-0-	-51	-0-	61	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	120	#	110	-0-	-10	-0-	110	2			N	-0-					26
10	141	R	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					26
11	137	R	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					26
12	124	#	107	-0-	-17	-0-	107	2			N	-0-					26
01	155	#	113	-0-	-42	-0-	113	2			N	-0-					26
02	140	#	108	-0-	-32	-0-	108	2			N	-0-					26

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	30	#	25	-0-	-5	-0-	25	2			Y	-0-					52
10	36	R	36	-0-	-0-	-0-	36	2			Y	-0-					52
11	30	#	28	-0-	-2	-0-	28	2			Y	-0-					52
12	31	#	14	-0-	-17	-0-	14	2			Y	-0-					52
01	34	R	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-					52
*02	29	R	29	-0-	-0-	-0-	29	2			Y	-0-					52

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	30	#	26	-0-	-4	-0-	26	2			Y	-0-					52
10	36	R	36	-0-	-0-	-0-	36	2			Y	-0-					52
11	30	#	27	-0-	-3	-0-	27	2			Y	-0-					52
12	31	#	14	-0-	-17	-0-	14	2			Y	-0-					52
01	33	R	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-					52
*02	29	R	29	-0-	-0-	-0-	29	2			Y	-0-					52

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	30	#	10	-0-	-20	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
10	15	#	14	-0-	-1	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
11	15	#	11	-0-	-4	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
12	15	#	5	-0-	-10	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
01	14	#	13	-0-	-1	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
02	14	#	11	-0-	-3	-0-	11	2			Y	-0-					-0-

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	180	N	147	-0-	-33	-0-	144	3	3	9	N	3					142
10	220	N	220	-0-	-0-	-0-	216	3	4	9	N	4					146
11	194	N	194	-0-	-0-	-0-	190	3	4	9	N	4					150
12	134	N	134	-0-	-0-	-0-	132	3	2	9	N	2					152
01	217	N	183	-0-	-34	-0-	183	3			N	-0-					152
*02	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					152

BARFIELD (CONGLOMERATE) //CONT.// 05668 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
ENERGYPRO, INC. 252085
PICKETT WELL #: 1 RRCID -> 187386 COMPL. DATE 12/01/2001 TOTAL DEPTH 5940 PERF. 5775 - 5787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1320	#	1156	-0-	-164	-0-	1152	3	4	9	N	4					27
10	1302	#	808	-0-	-494	-0-	808	3			N	-0-	27	1			-0-
11	1336	R	1336	-0-	-0-	-0-	1336	3			N	-0-					-0-
12	1209	#	1150	-0-	-59	-0-	1120	3	30	9	N	27					27
01	1209	#	1109	-0-	-100	-0-	1109	3			N	-0-					27
02	1260	#	1056	-0-	-204	-0-	1056	3			N	-0-					27

SHIRLEY WELL #: 1 RRCID -> 281105 COMPL. DATE 07/09/2016 TOTAL DEPTH 8803 PERF. 8466 - 8700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1260		NO RPT	-0-	-1260	-0-					N	NO RPT					-0-
10	1302		NO RPT	-0-	-1302	-0-					N	NO RPT					-0-
11	1260		NO RPT	-0-	-1260	-0-					N	NO RPT					-0-
12	1302		NO RPT	-0-	-1302	-0-					N	NO RPT					-0-
01	1302		NO RPT	-0-	-1302	-0-					N	NO RPT					-0-
02	1176		NO RPT	-0-	-1176	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
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-	40	1			8
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

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
09	180	N	163	-0-	-17	-0-	163	3			N	-0-					-0-
10	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					-0-
11	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					-0-
12	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					-0-
01	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BARNETT (CONGL 4500) //CONT.// 05748 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: YOUNG
ITX CORPORATION //CONT.// 427179
BURNS WELL #: 2 RRCID -> 166686 COMPL. DATE 07/18/1995 TOTAL DEPTH 4660 PERF. 4572 - 4591

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

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

09	174	N	174	-0-	-0-	-0-	157	3	17	9	N	15					123
10	431	N	431	-0-	-0-	-0-	417	3	14	9	N	13					136
11	381	N	381	-0-	-0-	-0-	374	3	7	9	N	6					142
12	93	N	43	-0-	-50	-0-	43	3			N	-0-					142
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	11					153
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					153

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

09	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					106
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8	99	1			15
*02	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	2			N	-0-					15

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

09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	180	N	180	-0-	-0-	B	-0-	180	2		N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

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

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	180	N	180	-0-	-0-	B	-0-	180	2		N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

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

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	180	N	180	-0-	-0-	B	-0-	180	2		N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					8
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					8
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-																	

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	210	N	179	-0-	-31 B	-0-	179	2			N	-0-					-0-
10	192	N	192	-0-	-0- B	-0-	192	2			N	-0-					-0-
11	240	N	190	-0-	-50 B	-0-	190	2			N	-0-					-0-
12	186	N	163	-0-	-23 B	-0-	163	2			N	-0-					-0-
01	186	N	169	-0-	-17 B	-0-	169	2			N	-0-					-0-
02	168	N	148	-0-	-20 B	-0-	148	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

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

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

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

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

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
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	732	N	732	-0-	-0- B	-0-	732	2			N	-0-					33
10	744	N	729	-0-	-15 B	-0-	729	2			N	-0-					33
11	679	N	679	-0-	-0- B	-0-	679	2			N	-0-					33
12	818	N	818	-0-	-0- B	-0-	818	2			N	-0-					33
01	744	N	622	-0-	-122 B	-0-	622	2			N	-0-					33
02	644	N	480	-0-	-164 B	-0-	480	2			N	-0-					33
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	3			N	-0-					122
10	992	N	876	-0-	-116	-0-	876	3			N	-0-					122
11	960	N	857	-0-	-103	-0-	856	3	1	9	N	1					123
12	966	N	966	-0-	-0-	-0-	965	3	1	9	N	1					124
01	938	N	938	-0-	-0-	-0-	937	3	1	9	N	1					125
*02	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	3			N	-0-					125

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

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

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

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

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	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

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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

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

BARTONS CHAPEL, S.(STRAWN 3100) 05974 530 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
PROCO OPERATING CO., INC. 679595
COLLINS, P. H. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 176870 COMPL. DATE 03/20/2000 TOTAL DEPTH 4648 PERF. 3234 - 3255

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

BARTONS CHAPEL, S. (STRAWN 3200) 05974 534 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
J.A.M. PRODUCTION 427284
MCCLURE-WAGNON WELL #: 1 RRCID -> 167968 COMPL. DATE 04/05/1998 TOTAL DEPTH 3432 PERF. 3294 - 3314

09	480	N	417	-0-	-63	-0-	417	3			N	-0-					-0-
10	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	3			N	-0-					-0-
11	510	N	433	-0-	-77	-0-	433	3			N	-0-					-0-
12	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	3			N	-0-					-0-
*01	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	3			N	-0-					-0-
02	392	N	NO RPT	-0-	-392	-0-					N	NO RPT					-0-

BARTONS CHAPEL, S. (STRAWN 3200)//CONT.// 05974 534 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
PROCO OPERATING CO., INC. 679595
MCAVOY, MARTHA WELL #: 1 RRCID -> 169863 COMPL. DATE 07/20/1998 TOTAL DEPTH 3577 PERF. 3308 - 3322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	2			N	-0-					-0-
10	558	N	434	-0-	-124	-0-	434	2			N	-0-					-0-
11	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-					-0-
*12	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

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

09	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	2			N	-0-					3
10	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					3
11	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					3
12	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-					3
01	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	2			N	-0-					3
02	28	N	11	-0-	-17	-0-	11	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

09	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					-0-
10	310	N	267	-0-	-43	-0-	267	2			N	-0-					-0-
11	360	N	233	-0-	-127	-0-	233	2			N	-0-					-0-
12	372	N	241	-0-	-131	-0-	241	2			N	-0-					-0-
01	279	N	252	-0-	-27	-0-	252	2			N	-0-					-0-
02	224	N	223	-0-	-1	-0-	223	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

09	530	N	530	-0-	-0-	-0-	86	1	444	2	N	-0-					-0-
10	562	N	562	-0-	-0-	-0-	90	1	472	2	N	-0-					-0-
11	516	N	516	-0-	-0-	-0-	83	1	433	2	N	-0-					-0-
12	558	N	449	-0-	-109	-0-	74	1	375	2	N	-0-					-0-
01	558	N	475	-0-	-83	-0-	80	1	395	2	N	-0-					-0-
02	476	N	442	-0-	-34	-0-	74	1	368	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

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

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

BARTONS CHAPEL, S. (STRAWN 3600)//CONT.// 05974 550 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
BRIGADIER OPERATING, LLC //CONT.// 092592
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
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -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
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					116
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					116
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					116
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					116
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					116
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					116
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/23/2013																	

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

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	13 N	13	-0-	-0-	B	-0-	13	2			N	-0-					-0-
10	10 N	10	-0-	-0-	B	-0-	10	2			N	-0-					-0-
11	12 N	12	-0-	-0-	B	-0-	12	2			N	-0-					-0-
12	13 N	11	-0-	-2	B	-0-	11	2			N	-0-					-0-
01	10 N	8	-0-	-2	B	-0-	8	2			N	-0-					-0-
02	12 N	6	-0-	-6	B	-0-	6	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14	N	14	-0-	-0-	B	-0-	14	2			N	-0-					-0-
10	7	N	3	-0-	-4	B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
11	6	N	6	-0-	-0-	B	-0-	6	2			N	-0-					-0-
12	14	N	4	-0-	-10	B	-0-	4	2			N	-0-					-0-
01	3	N	3	-0-	-0-	B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
02	6	N	5	-0-	-1	B	-0-	5	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -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
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	120	N	106	-0-	-14	B	-0-	106	2			N	-0-					13
10	116	N	116	-0-	-0-	B	-0-	116	2			N	-0-					13
11	113	N	113	-0-	-0-	B	-0-	113	2			N	-0-					13
12	124	N	122	-0-	-2	B	-0-	122	2			N	-0-					13
01	142	N	142	-0-	-0-	B	-0-	142	2			N	-0-					13
02	112	N	110	-0-	-2	B	-0-	110	2			N	-0-					13
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	150	N	114	-0-	-36	B	-0-	114	2			N	-0-					-0-
10	173	N	173	-0-	-0-	B	-0-	173	2			N	-0-					-0-
11	158	N	158	-0-	-0-	B	-0-	158	2			N	-0-					-0-
12	176	N	176	-0-	-0-	B	-0-	176	2			N	-0-					-0-
01	186	N	170	-0-	-16	B	-0-	170	2			N	-0-					-0-
02	140	N	131	-0-	-9	B	-0-	131	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	330	N	330	-0-	-0-	B	-0-	330	3			N	-0-					45
10	310	N	251	-0-	-59	B	-0-	251	3			N	-0-					45
11	360	N	181	-0-	-179	B	-0-	181	3			N	-0-					45
12	341	N	173	-0-	-168	B	-0-	127	3	46	9	N	42					87
01	248	N	165	-0-	-83	B	-0-	165	3			N	-0-					87
*02	221	N	221	-0-	-0-	B	-0-	221	3			N	-0-					87
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	409	N	409	-0-	-0-	B	-0-	409	3			N	-0-					-0-
10	422	N	422	-0-	-0-	B	-0-	422	3			N	-0-					-0-
11	450	N	237	-0-	-213	B	-0-	237	3			N	-0-					-0-
12	434	N	310	-0-	-124	B	-0-	236	3	74	9	N	67					67
01	434	N	334	-0-	-100	B	-0-	334	3			N	-0-					67
*02	479	N	479	-0-	-0-	B	-0-	479	3			N	-0-					67
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

BARTONS CHAPEL, S. (STRAWN 3600)//CONT.// 05974 550 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
NASH "A" WELL #: 1 RRCID -> 073630 COMPL. DATE 10/01/1977 TOTAL DEPTH 4852 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	402	N	402	-0-	-0- B	-0-	402	3			N	-0-					26
10	418	N	418	-0-	-0- B	-0-	418	3			N	-0-					26
11	480	N	251	-0-	-229 B	-0-	251	3			N	-0-					26
12	403	N	326	-0-	-77 B	-0-	297	3	29	9	N	26					52
01	403	N	289	-0-	-114 B	-0-	289	3			N	-0-					52
*02	458	N	458	-0-	-0- B	-0-	458	3			N	-0-					52
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	10	N	-0-	-0-	-10 B	-0-					N	-0-					-0-
11	7	N	7	-0-	-0- B	-0-	7	2			N	-0-					-0-
12	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
01	4	N	4	-0-	-0- B	-0-	4	2			N	-0-					-0-
02	7	N	-0-	-0-	-7 B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	270	N	222	-0-	-48 B	-0-	222	2			N	-0-					-0-
10	248	N	230	-0-	-18 B	-0-	230	2			N	-0-					-0-
11	297	N	297	-0-	-0- B	-0-	297	2			N	-0-					-0-
12	299	N	299	-0-	-0- B	-0-	299	2			N	-0-					-0-
01	323	N	323	-0-	-0- B	-0-	323	2			N	-0-					-0-
02	280	N	251	-0-	-29 B	-0-	251	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	210	N	202	-0-	-8 B	-0-	202	2			N	-0-					5
10	217	N	209	-0-	-8 B	-0-	209	2			N	-0-					5
11	210	N	197	-0-	-13 B	-0-	197	2			N	-0-					5
12	217	N	187	-0-	-30 B	-0-	187	2			N	-0-					5
01	217	N	182	-0-	-35 B	-0-	182	2			N	-0-					5
02	196	N	163	-0-	-33 B	-0-	163	2			N	-0-					5
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

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

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

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

09	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	3			N	-0-					34
10	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-					34
11	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-					34
12	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					34
01	155	N	35	-0-	-120	-0-	35	3			N	-0-					34
*02	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					34

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

09	397	N	397	-0-	-0-	-0-	387	3	10	9	N	9					249
10	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	3			N	-0-	180	1			69
11	360	N	356	-0-	-4	-0-	356	3			N	-0-					69
12	403	N	395	-0-	-8	-0-	381	3	14	9	N	13					82
01	419	N	419	-0-	-0-	-0-	396	3	23	9	N	21					103
*02	370	N	370	-0-	-0-	-0-	359	3	11	9	N	10					113

PIERCE WELL #: 1 RRCID -> 280966 COMPL. DATE 07/23/1982 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 5976 - 6014

09	1050		286	-0-	-764	-0-	286	3			N	-0-					-0-
10	1085		312	-0-	-773	-0-	312	3			N	-0-					-0-
11	1050		275	-0-	-775	-0-	275	3			N	-0-					-0-
12	1085		290	-0-	-795	-0-	290	3			N	-0-					-0-
01	1085		254	-0-	-831	-0-	254	3			N	-0-					-0-
*02	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			N	-0-					-0-

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

09	690	N	677	-0-	-13	-0-	677	3			N	-0-					-0-
10	713	N	693	-0-	-20	-0-	693	3			N	-0-					-0-
11	690	N	656	-0-	-34	-0-	656	3			N	-0-					-0-
12	713	N	661	-0-	-52	-0-	661	3			N	-0-					-0-
*01	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	3			N	-0-					-0-
02	616	N	NO RPT	-0-	-616	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

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

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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/07/2016 - PLUGGED 12/07/16

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

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

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

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

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-

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2340	#	2332	-0-	-8	-0-	2332	2			N	-0-					125
10	2418	#	2408	-0-	-10	-0-	2408	2			N	-0-					125
11	2340	#	2063	-0-	-277	-0-	2063	2			N	-0-					125
12	2736	R	2736	-0-	-0-	-0-	2736	2			N	-0-					125
01	3100	N	3227	-0-	127	127	3227	2			N	-0-					125
*02	2501	N	2374	-0-	-127	-0-	2374	2			N	-0-					125

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5250	X	4757	-0-	-493	-0-	4485	2	272	9	N	247					361
10	5425	X	4994	-0-	-431	-0-	4598	2	396	9	N	360	327	1			394
11	5250	X	4409	-0-	-841	-0-	4131	2	278	9	N	253	336	1			311
12	5146	X	4501	-0-	-645	-0-	4203	2	298	9	N	271	323	1			259
01	4991	X	4882	-0-	-109	-0-	4585	2	297	9	N	270					529
02	4508	X	3993	-0-	-515	-0-	3707	2	286	9	N	260	328	1			461

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
09	960	X	951	-0-	-9	-0-	951	2			N	-0-	54	1			53
10	992	X	979	-0-	-13	-0-	979	2			N	-0-					53
11	960	X	922	-0-	-38	-0-	922	2			N	-0-					53
12	992	X	893	-0-	-99	-0-	882	2	11	9	N	10					63
01	992	X	961	-0-	-31	-0-	961	2			N	-0-					63
02	896	X	848	-0-	-48	-0-	848	2			N	-0-					63

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
09	3990	X	3634	-0-	-356	-0-	3634	2			N	-0-					1
10	4154	X	3652	-0-	-502	-0-	3652	2			N	-0-					1
11	4020	X	3460	-0-	-560	-0-	3460	2			N	-0-					1
12	4154	X	3549	-0-	-605	-0-	3549	3			N	-0-					1
01	3875	X	3410	-0-	-465	-0-	3410	3			N	-0-					1
02	3388	X	3138	-0-	-250	-0-	3138	3			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
09	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					-0-
10	93	N	77	-0-	-16	-0-	77	2			N	-0-					-0-
11	90	N	84	-0-	-6	-0-	84	2			N	-0-					-0-
12	124	N	77	-0-	-47	-0-	77	3			N	-0-					-0-
*01	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	3			N	-0-					-0-
02	84	N	82	-0-	-2	-0-	82	3			N	-0-					2

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

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

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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					8
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					8
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					8
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					8
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					8
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					8

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

09	150	N	81	-0-	-69	-0-	20	1	60	2	N	1					70
							1	9									
10	108	N	108	-0-	-0-	-0-	25	1	83	2	N	-0-					70
11	120	N	91	-0-	-29	-0-	20	1	71	2	N	-0-					70
12	93	N	93	-0-	-0-	-0-	20	1	73	2	N	-0-					70
01	133	N	133	-0-	-0-	-0-	35	1	98	2	N	-0-					70
*02	88	N	88	-0-	-0-	-0-	25	1	63	2	N	-0-					70

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

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

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

09	180	N	104	-0-	-76	-0-	15	1	89	2	N	-0-					106
10	155	N	155	-0-	-0-	-0-	35	1	120	2	N	-0-					106
11	140	N	140	-0-	-0-	-0-	30	1	107	2	N	3					109
							3	9									
12	138	N	138	-0-	-0-	-0-	30	1	108	2	N	-0-					109
01	155	N	141	-0-	-14	-0-	30	1	108	2	N	3	32	1			80
							3	9									
02	140	N	121	-0-	-19	-0-	25	1	96	2	N	-0-					80

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

09	DLQ	G-10	125	-0-	125	385	45	1	80	2	Y	-0-					26
10	DLQ	G-10	121	-0-	121	506	45	1	76	2	Y	-0-					26
11	630	N	124	-0-	-506	-0-	45	1	79	2	Y	-0-					26
12	150	N	150	-0-	-0-	-0-	55	1	95	2	Y	-0-					26
01	136	N	136	-0-	-0-	-0-	50	1	86	2	Y	-0-					26
02	112	N	111	-0-	-1	-0-	40	1	71	2	Y	-0-					26

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	176	N	176	-0-	-0-	-0-	50	1	126	2	N	-0-					13
10	217	N	173	-0-	-44	-0-	50	1	123	2	N	-0-					13
11	180	N	143	-0-	-37	-0-	40	1	103	2	N	-0-					13
12	186	N	96	-0-	-90	-0-	20	1	76	2	N	-0-					13
01	186	N	51	-0-	-135	-0-	10	1	41	2	N	-0-					13
02	140	N	31	-0-	-109	-0-	5	1	26	2	N	-0-					13

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

09	810	N	753	-0-	-57	-0-	45	1	684	2	N	22					76
							24	9									
10	757	N	757	-0-	-0-	-0-	45	1	684	2	N	25					101
							28	9									
11	750	N	683	-0-	-67	-0-	35	1	626	2	N	20					121
							22	9									
12	775	N	636	-0-	-139	-0-	30	1	605	2	N	1	108	1			14
							1	9									
01	744	N	611	-0-	-133	-0-	25	1	580	2	N	5					19
							6	9									
02	644	N	432	-0-	-212	-0-	15	1	406	2	N	10					29
							11	9									

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

09	188	N	188	-0-	-0-	-0-	47	1	140	2	N	1					45
							1	9									
10	248	N	182	-0-	-66	-0-	45	1	131	2	N	5	47	1			3
							6	9									
11	180	N	152	-0-	-28	-0-	35	1	117	2	N	-0-					3
12	186	N	148	-0-	-38	-0-	35	1	113	2	N	-0-					3
01	186	N	139	-0-	-47	-0-	30	1	109	2	N	-0-					3
02	140	N	93	-0-	-47	-0-	10	1	76	2	N	6					9
							7	9									

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

09	300	N	258	-0-	-42	-0-	30	1	228	2	N	-0-					110
10	244	N	244	-0-	-0-	-0-	25	1	219	2	N	-0-					110
11	270	N	250	-0-	-20	-0-	25	1	225	2	N	-0-					110
12	279	N	243	-0-	-36	-0-	25	1	218	2	N	-0-	74	1			36
01	248	N	229	-0-	-19	-0-	20	1	209	2	N	-0-					36
02	224	N	156	-0-	-68	-0-	10	1	146	2	N	-0-					36

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

09	1350	N	716	-0-	-634	-0-	40	1	675	2	N	1					137
							1	9									
10	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	85	1	1316	2	N	23					160
							25	9									
11	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	90	1	1353	2	N	11					171
							12	9									
12	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	150	1	1501	2	N	15					186
							17	9									
01	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	160	1	1467	2	N	28	156	1			58
							31	9									
02	1260	N	1219	-0-	-41	-0-	115	1	1085	2	N	17					75
							19	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	150	N	145	-0-	-5	-0-	45	1	100	2	N	-0-					62
10	161	N	161	-0-	-0-	-0-	50	1	111	2	N	-0-					62
11	178	N	178	-0-	-0-	-0-	55	1	123	2	N	-0-					62
12	190	N	190	-0-	-0-	-0-	60	1	130	2	N	-0-					62
01	174	N	174	-0-	-0-	-0-	50	1	124	2	N	-0-					62
02	168	N	141	-0-	-27	-0-	40	1	101	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
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
01	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
02	0	#	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
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	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-

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

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

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

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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					139
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					139
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					139
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					139
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					139
02	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
09	930	N	810	-0-	-120	-0-	810	2			N	-0-					-0-
10	975	N	975	-0-	-0-	-0-	975	2			N	-0-					-0-
11	870	N	817	-0-	-53	-0-	817	2			N	-0-					-0-
12	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	2			N	-0-					-0-
01	961	N	642	-0-	-319	-0-	642	2			N	-0-					-0-
02	756	N	526	-0-	-230	-0-	526	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
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
02	14B2 EXT		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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			N	-0-					85
10	465	N	455	-0-	-10	-0-	455	2			N	-0-					85
11	510	N	443	-0-	-67	-0-	443	2			N	-0-					85
12	496	N	472	-0-	-24	-0-	472	2			N	-0-					85
01	466	N	466	-0-	-0-	-0-	465	2	1	9	N	1					86
*02	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-					86

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
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					15
10	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					15
11	120	N	89	-0-	-31	-0-	89	2			N	-0-					15
12	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					15
01	341	N	218	-0-	-123	-0-	218	2			N	-0-					15
02	84	N	NO RPT	-0-	-84	-0-					N	NO RPT					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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12
02 14B2 EXT			NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
*02	48	R	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					63

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1182	R	1182	-0-	-0-	-0-	1145	2	37	9	N	34	7	8			130
10	1240	#	1160	-0-	-80	-0-	1148	2	12	9	N	11	4	8			137
11	1200	#	1154	-0-	-46	-0-	1124	2	30	9	N	27	3	8			161
12	1240	#	1145	-0-	-95	-0-	1120	2	25	9	N	23	8	8			176
01	1313	R	1313	-0-	-0-	-0-	1272	2	41	9	N	37	167	1	4	8	42
02	1092	#	1002	-0-	-90	-0-	972	2	30	9	N	27	1	8			68

BOEDEKER, S. (CADDO CONGL.) 10109 166 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MONTAGUE
NAUTILUS EXPLORATION, INC. 601034
BLACKMON WELL #: 1 RRCID -> 165994 COMPL. DATE 07/30/1997 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6096 - 6104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-
10	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
11	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
*01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
02	0	#	-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
09	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					25
10	93	N	63	-0-	-30	-0-	63	2			N	-0-					25
11	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					25
12	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					25
01	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					25
02	56	N	9	-0-	-47	-0-	9	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
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
11	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/20/1995

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	420	N	51	-0-	-369	-0-	51	3			N	-0-					19
10	279	N	91	-0-	-188	-0-	91	3			N	-0-					19
11	77	N	77	-0-	-0-	-0-	76	3	1	9	N	1					20
12	83	N	83	-0-	-0-	-0-	82	3	1	9	N	1					21
01	93	N	58	-0-	-35	-0-	58	3			N	-0-					21
02	84	N	46	-0-	-38	-0-	46	3			N	-0-					21

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
09	288	N	288	-0-	-0-	-0-	275	3	13	9	N	12					160
10	298	N	298	-0-	-0-	-0-	284	3	14	9	N	13					173
11	290	N	290	-0-	-0-	-0-	273	3	17	9	N	15					188
12	299	N	299	-0-	-0-	-0-	280	3	19	9	N	17					205
01	295	N	295	-0-	-0-	-0-	280	3	15	9	N	14	178	1			41
*02	281	N	281	-0-	-0-	-0-	263	3	18	9	N	16					57

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
09	334	R	334	-0-	-0-	-0-	316	3	18	9	N	16					38
10	310	#	244	-0-	-66	-0-	230	3	14	9	N	13					51
11	300	#	271	-0-	-29	-0-	252	3	19	9	N	17					68
12	310	#	301	-0-	-9	-0-	273	3	28	9	N	25					93
01	319	R	319	-0-	-0-	-0-	299	3	20	9	N	18					111
*02	309	R	309	-0-	-0-	-0-	285	3	24	9	N	22					133

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2982	N	-0-	-0-	-2982	-0-					N	-0-					-0-
10	496	N	408	-0-	-88	-0-	408	3			N	-0-					-0-
11	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	3			N	-0-					-0-
12	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			N	-0-					-0-
*01	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			N	-0-					-0-
*02	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-					-0-

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

09	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

09	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					123
10	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					123
11	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					123
12	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					123
01	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					123
02	196	N	189	-0-	-7	-0-	189	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

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129

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

09	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					70
10	93	N	69	-0-	-24	-0-	69	2			N	-0-					70
11	90	N	71	-0-	-19	-0-	71	2			N	-0-					70
12	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	2			N	-0-					70
01	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	2			N	-0-					70
02	56	N	55	-0-	-1	-0-	55	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

09	2760		2217	-0-	-543	-0-	2200	2	17	9	N	15					110
10	2852		2259	-0-	-593	-0-	2242	2	17	9	N	15					125
11	2370	#	2140	-0-	-230	-0-	2125	2	15	9	N	14					139
12	2356	#	2074	-0-	-282	-0-	2052	2	22	9	N	20					159
01	2325	#	2173	-0-	-152	-0-	2172	2	1	9	N	1					160
02	1988	N	509	-0-	-1479	-0-	509	2			N	-0-	154	1			6

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1535	R	1535	-0-	-0-	-0-	1535	2			N	-0-					19
10	1575	R	1575	-0-	-0-	-0-	1575	2			N	-0-					19
11	1338	R	1338	-0-	-0-	-0-	1338	2			N	-0-					19
12	1357	R	1357	-0-	-0-	-0-	1357	2			N	-0-					19
01	1181	R	1181	-0-	-0-	-0-	1181	2			N	-0-					19
*02	1394	R	1394	-0-	-0-	-0-	1394	2			N	-0-					19

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	480	N	378	-0-	-102	-0-	19	1	359	3	Y	-0-					62
10	496	N	361	-0-	-135	-0-	2	1	359	3	Y	-0-					62
11	480	N	398	-0-	-82	-0-	112	1	286	3	Y	-0-					62
12	403	N	291	-0-	-112	-0-	62	1	229	3	Y	-0-					62
01	372	N	323	-0-	-49	-0-	75	1	248	3	Y	-0-					62
*02	625	N	625	-0-	-0- B	-0-	132	1	489	3	Y	4	64	1			2
							4	9									

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

J. V. BOOTH WELL #: 1 RRCID -> 281662 COMPL. DATE 09/06/2016 TOTAL DEPTH 7175 PERF. 6053 - 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	480		-0-	-0-	-480	-0-					N	1	1	1			-0-
12	620		-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
01	620		-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
02	0		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

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

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/28/2016 - P/A 12/28/16

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-					20
10	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					20
11	360	N	248	-0-	-112	-0-	248	3			N	-0-					20
12	310	N	256	-0-	-54	-0-	256	3			N	-0-					20
01	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					20
*02	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-					20

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	3			N	-0-					112
10	372	N	367	-0-	-5	-0-	367	3			N	-0-					112
11	390	N	325	-0-	-65	-0-	325	3			N	-0-					112
12	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	3			N	-0-					112
01	372	N	358	-0-	-14	-0-	358	3			N	-0-					112
*02	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-					112

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1258	2			N	-0-					-0-
10	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	1340	2			N	-0-					-0-
11	1230	N	1223	-0-	-7	-0-	1223	2			N	-0-					-0-
12	1302	N	992	-0-	-310	-0-	992	2			N	-0-					-0-
01	1333	N	1181	-0-	-152	-0-	1181	2			N	-0-					-0-
02	1148	N	1135	-0-	-13	-0-	1135	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					-0-
10	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-
11	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-
12	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-
*01	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-
*02	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-					-0-
11	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-
12	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
*01	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					-0-
*02	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
11	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					29
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					29
11	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					29
12	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					29
*01	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					29
*02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					29

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-					36
10	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					36
11	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	3			N	-0-					36
12	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-					36
*01	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					36
*02	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					36

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					55
10	12	N	11	-0-	-1	-0-	11	3			N	-0-					55
11	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					55
12	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					55
*01	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					55
*02	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					55

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-					9
10	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	3			N	-0-					9
11	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	3			N	-0-					9
12	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			N	-0-					9
*01	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-					9
*02	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-					9

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					9
10	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					9
11	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					9
12	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					9
*01	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					9
*02	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					9

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/05/2017 - P/A 01/05/17

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					30
10	1333	N	494	-0-	-839	-0-	246	1	248	3	N	-0-					30
11	481	N	481	-0-	-0-	-0-	248	1	233	3	N	-0-					30
12	471	N	471	-0-	-0-	-0-	248	1	223	3	N	-0-					30
*01	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	248	1	853	3	N	-0-					30
*02	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	248	1	1539	3	N	-0-					30

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	3			N	-0-					43
10	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	3			N	-0-					43
11	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	3			N	-0-					43
12	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	3			N	-0-					43
*01	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	3			N	-0-					43
*02	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	3			N	-0-					43

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					6
10	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					6
11	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					6
12	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					6
*01	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					6
*02	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					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
09	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					34
10	186	N	161	-0-	-25	-0-	161	3			N	-0-					34
11	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					34
12	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					34
*01	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					34
*02	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					34

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
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
09	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	3			N	-0-					132
10	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	3			N	-0-					132
11	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	3			N	-0-					132
12	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	3			N	-0-					132
*01	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	3			N	-0-					132
*02	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	3			N	-0-					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
09	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-					-0-
10	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-
11	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					-0-
12	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					-0-
*01	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					-0-
*02	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	1418	3			N	-0-					123
10	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1428	3			N	-0-					123
11	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	3			N	-0-					123
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
*01	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					123
*02	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	3			N	-0-					123

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	854	N	854	-0-	-0-	-0-	854	3			N	-0-					19
10	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	3			N	-0-					19
11	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	3			N	-0-					19
12	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	3			N	-0-					19
*01	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	3			N	-0-					19
*02	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	3			N	-0-					19

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	745	N	745	-0-	-0-	-0-	164	1	581	3	N	-0-					9
10	733	N	733	-0-	-0-	-0-	159	1	574	3	N	-0-					9
11	564	N	564	-0-	-0-	-0-	124	1	440	3	N	-0-					9
12	789	N	789	-0-	-0-	-0-	171	1	618	3	N	-0-					9
*01	774	N	774	-0-	-0-	-0-	154	1	620	3	N	-0-					9
*02	670	N	670	-0-	-0-	-0-	154	1	516	3	N	-0-					9

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-					15
10	372	N	359	-0-	-13	-0-	359	3			N	-0-					15
11	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					15
12	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-					15
*01	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-					15
*02	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-					15

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	1419	3			N	-0-					95
10	1736	N	1596	-0-	-140	-0-	1596	3			N	-0-					95
11	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	1493	3			N	-0-					95
12	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	1483	3			N	-0-					95
*01	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	1444	3			N	-0-					95
*02	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	1462	3			N	-0-					95

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	381	N	381	-0-	-0-	-0-	84	1	297	3	N	-0-					54
10	527	N	411	-0-	-116	-0-	89	1	322	3	N	-0-					54
11	568	N	568	-0-	-0-	-0-	124	1	444	3	N	-0-					54
12	354	N	354	-0-	-0-	-0-	77	1	277	3	N	-0-					54
*01	475	N	475	-0-	-0-	-0-	94	1	381	3	N	-0-					54
*02	410	N	410	-0-	-0-	-0-	94	1	316	3	N	-0-					54

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	3			N	-0-					-0-
10	372	N	336	-0-	-36	-0-	336	3			N	-0-					-0-
11	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					-0-
12	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-					-0-
*01	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	3			N	-0-					-0-
*02	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
11	14B DENY		-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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	3			N	-0-					55
10	806	N	649	-0-	-157	-0-	649	3			N	-0-					55
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

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1254	3			N	-0-					150
10	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	1390	3			N	-0-					150
11	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	1808	3			N	-0-					150
12	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	1558	3			N	-0-					150
*01	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1316	3			N	-0-					150
*02	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	3			N	-0-					150

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			N	-0-					-0-
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
CHERRYHOMES "F" WELL #: 2 RRCID -> 168443 COMPL. DATE 05/06/1998 TOTAL DEPTH 5790 PERF. 5696 - 5998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
10	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
11	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					-0-
12	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
*01	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			N	-0-					-0-
*02	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					-0-

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

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	221	-0-	221	221	221	3			N	-0-					-0-

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

09	200	N	200	-0-	-0-	-0-	111	3	89	9	N	81	168	1			33
10	155	N	131	-0-	-24	-0-	131	3			N	-0-					33
11	180	N	142	-0-	-38	-0-	142	3			N	-0-					33
12	186	N	158	-0-	-28	-0-	158	3			N	-0-					33
01	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					33
*02	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					33

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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9

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

09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
02	P&A	COND	-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

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

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	216	N	216	-0-	-0-	-0-	52	2	164	3	N	-0-					-0-
10	222	N	222	-0-	-0-	-0-	54	2	168	3	N	-0-					-0-
11	227	N	227	-0-	-0-	-0-	55	2	172	3	N	-0-					-0-
12	235	N	235	-0-	-0-	-0-	56	2	179	3	N	-0-					-0-
01	224	N	224	-0-	-0-	-0-	54	2	170	3	N	-0-					-0-
02	224	N	206	-0-	-18	-0-	50	2	156	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	47	N	47	-0-	-0-	-0-	11	2	36	3	N	-0-					-0-
10	54	N	54	-0-	-0-	-0-	12	2	42	3	N	-0-					-0-
11	52	N	52	-0-	-0-	-0-	12	2	40	3	N	-0-					-0-
12	62	N	54	-0-	-8	-0-	13	2	41	3	N	-0-					-0-
01	62	N	48	-0-	-14	-0-	11	2	37	3	N	-0-					-0-
02	56	N	47	-0-	-9	-0-	11	2	36	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	48	N	48	-0-	-0-	-0-	10	2	38	3	N	-0-					-0-
10	75	N	75	-0-	-0-	-0-	15	2	60	3	N	-0-					-0-
11	106	N	106	-0-	-0-	-0-	21	2	85	3	N	-0-					-0-
12	129	N	129	-0-	-0-	-0-	26	2	103	3	N	-0-					-0-
01	128	N	128	-0-	-0-	-0-	26	2	102	3	N	-0-					-0-
02	112	N	100	-0-	-12	-0-	20	2	80	3	N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS OPERATING LLC //CONT.// 036587
SIBLE ENIS WELL #: 1 RRCID -> 080951 COMPL. DATE 12/10/1978 TOTAL DEPTH 6951 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	16	N	16	-0-	-0-	-0-	3	2	13	3	N	-0-					-0-
10	18	N	18	-0-	-0-	-0-	4	2	14	3	N	-0-					-0-
11	17	N	17	-0-	-0-	-0-	3	2	14	3	N	-0-					-0-
12	31	N	19	-0-	-12	-0-	4	2	15	3	N	-0-					-0-
01	31	N	14	-0-	-17	-0-	3	2	11	3	N	-0-					-0-
02	28	N	18	-0-	-10	-0-	4	2	14	3	N	-0-					-0-

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	152	N	152	-0-	-0-	-0-	30	2	122	3	N	-0-					-0-
10	186	N	186	-0-	-0-	-0-	37	2	149	3	N	-0-					-0-
11	205	N	205	-0-	-0-	-0-	41	2	164	3	N	-0-					-0-
12	214	N	214	-0-	-0-	-0-	43	2	171	3	N	-0-					-0-
01	186	N	147	-0-	-39	-0-	30	2	117	3	N	-0-					-0-
02	196	N	163	-0-	-33	-0-	33	2	130	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	72	N	72	-0-	-0-	-0-	18	2	54	3	N	-0-					-0-
10	85	N	85	-0-	-0-	-0-	21	2	64	3	N	-0-					-0-
11	67	N	67	-0-	-0-	-0-	17	2	50	3	N	-0-					-0-
12	62	N	45	-0-	-17	-0-	11	2	34	3	N	-0-					-0-
01	93	N	47	-0-	-46	-0-	12	2	35	3	N	-0-					-0-
02	56	N	18	-0-	-38	-0-	5	2	13	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	75	N	75	-0-	-0-	-0-	19	2	56	3	N	-0-					-0-
10	70	N	70	-0-	-0-	-0-	18	2	52	3	N	-0-					-0-
11	72	N	72	-0-	-0-	-0-	18	2	54	3	N	-0-					-0-
12	93	N	63	-0-	-30	-0-	16	2	47	3	N	-0-					-0-
01	67	N	67	-0-	-0-	-0-	17	2	50	3	N	-0-					-0-
*02	60	N	60	-0-	-0-	-0-	15	2	45	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	103	N	103	-0-	-0-	-0-	20	2	83	3	N	-0-					-0-
10	44	N	44	-0-	-0-	-0-	9	2	35	3	N	-0-					-0-
11	49	N	49	-0-	-0-	-0-	9	2	40	3	N	-0-					-0-
12	93	N	20	-0-	-73	-0-	4	2	16	3	N	-0-					-0-
01	31	N	30	-0-	-1	-0-	6	2	24	3	N	-0-					-0-
02	56	N	55	-0-	-1	-0-	10	2	45	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	155	N	155	-0-	-0-	-0-	30	2	125	3	N	-0-					-0-
10	127	N	127	-0-	-0-	-0-	25	2	102	3	N	-0-					-0-
11	111	N	111	-0-	-0-	-0-	22	2	89	3	N	-0-					-0-
12	155	N	109	-0-	-46	-0-	21	2	88	3	N	-0-					-0-
01	124	N	87	-0-	-37	-0-	17	2	70	3	N	-0-					-0-
02	112	N	79	-0-	-33	-0-	15	2	64	3	N	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	23	N	23	-0-	-0-	-0-	5	2	18	3	N	-0-			-0-
10	16	N	16	-0-	-0-	-0-	3	2	13	3	N	-0-			-0-
11	19	N	19	-0-	-0-	-0-	4	2	15	3	N	-0-			-0-
12	31	N	31	-0-	-0-	-0-	6	2	25	3	N	-0-			-0-
01	31	N	30	-0-	-1	-0-	6	2	24	3	N	-0-			-0-
02	28	N	27	-0-	-1	-0-	6	2	21	3	N	-0-			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	19	N	19	-0-	-0-	-0-	4	2	15	3	N	-0-			-0-
10	26	N	26	-0-	-0-	-0-	5	2	21	3	N	-0-			-0-
11	17	N	17	-0-	-0-	-0-	4	2	13	3	N	-0-			-0-
12	31	N	26	-0-	-5	-0-	5	2	21	3	N	-0-			-0-
01	31	N	10	-0-	-21	-0-	2	2	8	3	N	-0-			-0-
02	28	N	17	-0-	-11	-0-	4	2	13	3	N	-0-			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	330	N	330	-0-	-0-	-0-	72	2	258	3	N	-0-			-0-
10	278	N	278	-0-	-0-	-0-	61	2	217	3	N	-0-			-0-
11	257	N	257	-0-	-0-	-0-	56	2	201	3	N	-0-			-0-
12	341	N	296	-0-	-45	-0-	65	2	231	3	N	-0-			-0-
*01	318	N	318	-0-	-0-	-0-	70	2	248	3	N	-0-			-0-
02	252	N	248	-0-	-4	-0-	54	2	194	3	N	-0-			-0-

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	243	N	243	-0-	-0-	-0-	54	2	189	3	N	-0-			-0-
10	245	N	245	-0-	-0-	-0-	54	2	191	3	N	-0-			-0-
11	243	N	243	-0-	-0-	-0-	54	2	189	3	N	-0-			-0-
12	253	N	253	-0-	-0-	-0-	56	2	197	3	N	-0-			-0-
*01	260	N	260	-0-	-0-	-0-	57	2	203	3	N	-0-			-0-
*02	237	N	237	-0-	-0-	-0-	53	2	184	3	N	-0-			-0-

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	68	N	68	-0-	-0-	-0-	16	2	52	3	N	-0-			-0-
10	74	N	74	-0-	-0-	-0-	17	2	57	3	N	-0-			-0-
11	89	N	89	-0-	-0-	-0-	22	2	67	3	N	-0-			-0-
12	79	N	79	-0-	-0-	-0-	19	2	60	3	N	-0-			-0-
*01	91	N	91	-0-	-0-	-0-	22	2	69	3	N	-0-			-0-
02	84	N	66	-0-	-18	-0-	16	2	50	3	N	-0-			-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS OPERATING LLC //CONT.// 036587
DONALDSON WELL #: 1 RRCID -> 097338 COMPL. DATE 11/23/1981 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6697 - 6850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	18	N	18	-0-	-0-	-0-	3	2	15	3	N	-0-					-0-
10	18	N	18	-0-	-0-	-0-	4	2	14	3	N	-0-					-0-
11	20	N	20	-0-	-0-	-0-	4	2	16	3	N	-0-					-0-
12	31	N	18	-0-	-13	-0-	4	2	14	3	N	-0-					-0-
01	31	N	18	-0-	-13	-0-	3	2	15	3	N	-0-					-0-
02	28	N	6	-0-	-22	-0-	1	2	5	3	N	-0-					-0-

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

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

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

09	13	N	13	-0-	-0-	-0-	3	2	10	3	N	-0-					-0-
10	15	N	15	-0-	-0-	-0-	3	2	12	3	N	-0-					-0-
11	14	N	14	-0-	-0-	-0-	3	2	11	3	N	-0-					-0-
12	16	N	16	-0-	-0-	-0-	3	2	13	3	N	-0-					-0-
01	15	N	11	-0-	-4	-0-	2	2	9	3	N	-0-					-0-
02	14	N	14	-0-	-0-	-0-	3	2	11	3	N	-0-					-0-

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

09	110	N	110	-0-	-0-	-0-	25	2	85	3	N	-0-					-0-
10	125	N	125	-0-	-0-	-0-	29	2	96	3	N	-0-					-0-
11	121	N	121	-0-	-0-	-0-	28	2	93	3	N	-0-					-0-
12	126	N	126	-0-	-0-	-0-	29	2	97	3	N	-0-					-0-
01	124	N	112	-0-	-12	-0-	26	2	86	3	N	-0-					-0-
02	112	N	110	-0-	-2	-0-	25	2	85	3	N	-0-					-0-

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

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

BLACK SHEEP OPERATING, LLC 072694
GARRISON WELL #: 3 RRCID -> 267587 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 6202 PERF. 5652 - 6042

09	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	1796	3	11	9	N	10					57
10	1767	N	1753	-0-	-14	-0-	1747	3	6	9	N	5					62
11	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	1580	3	70	9	N	64	62	1			64
12	1860	N	1746	-0-	-114	-0-	1734	3	12	9	N	11					75
01	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	1640	3	13	9	N	12					87
02	1540	N	NO RPT	-0-	-1540	-0-					N	NO RPT					87

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACK SHEEP OPERATING, LLC //CONT.// 072694
GARRISON WELL #: 4 RRCID -> 267589 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 5653 - 6017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	1795	3	11	9	N	10					57
10	1767	N	1753	-0-	-14	-0-	1747	3	6	9	N	5					62
11	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	1580	3	70	9	N	64	62	1			64
12	1860	N	1746	-0-	-114	-0-	1734	3	12	9	N	11					75
01	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	1640	3	13	9	N	12					87
02	1540	N	NO RPT	-0-	-1540	-0-					N	NO RPT					87

GARRISON WELL #: 2 RRCID -> 267591 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 6289 PERF. 5634 - 5942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	1796	3	12	9	N	11					55
10	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	1747	3	6	9	N	5					60
11	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	1580	3	70	9	N	64	62	1			62
12	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	1734	3	12	9	N	11					73
01	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	1640	3	13	9	N	12					85
02	1540	N	NO RPT	-0-	-1540	-0-					N	NO RPT					85

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2340	X	2048	-0-	-292	-0-	2048	3	N	-0-					-0-
10	2108	N	2106	-0-	-2	-0-	2106	3	N	-0-					-0-
11	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	2018	3	N	-0-					-0-
12	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	1839	3	N	-0-					-0-
01	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	1900	3	N	-0-					-0-
*02	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	1722	3	N	-0-					-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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1080	X	814	-0-	-266	-0-	814	3	N	-0-					12
10	854	N	854	-0-	-0-	-0-	854	3	N	-0-					12
11	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	2112	3	N	-0-					12
12	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	1910	3	N	-0-					12
01	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	1556	3	N	-0-					12
*02	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	3	N	-0-					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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
01	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	2	N	-0-					104
10	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	2	N	-0-					104
11	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2	N	-0-					104
12	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2	N	-0-					104
01	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	2	N	-0-					104
*02	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	2	N	-0-					104

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BRECK OPERATING CORP. //CONT.// 089974
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
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	300 N	102	-0-	-198	-0-	102	3			N	-0-					82
10	186 N	115	-0-	-71	-0-	115	3			N	-0-					82
11	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					82
12	474 N	474	-0-	-0-	-0-	474	3			N	-0-					82
01	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					82
02	168 N	119	-0-	-49	-0-	119	3			N	-0-					82

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	630 N	579	-0-	-51	-0-	579	3			N	-0-					-0-
10	620 N	580	-0-	-40	-0-	580	3			N	-0-					-0-
11	615 N	615	-0-	-0-	-0-	615	3			N	-0-					-0-
12	664 N	664	-0-	-0-	-0-	664	3			N	-0-					-0-
01	688 N	688	-0-	-0-	-0-	688	3			N	-0-					-0-
*02	625 N	625	-0-	-0-	-0-	625	3			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	180 N	142	-0-	-38	-0-	142	3			N	-0-					106
10	155 N	143	-0-	-12	-0-	143	3			N	-0-					106
11	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					106
12	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					106
01	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					106
*02	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-					106

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	300 N	225	-0-	-75	-0-	225	3			N	-0-					-0-
10	310 N	123	-0-	-187	-0-	123	3			N	-0-					-0-
11	240 N	195	-0-	-45	-0-	195	3			N	-0-					-0-
12	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-					-0-
01	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					-0-
*02	748 N	748	-0-	-0-	-0-	748	3			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2370 N	2018	-0-	-352	-0-	1998	3	20	9	N	18					119
10	2790 N	2348	-0-	-442	-0-	2334	3	14	9	N	13					132
11	2700 N	2064	-0-	-636	-0-	2050	3	14	9	N	13					145
12	1932 N	1614	-0-	-318	-0-	1595	3	19	9	N	17					162
01	2505 N	2505	-0-	-0-	-0-	2487	3	18	9	N	16					178
*02	2424 N	2424	-0-	-0-	-0-	2413	3	11	9	N	10	162	1			26

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BRIAR ENERGY CORPORATION 090877
THOMPSON, EVA WELL #: 1 RRCID -> 075315 COMPL. DATE 09/25/1996 TOTAL DEPTH 6707 PERF. 5827 - 6062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	240	N	233	-0-	-7	-0-	233	3			N	-0-					35
10	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					35
11	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					35
12	248	N	117	-0-	-131	-0-	117	3			N	-0-					35
01	186	N	100	-0-	-86	-0-	100	3			N	-0-					35
02	168	N	96	-0-	-72	-0-	96	3			N	-0-					35

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2338	N	2338	-0-	-0-	-0-	2334	2	4	9	N	4					16
10	3100	X	2265	-0-	-835	-0-	2265	2			N	-0-					16
11	3000	X	2006	-0-	-994	-0-	2005	2	1	9	N	1					17
12	3100	X	2020	-0-	-1080	-0-	2020	2			N	-0-					17
01	2666	X	1974	-0-	-692	-0-	1973	2	1	9	N	1					18
02	2184	X	1908	-0-	-276	-0-	1880	2	28	9	N	25					43

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					-0-
10	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					-0-
11	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					-0-
12	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					-0-
01	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					-0-
02	168	N	163	-0-	-5	-0-	163	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					32
10	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					32
11	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-					32
12	248	N	230	-0-	-18	-0-	230	2			N	-0-					32
01	248	N	213	-0-	-35	-0-	213	2			N	-0-					32
02	224	N	197	-0-	-27	-0-	197	2			N	-0-					32

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					-0-
10	124	N	118	-0-	-6	-0-	118	3			N	-0-					-0-
11	120	N	116	-0-	-4	-0-	116	3			N	-0-					-0-
12	248	N	115	-0-	-133	-0-	115	3			N	-0-					-0-
01	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	3			N	-0-					-0-
02	112	N	110	-0-	-2	-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
09	60	N	56	-0-	-4	-0-	29	1	27	2	N	-0-					-0-
10	84	N	84	-0-	-0-	-0-	29	1	55	2	N	-0-					-0-
11	98	N	98	-0-	-0-	-0-	29	1	69	2	N	-0-					-0-
12	82	N	82	-0-	-0-	-0-	29	1	53	2	N	-0-					-0-
01	93	N	81	-0-	-12	-0-	29	1	52	2	N	-0-					-0-
02	84	N	38	-0-	-46	-0-	29	1	9	2	N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
VAUGHAN-MCCLURG WELL #: 1 RRCID -> 028531 COMPL. DATE 11/29/1960 TOTAL DEPTH 5720 PERF. 5590 - 5600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	570	N	525	-0-	-45	-0-	146	1	379	2	Y	-0-					66
10	589	N	498	-0-	-91	-0-	146	1	352	2	Y	-0-					66
11	510	N	325	-0-	-185	-0-	146	1	179	2	Y	-0-					66
12	558	N	444	-0-	-114	-0-	146	1	298	2	Y	-0-					66
01	496	N	464	-0-	-32	-0-	146	1	318	2	Y	-0-					66
*02	612	N	612	-0-	-0-	-0-	146	1	466	2	Y	-0-					66

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	3			N	-0-					105
10	310	N	187	-0-	-123	-0-	187	3			N	-0-					105
11	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	3			N	-0-					105
12	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	3			N	-0-					105
01	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	3			N	-0-					105
*02	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	3			N	-0-					105

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					-0-
11	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					-0-
12	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			N	-0-					-0-
01	217	N	205	-0-	-12	-0-	205	3			N	-0-					-0-
*02	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	3			N	-0-					-0-
10	558	N	554	-0-	-4	-0-	554	3			N	-0-					-0-
11	540	N	530	-0-	-10	-0-	530	3			N	-0-					-0-
12	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	3			N	-0-					-0-
01	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	3			N	-0-					-0-
02	504	N	484	-0-	-20	-0-	484	3			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	3			N	-0-					-0-
10	837	N	615	-0-	-222	-0-	615	3			N	-0-					-0-
11	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	3			N	-0-					-0-
12	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	1930	3			N	-0-					-0-
01	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	1850	3			N	-0-					-0-
*02	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1261	3			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-					19
10	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-					19
11	300	N	278	-0-	-22	-0-	278	3			N	-0-					19
12	279	N	274	-0-	-5	-0-	274	3			N	-0-					19
01	279	N	254	-0-	-25	-0-	254	3			N	-0-					19
02	252	N	223	-0-	-29	-0-	223	3			N	-0-					19

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					-0-
10	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					-0-
11	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	3			N	-0-					-0-
12	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					-0-
01	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					-0-
02	252	N	251	-0-	-1	-0-	251	3			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	390	N	164	-0-	-226	-0-	164	3			N	-0-					30
10	248	N	209	-0-	-39	-0-	209	3			N	-0-					30
11	219	N	219	-0-	-0-	-0-	217	3	2	9	N	2					32
12	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					32
01	217	N	202	-0-	-15	-0-	202	3			N	-0-					32
02	196	N	160	-0-	-36	-0-	160	3			N	-0-					32

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	3			N	-0-					-0-
10	860	N	860	-0-	-0-	-0-	860	3			N	-0-					-0-
11	840	N	811	-0-	-29	-0-	811	3			N	-0-					-0-
12	868	N	858	-0-	-10	-0-	858	3			N	-0-					-0-
01	868	N	839	-0-	-29	-0-	839	3			N	-0-					-0-
02	756	N	753	-0-	-3	-0-	753	3			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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
02	14B2 EXT		24	-0-	24	24	24	3			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
09	810	N	627	-0-	-183	-0-	627	3			N	-0-					37
10	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	3			N	-0-					37
11	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	3			N	-0-					37
12	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	3			N	-0-					37
01	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	3			N	-0-					37
*02	918	N	918	-0-	-0-	-0-	918	3			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
09	360	N	200	-0-	-160	-0-	200	3			N	-0-					43
10	341	N	250	-0-	-91	-0-	250	3			N	-0-					43
11	390	N	363	-0-	-27	-0-	363	3			N	-0-					43
12	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	3			N	-0-					43
01	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	3			N	-0-					43
02	336	N	307	-0-	-29	-0-	307	3			N	-0-					43

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	810	N	801	-0-	-9	-0-	801	3			N	-0-					28
10	868	N	836	-0-	-32	-0-	836	3			N	-0-					28
11	810	N	809	-0-	-1	-0-	809	3			N	-0-					28
12	837	N	832	-0-	-5	-0-	832	3			N	-0-					28
01	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	3			N	-0-					28
02	756	N	753	-0-	-3	-0-	753	3			N	-0-					28

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					32
10	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					32
11	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					32
12	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					32
01	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					32
*02	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					32

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

09	1200	N	1054	-0-	-146	-0-	1054	3			N	-0-					26
10	1178	N	1072	-0-	-106	-0-	1072	3			N	-0-					26
11	1080	N	1014	-0-	-66	-0-	1014	3			N	-0-					26
12	1085	N	1034	-0-	-51	-0-	1034	3			N	-0-					26
01	1085	N	1080	-0-	-5	-0-	1080	3			N	-0-					26
*02	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	3			N	-0-					26

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

09	1980	X	744	-0-	-1236	-0-	744	3			N	-0-					55
10	2046	X	768	-0-	-1278	-0-	768	3			N	-0-					55
11	750	X	723	-0-	-27	-0-	723	3			N	-0-					55
12	775	X	768	-0-	-7	-0-	768	3			N	-0-					55
01	775	X	750	-0-	-25	-0-	750	3			N	-0-					55
*02	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	3			N	-0-					55

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

09	3360	X	3081	-0-	-279	-0-	3074	3	7	9	N	6					25
10	3133	X	3133	-0-	-0-	-0-	3133	3			N	-0-					25
11	3032	X	3032	-0-	-0-	-0-	3032	3			N	-0-					25
12	3147	X	3147	-0-	-0-	-0-	3147	3			N	-0-					25
01	2976	X	2952	-0-	-24	-0-	2923	3	29	9	N	26					51
02	2688	X	2499	-0-	-189	-0-	2474	3	25	9	N	23	56	1			18

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

09	1230	N	917	-0-	-313	-0-	917	3			N	-0-					43
10	1271	N	954	-0-	-317	-0-	954	3			N	-0-					43
11	1020	N	780	-0-	-240	-0-	780	3			N	-0-					43
12	961	N	742	-0-	-219	-0-	742	3			N	-0-					43
01	961	N	597	-0-	-364	-0-	597	3			N	-0-					43
*02	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	1953	3			N	-0-					43

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

09	1080	N	1073	-0-	-7	-0-	1072	3	1	9	N	1					21
10	1116	N	1100	-0-	-16	-0-	1098	3	2	9	N	2					23
11	1080	N	1065	-0-	-15	-0-	1065	3			N	-0-					23
12	1116	N	1032	-0-	-84	-0-	1032	3			N	-0-					23
01	1085	N	955	-0-	-130	-0-	951	3	4	9	N	4					27
02	1008	N	938	-0-	-70	-0-	938	3			N	-0-					27

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

09	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	1704	3			N	-0-					-0-
10	1643	N	1036	-0-	-607	-0-	1036	3			N	-0-					-0-
11	1590	N	676	-0-	-914	-0-	676	3			N	-0-					-0-
12	1643	N	1292	-0-	-351	-0-	1292	3			N	-0-					-0-
01	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	1824	3			N	-0-					-0-
*02	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	1574	3			N	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3373	X	3373	-0-	-0-	-0-	3371	3	2	9	N	2					104
10	3547	X	3547	-0-	-0-	-0-	3538	3	9	9	N	8	92	1			20
11	3411	X	3411	-0-	-0-	-0-	3411	3			N	-0-					20
12	3383	X	3383	-0-	-0-	-0-	3383	3			N	-0-					20
01	3479	X	3479	-0-	-0-	-0-	3479	3			N	-0-					20
*02	3512	X	3512	-0-	-0-	-0-	3504	3	8	9	N	7					27

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

09	1260	N	1256	-0-	-4	-0-	1256	3			N	-0-					52
10	1302	N	1256	-0-	-46	-0-	1254	3	2	9	N	2					54
11	1260	N	1187	-0-	-73	-0-	1187	3			N	-0-					54
12	1302	N	1212	-0-	-90	-0-	1211	3	1	9	N	1					55
01	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1407	3	8	9	N	7					62
*02	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	3			N	-0-					62

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

09	660	N	596	-0-	-64	-0-	596	3			N	-0-					43
10	651	N	613	-0-	-38	-0-	613	3			N	-0-					43
11	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	3			N	-0-					43
12	620	N	599	-0-	-21	-0-	599	3			N	-0-					43
01	620	N	595	-0-	-25	-0-	595	3			N	-0-					43
02	560	N	537	-0-	-23	-0-	537	3			N	-0-					43

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

09	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	1954	3			N	-0-					19
10	2046	N	1982	-0-	-64	-0-	1982	3			N	-0-					19
11	1950	N	1908	-0-	-42	-0-	1908	3			N	-0-					19
12	2015	N	1951	-0-	-64	-0-	1951	3			N	-0-					19
01	1984	N	1764	-0-	-220	-0-	1764	3			N	-0-					19
02	1792	N	1447	-0-	-345	-0-	1447	3			N	-0-					19

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

09	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					30
10	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					30
11	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					30
12	124	N	123	-0-	-1	-0-	123	3			N	-0-					30
01	155	N	132	-0-	-23	-0-	132	3			N	-0-					30
02	112	N	100	-0-	-12	-0-	100	3			N	-0-					30

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

09	3870	X	3453	-0-	-417	-0-	4	1	3435	3	N	13					45
							14	9									
10	3720	X	3589	-0-	-131	-0-	3576	3	13	9	N	12					57
11	3600	X	3330	-0-	-270	-0-	4	1	3326	3	N	-0-					57
12	3565	X	3404	-0-	-161	-0-	4	1	3361	3	N	35					92
							39	9									
01	3596	X	3382	-0-	-214	-0-	3382	3			N	-0-					92
02	3248	X	3157	-0-	-91	-0-	3	1	3115	3	N	35					127
							39	9									

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
ANDERSON "B" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 249118 COMPL. DATE 04/25/2009 TOTAL DEPTH 8703 PERF. 7004 - 7008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3660	X	3387	-0-	-273	-0-	3383	3	4	9	N	4					29
10	3875	X	3422	-0-	-453	-0-	3413	3	9	9	N	8					37
11	3720	X	3255	-0-	-465	-0-	3252	3	3	9	N	3					40
12	3658	X	3295	-0-	-363	-0-	3285	3	10	9	N	9					49
01	3596	X	3429	-0-	-167	-0-	3429	3			N	-0-					49
02	3164	X	3093	-0-	-71	-0-	3093	3			N	-0-					49

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	630	N	583	-0-	-47	-0-	583	3			N	-0-					43
10	651	N	588	-0-	-63	-0-	588	3			N	-0-					43
11	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	3			N	-0-					43
12	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	3			N	-0-					43
01	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	3			N	-0-					43
02	812	N	506	-0-	-306	-0-	506	3			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
09	450	N	144	-0-	-306	-0-	144	3			N	-0-					24
10	310	N	167	-0-	-143	-0-	167	3			N	-0-					24
11	180	N	163	-0-	-17	-0-	163	3			N	-0-					24
12	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					24
01	155	N	150	-0-	-5	-0-	150	3			N	-0-					24
*02	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			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
09	1435	X	1435	-0-	-0-	-0-	1435	3			N	-0-					45
10	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1360	3			N	-0-					45
11	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	1866	3			N	-0-					45
12	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	1705	3			N	-0-					45
01	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	1620	3			N	-0-					45
*02	2428	N	2428	-0-	-0-	-0-	2428	3			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
09	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					23
10	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					23
11	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					23
12	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					23
01	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	3			N	-0-					23
02	56	N	55	-0-	-1	-0-	55	3			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
09	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	2			N	-0-					-0-
10	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	2			N	-0-					-0-
11	750	N	739	-0-	-11	-0-	739	2			N	-0-					-0-
12	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	2			N	-0-					-0-
01	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	2			N	-0-					-0-
02	700	N	696	-0-	-4	-0-	696	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	1591	3	6	9	N	5					20
10	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	2179	3	2	9	N	2					22
11	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1356	3	1	9	N	1					23
12	1643	N	1376	-0-	-267	-0-	1375	3	1	9	N	1					24
01	2170	N	1638	-0-	-532	-0-	1636	3	2	9	N	2					26
*02	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	1457	3	3	9	N	3					29

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

09	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	3			N	-0-					36
10	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	3			N	-0-					36
11	510	N	495	-0-	-15	-0-	495	3			N	-0-					36
12	527	N	511	-0-	-16	-0-	511	3			N	-0-					36
01	527	N	486	-0-	-41	-0-	486	3			N	-0-					36
02	476	N	453	-0-	-23	-0-	453	3			N	-0-					36

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

09	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					35
10	155	N	23	-0-	-132	-0-	23	3			N	-0-					35
11	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	5			N	-0-					35
12	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-					35
01	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	3			N	-0-					35
02	28	N	10	-0-	-18	-0-	10	3			N	-0-					35

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

09	300	N	19	-0-	-281	-0-	19	3			N	-0-					125
10	93	N	35	-0-	-58	-0-	35	3			N	-0-					125
11	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					125
12	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	3			N	-0-					125
01	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					125
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					125

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

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80

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

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

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

09	270	N	181	-0-	-89	-0-	181	3			N	-0-					32
10	248	N	164	-0-	-84	-0-	164	3			N	-0-					32
11	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	5			N	-0-					32
12	186	N	134	-0-	-52	-0-	134	3			N	-0-					32
01	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					32
*02	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-					32

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	540	N	190	-0-	-350	-0-	150	3	40	9	N	36					175
10	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	25					200
11	480	N	133	-0-	-347	-0-	60	5	73	9	N	66					266
12	186	N	105	-0-	-81	-0-	87	3	18	9	N	16					282
01	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					282
02	112	N	67	-0-	-45	-0-	67	3			N	-0-					282

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6	165	1			29
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13					42
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	11					53
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					63
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8					71
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	38					109

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
09	600	N	563	-0-	-37	-0-	477	3	86	9	N	78	166	1			161
10	653	N	653	-0-	-0-	-0-	490	3	163	9	N	148					309
11	690	N	602	-0-	-88	-0-	518	5	84	9	N	76					385
12	589	N	456	-0-	-133	-0-	427	3	29	9	N	26	169	1			242
01	651	N	435	-0-	-216	-0-	392	3	43	9	N	39	164	1			117
02	560	N	270	-0-	-290	-0-	247	3	23	9	N	21					138

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
09	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	2			N	-0-					-0-
10	651	N	614	-0-	-37	-0-	614	2			N	-0-					-0-
11	300	N	254	-0-	-46	-0-	254	2			N	-0-					-0-
12	589	N	245	-0-	-344	-0-	245	2			N	-0-					-0-
01	620	N	547	-0-	-73	-0-	547	2			N	-0-					-0-
*02	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-					48
10	403	N	315	-0-	-88	-0-	315	2			N	-0-					48
11	210	N	74	-0-	-136	-0-	74	2			N	-0-					48
12	372	N	118	-0-	-254	-0-	118	2			N	-0-					48
01	310	N	189	-0-	-121	-0-	189	2			N	-0-					48
*02	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					48

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	420	N	382	-0-	-38	-0-	382	3			N	-0-					-0-
10	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	3			N	-0-					-0-
11	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	3			N	-0-					-0-
12	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	3			N	-0-					-0-
01	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	3			N	-0-					-0-
02	504	N	435	-0-	-69	-0-	435	3			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	180	N	179	-0-	-1	-0-	179	2			N	-0-					47
10	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					47
11	390	N	195	-0-	-195	-0-	195	2			N	-0-					47
12	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					47
01	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					47
02	196	N	171	-0-	-25	-0-	171	2			N	-0-					47

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	720	N	303	-0-	-417	-0-	303	2			N	-0-					149
10	837	N	246	-0-	-591	-0-	246	2			N	-0-					149
11	600	N	241	-0-	-359	-0-	241	2			N	-0-					149
12	310	N	196	-0-	-114	-0-	196	2			N	-0-					149
01	248	N	154	-0-	-94	-0-	154	2			N	-0-					149
02	224	N	147	-0-	-77	-0-	147	2			N	-0-					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
09	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					73
10	341	N	333	-0-	-8	-0-	333	2			N	-0-					73
11	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-					73
12	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					73
01	341	N	283	-0-	-58	-0-	283	2			N	-0-					73
02	308	N	250	-0-	-58	-0-	250	2			N	-0-					73

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
09	759	N	759	-0-	-0-	-0-	753	1	6	9	N	5					111
10	764	N	764	-0-	-0-	-0-	758	1	6	9	N	5					116
11	750	N	726	-0-	-24	-0-	720	2	6	9	N	5					121
12	775	N	732	-0-	-43	-0-	729	2	3	9	N	3					124
01	775	N	765	-0-	-10	-0-	759	2	6	9	N	5					129
*02	700	N	700	-0-	-0-	-0-	693	2	7	9	N	6					135

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
09	3653	X	3653	-0-	-0-	-0-	60	1	3585	2	N	7					76
							8	9									
10	3802	X	3802	-0-	-0-	-0-	60	1	3739	2	N	3					79
							3	9									
11	3850	X	3850	-0-	-0-	-0-	60	1	3784	2	N	5					84
							6	9									
12	4095	X	4095	-0-	-0-	-0-	60	1	4026	2	N	8					92
							9	9									
01	3793	X	3793	-0-	-0-	-0-	60	1	3733	2	N	-0-					92
*02	3701	X	3701	-0-	-0-	-0-	60	1	3623	2	N	16					108
							18	9									

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
09	270	N	1	-0-	-269	-0-	1	2			N	-0-					95
10	100	N	-0-	-0-	-100	-0-					N	-0-	95	1			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/26/2016 - PLUGGED 10/26/16

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHOLLA PETROLEUM, INC. //CONT.// 150683
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
09	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					101
10	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					101
11	150	N	107	-0-	-43	-0-	107	2			N	-0-					101
12	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					101
01	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					101
*02	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					101

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

09	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	499	499	1			-0-
10	527	N	484	-0-	-43	-0-	484	2			N	-0-					-0-
11	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-					-0-
12	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	2			N	-0-					-0-
01	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			N	-0-					-0-
*02	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	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

09	1380	N	1276	-0-	-104	-0-	1276	3			N	-0-					152
10	1333	N	1287	-0-	-46	-0-	1287	3			N	-0-					152
11	1290	N	1283	-0-	-7	-0-	1283	3			N	-0-					152
12	1333	N	1323	-0-	-10	-0-	1323	3			N	-0-					152
01	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1355	3			N	-0-					152
02	1204	N	934	-0-	-270	-0-	934	3			N	-0-					152

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

09	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-					-0-
10	248	N	213	-0-	-35	-0-	213	3			N	-0-					-0-
11	210	N	205	-0-	-5	-0-	205	3			N	-0-					-0-
12	217	N	141	-0-	-76	-0-	141	3			N	-0-					-0-
01	217	N	141	-0-	-76	-0-	141	3			N	-0-					-0-
02	196	N	163	-0-	-33	-0-	163	3			N	-0-					-0-

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

*07	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					7
08	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	2			N	-0-					7
09	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					7
*10	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					7
*11	120	N	92	-0-	-28	-0-	92	2			N	-0-					7
12	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					7
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

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

*07	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					34
08	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	2			N	-0-					34
09	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					34
*10	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					34
*11	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					34
12	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					34
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
D AND J RESOURCES INCORPORATED 196230
STEWART, ORNEE WELL #: 1 RRCID -> 028816 COMPL. DATE 10/02/1959 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5073 - 5410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1012	2	3	9	N	3					75
10	859	N	859	-0-	-0-	-0-	848	2	11	9	N	10					85
11	990	N	659	-0-	-331	-0-	653	2	6	9	N	5					90
12	1054	N	617	-0-	-437	-0-	614	2	3	9	N	3					93
01	868	N	580	-0-	-288	-0-	577	2	3	9	N	3					96
02	616	N	460	-0-	-156	-0-	460	2			N	-0-					96

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	60	N	38	-0-	-22	-0-	38	2			N	-0-					5
10	62	N	29	-0-	-33	-0-	29	2			N	-0-					5
11	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	2			N	-0-					5
12	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-					5
01	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					5
*02	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					5

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					57
10	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					57
11	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					57
12	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					57
01	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					57
*02	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					57

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					126
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					126
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	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					126
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					126

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	572	N	572	-0-	-0-	-0-	60 41	1 9	471	3	N	37					255
10	543	N	543	-0-	-0-	-0-	62 40	1 9	441	3	N	36					291
11	522	N	522	-0-	-0-	-0-	60 40	1 9	422	3	N	36					327
12	589	N	484	-0-	-105	-0-	62 39	1 9	383	3	N	35	182	1			180
01	558	N	315	-0-	-243	-0-	40 3	1 9	272	3	N	3					183
02	476	N	470	-0-	-6	-0-	56 23	1 9	391	3	N	21					204

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					41
10	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					41
11	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					41
12	155	N	137	-0-	-18	-0-	137	3			N	-0-					41
01	155	N	146	-0-	-9	-0-	146	3			N	-0-					41
02	140	N	132	-0-	-8	-0-	132	3			N	-0-					41

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DECLEVA, PAUL //CONT.// 209380
RHODES WELL #: 1 RRCID -> 075183 COMPL. DATE 12/22/1977 TOTAL DEPTH 6578 PERF. N/A

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	150	N	140	-0-	-10	-0-	140	3			N	-0-					59
10	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					59
11	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					59
12	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					59
01	186	N	165	-0-	-21	-0-	165	3			N	-0-					59
02	168	N	157	-0-	-11	-0-	157	3			N	-0-					59

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					130
10	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					130
11	120	N	107	-0-	-13	-0-	107	3			N	-0-					130
12	124	N	67	-0-	-57	-0-	67	3			N	-0-					130
01	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					130
02	112	N	75	-0-	-37	-0-	75	3			N	-0-					130

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	630	N	603	-0-	-27	-0-	603	3			N	-0-					5
10	651	N	572	-0-	-79	-0-	572	3			N	-0-					5
11	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	3			N	-0-					5
12	620	N	574	-0-	-46	-0-	574	3			N	-0-					5
01	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	3			N	-0-					5
02	560	N	534	-0-	-26	-0-	534	3			N	-0-					5

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	73	1	1401	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
10	1581	N	1528	-0-	-53	-0-	10	1	1518	3	Y	-0-					-0-
11	1530	N	1457	-0-	-73	-0-	9	1	1448	3	Y	-0-					-0-
12	1519	N	1485	-0-	-34	-0-	10	1	1475	3	Y	-0-					-0-
01	1519	N	1452	-0-	-67	-0-	10	1	1438	3	Y	4					4
							4	9									
02	1372	N	1329	-0-	-43	-0-	9	1	1309	3	Y	10					14
							11	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
09	360	N	343	-0-	-17	-0-	17	1	326	3	Y	-0-					9
10	372	N	357	-0-	-15	-0-	2	1	355	3	Y	-0-					9
11	360	N	342	-0-	-18	-0-	2	1	340	3	Y	-0-					9
12	341	N	336	-0-	-5	-0-	2	1	334	3	Y	-0-					9
01	372	N	338	-0-	-34	-0-	2	1	336	3	Y	-0-					9
02	308	N	302	-0-	-6	-0-	2	1	300	3	Y	-0-					9

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

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
09	452	N	452	-0-	-0-	-0-	23	1	429	3	N	-0-					-0-
10	465	N	461	-0-	-4	-0-	3	1	458	3	N	-0-					-0-
11	450	N	442	-0-	-8	-0-	3	1	439	3	N	-0-					-0-
12	465	N	442	-0-	-23	-0-	3	1	439	3	N	-0-					-0-
01	465	N	449	-0-	-16	-0-	3	1	446	3	N	-0-					-0-
02	420	N	412	-0-	-8	-0-	3	1	409	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
09	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	58	1	1139	3	Y	-0-					-0-
10	1581	N	1211	-0-	-370	-0-	8	1	1203	3	Y	-0-					-0-
11	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	8	1	1157	3	Y	54	54	1			-0-
							59	9									
12	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	10	1	1477	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
01	1209	N	1185	-0-	-24	-0-	8	1	1177	3	Y	-0-					-0-
*02	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	9	1	1335	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
09	303	N	303	-0-	-0-	-0-	17	1	286	3	N	-0-					-0-
10	341	N	341	-0-	-0-	-0-	2	1	339	3	N	-0-					-0-
11	302	N	302	-0-	-0-	-0-	2	1	300	3	N	-0-					-0-
12	347	N	347	-0-	-0-	-0-	2	1	345	3	N	-0-					-0-
01	475	N	475	-0-	-0-	-0-	3	1	472	3	N	-0-					-0-
*02	303	N	303	-0-	-0-	-0-	2	1	301	3	N	-0-					-0-

ALEXANDER, R. J. WELL #: 1 RRCID -> 028553 COMPL. DATE 11/03/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6067 - 6442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	300	N	300	-0-	-0-	-0-	17	1	283	3	Y	-0-					-0-
10	314	N	314	-0-	-0-	-0-	2	1	312	3	Y	-0-					-0-
11	300	N	293	-0-	-7	-0-	2	1	291	3	Y	-0-					-0-
12	310	N	286	-0-	-24	-0-	2	1	284	3	Y	-0-					-0-
01	310	N	269	-0-	-41	-0-	2	1	267	3	Y	-0-					-0-
02	280	N	275	-0-	-5	-0-	2	1	273	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	782	N	782	-0-	-0-	-0-	45	1	737	3	Y	-0-					-0-
10	827	N	827	-0-	-0-	-0-	5	1	822	3	Y	-0-					-0-
11	772	N	772	-0-	-0-	-0-	5	1	767	3	Y	-0-					-0-
12	775	N	613	-0-	-162	-0-	4	1	609	3	Y	-0-					-0-
01	775	N	662	-0-	-113	-0-	4	1	658	3	Y	-0-					-0-
02	700	N	654	-0-	-46	-0-	4	1	650	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					-0-
10	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
11	120	N	-0-	-0-	-120	-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-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	151	1	1046	3	Y	17					109
							19	9									
10	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	100	1	1100	3	Y	15					124
							17	9									
11	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	97	1	1028	3	Y	9					133
							10	9									
12	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	99	1	932	3	Y	23					156
							25	9									
01	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	100	1	985	3	Y	26					182
							29	9									
*02	860	N	860	-0-	-0-	-0-	89	1	762	3	Y	8					190
							9	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
09	690	N	689	-0-	-1	-0-	35	1	654	3	N	-0-					8
*10	775	N	697	-0-	-78	-0-	5	1	692	3	Y	-0-	8	1			-0-
11	690	N	609	-0-	-81	-0-	4	1	605	3	Y	-0-					-0-
12	713	N	685	-0-	-28	-0-	5	1	680	3	Y	-0-					-0-
01	696	N	696	-0-	-0-	-0-	5	1	691	3	Y	-0-					-0-
*02	606	N	606	-0-	-0-	-0-	4	1	602	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	540	N	523	-0-	-17	-0-	24	1	499	3	N	-0-					-0-
10	580	N	580	-0-	-0-	-0-	4	1	576	3	N	-0-					-0-
11	594	N	594	-0-	-0-	-0-	4	1	590	3	N	-0-					-0-
12	541	N	541	-0-	-0-	-0-	4	1	537	3	N	-0-					-0-
01	542	N	542	-0-	-0-	-0-	4	1	538	3	N	-0-					-0-
02	476	N	473	-0-	-3	-0-	3	1	470	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	72	1	1232	3	Y	12					138
							13	9									
10	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	9	1	1316	3	Y	12					150
							13	9									
11	1350	N	1244	-0-	-106	-0-	8	1	1222	3	Y	13					163
							14	9									
12	1364	N	1288	-0-	-76	-0-	8	1	1257	3	Y	21					184
							23	9									
01	1333	N	1267	-0-	-66	-0-	8	1	1235	3	Y	22					206
							24	9									
*02	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	8	1	1172	3	Y	20	179	1			47
							22	9									

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

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2722	X	2722	-0-	-0-	-0-	126	1	2588	3	Y	7					10
							8	9									
10	2836	X	2836	-0-	-0-	-0-	18	1	2816	3	Y	2					12
							2	9									
11	2674	X	2674	-0-	-0-	-0-	17	1	2651	3	Y	5					17
							6	9									
12	2821	X	2238	-0-	-583	-0-	15	1	2210	3	Y	12	29	1			-0-
							13	9									
01	2821	N	2055	-0-	-766	-0-	14	1	2041	3	Y	-0-					-0-
02	2492	N	2028	-0-	-464	-0-	13	1	2015	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	58	1	1056	3	Y	6					13
							7	9									
10	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	336	1	991	3	Y	6					19
							7	9									
11	1350	N	1221	-0-	-129	-0-	329	1	888	3	Y	4					23
							4	9									
12	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	417	1	791	3	Y	14	37	1			-0-
							15	9									
01	1333	N	1244	-0-	-89	-0-	371	1	873	3	Y	-0-					-0-
*02	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	243	1	930	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	79	1	1554	3	Y	-0-					-0-
10	1922	N	1822	-0-	-100	-0-	337	1	1485	3	Y	-0-					-0-
11	1680	N	1430	-0-	-250	-0-	350	1	1080	3	Y	-0-					-0-
12	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	436	1	1656	3	Y	-0-					-0-
01	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	409	1	1765	3	Y	-0-					-0-
*02	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	339	1	1486	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1440	N	1134	-0-	-306	-0-	58	1	1076	3	Y	-0-					1
10	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	688	1	988	3	Y	-0-					1
11	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	666	1	850	3	Y	-0-					1
12	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	689	1	1068	3	Y	-0-					1
01	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	689	1	1025	3	Y	-0-					1
*02	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	622	1	990	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
09	660	N	539	-0-	-121	-0-	28	1	511	3	Y	-0-					-0-
10	570	N	570	-0-	-0-	-0-	4	1	566	3	Y	-0-					-0-
11	570	N	543	-0-	-27	-0-	4	1	539	3	Y	-0-					-0-
12	558	N	551	-0-	-7	-0-	4	1	547	3	Y	-0-					-0-
01	558	N	556	-0-	-2	-0-	4	1	552	3	Y	-0-					-0-
02	504	N	496	-0-	-8	-0-	3	1	493	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 #: 1 RRCID -> 028582 COMPL. DATE 05/02/1958 TOTAL DEPTH 6172 PERF. 4672 - 5910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	113	1	2186	3	Y	3					23
							3	9									
10	2397	N	2397	-0-	-0-	-0-	16	1	2380	3	Y	1					24
							1	9									
11	2310	N	2223	-0-	-87	-0-	14	1	2209	3	Y	-0-					24
12	2387	N	2267	-0-	-120	-0-	15	1	2252	3	Y	-0-					24
01	2387	N	1806	-0-	-581	-0-	12	1	1793	3	Y	1					25
							1	9									
*02	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	14	1	2084	3	Y	2					27
							2	9									

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

09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					4
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					4
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					4
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4

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

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

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

09	860	N	860	-0-	-0-	-0-	6	1	851	3	N	3	3	0			-0-
							3	9									
10	961	N	920	-0-	-41	-0-	6	1	913	3	N	1	1	0			-0-
							1	9									
11	870	N	826	-0-	-44	-0-	5	1	821	3	N	-0-					-0-
12	899	N	890	-0-	-9	-0-	6	1	884	3	N	-0-					-0-
01	930	N	876	-0-	-54	-0-	6	1	870	3	N	-0-					-0-
02	784	N	744	-0-	-40	-0-	5	1	738	3	N	1	1	0			-0-
							1	9									

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

09	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	9	1	1277	3	N	-0-					-0-
10	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	8	1	1207	3	N	-0-					-0-
11	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	7	1	1056	3	N	-0-					-0-
12	1333	N	1159	-0-	-174	-0-	8	1	1151	3	N	-0-					-0-
01	1209	N	943	-0-	-266	-0-	6	1	937	3	N	-0-					-0-
*02	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	7	1	1084	3	N	-0-					-0-

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

09	541	N	541	-0-	-0-	-0-	28	1	513	3	N	-0-					-0-
10	558	N	554	-0-	-4	-0-	4	1	550	3	N	-0-					-0-
11	510	N	498	-0-	-12	-0-	3	1	495	3	N	-0-					-0-
12	558	N	495	-0-	-63	-0-	3	1	492	3	N	-0-					-0-
01	558	N	516	-0-	-42	-0-	3	1	513	3	N	-0-					-0-
02	476	N	476	-0-	-0-	-0-	3	1	473	3	N	-0-					-0-

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

CARAWAY, 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
09	3540	X	3248	-0-	-292	-0-	1128	1	2111	3	Y	8					23
							9	9									
10	3387	X	3387	-0-	-0-	-0-	1069	1	2307	3	Y	10					33
							11	9									
11	2670	X	2141	-0-	-529	-0-	1027	1	1112	3	Y	2					35
							2	9									
12	2759	X	2406	-0-	-353	-0-	1063	1	1343	3	Y	-0-					35
01	2759	X	2067	-0-	-692	-0-	1010	1	1055	3	Y	2					37
							2	9									
02	2492	X	1657	-0-	-835	-0-	957	1	700	3	Y	-0-					37

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
09	240	N	207	-0-	-33	-0-	11	1	196	3	Y	-0-					-0-
10	248	N	225	-0-	-23	-0-	2	1	223	3	Y	-0-					-0-
11	233	N	233	-0-	-0-	-0-	2	1	231	3	Y	-0-					-0-
12	237	N	237	-0-	-0-	-0-	2	1	235	3	Y	-0-					-0-
01	257	N	257	-0-	-0-	-0-	2	1	255	3	Y	-0-					-0-
*02	231	N	231	-0-	-0-	-0-	2	1	229	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
09	191	N	191	-0-	-0-	-0-	11	1	180	3	N	-0-					-0-
10	124	N	112	-0-	-12	-0-	1	1	111	3	N	-0-					-0-
11	120	N	61	-0-	-59	-0-	61	3			N	-0-					-0-
12	136	N	136	-0-	-0-	-0-	1	1	135	3	N	-0-					-0-
01	124	N	76	-0-	-48	-0-	1	1	75	3	N	-0-					-0-
*02	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	548	N	548	-0-	-0-	-0-	28	1	520	3	Y	-0-					28
10	578	N	578	-0-	-0-	-0-	4	1	574	3	Y	-0-					28
11	570	N	552	-0-	-18	-0-	4	1	548	3	Y	-0-					28
12	562	N	562	-0-	-0-	-0-	4	1	558	3	Y	-0-					28
01	589	N	572	-0-	-17	-0-	4	1	568	3	Y	-0-					28
*02	519	N	519	-0-	-0-	-0-	3	1	516	3	Y	-0-					28

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2610	X	2257	-0-	-353	-0-	118	1	2121	3	Y	16					164
							18	9									
10	2666	N	1900	-0-	-766	-0-	12	1	1885	3	Y	3	167	1			-0-
							3	9									
11	2430	N	2190	-0-	-240	-0-	14	1	2133	3	Y	39	7	1			32
							43	9									
12	2325	N	1484	-0-	-841	-0-	10	1	1474	3	Y	-0-					32
01	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	13	1	1938	3	Y	47					79
							52	9									
02	2044	N	1294	-0-	-750	-0-	8	1	1277	3	Y	8					87
							9	9									

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3360	X	2082	-0-	-1278	-0-	102	1	1979	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	3472	X	2437	-0-	-1035	-0-	16	1	2420	3	Y	1					1
							1	9									
11	2885	X	2885	-0-	-0-	-0-	19	1	2865	3	Y	1					2
							1	9									
12	3671	X	3671	-0-	-0-	-0-	24	1	3647	3	Y	-0-					2
01	3572	X	3572	-0-	-0-	-0-	24	1	3548	3	Y	-0-					2
02	2688	X	2257	-0-	-431	-0-	15	1	2242	3	Y	-0-					2

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

09	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	67	1	1292	3	N	-0-					-0-
10	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	8	1	1262	3	N	-0-					-0-
11	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	7	1	1132	3	N	-0-					-0-
12	1116	N	1071	-0-	-45	-0-	7	1	1064	3	N	-0-					-0-
01	1116	N	1108	-0-	-8	-0-	7	1	1101	3	N	-0-					-0-
02	1008	N	800	-0-	-208	-0-	5	1	795	3	N	-0-					-0-

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

09	763	N	763	-0-	-0-	-0-	35	1	728	3	N	-0-					-0-
10	796	N	796	-0-	-0-	-0-	5	1	791	3	N	-0-					-0-
11	767	N	767	-0-	-0-	-0-	5	1	762	3	N	-0-					-0-
12	775	N	745	-0-	-30	-0-	5	1	740	3	N	-0-					-0-
01	775	N	742	-0-	-33	-0-	5	1	737	3	N	-0-					-0-
02	700	N	631	-0-	-69	-0-	4	1	627	3	N	-0-					-0-

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

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-

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

09	270	N	270	-0-	-0-	-0-	17	1	253	3	Y	-0-					-0-
10	290	N	290	-0-	-0-	-0-	2	1	288	3	Y	-0-					-0-
11	273	N	273	-0-	-0-	-0-	2	1	271	3	Y	-0-					-0-
12	288	N	288	-0-	-0-	-0-	2	1	286	3	Y	-0-					-0-
01	280	N	280	-0-	-0-	-0-	2	1	278	3	Y	-0-					-0-
*02	256	N	256	-0-	-0-	-0-	2	1	254	3	Y	-0-					-0-

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

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

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

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
09	480	N	470	-0-	-10	-0-	27	1	443	3	Y	-0-			-0-
10	496	N	466	-0-	-30	-0-	3	1	463	3	Y	-0-			-0-
11	480	N	479	-0-	-1	-0-	3	1	476	3	Y	-0-			-0-
12	541	N	541	-0-	-0-	-0-	4	1	537	3	Y	-0-			-0-
01	465	N	458	-0-	-7	-0-	3	1	455	3	Y	-0-			-0-
02	448	N	400	-0-	-48	-0-	3	1	397	3	Y	-0-			-0-

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
09	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	68	1	1445	3	Y	-0-			-0-
10	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	10	1	1566	3	Y	-0-			-0-
11	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	10	1	1507	3	Y	-0-			-0-
12	1550	N	1535	-0-	-15	-0-	10	1	1525	3	Y	-0-			-0-
01	1550	N	1547	-0-	-3	-0-	10	1	1537	3	Y	-0-			-0-
*02	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	9	1	1392	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
09	270	N	213	-0-	-57	-0-	11	1	202	3	N	-0-			-0-
10	289	N	289	-0-	-0-	-0-	2	1	287	3	N	-0-			-0-
11	297	N	297	-0-	-0-	-0-	2	1	295	3	N	-0-			-0-
12	316	N	316	-0-	-0-	-0-	2	1	314	3	N	-0-			-0-
01	329	N	329	-0-	-0-	-0-	2	1	327	3	N	-0-			-0-
02	280	N	262	-0-	-18	-0-	2	1	260	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
09	690	N	668	-0-	-22	-0-	35	1	633	3	Y	-0-			-0-
10	764	N	764	-0-	-0-	-0-	5	1	759	3	Y	-0-			-0-
11	763	N	763	-0-	-0-	-0-	5	1	758	3	Y	-0-			-0-
12	764	N	764	-0-	-0-	-0-	5	1	759	3	Y	-0-			-0-
01	744	N	744	-0-	-0-	-0-	5	1	739	3	Y	-0-			-0-
02	644	N	609	-0-	-35	-0-	4	1	605	3	Y	-0-			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	342	N	342	-0-	-0-	-0-	17	1	325	3	N	-0-			-0-
10	372	N	352	-0-	-20	-0-	2	1	350	3	N	-0-			-0-
11	342	N	342	-0-	-0-	-0-	2	1	340	3	N	-0-			-0-
12	354	N	354	-0-	-0-	-0-	2	1	352	3	N	-0-			-0-
01	357	N	357	-0-	-0-	-0-	2	1	355	3	N	-0-			-0-
*02	321	N	321	-0-	-0-	-0-	2	1	319	3	N	-0-			-0-

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	52	1	1015	3	N	-0-			-0-
10	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	7	1	1090	3	N	-0-			-0-
11	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	7	1	1046	3	N	-0-			-0-
12	1085	N	1078	-0-	-7	-0-	7	1	1071	3	N	-0-			-0-
01	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	7	1	1079	3	N	-0-			-0-
02	980	N	970	-0-	-10	-0-	6	1	964	3	N	-0-			-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DRYDEN, J. A. WELL #: 1 RRCID -> 028636 COMPL. DATE 08/21/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4875 - 5608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	580	N	580	-0-	-0-	-0-	33	1	547	3	N	-0-					-0-
10	594	N	594	-0-	-0-	-0-	4	1	590	3	N	-0-					-0-
11	570	N	568	-0-	-2	-0-	4	1	564	3	N	-0-					-0-
12	589	N	579	-0-	-10	-0-	4	1	575	3	N	-0-					-0-
01	589	N	576	-0-	-13	-0-	4	1	572	3	N	-0-					-0-
02	532	N	514	-0-	-18	-0-	3	1	511	3	N	-0-					-0-

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	21					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	1	-0-	1	22	1	3			Y	-0-					-0-
11	5	X	4	-0-	-1	21	4	3			Y	-0-					-0-
12	1	X	1	-0-	-0-	21	1	3			Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	1	-0-	1	22	1	3			Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	22					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	66	1	1135	3	Y	4					30
							4	9									
10	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	8	1	1256	3	Y	1					31
							1	9									
11	1200	N	1197	-0-	-3	-0-	8	1	1187	3	Y	2					33
							2	9									
12	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	8	1	1232	3	Y	7					40
							8	9									
01	1271	N	1235	-0-	-36	-0-	8	1	1226	3	Y	1	33	1			8
							1	9									
02	1120	N	1068	-0-	-52	-0-	7	1	1054	3	Y	6	2	1			12
							7	9									

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

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

FLOWERS-BILBERRY UNIT NO. 1 WELL #: 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
09	540	N	497	-0-	-43	-0-	27	1	470	3	Y	-0-					-0-
10	550	N	550	-0-	-0-	-0-	4	1	546	3	Y	-0-					-0-
11	545	N	545	-0-	-0-	-0-	4	1	541	3	Y	-0-					-0-
12	527	N	511	-0-	-16	-0-	3	1	508	3	Y	-0-					-0-
01	558	N	555	-0-	-3	-0-	4	1	551	3	Y	-0-					-0-
02	504	N	425	-0-	-79	-0-	3	1	422	3	Y	-0-					-0-

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

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
09	1200	N	1168	-0-		-32	-0-	8	1	1160	3	N	-0-					-0-
10	1271	N	1218	-0-		-53	-0-	8	1	1210	3	N	-0-					-0-
11	1230	N	1143	-0-		-87	-0-	7	1	1136	3	N	-0-					-0-
12	1209	N	1102	-0-		-107	-0-	7	1	1095	3	N	-0-					-0-
01	1209	N	1123	-0-		-86	-0-	8	1	1115	3	N	-0-					-0-
02	1064	N	1038	-0-		-26	-0-	7	1	1031	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
09	123	N	123	-0-		-0-	-0-	6	1	117	3	N	-0-					-0-
10	133	N	133	-0-		-0-	-0-	1	1	132	3	N	-0-					-0-
11	123	N	123	-0-		-0-	-0-	1	1	122	3	N	-0-					-0-
12	124	N	102	-0-		-22	-0-	1	1	101	3	N	-0-					-0-
01	129	N	129	-0-		-0-	-0-	1	1	128	3	N	-0-					-0-
*02	113	N	113	-0-		-0-	-0-	1	1	112	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	750	N	588	-0-		-162	-0-	28	1	560	3	Y	-0-					-0-
10	682	N	634	-0-		-48	-0-	4	1	630	3	Y	-0-					-0-
11	741	N	741	-0-		-0-	-0-	5	1	736	3	Y	-0-					-0-
12	776	N	776	-0-		-0-	-0-	5	1	771	3	Y	-0-					-0-
01	851	N	851	-0-		-0-	-0-	6	1	845	3	Y	-0-					-0-
*02	725	N	725	-0-		-0-	-0-	5	1	720	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	960	N	927	-0-		-33	-0-	46	1	881	3	N	-0-					-0-
10	978	N	978	-0-		-0-	-0-	6	1	972	3	N	-0-					-0-
11	960	N	941	-0-		-19	-0-	6	1	935	3	N	-0-					-0-
12	961	N	922	-0-		-39	-0-	6	1	916	3	N	-0-					-0-
01	992	N	948	-0-		-44	-0-	6	1	942	3	N	-0-					-0-
02	868	N	828	-0-		-40	-0-	5	1	823	3	N	-0-					-0-

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	609	N	609	-0-		-0-	-0-	29	1	580	3	N	-0-					-0-
10	640	N	640	-0-		-0-	-0-	4	1	636	3	N	-0-					-0-
11	622	N	622	-0-		-0-	-0-	4	1	618	3	N	-0-					-0-
12	625	N	625	-0-		-0-	-0-	4	1	621	3	N	-0-					-0-
01	651	N	605	-0-		-46	-0-	4	1	601	3	N	-0-					-0-
02	588	N	532	-0-		-56	-0-	3	1	529	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, JACK RANCH WELL #: 1 RRCID -> 028659 COMPL. DATE 03/07/1963 TOTAL DEPTH 5724 PERF. 5332 - 5691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	255	N	255	-0-	-0-	-0-	91	1	164	3	Y	-0-			1
10	186	N	167	-0-	-19	-0-	94	1	73	3	Y	-0-			1
11	180	N	99	-0-	-81	-0-	90	1	9	3	Y	-0-			1
12	186	N	149	-0-	-37	-0-	93	1	56	3	Y	-0-			1
01	180	N	180	-0-	-0-	-0-	94	1	86	3	Y	-0-			1
*02	173	N	173	-0-	-0-	-0-	85	1	88	3	Y	-0-			1

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

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

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

09	417	N	417	-0-	-0-	-0-	23	1	394	3	Y	-0-			13
10	455	N	455	-0-	-0-	-0-	3	1	452	3	Y	-0-			13
11	420	N	380	-0-	-40	-0-	2	1	378	3	Y	-0-			13
12	434	N	404	-0-	-30	-0-	3	1	401	3	Y	-0-			13
01	434	N	414	-0-	-20	-0-	3	1	411	3	Y	-0-			13
*02	387	N	387	-0-	-0-	-0-	3	1	384	3	Y	-0-			13

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

09	705	N	705	-0-	-0-	-0-	35	1	670	3	Y	-0-			-0-
10	690	N	690	-0-	-0-	-0-	5	1	685	3	Y	-0-			-0-
11	687	N	687	-0-	-0-	-0-	4	1	683	3	Y	-0-			-0-
12	732	N	732	-0-	-0-	-0-	5	1	727	3	Y	-0-			-0-
01	699	N	699	-0-	-0-	-0-	5	1	694	3	Y	-0-			-0-
*02	652	N	652	-0-	-0-	-0-	4	1	648	3	Y	-0-			-0-

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

09	219	N	219	-0-	-0-	-0-	12	1	207	3	N	-0-			-0-
10	226	N	226	-0-	-0-	-0-	2	1	224	3	N	-0-			-0-
11	240	N	220	-0-	-20	-0-	1	1	219	3	N	-0-			-0-
12	229	N	229	-0-	-0-	-0-	2	1	227	3	N	-0-			-0-
01	226	N	226	-0-	-0-	-0-	2	1	224	3	N	-0-			-0-
*02	201	N	201	-0-	-0-	-0-	1	1	200	3	N	-0-			-0-

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

09	903	N	903	-0-	-0-	-0-	41	1	862	3	Y	-0-			-0-
10	961	N	933	-0-	-28	-0-	6	1	927	3	Y	-0-			-0-
11	930	N	909	-0-	-21	-0-	6	1	902	3	Y	1			1
							1	9							
12	930	N	903	-0-	-27	-0-	6	1	897	3	Y	-0-			1
01	930	N	895	-0-	-35	-0-	6	1	889	3	Y	-0-			1
02	840	N	820	-0-	-20	-0-	5	1	815	3	Y	-0-			1

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	402	N	402	-0-	-0-	-0-	18	1	384	3	Y	-0-					-0-
10	428	N	428	-0-	-0-	-0-	3	1	425	3	Y	-0-					-0-
11	409	N	409	-0-	-0-	-0-	3	1	406	3	Y	-0-					-0-
12	411	N	411	-0-	-0-	-0-	3	1	408	3	Y	-0-					-0-
01	404	N	404	-0-	-0-	-0-	3	1	401	3	Y	-0-					-0-
02	364	N	356	-0-	-8	-0-	2	1	354	3	Y	-0-					-0-

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3240	X	2764	-0-	-476	-0-	136	1	2609	3	Y	17	75	1			-0-
							19	9									
10	3255	X	3179	-0-	-76	-0-	729	1	2442	3	Y	7	4	1			3
							8	9									
11	3384	X	3384	-0-	-0-	-0-	707	1	2674	3	Y	3					6
							3	9									
12	3559	X	3559	-0-	-0-	-0-	732	1	2827	3	Y	-0-					6
01	3520	X	3520	-0-	-0-	-0-	732	1	2788	3	Y	-0-					6
*02	3569	X	3569	-0-	-0-	-0-	663	1	2892	3	Y	13					19
							14	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	810	N	768	-0-	-42	-0-	40	1	728	3	Y	-0-					-0-
10	961	N	767	-0-	-194	-0-	5	1	762	3	Y	-0-					-0-
11	780	N	762	-0-	-18	-0-	5	1	757	3	Y	-0-					-0-
12	806	N	747	-0-	-59	-0-	5	1	742	3	Y	-0-					-0-
01	775	N	726	-0-	-49	-0-	5	1	721	3	Y	-0-					-0-
02	700	N	612	-0-	-88	-0-	4	1	608	3	Y	-0-					-0-

HUGHES, D. J. WELL #: 2 RRCID -> 028688 COMPL. DATE 02/01/1953 TOTAL DEPTH 5918 PERF. 5777 - 5851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	804	N	804	-0-	-0-	-0-	45	1	759	3	Y	-0-					-0-
10	841	N	841	-0-	-0-	-0-	6	1	835	3	Y	-0-					-0-
11	826	N	826	-0-	-0-	-0-	5	1	821	3	Y	-0-					-0-
12	837	N	742	-0-	-95	-0-	5	1	737	3	Y	-0-					-0-
01	837	N	747	-0-	-90	-0-	5	1	742	3	Y	-0-					-0-
02	784	N	681	-0-	-103	-0-	4	1	677	3	Y	-0-					-0-

HUGHES, D. J. WELL #: 3 RRCID -> 028689 COMPL. DATE 04/30/1953 TOTAL DEPTH 6003 PERF. 5038 - 5880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	89	1	1517	3	Y	-0-					-0-
10	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	10	1	1504	3	Y	-0-					-0-
11	1680	N	1422	-0-	-258	-0-	9	1	1413	3	Y	-0-					-0-
12	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	12	1	1743	3	Y	-0-					-0-
01	1519	N	1373	-0-	-146	-0-	9	1	1364	3	Y	-0-					-0-
02	1316	N	1235	-0-	-81	-0-	8	1	1227	3	Y	-0-					-0-

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

HUGHES, D. J. WELL #: 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
09	267	N	267	-0-	-0-	-0-	17	1	250	3	N	-0-					-0-
10	291	N	291	-0-	-0-	-0-	2	1	289	3	N	-0-					-0-
11	278	N	278	-0-	-0-	-0-	2	1	276	3	N	-0-					-0-
12	279	N	269	-0-	-10	-0-	2	1	267	3	N	-0-					-0-
01	279	N	256	-0-	-23	-0-	2	1	254	3	N	-0-					-0-
02	252	N	243	-0-	-9	-0-	2	1	241	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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	329	N	329	-0-	-0-	-0-	17	1	312	3	N	-0-					-0-
10	344	N	344	-0-	-0-	-0-	2	1	342	3	N	-0-					-0-
11	330	N	327	-0-	-3	-0-	2	1	325	3	N	-0-					-0-
12	341	N	293	-0-	-48	-0-	2	1	291	3	N	-0-					-0-
01	341	N	297	-0-	-44	-0-	2	1	295	3	N	-0-					-0-
02	308	N	273	-0-	-35	-0-	2	1	271	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	750	N	744	-0-	-6	-0-	35	1	709	3	Y	-0-					-0-
10	775	N	768	-0-	-7	-0-	5	1	763	3	Y	-0-					-0-
11	750	N	734	-0-	-16	-0-	5	1	729	3	Y	-0-					-0-
12	775	N	686	-0-	-89	-0-	5	1	681	3	Y	-0-					-0-
01	775	N	674	-0-	-101	-0-	5	1	669	3	Y	-0-					-0-
02	672	N	661	-0-	-11	-0-	4	1	657	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	750	N	727	-0-	-23	-0-	35	1	692	3	N	-0-					-0-
10	775	N	752	-0-	-23	-0-	5	1	747	3	N	-0-					-0-
11	720	N	720	-0-	-0-	-0-	5	1	713	3	N	2	2	0			-0-
							2	9									
12	744	N	726	-0-	-18	-0-	5	1	719	3	N	2	2	0			-0-
							2	9									
01	744	N	736	-0-	-8	-0-	5	1	729	3	N	2	2	0			-0-
							2	9									
02	672	N	667	-0-	-5	-0-	4	1	661	3	N	2	2	0			-0-
							2	9									

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 #: 3 RRCID -> 028707 COMPL. DATE 12/06/1960 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5359 - 5469

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/19/2016 - PLUGGED 10/19/16

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

09	3494	X	3494	-0-	-0-	-0-	166	1	3328	3	Y	-0-					-0-
10	3676	X	3676	-0-	-0-	-0-	24	1	3652	3	Y	-0-					-0-
11	3560	X	3560	-0-	-0-	-0-	23	1	3537	3	Y	-0-					-0-
12	3581	X	3581	-0-	-0-	-0-	23	1	3558	3	Y	-0-					-0-
01	3461	X	3461	-0-	-0-	-0-	23	1	3438	3	Y	-0-					-0-
*02	3111	X	3111	-0-	-0-	-0-	20	1	3091	3	Y	-0-					-0-

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

09	923	N	923	-0-	-0-	-0-	46	1	877	3	Y	-0-					6
10	990	N	990	-0-	-0-	-0-	6	1	984	3	Y	-0-					6
11	990	N	882	-0-	-108	-0-	6	1	876	3	Y	-0-					6
12	961	N	946	-0-	-15	-0-	6	1	940	3	Y	-0-					6
01	992	N	989	-0-	-3	-0-	7	1	982	3	Y	-0-					6
*02	839	N	839	-0-	-0-	-0-	5	1	834	3	Y	-0-					6

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

09	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	102	1	2018	3	N	-0-					-0-
10	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	15	1	2253	3	N	-0-					-0-
11	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	14	1	2219	3	N	-0-					-0-
12	2338	N	2338	-0-	-0-	-0-	15	1	2323	3	N	-0-					-0-
01	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	15	1	2295	3	N	-0-					-0-
02	2016	N	1975	-0-	-41	-0-	13	1	1962	3	N	-0-					-0-

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

09	1170	N	1089	-0-	-81	-0-	52	1	1037	3	Y	-0-					9
10	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	7	1	1037	3	Y	-0-					9
11	913	N	913	-0-	-0-	-0-	6	1	907	3	Y	-0-					9
12	540	N	540	-0-	-0-	-0-	4	1	536	3	Y	-0-					9
01	310	N	284	-0-	-26	-0-	2	1	282	3	Y	-0-					9
02	280	N	220	-0-	-60	-0-	1	1	219	3	Y	-0-					9

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

09	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-
10	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-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-

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

09	796	N	796	-0-	-0-	-0-	45	1	751	3	Y	-0-					-0-
10	822	N	822	-0-	-0-	-0-	5	1	817	3	Y	-0-					-0-
11	792	N	792	-0-	-0-	-0-	5	1	787	3	Y	-0-					-0-
12	789	N	789	-0-	-0-	-0-	5	1	784	3	Y	-0-					-0-
01	775	N	746	-0-	-29	-0-	5	1	741	3	Y	-0-					-0-
02	700	N	671	-0-	-29	-0-	4	1	667	3	Y	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	533	N	533	-0-	-0-	-0-	28	1	505	3	N	-0-					-0-
10	562	N	562	-0-	-0-	-0-	4	1	558	3	N	-0-					-0-
11	549	N	549	-0-	-0-	-0-	4	1	545	3	N	-0-					-0-
12	541	N	541	-0-	-0-	-0-	4	1	537	3	N	-0-					-0-
01	533	N	533	-0-	-0-	-0-	4	1	529	3	N	-0-					-0-
02	476	N	475	-0-	-1	-0-	3	1	472	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	78	1	1474	3	Y	-0-					1
10	1674	N	1620	-0-	-54	-0-	11	1	1609	3	Y	-0-					1
11	1560	N	1508	-0-	-52	-0-	10	1	1498	3	Y	-0-					1
12	1612	N	1441	-0-	-171	-0-	9	1	1432	3	Y	-0-					1
01	1612	N	1488	-0-	-124	-0-	10	1	1478	3	Y	-0-					1
02	1400	N	1302	-0-	-98	-0-	8	1	1294	3	Y	-0-					1

MCCLURE, B. B. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028735 COMPL. DATE 08/06/1958 TOTAL DEPTH 5741 PERF. 5338 - 5742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	190	N	190	-0-	-0-	-0-	11	1	179	3	N	-0-					-0-
10	186	N	135	-0-	-51	-0-	1	1	134	3	N	-0-					-0-
11	252	N	252	-0-	-0-	-0-	2	1	250	3	N	-0-					-0-
12	188	N	188	-0-	-0-	-0-	1	1	187	3	N	-0-					-0-
01	182	N	182	-0-	-0-	-0-	1	1	181	3	N	-0-					-0-
02	224	N	156	-0-	-68	-0-	1	1	155	3	N	-0-					-0-

MCDONALD, W. E. WELL #: 2 RRCID -> 028736 COMPL. DATE 09/15/1962 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 4290 - 6246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	600	N	514	-0-	-86	-0-	23	1	491	3	Y	-0-					-0-
10	608	N	608	-0-	-0-	-0-	4	1	604	3	Y	-0-					-0-
11	600	N	562	-0-	-38	-0-	4	1	558	3	Y	-0-					-0-
12	527	N	525	-0-	-2	-0-	3	1	522	3	Y	-0-					-0-
01	620	N	541	-0-	-79	-0-	4	1	537	3	Y	-0-					-0-
02	532	N	477	-0-	-55	-0-	3	1	474	3	Y	-0-					-0-

MCGEE, W. H. WELL #: 1 RRCID -> 028737 COMPL. DATE 03/01/1961 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4156 - 5667

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	52	1	965	3	Y	-0-					-0-
10	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	7	1	1039	3	Y	-0-					-0-
11	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	7	1	1084	3	Y	-0-					-0-
12	999	N	999	-0-	-0-	-0-	7	1	992	3	Y	-0-					-0-
01	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	7	1	1061	3	Y	-0-					-0-
*02	928	N	928	-0-	-0-	-0-	6	1	922	3	Y	-0-					-0-

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

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

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
09	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	86	1	1720	3	Y	4					12
							4	9									
10	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	12	1	1856	3	Y	1					13
							1	9									
11	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	12	1	1885	3	Y	-0-					13
12	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	13	1	1912	3	Y	-0-					13
01	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	13	1	1871	3	Y	-0-					13
02	1708	N	1680	-0-	-28	-0-	11	1	1661	3	Y	7					20
							8	9									

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	120	N	100	-0-	-20	-0-	6	1	94	3	N	-0-					-0-
10	124	N	103	-0-	-21	-0-	1	1	102	3	N	-0-					-0-
11	93	N	93	-0-	-0-	-0-	1	1	92	3	N	-0-					-0-
12	93	N	88	-0-	-5	-0-	1	1	87	3	N	-0-					-0-
01	93	N	84	-0-	-9	-0-	1	1	83	3	N	-0-					-0-
*02	101	N	101	-0-	-0-	-0-	1	1	100	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
09	541	N	541	-0-	-0-	-0-	113	1	424	3	Y	4					26
							4	9									
10	547	N	547	-0-	-0-	-0-	96	1	448	3	Y	3					29
							3	9									
11	513	N	513	-0-	-0-	-0-	93	1	411	3	Y	8					37
							9	9									
12	513	N	513	-0-	-0-	-0-	96	1	410	3	Y	6					43
							7	9									
01	490	N	490	-0-	-0-	-0-	96	1	390	3	Y	4					47
							4	9									
*02	469	N	469	-0-	-0-	-0-	87	1	381	3	Y	1	35	1			9
							1	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
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

09	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	58	1	1115	3	Y	-0-					-0-
10	1364	N	1153	-0-	-211	-0-	8	1	1145	3	Y	-0-					-0-
11	1260	N	880	-0-	-380	-0-	6	1	874	3	Y	-0-					-0-
12	1209	N	737	-0-	-472	-0-	5	1	732	3	Y	-0-					-0-
01	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	8	1	1230	3	Y	-0-					-0-
*02	897	N	897	-0-	-0-	-0-	6	1	891	3	Y	-0-					-0-

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

09	1500	N	674	-0-	-826	-0-	35	1	639	3	Y	-0-					20
10	2480	N	676	-0-	-1804	-0-	4	1	669	3	Y	3					23
							3	9									
11	780	N	690	-0-	-90	-0-	4	1	671	3	Y	14	35	1			2
							15	9									
12	682	N	677	-0-	-5	-0-	4	1	672	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
01	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	14	1	2123	3	Y	-0-					2
*02	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	14	1	2204	3	Y	-0-					2

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

09	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	57	1	1421	3	Y	1					35
							1	9									
10	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	7	1	1325	3	Y	6					41
							7	9									
11	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	7	1	1463	3	Y	3					44
							3	9									
*12	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	10	1	1464	3	Y	1					45
							1	9									
*01	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	7	1	1474	3	Y	-0-	38	1			7
*02	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	9	1	1334	3	Y	3	3	1			7
							3	9									

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

09	2904	N	2904	-0-	-0-	-0-	645	1	2259	3	Y	-0-					12
10	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	662	1	1701	3	Y	-0-					12
11	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	634	1	575	3	Y	-0-					12
12	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	659	1	1190	3	Y	-0-					12
01	2525	N	2525	-0-	-0-	-0-	664	1	1861	3	Y	-0-					12
*02	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	599	1	1633	3	Y	21					33
							23	9									

PADGETT, C. E. WELL #: 1 C RRCID -> 028769 COMPL. DATE 02/25/1957 TOTAL DEPTH 5881 PERF. 4972 - 5016

09	210	N	193	-0-	-17	-0-	1	1	192	3	N	-0-					-0-
10	202	N	202	-0-	-0-	-0-	1	1	201	3	N	-0-					-0-
11	194	N	194	-0-	-0-	-0-	1	1	193	3	N	-0-					-0-
12	186	N	186	-0-	-0-	-0-	1	1	185	3	N	-0-					-0-
01	186	N	167	-0-	-19	-0-	1	1	166	3	N	-0-					-0-
02	168	N	141	-0-	-27	-0-	1	1	140	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
09	600	N	591	-0-	-9	-0-	29	1	562	3	N	-0-					-0-
10	620	N	616	-0-	-4	-0-	4	1	612	3	N	-0-					-0-
11	600	N	593	-0-	-7	-0-	4	1	589	3	N	-0-					-0-
12	620	N	602	-0-	-18	-0-	4	1	598	3	N	-0-					-0-
01	620	N	603	-0-	-17	-0-	4	1	599	3	N	-0-					-0-
02	560	N	544	-0-	-16	-0-	4	1	540	3	N	-0-					-0-

PEEK, S. F. GU "A" WELL #: 2 RRCID -> 028775 COMPL. DATE 05/23/1958 TOTAL DEPTH 6177 PERF. 5567 - 5574

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

PETTY, R. E. WELL #: 1 RRCID -> 028776 COMPL. DATE 04/22/1961 TOTAL DEPTH 5872 PERF. 5368 - 5851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	240	N	112	-0-	-128	-0-	6	1	106	3	Y	-0-					-0-
10	372	N	128	-0-	-244	-0-	1	1	127	3	Y	-0-					-0-
11	210	N	125	-0-	-85	-0-	1	1	124	3	Y	-0-					-0-
12	124	N	122	-0-	-2	-0-	1	1	121	3	Y	-0-					-0-
01	624	N	624	-0-	-0-	-0-	4	1	620	3	Y	-0-					-0-
*02	300	N	300	-0-	-0-	-0-	2	1	298	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1050	N	956	-0-	-94	-0-	35	1	921	3	Y	-0-					-0-
10	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	687	1	1002	3	Y	-0-					-0-
11	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	665	1	1013	3	Y	-0-					-0-
12	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	685	1	637	3	Y	-0-					-0-
01	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	686	1	812	3	Y	-0-					-0-
*02	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	620	1	785	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	765	N	765	-0-	-0-	-0-	40	1	725	3	N	-0-					-0-
10	794	N	794	-0-	-0-	-0-	5	1	789	3	N	-0-					-0-
11	720	N	686	-0-	-34	-0-	4	1	682	3	N	-0-					-0-
12	744	N	734	-0-	-10	-0-	5	1	729	3	N	-0-					-0-
01	744	N	705	-0-	-39	-0-	5	1	700	3	N	-0-					-0-
02	644	N	628	-0-	-16	-0-	4	1	624	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	300	N	250	-0-	-50	-0-	12	1	238	3	Y	-0-					-0-
10	257	N	257	-0-	-0-	-0-	2	1	255	3	Y	-0-					-0-
11	257	N	257	-0-	-0-	-0-	2	1	255	3	Y	-0-					-0-
12	265	N	265	-0-	-0-	-0-	2	1	263	3	Y	-0-					-0-
01	424	N	424	-0-	-0-	-0-	3	1	421	3	Y	-0-					-0-
*02	303	N	303	-0-	-0-	-0-	2	1	301	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
09	1110	N	981	-0-	-129	-0-	52	1	929	3	Y	-0-					67
10	1085	N	1035	-0-	-50	-0-	7	1	1025	3	Y	3					70
							3	9									
11	1020	N	956	-0-	-64	-0-	6	1	946	3	Y	4					74
							4	9									
12	1023	N	950	-0-	-73	-0-	6	1	936	3	Y	7					81
							8	9									
01	1023	N	983	-0-	-40	-0-	7	1	966	3	Y	9	79	1			11
							10	9									
02	896	N	810	-0-	-86	-0-	5	1	801	3	Y	4					15
							4	9									

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

09	330	N	303	-0-	-27	-0-	17	1	286	3	N	-0-					-0-
10	403	N	368	-0-	-35	-0-	2	1	366	3	N	-0-					-0-
11	330	N	320	-0-	-10	-0-	2	1	318	3	N	-0-					-0-
12	310	N	302	-0-	-8	-0-	2	1	300	3	N	-0-					-0-
01	372	N	291	-0-	-81	-0-	2	1	289	3	N	-0-					-0-
02	308	N	266	-0-	-42	-0-	2	1	264	3	N	-0-					-0-

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

09	240	N	232	-0-	-8	-0-	12	1	220	3	N	-0-					-0-
10	251	N	251	-0-	-0-	-0-	2	1	249	3	N	-0-					-0-
11	255	N	255	-0-	-0-	-0-	2	1	253	3	N	-0-					-0-
12	272	N	272	-0-	-0-	-0-	2	1	270	3	N	-0-					-0-
01	254	N	254	-0-	-0-	-0-	2	1	252	3	N	-0-					-0-
*02	236	N	236	-0-	-0-	-0-	2	1	234	3	N	-0-					-0-

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

09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/26/2016 - PLUGGED 10/26/16

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

09	512	N	512	-0-	-0-	-0-	23	1	489	3	N	-0-					-0-
10	531	N	531	-0-	-0-	-0-	3	1	528	3	N	-0-					-0-
11	510	N	503	-0-	-7	-0-	3	1	500	3	N	-0-					-0-
12	527	N	520	-0-	-7	-0-	3	1	517	3	N	-0-					-0-
01	527	N	523	-0-	-4	-0-	4	1	519	3	N	-0-					-0-
02	476	N	452	-0-	-24	-0-	3	1	449	3	N	-0-					-0-

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

09	102	N	102	-0-	-0-	-0-	6	1	96	3	Y	-0-					-0-
10	108	N	108	-0-	-0-	-0-	1	1	107	3	Y	-0-					-0-
11	111	N	111	-0-	-0-	-0-	1	1	110	3	Y	-0-					-0-
12	122	N	122	-0-	-0-	-0-	1	1	121	3	Y	-0-					-0-
01	105	N	105	-0-	-0-	-0-	1	1	104	3	Y	-0-					-0-
*02	93	N	93	-0-	-0-	-0-	1	1	92	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
09	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	67	1	1302	3	Y	-0-					-0-
10	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	7	1	1057	3	Y	-0-					-0-
11	570	N	488	-0-	-82	-0-	3	1	485	3	Y	-0-					-0-
12	589	N	555	-0-	-34	-0-	4	1	551	3	Y	-0-					-0-
01	589	N	525	-0-	-64	-0-	4	1	521	3	Y	-0-					-0-
*02	516	N	516	-0-	-0-	-0-	3	1	513	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
09	1350	N	1304	-0-	-46	-0-	63	1	1241	3	Y	-0-					13
10	1395	N	1333	-0-	-62	-0-	9	1	1324	3	Y	-0-					13
11	1320	N	1268	-0-	-52	-0-	8	1	1260	3	Y	-0-					13
12	1333	N	1226	-0-	-107	-0-	8	1	1218	3	Y	-0-					13
01	1333	N	1178	-0-	-155	-0-	8	1	1170	3	Y	-0-					13
02	1176	N	1132	-0-	-44	-0-	7	1	1125	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
09	703	N	703	-0-	-0-	-0-	40	1	663	3	Y	-0-					-0-
10	729	N	729	-0-	-0-	-0-	5	1	724	3	Y	-0-					-0-
11	690	N	571	-0-	-119	-0-	4	1	567	3	Y	-0-					-0-
12	713	N	654	-0-	-59	-0-	4	1	650	3	Y	-0-					-0-
01	713	N	606	-0-	-107	-0-	4	1	602	3	Y	-0-					-0-
*02	585	N	585	-0-	-0-	-0-	4	1	581	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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	221	N	221	-0-	-0-	-0-	12	1	209	3	N	-0-					-0-
10	230	N	230	-0-	-0-	-0-	2	1	228	3	N	-0-					-0-
11	218	N	218	-0-	-0-	-0-	1	1	217	3	N	-0-					-0-
12	217	N	213	-0-	-4	-0-	1	1	212	3	N	-0-					-0-
01	217	N	216	-0-	-1	-0-	1	1	215	3	N	-0-					-0-
02	196	N	196	-0-	-0-	-0-	1	1	195	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	840	N	749	-0-	-91	-0-	35	1	714	3	N	-0-					-0-
10	795	N	795	-0-	-0-	-0-	5	1	790	3	N	-0-					-0-
11	720	N	677	-0-	-43	-0-	4	1	673	3	N	-0-					-0-
12	775	N	741	-0-	-34	-0-	5	1	736	3	N	-0-					-0-
01	775	N	696	-0-	-79	-0-	5	1	691	3	N	-0-					-0-
*02	702	N	702	-0-	-0-	-0-	5	1	697	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
09	810	N	791	-0-	-19	-0-	45	1	746	3	Y	-0-					40
10	815	N	815	-0-	-0-	-0-	5	1	810	3	Y	-0-					40
11	780	N	761	-0-	-19	-0-	5	1	756	3	Y	-0-	40	1			-0-
12	806	N	740	-0-	-66	-0-	5	1	734	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	806	N	756	-0-	-50	-0-	5	1	751	3	Y	-0-					-0-
02	700	N	652	-0-	-48	-0-	4	1	648	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	390	N	364	-0-	-26	-0-	17	1	347	3	Y	-0-					-0-
10	403	N	391	-0-	-12	-0-	3	1	388	3	Y	-0-					-0-
11	399	N	399	-0-	-0-	-0-	3	1	396	3	Y	-0-					-0-
12	389	N	389	-0-	-0-	-0-	3	1	386	3	Y	-0-					-0-
01	403	N	389	-0-	-14	-0-	3	1	386	3	Y	-0-					-0-
02	364	N	360	-0-	-4	-0-	2	1	358	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	57	1	950	3	N	-0-					-0-
10	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	8	1	1218	3	N	-0-					-0-
11	1050	N	1007	-0-	-43	-0-	7	1	1000	3	N	-0-					-0-
12	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	7	1	1071	3	N	-0-					-0-
01	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	8	1	1181	3	N	-0-					-0-
*02	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	7	1	1013	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
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
11	T. A.		-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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	284	N	284	-0-	-0-	-0-	17	1	267	3	N	-0-					-0-
10	298	N	298	-0-	-0-	-0-	2	1	296	3	N	-0-					-0-
11	282	N	282	-0-	-0-	-0-	2	1	280	3	N	-0-					-0-
12	300	N	300	-0-	-0-	-0-	2	1	298	3	N	-0-					-0-
01	279	N	277	-0-	-2	-0-	2	1	275	3	N	-0-					-0-
02	252	N	240	-0-	-12	-0-	2	1	238	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	97	1	1974	3	N	-0-					-0-
10	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	14	1	2080	3	N	-0-					-0-
11	2070	N	2049	-0-	-21	-0-	13	1	2036	3	N	-0-					-0-
12	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	14	1	2126	3	N	-0-					-0-
01	2108	N	1684	-0-	-424	-0-	11	1	1673	3	N	-0-					-0-
02	1904	N	1867	-0-	-37	-0-	12	1	1855	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
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WHITEHEAD, D. B. WELL #: 1 RRCID -> 028849 COMPL. DATE 10/08/1956 TOTAL DEPTH 5856 PERF. 5596 - 5608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	336	N	336	-0-	-0-	-0-	17	1	319	3	Y	-0-					-0-
10	356	N	356	-0-	-0-	-0-	2	1	354	3	Y	-0-					-0-
11	393	N	393	-0-	-0-	-0-	3	1	390	3	Y	-0-					-0-
12	399	N	399	-0-	-0-	-0-	3	1	396	3	Y	-0-					-0-
01	382	N	382	-0-	-0-	-0-	3	1	379	3	Y	-0-					-0-
02	336	N	334	-0-	-2	-0-	2	1	332	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	510	N	502	-0-	-8	-0-	23	1	479	3	Y	-0-					-0-
10	527	N	519	-0-	-8	-0-	3	1	516	3	Y	-0-					-0-
11	510	N	499	-0-	-11	-0-	3	1	496	3	Y	-0-					-0-
12	527	N	498	-0-	-29	-0-	3	1	495	3	Y	-0-					-0-
01	527	N	505	-0-	-22	-0-	3	1	502	3	Y	-0-					-0-
02	476	N	459	-0-	-17	-0-	3	1	456	3	Y	-0-					-0-

WILLIFORD, R. N. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028851 COMPL. DATE 05/07/1958 TOTAL DEPTH 6128 PERF. 5106 - 6118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	300	N	174	-0-	-126	-0-	11	1	161	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
10	310	N	196	-0-	-114	-0-	1	1	195	3	Y	-0-					-0-
11	210	N	167	-0-	-43	-0-	1	1	166	3	Y	-0-					-0-
12	186	N	165	-0-	-21	-0-	1	1	164	3	Y	-0-					-0-
01	186	N	151	-0-	-35	-0-	1	1	150	3	Y	-0-					-0-
02	168	N	132	-0-	-36	-0-	1	1	131	3	Y	-0-					-0-

WILSON, D. J. WELL #: 2 RRCID -> 028853 COMPL. DATE 02/10/1958 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 3910 - 5715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	334	N	334	-0-	-0-	-0-	17	1	317	3	N	-0-					-0-
10	327	N	327	-0-	-0-	-0-	2	1	325	3	N	-0-					-0-
11	303	N	303	-0-	-0-	-0-	2	1	301	3	N	-0-					-0-
12	341	N	267	-0-	-74	-0-	2	1	265	3	N	-0-					-0-
01	871	N	871	-0-	-0-	-0-	6	1	865	3	N	-0-					-0-
*02	576	N	576	-0-	-0-	-0-	4	1	572	3	N	-0-					-0-

WOMACK, E. A. WELL #: 1 RRCID -> 028854 COMPL. DATE 12/06/1955 TOTAL DEPTH 5995 PERF. 5852 - 5893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	711	N	711	-0-	-0-	-0-	35	1	676	3	N	-0-					25
10	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	11	1	1717	3	N	-0-					25
11	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	9	1	1456	3	N	-0-					25
12	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	9	1	1334	3	N	5					30
							6	9									
01	896	N	896	-0-	-0-	-0-	6	1	889	3	N	1					31
							1	9									
*02	667	N	667	-0-	-0-	-0-	4	1	661	3	N	2					33
							2	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
09	312	N	312	-0-	-0-	-0-	17	1	295	3	Y	-0-					-0-
10	341	N	321	-0-	-20	-0-	2	1	319	3	Y	-0-					-0-
11	330	N	319	-0-	-11	-0-	2	1	317	3	Y	-0-					-0-
12	323	N	323	-0-	-0-	-0-	2	1	321	3	Y	-0-					-0-
01	314	N	314	-0-	-0-	-0-	2	1	312	3	Y	-0-					-0-
02	308	N	280	-0-	-28	-0-	2	1	278	3	Y	-0-					-0-

BROWN, AGNES WELL #: 1 RRCID -> 028891 COMPL. DATE 06/13/1962 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5204 - 6465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2150	X	2150	-0-	-0-	-0-	75	1	2054	3	Y	19					20
							21	9									
10	3072	X	3072	-0-	-0-	-0-	15	1	3048	3	Y	8					28
							9	9									
11	2629	X	2629	-0-	-0-	-0-	17	1	2605	3	Y	6					34
							7	9									
12	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	16	1	2395	3	Y	16					50
							18	9									
01	2432	N	2432	-0-	-0-	-0-	16	1	2405	3	Y	10					60
							11	9									
*02	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	15	1	2244	3	Y	3					63
							3	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
09	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	573	1	508	3	Y	-0-					-0-
10	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	588	1	507	3	Y	-0-					-0-
11	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	574	1	481	3	Y	-0-					-0-
12	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	594	1	464	3	Y	-0-					-0-
01	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	592	1	470	3	Y	8					8
							9	9									
*02	968	N	968	-0-	-0-	-0-	535	1	431	3	Y	2					10
							2	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	57	1	1017	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	1178	N	1159	-0-	-19	-0-	8	1	1151	3	Y	-0-					-0-
11	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	8	1	1152	3	Y	-0-					-0-
12	1116	N	689	-0-	-427	-0-	5	1	684	3	Y	-0-					-0-
01	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	8	1	1219	3	Y	-0-					-0-
02	1092	N	874	-0-	-218	-0-	6	1	868	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	90	N	80	-0-	-10	-0-	6	1	74	3	Y	-0-					-0-
10	93	N	71	-0-	-22	-0-	1	1	70	3	Y	-0-					-0-
11	90	N	57	-0-	-33	-0-	57	3			Y	-0-					-0-
12	93	N	43	-0-	-50	-0-	43	3			Y	-0-					-0-
01	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	3			Y	-0-					-0-
02	56	N	50	-0-	-6	-0-	50	3			Y	-0-					-0-

MATHIS-GREGORY WELL #: 1 RRCID -> 029128 COMPL. DATE 02/12/1959 TOTAL DEPTH 5851 PERF. 5702 - 5799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	244	N	244	-0-	-0-	-0-	12	1	232	3	Y	-0-					3
10	248	N	244	-0-	-4	-0-	2	1	242	3	Y	-0-					3
11	240	N	230	-0-	-10	-0-	2	1	228	3	Y	-0-					3
12	248	N	167	-0-	-81	-0-	1	1	166	3	Y	-0-					3
01	248	N	240	-0-	-8	-0-	2	1	238	3	Y	-0-					3
02	224	N	211	-0-	-13	-0-	1	1	210	3	Y	-0-					3

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	480	N	472	-0-	-8	-0-	23	1	449	3	Y	-0-					-0-
10	571	N	571	-0-	-0-	-0-	4	1	567	3	Y	-0-					-0-
11	511	N	511	-0-	-0-	-0-	3	1	508	3	Y	-0-					-0-
12	498	N	498	-0-	-0-	-0-	3	1	495	3	Y	-0-					-0-
01	558	N	523	-0-	-35	-0-	4	1	519	3	Y	-0-					-0-
02	476	N	475	-0-	-1	-0-	3	1	472	3	Y	-0-					-0-

BARNETT, TINA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029185 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5519 - 5540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	210	N	163	-0-	-47	-0-	6	1	157	3	Y	-0-					-0-
10	174	N	174	-0-	-0-	-0-	1	1	173	3	Y	-0-					-0-
11	150	N	150	-0-	-0-	-0-	1	1	149	3	Y	-0-					-0-
12	155	N	148	-0-	-7	-0-	1	1	147	3	Y	-0-					-0-
01	186	N	142	-0-	-44	-0-	1	1	141	3	Y	-0-					-0-
*02	142	N	142	-0-	-0-	-0-	1	1	141	3	Y	-0-					-0-

BAUGH, E. M. WELL #: 1L RRCID -> 029186 COMPL. DATE 03/28/1953 TOTAL DEPTH 5589 PERF. 4885 - 5589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	480	N	471	-0-	-9	-0-	18	1	453	3	Y	-0-					30
10	496	N	488	-0-	-8	-0-	3	1	485	3	Y	-0-					30
11	487	N	487	-0-	-0-	-0-	3	1	484	3	Y	-0-					30
12	502	N	502	-0-	-0-	-0-	3	1	499	3	Y	-0-					30
01	503	N	503	-0-	-0-	-0-	3	1	500	3	Y	-0-					30
*02	450	N	450	-0-	-0-	-0-	3	1	447	3	Y	-0-					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
09	968	N	968	-0-	-0-	-0-	52	1	916	3	Y	-0-					1
10	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	7	1	1047	3	Y	-0-					1
11	978	N	978	-0-	-0-	-0-	6	1	972	3	Y	-0-					1
12	949	N	949	-0-	-0-	-0-	6	1	943	3	Y	-0-					1
01	980	N	980	-0-	-0-	-0-	7	1	973	3	Y	-0-					1
*02	861	N	861	-0-	-0-	-0-	6	1	855	3	Y	-0-					1

FAITH & BOYDSTON WELL #: 1 RRCID -> 029204 COMPL. DATE 12/27/1957 TOTAL DEPTH 6505 PERF. 5410 - 5985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	570	N	547	-0-	-23	-0-	28	1	519	3	Y	-0-					2
10	589	N	565	-0-	-24	-0-	4	1	561	3	Y	-0-					2
11	570	N	540	-0-	-30	-0-	4	1	536	3	Y	-0-					2
12	586	N	586	-0-	-0-	-0-	4	1	582	3	Y	-0-					2
01	558	N	551	-0-	-7	-0-	4	1	547	3	Y	-0-					2
02	504	N	485	-0-	-19	-0-	3	1	482	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	156	1	1084	3	Y	1					183
							1	9									
10	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	160	1	1097	3	Y	5					188
							6	9									
11	1050	N	981	-0-	-69	-0-	5	1	968	3	Y	7	178	1			17
							8	9									
12	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	377	1	928	3	Y	10					27
							11	9									
01	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	351	1	1021	3	Y	14					41
							15	9									
*02	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	325	1	768	3	Y	6					47
							7	9									

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	852	N	852	-0-	-0-	-0-	41	1	811	3	Y	-0-			-0-
10	869	N	869	-0-	-0-	-0-	6	1	863	3	Y	-0-			-0-
11	900	N	796	-0-	-104	-0-	5	1	791	3	Y	-0-			-0-
12	868	N	789	-0-	-79	-0-	5	1	784	3	Y	-0-			-0-
01	868	N	811	-0-	-57	-0-	5	1	806	3	Y	-0-			-0-
02	756	N	722	-0-	-34	-0-	5	1	717	3	Y	-0-			-0-

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

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

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

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

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

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

JONES, H. S. WELL #: 1 RRCID -> 029225 COMPL. DATE 03/25/1958 TOTAL DEPTH 5905 PERF. 5174 - 5612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					Y	-0-			-0-
10	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-			-0-
11	180	N	-0-	-0-	-180	-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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	870	N	861	-0-	-9	-0-	41	1	820	3	N	-0-			-0-
10	930	N	889	-0-	-41	-0-	6	1	883	3	N	-0-			-0-
11	870	N	832	-0-	-38	-0-	5	1	827	3	N	-0-			-0-
12	899	N	867	-0-	-32	-0-	6	1	861	3	N	-0-			-0-
01	899	N	860	-0-	-39	-0-	6	1	854	3	N	-0-			-0-
02	784	N	778	-0-	-6	-0-	5	1	773	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
09	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	58	1	1147	3	N	-0-			-0-
10	1240	N	1234	-0-	-6	-0-	8	1	1226	3	N	-0-			-0-
11	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	8	1	1240	3	N	-0-			-0-
12	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	8	1	1278	3	N	-0-			-0-
01	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	9	1	1304	3	N	-0-			-0-
02	1120	N	1050	-0-	-70	-0-	7	1	1043	3	N	-0-			-0-

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

MILLER, M. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029230 COMPL. DATE 11/11/1957 TOTAL DEPTH 6182 PERF. 4690 - 6013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	976	N	976	-0-	-0-	-0-	47	1	929	3	Y	-0-					9
10	502	N	502	-0-	-0-	-0-	3	1	499	3	Y	-0-					9
11	554	N	554	-0-	-0-	-0-	4	1	549	3	Y	1					10
							1	9									
12	527	N	499	-0-	-28	-0-	3	1	496	3	Y	-0-					10
01	496	N	139	-0-	-357	-0-	1	1	138	3	Y	-0-	9	1			1
02	476	N	-0-	-0-	-476	-0-					Y	2	1	1			2

PATTERSON, BULA WELL #: 1 RRCID -> 029232 COMPL. DATE 10/15/1951 TOTAL DEPTH 6033 PERF. 4314 - 4374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	930	N	920	-0-	-10	-0-	46	1	874	3	Y	-0-					-0-
10	930	N	925	-0-	-5	-0-	6	1	919	3	Y	-0-					-0-
11	960	N	837	-0-	-123	-0-	5	1	832	3	Y	-0-					-0-
12	993	N	993	-0-	-0-	-0-	7	1	986	3	Y	-0-					-0-
01	930	N	917	-0-	-13	-0-	6	1	911	3	Y	-0-					-0-
*02	864	N	864	-0-	-0-	-0-	6	1	858	3	Y	-0-					-0-

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

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

REMMELE, J. B. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029236 COMPL. DATE 01/18/1958 TOTAL DEPTH 5985 PERF. 5418 - 5499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	566	N	566	-0-	-0-	-0-	28	1	538	3	Y	-0-					-0-
10	604	N	604	-0-	-0-	-0-	4	1	600	3	Y	-0-					-0-
11	590	N	590	-0-	-0-	-0-	4	1	586	3	Y	-0-					-0-
12	589	N	574	-0-	-15	-0-	4	1	570	3	Y	-0-					-0-
01	589	N	572	-0-	-17	-0-	4	1	568	3	Y	-0-					-0-
02	532	N	524	-0-	-8	-0-	3	1	521	3	Y	-0-					-0-

WALKER, O. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029238 COMPL. DATE 12/20/1958 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5644 - 5914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	240	N	233	-0-	-7	-0-	12	1	221	3	Y	-0-					-0-
10	250	N	250	-0-	-0-	-0-	2	1	248	3	Y	-0-					-0-
11	240	N	232	-0-	-8	-0-	2	1	230	3	Y	-0-					-0-
12	257	N	257	-0-	-0-	-0-	2	1	255	3	Y	-0-					-0-
01	248	N	242	-0-	-6	-0-	2	1	240	3	Y	-0-					-0-
02	224	N	214	-0-	-10	-0-	1	1	213	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
09	810	N	804	-0-	-6	-0-	45	1	759	3	Y	-0-					-0-
10	868	N	861	-0-	-7	-0-	6	1	855	3	Y	-0-					-0-
11	840	N	826	-0-	-14	-0-	5	1	821	3	Y	-0-					-0-
12	837	N	759	-0-	-78	-0-	5	1	754	3	Y	-0-					-0-
01	868	N	822	-0-	-46	-0-	6	1	816	3	Y	-0-					-0-
02	784	N	755	-0-	-29	-0-	5	1	750	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GUFFEY, G. WELL #: 1 RRCID -> 029241 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	803	N	803	-0-	-0-	-0-	40	1	763	3	Y	-0-					-0-
10	683	N	683	-0-	-0-	-0-	4	1	679	3	Y	-0-					-0-
11	930	N	527	-0-	-403	-0-	3	1	524	3	Y	-0-					-0-
12	837	N	659	-0-	-178	-0-	4	1	655	3	Y	-0-					-0-
01	682	N	648	-0-	-34	-0-	4	1	644	3	Y	-0-					-0-
*02	664	N	664	-0-	-0-	-0-	4	1	660	3	Y	-0-					-0-

FLANERY-LEDERER UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 029251 COMPL. DATE 08/23/1959 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6014 - 6062

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

WOMACK, E. A. GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 029306 COMPL. DATE 11/06/1992 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5147 - 5157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	300	N	283	-0-	-17	-0-	17	1	266	3	Y	-0-					-0-
10	310	N	291	-0-	-19	-0-	2	1	289	3	Y	-0-					-0-
11	280	N	280	-0-	-0-	-0-	2	1	278	3	Y	-0-					-0-
12	279	N	269	-0-	-10	-0-	2	1	267	3	Y	-0-					-0-
01	284	N	284	-0-	-0-	-0-	2	1	282	3	Y	-0-					-0-
*02	260	N	260	-0-	-0-	-0-	2	1	258	3	Y	-0-					-0-

WAGGONER, MRS. J. L. UNIT 11 WELL #: 11 RRCID -> 029310 COMPL. DATE 08/27/1959 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 5335 - 6028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	510	N	486	-0-	-24	-0-	486	3			Y	-0-					10
10	496	N	494	-0-	-2	-0-	494	3			Y	-0-					10
11	510	N	492	-0-	-18	-0-	492	3			Y	-0-					10
12	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	3			Y	-0-					10
01	496	N	494	-0-	-2	-0-	494	3			Y	-0-					10
02	448	N	432	-0-	-16	-0-	432	3			Y	-0-					10

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2670	X	2216	-0-	-454	-0-	2202	3	14	9	Y	13					36
10	2356	N	2048	-0-	-308	-0-	2039	3	9	9	Y	8					44
11	2280	N	2111	-0-	-169	-0-	2089	3	22	9	Y	20					64
12	2294	N	2025	-0-	-269	-0-	2025	3			Y	-0-	62	1			2
01	2046	N	1903	-0-	-143	-0-	1884	3	19	9	Y	17	1	1			18
02	1960	N	1297	-0-	-663	-0-	1288	3	9	9	Y	8					26

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	420	N	391	-0-	-29	-0-	391	3			Y	-0-					-0-
10	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			Y	-0-					-0-
11	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	3			Y	-0-					-0-
12	403	N	402	-0-	-1	-0-	402	3			Y	-0-					-0-
01	403	N	401	-0-	-2	-0-	401	3			Y	-0-					-0-
02	364	N	357	-0-	-7	-0-	357	3			Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MCMURRAY, CHARLIE T. WELL #: 1 RRCID -> 030716 COMPL. DATE 05/15/1963 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6179 - 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
09	450	N	392	-0-	-58	-0-	18	1	373	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	403	N	400	-0-	-3	-0-	3	1	397	3	Y	-0-					-0-
11	390	N	389	-0-	-1	-0-	3	1	386	3	Y	-0-					-0-
12	403	N	391	-0-	-12	-0-	3	1	388	3	Y	-0-					-0-
01	403	N	392	-0-	-11	-0-	3	1	389	3	Y	-0-					-0-
*02	402	N	402	-0-	-0-	-0-	3	1	399	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	168	1	1362	3	Y	1					7
							1	9									
10	1674	N	343	-0-	-1331	-0-	23	1	320	3	Y	-0-					7
11	1620	N	52	-0-	-1568	-0-	52	3			Y	-0-					7
12	1581	N	123	-0-	-1458	-0-	16	1	107	3	Y	-0-					7
01	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	101	1	1230	3	Y	11					18
							12	9									
*02	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	94	1	1488	3	Y	9					27
							10	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	102	1	1982	3	Y	9					64
							10	9									
10	2356	N	2351	-0-	-5	-0-	15	1	2327	3	Y	8					72
							9	9									
11	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	15	1	2301	3	Y	8					80
							9	9									
12	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	14	1	2190	3	Y	20	87	1			13
							22	9									
01	2356	N	2222	-0-	-134	-0-	15	1	2205	3	Y	2					15
							2	9									
02	2128	N	2045	-0-	-83	-0-	13	1	2023	3	Y	8					23
							9	9									

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

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

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	300	N	165	-0-	-135	-0-	6	1	159	3	N	-0-					-0-
10	186	N	184	-0-	-2	-0-	1	1	183	3	N	-0-					-0-
11	223	N	223	-0-	-0-	-0-	1	1	222	3	N	-0-					-0-
12	300	N	300	-0-	-0-	-0-	2	1	298	3	N	-0-					-0-
01	290	N	290	-0-	-0-	-0-	2	1	288	3	N	-0-					-0-
*02	271	N	271	-0-	-0-	-0-	2	1	269	3	N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BARRETT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 032953 COMPL. DATE 11/30/1963 TOTAL DEPTH 6848 PERF. 5850 - 6534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1200	N	1188	-0-	-12	-0-	58	1 8 9	1122	3	Y	7					19
10	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	8	1 6 9	1258	3	Y	5					24
11	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	8	1 4 9	1262	3	Y	4					28
12	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	9	1 3 9	1311	3	Y	3	30	1			1
01	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	9	1 3 9	1297	3	Y	3					4
*02	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	8	1 3 9	1149	3	Y	3					7

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

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

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

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

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

09	139	N	139	-0-	-0-	-0-	6	1	133	3	N	-0-					-0-
10	155	N	100	-0-	-55	-0-	1	1	99	3	N	-0-					-0-
11	150	N	141	-0-	-9	-0-	1	1	140	3	N	-0-					-0-
12	179	N	179	-0-	-0-	-0-	1	1	178	3	N	-0-					-0-
01	146	N	146	-0-	-0-	-0-	1	1	145	3	N	-0-					-0-
*02	143	N	143	-0-	-0-	-0-	1	1	142	3	N	-0-					-0-

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

09	210	N	188	-0-	-22	-0-	11	1	177	3	N	-0-					8
10	217	N	185	-0-	-32	-0-	1	1	184	3	N	-0-					8
11	210	N	159	-0-	-51	-0-	1	1	158	3	N	-0-					8
12	186	N	119	-0-	-67	-0-	1	1	118	3	N	-0-					8
01	186	N	126	-0-	-60	-0-	1	1	125	3	N	-0-					8
02	140	N	111	-0-	-29	-0-	1	1	110	3	N	-0-					8

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

09	330	N	313	-0-	-17	-0-	17	1	296	3	Y	-0-					-0-
10	341	N	317	-0-	-24	-0-	2	1	315	3	Y	-0-					-0-
11	330	N	296	-0-	-34	-0-	2	1	294	3	Y	-0-					-0-
12	310	N	293	-0-	-17	-0-	2	1	291	3	Y	-0-					-0-
01	310	N	294	-0-	-16	-0-	2	1	292	3	Y	-0-					-0-
02	280	N	263	-0-	-17	-0-	2	1	261	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PERKINS, T. W. WELL #: 1 L RRCID -> 033560 COMPL. DATE 03/07/1964 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5302 - 5317

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

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

09	690	N	665	-0-	-25	-0-	35	1	630	3	N	-0-					-0-
10	682	N	681	-0-	-1	-0-	4	1	677	3	N	-0-					-0-
11	672	N	672	-0-	-0-	-0-	4	1	668	3	N	-0-					-0-
12	682	N	640	-0-	-42	-0-	4	1	636	3	N	-0-					-0-
01	682	N	671	-0-	-11	-0-	5	1	666	3	N	-0-					-0-
02	616	N	616	-0-	-0-	-0-	4	1	612	3	N	-0-					-0-

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

09	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	63	1	1237	3	N	-0-					-0-
10	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	9	1	1332	3	N	-0-					-0-
11	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	8	1	1285	3	N	-0-					-0-
12	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	8	1	1214	3	N	-0-					-0-
01	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	8	1	1225	3	N	-0-					-0-
*02	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	7	1	1111	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

09	900	N	752	-0-	-148	-0-	40	1	710	3	Y	2					2
							2	9									
10	961	N	914	-0-	-47	-0-	6	1	904	3	Y	4					6
							4	9									
11	870	N	795	-0-	-75	-0-	5	1	786	3	Y	4					10
							4	9									
12	775	N	615	-0-	-160	-0-	4	1	604	3	Y	6	16	1			-0-
							7	9									
01	899	N	801	-0-	-98	-0-	5	1	796	3	Y	-0-					-0-
02	756	N	720	-0-	-36	-0-	5	1	715	3	Y	-0-					-0-

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

09	240	N	231	-0-	-9	-0-	12	1	219	3	N	-0-					-0-
10	310	N	250	-0-	-60	-0-	2	1	248	3	N	-0-					-0-
11	270	N	248	-0-	-22	-0-	2	1	246	3	N	-0-					-0-
12	284	N	284	-0-	-0-	-0-	2	1	282	3	N	-0-					-0-
01	248	N	245	-0-	-3	-0-	2	1	243	3	N	-0-					-0-
*02	237	N	237	-0-	-0-	-0-	2	1	235	3	N	-0-					-0-

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

09	420	N	397	-0-	-23	-0-	23	1	372	3	Y	2					7
							2	9									
10	458	N	458	-0-	-0-	-0-	3	1	454	3	Y	1					8
							1	9									
11	414	N	414	-0-	-0-	-0-	3	1	409	3	Y	2					10
							2	9									
12	359	N	359	-0-	-0-	-0-	2	1	356	3	Y	1					11
							1	9									
01	433	N	433	-0-	-0-	-0-	3	1	424	3	Y	5					16
							6	9									
*02	449	N	449	-0-	-0-	-0-	3	1	440	3	Y	5					21
							6	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	92	1	1864	3	Y	-0-			-0-
10	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	12	1	1793	3	Y	-0-			-0-
11	1290	N	1100	-0-	-190	-0-	7	1	1093	3	Y	-0-			-0-
12	1333	N	455	-0-	-878	-0-	3	1	452	3	Y	-0-			-0-
01	1333	N	767	-0-	-566	-0-	5	1	762	3	Y	-0-			-0-
02	1036	N	-0-	-0-	-1036	-0-					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
09	281	N	281	-0-	-0-	-0-	17	1	264	3	N	-0-			-0-
10	310	N	291	-0-	-19	-0-	2	1	289	3	N	-0-			-0-
11	290	N	290	-0-	-0-	-0-	2	1	288	3	N	-0-			-0-
12	285	N	285	-0-	-0-	-0-	2	1	283	3	N	-0-			-0-
01	279	N	276	-0-	-3	-0-	2	1	274	3	N	-0-			-0-
02	280	N	243	-0-	-37	-0-	2	1	241	3	N	-0-			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-			-0-
10	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-			-0-
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	210	N	197	-0-	-13	-0-	11	1	186	3	Y	-0-			3
10	217	N	182	-0-	-35	-0-	1	1	181	3	Y	-0-			3
11	210	N	196	-0-	-14	-0-	1	1	195	3	Y	-0-			3
12	217	N	199	-0-	-18	-0-	1	1	198	3	Y	-0-			3
01	186	N	180	-0-	-6	-0-	1	1	179	3	Y	-0-			3
02	196	N	162	-0-	-34	-0-	1	1	161	3	Y	-0-			3

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	340	N	340	-0-	-0-	-0-	17	1	323	3	Y	-0-			7
10	354	N	354	-0-	-0-	-0-	2	1	352	3	Y	-0-			7
11	339	N	339	-0-	-0-	-0-	2	1	337	3	Y	-0-			7
12	357	N	357	-0-	-0-	-0-	2	1	355	3	Y	-0-			7
01	360	N	360	-0-	-0-	-0-	2	1	358	3	Y	-0-			7
*02	313	N	313	-0-	-0-	-0-	2	1	311	3	Y	-0-			7

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	161	N	161	-0-	-0-	-0-	6	1	155	3	Y	-0-			2
10	183	N	183	-0-	-0-	-0-	1	1	182	3	Y	-0-			2
11	184	N	184	-0-	-0-	-0-	1	1	183	3	Y	-0-			2
12	181	N	181	-0-	-0-	-0-	1	1	180	3	Y	-0-			2
01	132	N	132	-0-	-0-	-0-	1	1	131	3	Y	-0-			2
*02	173	N	173	-0-	-0-	-0-	1	1	172	3	Y	-0-			2

ROGERS, T. G. WELL #: 1A RRCID -> 035803 COMPL. DATE 02/14/1965 TOTAL DEPTH 5850 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	406	N	406	-0-	-0-	-0-	18	1	388	3	Y	-0-			-0-
10	401	N	401	-0-	-0-	-0-	3	1	398	3	Y	-0-			-0-
11	431	N	431	-0-	-0-	-0-	3	1	428	3	Y	-0-			-0-
12	398	N	398	-0-	-0-	-0-	3	1	395	3	Y	-0-			-0-
01	396	N	396	-0-	-0-	-0-	3	1	393	3	Y	-0-			-0-
*02	353	N	353	-0-	-0-	-0-	2	1	351	3	Y	-0-			-0-

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

BLUE, G. R. "A" WELL #: 1 RRCID -> 035930 COMPL. DATE 03/23/1965 TOTAL DEPTH 6659 PERF. 3946 - 5770

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

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 035934 COMPL. DATE 02/16/1965 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5288 - 6079

09	360	N	357	-0-	-3	-0-	357	3			Y	-0-					-0-
10	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	3			Y	-0-					-0-
11	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	3			Y	-0-					-0-
12	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			Y	-0-					-0-
01	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			Y	-0-					-0-
*02	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	3			Y	-0-					-0-

SMITH, L. E. WELL #: 1 RRCID -> 035937 COMPL. DATE 04/20/1964 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 4264 - 4284

09	453	N	453	-0-	-0-	-0-	17	1	436	3	N	-0-					9
10	465	N	463	-0-	-2	-0-	2	1	461	3	N	-0-					9
11	450	N	358	-0-	-92	-0-	2	1	356	3	N	-0-					9
12	465	N	438	-0-	-27	-0-	2	1	436	3	N	-0-					9
01	477	N	477	-0-	-0-	-0-	2	1	475	3	N	-0-					9
*02	405	N	405	-0-	-0-	-0-	2	1	403	3	N	-0-					9

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

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

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

09	720	N	670	-0-	-50	-0-	35	1	635	3	N	-0-					-0-
10	744	N	646	-0-	-98	-0-	4	1	642	3	N	-0-					-0-
11	660	N	624	-0-	-36	-0-	4	1	620	3	N	-0-					-0-
12	682	N	636	-0-	-46	-0-	4	1	632	3	N	-0-					-0-
01	651	N	635	-0-	-16	-0-	4	1	631	3	N	-0-					-0-
02	588	N	564	-0-	-24	-0-	4	1	560	3	N	-0-					-0-

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

09	495	N	495	-0-	-0-	-0-	18	1	477	3	Y	-0-					12
10	775	N	508	-0-	-267	-0-	3	1	505	3	Y	-0-					12
11	943	N	943	-0-	-0-	-0-	5	1	938	3	Y	-0-					12
12	828	N	828	-0-	-0-	-0-	4	1	824	3	Y	-0-					12
01	954	N	954	-0-	-0-	-0-	5	1	949	3	Y	-0-					12
*02	777	N	777	-0-	-0-	-0-	4	1	773	3	Y	-0-					12

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	62	1	1169	3	Y	2			10
							2	9							
10	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	7	1	1125	3	Y	-0-			10
11	810	N	743	-0-	-67	-0-	5	1	732	3	Y	5			15
							6	9							
12	1271	N	1252	-0-	-19	-0-	8	1	1244	3	Y	-0-			15
01	1147	N	1141	-0-	-6	-0-	8	1	1131	3	Y	2			17
							2	9							
*02	776	N	776	-0-	-0-	-0-	5	1	768	3	Y	3			20
							3	9							

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

09	387	N	387	-0-	-0-	-0-	18	1	369	3	Y	-0-			-0-
10	403	N	401	-0-	-2	-0-	3	1	398	3	Y	-0-			-0-
11	390	N	389	-0-	-1	-0-	3	1	386	3	Y	-0-			-0-
12	403	N	398	-0-	-5	-0-	3	1	395	3	Y	-0-			-0-
01	424	N	424	-0-	-0-	-0-	3	1	421	3	Y	-0-			-0-
02	364	N	340	-0-	-24	-0-	2	1	338	3	Y	-0-			-0-

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

09	240	N	220	-0-	-20	-0-	12	1	208	3	N	-0-			-0-
10	248	N	228	-0-	-20	-0-	2	1	226	3	N	-0-			-0-
11	240	N	233	-0-	-7	-0-	2	1	231	3	N	-0-			-0-
12	239	N	239	-0-	-0-	-0-	2	1	237	3	N	-0-			-0-
01	217	N	215	-0-	-2	-0-	1	1	214	3	N	-0-			-0-
02	224	N	182	-0-	-42	-0-	1	1	181	3	N	-0-			-0-

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

09	472	N	472	-0-	-0-	-0-	23	1	449	3	N	-0-			-0-
10	485	N	485	-0-	-0-	-0-	3	1	482	3	N	-0-			-0-
11	434	N	434	-0-	-0-	-0-	3	1	431	3	N	-0-			-0-
12	434	N	434	-0-	-0-	-0-	3	1	431	3	N	-0-			-0-
01	471	N	471	-0-	-0-	-0-	3	1	468	3	N	-0-			-0-
*02	418	N	418	-0-	-0-	-0-	3	1	415	3	N	-0-			-0-

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

09	360	N	359	-0-	-1	-0-	17	1	342	3	Y	-0-			-0-
10	382	N	382	-0-	-0-	-0-	3	1	379	3	Y	-0-			-0-
11	376	N	376	-0-	-0-	-0-	2	1	374	3	Y	-0-			-0-
12	372	N	365	-0-	-7	-0-	2	1	363	3	Y	-0-			-0-
01	372	N	340	-0-	-32	-0-	2	1	338	3	Y	-0-			-0-
02	364	N	302	-0-	-62	-0-	2	1	300	3	Y	-0-			-0-

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

09	696	N	696	-0-	-0-	-0-	119	1	577	3	Y	-0-			-0-
10	709	N	709	-0-	-0-	-0-	97	1	612	3	Y	-0-			-0-
11	678	N	678	-0-	-0-	-0-	93	1	585	3	Y	-0-			-0-
12	694	N	694	-0-	-0-	-0-	96	1	598	3	Y	-0-			-0-
01	694	N	694	-0-	-0-	-0-	97	1	597	3	Y	-0-			-0-
*02	621	N	621	-0-	-0-	-0-	88	1	533	3	Y	-0-			-0-

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

FOX, ZINA GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 041727 COMPL. DATE 03/03/1967 TOTAL DEPTH 6717 PERF. 6214 - 6574

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

09	570	N	407	-0-	-163	-0-	23	1	384	3	N	-0-					-0-
10	465	N	428	-0-	-37	-0-	3	1	425	3	N	-0-					-0-
11	447	N	447	-0-	-0-	-0-	3	1	444	3	N	-0-					-0-
12	434	N	434	-0-	-0-	-0-	3	1	431	3	N	-0-					-0-
01	434	N	419	-0-	-15	-0-	3	1	416	3	N	-0-					-0-
02	420	N	379	-0-	-41	-0-	2	1	377	3	N	-0-					-0-

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

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

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

09	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	62	1	1179	3	Y	34					77
							37	9									
10	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	8	1	1224	3	Y	27					104
							30	9									
11	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	8	1	1169	3	Y	44	141	1			7
							48	9									
12	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	8	1	1190	3	Y	14					21
							15	9									
01	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	7	1	1040	3	Y	12					33
							13	9									
*02	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	10	1	1510	3	Y	30					63
							33	9									

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

09	892	N	892	-0-	-0-	-0-	30	1	862	3	Y	-0-					22
10	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	5	1	1031	3	Y	-0-					22
11	936	N	936	-0-	-0-	-0-	5	1	931	3	Y	-0-					22
12	995	N	995	-0-	-0-	-0-	5	1	990	3	Y	-0-					22
01	930	N	900	-0-	-30	-0-	5	1	895	3	Y	-0-					22
*02	901	N	901	-0-	-0-	-0-	4	1	897	3	Y	-0-					22

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

09	578	N	578	-0-	-0-	-0-	28	1	550	3	Y	-0-					-0-
10	603	N	603	-0-	-0-	-0-	4	1	599	3	Y	-0-					-0-
11	602	N	602	-0-	-0-	-0-	4	1	598	3	Y	-0-					-0-
12	632	N	632	-0-	-0-	-0-	4	1	628	3	Y	-0-					-0-
01	627	N	627	-0-	-0-	-0-	4	1	623	3	Y	-0-					-0-
*02	573	N	573	-0-	-0-	-0-	4	1	569	3	Y	-0-					-0-

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

RAMSEY, J. T. WELL #: 1 RRCID -> 042828 COMPL. DATE 03/14/1967 TOTAL DEPTH 6984 PERF. 5821 - 5831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	399	N	399	-0-	-0-	-0-	18	1	381	3	Y	-0-					-0-
10	403	N	397	-0-	-6	-0-	3	1	394	3	Y	-0-					-0-
11	397	N	397	-0-	-0-	-0-	3	1	394	3	Y	-0-					-0-
12	403	N	397	-0-	-6	-0-	3	1	394	3	Y	-0-					-0-
01	403	N	336	-0-	-67	-0-	2	1	334	3	Y	-0-					-0-
02	364	N	230	-0-	-134	-0-	2	1	228	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	58	1	1109	3	Y	-0-					-0-
10	1240	N	1133	-0-	-107	-0-	7	1	1126	3	Y	-0-					-0-
11	1080	N	928	-0-	-152	-0-	6	1	922	3	Y	-0-					-0-
12	1209	N	845	-0-	-364	-0-	6	1	839	3	Y	-0-					-0-
01	1147	N	1011	-0-	-136	-0-	7	1	1004	3	Y	-0-					-0-
*02	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	7	1	1095	3	Y	-0-					-0-

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

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/08/2016 - LOG NOT REQUIRED;

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	553	N	553	-0-	-0-	-0-	28	1	525	3	N	-0-					-0-
10	682	N	480	-0-	-202	-0-	3	1	477	3	N	-0-					-0-
11	510	N	473	-0-	-37	-0-	3	1	470	3	N	-0-					-0-
12	558	N	554	-0-	-4	-0-	4	1	550	3	N	-0-					-0-
01	580	N	580	-0-	-0-	-0-	4	1	576	3	N	-0-					-0-
*02	456	N	456	-0-	-0-	-0-	3	1	453	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	63	1	1215	3	Y	-0-					7
10	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	9	1	1307	3	Y	-0-					7
11	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	8	1	1260	3	Y	-0-					7
12	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	9	1	1299	3	Y	-0-					7
01	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	9	1	1272	3	Y	-0-					7
*02	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	7	1	1118	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
09	399	N	399	-0-	-0-	-0-	18	1	381	3	N	-0-					-0-
10	420	N	420	-0-	-0-	-0-	3	1	417	3	N	-0-					-0-
11	417	N	417	-0-	-0-	-0-	3	1	414	3	N	-0-					-0-
12	415	N	415	-0-	-0-	-0-	3	1	412	3	N	-0-					-0-
01	403	N	389	-0-	-14	-0-	3	1	386	3	N	-0-					-0-
02	364	N	342	-0-	-22	-0-	2	1	340	3	N	-0-					-0-

JOHNSON, WILLIAM D. WELL #: 1 RRCID -> 046583 COMPL. DATE 01/08/1969 TOTAL DEPTH 6041 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	262	N	262	-0-	-0-	-0-	68	1	194	3	Y	-0-					-0-
10	379	N	379	-0-	-0-	-0-	86	1	293	3	Y	-0-					-0-
11	420	N	354	-0-	-66	-0-	60	1	294	3	Y	-0-					-0-
12	308	N	308	-0-	-0-	-0-	47	1	261	3	Y	-0-					-0-
01	441	N	441	-0-	-0-	-0-	82	1	359	3	Y	-0-					-0-
02	336	N	182	-0-	-154	-0-	1	1	181	3	Y	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	759	N	759	-0-	-0-	-0-	24	1	735	3	N	-0-					4
10	660	N	660	-0-	-0-	-0-	3	1	657	3	N	-0-					4
11	630	N	568	-0-	-62	-0-	3	1	565	3	N	-0-					4
12	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	7	1	1332	3	N	-0-					4
01	999	N	999	-0-	-0-	-0-	5	1	994	3	N	-0-					4
*02	664	N	664	-0-	-0-	-0-	3	1	661	3	N	-0-					4

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	514	N	514	-0-	-0-	-0-	23	1	491	3	Y	-0-					7
10	536	N	536	-0-	-0-	-0-	4	1	532	3	Y	-0-					7
11	510	N	485	-0-	-25	-0-	3	1	482	3	Y	-0-					7
12	527	N	489	-0-	-38	-0-	3	1	486	3	Y	-0-					7
01	527	N	500	-0-	-27	-0-	3	1	497	3	Y	-0-					7
02	448	N	440	-0-	-8	-0-	3	1	437	3	Y	-0-					7

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	351	N	351	-0-	-0-	-0-	82	1	269	3	Y	-0-					-0-
10	279	N	203	-0-	-76	-0-	38	1	165	3	Y	-0-					-0-
11	210	N	162	-0-	-48	-0-	41	1	121	3	Y	-0-					-0-
12	372	N	142	-0-	-230	-0-	27	1	115	3	Y	-0-					-0-
01	366	N	366	-0-	-0-	-0-	67	1	299	3	Y	-0-					-0-
02	140	N	134	-0-	-6	-0-	26	1	108	3	Y	-0-					-0-

MCALISTER, O. H. WELL #: 1 RRCID -> 049275 COMPL. DATE 08/11/1970 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 5787 - 6403

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

SOUTHERLAND, EDNA WELL #: 1 RRCID -> 049306 COMPL. DATE 09/12/1970 TOTAL DEPTH 5435 PERF. 5112 - 5350

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

MCALISTER, O. H. GU WELL #: 3 RRCID -> 049562 COMPL. DATE 01/14/1971 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 6085 - 6100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	420	N	330	-0-	-90	-0-	12	1	318	3	Y	-0-					2
10	496	N	382	-0-	-114	-0-	2	1	380	3	Y	-0-					2
11	450	N	393	-0-	-57	-0-	2	1	391	3	Y	-0-					2
12	485	N	485	-0-	-0-	-0-	2	1	483	3	Y	-0-					2
01	431	N	431	-0-	-0-	-0-	2	1	429	3	Y	-0-					2
02	364	N	346	-0-	-18	-0-	2	1	344	3	Y	-0-					2

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

LINEHAN, R. W. WELL #: 2 RRCID -> 050503 COMPL. DATE 03/08/1971 TOTAL DEPTH 6128 PERF. 5015 - 5248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1080	N	1061	-0-	-19	-0-	57	1	998	3	Y	5					55
							6	9									
10	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	7	1	1083	3	Y	3					58
							3	9									
11	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	7	1	1064	3	Y	6					64
							7	9									
12	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	7	1	1011	3	Y	5					69
							6	9									
01	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	7	1	1038	3	Y	7					76
							8	9									
*02	994	N	994	-0-	-0-	-0-	6	1	978	3	Y	9					85
							10	9									

TAYLOR, LAWRENCE WELL #: 1 RRCID -> 051127 COMPL. DATE 06/25/1971 TOTAL DEPTH 6122 PERF. N/A

09	623	N	623	-0-	-0-	-0-	18	1	605	3	Y	-0-					-0-
10	651	N	631	-0-	-20	-0-	3	1	628	3	Y	-0-					-0-
11	630	N	620	-0-	-10	-0-	3	1	617	3	Y	-0-					-0-
12	651	N	626	-0-	-25	-0-	3	1	623	3	Y	-0-					-0-
01	650	N	650	-0-	-0-	-0-	3	1	647	3	Y	-0-					-0-
02	588	N	574	-0-	-14	-0-	3	1	571	3	Y	-0-					-0-

FARLOW, J. F. GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 051702 COMPL. DATE 04/27/1971 TOTAL DEPTH 5994 PERF. 5078 - 5924

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-

HAMPTON, J. V. GU 2 WELL #: 2 RRCID -> 052412 COMPL. DATE 01/13/1972 TOTAL DEPTH 6554 PERF. N/A

09	947	N	947	-0-	-0-	-0-	46	1	901	3	N	-0-					-0-
10	992	N	982	-0-	-10	-0-	6	1	976	3	N	-0-					-0-
11	960	N	944	-0-	-16	-0-	6	1	938	3	N	-0-					-0-
12	992	N	968	-0-	-24	-0-	6	1	962	3	N	-0-					-0-
01	992	N	976	-0-	-16	-0-	7	1	969	3	N	-0-					-0-
02	868	N	799	-0-	-69	-0-	5	1	794	3	N	-0-					-0-

SMITH-RUTHERFORD WELL #: 1 RRCID -> 052414 COMPL. DATE 03/29/1972 TOTAL DEPTH 6813 PERF. N/A

09	352	N	352	-0-	-0-	-0-	12	1	340	3	Y	-0-					-0-
10	374	N	374	-0-	-0-	-0-	2	1	372	3	Y	-0-					-0-
11	356	N	356	-0-	-0-	-0-	2	1	354	3	Y	-0-					-0-
12	357	N	357	-0-	-0-	-0-	2	1	355	3	Y	-0-					-0-
01	339	N	339	-0-	-0-	-0-	2	1	337	3	Y	-0-					-0-
*02	323	N	323	-0-	-0-	-0-	2	1	321	3	Y	-0-					-0-

GRIFFITH, MAY WELL #: 1 RRCID -> 052415 COMPL. DATE 11/04/1971 TOTAL DEPTH 6888 PERF. 6615 - 6629

09	360	N	352	-0-	-8	-0-	12	1	340	3	Y	-0-					34
10	372	N	363	-0-	-9	-0-	2	1	361	3	Y	-0-					34
11	360	N	322	-0-	-38	-0-	2	1	320	3	Y	-0-					34
12	388	N	388	-0-	-0-	-0-	2	1	386	3	Y	-0-					34
01	389	N	389	-0-	-0-	-0-	2	1	387	3	Y	-0-					34
*02	393	N	393	-0-	-0-	-0-	2	1	391	3	Y	-0-					34

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

GREINES, M. WELL #: 2 RRCID -> 053653 COMPL. DATE 08/21/1972 TOTAL DEPTH 6232 PERF. 4766 - 4786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	792	N	792	-0-	-0-	-0-	40	1	752	3	Y	-0-					6
10	837	N	784	-0-	-53	-0-	5	1	779	3	Y	-0-					6
11	810	N	780	-0-	-30	-0-	5	1	775	3	Y	-0-					6
12	811	N	811	-0-	-0-	-0-	5	1	806	3	Y	-0-					6
01	805	N	805	-0-	-0-	-0-	5	1	800	3	Y	-0-					6
02	728	N	711	-0-	-17	-0-	5	1	706	3	Y	-0-					6

GAGE, C. L. "B" WELL #: 1 RRCID -> 053655 COMPL. DATE 09/21/1972 TOTAL DEPTH 6430 PERF. N/A

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

YOUNG, STELLA GU "A" WELL #: 3 RRCID -> 054267 COMPL. DATE 10/24/1972 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4237 - 5939

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

ROBERTS, N. R. WELL #: 1 T RRCID -> 054287 COMPL. DATE 01/03/1973 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 6581 - 6587

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

PITTS, R. C. "B" WELL #: 1 RRCID -> 054559 COMPL. DATE 02/05/1973 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	690	N	627	-0-	-63	-0-	29	1	598	3	Y	-0-					-0-
10	713	N	598	-0-	-115	-0-	4	1	594	3	Y	-0-					-0-
11	660	N	555	-0-	-105	-0-	4	1	551	3	Y	-0-					-0-
12	651	N	383	-0-	-268	-0-	3	1	380	3	Y	-0-					-0-
01	589	N	284	-0-	-305	-0-	2	1	282	3	Y	-0-					-0-
02	532	N	139	-0-	-393	-0-	1	1	138	3	Y	-0-					-0-

BORING, GEORGE W. TRUSTEE WELL #: 1 RRCID -> 057274 COMPL. DATE 11/19/1973 TOTAL DEPTH 6220 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	79	1	1624	3	Y	-0-					31
10	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	12	1	1779	3	Y	-0-					31
11	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	11	1	1697	3	Y	-0-					31
12	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	12	1	1763	3	Y	-0-					31
01	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	12	1	1806	3	Y	-0-					31
*02	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	11	1	1652	3	Y	-0-					31

DAHLIN, M. W. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 058903 COMPL. DATE 05/10/1974 TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	669	N	669	-0-	-0-	-0-	35	1	634	3	Y	-0-					-0-
10	713	N	702	-0-	-11	-0-	5	1	697	3	Y	-0-					-0-
11	690	N	671	-0-	-19	-0-	4	1	667	3	Y	-0-					-0-
12	683	N	683	-0-	-0-	-0-	5	1	678	3	Y	-0-					-0-
01	713	N	651	-0-	-62	-0-	4	1	647	3	Y	-0-					-0-
*02	641	N	641	-0-	-0-	-0-	4	1	637	3	Y	-0-					-0-

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

BORING, GEORGE W. WELL #: 2 RRCID -> 060649 COMPL. DATE 12/18/1974 TOTAL DEPTH 6845 PERF. 5413 - 5695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	941	N	941	-0-	-0-	-0-	46	1	895	3	Y	-0-					-0-
10	992	N	974	-0-	-18	-0-	6	1	968	3	Y	-0-					-0-
11	960	N	958	-0-	-2	-0-	6	1	952	3	Y	-0-					-0-
12	961	N	958	-0-	-3	-0-	6	1	952	3	Y	-0-					-0-
01	961	N	951	-0-	-10	-0-	6	1	945	3	Y	-0-					-0-
02	896	N	876	-0-	-20	-0-	6	1	870	3	Y	-0-					-0-

NEWBERRY WELL #: 1 RRCID -> 060650 COMPL. DATE 12/17/1974 TOTAL DEPTH 6732 PERF. 5772 - 6308

09	637	N	637	-0-	-0-	-0-	29	1	608	3	Y	-0-					-0-
10	660	N	660	-0-	-0-	-0-	4	1	656	3	Y	-0-					-0-
11	634	N	634	-0-	-0-	-0-	4	1	630	3	Y	-0-					-0-
12	710	N	710	-0-	-0-	-0-	5	1	705	3	Y	-0-					-0-
01	691	N	691	-0-	-0-	-0-	5	1	678	3	Y	7					7
							8	9									
*02	615	N	615	-0-	-0-	-0-	4	1	611	3	Y	-0-					7

RANN, CLEO "A" WELL #: 1 RRCID -> 061132 COMPL. DATE 07/08/1974 TOTAL DEPTH 6325 PERF. N/A

09	630	N	614	-0-	-16	-0-	29	1	585	3	Y	-0-					-0-
10	651	N	636	-0-	-15	-0-	4	1	632	3	Y	-0-					-0-
11	619	N	619	-0-	-0-	-0-	4	1	615	3	Y	-0-					-0-
12	630	N	630	-0-	-0-	-0-	4	1	626	3	Y	-0-					-0-
01	651	N	628	-0-	-23	-0-	4	1	624	3	Y	-0-					-0-
02	588	N	567	-0-	-21	-0-	4	1	563	3	Y	-0-					-0-

FULLINGIM, H. R. WELL #: 1 RRCID -> 061568 COMPL. DATE 03/25/1975 TOTAL DEPTH 6675 PERF. 5353 - 6534

09	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	52	1	978	3	Y	-0-					3
10	917	N	917	-0-	-0-	-0-	6	1	911	3	Y	-0-					3
11	924	N	924	-0-	-0-	-0-	6	1	918	3	Y	-0-					3
12	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	7	1	1080	3	Y	-0-					3
01	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	7	1	1062	3	Y	-0-					3
02	812	N	793	-0-	-19	-0-	5	1	788	3	Y	-0-					3

GAGE BROS. GU WELL #: 1 RRCID -> 064790 COMPL. DATE 12/03/1975 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

09	938	N	938	-0-	-0-	-0-	35	1	903	3	Y	-0-					-0-
10	961	N	961	-0-	-0-	-0-	5	1	956	3	Y	-0-					-0-
11	930	N	930	-0-	-0-	-0-	5	1	925	3	Y	-0-					-0-
12	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	5	1	1061	3	Y	-0-					-0-
01	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	8	1	1588	3	Y	-0-					-0-
*02	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	5	1	1025	3	Y	-0-					-0-

RAWLE, W. J. "A" WELL #: 1 RRCID -> 066453 COMPL. DATE 02/27/1976 TOTAL DEPTH 6318 PERF. N/A

09	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	83	1	1266	3	Y	4					76
							4	9									
10	1395	N	1365	-0-	-30	-0-	77	1	1282	3	Y	5					81
							6	9									
11	1350	N	1326	-0-	-24	-0-	86	1	1236	3	Y	4					85
							4	9									
12	1395	N	1368	-0-	-27	-0-	98	1	1262	3	Y	7					92
							8	9									
01	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	91	1	1260	3	Y	12					104
							13	9									
02	1260	N	1208	-0-	-52	-0-	81	1	1127	3	Y	-0-					-0-

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

WILSON, GERTRUDE WELL #: 3 RRCID -> 068359 COMPL. DATE 09/15/1976 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 6023 - 6094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	270	N	259	-0-	-11	-0-	11	1	248	3	N	-0-					-0-
10	285	N	285	-0-	-0-	-0-	1	1	284	3	N	-0-					-0-
11	304	N	304	-0-	-0-	-0-	2	1	302	3	N	-0-					-0-
12	400	N	400	-0-	-0-	-0-	2	1	398	3	N	-0-					-0-
01	358	N	358	-0-	-0-	-0-	2	1	356	3	N	-0-					-0-
02	280	N	261	-0-	-19	-0-	1	1	260	3	N	-0-					-0-

GAGE, COKE L. "B" WELL #: 3 RRCID -> 069540 COMPL. DATE 12/30/1976 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	170	N	170	-0-	-0-	-0-	6	1	164	3	N	-0-					-0-
10	172	N	172	-0-	-0-	-0-	1	1	171	3	N	-0-					-0-
11	182	N	182	-0-	-0-	-0-	1	1	181	3	N	-0-					-0-
12	193	N	193	-0-	-0-	-0-	1	1	192	3	N	-0-					-0-
01	186	N	172	-0-	-14	-0-	1	1	171	3	N	-0-					-0-
02	168	N	166	-0-	-2	-0-	1	1	165	3	N	-0-					-0-

CATO, GAYLORD WELL #: 1 RRCID -> 069648 COMPL. DATE 01/14/1977 TOTAL DEPTH 6017 PERF. 4844 - 4902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	223	N	223	-0-	-0-	-0-	14	1	209	3	Y	-0-					29
10	400	N	400	-0-	-0-	-0-	23	1	376	3	Y	1					30
							1	9									
11	360	N	56	-0-	-304	-0-	4	1	52	3	Y	-0-					30
12	639	N	639	-0-	-0-	-0-	46	1	589	3	Y	4					34
							4	9									
01	613	N	613	-0-	-0-	-0-	41	1	569	3	Y	3					37
							3	9									
*02	582	N	582	-0-	-0-	-0-	39	1	539	3	Y	4					41
							4	9									

GAGE BROS. GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 070022 COMPL. DATE 12/27/1976 TOTAL DEPTH 6986 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	517	N	517	-0-	-0-	-0-	18	1	499	3	Y	-0-					-0-
10	529	N	529	-0-	-0-	-0-	3	1	526	3	Y	-0-					-0-
11	524	N	524	-0-	-0-	-0-	3	1	521	3	Y	-0-					-0-
12	543	N	543	-0-	-0-	-0-	3	1	540	3	Y	-0-					-0-
01	545	N	545	-0-	-0-	-0-	3	1	542	3	Y	-0-					-0-
*02	485	N	485	-0-	-0-	-0-	2	1	483	3	Y	-0-					-0-

MOORE, A. S. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 070103 COMPL. DATE 01/07/1977 TOTAL DEPTH 6960 PERF. 6106 - 6156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1170	N	725	-0-	-445	-0-	45	1	680	3	Y	-0-					-0-
10	1240	N	642	-0-	-598	-0-	37	1	605	3	Y	-0-					-0-
11	1110	N	666	-0-	-444	-0-	43	1	623	3	Y	-0-					-0-
12	753	N	753	-0-	-0-	-0-	55	1	698	3	Y	-0-					-0-
01	836	N	836	-0-	-0-	-0-	56	1	780	3	Y	-0-					-0-
*02	724	N	724	-0-	-0-	-0-	48	1	675	3	Y	1					1
							1	9									

HORTON-PETTY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 070437 COMPL. DATE 02/28/1977 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 3918 - 4398

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

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
09	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	3			Y	-0-					-0-
10	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	3			Y	-0-					-0-
11	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	3			Y	-0-					-0-
12	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	3			Y	-0-					-0-
01	527	N	498	-0-	-29	-0-	498	3			Y	-0-					-0-
02	476	N	393	-0-	-83	-0-	393	3			Y	-0-					-0-

GAGE, TRACI WELL #: 1 RRCID -> 071013 COMPL. DATE 04/04/1992 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 5817 - 6264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	360	N	343	-0-	-17	-0-	17	1	326	3	Y	-0-					9
10	358	N	358	-0-	-0-	-0-	2	1	356	3	Y	-0-					9
11	346	N	346	-0-	-0-	-0-	2	1	344	3	Y	-0-					9
12	355	N	355	-0-	-0-	-0-	2	1	353	3	Y	-0-					9
01	358	N	358	-0-	-0-	-0-	2	1	356	3	Y	-0-					9
*02	315	N	315	-0-	-0-	-0-	2	1	313	3	Y	-0-					9

WOODY, J. E. WELL #: 1 RRCID -> 071466 COMPL. DATE 04/26/1977 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 4470 - 4526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3450	X	3334	-0-	-116	-0-	121	1	3210	3	Y	3					55
							3	9									
10	3565	X	3387	-0-	-178	-0-	17	1	3370	3	Y	-0-					55
11	3360	X	3260	-0-	-100	-0-	16	1	3240	3	Y	4					59
							4	9									
12	3441	X	3273	-0-	-168	-0-	16	1	3248	3	Y	8					67
							9	9									
01	3441	X	3310	-0-	-131	-0-	22	1	3288	3	Y	-0-					67
*02	3124	X	3124	-0-	-0-	-0-	20	1	3101	3	Y	3					70
							3	9									

FOX, ZINA GU 2 WELL #: 3 RRCID -> 071888 COMPL. DATE 05/02/1977 TOTAL DEPTH 6925 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	908	N	908	-0-	-0-	-0-	150	1	758	3	Y	-0-					18
10	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	160	1	1084	3	Y	-0-					18
11	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	157	1	1007	3	Y	-0-					18
12	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	162	1	987	3	Y	-0-					18
01	1240	N	1224	-0-	-16	-0-	160	1	1064	3	Y	-0-					18
02	1092	N	993	-0-	-99	-0-	146	1	847	3	Y	-0-					18

NOBLES, ANN WELL #: 1 RRCID -> 072489 COMPL. DATE 08/10/1977 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 4978 - 6068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1230	N	1222	-0-	-8	-0-	58	1	1164	3	Y	-0-					25
10	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	8	1	1256	3	Y	-0-					25
11	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	8	1	1227	3	Y	-0-					25
12	1240	N	1204	-0-	-36	-0-	8	1	1196	3	Y	-0-					25
01	1240	N	1217	-0-	-23	-0-	8	1	1203	3	Y	5					30
							6	9									
02	1120	N	1109	-0-	-11	-0-	7	1	1101	3	Y	1					31
							1	9									

ERWIN, PETE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 072720 COMPL. DATE 07/21/1977 TOTAL DEPTH 6073 PERF. 511 - 5796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1590	N	1318	-0-	-272	-0-	67	1	1251	3	Y	-0-					-0-
10	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	568	1	1471	3	Y	-0-					-0-
11	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	550	1	1464	3	Y	-0-					-0-
12	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	567	1	1293	3	Y	-0-					-0-
01	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	567	1	1390	3	Y	-0-					-0-
*02	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	513	1	1397	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, WENDELL WELL #: 2 RRCID -> 072721 COMPL. DATE 08/03/1977 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	330	N	310	-0-	-20	-0-	75	1	235	3	Y	-0-					-0-
10	347	N	347	-0-	-0-	-0-	78	1	269	3	Y	-0-					-0-
11	346	N	346	-0-	-0-	-0-	79	1	267	3	Y	-0-					-0-
12	343	N	343	-0-	-0-	-0-	82	1	261	3	Y	-0-					-0-
01	342	N	342	-0-	-0-	-0-	81	1	261	3	Y	-0-					-0-
02	336	N	307	-0-	-29	-0-	73	1	234	3	Y	-0-					-0-

LIVENGOOD, A. J. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 072978 COMPL. DATE 08/24/1977 TOTAL DEPTH 6086 PERF. 5332 - 5518

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

MCENTIRE WELL #: 1 RRCID -> 073168 COMPL. DATE 09/21/1977 TOTAL DEPTH 6493 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
02	T. A.		-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1500	N	1455	-0-	-45	-0-	57 4	1 9	1394	3	Y	4	4	1			-0-
10	1519	N	1446	-0-	-73	-0-	7	1	1439	3	Y	-0-					-0-
11	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	7	1	1466	3	Y	-0-					-0-
12	1519	N	1489	-0-	-30	-0-	7	1	1482	3	Y	-0-					-0-
01	1457	N	1450	-0-	-7	-0-	7	1	1443	3	Y	-0-					-0-
02	1372	N	1350	-0-	-22	-0-	7	1	1343	3	Y	-0-					-0-

WALLACE, FRANK WELL #: 1 RRCID -> 074104 COMPL. DATE 11/10/1977 TOTAL DEPTH 6915 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	467	N	467	-0-	-0-	-0-	17	1	450	3	Y	-0-					3
10	488	N	488	-0-	-0-	-0-	2	1	486	3	Y	-0-					3
11	479	N	479	-0-	-0-	-0-	2	1	477	3	Y	-0-					3
12	496	N	484	-0-	-12	-0-	2	1	482	3	Y	-0-					3
01	496	N	475	-0-	-21	-0-	2	1	473	3	Y	-0-					3
02	448	N	429	-0-	-19	-0-	2	1	427	3	Y	-0-					3

MILLER, PAT "A" WELL #: 1 RRCID -> 074105 COMPL. DATE 11/03/1977 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 6297 - 6400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	671	N	671	-0-	-0-	-0-	98	1	573	3	Y	-0-					1
10	719	N	719	-0-	-0-	-0-	99	1	620	3	Y	-0-					1
11	703	N	703	-0-	-0-	-0-	102	1	601	3	Y	-0-					1
12	700	N	700	-0-	-0-	-0-	108	1	592	3	Y	-0-					1
01	713	N	706	-0-	-7	-0-	105	1	601	3	Y	-0-					1
02	644	N	643	-0-	-1	-0-	95	1	548	3	Y	-0-	1	1			-0-

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

LONG, TOM WELL #: 1 RRCID -> 074367 COMPL. DATE 11/04/1977 TOTAL DEPTH 6695 PERF. 5710 - 5820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	3			Y	-0-					-0-
10	744	N	560	-0-	-184	-0-	560	3			Y	-0-					-0-
11	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	3			Y	-0-					-0-
12	651	N	575	-0-	-76	-0-	575	3			Y	-0-					-0-
01	558	N	542	-0-	-16	-0-	542	3			Y	-0-					-0-
02	532	N	529	-0-	-3	-0-	529	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																	
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-

BUCHANAN, J. R. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 074382 COMPL. DATE 11/11/1977 TOTAL DEPTH 6280 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	570	N	546	-0-	-24	-0-	23	1	478	3	Y	41	41	1			-0-
							45	9									
10	558	N	494	-0-	-64	-0-	3	1	489	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
11	510	N	453	-0-	-57	-0-	3	1	450	3	Y	-0-					-0-
12	558	N	445	-0-	-113	-0-	3	1	442	3	Y	-0-					-0-
01	496	N	403	-0-	-93	-0-	3	1	400	3	Y	-0-					-0-
02	420	N	365	-0-	-55	-0-	2	1	363	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
09	870	N	689	-0-	-181	-0-	35	1	650	3	Y	4					93
							4	9									
10	868	N	679	-0-	-189	-0-	4	1	672	3	Y	3					96
							3	9									
11	757	N	757	-0-	-0-	-0-	5	1	745	3	Y	6					102
							7	9									
12	775	N	775	-0-	-0-	-0-	5	1	770	3	Y	-0-	75	1			27
01	783	N	783	-0-	-0-	-0-	5	1	776	3	Y	2	1	1			28
							2	9									
*02	842	N	842	-0-	-0-	-0-	5	1	814	3	Y	21					49
							23	9									

HOBBS, W. H. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 074854 COMPL. DATE 01/14/1978 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5156 - 6030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	486	1	1212	3	Y	-0-					12
10	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	502	1	1170	3	Y	-0-					12
11	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	485	1	1042	3	Y	-0-					12
12	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	502	1	1111	3	Y	-0-					12
01	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	501	1	959	3	Y	-0-					12
*02	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	452	1	880	3	Y	-0-					12

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

MILLER, M. WELL #: 2 RRCID -> 074855 COMPL. DATE 12/27/1977 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4725 - 5835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1170	N	1104	-0-	-66	-0-	52	1	1049	3	Y	3					60
							3	9									
10	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	7	1	1131	3	Y	3					63
							3	9									
11	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	7	1	1072	3	Y	3					66
							3	9									
12	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	7	1	1128	3	Y	2					68
							2	9									
*01	1116	N	1086	-0-	-30	-0-	7	1	1079	3	Y	-0-	61	1			7
*02	1008	N	893	-0-	-115	-0-	6	1	877	3	Y	9	5	1			11
							10	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
09	1470	N	1284	-0-	-186	-0-	1267	3	17	9	Y	15					76
10	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	1701	3	17	9	Y	15					91
11	2410	N	2410	-0-	-0-	-0-	2409	3	1	9	Y	1					92
12	3100	N	4929	-0-	1829	1829	4908	3	21	9	Y	19	72	1			39
01	3100	N	6764	-0-	3664	5493	6763	3	1	9	Y	1					40
*02	2800	N	4552	-0-	1752	7245	4552	3			Y	-0-					40

REMMELE, J. B. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 075349 COMPL. DATE 02/18/1978 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5407 - 5660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	194	N	194	-0-	-0-	-0-	11	1	183	3	Y	-0-					6
10	219	N	219	-0-	-0-	-0-	1	1	218	3	Y	-0-					6
11	536	N	536	-0-	-0-	-0-	3	1	533	3	Y	-0-					6
12	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	7	1	1021	3	Y	-0-					6
01	972	N	972	-0-	-0-	-0-	7	1	965	3	Y	-0-					6
*02	757	N	757	-0-	-0-	-0-	5	1	752	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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
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

THOMAS, A. S. WELL #: 1 RRCID -> 076397 COMPL. DATE 12/16/1977 TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1590	N	1385	-0-	-205	-0-	57	1	1321	3	Y	6					71
							7	9									
10	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	379	1	1362	3	Y	3					74
							3	9									
11	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	366	1	1129	3	Y	5					79
							6	9									
12	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	378	1	1275	3	Y	44	108	1			15
							48	9									
01	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	382	1	1557	3	Y	3					18
							3	9									
*02	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	343	1	1379	3	Y	9					27
							10	9									

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

PRATHER, H. B. WELL #: 4 RRCID -> 076398 COMPL. DATE 09/19/1977 TOTAL DEPTH 5983 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	173	N	173	-0-	-0-	-0-	6	1	167	3	N	-0-					-0-
10	186	N	137	-0-	-49	-0-	1	1	136	3	N	-0-					-0-
11	270	N	105	-0-	-165	-0-	1	1	104	3	N	-0-					-0-
12	386	N	386	-0-	-0-	-0-	2	1	384	3	N	-0-					-0-
01	244	N	244	-0-	-0-	-0-	2	1	242	3	N	-0-					-0-
02	112	N	68	-0-	-44	-0-	68	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
09	364	N	364	-0-	-0-	-0-	12	1	352	3	Y	-0-					5
10	657	N	657	-0-	-0-	-0-	3	1	654	3	Y	-0-					5
11	688	N	688	-0-	-0-	-0-	3	1	685	3	Y	-0-					5
12	446	N	446	-0-	-0-	-0-	2	1	444	3	Y	-0-					5
01	948	N	948	-0-	-0-	-0-	5	1	942	3	Y	1					6
							1	9									
*02	683	N	683	-0-	-0-	-0-	3	1	674	3	Y	5					11
							6	9									

CARTER, WINFORD A. WELL #: 1 RRCID -> 076794 COMPL. DATE 05/22/1978 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	540	N	321	-0-	-219	-0-	12	1	309	3	Y	-0-					5
10	527	N	246	-0-	-281	-0-	1	1	245	3	Y	-0-					5
11	480	N	405	-0-	-75	-0-	2	1	403	3	Y	-0-					5
12	408	N	408	-0-	-0-	-0-	2	1	394	3	Y	11					16
							12	9									
01	404	N	404	-0-	-0-	-0-	2	1	401	3	Y	1					17
							1	9									
02	392	N	244	-0-	-148	-0-	1	1	239	3	Y	4					21
							4	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
09	457	N	457	-0-	-0-	-0-	102	1	331	3	Y	22					72
							24	9									
10	434	N	389	-0-	-45	-0-	94	1	271	3	Y	22					94
							24	9									
11	467	N	467	-0-	-0-	-0-	92	1	350	3	Y	23	95	1			22
							25	9									
12	434	N	423	-0-	-11	-0-	95	1	321	3	Y	6					28
							7	9									
01	421	N	421	-0-	-0-	-0-	95	1	322	3	Y	4					32
							4	9									
02	392	N	391	-0-	-1	-0-	86	1	301	3	Y	4					36
							4	9									

HUDSON-KING WELL #: 2 RRCID -> 077571 COMPL. DATE 06/20/1978 TOTAL DEPTH 6938 PERF. 5920 - 6510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	907	N	907	-0-	-0-	-0-	35	1	872	3	Y	-0-					-0-
10	961	N	923	-0-	-38	-0-	5	1	918	3	Y	-0-					-0-
11	930	N	889	-0-	-41	-0-	4	1	874	3	Y	10					10
							11	9									
12	930	N	891	-0-	-39	-0-	4	1	885	3	Y	2					12
							2	9									
01	930	N	895	-0-	-35	-0-	4	1	885	3	Y	5					17
							6	9									
02	840	N	817	-0-	-23	-0-	4	1	805	3	Y	7					24
							8	9									

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PATTERSON, BULA UNIT WELL #: 2 RRCID -> 078794 COMPL. DATE 12/11/1985 TOTAL DEPTH 5942 PERF. 5498 - 5512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	931	N	931	-0-	-0-	-0-	41	1	890	3	Y	-0-					-0-
10	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	7	1	997	3	Y	-0-					-0-
11	960	N	928	-0-	-32	-0-	6	1	922	3	Y	-0-					-0-
12	999	N	999	-0-	-0-	-0-	7	1	992	3	Y	-0-					-0-
01	992	N	951	-0-	-41	-0-	6	1	945	3	Y	-0-					-0-
02	868	N	830	-0-	-38	-0-	5	1	825	3	Y	-0-					-0-

BOBO, W. A. WELL #: 1 RRCID -> 079031 COMPL. DATE 09/27/1978 TOTAL DEPTH 6033 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	180	N	163	-0-	-17	-0-	6	1	157	3	N	-0-					-0-
10	162	N	162	-0-	-0-	-0-	1	1	161	3	N	-0-					-0-
11	180	N	163	-0-	-17	-0-	1	1	162	3	N	-0-					-0-
12	165	N	165	-0-	-0-	-0-	1	1	164	3	N	-0-					-0-
01	161	N	161	-0-	-0-	-0-	1	1	160	3	N	-0-					-0-
*02	144	N	144	-0-	-0-	-0-	1	1	143	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
09	308	N	308	-0-	-0-	-0-	12	1	296	3	N	-0-					-0-
10	313	N	313	-0-	-0-	-0-	2	1	311	3	N	-0-					-0-
11	301	N	301	-0-	-0-	-0-	2	1	299	3	N	-0-					-0-
12	310	N	303	-0-	-7	-0-	2	1	301	3	N	-0-					-0-
01	310	N	298	-0-	-12	-0-	2	1	296	3	N	-0-					-0-
02	280	N	272	-0-	-8	-0-	2	1	270	3	N	-0-					-0-

TACKEL, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 079313 COMPL. DATE 05/08/1978 TOTAL DEPTH 6791 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	780	N	767	-0-	-13	-0-	40	1	727	3	Y	-0-					-0-
10	796	N	796	-0-	-0-	-0-	5	1	791	3	Y	-0-					-0-
11	764	N	764	-0-	-0-	-0-	5	1	759	3	Y	-0-					-0-
12	806	N	778	-0-	-28	-0-	5	1	773	3	Y	-0-					-0-
01	806	N	775	-0-	-31	-0-	5	1	770	3	Y	-0-					-0-
02	700	N	700	-0-	-0-	-0-	5	1	695	3	Y	-0-					-0-

NEW, TRAVIS M. WELL #: 1 RRCID -> 079596 COMPL. DATE 11/02/1978 TOTAL DEPTH 6568 PERF. 5663 - 5820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	3			Y	-0-					-0-
10	434	N	423	-0-	-11	-0-	423	3			Y	-0-					-0-
11	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	3			Y	-0-					-0-
12	434	N	428	-0-	-6	-0-	428	3			Y	-0-					-0-
01	434	N	428	-0-	-6	-0-	428	3			Y	-0-					-0-
*02	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			Y	-0-					-0-

AYERS "A" WELL #: 1 RRCID -> 079757 COMPL. DATE 11/17/1978 TOTAL DEPTH 6947 PERF. 5974 - 6086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	995	N	995	-0-	-0-	-0-	61	1	932	3	Y	2					6
							2	9									
10	1023	N	964	-0-	-59	-0-	55	1	908	3	Y	1					7
							1	9									
11	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	68	1	969	3	Y	1					8
							1	9									
12	1023	N	801	-0-	-222	-0-	58	1	743	3	Y	-0-					8
01	961	N	235	-0-	-726	-0-	16	1	219	3	Y	-0-					8
02	924	N	294	-0-	-630	-0-	20	1	274	3	Y	-0-					8

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BURNS, ARIZONA WELL #: 2 RRCID -> 080084 COMPL. DATE 12/21/1978 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4597 - 6218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	669	1	1377	3	Y	3					137
							3	9									
10	1953	N	1818	-0-	-135	-0-	689	1	1127	3	Y	2					139
							2	9									
11	2593	N	2593	-0-	-0-	-0-	672	1	1913	3	Y	7					146
							8	9									
12	2509	N	2509	-0-	-0-	-0-	675	1	1819	3	Y	14	145	1			15
							15	9									
01	2445	N	2445	-0-	-0-	-0-	694	1	1737	3	Y	13					28
							14	9									
02	1764	N	1368	-0-	-396	-0-	621	1	740	3	Y	6					34
							7	9									

HICKS, LIDE WELL #: 2 RRCID -> 080342 COMPL. DATE 01/05/1979 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4864 - 5928

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

YOUNG, MARGARET WELL #: 2 RRCID -> 080343 COMPL. DATE 12/19/1978 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5553 - 5808

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

MAEYERS, ELLA WELL #: 2 RRCID -> 080604 COMPL. DATE 01/27/1979 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 4650 - 6286

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

HAYNES, C. P. WELL #: 2 RRCID -> 080767 COMPL. DATE 01/30/1979 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4130 - 5504

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

SIMPSON, W. M. WELL #: 2 RRCID -> 080870 COMPL. DATE 02/19/1979 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5254 - 5764

09	770	N	770	-0-	-0-	-0-	40	1	730	3	Y	-0-					-0-
10	823	N	823	-0-	-0-	-0-	5	1	818	3	Y	-0-					-0-
11	782	N	782	-0-	-0-	-0-	5	1	777	3	Y	-0-					-0-
12	806	N	684	-0-	-122	-0-	5	1	679	3	Y	-0-					-0-
01	806	N	685	-0-	-121	-0-	5	1	680	3	Y	-0-					-0-
02	728	N	616	-0-	-112	-0-	4	1	612	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, 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
09	367	N	367	-0-	-0-	-0-	12	1	355	3	N	-0-			-0-
10	374	N	374	-0-	-0-	-0-	2	1	372	3	N	-0-			-0-
11	366	N	366	-0-	-0-	-0-	2	1	364	3	N	-0-			-0-
12	372	N	332	-0-	-40	-0-	2	1	330	3	N	-0-			-0-
01	372	N	355	-0-	-17	-0-	2	1	353	3	N	-0-			-0-
02	336	N	322	-0-	-14	-0-	2	1	320	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
09	245	N	245	-0-	-0-	-0-	17	1	228	3	N	-0-			-0-
10	248	N	235	-0-	-13	-0-	2	1	233	3	N	-0-			-0-
11	240	N	196	-0-	-44	-0-	1	1	195	3	N	-0-			-0-
12	248	N	247	-0-	-1	-0-	2	1	245	3	N	-0-			-0-
01	248	N	244	-0-	-4	-0-	2	1	242	3	N	-0-			-0-
*02	218	N	218	-0-	-0-	-0-	1	1	217	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
09	1200	N	577	-0-	-623	-0-	28	1	549	3	N	-0-			-0-
10	1178	N	948	-0-	-230	-0-	6	1	942	3	N	-0-			-0-
11	990	N	769	-0-	-221	-0-	5	1	764	3	N	-0-			-0-
12	853	N	853	-0-	-0-	-0-	6	1	847	3	N	-0-			-0-
01	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	9	1	1410	3	N	-0-			-0-
*02	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	8	1	1198	3	N	-0-			-0-

ACOLA, SAM WELL #: D 1 RRCID -> 081501 COMPL. DATE 02/23/1979 TOTAL DEPTH 6818 PERF. 5852 - 5858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	585	N	585	-0-	-0-	-0-	18	1	567	3	Y	-0-			-0-
10	602	N	602	-0-	-0-	-0-	3	1	599	3	Y	-0-			-0-
11	510	N	507	-0-	-3	-0-	2	1	505	3	Y	-0-			-0-
12	624	N	624	-0-	-0-	-0-	3	1	621	3	Y	-0-			-0-
01	709	N	709	-0-	-0-	-0-	4	1	705	3	Y	-0-			-0-
*02	601	N	601	-0-	-0-	-0-	3	1	598	3	Y	-0-			-0-

FITZGERALD, G. B. UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 081980 COMPL. DATE 04/12/1979 TOTAL DEPTH 6280 PERF. 4583 - 5493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	52	1	966	3	Y	-0-			23
10	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	7	1	1038	3	Y	-0-			23
11	990	N	930	-0-	-60	-0-	6	1	924	3	Y	-0-			23
12	1023	N	1017	-0-	-6	-0-	7	1	1010	3	Y	-0-			23
01	1023	N	1002	-0-	-21	-0-	7	1	995	3	Y	-0-			23
*02	880	N	880	-0-	-0-	-0-	6	1	874	3	Y	-0-			23

NASH, A. L. "A" WELL #: 1 RRCID -> 082174 COMPL. DATE 04/26/1979 TOTAL DEPTH 6185 PERF. 5064 - 5970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	493	N	493	-0-	-0-	-0-	23	1	470	3	Y	-0-			7
10	512	N	512	-0-	-0-	-0-	3	1	509	3	Y	-0-			7
11	482	N	482	-0-	-0-	-0-	3	1	479	3	Y	-0-			7
12	496	N	490	-0-	-6	-0-	3	1	487	3	Y	-0-			7
01	527	N	510	-0-	-17	-0-	3	1	507	3	Y	-0-			7
02	448	N	434	-0-	-14	-0-	3	1	431	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
09	270	N	264	-0-	-6	-0-	11	1	253	3	Y	-0-			-0-
10	306	N	306	-0-	-0-	-0-	2	1	304	3	Y	-0-			-0-
11	313	N	313	-0-	-0-	-0-	2	1	311	3	Y	-0-			-0-
12	318	N	318	-0-	-0-	-0-	2	1	316	3	Y	-0-			-0-
01	319	N	319	-0-	-0-	-0-	2	1	317	3	Y	-0-			-0-
*02	299	N	299	-0-	-0-	-0-	1	1	298	3	Y	-0-			-0-

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

KELLY, HENRY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 082240 COMPL. DATE 04/06/1979 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5350 - 5530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	915	N	915	-0-	-0-	-0-	185	1	730	3	Y	-0-					-0-
10	939	N	939	-0-	-0-	-0-	191	1	748	3	Y	-0-					-0-
11	908	N	908	-0-	-0-	-0-	185	1	723	3	Y	-0-					-0-
12	809	N	809	-0-	-0-	-0-	166	1	643	3	Y	-0-					-0-
01	834	N	834	-0-	-0-	-0-	184	1	637	3	Y	12					12
							13	9									
*02	830	N	830	-0-	-0-	-0-	172	1	658	3	Y	-0-					12

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
09	690	N	656	-0-	-34	-0-	34	1	622	3	Y	-0-					-0-
10	670	N	670	-0-	-0-	-0-	4	1	666	3	Y	-0-					-0-
11	660	N	642	-0-	-18	-0-	4	1	638	3	Y	-0-					-0-
12	682	N	620	-0-	-62	-0-	4	1	616	3	Y	-0-					-0-
01	682	N	619	-0-	-63	-0-	4	1	615	3	Y	-0-					-0-
02	588	N	569	-0-	-19	-0-	4	1	565	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
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-

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
09	210	N	208	-0-	-2	-0-	6	1	202	3	Y	-0-					-0-
10	217	N	212	-0-	-5	-0-	1	1	211	3	Y	-0-					-0-
11	210	N	205	-0-	-5	-0-	1	1	204	3	Y	-0-					-0-
12	222	N	222	-0-	-0-	-0-	1	1	221	3	Y	-0-					-0-
01	218	N	218	-0-	-0-	-0-	1	1	217	3	Y	-0-					-0-
02	196	N	181	-0-	-15	-0-	1	1	180	3	Y	-0-					-0-

BROWN, T. P. UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 082695 COMPL. DATE 06/08/1979 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5144 - 5565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
10	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
09	2579	X	2579	-0-	-0-	-0-	344	1	2233	3	Y	2					4
							2	9									
10	2683	X	2683	-0-	-0-	-0-	297	1	2382	3	Y	4					8
							4	9									
11	2365	X	2365	-0-	-0-	-0-	302	1	2046	3	Y	15	23	1			-0-
							17	9									
12	1643	X	1048	-0-	-595	-0-	562	1	485	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	3100	N	3325	-0-	225	225	695	1	2629	3	Y	1					1
							1	9									
*02	2627	N	2402	-0-	-225	-0-	625	1	1769	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

GRACE, JACK RANCH WELL #: 6 RRCID -> 082823 COMPL. DATE 05/30/1979 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5198 - 5383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	510	N	483	-0-	-27	-0-	108	1	375	3	Y	-0-					15
10	504	N	504	-0-	-0-	-0-	96	1	408	3	Y	-0-					15
11	510	N	447	-0-	-63	-0-	92	1	355	3	Y	-0-					15
12	496	N	466	-0-	-30	-0-	95	1	371	3	Y	-0-					15
01	496	N	398	-0-	-98	-0-	95	1	303	3	Y	-0-					15
*02	448	N	448	-0-	-0-	-0-	86	1	362	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
09	912	N	912	-0-	-0-	-0-	6	1	903	3	N	3	3	0			-0-
							3	9									
10	961	N	855	-0-	-106	-0-	6	1	848	3	N	1	1	0			-0-
							1	9									
11	900	N	836	-0-	-64	-0-	5	1	830	3	N	1	1	0			-0-
							1	9									
12	961	N	810	-0-	-151	-0-	5	1	804	3	N	1	1	0			-0-
							1	9									
01	868	N	798	-0-	-70	-0-	5	1	792	3	N	1	1	0			-0-
							1	9									
02	784	N	758	-0-	-26	-0-	5	1	753	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
09	906	N	906	-0-	-0-	-0-	131	1	775	3	Y	-0-					-0-
10	957	N	957	-0-	-0-	-0-	99	1	858	3	Y	-0-					-0-
11	972	N	972	-0-	-0-	-0-	96	1	876	3	Y	-0-					-0-
12	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	99	1	910	3	Y	-0-					-0-
01	948	N	948	-0-	-0-	-0-	99	1	849	3	Y	-0-					-0-
*02	865	N	865	-0-	-0-	-0-	89	1	776	3	Y	-0-					-0-

ADAMS-SOUTHWEST WELL #: 3 RRCID -> 083561 COMPL. DATE 04/26/1979 TOTAL DEPTH 5929 PERF. 4933 - 5828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	972	N	972	-0-	-0-	-0-	47	1	925	3	Y	-0-					-0-
10	952	N	952	-0-	-0-	-0-	6	1	946	3	Y	-0-					-0-
11	903	N	903	-0-	-0-	-0-	6	1	897	3	Y	-0-					-0-
12	942	N	942	-0-	-0-	-0-	6	1	936	3	Y	-0-					-0-
01	973	N	973	-0-	-0-	-0-	7	1	966	3	Y	-0-					-0-
02	812	N	801	-0-	-11	-0-	5	1	796	3	Y	-0-					-0-

ROBERTS, N. R. "B" WELL #: 2 RRCID -> 083824 COMPL. DATE 08/14/1979 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6358 - 6705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	188	N	188	-0-	-0-	-0-	6	1	182	3	Y	-0-					-0-
10	186	N	171	-0-	-15	-0-	1	1	170	3	Y	-0-					-0-
11	216	N	216	-0-	-0-	-0-	1	1	215	3	Y	-0-					-0-
12	194	N	194	-0-	-0-	-0-	1	1	193	3	Y	-0-					-0-
01	191	N	191	-0-	-0-	-0-	1	1	190	3	Y	-0-					-0-
02	196	N	192	-0-	-4	-0-	1	1	191	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
09	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	68	1	1425	3	Y	-0-					-0-
10	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	10	1	1554	3	Y	-0-					-0-
11	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	10	1	1513	3	Y	-0-					-0-
12	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	10	1	1504	3	Y	-0-					-0-
01	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	10	1	1464	3	Y	-0-					-0-
*02	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	9	1	1393	3	Y	-0-					-0-

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

JONES, LULA UNIT WELL #: 2 RRCID -> 084102 COMPL. DATE 09/07/1979 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6010 - 6014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	808	N	808	-0-	-0-	-0-	50	1	758	3	N	-0-					-0-
10	837	N	814	-0-	-23	-0-	5	1	809	3	N	-0-					-0-
11	810	N	785	-0-	-25	-0-	5	1	780	3	N	-0-					-0-
12	837	N	834	-0-	-3	-0-	5	1	829	3	N	-0-					-0-
01	806	N	770	-0-	-36	-0-	5	1	765	3	N	-0-					-0-
*02	750	N	750	-0-	-0-	-0-	5	1	745	3	N	-0-					-0-

BUSEY, G. C. WELL #: 9 RRCID -> 084333 COMPL. DATE 09/25/1979 TOTAL DEPTH 6021 PERF. 4954 - 5783

09	487	N	487	-0-	-0-	-0-	23	1	464	3	N	-0-					-0-
10	527	N	497	-0-	-30	-0-	3	1	494	3	N	-0-					-0-
11	490	N	490	-0-	-0-	-0-	3	1	487	3	N	-0-					-0-
12	496	N	475	-0-	-21	-0-	3	1	472	3	N	-0-					-0-
01	496	N	474	-0-	-22	-0-	3	1	471	3	N	-0-					-0-
02	448	N	438	-0-	-10	-0-	3	1	435	3	N	-0-					-0-

LOVELL, JESSIE WELL #: 1 RRCID -> 084362 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4274 - 4294

09	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	59	1	1659	3	Y	-0-					-0-
10	1891	N	1745	-0-	-146	-0-	9	1	1736	3	Y	-0-					-0-
11	1740	N	1672	-0-	-68	-0-	8	1	1664	3	Y	-0-					-0-
12	1767	N	1694	-0-	-73	-0-	8	1	1684	3	Y	2					2
							2	9									
01	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	9	1	1750	3	Y	1					2
							1	9									
*02	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	8	1	1605	3	Y	1					3
							1	9									

RAMSEY, G. W. GU "A" WELL #: 4 RRCID -> 084367 COMPL. DATE 09/28/1979 TOTAL DEPTH 6272 PERF. 5636 - 5648

09	401	N	401	-0-	-0-	-0-	23	1	378	3	N	-0-					-0-
10	414	N	414	-0-	-0-	-0-	3	1	411	3	N	-0-					-0-
11	400	N	400	-0-	-0-	-0-	3	1	397	3	N	-0-					-0-
12	406	N	406	-0-	-0-	-0-	3	1	403	3	N	-0-					-0-
01	405	N	405	-0-	-0-	-0-	3	1	402	3	N	-0-					-0-
02	364	N	362	-0-	-2	-0-	2	1	360	3	N	-0-					-0-

GRACE, P. M. WELL #: 4 RRCID -> 084548 COMPL. DATE 09/28/1979 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5577 - 5587

09	330	N	327	-0-	-3	-0-	120	1	206	3	Y	1					30
							1	9									
10	358	N	358	-0-	-0-	-0-	124	1	226	3	Y	7					37
							8	9									
11	335	N	335	-0-	-0-	-0-	120	1	214	3	Y	1					38
							1	9									
12	326	N	326	-0-	-0-	-0-	124	1	198	3	Y	4					42
							4	9									
01	311	N	311	-0-	-0-	-0-	124	1	181	3	Y	5					47
							6	9									
*02	315	N	315	-0-	-0-	-0-	112	1	162	3	Y	37	37	1			47
							41	9									

WOMACK, J. L. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 084772 COMPL. DATE 09/25/1985 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4900 - 5758

09	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	58	1	1098	3	Y	-0-					-0-
10	1240	N	1235	-0-	-5	-0-	8	1	1227	3	Y	-0-					-0-
11	1200	N	1191	-0-	-9	-0-	8	1	1183	3	Y	-0-					-0-
12	1209	N	1083	-0-	-126	-0-	7	1	1076	3	Y	-0-					-0-
01	1240	N	1151	-0-	-89	-0-	8	1	1143	3	Y	-0-					-0-
02	1120	N	1006	-0-	-114	-0-	7	1	999	3	Y	-0-					-0-

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

MALONE WELL #: 1 RRCID -> 084879 COMPL. DATE 02/10/1979 TOTAL DEPTH 6928 PERF. 6630 - 6432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1050	N	1011	-0-	-39	-0-	1009	3	2	9	Y	2					5
10	991	N	991	-0-	-0-	-0-	989	3	2	9	Y	2					7
11	1050	N	1023	-0-	-27	-0-	1023	3			Y	-0-					7
12	1054	N	1005	-0-	-49	-0-	1001	3	4	9	Y	4	11	1			-0-
01	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	3			Y	-0-					-0-
02	952	N	873	-0-	-79	-0-	873	3			Y	-0-					-0-

PHILLIPS, R. H. "A" WELL #: 2 RRCID -> 085150 COMPL. DATE 08/21/1985 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4494 - 4712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	840	N	790	-0-	-50	-0-	40	1	748	3	Y	2					43
							2	9									
10	837	N	829	-0-	-8	-0-	5	1	823	3	Y	1					44
							1	9									
11	810	N	791	-0-	-19	-0-	5	1	785	3	Y	1					45
							1	9									
12	822	N	822	-0-	-0-	-0-	5	1	815	3	Y	2	47	1			-0-
							2	9									
01	837	N	751	-0-	-86	-0-	5	1	745	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*02	751	N	751	-0-	-0-	-0-	5	1	746	3	Y	-0-					-0-

WOMACK, J. L. "A" LSE WELL #: 3 RRCID -> 085205 COMPL. DATE 03/01/1986 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4951 - 5799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	1147	N	999	-0-	-148	-0-	55	1	944	3	Y	-0-					13
*04	988	N	988	-0-	-0-	-0-	52	1	936	3	Y	-0-					13
*05	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	62	1	1162	3	Y	-0-					13
*06	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	62	1	1465	3	Y	-0-					13
*07	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	59	1	1009	3	Y	-0-					13
*08	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	58	1	1008	3	Y	-0-					13
*09	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	57	1	994	3	Y	-0-					13
*10	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	7	1	1103	3	Y	-0-					13
*11	1020	N	1007	-0-	-13	-0-	7	1	1000	3	Y	-0-					13
*12	1085	N	967	-0-	-118	-0-	6	1	961	3	Y	-0-	13	1			-0-
*01	1116	N	976	-0-	-140	-0-	6	1	962	3	Y	7					-0-
							8	9									
02	952	N	875	-0-	-77	-0-	6	1	869	3	Y	-0-					-0-

HOUGH, H. V. WELL #: 3 RRCID -> 086522 COMPL. DATE 02/15/1980 TOTAL DEPTH 6400 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	240	N	234	-0-	-6	-0-	12	1	222	3	N	-0-					-0-
10	244	N	244	-0-	-0-	-0-	2	1	242	3	N	-0-					-0-
11	239	N	239	-0-	-0-	-0-	2	1	237	3	N	-0-					-0-
12	234	N	234	-0-	-0-	-0-	2	1	232	3	N	-0-					-0-
01	247	N	247	-0-	-0-	-0-	2	1	245	3	N	-0-					-0-
*02	219	N	219	-0-	-0-	-0-	1	1	218	3	N	-0-					-0-

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

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

SCHOOLING, E. L. "A" WELL #: 1 RRCID -> 087430 COMPL. DATE 09/11/1979 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5900 - 6784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	58	1	1085	3	Y	-0-					-0-
10	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	8	1	1167	3	Y	26	26	1			-0-
							29	9									
11	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	8	1	1155	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	8	1	1206	3	Y	-0-					-0-
01	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	11	1	1607	3	Y	-0-					-0-
02	1036	N	500	-0-	-536	-0-	3	1	497	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
09	831	N	831	-0-	-0-	-0-	46	1	784	3	Y	1					11
							1	9									
10	744	N	650	-0-	-94	-0-	4	1	644	3	Y	2					13
							2	9									
11	827	N	827	-0-	-0-	-0-	5	1	814	3	Y	7					20
							8	9									
12	762	N	762	-0-	-0-	-0-	5	1	753	3	Y	4	24	1			-0-
							4	9									
01	824	N	824	-0-	-0-	-0-	6	1	818	3	Y	-0-					-0-
*02	836	N	836	-0-	-0-	-0-	5	1	823	3	Y	7					7
							8	9									

KAKER WELL #: 1 RRCID -> 087495 COMPL. DATE 01/25/1980 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4191 - 5636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	306	N	306	-0-	-0-	-0-	19	1	287	3	Y	-0-					10
10	297	N	297	-0-	-0-	-0-	17	1	280	3	Y	-0-					10
11	277	N	277	-0-	-0-	-0-	18	1	259	3	Y	-0-					10
12	439	N	439	-0-	-0-	-0-	32	1	407	3	Y	-0-					10
01	304	N	304	-0-	-0-	-0-	20	1	284	3	Y	-0-					10
02	224	N	220	-0-	-4	-0-	15	1	205	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
09	300	N	293	-0-	-7	-0-	12	1	281	3	N	-0-					-0-
10	310	N	283	-0-	-27	-0-	2	1	281	3	N	-0-					-0-
11	272	N	272	-0-	-0-	-0-	2	1	270	3	N	-0-					-0-
12	310	N	307	-0-	-3	-0-	2	1	305	3	N	-0-					-0-
01	311	N	311	-0-	-0-	-0-	2	1	309	3	N	-0-					-0-
*02	269	N	269	-0-	-0-	-0-	2	1	267	3	N	-0-					-0-

WAGGONER, MARIE "C" WELL #: 4 RRCID -> 087796 COMPL. DATE 05/15/1980 TOTAL DEPTH 6503 PERF. 6034 - 6333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3000	N	3062	-0-	62	62	152	1	2884	3	Y	24					50
							26	9									
10	3007	X	2838	-0-	-169	-0-	18	1	2806	3	Y	13					63
							14	9									
11	2910	X	1990	-0-	-920	-0-	13	1	1960	3	Y	15					78
							17	9									
12	3162	X	2951	-0-	-211	-0-	19	1	2922	3	Y	9	74	1			13
							10	9									
01	3162	X	2970	-0-	-192	-0-	20	1	2924	3	Y	24	1	1			36
							26	9									
02	2856	X	2742	-0-	-114	-0-	18	1	2706	3	Y	16					52
							18	9									

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

SHAWN, P. A. WELL #: 2 RRCID -> 088348 COMPL. DATE 06/25/1980 TOTAL DEPTH 6173 PERF. 5911 - 5216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	118	1	2113	3	Y	-0-					2
10	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	14	1	2213	3	Y	-0-					2
11	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	13	1	1985	3	Y	-0-					2
12	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	10	1	1476	3	Y	-0-					2
01	1054	N	849	-0-	-205	-0-	6	1	843	3	Y	-0-					2
02	952	N	788	-0-	-164	-0-	5	1	783	3	Y	-0-					2

WAGGONER, CRYSTELLE WELL #: 1 RRCID -> 088570 COMPL. DATE 05/12/1980 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5925 - 6671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	180	1	229	2	Y	-0-					3
							687	3									
10	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	160	1	234	2	Y	-0-					3
							735	3									
11	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	154	1	217	2	Y	-0-					3
							687	3									
12	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	161	1	303	2	Y	-0-					3
							956	3									
01	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	159	1	298	2	Y	1					2
							941	3	1	9							
*02	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	145	1	256	2	Y	-0-					2
							810	3									

CHANDLER-DAVIS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 089195 COMPL. DATE 07/19/1980 TOTAL DEPTH 6256 PERF. 4766 - 5781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	425	N	425	-0-	-0-	-0-	23	1	402	3	N	-0-					-0-
10	447	N	447	-0-	-0-	-0-	3	1	444	3	N	-0-					-0-
11	444	N	444	-0-	-0-	-0-	3	1	441	3	N	-0-					-0-
12	477	N	477	-0-	-0-	-0-	3	1	474	3	N	-0-					-0-
01	506	N	506	-0-	-0-	-0-	3	1	503	3	N	-0-					-0-
*02	433	N	433	-0-	-0-	-0-	3	1	430	3	N	-0-					-0-

HILLIN, W. D. WELL #: 1 RRCID -> 089412 COMPL. DATE 07/31/1979 TOTAL DEPTH 6833 PERF. 6582 - 6589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	510	N	493	-0-	-17	-0-	18	1	475	3	Y	-0-					13
10	496	N	481	-0-	-15	-0-	2	1	479	3	Y	-0-					13
11	510	N	488	-0-	-22	-0-	2	1	486	3	Y	-0-					13
12	496	N	493	-0-	-3	-0-	2	1	491	3	Y	-0-					13
01	497	N	497	-0-	-0-	-0-	3	1	494	3	Y	-0-					13
*02	451	N	451	-0-	-0-	-0-	2	1	449	3	Y	-0-					-0-

NASH, H. W. WELL #: 2 RRCID -> 089761 COMPL. DATE 08/18/1980 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5136 - 5395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1170	X	1169	-0-	-1	-0-	58	1	1108	3	Y	3					76
							3	9									
10	1240	X	1196	-0-	-44	-0-	8	1	1186	3	Y	2					78
							2	9									
11	1170	X	1060	-0-	-110	-0-	7	1	1050	3	Y	3					81
							3	9									
12	1209	X	1124	-0-	-85	-0-	7	1	1111	3	Y	5	77	1			9
							6	9									
01	1262	X	1262	-0-	-0-	-0-	8	1	1246	3	Y	7	1	1			15
							8	9									
02	1092	X	974	-0-	-118	-0-	6	1	961	3	Y	6					21
							7	9									

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

BLEVINS, INEZ WELL #: 2 RRCID -> 090430 COMPL. DATE 10/21/1980 TOTAL DEPTH 6195 PERF. 5794 - 5966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	63	1	1235	3	N	-0-					-0-
10	1364	N	1343	-0-	-21	-0-	9	1	1334	3	N	-0-					-0-
11	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	8	1	1299	3	N	-0-					-0-
12	1333	N	1306	-0-	-27	-0-	9	1	1297	3	N	-0-					-0-
01	1333	N	932	-0-	-401	-0-	6	1	926	3	N	-0-					-0-
02	1232	N	941	-0-	-291	-0-	6	1	935	3	N	-0-					-0-

HUTCHESON, W. A. WELL #: 2 C RRCID -> 091013 COMPL. DATE 09/16/1980 TOTAL DEPTH 6340 PERF. 4783 - 4793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	85	1	1623	3	Y	-0-					21
10	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	11	1	1638	3	Y	-0-					21
11	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	10	1	1609	3	Y	-0-					21
12	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	10	1	1460	3	Y	17	38	1			-0-
							19	9									
01	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	9	1	1344	3	Y	-0-					-0-
*02	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	9	1	1342	3	Y	7					7
							8	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
09	977	N	977	-0-	-0-	-0-	131	1	791	3	Y	50	3	1			85
							55	9									
10	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	99	1	916	3	Y	44					129
							48	9									
11	963	N	963	-0-	-0-	-0-	95	1	838	3	Y	27	70	1			86
							30	9									
12	884	N	884	-0-	-0-	-0-	98	1	761	3	Y	23	72	1			37
							25	9									
01	856	N	856	-0-	-0-	-0-	98	1	719	3	Y	35	1	1			71
							39	9									
*02	825	N	825	-0-	-0-	-0-	83	1	722	3	Y	18	69	1			20
							20	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
09	499	N	499	-0-	-0-	-0-	23	1	476	3	Y	-0-					7
10	518	N	518	-0-	-0-	-0-	3	1	515	3	Y	-0-					7
11	516	N	516	-0-	-0-	-0-	3	1	513	3	Y	-0-					7
12	571	N	571	-0-	-0-	-0-	4	1	567	3	Y	-0-					7
01	530	N	530	-0-	-0-	-0-	4	1	526	3	Y	-0-					7
*02	490	N	490	-0-	-0-	-0-	3	1	487	3	Y	-0-					7

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
09	349	N	349	-0-	-0-	-0-	17	1	332	3	Y	-0-					-0-
10	465	N	409	-0-	-56	-0-	3	1	406	3	Y	-0-					-0-
11	426	N	426	-0-	-0-	-0-	3	1	423	3	Y	-0-					-0-
12	372	N	372	-0-	-0-	-0-	2	1	370	3	Y	-0-					-0-
01	403	N	357	-0-	-46	-0-	2	1	355	3	Y	-0-					-0-
02	392	N	372	-0-	-20	-0-	2	1	370	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
09	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	544	1	541	3	Y	-0-					40
10	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	566	1	1243	3	Y	17					57
							19	9									
11	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	550	1	1535	3	Y	24					81
							26	9									
12	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	562	1	658	3	Y	-0-	75	1			6
01	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	563	1	691	3	Y	1	1	1			6
							1	9									
*02	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	508	1	650	3	Y	17					23
							19	9									

LAWRENCE, C. A. UNIT "E" WELL #: 11-T RRCID -> 091596 COMPL. DATE 12/29/1980 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5259 - 5670

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/21/2017 - PLUGGED 03/21/17

HILL, L. W. WELL #: 2 RRCID -> 091599 COMPL. DATE 12/29/1980 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5229 - 6096

09	1170	N	968	-0-	-202	-0-	47	1	921	3	Y	-0-					5
10	1116	N	978	-0-	-138	-0-	6	1	972	3	Y	-0-					5
11	1020	N	930	-0-	-90	-0-	6	1	924	3	Y	-0-					5
12	992	N	925	-0-	-67	-0-	6	1	919	3	Y	-0-					5
01	992	N	918	-0-	-74	-0-	6	1	912	3	Y	-0-					5
02	868	N	821	-0-	-47	-0-	5	1	816	3	Y	-0-					5

PORTWOOD-CLARK UNIT WELL #: 2 RRCID -> 091745 COMPL. DATE 01/19/1981 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5906 - 6440

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

FLOWERS-BILBERRY UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 091746 COMPL. DATE 01/27/1981 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4849 - 5586

09	881	N	881	-0-	-0-	-0-	56	1	825	3	Y	-0-					-0-
10	940	N	940	-0-	-0-	-0-	6	1	934	3	Y	-0-					-0-
11	900	N	885	-0-	-15	-0-	6	1	879	3	Y	-0-					-0-
12	899	N	791	-0-	-108	-0-	5	1	786	3	Y	-0-					-0-
01	930	N	848	-0-	-82	-0-	6	1	842	3	Y	-0-					-0-
02	840	N	767	-0-	-73	-0-	5	1	762	3	Y	-0-					-0-

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
09	536	N	536	-0-	-0-	-0-	28	1	504	3	Y	4					50
							4	9									
10	666	N	666	-0-	-0-	-0-	4	1	660	3	Y	2					52
							2	9									
11	584	N	584	-0-	-0-	-0-	4	1	573	3	Y	6					58
							7	9									
12	558	N	552	-0-	-6	-0-	4	1	541	3	Y	6					64
							7	9									
01	651	N	528	-0-	-123	-0-	4	1	517	3	Y	6					70
							7	9									
02	532	N	497	-0-	-35	-0-	3	1	485	3	Y	8					78
							9	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
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUGHES, D. J. WELL #: 19 RRCID -> 092118 COMPL. DATE 12/19/1980 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5128 - 5538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1170	N	1058	-0-	-112	-0-	67	1	991	3	Y	-0-					52
10	1302	N	943	-0-	-359	-0-	18	1	923	3	Y	2					54
							2	9									
11	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	20	1	1245	3	Y	3					57
							3	9									
12	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	17	1	1154	3	Y	5					62
							6	9									
01	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	23	1	1213	3	Y	13					75
							14	9									
02	1176	N	1165	-0-	-11	-0-	19	1	1136	3	Y	9					84
							10	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
09	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	67	1	1293	3	Y	-0-					-0-
10	1395	N	1337	-0-	-58	-0-	9	1	1328	3	Y	-0-					-0-
11	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	9	1	1312	3	Y	-0-					-0-
12	1395	N	1328	-0-	-67	-0-	9	1	1319	3	Y	-0-					-0-
01	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	9	1	1362	3	Y	-0-					-0-
02	1232	N	1227	-0-	-5	-0-	8	1	1219	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
09	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	73	1	1457	3	Y	-0-					-0-
10	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	10	1	1586	3	Y	-0-					-0-
11	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	11	1	1663	3	Y	-0-					-0-
12	1488	N	1410	-0-	-78	-0-	9	1	1401	3	Y	-0-					-0-
01	1488	N	1467	-0-	-21	-0-	10	1	1457	3	Y	-0-					-0-
02	1344	N	1293	-0-	-51	-0-	8	1	1285	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 M. L. WELL #: 22 RRCID -> 092447 COMPL. DATE 03/06/1981 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5317 - 6648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	220	N	220	-0-	-0-	-0-	12	1	208	3	Y	-0-					-0-
10	248	N	220	-0-	-28	-0-	1	1	219	3	Y	-0-					-0-
11	210	N	210	-0-	-0-	-0-	1	1	209	3	Y	-0-					-0-
12	217	N	214	-0-	-3	-0-	1	1	213	3	Y	-0-					-0-
01	217	N	217	-0-	-0-	-0-	1	1	216	3	Y	-0-					-0-
*02	206	N	206	-0-	-0-	-0-	1	1	205	3	Y	-0-					-0-

FLOWERS, H. H. WELL #: 2 RRCID -> 092677 COMPL. DATE 03/17/1981 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 4990 - 5671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	361	N	361	-0-	-0-	-0-	22	1	339	3	Y	-0-					-0-
10	354	N	354	-0-	-0-	-0-	2	1	352	3	Y	-0-					-0-
11	355	N	355	-0-	-0-	-0-	2	1	353	3	Y	-0-					-0-
12	365	N	365	-0-	-0-	-0-	2	1	363	3	Y	-0-					-0-
01	396	N	396	-0-	-0-	-0-	3	1	393	3	Y	-0-					-0-
*02	334	N	334	-0-	-0-	-0-	2	1	332	3	Y	-0-					-0-

TARRANT COUNTY WATERBOARD WELL #: 26 RRCID -> 092679 COMPL. DATE 02/18/1981 TOTAL DEPTH 6719 PERF. 5330 - 6205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6348	X	6348	-0-	-0-	-0-	6261	3	87	9	N	79	171	1			96
10	6318	X	6318	-0-	-0-	-0-	6234	3	84	9	N	76					172
11	5483	X	5483	-0-	-0-	-0-	5418	3	65	9	N	59	168	1			63
12	5908	X	5908	-0-	-0-	-0-	5823	3	85	9	N	77					140
01	2853	X	2853	-0-	-0-	-0-	2821	3	32	9	N	29					169
*02	1669	X	1669	-0-	-0-	-0-	1657	3	12	9	N	11					180

BURK WELL #: 2 RRCID -> 092682 COMPL. DATE 03/03/1981 TOTAL DEPTH 6849 PERF. 5588 - 6379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	570	N	569	-0-	-1	-0-	28	1	541	3	Y	-0-					-0-
10	589	N	559	-0-	-30	-0-	4	1	555	3	Y	-0-					-0-
11	600	N	600	-0-	-0-	-0-	4	1	596	3	Y	-0-					-0-
12	589	N	564	-0-	-25	-0-	4	1	560	3	Y	-0-					-0-
01	558	N	516	-0-	-42	-0-	3	1	513	3	Y	-0-					-0-
02	532	N	502	-0-	-30	-0-	3	1	499	3	Y	-0-					-0-

HARRIS, E. O. WELL #: 2 RRCID -> 092778 COMPL. DATE 03/05/1981 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 4436 - 4455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	64	1	1358	3	Y	-0-					6
10	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	10	1	1463	3	Y	-0-					6
11	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	9	1	1431	3	Y	-0-					6
12	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	10	1	1467	3	Y	-0-					6
01	1457	N	1432	-0-	-25	-0-	10	1	1422	3	Y	-0-					6
02	1316	N	1277	-0-	-39	-0-	8	1	1269	3	Y	-0-					6

STEVENSON, N. R. WELL #: 1 RRCID -> 092779 COMPL. DATE 03/26/1981 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A

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

CARAWAY, CODY #2 WELL #: 2 RRCID -> 093213 COMPL. DATE 03/03/1981 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 5854 - 5963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	971	N	971	-0-	-0-	-0-	47	1	924	3	N	-0-					2
10	981	N	981	-0-	-0-	-0-	5	1	976	3	N	-0-					2
11	946	N	946	-0-	-0-	-0-	6	1	940	3	N	-0-					2
12	955	N	955	-0-	-0-	-0-	6	1	949	3	N	-0-					2
01	953	N	953	-0-	-0-	-0-	6	1	947	3	N	-0-					2
*02	861	N	861	-0-	-0-	-0-	6	1	855	3	N	-0-					2

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

MCCURDY, ALLEN C. WELL #: 1 RRCID -> 093429 COMPL. DATE 04/23/1981 TOTAL DEPTH 6906 PERF. 5912 - 5922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	330	N	306	-0-	-24	-0-	12	1	294	3	Y	-0-					25
10	341	N	327	-0-	-14	-0-	2	1	325	3	Y	-0-					25
11	451	N	451	-0-	-0-	-0-	2	1	449	3	Y	-0-					25
12	318	N	318	-0-	-0-	-0-	2	1	316	3	Y	-0-					25
01	343	N	343	-0-	-0-	-0-	2	1	341	3	Y	-0-					25
02	392	N	303	-0-	-89	-0-	2	1	301	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
09	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	67	1	1243	3	N	-0-					-0-
10	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	9	1	1371	3	N	-0-					-0-
11	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	9	1	1339	3	N	-0-					-0-
12	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	9	1	1339	3	N	-0-					-0-
01	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	9	1	1322	3	N	-0-					-0-
*02	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	8	1	1170	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
09	1020	N	946	-0-	-74	-0-	51	1	889	3	Y	5					94
							6	9									
10	1023	N	745	-0-	-278	-0-	5	1	739	3	Y	1					95
							1	9									
11	990	N	748	-0-	-242	-0-	5	1	743	3	Y	-0-					95
12	992	N	800	-0-	-192	-0-	5	1	795	3	Y	-0-					95
01	789	N	789	-0-	-0-	-0-	5	1	777	3	Y	6					101
							7	9									
*02	712	N	712	-0-	-0-	-0-	5	1	704	3	Y	3					104
							3	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
09	1050	N	1029	-0-	-21	-0-	52	1	977	3	Y	-0-					-0-
10	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	502	1	970	3	Y	-0-					-0-
11	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	470	1	926	3	Y	-0-					-0-
12	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	503	1	993	3	Y	-0-					-0-
01	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	503	1	999	3	Y	-0-					-0-
*02	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	454	1	933	3	Y	-0-					-0-

MAY, LILLIAN WELL #: 2 RRCID -> 093747 COMPL. DATE 04/07/1981 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5238 - 6079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	862	N	862	-0-	-0-	-0-	46	1	816	3	Y	-0-					-0-
10	850	N	850	-0-	-0-	-0-	6	1	844	3	Y	-0-					-0-
11	890	N	890	-0-	-0-	-0-	6	1	884	3	Y	-0-					-0-
12	843	N	843	-0-	-0-	-0-	6	1	837	3	Y	-0-					-0-
01	917	N	917	-0-	-0-	-0-	6	1	911	3	Y	-0-					-0-
*02	787	N	787	-0-	-0-	-0-	5	1	782	3	Y	-0-					-0-

ROBINSON, C. C. WELL #: 2 RRCID -> 093748 COMPL. DATE 04/25/1981 TOTAL DEPTH 6808 PERF. 6093 - 6666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1260	N	1205	-0-	-55	-0-	46	1	1159	3	Y	-0-					-0-
10	1302	N	1176	-0-	-126	-0-	6	1	1170	3	Y	-0-					-0-
11	1230	N	1142	-0-	-88	-0-	6	1	1136	3	Y	-0-					-0-
12	1240	N	1156	-0-	-84	-0-	6	1	1150	3	Y	-0-					-0-
01	1178	N	1120	-0-	-58	-0-	6	1	1114	3	Y	-0-					-0-
02	1064	N	1046	-0-	-18	-0-	5	1	1041	3	Y	-0-					-0-

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

STEWART, MARY F WELL #: 2 RRCID -> 093749 COMPL. DATE 03/29/2003 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 3413 - 4996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	118	1	2159	3	Y	1					45
							1	9									
10	2077	N	2053	-0-	-24	-0-	13	1	2038	3	Y	2					47
							2	9									
11	1950	N	1941	-0-	-9	-0-	13	1	1927	3	Y	1					48
							1	9									
12	2356	N	1997	-0-	-359	-0-	13	1	1978	3	Y	5					53
							6	9									
*01	2046	N	1853	-0-	-193	-0-	12	1	1841	3	Y	-0-	46	1	5	6	2
02	1820	N	1726	-0-	-94	-0-	11	1	1706	3	Y	8	3	1			7
							9	9									

WAGGONER M. L. WELL #: 23 RRCID -> 093750 COMPL. DATE 04/07/1981 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 5774 - 6465

09	631	N	631	-0-	-0-	-0-	29	1	602	3	Y	-0-					-0-
10	648	N	648	-0-	-0-	-0-	4	1	644	3	Y	-0-					-0-
11	639	N	639	-0-	-0-	-0-	4	1	635	3	Y	-0-					-0-
12	635	N	635	-0-	-0-	-0-	4	1	631	3	Y	-0-					-0-
01	650	N	650	-0-	-0-	-0-	4	1	646	3	Y	-0-					-0-
*02	564	N	564	-0-	-0-	-0-	4	1	560	3	Y	-0-					-0-

TACKEL, HENRY WELL #: 2 C RRCID -> 093847 COMPL. DATE 01/30/1981 TOTAL DEPTH 6187 PERF. 4634 - 4677

09	300	N	292	-0-	-8	-0-	12	1	280	3	N	-0-					-0-
10	311	N	311	-0-	-0-	-0-	2	1	309	3	N	-0-					-0-
11	304	N	304	-0-	-0-	-0-	2	1	302	3	N	-0-					-0-
12	311	N	311	-0-	-0-	-0-	2	1	309	3	N	-0-					-0-
01	310	N	302	-0-	-8	-0-	2	1	300	3	N	-0-					-0-
02	280	N	269	-0-	-11	-0-	2	1	267	3	N	-0-					-0-

GERBER, M. F. WELL #: 2 RRCID -> 094260 COMPL. DATE 06/01/1981 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4102 - 6090

09	1890	N	1662	-0-	-228	-0-	79	1	1561	3	Y	20	45	1			4
							22	9									
10	1674	N	758	-0-	-916	-0-	5	1	751	3	Y	2	2	1			4
							2	9									
11	1980	N	299	-0-	-1681	-0-	2	1	297	3	Y	-0-					4
12	1705	N	1344	-0-	-361	-0-	9	1	1335	3	Y	-0-					4
01	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	10	1	1432	3	Y	-0-					4
*02	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	11	1	1627	3	Y	-0-					4

WEBER, GUNHILD WELL #: 2 RRCID -> 094262 COMPL. DATE 06/01/1981 TOTAL DEPTH 6290 PERF. 4220 - 6009

09	750	N	727	-0-	-23	-0-	35	1	692	3	Y	-0-					3
10	989	N	989	-0-	-0-	-0-	272	1	717	3	Y	-0-					3
11	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	285	1	733	3	Y	-0-					3
12	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	401	1	741	3	Y	-0-					3
01	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	311	1	709	3	Y	-0-					3
*02	934	N	934	-0-	-0-	-0-	242	1	692	3	Y	-0-					3

CARAWAY, B. M. WELL #: 2 RRCID -> 094790 COMPL. DATE 07/02/1981 TOTAL DEPTH 6968 PERF. 5791 - 6594

09	390	N	387	-0-	-3	-0-	18	1	369	3	N	-0-					-0-
10	405	N	405	-0-	-0-	-0-	2	1	403	3	N	-0-					-0-
11	390	N	390	-0-	-0-	-0-	3	1	387	3	N	-0-					-0-
12	403	N	385	-0-	-18	-0-	3	1	382	3	N	-0-					-0-
01	403	N	375	-0-	-28	-0-	3	1	372	3	N	-0-					-0-
02	364	N	340	-0-	-24	-0-	2	1	338	3	N	-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. 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
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MORRIS-KEMPNER "B" WELL #: 6 RRCID -> 094849 COMPL. DATE 04/13/1960 TOTAL DEPTH 5828 PERF. 5410 - 5765

09	300	N	300	-0-	-0-	-0-	90	1	210	3	Y	-0-					-0-
10	290	N	290	-0-	-0-	-0-	93	1	197	3	Y	-0-					-0-
11	287	N	287	-0-	-0-	-0-	90	1	197	3	Y	-0-					-0-
12	299	N	299	-0-	-0-	-0-	93	1	206	3	Y	-0-					-0-
01	272	N	272	-0-	-0-	-0-	93	1	179	3	Y	-0-					-0-
*02	271	N	271	-0-	-0-	-0-	84	1	187	3	Y	-0-					-0-

TARRANT COUNTY WATERBOARD WELL #: 28 RRCID -> 094994 COMPL. DATE 07/15/1981 TOTAL DEPTH 6130 PERF. 4844 - 5605

09	1350	N	1330	-0-	-20	-0-	72	1	1258	3	Y	-0-					1
10	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	9	1	1418	3	Y	-0-					1
11	1320	N	1314	-0-	-6	-0-	8	1	1306	3	Y	-0-					1
12	1364	N	1212	-0-	-152	-0-	8	1	1204	3	Y	-0-					1
01	1364	N	1197	-0-	-167	-0-	8	1	1189	3	Y	-0-					1
02	1232	N	1135	-0-	-97	-0-	7	1	1128	3	Y	-0-					1

LITTLE, J. A. WELL #: 2 RRCID -> 094995 COMPL. DATE 05/07/1981 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5553 - 5848

09	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	304	1	1202	3	Y	-0-					40
10	1860	N	1834	-0-	-26	-0-	351	1	1483	3	Y	-0-					40
11	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	339	1	1376	3	Y	6					46
							7	9									
12	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	327	1	1227	3	Y	4	48	1			2
							4	9									
01	1829	N	1611	-0-	-218	-0-	349	1	1256	3	Y	5	1	1			6
							6	9									
02	1596	N	1472	-0-	-124	-0-	316	1	1149	3	Y	6					12
							7	9									

NABORS, L. C. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 094996 COMPL. DATE 07/07/1981 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4557 - 6011

09	157	N	157	-0-	-0-	-0-	6	1	151	3	N	-0-					-0-
10	186	N	143	-0-	-43	-0-	1	1	142	3	N	-0-					-0-
11	180	N	134	-0-	-46	-0-	1	1	133	3	N	-0-					-0-
12	155	N	130	-0-	-25	-0-	1	1	129	3	N	-0-					-0-
01	155	N	116	-0-	-39	-0-	1	1	115	3	N	-0-					-0-
02	112	N	102	-0-	-10	-0-	1	1	101	3	N	-0-					-0-

STUTT, ROBERT WELL #: 2 RRCID -> 094997 COMPL. DATE 05/22/1981 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4666 - 6034

09	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	85	1	1625	3	N	-0-					-0-
10	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	12	1	1846	3	N	-0-					-0-
11	1680	N	1664	-0-	-16	-0-	11	1	1653	3	N	-0-					-0-
12	1767	N	1678	-0-	-89	-0-	11	1	1667	3	N	-0-					-0-
01	1860	N	1693	-0-	-167	-0-	11	1	1682	3	N	-0-					-0-
02	1540	N	1494	-0-	-46	-0-	10	1	1484	3	N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TARRANT COUNTY WATERBOARD WELL #: 27 RRCID -> 095197 COMPL. DATE 08/18/1981 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5208 - 5668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	947	N	947	-0-	-0-	-0-	51	1	896	3	Y	-0-					28
10	972	N	972	-0-	-0-	-0-	6	1	951	3	Y	14	32	1			10
							15	9									
11	914	N	914	-0-	-0-	-0-	6	1	907	3	Y	1	1	1			10
							1	9									
12	930	N	719	-0-	-211	-0-	5	1	702	3	Y	11					21
							12	9									
*01	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	8	1	1217	3	Y	-0-	18	1	3	6	-0-
*02	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	7	1	996	3	Y	9	1	1			8
							10	9									

DALY, JACK UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 095459 COMPL. DATE 08/20/1981 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5112 - 5299

09	300	N	256	-0-	-44	-0-	12	1	244	3	Y	-0-					19
10	310	N	290	-0-	-20	-0-	2	1	288	3	Y	-0-					19
11	286	N	286	-0-	-0-	-0-	2	1	284	3	Y	-0-					19
12	283	N	283	-0-	-0-	-0-	2	1	281	3	Y	-0-					19
01	299	N	299	-0-	-0-	-0-	2	1	297	3	Y	-0-					19
02	280	N	258	-0-	-22	-0-	2	1	256	3	Y	-0-					19

TAYLOR, R. B. WELL #: 3 RRCID -> 095576 COMPL. DATE 09/11/1981 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5830 - 6440

09	744	N	744	-0-	-0-	-0-	35	1	709	3	N	-0-					-0-
10	853	N	853	-0-	-0-	-0-	6	1	847	3	N	-0-					-0-
11	845	N	845	-0-	-0-	-0-	5	1	840	3	N	-0-					-0-
12	878	N	878	-0-	-0-	-0-	6	1	872	3	N	-0-					-0-
01	888	N	888	-0-	-0-	-0-	6	1	882	3	N	-0-					-0-
02	756	N	656	-0-	-100	-0-	4	1	652	3	N	-0-					-0-

CRENSHAW WELL #: 2 RRCID -> 095796 COMPL. DATE 02/05/1981 TOTAL DEPTH 6277 PERF. 5184 - 6098

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

KRELL, EMMA WELL #: 2 RRCID -> 096355 COMPL. DATE 10/27/1981 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5662 - 5670

09	745	N	745	-0-	-0-	-0-	40	1	702	3	Y	3					69
							3	9									
*10	620	N	592	-0-	-28	-0-	4	1	584	3	Y	4					73
							4	9									
*11	600	N	568	-0-	-32	-0-	4	1	564	3	Y	-0-					73
12	620	N	546	-0-	-74	-0-	4	1	542	3	Y	-0-	73	1			-0-
01	589	N	558	-0-	-31	-0-	4	1	548	3	Y	5	1	1			4
							6	9									
*02	536	N	536	-0-	-0-	-0-	3	1	519	3	Y	13					17
							14	9									

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
T.C.W.B. WELL #: 31 RRCID -> 096356 COMPL. DATE 09/14/1981 TOTAL DEPTH 6790 PERF. 5426 - 6052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	672	N	672	-0-	-0-	-0-	35	1	636	3	Y	1					16
							1	9									
10	797	N	797	-0-	-0-	-0-	5	1	785	3	Y	6					22
							7	9									
11	780	N	728	-0-	-52	-0-	5	1	719	3	Y	4					26
							4	9									
12	682	N	582	-0-	-100	-0-	4	1	572	3	Y	5					31
							6	9									
01	806	N	744	-0-	-62	-0-	5	1	737	3	Y	2					33
							2	9									
02	672	N	493	-0-	-179	-0-	3	1	488	3	Y	2					35
							2	9									

SHAWVER, L. D. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 097138 COMPL. DATE 01/04/1982 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4386 - 6009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	5	X	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CRAWFORD R. R. WELL #: 2 RRCID -> 098130 COMPL. DATE 01/20/1982 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6069 - 6075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	270	N	257	-0-	-13	-0-	12	1	245	3	Y	-0-					2
10	279	N	226	-0-	-53	-0-	2	1	224	3	Y	-0-					2
11	425	N	425	-0-	-0-	-0-	3	1	422	3	Y	-0-					2
12	384	N	384	-0-	-0-	-0-	3	1	381	3	Y	-0-					2
01	353	N	353	-0-	-0-	-0-	2	1	351	3	Y	-0-					2
02	280	N	165	-0-	-115	-0-	1	1	164	3	Y	-0-					2

SHAWN, GILBERT GU 3 WELL #: 5 RRCID -> 098476 COMPL. DATE 03/16/1982 TOTAL DEPTH 6140 PERF. 4679 - 5888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	62	1	1059	3	Y	5					72
							6	9									
10	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	8	1	1261	3	Y	6					78
							7	9									
11	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	8	1	1279	3	Y	12					90
							13	9									
12	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	8	1	1165	3	Y	15					105
							17	9									
01	1240	N	1181	-0-	-59	-0-	8	1	1151	3	Y	20					125
							22	9									
02	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	7	1	1098	3	Y	14					139
							15	9									

MEADOWS, J. T. WELL #: 2 RRCID -> 098477 COMPL. DATE 03/08/1982 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5327 - 5688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	613	N	613	-0-	-0-	-0-	29	1	584	3	Y	-0-					-0-
10	608	N	608	-0-	-0-	-0-	4	1	604	3	Y	-0-					-0-
11	595	N	595	-0-	-0-	-0-	4	1	591	3	Y	-0-					-0-
12	677	N	677	-0-	-0-	-0-	4	1	673	3	Y	-0-					-0-
01	738	N	738	-0-	-0-	-0-	5	1	733	3	Y	-0-					-0-
*02	549	N	549	-0-	-0-	-0-	4	1	545	3	Y	-0-					-0-

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

KAKER, GUSSIE GU "A" WELL #: 5 RRCID -> 099379 COMPL. DATE 04/01/1982 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 4644 - 5683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	333	N	333	-0-	-0-	-0-	17	1	316	3	N	-0-			-0-
10	339	N	339	-0-	-0-	-0-	2	1	337	3	N	-0-			-0-
11	331	N	331	-0-	-0-	-0-	2	1	329	3	N	-0-			-0-
12	369	N	369	-0-	-0-	-0-	2	1	367	3	N	-0-			-0-
01	344	N	344	-0-	-0-	-0-	2	1	342	3	N	-0-			-0-
*02	297	N	297	-0-	-0-	-0-	2	1	295	3	N	-0-			-0-

KARNES, J. D. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 099380 COMPL. DATE 02/12/1982 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5260 - 5875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-			-0-
10	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-			-0-
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BAKER, B. E. "B" WELL #: 1 C RRCID -> 099381 COMPL. DATE 02/01/1982 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5481 - 5553

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

ADAMS, J. S. WELL #: 2 RRCID -> 099443 COMPL. DATE 04/16/1982 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4626 - 5965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	1050	N	1031	-0-	-19	-0-	47	1	984	3	N	-0-			-0-
10	1085	N	1081	-0-	-4	-0-	7	1	1074	3	N	-0-			-0-
11	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	7	1	1092	3	N	-0-			-0-
12	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	9	1	1325	3	N	-0-			-0-
01	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	9	1	1328	3	N	-0-			-0-
*02	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	8	1	1168	3	N	-0-			-0-

DALY GAS UNIT NO. 7 WELL #: 2 RRCID -> 099535 COMPL. DATE 04/27/1982 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 4898 - 5815

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

FLOWERS, CONTINENTAL B. WELL #: 2 RRCID -> 099536 COMPL. DATE 04/21/1982 TOTAL DEPTH 5757 PERF. 4905 - 5636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	561	N	561	-0-	-0-	-0-	28	1	533	3	Y	-0-			-0-
10	575	N	575	-0-	-0-	-0-	4	1	571	3	Y	-0-			-0-
11	552	N	552	-0-	-0-	-0-	4	1	548	3	Y	-0-			-0-
12	509	N	509	-0-	-0-	-0-	3	1	506	3	Y	-0-			-0-
01	496	N	464	-0-	-32	-0-	3	1	461	3	Y	-0-			-0-
02	448	N	439	-0-	-9	-0-	3	1	436	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
09	186	N	186	-0-	-0-	-0-	11	1	175	3	N	-0-			-0-
10	198	N	198	-0-	-0-	-0-	1	1	197	3	N	-0-			-0-
11	197	N	197	-0-	-0-	-0-	1	1	196	3	N	-0-			-0-
12	201	N	201	-0-	-0-	-0-	1	1	200	3	N	-0-			-0-
01	203	N	203	-0-	-0-	-0-	1	1	202	3	N	-0-			-0-
*02	173	N	173	-0-	-0-	-0-	1	1	172	3	N	-0-			-0-

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

COLLINS, BERTHA WELL #: 2 RRCID -> 100373 COMPL. DATE 04/27/1982 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5522 - 6030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	185	N	185	-0-	-0-	-0-	6	1	179	3	N	-0-					-0-
10	194	N	194	-0-	-0-	-0-	1	1	193	3	N	-0-					-0-
11	186	N	186	-0-	-0-	-0-	1	1	185	3	N	-0-					-0-
12	189	N	189	-0-	-0-	-0-	1	1	188	3	N	-0-					-0-
01	186	N	186	-0-	-0-	-0-	1	1	185	3	N	-0-					-0-
02	168	N	168	-0-	-0-	-0-	1	1	167	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
09	872	N	872	-0-	-0-	-0-	46	1	826	3	Y	-0-					-0-
10	941	N	941	-0-	-0-	-0-	6	1	935	3	Y	-0-					-0-
11	900	N	881	-0-	-19	-0-	6	1	875	3	Y	-0-					-0-
12	899	N	809	-0-	-90	-0-	5	1	804	3	Y	-0-					-0-
01	930	N	684	-0-	-246	-0-	5	1	679	3	Y	-0-					-0-
02	812	N	384	-0-	-428	-0-	3	1	381	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
09	2642	X	2642	-0-	-0-	-0-	140	1	2502	3	Y	-0-					26
10	2708	X	2708	-0-	-0-	-0-	18	1	2680	3	Y	9					35
							10	9									
11	2727	N	2727	-0-	-0-	-0-	18	1	2709	3	Y	-0-					35
12	2846	N	2846	-0-	-0-	-0-	18	1	2797	3	Y	28	62	1			1
							31	9									
01	2558	N	2558	-0-	-0-	-0-	17	1	2540	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
*02	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	15	1	2234	3	Y	21					22
							23	9									

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

MOSES, LONNIE "B" WELL #: 1 RRCID -> 103441 COMPL. DATE 12/17/1982 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5286 - 5323

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

DUNN, D. P. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 103675 COMPL. DATE 12/18/1982 TOTAL DEPTH 5946 PERF. 5076 - 5882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	432	N	432	-0-	-0-	-0-	23	1	409	3	Y	-0-					-0-
10	473	N	473	-0-	-0-	-0-	3	1	470	3	Y	-0-					-0-
11	495	N	495	-0-	-0-	-0-	3	1	492	3	Y	-0-					-0-
12	550	N	550	-0-	-0-	-0-	4	1	546	3	Y	-0-					-0-
01	535	N	535	-0-	-0-	-0-	4	1	531	3	Y	-0-					-0-
*02	471	N	471	-0-	-0-	-0-	3	1	468	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 4 WELL #: 7 U RRCID -> 104604 COMPL. DATE 02/01/1983 TOTAL DEPTH 7364 PERF. 4068 - 4743

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

HAMPTON, J. V. WELL #: 5 RRCID -> 104706 COMPL. DATE 03/16/1983 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 4857 - 6611

09	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	41	1	1094	3	Y	-0-					-0-
10	1209	N	1138	-0-	-71	-0-	6	1	1132	3	Y	-0-					-0-
11	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	5	1	1090	3	Y	-0-					-0-
12	1178	N	1136	-0-	-42	-0-	6	1	1130	3	Y	-0-					-0-
01	1147	N	1102	-0-	-45	-0-	6	1	1096	3	Y	-0-					-0-
02	1036	N	1019	-0-	-17	-0-	7	1	1012	3	Y	-0-					-0-

HARTSELL-CASTLEBERRY WELL #: 2 RRCID -> 105268 COMPL. DATE 04/19/1987 TOTAL DEPTH 5963 PERF. 4846 - 5682

09	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	61	1	1034	3	Y	-0-					-0-
10	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	8	1	1268	3	Y	-0-					-0-
11	1230	N	1198	-0-	-32	-0-	8	1	1190	3	Y	-0-					-0-
12	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	8	1	1245	3	Y	-0-					-0-
01	1271	N	1194	-0-	-77	-0-	8	1	1186	3	Y	-0-					-0-
02	1120	N	1074	-0-	-46	-0-	7	1	1067	3	Y	-0-					-0-

MOONEY, EARL WELL #: 2 RRCID -> 105269 COMPL. DATE 04/11/1983 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4842 - 6132

09	721	N	721	-0-	-0-	-0-	35	1	686	3	Y	-0-					-0-
10	759	N	759	-0-	-0-	-0-	5	1	754	3	Y	-0-					-0-
11	733	N	733	-0-	-0-	-0-	5	1	728	3	Y	-0-					-0-
12	752	N	752	-0-	-0-	-0-	5	1	747	3	Y	-0-					-0-
01	755	N	755	-0-	-0-	-0-	5	1	750	3	Y	-0-					-0-
*02	692	N	692	-0-	-0-	-0-	5	1	687	3	Y	-0-					-0-

WAGGONER, C. "A" WELL #: 2 RRCID -> 105560 COMPL. DATE 04/21/1983 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5552 - 6613

09	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	1604	3			Y	-0-					15
10	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	1658	3			Y	-0-					15
11	1620	N	1604	-0-	-16	-0-	1604	3			Y	-0-					15
12	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	1658	3	1	9	Y	1					16
01	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	1704	3			Y	-0-					16
*02	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	1539	3			Y	-0-					16

CARAWAY, MONROE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 105650 COMPL. DATE 05/18/1983 TOTAL DEPTH 6951 PERF. 5142 - 6418

09	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	58	1	1171	3	Y	-0-					-0-
10	1302	N	1274	-0-	-28	-0-	8	1	1266	3	Y	-0-					-0-
11	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	8	1	1244	3	Y	-0-					-0-
12	1271	N	1267	-0-	-4	-0-	8	1	1259	3	Y	-0-					-0-
01	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	9	1	1268	3	Y	-0-					-0-
02	1176	N	1147	-0-	-29	-0-	7	1	1140	3	Y	-0-					-0-

MONCRIEF, A. L. WELL #: 2 RRCID -> 105853 COMPL. DATE 05/27/1983 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5009 - 6257

09	905	N	905	-0-	-0-	-0-	30	1	875	3	Y	-0-					-0-
10	992	N	954	-0-	-38	-0-	5	1	949	3	Y	-0-					-0-
11	960	N	916	-0-	-44	-0-	4	1	912	3	Y	-0-					-0-
12	930	N	899	-0-	-31	-0-	4	1	895	3	Y	-0-					-0-
01	974	N	974	-0-	-0-	-0-	5	1	969	3	Y	-0-					-0-
02	868	N	864	-0-	-4	-0-	4	1	860	3	Y	-0-					-0-

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

HUGHES, D. J. WELL #: 21 RRCID -> 106742 COMPL. DATE 07/25/1983 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 5108 - 6016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	974	N	974	-0-	-0-	-0-	52	1	922	3	N	-0-					-0-
10	1023	N	1016	-0-	-7	-0-	7	1	1009	3	N	-0-					-0-
11	1020	N	964	-0-	-56	-0-	6	1	958	3	N	-0-					-0-
12	992	N	922	-0-	-70	-0-	6	1	916	3	N	-0-					-0-
01	1023	N	846	-0-	-177	-0-	6	1	840	3	N	-0-					-0-
02	896	N	788	-0-	-108	-0-	5	1	783	3	N	-0-					-0-

FLOWERS, BERTHA WELL #: 2 RRCID -> 106861 COMPL. DATE 08/01/1983 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4924 - 5670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	547	N	547	-0-	-0-	-0-	28	1	519	3	N	-0-					-0-
10	630	N	630	-0-	-0-	-0-	4	1	626	3	N	-0-					-0-
11	487	N	487	-0-	-0-	-0-	3	1	484	3	N	-0-					-0-
12	558	N	391	-0-	-167	-0-	3	1	388	3	N	-0-					-0-
01	703	N	703	-0-	-0-	-0-	5	1	698	3	N	-0-					-0-
*02	480	N	480	-0-	-0-	-0-	3	1	477	3	N	-0-					-0-

NORMAN, J. E. "B" WELL #: 2 RRCID -> 106925 COMPL. DATE 06/07/1983 TOTAL DEPTH 6703 PERF. 4288 - 6468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5040	X	5025	-0-	-15	-0-	705	1	4312	3	Y	7					36
							8	9									
10	5462	X	5462	-0-	-0-	-0-	613	1	4840	3	Y	8					44
							9	9									
11	5234	X	5234	-0-	-0-	-0-	589	1	4637	3	Y	7					51
							8	9									
12	5556	X	5556	-0-	-0-	-0-	612	1	4927	3	Y	15					66
							17	9									
01	4960	X	4898	-0-	-62	-0-	567	1	4322	3	Y	8	66	1			8
							9	9									
*02	5118	X	5118	-0-	-0-	-0-	596	1	4511	3	Y	10	5	1			13
							11	9									

BAILEY, S. R. WELL #: 2L RRCID -> 107434 COMPL. DATE 09/19/1983 TOTAL DEPTH 6190 PERF. 4988 - 5864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	65					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	65					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	65					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	65					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	65					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	65					N	-0-					-0-

ROBINSON, J. M. WELL #: 5 RRCID -> 107435 COMPL. DATE 08/24/1983 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5003 - 5472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1110	N	169	-0-	-941	-0-	11	1	158	3	Y	-0-					28
10	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	-0-					28
11	420	N	2	-0-	-418	-0-	1	3	1	9	Y	1	29	1			-0-
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	1	1	1			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-

GANN, G. Y. WELL #: 3 T RRCID -> 108514 COMPL. DATE 10/10/1983 TOTAL DEPTH 6146 PERF. 5665 - 5936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	3			Y	-0-					12
10	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	3			Y	-0-					12
11	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	3			Y	-0-					12
12	403	N	395	-0-	-8	-0-	395	3			Y	-0-					12
01	403	N	393	-0-	-10	-0-	393	3			Y	-0-					12
02	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			Y	-0-					12

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TEDROW, WILLIAM GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 108515 COMPL. DATE 11/09/1983 TOTAL DEPTH 6689 PERF. 5220 - 5781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	353	N	353	-0-	-0-	-0-	19	1	334	3	N	-0-					-0-
10	224	N	224	-0-	-0-	-0-	36	1	188	3	N	-0-					-0-
11	614	N	614	-0-	-0-	-0-	81	1	533	3	N	-0-					-0-
12	564	N	564	-0-	-0-	-0-	58	1	506	3	N	-0-					-0-
01	217	N	157	-0-	-60	-0-	19	1	138	3	N	-0-					-0-
02	560	N	448	-0-	-112	-0-	24	1	424	3	N	-0-					-0-

WOMACK, E. A. WELL #: 2 RRCID -> 108516 COMPL. DATE 11/18/1983 TOTAL DEPTH 6131 PERF. 5764 - 5911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	750	N	744	-0-	-6	-0-	35	1	709	3	N	-0-					9
10	775	N	771	-0-	-4	-0-	5	1	766	3	N	-0-					9
11	750	N	746	-0-	-4	-0-	5	1	741	3	N	-0-					9
12	775	N	729	-0-	-46	-0-	5	1	724	3	N	-0-					9
01	775	N	728	-0-	-47	-0-	5	1	723	3	N	-0-					9
02	700	N	672	-0-	-28	-0-	4	1	668	3	N	-0-					9

MOLLOY, U. A. WELL #: 2 RRCID -> 108856 COMPL. DATE 12/14/1983 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 5386 - 5902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	390	N	384	-0-	-6	-0-	18	1	366	3	Y	-0-					8
10	403	N	373	-0-	-30	-0-	2	1	370	3	Y	1					9
							1	9									
11	390	N	371	-0-	-19	-0-	2	1	359	3	Y	9	16	1			2
							10	9									
12	403	N	395	-0-	-8	-0-	3	1	391	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
01	372	N	349	-0-	-23	-0-	2	1	347	3	Y	-0-					2
*02	379	N	379	-0-	-0-	-0-	2	1	377	3	Y	-0-					2

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
09	720	N	691	-0-	-29	-0-	35	1	656	3	Y	-0-					2
10	725	N	725	-0-	-0-	-0-	5	1	720	3	Y	-0-					2
11	725	N	725	-0-	-0-	-0-	5	1	720	3	Y	-0-					2
12	790	N	790	-0-	-0-	-0-	5	1	785	3	Y	-0-					2
01	776	N	776	-0-	-0-	-0-	5	1	771	3	Y	-0-					2
*02	666	N	666	-0-	-0-	-0-	4	1	662	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
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOLAZ, CARL WELL #: 2 RRCID -> 109407 COMPL. DATE 01/09/1984 TOTAL DEPTH 6240 PERF. 5176 - 5874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	720	N	551	-0-	-169	-0-	28	1	523	3	N	-0-					-0-
10	837	N	488	-0-	-349	-0-	3	1	485	3	N	-0-					-0-
11	161	N	161	-0-	-0-	-0-	1	1	160	3	N	-0-					-0-
12	627	N	627	-0-	-0-	-0-	4	1	623	3	N	-0-					-0-
01	596	N	596	-0-	-0-	-0-	4	1	592	3	N	-0-					-0-
*02	528	N	528	-0-	-0-	-0-	3	1	525	3	N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GREGG, ROBERT N. WELL #: 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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4512	X	4512	-0-	-0-	-0-	212	1	4287	3	Y	12	59	1			-0-
							13	9									
10	4650	X	4616	-0-	-34	-0-	30	1	4579	3	Y	6	3	1			3
							7	9									
11	4500	X	2275	-0-	-2225	-0-	15	1	2251	3	Y	8					11
							9	9									
12	4650	X	3812	-0-	-838	-0-	25	1	3766	3	Y	19					30
							21	9									
01	4650	X	4231	-0-	-419	-0-	28	1	4174	3	Y	26					56
							29	9									
02	4200	X	3869	-0-	-331	-0-	25	1	3820	3	Y	22					78
							24	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	390	N	380	-0-	-10	-0-	17	1	361	3	Y	2					21
							2	9									
10	341	N	320	-0-	-21	-0-	2	1	318	3	Y	-0-					21
11	481	N	481	-0-	-0-	-0-	2	1	473	3	Y	5					26
							6	9									
12	407	N	407	-0-	-0-	-0-	2	1	391	3	Y	13					39
							14	9									
01	450	N	450	-0-	-0-	-0-	2	1	436	3	Y	11					50
							12	9									
*02	451	N	451	-0-	-0-	-0-	2	1	405	3	Y	40	17	1			73
							44	9									

GADBERRY, H. C. "A" WELL #: 16 RRCID -> 109639 COMPL. DATE 01/27/1983 TOTAL DEPTH 6005 PERF. 4554 - 5884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	2437	N	2437	-0-	-0-	-0-	216	1	2219	3	Y	2					80
							2	9									
*09	2370	N	1651	-0-	-719	-0-	139	1	1512	3	Y	-0-					80
*10	2449	N	1772	-0-	-677	-0-	74	1	1698	3	Y	-0-					80
*11	2370	N	2240	-0-	-130	-0-	104	1	2136	3	Y	-0-	75	1			5
12	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	106	1	1915	3	Y	11	3	1			13
							12	9									
01	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	106	1	1930	3	Y	5					18
							6	9									
02	2100	N	1984	-0-	-116	-0-	96	1	1884	3	Y	4					22
							4	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	84	1	1515	3	Y	2					55
							2	9									
10	1612	N	1563	-0-	-49	-0-	10	1	1552	3	Y	1					56
							1	9									
11	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	10	1	1582	3	Y	6					62
							7	9									
12	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	11	1	1662	3	Y	4					66
							4	9									
01	1550	N	1477	-0-	-73	-0-	10	1	1457	3	Y	9					75
							10	9									
*02	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	10	1	1477	3	Y	10					85
							11	9									

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

SPRINGFIELD, W. H. WELL #: 2 RRCID -> 110206 COMPL. DATE 03/07/1984 TOTAL DEPTH 6126 PERF. 4400 - 5900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	350	N	350	-0-	-0-	-0-	17	1	333	3	N	-0-					-0-
10	374	N	374	-0-	-0-	-0-	2	1	372	3	N	-0-					-0-
11	365	N	365	-0-	-0-	-0-	2	1	363	3	N	-0-					-0-
12	372	N	371	-0-	-1	-0-	2	1	369	3	N	-0-					-0-
01	372	N	364	-0-	-8	-0-	2	1	362	3	N	-0-					-0-
02	336	N	171	-0-	-165	-0-	1	1	170	3	N	-0-					-0-

DONALDSON, W. B. GU WELL #: 1 RRCID -> 110281 COMPL. DATE 03/26/1984 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 3825 - 5709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	390	N	320	-0-	-70	-0-	17	1	303	3	N	-0-					30
10	602	N	602	-0-	-0-	-0-	4	1	598	3	N	-0-					30
11	270	N	175	-0-	-95	-0-	1	1	174	3	N	-0-					30
12	341	N	204	-0-	-137	-0-	1	1	203	3	N	-0-					30
01	589	N	315	-0-	-274	-0-	2	1	258	3	N	50					80
							55	9									
*02	267	N	267	-0-	-0-	-0-	2	1	257	3	N	7					87
							8	9									

SHAWN, E. W. WELL #: 2 RRCID -> 110298 COMPL. DATE 04/09/1984 TOTAL DEPTH 6003 PERF. 4949 - 5807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2220	X	2163	-0-	-57	-0-	142	1	2012	3	Y	8					109
							9	9									
10	2325	N	2292	-0-	-33	-0-	46	1	2235	3	Y	10					119
							11	9									
*11	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-	45	1	2287	3	Y	9					128
							10	9									
*12	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	46	1	2213	3	Y	-0-					128
*01	2294	N	2252	-0-	-42	-0-	43	1	2209	3	Y	-0-	119	1			9
02	2184	N	2172	-0-	-12	-0-	42	1	2106	3	Y	22	9	1			22
							24	9									

SIPES, C. D. WELL #: 3 RRCID -> 111376 COMPL. DATE 05/08/1984 TOTAL DEPTH 6307 PERF. 4878 - 6026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	450	N	442	-0-	-8	-0-	23	1	419	3	Y	-0-					-0-
10	459	N	459	-0-	-0-	-0-	3	1	456	3	Y	-0-					-0-
11	450	N	449	-0-	-1	-0-	3	1	446	3	Y	-0-					-0-
12	465	N	454	-0-	-11	-0-	3	1	451	3	Y	-0-					-0-
01	465	N	455	-0-	-10	-0-	2	1	453	3	Y	-0-					-0-
02	420	N	414	-0-	-6	-0-	3	1	411	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
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OXFORD, PEARL WELL #: 2 RRCID -> 111847 COMPL. DATE 06/13/1984 TOTAL DEPTH 5945 PERF. 3795 - 5572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	450	N	404	-0-	-46	-0-	25	1	379	3	Y	-0-					14
10	465	N	454	-0-	-11	-0-	26	1	428	3	Y	-0-					14
11	450	N	404	-0-	-46	-0-	25	1	379	3	Y	-0-					14
12	403	N	395	-0-	-8	-0-	29	1	366	3	Y	-0-					14
01	465	N	207	-0-	-258	-0-	14	1	193	3	Y	-0-					14
02	364	N	200	-0-	-164	-0-	13	1	187	3	Y	-0-					14

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

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
09	1200	N	1056	-0-	-144	-0-	52	1	996	3	Y	7					43
							8	9									
10	1550	N	501	-0-	-1049	-0-	3	1	498	3	Y	-0-					43
11	1500	N	334	-0-	-1166	-0-	2	1	332	3	Y	-0-					43
*12	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	13	1	2022	3	Y	5					48
							6	9									
*01	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	14	1	2070	3	Y	-0-	38	1			10
*02	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	12	1	1884	3	Y	4	3	1			11
							4	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
09	552	N	552	-0-	-0-	-0-	28	1	524	3	Y	-0-					2
10	564	N	564	-0-	-0-	-0-	4	1	557	3	Y	3					5
							3	9									
11	545	N	545	-0-	-0-	-0-	4	1	541	3	Y	-0-					5
12	525	N	525	-0-	-0-	-0-	3	1	522	3	Y	-0-					5
01	442	N	442	-0-	-0-	-0-	3	1	439	3	Y	-0-					5
*02	475	N	475	-0-	-0-	-0-	3	1	472	3	Y	-0-					5

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
09	137	N	137	-0-	-0-	-0-	6	1	131	3	N	-0-					-0-
10	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					-0-
11	193	N	193	-0-	-0-	-0-	1	1	192	3	N	-0-					-0-
12	155	N	155	-0-	-0-	-0-	1	1	154	3	N	-0-					-0-
01	170	N	170	-0-	-0-	-0-	1	1	169	3	N	-0-					-0-
02	140	N	43	-0-	-97	-0-	43	3			N	-0-					-0-

NELON, G. E. WELL #: 2 RRCID -> 112433 COMPL. DATE 07/19/1984 TOTAL DEPTH 6188 PERF. 4244 - 5756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	698	N	698	-0-	-0-	-0-	35	1	663	3	Y	-0-					-0-
10	762	N	762	-0-	-0-	-0-	5	1	757	3	Y	-0-					-0-
11	720	N	711	-0-	-9	-0-	5	1	706	3	Y	-0-					-0-
12	728	N	728	-0-	-0-	-0-	5	1	723	3	Y	-0-					-0-
01	744	N	683	-0-	-61	-0-	5	1	678	3	Y	-0-					-0-
02	672	N	638	-0-	-34	-0-	4	1	634	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
09	941	N	941	-0-	-0-	-0-	46	1	895	3	Y	-0-					-0-
10	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	7	1	1005	3	Y	-0-					-0-
11	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	7	1	1048	3	Y	-0-					-0-
12	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	7	1	1079	3	Y	-0-					-0-
01	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	8	1	1156	3	Y	-0-					-0-
*02	989	N	989	-0-	-0-	-0-	6	1	983	3	Y	-0-					-0-

MOORE, E. WELL #: 2 RRCID -> 112437 COMPL. DATE 08/07/1984 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5139 - 5837

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/04/2016 - PLUGGED 10/04/16

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

ELAM, TRUITTE GU WELL #: 4 RRCID -> 112438 COMPL. DATE 08/07/1984 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 5162 - 6036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	79	1	1580	3	Y	-0-					-0-
10	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	11	1	1698	3	Y	-0-					-0-
11	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	11	1	1655	3	Y	-0-					-0-
12	1705	N	1599	-0-	-106	-0-	10	1	1589	3	Y	-0-					-0-
01	1705	N	1575	-0-	-130	-0-	11	1	1564	3	Y	-0-					-0-
02	1540	N	1515	-0-	-25	-0-	10	1	1505	3	Y	-0-					-0-

WORTHINGTON, S. E. WELL #: 2 RRCID -> 112440 COMPL. DATE 07/18/1984 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5390 - 5790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	58	1	1110	3	Y	-0-					1
10	1023	N	559	-0-	-464	-0-	4	1	555	3	Y	-0-					1
11	690	N	438	-0-	-252	-0-	3	1	435	3	Y	-0-					1
12	1209	N	439	-0-	-770	-0-	3	1	436	3	Y	-0-					1
01	558	N	366	-0-	-192	-0-	2	1	364	3	Y	-0-					1
02	420	N	381	-0-	-39	-0-	3	1	378	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
09	469	N	469	-0-	-0-	-0-	29	1	440	3	Y	-0-					3
10	496	N	483	-0-	-13	-0-	27	1	456	3	Y	-0-					3
11	480	N	468	-0-	-12	-0-	31	1	437	3	Y	-0-					3
12	590	N	590	-0-	-0-	-0-	43	1	547	3	Y	-0-					3
01	604	N	604	-0-	-0-	-0-	41	1	563	3	Y	-0-					3
*02	469	N	469	-0-	-0-	-0-	31	1	438	3	Y	-0-					3

WOMACK, ROY WELL #: 2 RRCID -> 113022 COMPL. DATE 09/21/1984 TOTAL DEPTH 6248 PERF. 5119 - 5696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	3390	X	3390	-0-	-0-	-0-	177	1	3209	3	Y	4					60
							4	9									
*09	3158	X	3158	-0-	-0-	-0-	159	1	2999	3	Y	-0-					60
*10	3441	X	3313	-0-	-128	-0-	22	1	3291	3	Y	-0-					60
*11	3270	X	2492	-0-	-778	-0-	16	1	2476	3	Y	-0-					60
*12	3379	X	2535	-0-	-844	-0-	17	1	2518	3	Y	-0-	60	1			-0-
01	3379	X	3040	-0-	-339	-0-	20	1	3019	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	2996	X	2650	-0-	-346	-0-	17	1	2600	3	Y	30					30
							33	9									

GADBERRY, H. C. "D" WELL #: 17 RRCID -> 113174 COMPL. DATE 07/18/1984 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 4560 - 5748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1800	N	1783	-0-	-17	-0-	86	1	1697	3	N	-0-					-0-
10	1860	N	1829	-0-	-31	-0-	12	1	1817	3	N	-0-					-0-
11	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	12	1	1782	3	N	-0-					-0-
12	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	12	1	1818	3	N	-0-					-0-
01	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	12	1	1834	3	N	-0-					-0-
02	1680	N	1661	-0-	-19	-0-	11	1	1650	3	N	-0-					-0-

PERKINS, T. W. WELL #: 2 L RRCID -> 113526 COMPL. DATE 10/09/1984 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4177 - 5968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	886	N	886	-0-	-0-	-0-	41	1	845	3	N	-0-					-0-
10	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	7	1	1061	3	N	-0-					-0-
11	805	N	805	-0-	-0-	-0-	5	1	800	3	N	-0-					-0-
12	806	N	806	-0-	-0-	-0-	5	1	801	3	N	-0-					-0-
01	949	N	949	-0-	-0-	-0-	6	1	943	3	N	-0-					-0-
*02	577	N	577	-0-	-0-	-0-	4	1	573	3	N	-0-					-0-

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

FAITH & BOYDSTON WELL #: 2 L RRCID -> 113528 COMPL. DATE 10/01/1984 TOTAL DEPTH 6854 PERF. 5438 - 6249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1590	N	1510	-0-	-80	-0-	68	1	1442	3	N	-0-					-0-
10	1612	N	1586	-0-	-26	-0-	10	1	1576	3	N	-0-					-0-
11	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	10	1	1543	3	N	-0-					-0-
12	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	10	1	1575	3	N	-0-					-0-
01	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	11	1	1582	3	N	-0-					-0-
02	1456	N	1433	-0-	-23	-0-	9	1	1424	3	N	-0-					-0-

HILL, LLOYD W. "A" WELL #: 2 RRCID -> 113529 COMPL. DATE 09/27/1984 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4385 - 5621

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

YOUNG, J. W. WELL #: 2 RRCID -> 113661 COMPL. DATE 10/26/1984 TOTAL DEPTH 6164 PERF. 4299 - 5628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SIMS, THOMAS P. WELL #: 1 RRCID -> 113934 COMPL. DATE 10/26/1984 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 5719 - 7851

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

HORTON-DALY WELL #: 2 RRCID -> 114046 COMPL. DATE 11/14/1984 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5633 - 5657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	68	1	1347	3	Y	-0-					32
10	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	10	1	1459	3	Y	-0-					32
11	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	9	1	1398	3	Y	-0-					32
12	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	10	1	1464	3	Y	-0-					32
01	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	10	1	1521	3	Y	-0-					32
02	1232	N	878	-0-	-354	-0-	6	1	871	3	Y	1					33
							1	9									

BROWN, T. P. UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 114047 COMPL. DATE 11/14/1984 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4084 - 5563

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
10	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MCMURRAY, CHARLIE T. WELL #: 4 RRCID -> 114577 COMPL. DATE 11/30/1984 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5700 - 6224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	630	N	629	-0-	-1	-0-	29	1	600	3	Y	-0-					-0-
10	651	N	644	-0-	-7	-0-	4	1	640	3	Y	-0-					-0-
11	630	N	618	-0-	-12	-0-	4	1	614	3	Y	-0-					-0-
12	651	N	628	-0-	-23	-0-	4	1	624	3	Y	-0-					-0-
01	651	N	649	-0-	-2	-0-	4	1	645	3	Y	-0-					-0-
02	588	N	579	-0-	-9	-0-	4	1	575	3	Y	-0-					-0-

NIX, E. M. WELL #: 2 RRCID -> 114579 COMPL. DATE 11/15/1984 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5220 - 6138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	806	N	806	-0-	-0-	-0-	40	1	766	3	N	-0-					-0-
10	899	N	836	-0-	-63	-0-	5	1	831	3	N	-0-					-0-
11	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	6	1	997	3	N	-0-					-0-
12	839	N	839	-0-	-0-	-0-	6	1	833	3	N	-0-					-0-
01	837	N	682	-0-	-155	-0-	5	1	677	3	N	-0-					-0-
*02	882	N	882	-0-	-0-	-0-	6	1	876	3	N	-0-					-0-

CLOUGH, ADELE GU "A" WELL #: 2 C RRCID -> 114588 COMPL. DATE 11/10/1984 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 4575 - 6130

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

HINKLE, H. R. GU WELL #: 1 RRCID -> 114978 COMPL. DATE 12/13/1984 TOTAL DEPTH 6280 PERF. 3866 - 6219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	630	N	471	-0-	-159	-0-	23	1	448	3	Y	-0-					-0-
10	620	N	382	-0-	-238	-0-	3	1	379	3	Y	-0-					-0-
11	497	N	497	-0-	-0-	-0-	3	1	494	3	Y	-0-					-0-
12	496	N	496	-0-	-0-	-0-	3	1	493	3	Y	-0-					-0-
01	484	N	484	-0-	-0-	-0-	3	1	481	3	Y	-0-					-0-
02	476	N	428	-0-	-48	-0-	3	1	425	3	Y	-0-					-0-

MEADOWS, T. J. "A" WELL #: 2 RRCID -> 114979 COMPL. DATE 01/16/1985 TOTAL DEPTH 6206 PERF. 4072 - 6058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1740	N	1629	-0-	-111	-0-	79	1	1550	3	N	-0-					7
10	1891	N	1582	-0-	-309	-0-	10	1	1572	3	N	-0-					7
11	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	10	1	1605	3	N	-0-					7
12	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	11	1	1675	3	N	-0-					7
01	1581	N	1414	-0-	-167	-0-	9	1	1405	3	N	-0-					7
02	1512	N	1260	-0-	-252	-0-	8	1	1252	3	N	-0-					7

BURNS, M. B. WELL #: 2 RRCID -> 114980 COMPL. DATE 12/19/1984 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 3973 - 6243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2670	X	2519	-0-	-151	-0-	120 8	1 9	2391	3	Y	7					22
10	2685	N	2685	-0-	-0-	-0-	17 8	1 9	2660	3	Y	7					29
11	2616	N	2616	-0-	-0-	-0-	17 1	1 9	2598	3	Y	1					30
12	2484	N	2484	-0-	-0-	-0-	16 14	1 9	2454	3	Y	13					43
01	2419	N	2419	-0-	-0-	-0-	16 6	1 9	2397	3	Y	5					48
*02	2426	N	2426	-0-	-0-	-0-	16 3	1 9	2407	3	Y	3					51

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GAGE-MCLARTY WELL #: 2 RRCID -> 114981 COMPL. DATE 01/22/1985 TOTAL DEPTH 6209 PERF. 4298 - 5837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	791	N	791	-0-	-0-	-0-	40	1	751	3	N	-0-					-0-
10	816	N	816	-0-	-0-	-0-	5	1	811	3	N	-0-					-0-
11	804	N	804	-0-	-0-	-0-	5	1	799	3	N	-0-					-0-
12	781	N	781	-0-	-0-	-0-	5	1	776	3	N	-0-					-0-
01	829	N	829	-0-	-0-	-0-	6	1	823	3	N	-0-					-0-
*02	737	N	737	-0-	-0-	-0-	5	1	732	3	N	-0-					-0-

DUKE, E. L. WELL #: 5 L RRCID -> 114982 COMPL. DATE 11/30/1984 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 5383 - 5534

09	499	N	499	-0-	-0-	-0-	32	1	467	3	Y	-0-					-0-
10	527	N	527	-0-	-0-	-0-	3	1	524	3	Y	-0-					-0-
11	129	N	129	-0-	-0-	-0-	1	1	128	3	Y	-0-					-0-
12	115	N	115	-0-	-0-	-0-	1	1	114	3	Y	-0-					-0-
01	93	N	47	-0-	-46	-0-	47	3			Y	-0-					-0-
02	84	N	8	-0-	-76	-0-	8	3			Y	-0-					-0-

BILBERRY, GERTRUDE GU WELL #: 5 RRCID -> 115185 COMPL. DATE 12/27/1984 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 3376 - 5408

09	595	N	595	-0-	-0-	-0-	28	1	567	3	Y	-0-					-0-
10	588	N	588	-0-	-0-	-0-	7	1	581	3	Y	-0-					-0-
11	553	N	553	-0-	-0-	-0-	4	1	549	3	Y	-0-					-0-
12	546	N	546	-0-	-0-	-0-	4	1	542	3	Y	-0-					-0-
01	535	N	535	-0-	-0-	-0-	4	1	531	3	Y	-0-					-0-
02	476	N	450	-0-	-26	-0-	3	1	447	3	Y	-0-					-0-

PHILLIPS, BENNIE WELL #: 2 RRCID -> 115746 COMPL. DATE 03/06/1985 TOTAL DEPTH 6008 PERF. 4460 - 4730

09	892	N	892	-0-	-0-	-0-	155	1	737	3	Y	-0-					8
10	903	N	903	-0-	-0-	-0-	129	1	774	3	Y	-0-					8
11	877	N	877	-0-	-0-	-0-	125	1	752	3	Y	-0-					8
12	890	N	890	-0-	-0-	-0-	129	1	761	3	Y	-0-					8
01	925	N	925	-0-	-0-	-0-	129	1	796	3	Y	-0-					8
*02	788	N	788	-0-	-0-	-0-	116	1	672	3	Y	-0-					8

NASH-BILLINGSLEY WELL #: 2 RRCID -> 115747 COMPL. DATE 03/01/1985 TOTAL DEPTH 6214 PERF. 4226 - 6036

09	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	153	1	1208	3	Y	3	3	1			2
							3	9									
10	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	101	1	1276	3	Y	-0-					2
11	1260	N	1169	-0-	-91	-0-	97	1	1072	3	Y	-0-					2
12	1302	N	1140	-0-	-162	-0-	100	1	1040	3	Y	-0-					2
01	1302	N	1280	-0-	-22	-0-	101	1	1179	3	Y	-0-					2
*02	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	92	1	1152	3	Y	-0-					2

PHILLIPS, FAYE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 115751 COMPL. DATE 02/20/1985 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5129 - 5929

09	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	67	1	1332	3	Y	-0-					21
10	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	9	1	1445	3	Y	-0-					21
11	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	9	1	1405	3	Y	-0-					21
12	1457	N	1360	-0-	-97	-0-	9	1	1351	3	Y	-0-					21
01	1457	N	1394	-0-	-63	-0-	9	1	1385	3	Y	-0-					21
02	1316	N	1272	-0-	-44	-0-	8	1	1263	3	Y	1					22
							1	9									

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
VANDIVIER, LAVONIA WELL #: 2 RRCID -> 115753 COMPL. DATE 02/28/1985 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5954 - 6245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	210	N	190	-0-	-20	-0-	11	1	179	3	Y	-0-					-0-
10	217	N	207	-0-	-10	-0-	1	1	206	3	Y	-0-					-0-
11	193	N	193	-0-	-0-	-0-	1	1	192	3	Y	-0-					-0-
12	186	N	185	-0-	-1	-0-	1	1	184	3	Y	-0-					-0-
01	217	N	176	-0-	-41	-0-	1	1	175	3	Y	-0-					-0-
02	168	N	156	-0-	-12	-0-	1	1	155	3	Y	-0-					-0-

WAGGONER, T. J. GU 5 WELL #: 26 RRCID -> 115754 COMPL. DATE 02/25/1985 TOTAL DEPTH 6783 PERF. 5832 - 6252

09	1020	N	993	-0-	-27	-0-	47	1	946	3	Y	-0-					-0-
10	1054	N	969	-0-	-85	-0-	6	1	954	3	Y	8					8
							9	9									
11	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	7	1	999	3	Y	-0-					8
12	1023	N	436	-0-	-587	-0-	3	1	429	3	Y	4	12	1			-0-
							4	9									
01	961	N	272	-0-	-689	-0-	2	1	270	3	Y	-0-					-0-
02	952	N	552	-0-	-400	-0-	4	1	548	3	Y	-0-					-0-

FITZGERALD, G. B. UNIT 2 WELL #: 4 RRCID -> 115755 COMPL. DATE 09/08/2010 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4508 - 5740

09	720	N	659	-0-	-61	-0-	29	1	630	3	N	-0-					-0-
10	682	N	673	-0-	-9	-0-	4	1	669	3	N	-0-					-0-
11	683	N	683	-0-	-0-	-0-	4	1	679	3	N	-0-					-0-
12	700	N	700	-0-	-0-	-0-	5	1	695	3	N	-0-					-0-
01	702	N	702	-0-	-0-	-0-	5	1	697	3	N	-0-					-0-
02	644	N	624	-0-	-20	-0-	4	1	620	3	N	-0-					-0-

KAKER, CARL C. WELL #: 2 RRCID -> 115757 COMPL. DATE 01/29/1985 TOTAL DEPTH 6165 PERF. 4676 - 5689

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

*03	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	689	1	1214	3	Y	12					44
							13	9									
*04	891	N	891	-0-	-0-	-0-	661	1	230	3	Y	-0-					44
*05	1054	N	820	-0-	-234	-0-	683	1	137	3	Y	-0-					44
*06	1020	N	853	-0-	-167	-0-	683	1	170	3	Y	-0-					44
*07	930	N	719	-0-	-211	-0-	573	1	146	3	Y	-0-					44
*08	976	N	976	-0-	-0-	-0-	640	1	336	3	Y	-0-					44
*09	840	N	719	-0-	-121	-0-	398	1	321	3	Y	-0-					44
*10	279	N	169	-0-	-110	-0-	1	1	168	3	Y	-0-					44
*11	328	N	328	-0-	-0-	-0-	2	1	326	3	Y	-0-					44
*12	299	N	299	-0-	-0-	-0-	2	1	297	3	Y	-0-	44	1			-0-
01	296	N	296	-0-	-0-	-0-	24	1	272	3	Y	-0-					-0-
*02	280	N	280	-0-	-0-	-0-	2	1	278	3	Y	-0-					-0-

MARES, H. F. JR. WELL #: 2 RRCID -> 115761 COMPL. DATE 02/05/1985 TOTAL DEPTH 6640 PERF. 5148 - 6475

09	1440	N	1145	-0-	-295	-0-	41	1	1104	3	Y	-0-					-0-
10	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	593	1	1125	3	Y	-0-					-0-
11	1500	N	1432	-0-	-68	-0-	574	1	858	3	Y	-0-					-0-
12	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	592	1	594	3	Y	-0-					-0-
01	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	584	1	1321	3	Y	-0-					-0-
02	1344	N	1334	-0-	-10	-0-	536	1	798	3	Y	-0-					-0-

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

RANN, CLEO "A" WELL #: 2 RRCID -> 115762 COMPL. DATE 01/25/1985 TOTAL DEPTH 6552 PERF. 5038 - 5790

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

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
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/21/2016 - P/A 11/21/16

WAGGONER, MARIE "A" WELL #: 9 RRCID -> 115857 COMPL. DATE 03/18/1985 TOTAL DEPTH 6751 PERF. 5897 - 6374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	600	N	585	-0-	-15	-0-	28	1	557	3	N	-0-					2
10	581	N	581	-0-	-0-	-0-	3	1	578	3	N	-0-					2
11	660	N	475	-0-	-185	-0-	3	1	472	3	N	-0-					2
12	620	N	365	-0-	-255	-0-	2	1	363	3	N	-0-					2
01	589	N	537	-0-	-52	-0-	4	1	533	3	N	-0-					2
*02	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	6	1	1309	3	N	-0-					2

PEARSON, A. H. WELL #: 2 RRCID -> 115859 COMPL. DATE 03/11/1985 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 5475 - 5645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	452	N	452	-0-	-0-	-0-	23	1	429	3	N	-0-					-0-
10	473	N	473	-0-	-0-	-0-	3	1	470	3	N	-0-					-0-
11	468	N	468	-0-	-0-	-0-	3	1	465	3	N	-0-					-0-
12	484	N	484	-0-	-0-	-0-	3	1	481	3	N	-0-					-0-
01	478	N	478	-0-	-0-	-0-	3	1	475	3	N	-0-					-0-
*02	424	N	424	-0-	-0-	-0-	3	1	421	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
09	1640	X	1640	-0-	-0-	-0-	79	1	1539	3	N	20					63
							22	9									
10	1612	X	1134	-0-	-478	-0-	6	1	1128	3	N	-0-					63
11	1560	X	1494	-0-	-66	-0-	7	1	1487	3	N	-0-					63
12	3011	X	3011	-0-	-0-	-0-	15	1	2996	3	N	-0-					63
01	2949	X	2949	-0-	-0-	-0-	15	1	2934	3	N	-0-					63
*02	2145	X	2145	-0-	-0-	-0-	14	1	2129	3	N	2					65
							2	9									

MILLER, WILLIAM GU B-2 WELL #: 4 C RRCID -> 116017 COMPL. DATE 03/09/1985 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5668 - 5788

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

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

LAWRENCE, C. A. GU "C" WELL #: 15 L RRCID -> 116018 COMPL. DATE 02/07/1985 TOTAL DEPTH 5975 PERF. 4952 - 5785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

WAGES, ANNIE WELL #: 2 RRCID -> 116166 COMPL. DATE 03/01/1985 TOTAL DEPTH 6105 PERF. 5018 - 5994

09	376	N	376	-0-	-0-	-0-	18	1	358	3	Y	-0-					-0-
10	403	N	335	-0-	-68	-0-	2	1	333	3	Y	-0-					-0-
11	330	N	304	-0-	-26	-0-	2	1	302	3	Y	-0-					-0-
12	403	N	315	-0-	-88	-0-	2	1	313	3	Y	-0-					-0-
01	341	N	323	-0-	-18	-0-	2	1	321	3	Y	-0-					-0-
02	280	N	217	-0-	-63	-0-	1	1	216	3	Y	-0-					-0-

HAMPTON, J. V. GU "2" WELL #: 6 RRCID -> 116380 COMPL. DATE 04/12/1985 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 4905 - 6431

09	820	N	820	-0-	-0-	-0-	41	1	779	3	N	-0-					-0-
10	851	N	851	-0-	-0-	-0-	6	1	845	3	N	-0-					-0-
11	836	N	836	-0-	-0-	-0-	5	1	831	3	N	-0-					-0-
12	865	N	865	-0-	-0-	-0-	6	1	859	3	N	-0-					-0-
01	855	N	855	-0-	-0-	-0-	6	1	849	3	N	-0-					-0-
02	784	N	775	-0-	-9	-0-	5	1	770	3	N	-0-					-0-

DONALDSON, WARREN GU "A" WELL #: 2 RRCID -> 116381 COMPL. DATE 04/15/1985 TOTAL DEPTH 6113 PERF. 5445 - 6028

09	660	N	561	-0-	-99	-0-	28	1	533	3	Y	-0-					1
10	682	N	606	-0-	-76	-0-	4	1	602	3	Y	-0-					1
11	603	N	603	-0-	-0-	-0-	4	1	599	3	Y	-0-					1
12	635	N	635	-0-	-0-	-0-	4	1	631	3	Y	-0-					1
01	642	N	642	-0-	-0-	-0-	4	1	638	3	Y	-0-					1
*02	569	N	569	-0-	-0-	-0-	4	1	565	3	Y	-0-					1

CLARK, HERMAN E. WELL #: 2 RRCID -> 116382 COMPL. DATE 03/28/1985 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 4212 - 5001

09	855	N	855	-0-	-0-	-0-	41	1	814	3	N	-0-					-0-
10	868	N	803	-0-	-65	-0-	5	1	798	3	N	-0-					-0-
11	720	N	698	-0-	-22	-0-	5	1	693	3	N	-0-					-0-
12	899	N	793	-0-	-106	-0-	5	1	788	3	N	-0-					-0-
01	806	N	797	-0-	-9	-0-	5	1	792	3	N	-0-					-0-
*02	752	N	752	-0-	-0-	-0-	5	1	747	3	N	-0-					-0-

PRYOR, ALICE WELL #: 4 L RRCID -> 116590 COMPL. DATE 04/24/1985 TOTAL DEPTH 6030 PERF. 5765 - 5938

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

GADBERRY, H. C. "B" WELL #: 18 RRCID -> 116591 COMPL. DATE 05/01/1985 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 5861 - 5925

09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/21/2016 - P/A 11/21/2016

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
09	164	N	164	-0-	-0-	-0-	6	1	158	3	N	-0-					-0-
10	134	N	134	-0-	-0-	-0-	1	1	133	3	N	-0-					-0-
11	145	N	145	-0-	-0-	-0-	1	1	144	3	N	-0-					-0-
12	128	N	128	-0-	-0-	-0-	1	1	127	3	N	-0-					-0-
01	153	N	153	-0-	-0-	-0-	1	1	152	3	N	-0-					-0-
*02	131	N	131	-0-	-0-	-0-	1	1	130	3	N	-0-					-0-

COFFMAN, T. M. WELL #: 3 RRCID -> 117210 COMPL. DATE 03/26/1985 TOTAL DEPTH 6013 PERF. 5373 - 5467

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	750	N	732	-0-	-18	-0-	29	1	697	3	Y	5					43
							6	9									
10	755	N	755	-0-	-0-	-0-	4	1	740	3	Y	10					53
							11	9									
11	720	N	687	-0-	-33	-0-	3	1	681	3	Y	3					56
							3	9									
12	755	N	755	-0-	-0-	-0-	4	1	747	3	Y	4					60
							4	9									
*01	744	N	736	-0-	-8	-0-	4	1	732	3	Y	-0-					60
*02	718	N	718	-0-	-0-	-0-	5	1	694	3	Y	17					77
							19	9									

SVENSSON, MARGARET "A" WELL #: 2 RRCID -> 117212 COMPL. DATE 05/22/1985 TOTAL DEPTH 6077 PERF. 5439 - 5694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	450	N	440	-0-	-10	-0-	23	1	417	3	Y	-0-					-0-
10	461	N	461	-0-	-0-	-0-	3	1	458	3	Y	-0-					-0-
11	449	N	449	-0-	-0-	-0-	3	1	446	3	Y	-0-					-0-
12	461	N	461	-0-	-0-	-0-	3	1	458	3	Y	-0-					-0-
01	461	N	461	-0-	-0-	-0-	3	1	458	3	Y	-0-					-0-
*02	421	N	421	-0-	-0-	-0-	3	1	418	3	Y	-0-					-0-

GREEN, RUPERT WELL #: 2LT RRCID -> 117551 COMPL. DATE 05/22/1985 TOTAL DEPTH 6027 PERF. 5388 - 5860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	3			Y	-0-					-0-
10	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	3			Y	-0-					-0-
11	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	3			Y	-0-					-0-
12	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	3			Y	-0-					-0-
01	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	3			Y	-0-					-0-
02	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	3			Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 5 C RRCID -> 117766 COMPL. DATE 07/17/1985 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 5826 - 5991

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

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
09	240	N	29	-0-	-211	-0-	29	3			N	-0-					-0-
10	217	N	55	-0-	-162	-0-	55	3			N	-0-					-0-
11	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
12	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	3			N	-0-					-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-

GRANTHAM, R. D. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 117769 COMPL. DATE 07/16/1985 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 4940 - 5625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	424	N	424	-0-	-0-	-0-	23	1	401	3	Y	-0-					-0-
10	439	N	439	-0-	-0-	-0-	3	1	436	3	Y	-0-					-0-
11	426	N	426	-0-	-0-	-0-	3	1	423	3	Y	-0-					-0-
12	445	N	445	-0-	-0-	-0-	3	1	442	3	Y	-0-					-0-
01	443	N	443	-0-	-0-	-0-	3	1	440	3	Y	-0-					-0-
*02	394	N	394	-0-	-0-	-0-	3	1	391	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
09	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	79	1	1617	3	Y	-0-					39
10	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	12	1	1787	3	Y	3					42
							3	9									
11	1800	N	1710	-0-	-90	-0-	11	1	1696	3	Y	3					45
							3	9									
12	1767	N	1628	-0-	-139	-0-	11	1	1610	3	Y	6					51
							7	9									
01	1798	N	1758	-0-	-40	-0-	12	1	1742	3	Y	4					55
							4	9									
*02	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	11	1	1615	3	Y	6					61
							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
09	600	N	521	-0-	-79	-0-	28	1	493	3	Y	-0-					-0-
10	664	N	664	-0-	-0-	-0-	4	1	660	3	Y	-0-					-0-
11	676	N	676	-0-	-0-	-0-	4	1	672	3	Y	-0-					-0-
12	618	N	618	-0-	-0-	-0-	4	1	614	3	Y	-0-					-0-
01	755	N	755	-0-	-0-	-0-	5	1	750	3	Y	-0-					-0-
*02	684	N	684	-0-	-0-	-0-	4	1	680	3	Y	-0-					-0-

MAEYERS, DAN B. WELL #: 1 C RRCID -> 118315 COMPL. DATE 09/03/1985 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 5879 - 6328

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

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
09	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	74	1	1534	3	Y	-0-					3
10	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	11	1	1696	3	Y	-0-					3
11	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	10	1	1609	3	Y	-0-					3
12	1674	N	1606	-0-	-68	-0-	11	1	1595	3	Y	-0-					3
01	1705	N	1635	-0-	-70	-0-	11	1	1624	3	Y	-0-					3
02	1512	N	1509	-0-	-3	-0-	10	1	1492	3	Y	6					9
							7	9									

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

ROHRER-DALY WELL #: 2 RRCID -> 118695 COMPL. DATE 09/19/1985 TOTAL DEPTH 5875 PERF. 5127 - 5716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	93	1	1922	3	Y	-0-					22
10	2356	N	1892	-0-	-464	-0-	12	1	1880	3	Y	-0-					22
11	2010	N	1918	-0-	-92	-0-	12	1	1906	3	Y	-0-					22
12	2944	N	2944	-0-	-0-	-0-	19	1	2925	3	Y	-0-					22
01	3100	N	3922	-0-	822	822	26	1	3896	3	Y	-0-					22
*02	2800	N	3624	-0-	824	1646	23	1	3601	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
09	672	N	672	-0-	-0-	-0-	27	1	200	2	Y	-0-					-0-
							445	3									
10	775	N	733	-0-	-42	-0-	3	1	218	2	Y	-0-					-0-
							512	3									
11	799	N	799	-0-	-0-	-0-	4	1	235	2	Y	-0-					-0-
							560	3									
12	821	N	821	-0-	-0-	-0-	4	1	243	2	Y	-0-					-0-
							574	3									
01	744	N	651	-0-	-93	-0-	3	1	192	2	Y	-0-					-0-
							456	3									
02	756	N	590	-0-	-166	-0-	3	1	174	2	Y	-0-					-0-
							413	3									

SMITH, ERNEST WELL #: 2 RRCID -> 118992 COMPL. DATE 10/05/1985 TOTAL DEPTH 6053 PERF. 5535 - 5962

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

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
09	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	63	1	1310	3	Y	3					8
							3	9									
10	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	9	1	1410	3	Y	-0-					8
11	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	9	1	1364	3	Y	2					10
							2	9									
12	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	9	1	1397	3	Y	-0-					10
01	1395	N	1328	-0-	-67	-0-	9	1	1317	3	Y	2					12
							2	9									
*02	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	8	1	1259	3	Y	8					20
							9	9									

NEWBERRY, KIRK WELL #: 2 RRCID -> 119129 COMPL. DATE 11/01/1985 TOTAL DEPTH 6385 PERF. 4310 - 5232

09	1830	N	1506	-0-	-324	-0-	68	1	1438	3	Y	-0-					-0-
10	1798	N	1643	-0-	-155	-0-	11	1	1632	3	Y	-0-					-0-
11	1710	N	1659	-0-	-51	-0-	11	1	1648	3	Y	-0-					-0-
12	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	11	1	1690	3	Y	-0-					-0-
01	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	13	1	1947	3	Y	-0-					-0-
*02	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	11	1	1736	3	Y	-0-					-0-

ROHRER UNIT 1-A WELL #: 8 RRCID -> 119143 COMPL. DATE 09/12/1985 TOTAL DEPTH 6157 PERF. 4284 - 6136

09	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	102	1	1938	3	Y	-0-					-0-
10	2201	N	2023	-0-	-178	-0-	13	1	2010	3	Y	-0-					-0-
11	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	14	1	2082	3	Y	-0-					-0-
12	2108	N	1937	-0-	-171	-0-	13	1	1924	3	Y	-0-					-0-
01	2015	N	1916	-0-	-99	-0-	13	1	1903	3	Y	-0-					-0-
02	1960	N	1756	-0-	-204	-0-	11	1	1745	3	Y	-0-					-0-

BIRDWELL, E. L. GU WELL #: 2 C RRCID -> 119509 COMPL. DATE 10/28/1985 TOTAL DEPTH 7014 PERF. 4338 - 5733

09	5610	X	5337	-0-	-273	-0-	248	1	5089	3	Y	-0-					-0-
10	6635	X	6635	-0-	-0-	-0-	43	1	6592	3	Y	-0-					-0-
11	5647	X	5647	-0-	-0-	-0-	36	1	5596	3	Y	14					14
							15	9									
12	5902	X	5902	-0-	-0-	-0-	39	1	5855	3	Y	7	21	1			-0-
							8	9									
01	5859	X	5140	-0-	-719	-0-	34	1	5106	3	Y	-0-					-0-
02	5292	X	4992	-0-	-300	-0-	32	1	4960	3	Y	-0-					-0-

MORRIS, R. L. "B" WELL #: 6 RRCID -> 119527 COMPL. DATE 11/12/1985 TOTAL DEPTH 5774 PERF. 5218 - 5714

09	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-					2
10	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					2
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
*12	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			Y	-0-					2
*01	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			Y	-0-					2
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

DALY-HERRING WELL #: 2 RRCID -> 119612 COMPL. DATE 12/05/1985 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5049 - 5716

09	2591	N	2591	-0-	-0-	-0-	120	1	2471	3	N	-0-					-0-
10	2852	N	2594	-0-	-258	-0-	17	1	2577	3	N	-0-					-0-
11	2640	N	2553	-0-	-87	-0-	16	1	2537	3	N	-0-					-0-
12	2829	N	2829	-0-	-0-	-0-	19	1	2810	3	N	-0-					-0-
01	2843	N	2843	-0-	-0-	-0-	19	1	2824	3	N	-0-					-0-
*02	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	16	1	2413	3	N	-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 #: 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
09	332	N	332	-0-	-0-	-0-	17	1	315	3	Y	-0-					-0-
10	310	N	102	-0-	-208	-0-	1	1	101	3	Y	-0-					-0-
11	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					-0-
12	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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-

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
09	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	62	1	1123	3	Y	-0-					-0-
10	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	8	1	1226	3	Y	-0-					-0-
11	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	8	1	1204	3	Y	-0-					-0-
12	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	8	1	1185	3	Y	-0-					-0-
01	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	7	1	1090	3	Y	-0-					-0-
02	784	N	635	-0-	-149	-0-	4	1	631	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
09	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	47	1	987	3	N	-0-					-0-
10	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	7	1	1073	3	N	-0-					-0-
11	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	7	1	1024	3	N	-0-					-0-
12	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	7	1	1060	3	N	-0-					-0-
01	1085	N	1078	-0-	-7	-0-	7	1	1071	3	N	-0-					-0-
*02	972	N	972	-0-	-0-	-0-	6	1	966	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
09	690	N	685	-0-	-5	-0-	35	1	648	3	Y	2					22
							2	9									
10	700	N	700	-0-	-0-	-0-	5	1	692	3	Y	3					25
							3	9									
11	677	N	677	-0-	-0-	-0-	4	1	670	3	Y	3	28	1			-0-
							3	9									
12	682	N	657	-0-	-25	-0-	4	1	652	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	682	N	674	-0-	-8	-0-	5	1	669	3	Y	-0-					-0-
*02	622	N	622	-0-	-0-	-0-	4	1	616	3	Y	2					2
							2	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
09	960	N	837	-0-	-123	-0-	41	1	793	3	Y	3					31
							3	9									
10	985	N	985	-0-	-0-	-0-	6	1	978	3	Y	1					32
							1	9									
11	960	N	947	-0-	-13	-0-	6	1	938	3	Y	3					35
							3	9									
12	877	N	877	-0-	-0-	-0-	6	1	868	3	Y	3					38
							3	9									
01	992	N	988	-0-	-4	-0-	7	1	978	3	Y	3					41
							3	9									
02	896	N	833	-0-	-63	-0-	5	1	821	3	Y	6					47
							7	9									

PRUETT, M. E. GU WELL #: 3 RRCID -> 120151 COMPL. DATE 03/28/1988 TOTAL DEPTH 5997 PERF. 4732 - 5590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	112	1	1549	3	Y	13					124
							14	9									
10	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	52	1	1759	3	Y	16					140
							18	9									
11	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	51	1	1661	3	Y	15					155
							17	9									
12	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	71	1	1635	3	Y	18					173
							20	9									
01	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	51	1	1640	3	Y	20	166	1			27
							22	9									
*02	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	54	1	1536	3	Y	17					44
							19	9									

KANSAS-SCOTT WELL #: 2 RRCID -> 120488 COMPL. DATE 01/29/1986 TOTAL DEPTH 5999 PERF. 4883 - 5805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1650	N	1381	-0-	-269	-0-	57	1	275	2	Y	7					34
							1041	3	8	9							
10	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	9	1	364	2	Y	-0-					34
							1444	3									
11	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	9	1	357	2	Y	2					36
							1425	3	2	9							
12	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	10	1	371	2	Y	13	49	1			-0-
							1475	3	14	9							
01	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	9	1	320	2	Y	1	1	1			-0-
							1281	3	1	9							
*02	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	8	1	314	2	Y	-0-					-0-
							1255	3									

GAGE, MARSHA D. WELL #: 1 RRCID -> 120490 COMPL. DATE 02/26/1986 TOTAL DEPTH 5795 PERF. 5429 - 5677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	431	N	431	-0-	-0-	-0-	23	1	408	3	Y	-0-					1
10	447	N	447	-0-	-0-	-0-	3	1	444	3	Y	-0-					1
11	438	N	438	-0-	-0-	-0-	3	1	435	3	Y	-0-					1
12	440	N	440	-0-	-0-	-0-	3	1	437	3	Y	-0-					1
01	439	N	439	-0-	-0-	-0-	3	1	436	3	Y	-0-					1
*02	393	N	393	-0-	-0-	-0-	3	1	390	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
09	420	N	369	-0-	-51	-0-	18	1	351	3	Y	-0-					-0-
10	403	N	380	-0-	-23	-0-	3	1	377	3	Y	-0-					-0-
11	374	N	374	-0-	-0-	-0-	2	1	372	3	Y	-0-					-0-
12	372	N	351	-0-	-21	-0-	2	1	349	3	Y	-0-					-0-
01	372	N	310	-0-	-62	-0-	2	1	308	3	Y	-0-					-0-
02	336	N	261	-0-	-75	-0-	2	1	259	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
09	239	N	239	-0-	-0-	-0-	12	1	227	3	Y	-0-			14
10	241	N	241	-0-	-0-	-0-	2	1	239	3	Y	-0-			14
11	236	N	236	-0-	-0-	-0-	2	1	234	3	Y	-0-			14
12	200	N	200	-0-	-0-	-0-	1	1	199	3	Y	-0-			14
01	205	N	205	-0-	-0-	-0-	1	1	204	3	Y	-0-			14
*02	198	N	198	-0-	-0-	-0-	1	1	197	3	Y	-0-			14

ADAMS, G. E. WELL #: 3 RRCID -> 120843 COMPL. DATE 03/11/1986 TOTAL DEPTH 6305 PERF. 5132 - 6252

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

DONALDSON-SMITH WELL #: 2 RRCID -> 121501 COMPL. DATE 05/02/1986 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 4042 - 4642

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

CARTER, A. R. WELL #: 2 RRCID -> 121502 COMPL. DATE 05/04/1988 TOTAL DEPTH 7478 PERF. 4952 - 5635

09	750	N	675	-0-	-75	-0-	35	1	640	3	N	-0-			-0-
10	744	N	705	-0-	-39	-0-	5	1	700	3	N	-0-			-0-
11	690	N	677	-0-	-13	-0-	4	1	673	3	N	-0-			-0-
12	713	N	667	-0-	-46	-0-	4	1	663	3	N	-0-			-0-
01	713	N	697	-0-	-16	-0-	5	1	692	3	N	-0-			-0-
*02	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	8	1	1293	3	N	-0-			-0-

FLOWERS, CONTINENTAL B. WELL #: 3 RRCID -> 121521 COMPL. DATE 09/18/1985 TOTAL DEPTH 5802 PERF. 4883 - 5486

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			9
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			9
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			9
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			9
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			9
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			9

NEWSOME, D. W. WELL #: 7LT RRCID -> 121523 COMPL. DATE 06/10/1986 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4902 - 5131

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

FLOWERS-BILLBERRY UNIT NO. 2 WELL #: 5 RRCID -> 121524 COMPL. DATE 09/20/1985 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4885 - 5613

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

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
09	706	N	706	-0-	-0-	-0-	40	1	666	3	N	-0-					-0-
10	713	N	702	-0-	-11	-0-	5	1	697	3	N	-0-					-0-
11	690	N	675	-0-	-15	-0-	4	1	671	3	N	-0-					-0-
12	713	N	686	-0-	-27	-0-	5	1	681	3	N	-0-					-0-
01	713	N	676	-0-	-37	-0-	5	1	671	3	N	-0-					-0-
02	644	N	607	-0-	-37	-0-	4	1	603	3	N	-0-					-0-

MORRIS, R. L. "B" WELL #: 5 RRCID -> 121787 COMPL. DATE 10/29/1985 TOTAL DEPTH 5786 PERF. 5156 - 5760

09	570	N	523	-0-	-47	-0-	517	3	6	9	Y	5					32
10	589	N	484	-0-	-105	-0-	483	3	1	9	Y	1					33
11	510	N	486	-0-	-24	-0-	478	3	8	9	Y	7					40
12	527	N	373	-0-	-154	-0-	364	3	9	9	Y	8					48
01	496	N	249	-0-	-247	-0-	239	3	10	9	Y	9					57
02	448	N	441	-0-	-7	-0-	441	3			Y	-0-					57

COLLINS-DANIEL WELL #: 2 RRCID -> 121846 COMPL. DATE 06/23/1986 TOTAL DEPTH 6080 PERF. 5657 - 5905

09	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	52	1	1320	3	Y	4					34
							4	9									
10	1922	N	1414	-0-	-508	-0-	7	1	1392	3	Y	14					48
							15	9									
11	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	7	1	1507	3	Y	17					65
							19	9									
12	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	10	1	1474	3	Y	4					69
							4	9									
*01	1426	N	1346	-0-	-80	-0-	7	1	1329	3	Y	9					78
							10	9									
02	1428	N	1227	-0-	-201	-0-	6	1	1221	3	Y	-0-	70	1			8

CALDWELL, J. E. WELL #: 4 RRCID -> 121891 COMPL. DATE 04/09/1986 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5457 - 5951

09	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					Y	-0-					13
10	P&A COND		-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					13
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/16/2016 - W/O TO 09-281357

WILLIAMS, GLADYS WELL #: 3 RRCID -> 122088 COMPL. DATE 05/02/1986 TOTAL DEPTH 5753 PERF. 5100 - 5510

09	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	352	1	825	3	Y	2					16
							2	9									
10	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	319	1	926	3	Y	2					18
							2	9									
11	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	393	1	795	3	Y	-0-					18
12	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	530	1	690	3	Y	3					21
							3	9									
01	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	513	1	652	3	Y	6					27
							7	9									
*02	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	480	1	827	3	Y	7	29	1			5
							8	9									

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

HOLLOWAY, W. E. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 122283 COMPL. DATE 08/25/1986 TOTAL DEPTH 6153 PERF. 5320 - 5982

09	882	N	882	-0-	-0-	-0-	46	1	836	3	N	-0-					-0-
10	930	N	875	-0-	-55	-0-	6	1	869	3	N	-0-					-0-
11	891	N	891	-0-	-0-	-0-	6	1	885	3	N	-0-					-0-
12	899	N	813	-0-	-86	-0-	5	1	808	3	N	-0-					-0-
01	868	N	701	-0-	-167	-0-	5	1	696	3	N	-0-					-0-
02	840	N	608	-0-	-232	-0-	4	1	604	3	N	-0-					-0-

PERKINS, MILLARD F. "GU" WELL #: 3 RRCID -> 122714 COMPL. DATE 08/12/1986 TOTAL DEPTH 6077 PERF. 4906 - 5458

09	720	N	708	-0-	-12	-0-	35	1	673	3	Y	-0-					-0-
10	744	N	736	-0-	-8	-0-	5	1	731	3	Y	-0-					-0-
11	690	N	688	-0-	-2	-0-	4	1	684	3	Y	-0-					-0-
12	744	N	634	-0-	-110	-0-	4	1	630	3	Y	-0-					-0-
01	763	N	763	-0-	-0-	-0-	4	1	759	3	Y	-0-					-0-
*02	671	N	671	-0-	-0-	-0-	4	1	667	3	Y	-0-					-0-

DICKENSON, T. L. GU 3 WELL #: 5 RRCID -> 123121 COMPL. DATE 12/19/1986 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5526 - 5908

09	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	78	1	1461	3	Y	6					21
							7	9									
10	1643	N	1566	-0-	-77	-0-	8	1	1555	3	Y	3					24
							3	9									
11	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	10	1	1532	3	Y	4					28
							4	9									
12	1612	N	1207	-0-	-405	-0-	8	1	1199	3	Y	-0-					28
01	1581	N	1448	-0-	-133	-0-	10	1	1430	3	Y	7					35
							8	9									
02	1456	N	1381	-0-	-75	-0-	9	1	1362	3	Y	9					44
							10	9									

CASTLEBERRY, J. O. WELL #: 2 RRCID -> 123122 COMPL. DATE 11/21/1986 TOTAL DEPTH 5803 PERF. 4872 - 5451

09	336	N	336	-0-	-0-	-0-	17	1	319	3	Y	-0-					-0-
10	341	N	339	-0-	-2	-0-	2	1	337	3	Y	-0-					-0-
11	330	N	326	-0-	-4	-0-	2	1	324	3	Y	-0-					-0-
12	341	N	327	-0-	-14	-0-	2	1	325	3	Y	-0-					-0-
01	341	N	330	-0-	-11	-0-	2	1	328	3	Y	-0-					-0-
02	308	N	282	-0-	-26	-0-	2	1	280	3	Y	-0-					-0-

PADFIELD, DEAN WELL #: 3 RRCID -> 123126 COMPL. DATE 11/24/1986 TOTAL DEPTH 6080 PERF. 5137 - 6017

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

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
09	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	78	1	1414	3	Y	-0-					-0-
10	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	10	1	1552	3	Y	-0-					-0-
11	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	10	1	1474	3	Y	-0-					-0-
12	1550	N	1333	-0-	-217	-0-	9	1	1324	3	Y	-0-					-0-
01	1550	N	1337	-0-	-213	-0-	9	1	1328	3	Y	-0-					-0-
02	1372	N	1177	-0-	-195	-0-	8	1	1169	3	Y	-0-					-0-

BUN JOHNSON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 124704 COMPL. DATE 06/04/1987 TOTAL DEPTH 6323 PERF. 5138 - 5873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	73	1	1449	3	Y	7					69
							8	9									
*10	1643	N	1548	-0-	-95	-0-	10	1	1521	3	Y	15	60	1			24
							17	9									
*11	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	10	1	1558	3	Y	-0-	3	1			21
*12	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	10	1	1589	3	Y	-0-					21
*01	1612	N	1543	-0-	-69	-0-	10	1	1533	3	Y	-0-					21
*02	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	10	1	1512	3	Y	-0-					21

MATZINGER, J. D. WELL #: 2 RRCID -> 125013 COMPL. DATE 08/07/1987 TOTAL DEPTH 6067 PERF. 5155 - 5934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	540	N	537	-0-	-3	-0-	28	1	509	3	N	-0-					-0-
10	558	N	557	-0-	-1	-0-	4	1	553	3	N	-0-					-0-
11	549	N	549	-0-	-0-	-0-	4	1	545	3	N	-0-					-0-
12	558	N	554	-0-	-4	-0-	4	1	550	3	N	-0-					-0-
01	558	N	550	-0-	-8	-0-	4	1	546	3	N	-0-					-0-
02	504	N	456	-0-	-48	-0-	3	1	453	3	N	-0-					-0-

WAGGONER M. L. WELL #: 14 RRCID -> 126130 COMPL. DATE 11/19/1987 TOTAL DEPTH 6770 PERF. 6091 - 6515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	185	N	185	-0-	-0-	-0-	11	1	174	3	N	-0-					42
10	200	N	200	-0-	-0-	-0-	1	1	199	3	N	-0-					42
11	203	N	203	-0-	-0-	-0-	1	1	202	3	N	-0-					42
12	208	N	208	-0-	-0-	-0-	1	1	207	3	N	-0-					42
01	208	N	208	-0-	-0-	-0-	1	1	207	3	N	-0-					42
02	196	N	188	-0-	-8	-0-	1	1	187	3	N	-0-					42

PARSON, J. E. WELL #: 2 RRCID -> 126357 COMPL. DATE 11/10/1987 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 5649 - 6454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	120	N	114	-0-	-6	-0-	6	1	108	3	N	-0-					-0-
10	136	N	136	-0-	-0-	-0-	1	1	135	3	N	-0-					-0-
11	134	N	134	-0-	-0-	-0-	1	1	133	3	N	-0-					-0-
12	141	N	141	-0-	-0-	-0-	1	1	140	3	N	-0-					-0-
01	154	N	154	-0-	-0-	-0-	1	1	153	3	N	-0-					-0-
*02	118	N	118	-0-	-0-	-0-	1	1	117	3	N	-0-					-0-

MCCLURE, B. B. WELL #: 3 RRCID -> 126358 COMPL. DATE 01/11/1988 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 5083 - 5904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	438	N	438	-0-	-0-	-0-	23	1	415	3	N	-0-					2
10	465	N	427	-0-	-38	-0-	3	1	424	3	N	-0-					2
11	450	N	326	-0-	-124	-0-	2	1	324	3	N	-0-					2
12	465	N	207	-0-	-258	-0-	1	1	206	3	N	-0-					2
01	434	N	214	-0-	-220	-0-	1	1	213	3	N	-0-					2
02	308	N	156	-0-	-152	-0-	1	1	155	3	N	-0-					2

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
09	210	N	194	-0-	-16	-0-	194	3			Y	-0-					12
10	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			Y	-0-					12
11	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			Y	-0-					12
12	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			Y	-0-					12
01	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			Y	-0-					12
*02	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			Y	-0-					12

BURNS, ARIZONA WELL #: 3 RRCID -> 127874 COMPL. DATE 06/20/1988 TOTAL DEPTH 6624 PERF. 4714 - 5852

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

MORRIS, R. L. "B" WELL #: 4 RRCID -> 128265 COMPL. DATE 06/08/1993 TOTAL DEPTH 6718 PERF. 5159 - 5742

09	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	3			Y	-0-					22
10	434	N	336	-0-	-98	-0-	335	3	1	9	Y	1					23
11	426	N	426	-0-	-0-	-0-	419	3	7	9	Y	6					29
12	434	N	303	-0-	-131	-0-	299	3	4	9	Y	4					33
01	341	N	203	-0-	-138	-0-	200	3	3	9	Y	3					36
*02	436	N	436	-0-	-0-	-0-	429	3	7	9	Y	6					42

HEIRS, READ WELL #: 3 RRCID -> 128269 COMPL. DATE 07/26/1988 TOTAL DEPTH 6107 PERF. 5168 - 6038

09	1080	N	1008	-0-	-72	-0-	52	1	956	3	Y	-0-					2
10	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	7	1	1125	3	Y	-0-					2
11	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	7	1	1141	3	Y	-0-					2
12	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	7	1	1069	3	Y	-0-					2
01	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	8	1	1126	3	Y	-0-					2
*02	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	7	1	995	3	Y	-0-					2

MORRIS, R. L. "B" WELL #: 8 RRCID -> 128467 COMPL. DATE 07/30/1988 TOTAL DEPTH 5741 PERF. 5386 - 5542

09	270	N	245	-0-	-25	-0-	245	3			Y	-0-					-0-
10	310	N	236	-0-	-74	-0-	236	3			Y	-0-					-0-
11	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			Y	-0-					-0-
12	248	N	142	-0-	-106	-0-	142	3			Y	-0-					-0-
01	248	N	50	-0-	-198	-0-	50	3			Y	-0-					-0-
*02	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			Y	-0-					-0-

LEHMBERG, G. A. WELL #: 3 RRCID -> 128632 COMPL. DATE 07/18/1988 TOTAL DEPTH 6230 PERF. 6013 - 6016

09	97	N	97	-0-	-0-	-0-	6	1	91	3	Y	-0-					-0-
10	93	N	91	-0-	-2	-0-	1	1	90	3	Y	-0-					-0-
11	124	N	124	-0-	-0-	-0-	1	1	123	3	Y	-0-					-0-
12	93	N	62	-0-	-31	-0-	62	3			Y	-0-					-0-
01	115	N	115	-0-	-0-	-0-	1	1	114	3	Y	-0-					-0-
02	112	N	80	-0-	-32	-0-	1	1	79	3	Y	-0-					-0-

PERKINS, MILLARD GU WELL #: 2 RRCID -> 129431 COMPL. DATE 12/14/1987 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5764 - 6071

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

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

BAITS-RHINE WELL #: 2 RRCID -> 129499 COMPL. DATE 11/07/1988 TOTAL DEPTH 6390 PERF. 4587 - 5867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	938	N	938	-0-	-0-	-0-	51	1	879	3	Y	7					10
							8	9									
10	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	193	1	1040	3	Y	4					14
							4	9									
11	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	187	1	1012	3	Y	15	29	1			-0-
							17	9									
12	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	192	1	910	3	Y	20	1	1			19
							22	9									
01	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	192	1	849	3	Y	12					31
							13	9									
*02	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	174	1	958	3	Y	1					32
							1	9									

BURNS, ARIZONA WELL #: 4 RRCID -> 129500 COMPL. DATE 09/28/1988 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 4715 - 6121

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-

BROWN, T. P. UNIT 2 WELL #: 5 RRCID -> 129501 COMPL. DATE 11/07/1988 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 4027 - 5631

09	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	68	1	1421	3	N	-0-					-0-
10	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	10	1	1474	3	N	-0-					-0-
11	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	9	1	1457	3	N	-0-					-0-
12	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	10	1	1451	3	N	-0-					-0-
01	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	10	1	1453	3	N	-0-					-0-
*02	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	9	1	1352	3	N	-0-					-0-

CLOUGH, ADELE GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 129503 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5097 - 6436

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

HORTON-DALY WELL #: 3 RRCID -> 129505 COMPL. DATE 11/09/1988 TOTAL DEPTH 5860 PERF. 4952 - 5291

09	1050	N	1037	-0-	-13	-0-	47	1	990	3	N	-0-					-0-
10	1085	N	1049	-0-	-36	-0-	7	1	1042	3	N	-0-					-0-
11	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	7	1	1032	3	N	-0-					-0-
12	1085	N	1061	-0-	-24	-0-	7	1	1054	3	N	-0-					-0-
01	1054	N	1024	-0-	-30	-0-	7	1	1017	3	N	-0-					-0-
02	980	N	940	-0-	-40	-0-	6	1	934	3	N	-0-					-0-

KINDLE, W. A. WELL #: 2 RRCID -> 129506 COMPL. DATE 10/29/1988 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5095 - 5775

09	103	N	103	-0-	-0-	-0-	6	1	97	3	Y	-0-					-0-
10	100	N	100	-0-	-0-	-0-	1	1	99	3	Y	-0-					-0-
11	91	N	91	-0-	-0-	-0-	1	1	90	3	Y	-0-					-0-
12	93	N	85	-0-	-8	-0-	1	1	84	3	Y	-0-					-0-
01	93	N	89	-0-	-4	-0-	1	1	88	3	Y	-0-					-0-
02	84	N	71	-0-	-13	-0-	1	1	70	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WOODY, ANNA W. GAS UNIT. WELL #: 3 RRCID -> 129509 COMPL. DATE 09/19/1988 TOTAL DEPTH 6840 PERF. 5947 - 6405

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

KEELING-DALY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 129768 COMPL. DATE 01/06/1989 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4965 - 5355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	63	1	1254	3	N	-0-					-0-
10	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	9	1	1316	3	N	-0-					-0-
11	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	8	1	1278	3	N	-0-					-0-
12	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	9	1	1291	3	N	-0-					-0-
01	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	9	1	1324	3	N	-0-					-0-
*02	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	8	1	1184	3	N	-0-					-0-

GOLAZ, CARL WELL #: 4 RRCID -> 129936 COMPL. DATE 01/18/1989 TOTAL DEPTH 6140 PERF. 5174 - 6024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	825	N	825	-0-	-0-	-0-	46	1	779	3	N	-0-					-0-
10	883	N	883	-0-	-0-	-0-	6	1	877	3	N	-0-					-0-
11	855	N	855	-0-	-0-	-0-	6	1	849	3	N	-0-					-0-
12	818	N	818	-0-	-0-	-0-	5	1	813	3	N	-0-					-0-
01	841	N	841	-0-	-0-	-0-	6	1	835	3	N	-0-					-0-
*02	735	N	735	-0-	-0-	-0-	5	1	730	3	N	-0-					-0-

GREGG, ROBERT N. WELL #: 3 RRCID -> 130377 COMPL. DATE 01/26/1989 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4581 - 5791

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

BOYER, R. M. WELL #: 3 RRCID -> 130451 COMPL. DATE 02/24/1989 TOTAL DEPTH 6260 PERF. 5161 - 5900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	60	N	-0-	-0-	-60	-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-

CITY OF BRIDGEPORT WELL #: 2L RRCID -> 130453 COMPL. DATE 02/02/1989 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 4727 - 5952

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

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

CRUMPTON, S. R. WELL #: 3 RRCID -> 130454 COMPL. DATE 02/28/1989 TOTAL DEPTH 5965 PERF. 5235 - 5942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3106	X	3106	-0-	-0-	-0-	149	1	2957	3	Y	-0-					9
10	3070	X	3070	-0-	-0-	-0-	20	1	3050	3	Y	-0-					9
11	3181	X	3181	-0-	-0-	-0-	20	1	3160	3	Y	1					10
							1	9									
12	3191	X	3191	-0-	-0-	-0-	21	1	3168	3	Y	2					12
							2	9									
01	3131	X	2542	-0-	-589	-0-	17	1	2525	3	Y	-0-					12
02	2828	X	1830	-0-	-998	-0-	12	1	1816	3	Y	2					14
							2	9									

MAY, LILLIAN WELL #: 3 RRCID -> 130456 COMPL. DATE 01/31/1989 TOTAL DEPTH 6092 PERF. 5201 - 5797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	825	N	825	-0-	-0-	-0-	46	1	779	3	Y	-0-					12
10	941	N	941	-0-	-0-	-0-	6	1	935	3	Y	-0-					12
11	883	N	883	-0-	-0-	-0-	6	1	877	3	Y	-0-					12
12	837	N	787	-0-	-50	-0-	5	1	782	3	Y	-0-					12
01	837	N	807	-0-	-30	-0-	5	1	802	3	Y	-0-					12
02	756	N	722	-0-	-34	-0-	5	1	717	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
09	1050	N	965	-0-	-85	-0-	47	1	918	3	N	-0-					-0-
10	1023	N	1020	-0-	-3	-0-	7	1	1013	3	N	-0-					-0-
11	960	N	827	-0-	-133	-0-	5	1	822	3	N	-0-					-0-
12	992	N	965	-0-	-27	-0-	6	1	959	3	N	-0-					-0-
01	1023	N	958	-0-	-65	-0-	6	1	952	3	N	-0-					-0-
*02	902	N	902	-0-	-0-	-0-	6	1	896	3	N	-0-					-0-

DEATON, JIM WELL #: 2 RRCID -> 130906 COMPL. DATE 03/29/1989 TOTAL DEPTH 6590 PERF. 6010 - 6560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	300	N	157	-0-	-143	-0-	6	1	151	3	Y	-0-					-0-
10	620	N	155	-0-	-465	-0-	1	1	154	3	Y	-0-					-0-
11	431	N	431	-0-	-0-	-0-	3	1	428	3	Y	-0-					-0-
12	402	N	402	-0-	-0-	-0-	3	1	399	3	Y	-0-					-0-
01	377	N	377	-0-	-0-	-0-	3	1	374	3	Y	-0-					-0-
02	392	N	362	-0-	-30	-0-	2	1	360	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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROBERTS, N. R. "A" WELL #: 2 RRCID -> 130911 COMPL. DATE 04/10/1989 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6080 - 6664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	899	N	899	-0-	-0-	-0-	35	1	864	3	Y	-0-					-0-
10	1147	N	711	-0-	-436	-0-	4	1	707	3	Y	-0-					-0-
11	1080	N	876	-0-	-204	-0-	4	1	872	3	Y	-0-					-0-
12	930	N	893	-0-	-37	-0-	4	1	889	3	Y	-0-					-0-
01	896	N	896	-0-	-0-	-0-	5	1	891	3	Y	-0-					-0-
*02	849	N	849	-0-	-0-	-0-	4	1	844	3	Y	1					1
							1	9									

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

KIKER, SAM WELL #: 4 RRCID -> 131117 COMPL. DATE 05/23/1989 TOTAL DEPTH 6260 PERF. 5528 - 5537

09	125	N	125	-0-	-0-	-0-	6	1	119	3	N	-0-					-0-
10	188	N	188	-0-	-0-	-0-	1	1	187	3	N	-0-					-0-
11	172	N	172	-0-	-0-	-0-	1	1	171	3	N	-0-					-0-
12	174	N	174	-0-	-0-	-0-	1	1	173	3	N	-0-					-0-
01	182	N	182	-0-	-0-	-0-	1	1	181	3	N	-0-					-0-
*02	135	N	135	-0-	-0-	-0-	1	1	134	3	N	-0-					-0-

THOMPSON, AGGIE WELL #: 2 RRCID -> 131536 COMPL. DATE 06/05/1989 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 5140 - 5361

09	518	N	518	-0-	-0-	-0-	24	1	494	3	Y	-0-					-0-
10	527	N	525	-0-	-2	-0-	3	1	522	3	Y	-0-					-0-
11	510	N	507	-0-	-3	-0-	3	1	504	3	Y	-0-					-0-
12	527	N	503	-0-	-24	-0-	3	1	500	3	Y	-0-					-0-
01	527	N	521	-0-	-6	-0-	4	1	517	3	Y	-0-					-0-
02	476	N	468	-0-	-8	-0-	3	1	465	3	Y	-0-					-0-

MARES, H. F. JR. WELL #: 3 RRCID -> 131733 COMPL. DATE 05/04/1989 TOTAL DEPTH 6577 PERF. 5039 - 6494

09	443	N	443	-0-	-0-	-0-	17	1	426	3	Y	-0-					20
10	469	N	469	-0-	-0-	-0-	2	1	467	3	Y	-0-					20
11	453	N	453	-0-	-0-	-0-	2	1	451	3	Y	-0-					20
12	466	N	466	-0-	-0-	-0-	2	1	464	3	Y	-0-					20
01	476	N	476	-0-	-0-	-0-	2	1	474	3	Y	-0-					20
*02	426	N	426	-0-	-0-	-0-	2	1	424	3	Y	-0-					20

CARAWAY, MEDORA WELL #: 4 RRCID -> 132113 COMPL. DATE 08/24/1989 TOTAL DEPTH 6430 PERF. 5405 - 6350

09	900	N	877	-0-	-23	-0-	46	1	830	3	Y	1					19
							1	9									
10	885	N	885	-0-	-0-	-0-	6	1	877	3	Y	2					21
							2	9									
11	859	N	859	-0-	-0-	-0-	6	1	853	3	Y	-0-					21
12	868	N	795	-0-	-73	-0-	5	1	790	3	Y	-0-					21
01	868	N	857	-0-	-11	-0-	6	1	851	3	Y	-0-					21
*02	830	N	830	-0-	-0-	-0-	5	1	814	3	Y	10					31
							11	9									

COUCH, LUCILLE WELL #: 2 RRCID -> 132114 COMPL. DATE 06/15/1989 TOTAL DEPTH 5918 PERF. 3964 - 4331

09	520	N	520	-0-	-0-	-0-	24	1	496	3	N	-0-					2
10	560	N	560	-0-	-0-	-0-	4	1	556	3	N	-0-					2
11	503	N	503	-0-	-0-	-0-	3	1	500	3	N	-0-					2
12	540	N	540	-0-	-0-	-0-	4	1	536	3	N	-0-					2
01	562	N	562	-0-	-0-	-0-	4	1	558	3	N	-0-					2
*02	516	N	516	-0-	-0-	-0-	3	1	513	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
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MEADOWS, ALICE WELL #: 3 RRCID -> 132116 COMPL. DATE 09/01/1989 TOTAL DEPTH 6245 PERF. 5569 - 5723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	630	N	626	-0-	-4	-0-	29	1	597	3	Y	-0-					-0-
10	659	N	659	-0-	-0-	-0-	4	1	655	3	Y	-0-					-0-
11	643	N	643	-0-	-0-	-0-	4	1	639	3	Y	-0-					-0-
12	656	N	656	-0-	-0-	-0-	4	1	652	3	Y	-0-					-0-
01	651	N	641	-0-	-10	-0-	4	1	637	3	Y	-0-					-0-
02	588	N	572	-0-	-16	-0-	4	1	568	3	Y	-0-					-0-

STEWART, ROMIE WELL #: 4 RRCID -> 132599 COMPL. DATE 08/14/1989 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 5935 - 6261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	600	N	600	-0-	-0-	-0-	28	1	572	3	N	-0-					-0-
10	651	N	615	-0-	-36	-0-	4	1	611	3	N	-0-					-0-
11	630	N	597	-0-	-33	-0-	4	1	593	3	N	-0-					-0-
12	620	N	618	-0-	-2	-0-	4	1	614	3	N	-0-					-0-
01	625	N	625	-0-	-0-	-0-	4	1	621	3	N	-0-					-0-
02	560	N	538	-0-	-22	-0-	4	1	534	3	N	-0-					-0-

WALKER, TROY WELL #: 2 RRCID -> 132602 COMPL. DATE 10/17/1989 TOTAL DEPTH 6480 PERF. 5405 - 5983

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

POORE, B. B. WELL #: 3 RRCID -> 132801 COMPL. DATE 11/13/1989 TOTAL DEPTH 6185 PERF. 4122 - 5877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	450	N	425	-0-	-25	-0-	23	1	402	3	Y	-0-					2
10	434	N	416	-0-	-18	-0-	3	1	413	3	Y	-0-					2
11	453	N	453	-0-	-0-	-0-	3	1	450	3	Y	-0-					2
12	449	N	449	-0-	-0-	-0-	3	1	446	3	Y	-0-					2
01	403	N	401	-0-	-2	-0-	3	1	398	3	Y	-0-					2
02	420	N	392	-0-	-28	-0-	3	1	389	3	Y	-0-					2

DORITHA DUTTON GU WELL #: 1 RRCID -> 132802 COMPL. DATE 09/24/1989 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 4920 - 5042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1710	N	1587	-0-	-123	-0-	74	1	1513	3	Y	-0-					2
10	1736	N	1596	-0-	-140	-0-	10	1	1586	3	Y	-0-					2
11	1650	N	1628	-0-	-22	-0-	11	1	1617	3	Y	-0-					2
12	1643	N	1608	-0-	-35	-0-	11	1	1597	3	Y	-0-					2
01	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	11	1	1584	3	Y	-0-					2
02	1512	N	1438	-0-	-74	-0-	9	1	1427	3	Y	2					-0-
							2	9									

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

LEWIS, J. R. 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
09	330	N	300	-0-	-30	-0-	12	1	288	3	Y	-0-					-0-
10	372	N	363	-0-	-9	-0-	2	1	361	3	Y	-0-					-0-
11	507	N	507	-0-	-0-	-0-	3	1	504	3	Y	-0-					-0-
12	324	N	324	-0-	-0-	-0-	2	1	322	3	Y	-0-					-0-
01	498	N	498	-0-	-0-	-0-	3	1	495	3	Y	-0-					-0-
*02	406	N	406	-0-	-0-	-0-	3	1	403	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
09	600	N	568	-0-	-32	-0-	28	1	540	3	Y	-0-					-0-
10	558	N	489	-0-	-69	-0-	3	1	486	3	Y	-0-					-0-
11	600	N	565	-0-	-35	-0-	4	1	561	3	Y	-0-					-0-
12	589	N	554	-0-	-35	-0-	4	1	550	3	Y	-0-					-0-
01	506	N	506	-0-	-0-	-0-	3	1	503	3	Y	-0-					-0-
02	532	N	263	-0-	-269	-0-	2	1	261	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
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HORTON, M. C. WELL #: 1 RRCID -> 133539 COMPL. DATE 06/09/2011 TOTAL DEPTH 6051 PERF. 4208 - 5928

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

DRYDEN, J. A. WELL #: 3 RRCID -> 133565 COMPL. DATE 01/24/1990 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 4865 - 5140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	576	N	576	-0-	-0-	-0-	64	1	499	3	N	12					166
							13	9									
10	651	N	589	-0-	-62	-0-	43	1	531	3	N	14					180
							15	9									
11	600	N	556	-0-	-44	-0-	39	1	510	3	N	6					186
							7	9									
12	620	N	620	-0-	-0-	-0-	49	1	554	3	N	15					201
							17	9									
01	795	N	795	-0-	-0-	-0-	41	1	750	3	N	4					205
							4	9									
*02	715	N	715	-0-	-0-	-0-	34	1	658	3	N	21					226
							23	9									

NIX, E. M. WELL #: 3 RRCID -> 133588 COMPL. DATE 12/07/1989 TOTAL DEPTH 6264 PERF. 4335 - 5725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1230	N	1069	-0-	-161	-0-	57	1	1012	3	Y	-0-					6
10	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	9	1	1421	3	Y	-0-					6
11	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	9	1	1314	3	Y	-0-					6
12	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	8	1	1152	3	Y	-0-					6
01	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	10	1	1411	3	Y	-0-					6
*02	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	8	1	1233	3	Y	-0-					6

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

GADBERRY, HENRY WELL #: 20 RRCID -> 133692 COMPL. DATE 02/02/1990 TOTAL DEPTH 5890 PERF. 4054 - 5112

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/14/2016 - P/A 11/14/16

BAITS-RHINE WELL #: 3 RRCID -> 133702 COMPL. DATE 01/11/1990 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 4556 - 6084

09	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-
10	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-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-

STROUD, R. C. WELL #: 2 RRCID -> 133749 COMPL. DATE 01/22/1990 TOTAL DEPTH 6480 PERF. 5727 - 6044

09	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			Y	-0-					-0-
10	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			Y	-0-					-0-
11	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			Y	-0-					-0-
12	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			Y	-0-					-0-
01	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			Y	-0-					-0-
*02	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			Y	-0-					-0-

WAGGONER, C. "A" WELL #: 3 RRCID -> 134033 COMPL. DATE 02/13/1990 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5931 - 6394

09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/02/2016 - P/A 11/02/16

WILLIAMSON, L. C. WELL #: 5 RRCID -> 134034 COMPL. DATE 11/06/1989 TOTAL DEPTH 6010 PERF. 4860 - 5640

09	920	N	920	-0-	-0-	-0-	40	1	220	2	N	-0-					-0-
							660	3									
10	992	N	949	-0-	-43	-0-	5	1	226	2	N	-0-					-0-
							718	3									
11	930	N	922	-0-	-8	-0-	5	1	220	2	N	-0-					-0-
							697	3									
12	961	N	936	-0-	-25	-0-	5	1	223	2	N	-0-					-0-
							708	3									
01	961	N	929	-0-	-32	-0-	5	1	221	2	N	-0-					-0-
							703	3									
02	868	N	839	-0-	-29	-0-	4	1	200	2	N	-0-					-0-
							635	3									

PHILLIPS, R. H. "A" WELL #: 3 RRCID -> 134035 COMPL. DATE 01/16/1990 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4564 - 5936

09	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-
10	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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

BRUMLEY, JAMES W. GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 134238 COMPL. DATE 01/20/1990 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4194 - 4752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	861	N	861	-0-	-0-	-0-	41	1	820	3	Y	-0-					-0-
10	880	N	880	-0-	-0-	-0-	6	1	874	3	Y	-0-					-0-
11	853	N	853	-0-	-0-	-0-	6	1	847	3	Y	-0-					-0-
12	853	N	853	-0-	-0-	-0-	6	1	847	3	Y	-0-					-0-
01	864	N	864	-0-	-0-	-0-	6	1	858	3	Y	-0-					-0-
*02	779	N	779	-0-	-0-	-0-	5	1	774	3	Y	-0-					-0-

MACKEY, W.L. GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 134506 COMPL. DATE 04/18/1990 TOTAL DEPTH 6260 PERF. 4382 - 5789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4654	X	4654	-0-	-0-	-0-	217	1	4437	3	Y	-0-					-0-
10	3958	X	3958	-0-	-0-	-0-	26	1	3932	3	Y	-0-					-0-
11	3526	X	3526	-0-	-0-	-0-	23	1	3503	3	Y	-0-					-0-
12	2923	X	2923	-0-	-0-	-0-	19	1	2904	3	Y	-0-					-0-
01	3068	X	3068	-0-	-0-	-0-	20	1	3048	3	Y	-0-					-0-
*02	2478	X	2478	-0-	-0-	-0-	16	1	2462	3	Y	-0-					-0-

KELLEY-CLARK UNIT WELL #: 3 RRCID -> 134531 COMPL. DATE 03/21/1990 TOTAL DEPTH 6185 PERF. 5525 - 5834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	390	N	353	-0-	-37	-0-	17	1	336	3	N	-0-					-0-
10	372	N	354	-0-	-18	-0-	2	1	352	3	N	-0-					-0-
11	360	N	345	-0-	-15	-0-	2	1	343	3	N	-0-					-0-
12	375	N	375	-0-	-0-	-0-	2	1	373	3	N	-0-					-0-
01	366	N	366	-0-	-0-	-0-	2	1	364	3	N	-0-					-0-
02	336	N	326	-0-	-10	-0-	2	1	324	3	N	-0-					-0-

KARNES, J. D. UNIT 3 WELL #: 9 RRCID -> 134546 COMPL. DATE 02/27/1990 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 4142 - 5970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	570	N	521	-0-	-49	-0-	24	1	497	3	Y	-0-					-0-
10	930	N	586	-0-	-344	-0-	4	1	581	3	Y	1					1
							1	9									
11	671	N	671	-0-	-0-	-0-	4	1	666	3	Y	1					2
							1	9									
12	527	N	291	-0-	-236	-0-	2	1	289	3	Y	-0-					2
01	589	N	524	-0-	-65	-0-	4	1	520	3	Y	-0-					2
02	616	N	373	-0-	-243	-0-	2	1	365	3	Y	5					7
							6	9									

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
09	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	78	1	1409	3	Y	4					16
							4	9									
10	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	9	1	1447	3	Y	6					22
							7	9									
11	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	9	1	1425	3	Y	-0-					22
12	1550	N	1480	-0-	-70	-0-	10	1	1451	3	Y	17					39
							19	9									
01	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	10	1	1468	3	Y	8					47
							9	9									
02	1344	N	1339	-0-	-5	-0-	9	1	1322	3	Y	7					54
							8	9									

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

MCGEE, W. H. WELL #: 3 RRCID -> 134550 COMPL. DATE 04/02/1990 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 5627 - 5668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2730	N	2712	-0-	-18	-0-	131	1	2581	3	Y	-0-					-0-
10	2821	N	2809	-0-	-12	-0-	18	1	2791	3	Y	-0-					-0-
11	2695	N	2695	-0-	-0-	-0-	17	1	2678	3	Y	-0-					-0-
12	2790	N	2679	-0-	-111	-0-	18	1	2657	3	Y	4					4
							4	9									
01	2821	N	2693	-0-	-128	-0-	18	1	2665	3	Y	9	13	1			-0-
							10	9									
02	2520	N	2449	-0-	-71	-0-	16	1	2432	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

MIDDLETON, J. F. WELL #: 2 RRCID -> 135713 COMPL. DATE 07/02/1990 TOTAL DEPTH 5795 PERF. 4896 - 5138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	125	1	1585	3	Y	3					18
							3	9									
10	1829	N	1700	-0-	-129	-0-	68	1	1632	3	Y	-0-					18
*11	1770	N	1506	-0-	-264	-0-	18	1	1488	3	Y	-0-					18
*12	1767	N	1083	-0-	-684	-0-	7	1	1076	3	Y	-0-					18
01	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	21	1	1760	3	Y	2					20
							2	9									
*02	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	22	1	1532	3	Y	2					22
							2	9									

GALLETT, J. L. WELL #: 3 RRCID -> 135714 COMPL. DATE 06/27/1990 TOTAL DEPTH 6385 PERF. 5584 - 6209

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

MAEYERS, ELLA WELL #: 3 C RRCID -> 135715 COMPL. DATE 03/01/1990 TOTAL DEPTH 7901 PERF. 5952 - 6422

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

COX, PEARL WELL #: 2-C RRCID -> 135843 COMPL. DATE 06/02/1990 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5969 - 6139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	342	N	342	-0-	-0-	-0-	12	1	330	3	N	-0-					-0-
10	403	N	339	-0-	-64	-0-	2	1	337	3	N	-0-					-0-
11	360	N	342	-0-	-18	-0-	2	1	340	3	N	-0-					-0-
12	341	N	217	-0-	-124	-0-	1	1	216	3	N	-0-					-0-
01	341	N	259	-0-	-82	-0-	1	1	258	3	N	-0-					-0-
02	308	N	222	-0-	-86	-0-	1	1	221	3	N	-0-					-0-

MILLER, WILLIAM GU 2 WELL #: 4 RRCID -> 135844 COMPL. DATE 05/03/1990 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 5960 - 6423

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

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

BROWN, W. W. WELL #: 4 RRCID -> 135845 COMPL. DATE 06/27/1990 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 4436 - 5774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	63	1	1305	3	Y	-0-					-0-
10	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	8	1	1278	3	Y	-0-					-0-
11	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	8	1	1163	3	Y	-0-					-0-
12	1240	N	1076	-0-	-164	-0-	7	1	1069	3	Y	-0-					-0-
01	1240	N	1007	-0-	-233	-0-	7	1	1000	3	Y	-0-					-0-
02	1092	N	1080	-0-	-12	-0-	7	1	1073	3	Y	-0-					-0-

HAMPTON, J. V. WELL #: 7 RRCID -> 135910 COMPL. DATE 05/14/1990 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 4894 - 6307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	86	1	2199	3	Y	-0-					-0-
10	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	12	1	2353	3	Y	-0-					-0-
11	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	15	1	2365	3	Y	-0-					-0-
12	2505	N	2505	-0-	-0-	-0-	16	1	2489	3	Y	-0-					-0-
01	2475	N	2475	-0-	-0-	-0-	17	1	2458	3	Y	-0-					-0-
02	2212	N	2199	-0-	-13	-0-	14	1	2185	3	Y	-0-					-0-

KARNES, J. D. UNIT 2 WELL #: 10 RRCID -> 136089 COMPL. DATE 07/18/1991 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 4080 - 5516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	754	N	754	-0-	-0-	-0-	35	1	719	3	Y	-0-					-0-
10	806	N	795	-0-	-11	-0-	5	1	790	3	Y	-0-					-0-
11	780	N	762	-0-	-18	-0-	5	1	757	3	Y	-0-					-0-
12	775	N	757	-0-	-18	-0-	5	1	752	3	Y	-0-					-0-
01	806	N	648	-0-	-158	-0-	4	1	643	3	Y	1					1
							1	9									
*02	710	N	710	-0-	-0-	-0-	5	1	705	3	Y	-0-					1

BOYD, BERTHA RAY WELL #: 1 RRCID -> 136115 COMPL. DATE 08/23/1990 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 4206 - 5772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	935	N	935	-0-	-0-	-0-	46	1	889	3	Y	-0-					-0-
10	930	N	873	-0-	-57	-0-	6	1	867	3	Y	-0-					-0-
11	907	N	907	-0-	-0-	-0-	6	1	901	3	Y	-0-					-0-
12	930	N	821	-0-	-109	-0-	5	1	816	3	Y	-0-					-0-
01	868	N	776	-0-	-92	-0-	5	1	771	3	Y	-0-					-0-
*02	841	N	841	-0-	-0-	-0-	5	1	836	3	Y	-0-					-0-

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
09	294	N	294	-0-	-0-	-0-	12	1	282	3	Y	-0-					-0-
10	309	N	309	-0-	-0-	-0-	2	1	307	3	Y	-0-					-0-
11	302	N	302	-0-	-0-	-0-	2	1	300	3	Y	-0-					-0-
12	305	N	305	-0-	-0-	-0-	2	1	303	3	Y	-0-					-0-
01	305	N	305	-0-	-0-	-0-	2	1	303	3	Y	-0-					-0-
*02	271	N	271	-0-	-0-	-0-	2	1	269	3	Y	-0-					-0-

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

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

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
09	342	N	342	-0-	-0-	-0-	17	1	325	3	N	-0-			-0-
10	265	N	265	-0-	-0-	-0-	2	1	263	3	N	-0-			-0-
11	240	N	229	-0-	-11	-0-	2	1	227	3	N	-0-			-0-
12	248	N	239	-0-	-9	-0-	2	1	237	3	N	-0-			-0-
01	259	N	259	-0-	-0-	-0-	2	1	257	3	N	-0-			-0-
02	224	N	207	-0-	-17	-0-	1	1	206	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
09	180	N	116	-0-	-64	-0-	6	1	110	3	Y	-0-			-0-
10	186	N	125	-0-	-61	-0-	1	1	124	3	Y	-0-			-0-
11	150	N	138	-0-	-12	-0-	1	1	137	3	Y	-0-			-0-
12	142	N	142	-0-	-0-	-0-	1	1	141	3	Y	-0-			-0-
01	164	N	164	-0-	-0-	-0-	1	1	163	3	Y	-0-			-0-
02	140	N	114	-0-	-26	-0-	1	1	113	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
09	249	N	249	-0-	-0-	-0-	12	1	237	3	N	-0-			-0-
10	281	N	281	-0-	-0-	-0-	2	1	279	3	N	-0-			-0-
11	271	N	271	-0-	-0-	-0-	2	1	269	3	N	-0-			-0-
12	259	N	259	-0-	-0-	-0-	2	1	257	3	N	-0-			-0-
01	253	N	253	-0-	-0-	-0-	2	1	251	3	N	-0-			-0-
*02	213	N	213	-0-	-0-	-0-	1	1	212	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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

KARNES, J. D. GU 3 WELL #: 12 RRCID -> 137165 COMPL. DATE 10/12/1990 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4089 - 5945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	3030	X	2891	-0-	-139	-0-	141	1	2750	3	Y	-0-			5
10	3035	X	3035	-0-	-0-	-0-	20	1	3015	3	Y	-0-			5
11	2883	X	2883	-0-	-0-	-0-	19	1	2864	3	Y	-0-			5
12	3230	X	3230	-0-	-0-	-0-	21	1	3209	3	Y	-0-			5
01	3400	X	3400	-0-	-0-	-0-	17	1	3383	3	Y	-0-			5
*02	2693	N	2693	-0-	-0-	-0-	17	1	2676	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
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HOUGH, H. V. WELL #: 4 RRCID -> 137236 COMPL. DATE 10/23/1990 TOTAL DEPTH 7301 PERF. 5544 - 5876

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

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	57	1	1040	3	Y	6					101
							7	9									
10	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	7	1	1116	3	Y	9					110
							10	9									
11	960	N	870	-0-	-90	-0-	6	1	862	3	Y	2					112
							2	9									
12	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	8	1	1209	3	Y	-0-					112
01	1147	N	1074	-0-	-73	-0-	7	1	1055	3	Y	11					123
							12	9									
*02	927	N	927	-0-	-0-	-0-	6	1	891	3	Y	27	134	1			16
							30	9									

ADAMS-SOUTHWEST WELL #: 5 RRCID -> 137243 COMPL. DATE 11/01/1990 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 5186 - 6003

09	938	N	938	-0-	-0-	-0-	51	1	887	3	Y	-0-	74	1			13
10	967	N	967	-0-	-0-	-0-	6	1	949	3	Y	11	4	1			20
							12	9									
11	938	N	938	-0-	-0-	-0-	6	1	917	3	Y	14					34
							15	9									
12	961	N	877	-0-	-84	-0-	6	1	856	3	Y	14					48
							15	9									
01	961	N	845	-0-	-116	-0-	6	1	829	3	Y	9					57
							10	9									
02	868	N	818	-0-	-50	-0-	5	1	799	3	Y	13					70
							14	9									

IMPROVEMENT DISTRICT WELL #: 1L RRCID -> 137594 COMPL. DATE 09/26/1990 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 6362 - 6616

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

MORRIS, ADA WELL #: 5-C RRCID -> 137629 COMPL. DATE 10/10/1990 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 5972 - 6238

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

DUNN, HOBBY ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 137835 COMPL. DATE 11/06/1990 TOTAL DEPTH 5929 PERF. 5082 - 5794

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

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

DONALDSON-SMITH WELL #: 3C RRCID -> 138090 COMPL. DATE 01/17/1991 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 4061 - 5717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	67	1	1336	3	Y	-0-					8
10	1488	N	1405	-0-	-83	-0-	9	1	1396	3	Y	-0-					8
11	1440	N	1339	-0-	-101	-0-	9	1	1330	3	Y	-0-					8
12	1457	N	1030	-0-	-427	-0-	7	1	1023	3	Y	-0-					8
01	1395	N	1383	-0-	-12	-0-	9	1	1374	3	Y	-0-					8
02	1260	N	1192	-0-	-68	-0-	8	1	1184	3	Y	-0-					8

WAGGONER, MARIE "D" WELL #: 6 RRCID -> 138113 COMPL. DATE 02/15/1991 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 5506 - 6728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	349	N	349	-0-	-0-	-0-	17	1	332	3	Y	-0-					-0-
10	348	N	348	-0-	-0-	-0-	2	1	346	3	Y	-0-					-0-
11	360	N	344	-0-	-16	-0-	2	1	342	3	Y	-0-					-0-
12	372	N	336	-0-	-36	-0-	2	1	334	3	Y	-0-					-0-
01	341	N	337	-0-	-4	-0-	2	1	335	3	Y	-0-					-0-
02	308	N	285	-0-	-23	-0-	2	1	283	3	Y	-0-					-0-

FLEECE WELL #: 1 RRCID -> 138143 COMPL. DATE 04/09/1991 TOTAL DEPTH 6115 PERF. 5052 - 5154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	3			Y	-0-					-0-
10	651	N	638	-0-	-13	-0-	638	3			Y	-0-					-0-
11	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	3			Y	-0-					-0-
12	651	N	642	-0-	-9	-0-	642	3			Y	-0-					-0-
01	651	N	637	-0-	-14	-0-	637	3			Y	-0-					-0-
*02	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	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
09	783	N	783	-0-	-0-	-0-	40	1	743	3	Y	-0-					2
10	806	N	805	-0-	-1	-0-	5	1	800	3	Y	-0-					2
11	786	N	786	-0-	-0-	-0-	5	1	781	3	Y	-0-					2
12	806	N	759	-0-	-47	-0-	5	1	754	3	Y	-0-					2
01	806	N	784	-0-	-22	-0-	5	1	779	3	Y	-0-					2
02	728	N	641	-0-	-87	-0-	4	1	637	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
09	4530	X	3646	-0-	-884	-0-	172	1	3471	3	Y	3					3
							3	9									
10	4371	X	4268	-0-	-103	-0-	509	1	3759	3	Y	-0-					3
11	4230	X	3936	-0-	-294	-0-	502	1	3432	3	Y	2					5
							2	9									
12	4371	X	2252	-0-	-2119	-0-	485	1	1767	3	Y	-0-					5
01	4278	X	1356	-0-	-2922	-0-	404	1	948	3	Y	4					9
							4	9									
02	3864	X	1760	-0-	-2104	-0-	268	1	1491	3	Y	1					10
							1	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
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

PADGETT, C. E. WELL #: 2 RRCID -> 138849 COMPL. DATE 06/18/1991 TOTAL DEPTH 5880 PERF. 5002 - 5610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	337	N	337	-0-	-0-	-0-	17	1	320	3	Y	-0-					-0-
10	341	N	339	-0-	-2	-0-	2	1	337	3	Y	-0-					-0-
11	330	N	325	-0-	-5	-0-	2	1	323	3	Y	-0-					-0-
12	341	N	322	-0-	-19	-0-	2	1	320	3	Y	-0-					-0-
01	341	N	327	-0-	-14	-0-	2	1	325	3	Y	-0-					-0-
02	308	N	294	-0-	-14	-0-	2	1	292	3	Y	-0-					-0-

DECATUR GU 3 WELL #: 5 RRCID -> 138851 COMPL. DATE 06/18/1991 TOTAL DEPTH 6864 PERF. 5896 - 6436

09	810	N	758	-0-	-52	-0-	40	1	718	3	Y	-0-					-0-
10	837	N	776	-0-	-61	-0-	5	1	771	3	Y	-0-					-0-
11	762	N	762	-0-	-0-	-0-	5	1	757	3	Y	-0-					-0-
12	777	N	777	-0-	-0-	-0-	5	1	772	3	Y	-0-					-0-
01	789	N	789	-0-	-0-	-0-	5	1	784	3	Y	-0-					-0-
*02	724	N	724	-0-	-0-	-0-	5	1	719	3	Y	-0-					-0-

BLACKERBY WELL #: 4 RRCID -> 138891 COMPL. DATE 04/30/1991 TOTAL DEPTH 6685 PERF. 5967 - 6278

09	637	N	637	-0-	-0-	-0-	29	1	608	3	Y	-0-					26
10	640	N	640	-0-	-0-	-0-	4	1	636	3	Y	-0-					26
11	516	N	516	-0-	-0-	-0-	3	1	513	3	Y	-0-					26
12	452	N	452	-0-	-0-	-0-	3	1	449	3	Y	-0-					26
01	458	N	458	-0-	-0-	-0-	3	1	455	3	Y	-0-					26
*02	398	N	398	-0-	-0-	-0-	3	1	395	3	Y	-0-					26

SEWELL-GAGE WELL #: 2 RRCID -> 138904 COMPL. DATE 06/10/1980 TOTAL DEPTH 6295 PERF. 4197 - 4913

09	690	N	638	-0-	-52	-0-	29	1	609	3	Y	-0-					-0-
10	682	N	678	-0-	-4	-0-	4	1	674	3	Y	-0-					-0-
11	660	N	650	-0-	-10	-0-	4	1	646	3	Y	-0-					-0-
12	651	N	651	-0-	-0-	-0-	4	1	647	3	Y	-0-					-0-
01	682	N	678	-0-	-4	-0-	5	1	673	3	Y	-0-					-0-
02	616	N	598	-0-	-18	-0-	4	1	594	3	Y	-0-					-0-

BARRETT, NELLIE WELL #: 1 RRCID -> 138990 COMPL. DATE 07/15/1991 TOTAL DEPTH 6074 PERF. 5600 - 6019

*06	2940	X	2880	-0-	-60	-0-	155	1	2724	3	Y	1					8
							1	9									
*07	3038	X	2957	-0-	-81	-0-	164	1	2793	3	Y	-0-					8
*08	2976	N	2916	-0-	-60	-0-	162	1	2754	3	Y	-0-					8
*09	2880	N	2808	-0-	-72	-0-	151	1	2657	3	Y	-0-					8
*10	2945	N	2839	-0-	-106	-0-	18	1	2821	3	Y	-0-					8
*11	2820	N	2775	-0-	-45	-0-	18	1	2757	3	Y	-0-					8
*12	2914	N	2777	-0-	-137	-0-	18	1	2759	3	Y	-0-	6	1			2
01	2852	N	2703	-0-	-149	-0-	18	1	2685	3	Y	-0-					2
02	2604	N	2463	-0-	-141	-0-	16	1	2447	3	Y	-0-					2

ARDINGER, E. R. WELL #: 3 RRCID -> 138991 COMPL. DATE 06/20/1991 TOTAL DEPTH 5986 PERF. 5736 - 5807

09	1830	N	1639	-0-	-191	-0-	79	1	1557	3	Y	3					78
							3	9									
10	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	12	1	1762	3	Y	2					80
							2	9									
11	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	11	1	1760	3	Y	2					82
							2	9									
12	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	11	1	1692	3	Y	4	79	1			7
							4	9									
01	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	12	1	1801	3	Y	6	1	1			12
							7	9									
02	1652	N	1644	-0-	-8	-0-	11	1	1626	3	Y	6					18
							7	9									

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

LEWIS, J. R. GAS UNIT WELL #: 4T RRCID -> 139201 COMPL. DATE 06/20/1991 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 5784 - 5788

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

GALLETT, J. L. WELL #: 4 RRCID -> 139204 COMPL. DATE 07/10/1991 TOTAL DEPTH 6365 PERF. 5280 - 6318

*06	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	78	1	1518	3	Y	-0-					47
*07	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	89	1	1559	3	Y	-0-					47
*08	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	88	1	1549	3	Y	-0-					47
*09	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	79	1	1525	3	Y	-0-					47
*10	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	11	1	1651	3	Y	-0-					47
*11	1590	N	1477	-0-	-113	-0-	10	1	1466	3	Y	1					48
							1	9									
*12	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	12	1	1751	3	Y	-0-	40	1			8
*01	1674	N	1663	-0-	-11	-0-	11	1	1652	3	Y	-0-					8
*02	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	10	1	1516	3	Y	-0-					8

GAGE, COKE L. "D" WELL #: 2 RRCID -> 139216 COMPL. DATE 11/07/1990 TOTAL DEPTH 6480 PERF. 5182 - 5788

09	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	3			Y	-0-					-0-
10	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	3			Y	-0-					-0-
11	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	3			Y	-0-					-0-
12	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	3			Y	-0-					-0-
01	527	N	525	-0-	-2	-0-	525	3			Y	-0-					-0-
02	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	3			Y	-0-					-0-

ROGERS, ROY WELL #: 3 RRCID -> 139217 COMPL. DATE 07/29/1991 TOTAL DEPTH 5920 PERF. 5163 - 5776

09	737	N	737	-0-	-0-	-0-	35	1	702	3	Y	-0-					3
10	763	N	763	-0-	-0-	-0-	5	1	758	3	Y	-0-					3
11	632	N	632	-0-	-0-	-0-	4	1	628	3	Y	-0-					3
12	657	N	657	-0-	-0-	-0-	4	1	653	3	Y	-0-					3
01	723	N	723	-0-	-0-	-0-	5	1	718	3	Y	-0-					3
*02	646	N	646	-0-	-0-	-0-	4	1	642	3	Y	-0-					3

BUSEY, G. C. WELL #: 10 RRCID -> 139268 COMPL. DATE 07/17/1991 TOTAL DEPTH 6165 PERF. 4872 - 5528

09	462	N	462	-0-	-0-	-0-	23	1	439	3	Y	-0-					-0-
10	499	N	499	-0-	-0-	-0-	3	1	496	3	Y	-0-					-0-
11	480	N	430	-0-	-50	-0-	3	1	427	3	Y	-0-					-0-
12	465	N	293	-0-	-172	-0-	2	1	291	3	Y	-0-					-0-
01	496	N	257	-0-	-239	-0-	2	1	255	3	Y	-0-					-0-
02	392	N	245	-0-	-147	-0-	2	1	243	3	Y	-0-					-0-

WILLIFORD, R. N. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 139271 COMPL. DATE 08/12/1991 TOTAL DEPTH 6245 PERF. 5027 - 6091

09	870	N	753	-0-	-117	-0-	40	1	711	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
10	726	N	726	-0-	-0-	-0-	5	1	721	3	Y	-0-					-0-
11	722	N	722	-0-	-0-	-0-	5	1	717	3	Y	-0-					-0-
12	692	N	692	-0-	-0-	-0-	5	1	687	3	Y	-0-					-0-
01	571	N	571	-0-	-0-	-0-	4	1	567	3	Y	-0-					-0-
*02	482	N	482	-0-	-0-	-0-	3	1	479	3	Y	-0-					-0-

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

COFFMAN, T. M. WELL #: 4 RRCID -> 139308 COMPL. DATE 08/07/1991 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 5401 - 6034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	390	N	307	-0-	-83	-0-	17	1	290	3	Y	-0-					7
10	372	N	326	-0-	-46	-0-	2	1	324	3	Y	-0-					7
11	321	N	321	-0-	-0-	-0-	2	1	319	3	Y	-0-					7
12	320	N	320	-0-	-0-	-0-	2	1	318	3	Y	-0-					7
01	341	N	269	-0-	-72	-0-	2	1	267	3	Y	-0-					7
02	308	N	224	-0-	-84	-0-	1	1	223	3	Y	-0-					7

STARKEY, A. I. WELL #: 2 RRCID -> 139417 COMPL. DATE 06/14/1991 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 4348 - 5065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	228	1	2152	3	Y	-0-					-0-
10	2446	N	2446	-0-	-0-	-0-	139	1	2307	3	Y	-0-					-0-
11	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	134	1	2221	3	Y	-0-					-0-
12	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	139	1	2212	3	Y	-0-					-0-
01	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	139	1	2285	3	Y	-0-					-0-
*02	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	126	1	2085	3	Y	-0-					-0-

WATSON, G. F. GU WELL #: 2 RRCID -> 139421 COMPL. DATE 08/12/1991 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5673 - 6786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	990	N	969	-0-	-21	-0-	47	1	922	3	Y	-0-					-0-
10	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	7	1	1010	3	Y	-0-					-0-
11	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	7	1	1045	3	Y	-0-					-0-
12	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	7	1	1015	3	Y	-0-					-0-
01	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	7	1	1072	3	Y	-0-					-0-
*02	970	N	970	-0-	-0-	-0-	6	1	964	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
09	278	N	278	-0-	-0-	-0-	12	1	266	3	Y	-0-					-0-
10	279	N	271	-0-	-8	-0-	2	1	269	3	Y	-0-					-0-
11	277	N	277	-0-	-0-	-0-	2	1	275	3	Y	-0-					-0-
12	279	N	277	-0-	-2	-0-	2	1	275	3	Y	-0-					-0-
01	296	N	296	-0-	-0-	-0-	2	1	294	3	Y	-0-					-0-
*02	260	N	260	-0-	-0-	-0-	2	1	258	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
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/11/2016 - PLUGGED 10/11/16

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
09	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	58	1	1092	3	Y	-0-					-0-
10	1178	N	1177	-0-	-1	-0-	8	1	1169	3	Y	-0-					-0-
11	1140	N	1132	-0-	-8	-0-	7	1	1125	3	Y	-0-					-0-
12	1178	N	1137	-0-	-41	-0-	7	1	1130	3	Y	-0-					-0-
01	1178	N	1130	-0-	-48	-0-	6	1	1124	3	Y	-0-					-0-
02	1064	N	1033	-0-	-31	-0-	7	1	1026	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
09	1410	N	1376	-0-	-34	-0-	67	1	1309	3	Y	-0-					2
10	1488	N	1230	-0-	-258	-0-	8	1	1222	3	Y	-0-					2
11	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	10	1	1498	3	Y	-0-					2
12	1426	N	1424	-0-	-2	-0-	9	1	1415	3	Y	-0-					2
01	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	10	1	1465	3	Y	-0-					2
02	1400	N	1336	-0-	-64	-0-	9	1	1327	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
09	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	63	1	1235	3	Y	-0-					7
10	1705	N	1254	-0-	-451	-0-	8	1	1246	3	Y	-0-					7
11	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	10	1	1591	3	Y	-0-					7
12	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	10	1	1562	3	Y	-0-					7
01	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	10	1	1445	3	Y	24	31	1			-0-
							26	9									
02	1484	N	933	-0-	-551	-0-	6	1	925	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

WAGGONER WELL #: 29 RRCID -> 139778 COMPL. DATE 09/26/1991 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 5828 - 6623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	600	N	553	-0-	-47	-0-	28	1	525	3	Y	-0-					-0-
10	651	N	563	-0-	-88	-0-	4	1	557	3	Y	2					2
							2	9									
11	639	N	639	-0-	-0-	-0-	4	1	629	3	Y	5					7
							6	9									
12	558	N	513	-0-	-45	-0-	3	1	507	3	Y	3	10	1			-0-
							3	9									
01	642	N	642	-0-	-0-	-0-	4	1	638	3	Y	-0-					-0-
02	588	N	570	-0-	-18	-0-	4	1	564	3	Y	2					2
							2	9									

CHAMBERS, GEO. W. WELL #: 3 RRCID -> 139795 COMPL. DATE 09/23/1991 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 5924 - 6309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1260	N	1240	-0-	-20	-0-	62	1	1176	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
10	1271	N	1251	-0-	-20	-0-	8	1	1243	3	Y	-0-					-0-
11	1230	N	1169	-0-	-61	-0-	8	1	1161	3	Y	-0-					-0-
12	1271	N	1157	-0-	-114	-0-	8	1	1149	3	Y	-0-					-0-
01	1240	N	1147	-0-	-93	-0-	8	1	1139	3	Y	-0-					-0-
02	1092	N	1042	-0-	-50	-0-	7	1	1035	3	Y	-0-					-0-

ADAMS, G. E. WELL #: 4 RRCID -> 139797 COMPL. DATE 09/27/1991 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 5579 - 6328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	618	N	618	-0-	-0-	-0-	28	1	575	3	Y	14					71
							15	9									
*10	620	N	599	-0-	-21	-0-	4	1	595	3	Y	-0-					71
*11	600	N	551	-0-	-49	-0-	4	1	547	3	Y	-0-					71
*12	651	N	565	-0-	-86	-0-	4	1	561	3	Y	-0-					71
*01	589	N	570	-0-	-19	-0-	4	1	566	3	Y	-0-					71
*02	561	N	561	-0-	-0-	-0-	4	1	557	3	Y	-0-					71

FOXALL, T. H. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 139965 COMPL. DATE 10/01/1991 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 5999 - 6568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	58	1	1073	3	Y	2					4
							2	9									
10	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	8	1	1159	3	Y	2					6
							2	9									
11	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	7	1	1130	3	Y	6					12
							7	9									
12	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	8	1	1157	3	Y	5					17
							6	9									
01	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	8	1	1160	3	Y	5					22
							6	9									
*02	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	7	1	1039	3	Y	32					54
							35	9									

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

BROWN, T. P. UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 139992 COMPL. DATE 10/14/1991 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4153 - 5624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	979	N	979	-0-	-0-	-0-	47	1	932	3	Y	-0-					-0-
10	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	7	1	1033	3	Y	-0-					-0-
11	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	7	1	998	3	Y	-0-					-0-
12	1023	N	985	-0-	-38	-0-	6	1	979	3	Y	-0-					-0-
01	1054	N	977	-0-	-77	-0-	7	1	970	3	Y	-0-					-0-
02	952	N	903	-0-	-49	-0-	6	1	897	3	Y	-0-					-0-

PARISH, J. D. WELL #: 2 RRCID -> 140051 COMPL. DATE 10/10/1991 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 5689 - 6457

09	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	84	1	1566	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
10	1643	N	1507	-0-	-136	-0-	10	1	1497	3	Y	-0-					-0-
11	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	10	1	1569	3	Y	7					7
							8	9									
12	1705	N	1111	-0-	-594	-0-	5	1	1100	3	Y	5					12
							6	9									
01	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	11	1	1651	3	Y	9					21
							10	9									
02	1484	N	1259	-0-	-225	-0-	8	1	1249	3	Y	2					23
							2	9									

BURRESS, L. L. WELL #: 3 RRCID -> 140080 COMPL. DATE 10/21/1991 TOTAL DEPTH 6080 PERF. 5476 - 5772

09	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	63	1	1238	3	Y	3					78
							3	9									
10	1426	N	1348	-0-	-78	-0-	9	1	1337	3	Y	2					80
							2	9									
11	1290	N	1233	-0-	-57	-0-	8	1	1219	3	Y	5					85
							6	9									
12	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	9	1	1388	3	Y	2					87
							2	9									
*01	1333	N	1242	-0-	-91	-0-	8	1	1234	3	Y	-0-					87
*02	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	8	1	1200	3	Y	-0-					87

GREGG, ROBERT N. WELL #: 4 RRCID -> 140411 COMPL. DATE 11/06/1991 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4499 - 6358

09	690	N	487	-0-	-203	-0-	23	1	464	3	Y	-0-					-0-
10	589	N	542	-0-	-47	-0-	4	1	538	3	Y	-0-					-0-
11	600	N	509	-0-	-91	-0-	3	1	506	3	Y	-0-					-0-
12	496	N	487	-0-	-9	-0-	3	1	484	3	Y	-0-					-0-
01	655	N	655	-0-	-0-	-0-	4	1	651	3	Y	-0-					-0-
*02	648	N	648	-0-	-0-	-0-	4	1	644	3	Y	-0-					-0-

BUCHANAN, J. R. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140526 COMPL. DATE 11/22/1991 TOTAL DEPTH 6420 PERF. 5351 - 6312

09	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	63	1	1208	3	Y	15					18
							17	9									
10	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	9	1	1333	3	Y	-0-					18
11	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	8	1	1237	3	Y	-0-	18	1			-0-
12	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	9	1	1286	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	10	1	1526	3	Y	-0-					-0-
02	1120	N	1081	-0-	-39	-0-	7	1	1074	3	Y	-0-					-0-

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

WILLIAMS, S. L. WELL #: 2 RRCID -> 140610 COMPL. DATE 01/03/1992 TOTAL DEPTH 6945 PERF. 5242 - 6586

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

PHILLIPS, R. H. "A" WELL #: 4 RRCID -> 140616 COMPL. DATE 01/03/1992 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 4124 - 5826

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

HOOKER, J. D. WELL #: 6 RRCID -> 140791 COMPL. DATE 06/28/2011 TOTAL DEPTH 5995 PERF. 5536 - 5939

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

MOONEY, EARL WELL #: 3 RRCID -> 140812 COMPL. DATE 01/23/1992 TOTAL DEPTH 6195 PERF. 5724 - 6142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	810	N	709	-0-	-101	-0-	40 3	1 9	666	3	Y	3					60
10	1364	N	584	-0-	-780	-0-	4 1	1 9	579	3	Y	1					61
11	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	11 2	1 9	1732	3	Y	2					63
12	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	12 23	1 9	1867	3	Y	21					84
01	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	13 23	1 9	1872	3	Y	21	71	1			34
*02	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	11 21	1 9	1611	3	Y	19	5	1			48

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
09	163	N	163	-0-	-0-	-0-	6	1	157	3	Y	-0-					-0-
10	151	N	151	-0-	-0-	-0-	1	1	150	3	Y	-0-					-0-
11	162	N	162	-0-	-0-	-0-	1	1	161	3	Y	-0-					-0-
12	169	N	169	-0-	-0-	-0-	1	1	168	3	Y	-0-					-0-
01	151	N	151	-0-	-0-	-0-	1	1	150	3	Y	-0-					-0-
*02	139	N	139	-0-	-0-	-0-	1	1	138	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
09	820	N	820	-0-	-0-	-0-	46	1	774	3	Y	-0-					-0-
10	868	N	868	-0-	-0-	-0-	6	1	862	3	Y	-0-					-0-
11	830	N	830	-0-	-0-	-0-	5	1	825	3	Y	-0-					-0-
12	806	N	798	-0-	-8	-0-	5	1	793	3	Y	-0-					-0-
01	806	N	728	-0-	-78	-0-	5	1	723	3	Y	-0-					-0-
*02	731	N	731	-0-	-0-	-0-	5	1	726	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GUFFY, G. WELL #: 3 RRCID -> 141078 COMPL. DATE 02/28/1992 TOTAL DEPTH 6115 PERF. 5231 - 5997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	480	N	382	-0-	-98	-0-	18	1	364	3	Y	-0-					1
10	540	N	540	-0-	-0-	-0-	4	1	536	3	Y	-0-					1
11	501	N	501	-0-	-0-	-0-	3	1	498	3	Y	-0-					1
12	487	N	487	-0-	-0-	-0-	3	1	484	3	Y	-0-					1
01	527	N	481	-0-	-46	-0-	3	1	478	3	Y	-0-					1
02	476	N	443	-0-	-33	-0-	3	1	434	3	Y	5					6
							6	9									

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
09	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	67	1	1222	3	Y	-0-	71	1			4
10	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	9	1	1307	3	Y	9	4	1			9
							10	9									
11	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	8	1	1263	3	Y	7					16
							8	9									
12	1302	N	1252	-0-	-50	-0-	8	1	1232	3	Y	11					27
							12	9									
01	1302	N	1256	-0-	-46	-0-	8	1	1238	3	Y	9					36
							10	9									
02	1176	N	1140	-0-	-36	-0-	7	1	1125	3	Y	7					43
							8	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
09	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-
10	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-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-

ROHRER, WM. UNIT 4 WELL #: 11 RRCID -> 141279 COMPL. DATE 03/11/1992 TOTAL DEPTH 6145 PERF. 5200 - 6000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	52	1	975	3	Y	-0-					-0-
10	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	7	1	1055	3	Y	-0-					-0-
11	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	7	1	1017	3	Y	-0-					-0-
12	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	7	1	1030	3	Y	-0-					-0-
01	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	7	1	1042	3	Y	-0-					-0-
*02	956	N	956	-0-	-0-	-0-	6	1	950	3	Y	-0-					-0-

WAGGONER, MARIE "D" WELL #: 10 RRCID -> 141280 COMPL. DATE 04/06/1992 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6147 - 6415

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

ALEXANDER, R. J. WELL #: 4 RRCID -> 141482 COMPL. DATE 04/29/1992 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 6013 - 6555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1440	N	833	-0-	-607	-0-	41	1	792	3	Y	-0-					27
10	1457	N	1013	-0-	-444	-0-	7	1	1006	3	Y	-0-					27
11	984	N	984	-0-	-0-	-0-	6	1	978	3	Y	-0-					27
12	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	7	1	994	3	Y	-0-					27
01	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	7	1	1018	3	Y	-0-					27
*02	945	N	945	-0-	-0-	-0-	6	1	939	3	Y	-0-					27

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

HORNBACK, RUTH WELL #: 1 RRCID -> 141773 COMPL. DATE 04/15/1992 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 5347 - 5354

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

THOMAS, J. W. WELL #: 3 RRCID -> 142805 COMPL. DATE 09/09/1992 TOTAL DEPTH 6065 PERF. 4122 - 5177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	58	1	1057	3	Y	-0-					12
10	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	7	1	1095	3	Y	-0-					12
11	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	7	1	1084	3	Y	-0-					12
12	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	7	1	1049	3	Y	-0-					12
01	982	N	982	-0-	-0-	-0-	7	1	975	3	Y	-0-					12
*02	938	N	938	-0-	-0-	-0-	6	1	932	3	Y	-0-					12

WAGGONER, C. "A" WELL #: 4 RRCID -> 142810 COMPL. DATE 09/23/1992 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 5954 - 6456

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

DAHLIN, M. W. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 142812 COMPL. DATE 10/01/1992 TOTAL DEPTH 6535 PERF. 3415 - 5598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	885	N	885	-0-	-0-	-0-	46	1	839	3	Y	-0-					-0-
10	933	N	933	-0-	-0-	-0-	6	1	927	3	Y	-0-					-0-
11	930	N	911	-0-	-19	-0-	6	1	905	3	Y	-0-					-0-
12	930	N	894	-0-	-36	-0-	6	1	888	3	Y	-0-					-0-
01	930	N	904	-0-	-26	-0-	6	1	898	3	Y	-0-					-0-
02	840	N	795	-0-	-45	-0-	5	1	790	3	Y	-0-					-0-

WAGGONER, MARIE "D" WELL #: 11 RRCID -> 142893 COMPL. DATE 09/24/1992 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 5441 - 6410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	58	1	1078	3	Y	4					4
							4	9									
10	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	163	1	1200	3	Y	6					10
							7	9									
11	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	157	1	1144	3	Y	6					16
							7	9									
12	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	163	1	1202	3	Y	5	21	1			-0-
							6	9									
01	1364	N	1216	-0-	-148	-0-	162	1	1046	3	Y	7					7
							8	9									
*02	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	148	1	1170	3	Y	9					16
							10	9									

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GAGE, COKE L., GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 143047 COMPL. DATE 10/07/1992 TOTAL DEPTH 6080 PERF. 4924 - 5412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	510	N	500	-0-	-10	-0-	93	1	400	3	Y	6					80
							7	9									
10	627	N	627	-0-	-0-	-0-	104	1	515	3	Y	7					87
							8	9									
11	567	N	567	-0-	-0-	-0-	98	1	462	3	Y	6	81	1			12
							7	9									
12	537	N	537	-0-	-0-	-0-	91	1	436	3	Y	9					21
							10	9									
01	527	N	491	-0-	-36	-0-	82	1	399	3	Y	9					30
							10	9									
*02	510	N	510	-0-	-0-	-0-	69	1	432	3	Y	8					38
							9	9									

BRYAN, L.B.M. GAS UNIT WELL #: 2 C RRCID -> 143055 COMPL. DATE 08/05/1992 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 4832 - 4866

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

KIKER, SAM GU 2 WELL #: 5 RRCID -> 143554 COMPL. DATE 10/14/1992 TOTAL DEPTH 6115 PERF. 4293 - 5752

09	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	102	1	2007	3	Y	-0-					-0-
10	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	15	1	2283	3	Y	6					6
							7	9									
11	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	14	1	2127	3	Y	9					15
							10	9									
12	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	14	1	2063	3	Y	15					30
							17	9									
01	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	14	1	2070	3	Y	11	41	1			-0-
							12	9									
*02	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	12	1	1858	3	Y	7	3	1			4
							8	9									

JOHNSON, BUN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 143746 COMPL. DATE 11/17/1992 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 5178 - 6052

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-

LIMBERG, F. A. GU WELL #: 3 RRCID -> 143753 COMPL. DATE 12/08/1992 TOTAL DEPTH 6080 PERF. 5742 - 6002

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
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

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TRUITTE ELAM GU "A" WELL #: 5 RRCID -> 143952 COMPL. DATE 12/16/1992 TOTAL DEPTH 6360 PERF. 5543 - 6068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	607	N	607	-0-	-0-	-0-	29	1	578	3	Y	-0-					25
10	653	N	653	-0-	-0-	-0-	4	1	649	3	Y	-0-					25
11	645	N	645	-0-	-0-	-0-	4	1	641	3	Y	-0-					25
12	632	N	632	-0-	-0-	-0-	4	1	628	3	Y	-0-					25
01	638	N	638	-0-	-0-	-0-	4	1	634	3	Y	-0-					25
*02	576	N	576	-0-	-0-	-0-	4	1	572	3	Y	-0-					25

WOODY, ANNA W. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 144139 COMPL. DATE 01/20/1993 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5362 - 6425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	492	N	492	-0-	-0-	-0-	23	1	469	3	N	-0-					-0-
10	527	N	527	-0-	-0-	-0-	3	1	524	3	N	-0-					-0-
11	515	N	515	-0-	-0-	-0-	3	1	512	3	N	-0-					-0-
12	530	N	530	-0-	-0-	-0-	4	1	526	3	N	-0-					-0-
01	527	N	527	-0-	-0-	-0-	4	1	523	3	N	-0-					-0-
02	476	N	456	-0-	-20	-0-	3	1	453	3	N	-0-					-0-

WAGGONER, MRS. J. L. UNIT 11 WELL #: 31 RRCID -> 144142 COMPL. DATE 01/15/1993 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 5950 - 6639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	270	N	245	-0-	-25	-0-	12	1	233	3	Y	-0-					-0-
10	279	N	260	-0-	-19	-0-	2	1	258	3	Y	-0-					-0-
11	259	N	259	-0-	-0-	-0-	2	1	257	3	Y	-0-					-0-
12	270	N	270	-0-	-0-	-0-	2	1	268	3	Y	-0-					-0-
01	265	N	265	-0-	-0-	-0-	2	1	263	3	Y	-0-					-0-
02	252	N	238	-0-	-14	-0-	2	1	236	3	Y	-0-					-0-

HAYNES, C. P. WELL #: 3 RRCID -> 144435 COMPL. DATE 12/02/1992 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 4110 - 5744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1380	N	794	-0-	-586	-0-	40	1	754	3	Y	-0-					-0-
10	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	11	1	1743	3	Y	-0-					-0-
11	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	10	1	1482	3	Y	1					1
							1	9									
12	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	9	1	1319	3	Y	-0-					1
01	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	9	1	1359	3	Y	-0-					1
*02	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	8	1	1161	3	Y	-0-					1

LAMBERT, CHARLIE WELL #: 3 RRCID -> 144747 COMPL. DATE 02/15/1993 TOTAL DEPTH 6585 PERF. 5601 - 6338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROHRER UNIT 1-A WELL #: 10 RRCID -> 144769 COMPL. DATE 03/12/1993 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 4982 - 5966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	846	N	846	-0-	-0-	-0-	41	1	805	3	Y	-0-					-0-
10	930	N	858	-0-	-72	-0-	6	1	852	3	Y	-0-					-0-
11	900	N	867	-0-	-33	-0-	6	1	861	3	Y	-0-					-0-
12	924	N	924	-0-	-0-	-0-	6	1	918	3	Y	-0-					-0-
01	930	N	930	-0-	-0-	-0-	6	1	924	3	Y	-0-					-0-
02	812	N	787	-0-	-25	-0-	5	1	782	3	Y	-0-					-0-

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

GILES, J. E. GU 1 WELL #: 3 L RRCID -> 144800 COMPL. DATE 01/06/1993 TOTAL DEPTH 5989 PERF. 5080 - 5931

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

GILES, J. E. GU 1 WELL #: 4 T RRCID -> 144802 COMPL. DATE 01/07/1993 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 5020 - 5713

09	309	N	309	-0-	-0-	-0-	17	1	292	3	N	-0-					-0-
10	341	N	265	-0-	-76	-0-	1	1	264	3	N	-0-					-0-
11	343	N	343	-0-	-0-	-0-	2	1	341	3	N	-0-					-0-
12	328	N	328	-0-	-0-	-0-	2	1	326	3	N	-0-					-0-
01	330	N	330	-0-	-0-	-0-	2	1	328	3	N	-0-					-0-
02	308	N	286	-0-	-22	-0-	1	1	285	3	N	-0-					-0-

IMPROVEMENT DISTRICT WELL #: 2 RRCID -> 145224 COMPL. DATE 04/12/1993 TOTAL DEPTH 5797 PERF. 5201 - 5309

09	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	3			Y	-0-					-0-
10	465	N	430	-0-	-35	-0-	430	3			Y	-0-					-0-
11	420	N	411	-0-	-9	-0-	411	3			Y	-0-					-0-
12	434	N	426	-0-	-8	-0-	426	3			Y	-0-					-0-
01	434	N	426	-0-	-8	-0-	426	3			Y	-0-					-0-
*02	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	3			Y	-0-					-0-

HOBBS, W. H. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 145457 COMPL. DATE 05/14/1993 TOTAL DEPTH 6340 PERF. 5514 - 5682

09	249	X	249	-0-	-0-	-0-	12	1	237	3	Y	-0-					6
10	239	N	239	-0-	-0-	-0-	2	1	237	3	Y	-0-					6
11	241	N	241	-0-	-0-	-0-	2	1	239	3	Y	-0-					6
12	235	N	235	-0-	-0-	-0-	2	1	233	3	Y	-0-					6
01	243	N	243	-0-	-0-	-0-	2	1	241	3	Y	-0-					6
*02	213	N	213	-0-	-0-	-0-	1	1	212	3	Y	-0-					6

ADAMS, J. S. UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 145865 COMPL. DATE 03/31/1993 TOTAL DEPTH 6063 PERF. 4994 - 5868

09	600	N	385	-0-	-215	-0-	23	1	362	3	N	-0-					-0-
10	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	8	1	1281	3	N	-0-					-0-
11	472	N	472	-0-	-0-	-0-	3	1	469	3	N	-0-					-0-
12	403	N	294	-0-	-109	-0-	2	1	292	3	N	-0-					-0-
01	620	N	257	-0-	-363	-0-	2	1	255	3	N	-0-					-0-
02	448	N	261	-0-	-187	-0-	2	1	259	3	N	-0-					-0-

SMITH, C. M. UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 146108 COMPL. DATE 08/20/1993 TOTAL DEPTH 6285 PERF. 5918 - 6107

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-

WOMACK, E. A. WELL #: 4 RRCID -> 146111 COMPL. DATE 06/16/1993 TOTAL DEPTH 7034 PERF. 5796 - 5852

09	968	N	968	-0-	-0-	-0-	47	1	921	3	Y	-0-					-0-
10	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	7	1	993	3	Y	-0-					-0-
11	960	N	957	-0-	-3	-0-	6	1	951	3	Y	-0-					-0-
12	992	N	969	-0-	-23	-0-	6	1	963	3	Y	-0-					-0-
01	992	N	973	-0-	-19	-0-	7	1	966	3	Y	-0-					-0-
02	896	N	880	-0-	-16	-0-	6	1	874	3	Y	-0-					-0-

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

PORTER-BRIDGES WELL #: 3 RRCID -> 146279 COMPL. DATE 04/22/1993 TOTAL DEPTH 6035 PERF. 4148 - 4436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	97	1	2027	3	Y	-0-					-0-
10	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	14	1	2142	3	Y	-0-					-0-
11	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	14	1	2179	3	Y	-0-					-0-
12	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	12	1	1791	3	Y	-0-					-0-
01	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	9	1	1403	3	Y	7					7
							8	9									
*02	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	11	1	1755	3	Y	44					51
							48	9									

WATERS, C. J. "A" WELL #: 1 L RRCID -> 146323 COMPL. DATE 06/23/1993 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5530 - 5645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	124599					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	124599					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	124599					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	124599					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	124599					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	124599					N	NO RPT					-0-

WAGGONER, M. L. WELL #: 30 RRCID -> 146543 COMPL. DATE 07/15/1993 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 5260 - 6575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	53	1	1088	3	Y	-0-					-0-
10	1085	N	1037	-0-	-48	-0-	5	1	1032	3	Y	-0-					-0-
11	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	10	1	1551	3	Y	-0-					-0-
12	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	10	1	1466	3	Y	-0-					-0-
01	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	9	1	1351	3	Y	-0-					-0-
*02	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	8	1	1187	3	Y	7					7
							8	9									

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
09	240	N	213	-0-	-27	-0-	11	1	202	3	Y	-0-					-0-
10	231	N	231	-0-	-0-	-0-	2	1	229	3	Y	-0-					-0-
11	300	N	229	-0-	-71	-0-	2	1	227	3	Y	-0-					-0-
12	217	N	206	-0-	-11	-0-	1	1	205	3	Y	-0-					-0-
01	405	N	405	-0-	-0-	-0-	3	1	400	3	Y	2					2
							2	9									
*02	305	N	305	-0-	-0-	-0-	2	1	303	3	Y	-0-					2

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
09	489	N	489	-0-	-0-	-0-	23	1	466	3	Y	-0-					2
10	503	N	503	-0-	-0-	-0-	3	1	500	3	Y	-0-					2
11	487	N	487	-0-	-0-	-0-	3	1	484	3	Y	-0-					2
12	504	N	504	-0-	-0-	-0-	3	1	501	3	Y	-0-					2
01	496	N	496	-0-	-0-	-0-	3	1	493	3	Y	-0-					2
*02	467	N	467	-0-	-0-	-0-	3	1	464	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
09	281	N	281	-0-	-0-	-0-	12	1	269	3	Y	-0-					-0-
10	259	N	259	-0-	-0-	-0-	2	1	257	3	Y	-0-					-0-
11	329	N	329	-0-	-0-	-0-	2	1	327	3	Y	-0-					-0-
12	329	N	329	-0-	-0-	-0-	2	1	327	3	Y	-0-					-0-
01	648	N	648	-0-	-0-	-0-	4	1	644	3	Y	-0-					-0-
*02	627	N	627	-0-	-0-	-0-	4	1	623	3	Y	-0-					-0-

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

CHOWNING, MARY E. WELL #: 3 RRCID -> 147677 COMPL. DATE 07/08/1992 TOTAL DEPTH 5975 PERF. 5267 - 5691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	300	N	293	-0-	-7	-0-	293	3			Y	-0-					-0-
10	310	N	303	-0-	-7	-0-	303	3			Y	-0-					-0-
11	300	N	289	-0-	-11	-0-	289	3			Y	-0-					-0-
12	310	N	290	-0-	-20	-0-	290	3			Y	-0-					-0-
01	310	N	302	-0-	-8	-0-	302	3			Y	-0-					-0-
02	280	N	265	-0-	-15	-0-	265	3			Y	-0-					-0-

ROBINSON, J. M. "A" WELL #: 5 RRCID -> 147678 COMPL. DATE 11/01/1993 TOTAL DEPTH 5715 PERF. 4574 - 5623

09	1380	N	1324	-0-	-56	-0-	337	1	956	3	N	28					63
							31	9									
10	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	346	1	1030	3	N	40					103
							44	9									
11	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	336	1	978	3	N	35					138
							39	9									
12	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	317	1	968	3	N	39	152	1			25
							43	9									
01	1426	N	1350	-0-	-76	-0-	331	1	971	3	N	44					69
							48	9									
*02	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	529	1	898	3	N	43					112
							47	9									

TAYLOR, R. B. WELL #: 5 RRCID -> 147728 COMPL. DATE 11/04/1993 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 5030 - 6760

09	750	N	605	-0-	-145	-0-	29	1	576	3	Y	-0-					-0-
10	837	N	637	-0-	-200	-0-	4	1	633	3	Y	-0-					-0-
11	880	N	880	-0-	-0-	-0-	6	1	874	3	Y	-0-					-0-
12	811	N	811	-0-	-0-	-0-	5	1	806	3	Y	-0-					-0-
01	844	N	844	-0-	-0-	-0-	6	1	838	3	Y	-0-					-0-
02	756	N	720	-0-	-36	-0-	5	1	715	3	Y	-0-					-0-

ELAM, TRUITTE GU WELL #: 6 RRCID -> 147836 COMPL. DATE 12/08/1993 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 3934 - 5955

09	2683	N	2683	-0-	-0-	-0-	131	1	2552	3	Y	-0-					29
10	2728	N	2707	-0-	-21	-0-	18	1	2689	3	Y	-0-					29
11	2700	N	2201	-0-	-499	-0-	14	1	2187	3	Y	-0-					29
12	2759	N	2474	-0-	-285	-0-	16	1	2458	3	Y	-0-					29
01	2697	N	2651	-0-	-46	-0-	18	1	2633	3	Y	-0-					29
*02	2426	N	2426	-0-	-0-	-0-	16	1	2408	3	Y	2					31
							2	9									

KAKER, SAM F. "B" WELL #: 2 RRCID -> 148570 COMPL. DATE 11/17/1993 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 4756 - 4766

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		21				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		21				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		21				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		21				N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		21				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		21				N	-0-					-0-

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

PALMER, J. W. WELL #: 2 RRCID -> 148696 COMPL. DATE 03/04/1994 TOTAL DEPTH 6012 PERF. 5722 - 5948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	453	N	453	-0-	-0-	-0-	23	1	430	3	Y	-0-					12
10	527	N	426	-0-	-101	-0-	3	1	415	3	Y	7					19
							8	9									
11	480	N	474	-0-	-6	-0-	3	1	458	3	Y	12	31	1			-0-
							13	9									
12	470	N	470	-0-	-0-	-0-	3	1	466	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	451	N	451	-0-	-0-	-0-	3	1	448	3	Y	-0-					-0-
02	448	N	409	-0-	-39	-0-	3	1	403	3	Y	3					3
							3	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
09	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	84	1	1581	3	Y	4					66
							4	9									
10	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	11	1	1624	3	Y	7					73
							8	9									
11	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	10	1	1610	3	Y	6					79
							7	9									
*12	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	12	1	1784	3	Y	11					90
							12	9									
*01	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	12	1	1757	3	Y	-0-	73	1			17
*02	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	8	1	1195	3	Y	13	5	1			25
							14	9									

SAUDER, J. M. WELL #: 2 RRCID -> 149127 COMPL. DATE 03/22/1994 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 5942 - 6499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3000	N	4594	-0-	1594	2318	217	1	4366	3	Y	10	33	1			6
							11	9									
10	6189	X	3871	-0-	-2318	-0-	25	1	3833	3	Y	12	2	1			16
							13	9									
11	3887	X	3887	-0-	-0-	-0-	25	1	3836	3	Y	24	34	1			6
							26	9									
12	3871	X	3871	-0-	-0-	-0-	25	1	3826	3	Y	18	23	1			1
							20	9									
01	3627	X	3610	-0-	-17	-0-	24	1	3572	3	Y	13					14
							14	9									
02	3276	X	3245	-0-	-31	-0-	21	1	3181	3	Y	39	34	1			19
							43	9									

ADAMS, J. S. WELL #: 5 RRCID -> 150021 COMPL. DATE 04/18/1994 TOTAL DEPTH 6085 PERF. 4189 - 5751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	288	N	288	-0-	-0-	-0-	17	1	271	3	Y	-0-					-0-
10	310	N	290	-0-	-20	-0-	2	1	288	3	Y	-0-					-0-
11	300	N	274	-0-	-26	-0-	2	1	272	3	Y	-0-					-0-
12	310	N	279	-0-	-31	-0-	2	1	277	3	Y	-0-					-0-
01	306	N	306	-0-	-0-	-0-	2	1	304	3	Y	-0-					-0-
*02	257	N	257	-0-	-0-	-0-	2	1	255	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
09	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	3			Y	-0-					-0-
10	496	N	493	-0-	-3	-0-	493	3			Y	-0-					-0-
11	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	3			Y	-0-					-0-
12	496	N	481	-0-	-15	-0-	481	3			Y	-0-					-0-
01	496	N	471	-0-	-25	-0-	471	3			Y	-0-					-0-
02	448	N	426	-0-	-22	-0-	426	3			Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
09	859	N	859	-0-	-0-	-0-	76	1	769	3	Y	13					141
							14	9									
10	807	N	807	-0-	-0-	-0-	29	1	767	3	Y	10					151
							11	9									
11	755	N	755	-0-	-0-	-0-	22	1	721	3	Y	11					162
							12	9									
*12	756	N	756	-0-	-0-	-0-	23	1	723	3	Y	9					171
							10	9									
*01	744	N	744	-0-	-0-	-0-	32	1	712	3	Y	-0-	159	1			12
02	644	N	599	-0-	-45	-0-	28	1	553	3	Y	16	5	1			23
							18	9									

HUGHES, D. J. WELL #: 29 RRCID -> 150379 COMPL. DATE 05/16/1994 TOTAL DEPTH 6080 PERF. 4252 - 4466

09	489	N	489	-0-	-0-	-0-	27	1	462	3	Y	-0-					-0-
10	515	N	515	-0-	-0-	-0-	3	1	512	3	Y	-0-					-0-
11	504	N	504	-0-	-0-	-0-	3	1	501	3	Y	-0-					-0-
12	496	N	467	-0-	-29	-0-	3	1	464	3	Y	-0-					-0-
01	496	N	466	-0-	-30	-0-	3	1	463	3	Y	-0-					-0-
02	448	N	422	-0-	-26	-0-	3	1	419	3	Y	-0-					-0-

WATERS, MARY C. WELL #: 3 RRCID -> 150461 COMPL. DATE 07/08/1994 TOTAL DEPTH 6109 PERF. 5944 - 6020

09	816	N	816	-0-	-0-	-0-	41	1	775	3	Y	-0-					3
10	785	N	785	-0-	-0-	-0-	5	1	774	3	Y	5					8
							6	9									
11	776	N	776	-0-	-0-	-0-	5	1	759	3	Y	11	19	1			-0-
							12	9									
12	777	N	777	-0-	-0-	-0-	5	1	771	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	694	N	694	-0-	-0-	-0-	5	1	689	3	Y	-0-					-0-
*02	697	N	697	-0-	-0-	-0-	5	1	686	3	Y	5					5
							6	9									

CHANDLER-DAVIS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 150854 COMPL. DATE 07/12/1994 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4712 - 5883

09	580	N	580	-0-	-0-	-0-	28	1	552	3	Y	-0-					-0-
10	620	N	620	-0-	-0-	-0-	4	1	616	3	Y	-0-					-0-
11	586	N	586	-0-	-0-	-0-	4	1	582	3	Y	-0-					-0-
12	589	N	562	-0-	-27	-0-	4	1	558	3	Y	-0-					-0-
01	589	N	520	-0-	-69	-0-	4	1	516	3	Y	-0-					-0-
02	532	N	462	-0-	-70	-0-	3	1	459	3	Y	-0-					-0-

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 2 RRCID -> 153228 COMPL. DATE 02/14/1995 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 5802 - 5862

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

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
09	459	N	459	-0-	-0-	-0-	17 31	1 9	411	3	Y	28					165
10	465	N	353	-0-	-112	-0-	2 2	1 9	349	3	Y	2					167
11	450	N	417	-0-	-33	-0-	2 8	1 9	407	3	Y	7					174
12	465	N	410	-0-	-55	-0-	3 11	1 9	396	3	Y	10					184
01	422	N	422	-0-	-0-	-0-	3 12	1 9	407	3	Y	11	173	1			22
*02	409	N	409	-0-	-0-	-0-	3 9	1 9	397	3	Y	8					30

NALER, MAE C. WELL #: 1C RRCID -> 154122 COMPL. DATE 04/24/1995 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 5220 - 5316

09	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	41	1	1164	2	Y	-0-					-0-
10	1457	N	1415	-0-	-42	-0-	257	1	1158	2	Y	-0-					-0-
11	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	247	1	1090	2	Y	-0-					-0-
12	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	243	1	1154	2	Y	-0-					-0-
01	1426	N	1281	-0-	-145	-0-	239	1	1042	2	Y	-0-					-0-
*02	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	233	1	1075	2	Y	-0-					-0-

STEWART, ROMIE WELL #: 6 RRCID -> 154959 COMPL. DATE 05/19/1995 TOTAL DEPTH 6840 PERF. 5364 - 6430

09	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	62	1	1164	3	Y	-0-					-0-
10	T. A.		1188	-0-	1188	1188	8	1	1180	3	Y	-0-					-0-
11	T. A.		1130	-0-	1130	2318	7	1	1123	3	Y	-0-					-0-
12	T. A.		916	-0-	916	3234	6	1	910	3	Y	-0-					-0-
01	T. A.		1179	-0-	1179	4413	8	1	1171	3	Y	-0-					-0-
*02	5425	X	1012	-0-	-4413	-0-	7	1	1005	3	Y	-0-					-0-

CARAWAY UNIT WELL #: C 1 RRCID -> 156724 COMPL. DATE 10/06/1995 TOTAL DEPTH 6654 PERF. 6058 - 6425

09	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	3			Y	-0-					-0-
10	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	3			Y	-0-					-0-
11	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	3			Y	-0-					-0-
12	465	N	462	-0-	-3	-0-	462	3			Y	-0-					-0-
01	465	N	427	-0-	-38	-0-	427	3			Y	-0-					-0-
*02	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	3			Y	-0-					-0-

USA 71633 WELL #: 1 RRCID -> 157272 COMPL. DATE 11/09/1995 TOTAL DEPTH 6325 PERF. 5903 - 6121

09	190	N	190	-0-	-0-	-0-	11	1	179	3	Y	-0-					25
10	215	N	215	-0-	-0-	-0-	1	1	214	3	Y	-0-					25
11	215	N	215	-0-	-0-	-0-	1	1	214	3	Y	-0-					25
12	223	N	223	-0-	-0-	-0-	2	1	221	3	Y	-0-					25
01	227	N	227	-0-	-0-	-0-	2	1	225	3	Y	-0-					25
*02	196	N	196	-0-	-0-	-0-	1	1	195	3	Y	-0-					25

SAUDER LAND TRUST WELL #: 1 RRCID -> 158795 COMPL. DATE 04/26/1996 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 6385 - 6563

09	716	N	716	-0-	-0-	-0-	35	1	681	3	Y	-0-					8
10	773	N	773	-0-	-0-	-0-	5	1	768	3	Y	-0-					8
11	742	N	742	-0-	-0-	-0-	5	1	737	3	Y	-0-					8
12	744	N	721	-0-	-23	-0-	5	1	716	3	Y	-0-					8
01	775	N	685	-0-	-90	-0-	5	1	680	3	Y	-0-					8
02	700	N	649	-0-	-51	-0-	4	1	645	3	Y	-0-					8

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CARAWAY UNIT WELL #: C 2 RRCID -> 158989 COMPL. DATE 02/22/1996 TOTAL DEPTH 6626 PERF. 6234 - 6336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	73	1	1394	3	Y	6					32
							7	9									
10	1550	N	1524	-0-	-26	-0-	10	1	1511	3	Y	3					35
							3	9									
11	1440	N	1363	-0-	-77	-0-	9	1	1354	3	Y	-0-	32	1			3
12	1519	N	1339	-0-	-180	-0-	9	1	1328	3	Y	2	1	1			4
							2	9									
01	1519	N	1431	-0-	-88	-0-	10	1	1418	3	Y	3					7
							3	9									
*02	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	9	1	1339	3	Y	7					14
							8	9									

MORRIS, J. S. DR. WELL #: 5C RRCID -> 159296 COMPL. DATE 06/07/1996 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 5860 - 6246

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

MONTGOMERY HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 159512 COMPL. DATE 06/17/1996 TOTAL DEPTH 6316 PERF. 5092 - 5997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	62	1	1181	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	8	1	1200	3	Y	-0-					-0-
11	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	8	1	1154	3	Y	-0-					-0-
12	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	8	1	1197	3	Y	-0-					-0-
01	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	8	1	1159	3	Y	-0-					-0-
*02	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	7	1	1059	3	Y	-0-					-0-

GADBERRY, H. C. "D" WELL #: 21 RRCID -> 159529 COMPL. DATE 06/18/1996 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4087 - 4185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	420	N	415	-0-	-5	-0-	23	1	392	3	Y	-0-					-0-
10	465	N	429	-0-	-36	-0-	3	1	426	3	Y	-0-					-0-
11	420	N	402	-0-	-18	-0-	3	1	399	3	Y	-0-					-0-
12	434	N	399	-0-	-35	-0-	3	1	396	3	Y	-0-					-0-
01	434	N	407	-0-	-27	-0-	3	1	404	3	Y	-0-					-0-
*02	365	N	365	-0-	-0-	-0-	2	1	363	3	Y	-0-					-0-

MAEYERS-JANUARY WELL #: 4 RRCID -> 160151 COMPL. DATE 09/16/1996 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 5840 - 7610

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

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MOORE UNIT WELL #: C 1 RRCID -> 160958 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5962 - 6085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2700	X	2489	-0-	-211	-0-	125	1	2362	3	Y	2					39
							2	9									
10	2852	X	2724	-0-	-128	-0-	18	1	2704	3	Y	2					41
							2	9									
11	2670	X	2595	-0-	-75	-0-	17	1	2577	3	Y	1					42
							1	9									
12	2625	N	2625	-0-	-0-	-0-	17	1	2591	3	Y	15					57
							17	9									
01	2728	N	2643	-0-	-85	-0-	18	1	2623	3	Y	2					59
							2	9									
02	2436	N	2253	-0-	-183	-0-	15	1	2230	3	Y	7					66
							8	9									

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
*03	1550	N	1516	-0-	-34	-0-	163	1	1353	3	Y	-0-					-0-
*04	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	158	1	1295	3	Y	-0-					-0-
*05	1302	N	1209	-0-	-93	-0-	162	1	1047	3	Y	-0-					-0-
*06	1260	N	1186	-0-	-74	-0-	147	1	1039	3	Y	-0-					-0-
*07	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	164	1	1273	3	Y	-0-					-0-
*08	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	164	1	1248	3	Y	-0-					-0-
*09	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	159	1	1257	3	Y	-0-					-0-
*10	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	163	1	1294	3	Y	-0-					-0-
*11	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	158	1	1269	3	Y	-0-					-0-
12	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	155	1	1227	3	Y	-0-					-0-
01	1457	N	1349	-0-	-108	-0-	151	1	1198	3	Y	-0-					-0-
02	1344	N	1253	-0-	-91	-0-	147	1	1106	3	Y	-0-					-0-

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
09	360	N	358	-0-	-2	-0-	17	1	341	3	Y	-0-					-0-
10	383	N	383	-0-	-0-	-0-	3	1	380	3	Y	-0-					-0-
11	390	N	390	-0-	-0-	-0-	3	1	387	3	Y	-0-					-0-
12	435	N	435	-0-	-0-	-0-	3	1	432	3	Y	-0-					-0-
01	384	N	384	-0-	-0-	-0-	3	1	381	3	Y	-0-					-0-
02	364	N	344	-0-	-20	-0-	2	1	342	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
09	60	N	34	-0-	-26	-0-	34	2			Y	-0-					25
10	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			Y	-0-					25
11	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			Y	-0-					25
12	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			Y	-0-					25
01	93	N	1	-0-	-92	-0-	1	2			Y	-0-					25
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					Y	-0-					25

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
09	586	N	586	-0-	-0-	-0-	28	1	558	3	Y	-0-					8
10	682	N	366	-0-	-316	-0-	2	1	363	3	Y	1					9
							1	9									
11	600	N	533	-0-	-67	-0-	3	1	509	3	Y	19	28	1			-0-
							21	9									
12	620	N	454	-0-	-166	-0-	3	1	450	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	412	N	412	-0-	-0-	-0-	3	1	409	3	Y	-0-					-0-
*02	574	N	574	-0-	-0-	-0-	4	1	568	3	Y	2					2
							2	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 #: 7C RRCID -> 163879 COMPL. DATE 05/06/1997 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 4278 - 5921

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

GADBERRY, H. C. "B" WELL #: 23 RRCID -> 164038 COMPL. DATE 12/05/1996 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 4012 - 5844

09	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	92	1	1828	3	Y	-0-					-0-
10	2201	N	1695	-0-	-506	-0-	11	1	1684	3	Y	-0-					-0-
11	1830	N	1490	-0-	-340	-0-	10	1	1480	3	Y	-0-					-0-
12	1984	N	1371	-0-	-613	-0-	9	1	1362	3	Y	-0-					-0-
01	1705	N	1313	-0-	-392	-0-	9	1	1304	3	Y	-0-					-0-
02	1400	N	1112	-0-	-288	-0-	7	1	1105	3	Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "C" WELL #: 1C RRCID -> 164107 COMPL. DATE 06/24/1997 TOTAL DEPTH 7988 PERF. 5970 - 6450

09	570	N	543	-0-	-27	-0-	18	1	525	3	Y	-0-					-0-
10	581	N	581	-0-	-0-	-0-	3	1	578	3	Y	-0-					-0-
11	544	N	544	-0-	-0-	-0-	3	1	541	3	Y	-0-					-0-
12	566	N	566	-0-	-0-	-0-	3	1	563	3	Y	-0-					-0-
01	575	N	575	-0-	-0-	-0-	3	1	572	3	Y	-0-					-0-
*02	602	N	602	-0-	-0-	-0-	3	1	599	3	Y	-0-					-0-

SHEPPARD "B" WELL #: 1 RRCID -> 164626 COMPL. DATE 07/25/1997 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4644 - 4650

*06	403	N	403	-0-	-0-	-0-	18	1	382	3	Y	3					15
							3	9									
*07	465	N	295	-0-	-170	-0-	13	1	282	3	Y	-0-					15
*08	434	N	193	-0-	-241	-0-	12	1	181	3	Y	-0-					15
*09	390	N	132	-0-	-258	-0-	6	1	126	3	Y	-0-					15
*10	310	N	95	-0-	-215	-0-	1	1	94	3	Y	-0-					15
*11	180	N	59	-0-	-121	-0-	59	3			Y	-0-					15
*12	124	N	35	-0-	-89	-0-	35	3			Y	-0-					15
*01	93	N	21	-0-	-72	-0-	21	3			Y	-0-	15	1			-0-
02	56	N	18	-0-	-38	-0-	17	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

GADBERRY, H. C. "D" WELL #: 24T RRCID -> 165036 COMPL. DATE 07/24/1997 TOTAL DEPTH 4590 PERF. 4102 - 4204

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

GADBERRY, H. C. WELL #: 25 RRCID -> 165466 COMPL. DATE 08/04/1997 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 5710 - 5720

09	810	N	716	-0-	-94	-0-	35	1	681	3	Y	-0-					15
10	775	N	727	-0-	-48	-0-	5	1	722	3	Y	-0-					15
11	720	N	690	-0-	-30	-0-	4	1	685	3	Y	1					16
							1	9									
12	744	N	672	-0-	-72	-0-	4	1	666	3	Y	2					18
							2	9									
01	757	N	757	-0-	-0-	-0-	5	1	749	3	Y	3					21
							3	9									
02	644	N	635	-0-	-9	-0-	4	1	628	3	Y	3					24
							3	9									

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

SHEPPARD "A" WELL #: 1 RRCID -> 165981 COMPL. DATE 11/07/1997 TOTAL DEPTH 5583 PERF. 5040 - 5466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	120	N	114	-0-	-6	-0-	6	1	108	3	Y	-0-					-0-
10	99	N	99	-0-	-0-	-0-	1	1	98	3	Y	-0-					-0-
11	110	N	110	-0-	-0-	-0-	1	1	109	3	Y	-0-					-0-
12	134	N	134	-0-	-0-	-0-	1	1	133	3	Y	-0-					-0-
01	99	N	99	-0-	-0-	-0-	1	1	98	3	Y	-0-					-0-
*02	130	N	130	-0-	-0-	-0-	1	1	129	3	Y	-0-					-0-

DCCO 1-DCTC WELL #: 3C RRCID -> 166194 COMPL. DATE 11/03/1997 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 5186 - 5300

09	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	43	1	1976	3	Y	-0-					-0-
10	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	689	1	1392	3	Y	-0-					-0-
11	2669	N	2669	-0-	-0-	-0-	593	1	2076	3	Y	-0-					-0-
12	3100	N	4202	-0-	1102	1102	579	1	3623	3	Y	-0-					-0-
01	3100	N	4548	-0-	1448	2550	684	1	3864	3	Y	-0-					-0-
*02	2800	N	3727	-0-	927	3477	631	1	3096	3	Y	-0-					-0-

ACOLA, SAM "A" WELL #: 5C RRCID -> 166397 COMPL. DATE 11/19/1997 TOTAL DEPTH 7630 PERF. 5090 - 6050

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

YOUNG, STELLA GU "A" WELL #: 7C RRCID -> 166401 COMPL. DATE 12/04/1997 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 5808 - 5819

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

YOUNG, STELLA GU "A" WELL #: 6U RRCID -> 167958 COMPL. DATE 03/18/1998 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 5398 - 5590

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

DURHAM, W. J. WELL #: 6U RRCID -> 168863 COMPL. DATE 03/04/1998 TOTAL DEPTH 5680 PERF. 5158 - 5196

09	2220	N	2133	-0-	-87	-0-	599	1	1511	3	Y	21					133
							23	9									
10	2438	N	2438	-0-	-0-	-0-	620	1	1787	3	Y	28					161
							31	9									
11	2490	N	2490	-0-	-0-	-0-	486	1	1974	3	Y	27					188
							30	9									
12	2974	N	2974	-0-	-0-	-0-	632	1	2300	3	Y	38					226
							42	9									
*01	2991	N	2991	-0-	-0-	-0-	608	1	2362	3	Y	19	175	1			70
							21	9									
*02	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	95	1	2071	3	Y	28					98
							31	9									

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

WAGGONER, T. J. "C" WELL #: 1 RRCID -> 169358 COMPL. DATE 06/08/1998 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6063 - 6285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	649	N	649	-0-	-0-	-0-	23	1	626	3	Y	-0-					8
10	683	N	683	-0-	-0-	-0-	3	1	677	3	Y	3					11
							3	9									
11	660	N	652	-0-	-8	-0-	3	1	647	3	Y	2					13
							2	9									
12	682	N	611	-0-	-71	-0-	3	1	598	3	Y	9	9	1			13
							10	9									
01	682	N	673	-0-	-9	-0-	5	1	668	3	Y	-0-					13
02	616	N	406	-0-	-210	-0-	3	1	403	3	Y	-0-					13

ROGERS WELL #: C 2 RRCID -> 169983 COMPL. DATE 05/28/1998 TOTAL DEPTH 6667 PERF. 6222 - 6378

09	812	N	812	-0-	-0-	-0-	29	1	783	3	Y	-0-					-0-
10	989	N	989	-0-	-0-	-0-	5	1	984	3	Y	-0-					-0-
11	930	N	872	-0-	-58	-0-	4	1	865	3	Y	3					3
							3	9									
12	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	5	1	1021	3	Y	6					9
							7	9									
01	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	5	1	1053	3	Y	4					13
							4	9									
*02	951	N	951	-0-	-0-	-0-	5	1	937	3	Y	8					21
							9	9									

WCCO 4-GEORGIE FITCH WELL #: 5C RRCID -> 170063 COMPL. DATE 08/03/1998 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 4412 - 4438

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

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 10U RRCID -> 171050 COMPL. DATE 08/17/1998 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 5930 - 5977

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

BAKER, JAMES GU WELL #: 7C RRCID -> 171245 COMPL. DATE 10/28/1998 TOTAL DEPTH 8086 PERF. 6614 - 6620

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

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BAKER, JAMES GU WELL #: 6 RRCID -> 171767 COMPL. DATE 02/11/1999 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	6887					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	6887					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	6887					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	6887					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	6887					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	6887					N	NO RPT					-0-

GADBERRY, H. C. (SA) WELL #: 27 RRCID -> 173142 COMPL. DATE 03/10/1999 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 5435 - 5688

09	2524	N	2524	-0-	-0-	-0-	125	1	2392	3	Y	6					63
							7	9									
10	2632	N	2632	-0-	-0-	-0-	17	1	2615	3	Y	-0-					63
11	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	16	1	2435	3	Y	-0-					63
12	2480	N	2476	-0-	-4	-0-	16	1	2458	3	Y	2	57	1			8
							2	9									
01	2565	N	2565	-0-	-0-	-0-	17	1	2540	3	Y	7	1	1			14
							8	9									
*02	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	15	1	2249	3	Y	5					19
							6	9									

USA 237-21 WELL #: 1C RRCID -> 174529 COMPL. DATE 08/20/1999 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 5814 - 6066

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

WAGGONER, HAZEL "A" WELL #: C 1 RRCID -> 174720 COMPL. DATE 09/02/1999 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6214 - 6713

09	722	N	722	-0-	-0-	-0-	35	1	687	3	Y	-0-					-0-
10	749	N	749	-0-	-0-	-0-	5	1	744	3	Y	-0-					-0-
11	720	N	713	-0-	-7	-0-	5	1	708	3	Y	-0-					-0-
12	744	N	704	-0-	-40	-0-	5	1	699	3	Y	-0-					-0-
01	744	N	714	-0-	-30	-0-	5	1	709	3	Y	-0-					-0-
02	672	N	636	-0-	-36	-0-	4	1	632	3	Y	-0-					-0-

STEWART WELL #: C 1 RRCID -> 175250 COMPL. DATE 08/02/1999 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6218 - 6598

09	1140	N	1134	-0-	-6	-0-	41	1	1090	3	Y	3					17
							3	9									
10	1426	N	1033	-0-	-393	-0-	5	1	1022	3	Y	5					22
							6	9									
11	1200	N	1049	-0-	-151	-0-	5	1	1042	3	Y	2					24
							2	9									
12	1178	N	978	-0-	-200	-0-	5	1	967	3	Y	5					29
							6	9									
01	1023	N	978	-0-	-45	-0-	5	1	967	3	Y	5					34
							6	9									
02	980	N	902	-0-	-78	-0-	4	1	896	3	Y	2					36
							2	9									

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LESTER, T. D. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 175314 COMPL. DATE 10/14/1999 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 4248 - 5654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	218	1	1122	3	Y	1					53
							1	9									
10	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	226	1	1324	3	Y	9					62
							10	9									
11	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	218	1	1250	3	Y	8					70
							9	9									
12	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	225	1	1176	3	Y	2					72
							2	9									
01	1395	N	377	-0-	-1018	-0-	114	1	263	3	Y	-0-					72
02	1260	N	444	-0-	-816	-0-	149	1	284	3	Y	10					82
							11	9									

SAUDER, J. M. A. "A" WELL #: C 1 RRCID -> 175398 COMPL. DATE 10/28/1999 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5738 - 6077

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	92						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	92						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	92						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	92						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	92						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	92						N	NO RPT					-0-

HADDOCK, E. L. WELL #: 1U RRCID -> 177600 COMPL. DATE 03/10/2000 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 5290 - 5499

09	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	41	1	1167	2	Y	-0-					-0-
10	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	35	1	1011	2	Y	-0-					-0-
11	960	N	960	-0-	-0-	-0-	32	1	928	2	Y	-0-					-0-
12	967	N	967	-0-	-0-	-0-	32	1	935	2	Y	-0-					-0-
01	959	N	959	-0-	-0-	-0-	32	1	927	2	Y	-0-					-0-
*02	844	N	844	-0-	-0-	-0-	28	1	816	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

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

WCCO 4-MILLER B-2 WELL #: 10C RRCID -> 178134 COMPL. DATE 05/03/2000 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 6070 - 6252

09	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	218	1	1111	3	Y	-0-					-0-
10	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	192	1	1136	3	Y	-0-					-0-
11	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	185	1	1021	3	Y	-0-					-0-
12	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	185	1	1032	3	Y	-0-					-0-
01	1178	N	1117	-0-	-61	-0-	167	1	950	3	Y	-0-					-0-
02	1064	N	1013	-0-	-51	-0-	172	1	841	3	Y	-0-					-0-

WAGGONER, HAZEL "A" WELL #: C 2 RRCID -> 179824 COMPL. DATE 08/04/2000 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6202 - 6434

09	443	N	443	-0-	-0-	-0-	23	1	420	3	Y	-0-					-0-
10	465	N	465	-0-	-0-	-0-	3	1	462	3	Y	-0-					-0-
11	450	N	442	-0-	-8	-0-	3	1	439	3	Y	-0-					-0-
12	465	N	427	-0-	-38	-0-	3	1	424	3	Y	-0-					-0-
01	465	N	433	-0-	-32	-0-	3	1	430	3	Y	-0-					-0-
02	420	N	415	-0-	-5	-0-	3	1	412	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 #: 11 RRCID -> 183509 COMPL. DATE 03/07/2001 TOTAL DEPTH 6365 PERF. 4092 - 5808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1170	N	898	-0-	-272	-0-	46	1	852	3	Y	-0-					-0-
10	1023	N	963	-0-	-60	-0-	6	1	957	3	Y	-0-					-0-
11	990	N	906	-0-	-84	-0-	6	1	900	3	Y	-0-					-0-
12	930	N	854	-0-	-76	-0-	6	1	848	3	Y	-0-					-0-
01	961	N	857	-0-	-104	-0-	6	1	851	3	Y	-0-					-0-
02	840	N	777	-0-	-63	-0-	5	1	772	3	Y	-0-					-0-

WHITEHEAD, DR. D. B. WELL #: 1 RRCID -> 196097 COMPL. DATE 06/04/2003 TOTAL DEPTH 5834 PERF. 5287 - 5334

09	152	N	152	-0-	-0-	-0-	6	1	146	3	Y	-0-					2
10	186	N	174	-0-	-12	-0-	1	1	173	3	Y	-0-					2
11	173	N	173	-0-	-0-	-0-	1	1	172	3	Y	-0-					2
12	177	N	177	-0-	-0-	-0-	1	1	176	3	Y	-0-					2
01	186	N	163	-0-	-23	-0-	1	1	162	3	Y	-0-					2
02	168	N	159	-0-	-9	-0-	1	1	144	3	Y	13					15
							14	9									

MORRISON, DEAN WELL #: 2 RRCID -> 198984 COMPL. DATE 07/21/2003 TOTAL DEPTH 7695 PERF. 6000 - 6122

09	360	N	353	-0-	-7	-0-	12	1	341	3	Y	-0-					23
10	363	N	363	-0-	-0-	-0-	2	1	361	3	Y	-0-					23
11	346	N	346	-0-	-0-	-0-	2	1	344	3	Y	-0-					23
12	346	N	346	-0-	-0-	-0-	2	1	344	3	Y	-0-					23
01	351	N	351	-0-	-0-	-0-	2	1	349	3	Y	-0-					23
*02	319	N	319	-0-	-0-	-0-	2	1	317	3	Y	-0-					23

CLEVELAND, W. F. WELL #: 3 RRCID -> 200788 COMPL. DATE 01/21/2004 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5230 - 5924

09	790	N	790	-0-	-0-	-0-	40	1	750	3	Y	-0-					10
10	837	N	821	-0-	-16	-0-	5	1	814	3	Y	2					12
							2	9									
11	810	N	808	-0-	-2	-0-	5	1	797	3	Y	5					17
							6	9									
12	806	N	799	-0-	-7	-0-	5	1	786	3	Y	7	24	1			-0-
							8	9									
01	806	N	747	-0-	-59	-0-	5	1	742	3	Y	-0-					-0-
02	756	N	673	-0-	-83	-0-	4	1	669	3	Y	-0-					-0-

ADAMS-SOUTHWEST WELL #: 8 RRCID -> 201755 COMPL. DATE 02/23/2004 TOTAL DEPTH 6177 PERF. 4601 - 5821

09	760	N	760	-0-	-0-	-0-	35	1	725	3	Y	-0-					-0-
10	1891	N	731	-0-	-1160	-0-	5	1	726	3	Y	-0-					-0-
11	810	N	692	-0-	-118	-0-	4	1	688	3	Y	-0-					-0-
12	841	N	841	-0-	-0-	-0-	6	1	835	3	Y	-0-					-0-
01	816	N	816	-0-	-0-	-0-	5	1	811	3	Y	-0-					-0-
*02	902	N	902	-0-	-0-	-0-	6	1	896	3	Y	-0-					-0-

BRIDGES, J. H. WELL #: 3 RRCID -> 204272 COMPL. DATE 08/09/2004 TOTAL DEPTH 6297 PERF. 3946 - 5861

09	2760	X	2426	-0-	-334	-0-	119	1	2307	3	Y	-0-					-0-
10	2555	N	2555	-0-	-0-	-0-	17	1	2538	3	Y	-0-					-0-
11	2460	N	2386	-0-	-74	-0-	15	1	2371	3	Y	-0-					-0-
12	2511	N	2421	-0-	-90	-0-	16	1	2405	3	Y	-0-					-0-
01	2542	N	2485	-0-	-57	-0-	17	1	2468	3	Y	-0-					-0-
02	2240	N	2123	-0-	-117	-0-	14	1	2109	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
STUTT, ROBERT WELL #: 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
09	422	N	422	-0-	-0-	-0-	23	1	399	3	Y	-0-					-0-
10	472	N	472	-0-	-0-	-0-	3	1	469	3	Y	-0-					-0-
11	450	N	424	-0-	-26	-0-	3	1	421	3	Y	-0-					-0-
12	434	N	402	-0-	-32	-0-	3	1	399	3	Y	-0-					-0-
01	465	N	424	-0-	-41	-0-	3	1	421	3	Y	-0-					-0-
02	392	N	365	-0-	-27	-0-	2	1	363	3	Y	-0-					-0-

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
09	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	108	1	2049	3	Y	12					82
							13	9									
10	2728	N	2251	-0-	-477	-0-	15	1	2216	3	Y	18					100
							20	9									
11	2640	N	1957	-0-	-683	-0-	13	1	1925	3	Y	17					117
							19	9									
12	2232	N	2207	-0-	-25	-0-	14	1	2167	3	Y	24					141
							26	9									
01	2263	N	2002	-0-	-261	-0-	13	1	1963	3	Y	24					165
							26	9									
*02	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	12	1	1910	3	Y	19					184
							21	9									

YOUNG, J. W. WELL #: 3 RRCID -> 205002 COMPL. DATE 08/06/2004 TOTAL DEPTH 6235 PERF. 4244 - 6087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1500	N	1375	-0-	-125	-0-	67	1	1308	3	Y	-0-					-0-
10	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	11	1	1636	3	Y	-0-					-0-
11	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	10	1	1552	3	Y	-0-					-0-
12	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	10	1	1542	3	Y	-0-					-0-
01	1612	N	1489	-0-	-123	-0-	10	1	1479	3	Y	-0-					-0-
02	1456	N	1428	-0-	-28	-0-	9	1	1419	3	Y	-0-					-0-

BRIDGES, C. R. GU WELL #: 6 RRCID -> 205399 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4120 - 4684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3978	X	3978	-0-	-0-	-0-	180	1	3798	3	Y	-0-					-0-
10	4092	X	4070	-0-	-22	-0-	26	1	4044	3	Y	-0-					-0-
11	3942	X	3942	-0-	-0-	-0-	25	1	3917	3	Y	-0-					-0-
12	4123	X	3770	-0-	-353	-0-	25	1	3745	3	Y	-0-					-0-
01	4123	X	3788	-0-	-335	-0-	25	1	3763	3	Y	-0-					-0-
02	3724	X	3408	-0-	-316	-0-	22	1	3365	3	Y	19					19
							21	9									

ARDINGER, HORACE WELL #: 3 RRCID -> 205824 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 6203 PERF. 5043 - 5866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2910	X	2843	-0-	-67	-0-	151	1	2692	3	Y	-0-	74	1			38
10	2985	N	2985	-0-	-0-	-0-	19	1	2949	3	Y	15	4	1			49
							17	9									
11	2850	N	2157	-0-	-693	-0-	14	1	2139	3	Y	4					53
							4	9									
12	2945	N	2676	-0-	-269	-0-	17	1	2648	3	Y	10	59	1			4
							11	9									
*01	2976	N	2909	-0-	-67	-0-	19	1	2870	3	Y	18	1	1			21
							20	9									
*02	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	14	1	2203	3	Y	12					33
							13	9									

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

NASH-BILLINGSLEY WELL #: 3 RRCID -> 205834 COMPL. DATE 11/30/2004 TOTAL DEPTH 6420 PERF. 5266 - 6234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3860	X	3860	-0-	-0-	-0-	188	1	3663	3	Y	8	3	1			14
							9	9									
10	3074	X	3074	-0-	-0-	-0-	20	1	3048	3	Y	5					19
							6	9									
11	4062	X	4062	-0-	-0-	-0-	26	1	4018	3	Y	16					35
							18	9									
12	3167	X	3167	-0-	-0-	-0-	21	1	3124	3	Y	20					55
							22	9									
01	3361	X	3361	-0-	-0-	-0-	22	1	3318	3	Y	19					74
							21	9									
*02	2564	X	2564	-0-	-0-	-0-	17	1	2539	3	Y	7	74	1			7
							8	9									

HARRISON, C. J. WELL #: 3 RRCID -> 205994 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 4332 - 5918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	75	1	2040	3	Y	1					3
							1	9									
10	2573	N	2077	-0-	-496	-0-	10	1	2065	3	Y	2					5
							2	9									
11	2190	N	2004	-0-	-186	-0-	10	1	1992	3	Y	2					7
							2	9									
12	2640	N	2640	-0-	-0-	-0-	13	1	2620	3	Y	6					13
							7	9									
01	3100	N	3691	-0-	591	591	18	1	3663	3	Y	9					22
							10	9									
*02	2800	N	3172	-0-	372	963	15	1	3154	3	Y	3					25
							3	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
09	1980	N	1969	-0-	-11	-0-	106	1	1863	3	Y	-0-					-0-
10	2077	N	1902	-0-	-175	-0-	12	1	1890	3	Y	-0-					-0-
11	1980	N	1868	-0-	-112	-0-	12	1	1856	3	Y	-0-					-0-
12	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	14	1	2054	3	Y	-0-					-0-
01	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	15	1	2264	3	Y	-0-					-0-
*02	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	12	1	1834	3	Y	-0-					-0-

BURNS, ANNA BETH WELL #: 18 RRCID -> 207186 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 6308 PERF. 5812 - 6174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2446	N	2446	-0-	-0-	-0-	86	1	2349	3	Y	10					13
							11	9									
10	2436	N	2436	-0-	-0-	-0-	12	1	2418	3	Y	5					18
							6	9									
11	2460	N	2300	-0-	-160	-0-	12	1	2286	3	Y	2					20
							2	9									
12	2542	N	2329	-0-	-213	-0-	12	1	2317	3	Y	-0-					20
01	2449	N	2419	-0-	-30	-0-	13	1	2403	3	Y	3					23
							3	9									
*02	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	11	1	2145	3	Y	34					57
							37	9									

NALER, MAE C. WELL #: 14 RRCID -> 207256 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 6433 PERF. 5892 - 6176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PATTERSON, BULA WELL #: 3 RRCID -> 207257 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 6301 PERF. 4262 - 6028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	97	1	1994	3	Y	-0-					10
10	2201	N	2152	-0-	-49	-0-	14	1	2138	3	Y	-0-					10
11	2100	N	2072	-0-	-28	-0-	13	1	2059	3	Y	-0-					10
12	2170	N	2118	-0-	-52	-0-	14	1	2095	3	Y	8					18
							9	9									
01	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	15	1	2171	3	Y	13	31	1			-0-
							14	9									
02	1932	N	1921	-0-	-11	-0-	12	1	1907	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

WCCO 4-LOGAN, H. H. WELL #: 10 RRCID -> 207724 COMPL. DATE 01/27/2005 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 6151 - 6163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	59	1	1707	3	Y	-0-					-0-
10	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	9	1	1831	3	Y	-0-					-0-
11	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	9	1	1769	3	Y	-0-					-0-
12	1643	N	1617	-0-	-26	-0-	8	1	1609	3	Y	-0-					-0-
01	1643	N	1622	-0-	-21	-0-	8	1	1614	3	Y	-0-					-0-
02	1484	N	1130	-0-	-354	-0-	6	1	1124	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	39	1	1120	2	Y	-0-					-0-
10	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	476	1	1190	2	Y	-0-					-0-
11	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	456	1	1064	2	Y	-0-					-0-
12	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	439	1	1129	2	Y	-0-					-0-
01	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	473	1	1443	2	Y	-0-					-0-
*02	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	436	1	1304	2	Y	-0-					-0-

PRUETT, M. E. "A" WELL #: 3 RRCID -> 208828 COMPL. DATE 03/23/2005 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 4182 - 5869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4691	X	4691	-0-	-0-	-0-	292	1	4393	3	Y	5					187
							6	9									
10	4647	X	4647	-0-	-0-	-0-	92	1	4549	3	Y	5					192
							6	9									
11	4570	X	4570	-0-	-0-	-0-	89	1	4469	3	Y	11	174	1			29
							12	9									
12	4877	X	4877	-0-	-0-	-0-	93	1	4748	3	Y	33					62
							36	9									
01	4589	X	4589	-0-	-0-	-0-	86	1	4474	3	Y	26					88
							29	9									
02	4144	X	4023	-0-	-121	-0-	82	1	3931	3	Y	9					97
							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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14370	X	10813	-0-	-3557	-0-	514	1	10287	3	Y	11	73	1			18
							12	9									
10	12710	X	11331	-0-	-1379	-0-	73	1	11251	3	Y	6	4	1			20
							7	9									
11	12210	X	10248	-0-	-1962	-0-	66	1	10162	3	Y	18					38
							20	9									
12	12214	X	9412	-0-	-2802	-0-	61	1	9331	3	Y	18					56
							20	9									
01	11749	X	9622	-0-	-2127	-0-	64	1	9514	3	Y	40	73	1			23
							44	9									
02	10248	X	7718	-0-	-2530	-0-	50	1	7660	3	Y	7	5	1			25
							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 #: 36 RRCID -> 209505 COMPL. DATE 03/23/2005 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 5112 - 6048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	970	N	970	-0-	-0-	-0-	65	1	897	3	Y	7					36
							8	9									
10	899	N	852	-0-	-47	-0-	15	1	836	3	Y	1					37
							1	9									
11	966	N	966	-0-	-0-	-0-	15	1	945	3	Y	5					42
							6	9									
12	992	N	982	-0-	-10	-0-	15	1	955	3	Y	11	53	1			-0-
							12	9									
01	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	22	1	981	3	Y	19	1	1			18
							21	9									
*02	949	N	949	-0-	-0-	-0-	18	1	912	3	Y	17					35
							19	9									

ROHRER-BANKS WELL #: 4 RRCID -> 209728 COMPL. DATE 03/08/2005 TOTAL DEPTH 6335 PERF. 3872 - 5991

09	270	N	46	-0-	-224	-0-	46	3			Y	-0-					10
10	160	N	160	-0-	-0-	-0-	1	1	159	3	Y	-0-					10
11	144	N	144	-0-	-0-	-0-	1	1	143	3	Y	-0-					10
12	159	N	159	-0-	-0-	-0-	1	1	158	3	Y	-0-					10
01	155	N	122	-0-	-33	-0-	1	1	121	3	Y	-0-					10
02	140	N	126	-0-	-14	-0-	1	1	125	3	Y	-0-					10

HOYL, C. B. WELL #: 1 RRCID -> 210092 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 5770 - 6546

09	97	N	97	-0-	-0-	-0-	6	1	91	3	Y	-0-					-0-
10	83	N	83	-0-	-0-	-0-	1	1	82	3	Y	-0-					-0-
11	81	N	81	-0-	-0-	-0-	1	1	80	3	Y	-0-					-0-
12	85	N	85	-0-	-0-	-0-	1	1	84	3	Y	-0-					-0-
01	108	N	108	-0-	-0-	-0-	1	1	107	3	Y	-0-					-0-
*02	96	N	96	-0-	-0-	-0-	1	1	95	3	Y	-0-					-0-

REMMELE, J. B. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 210106 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5138 - 5780

09	630	N	579	-0-	-51	-0-	28	1	551	3	Y	-0-					-0-
10	682	N	626	-0-	-56	-0-	4	1	622	3	Y	-0-					-0-
11	600	N	593	-0-	-7	-0-	4	1	589	3	Y	-0-					-0-
12	589	N	578	-0-	-11	-0-	4	1	574	3	Y	-0-					-0-
01	620	N	605	-0-	-15	-0-	4	1	601	3	Y	-0-					-0-
02	560	N	484	-0-	-76	-0-	3	1	481	3	Y	-0-					-0-

GERBER, M. F. WELL #: 3 RRCID -> 210457 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5514 - 6134

09	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	92	1	1812	3	Y	-0-					7
10	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	13	1	1970	3	Y	-0-					7
11	1830	N	1807	-0-	-23	-0-	12	1	1795	3	Y	-0-					7
12	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	13	1	1964	3	Y	-0-					7
01	1891	N	1674	-0-	-217	-0-	11	1	1663	3	Y	-0-					7
02	1680	N	1674	-0-	-6	-0-	11	1	1663	3	Y	-0-					7

COX, SAM A. WELL #: 2 RRCID -> 210617 COMPL. DATE 07/04/2005 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 5260 - 5768

09	150	N	146	-0-	-4	-0-	146	3			Y	-0-					5
10	124	N	98	-0-	-26	-0-	98	3			Y	-0-					5
11	230	N	230	-0-	-0-	-0-	197	3	33	9	Y	30	35	1			-0-
12	186	N	186	-0-	-0-	-0-	185	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			Y	-0-					-0-
*02	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			Y	-0-					-0-

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

WOMACK, E. A. GAS UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 212767 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 6309 PERF. 5126 - 5926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	552	N	552	-0-	-0-	-0-	113	1	439	3	Y	-0-					5
10	588	N	588	-0-	-0-	-0-	96	1	492	3	Y	-0-					5
11	551	N	551	-0-	-0-	-0-	93	1	458	3	Y	-0-					5
12	524	N	524	-0-	-0-	-0-	96	1	428	3	Y	-0-					5
01	555	N	555	-0-	-0-	-0-	96	1	459	3	Y	-0-					5
*02	532	N	532	-0-	-0-	-0-	87	1	445	3	Y	-0-					5

BRIDGES, J. H. WELL #: 4 RRCID -> 213604 COMPL. DATE 10/04/2005 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 3960 - 6005

09	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	78	1	1462	3	Y	-0-					-0-
10	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	11	1	1637	3	Y	-0-					-0-
11	1590	N	1588	-0-	-2	-0-	10	1	1578	3	Y	-0-					-0-
12	1581	N	1551	-0-	-30	-0-	10	1	1541	3	Y	-0-					-0-
01	1643	N	1567	-0-	-76	-0-	10	1	1557	3	Y	-0-					-0-
02	1484	N	1393	-0-	-91	-0-	9	1	1384	3	Y	-0-					-0-

LESTER, T. D. WELL #: 4 RRCID -> 213645 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 4334 - 5232

*09	770	N	770	-0-	-0-	-0-	35	1	735	3	Y	-0-					20
*10	749	N	749	-0-	-0-	-0-	5	1	744	3	Y	-0-					20
*11	721	N	721	-0-	-0-	-0-	5	1	716	3	Y	-0-					20
*12	750	N	750	-0-	-0-	-0-	5	1	745	3	Y	-0-	20	1			-0-
01	744	N	732	-0-	-12	-0-	5	1	727	3	Y	-0-					-0-
*02	674	N	674	-0-	-0-	-0-	4	1	667	3	Y	3					3
							3	9									

E. A. WOMACK GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 213646 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 6222 PERF. 4096 - 5882

09	2603	N	2603	-0-	-0-	-0-	121	1	2482	3	Y	-0-					40
10	2746	N	2746	-0-	-0-	-0-	18	1	2728	3	Y	-0-					40
11	2739	N	2739	-0-	-0-	-0-	18	1	2721	3	Y	-0-					40
12	3100	N	3653	-0-	553	553	24	1	3622	3	Y	6					46
							7	9									
01	3100	N	3600	-0-	500	1053	24	1	3565	3	Y	10					56
							11	9									
*02	2800	N	3113	-0-	313	1366	20	1	3085	3	Y	7					63
							8	9									

MOORE, GORDON F. WELL #: 14 RRCID -> 214998 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 6504 PERF. 5798 - 6184

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					31
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					31
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					31
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					31
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					31
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					31

HUDDLESTON, NELL "A" WELL #: 3 RRCID -> 215409 COMPL. DATE 08/21/2001 TOTAL DEPTH 7476 PERF. 6183 - 6190

09	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	427	1	1608	2	N	-0-					-0-
10	2015	N	1298	-0-	-717	-0-	452	1	846	2	N	-0-					-0-
11	2220	N	1163	-0-	-1057	-0-	397	1	766	2	N	-0-					-0-
12	2108	N	1739	-0-	-369	-0-	435	1	1304	2	N	-0-					-0-
01	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	445	1	1274	2	N	-0-					-0-
*02	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	395	1	1012	2	N	-0-					-0-

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

BURNS, ANNA BETH WELL #: 21 RRCID -> 215410 COMPL. DATE 01/27/2006 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5784 - 6198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

WAGES, ANNIE WELL #: 3 RRCID -> 215411 COMPL. DATE 02/02/2006 TOTAL DEPTH 6335 PERF. 3892 - 5888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	63	1	1281	3	Y	-0-					12
10	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	10	1	1499	3	Y	-0-					12
11	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	9	1	1378	3	Y	-0-					12
12	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	8	1	1180	3	Y	-0-					12
01	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	8	1	1154	3	Y	-0-					12
*02	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	7	1	1128	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
09	5459	X	5459	-0-	-0-	-0-	268	1	5191	3	Y	-0-					-0-
10	3470	X	3470	-0-	-0-	-0-	23	1	3447	3	Y	-0-					-0-
11	2580	X	1532	-0-	-1048	-0-	10	1	1522	3	Y	-0-					-0-
12	2666	X	1078	-0-	-1588	-0-	7	1	1071	3	Y	-0-					-0-
01	5713	X	5713	-0-	-0-	-0-	38	1	5664	3	Y	10					10
							11	9									
02	2408	X	2334	-0-	-74	-0-	15	1	2319	3	Y	-0-					10

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
09	1320	N	1317	-0-	-3	-0-	47	1	1270	3	Y	-0-					3
10	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	441	1	1419	3	Y	-0-					3
11	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	427	1	1386	3	Y	-0-					3
12	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	441	1	1490	3	Y	-0-					3
01	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	442	1	1532	3	Y	-0-					3
*02	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	399	1	1349	3	Y	3					-0-
							3	9									

MISS PAULINE WELL #: 3 RRCID -> 215415 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 8232 PERF. 4964 - 4994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2880	X	2775	-0-	-105	-0-	132	1	2643	3	Y	-0-					8
10	2914	X	2825	-0-	-89	-0-	18	1	2807	3	Y	-0-					8
11	2790	N	2738	-0-	-52	-0-	18	1	2720	3	Y	-0-					8
12	2883	N	2797	-0-	-86	-0-	18	1	2771	3	Y	7					15
							8	9									
01	2821	N	2810	-0-	-11	-0-	19	1	2785	3	Y	5					20
							6	9									
02	2548	N	2526	-0-	-22	-0-	16	1	2508	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
DCCO 1-HOSEK, SHIRLEY M. WELL #: 11 RRCID -> 215416 COMPL. DATE 09/27/2005 TOTAL DEPTH 6316 PERF. 5720 - 6138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	46	1	1211	3	Y	-0-					-0-
10	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	6	1	1301	3	Y	43					43
							47	9									
11	1560	N	1456	-0-	-104	-0-	7	1	1446	3	Y	3					46
							3	9									
12	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	9	1	1762	3	Y	1					47
							1	9									
01	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	7	1	1396	3	Y	7					54
							8	9									
02	1372	N	1067	-0-	-305	-0-	5	1	1062	3	Y	-0-					54

BLALOCK, BOB GU WELL #: 13 RRCID -> 216324 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5814 - 6216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	41	1	1186	3	Y	-0-					40
10	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	433	1	1810	3	Y	7					47
							8	9									
11	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	421	1	1985	3	Y	14					61
							15	9									
12	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	411	1	1872	3	Y	-0-					61
01	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	442	1	1583	3	Y	3					64
							3	9									
*02	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	378	1	1511	3	Y	-0-	60	1			4

PEARSON, BIRTIE A. GU WELL #: 2 RRCID -> 216374 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 6167 PERF. 5716 - 5895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	73	1	1374	3	Y	-0-					50
10	2387	X	1615	-0-	-772	-0-	11	1	1604	3	Y	-0-					50
11	2310	X	1293	-0-	-1017	-0-	8	1	1274	3	Y	10					60
							11	9									
12	2170	X	194	-0-	-1976	-0-	1	1	191	3	Y	2					62
							2	9									
01	1736	X	645	-0-	-1091	-0-	4	1	639	3	Y	2					64
							2	9									
02	1456	X	217	-0-	-1239	-0-	1	1	216	3	Y	-0-					64

PEARSON, BIRTIE A. GU "A" WELL #: 2 RRCID -> 216452 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 5012 - 5172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	52	1	1033	3	Y	-0-					36
10	1116	N	1094	-0-	-22	-0-	7	1	1083	3	Y	4					40
							4	9									
11	1110	N	1063	-0-	-47	-0-	7	1	1056	3	Y	-0-					40
12	1116	N	1021	-0-	-95	-0-	7	1	1014	3	Y	-0-					40
01	1085	N	833	-0-	-252	-0-	6	1	827	3	Y	-0-					40
02	980	N	637	-0-	-343	-0-	4	1	633	3	Y	-0-					40

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
09	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	67	1	1303	3	Y	-0-					8
10	1457	N	1415	-0-	-42	-0-	9	1	1406	3	Y	-0-					8
11	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	9	1	1424	3	Y	-0-					8
12	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	10	1	1477	3	Y	-0-					8
01	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	10	1	1512	3	Y	-0-					8
02	1344	N	1326	-0-	-18	-0-	9	1	1317	3	Y	-0-					8

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

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
09	336	N	336	-0-	-0-	-0-	17	1	319	3	Y	-0-					-0-
10	340	N	340	-0-	-0-	-0-	2	1	338	3	Y	-0-					-0-
11	326	N	326	-0-	-0-	-0-	2	1	324	3	Y	-0-					-0-
12	311	N	311	-0-	-0-	-0-	2	1	309	3	Y	-0-					-0-
01	328	N	328	-0-	-0-	-0-	2	1	326	3	Y	-0-					-0-
*02	281	N	281	-0-	-0-	-0-	2	1	279	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
09	497	N	497	-0-	-0-	-0-	18	1	479	3	Y	-0-					-0-
10	527	N	511	-0-	-16	-0-	3	1	508	3	Y	-0-					-0-
11	510	N	488	-0-	-22	-0-	2	1	486	3	Y	-0-					-0-
12	527	N	465	-0-	-62	-0-	2	1	463	3	Y	-0-					-0-
01	496	N	417	-0-	-79	-0-	2	1	415	3	Y	-0-					-0-
02	448	N	384	-0-	-64	-0-	2	1	382	3	Y	-0-					-0-

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
09	780	N	749	-0-	-31	-0-	40	1	709	3	Y	-0-					-0-
10	783	N	783	-0-	-0-	-0-	5	1	778	3	Y	-0-					-0-
11	840	N	739	-0-	-101	-0-	5	1	734	3	Y	-0-					-0-
12	799	N	799	-0-	-0-	-0-	5	1	794	3	Y	-0-					-0-
01	778	N	778	-0-	-0-	-0-	5	1	773	3	Y	-0-					-0-
*02	714	N	714	-0-	-0-	-0-	5	1	709	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
09	847	N	847	-0-	-0-	-0-	46	1	799	3	Y	2					52
							2	9									
10	680	N	680	-0-	-0-	-0-	4	1	673	3	Y	3					55
							3	9									
11	599	N	599	-0-	-0-	-0-	4	1	591	3	Y	4					59
							4	9									
12	489	N	489	-0-	-0-	-0-	3	1	483	3	Y	3					62
							3	9									
01	603	N	603	-0-	-0-	-0-	4	1	593	3	Y	5					67
							6	9									
*02	557	N	557	-0-	-0-	-0-	4	1	550	3	Y	3					70
							3	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
09	4072	X	4072	-0-	-0-	-0-	99	1	3973	3	Y	-0-					-0-
10	6510	X	5204	-0-	-1306	-0-	920	1	4284	3	Y	-0-					-0-
11	6210	X	4741	-0-	-1469	-0-	889	1	3844	3	Y	7					7
							8	9									
12	5549	X	4711	-0-	-838	-0-	814	1	3868	3	Y	26					33
							29	9									
01	6433	X	6433	-0-	-0-	-0-	873	1	5556	3	Y	4					37
							4	9									
02	4704	X	4435	-0-	-269	-0-	830	1	3605	3	Y	-0-	35	1			2

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 19 D RRCID -> 218208 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 6193 PERF. 5726 - 6076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	840	N	763	-0-	-77	-0-	29	1	734	3	Y	-0-					-0-
10	868	N	792	-0-	-76	-0-	4	1	788	3	Y	-0-					-0-
11	837	N	837	-0-	-0-	-0-	4	1	833	3	Y	-0-					-0-
12	867	N	867	-0-	-0-	-0-	4	1	863	3	Y	-0-					-0-
01	806	N	802	-0-	-4	-0-	4	1	798	3	Y	-0-					-0-
02	784	N	725	-0-	-59	-0-	4	1	721	3	Y	-0-					-0-

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

YOUNG, CURTIS WELL #: 3 RRCID -> 218308 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 6224 PERF. 4870 - 5740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1320	N	1275	-0-	-45	-0-	63	1	1212	3	Y	-0-					2
10	1333	N	1228	-0-	-105	-0-	8	1	1220	3	Y	-0-					2
11	1290	N	1275	-0-	-15	-0-	8	1	1267	3	Y	-0-					2
12	1333	N	1316	-0-	-17	-0-	9	1	1307	3	Y	-0-					2
01	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	8	1	1260	3	Y	-0-					2
02	1204	N	1124	-0-	-80	-0-	7	1	1117	3	Y	-0-					2

BLALOCK, BOB GU WELL #: 14 RRCID -> 218999 COMPL. DATE 06/12/2006 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5880 - 6230

09	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	59	1	1663	3	Y	-0-					35
10	1922	N	1752	-0-	-170	-0-	9	1	1739	3	Y	4					39
							4	9									
11	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	10	1	1986	3	Y	-0-					39
12	3100	N	4491	-0-	1391	1391	603	1	3866	3	Y	20					59
							22	9									
01	3100	N	3409	-0-	309	1700	529	1	2872	3	Y	7					66
							8	9									
*02	2800	N	4346	-0-	1546	3246	293	1	4053	3	Y	-0-	49	1			17

BURK WELL #: 3 RRCID -> 219196 COMPL. DATE 07/10/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5288 - 6367

09	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	108	1	2194	3	Y	8					38
							9	9									
10	2387	N	2359	-0-	-28	-0-	15	1	2344	3	Y	-0-					38
11	2370	N	2353	-0-	-17	-0-	15	1	2336	3	Y	2					40
							2	9									
12	2433	N	2433	-0-	-0-	-0-	16	1	2406	3	Y	10					50
							11	9									
01	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	16	1	2394	3	Y	13					63
							14	9									
*02	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	15	1	2282	3	Y	7					70
							8	9									

HUGHES, D. J. WELL #: 37 RRCID -> 219367 COMPL. DATE 06/14/2006 TOTAL DEPTH 6214 PERF. 5120 - 5661

*06	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	276	1	840	3	Y	-0-					104
*07	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	285	1	897	3	Y	-0-					104
*08	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	267	1	826	3	Y	-0-					104
*09	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	276	1	887	3	Y	-0-	74	1			30
10	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	285	1	877	3	Y	9	4	1			35
							10	9									
11	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	275	1	840	3	Y	5					40
							6	9									
12	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	277	1	835	3	Y	10	50	1			-0-
							11	9									
01	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	285	1	835	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*02	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	257	1	780	3	Y	25					25
							28	9									

MOORE, GORDON F. WELL #: 17 RRCID -> 222519 COMPL. DATE 07/10/2006 TOTAL DEPTH 6528 PERF. 5970 - 6186

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

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SEALS, G. T. WELL #: 19 RRCID -> 223069 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 6505 PERF. 4477 - 6206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
09	432	N	432	-0-	-0-	-0-	17	1	415	3	Y	-0-					-0-
10	465	N	438	-0-	-27	-0-	2	1	436	3	Y	-0-					-0-
11	450	N	422	-0-	-28	-0-	2	1	420	3	Y	-0-					-0-
12	434	N	418	-0-	-16	-0-	2	1	416	3	Y	-0-					-0-
01	434	N	424	-0-	-10	-0-	2	1	422	3	Y	-0-					-0-
02	392	N	384	-0-	-8	-0-	2	1	382	3	Y	-0-					-0-

DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 18 RRCID -> 223070 COMPL. DATE 08/07/2006 TOTAL DEPTH 6345 PERF. 4502 - 6090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	432	N	432	-0-	-0-	-0-	17	1	415	3	Y	-0-					-0-
10	465	N	438	-0-	-27	-0-	2	1	436	3	Y	-0-					-0-
11	450	N	422	-0-	-28	-0-	2	1	420	3	Y	-0-					-0-
12	434	N	418	-0-	-16	-0-	2	1	416	3	Y	-0-					-0-
01	434	N	424	-0-	-10	-0-	2	1	422	3	Y	-0-					-0-
02	392	N	384	-0-	-8	-0-	2	1	382	3	Y	-0-					-0-

BASTIAN, F. J. WELL #: 3 RRCID -> 223410 COMPL. DATE 08/29/2006 TOTAL DEPTH 6485 PERF. 4674 - 5424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	150	N	129	-0-	-21	-0-	6	1	123	3	Y	-0-					20
10	155	N	147	-0-	-8	-0-	1	1	139	3	Y	6	26	1			-0-
							7	9									
11	155	N	155	-0-	-0-	-0-	1	1	153	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	125	N	125	-0-	-0-	-0-	1	1	124	3	Y	-0-					-0-
01	155	N	125	-0-	-30	-0-	1	1	124	3	Y	-0-					-0-
02	140	N	111	-0-	-29	-0-	1	1	110	3	Y	-0-					-0-

LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 12 RRCID -> 223515 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 5893 PERF. 7236 - 7850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2040	N	1356	-0-	-684	-0-	47	1	1309	3	Y	-0-					64
10	2263	N	1893	-0-	-370	-0-	565	1	1328	3	Y	-0-					64
11	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	546	1	1302	3	Y	-0-					64
12	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	530	1	1538	3	Y	-0-					64
01	2489	N	2489	-0-	-0-	-0-	568	1	1887	3	Y	31	31	1			64
							34	9									
*02	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	512	1	1702	3	Y	21	2	1			19
							23	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
09	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	90	1	2170	3	Y	26	179	1			19
							29	9									
10	2573	N	2068	-0-	-505	-0-	10	1	2049	3	Y	8					27
							9	9									
11	2370	N	2039	-0-	-331	-0-	10	1	2007	3	Y	20					47
							22	9									
12	2356	N	2198	-0-	-158	-0-	14	1	2158	3	Y	24					71
							26	9									
01	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	14	1	2140	3	Y	36					107
							40	9									
02	1904	N	1898	-0-	-6	-0-	12	1	1843	3	Y	39					146
							43	9									

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

GROLLMAN, C. H. GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 224543 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 6435 PERF. 5312 - 5549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	660	N	498	-0-	-162	-0-	27	1	471	3	Y	-0-					33
10	682	N	575	-0-	-107	-0-	4	1	571	3	Y	-0-	33	1			-0-
11	690	N	670	-0-	-20	-0-	4	1	664	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
12	527	N	260	-0-	-267	-0-	2	1	258	3	Y	-0-					-0-
01	589	N	459	-0-	-130	-0-	3	1	442	3	Y	13					13
							14	9									
*02	629	N	629	-0-	-0-	-0-	4	1	625	3	Y	-0-					13

YOUNG, JEAN WELL #: 6 RRCID -> 224582 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 6585 PERF. 5988 - 6050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2550	X	1775	-0-	-775	-0-	59	1	1716	3	Y	-0-	66	1			22
10	2356	X	2238	-0-	-118	-0-	668	1	1570	3	Y	-0-	3	1			19
11	2425	X	2425	-0-	-0-	-0-	669	1	1756	3	Y	-0-					19
12	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	586	1	1267	3	Y	-0-	17	1			2
01	2232	N	1668	-0-	-564	-0-	641	1	1024	3	Y	3					5
							3	9									
02	2128	N	1660	-0-	-468	-0-	621	1	1039	3	Y	-0-					5

STEVENS, THOMAS WELL #: 11 RRCID -> 224583 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 6505 PERF. 5758 - 6220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	777	N	777	-0-	-0-	-0-	29	1	748	3	Y	-0-					3
10	1333	N	897	-0-	-436	-0-	405	1	492	3	Y	-0-					3
11	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	456	1	1313	3	Y	-0-					3
12	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	471	1	1122	3	Y	-0-					3
01	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	384	1	920	3	Y	-0-					3
02	1204	N	1134	-0-	-70	-0-	424	1	710	3	Y	-0-					3

BOOTH, L. P. WELL #: 2 RRCID -> 224658 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4225 - 4592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	510	N	490	-0-	-20	-0-	23	1	467	3	Y	-0-					31
10	496	N	485	-0-	-11	-0-	3	1	482	3	Y	-0-					31
11	459	N	459	-0-	-0-	-0-	3	1	456	3	Y	-0-					31
12	496	N	452	-0-	-44	-0-	3	1	449	3	Y	-0-					31
01	496	N	437	-0-	-59	-0-	3	1	434	3	Y	-0-					31
02	420	N	373	-0-	-47	-0-	2	1	371	3	Y	-0-					31

HICKS, LIDE WELL #: 3 RRCID -> 224940 COMPL. DATE 11/28/2006 TOTAL DEPTH 6614 PERF. 5307 - 5557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	96	1	1775	3	Y	6					167
							7	9									
10	2077	N	1910	-0-	-167	-0-	12	1	1897	3	Y	1					168
							1	9									
11	1890	N	1849	-0-	-41	-0-	12	1	1837	3	Y	-0-					168
12	1953	N	1702	-0-	-251	-0-	11	1	1685	3	Y	5					173
							6	9									
01	1922	N	1911	-0-	-11	-0-	13	1	1886	3	Y	11					184
							12	9									
02	1736	N	1621	-0-	-115	-0-	10	1	1605	3	Y	5					189
							6	9									

STEVENS, THOMAS WELL #: 10 RRCID -> 225226 COMPL. DATE 09/19/2006 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 5832 - 6282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	990	N	875	-0-	-115	-0-	29	1	846	3	Y	-0-					20
10	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	471	1	1185	3	Y	-0-					20
11	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	455	1	985	3	Y	-0-					20
12	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	426	1	760	3	Y	-0-					20
01	1271	N	1062	-0-	-209	-0-	455	1	607	3	Y	-0-					20
02	1148	N	832	-0-	-316	-0-	403	1	429	3	Y	-0-					20

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 1-DCTC WELL #: 16 RRCID -> 226617 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 6535 PERF. 5138 - 6020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	41	1	1168	2	N	-0-					-0-
10	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	725	1	1229	2	N	-0-					-0-
11	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	699	1	1150	2	N	-0-					-0-
12	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	723	1	1177	2	N	-0-					-0-
01	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	722	1	1169	2	N	-0-					-0-
*02	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	652	1	1057	2	N	-0-					-0-

GAGE, MARSHA D. WELL #: 3 RRCID -> 227098 COMPL. DATE 07/02/1993 TOTAL DEPTH 5770 PERF. 5187 - 5632

09	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	66	1	1072	3	Y	4					43
							4	9									
10	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	8	1	1202	3	Y	8					51
							9	9									
11	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	8	1	1197	3	Y	11					62
							12	9									
12	1147	N	1017	-0-	-130	-0-	7	1	1002	3	Y	7					69
							8	9									
01	1147	N	1059	-0-	-88	-0-	7	1	1045	3	Y	6					75
							7	9									
02	1036	N	1033	-0-	-3	-0-	7	1	1015	3	Y	10					85
							11	9									

GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 16 RRCID -> 229380 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 6525 PERF. 5990 - 6084

09	210	N	168	-0-	-42	-0-	6	1	162	3	Y	-0-					-0-
10	279	N	186	-0-	-93	-0-	1	1	185	3	Y	-0-					-0-
11	210	N	198	-0-	-12	-0-	1	1	197	3	Y	-0-					-0-
12	227	N	227	-0-	-0-	-0-	1	1	226	3	Y	-0-					-0-
01	215	N	215	-0-	-0-	-0-	1	1	214	3	Y	-0-					-0-
02	196	N	188	-0-	-8	-0-	1	1	187	3	Y	-0-					-0-

DCCO 1-DCTC WELL #: 15 RRCID -> 229429 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 6357 PERF. 5086 - 6068

09	2640	X	1860	-0-	-780	-0-	63	1	1797	2	Y	-0-					59
10	2671	X	2671	-0-	-0-	-0-	749	1	1922	2	Y	-0-					59
11	2538	X	2538	-0-	-0-	-0-	722	1	1816	2	Y	-0-					59
12	2812	X	2812	-0-	-0-	-0-	753	1	2059	2	Y	-0-					59
01	2778	X	2778	-0-	-0-	-0-	751	1	2027	2	Y	-0-					59
*02	2513	N	2513	-0-	-0-	-0-	678	1	1835	2	Y	-0-					59

PORTER, JOHN W. WELL #: 16 RRCID -> 230257 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 6077 PERF. 6547 - 8350

09	2542	X	2542	-0-	-0-	-0-	151	1	2389	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
10	32178	X	6847	-0-	-25331	-0-	33	1	6814	3	Y	-0-					-0-
11	31140	X	4627	-0-	-26513	-0-	22	1	4605	3	Y	-0-					-0-
12	10850	X	4083	-0-	-6767	-0-	20	1	4063	3	Y	-0-					-0-
01	6851	X	3973	-0-	-2878	-0-	20	1	3953	3	Y	-0-					-0-
02	6188	X	3435	-0-	-2753	-0-	17	1	3418	3	Y	-0-					-0-

BENTLEY, JAMES D. WELL #: 5 RRCID -> 230435 COMPL. DATE 07/17/2006 TOTAL DEPTH 6360 PERF. 4426 - 5732

09	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	63	1	1619	3	Y	-0-					-0-
10	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	8	1	1665	3	Y	-0-					-0-
11	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	8	1	1726	3	Y	-0-					-0-
12	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	9	1	1782	3	Y	-0-					-0-
01	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	8	1	1684	3	Y	-0-					-0-
*02	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	8	1	1571	3	Y	-0-					-0-

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

MOORE, GORDON F. WELL #: 20 RRCID -> 231003 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 6361 - 8030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3990	X	3863	-0-	-127	-0-	137	1	3726	3	Y	-0-					1
10	4154	X	4037	-0-	-117	-0-	20	1	4017	3	Y	-0-					1
11	3960	X	3904	-0-	-56	-0-	19	1	3885	3	Y	-0-					1
12	4061	X	3916	-0-	-145	-0-	19	1	3897	3	Y	-0-					1
01	4061	X	3943	-0-	-118	-0-	20	1	3923	3	Y	-0-					1
02	3640	X	3541	-0-	-99	-0-	17	1	3524	3	Y	-0-					1

LIPSCOMB, K.P. GU WELL #: 13 RRCID -> 231197 COMPL. DATE 06/03/2007 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 5816 - 6247

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

DCCO 1 - MORRIS, TED WELL #: 18 RRCID -> 233094 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 5875 PERF. 6496 - 8450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4740	X	3667	-0-	-1073	-0-	127	1	3540	3	Y	-0-					73
10	4564	X	4564	-0-	-0-	-0-	22	1	4542	3	Y	-0-					73
11	4273	X	4273	-0-	-0-	-0-	21	1	4246	3	Y	5					78
							6	9									
12	4402	X	4402	-0-	-0-	-0-	22	1	4379	3	Y	1					79
							1	9									
01	4278	X	4240	-0-	-38	-0-	21	1	4185	3	Y	31					110
							34	9									
*02	3951	X	3951	-0-	-0-	-0-	19	1	3922	3	Y	9					119
							10	9									

MASSEY,GEORGIA GAS UNIT WELL #: 15H RRCID -> 235406 COMPL. DATE 12/26/2007 TOTAL DEPTH 6064 PERF. 7186 - 7850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4260	X	3051	-0-	-1209	-0-	109	1	2942	3	Y	-0-					12
10	3906	X	3443	-0-	-463	-0-	449	1	2994	3	Y	-0-					12
11	3660	X	3376	-0-	-284	-0-	434	1	2942	3	Y	-0-					12
12	3441	X	3343	-0-	-98	-0-	448	1	2895	3	Y	-0-					12
01	3472	X	3472	-0-	-0-	-0-	449	1	3000	3	Y	21	21	1			12
							23	9									
02	3164	X	3083	-0-	-81	-0-	405	1	2676	3	Y	2	2	1			12
							2	9									

PIRKLE, LORENE WELL #: 14 RRCID -> 235407 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 6009 PERF. 6516 - 9000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3251	X	3251	-0-	-0-	-0-	115	1	3136	3	Y	-0-					15
10	3727	X	3727	-0-	-0-	-0-	450	1	3277	3	Y	-0-					15
11	3248	X	3248	-0-	-0-	-0-	434	1	2814	3	Y	-0-					15
12	3317	X	1779	-0-	-1538	-0-	315	1	1464	3	Y	-0-					15
01	3317	X	1247	-0-	-2070	-0-	368	1	860	3	Y	17	17	1			15
							19	9									
*02	3467	X	3467	-0-	-0-	-0-	407	1	3059	3	Y	1	1	1			15
							1	9									

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

PIRKLE, LORENE WELL #: 15 RRCID -> 235409 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 5965 PERF. 6566 - 8250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2525	X	2525	-0-	-0-	-0-	92	1	2433	3	Y	-0-					18
10	3064	X	3064	-0-	-0-	-0-	910	1	2154	3	Y	-0-					18
11	3057	X	3057	-0-	-0-	-0-	881	1	2176	3	Y	-0-					18
12	2914	X	2885	-0-	-29	-0-	909	1	1976	3	Y	-0-					18
01	3283	X	3283	-0-	-0-	-0-	911	1	2348	3	Y	22	22	1			18
							24	9									
*02	3208	X	3208	-0-	-0-	-0-	824	1	2382	3	Y	2	2	1			18
							2	9									

BURNS, ANNA BETH WELL #: 22 RRCID -> 236734 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 5962 PERF. 6341 - 8500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5160	X	4860	-0-	-300	-0-	111	1	4746	3	Y	3					40
							3	9									
10	5239	X	5158	-0-	-81	-0-	17	1	5129	3	Y	11					51
							12	9									
11	5070	X	4947	-0-	-123	-0-	24	1	4920	3	Y	3	44	1			10
							3	9									
12	5239	X	4907	-0-	-332	-0-	24	1	4869	3	Y	13	16	1			7
							14	9									
01	5146	X	5093	-0-	-53	-0-	25	1	5048	3	Y	18					25
							20	9									
*02	4694	X	4694	-0-	-0-	-0-	23	1	4660	3	Y	10					35
							11	9									

MOORE, GORDON F. WELL #: 19 RRCID -> 236839 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 6507 PERF. 5948 - 6240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	41	1	1191	3	Y	-0-					-0-
10	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	881	1	1090	3	Y	-0-					-0-
11	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	844	1	966	3	Y	-0-					-0-
12	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	839	1	892	3	Y	-0-					-0-
01	1674	N	1608	-0-	-66	-0-	823	1	785	3	Y	-0-					-0-
*02	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	815	1	976	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
09	3840	X	3639	-0-	-201	-0-	172	1	3467	3	Y	-0-					13
10	3875	X	3816	-0-	-59	-0-	25	1	3791	3	Y	-0-					13
11	3750	X	3568	-0-	-182	-0-	23	1	3545	3	Y	-0-					13
12	3844	X	3400	-0-	-444	-0-	22	1	3378	3	Y	-0-					13
01	3813	X	3616	-0-	-197	-0-	24	1	3591	3	Y	1					14
							1	9									
02	3444	X	3317	-0-	-127	-0-	21	1	3296	3	Y	-0-					14

DCCO 1-SULLIVAN, P. G. "A" WELL #: 14 RRCID -> 238753 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 5879 PERF. 6291 - 8550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3300	X	3160	-0-	-140	-0-	76	1	3084	3	Y	-0-					-0-
10	3295	X	3295	-0-	-0-	-0-	16	1	3279	3	Y	-0-					-0-
11	3384	X	3384	-0-	-0-	-0-	16	1	3368	3	Y	-0-					-0-
12	3371	X	3371	-0-	-0-	-0-	17	1	3354	3	Y	-0-					-0-
01	3343	X	3343	-0-	-0-	-0-	17	1	3326	3	Y	-0-					-0-
*02	3143	X	3143	-0-	-0-	-0-	15	1	3128	3	Y	-0-					-0-

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

DCCO 2 - P. G. SULLIVAN WELL #: 22 RRCID -> 240334 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 5824 PERF. 6026 - 8830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3653	X	3653	-0-	-0-	-0-	127	1	3526	3	Y	-0-					-0-
10	3786	X	3786	-0-	-0-	-0-	18	1	3768	3	Y	-0-					-0-
11	3595	X	3595	-0-	-0-	-0-	17	1	3578	3	Y	-0-					-0-
12	3502	X	3502	-0-	-0-	-0-	17	1	3485	3	Y	-0-					-0-
01	3623	X	3623	-0-	-0-	-0-	18	1	3580	3	Y	23	23	1			-0-
							25	9									
*02	3461	X	3461	-0-	-0-	-0-	17	1	3442	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

MOORE, GORDON F. WELL #: 3 RRCID -> 241614 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 8301 PERF. 5928 - 5980

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

BURNS, ANNA BETH WELL #: 23 RRCID -> 242959 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 6084 PERF. 6421 - 8325

09	3390	X	2678	-0-	-712	-0-	525	1	2153	3	Y	-0-					-0-
10	3658	X	3187	-0-	-471	-0-	478	1	2709	3	Y	-0-					-0-
11	3390	X	3119	-0-	-271	-0-	463	1	2656	3	Y	-0-					-0-
12	3441	X	3244	-0-	-197	-0-	479	1	2765	3	Y	-0-					-0-
01	3193	X	2984	-0-	-209	-0-	478	1	2506	3	Y	-0-					-0-
*02	2916	X	2916	-0-	-0-	-0-	432	1	2484	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

09	2677	X	2677	-0-	-0-	-0-	93	1	2584	3	Y	-0-					-0-
10	2824	N	2824	-0-	-0-	-0-	14	1	2810	3	Y	-0-					-0-
11	2747	N	2747	-0-	-0-	-0-	13	1	2734	3	Y	-0-					-0-
12	2736	N	2736	-0-	-0-	-0-	13	1	2723	3	Y	-0-					-0-
01	2775	N	2775	-0-	-0-	-0-	14	1	2761	3	Y	-0-					-0-
*02	2572	N	2572	-0-	-0-	-0-	12	1	2535	3	Y	23	23	1			-0-
							25	9									

WOODY, J. E. WELL #: 2 RRCID -> 244540 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 4574 PERF. 5010 - 6937

09	5340	X	4957	-0-	-383	-0-	239	1	4718	3	N	-0-					41
10	5499	X	5499	-0-	-0-	-0-	35	1	5353	3	N	101					142
							111	9									
11	5232	X	5232	-0-	-0-	-0-	34	1	5187	3	N	10	150	1			2
							11	9									
12	5213	X	5213	-0-	-0-	-0-	34	1	5179	3	N	-0-					2
01	5456	X	4840	-0-	-616	-0-	32	1	4808	3	N	-0-					2
02	4928	X	4337	-0-	-591	-0-	28	1	4309	3	N	-0-					2

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HUGHES, D. J. WELL #: 34 RRCID -> 244725 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 6965 PERF. 4400 - 5826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	550	1	1463	3	Y	19	3	1			124
							21	9									
10	2077	N	2046	-0-	-31	-0-	568	1	1463	3	Y	14					138
							15	9									
11	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	549	1	1387	3	Y	5	110	1			33
							6	9									
12	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	531	1	1319	3	Y	23	4	1			52
							25	9									
01	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	551	1	1695	3	Y	19					71
							21	9									
*02	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	514	1	1481	3	Y	17					88
							19	9									

JOHNSON, L. B. ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 244832 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 5457 PERF. 5950 - 7654

09	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	51	1	1458	2	Y	-0-					-0-
10	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	52	1	1504	2	Y	-0-					-0-
11	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	51	1	1484	2	Y	-0-					-0-
12	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	55	1	1595	2	Y	-0-					-0-
01	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	54	1	1576	2	Y	-0-					-0-
*02	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	46	1	1357	2	Y	-0-					-0-

DCCO 1-HOSEK, SHIRLEY M. WELL #: 18 RRCID -> 245055 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 5957 PERF. 6416 - 8290

09	2637	N	2637	-0-	-0-	-0-	92	1	2545	3	Y	-0-					18
10	3224	X	2938	-0-	-286	-0-	14	1	2922	3	Y	2					20
							2	9									
11	3120	X	2510	-0-	-610	-0-	12	1	2487	3	Y	10					30
							11	9									
12	3224	X	2540	-0-	-684	-0-	12	1	2525	3	Y	3					33
							3	9									
01	2976	X	2739	-0-	-237	-0-	14	1	2723	3	Y	2					35
							2	9									
02	2660	X	2331	-0-	-329	-0-	11	1	2287	3	Y	30					65
							33	9									

HADDOCK, E. L. WELL #: 16 RRCID -> 245057 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 5526 PERF. 5730 - 8430

09	4050	X	3432	-0-	-618	-0-	117	1	3315	2	Y	-0-					-0-
10	T. A.		4247	-0-	4247	4247	810	1	3437	2	Y	-0-					-0-
11	T. A.		3687	-0-	3687	7934	216	1	3471	2	Y	-0-					-0-
12	T. A.		3783	-0-	3783	11717	127	1	3656	2	Y	-0-					-0-
01	T. A.		3757	-0-	3757	15474	123	1	3610	2	Y	22	22	1			-0-
							24	9									
*02	18775	X	3301	-0-	-15474	-0-	108	1	3191	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

BOWLES, D. T. GU "A" WELL #: 5 RRCID -> 245322 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 6995 PERF. 4046 - 4571

09	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	87	1	1830	3	Y	-0-					-0-
10	2201	N	2188	-0-	-13	-0-	14	1	2174	3	Y	-0-					-0-
11	2070	N	2062	-0-	-8	-0-	13	1	2049	3	Y	-0-					-0-
12	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	14	1	2076	3	Y	-0-					-0-
01	2201	N	2077	-0-	-124	-0-	14	1	2063	3	Y	-0-					-0-
02	1932	N	1866	-0-	-66	-0-	12	1	1854	3	Y	-0-					-0-

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 #: 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
09	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	59	1	1667	3	Y	-0-					-0-
10	1860	N	1765	-0-	-95	-0-	9	1	1756	3	Y	-0-					-0-
11	1800	N	1718	-0-	-82	-0-	8	1	1710	3	Y	-0-					-0-
12	1798	N	1757	-0-	-41	-0-	9	1	1748	3	Y	-0-					-0-
01	1767	N	1765	-0-	-2	-0-	9	1	1756	3	Y	-0-					-0-
02	1596	N	1395	-0-	-201	-0-	7	1	1388	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
09	990	N	990	-0-	-0-	-0-	35	1	955	3	Y	-0-					39
10	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	5	1	1111	3	Y	-0-					39
11	3000	N	5247	-0-	2247	2247	638	1	4591	3	Y	16					55
							18	9									
12	3100	N	7088	-0-	3988	6235	548	1	6530	3	Y	9					64
							10	9									
01	3100	N	7367	-0-	4267	10502	407	1	6936	3	Y	22					86
							24	9									
*02	14785	X	4283	-0-	-10502	-0-	355	1	3927	3	Y	1	74	1			13
							1	9									

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
09	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	53	1	1528	3	Y	-0-					-0-
10	1767	N	1628	-0-	-139	-0-	8	1	1620	3	Y	-0-					-0-
11	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	8	1	1559	3	Y	-0-					-0-
12	1643	N	1331	-0-	-312	-0-	7	1	1324	3	Y	-0-					-0-
01	1643	N	1590	-0-	-53	-0-	8	1	1582	3	Y	-0-					-0-
*02	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	7	1	1504	3	Y	-0-					-0-

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
09	6030	X	5917	-0-	-113	-0-	203	1	5711	3	Y	3					25
							3	9									
10	6231	X	6074	-0-	-157	-0-	30	1	6037	3	Y	6					31
							7	9									
11	6000	X	5721	-0-	-279	-0-	28	1	5687	3	Y	5	18	1			18
							6	9									
12	6200	X	6002	-0-	-198	-0-	29	1	5959	3	Y	13	15	1			16
							14	9									
01	6200	X	6018	-0-	-182	-0-	30	1	5958	3	Y	27					43
							30	9									
02	5516	X	5367	-0-	-149	-0-	26	1	5340	3	Y	1					44
							1	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
09	2499	N	2499	-0-	-0-	-0-	87	1	2412	3	Y	-0-					29
10	2592	N	2592	-0-	-0-	-0-	13	1	2579	3	Y	-0-					29
11	2520	N	2496	-0-	-24	-0-	12	1	2484	3	Y	-0-					29
12	2573	N	2558	-0-	-15	-0-	13	1	2545	3	Y	-0-					29
01	2604	N	2043	-0-	-561	-0-	10	1	2033	3	Y	-0-					29
02	2324	N	2156	-0-	-168	-0-	10	1	2146	3	Y	-0-					29

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
COLE TRUST FOUR WELL #: 10 RRCID -> 246951 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 6251 - 8920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9360	X	7055	-0-	-2305	-0-	252	1	6790	3	Y	12					14
							13	9									
10	9300	X	6506	-0-	-2794	-0-	649	1	5854	3	Y	3					17
							3	9									
11	8790	X	7263	-0-	-1527	-0-	626	1	6634	3	Y	3					20
							3	9									
12	7936	X	6130	-0-	-1806	-0-	667	1	5456	3	Y	6	18	1			8
							7	9									
01	7285	X	6992	-0-	-293	-0-	710	1	6280	3	Y	2					10
							2	9									
02	6776	X	6336	-0-	-440	-0-	644	1	5689	3	Y	3					13
							3	9									

MOORE, GORDON F. WELL #: 21 RRCID -> 247065 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 5920 PERF. 6391 - 8265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4373	X	4373	-0-	-0-	-0-	261	1	4112	3	Y	-0-					8
10	4588	X	4066	-0-	-522	-0-	20	1	4046	3	Y	-0-					8
11	4440	X	3684	-0-	-756	-0-	18	1	3663	3	Y	3					11
							3	9									
12	4588	X	2931	-0-	-1657	-0-	14	1	2916	3	Y	1					12
							1	9									
01	4588	X	3782	-0-	-806	-0-	913	1	2869	3	Y	-0-					12
02	4088	X	3416	-0-	-672	-0-	825	1	2560	3	Y	28					40
							31	9									

BANNER WELL #: 16 RRCID -> 247399 COMPL. DATE 03/27/2009 TOTAL DEPTH 5533 PERF. 6150 - 8955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7544	X	7544	-0-	-0-	-0-	256	1	7288	2	Y	-0-					-0-
10	6587	X	6587	-0-	-0-	-0-	222	1	6365	2	Y	-0-					-0-
11	6231	X	6231	-0-	-0-	-0-	205	1	6026	2	Y	-0-					-0-
12	6417	X	6233	-0-	-184	-0-	208	1	6025	2	Y	-0-					-0-
01	6417	X	6286	-0-	-131	-0-	207	1	6079	2	Y	-0-					-0-
02	5796	X	5586	-0-	-210	-0-	184	1	5402	2	Y	-0-					-0-

HOUGH, H. V. WELL #: 5 RRCID -> 255230 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 5045 - 5290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1350	N	1303	-0-	-47	-0-	59	1	1244	3	Y	-0-					2
10	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	9	1	1373	3	Y	-0-					2
11	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	9	1	1335	3	Y	-0-					2
12	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	9	1	1330	3	Y	-0-					2
01	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	9	1	1393	3	Y	-0-					2
*02	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	8	1	1246	3	Y	-0-					2

KINDLE-BULLARD WELL #: 3 RRCID -> 257873 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 5498 - 5506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	471	N	471	-0-	-0-	-0-	23	1	448	3	Y	-0-					-0-
10	475	N	475	-0-	-0-	-0-	3	1	472	3	Y	-0-					-0-
11	456	N	456	-0-	-0-	-0-	3	1	453	3	Y	-0-					-0-
12	465	N	454	-0-	-11	-0-	3	1	451	3	Y	-0-					-0-
01	465	N	443	-0-	-22	-0-	3	1	440	3	Y	-0-					-0-
02	420	N	413	-0-	-7	-0-	3	1	410	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BOYD WELL #: 2 RRCID -> 258400 COMPL. DATE 08/25/2010 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6080 - 6846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3359	X	3359	-0-	-0-	-0-	87	1	815	2	Y	7	1	1			6
							2449	3	8	9							
10	3100	N	3229	-0-	129	129	12	1	780	2	Y	14	20	1			-0-
							2422	3	15	9							
11	3000	N	3071	-0-	71	200	11	1	742	2	Y	1	1	1			-0-
							2317	3	1	9							
12	3595	X	3395	-0-	-200	-0-	13	1	822	2	Y	-0-					-0-
							2560	3									
01	3037	X	3037	-0-	-0-	-0-	12	1	732	2	Y	5					5
							2287	3	6	9							
*02	2923	X	2923	-0-	-0-	-0-	11	1	700	2	Y	23	28	1			-0-
							2187	3	25	9							

WEBB, D. M. WELL #: 3H RRCID -> 260773 COMPL. DATE 04/12/2011 TOTAL DEPTH 4606 PERF. 4957 - 6180

09	4632	X	4632	-0-	-0-	-0-	167	1	4465	3	N	-0-					72
10	4743	X	4719	-0-	-24	-0-	23	1	4696	3	N	-0-					72
11	4657	X	4657	-0-	-0-	-0-	23	1	4634	3	N	-0-					72
12	4846	X	4846	-0-	-0-	-0-	24	1	4822	3	N	-0-					72
01	4774	X	4716	-0-	-58	-0-	24	1	4692	3	N	-0-					72
02	4340	X	4321	-0-	-19	-0-	21	1	4300	3	N	-0-					72

NEWBY-CARTER WELL #: 1H RRCID -> 265318 COMPL. DATE 03/03/2012 TOTAL DEPTH 4556 PERF. 4864 - 7468

09	6510	X	6475	-0-	-35	-0-	569	1	5906	3	N	-0-					12
10	5557	X	5557	-0-	-0-	-0-	397	1	5160	3	N	-0-					12
11	6999	X	6999	-0-	-0-	-0-	392	1	6607	3	N	-0-					12
12	7908	X	7908	-0-	-0-	-0-	205	1	7535	3	N	153	153	1			12
							168	9									
01	6584	X	6584	-0-	-0-	-0-	33	1	6551	3	N	-0-					12
*02	6027	X	6027	-0-	-0-	-0-	29	1	5998	3	N	-0-					12

LANDERS GU WELL #: 3H RRCID -> 269015 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 4343 PERF. 4410 - 9357

09	3390	X	2910	-0-	-480	-0-	17	1	2893	3	N	-0-					22
10	3472	X	3314	-0-	-158	-0-	20	1	3294	3	N	-0-					22
11	3360	X	3308	-0-	-52	-0-	19	1	2	2	N	-0-					22
							3287	3									
12	3472	X	3365	-0-	-107	-0-	18	1	7	2	N	-0-					22
							3340	3									
01	3410	X	3232	-0-	-178	-0-	20	1	3	2	N	-0-					22
							3209	3									
02	3080	X	2851	-0-	-229	-0-	16	1	2835	3	N	-0-					22

EARP (SA) WELL #: 9H RRCID -> 272132 COMPL. DATE 12/03/2012 TOTAL DEPTH 4431 PERF. 4691 - 7708

09	4140	X	4025	-0-	-115	-0-	143	1	3882	3	N	-0-					11
10	4216	X	4026	-0-	-190	-0-	20	1	4006	3	N	-0-					11
11	4140	X	3651	-0-	-489	-0-	18	1	3633	3	N	-0-					11
12	4278	X	3519	-0-	-759	-0-	17	1	3367	3	N	123					134
							135	9									
01	4278	X	4165	-0-	-113	-0-	21	1	4144	3	N	-0-					134
02	3752	X	3393	-0-	-359	-0-	16	1	3377	3	N	-0-					134

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CLARK, MATT WELL #: 7 RRCID -> 281104 COMPL. DATE 06/03/2016 TOTAL DEPTH 7845 PERF. 6877 - 7037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1020	X	-0-	-0-	-1020	-0-					N	2	2	1			78
10	1054	X	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					78
11	1020	X	-0-	-0-	-1020	-0-					N	-0-					78
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78

CALDWELL, J. E. WELL #: 4 RRCID -> 281357 COMPL. DATE 09/22/2016 TOTAL DEPTH 6350 PERF. N/A

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

MORRIS, R. L. -B- WELL #: 1 RRCID -> 281699 COMPL. DATE 12/01/2016 TOTAL DEPTH 5675 PERF. 5252 - 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
*12	DELQ PR		711	-0-	711	711	711	3			N	-0-					-0-
*01	1277	X	566	-0-	-711	-0-	566	3			N	-0-					-0-
02	784	X	704	-0-	-80	-0-	704	3			N	-0-					19

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
09	H15 VIOL		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/10/2016 - P/A 10/10/16

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
09	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	2			N	-0-					6
10	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			N	-0-					6
11	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			N	-0-					6
12	682	N	531	-0-	-151	-0-	531	2			N	-0-					6
01	465	N	397	-0-	-68	-0-	397	2			N	-0-					6
02	476	N	336	-0-	-140	-0-	336	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
09	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			N	-0-					-0-
10	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			N	-0-					-0-
11	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	2			N	-0-					-0-
12	465	N	448	-0-	-17	-0-	448	2			N	-0-					-0-
01	465	N	438	-0-	-27	-0-	438	2			N	-0-					-0-
02	420	N	395	-0-	-25	-0-	395	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
09	450	N	372	-0-	-78	-0-	372	2			N	-0-					-0-
10	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	2			N	-0-					-0-
11	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	2			N	-0-					-0-
12	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	2			N	-0-					-0-
*01	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	2			N	-0-					-0-
02	644	N	NO RPT	-0-	-644	-0-					N	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ECHO PRODUCTION, INC. //CONT.// 240125
WAGGONER, CRYSTELLE WELL #: 1 RRCID -> 028945 COMPL. DATE 09/29/1959 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 6048 - 6216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					17
10	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					17
11	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					17
12	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					17
*01	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					17
02	84	N	NO RPT	-0-	-84	-0-					N	NO RPT					17

WILHITE WELL #: 1 RRCID -> 028946 COMPL. DATE 11/02/1992 TOTAL DEPTH 6191 PERF. 4750 - 4864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	2			N	-0-					-0-
10	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
11	30	N	13	-0-	-17	-0-	13	2			N	-0-					-0-
12	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
*01	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
02	13	N	NO RPT	-0-	-13	-0-					N	NO RPT					-0-

KEOWN WELL #: 1 RRCID -> 029089 COMPL. DATE 08/29/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6222 - 6290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	660	N	542	-0-	-118	-0-	542	2			N	-0-					-0-
10	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	2			N	-0-					-0-
11	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	2			N	-0-					-0-
12	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	2			N	-0-					-0-
*01	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	2			N	-0-					-0-
02	616	N	NO RPT	-0-	-616	-0-					N	NO RPT					-0-

WAGGONER WELL #: 1 RRCID -> 029091 COMPL. DATE 09/19/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6197 - 6261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	870	N	865	-0-	-5	-0-	865	2			N	-0-					-0-
10	998	N	998	-0-	-0-	-0-	998	2			N	-0-					-0-
11	867	N	867	-0-	-0-	-0-	867	2			N	-0-					-0-
12	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	2			N	-0-					-0-
*01	923	N	923	-0-	-0-	-0-	923	2			N	-0-					-0-
02	812	N	NO RPT	-0-	-812	-0-					N	NO RPT					-0-

PARISH WELL #: 1 RRCID -> 030434 COMPL. DATE 06/10/1963 TOTAL DEPTH 6575 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-					-0-
10	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			N	-0-					-0-
11	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			N	-0-					-0-
12	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			N	-0-					-0-
*01	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-					-0-
02	392	N	NO RPT	-0-	-392	-0-					N	NO RPT					-0-

INABETT, W. T. WELL #: 1 RRCID -> 059092 COMPL. DATE 02/01/1974 TOTAL DEPTH 6156 PERF. 5486 - 6113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1290	N	1249	-0-	-41	-0-	1249	2			N	-0-					-0-
10	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1324	2			N	-0-					-0-
11	1290	N	1267	-0-	-23	-0-	1267	2			N	-0-					-0-
12	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1294	2			N	-0-					-0-
*01	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	1289	2			N	-0-					-0-
02	1176	N	NO RPT	-0-	-1176	-0-					N	NO RPT					-0-

LEWIS WELL #: 1 RRCID -> 068699 COMPL. DATE 09/30/1976 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5349 - 5473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	2			N	-0-					-0-
10	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	2			N	-0-					-0-
11	971	N	971	-0-	-0-	-0-	971	2			N	-0-					-0-
12	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			N	-0-					-0-
*01	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	2			N	-0-					-0-
02	560	N	NO RPT	-0-	-560	-0-					N	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ECHO PRODUCTION, INC. //CONT.// 240125
GOODGER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 072980 COMPL. DATE 06/22/1977 TOTAL DEPTH 6400 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					7
10	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					7
11	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					7
12	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					7
*01	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					7
02	252	N	NO RPT	-0-	-252	-0-					N	NO RPT					7

BUCHANAN WELL #: 2 RRCID -> 073474 COMPL. DATE 09/19/1977 TOTAL DEPTH 6300 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	2			N	-0-					-0-
10	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	2			N	-0-					-0-
11	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	2			N	-0-					-0-
12	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	2			N	-0-					-0-
*01	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	2			N	-0-					-0-
02	616	N	NO RPT	-0-	-616	-0-					N	NO RPT					-0-

HOLT WELL #: 2 RRCID -> 086591 COMPL. DATE 01/30/1980 TOTAL DEPTH 6779 PERF. 6123 - 6564

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

HOLT WELL #: 1 RRCID -> 086592 COMPL. DATE 01/15/1980 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6324 - 6550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	390	N	337	-0-	-53	-0-	337	2			N	-0-					-0-
10	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-					-0-
11	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-					-0-
12	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					-0-
*01	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-					-0-
02	364	N	NO RPT	-0-	-364	-0-					N	NO RPT					-0-

WILHITE WELL #: 2 RRCID -> 089199 COMPL. DATE 07/11/1980 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5582 - 5638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	2			N	-0-					-0-
10	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	2			N	-0-					-0-
11	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	2			N	-0-					-0-
12	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	2			N	-0-					-0-
*01	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	2			N	-0-					-0-
02	560	N	NO RPT	-0-	-560	-0-					N	NO RPT					-0-

HINKLE WELL #: 3 RRCID -> 090229 COMPL. DATE 09/09/1980 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6506 - 6530

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

KEOWN WELL #: 3 RRCID -> 095195 COMPL. DATE 08/10/1981 TOTAL DEPTH 6767 PERF. 6231 - 6388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	2			N	-0-					-0-
10	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	2			N	-0-					-0-
11	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	2			N	-0-					-0-
12	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	2			N	-0-					-0-
*01	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	2			N	-0-					-0-
02	700	N	NO RPT	-0-	-700	-0-					N	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ECHO PRODUCTION, INC. //CONT.// 240125

PARRISH WELL #: 1A RRCID -> 095196 COMPL. DATE 08/20/1981 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 6134 - 6233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	960	N	785	-0-	-175	-0-	785	2			N	-0-					-0-
10	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	2			N	-0-					-0-
11	930	N	897	-0-	-33	-0-	897	2			N	-0-					-0-
12	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	2			N	-0-					-0-
*01	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	2			N	-0-					-0-
02	840	N	NO RPT	-0-	-840	-0-					N	NO RPT					-0-

WALKER WELL #: 1 RRCID -> 096239 COMPL. DATE 08/16/1981 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6144 - 6606

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-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-

KINSEY WELL #: 1 RRCID -> 104626 COMPL. DATE 01/21/1983 TOTAL DEPTH 6114 PERF. 5492 - 6041

09	990	N	941	-0-	-49	-0-	941	2			N	-0-					-0-
10	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	2			N	-0-					-0-
11	960	N	946	-0-	-14	-0-	946	2			N	-0-					-0-
12	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	2			N	-0-					-0-
*01	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	2			N	-0-					-0-
02	896	N	NO RPT	-0-	-896	-0-					N	NO RPT					-0-

DURHAM "A" WELL #: 3 RRCID -> 104881 COMPL. DATE 03/15/1983 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5258 - 5294

09	270	N	175	-0-	-95	-0-	175	2			N	-0-					-0-
10	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					-0-
11	630	N	80	-0-	-550	-0-	80	2			N	-0-					-0-
12	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-
*01	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-
02	84	N	NO RPT	-0-	-84	-0-					N	NO RPT					-0-

BUCHANAN WELL #: 3 RRCID -> 142164 COMPL. DATE 06/29/1992 TOTAL DEPTH 6352 PERF. 5412 - 6234

09	1440	N	1294	-0-	-146	-0-	1294	2			N	-0-					-0-
10	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	1483	2			N	-0-					-0-
11	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	1477	2			N	-0-					-0-
12	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	2			N	-0-					-0-
*01	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	1195	2	101	9	N	92	92	1			-0-
02	1372	N	NO RPT	-0-	-1372	-0-					N	NO RPT					-0-

GOODGER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 142892 COMPL. DATE 10/06/1992 TOTAL DEPTH 6555 PERF. 4648 - 6320

09	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	2			N	-0-					-0-
10	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	2			N	-0-					-0-
11	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	2			N	-0-					-0-
12	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	2			N	-0-					-0-
*01	930	N	930	-0-	-0-	-0-	842	2	88	9	N	80	80	1			-0-
02	756	N	NO RPT	-0-	-756	-0-					N	NO RPT					-0-

WILHITE WELL #: 3 RRCID -> 157303 COMPL. DATE 02/10/1996 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 5438 - 5866

09	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			N	-0-					16
10	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			N	-0-					16
11	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			N	-0-					16
12	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			N	-0-					16
*01	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-					16
02	448	N	NO RPT	-0-	-448	-0-					N	NO RPT					16

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ECHO PRODUCTION, INC. //CONT.// 240125
WAGGONER, MERLE T. WELL #: 2 RRCID -> 200783 COMPL. DATE 11/17/2003 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 6309 - 6340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	2			N	-0-					-0-
10	898	N	898	-0-	-0-	-0-	898	2			N	-0-					-0-
11	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	2			N	-0-					-0-
12	854	N	854	-0-	-0-	-0-	854	2			N	-0-					-0-
*01	859	N	859	-0-	-0-	-0-	859	2			N	-0-					-0-
02	812	N	NO RPT	-0-	-812	-0-					N	NO RPT					-0-

HOLT WELL #: 3 RRCID -> 204046 COMPL. DATE 07/08/2004 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6668 - 6680

09	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-					-0-
10	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WAGGONER, T. J. WELL #: 3 RRCID -> 256846 COMPL. DATE 04/14/2010 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 6072 - 6180

09	2449	N	2449	-0-	-0-	-0-	2449	2			N	-0-					-0-
10	2521	N	2521	-0-	-0-	-0-	2521	2			N	-0-					-0-
11	2430	N	2399	-0-	-31	-0-	2399	2			N	-0-					-0-
12	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	2042	2			N	-0-					-0-
*01	2721	N	2721	-0-	-0-	-0-	2721	2			N	-0-					-0-
02	2240	N	NO RPT	-0-	-2240	-0-					N	NO RPT					-0-

HINKLE, J. N. WELL #: 4 RRCID -> 256847 COMPL. DATE 04/30/2010 TOTAL DEPTH 7901 PERF. 6250 - 6266

09	270	N	223	-0-	-47	-0-	223	2			N	-0-					-0-
10	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					23
11	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-					23
12	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					23
*01	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					23
02	196	N	NO RPT	-0-	-196	-0-					N	NO RPT					23

CARR, J. H. WELL #: 1 RRCID -> 277488 COMPL. DATE 03/31/1982 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5516 - 6165

09	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-					-0-
10	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-					-0-
11	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	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	280	N	NO RPT	-0-	-280	-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

09	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-					-0-
10	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	3			N	-0-					-0-
11	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	3			N	-0-					-0-
12	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	3			N	-0-					-0-
01	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	3			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EL RAN, INC. //CONT.// 250555
CASSIDY WELL #: RRCID -> 045031 COMPL. DATE 09/08/1968 TOTAL DEPTH 6560 PERF. 6032 - 6270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					51

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/17/2014

PITTS WELL #: 1 RRCID -> 046430 COMPL. DATE 04/30/1969 TOTAL DEPTH 6133 PERF. 5912 - 6045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	360	N	121	-0-	-239	-0-	121	3			N	-0-					56
10	186	N	122	-0-	-64	-0-	122	3			N	-0-					56
11	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					56
12	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					56
01	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					56
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56

CASSITY WELL #: RRCID -> 114596 COMPL. DATE 01/03/1985 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5840 - 5910

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/20/2014

PITTS, R. C. WELL #: 2 RRCID -> 119611 COMPL. DATE 01/03/1986 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5932 - 6272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	600	N	198	-0-	-402	-0-	198	3			N	-0-					39
10	310	N	200	-0-	-110	-0-	200	3			N	-0-					39
11	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					39
12	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			N	-0-					39
01	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					39
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39

ENERFIN RESOURCES II-92 L.P. 251885
CROWLEY, C. B. WELL #: 2 RRCID -> 021446 COMPL. DATE 05/31/1955 TOTAL DEPTH 5336 PERF. 5286 - 5298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1350	N	1208	-0-	-142	-0-	131	1	1077	2	Y	-0-					59
10	DLQ G-10		1419	-0-	1419	1419	137	1	1282	2	Y	-0-					59
11	DLQ G-10		1110	-0-	1110	2529	115	1	995	2	Y	-0-					59
12	DLQ G-10		1085	-0-	1085	3614	115	1	970	2	Y	-0-					59
01	DLQ G-10		1085	-0-	1085	4699	132	1	952	2	Y	1					60
							1	9									
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	4699					Y	NO RPT					60

WORTHINGTON, ADONIS WELL #: 1 RRCID -> 021447 COMPL. DATE 10/04/1954 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5290 - 5310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1267	X	1267	-0-	-0-	-0-	131	1	1136	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		1441	-0-	1441	1441	133	1	1308	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		1482	-0-	1482	2923	148	1	1334	2	Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		1489	-0-	1489	4412	153	1	1336	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		1432	-0-	1432	5844	168	1	1264	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	5844					Y	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERFIN RESOURCES II-92 L.P. //CONT.// 251885
WORTHINGTON, ANDREW WELL #: 1 RRCID -> 021448 COMPL. DATE 10/13/1955 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5305 - 5352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	62	N	62	-0-	-0-	-0-	6	1	56	2	Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10		66	-0-	66	66	6	1	60	2	Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10		49	-0-	49	115	5	1	44	2	Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10		43	-0-	43	158	5	1	38	2	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10		59	-0-	59	217	7	1	52	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	217					Y	NO RPT			-0-

WORTHINGTON, LOU WELL #: 1 RRCID -> 021449 COMPL. DATE 10/02/1955 TOTAL DEPTH 5499 PERF. 5370 - 5380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	321	N	321	-0-	-0-	-0-	35	1	286	2	Y	-0-			22
10	DLQ G-10		387	-0-	387	387	38	1	349	2	Y	-0-			22
11	DLQ G-10		357	-0-	357	744	36	1	321	2	Y	-0-			22
12	DLQ G-10		379	-0-	379	1123	39	1	340	2	Y	-0-			22
01	DLQ G-10		366	-0-	366	1489	43	1	323	2	Y	-0-			22
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	1489					Y	NO RPT			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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			43
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			43
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			43
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			43
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			43
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			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
09	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	109	1	1244	2	Y	-0-			62
10	DLQ G-10		1400	-0-	1400	1400	120	1	1280	2	Y	-0-			62
11	DLQ G-10		1179	-0-	1179	2579	103	1	1076	2	Y	-0-			62
12	DLQ G-10		1412	-0-	1412	3991	113	1	1299	2	Y	-0-			62
01	DLQ G-10		1373	-0-	1373	5364	67	1	1306	2	Y	-0-			62
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	5364					Y	NO RPT			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
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-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
09	168	N	168	-0-	-0-	-0-	14	1	154	2	Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10		179	-0-	179	179	15	1	164	2	Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10		202	-0-	202	381	18	1	184	2	Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10		189	-0-	189	570	15	1	174	2	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10		188	-0-	188	758	9	1	179	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	758					Y	NO RPT			-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
09	360	N	347	-0-	-13	-0-	28	1	319	2	Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10		361	-0-	361	361	31	1	330	2	Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10		354	-0-	354	715	31	1	323	2	Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10		329	-0-	329	1044	26	1	303	2	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10		332	-0-	332	1376	16	1	316	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	1376					Y	NO RPT			-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERFIN RESOURCES II-92 L.P. //CONT.// 251885
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
09	390	N	379	-0-	-11	-0-	31	1	348	2	Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10		405	-0-	405	405	35	1	370	2	Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10		365	-0-	365	770	32	1	333	2	Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10		387	-0-	387	1157	31	1	356	2	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10		381	-0-	381	1538	19	1	362	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	1538					Y	NO RPT			-0-

DURHAM "B" WELL #: 1 RRCID -> 041018 COMPL. DATE 01/24/1966 TOTAL DEPTH 5690 PERF. 5331 - 3515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	293	N	293	-0-	-0-	-0-	23	1	270	2	Y	-0-			95
10	DLQ G-10		306	-0-	306	306	27	1	279	2	Y	-0-			95
11	DLQ G-10		292	-0-	292	598	23	1	269	2	Y	-0-			95
12	DLQ G-10		273	-0-	273	871	23	1	250	2	Y	-0-			95
01	DLQ G-10		311	-0-	311	1182	15	1	296	2	Y	-0-			95
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	1182					Y	NO RPT			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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			47
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			47
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			47
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			47
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			47
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			47

BROWN, LUPTON WELL #: 7 RRCID -> 079189 COMPL. DATE 10/19/1978 TOTAL DEPTH 5500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	135	X	135	-0-	-0-	-0-	135	2			Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10		87	-0-	87	87	87	2			Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	87					Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10		6	-0-	6	93	6	2			Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10		8	-0-	8	101	8	2			Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	101					Y	NO RPT			-0-

CHERRYHOMES "D" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 085471 COMPL. DATE 03/21/1986 TOTAL DEPTH 5780 PERF. 5278 - 5394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	630	N	442	-0-	-188	-0-	36	1	406	2	Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10		544	-0-	544	544	46	1	498	2	Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10		612	-0-	612	1156	53	1	559	2	Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10		625	-0-	625	1781	50	1	575	2	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10		694	-0-	694	2475	34	1	660	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	2475					Y	NO RPT			-0-

ENERGYPRO, INC. 252085
RAWLE, T. M. WELL #: 4 RRCID -> 028508 COMPL. DATE 09/07/1959 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5559 - 5740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	300	N	298	-0-	-2	-0-	298	2			N	-0-			31
10	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-			31
11	300	N	292	-0-	-8	-0-	292	2			N	-0-			31
12	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-			31
01	310	N	293	-0-	-17	-0-	293	2			N	-0-			31
*02	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	2			N	-0-			31

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
CARTER, B. S. WELL #: 1 RRCID -> 162817 COMPL. DATE 05/21/1996 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 5790 - 6054

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

COLE "B" WELL #: 1 RRCID -> 212905 COMPL. DATE 08/22/2005 TOTAL DEPTH 9219 PERF. 7141 - 7149

09	120	N	103	-0-	-17	-0-	22	1	81	2	N	-0-					52
10	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					52
11	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					52
12	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					52
*01	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					52
*02	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					52

RANGE WELL #: 22 RRCID -> 215152 COMPL. DATE 12/30/2004 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5408 - 5555

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

RANGE WELL #: 24 RRCID -> 215153 COMPL. DATE 01/05/2005 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 5298 - 5450

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

SKINNER, JOE "B" WELL #: 1 RRCID -> 263967 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 7860 PERF. N/A

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

E-Z DISPOSAL SERVICE, INC. 257059
COLLIER WELL #: RRCID -> 031232 COMPL. DATE 09/08/1963 TOTAL DEPTH 6817 PERF. 5780 - 5806

09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					108
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					108
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					108
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					108
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					108
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					108

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/22/2013

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140
RENSHAW WELL #: 1 RRCID -> 036672 COMPL. DATE 08/06/1965 TOTAL DEPTH 6612 PERF. 6446 - 6454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	3			N	-0-					-0-
10	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	3			N	-0-					-0-
11	1410	N	1129	-0-	-281	-0-	1129	3			N	-0-					-0-
12	1302	N	1121	-0-	-181	-0-	1121	3			N	-0-					-0-
01	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1397	2			N	-0-					-0-
02	1064	N	1050	-0-	-14	-0-	1050	2			N	-0-					-0-

JACKSON WELL #: 1 RRCID -> 082748 COMPL. DATE 03/05/1979 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 5530 - 5540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	2			N	-0-					-0-
10	868	N	864	-0-	-4	-0-	864	2			N	-0-					-0-
11	3000	N	3818	-0-	818	818	3818	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	3247	-0-	147	965	3247	2			N	-0-					-0-
01	3100	N	3532	-0-	432	1397	3532	2			N	-0-					-0-
*02	3458	X	2061	-0-	-1397	-0-	2061	2			N	-0-					-0-

WOMACK, J. E. ET AL UNIT WELL #: 1W RRCID -> 086271 COMPL. DATE 09/25/1979 TOTAL DEPTH 6380 PERF. 5997 - 6018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	2			N	-0-					-0-
10	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	2			N	-0-					-0-
11	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	2			N	-0-					-0-
12	1085	N	1058	-0-	-27	-0-	1058	2			N	-0-					-0-
01	1116	N	1065	-0-	-51	-0-	1065	2			N	-0-					-0-
02	1008	N	NO RPT	-0-	-1008	-0-					N	NO RPT					-0-

MCKISSICK UNIT WELL #: 1W RRCID -> 086521 COMPL. DATE 11/15/1979 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5551 - 6061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1680	N	1427	-0-	-253	-0-	1427	2			N	-0-					145
10	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1268	2	1	9	N	1					146
11	1560	N	1553	-0-	-7	-0-	1545	2	8	9	N	7					153
12	1488	N	1134	-0-	-354	-0-	1127	2	7	9	N	6					159
01	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1324	2	10	9	N	9					168
02	1456	N	NO RPT	-0-	-1456	-0-					N	NO RPT					168

WILDE, B. J. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 088098 COMPL. DATE 12/17/1979 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 5518 - 5927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1200	N	1074	-0-	-126	-0-	1074	2			N	-0-					-0-
10	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	2			N	-0-					-0-
11	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1177	2			N	-0-					-0-
12	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	2			N	-0-					-0-
01	1209	N	1117	-0-	-92	-0-	1117	2			N	-0-					-0-
02	1092	N	NO RPT	-0-	-1092	-0-					N	NO RPT					-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
09	510	N	482	-0-	-28	-0-	482	2			N	-0-					-0-
10	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			N	-0-					-0-
11	510	N	447	-0-	-63	-0-	447	2			N	-0-					-0-
12	496	N	473	-0-	-23	-0-	473	2			N	-0-					-0-
01	496	N	435	-0-	-61	-0-	435	2			N	-0-					-0-
02	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT					-0-

WAGGONER, CRYSTELLE WELL #: W 1 RRCID -> 089202 COMPL. DATE 01/03/1980 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6054 - 6396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	270	N	266	-0-	-4	-0-	266	2			N	-0-					-0-
10	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					-0-
11	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	2			N	-0-					-0-
12	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					-0-
01	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					-0-
02	616	N	NO RPT	-0-	-616	-0-					N	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY //CONT.// 265140
WISE COUNTY POOR FARM WELL #: W 1 RRCID -> 089203 COMPL. DATE 05/21/1980 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 5636 - 5822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1290	N	1214	-0-	-76	-0-	1214	2			N	-0-					126
10	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	1227	2	4	9	N	4					130
11	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	2			N	-0-					130
12	1240	N	1086	-0-	-154	-0-	1083	2	3	9	N	3					133
01	1240	N	1107	-0-	-133	-0-	1100	2	7	9	N	6					139
02	1120	N	NO RPT	-0-	-1120	-0-					N	NO RPT					139

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
09	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	2			N	-0-					-0-
10	837	N	698	-0-	-139	-0-	698	2			N	-0-					-0-
11	690	N	624	-0-	-66	-0-	624	2			N	-0-					-0-
12	806	N	701	-0-	-105	-0-	701	2			N	-0-					-0-
01	713	N	696	-0-	-17	-0-	696	2			N	-0-					-0-
02	588	N	444	-0-	-144	-0-	444	2			N	-0-					-0-

BUSEY, GEORGE WELL #: 2 RRCID -> 115860 COMPL. DATE 02/18/1985 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4871 - 5860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	3			N	-0-					-0-
10	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	3			N	-0-					-0-
11	900	N	501	-0-	-399	-0-	501	3			N	-0-					-0-
12	682	N	469	-0-	-213	-0-	469	3			N	-0-					-0-
01	589	N	353	-0-	-236	-0-	353	2			N	-0-					-0-
02	476	N	270	-0-	-206	-0-	270	2			N	-0-					-0-

ROGERS, T. G. WELL #: 2 RRCID -> 118824 COMPL. DATE 04/22/1985 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5519 - 6013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	3			N	-0-					-0-
10	403	N	401	-0-	-2	-0-	401	3			N	-0-					-0-
11	420	N	392	-0-	-28	-0-	392	3			N	-0-					-0-
12	403	N	394	-0-	-9	-0-	394	3			N	-0-					-0-
01	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	2			N	-0-					-0-
*02	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-					-0-

CARAWAY, S. E. WELL #: 3 RRCID -> 121520 COMPL. DATE 03/28/1986 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5754 - 6067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-					44
10	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					44
11	300	N	216	-0-	-84	-0-	216	3			N	-0-					44
12	310	N	254	-0-	-56	-0-	254	3			N	-0-					44
01	279	N	184	-0-	-95	-0-	184	2			N	-0-					44
*02	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			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
09	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	3			N	-0-					-0-
10	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	3			N	-0-					-0-
11	1170	N	966	-0-	-204	-0-	966	3			N	-0-					-0-
12	1054	N	885	-0-	-169	-0-	885	3			N	-0-					-0-
01	1023	N	795	-0-	-228	-0-	795	2			N	-0-					-0-
02	896	N	-0-	-0-	-896	-0-					N	-0-					-0-

GENTRY "A" DRILLING UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 126133 COMPL. DATE 11/03/1987 TOTAL DEPTH 6170 PERF. 5810 - 6034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	720	N	617	-0-	-103	-0-	617	3			N	-0-					39
10	744	N	640	-0-	-104	-0-	639	3	1	9	N	1					40
11	627	N	627	-0-	-0-	-0-	625	3	2	9	N	2					42
12	651	N	524	-0-	-127	-0-	523	3	1	9	N	1					43
01	651	N	578	-0-	-73	-0-	578	2			N	-0-					43
02	588	N	NO RPT	-0-	-588	-0-					N	NO RPT					43

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY //CONT.// 265140
LIVENGOOD, A. J. WELL #: 2 RRCID -> 126483 COMPL. DATE 01/27/1988 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 3933 - 5453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	690	N	628	-0-	-62	-0-	628	3			N	-0-					-0-
10	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	3			N	-0-					-0-
11	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	3			N	-0-					-0-
12	651	N	598	-0-	-53	-0-	598	3			N	-0-					-0-
01	651	N	493	-0-	-158	-0-	493	2			N	-0-					-0-
02	588	N	435	-0-	-153	-0-	435	2			N	-0-					-0-

MCCONNEL WELL #: 4A RRCID -> 126986 COMPL. DATE 01/14/1988 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 5405 - 5476

09	30	N	14	-0-	-16	-0-	14	3			N	-0-					-0-
10	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
11	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					-0-
12	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					-0-
01	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					-0-
02	84	N	19	-0-	-65	-0-	19	2			N	-0-					-0-

ROHRER "A" WELL #: 3 RRCID -> 127520 COMPL. DATE 06/02/1988 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 5676 - 5696

09	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	3			N	-0-					-0-
10	496	N	461	-0-	-35	-0-	461	3			N	-0-					-0-
11	510	N	445	-0-	-65	-0-	445	3			N	-0-					-0-
12	496	N	490	-0-	-6	-0-	490	3			N	-0-					-0-
01	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			N	-0-					-0-
*02	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			N	-0-					-0-

SEAGRAVES, E. L. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 129151 COMPL. DATE 11/01/1988 TOTAL DEPTH 5840 PERF. 4687 - 5123

09	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-					53
10	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-					53
11	420	N	273	-0-	-147	-0-	273	3			N	-0-					53
12	341	N	250	-0-	-91	-0-	250	3			N	-0-					53
01	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					53
*02	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					53

BOYDSTON, FLORENCE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 129152 COMPL. DATE 10/19/1988 TOTAL DEPTH 7155 PERF. 5912 - 6044

09	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	3			N	-0-					-0-
10	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	3			N	-0-					-0-
11	780	N	712	-0-	-68	-0-	712	3			N	-0-					-0-
12	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	3			N	-0-					-0-
01	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	2			N	-0-					-0-
*02	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	2			N	-0-					-0-

CHAMPION "A" WELL #: 3 RRCID -> 129769 COMPL. DATE 11/17/1988 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5638 - 5867

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

09	660	N	545	-0-	-115	-0-	545	3			N	-0-					-0-
10	589	N	576	-0-	-13	-0-	576	3			N	-0-					-0-
11	570	N	497	-0-	-73	-0-	497	3			N	-0-					-0-
12	986	N	986	-0-	-0-	-0-	986	3			N	-0-					-0-
01	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	2			N	-0-					-0-
*02	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	2			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY //CONT.// 265140
TARRANT COUNTY WATERBOARD UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 131538 COMPL. DATE 07/05/1989 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 4876 - 5672

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

09	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					-0-
10	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					-0-
11	240	N	236	-0-	-4	-0-	236	3			N	-0-					-0-
12	248	N	247	-0-	-1	-0-	247	3			N	-0-					-0-
01	248	N	236	-0-	-12	-0-	236	2			N	-0-					-0-
*02	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					-0-

RANEY WELL #: 4 RRCID -> 132108 COMPL. DATE 08/26/1989 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6073 - 6516

09	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	3			N	-0-					68
10	837	N	752	-0-	-85	-0-	752	3			N	-0-					68
11	780	N	771	-0-	-9	-0-	771	3			N	-0-					68
12	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					68
01	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					68
02	728	N	-0-	-0-	-728	-0-					N	-0-					68

SCOTT, R. WELL #: 2 RRCID -> 132803 COMPL. DATE 10/29/1989 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5724 - 5936

09	330	N	222	-0-	-108	-0-	222	3			N	-0-					25
10	279	N	161	-0-	-118	-0-	161	3			N	-0-					25
11	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	3			N	-0-					25
12	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-					25
01	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-					25
02	364	N	291	-0-	-73	-0-	289	2	2	9	N	2					27

FOXALL "B" WELL #: 4 RRCID -> 136906 COMPL. DATE 05/24/1990 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 6145 - 6288

09	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-					-0-
10	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-					-0-
11	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-					-0-
12	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-					-0-
01	341	N	273	-0-	-68	-0-	273	2			N	-0-					-0-
02	336	N	225	-0-	-111	-0-	225	2			N	-0-					-0-

NORTON, E. E. UNIT #1 "WB" WELL #: 5 RRCID -> 139272 COMPL. DATE 08/09/1991 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5288 - 5792

09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					67
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					67
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67

CASEY, RAY "A" WELL #: 4 RRCID -> 139712 COMPL. DATE 10/04/1991 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5476 - 5800

09	660	N	327	-0-	-333	-0-	9	1	318	3	N	-0-					-0-
10	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					-0-
11	690	N	-0-	-0-	-690	-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	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	2			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY //CONT.// 265140

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
09	270	N	240	-0-	-30	-0-	240	3			N	-0-					-0-
10	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	3			N	-0-					-0-
11	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-					-0-
12	248	N	208	-0-	-40	-0-	208	3			N	-0-					-0-
01	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-					-0-
*02	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			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
09	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	3			N	-0-					-0-
10	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	3			N	-0-					-0-
11	450	N	393	-0-	-57	-0-	393	3			N	-0-					-0-
12	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	3			N	-0-					-0-
01	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-					-0-
*02	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			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
09	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					-0-
10	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-					-0-
11	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					-0-
12	310	N	295	-0-	-15	-0-	295	3			N	-0-					-0-
01	310	N	212	-0-	-98	-0-	212	2			N	-0-					-0-
02	280	N	226	-0-	-54	-0-	226	2			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
09	390	N	363	-0-	-27	-0-	363	3			N	-0-					-0-
10	403	N	376	-0-	-27	-0-	376	3			N	-0-					-0-
11	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			N	-0-					-0-
12	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			N	-0-					-0-
01	372	N	254	-0-	-118	-0-	254	2			N	-0-					-0-
02	336	N	260	-0-	-76	-0-	260	2			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
09	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					-0-
10	310	N	275	-0-	-35	-0-	275	3			N	-0-					-0-
11	300	N	271	-0-	-29	-0-	271	3			N	-0-					-0-
12	310	N	188	-0-	-122	-0-	188	3			N	-0-					-0-
01	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
02	252	N	171	-0-	-81	-0-	171	2			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
09	540	N	241	-0-	-299	-0-	241	3			N	-0-					-0-
10	279	N	262	-0-	-17	-0-	262	3			N	-0-					-0-
11	270	N	216	-0-	-54	-0-	216	3			N	-0-					-0-
12	248	N	190	-0-	-58	-0-	190	3			N	-0-					-0-
01	248	N	244	-0-	-4	-0-	244	2			N	-0-					-0-
02	196	N	156	-0-	-40	-0-	156	2			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
09	270	N	241	-0-	-29	-0-	241	3			N	-0-					50
10	279	N	170	-0-	-109	-0-	170	3			N	-0-					50
11	270	N	247	-0-	-23	-0-	247	3			N	-0-					50
12	248	N	235	-0-	-13	-0-	235	3			N	-0-					50
01	155	N	153	-0-	-2	-0-	153	2			N	-0-					50
02	224	N	137	-0-	-87	-0-	137	2			N	-0-					50

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY //CONT.// 265140

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
09	660	N	635	-0-	-25	-0-	635	3			N	-0-					-0-
10	651	N	453	-0-	-198	-0-	453	3			N	-0-					-0-
11	720	N	346	-0-	-374	-0-	346	3			N	-0-					-0-
12	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	3			N	-0-					-0-
01	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	2			N	-0-					-0-
*02	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	2			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
09	660	N	623	-0-	-37	-0-	623	3			N	-0-					-0-
10	558	N	430	-0-	-128	-0-	430	3			N	-0-					-0-
11	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	3			N	-0-					-0-
12	651	N	447	-0-	-204	-0-	447	3			N	-0-					-0-
01	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	2			N	-0-					-0-
02	616	N	324	-0-	-292	-0-	324	2			N	-0-					-0-

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
09	1440	N	1	-0-	-1439	-0-	1	3			N	-0-					-0-
10	1550	N	3	-0-	-1547	-0-	3	3			N	-0-					-0-
11	1050	N	-0-	-0-	-1050	-0-					N	-0-					-0-
12	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILDE, B. J. UNIT WELL #: 2W RRCID -> 152347 COMPL. DATE 12/27/1994 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 5637 - 6408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1260	N	1042	-0-	-218	-0-	1042	3			N	-0-					55
10	1178	N	1035	-0-	-143	-0-	1026	3	9	9	N	8					63
11	1110	N	1037	-0-	-73	-0-	1037	3			N	-0-	49	1			14
12	1085	N	944	-0-	-141	-0-	940	3	4	9	N	4					18
01	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	2			N	-0-					18
*02	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	2			N	-0-					18

WISE COUNTY POOR FARM WELL #: 2W RRCID -> 152418 COMPL. DATE 01/11/1995 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5594 - 6364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	3			N	-0-					99
10	904	N	904	-0-	-0-	-0-	902	3	2	9	N	2					101
11	1110	N	731	-0-	-379	-0-	728	3	3	9	N	3	95	1			9
12	961	N	882	-0-	-79	-0-	880	3	2	9	N	2					11
01	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	2			N	-0-					11
*02	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1068	2	14	9	N	13					24

WOMACK, J. E. UNIT WELL #: 2W RRCID -> 153566 COMPL. DATE 01/31/1995 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5568 - 5580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	450	N	447	-0-	-3	-0-	447	3			N	-0-					-0-
10	465	N	445	-0-	-20	-0-	445	3			N	-0-					-0-
11	510	N	73	-0-	-437	-0-	73	3			N	-0-					-0-
12	465	N	432	-0-	-33	-0-	432	3			N	-0-					-0-
01	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			N	-0-					-0-
*02	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			N	-0-					-0-

COLLINS WELL #: 2 RRCID -> 154293 COMPL. DATE 05/06/1995 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5793 - 5870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	840	N	815	-0-	-25	-0-	815	3			N	-0-					-0-
10	837	N	821	-0-	-16	-0-	821	3			N	-0-					-0-
11	900	N	835	-0-	-65	-0-	835	3			N	-0-					-0-
12	837	N	812	-0-	-25	-0-	812	3			N	-0-					-0-
01	948	N	948	-0-	-0-	-0-	948	2			N	-0-					-0-
*02	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	2			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY //CONT.// 265140

FRENCH, J. E. UNIT WELL #: 2W RRCID -> 154329 COMPL. DATE 05/22/1995 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4794 - 4802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	180	N	127	-0-	-53	-0-	127	3			N	-0-					-0-
10	186	N	152	-0-	-34	-0-	152	3			N	-0-					-0-
11	180	N	113	-0-	-67	-0-	113	3			N	-0-					-0-
12	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					-0-
01	155	N	141	-0-	-14	-0-	141	2			N	-0-					-0-
*02	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					-0-

WOMACK, J. E. WELL #: 3W RRCID -> 154891 COMPL. DATE 06/17/1995 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 4826 - 5780

09	90	N	71	-0-	-19	-0-	71	3			N	-0-					-0-
10	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
11	90	N	73	-0-	-17	-0-	73	3			N	-0-					-0-
12	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
01	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-
*02	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-

WILDE, B. J. UNIT WELL #: 3W RRCID -> 155268 COMPL. DATE 07/29/1995 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 5726 - 6410

09	360	N	333	-0-	-27	-0-	333	3			N	-0-					-0-
10	341	N	338	-0-	-3	-0-	338	3			N	-0-					-0-
11	360	N	335	-0-	-25	-0-	335	3			N	-0-					-0-
12	341	N	335	-0-	-6	-0-	335	3			N	-0-					-0-
01	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-					-0-
*02	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-					-0-

MCKISSICK UNIT WELL #: 2W RRCID -> 155562 COMPL. DATE 08/21/1995 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 5507 - 6416

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

COLLINS WELL #: 3 RRCID -> 156300 COMPL. DATE 11/16/1995 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5031 - 6390

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52

FRENCH, J. E. UNIT WELL #: 3 W RRCID -> 156875 COMPL. DATE 01/03/1996 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5744 - 5844

09	660	N	631	-0-	-29	-0-	631	3			N	-0-					-0-
10	651	N	631	-0-	-20	-0-	631	3			N	-0-					-0-
11	690	N	645	-0-	-45	-0-	645	3			N	-0-					-0-
12	651	N	542	-0-	-109	-0-	542	3			N	-0-					-0-
01	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	2			N	-0-					-0-
*02	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	2			N	-0-					-0-

GEORGE, GLENN WELL #: 3 RRCID -> 157500 COMPL. DATE 12/15/1995 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5763 - 5780

09	2040	N	1621	-0-	-419	-0-	1621	3			N	-0-					107
10	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-	2339	3	3	9	N	3					110
11	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	2015	3	7	9	N	6					116
12	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	2165	3	11	9	N	10					126
01	2356	N	1998	-0-	-358	-0-	1998	2			N	-0-					126
*02	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	2098	2	29	9	N	26					152

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
GENERAL OPERATING COMPANY 300160
REEVES, JOE B. WELL #: 1 RRCID -> 057794 COMPL. DATE 12/24/1974 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 5550 - 5934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	600	N	556	-0-	-44	-0-	556	2			N	-0-					33
10	589	N	556	-0-	-33	-0-	556	2			N	-0-					33
11	570	N	562	-0-	-8	-0-	562	2			N	-0-					33
12	589	N	538	-0-	-51	-0-	538	2			N	-0-					33
01	558	N	417	-0-	-141	-0-	417	2			N	-0-					33
02	532	N	500	-0-	-32	-0-	500	2			N	-0-					33

BOYD WELL #: 1 RRCID -> 063539 COMPL. DATE 09/11/1975 TOTAL DEPTH 6740 PERF. N/A

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

GUDGEL, JOHN W. WELL #: 1 RRCID -> 066683 COMPL. DATE 05/15/1975 TOTAL DEPTH 6954 PERF. N/A

09	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-					149
10	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-					149
11	390	N	389	-0-	-1	-0-	389	2			N	-0-					149
12	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					149
01	403	N	385	-0-	-18	-0-	385	2			N	-0-					149
02	364	N	328	-0-	-36	-0-	328	2			N	-0-					149

PIPES, BERT WELL #: 1 RRCID -> 069537 COMPL. DATE 11/22/1976 TOTAL DEPTH 6159 PERF. 5060 - 5068

09	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
10	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
11	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
12	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					-0-
01	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
*02	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-

HALCOMB WELL #: 1 RRCID -> 071226 COMPL. DATE 01/25/1985 TOTAL DEPTH 6482 PERF. 5638 - 5688

09	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					36
10	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-					36
11	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					36
12	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					36
01	310	N	210	-0-	-100	-0-	210	2			N	-0-					36
02	196	N	169	-0-	-27	-0-	169	2			N	-0-					36

TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 072008 COMPL. DATE 06/28/1977 TOTAL DEPTH 7051 PERF. N/A

09	1020	N	630	-0-	-390	-0-	630	2			N	-0-					53
10	837	N	629	-0-	-208	-0-	629	2			N	-0-					53
11	780	N	633	-0-	-147	-0-	633	2			N	-0-					53
12	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	2			N	-0-					53
01	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	2			N	-0-					53
*02	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-					53

WORKS WELL #: 1 RRCID -> 073167 COMPL. DATE 09/09/1977 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A

09	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					33
10	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	2			N	-0-					33
11	120	N	110	-0-	-10	-0-	110	2			N	-0-					33
12	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					33
01	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					33
02	112	N	100	-0-	-12	-0-	100	2			N	-0-					33

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
GENERAL OPERATING COMPANY //CONT.// 300160
DUNAWAY, EFFIE WELL #: 1 RRCID -> 076267 COMPL. DATE 04/17/1978 TOTAL DEPTH 6360 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	450	N	426	-0-	-24	-0-	426	2			N	-0-					43
10	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	2			N	-0-					43
11	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			N	-0-					43
12	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			N	-0-					43
01	620	N	569	-0-	-51	-0-	569	2			N	-0-					43
02	504	N	407	-0-	-97	-0-	407	2			N	-0-					43

GAGE, LINDA WELL #: 1 RRCID -> 078136 COMPL. DATE 08/04/1978 TOTAL DEPTH 6698 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-					5
10	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-					5
11	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					5
12	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-					5
01	341	N	335	-0-	-6	-0-	335	2			N	-0-					5
02	308	N	307	-0-	-1	-0-	307	2			N	-0-					5

CARPENTER, J. N. WELL #: 1 RRCID -> 080296 COMPL. DATE 12/27/1978 TOTAL DEPTH 6905 PERF. 6493 - 6507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					20
10	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					20
11	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					20
12	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					20
01	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					20
02	252	N	245	-0-	-7	-0-	245	2			N	-0-					20

CHERRYHOMES WELL #: 1 RRCID -> 115184 COMPL. DATE 12/15/1984 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5255 - 5274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-					19
10	403	N	376	-0-	-27	-0-	376	2			N	-0-					19
11	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-					19
12	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			N	-0-					19
01	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-					19
02	420	N	388	-0-	-32	-0-	388	2			N	-0-					19

GIANT NRG CO., LP 302592
COPHER-ALLMOND WELL #: 1 RRCID -> 067232 COMPL. DATE 08/08/1982 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4088 - 4223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	30	N	13	-0-	-17	-0-	13	2			N	-0-					-0-
10	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-					-0-
11	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
12	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					-0-
01	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					-0-
02	28	N	25	-0-	-3	-0-	25	2			N	-0-					-0-

CLARK, AUDNA WELL #: 1 RRCID -> 068810 COMPL. DATE 09/01/1976 TOTAL DEPTH 6260 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	180	N	156	-0-	-24	-0-	156	2			N	-0-					-0-
10	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					-0-
11	240	N	171	-0-	-69	-0-	171	2			N	-0-					-0-
12	155	N	114	-0-	-41	-0-	114	2			N	-0-					-0-
01	217	N	117	-0-	-100	-0-	117	2			N	-0-					-0-
02	168	N	125	-0-	-43	-0-	125	2			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
GIANT NRG CO., LP //CONT.// 302592
MILLER-WARREN WELL #: 1 RRCID -> 088349 COMPL. DATE 12/11/1978 TOTAL DEPTH 6190 PERF. 5922 - 5948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	810	N	726	-0-	-84	-0-	726	2			N	-0-					-0-
10	775	N	735	-0-	-40	-0-	735	2			N	-0-					-0-
11	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	2			N	-0-					-0-
12	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	2			N	-0-					-0-
01	744	N	683	-0-	-61	-0-	6	1	677	2	N	-0-					-0-
*02	707	N	707	-0-	-0-	-0-	175	1	532	2	N	-0-					-0-

GO OIL CORP. 311420
PARKER WELL #: 1 RRCID -> 028897 COMPL. DATE 01/30/1962 TOTAL DEPTH 5490 PERF. 5127 - 5384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	2			Y	-0-					120
10	1302	N	1299	-0-	-3	-0-	1299	2			Y	-0-					120
11	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1253	2			Y	-0-					120
12	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1261	2			Y	-0-					120
01	1302	N	1156	-0-	-146	-0-	1156	2			Y	-0-					120
02	1176	N	1014	-0-	-162	-0-	1014	2			Y	-0-					120

SCHOOL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 034464 COMPL. DATE 10/12/1964 TOTAL DEPTH 5528 PERF. 5432 - 5445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1050	N	1024	-0-	-26	-0-	1024	2			Y	-0-					39
10	1178	N	888	-0-	-290	-0-	888	2			Y	-0-					39
11	1050	N	837	-0-	-213	-0-	837	2			Y	-0-					39
12	1054	N	901	-0-	-153	-0-	901	2			Y	-0-					39
01	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	2			Y	-0-					39
*02	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1088	2	1	9	Y	1					40

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
09	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-					174
10	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-					174
11	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					174
12	403	N	331	-0-	-72	-0-	331	2			N	-0-					174
01	279	N	225	-0-	-54	-0-	225	2			N	-0-					174
02	280	N	220	-0-	-60	-0-	220	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
09	750	N	234	-0-	-516	-0-	234	2			N	-0-					162
10	682	N	526	-0-	-156	-0-	526	2			N	-0-					162
11	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	2			N	-0-					162
12	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	2			N	-0-					162
01	527	N	488	-0-	-39	-0-	488	2			N	-0-					162
02	532	N	461	-0-	-71	-0-	461	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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
GO OIL CORP. //CONT.// 311420
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
09	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1131	2	6	9	N	5					34
10	930	N	928	-0-	-2	-0-	921	2	7	9	N	6					40
11	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	2			N	-0-					40
12	1178	N	1066	-0-	-112	-0-	1066	2			N	-0-					40
01	930	N	844	-0-	-86	-0-	841	2	3	9	N	3					43
02	952	N	934	-0-	-18	-0-	931	2	3	9	N	3					46

LAIRD WELL #: 3 RRCID -> 156346 COMPL. DATE 08/20/1993 TOTAL DEPTH 5505 PERF. 5150 - 5154

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105

GONZENBACH OIL & GAS, LLC 314165
EVANS WELL #: 1 RRCID -> 029199 COMPL. DATE 01/08/1954 TOTAL DEPTH 5574 PERF. 5446 - 5484

09	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			Y	-0-					10
10	DLQ G-10		410	-0-	410	410	410	3			Y	-0-					10
11	DLQ G-10		387	-0-	387	797	387	3			Y	-0-					10
12	1253	N	456	-0-	-797	-0-	456	3			Y	-0-					10
*01	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	3			Y	-0-					10
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10

GRACE RANCH WELL #: 1 RRCID -> 131268 COMPL. DATE 06/26/1989 TOTAL DEPTH 5870 PERF. 5640 - 5646

09	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					51
10	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					51
11	180	N	168	-0-	-12	-0-	168	3			N	-0-					51
12	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-					51
01	186	N	161	-0-	-25	-0-	161	3			N	-0-					51
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					51

BOWLIN, J. M. WELL #: 1 RRCID -> 134240 COMPL. DATE 03/05/1990 TOTAL DEPTH 6048 PERF. 5624 - 5630

09	932	N	932	-0-	-0-	-0-	930	3	2	9	N	2	161	1			34
10	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	1574	3	18	9	N	16					50
11	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	1687	3	23	9	N	21					71
12	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1317	3	17	9	N	15					86
01	1550	N	1024	-0-	-526	-0-	1013	3	11	9	N	10					96
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					96

SCHNEIDER ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 148746 COMPL. DATE 03/04/1994 TOTAL DEPTH 5756 PERF. 5600 - 5632

09	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					13
10	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					13
11	60	N	59	-0-	-1	-0-	59	3			N	-0-					13
12	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					13
*01	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					13
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
GONZENBACH OIL & GAS, LLC //CONT.// 314165
GRAND DURHAM WELL #: 2 RRCID -> 167509 COMPL. DATE 02/13/1998 TOTAL DEPTH 5876 PERF. 5328 - 5470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					132
10	248	N	231	-0-	-17	-0-	231	3			N	-0-					132
11	240	N	234	-0-	-6	-0-	234	3			N	-0-					132
12	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					132
*01	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-					132
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					132

ANADARKO WELL #: 1 RRCID -> 217639 COMPL. DATE 04/17/2006 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5156 - 5162

09	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	1801	3			N	-0-					173
10	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	1836	3	3	9	N	3					176
11	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	1699	3	2	9	N	2					178
12	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	1623	3			N	-0-					178
*01	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	1732	3			N	-0-					178
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					178

H H EXPLORATION, INC. 340469
DAVIS, JERALD A. WELL #: 1 RRCID -> 088536 COMPL. DATE 04/10/1980 TOTAL DEPTH 5774 PERF. 5711 - 5721

09	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					6
10	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-					6
11	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					6
12	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-					6
01	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					6
*02	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	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

09	539	S	539	-0-	-0-	-0-	539	3			N	-0-					40
10	536	S	536	-0-	-0-	-0-	536	3			N	-0-					40
11	540	S	470	-0-	-70	-0-	470	3			N	-0-					40
12	558	S	478	-0-	-80	-0-	478	3			N	-0-					40
01	527	S	467	-0-	-60	-0-	467	3			N	-0-					40
02	448	S	360	-0-	-88	-0-	360	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

09	240	N	222	-0-	-18	-0-	22	1	200	2	N	-0-					-0-
10	372	N	225	-0-	-147	-0-	22	1	203	2	N	-0-					-0-
11	270	N	221	-0-	-49	-0-	22	1	199	2	N	-0-					-0-
12	219	N	219	-0-	-0-	-0-	22	1	197	2	N	-0-					-0-
01	226	N	226	-0-	-0-	-0-	23	1	203	2	N	-0-					-0-
*02	201	N	201	-0-	-0-	-0-	20	1	181	2	N	-0-					-0-

GREGG WELL #: 1 RRCID -> 108292 COMPL. DATE 07/26/1992 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 5523 - 5620

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

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
BEAN, G. W. WELL #: 1 RRCID -> 029149 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5508 - 5518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

ELROD, J. N. WELL #: 1 RRCID -> 029166 COMPL. DATE 08/02/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6006 - 6032

09	960	N	934	-0-	-26	-0-	92	1	842	3	N	-0-					30
10	950	N	950	-0-	-0-	-0-	86	1	864	3	N	-0-					30
11	930	N	857	-0-	-73	-0-	69	1	788	3	N	-0-					30
12	961	N	847	-0-	-114	-0-	77	1	770	3	N	-0-					30
01	961	N	901	-0-	-60	-0-	75	1	826	3	N	-0-					30
*02	880	N	880	-0-	-0-	-0-	81	1	791	3	N	7					37
							8	9									

FRENCH, J. E. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029167 COMPL. DATE 06/28/1958 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5510 - 6077

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

09	690	N	673	-0-	-17	-0-	15	1	658	3	N	-0-					106
10	726	N	726	-0-	-0-	-0-	15	1	711	3	N	-0-					106
11	732	N	732	-0-	-0-	-0-	15	1	717	3	N	-0-					106
12	766	N	766	-0-	-0-	-0-	15	1	751	3	N	-0-					106
01	738	N	738	-0-	-0-	-0-	15	1	723	3	N	-0-					106
02	672	N	665	-0-	-7	-0-	14	1	651	3	N	-0-					106

WAGGONER WELL #: 1 RRCID -> 029174 COMPL. DATE 08/24/1957 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5974 - 6030

09	280	N	280	-0-	-0-	-0-	1	1	278	3	N	1					72
							1	9									
10	699	N	699	-0-	-0-	-0-	2	1	685	3	N	11					83
							12	9									
11	660	N	231	-0-	-429	-0-	1	1	230	3	N	-0-					83
12	427	N	427	-0-	-0-	-0-	1	1	426	3	N	-0-					83
01	713	N	183	-0-	-530	-0-	168	3	15	9	N	14					97
*02	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					97

WAGGONER "A" WELL #: 1 RRCID -> 029175 COMPL. DATE 01/09/1958 TOTAL DEPTH 6644 PERF. 5930 - 6119

09	300	N	117	-0-	-183	-0-	117	3			N	-0-					29
10	328	N	328	-0-	-0-	-0-	1	1	327	3	N	-0-					29
11	258	N	258	-0-	-0-	-0-	1	1	257	3	N	-0-					29
12	652	N	652	-0-	-0-	-0-	7	1	645	3	N	-0-					29
01	489	N	489	-0-	-0-	-0-	13	1	476	3	N	-0-					29
*02	490	N	490	-0-	-0-	-0-	10	1	480	3	N	-0-					29

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
HRB OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 407764
WAGGONER, CRYSTELLE WELL #: 2 RRCID -> 029176 COMPL. DATE 02/23/1959 TOTAL DEPTH 6593 PERF. 6150 - 6492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3450	X	2110	-0-	-1340	-0-	2110	3			N	-0-					49
10	3854	X	3854	-0-	-0-	-0-	3854	3			N	-0-					49
11	3303	X	3303	-0-	-0-	-0-	3303	3			N	-0-					49
12	3348	X	2517	-0-	-831	-0-	2517	3			N	-0-					49
01	3844	X	3330	-0-	-514	-0-	3330	3			N	-0-					49
02	3472	X	2850	-0-	-622	-0-	2835	3	15	9	N	14					63

WAGGONER, CRYSTELLE WELL #: 3 RRCID -> 029178 COMPL. DATE 03/25/1959 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6004 - 6377

09	14280	X	10366	-0-	-3914	-0-	171	1	10155	3	N	36					69
							40	9									
10	13457	X	13457	-0-	-0-	-0-	186	1	13248	3	N	21					90
							23	9									
11	11901	X	11901	-0-	-0-	-0-	176	1	11645	3	N	73	163	1			-0-
							80	9									
12	10726	X	10406	-0-	-320	-0-	161	1	10195	3	N	45					45
							50	9									
01	13454	X	10953	-0-	-2501	-0-	173	1	10780	3	N	-0-					45
02	12152	X	9904	-0-	-2248	-0-	168	1	9736	3	N	-0-					45

WISE COUNTY POOR FARM WELL #: 1 RRCID -> 029180 COMPL. DATE 08/05/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5700 - 5712

09	1050	N	1027	-0-	-23	-0-	29	1	998	3	N	-0-					49
10	1054	N	1044	-0-	-10	-0-	30	1	1014	3	N	-0-					49
11	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	29	1	1029	3	N	-0-					49
12	1054	N	1023	-0-	-31	-0-	28	1	995	3	N	-0-					49
01	1054	N	1006	-0-	-48	-0-	29	1	977	3	N	-0-					49
02	980	N	957	-0-	-23	-0-	28	1	929	3	N	-0-					49

WOMACK UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 029181 COMPL. DATE 06/07/1958 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5440 - 6078

09	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	15	1	1493	3	Y	14					49
							15	9									
10	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	15	1	1547	3	Y	14					63
							15	9									
11	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	15	1	1520	3	Y	14					77
							15	9									
12	1581	N	1557	-0-	-24	-0-	15	1	1540	3	Y	2					79
							2	9									
01	1581	N	1541	-0-	-40	-0-	15	1	1526	3	Y	-0-					79
02	1456	N	1370	-0-	-86	-0-	14	1	1356	3	Y	-0-					79

WOMACK UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 029182 COMPL. DATE 07/30/1958 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4909 - 4937

09	210	N	196	-0-	-14	-0-	10	1	186	3	N	-0-					36
10	186	N	180	-0-	-6	-0-	9	1	171	3	N	-0-					36
11	212	N	212	-0-	-0-	-0-	10	1	202	3	N	-0-					36
12	217	N	189	-0-	-28	-0-	10	1	179	3	N	-0-					36
01	187	N	187	-0-	-0-	-0-	9	1	178	3	N	-0-					36
02	196	N	159	-0-	-37	-0-	10	1	149	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

09	291	N	291	-0-	-0-	-0-	13	1	278	3	N	-0-					89
10	589	N	269	-0-	-320	-0-	13	1	256	3	N	-0-					89
11	390	N	261	-0-	-129	-0-	13	1	248	3	N	-0-					89
12	310	N	252	-0-	-58	-0-	13	1	239	3	N	-0-					89
01	279	N	244	-0-	-35	-0-	13	1	231	3	N	-0-					89
02	252	N	222	-0-	-30	-0-	13	1	209	3	N	-0-					89

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
HRB OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 407764
CROWDER, HAYS WELL #: 1 RRCID -> 065051 COMPL. DATE 12/17/1975 TOTAL DEPTH 6812 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					2
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					2
11	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					2
12	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					2
01	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					2
02	140	N	61	-0-	-79	-0-	61	3			N	-0-					2

IPR ENERGY PARTNERS, LLC 425820
MORRIS, R. L. "C" WELL #: 3 RRCID -> 021524 COMPL. DATE 06/01/1959 TOTAL DEPTH 5872 PERF. 5847 - 5872

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

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
DURHAM, W. J. WELL #: 3 L RRCID -> 028501 COMPL. DATE 04/17/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5429 - 5520

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

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
09	637	N	637	-0-	-0-	-0-	120	1	517	2	N	-0-					-0-
10	558	N	554	-0-	-4	-0-	67	1	487	2	N	-0-					-0-
11	851	N	851	-0-	-0-	-0-	124	1	727	2	N	-0-					-0-
12	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	150	1	899	2	N	-0-					-0-
01	872	N	872	-0-	-0-	-0-	124	1	748	2	N	-0-					-0-
*02	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	150	1	1319	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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-					-0-
10	434	N	426	-0-	-8	-0-	426	2			N	-0-					-0-
11	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-					-0-
12	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-					-0-
01	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-					-0-
*02	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368

TADLOCK, G. T. WELL #: 1 RRCID -> 028823 COMPL. DATE 05/25/1956 TOTAL DEPTH 5766 PERF. 5550 - 5714

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	210	N	163	-0-	-47	-0-	44	1	119	2	N	-0-					21
10	340	N	340	-0-	-0-	-0-	53	1	287	2	N	-0-					21
11	305	N	305	-0-	-0-	-0-	45	1	260	2	N	-0-					21
12	262	N	262	-0-	-0-	-0-	35	1	227	2	N	-0-					21
01	372	N	372	-0-	-0-	-0-	54	1	318	2	N	-0-					21
02	280	N	264	-0-	-16	-0-	50	1	214	2	N	-0-					21

FANCHER, L. O. WELL #: 1 L RRCID -> 028908 COMPL. DATE 09/07/1984 TOTAL DEPTH 5764 PERF. 4600 - 5628

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	261	N	261	-0-	-0-	-0-	35	1	226	2	N	-0-					-0-
10	186	N	164	-0-	-22	-0-	20	1	144	2	N	-0-					-0-
11	143	N	143	-0-	-0-	-0-	15	1	128	2	N	-0-					-0-
12	279	N	143	-0-	-136	-0-	15	1	128	2	N	-0-					-0-
01	155	N	143	-0-	-12	-0-	15	1	128	2	N	-0-					-0-
02	140	N	110	-0-	-30	-0-	10	1	100	2	N	-0-					-0-

YATES, BILLIE WELL #: 2 RRCID -> 028914 COMPL. DATE 07/07/1999 TOTAL DEPTH 5759 PERF. 4124 - 4206

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	90	N	85	-0-	-5	-0-	5	1	80	2	N	-0-					-0-
10	98	N	98	-0-	-0-	-0-	10	1	88	2	N	-0-					-0-
11	90	N	64	-0-	-26	-0-	5	1	59	2	N	-0-					-0-
12	93	N	62	-0-	-31	-0-	5	1	57	2	N	-0-					-0-
01	93	N	59	-0-	-34	-0-	5	1	54	2	N	-0-					-0-
02	56	N	43	-0-	-13	-0-	5	1	38	2	N	-0-					-0-

YATES, BILLIE WELL #: 3 RRCID -> 028915 COMPL. DATE 01/04/1993 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5206 - 5521

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	352	N	352	-0-	-0-	-0-	50	1	302	2	N	-0-					66
10	372	N	325	-0-	-47	-0-	45	1	280	2	N	-0-					66
11	330	N	224	-0-	-106	-0-	35	1	189	2	N	-0-					66
12	372	N	218	-0-	-154	-0-	35	1	183	2	N	-0-					66
01	310	N	206	-0-	-104	-0-	30	1	176	2	N	-0-					66
02	196	N	143	-0-	-53	-0-	20	1	123	2	N	-0-					66

YATES, BILLIE WELL #: 5 RRCID -> 028916 COMPL. DATE 03/12/1999 TOTAL DEPTH 5683 PERF. 5085 - 5164

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

YATES, BILLIE WELL #: 6 RRCID -> 028917 COMPL. DATE 12/26/1979 TOTAL DEPTH 5756 PERF. 5202 - 5300

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	240	N	221	-0-	-19	-0-	15	1	206	2	N	-0-					-0-
10	218	N	218	-0-	-0-	-0-	15	1	203	2	N	-0-					-0-
11	240	N	154	-0-	-86	-0-	10	1	144	2	N	-0-					-0-
12	217	N	150	-0-	-67	-0-	10	1	140	2	N	-0-					-0-
01	217	N	142	-0-	-75	-0-	8	1	134	2	N	-0-					-0-
02	140	N	99	-0-	-41	-0-	5	1	94	2	N	-0-					-0-

YATES, BILLIE WELL #: 7 RRCID -> 028918 COMPL. DATE 08/07/1999 TOTAL DEPTH 5773 PERF. 4094 - 4118

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

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368

YATES, CAP WELL #: 6 RRCID -> 028922 COMPL. DATE 04/28/1999 TOTAL DEPTH 5660 PERF. 5555 - 5575

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	100	1	1250	2	N	25	33	1			25
							28	9									
10	1550	N	1279	-0-	-271	-0-	76	1	1175	2	N	25	32	1			18
							28	9									
11	1500	N	1079	-0-	-421	-0-	50	1	1017	2	N	11	21	1			8
							12	9									
12	1426	N	1138	-0-	-288	-0-	65	1	1043	2	N	27	27	1			8
							30	9									
01	1271	N	1078	-0-	-193	-0-	60	1	982	2	N	33	36	1			5
							36	9									
02	1008	N	886	-0-	-122	-0-	45	1	819	2	N	20					25
							22	9									

YATES, FAYETTE WELL #: 4 RRCID -> 028925 COMPL. DATE 02/26/1999 TOTAL DEPTH 5801 PERF. 4107 - 4168

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	750	N	483	-0-	-267	-0-	90	1	375	2	N	16					88
							18	9									
10	567	N	567	-0-	-0-	-0-	115	1	429	2	N	21					109
							23	9									
11	608	N	608	-0-	-0-	-0-	130	1	459	2	N	17					126
							19	9									
12	669	N	669	-0-	-0-	-0-	150	1	496	2	N	21					147
							23	9									
01	558	N	504	-0-	-54	-0-	9	1	494	2	N	1	125	1			23
							1	9									
02	560	N	489	-0-	-71	-0-	6	1	461	2	N	20					43
							22	9									

YATES, I. G. WELL #: 3 RRCID -> 028932 COMPL. DATE 04/11/1957 TOTAL DEPTH 6002 PERF. 5221 - 5772

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

HAMILTON, ANNIE WELL #: 4 RRCID -> 037092 COMPL. DATE 04/13/1965 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5442 - 5540

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	244	N	244	-0-	-0-	-0-	56	1	182	2	N	5					29
							6	9									
10	217	N	213	-0-	-4	-0-	55	1	155	2	N	3					32
							3	9									
11	210	N	202	-0-	-8	-0-	50	1	148	2	N	4					36
							4	9									
12	248	N	168	-0-	-80	-0-	35	1	129	2	N	4	39	1			1
							4	9									
01	234	N	234	-0-	-0-	-0-	45	1	186	2	N	3					4
							3	9									
02	196	N	171	-0-	-25	-0-	35	1	133	2	N	3					7
							3	9									

COOK, JOE WELL #: 1 RRCID -> 044072 COMPL. DATE 01/30/1968 TOTAL DEPTH 5940 PERF. 5535 - 5635

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

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368

YATES, CAP WELL #: 9 RRCID -> 050306 COMPL. DATE 03/17/1999 TOTAL DEPTH 5763 PERF. 4151 - 4159

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	25	33	1			25
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	25	32	1			18
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	11	21	1			8
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	27	27	1			8
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	33	36	1			5
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20					25

YATES, BILLIE WELL #: 11 RRCID -> 051126 COMPL. DATE 08/26/1996 TOTAL DEPTH 5723 PERF. 5145 - 5309

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

HUFHINES WELL #: 5 A RRCID -> 075781 COMPL. DATE 02/25/1978 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5480 - 5682

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

NUNLEY, C. L. WELL #: 2 RRCID -> 091015 COMPL. DATE 11/08/1980 TOTAL DEPTH 6264 PERF. 4518 - 5784

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

TADLOCK, G. T. WELL #: 2 RRCID -> 092448 COMPL. DATE 02/19/1981 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5692 - 5697

09	660	N	637	-0-	-23	-0-	30	1	607	2	N	-0-					11
10	775	N	581	-0-	-194	-0-	29	1	552	2	N	-0-					11
11	630	N	532	-0-	-98	-0-	20	1	512	2	N	-0-					11
12	651	N	462	-0-	-189	-0-	15	1	447	2	N	-0-					11
01	666	N	666	-0-	-0-	-0-	32	1	634	2	N	-0-					11
02	504	N	436	-0-	-68	-0-	20	1	416	2	N	-0-					11

DRUMMOND, A. A. WELL #: 1 L RRCID -> 092676 COMPL. DATE 01/13/1981 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5664 - 5850

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

YATES, I. G. WELL #: 12 L RRCID -> 101619 COMPL. DATE 08/24/1982 TOTAL DEPTH 5769 PERF. 5495 - 5510

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

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368

YATES, FAYETTE WELL #: 11 L RRCID -> 105257 COMPL. DATE 11/22/1982 TOTAL DEPTH 5840 PERF. 4625 - 5634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	420	N	334	-0-	-86	-0-	30	1	304	2	N	-0-					-0-
10	403	N	309	-0-	-94	-0-	25	1	284	2	N	-0-					-0-
11	360	N	337	-0-	-23	-0-	35	1	302	2	N	-0-					-0-
12	392	N	392	-0-	-0-	-0-	40	1	352	2	N	-0-					-0-
01	422	N	422	-0-	-0-	-0-	55	1	367	2	N	-0-					-0-
*02	323	N	323	-0-	-0-	-0-	30	1	293	2	N	-0-					-0-

YATES, BILLIE WELL #: 12 RRCID -> 108285 COMPL. DATE 12/18/1997 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4060 - 4238

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

YATES, BILLIE WELL #: 13 RRCID -> 109466 COMPL. DATE 01/14/1984 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5660 - 5691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	307	N	307	-0-	-0-	-0-	60	1	247	2	N	-0-					-0-
10	341	N	261	-0-	-80	-0-	45	1	216	2	N	-0-					-0-
11	300	N	188	-0-	-112	-0-	35	1	153	2	N	-0-					-0-
12	310	N	183	-0-	-127	-0-	35	1	148	2	N	-0-					-0-
01	248	N	177	-0-	-71	-0-	35	1	142	2	N	-0-					-0-
02	168	N	119	-0-	-49	-0-	20	1	99	2	N	-0-					-0-

YATES, FAYETTE WELL #: 13 RRCID -> 112686 COMPL. DATE 06/10/1999 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5146 - 5154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	138	N	138	-0-	-0-	-0-	30	1	108	2	N	-0-					27
10	238	N	238	-0-	-0-	-0-	45	1	191	2	N	2					29
							2	9									
11	145	N	145	-0-	-0-	-0-	35	1	110	2	N	-0-					29
12	155	N	136	-0-	-19	-0-	32	1	104	2	N	-0-					29
01	248	N	150	-0-	-98	-0-	32	1	118	2	N	-0-					29
02	140	N	120	-0-	-20	-0-	20	1	100	2	N	-0-					29

YATES, BILLIE WELL #: 15 RRCID -> 116588 COMPL. DATE 05/02/1985 TOTAL DEPTH 5865 PERF. 5227 - 5745

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

YATES, FAYETTE WELL #: 14 L RRCID -> 117057 COMPL. DATE 04/04/1985 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 5176 - 5735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	780	N	651	-0-	-129	-0-	70	1	581	2	N	-0-					-0-
10	671	N	671	-0-	-0-	-0-	80	1	591	2	N	-0-					-0-
11	720	N	674	-0-	-46	-0-	80	1	594	2	N	-0-					-0-
12	740	N	740	-0-	-0-	-0-	95	1	645	2	N	-0-					-0-
01	797	N	797	-0-	-0-	-0-	105	1	692	2	N	-0-					-0-
02	616	N	609	-0-	-7	-0-	70	1	539	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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	240	N	6	-0-	-234	-0-	6	2			N	-0-					61
10	155	N	155	-0-	-0-	-0-	147	2	8	9	N	7					68
11	265	N	265	-0-	-0-	-0-	264	2	1	9	N	1					69
12	202	N	202	-0-	-0-	-0-	196	2	6	9	N	5					74
01	155	N	154	-0-	-1	-0-	148	2	6	9	N	5					79
02	252	N	131	-0-	-121	-0-	125	2	6	9	N	5					84

YATES, I. G. WELL #: 9 L RRCID -> 144694 COMPL. DATE 03/04/1993 TOTAL DEPTH 5745 PERF. 4554 - 5454

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

YATES, BILLIE WELL #: 17D RRCID -> 153229 COMPL. DATE 02/03/1999 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5219 - 5294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	63	N	63	-0-	-0-	-0-	4	1	59	2	N	-0-					13
10	62	N	60	-0-	-2	-0-	4	1	55	2	N	1	13	1			1
							1	9									
11	60	N	54	-0-	-6	-0-	4	1	50	2	N	-0-					1
12	62	N	52	-0-	-10	-0-	4	1	48	2	N	-0-					1
01	62	N	50	-0-	-12	-0-	4	1	46	2	N	-0-					1
02	56	N	36	-0-	-20	-0-	2	1	32	2	N	2					3
							2	9									

YATES, BILLIE WELL #: 16D RRCID -> 163696 COMPL. DATE 05/23/1997 TOTAL DEPTH 5620 PERF. 4720 - 5285

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

YATES, FAYETTE WELL #: 21D RRCID -> 164442 COMPL. DATE 08/21/1997 TOTAL DEPTH 5840 PERF. 5209 - 5645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	150	N	130	-0-	-20	-0-	30	1	100	2	N	-0-					33
10	433	N	433	-0-	-0-	-0-	65	1	277	2	N	83	103	1			13
							91	9									
11	333	N	333	-0-	-0-	-0-	45	1	208	2	N	73					86
							80	9									
12	370	N	370	-0-	-0-	-0-	50	1	224	2	N	87	92	1			81
							96	9									
01	434	N	314	-0-	-120	-0-	40	1	200	2	N	67					148
							74	9									
02	308	N	219	-0-	-89	-0-	25	1	153	2	N	37	97	1	1	8	87
							41	9									

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
YATES, FAYETTE WELL #: 43 RRCID -> 214863 COMPL. DATE 07/05/2005 TOTAL DEPTH 5852 PERF. 5712 - 5773

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

K-B OIL COMPANY 448400
SIPES, ET AL WELL #: 2 C RRCID -> 028954 COMPL. DATE 09/11/1959 TOTAL DEPTH 5720 PERF. 5519 - 5529

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

KEC ENTERPRISES, INC. 448461
WREN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 078868 COMPL. DATE 10/01/1978 TOTAL DEPTH 5820 PERF. N/A

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

KARPER OIL & GAS CORPORATION 451280
ISBELL, MINNIE WELL #: 1 RRCID -> 029169 COMPL. DATE 04/04/1957 TOTAL DEPTH 6051 PERF. 5164 - 5184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

MORRIS-WALKER WELL #: 1 RRCID -> 147834 COMPL. DATE 12/01/1993 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5114 - 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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	44					169
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8	161	1			16
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	82					98
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	61					159
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	14					173
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	138	1			35

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-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

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
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
09	630	N	620	-0-	-10	-0-	620	3			N	-0-					41
10	651	N	645	-0-	-6	-0-	645	3			N	-0-					41
11	630	N	587	-0-	-43	-0-	587	3			N	-0-					41
12	651	N	550	-0-	-101	-0-	550	3			N	-0-					41
01	918	N	918	-0-	-0-	-0-	918	3			N	-0-					41
*02	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	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
09	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					-0-
10	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
11	90	N	54	-0-	-36	-0-	54	2			N	-0-					-0-
12	124	N	109	-0-	-15	-0-	109	2			N	-0-					-0-
01	93	N	77	-0-	-16	-0-	77	2			N	-0-					-0-
*02	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-

LAKOTA ENERGY, LTD. 483657
LANHAM, L. N. WELL #: 1 RRCID -> 102525 COMPL. DATE 10/22/1982 TOTAL DEPTH 5525 PERF. 5378 - 5399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
11	3	N	-0-	-0-	-3	-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

THETFORD, J. WELL #: 1 RRCID -> 130676 COMPL. DATE 04/07/1989 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4980 - 5671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	828	N	828	-0-	-0-	-0-	806	3	22	9	N	20					106
10	868	N	841	-0-	-27	-0-	819	3	22	9	N	20					126
11	840	N	756	-0-	-84	-0-	735	3	21	9	N	19					145
12	868	N	619	-0-	-249	-0-	600	3	19	9	N	17					162
01	837	N	673	-0-	-164	-0-	645	3	28	9	N	25	177	1			10
*02	751	N	751	-0-	-0-	-0-	734	3	17	9	N	15					25

CONCORD-FRANKLIN WELL #: 1 RRCID -> 137810 COMPL. DATE 11/23/1990 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4200 - 4243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	960	N	923	-0-	-37	-0-	914	3	9	9	N	8					33
10	874	N	874	-0-	-0-	-0-	868	3	6	9	N	5					38
11	1230	N	531	-0-	-699	-0-	511	3	20	9	N	18					56
12	961	N	928	-0-	-33	-0-	915	3	13	9	N	12					68
01	958	N	958	-0-	-0-	-0-	946	3	12	9	N	11					79
*02	793	N	793	-0-	-0-	-0-	771	3	22	9	N	20					99

RUDD ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 139415 COMPL. DATE 08/04/1991 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 6954 - 6963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	19	N	19	-0-	-0-	-0-	5	1	14	3	N	-0-					-0-
10	6	N	6	-0-	-0-	-0-	2	1	4	3	N	-0-					-0-
11	60	N	1	-0-	-59	-0-	1	3			N	-0-					-0-
12	31	N	3	-0-	-28	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
01	6	N	1	-0-	-5	-0-	1	3			N	-0-					-0-
02	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. //CONT.// 483657
SARTAIN HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 140414 COMPL. DATE 12/14/1991 TOTAL DEPTH 5540 PERF. 4426 - 5256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	900	N	773	-0-	-127	-0-	773	3			N	-0-					6
10	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	3			N	-0-					6
11	750	N	716	-0-	-34	-0-	716	3			N	-0-					6
12	806	N	637	-0-	-169	-0-	637	3			N	-0-					6
01	806	N	771	-0-	-35	-0-	771	3			N	-0-					6
02	672	N	584	-0-	-88	-0-	584	3			N	-0-					6

KOENINGER WELL #: 1 RRCID -> 145226 COMPL. DATE 04/23/1993 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4523 - 5080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	3			N	-0-					-0-
10	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	3			N	-0-					-0-
11	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	3			N	-0-					-0-
12	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	3			N	-0-					-0-
01	527	N	521	-0-	-6	-0-	521	3			N	-0-					-0-
*02	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	3			N	-0-					-0-

STEWART WELL #: 1 RRCID -> 147433 COMPL. DATE 08/02/1993 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 3802 - 4240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	3			N	-0-					26
10	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	3			N	-0-					26
11	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			N	-0-					26
12	651	N	207	-0-	-444	-0-	207	3			N	-0-					26
01	403	N	399	-0-	-4	-0-	399	3			N	-0-					26
02	392	N	330	-0-	-62	-0-	330	3			N	-0-					26

MUNN WELL #: 1 RRCID -> 147939 COMPL. DATE 01/06/1994 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4166 - 4213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	510	N	457	-0-	-53	-0-	73	1	384	3	N	-0-					14
10	538	N	538	-0-	-0-	-0-	86	1	452	3	N	-0-					14
11	536	N	536	-0-	-0-	-0-	86	1	450	3	N	-0-					14
12	543	N	543	-0-	-0-	-0-	87	1	456	3	N	-0-					14
01	542	N	542	-0-	-0-	-0-	87	1	455	3	N	-0-					14
02	504	N	484	-0-	-20	-0-	77	1	407	3	N	-0-					14

JONES, CARL. R. WELL #: 1 RRCID -> 158013 COMPL. DATE 04/16/1996 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5562 - 5934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	120	N	96	-0-	-24	-0-	96	3			N	-0-					48
10	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					48
11	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					48
12	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					48
01	155	N	96	-0-	-59	-0-	96	3			N	-0-					48
02	84	N	51	-0-	-33	-0-	51	3			N	-0-					48

BASTIAN WELL #: 1 RRCID -> 163182 COMPL. DATE 06/03/1997 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5736 - 5853

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/07/2016 - P/A 11/07/16

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
09	630	N	583	-0-	-47	-0-	583	3			N	-0-					10
10	651	N	383	-0-	-268	-0-	383	3			N	-0-					10
11	600	N	525	-0-	-75	-0-	525	3			N	-0-					10
12	589	N	200	-0-	-389	-0-	200	3			N	-0-					10
01	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	3			N	-0-					10
*02	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	3			N	-0-					10

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. //CONT.// 483657
STEWART WELL #: 3 RRCID -> 178855 COMPL. DATE 09/10/2000 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5551 - 5557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	990	N	990	-0-	-0-	-0-	979	3	11	9	N	10					30
10	933	N	933	-0-	-0-	-0-	927	3	6	9	N	5					35
11	918	N	918	-0-	-0-	-0-	888	3	30	9	N	27					62
12	1023	N	590	-0-	-433	-0-	567	3	23	9	N	21					83
01	930	N	711	-0-	-219	-0-	709	3	2	9	N	2					85
02	868	N	820	-0-	-48	-0-	806	3	14	9	N	13					98

KOENINGER WELL #: 2 RRCID -> 187389 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4922 - 5340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	572	N	572	-0-	-0-	-0-	561	3	11	9	N	10					50
10	555	N	555	-0-	-0-	-0-	544	3	11	9	N	10					60
11	630	N	561	-0-	-69	-0-	544	3	17	9	N	15					75
12	589	N	550	-0-	-39	-0-	533	3	17	9	N	15					90
01	558	N	556	-0-	-2	-0-	536	3	20	9	N	18					108
02	532	N	526	-0-	-6	-0-	504	3	22	9	N	20					128

WOOTEN WELL #: 1 RRCID -> 187394 COMPL. DATE 01/03/2002 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 4632 - 4642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1470	N	245	-0-	-1225	-0-	245	3			N	-0-					48
10	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	2197	3			N	-0-					48
11	2483	N	2483	-0-	-0-	-0-	2483	3			N	-0-					48
12	2894	N	2894	-0-	-0-	-0-	2894	3			N	-0-					48
01	2977	N	2977	-0-	-0-	-0-	2964	3	13	9	N	12					60
*02	2732	N	2732	-0-	-0-	-0-	2729	3	3	9	N	3					63

CLAY HILL CATTLE CO. WELL #: 7 RRCID -> 197214 COMPL. DATE 01/05/2004 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5936 - 5954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1620	N	1504	-0-	-116	-0-	1504	3			N	-0-					-0-
10	1674	N	809	-0-	-865	-0-	809	3			N	-0-					-0-
11	2310	N	524	-0-	-1786	-0-	524	3			N	-0-					-0-
12	1550	N	505	-0-	-1045	-0-	505	3			N	-0-					-0-
01	806	N	498	-0-	-308	-0-	498	3			N	-0-					-0-
02	476	N	443	-0-	-33	-0-	443	3			N	-0-					-0-

LISBY-PETERSON WELL #: 2 RRCID -> 268097 COMPL. DATE 01/15/2013 TOTAL DEPTH 6590 PERF. 5801 - 6029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	150	N	143	-0-	-7	-0-	143	3			N	-0-					-0-
10	155	N	143	-0-	-12	-0-	143	3			N	-0-					-0-
11	150	N	142	-0-	-8	-0-	142	3			N	-0-					-0-
12	155	N	142	-0-	-13	-0-	142	3			N	-0-					-0-
01	155	N	140	-0-	-15	-0-	140	3			N	-0-					-0-
02	140	N	122	-0-	-18	-0-	122	3			N	-0-					-0-

LONDON PETROLEUM CORPORATION 506540
REDWINE, H. J. WELL #: 1 RRCID -> 089194 COMPL. DATE 06/27/1980 TOTAL DEPTH 6851 PERF. 6158 - 6414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	325	N	325	-0-	-0-	-0-	33	1	292	2	N	-0-					90
10	246	N	246	-0-	-0-	-0-	25	1	221	2	N	-0-					90
11	120	N	68	-0-	-52	-0-	7	1	61	2	N	-0-					90
12	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					90
01	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					90
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					90

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LONDON PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 506540
GOEHRING, C. W. WELL #: 1 RRCID -> 089585 COMPL. DATE 08/05/1980 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6174 - 6647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	600	N	554	-0-	-46	-0-	55	1	499	2	N	-0-					99
10	726	N	726	-0-	-0-	-0-	73	1	653	2	N	-0-					99
11	570	N	438	-0-	-132	-0-	44	1	394	2	N	-0-					99
12	558	N	118	-0-	-440	-0-	12	1	106	2	N	-0-					99
01	713	N	145	-0-	-568	-0-	14	1	131	2	N	-0-					99
*02	613	N	613	-0-	-0-	-0-	61	1	552	2	N	-0-					99

YANCEY WELL #: 1 RRCID -> 089960 COMPL. DATE 07/15/1980 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 5844 - 5850

09	600	N	586	-0-	-14	-0-	59	1	527	2	N	-0-					58
10	620	N	584	-0-	-36	-0-	58	1	526	2	N	-0-					58
11	600	N	538	-0-	-62	-0-	54	1	484	2	N	-0-					58
12	620	N	530	-0-	-90	-0-	53	1	477	2	N	-0-					58
01	589	N	542	-0-	-47	-0-	54	1	488	2	N	-0-					58
02	504	N	487	-0-	-17	-0-	49	1	438	2	N	-0-					58

YOUNG, G. C. "A" WELL #: 1 RRCID -> 092449 COMPL. DATE 01/07/1981 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6172 - 6524

09	660	N	627	-0-	-33	-0-	627	2			N	-0-					81
10	651	N	584	-0-	-67	-0-	584	2			N	-0-					81
11	690	N	526	-0-	-164	-0-	526	2			N	-0-					81
12	651	N	476	-0-	-175	-0-	476	2			N	-0-					81
01	589	N	500	-0-	-89	-0-	500	2			N	-0-					81
02	504	N	481	-0-	-23	-0-	481	2			N	-0-					81

REDWINE, H. J. WELL #: RRCID -> 176865 COMPL. DATE 04/04/2000 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 6165 - 6421

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/19/2014

MAVERICK OPERATING CO. 534205
CLOSE ENCOUNTERS WELL #: 1 RRCID -> 102918 COMPL. DATE 04/22/1982 TOTAL DEPTH 6362 PERF. 6227 - 6230

09	0	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/23/2017 - P/A 01/23/2017

MCCOMMONS OIL COMPANY 541740
CULWELL, OLLIE WELL #: 1 RRCID -> 029094 COMPL. DATE 04/10/1958 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5753 - 5761

09	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-					19
10	804	N	804	-0-	-0-	-0-	783	2	21	9	N	19					19
11	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			N	-0-					19
12	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	2			N	-0-					19
01	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			N	-0-					19
*02	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	2			N	-0-					19

HALMAN-SMITH WELL #: 1 RRCID -> 029096 COMPL. DATE 10/03/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5291 - 5721

09	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-					10
10	434	N	26	-0-	-408	-0-	15	2	11	9	N	10					10
11	420	N	339	-0-	-81	-0-	339	2			N	-0-					10
12	403	N	339	-0-	-64	-0-	339	2			N	-0-					10
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					10
02	308	N	84	-0-	-224	-0-	84	2			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MCCOMMONS OIL COMPANY //CONT.// 541740

MASSEY, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 029097 COMPL. DATE 01/18/1960 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5151 - 5184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	2			N	-0-					-0-
10	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			N	-0-					-0-
11	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-					-0-
12	527	N	115	-0-	-412	-0-	115	2			N	-0-					-0-
01	465	N	58	-0-	-407	-0-	58	2			N	-0-					-0-
02	420	N	347	-0-	-73	-0-	347	2			N	-0-					-0-

MASSEY, Q. C. WELL #: 1 RRCID -> 029098 COMPL. DATE 05/19/1960 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5735 - 5753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			N	-0-					-0-
10	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			N	-0-					-0-
11	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-					-0-
12	589	N	127	-0-	-462	-0-	127	2			N	-0-					-0-
01	496	N	64	-0-	-432	-0-	64	2			N	-0-					-0-
02	476	N	388	-0-	-88	-0-	388	2			N	-0-					-0-

MONTGOMERY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 029099 COMPL. DATE 11/21/1997 TOTAL DEPTH 5930 PERF. 5083 - 5090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					41
10	403	N	332	-0-	-71	-0-	20	1	312	2	N	-0-					41
11	360	N	310	-0-	-50	-0-	20	1	290	2	N	-0-					41
12	341	N	290	-0-	-51	-0-	20	1	270	2	N	-0-					41
01	341	N	279	-0-	-62	-0-	20	1	259	2	N	-0-					41
02	280	N	248	-0-	-32	-0-	20	1	228	2	N	-0-					41

FEDERAL FEE WELL #: 1 C RRCID -> 041351 COMPL. DATE 03/10/1967 TOTAL DEPTH 6506 PERF. 6222 - 6235

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

BARROW, W. D. WELL #: 1 L RRCID -> 049255 COMPL. DATE 02/22/1970 TOTAL DEPTH 6242 PERF. 6165 - 6181

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

MALCOLM, G. B. WELL #: 1 RRCID -> 063454 COMPL. DATE 08/29/1975 TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-					-0-
10	310	N	306	-0-	-4	-0-	306	2			N	-0-					-0-
11	300	N	295	-0-	-5	-0-	295	2			N	-0-					-0-
12	310	N	304	-0-	-6	-0-	304	2			N	-0-					-0-
01	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					-0-
02	280	N	274	-0-	-6	-0-	274	2			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY 561136
WILCOCKSON, E. L. "A" WELL #: 1 RRCID -> 021455 COMPL. DATE 06/27/1957 TOTAL DEPTH 5554 PERF. 5305 - 5319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	78	1	1349	2	N	7	180	1			27
							8	9									
10	1674	N	1353	-0-	-321	-0-	81	1	1266	2	N	5					32
							6	9									
11	1560	N	1349	-0-	-211	-0-	78	1	1251	2	N	18					50
							20	9									
12	1798	N	466	-0-	-1332	-0-	81	1	377	2	N	7					57
							8	9									
01	1612	N	635	-0-	-977	-0-	81	1	543	2	N	10					67
							11	9									
02	1288	N	NO RPT	-0-	-1288	-0-					N	NO RPT					67

ALBRIGHT, A. E. "A" WELL #: 1 RRCID -> 028969 COMPL. DATE 08/26/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5595 - 5603

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

ALBRIGHT, A. E. "B" WELL #: 1 C RRCID -> 028970 COMPL. DATE 10/07/1962 TOTAL DEPTH 6206 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	748	1	921	2	N	-0-					36
10	2077	N	1664	-0-	-413	-0-	789	1	875	2	N	-0-					36
11	1800	N	1346	-0-	-454	-0-	665	1	681	2	N	-0-					36
12	1984	N	1690	-0-	-294	-0-	793	1	897	2	N	-0-					36
01	1891	N	1643	-0-	-248	-0-	771	1	872	2	N	-0-					36
02	1316	N	NO RPT	-0-	-1316	-0-					N	NO RPT					36

ALSTOT, BELLE WELL #: 2 RRCID -> 028971 COMPL. DATE 07/26/2000 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5124 - 5438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					42
10	124	N	96	-0-	-28	-0-	96	2			N	-0-					42
11	120	N	91	-0-	-29	-0-	91	2			N	-0-					42
12	124	N	96	-0-	-28	-0-	96	2			N	-0-					42
01	124	N	97	-0-	-27	-0-	97	2			N	-0-					42
02	84	N	NO RPT	-0-	-84	-0-					N	NO RPT					42

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
09	90	N	70	-0-	-20	-0-	70	2			N	-0-					19
10	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					19
11	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					19
12	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	2			N	-0-					19
01	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	2			N	-0-					19
02	56	N	NO RPT	-0-	-56	-0-					N	NO RPT					19

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BERRY, J. G. WELL #: 2 RRCID -> 028974 COMPL. DATE 08/26/1994 TOTAL DEPTH 5441 PERF. 5016 - 5258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	210	1	1055	2	N	4					86
							4	9									
10	1581	N	1310	-0-	-271	-0-	217	1	1084	2	N	8					94
							9	9									
11	1590	N	1174	-0-	-416	-0-	210	1	957	2	N	6					100
							7	9									
12	1674	N	733	-0-	-941	-0-	217	1	512	2	N	4					104
							4	9									
01	1674	N	1106	-0-	-568	-0-	217	1	885	2	N	4					108
							4	9									
02	1204	N	NO RPT	-0-	-1204	-0-					N	NO RPT					108

BOGY, A. Y. "A" WELL #: RRCID -> 028979 COMPL. DATE 03/21/1993 TOTAL DEPTH 6099 PERF. 5170 - 5942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
09	224	N	224	-0-	-0-	-0-	14	1	210	2	N	-0-					16
10	310	N	233	-0-	-77	-0-	14	1	219	2	N	-0-					16
11	300	N	175	-0-	-125	-0-	10	1	165	2	N	-0-					16
12	310	N	153	-0-	-157	-0-	9	1	144	2	N	-0-					16
01	310	N	174	-0-	-136	-0-	11	1	163	2	N	-0-					16
02	168	N	NO RPT	-0-	-168	-0-					N	NO RPT					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
09	925	N	925	-0-	-0-	-0-	925	2			N	-0-					-0-
10	1085	N	944	-0-	-141	-0-	944	2			N	-0-					-0-
11	1050	N	845	-0-	-205	-0-	845	2			N	-0-					-0-
12	1085	N	855	-0-	-230	-0-	855	2			N	-0-					-0-
01	1085	N	864	-0-	-221	-0-	864	2			N	-0-					-0-
02	840	N	NO RPT	-0-	-840	-0-					N	NO RPT					-0-

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

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
DURHAM, MILDRED ET AL WELL #: 11 RRCID -> 028994 COMPL. DATE 03/29/1955 TOTAL DEPTH 5624 PERF. 5497 - 5510

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

CHRISTIAN, D. WELL #: 1 RRCID -> 028995 COMPL. DATE 12/26/1963 TOTAL DEPTH 5828 PERF. 5120 - 5128

09	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					45
10	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					45
11	270	N	251	-0-	-19	-0-	251	2			N	-0-					45
12	310	N	240	-0-	-70	-0-	240	2			N	-0-					45
01	310	N	243	-0-	-67	-0-	243	2			N	-0-					45
02	252	N	NO RPT	-0-	-252	-0-					N	NO RPT					45

COCANOUGHER, G. H. WELL #: 1 RRCID -> 028996 COMPL. DATE 02/10/1958 TOTAL DEPTH 6265 PERF. 5782 - 5794

09	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					16
10	217	N	200	-0-	-17	-0-	200	2			N	-0-					16
11	210	N	201	-0-	-9	-0-	201	2			N	-0-					16
12	248	N	190	-0-	-58	-0-	190	2			N	-0-					16
01	248	N	146	-0-	-102	-0-	146	2			N	-0-					16
02	196	N	NO RPT	-0-	-196	-0-					N	NO RPT					16

COCANOUGHER, G. H. "B" WELL #: 1 RRCID -> 028997 COMPL. DATE 10/04/1961 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5116 - 5772

09	863	N	863	-0-	-0-	-0-	78	1	785	2	N	-0-					19
10	1240	N	1056	-0-	-184	-0-	81	1	975	2	N	-0-					19
11	950	N	950	-0-	-0-	-0-	78	1	872	2	N	-0-					19
12	1178	N	947	-0-	-231	-0-	81	1	866	2	N	-0-					19
01	1364	N	946	-0-	-418	-0-	81	1	865	2	N	-0-					19
02	980	N	NO RPT	-0-	-980	-0-					N	NO RPT					19

COCANOUGHER, G. H. "C" WELL #: 1 RRCID -> 028998 COMPL. DATE 01/13/1961 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6074 - 6548

09	403	N	403	-0-	-0-	-0-	78	1	305	2	N	18					46
							20	9									
10	466	N	466	-0-	-0-	-0-	81	1	372	2	N	12					58
							13	9									
11	478	N	478	-0-	-0-	-0-	78	1	392	2	N	7					65
							8	9									
12	512	N	512	-0-	-0-	-0-	81	1	423	2	N	7					72
							8	9									
01	558	N	504	-0-	-54	-0-	81	1	412	2	N	10					82
							11	9									
02	476	N	NO RPT	-0-	-476	-0-					N	NO RPT					82

COUCH, E. L. WELL #: 1 RRCID -> 028999 COMPL. DATE 02/18/1958 TOTAL DEPTH 6135 PERF. 5391 - 5688

09	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	1738	2	7	9	N	6					83
10	2077	N	1749	-0-	-328	-0-	1740	2	9	9	N	8					91
11	2070	N	1687	-0-	-383	-0-	1670	2	17	9	N	15					106
12	2232	N	1625	-0-	-607	-0-	1606	2	19	9	N	17					123
01	2232	N	1708	-0-	-524	-0-	1691	2	17	9	N	15					138
02	1792	N	NO RPT	-0-	-1792	-0-					N	NO RPT					138

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
CRAFT-WATER BOARD UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 029000 COMPL. DATE 06/08/1955 TOTAL DEPTH 5924 PERF. 5207 - 5869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			N	-0-					18
10	465	N	447	-0-	-18	-0-	447	2			N	-0-					18
11	510	N	422	-0-	-88	-0-	422	2			N	-0-					18
12	527	N	420	-0-	-107	-0-	420	2			N	-0-					18
01	527	N	411	-0-	-116	-0-	411	2			N	-0-					18
02	392	N	NO RPT	-0-	-392	-0-					N	NO RPT					18

CRAFT-WATER BOARD UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 029001 COMPL. DATE 03/05/2001 TOTAL DEPTH 5947 PERF. 5470 - 5805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-					60
10	372	N	223	-0-	-149	-0-	223	2			N	-0-					60
11	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					60
12	378	N	-0-	-0-	-378	-0-					N	-0-	60	1			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/28/2016 - PLUGGED 12/28/16

CRAFT-WATER BOARD UNIT 4 WELL #: 1 RRCID -> 029002 COMPL. DATE 10/29/1999 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 4553 - 5486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	90	N	85	-0-	-5	-0-	85	2			N	-0-					18
10	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					18
11	120	N	81	-0-	-39	-0-	81	2			N	-0-					18
12	124	N	87	-0-	-37	-0-	87	2			N	-0-					18
01	124	N	103	-0-	-21	-0-	103	2			N	-0-					18
02	84	N	NO RPT	-0-	-84	-0-					N	NO RPT					18

CRAFT-WATER BOARD UNIT 7 WELL #: 1 RRCID -> 029004 COMPL. DATE 09/03/1959 TOTAL DEPTH 5975 PERF. 5084 - 5112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	390	N	378	-0-	-12	-0-	372	2	6	9	N	5	50	1			19
10	558	N	424	-0-	-134	-0-	424	2			N	-0-					19
11	600	N	374	-0-	-226	-0-	374	2			N	-0-					19
12	527	N	428	-0-	-99	-0-	428	2			N	-0-					19
01	589	N	376	-0-	-213	-0-	376	2			N	-0-					19
02	392	N	NO RPT	-0-	-392	-0-					N	NO RPT					19

CRAFT-WATER BOARD UNIT 8 WELL #: 1 RRCID -> 029005 COMPL. DATE 09/11/1959 TOTAL DEPTH 5968 PERF. 5061 - 5173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					19
10	248	N	235	-0-	-13	-0-	235	2			N	-0-					19
11	240	N	227	-0-	-13	-0-	227	2			N	-0-					19
12	279	N	232	-0-	-47	-0-	232	2			N	-0-					19
01	279	N	233	-0-	-46	-0-	233	2			N	-0-					19
02	196	N	NO RPT	-0-	-196	-0-					N	NO RPT					19

CRAFT WATER BOARD UNIT 10 WELL #: 1 RRCID -> 029007 COMPL. DATE 10/24/1960 TOTAL DEPTH 5965 PERF. 5048 - 5781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					13
10	310	N	302	-0-	-8	-0-	302	2			N	-0-					13
11	330	N	285	-0-	-45	-0-	285	2			N	-0-					13
12	372	N	280	-0-	-92	-0-	280	2			N	-0-					13
01	372	N	294	-0-	-78	-0-	294	2			N	-0-					13
02	280	N	NO RPT	-0-	-280	-0-					N	NO RPT					13

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
CRAFT-WATER BOARD UNIT 11 WELL #: RRCID -> 029008 COMPL. DATE 02/15/1958 TOTAL DEPTH 5825 PERF. 5664 - 5672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/03/2009

CRAFT-WATER BOARD UNIT 12 WELL #: 1 RRCID -> 029009 COMPL. DATE 03/18/1958 TOTAL DEPTH 5727 PERF. 5550 - 5570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	78 14	1 9	1311	2	N	13					80
10	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	81 13	1 9	1008	2	N	12					92
11	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	78 20	1 9	1181	2	N	18					110
12	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	81 9	1 9	1223	2	N	8					118
01	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	81 32	1 9	1304	2	N	29					147
02	952	N	NO RPT	-0-	-952	-0-					N	NO RPT					147

CRAFT-WATER BOARD UNIT 14 WELL #: 1 T RRCID -> 029011 COMPL. DATE 06/11/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5747 - 5770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	164	N	164	-0-	-0-	-0-	78	1	86	2	N	-0-					48
10	186	N	168	-0-	-18	-0-	81	1	87	2	N	-0-					48
11	180	N	161	-0-	-19	-0-	78	1	83	2	N	-0-					48
12	186	N	160	-0-	-26	-0-	81	1	79	2	N	-0-					48
01	186	N	165	-0-	-21	-0-	81	1	84	2	N	-0-					48
02	168	N	NO RPT	-0-	-168	-0-					N	NO RPT					48

CRAFT-WATER BOARD UNIT 15 WELL #: 2 RRCID -> 029012 COMPL. DATE 12/28/1960 TOTAL DEPTH 5901 PERF. 5093 - 5103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

CRAFT-WATER BOARD UNIT 16 WELL #: 1 RRCID -> 029013 COMPL. DATE 02/21/1964 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5224 - 5926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1110	N	1100	-0-	-10	-0-	1092	2	8	9	N	7					120
10	868	N	864	-0-	-4	-0-	861	2	3	9	N	3					123
11	1260	N	995	-0-	-265	-0-	991	2	4	9	N	4					127
12	1488	N	720	-0-	-768	-0-	712	2	8	9	N	7					134
01	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1117	2	7	9	N	6					140
02	1008	N	NO RPT	-0-	-1008	-0-					N	NO RPT					140

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
CRAFT-WATER BOARD UNIT 18 WELL #: 1 L RRCID -> 029015 COMPL. DATE 09/12/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5621 - 5690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1530	N	1528	-0-	-2	-0-	194	1	1320	2	N	13					218
							14	9									
10	1550	N	1526	-0-	-24	-0-	194	1	1320	2	N	11					229
							12	9									
11	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	194	1	1320	2	N	9					238
							10	9									
12	1581	N	1545	-0-	-36	-0-	194	1	1320	2	N	28	229	1			37
							31	9									
01	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	194	1	1320	2	N	6					43
							7	9									
02	1428	N	NO RPT	-0-	-1428	-0-					N	NO RPT					43

CRAWFORD, H. P. WELL #: 1 RRCID -> 029020 COMPL. DATE 11/19/1998 TOTAL DEPTH 5795 PERF. 4998 - 5565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	544	N	544	-0-	-0-	-0-	542	2	2	9	N	2					160
10	682	N	542	-0-	-140	-0-	539	2	3	9	N	3					163
11	660	N	487	-0-	-173	-0-	485	2	2	9	N	2	151	1			14
12	651	N	440	-0-	-211	-0-	440	2			N	-0-					14
01	620	N	257	-0-	-363	-0-	256	2	1	9	N	1					15
02	448	N	NO RPT	-0-	-448	-0-					N	NO RPT					15

CROWDER, DURWOOD WELL #: 1 RRCID -> 029021 COMPL. DATE 06/13/1958 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 5845 - 5930

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

DAGGETT, W. H., UNIT A-1 WELL #: 1 RRCID -> 029022 COMPL. DATE 03/04/1958 TOTAL DEPTH 6312 PERF. 5770 - 5784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	422	N	422	-0-	-0-	-0-	6	1	416	2	N	-0-					31
10	525	N	525	-0-	-0-	-0-	6	1	519	2	N	-0-					31
11	450	N	436	-0-	-14	-0-	6	1	430	2	N	-0-					31
12	472	N	472	-0-	-0-	-0-	6	1	466	2	N	-0-					31
01	468	N	468	-0-	-0-	-0-	6	1	462	2	N	-0-					31
02	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT					31

DAGGETT, W. H. "B" UN. 1 WELL #: 1 RRCID -> 029024 COMPL. DATE 09/11/1959 TOTAL DEPTH 6260 PERF. 5331 - 5852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	70	1	1229	2	N	-0-					29
10	1643	N	1478	-0-	-165	-0-	75	1	1403	2	N	-0-					29
11	1620	N	1406	-0-	-214	-0-	72	1	1334	2	N	-0-					29
12	1767	N	1373	-0-	-394	-0-	75	1	1298	2	N	-0-					29
01	1922	N	1403	-0-	-519	-0-	75	1	1328	2	N	-0-					29
02	1456	N	NO RPT	-0-	-1456	-0-					N	NO RPT					29

DAGGETT, W. H. "B" UN. 2 WELL #: 2 RRCID -> 029025 COMPL. DATE 12/08/1993 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 3556 - 5821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	2			N	-0-					21
10	1798	N	1475	-0-	-323	-0-	1475	2			N	-0-					21
11	1770	N	1418	-0-	-352	-0-	1418	2			N	-0-					21
12	1953	N	1467	-0-	-486	-0-	1467	2			N	-0-					21
01	1953	N	1536	-0-	-417	-0-	1536	2			N	-0-					21
02	1456	N	NO RPT	-0-	-1456	-0-					N	NO RPT					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
09	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			N	-0-					30
10	837	N	618	-0-	-219	-0-	618	2			N	-0-					30
11	870	N	669	-0-	-201	-0-	669	2			N	-0-					30
12	868	N	646	-0-	-222	-0-	646	2			N	-0-					30
01	806	N	581	-0-	-225	-0-	581	2			N	-0-					30
02	700	N	NO RPT	-0-	-700	-0-					N	NO RPT					30

DEWBRE, WALTER WELL #: 1 T RRCID -> 029027 COMPL. DATE 04/05/1993 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 4515 - 5538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

DURHAM, W. J. WELL #: 1 RRCID -> 029028 COMPL. DATE 11/24/1960 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5308 - 5681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					42
10	372	N	257	-0-	-115	-0-	257	2			N	-0-					42
11	330	N	246	-0-	-84	-0-	246	2			N	-0-					42
12	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-					42
01	341	N	292	-0-	-49	-0-	292	2			N	-0-					42
02	252	N	NO RPT	-0-	-252	-0-					N	NO RPT					42

DURHAM-KEMPNER WELL #: 1 RRCID -> 029029 COMPL. DATE 09/02/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5390 - 5440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-					-0-
10	341	N	324	-0-	-17	-0-	324	2			N	-0-					-0-
11	360	N	300	-0-	-60	-0-	300	2			N	-0-					-0-
12	403	N	309	-0-	-94	-0-	309	2			N	-0-					-0-
01	434	N	312	-0-	-122	-0-	312	2			N	-0-					-0-
02	308	N	NO RPT	-0-	-308	-0-					N	NO RPT					-0-

FOXALL, T. H. "B" WELL #: 1 RRCID -> 029031 COMPL. DATE 03/04/1958 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 5802 - 6258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-					34
10	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	2			N	-0-					34
11	600	N	567	-0-	-33	-0-	567	2			N	-0-					34
12	682	N	578	-0-	-104	-0-	578	2			N	-0-					34
01	744	N	549	-0-	-195	-0-	549	2			N	-0-					34
02	588	N	NO RPT	-0-	-588	-0-					N	NO RPT					34

GADBERRY, H. C. WELL #: 8 L RRCID -> 029033 COMPL. DATE 03/08/1995 TOTAL DEPTH 5974 PERF. 5157 - 5788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	2			N	-0-					56
10	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	2			N	-0-					56
11	780	N	706	-0-	-74	-0-	706	2			N	-0-					56
12	837	N	618	-0-	-219	-0-	618	2			N	-0-					56
01	868	N	613	-0-	-255	-0-	613	2			N	-0-					56
02	728	N	NO RPT	-0-	-728	-0-					N	NO RPT					56

GARGIS, D. C. WELL #: 1 RRCID -> 029034 COMPL. DATE 04/22/1960 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5878 - 6287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			N	-0-					52
10	527	N	439	-0-	-88	-0-	439	2			N	-0-					52
11	510	N	418	-0-	-92	-0-	418	2			N	-0-					52
12	589	N	405	-0-	-184	-0-	405	2			N	-0-					52
01	558	N	400	-0-	-158	-0-	400	2			N	-0-					52
02	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT					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
09	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			N	-0-					-0-
10	713	N	467	-0-	-246	-0-	467	2			N	-0-					-0-
11	750	N	482	-0-	-268	-0-	482	2			N	-0-					-0-
12	775	N	545	-0-	-230	-0-	545	2			N	-0-					-0-
01	651	N	545	-0-	-106	-0-	545	2			N	-0-					-0-
02	532	N	NO RPT	-0-	-532	-0-					N	NO RPT					-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
09	621	N	621	-0-	-0-	-0-	278	1	343	2	N	-0-					60
10	625	N	625	-0-	-0-	-0-	296	1	329	2	N	-0-					60
11	660	N	660	-0-	-0-	-0-	326	1	334	2	N	-0-					60
12	744	N	611	-0-	-133	-0-	287	1	324	2	N	-0-					60
01	713	N	629	-0-	-84	-0-	295	1	334	2	N	-0-					60
02	644	N	NO RPT	-0-	-644	-0-					N	NO RPT					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
09	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					83
10	248	N	205	-0-	-43	-0-	205	2			N	-0-					83
11	240	N	190	-0-	-50	-0-	190	2			N	-0-					83
12	279	N	209	-0-	-70	-0-	209	2			N	-0-					83
01	279	N	177	-0-	-102	-0-	177	2			N	-0-					83
02	196	N	NO RPT	-0-	-196	-0-					N	NO RPT					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
09	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-					18
10	434	N	335	-0-	-99	-0-	335	2			N	-0-					18
11	420	N	329	-0-	-91	-0-	329	2			N	-0-					18
12	465	N	327	-0-	-138	-0-	327	2			N	-0-					18
01	434	N	325	-0-	-109	-0-	325	2			N	-0-					18
02	336	N	NO RPT	-0-	-336	-0-					N	NO RPT					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
09	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			N	-0-					117
10	558	N	535	-0-	-23	-0-	535	2			N	-0-					117
11	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			N	-0-					117
12	620	N	584	-0-	-36	-0-	581	2	3	9	N	3					120
01	682	N	471	-0-	-211	-0-	463	2	8	9	N	7					127
02	560	N	NO RPT	-0-	-560	-0-					N	NO RPT					127

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
09	686	N	686	-0-	-0-	-0-	684	2	2	9	N	2					105
10	806	N	638	-0-	-168	-0-	638	2			N	-0-					105
11	870	N	561	-0-	-309	-0-	561	2			N	-0-					105
12	930	N	495	-0-	-435	-0-	488	2	7	9	N	6					111
01	837	N	472	-0-	-365	-0-	470	2	2	9	N	2					113
02	588	N	NO RPT	-0-	-588	-0-					N	NO RPT					113

MURPHY, W. W. WELL #: 1 RRCID -> 029049 COMPL. DATE 04/18/1959 TOTAL DEPTH 4022 PERF. 5080 - 6037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
09	520	N	520	-0-	-0-	-0-	31	1	489	2	N	-0-					18
10	651	N	509	-0-	-142	-0-	32	1	477	2	N	-0-					18
11	570	N	542	-0-	-28	-0-	32	1	510	2	N	-0-					18
12	713	N	586	-0-	-127	-0-	35	1	551	2	N	-0-					18
01	651	N	584	-0-	-67	-0-	35	1	549	2	N	-0-					18
02	560	N	NO RPT	-0-	-560	-0-					N	NO RPT					18

NORTON, E. E. UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 029051 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5550 - 5618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

PIPES-COCANOUGHER WELL #: 3 RRCID -> 029052 COMPL. DATE 11/14/1958 TOTAL DEPTH 6130 PERF. 5597 - 5976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	210	N	22	-0-	-188	-0-	22	2			N	-0-					37
10	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					37
11	299	N	299	-0-	-0-	-0-	297	2	2	9	N	2					39
12	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					39
01	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					39
02	308	N	NO RPT	-0-	-308	-0-					N	NO RPT					39

REMMELE, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 029054 COMPL. DATE 05/14/1999 TOTAL DEPTH 6043 PERF. 5232 - 5414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					6
10	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-					6
11	630	N	281	-0-	-349	-0-	281	2			N	-0-					6
12	434	N	209	-0-	-225	-0-	209	2			N	-0-					6
01	465	N	377	-0-	-88	-0-	377	2			N	-0-					6
02	280	N	NO RPT	-0-	-280	-0-					N	NO RPT					6

SHIELDS, CARRIE LOU WELL #: 1 RRCID -> 029056 COMPL. DATE 03/18/1960 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6110 - 6560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	78	1	1080	2	N	6					68
							7	9									
10	1333	N	1146	-0-	-187	-0-	81	1	1058	2	N	6					74
							7	9									
11	1410	N	1048	-0-	-362	-0-	78	1	966	2	N	4					78
							4	9									
12	1519	N	1112	-0-	-407	-0-	81	1	1018	2	N	12					90
							13	9									
01	1426	N	1109	-0-	-317	-0-	81	1	1018	2	N	9					99
							10	9									
02	1036	N	NO RPT	-0-	-1036	-0-					N	NO RPT					99

SMITH, C. P. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029059 COMPL. DATE 10/19/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5259 - 6004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					49
10	217	N	206	-0-	-11	-0-	206	2			N	-0-					49
11	240	N	157	-0-	-83	-0-	157	2			N	-0-					49
12	279	N	158	-0-	-121	-0-	158	2			N	-0-					49
01	279	N	151	-0-	-128	-0-	151	2			N	-0-					49
02	168	N	NO RPT	-0-	-168	-0-					N	NO RPT					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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

STEWART, ORNEE WELL #: 2 T RRCID -> 029062 COMPL. DATE 03/05/1962 TOTAL DEPTH 5635 PERF. 5072 - 5355

09	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	57	1	1547	2	N	2					108
							2	9									
10	1674	N	1630	-0-	-44	-0-	59	1	1564	2	N	6					114
							7	9									
11	1740	N	1448	-0-	-292	-0-	57	1	1383	2	N	7					121
							8	9									
12	2139	N	1556	-0-	-583	-0-	59	1	1479	2	N	16					137
							18	9									
01	2077	N	1458	-0-	-619	-0-	59	1	1388	2	N	10					147
							11	9									
02	1428	N	NO RPT	-0-	-1428	-0-					N	NO RPT					147

TARRANT CO. WATER BOARD UNIT 3 WELL #: 1 L RRCID -> 029065 COMPL. DATE 06/01/1995 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5207 - 5649

09	870	N	738	-0-	-132	-0-	729	2	9	9	N	8					60
10	806	N	764	-0-	-42	-0-	747	2	17	9	N	15					75
11	750	N	744	-0-	-6	-0-	709	2	35	9	N	32					107
12	775	N	718	-0-	-57	-0-	699	2	19	9	N	17					124
01	775	N	637	-0-	-138	-0-	630	2	7	9	N	6					130
02	700	N	NO RPT	-0-	-700	-0-					N	NO RPT					130

TARRANT CO. WATER BOARD UNIT 5 WELL #: 1 RRCID -> 029067 COMPL. DATE 07/09/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5371 - 5661

09	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					26
10	124	N	123	-0-	-1	-0-	123	2			N	-0-					26
11	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					26
12	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					26
01	155	N	154	-0-	-1	-0-	154	2			N	-0-					26
02	112	N	NO RPT	-0-	-112	-0-					N	NO RPT					26

TARRANT CO. WATER BOARD UNIT 6 WELL #: 1 L RRCID -> 029068 COMPL. DATE 08/20/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5430 - 5658

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9

TAYLOR, G. R. WELL #: 1 RRCID -> 029069 COMPL. DATE 03/20/1956 TOTAL DEPTH 7002 PERF. 5892 - 6270

09	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-					-0-
10	434	N	364	-0-	-70	-0-	364	2			N	-0-					-0-
11	420	N	352	-0-	-68	-0-	352	2			N	-0-					-0-
12	496	N	356	-0-	-140	-0-	356	2			N	-0-					-0-
01	496	N	349	-0-	-147	-0-	349	2			N	-0-					-0-
02	364	N	NO RPT	-0-	-364	-0-					N	NO RPT					-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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	78	1	1105	2	N	-0-					92
10	1364	N	1106	-0-	-258	-0-	81	1	1024	2	N	1					93
							1	9									
11	1380	N	1106	-0-	-274	-0-	78	1	1027	2	N	1					94
							1	9									
12	1519	N	1259	-0-	-260	-0-	81	1	1177	2	N	1					95
							1	9									
01	1333	N	1065	-0-	-268	-0-	81	1	977	2	N	6					101
							7	9									
02	1064	N	NO RPT	-0-	-1064	-0-					N	NO RPT					101

VAUGHT, B. P. WELL #: 1 RRCID -> 029072 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5073 - 5079

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					19
10	217	N	203	-0-	-14	-0-	203	2			N	-0-					19
11	270	N	212	-0-	-58	-0-	212	2			N	-0-					19
12	279	N	227	-0-	-52	-0-	227	2			N	-0-					19
01	248	N	195	-0-	-53	-0-	195	2			N	-0-					19
02	196	N	NO RPT	-0-	-196	-0-					N	NO RPT					19

WALKER, T. S. "A" WELL #: 1 RRCID -> 029076 COMPL. DATE 02/07/1962 TOTAL DEPTH 6505 PERF. 5269 - 5888

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	78	1	2188	2	N	-0-					64
10	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	81	1	2187	2	N	-0-					64
11	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	78	1	2195	2	N	-0-					64
12	2263	X	2263	-0-	-0-	-0-	81	1	2182	2	N	-0-					64
01	2385	X	2385	-0-	-0-	-0-	81	1	2304	2	N	-0-					64
02	448	X	NO RPT	-0-	-448	-0-					N	NO RPT					64

WORTHINGTON, F. E. WELL #: 1 RRCID -> 029077 COMPL. DATE 12/17/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5212 - 5250

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	2			N	-0-					92
10	1240	N	1031	-0-	-209	-0-	1031	2			N	-0-					92
11	1290	N	954	-0-	-336	-0-	954	2			N	-0-					92
12	1333	N	977	-0-	-356	-0-	977	2			N	-0-					92
01	1302	N	883	-0-	-419	-0-	883	2			N	-0-					92
02	952	N	NO RPT	-0-	-952	-0-					N	NO RPT					92

YATES, L. H. WELL #: 1 RRCID -> 029080 COMPL. DATE 10/19/1953 TOTAL DEPTH 5730 PERF. 5427 - 5453

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					77
10	217	N	175	-0-	-42	-0-	175	2			N	-0-					77
11	270	N	175	-0-	-95	-0-	175	2			N	-0-					77
12	310	N	115	-0-	-195	-0-	115	2			N	-0-					77
01	217	N	152	-0-	-65	-0-	152	2			N	-0-					77
02	168	N	NO RPT	-0-	-168	-0-					N	NO RPT					77

YATES, L. H. WELL #: 3 RRCID -> 029082 COMPL. DATE 11/18/2000 TOTAL DEPTH 5730 PERF. 5147 - 5156

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					43
10	217	N	182	-0-	-35	-0-	182	2			N	-0-					43
11	210	N	155	-0-	-55	-0-	155	2			N	-0-					43
12	217	N	164	-0-	-53	-0-	164	2			N	-0-					43
01	248	N	182	-0-	-66	-0-	182	2			N	-0-					43
02	168	N	NO RPT	-0-	-168	-0-					N	NO RPT					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
09	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-					96
10	341	N	338	-0-	-3	-0-	338	2			N	-0-					96
11	360	N	331	-0-	-29	-0-	331	2			N	-0-					96
12	434	N	323	-0-	-111	-0-	323	2			N	-0-					96
01	403	N	268	-0-	-135	-0-	268	2			N	-0-					96
02	308	N	NO RPT	-0-	-308	-0-					N	NO RPT					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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37

STANFIELD, KATE A. "B" WELL #: 1 RRCID -> 030751 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5117 - 5824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	78 2	1 9	1430	2	N	2					125
10	1674	N	1543	-0-	-131	-0-	81 4	1 9	1458	2	N	4					129
11	1680	N	1483	-0-	-197	-0-	78 1	1 9	1404	2	N	1					130
12	1984	N	1518	-0-	-466	-0-	81	1	1437	2	N	-0-					130
01	1922	N	1505	-0-	-417	-0-	81	1	1424	2	N	-0-					130
02	1456	N	NO RPT	-0-	-1456	-0-					N	NO RPT					130

CHANDLER, KATE WELL #: 1 RRCID -> 034115 COMPL. DATE 08/14/1964 TOTAL DEPTH 6308 PERF. 5852 - 6213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	765	N	765	-0-	-0-	-0-	759	2	6	9	N	5					186
10	1023	N	896	-0-	-127	-0-	893	2	3	9	N	3					189
11	1020	N	791	-0-	-229	-0-	789	2	2	9	N	2					191
12	1054	N	790	-0-	-264	-0-	789	2	1	9	N	1					192
01	1178	N	766	-0-	-412	-0-	762	2	4	9	N	4					196
02	812	N	NO RPT	-0-	-812	-0-					N	NO RPT					196

DURHAM, MILDRED ET AL WELL #: 7 RRCID -> 036632 COMPL. DATE 02/13/1993 TOTAL DEPTH 5792 PERF. 4959 - 5718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	78	1	1734	2	N	-0-					20
10	2046	N	1862	-0-	-184	-0-	81	1	1781	2	N	-0-					20
11	2100	N	1720	-0-	-380	-0-	78	1	1642	2	N	-0-					20
12	2356	N	1730	-0-	-626	-0-	81	1	1649	2	N	-0-					20
01	2294	N	1696	-0-	-598	-0-	81	1	1615	2	N	-0-					20
02	1680	N	NO RPT	-0-	-1680	-0-					N	NO RPT					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
09	60	N	50	-0-	-10	-0-	50	2			N	-0-					54
10	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					54
11	60	N	45	-0-	-15	-0-	45	2			N	-0-					54
12	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	2			N	-0-					54
01	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					54
02	56	N	NO RPT	-0-	-56	-0-					N	NO RPT					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
09	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					26
10	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					26
11	180	N	157	-0-	-23	-0-	157	2			N	-0-					26
12	217	N	196	-0-	-21	-0-	196	2			N	-0-					26
01	248	N	222	-0-	-26	-0-	222	2			N	-0-					26
02	168	N	NO RPT	-0-	-168	-0-					N	NO RPT					26

CRAFT WATER BOARD UNIT 21 WELL #: RRCID -> 043959 COMPL. DATE 02/02/1968 TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A

09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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

09	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	2			N	-0-					27
10	1023	N	874	-0-	-149	-0-	874	2			N	-0-					27
11	1050	N	784	-0-	-266	-0-	784	2			N	-0-					27
12	1085	N	782	-0-	-303	-0-	782	2			N	-0-					27
01	1085	N	822	-0-	-263	-0-	822	2			N	-0-					27
02	840	N	NO RPT	-0-	-840	-0-					N	NO RPT					27

PIPES-COCANOUGHER WELL #: 1 RRCID -> 054268 COMPL. DATE 12/17/1989 TOTAL DEPTH 6404 PERF. 5560 - 5700

09	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					31
10	341	N	286	-0-	-55	-0-	286	2			N	-0-					31
11	360	N	277	-0-	-83	-0-	277	2			N	-0-					31
12	403	N	286	-0-	-117	-0-	286	2			N	-0-					31
01	372	N	282	-0-	-90	-0-	282	2			N	-0-					31
02	280	N	NO RPT	-0-	-280	-0-					N	NO RPT					31

YOUNG, MABEL WELL #: 6 RRCID -> 054799 COMPL. DATE 07/16/1972 TOTAL DEPTH 6547 PERF. N/A

09	181	N	181	-0-	-0-	-0-	78	1	103	2	N	-0-					-0-
10	217	N	197	-0-	-20	-0-	81	1	116	2	N	-0-					-0-
11	210	N	193	-0-	-17	-0-	78	1	115	2	N	-0-					-0-
12	217	N	179	-0-	-38	-0-	81	1	98	2	N	-0-					-0-
01	248	N	195	-0-	-53	-0-	81	1	114	2	N	-0-					-0-
02	196	N	NO RPT	-0-	-196	-0-					N	NO RPT					-0-

SEWELL, D. R. WELL #: 1 RRCID -> 068809 COMPL. DATE 07/31/1973 TOTAL DEPTH 5460 PERF. 5351 - 5360

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
09	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	90	1	1568	2	N	5					110
							6	9									
10	1984	N	1798	-0-	-186	-0-	91	1	1701	2	N	5					115
							6	9									
11	2010	N	1743	-0-	-267	-0-	88	1	1638	2	N	15					130
							17	9									
12	2263	N	1684	-0-	-579	-0-	91	1	1576	2	N	15					145
							17	9									
01	2325	N	1717	-0-	-608	-0-	91	1	1609	2	N	15					160
							17	9									
02	1820	N	NO RPT	-0-	-1820	-0-					N	NO RPT					160

ARWINE, MYRTLE WELL #: RRCID -> 074962 COMPL. DATE 01/01/1978 TOTAL DEPTH 6080 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/10/2007

CASEY, RAY WELL #: 2 RRCID -> 075184 COMPL. DATE 01/16/1978 TOTAL DEPTH 6150 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	740	N	740	-0-	-0-	-0-	45	1	693	2	N	2					56
							2	9									
10	992	N	765	-0-	-227	-0-	48	1	715	2	N	2					58
							2	9									
11	900	N	767	-0-	-133	-0-	44	1	720	2	N	3					61
							3	9									
12	992	N	790	-0-	-202	-0-	47	1	740	2	N	3					64
							3	9									
01	992	N	928	-0-	-64	-0-	55	1	862	2	N	10					74
							11	9									
02	784	N	NO RPT	-0-	-784	-0-					N	NO RPT					74

NORTON, E. E. UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 075185 COMPL. DATE 07/01/1998 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5212 - 6050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	108	1	1674	2	N	-0-					55
10	2201	N	1567	-0-	-634	-0-	98	1	1469	2	N	-0-					55
11	2340	N	1955	-0-	-385	-0-	114	1	1841	2	N	-0-					55
12	2387	N	1891	-0-	-496	-0-	112	1	1775	2	N	4					59
							4	9									
01	2015	N	1876	-0-	-139	-0-	114	1	1762	2	N	-0-					59
02	1988	N	NO RPT	-0-	-1988	-0-					N	NO RPT					59

CROWDER, DURWOOD WELL #: 2 RRCID -> 075186 COMPL. DATE 01/26/1978 TOTAL DEPTH 6077 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					70
10	279	N	232	-0-	-47	-0-	232	2			N	-0-					70
11	240	N	238	-0-	-2	-0-	238	2			N	-0-					70
12	310	N	224	-0-	-86	-0-	224	2			N	-0-					70
01	310	N	170	-0-	-140	-0-	170	2			N	-0-					70
02	252	N	NO RPT	-0-	-252	-0-					N	NO RPT					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
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					51

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/27/2011

STEWART, ORNEE WELL #: 3 RRCID -> 086199 COMPL. DATE 01/12/1980 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5161 - 5479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	1589	2	14	9	N	13					103
10	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	1615	2	19	9	N	17					120
11	1650	N	1447	-0-	-203	-0-	1419	2	28	9	N	25	120	1			25
12	1891	N	1411	-0-	-480	-0-	1389	2	22	9	N	20					45
01	1891	N	1142	-0-	-749	-0-	1125	2	17	9	N	15					60
02	1428	N	NO RPT	-0-	-1428	-0-					N	NO RPT					60

COCANOUGHER, G. H. WELL #: 3 RRCID -> 086221 COMPL. DATE 12/15/1979 TOTAL DEPTH 6133 PERF. 5400 - 5736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					19
10	279	N	216	-0-	-63	-0-	216	2			N	-0-					19
11	300	N	201	-0-	-99	-0-	201	2			N	-0-					19
12	341	N	233	-0-	-108	-0-	233	2			N	-0-					19
01	279	N	173	-0-	-106	-0-	173	2			N	-0-					19
02	224	N	NO RPT	-0-	-224	-0-					N	NO RPT					19

CHRISTIAN, D. WELL #: 2 RRCID -> 086222 COMPL. DATE 02/01/1992 TOTAL DEPTH 5680 PERF. 5048 - 5055

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

CRAFT-WATER BOARD UNIT -1- WELL #: 2 RRCID -> 086748 COMPL. DATE 02/28/1980 TOTAL DEPTH 6145 PERF. 5950 - 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
09	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-					56
10	465	N	422	-0-	-43	-0-	422	2			N	-0-					56
11	480	N	312	-0-	-168	-0-	312	2			N	-0-					56
12	527	N	330	-0-	-197	-0-	330	2			N	-0-					56
01	558	N	409	-0-	-149	-0-	409	2			N	-0-					56
02	308	N	NO RPT	-0-	-308	-0-					N	NO RPT					56

WALKER, T. S. "A" WELL #: 2 RRCID -> 086900 COMPL. DATE 03/21/1980 TOTAL DEPTH 6335 PERF. 5229 - 5290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	540	N	428	-0-	-112	-0-	428	2			N	-0-					21
10	775	N	459	-0-	-316	-0-	459	2			N	-0-					21
11	540	N	422	-0-	-118	-0-	422	2			N	-0-					21
12	589	N	445	-0-	-144	-0-	445	2			N	-0-					21
01	589	N	370	-0-	-219	-0-	370	2			N	-0-					21
02	448	N	NO RPT	-0-	-448	-0-					N	NO RPT					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
09	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					26
10	403	N	314	-0-	-89	-0-	314	2			N	-0-					26
11	420	N	307	-0-	-113	-0-	307	2			N	-0-					26
12	465	N	324	-0-	-141	-0-	324	2			N	-0-					26
01	434	N	301	-0-	-133	-0-	301	2			N	-0-					26
02	336	N	NO RPT	-0-	-336	-0-					N	NO RPT					26

GARGIS, D. C. WELL #: 2 RRCID -> 088347 COMPL. DATE 06/19/1980 TOTAL DEPTH 6566 PERF. 5826 - 6117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	210	N	187	-0-	-23	-0-	187	2			N	-0-					30
10	279	N	221	-0-	-58	-0-	221	2			N	-0-					30
11	180	N	118	-0-	-62	-0-	118	2			N	-0-					30
12	248	N	197	-0-	-51	-0-	197	2			N	-0-					30
01	279	N	262	-0-	-17	-0-	262	2			N	-0-					30
02	112	N	NO RPT	-0-	-112	-0-					N	NO RPT					30

SHIELDS, C. L. WELL #: 2 RRCID -> 088970 COMPL. DATE 03/18/1993 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 5896 - 5961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	2			N	-0-					-0-
10	589	N	530	-0-	-59	-0-	530	2			N	-0-					-0-
11	660	N	485	-0-	-175	-0-	485	2			N	-0-					-0-
12	775	N	488	-0-	-287	-0-	488	2			N	-0-					-0-
01	713	N	501	-0-	-212	-0-	501	2			N	-0-					-0-
02	504	N	NO RPT	-0-	-504	-0-					N	NO RPT					-0-

DAGGETT, W. H. UNIT A-1 WELL #: 2 RRCID -> 089582 COMPL. DATE 05/21/1999 TOTAL DEPTH 6280 PERF. 5248 - 5844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	390	N	325	-0-	-65	-0-	325	2			N	-0-					20
10	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					20
11	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					20
12	434	N	76	-0-	-358	-0-	76	2			N	-0-					20
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

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
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/13/2012

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
09	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	78 3	1 9	1113	2	N	3					125
10	1333	N	1206	-0-	-127	-0-	81 12	1 9	1113	2	N	11					136
11	1320	N	1148	-0-	-172	-0-	78	1	1070	2	N	-0-					136
12	1426	N	1151	-0-	-275	-0-	81 1	1 9	1069	2	N	1					137
01	1395	N	1129	-0-	-266	-0-	81 1	1 9	1047	2	N	1					138
02	1064	N	NO RPT	-0-	-1064	-0-					N	NO RPT					138

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-					33
10	434	N	431	-0-	-3	-0-	431	2			N	-0-					33
11	450	N	432	-0-	-18	-0-	432	2			N	-0-					33
12	496	N	439	-0-	-57	-0-	439	2			N	-0-					33
01	496	N	400	-0-	-96	-0-	400	2			N	-0-					33
02	392	N	NO RPT	-0-	-392	-0-					N	NO RPT					33

FIRESTONE, C. W. ET UX WELL #: 1 RRCID -> 090437 COMPL. DATE 10/31/1980 TOTAL DEPTH 6190 PERF. 5183 - 5195

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	682	N	682	-0-	-0-	-0-	679	2	3	9	N	3					88
10	868	N	714	-0-	-154	-0-	713	2	1	9	N	1					89
11	840	N	748	-0-	-92	-0-	740	2	8	9	N	7					96
12	899	N	697	-0-	-202	-0-	693	2	4	9	N	4					100
01	899	N	723	-0-	-176	-0-	715	2	8	9	N	7					107
02	756	N	NO RPT	-0-	-756	-0-					N	NO RPT					107

FOWLER, A. WELL #: 1 RRCID -> 092056 COMPL. DATE 01/12/2004 TOTAL DEPTH 5781 PERF. 5542 - 5781

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	78	1	910	2	N	11					97
							12	9									
10	1178	N	1046	-0-	-132	-0-	81	1	954	2	N	10					107
							11	9									
11	1110	N	920	-0-	-190	-0-	78	1	830	2	N	11					118
							12	9									
12	1302	N	992	-0-	-310	-0-	81	1	894	2	N	15					133
							17	9									
01	1302	N	1000	-0-	-302	-0-	81	1	906	2	N	12					145
							13	9									
02	924	N	NO RPT	-0-	-924	-0-					N	NO RPT					145

TAYLOR, G. R. WELL #: 4 RRCID -> 092349 COMPL. DATE 03/20/1981 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6022 - 6132

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	2			N	-0-					28
10	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			N	-0-					28
11	630	N	459	-0-	-171	-0-	459	2			N	-0-					28
12	806	N	504	-0-	-302	-0-	504	2			N	-0-					28
01	682	N	486	-0-	-196	-0-	486	2			N	-0-					28
02	476	N	NO RPT	-0-	-476	-0-					N	NO RPT					28

CRAFT-WATER BOARD UNIT 23 WELL #: 2 RRCID -> 092680 COMPL. DATE 04/06/1981 TOTAL DEPTH 6635 PERF. 5711 - 6580

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	540	N	539	-0-	-1	-0-	110	1	426	2	N	3					46
							3	9									
10	558	N	538	-0-	-20	-0-	110	1	426	2	N	2					48
							2	9									
11	539	N	539	-0-	-0-	-0-	110	1	426	2	N	3					51
							3	9									
12	558	N	536	-0-	-22	-0-	110	1	426	2	N	-0-	16	1			35
01	538	N	538	-0-	-0-	-0-	110	1	426	2	N	2					37
							2	9									
02	504	N	NO RPT	-0-	-504	-0-					N	NO RPT					37

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	919	N	919	-0-	-0-	-0-	412	1	507	2	Y	-0-					57
10	883	N	883	-0-	-0-	-0-	419	1	464	2	Y	-0-					57
11	924	N	924	-0-	-0-	-0-	456	1	468	2	Y	-0-					57
12	926	N	926	-0-	-0-	-0-	435	1	491	2	Y	-0-					57
01	881	N	881	-0-	-0-	-0-	408	1	461	2	Y	11					68
							12	9									
02	588	N	NO RPT	-0-	-588	-0-					Y	NO RPT					68

LAWSON, D. O. WELL #: 2 RRCID -> 092988 COMPL. DATE 04/27/1981 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4530 - 5651

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			N	-0-					19
10	651	N	538	-0-	-113	-0-	538	2			N	-0-					19
11	630	N	517	-0-	-113	-0-	517	2			N	-0-					19
12	651	N	519	-0-	-132	-0-	519	2			N	-0-					19
01	651	N	544	-0-	-107	-0-	544	2			N	-0-					19
02	532	N	NO RPT	-0-	-532	-0-					N	NO RPT					19

CRAFT-WATER BOARD UNIT 18 WELL #: 2 RRCID -> 093427 COMPL. DATE 05/18/1981 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5598 - 6296

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			27
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

DAGGETT, W. H. "B" UN. 1 WELL #: 5 RRCID -> 093746 COMPL. DATE 06/04/1981 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 4584 - 6162

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-					19
10	434	N	344	-0-	-90	-0-	344	2			N	-0-					19
11	420	N	336	-0-	-84	-0-	336	2			N	-0-					19
12	465	N	343	-0-	-122	-0-	343	2			N	-0-					19
01	465	N	352	-0-	-113	-0-	352	2			N	-0-					19
02	364	N	NO RPT	-0-	-364	-0-					N	NO RPT					19

CRAFT-WATER BOARD UNIT 9 WELL #: 3 RRCID -> 093797 COMPL. DATE 06/18/1981 TOTAL DEPTH 6342 PERF. 5548 - 6239

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1170	N	1153	-0-	-17	-0-	235	1	911	2	N	6					50
							7	9									
10	1178	N	1152	-0-	-26	-0-	235	1	911	2	N	5					55
							6	9									
11	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	235	1	911	2	N	7					62
							8	9									
12	1178	N	1146	-0-	-32	-0-	235	1	911	2	N	-0-	33	1			29
01	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	235	1	911	2	N	4					33
							4	9									
02	1064	N	NO RPT	-0-	-1064	-0-					N	NO RPT					33

DAGGETT, W. H. A-2 WELL #: 2 RRCID -> 093848 COMPL. DATE 06/23/1981 TOTAL DEPTH 6172 PERF. 5610 - 6062

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			N	-0-					69
10	713	N	585	-0-	-128	-0-	585	2			N	-0-					69
11	720	N	590	-0-	-130	-0-	590	2			N	-0-					69
12	775	N	593	-0-	-182	-0-	593	2			N	-0-					69
01	775	N	591	-0-	-184	-0-	591	2			N	-0-					69
02	616	N	NO RPT	-0-	-616	-0-					N	NO RPT					69

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
CRAFT-WATER BOARD UNIT 17 WELL #: 3 RRCID -> 094530 COMPL. DATE 07/31/1981 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5004 - 5116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1020	N	1008	-0-	-12	-0-	205	1	795	2	N	7					158
							8	9									
10	1023	N	1004	-0-	-19	-0-	205	1	795	2	N	4					162
							4	9									
11	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	205	1	795	2	N	8					170
							9	9									
12	1054	N	1000	-0-	-54	-0-	205	1	795	2	N	-0-	24	1			146
01	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	205	1	795	2	N	11					157
							12	9									
02	952	N	NO RPT	-0-	-952	-0-					N	NO RPT					157

VAUGHT, B. P. WELL #: 5 RRCID -> 095570 COMPL. DATE 09/30/1981 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4948 - 5646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

ALBRIGHT, A. E. "B" WELL #: 3 RRCID -> 095795 COMPL. DATE 08/03/1981 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4235 - 5072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19

CRAFT-WATERBOARD UNIT 11 WELL #: 2 RRCID -> 098397 COMPL. DATE 02/18/2010 TOTAL DEPTH 5770 PERF. 5004 - 5178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	416	N	416	-0-	-0-	-0-	390	2	26	9	N	24	174	1			87
10	558	N	507	-0-	-51	-0-	468	2	39	9	N	35					122
11	570	N	494	-0-	-76	-0-	452	2	42	9	N	38					160
12	589	N	498	-0-	-91	-0-	459	2	39	9	N	35					195
01	682	N	469	-0-	-213	-0-	452	2	17	9	N	15					210
02	532	N	NO RPT	-0-	-532	-0-					N	NO RPT					210

HOLBROOKS, C. H. "A" WELL #: 2 RRCID -> 098399 COMPL. DATE 04/26/2002 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4692 - 4770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

CRAFT-WATERBOARD UNIT 14 WELL #: 2 RRCID -> 099373 COMPL. DATE 04/06/1982 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4566 - 5810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	127	N	127	-0-	-0-	-0-	78	1	49	2	N	-0-					28
10	137	N	137	-0-	-0-	-0-	81	1	56	2	N	-0-					28
11	150	N	126	-0-	-24	-0-	78	1	48	2	N	-0-					28
12	155	N	133	-0-	-22	-0-	81	1	52	2	N	-0-					28
01	155	N	140	-0-	-15	-0-	81	1	59	2	N	-0-					28
02	112	N	NO RPT	-0-	-112	-0-					N	NO RPT					28

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BULLARD, CECIL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 099686 COMPL. DATE 05/17/1982 TOTAL DEPTH 6016 PERF. 4636 - 5944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	2696	N	2696	-0-	-0-	-0-	2695	2	1	9	N	1			106
10	2712	X	2712	-0-	-0-	-0-	2711	2	1	9	N	1			107
11	2663	X	2663	-0-	-0-	-0-	2663	2			N	-0-			107
12	2561	X	2561	-0-	-0-	-0-	2559	2	2	9	N	2			109
01	2768	X	2768	-0-	-0-	-0-	2768	2			N	-0-			109
02	2100	X	NO RPT	-0-	-2100	-0-					N	NO RPT			109

TARRANT COUNTY W.B. UNIT 5 WELL #: 2 RRCID -> 101807 COMPL. DATE 09/10/1982 TOTAL DEPTH 6297 PERF. 5308 - 6119

09	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1010	2	2	9	N	2			55
10	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1239	2	2	9	N	2			57
11	1410	N	1284	-0-	-126	-0-	1277	2	7	9	N	6			63
12	1395	N	1291	-0-	-104	-0-	1287	2	4	9	N	4			67
01	1612	N	1174	-0-	-438	-0-	1166	2	8	9	N	7			74
02	1316	N	NO RPT	-0-	-1316	-0-					N	NO RPT			74

TARRANT COUNTY W.B. UNIT 6 WELL #: 3 RRCID -> 102125 COMPL. DATE 09/26/1982 TOTAL DEPTH 6286 PERF. 5604 - 6212

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			139
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			139
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			139
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			139
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			139
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			139

FOXALL, ANNIE WELL #: 1 RRCID -> 102861 COMPL. DATE 10/06/1982 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6098 - 6568

09	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			N	-0-			28
10	651	N	492	-0-	-159	-0-	492	2			N	-0-			28
11	630	N	477	-0-	-153	-0-	477	2			N	-0-			28
12	682	N	433	-0-	-249	-0-	433	2			N	-0-			28
01	651	N	398	-0-	-253	-0-	398	2			N	-0-			28
02	504	N	NO RPT	-0-	-504	-0-					N	NO RPT			28

CRAFT-WATER BOARD UNIT 8 WELL #: 2 RRCID -> 112908 COMPL. DATE 09/20/1984 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4972 - 5172

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			64
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			64
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			64
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			64
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			64
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			64

ROBINSON, J. M. WELL #: 4 RRCID -> 120126 COMPL. DATE 01/14/1986 TOTAL DEPTH 5787 PERF. 5057 - 5456

09	671	N	671	-0-	-0-	-0-	78	1	593	2	N	-0-			27
10	713	N	706	-0-	-7	-0-	81	1	625	2	N	-0-			27
11	900	N	672	-0-	-228	-0-	78	1	594	2	N	-0-			27
12	899	N	665	-0-	-234	-0-	81	1	584	2	N	-0-			27
01	899	N	616	-0-	-283	-0-	81	1	535	2	N	-0-			27
02	700	N	NO RPT	-0-	-700	-0-					N	NO RPT			27

MURPHY, J. E. "A" WELL #: 2 RRCID -> 120848 COMPL. DATE 03/20/1986 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5088 - 5986

09	280	N	280	-0-	-0-	-0-	7	1	273	2	N	-0-			75
10	527	N	281	-0-	-246	-0-	7	1	274	2	N	-0-			75
11	390	N	317	-0-	-73	-0-	7	1	310	2	N	-0-			75
12	403	N	187	-0-	-216	-0-	5	1	182	2	N	-0-			75
01	376	N	376	-0-	-0-	-0-	7	1	369	2	N	-0-			75
02	336	N	NO RPT	-0-	-336	-0-					N	NO RPT			75

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
CRAFT-WATER BOARD UNIT 3 WELL #: 2 RRCID -> 121189 COMPL. DATE 04/18/1986 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5108 - 5186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					20
10	248	N	239	-0-	-9	-0-	239	2			N	-0-					20
11	270	N	216	-0-	-54	-0-	216	2			N	-0-					20
12	279	N	221	-0-	-58	-0-	221	2			N	-0-					20
01	310	N	218	-0-	-92	-0-	218	2			N	-0-					20
02	224	N	NO RPT	-0-	-224	-0-					N	NO RPT					20

YATES, L. H. WELL #: 4 RRCID -> 122711 COMPL. DATE 03/10/1995 TOTAL DEPTH 5751 PERF. 5081 - 5577

09	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	78	1	1033	2	N	57					204
							63	9									
10	1395	N	1248	-0-	-147	-0-	81	1	1093	2	N	67	159	1			112
							74	9									
11	1440	N	1222	-0-	-218	-0-	78	1	1047	2	N	88					200
							97	9									
12	1581	N	1160	-0-	-421	-0-	81	1	1023	2	N	51	171	1			80
							56	9									
01	1612	N	1127	-0-	-485	-0-	81	1	994	2	N	47					127
							52	9									
02	1260	N	NO RPT	-0-	-1260	-0-					N	NO RPT					127

TARRANT COUNTY WATERBOARD UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 123290 COMPL. DATE 02/05/1987 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5526 - 5750

09	120	N	112	-0-	-8	-0-	112	2			N	-0-					30
10	124	N	109	-0-	-15	-0-	109	2			N	-0-					30
11	120	N	114	-0-	-6	-0-	114	2			N	-0-					30
12	155	N	106	-0-	-49	-0-	106	2			N	-0-					30
01	155	N	104	-0-	-51	-0-	104	2			N	-0-					30
02	112	N	NO RPT	-0-	-112	-0-					N	NO RPT					30

TARRANT COUNTY WATERBOARD UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 124821 COMPL. DATE 06/10/1988 TOTAL DEPTH 6407 PERF. 4166 - 6254

09	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					69
10	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	2			N	-0-					69
11	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			N	-0-					69
12	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			N	-0-					69
01	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			N	-0-					69
02	56	N	NO RPT	-0-	-56	-0-					N	NO RPT					69

MOONEY, DAN WELL #: 2 RRCID -> 124823 COMPL. DATE 07/08/1987 TOTAL DEPTH 6298 PERF. 5022 - 5714

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

CRAFT WATERBOARD-SAMPSON WELL #: RRCID -> 125010 COMPL. DATE 06/30/2003 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 4662 - 5862

09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/05/2012

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
CRAFT WATER BOARD UNIT 10 WELL #: 3 RRCID -> 126481 COMPL. DATE 12/27/1987 TOTAL DEPTH 5885 PERF. 5684 - 5702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			N	-0-					33
10	744	N	707	-0-	-37	-0-	707	2			N	-0-					33
11	810	N	567	-0-	-243	-0-	567	2			N	-0-					33
12	806	N	583	-0-	-223	-0-	583	2			N	-0-					33
01	961	N	528	-0-	-433	-0-	528	2			N	-0-					33
02	616	N	NO RPT	-0-	-616	-0-					N	NO RPT					33

GRISHAM, JAMES WELL #: RRCID -> 127348 COMPL. DATE 04/25/1988 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5576 - 6066

09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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

09	465	N	465	-0-	-0-	-0-	464	2	1	9	N	1					63
10	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			N	-0-					63
11	480	N	459	-0-	-21	-0-	452	2	7	9	N	6	24	1			45
12	558	N	448	-0-	-110	-0-	448	2			N	-0-					45
01	589	N	388	-0-	-201	-0-	388	2			N	-0-					45
02	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT					45

NORTON, E. E. UNIT 2 WELL #: 5 RRCID -> 143552 COMPL. DATE 12/19/1992 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5447 - 5512

09	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	60	1	941	2	N	-0-					15
10	1178	N	1022	-0-	-156	-0-	64	1	958	2	N	-0-					15
11	1260	N	956	-0-	-304	-0-	56	1	900	2	N	-0-					15
12	1333	N	936	-0-	-397	-0-	56	1	880	2	N	-0-					15
01	1302	N	754	-0-	-548	-0-	46	1	708	2	N	-0-					15
02	980	N	NO RPT	-0-	-980	-0-					N	NO RPT					15

DEWBRE, WALTER WELL #: 3 L RRCID -> 143947 COMPL. DATE 01/11/1993 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5425 - 5473

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

GRISHAM, JAMES WELL #: 4 RRCID -> 144145 COMPL. DATE 02/01/1993 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4519 - 4526

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136

PHILLIPS, M. N. WELL #: 2 RRCID -> 144433 COMPL. DATE 08/09/1993 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4999 - 5487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

DEWBRE, WALTER WELL #: 4 RRCID -> 145717 COMPL. DATE 04/28/1998 TOTAL DEPTH 5642 PERF. 4964 - 5572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35

NORTON, E. E. UNIT 2 WELL #: 6 RRCID -> 145767 COMPL. DATE 06/26/1998 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4735 - 6098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	235	N	235	-0-	-0-	-0-	14	1	221	2	N	-0-					77
10	279	N	235	-0-	-44	-0-	15	1	220	2	N	-0-					77
11	360	N	203	-0-	-157	-0-	12	1	191	2	N	-0-					77
12	310	N	235	-0-	-75	-0-	14	1	221	2	N	-0-					77
01	310	N	238	-0-	-72	-0-	15	1	223	2	N	-0-					77
02	196	N	NO RPT	-0-	-196	-0-					N	NO RPT					77

SMITH, B. A. WELL #: 5 RRCID -> 146269 COMPL. DATE 08/07/1993 TOTAL DEPTH 5948 PERF. 5431 - 5496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					34
10	186	N	175	-0-	-11	-0-	175	2			N	-0-					34
11	180	N	157	-0-	-23	-0-	157	2			N	-0-					34
12	217	N	156	-0-	-61	-0-	156	2			N	-0-					34
01	217	N	151	-0-	-66	-0-	151	2			N	-0-					34
02	168	N	NO RPT	-0-	-168	-0-					N	NO RPT					34

DAGGETT, W. H. A-2 WELL #: 3 RRCID -> 146278 COMPL. DATE 08/12/1993 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5357 - 6308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					72
10	310	N	252	-0-	-58	-0-	252	2			N	-0-					72
11	330	N	245	-0-	-85	-0-	245	2			N	-0-					72
12	341	N	253	-0-	-88	-0-	253	2			N	-0-					72
01	341	N	276	-0-	-65	-0-	276	2			N	-0-					72
02	252	N	NO RPT	-0-	-252	-0-					N	NO RPT					72

NORTON, E. E. UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 147892 COMPL. DATE 12/10/1993 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5375 - 5846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	927	N	927	-0-	-0-	-0-	55 10	1 9	862	2	N	9					126
10	1178	N	1098	-0-	-80	-0-	68 13	1 9	1017	2	N	12					138
11	1110	N	1033	-0-	-77	-0-	59 19	1 9	955	2	N	17					155
12	1240	N	1125	-0-	-115	-0-	66 23	1 9	1036	2	N	21					176
01	1395	N	1078	-0-	-317	-0-	64 23	1 9	991	2	N	21	170	1			27
02	1036	N	NO RPT	-0-	-1036	-0-					N	NO RPT					27

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
DURHAM, MILDRED ET AL WELL #: 15 RRCID -> 147895 COMPL. DATE 12/09/1993 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5125 - 5562

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

DAGGETT, W. H. "A" 2 WELL #: 4 RRCID -> 147938 COMPL. DATE 01/14/1994 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5312 - 6146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	2			N	-0-					62
10	1736	N	1318	-0-	-418	-0-	1318	2			N	-0-					62
11	1710	N	1256	-0-	-454	-0-	1256	2			N	-0-					62
12	1767	N	1266	-0-	-501	-0-	1266	2			N	-0-					62
01	1736	N	1334	-0-	-402	-0-	1334	2			N	-0-					62
02	1316	N	NO RPT	-0-	-1316	-0-					N	NO RPT					62

ALBRIGHT, A. E. "A" WELL #: 4 RRCID -> 148169 COMPL. DATE 02/08/1994 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5566 - 5982

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

LAWSON, D. O. WELL #: 4 RRCID -> 148213 COMPL. DATE 01/27/1994 TOTAL DEPTH 6275 PERF. 4673 - 5990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					64
10	248	N	205	-0-	-43	-0-	205	2			N	-0-					64
11	240	N	185	-0-	-55	-0-	185	2			N	-0-					64
12	248	N	204	-0-	-44	-0-	204	2			N	-0-					64
01	279	N	191	-0-	-88	-0-	191	2			N	-0-					64
02	196	N	NO RPT	-0-	-196	-0-					N	NO RPT					64

PIPES-COCANOUGHER WELL #: 4 RRCID -> 148750 COMPL. DATE 03/09/1994 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5534 - 5904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					-0-
10	310	N	257	-0-	-53	-0-	257	2			N	-0-					-0-
11	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-					-0-
12	341	N	288	-0-	-53	-0-	288	2			N	-0-					-0-
01	341	N	241	-0-	-100	-0-	241	2			N	-0-					-0-
02	336	N	NO RPT	-0-	-336	-0-					N	NO RPT					-0-

CONNOR, M. C. WELL #: 2 RRCID -> 149107 COMPL. DATE 04/28/1994 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5126 - 5540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	438	N	438	-0-	-0-	-0-	78	1	360	2	N	-0-					29
10	493	N	493	-0-	-0-	-0-	81	1	412	2	N	-0-					29
11	630	N	464	-0-	-166	-0-	78	1	386	2	N	-0-					29
12	527	N	328	-0-	-199	-0-	81	1	247	2	N	-0-					29
01	589	N	422	-0-	-167	-0-	81	1	341	2	N	-0-					29
02	448	N	NO RPT	-0-	-448	-0-					N	NO RPT					29

YATES, L. H. WELL #: 6 RRCID -> 149984 COMPL. DATE 05/31/1994 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4871 - 5574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	1735	2			N	-0-					54
10	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	1835	2			N	-0-					54
11	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	1699	2			N	-0-					54
12	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	1798	2			N	-0-					54
01	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	1832	2			N	-0-					54
02	1120	N	NO RPT	-0-	-1120	-0-					N	NO RPT					54

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136

DURHAM, W. J. WELL #: 2 RRCID -> 150311 COMPL. DATE 07/19/1994 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5370 - 5375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
09	150	N	140	-0-	-10	-0-	140	2			N	-0-					76
10	248	N	157	-0-	-91	-0-	157	2			N	-0-					76
11	180	N	155	-0-	-25	-0-	155	2			N	-0-					76
12	186	N	161	-0-	-25	-0-	161	2			N	-0-					76
01	217	N	189	-0-	-28	-0-	189	2			N	-0-					76
02	168	N	NO RPT	-0-	-168	-0-					N	NO RPT					76

DAGGETT, W. H. "B" UN. 2 WELL #: 9 RRCID -> 152185 COMPL. DATE 11/28/1994 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 5311 - 6218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-					27
10	372	N	364	-0-	-8	-0-	364	2			N	-0-					27
11	390	N	343	-0-	-47	-0-	343	2			N	-0-					27
12	434	N	327	-0-	-107	-0-	327	2			N	-0-					27
01	465	N	343	-0-	-122	-0-	343	2			N	-0-					27
02	364	N	NO RPT	-0-	-364	-0-					N	NO RPT					27

CRAFT WATER BOARD UNIT 15 WELL #: 3 RRCID -> 152204 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5053 - 5380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	630	N	594	-0-	-36	-0-	594	2			N	-0-					34
10	899	N	663	-0-	-236	-0-	663	2			N	-0-					34
11	1020	N	653	-0-	-367	-0-	653	2			N	-0-					34
12	806	N	710	-0-	-96	-0-	710	2			N	-0-					34
01	868	N	691	-0-	-177	-0-	691	2			N	-0-					34
02	672	N	NO RPT	-0-	-672	-0-					N	NO RPT					34

CRAFT WATER BOARD UT. 1 WELL #: 3 RRCID -> 152410 COMPL. DATE 09/25/2003 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5071 - 5202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1402	2	7	9	N	6					86
10	1612	N	1472	-0-	-140	-0-	1461	2	11	9	N	10					96
11	1770	N	1403	-0-	-367	-0-	1393	2	10	9	N	9					105
12	1829	N	1403	-0-	-426	-0-	1396	2	7	9	N	6					111
01	1829	N	1428	-0-	-401	-0-	1415	2	13	9	N	12					123
02	1372	N	NO RPT	-0-	-1372	-0-					N	NO RPT					123

CRAFT WATER BOARD UT. 7 WELL #: 3 RRCID -> 152866 COMPL. DATE 01/06/1995 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5373 - 5395

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

CRAFT WATER BOARD UNIT 10 WELL #: 4 RRCID -> 156420 COMPL. DATE 08/11/1998 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 5175 - 5836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					-0-
10	186	N	169	-0-	-17	-0-	169	2			N	-0-					-0-
11	180	N	131	-0-	-49	-0-	131	2			N	-0-					-0-
12	186	N	171	-0-	-15	-0-	171	2			N	-0-					-0-
01	217	N	153	-0-	-64	-0-	153	2			N	-0-					-0-
02	140	N	NO RPT	-0-	-140	-0-					N	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136

DURHAM, MILDRED ET AL WELL #: 16 RRCID -> 156656 COMPL. DATE 12/23/1995 TOTAL DEPTH 5780 PERF. 5588 - 5726

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					30
10	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					30
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					30
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

FIRESTONE, C. W. WELL #: 2 RRCID -> 156981 COMPL. DATE 12/30/1995 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5418 - 5425

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					10
10	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	2			N	-0-					10
11	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					10
12	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					10
01	124	N	101	-0-	-23	-0-	101	2			N	-0-					10
02	84	N	NO RPT	-0-	-84	-0-					N	NO RPT					10

DAGGETT, W. H. "B" UN. 1 WELL #: 11 RRCID -> 158509 COMPL. DATE 06/08/1996 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5267 - 5835

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	2			N	-0-					24
10	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	2			N	-0-					24
11	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1044	2	1	9	N	1					25
12	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	2			N	-0-					25
01	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1025	2	1	9	N	1					26
02	560	N	NO RPT	-0-	-560	-0-					N	NO RPT					26

MCDERMOTT, R. F. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 172246 COMPL. DATE 03/26/1999 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5737 - 5929

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	2			N	-0-					80
10	1519	N	1256	-0-	-263	-0-	1256	2			N	-0-					80
11	1470	N	1170	-0-	-300	-0-	1170	2			N	-0-					80
12	1643	N	1260	-0-	-383	-0-	1260	2			N	-0-					80
01	1674	N	1223	-0-	-451	-0-	1223	2			N	-0-					80
02	1232	N	NO RPT	-0-	-1232	-0-					N	NO RPT					80

ALSTOT, BELLE WELL #: 7 RRCID -> 172287 COMPL. DATE 02/18/1999 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5420 - 5442

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	1883	2	7	9	N	6					76
10	2387	N	1994	-0-	-393	-0-	1988	2	6	9	N	5					81
11	2430	N	2008	-0-	-422	-0-	1998	2	10	9	N	9					90
12	2635	N	2110	-0-	-525	-0-	2099	2	11	9	N	10					100
01	2666	N	1927	-0-	-739	-0-	1924	2	3	9	N	3					103
02	2100	N	NO RPT	-0-	-2100	-0-					N	NO RPT					103

CRAFT-WATER BOARD UNIT 14 WELL #: 3 RRCID -> 172456 COMPL. DATE 01/10/1999 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5700 - 5774

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1119	2	3	9	N	3					146
10	1333	N	1124	-0-	-209	-0-	1121	2	3	9	N	3					149
11	1320	N	1091	-0-	-229	-0-	1085	2	6	9	N	5					154
12	1488	N	1083	-0-	-405	-0-	1077	2	6	9	N	5					159
01	1426	N	1007	-0-	-419	-0-	1001	2	6	9	N	5					164
02	1092	N	NO RPT	-0-	-1092	-0-					N	NO RPT					164

ALBRIGHT, A. E. "B" WELL #: 4 RRCID -> 172561 COMPL. DATE 12/20/1999 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5806 - 5813

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	378	N	378	-0-	-0-	-0-	169	1	209	2	N	-0-					64
10	372	N	332	-0-	-40	-0-	157	1	175	2	N	-0-					64
11	450	N	323	-0-	-127	-0-	160	1	163	2	N	-0-					64
12	434	N	311	-0-	-123	-0-	146	1	165	2	N	-0-					64
01	399	N	399	-0-	-0-	-0-	187	1	212	2	N	-0-					64
02	308	N	NO RPT	-0-	-308	-0-					N	NO RPT					64

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
YATES, L. H. "D" WELL #: 5 RRCID -> 174201 COMPL. DATE 02/03/1999 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 4970 - 4976

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

CRAFT WATER BOARD UNIT 10 WELL #: 5 RRCID -> 174815 COMPL. DATE 12/02/1999 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5206 - 5220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	2			N	-0-					56
10	1643	N	1337	-0-	-306	-0-	1337	2			N	-0-					56
11	1620	N	1324	-0-	-296	-0-	1324	2			N	-0-					56
12	1767	N	1353	-0-	-414	-0-	1352	2	1	9	N	1					57
01	1674	N	1355	-0-	-319	-0-	1354	2	1	9	N	1					58
02	1288	N	NO RPT	-0-	-1288	-0-					N	NO RPT					58

ARWINE, MYRTLE WELL #: 3 RRCID -> 175253 COMPL. DATE 11/07/1999 TOTAL DEPTH 5920 PERF. 5086 - 5445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	657	N	657	-0-	-0-	-0-	647	2	10	9	N	9					154
10	713	N	635	-0-	-78	-0-	632	2	3	9	N	3					157
11	690	N	593	-0-	-97	-0-	591	2	2	9	N	2					159
12	806	N	609	-0-	-197	-0-	608	2	1	9	N	1					160
01	744	N	621	-0-	-123	-0-	621	2			N	-0-					160
02	532	N	NO RPT	-0-	-532	-0-					N	NO RPT					160

ALSTOT, BELLE WELL #: 9 RRCID -> 184253 COMPL. DATE 08/07/2001 TOTAL DEPTH 6170 PERF. 5490 - 5506

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

STEWART, ORNEE WELL #: 6 RRCID -> 185016 COMPL. DATE 08/06/2001 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 5435 - 5470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					85
10	341	N	288	-0-	-53	-0-	288	2			N	-0-					85
11	360	N	265	-0-	-95	-0-	265	2			N	-0-					85
12	372	N	288	-0-	-84	-0-	288	2			N	-0-					85
01	372	N	275	-0-	-97	-0-	275	2			N	-0-					85
02	280	N	NO RPT	-0-	-280	-0-					N	NO RPT					85

SMITH, C. P. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 185070 COMPL. DATE 08/15/2001 TOTAL DEPTH 6240 PERF. 5248 - 5258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	30	N	12	-0-	-18	-0-	12	2			N	-0-					5
10	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					5
11	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					5
12	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					5
01	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					5
02	28	N	NO RPT	-0-	-28	-0-					N	NO RPT					5

DURHAM, MILDRED ET AL WELL #: 17 RRCID -> 188444 COMPL. DATE 03/02/2002 TOTAL DEPTH 6555 PERF. 5619 - 5644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	1484	2			N	-0-					94
10	1891	N	1578	-0-	-313	-0-	1578	2			N	-0-					94
11	1800	N	1568	-0-	-232	-0-	1568	2			N	-0-					94
12	1953	N	1595	-0-	-358	-0-	1594	2	1	9	N	1					95
01	1984	N	1550	-0-	-434	-0-	1549	2	1	9	N	1					96
02	1568	N	NO RPT	-0-	-1568	-0-					N	NO RPT					96

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MYERS, A. J. 597440
GUNTER, IVY WELL #: 1 RRCID -> 062792 COMPL. DATE 09/17/1998 TOTAL DEPTH 5525 PERF. 5116 - 5120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-					-0-
10	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-
11	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-
*12	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					-0-
*01	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CRAMER WELL #: 1 RRCID -> 135739 COMPL. DATE 08/10/1990 TOTAL DEPTH 5695 PERF. 4884 - 5130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-					33
10	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					33
11	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					33
*12	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					33
*01	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					33
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33

SOUTHERLAND-RAMZY WELL #: 2 RRCID -> 151675 COMPL. DATE 07/12/1994 TOTAL DEPTH 5578 PERF. 5190 - 5196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					15
10	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					15
11	5	X	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					15
*12	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					15
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	0	N	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
09	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
*12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	450	X	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					42
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	96	111	1			27
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

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

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
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
09	886	N	886	-0-	-0-	-0-	886	2			N	-0-					-0-
10	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	2			N	-0-					-0-
11	870	N	774	-0-	-96	-0-	774	2			N	-0-					-0-
12	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	2			N	-0-					-0-
01	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	2			N	-0-					-0-
02	728	N	598	-0-	-130	-0-	598	2			N	-0-					-0-

PATTON EXPLORATION, INC. 643730
SHEPHERD, WALTER WELL #: 1 RRCID -> 086078 COMPL. DATE 12/13/1979 TOTAL DEPTH 6017 PERF. 5742 - 5957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			N	-0-					87
10	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			N	-0-					87
11	780	N	562	-0-	-218	-0-	562	2			N	-0-					87
12	682	N	489	-0-	-193	-0-	489	2			N	-0-					87
01	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	2			N	-0-					87
02	532	N	NO RPT	-0-	-532	-0-					N	NO RPT					87

ELOISE MORRISON UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 089403 COMPL. DATE 07/16/1980 TOTAL DEPTH 5981 PERF. 5934 - 5943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	30	N	18	-0-	-12	-0-	5	1	13	2	N	-0-					1
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					1
11	42	N	42	-0-	-0-	-0-	12	1	30	2	N	-0-					1
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					1
01	29	N	29	-0-	-0-	-0-	8	1	21	2	N	-0-					1
02	28	N	NO RPT	-0-	-28	-0-					N	NO RPT					1

PEBA OIL & GAS, INC. 648640
HELTERBRAKE WELL #: 1 RRCID -> 063053 COMPL. DATE 07/25/1991 TOTAL DEPTH 5760 PERF. 5196 - 5212

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

LINDSAY WELL #: 1 RRCID -> 085010 COMPL. DATE 08/01/1979 TOTAL DEPTH 6025 PERF. 5450 - 5458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/30/2016 - PLUGGED 09/30/16

PENNY, RALPH E. 652335
TARRANT CO. WATER BOARD WELL #: 2 U RRCID -> 031942 COMPL. DATE 12/07/1963 TOTAL DEPTH 5974 PERF. 5331 - 5345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			N	-0-					-0-
10	372	N	370	-0-	-2	-0-	370	3			N	-0-					-0-
11	360	N	346	-0-	-14	-0-	346	3			N	-0-					-0-
12	372	N	346	-0-	-26	-0-	346	3			N	-0-					-0-
01	372	N	371	-0-	-1	-0-	371	3			N	-0-					-0-
02	336	N	330	-0-	-6	-0-	330	3			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PENNY, RALPH E. //CONT.// 652335
BLOCKER, W. O. WELL #: 1 RRCID -> 057070 COMPL. DATE 09/11/1973 TOTAL DEPTH 6013 PERF. 5752 - 5756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	60	N	52	-0-	-8	-0-	52	3			N	-0-					-0-
10	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	3			N	-0-					-0-
11	60	N	41	-0-	-19	-0-	41	3			N	-0-					-0-
12	62	N	41	-0-	-21	-0-	41	3			N	-0-					-0-
01	62	N	8	-0-	-54	-0-	8	3			N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-

DAHLSTROM, RALPH V. WELL #: 1 RRCID -> 072695 COMPL. DATE 08/08/1977 TOTAL DEPTH 5801 PERF. 5772 - 5790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	660	N	646	-0-	-14	-0-	646	3			N	-0-					-0-
10	682	N	676	-0-	-6	-0-	676	3			N	-0-					-0-
11	660	N	608	-0-	-52	-0-	608	3			N	-0-					-0-
12	682	N	607	-0-	-75	-0-	607	3			N	-0-					-0-
01	682	N	569	-0-	-113	-0-	569	3			N	-0-					-0-
*02	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	3			N	-0-					-0-

PERKINS, GORDON 654700
PERKINS, J. G. WELL #: 1 RRCID -> 029101 COMPL. DATE 10/05/1959 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 5764 - 6336

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

PETEX 659782
MERCER, S. R. WELL #: 1 RRCID -> 074374 COMPL. DATE 12/07/1977 TOTAL DEPTH 6159 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	2			N	-0-					103
10	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1285	2			N	-0-					103
11	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	2			N	-0-					103
12	1271	N	1099	-0-	-172	-0-	1099	2			N	-0-					103
01	1271	N	1214	-0-	-57	-0-	1214	2			N	-0-					103
*02	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			N	-0-					-0-
10	465	N	398	-0-	-67	-0-	398	2			N	-0-					-0-
11	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-					-0-
12	434	N	421	-0-	-13	-0-	421	2			N	-0-					-0-
01	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			N	-0-					-0-
02	420	N	377	-0-	-43	-0-	377	2			N	-0-					-0-

WORTHINGTON, ETHEL WELL #: 1 RRCID -> 093956 COMPL. DATE 05/01/1981 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 5162 - 5168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	900	N	623	-0-	-277	-0-	623	2			N	-0-					-0-
10	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	2			N	-0-					-0-
11	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	2			N	-0-					-0-
12	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	2			N	-0-					-0-
01	868	N	649	-0-	-219	-0-	649	2			N	-0-					-0-
02	784	N	606	-0-	-178	-0-	606	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
09	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					214
10	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					214
11	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-					214
12	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					214
01	310	N	308	-0-	-2	-0-	308	2			N	-0-					214
*02	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	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
09	330	N	275	-0-	-55	-0-	275	2			N	-0-					14
10	341	N	319	-0-	-22	-0-	319	2			N	-0-					14
11	300	N	286	-0-	-14	-0-	286	2			N	-0-					14
12	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-					14
01	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-					14
*02	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	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
09	90	N	76	-0-	-14	-0-	76	2			N	-0-					-0-
10	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	2			N	-0-					-0-
11	90	N	85	-0-	-5	-0-	85	2			N	-0-					-0-
12	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-
01	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
02	84	N	80	-0-	-4	-0-	80	2			N	-0-					-0-

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
WHITEHEAD, D. B. WELL #: 3A RRCID -> 028947 COMPL. DATE 11/09/1959 TOTAL DEPTH 5779 PERF. 5305 - 5322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/06/2016 - P/A 04/06/16

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

WILEY, JOHN, "A" WELL #: RRCID -> 029144 COMPL. DATE 06/05/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6446 - 6509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/04/2011

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.//CONT.// 709694
WILEY "C" WELL #: RRCID -> 029146 COMPL. DATE 02/04/1958 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6204 - 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
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/11/2012

HEFLEY, J. R. WELL #: 1 RRCID -> 029301 COMPL. DATE 12/30/1957 TOTAL DEPTH 6102 PERF. 5593 - 5605

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19

WAGES, RUSH WELL #: 1 RRCID -> 029305 COMPL. DATE 12/30/1957 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4768 - 4780

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26

RAWLE, W. D. WELL #: 1 C RRCID -> 032666 COMPL. DATE 01/30/1964 TOTAL DEPTH 6279 PERF. 5584 - 5590

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

PUGH WELL #: RRCID -> 042827 COMPL. DATE 11/26/1966 TOTAL DEPTH 6684 PERF. 5931 - 6325

09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/02/2007

SMITH, J. E. WELL #: 1 RRCID -> 073154 COMPL. DATE 06/09/1977 TOTAL DEPTH 6130 PERF. 5778 - 5910

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			84
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			84
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			84
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	80	80	1	84
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			84
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			84

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.//CONT.// 709694
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
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			56
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			56
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			56
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			56
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			56
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			56

RANEY WELL #: RRCID -> 076778 COMPL. DATE 12/20/1977 TOTAL DEPTH 6553 PERF. N/A

09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/24/2011

SENSIBAUGH WELL #: 1 RRCID -> 079252 COMPL. DATE 11/04/1978 TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A

09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			59
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			59
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			59
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			59
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			59
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			59

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

09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			75
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			75
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			75
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			75
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			75
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			75

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/18/2012

NORTH, M. R. WELL #: 1 RRCID -> 085910 COMPL. DATE 08/27/1979 TOTAL DEPTH 6868 PERF. 6078 - 6309

09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/12/2014 - P/A 12-12-2014

HAYNES, FLOYD UNIT WELL #: 2 RRCID -> 096636 COMPL. DATE 11/12/1981 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5690 - 5842

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/22/2016 - P/A 12/22/16

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.//CONT.// 709694
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
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			123
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			123
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			123
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			123
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			123
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			123

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/17/2012

MOREHEAD, S. C. WELL #: RRCID -> 113658 COMPL. DATE 09/13/1984 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5331 - 5345

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			134
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			134
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			134
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			134
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			134
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			134

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/24/2011

BRADFORD, CHARLES W. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 121892 COMPL. DATE 05/22/1986 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5738 - 5855

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
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

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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45

COCANAUGHER WELL #: 3 RRCID -> 160040 COMPL. DATE 09/25/1996 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5912 - 6412

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			56
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			56
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/06/2014 - P&A 05/06/14

GUTHRIE "A" WELL #: 3 RRCID -> 161475 COMPL. DATE 12/30/1996 TOTAL DEPTH 6624 PERF. 5998 - 6048

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

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.//CONT.// 709694
BRIDGES, W. B. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 162771 COMPL. DATE 03/30/1997 TOTAL DEPTH 6006 PERF. 5440 - 5460

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

ROHRER "A" WELL #: 2 RRCID -> 163434 COMPL. DATE 04/21/1997 TOTAL DEPTH 5881 PERF. 5346 - 5552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

COCANAUGHER WELL #: 4 RRCID -> 169444 COMPL. DATE 06/11/1998 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5970 - 6083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69

TAYLOR "F" WELL #: 4 RRCID -> 169568 COMPL. DATE 06/25/1998 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5906 - 6264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/04/2016 - PLUGGED 08/04/16

BUTCHER, D. R. WELL #: 1 RRCID -> 173284 COMPL. DATE 03/03/1999 TOTAL DEPTH 6059 PERF. 5546 - 5553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

RIVERCITY OPERATING, INC. 714232
RENSHAW, H. S. WELL #: 3 RRCID -> 142342 COMPL. DATE 05/05/1992 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 5995 - 6444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	120	N	106	-0-	-14	-0-	106	2			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-					-0-
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
01	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-					-0-
02	392	N	NO RPT	-0-	-392	-0-					N	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RKW OPERATING LLC 714311
DAVIS, B. WELL #: 1 RRCID -> 032283 COMPL. DATE 10/12/1963 TOTAL DEPTH 5470 PERF. 5287 - 5295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
*10	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
*11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
12	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-

WILKINS WELL #: 1 RRCID -> 142186 COMPL. DATE 07/29/1992 TOTAL DEPTH 5620 PERF. 5510 - 5516

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

ROGERS DRILLING CO., INC. 725080
PERKINS WELL #: 1 RRCID -> 244048 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3669 - 4883

09	2220	N	2148	-0-	-72	-0-	2148	2			N	-0-					-0-
10	2294	N	2250	-0-	-44	-0-	2250	2			N	-0-					-0-
11	2190	N	2065	-0-	-125	-0-	2065	2			N	-0-					-0-
12	2232	N	2032	-0-	-200	-0-	2032	2			N	-0-					-0-
01	2263	N	2154	-0-	-109	-0-	2154	2			N	-0-					-0-
02	1932	N	1208	-0-	-724	-0-	1208	2			N	-0-					-0-

ROLLO RESOURCES, LLC 726791
BELL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 082649 COMPL. DATE 10/02/1995 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 4594 - 4616

09	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					-0-
10	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-					-0-
11	270	N	43	-0-	-227	-0-	43	3			N	-0-					-0-
12	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-
01	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-
02	28	N	NO RPT	-0-	-28	-0-					N	NO RPT					-0-

RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC 739823
WAGGONER, MARIE WELL #: 1 RRCID -> 054785 COMPL. DATE 02/22/1973 TOTAL DEPTH 6488 PERF. N/A

09	570	N	552	-0-	-18	-0-	552	2			N	-0-					-0-
10	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	2			N	-0-					-0-
11	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			N	-0-					-0-
12	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			N	-0-					-0-
01	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	2			N	-0-					-0-
*02	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			N	-0-					-0-

WAGGONER, MARIE WELL #: 2 RRCID -> 055054 COMPL. DATE 04/16/1973 TOTAL DEPTH 6511 PERF. N/A

09	720	N	711	-0-	-9	-0-	711	2			N	-0-					-0-
10	713	N	695	-0-	-18	-0-	695	2			N	-0-					-0-
11	750	N	738	-0-	-12	-0-	738	2			N	-0-					-0-
12	744	N	727	-0-	-17	-0-	727	2			N	-0-					-0-
01	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	2			N	-0-					-0-
*02	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	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
09	953	N	953	-0-	-0-	-0-	953	2			N	-0-					-0-
10	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	2			N	-0-					-0-
11	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	2			N	-0-					-0-
12	992	N	978	-0-	-14	-0-	978	2			N	-0-					-0-
01	1054	N	955	-0-	-99	-0-	955	2			N	-0-					-0-
02	896	N	889	-0-	-7	-0-	889	2			N	-0-					-0-

CHILDERS-DODD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 057064 COMPL. DATE 05/22/1973 TOTAL DEPTH 6915 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	540	N	473	-0-	-67	-0-	473	2			N	-0-					88
10	527	N	500	-0-	-27	-0-	500	2			N	-0-					88
11	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			N	-0-					88
12	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	2			N	-0-					88
01	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	2			N	-0-					88
*02	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-					88

EMMERT-CASWELL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 057065 COMPL. DATE 06/02/1973 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6517 - 6527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-					10
10	372	N	357	-0-	-15	-0-	357	2			N	-0-					10
11	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-					10
12	403	N	353	-0-	-50	-0-	353	2			N	-0-					10
01	372	N	335	-0-	-37	-0-	335	2			N	-0-					10
02	336	N	300	-0-	-36	-0-	300	2			N	-0-	10	1			-0-

FOUTS-BEAVERS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 057066 COMPL. DATE 01/14/1973 TOTAL DEPTH 6227 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6	N	5	-0-	-1	-0-	5	2			N	-0-					-0-
10	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
12	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
01	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
*02	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-

WAGGONER, MERLE T. WELL #: 1 RRCID -> 057891 COMPL. DATE 03/01/1974 TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					-0-
10	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-					-0-
11	240	N	237	-0-	-3	-0-	237	2			N	-0-					-0-
12	341	N	242	-0-	-99	-0-	242	2			N	-0-					-0-
01	372	N	252	-0-	-120	-0-	252	2			N	-0-					-0-
02	224	N	221	-0-	-3	-0-	221	2			N	-0-					-0-

WAGGONER, MARIE WELL #: 4 RRCID -> 058206 COMPL. DATE 04/02/1974 TOTAL DEPTH 6897 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	360	N	339	-0-	-21	-0-	339	2			N	-0-					-0-
10	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-					-0-
11	360	N	348	-0-	-12	-0-	348	2			N	-0-					-0-
12	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-					-0-
01	372	N	352	-0-	-20	-0-	352	2			N	-0-					-0-
02	336	N	313	-0-	-23	-0-	313	2			N	-0-					-0-

WAGGONER, MERLE T. WELL #: 2 RRCID -> 058207 COMPL. DATE 04/08/1974 TOTAL DEPTH 6806 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	773	N	773	-0-	-0-	-0-	772	2	1	9	N	1					72
10	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	2			N	-0-					72
11	810	N	716	-0-	-94	-0-	716	2			N	-0-					72
12	806	N	714	-0-	-92	-0-	713	2	1	9	N	1					73
01	775	N	598	-0-	-177	-0-	596	2	2	9	N	2					75
02	672	N	667	-0-	-5	-0-	667	2			N	-0-					75

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
09	120	N	109	-0-	-11	-0-	109	2			N	-0-					-0-
10	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-
11	120	N	118	-0-	-2	-0-	118	2			N	-0-					-0-
12	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					-0-
01	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					-0-
*02	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					-0-

WAGGONER, HAZEL WELL #: 2 RRCID -> 059715 COMPL. DATE 10/01/1974 TOTAL DEPTH 6825 PERF. N/A

09	900	N	898	-0-	-2	-0-	898	2			N	-0-					63
10	930	N	915	-0-	-15	-0-	915	2			N	-0-					63
11	900	N	873	-0-	-27	-0-	873	2			N	-0-					63
12	930	N	908	-0-	-22	-0-	908	2			N	-0-					63
01	930	N	899	-0-	-31	-0-	899	2			N	-0-					63
*02	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	2			N	-0-					63

HILTON-WOOD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 060651 COMPL. DATE 01/18/1975 TOTAL DEPTH 6704 PERF. N/A

09	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1237	2			N	-0-					39
10	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	2			N	-0-					39
11	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1236	2	3	9	N	3					42
12	1240	N	1176	-0-	-64	-0-	1172	2	4	9	N	4					46
01	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	1437	2	6	9	N	5					51
02	1120	N	983	-0-	-137	-0-	981	2	2	9	N	2					53

HOYL WELL #: 1 RRCID -> 065928 COMPL. DATE 04/04/1976 TOTAL DEPTH 6541 PERF. N/A

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					73
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
12	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	73	1			-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_____ 11/18/2016 - PLUGGED 11/18/16

ACOLA WELL #: 1 RRCID -> 069536 COMPL. DATE 12/21/1976 TOTAL DEPTH 6911 PERF. N/A

09	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			N	-0-					-0-
10	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			N	-0-					-0-
11	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			N	-0-					-0-
12	558	N	495	-0-	-63	-0-	495	2			N	-0-					-0-
01	496	N	476	-0-	-20	-0-	476	2			N	-0-					-0-
02	448	N	441	-0-	-7	-0-	441	2			N	-0-					-0-

HOUGH-MANNING UNIT WELL #: 1 RRCID -> 070021 COMPL. DATE 02/09/1977 TOTAL DEPTH 6825 PERF. N/A

09	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					-0-
10	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			N	-0-					-0-
11	390	N	367	-0-	-23	-0-	367	2			N	-0-					-0-
12	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-					-0-
01	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			N	-0-					-0-
02	336	N	313	-0-	-23	-0-	313	2			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC //CONT.// 739823

SHOOP WELL #: 1 RRCID -> 070580 COMPL. DATE 03/03/1977 TOTAL DEPTH 6954 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	971	N	971	-0-	-0-	-0-	971	2			N	-0-					67
10	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	2			N	-0-					67
11	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	1579	2			N	-0-					67
12	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	2			N	-0-					67
01	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	2			N	-0-					67
02	1484	N	1113	-0-	-371	-0-	1113	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
09	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			N	-0-					-0-
10	527	N	251	-0-	-276	-0-	251	2			N	-0-					-0-
11	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-					-0-
12	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-					-0-
01	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-					-0-
*02	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			N	-0-					-0-

MAEYERS WELL #: 2 RRCID -> 072976 COMPL. DATE 09/12/1977 TOTAL DEPTH 6582 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	120	N	104	-0-	-16	-0-	104	2			N	-0-					-0-
10	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					-0-
11	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					-0-
12	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					-0-
01	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					-0-
*02	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					-0-

WAGGONER, HAZEL "B" WELL #: 1 RRCID -> 073475 COMPL. DATE 02/16/1980 TOTAL DEPTH 7126 PERF. 6361 - 6600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-					-0-
10	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			N	-0-					-0-
11	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-					-0-
12	465	N	463	-0-	-2	-0-	463	2			N	-0-					-0-
01	434	N	265	-0-	-169	-0-	265	2			N	-0-					-0-
02	364	N	274	-0-	-90	-0-	274	2			N	-0-					-0-

ACOLA WELL #: 2 RRCID -> 073625 COMPL. DATE 10/20/1977 TOTAL DEPTH 6742 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					-0-
10	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					-0-
11	150	N	66	-0-	-84	-0-	66	2			N	-0-					-0-
12	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					-0-
01	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					-0-
*02	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					-0-

PEEK WELL #: 1 RRCID -> 074410 COMPL. DATE 12/14/1977 TOTAL DEPTH 6740 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	1842	2			N	-0-					-0-
10	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	1735	2			N	-0-					-0-
11	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	1557	2			N	-0-					-0-
12	1519	N	1434	-0-	-85	-0-	1434	2			N	-0-					-0-
01	1519	N	1410	-0-	-109	-0-	1410	2			N	-0-					-0-
02	1372	N	1142	-0-	-230	-0-	1142	2			N	-0-					-0-

BARNETT WELL #: 2 RRCID -> 074459 COMPL. DATE 11/20/1977 TOTAL DEPTH 6740 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	840	N	834	-0-	-6	-0-	833	2	1	9	N	1					88
10	868	N	844	-0-	-24	-0-	843	2	1	9	N	1					89
11	988	N	988	-0-	-0-	-0-	987	2	1	9	N	1					90
12	981	N	981	-0-	-0-	-0-	980	2	1	9	N	1					91
01	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	2			N	-0-					91
02	924	N	738	-0-	-186	-0-	737	2	1	9	N	1	74	1			18

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC //CONT.// 739823
STEWART WELL #: 1 RRCID -> 075792 COMPL. DATE 04/01/1978 TOTAL DEPTH 7160 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	420	N	400	-0-	-20	-0-	400	2			N	-0-					89
10	434	N	377	-0-	-57	-0-	377	2			N	-0-					89
11	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-					89
12	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			N	-0-					89
01	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					89
*02	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-					89

MYERS, JERRY "ABC" WELL #: 1 RRCID -> 079723 COMPL. DATE 10/30/1978 TOTAL DEPTH 7250 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	330	N	321	-0-	-9	-0-	321	2			N	-0-					-0-
10	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-					-0-
11	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					-0-
12	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-					-0-
01	434	N	315	-0-	-119	-0-	315	2			N	-0-					-0-
*02	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-					-0-

WINDER-MORRIS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 079724 COMPL. DATE 11/18/1978 TOTAL DEPTH 7250 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	150	N	130	-0-	-20	-0-	130	2			N	-0-					-0-
10	155	N	141	-0-	-14	-0-	141	2			N	-0-					-0-
11	150	N	131	-0-	-19	-0-	131	2			N	-0-					-0-
12	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					-0-
01	155	N	130	-0-	-25	-0-	130	2			N	-0-					-0-
*02	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					-0-

DOYLE WELL #: 1 RRCID -> 081982 COMPL. DATE 04/26/1979 TOTAL DEPTH 7106 PERF. 6556 - 6894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	300	N	257	-0-	-43	-0-	257	2			N	-0-					-0-
10	279	N	218	-0-	-61	-0-	218	2			N	-0-					-0-
11	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					-0-
12	279	N	255	-0-	-24	-0-	255	2			N	-0-					-0-
01	217	N	164	-0-	-53	-0-	164	2			N	-0-					-0-
02	280	N	126	-0-	-154	-0-	126	2			N	-0-					-0-

WAGGONER-WALKER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 086905 COMPL. DATE 03/15/1980 TOTAL DEPTH 7001 PERF. 6548 - 6616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	390	N	386	-0-	-4	-0-	386	2			N	-0-					100
10	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-					100
11	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			N	-0-					100
12	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	2			N	-0-	81	1			19
01	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1188	2			N	-0-					19
*02	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	2			N	-0-					19

SLIDELL-PRUETT UNIT WELL #: 2 RRCID -> 089765 COMPL. DATE 09/10/1980 TOTAL DEPTH 6840 PERF. 6570 - 6738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			N	-0-					-0-
10	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-					-0-
11	480	N	445	-0-	-35	-0-	445	2			N	-0-					-0-
12	465	N	463	-0-	-2	-0-	463	2			N	-0-					-0-
01	465	N	447	-0-	-18	-0-	447	2			N	-0-					-0-
02	420	N	405	-0-	-15	-0-	405	2			N	-0-					-0-

ATCHESON-HUDSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089766 COMPL. DATE 09/18/1980 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6666 - 6782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	360	N	352	-0-	-8	-0-	352	2			N	-0-					-0-
10	372	N	370	-0-	-2	-0-	370	2			N	-0-					-0-
11	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-					-0-
12	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			N	-0-					-0-
01	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	2			N	-0-					-0-
*02	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC //CONT.// 739823
SHERMAN-VAUGHN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 093212 COMPL. DATE 05/06/1981 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6210 - 6806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-					-0-
10	341	N	311	-0-	-30	-0-	311	2			N	-0-					-0-
11	330	N	302	-0-	-28	-0-	302	2			N	-0-					-0-
12	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			N	-0-					-0-
01	310	N	297	-0-	-13	-0-	297	2			N	-0-					-0-
*02	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-					-0-

HOYL WELL #: 3 RRCID -> 100639 COMPL. DATE 07/15/1982 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5774 - 6212

09	1590	N	291	-0-	-1299	-0-	291	2			N	-0-					9
10	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	2			N	-0-	9	1			-0-
11	221	N	165	-0-	-56	-0-	165	2			N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/18/2016 - PLUGGED 11/18/16

FLETCHER WELL #: 1 RRCID -> 103289 COMPL. DATE 12/17/1982 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 7158 - 7176

09	960	N	911	-0-	-49	-0-	911	2			N	-0-					-0-
10	961	N	905	-0-	-56	-0-	905	2			N	-0-					-0-
11	900	N	890	-0-	-10	-0-	890	2			N	-0-					-0-
12	930	N	829	-0-	-101	-0-	829	2			N	-0-					-0-
01	899	N	822	-0-	-77	-0-	822	2			N	-0-					-0-
02	840	N	755	-0-	-85	-0-	755	2			N	-0-					-0-

HOUGH-MANNING UNIT WELL #: 2 RRCID -> 104161 COMPL. DATE 02/09/1983 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 6022 - 6230

09	420	N	321	-0-	-99	-0-	321	2			N	-0-					-0-
10	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-					-0-
11	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			N	-0-					-0-
12	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			N	-0-					-0-
01	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			N	-0-					-0-
*02	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-					-0-

SAUDER-STONE ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 106180 COMPL. DATE 06/09/1983 TOTAL DEPTH 7009 PERF. 6252 - 6469

09	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	2			N	-0-					49
10	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	2			N	-0-					49
11	600	N	535	-0-	-65	-0-	535	2			N	-0-					49
12	744	N	689	-0-	-55	-0-	689	2			N	-0-					49
01	651	N	607	-0-	-44	-0-	607	2			N	-0-					49
02	504	N	501	-0-	-3	-0-	501	2			N	-0-					49

FOUTS-BEAVER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 106816 COMPL. DATE 08/25/1983 TOTAL DEPTH 6798 PERF. 6102 - 6248

09	60	N	47	-0-	-13	-0-	47	2			N	-0-					-0-
10	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-					-0-
11	60	N	49	-0-	-11	-0-	49	2			N	-0-					-0-
12	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
01	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-
*02	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-

CHILDERS WELL #: 4 RRCID -> 107550 COMPL. DATE 09/12/1983 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6470 - 6477

09	180	N	125	-0-	-55	-0-	125	2			N	-0-					-0-
10	155	N	147	-0-	-8	-0-	147	2			N	-0-					-0-
11	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					-0-
12	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					-0-
01	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					-0-
02	168	N	142	-0-	-26	-0-	142	2			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC //CONT.// 739823

PRUETT-PROSPECT UNIT WELL #: 2 RRCID -> 109471 COMPL. DATE 02/23/1984 TOTAL DEPTH 6988 PERF. 6038 - 6108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	2			N	-0-					58
10	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	2			N	-0-					58
11	870	N	800	-0-	-70	-0-	800	2			N	-0-					58
12	837	N	766	-0-	-71	-0-	766	2			N	-0-					58
01	837	N	781	-0-	-56	-0-	781	2			N	-0-					58
02	756	N	637	-0-	-119	-0-	637	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
09	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			N	-0-					-0-
10	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			N	-0-					-0-
11	570	N	491	-0-	-79	-0-	491	2			N	-0-					-0-
12	527	N	446	-0-	-81	-0-	446	2			N	-0-					-0-
01	527	N	497	-0-	-30	-0-	497	2			N	-0-					-0-
*02	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			N	-0-					-0-

HIGGS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 111852 COMPL. DATE 07/09/1984 TOTAL DEPTH 6948 PERF. 6562 - 6708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					-0-
10	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					-0-
11	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					-0-
12	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-					-0-
01	279	N	234	-0-	-45	-0-	234	2			N	-0-					-0-
02	252	N	183	-0-	-69	-0-	183	2			N	-0-					-0-

SAINT WELL #: 1 RRCID -> 112916 COMPL. DATE 10/03/1984 TOTAL DEPTH 7048 PERF. 5842 - 6940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1170	N	1162	-0-	-8	-0-	1162	2			N	-0-					-0-
10	1209	N	1148	-0-	-61	-0-	1148	2			N	-0-					-0-
11	1170	N	1133	-0-	-37	-0-	1133	2			N	-0-					-0-
12	1209	N	1182	-0-	-27	-0-	1182	2			N	-0-					-0-
01	1147	N	1142	-0-	-5	-0-	1142	2			N	-0-					-0-
02	1064	N	1048	-0-	-16	-0-	1048	2			N	-0-					-0-

FERGUSON #3 WELL #: 3 RRCID -> 116383 COMPL. DATE 04/19/1985 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 5770 - 5816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-					-0-
10	496	N	348	-0-	-148	-0-	348	2			N	-0-					-0-
11	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-					-0-
12	465	N	446	-0-	-19	-0-	446	2			N	-0-					-0-
01	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-					-0-
02	420	N	391	-0-	-29	-0-	391	2			N	-0-					-0-

FERGUSON #2 WELL #: 2 RRCID -> 117064 COMPL. DATE 06/17/1985 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 6370 - 6809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	870	N	682	-0-	-188	-0-	682	2			N	-0-					-0-
10	1364	N	402	-0-	-962	-0-	402	2			N	-0-					-0-
11	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	2			N	-0-					-0-
12	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	2			N	-0-					-0-
01	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	2			N	-0-					-0-
02	644	N	561	-0-	-83	-0-	561	2			N	-0-					-0-

MCCURDY WELL #: 1 RRCID -> 120955 COMPL. DATE 04/22/1986 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 6098 - 6232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	2			N	-0-					-0-
10	589	N	557	-0-	-32	-0-	557	2			N	-0-					-0-
11	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			N	-0-					-0-
12	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			N	-0-					-0-
01	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	2			N	-0-					-0-
02	532	N	529	-0-	-3	-0-	529	2			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC //CONT.// 739823

WAGGONER, MARIE WELL #: 6 RRCID -> 156898 COMPL. DATE 01/11/1996 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5702 - 6410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	944	N	944	-0-	-0-	-0-	943	2	1	9	N	1					106
10	992	N	966	-0-	-26	-0-	966	2			N	-0-					106
11	930	N	919	-0-	-11	-0-	919	2			N	-0-					106
12	961	N	897	-0-	-64	-0-	895	2	2	9	N	2					108
01	961	N	810	-0-	-151	-0-	808	2	2	9	N	2					110
02	868	N	572	-0-	-296	-0-	571	2	1	9	N	1					111

WAGGONER, MARIE WELL #: 5 RRCID -> 157031 COMPL. DATE 01/24/1996 TOTAL DEPTH 6898 PERF. 6104 - 6678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	210	N	200	-0-	-10	-0-	200	2			N	-0-					-0-
10	217	N	201	-0-	-16	-0-	201	2			N	-0-					-0-
11	210	N	186	-0-	-24	-0-	186	2			N	-0-					-0-
12	217	N	208	-0-	-9	-0-	208	2			N	-0-					-0-
01	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					-0-
02	168	N	139	-0-	-29	-0-	139	2			N	-0-					-0-

JANECKA WELL #: 1 RRCID -> 157096 COMPL. DATE 01/18/1996 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6064 - 6152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	390	N	378	-0-	-12	-0-	378	2			N	-0-					-0-
10	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-					-0-
11	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-					-0-
12	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-					-0-
01	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-					-0-
*02	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-					-0-

WAGGONER, HAZEL WELL #: 3 RRCID -> 162696 COMPL. DATE 04/22/1997 TOTAL DEPTH 6780 PERF. 5500 - 6156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1980	N	1606	-0-	-374	-0-	1606	2			N	-0-					81
10	2046	N	2012	-0-	-34	-0-	2012	2			N	-0-					81
11	1950	N	1547	-0-	-403	-0-	1546	2	1	9	N	1					82
12	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	2126	2	8	9	N	7					89
01	2015	N	1996	-0-	-19	-0-	1988	2	8	9	N	7					96
*02	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	1877	2	2	9	N	2					98

CHILDERS WELL #: 5 RRCID -> 166685 COMPL. DATE 02/11/1998 TOTAL DEPTH 6931 PERF. 5680 - 6350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					-0-
10	341	N	322	-0-	-19	-0-	322	2			N	-0-					-0-
11	300	N	284	-0-	-16	-0-	284	2			N	-0-					-0-
12	310	N	240	-0-	-70	-0-	240	2			N	-0-					-0-
01	310	N	225	-0-	-85	-0-	225	2			N	-0-					-0-
02	252	N	194	-0-	-58	-0-	194	2			N	-0-					-0-

CHILDERS WELL #: 6 RRCID -> 167108 COMPL. DATE 02/28/1998 TOTAL DEPTH 6948 PERF. 6108 - 6726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	1666	2	1	9	N	1					86
10	1736	N	1735	-0-	-1	-0-	1732	2	3	9	N	3					89
11	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	1658	2	1	9	N	1					90
12	1736	N	1556	-0-	-180	-0-	1556	2			N	-0-					90
01	1736	N	1664	-0-	-72	-0-	1664	2			N	-0-					90
02	1540	N	1526	-0-	-14	-0-	1522	2	4	9	N	4					94

MAEYERS WELL #: 3 RRCID -> 168469 COMPL. DATE 06/06/1998 TOTAL DEPTH 6555 PERF. 5736 - 5748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					-0-
10	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-
11	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					-0-
12	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-
01	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
02	112	N	84	-0-	-28	-0-	84	2			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC //CONT.// 739823
EMMERT-CASWELL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 170571 COMPL. DATE 10/13/1998 TOTAL DEPTH 6787 PERF. 5666 - 6704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1020	N	862	-0-	-158	-0-	862	2			N	-0-					39
10	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	2			N	-0-					39
11	949	N	949	-0-	-0-	-0-	949	2			N	-0-					39
12	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	2			N	-0-					39
01	1116	N	841	-0-	-275	-0-	841	2			N	-0-					39
*02	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
09	660	N	625	-0-	-35	-0-	625	2			N	-0-					51
10	660	N	660	-0-	-0-	-0-	652	2	8	9	N	7					58
11	633	N	633	-0-	-0-	-0-	631	2	2	9	N	2					60
12	651	N	649	-0-	-2	-0-	649	2			N	-0-					60
01	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	2			N	-0-					60
*02	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	2			N	-0-					60

CASWELL-CHILDERS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 172645 COMPL. DATE 04/09/1999 TOTAL DEPTH 6845 PERF. 5490 - 6680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	425	N	425	-0-	-0-	-0-	411	2	14	9	N	13					61
10	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			N	-0-					61
11	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-					61
12	434	N	432	-0-	-2	-0-	432	2			N	-0-					61
01	434	N	423	-0-	-11	-0-	423	2			N	-0-					61
02	420	N	385	-0-	-35	-0-	385	2			N	-0-					61

ELLISON WELL #: 1 RRCID -> 172860 COMPL. DATE 04/21/1999 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5632 - 6676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			N	-0-					59
10	496	N	491	-0-	-5	-0-	491	2			N	-0-					59
11	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			N	-0-					59
12	496	N	486	-0-	-10	-0-	486	2			N	-0-					59
01	496	N	474	-0-	-22	-0-	474	2			N	-0-					59
02	448	N	435	-0-	-13	-0-	435	2			N	-0-					59

CHILDERS-DODD UNIT WELL #: 2 RRCID -> 174182 COMPL. DATE 08/20/1999 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6190 - 6788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	835	N	835	-0-	-0-	-0-	823	2	12	9	N	11					63
10	868	N	836	-0-	-32	-0-	836	2			N	-0-					63
11	812	N	812	-0-	-0-	-0-	799	2	13	9	N	12					75
12	868	N	776	-0-	-92	-0-	762	2	14	9	N	13					88
01	837	N	754	-0-	-83	-0-	754	2			N	-0-					88
02	756	N	743	-0-	-13	-0-	743	2			N	-0-					88

BRANCH WELL #: 1A RRCID -> 174807 COMPL. DATE 10/23/1999 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5812 - 6800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	450	N	444	-0-	-6	-0-	444	2			N	-0-					44
10	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	2			N	-0-					44
11	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			N	-0-					44
12	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			N	-0-					44
01	620	N	405	-0-	-215	-0-	405	2			N	-0-					44
02	476	N	425	-0-	-51	-0-	425	2			N	-0-					44

CHILDERS WELL #: 7 RRCID -> 175467 COMPL. DATE 12/03/1999 TOTAL DEPTH 6866 PERF. 5528 - 6712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1650	N	941	-0-	-709	-0-	941	2			N	-0-					13
10	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	2220	2	1	9	N	1					14
11	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	1685	2	1	9	N	1					15
12	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	1596	2			N	-0-					15
01	2232	N	1582	-0-	-650	-0-	1582	2			N	-0-					15
02	1568	N	1433	-0-	-135	-0-	1433	2			N	-0-					15

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC //CONT.// 739823
STENZEL WELL #: 3 RRCID -> 176528 COMPL. DATE 04/04/2000 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5694 - 6158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	2			N	-0-					37
10	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	2			N	-0-					37
11	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	2			N	-0-					37
12	996	N	996	-0-	-0-	-0-	996	2			N	-0-					37
01	1054	N	969	-0-	-85	-0-	969	2			N	-0-					37
02	952	N	903	-0-	-49	-0-	903	2			N	-0-					37

HILTON-WOOD UNIT WELL #: 2 RRCID -> 178646 COMPL. DATE 09/13/2000 TOTAL DEPTH 6998 PERF. 6356 - 6464

09	450	N	400	-0-	-50	-0-	400	2			N	-0-					80
10	496	N	408	-0-	-88	-0-	408	2			N	-0-					80
11	450	N	386	-0-	-64	-0-	386	2			N	-0-					80
12	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-					80
01	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-					80
02	364	N	359	-0-	-5	-0-	359	2			N	-0-					80

MYERS, JERRY "ABC" WELL #: 2 RRCID -> 178824 COMPL. DATE 09/21/2000 TOTAL DEPTH 7011 PERF. 6102 - 6548

09	690	N	569	-0-	-121	-0-	569	2			N	-0-					85
10	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	2			N	-0-					85
11	690	N	655	-0-	-35	-0-	655	2			N	-0-					85
12	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	2			N	-0-					85
01	744	N	619	-0-	-125	-0-	619	2			N	-0-					85
02	616	N	602	-0-	-14	-0-	602	2			N	-0-					85

HARPER-ELLISON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 183198 COMPL. DATE 06/07/2001 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 5632 - 6692

09	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1176	2	11	9	N	10					60
10	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1231	2	1	9	N	1					61
11	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1167	2	6	9	N	5					66
12	1240	N	806	-0-	-434	-0-	804	2	2	9	N	2					68
01	1240	N	749	-0-	-491	-0-	745	2	4	9	N	4					72
02	1092	N	1061	-0-	-31	-0-	1052	2	9	9	N	8					80

SABRE OPERATING, INC. 742261
CURTNER, S. H. "A" WELL #: 1 RRCID -> 028963 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5790 - 5830

09	840	N	782	-0-	-58	-0-	782	2			N	-0-					154
10	837	N	778	-0-	-59	-0-	778	2			N	-0-					154
11	780	N	760	-0-	-20	-0-	760	2			N	-0-					154
12	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	2			N	-0-					154
01	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	2			N	-0-					154
02	700	N	698	-0-	-2	-0-	698	2			N	-0-					154

WOMACK, THURMAN WELL #: 1 RRCID -> 029258 COMPL. DATE 04/10/1957 TOTAL DEPTH 5560 PERF. 4878 - 5554

09	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1144	2	13	9	N	12					174
10	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1124	2	19	9	N	17	169	1			22
11	1170	N	1140	-0-	-30	-0-	1121	2	19	9	N	17					39
12	1209	N	901	-0-	-308	-0-	888	2	13	9	N	12					51
01	1147	N	1049	-0-	-98	-0-	995	2	54	9	N	49					100
*02	1064	N	966	-0-	-98	-0-	931	2	35	9	N	32					132

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SABRE OPERATING, INC. //CONT.// 742261
BROWN, A. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029261 COMPL. DATE 09/06/1990 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5202 - 5582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	2			N	-0-					34
10	920	N	920	-0-	-0-	-0-	918	2	2	9	N	2					36
11	870	N	677	-0-	-193	-0-	669	2	8	9	N	7					43
12	837	N	690	-0-	-147	-0-	687	2	3	9	N	3					46
01	942	N	942	-0-	-0-	-0-	938	2	4	9	N	4					50
*02	700	N	700	-0-	-0-	-0-	687	2	13	9	N	12					62

PYEATT, M. A. WELL #: 2 RRCID -> 208500 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 5214 PERF. 4921 - 4968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-					92
10	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-					92
11	390	N	372	-0-	-18	-0-	372	2			N	-0-					92
12	403	N	380	-0-	-23	-0-	380	2			N	-0-					92
01	403	N	394	-0-	-9	-0-	394	2			N	-0-					92
*02	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-					92

MASSEY, ADA WELL #: 2 RRCID -> 211227 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 5969 PERF. 4974 - 4992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	990	N	673	-0-	-317	-0-	673	2			N	-0-					26
10	930	N	628	-0-	-302	-0-	628	2			N	-0-					26
11	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	2			N	-0-					26
12	682	N	534	-0-	-148	-0-	534	2			N	-0-					26
01	620	N	473	-0-	-147	-0-	473	2			N	-0-					26
*02	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	120	N	74	-0-	-46	-0-	74	3			N	-0-					34
10	124	N	96	-0-	-28	-0-	96	3			N	-0-					34
11	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					34
12	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					34
01	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	3			N	-0-					34
02	84	N	81	-0-	-3	-0-	81	3			N	-0-					34

WOLFE-GUINN-RENFRO "A" WELL #: 12T RRCID -> 256526 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5624 - 5956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	600	N	269	-0-	-331	-0-	9	1	260	3	N	-0-					42
10	217	N	68	-0-	-149	-0-	2	1	66	3	N	-0-					42
11	688	N	688	-0-	-0-	-0-	19	1	669	3	N	-0-					42
12	632	N	632	-0-	-0-	-0-	21	1	611	3	N	-0-					42
*01	497	N	497	-0-	-0-	-0-	17	1	480	3	N	-0-					42
02	560	N	284	-0-	-276	-0-	11	1	273	3	N	-0-					42

SEELY OIL COMPANY 763148
HAMPTON WELL #: RRCID -> 030713 COMPL. DATE 07/21/1963 TOTAL DEPTH 6675 PERF. 5936 - 6552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/24/2012

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SEELY OIL COMPANY //CONT.// 763148
MCCANN WELL #: 1 RRCID -> 085573 COMPL. DATE 12/11/1979 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5755 - 5797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	900	N	693	-0-	-207	-0-	693	2			N	-0-					36
10	775	N	715	-0-	-60	-0-	715	2			N	-0-					36
11	690	N	681	-0-	-9	-0-	681	2			N	-0-					36
12	713	N	688	-0-	-25	-0-	688	2			N	-0-					36
01	713	N	677	-0-	-36	-0-	677	2			N	-0-					36
02	644	N	616	-0-	-28	-0-	616	2			N	-0-					36

KELLY, DONNA WELL #: 1 RRCID -> 086079 COMPL. DATE 12/20/1979 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 6569 - 6696

09	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					-0-
10	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
11	240	N	1	-0-	-239	-0-	1	3			N	-0-					-0-
12	310	N	2	-0-	-308	-0-	2	3			N	-0-					-0-
01	93	N	2	-0-	-91	-0-	2	3			N	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-

HUDSON-MOWERY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 086335 COMPL. DATE 01/25/1980 TOTAL DEPTH 6559 PERF. 6108 - 6470

09	1110	N	1061	-0-	-49	-0-	297	1	764	2	N	-0-					-0-
10	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	307	1	864	2	N	-0-					-0-
11	1170	N	1012	-0-	-158	-0-	297	1	715	2	N	-0-					-0-
12	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	307	1	1072	2	N	-0-					-0-
01	1178	N	1171	-0-	-7	-0-	307	1	864	2	N	-0-					-0-
02	952	N	857	-0-	-95	-0-	297	1	560	2	N	-0-					-0-

COX, JOHN W. WELL #: 1 RRCID -> 105868 COMPL. DATE 12/07/1982 TOTAL DEPTH 6905 PERF. 6654 - 6662

09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
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

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

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

WALDRIP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 114989 COMPL. DATE 10/19/1984 TOTAL DEPTH 7085 PERF. 6500 - 6511

09	210	N	205	-0-	-5	-0-	205	2			N	-0-					-0-
10	248	N	215	-0-	-33	-0-	215	2			N	-0-					-0-
11	210	N	106	-0-	-104	-0-	106	2			N	-0-					-0-
12	217	N	104	-0-	-113	-0-	104	2			N	-0-					-0-
01	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					-0-
*02	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SEELY OIL COMPANY //CONT.// 763148
SCHERTZ, J. WELL #: RRCID -> 116573 COMPL. DATE 03/24/1985 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6048 - 6692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/06/2011

HAYES TOWNSITE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 119516 COMPL. DATE 11/05/1985 TOTAL DEPTH 7552 PERF. 6358 - 6883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	26	-0-	26	26	26	2			N	-0-					78
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	26					N	-0-					78
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	26					N	-0-					78
12	26	X	-0-	-0-	26	-0-					N	-0-					78
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78

STAUB, LARRY, INC. 816451
LUPTON-BROWN WELL #: 1 RRCID -> 028948 COMPL. DATE 06/01/1953 TOTAL DEPTH 5402 PERF. 5385 - 5402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	150	N	104	-0-	46	-0-	104	2			N	-0-					78
10	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					78
11	150	N	109	-0-	41	-0-	109	2			N	-0-					78
12	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					78
01	155	N	129	-0-	26	-0-	129	2			N	-0-					78
02	112	N	62	-0-	50	-0-	62	2			N	-0-					78

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
SHAWVER, DORA WELL #: 2 RRCID -> 065223 COMPL. DATE 02/01/1991 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4956 - 5058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	581	N	581	-0-	-0-	-0-	60	1	521	2	N	-0-					-0-
10	573	N	573	-0-	-0-	-0-	62	1	511	2	N	-0-					-0-
11	604	N	604	-0-	-0-	-0-	60	1	544	2	N	-0-					-0-
12	652	N	652	-0-	-0-	-0-	62	1	590	2	N	-0-					-0-
01	527	N	526	-0-	1	-0-	62	1	464	2	N	-0-					-0-
02	476	N	432	-0-	44	-0-	56	1	376	2	N	-0-					-0-

NOBLES WELL #: 2 RRCID -> 093844 COMPL. DATE 06/15/1981 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6292 - 6554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					19
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
01	1	N	-0-	-0-	1	-0-					N	-0-					19
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

CARUTHERS-COFFEE WELL #: 1 RRCID -> 100175 COMPL. DATE 05/20/1982 TOTAL DEPTH 6111 PERF. 5374 - 5380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	420	N	386	-0-	34	-0-	41	1	345	2	N	-0-					140
10	442	N	442	-0-	-0-	-0-	43	1	399	2	N	-0-					140
11	360	N	339	-0-	21	-0-	39	1	300	2	N	-0-					140
12	517	N	517	-0-	-0-	-0-	42	1	474	2	N	1					141
							1	9									
01	479	N	479	-0-	-0-	-0-	43	1	417	2	N	17	139	1			19
							19	9									
*02	445	N	445	-0-	-0-	-0-	39	1	406	2	N	-0-					19

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.//CONT.// 817555

WALSH-RUNDELL WELL #: 1 RRCID -> 100983 COMPL. DATE 06/19/1982 TOTAL DEPTH 5446 PERF. 5326 - 5336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	3			N	-0-					-0-
10	682	N	649	-0-	-33	-0-	649	3			N	-0-					-0-
11	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	3			N	-0-					-0-
12	775	N	634	-0-	-141	-0-	634	3			N	-0-					-0-
01	651	N	575	-0-	-76	-0-	575	3			N	-0-					-0-
02	644	N	434	-0-	-210	-0-	434	3			N	-0-					-0-

NOBLES WELL #: 3 RRCID -> 107088 COMPL. DATE 08/18/1983 TOTAL DEPTH 6684 PERF. 6613 - 6625

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
12	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

TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 155977 COMPL. DATE 10/25/1995 TOTAL DEPTH 6186 PERF. 5510 - 5758

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21

FLANAGAN WELL #: 3 RRCID -> 160989 COMPL. DATE 11/15/1996 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 6255 - 6440

09	295	N	295	-0-	-0-	-0-	15	1	280	3	N	-0-					19
10	403	N	263	-0-	-140	-0-	14	1	249	3	N	-0-					19
11	330	N	247	-0-	-83	-0-	13	1	234	3	N	-0-					19
12	341	N	341	-0-	-0-	-0-	13	1	328	3	N	-0-					19
01	346	N	346	-0-	-0-	-0-	16	1	330	3	N	-0-					19
*02	243	N	243	-0-	-0-	-0-	14	1	229	3	N	-0-					19

TAYLOR WELL #: 3 RRCID -> 162781 COMPL. DATE 04/07/1997 TOTAL DEPTH 6170 PERF. 5774 - 5784

09	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		441	-0-	441	441	441	3			Y	-0-					-0-
11	868	N	427	-0-	-441	-0-	427	3			Y	-0-					-0-
12	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	3			Y	-0-					-0-
01	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			Y	-0-					-0-
02	392	N	224	-0-	-168	-0-	224	3			Y	-0-					-0-

O'KELLY WELL #: 1 RRCID -> 165845 COMPL. DATE 11/13/1997 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5601 - 5698

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WINCHESTER WELL #: 1 RRCID -> 165854 COMPL. DATE 11/13/1997 TOTAL DEPTH 6170 PERF. 5730 - 5768

09	1140	N	1104	-0-	-36	-0-	1104	2			N	-0-					-0-
10	1147	N	1119	-0-	-28	-0-	1119	2			N	-0-					-0-
11	1110	N	1052	-0-	-58	-0-	1052	2			N	-0-					-0-
12	1147	N	1091	-0-	-56	-0-	1091	2			N	-0-					-0-
01	1116	N	1064	-0-	-52	-0-	1064	2			N	-0-					-0-
02	980	N	968	-0-	-12	-0-	968	2			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.//CONT.// 817555
HENRY, J. C. WELL #: 2 RRCID -> 175438 COMPL. DATE 12/15/1999 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5718 - 5736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	2			N	-0-					-0-
10	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			N	-0-					-0-
11	510	N	360	-0-	-150	-0-	360	2			N	-0-					-0-
12	527	N	484	-0-	-43	-0-	484	2			N	-0-					-0-
01	496	N	466	-0-	-30	-0-	466	2			N	-0-					-0-
*02	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	2			N	-0-					6
10	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	2			N	-0-					6
11	960	N	718	-0-	-242	-0-	718	2			N	-0-					6
12	868	N	723	-0-	-145	-0-	723	2			N	-0-					6
01	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	2056	2			N	-0-					6
*02	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	1533	2			N	-0-					6

GEORGE, JOE WELL #: 1 A RRCID -> 165980 COMPL. DATE 07/14/1993 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 5723 - 5737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					181
10	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					181
11	120	N	80	-0-	-40	-0-	80	2			N	-0-					181
12	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	2			N	-0-					181
01	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					181
*02	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					181

STRATA OPERATING, INC. 825445
GARRETT WELL #: 1 RRCID -> 056876 COMPL. DATE 05/03/1973 TOTAL DEPTH 6932 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-					-0-
10	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			N	-0-					-0-
11	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	2			N	-0-					-0-
12	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	2			N	-0-					-0-
*01	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			N	-0-					-0-
02	588	N	NO RPT	-0-	-588	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
COX, PEARL WELL #: 1 L RRCID -> 021690 COMPL. DATE 03/10/1961 TOTAL DEPTH 6317 PERF. 5968 - 5999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	450	N	436	-0-	-14	-0-	436	3			N	-0-					125
10	403	N	375	-0-	-28	-0-	375	3			N	-0-					125
11	420	N	295	-0-	-125	-0-	295	3			N	-0-					125
12	465	N	255	-0-	-210	-0-	255	3			N	-0-					125
01	372	N	314	-0-	-58	-0-	314	3			N	-0-					125
*02	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	3			N	-0-					125

HAM, J. A. WELL #: 1 RRCID -> 021691 COMPL. DATE 04/26/1960 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5922 - 5934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964

TROXELL, P. K. WELL #: 1 RRCID -> 021692 COMPL. DATE 07/05/1961 TOTAL DEPTH 5990 PERF. 5914 - 5930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	480	N	447	-0-	-33	-0-	447	3			N	-0-					37
10	434	N	311	-0-	-123	-0-	311	3			N	-0-					37
11	420	N	278	-0-	-142	-0-	278	3			N	-0-					37
12	465	N	241	-0-	-224	-0-	241	3			N	-0-					37
01	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-					37
*02	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-					37

CASEY, W. H. WELL #: 1 RRCID -> 028471 COMPL. DATE 04/10/1953 TOTAL DEPTH 5655 PERF. 5530 - 5570

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

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
12	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

LIVENGOOD, A. J. WELL #: 1 RRCID -> 028473 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5259 - 5279

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

JOHNSON, BUN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028951 COMPL. DATE 02/16/1958 TOTAL DEPTH 6213 PERF. 5493 - 5680

09	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			N	-0-					104
10	434	N	434	-0-	-0-	-0-	433	3	1	9	N	1	1	8			104
11	450	N	385	-0-	-65	-0-	384	3	1	9	N	1	1	8			104
12	434	N	426	-0-	-8	-0-	425	3	1	9	N	1	1	8			104
01	434	N	387	-0-	-47	-0-	385	3	2	9	N	2	2	8			104
*02	388	N	388	-0-	-0-	-0-	387	3	1	9	N	1	1	8			104

BLACK, E. L. WELL #: 1 RRCID -> 029293 COMPL. DATE 12/21/1957 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 5203 - 5425

09	1020	N	968	-0-	-52	-0-	961	3	7	9	N	6					42
10	992	N	992	-0-	-0-	-0-	989	3	3	9	N	3					45
11	990	N	926	-0-	-64	-0-	926	3			N	-0-					45
12	992	N	897	-0-	-95	-0-	891	3	6	9	N	5					50
01	992	N	939	-0-	-53	-0-	939	3			N	-0-					50
02	868	N	788	-0-	-80	-0-	785	3	3	9	N	3					53

COX, C. T. WELL #: 1 RRCID -> 029296 COMPL. DATE 01/02/1958 TOTAL DEPTH 5972 PERF. 5687 - 5752

09	871	N	871	-0-	-0-	-0-	858	3	13	9	N	12					73
10	899	N	858	-0-	-41	-0-	839	3	19	9	N	17					90
11	883	N	883	-0-	-0-	-0-	855	3	28	9	N	25					115
12	899	N	853	-0-	-46	-0-	830	3	23	9	N	21					136
01	887	N	887	-0-	-0-	-0-	840	3	47	9	N	43	109	1			70
02	812	N	769	-0-	-43	-0-	751	3	18	9	N	16					86

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964

DEATON, A. P. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029297 COMPL. DATE 02/03/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5487 - 5505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-					141
10	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					141
11	210	N	203	-0-	-7	-0-	203	3			N	-0-					141
12	217	N	157	-0-	-60	-0-	157	3			N	-0-					141
01	217	N	170	-0-	-47	-0-	170	3			N	-0-					141
02	196	N	184	-0-	-12	-0-	184	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
09	960	N	806	-0-	-154	-0-	806	3			N	-0-					29
10	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	3			N	-0-					29
11	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	3			N	-0-					29
12	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	3			N	-0-					29
01	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	3			N	-0-					29
02	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1035	3	1	9	N	1					30

POUNDS, C. W. WELL #: 1 RRCID -> 029303 COMPL. DATE 12/23/1957 TOTAL DEPTH 6012 PERF. 5756 - 5834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	660	N	524	-0-	-136	-0-	524	3			N	-0-					96
10	620	N	520	-0-	-100	-0-	520	3			N	-0-					96
11	540	N	494	-0-	-46	-0-	494	3			N	-0-					96
12	527	N	495	-0-	-32	-0-	495	3			N	-0-					96
01	527	N	480	-0-	-47	-0-	480	3			N	-0-					96
02	448	N	438	-0-	-10	-0-	438	3			N	-0-					96

THOMPSON, J. G. WELL #: 1 RRCID -> 029304 COMPL. DATE 11/12/1992 TOTAL DEPTH 6515 PERF. 5857 - 5907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	3			N	-0-					124
10	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	3			N	-0-					124
11	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	3			N	-0-					124
12	806	N	453	-0-	-353	-0-	453	3			N	-0-					124
01	1023	N	199	-0-	-824	-0-	199	3			N	-0-					124
02	644	N	163	-0-	-481	-0-	163	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
09	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	3			N	-0-					22
10	651	N	602	-0-	-49	-0-	602	3			N	-0-					22
11	630	N	614	-0-	-16	-0-	614	3			N	-0-					22
12	651	N	326	-0-	-325	-0-	326	3			N	-0-					22
01	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					22
02	560	N	20	-0-	-540	-0-	20	3			N	-0-					22

HOOTEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 035536 COMPL. DATE 02/23/1965 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4930 - 4942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					39
10	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					39
11	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					39
12	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					39
01	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					39
02	84	N	79	-0-	-5	-0-	79	3			N	-0-					39

MCKAMY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 043252 COMPL. DATE 09/23/1967 TOTAL DEPTH 6768 PERF. 6200 - 6431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
MCKAMY-LITTLE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 043253 COMPL. DATE 10/18/1967 TOTAL DEPTH 6730 PERF. N/A

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

ALLEN WELL #: 1 RRCID -> 045394 COMPL. DATE 04/02/1968 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 6158 - 6382

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

BRYAN "B" WELL #: 1 RRCID -> 061546 COMPL. DATE 07/13/1974 TOTAL DEPTH 6925 PERF. N/A

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

GAGE, COKE L. WELL #: 1 RRCID -> 063860 COMPL. DATE 01/19/1976 TOTAL DEPTH 6625 PERF. N/A

09	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-					-0-
10	341	N	340	-0-	-1	-0-	340	3			N	-0-					-0-
11	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-					-0-
12	341	N	340	-0-	-1	-0-	340	3			N	-0-					-0-
01	341	N	333	-0-	-8	-0-	333	3			N	-0-					-0-
02	308	N	305	-0-	-3	-0-	305	3			N	-0-					-0-

WINDER, JOHN A. WELL #: 1 RRCID -> 064320 COMPL. DATE 11/03/1975 TOTAL DEPTH 7042 PERF. N/A

09	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-					-0-
10	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			N	-0-					-0-
11	420	N	346	-0-	-74	-0-	346	3			N	-0-					-0-
12	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	3			N	-0-					-0-
01	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-					-0-
*02	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-					-0-

JOHNSON, COLUMBIA WELL #: 1 RRCID -> 064700 COMPL. DATE 10/15/1975 TOTAL DEPTH 6902 PERF. N/A

09	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	3			N	-0-					10
10	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	3			N	-0-					10
11	450	N	407	-0-	-43	-0-	407	3			N	-0-					10
12	620	N	357	-0-	-263	-0-	357	3			N	-0-					10
01	589	N	165	-0-	-424	-0-	165	3			N	-0-					10
02	392	N	19	-0-	-373	-0-	19	3			N	-0-					10

CAGLE, H. F. WELL #: 1 L RRCID -> 066682 COMPL. DATE 09/27/1975 TOTAL DEPTH 6991 PERF. N/A

09	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	3			N	-0-					167
10	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	3			N	-0-					167
11	810	N	714	-0-	-96	-0-	714	3			N	-0-					167
12	744	N	739	-0-	-5	-0-	739	3			N	-0-					167
01	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	3			N	-0-					167
*02	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	3			N	-0-					167

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
GREEN MARION WELL #: 1 RRCID -> 068032 COMPL. DATE 06/01/1976 TOTAL DEPTH 6158 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
11	14B2 EXT		113	-0-	113	113	113	3			N	-0-					10
12	14B2 EXT		98	-0-	98	211	98	3			N	-0-					10
01	14B2 EXT		7	-0-	7	218	7	3			N	-0-					10
02	14B2 EXT		3	-0-	3	221	3	3			N	-0-					10

GENTRY, J. I. WELL #: 2 RRCID -> 070924 COMPL. DATE 05/23/1991 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5510 - 5522

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	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

BOULWARE WELL #: 1 RRCID -> 073164 COMPL. DATE 09/16/1977 TOTAL DEPTH 6075 PERF. N/A

09	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1030	3	186	9	N	169	169	1			251
10	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1065	3	195	9	N	177	170	1			258
11	1260	N	1141	-0-	-119	-0-	985	3	156	9	N	142	170	1			230
12	1271	N	1167	-0-	-104	-0-	1026	3	141	9	N	128	178	1			180
01	1271	N	1165	-0-	-106	-0-	1001	3	164	9	N	149	172	1			157
*02	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	958	3	172	9	N	156	171	1			142

DONALDSON, WARREN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 073166 COMPL. DATE 09/09/1977 TOTAL DEPTH 6028 PERF. N/A

09	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1232	3			N	-0-					16
10	1364	N	1178	-0-	-186	-0-	1176	3	2	9	N	2					18
11	1320	N	1291	-0-	-29	-0-	1288	3	3	9	N	3					21
12	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1301	3	7	9	N	6					27
*01	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1234	3	6	9	N	5					32
02	1204	N	1166	-0-	-38	-0-	1166	3			N	-0-					32

NIKIRK, H. N. WELL #: 1 RRCID -> 074102 COMPL. DATE 09/15/1977 TOTAL DEPTH 6075 PERF. N/A

09	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	3			N	-0-					-0-
10	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	3			N	-0-					-0-
11	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	3			N	-0-					-0-
12	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	3			N	-0-					-0-
01	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	3			N	-0-					-0-
02	700	N	667	-0-	-33	-0-	667	3			N	-0-					-0-

HILL, V. M. WELL #: 1 RRCID -> 077175 COMPL. DATE 05/22/1978 TOTAL DEPTH 6061 PERF. N/A

09	450	N	403	-0-	-47	-0-	403	3			N	-0-					18
10	465	N	399	-0-	-66	-0-	399	3			N	-0-					18
11	420	N	378	-0-	-42	-0-	378	3			N	-0-					18
12	403	N	366	-0-	-37	-0-	366	3			N	-0-					18
01	403	N	157	-0-	-246	-0-	157	3			N	-0-					18
02	364	N	20	-0-	-344	-0-	20	3			N	-0-					18

GRIFFETH WELL #: 1 RRCID -> 077266 COMPL. DATE 03/16/1978 TOTAL DEPTH 6005 PERF. N/A

09	450	N	424	-0-	-26	-0-	424	3			N	-0-					54
10	403	N	383	-0-	-20	-0-	383	3			N	-0-					54
11	420	N	290	-0-	-130	-0-	290	3			N	-0-					54
12	434	N	268	-0-	-166	-0-	268	3			N	-0-					54
01	372	N	313	-0-	-59	-0-	313	3			N	-0-					54
*02	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	3			N	-0-					54

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
PEARSON WELL #: 1 A RRCID -> 078135 COMPL. DATE 08/22/1978 TOTAL DEPTH 6000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/04/2015 - PLUGGED 11/04/15

ELROD WELL #: 1 A RRCID -> 080297 COMPL. DATE 10/28/1978 TOTAL DEPTH 6240 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					20
12	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					20
01	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-					20
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					20

RATTAN, SHERLEY WELL #: 1 RRCID -> 081278 COMPL. DATE 09/07/1979 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5716 - 5850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	240	N	220	-0-	-20	-0-	220	3			N	-0-					19
10	248	N	237	-0-	-11	-0-	237	3			N	-0-					19
11	240	N	226	-0-	-14	-0-	226	3			N	-0-					19
12	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-					19
01	248	N	228	-0-	-20	-0-	228	3			N	-0-					19
02	224	N	206	-0-	-18	-0-	206	3			N	-0-					19

RAMSEY, J. T. WELL #: 1 RRCID -> 085908 COMPL. DATE 12/12/1979 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6105 - 6116

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	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

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
MAPLES-BARRETT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 090202 COMPL. DATE 08/01/1980 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5941 - 5955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3515	X	3515	-0-	-0-	-0-	3515	3			N	-0-					-0-
10	3000	X	3000	-0-	-0-	-0-	3000	3			N	-0-					-0-
11	2089	X	2089	-0-	-0-	-0-	2089	3			N	-0-					-0-
12	1860	X	1790	-0-	-70	-0-	1790	3			N	-0-					-0-
01	2030	X	2030	-0-	-0-	-0-	2030	3			N	-0-					-0-
*02	1813	X	1813	-0-	-0-	-0-	1813	3			N	-0-					-0-

PINKERTON, R. A. WELL #: 1 RRCID -> 091023 COMPL. DATE 09/15/1980 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5756 - 6078

09	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	3			N	-0-					-0-
10	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	3			N	-0-					-0-
11	1260	N	899	-0-	-361	-0-	899	3			N	-0-					-0-
12	1333	N	792	-0-	-541	-0-	792	3			N	-0-					-0-
01	1147	N	877	-0-	-270	-0-	877	3			N	-0-					-0-
02	840	N	779	-0-	-61	-0-	779	3			N	-0-					-0-

COCANOUGHER, C. M. WELL #: 2 RRCID -> 091053 COMPL. DATE 12/08/1980 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 4631 - 4988

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

CLAYTON, FLOYD WELL #: 3 RRCID -> 091062 COMPL. DATE 10/13/1980 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4148 - 4910

09	660	N	499	-0-	-161	-0-	499	3			N	-0-					31
10	775	N	713	-0-	-62	-0-	713	3			N	-0-					31
11	690	N	663	-0-	-27	-0-	663	3			N	-0-					31
12	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	3			N	-0-					31
01	713	N	573	-0-	-140	-0-	573	3			N	-0-					31
02	616	N	556	-0-	-60	-0-	556	3			N	-0-					31

REED UNIT WELL #: 1 RRCID -> 091361 COMPL. DATE 11/17/1980 TOTAL DEPTH 6590 PERF. 6304 - 6315

09	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	3			N	-0-					148
10	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1436	3			N	-0-					148
11	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	3			N	-0-					148
12	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1325	3			N	-0-					148
01	1426	N	1378	-0-	-48	-0-	1376	3	2	9	N	2					150
02	1288	N	958	-0-	-330	-0-	958	3			N	-0-					150

COX, C. T. WELL #: 2 RRCID -> 092348 COMPL. DATE 05/01/1992 TOTAL DEPTH 6204 PERF. 5233 - 5726

*05	930	N	812	-0-	-118	-0-	799	3	13	9	N	12	81	1			-0-
*06	900	N	771	-0-	-129	-0-	771	3			N	-0-					-0-
*07	868	N	812	-0-	-56	-0-	812	3			N	-0-					-0-
*08	837	N	806	-0-	-31	-0-	806	3			N	-0-					-0-
*09	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	3			N	-0-					-0-
*10	806	N	773	-0-	-33	-0-	773	3			N	-0-					-0-
*11	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	3			N	-0-					-0-
*12	806	N	712	-0-	-94	-0-	712	3			N	-0-					-0-
*01	775	N	323	-0-	-452	-0-	323	3			N	-0-					-0-
02	784	N	-0-	-0-	-784	-0-					N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
POUNDS, C. W. UNIT WELL #: 2 T RRCID -> 092675 COMPL. DATE 04/02/1992 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 5504 - 5535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-					77
10	341	N	328	-0-	-13	-0-	328	3			N	-0-					77
11	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-					77
12	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-					77
01	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					77
*02	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					77

WILEY "A" WELL #: 2 RRCID -> 096079 COMPL. DATE 09/30/1981 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6102 - 6482

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

MULKEY WELL #: 1 RRCID -> 098128 COMPL. DATE 11/28/1981 TOTAL DEPTH 6379 PERF. 6498 - 6504

09	1650	N	1213	-0-	-437	-0-	1213	3			N	-0-					151
10	1984	N	1384	-0-	-600	-0-	1384	3			N	-0-					151
11	1740	N	1345	-0-	-395	-0-	1345	3			N	-0-					151
12	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	1461	3			N	-0-					151
01	1395	N	1392	-0-	-3	-0-	1392	3			N	-0-					151
02	1260	N	1252	-0-	-8	-0-	1252	3			N	-0-					151

BLACK, E. L. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 098400 COMPL. DATE 04/21/1992 TOTAL DEPTH 6120 PERF. 5186 - 5998

09	1200	N	1176	-0-	-24	-0-	1176	3			N	-0-					11
10	1302	N	1210	-0-	-92	-0-	1210	3			N	-0-					11
11	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	3			N	-0-					11
12	1209	N	1142	-0-	-67	-0-	1142	3			N	-0-					11
01	1209	N	1191	-0-	-18	-0-	1191	3			N	-0-					11
*02	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	3			N	-0-					11

BRIDGES, W. B. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 098401 COMPL. DATE 01/29/1982 TOTAL DEPTH 6179 PERF. 5444 - 5627

09	810	N	738	-0-	-72	-0-	738	3			N	-0-					115
10	868	N	797	-0-	-71	-0-	797	3			N	-0-					115
11	780	N	772	-0-	-8	-0-	772	3			N	-0-					115
12	775	N	762	-0-	-13	-0-	762	3			N	-0-					115
01	806	N	752	-0-	-54	-0-	741	3	11	9	N	10					125
*02	742	N	742	-0-	-0-	-0-	732	3	10	9	N	9					134

DENISON WELL #: 1 RRCID -> 099383 COMPL. DATE 03/09/1982 TOTAL DEPTH 5739 PERF. 5024 - 5031

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

MILLIKEN, E. A. WELL #: 1 RRCID -> 099445 COMPL. DATE 04/20/1982 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6388 - 6410

09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					85
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					85
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-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964

DEATON, A. P. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 099681 COMPL. DATE 01/15/1982 TOTAL DEPTH 6284 PERF. 5441 - 5729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					-0-
10	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					-0-
11	240	N	202	-0-	-38	-0-	202	3			N	-0-					-0-
12	217	N	157	-0-	-60	-0-	157	3			N	-0-					-0-
01	217	N	170	-0-	-47	-0-	170	3			N	-0-					-0-
02	196	N	184	-0-	-12	-0-	184	3			N	-0-					-0-

COOK, O. L. WELL #: 1 RRCID -> 099837 COMPL. DATE 08/19/1980 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6298 - 6351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3000	N	3257	-0-	257	257	3257	3			N	-0-					128
10	3079	N	2822	-0-	-257	-0-	2822	3			N	-0-					128
11	2848	N	2848	-0-	-0-	-0-	2848	3			N	-0-					128
12	2945	X	2794	-0-	-151	-0-	2794	3			N	-0-					128
01	2945	X	2482	-0-	-463	-0-	2482	3			N	-0-					128
02	2660	X	2267	-0-	-393	-0-	2267	3			N	-0-					128

WINDER, J. A. WELL #: 2 RRCID -> 101970 COMPL. DATE 09/16/1982 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6498 - 6528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					152
10	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			N	-0-					152
11	420	N	345	-0-	-75	-0-	345	3			N	-0-					152
12	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	3			N	-0-					152
01	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-					152
*02	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-					152

GIBTOWN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 102182 COMPL. DATE 09/06/1982 TOTAL DEPTH 5332 PERF. 4666 - 4878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					23
10	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					23
11	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					23
12	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					23
01	186	N	179	-0-	-7	-0-	179	3			N	-0-					23
*02	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					23

RATLIFF, L. D. WELL #: 2 RRCID -> 102410 COMPL. DATE 10/13/1982 TOTAL DEPTH 5889 PERF. 5602 - 5614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	60	N	37	-0-	-23	-0-	37	3			N	-0-					14
10	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					14
11	90	N	78	-0-	-12	-0-	78	3			N	-0-					14
12	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	3			N	-0-					14
01	124	N	84	-0-	-40	-0-	84	3			N	-0-					14
*02	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					14

HILTON, H. G. WELL #: 1 RRCID -> 103288 COMPL. DATE 08/07/1982 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6012 - 6106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	3			N	-0-					30
10	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	3			N	-0-					30
11	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	3			N	-0-					30
12	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	3			N	-0-					30
01	744	N	626	-0-	-118	-0-	626	3			N	-0-					30
02	812	N	735	-0-	-77	-0-	735	3			N	-0-					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
09	1110	N	1086	-0-	-24	-0-	1086	3			N	-0-					139
10	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	3			N	-0-					139
11	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	3			N	-0-					139
12	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	3			N	-0-					139
01	1209	N	1147	-0-	-62	-0-	1147	3			N	-0-					139
02	1064	N	1056	-0-	-8	-0-	1056	3			N	-0-					139

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964

REDWINE, W. WELL #: 1 RRCID -> 103721 COMPL. DATE 12/02/1982 TOTAL DEPTH 6603 PERF. 5368 - 5428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
12	14B2	EXT	-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

SULLIVAN, J. L. WELL #: 1 RRCID -> 103722 COMPL. DATE 11/26/1982 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6373 - 6379

09	180	N	158	-0-	-22	-0-	158	3			N	-0-					-0-
10	155	N	150	-0-	-5	-0-	150	3			N	-0-					-0-
11	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
12	155	N	129	-0-	-26	-0-	129	3			N	-0-					-0-
01	155	N	130	-0-	-25	-0-	130	3			N	-0-					-0-
02	140	N	117	-0-	-23	-0-	117	3			N	-0-					-0-

MILLIGAN, O. E. WELL #: 1 RRCID -> 105285 COMPL. DATE 03/14/1983 TOTAL DEPTH 6952 PERF. 5893 - 6755

09	3000	X	926	-0-	-2074	-0-	926	3			N	-0-					17
10	3100	X	821	-0-	-2279	-0-	821	3			N	-0-					17
11	990	X	922	-0-	-68	-0-	922	3			N	-0-					17
12	997	X	997	-0-	-0-	-0-	997	3			N	-0-					17
01	961	X	886	-0-	-75	-0-	886	3			N	-0-					17
02	868	N	719	-0-	-149	-0-	719	3			N	-0-					17

TUMELTY, OWEN WELL #: 1 RRCID -> 106478 COMPL. DATE 06/23/1983 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5990 - 5998

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

KARNES, J. D. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 106744 COMPL. DATE 06/02/1994 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4386 - 4412

09	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	3			N	-0-					101
10	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	3			N	-0-					101
11	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	3			N	-0-					101
12	992	N	940	-0-	-52	-0-	940	3			N	-0-					101
01	992	N	953	-0-	-39	-0-	953	3			N	-0-					101
02	924	N	918	-0-	-6	-0-	918	3			N	-0-					101

BROWN, J. H. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 106895 COMPL. DATE 08/09/1983 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5218 - 5404

09	1290	N	1263	-0-	-27	-0-	1263	3			N	-0-					32
10	1271	N	1211	-0-	-60	-0-	1211	3			N	-0-					32
11	1260	N	1141	-0-	-119	-0-	1141	3			N	-0-					32
12	1302	N	1207	-0-	-95	-0-	1207	3			N	-0-					32
01	1209	N	1153	-0-	-56	-0-	1153	3			N	-0-					32
02	1064	N	1026	-0-	-38	-0-	1024	3	2	9	N	2					34

BURNS, B. WELL #: 1 RRCID -> 107246 COMPL. DATE 06/30/1983 TOTAL DEPTH 5467 PERF. 4314 - 4325

09	240	N	223	-0-	-17	-0-	223	3			N	-0-					16
10	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					16
11	240	N	217	-0-	-23	-0-	217	3			N	-0-					16
12	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					16
01	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					16
*02	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-					16

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964

MILES-YOUNG WELL #: 1 RRCID -> 110095 COMPL. DATE 01/26/1984 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 6007 - 6027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
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

FERGUSON, H. N. "C" WELL #: 1 RRCID -> 110576 COMPL. DATE 02/24/1984 TOTAL DEPTH 6711 PERF. 5766 - 6156

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

SMITH, FRANK WELL #: 2 RRCID -> 118989 COMPL. DATE 10/10/1985 TOTAL DEPTH 7298 PERF. 6115 - 6172

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49

CROWLEY WELL #: 1R RRCID -> 132816 COMPL. DATE 11/21/1989 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5783 - 5856

09	600	N	550	-0-	-50	-0-	550	3			N	-0-					172
10	527	N	505	-0-	-22	-0-	505	3			N	-0-					172
11	510	N	466	-0-	-44	-0-	466	3			N	-0-					172
12	558	N	527	-0-	-31	-0-	527	3			N	-0-					172
01	496	N	470	-0-	-26	-0-	470	3			N	-0-					172
*02	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	3			N	-0-					172

WORKS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 134533 COMPL. DATE 04/05/1990 TOTAL DEPTH 5956 PERF. 5349 - 5477

09	390	N	367	-0-	-23	-0-	350	3	17	9	N	15					179
10	372	N	349	-0-	-23	-0-	341	3	8	9	N	7	172	1			14
11	360	N	340	-0-	-20	-0-	330	3	10	9	N	9					23
12	372	N	329	-0-	-43	-0-	320	3	9	9	N	8					31
01	341	N	324	-0-	-17	-0-	318	3	6	9	N	5					36
02	308	N	238	-0-	-70	-0-	231	3	7	9	N	6					42

WOOLSEY-CHAMBERS WELL #: 1 RRCID -> 155838 COMPL. DATE 09/17/1995 TOTAL DEPTH 5572 PERF. 5430 - 5546

09	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	3			N	-0-					5
10	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	3			N	-0-					5
11	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	3			N	-0-					5
12	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	3			N	-0-					5
01	527	N	526	-0-	-1	-0-	526	3			N	-0-					5
02	448	N	445	-0-	-3	-0-	445	3			N	-0-					5

WIMBERLY, F. WELL #: 1 RRCID -> 156635 COMPL. DATE 11/30/1995 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4888 - 4892

09	990	N	799	-0-	-191	-0-	799	3			N	-0-					42
10	1209	N	884	-0-	-325	-0-	884	3			N	-0-					42
11	810	N	758	-0-	-52	-0-	758	3			N	-0-					42
12	837	N	514	-0-	-323	-0-	513	3	1	9	N	1					43
01	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	3			N	-0-					43
*02	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	3			N	-0-					43

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
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
09	570	N	561	-0-	-9	-0-	561	3			N	-0-					12
10	589	N	588	-0-	-1	-0-	588	3			N	-0-					12
11	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	3			N	-0-					12
12	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	3			N	-0-					12
01	589	N	573	-0-	-16	-0-	573	3			N	-0-					12
02	532	N	506	-0-	-26	-0-	506	3			N	-0-					12

DETHLOFF, J. WELL #: 2 RRCID -> 160574 COMPL. DATE 10/30/1996 TOTAL DEPTH 6095 PERF. 5860 - 5884

09	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	3			N	-0-					90
10	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	3			N	-0-					90
11	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	3			N	-0-					90
12	1209	N	1087	-0-	-122	-0-	1087	3			N	-0-					90
01	1116	N	1076	-0-	-40	-0-	1076	3			N	-0-					90
02	1008	N	972	-0-	-36	-0-	972	3			N	-0-					90

COX C. T. WELL #: 3 RRCID -> 161115 COMPL. DATE 01/03/1997 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5218 - 5700

09	614	N	614	-0-	-0-	-0-	606	3	8	9	N	7					121
10	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	3			N	-0-					121
11	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	3			N	-0-					121
12	620	N	614	-0-	-6	-0-	585	3	29	9	N	26					147
01	651	N	612	-0-	-39	-0-	593	3	19	9	N	17	88	1			76
02	560	N	483	-0-	-77	-0-	477	3	6	9	N	5					81

DETHLOFF, J. WELL #: 3 RRCID -> 162773 COMPL. DATE 04/15/1997 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5600 - 5912

09	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	3			N	-0-					107
10	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	3			N	-0-					107
11	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	3			N	-0-					107
12	1178	N	1086	-0-	-92	-0-	1086	3			N	-0-					107
01	1116	N	1075	-0-	-41	-0-	1075	3			N	-0-					107
02	1008	N	972	-0-	-36	-0-	972	3			N	-0-					107

LEE, FRANKLIN WELL #: 1 RRCID -> 164091 COMPL. DATE 07/22/1997 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 5136 - 5142

09	870	N	742	-0-	-128	-0-	742	3			N	-0-					197
10	961	N	899	-0-	-62	-0-	899	3			N	-0-					197
11	960	N	919	-0-	-41	-0-	919	3			N	-0-					197
12	775	N	168	-0-	-607	-0-	168	3			N	-0-					197
01	899	N	50	-0-	-849	-0-	50	3			N	-0-					197
02	868	N	30	-0-	-838	-0-	30	3			N	-0-					197

WAGES, RUSH WELL #: 2 RRCID -> 164961 COMPL. DATE 08/25/1997 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5280 - 5300

09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					55
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
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

COZART, M. M. WELL #: 1 RRCID -> 170316 COMPL. DATE 08/21/1998 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 5773 - 5780

09	990	N	963	-0-	-27	-0-	963	3			N	-0-					40
10	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	3			N	-0-					40
11	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	3			N	-0-					40
12	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	3			N	-0-					40
01	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	3			N	-0-					40
02	1120	N	551	-0-	-569	-0-	551	3			N	-0-					40

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964

MOORE, D. E. WELL #: 1 RRCID -> 173286 COMPL. DATE 03/17/1999 TOTAL DEPTH 6030 PERF. 5862 - 5866

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1080	N	316	-0-	-764	-0-	316	3			N	-0-					31
10	806	N	683	-0-	-123	-0-	682	3	1	9	N	1	1	8			31
11	630	N	115	-0-	-515	-0-	114	3	1	9	N	1	1	8			31
12	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	1	1	8			31
01	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	2	2	8			31
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					N	1	1	8			31

WILSON, W. W. WELL #: 1 RRCID -> 177862 COMPL. DATE 06/12/2000 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5162 - 5583

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					-0-
10	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-					-0-
11	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-					-0-
12	279	N	274	-0-	-5	-0-	274	3			N	-0-					-0-
01	310	N	271	-0-	-39	-0-	271	3			N	-0-					-0-
02	252	N	217	-0-	-35	-0-	217	3			N	-0-					-0-

RISCH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 178152 COMPL. DATE 06/24/2000 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5650 - 5662

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	600	N	499	-0-	-101	-0-	499	3			N	-0-					35
10	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	3			N	-0-					35
11	720	N	562	-0-	-158	-0-	562	3			N	-0-					35
12	527	N	487	-0-	-40	-0-	487	3			N	-0-					35
01	620	N	508	-0-	-112	-0-	508	3			N	-0-					35
02	532	N	400	-0-	-132	-0-	400	3			N	-0-					35

RICHARDS, HENRY JAMES WELL #: 1 RRCID -> 188803 COMPL. DATE 03/29/2002 TOTAL DEPTH 6236 PERF. 5142 - 5158

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	115					230
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230

CRAWFORD, C. E. WELL #: 3 RRCID -> 234247 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5510 - 5520

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1830	N	1749	-0-	-81	-0-	1749	3			N	-0-					29
10	1922	N	1785	-0-	-137	-0-	1783	3	2	9	N	2	2	8			29
11	1860	N	1065	-0-	-795	-0-	1064	3	1	9	N	1	1	8			29
12	1798	N	1792	-0-	-6	-0-	1790	3	2	9	N	2	2	8			29
01	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	1896	3	1	9	N	1	1	8			29
*02	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	1744	3	1	9	N	1	1	8			29

GOODE, O. K. WELL #: 1 RRCID -> 269481 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 6040 PERF. 4896 - 5984

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1061	3	11	9	N	10					72
10	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1093	3	25	9	N	23					95
11	1080	N	992	-0-	-88	-0-	986	3	6	9	N	5					100
12	1116	N	958	-0-	-158	-0-	948	3	10	9	N	9					109
01	1116	N	945	-0-	-171	-0-	945	3			N	-0-					109
02	924	N	924	-0-	-0-	-0-	913	3	11	9	N	10					119

SWIFT, GROVER WELL #: 1 RRCID -> 269978 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5492 - 5500

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3000	N	2603	-0-	-397	3481	2589	3	14	9	N	13					79
10	3100	N	2643	-0-	-457	3024	2634	3	9	9	N	8					87
11	3000	N	2327	-0-	-673	2351	2324	3	3	9	N	3					90
12	3100	N	2676	-0-	-424	1927	2662	3	14	9	N	13					103
01	3100	N	2626	-0-	-474	1453	2626	3			N	-0-					103
*02	2800	N	2296	-0-	-504	949	2282	3	14	9	N	13					116

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
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
09	240	N	229	-0-	-11	-0-	229	2			N	-0-					25
10	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					25
11	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					25
12	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					25
01	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					25
*02	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					25

HOUGH, PEARL WELL #: 1 RRCID -> 081322 COMPL. DATE 10/09/2011 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 5218 - 5295

09	660	N	634	-0-	-26	-0-	634	2			N	-0-					33
10	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			N	-0-					33
11	630	N	614	-0-	-16	-0-	614	2			N	-0-					33
12	651	N	582	-0-	-69	-0-	582	2			N	-0-					33
01	651	N	612	-0-	-39	-0-	612	2			N	-0-					33
*02	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			N	-0-					33

MUNSON WELL #: 4 U RRCID -> 212750 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 6694 - 6830

09	3315	X	3315	-0-	-0-	-0-	317	1	2987	2	N	10	6	1			10
							11	9									
10	3124	X	3124	-0-	-0-	-0-	291	1	2819	2	N	13	13	1			10
							14	9									
11	3012	X	3012	-0-	-0-	-0-	151	1	2843	2	N	16	19	1			7
							18	9									
12	2914	X	2914	-0-	-0-	-0-	10	1	2891	2	N	12	13	1			6
							13	9									
*01	3225	X	3225	-0-	-0-	-0-	3210	2	15	9	N	14	12	1			8
02	2576	X	NO RPT	-0-	-2576	-0-					N	NO RPT					8

MUNSON WELL #: 18VU RRCID -> 229120 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 6765 - 8794

09	3116	X	3116	-0-	-0-	-0-	297	1	2798	2	N	19	13	1			20
							21	9									
10	3295	X	3295	-0-	-0-	-0-	306	1	2960	2	N	26	26	1			20
							29	9									
11	3473	X	3473	-0-	-0-	-0-	1219	1	2218	2	N	33	39	1			14
							36	9									
12	3487	X	3487	-0-	-0-	-0-	1197	1	2264	2	N	24	27	1			11
							26	9									
*01	3105	X	3105	-0-	-0-	-0-	1011	1	2064	2	N	27	23	1			15
							30	9									
02	2184	X	NO RPT	-0-	-2184	-0-					N	NO RPT					15

HOUGH, PEARL WELL #: 3 RRCID -> 249688 COMPL. DATE 04/10/2011 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5120 - 5209

09	1590	N	1495	-0-	-95	-0-	1495	2			N	-0-					-0-
10	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	1533	2			N	-0-					-0-
11	1500	N	1442	-0-	-58	-0-	1442	2			N	-0-					142
12	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	1559	2			N	-0-					142
01	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	1597	2			N	-0-					142
*02	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1394	2			N	-0-					142

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
BEESON, EMMITT WELL #: 1 RRCID -> 029273 COMPL. DATE 01/11/1958 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 5303 - 5545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HARDY, BEATRICE WELL #: 1 RRCID -> 029274 COMPL. DATE 08/07/1957 TOTAL DEPTH 5832 PERF. 5561 - 5574

*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									
*05	682	N	642	-0-	-40	-0-	106	1	535	3	Y	1					43
							1	9									
*06	614	N	614	-0-	-0-	-0-	117	1	495	3	Y	2					45
							2	9									
*07	649	N	649	-0-	-0-	-0-	106	1	540	3	Y	3					48
							3	9									
*08	712	N	712	-0-	-0-	-0-	124	1	586	3	Y	2					-0-
							2	9									
*09	600	N	589	-0-	-11	-0-	87	1	500	3	Y	2					52
							2	9									
*10	654	N	654	-0-	-0-	-0-	104	1	549	3	Y	1					53
							1	9									
*11	690	N	544	-0-	-146	-0-	75	1	465	3	Y	4					56
							4	9									
*12	620	N	583	-0-	-37	-0-	108	1	473	3	Y	2					58
							2	9									
*01	651	N	641	-0-	-10	-0-	97	1	542	3	Y	2					60
							2	9									
*02	564	N	564	-0-	-0-	-0-	114	1	447	3	Y	3					64
							3	9									

MOODY-ATKINSON WELL #: 1 RRCID -> 029277 COMPL. DATE 05/06/1965 TOTAL DEPTH 6147 PERF. 5331 - 5732

*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-
*05	217	N	186	-0-	-31	-0-	31	1	155	3	Y	-0-					-0-
*06	210	N	210	-0-	-0-	-0-	40	1	170	3	Y	-0-					-0-
*07	211	N	211	-0-	-0-	-0-	35	1	176	3	Y	-0-					-0-
*08	229	N	229	-0-	-0-	-0-	40	1	189	3	Y	-0-					-0-
*09	210	N	129	-0-	-81	-0-	19	1	110	3	Y	-0-					-0-
*10	262	N	262	-0-	-0-	-0-	42	1	220	3	Y	-0-					-0-
*11	244	N	244	-0-	-0-	-0-	34	1	210	3	Y	-0-					-0-
*12	203	N	203	-0-	-0-	-0-	38	1	165	3	Y	-0-					-0-
*01	217	N	199	-0-	-18	-0-	30	1	169	3	Y	-0-					-0-
*02	280	N	280	-0-	-0-	-0-	57	1	223	3	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 #: 1 RRCID -> 029279 COMPL. DATE 05/01/1956 TOTAL DEPTH 6010 PERF. 5547 - 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
*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-
*05	870	N	870	-0-	-0-	-0-	144	1	726	3	Y	-0-					-0-
*06	967	N	967	-0-	-0-	-0-	185	1	782	3	Y	-0-					-0-
*07	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	165	1	841	3	Y	-0-					-0-
*08	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	180	1	852	3	Y	-0-					-0-
*09	908	N	908	-0-	-0-	-0-	135	1	773	3	Y	-0-					-0-
*10	911	N	911	-0-	-0-	-0-	145	1	766	3	Y	-0-					-0-
*11	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	145	1	898	3	Y	-0-					-0-
*12	876	N	876	-0-	-0-	-0-	610	1	266	3	Y	-0-					-0-
*01	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	58	1	943	3	Y	-0-					-0-
*02	919	N	919	-0-	-0-	-0-	78	1	841	3	Y	-0-					-0-

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
*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-
*05	566	N	566	-0-	-0-	-0-	94	1	472	3	Y	-0-					-0-
*06	479	N	479	-0-	-0-	-0-	92	1	387	3	Y	-0-					-0-
*07	589	N	552	-0-	-37	-0-	90	1	462	3	Y	-0-					-0-
*08	626	N	626	-0-	-0-	-0-	109	1	517	3	Y	-0-					-0-
*09	489	N	489	-0-	-0-	-0-	72	1	417	3	Y	-0-					-0-
*10	503	N	503	-0-	-0-	-0-	80	1	423	3	Y	-0-					-0-
*11	480	N	457	-0-	-23	-0-	64	1	393	3	Y	-0-					-0-
*12	496	N	247	-0-	-249	-0-	46	1	201	3	Y	-0-					-0-
*01	496	N	193	-0-	-303	-0-	29	1	164	3	Y	-0-					-0-
02	420	N	315	-0-	-105	-0-	64	1	251	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
*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
*05	136	N	136	-0-	-0-	-0-	23	1	113	3	Y	-0-					20
*06	124	N	124	-0-	-0-	-0-	24	1	100	3	Y	-0-					20
*07	133	N	133	-0-	-0-	-0-	22	1	111	3	Y	-0-					20
*08	138	N	138	-0-	-0-	-0-	24	1	114	3	Y	-0-					20
*09	158	N	158	-0-	-0-	-0-	23	1	135	3	Y	-0-					20
*10	146	N	146	-0-	-0-	-0-	23	1	123	3	Y	-0-					20
*11	120	N	97	-0-	-23	-0-	14	1	83	3	Y	-0-					20
*12	155	N	79	-0-	-76	-0-	15	1	64	3	Y	-0-					20
*01	155	N	62	-0-	-93	-0-	9	1	53	3	Y	-0-					20
02	84	N	63	-0-	-21	-0-	13	1	50	3	Y	-0-					20

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
TURNER WELL #: 1 RRCID -> 029282 COMPL. DATE 06/22/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5606 - 5701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*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									
*05	620	N	620	-0-	-0-	-0-	103	1	517	3	Y	-0-					23
*06	551	N	551	-0-	-0-	-0-	105	1	445	3	Y	1					24
							1	9									
*07	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	174	1	891	3	Y	3					27
							3	9									
*08	925	N	925	-0-	-0-	-0-	161	1	763	3	Y	1					28
							1	9									
*09	756	N	756	-0-	-0-	-0-	112	1	644	3	Y	-0-					28
*10	784	N	784	-0-	-0-	-0-	123	1	655	3	Y	5					32
							6	9									
*11	813	N	813	-0-	-0-	-0-	112	1	694	3	Y	6					34
							7	9									
*12	776	N	776	-0-	-0-	-0-	144	1	631	3	Y	1					35
							1	9									
*01	744	N	706	-0-	-38	-0-	107	1	599	3	Y	-0-					35
*02	737	N	737	-0-	-0-	-0-	150	1	587	3	Y	-0-					35

WHATLEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029284 COMPL. DATE 08/15/1955 TOTAL DEPTH 6126 PERF. 5710 - 5715

*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-
*05	407	N	407	-0-	-0-	-0-	68	1	339	3	Y	-0-					-0-
*06	371	N	371	-0-	-0-	-0-	71	1	300	3	Y	-0-					-0-
*07	341	N	327	-0-	-14	-0-	54	1	273	3	Y	-0-					-0-
*08	403	N	293	-0-	-110	-0-	51	1	242	3	Y	-0-					-0-
*09	340	N	340	-0-	-0-	-0-	50	1	290	3	Y	-0-					-0-
*10	344	N	344	-0-	-0-	-0-	55	1	289	3	Y	-0-					-0-
*11	270	N	228	-0-	-42	-0-	32	1	196	3	Y	-0-					-0-
*12	310	N	242	-0-	-68	-0-	45	1	197	3	Y	-0-					-0-
*01	310	N	203	-0-	-107	-0-	31	1	172	3	Y	-0-					-0-
02	224	N	207	-0-	-17	-0-	42	1	165	3	Y	-0-					-0-

WHITTEN, J. H. WELL #: 2 T RRCID -> 029285 COMPL. DATE 09/30/1960 TOTAL DEPTH 5610 PERF. 5492 - 5521

*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-
*05	288	N	288	-0-	-0-	-0-	48	1	240	3	Y	-0-					-0-
*06	277	N	277	-0-	-0-	-0-	53	1	224	3	Y	-0-					-0-
*07	277	N	277	-0-	-0-	-0-	46	1	231	3	Y	-0-					-0-
*08	289	N	289	-0-	-0-	-0-	50	1	239	3	Y	-0-					-0-
*09	259	N	259	-0-	-0-	-0-	39	1	220	3	Y	-0-					-0-
*10	141	N	141	-0-	-0-	-0-	22	1	119	3	Y	-0-					-0-
*11	270	N	235	-0-	-35	-0-	32	1	203	3	Y	-0-					-0-
*12	279	N	253	-0-	-26	-0-	47	1	206	3	Y	-0-					-0-
*01	161	N	161	-0-	-0-	-0-	24	1	137	3	Y	-0-					-0-
*02	226	N	226	-0-	-0-	-0-	46	1	180	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
KELLEY, EARL WELL #: 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
*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-
*05	62	N	62	-0-	-0-	-0-	10	1	52	3	Y	-0-					-0-
*06	57	N	57	-0-	-0-	-0-	11	1	46	3	Y	-0-					-0-
*07	62	N	60	-0-	-2	-0-	10	1	50	3	Y	-0-					-0-
*08	62	N	62	-0-	-0-	-0-	11	1	51	3	Y	-0-					-0-
*09	54	N	54	-0-	-0-	-0-	8	1	46	3	Y	-0-					-0-
*10	50	N	50	-0-	-0-	-0-	8	1	42	3	Y	-0-					-0-
*11	32	N	32	-0-	-0-	-0-	4	1	28	3	Y	-0-					-0-
*12	41	N	41	-0-	-0-	-0-	8	1	33	3	Y	-0-					-0-
*01	31	N	20	-0-	-11	-0-	3	1	17	3	Y	-0-					-0-
*02	47	N	47	-0-	-0-	-0-	10	1	37	3	Y	-0-					-0-

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
*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									
*05	558	N	544	-0-	-14	-0-	87	1	435	3	Y	20					171
							22	9									
*06	308	N	308	-0-	-0-	-0-	58	1	247	3	Y	3					174
							3	9									
*07	579	N	579	-0-	-0-	-0-	91	1	464	3	Y	22	165	1			31
							24	9									
*08	644	N	644	-0-	-0-	-0-	108	1	513	3	Y	21					52
							23	9									
*09	513	N	513	-0-	-0-	-0-	73	1	422	3	Y	16					68
							18	9									
*10	497	N	497	-0-	-0-	-0-	77	1	406	3	Y	13					81
							14	9									
*11	484	N	484	-0-	-0-	-0-	65	1	398	3	Y	19					87
							21	9									
*12	465	N	411	-0-	-54	-0-	74	1	326	3	Y	10					97
							11	9									
*01	521	N	521	-0-	-0-	-0-	78	1	439	3	Y	4					101
							4	9									
*02	453	N	453	-0-	-0-	-0-	92	1	360	3	Y	1					102
							1	9									

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
JOHNSON, LEWIS WELL #: 1 C RRCID -> 045591 COMPL. DATE 12/11/1968 TOTAL DEPTH 6413 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*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									
*05	3100	N	2871	-0-	-229	43	775	1	2073	3	Y	21	75	1			38
							23	9									
*06	3000	N	3043	-0-	43	86	1088	1	1941	3	Y	13					51
							14	9									
*07	3254	X	3168	-0-	-86	-0-	849	1	2300	3	Y	17					68
							19	9									
*08	3122	X	3122	-0-	-0-	-0-	800	1	2299	3	Y	21	1	8			88
							23	9									
*09	2826	X	2826	-0-	-0-	-0-	740	1	2073	3	Y	12					100
							13	9									
*10	2886	X	2886	-0-	-0-	-0-	669	1	2206	3	Y	10	101	1			9
							11	9									
*11	2920	X	2920	-0-	-0-	-0-	848	1	2054	3	Y	16	101	1			15
							18	9									
*12	2790	X	1723	-0-	-1067	-0-	254	1	1462	3	Y	6					21
							7	9									
*01	3758	X	3758	-0-	-0-	-0-	627	1	3113	3	Y	16					37
							18	9									
*02	2973	X	2973	-0-	-0-	-0-	656	1	2300	3	Y	15					52
							17	9									

SHILLING, HAROLD WELL #: 2 RRCID -> 051043 COMPL. DATE 07/30/1971 TOTAL DEPTH 5389 PERF. N/A

*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
*05	187	N	187	-0-	-0-	-0-	31	1	156	3	Y	-0-					22
*06	196	N	196	-0-	-0-	-0-	38	1	158	3	Y	-0-					22
*07	205	N	205	-0-	-0-	-0-	34	1	171	3	Y	-0-					22
*08	201	N	201	-0-	-0-	-0-	35	1	166	3	Y	-0-					22
*09	182	N	182	-0-	-0-	-0-	27	1	155	3	Y	-0-					22
*10	198	N	198	-0-	-0-	-0-	31	1	167	3	Y	-0-					22
*11	178	N	178	-0-	-0-	-0-	25	1	153	3	Y	-0-					22
*12	158	N	158	-0-	-0-	-0-	29	1	129	3	Y	-0-					22
*01	190	N	190	-0-	-0-	-0-	29	1	161	3	Y	-0-					22
*02	182	N	182	-0-	-0-	-0-	37	1	145	3	Y	-0-					22

HUDSON, J. K. "A" WELL #: 1 RRCID -> 056868 COMPL. DATE 10/09/1973 TOTAL DEPTH 6220 PERF. N/A

*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-
*05	503	N	503	-0-	-0-	-0-	83	1	420	3	Y	-0-					-0-
*06	591	N	591	-0-	-0-	-0-	113	1	478	3	Y	-0-					-0-
*07	535	N	535	-0-	-0-	-0-	88	1	447	3	Y	-0-					-0-
*08	614	N	614	-0-	-0-	-0-	107	1	507	3	Y	-0-					-0-
*09	532	N	532	-0-	-0-	-0-	79	1	453	3	Y	-0-					-0-
*10	509	N	509	-0-	-0-	-0-	81	1	428	3	Y	-0-					-0-
*11	470	N	470	-0-	-0-	-0-	66	1	404	3	Y	-0-					-0-
*12	563	N	563	-0-	-0-	-0-	105	1	458	3	Y	-0-					-0-
*01	775	N	775	-0-	-0-	-0-	117	1	658	3	Y	-0-					-0-
*02	553	N	553	-0-	-0-	-0-	113	1	440	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
WHATLEY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 073156 COMPL. DATE 09/13/1977 TOTAL DEPTH 6035 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
*03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HENRY, ETHEL WELL #: 1 RRCID -> 100176 COMPL. DATE 04/08/1982 TOTAL DEPTH 5876 PERF. 5134 - 5142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*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-
*05	372	N	340	-0-	-32	-0-	56	1	284	3	Y	-0-					-0-
*06	339	N	339	-0-	-0-	-0-	65	1	274	3	Y	-0-					-0-
*07	341	N	340	-0-	-1	-0-	56	1	284	3	Y	-0-					-0-
*08	341	N	322	-0-	-19	-0-	56	1	266	3	Y	-0-					-0-
*09	330	N	299	-0-	-31	-0-	44	1	255	3	Y	-0-					-0-
*10	327	N	327	-0-	-0-	-0-	52	1	275	3	Y	-0-					-0-
*11	324	N	324	-0-	-0-	-0-	45	1	279	3	Y	-0-					-0-
*12	362	N	362	-0-	-0-	-0-	67	1	295	3	Y	-0-					-0-
*01	373	N	373	-0-	-0-	-0-	57	1	316	3	Y	-0-					-0-
*02	339	N	339	-0-	-0-	-0-	69	1	270	3	Y	-0-					-0-

BEESON, EMMITT WELL #: 2 RRCID -> 101620 COMPL. DATE 08/31/1982 TOTAL DEPTH 6165 PERF. 6032 - 6040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*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-
*05	62	N	62	-0-	-0-	-0-	10	1	52	3	Y	-0-					-0-
*06	60	N	60	-0-	-0-	-0-	11	1	49	3	Y	-0-					-0-
*07	66	N	66	-0-	-0-	-0-	11	1	55	3	Y	-0-					-0-
*08	76	N	76	-0-	-0-	-0-	13	1	63	3	Y	-0-					-0-
*09	59	N	59	-0-	-0-	-0-	9	1	50	3	Y	-0-					-0-
*10	10	N	10	-0-	-0-	-0-	2	1	8	3	Y	-0-					-0-
*11	30	N	27	-0-	-3	-0-	4	1	23	3	Y	-0-					-0-
*12	34	N	34	-0-	-0-	-0-	6	1	28	3	Y	-0-					-0-
*01	59	N	59	-0-	-0-	-0-	9	1	50	3	Y	-0-					-0-
*02	57	N	57	-0-	-0-	-0-	12	1	45	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
KELLEY, EARL WELL #: 2 RRCID -> 103440 COMPL. DATE 08/12/1982 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5169 - 5684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*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									
*05	2201	N	2052	-0-	-149	-0-	341	1	1711	3	Y	-0-					59
*06	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	394	1	1665	3	Y	-0-					59
*07	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	349	1	1784	3	Y	1					60
							1	9									
*08	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	385	1	1823	3	Y	1					61
							1	9									
*09	2027	N	1926	-0-	-101	-0-	286	1	1640	3	Y	-0-					61
*10	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	285	1	1509	3	Y	-0-					61
*11	1950	N	1829	-0-	-121	-0-	255	1	1574	3	Y	-0-					61
*12	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	409	1	1793	3	Y	-0-					61
*01	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	276	1	1547	3	Y	-0-					61
*02	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	369	1	1444	3	Y	-0-					61

TURNER WELL #: 2 RRCID -> 105850 COMPL. DATE 03/17/1983 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5178 - 5188

*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-
*05	434	N	430	-0-	-4	-0-	71	1	359	3	Y	-0-					-0-
*06	447	N	447	-0-	-0-	-0-	86	1	361	3	Y	-0-					-0-
*07	434	N	431	-0-	-3	-0-	71	1	360	3	Y	-0-					-0-
*08	440	N	440	-0-	-0-	-0-	77	1	363	3	Y	-0-					-0-
*09	424	N	424	-0-	-0-	-0-	63	1	361	3	Y	-0-					-0-
*10	404	N	404	-0-	-0-	-0-	64	1	340	3	Y	-0-					-0-
*11	413	N	413	-0-	-0-	-0-	58	1	355	3	Y	-0-					-0-
*12	403	N	392	-0-	-11	-0-	73	1	319	3	Y	-0-					-0-
*01	403	N	383	-0-	-20	-0-	58	1	325	3	Y	-0-					-0-
*02	410	N	410	-0-	-0-	-0-	84	1	326	3	Y	-0-					-0-

SHILLING, HAROLD WELL #: 3 T RRCID -> 109430 COMPL. DATE 12/29/1983 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5892 - 5904

*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-
*05	341	N	189	-0-	-152	-0-	31	1	158	3	Y	-0-					-0-
*06	96	N	96	-0-	-0-	-0-	19	1	77	3	Y	-0-					-0-
*07	310	N	107	-0-	-203	-0-	18	1	89	3	Y	-0-					-0-
*08	186	N	140	-0-	-46	-0-	24	1	116	3	Y	-0-					-0-
*09	107	N	107	-0-	-0-	-0-	16	1	91	3	Y	-0-					-0-
*10	118	N	118	-0-	-0-	-0-	19	1	99	3	Y	-0-					-0-
*11	90	N	88	-0-	-2	-0-	13	1	75	3	Y	-0-					-0-
*12	93	N	15	-0-	-78	-0-	3	1	12	3	Y	-0-					-0-
*01	93	N	20	-0-	-73	-0-	3	1	17	3	Y	-0-					-0-
02	84	N	21	-0-	-63	-0-	4	1	17	3	Y	-0-					-0-

SIMPSON, IDA WELL #: 2 RRCID -> 110575 COMPL. DATE 03/16/1984 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5204 - 6188

*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
*05	700	N	700	-0-	-0-	-0-	116	1	584	3	Y	-0-					5
*06	712	N	712	-0-	-0-	-0-	136	1	576	3	Y	-0-					5
*07	749	N	749	-0-	-0-	-0-	123	1	626	3	Y	-0-					5
*08	751	N	751	-0-	-0-	-0-	131	1	620	3	Y	-0-					5
*09	692	N	692	-0-	-0-	-0-	103	1	589	3	Y	-0-					5
*10	684	N	684	-0-	-0-	-0-	109	1	575	3	Y	-0-					5
*11	736	N	736	-0-	-0-	-0-	103	1	633	3	Y	-0-					5
*12	658	N	658	-0-	-0-	-0-	122	1	536	3	Y	-0-					5
*01	616	N	616	-0-	-0-	-0-	93	1	523	3	Y	-0-					5
*02	674	N	674	-0-	-0-	-0-	137	1	537	3	Y	-0-					5

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
MOODY-ATKINSON WELL #: 2 RRCID -> 112689 COMPL. DATE 08/20/1984 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 5668 - 5679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*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-
*05	947	N	947	-0-	-0-	-0-	157	1	790	3	Y	-0-			-0-
*06	928	N	928	-0-	-0-	-0-	178	1	750	3	Y	-0-			-0-
*07	937	N	937	-0-	-0-	-0-	154	1	783	3	Y	-0-			-0-
*08	961	N	891	-0-	-70	-0-	155	1	736	3	Y	-0-			-0-
*09	895	N	850	-0-	-45	-0-	126	1	724	3	Y	-0-			-0-
*10	752	N	752	-0-	-0-	-0-	119	1	633	3	Y	-0-			-0-
*11	860	N	860	-0-	-0-	-0-	120	1	740	3	Y	-0-			-0-
*12	868	N	787	-0-	-81	-0-	146	1	641	3	Y	-0-			-0-
*01	744	N	715	-0-	-29	-0-	108	1	607	3	Y	-0-			-0-
*02	900	N	900	-0-	-0-	-0-	183	1	717	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
*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-
*05	1705	N	1700	-0-	-5	-0-	282	1	1418	3	Y	-0-			-0-
*06	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	318	1	1342	3	Y	-0-			-0-
*07	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	290	1	1480	3	Y	-0-			-0-
*08	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	307	1	1454	3	Y	-0-			-0-
*09	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	242	1	1393	3	Y	-0-			-0-
*10	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	237	1	1257	3	Y	-0-			-0-
*11	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	220	1	1357	3	Y	-0-			-0-
*12	1612	N	1525	-0-	-87	-0-	283	1	1242	3	Y	-0-			-0-
*01	1488	N	1333	-0-	-155	-0-	202	1	1131	3	Y	-0-			-0-
*02	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	320	1	1251	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
*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-
*05	1302	N	1095	-0-	-207	-0-	182	1	913	3	Y	-0-			-0-
*06	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	216	1	913	3	Y	-0-			-0-
*07	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	167	1	854	3	Y	-0-			-0-
*08	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	248	1	1175	3	Y	-0-			-0-
*09	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	172	1	985	3	Y	-0-			-0-
*10	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	244	1	1295	3	Y	-0-			-0-
*11	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	147	1	904	3	Y	-0-			-0-
*12	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	197	1	865	3	Y	-0-			-0-
*01	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	197	1	1101	3	Y	-0-			-0-
*02	862	N	862	-0-	-0-	-0-	176	1	686	3	Y	-0-			-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
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
*03	383	N	383	-0-	-0-	-0-	76	1	304	3	Y	3					38
							3	9									
*04	348	N	348	-0-	-0-	-0-	56	1	288	3	Y	4					42
							4	9									
*05	403	N	276	-0-	-127	-0-	46	1	229	3	Y	1					43
							1	9									
*06	285	N	285	-0-	-0-	-0-	54	1	229	3	Y	2					45
							2	9									
*07	372	N	300	-0-	-72	-0-	49	1	250	3	Y	1					46
							1	9									
*08	361	N	361	-0-	-0-	-0-	62	1	296	3	Y	3					49
							3	9									
*09	300	N	281	-0-	-19	-0-	42	1	238	3	Y	1					50
							1	9									
*10	260	N	260	-0-	-0-	-0-	41	1	217	3	Y	2					52
							2	9									
*11	360	N	232	-0-	-128	-0-	32	1	198	3	Y	2					52
							2	9									
*12	282	N	282	-0-	-0-	-0-	52	1	228	3	Y	2					55
							2	9									
*01	263	N	263	-0-	-0-	-0-	40	1	221	3	Y	2					57
							2	9									
*02	233	N	233	-0-	-0-	-0-	47	1	183	3	Y	3					60
							3	9									

READ, H. D. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 124705 COMPL. DATE 07/06/1987 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5249 - 5668

*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-
*05	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	315	1	1586	3	Y	-0-					-0-
*06	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	300	1	1268	3	Y	-0-					-0-
*07	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	374	1	1907	3	Y	-0-					-0-
*08	2636	N	2636	-0-	-0-	-0-	457	1	2165	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
*09	2465	N	2465	-0-	-0-	-0-	363	1	2084	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
*10	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	332	1	1763	3	Y	-0-					-0-
*11	2481	N	2481	-0-	-0-	-0-	346	1	2135	3	Y	-0-					-0-
*12	2170	N	1931	-0-	-239	-0-	1344	1	587	3	Y	-0-					-0-
*01	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	133	1	2153	3	Y	-0-					-0-
*02	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	177	1	1908	3	Y	-0-					-0-

WHITTEN WELL #: 6 RRCID -> 137689 COMPL. DATE 02/04/1991 TOTAL DEPTH 6088 PERF. 5537 - 5547

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

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
BARKSDALE, CARL C. WELL #: 3 RRCID -> 140953 COMPL. DATE 01/03/1992 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 5329 - 5944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*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-
*05	1612	N	1599	-0-	-13	-0-	265	1	1334	3	Y	-0-					-0-
*06	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	315	1	1331	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
*07	1705	N	1615	-0-	-90	-0-	263	1	1344	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
*08	1612	N	1585	-0-	-27	-0-	273	1	1292	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
*09	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	186	1	1070	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
*10	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	227	1	1201	3	Y	-0-					-0-
*11	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	199	1	1228	3	Y	-0-					-0-
*12	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	292	1	1281	3	Y	-0-					-0-
*01	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	230	1	1289	3	Y	50	50	1			-0-
							55	9									
*02	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	278	1	1087	3	Y	-0-					-0-

HARDY, BEATRICE WELL #: 2 RRCID -> 182841 COMPL. DATE 05/11/2001 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5001 - 5142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*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
*05	961	N	836	-0-	-125	-0-	139	1	697	3	Y	-0-					18
*06	867	N	867	-0-	-0-	-0-	166	1	701	3	Y	-0-					18
*07	915	N	915	-0-	-0-	-0-	150	1	764	3	Y	1	1	8			18
							1	9									
*08	913	N	913	-0-	-0-	-0-	159	1	754	3	Y	-0-					18
*09	870	N	807	-0-	-63	-0-	120	1	687	3	Y	-0-					18
*10	775	N	775	-0-	-0-	-0-	123	1	652	3	Y	-0-					18
*11	870	N	688	-0-	-182	-0-	96	1	592	3	Y	-0-					18
*12	837	N	704	-0-	-133	-0-	131	1	573	3	Y	-0-					18
*01	775	N	700	-0-	-75	-0-	106	1	594	3	Y	-0-					18
*02	677	N	677	-0-	-0-	-0-	138	1	539	3	Y	-0-					18

BOLEY, L. E. WELL #: 2 RRCID -> 185203 COMPL. DATE 09/14/2001 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4415 - 4978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*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					144
							2	9									
*05	786	N	786	-0-	-0-	-0-	240	1	531	3	Y	14					158
							15	9									
*06	758	N	758	-0-	-0-	-0-	188	1	562	3	Y	7					165
							8	9									
*07	730	N	730	-0-	-0-	-0-	121	1	605	3	Y	4	1	8			168
							4	9									
*08	775	N	743	-0-	-32	-0-	166	1	575	3	Y	2					170
							2	9									
*09	718	N	653	-0-	-65	-0-	131	1	520	3	Y	2					172
							2	9									
*10	722	N	722	-0-	-0-	-0-	168	1	553	3	Y	1					173
							1	9									
*11	713	N	713	-0-	-0-	-0-	141	1	560	3	Y	11	161	1			22
							12	9									
*12	651	N	623	-0-	-28	-0-	145	1	478	3	Y	-0-					22
*01	682	N	682	-0-	-0-	-0-	115	1	560	3	Y	6					28
							7	9									
*02	621	N	621	-0-	-0-	-0-	146	1	472	3	Y	3					31
							3	9									

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
ORR, WILLIAM WELL #: 8 RRCID -> 196939 COMPL. DATE 07/14/2003 TOTAL DEPTH 7108 PERF. 5709 - 5908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*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
*05	941	N	941	-0-	-0-	-0-	156	1	785	3	Y	-0-					9
*06	859	N	859	-0-	-0-	-0-	165	1	694	3	Y	-0-					9
*07	854	N	854	-0-	-0-	-0-	140	1	714	3	Y	-0-					9
*08	775	N	282	-0-	-493	-0-	49	1	233	3	Y	-0-					9
*09	781	N	781	-0-	-0-	-0-	116	1	665	3	Y	-0-					9
*10	795	N	795	-0-	-0-	-0-	126	1	669	3	Y	-0-					9
*11	768	N	768	-0-	-0-	-0-	107	1	661	3	Y	-0-					9
*12	843	N	843	-0-	-0-	-0-	157	1	686	3	Y	-0-					9
*01	838	N	838	-0-	-0-	-0-	127	1	711	3	Y	-0-					9
*02	952	N	952	-0-	-0-	-0-	194	1	758	3	Y	-0-					9

MCELHANEY WELL #: 1 RRCID -> 210087 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 5092 - 5184

*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
*05	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	304	1	1529	3	Y	-0-					45
*06	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	345	1	1459	3	Y	7					52
							8	9									
*07	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	329	1	1681	3	Y	11					63
							12	9									
*08	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	359	1	1698	3	Y	4					67
							4	9									
*09	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	276	1	1587	3	Y	1					68
							1	9									
*10	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	294	1	1556	3	Y	6					74
							7	9									
*11	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	270	1	1669	3	Y	10					78
							11	9									
*12	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	340	1	1491	3	Y	1					79
							1	9									
*01	1798	N	740	-0-	-1058	-0-	112	1	628	3	Y	-0-	78	1			1
*02	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	372	1	1452	3	Y	6					7
							7	9									

BARKSDALE ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 228239 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 7235 PERF. 5466 - 6003

*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
*05	713	N	565	-0-	-148	-0-	94	1	471	3	Y	-0-					84
*06	640	N	640	-0-	-0-	-0-	122	1	516	3	Y	2					87
							2	9									
*07	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	182	1	927	3	Y	32	81	1			38
							35	9									
*08	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	177	1	835	3	Y	5					43
							6	9									
*09	974	N	974	-0-	-0-	-0-	144	1	829	3	Y	1					44
							1	9									
*10	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	159	1	843	3	Y	6					50
							7	9									
*11	985	N	985	-0-	-0-	-0-	137	1	842	3	Y	5					49
							6	9									
*12	961	N	961	-0-	-0-	-0-	178	1	781	3	Y	2					51
							2	9									
*01	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	153	1	856	3	Y	2					60
							2	9									
*02	864	N	864	-0-	-0-	-0-	174	1	681	3	Y	8					68
							9	9									

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
HUNTER, C.T. 'A' WELL #: 2 RRCID -> 281320 COMPL. DATE 05/20/2015 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 5619 - 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
*03	5022	X	3161	-0-	-1861	-0-	635	1	2526	3	N	-0-					22
*04	4860	X	2854	-0-	-2006	-0-	464	1	2390	3	N	-0-					22
*05	5022	X	2725	-0-	-2297	-0-	452	1	2273	3	N	-0-					22
*06	4860	X	2481	-0-	-2379	-0-	475	1	2004	3	N	2					24
							2	9									
*07	5022	X	2323	-0-	-2699	-0-	379	1	1936	3	N	7					31
							8	9									
*08	5022	X	2072	-0-	-2950	-0-	361	1	1711	3	N	-0-	31	1			-0-
*09	4860	X	1958	-0-	-2902	-0-	290	1	1668	3	N	-0-					-0-
*10	5022	X	1843	-0-	-3179	-0-	292	1	1551	3	N	-0-					-0-
*11	4860	X	1710	-0-	-3150	-0-	238	1	1465	3	N	6					6
							7	9									
*12	4536	X	1628	-0-	-2908	-0-	302	1	1323	3	N	3					9
							3	9									
*01	T. A.		1590	-0-	1590	1590	240	1	1347	3	N	3					12
							3	9									
02	T. A.		1417	-0-	1417	3007	287	1	1120	3	N	9					21
							10	9									

VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC 882575
MCCLESKEY WELL #: 1 RRCID -> 175673 COMPL. DATE 11/18/1999 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5252 - 5258

09	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
10	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
11	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
12	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					-0-
01	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WAGGONER, JOHN S. 890210
PHILLIPS, W. P. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 085151 COMPL. DATE 09/02/1979 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 5794 - 5806

09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/13/2017 - PLUGGED 01/13/17

WAGGONER, CRYSTELLE WELL #: W 2 RRCID -> 089200 COMPL. DATE 01/11/1980 TOTAL DEPTH 6840 PERF. 6091 - 6098

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/19/2016 - P/A 10/19/16

HURLEY "W" WELL #: 1 RRCID -> 089961 COMPL. DATE 05/03/1980 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 5907 - 6466

09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
09	420	N	412	-0-	-8	-0-	412	2			N	-0-					200
10	434	N	416	-0-	-18	-0-	416	2			N	-0-					200
11	420	N	401	-0-	-19	-0-	401	2			N	-0-					200
12	434	N	381	-0-	-53	-0-	381	2			N	-0-					200
01	403	N	400	-0-	-3	-0-	400	2			N	-0-					200
*02	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					200

CONTINENTAL WELL #: 1 RRCID -> 172742 COMPL. DATE 08/01/1975 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5100 - 5382

09	720	N	637	-0-	-83	-0-	626	2	11	9	N	10					29
10	730	N	730	-0-	-0-	-0-	713	2	17	9	N	15					44
11	691	N	691	-0-	-0-	-0-	678	2	13	9	N	12					56
12	744	N	744	-0-	-0-	-0-	729	2	15	9	N	14					70
01	757	N	757	-0-	-0-	-0-	743	2	14	9	N	13					83
*02	652	N	652	-0-	-0-	-0-	641	2	11	9	N	10					93

WESTRIDGE OIL & GAS PROPERTIES 912942
SPARROW WELL #: 1 RRCID -> 209705 COMPL. DATE 01/10/2005 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5250 - 5256

09	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	2			N	-0-					-0-
10	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			N	-0-					-0-
11	750	N	472	-0-	-278	-0-	472	2			N	-0-					-0-
12	620	N	210	-0-	-410	-0-	210	2			N	-0-					-0-
01	496	N	45	-0-	-451	-0-	45	2			N	-0-					-0-
02	448	N	1	-0-	-447	-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

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

ASHE BCDE WELL #: C 2 C RRCID -> 028868 COMPL. DATE 07/11/1958 TOTAL DEPTH 5610 PERF. 5624 - 5953

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

ASHE "A" WELL #: 3 T RRCID -> 028870 COMPL. DATE 10/21/1958 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 5230 - 5634

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

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
09	420	N	419	-0-	-1	-0-	47	1	372	3	N	-0-					-0-
10	521	N	521	-0-	-0-	-0-	49	1	472	3	N	-0-					-0-
11	450	N	420	-0-	-30	-0-	48	1	372	3	N	-0-					-0-
12	434	N	373	-0-	-61	-0-	50	1	323	3	N	-0-					-0-
01	527	N	341	-0-	-186	-0-	46	1	295	3	N	-0-					-0-
02	392	N	NO RPT	-0-	-392	-0-					N	NO RPT					-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
09	750	N	657	-0-	-93	-0-	473	1	184	3	Y	-0-					-0-
10	1209	N	722	-0-	-487	-0-	489	1	233	3	Y	-0-					-0-
11	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	554	1	801	3	Y	-0-					-0-
12	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	572	1	696	3	Y	-0-					-0-
01	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	565	1	646	3	Y	-0-					-0-
02	1120	N	NO RPT	-0-	-1120	-0-					Y	NO RPT					-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
09	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	3			N	-0-					-0-
10	496	N	235	-0-	-261	-0-	235	3			N	-0-					-0-
11	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-
12	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
01	248	N	50	-0-	-198	-0-	50	3			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	450	1	1103	3	N	-0-					33
10	1705	N	1618	-0-	-87	-0-	465	1	1153	3	N	-0-					33
11	1590	N	1488	-0-	-102	-0-	450	1	1038	3	N	-0-					33
12	1612	N	1481	-0-	-131	-0-	465	1	1016	3	N	-0-					33
01	1612	N	1426	-0-	-186	-0-	465	1	961	3	N	-0-					33
02	1400	N	NO RPT	-0-	-1400	-0-					N	NO RPT					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
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					20
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	3390	X	3243	-0-	-147	-0-	3230	3	13	9	Y	12			101
10	3410	X	2890	-0-	-520	-0-	2881	3	9	9	Y	8			109
11	3300	X	3089	-0-	-211	-0-	3065	3	24	9	Y	22			131
12	3410	X	3286	-0-	-124	-0-	3286	3			Y	-0-			131
01	3410	X	3234	-0-	-176	-0-	3231	3	3	9	Y	3			134
02	3024	X	NO RPT	-0-	-3024	-0-					Y	NO RPT			134

TARRANT "E" WELL #: 4 RRCID -> 136461 COMPL. DATE 09/26/1990 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 6012 - 6025

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	569	N	569	-0-	-0-	-0-	450	1	119	3	N	-0-			-0-
10	651	N	580	-0-	-71	-0-	465	1	115	3	N	-0-			-0-
11	660	N	611	-0-	-49	-0-	450	1	161	3	N	-0-			-0-
12	596	N	596	-0-	-0-	-0-	465	1	131	3	N	-0-			-0-
01	713	N	713	-0-	-0-	-0-	465	1	248	3	N	-0-			-0-
02	560	N	NO RPT	-0-	-560	-0-					N	NO RPT			-0-

TARRANT "A" WELL #: 3 RRCID -> 138216 COMPL. DATE 02/17/1991 TOTAL DEPTH 6565 PERF. 4728 - 4818

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	555	1	832	3	N	-0-			-0-
10	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	574	1	1056	3	N	-0-			-0-
11	1020	N	705	-0-	-315	-0-	479	1	226	3	N	-0-			-0-
12	1426	N	691	-0-	-735	-0-	495	1	196	3	N	-0-			-0-
01	1643	N	976	-0-	-667	-0-	534	1	442	3	N	-0-			-0-
02	672	N	NO RPT	-0-	-672	-0-					N	NO RPT			-0-

TARRANT "E" WELL #: 5 RRCID -> 139222 COMPL. DATE 01/25/1992 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5613 - 5983

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	330	N	268	-0-	-62	-0-	268	3			N	-0-			20
10	1426	N	283	-0-	-1143	-0-	283	3			N	-0-			20
11	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			N	-0-			20
12	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			N	-0-			20
01	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-			20
02	336	N	NO RPT	-0-	-336	-0-					N	NO RPT			20

SEALY "C" WELL #: 2 RRCID -> 143051 COMPL. DATE 10/09/1992 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 4886 - 4902

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	300	N	232	-0-	-68	-0-	232	3			N	-0-			116
10	217	N	193	-0-	-24	-0-	193	3			N	-0-			116
11	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-			116
12	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-			116
01	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-			116
02	252	N	NO RPT	-0-	-252	-0-					N	NO RPT			116

TARRANT "B" WELL #: 5 RRCID -> 143374 COMPL. DATE 12/01/1992 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 5570 - 5580

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	539	1	706	3	N	-0-			-0-
10	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	557	1	895	3	N	-0-			-0-
11	1290	N	1235	-0-	-55	-0-	540	1	695	3	N	-0-			-0-
12	1302	N	1162	-0-	-140	-0-	558	1	604	3	N	-0-			-0-
01	1457	N	933	-0-	-524	-0-	528	1	405	3	N	-0-			-0-
02	1148	N	NO RPT	-0-	-1148	-0-					N	NO RPT			-0-

SEALY "C" WELL #: 3 RRCID -> 154720 COMPL. DATE 07/01/1995 TOTAL DEPTH 7039 PERF. 5540 - 5550

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	3			N	-0-			35
10	987	N	987	-0-	-0-	-0-	987	3			N	-0-			35
11	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	3			N	-0-			35
12	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-			35
01	930	N	725	-0-	-205	-0-	725	3			N	-0-			35
02	840	N	NO RPT	-0-	-840	-0-					N	NO RPT			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

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

TARRANT "A" WELL #: 5 RRCID -> 169167 COMPL. DATE 06/21/1998 TOTAL DEPTH 5620 PERF. 5416 - 5421

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	840	N	665	-0-	-175	-0-	665	3			N	-0-					-0-
10	930	N	844	-0-	-86	-0-	844	3			N	-0-					-0-
11	990	N	805	-0-	-185	-0-	805	3			N	-0-					-0-
12	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	3			N	-0-					-0-
01	837	N	323	-0-	-514	-0-	323	3			N	-0-					-0-
02	756	N	NO RPT	-0-	-756	-0-					N	NO RPT					-0-

ASHE "A" WELL #: 7 RRCID -> 169976 COMPL. DATE 07/14/1998 TOTAL DEPTH 5753 PERF. 5390 - 5400

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	60	N	46	-0-	-14	-0-	46	3			Y	-0-					-0-
10	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	3			Y	-0-					-0-
11	60	N	49	-0-	-11	-0-	49	3			Y	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
01	62	N	3	-0-	-59	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
02	56	N	NO RPT	-0-	-56	-0-					Y	NO RPT					-0-

TARRANT "B" WELL #: 7 RRCID -> 171161 COMPL. DATE 01/18/1999 TOTAL DEPTH 6145 PERF. 4176 - 5372

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	617	N	617	-0-	-0-	-0-	467	1	132	3	N	16					120
							18	9									
10	670	N	670	-0-	-0-	-0-	482	1	168	3	N	18					138
							20	9									
11	767	N	767	-0-	-0-	-0-	484	1	264	3	N	17					155
							19	9									
12	749	N	749	-0-	-0-	-0-	500	1	229	3	N	18					173
							20	9									
01	682	N	608	-0-	-74	-0-	483	1	115	3	N	9					182
							10	9									
02	728	N	NO RPT	-0-	-728	-0-					N	NO RPT					182

TARRANT "A" WELL #: 8 RRCID -> 171171 COMPL. DATE 10/21/1998 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5032 - 5500

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	595	1	1146	3	N	-0-					65
10	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	615	1	1454	3	N	-0-					65
11	1830	N	1491	-0-	-339	-0-	569	1	919	3	N	3					68
							3	9									
12	1798	N	1387	-0-	-411	-0-	588	1	799	3	N	-0-					68
01	2077	N	1568	-0-	-509	-0-	613	1	955	3	N	-0-					68
02	1400	N	NO RPT	-0-	-1400	-0-					N	NO RPT					68

TARRANT "B" WELL #: 8 RRCID -> 172781 COMPL. DATE 12/20/1998 TOTAL DEPTH 5640 PERF. 5461 - 5587

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

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954

TARRANT "E" WELL #: 16 RRCID -> 173494 COMPL. DATE 05/21/1999 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 5749 - 5785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1110	N	534	-0-	-576	-0-	534	3			N	-0-					-0-
10	1364	N	476	-0-	-888	-0-	476	3			N	-0-					-0-
11	1200	N	788	-0-	-412	-0-	788	3			N	-0-					-0-
12	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	3			N	-0-					-0-
01	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	3			N	-0-					-0-
02	728	N	NO RPT	-0-	-728	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	1			N	-0-					-0-
10	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	1			N	-0-					-0-
11	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	1			N	-0-					-0-
12	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	1			N	-0-					-0-
01	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	1			N	-0-					-0-
02	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT					-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
09	360	N	276	-0-	-84	-0-	276	3			N	-0-					20
10	310	N	290	-0-	-20	-0-	290	3			N	-0-					20
11	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					20
12	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	3			N	-0-					20
01	279	N	239	-0-	-40	-0-	239	3			N	-0-					20
02	252	N	NO RPT	-0-	-252	-0-					N	NO RPT					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
09	360	N	229	-0-	-131	-0-	229	3			N	-0-					15
10	310	N	142	-0-	-168	-0-	142	3			N	-0-					15
11	300	N	59	-0-	-241	-0-	59	3			N	-0-					15
12	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					15
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					15
02	56	N	NO RPT	-0-	-56	-0-					N	NO RPT					15

BERRY WELL #: 3 RRCID -> 240171 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 5915 PERF. 5688 - 5696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TARRANT B WELL #: 6 RRCID -> 260624 COMPL. DATE 08/03/1998 TOTAL DEPTH 5632 PERF. 5444 - 5472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WILLIAMS PETROLEUM COMPANY, INC. 925543
GARRISON, W. R. WELL #: 1 RRCID -> 028498 COMPL. DATE 06/23/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5674 - 5900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			N	-0-					17
10	465	N	420	-0-	-45	-0-	420	2			N	-0-					17
11	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-					17
12	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			N	-0-					17
01	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			N	-0-					17
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

WHARTON, H. H. "A" WELL #: 2 RRCID -> 093798 COMPL. DATE 06/11/1981 TOTAL DEPTH 6095 PERF. 5332 - 5340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					-0-
10	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					-0-
11	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					-0-
12	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-
01	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WINDER, JOHN JR. 931357
PITTS-WINDER "A" WELL #: 1 RRCID -> 059714 COMPL. DATE 09/03/1974 TOTAL DEPTH 7020 PERF. N/A

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

WINFIELD OPERATING COMPANY 931940
KELLEY, B. WELL #: 2 RRCID -> 028884 COMPL. DATE 06/15/1959 TOTAL DEPTH 5375 PERF. 5287 - 5299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16

COFFEE, ROY C. WELL #: 1 RRCID -> 029286 COMPL. DATE 02/17/1960 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5661 - 5665

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

KAKER, L. H. WELL #: 1 RRCID -> 071012 COMPL. DATE 04/19/1977 TOTAL DEPTH 5987 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	180	N	161	-0-	-19	-0-	161	3			N	-0-					-0-
10	186	N	163	-0-	-23	-0-	163	3			N	-0-					-0-
11	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					-0-
12	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-
01	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					-0-
02	168	N	NO RPT	-0-	-168	-0-					N	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WINFIELD OPERATING COMPANY //CONT.// 931940
KAKER, L. H. "A" WELL #: 1 RRCID -> 074098 COMPL. DATE 10/06/1977 TOTAL DEPTH 6013 PERF. N/A

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

LEMME, DESSIE IRENE WELL #: 1 RRCID -> 074099 COMPL. DATE 05/04/2001 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 4602 - 5736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	570	N	303	-0-	-267	-0-	303	3			N	-0-					100
10	663	N	663	-0-	-0-	-0-	648	3	15	9	N	14					114
11	327	N	327	-0-	-0-	-0-	326	3	1	9	N	1					115
12	392	N	392	-0-	-0-	-0-	378	3	14	9	N	13					128
01	651	N	477	-0-	-174	-0-	476	3	1	9	N	1					129
02	308	N	NO RPT	-0-	-308	-0-					N	NO RPT					129

TOTEN, DEXTER WELL #: 1 RRCID -> 076148 COMPL. DATE 04/04/1978 TOTAL DEPTH 6400 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			N	-0-					-0-
10	310	N	240	-0-	-70	-0-	240	3			N	-0-					-0-
11	240	N	208	-0-	-32	-0-	208	3			N	-0-					-0-
12	279	N	241	-0-	-38	-0-	241	3			N	-0-					-0-
01	248	N	211	-0-	-37	-0-	211	3			N	-0-					-0-
02	196	N	NO RPT	-0-	-196	-0-					N	NO RPT					-0-

BRANCH, R. WELL #: 1 RRCID -> 076626 COMPL. DATE 05/05/1978 TOTAL DEPTH 7045 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	510	N	286	-0-	-224	-0-	286	3			N	-0-					-0-
10	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-					-0-
11	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					-0-
12	322	N	322	-0-	-0-	-0-	302	3	20	9	N	18	18	1			-0-
01	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			N	-0-					-0-
02	280	N	NO RPT	-0-	-280	-0-					N	NO RPT					-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
09	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-
10	124	N	101	-0-	-23	-0-	101	3			N	-0-					-0-
11	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-
12	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					-0-
01	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
02	112	N	NO RPT	-0-	-112	-0-					N	NO RPT					-0-

WILSON, J. J. WELL #: 1 RRCID -> 078470 COMPL. DATE 08/21/1978 TOTAL DEPTH 6976 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	90	N	63	-0-	-27	-0-	63	3			N	-0-					-0-
10	93	N	76	-0-	-17	-0-	76	3			N	-0-					-0-
11	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-
12	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-
01	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
02	84	N	NO RPT	-0-	-84	-0-					N	NO RPT					-0-

NIKIRK, H. N. WELL #: 1 RRCID -> 078634 COMPL. DATE 08/22/1978 TOTAL DEPTH 6072 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	356	N	356	-0-	-0-	-0-	353	3	3	9	N	3					72
10	372	N	314	-0-	-58	-0-	311	3	3	9	N	3					75
11	327	N	327	-0-	-0-	-0-	325	3	2	9	N	2					77
12	390	N	390	-0-	-0-	-0-	388	3	2	9	N	2					79
01	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			N	-0-					79
02	308	N	NO RPT	-0-	-308	-0-					N	NO RPT					79

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WINFIELD OPERATING COMPANY //CONT.// 931940
YOUNG "A" WELL #: 1 RRCID -> 082650 COMPL. DATE 05/09/1979 TOTAL DEPTH 6945 PERF. 5968 - 5984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	420	N	291	-0-	-129	-0-	291	3			N	-0-					-0-
10	372	N	332	-0-	-40	-0-	332	3			N	-0-					-0-
11	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			N	-0-					-0-
12	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	3			N	-0-					-0-
01	341	N	301	-0-	-40	-0-	301	3			N	-0-					-0-
02	336	N	NO RPT	-0-	-336	-0-					N	NO RPT					-0-

WILSON, J. J. "A" WELL #: 1 RRCID -> 085148 COMPL. DATE 09/27/1979 TOTAL DEPTH 7017 PERF. 6488 - 6645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	3			N	-0-					-0-
10	558	N	412	-0-	-146	-0-	412	3			N	-0-					-0-
11	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	3			N	-0-					-0-
12	558	N	539	-0-	-19	-0-	539	3			N	-0-					-0-
01	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	3			N	-0-					-0-
02	504	N	NO RPT	-0-	-504	-0-					N	NO RPT					-0-

CARSON, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 085253 COMPL. DATE 08/10/1979 TOTAL DEPTH 6924 PERF. 6762 - 6777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					28
10	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					28
11	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					28
12	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					28
01	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					28
02	168	N	NO RPT	-0-	-168	-0-					N	NO RPT					28

COFFEE, ROY C. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 091366 COMPL. DATE 12/27/1980 TOTAL DEPTH 6320 PERF. 5629 - 5647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	971	N	971	-0-	-0-	-0-	971	3			N	-0-					-0-
10	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	3			N	-0-					-0-
11	960	N	959	-0-	-1	-0-	959	3			N	-0-					-0-
12	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	3			N	-0-					-0-
01	1023	N	1013	-0-	-10	-0-	1013	3			N	-0-					-0-
02	896	N	NO RPT	-0-	-896	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	3			N	-0-					35
10	895	N	895	-0-	-0-	-0-	895	3			N	-0-					35
11	630	N	628	-0-	-2	-0-	622	3	6	9	N	5					40
12	806	N	639	-0-	-167	-0-	586	3	53	9	N	48	87	1			1
01	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	3			N	-0-					1
02	588	N	NO RPT	-0-	-588	-0-					N	NO RPT					1

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
09	420	N	302	-0-	-118	-0-	302	3			N	-0-					-0-
10	310	N	294	-0-	-16	-0-	294	3			N	-0-					-0-
11	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-					-0-
12	366	N	366	-0-	-0-	-0-	290	3	76	9	N	69	69	1			-0-
01	279	N	259	-0-	-20	-0-	259	3			N	-0-					-0-
02	280	N	NO RPT	-0-	-280	-0-					N	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
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
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
*12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
*01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

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

09	666	N	666	-0-	-0-	-0-	40	1	611	2	N	14					30
							15	9									
10	620	N	414	-0-	-206	-0-	22	1	366	2	N	24					54
							26	9									
11	660	N	367	-0-	-293	-0-	23	1	332	2	N	11					65
							12	9									
12	682	N	179	-0-	-503	-0-	13	1	164	2	N	2					67
							2	9									
01	403	N	19	-0-	-384	-0-	1	1	9	2	N	8					75
							9	9									
02	336	N	9	-0-	-327	-0-	1	1	5	2	N	3					78
							3	9									

GARGIS, D. C. "WB" WELL #: 3 RRCID -> 141142 COMPL. DATE 03/27/1992 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5468 - 6095

09	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
10	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
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-

WOODS, HERBERT S. & ASSOC. 939280
SWINEY, J. L. WELL #: 1 RRCID -> 021474 COMPL. DATE 08/23/1955 TOTAL DEPTH 5537 PERF. 5506 - 5512

09	2550	X	2303	-0-	-247	-0-	2303	3			N	-0-					-0-
10	2387	X	1685	-0-	-702	-0-	1685	3			N	-0-					-0-
11	2100	X	1482	-0-	-618	-0-	1482	3			N	-0-					-0-
12	2387	X	1774	-0-	-613	-0-	1774	3			N	-0-					-0-
01	2387	X	2323	-0-	-64	-0-	2323	3			N	-0-					-0-
02	2156	X	890	-0-	-1266	-0-	890	3			N	-0-					-0-

XSTAR RESOURCES LLC 945934
CHERRYHOMES WELL #: 1 RRCID -> 129082 COMPL. DATE 09/07/1988 TOTAL DEPTH 5666 PERF. 5100 - 5106

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

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. 945936
ELAM, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 028480 COMPL. DATE 05/16/1959 TOTAL DEPTH 6003 PERF. 5686 - 5692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	1714	2	1	9	N	1					53
10	1736	N	1723	-0-	-13	-0-	1723	2			N	-0-					53
11	1710	N	1670	-0-	-40	-0-	1670	2			N	-0-					53
12	1767	N	1685	-0-	-82	-0-	1685	2			N	-0-					53
01	1736	N	1639	-0-	-97	-0-	1639	2			N	-0-					53
02	1568	N	1494	-0-	-74	-0-	1488	2	6	9	N	5					58

HUDSON, H. WELL #: 1 RRCID -> 028481 COMPL. DATE 08/10/1960 TOTAL DEPTH 5514 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	360	N	353	-0-	-7	-0-	353	2			N	-0-					11
10	372	N	365	-0-	-7	-0-	365	2			N	-0-					11
11	360	N	348	-0-	-12	-0-	348	2			N	-0-					11
12	372	N	348	-0-	-24	-0-	348	2			N	-0-					11
01	372	N	366	-0-	-6	-0-	366	2			N	-0-					11
02	336	N	315	-0-	-21	-0-	315	2			N	-0-					11

JACKSON, JOHN T., UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028482 COMPL. DATE 05/27/1961 TOTAL DEPTH 6053 PERF. 5329 - 5422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	1675	2	6	9	N	5					68
10	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	1663	2	6	9	N	5					73
11	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	1628	2	8	9	N	7					80
12	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	1661	2	10	9	N	9	31	1			58
01	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	1696	2	10	9	N	9					67
*02	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	1506	2	8	9	N	7					74

PETTY, R. E. WELL #: 1 RRCID -> 028486 COMPL. DATE 08/30/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5900 - 5910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	2240	2	13	9	N	12					62
10	2374	N	2374	-0-	-0-	-0-	2352	2	22	9	N	20					82
11	2280	N	2229	-0-	-51	-0-	2200	2	29	9	N	26					108
12	2325	N	2270	-0-	-55	-0-	2237	2	33	9	N	30					138
01	2387	N	2054	-0-	-333	-0-	2025	2	29	9	N	26	78	1			86
*02	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	2112	2	29	9	N	26					112

PRUETT, M. E. WELL #: 1 RRCID -> 028487 COMPL. DATE 01/20/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5111 - 5850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	348	1	663	2	N	19					87
							21	9									
10	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	362	1	701	2	N	28					115
							31	9									
11	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	351	1	683	2	N	23					138
							25	9									
12	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	362	1	737	2	N	32	161	1			9
							35	9									
01	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	327	1	726	2	N	38					47
							42	9									
*02	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	327	1	681	2	N	36					83
							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
09	90	N	11	-0-	-79	-0-	11	2			N	-0-					22
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					22
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					22
12	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					22
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ROGERS, C. E. WELL #: A 1 RRCID -> 032664 COMPL. DATE 02/16/1964 TOTAL DEPTH 5140 PERF. 5040 - 5050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-					29
10	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-					29
11	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					29
12	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-					29
01	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-					29
*02	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-					29

PETTY, R. E. WELL #: 2 RRCID -> 103174 COMPL. DATE 09/01/1982 TOTAL DEPTH 6003 PERF. 5525 - 5614

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					9
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					9
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					9
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					9
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					9
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					9

GREGG "A" WELL #: 2 RRCID -> 122078 COMPL. DATE 04/05/1986 TOTAL DEPTH 6631 PERF. 5063 - 5158

09	330	N	258	-0-	-72	-0-	258	2			N	-0-					13
10	341	N	282	-0-	-59	-0-	282	2			N	-0-					13
11	330	N	268	-0-	-62	-0-	268	2			N	-0-					13
12	279	N	102	-0-	-177	-0-	102	2			N	-0-					13
01	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					13
02	252	N	137	-0-	-115	-0-	137	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

09	780	N	651	-0-	-129	-0-	70	1	581	2	N	-0-					170
10	671	N	671	-0-	-0-	-0-	80	1	591	2	N	-0-					170
11	720	N	674	-0-	-46	-0-	80	1	594	2	N	-0-					170
12	740	N	740	-0-	-0-	-0-	95	1	645	2	N	-0-					170
01	797	N	797	-0-	-0-	-0-	105	1	692	2	N	-0-					170
02	616	N	610	-0-	-6	-0-	70	1	539	2	N	1	1	8			170
							1	9									

MERIT ENERGY COMPANY 561136
YATES, L. H. WELL #: 2 RRCID -> 199322 COMPL. DATE 07/30/1999 TOTAL DEPTH 5701 PERF. 4623 - 4643

09	441	N	441	-0-	-0-	-0-	430	2	11	9	N	10					205
10	558	N	443	-0-	-115	-0-	441	2	2	9	N	2					207
11	570	N	445	-0-	-125	-0-	434	2	11	9	N	10					217
12	620	N	388	-0-	-232	-0-	380	2	8	9	N	7	176	1			48
01	589	N	447	-0-	-142	-0-	447	2			N	-0-					48
02	448	N	NO RPT	-0-	-448	-0-					N	NO RPT					48

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

09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	137						N	-0-					51
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	137						N	-0-					51
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	137						N	-0-					51
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	137						N	-0-					51
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	137						N	-0-					51
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	137						N	-0-					51

BOONSVILLE (CADDO LIME) //CONT.// 10574 720 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
PEEK, S. F. GU "A" WELL #: 5 RRCID -> 169513 COMPL. DATE 09/24/1990 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 4132 - 4180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					1
10	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					1
11	150	N	-0-	-0-	-150	-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

CRENSHAW UNIT WELL #: 1 RRCID -> 204960 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 6101 PERF. 4242 - 4285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	907	N	907	-0-	-0-	-0-	140	1	767	3	Y	-0-					7
10	899	N	833	-0-	-66	-0-	135	1	697	3	Y	1	8	1			-0-
							1	9									
11	870	N	755	-0-	-115	-0-	134	1	621	3	Y	-0-					-0-
12	899	N	833	-0-	-66	-0-	146	1	687	3	Y	-0-					-0-
01	864	N	864	-0-	-0-	-0-	145	1	719	3	Y	-0-					-0-
*02	641	N	641	-0-	-0-	-0-	121	1	520	3	Y	-0-					-0-

FLOWERS-BILBERRY GU 2 WELL #: 5 RRCID -> 209972 COMPL. DATE 11/14/2013 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4510 - 5613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	66	1	1182	3	Y	-0-					50
10	1271	N	1270	-0-	-1	-0-	8	1	1262	3	Y	-0-	50	1			-0-
11	1200	N	1199	-0-	-1	-0-	8	1	1189	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
12	1271	N	1154	-0-	-117	-0-	8	1	1146	3	Y	-0-					-0-
01	1271	N	1167	-0-	-104	-0-	8	1	1159	3	Y	-0-					-0-
02	1120	N	1052	-0-	-68	-0-	7	1	1045	3	Y	-0-					-0-

GO OIL CORP. 311420
DEWBRE WELL #: 1 RRCID -> 047812 COMPL. DATE 11/29/1969 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4915 - 4922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			Y	-0-					100
10	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			Y	-0-	22	1			78
11	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			Y	-0-					78
12	496	N	434	-0-	-62	-0-	434	2			Y	-0-					78
01	496	#	362	-0-	-134	-0-	362	2			Y	-0-					78
02	448	#	365	-0-	-83	-0-	365	2			Y	-0-					78

STEVENS WELL #: 2 RRCID -> 076365 COMPL. DATE 02/01/1978 TOTAL DEPTH 6000 PERF. N/A

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

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

BOONSVILLE (CADDO LIME) //CONT.// 10574 720 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
GO OIL CORP. //CONT.// 311420
STEVENS WELL #: 4 RRCID -> 085866 COMPL. DATE 01/05/1980 TOTAL DEPTH 6102 PERF. 4136 - 4144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	690	N	653	-0-	-37	-0-	653	2			N	-0-					-0-
10	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			N	-0-					-0-
11	660	N	572	-0-	-88	-0-	572	2			N	-0-					-0-
12	682	N	615	-0-	-67	-0-	615	2			N	-0-					-0-
01	589	N	579	-0-	-10	-0-	579	2			N	-0-					-0-
02	532	N	476	-0-	-56	-0-	476	2			N	-0-					-0-

LEWIS WELL #: 1 RRCID -> 100854 COMPL. DATE 03/15/1982 TOTAL DEPTH 5951 PERF. 5274 - 5278

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	12	1			50
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50

MERIT ENERGY COMPANY 561136
SMITH, C. P. WELL #: RRCID -> 124822 COMPL. DATE 07/09/1987 TOTAL DEPTH 6025 PERF. 4551 - 5944

09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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

09	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	2			N	-0-					16
10	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	2			N	-0-					16
11	983	N	983	-0-	-0-	-0-	983	2			N	-0-					16
12	1054	N	970	-0-	-84	-0-	970	2			N	-0-					16
01	1085	N	926	-0-	-159	-0-	926	2			N	-0-					16
02	840	N	NO RPT	-0-	-840	-0-					N	NO RPT					16

YATES, ALLISON WELL #: 3 RRCID -> 269422 COMPL. DATE 07/03/2012 TOTAL DEPTH 5542 PERF. 4945 - 5340

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

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
MASON, C. AVERY WELL #: 2 RRCID -> 265652 COMPL. DATE 09/06/2010 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4410 - 4440

09	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					-0-
10	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					-0-
11	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					-0-
12	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-
01	186	N	111	-0-	-75	-0-	111	3			N	-0-					-0-
02	196	N	NO RPT	-0-	-196	-0-					N	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (4750 CADDO LIME) 10574 740 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
POUNDS, C. W. UNIT WELL #: 2 C RRCID -> 093843 COMPL. DATE 02/20/1981 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 4770 - 4789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			N	-0-					72
10	341	N	329	-0-	-12	-0-	329	3			N	-0-					72
11	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-					72
12	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-					72
01	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					72
*02	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					72

BOONSVILLE (CADDO 4120) 10574 760 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140
CASEY WELL #: 1 U RRCID -> 125892 COMPL. DATE 10/12/1987 TOTAL DEPTH 6113 PERF. 4144 - 4191

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

GENTRY WELL #: 1 U RRCID -> 126135 COMPL. DATE 11/03/1987 TOTAL DEPTH 6170 PERF. 4271 - 4352

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

BOONSVILLE (CONSOLIDATED CONGL.) 10574 780 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
ROBINSON-BURTON WELL #: 1 C RRCID -> 021241 COMPL. DATE 01/16/1961 TOTAL DEPTH 5708 PERF. 5007 - 5019

09	390	#	230	-0-	-160	-0-	119	1	111	2	Y	-0-					-0-
10	403	#	344	-0-	-59	-0-	119	1	225	2	Y	-0-					-0-
11	397	R	397	-0-	-0-	-0-	119	1	278	2	Y	-0-					-0-
12	332	R	332	-0-	-0-	-0-	119	1	213	2	Y	-0-					-0-
01	341	#	332	-0-	-9	-0-	119	1	213	2	Y	-0-					-0-
02	364	#	158	-0-	-206	-0-	119	1	39	2	Y	-0-					-0-

VAUGHN-MCCLURG WELL #: 2 RRCID -> 058970 COMPL. DATE 12/00/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09	270	#	190	-0-	-80	-0-	190	2			Y	-0-					4
10	248	#	142	-0-	-106	-0-	142	2			Y	-0-					4
11	240	#	154	-0-	-86	-0-	154	2			Y	-0-					4
12	248	#	112	-0-	-136	-0-	112	2			Y	-0-					4
01	186	#	116	-0-	-70	-0-	116	2			Y	-0-					4
02	168	#	146	-0-	-22	-0-	146	2			Y	-0-					4

BOONSVILLE (CONSOLIDATED CONGL.)//CONT.// 10574 780 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
BILBERRY, GERTRUDE GU WELL #: 1L RRCID -> 110569 COMPL. DATE 06/25/1994 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5484 - 5631

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

FLOWERS-BILBERRY UNIT NO. 2 WELL #: 4 RRCID -> 127875 COMPL. DATE 06/12/1984 TOTAL DEPTH 5902 PERF. 4479 - 5569

09	1153	R	1153	-0-	-0-	-0-	89	1	1055	3	Y	8					81
							9	9									
10	1168	R	1168	-0-	-0-	-0-	34	1	1128	3	Y	5					86
							6	9									
11	1051	R	1051	-0-	-0-	-0-	25	1	1022	3	Y	4					90
							4	9									
*12	1174	R	1174	-0-	-0-	-0-	46	1	1117	3	Y	10					100
							11	9									
*01	1150	R	1150	-0-	-0-	-0-	40	1	1110	3	Y	-0-	93	1			7
*02	1046	R	1046	-0-	-0-	-0-	31	1	997	3	Y	16	7	1			16
							18	9									

GERTRUDE-BILBERRY "E" WELL #: 1 RRCID -> 129504 COMPL. DATE 04/29/1987 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 4919 - 5408

09	1096	R	1096	-0-	-0-	-0-	82	1	1012	3	Y	2					80
							2	9									
10	1085	#	1063	-0-	-22	-0-	31	1	1026	3	Y	5					85
							6	9									
11	1050	#	1031	-0-	-19	-0-	28	1	999	3	Y	4					89
							4	9									
12	1085	#	1064	-0-	-21	-0-	25	1	1027	3	Y	11					100
							12	9									
01	1085	#	1056	-0-	-29	-0-	34	1	1016	3	Y	5	89	1			16
							6	9									
02	980	#	806	-0-	-174	-0-	29	1	770	3	Y	6					22
							7	9									

GERTRUDE BILBERRY GU "A" WELL #: 7 RRCID -> 139780 COMPL. DATE 08/31/1988 TOTAL DEPTH 5920 PERF. 5009 - 5542

09	1096	R	1096	-0-	-0-	-0-	78	1	1015	3	Y	3					48
							3	9									
10	1102	R	1102	-0-	-0-	-0-	22	1	1078	3	Y	2					50
							2	9									
11	1086	R	1086	-0-	-0-	-0-	34	1	1050	3	Y	2					52
							2	9									
12	1178	#	1130	-0-	-48	-0-	37	1	1083	3	Y	9					61
							10	9									
01	1178	#	1115	-0-	-63	-0-	34	1	1080	3	Y	1	55	1			7
							1	9									
02	1036	#	916	-0-	-120	-0-	30	1	878	3	Y	7	4	1			10
							8	9									

HOLLINGSWORTH, W. W. "A" WELL #: 6 RRCID -> 142001 COMPL. DATE 04/05/1988 TOTAL DEPTH 4406 PERF. 4099 - 4296

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

BOONSVILLE (CONSOLIDATED CONGL.)//CONT.// 10574 780 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CARTER, A. R. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 143325 COMPL. DATE 12/20/1988 TOTAL DEPTH 5770 PERF. 4867 - 5682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	780	#	769	-0-	-11	-0-	40	1	728	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	806	#	769	-0-	-37	-0-	5	1	764	3	Y	-0-					-0-
11	780	#	753	-0-	-27	-0-	5	1	748	3	Y	-0-					-0-
12	806	#	773	-0-	-33	-0-	5	1	768	3	Y	-0-					-0-
01	806	#	758	-0-	-48	-0-	5	1	753	3	Y	-0-					-0-
02	728	#	692	-0-	-36	-0-	5	1	687	3	Y	-0-					-0-

WRIGHT, BARNEY WELL #: 1 RRCID -> 143763 COMPL. DATE 07/06/1988 TOTAL DEPTH 5530 PERF. 4270 - 5302

09	1590	#	1571	-0-	-19	-0-	83	1	1473	3	Y	14					82
							15	9									
10	1703	R	1703	-0-	-0-	-0-	11	1	1671	3	Y	19					101
							21	9									
11	1625	R	1625	-0-	-0-	-0-	10	1	1591	3	Y	22					123
							24	9									
12	1581	#	1540	-0-	-41	-0-	10	1	1506	3	Y	22					145
							24	9									
01	1732	R	1732	-0-	-0-	-0-	11	1	1692	3	Y	26					171
							29	9									
*02	1530	R	1530	-0-	-0-	-0-	10	1	1500	3	Y	18					189
							20	9									

HOLLINGSWORTH, W. W. "A" WELL #: 8 RRCID -> 147354 COMPL. DATE 01/04/1989 TOTAL DEPTH 4529 PERF. 4075 - 4154

09	240	#	232	-0-	-8	-0-	12	1	220	3	Y	-0-					6
10	248	#	247	-0-	-1	-0-	2	1	245	3	Y	-0-					6
11	243	R	243	-0-	-0-	-0-	2	1	241	3	Y	-0-					6
12	251	R	251	-0-	-0-	-0-	2	1	249	3	Y	-0-					6
01	252	R	252	-0-	-0-	-0-	2	1	250	3	Y	-0-					6
*02	235	R	235	-0-	-0-	-0-	2	1	233	3	Y	-0-					6

FLOWERS, H. H. WELL #: 3 RRCID -> 148239 COMPL. DATE 10/03/1985 TOTAL DEPTH 5756 PERF. 4966 - 5708

09	1008	R	1008	-0-	-0-	-0-	57	1	951	3	Y	-0-					-0-
10	1018	R	1018	-0-	-0-	-0-	7	1	1011	3	Y	-0-					-0-
11	982	R	982	-0-	-0-	-0-	6	1	976	3	Y	-0-					-0-
12	1054	#	997	-0-	-57	-0-	7	1	990	3	Y	-0-					-0-
01	1054	#	1003	-0-	-51	-0-	7	1	996	3	Y	-0-					-0-
02	952	#	873	-0-	-79	-0-	6	1	867	3	Y	-0-					-0-

MONTGOMERY HEIRS "A" WELL #: 1 RRCID -> 176906 COMPL. DATE 04/02/1997 TOTAL DEPTH 4965 PERF. 4070 - 4276

09	960	#	954	-0-	-6	-0-	56	1	895	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
10	992	#	973	-0-	-19	-0-	6	1	967	3	Y	-0-					-0-
11	990	#	899	-0-	-91	-0-	6	1	893	3	Y	-0-					-0-
12	1054	#	882	-0-	-172	-0-	6	1	876	3	Y	-0-					-0-
01	1054	#	943	-0-	-111	-0-	6	1	937	3	Y	-0-					-0-
02	896	#	832	-0-	-64	-0-	5	1	827	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (CONSOLIDATED CONGL.)//CONT.// 10574 780 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GERTRUDE BILBERRY GU "A" WELL #: 6 RRCID -> 178683 COMPL. DATE 10/04/1985 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5418 - 5434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	720	#	676	-0-	-44	-0-	35	1	641	3	Y	-0-					18
10	744	#	651	-0-	-93	-0-	4	1	645	3	Y	2					20
							2	9									
11	720	#	674	-0-	-46	-0-	4	1	666	3	Y	4					24
							4	9									
12	713	#	676	-0-	-37	-0-	4	1	669	3	Y	3					27
							3	9									
01	713	#	674	-0-	-39	-0-	5	1	669	3	Y	-0-					27
02	644	#	605	-0-	-39	-0-	4	1	592	3	Y	8					35
							9	9									

BILBERRY-MCCLURE WELL #: 6 RRCID -> 224176 COMPL. DATE 05/29/1990 TOTAL DEPTH 5705 PERF. 5360 - 5664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	866	R	866	-0-	-0-	-0-	51	1	815	3	Y	-0-					22
10	868	#	838	-0-	-30	-0-	5	1	833	3	Y	-0-					22
11	840	#	792	-0-	-48	-0-	5	1	768	3	Y	17	36	1			3
							19	9									
12	899	#	747	-0-	-152	-0-	5	1	736	3	Y	5	1	1			7
							6	9									
01	899	#	743	-0-	-156	-0-	5	1	736	3	Y	2					9
							2	9									
02	812	#	664	-0-	-148	-0-	4	1	657	3	Y	3					12
							3	9									

GADBERRY, H. C. WELL #: 15 RRCID -> 272329 COMPL. DATE 11/01/2013 TOTAL DEPTH 6040 PERF. 4186 - 5844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	150	#	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

A. B. GLASS WELL #: 1 RRCID -> 281527 COMPL. DATE 08/29/2016 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5847 - 5953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	8184	#	666	-0-	-7518	-0-	255	1	264	3	N	134					134
							147	9									
12	10571	#	441	-0-	-10130	-0-	350	1	82	3	N	8	98	1			44
							9	9									
01	10571	#	404	-0-	-10167	-0-	320	1	59	3	N	23					67
							25	9									
02	9548	#	406	-0-	-9142	-0-	364	1	33	3	N	8					75
							9	9									

SIMPSON, W. M. WELL #: 5 RRCID -> 281683 COMPL. DATE 08/29/2016 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6171 - 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	0	W	1958	-0-	1958	1958	9	1	1831	3	N	107					107
							118	9									
*12	0	W	1375	-0-	1375	3333	6	1	1306	3	N	57	78	1			86
							63	9									
*01	0	W	1226	-0-	1226	4559	6	1	1170	3	N	45					131
							50	9									
02	0	W	1187	-0-	1187	5746	5	1	1118	3	N	58					189
							64	9									

BOONSVILLE (CONSOLIDATED CONGL.)//CONT.// 10574 780 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY 561136
CRAFT WATER BOARD UNIT 19 WELL #: 3 RRCID -> 157538 COMPL. DATE 01/01/1996 TOTAL DEPTH 6426 PERF. 5752 - 6426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1050	#	949	-0-	-101	-0-	78	1	863	2	N	7					196
							8	9									
10	1209	#	1036	-0-	-173	-0-	81	1	872	2	N	75					271
							83	9									
11	1200	#	919	-0-	-281	-0-	78	1	827	2	N	13					284
							14	9									
12	1240	#	928	-0-	-312	-0-	81	1	825	2	N	20					304
							22	9									
01	1302	#	962	-0-	-340	-0-	81	1	848	2	N	30	165	1			169
							33	9									
02	1176	#	NO RPT	-0-	-1176	-0-					N	NO RPT					169

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
09	240	#	219	-0-	-21	-0-	54	1	165	2	N	-0-					44
10	248	#	221	-0-	-27	-0-	56	1	165	2	N	-0-					44
11	240	#	215	-0-	-25	-0-	54	1	161	2	N	-0-					44
12	279	#	219	-0-	-60	-0-	56	1	163	2	N	-0-					44
01	279	#	217	-0-	-62	-0-	56	1	161	2	N	-0-					44
02	252	#	NO RPT	-0-	-252	-0-					N	NO RPT					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
09	695	R	695	-0-	-0-	-0-	669	3	26	9	N	24					100
10	713	#	703	-0-	-10	-0-	686	3	17	9	N	15					115
11	660	#	630	-0-	-30	-0-	624	3	6	9	N	5					120
12	713	#	697	-0-	-16	-0-	669	3	28	9	N	25					145
01	713	#	697	-0-	-16	-0-	675	3	22	9	N	20					165
*02	653	R	653	-0-	-0-	-0-	642	3	11	9	N	10					175

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
*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									
*05	899	#	851	-0-	-48	-0-	140	1	704	3	Y	6					56
							7	9									
*06	916	R	916	-0-	-0-	-0-	175	1	738	3	Y	3					59
							3	9									
*07	922	R	922	-0-	-0-	-0-	149	1	762	3	Y	10					69
							11	9									
*08	899	#	792	-0-	-107	-0-	138	1	652	3	Y	2					71
							2	9									
*09	870	#	796	-0-	-74	-0-	118	1	677	3	Y	1					72
							1	9									
*10	899	#	856	-0-	-43	-0-	135	1	715	3	Y	5					77
							6	9									
*11	870	#	807	-0-	-63	-0-	112	1	694	3	Y	1					73
							1	9									
*12	790	R	790	-0-	-0-	-0-	146	1	641	3	Y	3	42	1			34
							3	9									
*01	868	#	830	-0-	-38	-0-	126	1	704	3	Y	-0-					34
02	784	#	768	-0-	-16	-0-	156	1	608	3	Y	4					38
							4	9									

BOONSVILLE (CONSOLIDATED CONGL.)//CONT.// 10574 780 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
DEWBRE, W. "A" WELL #: 2 RRCID -> 040464 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 4908 - 4934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*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-
*05	62	#	43	-0-	-19	-0-	7	1	36	3	Y	-0-					-0-
*06	61	R	61	-0-	-0-	-0-	12	1	49	3	Y	-0-					-0-
*07	63	R	63	-0-	-0-	-0-	10	1	53	3	Y	-0-					-0-
*08	62	#	46	-0-	-16	-0-	8	1	38	3	Y	-0-					-0-
*09	60	#	29	-0-	-31	-0-	4	1	25	3	Y	-0-					-0-
*10	62	#	36	-0-	-26	-0-	6	1	30	3	Y	-0-					-0-
*11	60	#	40	-0-	-20	-0-	6	1	34	3	Y	-0-					-0-
*12	61	R	61	-0-	-0-	-0-	11	1	50	3	Y	-0-					-0-
*01	61	R	61	-0-	-0-	-0-	9	1	52	3	Y	-0-					-0-
*02	65	R	65	-0-	-0-	-0-	13	1	52	3	Y	-0-					-0-

CASTLEBERRY, J. O. "A" WELL #: 1 RRCID -> 058972 COMPL. DATE 10/00/1956 TOTAL DEPTH 5320 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*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
*05	279	#	257	-0-	-22	-0-	43	1	214	3	Y	-0-					13
*06	270	R	270	-0-	-0-	-0-	52	1	218	3	Y	-0-					13
*07	286	R	286	-0-	-0-	-0-	47	1	239	3	Y	-0-					13
*08	279	#	254	-0-	-25	-0-	44	1	210	3	Y	-0-					13
*09	270	#	258	-0-	-12	-0-	38	1	220	3	Y	-0-					13
*10	279	#	266	-0-	-13	-0-	42	1	224	3	Y	-0-					13
*11	270	#	263	-0-	-7	-0-	37	1	226	3	Y	-0-					13
*12	255	R	255	-0-	-0-	-0-	47	1	208	3	Y	-0-					13
*01	269	R	269	-0-	-0-	-0-	41	1	228	3	Y	-0-					13
*02	251	R	251	-0-	-0-	-0-	51	1	200	3	Y	-0-					13

HENRY, J. F. WELL #: 1 RRCID -> 058973 COMPL. DATE 04/00/1956 TOTAL DEPTH 5750 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*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
*05	124	R	124	-0-	-0-	-0-	21	1	103	3	Y	-0-					20
*06	127	R	127	-0-	-0-	-0-	24	1	103	3	Y	-0-					20
*07	135	R	135	-0-	-0-	-0-	22	1	113	3	Y	-0-					20
*08	126	R	126	-0-	-0-	-0-	22	1	104	3	Y	-0-					20
*09	120	#	119	-0-	-1	-0-	18	1	101	3	Y	-0-					20
*10	125	R	125	-0-	-0-	-0-	20	1	105	3	Y	-0-					20
*11	121	R	121	-0-	-0-	-0-	17	1	104	3	Y	-0-					20
*12	121	R	121	-0-	-0-	-0-	22	1	99	3	Y	-0-					20
*01	124	#	123	-0-	-1	-0-	19	1	104	3	Y	-0-					20
02	112	#	111	-0-	-1	-0-	23	1	88	3	Y	-0-					20

BOONSVILLE (ELLENBERGER) 10574 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WISE
AQUATECH SALTWATER DISPOSAL, LLC 028626
HYDRO-FX WELL #: 1 RRCID -> 263276 COMPL. DATE 09/29/2011 TOTAL DEPTH 8896 PERF. 7570 - 8896

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

BOONSVILLE (ELLENBERGER) //CONT.// 10574 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
YOUNG, MARGARET WELL #: 3 RRCID -> 131223 COMPL. DATE 05/24/1989 TOTAL DEPTH 10994 PERF. 6837 - 6913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2357		2357	-0-	-0-	-0-	109	1	2248	3	Y	-0-					-0-
10	2443	N	2443	-0-	-0-	-0-	16	1	2427	3	Y	-0-					-0-
11	2417	N	2417	-0-	-0-	-0-	16	1	2401	3	Y	-0-					-0-
12	2465	N	2465	-0-	-0-	-0-	16	1	2449	3	Y	-0-					-0-
01	2449	N	2327	-0-	-122	-0-	16	1	2311	3	Y	-0-					-0-
02	2240	N	2038	-0-	-202	-0-	13	1	2025	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (STRAWN) 10574 880 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
IMPROVEMENT DISTRICT "A" WELL #: 1 RRCID -> 136464 COMPL. DATE 08/13/1990 TOTAL DEPTH 7062 PERF. 4748 - 4793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	120	N	120	-0-	-0-	-0-	6	1	114	3	Y	-0-					25
10	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	8	1	1284	3	Y	-0-					25
11	864	N	864	-0-	-0-	-0-	6	1	858	3	Y	-0-					25
12	903	N	903	-0-	-0-	-0-	6	1	897	3	Y	-0-					25
01	651	N	626	-0-	-25	-0-	4	1	622	3	Y	-0-					25
02	588	N	495	-0-	-93	-0-	3	1	492	3	Y	-0-					25

BEUSTRING WELL #: 2 RRCID -> 281633 COMPL. DATE 06/07/2016 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 3505 - 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
09	1170		-0-	-0-	-1170	-0-					N	-0-					-0-
10	1209		-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-					-0-
11	1170		-0-	-0-	-1170	-0-					N	-0-					-0-
12	1209		-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-					-0-
01	1209		-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-					-0-
02	1092		NO RPT	-0-	-1092	-0-					N	NO RPT					-0-

GENERAL OPERATING COMPANY 300160
BROWN, GEORGE WELL #: 1 RRCID -> 087862 COMPL. DATE 08/15/1976 TOTAL DEPTH 6848 PERF. 3640 - 3650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	300	N	239	-0-	-61	-0-	239	2			N	-0-					41
10	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					41
11	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					41
12	248	N	200	-0-	-48	-0-	200	2			N	-0-					41
01	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					41
*02	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ADMIRE, C. H. WELL #: 2 C RRCID -> 039975 COMPL. DATE 08/16/1966 TOTAL DEPTH 5812 PERF. 4054 - 4178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					23
10	279	N	268	-0-	-11	-0-	268	2			N	-0-					23
11	300	N	236	-0-	-64	-0-	236	2			N	-0-					23
12	341	N	240	-0-	-101	-0-	240	2			N	-0-					23
01	341	N	231	-0-	-110	-0-	231	2			N	-0-					23
02	252	N	NO RPT	-0-	-252	-0-					N	NO RPT					23

BOONSVILLE (STRAWN) //CONT.// 10574 880 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
PEWITT, D. W. WELL #: 2 RRCID -> 140139 COMPL. DATE 08/01/1991 TOTAL DEPTH 6178 PERF. 4158 - 4168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	180	N	146	-0-	-34	-0-	146	3			N	-0-					-0-
10	186	N	165	-0-	-21	-0-	165	3			N	-0-					-0-
11	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					-0-
12	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
01	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					-0-
*02	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	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
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	576	N	576	-0-	-0-	-0-	95	1	481	3	Y	-0-					-0-
*06	553	N	553	-0-	-0-	-0-	106	1	447	3	Y	-0-					-0-
*07	DLQ G-10		553	-0-	553	553	90	1	463	3	Y	-0-					-0-
*08	900	N	578	-0-	-322	231	101	1	477	3	Y	-0-					-0-
*09	765	N	534	-0-	-231	-0-	79	1	455	3	Y	-0-					-0-
*10	658	N	658	-0-	-0-	-0-	105	1	553	3	Y	-0-					-0-
*11	570	N	497	-0-	-73	-0-	69	1	428	3	Y	-0-					-0-
*12	558	N	506	-0-	-52	-0-	94	1	412	3	Y	-0-					-0-
*01	676	N	676	-0-	-0-	-0-	103	1	573	3	Y	-0-					-0-
*02	480	N	480	-0-	-0-	-0-	98	1	382	3	Y	-0-					-0-

WHITTEN, J. H. WELL #: 4 C RRCID -> 021229 COMPL. DATE 07/24/1961 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4000 - 4046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*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-
*05	744	N	744	-0-	-0-	-0-	123	1	621	3	Y	-0-					-0-
*06	804	N	804	-0-	-0-	-0-	154	1	650	3	Y	-0-					-0-
*07	DLQ G-10		872	-0-	872	872	143	1	729	3	Y	-0-					-0-
*08	900	N	940	-0-	40	912	164	1	776	3	Y	-0-					-0-
*09	1813	N	901	-0-	-912	-0-	134	1	767	3	Y	-0-					-0-
*10	925	N	925	-0-	-0-	-0-	147	1	778	3	Y	-0-					-0-
*11	879	N	879	-0-	-0-	-0-	123	1	756	3	Y	-0-					-0-
*12	874	N	874	-0-	-0-	-0-	162	1	712	3	Y	-0-					-0-
*01	845	N	845	-0-	-0-	-0-	128	1	717	3	Y	-0-					-0-
*02	701	N	701	-0-	-0-	-0-	143	1	558	3	Y	-0-					-0-

ORR, WM., UNIT WELL #: 4 U RRCID -> 031483 COMPL. DATE 10/29/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4085 - 4116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*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-
*05	979	N	979	-0-	-0-	-0-	162	1	817	3	Y	-0-					-0-
*06	971	N	971	-0-	-0-	-0-	186	1	785	3	Y	-0-					-0-
*07	DLQ G-10		996	-0-	996	996	163	1	833	3	Y	-0-					-0-
*08	900	N	1035	-0-	135	1131	180	1	855	3	Y	-0-					-0-
*09	2083	N	952	-0-	-1131	-0-	142	1	810	3	Y	-0-					-0-
*10	983	N	983	-0-	-0-	-0-	156	1	827	3	Y	-0-					-0-
*11	949	N	949	-0-	-0-	-0-	133	1	816	3	Y	-0-					-0-
*12	930	N	907	-0-	-23	-0-	169	1	738	3	Y	-0-					-0-
*01	909	N	909	-0-	-0-	-0-	137	1	772	3	Y	-0-					-0-
*02	854	N	854	-0-	-0-	-0-	174	1	680	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (STRAWN) //CONT.// 10574 880 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
ORR, WILLIAM, UNIT WELL #: 5 C RRCID -> 036639 COMPL. DATE 06/30/1965 TOTAL DEPTH 5939 PERF. 3915 - 3943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*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
*05	279	N	276	-0-	-3	-0-	46	1	230	3	Y	-0-					1
*06	268	N	268	-0-	-0-	-0-	51	1	217	3	Y	-0-					1
*07	DLQ G-10		270	-0-	270	270	44	1	226	3	Y	-0-					1
*08	547	N	277	-0-	-270	-0-	48	1	229	3	Y	-0-					1
*09	261	N	261	-0-	-0-	-0-	39	1	222	3	Y	-0-					1
*10	279	N	263	-0-	-16	-0-	42	1	221	3	Y	-0-					1
*11	270	N	242	-0-	-28	-0-	34	1	208	3	Y	-0-					1
*12	279	N	245	-0-	-34	-0-	46	1	199	3	Y	-0-					1
*01	248	N	244	-0-	-4	-0-	37	1	207	3	Y	-0-					1
*02	255	N	255	-0-	-0-	-0-	52	1	203	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

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

BOONSVILLE, 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

09	184	N	184	-0-	-0-	-0-	11	1	173	3	Y	-0-					-0-
10	192	N	192	-0-	-0-	-0-	1	1	191	3	Y	-0-					-0-
11	187	N	187	-0-	-0-	-0-	1	1	186	3	Y	-0-					-0-
12	186	N	184	-0-	-2	-0-	1	1	183	3	Y	-0-					-0-
01	186	N	177	-0-	-9	-0-	1	1	176	3	Y	-0-					-0-
02	168	N	162	-0-	-6	-0-	1	1	161	3	Y	-0-					-0-

THETFORD, J. G. WELL #: 4 RRCID -> 129510 COMPL. DATE 10/12/1988 TOTAL DEPTH 5965 PERF. 5454 - 5495

09	1230	N	1189	-0-	-41	-0-	66	1	1123	3	N	-0-					-0-
10	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	8	1	1289	3	N	-0-					-0-
11	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	8	1	1280	3	N	-0-					-0-
12	1240	N	1096	-0-	-144	-0-	7	1	1089	3	N	-0-					-0-
01	1302	N	1292	-0-	-10	-0-	9	1	1283	3	N	-0-					-0-
02	1204	N	1066	-0-	-138	-0-	7	1	1059	3	N	-0-					-0-

HUGHES, D. J. WELL #: 26 RRCID -> 132594 COMPL. DATE 11/03/1988 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5062 - 5553

09	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	193	1	1596	3	Y	15					106
							17	9									
10	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	104	1	1721	3	Y	16					122
							18	9									
11	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	101	1	1649	3	Y	4	75	1			51
							4	9									
12	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	104	1	1716	3	Y	30	3	1			78
							33	9									
01	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	104	1	1700	3	Y	24					102
							26	9									
*02	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	94	1	1574	3	Y	94	74	1			122
							103	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

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

CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 22 RRCID -> 084105 COMPL. DATE 12/28/2012 TOTAL DEPTH 4320 PERF. 2618 - 2626

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

CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 23 RRCID -> 084106 COMPL. DATE 08/15/1979 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4232 - 4238

09	604 N	604	-0-	-0-	-0-	604	2		N	-0-			-0-
10	558 N	477	-0-	-81	-0-	477	2		N	-0-			-0-
11	540 N	437	-0-	-103	-0-	437	2		N	-0-			-0-
12	620 N	430	-0-	-190	-0-	430	2		N	-0-			-0-
01	633 N	633	-0-	-0-	-0-	633	2		N	-0-			-0-
*02	623 N	623	-0-	-0-	-0-	623	2		N	-0-			-0-

CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 8 RRCID -> 086562 COMPL. DATE 01/30/1980 TOTAL DEPTH 4765 PERF. 4222 - 4228

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

CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 39 RRCID -> 087012 COMPL. DATE 12/26/1979 TOTAL DEPTH 4340 PERF. 4206 - 4210

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

CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 40 RRCID -> 087013 COMPL. DATE 12/21/1979 TOTAL DEPTH 4303 PERF. 4156 - 4162

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

CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 42 RRCID -> 087184 COMPL. DATE 11/26/1979 TOTAL DEPTH 4248 PERF. 3950 - 3956

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

BOROCK (CONGL.) //CONT.// 10700 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
RAY HERRING OPERATING CO., LLC //CONT.// 695232
CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 43 RRCID -> 087223 COMPL. DATE 12/17/1979 TOTAL DEPTH 4285 PERF. 3990 - 3996

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

CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 25 RRCID -> 091962 COMPL. DATE 10/14/1980 TOTAL DEPTH 4382 PERF. 4088 - 4094

09	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2			N	-0-					-0-
10	930	N	862	-0-	-68	-0-	862	2			N	-0-					-0-
11	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	2			N	-0-					-0-
12	930	N	880	-0-	-50	-0-	880	2			N	-0-					-0-
01	868	N	733	-0-	-135	-0-	733	2			N	-0-					-0-
02	840	N	825	-0-	-15	-0-	825	2			N	-0-					-0-

CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 41 RRCID -> 118639 COMPL. DATE 12/19/1979 TOTAL DEPTH 4281 PERF. 4128 - 4138

09	720	N	604	-0-	-116	-0-	604	2			N	-0-					-0-
10	682	N	587	-0-	-95	-0-	587	2			N	-0-					-0-
11	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			N	-0-					-0-
12	620	N	540	-0-	-80	-0-	540	2			N	-0-					-0-
01	589	N	523	-0-	-66	-0-	523	2			N	-0-					-0-
*02	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			N	-0-					-0-

BOROCK (MARBLE FALLS) 10700 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
BORDERLINE OPERATING CORP. 082999
RAMSOURS "C" WELL #: 1 RRCID -> 093435 COMPL. DATE 05/02/1981 TOTAL DEPTH 4670 PERF. 4162 - 4182

09	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	3			N	-0-					165
10	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					165
11	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					165
12	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					165
01	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-					165
*02	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	3			N	-0-					165

RAY HERRING OPERATING CO., LLC 695232
CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 53 RRCID -> 088775 COMPL. DATE 04/26/1980 TOTAL DEPTH 4220 PERF. 4170 - 4175

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

CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 60 RRCID -> 089406 COMPL. DATE 07/11/1980 TOTAL DEPTH 4249 PERF. 4196 - 4206

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

BOROCK (MISS) 10700 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
RAY HERRING OPERATING CO., LLC 695232
CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 55 RRCID -> 088780 COMPL. DATE 06/05/1980 TOTAL DEPTH 4725 PERF. 4346 - 4352

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

BOROCK (UPPER CONGL.) 10700 690 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
RAY HERRING OPERATING CO., LLC 695232
CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 29 RRCID -> 084878 COMPL. DATE 09/24/1979 TOTAL DEPTH 4319 PERF. 4161 - 4168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	120	N	105	-0-	-15	-0-	105	2			N	-0-					-0-
10	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
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	112	N	110	-0-	-2	-0-	110	2			N	-0-					-0-

CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 58 RRCID -> 089589 COMPL. DATE 07/01/1980 TOTAL DEPTH 4220 PERF. 3964 - 3966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	120	N	105	-0-	-15	-0-	105	2			N	-0-					-0-
10	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
11	120	N	105	-0-	-15	-0-	105	2			N	-0-					-0-
12	124	N	112	-0-	-12	-0-	112	2			N	-0-					-0-
01	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	2			N	-0-					-0-
02	112	N	105	-0-	-7	-0-	105	2			N	-0-					-0-

CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 59 RRCID -> 089590 COMPL. DATE 07/01/1980 TOTAL DEPTH 4227 PERF. 3967 - 3988

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

CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 30 RRCID -> 090203 COMPL. DATE 07/14/1980 TOTAL DEPTH 4295 PERF. 4144 - 4169

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	960	N	695	-0-	-265	-0-	695	2			N	-0-					-0-
10	899	N	782	-0-	-117	-0-	782	2			N	-0-					-0-
11	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	2			N	-0-					-0-
12	713	N	615	-0-	-98	-0-	615	2			N	-0-					-0-
01	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	2			N	-0-					-0-
02	812	N	615	-0-	-197	-0-	615	2			N	-0-					-0-

CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 45 RRCID -> 091600 COMPL. DATE 07/09/1980 TOTAL DEPTH 4456 PERF. 3890 - 3896

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

BOROCK (UPPER STRAWN) 10700 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
RAY HERRING OPERATING CO., LLC 695232
CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 7 RRCID -> 081742 COMPL. DATE 08/23/1979 TOTAL DEPTH 4567 PERF. 4220 - 4230

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

CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 57 RRCID -> 089190 COMPL. DATE 06/29/1980 TOTAL DEPTH 4210 PERF. 2948 - 2954

09	120	N	110	-0-	-10	-0-	110	2			N	-0-					-0-
10	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	2			N	-0-					-0-
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	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
02	112	N	110	-0-	-2	-0-	110	2			N	-0-					-0-

CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 62 RRCID -> 089956 COMPL. DATE 08/08/1980 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3134 - 3142

09	120	N	110	-0-	-10	-0-	110	2			N	-0-					-0-
10	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	2			N	-0-					-0-
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	112	N	105	-0-	-7	-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

09	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			N	-0-					71
10	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			N	-0-					71
11	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	2			N	-0-					71
12	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			N	-0-					71
01	620	N	611	-0-	-9	-0-	611	2			N	-0-					71
*02	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	2			N	-0-					71

BOWIE, SOUTHWEST (CONGL.) 10895 228 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MONTAGUE
BENNETT PRODUCTION CORPORATION 065315
MCFALL, ANNA, ET AL WELL #: 2 C RRCID -> 040103 COMPL. DATE 09/17/1966 TOTAL DEPTH 6806 PERF. 5833 - 5850

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

MCFALL, ANNA WELL #: 3 RRCID -> 079045 COMPL. DATE 09/29/1978 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

BOWIE, SOUTHWEST (CONGL.) //CONT.// 10895 228 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MONTAGUE
PENNY, RALPH E. 652335
BOX, W. A. WELL #: 2 RRCID -> 107551 COMPL. DATE 04/30/1983 TOTAL DEPTH 6751 PERF. 5885 - 5893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	997	3	186	9	N	169	169	1			-0-
10	1054	N	889	-0-	-165	-0-	889	3			N	-0-					-0-
11	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1325	3			N	-0-					-0-
12	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1325	3			N	-0-					-0-
01	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1272	3			N	-0-					-0-
*02	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1272	3			N	-0-					-0-

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
IRONS, J. B. "C" WELL #: 2 L RRCID -> 021252 COMPL. DATE 11/17/1962 TOTAL DEPTH 5920 PERF. 5858 - 5872

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

IRONS, J. B. WELL #: 4 L RRCID -> 033566 COMPL. DATE 06/09/1964 TOTAL DEPTH 5890 PERF. 5713 - 5768

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

WISE PRODUCTION COMPANY 933825
COFFIELD, T. R. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 076628 COMPL. DATE 12/05/1977 TOTAL DEPTH 6865 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	1			N	-0-					14
10	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	1			N	-0-					14
11	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	1			N	-0-					14
12	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					14
01	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					14
02	28	N	22	-0-	-6	-0-	22	2			N	-0-					14

BOWIE, SW. (MARBLE FALLS) 10895 836 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MONTAGUE
WISE PRODUCTION COMPANY 933825
HARVEY, JAMES W. WELL #: 1 RRCID -> 121796 COMPL. DATE 11/01/1975 TOTAL DEPTH 6078 PERF. 5863 - 6078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			N	-0-					136
10	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-					136
11	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-					136
12	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	2			N	-0-					136
01	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	2			N	-0-					136
*02	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	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
09	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					17
10	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					17
11	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					17
12	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					17
*01	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					17
*02	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					17

BOYD, N. (STRAWN 4200) //CONT.// 11061 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
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
09	557	N	557	-0-	-0-	-0-	24	1	533	3	Y	-0-					-0-
10	581	N	581	-0-	-0-	-0-	4	1	577	3	Y	-0-					-0-
11	570	N	568	-0-	-2	-0-	4	1	564	3	Y	-0-					-0-
12	589	N	576	-0-	-13	-0-	4	1	572	3	Y	-0-					-0-
01	589	N	565	-0-	-24	-0-	4	1	561	3	Y	-0-					-0-
02	532	N	509	-0-	-23	-0-	3	1	506	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
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SLIMP, J. WELL #: 2-C RRCID -> 135837 COMPL. DATE 05/07/1990 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 4068 - 4128

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

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

LEWIS, J. R. GAS UNIT WELL #: 4C RRCID -> 139267 COMPL. DATE 06/20/1991 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 4377 - 4449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	240	N	235	-0-	-5	-0-	12	1	223	3	N	-0-					-0-
10	249	N	249	-0-	-0-	-0-	2	1	247	3	N	-0-					-0-
11	240	N	235	-0-	-5	-0-	2	1	233	3	N	-0-					-0-
12	248	N	232	-0-	-16	-0-	2	1	230	3	N	-0-					-0-
01	248	N	243	-0-	-5	-0-	2	1	241	3	N	-0-					-0-
02	224	N	208	-0-	-16	-0-	1	1	207	3	N	-0-					-0-

PERKINS, T. W. WELL #: 1 U RRCID -> 143767 COMPL. DATE 12/04/1992 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 3914 - 3968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1800	N	1795	-0-	-5	-0-	81	1	1714	3	Y	-0-					7
10	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	12	1	1823	3	Y	-0-					7
11	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	11	1	1769	3	Y	-0-					7
12	1860	N	1847	-0-	-13	-0-	12	1	1835	3	Y	-0-					7
01	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	12	1	1791	3	Y	-0-					7
*02	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	11	1	1659	3	Y	-0-					7

PATTERSON, M. L. WELL #: 2 C RRCID -> 144623 COMPL. DATE 01/25/1993 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 4046 - 4132

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

BOYD, N. (STRAWN 4200) //CONT.// 11061 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

PETERSON, A. L. WELL #: 3-C RRCID -> 155847 COMPL. DATE 07/12/1995 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 3887 - 3900

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

HOEHN, M. G. WELL #: 1 RRCID -> 163421 COMPL. DATE 04/28/1997 TOTAL DEPTH 6888 PERF. 4676 - 4703

09	360	N	359	-0-	-1	-0-	17	1	342	3	N	-0-					-0-
10	375	N	375	-0-	-0-	-0-	2	1	373	3	N	-0-					-0-
11	360	N	360	-0-	-0-	-0-	2	1	358	3	N	-0-					-0-
12	372	N	366	-0-	-6	-0-	2	1	364	3	N	-0-					-0-
01	372	N	364	-0-	-8	-0-	2	1	362	3	N	-0-					-0-
02	336	N	332	-0-	-4	-0-	2	1	330	3	N	-0-					-0-

YOUNG, STELLA GU "A" WELL #: 6C RRCID -> 167966 COMPL. DATE 03/18/1998 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 4002 - 4008

09	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	46	1	1194	3	Y	-0-					-0-
10	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	6	1	1272	3	Y	-0-					-0-
11	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	9	1	1858	3	Y	-0-					-0-
12	1271	N	1043	-0-	-228	-0-	5	1	1038	3	Y	-0-					-0-
01	1271	N	1240	-0-	-31	-0-	6	1	1234	3	Y	-0-					-0-
02	1148	N	1094	-0-	-54	-0-	5	1	1089	3	Y	-0-					-0-

YOUNG, W. C. (BILL) WELL #: 2 RRCID -> 168726 COMPL. DATE 02/18/1998 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 4036 - 7115

09	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	75	1	2140	3	Y	-0-					-0-
10	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	11	1	2261	3	Y	-0-					-0-
11	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	11	1	2253	3	Y	-0-					-0-
12	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	11	1	2280	3	Y	-0-					-0-
01	2263	N	2255	-0-	-8	-0-	11	1	2244	3	Y	-0-					-0-
02	2100	N	2032	-0-	-68	-0-	10	1	2022	3	Y	-0-					-0-

PATTERSON, M. L. WELL #: 5C RRCID -> 174365 COMPL. DATE 07/15/1999 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 4046 - 4114

09	360	N	345	-0-	-15	-0-	12	1	333	3	Y	-0-					-0-
10	372	N	372	-0-	-0-	-0-	2	1	370	3	Y	-0-					-0-
11	366	N	366	-0-	-0-	-0-	2	1	364	3	Y	-0-					-0-
12	372	N	332	-0-	-40	-0-	2	1	330	3	Y	-0-					-0-
01	341	N	316	-0-	-25	-0-	2	1	314	3	Y	-0-					-0-
02	308	N	292	-0-	-16	-0-	1	1	291	3	Y	-0-					-0-

ADELE CLOUGH GU 2 WELL #: 14C RRCID -> 174832 COMPL. DATE 08/25/1999 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 4292 - 4338

09	971	N	971	-0-	-0-	-0-	35	1	936	3	Y	-0-					-0-
10	981	N	981	-0-	-0-	-0-	5	1	976	3	Y	-0-					-0-
11	967	N	967	-0-	-0-	-0-	5	1	962	3	Y	-0-					-0-
12	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	5	1	1001	3	Y	-0-					-0-
01	997	N	997	-0-	-0-	-0-	5	1	992	3	Y	-0-					-0-
*02	925	N	925	-0-	-0-	-0-	5	1	920	3	Y	-0-					-0-

SLIMP, JAMES WELL #: 1 RRCID -> 208831 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 6107 PERF. 4025 - 4113

09	570	N	554	-0-	-16	-0-	18	1	536	3	Y	-0-					-0-
10	589	N	562	-0-	-27	-0-	3	1	559	3	Y	-0-					-0-
11	570	N	566	-0-	-4	-0-	3	1	563	3	Y	-0-					-0-
12	581	N	581	-0-	-0-	-0-	3	1	578	3	Y	-0-					-0-
01	586	N	586	-0-	-0-	-0-	3	1	583	3	Y	-0-					-0-
*02	524	N	524	-0-	-0-	-0-	3	1	521	3	Y	-0-					-0-

BOYD, N. (STRAWN 4200) //CONT.// 11061 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

PHILLIPS, R. H. "A" WELL #: 4 RRCID -> 211321 COMPL. DATE 01/03/1992 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 4124 - 4914

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

PATTERSON, M. L. WELL #: 6 RRCID -> 223701 COMPL. DATE 10/03/2006 TOTAL DEPTH 7367 PERF. 4094 - 4198

09	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	52	1	1388	3	Y	-0-					2
10	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	7	1	1493	3	Y	-0-					2
11	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	7	1	1458	3	Y	-0-					2
12	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	8	1	1576	3	Y	-0-					2
01	1488	N	1166	-0-	-322	-0-	6	1	1160	3	Y	-0-					2
02	1372	N	973	-0-	-399	-0-	5	1	968	3	Y	-0-					2

WISE, JAMES E. WELL #: 1 RRCID -> 230769 COMPL. DATE 07/16/2007 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 3886 - 3922

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/01/2016 - P/A 12/01/2016

GAGE, MARIE WELL #: 3 RRCID -> 230841 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 4301 - 4322

09	790	N	790	-0-	-0-	-0-	35	1	755	3	Y	-0-					-0-
10	828	N	828	-0-	-0-	-0-	5	1	823	3	Y	-0-					-0-
11	813	N	813	-0-	-0-	-0-	5	1	808	3	Y	-0-					-0-
12	840	N	840	-0-	-0-	-0-	6	1	834	3	Y	-0-					-0-
01	855	N	855	-0-	-0-	-0-	6	1	849	3	Y	-0-					-0-
02	728	N	723	-0-	-5	-0-	5	1	718	3	Y	-0-					-0-

TIMM, TULLIE WELL #: 8 RRCID -> 242957 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 7683 PERF. 3867 - 3887

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

STEVENSON, N.R. WELL #: 1 RRCID -> 243216 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4140 - 4208

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

WCCO 4 - FITCH, J. P. WELL #: 8 RRCID -> 245901 COMPL. DATE 07/07/2008 TOTAL DEPTH 7436 PERF. 3976 - 3996

09	1530	N	1460	-0-	-70	-0-	52	1	1408	3	Y	-0-					-0-
10	1519	N	1498	-0-	-21	-0-	7	1	1491	3	Y	-0-					-0-
11	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	7	1	1527	3	Y	-0-					-0-
12	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	8	1	1625	3	Y	-0-					-0-
01	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	8	1	1619	3	Y	-0-					-0-
*02	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	7	1	1431	3	Y	-0-					-0-

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
09	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	54	1	1572	3	N	-0-					24
10	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	61	1	1634	3	N	-0-					24
11	1650	N	1565	-0-	-85	-0-	44	1	1521	3	N	-0-					24
12	1674	N	1264	-0-	-410	-0-	42	1	1222	3	N	-0-					24
01	1705	N	1359	-0-	-346	-0-	46	1	1313	3	N	-0-					24
02	1456	N	1348	-0-	-108	-0-	52	1	1296	3	N	-0-					24

WOLFE-GUINN-RENFRO "A" WELL #: 14 RRCID -> 260453 COMPL. DATE 03/09/2011 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4233 - 4617

09	2160	N	2143	-0-	-17	-0-	93	1	2050	3	N	-0-					-0-
10	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	93	1	2184	3	N	-0-					-0-
11	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	93	1	2145	3	N	-0-					-0-
12	2201	N	2054	-0-	-147	-0-	93	1	1961	3	N	-0-					-0-
01	2263	N	2139	-0-	-124	-0-	93	1	2046	3	N	-0-					-0-
02	2100	N	1901	-0-	-199	-0-	93	1	1808	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

09	330	#	190	-0-	-140	-0-	190	3			N	-0-					-0-
10	341	#	213	-0-	-128	-0-	213	3			N	-0-					-0-
11	330	#	252	-0-	-78	-0-	252	3			N	-0-					-0-
12	298	R	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-					-0-
*01	380	R	380	-0-	-0-	-0-	380	3			N	-0-					-0-
02	224	#	NO RPT	-0-	-224	-0-					N	NO RPT					-0-

PEAVY, S. H. "CC" WELL #: 15 RRCID -> 136252 COMPL. DATE 10/22/1990 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3978 - 3986

09	330	#	190	-0-	-140	-0-	190	3			Y	-0-					-0-
10	341	#	213	-0-	-128	-0-	213	3			Y	-0-					-0-
11	330	#	252	-0-	-78	-0-	252	3			Y	-0-					-0-
12	298	R	298	-0-	-0-	-0-	298	3			Y	-0-					-0-
*01	380	R	380	-0-	-0-	-0-	380	3			Y	-0-					-0-
02	224	#	NO RPT	-0-	-224	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRAZEEL (CADDO) 11561 166 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
G. A. HAWKINS OPERATING, LLC 291942
BRAZEEL WELL #: 1 RRCID -> 249782 COMPL. DATE 11/17/1987 TOTAL DEPTH 4630 PERF. 3877 - 3888

09	279	N	279	-0-	-0-	-0-	266	2	13	9	N	12	5	8			32
10	279	N	201	-0-	-78	-0-	191	2	10	9	N	9	4	8			37
11	254	N	254	-0-	-0-	-0-	243	2	11	9	N	10	1	8			46
12	279	N	249	-0-	-30	-0-	237	2	12	9	N	11	4	8			53
01	280	N	280	-0-	-0-	-0-	267	2	13	9	N	12	1	8			64
02	224	N	184	-0-	-40	-0-	180	2	4	9	N	4					68

BRAZEEL (MARBLE FALLS) 11561 664 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
BRITTON OPERATING, INC. 094640
FIELDS, L. W. "A" WELL #: 1 RRCID -> 055709 COMPL. DATE 06/15/1973 TOTAL DEPTH 4303 PERF. 3364 - 3372

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
10	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					46
11	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					46
12	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					46
01	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					46
*02	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					46

BRAZEEL (MARBLE FALLS) //CONT.// 11561 664 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
BRITTON OPERATING, INC. //CONT.// 094640
FIELDS "B" WELL #: 1 RRCID -> 055853 COMPL. DATE 07/20/1973 TOTAL DEPTH 3395 PERF. 3368 - 3377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

BRAZEEL-KING (MISS) 11561 870 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
KRAMER OPERATING, LLC 476586
STEELE WELL #: 1 RRCID -> 201669 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 4276 PERF. 4270 - 4276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-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-

BRICE (CONGLOMERATE) 11852 250 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP 617342
BRICE WELL #: 1 RRCID -> 224117 COMPL. DATE 03/02/1983 TOTAL DEPTH 5940 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-					103
10	465	N	453	-0-	-12	-0-	453	3			N	-0-					103
11	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-					103
*12	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-					103
01	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					103
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					103

BRIDGE (CONGLOMERATE) 11866 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
KRAMER OPERATING, LLC 476586
BOOZER-STATE WELL #: 2 RRCID -> 116585 COMPL. DATE 03/14/1985 TOTAL DEPTH 4022 PERF. 3972 - 3978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-					-0-
10	93	N	87	-0-	-6	-0-	87	3			N	-0-					-0-
11	90	N	79	-0-	-11	-0-	79	3			N	-0-					-0-
12	93	N	69	-0-	-24	-0-	69	3			N	-0-					-0-
01	93	N	68	-0-	-25	-0-	68	3			N	-0-					-0-
02	84	N	72	-0-	-12	-0-	72	3			N	-0-					-0-

BRIDGEPORT (STRAWN) 11887 830 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
REDDELL, MARY WELL #: 1 C RRCID -> 021267 COMPL. DATE 04/29/1960 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 3984 - 3992

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

DUKE, E. L. WELL #: 3 U RRCID -> 033050 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5976 PERF. 3985 - 3990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
10	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
11	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					-0-
12	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
01	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					-0-
*02	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	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
09	438	N	438	-0-	-0-	-0-	23	1	415	3	N	-0-					-0-
10	454	N	454	-0-	-0-	-0-	3	1	451	3	N	-0-					-0-
11	452	N	452	-0-	-0-	-0-	3	1	449	3	N	-0-					-0-
12	464	N	464	-0-	-0-	-0-	3	1	461	3	N	-0-					-0-
01	435	N	435	-0-	-0-	-0-	3	1	432	3	N	-0-					-0-
*02	411	N	411	-0-	-0-	-0-	3	1	408	3	N	-0-					-0-

GILES, J. E. GU 1 WELL #: 2U RRCID -> 140693 COMPL. DATE 09/11/1991 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4002 - 4026

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					2
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					2
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					2
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					2
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					2
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					2

GILES, J. E. GU 1 WELL #: 4 C RRCID -> 144803 COMPL. DATE 01/07/1993 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 3989 - 4038

09	420	N	411	-0-	-9	-0-	18	1	393	3	Y	-0-					-0-
10	434	N	412	-0-	-22	-0-	2	1	410	3	Y	-0-					-0-
11	420	N	408	-0-	-12	-0-	2	1	406	3	Y	-0-					-0-
12	434	N	433	-0-	-1	-0-	3	1	430	3	Y	-0-					-0-
01	420	N	420	-0-	-0-	-0-	2	1	418	3	Y	-0-					-0-
02	392	N	390	-0-	-2	-0-	2	1	388	3	Y	-0-					-0-

GENERAL OPERATING COMPANY 300160
GOODE WELL #: 1 RRCID -> 115029 COMPL. DATE 10/15/1984 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 4112 - 4152

09	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					159
10	310	N	239	-0-	-71	-0-	238	2	1	9	N	1					160
11	328	N	328	-0-	-0-	-0-	327	2	1	9	N	1					161
12	279	N	78	-0-	-201	-0-	78	2			N	-0-					161
01	248	N	57	-0-	-191	-0-	57	2			N	-0-					161
02	308	N	17	-0-	-291	-0-	17	2			N	-0-					161

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

09	330	N	329	-0-	-1	-0-	17	1	312	3	Y	-0-					-0-
10	347	N	347	-0-	-0-	-0-	2	1	345	3	Y	-0-					-0-
11	337	N	337	-0-	-0-	-0-	2	1	335	3	Y	-0-					-0-
12	352	N	352	-0-	-0-	-0-	2	1	350	3	Y	-0-					-0-
01	341	N	341	-0-	-0-	-0-	2	1	339	3	Y	-0-					-0-
*02	315	N	315	-0-	-0-	-0-	2	1	313	3	Y	-0-					-0-

WILLIAMSON, L. C. WELL #: 6 RRCID -> 141686 COMPL. DATE 05/05/1992 TOTAL DEPTH 4575 PERF. 4079 - 4287

09	127	N	127	-0-	-0-	-0-	6	1	25	2	Y	-0-					-0-
							96	3									
10	124	N	118	-0-	-6	-0-	1	1	23	2	Y	-0-					-0-
							94	3									
11	120	N	99	-0-	-21	-0-	1	1	19	2	Y	-0-					-0-
							79	3									
12	124	N	109	-0-	-15	-0-	1	1	21	2	Y	-0-					-0-
							87	3									
01	124	N	108	-0-	-16	-0-	1	1	21	2	Y	-0-					-0-
							86	3									
*02	94	N	94	-0-	-0-	-0-	1	1	18	2	Y	-0-					-0-
							75	3									

BRIDGEPORT (TIDWELL) //CONT.// 11887 913 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CITY OF BRIDGEPORT WELL #: 1 RRCID -> 142787 COMPL. DATE 12/30/1991 TOTAL DEPTH 6133 PERF. 3950 - 4040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	534	N	534	-0-	-0-	-0-	28	1	487	3	Y	17	74	1			57
							19	9									
10	581	N	581	-0-	-0-	-0-	4	1	567	3	Y	9	4	1			62
							10	9									
11	601	N	601	-0-	-0-	-0-	4	1	589	3	Y	7					69
							8	9									
12	616	N	616	-0-	-0-	-0-	4	1	582	3	Y	27	96	1			-0-
							30	9									
01	589	N	581	-0-	-8	-0-	4	1	576	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	560	N	549	-0-	-11	-0-	3	1	503	3	Y	39					39
							43	9									

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
09	120	N	115	-0-	-5	-0-	6	1	109	3	N	-0-					-0-
10	124	N	119	-0-	-5	-0-	1	1	118	3	N	-0-					-0-
11	123	N	123	-0-	-0-	-0-	1	1	122	3	N	-0-					-0-
12	130	N	130	-0-	-0-	-0-	1	1	129	3	N	-0-					-0-
01	125	N	125	-0-	-0-	-0-	1	1	124	3	N	-0-					-0-
*02	114	N	114	-0-	-0-	-0-	1	1	113	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
09	650	N	650	-0-	-0-	-0-	33	1	608	3	Y	8					65
							9	9									
10	643	N	643	-0-	-0-	-0-	4	1	638	3	Y	1	61	1			5
							1	9									
11	738	N	738	-0-	-0-	-0-	5	1	718	3	Y	14	3	1			16
							15	9									
12	792	N	792	-0-	-0-	-0-	5	1	753	3	Y	31					47
							34	9									
01	651	N	649	-0-	-2	-0-	4	1	625	3	Y	18					65
							20	9									
02	644	N	543	-0-	-101	-0-	3	1	526	3	Y	13					78
							14	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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	2	N	-0-			24
10	744	N	737	-0-	-7	-0-	737	2	N	-0-			24
11	810	N	598	-0-	-212	-0-	598	2	N	-0-			24
12	837	N	644	-0-	-193	-0-	644	2	N	-0-			24
01	930	N	639	-0-	-291	-0-	639	2	N	-0-			24
02	616	N	NO RPT	-0-	-616	-0-			N	NO RPT			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
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					129
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					129
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					129
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					129
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					129
02	T. A.		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
09	987	N	987	-0-	-0-	-0-	987	2			N	-0-					-0-
10	952	N	952	-0-	-0-	-0-	952	2			N	-0-					-0-
11	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	2			N	-0-					-0-
12	1023	N	888	-0-	-135	-0-	888	2			N	-0-					-0-
01	983	N	983	-0-	-0-	-0-	983	2			N	-0-					-0-
*02	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	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
09	180	N	30	-0-	-150	-0-	30	3			N	-0-					117
10	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					117
11	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					117
*12	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					117
01	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					117
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117

STUDEBAKER-BASS WELL #: 1 T RRCID -> 111874 COMPL. DATE 04/10/1984 TOTAL DEPTH 4936 PERF. 4840 - 4853

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

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

BRYSON (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
09	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					-0-
10	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-					-0-
11	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					-0-
12	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRYSON, EAST 12800 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
D L OPERATING 196262
HENDERSON "B" WELL #: 1 RRCID -> 116564 COMPL. DATE 05/31/1982 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 2712 - 3238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					88
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					89
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					90
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					91
02	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91

HENDERSON, J. E. WELL #: 2 RRCID -> 121262 COMPL. DATE 12/18/1982 TOTAL DEPTH 4014 PERF. 3222 - 3368

09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
02	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29

SKYBRIDGE ENERGY LLC 786419
RUTH WELL #: 6 RRCID -> 121739 COMPL. DATE 01/31/1984 TOTAL DEPTH 4732 PERF. 4620 - 4680

09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	H15	VIOL	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

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

RUTH WELL #: 9 RRCID -> 121741 COMPL. DATE 04/19/1984 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4740 - 4750

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

RUTH WELL #: 10 RRCID -> 121742 COMPL. DATE 12/15/1985 TOTAL DEPTH 4783 PERF. 4656 - 4664

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

BRYSON, EAST //CONT.// 12800 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
SKYBRIDGE ENERGY LLC //CONT.// 786419
RUTH WELL #: 11 RRCID -> 121743 COMPL. DATE 03/24/1985 TOTAL DEPTH 4880 PERF. 4410 - 4770

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/21/2016 - P/A 12/21/2016

STAMPER OPERATING CO., INC. 812133
SIMPSON, B. B. WELL #: 1 RRCID -> 151177 COMPL. DATE 03/30/1982 TOTAL DEPTH 3340 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	60	#	52	-0-	-8	-0-	52	2			N	-0-					-0-
10	77	R	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-
11	67	R	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
12	64	R	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
*01	61	R	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-
02	56	#	NO RPT	-0-	-56	-0-					N	NO RPT					-0-

XSTAR RESOURCES LLC 945934
DUERSON, L. WELL #: 1 RRCID -> 112093 COMPL. DATE 07/19/1983 TOTAL DEPTH 4760 PERF. 4726 - 4734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
10	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
11	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
01	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
02	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

MCANEAR, C. T. WELL #: 1 RRCID -> 161955 COMPL. DATE 07/24/1982 TOTAL DEPTH 4630 PERF. N/A

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

SUTTON LEASE WELL #: 3 RRCID -> 176175 COMPL. DATE 06/25/1983 TOTAL DEPTH 4857 PERF. N/A

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

BEGGS, W. B. WELL #: 5 RRCID -> 193913 COMPL. DATE 09/15/1982 TOTAL DEPTH 4058 PERF. 2835 - 2845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

BRYSON, EAST //CONT.// 12800 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
XSTAR RESOURCES LLC //CONT.// 945934
BEGGS WELL #: 4 RRCID -> 193914 COMPL. DATE 05/09/1977 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5060 - 5080

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

BRYSON, EAST (CADDO) 12800 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
D L OPERATING 196262
RHODES, J. S. WELL #: 1 RRCID -> 129938 COMPL. DATE 10/14/1986 TOTAL DEPTH 5458 PERF. 4335 - 4482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	482	N	482	-0-	-0-	-0-	480	3	2	9	N	2					165
10	368	N	368	-0-	-0-	-0-	358	3	10	9	N	9					174
11	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	3			N	-0-	146	1			28
12	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	3			N	-0-					28
*01	673	N	673	-0-	-0-	-0-	650	3	23	9	N	21					49
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49

STAMPER OPERATING CO., INC. 812133
CLAYTON, M. C. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 122404 COMPL. DATE 10/01/1986 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4218 - 4254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	690	N	515	-0-	-175	-0-	515	2			N	-0-					-0-
10	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	2			N	-0-					-0-
11	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	2			N	-0-					-0-
12	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	2			N	-0-					-0-
*01	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			N	-0-					-0-
02	672	N	NO RPT	-0-	-672	-0-					N	NO RPT					-0-

BRYSON, E. (CADDO GAS) 12800 330 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
D L OPERATING 196262
OWENS ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 089021 COMPL. DATE 06/20/1978 TOTAL DEPTH 4956 PERF. 4436 - 4446

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

GRECO OPERATING, LLC 330135
EPPERSON WELL #: 2 RRCID -> 183059 COMPL. DATE 06/07/2001 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4366 - 4380

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

BRYSON, EAST (CONGL.) 12800 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
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
09	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1320	3			N	-0-					-0-
10	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	2175	3			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	2756	N	2756	-0-	-0-	-0-	2756	3			N	-0-					-0-
01	2566	N	2566	-0-	-0-	-0-	2566	3			N	-0-					-0-
*02	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	2359	3			N	-0-					-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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GENERAL OPERATING COMPANY 300160
LOWE WELL #: 1 RRCID -> 046498 COMPL. DATE 05/31/1969 TOTAL DEPTH 4575 PERF. N/A

09	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					-0-
10	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					-0-
11	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					-0-
12	155 N	139	-0-	-16	-0-	139	2			N	-0-					-0-
01	155 N	85	-0-	-70	-0-	85	2			N	-0-					-0-
*02	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					-0-

GRECO OPERATING, LLC 330135
EPPERSON WELL #: 1 RRCID -> 176111 COMPL. DATE 02/16/2000 TOTAL DEPTH 5070 PERF. 4799 - 4808

09	60 N	4	-0-	-56	-0-	4	2			N	-0-					30
10	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					30
11	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					30
12	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					30
01	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					30
02	56 N	43	-0-	-13	-0-	43	2			N	-0-					30

XSTAR RESOURCES LLC 945934
MCCONNELL WELL #: 1 RRCID -> 122653 COMPL. DATE 05/11/1984 TOTAL DEPTH 4780 PERF. 4569 - 4579

09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					207
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					207
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					207
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					207
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					207
02	T. A.	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

09	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
10	155 N	6	-0-	-149	-0-	6	3			N	-0-					-0-
11	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
12	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
*01	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRECO OPERATING, LLC 330135
RANKIN "B" WELL #: 1 RRCID -> 204336 COMPL. DATE 09/09/2004 TOTAL DEPTH 4940 PERF. 4724 - 4732

09	2460 #	2199	-0-	-261	-0-	2199	2			N	-0-					-0-
10	2542 #	2203	-0-	-339	-0-	2203	2			N	-0-					-0-
11	2460 #	2240	-0-	-220	-0-	2240	2			N	-0-					-0-
12	2387 #	1974	-0-	-413	-0-	1974	2			N	-0-					-0-
01	2387 #	1740	-0-	-647	-0-	1740	2			N	-0-					-0-
02	2100 #	1653	-0-	-447	-0-	1653	2			N	-0-					-0-

BRYSON, NORTH 12801 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
D L OPERATING 196262
SHANAFELT WELL #: 1 RRCID -> 222736 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4580 PERF. 4566 - 4570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	576	N	576	-0-	-0-	-0-	570	3	6	9	N	5					68
10	558	N	490	-0-	-68	-0-	490	3			N	-0-					68
11	517	N	517	-0-	-0-	-0-	515	3	2	9	N	2					70
12	487	N	487	-0-	-0-	-0-	486	3	1	9	N	1					71
*01	444	N	444	-0-	-0-	-0-	427	3	17	9	N	15					86
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					86

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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					64
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					64
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					64
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					64
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					64
02	14B DENY	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

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

JOHNSON, C. W. WELL #: 1 RRCID -> 021284 COMPL. DATE 04/14/1959 TOTAL DEPTH 1816 PERF. 1753 - 1769

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

FIELDS WELL #: 3 RRCID -> 057022 COMPL. DATE 10/11/1973 TOTAL DEPTH 1780 PERF. N/A

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

FIELDS WELL #: 1 RRCID -> 057620 COMPL. DATE 12/04/1973 TOTAL DEPTH 1771 PERF. N/A

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

BRYSON, SOUTH (STRAWN 1700) //CONT.// 12804 600 ASSOCIATED STORAGE CNTY: JACK
ENERGY TRANSFER COMPANY //CONT.// 252017

FIELDS WELL #: 2 RRCID -> 057621 COMPL. DATE 12/03/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

FIELDS WELL #: 4 RRCID -> 057623 COMPL. DATE 10/19/1973 TOTAL DEPTH 1794 PERF. N/A

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

FIELDS WELL #: 6 RRCID -> 057624 COMPL. DATE 11/26/1973 TOTAL DEPTH 1757 PERF. N/A

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

FIELDS WELL #: 7 RRCID -> 057625 COMPL. DATE 11/09/1973 TOTAL DEPTH 1809 PERF. N/A

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

FIELDS WELL #: 8 RRCID -> 057626 COMPL. DATE 12/10/1973 TOTAL DEPTH 1807 PERF. N/A

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

FIELDS WELL #: 11 RRCID -> 057627 COMPL. DATE 10/03/1973 TOTAL DEPTH 1776 PERF. N/A

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

FIELDS WELL #: 13 RRCID -> 057629 COMPL. DATE 11/03/1973 TOTAL DEPTH 1768 PERF. N/A

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

BRYSON, SOUTH (STRAWN 1700) //CONT.// 12804 600 ASSOCIATED STORAGE CNTY: JACK
ENERGY TRANSFER COMPANY //CONT.// 252017
FIELDS WELL #: 14 RRCID -> 057630 COMPL. DATE 10/18/1973 TOTAL DEPTH 1725 PERF. N/A

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

FIELDS WELL #: 15 RRCID -> 057631 COMPL. DATE 11/20/1973 TOTAL DEPTH 1800 PERF. N/A

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

FIELDS WELL #: 17 RRCID -> 057633 COMPL. DATE 11/30/1973 TOTAL DEPTH 1806 PERF. N/A

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

JOHNSON WELL #: 3 RRCID -> 057634 COMPL. DATE 11/24/1973 TOTAL DEPTH 1838 PERF. N/A

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

TEXAS UTILITIES FUEL COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 057635 COMPL. DATE 12/08/1959 TOTAL DEPTH 1745 PERF. 1704 - 1724

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

TEXAS UTILITIES FUEL COMPANY WELL #: 2 RRCID -> 057636 COMPL. DATE 12/03/1973 TOTAL DEPTH 1765 PERF. N/A

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

TEXAS UTILITIES FUEL COMPANY WELL #: 4 RRCID -> 057638 COMPL. DATE 10/05/1973 TOTAL DEPTH 1789 PERF. 1748 - 1760

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

BRYSON, SOUTH (STRAWN 1700) //CONT.// 12804 600 ASSOCIATED STORAGE CNTY: JACK
ENERGY TRANSFER COMPANY //CONT.// 252017
SHANAFELT "C" WELL #: 1 RRCID -> 072297 COMPL. DATE 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
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

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

JOHNSON, C. W. WELL #: 4 RRCID -> 177983 COMPL. DATE 07/06/2000 TOTAL DEPTH 1786 PERF. 1732 - 1750

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

FIELDS WELL #: 10 RRCID -> 177984 COMPL. DATE 07/05/2000 TOTAL DEPTH 1786 PERF. 1724 - 1742

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

FIELDS WELL #: 18 RRCID -> 184425 COMPL. DATE 08/23/2001 TOTAL DEPTH 1782 PERF. 1722 - 1742

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

FIELDS WELL #: 19 RRCID -> 184432 COMPL. DATE 08/23/2001 TOTAL DEPTH 1786 PERF. 1728 - 1743

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

BRYSON, SW. (CONGLOMERATE 4275) 12806 332 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
JAID ENERGY, LLC 429595
KELLY WELL #: 1 RRCID -> 174253 COMPL. DATE 04/29/1999 TOTAL DEPTH 4322 PERF. 4281 - 4289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
12	14B2	EXT	10	-0-	10	10	1	1	9	2	N	-0-					55
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	10					N	-0-					55
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	10					N	-0-					55

BRYSON, SW. (STRAWN 3440) 12806 830 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
STEELE, MARK E. 816891
BRAY WELL #: 1 RRCID -> 135088 COMPL. DATE 01/08/1990 TOTAL DEPTH 4352 PERF. 3249 - 3254

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

BRYSON, WEST (4550) 12810 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
WALSH & WATTS, INC. 895060
BRYSON HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 119613 COMPL. DATE 12/16/1985 TOTAL DEPTH 5460 PERF. 4598 - 4601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	2367	2			N	-0-					-0-
10	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	2004	2			N	-0-					-0-
11	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	1745	2			N	-0-					-0-
12	2449	N	1509	-0-	-940	-0-	1509	2			N	-0-					-0-
01	2015	N	1494	-0-	-521	-0-	1494	2			N	-0-					-0-
02	1624	N	1230	-0-	-394	-0-	1230	2			N	-0-					-0-

BUFFALO SPRINGS, N. (CONGL.) 13130 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CLAY
CUNDIFF OPERATING COMPANY 194515
POLHEMUS WELL #: 1 RRCID -> 141670 COMPL. DATE 05/27/1993 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 5970 - 5979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			N	-0-					78
10	279	N	161	-0-	-118	-0-	161	3			N	-0-					78
11	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					78
12	279	N	95	-0-	-184	-0-	95	3			N	-0-					78
*01	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-					78
02	112	N	NO RPT	-0-	-112	-0-					N	NO RPT					78

JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 148269 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6120 PERF. 6022 - 6030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					172
10	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					172
11	90	N	86	-0-	-4	-0-	86	3			N	-0-					172
12	217	N	76	-0-	-141	-0-	76	3			N	-0-					172
*01	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					172
02	84	N	NO RPT	-0-	-84	-0-					N	NO RPT					172

BUNGER, SOUTH (STRAWN) 13311 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
GRECO OILFIELD SERVICES, INC. 330115
LISLES, J. B. WELL #: 1A RRCID -> 021297 COMPL. DATE 06/21/1987 TOTAL DEPTH 3092 PERF. 2996 - 3041

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

BUNGER, SW. (BEND 3900) 13313 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
GERRY-MAC OIL, INC. 302025
OLDHAM-ATWOOD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 119517 COMPL. DATE 05/07/1985 TOTAL DEPTH 4509 PERF. 3870 - 3890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
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

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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/09/2016 - P/A 12/09/2016

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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/09/2016 - P/A 12/09/2016

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

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
09	570	N	292	-0-	-278	-0-	292	2			N	-0-					117
10	620	N	530	-0-	-90	-0-	530	2			N	-0-					117
11	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	2			N	-0-					117
12	310	N	159	-0-	-151	-0-	159	2			N	-0-					117
01	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					117
02	560	N	-0-	-0-	-560	-0-					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
09	720	#	577	-0-	-143	-0-	577	3			N	-0-					28
10	744	#	592	-0-	-152	-0-	592	3			N	-0-					28
11	630	#	554	-0-	-76	-0-	554	3			N	-0-					28
12	651	#	466	-0-	-185	-0-	466	3			N	-0-					28
01	589	#	551	-0-	-38	-0-	551	3			N	-0-					28
02	532	#	402	-0-	-130	-0-	402	3			N	-0-					28

C H K (CONGLOMERATE) 14292 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
CUMMING COMPANY, INC. THE 194204
WIMBERLY WELL #: 1 RRCID -> 178694 COMPL. DATE 07/14/2000 TOTAL DEPTH 5570 PERF. 5199 - 5212

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

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

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

CONCORD ENERGY, INC. 170335
CAMPBELL WELL #: 1 RRCID -> 099970 COMPL. DATE 11/10/1978 TOTAL DEPTH 6130 PERF. N/A

M O	ALLOW		CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT		CODE	AMT		CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1260	#	1074	-0-	-186	-0-	1074	2						N	-0-					-0-
10	1302	#	1104	-0-	-198	-0-	1104	2						N	-0-					-0-
11	1260	#	1059	-0-	-201	-0-	1059	2						N	-0-					-0-
12	1116	#	1076	-0-	-40	-0-	1076	2						N	-0-					-0-
01	1116	#	1069	-0-	-47	-0-	1069	2						N	-0-					-0-
02	1008	#	964	-0-	-44	-0-	964	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
09	60	#	55	-0-	-5	-0-	55	3						N	-0-					-0-
10	62	#	55	-0-	-7	-0-	55	3						N	-0-					-0-
11	60	#	53	-0-	-7	-0-	53	3						N	-0-					-0-
12	62	#	54	-0-	-8	-0-	54	3						N	-0-					-0-
01	62	R	62	-0-	-0-	-0-	62	3						N	-0-					-0-
*02	61	R	61	-0-	-0-	-0-	61	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 - 5389

M O	ALLOW		CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT		CODE	AMT		CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	179	N	179	-0-	-0-	-0-	11	1	168	3				Y	-0-					-0-
10	189	N	189	-0-	-0-	-0-	1	1	188	3				Y	-0-					-0-
11	188	N	188	-0-	-0-	-0-	1	1	187	3				Y	-0-					-0-
12	186	N	159	-0-	-27	-0-	1	1	158	3				Y	-0-					-0-
01	186	N	182	-0-	-4	-0-	1	1	181	3				Y	-0-					-0-
02	168	N	163	-0-	-5	-0-	1	1	162	3				Y	-0-					-0-

CAMPSEY, E. (BEND CONGLOMERATE) 15176 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
COOPER SIX C OIL LLC 175108
COOPER WELL #: 1 RRCID -> 094642 COMPL. DATE 05/22/1981 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5442 - 5451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	270	N	259	-0-	-11	-0-	259	3			N	-0-					137
10	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					137
11	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-					137
12	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			N	-0-					137
01	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			N	-0-					137
02	280	N	252	-0-	-28	-0-	252	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
09	908	N	908	-0-	-0-	-0-	908	2			N	-0-					41
10	926	N	926	-0-	-0-	-0-	926	2			N	-0-					41
11	930	N	916	-0-	-14	-0-	916	2			N	-0-					41
12	930	N	886	-0-	-44	-0-	886	2			N	-0-					41
01	930	N	869	-0-	-61	-0-	869	2			N	-0-					41
02	868	N	812	-0-	-56	-0-	812	2			N	-0-					41

DEVOLL-STARNES WELL #: 4 RRCID -> 206747 COMPL. DATE 01/28/2005 TOTAL DEPTH 5764 PERF. 5563 - 5570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7301	X	7301	-0-	-0-	-0-	7260	2	41	9	N	37	179	1			48
10	7110	X	7110	-0-	-0-	-0-	7104	2	6	9	N	5					53
11	6304	X	6304	-0-	-0-	-0-	6284	2	20	9	N	18					71
12	6510	X	6354	-0-	-156	-0-	6348	2	6	9	N	5					76
01	6510	X	5376	-0-	-1134	-0-	5357	2	19	9	N	17					93
02	5880	X	3635	-0-	-2245	-0-	3584	2	51	9	N	46					139

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
TARRANT COUNTY WATERBOARD WELL #: 46 RRCID -> 123151 COMPL. DATE 03/20/1984 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 6344 - 7050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	823	N	823	-0-	-0-	-0-	46	1	777	3	Y	-0-					-0-
10	749	N	749	-0-	-0-	-0-	5	1	744	3	Y	-0-					-0-
11	768	N	768	-0-	-0-	-0-	5	1	763	3	Y	-0-					-0-
12	778	N	778	-0-	-0-	-0-	5	1	773	3	Y	-0-					-0-
01	719	N	719	-0-	-0-	-0-	5	1	714	3	Y	-0-					-0-
*02	677	N	677	-0-	-0-	-0-	4	1	673	3	Y	-0-					-0-

TARRANT COUNTY WATER BOARD WELL #: 55 RRCID -> 146580 COMPL. DATE 04/15/1991 TOTAL DEPTH 7242 PERF. 6473 - 6746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	420	N	416	-0-	-4	-0-	18	1	398	3	Y	-0-					1
10	434	N	426	-0-	-8	-0-	3	1	423	3	Y	-0-					1
11	420	N	407	-0-	-13	-0-	3	1	404	3	Y	-0-					1
12	434	N	409	-0-	-25	-0-	3	1	406	3	Y	-0-					1
01	434	N	389	-0-	-45	-0-	3	1	386	3	Y	-0-					1
02	392	N	361	-0-	-31	-0-	2	1	359	3	Y	-0-					1

TARRANT COUNTY WATERBOARD GU 20 WELL #: 54 RRCID -> 147562 COMPL. DATE 04/04/1991 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 5843 - 6518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	73	1	1408	3	Y	-0-					-0-
10	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	11	1	1626	3	Y	-0-					-0-
11	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	10	1	1526	3	Y	-0-					-0-
12	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	10	1	1525	3	Y	-0-					-0-
01	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	10	1	1422	3	Y	-0-					-0-
02	1288	N	1260	-0-	-28	-0-	8	1	1245	3	Y	6					6
							7	9									

CAP YATES (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 15463 184 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TARRANT COUNTY WATERBOARD WELL #: 58 RRCID -> 151665 COMPL. DATE 02/20/1992 TOTAL DEPTH 6065 PERF. 5302 - 5540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1230	N	1097	-0-	-133	-0-	57	1	1040	3	Y	-0-					2
10	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	8	1	1263	3	Y	14					16
							15	9									
11	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	8	1	1234	3	Y	-0-					16
12	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	8	1	1242	3	Y	-0-					16
01	1271	N	1242	-0-	-29	-0-	8	1	1234	3	Y	-0-					16
02	1148	N	1121	-0-	-27	-0-	7	1	1114	3	Y	-0-					16

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
09	251	N	251	-0-	-0-	-0-	12	1	239	3	Y	-0-					-0-
10	254	N	254	-0-	-0-	-0-	2	1	252	3	Y	-0-					-0-
11	247	N	247	-0-	-0-	-0-	2	1	245	3	Y	-0-					-0-
12	248	N	218	-0-	-30	-0-	1	1	217	3	Y	-0-					-0-
01	248	N	195	-0-	-53	-0-	1	1	194	3	Y	-0-					-0-
02	224	N	197	-0-	-27	-0-	1	1	196	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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TARRANT 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
09	95	X	95	-0-	-0-	-0-	6	1	89	3	N	-0-					-0-
10	109	X	109	-0-	-0-	-0-	1	1	108	3	N	-0-					-0-
11	105	X	105	-0-	-0-	-0-	1	1	104	3	N	-0-					-0-
12	93	N	83	-0-	-10	-0-	1	1	82	3	N	-0-					-0-
01	93	N	23	-0-	-70	-0-	23	3			N	-0-					-0-
02	84	N	58	-0-	-26	-0-	58	3			N	-0-					-0-

FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140
T. C. W. B. NO. 6 "WB" WELL #: 4 RRCID -> 218045 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5958 PERF. 5267 - 5810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	3			N	-0-					75
10	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	3			N	-0-					75
11	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	3			N	-0-					75
12	434	N	351	-0-	-83	-0-	351	3			N	-0-					75
01	434	N	102	-0-	-332	-0-	102	2			N	-0-					75
*02	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			N	-0-					75

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
09	348	N	348	-0-	-0-	-0-	50	1	298	2	N	-0-					96
10	295	N	295	-0-	-0-	-0-	45	1	250	2	N	-0-					96
11	420	N	237	-0-	-183	-0-	48	1	189	2	N	-0-					96
12	372	N	232	-0-	-140	-0-	48	1	183	2	N	1	72	1			25
							1	9									
01	310	N	221	-0-	-89	-0-	45	1	176	2	N	-0-					25
02	224	N	143	-0-	-81	-0-	20	1	123	2	N	-0-					25

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
09	450	N	37	-0-	-413	-0-	15	1	22	2	N	-0-					117
10	589	N	366	-0-	-223	-0-	53	1	313	2	N	-0-					117
11	570	N	370	-0-	-200	-0-	56	1	314	2	N	-0-					117
12	382	N	382	-0-	-0-	-0-	60	1	322	2	N	-0-					117
01	372	N	356	-0-	-16	-0-	50	1	306	2	N	-0-					117
02	336	N	288	-0-	-48	-0-	35	1	253	2	N	-0-					117

CAP YATES WELL #: 22 RRCID -> 173700 COMPL. DATE 05/29/1999 TOTAL DEPTH 5631 PERF. 5463 - 5467

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

YATES, BILLIE WELL #: 28 RRCID -> 174831 COMPL. DATE 08/20/1999 TOTAL DEPTH 5825 PERF. 5352 - 5404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

FANCHER, L. O. WELL #: 6 RRCID -> 174942 COMPL. DATE 10/13/1999 TOTAL DEPTH 5756 PERF. 5218 - 5231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	150	1	2043	2	N	4					108
							4	9									
10	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	130	1	1552	2	N	3					111
							3	9									
11	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	120	1	1384	2	N	12					123
							13	9									
12	2263	N	1515	-0-	-748	-0-	120	1	1388	2	N	6	116	1			13
							7	9									
01	1674	N	1528	-0-	-146	-0-	121	1	1397	2	N	9					22
							10	9									
02	1428	N	998	-0-	-430	-0-	100	1	884	2	N	13					35
							14	9									

YATES, BILLIE WELL #: 21 RRCID -> 175409 COMPL. DATE 09/27/1999 TOTAL DEPTH 5787 PERF. 5288 - 5724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	324	N	324	-0-	-0-	-0-	40	1	284	2	N	-0-					98
10	341	N	321	-0-	-20	-0-	40	1	281	2	N	-0-					98
11	330	N	305	-0-	-25	-0-	35	1	270	2	N	-0-					98
12	341	N	294	-0-	-47	-0-	32	1	262	2	N	-0-	33	1			65
01	310	N	276	-0-	-34	-0-	25	1	251	2	N	-0-					65
02	280	N	191	-0-	-89	-0-	15	1	176	2	N	-0-					65

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
09	150	N	15	-0-	-135	-0-	5	1	10	2	N	-0-					16
10	155	N	15	-0-	-140	-0-	5	1	10	2	N	-0-					16
11	60	N	15	-0-	-45	-0-	5	1	10	2	N	-0-					16
12	31	N	15	-0-	-16	-0-	5	1	10	2	N	-0-					16
01	15	N	15	-0-	-0-	-0-	5	1	10	2	N	-0-					16
02	28	N	10	-0-	-18	-0-	2	1	8	2	N	-0-					16

CAP YATES (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 15463 184 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
FAYETTE YATES WELL #: 24 RRCID -> 176093 COMPL. DATE 11/02/1999 TOTAL DEPTH 5760 PERF. 5646 - 5666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	120	N	36	-0-	-84	-0-	15	1	21	2	N	-0-					5
10	93	N	38	-0-	-55	-0-	15	1	23	2	N	-0-					5
11	78	N	78	-0-	-0-	-0-	20	1	58	2	N	-0-					5
12	84	N	84	-0-	-0-	-0-	20	1	64	2	N	-0-					5
01	73	N	73	-0-	-0-	-0-	15	1	58	2	N	-0-					5
02	84	N	51	-0-	-33	-0-	10	1	41	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
09	150	N	107	-0-	-43	-0-	30	1	62	2	N	14					45
							15	9									
10	186	N	128	-0-	-58	-0-	35	1	69	2	N	22	7	1			60
							24	9									
11	150	N	69	-0-	-81	-0-	25	1	27	2	N	15	52	1			23
							17	9									
12	124	N	72	-0-	-52	-0-	25	1	27	2	N	18					41
							20	9									
01	124	N	72	-0-	-52	-0-	24	1	26	2	N	20					61
							22	9									
02	56	N	52	-0-	-4	-0-	20	1	22	2	N	9					70
							10	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
09	660	N	575	-0-	-85	-0-	50	1	525	2	N	-0-					-0-
10	558	N	502	-0-	-56	-0-	45	1	457	2	N	-0-					-0-
11	630	N	307	-0-	-323	-0-	30	1	277	2	N	-0-					-0-
12	589	N	314	-0-	-275	-0-	30	1	284	2	N	-0-					-0-
01	496	N	295	-0-	-201	-0-	25	1	270	2	N	-0-					-0-
02	280	N	243	-0-	-37	-0-	20	1	223	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
09	461	N	461	-0-	-0-	-0-	40	1	421	2	N	-0-					9
10	527	N	457	-0-	-70	-0-	40	1	417	2	N	-0-					9
11	510	N	396	-0-	-114	-0-	35	1	361	2	N	-0-					9
12	465	N	380	-0-	-85	-0-	31	1	349	2	N	-0-					9
01	465	N	359	-0-	-106	-0-	25	1	334	2	N	-0-					9
02	364	N	254	-0-	-110	-0-	20	1	234	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
09	14	N	2	-0-	-12	-0-	2	2			N	-0-					6
10	7	N	3	-0-	-4	-0-	3	2			N	-0-					6
11	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					6
12	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					6
01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					6
02	7	N	4	-0-	-3	-0-	4	2			N	-0-					6

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
09	870	N	570	-0-	-300	-0-	50	1	520	2	N	-0-					78
10	806	N	594	-0-	-212	-0-	60	1	534	2	N	-0-					78
11	750	N	547	-0-	-203	-0-	50	1	497	2	N	-0-					78
12	589	N	561	-0-	-28	-0-	55	1	506	2	N	-0-					78
01	589	N	550	-0-	-39	-0-	50	1	500	2	N	-0-					78
02	504	N	466	-0-	-38	-0-	45	1	421	2	N	-0-					78

CAP YATES (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 15463 184 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
FAYETTE YATES WELL #: 30 RRCID -> 177393 COMPL. DATE 03/15/2000 TOTAL DEPTH 5745 PERF. 5206 - 5240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	990	N	561	-0-	-429	-0-	30	1	531	2	N	-0-					66
10	682	N	644	-0-	-38	-0-	45	1	599	2	N	-0-					66
11	580	N	580	-0-	-0-	-0-	35	1	545	2	N	-0-					66
12	739	N	739	-0-	-0-	-0-	45	1	694	2	N	-0-					66
01	751	N	751	-0-	-0-	-0-	50	1	701	2	N	-0-					66
*02	564	N	564	-0-	-0-	-0-	30	1	534	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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75

YATES, BILLIE WELL #: 27 RRCID -> 177395 COMPL. DATE 05/17/2000 TOTAL DEPTH 5768 PERF. 5252 - 5258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	130	1	1940	2	N	5					56
							6	9									
10	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	110	1	1683	2	N	12	1	8			67
							13	9									
11	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	150	1	1743	2	N	12	67	1			12
							13	9									
12	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	135	1	1686	2	N	15					27
							17	9									
01	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	120	1	1616	2	N	15					42
							17	9									
*02	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	95	1	1131	2	N	6					48
							7	9									

YATES,BILLIE WELL #: 31 RRCID -> 177396 COMPL. DATE 05/22/2000 TOTAL DEPTH 5740 PERF. 5298 - 5346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	251	N	251	-0-	-0-	-0-	30	1	221	2	N	-0-					53
10	596	N	596	-0-	-0-	-0-	60	1	536	2	N	-0-					53
11	533	N	533	-0-	-0-	-0-	45	1	488	2	N	-0-					53
12	514	N	514	-0-	-0-	-0-	42	1	472	2	N	-0-					53
01	589	N	487	-0-	-102	-0-	35	1	452	2	N	-0-					53
02	504	N	332	-0-	-172	-0-	15	1	317	2	N	-0-					53

YATES, FAYETTE WELL #: 34 RRCID -> 177437 COMPL. DATE 05/10/2000 TOTAL DEPTH 5839 PERF. 5658 - 5678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	720	N	704	-0-	-16	-0-	50	1	654	2	N	-0-	74	1			66
10	904	N	904	-0-	-0-	-0-	75	1	828	2	N	1					67
							1	9									
11	811	N	811	-0-	-0-	-0-	60	1	750	2	N	1					68
							1	9									
12	713	N	688	-0-	-25	-0-	45	1	643	2	N	-0-					68
01	899	N	466	-0-	-433	-0-	30	1	436	2	N	-0-					68
02	756	N	352	-0-	-404	-0-	25	1	327	2	N	-0-					68

FANCHER, L. O. WELL #: 7 RRCID -> 177709 COMPL. DATE 11/19/1999 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5453 - 5468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	180	N	40	-0-	-140	-0-	5	1	35	2	N	-0-					-0-
10	155	N	40	-0-	-115	-0-	5	1	35	2	N	-0-					-0-
11	40	N	40	-0-	-0-	-0-	5	1	35	2	N	-0-					-0-
12	40	N	40	-0-	-0-	-0-	5	1	35	2	N	-0-					-0-
01	40	N	40	-0-	-0-	-0-	5	1	35	2	N	-0-					-0-
*02	40	N	40	-0-	-0-	-0-	5	1	35	2	N	-0-					-0-

CAP YATES (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 15463 184 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368

YATES, BILLIE WELL #: 30 RRCID -> 178179 COMPL. DATE 06/01/2000 TOTAL DEPTH 5782 PERF. 5632 - 5680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	495	N	495	-0-	-0-	-0-	40	1	455	2	N	-0-					32
10	456	N	456	-0-	-0-	-0-	35	1	421	2	N	-0-					32
11	441	N	441	-0-	-0-	-0-	35	1	406	2	N	-0-					32
12	424	N	424	-0-	-0-	-0-	32	1	392	2	N	-0-					32
01	406	N	406	-0-	-0-	-0-	30	1	376	2	N	-0-					32
02	280	N	273	-0-	-7	-0-	10	1	263	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
09	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	150	1	1263	2	N	-0-	109	1			39
10	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	175	1	1349	2	N	-0-					39
11	1440	N	1398	-0-	-42	-0-	155	1	1243	2	N	-0-					39
12	1457	N	1232	-0-	-225	-0-	115	1	1117	2	N	-0-					39
01	1519	N	1169	-0-	-350	-0-	86	1	1081	2	N	2					41
							2	9									
02	1316	N	1053	-0-	-263	-0-	75	1	976	2	N	2					43
							2	9									

CAP YATES WELL #: 23 RRCID -> 178909 COMPL. DATE 08/09/2000 TOTAL DEPTH 5657 PERF. 5448 - 5516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	582	N	582	-0-	-0-	-0-	45	1	537	2	N	-0-					15
10	744	N	581	-0-	-163	-0-	45	1	536	2	N	-0-					15
11	540	N	456	-0-	-84	-0-	30	1	426	2	N	-0-					15
12	589	N	472	-0-	-117	-0-	35	1	437	2	N	-0-					15
01	589	N	430	-0-	-159	-0-	14	1	416	2	N	-0-					15
02	420	N	358	-0-	-62	-0-	15	1	343	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
09	540	N	516	-0-	-24	-0-	40	1	476	2	N	-0-					50
10	620	N	494	-0-	-126	-0-	35	1	459	2	N	-0-					50
11	792	N	792	-0-	-0-	-0-	57	1	735	2	N	-0-					50
12	761	N	761	-0-	-0-	-0-	50	1	711	2	N	-0-					50
01	726	N	726	-0-	-0-	-0-	45	1	681	2	N	-0-					50
02	728	N	497	-0-	-231	-0-	20	1	477	2	N	-0-					50

YATES, BILLIE WELL #: 33 RRCID -> 178911 COMPL. DATE 08/02/2000 TOTAL DEPTH 5620 PERF. 5038 - 5516

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

YATES, FAYETTE WELL #: 37 RRCID -> 178912 COMPL. DATE 08/17/2000 TOTAL DEPTH 5748 PERF. 5616 - 5630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	130	1	1356	2	N	-0-					66
10	1581	N	1318	-0-	-263	-0-	100	1	1218	2	N	-0-					66
11	1500	N	1306	-0-	-194	-0-	100	1	1206	2	N	-0-					66
12	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	155	1	1443	2	N	4					70
							4	9									
01	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	150	1	1404	2	N	2					72
							2	9									
*02	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	100	1	1210	2	N	2					74
							2	9									

CAP YATES (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 15463 184 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
FAYETTE YATES WELL #: 38 RRCID -> 179137 COMPL. DATE 07/25/2000 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5550 - 5646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
01	14B2	EXT	120	-0-	120	120	20	1	100	2	N	-0-					36
02	14B2	EXT	120	-0-	120	240	20	1	100	2	N	-0-					36

CAP YATES WELL #: 24 RRCID -> 179558 COMPL. DATE 10/04/2000 TOTAL DEPTH 5775 PERF. 5370 - 5576

09	1380	N	1308	-0-	-72	-0-	100	1	1205	2	N	3					71
							3	9									
10	1612	N	1318	-0-	-294	-0-	105	1	1212	2	N	1					72
							1	9									
11	1620	N	1116	-0-	-504	-0-	100	1	1013	2	N	3					75
							3	9									
12	1364	N	1157	-0-	-207	-0-	105	1	1039	2	N	12	63	1			24
							13	9									
01	1333	N	1078	-0-	-255	-0-	90	1	988	2	N	-0-					24
02	1036	N	886	-0-	-150	-0-	70	1	816	2	N	-0-					24

YATES, BILLIE WELL #: 29 RRCID -> 179807 COMPL. DATE 10/05/2000 TOTAL DEPTH 5833 PERF. 5740 - 5750

09	568	N	568	-0-	-0-	-0-	60	1	508	2	N	-0-					15
10	527	N	527	-0-	-0-	-0-	50	1	477	2	N	-0-					15
11	307	N	307	-0-	-0-	-0-	35	1	272	2	N	-0-					15
12	310	N	295	-0-	-15	-0-	32	1	263	2	N	-0-					15
01	310	N	277	-0-	-33	-0-	25	1	252	2	N	-0-					15
02	280	N	191	-0-	-89	-0-	15	1	176	2	N	-0-					15

YATES, FAYETTE WELL #: 32 RRCID -> 179808 COMPL. DATE 08/29/2000 TOTAL DEPTH 5869 PERF. 5770 - 5780

09	360	N	329	-0-	-31	-0-	50	1	271	2	N	7					37
							8	9									
10	403	N	363	-0-	-40	-0-	55	1	287	2	N	19					56
							21	9									
11	360	N	283	-0-	-77	-0-	45	1	238	2	N	-0-					56
12	386	N	386	-0-	-0-	-0-	60	1	326	2	N	-0-					56
01	372	N	362	-0-	-10	-0-	50	1	312	2	N	-0-					56
02	252	N	250	-0-	-2	-0-	30	1	220	2	N	-0-					56

YATES, BILLIE WELL #: 26 RRCID -> 180182 COMPL. DATE 08/09/2000 TOTAL DEPTH 5835 PERF. 5780 - 5786

09	750	N	648	-0-	-102	-0-	35	1	613	2	N	-0-					42
10	744	N	631	-0-	-113	-0-	35	1	596	2	N	-0-					42
11	690	N	576	-0-	-114	-0-	30	1	546	2	N	-0-					42
12	682	N	559	-0-	-123	-0-	25	1	528	2	N	5					47
							6	9									
01	620	N	530	-0-	-90	-0-	20	1	506	2	N	4					51
							4	9									
02	532	N	364	-0-	-168	-0-	10	1	354	2	N	-0-					51

CAP YATES (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 15463 184 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
YATES, I. G. WELL #: 1 RRCID -> 205219 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 5192 - 5198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	937	N	937	-0-	-0-	-0-	90	1	841	2	N	5					20
							6	9									
10	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	105	1	899	2	N	7					27
							8	9									
11	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	105	1	896	2	N	5					32
							6	9									
12	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	125	1	1009	2	N	2					34
							2	9									
01	882	N	882	-0-	-0-	-0-	61	1	808	2	N	12					46
							13	9									
*02	829	N	829	-0-	-0-	-0-	50	1	777	2	N	2					48
							2	9									

YATES, BILLIE WELL #: 36 RRCID -> 219733 COMPL. DATE 10/25/2005 TOTAL DEPTH 5862 PERF. 5692 - 5720

09	1260	N	873	-0-	-387	-0-	45	1	828	2	N	-0-					28
10	1023	N	891	-0-	-132	-0-	50	1	841	2	N	-0-					28
11	870	N	837	-0-	-33	-0-	45	1	792	2	N	-0-					28
12	899	N	801	-0-	-98	-0-	35	1	766	2	N	-0-					28
01	899	N	764	-0-	-135	-0-	30	1	734	2	N	-0-					28
02	784	N	529	-0-	-255	-0-	15	1	514	2	N	-0-					28

MERIT ENERGY COMPANY 561136
TARRANT COUNTY WATERBOARD UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 126842 COMPL. DATE 06/10/1982 TOTAL DEPTH 7056 PERF. 6360 - 6950

09	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					27
10	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					27
11	120	N	93	-0-	-27	-0-	93	2			N	-0-					27
12	124	N	109	-0-	-15	-0-	109	2			N	-0-					27
01	124	N	100	-0-	-24	-0-	100	2			N	-0-					27
02	112	N	NO RPT	-0-	-112	-0-					N	NO RPT					27

YATES, L. H. WELL #: 7 RRCID -> 181037 COMPL. DATE 01/23/2001 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4604 - 5573

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TARRANT COUNTY WATER BOARD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199326 COMPL. DATE 06/27/1955 TOTAL DEPTH 5867 PERF. 5231 - 5320

09	141	N	141	-0-	-0-	-0-	131	2	10	9	N	9					187
10	155	N	144	-0-	-11	-0-	137	2	7	9	N	6					193
11	150	N	131	-0-	-19	-0-	120	2	11	9	N	10					203
12	186	N	88	-0-	-98	-0-	84	2	4	9	N	4					207
01	155	N	125	-0-	-30	-0-	111	2	14	9	N	13	170	1			50
02	112	N	NO RPT	-0-	-112	-0-					N	NO RPT					50

CRAFT, J. D. TWB UNIT WELL #: 3 RRCID -> 199327 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5430 - 5529

09	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					53
10	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					53
11	210	N	205	-0-	-5	-0-	205	2			N	-0-					53
12	248	N	207	-0-	-41	-0-	207	2			N	-0-					53
01	279	N	185	-0-	-94	-0-	185	2			N	-0-					53
02	196	N	NO RPT	-0-	-196	-0-					N	NO RPT					53

CAP YATES (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 15463 184 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
CRAFT WATER BOARD UNIT 16 WELL #: 3 RRCID -> 199334 COMPL. DATE 06/28/1996 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5162 - 5732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

TARRANT CTY.WATER BOARD UNIT 4 WELL #: 3 RRCID -> 226169 COMPL. DATE 01/09/1989 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5256 - 5713

09	487	N	487	-0-	-0-	-0-	57	1	430	2	N	-0-					20
10	485	N	485	-0-	-0-	-0-	59	1	426	2	N	-0-					20
11	464	N	464	-0-	-0-	-0-	57	1	407	2	N	-0-					20
12	480	N	480	-0-	-0-	-0-	59	1	421	2	N	-0-					20
01	483	N	483	-0-	-0-	-0-	59	1	424	2	N	-0-					20
02	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT					20

PENNY, RALPH E. 652335
TARRANT CO. WATERBOARD WELL #: 1 U RRCID -> 065052 COMPL. DATE 04/01/1963 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 5268 - 5284

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
ASHE BCDE WELL #: D 12 RRCID -> 173701 COMPL. DATE 06/02/1999 TOTAL DEPTH 5870 PERF. 5540 - 5835

09	120	N	79	-0-	-41	-0-	79	3			Y	-0-					2
10	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	3			Y	-0-					2
11	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			Y	-0-					2
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					2
01	93	N	32	-0-	-61	-0-	32	3			Y	-0-					2
02	84	N	NO RPT	-0-	-84	-0-					Y	NO RPT					2

ASHE BCDE WELL #: D 10 RRCID -> 173703 COMPL. DATE 04/10/1999 TOTAL DEPTH 5803 PERF. 5505 - 5761

09	120	N	79	-0-	-41	-0-	79	3			N	-0-					34
10	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	3			N	-0-					34
11	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					34
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					34
01	93	N	32	-0-	-61	-0-	32	3			N	-0-					34
02	84	N	NO RPT	-0-	-84	-0-					N	NO RPT					34

TARRANT "E" WELL #: 7 RRCID -> 174943 COMPL. DATE 09/18/1999 TOTAL DEPTH 5817 PERF. 5388 - 5396

09	510	N	504	-0-	-6	-0-	504	3			N	-0-					7
10	527	N	512	-0-	-15	-0-	512	3			N	-0-					7
11	510	N	491	-0-	-19	-0-	491	3			N	-0-					7
12	527	N	502	-0-	-25	-0-	502	3			N	-0-					7
01	527	N	497	-0-	-30	-0-	497	3			N	-0-					7
02	448	N	NO RPT	-0-	-448	-0-					N	NO RPT					7

CAP YATES (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 15463 184 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
ASHE BCDE WELL #: C 9 RRCID -> 174944 COMPL. DATE 10/22/1999 TOTAL DEPTH 5973 PERF. 5626 - 5634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	690	N	382	-0-	-308	-0-	382	3			N	-0-			20
10	620	N	401	-0-	-219	-0-	401	3			N	-0-			20
11	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-			20
12	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-			20
01	403	N	191	-0-	-212	-0-	191	3			N	-0-			20
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			20

TARRANT "E" WELL #: 9 RRCID -> 174945 COMPL. DATE 08/01/1999 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 5659 - 5669

09	840	N	325	-0-	-515	-0-	325	3			N	-0-			-0-
10	403	N	340	-0-	-63	-0-	340	3			N	-0-			-0-
11	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			N	-0-			-0-
12	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-			-0-
01	341	N	253	-0-	-88	-0-	253	3			N	-0-			-0-
02	364	N	NO RPT	-0-	-364	-0-					N	NO RPT			-0-

TARRANT "E" WELL #: 13 RRCID -> 174946 COMPL. DATE 07/18/2002 TOTAL DEPTH 5714 PERF. 5006 - 5016

09	748	N	748	-0-	-0-	-0-	450	1	298	3	N	-0-			65
10	930	N	752	-0-	-178	-0-	465	1	287	3	N	-0-			65
11	900	N	845	-0-	-55	-0-	450	1	395	3	N	-0-			65
12	832	N	832	-0-	-0-	-0-	465	1	367	3	N	-0-			65
01	744	N	719	-0-	-25	-0-	465	1	254	3	N	-0-			65
02	784	N	NO RPT	-0-	-784	-0-					N	NO RPT			65

WEST CHICO UNIT WELL #: 604 RRCID -> 176097 COMPL. DATE 12/23/1999 TOTAL DEPTH 5832 PERF. 5783 - 5793

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DAVENPORT "B" WELL #: 8 RRCID -> 177398 COMPL. DATE 10/23/1999 TOTAL DEPTH 5947 PERF. 5170 - 5456

09	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	1			Y	-0-			-0-
10	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	1			Y	-0-			-0-
11	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	1			Y	-0-			-0-
12	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	1			Y	-0-			-0-
01	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	1			Y	-0-			-0-
02	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					Y	NO RPT			-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

09	1380	N	1102	-0-	-278	-0-	1102	3			N	-0-			-0-
10	1426	N	1087	-0-	-339	-0-	1087	3			N	-0-			-0-
11	1170	N	1109	-0-	-61	-0-	1109	3			N	-0-			-0-
12	1147	N	1065	-0-	-82	-0-	1065	3			N	-0-			-0-
01	1085	N	882	-0-	-203	-0-	882	3			N	-0-			-0-
02	1036	N	766	-0-	-270	-0-	766	3			N	-0-			-0-

CARR (CONGLOMERATE) 15870 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
GENERAL OPERATING COMPANY 300160
HOLCOMB "B" WELL #: 1 RRCID -> 074270 COMPL. DATE 10/14/1977 TOTAL DEPTH 4487 PERF. 4200 - 4220

M O	ALLOW	CODE	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
09	180	N	115	-0-		-65		-0-	115	2			N	-0-					-0-
10	186	N	138	-0-		-48		-0-	138	2			N	-0-					-0-
11	180	N	151	-0-		-29		-0-	151	2			N	-0-					-0-
12	136	N	136	-0-		-0-		-0-	136	2			N	-0-					-0-
01	124	N	24	-0-		-100		-0-	24	2			N	-0-					-0-
02	140	N	-0-	-0-		-140		-0-					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	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
09	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-

CHERRYHOMES, ROY "F" WELL #: 19 RRCID -> 172625 COMPL. DATE 02/08/1999 TOTAL DEPTH 5898 PERF. 5605 - 5613

M O	ALLOW	CODE	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
09	570	N	570	-0-		-0-		-0-	570	2			N	-0-					3
10	527	N	527	-0-		-0-		-0-	527	2			N	-0-					3
11	480	N	375	-0-		-105		-0-	375	2			N	-0-					3
12	589	N	476	-0-		-113		-0-	476	2			N	-0-					3
01	581	N	581	-0-		-0-		-0-	581	2			N	-0-					3
*02	544	N	544	-0-		-0-		-0-	544	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

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
09	0	N	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					31
10	186	N	72	-0-		-114	B	-0-	72	2			N	-0-					31
11	4	N	-0-	-0-		-4	B	-0-					N	-0-					31
12	366	N	366	-0-		-0-	B	-0-	366	2			N	-0-					31
01	86	N	86	-0-		-0-	B	-0-	86	2			N	-0-					31
*02	400	N	400	-0-		-0-	B	-0-	400	2			N	-0-					31

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
CATER WELL #: 3 RRCID -> 021303 COMPL. DATE 11/18/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5244 - 5254

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

M O	ALLOW	CODE	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
09	1622	N	1622	-0-		-0-	B	-0-	1622	3			N	-0-					129
10	1736	N	1673	-0-		-63	B	-0-	1534	3	139	9	N	126					255
11	1710	N	1394	-0-		-316	B	-0-	1394	3			N	-0-					255
12	1743	N	1743	-0-		-0-	B	-0-	1742	3	1	9	N	1					256
01	1674	N	1653	-0-		-21	B	-0-	1653	3			N	-0-					256
02	1288	N	1272	-0-		-16	B	-0-	1272	3			N	-0-					256

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

CATER WELL #: 1 T RRCID -> 055636 COMPL. DATE 06/11/1973 TOTAL DEPTH 5270 PERF. N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

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
09	0	N	-0-	-0-		-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-		-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-		-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-		-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
01	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-

CARY-MAG (CONGLOMERATE) 16107 332 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
BEST PETROLEUM EXPLORATIONS,INC. 068287
HALL WELL #: 1 RRCID -> 209700 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 5897 PERF. 5310 - 5316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
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	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					48

BUCK PRODUCTION CO. 105557
RICHARDS, WILLIE RUTH ET AL WELL #: 23 RRCID -> 095798 COMPL. DATE 10/01/1981 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 5349 - 5362

09	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			N	-0-					62
10	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	2			N	-0-					62
*11	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	2			N	-0-					62
*12	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	2			N	-0-					62
*01	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	2			N	-0-					62
*02	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	2			N	-0-					62

RICHARDS, WILLIE RUTH ET AL WELL #: 18 RRCID -> 097449 COMPL. DATE 12/09/1981 TOTAL DEPTH 5435 PERF. 4990 - 5000

09	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					25
10	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					25
*11	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					25
*12	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					25
*01	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					25
*02	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					25

RICHARDS, WILLIE RUTH ET AL WELL #: 8 RRCID -> 101499 COMPL. DATE 01/01/1976 TOTAL DEPTH 5453 PERF. 5182 - 5190

09	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			N	-0-					39
10	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			N	-0-					39
*11	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	2			N	-0-					39
*12	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	2			N	-0-					39
*01	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	2			N	-0-					39
*02	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-					39

QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
HENSLEY "B" WELL #: 1 RRCID -> 021304 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5317 - 5332

09	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
10	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					-0-
11	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
12	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					-0-
01	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					-0-
*02	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					-0-

HENSLEY "B" WELL #: 3 RRCID -> 021305 COMPL. DATE 06/26/1952 TOTAL DEPTH 5343 PERF. 5242 - 5332

09	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
10	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
11	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
12	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					-0-
01	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					-0-
*02	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-

CARY-MAG (CONGLOMERATE) //CONT.// 16107 332 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
QUEST PETROLEUM COMPANY //CONT.// 684629
HENSLEY WELL #: 1 RRCID -> 033504 COMPL. DATE 12/10/1951 TOTAL DEPTH 5058 PERF. 5342 - 5367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	464	N	464	-0-	-0-	-0-	463	2	1	9	Y	1					26
10	397	N	397	-0-	-0-	-0-	395	2	2	9	Y	2					28
11	674	N	674	-0-	-0-	-0-	667	2	7	9	Y	6					34
12	493	N	493	-0-	-0-	-0-	486	2	7	9	Y	6					40
01	617	N	617	-0-	-0-	-0-	611	2	6	9	Y	5					45
*02	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			Y	-0-					45

HENSLEY WELL #: 2 RRCID -> 033505 COMPL. DATE 03/04/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5336 - 5352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	464	N	464	-0-	-0-	-0-	463	2	1	9	Y	1					26
10	403	N	397	-0-	-6	-0-	395	2	2	9	Y	2					28
11	674	N	674	-0-	-0-	-0-	667	2	7	9	Y	6					34
12	494	N	494	-0-	-0-	-0-	487	2	7	9	Y	6					40
01	618	N	618	-0-	-0-	-0-	611	2	7	9	Y	6					46
*02	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			Y	-0-					46

HENSLEY WELL #: 3 RRCID -> 033506 COMPL. DATE 03/08/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5350 - 5360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	464	N	464	-0-	-0-	-0-	463	2	1	9	Y	1					26
10	403	N	397	-0-	-6	-0-	395	2	2	9	Y	2					28
11	675	N	675	-0-	-0-	-0-	668	2	7	9	Y	6					34
12	493	N	493	-0-	-0-	-0-	487	2	6	9	Y	5					39
01	619	N	619	-0-	-0-	-0-	611	2	8	9	Y	7					46
*02	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			Y	-0-					46

HENSLEY WELL #: 4 RRCID -> 033507 COMPL. DATE 12/08/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5378 - 5426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	465	N	465	-0-	-0-	-0-	464	2	1	9	Y	1					27
10	396	N	396	-0-	-0-	-0-	394	2	2	9	Y	2					29
11	674	N	674	-0-	-0-	-0-	668	2	6	9	Y	5					34
12	493	N	493	-0-	-0-	-0-	487	2	6	9	Y	5					39
01	620	N	620	-0-	-0-	-0-	612	2	8	9	Y	7					46
*02	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			Y	-0-					46

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
09	120	N	42	-0-	-78	-0-	42	2			N	-0-					50
10	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	2			N	-0-					50
11	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					50
12	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					50
01	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					50
*02	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	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
09	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					125
10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					125
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
12	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					125
01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					125
*02	2	N	2	-0-	-0-	-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
09	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			N	-0-					-0-
10	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-					-0-
11	270	N	198	-0-	-72	-0-	198	2			N	-0-					-0-
12	527	N	154	-0-	-373	-0-	154	2			N	-0-					-0-
01	527	N	398	-0-	-129	-0-	398	2			N	-0-					-0-
*02	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					-0-

CARY-MAG (CONGLOMERATE) //CONT.// 16107 332 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
QUEST PETROLEUM COMPANY //CONT.// 684629
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
09	330	N	166	-0-	-164	-0-	166	2			N	-0-					115
10	248	N	209	-0-	-39	-0-	209	2			N	-0-					115
11	210	N	81	-0-	-129	-0-	81	2			N	-0-					115
12	155	N	137	-0-	-18	-0-	137	2			N	-0-					115
01	155	N	123	-0-	-32	-0-	123	2			N	-0-					115
02	84	N	71	-0-	-13	-0-	71	2			N	-0-					115

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
09	780	N	778	-0-	-2	-0-	778	2			N	-0-					9
10	744	N	702	-0-	-42	-0-	702	2			N	-0-					9
11	690	N	337	-0-	-353	-0-	337	2			N	-0-					9
12	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	2			N	-0-					9
01	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	2			N	-0-					9
*02	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	2			N	-0-					9

CARY-MAG, N. (CONGL. UP.) 16109 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
RANGER OPERATING CO. 691776
SEWELL-BUFFALO WALLOW WELL #: 1 RRCID -> 149421 COMPL. DATE 03/22/1984 TOTAL DEPTH 5312 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	300	N	218	-0-	-82	-0-	218	2			N	-0-					29
10	341	N	235	-0-	-106	-0-	235	2			N	-0-					29
11	300	N	245	-0-	-55	-0-	245	2			N	-0-					29
12	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					29
01	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-					29
*02	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					29

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
FERRELL-RICHARDS WELL #: 2U RRCID -> 165246 COMPL. DATE 02/21/1996 TOTAL DEPTH 5390 PERF. 5067 - 5074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
12	0	N	-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

CARY-MAG, SOUTH (CONGLOMERATE) 16112 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
RICHARDS, WILLIE R. WELL #: 1 RRCID -> 043024 COMPL. DATE 10/30/1967 TOTAL DEPTH 5318 PERF. 5048 - 5288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	210	N	58	-0-	-152	-0-	58	3			N	-0-					4
10	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					4
11	360	N	250	-0-	-110	-0-	250	3			N	-0-					4
12	293	N	293	-0-	-0-	-0-	198	3	95	9	N	86					90
01	341	N	254	-0-	-87	-0-	254	3			N	-0-					90
02	224	N	194	-0-	-30	-0-	194	3			N	-0-					90

RICHARDS, WILLIE R. WELL #: 2 RRCID -> 044954 COMPL. DATE 05/28/1968 TOTAL DEPTH 5315 PERF. 5171 - 5192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	330	N	294	-0-	-36	-0-	294	3			N	-0-					35
10	403	N	297	-0-	-106	-0-	258	3	39	9	N	35					70
11	360	N	345	-0-	-15	-0-	289	3	56	9	N	51					121
12	310	N	299	-0-	-11	-0-	299	3			N	-0-					121
01	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	3			N	-0-					121
02	336	N	282	-0-	-54	-0-	282	3			N	-0-					121

CARY-MAG, SOUTH (CONGLOMERATE) //CONT.// 16112 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
RICHARDS, WILLIE RUTH ET AL WELL #: 2 RRCID -> 066232 COMPL. DATE 10/22/1975 TOTAL DEPTH 5275 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	300	N	247	-0-	-53	-0-	247	3			N	-0-					91
10	353	N	353	-0-	-0-	-0-	251	3	102	9	N	93					184
11	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-					184
12	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					184
01	341	N	332	-0-	-9	-0-	331	3	1	9	N	1					185
*02	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-					185

RICHARDS, WILLIE RUTH ET AL WELL #: 1 RRCID -> 066233 COMPL. DATE 10/31/1975 TOTAL DEPTH 5410 PERF. N/A

09	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	1560	3			N	-0-					174
10	1643	N	1535	-0-	-108	-0-	1425	3	110	9	N	100					274
11	1500	N	1489	-0-	-11	-0-	1483	3	6	9	N	5					279
12	1612	N	1395	-0-	-217	-0-	1392	3	3	9	N	3					282
01	1550	N	1274	-0-	-276	-0-	1271	3	3	9	N	3					285
02	1400	N	1232	-0-	-168	-0-	1230	3	2	9	N	2					287

RICHARDS, WILLIE RUTH ET AL WELL #: 11 RRCID -> 165026 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5350 PERF. 5236 - 5252

09	210	N	79	-0-	-131	-0-	79	3			N	-0-					83
10	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1440	3			N	-0-					83
11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					83
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					83
01	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					83
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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

09	66	R	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
10	416	R	416	-0-	-0-	-0-	416	2			N	-0-					-0-
11	360	#	98	-0-	-262	-0-	98	2			N	-0-					-0-
12	372	#	27	-0-	-345	-0-	27	2			N	-0-					-0-
01	403	#	3	-0-	-400	-0-	3	2			N	-0-					-0-
02	364	#	298	-0-	-66	-0-	298	2			N	-0-					-0-

HOUSE, M. J. WELL #: 2 RRCID -> 115861 COMPL. DATE 02/26/1985 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4893 - 5122

09	990	#	831	-0-	-159	-0-	831	2			N	-0-					-0-
10	1395	#	1162	-0-	-233	-0-	1162	2			N	-0-					-0-
11	1350	#	947	-0-	-403	-0-	947	2			N	-0-					-0-
12	1395	#	949	-0-	-446	-0-	949	2			N	-0-					-0-
01	1178	#	888	-0-	-290	-0-	888	2			N	-0-					-0-
02	1036	#	999	-0-	-37	-0-	999	2			N	-0-					-0-

CRAFT-JONES WELL #: 1 RRCID -> 123237 COMPL. DATE 01/16/1987 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4926 - 4932

09	503	R	503	-0-	-0-	-0-	52	1	422	2	N	26					163
							29	9									
10	476	R	476	-0-	-0-	-0-	53	1	384	2	N	35					198
							39	9									
11	450	#	419	-0-	-31	-0-	94	1	304	2	N	19	165	1			52
							21	9									
12	465	#	273	-0-	-192	-0-	38	1	200	2	N	32					84
							35	9									
01	465	#	295	-0-	-170	-0-	258	2	37	9	N	34					118
02	420	#	341	-0-	-79	-0-	309	2	32	9	N	29					147

CATLIN (ATOKA CONGL.) 16359 250 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
MYERS, J. E. WELL #: 1 RRCID -> 186528 COMPL. DATE 01/05/1984 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5770 - 5834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	773	R	773	-0-	-0-	-0-	762	3	11	9	N	10					75
10	1054	R	1054	-0-	-0-	-0-	1021	3	33	9	N	30					105
11	1085	R	1085	-0-	-0-	-0-	1030	3	55	9	N	50					155
12	995	R	995	-0-	-0-	-0-	977	3	18	9	N	16					171
01	1042	R	1042	-0-	-0-	-0-	1034	3	8	9	N	7					178
*02	988	R	988	-0-	-0-	-0-	974	3	14	9	N	13					191

CATLIN (CADDO CONGLOMERATE) 16359 500 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
DECLEVA, PAUL 209380
MONTGOMERY WELL #: 1 RRCID -> 083424 COMPL. DATE 03/10/1979 TOTAL DEPTH 6120 PERF. 5832 - 5865

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/10/2016 - P/A 08/10/16

LONG, W. O. WELL #: 1 RRCID -> 086824 COMPL. DATE 12/20/1979 TOTAL DEPTH 6208 PERF. 5740 - 5831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	180	#	110	-0-	-70	-0-	110	3			N	-0-					21
10	167	R	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					21
11	176	R	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					21
12	178	R	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					21
01	165	R	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					21
02	168	#	159	-0-	-9	-0-	159	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
09	720	#	140	-0-	-580	-0-	140	3			N	-0-					98
10	690	R	690	-0-	-0-	-0-	690	3			N	-0-					98
11	713	R	713	-0-	-0-	-0-	713	3			N	-0-					98
12	731	R	731	-0-	-0-	-0-	731	3			N	-0-					98
01	713	R	713	-0-	-0-	-0-	713	3			N	-0-					98
02	672	#	619	-0-	-53	-0-	619	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
09	450	#	379	-0-	-71	-0-	379	3			N	-0-	147	0			29
10	476	R	476	-0-	-0-	-0-	466	3	10	9	N	9					38
11	480	#	468	-0-	-12	-0-	451	3	17	9	N	15					53
12	496	#	483	-0-	-13	-0-	466	3	17	9	N	15					68
01	496	#	478	-0-	-18	-0-	461	3	17	9	N	15					83
02	448	#	428	-0-	-20	-0-	414	3	14	9	N	13					96

DELFIN OPERATING, LLC 212175
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
09	1020	#	640	-0-	-380	-0-	634	2	6	9	N	5					57
10	961	#	586	-0-	-375	-0-	580	2	6	9	N	5					62
11	930	#	326	-0-	-604	-0-	318	2	8	9	N	7					69
12	961	#	890	-0-	-71	-0-	875	2	15	9	N	14					83
01	1011	R	1011	-0-	-0-	-0-	1003	2	8	9	N	7					90
*02	882	R	882	-0-	-0-	-0-	869	2	13	9	N	12					102

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
09	1047	R	1047	-0-	-0-	-0-	1040	2	7	9	N	6					44
10	1428	R	1428	-0-	-0-	-0-	1420	2	8	9	N	7					51
11	1148	R	1148	-0-	-0-	-0-	1140	2	8	9	N	7					58
12	879	R	879	-0-	-0-	-0-	870	2	9	9	N	8					66
01	1426	#	695	-0-	-731	-0-	691	2	4	9	N	4					70
02	1288	#	480	-0-	-808	-0-	479	2	1	9	N	1					71

CATLIN (CADDO CONGLOMERATE) //CONT.// 16359 500 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
DELFIN OPERATING, LLC //CONT.// 212175
CATLIN, L. E. WELL #: 2 RRCID -> 269969 COMPL. DATE 07/03/1958 TOTAL DEPTH 5904 PERF. 5783 - 5791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1107	R	1107	-0-	-0-	-0-	1101	2	6	9	N	5					78
10	1415	R	1415	-0-	-0-	-0-	1408	2	7	9	N	6					84
11	1151	R	1151	-0-	-0-	-0-	1145	2	6	9	N	5					89
12	892	R	892	-0-	-0-	-0-	885	2	7	9	N	6					95
01	1085	#	706	-0-	-379	-0-	703	2	3	9	N	3					98
02	980	#	502	-0-	-478	-0-	501	2	1	9	N	1					99

WINFIELD OPERATING COMPANY 931940
LONG, LUTHER J. WELL #: 3 RRCID -> 187171 COMPL. DATE 12/17/2001 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 5780 - 5794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	170	X	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

CATTAIL HOLLOW (CONGL) 16401 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MONTAGUE
BRIDWELL OIL CO. 092480
KEOWN, DAN -A- WELL #: 1 RRCID -> 089591 COMPL. DATE 08/05/1980 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 6042 - 6047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-					-0-
10	527	N	483	-0-	-44	-0-	483	2			N	-0-					-0-
11	570	N	447	-0-	-123	-0-	447	2			N	-0-					-0-
12	558	N	467	-0-	-91	-0-	467	2			N	-0-					-0-
01	496	N	437	-0-	-59	-0-	437	2			N	-0-					-0-
*02	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			N	-0-					-0-

CAUGHLIN (CADDO CONGLOMERATE) 16421 300 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WISE
PANEREX, INC. 637960
NEWTON WELL #: 1 RRCID -> 115151 COMPL. DATE 12/11/1984 TOTAL DEPTH 6003 PERF. 5736 - 5901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/23/2017 - P/A 01/23/2017

CHALK HILL, E. (CONGL.) 16760 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ARCHER
WILLOWBEND INVESTMENTS, INC. 927665
MEDDERS WELL #: 3 RRCID -> 219738 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5586 PERF. 4998 - 5512

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

MEDDERS WELL #: 2 RRCID -> 219739 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5621 PERF. 5554 - 5569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	210	N	203	-0-	-7	-0-	203	2			N	-0-					1
10	248	N	162	-0-	-86	-0-	161	2	1	9	N	1					2
11	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					2
12	217	N	172	-0-	-45	-0-	171	2	1	9	N	1					3
01	155	N	150	-0-	-5	-0-	149	2	1	9	N	1	3	1			1
02	196	N	135	-0-	-61	-0-	134	2	1	9	N	1					2

CHALK HILL, E. (CONGL.) //CONT.// 16760 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ARCHER
WILLOWBEND INVESTMENTS, INC. //CONT.// 927665
CAMPBELL WELL #: 1 RRCID -> 219740 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5853 PERF. 5504 - 5520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	221	N	221	-0-	-0-	-0-	213	2	8	9	N	7					92
10	202	N	202	-0-	-0-	-0-	195	2	7	9	N	6					98
11	269	N	269	-0-	-0-	-0-	260	2	9	9	N	8					106
12	269	N	269	-0-	-0-	-0-	263	2	6	9	N	5					111
01	246	N	246	-0-	-0-	-0-	238	2	8	9	N	7					118
*02	269	N	269	-0-	-0-	-0-	260	2	9	9	N	8					126

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

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-

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 10 RRCID -> 255009 COMPL. DATE 03/18/2004 TOTAL DEPTH 6344 PERF. 5312 - 5332

09	330	N	253	-0-	-77	-0-	253	2			N	-0-					-0-
10	217	N	174	-0-	-43	-0-	174	2			N	-0-					-0-
11	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
12	248	N	126	-0-	-122	-0-	126	2			N	-0-					-0-
01	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHERRYHOMES "M" WELL #: 2 RRCID -> 268636 COMPL. DATE 11/10/1981 TOTAL DEPTH 5546 PERF. 5402 - 5421

09	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-					2
10	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					2
11	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					2
12	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					2
01	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					2
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

GENERAL OPERATING COMPANY 300160
CHERRYHOMES WELL #: 1 RRCID -> 115150 COMPL. DATE 12/22/1975 TOTAL DEPTH 5690 PERF. 4798 - 4816

09	180	N	178	-0-	-2	-0-	178	2			N	-0-					11
10	248	N	156	-0-	-92	-0-	156	2			N	-0-					11
11	210	N	160	-0-	-50	-0-	160	2			N	-0-					11
12	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					11
01	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					11
*02	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	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

09	1200	N	1056	-0-	-144	-0-	1056	3			Y	-0-					122
10	1178	N	991	-0-	-187	-0-	991	3			Y	-0-					122
11	1020	N	891	-0-	-129	-0-	891	3			Y	-0-					122
12	1085	N	689	-0-	-396	-0-	689	3			Y	-0-					122
01	992	N	803	-0-	-189	-0-	803	3			Y	-0-					122
02	840	N	634	-0-	-206	-0-	634	3			Y	-0-					122

CHAPMAN-CHERRYHOMES (CONGL.) //CONT.// 17050 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
HRB OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 407764
CHERRYHOMES, MIKE WELL #: 2 RRCID -> 213719 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4992 - 5002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			Y	-0-					33
10	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			Y	-0-					33
11	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			Y	-0-					33
12	186	N	147	-0-	-39	-0-	147	3			Y	-0-					33
01	186	N	155	-0-	-31	-0-	155	3			Y	-0-					33
02	168	N	147	-0-	-21	-0-	147	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
09	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			Y	-0-					34
10	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			Y	-0-					34
11	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			Y	-0-					34
12	186	N	141	-0-	-45	-0-	141	3			Y	-0-					34
01	186	N	152	-0-	-34	-0-	152	3			Y	-0-					34
02	168	N	141	-0-	-27	-0-	141	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
09	90	N	72	-0-	-18	-0-	72	3			N	-0-					-0-
10	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	3			N	-0-					-0-
11	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
12	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
01	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
*02	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	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
09	3000	N	3313	-0-	313	708	3313	3			N	-0-					55
10	3100	N	3374	-0-	274	982	3374	3			N	-0-					55
11	3354		3354	-0-	-0-	982	3354	3			N	-0-					55
12	3105		3105	-0-	-0-	982	3105	3			N	-0-					55
01	3507		3507	-0-	-0-	982	3507	3			N	-0-					55
*02	3146		3146	-0-	-0-	982	3146	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
09	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			Y	-0-					109
10	372	N	269	-0-	-103	-0-	269	3			Y	-0-					109
11	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			Y	-0-					109
12	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			Y	-0-					109
*01	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			Y	-0-					109
*02	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			Y	-0-					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
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
09	120	N	108	-0-	-12	-0-	108	3			N	-0-					84
10	124	N	111	-0-	-13	-0-	111	3			N	-0-					84
11	120	N	107	-0-	-13	-0-	107	3			N	-0-					84
12	124	N	111	-0-	-13	-0-	111	3			N	-0-					84
01	124	N	109	-0-	-15	-0-	109	3			N	-0-					84
02	112	N	96	-0-	-16	-0-	96	3			N	-0-					84

SINGLETON WELL #: 1 RRCID -> 201400 COMPL. DATE 01/19/1982 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5648 - 5690

09	180	N	171	-0-	-9	-0-	171	3			N	-0-					44
10	186	N	170	-0-	-16	-0-	170	3			N	-0-					44
11	180	N	155	-0-	-25	-0-	155	3			N	-0-					44
12	186	N	156	-0-	-30	-0-	156	3			N	-0-					44
01	155	N	151	-0-	-4	-0-	151	3			N	-0-					44
*02	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	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

09	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					-0-
10	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					-0-
11	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
*12	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					-0-
01	186	N	74	-0-	-112	-0-	74	2			N	-0-					-0-
02	56	N	NO RPT	-0-	-56	-0-					N	NO RPT					-0-

BRIAR ENERGY CORPORATION 090877
HINES WELL #: 1 RRCID -> 201709 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5875 PERF. 5582 - 5588

09	480	N	418	-0-	-62	-0-	418	3			N	-0-	56	1			57
10	496	N	415	-0-	-81	-0-	415	3			N	-0-					57
11	420	N	406	-0-	-14	-0-	406	3			N	-0-					57
12	434	N	350	-0-	-84	-0-	350	3			N	-0-					57
01	403	N	304	-0-	-99	-0-	295	3	9	9	N	8					65
*02	452	N	452	-0-	-0-	-0-	442	3	10	9	N	9					74

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
APPLING, VERON WELL #: 1 T RRCID -> 043544 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5828 PERF. 554 - 5642

09	1200	N	1065	-0-	-135	-0-	1058	2	7	9	N	6					67
10	1209	N	1135	-0-	-74	-0-	1124	2	11	9	N	10					77
11	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1051	2	8	9	N	7	83	1			1
12	1116	N	1077	-0-	-39	-0-	1059	2	18	9	N	16					17
01	1147	N	1043	-0-	-104	-0-	1021	2	22	9	N	20					37
02	980	N	949	-0-	-31	-0-	934	2	15	9	N	14					51

ROBINSON, JOHN W. WELL #: 1 RRCID -> 265389 COMPL. DATE 03/02/1954 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5590 - 5624

09	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	115	1	872	2	N	24					72
							26	9									
10	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	124	1	909	2	N	31					103
							34	9									
11	921	N	921	-0-	-0-	-0-	100	1	806	2	N	14	86	1			31
							15	9									
12	904	N	904	-0-	-0-	-0-	95	1	792	2	N	15					46
							17	9									
01	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	105	1	881	2	N	16					62
							18	9									
*02	953	N	953	-0-	-0-	-0-	100	1	824	2	N	26					88
							29	9									

CHICO, WEST (CADDO CONGL. UPPER)//CONT.// 17634 264 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					41
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					41
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-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
09	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	2			N	-0-					23
10	992	N	941	-0-	-51	-0-	940	2	1	9	N	1					24
11	960	N	921	-0-	-39	-0-	900	2	21	9	N	19					43
12	930	N	879	-0-	-51	-0-	879	2			N	-0-					43
01	930	N	888	-0-	-42	-0-	888	2			N	-0-					43
02	868	N	854	-0-	-14	-0-	820	2	34	9	N	31					74

PENNY, RALPH E. 652335
DAHLSTROM, RALPH V. WELL #: 4 RRCID -> 123238 COMPL. DATE 11/20/1986 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5760 - 5770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-					-0-
11	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
12	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
01	62	N	33	-0-	-29	-0-	33	3			N	-0-					-0-
02	28	N	26	-0-	-2	-0-	26	3			N	-0-					-0-

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
CHAMBERS WELL #: 1 RRCID -> 194992 COMPL. DATE 07/09/1984 TOTAL DEPTH 5975 PERF. 5392 - 5670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	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

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
09	703	N	703	-0-	-0-	-0-	450	1	253	3	N	-0-					97
10	868	N	752	-0-	-116	-0-	465	1	287	3	N	-0-					97
11	810	N	797	-0-	-13	-0-	450	1	347	3	N	-0-					97
12	748	N	748	-0-	-0-	-0-	465	1	283	3	N	-0-					97
01	745	N	745	-0-	-0-	-0-	465	1	280	3	N	-0-					97
02	756	N	NO RPT	-0-	-756	-0-					N	NO RPT					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
09	480	N	217	-0-	-263	-0-	217	3			N	-0-					-0-
10	403	N	215	-0-	-188	-0-	215	3			N	-0-					-0-
11	330	N	244	-0-	-86	-0-	244	3			N	-0-					-0-
12	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					-0-
01	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-					-0-
02	224	N	NO RPT	-0-	-224	-0-					N	NO RPT					-0-

CHICO, WEST (CADDO CONGL. UPPER)//CONT.// 17634 264 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

DAVENPORT "B" WELL #: 2 RRCID -> 175766 COMPL. DATE 08/16/1983 TOTAL DEPTH 5953 PERF. 5378 - 5473

09	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	1			Y	-0-					-0-
10	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	1			Y	-0-					-0-
11	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	1			Y	-0-					-0-
12	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	1			Y	-0-					-0-
01	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	1			Y	-0-					-0-
02	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					Y	NO RPT					-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

09	222	R	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					33
10	219	R	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					33
11	221	R	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					33
12	223	R	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					33
01	217	#	203	-0-	-14	-0-	203	3			N	-0-					33
*02	208	R	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-					33

MOTLEY, VALTON WELL #: 3 RRCID -> 173241 COMPL. DATE 01/26/1988 TOTAL DEPTH 6040 PERF. 5782 - 5787

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

SWANSON, H. E. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 218047 COMPL. DATE 06/30/1980 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5753 - 5759

09	236	R	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-					-0-
10	217	#	165	-0-	-52	-0-	165	3			N	-0-					-0-
11	210	#	110	-0-	-100	-0-	110	3			N	-0-					-0-
12	217	#	103	-0-	-114	-0-	103	3			N	-0-					-0-
01	217	#	73	-0-	-144	-0-	73	3			N	-0-					-0-
02	196	#	105	-0-	-91	-0-	105	3			N	-0-					-0-

SWANSON, H. E. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 218049 COMPL. DATE 03/31/1979 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5588 - 5841

09	220	R	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					35
10	223	R	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					35
11	210	#	209	-0-	-1	-0-	209	3			N	-0-					35
12	217	#	206	-0-	-11	-0-	206	3			N	-0-					35
01	217	#	198	-0-	-19	-0-	198	3			N	-0-					35
02	196	#	174	-0-	-22	-0-	174	3			N	-0-					35

CHICO, WEST (CONGLOMERATE 5700) //CONT.// 17634 462 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE

BRIDWELL OIL CO. 092480
BERRY "A" WELL #: 1 RRCID -> 113017 COMPL. DATE 10/10/1996 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 5541 - 5545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	540	#	488	-0-	-52	-0-	488	2			N	-0-					78
10	558	#	516	-0-	-42	-0-	516	2			N	-0-					78
11	490	R	490	-0-	-0-	-0-	490	2			N	-0-					78
12	509	R	509	-0-	-0-	-0-	509	2			N	-0-					78
01	527	#	499	-0-	-28	-0-	499	2			N	-0-					78
02	476	#	460	-0-	-16	-0-	460	2			N	-0-					78

BUD OIL, INC. 106343
DICKEY, J. WELL #: 2 U RRCID -> 189073 COMPL. DATE 03/01/2001 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5659 - 5750

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

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
LUCAS, W. O. WELL #: 1 RRCID -> 035078 COMPL. DATE 05/25/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5733 - 5742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	30	#	26	-0-	-4	-0-	26	3			Y	-0-					-0-
10	33	R	33	-0-	-0-	-0-	33	3			Y	-0-					-0-
11	40	R	40	-0-	-0-	-0-	40	3			Y	-0-					-0-
12	106	R	106	-0-	-0-	-0-	106	3			Y	-0-					-0-
01	31	#	28	-0-	-3	-0-	28	3			Y	-0-					-0-
02	28	#	27	-0-	-1	-0-	27	3			Y	-0-					-0-

GOSE, S. M. WELL #: 1 RRCID -> 042846 COMPL. DATE 11/15/1961 TOTAL DEPTH 5893 PERF. 5650 - 5656

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/27/2017 - PLUGGED 03/27/17

WATSON "B" WELL #: 1 RRCID -> 132248 COMPL. DATE 10/04/1957 TOTAL DEPTH 5895 PERF. 5637 - 5836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	120	#	113	-0-	-7	-0-	113	3			N	-0-					-0-
10	124	#	118	-0-	-6	-0-	118	3			N	-0-					-0-
11	120	#	114	-0-	-6	-0-	114	3			N	-0-					-0-
12	124	#	121	-0-	-3	-0-	121	3			N	-0-					-0-
01	124	#	115	-0-	-9	-0-	115	3			N	-0-					-0-
02	112	#	108	-0-	-4	-0-	108	3			N	-0-					-0-

ELBERTINE WELL #: 2 RRCID -> 132590 COMPL. DATE 04/20/1958 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5484 - 5840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	218	R	218	-0-	-0-	-0-	90	1	128	3	Y	-0-					-0-
10	255	R	255	-0-	-0-	-0-	93	1	162	3	Y	-0-					-0-
11	266	R	266	-0-	-0-	-0-	90	1	176	3	Y	-0-					-0-
12	209	R	209	-0-	-0-	-0-	93	1	116	3	Y	-0-					-0-
01	109	R	109	-0-	-0-	-0-	93	1	16	3	Y	-0-					-0-
*02	100	R	100	-0-	-0-	-0-	84	1	16	3	Y	-0-					-0-

CHICO, WEST (CONGLOMERATE 5700) //CONT.// 17634 462 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WEST GU "B" WELL #: 2 RRCID -> 139776 COMPL. DATE 06/28/1990 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5590 - 5802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1018	R	1018	-0-	-0-	-0-	1016	3	2	9	Y	2					29
10	997	R	997	-0-	-0-	-0-	994	3	3	9	Y	3					32
11	960	#	922	-0-	-38	-0-	919	3	3	9	Y	3					35
12	1054	#	893	-0-	-161	-0-	884	3	9	9	Y	8	29	1			14
01	1054	#	820	-0-	-234	-0-	816	3	4	9	Y	4					18
02	952	#	801	-0-	-151	-0-	793	3	8	9	Y	7					25

BROOKS, J. O. WELL #: 3 RRCID -> 141788 COMPL. DATE 08/17/2011 TOTAL DEPTH 5963 PERF. 5266 - 5756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1589	R	1589	-0-	-0-	-0-	1569	3	20	9	Y	18					79
10	1525	R	1525	-0-	-0-	-0-	1504	3	21	9	Y	19					98
11	1526	R	1526	-0-	-0-	-0-	1495	3	31	9	Y	28	47	1			79
12	1540	R	1540	-0-	-0-	-0-	1525	3	15	9	Y	14	75	1			18
01	1488	#	1480	-0-	-8	-0-	1455	3	25	9	Y	23	1	1			40
02	1344	#	1235	-0-	-109	-0-	1226	3	9	9	Y	8					48

DAVIS, HOMER L. WELL #: 2 RRCID -> 143768 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5567 - 5898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	270	#	248	-0-	-22	-0-	248	3			Y	-0-					5
10	279	#	240	-0-	-39	-0-	240	3			Y	-0-					5
11	278	R	278	-0-	-0-	-0-	278	3			Y	-0-					5
12	279	R	279	-0-	-0-	-0-	279	3			Y	-0-					5
01	262	R	262	-0-	-0-	-0-	262	3			Y	-0-					5
*02	229	R	229	-0-	-0-	-0-	229	3			Y	-0-					5

ROBINSON, ELMER WELL #: 3 RRCID -> 147258 COMPL. DATE 11/27/1979 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5566 - 5885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	900	#	858	-0-	-42	-0-	857	3	1	9	Y	1					9
10	930	#	866	-0-	-64	-0-	863	3	3	9	Y	3					12
11	900	#	840	-0-	-60	-0-	837	3	3	9	Y	3					15
12	868	#	857	-0-	-11	-0-	851	3	6	9	Y	5	13	1			7
*01	868	#	783	-0-	-85	-0-	780	3	3	9	Y	3					10
*02	830	R	830	-0-	-0-	-0-	822	3	8	9	Y	7					17

MIKEAL, O. K. WELL #: 2 RRCID -> 147262 COMPL. DATE 10/25/1991 TOTAL DEPTH 6058 PERF. 6000 - 6010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2087	R	2087	-0-	-0-	-0-	2072	3	15	9	Y	14	1	1			16
10	1984	#	1945	-0-	-39	-0-	1937	3	8	9	Y	7					23
11	2158	R	2158	-0-	-0-	-0-	2144	3	14	9	Y	13					36
12	1240	#	1034	-0-	-206	-0-	1030	3	4	9	Y	4	33	1			7
01	1782	R	1782	-0-	-0-	-0-	1772	3	10	9	Y	9					16
*02	1849	R	1849	-0-	-0-	-0-	1839	3	10	9	Y	9					25

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

CHICO, WEST (CONGLOMERATE 5700) //CONT.// 17634 462 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
09	1110	R	1110	-0-	-0-	-0-	61	1	1042	3	Y	6	1	1			10
							7	9									
10	1094	R	1094	-0-	-0-	-0-	7	1	1085	3	Y	2					12
							2	9									
11	1054	R	1054	-0-	-0-	-0-	7	1	1046	3	Y	1					13
							1	9									
12	1026	R	1026	-0-	-0-	-0-	7	1	1017	3	Y	2					15
							2	9									
01	1040	R	1040	-0-	-0-	-0-	7	1	1027	3	Y	5					20
							6	9									
*02	959	R	959	-0-	-0-	-0-	6	1	950	3	Y	3					23
							3	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
09	1410	#	1215	-0-	-195	-0-	115	1	1080	3	Y	18					84
							20	9									
10	1457	#	1365	-0-	-92	-0-	119	1	1210	3	Y	33					117
							36	9									
11	1417	R	1417	-0-	-0-	-0-	127	1	1245	3	Y	41	128	1			30
							45	9									
12	1271	#	1112	-0-	-159	-0-	98	1	997	3	Y	15					45
							17	9									
01	1271	#	1215	-0-	-56	-0-	101	1	1096	3	Y	16	39	1			22
							18	9									
*02	1320	R	1320	-0-	-0-	-0-	140	1	1136	3	Y	40	3	1			59
							44	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
09	315	R	315	-0-	-0-	-0-	102	1	213	3	N	-0-					-0-
10	329	R	329	-0-	-0-	-0-	95	1	234	3	N	-0-					-0-
11	321	R	321	-0-	-0-	-0-	92	1	229	3	N	-0-					-0-
12	334	R	334	-0-	-0-	-0-	95	1	239	3	N	-0-					-0-
01	332	R	332	-0-	-0-	-0-	95	1	237	3	N	-0-					-0-
*02	298	R	298	-0-	-0-	-0-	85	1	213	3	N	-0-					-0-

MORRIS, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 274396 COMPL. DATE 07/10/1957 TOTAL DEPTH 5891 PERF. 5682 - 5690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	743	R	743	-0-	-0-	-0-	717	3	26	9	Y	24	3	1			27
10	744	#	739	-0-	-5	-0-	716	3	23	9	Y	21					48
11	720	#	718	-0-	-2	-0-	699	3	19	9	Y	17					65
12	775	#	680	-0-	-95	-0-	671	3	9	9	Y	8	59	1			14
01	775	#	636	-0-	-139	-0-	612	3	24	9	Y	22	1	1			35
02	700	#	644	-0-	-56	-0-	632	3	12	9	Y	11					46

WALKER, F. B. WELL #: 2 RRCID -> 281544 COMPL. DATE 10/01/2016 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5680 - 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
*10	1209	#	1136	-0-	-73	-0-	7	1	1077	3	Y	47					47
							52	9									
*11	1170	#	1035	-0-	-135	-0-	6	1	988	3	Y	37					84
							41	9									
*12	1209	#	869	-0-	-340	-0-	6	1	837	3	Y	24	58	1			50
							26	9									
01	1209	#	970	-0-	-239	-0-	6	1	924	3	Y	36					86
							40	9									
02	1092	#	842	-0-	-250	-0-	5	1	808	3	Y	26					112
							29	9									

CHICO, WEST (CONGLOMERATE 5700) //CONT.// 17634 462 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
KND OIL & GAS, LLC 470757
BLACK, E. L. WELL #: 1 RRCID -> 109424 COMPL. DATE 02/01/1984 TOTAL DEPTH 5832 PERF. 5587 - 5629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	330	#	293	-0-	-37	-0-	293	3			N	-0-					54
10	341	#	208	-0-	-133	-0-	208	3			N	-0-					54
11	330	#	175	-0-	-155	-0-	175	3			N	-0-					54
12	310	#	193	-0-	-117	-0-	193	3			N	-0-					54
01	310	#	146	-0-	-164	-0-	146	3			N	-0-					54
02	280	#	156	-0-	-124	-0-	156	3			N	-0-					54

MCGUIRE BROTHERS 550001
PRODUCING PROPERTIES INC. WELL #: 1 C RRCID -> 031057 COMPL. DATE 03/04/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5520 - 5539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	90	#	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					41
10	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					41
11	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					41
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41

PENNY, RALPH E. 652335
HANEY, HAROLD WELL #: 1 RRCID -> 109643 COMPL. DATE 02/15/1984 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5714 - 5724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	150	#	129	-0-	-21	-0-	129	3			N	-0-					-0-
10	155	#	126	-0-	-29	-0-	126	3			N	-0-					-0-
11	150	#	121	-0-	-29	-0-	121	3			N	-0-					-0-
12	124	#	121	-0-	-3	-0-	121	3			N	-0-					-0-
01	124	#	122	-0-	-2	-0-	122	3			N	-0-					-0-
*02	116	R	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-					-0-

RIVERCITY OPERATING, INC. 714232
THOMPSON, H.S. HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 224102 COMPL. DATE 10/01/1993 TOTAL DEPTH 5969 PERF. 5692 - 5736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	660	#	530	-0-	-130	-0-	512	2	18	9	N	16					103
10	620	#	479	-0-	-141	-0-	464	2	15	9	N	14					117
11	600	#	501	-0-	-99	-0-	478	2	23	9	N	21					138
12	558	#	462	-0-	-96	-0-	432	2	30	9	N	27					165
01	558	#	407	-0-	-151	-0-	393	2	14	9	N	13	154	1			24
02	504	#	NO RPT	-0-	-504	-0-					N	NO RPT					24

THOMPSON, S. H. HEIRS WELL #: 2A RRCID -> 224104 COMPL. DATE 12/22/1994 TOTAL DEPTH 5990 PERF. 5652 - 5816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	210	#	180	-0-	-30	-0-	180	2			N	-0-					-0-
10	217	#	150	-0-	-67	-0-	150	2			N	-0-					-0-
11	210	#	117	-0-	-93	-0-	117	2			N	-0-					-0-
12	186	#	146	-0-	-40	-0-	146	2			N	-0-					-0-
01	186	#	103	-0-	-83	-0-	103	2			N	-0-					-0-
02	168	#	NO RPT	-0-	-168	-0-					N	NO RPT					-0-

STELUCAN ENERGY, LLC 817384
NANTZ "A" WELL #: 1 RRCID -> 096075 COMPL. DATE 10/20/1961 TOTAL DEPTH 5660 PERF. 5618 - 5626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	360	#	335	-0-	-25	-0-	335	2			N	-0-					-0-
10	372	#	337	-0-	-35	-0-	337	2			N	-0-					-0-
11	360	#	308	-0-	-52	-0-	308	2			N	-0-					-0-
12	372	#	312	-0-	-60	-0-	312	2			N	-0-					-0-
01	341	#	305	-0-	-36	-0-	305	2			N	-0-					-0-
02	308	#	291	-0-	-17	-0-	291	2			N	-0-					-0-

CHICO, WEST (CONGLOMERATE 5700) //CONT.// 17634 462 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
STELUCAN ENERGY, LLC //CONT.// 817384
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	120	#	116	-0-	-4	-0-	116	2			N	-0-					-0-
10	124	#	121	-0-	-3	-0-	121	2			N	-0-					-0-
11	120	#	117	-0-	-3	-0-	117	2			N	-0-					-0-
12	124	#	121	-0-	-3	-0-	121	2			N	-0-					-0-
01	124	#	110	-0-	-14	-0-	110	2			N	-0-					-0-
02	112	#	102	-0-	-10	-0-	102	2			N	-0-					-0-

KEITH, ILEEN WELL #: 3 RRCID -> 131224 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5890 PERF. 5698 - 5704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	69	R	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-
10	72	R	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
11	70	R	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
*12	73	R	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-
*01	66	R	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
*02	61	R	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-

KEITH, ILEEN WELL #: 2 RRCID -> 133391 COMPL. DATE 05/19/1958 TOTAL DEPTH 5870 PERF. 5738 - 5837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	278	R	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					-0-
10	289	R	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-					-0-
11	282	R	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					-0-
*12	290	R	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					-0-
01	279	#	264	-0-	-15	-0-	264	2			N	-0-					-0-
02	252	#	245	-0-	-7	-0-	245	2			N	-0-					-0-

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
HOWARD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 273812 COMPL. DATE 01/25/1980 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5643 - 5655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	330	#	313	-0-	-17	-0-	313	3			N	-0-					-0-
10	335	R	335	-0-	-0-	-0-	335	3			N	-0-					-0-
11	300	#	90	-0-	-210	-0-	90	3			N	-0-					-0-
12	310	#	299	-0-	-11	-0-	299	3			N	-0-					-0-
01	341	#	309	-0-	-32	-0-	309	3			N	-0-					-0-
02	308	#	289	-0-	-19	-0-	289	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	450	#	435	-0-	-15	-0-	432	3	3	9	N	3					95
10	512	R	512	-0-	-0-	-0-	506	3	6	9	N	5					100
11	487	R	487	-0-	-0-	-0-	483	3	4	9	N	4					104
12	465	#	439	-0-	-26	-0-	439	3			N	-0-					104
01	597	R	597	-0-	-0-	-0-	472	3	125	9	N	114					218
02	476	#	420	-0-	-56	-0-	414	3	6	9	N	5					223

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	295	R	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-					40
10	312	R	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					40
11	300	#	298	-0-	-2	-0-	298	3			N	-0-					40
12	311	R	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					40
01	310	#	293	-0-	-17	-0-	293	3			N	-0-					40
*02	285	R	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					40

CHICO, WEST (CONGLOMERATE 5700) //CONT.// 17634 462 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
OGLE, J. V. WELL #: 1 RRCID -> 159829 COMPL. DATE 04/25/1976 TOTAL DEPTH 5876 PERF. 5560 - 5737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8	#	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					26
10	8	#	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					26
11	8	#	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					26
12	8	#	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					26
01	8	#	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					26
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

MARLETT, T. W. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 168777 COMPL. DATE 04/01/1976 TOTAL DEPTH 6044 PERF. 5912 - 5917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	480	#	467	-0-	-13	-0-	460	3	7	9	N	6					130
10	496	#	459	-0-	-37	-0-	455	3	4	9	N	4					134
11	480	#	422	-0-	-58	-0-	419	3	3	9	N	3					137
12	496	#	433	-0-	-63	-0-	430	3	3	9	N	3					140
01	496	#	487	-0-	-9	-0-	483	3	4	9	N	4					144
02	448	#	443	-0-	-5	-0-	442	3	1	9	N	1					145

MORRIS WELL #: 1 RRCID -> 193888 COMPL. DATE 10/23/1980 TOTAL DEPTH 5930 PERF. 5551 - 5627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	387	R	387	-0-	-0-	-0-	361	3	26	9	N	24					46
10	395	R	395	-0-	-0-	-0-	373	3	22	9	N	20					66
11	376	R	376	-0-	-0-	-0-	358	3	18	9	N	16					82
12	403	#	383	-0-	-20	-0-	363	3	20	9	N	18					100
01	403	#	376	-0-	-27	-0-	350	3	26	9	N	24					124
02	364	#	352	-0-	-12	-0-	324	3	28	9	N	25					149

WINFIELD OPERATING COMPANY 931940
MCGEE-DAUGHTRIDGE WELL #: 2 RRCID -> 103144 COMPL. DATE 06/25/1976 TOTAL DEPTH 5916 PERF. 5582 - 5588

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

CLARK (MARBLE FALLS) 18594 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: YOUNG
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
09	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-
10	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-
11	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-
12	93	N	73	-0-	-20	-0-	73	2			N	-0-					-0-
01	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					-0-
*02	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-

CLAY COUNTY REGULAR 18707 001 ASSOCIATED 49B CNTY: CLAY
PRYOR PETROLEUM CORPORATION 682038
BYERS BROTHERS SUBDIVISION WELL #: 1 RRCID -> 169445 COMPL. DATE 04/09/1998 TOTAL DEPTH 2681 PERF. 1781 - 1788

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

CLAY COUNTY REGULAR //CONT.// 18707 001 ASSOCIATED 49B CNTY: CLAY
PRYOR PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 682038
BYERS BROTHERS SUBDIVISION WELL #: 3 RRCID -> 172188 COMPL. DATE 02/18/1999 TOTAL DEPTH 2595 PERF. 1630 - 1676

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

BYERS BROTHERS SUBDIVISION WELL #: 2A RRCID -> 172724 COMPL. DATE 02/18/1999 TOTAL DEPTH 2460 PERF. 1668 - 1727

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

CLAY-RAY (CONGL.) 18741 400 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
JEFF DOOLEY OPERATING, LLC 430677
RAY EST. "A" WELL #: 2 RRCID -> 070926 COMPL. DATE 11/18/1976 TOTAL DEPTH 5186 PERF. N/A

09	213	N	213	-0-	-0-	B	-0-	213	2	N	-0-					-0-
10	225	N	225	-0-	-0-	B	-0-	225	2	N	-0-					-0-
11	199	N	199	-0-	-0-	B	-0-	199	2	N	-0-					-0-
12	217	N	206	-0-	-11	B	-0-	206	2	N	-0-					-0-
01	217	N	209	-0-	-8	B	-0-	209	2	N	-0-					-0-
02	196	N	192	-0-	-4	B	-0-	192	2	N	-0-					-0-

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
PRICE WELL #: 7 RRCID -> 068364 COMPL. DATE 09/16/1976 TOTAL DEPTH 5200 PERF. N/A

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

09	218	N	218	-0-	-0-	B	-0-	218	3	N	-0-					329
10	403	N	220	-0-	-183	B	-0-	220	3	N	-0-					329
11	210	N	196	-0-	-14	B	-0-	196	3	N	-0-					329
12	241	N	241	-0-	-0-	B	-0-	241	3	N	-0-					329
01	243	N	243	-0-	-0-	B	-0-	243	3	N	-0-					329
02	196	N	192	-0-	-4	B	-0-	192	3	N	-0-					329

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

CLAYTON (STRAWN 3900) 18760 500 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
JONAS WELL #: 1 RRCID -> 087959 COMPL. DATE 10/06/1979 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 3926 - 3936

09	552	R	552	-0-	-0-		-0-	552	3	N	-0-					45
10	651	#	600	-0-	-51		-0-	600	3	N	-0-					45
11	630	#	551	-0-	-79		-0-	551	3	N	-0-					45
12	651	#	479	-0-	-172		-0-	479	3	N	-0-					45
01	589	#	580	-0-	-9		-0-	580	3	N	-0-					45
*02	614	R	614	-0-	-0-		-0-	614	3	N	-0-					45

CLAYTON-HEIRS WELL #: 2 C RRCID -> 096016 COMPL. DATE 09/01/1981 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4059 - 4087

09	T. A.		-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-					22
10	T. A.		-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-					22
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

CLAYTON (STRAWN 3900) //CONT.// 18760 500 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
KINDER, W. L. WELL #: 1 RRCID -> 104437 COMPL. DATE 10/10/1979 TOTAL DEPTH 4005 PERF. 3914 - 3950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	270	#	172	-0-	-98	-0-	172	3			N	-0-					125
10	372	#	292	-0-	-80	-0-	292	3			N	-0-					125
11	360	#	272	-0-	-88	-0-	272	3			N	-0-					125
12	372	#	205	-0-	-167	-0-	205	3			N	-0-					125
*01	313	R	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					125
*02	333	R	333	-0-	-0-	-0-	333	3			N	-0-					125

FERGUSON, WAYNE ET AL WELL #: 1 RRCID -> 106458 COMPL. DATE 05/23/1980 TOTAL DEPTH 4970 PERF. 4006 - 4052

09	120	#	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
10	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
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-

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

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

COOPER (CONGLOMERATE) 20420 100 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC 739823
COOPER WELL #: 1 RRCID -> 149670 COMPL. DATE 05/02/1982 TOTAL DEPTH 5536 PERF. N/A

09	330	N	247	-0-	-83	-0-	247	2			N	-0-					65
10	248	N	243	-0-	-5	-0-	243	2			N	-0-					65
11	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			N	-0-					65
12	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					65
01	530	N	530	-0-	-0-	-0-	422	2	108	9	N	98					163
*02	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-					163

COOPER WELL #: 2 RRCID -> 149675 COMPL. DATE 08/30/1982 TOTAL DEPTH 5496 PERF. N/A

09	420	N	314	-0-	-106	-0-	314	2			N	-0-					-0-
10	310	N	309	-0-	-1	-0-	309	2			N	-0-					-0-
11	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	2			N	-0-					-0-
12	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-					-0-
01	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	2			N	-0-					-0-
*02	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	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

09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					7
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					7
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					7
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					7
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					7
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					7

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/21/2000

COTTLE (BEND CONGLOMERATE) //CONT.// 20946 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
S.B. STREET OPERATING, INC. 740251
BURNETT, A. WELL #: 1A RRCID -> 203679 COMPL. DATE 05/25/1983 TOTAL DEPTH 4556 PERF. 3956 - 3964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
09	1020	#	720	-0-	-300	-0-	720	3			N	-0-					-0-
10	1054	#	691	-0-	-363	-0-	691	3			N	-0-					-0-
11	1271	R	1271	-0-	-0-	-0-	1271	3			N	-0-					-0-
12	1436	R	1436	-0-	-0-	-0-	1436	3			N	-0-					-0-
*01	1081	R	1081	-0-	-0-	-0-	1081	3			N	-0-					-0-
*02	815	R	815	-0-	-0-	-0-	815	3			N	-0-					-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
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BORDEN DINWIDDIE "A" WELL #: 1 RRCID -> 174071 COMPL. DATE 12/23/1997 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5596 - 5718

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

DECLEVA, PAUL 209380
BLANTON "A" WELL #: 1 U RRCID -> 113176 COMPL. DATE 11/19/1983 TOTAL DEPTH 6154 PERF. 5573 - 5590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	180	R	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					131
10	245	R	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					131
11	194	R	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					131
12	259	R	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					131
01	257	R	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					131
*02	257	R	257	-0-	-0-	-0-	257	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
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-

CRAFTON, WEST (CADDO LIME) //CONT.// 21456 200 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
CHERRYHOMES, ROY WELL #: 9 C RRCID -> 040372 COMPL. DATE 09/19/1966 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5403 - 5485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	150	#	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
10	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
11	43	R	43	-0-	-0-	-0-	8	1	35	2	N	-0-					-0-
12	77	R	77	-0-	-0-	-0-	15	1	62	2	N	-0-					-0-
01	60	R	60	-0-	-0-	-0-	10	1	50	2	N	-0-					-0-
*02	62	R	62	-0-	-0-	-0-	10	1	52	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

09	1070	N	1070	-0-	-0-	B	-0-	1057	3	13	9	N	12				140
10	1110	N	1110	-0-	-0-	B	-0-	1102	3	8	9	N	7				147
11	1080	N	1048	-0-	-32	B	-0-	1038	3	10	9	N	9				156
12	1116	N	1087	-0-	-29	B	-0-	1078	3	9	9	N	8				164
01	1116	N	1079	-0-	-37	B	-0-	1075	3	4	9	N	4				168
02	924	N	506	-0-	-418	B	-0-	491	3	15	9	N	14				182

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

CITATION OIL & GAS CORP. 154235
COLLIE, ELMER WELL #: 1 RRCID -> 021342 COMPL. DATE 07/02/1959 TOTAL DEPTH 5817 PERF. 5706 - 5724

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/01/2017 - P/A 02/01/17

HOLT, LEWIS F. WELL #: 1 RRCID -> 021343 COMPL. DATE 08/08/1959 TOTAL DEPTH 5892 PERF. 5661 - 5734

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

09	120	N	-0-	-0-	-120	B	-0-					N	-0-				37
10	186	N	-0-	-0-	-186	B	-0-					N	-0-				37
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				37
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				37
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				37
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				37

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

FOUR SEVENS OPERATING CO., LTD. 280617
BORDEN, Z. H. WELL #: RRCID -> 021344 COMPL. DATE 11/23/1958 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5548 - 5626

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

09	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/24/2009

CRAFTON, WEST (CONGLOMERATE) //CONT.// 21456 600 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
CHERRYHOMES, ROY "E" WELL #: 3 RRCID -> 047219 COMPL. DATE 09/23/1969 TOTAL DEPTH 5843 PERF. 5380 - 5760

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

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

09	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			Y	-0-						13
10	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			Y	-0-						13
11	60	N	54	-0-	-6	-0-	54	3			Y	-0-						13
12	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	3			Y	-0-						13
01	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			Y	-0-						13
02	28	N	NO RPT	-0-	-28	-0-					Y	NO RPT						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

09	804	N	804	-0-	-0-	-0-	791	2	13	9	Y	12						21
10	868	N	743	-0-	-125	-0-	732	2	11	9	Y	10						31
11	664	N	664	-0-	-0-	-0-	650	2	14	9	Y	13						44
12	837	N	476	-0-	-361	-0-	464	2	12	9	Y	11	35	1				20
01	744	N	529	-0-	-215	-0-	517	2	12	9	Y	11						31
02	616	N	419	-0-	-197	-0-	408	2	11	9	Y	10	31	1				10

WELLS OILFIELD SERVICES, INC. 907973
MANLEY WELL #: 8 RRCID -> 174833 COMPL. DATE 10/20/1999 TOTAL DEPTH 4760 PERF. 4662 - 4680

09	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	2			N	-0-						-0-
10	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-						-0-
11	660	N	328	-0-	-332	-0-	328	2			N	-0-						-0-
12	3100	N	4565	-0-	1465	1465	4565	2			N	-0-						-0-
01	3100	N	7654	-0-	4554	6019	7654	2			N	-0-						-0-
*02	2800	N	7622	-0-	4822	10841	7622	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

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

CUNDIFF (ATOKA 5660) 22233 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
MYERS, A. J. 597440
SOUTH CUNDIFF WELL #: 1 RRCID -> 120980 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5775 PERF. 5714 - 5720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					180

CUNDIFF, N. (ATOKA CONGL., UP.) 22235 333 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
COLLIER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 058746 COMPL. DATE 06/23/1967 TOTAL DEPTH 5754 PERF. N/A

09	1260	#	-0-	-0-	-1260	-0-					N	21					140
10	2108	#	-0-	-0-	-2108	-0-					N	3					143
11	2040	#	2003	-0-	-37	-0-	2003	3			N	-0-					143
12	2108	#	1817	-0-	-291	-0-	1816	3	1	9	N	1	1	8			143
01	1642	R	1642	-0-	-0-	-0-	1642	3			N	-0-					143
02	1876	#	1226	-0-	-650	-0-	1222	3	4	9	N	4					147

MCCUTCHIN PETROLEUM CORPORATION 544550
LAPRADE WELL #: 1 RRCID -> 224135 COMPL. DATE 06/03/1999 TOTAL DEPTH 5835 PERF. 5576 - 5668

09	720	#	719	-0-	-1	-0-	719	2			N	-0-					91
10	744	#	734	-0-	-10	-0-	733	2	1	9	N	1					92
11	720	#	694	-0-	-26	-0-	691	2	3	9	N	3					95
12	744	#	690	-0-	-54	-0-	690	2			N	-0-					95
01	744	#	698	-0-	-46	-0-	698	2			N	-0-					95
02	672	#	641	-0-	-31	-0-	640	2	1	9	N	1					96

MYERS, A. J. 597440
CHIPMAN WELL #: 1 RRCID -> 139713 COMPL. DATE 08/09/1991 TOTAL DEPTH 5935 PERF. 5801 - 5809

09	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
10	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
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	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

09	232	N	232	-0-	-0-	-0-	144	3	88	9	N	80	166	1			84
10	217	N	217	-0-	-0-	-0-	155	3	62	9	N	56					140
11	174	N	174	-0-	-0-	-0-	109	3	65	9	N	59	159	1			40
*12	209	N	209	-0-	-0-	-0-	143	3	66	9	N	60					100
*01	203	N	203	-0-	-0-	-0-	93	3	110	9	N	100	163	1			37
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37

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

09	150	N	140	-0-	-10	-0-	140	3			N	-0-					-0-
10	155	N	145	-0-	-10	-0-	145	3			N	-0-					-0-
11	150	N	140	-0-	-10	-0-	140	3			N	-0-					-0-
12	155	N	144	-0-	-11	-0-	144	3			N	-0-					-0-
01	155	N	142	-0-	-13	-0-	142	3			N	-0-					-0-
02	140	N	131	-0-	-9	-0-	131	3			N	-0-					-0-

CUNDIFF, SOUTH //CONT.// 22238 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
TREE OPERATING, LLC 867559
LONG, R. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 142287 COMPL. DATE 03/01/1978 TOTAL DEPTH 5867 PERF. 5540 - 5546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
12	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					67
*01	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					67
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67

CUNDIFF, SOUTH (ATOKA CONGL.) 22238 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
ECHO PRODUCTION, INC. 240125
DURHAM WELL #: 1 RRCID -> 074415 COMPL. DATE 11/20/1977 TOTAL DEPTH 5900 PERF. N/A

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

DURHAM "B" WELL #: 1 RRCID -> 075544 COMPL. DATE 02/15/1978 TOTAL DEPTH 5786 PERF. N/A

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

MOONEY WELL #: 1 RRCID -> 078260 COMPL. DATE 08/17/1978 TOTAL DEPTH 5780 PERF. N/A

09	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			N	-0-					-0-
10	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	2			N	-0-					-0-
11	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			N	-0-					-0-
12	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			N	-0-					-0-
*01	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	2			N	-0-					-0-
02	168	N	NO RPT	-0-	-168	-0-					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

09	90	N	57	-0-	-33	-0-	57	2			N	-0-					4
10	62	N	43	-0-	-19	-0-	43	2			N	-0-					4
11	60	N	29	-0-	-31	-0-	29	2			N	-0-					4
12	62	N	41	-0-	-21	-0-	41	2			N	-0-					4
01	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					4
*02	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					4

STEWART, ORNEE WELL #: 6 RRCID -> 280082 COMPL. DATE 03/01/2013 TOTAL DEPTH 5695 PERF. 5296 - 5304

09	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
10	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-
11	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					-0-
12	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-
01	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-
*02	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-

CUNDIFF, SOUTH (CONGL. 5300) //CONT.// 22238 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
GONZENBACH OIL & GAS, LLC 314165
BROWN, LUPTON WELL #: 5 RRCID -> 147636 COMPL. DATE 03/29/1977 TOTAL DEPTH 5595 PERF. 5474 - 5482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	833	N	833	-0-	-0-	-0-	824	3	9	9	N	8					43
10	742	N	742	-0-	-0-	-0-	739	3	3	9	N	3					46
11	686	N	686	-0-	-0-	-0-	664	3	22	9	N	20					66
12	704	N	704	-0-	-0-	-0-	684	3	20	9	N	18					84
01	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	19					103
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					103

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
DURHAM, W. J. "A" WELL #: 4 RRCID -> 145769 COMPL. DATE 02/07/1993 TOTAL DEPTH 5740 PERF. 4952 - 4957

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

CHERRYHOMES, T. H. WELL #: 5 RRCID -> 186345 COMPL. DATE 03/08/1999 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5466 - 5478

09	150	N	108	-0-	-42	-0-	108	2			N	-0-					138
10	124	N	106	-0-	-18	-0-	106	2			N	-0-					138
11	120	N	94	-0-	-26	-0-	94	2			N	-0-					138
12	124	N	100	-0-	-24	-0-	94	2	6	9	N	5					143
01	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	2			N	-0-					143
*02	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					143

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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	107						N	-0-					28
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	107						N	-0-					28
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	107						N	-0-					28
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	107						N	-0-					28
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	107						N	-0-					28
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	107						N	NO RPT					28

MOHICAN EXPLORATION, LLC 573677
JOHNSON WELL #: 4H RRCID -> 254748 COMPL. DATE 01/12/2010 TOTAL DEPTH 5478 PERF. 4660 - 4665

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-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-

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

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					31
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					31
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					31
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					31
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					31
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					31

CUSTARD (CONGL. 4650) //CONT.// 22356 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
BEST PETROLEUM EXPLORATIONS,INC. 068287
BRYSON WELL #: 1 RRCID -> 126478 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5104 PERF. 4608 - 4614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/18/2016 - P/A 11/18/16

SOUTHERN ALLIANCE OIL CORP. 803490
BRYSON "A" WELL #: RRCID -> 092683 COMPL. DATE 09/05/1980 TOTAL DEPTH 5004 PERF. 4728 - 4732

09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64

RECLASSIFIED TO OIL 02/00/1986

DARNER-HAMMON (BEND CONGL.) 23159 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
HUSKEY, F. WELL #: 2 RRCID -> 072397 COMPL. DATE 07/02/1977 TOTAL DEPTH 5230 PERF. N/A

09	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					-0-
10	310	N	284	-0-	-26	-0-	284	3			N	-0-					-0-
11	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-					-0-
12	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-					-0-
*01	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-					-0-
*02	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			N	-0-					-0-

STRICKLAND, H. W. WELL #: 1 RRCID -> 112845 COMPL. DATE 08/20/1984 TOTAL DEPTH 4996 PERF. 4207 - 4218

09	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	3			N	-0-					101
10	868	N	553	-0-	-315	-0-	553	3			N	-0-					101
11	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	3			N	-0-					101
12	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	3			N	-0-					101
*01	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	3			N	-0-					101
*02	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	3			N	-0-					101

BRECK OPERATING CORP. 089974
ABERNETHY, W. WELL #: 1 C RRCID -> 035166 COMPL. DATE 04/22/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4229 - 4252

09	450	N	403	-0-	-47	-0-	403	2			N	-0-					-0-
10	465	N	387	-0-	-78	-0-	387	2			N	-0-					-0-
11	450	N	379	-0-	-71	-0-	379	2			N	-0-					-0-
12	403	N	333	-0-	-70	-0-	333	2			N	-0-					-0-
01	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-					-0-
*02	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					-0-

GO OIL CORP. 311420
TUCKER WELL #: 1 RRCID -> 158510 COMPL. DATE 05/15/1996 TOTAL DEPTH 5547 PERF. 4867 - 4872

09	30	N	14	-0-	-16	-0-	14	2			N	-0-					30
10	15	N	11	-0-	-4	-0-	11	2			N	-0-					30
11	13	N	11	-0-	-2	-0-	11	2			N	-0-					30
12	14	N	8	-0-	-6	-0-	8	2			N	-0-					30
01	11	N	9	-0-	-2	-0-	9	2			N	-0-					30
*02	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					30

DARNER-HAMMON (BEND CONGL.) //CONT.// 23159 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
GO OIL CORP. //CONT.// 311420
STRICKLAND WELL #: 3 RRCID -> 187811 COMPL. DATE 11/19/2001 TOTAL DEPTH 6198 PERF. 4923 - 4927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	210	N	185	-0-	-25	-0-	185	2			N	-0-					190
10	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					190
11	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					190
12	186	N	135	-0-	-51	-0-	135	2			N	-0-					190
01	217	N	110	-0-	-107	-0-	110	2			N	-0-					190
02	168	N	136	-0-	-32	-0-	136	2			N	-0-					190

HAMMAN, BLAKE 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
09	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	3			N	-0-					64
10	434	N	430	-0-	-4	-0-	430	3			N	-0-					64
11	420	N	411	-0-	-9	-0-	411	3			N	-0-					64
12	434	N	401	-0-	-33	-0-	401	3			N	-0-					64
01	434	N	410	-0-	-24	-0-	410	3			N	-0-					64
02	392	N	368	-0-	-24	-0-	368	3			N	-0-					64

STRICKLAND, H. W., -A- WELL #: 1 RRCID -> 035523 COMPL. DATE 02/28/1965 TOTAL DEPTH 5570 PERF. 4165 - 4191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	420	N	300	-0-	-120	-0-	300	3			N	-0-					25
10	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					25
11	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					25
12	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	3			N	-0-					25
01	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					25
*02	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	3			N	-0-					25

QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
HOLLEY WELL #: 3 RRCID -> 113020 COMPL. DATE 08/20/1984 TOTAL DEPTH 5001 PERF. 4231 - 4258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	345	N	345	-0-	-0-	-0-	344	2	1	9	Y	1					17
10	372	N	360	-0-	-12	-0-	357	2	3	9	Y	3					20
11	360	N	320	-0-	-40	-0-	320	2			Y	-0-					20
12	372	N	310	-0-	-62	-0-	306	2	4	9	Y	4					24
01	372	N	284	-0-	-88	-0-	282	2	2	9	Y	2					26
02	308	N	299	-0-	-9	-0-	298	2	1	9	Y	1					27

DAVIS RIBBLE (CONGLOMERATE) 23438 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: YOUNG
AMEN OIL LLC 016944
CAMPBELL, RUTHY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230208 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 4324 PERF. 4163 - 4170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAVIS RIBBLE (CONGLOMERATE) //CONT.// 23438 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: YOUNG
PERMEX PETROLEUM LIMITED PRTNER 655722
PEAVY, S. H. "AA" WELL #: 12 RRCID -> 118823 COMPL. DATE 09/19/1985 TOTAL DEPTH 4218 PERF. 3998 - 4006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	11	18	1			3
10	279	N	215	-0-	-64	-0-	213	3	2	9	Y	2					5
11	272	N	272	-0-	-0-	-0-	253	3	19	9	Y	17	19	1			3
12	298	N	298	-0-	-0-	-0-	296	3	2	9	Y	2					5
*01	402	N	402	-0-	-0-	-0-	382	3	20	9	Y	18	17	1			6
02	196	N	NO RPT	-0-	-196	-0-					Y	NO RPT					6

2C OPERATING, LLC 954911
MCCLUSKEY WELL #: 1 RRCID -> 149320 COMPL. DATE 05/01/1994 TOTAL DEPTH 4302 PERF. 3900 - 3910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	480	N	379	-0-	-101	-0-	345	3	34	9	N	31	1	8			91
10	527	N	407	-0-	-120	-0-	326	3	81	9	N	74					165
11	480	N	448	-0-	-32	-0-	380	3	68	9	N	62	155	1			72
12	471	N	471	-0-	-0-	-0-	377	3	94	9	N	85					157
*01	352	N	352	-0-	-0-	-0-	337	3	15	9	N	14	111	1			60
02	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT					60

DAWKINS (CONGL) 23508 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
CD CONSULTING & OPERATING CO. 120043
DAWKINS WELL #: 3 RRCID -> 155674 COMPL. DATE 08/05/1981 TOTAL DEPTH 5980 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3000	N	275	-0-	-2725	39632	275	3			N	-0-					-0-
10	3100	N	363	-0-	-2737	36895	363	3			N	-0-					-0-
11	3000	N	334	-0-	-2666	34229	334	3			N	-0-					-0-
12	3100	N	338	-0-	-2762	31467	338	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	328	-0-	-2772	28695	328	3			N	-0-					-0-
*02	2800	N	311	-0-	-2489	26206	311	3			N	-0-					-0-

DEARING (CADDO) 23754 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
BUCK PRODUCTION CO. 105557
SANDERS-WEST WELL #: 2 RRCID -> 145024 COMPL. DATE 07/22/1983 TOTAL DEPTH 4951 PERF. 4452 - 4472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
DODSON-LEATHERWOOD WELL #: 1 RRCID -> 130914 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4970 PERF. 4534 - 4550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					8
10	155	N	116	-0-	-39	-0-	116	2			N	-0-					8
11	210	N	133	-0-	-77	-0-	133	2			N	-0-					8
12	186	N	98	-0-	-88	-0-	98	2			N	-0-					8
01	124	N	94	-0-	-30	-0-	94	2			N	-0-					8
02	112	N	95	-0-	-17	-0-	95	2			N	-0-					8

OWEN, A. M. WELL #: 1 RRCID -> 145707 COMPL. DATE 01/24/1984 TOTAL DEPTH 4930 PERF. 4402 - 4458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	90	N	81	-0-	-9	-0-	39	1	42	2	N	-0-					-0-
10	62	N	38	-0-	-24	-0-	2	1	36	2	N	-0-					-0-
11	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
12	93	N	23	-0-	-70	-0-	23	2			N	-0-					-0-
01	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					-0-
02	28	N	20	-0-	-8	-0-	20	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
09	60	N	60	-0-	-0-	-0-	24	1	27	2	N	8					32
							9	9									
10	62	N	31	-0-	-31	-0-	2	1	25	2	N	4					36
							4	9									
11	30	N	27	-0-	-3	-0-	23	2	4	9	N	4					40
12	62	N	21	-0-	-41	-0-	17	2	4	9	N	4					44
01	31	N	24	-0-	-7	-0-	22	2	2	9	N	2					46
02	28	N	17	-0-	-11	-0-	15	2	2	9	N	2					48

DECATUR (3650 SAND) 23825 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
WOMACK UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 044951 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6250 PERF. 3640 - 3662

M O		ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
09	T. A.			-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	T. A.			-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11	T. A.			-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
12	T. A.			-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01	T. A.			-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	T. A.			-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

DECATUR, E. (STRAWN 3800) 23826 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
SAUDER, J. M. A. WELL #: C 1 RRCID -> 182255 COMPL. DATE 03/08/2001 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 3596 - 3604

M O		ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
09	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	20
10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	20
11	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	20
12	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	20
01	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	20
02	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	20

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
GETTYS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 277320 COMPL. DATE 10/20/2010 TOTAL DEPTH 3950 PERF. N/A

M O		ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/01/2016 - PLUGGED 12/01/16

DECATUR, SOUTH (CADDO LIME) 23830 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
HORNBACK, E. F. WELL #: 1 RRCID -> 093099 COMPL. DATE 03/12/1981 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5096 - 5114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
09	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1229	3	N	-0-	81
10	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	3	N	-0-	81
11	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1386	3	N	-0-	81
12	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	3	N	-0-	81
01	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	1375	3	N	-0-	81
02	1288	N	953	-0-	-335	-0-	953	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
09	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					-0-
10	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					-0-
11	180	N	130	-0-	-50	-0-	130	2			N	-0-					-0-
12	186	N	81	-0-	-105	-0-	81	2			N	-0-					-0-
01	186	N	24	-0-	-162	-0-	24	2			N	-0-					-0-
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-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
09	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					-0-
10	186	N	155	-0-	-31	-0-	155	3			N	-0-					-0-
11	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
12	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-					-0-
*01	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
*02	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					-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
09	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
10	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
11	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
12	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
*01	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
*02	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-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
09	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	3			N	-0-					-0-
10	651	N	649	-0-	-2	-0-	649	3			N	-0-					-0-
11	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	3			N	-0-					-0-
12	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	3			N	-0-					-0-
*01	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	3			N	-0-					-0-
*02	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	3			N	-0-					-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
09	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					56
10	217	N	213	-0-	-4	-0-	213	3			N	-0-					56
11	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					56
12	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					56
*01	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					56
*02	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					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
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
12	14B	DENY	-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

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
09	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					-0-
10	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					-0-
11	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-
12	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					-0-
01	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					-0-
*02	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					-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
09	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	3			N	-0-					-0-
10	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	3			N	-0-					-0-
11	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	3			N	-0-					-0-
12	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	3			N	-0-					-0-
01	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	3			N	-0-					-0-
*02	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					-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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58
02	14B2	EXT	-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
09	270	N	190	-0-	-80	-0-	190	2			N	-0-					29
10	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					29
11	270	N	79	-0-	-191	-0-	79	2			N	-0-					29
12	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					29
01	248	N	192	-0-	-56	-0-	192	2			N	-0-					29
*02	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 215987 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 6017 PERF. 5252 - 5292

09	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	2082	2			N	-0-					30
10	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	1984	2			N	-0-					30
11	2457	N	2457	-0-	-0-	-0-	2457	2			N	-0-					30
12	2139	N	1801	-0-	-338	-0-	1801	2			N	-0-					30
01	2499	N	2499	-0-	-0-	-0-	2499	2			N	-0-					30
02	2296	N	1736	-0-	-560	-0-	1736	2			N	-0-					30

SLUSHER "F" WELL #: R 1 RRCID -> 224147 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5525 PERF. 4872 - 5156

09	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					21
10	279	N	206	-0-	-73	-0-	206	2			N	-0-					21
11	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					21
12	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					21
01	217	N	158	-0-	-59	-0-	158	2			N	-0-					21
02	140	N	114	-0-	-26	-0-	114	2			N	-0-					21

DAVIS "A" WELL #: 2 RRCID -> 225207 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 5334 - 5344

09	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1170	2	98	9	N	89					112
10	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1188	2	143	9	N	130	169	1			73
11	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	1234	2	147	9	N	134	179	1			28
12	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	1363	2	79	9	N	72					100
01	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	1378	2	135	9	N	123	176	1			47
*02	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1290	2	66	9	N	60					107

ELLIS WELL #: R 7 RRCID -> 265380 COMPL. DATE 05/02/1997 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5326 - 5334

09	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	1584	2			N	-0-					-0-
10	1488	N	1355	-0-	-133	-0-	1355	2			N	-0-					-0-
11	1470	N	1277	-0-	-193	-0-	1277	2			N	-0-					-0-
12	1643	N	1302	-0-	-341	-0-	1302	2			N	-0-					-0-
01	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	1401	2			N	-0-					-0-
02	1204	N	1201	-0-	-3	-0-	1201	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

09	90	N	47	-0-	-43	-0-	47	2			N	-0-					-0-
10	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	2			N	-0-					-0-
11	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
12	62	N	41	-0-	-21	-0-	41	2			N	-0-					-0-
01	93	N	61	-0-	-32	-0-	61	2			N	-0-					-0-
*02	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	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	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	142	X	142	-0-	-0-	-0-	142	2			Y	-0-					51
10	152	X	152	-0-	-0-	-0-	152	2			Y	-0-					51
11	165	X	165	-0-	-0-	-0-	165	2			Y	-0-					51
12	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			Y	-0-					51
01	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			Y	-0-					51
02	168	N	144	-0-	-24	-0-	143	2	1	9	Y	1					52

SALTER WELL #: 1 T RRCID -> 028517 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5653 PERF. 5622 - 5646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	2			N	-0-					-0-
10	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
11	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-
12	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-					-0-
01	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-					-0-
02	28	N	19	-0-	-9	-0-	19	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	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16

WARE, C. A. WELL #: 1 RRCID -> 039294 COMPL. DATE 05/02/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5289 - 5301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					-0-
10	279	N	269	-0-	-10	-0-	269	2			N	-0-					-0-
11	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					-0-
12	279	N	261	-0-	-18	-0-	261	2			N	-0-					-0-
01	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					-0-
02	252	N	246	-0-	-6	-0-	246	2			N	-0-					-0-

CAMPBELL WELL #: 1 RRCID -> 054269 COMPL. DATE 05/01/1972 TOTAL DEPTH 5464 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	720	X	720	-0-	-0-	-0-	720	2			Y	-0-					20
10	719	X	719	-0-	-0-	-0-	719	2			Y	-0-					20
11	695	X	695	-0-	-0-	-0-	695	2			Y	-0-					20
12	744	N	707	-0-	-37	-0-	707	2			Y	-0-					20
01	713	N	663	-0-	-50	-0-	657	2	6	9	Y	5					25
02	644	N	593	-0-	-51	-0-	592	2	1	9	Y	1					26

SHAWN WELL #: 1 RRCID -> 067466 COMPL. DATE 04/15/1975 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5240 - 5245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	164	X	164	-0-	-0-	-0-	164	2			Y	-0-					61
10	159	X	159	-0-	-0-	-0-	159	2			Y	-0-					61
11	160	X	160	-0-	-0-	-0-	160	2			Y	-0-					61
12	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			Y	-0-					61
01	155	N	152	-0-	-3	-0-	152	2			Y	-0-					61
02	140	N	134	-0-	-6	-0-	134	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					115
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					115
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					115
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					115
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					115
02	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

09	510	N	478	-0-	-32	-0-	477	2	1	9	Y	1					149
10	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	2			Y	-0-					149
11	540	N	520	-0-	-20	-0-	520	2			Y	-0-					149
12	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			Y	-0-					149
01	558	N	521	-0-	-37	-0-	521	2			Y	-0-					149
02	476	N	474	-0-	-2	-0-	473	2	1	9	Y	1					150

NELSON WELL #: 2 RRCID -> 077037 COMPL. DATE 06/09/1978 TOTAL DEPTH 5710 PERF. N/A

09	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	2			Y	-0-					76
10	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2			Y	-0-					76
11	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	2			Y	-0-					76
12	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	2			Y	-0-					76
01	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	2			Y	-0-					76
02	28	N	16	-0-	-12	-0-	16	2			Y	-0-					76

RAILROAD WELL #: 1 RRCID -> 099724 COMPL. DATE 03/05/1982 TOTAL DEPTH 5669 PERF. 4921 - 4931

09	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
10	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
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-

WORTHINGTON WELL #: 1 RRCID -> 102129 COMPL. DATE 04/11/1974 TOTAL DEPTH 5513 PERF. 5014 - 5018

09	1050	N	980	-0-	-70	-0-	980	2			Y	-0-					44
10	1023	N	1006	-0-	-17	-0-	1006	2			Y	-0-					44
11	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2			Y	-0-					44
12	1023	N	949	-0-	-74	-0-	949	2			Y	-0-					44
01	992	N	907	-0-	-85	-0-	907	2			Y	-0-					44
02	952	N	805	-0-	-147	-0-	804	2	1	9	Y	1					45

SWETNAM WELL #: 1 RRCID -> 102185 COMPL. DATE 03/10/1973 TOTAL DEPTH 5581 PERF. 5038 - 5044

09	386	N	386	-0-	-0-	-0-	382	2	4	9	N	4					22
10	441	N	441	-0-	-0-	-0-	440	2	1	9	N	1					23
11	395	N	395	-0-	-0-	-0-	394	2	1	9	N	1					24
12	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-					24
01	447	N	447	-0-	-0-	-0-	443	2	4	9	N	4					28
*02	437	N	437	-0-	-0-	-0-	431	2	6	9	N	5					33

DEES (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.// 23995 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
GO OIL CORP. //CONT.// 311420
DEES WELL #: 1 RRCID -> 107358 COMPL. DATE 09/01/1983 TOTAL DEPTH 5670 PERF. 5034 - 5042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					150
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					150
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					150
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					150
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					150
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					150

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/27/2016 - P/A 07/27/16

BANK WELL #: 1 RRCID -> 116020 COMPL. DATE 03/01/1985 TOTAL DEPTH 5067 PERF. 4999 - 5003

M O			GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HARDIN WELL #: 1 RRCID -> 118059 COMPL. DATE 07/01/1979 TOTAL DEPTH 5630 PERF. 5206 - 5211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1200	N	1019	-0-	-181	-0-	1019	2			Y	-0-					49
10	1147	N	1051	-0-	-96	-0-	1051	2			Y	-0-					49
11	1110	N	1023	-0-	-87	-0-	1023	2			Y	-0-					49
12	1054	N	995	-0-	-59	-0-	995	2			Y	-0-					49
01	1054	N	938	-0-	-116	-0-	938	2			Y	-0-					49
02	952	N	900	-0-	-52	-0-	899	2	1	9	Y	1					50

YARBROUGH WELL #: 1 RRCID -> 119095 COMPL. DATE 11/01/1985 TOTAL DEPTH 5580 PERF. 5477 - 5505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	390	N	386	-0-	-4	-0-	386	2			N	-0-					230
10	403	N	401	-0-	-2	-0-	401	2			N	-0-					230
11	390	N	369	-0-	-21	-0-	369	2			N	-0-					230
12	403	N	362	-0-	-41	-0-	362	2			N	-0-					230
01	403	N	342	-0-	-61	-0-	342	2			N	-0-					230
02	336	N	304	-0-	-32	-0-	304	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
09	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	2038	2			N	-0-					184
10	2139	N	2089	-0-	-50	-0-	2087	2	2	9	N	2					186
11	2040	N	1991	-0-	-49	-0-	1989	2	2	9	N	2					188
12	2108	N	2102	-0-	-6	-0-	2100	2	2	9	N	2					190
01	2077	N	1991	-0-	-86	-0-	1985	2	6	9	N	5					195
02	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	1837	2	11	9	N	10					205

POYNOR WELL #: 1 RRCID -> 120060 COMPL. DATE 01/10/1986 TOTAL DEPTH 7042 PERF. 5094 - 5098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					137
10	186	N	182	-0-	-4	-0-	182	2			N	-0-					137
11	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					137
12	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					137
01	186	N	183	-0-	-3	-0-	183	2			N	-0-					137
02	168	N	126	-0-	-42	-0-	126	2			N	-0-					137

DEES (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.// 23995 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
GO OIL CORP. //CONT.// 311420
POYNOR WELL #: 2 RRCID -> 187813 COMPL. DATE 11/13/2001 TOTAL DEPTH 6480 PERF. 5028 - 5030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78

INGRAM WELL #: 2 RRCID -> 199134 COMPL. DATE 12/09/2003 TOTAL DEPTH 1700 PERF. 1516 - 1546

09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAMMAN, BLAKE 350160
SHAWVER-CRAMER WELL #: 1 RRCID -> 042522 COMPL. DATE 02/20/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	3			N	-0-					31
10	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	3			N	-0-					31
11	556	N	556	-0-	-0-	-0-	385	3	171	9	N	155	168	1			18
12	620	N	589	-0-	-31	-0-	514	3	75	9	N	68					86
01	578	N	578	-0-	-0-	-0-	571	3	7	9	N	6					92
02	532	N	430	-0-	-102	-0-	429	3	1	9	N	1					93

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
YATES, BILLIE WELL #: 18D RRCID -> 172056 COMPL. DATE 01/13/1995 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5317 - 5331

09	300	N	285	-0-	-15	-0-	35	1	250	2	N	-0-					32
10	310	N	292	-0-	-18	-0-	30	1	262	2	N	-0-					32
11	300	N	230	-0-	-70	-0-	20	1	210	2	N	-0-					32
12	310	N	223	-0-	-87	-0-	20	1	203	2	N	-0-					32
01	279	N	215	-0-	-64	-0-	20	1	195	2	N	-0-					32
02	224	N	146	-0-	-78	-0-	10	1	136	2	N	-0-					32

DURHAM "B" WELL #: 6 RRCID -> 211373 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 5840 PERF. 5298 - 5306

09	DLQ G-10	2107	-0-	2107	6940	120	1	1987	2	N	-0-					170
10	DLQ G-10	2734	-0-	2734	9674	205	1	2517	2	N	11	122	1	1	8	58
						12	9									
11	2900	N	2653	-0-	-247	9427	185	1	2446	2	N	20	7	1	1	8	70
							22	9									
12	3100	N	2818	-0-	-282	9145	215	1	2603	2	N	-0-					70
01	3100	N	2619	-0-	-481	8664	200	1	2411	2	N	7					77
							8	9									
*02	2800	N	2586	-0-	-214	8450	180	1	2384	2	N	20					97
							22	9									

MYERS, A. J. 597440
HELTERBRAKE WELL #: 1 RRCID -> 171127 COMPL. DATE 11/04/1998 TOTAL DEPTH 5636 PERF. 4878 - 4910

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
10	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					125
11	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					125
*12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					125
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					125

DEES (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.// 23995 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
MYERS, A. J. //CONT.// 597440
CRAMER WELL #: 1A RRCID -> 224116 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH 6420 PERF. 5461 - 5493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-					47
10	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-					47
11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					47
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47

STAMPER OPERATING CO., INC. 812133
WIMBERLY WELL #: 3 RRCID -> 166191 COMPL. DATE 05/23/1994 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4734 - 4740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	150	N	140	-0-	-10	-0-	140	2			N	-0-					113
10	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					113
11	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					113
12	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					113
*01	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					113
02	84	N	NO RPT	-0-	-84	-0-					N	NO RPT					113

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
09	8	N	7	-0-	-1	-0-	7	2			N	-0-					47
10	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					47
11	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					47
12	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					47
*01	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					47
02	4	N	NO RPT	-0-	-4	-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
09	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	3			N	-0-					25
10	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-					25
11	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					25
12	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-					25
01	341	N	269	-0-	-72	-0-	269	3			N	-0-					25
02	308	N	233	-0-	-75	-0-	233	3			N	-0-					25

XTO ENERGY INC. 945936
BRISTOW, NELLIE WELL #: 1 RRCID -> 035328 COMPL. DATE 05/04/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					19
10	279	N	247	-0-	-32	-0-	247	2			N	-0-					19
11	270	N	234	-0-	-36	-0-	234	2			N	-0-					19
12	248	N	242	-0-	-6	-0-	242	2			N	-0-					19
01	248	N	239	-0-	-9	-0-	239	2			N	-0-					19
02	224	N	197	-0-	-27	-0-	197	2			N	-0-					19

ROGERS, C. E. WELL #: 1 RRCID -> 195116 COMPL. DATE 07/01/2002 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4110 - 5100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					75
10	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					75
11	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					75
12	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					75
01	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					75
*02	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					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
09	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	2			N	-0-					-0-
10	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
11	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	2			N	-0-					-0-
12	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-					-0-
01	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					-0-
02	28	N	17	-0-	-11	-0-	17	2			N	-0-					-0-

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
YATES, BILLIE WELL #: 9 RRCID -> 147717 COMPL. DATE 12/07/1993 TOTAL DEPTH 4701 PERF. 4030 - 4244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1020	N	867	-0-	-153	-0-	35	1	831	2	N	1					77
							1	9									
10	961	N	850	-0-	-111	-0-	35	1	807	2	N	7	79	1			5
							8	9									
11	930	N	656	-0-	-274	-0-	20	1	636	2	N	-0-					5
12	899	N	635	-0-	-264	-0-	20	1	615	2	N	-0-					5
01	837	N	604	-0-	-233	-0-	15	1	589	2	N	-0-					5
02	616	N	433	-0-	-183	-0-	10	1	412	2	N	10					15
							11	9									

DELAWARE BEND, NORTH (HANDY) 24069 775 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COOKE
JONES, L. E. OPERATING, INC. 443122
SCOTT WELL #: 1 RRCID -> 149350 COMPL. DATE 01/15/1994 TOTAL DEPTH 7523 PERF. 6851 - 6861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

DELAWARE BEND, NORTH (MCMAHON Q) 24069 787 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COOKE
NATIONAL SURFACE & MINERALS, LLC 600683
MCMAHON, MARJORIE WELL #: 3 RRCID -> 137221 COMPL. DATE 08/03/1990 TOTAL DEPTH 5880 PERF. 5430 - 5565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			Y	-0-					-0-
10	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			Y	-0-					-0-
11	300	N	242	-0-	-58	-0-	242	3			Y	-0-					-0-
12	341	N	251	-0-	-90	-0-	251	3			Y	-0-					-0-
*01	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			Y	-0-					-0-
*02	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					134
10	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					134
11	120	N	111	-0-	-9	-0-	111	2			N	-0-					134
12	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					134
*01	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					134
*02	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-					115
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
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	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115

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
09	540	#	407	-0-	-133	-0-	403	2	4	9	N	4					106
10	558	#	534	-0-	-24	-0-	533	2	1	9	N	1					107
11	540	#	509	-0-	-31	-0-	509	2			N	-0-					107
12	558	#	525	-0-	-33	-0-	524	2	1	9	N	1					108
01	558	#	514	-0-	-44	-0-	514	2			N	-0-					108
*02	489	R	489	-0-	-0-	-0-	464	2	25	9	N	23					131

COYLE, LAURA BELLE WELL #: 1 RRCID -> 115862 COMPL. DATE 02/20/1985 TOTAL DEPTH 5878 PERF. 5787 - 5792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	780	#	530	-0-	-250	-0-	530	2			N	-0-					52
10	806	#	475	-0-	-331	-0-	475	2			N	-0-					52
11	720	#	226	-0-	-494	-0-	226	2			N	-0-					52
12	892	R	892	-0-	-0-	-0-	875	2	17	9	N	15					67
01	902	R	902	-0-	-0-	-0-	900	2	2	9	N	2					69
*02	669	R	669	-0-	-0-	-0-	669	2			N	-0-					69

DICKIBIRD (CONGLOMERATE) 24656 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
MYERS, A. J. 597440
DEATON, E. A. TRUST WELL #: 3 RRCID -> 114739 COMPL. DATE 01/16/1985 TOTAL DEPTH 4799 PERF. 4638 - 4647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

DILLARD, S. (MARBLE FALLS) 24755 500 ASSOCIATED 49B CNTY: CLAY
BRIDWELL OIL CO. 092480
EDWARDS, G. W. "A" WELL #: 1 RRCID -> 198605 COMPL. DATE 10/01/2003 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 5925 - 5975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	577	R	577	-0-	-0-	-0-	575	2	2	9	N	2					45
10	619	R	619	-0-	-0-	-0-	616	2	3	9	N	3					48
11	604	R	604	-0-	-0-	-0-	601	2	3	9	N	3					51
12	666	R	666	-0-	-0-	-0-	662	2	4	9	N	4					55
01	620	#	457	-0-	-163	-0-	454	2	3	9	N	3					58
02	560	#	503	-0-	-57	-0-	499	2	4	9	N	4					62

QUEST-TEX ENERGY OP II, LLC 684645
ELENBURG WELL #: 1 RRCID -> 102761 COMPL. DATE 11/03/1982 TOTAL DEPTH 6135 PERF. 6037 - 6078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DILLARD, S. (MARBLE FALLS) //CONT.// 24755 500 ASSOCIATED 49B CNTY: CLAY
YARBERRY OPERATING, LLC 946086
PRIDEAUX, RUBY WELL #: 1 RRCID -> 099972 COMPL. DATE 12/08/1965 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 5975 - 6004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	630	#	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					-0-
10	341	#	79	-0-	-262	-0-	79	2			N	-0-					-0-
11	330	#	222	-0-	-108	-0-	222	2			N	-0-					-0-
12	350	R	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-					-0-
01	468	R	468	-0-	-0-	-0-	468	2			N	-0-					-0-
02	196	#	-0-	-0-	-196	-0-					N	-0-					-0-

TREADWELL, VELMA "A" WELL #: 2 RRCID -> 169868 COMPL. DATE 10/24/1977 TOTAL DEPTH 6047 PERF. 6009 - 6019

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-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-

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

09	80	R	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					45
10	93	#	78	-0-	-15	-0-	78	2			N	-0-					45
11	90	#	71	-0-	-19	-0-	71	2			N	-0-					45
12	93	#	75	-0-	-18	-0-	75	2			N	-0-					45
*01	93	#	67	-0-	-26	-0-	67	2			N	-0-					45
02	84	#	70	-0-	-14	-0-	70	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

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
*12	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	54	7			-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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/29/2016 - PLUGGED 12/29/16

DILLARD, SE. (ELLENBURGER) 24756 750 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
BOOTSTRAP EXPLORATION, INC. 082968
SCHMITTOU, J. WELL #: 1 RRCID -> 123757 COMPL. DATE 09/27/1967 TOTAL DEPTH 6380 PERF. 6248 - 6283

09	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					15
10	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					15
11	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-					15
12	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					15
01	155	N	151	-0-	-4	-0-	151	2			N	-0-					15
02	140	N	NO RPT	-0-	-140	-0-					N	NO RPT					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

09	1050	#	940	-0-	-110	-0-	940	2			N	-0-					133
10	1054	#	1026	-0-	-28	-0-	904	2	122	9	N	111	169	1			75
11	1020	#	852	-0-	-168	-0-	852	2			N	-0-					75
12	1054	#	811	-0-	-243	-0-	811	2			N	-0-					75
01	1023	#	869	-0-	-154	-0-	869	2			N	-0-					75
02	924	#	606	-0-	-318	-0-	606	2			N	-0-					75

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	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
10	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
11	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
02	T. A.		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

09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/17/2012

DILLARD, W. (CADDO) 24758 500 ASSOCIATED 49B CNTY: CLAY
BROWNING OPERATING CO. 103087
KING WELL #: 1 RRCID -> 210690 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5722 - 5772

09	60	#	11	-0-	-49	-0-	11	3			N	-0-					-0-
10	62	#	9	-0-	-53	-0-	9	3			N	-0-					-0-
11	30	#	9	-0-	-21	-0-	9	3			N	-0-					-0-
12	11	#	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
01	11	#	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
02	11	#	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-

DIMOCK (MISS. 6640) 24867 332 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MONTAGUE
BRECK OPERATING CORP. 089974
FORD UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 036878 COMPL. DATE 07/00/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6632 - 6655

09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DONNELL (4180 CONGL.) 25333 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
DELTA OIL & GAS LTD. 213703
DONNELL ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 086281 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4656 PERF. 4181 - 4186

09	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1212	3	7	9	Y	6					22
10	1333	N	1169	-0-	-164	-0-	1166	3	3	9	Y	3					25
11	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	1452	3	9	9	Y	8					33
12	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	1715	3	10	9	Y	9					42
01	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1339	3			Y	-0-					42
02	1372	N	972	-0-	-400	-0-	969	3	3	9	Y	3					53

DONNELL ESTATE "A" WELL #: 4 RRCID -> 126987 COMPL. DATE 02/17/1988 TOTAL DEPTH 4254 PERF. 4136 - 4138

09	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	3			N	-0-					-0-
10	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	3			N	-0-					-0-
11	870	N	822	-0-	-48	-0-	822	3			N	-0-					-0-
12	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	3			N	-0-					-0-
01	806	N	798	-0-	-8	-0-	798	3			N	-0-					-0-
*02	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	3			N	-0-					-0-

DONNELL (4180 CONGL.) //CONT.// 25333 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
DELTA OIL & GAS LTD. //CONT.// 213703
DONNELL, J. A. WELL #: 1 RRCID -> 205419 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 4597 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
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	810	N	713	-0-	-97	-0-	711	3	2	9	N	2					59
10	961	N	820	-0-	-141	-0-	819	3	1	9	N	1					60
11	842	N	842	-0-	-0-	-0-	840	3	2	9	N	2					62
12	807	N	807	-0-	-0-	-0-	806	3	1	9	N	1					63
*01	806	N	649	-0-	-157	-0-	648	3	1	9	N	1					64
02	784	N	776	-0-	-8	-0-	775	3	1	9	N	1					65

DONNELL (MARBLE FALLS) 25333 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
WOODSON OIL CO. 939420
DONNELL, J. D. WELL #: 1 C RRCID -> 021368 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 4595 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/07/2016 - PLUGGED 12/07/16

DOUGLAS (ATOKA) 25853 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
ELLIS WELL #: 1 RRCID -> 146260 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5748 - 5759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	3			N	-0-					33
10	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	3			N	-0-					33
11	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	3			N	-0-					33
12	868	N	860	-0-	-8	-0-	860	3			N	-0-					33
01	868	N	832	-0-	-36	-0-	832	3			N	-0-					33
*02	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	3			N	-0-					33

DOVIE (BEND) 25960 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
BORDERLINE OPERATING CORP. 082999
BURNETT, DOVIE WELL #: 1 RRCID -> 208209 COMPL. DATE 11/17/1980 TOTAL DEPTH 4275 PERF. 4170 - 4176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURNETT, DOVIE WELL #: 2 RRCID -> 208210 COMPL. DATE 03/02/1982 TOTAL DEPTH 4270 PERF. 4124 - 4138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	3			N	-0-					57
10	837	N	752	-0-	-85	-0-	752	3			N	-0-					57
11	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	3			N	-0-					57
12	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	3			N	-0-					57
01	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	3			N	-0-					57
*02	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-					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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8					82
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8					90
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	23					113
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	31	132	1			12
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	23					35
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35

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

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

DUNES (CONGL) 26558 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
CHOICE EXPLORATION, INC. 150655
DINWIDDIE WELL #: 1 RRCID -> 280705 COMPL. DATE 12/27/2015 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5749 - 5804

09	750		68	-0-	-682	-0-	68	2			N	-0-					35
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					35
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/20/2017

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

09	721	N	721	-0-	-0-	-0-	715	3	6	9	Y	5					27
10	752	N	752	-0-	-0-	-0-	745	3	7	9	Y	6					33
11	783	N	783	-0-	-0-	-0-	780	3	3	9	Y	3					36
12	744	N	715	-0-	-29	-0-	708	3	7	9	Y	6					42
01	744	N	514	-0-	-230	-0-	513	3	1	9	Y	1					43
02	700	N	401	-0-	-299	-0-	391	3	10	9	Y	9					52

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

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 13 LEASE 33610 12/19/2016

EANES (CONGLOMERATE) 27144 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MONTAGUE
HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
WHITAKER WELL #: 1 RRCID -> 098244 COMPL. DATE 01/04/1982 TOTAL DEPTH 6002 PERF. 5816 - 5836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-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
09	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	1820	2	108	9	N	98					200
10	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	1827	2	119	9	N	108	167	1	5	8	136
11	2070	N	1324	-0-	-746	-0-	1244	2	80	9	N	73	6	8			203
12	1984	N	1755	-0-	-229	-0-	1625	2	130	9	N	118	172	1	10	8	139
01	1953	N	1784	-0-	-169	-0-	1671	2	113	9	N	103	173	1	1	8	68
*02	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	1416	2	100	9	N	91					159

EANES, NW. (MISS.) 27148 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MONTAGUE
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140
EANES, N. W. MISS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 176341 COMPL. DATE 04/08/1989 TOTAL DEPTH 6653 PERF. 6428 - 6436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EDMONDS, E. (MBLE. FLS. CONGL.) 27679 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
AMEN OIL LLC 016944
ALLAR "K" WELL #: 1 RRCID -> 219813 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4200 PERF. 4002 - 4010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					-0-
10	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-
11	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-
12	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					-0-
01	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
*02	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					-0-

S.B. STREET OPERATING, INC. 740251
DENNY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 122284 COMPL. DATE 09/08/1986 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4076 - 4082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					28
10	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					28
11	90	N	73	-0-	-17	-0-	73	3			N	-0-					28
12	124	N	44	-0-	-80	-0-	44	3			N	-0-					28
01	124	N	40	-0-	-84	-0-	40	3			N	-0-					28
02	56	N	38	-0-	-18	-0-	38	3			N	-0-					28

EILEEN JANE (CONGL.) 27863 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
DUNCAN LAND & EXPLORATION, INC. 232290
ROSSER WELL #: 2 RRCID -> 089592 COMPL. DATE 08/01/1980 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3908 - 3971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					18
10	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					18
11	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					18
12	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					18
01	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					18
*02	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					18

ELIASVILLE, N. (CONGL) 28349 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: YOUNG
SKY RESOURCES, INC. 786408
RILEY E. E. WELL #: 1 RRCID -> 129457 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4075 PERF. 3990 - 4000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138

RILEY, E. E. WELL #: 2 RRCID -> 227088 COMPL. DATE 04/15/2007 TOTAL DEPTH 4105 PERF. 3985 - 3989

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-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
09	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	3			N	-0-					-0-
10	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	3			N	-0-					-0-
11	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	3			N	-0-					-0-
12	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	3			N	-0-					-0-
01	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	3			N	-0-					-0-
*02	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	3			N	-0-					-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
09	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-					62
10	310	N	303	-0-	-7	-0-	303	3			N	-0-					62
11	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-					62
12	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			N	-0-					62
*01	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-					62
*02	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			N	-0-					62

CHOLLA PETROLEUM, INC. 150683
DEES-YATES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 201308 COMPL. DATE 02/18/1983 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4975 - 5464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	360	N	352	-0-	-8	-0-	352	2			N	-0-					116
10	372	N	342	-0-	-30	-0-	342	2			N	-0-	116	1			-0-
11	360	N	338	-0-	-22	-0-	338	2			N	-0-					-0-
12	372	N	329	-0-	-43	-0-	329	2			N	-0-					-0-
01	341	N	271	-0-	-70	-0-	271	2			N	-0-					-0-
02	308	N	190	-0-	-118	-0-	190	2			N	-0-					-0-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FAYETTE YATES WELL #: 16 D RRCID -> 205958 COMPL. DATE 02/18/1997 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4739 - 4752

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FAYETTE YATES WELL #: 17D RRCID -> 205959 COMPL. DATE 03/01/1997 TOTAL DEPTH 4851 PERF. 4752 - 4765

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FAYETTE YATES WELL #: 18D RRCID -> 205960 COMPL. DATE 04/24/1997 TOTAL DEPTH 4840 PERF. 4754 - 4770

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FAYETTE YATES WELL #: 20D RRCID -> 205961 COMPL. DATE 05/17/1997 TOTAL DEPTH 4850 PERF. 4776 - 4799

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FAYETTE YATES WELL #: 22D RRCID -> 205962 COMPL. DATE 09/07/1997 TOTAL DEPTH 4870 PERF. 4792 - 4802

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	90	N	77	-0-	-13	-0-	10	1	67	2	N	-0-					22
10	291	N	291	-0-	-0-	-0-	45	1	185	2	N	55	68	1			9
							61	9									
11	214	N	214	-0-	-0-	-0-	21	1	139	2	N	49					58
							54	9									
12	238	N	238	-0-	-0-	-0-	25	1	150	2	N	57	61	1			54
							63	9									
01	279	N	201	-0-	-78	-0-	20	1	133	2	N	44					98
							48	9									
02	196	N	143	-0-	-53	-0-	15	1	102	2	N	24	65	1			57
							26	9									

FINIS, SOUTHWEST (CONGL. 4100) 30916 333 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: YOUNG
ANDREWS OPERATING, INC. 025135
PHILLIPS WELL #: 1 RRCID -> 080683 COMPL. DATE 02/02/1979 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 3996 - 3999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					34
10	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					34
11	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					34
12	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					34
*01	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	3			N	-0-					34
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34

FALCON CRUDE OIL CORPORATION 259850
WADE, B. B. WELL #: 1 RRCID -> 033098 COMPL. DATE 11/08/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4038 - 4100

09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/13/2016 - P/A 09/13/2016

MARTIN PETROLEUM CORP. 530880
NANTZ, J. H. WELL #: 1 C RRCID -> 022858 COMPL. DATE 05/30/1962 TOTAL DEPTH 4644 PERF. 4076 - 4124

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
10	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					-0-
11	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
12	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
01	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-					-0-
*02	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-

GILMORE, H. C. -A- WELL #: 3 RRCID -> 052057 COMPL. DATE 12/15/1971 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4082 - 4092

09	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			N	-0-					-0-
10	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	2			N	-0-					-0-
11	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	2			N	-0-					-0-
12	895	N	895	-0-	-0-	-0-	895	2			N	-0-					-0-
01	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	2			N	-0-					-0-
*02	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	2			N	-0-					-0-

GILMORE, H. C. WELL #: 3 RRCID -> 056819 COMPL. DATE 01/13/1960 TOTAL DEPTH 4683 PERF. 4098 - 4103

09	90	N	68	-0-	-22	-0-	68	2			N	-0-					-0-
10	124	N	42	-0-	-82	-0-	42	2			N	-0-					-0-
11	60	N	29	-0-	-31	-0-	29	2			N	-0-					-0-
12	62	N	15	-0-	-47	-0-	15	2			N	-0-					-0-
01	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	2			N	-0-					-0-
02	28	N	13	-0-	-15	-0-	13	2			N	-0-					-0-

GILMORE, H. C. WELL #: 1 RRCID -> 059410 COMPL. DATE 03/26/1974 TOTAL DEPTH 4659 PERF. 4135 - 4186

09	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-					-0-
10	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-					-0-
11	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-					-0-
12	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-					-0-
01	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-					-0-
*02	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			N	-0-					-0-

FINIS, SOUTHWEST (CONGL. 4100) //CONT.// 30916 333 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: YOUNG
MARTIN PETROLEUM CORP. //CONT.// 530880
SEALY WELL #: 1 RRCID -> 098510 COMPL. DATE 12/04/1981 TOTAL DEPTH 4534 PERF. 4104 - 4112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
10	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
11	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-
12	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
01	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
02	56	N	36	-0-	-20	-0-	36	2			N	-0-					-0-

FISH CREEK (MARBLE FALLS) 30986 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: YOUNG
BETTIS, BOYLE & STOVALL 068360
GRIFFIN, E. L. WELL #: 1 RRCID -> 021378 COMPL. DATE 10/20/1957 TOTAL DEPTH 4469 PERF. 3996 - 4008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	2			N	-0-					-0-
10	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	2			N	-0-					-0-
11	892	N	892	-0-	-0-	-0-	892	2			N	-0-					-0-
12	991	N	991	-0-	-0-	-0-	991	2			N	-0-					-0-
01	868	N	602	-0-	-266	-0-	602	2			N	-0-					-0-
02	840	N	639	-0-	-201	-0-	639	2			N	-0-					-0-

FOUR H OIL PROPERTIES 280597
MILLIS, MARY C. "B" WELL #: 6 RRCID -> 021376 COMPL. DATE 02/15/1961 TOTAL DEPTH 4226 PERF. 4170 - 4180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL, R.M. OPERATING INC. 387991
KENDALL WELL #: 1 RRCID -> 156559 COMPL. DATE 12/07/1995 TOTAL DEPTH 4656 PERF. 4170 - 4175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10		603	-0-	603	1700	603	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		617	-0-	617	2317	617	2			Y	-0-					-0-
11	2852	N	535	-0-	-2317	-0-	535	2			Y	-0-					-0-
12	620	N	547	-0-	-73	-0-	547	2			Y	-0-					-0-
01	620	N	535	-0-	-85	-0-	535	2			Y	-0-					-0-
02	504	N	444	-0-	-60	-0-	444	2			Y	-0-					-0-

ALLAR 1723 "A" WELL #: 1 RRCID -> 181857 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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAC OPERATING 519578
BRISCO, D. WELL #: 2 RRCID -> 021377 COMPL. DATE 09/01/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4410 - 4423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	690	N	652	-0-	-38	-0-	652	2			N	-0-					49
10	713	N	638	-0-	-75	-0-	637	2	1	9	N	1					50
11	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	2			N	-0-					50
12	682	N	617	-0-	-65	-0-	617	2			N	-0-					50
01	653	N	653	-0-	-0-	-0-	652	2	1	9	N	1					51
*02	594	N	594	-0-	-0-	-0-	593	2	1	9	N	1					52

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
09	639	R	639	-0-	-0-	-0-	629	3	10	9	N	9					70
10	629	R	629	-0-	-0-	-0-	619	3	10	9	N	9					79
11	589	R	589	-0-	-0-	-0-	581	3	8	9	N	7					86
12	590	R	590	-0-	-0-	-0-	584	3	6	9	N	5					91
01	532	R	532	-0-	-0-	-0-	532	3			N	-0-					91
*02	413	R	413	-0-	-0-	-0-	413	3			N	-0-					91

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9
11	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9
12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9
01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9
02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/21/2011

RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC 739823
HAYES WELL #: 1 RRCID -> 150028 COMPL. DATE 12/09/1983 TOTAL DEPTH 7175 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	139	R	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					-0-
10	145	R	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					-0-
11	150	#	141	-0-	-9	-0-	141	2			N	-0-					-0-
12	155	#	135	-0-	-20	-0-	135	2			N	-0-					-0-
01	155	#	137	-0-	-18	-0-	137	2			N	-0-					-0-
02	140	#	126	-0-	-14	-0-	126	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
09	244	R	244	-0-	-0-	-0-	241	2	3	9	N	3					153
10	258	R	258	-0-	-0-	-0-	256	2	2	9	N	2					155
11	272	R	272	-0-	-0-	-0-	270	2	2	9	N	2					157
12	277	R	277	-0-	-0-	-0-	276	2	1	9	N	1					158
01	267	R	267	-0-	-0-	-0-	257	2	10	9	N	9					167
*02	239	R	239	-0-	-0-	-0-	238	2	1	9	N	1	151	1			17

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
09	189	R	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					-0-
10	202	R	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					-0-
11	212	R	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					-0-
12	217	R	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					-0-
01	202	R	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					-0-
*02	187	R	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					-0-

FLETCHER (CONGLOMERATE) //CONT.// 31464 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC //CONT.// 739823
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
09	150	#	143	-0-	-7	-0-	143	2			N	-0-					-0-
10	155	#	153	-0-	-2	-0-	153	2			N	-0-					-0-
11	161	R	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					-0-
12	165	R	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					-0-
01	155	#	153	-0-	-2	-0-	153	2			N	-0-					-0-
*02	141	R	141	-0-	-0-	-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
09	218	R	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					-0-
10	221	R	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					-0-
11	221	R	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					-0-
12	221	R	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					-0-
01	217	#	204	-0-	-13	-0-	204	2			N	-0-					-0-
02	196	#	185	-0-	-11	-0-	185	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
09	150	R	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-
10	163	R	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					-0-
11	158	R	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					-0-
12	159	R	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					-0-
01	155	#	152	-0-	-3	-0-	152	2			N	-0-					-0-
02	140	R	140	-0-	-0-	-0-	140	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
09	324	R	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-					-0-
10	350	R	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-					-0-
11	340	R	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-					-0-
12	342	R	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					-0-
01	341	#	327	-0-	-14	-0-	327	2			N	-0-					-0-
02	308	#	301	-0-	-7	-0-	301	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
09	58	R	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					-0-
10	63	R	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
11	61	R	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-
12	62	#	61	-0-	-1	-0-	61	2			N	-0-					-0-
01	62	#	58	-0-	-4	-0-	58	2			N	-0-					-0-
02	56	#	54	-0-	-2	-0-	54	2			N	-0-					-0-

FLETCHER WELL #: 5 RRCID -> 150410 COMPL. DATE 07/26/1984 TOTAL DEPTH 7250 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	35	R	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
10	37	R	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
11	36	R	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
12	37	R	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
01	35	R	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
*02	32	R	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-

FLETCHER WELL #: 6 RRCID -> 150411 COMPL. DATE 08/31/1984 TOTAL DEPTH 7240 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	46	R	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					-0-
10	50	R	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
11	49	R	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					-0-
12	62	#	49	-0-	-13	-0-	49	2			N	-0-					-0-
01	62	#	47	-0-	-15	-0-	47	2			N	-0-					-0-
02	56	#	43	-0-	-13	-0-	43	2			N	-0-					-0-

FLETCHER (CONGLOMERATE) //CONT.// 31464 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC //CONT.// 739823
FLETCHER WELL #: 7 RRCID -> 150413 COMPL. DATE 10/10/1983 TOTAL DEPTH 7193 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	289	R	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-					-0-
10	313	R	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					-0-
11	303	R	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					-0-
12	306	R	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					-0-
01	292	R	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-					-0-
*02	269	R	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-					-0-

FLETCHER WELL #: 8 RRCID -> 150415 COMPL. DATE 10/17/1984 TOTAL DEPTH 7200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	35	R	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
10	38	R	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
11	36	R	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
12	37	R	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
01	35	R	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
*02	32	R	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-

FLETCHER WELL #: 9 RRCID -> 150416 COMPL. DATE 05/30/1985 TOTAL DEPTH 7140 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11	R	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
10	13	R	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
11	12	R	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
12	12	R	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
01	13	#	12	-0-	-1	-0-	12	2			N	-0-					-0-
02	13	#	11	-0-	-2	-0-	11	2			N	-0-					-0-

FLETCHER WELL #: 10 RRCID -> 150417 COMPL. DATE 03/16/1985 TOTAL DEPTH 9882 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	208	R	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					-0-
10	225	R	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					-0-
11	218	R	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					-0-
12	220	R	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					-0-
01	217	#	210	-0-	-7	-0-	210	2			N	-0-					-0-
02	196	#	193	-0-	-3	-0-	193	2			N	-0-					-0-

SEELY OIL COMPANY 763148
HAYES TOWNSITE WELL #: 1 T RRCID -> 118831 COMPL. DATE 11/20/1984 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7073 - 7078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	120	#	99	-0-	-21	-0-	99	2			N	-0-					97
10	126	R	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					97
11	120	#	60	-0-	-60	-0-	60	2			N	-0-					97
12	210	R	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					97
01	334	R	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-					97
*02	173	R	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					97

VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC 882575
GAGE WELL #: 1 RRCID -> 112426 COMPL. DATE 06/29/1984 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6976 - 7006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	220	R	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					15
10	289	R	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					15
11	279	R	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					15
12	53	R	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-					15
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
*02	7	R	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					15

FLETCHER (CONGLOMERATE) //CONT.// 31464 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575
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
09	91	R	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					19
10	123	R	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					19
11	112	R	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					19
12	62	R	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					19
01	62	R	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					19
*02	56	R	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					19

CRAWFORD WELL #: 1 RRCID -> 147812 COMPL. DATE 12/30/1993 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6996 - 7034

09	372	R	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-					150
10	317	R	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					150
11	279	R	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					150
12	54	R	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-					150
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150

CARSON WELL #: 1 RRCID -> 157903 COMPL. DATE 04/18/1996 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 6923 - 6963

09	263	R	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-					87
10	310	#	195	-0-	-115	-0-	195	3			N	-0-					87
11	270	#	168	-0-	-102	-0-	168	3			N	-0-					87
12	46	R	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					87
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
*02	6	R	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					87

FORTENBERRY WELL #: 1 RRCID -> 158511 COMPL. DATE 05/06/1996 TOTAL DEPTH 7995 PERF. 6991 - 7027

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOARD COUNTY REGULAR (GAS) 31787 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC 073059
MATUS, JOHN JR. WELL #: 2 RRCID -> 141278 COMPL. DATE 02/19/1992 TOTAL DEPTH 2802 PERF. 1450 - 1478

09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
10	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
11	11	N	11	-0-	-0-	-0-	2	1	9	3	N	-0-					-0-
12	36	N	36	-0-	-0-	-0-	3	1	33	3	N	-0-					-0-
01	27	N	27	-0-	-0-	-0-	2	1	25	3	N	-0-					-0-
02	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	N	-0-					-0-

FRANCIS-CHERRYHOMES (CONGL.) 32521 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
CHERRYHOMES "Y" WELL #: 5 RRCID -> 269576 COMPL. DATE 07/14/1987 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5110 - 5116

09	90	N	72	-0-	-18	-0-	72	3			N	-0-					-0-
10	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	3			N	-0-					-0-
11	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
12	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
01	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
*02	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-

FRANCIS-CHERRYHOMES (CONGL.) //CONT.// 32521 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
HRB OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 407764
CHERRYHOMES "Y" WELL #: 1 RRCID -> 269577 COMPL. DATE 05/21/1984 TOTAL DEPTH 5530 PERF. 5427 - 5432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	90	N	72	-0-	-18	-0-	72	3			N	-0-					-0-
10	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	3			N	-0-					-0-
11	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
12	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
01	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
*02	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/06/2017 - P/A 03/06/17

FRANKLIN (STRAWN) 32685 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
HUSKEY WELL #: 1 RRCID -> 192741 COMPL. DATE 09/01/2002 TOTAL DEPTH 4178 PERF. 3688 - 3735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	3			N	-0-					191
10	465	N	427	-0-	-38	-0-	427	3			N	-0-					191
11	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	3			N	-0-					191
12	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	3			N	-0-					191
*01	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	3			N	-0-					191
*02	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			N	-0-					191

BRECK OPERATING CORP. 089974
HOOTEN, E. W. WELL #: 2 RRCID -> 255117 COMPL. DATE 12/15/2009 TOTAL DEPTH 6214 PERF. 3842 - 3867

09	600	N	537	-0-	-63	-0-	537	2			N	-0-					-0-
10	589	N	547	-0-	-42	-0-	547	2			N	-0-					-0-
11	540	N	532	-0-	-8	-0-	532	2			N	-0-					-0-
12	558	N	495	-0-	-63	-0-	495	2			N	-0-					-0-
01	558	N	520	-0-	-38	-0-	520	2			N	-0-					-0-
02	504	N	461	-0-	-43	-0-	461	2			N	-0-					-0-

COX, BESSIE WELL #: 1 RRCID -> 259265 COMPL. DATE 09/23/2010 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 3794 - 3847

09	2880	X	2458	-0-	-422	-0-	2458	2			N	-0-					64
10	2852	X	2367	-0-	-485	-0-	2367	2			N	-0-					64
11	3000	X	2095	-0-	-905	-0-	2095	2			N	-0-					64
12	3100	X	2115	-0-	-985	-0-	2115	2			N	-0-					64
01	3100	X	1927	-0-	-1173	-0-	1927	2			N	-0-					64
02	2296	X	1727	-0-	-569	-0-	1727	2			N	-0-					64

OATES WELL #: 2 RRCID -> 260649 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 5474 PERF. 3774 - 3800

09	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					165
10	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					165
11	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					165
12	124	N	120	-0-	-4	-0-	120	2			N	-0-					165
01	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					165
02	112	N	111	-0-	-1	-0-	111	2			N	-0-					165

FRANKLIN (STRAWN) //CONT.// 32685 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140
PYEATT, M. A. WELL #: 2 RRCID -> 152144 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5550 PERF. 3685 - 3697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	3			N	-0-					-0-
10	465	N	463	-0-	-2	-0-	463	3			N	-0-					-0-
11	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	3			N	-0-					-0-
12	465	N	445	-0-	-20	-0-	445	3			N	-0-					-0-
01	465	N	453	-0-	-12	-0-	453	2			N	-0-					-0-
02	420	N	414	-0-	-6	-0-	414	2			N	-0-					-0-

GO OIL CORP. 311420
BURNS WELL #: 1 RRCID -> 092777 COMPL. DATE 01/20/1981 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 3600 - 3608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	630	N	449	-0-	-181	-0-	449	2			N	-0-					172
10	589	N	450	-0-	-139	-0-	450	2			N	-0-					172
11	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			N	-0-					172
12	465	N	442	-0-	-23	-0-	442	2			N	-0-					172
01	465	N	364	-0-	-101	-0-	364	2			N	-0-					172
02	504	N	471	-0-	-33	-0-	471	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
09	1020	N	392	-0-	-628	-0-	392	3			N	-0-					46
10	744	N	289	-0-	-455	-0-	289	3			N	-0-					46
11	510	N	297	-0-	-213	-0-	297	3			N	-0-					46
12	403	N	221	-0-	-182	-0-	221	3			N	-0-					46
01	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	3			N	-0-					46
*02	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	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
09	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					29
10	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			N	-0-					29
11	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					29
*12	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					29
*01	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					29
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29

SABRE OPERATING, INC. 742261
CHIVERS, J. R. WELL #: 2 RRCID -> 147874 COMPL. DATE 12/22/1993 TOTAL DEPTH 5695 PERF. 3730 - 3790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1080	N	599	-0-	-481	-0-	599	2			N	-0-					161
10	1116	N	400	-0-	-716	-0-	400	2			N	-0-					161
11	810	N	400	-0-	-410	-0-	400	2			N	-0-					161
12	620	N	328	-0-	-292	-0-	328	2			N	-0-					161
01	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	2			N	-0-					161
*02	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	2			N	-0-					161

PYEATT, M. A. WELL #: 1 RRCID -> 148361 COMPL. DATE 02/14/1994 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 3686 - 3696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1020	N	981	-0-	-39	-0-	981	2			N	-0-					18
10	1178	N	1080	-0-	-98	-0-	1080	2			N	-0-					18
11	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	2			N	-0-					18
12	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	2			N	-0-					18
01	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	2			N	-0-					18
02	1092	N	927	-0-	-165	-0-	927	2			N	-0-					18

FRANKLIN (STRAWN) //CONT.// 32685 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SABRE OPERATING, INC. //CONT.// 742261
MASSEY, ADA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 149712 COMPL. DATE 05/09/1994 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 3660 - 3680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	510	N	476	-0-	-34	-0-	476	2			N	-0-					61
10	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			N	-0-					61
11	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			N	-0-					61
12	496	N	470	-0-	-26	-0-	470	2			N	-0-					61
01	527	N	515	-0-	-12	-0-	515	2			N	-0-					61
*02	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			N	-0-					61

GADBERRY (CADDO LM) 33624 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
GADBERRY, H. C. "D" WELL #: 24C RRCID -> 175956 COMPL. DATE 07/24/1997 TOTAL DEPTH 4590 PERF. 3970 - 4066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	120	N	120	-0-	-0-	-0-	6	1	114	3	Y	-0-					-0-
10	125	N	125	-0-	-0-	-0-	1	1	124	3	Y	-0-					-0-
11	114	N	114	-0-	-0-	-0-	1	1	113	3	Y	-0-					-0-
12	124	N	100	-0-	-24	-0-	1	1	99	3	Y	-0-					-0-
01	124	N	94	-0-	-30	-0-	1	1	93	3	Y	-0-					-0-
02	112	N	77	-0-	-35	-0-	1	1	76	3	Y	-0-					-0-

GAFFORD (MEGARGEL SAND) 33649 250 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FOARD
NWG OPERATING LLC 616947
JOHNSON, L. K. WELL #: 61 RRCID -> 138161 COMPL. DATE 11/17/1990 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3032 - 3052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GAGE (CONGLOMERATE) 33652 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
BORDERLINE OPERATING CORP. 082999
MADER WELL #: 2 RRCID -> 180584 COMPL. DATE 01/31/2000 TOTAL DEPTH 5559 PERF. 5394 - 5403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	1669	3			N	-0-					-0-
10	1891	N	1681	-0-	-210	-0-	1681	3			N	-0-					-0-
11	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	2083	3			N	-0-					-0-
12	2435	N	2435	-0-	-0-	-0-	2435	3			N	-0-					-0-
01	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	2292	3			N	-0-					-0-
*02	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	2093	3			N	-0-					-0-

QUEST-TEX ENERGY OP II, LLC 684645
HENDERSON WELL #: 2 RRCID -> 236481 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 5655 PERF. 4728 - 4866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GAHAGAN (MARBLE FALLS, I) 33686 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: YOUNG
ITX CORPORATION 427179
SENTERS 3 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 175402 COMPL. DATE 11/01/1999 TOTAL DEPTH 4690 PERF. 4607 - 4623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	1240	3	30	9	Y	27					79
10	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1226	3	13	9	Y	12					91
11	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1153	3	11	9	Y	10					101
12	1302	N	1212	-0-	-90	-0-	1192	3	20	9	Y	18	57	1			62
01	DLQ G-10		63	-0-	63	63	57	3	6	9	Y	5					67
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	63					Y	NO RPT					67

SENTERS 4 UNIT WELL #: 4 RRCID -> 176090 COMPL. DATE 11/01/1999 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 4627 - 4638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	990	N	147	-0-	-843	-0-	134	3	13	9	Y	12					56
10	713	N	689	-0-	-24	-0-	672	3	17	9	Y	15					71
11	690	N	625	-0-	-65	-0-	612	3	13	9	Y	12					83
12	678	N	678	-0-	-0-	-0-	642	3	36	9	Y	33	107	1			9
01	DLQ G-10		652	-0-	652	652	642	3	10	9	Y	9					18
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	652					Y	NO RPT					18

SENTERS 2 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 179256 COMPL. DATE 09/02/2000 TOTAL DEPTH 4675 PERF. 4590 - 4608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	150	N	137	-0-	-13	-0-	134	3	3	9	Y	3					21
10	155	N	142	-0-	-13	-0-	140	3	2	9	Y	2					23
11	150	N	133	-0-	-17	-0-	131	3	2	9	Y	2					25
12	133	N	133	-0-	-0-	-0-	129	3	4	9	Y	4	14	1			15
01	DLQ G-10		103	-0-	103	103	102	3	1	9	Y	1					16
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	103					Y	NO RPT					16

GARRETT CREEK(CADDO CONGL. 4100) 34037 300 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
POWERS, WILLIAM "A" WELL #: 1 RRCID -> 127350 COMPL. DATE 04/21/1982 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4113 - 4246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/25/2017 - P/A 01/25/17

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
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

GAS FINDERS (CONGL.) 34128 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DENTON
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP 109333
LANGLEY WELL #: 1 RRCID -> 052748 COMPL. DATE 04/21/1972 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6498 - 6504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
10	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					-0-
11	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
12	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					-0-
01	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					-0-
02	56	N	54	-0-	-2	-0-	54	3			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
09	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					-0-
10	248	N	234	-0-	-14	-0-	234	3			N	-0-					-0-
11	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-					-0-
12	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					-0-
01	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					-0-
*02	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			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
09	210	N	202	-0-	-8	-0-	202	3			N	-0-					-0-
10	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-					-0-
11	210	N	209	-0-	-1	-0-	209	3			N	-0-					-0-
12	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					-0-
01	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					-0-
02	196	N	183	-0-	-13	-0-	183	3			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
09	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					-0-
10	310	N	299	-0-	-11	-0-	299	3			N	-0-					-0-
11	300	N	290	-0-	-10	-0-	290	3			N	-0-					-0-
12	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-					-0-
01	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	3			N	-0-					-0-
*02	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			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
09	270	N	268	-0-	-2	-0-	268	3			N	-0-					-0-
10	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	3			N	-0-					-0-
11	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	3			N	-0-					-0-
12	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			N	-0-					-0-
01	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	3			N	-0-					-0-
*02	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			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
09	390	N	314	-0-	-76	-0-	314	3			N	-0-					-0-
10	372	N	174	-0-	-198	-0-	174	3			N	-0-					-0-
11	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			N	-0-					-0-
12	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			N	-0-					-0-
01	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-					-0-
*02	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			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
09	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	3			N	-0-					-0-
10	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	3			N	-0-					-0-
11	450	N	400	-0-	-50	-0-	400	3			N	-0-					-0-
12	434	N	426	-0-	-8	-0-	426	3			N	-0-					-0-
01	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	3			N	-0-					-0-
*02	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			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
09	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-					-0-
10	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	3			N	-0-					-0-
11	330	N	323	-0-	-7	-0-	323	3			N	-0-					-0-
12	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-					-0-
01	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			N	-0-					-0-
02	308	N	307	-0-	-1	-0-	307	3			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
09	360	N	351	-0-	-9	-0-	351	3			N	-0-					-0-
10	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	3			N	-0-					-0-
11	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	3			N	-0-					-0-
12	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	3			N	-0-					-0-
01	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	3			N	-0-					-0-
*02	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			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
09	450	N	437	-0-	-13	-0-	437	3			N	-0-					-0-
10	465	N	441	-0-	-24	-0-	441	3			N	-0-					-0-
11	450	N	354	-0-	-96	-0-	354	3			N	-0-					-0-
12	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	3			N	-0-					-0-
01	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	3			N	-0-					-0-
*02	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			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
09	540	N	489	-0-	-51	-0-	489	3			N	-0-					-0-
10	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	3			N	-0-					-0-
11	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	3			N	-0-					-0-
12	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	3			N	-0-					-0-
01	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	3			N	-0-					-0-
*02	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	3			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
09	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	3			N	-0-					-0-
10	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	3			N	-0-					-0-
11	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	3			N	-0-					-0-
12	558	N	445	-0-	-113	-0-	445	3			N	-0-					-0-
01	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	3			N	-0-					-0-
02	448	N	432	-0-	-16	-0-	432	3			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
09	240	N	237	-0-	-3	-0-	237	3			N	-0-					-0-
10	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-					-0-
11	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					-0-
12	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-					-0-
01	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-					-0-
*02	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			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
09	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					-0-
10	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					-0-
11	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-					-0-
12	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			N	-0-					-0-
01	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-					-0-
*02	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			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
09	270	N	268	-0-	-2	-0-	268	3			N	-0-					-0-
10	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-					-0-
11	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					-0-
12	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			N	-0-					-0-
01	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	3			N	-0-					-0-
*02	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MILLER WELL #: 1 RRCID -> 058259 COMPL. DATE 01/27/1974 TOTAL DEPTH 6953 PERF. N/A

09	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	3			N	-0-					-0-
10	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	3			N	-0-					-0-
11	390	N	382	-0-	-8	-0-	382	3			N	-0-					-0-
12	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	3			N	-0-					-0-
01	403	N	391	-0-	-12	-0-	391	3			N	-0-					-0-
02	364	N	348	-0-	-16	-0-	348	3			N	-0-					-0-

PARKEY WELL #: 1 RRCID -> 058905 COMPL. DATE 03/10/1974 TOTAL DEPTH 7238 PERF. N/A

09	882	N	882	-0-	-0-	-0-	882	3			N	-0-					-0-
10	882	N	882	-0-	-0-	-0-	882	3			N	-0-					-0-
11	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	3			N	-0-					-0-
12	867	N	867	-0-	-0-	-0-	867	3			N	-0-					-0-
01	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	3			N	-0-					-0-
02	756	N	724	-0-	-32	-0-	724	3			N	-0-					-0-

FERGUSON "J" WELL #: 1 RRCID -> 059147 COMPL. DATE 03/13/1974 TOTAL DEPTH 7050 PERF. N/A

09	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	3			N	-0-					-0-
10	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					-0-
11	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	3			N	-0-					-0-
12	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	3			N	-0-					-0-
01	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	3			N	-0-					-0-
*02	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	3			N	-0-					-0-

BURKHALTER, EWELL WELL #: 1 RRCID -> 061558 COMPL. DATE 05/09/1974 TOTAL DEPTH 7050 PERF. N/A

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOWNE "A" WELL #: 1 RRCID -> 061730 COMPL. DATE 02/06/1975 TOTAL DEPTH 7210 PERF. N/A

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MILLER-CUFFMAN WELL #: 1 RRCID -> 061731 COMPL. DATE 12/08/1974 TOTAL DEPTH 7150 PERF. N/A

09	570	N	528	-0-	-42	-0-	528	3			N	-0-					-0-
10	558	N	538	-0-	-20	-0-	538	3			N	-0-					-0-
11	540	N	532	-0-	-8	-0-	532	3			N	-0-					-0-
12	558	N	533	-0-	-25	-0-	533	3			N	-0-					-0-
01	527	N	371	-0-	-156	-0-	371	3			N	-0-					-0-
*02	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1232	3			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
09	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					-0-
10	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	3			N	-0-					-0-
11	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			N	-0-					-0-
12	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-					-0-
01	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					-0-
02	252	N	248	-0-	-4	-0-	248	3			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
09	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	3			N	-0-					-0-
10	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	3			N	-0-					-0-
11	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	3			N	-0-					-0-
12	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	3			N	-0-					-0-
01	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	3			N	-0-					-0-
*02	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	3			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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCHOOLFIELD WELL #: 1 RRCID -> 064028 COMPL. DATE 02/03/1997 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 6595 - 6608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	810	N	801	-0-	-9	-0-	801	3			N	-0-					-0-
10	837	N	812	-0-	-25	-0-	812	3			N	-0-					-0-
11	810	N	784	-0-	-26	-0-	784	3			N	-0-					-0-
12	837	N	823	-0-	-14	-0-	823	3			N	-0-					-0-
01	806	N	722	-0-	-84	-0-	722	3			N	-0-					-0-
02	728	N	582	-0-	-146	-0-	582	3			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
09	30	N	8	-0-	-22	-0-	8	3			N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
12	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		8	-0-	8	8	8	3			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
09	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					-0-
10	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-					-0-
11	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			N	-0-					-0-
12	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			N	-0-					-0-
01	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	3			N	-0-					-0-
*02	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			N	-0-					-0-

LEA "B" WELL #: 2 RRCID -> 157535 COMPL. DATE 02/05/1996 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6550 - 6562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	240	N	237	-0-	-3	-0-	237	3			N	-0-					27
10	248	N	246	-0-	-2	-0-	246	3			N	-0-					27
11	240	N	239	-0-	-1	-0-	239	3			N	-0-					27
12	248	N	242	-0-	-6	-0-	242	3			N	-0-					27
01	248	N	235	-0-	-13	-0-	235	3			N	-0-					27
02	224	N	215	-0-	-9	-0-	215	3			N	-0-					27

GAS FINDERS (CONGL.) //CONT.// 34128 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DENTON
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
TINDLE WELL #: 2 RRCID -> 170544 COMPL. DATE 07/27/1998 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6576 - 6706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	480	N	467	-0-	-13	-0-	467	3			N	-0-					-0-
10	496	N	478	-0-	-18	-0-	478	3			N	-0-					-0-
11	480	N	457	-0-	-23	-0-	457	3			N	-0-					-0-
12	496	N	467	-0-	-29	-0-	467	3			N	-0-					-0-
01	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	3			N	-0-					-0-
02	420	N	396	-0-	-24	-0-	396	3			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
09	420	N	416	-0-	-4	-0-	416	3			N	-0-					1
10	434	N	428	-0-	-6	-0-	428	3			N	-0-					1
11	420	N	411	-0-	-9	-0-	411	3			N	-0-					1
12	434	N	424	-0-	-10	-0-	424	3			N	-0-					1
01	434	N	419	-0-	-15	-0-	419	3			N	-0-					1
02	392	N	377	-0-	-15	-0-	377	3			N	-0-					1

FERGUSON "J" WELL #: 2 RRCID -> 174480 COMPL. DATE 03/10/1999 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6148 - 6158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

BUREL WELL #: 1 RRCID -> 174964 COMPL. DATE 11/03/1999 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6456 - 6568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	270	N	263	-0-	-7	-0-	263	3			N	-0-					70
10	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					70
11	270	N	269	-0-	-1	-0-	269	3			N	-0-					70
12	279	N	275	-0-	-4	-0-	275	3			N	-0-					70
01	279	N	266	-0-	-13	-0-	266	3			N	-0-					70
02	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					70

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
COX WELL #: 1 RRCID -> 055475 COMPL. DATE 01/12/1973 TOTAL DEPTH 7329 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-					-0-
10	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					-0-
11	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-					-0-
12	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					-0-
01	248	N	213	-0-	-35	-0-	213	3			N	-0-					-0-
02	224	N	183	-0-	-41	-0-	183	3			N	-0-					-0-

BOYD WELL #: 1 RRCID -> 055700 COMPL. DATE 04/28/1973 TOTAL DEPTH 6968 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	3			N	-0-					-0-
10	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	3			N	-0-					-0-
11	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	3			N	-0-					-0-
12	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	3			N	-0-					-0-
01	434	N	422	-0-	-12	-0-	422	3			N	-0-					-0-
02	476	N	355	-0-	-121	-0-	355	3			N	-0-					-0-

GAS FINDERS (CONGL.) //CONT.// 34128 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DENTON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CUFFMAN WELL #: 1 RRCID -> 055702 COMPL. DATE 03/29/1973 TOTAL DEPTH 7092 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	270	N	267	-0-	-3	-0-	267	3			N	-0-					-0-
10	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-					-0-
11	270	N	219	-0-	-51	-0-	219	3			N	-0-					-0-
12	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	3			N	-0-					-0-
01	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	3			N	-0-					-0-
*02	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					-0-

LEA WELL #: 1 RRCID -> 055704 COMPL. DATE 12/16/1972 TOTAL DEPTH 6993 PERF. N/A

09	540	N	536	-0-	-4	-0-	536	3			N	-0-					-0-
10	558	N	554	-0-	-4	-0-	554	3			N	-0-					-0-
11	540	N	537	-0-	-3	-0-	537	3			N	-0-					-0-
12	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	3			N	-0-					-0-
01	558	N	545	-0-	-13	-0-	545	3			N	-0-					-0-
02	504	N	497	-0-	-7	-0-	497	3			N	-0-					-0-

EVERS WELL #: 1 RRCID -> 056322 COMPL. DATE 02/10/1973 TOTAL DEPTH 7542 PERF. N/A

09	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	1340	3			N	-0-					-0-
10	956	N	956	-0-	-0-	-0-	956	3			N	-0-					-0-
11	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	3			N	-0-					-0-
12	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	3			N	-0-					-0-
01	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	1391	3			N	-0-					-0-
*02	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	3			N	-0-					-0-

SCHLUTER WELL #: 1 RRCID -> 056359 COMPL. DATE 03/20/1973 TOTAL DEPTH 7355 PERF. N/A

09	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	3			N	-0-					-0-
10	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	3			N	-0-					-0-
11	926	N	926	-0-	-0-	-0-	926	3			N	-0-					-0-
12	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	3			N	-0-					-0-
01	941	N	941	-0-	-0-	-0-	941	3			N	-0-					-0-
02	840	N	839	-0-	-1	-0-	839	3			N	-0-					-0-

BARNETT WELL #: 1 RRCID -> 056477 COMPL. DATE 01/13/1973 TOTAL DEPTH 6918 PERF. N/A

09	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	3			N	-0-					-0-
10	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	3			N	-0-					-0-
11	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	3			N	-0-					-0-
12	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	3			N	-0-					-0-
01	589	N	586	-0-	-3	-0-	586	3			N	-0-					-0-
02	532	N	529	-0-	-3	-0-	529	3			N	-0-					-0-

EVERS "A" WELL #: 1 RRCID -> 058029 COMPL. DATE 11/08/1973 TOTAL DEPTH 7268 PERF. N/A

09	210	N	201	-0-	-9	-0-	201	3			N	-0-					-0-
10	217	N	210	-0-	-7	-0-	210	3			N	-0-					-0-
11	210	N	208	-0-	-2	-0-	208	3			N	-0-					-0-
12	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					-0-
01	217	N	216	-0-	-1	-0-	216	3			N	-0-					-0-
02	196	N	173	-0-	-23	-0-	173	3			N	-0-					-0-

ANDERSON WELL #: 1 RRCID -> 058204 COMPL. DATE 10/13/1973 TOTAL DEPTH 7250 PERF. N/A

09	600	N	583	-0-	-17	-0-	583	3			N	-0-					-0-
10	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	3			N	-0-					-0-
11	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	3			N	-0-					-0-
12	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	3			N	-0-					-0-
01	837	N	660	-0-	-177	-0-	660	3			N	-0-					-0-
02	616	N	561	-0-	-55	-0-	561	3			N	-0-					-0-

GAS FINDERS (CONGL.) //CONT.// 34128 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DENTON
HESS, JERRY OPERATING CO. 381740
BLANTON WELL #: 1 RRCID -> 056340 COMPL. DATE 02/19/1973 TOTAL DEPTH 7330 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					-0-
10	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	2			N	-0-					-0-
11	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
12	62	N	44	-0-	-18	-0-	44	2			N	-0-					-0-
01	62	N	30	-0-	-32	-0-	30	2			N	-0-					-0-
*02	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-

FERGUSON "B" WELL #: 1 RRCID -> 056343 COMPL. DATE 01/14/1973 TOTAL DEPTH 7104 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					-0-
10	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	2			N	-0-					-0-
11	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-
12	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	2			N	-0-					-0-
01	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-

HARRINGTON WELL #: 2 RRCID -> 056406 COMPL. DATE 02/06/1973 TOTAL DEPTH 6960 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRANCH WELL #: 1 RRCID -> 056558 COMPL. DATE 10/19/1972 TOTAL DEPTH 6975 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					-0-
10	248	N	166	-0-	-82	-0-	166	2			N	-0-					-0-
11	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					-0-
12	248	N	243	-0-	-5	-0-	243	2			N	-0-					-0-
01	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					-0-
*02	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					-0-

GRIFFIN WELL #: 1 RRCID -> 056862 COMPL. DATE 01/17/1968 TOTAL DEPTH 9025 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	360	N	326	-0-	-34	-0-	326	2			N	-0-					-0-
10	341	N	336	-0-	-5	-0-	336	2			N	-0-					-0-
11	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-					-0-
12	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-					-0-
01	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					-0-
02	364	N	302	-0-	-62	-0-	302	2			N	-0-					-0-

GRIFFIN WELL #: 9 RRCID -> 205194 COMPL. DATE 10/25/2004 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6007 - 6335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	270	N	259	-0-	-11	-0-	259	2			N	-0-					-0-
10	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-					-0-
11	270	N	222	-0-	-48	-0-	222	2			N	-0-					-0-
12	279	N	244	-0-	-35	-0-	244	2			N	-0-					-0-
01	372	N	253	-0-	-119	-0-	253	2			N	-0-					-0-
*02	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					-0-

GAS FINDERS (CONGL.) //CONT.// 34128 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DENTON
PETROLEUM HIGH TECH CORPORATION 660290
-D- BAR RANCH WELL #: 2 RRCID -> 059018 COMPL. DATE 12/31/1973 TOTAL DEPTH 7073 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/07/2016 - PLUGGED 12/07/16

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
MCCALLUM "C" WELL #: 1 RRCID -> 057895 COMPL. DATE 09/09/1973 TOTAL DEPTH 6835 PERF. N/A

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FERGUSON, H. N. "A" WELL #: RRCID -> 102186 COMPL. DATE 08/29/1982 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 5684 - 6756

09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/06/2011

RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC 739823
KIBLER, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 080684 COMPL. DATE 01/31/1979 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6475 - 6505

09	270	N	222	-0-	-48	-0-	222	2			N	-0-					-0-
10	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					-0-
11	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					-0-
12	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					-0-
01	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					-0-
02	252	N	236	-0-	-16	-0-	236	2			N	-0-					-0-

TEJAS WESTERN CORP. 841335
COLE, M. T. TRUST WELL #: 1 RRCID -> 057715 COMPL. DATE 10/26/1973 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6357 - 6462

09	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-					-0-
10	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					-0-
11	420	N	352	-0-	-68	-0-	352	2			N	-0-					-0-
12	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-					-0-
01	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-					-0-
02	336	N	291	-0-	-45	-0-	291	2			N	-0-					-0-

COLE, M. T. TRUST WELL #: 4 RRCID -> 060258 COMPL. DATE 07/22/1974 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

09	360	N	236	-0-	-124	-0-	236	2			N	-0-					-0-
10	434	N	322	-0-	-112	-0-	322	2			N	-0-					-0-
11	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			N	-0-					-0-
12	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-					-0-
01	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					-0-
02	392	N	371	-0-	-21	-0-	371	2			N	-0-					-0-

GAS FINDERS (CONGL.) //CONT.// 34128 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DENTON
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
TEJAS-FERGUSON "F" WELL #: 1 RRCID -> 056346 COMPL. DATE 03/05/1973 TOTAL DEPTH 7050 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	210	N	208	-0-	-2	-0-	208	3			N	-0-					-0-
10	217	N	215	-0-	-2	-0-	215	3			N	-0-					-0-
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	196	N	194	-0-	-2	-0-	194	3			N	-0-					-0-

TEJAS-FERGUSON "I" WELL #: 1 RRCID -> 056349 COMPL. DATE 07/23/1973 TOTAL DEPTH 7126 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMITH, FRANK WELL #: 1 RRCID -> 057350 COMPL. DATE 04/15/1973 TOTAL DEPTH 7165 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUCKLEY "A" WELL #: 1 RRCID -> 057892 COMPL. DATE 10/19/1973 TOTAL DEPTH 6926 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEWIS WELL #: 1 RRCID -> 058030 COMPL. DATE 08/25/1973 TOTAL DEPTH 7065 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COOK, O. T. WELL #: 1 RRCID -> 127980 COMPL. DATE 03/17/1981 TOTAL DEPTH 6634 PERF. 5790 - 6468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					64
10	186	N	150	-0-	-36	-0-	150	3			N	-0-					64
11	150	N	140	-0-	-10	-0-	140	3			N	-0-					64
12	155	N	128	-0-	-27	-0-	128	3			N	-0-					64
01	155	N	130	-0-	-25	-0-	130	3			N	-0-					64
02	140	N	117	-0-	-23	-0-	117	3			N	-0-					64

GAS FINDERS (CONGL.) //CONT.// 34128 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DENTON
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC 882575
FOSTER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225199 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 11099 PERF. 6731 - 6743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	3			N	-0-					92
10	939	N	939	-0-	-0-	-0-	939	3			N	-0-					92
11	916	N	916	-0-	-0-	-0-	916	3			N	-0-					92
12	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	3			N	-0-					92
01	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					92
*02	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			N	-0-					92

WESTERN CHIEF OPERATING, L.L.C. 911808
BRISCOE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 063370 COMPL. DATE 05/09/1975 TOTAL DEPTH 6750 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					-0-
10	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-					-0-
11	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					-0-
12	279	N	235	-0-	-44	-0-	235	3			N	-0-					-0-
01	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	3			N	-0-					-0-
*02	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	3			N	-0-					-0-

BRISCOE UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 065346 COMPL. DATE 01/13/1976 TOTAL DEPTH 6569 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	90	N	85	-0-	-5	-0-	85	3			N	-0-					-0-
10	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-					-0-
11	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-					-0-
12	93	N	79	-0-	-14	-0-	79	3			N	-0-					-0-
01	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					-0-
*02	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					-0-

BRISCOE WELL #: 15 RRCID -> 251494 COMPL. DATE 07/07/2009 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 6314 - 6386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					28
10	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					28
11	150	N	133	-0-	-17	-0-	133	3			N	-0-					28
12	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					28
01	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-					28
*02	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-					28

GATES (ATOKA CONGLOMERATE) 34184 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
BRIGADIER OPERATING, LLC 092592
MASSENGALE WELL #: 3 RRCID -> 124386 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5160 PERF. 5003 - 5013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					97
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					97
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					97
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97

GATES, WEST (CONGLOMERATE) //CONT.// 34190 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
BRIGADIER OPERATING, LLC //CONT.// 092592
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
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
JONES, M. WELL #: 1 RRCID -> 021383 COMPL. DATE 04/27/1956 TOTAL DEPTH 5071 PERF. 4884 - 4971

09	144	N	144	-0-	-0-	-0-	117	1	27	2	N	-0-					54
10	124	N	42	-0-	-82	-0-	42	2			N	-0-					54
11	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					54
12	155	N	33	-0-	-122	-0-	33	2			N	-0-					54
01	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					54
*02	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	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

09	13	N	11	-0-	-2	-0-	11	2			N	-0-					-0-
10	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					-0-
11	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					-0-
12	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
01	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					-0-
*02	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-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

09	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					9
10	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					9
11	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					9
12	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					9
01	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					9
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					9

GILLEY (CADDO LIME) 34905 333 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
BRA-DE OIL & GAS OPERATING, LLC 085435
CRAFT TRUST WELL #: 2 RRCID -> 132806 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5951 PERF. 5679 - 5701

09	210	#	184	-0-	-26	-0-	184	2			Y	-0-					101
10	232	R	232	-0-	-0-	-0-	232	2			Y	-0-					101
11	217	R	217	-0-	-0-	-0-	217	2			Y	-0-					101
12	226	R	226	-0-	-0-	-0-	226	2			Y	-0-					101
01	DLQ G-10		215	-0-	215	215	215	2			Y	-0-					101
02	DLQ G-10		189	-0-	189	404	189	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
09	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	3			N	-0-					-0-
10	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	3			N	-0-					-0-
11	889	N	889	-0-	-0-	-0-	889	3			N	-0-					-0-
12	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	3			N	-0-					-0-
*01	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	3			N	-0-					-0-
*02	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	3			N	-0-					-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
09	178	N	178	-0-	-0-	-0-	120	1	58	3	Y	-0-					1
10	169	N	169	-0-	-0-	-0-	124	1	45	3	Y	-0-					1
11	138	N	138	-0-	-0-	-0-	120	1	18	3	Y	-0-					1
12	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	1			Y	-0-					1
01	134	N	134	-0-	-0-	-0-	124	1	10	3	Y	-0-					1
*02	156	N	156	-0-	-0-	-0-	112	1	44	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
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					75
10	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					75
11	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					75
*12	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					75
*01	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					75
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75

STALEY WELL #: 1 RRCID -> 177522 COMPL. DATE 10/15/1994 TOTAL DEPTH 5994 PERF. 5712 - 5854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
10	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
11	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			N	-0-					-0-
*12	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GILLEY, W. (ATOKA CONGL.) 34911 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
BOOTSTRAP EXPLORATION, INC. 082968
ESKRIDGE WELL #: 3 RRCID -> 264933 COMPL. DATE 11/21/1967 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 5866 - 5938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	2			N	-0-					-0-
10	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
*11	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
*12	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
*01	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GILLEY, W. (ATOKA CONGL.) //CONT.// 34911 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
BRA-DE OIL & GAS OPERATING, LLC 085435
ESKRIDGE WELL #: 6 RRCID -> 132808 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6035 PERF. 5902 - 6010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	2			N	-0-					11
10	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					11
11	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					11
12	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					11
01	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-					11
02	28	N	26	-0-	-2	-0-	26	2			N	-0-					11

CRAFT "B" WELL #: 2 RRCID -> 142197 COMPL. DATE 09/06/1966 TOTAL DEPTH 5972 PERF. 5709 - 5814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	2			Y	-0-					48
10	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			Y	-0-					48
11	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			Y	-0-					48
12	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			Y	-0-					48
01	DLQ G-10		47	-0-	47	47	47	2			Y	-0-					48
02	DLQ G-10		49	-0-	49	96	47	2	2	9	Y	2	50	1			-0-

CRAFT "B" WELL #: 4 RRCID -> 142199 COMPL. DATE 08/01/1967 TOTAL DEPTH 5955 PERF. 5690 - 5847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	2			Y	-0-					54
10	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			Y	-0-					54
11	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			Y	-0-					54
12	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			Y	-0-					54
01	DLQ G-10		47	-0-	47	47	47	2			Y	-0-					54
02	DLQ G-10		49	-0-	49	96	47	2	2	9	Y	2	56	1			-0-

CRAFT "B" WELL #: 1 RRCID -> 142203 COMPL. DATE 07/05/1966 TOTAL DEPTH 6002 PERF. 5690 - 5828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	2			Y	-0-					51
10	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			Y	-0-					51
11	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			Y	-0-					51
12	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			Y	-0-					51
01	DLQ G-10		47	-0-	47	47	47	2			Y	-0-					51
02	DLQ G-10		51	-0-	51	98	47	2	4	9	Y	4	55	1			-0-

ESKRIDGE WELL #: 5 RRCID -> 159924 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5930 PERF. 5789 - 5854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	2			N	-0-					-0-
10	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
11	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
12	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
01	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-					-0-
02	28	N	26	-0-	-2	-0-	26	2			N	-0-					-0-

CENTURY PETROLEUM, INC. 141763
CRAFT "A" WELL #: 2 C RRCID -> 158515 COMPL. DATE 09/18/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	60	N	54	-0-	-6	-0-	54	2			N	-0-					11
10	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					11
11	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					11
12	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					11
01	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					11
02	84	N	83	-0-	-1	-0-	83	2			N	-0-					11

GILLEY, W. (ATOKA CONGL.) //CONT.// 34911 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
CHOLLA PETROLEUM, INC. 150683
EAST CRAFT WELL #: 6 RRCID -> 252824 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 5978 PERF. 5748 - 5778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-					-0-
10	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			N	-0-					-0-
11	660	N	523	-0-	-137	-0-	523	2			N	-0-					-0-
12	496	N	473	-0-	-23	-0-	473	2			N	-0-					-0-
01	620	N	423	-0-	-197	-0-	423	2			N	-0-					-0-
02	476	N	359	-0-	-117	-0-	359	2			N	-0-					-0-

DECLEVA, PAUL 209380
BLANTON WELL #: 2 RRCID -> 201461 COMPL. DATE 05/26/1983 TOTAL DEPTH 6133 PERF. 5857 - 5870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	360	N	268	-0-	-92	-0-	268	3			N	-0-					161
10	465	N	247	-0-	-218	-0-	247	3			N	-0-					161
11	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	3			N	-0-					161
12	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	3			N	-0-					161
01	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	3			N	-0-					161
02	980	N	723	-0-	-257	-0-	723	3			N	-0-					161

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
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/06/2012

GONZENBACH OIL & GAS, LLC 314165
MANSFIELD WELL #: 1 RRCID -> 157488 COMPL. DATE 12/13/1995 TOTAL DEPTH 5881 PERF. 5698 - 5704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					59
10	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					59
11	60	N	47	-0-	-13	-0-	47	3			N	-0-					59
12	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-					59
01	93	N	57	-0-	-36	-0-	57	3			N	-0-					59
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59

STEWARD WELL #: 1 RRCID -> 219164 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 6133 PERF. 5790 - 5821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	3			N	-0-					60
10	496	N	348	-0-	-148	-0-	348	3			N	-0-					60
11	420	N	300	-0-	-120	-0-	300	3			N	-0-					60
12	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					60
01	341	N	209	-0-	-132	-0-	209	3			N	-0-					60
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

CULVERHOUSE WELL #: 1 RRCID -> 261747 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 5736 - 5776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	1596	3			N	-0-					-0-
10	1674	N	1610	-0-	-64	-0-	1610	3			N	-0-					-0-
11	1620	N	1525	-0-	-95	-0-	1525	3			N	-0-					-0-
12	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	1533	3			N	-0-					-0-
01	1612	N	1561	-0-	-51	-0-	1561	3			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GILLEY, W. (ATOKA CONGL.) //CONT.// 34911 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
OLIVER, CLARA WELL #: 1 RRCID -> 137706 COMPL. DATE 01/29/1990 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5582 - 5722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65

LYON OPERATING COMPANY INC.(III) 517060
BLANTON WELL #: 3 RRCID -> 159841 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6103 PERF. 5752 - 5810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	270	N	266	-0-	-4	-0-	266	3			N	-0-					105
10	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	3			N	-0-					105
11	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-					105
12	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					105
01	341	N	315	-0-	-26	-0-	315	3			N	-0-					105
02	280	N	NO RPT	-0-	-280	-0-					N	NO RPT					105

GILMAC (CONGL) 34935 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
BEREN CORPORATION 066750
MCNEILL, JESSIE WELL #: 1 U RRCID -> 046249 COMPL. DATE 11/28/1963 TOTAL DEPTH 4561 PERF. 3938 - 4144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARTIN PETROLEUM CORP. 530880
NANTZ WELL #: 4-C RRCID -> 135704 COMPL. DATE 06/29/1990 TOTAL DEPTH 4497 PERF. 4046 - 4061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GILMORE (1ST CONGLOMERATE) 34951 501 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
BEREN CORPORATION 066750
GILMORE, H. C. WELL #: 2 RRCID -> 177991 COMPL. DATE 06/16/2000 TOTAL DEPTH 4787 PERF. 4068 - 4078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2594	R	2594	-0-	-0-	-0-	2594	2			N	-0-					-0-
10	4991	#	2393	-0-	-2598	-0-	2393	2			N	-0-					-0-
11	4050	#	2231	-0-	-1819	-0-	2231	2			N	-0-					-0-
12	3472	#	2277	-0-	-1195	-0-	2277	2			N	-0-					-0-
01	3100	#	2295	-0-	-805	-0-	2295	2			N	-0-					-0-
02	2408	#	1870	-0-	-538	-0-	1870	2			N	-0-					-0-

GLENNA (STRAWN) 35401 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
J. K. J. COMPANY 427693
HAZELTON, G. O., -A- WELL #: 2 RRCID -> 021386 COMPL. DATE 10/07/1958 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 3171 - 3176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GLENNA (STRAWN) //CONT.// 35401 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
J. K. J. COMPANY //CONT.// 427693
GIFFORD WELL #: 1 RRCID -> 035921 COMPL. DATE 01/06/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3172 - 3184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GIFFORD, T. WELL #: 1 RRCID -> 073982 COMPL. DATE 06/30/1977 TOTAL DEPTH 3128 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOODMAN (MISS.) 35816 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
G. A. HAWKINS OPERATING, LLC 291942
VAUGHN-GOODMAN WELL #: 2 RRCID -> 130291 COMPL. DATE 03/08/1989 TOTAL DEPTH 4573 PERF. 4542 - 4571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			Y	-0-					-0-
10	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			Y	-0-					-0-
11	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			Y	-0-					-0-
12	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	2			Y	-0-					-0-
01	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			Y	-0-					-0-
*02	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			Y	-0-					-0-

VAUGHN "B" WELL #: 1 RRCID -> 132479 COMPL. DATE 10/16/1989 TOTAL DEPTH 4642 PERF. 4635 - 4639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOOSENECK (MISS.) 35888 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
RANGER OPERATING CO. 691776
DOVE PATCH WELL #: 1 RRCID -> 274355 COMPL. DATE 06/18/1987 TOTAL DEPTH 4354 PERF. 4338 - 4340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	180	N	179	-0-	-1	-0-	179	2			N	-0-					-0-
10	186	N	185	-0-	-1	-0-	185	2			N	-0-					-0-
11	180	N	178	-0-	-2	-0-	178	2			N	-0-					-0-
12	186	N	155	-0-	-31	-0-	155	2			N	-0-					-0-
01	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					-0-
02	168	N	149	-0-	-19	-0-	149	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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

GORDONVILLE, E (VIOLA 10500) 35957 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRAYSON
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140
STUCKEY WELL #: 1 RRCID -> 093794 COMPL. DATE 04/27/1981 TOTAL DEPTH 13072 PERF.10241 - 10639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GORDONVILLE, S. (PENN.) 35959 200 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRAYSON
ATOKA OPERATING, INC. 036606
IRBY WELL #: 4 RRCID -> 256480 COMPL. DATE 02/22/2010 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7376 - 7406

09	1320	#	1202	-0-	-118	-0-	1199	2	3	9	N	3					175
10	1277	R	1277	-0-	-0-	-0-	1269	2	8	9	N	7					182
11	1290	#	1193	-0-	-97	-0-	1190	2	3	9	N	3					185
12	1333	#	1260	-0-	-73	-0-	1256	2	4	9	N	4					189
01	1333	#	1214	-0-	-119	-0-	1211	2	3	9	N	3					192
02	1148	#	1082	-0-	-66	-0-	1076	2	6	9	N	5					197

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

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

09	90	N	86	-0-	-4	-0-	86	3			N	-0-					-0-
10	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-					-0-
11	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					-0-
12	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	3			N	-0-					-0-
*01	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					-0-
02	84	N	NO RPT	-0-	-84	-0-					N	NO RPT					-0-

GRAHAM EAST (4000) 36295 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
BARNETT ENERGY, INC. 051290
HALL WELL #: 1 C RRCID -> 082964 COMPL. DATE 04/30/1979 TOTAL DEPTH 4808 PERF. 4350 - 4742

09		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

D & H INVESTMENTS 196148
WIGNALL-WALKER WELL #: 1 RRCID -> 085117 COMPL. DATE 09/21/1979 TOTAL DEPTH 4037 PERF. 3902 - 3908

09	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	2			N	-0-					-0-
10	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					-0-
11	360	N	258	-0-	-102	-0-	258	2			N	-0-					-0-
12	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	2			N	-0-					-0-
01	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	2			N	-0-					-0-
*02	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			N	-0-					-0-

GRAHAM EAST (4000) //CONT.// 36295 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
GRECO OPERATING, LLC 330135
CHOATE WELL #: 1 A RRCID -> 082878 COMPL. DATE 03/15/1979 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 4018 - 4026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-					139
10	155	N	16	-0-	-139	-0-	16	2			N	-0-					139
11	120	N	90	-0-	-30	-0-	90	2			N	-0-					139
12	217	N	66	-0-	-151	-0-	66	2			N	-0-					139
01	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					139
02	84	N	80	-0-	-4	-0-	80	2			N	-0-					139

GRAHAM, NORTH (MARBLE FALLS) 36297 400 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
AMEN OIL LLC 016944
ALEXANDER WELL #: 3 RRCID -> 102056 COMPL. DATE 02/01/1982 TOTAL DEPTH 4590 PERF. 4406 - 4412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	152	N	152	-0-	-0-	-0-	142	3	10	9	N	9					74
10	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	1					75
11	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	1					76
12	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	3			N	-0-					76
01	494	N	494	-0-	-0-	-0-	493	3	1	9	N	1	1	8			76
*02	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	3			N	-0-					76

GRAHAM, NE. (CADDO LIME) 36298 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: YOUNG
WES-MOR DRILLING, INC. 908800
EASTLAND WELL #: 1 RRCID -> 068367 COMPL. DATE 08/27/1976 TOTAL DEPTH 5008 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			N	-0-					7
10	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-					7
11	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-					7
12	434	N	400	-0-	-34	-0-	400	2			N	-0-					7
01	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-					7
02	364	N	340	-0-	-24	-0-	340	2			N	-0-					7

STEGALL WELL #: 1 RRCID -> 070023 COMPL. DATE 01/24/1977 TOTAL DEPTH 5066 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49

CECIL WELL #: 1 RRCID -> 072241 COMPL. DATE 07/25/1977 TOTAL DEPTH 4550 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					76
10	279	N	247	-0-	-32	-0-	247	2			N	-0-					76
11	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					76
12	279	N	268	-0-	-11	-0-	268	2			N	-0-					76
01	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					76
02	280	N	252	-0-	-28	-0-	252	2			N	-0-					76

HERNDON WELL #: 1 RRCID -> 074370 COMPL. DATE 09/22/1977 TOTAL DEPTH 4550 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					22
10	310	N	299	-0-	-11	-0-	299	2			N	-0-					22
11	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					22
12	372	N	287	-0-	-85	-0-	287	2			N	-0-					22
01	310	N	264	-0-	-46	-0-	264	2			N	-0-					22
02	252	N	248	-0-	-4	-0-	248	2			N	-0-					22

GRAHAM, NE. (CADDO LIME) //CONT.// 36298 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: YOUNG
WES-MOR DRILLING, INC. //CONT.// 908800
JAMES "S" WELL #: 2 RRCID -> 187901 COMPL. DATE 11/08/2001 TOTAL DEPTH 4726 PERF. 4286 - 4298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					-0-
10	279	N	164	-0-	-115	-0-	164	2			N	-0-					-0-
11	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					-0-
12	217	N	152	-0-	-65	-0-	152	2			N	-0-					-0-
01	155	N	121	-0-	-34	-0-	121	2			N	-0-					-0-
02	224	N	-0-	-0-	-224	-0-					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

09	683	N	683	-0-	-0-	-0-	676	3	7	9	Y	6					46
10	707	N	707	-0-	-0-	-0-	700	3	7	9	Y	6					52
11	673	N	673	-0-	-0-	-0-	664	3	9	9	Y	8					60
12	629	N	629	-0-	-0-	-0-	618	3	11	9	Y	10	65	1			5
01	634	N	634	-0-	-0-	-0-	631	3	3	9	Y	3					8
*02	587	N	587	-0-	-0-	-0-	572	3	15	9	Y	14					22

HAZELTON, IOLA WELL #: 2 RRCID -> 101931 COMPL. DATE 07/17/1982 TOTAL DEPTH 4640 PERF. 3700 - 3720

09	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1013	3	9	9	Y	8					81
10	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1049	3	11	9	Y	10					91
11	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	997	3	12	9	Y	11					102
12	1054	N	945	-0-	-109	-0-	928	3	17	9	Y	15	97	1			20
01	951	N	951	-0-	-0-	-0-	947	3	4	9	Y	4					24
*02	882	N	882	-0-	-0-	-0-	859	3	23	9	Y	21					45

HAYS PARTNERSHIP 369057
RAMSEY-CORLEY WELL #: 1 RRCID -> 021389 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4015 PERF. 3816 - 3874

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THUNDERBIRD OPERATING, L.L.C. 858427
HAZELTON WELL #: 1A RRCID -> 269476 COMPL. DATE 08/25/1981 TOTAL DEPTH 4282 PERF. 3680 - 3801

09	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
10	248	N	101	-0-	-147	-0-	101	3			N	-0-					-0-
11	150	N	9	-0-	-141	-0-	9	3			N	-0-					-0-
12	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
*01	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-
02	9	N	NO RPT	-0-	-9	-0-					N	NO RPT					-0-

GRAHAM, SOUTH (STRAWN) 36300 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
ELDER, NEAL 247285
MOORE, H. C. WELL #: 1 RRCID -> 021390 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	H15 VIOL		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/07/2016 - PLUGGED 12/07/16

GRAHAM, SE(STRAWN 3275) 36307 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
BARNETT ENERGY, INC. 051290
HALL, J. F. WELL #: 1 RRCID -> 091961 COMPL. DATE 09/20/1980 TOTAL DEPTH 3470 PERF. 3275 - 3281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	70	N	70	-0-	-0-	-0-	61	3	9	9	Y	8					160
10	64	N	64	-0-	-0-	-0-	61	3	3	9	Y	3	17	1			146
11	71	N	71	-0-	-0-	-0-	61	3	10	9	Y	9					155
12	70	N	70	-0-	-0-	-0-	61	3	9	9	Y	8					163
01	72	N	72	-0-	-0-	-0-	61	3	11	9	Y	10					173
*02	70	N	70	-0-	-0-	-0-	61	3	9	9	Y	8					181

GRAHAM-VICK (CISCO 500) 36332 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
FULTZ, W. B. 290190
GRAHAM, M. K., -D- WELL #: 2 RRCID -> 021391 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/07/2016 - PLUGGED 12/07/16

GREENWOOD (ATOKA) 36767 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WISE
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC 739823
FOREMAN-BROWN WELL #: 1 RRCID -> 100084 COMPL. DATE 05/19/1978 TOTAL DEPTH 7324 PERF. 6729 - 6745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-					-0-
10	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					-0-
11	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					-0-
12	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	2			N	-0-					-0-
01	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	2			N	-0-					-0-
*02	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	2			N	-0-					-0-

GREENWOOD (ATOKA 6650) 36767 510 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
ROBERTS, N.R. "B" WELL #: 1 RRCID -> 117548 COMPL. DATE 08/16/1977 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6224 - 6660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	180	N	175	-0-	-5	-0-	6	1	169	3	Y	-0-					16
10	188	N	188	-0-	-0-	-0-	1	1	187	3	Y	-0-					16
11	202	N	202	-0-	-0-	-0-	1	1	201	3	Y	-0-					16
12	192	N	192	-0-	-0-	-0-	1	1	191	3	Y	-0-					16
01	186	N	185	-0-	-1	-0-	1	1	184	3	Y	-0-					16
02	196	N	176	-0-	-20	-0-	1	1	175	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
09	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	2			N	-0-					-0-
10	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	2			N	-0-					-0-
11	750	N	541	-0-	-209	-0-	541	2			N	-0-					-0-
12	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			N	-0-					-0-
*01	861	N	861	-0-	-0-	-0-	861	2			N	-0-					-0-
02	504	N	NO RPT	-0-	-504	-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
09	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			N	-0-					-0-
10	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	2			N	-0-					-0-
11	510	N	507	-0-	-3	-0-	507	2			N	-0-					-0-
12	620	N	464	-0-	-156	-0-	464	2			N	-0-					-0-
01	620	N	521	-0-	-99	-0-	521	2			N	-0-					-0-
02	476	N	461	-0-	-15	-0-	461	2			N	-0-					-0-

GREENWOOD (CADDO) //CONT.// 36767 520 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC //CONT.// 739823
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
09	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					78
10	341	N	334	-0-	-7	-0-	334	2			N	-0-					78
11	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-					78
12	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					78
01	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			N	-0-					78
*02	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GREGORY T 36845 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WISE
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
STRICKLAND, NANCY JANE WELL #: 1 RRCID -> 104705 COMPL. DATE 09/30/1982 TOTAL DEPTH 4928 PERF. 3616 - 3622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	3			N	-0-					-0-
10	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	3			N	-0-					-0-
11	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	3			N	-0-					-0-
12	837	N	821	-0-	-16	-0-	821	3			N	-0-					-0-
01	837	N	831	-0-	-6	-0-	831	3			N	-0-					-0-
02	756	N	750	-0-	-6	-0-	750	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
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/15/2016

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
09	270	N	268	-0-	-2	-0-	268	3			N	-0-					-0-
10	279	N	275	-0-	-4	-0-	275	3			N	-0-					-0-
11	270	N	264	-0-	-6	-0-	264	3			N	-0-					-0-
12	279	N	275	-0-	-4	-0-	275	3			N	-0-					-0-
01	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	3			N	-0-					-0-
*02	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			N	-0-					-0-

HANDY (GRAY LOWER) 38672 415 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRAYSON
BLS PRODUCTION CO., INC. 076385
THORN, IDA B. WELL #: 12 RRCID -> 037424 COMPL. DATE 07/17/1965 TOTAL DEPTH 4701 PERF. 4644 - 4654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
10	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
11	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
01	10	N	6	-0-	-4	-0-	6	2			N	-0-					-0-
02	8	N	6	-0-	-2	-0-	6	2			N	-0-					-0-

HANDY (PENNSYLVANIAN) 38672 747 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GRAYSON
BLS PRODUCTION CO., INC. 076385
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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HANDY, N. (Q-2) 38674 780 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COOKE
JONES, L. E. OPERATING, INC. 443122
S-K UNIT WELL #: 1 RRCID -> 114120 COMPL. DATE 11/19/1984 TOTAL DEPTH 7218 PERF. 6884 - 6892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					-0-
10	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					-0-
11	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
12	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					-0-
*01	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					-0-
*02	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HANDY, SE. (N SAND) 38678 498 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GRAYSON
BLS PRODUCTION CO., INC. 076385
HANDY UNIT WELL #: 39 M RRCID -> 062097 COMPL. DATE 04/02/1970 TOTAL DEPTH 3958 PERF. 3723 - 3752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HANDY, SE. (N SAND) //CONT.// 38678 498 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GRAYSON
BLS PRODUCTION CO., INC. //CONT.// 076385
HANDY UNIT WELL #: 13 RRCID -> 107005 COMPL. DATE 08/18/1983 TOTAL DEPTH 4257 PERF. 4145 - 4180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					-0-
10	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					-0-
11	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-
12	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					-0-
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
*02	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	120	#	75	-0-	-45	-0-	75	2			N	-0-					407
10	124	#	75	-0-	-49	-0-	75	2			N	-0-					407
11	120	#	92	-0-	-28	-0-	92	2			N	-0-					407
12	154	R	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					407
*01	144	R	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					407
*02	129	R	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					407

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
09	300	#	226	-0-	-74	-0-	226	2			N	-0-					1330
10	310	#	226	-0-	-84	-0-	226	2			N	-0-					1330
11	342	R	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					1330
12	456	R	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-					1330
*01	396	R	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-					1330
*02	321	R	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					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
09	90	#	40	-0-	-50	-0-	40	2			N	-0-					-0-
10	62	#	40	-0-	-22	-0-	40	2			N	-0-					-0-
11	77	R	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-
12	166	R	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					-0-
*01	147	R	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					-0-
*02	91	R	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					-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
09	1380	#	945	-0-	-435	-0-	945	2			N	-0-					263
10	1426	#	945	-0-	-481	-0-	945	2			N	-0-					263
11	1380	#	956	-0-	-424	-0-	956	2			N	-0-					263
12	1665	R	1665	-0-	-0-	-0-	1665	2			N	-0-					263
*01	1466	R	1466	-0-	-0-	-0-	1466	2			N	-0-					263
*02	1350	R	1350	-0-	-0-	-0-	1350	2			N	-0-					263

HANDY, WEST (K-3) 38680 600 ASSOCIATED 49B CNTY: COOKE
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140
BRATCHER-RAGSDALE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 102187 COMPL. DATE 10/12/1982 TOTAL DEPTH 6006 PERF. 4946 - 4950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HANDY, WEST (K-3) //CONT.// 38680 600 ASSOCIATED 49B CNTY: COOKE
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY //CONT.// 265140
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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HANDY,WEST (YOUNG) 38680 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COOKE
JONES, L. E. OPERATING, INC. 443122
YOUNG WELL #: 1 RRCID -> 114600 COMPL. DATE 10/20/1984 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6021 - 6029

09	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
10	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
11	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	2			N	-0-					-0-
12	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
*01	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-
*02	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-

NATIONAL SURFACE & MINERALS, LLC 600683
YOUNG, WM. B. ET AL WELL #: 1 U RRCID -> 086823 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6991 PERF. 5824 - 5842

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCMAHON, MARJORIE WELL #: 2 RRCID -> 097874 COMPL. DATE 12/28/1981 TOTAL DEPTH 6165 PERF. 5752 - 5768

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCMAHON, MAJORIE WELL #: 4 RRCID -> 105005 COMPL. DATE 03/12/1983 TOTAL DEPTH 6281 PERF. 6246 - 6278

09	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			Y	-0-					22
10	186	N	157	-0-	-29	-0-	157	3			Y	-0-					22
11	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			Y	-0-					22
12	341	N	2	-0-	-339	-0-	2	3			Y	-0-					22
*01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					22
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					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

09	360	N	235	-0-	-125	-0-	195	3	40	9	N	36					225
10	279	N	233	-0-	-46	-0-	193	3	40	9	N	36					261
11	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					261
12	248	N	43	-0-	-205	-0-	12	3	31	9	N	28	160	1	1	8	128
01	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	7					135
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135

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
09	245	N	245	-0-	-0-	-0-	12	1	216	3	Y	15	73	1			20
							17	9									
10	248	N	225	-0-	-23	-0-	1	1	202	3	Y	20	4	1			36
							22	9									
11	285	N	285	-0-	-0-	-0-	2	1	248	3	Y	32					68
							35	9									
12	248	N	244	-0-	-4	-0-	1	1	220	3	Y	21	76	1			13
							23	9									
01	252	N	252	-0-	-0-	-0-	2	1	224	3	Y	24	1	1			36
							26	9									
02	280	N	240	-0-	-40	-0-	1	1	196	3	Y	39					75
							43	9									

GILES, J. E. GU 1 WELL #: 3U RRCID -> 172773 COMPL. DATE 05/05/1992 TOTAL DEPTH 5989 PERF. 3791 - 3806

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

HAWTHORNE (A-ZONE CONGL.) 39762 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
HAWTHORNE WELL #: 1 RRCID -> 083705 COMPL. DATE 03/07/1979 TOTAL DEPTH 5575 PERF. 5255 - 5265

09	398	N	398	-0-	-0-	-0-	-0-	398	3			N	-0-				120
10	576	N	576	-0-	-0-	-0-	-0-	576	3			N	-0-				120
11	382	N	382	-0-	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-				120
12	343	N	343	-0-	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-				120
*01	338	N	338	-0-	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-				120
*02	212	N	212	-0-	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-				120

HAWTHORNE (MARBLE FALLS) 39762 300 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
PATTON EXPLORATION, INC. 643730
HAWTHORNE "OIL" WELL #: 1L RRCID -> 173116 COMPL. DATE 06/14/1979 TOTAL DEPTH 5500 PERF. N/A

09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				12
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				12
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				12
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				12
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				12
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				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

09	420	#	226	-0-	-194	-0-	226	3				N	-0-				5
10	434	#	168	-0-	-266	-0-	168	3				N	-0-				5
11	420	#	138	-0-	-282	-0-	138	3				N	-0-				5
12	434	#	386	-0-	-48	-0-	386	3				N	-0-				5
01	434	#	349	-0-	-85	-0-	349	3				N	-0-				5
*02	315	R	315	-0-	-0-	-0-	315	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
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	30			Y	NO RPT			87
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	30			Y	NO RPT			87
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	30			Y	NO RPT			87
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	30			Y	NO RPT			87
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	30			Y	NO RPT			87
02	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			124
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			124
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

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

09	12 N	-0-	-0-	-12	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			59

HULL (CADDO A) 43393 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
D L OPERATING 196262
HENDERSON-BRIDWELL WELL #: 3 RRCID -> 096753 COMPL. DATE 11/10/1981 TOTAL DEPTH 4853 PERF. 3896 - 3904

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HUNTER (CONGL.) 43685 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
AETHON UNITED GAS LP 008557
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
09	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	112	1	1456	2	N	-0-			-0-
10	1550	N	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-			-0-
11	1290	N	14	-0-	-1276	-0-	14	2			N	-0-			-0-
12	2921	N	2921	-0-	-0-	-0-	198	1	2723	2	N	-0-			-0-
01	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	2129	2			N	-0-			-0-
*02	2433	N	2433	-0-	-0-	-0-	2433	2			N	-0-			-0-

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
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			4
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			4
11	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-			4
12	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-			4
01	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-			4
02	112	N	109	-0-	-3	-0-	109	2			N	-0-			4

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
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
TURNER, R. D. WELL #: 1 RRCID -> 085118 COMPL. DATE 06/30/1979 TOTAL DEPTH 5320 PERF. 5167 - 5179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-			-0-
10	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-			-0-
11	150	N	128	-0-	-22	-0-	128	2			N	-0-			-0-
12	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-			-0-
01	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	2			N	-0-			-0-
02	112	N	105	-0-	-7	-0-	105	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
09	153	N	153	-0-	-0-	-0-	150	2	3	9	N	3			30
10	126	N	126	-0-	-0-	-0-	120	2	6	9	N	5			35
11	240	N	234	-0-	-6	-0-	230	2	4	9	N	4			39
12	161	N	161	-0-	-0-	-0-	150	2	11	9	N	10			49
01	124	N	117	-0-	-7	-0-	100	2	17	9	N	15			64
02	224	N	223	-0-	-1	-0-	220	2	3	9	N	3			67

HUNTER (CONGL.) //CONT.// 43685 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
WISE PRODUCTION COMPANY //CONT.// 933825
MULLINAX WELL #: 2A RRCID -> 115191 COMPL. DATE 09/20/1984 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5107 - 5110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
10	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
11	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
12	0	S	-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

MULLINAX WELL #: 10 RRCID -> 147651 COMPL. DATE 12/15/1993 TOTAL DEPTH 6014 PERF. 5152 - 5156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					139
10	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					139
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	1					140
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	1					141
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	1					142
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					143

WORSHAM-STEED GAS STORAGE, LLC 942345
TURNER-BURNS WELL #: 1 RRCID -> 091602 COMPL. DATE 06/25/1980 TOTAL DEPTH 5302 PERF. 5180 - 5188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	120	N	100	-0-	-20	-0-	100	2			N	-0-					-0-
10	62	N	22	-0-	-40	-0-	22	2			N	-0-					-0-
11	60	N	57	-0-	-3	-0-	57	2			N	-0-					-0-
12	93	N	20	-0-	-73	-0-	20	2			N	-0-					-0-
01	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
02	56	N	22	-0-	-34	-0-	22	2			N	-0-					-0-

HUNTER CREEK (CONGLOMERATE) 43707 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DENTON
AETHON ENERGY OPERATING LLC 008555
TALLY, ONETA WELL #: 1 RRCID -> 126988 COMPL. DATE 07/29/1994 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4118 - 4141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1380	N	1360	-0-	-20	-0-	97	1	1263	2	N	-0-					-0-
10	1302	N	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-					-0-
11	1260	N	16	-0-	-1244	-0-	16	2			N	-0-					-0-
12	1395	N	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-					-0-
01	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1373	2			N	-0-					-0-
*02	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	2			N	-0-					-0-

IVY (MISS.) 44860 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
RANGER OPERATING CO. 691776
IVY WELL #: 2 RRCID -> 219594 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4534 PERF. 4454 - 4470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JMG MAG (MISS) 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
ATLAS BARNETT, LLC 036556
CHERRYHOMES, MIKE WELL #: B 1 RRCID -> 183337 COMPL. DATE 05/01/2001 TOTAL DEPTH 6425 PERF. 6140 - 6290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
CHERRYHOMES, MIKE WELL #: 12 RRCID -> 188442 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 6411 PERF. 6110 - 6310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			Y	-0-					4
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					4
11	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-					4
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					4
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 2 RRCID -> 194070 COMPL. DATE 01/01/2003 TOTAL DEPTH 6332 PERF. 6140 - 6330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 3 RRCID -> 194071 COMPL. DATE 01/27/2003 TOTAL DEPTH 6363 PERF. 6138 - 6325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	153					Y	-0-					15
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	153					Y	-0-					15
11	153	X	-0-	-0-	-153	-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

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 4 RRCID -> 195804 COMPL. DATE 04/12/2003 TOTAL DEPTH 6185 PERF. 5980 - 6150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 5 RRCID -> 195805 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6250 - 6425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 6 RRCID -> 196066 COMPL. DATE 05/20/2003 TOTAL DEPTH 6315 PERF. 6120 - 6320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			Y	-0-					-0-
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
12	124	N	20	-0-	-104	-0-	20	2			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-

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 8 RRCID -> 197489 COMPL. DATE 09/24/2003 TOTAL DEPTH 6238 PERF. 6038 - 6236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
CHERRYHOMES, MIKE "D" WELL #: S 9 RRCID -> 197574 COMPL. DATE 09/18/2003 TOTAL DEPTH 6264 PERF. 6062 - 6257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
02	14B2	EXT	-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

09	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					3
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
11	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					3
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
01	DLQ	G-10	31	-0-	31	31	31	2			Y	-0-					3
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	31					Y	-0-					3

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 10 RRCID -> 199867 COMPL. DATE 10/22/2003 TOTAL DEPTH 6344 PERF. 6143 - 6318

09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 11 RRCID -> 199868 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 6464 PERF. 6008 - 6183

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: T 3 RRCID -> 199870 COMPL. DATE 02/04/2004 TOTAL DEPTH 6245 PERF. 6010 - 6185

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10

SEWELL WELL #: 1 RRCID -> 201587 COMPL. DATE 03/29/2004 TOTAL DEPTH 6216 PERF. 5930 - 6100

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: T 6 RRCID -> 203688 COMPL. DATE 07/27/2004 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6020 - 6195

09	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70
10	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70
11	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70
12	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70
01	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70
02	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
CHERRYHOMES, MIKE WELL #: T 8 RRCID -> 203695 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 6038 - 6214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 12 RRCID -> 204372 COMPL. DATE 07/06/2004 TOTAL DEPTH 6115 PERF. 6287 - 7800

09	690	N	360	-0-	-330	-0-	360	2			Y	-0-					-0-
10	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	2			Y	-0-					-0-
11	930	N	754	-0-	-176	-0-	754	2			Y	-0-					-0-
12	993	N	993	-0-	-0-	-0-	993	2			Y	-0-					-0-
01	899	N	10	-0-	-889	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
02	700	N	399	-0-	-301	-0-	399	2			Y	-0-					-0-

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 14 RRCID -> 204378 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 6244 PERF. 6061 - 6150

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
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

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 13 RRCID -> 204598 COMPL. DATE 10/10/2004 TOTAL DEPTH 6152 PERF. 6012 - 6114

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
02	14B2	EXT	-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

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
12	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

BENSON, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 205714 COMPL. DATE 11/15/2004 TOTAL DEPTH 6004 PERF. 5710 - 5890

09	900	N	833	-0-	-67	-0-	792	2	41	9	N	37	149	1			13
10	930	N	820	-0-	-110	-0-	773	2	47	9	N	43					56
11	870	N	744	-0-	-126	-0-	701	2	43	9	N	39					95
12	868	N	794	-0-	-74	-0-	746	2	48	9	N	44					139
01	806	N	735	-0-	-71	-0-	669	2	66	9	N	60	157	1			42
*02	893	N	893	-0-	-0-	-0-	740	2	153	9	N	139					181

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 17 RRCID -> 207342 COMPL. DATE 02/19/2005 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 6230 - 6380

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 18 RRCID -> 207347 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 6086 - 6425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47

SEWELL WELL #: 3 RRCID -> 208629 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6270 - 8990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
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

STAMPER-FOWLER WELL #: 4 RRCID -> 255453 COMPL. DATE 07/11/2009 TOTAL DEPTH 5870 PERF. 5527 - 5595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

HARDY-PRICE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262358 COMPL. DATE 05/12/2011 TOTAL DEPTH 6040 PERF. 5166 - 5700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2400	X	945	-0-	-1455	-0-	945	2			N	-0-					77
10	2480	X	736	-0-	-1744	-0-	736	2			N	-0-					77
11	2250	X	642	-0-	-1608	-0-	642	2			N	-0-					77
12	1519	X	466	-0-	-1053	-0-	466	2			N	-0-					77
01	1240	X	406	-0-	-834	-0-	406	2			N	-0-					77
02	896	X	348	-0-	-548	-0-	348	2			N	-0-					77

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: N 1 RRCID -> 262359 COMPL. DATE 06/04/2011 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 5517 - 5900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
10	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					32
11	30	N	12	-0-	-18	-0-	12	2			N	-0-					32
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
01	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					32
02	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					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
09	3893	X	3893	-0-	-0-	-0-	3890	2	3	9	N	3					108
10	3739	X	3739	-0-	-0-	-0-	3735	2	4	9	N	4					112
11	2730	X	2265	-0-	-465	-0-	2258	2	7	9	N	6					118
12	3844	X	1874	-0-	-1970	-0-	1874	2			N	-0-					118
01	3844	X	1335	-0-	-2509	-0-	1327	2	8	9	N	7					125
02	3472	X	926	-0-	-2546	-0-	926	2			N	-0-					125

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
BROWN-GREEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265381 COMPL. DATE 03/01/2011 TOTAL DEPTH 5966 PERF. 5083 - 5880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2274	X	2274	-0-	-0-	-0-	2261	2	13	9	N	12					159
10	2500	X	2500	-0-	-0-	-0-	2471	2	29	9	N	26	168	1			17
11	3407	X	3407	-0-	-0-	-0-	3302	2	105	9	N	95					112
12	1719	X	1719	-0-	-0-	-0-	1716	2	3	9	N	3					115
01	1612	N	1268	-0-	-344	-0-	1268	2			N	-0-					115
02	1456	X	1115	-0-	-341	-0-	1115	2			N	-0-					115

CLAYTON RANCH B WELL #: 2 RRCID -> 265383 COMPL. DATE 04/06/2011 TOTAL DEPTH 5643 PERF. 4857 - 5276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					12
10	63	X	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					12
11	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					12
12	4	X	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					12
01	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					12
*02	60	X	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					12

MARTIN, ROBERT WELL #: 2 RRCID -> 265384 COMPL. DATE 05/31/2011 TOTAL DEPTH 6040 PERF. 5117 - 5670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
10	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					23
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
12	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					23
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					23
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	300	X	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					115
10	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					115
11	240	X	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					115
12	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					115
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115

SEWELL A WELL #: 4 RRCID -> 265388 COMPL. DATE 12/05/2011 TOTAL DEPTH 6305 PERF. 5322 - 5690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	420	N	107	-0-	-313	-0-	107	2			N	-0-					88
10	434	N	66	-0-	-368	-0-	66	2			N	-0-					88
11	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					88
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					88
01	62	N	35	-0-	-27	-0-	35	2			N	-0-					88
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					88

HAMMAN WELL #: 3 RRCID -> 270503 COMPL. DATE 05/07/2012 TOTAL DEPTH 5690 PERF. 4948 - 5192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3000	X	1797	-0-	-1203	-0-	1797	2			N	-0-	163	1			75
10	3410	X	1847	-0-	-1563	-0-	1746	2	101	9	N	92					167
11	3300	X	1999	-0-	-1301	-0-	1931	2	68	9	N	62	175	1			54
12	3410	X	1731	-0-	-1679	-0-	1641	2	90	9	N	82					136
01	2418	X	1147	-0-	-1271	-0-	1023	2	124	9	N	113	165	1			84
02	1876	X	1248	-0-	-628	-0-	1130	2	118	9	N	107					191

HAMMAN A WELL #: 2 RRCID -> 270505 COMPL. DATE 05/20/2013 TOTAL DEPTH 5730 PERF. 5031 - 5281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1200	N	1157	-0-	-43	-0-	1157	2			N	-0-					57
10	1209	N	1178	-0-	-31	-0-	1178	2			N	-0-					57
11	1140	N	1113	-0-	-27	-0-	1113	2			N	-0-					57
12	1209	N	1165	-0-	-44	-0-	1165	2			N	-0-					57
01	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	2			N	-0-					57
*02	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	2			N	-0-					57

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
A J NASH WELL #: 2 RRCID -> 278791 COMPL. DATE 05/10/2012 TOTAL DEPTH 5775 PERF. 5072 - 5348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10560	X	10489	-0-	-71	-0-	900	1	9480	2	N	99	166	1			107
							109	9									
10	10912	X	10054	-0-	-858	-0-	926	1	9015	2	N	103					210
							113	9									
11	10560	X	5301	-0-	-5259	-0-	900	1	4370	2	N	28	163	1			75
							31	9									
12	10912	X	6102	-0-	-4810	-0-	930	1	5085	2	N	79					154
							87	9									
01	9376	X	9376	-0-	-0-	-0-	920	1	8338	2	N	107					261
							118	9									
*02	10516	X	10516	-0-	-0-	-0-	840	1	9500	2	N	160	164	1			257
							176	9									

HAMMAN A WELL #: 3 RRCID -> 278798 COMPL. DATE 03/15/2013 TOTAL DEPTH 5790 PERF. 5006 - 5370

09	750	X	636	-0-	-114	-0-	636	2			N	-0-					1
10	713	X	669	-0-	-44	-0-	669	2			N	-0-					1
11	660	X	607	-0-	-53	-0-	607	2			N	-0-					1
12	651	X	602	-0-	-49	-0-	602	2			N	-0-					1
01	682	N	627	-0-	-55	-0-	627	2			N	-0-					1
*02	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	2			N	-0-					1

STAMPER-FOWLER WELL #: 8 RRCID -> 279765 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 6077 PERF. 5275 - 5596

09	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STAMPER-FOWLER WELL #: 10 RRCID -> 279766 COMPL. DATE 01/31/2011 TOTAL DEPTH 6115 PERF. 5237 - 5560

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STAMPER-FOWLER WELL #: 12 RRCID -> 279767 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 5321 - 5840

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
11	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	2			N	-0-					-0-
12	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	672	N	-0-	-0-	-672	-0-					N	-0-					-0-

A J NASH WELL #: 3 RRCID -> 280972 COMPL. DATE 05/20/2012 TOTAL DEPTH 5814 PERF. 5102 - 5368

09	330	X	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
10	341	X	47	-0-	-294	-0-	4	1	43	2	N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	96	N	96	-0-	-0-	-0-	10	1	86	2	N	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
BEST PETROLEUM EXPLORATIONS,INC. 068287

EDWARDS WELL #: 1 RRCID -> 198777 COMPL. DATE 01/04/2004 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 5980 - 6180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	600	X	437	-0-	-163	-0-	437	2			N	-0-					26
10	620	X	446	-0-	-174	-0-	446	2			N	-0-					26
11	510	X	371	-0-	-139	-0-	371	2			N	-0-					26
12	940	X	940	-0-	-0-	-0-	940	2			N	-0-					26
01	932	X	932	-0-	-0-	-0-	932	2			N	-0-					26
*02	670	X	670	-0-	-0-	-0-	670	2			N	-0-					26

SLUSHER WELL #: 1 RRCID -> 201821 COMPL. DATE 06/01/2004 TOTAL DEPTH 6115 PERF. 5943 - 6091

09	450	X	-0-	-0-	-450	-0-					N	2					76
10	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					N	5					81
11	420	X	-0-	-0-	-420	-0-					N	5					86
12	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					N	5					91
01	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	10					101
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					111

ANNA WELL #: 1 RRCID -> 203481 COMPL. DATE 08/13/2004 TOTAL DEPTH 6245 PERF. 6080 - 6228

09	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					107
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107

RUBY WELL #: 1 RRCID -> 267646 COMPL. DATE 06/08/2011 TOTAL DEPTH 5306 PERF. 4990 - 5210

09	5670	X	4689	-0-	-981	-0-	4680	2	9	9	N	8					98
10	5487	X	4498	-0-	-989	-0-	4495	2	3	9	N	3					101
11	5310	X	4204	-0-	-1106	-0-	4200	2	4	9	N	4					105
12	5487	X	4204	-0-	-1283	-0-	4201	2	3	9	N	3					108
01	4836	X	4203	-0-	-633	-0-	4200	2	3	9	N	3					111
02	4368	X	2803	-0-	-1565	-0-	2800	2	3	9	N	3					114

ERWIN-MOBLEY WELL #: 1 RRCID -> 269471 COMPL. DATE 02/16/2004 TOTAL DEPTH 6079 PERF. 5900 - 6050

09	7568	X	7568	-0-	-0-	-0-	7540	2	28	9	N	25					50
10	7530	X	7530	-0-	-0-	-0-	7482	2	48	9	N	44					94
11	7500	X	7500	-0-	-0-	-0-	7439	2	61	9	N	55					149
12	7524	X	7524	-0-	-0-	-0-	7458	2	66	9	N	60	175	1			34
01	7443	X	7443	-0-	-0-	-0-	7393	2	50	9	N	45					79
*02	6633	X	6633	-0-	-0-	-0-	6578	2	55	9	N	50					129

EDWARDS WELL #: 2 RRCID -> 269478 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 5040 - 5053

09	540	N	444	-0-	-96	-0-	444	2			N	-0-					16
10	527	N	455	-0-	-72	-0-	455	2			N	-0-					16
11	480	N	371	-0-	-109	-0-	371	2			N	-0-					16
12	946	N	946	-0-	-0-	-0-	946	2			N	-0-					16
01	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	2			N	-0-					16
*02	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	2			N	-0-					16

DUERSON WELL #: 1G RRCID -> 269508 COMPL. DATE 02/16/2012 TOTAL DEPTH 5316 PERF. 5190 - 5236

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
BIG STAR EXPLORATION 070442
VANCE WELL #: 1 RRCID -> 185424 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 5670 PERF. 5450 - 5610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-
10	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
11	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					-0-
12	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
01	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					-0-
*02	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	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

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					67
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					68
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					69
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					70
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					71
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					72

CENTURY PETROLEUM, INC. 141763
JACKSON HEIRS "C" WELL #: R 7 RRCID -> 180522 COMPL. DATE 08/01/2000 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5922 - 6144

09	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					82
10	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	2			N	-0-					82
11	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	2			N	-0-					82
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	1					83
01	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	1					84
02	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	1					85

RUMAGE WELL #: 1 RRCID -> 181417 COMPL. DATE 01/05/2001 TOTAL DEPTH 6285 PERF. 5932 - 6040

09	1740	X	1542	-0-	-198	-0-	1542	2			N	-0-					59
10	1798	X	1386	-0-	-412	-0-	1386	2			N	-0-					59
11	1620	X	1280	-0-	-340	-0-	1280	2			N	-0-					59
12	1612	X	1217	-0-	-395	-0-	1217	2			N	-0-					59
01	1710	X	1710	-0-	-0-	-0-	1710	2			N	-0-					59
*02	1522	X	1522	-0-	-0-	-0-	1522	2			N	-0-					59

RUMAGE WELL #: 2 RRCID -> 182185 COMPL. DATE 03/08/2001 TOTAL DEPTH 6290 PERF. 5980 - 6220

09	230	N	230	-0-	-0-	-0-	229	2	1	9	N	1					57
10	207	N	207	-0-	-0-	-0-	206	2	1	9	N	1					58
11	124	N	124	-0-	-0-	-0-	123	2	1	9	N	1					59
12	177	N	177	-0-	-0-	-0-	176	2	1	9	N	1					60
01	121	N	121	-0-	-0-	-0-	120	2	1	9	N	1					61
*02	72	N	72	-0-	-0-	-0-	71	2	1	9	N	1					62

ODELL WELL #: R 1 RRCID -> 183302 COMPL. DATE 05/26/2001 TOTAL DEPTH 6174 PERF. 5913 - 6102

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					79
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					80
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					81
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					82
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					83
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					84

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
09	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					14
10	279	N	150	-0-	-129	-0-	150	2			N	-0-					14
11	270	N	68	-0-	-202	-0-	68	2			N	-0-					14
12	186	N	125	-0-	-61	-0-	125	2			N	-0-					14
01	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					14
*02	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					14

SPILLER WELL #: 2 RRCID -> 185139 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 6245 PERF. 6005 - 6163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	2			N	-0-					20
10	992	N	603	-0-	-389	-0-	603	2			N	-0-					20
11	1020	N	238	-0-	-782	-0-	238	2			N	-0-					20
12	899	N	501	-0-	-398	-0-	501	2			N	-0-					20
01	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	2			N	-0-					20
*02	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	2			N	-0-					20

SPILLER WELL #: 3 RRCID -> 185422 COMPL. DATE 10/01/2001 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 5986 - 6164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	450	N	444	-0-	-6	-0-	442	2	2	9	N	2					77
10	529	N	529	-0-	-0-	-0-	527	2	2	9	N	2					79
11	390	N	274	-0-	-116	-0-	272	2	2	9	N	2					81
12	465	N	440	-0-	-25	-0-	438	2	2	9	N	2					83
01	705	N	705	-0-	-0-	-0-	635	2	70	9	N	64	145	1			2
*02	743	N	743	-0-	-0-	-0-	684	2	59	9	N	54					56

O'DELL WELL #: 2 RRCID -> 185427 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 6155 PERF. 5934 - 6120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	2			N	-0-					23
10	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					23
11	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					23
12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					23
01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					23
02	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	2					25

SPILLER WELL #: 4 RRCID -> 186301 COMPL. DATE 10/01/2001 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 5912 - 6100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					46
10	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					46
11	180	N	102	-0-	-78	-0-	102	2			N	-0-					46
12	279	N	187	-0-	-92	-0-	187	2			N	-0-					46
01	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					46
*02	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					46

ROPER "A" WELL #: R 1 RRCID -> 188440 COMPL. DATE 03/20/2002 TOTAL DEPTH 6325 PERF. 6120 - 6320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	630	N	588	-0-	-42	-0-	569	2	19	9	N	17					140
10	620	N	614	-0-	-6	-0-	596	2	18	9	N	16					156
11	870	N	383	-0-	-487	-0-	372	2	11	9	N	10					166
12	620	N	375	-0-	-245	-0-	369	2	6	9	N	5					171
01	643	N	643	-0-	-0-	-0-	637	2	6	9	N	5	173	1			3
*02	573	N	573	-0-	-0-	-0-	528	2	45	9	N	41					44

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. //CONT.// 141763
ABERNATHIE WELL #: RRCID -> 189054 COMPL. DATE 04/02/2002 TOTAL DEPTH 6170 PERF. 5957 - 6138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59

RECLASSIFIED TO OIL 03/02/2014

SLUSHER "A" WELL #: R 1 RRCID -> 190466 COMPL. DATE 06/20/2002 TOTAL DEPTH 6116 PERF. 5875 - 6054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	150	N	131	-0-	-19	-0-	124	2	7	9	N	6					24
10	124	N	78	-0-	-46	-0-	77	2	1	9	N	1					25
11	150	N	58	-0-	-92	-0-	57	2	1	9	N	1					26
12	124	N	108	-0-	-16	-0-	107	2	1	9	N	1					27
01	119	N	119	-0-	-0-	-0-	118	2	1	9	N	1					28
*02	99	N	99	-0-	-0-	-0-	98	2	1	9	N	1					29

RUMAGE WELL #: 4 RRCID -> 192066 COMPL. DATE 09/28/2002 TOTAL DEPTH 6245 PERF. 6037 - 6199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	917	N	917	-0-	-0-	-0-	917	2			N	-0-					151
10	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	2			N	-0-					151
11	750	N	700	-0-	-50	-0-	700	2			N	-0-					151
12	775	N	528	-0-	-247	-0-	528	2			N	-0-					151
01	775	N	480	-0-	-295	-0-	480	2			N	-0-					151
02	644	N	406	-0-	-238	-0-	406	2			N	-0-					151

RILEY "A" WELL #: R 1 RRCID -> 192742 COMPL. DATE 10/01/2002 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 5849 - 6026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	120	X	105	-0-	-15	-0-	105	2			N	-0-					20
10	124	X	99	-0-	-25	-0-	99	2			N	-0-					20
11	120	X	98	-0-	-22	-0-	98	2			N	-0-					20
12	124	X	97	-0-	-27	-0-	97	2			N	-0-					20
01	124	X	95	-0-	-29	-0-	95	2			N	-0-					20
02	112	X	92	-0-	-20	-0-	92	2			N	-0-					20

LEWIS, TERRY WELL #: R 1 RRCID -> 193915 COMPL. DATE 01/02/2003 TOTAL DEPTH 6305 PERF. 6020 - 6286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					80
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					81
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					82
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					83
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					84
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					85

JAGODA WELL #: R 1 RRCID -> 193916 COMPL. DATE 01/20/2003 TOTAL DEPTH 6155 PERF. 5934 - 6110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	270	X	262	-0-	-8	-0-	262	2			N	-0-					15
10	310	X	300	-0-	-10	-0-	300	2			N	-0-					15
11	300	X	259	-0-	-41	-0-	259	2			N	-0-					15
12	310	X	277	-0-	-33	-0-	277	2			N	-0-					15
01	310	X	278	-0-	-32	-0-	278	2			N	-0-					15
02	280	X	243	-0-	-37	-0-	243	2			N	-0-					15

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. //CONT.// 141763
HOLDER WELL #: R 1 RRCID -> 193917 COMPL. DATE 01/01/2003 TOTAL DEPTH 6143 PERF. 5904 - 6087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1259	2	55	9	N	50					110
10	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1263	2	97	9	N	88	169	1			29
11	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1205	2	43	9	N	39					68
12	1364	N	727	-0-	-637	-0-	725	2	2	9	N	2					70
01	1364	N	1168	-0-	-196	-0-	1166	2	2	9	N	2					72
*02	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1144	2	150	9	N	136	170	1			38

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
09	300	N	260	-0-	-40	-0-	260	2			N	-0-					66
10	310	N	212	-0-	-98	-0-	212	2			N	-0-					66
11	240	N	210	-0-	-30	-0-	210	2			N	-0-					66
12	279	N	190	-0-	-89	-0-	190	2			N	-0-					66
01	324	N	324	-0-	-0-	-0-	213	2	111	9	N	101	165	1			2
02	196	N	187	-0-	-9	-0-	165	2	22	9	N	20					22

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
09	90	N	71	-0-	-19	-0-	71	2			N	-0-					46
10	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	2			N	-0-					46
11	60	N	36	-0-	-24	-0-	36	2			N	-0-					46
12	62	N	29	-0-	-33	-0-	29	2			N	-0-					46
01	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	2			N	-0-					46
02	28	N	16	-0-	-12	-0-	16	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
09	184	X	184	-0-	-0-	-0-	183	2	1	9	N	1					30
10	211	X	211	-0-	-0-	-0-	210	2	1	9	N	1					31
11	217	X	217	-0-	-0-	-0-	216	2	1	9	N	1					32
12	186	X	160	-0-	-26	-0-	159	2	1	9	N	1					33
01	217	X	111	-0-	-106	-0-	110	2	1	9	N	1					34
02	196	X	61	-0-	-135	-0-	60	2	1	9	N	1					35

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
09	240	N	233	-0-	-7	-0-	233	2			N	-0-					15
10	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					15
11	240	N	213	-0-	-27	-0-	213	2			N	-0-					15
12	248	N	189	-0-	-59	-0-	189	2			N	-0-					15
01	217	N	188	-0-	-29	-0-	188	2			N	-0-					15
02	196	N	132	-0-	-64	-0-	132	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
09	29	N	29	-0-	-0-	-0-	28	2	1	9	N	1					54
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	1					55
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	1					56
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	1					57
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					58
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					59

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
09	9	X	9	-0-	-0-	-0-	8	2	1	9	N	1					34
10	18	X	18	-0-	-0-	-0-	17	2	1	9	N	1					35
11	4	X	4	-0-	-0-	-0-	3	2	1	9	N	1					36
12	9	X	2	-0-	-7	-0-	1	2	1	9	N	1					37
01	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	1					38
02	28	X	-0-	-0-	-28	-0-					N	1					39

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. //CONT.// 141763
WHEELIS WELL #: 1 RRCID -> 199307 COMPL. DATE 01/02/2004 TOTAL DEPTH 6235 PERF. 6022 - 6172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					102
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					103
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					104
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					105
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					106
*02	7	N	7	-0-	-0-	-0-	6	2	1	9	N	1					107

SHAWVER WELL #: 2 RRCID -> 201517 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5912 - 6070

09	330	X	288	-0-	-42	-0-	275	2	13	9	N	12					68
10	310	X	294	-0-	-16	-0-	270	2	24	9	N	22					90
11	330	X	280	-0-	-50	-0-	258	2	22	9	N	20					110
12	341	X	282	-0-	-59	-0-	268	2	14	9	N	13					123
01	341	X	284	-0-	-57	-0-	271	2	13	9	N	12					135
02	280	X	248	-0-	-32	-0-	237	2	11	9	N	10					145

FORE WELL #: R 11 RRCID -> 201518 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 6280 PERF. 6084 - 6260

09	210	N	126	-0-	-84	-0-	126	2			N	-0-					25
10	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					25
11	240	N	221	-0-	-19	-0-	221	2			N	-0-					25
12	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					25
01	217	N	158	-0-	-59	-0-	158	2			N	-0-					25
02	196	N	195	-0-	-1	-0-	195	2			N	-0-					25

LYON WELL #: 1 RRCID -> 201519 COMPL. DATE 05/02/2004 TOTAL DEPTH 6076 PERF. 5850 - 6020

09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					53
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					53
11	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	1					54
12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	2	1	9	N	1					55
01	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	1					56
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					57

BROCK WELL #: 1 RRCID -> 203936 COMPL. DATE 08/01/2004 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4970 - 6140

09	390	X	380	-0-	-10	-0-	380	2			N	-0-					50
10	403	X	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					50
11	396	X	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-					50
12	403	X	386	-0-	-17	-0-	386	2			N	-0-					50
01	403	X	380	-0-	-23	-0-	380	2			N	-0-					50
02	364	X	344	-0-	-20	-0-	344	2			N	-0-					50

ABERNATHIE, RUBY WELL #: 1 RRCID -> 204668 COMPL. DATE 09/11/2004 TOTAL DEPTH 6190 PERF. 6060 - 6150

09	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	2			N	-0-					67
10	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-					67
11	30	N	6	-0-	-24	-0-	6	2			N	-0-					67
12	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					67
01	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					67
*02	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					67

HUDSON WELL #: 1 RRCID -> 207064 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 6004 PERF. 5768 - 5926

09	1140	X	809	-0-	-331	-0-	786	2	23	9	N	21					141
10	1271	X	587	-0-	-684	-0-	585	2	2	9	N	2					143
11	1230	X	376	-0-	-854	-0-	364	2	12	9	N	11					154
12	1271	X	671	-0-	-600	-0-	641	2	30	9	N	27	172	1			9
01	1209	X	26	-0-	-1183	-0-	26	2			N	-0-					9
*02	1487	X	1487	-0-	-0-	-0-	1443	2	44	9	N	40					49

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. //CONT.// 141763
THOMPSON-LYONS WELL #: 1 RRCID -> 207065 COMPL. DATE 02/16/2005 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5836 - 5954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	60	X	30	-0-	-30	-0-	30	2			N	-0-					1
10	62	X	31	-0-	-31	-0-	31	2			N	-0-					1
11	33	X	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					1
12	31	X	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					1
01	31	X	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					1
*02	46	X	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					1

MOLDER WELL #: 1 RRCID -> 211367 COMPL. DATE 08/08/2005 TOTAL DEPTH 5990 PERF. 5870 - 5974

09	150	X	66	-0-	-84	-0-	66	2			N	-0-					1
10	155	X	66	-0-	-89	-0-	66	2			N	-0-					1
11	150	X	82	-0-	-68	-0-	82	2			N	-0-					1
12	93	X	57	-0-	-36	-0-	57	2			N	-0-					1
01	62	X	57	-0-	-5	-0-	57	2			N	-0-					1
*02	107	X	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					1

ANDERSON WELL #: 1 RRCID -> 213409 COMPL. DATE 10/08/2005 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 5810 - 5990

09	420	X	369	-0-	-51	-0-	355	2	14	9	N	13					85
10	434	X	373	-0-	-61	-0-	359	2	14	9	N	13					98
11	390	X	366	-0-	-24	-0-	338	2	28	9	N	25					123
12	403	X	342	-0-	-61	-0-	342	2			N	-0-					123
01	403	X	339	-0-	-64	-0-	339	2			N	-0-					123
02	336	X	298	-0-	-38	-0-	298	2			N	-0-					123

GREEN "A" WELL #: 1 RRCID -> 213410 COMPL. DATE 08/03/2005 TOTAL DEPTH 4960 PERF. 4886 - 4960

09	183	N	183	-0-	-0-	-0-	175	2	8	9	N	7					94
10	196	N	196	-0-	-0-	-0-	188	2	8	9	N	7					101
11	168	N	168	-0-	-0-	-0-	160	2	8	9	N	7					108
12	186	N	169	-0-	-17	-0-	161	2	8	9	N	7					115
01	186	N	162	-0-	-24	-0-	154	2	8	9	N	7					122
02	168	N	126	-0-	-42	-0-	124	2	2	9	N	2					124

DICKENSON WELL #: 1 RRCID -> 219191 COMPL. DATE 12/31/2013 TOTAL DEPTH 6016 PERF. 5396 - 5670

09	544	N	544	-0-	-0-	-0-	520	2	24	9	N	22					75
10	465	N	457	-0-	-8	-0-	439	2	18	9	N	16					91
11	594	N	594	-0-	-0-	-0-	543	2	51	9	N	46					137
12	666	N	666	-0-	-0-	-0-	589	2	77	9	N	70	169	1			38
01	465	N	390	-0-	-75	-0-	383	2	7	9	N	6					44
*02	929	N	929	-0-	-0-	-0-	884	2	45	9	N	41					85

WELCH "C" WELL #: 1 RRCID -> 234880 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5820 - 5962

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WAITS C WELL #: 1 RRCID -> 238742 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6008 - 6210

09	1680	X	1577	-0-	-103	-0-	1577	2			N	-0-					7
10	2046	X	1901	-0-	-145	-0-	1901	2			N	-0-					7
11	1980	X	1802	-0-	-178	-0-	1802	2			N	-0-					7
12	2046	X	1749	-0-	-297	-0-	1749	2			N	-0-					7
01	1891	X	1577	-0-	-314	-0-	1577	2			N	-0-					7
02	1708	X	1591	-0-	-117	-0-	1591	2			N	-0-					7

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. //CONT.// 141763
WAITS "B" WELL #: 2 RRCID -> 246063 COMPL. DATE 01/11/2009 TOTAL DEPTH 6230 PERF. 5952 - 6225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
12	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

EOG RESOURCES, INC. 253162
HUNT WELL #: 1 RRCID -> 185420 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 5504 - 5636

09	360	X	353	-0-	-7	-0-	353	2			N	-0-					5
10	372	X	364	-0-	-8	-0-	364	2			N	-0-					5
11	360	X	337	-0-	-23	-0-	337	2			N	-0-					5
12	372	X	324	-0-	-48	-0-	324	2			N	-0-					5
01	372	X	325	-0-	-47	-0-	325	2			N	-0-					5
02	336	X	287	-0-	-49	-0-	287	2			N	-0-					5

HUNT "A" WELL #: 2 RRCID -> 190468 COMPL. DATE 06/17/2002 TOTAL DEPTH 5660 PERF. 5506 - 5642

09	720	X	658	-0-	-62	-0-	658	2			N	-0-					41
10	744	X	653	-0-	-91	-0-	653	2			N	-0-					41
11	660	X	549	-0-	-111	-0-	549	2			N	-0-					41
12	682	X	637	-0-	-45	-0-	637	2			N	-0-					41
01	683	X	683	-0-	-0-	-0-	683	2			N	-0-					41
02	616	X	546	-0-	-70	-0-	546	2			N	-0-					41

BOYD-PEARSON WELL #: R 1 RRCID -> 192065 COMPL. DATE 06/03/2002 TOTAL DEPTH 5575 PERF. 5422 - 5526

09	2490	X	2457	-0-	-33	-0-	2457	2			N	-0-					58
10	2573	X	2452	-0-	-121	-0-	2452	2			N	-0-					58
11	2460	X	2349	-0-	-111	-0-	2349	2			N	-0-					58
12	2542	X	2373	-0-	-169	-0-	2373	2			N	-0-					58
01	2542	X	2276	-0-	-266	-0-	2276	2			N	-0-					58
02	2296	X	1965	-0-	-331	-0-	1964	2	1	9	N	1					59

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
GO OIL CORP. 311420
WIZ WELL #: 1 RRCID -> 198073 COMPL. DATE 10/01/2003 TOTAL DEPTH 6275 PERF. 6050 - 6214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WIZ WELL #: 2 RRCID -> 201298 COMPL. DATE 03/12/2004 TOTAL DEPTH 6245 PERF. 5980 - 6180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					24
10	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					24
11	180	N	106	-0-	-74	-0-	106	2			N	-0-					24
12	155	N	116	-0-	-39	-0-	116	2			N	-0-					24
01	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					24
*02	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					24

INGRAM WELL #: 1 RRCID -> 202147 COMPL. DATE 03/25/2004 TOTAL DEPTH 6293 PERF. 6048 - 6270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	690	X	671	-0-	-19	-0-	670	2	1	9	N	1					80
10	725	X	725	-0-	-0-	-0-	724	2	1	9	N	1					81
11	690	X	680	-0-	-10	-0-	680	2			N	-0-					81
12	713	X	622	-0-	-91	-0-	621	2	1	9	N	1					82
01	713	X	670	-0-	-43	-0-	669	2	1	9	N	1					83
02	644	X	594	-0-	-50	-0-	592	2	2	9	N	2					85

MEEKER AND COMPANY, INC. 558961
PEARSON, WARREN WELL #: R 1 RRCID -> 183604 COMPL. DATE 05/26/2001 TOTAL DEPTH 5785 PERF. 5436 - 5644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/25/2016 - P/A 08/25/16

QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
FILLINE WELL #: 1 RRCID -> 197784 COMPL. DATE 09/20/2003 TOTAL DEPTH 6331 PERF. 6120 - 6320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	150	X	146	-0-	-4	-0-	146	2			N	-0-					-0-
10	155	X	115	-0-	-40	-0-	115	2			N	-0-					-0-
11	365	X	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-					-0-
12	155	X	2	-0-	-153	-0-	2	2			N	-0-					-0-
01	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
02	336	X	320	-0-	-16	-0-	320	2			N	-0-					-0-

FILLINE WELL #: 2 RRCID -> 206692 COMPL. DATE 11/06/2004 TOTAL DEPTH 6284 PERF. 6172 - 6270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	180	X	151	-0-	-29	-0-	151	2			N	-0-					-0-
10	186	X	123	-0-	-63	-0-	123	2			N	-0-					-0-
11	376	X	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					-0-
12	155	X	3	-0-	-152	-0-	3	2			N	-0-					-0-
01	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
02	364	X	360	-0-	-4	-0-	360	2			N	-0-					-0-

ROPER WELL #: 1 RRCID -> 209318 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 6037 PERF. 5880 - 6027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-	20	7			10
10	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					10
11	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					10
12	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					10
01	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					10
*02	32	X	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					10

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
QUEST-TEX ENERGY OP II, LLC 684645
DALE WELL #: S 1 RRCID -> 215335 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 5869 PERF. 5950 - 8556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORSHAM-STEED GAS STORAGE, LLC 942345
FURR WELL #: 1 RRCID -> 207327 COMPL. DATE 02/15/2005 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5862 - 5988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	60	X	3	-0-	-57	-0-	3	2			N	-0-					-0-
10	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
11	30	X	9	-0-	-21	-0-	9	2			N	-0-					-0-
12	13	X	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
01	13	X	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
02	9	X	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-

LYONS "C" WELL #: 1 RRCID -> 234879 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5850 - 5950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XPLORE OPERATING, LLC 946023
HILL TRUST WELL #: 2 RRCID -> 203687 COMPL. DATE 08/15/2004 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5500 - 5650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/15/2016 - PLUGGED 12/15/16

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
09	14	#	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					90
10	68	R	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					90
11	107	R	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					90
12	102	R	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					90
*01	82	R	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					90
02	56	#	35	-0-	-21	-0-	35	3			N	-0-					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
09	40	R	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					59
10	48	R	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					59
11	50	R	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					59
12	55	R	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					59
*01	61	R	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					59
*02	58	R	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-					59

JACK COUNTY REGULAR //CONT.// 45274 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
TURNER,I.A.-A- WELL #: 1 RRCID -> 150277 COMPL. DATE 06/10/1978 TOTAL DEPTH 5136 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					201
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					201
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					201
12		14B DENY	-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

TURNER, I.A.-B- WELL #: 1 RRCID -> 150286 COMPL. DATE 01/15/1979 TOTAL DEPTH 5150 PERF. N/A

09	180	#	156	-0-	-24	-0-	156	3			N	-0-					-0-
10	186	#	166	-0-	-20	-0-	166	3			N	-0-					-0-
11	180	#	160	-0-	-20	-0-	160	3			N	-0-					-0-
12	160	R	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-
*01	167	R	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					-0-
*02	157	R	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-

SHAWVER, ANDY B. WELL #: 1 RRCID -> 153958 COMPL. DATE 01/09/1981 TOTAL DEPTH 5852 PERF. N/A

09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
12		14B DENY	-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

TURNER-BAKER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 157532 COMPL. DATE 05/03/1978 TOTAL DEPTH 3800 PERF. N/A

09	63	R	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
10	68	R	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
11	70	R	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
12	71	R	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
*01	69	R	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
*02	61	R	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-

COLE, C. J. WELL #: 1 RRCID -> 216212 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 5931 PERF. 5910 - 5920

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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ATLAS BARNETT, LLC 036556
CHERRYHOMES WELL #: 4 RRCID -> 169231 COMPL. DATE 01/06/1998 TOTAL DEPTH 5704 PERF. 5129 - 5136

09	90	#	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					12
10	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					12
11	90	#	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					12
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

JACK COUNTY REGULAR //CONT.// 45274 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
STAMPER-FOWLER WELL #: 14 RRCID -> 276652 COMPL. DATE 11/13/2013 TOTAL DEPTH 6047 PERF. 4966 - 4990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BAY ROCK OPERATING COMPANY 057860
M4 RANCH WELL #: 1 RRCID -> 254847 COMPL. DATE 08/12/2009 TOTAL DEPTH 5570 PERF. 4830 - 4835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2280		2335	-0-	55	55	2335	2			N	-0-					177
10	2046	#	1606	-0-	-440	-0-	1606	2			N	-0-					177
11	1980	#	1028	-0-	-952	-0-	1028	2			N	-0-					177
12	1085	#	883	-0-	-202	-0-	883	2			N	-0-					177
01	2356		2592	-0-	236	236	2592	2			N	-0-					177
*02	2128		2134	-0-	6	242	2134	2			N	-0-					177

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
09	1002	R	1002	-0-	-0-	-0-	1002	3			N	-0-					17
10	1053	R	1053	-0-	-0-	-0-	1053	3			N	-0-					17
11	990	#	980	-0-	-10	-0-	980	3			N	-0-					17
12	1023	#	881	-0-	-142	-0-	881	3			N	-0-					17
01	1023	#	933	-0-	-90	-0-	933	3			N	-0-					17
02	952	#	764	-0-	-188	-0-	764	3			N	-0-					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
09	150	#	105	-0-	-45	-0-	105	3			N	-0-					154
10	124	#	113	-0-	-11	-0-	113	3			N	-0-					154
11	120	#	108	-0-	-12	-0-	108	3			N	-0-					154
12	132	R	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					154
01	124	#	113	-0-	-11	-0-	113	3			N	-0-					154
*02	259	R	259	-0-	-0-	-0-	259	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
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-

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
09	2520	#	-0-	-0-	-2520	-0-					N	-0-					-0-
10	2263	#	1142	-0-	-1121	-0-	1142	2			N	-0-					-0-
11	1980	#	-0-	-0-	-1980	-0-					N	-0-					-0-
12	2046	#	-0-	-0-	-2046	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JACK COUNTY REGULAR //CONT.// 45274 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
BRIGADIER OPERATING, LLC //CONT.// 092592
WB OWEN WELL #: B 2 RRCID -> 281591 COMPL. DATE 02/06/2015 TOTAL DEPTH 5701 PERF. 4968 - 5412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2280		-0-	-0-	-2280	-0-					N	-0-					-0-
10	2356		-0-	-0-	-2356	-0-					N	-0-					-0-
11	2280		-0-	-0-	-2280	-0-					N	-0-					-0-
12	2356		-0-	-0-	-2356	-0-					N	-0-					-0-
01	2356		-0-	-0-	-2356	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRITTON OPERATING, INC. 094640
PEAVY, S. H. WELL #: 1 RRCID -> 158008 COMPL. DATE 04/01/1996 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2899 - 2963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	90	#	-0-	-0-	-90	-0-					N	1					12
10	62	#	18	-0-	-44	-0-	1	1	17	2	N	-0-					12
11	94	R	94	-0-	-0-	-0-	7	1	87	2	N	-0-					12
12	69	R	69	-0-	-0-	-0-	5	1	64	2	N	-0-					12
01	48	R	48	-0-	-0-	-0-	4	1	44	2	N	-0-					12
02	84	#	79	-0-	-5	-0-	7	1	72	2	N	-0-					12

PEAVY, STANLEY H. JR. "A" WELL #: 1 RRCID -> 202391 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4601 PERF. 2906 - 2984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	180	#	117	-0-	-63	-0-	8	1	109	2	N	-0-					24
10	186	#	84	-0-	-102	-0-	6	1	78	2	N	-0-					24
11	180	#	60	-0-	-120	-0-	4	1	56	2	N	-0-					24
12	186	#	80	-0-	-106	-0-	5	1	75	2	N	-0-					24
01	124	#	83	-0-	-41	-0-	7	1	76	2	N	-0-					24
02	112	#	81	-0-	-31	-0-	7	1	74	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
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					38
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					39
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					40
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					41
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					42
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					43

JACKSON HEIRS WELL #: R 1 RRCID -> 210325 COMPL. DATE 12/01/1998 TOTAL DEPTH 4515 PERF. 3634 - 3688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	150	#	129	-0-	-21	-0-	119	2	10	9	N	9					60
10	155	#	116	-0-	-39	-0-	116	2			N	-0-					60
11	150	#	105	-0-	-45	-0-	105	2			N	-0-					60
12	155	#	95	-0-	-60	-0-	95	2			N	-0-					60
01	155	#	104	-0-	-51	-0-	104	2			N	-0-					60
02	112	#	85	-0-	-27	-0-	85	2			N	-0-					60

CUMMING COMPANY, INC. THE 194204
WIMBERLY WELL #: 5 RRCID -> 237882 COMPL. DATE 07/09/2004 TOTAL DEPTH 6205 PERF. 3761 - 3769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	287	R	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					-0-
10	355	R	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-					-0-
11	291	R	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					-0-
12	267	R	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					-0-
01	192	R	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					-0-
02	168	#	167	-0-	-1	-0-	167	2			N	-0-					-0-

JACK COUNTY REGULAR //CONT.// 45274 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
D L OPERATING 196262
CLAY, J. B. "F" WELL #: 1 RRCID -> 118836 COMPL. DATE 10/16/1985 TOTAL DEPTH 4153 PERF. 4077 - 4094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	270	#	239	-0-	-31	-0-	239	3			N	-0-					-0-
10	326	R	326	-0-	-0-	-0-	326	3			N	-0-					-0-
11	231	R	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					-0-
12	310	#	252	-0-	-58	-0-	252	3			N	-0-					-0-
01	310	#	248	-0-	-62	-0-	248	3			N	-0-					-0-
02	308	#	NO RPT	-0-	-308	-0-					N	NO RPT					-0-

HENDERSON-BRIDWELL WELL #: 21 RRCID -> 172913 COMPL. DATE 04/01/1999 TOTAL DEPTH 1999 PERF. 1772 - 1780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1661	R	1661	-0-	-0-	-0-	1661	3			N	-0-					-0-
10	1953	#	1758	-0-	-195	-0-	1758	3			N	-0-					-0-
11	2280		3050	-0-	770	770	3050	3			N	-0-					-0-
12	2356		2506	-0-	150	920	2506	3			N	-0-					-0-
*01	2356		2107	-0-	-249	671	2107	3			N	-0-					-0-
02	1596	#	NO RPT	-0-	-1596	-0-					N	NO RPT					-0-

ECHO PRODUCTION, INC. 240125
FROST "A" WELL #: 1 RRCID -> 152280 COMPL. DATE 07/16/1979 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3236 - 3607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	210	#	154	-0-	-56	-0-	154	2			N	-0-					-0-
10	217	#	181	-0-	-36	-0-	181	2			N	-0-					-0-
11	210	#	118	-0-	-92	-0-	118	2			N	-0-					-0-
12	231	R	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					-0-
01	186	#	129	-0-	-57	-0-	129	2			N	-0-					-0-
02	168	#	NO RPT	-0-	-168	-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
09	210	#	153	-0-	-57	-0-	153	2			N	-0-					-0-
10	217	#	182	-0-	-35	-0-	182	2			N	-0-					-0-
11	210	#	118	-0-	-92	-0-	118	2			N	-0-					-0-
12	230	R	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					-0-
01	186	#	129	-0-	-57	-0-	129	2			N	-0-					-0-
02	168	#	NO RPT	-0-	-168	-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
09	714	R	714	-0-	-0-	-0-	693	2	21	9	N	19					73
10	850	R	850	-0-	-0-	-0-	815	2	35	9	N	32					105
11	547	R	547	-0-	-0-	-0-	540	2	7	9	N	6					111
12	744	#	458	-0-	-286	-0-	447	2	11	9	N	10					121
01	837	#	297	-0-	-540	-0-	282	2	15	9	N	14					135
02	756	#	660	-0-	-96	-0-	651	2	9	9	N	8					143

BAILEY, H. E. WELL #: 1 RRCID -> 149666 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	104	R	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
10	108	R	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-
11	100	R	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
12	102	R	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
01	102	R	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
*02	101	R	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-

JACK COUNTY REGULAR //CONT.// 45274 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
GENERAL OPERATING COMPANY //CONT.// 300160
CHAMBERS, C. C. WELL #: A 2 RRCID -> 150031 COMPL. DATE 08/03/1954 TOTAL DEPTH 5016 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	130	R	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
10	120	R	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
11	104	R	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
12	126	R	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-
01	124	#	107	-0-	-17	-0-	107	2			N	-0-					-0-
*02	129	R	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					-0-

GO OIL CORP. 311420
SMITH WELL #: 1 RRCID -> 165136 COMPL. DATE 03/15/1972 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4935 - 4941

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
02	14B2	EXT	-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

09	840	#	782	-0-	-58	-0-	771	2	11	9	N	10					125
10	868	#	736	-0-	-132	-0-	726	2	10	9	N	9					134
11	810	#	667	-0-	-143	-0-	660	2	7	9	N	6					140
12	837	#	763	-0-	-74	-0-	757	2	6	9	N	5					145
01	837	#	804	-0-	-33	-0-	794	2	10	9	N	9					154
*02	737	R	737	-0-	-0-	-0-	730	2	7	9	N	6					160

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
HENDERSON, JOHN WELL #: 3 RRCID -> 109472 COMPL. DATE 01/27/1984 TOTAL DEPTH 5341 PERF. 4988 - 5115

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHERRYHOMES, ROY "C" WELL #: 5 T RRCID -> 149095 COMPL. DATE 07/24/1967 TOTAL DEPTH 5879 PERF. N/A

09	591	R	591	-0-	-0-	-0-	50	1	541	2	N	-0-					-0-
10	625	R	625	-0-	-0-	-0-	70	1	555	2	N	-0-					-0-
11	660	#	521	-0-	-139	-0-	55	1	466	2	N	-0-					-0-
12	682	#	434	-0-	-248	-0-	35	1	399	2	N	-0-					-0-
01	682	#	382	-0-	-300	-0-	32	1	350	2	N	-0-					-0-
02	560	#	480	-0-	-80	-0-	50	1	430	2	N	-0-					-0-

CHERRYHOMES, ROY WELL #: 4 RRCID -> 182166 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5844 PERF. 5714 - 5806

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JACK COUNTY REGULAR //CONT.// 45274 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
CHERRYHOMES, ROY WELL #: 7 T RRCID -> 182169 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5983 PERF. 5628 - 5734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	90	#	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
10	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
11	30	#	21	-0-	-9	-0-	4	1	17	2	N	-0-					-0-
12	35	R	35	-0-	-0-	-0-	4	1	31	2	N	-0-					-0-
01	29	R	29	-0-	-0-	-0-	4	1	25	2	N	-0-					-0-
*02	30	R	30	-0-	-0-	-0-	4	1	26	2	N	-0-					-0-

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
09	180	#	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					95
10	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					95
11	50	R	50	-0-	-0-	-0-	15	1	35	2	N	-0-					95
12	78	R	78	-0-	-0-	-0-	16	1	62	2	N	-0-					95
01	60	R	60	-0-	-0-	-0-	10	1	50	2	N	-0-					95
*02	63	R	63	-0-	-0-	-0-	11	1	52	2	N	-0-					95

DAVIS, T. E. WELL #: 4 RRCID -> 186343 COMPL. DATE 02/02/1968 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5661 - 5672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHERRYHOMES, ROY "E" WELL #: 7 RRCID -> 194295 COMPL. DATE 03/04/1970 TOTAL DEPTH 5895 PERF. 5752 - 5829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

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
09	510	#	366	-0-	-144	-0-	366	2			N	-0-					70
10	527	#	206	-0-	-321	-0-	206	2			N	-0-					70
11	600	#	480	-0-	-120	-0-	480	2			N	-0-					70
12	620	#	570	-0-	-50	-0-	570	2			N	-0-					70
01	620	#	552	-0-	-68	-0-	552	2			N	-0-					70
*02	561	R	561	-0-	-0-	-0-	561	2			N	-0-					70

KINDER & PETTY 463325
BRAZOS RIVER UNIT WELL #: 1A RRCID -> 253457 COMPL. DATE 10/05/2009 TOTAL DEPTH 2860 PERF. 2850 - 2860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JACK COUNTY REGULAR //CONT.// 45274 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
KINDER & PETTY //CONT.// 463325
BRAZOS RIVER UNIT WELL #: 1B RRCID -> 253458 COMPL. DATE 10/04/2009 TOTAL DEPTH 2860 PERF. 2857 - 2860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN OIL 528422
MARTIN WELL #: 5 RRCID -> 144936 COMPL. DATE 05/28/1982 TOTAL DEPTH 4883 PERF. 3312 - 3319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MYERS, A. J. 597440
PIPPEN WELL #: 1 RRCID -> 162820 COMPL. DATE 05/19/1983 TOTAL DEPTH 4971 PERF. 4070 - 4076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	69	R	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
10	63	R	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
11	82	R	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					-0-
*12	37	R	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
01	62	#	47	-0-	-15	-0-	47	3			N	-0-					-0-
02	56	#	NO RPT	-0-	-56	-0-					N	NO RPT					-0-

PATTON EXPLORATION, INC. 643730
BROWN, ETHEL "A" WELL #: 1 RRCID -> 159279 COMPL. DATE 06/11/1979 TOTAL DEPTH 5150 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	90	#	9	-0-	-81	-0-	2	1	7	2	N	-0-					-0-
10	62	#	9	-0-	-53	-0-	2	1	7	2	N	-0-					-0-
11	30	#	8	-0-	-22	-0-	1	1	7	2	N	-0-					-0-
12	31	#	23	-0-	-8	-0-	5	1	18	2	N	-0-					-0-
01	41	R	41	-0-	-0-	-0-	9	1	32	2	N	-0-					-0-
02	9	#	NO RPT	-0-	-9	-0-					N	NO RPT					-0-

PINE CREEK OPERATING LLC 665645
FOGG, GEORGE P. WELL #: 7 RRCID -> 280839 COMPL. DATE 09/28/2015 TOTAL DEPTH 5455 PERF. 5160 - 5186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	2	#	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					146
10	5	R	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					146
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					146
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					146
01	5	#	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					146
02	5	#	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					146

JACK COUNTY REGULAR //CONT.// 45274 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
QUEST PETROLEUM COMPANY //CONT.// 684629
BOWDEN WELL #: 3 RRCID -> 155845 COMPL. DATE 09/10/1984 TOTAL DEPTH 5680 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	33	R	33	-0-	-0-	-0-	16	1	17	2	N	-0-					-0-
10	31	#	23	-0-	-8	-0-	2	1	21	2	N	-0-					-0-
11	58	R	58	-0-	-0-	-0-	41	1	17	2	N	-0-					-0-
12	31	#	12	-0-	-19	-0-	12	2			N	-0-					-0-
01	31	#	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-					-0-
02	56	#	12	-0-	-44	-0-	12	2			N	-0-					-0-

RANGER OPERATING CO. 691776
MUNSON-REALTY WELL #: 1 RRCID -> 148548 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5313 PERF. 4662 - 4668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	450	#	152	-0-	-298	-0-	149	2	3	9	N	3					25
10	511	R	511	-0-	-0-	-0-	438	2	73	9	N	66					91
11	450	#	364	-0-	-86	-0-	322	2	42	9	N	38					129
12	347	R	347	-0-	-0-	-0-	293	2	54	9	N	49	162	1	4	8	12
01	248	#	193	-0-	-55	-0-	186	2	7	9	N	6					18
02	224	#	155	-0-	-69	-0-	154	2	1	9	N	1					19

MUNSON-REALTY WELL #: 2 RRCID -> 148550 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4824 PERF. 4580 - 4680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
DAVIS, B. A. WELL #: 2 RRCID -> 219806 COMPL. DATE 08/03/1993 TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2779 - 2789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/22/2017 - P/A 02/22/17

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
09	11	R	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					2
10	11	#	8	-0-	-3	-0-	8	2			N	-0-					2
11	10	#	5	-0-	-5	-0-	5	2			N	-0-					2
12	11	#	2	-0-	-9	-0-	2	2			N	-0-					2
01	11	#	3	-0-	-8	-0-	3	2			N	-0-					2
02	11	#	1	-0-	-10	-0-	1	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
09	450	#	374	-0-	-76	-0-	374	3			N	-0-					-0-
10	434	#	304	-0-	-130	-0-	304	3			N	-0-					-0-
11	405	R	405	-0-	-0-	-0-	405	3			N	-0-					-0-
12	439	R	439	-0-	-0-	-0-	439	3			N	-0-					-0-
01	545	R	545	-0-	-0-	-0-	545	3			N	-0-					-0-
*02	398	R	398	-0-	-0-	-0-	398	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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1410	#	1279	-0-	-131	-0-	1279	3			N	-0-					103
10	1457	#	1309	-0-	-148	-0-	1196	3	113	9	N	103					206
11	1410	#	1209	-0-	-201	-0-	1202	3	7	9	N	6					212
12	1364	#	1310	-0-	-54	-0-	1303	3	7	9	N	6					218
01	1364	#	1244	-0-	-120	-0-	1242	3	2	9	N	2					220
02	1204	#	940	-0-	-264	-0-	938	3	2	9	N	2					222

TIPTON WELL #: 1 RRCID -> 192743 COMPL. DATE 01/28/1982 TOTAL DEPTH 5735 PERF. 5650 - 5679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1140	#	1074	-0-	-66	-0-	1070	3	4	9	N	4					147
10	1147	#	1084	-0-	-63	-0-	1078	3	6	9	N	5					152
11	1110	#	916	-0-	-194	-0-	914	3	2	9	N	2					154
12	1116	#	955	-0-	-161	-0-	951	3	4	9	N	4					158
01	1116	#	787	-0-	-329	-0-	784	3	3	9	N	3					161
*02	1011	R	1011	-0-	-0-	-0-	1008	3	3	9	N	3					164

KING, G. L. WELL #: 1 RRCID -> 198441 COMPL. DATE 06/06/1979 TOTAL DEPTH 3945 PERF. 3680 - 3690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	126	R	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
10	137	R	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					-0-
11	150	#	82	-0-	-68	-0-	82	3			N	-0-					-0-
12	155	#	143	-0-	-12	-0-	123	3	20	9	N	18					18
01	124	#	73	-0-	-51	-0-	73	3			N	-0-					18
02	112	#	98	-0-	-14	-0-	98	3			N	-0-					18

WESTERN CHIEF OPERATING, L.L.C. 911808
SHANAFELT TRUST WELL #: 2 RRCID -> 141458 COMPL. DATE 06/07/1983 TOTAL DEPTH 3520 PERF. 3422 - 3432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	317	R	317	-0-	-0-	-0-	313	3	4	9	N	4					74
10	318	R	318	-0-	-0-	-0-	314	3	4	9	N	4					78
11	306	R	306	-0-	-0-	-0-	303	3	3	9	N	3					81
12	305	R	305	-0-	-0-	-0-	301	3	4	9	N	4					85
01	318	R	318	-0-	-0-	-0-	314	3	4	9	N	4					89
*02	279	R	279	-0-	-0-	-0-	273	3	6	9	N	5					94

WINFIELD OPERATING COMPANY 931940
LONG, LUTHER J. WELL #: 1 RRCID -> 187170 COMPL. DATE 12/17/2001 TOTAL DEPTH 5897 PERF. 5700 - 5706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	135	R	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-
10	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	142	R	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					-0-
12	95	R	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
01	76	R	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-
02	28	#	NO RPT	-0-	-28	-0-					N	NO RPT					-0-

BRANSFORD WELL #: 4 RRCID -> 210573 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 5741 - 5751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	360	#	248	-0-	-112	-0-	248	3			N	-0-					1
10	372	#	351	-0-	-21	-0-	351	3			N	-0-					1
11	360	#	344	-0-	-16	-0-	333	3	11	9	N	10					11
12	372	#	368	-0-	-4	-0-	355	3	13	9	N	12					23
01	372	#	324	-0-	-48	-0-	314	3	10	9	N	9					32
02	308	#	NO RPT	-0-	-308	-0-					N	NO RPT					32

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
09	120	#	58	-0-	-62	-0-	58	3			N	-0-					16
10	138	R	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					16
11	173	R	173	-0-	-0-	-0-	171	3	2	9	N	2					18
12	198	R	198	-0-	-0-	-0-	192	3	6	9	N	5					23
01	207	R	207	-0-	-0-	-0-	200	3	7	9	N	6					29
02	112	#	NO RPT	-0-	-112	-0-					N	NO RPT					29

BRANSFORD WELL #: U 1 RRCID -> 276694 COMPL. DATE 12/21/1983 TOTAL DEPTH 6250 PERF. N/A

09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	60	R	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
10	62	#	60	-0-	-2	-0-	60	3			N	-0-					-0-
11	60	R	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
12	62	#	60	-0-	-2	-0-	60	3			N	-0-					-0-
01	62	#	60	-0-	-2	-0-	60	3			N	-0-					-0-
02	56	#	NO RPT	-0-	-56	-0-					N	NO RPT					-0-

WISE PRODUCTION COMPANY 933825
FORT RICHARDSON WELL #: 1 RRCID -> 206703 COMPL. DATE 06/30/1976 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5127 - 5134

09	599	R	599	-0-	-0-	-0-	42	1	557	2	N	-0-					-0-
10	573	R	573	-0-	-0-	-0-	40	1	533	2	N	-0-					-0-
11	491	R	491	-0-	-0-	-0-	34	1	457	2	N	-0-					-0-
12	702	R	702	-0-	-0-	-0-	49	1	653	2	N	-0-					-0-
01	491	R	491	-0-	-0-	-0-	34	1	457	2	N	-0-					-0-
*02	460	R	460	-0-	-0-	-0-	32	1	428	2	N	-0-					-0-

MULLINAX WELL #: 6 RRCID -> 250109 COMPL. DATE 08/18/1983 TOTAL DEPTH 5985 PERF. 5197 - 5201

09	120	#	114	-0-	-6	-0-	113	2	1	9	N	1					9
10	124	#	117	-0-	-7	-0-	117	2			N	-0-					9
11	120	#	110	-0-	-10	-0-	109	2	1	9	N	1					10
12	124	#	118	-0-	-6	-0-	117	2	1	9	N	1					11
01	124	#	122	-0-	-2	-0-	121	2	1	9	N	1					12
02	112	R	112	-0-	-0-	-0-	111	2	1	9	N	1					13

MULLINAX WELL #: 9 RRCID -> 250110 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6080 PERF. 5181 - 5185

09	120	#	114	-0-	-6	-0-	114	2			N	-0-					9
10	124	#	119	-0-	-5	-0-	118	2	1	9	N	1					10
11	120	#	110	-0-	-10	-0-	109	2	1	9	N	1					11
12	124	#	119	-0-	-5	-0-	118	2	1	9	N	1					12
01	124	#	121	-0-	-3	-0-	120	2	1	9	N	1					13
02	112	R	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					13

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
09	120	#	114	-0-	-6	-0-	114	2			N	-0-					
10	124	#	118	-0-	-6	-0-	117	2	1	9	N	1					10
11	120	#	110	-0-	-10	-0-	109	2	1	9	N	1					11
12	124	#	119	-0-	-5	-0-	118	2	1	9	N	1					12
01	124	#	121	-0-	-3	-0-	120	2	1	9	N	1					13
02	112	R	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					13

XSTAR RESOURCES LLC 945934
JONAS HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 120210 COMPL. DATE 09/23/1984 TOTAL DEPTH 4738 PERF. 4706 - 4716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XPLORE OPERATING, LLC 946023
CRAFT, E. M. WELL #: 4 RRCID -> 210707 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 4925 PERF. 4554 - 4560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	142	R	142	-0-	-0-	-0-	39	1	103	3	N	-0-					-0-
10	101	R	101	-0-	-0-	-0-	28	1	73	3	N	-0-					-0-
11	102	R	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
12	62	#	57	-0-	-5	-0-	15	1	42	3	N	-0-					-0-
01	105	R	105	-0-	-0-	-0-	27	1	78	3	N	-0-					-0-
*02	109	R	109	-0-	-0-	-0-	28	1	81	3	N	-0-					-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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
THOMPSON, R. H. WELL #: 1 RRCID -> 066830 COMPL. DATE 01/18/1976 TOTAL DEPTH 5000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					54
10	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					54
11	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					54
12	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					54
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
*02	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					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
09	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					-0-
10	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					-0-
11	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			N	-0-					-0-
12	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-					-0-
*01	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			N	-0-					-0-
*02	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-					-0-

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
CRANFORD WELL #: 2A RRCID -> 077276 COMPL. DATE 03/20/1978 TOTAL DEPTH 3700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					-0-
10	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-					-0-
11	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					-0-
12	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					-0-
*01	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					-0-
*02	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-

YOWELL, T. J. WELL #: 3 RRCID -> 101806 COMPL. DATE 06/20/1982 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5200 - 5210

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROBERTSON, ODESSA WELL #: 1 RRCID -> 114601 COMPL. DATE 10/20/1984 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4977 - 4997

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	14B DENY		-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

BOLEY, L. E. WELL #: 2 RRCID -> 178434 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 2664 - 3755

09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
12	14B DENY		-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

STRICKLAND WELL #: 4 RRCID -> 203307 COMPL. DATE 05/05/2004 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 3700 - 3732

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
12	14B DENY		-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

ATLAS BARNETT, LLC 036556
CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 7 RRCID -> 197488 COMPL. DATE 07/04/2003 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5255 - 5265

09	300	N	209	-0-	-91	-0-	209	2			Y	-0-					119
10	277	N	277	-0-	-0-	-0-	266	2	11	9	Y	10					129
11	210	N	96	-0-	-114	-0-	95	2	1	9	Y	1					130
12	217	N	89	-0-	-128	-0-	85	2	4	9	Y	4	120	1			14
01	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					14
02	84	N	49	-0-	-35	-0-	49	2			Y	-0-					14

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 21 RRCID -> 233092 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 6310 PERF. 5070 - 5148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

STAMPER-FOWLER WELL #: 2 RRCID -> 252141 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 5756 PERF. 5167 - 5260

09	540	N	457	-0-	-83	-0-	457	2			N	-0-					75
10	465	N	464	-0-	-1	-0-	464	2			N	-0-					75
11	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-					75
12	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			N	-0-					75
01	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-					75
*02	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			N	-0-					75

ATOKA OPERATING, INC. 036606
HUTTON, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 207337 COMPL. DATE 12/16/2004 TOTAL DEPTH 5780 PERF. 5172 - 8184

09	690	N	633	-0-	-57	-0-	625	2	8	9	N	7					304
10	680	N	680	-0-	-0-	-0-	679	2	1	9	N	1					305
11	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	2			N	-0-					305
12	651	N	570	-0-	-81	-0-	570	2			N	-0-					305
01	682	N	549	-0-	-133	-0-	549	2			N	-0-					305
02	644	N	161	-0-	-483	-0-	161	2			N	-0-					305

AYRES, C. D. 039528
GREEN WELL #: 4 RRCID -> 102763 COMPL. DATE 09/28/1982 TOTAL DEPTH 5073 PERF. 3672 - 3686

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BAJA PRODUCTION 044650
SHAWVER, ANDY WELL #: 2 RRCID -> 065929 COMPL. DATE 01/25/1976 TOTAL DEPTH 2884 PERF. N/A

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	28					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	28					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	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-

BETTIS, BOYLE & STOVALL 068360
NASH "575" WELL #: 1 RRCID -> 061732 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5147 PERF. 4934 - 4958

09	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	143	1	1001	2	N	-0-					-0-
10	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	143	1	898	2	N	-0-					-0-
11	953	N	953	-0-	-0-	-0-	143	1	810	2	N	-0-					-0-
12	959	N	959	-0-	-0-	-0-	143	1	816	2	N	-0-					-0-
01	926	N	926	-0-	-0-	-0-	143	1	783	2	N	-0-					-0-
*02	899	N	899	-0-	-0-	-0-	143	1	756	2	N	-0-					-0-

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	3			N	-0-					-0-
01	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	3			N	-0-					-0-
*02	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	3			N	-0-					-0-

NASH, T. J. WELL #: 3 RRCID -> 063718 COMPL. DATE 08/26/1975 TOTAL DEPTH 4624 PERF. 3360 - 3369

09	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			N	-0-					-0-
10	403	N	341	-0-	-62	-0-	341	3			N	-0-					-0-
11	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	3			N	-0-					-0-
12	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-					-0-
01	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-					-0-
*02	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-					-0-

HOMEPLACE "A" WELL #: 1 RRCID -> 121847 COMPL. DATE 05/21/1986 TOTAL DEPTH 5412 PERF. 4196 - 4205

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PURSLEY, JOHN W. '1649' WELL #: 1 RRCID -> 140613 COMPL. DATE 12/06/1991 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4880 - 5560

09	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	2283	3			N	-0-					15
10	2466	N	2466	-0-	-0-	-0-	2275	3	191	9	N	174	169	1			20
11	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	2108	3			N	-0-					20
12	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	2136	3			N	-0-					20
01	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	2194	3			N	-0-					20
*02	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	1974	3	201	9	N	183	168	1			35

HALSELL BROTHERS "A" WELL #: 1 RRCID -> 188110 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 1538 - 1544

09	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					-0-
10	124	N	114	-0-	-10	-0-	114	3			N	-0-					-0-
11	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					-0-
12	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					-0-
01	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					-0-
*02	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-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

09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					16
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
11	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					16
12	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	3			N	-0-					16
01	T. A.		492	-0-	492	492	492	3			N	-0-					16
02	T. A.		414	-0-	414	906	414	3			N	-0-					16

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
RIGGS, J. C. WELL #: 3 RRCID -> 138242 COMPL. DATE 03/29/1991 TOTAL DEPTH 5560 PERF. 5292 - 5456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1710	N	1643	-0-	-67	-0-	1632	3	11	9	Y	10					86
10	1674	N	1585	-0-	-89	-0-	1577	3	8	9	Y	7					93
11	1620	N	1274	-0-	-346	-0-	1270	3	4	9	Y	4					97
12	1705	N	1341	-0-	-364	-0-	1330	3	11	9	Y	10					107
01	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	1530	3	14	9	Y	13					120
*02	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	1455	3	4	9	Y	4	112	1			12

MCCLURE WELL #: 1 RRCID -> 145760 COMPL. DATE 09/30/1993 TOTAL DEPTH 5629 PERF. 4988 - 5000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	240	N	214	-0-	-26	-0-	214	3			N	-0-					36
10	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					36
11	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-					36
12	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					36
01	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					36
*02	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-					36

NORTH RIGGS WELL #: A 1 RRCID -> 163551 COMPL. DATE 06/06/1997 TOTAL DEPTH 5638 PERF. 5333 - 5345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	330	N	137	-0-	-193	-0-	137	3			N	-0-					62
10	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			N	-0-					62
11	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-					62
12	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	1892	3	77	9	N	70					132
01	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	2206	3	50	9	N	45					177
*02	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	1877	3			N	-0-					177

BRIGADIER OPERATING, LLC 092592
HAM, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 042038 COMPL. DATE 02/02/1967 TOTAL DEPTH 4647 PERF. 4524 - 4534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	2			N	-0-					30
10	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	1387	2			N	-0-					30
11	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	1919	2			N	-0-					30
12	1085	N	888	-0-	-197	-0-	888	2			N	-0-					30
01	1984	#	1198	-0-	-786	-0-	1198	2			N	-0-					30
02	1792	#	1485	-0-	-307	-0-	1485	2			N	-0-					30

HENDERSON, VERA WELL #: 2 RRCID -> 162405 COMPL. DATE 10/15/1995 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5105 - 5112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	2			N	-0-					31
10	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	2			N	-0-					31
11	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			N	-0-					31
12	1178	N	616	-0-	-562	-0-	616	2			N	-0-					31
01	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			N	-0-					31
*02	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	2			N	-0-					31

JERRY CRAFT SWD WELL #: 1 RRCID -> 256952 COMPL. DATE 05/17/2010 TOTAL DEPTH 6964 PERF. 6011 - 6964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
BRIGADIER OPERATING, LLC //CONT.// 092592
WOODS UNIT WELL #: B 2 RRCID -> 280677 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
09	51648	X	2180	-0-	-49468	-0-	2019	2	161	9	N	146	167	1			29
10	51648	X	500	-0-	-51148	-0-	500	2			N	-0-					29
11	51648	X	219	-0-	-51429	-0-	219	2			N	-0-					29
12	51648	X	185	-0-	-51463	-0-	185	2			N	-0-					29
01	51648	X	31	-0-	-51617	-0-	31	2			N	-0-					29
02	51648	X	-0-	-0-	-51648	-0-					N	-0-					29

BRITTON OPERATING, INC. 094640
KEYSER, F. H. WELL #: 1 RRCID -> 060388 COMPL. DATE 10/21/1972 TOTAL DEPTH 3200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	57	N	57	-0-	-0-	-0-	4	1	53	2	N	-0-					23
10	62	N	29	-0-	-33	-0-	2	1	27	2	N	-0-					23
11	30	N	28	-0-	-2	-0-	2	1	26	2	N	-0-					23
12	62	N	41	-0-	-21	-0-	3	1	38	2	N	-0-					23
01	34	N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	31	2	N	-0-					23
02	28	N	27	-0-	-1	-0-	2	1	25	2	N	-0-					23

BALLOW WELL #: 1 RRCID -> 075035 COMPL. DATE 12/20/1977 TOTAL DEPTH 1860 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	150	N	22	-0-	-128	-0-	2	1	20	2	N	-0-					-0-
10	93	N	15	-0-	-78	-0-	1	1	14	2	N	-0-					-0-
11	30	N	6	-0-	-24	-0-	6	2			N	-0-					-0-
12	31	N	14	-0-	-17	-0-	1	1	13	2	N	-0-					-0-
01	15	N	14	-0-	-1	-0-	1	1	13	2	N	-0-					-0-
*02	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	N	-0-					-0-

CENTURY PETROLEUM, INC. 141763
CRAFT "A" WELL #: 1 L RRCID -> 104631 COMPL. DATE 03/23/1983 TOTAL DEPTH 5967 PERF. 5575 - 5813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	90	N	52	-0-	-38	-0-	52	2			N	-0-					24
10	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					24
11	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					24
12	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					24
01	93	N	79	-0-	-14	-0-	79	2			N	-0-					24
02	84	N	76	-0-	-8	-0-	76	2			N	-0-					24

WELCH "B" WELL #: 1 RRCID -> 249198 COMPL. DATE 06/16/2009 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3872 - 3882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					24
10	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					24
11	12	N	10	-0-	-2	-0-	10	2			N	-0-					24
12	11	N	6	-0-	-5	-0-	6	2			N	-0-					24
01	12	N	7	-0-	-5	-0-	7	2			N	-0-					24
02	10	N	5	-0-	-5	-0-	5	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
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK

CP EXPLORATION TX OPERATING LLC 186316

NOWAK-BROWN WELL #: 1 A RRCID -> 115018 COMPL. DATE 01/31/1985 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3294 - 3306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

D L OPERATING 196262

HENDERSON-BRIDWELL WELL #: 4 RRCID -> 104431 COMPL. DATE 08/10/1981 TOTAL DEPTH 4859 PERF. 4383 - 4391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					-0-
10	217	N	197	-0-	-20	-0-	197	3			N	-0-					-0-
11	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					-0-
12	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-					-0-
*01	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HENDERSON-BRIDWELL WELL #: 1 RRCID -> 108366 COMPL. DATE 04/20/1981 TOTAL DEPTH 4872 PERF. 4347 - 4351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378

JACK GRACE RANCH GU #2 WELL #: 9 RRCID -> 141885 COMPL. DATE 04/29/1992 TOTAL DEPTH 5767 PERF. 4112 - 4144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ENERFIN RESOURCES II-92 L.P. 251885

WORTHINGTON, MARY WELL #: 2 RRCID -> 069830 COMPL. DATE 12/29/1976 TOTAL DEPTH 5501 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1290	N	1159	-0-	-131	-0-	136	1	1023	2	Y	-0-					68
10	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	151	1	1292	2	Y	-0-					68
11	1380	N	1304	-0-	-76	-0-	147	1	1157	2	Y	-0-					68
12	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	153	1	1172	2	Y	3					71
							3	9									
01	862	N	862	-0-	-0-	-0-	114	1	747	2	Y	1					72
							1	9									
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					72

G & L ROYALTY 292198

WILSON, C. L. WELL #: 1 RRCID -> 067095 COMPL. DATE 05/18/1976 TOTAL DEPTH 5451 PERF. 2548 - 2556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
GBF OPERATING LLC 298359
BROWN, M. E. WELL #: 1 RRCID -> 077265 COMPL. DATE 02/08/1968 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 4916 - 4944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49

GIANT NRG CO., LP 302592
GILLESPIE, W. L. "C" WELL #: 1 RRCID -> 072718 COMPL. DATE 10/13/1982 TOTAL DEPTH 5346 PERF. 4688 - 4692

09	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					132
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					132
11	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					132
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					132
01	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					132
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					132

GONZENBACH OIL & GAS, LLC 314165
RIDER, R. W. WELL #: 5 RRCID -> 101698 COMPL. DATE 11/04/1991 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 3338 - 3622

09	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	3			N	-0-					-0-
10	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	3			N	-0-					-0-
11	390	N	378	-0-	-12	-0-	378	3			N	-0-					-0-
12	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			N	-0-					-0-
01	403	N	360	-0-	-43	-0-	360	3			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAMMAN, BLAKE 350160
WINFORD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 205410 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3736 - 3746

09	1050	N	843	-0-	-207	-0-	843	3			N	-0-					13
10	1085	N	820	-0-	-265	-0-	820	3			N	-0-					13
11	960	N	804	-0-	-156	-0-	804	3			N	-0-					13
12	868	N	633	-0-	-235	-0-	633	3			N	-0-					13
01	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	3			N	-0-					13
*02	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	3			N	-0-					13

STRICKLAND, H. WELL #: 3 RRCID -> 205718 COMPL. DATE 07/10/2004 TOTAL DEPTH 4996 PERF. 3602 - 3704

09	426	N	426	-0-	-0-	-0-	424	3	2	9	N	2					59
10	607	N	607	-0-	-0-	-0-	605	3	2	9	N	2					61
11	594	N	594	-0-	-0-	-0-	591	3	3	9	N	3					64
12	504	N	504	-0-	-0-	-0-	501	3	3	9	N	3					67
01	620	N	502	-0-	-118	-0-	496	3	6	9	N	5					72
02	560	N	383	-0-	-177	-0-	381	3	2	9	N	2					74

HANKS, CHRISTOPHER GLENN 354655
KAPLAN, SAUL ET AL WELL #: 1 RRCID -> 074964 COMPL. DATE 01/31/1978 TOTAL DEPTH 5380 PERF. N/A

09	180	N	175	-0-	-5	-0-	175	2			N	-0-					44
10	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					44
11	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					44
12	186	N	83	-0-	-103	-0-	83	2			N	-0-					44
01	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					44
02	168	N	NO RPT	-0-	-168	-0-					N	NO RPT					44

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
CHERRYHOMES, ROY "C" WELL #: 4 RRCID -> 042523 COMPL. DATE 06/24/1967 TOTAL DEPTH 5860 PERF. 5755 - 5747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	694	N	694	-0-	-0-	-0-	66	1	622	2	N	5					42
							6	9									
10	719	N	719	-0-	-0-	-0-	70	1	638	2	N	10					52
							11	9									
11	810	N	598	-0-	-212	-0-	55	1	535	2	N	7					59
							8	9									
12	713	N	516	-0-	-197	-0-	45	1	458	2	N	12					71
							13	9									
01	713	N	471	-0-	-242	-0-	65	1	403	2	N	3					74
							3	9									
*02	574	N	574	-0-	-0-	-0-	80	1	494	2	N	-0-					74

CHERRYHOMES, ROY "D" WELL #: 1 RRCID -> 044000 COMPL. DATE 04/19/1968 TOTAL DEPTH 5835 PERF. 5754 - 5768

09	540	N	430	-0-	-110	-0-	70	1	360	2	N	-0-					90
10	713	N	446	-0-	-267	-0-	75	1	371	2	N	-0-					90
11	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	111	1	959	2	N	-0-					90
12	663	N	663	-0-	-0-	-0-	112	1	551	2	N	-0-					90
01	692	N	692	-0-	-0-	-0-	115	1	577	2	N	-0-					90
02	1008	N	633	-0-	-375	-0-	105	1	528	2	N	-0-					90

CHERRYHOMES, ROY, "D" WELL #: 2 RRCID -> 044234 COMPL. DATE 05/30/1968 TOTAL DEPTH 5851 PERF. 5744 - 5760

09	60	N	48	-0-	-12	-0-	8	1	40	2	N	-0-					11
10	93	N	51	-0-	-42	-0-	10	1	41	2	N	-0-					11
11	119	N	119	-0-	-0-	-0-	12	1	107	2	N	-0-					11
12	66	N	66	-0-	-0-	-0-	5	1	61	2	N	-0-					11
01	69	N	69	-0-	-0-	-0-	5	1	64	2	N	-0-					11
02	112	N	64	-0-	-48	-0-	5	1	59	2	N	-0-					11

CRAFT "A" WELL #: 1 RRCID -> 045006 COMPL. DATE 10/03/1968 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5761 - 5898

09	DLQ G-10		512	-0-	512	1757	512	2			Y	-0-					6
10	DLQ G-10		386	-0-	386	2143	386	2			Y	-0-	5	1			1
11	2648	N	505	-0-	-2143	-0-	505	2			Y	-0-					1
12	589	N	589	-0-	-0-	-0-	588	2	1	9	Y	1					2
01	713	N	713	-0-	-0-	-0-	712	2	1	9	Y	1					3
*02	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			Y	-0-					3

CHERRYHOMES, ROY "D" WELL #: 3 RRCID -> 046461 COMPL. DATE 05/11/1969 TOTAL DEPTH 5890 PERF. 5600 - 5614

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

RONEY, VERA WELL #: 1 C RRCID -> 063054 COMPL. DATE 01/18/1975 TOTAL DEPTH 5165 PERF. 4997 - 5005

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
SHIELDS, ADDA MAY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141887 COMPL. DATE 05/27/1992 TOTAL DEPTH 5060 PERF. 4988 - 5003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	792	N	792	-0-	-0-	-0-	45	1	747	2	N	-0-					1
10	640	N	640	-0-	-0-	-0-	31	1	609	2	N	-0-					1
11	690	N	510	-0-	-180	-0-	26	1	484	2	N	-0-					1
12	806	N	714	-0-	-92	-0-	33	1	681	2	N	-0-					1
01	703	N	703	-0-	-0-	-0-	35	1	668	2	N	-0-					1
*02	547	N	547	-0-	-0-	-0-	21	1	526	2	N	-0-					1

CHERRYHOMES, ROY "C" WELL #: 15 RRCID -> 162778 COMPL. DATE 04/23/1997 TOTAL DEPTH 5856 PERF. 5731 - 5738

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

CHERRYHOMES, T. H. WELL #: 7 RRCID -> 259369 COMPL. DATE 01/31/2010 TOTAL DEPTH 6675 PERF. 5542 - 5604

09	DLQ G-10	5189	-0-	5189	15791	120	1	5069	2	N	-0-						67
10	DLQ G-10	5246	-0-	5246	21037	125	1	5121	2	N	-0-						67
11	7250	4752	-0-	-2498	18539	124	1	4628	2	N	-0-						67
12	7750	4661	-0-	-3089	15450	105	1	4523	2	N	30						97
						33	9										
01	7750	4939	-0-	-2811	12639	124	1	4774	2	N	37	119	1				15
						41	9										
*02	7000	4807	-0-	-2193	10446	105	1	4700	2	N	2						17
						2	9										

LEE & KESSLER 495050
HARTNETT WELL #: 2 RRCID -> 037078 COMPL. DATE 05/11/1965 TOTAL DEPTH 2105 PERF. 1302 - 1342

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/07/2016 - P/A 12/07/2016

LEWIS OPERATING COMPANY 499984
CHERRYHOMES, T. H. WELL #: 1 RRCID -> 061697 COMPL. DATE 04/16/1975 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5156 - 5166

09	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					15
10	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					15
11	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					15
12	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					15
01	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					15
*02	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					15

MYERS, A. J. 597440
CHERRYHOMES WELL #: 1 RRCID -> 066686 COMPL. DATE 06/20/1974 TOTAL DEPTH 5708 PERF. N/A

09	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					20
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					20
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
MYERS, A. J. //CONT.// 597440
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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					76

NALL OIL & GAS 599295
HALSELL "G" WELL #: 1 RRCID -> 127506 COMPL. DATE 03/19/1988 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 3377 - 3424

09	540	N	514	-0-	-26	-0-	86	1	428	2	N	-0-					-0-
10	527	N	526	-0-	-1	-0-	87	1	439	2	N	-0-					-0-
11	561	N	561	-0-	-0-	-0-	91	1	470	2	N	-0-					-0-
12	575	N	575	-0-	-0-	-0-	95	1	480	2	N	-0-					-0-
01	551	N	551	-0-	-0-	-0-	95	1	456	2	N	-0-					-0-
02	532	N	490	-0-	-42	-0-	83	1	407	2	N	-0-					-0-

OXENERGY INCORPORATED 630140
STANDEFER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 100452 COMPL. DATE 01/11/2000 TOTAL DEPTH 4710 PERF. 3070 - 3148

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
02	14B	DENY	-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

09	600	N	504	-0-	-96	-0-	94	1	410	2	N	-0-					1
10	620	N	509	-0-	-111	-0-	95	1	414	2	N	-0-					1
11	452	N	452	-0-	-0-	-0-	59	1	393	2	N	-0-					1
12	759	N	759	-0-	-0-	-0-	152	1	607	2	N	-0-					1
01	496	N	179	-0-	-317	-0-	40	1	139	2	N	-0-					1
02	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT					1

PERRY OPERATING INC. 656847
SIMPSON, HATTIE WELL #: 8 RRCID -> 049680 COMPL. DATE 10/27/1970 TOTAL DEPTH 4304 PERF. 4243 - 4250

09	37	N	37	-0-	-0-	-0-	6 13	1 9	18	2	Y	12					62
10	35	N	35	-0-	-0-	-0-	8 10	1 9	17	2	Y	9	69	1			2
11	30	N	20	-0-	-10	-0-	8	2	12	9	Y	11					13
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					13
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	52					65
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	52					65

SIMPSON, HATTIE WELL #: 9 RRCID -> 110220 COMPL. DATE 05/15/1998 TOTAL DEPTH 4955 PERF. 4094 - 4102

09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK

PIP OIL AND GAS INC 665782

BALLOW WELL #: 2A RRCID -> 110579 COMPL. DATE 03/29/1984 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 1816 - 1820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	1			N	-0-					-0-
10	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	1			N	-0-					-0-
11	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	1			N	-0-					-0-
12	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	1			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	84	N	NO RPT	-0-	-84	-0-					N	NO RPT					-0-

PITCOCK, INC. 665870

CLAYTON HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 157916 COMPL. DATE 01/24/1996 TOTAL DEPTH 5377 PERF. 4406 - 4414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-					24
10	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	2			N	-0-					24
11	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	2			N	-0-					24
12	589	N	535	-0-	-54	-0-	535	2			N	-0-					24
01	589	N	469	-0-	-120	-0-	469	2			N	-0-					24
02	504	N	408	-0-	-96	-0-	408	2			N	-0-					24

HAM-LANE WELL #: 1 RRCID -> 183790 COMPL. DATE 07/17/2001 TOTAL DEPTH 5264 PERF. 4511 - 4517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1080	N	1054	-0-	-26	-0-	1054	2			N	-0-					65
10	1364	N	1199	-0-	-165	-0-	1199	2			N	-0-					65
11	1230	N	1042	-0-	-188	-0-	1042	2			N	-0-					65
12	1085	N	1051	-0-	-34	-0-	1051	2			N	-0-					65
01	1209	N	1153	-0-	-56	-0-	1149	2	4	9	N	4	66	1	1	8	2
*02	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	1425	2			N	-0-					2

CLAYTON-PRICE "A" WELL #: 3 RRCID -> 228770 COMPL. DATE 06/12/2007 TOTAL DEPTH 5339 PERF. 5338 - 5339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			N	-0-					17
10	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	2			N	-0-					17
11	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	2			N	-0-					17
12	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			N	-0-					17
01	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	2			N	-0-					17
*02	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			N	-0-					17

PRC OPERATING, INC. 675993

RIDDLE WELL #: 1 C RRCID -> 048761 COMPL. DATE 07/09/1970 TOTAL DEPTH 6432 PERF. 5684 - 5698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-
10	155	N	26	-0-	-129	-0-	26	3			N	-0-					-0-
11	150	N	65	-0-	-85	-0-	65	3			N	-0-					-0-
12	124	N	87	-0-	-37	-0-	87	3			N	-0-					-0-
01	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-
*02	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
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

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
QUEST PETROLEUM COMPANY //CONT.// 684629
CARY-MAG WELL #: 2 RRCID -> 058904 COMPL. DATE 05/06/1974 TOTAL DEPTH 5250 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					22
10	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					22
11	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					22
12	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					22
01	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					22
02	84	N	56	-0-	-28	-0-	56	2			N	-0-					22

COOPER WELL #: 1 RRCID -> 100858 COMPL. DATE 03/25/1980 TOTAL DEPTH 5745 PERF. 5407 - 5537

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
10	14B2 EXT		47	-0-	47	47	47	2			N	-0-					14
11	14B2 EXT		49	-0-	49	96	49	2			N	-0-					14
12	14B2 EXT		51	-0-	51	147	51	2			N	-0-					14
01	194	R	47	-0-	-147	-0-	47	2			N	-0-					14
02	56	N	43	-0-	-13	-0-	43	2			N	-0-					14

SMITH, D. C. WELL #: 1A RRCID -> 102322 COMPL. DATE 04/22/1982 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3568 - 3574

09	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					19
10	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					19
11	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					19
12	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					19
01	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					19
*02	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					19

FERRELL, M. E. WELL #: 4 U RRCID -> 143984 COMPL. DATE 01/22/1993 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5084 - 5171

09	180	N	136	-0-	-44	-0-	4	1	132	2	N	-0-					28
10	186	N	166	-0-	-20	-0-	3	1	163	2	N	-0-					28
11	153	N	153	-0-	-0-	-0-	4	1	149	2	N	-0-					28
12	176	N	176	-0-	-0-	-0-	3	1	173	2	N	-0-					28
01	160	N	160	-0-	-0-	-0-	2	1	158	2	N	-0-					28
02	140	N	126	-0-	-14	-0-	3	1	123	2	N	-0-					28

QUEST-TEX ENERGY OP II, LLC 684645
GILMORE-SAMUELS WELL #: 8 RRCID -> 067098 COMPL. DATE 01/20/2000 TOTAL DEPTH 5215 PERF. 3290 - 3306

09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	#	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

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
RANGER OPERATING CO. 691776
MCCLURE "A" WELL #: 2 RRCID -> 071228 COMPL. DATE 10/20/1984 TOTAL DEPTH 5437 PERF. 5184 - 5188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					59
10	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	2			N	-0-					59
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					59
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
01	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					59
*02	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					59

SEWELL "D" WELL #: 1 RRCID -> 076050 COMPL. DATE 06/12/1977 TOTAL DEPTH 5415 PERF. N/A

09	300	N	124	-0-	-176	-0-	124	2			N	-0-					75
10	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-					75
11	103	N	103	-0-	-0-	-0-	101	2	2	9	N	2					77
12	655	N	655	-0-	-0-	-0-	644	2	11	9	N	10					87
01	541	N	541	-0-	-0-	-0-	529	2	12	9	N	11					98
*02	484	N	484	-0-	-0-	-0-	476	2	8	9	N	7					105

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
ROBBINS, T.C. WELL #: 1 RRCID -> 099781 COMPL. DATE 07/12/1981 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 3611 - 3695

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

RICHARDS, W. R. ET AL WELL #: 3094 RRCID -> 151485 COMPL. DATE 10/03/1994 TOTAL DEPTH 5355 PERF. 5134 - 5141

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

RKW OPERATING LLC 714311
SARTAIN-MASON WELL #: 1 RRCID -> 153332 COMPL. DATE 11/25/1994 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 3608 - 3634

09	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	2			N	-0-					-0-
10	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
11	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	2			N	-0-					-0-
12	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
01	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					-0-
*02	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	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

09	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-					38
10	310	N	237	-0-	-73	-0-	237	3			N	-0-					38
11	270	N	229	-0-	-41	-0-	229	3			N	-0-					38
12	279	N	203	-0-	-76	-0-	203	3			N	-0-					38
*01	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					38
02	224	N	NO RPT	-0-	-224	-0-					N	NO RPT					38

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
SIMPSON OIL & LAND CO. 784000
SMITH, W. A. WELL #: 1 RRCID -> 068491 COMPL. DATE 09/13/1976 TOTAL DEPTH 5300 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
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

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

WIMBERLY WELL #: 2 RRCID -> 148264 COMPL. DATE 08/17/1993 TOTAL DEPTH 5240 PERF. 5133 - 5146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	660	N	589	-0-	-71	-0-	589	2			N	-0-					-0-
10	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-					-0-
11	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-					-0-
12	898	N	898	-0-	-0-	-0-	898	2			N	-0-					-0-
*01	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	2			N	-0-					-0-
02	308	N	NO RPT	-0-	-308	-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
09	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
10	9	N	4	-0-	-5	-0-	4	2			N	-0-					-0-
11	6	N	5	-0-	-1	-0-	5	2			N	-0-					-0-
12	10	N	3	-0-	-7	-0-	3	2			N	-0-					-0-
01	4	N	2	-0-	-2	-0-	2	2			N	-0-					-0-
02	5	N	1	-0-	-4	-0-	1	2			N	-0-					-0-

RIDER, MINEOLA B. WELL #: 2 RRCID -> 104420 COMPL. DATE 01/26/1983 TOTAL DEPTH 3685 PERF. 3532 - 3560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9

RIDER, JOHN A. WELL #: 3 RRCID -> 110572 COMPL. DATE 04/15/1984 TOTAL DEPTH 5198 PERF. 3459 - 3468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
10	14	N	6	-0-	-8	-0-	6	2			N	-0-					-0-
11	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
12	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	2			N	-0-					-0-
01	6	N	5	-0-	-1	-0-	5	2			N	-0-					-0-
02	10	N	8	-0-	-2	-0-	8	2			N	-0-					-0-

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
STEPHENS ENERGY CORP. //CONT.// 817515
RIDER, JOHN B. WELL #: 3 RRCID -> 139520 COMPL. DATE 07/18/1991 TOTAL DEPTH 4740 PERF. 3412 - 3579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	2			N	-0-					7
10	15	N	12	-0-	-3	-0-	12	2			N	-0-					7
11	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					7
12	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	2			N	-0-					7
01	12	N	9	-0-	-3	-0-	9	2			N	-0-					7
02	28	N	10	-0-	-18	-0-	10	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
09	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
10	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					-0-
11	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
12	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
01	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	2			N	-0-					-0-
02	28	N	9	-0-	-19	-0-	9	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
09	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					23
10	5	N	2	-0-	-3	-0-	2	2			N	-0-					23
11	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					23
12	9	N	1	-0-	-8	-0-	1	2			N	-0-					23
01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					23
02	7	N	1	-0-	-6	-0-	1	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
09	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
10	11	N	6	-0-	-5	-0-	6	2			N	-0-					-0-
11	5	N	4	-0-	-1	-0-	4	2			N	-0-					-0-
12	12	N	2	-0-	-10	-0-	2	2			N	-0-					-0-
01	6	N	1	-0-	-5	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	4	N	2	-0-	-2	-0-	2	2			N	-0-					-0-

SWEETWATER DRILLING CO., INC. 833285
SINGLETON, T. F. WELL #: 1 RRCID -> 070202 COMPL. DATE 02/18/1977 TOTAL DEPTH 5184 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					182
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					182
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

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
09	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	3			N	-0-					16
10	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	3			N	-0-					16
11	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	3			N	-0-					16
12	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	3			N	-0-					16
01	651	N	589	-0-	-62	-0-	589	3			N	-0-					16
02	588	N	494	-0-	-94	-0-	494	3			N	-0-					16

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
T. R. PRODUCTION, INC. //CONT.// 834151
WOOD, PRESTON WELL #: 1 RRCID -> 100179 COMPL. DATE 06/23/1982 TOTAL DEPTH 5694 PERF. 5471 - 5485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	25	X	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					70
10	15	X	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					70
11	64	X	24	-0-	-40	-0-	24	3			N	-0-					70
12	34	X	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					70
01	14B	DENY	21	-0-	21	21	21	3			N	-0-					70
02	14B2	EXT	17	-0-	17	38	17	3			N	-0-					70

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
CATER WELL #: 1 C RRCID -> 055635 COMPL. DATE 06/11/1973 TOTAL DEPTH 5270 PERF. N/A

09	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			Y	-0-					88
10	310	N	310	-0-	-0-	-0-	243	3	67	9	Y	61					149
11	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			Y	-0-					149
12	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			Y	-0-					149
01	310	N	291	-0-	-19	-0-	291	3			Y	-0-					149
*02	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			Y	-0-					149

CHERRYHOMES -68- WELL #: 2 RRCID -> 059086 COMPL. DATE 06/21/1974 TOTAL DEPTH 5020 PERF. N/A

09	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					61
10	403	N	367	-0-	-36	-0-	300	3	67	9	N	61					122
11	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-					122
12	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	3			N	-0-					122
01	372	N	276	-0-	-96	-0-	276	3			N	-0-					122
02	308	N	274	-0-	-34	-0-	274	3			N	-0-					122

PRICE WELL #: 6 RRCID -> 066343 COMPL. DATE 04/26/1976 TOTAL DEPTH 5192 PERF. N/A

09	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					15
10	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					15
11	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			N	-0-					15
12	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					15
01	279	N	248	-0-	-31	-0-	248	3			N	-0-					15
02	252	N	193	-0-	-59	-0-	193	3			N	-0-					15

CLARK-BOLING UNIT WELL #: 1 RRCID -> 079752 COMPL. DATE 05/13/1978 TOTAL DEPTH 4475 PERF. N/A

09	450	N	443	-0-	-7	-0-	443	3			N	-0-					-0-
10	465	N	454	-0-	-11	-0-	454	3			N	-0-					-0-
11	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			N	-0-					-0-
12	465	N	441	-0-	-24	-0-	441	3			N	-0-					-0-
01	465	N	445	-0-	-20	-0-	445	3			N	-0-					-0-
02	420	N	394	-0-	-26	-0-	394	3			N	-0-					-0-

RICHARDS, H.J. "C" WELL #: 1 RRCID -> 106818 COMPL. DATE 04/05/1983 TOTAL DEPTH 5510 PERF. 4578 - 4588

09	450	N	411	-0-	-39	-0-	411	3			N	-0-					91
10	526	N	526	-0-	-0-	-0-	427	3	99	9	N	90					181
11	420	N	374	-0-	-46	-0-	374	3			N	-0-					181
12	434	N	419	-0-	-15	-0-	419	3			N	-0-					181
01	527	N	416	-0-	-111	-0-	416	3			N	-0-					181
02	336	N	290	-0-	-46	-0-	290	3			N	-0-					181

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
RICHARDS, W. R. ET AL "A" WELL #: 2994 RRCID -> 150491 COMPL. DATE 07/28/1994 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5165 - 5175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2700	N	2640	-0-	-60	-0-	2640	3			N	-0-					76
10	2615	N	2615	-0-	-0-	-0-	2531	3	84	9	N	76					152
11	2700	N	2592	-0-	-108	-0-	2592	3			N	-0-					152
12	2728	N	2670	-0-	-58	-0-	2670	3			N	-0-					152
01	2698	N	2698	-0-	-0-	-0-	2698	3			N	-0-					152
02	2408	N	2280	-0-	-128	-0-	2280	3			N	-0-					152

UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
HALE WELL #: 1 RRCID -> 130295 COMPL. DATE 03/08/1989 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 3447 - 3457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*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-
*05	726	N	726	-0-	-0-	-0-	226	1	500	3	Y	-0-					-0-
*06	702	N	702	-0-	-0-	-0-	176	1	526	3	Y	-0-					-0-
*07	DLQ G-10		484	-0-	484	484	81	1	403	3	Y	-0-					-0-
*08	900	N	497	-0-	-403	81	111	1	386	3	Y	-0-					-0-
*09	543	N	462	-0-	-81	-0-	93	1	369	3	Y	-0-					-0-
*10	560	N	560	-0-	-0-	-0-	130	1	430	3	Y	-0-					-0-
*11	502	N	502	-0-	-0-	-0-	101	1	401	3	Y	-0-					-0-
*12	569	N	569	-0-	-0-	-0-	132	1	437	3	Y	-0-					-0-
*01	341	N	338	-0-	-3	-0-	58	1	280	3	Y	-0-					-0-
*02	427	N	427	-0-	-0-	-0-	101	1	326	3	Y	-0-					-0-

WES-MOR DRILLING, INC. 908800
HUMPHRIES WELL #: 2 RRCID -> 061587 COMPL. DATE 11/25/1974 TOTAL DEPTH 4640 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
10	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					-0-
11	60	N	57	-0-	-3	-0-	57	2			N	-0-					-0-
12	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					-0-
01	93	N	58	-0-	-35	-0-	58	2			N	-0-					-0-
*02	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					-0-

HUMPHRIES WELL #: 4 RRCID -> 068936 COMPL. DATE 08/28/1975 TOTAL DEPTH 4675 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					31
10	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					31
11	90	N	30	-0-	-60	-0-	30	2			N	-0-					31
12	62	N	42	-0-	-20	-0-	42	2			N	-0-					31
01	62	N	25	-0-	-37	-0-	25	2			N	-0-					31
*02	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					31

MARTIN "C" WELL #: 2 RRCID -> 078788 COMPL. DATE 09/11/1978 TOTAL DEPTH 4900 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			N	-0-					167
10	576	N	576	-0-	-0-	-0-	54	1	521	2	N	1					168
							1	9									
11	540	N	489	-0-	-51	-0-	50	1	437	2	N	2					170
							2	9									
12	527	N	386	-0-	-141	-0-	49	1	336	2	N	1					171
							1	9									
01	589	N	410	-0-	-179	-0-	52	1	358	2	N	-0-					171
02	448	N	232	-0-	-216	-0-	25	1	207	2	N	-0-					171

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
WES-MOR DRILLING, INC. //CONT.// 908800
RIDER, ELSIE WELL #: 5 RRCID -> 102102 COMPL. DATE 01/14/1982 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4338 - 4344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	120	N	117	-0-	-3	-0-	9	1	108	2	N	-0-					39
10	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					39
11	172	N	172	-0-	-0-	-0-	11	1	161	2	N	-0-					39
12	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					39
01	155	N	138	-0-	-17	-0-	138	2			N	-0-					39
02	168	N	160	-0-	-8	-0-	160	2			N	-0-					39

RIDER, ELSIE "A" WELL #: 4 RRCID -> 106241 COMPL. DATE 07/05/1983 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4460 - 4467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	240	N	229	-0-	-11	-0-	229	2			N	-0-					6
10	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-					6
11	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-					6
12	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-					6
01	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					6
02	336	N	301	-0-	-35	-0-	301	2			N	-0-					6

RIDER, ELSIE WELL #: 6 RRCID -> 111855 COMPL. DATE 07/03/1984 TOTAL DEPTH 3825 PERF. 3542 - 3658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	270	N	240	-0-	-30	-0-	240	2			N	-0-					-0-
10	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-					-0-
11	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-					-0-
12	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					-0-
01	341	N	266	-0-	-75	-0-	266	2			N	-0-					-0-
02	308	N	296	-0-	-12	-0-	296	2			N	-0-					-0-

WILLIS OPERATING COMPANY, INC. 927001
COPELAND WELL #: 2 RRCID -> 056682 COMPL. DATE 07/20/1973 TOTAL DEPTH 5280 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	60	N	7	-0-	-53	-0-	7	2			N	-0-					-0-
10	93	N	14	-0-	-79	-0-	14	2			N	-0-					-0-
11	60	N	33	-0-	-27	-0-	33	2			N	-0-					-0-
12	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					-0-
*01	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-					-0-
*02	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					-0-

GOWAN "A" WELL #: 2 RRCID -> 056684 COMPL. DATE 06/19/1973 TOTAL DEPTH 4750 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	210	N	161	-0-	-49	-0-	161	2			N	-0-					-0-
10	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					-0-
11	150	N	99	-0-	-51	-0-	99	2			N	-0-					-0-
12	155	N	117	-0-	-38	-0-	117	2			N	-0-					-0-
*01	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-					-0-
*02	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			N	-0-					-0-

COPELAND WELL #: 3 RRCID -> 057716 COMPL. DATE 08/23/1973 TOTAL DEPTH 5269 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	240	N	173	-0-	-67	-0-	173	2			N	-0-					21
10	217	N	176	-0-	-41	-0-	176	2			N	-0-					21
11	180	N	149	-0-	-31	-0-	149	2			N	-0-					21
12	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-					21
*01	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-					21
*02	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					21

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
WINFIELD OPERATING COMPANY 931940
BRANSFORD, F. M. "C" WELL #: 1 RRCID -> 104074 COMPL. DATE 09/09/1982 TOTAL DEPTH 6006 PERF. 5662 - 5670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	270	N	188	-0-	-82	-0-	188	3			N	-0-					29
10	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	3			N	-0-					29
11	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			N	-0-					29
12	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			N	-0-					29
01	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-					29
02	336	N	NO RPT	-0-	-336	-0-					N	NO RPT					29

WISE PRODUCTION COMPANY 933825
WILLIS WELL #: 1 RRCID -> 122286 COMPL. DATE 10/02/1986 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 5306 - 5310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					26
10	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					26
11	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					26
12	279	N	259	-0-	-20	-0-	259	2			N	-0-					26
01	279	N	261	-0-	-18	-0-	261	2			N	-0-					26
*02	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					26

CAMPSEY, LON WELL #: 2 RRCID -> 126576 COMPL. DATE 07/22/1987 TOTAL DEPTH 5524 PERF. 5480 - 5490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	150	N	121	-0-	-29	-0-	121	2			N	-0-					-0-
10	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					-0-
11	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					-0-
12	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					-0-
01	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					-0-
02	168	N	156	-0-	-12	-0-	156	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
02	T. A.		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
09	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					60
10	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	3			N	-0-					60
11	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	3			N	-0-					60
12	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	3			N	-0-					60
*01	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	3			N	-0-					60
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

JACKSBORO (BEND CONGLOMERATE) 45375 666 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
ATLAS BARNETT, LLC 036556
CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 7 RRCID -> 233209 COMPL. DATE 05/19/2007 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 5442 - 5450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					38
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					38
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					38
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					38
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					38
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					38

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

MIKE CHERRYHOMES WELL #: D 8 RRCID -> 240786 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 6115 PERF. 5277 - 5438

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					8
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					8
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					8
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					8
01	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-

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: T 5 RRCID -> 245319 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 6307 PERF. 5024 - 5040

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

JACKSBORO, E. (CONGLOMERATE GAS) 45376 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
CHOLLA PETROLEUM, INC. 150683
BROWNE WELL #: 1 RRCID -> 120844 COMPL. DATE 02/28/1995 TOTAL DEPTH 5330 PERF. 5082 - 5221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	644	N	644	-0-	-0-		-0-	644	2			N	-0-					31
10	651	N	644	-0-	-7		-0-	644	2			N	-0-					31
11	644	N	644	-0-	-0-		-0-	644	2			N	-0-					31
12	651	N	644	-0-	-7		-0-	644	2			N	-0-					31
01	651	N	644	-0-	-7		-0-	644	2			N	-0-					31
*02	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

09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					147
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					147
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/01/2013 - P/A 09/24/13

JACKSBORO, SOUTH (ATOKA CONGL) 45378 333 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
MCCONNELL, H. H. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 071720 COMPL. DATE 10/02/2013 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 5272 - 5280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	3			N	-0-					181
10	254	N	254	-0-	-0- B	-0-	254	3			N	-0-					181
11	250	N	250	-0-	-0- B	-0-	250	3			N	-0-					181
12	272	N	272	-0-	-0- B	-0-	272	3			N	-0-					181
*01	165	N	165	-0-	-0- B	-0-	165	3			N	-0-					181
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					181

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

JRJ OIL & GAS LLC 448004
FERREL WELL #: 1 RRCID -> 109409 COMPL. DATE 01/28/1982 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 5120 - 5132

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

WISE PRODUCTION COMPANY 933825
SOUTHERLAND, W. B. WELL #: 1 RRCID -> 066528 COMPL. DATE 10/03/1975 TOTAL DEPTH 5310 PERF. 5225 - 5260

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	600	N	515	-0-	-85 B	-0-	36	1	479	2	N	-0-					-0-
10	455	N	455	-0-	-0- B	-0-	32	1	423	2	N	-0-					-0-
11	127	N	127	-0-	-0- B	-0-	9	1	118	2	N	-0-					-0-
12	527	N	162	-0-	-365 B	-0-	11	1	151	2	N	-0-					-0-
01	287	N	287	-0-	-0- B	-0-	20	1	267	2	N	-0-					-0-
*02	202	N	202	-0-	-0- B	-0-	14	1	188	2	N	-0-					-0-

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

JACKSBORO, S. (CONGL. 5000) 45378 444 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
WISE PRODUCTION COMPANY 933825
RICHARDS "505" WELL #: 2 RRCID -> 064348 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5376 PERF. 4998 - 5237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	180	N	175	-0-	-5	-0-	12	1	163	2	N	-0-					-0-
10	558	N	213	-0-	-345	-0-	15	1	198	2	N	-0-					-0-
11	718	N	718	-0-	-0-	-0-	50	1	668	2	N	-0-					-0-
12	485	N	485	-0-	-0-	-0-	34	1	451	2	N	-0-					-0-
01	372	N	372	-0-	-0-	-0-	26	1	346	2	N	-0-					-0-
02	504	N	498	-0-	-6	-0-	35	1	463	2	N	-0-					-0-

JACKSBORO, S.E. (5200) 45379 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
FERRELL-RICHARDS WELL #: 3 RRCID -> 083078 COMPL. DATE 03/01/1979 TOTAL DEPTH 5410 PERF. 5204 - 5220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	210	N	120	-0-	-90	-0-	120	3			N	-0-					57
10	339	N	339	-0-	-0-	-0-	274	3	65	9	N	59					116
11	270	N	208	-0-	-62	-0-	201	3	7	9	N	6					122
12	309	N	309	-0-	-0-	-0-	306	3	3	9	N	3					125
01	341	N	244	-0-	-97	-0-	242	3	2	9	N	2					127
02	196	N	186	-0-	-10	-0-	186	3			N	-0-					127

JACKSBORO, SE. (5270) 45379 500 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
DUERSON, L. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 202054 COMPL. DATE 09/23/1978 TOTAL DEPTH 5319 PERF. 5271 - 5279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	530	R	530	-0-	-0-	-0-	530	3			N	-0-					70
10	527	#	394	-0-	-133	-0-	394	3			N	-0-					70
11	510	#	273	-0-	-237	-0-	273	3			N	-0-					70
12	434	#	413	-0-	-21	-0-	413	3			N	-0-					70
01	558	#	195	-0-	-363	-0-	195	3			N	-0-					70
02	504	#	-0-	-0-	-504	-0-					N	-0-					70

ATLAS BARNETT, LLC 036556
PHILLIPS-SEWELL WELL #: 2 RRCID -> 184438 COMPL. DATE 06/14/1995 TOTAL DEPTH 5345 PERF. 5108 - 5116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					83
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					83
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					83
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					83
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					83
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-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
09	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JACKSBORO, WEST (CONGLOMERATE) 45381 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
PETROCOASTAL, INC. 660297
PENDER, O. L. JR. WELL #: 1 RRCID -> 059967 COMPL. DATE 08/20/1974 TOTAL DEPTH 5688 PERF. 4910 - 4918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	90	N	6	-0-	-84	-0-	6	2			N	-0-					-0-
10	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-
11	150	N	107	-0-	-43	-0-	107	2			N	-0-					-0-
12	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
01	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	2			N	-0-					-0-
02	112	N	69	-0-	-43	-0-	69	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
09	180	N	62	-0-	-118	-0-	62	2			N	-0-					35
10	279	N	63	-0-	-216	-0-	63	2			N	-0-					35
11	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					35
12	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	2			N	-0-					35
01	62	N	32	-0-	-30	-0-	32	2			N	-0-					35
*02	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	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 3950 PERF. 4284 - 4292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10		2319	-0-	2319	7089	210	1	2069	2	Y	36	166	1	1	8	28
							40	9									
10	DLQ G-10		2454	-0-	2454	9543	250	1	2150	2	Y	49	2	8			75
							54	9									
11	11849	R	2306	-0-	-9543	-0-	217	1	2039	2	Y	45					120
							50	9									
12	2480	#	2259	-0-	-221	-0-	217	1	1978	2	Y	58	4	8			174
							64	9									
01	2449	#	2195	-0-	-254	-0-	217	1	1923	2	Y	50	174	1	1	8	49
							55	9									
02	2212	#	1993	-0-	-219	-0-	185	1	1754	2	Y	49	1	8			97
							54	9									

PERMEX PETROLEUM LIMITED PRTNER 655722
MCMURTRY, C. A. WELL #: 5 RRCID -> 094664 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4323 - 4730

09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					39
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					40
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					41
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					42
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					42

MCMURTRY, C. A. OIL UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 277702 COMPL. DATE 05/01/1993 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 4302 - 4700

09	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

09	330	N	121	-0-	-209	-0-	15	1	106	2	N	-0-					-0-
10	134	N	134	-0-	-0-	-0-	15	1	119	2	N	-0-					-0-
11	120	N	120	-0-	-0-	-0-	20	1	100	2	N	-0-					-0-
12	300	N	300	-0-	-0-	-0-	25	1	275	2	N	-0-					-0-
01	306	N	306	-0-	-0-	-0-	25	1	281	2	N	-0-					-0-
*02	243	N	243	-0-	-0-	-0-	24	1	219	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

09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
12	180	R	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					10
01	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
02	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

JERRYE-JAN (CONGL.) //CONT.// 46292 500 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
AYRES, C. D. //CONT.// 039528
GREEN -A- WELL #: 1 RRCID -> 270446 COMPL. DATE 05/04/1973 TOTAL DEPTH 5033 PERF. 4704 - 4718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
12	180	R	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					7
01	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
02	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

BETTIS, BOYLE & STOVALL 068360
CRAFT "276" WELL #: 2 RRCID -> 072191 COMPL. DATE 03/24/1975 TOTAL DEPTH 4920 PERF. 4522 - 4598

09	300	#	273	-0-	-27	-0-	273	2			N	-0-					-0-
10	331	R	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-					-0-
11	317	R	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					-0-
12	310	#	281	-0-	-29	-0-	281	2			N	-0-					-0-
01	341	#	300	-0-	-41	-0-	300	2			N	-0-					-0-
02	308	#	254	-0-	-54	-0-	254	2			N	-0-					-0-

XPLORE OPERATING, LLC 946023
WARREN WELL #: 1 RRCID -> 145223 COMPL. DATE 03/30/1973 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4664 - 4678

09	150	#	6	-0-	-144	-0-	2	1	4	3	N	-0-					48
10	31	#	9	-0-	-22	-0-	1	1	4	3	N	4					52
							4	9									
*11	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					N	36					88
*12	6	#	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					88
*01	693	R	693	-0-	-0-	-0-	176	1	500	3	N	15					103
							17	9									
*02	559	R	559	-0-	-0-	-0-	128	1	361	3	N	64					167
							70	9									

JERRYE-JAN, E. (CONGL.) 46294 200 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
BRIGADIER OPERATING, LLC 092592
MILLER WELL #: B 3 RRCID -> 280435 COMPL. DATE 04/05/2014 TOTAL DEPTH 6040 PERF. 4933 - 5572

09	3336	R	3336	-0-	-0-	-0-	3311	2	25	9	N	23					46
10	3800	R	3800	-0-	-0-	-0-	3743	2	57	9	N	52					98
11	3960	#	1615	-0-	-2345	-0-	1602	2	13	9	N	12					110
12	4092	#	597	-0-	-3495	-0-	597	2			N	-0-					110
01	3658	#	484	-0-	-3174	-0-	484	2			N	-0-					110
02	3304	#	333	-0-	-2971	-0-	333	2			N	-0-					110

MILLER WELL #: S 1 RRCID -> 281501 COMPL. DATE 12/19/2014 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4934 - 5020

11	3510		827	-0-	-2683	-0-	827	2			N	-0-					-0-
12	7254		713	-0-	-6541	-0-	713	2			N	-0-					-0-
01	7254		615	-0-	-6639	-0-	615	2			N	-0-					-0-
02	6552		1677	-0-	-4875	-0-	1677	2			N	-0-					-0-

JETTIE ALICE (STRAWN) 46322 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WISE
QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
BAKER, EVELYN G. WELL #: 1 RRCID -> 099316 COMPL. DATE 01/18/1982 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 3889 - 3901

09	360	N	350	-0-	-10	-0-	350	2			N	-0-					-0-
10	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	2			N	-0-					-0-
11	360	N	208	-0-	-152	-0-	208	2			N	-0-					-0-
12	372	N	40	-0-	-332	-0-	40	2			N	-0-					-0-
01	558	N	360	-0-	-198	-0-	360	2			N	-0-					-0-
*02	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					-0-

JOHNSON (CISCO) 47008 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FOARD
NWG OPERATING LLC 616947
JOHNSON, L. K. WELL #: 101 RRCID -> 187675 COMPL. DATE 02/14/2001 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3538 - 3590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
09	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					23
10	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					23
11	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					23
12	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					23
01	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					23
*02	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	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
09	510	N	291	-0-	-219	-0-	291	2			N	-0-					-0-
10	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			N	-0-					-0-
11	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			N	-0-					-0-
12	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			N	-0-					-0-
01	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			N	-0-					-0-
02	532	N	448	-0-	-84	-0-	448	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
09	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-
10	93	N	49	-0-	-44	-0-	49	2			N	-0-					-0-
11	60	N	21	-0-	-39	-0-	21	2			N	-0-					-0-
12	62	N	41	-0-	-21	-0-	41	2			N	-0-					-0-
01	62	N	41	-0-	-21	-0-	41	2			N	-0-					-0-
*02	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	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
09	950	N	950	-0-	-0-	-0-	950	2			N	-0-					26
10	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1071	2	2	9	N	2					28
11	1110	N	870	-0-	-240	-0-	866	2	4	9	N	4					32
12	992	N	784	-0-	-208	-0-	783	2	1	9	N	1					33
01	1085	N	855	-0-	-230	-0-	853	2	2	9	N	2					35
*02	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1068	2	1	9	N	1					36

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
09	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
10	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
11	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
12	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					-0-
01	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
*02	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	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
09	188	N	188	-0-	-0-	-0-	33	1	155	2	N	-0-					-0-
10	212	N	212	-0-	-0-	-0-	33	1	179	2	N	-0-					-0-
11	210	N	175	-0-	-35	-0-	33	1	142	2	N	-0-					-0-
12	186	N	132	-0-	-54	-0-	33	1	99	2	N	-0-					-0-
01	217	N	118	-0-	-99	-0-	33	1	85	2	N	-0-					-0-
02	168	N	130	-0-	-38	-0-	33	1	97	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

MYERS, A. J. 597440
PEEL WELL #: 1 RRCID -> 180322 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5530 PERF. 3820 - 3835

09	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					17
10	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					17
11	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					17
*12	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					17
*01	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					17
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

SHAWVER WELL #: 1 RRCID -> 181663 COMPL. DATE 12/15/2000 TOTAL DEPTH 5682 PERF. 4085 - 4099

09	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					39
10	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					39
11	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					39
*12	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					39
*01	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					39
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39

PEEL WELL #: 2 RRCID -> 182830 COMPL. DATE 04/20/2001 TOTAL DEPTH 5534 PERF. 3874 - 3897

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
10	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					93
11	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					93
*12	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					93
*01	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					93
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					93

PEEL WELL #: 5 RRCID -> 182855 COMPL. DATE 03/02/2001 TOTAL DEPTH 5535 PERF. 3940 - 3954

09	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					39
10	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					39
11	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					39
*12	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					39
*01	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					39
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39

JOPLIN, SW. (STRAWN) //CONT.// 47253 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
MYERS, A. J. //CONT.// 597440
HOOTEN WELL #: 1 RRCID -> 190370 COMPL. DATE 07/24/2002 TOTAL DEPTH 5485 PERF. 3811 - 3836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10		1	-0-		1	1094	1	3			N	-0-					75
10	DLQ G-10		-0-	-0-		-0-	1094					N	-0-					75
11	DLQ G-10		15	-0-		15	1109	15	3			N	-0-					75
*12	1143	N	34	-0-		-1109	-0-	34	3			N	-0-					75
*01	57	N	57	-0-		-0-	-0-	57	3			N	-0-					75
02	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					75

WIMBERLY WELL #: 1 RRCID -> 206840 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 5580 PERF. 3953 - 3969

09	6	N	6	-0-		-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
10	1	N	1	-0-		-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
11	4	N	4	-0-		-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
*12	20	N	20	-0-		-0-	-0-	20	3			N	-0-					-0-
*01	100	N	100	-0-		-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PROCO OPERATING CO., INC. 679595
YATES, L. H. "B" WELL #: 1 RRCID -> 178777 COMPL. DATE 08/14/2000 TOTAL DEPTH 5646 PERF. 3599 - 3617

09	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JUPITER (CONGLOMERATE LOWER) 47726 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
D L OPERATING 196262
FRANCIS "B" WELL #: 3 RRCID -> 168779 COMPL. DATE 06/10/1998 TOTAL DEPTH 5775 PERF. 5650 - 5668

09	140	N	140	-0-		-0-	-0-	140	3			N	-0-					95
10	186	N	144	-0-		-42	-0-	140	3	4	9	N	4					99
11	134	N	134	-0-		-0-	-0-	134	3			N	-0-					99
12	251	N	251	-0-		-0-	-0-	251	3			N	-0-					99
*01	105	N	105	-0-		-0-	-0-	105	3			N	-0-					99
02	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					99

METCALF WELL #: 1 RRCID -> 190315 COMPL. DATE 03/31/2003 TOTAL DEPTH 5726 PERF. 5281 - 5289

09	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	339	N	339	-0-		-0-	-0-	339	3			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
HUFHINES WELL #: 1A RRCID -> 110578 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5702 - 5712

09	316	N	316	-0-		-0-	-0-	316	2			N	-0-	148	1			38
10	522	N	522	-0-		-0-	-0-	522	2			N	-0-					38
11	480	N	480	-0-		-0-	-0-	466	2	14	9	N	13					51
12	417	N	417	-0-		-0-	-0-	416	2	1	9	N	1					52
01	527	N	488	-0-		-39	-0-	487	2	1	9	N	1					53
*02	533	N	533	-0-		-0-	-0-	531	2	2	9	N	2					55

JUPITER (CONGLOMERATE LOWER) //CONT.// 47726 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
FAYETTE YATES WELL #: 23 RRCID -> 192084 COMPL. DATE 12/06/1999 TOTAL DEPTH 5836 PERF. 5222 - 5374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	90	N	68	-0-	-22	-0-	30	1	38	2	N	-0-					67
10	93	N	79	-0-	-14	-0-	30	1	49	2	N	-0-					67
11	90	N	79	-0-	-11	-0-	30	1	49	2	N	-0-					67
12	80	N	80	-0-	-0-	-0-	30	1	50	2	N	-0-					67
01	93	N	83	-0-	-10	-0-	30	1	53	2	N	-0-					67
02	84	N	66	-0-	-18	-0-	25	1	41	2	N	-0-					67

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/03/2017 - PLUGGED 02/03/17

WY WOODLAND OPERATING, LLC 945283
DOOLIN TRUST WELL #: 2 RRCID -> 184912 COMPL. DATE 08/30/2001 TOTAL DEPTH 5736 PERF. 5666 - 5700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	390	N	351	-0-	-39	-0-	351	3			N	-0-					28
10	372	N	359	-0-	-13	-0-	359	3			N	-0-					28
11	360	N	336	-0-	-24	-0-	336	3			N	-0-					28
12	372	N	349	-0-	-23	-0-	349	3			N	-0-					28
01	372	N	346	-0-	-26	-0-	346	3			N	-0-					28
*02	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					28

JUPITER (CONGLOMERATE UPPER) 47726 600 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
DURHAM, W. J. "B" WELL #: 5U RRCID -> 192207 COMPL. DATE 07/10/1998 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 4917 - 5203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	1162	R	1162	-0-	-0-	-0-	504	1	658	3	N	-0-					65
*04	840	#	831	-0-	-9	-0-	241	1	590	3	N	-0-					65
*05	868	#	866	-0-	-2	-0-	252	1	614	3	N	-0-					65
*06	840	#	808	-0-	-32	-0-	233	1	575	3	N	-0-					65
*07	868	#	826	-0-	-42	-0-	252	1	574	3	N	-0-					65
*08	868	#	834	-0-	-34	-0-	247	1	587	3	N	-0-					65
*09	840	#	673	-0-	-167	-0-	186	1	487	3	N	-0-					65
*10	868	#	613	-0-	-255	-0-	139	1	474	3	Y	-0-	65	1			-0-
*11	810	#	715	-0-	-95	-0-	138	1	574	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
12	837	#	719	-0-	-118	-0-	131	1	588	3	Y	-0-					-0-
*01	837	#	669	-0-	-168	-0-	122	1	547	3	Y	-0-					-0-
02	672	#	511	-0-	-161	-0-	3	1	508	3	Y	-0-					-0-

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
09	810	#	320	-0-	-490	-0-	85	1	235	2	N	-0-					21
10	372	#	316	-0-	-56	-0-	85	1	231	2	N	-0-					21
11	360	#	319	-0-	-41	-0-	85	1	234	2	N	-0-					21
12	372	#	353	-0-	-19	-0-	90	1	263	2	N	-0-	9	1			12
01	353	R	353	-0-	-0-	-0-	90	1	263	2	N	-0-					12
*02	318	R	318	-0-	-0-	-0-	76	1	242	2	N	-0-					12

JUPITER (CONGLOMERATE UPPER) //CONT.// 47726 600 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
DURHAM, JOE "C" WELL #: 2 RRCID -> 111864 COMPL. DATE 06/11/1984 TOTAL DEPTH 5657 PERF. 4944 - 4952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	870	#	702	-0-	-168	-0-	702	2			N	-0-					27
10	837	#	806	-0-	-31	-0-	806	2			N	-0-					27
11	690	#	523	-0-	-167	-0-	523	2			N	-0-					27
12	713	#	435	-0-	-278	-0-	435	2			N	-0-					27
01	806	#	424	-0-	-382	-0-	424	2			N	-0-					27
02	728	#	726	-0-	-2	-0-	726	2			N	-0-					27

DURHAM, JOE WELL #: 10 RRCID -> 132122 COMPL. DATE 09/17/1989 TOTAL DEPTH 5705 PERF. 5215 - 5247

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

DURHAM, W. J. "A" WELL #: 5 RRCID -> 171961 COMPL. DATE 01/11/1999 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5205 - 5233

09	300	#	259	-0-	-41	-0-	258	2	1	9	N	1					20
10	279	#	154	-0-	-125	-0-	154	2			N	-0-					20
11	270	#	158	-0-	-112	-0-	158	2			N	-0-					20
12	279	#	175	-0-	-104	-0-	175	2			N	-0-	16	1			4
01	279	#	238	-0-	-41	-0-	238	2			N	-0-					4
*02	318	R	318	-0-	-0-	-0-	317	2	1	9	N	1					5

DURHAM, W. J. "B" WELL #: 4 RRCID -> 186944 COMPL. DATE 07/03/1958 TOTAL DEPTH 5732 PERF. 4916 - 4926

09	570	#	529	-0-	-41	-0-	70	1	459	2	N	-0-					-0-
10	589	#	557	-0-	-32	-0-	85	1	472	2	N	-0-					-0-
11	540	#	517	-0-	-23	-0-	70	1	447	2	N	-0-					-0-
12	558	#	552	-0-	-6	-0-	93	1	459	2	N	-0-					-0-
01	558	#	515	-0-	-43	-0-	80	1	435	2	N	-0-					-0-
02	504	#	416	-0-	-88	-0-	65	1	351	2	N	-0-					-0-

DURHAM, W. J. "B" WELL #: 1 RRCID -> 202389 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 5580 PERF. 5174 - 5452

09	2190	#	2155	-0-	-35	-0-	110	1	2045	2	N	-0-					-0-
10	2263	#	2229	-0-	-34	-0-	125	1	2104	2	N	-0-					-0-
11	2160	#	2115	-0-	-45	-0-	124	1	1991	2	N	-0-					-0-
12	2232	#	2168	-0-	-64	-0-	124	1	2044	2	N	-0-					-0-
01	2232	#	2052	-0-	-180	-0-	115	1	1937	2	N	-0-					-0-
02	2016	#	1644	-0-	-372	-0-	80	1	1564	2	N	-0-					-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
DURHAM, MILDRED ET AL WELL #: 10 U RRCID -> 042568 COMPL. DATE 06/06/1967 TOTAL DEPTH 5650 PERF. N/A

09	300	#	279	-0-	-21	-0-	279	2			N	-0-					27
10	341	#	308	-0-	-33	-0-	308	2			N	-0-					27
11	360	#	300	-0-	-60	-0-	300	2			N	-0-					27
12	372	#	307	-0-	-65	-0-	307	2			N	-0-					27
01	403	#	281	-0-	-122	-0-	281	2			N	-0-					27
02	364	#	NO RPT	-0-	-364	-0-					N	NO RPT					27

JUPITER (CONGLOMERATE UPPER) //CONT.// 47726 600 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
DURHAM, MILDRED ET AL WELL #: 2 RRCID -> 181033 COMPL. DATE 01/22/2001 TOTAL DEPTH 5828 PERF. 4932 - 4968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		393	-0-	393	1127	393	2			Y	-0-			2
10	1548	R	421	-0-	-1127	-0-	421	2			Y	-0-			2
11	421	R	421	-0-	-0-	-0-	421	2			Y	-0-			2
12	445	R	445	-0-	-0-	-0-	445	2			Y	-0-			2
01	438	R	438	-0-	-0-	-0-	438	2			Y	-0-			2
02	392	#	NO RPT	-0-	-392	-0-					Y	NO RPT			2

DURHAM, MILDRED ET AL WELL #: RRCID -> 181034 COMPL. DATE 01/23/2001 TOTAL DEPTH 5784 PERF. 4932 - 4944

09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
*01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			4

RECLASSIFIED TO OIL 10/01/2012

JUPITER (CONGLOMERATE 3RD) 47726 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
ATOKA OPERATING, INC. 036606
DURHAM "C" WELL #: 3 RRCID -> 124388 COMPL. DATE 06/01/1987 TOTAL DEPTH 5657 PERF. 5453 - 5473

09	720	N	720	-0-	-0-	-0-	718	2	2	9	N	2			107
10	556	N	556	-0-	-0-	-0-	554	2	2	9	N	2			109
11	630	N	556	-0-	-74	-0-	556	2			N	-0-			109
12	744	N	183	-0-	-561	-0-	183	2			N	-0-			109
01	558	N	529	-0-	-29	-0-	529	2			N	-0-			109
*02	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	2			N	-0-			109

DURHAM "C" WELL #: RRCID -> 128214 COMPL. DATE 08/01/1988 TOTAL DEPTH 5604 PERF. 5499 - 5508

09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			158
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			158
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			158
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			158
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			158
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			158

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/29/2011

D L OPERATING 196262
FRANCIS WELL #: 1 RRCID -> 163881 COMPL. DATE 07/10/1997 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 5403 - 5416

09	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-			97
10	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-			97
11	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-			97
12	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-			97
*01	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-			97
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			97

FRANCIS "A" WELL #: 2 RRCID -> 165446 COMPL. DATE 11/01/1997 TOTAL DEPTH 5740 PERF. 5350 - 5366

09	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	3			N	-0-			125
10	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	3			N	-0-			125
11	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-			125
12	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	3			N	-0-			125
*01	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	3			N	-0-			125
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			125

JUPITER (CONGLOMERATE 3RD) //CONT.// 47726 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
ENERFIN RESOURCES II-92 L.P. 251885
DURHAM -B- GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 085960 COMPL. DATE 09/15/1979 TOTAL DEPTH 5757 PERF. 5283 - 5644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	281	N	281	-0-	-0-	-0-	23	1	258	2	Y	-0-					11
10	297	N	297	-0-	-0-	-0-	25	1	272	2	Y	-0-					11
11	300	N	286	-0-	-14	-0-	25	1	261	2	Y	-0-					11
12	273	N	273	-0-	-0-	-0-	22	1	251	2	Y	-0-					11
01	286	N	286	-0-	-0-	-0-	14	1	272	2	Y	-0-					11
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11

DURHAM "B" GAS UNIT WELL #: 3B RRCID -> 128470 COMPL. DATE 07/19/1988 TOTAL DEPTH 5610 PERF. 5412 - 5468

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					52
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					52
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					52
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					52
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					52
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					52

EVANS, J. B. WELL #: 2 RRCID -> 155844 COMPL. DATE 12/01/1979 TOTAL DEPTH 5700 PERF. N/A

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					8
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					8
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					8
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					8
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					8
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					8

FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140
CHERRYHOMES "D" WELL #: 3 RRCID -> 131795 COMPL. DATE 08/11/1989 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5340 - 5348

09	990	N	866	-0-	-124	-0-	866	2			N	-0-					52
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
11	930	N	120	-0-	-810	-0-	120	2			N	-0-					52
12	899	N	727	-0-	-172	-0-	727	2			N	-0-					52
01	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	2			N	-0-					52
*02	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	2			N	-0-					52

GLEN D. GONZENBACH, LLC 310223
DENDINGER UNIT WELL #: RRCID -> 169990 COMPL. DATE 08/31/1998 TOTAL DEPTH 5645 PERF. 5564 - 5578

09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/25/2013

GONZENBACH OIL & GAS, LLC 314165
DURHAM -A-1- GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 085961 COMPL. DATE 01/01/1980 TOTAL DEPTH 5775 PERF. 5514 - 5556

09	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1401	3	15	9	Y	14					121
10	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	1471	3	21	9	Y	19					140
11	1440	N	1327	-0-	-113	-0-	1305	3	22	9	Y	20					160
12	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1391	3	37	9	Y	34	173	1			21
01	1488	N	1400	-0-	-88	-0-	1369	3	31	9	Y	28					49
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					49

FOWLER WELL #: 1 RRCID -> 149074 COMPL. DATE 04/25/1994 TOTAL DEPTH 5724 PERF. 5270 - 5280

09	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-					168
10	465	N	464	-0-	-1	-0-	409	3	55	9	N	50					218
11	450	N	406	-0-	-44	-0-	398	3	8	9	N	7					225
12	405	N	405	-0-	-0-	-0-	393	3	12	9	N	11	175	1			61
01	465	N	387	-0-	-78	-0-	387	3			N	-0-					61
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					61

JUPITER (CONGLOMERATE 3RD) //CONT.// 47726 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
GONZENBACH OIL & GAS, LLC //CONT.// 314165
BERRY WELL #: 1 RRCID -> 153982 COMPL. DATE 04/24/1995 TOTAL DEPTH 5453 PERF. 5052 - 5064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	3			N	-0-					66
10	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	3			N	-0-					66
11	390	N	317	-0-	-73	-0-	317	3			N	-0-					66
12	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-					66
01	434	N	292	-0-	-142	-0-	292	3			N	-0-					66
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					66

IPR ENERGY PARTNERS, LLC 425820
DURHAM "C" WELL #: 5 RRCID -> 134903 COMPL. DATE 12/31/1989 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5498 - 5514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
CHERRYHOMES, T. H. WELL #: 4 RRCID -> 149531 COMPL. DATE 04/19/1994 TOTAL DEPTH 5570 PERF. 5442 - 5482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1950	N	1921	-0-	-29	-0-	115	1	1806	2	N	-0-					28
10	2015	N	1964	-0-	-51	-0-	124	1	1840	2	N	-0-					28
11	1920	N	1888	-0-	-32	-0-	124	1	1764	2	N	-0-					28
12	1984	N	1934	-0-	-50	-0-	130	1	1804	2	N	-0-					28
01	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	135	1	1818	2	N	-0-					28
02	1764	N	1696	-0-	-68	-0-	105	1	1591	2	N	-0-					28

DURHAM, W. J. "A" WELL #: 6 RRCID -> 173604 COMPL. DATE 06/20/1999 TOTAL DEPTH 5620 PERF. 5440 - 5468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	210	N	159	-0-	-51	-0-	148	2	11	9	N	10					90
10	186	N	118	-0-	-68	-0-	118	2			N	-0-	20	1			70
11	210	N	55	-0-	-155	-0-	55	2			N	-0-					70
12	155	N	69	-0-	-86	-0-	69	2			N	-0-					70
01	124	N	121	-0-	-3	-0-	69	2	52	9	N	47	95	1			22
*02	211	N	211	-0-	-0-	-0-	147	2	64	9	N	58					80

CHERRYHOMES, T. H. WELL #: 6 RRCID -> 174205 COMPL. DATE 07/27/1999 TOTAL DEPTH 5751 PERF. 5566 - 5572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	960	N	858	-0-	-102	-0-	120	1	712	2	N	24					84
							26	9									
10	958	N	958	-0-	-0-	-0-	135	1	792	2	N	28					112
							31	9									
11	900	N	900	-0-	-0-	-0-	124	1	722	2	N	49	139	1			22
							54	9									
12	899	N	821	-0-	-78	-0-	105	1	677	2	N	35					57
							39	9									
01	961	N	797	-0-	-164	-0-	100	1	636	2	N	55	63	1			49
							61	9									
02	840	N	704	-0-	-136	-0-	85	1	598	2	N	19					68
							21	9									

DURHAM, W. J. "A" WELL #: 7 RRCID -> 174206 COMPL. DATE 08/14/1999 TOTAL DEPTH 5620 PERF. 5554 - 5558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	420	N	393	-0-	-27	-0-	69	1	324	2	N	-0-					24
10	465	N	388	-0-	-77	-0-	69	1	319	2	N	-0-					24
11	394	N	394	-0-	-0-	-0-	71	1	323	2	N	-0-					24
12	438	N	438	-0-	-0-	-0-	75	1	363	2	N	-0-					24
01	444	N	444	-0-	-0-	-0-	71	1	373	2	N	-0-					24
*02	394	N	394	-0-	-0-	-0-	60	1	334	2	N	-0-					24

JUPITER (CONGLOMERATE 3RD) //CONT.// 47726 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
KARPER OIL & GAS CORPORATION 451280
CHERRYHOMES, T. H. LINE WELL WELL #: 1 RRCID -> 155340 COMPL. DATE 07/22/1995 TOTAL DEPTH 5691 PERF. 5552 - 5606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1530	N	1521	-0-	-9	-0-	1521	2			N	-0-					90
10	1550	N	1492	-0-	-58	-0-	1492	2			N	-0-					90
11	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	1392	2			N	-0-					90
12	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	1545	2			N	-0-					90
01	1488	N	1186	-0-	-302	-0-	1186	2			N	-0-					90
*02	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	1500	2	6	9	N	5					95

QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
CHAMBERS ET AL WELL #: 2 RRCID -> 091727 COMPL. DATE 01/03/1981 TOTAL DEPTH 5469 PERF. 5236 - 5242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	72	N	72	-0-	-0-	-0-	31	1	41	2	N	-0-					16
10	62	N	38	-0-	-24	-0-	19	1	19	2	N	-0-					16
11	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	2			N	-0-					16
12	62	N	16	-0-	-46	-0-	16	2			N	-0-					16
01	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					16
*02	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					16

JUSTIN (CONGL.) 47776 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DENTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
PETERSON "B" WELL #: 3 RRCID -> 208387 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5530 - 5548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
10	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-					-0-
11	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					-0-
12	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
*01	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
*02	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-

JUSTIN, WEST (CADDO LIME) 47777 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DENTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
RANGE WELL #: 23 RRCID -> 205408 COMPL. DATE 10/19/2004 TOTAL DEPTH 5687 PERF. 4079 - 4136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1800	#	1742	-0-	-58	-0-	15	1	1727	2	N	-0-					-0-
10	1860	#	1772	-0-	-88	-0-	1772	2			N	-0-					-0-
11	1770	#	1690	-0-	-80	-0-	1690	2			N	-0-					-0-
12	1891	R	1891	-0-	-0-	-0-	1891	2			N	-0-					-0-
01	1798	#	1736	-0-	-62	-0-	1736	2			N	-0-					-0-
02	1624	#	1612	-0-	-12	-0-	1612	2			N	-0-					-0-

K.B.H.(STRAWN) 47792 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
BAILEY WELL #: 2 RRCID -> 102526 COMPL. DATE 10/05/1982 TOTAL DEPTH 4883 PERF. 3226 - 3286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					-0-
10	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					-0-
11	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-
12	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-
*01	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
*02	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-

BAILEY WELL #: 1 RRCID -> 163222 COMPL. DATE 04/20/1997 TOTAL DEPTH 4894 PERF. 3246 - 3322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-
10	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
11	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-
12	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			N	-0-					-0-
*01	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-					-0-
*02	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-					-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
09	DLQ G-10		3964	-0-	3964	11899	3964	3			N	-0-					42
10	DLQ G-10		4197	-0-	4197	16096	4194	3	3	9	N	3					45
11	DLQ G-10		4229	-0-	4229	20325	4218	3	11	9	N	10					55
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	20325					N	NO RPT					55
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	20325					N	NO RPT					55
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	20325					N	NO RPT					55

ATLAS BARNETT, LLC 036556
HAMMAN A WELL #: 1 RRCID -> 264557 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 5860 PERF. 5004 - 5266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	30	X	14	-0-	-16	-0-	14	2			N	-0-					77
10	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					77
11	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					77
12	31	X	6	-0-	-25	-0-	6	2			N	-0-					77
01	14	X	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					77
02	14	X	13	-0-	-1	-0-	13	2			N	-0-					77

STAMPER-FOWLER WELL #: 14 RRCID -> 275870 COMPL. DATE 11/13/2013 TOTAL DEPTH 6047 PERF. 4966 - 5544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2880	X	2016	-0-	-864	-0-	2016	2			N	-0-					37
10	2976	X	1998	-0-	-978	-0-	1998	2			N	-0-					37
11	2340	X	1768	-0-	-572	-0-	1768	2			N	-0-					37
12	2294	X	1686	-0-	-608	-0-	1686	2			N	-0-					37
01	2263	X	1689	-0-	-574	-0-	1689	2			N	-0-					37
02	1876	X	1442	-0-	-434	-0-	1442	2			N	-0-					37

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
09	8400	X	7555	-0-	-845	-0-	7508	2	47	9	N	43					179
10	8720	X	8720	-0-	-0-	-0-	8673	2	47	9	N	43	172	1			50
11	8130	X	7866	-0-	-264	-0-	7812	2	54	9	N	49					99
12	8184	X	7548	-0-	-636	-0-	7482	2	66	9	N	60					159
01	8184	X	7368	-0-	-816	-0-	7313	2	55	9	N	50					209
02	7392	X	6542	-0-	-850	-0-	6488	2	54	9	N	49	167	1			91

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
09	4710	X	3470	-0-	-1240	-0-	3470	2			N	-0-					11
10	4774	X	3935	-0-	-839	-0-	3935	2			N	-0-					11
11	4350	X	3343	-0-	-1007	-0-	3343	2			N	-0-					11
12	3968	X	3090	-0-	-878	-0-	3090	2			N	-0-					11
01	3937	X	3184	-0-	-753	-0-	3177	2	7	9	N	6					17
*02	3556	X	2697	-0-	-859	-0-	2697	2			N	-0-					17

HAMMAN C WELL #: 1 RRCID -> 280790 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5167 - 5435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	900	X	625	-0-	-275	-0-	625	2			N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		602	-0-	602	602	602	2			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		393	-0-	393	995	393	2			N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		314	-0-	314	1309	314	2			N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		25	-0-	25	1334	25	2			N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1334					N	-0-					-0-

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
BROWN A WELL #: 1 RRCID -> 281103 COMPL. DATE 02/28/2012 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4916 - 5244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2100	X	113	-0-	-1987	-0-	113	2			N	-0-					-0-
10	2170	X	-0-	-0-	-2170	-0-					N	-0-					-0-
11	2100	X	151	-0-	-1949	-0-	151	2			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CRAINSHAW WELL #: 1 RRCID -> 281933 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 5396 - 5724

*01	310	X	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-
02	280	X	NO RPT	-0-	-280	-0-					N	NO RPT					-0-

ATLAS GROWTH TEXAS, LLC 036557
ETHEL WORTHINGTON WELL #: 3 RRCID -> 280095 COMPL. DATE 03/12/2014 TOTAL DEPTH 6138 PERF. 5320 - 5384

09	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					-0-
10	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	124	N	97	-0-	-27	-0-	97	2			N	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEST PETROLEUM EXPLORATIONS,INC. 068287
MATLOCK WELL #: 2 RRCID -> 269428 COMPL. DATE 06/13/2013 TOTAL DEPTH 5506 PERF. 4942 - 4948

09	2910	X	2323	-0-	-587	-0-	2323	2			N	-0-					136
10	2883	X	2224	-0-	-659	-0-	2224	2			N	-0-					136
11	2580	X	1854	-0-	-726	-0-	1854	2			N	-0-					136
12	2604	X	1609	-0-	-995	-0-	1609	2			N	-0-					136
01	2511	X	1369	-0-	-1142	-0-	1369	2			N	-0-					136
02	2156	X	1146	-0-	-1010	-0-	1146	2			N	-0-					136

BOOTSTRAP EXPLORATION, INC. 082968
BOYD WELL #: 7 RRCID -> 280105 COMPL. DATE 01/22/2013 TOTAL DEPTH 5898 PERF. 5534 - 5574

09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					17
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					19
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19

BORDERLINE OPERATING CORP. 082999
DAWSON WELL #: 1 RRCID -> 269393 COMPL. DATE 11/05/2012 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4796 - 4880

09	4740	X	3712	-0-	-1028	-0-	3708	3	4	9	N	4					36
10	4247	X	3743	-0-	-504	-0-	3739	3	4	9	N	4					40
11	4074	X	4074	-0-	-0-	-0-	4071	3	3	9	N	3					43
12	4943	X	4943	-0-	-0-	-0-	4941	3	2	9	N	2					45
01	4303	X	4303	-0-	-0-	-0-	4302	3	1	9	N	1					46
*02	4524	X	4524	-0-	-0-	-0-	4523	3	1	9	N	1					47

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
BRIGADIER OPERATING, LLC 092592
CODY OWEN UNIT WELL #: B 2 RRCID -> 272332 COMPL. DATE 11/04/2013 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 5092 - 5226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8074	X	8074	-0-	-0-	-0-	8005	2	69	9	N	63	89	1	7	8	83
10	8385	X	8385	-0-	-0-	-0-	8317	2	68	9	N	62	2	8			143
11	7965	X	7965	-0-	-0-	-0-	7899	2	66	9	N	60	117	1			86
12	7990	X	7990	-0-	-0-	-0-	7926	2	64	9	N	58	74	1			70
01	7874	X	7874	-0-	-0-	-0-	7799	2	75	9	N	68	116	1			22
*02	7093	X	7093	-0-	-0-	-0-	7092	2	1	9	N	1					23

HUITT WELL #: B 1 RRCID -> 272384 COMPL. DATE 04/24/2014 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4760 - 4994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3660	X	3548	-0-	-112	-0-	3542	2	6	9	N	5					50
10	3782	X	2412	-0-	-1370	-0-	2412	2			N	-0-					50
11	3420	X	107	-0-	-3313	-0-	107	2			N	-0-					50
12	3658	X	195	-0-	-3463	-0-	195	2			N	-0-					50
01	3658	X	266	-0-	-3392	-0-	266	2			N	-0-					50
02	3304	X	49	-0-	-3255	-0-	49	2			N	-0-					50

FRANCIS VAUGHN WELL #: S 4 RRCID -> 272486 COMPL. DATE 09/09/2012 TOTAL DEPTH 5340 PERF. 4958 - 5234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2850	X	116	-0-	-2734	-0-	112	2	4	9	N	4					60
10	2945	X	1469	-0-	-1476	-0-	1462	2	7	9	N	6					66
11	2820	X	1443	-0-	-1377	-0-	1429	2	14	9	N	13	42	1			37
12	1413	X	1413	-0-	-0-	-0-	1401	2	12	9	N	11					48
01	1457	X	1333	-0-	-124	-0-	1325	2	8	9	N	7					55
02	1344	X	1100	-0-	-244	-0-	1091	2	9	9	N	8					63

TABOR WELL #: B 1 RRCID -> 273111 COMPL. DATE 01/17/2015 TOTAL DEPTH 5730 PERF. 5014 - 5372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3975	X	3975	-0-	-0-	-0-	3903	2	72	9	N	65					74
10	4278	X	3950	-0-	-328	-0-	3870	2	80	9	N	73	137	1			10
11	4140	X	3737	-0-	-403	-0-	3675	2	62	9	N	56	50	1			16
12	4247	X	3881	-0-	-366	-0-	3794	2	87	9	N	79	81	1			14
01	4123	X	3751	-0-	-372	-0-	3708	2	43	9	N	39					53
02	3724	X	2525	-0-	-1199	-0-	2486	2	39	9	N	35	78	1			10

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
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	36524					N	-0-					-0-
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	36524					N	-0-					-0-
11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	36524					N	-0-					-0-
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	36524					N	-0-					-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	36524					N	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	36524					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
09	2880	X	2491	-0-	-389	-0-	2363	2	128	9	N	116	159	1			37
10	2976	X	2481	-0-	-495	-0-	2357	2	124	9	N	113					150
11	2880	X	2340	-0-	-540	-0-	2222	2	118	9	N	107	168	1			89
12	2883	X	2098	-0-	-785	-0-	1981	2	117	9	N	106					195
01	2883	X	1606	-0-	-1277	-0-	1515	2	91	9	N	83	156	1			122
02	2324	X	1765	-0-	-559	-0-	1614	2	151	9	N	137	172	1			87

BEELER WELL #: B 1 RRCID -> 273538 COMPL. DATE 04/11/2014 TOTAL DEPTH 5730 PERF. 5080 - 5374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4080	X	3598	-0-	-482	-0-	3559	2	39	9	N	35					107
10	4185	X	3868	-0-	-317	-0-	3838	2	30	9	N	27	105	1			29
11	3763	X	3763	-0-	-0-	-0-	3723	2	40	9	N	36					65
12	3804	X	3804	-0-	-0-	-0-	3774	2	30	9	N	27					92
01	3875	X	3741	-0-	-134	-0-	3720	2	21	9	N	19	17	1			94
*02	3543	X	3543	-0-	-0-	-0-	3519	2	24	9	N	22	74	1			42

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
BRIGADIER OPERATING, LLC //CONT.// 092592
BARHAM HEIRS-WEAVER WELL #: B 1 RRCID -> 273547 COMPL. DATE 02/22/2014 TOTAL DEPTH 5270 PERF. 4636 - 4866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1362	X	1362	-0-	-0-	-0-	1362	2			N	-0-					65
10	1553	X	1553	-0-	-0-	-0-	1553	2			N	-0-					65
11	1410	X	1260	-0-	-150	-0-	1260	2			N	-0-					65
12	1457	X	762	-0-	-695	-0-	762	2			N	-0-					65
01	1550	X	202	-0-	-1348	-0-	202	2			N	-0-					65
02	1400	X	-0-	-0-	-1400	-0-					N	-0-					65

HALSELL RANCH WELL #: B 10 RRCID -> 273680 COMPL. DATE 03/25/2016 TOTAL DEPTH 5226 PERF. 4676 - 4888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7260	X	4170	-0-	-3090	-0-	4131	2	39	9	N	35	44	1			52
10	6138	X	3172	-0-	-2966	-0-	3124	2	48	9	N	44	47	1			49
11	5130	X	562	-0-	-4568	-0-	542	2	20	9	N	18	36	1			31
12	4464	X	1312	-0-	-3152	-0-	1301	2	11	9	N	10	15	1			26
01	4309	X	986	-0-	-3323	-0-	986	2			N	-0-					26
02	3892	X	16	-0-	-3876	-0-	16	2			N	-0-					26

BARTON WELL #: B 1 RRCID -> 273693 COMPL. DATE 03/29/2014 TOTAL DEPTH 5410 PERF. 4808 - 5058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1890	X	1778	-0-	-112	-0-	1761	2	17	9	N	15					152
10	1953	X	1726	-0-	-227	-0-	1692	2	34	9	N	31	160	1			23
11	2241	X	2241	-0-	-0-	-0-	2220	2	21	9	N	19					42
12	1982	X	1982	-0-	-0-	-0-	1961	2	21	9	N	19					61
01	2013	X	2013	-0-	-0-	-0-	2013	2			N	-0-					61
02	2100	X	501	-0-	-1599	-0-	501	2			N	-0-					61

TC OWEN WELL #: B 3 RRCID -> 273702 COMPL. DATE 05/31/2014 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4868 - 5374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4020	X	2996	-0-	-1024	-0-	2942	2	54	9	N	49	5	8			63
10	4154	X	3591	-0-	-563	-0-	3494	2	97	9	N	88	1	8			150
11	3480	X	3336	-0-	-144	-0-	3250	2	86	9	N	78	86	1			142
12	3596	X	3287	-0-	-309	-0-	3221	2	66	9	N	60	168	1			34
01	3596	X	3134	-0-	-462	-0-	3115	2	19	9	N	17	39	1			12
02	3248	X	1953	-0-	-1295	-0-	1953	2			N	-0-					12

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
09	14310	X	10749	-0-	-3561	-0-	10443	2	306	9	N	278	316	1			107
10	13826	X	11349	-0-	-2477	-0-	11017	2	332	9	N	302	337	1			72
11	13110	X	10059	-0-	-3051	-0-	9761	2	298	9	N	271	174	1			169
12	12617	X	9892	-0-	-2725	-0-	9592	2	300	9	N	273	329	1			113
01	11346	X	9234	-0-	-2112	-0-	8942	2	292	9	N	265	341	1			37
02	10248	X	9067	-0-	-1181	-0-	8810	2	257	9	N	234	170	1			101

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
09	4151	X	4151	-0-	-0-	-0-	3628	2	523	9	N	475	489	1			73
10	2697	X	1205	-0-	-1492	-0-	1205	2			N	-0-	53	1			20
11	2460	X	995	-0-	-1465	-0-	995	2			N	-0-					20
12	4278	X	799	-0-	-3479	-0-	799	2			N	-0-					20
01	4278	X	714	-0-	-3564	-0-	680	2	34	9	N	31					51
02	3864	X	461	-0-	-3403	-0-	461	2			N	-0-					51

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
09	120	N	117	-0-	-3	-0-	117	2			N	-0-					-0-
10	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					-0-
11	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					-0-
12	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					-0-
01	155	N	138	-0-	-17	-0-	138	2			N	-0-					-0-
02	140	N	119	-0-	-21	-0-	119	2			N	-0-					-0-

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
BRIGADIER OPERATING, LLC //CONT.// 092592

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
09	4765	X	4765	-0-	-0-	-0-	4670	2	95	9	N	86					146
10	5035	X	5035	-0-	-0-	-0-	4937	2	98	9	N	89	162	1			73
11	4928	X	4928	-0-	-0-	-0-	4822	2	106	9	N	96					169
12	4929	X	4117	-0-	-812	-0-	4061	2	56	9	N	51	162	1			58
01	5022	X	3531	-0-	-1491	-0-	3417	2	114	9	N	104	33	1			129
02	4592	X	2219	-0-	-2373	-0-	2149	2	70	9	N	64	165	1			28

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
09	9360	X	8894	-0-	-466	-0-	8843	2	51	9	N	46					114
10	8370	X	7596	-0-	-774	-0-	7561	2	35	9	N	32	82	1			64
11	6450	X	5632	-0-	-818	-0-	5623	2	9	9	N	8					72
12	9176	X	5296	-0-	-3880	-0-	5282	2	14	9	N	13					85
01	9176	X	4029	-0-	-5147	-0-	4018	2	11	9	N	10					95
02	8288	X	983	-0-	-7305	-0-	982	2	1	9	N	1					96

HALSELL RANCH WELL #: B 9 RRCID -> 274535 COMPL. DATE 03/15/2016 TOTAL DEPTH 5054 PERF. 4287 - 4786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7260	X	4221	-0-	-3039	-0-	4149	2	72	9	N	65	59	1			74
10	7502	X	4529	-0-	-2973	-0-	4451	2	78	9	N	71	60	1			85
11	7260	X	3877	-0-	-3383	-0-	3829	2	48	9	N	44	66	1			63
12	4371	X	2574	-0-	-1797	-0-	2542	2	32	9	N	29					92
01	4526	X	3226	-0-	-1300	-0-	3190	2	36	9	N	33					125
02	4088	X	3508	-0-	-580	-0-	3474	2	34	9	N	31	99	1			57

SPILLER WELL #: B 1 RRCID -> 274549 COMPL. DATE 03/07/2014 TOTAL DEPTH 5825 PERF. 5066 - 5508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1157	X	1157	-0-	-0-	-0-	996	2	161	9	N	146	71	1			107
10	1016	X	1016	-0-	-0-	-0-	898	2	118	9	N	107	163	1			51
11	1179	X	1179	-0-	-0-	-0-	1007	2	172	9	N	156	169	1			38
12	1209	X	1181	-0-	-28	-0-	1062	2	119	9	N	108	76	1			70
01	1209	X	1073	-0-	-136	-0-	966	2	107	9	N	97	132	1			35
*02	1270	X	1270	-0-	-0-	-0-	1171	2	99	9	N	90	76	1			49

DOROTHA OWEN WELL #: B 2 RRCID -> 274551 COMPL. DATE 06/03/2014 TOTAL DEPTH 5790 PERF. 5156 - 5602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					24
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					24
11	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					24
12	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					24
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					24
*02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					24

CHERRYHOMES WELL #: B 1 RRCID -> 274600 COMPL. DATE 04/29/2014 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 5310 - 5700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1556	X	1556	-0-	-0-	-0-	1384	2	172	9	N	156					209
10	2132	X	2132	-0-	-0-	-0-	1890	2	242	9	N	220	338	1			91
11	2070	X	1780	-0-	-290	-0-	1630	2	150	9	N	136	171	1			56
12	2139	X	1663	-0-	-476	-0-	1525	2	138	9	N	125	138	1			43
01	2139	X	1609	-0-	-530	-0-	1499	2	110	9	N	100	113	1			30
02	1932	X	1447	-0-	-485	-0-	1314	2	133	9	N	121	35	1			116

HOUSE WELL #: S 2 RRCID -> 275239 COMPL. DATE 07/15/2012 TOTAL DEPTH 5437 PERF. 5054 - 5316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7228	X	7228	-0-	-0-	-0-	7106	2	122	9	N	111					189
10	7697	X	7697	-0-	-0-	-0-	7555	2	142	9	N	129	162	1			156
11	7186	X	7186	-0-	-0-	-0-	7084	2	102	9	N	93	164	1			85
12	7065	X	7065	-0-	-0-	-0-	6964	2	101	9	N	92	129	1			48
01	6805	X	6805	-0-	-0-	-0-	6697	2	108	9	N	98	109	1			37
*02	6102	X	6102	-0-	-0-	-0-	5992	2	110	9	N	100	105	1			32

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
BRIGADIER OPERATING, LLC //CONT.// 092592
CRAFT JONES EAST WELL #: S 4 RRCID -> 275377 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 5874 PERF. 5314 - 5490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2280	N	2212	-0-	-68	-0-	2150	2	62	9	N	56	107	1			22
10	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	2002	2	67	9	N	61					83
11	2310	N	2087	-0-	-223	-0-	2020	2	67	9	N	61					144
12	2294	N	2085	-0-	-209	-0-	2010	2	75	9	N	68	157	1			55
01	2077	N	2072	-0-	-5	-0-	2005	2	67	9	N	61					116
*02	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	1918	2	81	9	N	74	142	1			48

HOUSE WELL #: S 5 RRCID -> 275380 COMPL. DATE 10/05/2012 TOTAL DEPTH 5524 PERF. 5114 - 5270

09	2010	X	-0-	-0-	-2010	-0-					N	-0-					18
10	2015	X	-0-	-0-	-2015	-0-					N	-0-					18
11	1740	X	52	-0-	-1688	-0-	52	2			N	-0-					18
12	1147	X	216	-0-	-931	-0-	216	2			N	-0-					18
01	403	X	158	-0-	-245	-0-	158	2			N	-0-					18
*02	133	X	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					18

VAN ZANDT WELL #: B 1 RRCID -> 275422 COMPL. DATE 08/22/2014 TOTAL DEPTH 5915 PERF. 5160 - 5680

09	9960	X	8213	-0-	-1747	-0-	8028	2	185	9	N	168	170	1			28
10	9951	X	8691	-0-	-1260	-0-	8525	2	166	9	N	151					179
11	9390	X	8327	-0-	-1063	-0-	8154	2	173	9	N	157	163	1			173
12	9052	X	8454	-0-	-598	-0-	8308	2	146	9	N	133	164	1			142
01	8494	X	8201	-0-	-293	-0-	8066	2	135	9	N	123	169	1			96
02	7672	X	7321	-0-	-351	-0-	7152	2	169	9	N	154	164	1			86

FRANCIS VAUGHN WELL #: S 2 RRCID -> 275538 COMPL. DATE 09/11/2012 TOTAL DEPTH 5393 PERF. 4928 - 5216

09	4481	X	4481	-0-	-0-	-0-	4215	2	266	9	N	242	222	1			103
10	5198	X	5198	-0-	-0-	-0-	4889	2	309	9	N	281	314	1			70
11	4440	X	4440	-0-	-0-	-0-	4261	2	179	9	N	163	163	1			70
12	4619	X	4174	-0-	-445	-0-	4050	2	124	9	N	113	156	1			27
01	5084	X	3891	-0-	-1193	-0-	3816	2	75	9	N	68					95
02	4592	X	3885	-0-	-707	-0-	3786	2	99	9	N	90	155	1			30

FRANCIS VAUGHN WELL #: S 3 RRCID -> 275606 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 5344 PERF. 4914 - 5273

09	3194	X	3194	-0-	-0-	-0-	3169	2	25	9	N	23					101
10	2883	X	2883	-0-	-0-	-0-	2879	2	4	9	N	4					105
11	3390	X	2369	-0-	-1021	-0-	2367	2	2	9	N	2	87	1			20
12	3503	X	2291	-0-	-1212	-0-	2291	2			N	-0-					20
01	3286	X	2302	-0-	-984	-0-	2296	2	6	9	N	5					25
*02	2974	X	2974	-0-	-0-	-0-	2897	2	77	9	N	70					95

FRANCIS VAUGHN WELL #: S 1 RRCID -> 275800 COMPL. DATE 09/10/2012 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4886 - 5175

09	1650	N	1384	-0-	-266	-0-	1381	2	3	9	N	3	72	1			22
10	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	2			N	-0-					22
11	1590	N	393	-0-	-1197	-0-	393	2			N	-0-					22
12	1426	N	863	-0-	-563	-0-	863	2			N	-0-					22
01	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	2			N	-0-					22
*02	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1071	2	1	9	N	1					23

OTIS WELL #: 1 RRCID -> 277039 COMPL. DATE 01/07/2014 TOTAL DEPTH 4925 PERF. 4346 - 4583

09	720	N	638	-0-	-82	-0-	638	2			N	-0-					56
10	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	2			N	-0-					56
11	660	N	593	-0-	-67	-0-	593	2			N	-0-					56
12	651	N	495	-0-	-156	-0-	495	2			N	-0-					56
01	620	N	374	-0-	-246	-0-	374	2			N	-0-					56
02	560	N	520	-0-	-40	-0-	520	2			N	-0-					56

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
BRIGADIER OPERATING, LLC //CONT.// 092592
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
09	4356	X	4356	-0-	-0-	-0-	4215	2	141	9	N	128	173	1			35
10	4394	X	4394	-0-	-0-	-0-	4270	2	124	9	N	113					148
11	4200	X	4106	-0-	-94	-0-	4040	2	66	9	N	60	173	1			35
12	4495	X	4111	-0-	-384	-0-	4028	2	83	9	N	75					110
01	4508	X	4508	-0-	-0-	-0-	4332	2	176	9	N	160	119	1			151
*02	4179	X	4179	-0-	-0-	-0-	4065	2	114	9	N	104	150	1			105

HALSELL RANCH WELL #: S 3 RRCID -> 277071 COMPL. DATE 09/04/2010 TOTAL DEPTH 5110 PERF. 4668 - 4774

09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HALSELL RANCH WELL #: B 16 RRCID -> 277317 COMPL. DATE 09/24/2015 TOTAL DEPTH 5103 PERF. 4510 - 4738

09	6926	X	6926	-0-	-0-	-0-	6599	2	327	9	N	297	118	1			214
10	9755	X	9755	-0-	-0-	-0-	9078	2	677	9	N	615	595	1			234
11	9827	X	9827	-0-	-0-	-0-	9200	2	627	9	N	570	626	1			178
12	7356	X	7356	-0-	-0-	-0-	7009	2	347	9	N	315	297	1			196
01	4493	X	4493	-0-	-0-	-0-	4167	2	326	9	N	296	344	1			148
*02	5797	X	5797	-0-	-0-	-0-	5399	2	398	9	N	362	352	1			158

BA SMITH WELL #: S 1 RRCID -> 277665 COMPL. DATE 05/01/2012 TOTAL DEPTH 5290 PERF. 4980 - 5182

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-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

09	3863	X	3863	-0-	-0-	-0-	3670	2	193	9	N	175	180	1			56
10	3720	X	3329	-0-	-391	-0-	3246	2	83	9	N	75	88	1			43
11	3720	X	3617	-0-	-103	-0-	3487	2	130	9	N	118	110	1			51
12	3999	X	2973	-0-	-1026	-0-	2908	2	65	9	N	59	57	1			53
01	3999	X	3749	-0-	-250	-0-	3642	2	107	9	N	97	92	1			58
02	3612	X	3206	-0-	-406	-0-	3151	2	55	9	N	50	52	1			56

J.B. OWEN WELL #: S 2 RRCID -> 277668 COMPL. DATE 01/08/2015 TOTAL DEPTH 5807 PERF. 4894 - 5250

09	1590	X	-0-	-0-	-1590	-0-					N	-0-					42
10	1643	X	464	-0-	-1179	-0-	455	2	9	9	N	8					50
11	1876	X	1876	-0-	-0-	-0-	1845	2	31	9	N	28					78
12	1799	X	1799	-0-	-0-	-0-	1775	2	24	9	N	22	39	1			61
01	1586	X	1586	-0-	-0-	-0-	1568	2	18	9	N	16	34	1			43
02	1764	X	1429	-0-	-335	-0-	1429	2			N	-0-					43

SCUDDER WELL #: 4 RRCID -> 278582 COMPL. DATE 02/23/2014 TOTAL DEPTH 5464 PERF. 4908 - 5370

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
BRIGADIER OPERATING, LLC //CONT.// 092592

HALSELL RANCH WELL #: B 12H RRCID -> 278767 COMPL. DATE 11/28/2014 TOTAL DEPTH 4730 PERF. 4858 - 7180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11160	X	8176	-0-	-2984	-0-	8003	2	173	9	N	157	120	1			143
10	11532	X	6944	-0-	-4588	-0-	6777	2	167	9	N	152	166	1			129
11	8010	X	4326	-0-	-3684	-0-	4169	2	157	9	N	143	135	1			137
12	8463	X	2934	-0-	-5529	-0-	2810	2	124	9	N	113	131	1			119
01	8463	X	2460	-0-	-6003	-0-	2313	2	147	9	N	134	122	1			131
02	7644	X	2106	-0-	-5538	-0-	1989	2	117	9	N	106	126	1			111

ANDERSON-COOPER-WILLIAMS UNIT WELL #: B 1 RRCID -> 278854 COMPL. DATE 09/09/2013 TOTAL DEPTH 5414 PERF. 4864 - 5132

09	8292	X	4956	-0-	-3336	-0-	4932	2	24	9	N	22					72
10	5270	X	4776	-0-	-494	-0-	4752	2	24	9	N	22					94
11	5100	X	3725	-0-	-1375	-0-	3710	2	15	9	N	14					108
12	5115	X	2992	-0-	-2123	-0-	2973	2	19	9	N	17					125
01	5115	X	2089	-0-	-3026	-0-	2072	2	17	9	N	15					140
02	4620	X	1155	-0-	-3465	-0-	1154	2	1	9	N	1	97	1			44

HALSELL RANCH WELL #: B 19 RRCID -> 279062 COMPL. DATE 09/20/2015 TOTAL DEPTH 5226 PERF. 4570 - 4830

09	6863	X	6863	-0-	-0-	-0-	6630	2	233	9	N	212	327	1			42
10	6344	X	6344	-0-	-0-	-0-	6223	2	121	9	N	110	66	1			86
11	5233	X	5233	-0-	-0-	-0-	5164	2	69	9	N	63	92	1			57
12	5580	X	4241	-0-	-1339	-0-	4169	2	72	9	N	65	50	1			72
01	5580	X	2807	-0-	-2773	-0-	2756	2	51	9	N	46	47	1			71
02	5040	X	1267	-0-	-3773	-0-	1267	2			N	-0-					71

HALSELL RANCH WELL #: B 20 RRCID -> 279063 COMPL. DATE 09/13/2015 TOTAL DEPTH 5291 PERF. 4682 - 4874

09	408	X	-0-	-0-	-408	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/04/2016 - W/O TO 09-281062

HALSELL RANCH WELL #: B 18 RRCID -> 279115 COMPL. DATE 09/25/2015 TOTAL DEPTH 5170 PERF. 4580 - 4806

09	12210	X	8561	-0-	-3649	-0-	8432	2	129	9	N	117	172	1			107
10	11594	X	8490	-0-	-3104	-0-	8354	2	136	9	N	124	112	1			119
11	10740	X	7393	-0-	-3347	-0-	7246	2	147	9	N	134	175	1			78
12	9858	X	6406	-0-	-3452	-0-	6296	2	110	9	N	100	123	1			55
01	8897	X	5536	-0-	-3361	-0-	5420	2	116	9	N	105					160
02	7980	X	5087	-0-	-2893	-0-	5024	2	63	9	N	57	153	1			64

QUICK WELL #: B 1 RRCID -> 279128 COMPL. DATE 02/15/2015 TOTAL DEPTH 6069 PERF. 5280 - 5688

09	2225	X	2225	-0-	-0-	-0-	2002	2	223	9	N	203	171	1			103
10	739	N	739	-0-	-0-	-0-	689	2	50	9	N	45					148
11	1800	N	-0-	-0-	-1800	-0-					N	-0-	38	1			110
12	1860	N	608	-0-	-1252	-0-	583	2	25	9	N	23	38	1			95
01	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	1319	2	220	9	N	200	225	1			70
*02	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1123	2	176	9	N	160	154	1			76

HENDERSON WELL #: B 8 RRCID -> 279143 COMPL. DATE 01/20/2015 TOTAL DEPTH 5964 PERF. 5082 - 5324

09	3210	X	2823	-0-	-387	-0-	2759	2	64	9	N	58					133
10	3209	X	3209	-0-	-0-	-0-	3038	2	171	9	N	155	170	1			118
11	3000	X	2800	-0-	-200	-0-	2579	2	221	9	N	201	256	1			63
12	2914	X	2609	-0-	-305	-0-	2496	2	113	9	N	103	95	1			71
01	3224	X	2412	-0-	-812	-0-	2333	2	79	9	N	72					143
02	2912	X	2313	-0-	-599	-0-	2230	2	83	9	N	75	44	1			174

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
BRIGADIER OPERATING, LLC //CONT.// 092592

BOEDEKER WELL #: B 1 RRCID -> 279254 COMPL. DATE 09/26/2015 TOTAL DEPTH 5134 PERF. 4586 - 4794

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2520	X	1734	-0-	-786	-0-	1709	2	25	9	N	23	57	1			24
10	2542	X	1388	-0-	-1154	-0-	1380	2	8	9	N	7					31
11	2220	X	1155	-0-	-1065	-0-	1140	2	15	9	N	14					45
12	2201	X	925	-0-	-1276	-0-	918	2	7	9	N	6					51
01	1395	N	776	-0-	-619	-0-	741	2	35	9	N	32	54	1			29
02	1092	N	604	-0-	-488	-0-	597	2	7	9	N	6					35

HALSELL RANCH CHOLLA WELL #: B 21 RRCID -> 279382 COMPL. DATE 09/20/2015 TOTAL DEPTH 5106 PERF. 4512 - 4725

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8160	X	4643	-0-	-3517	-0-	4631	2	12	9	N	11					59
10	7874	X	2450	-0-	-5424	-0-	2372	2	78	9	N	71	96	1			34
11	7620	X	627	-0-	-6993	-0-	627	2			N	-0-					34
12	7006	X	705	-0-	-6301	-0-	705	2			N	-0-					34
01	5735	X	644	-0-	-5091	-0-	644	2			N	-0-					34
02	4340	X	690	-0-	-3650	-0-	690	2			N	-0-					34

HALSELL RANCH RICHEY WELL #: B 22 RRCID -> 279394 COMPL. DATE 09/26/2015 TOTAL DEPTH 5104 PERF. 4598 - 4760

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3078	X	3078	-0-	-0-	-0-	2980	2	98	9	N	89	75	1			100
10	3034	X	3034	-0-	-0-	-0-	2942	2	92	9	N	84	90	1			94
11	2970	X	2881	-0-	-89	-0-	2849	2	32	9	N	29	65	1			58
12	3193	X	3132	-0-	-61	-0-	3088	2	44	9	N	40	47	1			51
01	3193	X	3021	-0-	-172	-0-	2965	2	56	9	N	51					102
02	2884	X	2538	-0-	-346	-0-	2504	2	34	9	N	31	27	1			106

BUNK CRAFT WELL #: B 1 RRCID -> 279410 COMPL. DATE 08/27/2015 TOTAL DEPTH 5343 PERF. 4770 - 4975

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2640	X	2468	-0-	-172	-0-	2400	2	68	9	N	62					168
10	2728	X	2366	-0-	-362	-0-	2322	2	44	9	N	40	172	1			36
11	2730	X	1178	-0-	-1552	-0-	1168	2	10	9	N	9					45
12	2821	X	-0-	-0-	-2821	-0-					N	-0-					45
01	2356	N	-0-	-0-	-2356	-0-					N	-0-					45
02	1092	N	-0-	-0-	-1092	-0-					N	-0-					45

WALKER WELL #: S 2 RRCID -> 279620 COMPL. DATE 12/12/2011 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 4982 - 5192

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLEN WELL #: B 1 RRCID -> 279763 COMPL. DATE 02/21/2014 TOTAL DEPTH 5520 PERF. 4874 - 5128

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

CRAFT JONES WELL #: 2 RRCID -> 279827 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 5175 PERF. 4814 - 5175

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3000	X	2295	-0-	-705	-0-	2262	2	33	9	N	30	65	1			39
10	3100	X	910	-0-	-2190	-0-	908	2	2	9	N	2					41
11	2730	X	699	-0-	-2031	-0-	699	2			N	-0-					41
12	2821	X	612	-0-	-2209	-0-	612	2			N	-0-					41
01	2449	X	525	-0-	-1924	-0-	525	2			N	-0-					41
02	2156	X	398	-0-	-1758	-0-	398	2			N	-0-					41

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
09	2430	X	937	-0-	-1493	-0-	937	2			N	-0-					81
10	2511	X	866	-0-	-1645	-0-	865	2	1	9	N	1	51	1			31
11	2430	X	659	-0-	-1771	-0-	659	2			N	-0-					31
12	1736	X	799	-0-	-937	-0-	799	2			N	-0-					31
01	1240	X	221	-0-	-1019	-0-	221	2			N	-0-					31
02	868	X	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					31

MAXWELL UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 279995 COMPL. DATE 02/07/2015 TOTAL DEPTH 5332 PERF. 5930 - 7779

09	390	X	107	-0-	-283	-0-	107	2			N	-0-					29
10	279	X	115	-0-	-164	-0-	115	2			N	-0-					29
11	116	X	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					29
12	131	X	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					29
01	135	X	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					29
02	112	X	110	-0-	-2	-0-	110	2			N	-0-					29

MUNSON WELL #: S 1H RRCID -> 280023 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 4997 PERF. 5080 - 5802

09	17610	X	15010	-0-	-2600	-0-	14995	2	15	9	N	14					70
10	18197	X	15828	-0-	-2369	-0-	15811	2	17	9	N	15					85
11	17490	X	15850	-0-	-1640	-0-	15830	2	20	9	N	18					103
12	16709	X	16401	-0-	-308	-0-	16392	2	9	9	N	8					111
01	16231	X	16231	-0-	-0-	-0-	16222	2	9	9	N	8	23	1			96
02	14784	X	14368	-0-	-416	-0-	14364	2	4	9	N	4					100

NOBLE WELL #: 7 RRCID -> 281321 COMPL. DATE 04/06/2011 TOTAL DEPTH 5163 PERF. 4692 - 4718

09	1770	X	-0-	-0-	-1770	-0-					N	-0-					20
10	1829	X	-0-	-0-	-1829	-0-					N	1					21
11	1770	X	-0-	-0-	-1770	-0-					N	-0-					21
12	1829	X	-0-	-0-	-1829	-0-					N	-0-					21
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

WILLIAMS WELL #: S 1 RRCID -> 281322 COMPL. DATE 01/10/2011 TOTAL DEPTH 5591 PERF. 4622 - 5020

09	3120	X	1955	-0-	-1165	-0-	1953	2	2	9	N	2					2
10	3224	X	174	-0-	-3050	-0-	174	2			N	-0-					2
11	3120	X	2	-0-	-3118	-0-	2	2			N	-0-					2
12	3224	X	1	-0-	-3223	-0-	1	2			N	-0-					2
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

DERRICK WELL #: 1B RRCID -> 281462 COMPL. DATE 10/28/2012 TOTAL DEPTH 5572 PERF. 5059 - 5305

09	60	X	35	-0-	-25	-0-	35	2			N	-0-					-0-
10	62	X	36	-0-	-26	-0-	36	2			N	-0-					-0-
11	60	X	36	-0-	-24	-0-	36	2			N	-0-					-0-
12	62	X	42	-0-	-20	-0-	42	2			N	-0-					-0-
01	46	X	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					-0-
*02	44	X	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-

MILLER WELL #: S 2 RRCID -> 281589 COMPL. DATE 03/05/2012 TOTAL DEPTH 6188 PERF. 5112 - 5434

12	465	X	455	-0-	-10	-0-	455	2			N	-0-					-0-
01	465	X	457	-0-	-8	-0-	457	2			N	-0-					-0-
*02	423	X	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-					-0-

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
BRIGADIER OPERATING, LLC //CONT.// 092592
CLAYTON WELL #: B 2 RRCID -> 281590 COMPL. DATE 09/04/2014 TOTAL DEPTH 5494 PERF. 4844 - 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	210	X	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					-0-
12	217	X	174	-0-	-43	-0-	174	2			N	-0-					-0-
01	217	X	173	-0-	-44	-0-	173	2			N	-0-					-0-
*02	163	X	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					-0-

WB OWEN WELL #: B 2 RRCID -> 281730 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 5701 PERF. 4968 - 5412

09	5280	X	4143	-0-	-1137	-0-	4071	2	72	9	N	65					136
10	5838	X	5838	-0-	-0-	-0-	5702	2	136	9	N	124	178	1			82
11	5280	X	5160	-0-	-120	-0-	5068	2	92	9	N	84	118	1			48
12	5672	X	5672	-0-	-0-	-0-	5583	2	89	9	N	81					129
01	5456	X	5260	-0-	-196	-0-	5188	2	72	9	N	65	148	1			46
02	4928	X	4385	-0-	-543	-0-	4341	2	44	9	N	40					86

ECHO PRODUCTION, INC. 240125
GRAHAM NATIONAL BANK WELL #: 2A RRCID -> 276522 COMPL. DATE 06/05/2014 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4015 - 4095

09	3330	X	2226	-0-	-1104	-0-	2226	2			N	-0-					-0-
10	3441	X	2178	-0-	-1263	-0-	2178	2			N	-0-					-0-
11	2700	X	1967	-0-	-733	-0-	1967	2			N	-0-					-0-
12	2604	X	1542	-0-	-1062	-0-	1542	2			N	-0-					-0-
01	2449	X	1042	-0-	-1407	-0-	1042	2			N	-0-					-0-
02	2072	X	NO RPT	-0-	-2072	-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

09 DLQ G-10			154	-0-	154	521	154	2			N	-0-					242
10	674	N	153	-0-	-521	-0-	153	2			N	-0-					242
11	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					242
12	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					242
01	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					242
02	140	N	128	-0-	-12	-0-	128	2			N	-0-					242

HESS, JERRY OPERATING CO. 381740
WYLER WELL #: 1 RRCID -> 278933 COMPL. DATE 04/20/2015 TOTAL DEPTH 5410 PERF. 4778 - 4872

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	17					37
10	155	N	110	-0-	-45	-0-	88	2	22	9	N	20					57
11	184	N	184	-0-	-0-	-0-	164	2	20	9	N	18					75
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	23					98
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	12					110
*02	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					110

NEWARK E&P OPERATING, LLC 606167
BUCHANAN WELL #: 1 RRCID -> 273956 COMPL. DATE 06/12/2014 TOTAL DEPTH 5381 PERF. 4750 - 5130

09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
NEWARK E&P OPERATING, LLC //CONT.// 606167

LANE GREEN WELL #: 2 RRCID -> 277963 COMPL. DATE 10/25/2013 TOTAL DEPTH 5137 PERF. 4590 - 4986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10110	X	9435	-0-	-675	-0-	9211	3	224	9	N	204	165	1			192
10	10447	X	9993	-0-	-454	-0-	9778	3	215	9	N	195	170	1	8	8	209
11	9420	X	9056	-0-	-364	-0-	8851	3	205	9	N	186	168	1			227
12	9765	X	8457	-0-	-1308	-0-	8333	3	124	9	N	113					340
01	9982	X	6673	-0-	-3309	-0-	6504	3	169	9	N	154	172	1			322
02	9016	X	5959	-0-	-3057	-0-	5752	3	207	9	N	188	165	1			345

SEALE WELL #: 1 RRCID -> 278117 COMPL. DATE 02/04/2014 TOTAL DEPTH 5297 PERF. 4610 - 5040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1200	X	364	-0-	-836	-0-	364	3			N	-0-	127	1			12
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
12	487	X	487	-0-	-0-	-0-	487	3			N	-0-					12
01	556	X	556	-0-	-0-	-0-	556	3			N	-0-					12
*02	721	X	721	-0-	-0-	-0-	721	3			N	-0-					12

RICHARDS RANCH WELL #: N 50 RRCID -> 278779 COMPL. DATE 10/01/2015 TOTAL DEPTH 6164 PERF. 5330 - 5880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3570	X	3570	-0-	-0-	-0-	3359	3	211	9	N	192	170	1	3	8	233
10	4526	X	3183	-0-	-1343	-0-	2974	3	209	9	N	190	173	1	1	8	249
11	4380	X	2658	-0-	-1722	-0-	2470	3	188	9	N	171	337	1			83
12	4526	X	2628	-0-	-1898	-0-	2451	3	177	9	N	161					244
01	4402	X	2305	-0-	-2097	-0-	2134	3	171	9	N	155	171	1			228
02	3332	X	1834	-0-	-1498	-0-	1688	3	146	9	N	133	169	1			192

HASTEN WELL #: 2 RRCID -> 278977 COMPL. DATE 11/23/2015 TOTAL DEPTH 5715 PERF. 5066 - 5636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					30
01	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					30
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

HASTEN WELL #: 3 RRCID -> 279053 COMPL. DATE 11/23/2015 TOTAL DEPTH 5940 PERF. 5100 - 5478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6369	X	6369	-0-	-0-	-0-	6141	3	228	9	N	207	164	1			142
10	6423	X	6423	-0-	-0-	-0-	6216	3	207	9	N	188	168	1	8	8	154
11	5338	X	5338	-0-	-0-	-0-	5148	3	190	9	N	173	165	1			162
12	3643	X	3643	-0-	-0-	-0-	3490	3	153	9	N	139	165	1			136
01	3902	X	3902	-0-	-0-	-0-	3751	3	151	9	N	137	167	1			106
*02	4458	X	4458	-0-	-0-	-0-	4268	3	190	9	N	173	168	1			111

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
09	1710	N	1242	-0-	-468	-0-	1029	3	213	9	N	194	171	1	4	8	184
10	1178	N	1115	-0-	-63	-0-	948	3	167	9	N	152	163	1	14	8	159
11	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	1135	3	253	9	N	230	171	1	1	8	217
12	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1152	3	153	9	N	139	278	1	1	8	77
01	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1278	3	149	9	N	135					212
*02	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1216	3	164	9	N	149	171	1			190

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
09	4830	X	4220	-0-	-610	-0-	4177	3	43	9	N	39	1	8			205
10	4898	X	4004	-0-	-894	-0-	4004	3			N	-0-	85	1			120
11	4740	X	3774	-0-	-966	-0-	3772	3	2	9	N	2					122
12	4898	X	3615	-0-	-1283	-0-	3591	3	24	9	N	22					144
01	4495	X	3408	-0-	-1087	-0-	3390	3	18	9	N	16					160
02	3948	X	3069	-0-	-879	-0-	3065	3	4	9	N	4					164

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
NEWARK E&P OPERATING, LLC //CONT.// 606167

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
09	8279	X	8279	-0-	-0-	-0-	7995	3	284	9	N	258	169	1			100
10	7949	X	7949	-0-	-0-	-0-	7671	3	278	9	N	253	172	1	3	8	178
11	7590	X	7291	-0-	-299	-0-	7177	3	114	9	N	104	159	1			123
12	8494	X	7445	-0-	-1049	-0-	7268	3	177	9	N	161	166	1			118
01	8525	X	7373	-0-	-1152	-0-	7250	3	123	9	N	112					230
02	7700	X	6129	-0-	-1571	-0-	6077	3	52	9	N	47					277

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
09	8363	X	8363	-0-	-0-	-0-	7968	3	395	9	N	359	330	1	2	8	179
10	9051	X	9051	-0-	-0-	-0-	8542	3	509	9	N	463	339	1	7	8	296
11	8404	X	8404	-0-	-0-	-0-	7986	3	418	9	N	380	515	1	1	8	160
12	8235	X	8235	-0-	-0-	-0-	7880	3	355	9	N	323	348	1	1	8	134
01	7653	X	7653	-0-	-0-	-0-	7246	3	407	9	N	370	172	1			332
*02	6810	X	6810	-0-	-0-	-0-	6483	3	327	9	N	297	515	1			114

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
09	9802	X	9802	-0-	-0-	-0-	9418	3	384	9	N	349	335	1	1	8	177
10	9799	X	9799	-0-	-0-	-0-	9425	3	374	9	N	340	342	1	8	8	167
11	9044	X	9044	-0-	-0-	-0-	8715	3	329	9	N	299	328	1	1	8	137
12	9220	X	9220	-0-	-0-	-0-	8877	3	343	9	N	312	338	1	1	8	110
01	9057	X	9057	-0-	-0-	-0-	8704	3	353	9	N	321	341	1			90
*02	8057	X	8057	-0-	-0-	-0-	7772	3	285	9	N	259	174	1			175

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
09	1470	N	1262	-0-	-208	-0-	1230	3	32	9	N	29					207
10	1519	N	1240	-0-	-279	-0-	1220	3	20	9	N	18	165	1			60
11	1380	N	1192	-0-	-188	-0-	1172	3	20	9	N	18					78
12	1302	N	1261	-0-	-41	-0-	1218	3	43	9	N	39					117
01	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1213	3	29	9	N	26					143
02	1120	N	1098	-0-	-22	-0-	1063	3	35	9	N	32					175

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
09	390	X	-0-	-0-	-390	-0-					N	50					78
10	253	X	253	-0-	-0-	-0-	201	3	52	9	N	47	31	8			94
11	75	X	75	-0-	-0-	-0-	8	3	67	9	N	61	128	1			27
12	11	X	11	-0-	-0-	-0-	3	3	8	9	N	7					34
01	248	N	99	-0-	-149	-0-	99	3			N	-0-					34
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					34

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
09	630	X	-0-	-0-	-630	-0-					N	379	166	1			234
10	622	X	622	-0-	-0-	-0-	586	3	36	9	N	33	33	8			234
11	82	X	82	-0-	-0-	-0-	8	3	74	9	N	67	208	1			93
12	355	X	355	-0-	-0-	-0-	345	3	10	9	N	9					102
01	620	X	357	-0-	-263	-0-	357	3			N	-0-					102
02	560	X	-0-	-0-	-560	-0-					N	-0-					102

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
09	750	X	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					-0-
10	23	X	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-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	28	X	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
NEWARK E&P OPERATING, LLC //CONT.// 606167

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
09	6990	X	6096	-0-	-894	-0-	5988	3	108	9	N	98	170	1			130
10	6944	X	6251	-0-	-693	-0-	6231	3	20	9	N	18	8	8			140
11	6390	X	4674	-0-	-1716	-0-	4674	3			N	-0-					140
12	6603	X	4875	-0-	-1728	-0-	4875	3			N	-0-					140
01	6603	X	3318	-0-	-3285	-0-	3318	3			N	-0-					140
02	5684	X	1077	-0-	-4607	-0-	1060	3	17	9	N	15					155

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
09	12480	X	7871	-0-	-4609	-0-	7797	3	74	9	N	67	172	1	2	8	95
10	11594	X	7983	-0-	-3611	-0-	7863	3	120	9	N	109	7	8			197
11	9870	X	7449	-0-	-2421	-0-	7355	3	94	9	N	85	167	1			115
12	9703	X	7524	-0-	-2179	-0-	7411	3	113	9	N	103	151	1			67
01	8463	X	7071	-0-	-1392	-0-	6980	3	91	9	N	83					150
02	7336	X	5923	-0-	-1413	-0-	5851	3	72	9	N	65					215

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
09	3545	X	3545	-0-	-0-	-0-	3283	3	262	9	N	238	170	1	4	8	178
10	3491	X	3491	-0-	-0-	-0-	3245	3	246	9	N	224	170	1	1	8	231
11	3192	X	3192	-0-	-0-	-0-	2966	3	226	9	N	205	167	1			269
12	3047	X	3047	-0-	-0-	-0-	2832	3	215	9	N	195	338	1			126
01	14B2 EXT		2807	-0-	2807	2807	2687	3	120	9	N	109					235
02	14B2 EXT		2356	-0-	2356	5163	2122	3	234	9	N	213	166	1			282

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
09	11370	X	7963	-0-	-3407	-0-	7715	3	248	9	N	225	339	1	4	8	129
10	10509	X	7888	-0-	-2621	-0-	7649	3	239	9	N	217	166	1			180
11	9390	X	7711	-0-	-1679	-0-	7539	3	172	9	N	156	171	1			165
12	9083	X	7737	-0-	-1346	-0-	7467	3	270	9	N	245	342	1			68
01	8556	X	6873	-0-	-1683	-0-	6664	3	209	9	N	190	169	1			89
02	7420	X	6810	-0-	-610	-0-	6597	3	213	9	N	194	171	1			112

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
09	6600	X	3956	-0-	-2644	-0-	3732	3	224	9	N	204	166	1			135
10	5983	X	3688	-0-	-2295	-0-	3420	3	268	9	N	244	167	1			212
11	5280	X	3453	-0-	-1827	-0-	3240	3	213	9	N	194	172	1			234
12	5177	X	3679	-0-	-1498	-0-	3417	3	262	9	N	238	343	1			129
01	4929	X	3582	-0-	-1347	-0-	3366	3	216	9	N	196	158	1			167
02	3696	X	3085	-0-	-611	-0-	2898	3	187	9	N	170	172	1			165

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
09	4500	X	3493	-0-	-1007	-0-	3182	3	311	9	N	283	337	1	5	8	150
10	4247	X	3502	-0-	-745	-0-	3196	3	306	9	N	278	339	1	2	8	87
11	4110	X	3102	-0-	-1008	-0-	2807	3	295	9	N	268	166	1			189
12	3813	X	2928	-0-	-885	-0-	2674	3	254	9	N	231	165	1			255
01	3379	X	2591	-0-	-788	-0-	2369	3	222	9	N	202	338	1			119
02	3052	X	2330	-0-	-722	-0-	2133	3	197	9	N	179	169	1			129

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
09	2970	X	1224	-0-	-1746	-0-	1224	3			N	-0-					37
10	2945	X	1150	-0-	-1795	-0-	1150	3			N	-0-					37
11	2400	X	1156	-0-	-1244	-0-	1156	3			N	-0-					37
12	1984	X	1111	-0-	-873	-0-	1111	3			N	-0-					37
01	1581	X	1037	-0-	-544	-0-	1037	3			N	-0-					37
*02	1268	X	1268	-0-	-0-	-0-	1268	3			N	-0-					37

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
NEWARK E&P OPERATING, LLC //CONT.// 606167

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
09	10500	X	7664	-0-	-2836	-0-	7444	3	220	9	N	200	168	1			187
10	10850	X	6658	-0-	-4192	-0-	6528	3	130	9	N	118	171	1	9	8	125
11	10500	X	5947	-0-	-4553	-0-	5840	3	107	9	N	97					222
12	8556	X	6275	-0-	-2281	-0-	6152	3	123	9	N	112	170	1			164
01	8308	X	6478	-0-	-1830	-0-	6356	3	122	9	N	111	170	1			105
02	7140	X	4846	-0-	-2294	-0-	4765	3	81	9	N	74					179

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
09	4440	X	3902	-0-	-538	-0-	3716	3	186	9	N	169	168	1			214
10	4588	X	4099	-0-	-489	-0-	3850	3	249	9	N	226	338	1	3	8	99
11	4140	X	3531	-0-	-609	-0-	3396	3	135	9	N	123					222
12	4278	X	3333	-0-	-945	-0-	3110	3	223	9	N	203	171	1			254
01	4278	X	4254	-0-	-24	-0-	3827	3	427	9	N	388	507	1			135
*02	4129	X	4129	-0-	-0-	-0-	3743	3	386	9	N	351	341	1			145

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
09	5790	X	4387	-0-	-1403	-0-	4043	3	344	9	N	313	340	1	9	8	174
10	5456	X	4215	-0-	-1241	-0-	3922	3	293	9	N	266	324	1	32	8	84
11	4680	X	3897	-0-	-783	-0-	3607	3	290	9	N	264	160	1	1	8	187
12	4526	X	3296	-0-	-1230	-0-	3098	3	198	9	N	180	256	1	2	8	109
01	4526	X	3290	-0-	-1236	-0-	3100	3	190	9	N	173	170	1			112
02	4088	X	3434	-0-	-654	-0-	3205	3	229	9	N	208	166	1			154

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
09	2910	X	1427	-0-	-1483	-0-	1350	3	77	9	N	70					222
10	2883	X	1433	-0-	-1450	-0-	1324	3	109	9	N	99	165	1	4	8	152
11	2250	X	1214	-0-	-1036	-0-	1131	3	83	9	N	75	169	1			58
12	2108	X	1371	-0-	-737	-0-	1312	3	59	9	N	54					112
01	1719	X	1719	-0-	-0-	-0-	1645	3	74	9	N	67					179
02	1344	X	1278	-0-	-66	-0-	1233	3	45	9	N	41					220

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
09	4200	X	3591	-0-	-609	-0-	3263	3	328	9	N	298	328	1	1	8	166
10	4340	X	3317	-0-	-1023	-0-	3009	3	308	9	N	280	326	1	5	8	115
11	4200	X	2943	-0-	-1257	-0-	2655	3	288	9	N	262	162	1			215
12	4340	X	1940	-0-	-2400	-0-	1727	3	213	9	N	194	337	1			72
01	3937	X	2294	-0-	-1643	-0-	2022	3	272	9	N	247	170	1			149
02	3360	X	2226	-0-	-1134	-0-	1960	3	266	9	N	242	166	1			225

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
09	2752	X	2752	-0-	-0-	-0-	2629	3	123	9	N	112	153	1	3	8	105
10	2655	X	2655	-0-	-0-	-0-	2542	3	113	9	N	103	9	8			199
11	2460	X	2379	-0-	-81	-0-	2292	3	87	9	N	79	169	1			109
12	2852	X	2415	-0-	-437	-0-	2327	3	88	9	N	80	120	1	1	8	68
01	2852	X	2165	-0-	-687	-0-	2032	3	133	9	N	121					189
02	2576	X	1780	-0-	-796	-0-	1713	3	67	9	N	61	168	1			82

JOLLIFF WELL #: 1H RRCID -> 279956 COMPL. DATE 04/19/2016 TOTAL DEPTH 5218 PERF. 5376 - 7064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	1891	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	2118	3			N	-0-					-0-
11	1920	N	1883	-0-	-37	-0-	1883	3			N	-0-					-0-
12	1953	N	1893	-0-	-60	-0-	1893	3			N	-0-					-0-
01	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	2260	3			N	-0-					-0-
*02	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	2159	3			N	-0-					-0-

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
NEWARK E&P OPERATING, LLC //CONT.// 606167
COLE TRUST WELL #: 2 RRCID -> 280026 COMPL. DATE 02/26/2016 TOTAL DEPTH 5853 PERF. 5090 - 5386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6630	X	5077	-0-	-1553	-0-	4985	3	92	9	N	84					148
10	6386	X	4955	-0-	-1431	-0-	4849	3	106	9	N	96	163	1	6	8	75
11	6180	X	4424	-0-	-1756	-0-	4336	3	88	9	N	80					155
12	6200	X	3966	-0-	-2234	-0-	3896	3	70	9	N	64					219
01	5177	X	4082	-0-	-1095	-0-	4001	3	81	9	N	74	169	1			124
02	4676	X	3535	-0-	-1141	-0-	3437	3	98	9	N	89					213

LINDSEY WELL #: N 1 RRCID -> 280027 COMPL. DATE 02/20/2016 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5220 - 5604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5010	X	3439	-0-	-1571	-0-	3334	3	105	9	N	95	3	8			160
10	4495	X	3538	-0-	-957	-0-	3444	3	94	9	N	85	151	1	10	8	84
11	4260	X	3204	-0-	-1056	-0-	3131	3	73	9	N	66					150
12	4092	X	3171	-0-	-921	-0-	3102	3	69	9	N	63	155	1	1	8	57
01	3751	X	3031	-0-	-720	-0-	2968	3	63	9	N	57					114
02	3220	X	2793	-0-	-427	-0-	2738	3	55	9	N	50					164

DIXON WELL #: 1 RRCID -> 280028 COMPL. DATE 02/05/2016 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4820 - 5100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	48	1			52
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	34					86
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86

HASTEN WELL #: 5 RRCID -> 280093 COMPL. DATE 11/23/2015 TOTAL DEPTH 5840 PERF. 5020 - 5322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8297	X	8297	-0-	-0-	-0-	8169	3	128	9	N	116					185
10	7348	X	7348	-0-	-0-	-0-	7246	3	102	9	N	93	170	1			108
11	8040	X	8040	-0-	-0-	-0-	7883	3	157	9	N	143	163	1			88
12	7165	X	7165	-0-	-0-	-0-	7025	3	140	9	N	127					215
01	7211	X	7211	-0-	-0-	-0-	7088	3	123	9	N	112	162	1			165
*02	6481	X	6481	-0-	-0-	-0-	6361	3	120	9	N	109	136	1			138

HARDING WELL #: 1 RRCID -> 280357 COMPL. DATE 03/10/2016 TOTAL DEPTH 5888 PERF. 5110 - 5636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	22710	X	19130	-0-	-3580	-0-	18900	3	230	9	N	209	161	1	13	8	207
10	27659	X	27659	-0-	-0-	-0-	27361	3	298	9	N	271	321	1	25	8	132
11	25632	X	25632	-0-	-0-	-0-	25399	3	233	9	N	212	169	1			175
12	22661	X	10971	-0-	-11690	-0-	10821	3	150	9	N	136	160	1	1	8	150
01	27652	X	6368	-0-	-21284	-0-	6238	3	130	9	N	118	94	1	9	8	165
02	24976	X	18946	-0-	-6030	-0-	18723	3	223	9	N	203	167	1	2	8	199

KIRKLAND WELL #: 1 RRCID -> 280358 COMPL. DATE 02/23/2016 TOTAL DEPTH 6141 PERF. 5360 - 5710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7560	X	2453	-0-	-5107	-0-	2038	3	415	9	N	377	518	1	2	8	89
10	5890	X	2552	-0-	-3338	-0-	2168	3	384	9	N	349	336	1	5	8	97
11	4050	X	2124	-0-	-1926	-0-	1819	3	305	9	N	277	322	1			52
12	3627	X	2104	-0-	-1523	-0-	1799	3	305	9	N	277	177	1			152
01	2728	X	2047	-0-	-681	-0-	1749	3	298	9	N	271	340	1			83
02	2296	X	1672	-0-	-624	-0-	1422	3	250	9	N	227	169	1			141

SCHAAKE WELL #: 1 RRCID -> 280359 COMPL. DATE 04/08/2016 TOTAL DEPTH 5998 PERF. 5208 - 5526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4710	X	2061	-0-	-2649	-0-	1839	3	222	9	N	202	168	1	2	8	127
10	4867	X	2084	-0-	-2783	-0-	1827	3	257	9	N	234	327	1	8	8	26
11	4170	X	1667	-0-	-2503	-0-	1451	3	216	9	N	196					222
12	3472	X	1502	-0-	-1970	-0-	1336	3	166	9	N	151	159	1			214
01	2542	X	1441	-0-	-1101	-0-	1266	3	175	9	N	159	168	1			205
02	1932	X	1188	-0-	-744	-0-	1066	3	122	9	N	111	159	1			157

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
NEWARK E&P OPERATING, LLC //CONT.// 606167
MYERS WELL #: 1 RRCID -> 280969 COMPL. DATE 06/10/2013 TOTAL DEPTH 6025 PERF. 5320 - 5820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8970	X	7798	-0-	-1172	-0-	7750	3	48	9	N	44					100
10	DELQ PR		8059	-0-	8059	8059	7917	3	142	9	N	129	57	1			172
11	15469	X	7410	-0-	-8059	-0-	7370	3	40	9	N	36	1	8			207
12	7427	X	7427	-0-	-0-	-0-	7382	3	45	9	N	41	161	1			87
01	7313	X	7313	-0-	-0-	-0-	7205	3	108	9	N	98					185
02	7280	X	6321	-0-	-959	-0-	6246	3	75	9	N	68	155	1			98

MILDRED WELL #: 1 RRCID -> 280974 COMPL. DATE 03/09/2016 TOTAL DEPTH 5985 PERF. 5214 - 5610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	18532	X	18532	-0-	-0-	-0-	17926	3	606	9	N	551	607	1	5	8	53
10	16895	X	15186	-0-	-1709	-0-	14672	3	514	9	N	467	334	1	9	8	177
11	16350	X	15292	-0-	-1058	-0-	14838	3	454	9	N	413	505	1			85
12	16895	X	12314	-0-	-4581	-0-	11901	3	413	9	N	375	249	1	1	8	210
01	16895	X	11335	-0-	-5560	-0-	10913	3	422	9	N	384	417	1	3	8	174
02	15260	X	9898	-0-	-5362	-0-	9559	3	339	9	N	308	342	1	1	8	139

XPLORE OPERATING, LLC 946023
RED BEAR WELL #: 1 RRCID -> 269712 COMPL. DATE 04/25/2013 TOTAL DEPTH 5530 PERF. 5120 - 5476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4860	X	4317	-0-	-543	-0-	207	1	4104	3	N	5	5	8			26
							6	9									
10	3006	X	3006	-0-	-0-	-0-	167	1	2829	3	N	9					35
							10	9									
11	2580	X	1936	-0-	-644	-0-	112	1	1796	3	N	25	7	8			53
							28	9									
12	4464	X	2	-0-	-4462	-0-	2	2			N	-0-					53
01	4464	X	670	-0-	-3794	-0-	670	3			N	-0-					53
02	4032	X	1901	-0-	-2131	-0-	113	1	1782	3	N	5					58
							6	9									

KADANE (MARBLE FALLS) 47972 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
ATLAS BARNETT, LLC 036556
CRAINSHAW "128" WELL #: 2 RRCID -> 253247 COMPL. DATE 08/19/2009 TOTAL DEPTH 6168 PERF. 5554 - 5686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132

BEST PETROLEUM EXPLORATIONS,INC. 068287
SEWELL WELL #: 1 RRCID -> 122717 COMPL. DATE 10/20/1986 TOTAL DEPTH 5275 PERF. 5268 - 5275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					-0-
10	1023	N	1016	-0-	-7	-0-	1016	2			N	-0-					-0-
11	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	2			N	-0-					-0-
12	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-					-0-
01	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	2			N	-0-					-0-
02	728	N	555	-0-	-173	-0-	555	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
09	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1143	3	9	9	N	8					154
10	1116	N	1062	-0-	-54	-0-	1053	3	9	9	N	8					162
11	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1145	3	8	9	N	7					169
12	1178	N	1086	-0-	-92	-0-	1073	3	13	9	N	12					181
01	1054	N	892	-0-	-162	-0-	890	3	2	9	N	2					183
02	1064	N	990	-0-	-74	-0-	979	3	11	9	N	10	167	1			26

KENDALL (BEND CONGLOMERATE) 48814 166 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
ANTLE OPERATING, INC. 026646
BRUNDIDGE WELL #: 6 RRCID -> 116574 COMPL. DATE 02/28/1985 TOTAL DEPTH 4490 PERF. 4094 - 4104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	300	N	258	-0-	-42	-0-	258	2			N	-0-					-0-
10	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					-0-
11	240	N	163	-0-	-77	-0-	163	2			N	-0-					-0-
12	279	N	120	-0-	-159	-0-	120	2			N	-0-					-0-
01	248	N	106	-0-	-142	-0-	106	2			N	-0-					-0-
02	140	N	122	-0-	-18	-0-	122	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
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KENKIRK (STRAWN 3100) 48882 568 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140
HUFF, A. D. WELL #: 1 RRCID -> 144897 COMPL. DATE 09/13/1988 TOTAL DEPTH 5575 PERF. 3011 - 3020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	810	#	806	-0-	-4	-0-	791	3	15	9	N	14					108
10	837	#	795	-0-	-42	-0-	782	3	13	9	N	12					120
11	810	#	771	-0-	-39	-0-	768	3	3	9	N	3					123
12	837	#	769	-0-	-68	-0-	769	3			N	-0-					123
01	837	#	732	-0-	-105	-0-	732	2			N	-0-					123
02	756	#	668	-0-	-88	-0-	668	2			N	-0-					123

MYERS, A. J. 597440
WILKINS WELL #: 1 RRCID -> 200342 COMPL. DATE 01/04/2004 TOTAL DEPTH 6557 PERF. 3064 - 3072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	142	R	142	-0-	-0-	-0-	139	3	3	9	N	3					140
10	229	R	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-	114	1			26
11	168	R	168	-0-	-0-	-0-	164	3	4	9	N	4					30
*12	157	R	157	-0-	-0-	-0-	151	3	6	9	N	5					35
*01	155	R	155	-0-	-0-	-0-	149	3	6	9	N	5					40
02	196	#	NO RPT	-0-	-196	-0-					N	NO RPT					40

YDA OPERATING, L.L.C. 946367
D&A PROPERTIES WELL #: 2 RRCID -> 256300 COMPL. DATE 04/25/2010 TOTAL DEPTH 3134 PERF. 2880 - 3072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	600	#	517	-0-	-83	-0-	517	3			N	-0-					26
10	620	#	528	-0-	-92	-0-	528	3			N	-0-					26
11	600	#	508	-0-	-92	-0-	508	3			N	-0-					26
12	589	#	532	-0-	-57	-0-	532	3			N	-0-					26
01	527	#	509	-0-	-18	-0-	509	3			N	-0-					26
02	476	#	453	-0-	-23	-0-	453	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
09	12	N	11	-0-	-1	-0-	11	2			N	-0-					-0-
10	12	N	11	-0-	-1	-0-	11	2			N	-0-					-0-
11	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
12	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
01	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
*02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ENERGYPRO, INC. 252085
CLAYTON WELL #: 2 RRCID -> 110195 COMPL. DATE 03/07/1984 TOTAL DEPTH 4998 PERF. 4887 - 4891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					83
10	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					83
11	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					83
12	155	N	74	-0-	-81	-0-	74	2			N	-0-					83
01	155	N	35	-0-	-120	-0-	35	2			N	-0-					83
*02	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
HANNAH, K. W. WELL #: 1 RRCID -> 168226 COMPL. DATE 04/18/1998 TOTAL DEPTH 5297 PERF. 4692 - 4696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6	N	2	-0-	-4	-0-	2	2			N	-0-					42
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					42
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					42
12	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	1			N	-0-					42
01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					42
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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 NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/23/2017 - PLUGGED 02/23/17

KENNEDY (CONGL. LOWER) 48916 600 ASSOCIATED PRORATED CNTY: MONTAGUE
EOG RESOURCES, INC. 253162
PEMBROKE C UNIT WELL #: 4H RRCID -> 281968 COMPL. DATE 06/20/2015 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6694 - 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
12	0	W	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	53					118
01	0	W	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	40					158
02	0	W	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	22					180

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -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

09	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	1655	2			N	-0-					180
10	1705	N	1588	-0-	-117	-0-	1588	2			N	-0-					180
11	1650	N	1564	-0-	-86	-0-	1564	2			N	-0-					180
12	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	2088	2			N	-0-					180
01	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	2142	2			N	-0-					180
*02	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	2147	2			N	-0-					180

BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
CAROLYN WELL #: 1 RRCID -> 172156 COMPL. DATE 06/12/1998 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9458 - 9485

09	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			N	-0-					426
10	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	2			N	-0-					426
11	494	N	494	-0-	-0-	-0-	491	2	3	9	N	3					429
12	696	N	696	-0-	-0-	-0-	685	2	11	9	N	10					439
01	812	N	812	-0-	-0-	-0-	804	2	8	9	N	7					446
*02	854	N	854	-0-	-0-	-0-	752	2	102	9	N	93					539

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

09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84
02	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

09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

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

09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
02	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

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39

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

09	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					32
10	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					32
11	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					32
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
*01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					32
02	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

09	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-
10	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	2			N	-0-					-0-
11	60	N	51	-0-	-9	-0-	51	2			N	-0-					-0-
12	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
01	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					-0-
*02	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	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

09	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					-0-
10	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-
11	90	N	57	-0-	-33	-0-	57	2			N	-0-					-0-
12	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					-0-
01	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
*02	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-

BLACKIE WELL #: 1 RRCID -> 123239 COMPL. DATE 03/07/1986 TOTAL DEPTH 5275 PERF. 4454 - 4462

09	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					34
10	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					34
11	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	2			N	-0-					34
12	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					34
01	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					34
*02	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					34

KINDER, N. (ATOKA CONGL., UP.) //CONT.// 49383 120 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
QUEST PETROLEUM COMPANY //CONT.// 684629
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
09	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-
10	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-
11	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
12	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
01	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
*02	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-

KEE, MARY ANN WELL #: 2 RRCID -> 130395 COMPL. DATE 06/14/1988 TOTAL DEPTH 4972 PERF. 4731 - 4745

09	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
10	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
11	60	N	25	-0-	-35	-0-	25	2			N	-0-					-0-
12	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					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

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-

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

09	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					-0-
10	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
11	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					-0-
12	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					-0-
01	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					-0-
*02	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	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

09	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			Y	-0-					-0-
10	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			Y	-0-					-0-
11	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			Y	-0-					-0-
12	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			Y	-0-					-0-
01	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			Y	-0-					-0-
*02	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			Y	-0-					-0-

BROLON OIL CO. 096550
KING & WOOTEN WELL #: 1 RRCID -> 021477 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/07/2016 - P/A 12/07/16

KNOX (CADDO) //CONT.// 49959 332 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
CHILDRESS DRLG. CO., INC. 148480
HARRISON, W. B. WELL #: 1 B RRCID -> 021478 COMPL. DATE 01/28/1954 TOTAL DEPTH 4800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/07/2016 - PLUGGED 12/07/16

LESAGE, B. S. 496865
SLATER, B. W. WELL #: 1 RRCID -> 021479 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/07/2016 - PLUGGED 12/07/16

KNOX (MARBLE FALLS) 49959 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
CHILDRESS DRLG. CO., INC. 148480
HARRISON, W. B. WELL #: B 1 RRCID -> 021483 COMPL. DATE 01/28/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4303 - 4306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/07/2016 - PLUGGED 12/07/16

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

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					63
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63

D & B OIL COMPANY 195869
SLATER WELL #: 2 RRCID -> 100659 COMPL. DATE 03/01/1982 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 3821 - 3827

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	3			N	-0-					2
10	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	3			N	-0-					2
11	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	3			N	-0-					2
12	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	3			N	-0-					2
*01	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					2
02	28	N	NO RPT	-0-	-28	-0-					N	NO RPT					2

ITX CORPORATION 427179
HARRISON "B" WELL #: 14 RRCID -> 126841 COMPL. DATE 12/11/1987 TOTAL DEPTH 4690 PERF. 3980 - 4016

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					27
10	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			Y	-0-					27
11	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			Y	-0-					27
12	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			Y	-0-					27
01	DLQ G-10		199	-0-	199	199	199	3			Y	-0-					27
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	199					Y	NO RPT					27

KRAMBERGER (ATOKA CONGL.) 50252 500 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
ALAMOSA OPERATING COMPANY 010078
LINDSEY WELL #: RRCID -> 112913 COMPL. DATE 09/10/1984 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5198 - 5202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/27/1992

CARIBOU OPERATING, INC. 131827
EDWARDS WELL #: 3 RRCID -> 174187 COMPL. DATE 02/28/1999 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5315 - 5332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

EDWARDS WELL #: 4 RRCID -> 182807 COMPL. DATE 02/26/2001 TOTAL DEPTH 5548 PERF. 5250 - 5260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	60	#	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
11	120	#	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EDWARDS WELL #: 5 RRCID -> 183220 COMPL. DATE 05/01/2001 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5270 - 5280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3684	R	3684	-0-	-0-	-0-	3684	2			N	-0-	73	1			32
10	3381	R	3381	-0-	-0-	-0-	3370	2	11	9	N	10					42
11	3870	#	2537	-0-	-1333	-0-	2534	2	3	9	N	3					45
12	3999	#	2949	-0-	-1050	-0-	2938	2	11	9	N	10					55
*01	1838	R	1838	-0-	-0-	-0-	1832	1	6	9	N	5					60
02	3360	#	NO RPT	-0-	-3360	-0-					N	NO RPT					60

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
LINDSEY, MARY E. WELL #: 1 RRCID -> 054288 COMPL. DATE 10/27/1992 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5069 - 5243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1628	R	1628	-0-	-0-	-0-	84	1	1544	3	Y	-0-					15
10	1760	R	1760	-0-	-0-	-0-	11	1	1749	3	Y	-0-					15
11	1764	R	1764	-0-	-0-	-0-	11	1	1753	3	Y	-0-					15
12	1798	R	1798	-0-	-0-	-0-	12	1	1786	3	Y	-0-					15
01	1836	R	1836	-0-	-0-	-0-	12	1	1824	3	Y	-0-					15
*02	1708	R	1708	-0-	-0-	-0-	11	1	1697	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
09	1170	#	1020	-0-	-150	-0-	136	1	884	3	Y	-0-					15
10	1271	#	1181	-0-	-90	-0-	100	1	1081	3	Y	-0-					15
11	1230	#	885	-0-	-345	-0-	95	1	790	3	Y	-0-					15
12	1271	#	665	-0-	-606	-0-	97	1	568	3	Y	-0-					15
01	1085	#	542	-0-	-543	-0-	96	1	446	3	Y	-0-					15
02	980	#	565	-0-	-415	-0-	87	1	478	3	Y	-0-					15

KRAMBERGER (ATOKA CONGL.) //CONT.// 50252 500 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LINDSEY RANCH WELL #: 3 RRCID -> 119138 COMPL. DATE 02/25/1998 TOTAL DEPTH 5525 PERF. 5032 - 5240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	376	R	376	-0-	-0-	-0-	23	1	353	3	Y	-0-					-0-
10	404	R	404	-0-	-0-	-0-	3	1	401	3	Y	-0-					-0-
11	384	R	384	-0-	-0-	-0-	3	1	381	3	Y	-0-					-0-
12	373	R	373	-0-	-0-	-0-	2	1	371	3	Y	-0-					-0-
01	403	#	394	-0-	-9	-0-	3	1	391	3	Y	-0-					-0-
02	364	#	357	-0-	-7	-0-	2	1	355	3	Y	-0-					-0-

LINDSEY RANCH "B" WELL #: 10 RRCID -> 128080 COMPL. DATE 06/22/1988 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5168 - 5216

09	1728	R	1728	-0-	-0-	-0-	90	1	1634	3	Y	4					9
							4	9									
10	1769	R	1769	-0-	-0-	-0-	11	1	1751	3	Y	6					15
							7	9									
11	1722	R	1722	-0-	-0-	-0-	11	1	1708	3	Y	3					18
							3	9									
12	1627	R	1627	-0-	-0-	-0-	11	1	1608	3	Y	7					25
							8	9									
01	1798	#	1638	-0-	-160	-0-	11	1	1609	3	Y	16					41
							18	9									
02	1624	#	1582	-0-	-42	-0-	10	1	1570	3	Y	2					43
							2	9									

LINDSEY, MARY WELL #: 2 RRCID -> 147271 COMPL. DATE 05/24/1982 TOTAL DEPTH 5701 PERF. 5224 - 5255

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MYERS, A. J. 597440
COBB, C. E. WELL #: 1 RRCID -> 140807 COMPL. DATE 05/15/1977 TOTAL DEPTH 5392 PERF. 5228 - 5234

09	240	#	169	-0-	-71	-0-	169	3			N	-0-					4
10	217	#	175	-0-	-42	-0-	175	3			N	-0-					4
11	180	#	166	-0-	-14	-0-	166	3			N	-0-					4
*12	201	R	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					4
*01	199	R	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					4
02	168	#	NO RPT	-0-	-168	-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

09	120	#	4	-0-	-116	-0-	4	2			N	-0-					-0-
10	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
11	60	#	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
12	62	#	6	-0-	-56	-0-	6	2			N	-0-					-0-
01	31	#	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					-0-
02	4	#	2	-0-	-2	-0-	2	2			N	-0-					-0-

LA-PAN (MISSISSIPPIAN) 50897 666 ASSOCIATED 49B CNTY: CLAY
ATMOS PIPELINE - TEXAS 036599

GAS STORAGE UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 048408 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6204 PERF. 6094 - 6204

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230
10	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230
11	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230
12	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	53					283
01	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	70					353
02	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					353

GAS STORAGE UNIT #3 WELL #: 1 RRCID -> 048409 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6404 PERF. 6206 - 6356

09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GAS STORAGE UNIT # 1 WELL #: 1 RRCID -> 076047 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 6360 PERF. 6276 - 6332

09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GAS STORAGE UNIT # 5 WELL #: 1 RRCID -> 076048 COMPL. DATE 04/01/1978 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GAS STORAGE UNIT # 4 WELL #: 1 RRCID -> 076049 COMPL. DATE 04/01/1978 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GAS STORAGE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 079302 COMPL. DATE 04/11/1978 TOTAL DEPTH 6347 PERF. N/A

09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONE STAR GAS STORAGE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 135919 COMPL. DATE 02/13/1991 TOTAL DEPTH 6502 PERF. 6254 - 6406

09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA-PAN (MISSISSIPPIAN) //CONT.// 50897 666 ASSOCIATED 49B CNTY: CLAY
ATMOS PIPELINE - TEXAS //CONT.// 036599
LONE STAR GAS STORAGE UNIT WELL #: 8 RRCID -> 139273 COMPL. DATE 06/18/1991 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6351 - 6376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAKE DALLAS (STRAWN) 51437 666 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: DENTON
ATMOS PIPELINE - TEXAS 036599
GAS STORAGE WELL WELL #: 2 RRCID -> 021487 COMPL. DATE 06/12/1967 TOTAL DEPTH 3722 PERF. 2821 - 2839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GAS STORAGE WELL WELL #: 3 RRCID -> 021488 COMPL. DATE 08/04/1960 TOTAL DEPTH 4494 PERF. 2824 - 2858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GAS STORAGE WELL WELL #: 6 RRCID -> 058166 COMPL. DATE 07/12/1967 TOTAL DEPTH 2935 PERF. 2796 - 2828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GAS STORAGE WELL WELL #: 7 RRCID -> 058167 COMPL. DATE 06/24/1967 TOTAL DEPTH 2935 PERF. 2840 - 2848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAKE DALLAS (STRAWN) //CONT.// 51437 666 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: DENTON
ATMOS PIPELINE - TEXAS //CONT.// 036599
GAS STORAGE WELL WELL #: 8 RRCID -> 137662 COMPL. DATE 02/06/1991 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 2794 - 2824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAKE DALLAS GAS STORAGE WELL WELL #: 9H RRCID -> 166525 COMPL. DATE 12/08/1997 TOTAL DEPTH 2835 PERF. N/A

09	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAKE DALLAS GAS STORAGE UNIT WELL #: 10H RRCID -> 267654 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 2842 PERF. 3082 - 4709

09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

09	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-
10	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	2			N	-0-					-0-
11	60	N	57	-0-	-3	-0-	57	2			N	-0-					-0-
12	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-					-0-
01	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	2			N	-0-					-0-
02	56	N	50	-0-	-6	-0-	50	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

09	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 13 LEASE 33546 08/01/2014

LAYNE BROWNING (CADDO) 52508 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
LEGACY EXPLORATION, LLC I 495532
MOSER, JEFFREY WELL #: 1 RRCID -> 141766 COMPL. DATE 11/29/1980 TOTAL DEPTH 5903 PERF. 5383 - 5398

09	420	N	404	-0-	-16	-0-	404	2			N	-0-					-0-
10	403	N	387	-0-	-16	-0-	387	2			N	-0-					-0-
11	390	N	389	-0-	-1	-0-	389	2			N	-0-					-0-
12	403	N	363	-0-	-40	-0-	363	2			N	-0-					-0-
01	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-					-0-
*02	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEFTWICK (STRAWN 4300) 52958 885 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
BLANTON "A" WELL #: 2 RRCID -> 021497 COMPL. DATE 12/15/1995 TOTAL DEPTH 5764 PERF. 4325 - 5442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	460	N	460	-0-	-0-	-0-	459	3	1	9	N	1					50
10	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	3			N	-0-					50
11	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1305	3	1	9	N	1					51
12	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1398	3	1	9	N	1					52
01	1116	N	849	-0-	-267	-0-	848	3	1	9	N	1					53
02	1120	N	757	-0-	-363	-0-	753	3	4	9	N	4					57

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LENORA (D-ZONE CONGL) 53178 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
PATTON EXPLORATION, INC. 643730
FRANKLIN, LENORA WELL #: 1 RRCID -> 084152 COMPL. DATE 02/28/1979 TOTAL DEPTH 5525 PERF. 5270 - 5280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	330	N	269	-0-	-61	-0-	269	2			N	-0-					5
10	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					5
11	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					5
12	279	N	268	-0-	-11	-0-	268	2			N	-0-					5
01	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					5
02	224	N	NO RPT	-0-	-224	-0-					N	NO RPT					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
09	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	60	1	1235	3	N	48					121
							53	9									
10	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	62	1	1163	3	N	46					167
							51	9									
11	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	44	1	1139	3	N	41					208
							45	9									
12	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	58	1	1265	3	N	56					264
							62	9									
01	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	44	1	1153	3	N	47	183	1			128
							52	9									
*02	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	52	1	1109	3	N	44					172
							48	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
09	9208	R	8135	-0-	-1073	-0-	8135	2			N	-0-					59
10	9052	#	8055	-0-	-997	-0-	8055	2			N	-0-					59
11	8490	#	7934	-0-	-556	-0-	7934	2			N	-0-					59
12	8773	#	8039	-0-	-734	-0-	8039	2			N	-0-					59
01	8370		7498	-0-	-872	-0-	7498	2			N	-0-					59
02	7560		5881	-0-	-1679	-0-	5743	2	138	9	N	125	170	1			14

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					79
11	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					79
12	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					79
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					79

LONG BEND (MARBLE FALLS) 54654 250 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
WELLS OILFIELD SERVICES, INC. 907973
RIBBLE, W. A. WELL #: 5 RRCID -> 166069 COMPL. DATE 11/10/1997 TOTAL DEPTH 3978 PERF. 3864 - 3873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	2			N	-0-					-0-
10	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	2			N	-0-					-0-
11	840	N	784	-0-	-56	-0-	784	2			N	-0-					-0-
12	899	N	770	-0-	-129	-0-	770	2			N	-0-					-0-
01	837	N	758	-0-	-79	-0-	758	2			N	-0-					-0-
02	728	N	684	-0-	-44	-0-	684	2			N	-0-					-0-

LOST VALLEY (CADDO) 55050 333 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
AMEN OIL LLC 016944
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
09	14B2 EXT		68	-0-	68	294	45	3	23	9	N	21	70	1			88
10	14B2 EXT		58	-0-	58	352	50	3	8	9	N	7					95
11	473	R	121	-0-	-352	-0-	97	3	24	9	N	22					117
12	124	#	82	-0-	-42	-0-	53	3	29	9	N	26	55	1			88
01	93	#	76	-0-	-17	-0-	70	3	6	9	N	5					93
02	112	#	98	-0-	-14	-0-	97	3	1	9	N	1					94

CARPENTER-MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 256193 COMPL. DATE 02/02/1999 TOTAL DEPTH 4663 PERF. 4895 - 6151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	77	67	1			10
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	22					32
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					37

LOST VALLEY (MARBLE FALLS) 55050 666 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
ROBERTSON-DEATS WELL #: 1 RRCID -> 192208 COMPL. DATE 03/08/1999 TOTAL DEPTH 5025 PERF. 4564 - 4953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	30					62
01	608	R	608	-0-	-0-	-0-	23	1	541	2	N	40					102
							44	9									
*02	95	R	95	-0-	-0-	-0-	10	1	79	2	N	5	87	1			20
							6	9									

LUCAS (CADDO) 55420 300 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
D L OPERATING 196262
SMITH-OWNES WELL #: 2 RRCID -> 218573 COMPL. DATE 06/14/2006 TOTAL DEPTH 5292 PERF. 4411 - 4491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1151		1151	-0-	-0-	2013	1126	3	25	9	N	23	173	1			32
10	1168		1168	-0-	-0-	2013	1129	3	39	9	N	35					67
11	1092		1092	-0-	-0-	2013	1089	3	3	9	N	3					70
12	1166		1166	-0-	-0-	2013	1160	3	6	9	N	5					75
01	1116		-0-	-0-	-1116	897					N	69					144
02	1008		NO RPT	-0-	-1008	-0-					N	NO RPT					144

LUCKY RIDGE, NE. (CONGL 5180) 55528 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
PIP OIL AND GAS INC 665782
COUNTY FARM WELL #: 1 RRCID -> 185252 COMPL. DATE 08/29/2001 TOTAL DEPTH 5125 PERF. 5042 - 5050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LUCKY RIDGE, SW. (CONGL. 5100) 55531 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
DENNISON "A" WELL #: 1 RRCID -> 083651 COMPL. DATE 08/08/1979 TOTAL DEPTH 5552 PERF. 5149 - 5170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	3			N	-0-					-0-
11	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
12	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
*01	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-					-0-
*02	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					-0-

LUKE GRACE (4100 CONGL) 55630 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
FIVE K PARTNERSHIP 271317
BARNETT-DAVIDSON "C" WELL #: 1 RRCID -> 087186 COMPL. DATE 04/01/1980 TOTAL DEPTH 4721 PERF. 4156 - 4164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					43
10	217	N	204	-0-	-13	-0-	204	2			N	-0-					43
11	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					43
12	217	N	203	-0-	-14	-0-	203	2			N	-0-					43
01	217	N	200	-0-	-17	-0-	200	2			N	-0-					43
02	196	N	188	-0-	-8	-0-	188	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
09	240	N	78	-0-	-162	-0-	78	2			N	-0-					-0-
10	248	N	76	-0-	-172	-0-	76	2			N	-0-					-0-
11	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					-0-
12	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					-0-
01	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					-0-
02	224	N	211	-0-	-13	-0-	211	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
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/18/2013

LUNA-MAG (BEND CONGLOMERATE) 55713 500 ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
ATLAS BARNETT, LLC 036556
CHERRYHOMES "M" WELL #: 1 RRCID -> 101065 COMPL. DATE 09/03/1981 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5310 - 5324

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

SEWELL WELL #: 2 RRCID -> 206839 COMPL. DATE 01/12/2005 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5352 - 5356

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					31
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					31
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					31
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					31
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					31
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					31

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

RHOADES, T.N. WELL #: A 1 RRCID -> 234323 COMPL. DATE 02/08/2008 TOTAL DEPTH 6045 PERF. 5332 - 5412

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1440 N	1390	-0-	-50 B	-0-	1390	2			N	-0-					46
10	1457 N	1302	-0-	-155 B	-0-	1302	2			N	-0-					46
11	1410 N	1326	-0-	-84 B	-0-	1326	2			N	-0-					46
12	1426 N	1322	-0-	-104 B	-0-	1267	2	55	9	N	50					96
01	1302 N	1281	-0-	-21 B	-0-	1205	2	76	9	N	69	37	1			128
02	1232 N	1220	-0-	-12 B	-0-	1163	2	57	9	N	52					180

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

BUCK PRODUCTION CO. 105557
SHOWN, JOE P. WELL #: 3 RRCID -> 147986 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5375 PERF. 5203 - 5208

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	783 N	783	-0-	-0- B	-0-	783	2			N	-0-					55
10	783 N	783	-0-	-0- B	-0-	783	2			N	-0-					55
*11	786 N	786	-0-	-0- B	-0-	786	2			N	-0-					55
*12	790 N	790	-0-	-0- B	-0-	790	2			N	-0-					55
*01	735 N	735	-0-	-0- B	-0-	735	2			N	-0-					55
*02	741 N	741	-0-	-0- B	-0-	741	2			N	-0-					55

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

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
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
CHERRYHOMES, T. H. WELL #: 1 RRCID -> 080685 COMPL. DATE 01/15/1979 TOTAL DEPTH 5525 PERF. 4980 - 4995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1182	N	1182	-0-	-0- B	-0-	1180	2	2	9	N	2					157
10	1205	N	1205	-0-	-0- B	-0-	1202	2	3	9	N	3					160
11	1158	N	1158	-0-	-0- B	-0-	1150	2	8	9	N	7					167
12	1209	N	1184	-0-	-25 B	-0-	1173	2	11	9	N	10					177
01	1209	N	1170	-0-	-39 B	-0-	1160	2	10	9	N	9					186
02	1092	N	1049	-0-	-43 B	-0-	1040	2	9	9	N	8					194
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

LUNDY (CONGL) 55770 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
ATLAS BARNETT, LLC 036556
WIMBERLY, EDWARD GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 080479 COMPL. DATE 06/03/1978 TOTAL DEPTH 5179 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					134
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					134
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					134
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					134
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					134
02	14B	DENY	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	398	N	398	-0-	-0-	-0-	392	2	6	9	N	5					29
10	346	N	346	-0-	-0-	-0-	343	2	3	9	N	3					32
11	372	N	372	-0-	-0-	-0-	370	2	2	9	N	2					34
12	441	N	441	-0-	-0-	-0-	439	2	2	9	N	2					36
01	418	N	418	-0-	-0-	-0-	417	2	1	9	N	1					37
*02	359	N	359	-0-	-0-	-0-	357	2	2	9	N	2					39

LYNN 56011 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
BFT OPERATING, L.L.C. 068493
FUNK WELL #: 2 RRCID -> 247606 COMPL. DATE 02/15/1987 TOTAL DEPTH 2702 PERF. 2650 - 2658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-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
09	225	R	225	-0-	-0-	-0-	96	1	129	2	N	-0-					-0-
10	248	#	96	-0-	-152	-0-	96	2			N	-0-					-0-
11	240	#	87	-0-	-153	-0-	87	2			N	-0-					-0-
12	248	#	72	-0-	-176	-0-	72	2			N	-0-					-0-
01	248	#	108	-0-	-140	-0-	108	2			N	-0-					-0-
02	224	#	115	-0-	-109	-0-	115	2			N	-0-					-0-

MP (STRAWN) 56276 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
MARTIN PETROLEUM CORP. 530880
HALSELL WELL #: 1 RRCID -> 112431 COMPL. DATE 05/12/1984 TOTAL DEPTH 5145 PERF. 3530 - 3654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-					43
10	310	N	304	-0-	-6	-0-	304	2			N	-0-					43
11	330	N	288	-0-	-42	-0-	288	2			N	-0-					43
12	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-					43
01	310	N	279	-0-	-31	-0-	279	2			N	-0-					43
*02	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-					43

NALL OIL & GAS 599295
TRI-STATE WELL #: 1 RRCID -> 115866 COMPL. DATE 03/17/1985 TOTAL DEPTH 4870 PERF. 3603 - 3634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					26
10	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					26
11	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					26
12	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					26
01	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					26
*02	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					26

TRI-STATE WELL #: 2 RRCID -> 116576 COMPL. DATE 05/07/1985 TOTAL DEPTH 3825 PERF. 3602 - 3634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

M P S (CADDO CONGL.) 56322 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MONTAGUE
SABRE OIL & DRLG. COMPANY 742260
CLARK, HINDS, -B- WELL #: 1 RRCID -> 021505 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/07/2016 - PLUGGED 12/07/16

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
09	150	N	35	-0-	-115	-0-	35	2			N	-0-					52
10	62	N	28	-0-	-34	-0-	28	2			N	-0-					52
11	60	N	30	-0-	-30	-0-	30	2			N	-0-					52
12	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	2			N	-0-					52
01	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	2			N	-0-					52
02	28	N	4	-0-	-24	-0-	4	2			N	-0-					52

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
09	390	N	284	-0-	-106	-0-	280	2	4	9	N	4					36
10	399	N	399	-0-	-0-	-0-	395	2	4	9	N	4	37	1			3
11	434	N	434	-0-	-0-	-0-	428	2	6	9	N	5					8
12	312	N	312	-0-	-0-	-0-	306	2	6	9	N	5					13
01	403	N	348	-0-	-55	-0-	341	2	7	9	N	6					19
02	392	N	234	-0-	-158	-0-	231	2	3	9	N	3					22

CHERRYHOMES, ROY "E" WELL #: 15 RRCID -> 172639 COMPL. DATE 03/02/1999 TOTAL DEPTH 5870 PERF. 5811 - 5821

09	420	N	404	-0-	-16	-0-	109	1	289	2	N	5					104
							6	9									
10	396	N	396	-0-	-0-	-0-	109	1	287	2	N	-0-	86	1			18
11	497	N	497	-0-	-0-	-0-	109	1	388	2	N	-0-					18
12	630	N	630	-0-	-0-	-0-	115	1	515	2	N	-0-					18
01	509	N	509	-0-	-0-	-0-	90	1	406	2	N	12					30
							13	9									
*02	524	N	524	-0-	-0-	-0-	98	1	417	2	N	8					38
							9	9									

CRAFT, J. D. WELL #: 23 RRCID -> 173145 COMPL. DATE 04/19/1999 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5612 - 5625

09	1260	N	1177	-0-	-83	-0-	115	1	1061	2	N	1					41
							1	9									
10	1271	N	1129	-0-	-142	-0-	100	1	1029	2	N	-0-					41
11	1170	N	1010	-0-	-160	-0-	85	1	925	2	N	-0-					41
12	1209	N	1144	-0-	-65	-0-	124	1	1020	2	N	-0-					41
01	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	150	1	1225	2	N	2					43
							2	9									
*02	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	98	1	1100	2	N	2					45
							2	9									

CRAFT "A" WELL #: 5 RRCID -> 185859 COMPL. DATE 03/03/1969 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 5450 - 5470

09	950	N	950	-0-	-0-	-0-	950	2			N	-0-					95
10	727	N	727	-0-	-0-	-0-	718	2	9	9	N	8	81	1			22
11	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	2			N	-0-					22
12	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1093	2	11	9	N	10					32
01	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1323	2	23	9	N	21					53
*02	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	2			N	-0-					53

CHERRYHOMES, ROY D. WELL #: 12 RRCID -> 187899 COMPL. DATE 01/16/2002 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5252 - 5792

09	134	N	134	-0-	-0-	-0-	126	2	8	9	N	7					87
10	778	N	778	-0-	-0-	-0-	772	2	6	9	N	5					92
11	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	2			N	-0-					92
12	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	2			N	-0-					92
01	775	N	298	-0-	-477	-0-	298	2			N	-0-					92
02	532	N	34	-0-	-498	-0-	34	2			N	-0-					92

CHERRYHOMES, ROY "F" WELL #: 10 RRCID -> 189080 COMPL. DATE 02/03/2001 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5697 - 5412

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHERRYHOMES, ROY "F" WELL #: 2 T RRCID -> 189087 COMPL. DATE 02/01/2001 TOTAL DEPTH 5865 PERF. 5647 - 5668

09	150	N	122	-0-	-28	-0-	20	1	102	2	N	-0-					-0-
10	124	N	98	-0-	-26	-0-	4	1	94	2	N	-0-					-0-
11	412	N	412	-0-	-0-	-0-	35	1	377	2	N	-0-					-0-
12	453	N	453	-0-	-0-	-0-	45	1	408	2	N	-0-					-0-
01	316	N	316	-0-	-0-	-0-	30	1	286	2	N	-0-					-0-
02	392	N	337	-0-	-55	-0-	40	1	297	2	N	-0-					-0-

CHERRYHOMES, ROY "D" WELL #: 9 T RRCID -> 190751 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 5808 PERF. 569 - 5699

09	514	N	514	-0-	-0-	-0-	65	1	449	2	N	-0-					147
10	298	N	298	-0-	-0-	-0-	65	1	233	2	N	-0-					147
11	300	N	245	-0-	-55	-0-	63	1	176	2	N	5					152
							6	9									
12	310	N	188	-0-	-122	-0-	50	1	138	2	N	-0-	115	1			37
01	310	N	254	-0-	-56	-0-	36	1	212	2	N	5					42
							6	9									
*02	250	N	250	-0-	-0-	-0-	36	1	214	2	N	-0-					42

CHERRYHOMES, ROY "D" WELL #: 11 RRCID -> 190755 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 5870 PERF. 5288 - 5448

09	510	N	380	-0-	-130	-0-	60	1	320	2	N	-0-					66
10	651	N	395	-0-	-256	-0-	65	1	330	2	N	-0-					66
11	976	N	976	-0-	-0-	-0-	124	1	852	2	N	-0-					66
12	555	N	555	-0-	-0-	-0-	65	1	490	2	N	-0-					66
01	594	N	594	-0-	-0-	-0-	75	1	513	2	N	5					71
							6	9									
02	924	N	557	-0-	-367	-0-	55	1	470	2	N	29					100
							32	9									

CHERRYHOMES, ROY "F" WELL #: 15 RRCID -> 195253 COMPL. DATE 03/15/1982 TOTAL DEPTH 5865 PERF. 5766 - 5777

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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
09	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					68
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					68
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
12	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					68
*01	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					68
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68

MARINA-MAG(CONGLOMERATE GAS) 57478 334 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
BORDEN, Z. H. WELL #: 2 RRCID -> 100855 COMPL. DATE 04/27/1982 TOTAL DEPTH 5860 PERF. 5577 - 5608

09	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					-0-
10	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
11	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-
12	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-
*01	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					-0-
*02	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					-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

09	118	N	118	-0-	-0-	-0-	10	1	108	2	N	-0-					-0-
10	117	N	117	-0-	-0-	-0-	6	1	111	2	N	-0-					-0-
11	150	N	99	-0-	-51	-0-	6	1	93	2	N	-0-					-0-
12	124	N	86	-0-	-38	-0-	6	1	80	2	N	-0-					-0-
01	124	N	77	-0-	-47	-0-	6	1	71	2	N	-0-					-0-
*02	93	N	93	-0-	-0-	-0-	7	1	86	2	N	-0-					-0-

DURHAM, W. J. "B" WELL #: 5 RRCID -> 073480 COMPL. DATE 09/23/1977 TOTAL DEPTH 5794 PERF. N/A

09	180	N	160	-0-	-20	-0-	160	2			N	-0-					23
10	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					23
11	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					23
12	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					23
01	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					23
*02	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					23

CHERRYHOMES, T. H. WELL #: 3 RRCID -> 074095 COMPL. DATE 09/30/1977 TOTAL DEPTH 5432 PERF. 5242 - 5300

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39

CHERRYHOMES, ROY "D" WELL #: 4 RRCID -> 074536 COMPL. DATE 09/20/1977 TOTAL DEPTH 6639 PERF. N/A

09	509	N	509	-0-	-0-	-0-	80	1	363	2	N	60					108
							66	9									
10	438	N	438	-0-	-0-	-0-	70	1	346	2	N	20	86	1			42
							22	9									
11	560	N	560	-0-	-0-	-0-	95	1	443	2	N	20					62
							22	9									
12	465	N	302	-0-	-163	-0-	45	1	255	2	N	2					64
							2	9									
01	509	N	509	-0-	-0-	-0-	65	1	394	2	N	45					109
							50	9									
*02	484	N	484	-0-	-0-	-0-	60	1	404	2	N	18					127
							20	9									

MARINA-MAG(CONGLOMERATE GAS) //CONT.// 57478 334 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
CHERRYHOMES, ROY "F" WELL #: 2 C RRCID -> 074680 COMPL. DATE 10/15/1977 TOTAL DEPTH 5865 PERF. 5601 - 5620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		-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-

CHERRYHOMES, ROY "D" WELL #: 5 RRCID -> 075025 COMPL. DATE 11/30/1977 TOTAL DEPTH 5782 PERF. N/A

09	DLQ G-10		514	-0-	514	1267	65	1	449	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		298	-0-	298	1565	65	1	233	2	Y	-0-					-0-
11	1804	N	239	-0-	-1565	-0-	63	1	176	2	Y	-0-					-0-
12	527	N	188	-0-	-339	-0-	50	1	138	2	Y	-0-					-0-
01	279	N	275	-0-	-4	-0-	63	1	212	2	Y	-0-					-0-
*02	279	N	279	-0-	-0-	-0-	65	1	214	2	Y	-0-					-0-

CHERRYHOMES, ROY "D" WELL #: 6 RRCID -> 075656 COMPL. DATE 03/10/1978 TOTAL DEPTH 5794 PERF. N/A

09	DLQ G-10		514	-0-	514	1267	65	1	449	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		298	-0-	298	1565	65	1	233	2	Y	-0-					-0-
11	1804	N	239	-0-	-1565	-0-	63	1	176	2	Y	-0-					-0-
12	527	N	188	-0-	-339	-0-	50	1	138	2	Y	-0-					-0-
01	279	N	275	-0-	-4	-0-	63	1	212	2	Y	-0-					-0-
*02	279	N	279	-0-	-0-	-0-	65	1	214	2	Y	-0-					-0-

CHERRYHOMES, ROY "D" WELL #: 7 RRCID -> 075732 COMPL. DATE 03/17/1978 TOTAL DEPTH 5811 PERF. N/A

09	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					146
10	651	N	264	-0-	-387	-0-	264	2			N	-0-					146
11	270	N	200	-0-	-70	-0-	200	2			N	-0-					146
12	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					146
01	279	N	128	-0-	-151	-0-	128	2			N	-0-					146
*02	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					146

CHERRYHOMES, ROY "E" WELL #: 9 RRCID -> 076067 COMPL. DATE 03/22/1978 TOTAL DEPTH 5811 PERF. N/A

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHERRYHOMES, ROY "F" WELL #: 3 C RRCID -> 076366 COMPL. DATE 02/01/1978 TOTAL DEPTH 5765 PERF. N/A

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MARINA-MAG(CONGLOMERATE GAS) //CONT.// 57478 334 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
CRAFT, J. D. WELL #: 20 RRCID -> 080345 COMPL. DATE 11/21/1978 TOTAL DEPTH 5995 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1020	N	711	-0-	-309	-0-	85	1	617	2	N	8					88
							9	9									
10	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	124	1	868	2	N	11	92	1			7
							12	9									
11	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	124	1	941	2	N	15					22
							17	9									
12	789	N	789	-0-	-0-	-0-	105	1	673	2	N	10					32
							11	9									
01	992	N	876	-0-	-116	-0-	115	1	750	2	N	10					42
							11	9									
02	1008	N	613	-0-	-395	-0-	100	1	507	2	N	5					47
							6	9									

CHERRYHOMES, ROY "F" WELL #: 8 RRCID -> 080769 COMPL. DATE 01/10/1979 TOTAL DEPTH 5770 PERF. 5729 - 5735

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CHERRYHOMES, ROY WELL #: 9 C RRCID -> 082242 COMPL. DATE 05/08/1979 TOTAL DEPTH 5808 PERF. 5261 - 5381

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

CHERRY HOMES, ROY "D" WELL #: 10 RRCID -> 085018 COMPL. DATE 08/20/1979 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5310 - 5326

09	514	N	514	-0-	-0-	-0-	65	1	449	2	N	-0-					-0-
10	270	N	270	-0-	-0-	-0-	37	1	233	2	N	-0-					-0-
11	510	N	239	-0-	-271	-0-	63	1	176	2	N	-0-					-0-
12	527	N	188	-0-	-339	-0-	50	1	138	2	N	-0-					-0-
01	279	N	248	-0-	-31	-0-	36	1	212	2	N	-0-					-0-
*02	250	N	250	-0-	-0-	-0-	36	1	214	2	N	-0-					-0-

CHERRYHOLMES ROY "G" WELL #: 1 C RRCID -> 091370 COMPL. DATE 07/18/1980 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5245 - 5282

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

MARINA-MAG(CONGLOMERATE GAS) //CONT.// 57478 334 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
CHERRYHOMES, ROY "F" WELL #: 12 RRCID -> 095015 COMPL. DATE 08/08/1981 TOTAL DEPTH 6726 PERF. 5554 - 5608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10		123	-0-	123	261	20	1	103	2	Y	-0-					74
10	DLQ G-10		98	-0-	98	359	4	1	94	2	Y	-0-					74
11	771	N	412	-0-	-359	-0-	35	1	377	2	Y	-0-					74
12	453	N	453	-0-	-0-	-0-	45	1	408	2	Y	-0-					74
01	316	N	316	-0-	-0-	-0-	30	1	286	2	Y	-0-					74
*02	340	N	340	-0-	-0-	-0-	40	1	297	2	Y	3					77
							3	9									

DAVIS, TOM WELL #: 5 RRCID -> 099804 COMPL. DATE 03/27/1979 TOTAL DEPTH 5772 PERF. 5551 - 5571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10		2907	-0-	2907	9086	2887	2	20	9	N	18					135
10	DLQ G-10		2828	-0-	2828	11914	2785	2	43	9	N	39					174
11	7250		2767	-0-	-4483	7431	2750	2	17	9	N	15					189
12	7750		2821	-0-	-4929	2502	2801	2	20	9	N	18	179	1			28
01	5991		3489	-0-	-2502	-0-	3465	2	24	9	N	22					50
02	2716	#	2479	-0-	-237	-0-	2468	2	11	9	N	10					60

CRAFT WELL #: 2 C RRCID -> 101051 COMPL. DATE 11/13/1968 TOTAL DEPTH 6085 PERF. 5749 - 5876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	226	N	226	-0-	-0-	-0-	224	2	2	9	N	2					21
10	322	N	322	-0-	-0-	-0-	316	2	6	9	N	5	24	1			2
11	349	N	349	-0-	-0-	-0-	342	2	7	9	N	6					8
12	248	N	248	-0-	-0-	-0-	245	2	3	9	N	3					11
01	277	N	277	-0-	-0-	-0-	273	2	4	9	N	4					15
*02	186	N	186	-0-	-0-	-0-	184	2	2	9	N	2					17

MARKLEY,S. (MARBLE FALLS) 57613 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: YOUNG
BAY ROCK OPERATING COMPANY 057860
GAMESON WELL #: 6 RRCID -> 279345 COMPL. DATE 01/05/2012 TOTAL DEPTH 5270 PERF. 4865 - 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
09	1980	#	1402	-0-	-578	-0-	1402	2			N	-0-					-0-
10	2255	N	2255	-0-	-0- B	-0-	2255	2			N	-0-					-0-
11	1410	N	1743	-0-	333 B	333	1743	2			N	-0-					-0-
12	1915	N	1915	-0-	-0- B	333	1915	2			N	-0-					-0-
01	2263	N	1758	-0-	-505 B	-0-	1758	2			N	-0-					-0-
02	1624	N	1594	-0-	-30 B	-0-	1594	2			N	-0-					-0-

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

BROWN, EDMOND 099643
PRIDEAUX WELL #: 3 RRCID -> 102570 COMPL. DATE 06/22/1982 TOTAL DEPTH 4870 PERF. 4798 - 4806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

XSTAR RESOURCES LLC 945934
PRIDEAUX WELL #: 2 RRCID -> 101696 COMPL. DATE 02/02/1982 TOTAL DEPTH 5395 PERF. 4796 - 4798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

MARKLEY, SE. (MARBLE FALLS) 57616 666 ASSOCIATED 49B CNTY: YOUNG
WALSH & WATTS, INC. 895060
GILLESPIE "A" WELL #: 2 RRCID -> 110299 COMPL. DATE 05/08/2011 TOTAL DEPTH 4980 PERF. 4928 - 4934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	30	R	30	-0-	-0-	-0-	30	1			N	-0-					58
10	33	R	33	-0-	-0-	-0-	30	1	3	9	N	3					61
11	36	R	36	-0-	-0-	-0-	30	1	6	9	N	5					66
12	34	R	34	-0-	-0-	-0-	30	1	4	9	N	4					70
01	36	R	36	-0-	-0-	-0-	30	1	6	9	N	5					75
*02	36	R	36	-0-	-0-	-0-	30	1	6	9	N	5					80

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
09	3	R	3	-0-	-0-	-0-	3	1			N	-0-					-0-
10	3	R	3	-0-	-0-	-0-	3	1			N	-0-					-0-
11	3	R	3	-0-	-0-	-0-	3	1			N	-0-					-0-
12	3	R	3	-0-	-0-	-0-	3	1			N	-0-					-0-
01	3	R	3	-0-	-0-	-0-	3	1			N	-0-					-0-
02	3	R	3	-0-	-0-	-0-	3	1			N	-0-					-0-

MARYETTA (ATOKA 5360) 58043 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
GUNTER, ZOY WELL #: 2 RRCID -> 151499 COMPL. DATE 09/29/1993 TOTAL DEPTH 5670 PERF. 5260 - 5416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	810	N	779	-0-	-31	-0-	40	1	739	3	Y	-0-					3
10	837	N	826	-0-	-11	-0-	5	1	821	3	Y	-0-					3
11	807	N	807	-0-	-0-	-0-	5	1	802	3	Y	-0-					3
12	833	N	833	-0-	-0-	-0-	5	1	828	3	Y	-0-					3
01	806	N	760	-0-	-46	-0-	5	1	755	3	Y	-0-					3
02	728	N	692	-0-	-36	-0-	5	1	687	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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64

MARYETTA, SE. (CONGL) 58050 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
CHOWNING, MARY E. "A" WELL #: 1 RRCID -> 136597 COMPL. DATE 02/22/1985 TOTAL DEPTH 5801 PERF. 5374 - 5674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	58	1	1077	3	Y	7	74	1			29
							8	9									
10	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	8	1	1216	3	Y	28	4	1			53
							31	9									
11	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	9	1	1378	3	Y	31					84
							34	9									
12	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	8	1	1276	3	Y	35					119
							39	9									
01	1240	N	1210	-0-	-30	-0-	8	1	1189	3	Y	12	98	1			33
							13	9									
02	1148	N	979	-0-	-169	-0-	6	1	933	3	Y	36	7	1			62
							40	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
09	360	N	294	-0-	-66	-0-	293	3	1	9	N	1					46
10	359	N	359	-0-	-0-	-0-	356	3	3	9	N	3					49
11	356	N	356	-0-	-0-	-0-	353	3	3	9	N	3					52
12	400	N	400	-0-	-0-	-0-	396	3	4	9	N	4					56
*01	473	N	473	-0-	-0-	-0-	449	3	24	9	N	22					78
02	336	N	NO RPT	-0-	-336	-0-					N	NO RPT					78

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
09	561	N	561	-0-	-0-	-0-	4	1	557	2	N	-0-					5
10	713	N	512	-0-	-201	-0-	2	1	510	2	N	-0-					5
11	445	N	445	-0-	-0-	-0-	5	1	440	2	N	-0-					5
12	355	N	355	-0-	-0-	-0-	6	1	349	2	N	-0-					5
01	353	N	353	-0-	-0-	-0-	3	1	350	2	N	-0-					5
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
BERRY, TOM "B" WELL #: 1 RRCID -> 186729 COMPL. DATE 01/10/1981 TOTAL DEPTH 5627 PERF. 5197 - 5202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	180	N	53	-0-	-127	-0-	53	2			N	-0-					10
10	124	N	95	-0-	-29	-0-	95	2			N	-0-					10
11	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					10
12	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					10
01	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					10
*02	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	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
09	120	N	107	-0-	-13	-0-	45	1	62	2	N	-0-					-0-
10	93	N	59	-0-	-34	-0-	30	1	29	2	N	-0-					-0-
11	60	N	27	-0-	-33	-0-	27	2			N	-0-					-0-
12	124	N	24	-0-	-100	-0-	24	2			N	-0-					-0-
01	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	2			N	-0-					-0-
*02	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					-0-

MARYETTA, SE. (CONGL) //CONT.// 58050 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
WHITAKER, E. B. WELL #: 1 RRCID -> 110574 COMPL. DATE 09/30/1980 TOTAL DEPTH 5865 PERF. 5628 - 5638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44

MATLOCK 58301 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
XSTAR RESOURCES LLC 945934
BEGGS, W. A. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 270450 COMPL. DATE 05/14/1985 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5160 - 5180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MATZINGER (CADDO) 58373 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WISE
GO OIL CORP. 311420
STEVENS WELL #: 3 RRCID -> 270451 COMPL. DATE 01/20/1980 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4222 - 4226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
12	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

MCCLUSKEY (MISSISSIPPIAN) 59009 200 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
J B J OIL PROPERTIES, INC. 427487
MCCLUSKEY, ED WELL #: 2 RRCID -> 105646 COMPL. DATE 05/28/1983 TOTAL DEPTH 4008 PERF. 4002 - 4008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCCONNELL 59057 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140
MCCONNELL WELL #: 2A RRCID -> 222716 COMPL. DATE 06/23/1986 TOTAL DEPTH 5825 PERF. 5330 - 5789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-
10	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-					-0-
11	240	N	235	-0-	-5	-0-	235	3			N	-0-					-0-
12	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					-0-
01	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					-0-
*02	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					-0-

MCCUTCHIN (ELLENBURGER) 59241 150 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
WESTERN CHIEF OPERATING, L.L.C. 911808
BLOCKER WELL #: 1 RRCID -> 174154 COMPL. DATE 04/19/1994 TOTAL DEPTH 7286 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					35
10	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					35
11	150	N	123	-0-	-27	-0-	123	3			N	-0-					35
12	186	N	53	-0-	-133	-0-	53	3			N	-0-					35
01	186	N	90	-0-	-96	-0-	90	3			N	-0-					35
*02	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	3			N	-0-					35

MCDONALD WELL #: 2 RRCID -> 270456 COMPL. DATE 10/01/1995 TOTAL DEPTH 7082 PERF. 6972 - 6981

09	210	N	178	-0-	-32	-0-	178	3			N	-0-					113
10	190	N	190	-0-	-0-	-0-	189	3	1	9	N	1					114
11	181	N	181	-0-	-0-	-0-	179	3	2	9	N	2					116
12	186	N	186	-0-	-0-	-0-	177	3	9	9	N	8					124
01	186	N	180	-0-	-6	-0-	178	3	2	9	N	2	71	1			55
*02	171	N	171	-0-	-0-	-0-	169	3	2	9	N	2					57

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

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
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	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

09	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
10	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MEANDER, SOUTH (CONGL.) 60120 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
DAVIS "C" WELL #: 4 RRCID -> 146342 COMPL. DATE 07/01/1993 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 5406 - 5505

09	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	1827	3			Y	-0-					-0-
10	1643	N	1224	-0-	-419	-0-	1224	3			Y	-0-					-0-
11	1650	N	1155	-0-	-495	-0-	1155	3			Y	-0-					-0-
12	1705	N	866	-0-	-839	-0-	866	3			Y	-0-					-0-
01	1209	N	475	-0-	-734	-0-	475	3			Y	-0-					-0-
02	1092	N	702	-0-	-390	-0-	702	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

09	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	2			Y	-0-					-0-
10	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	2			Y	-0-					-0-
11	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	2			Y	-0-					-0-
12	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	2			Y	-0-					-0-
01	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	2			Y	-0-					-0-
*02	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			Y	-0-					-0-

MEANDER, WEST (BEND CONGL.) //CONT.// 60123 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
TIPTON "A" WELL #: 1 L RRCID -> 032665 COMPL. DATE 01/28/1964 TOTAL DEPTH 5828 PERF. 5782 - 5803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	2			N	-0-					-0-
10	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	2			N	-0-					-0-
11	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	2			N	-0-					-0-
12	620	N	610	-0-	-10	-0-	610	2			N	-0-					-0-
01	620	N	616	-0-	-4	-0-	616	2			N	-0-					-0-
02	560	N	541	-0-	-19	-0-	541	2			N	-0-					-0-

CHOLLA PETROLEUM, INC. 150683
BAKER-DAHLSTROM WELL #: 1 RRCID -> 187026 COMPL. DATE 01/09/2002 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5626 - 5653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1830	N	-0-	-0-	-1830	-0-					N	1443	1443	1			-0-
10	1767	N	1690	-0-	-77	-0-	1690	2			N	-0-					-0-
11	1650	N	1582	-0-	-68	-0-	1582	2			N	-0-					-0-
12	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	1652	2			N	-0-					-0-
01	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	1719	2			N	-0-					-0-
*02	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	1575	2			N	-0-					-0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
MOSER, EUGENE WELL #: 1 RRCID -> 224169 COMPL. DATE 08/08/1960 TOTAL DEPTH 5859 PERF. 5712 - 5794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	3			Y	-0-					41
10	576	N	576	-0-	-0-	-0-	574	3	2	9	Y	2					43
11	570	N	570	-0-	-0-	-0-	567	3	3	9	Y	3					46
12	589	N	532	-0-	-57	-0-	532	3			Y	-0-					46
01	589	N	544	-0-	-45	-0-	541	3	3	9	Y	3					49
*02	538	N	538	-0-	-0-	-0-	537	3	1	9	Y	1	39	1			7

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
DAVIS, T. E. WELL #: 3 RRCID -> 021512 COMPL. DATE 07/21/1955 TOTAL DEPTH 5875 PERF. 4802 - 4818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52

MEANDER, WEST (CADDO CONGL.) 60123 400 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
WARDEN, J. S. WELL #: 1 RRCID -> 172957 COMPL. DATE 04/22/1958 TOTAL DEPTH 5912 PERF. 5544 - 5828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	355	N	355	-0-	-0-	-0-	90	1	265	3	Y	-0-	74	1			23
10	381	N	381	-0-	-0-	-0-	93	1	265	3	Y	21	4	1			40
							23	9									
11	356	N	356	-0-	-0-	-0-	90	1	247	3	Y	17					57
							19	9									
12	361	N	361	-0-	-0-	-0-	93	1	253	3	Y	14					71
							15	9									
01	370	N	370	-0-	-0-	-0-	93	1	259	3	Y	16					87
							18	9									
*02	331	N	331	-0-	-0-	-0-	84	1	238	3	Y	8					95
							9	9									

MEANDER, WEST (MARBLE FALLS) 60123 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
IPR ENERGY PARTNERS, LLC 425820
MORRIS, R. L. "C" WELL #: 18 RRCID -> 117843 COMPL. DATE 07/09/1985 TOTAL DEPTH 5798 PERF. 5446 - 5646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					132
10	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					132
11	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					132
12	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					132
01	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					132
02	84	N	NO RPT	-0-	-84	-0-					N	NO RPT					132

MERFF (CONGL.) 60613 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
STAMPER OPERATING CO., INC. 812133
KILLEN WELL #: 3 RRCID -> 107360 COMPL. DATE 08/29/1983 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4713 - 4719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					120
10	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					120
11	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					120
12	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					120
*01	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					120
02	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MYERS, A. J. 597440
CRAFT WELL #: 1 RRCID -> 126840 COMPL. DATE 01/22/1988 TOTAL DEPTH 5335 PERF. 5066 - 5140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					100
10	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			N	-0-					100
11	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-					100
*12	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-					100
*01	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					100
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100

MILES-JACKSON (CADDO) 61384 284 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
ROBINSON, I. L. WELL #: 1 RRCID -> 043271 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5394 PERF. 5394 - 5274

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	5130	#	4252	-0-	-878	-0-	4222	3	30	9	N	27	201	1			46
10	4991	#	3988	-0-	-1003	-0-	3988	3			N	-0-					46
11	4800	#	3952	-0-	-848	-0-	3948	3	4	9	N	4					50
12	4774	#	4126	-0-	-648	-0-	4126	3			N	-0-					50
01	4464		3634	-0-	-830	-0-	3634	3			N	-0-					50
02	3976	#	3198	-0-	-778	-0-	3198	3			N	-0-					50

MINERAL CREEK,WEST (VIOLA) 61835 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GRAYSON
BLACKWELL EXP & DEVELOPMENT, LLC 073342
KRIS WELL #: 1 RRCID -> 227196 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 14426 PERF.12690 - 14350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	180	N	155	-0-	-25	-0-	155	2			N	-0-					63
10	396	N	396	-0-	-0-	-0-	389	2	7	9	N	6					69
11	150	N	1	-0-	-149	-0-	1	2			N	-0-					69
12	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-					69
01	DLQ G-10		239	-0-	239	239	239	2			N	-0-					69
02	DLQ G-10		258	-0-	258	497	258	2			N	-0-					69

BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
CULLAR UNIT WELL #: 2 RRCID -> 114603 COMPL. DATE 11/19/1984 TOTAL DEPTH 14032 PERF.13860 - 13914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
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

XTO ENERGY INC. 945936
CULLAR UNIT WELL #: 1 RRCID -> 102812 COMPL. DATE 06/28/1982 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12750 - 12812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10		5135	-0-	5135	15834	5103	3	32	9	N	29					175
10	DLQ G-10		5260	-0-	5260	21094	5228	3	32	9	N	29					204
11	26014	X	4920	-0-	-21094	-0-	4887	3	33	9	N	30					234
12	5394	X	5072	-0-	-322	-0-	5028	3	44	9	N	40					274
01	5301	X	4913	-0-	-388	-0-	4891	3	22	9	N	20					294
02	4788	X	3858	-0-	-930	-0-	3848	3	10	9	N	9	192	1			111

MONTAGUE COUNTY REGULAR 62528 001 ASSOCIATED 49B CNTY: MONTAGUE
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140
TEMPLETON WELL #: 3 RRCID -> 212107 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 6030 - 6224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1820	R	1289	-0-	-531	-0-	1289	2			N	-0-					172
10	1550	#	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-					172
11	1500	#	1216	-0-	-284	-0-	1133	2	83	9	N	75	162	1			85
12	1550	#	1308	-0-	-242	-0-	1228	2	80	9	N	73					158
01	1550	#	1373	-0-	-177	-0-	1290	2	83	9	N	75	180	1			53
*02	1240	R	1240	-0-	-0-	-0-	1150	2	90	9	N	82					135

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
09	210	#	198	-0-	-12	-0-	198	3			N	-0-					-0-
10	310	#	194	-0-	-116	-0-	194	3			N	-0-					-0-
11	300	#	197	-0-	-103	-0-	197	3			N	-0-					-0-
12	310	#	192	-0-	-118	-0-	192	3			N	-0-					-0-
01	217	#	182	-0-	-35	-0-	182	3			N	-0-					-0-
02	196	#	135	-0-	-61	-0-	135	3			N	-0-					-0-

MONTAGUE COUNTY REGULAR //CONT.// 62528 001 ASSOCIATED 49B CNTY: MONTAGUE
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.//CONT.// 817555
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
09	300	#	127	-0-	-173	-0-	127	3			N	-0-					-0-
10	310	#	120	-0-	-190	-0-	120	3			N	-0-					-0-
11	240	#	120	-0-	-120	-0-	120	3			N	-0-					-0-
12	155	#	110	-0-	-45	-0-	110	3			N	-0-					-0-
01	124	#	113	-0-	-11	-0-	113	3			N	-0-					-0-
02	112	#	71	-0-	-41	-0-	71	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
09	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					92
10	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					92
11	30	N	11	-0-	-19	-0-	11	2			N	-0-					92
12	93	N	11	-0-	-82	-0-	11	2			N	-0-					92
01	93	N	25	-0-	-68	-0-	25	2			N	-0-					92
*02	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	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
09	120	N	119	-0-	-1	-0-	119	3			N	-0-					-0-
10	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					-0-
11	120	N	108	-0-	-12	-0-	108	3			N	-0-					-0-
12	124	N	107	-0-	-17	-0-	107	3			N	-0-					-0-
01	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	3			N	-0-					-0-
*02	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					-0-

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
JACKSON -A- WELL #: 1 RRCID -> 280792 COMPL. DATE 07/01/2016 TOTAL DEPTH 4853 PERF. 4777 - 4810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	67		67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
10	69		69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
11	350	X	68	-0-	-282	-0-	68	3			N	-0-					-0-
12	64		64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
01	64		64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
*02	59		59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-					-0-

JACKSON -A- WELL #: 3 RRCID -> 280793 COMPL. DATE 07/01/2016 TOTAL DEPTH 4816 PERF. 4650 - 4686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0		67	-0-	67	198	67	3			N	-0-					-0-
10	0		69	-0-	69	267	69	3			N	-0-					-0-
11	335	X	68	-0-	-267	-0-	68	3			N	-0-					-0-
12	63	X	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
01	0		64	-0-	64	64	64	3			N	-0-					-0-
02	0		59	-0-	59	123	59	3			N	-0-					-0-

JACKSON -A- WELL #: 5 RRCID -> 280794 COMPL. DATE 07/01/2016 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4753 - 4765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	74		74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-
10	87		87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-					-0-
11	420	X	84	-0-	-336	-0-	84	3			N	-0-					-0-
12	75		75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
01	81		81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					-0-
*02	59		59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-					-0-

MONTAGUE COUNTY REG. (GAS) //CONT.// 62528 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MONTAGUE
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.//CONT.// 817555
GARLINGTON WELL #: 5 RRCID -> 280867 COMPL. DATE 08/01/2016 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4675 - 4692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	106		106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-
10	105		105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
11	107		107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-
12	104		104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
01	88		88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-					-0-
*02	66		66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-

MONTEATH (ATOKA, UPPER) 62580 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
AETHON ENERGY OPERATING LLC 008555
DUESSEN-DUNN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 136879 COMPL. DATE 12/20/1990 TOTAL DEPTH 6318 PERF. 5438 - 5510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			N	-0-					-0-
10	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
11	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
12	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	3			N	-0-					-0-
01	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			N	-0-					-0-
*02	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-					-0-

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
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-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
BECK, FRED WELL #: 12 RRCID -> 205398 COMPL. DATE 02/10/2017 TOTAL DEPTH 6891 PERF. 6219 - 6240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
COLE TRUST "A" WELL #: 4 RRCID -> 206919 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6218 - 6242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	2			N	-0-					-0-
10	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	89	1	1003	2	N	-0-					-0-
11	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	88	1	961	2	N	-0-					-0-
12	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	94	1	989	2	N	-0-					-0-
*01	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	94	1	1012	2	N	-0-					-0-
*02	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	87	1	939	2	N	-0-					-0-

MONTEATH (ATOKA, UPPER) //CONT.// 62580 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC 882575
CHRISTIAN WELL #: 1 RRCID -> 197699 COMPL. DATE 12/09/2004 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 6443 - 6486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	1023	N	932	-0-	-91	-0-	915	3	17	9	N	15					164
*04	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	3			N	-0-					164
*05	840	N	840	-0-	-0-	-0-	823	3	17	9	N	15					179
*06	942	N	942	-0-	-0-	-0-	942	3			N	-0-					179
*07	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					179
*08	379	N	379	-0-	-0-	-0-	378	3	1	9	N	1					180
*09	843	N	843	-0-	-0-	-0-	839	3	4	9	N	4					184
*10	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	1338	3			N	-0-					184
*11	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1200	3	1	9	N	1					185
*12	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	3			N	-0-					185
*01	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					185
*02	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					303

SHEPARD WELL #: 3 RRCID -> 217087 COMPL. DATE 01/08/2006 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 6458 - 6633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	3			N	-0-					8
10	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	3			N	-0-					8
11	882	N	882	-0-	-0-	-0-	882	3			N	-0-					8
12	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	3			N	-0-					8
01	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					8
*02	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					8

WESTERN CHIEF OPERATING, L.L.C. 911808
POE-MANN WELL #: 3 RRCID -> 203870 COMPL. DATE 05/25/2004 TOTAL DEPTH 6782 PERF. 6186 - 6205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	3			N	-0-					8
10	434	N	393	-0-	-41	-0-	393	3			N	-0-					8
11	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	3			N	-0-					8
12	434	N	283	-0-	-151	-0-	283	3			N	-0-					8
01	403	N	386	-0-	-17	-0-	386	3			N	-0-					8
02	672	N	397	-0-	-275	-0-	397	3			N	-0-					8

POE-MANN WELL #: 4 RRCID -> 205220 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6207 - 6224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					-0-
10	403	N	179	-0-	-224	-0-	179	3			N	-0-					-0-
11	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-					-0-
12	186	N	103	-0-	-83	-0-	103	3			N	-0-					-0-
01	186	N	179	-0-	-7	-0-	179	3			N	-0-					-0-
02	280	N	164	-0-	-116	-0-	164	3			N	-0-					-0-

MONTEATH (CADDO) 62580 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
AETHON ENERGY OPERATING LLC 008555
STRICKLAND WELL #: 1 C RRCID -> 089267 COMPL. DATE 04/07/1980 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 4868 - 4933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

STRICKLAND WELL #: 15 RRCID -> 210740 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 7988 PERF. 4940 - 6366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

MONTEATH (CADDO) //CONT.// 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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	630	N	600	-0-	-30 B	-0-	20	1	580	2	Y	-0-			-0-
10	589	N	383	-0-	-206 B	-0-	13	1	370	2	Y	-0-			-0-
11	810	N	246	-0-	-564 B	-0-	8	1	238	2	Y	-0-			-0-
12	620	N	437	-0-	-183 B	-0-	15	1	422	2	Y	-0-			-0-
01	372	N	325	-0-	-47 B	-0-	11	1	314	2	Y	-0-			-0-
02	224	N	164	-0-	-60 B	-0-	5	1	159	2	Y	-0-			-0-

TALLY, E. C. WELL #: 10 RRCID -> 210975 COMPL. DATE 06/07/2005 TOTAL DEPTH 6867 PERF. 3895 - 4134

09	1038	N	1038	-0-	-0- B	-0-	35	1	1003	2	N	-0-			-0-
10	1082	N	1082	-0-	-0- B	-0-	36	1	1046	2	N	-0-			-0-
11	1048	N	1048	-0-	-0- B	-0-	35	1	1013	2	N	-0-			-0-
12	1140	N	1140	-0-	-0- B	-0-	38	1	1102	2	N	-0-			-0-
01	1085	N	1082	-0-	-3 B	-0-	36	1	1046	2	N	-0-			-0-
02	980	N	977	-0-	-3 B	-0-	32	1	945	2	N	-0-			-0-

LONDON PETROLEUM CORPORATION 506540
LITTLE, M. C. WELL #: RRCID -> 093841 COMPL. DATE 02/17/1981 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 4924 - 4936

09	0		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/06/2014

MONTEATH (CONGL.) 62580 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
AETHON ENERGY OPERATING LLC 008555
STRICKLAND WELL #: 1 T RRCID -> 089268 COMPL. DATE 03/24/1980 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 6246 - 6271

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

POTTER, MARVIN WELL #: 1 RRCID -> 090519 COMPL. DATE 09/15/1980 TOTAL DEPTH 8044 PERF. 6110 - 6119

09	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	3			N	-0-			-0-
10	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-			-0-
01	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	3			N	-0-			-0-
*02	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	3			N	-0-			-0-

MORRIS (CADDO LIME) 62970 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
NAVUS OPERATING, INC. 601216
HANNA, EDITH WELL #: 1 L RRCID -> 021530 COMPL. DATE 08/08/1961 TOTAL DEPTH 5516 PERF. 5038 - 5100

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MORRIS (CONGLOMERATE) 62970 250 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
MORRIS-KEMPNER "B" WELL #: 9 RRCID -> 267942 COMPL. DATE 01/14/1986 TOTAL DEPTH 5807 PERF. 5446 - 5784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	150	N	104	-0-	-46	-0-	6	1	98	3	N	-0-					1
10	155	N	134	-0-	-21	-0-	1	1	133	3	N	-0-					1
11	128	N	128	-0-	-0-	-0-	1	1	127	3	N	-0-					1
12	126	N	126	-0-	-0-	-0-	1	1	125	3	N	-0-					1
01	135	N	135	-0-	-0-	-0-	1	1	134	3	N	-0-					1
*02	128	N	128	-0-	-0-	-0-	1	1	127	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
09	540	#	450	-0-	-90	-0-	450	3			N	-0-					14
10	589	#	493	-0-	-96	-0-	493	3			N	-0-					14
11	570	#	448	-0-	-122	-0-	448	3			N	-0-					14
12	589	#	532	-0-	-57	-0-	532	3			N	-0-					14
*01	505	R	505	-0-	-0-	-0-	505	3			N	-0-					14
02	448	#	399	-0-	-49	-0-	399	3			N	-0-					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
09	750	#	709	-0-	-41	-0-	709	3			N	-0-					36
10	899	#	664	-0-	-235	-0-	664	3			N	-0-					36
11	870	#	579	-0-	-291	-0-	578	3	1	9	N	1					37
12	899	#	531	-0-	-368	-0-	531	3			N	-0-					37
01	744	#	526	-0-	-218	-0-	522	3	4	9	N	4					41
*02	679	R	679	-0-	-0-	-0-	678	3	1	9	N	1					42

CUL-RAY UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 042699 COMPL. DATE 10/06/1962 TOTAL DEPTH 5904 PERF. 5840 - 5867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	420	#	342	-0-	-78	-0-	342	3			Y	-0-					34
10	434	#	325	-0-	-109	-0-	325	3			Y	-0-					34
11	420	#	330	-0-	-90	-0-	330	3			Y	-0-					34
12	403	#	377	-0-	-26	-0-	377	3			Y	-0-					34
01	353	R	353	-0-	-0-	-0-	353	3			Y	-0-					34
02	308	#	296	-0-	-12	-0-	296	3			Y	-0-					34

CUL-RAY WELL #: 2 RRCID -> 262135 COMPL. DATE 05/01/2011 TOTAL DEPTH 6049 PERF. 5264 - 5911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	270	#	228	-0-	-42	-0-	228	3			Y	-0-					-0-
10	279	#	217	-0-	-62	-0-	217	3			Y	-0-					-0-
11	270	#	220	-0-	-50	-0-	220	3			Y	-0-					-0-
12	252	R	252	-0-	-0-	-0-	252	3			Y	-0-					-0-
01	236	R	236	-0-	-0-	-0-	236	3			Y	-0-					-0-
*02	197	R	197	-0-	-0-	-0-	197	3			Y	-0-					-0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
SMITH, JOHN E. WELL #: 1 D RRCID -> 037763 COMPL. DATE 04/12/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5549 - 5555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	180	#	174	-0-	-6	-0-	11	1	163	3	N	-0-					-0-
10	192	R	192	-0-	-0-	-0-	1	1	191	3	N	-0-					-0-
11	186	R	186	-0-	-0-	-0-	1	1	185	3	N	-0-					-0-
12	186	#	185	-0-	-1	-0-	1	1	184	3	N	-0-					-0-
01	186	#	181	-0-	-5	-0-	1	1	180	3	N	-0-					-0-
*02	169	R	169	-0-	-0-	-0-	1	1	168	3	N	-0-					-0-

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

KAKER, SAM F. "B" WELL #: 3 RRCID -> 040684 COMPL. DATE 02/20/1962 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5302 - 5676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	180	#	170	-0-	-10	-0-	11	1	159	3	N	-0-					-0-
10	189	R	189	-0-	-0-	-0-	1	1	188	3	N	-0-					-0-
11	182	R	182	-0-	-0-	-0-	1	1	181	3	N	-0-					-0-
12	186	#	174	-0-	-12	-0-	1	1	173	3	N	-0-					-0-
01	186	#	173	-0-	-13	-0-	1	1	172	3	N	-0-					-0-
02	168	#	159	-0-	-9	-0-	1	1	158	3	N	-0-					-0-

COWLING, E. P. WELL #: 1 RRCID -> 045060 COMPL. DATE 12/08/1963 TOTAL DEPTH 5926 PERF. 5060 - 5570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	333	R	333	-0-	-0-	-0-	2	1	331	3	N	-0-					-0-
10	362	R	362	-0-	-0-	-0-	2	1	360	3	N	-0-					-0-
11	348	R	348	-0-	-0-	-0-	2	1	346	3	N	-0-					-0-
12	372	#	349	-0-	-23	-0-	2	1	347	3	N	-0-					-0-
01	372	#	350	-0-	-22	-0-	2	1	348	3	N	-0-					-0-
02	336	#	317	-0-	-19	-0-	2	1	315	3	N	-0-					-0-

GILLILAND, V. WELL #: 1 RRCID -> 050992 COMPL. DATE 02/23/1959 TOTAL DEPTH 5977 PERF. 3653 - 5268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	165	R	165	-0-	-0-	-0-	6	1	159	3	N	-0-					-0-
10	172	R	172	-0-	-0-	-0-	1	1	171	3	N	-0-					-0-
11	158	R	158	-0-	-0-	-0-	1	1	157	3	N	-0-					-0-
12	186	#	162	-0-	-24	-0-	1	1	161	3	N	-0-					-0-
01	186	#	160	-0-	-26	-0-	1	1	159	3	N	-0-					-0-
02	168	#	143	-0-	-25	-0-	1	1	142	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
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLEECE WELL #: 1 RRCID -> 105104 COMPL. DATE 03/14/1983 TOTAL DEPTH 6115 PERF. 5584 - 5589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MYERS, 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
09	681	R	681	-0-	-0-	-0-	681	3			Y	-0-					-0-
10	696	R	696	-0-	-0-	-0-	696	3			Y	-0-					-0-
11	654	R	654	-0-	-0-	-0-	654	3			Y	-0-					-0-
12	713	#	653	-0-	-60	-0-	653	3			Y	-0-					-0-
01	713	#	662	-0-	-51	-0-	662	3			Y	-0-					-0-
02	644	#	610	-0-	-34	-0-	610	3			Y	-0-					-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
09	915	R	915	-0-	-0-	-0-	907	3	8	9	Y	7	73	1			3
10	918	R	918	-0-	-0-	-0-	898	3	20	9	Y	18	4	1			17
11	854	R	854	-0-	-0-	-0-	832	3	22	9	Y	20					37
12	762	R	762	-0-	-0-	-0-	745	3	17	9	Y	15					52
01	765	R	765	-0-	-0-	-0-	742	3	23	9	Y	21					73
*02	874	R	874	-0-	-0-	-0-	779	3	95	9	Y	86	74	1			85

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
09	840	#	811	-0-	-29	-0-	811	3			Y	-0-					-0-
10	868	#	814	-0-	-54	-0-	814	3			Y	-0-					-0-
11	840	#	789	-0-	-51	-0-	789	3			Y	-0-					-0-
12	868	#	820	-0-	-48	-0-	820	3			Y	-0-					-0-
01	868	#	799	-0-	-69	-0-	799	3			Y	-0-					-0-
02	756	#	720	-0-	-36	-0-	720	3			Y	-0-					-0-

MOORE, KATIE WELL #: 3 RRCID -> 119140 COMPL. DATE 05/22/1985 TOTAL DEPTH 5997 PERF. 5422 - 5759

09	371	R	371	-0-	-0-	-0-	23	1	348	3	Y	-0-					3
10	399	R	399	-0-	-0-	-0-	3	1	396	3	Y	-0-					3
11	384	R	384	-0-	-0-	-0-	3	1	381	3	Y	-0-					3
12	403	#	380	-0-	-23	-0-	3	1	377	3	Y	-0-					3
01	403	#	328	-0-	-75	-0-	2	1	326	3	Y	-0-					3
02	364	#	265	-0-	-99	-0-	2	1	263	3	Y	-0-					3

MAY, MYRTLE GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 127484 COMPL. DATE 04/12/2002 TOTAL DEPTH 6139 PERF. 5186 - 6112

09	2550	#	2066	-0-	-484	-0-	97	1	1969	3	Y	-0-					1
10	2263	#	1919	-0-	-344	-0-	12	1	1907	3	Y	-0-					1
11	2190	#	1479	-0-	-711	-0-	10	1	1469	3	Y	-0-					1
12	2608	R	2608	-0-	-0-	-0-	17	1	2591	3	Y	-0-					1
01	2139	#	2115	-0-	-24	-0-	14	1	2101	3	Y	-0-					1
02	1932	#	1714	-0-	-218	-0-	11	1	1703	3	Y	-0-					1

LAWRENCE, C. A. GU "D" WELL #: 9 RRCID -> 128636 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5953 PERF. 5181 - 5624

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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/09/2017 - P/A 03/09/17

FLOWERS-BILBERRY UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 134291 COMPL. DATE 01/22/1988 TOTAL DEPTH 5780 PERF. 4994 - 5094

09	900	#	852	-0-	-48	-0-	51	1	801	3	N	-0-					117
10	930	#	844	-0-	-86	-0-	6	1	838	3	Y	-0-	70	1			47
11	900	#	848	-0-	-52	-0-	5	1	837	3	Y	5	3	1			49
							6	9									
12	930	#	899	-0-	-31	-0-	6	1	863	3	Y	27					76
							30	9									
01	1017	R	1017	-0-	-0-	-0-	7	1	964	3	Y	42					118
							46	9									
*02	1021	R	1021	-0-	-0-	-0-	6	1	962	3	Y	48					166
							53	9									

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BRYANT, DAVID W. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 136243 COMPL. DATE 01/24/1986 TOTAL DEPTH 5870 PERF. 5163 - 5798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	870	#	816	-0-	-54	-0-	60	1	755	3	Y	1					22
							1	9									
10	899	#	853	-0-	-46	-0-	33	1	818	3	Y	2					24
							2	9									
11	870	#	860	-0-	-10	-0-	21	1	839	3	Y	-0-					24
12	910	R	910	-0-	-0-	-0-	26	1	878	3	Y	5					29
							6	9									
01	868	#	806	-0-	-62	-0-	28	1	774	3	Y	4					33
							4	9									
02	812	#	748	-0-	-64	-0-	25	1	719	3	Y	4					37
							4	9									

WILSON, D. J. "A" WELL #: 1 RRCID -> 138549 COMPL. DATE 08/21/1990 TOTAL DEPTH 6065 PERF. 4127 - 4249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	734	R	734	-0-	-0-	-0-	35	1	699	3	N	-0-					-0-
10	783	R	783	-0-	-0-	-0-	5	1	778	3	N	-0-					-0-
11	774	R	774	-0-	-0-	-0-	5	1	769	3	N	-0-					-0-
12	800	R	800	-0-	-0-	-0-	5	1	795	3	N	-0-					-0-
01	795	R	795	-0-	-0-	-0-	5	1	790	3	N	-0-					-0-
*02	722	R	722	-0-	-0-	-0-	5	1	717	3	N	-0-					-0-

HUGHES, D. J. WELL #: 23 RRCID -> 144755 COMPL. DATE 06/03/1992 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 4416 - 4458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAWRENCE, C. A. UNIT "I" WELL #: 18 RRCID -> 146883 COMPL. DATE 05/11/1985 TOTAL DEPTH 5770 PERF. 5270 - 5662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	390	#	381	-0-	-9	-0-	23	1	358	3	Y	-0-					4
10	439	R	439	-0-	-0-	-0-	3	1	436	3	Y	-0-					4
11	417	R	417	-0-	-0-	-0-	3	1	414	3	Y	-0-					4
12	419	R	419	-0-	-0-	-0-	3	1	416	3	Y	-0-					4
01	415	R	415	-0-	-0-	-0-	3	1	412	3	Y	-0-					4
*02	370	R	370	-0-	-0-	-0-	2	1	368	3	Y	-0-					4

GAGE, COKE L. GU "E" WELL #: 2 RRCID -> 147769 COMPL. DATE 03/06/1992 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 4915 - 6224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1478	R	1478	-0-	-0-	-0-	57	1	1421	3	Y	-0-					2
10	1353	R	1353	-0-	-0-	-0-	7	1	1346	3	Y	-0-					2
11	2056	R	2056	-0-	-0-	-0-	13	1	2043	3	Y	-0-					2
12	2046	#	1211	-0-	-835	-0-	8	1	1203	3	Y	-0-					2
01	2046	#	1578	-0-	-468	-0-	11	1	1567	3	Y	-0-					2
02	1932	#	1469	-0-	-463	-0-	10	1	1459	3	Y	-0-					2

EVANS-DICKENSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148420 COMPL. DATE 08/18/1989 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 5192 - 5309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	300	#	252	-0-	-48	-0-	252	3			Y	-0-					3
10	279	#	259	-0-	-20	-0-	259	3			Y	-0-					3
11	270	#	248	-0-	-22	-0-	248	3			Y	-0-					3
12	266	R	266	-0-	-0-	-0-	266	3			Y	-0-					3
01	284	R	284	-0-	-0-	-0-	284	3			Y	-0-					3
*02	265	R	265	-0-	-0-	-0-	265	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
09	900	#	840	-0-	-60	-0-	294	1	517	3	N	26					101
							29	9									
10	930	#	820	-0-	-110	-0-	304	1	479	3	N	34					135
							37	9									
11	909	R	909	-0-	-0-	-0-	354	1	518	3	N	34					169
							37	9									
12	930	#	917	-0-	-13	-0-	361	1	509	3	N	43	178	1			34
							47	9									
01	930	#	856	-0-	-74	-0-	341	1	460	3	N	50					84
							55	9									
02	840	#	714	-0-	-126	-0-	303	1	369	3	N	38					122
							42	9									

HUGHES, D. J. WELL #: 28 RRCID -> 160382 COMPL. DATE 02/01/1994 TOTAL DEPTH 5965 PERF. 4491 - 5727

09	1062	R	1062	-0-	-0-	-0-	61	1	1001	3	Y	-0-					-0-
10	1099	R	1099	-0-	-0-	-0-	7	1	1092	3	Y	-0-					-0-
11	1070	R	1070	-0-	-0-	-0-	7	1	1063	3	Y	-0-					-0-
12	1085	#	1077	-0-	-8	-0-	7	1	1070	3	Y	-0-					-0-
01	1085	#	1029	-0-	-56	-0-	7	1	1022	3	Y	-0-					-0-
02	980	#	914	-0-	-66	-0-	6	1	908	3	Y	-0-					-0-

FLOWERS-BILBERRY UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 170758 COMPL. DATE 02/12/1993 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5002 - 5710

09	464	R	464	-0-	-0-	-0-	27	1	437	3	Y	-0-					3
10	434	#	433	-0-	-1	-0-	3	1	430	3	Y	-0-					3
11	422	R	422	-0-	-0-	-0-	3	1	419	3	Y	-0-					3
12	496	#	401	-0-	-95	-0-	3	1	398	3	Y	-0-					3
01	496	#	395	-0-	-101	-0-	3	1	392	3	Y	-0-					3
02	420	#	348	-0-	-72	-0-	2	1	346	3	Y	-0-					3

HUGHES-CRAWFORD WELL #: 1 RRCID -> 171952 COMPL. DATE 08/26/1994 TOTAL DEPTH 5015 PERF. 4369 - 4502

09	300	#	235	-0-	-65	-0-	29	1	196	3	Y	9					111
							10	9									
10	310	#	304	-0-	-6	-0-	17	1	284	3	Y	3					114
							3	9									
11	324	R	324	-0-	-0-	-0-	11	1	313	3	Y	-0-	72	1			42
12	347	R	347	-0-	-0-	-0-	11	1	326	3	Y	9	2	1			49
							10	9									
01	372	R	372	-0-	-0-	-0-	17	1	343	3	Y	11					60
							12	9									
*02	325	R	325	-0-	-0-	-0-	14	1	289	3	Y	20					80
							22	9									

MOLLOY, W. A. WELL #: 4 RRCID -> 172775 COMPL. DATE 11/17/1989 TOTAL DEPTH 5355 PERF. 5135 - 5187

09	240	#	237	-0-	-3	-0-	237	3			Y	-0-					-0-
10	252	R	252	-0-	-0-	-0-	252	3			Y	-0-					-0-
11	249	R	249	-0-	-0-	-0-	249	3			Y	-0-					-0-
12	259	R	259	-0-	-0-	-0-	259	3			Y	-0-					-0-
01	260	R	260	-0-	-0-	-0-	260	3			Y	-0-					-0-
*02	238	R	238	-0-	-0-	-0-	238	3			Y	-0-					-0-

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LINEHAN, R. W. WELL #: 3 RRCID -> 175791 COMPL. DATE 11/26/1980 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 5275 - 5285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KAKER, CARL C. WELL #: 5 RRCID -> 179459 COMPL. DATE 07/24/2003 TOTAL DEPTH 6031 PERF. 3953 - 4008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	887	R	887	-0-	-0-	-0-	46	1	841	3	Y	-0-					7
10	1023	#	953	-0-	-70	-0-	6	1	947	3	Y	-0-					7
11	1056	R	1056	-0-	-0-	-0-	7	1	1049	3	Y	-0-					7
12	1131	R	1131	-0-	-0-	-0-	7	1	1124	3	Y	-0-					7
01	937	R	937	-0-	-0-	-0-	6	1	931	3	Y	-0-					7
*02	804	R	804	-0-	-0-	-0-	5	1	799	3	Y	-0-					7

COX, J. R. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 181393 COMPL. DATE 07/28/1992 TOTAL DEPTH 6425 PERF. 4956 - 5690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1380	#	1313	-0-	-67	-0-	67	1	1246	3	Y	-0-					-0-
10	1395	#	972	-0-	-423	-0-	6	1	966	3	Y	-0-					-0-
11	1320	#	710	-0-	-610	-0-	5	1	705	3	Y	-0-					-0-
12	1178	#	809	-0-	-369	-0-	5	1	804	3	Y	-0-					-0-
01	1178	#	843	-0-	-335	-0-	6	1	837	3	Y	-0-					-0-
02	1064	#	784	-0-	-280	-0-	5	1	779	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
09	1050	#	1006	-0-	-44	-0-	52	1	954	3	N	-0-					-0-
10	1054	#	1051	-0-	-3	-0-	7	1	1044	3	N	-0-					-0-
11	1020	#	1017	-0-	-3	-0-	7	1	1010	3	N	-0-					-0-
12	1054	#	1051	-0-	-3	-0-	7	1	1044	3	N	-0-					-0-
01	1054	#	1035	-0-	-19	-0-	7	1	1028	3	N	-0-					-0-
02	952	#	938	-0-	-14	-0-	6	1	932	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
09	783	R	783	-0-	-0-	-0-	45	1	738	3	Y	-0-					31
10	802	R	802	-0-	-0-	-0-	5	1	797	3	Y	-0-					31
11	662	R	662	-0-	-0-	-0-	4	1	658	3	Y	-0-					31
12	775	#	645	-0-	-130	-0-	4	1	637	3	Y	4	28	1			7
							4	9									
01	775	#	728	-0-	-47	-0-	5	1	723	3	Y	-0-					7
02	700	#	600	-0-	-100	-0-	4	1	596	3	Y	-0-					7

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	4	1			6

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
09	450	#	179	-0-	-271	-0-	11	1	168	3	Y	-0-					22
10	465	#	193	-0-	-272	-0-	1	1	192	3	Y	-0-	22	1			-0-
11	450	#	188	-0-	-262	-0-	1	1	186	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	217	#	197	-0-	-20	-0-	1	1	196	3	Y	-0-					-0-
01	217	#	174	-0-	-43	-0-	1	1	173	3	Y	-0-					-0-
*02	171	R	171	-0-	-0-	-0-	1	1	170	3	Y	-0-					-0-

FLOWERS-BILBERRY UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 194019 COMPL. DATE 02/16/1994 TOTAL DEPTH 5745 PERF. 4938 - 5495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	344	R	344	-0-	-0-	-0-	22	1	322	3	Y	-0-					-0-
10	279	#	270	-0-	-9	-0-	2	1	268	3	Y	-0-					-0-
11	270	#	261	-0-	-9	-0-	2	1	259	3	Y	-0-					-0-
12	372	#	167	-0-	-205	-0-	1	1	166	3	Y	-0-					-0-
01	372	#	221	-0-	-151	-0-	2	1	219	3	Y	-0-					-0-
02	308	#	173	-0-	-135	-0-	1	1	172	3	Y	-0-					-0-

SHEPPARD "A" WELL #: 2 RRCID -> 196330 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5659 PERF. 4930 - 5116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	306	R	306	-0-	-0-	-0-	17	1	289	3	N	-0-					-0-
10	319	R	319	-0-	-0-	-0-	2	1	317	3	N	-0-					-0-
11	303	R	303	-0-	-0-	-0-	2	1	301	3	N	-0-					-0-
12	299	R	299	-0-	-0-	-0-	2	1	297	3	N	-0-					-0-
01	310	R	310	-0-	-0-	-0-	2	1	308	3	N	-0-					-0-
*02	282	R	282	-0-	-0-	-0-	2	1	280	3	N	-0-					-0-

GILBERT SHAWN GU 3 WELL #: 7 RRCID -> 198996 COMPL. DATE 06/28/1993 TOTAL DEPTH 6045 PERF. 5145 - 5223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1503	R	1503	-0-	-0-	-0-	177	1	1312	3	Y	13					115
							14	9									
10	1546	R	1546	-0-	-0-	-0-	177	1	1356	3	Y	12					127
							13	9									
11	1470	#	1405	-0-	-65	-0-	167	1	1227	3	Y	10	88	1			49
							11	9									
12	1581	#	1295	-0-	-286	-0-	138	1	1144	3	Y	12					61
							13	9									
01	1550	#	1311	-0-	-239	-0-	156	1	1144	3	Y	10					71
							11	9									
02	1400	#	1234	-0-	-166	-0-	133	1	1090	3	Y	10					81
							11	9									

KAKER, CARL C. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 201064 COMPL. DATE 07/17/1985 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 4781 - 5787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	437	R	437	-0-	-0-	-0-	17	1	176	2	Y	-0-					-0-
							244	3									
10	471	R	471	-0-	-0-	-0-	2	1	190	2	Y	-0-					-0-
							279	3									
11	455	R	455	-0-	-0-	-0-	2	1	183	2	Y	-0-					-0-
							270	3									
12	407	R	407	-0-	-0-	-0-	2	1	165	2	Y	-0-					-0-
							240	3									
01	408	R	408	-0-	-0-	-0-	2	1	165	2	Y	-0-					-0-
							241	3									
*02	396	R	396	-0-	-0-	-0-	2	1	160	2	Y	-0-					-0-
							234	3									

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
09	445	R	445	-0-	-0-	-0-	23	1	422	3	Y	-0-					-0-
10	467	R	467	-0-	-0-	-0-	3	1	464	3	Y	-0-					-0-
11	457	R	457	-0-	-0-	-0-	3	1	454	3	Y	-0-					-0-
12	467	R	467	-0-	-0-	-0-	3	1	464	3	Y	-0-					-0-
01	419	R	419	-0-	-0-	-0-	3	1	416	3	Y	-0-					-0-
*02	403	R	403	-0-	-0-	-0-	3	1	400	3	Y	-0-					-0-

WHITE, R. T. WELL #: 1 C RRCID -> 205785 COMPL. DATE 06/21/1961 TOTAL DEPTH 5992 PERF. 5046 - 5583

09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BROWN, GUY WELL #: 2 RRCID -> 208830 COMPL. DATE 04/12/1984 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 4994 - 5970

09	439	R	439	-0-	-0-	-0-	107	1	332	3	Y	-0-					-0-
10	466	R	466	-0-	-0-	-0-	95	1	371	3	Y	-0-					-0-
11	420	#	418	-0-	-2	-0-	92	1	326	3	Y	-0-					-0-
12	433	R	433	-0-	-0-	-0-	95	1	338	3	Y	-0-					-0-
*01	485	R	485	-0-	-0-	-0-	96	1	389	3	Y	-0-					-0-
*02	366	R	366	-0-	-0-	-0-	86	1	280	3	Y	-0-					-0-

KELLEY, HENRY GU WELL #: 3 RRCID -> 224179 COMPL. DATE 05/16/1991 TOTAL DEPTH 6027 PERF. 4148 - 5986

09	3240	#	3191	-0-	-49	-0-	159	1	3032	3	Y	-0-					-0-
10	3368	R	3368	-0-	-0-	-0-	22	1	3339	3	Y	6					6
							7	9									
11	3240	#	3184	-0-	-56	-0-	21	1	3161	3	Y	2					8
							2	9									
12	3348	#	3203	-0-	-145	-0-	21	1	3182	3	Y	-0-					8
01	3379	#	3201	-0-	-178	-0-	21	1	3180	3	Y	-0-					8
02	3052	#	2908	-0-	-144	-0-	19	1	2880	3	Y	8					-0-
							9	9									

WILLIAMS, JOE M. JR. WELL #: 1 RRCID -> 224465 COMPL. DATE 01/06/1994 TOTAL DEPTH 6025 PERF. 4977 - 5783

09	1440	#	1166	-0-	-274	-0-	62	1	1094	3	Y	9					38
							10	9									
10	1488	#	1317	-0-	-171	-0-	9	1	1308	3	Y	-0-					38
11	1438	R	1438	-0-	-0-	-0-	9	1	1429	3	Y	-0-					38
12	1580	R	1580	-0-	-0-	-0-	10	1	1507	3	Y	57	77	1			18
							63	9									
01	1302	#	1095	-0-	-207	-0-	7	1	1087	3	Y	1	1	1			18
							1	9									
02	1344	#	889	-0-	-455	-0-	6	1	857	3	Y	24					42
							26	9									

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
09	300	#	271	-0-	-29	-0-	12	1	49	2	Y	-0-					-0-
							210	3									
10	446	R	446	-0-	-0-	-0-	2	1	75	2	Y	32					32
							334	3	35	9							
11	449	R	449	-0-	-0-	-0-	2	1	76	2	Y	25					57
							343	3	28	9							
12	449	R	449	-0-	-0-	-0-	2	1	77	2	Y	20	77	1			-0-
							348	3	22	9							
01	342	R	342	-0-	-0-	-0-	2	1	59	2	Y	9	1	1			8
							271	3	10	9							
*02	332	R	332	-0-	-0-	-0-	2	1	53	2	Y	35					43
							238	3	39	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
09	815	R	815	-0-	-0-	-0-	40	1	769	3	Y	5					72
							6	9									
10	814	R	814	-0-	-0-	-0-	5	1	800	3	Y	8					80
							9	9									
11	766	R	766	-0-	-0-	-0-	5	1	761	3	Y	-0-					80
12	837	#	786	-0-	-51	-0-	5	1	781	3	Y	-0-	76	1			4
01	837	#	765	-0-	-72	-0-	5	1	756	3	Y	4	1	1			7
							4	9									
02	756	#	630	-0-	-126	-0-	4	1	620	3	Y	5					12
							6	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
09	720	#	642	-0-	-78	-0-	23	1	610	3	Y	8					107
							9	9									
10	849	R	849	-0-	-0-	-0-	5	1	816	3	Y	25					132
							28	9									
11	874	R	874	-0-	-0-	-0-	5	1	835	3	Y	31					163
							34	9									
12	939	R	939	-0-	-0-	-0-	6	1	907	3	Y	24					187
							26	9									
01	866	R	866	-0-	-0-	-0-	6	1	834	3	Y	24	166	1			45
							26	9									
*02	764	R	764	-0-	-0-	-0-	5	1	733	3	Y	24					69
							26	9									

LAWRENCE, C. A. GU "C" WELL #: 24 RRCID -> 246675 COMPL. DATE 07/07/1986 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4162 - 5675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	240	#	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					14
10	248	#	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-	13	1			1
11	240	#	-0-	-0-	-240	-0-					Y	1	1	1			1
12	186	#	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					1
01	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					1
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WILLIAMSON, L. C. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 250664 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 5955 PERF. 5351 - 5567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	210	#	172	-0-		-38	-0-		11	1	28	2	Y	-0-					9
									133	3									
10	186	#	179	-0-		-7	-0-		1	1	29	2	Y	-0-					9
									149	3									
11	180	#	177	-0-		-3	-0-		1	1	30	2	Y	-0-					9
									146	3									
12	186	#	176	-0-		-10	-0-		1	1	30	2	Y	-0-					9
									145	3									
01	186	#	167	-0-		-19	-0-		1	1	28	2	Y	-0-					9
									138	3									
02	168	#	148	-0-		-20	-0-		1	1	25	2	Y	-0-					9
									122	3									

DAWKINS, M. D. GU WELL #: 4 RRCID -> 254862 COMPL. DATE 09/07/1990 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 5106 - 5687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	120	R	120	-0-		-0-	-0-		6	1	27	2	N	-0-					-0-
									87	3									
10	124	#	120	-0-		-4	-0-		1	1	27	2	N	-0-					-0-
									92	3									
11	120	#	112	-0-		-8	-0-		1	1	25	2	N	-0-					-0-
									86	3									
12	124	#	115	-0-		-9	-0-		1	1	26	2	N	-0-					-0-
									88	3									
01	124	#	114	-0-		-10	-0-		1	1	26	2	N	-0-					-0-
									87	3									
02	112	#	102	-0-		-10	-0-		1	1	23	2	N	-0-					-0-
									78	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	900	#	868	-0-		-32	-0-		41	1	827	3	Y	-0-					2
10	930	#	868	-0-		-62	-0-		6	1	862	3	Y	-0-					2
11	870	#	837	-0-		-33	-0-		5	1	832	3	Y	-0-					2
12	896	R	896	-0-		-0-	-0-		6	1	890	3	Y	-0-					2
01	821	R	821	-0-		-0-	-0-		6	1	815	3	Y	-0-					2
*02	701	R	701	-0-		-0-	-0-		5	1	696	3	Y	-0-					2

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	152	R	152	-0-		-0-	-0-		6	1	35	2	Y	-0-					10
									111	3									
10	186	#	179	-0-		-7	-0-		1	1	41	2	Y	-0-					10
									137	3									
11	212	R	212	-0-		-0-	-0-		1	1	48	2	Y	-0-					10
									163	3									
12	242	R	242	-0-		-0-	-0-		1	1	55	2	Y	-0-					10
									186	3									
01	186	#	174	-0-		-12	-0-		1	1	40	2	Y	-0-					10
									133	3									
02	196	#	133	-0-		-63	-0-		1	1	30	2	Y	1	5	1			6
									101	3	1	9							

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
09	506	R	506	-0-	-0-	-0-	27	1	479	3	Y	-0-					-0-
10	512	R	512	-0-	-0-	-0-	3	1	509	3	Y	-0-					-0-
11	480	#	468	-0-	-12	-0-	3	1	465	3	Y	-0-					-0-
12	527	#	324	-0-	-203	-0-	2	1	322	3	Y	-0-					-0-
01	527	#	436	-0-	-91	-0-	3	1	433	3	Y	-0-					-0-
02	476	#	404	-0-	-72	-0-	3	1	401	3	Y	-0-					-0-

KAKER, GUSSIE GU "B" WELL #: 1 L RRCID -> 265420 COMPL. DATE 07/19/1984 TOTAL DEPTH 6183 PERF. 4030 - 6089

09	680	R	680	-0-	-0-	-0-	35	1	632	3	N	12	163	1			17
							13	9									
10	585	R	585	-0-	-0-	-0-	4	1	557	3	N	22					39
							24	9									
11	608	R	608	-0-	-0-	-0-	4	1	579	3	N	23					62
							25	9									
12	609	R	609	-0-	-0-	-0-	4	1	574	3	N	28					90
							31	9									
01	511	R	511	-0-	-0-	-0-	3	1	490	3	N	16					106
							18	9									
*02	447	R	447	-0-	-0-	-0-	3	1	429	3	N	14					120
							15	9									

ALLEN WELL #: 1 RRCID -> 274395 COMPL. DATE 01/24/1998 TOTAL DEPTH 5670 PERF. 5006 - 5438

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

SMITH, J.W. GU WELL #: 3 RRCID -> 275376 COMPL. DATE 06/24/1983 TOTAL DEPTH 6010 PERF. 5374 - 5805

09	30	R	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-
10	31	R	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
11	30	#	27	-0-	-3	-0-	27	3			N	-0-					-0-
12	31	#	26	-0-	-5	-0-	26	3			N	-0-					-0-
01	31	R	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
02	28	#	27	-0-	-1	-0-	27	3			N	-0-					-0-

DUKE, E. L. WELL #: 7 RRCID -> 280447 COMPL. DATE 05/01/2016 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 5000 - 5713

09	878	R	878	-0-	-0-	-0-	5	1	775	3	Y	89					163
							98	9									
10	874	R	874	-0-	-0-	-0-	5	1	778	3	Y	83					246
							91	9									
11	848	R	848	-0-	-0-	-0-	5	1	775	3	Y	62	170	1			138
							68	9									
12	847	R	847	-0-	-0-	-0-	5	1	789	3	Y	48	166	1			20
							53	9									
01	700	R	700	-0-	-0-	-0-	4	1	649	3	Y	43					63
							47	9									
*02	761	R	761	-0-	-0-	-0-	4	1	662	3	Y	86					149
							95	9									

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PRUETT, M. E. "A" WELL #: 1 RRCID -> 281356 COMPL. DATE 10/01/2016 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 4140 - 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
10	1612	#	1560	-0-	-52	-0-	10	1	1550	3	Y	-0-					-0-
*11	1560	#	1472	-0-	-88	-0-	9	1	1460	3	Y	3					3
							3	9									
*12	1612	#	1352	-0-	-260	-0-	9	1	1342	3	Y	1					4
							1	9									
*01	1507	R	1507	-0-	-0-	-0-	10	1	1497	3	Y	-0-					4
02	1456	#	1354	-0-	-102	-0-	9	1	1345	3	Y	-0-					-0-

PRUETT, M. E. "A" WELL #: 2 RRCID -> 281543 COMPL. DATE 10/01/2016 TOTAL DEPTH 6116 PERF. 4094 - 5748

*10	1364	#	1019	-0-	-345	-0-	7	1	1012	3	Y	-0-					-0-
*11	1320	#	990	-0-	-330	-0-	6	1	984	3	Y	-0-					-0-
*12	1364	#	1016	-0-	-348	-0-	7	1	1008	3	Y	1					1
							1	9									
*01	1364	#	1035	-0-	-329	-0-	7	1	1028	3	Y	-0-					1
*02	890	R	890	-0-	-0-	-0-	6	1	884	3	Y	-0-					28

M.E. PRUETT WELL #: 1 RRCID -> 281548 COMPL. DATE 10/01/2016 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4244 - 4500

10	341	#	329	-0-	-12	-0-	2	1	327	3	Y	-0-					-0-
11	330	#	319	-0-	-11	-0-	2	1	317	3	Y	-0-					-0-
12	341	#	317	-0-	-24	-0-	2	1	315	3	Y	-0-					-0-
01	341	#	338	-0-	-3	-0-	2	1	336	3	Y	-0-					-0-
*02	293	R	293	-0-	-0-	-0-	2	1	291	3	Y	-0-					-0-

DUNCAN LAND & EXPLORATION, INC. 232290
JEFFERY WELL #: 1 RRCID -> 109648 COMPL. DATE 02/25/1984 TOTAL DEPTH 4135 PERF. 3990 - 3996

09	60	#	41	-0-	-19	-0-	41	2			N	-0-					3
10	62	#	57	-0-	-5	-0-	57	2			N	-0-					3
11	60	#	44	-0-	-16	-0-	44	2			N	-0-					3
12	62	#	22	-0-	-40	-0-	22	2			N	-0-					3
01	62	#	54	-0-	-8	-0-	54	2			N	-0-					3
02	56	#	46	-0-	-10	-0-	46	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

09	521	R	521	-0-	-0-	-0-	521	2			N	-0-					-0-
10	558	#	466	-0-	-92	-0-	466	2			N	-0-					-0-
11	540	#	433	-0-	-107	-0-	433	2			N	-0-					-0-
12	558	#	485	-0-	-73	-0-	485	2			N	-0-					-0-
01	527	#	494	-0-	-33	-0-	494	2			N	-0-					-0-
02	476	#	468	-0-	-8	-0-	468	2			N	-0-					-0-

EAGLE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 112098 COMPL. DATE 05/16/1984 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5023 - 6070

09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/07/2016 - PLUGGED 07/07/16

FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140
PARR, J. D. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222708 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4976 - 5678

09	529	R	529	-0-	-0-	-0-	529	3			N	-0-					-0-
10	575	R	575	-0-	-0-	-0-	575	3			N	-0-					-0-
11	496	R	496	-0-	-0-	-0-	496	3			N	-0-					-0-
12	511	R	511	-0-	-0-	-0-	511	3			N	-0-					-0-
01	434	#	416	-0-	-18	-0-	416	2			N	-0-					-0-
02	392	#	318	-0-	-74	-0-	318	2			N	-0-					-0-

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
IPR ENERGY PARTNERS, LLC 425820
NEWTON WELL #: 1A RRCID -> 142259 COMPL. DATE 07/28/1992 TOTAL DEPTH 6120 PERF. 5889 - 5893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	480	#	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					24
10	496	#	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					24
11	120	#	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					24
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
02	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
HUFHINES, O. B. "C" WELL #: 2 RRCID -> 055435 COMPL. DATE 08/24/1965 TOTAL DEPTH 6151 PERF. 6006 - 6256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	330	#	325	-0-	-5	-0-	325	2			N	-0-					-0-
10	341	#	335	-0-	-6	-0-	335	2			N	-0-					-0-
11	330	#	320	-0-	-10	-0-	320	2			N	-0-					-0-
12	341	#	329	-0-	-12	-0-	329	2			N	-0-					-0-
01	348	R	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					-0-
*02	311	R	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					-0-

LARGENT, J. J. WELL #: 3 L RRCID -> 094394 COMPL. DATE 03/27/1981 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5510 - 6100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	480	#	430	-0-	-50	-0-	430	2			N	-0-					39
10	558	#	498	-0-	-60	-0-	498	2			N	-0-					39
11	540	#	480	-0-	-60	-0-	480	2			N	-0-					39
12	558	#	498	-0-	-60	-0-	498	2			N	-0-					39
01	558	#	505	-0-	-53	-0-	505	2			N	-0-					39
02	448	#	447	-0-	-1	-0-	447	2			N	-0-					39

GREER, FLAVIS WELL #: 2L RRCID -> 102323 COMPL. DATE 05/15/1961 TOTAL DEPTH 5880 PERF. 5282 - 5818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JACKSON, A. R. "A" WELL #: 1 RRCID -> 121545 COMPL. DATE 08/20/1985 TOTAL DEPTH 6130 PERF. 5216 - 5931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	420	#	304	-0-	-116	-0-	304	2			N	-0-					23
10	434	#	318	-0-	-116	-0-	318	2			N	-0-					23
11	360	#	275	-0-	-85	-0-	275	2			N	-0-					23
12	372	#	301	-0-	-71	-0-	301	2			N	-0-					23
01	418	R	418	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-					23
*02	339	R	339	-0-	-0-	-0-	339	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2133	R	2133	-0-	-0-	-0-	2113	2	20	9	N	18					91
10	1953	#	1480	-0-	-473	-0-	1472	2	8	9	N	7					98
11	1890	#	738	-0-	-1152	-0-	736	2	2	9	N	2					100
12	1953	#	1184	-0-	-769	-0-	1147	2	37	9	N	34					134
01	1521	R	1521	-0-	-0-	-0-	1506	2	15	9	N	14					148
02	1764	#	NO RPT	-0-	-1764	-0-					N	NO RPT					148

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. 483657
KAKER, ZELMA WELL #: 1 RRCID -> 142033 COMPL. DATE 11/03/1988 TOTAL DEPTH 6389 PERF. 4706 - 4768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	270	#	256	-0-	-14	-0-	256	3			N	-0-					45
10	279	#	237	-0-	-42	-0-	237	3			N	-0-					45
11	270	#	219	-0-	-51	-0-	219	3			N	-0-					45
12	279	#	271	-0-	-8	-0-	271	3			N	-0-					45
01	279	#	262	-0-	-17	-0-	262	3			N	-0-					45
02	252	#	246	-0-	-6	-0-	246	3			N	-0-					45

MERIT ENERGY COMPANY 561136
ADMIRE, C. H. WELL #: 2 U RRCID -> 041356 COMPL. DATE 08/16/1966 TOTAL DEPTH 5812 PERF. 5562 - 5574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ADMIRE, C. H. WELL #: 1 T RRCID -> 111859 COMPL. DATE 12/01/1966 TOTAL DEPTH 5967 PERF. 5139 - 5146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DURHAM, MILDRED WELL #: 6 RRCID -> 172296 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5741 PERF. 4912 - 5630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1440	#	1259	-0-	-181	-0-	78	1	1181	2	N	-0-					20
10	1674	#	1190	-0-	-484	-0-	81	1	1109	2	N	-0-					20
11	1620	#	1181	-0-	-439	-0-	78	1	1103	2	N	-0-					20
12	1705	#	1203	-0-	-502	-0-	81	1	1122	2	N	-0-					20
01	1705	#	1089	-0-	-616	-0-	81	1	1008	2	N	-0-					20
02	1540	#	NO RPT	-0-	-1540	-0-					N	NO RPT					20

STEWART, ORNEE WELL #: 5 RRCID -> 181036 COMPL. DATE 01/24/2001 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5112 - 5537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ADMIRE, C. H. WELL #: 1 RRCID -> 199343 COMPL. DATE 09/30/2003 TOTAL DEPTH 5967 PERF. 3839 - 5944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	390	#	335	-0-	-55	-0-	335	2			N	-0-					19
10	403	#	192	-0-	-211	-0-	192	2			N	-0-					19
11	390	#	207	-0-	-183	-0-	207	2			N	-0-					19
12	403	#	264	-0-	-139	-0-	264	2			N	-0-					19
01	341	#	282	-0-	-59	-0-	282	2			N	-0-					19
02	308	#	NO RPT	-0-	-308	-0-					N	NO RPT					19

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
CRAFT-WATER BOARD UNIT 9 WELL #: 1 RRCID -> 260621 COMPL. DATE 09/17/1959 TOTAL DEPTH 5770 PERF. 5045 - 5690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	912	R	912	-0-	-0-	-0-	850	2	62	9	N	56					271
10	965	R	965	-0-	-0-	-0-	867	2	98	9	N	89	167	1			193
11	854	R	854	-0-	-0-	-0-	797	2	57	9	N	52					245
12	947	R	947	-0-	-0-	-0-	868	2	79	9	N	72					317
01	828	R	828	-0-	-0-	-0-	755	2	73	9	N	66	161	1			222
02	644	#	NO RPT	-0-	-644	-0-					N	NO RPT					222

MYERS, A. J. 597440
LEWIS WELL #: 3 RRCID -> 177503 COMPL. DATE 02/10/1992 TOTAL DEPTH 5781 PERF. 4980 - 5640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	120	#	100	-0-	-20	-0-	100	3			N	-0-					-0-
10	93	#	30	-0-	-63	-0-	30	3			N	-0-					-0-
11	90	#	23	-0-	-67	-0-	23	3			N	-0-					-0-
*12	100	R	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
01	31	#	23	-0-	-8	-0-	23	3			N	-0-					-0-
02	84	#	NO RPT	-0-	-84	-0-					N	NO RPT					-0-

YATES WELL #: 1 RRCID -> 196723 COMPL. DATE 04/03/1995 TOTAL DEPTH 5562 PERF. 4915 - 5550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10	R	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					112
10	10	#	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					112
11	44	R	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					112
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
*01	100	R	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					112
02	10	#	NO RPT	-0-	-10	-0-					N	NO RPT					112

PENNY, RALPH E. 652335
MOORE, L. O. WELL #: 1 RRCID -> 111863 COMPL. DATE 05/04/1982 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5750 - 5780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	300	#	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					62
10	310	#	273	-0-	-37	-0-	273	3			N	-0-					62
11	300	#	228	-0-	-72	-0-	228	3			N	-0-					62
12	228	R	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					62
01	279	#	192	-0-	-87	-0-	192	3			N	-0-					62
*02	276	R	276	-0-	-0-	-0-	276	3			N	-0-					62

BLOCKER, W. O. WELL #: 2 RRCID -> 129430 COMPL. DATE 04/23/1982 TOTAL DEPTH 5843 PERF. 5811 - 5834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	390	#	361	-0-	-29	-0-	361	3			N	-0-					-0-
10	403	#	368	-0-	-35	-0-	368	3			N	-0-					-0-
11	390	#	350	-0-	-40	-0-	350	3			N	-0-					-0-
12	403	#	350	-0-	-53	-0-	350	3			N	-0-					-0-
01	372	#	346	-0-	-26	-0-	346	3			N	-0-					-0-
02	336	#	305	-0-	-31	-0-	305	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
09	240	#	232	-0-	-8	-0-	232	3			N	-0-					-0-
10	283	R	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					-0-
11	271	R	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-					-0-
12	271	R	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-					-0-
01	298	R	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-					-0-
02	252	#	248	-0-	-4	-0-	248	3			N	-0-					-0-

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
PENNY, RALPH E. //CONT.// 652335
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
09	300	#	218	-0-	-82	-0-	218	3			N	-0-					-0-
10	310	#	198	-0-	-112	-0-	198	3			N	-0-					-0-
11	270	#	195	-0-	-75	-0-	195	3			N	-0-					-0-
12	279	#	195	-0-	-84	-0-	195	3			N	-0-					-0-
01	217	#	177	-0-	-40	-0-	177	3			N	-0-					-0-
*02	240	R	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					-0-

SABRE OPERATING, INC. 742261
HENRY, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 122249 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4412 - 6164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	30	#	17	-0-	-13	-0-	17	2			N	-0-					33
10	31	#	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-					33
11	30	#	13	-0-	-17	-0-	13	2			N	-0-					33
12	31	#	11	-0-	-20	-0-	11	2			N	-0-					33
01	31	#	12	-0-	-19	-0-	12	2			N	-0-					33
*02	31	R	31	-0-	-0-	-0-	31	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
09	660	#	620	-0-	-40	-0-	613	3	7	9	N	6					144
10	682	#	640	-0-	-42	-0-	625	3	15	9	N	14					158
11	660	#	376	-0-	-284	-0-	369	3	7	9	N	6					164
12	651	#	320	-0-	-331	-0-	314	3	6	9	N	5					169
01	697	R	697	-0-	-0-	-0-	680	3	17	9	N	15					184
*02	640	R	640	-0-	-0-	-0-	611	3	29	9	N	26	179	1			31

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
02	14B2 EXT		-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
*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-
*05	820	R	820	-0-	-0-	-0-	136	1	684	3	Y	-0-					-0-
*06	819	R	819	-0-	-0-	-0-	157	1	662	3	Y	-0-					-0-
*07	837	#	835	-0-	-2	-0-	137	1	698	3	Y	-0-					-0-
*08	880	R	880	-0-	-0-	-0-	154	1	726	3	Y	-0-					-0-
*09	810	#	780	-0-	-30	-0-	115	1	665	3	Y	-0-					-0-
*10	837	#	823	-0-	-14	-0-	130	1	693	3	Y	-0-					-0-
*11	840	#	810	-0-	-30	-0-	113	1	697	3	Y	-0-					-0-
*12	750	R	750	-0-	-0-	-0-	139	1	611	3	Y	-0-					-0-
*01	868	#	505	-0-	-363	-0-	76	1	429	3	Y	-0-					-0-
02	756	#	510	-0-	-246	-0-	104	1	406	3	Y	-0-					-0-

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
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
*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									
*05	1154	R	1154	-0-	-0-	-0-	221	1	925	3	Y	7					22
							8	9									
*06	1334	R	1334	-0-	-0-	-0-	221	1	1111	3	Y	2					24
							2	9									
*07	1209	#	1198	-0-	-11	-0-	233	1	958	3	Y	6					30
							7	9									
*08	1414	R	1414	-0-	-0-	-0-	245	1	1158	3	Y	10					40
							11	9									
*09	1387	R	1387	-0-	-0-	-0-	205	1	1181	3	Y	1					41
							1	9									
*10	1288	R	1288	-0-	-0-	-0-	203	1	1077	3	Y	7					48
							8	9									
*11	1200	#	1162	-0-	-38	-0-	161	1	995	3	Y	5					46
							6	9									
*12	1216	R	1216	-0-	-0-	-0-	225	1	988	3	Y	3					49
							3	9									
*01	1240	#	1153	-0-	-87	-0-	174	1	976	3	Y	3					52
							3	9									
*02	1163	R	1163	-0-	-0-	-0-	236	1	920	3	Y	6					58
							7	9									

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
*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									
*05	845	R	845	-0-	-0-	-0-	115	1	577	3	Y	139	154	1			184
							153	9									
*06	785	R	785	-0-	-0-	-0-	129	1	542	3	Y	104	82	1			206
							114	9									
*07	828	R	828	-0-	-0-	-0-	110	1	560	3	Y	144	191	1	1	8	158
							158	9									
*08	789	R	789	-0-	-0-	-0-	115	1	546	3	Y	116	77	1			197
							128	9									
*09	731	R	731	-0-	-0-	-0-	92	1	526	3	Y	103	159	1	2	8	141
							113	9									
*10	786	R	786	-0-	-0-	-0-	106	1	559	3	Y	110					251
							121	9									
*11	830	R	830	-0-	-0-	-0-	95	1	583	3	Y	138	75	1			204
							152	9									
*12	733	R	733	-0-	-0-	-0-	115	1	504	3	Y	104	157	1			152
							114	9									
*01	878	R	878	-0-	-0-	-0-	115	1	643	3	Y	109	151	1			110
							120	9									
*02	745	R	745	-0-	-0-	-0-	132	1	518	3	Y	86					195
							95	9									

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
R. BRIDGES UNIT WELL #: B 1 RRCID -> 219595 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4841 - 5448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CUMU (CODE) (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*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					120
							14	9									
*05	1180	R	1180	-0-	-0-	-0-	193	1	970	3	Y	15	22	1			113
							17	9									
*06	1233	R	1233	-0-	-0-	-0-	236	1	996	3	Y	1					114
							1	9									
*07	1209	#	1172	-0-	-37	-0-	191	1	973	3	Y	7					121
							8	9									
*08	1209	#	1094	-0-	-115	-0-	188	1	891	3	Y	14					135
							15	9									
*09	1230	#	947	-0-	-283	-0-	138	1	796	3	Y	12					146
							13	9									
*10	1271	#	1011	-0-	-260	-0-	158	1	835	3	Y	16					162
							18	9									
*11	1230	#	997	-0-	-233	-0-	139	1	855	3	Y	3					149
							3	9									
*12	995	R	995	-0-	-0-	-0-	182	1	799	3	Y	13					162
							14	9									
*01	1085	#	1052	-0-	-33	-0-	159	1	891	3	Y	2	158	1			6
							2	9									
*02	1063	R	1063	-0-	-0-	-0-	216	1	845	3	Y	2					8
							2	9									

KELLEY, EARL WELL #: 4 RRCID -> 219600 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4803 - 5773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CUMU (CODE) (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*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									
*05	1306	R	1306	-0-	-0-	-0-	217	1	1089	3	Y	-0-					58
*06	1376	R	1376	-0-	-0-	-0-	263	1	1110	3	Y	3					61
							3	9									
*07	1385	R	1385	-0-	-0-	-0-	227	1	1156	3	Y	2					63
							2	9									
*08	1365	R	1365	-0-	-0-	-0-	238	1	1124	3	Y	3					66
							3	9									
*09	1269	R	1269	-0-	-0-	-0-	188	1	1079	3	Y	2					68
							2	9									
*10	1240	#	1220	-0-	-20	-0-	194	1	1026	3	Y	-0-					68
*11	1289	R	1289	-0-	-0-	-0-	178	1	1096	3	Y	14					82
							15	9									
*12	1234	R	1234	-0-	-0-	-0-	229	1	1005	3	Y	-0-					82
*01	1240	#	1124	-0-	-116	-0-	170	1	954	3	Y	-0-					82
*02	1357	R	1357	-0-	-0-	-0-	277	1	1080	3	Y	-0-					82

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
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
*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									
*05	2135	R	2135	-0-	-0-	-0-	353	1	1776	3	Y	5					94
							6	9									
*06	2170	R	2170	-0-	-0-	-0-	414	1	1748	3	Y	7					101
							8	9									
*07	2229	R	2229	-0-	-0-	-0-	364	1	1858	3	Y	6					107
							7	9									
*08	2276	R	2276	-0-	-0-	-0-	397	1	1876	3	Y	3					110
							3	9									
*09	2130	R	2130	-0-	-0-	-0-	316	1	1814	3	Y	-0-					110
*10	2040	R	2040	-0-	-0-	-0-	323	1	1711	3	Y	5					114
							6	9									
*11	2128	R	2128	-0-	-0-	-0-	296	1	1825	3	Y	6	77	1			39
							7	9									
*12	2026	R	2026	-0-	-0-	-0-	376	1	1650	3	Y	-0-					39
*01	2015	#	1683	-0-	-332	-0-	255	1	1425	3	Y	3					42
							3	9									
*02	2107	R	2107	-0-	-0-	-0-	428	1	1672	3	Y	6					48
							7	9									

COFFEE, ROY WELL #: 1 RRCID -> 219602 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5939 PERF. 5159 - 5605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*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
*05	1885	R	1885	-0-	-0-	-0-	309	1	1553	3	Y	21					25
							23	9									
*06	2549	R	2549	-0-	-0-	-0-	484	1	2041	3	Y	22					47
							24	9									
*07	2366	R	2366	-0-	-0-	-0-	384	1	1961	3	Y	19					66
							21	9									
*08	2198	R	2198	-0-	-0-	-0-	381	1	1805	3	Y	11					77
							12	9									
*09	2058	R	2058	-0-	-0-	-0-	303	1	1740	3	Y	14					91
							15	9									
*10	1986	R	1986	-0-	-0-	-0-	313	1	1661	3	Y	11					101
							12	9									
*11	1429	R	1429	-0-	-0-	-0-	197	1	1215	3	Y	15					106
							17	9									
*12	1571	R	1571	-0-	-0-	-0-	292	1	1278	3	Y	1					107
							1	9									
*01	1612	#	1576	-0-	-36	-0-	238	1	1336	3	Y	2					109
							2	9									
*02	1504	R	1504	-0-	-0-	-0-	305	1	1192	3	Y	6					115
							7	9									

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
BRIDGES, R. WELL #: 1 RRCID -> 222403 COMPL. DATE 11/21/1986 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 5017 - 5665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*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									
*05	1302	#	1283	-0-	-19	-0-	211	1	1061	3	Y	10	142	1			16
							11	9									
*06	1302	R	1302	-0-	-0-	-0-	248	1	1047	3	Y	6					22
							7	9									
*07	1364	#	1246	-0-	-118	-0-	203	1	1034	3	Y	8					30
							9	9									
*08	1364	#	1229	-0-	-135	-0-	212	1	1005	3	Y	11					41
							12	9									
*09	1290	#	1188	-0-	-102	-0-	175	1	1003	3	Y	9					50
							10	9									
*10	1333	#	1182	-0-	-151	-0-	185	1	983	3	Y	13					63
							14	9									
*11	1290	#	1135	-0-	-155	-0-	157	1	970	3	Y	7					57
							8	9									
*12	1089	R	1089	-0-	-0-	-0-	202	1	885	3	Y	2					59
							2	9									
*01	1209	#	202	-0-	-1007	-0-	29	1	163	3	Y	9					68
							10	9									
02	1092	#	973	-0-	-119	-0-	197	1	768	3	Y	7					75
							8	9									

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
SLAY WELL #: 12 RRCID -> 174956 COMPL. DATE 08/10/1999 TOTAL DEPTH 5892 PERF. 5182 - 5250

09	270	#	152	-0-	-118	-0-	152	3			Y	-0-					36
10	279	#	160	-0-	-119	-0-	160	3			Y	-0-					36
11	270	#	187	-0-	-83	-0-	187	3			Y	-0-					36
12	275	R	275	-0-	-0-	-0-	275	3			Y	-0-					36
01	301	R	301	-0-	-0-	-0-	301	3			Y	-0-					36
02	168	#	NO RPT	-0-	-168	-0-					Y	NO RPT					36

SLAY WELL #: 9 RRCID -> 175779 COMPL. DATE 05/12/1986 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 5272 - 5379

09	600	#	544	-0-	-56	-0-	543	3	1	9	Y	1					20
10	620	#	534	-0-	-86	-0-	532	3	2	9	Y	2					22
11	600	#	515	-0-	-85	-0-	514	3	1	9	Y	1					23
12	501	R	501	-0-	-0-	-0-	500	3	1	9	Y	1					24
01	517	R	517	-0-	-0-	-0-	516	3	1	9	Y	1					25
02	28	#	NO RPT	-0-	-28	-0-					Y	NO RPT					25

SLAY WELL #: 10 RRCID -> 219720 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5220 - 5326

09	664	R	664	-0-	-0-	-0-	663	3	1	9	Y	1					20
10	653	R	653	-0-	-0-	-0-	651	3	2	9	Y	2					22
11	629	R	629	-0-	-0-	-0-	628	3	1	9	Y	1					23
12	612	R	612	-0-	-0-	-0-	611	3	1	9	Y	1					24
01	632	R	632	-0-	-0-	-0-	631	3	1	9	Y	1					25
02	28	#	NO RPT	-0-	-28	-0-					Y	NO RPT					25

SLAY WELL #: 11 RRCID -> 219724 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5885 PERF. 5236 - 5244

09	363	R	363	-0-	-0-	-0-	362	3	1	9	Y	1					20
10	357	R	357	-0-	-0-	-0-	355	3	2	9	Y	2					22
11	344	R	344	-0-	-0-	-0-	343	3	1	9	Y	1					23
12	334	R	334	-0-	-0-	-0-	333	3	1	9	Y	1					24
01	345	R	345	-0-	-0-	-0-	344	3	1	9	Y	1					25
02	28	#	NO RPT	-0-	-28	-0-					Y	NO RPT					25

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HENRY, T. A. WELL #: 2 RRCID -> 210576 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5716 - 5726

09	300	#	242	-0-	-58	-0-	242	3			N	-0-					-0-
10	310	#	193	-0-	-117	-0-	193	3			N	-0-					-0-
11	300	#	120	-0-	-180	-0-	120	3			N	-0-					-0-
12	279	#	151	-0-	-128	-0-	151	3			N	-0-					-0-
01	279	#	141	-0-	-138	-0-	141	3			N	-0-					-0-
02	224	#	NO RPT	-0-	-224	-0-					N	NO RPT					-0-

MORRIS (STRAWN) 62970 800 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
METHODIST CAMP WELL #: 1 C RRCID -> 021533 COMPL. DATE 02/09/1961 TOTAL DEPTH 5956 PERF. 4005 - 4028

09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAWRENCE, C. A. GU "E" WELL #: 11 RRCID -> 188269 COMPL. DATE 08/29/1995 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 4036 - 5849

09	150	#	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					34
*10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	34	1			-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	1			-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/21/2017 - PLUGGED 03/21/17

TARRANT COUNTY WATERBOARD WELL #: 37U RRCID -> 192206 COMPL. DATE 05/30/2002 TOTAL DEPTH 6061 PERF. 4484 - 4658

09	360	#	282	-0-	-78	-0-	12	1	270	3	Y	-0-					153
10	310	#	274	-0-	-36	-0-	2	1	272	3	Y	-0-					153
11	390	#	268	-0-	-122	-0-	2	1	266	3	Y	-0-	63	1			-0-
12	300	R	300	-0-	-0-	-0-	2	1	296	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
01	286	R	286	-0-	-0-	-0-	2	1	284	3	Y	-0-					-0-
*02	261	R	261	-0-	-0-	-0-	2	1	259	3	Y	-0-					-0-

LAWRENCE, C. A. WELL #: 16 RRCID -> 203497 COMPL. DATE 07/25/1989 TOTAL DEPTH 5924 PERF. 4175 - 5850

09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/15/2017 - PLUGGED 03/15/17

MORRIS (STRAWN) //CONT.// 62970 800 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TARRANT COUNTY WATER BOARD WELL #: 1 RRCID -> 281547 COMPL. DATE 10/01/2016 TOTAL DEPTH 5769 PERF. 4166 - 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
*10	0		810	-0-	810	810	5	1	805	3	Y	-0-					-0-
11	0		781	-0-	781	1591	5	1	772	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
12	0		781	-0-	781	2372	5	1	776	3	Y	-0-					-0-
01	0		781	-0-	781	3153	5	1	776	3	Y	-0-					-0-
02	0		721	-0-	721	3874	5	1	716	3	Y	-0-					-0-

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
BIRD, REX WELL #: 1 RRCID -> 280973 COMPL. DATE 07/10/2016 TOTAL DEPTH 5879 PERF. 4083 - 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
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		121	-0-	121	121	121	2			N	-0-					-0-
12	0		115	-0-	115	236	115	2			N	-0-					-0-
01	0		113	-0-	113	349	113	2			N	-0-					-0-
02	0		100	-0-	100	449	100	2			N	-0-					-0-

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
09	30	#	24	-0-	-6	-0-	24	3			Y	-0-					36
10	31	#	12	-0-	-19	-0-	12	3			Y	-0-					36
11	30	R	30	-0-	-0-	-0-	30	3			Y	-0-					36
12	34	R	34	-0-	-0-	-0-	34	3			Y	-0-					36
01	32	R	32	-0-	-0-	-0-	32	3			Y	-0-					36
02	28	#	NO RPT	-0-	-28	-0-					Y	NO RPT					36

XTO ENERGY INC. 945936
EAGLE "A" WELL #: 1 RRCID -> 162043 COMPL. DATE 07/15/1996 TOTAL DEPTH 5284 PERF. 5162 - 5214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					-0-
10	248	N	223	-0-	-25	-0-	223	2			N	-0-					-0-
11	210	N	137	-0-	-73	-0-	137	2			N	-0-					-0-
12	248	N	168	-0-	-80	-0-	168	2			N	-0-					-0-
01	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					-0-
*02	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MORRIS (STRAWN 4300-GAS) //CONT.// 62970 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
METHODIST CAMP WELL #: 1 U RRCID -> 021538 COMPL. DATE 02/09/1961 TOTAL DEPTH 5956 PERF. 4274 - 4295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

METHODIST CAMP WELL #: 2 C RRCID -> 021539 COMPL. DATE 10/01/1976 TOTAL DEPTH 4274 PERF. 4260 - 4274

09	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1322	3	22	9	Y	20					58
10	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1174	3	20	9	Y	18					76
11	1020	N	929	-0-	-91	-0-	909	3	20	9	Y	18					94
12	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1136	3	22	9	Y	20					114
01	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1230	3	26	9	Y	24					138
*02	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1225	3	20	9	Y	18					156

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
CURTNER, PAUL WELL #: 4 RRCID -> 150193 COMPL. DATE 06/14/1994 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4362 - 4488

09	214	N	214	-0-	-0-	-0-	10	1	204	2	N	-0-					5
10	248	N	197	-0-	-51	-0-	10	1	187	2	N	-0-					5
11	210	N	180	-0-	-30	-0-	10	1	170	2	N	-0-					5
12	217	N	159	-0-	-58	-0-	10	1	149	2	N	-0-					5
01	252	N	252	-0-	-0-	-0-	15	1	237	2	N	-0-					5
02	168	N	152	-0-	-16	-0-	7	1	145	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

*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-
*05	66	N	66	-0-	-0-	-0-	11	1	55	3	Y	-0-					-0-
*06	66	N	66	-0-	-0-	-0-	13	1	53	3	Y	-0-					-0-
*07	DLQ G-10		62	-0-	62	62	10	1	52	3	Y	-0-					-0-
*08	127	N	65	-0-	-62	-0-	11	1	54	3	Y	-0-					-0-
*09	60	N	60	-0-	-0-	-0-	9	1	51	3	Y	-0-					-0-
*10	62	N	61	-0-	-1	-0-	10	1	51	3	Y	-0-					-0-
*11	60	N	58	-0-	-2	-0-	8	1	50	3	Y	-0-					-0-
*12	62	N	55	-0-	-7	-0-	10	1	45	3	Y	-0-					-0-
*01	62	N	36	-0-	-26	-0-	5	1	31	3	Y	-0-					-0-
02	56	N	38	-0-	-18	-0-	8	1	30	3	Y	-0-					-0-

ORR, WM. UNIT WELL #: 4 M RRCID -> 031484 COMPL. DATE 10/29/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4347 - 4454

*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-
*05	208	N	208	-0-	-0-	-0-	35	1	173	3	Y	-0-					-0-
*06	207	N	207	-0-	-0-	-0-	40	1	167	3	Y	-0-					-0-
*07	DLQ G-10		211	-0-	211	211	34	1	177	3	Y	-0-					-0-
*08	431	N	220	-0-	-211	-0-	39	1	101	3	Y	-0-					-0-
*09	202	N	202	-0-	-0-	-0-	30	1	172	3	Y	-0-					-0-
*10	217	N	209	-0-	-8	-0-	34	1	175	3	Y	-0-					-0-
*11	210	N	201	-0-	-9	-0-	27	1	174	3	Y	-0-					-0-
*12	217	N	192	-0-	-25	-0-	35	1	157	3	Y	-0-					-0-
*01	217	N	193	-0-	-24	-0-	30	1	163	3	Y	-0-					-0-
02	196	N	182	-0-	-14	-0-	37	1	145	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
09	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-
10	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	2			N	-0-					-0-
11	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					-0-
12	155	N	150	-0-	-5	-0-	150	2			N	-0-					-0-
01	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	2			N	-0-					-0-
02	196	N	190	-0-	-6	-0-	190	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
09	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					-0-
10	186	N	183	-0-	-3	-0-	183	2			N	-0-					-0-
11	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					-0-
12	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					-0-
01	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					-0-
*02	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					-0-

MURRAY, NW (350 SAND) 63958 750 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
DALLAS PRODUCTION, INC. 197690
DONNELL, J. WELL #: 3 RRCID -> 123640 COMPL. DATE 01/19/1987 TOTAL DEPTH 676 PERF. 374 - 380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/12/2016 - PLUGGED 10/12/16

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
09 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02 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
09	60	N	22	-0-	-38	-0-	22	2			N	-0-					-0-
10	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	2			N	-0-					-0-
11	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
12	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-
01	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-
*02	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	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
09 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
10 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
11 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
12 14B DENY			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
01 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
02 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90

NAPECO (MISS) 64500 700 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
BARNETT ENERGY, INC. 051290
HALL-PARKS WELL #: 1 RRCID -> 101801 COMPL. DATE 06/20/1980 TOTAL DEPTH 4986 PERF. 4664 - 4737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			Y	-0-					-0-
10	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	3			Y	-0-					-0-
11	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			Y	-0-					-0-
12	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			Y	-0-					-0-
01	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			Y	-0-					-0-
*02	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			Y	-0-					-0-

GRECO OPERATING, LLC 330135
CLINTON WELL #: 4 RRCID -> 110094 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 4455 - 4548

09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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

09	525	N	525	-0-	-0-	-0-	456	2	69	9	N	63					139
10	527	N	477	-0-	-50	-0-	460	2	17	9	N	15					154
11	660	N	452	-0-	-208	-0-	433	2	19	9	N	17					171
12	558	N	434	-0-	-124	-0-	434	2			N	-0-					171
01	465	N	426	-0-	-39	-0-	425	2	1	9	N	1					172
02	420	N	390	-0-	-30	-0-	389	2	1	9	N	1					173

JAID ENERGY, LLC 429595
EPPSTEIN WELL #: 2 RRCID -> 100905 COMPL. DATE 03/04/1982 TOTAL DEPTH 4573 PERF. 4010 - 4018

09	368	N	368	-0-	-0-	-0-	355	2	13	9	N	12	164	1			14
10	353	N	353	-0-	-0-	-0-	331	2	22	9	N	20					34
11	266	N	266	-0-	-0-	-0-	256	2	10	9	N	9					43
12	372	N	266	-0-	-106	-0-	254	2	12	9	N	11					54
01	341	N	263	-0-	-78	-0-	251	2	12	9	N	11					65
*02	284	N	284	-0-	-0-	-0-	275	2	9	9	N	8					73

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

09	3000	N	574	-0-	-2426	B	8470	574	2			N	-0-					2
10	3100	N	229	-0-	-2871	B	5599	229	2			N	-0-					2
11	3000	N	-0-	-0-	-3000	B	2599					N	-0-					2
12	2599	N	-0-	-0-	-2599	B	-0-					N	-0-					2
01	11	N	11	-0-	-0-	B	-0-	11	2			N	-0-					2
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					2

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

BROWN D WELL #: 2 RRCID -> 278801 COMPL. DATE 10/05/2014 TOTAL DEPTH 5636 PERF. 4856 - 5310

03/01 BALANCING DATE STATUS -> 18136

09	4435	3454	-0-	-981	B	17155	3428	2	26	9	N	24					162
10	4583	3332	-0-	-1251	B	15904	3298	2	34	9	N	31	167	1			26
11	4135	3596	-0-	-539	B	15365	3557	2	39	9	N	35					61
12	3290	1748	-0-	-1542	B	13823	1724	2	24	9	N	22					83
01	3808	4529	-0-	721	B	14544	4505	2	24	9	N	22					105
*02	3467	2126	-0-	-1341	B	13203	2097	2	29	9	N	26					131

03/01 BALANCING DATE STATUS -> 13203

NEALE (MARBLE FALLS) //CONT.// 64699 500 ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
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
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			18278														
09	4435		3676	-0-	-759 B	17519	3676	2			N	-0-					-0-
10	4583		3739	-0-	-844 B	16675	3739	2			N	-0-					-0-
11	4135		3965	-0-	-170 B	16505	3965	2			N	-0-					-0-
12	3290		4254	-0-	964 B	17469	4254	2			N	-0-					-0-
01	3808		4510	-0-	702 B	18171	4488	2	22	9	N	20					20
*02	3467		4126	-0-	659 B	18830	4124	2	2	9	N	2					22
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			18830														

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
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			41639														
09	3000	N	-0-	-0-	-3000 B	38639					N	-0-					-0-
10	3100	N	52	-0-	-3048 B	35591	52	2			N	-0-					-0-
11	3000	N	-0-	-0-	-3000 B	32591					N	-0-					-0-
12	3100	N	-0-	-0-	-3100 B	29491					N	-0-					-0-
01	3100	N	18	-0-	-3082 B	26409	18	2			N	-0-					-0-
*02	2800	N	-0-	-0-	-2800 B	23609					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			23609														

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
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
09	127	N	127	-0-	-0- B	-0-	127	2			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	158	N	158	-0-	-0- B	-0-	158	2			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*02	56	N	56	-0-	-0- B	-0-	56	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														

ATLAS GROWTH TEXAS, LLC 036557
ETHEL WORTHINGTON WELL #: 5 RRCID -> 280448 COMPL. DATE 04/14/2014 TOTAL DEPTH 6156 PERF. 5320 - 5780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			1888														
09	1897	N	9	-0-	-1888 B	-0-	9	2			N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	9	N	3	-0-	-6 B	-0-	3	2			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-														

ETHEL WORTHINGTON WELL #: 4 RRCID -> 280450 COMPL. DATE 03/16/2014 TOTAL DEPTH 6170 PERF. 5296 - 5795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			4072														
09	3000	N	477	-0-	-2523 B	1549	196	2	281	9	N	255					255
10	1799	N	250	-0-	-1549 B	-0-	178	2	72	9	N	65					320
11	337	N	337	-0-	-0- B	-0-	257	2	80	9	N	73	286	1			107
12	321	N	321	-0-	-0- B	-0-	262	2	59	9	N	54					161
01	314	N	314	-0-	-0- B	-0-	228	2	86	9	N	78					239
*02	264	N	264	-0-	-0- B	-0-	217	2	47	9	N	43	164	1			118
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-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 1600 PERF. 1702 - 1725

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NEW YORK CITY STORAGE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 155331 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 6443 PERF. 6208 - 6328

09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NEW YORK CITY STORAGE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 155332 COMPL. DATE 07/29/1953 TOTAL DEPTH 6473 PERF. 6261 - 6398

09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NEW YORK CITY STORAGE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 155333 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6476 PERF. 6234 - 6396

09	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			997
10	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			997
11	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			997
12	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	455	738	1	714
01	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	430			1144
02	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	49			1193

NEW YORK CITY STORAGE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 169004 COMPL. DATE 06/27/2006 TOTAL DEPTH 6482 PERF. 6137 - 6405

09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NEW YORK CITY (MISS.-STORAGE) //CONT.// 65268 750 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: CLAY
ATMOS PIPELINE - TEXAS //CONT.// 036599
NEW YORK CITY STORAGE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 189779 COMPL. DATE 11/01/1953 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6145 - 6402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ADEXCO OPERATING COMPANY 007894
HARMONY OAKS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 223425 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 6088 PERF. 6555 - 8130

	M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09		3574	X	3574	-0-	-0-	-0-	3574	2			N	-0-					65
10		3155	X	3155	-0-	-0-	-0-	3155	2			N	-0-					65
11		4183	X	4183	-0-	-0-	-0-	4183	2			N	-0-					65
12	DLQ	G-10		3305	-0-	3305	3305	3305	2			N	-0-					65
01	DLQ	G-10		3673	-0-	3673	6978	3667	2	6	9	N	5					70
*02		10016	X	3038	-0-	-6978	-0-	3038	2			N	-0-					70

AETHON ENERGY OPERATING LLC 008555
MERRITT, MARCIA WELL #: 4 RRCID -> 159514 COMPL. DATE 09/22/2004 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7426 - 7984

	M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09		5093	X	5093	-0-	-0-	-0-	5093	3			N	-0-					-0-
10		5438	X	5438	-0-	-0-	-0-	5438	3			N	-0-					-0-
11		4835	X	4835	-0-	-0-	-0-	4835	3			N	-0-					-0-
12	DLQ	G-10		4463	-0-	4463	4463	4463	3			N	-0-					-0-
01	DLQ	G-10		5632	-0-	5632	10095	5632	3			N	-0-					-0-
02	DLQ	G-10		5195	-0-	5195	15290	5195	3			N	-0-					-0-

MERRITT, MARCIA WELL #: 6 RRCID -> 160449 COMPL. DATE 09/21/1996 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 7644 - 7835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MERRITT, MARCIA WELL #: 5 RRCID -> 160651 COMPL. DATE 08/13/1996 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7658 - 7840

	M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POTTER, H. M. "B" WELL #: 4 RRCID -> 162775 COMPL. DATE 04/10/1997 TOTAL DEPTH 8079 PERF. 7633 - 7903

	M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09		2160	N	1339	-0-	-821	-0-	1339	3			N	-0-					-0-
10		2046	N	1093	-0-	-953	-0-	1093	3			N	-0-					-0-
11		1980	N	988	-0-	-992	-0-	988	3			N	-0-					-0-
12		1457	N	930	-0-	-527	-0-	930	3			N	-0-					-0-
01		1085	N	574	-0-	-511	-0-	574	3			N	-0-					-0-
02		924	N	-0-	-0-	-924	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
POTTER, H. M. "B" WELL #: 5 RRCID -> 164093 COMPL. DATE 07/17/1997 TOTAL DEPTH 8016 PERF. 7643 - 7892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POTTER, H. M. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 164094 COMPL. DATE 08/03/1997 TOTAL DEPTH 7987 PERF. 7604 - 7854

09	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					-0-
10	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-
11	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-					-0-
12	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					-0-
01	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-					-0-

POTTER "A" WELL #: 1 RRCID -> 164916 COMPL. DATE 09/10/1997 TOTAL DEPTH 8026 PERF. 7651 - 7920

09	3197	X	3197	-0-	-0-	-0-	3197	3			N	-0-					-0-
10	3243	X	3243	-0-	-0-	-0-	3243	3			N	-0-					-0-
11	2550	X	2523	-0-	-27	-0-	2523	3			N	-0-					-0-
12	2635	X	577	-0-	-2058	-0-	577	3			N	-0-					-0-
01	2635	X	-0-	-0-	-2635	-0-					N	-0-					-0-
02	2380	X	-0-	-0-	-2380	-0-					N	-0-					-0-

MERRELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 166694 COMPL. DATE 03/06/1998 TOTAL DEPTH 8117 PERF. 7720 - 7972

09	2866	X	2866	-0-	-0-	-0-	205	1	2661	2	N	-0-					-0-
10	3108	X	3108	-0-	-0-	-0-	3108	2			N	-0-					-0-
11	3083	X	3083	-0-	-0-	-0-	3083	2			N	-0-					-0-
12	2410	X	2410	-0-	-0-	-0-	163	1	2247	2	N	-0-					-0-
01	2349	X	2349	-0-	-0-	-0-	2349	2			N	-0-					-0-
02	1988	X	1747	-0-	-241	-0-	1747	2			N	-0-					-0-

POTTER "A" WELL #: 2 RRCID -> 167493 COMPL. DATE 01/28/1998 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7636 - 7899

09	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	3			N	-0-					-0-
10	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1348	3			N	-0-					-0-
11	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	3			N	-0-					-0-
12	1426	N	1337	-0-	-89	-0-	1337	3			N	-0-					-0-
01	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	1510	3			N	-0-					-0-
*02	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	3			N	-0-					-0-

POTTER "A" WELL #: 3 RRCID -> 167494 COMPL. DATE 02/16/1998 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 7619 - 7857

09	3164	X	3164	-0-	-0-	-0-	3163	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	3521	X	3521	-0-	-0-	-0-	3521	3			N	-0-					-0-
11	2904	X	2904	-0-	-0-	-0-	2904	3			N	-0-					-0-
12	2790	X	1830	-0-	-960	-0-	1830	3			N	-0-					-0-
01	2790	X	2706	-0-	-84	-0-	2706	3			N	-0-					-0-
*02	3280	X	3280	-0-	-0-	-0-	3280	3			N	-0-					-0-

POTTER, H. M. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 167807 COMPL. DATE 03/29/1998 TOTAL DEPTH 8203 PERF. 7649 - 7926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
MERRELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 169665 COMPL. DATE 07/30/1998 TOTAL DEPTH 8163 PERF. 7742 - 8012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	1260	N	1120	-0-	-140	-0-	80	1	1040	2	N	-0-			-0-
10	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	1574	2			N	-0-			-0-
11	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1478	2			N	-0-			-0-
12	1147	N	1052	-0-	-95	-0-	71	1	981	2	N	-0-			-0-
01	1581	N	983	-0-	-598	-0-	983	2			N	-0-			-0-
02	1372	N	653	-0-	-719	-0-	653	2			N	-0-			-0-

THOMPSON, E. L. WELL #: 1 RRCID -> 169913 COMPL. DATE 08/24/1998 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7744 - 8011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	1140	N	987	-0-	-153	-0-	987	2			N	-0-			-0-
10	1178	N	881	-0-	-297	-0-	881	2			N	-0-			-0-
11	1140	N	633	-0-	-507	-0-	633	2			N	-0-			-0-
12	1085	N	537	-0-	-548	-0-	537	2			N	-0-			-0-
01	868	N	433	-0-	-435	-0-	433	2			N	-0-			-0-
*02	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	2			N	-0-			-0-

POTTER "A" WELL #: 4 RRCID -> 173231 COMPL. DATE 01/23/1999 TOTAL DEPTH 8492 PERF. 7655 - 7738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MCRAE WELL #: 4 RRCID -> 173249 COMPL. DATE 02/15/1999 TOTAL DEPTH 8155 PERF. 7758 - 7976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

POTTER "A" WELL #: 5 RRCID -> 173752 COMPL. DATE 03/22/1999 TOTAL DEPTH 8021 PERF. 7658 - 7886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

POTTER, H. M. "B" WELL #: 9 RRCID -> 177089 COMPL. DATE 07/28/1999 TOTAL DEPTH 8024 PERF. 7612 - 7870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

STRICKLAND WELL #: 7 RRCID -> 177224 COMPL. DATE 06/15/1999 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7462 - 8028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555

DUNN, CLARA UNIT WELL #: 5 RRCID -> 177699 COMPL. DATE 01/15/2000 TOTAL DEPTH 8086 PERF. 7695 - 7890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	120					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	120					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	120					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	120					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	120					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	120					N	-0-					-0-

DUNN, CLARA UNIT WELL #: 6 RRCID -> 177703 COMPL. DATE 03/12/2000 TOTAL DEPTH 8081 PERF. 7364 - 7870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	11					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	11					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	11					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	11					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	11					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	11					N	-0-					-0-

CLAY HILL CATTLE CO. "A" WELL #: 1 RRCID -> 178033 COMPL. DATE 07/16/2000 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 7208 - 7658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1590	N	1110	-0-	-480	-0-	1110	3			N	-0-					26
10	1302	N	1200	-0-	-102	-0-	1200	3			N	-0-					26
11	1350	N	1101	-0-	-249	-0-	1101	3			N	-0-					26
12	1209	N	1125	-0-	-84	-0-	1125	3			N	-0-					26
01	1209	N	1176	-0-	-33	-0-	1176	3			N	-0-					26
02	1036	N	1030	-0-	-6	-0-	1030	3			N	-0-					26

CLAY HILL CATTLE CO. "A" WELL #: 2 RRCID -> 178034 COMPL. DATE 07/16/2000 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7224 - 7680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					44
10	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					44
11	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-					44
12	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					44
01	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					44
*02	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					44

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MERRITT, MARCIA WELL #: 9 RRCID -> 180402 COMPL. DATE 04/01/2000 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 7399 - 7837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	1827	3			N	-0-					-0-
10	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	2385	3			N	-0-					-0-
11	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	2262	3			N	-0-					-0-
12	1984	N	1221	-0-	-763	-0-	1221	3			N	-0-					-0-
01	2387	N	1556	-0-	-831	-0-	1556	3			N	-0-					-0-
*02	2466	N	2466	-0-	-0-	-0-	2466	3			N	-0-					-0-

CLAY HILL CATTLE CO. "A" WELL #: 4 RRCID -> 180405 COMPL. DATE 09/20/2000 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 7224 - 7688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MERRITT, W. A. WELL #: 6 RRCID -> 181708 COMPL. DATE 11/15/2000 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 7374 - 7860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POTTER-MERRITT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 181709 COMPL. DATE 05/12/2000 TOTAL DEPTH 7987 PERF. 7343 - 7780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-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
09	720	N	537	-0-	-183	-0-	537	3			N	-0-					-0-
10	682	N	589	-0-	-93	-0-	589	3			N	-0-					-0-
11	600	N	521	-0-	-79	-0-	521	3			N	-0-					-0-
12	589	N	518	-0-	-71	-0-	518	3			N	-0-					-0-
01	589	N	505	-0-	-84	-0-	505	3			N	-0-					-0-
02	476	N	452	-0-	-24	-0-	452	3			N	-0-					-0-

MERRELL "A" WELL #: 1 RRCID -> 182969 COMPL. DATE 07/07/2000 TOTAL DEPTH 8503 PERF. 7218 - 7956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	990	N	951	-0-	-39	-0-	68	1	883	2	N	-0-					-0-
10	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	2			N	-0-					-0-
11	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	2			N	-0-					-0-
12	992	N	611	-0-	-381	-0-	41	1	570	2	N	-0-					-0-
01	1178	N	875	-0-	-303	-0-	875	2			N	-0-					-0-
02	1092	N	810	-0-	-282	-0-	810	2			N	-0-					-0-

GIBBS, HOWARD WELL #: 1 RRCID -> 182974 COMPL. DATE 01/20/2001 TOTAL DEPTH 8529 PERF. 7361 - 7774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCRAE WELL #: 14 RRCID -> 185036 COMPL. DATE 04/26/2001 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 7498 - 8050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
POTTER-STRICKLAND UNIT WELL #: 1 RRCID -> 185039 COMPL. DATE 03/17/2001 TOTAL DEPTH 8166 PERF. 7474 - 7962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCRAE WELL #: 16 RRCID -> 185067 COMPL. DATE 08/06/2001 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 7498 - 8036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

DOWNE WELL #: 1 RRCID -> 185492 COMPL. DATE 08/22/2001 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7333 - 7732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUNN, CLARA UNIT WELL #: 10 RRCID -> 185914 COMPL. DATE 08/06/2001 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 7400 - 7910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1260	N	375	-0-	-885	-0-	375	3			N	-0-					-0-
10	1364	N	61	-0-	-1303	-0-	61	3			N	-0-					-0-
11	810	N	23	-0-	-787	-0-	23	3			N	-0-					-0-
12	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
*02	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					-0-

ARNOLD WELL #: 1 RRCID -> 186487 COMPL. DATE 06/09/2001 TOTAL DEPTH 8472 PERF. 7360 - 7784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1080	N	762	-0-	-318	-0-	54	1	708	2	N	-0-					-0-
10	1457	N	706	-0-	-751	-0-	706	2			N	-0-					-0-
11	1260	N	155	-0-	-1105	-0-	155	2			N	-0-					-0-
12	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	60	1	970	2	N	-0-					-0-
01	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	2			N	-0-					-0-
*02	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	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
09	1590	N	1423	-0-	-167	-0-	102	1	1321	2	N	-0-					-0-
10	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	1592	2			N	-0-					-0-
11	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	1840	2			N	-0-					-0-
12	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	100	1	1376	2	N	-0-					-0-
01	1581	N	1238	-0-	-343	-0-	1238	2			N	-0-					-0-
02	1708	N	996	-0-	-712	-0-	996	2			N	-0-					-0-

MCRAE WELL #: 27 RRCID -> 187945 COMPL. DATE 12/22/2001 TOTAL DEPTH 8238 PERF. 7510 - 8038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
POTTER, MARVIN WELL #: 2 RRCID -> 187964 COMPL. DATE 12/06/2001 TOTAL DEPTH 8052 PERF. 7309 - 7796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	480	N	407	-0-	-73	-0-	407	3			N	-0-					-0-
10	465	N	406	-0-	-59	-0-	406	3			N	-0-					-0-
11	450	N	349	-0-	-101	-0-	349	3			N	-0-					-0-
12	434	N	341	-0-	-93	-0-	341	3			N	-0-					-0-
01	403	N	385	-0-	-18	-0-	385	3			N	-0-					-0-
*02	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	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
09	240	N	211	-0-	-29	-0-	211	3			N	-0-					-0-
10	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-					-0-
11	210	N	198	-0-	-12	-0-	198	3			N	-0-					-0-
12	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					-0-
01	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-					-0-
*02	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			N	-0-					-0-

MERRELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 188029 COMPL. DATE 09/19/2001 TOTAL DEPTH 8182 PERF. 7502 - 7939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1470	N	1418	-0-	-52	-0-	104	1	1314	2	N	-0-					-0-
10	1488	N	1466	-0-	-22	-0-	1466	2			N	-0-					-0-
11	1440	N	1396	-0-	-44	-0-	1396	2			N	-0-					-0-
12	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	102	1	1399	2	N	-0-					-0-
01	1457	N	1423	-0-	-34	-0-	1423	2			N	-0-					-0-
02	1316	N	1306	-0-	-10	-0-	1306	2			N	-0-					-0-

JACKSON-DUNN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 188064 COMPL. DATE 10/21/2001 TOTAL DEPTH 8142 PERF. 7470 - 7919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	450	N	374	-0-	-76	-0-	374	3			N	-0-					-0-
10	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
11	210	N	45	-0-	-165	-0-	45	3			N	-0-					-0-
12	403	N	258	-0-	-145	-0-	258	3			N	-0-					-0-
01	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-

GIBBS, HOWARD WELL #: 2 RRCID -> 188065 COMPL. DATE 11/19/2001 TOTAL DEPTH 7904 PERF. 7322 - 7712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	300	N	155	-0-	-145	-0-	11	1	144	2	N	-0-					-0-
10	279	N	146	-0-	-133	-0-	146	2			N	-0-					-0-
11	120	N	65	-0-	-55	-0-	65	2			N	-0-					-0-
12	155	N	140	-0-	-15	-0-	8	1	132	2	N	-0-					-0-
01	155	N	154	-0-	-1	-0-	154	2			N	-0-					-0-
*02	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					-0-

DOWNE WELL #: 2 RRCID -> 188067 COMPL. DATE 08/24/2001 TOTAL DEPTH 8376 PERF. 7314 - 7722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POTTER, H. M. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 188070 COMPL. DATE 10/16/2001 TOTAL DEPTH 8072 PERF. 7348 - 7824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	750	N	740	-0-	-10	-0-	740	3			N	-0-					99
10	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	3			N	-0-					99
11	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	3			N	-0-					99
12	806	N	250	-0-	-556	-0-	250	3			N	-0-					99
01	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					99
02	756	N	-0-	-0-	-756	-0-					N	-0-					99

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
TALLY, ONETA WELL #: 2 RRCID -> 188550 COMPL. DATE 12/10/2001 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 7342 - 7746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GIBBS, BERT WELL #: 1 RRCID -> 188552 COMPL. DATE 12/27/2001 TOTAL DEPTH 8055 PERF. 7414 - 7822

09	780	N	739	-0-	-41	-0-	53	1	686	2	N	-0-					-0-
10	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	1451	2			N	-0-					-0-
11	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	2			N	-0-					-0-
12	778	N	778	-0-	-0-	-0-	53	1	725	2	N	-0-					-0-
01	1457	N	575	-0-	-882	-0-	575	2			N	-0-					-0-
02	1008	N	600	-0-	-408	-0-	600	2			N	-0-					-0-

DUNN-JACKSON WELL #: 7 RRCID -> 188555 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8185 PERF. 7464 - 7968

09	780	N	652	-0-	-128	-0-	652	3			N	-0-					-0-
10	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	3			N	-0-					-0-
11	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	3			N	-0-					-0-
12	713	N	633	-0-	-80	-0-	633	3			N	-0-					-0-
01	775	N	40	-0-	-735	-0-	40	3			N	-0-					-0-
02	672	N	-0-	-0-	-672	-0-					N	-0-					-0-

DOWNE WELL #: 3 RRCID -> 188556 COMPL. DATE 01/23/2002 TOTAL DEPTH 7914 PERF. 7308 - 7706

09	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	981	1	258	2	N	-0-					-0-
10	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					-0-
11	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			N	-0-					-0-
12	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	967	1	377	2	N	-0-					-0-
01	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-					-0-
02	420	N	359	-0-	-61	-0-	359	2			N	-0-					-0-

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
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCRAE WELL #: 26 RRCID -> 188561 COMPL. DATE 12/23/2001 TOTAL DEPTH 8189 PERF. 7480 - 8000

09	480	N	146	-0-	-334	-0-	146	3			N	-0-					-0-
10	279	N	175	-0-	-104	-0-	175	3			N	-0-					-0-
11	180	N	163	-0-	-17	-0-	163	3			N	-0-					-0-
12	155	N	120	-0-	-35	-0-	120	3			N	-0-					-0-
01	186	N	175	-0-	-11	-0-	175	3			N	-0-					-0-
*02	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	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
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
MERRITT, W. A. WELL #: 7 RRCID -> 189229 COMPL. DATE 11/12/2001 TOTAL DEPTH 8091 PERF. 7410 - 7874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	420	N	347	-0-	-73	-0-	347	3			N	-0-					-0-
10	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	3			N	-0-					-0-
11	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	3			N	-0-					-0-
12	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	3			N	-0-					-0-
01	465	N	410	-0-	-55	-0-	410	3			N	-0-					-0-
02	532	N	402	-0-	-130	-0-	402	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
09	596	N	596	-0-	-0-	-0-	43	1	553	2	N	-0-					1
10	434	N	431	-0-	-3	-0-	431	2			N	-0-					1
11	420	N	417	-0-	-3	-0-	417	2			N	-0-					1
12	620	N	464	-0-	-156	-0-	27	1	437	2	N	-0-					1
01	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-					1
*02	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GIBBS, BERT WELL #: 2 RRCID -> 190942 COMPL. DATE 03/28/2002 TOTAL DEPTH 7988 PERF. 7636 - 7788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	321	N	321	-0-	-0-	-0-	23	1	298	2	N	-0-					-0-
10	248	N	244	-0-	-4	-0-	244	2			N	-0-					-0-
11	240	N	221	-0-	-19	-0-	221	2			N	-0-					-0-
12	341	N	260	-0-	-81	-0-	15	1	245	2	N	-0-					-0-
01	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			N	-0-					-0-
*02	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	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
09	1290	N	1193	-0-	-97	-0-	1193	2			N	-0-					-0-
10	1364	N	1287	-0-	-77	-0-	1287	2			N	-0-					-0-
11	1200	N	228	-0-	-972	-0-	228	2			N	-0-					-0-
12	1333	N	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-					-0-
01	1302	N	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-					-0-
02	224	N	-0-	-0-	-224	-0-					N	-0-					-0-

BLAIR WELL #: 3 RRCID -> 190946 COMPL. DATE 02/20/2002 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 7725 - 7950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
GIBBS, HOWARD WELL #: 4 RRCID -> 190949 COMPL. DATE 03/11/2002 TOTAL DEPTH 7953 PERF. 7564 - 7711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	180	N	179	-0-	-1	-0-	13	1	166	2	N	-0-			-0-
10	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-			-0-
11	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-			-0-
12	186	N	176	-0-	-10	-0-	12	1	164	2	N	-0-			-0-
01	217	N	173	-0-	-44	-0-	173	2			N	-0-			-0-
02	196	N	149	-0-	-47	-0-	149	2			N	-0-			-0-

TALLY, ONETA WELL #: 3 RRCID -> 190950 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 7956 PERF. 7590 - 7739

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MERRELL "A" WELL #: 3 RRCID -> 190953 COMPL. DATE 04/08/2002 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 7736 - 7893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	480	N	397	-0-	-83	-0-	28	1	369	2	N	-0-			-0-
10	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-			-0-
11	330	N	2	-0-	-328	-0-	2	2			N	-0-			-0-
12	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	93	1	1276	2	N	-0-			-0-
01	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-			-0-
*02	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-			-0-

MERRELL "A" WELL #: 5 RRCID -> 190954 COMPL. DATE 04/23/2002 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 7710 - 7868

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MCRAE WELL #: 28 RRCID -> 190958 COMPL. DATE 01/11/2002 TOTAL DEPTH 8195 PERF. 7458 - 7992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	150	N	81	-0-	-69	-0-	81	3			N	-0-			-0-
10	155	N	75	-0-	-80	-0-	75	3			N	-0-			-0-
11	120	N	58	-0-	-62	-0-	58	3			N	-0-			-0-
12	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-			-0-
01	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-			-0-
*02	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-			-0-

GIBBS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 191569 COMPL. DATE 04/12/2002 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 7635 - 7782

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

THOMPSON WELL #: 4 RRCID -> 191570 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 7490 - 8018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1475	2			N	-0-			-0-
10	1736	N	1678	-0-	-58	-0-	1678	2			N	-0-			-0-
11	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	1742	2			N	-0-			-0-
12	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	1822	2			N	-0-			-0-
01	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	1863	2			N	-0-			-0-
*02	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	1657	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
MERRELL "A" WELL #: 6 RRCID -> 191571 COMPL. DATE 04/01/2002 TOTAL DEPTH 8058 PERF. 7695 - 7850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	630	N	433	-0-	-197	-0-	31	1	402	2	N	-0-			-0-
10	527	N	522	-0-	-5	-0-	522	2			N	-0-			-0-
11	510	N	206	-0-	-304	-0-	206	2			N	-0-			-0-
12	434	N	154	-0-	-280	-0-	10	1	144	2	N	-0-			-0-
01	527	N	114	-0-	-413	-0-	114	2			N	-0-			-0-
02	196	N	172	-0-	-24	-0-	172	2			N	-0-			-0-

DUNN-JACKSON WELL #: 5 RRCID -> 191572 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8177 PERF. 7450 - 7960

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BLAIR WELL #: 5 RRCID -> 191573 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8238 PERF. 7590 - 8010

09	630	N	551	-0-	-79	-0-	40	1	511	2	N	-0-			-0-
10	620	N	518	-0-	-102	-0-	518	2			N	-0-			-0-
11	570	N	559	-0-	-11	-0-	559	2			N	-0-			-0-
12	677	N	677	-0-	-0-	-0-	46	1	631	2	N	-0-			-0-
01	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			N	-0-			-0-
*02	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			N	-0-			-0-

MCRAE WELL #: 20 RRCID -> 191574 COMPL. DATE 02/14/2002 TOTAL DEPTH 8515 PERF. 7784 - 8316

09	870	N	820	-0-	-50	-0-	820	3			N	-0-			-0-
10	836	N	836	-0-	-0-	-0-	836	3			N	-0-			-0-
11	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	3			N	-0-			-0-
12	899	N	547	-0-	-352	-0-	547	3			N	-0-			-0-
01	837	N	63	-0-	-774	-0-	63	3			N	-0-			-0-
02	700	N	-0-	-0-	-700	-0-					N	-0-			-0-

STRICKLAND WELL #: 16 RRCID -> 191576 COMPL. DATE 12/03/2001 TOTAL DEPTH 1000 PERF. N/A

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

POTTER, H. M. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 192759 COMPL. DATE 04/17/2004 TOTAL DEPTH 7976 PERF. 7272 - 7830

09	720	N	537	-0-	-183	-0-	513	3	24	9	N	22			32
10	475	N	475	-0-	-0-	-0-	420	3	55	9	N	50			82
11	421	N	421	-0-	-0-	-0-	396	3	25	9	N	23			105
12	730	N	730	-0-	-0-	-0-	695	3	35	9	N	32			137
01	720	N	720	-0-	-0-	-0-	709	3	11	9	N	10			147
*02	488	N	488	-0-	-0-	-0-	477	3	11	9	N	10			157

ARNOLD WELL #: 2H RRCID -> 206001 COMPL. DATE 10/26/2004 TOTAL DEPTH 10646 PERF. 8000 - 10550

09	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	1			N	-0-			-0-
10	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	1			N	-0-			-0-
11	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	1			N	-0-			-0-
12	320	N	320	-0-	-0-	-0-	311	1	9	2	N	-0-			-0-
01	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	1			N	-0-			-0-
*02	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	280	1	1983	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
BLAIR WELL #: 2H RRCID -> 206285 COMPL. DATE 11/23/2004 TOTAL DEPTH 10495 PERF. 8300 - 10404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4500	X	4387	-0-	-113	-0-	317	1	4070	2	N	-0-					-0-
10	4650	X	4513	-0-	-137	-0-	4513	2			N	-0-					-0-
11	4500	X	4398	-0-	-102	-0-	4398	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		4903	-0-	4903	4903	333	1	4570	2	N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		4460	-0-	4460	9363	4460	2			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		4149	-0-	4149	13512	4149	2			N	-0-					-0-

MERRITT, MARCIA WELL #: 10 RRCID -> 206644 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 8058 PERF. 7315 - 7912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4139	X	4139	-0-	-0-	-0-	4139	3			N	-0-					-0-
10	4599	X	4599	-0-	-0-	-0-	4599	3			N	-0-					-0-
11	4761	X	4761	-0-	-0-	-0-	4761	3			N	-0-					-0-
12	4806	X	4806	-0-	-0-	-0-	4806	3			N	-0-					-0-
01	5097	X	5097	-0-	-0-	-0-	5097	3			N	-0-					-0-
*02	4470	X	4470	-0-	-0-	-0-	4470	3			N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: 3 RRCID -> 206645 COMPL. DATE 12/16/2004 TOTAL DEPTH 8285 PERF. 7570 - 8100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1350	N	778	-0-	-572	-0-	778	2			N	-0-					1
10	1271	N	796	-0-	-475	-0-	796	2			N	-0-					1
11	960	N	827	-0-	-133	-0-	827	2			N	-0-					1
12	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	2			N	-0-					1
01	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	2			N	-0-					-0-
*02	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	2			N	-0-					-0-

POTTER "A" WELL #: 6 RRCID -> 206700 COMPL. DATE 01/13/2005 TOTAL DEPTH 8048 PERF. 7350 - 7816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1190	3	1	9	N	1					190
10	1302	N	1178	-0-	-124	-0-	1178	3			N	-0-					190
11	1170	N	1136	-0-	-34	-0-	1136	3			N	-0-					190
12	1302	N	888	-0-	-414	-0-	888	3			N	-0-					190
01	1178	N	977	-0-	-201	-0-	977	3			N	-0-					190
02	1064	N	879	-0-	-185	-0-	879	3			N	-0-					190

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
09	5520	X	5309	-0-	-211	-0-	5309	2			N	-0-					-0-
10	5704	X	5312	-0-	-392	-0-	5312	2			N	-0-					-0-
11	5430	X	4975	-0-	-455	-0-	4975	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		5312	-0-	5312	5312	213	1	5099	2	N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		5007	-0-	5007	10319	5007	2			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		4805	-0-	4805	15124	4805	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
09	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	80	1	1197	2	N	-0-					-0-
10	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	1419	2			N	-0-					-0-
11	1020	N	806	-0-	-214	-0-	806	2			N	-0-					-0-
12	1333	N	717	-0-	-616	-0-	42	1	675	2	N	-0-					-0-
01	1426	N	644	-0-	-782	-0-	644	2			N	-0-					-0-
02	756	N	570	-0-	-186	-0-	570	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
09	894	X	894	-0-	-0-	-0-	65	1	829	2	N	-0-					-0-
10	624	X	624	-0-	-0-	-0-	624	2			N	-0-					-0-
11	420	X	164	-0-	-256	-0-	164	2			N	-0-					-0-
12	434	X	55	-0-	-379	-0-	3	1	52	2	N	-0-					-0-
01	6738	X	6738	-0-	-0-	-0-	6738	2			N	-0-					-0-
*02	2800	N	6564	-0-	3764	3764	6564	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
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
09	360	N	114	-0-	-246	-0-	114	3			N	-0-					20
10	217	N	161	-0-	-56	-0-	161	3			N	-0-					20
11	270	N	150	-0-	-120	-0-	150	3			N	-0-					20
12	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					20
01	155	N	135	-0-	-20	-0-	135	3			N	-0-					20
*02	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					20

HARDEMAN/SAVOIE WELL #: 1 H RRCID -> 209314 COMPL. DATE 04/11/2005 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 7950 - 10354

09	6030	X	33	-0-	-5997	-0-	2	1	31	2	N	-0-					-0-
10	6231	X	130	-0-	-6101	-0-	130	2			N	-0-					-0-
11	5940	X	86	-0-	-5854	-0-	86	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		88	-0-	88	88	6	1	82	2	N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		484	-0-	484	572	484	2			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		1447	-0-	1447	2019	1447	2			N	-0-					-0-

DOWNE WELL #: 4 H RRCID -> 209490 COMPL. DATE 01/24/2005 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 7800 - 10820

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ATLAS WELL #: 1 H RRCID -> 210089 COMPL. DATE 04/25/2005 TOTAL DEPTH 8924 PERF. 8044 - 8907

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GIBBS UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 210430 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 7820 - 10305

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ATLAS WELL #: 2 H RRCID -> 212410 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 9531 PERF. 8250 - 9440

09	5889	X	5889	-0-	-0-	-0-	5889	2			N	-0-					-0-
10	6139	X	6139	-0-	-0-	-0-	6139	2			N	-0-					-0-
11	5921	X	5921	-0-	-0-	-0-	5921	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		6166	-0-	6166	6166	247	1	5919	2	N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		5324	-0-	5324	11490	5324	2			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		5552	-0-	5552	17042	5552	2			N	-0-					-0-

AMBROSE WELL #: 1H RRCID -> 212660 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 8026 PERF. 8220 - 10220

09	7024	X	7024	-0-	-0-	-0-	300	1	6724	2	N	-0-					-0-
10	7017	X	7017	-0-	-0-	-0-	310	1	6707	2	N	-0-					-0-
11	6998	X	6998	-0-	-0-	-0-	300	1	6698	2	N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		5954	-0-	5954	5954	518	1	5436	2	N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		4857	-0-	4857	10811	300	1	4557	2	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		3851	-0-	3851	14662	280	1	3571	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555

GIBBS, HOWARD WELL #: 5 H RRCID -> 213200 COMPL. DATE 09/04/2005 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7662 - 9579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
10	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
11	281	X	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		4754	-0-	4754	4754	274	1	4480	2	N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		14820	-0-	14820	19574	14820	2			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		7126	-0-	7126	26700	7126	2			N	-0-					-0-

GIBBS, HOMER WELL #: 2H RRCID -> 213345 COMPL. DATE 07/30/2005 TOTAL DEPTH 7879 PERF. 8050 - 10050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7862	X	7862	-0-	-0-	-0-	571	1	7291	2	N	-0-					-0-
10	8318	X	8318	-0-	-0-	-0-	8318	2			N	-0-					-0-
11	7680	X	7441	-0-	-239	-0-	7441	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		7590	-0-	7590	7590	519	1	7071	2	N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		8224	-0-	8224	15814	8224	2			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		7657	-0-	7657	23471	7657	2			N	-0-					-0-

ATLAS, MILDRED WELL #: 2H RRCID -> 214618 COMPL. DATE 12/06/2005 TOTAL DEPTH 8091 PERF. 8400 - 9479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3570	X	1962	-0-	-1608	-0-	1962	2			N	-0-					-0-
10	2914	X	1731	-0-	-1183	-0-	1731	2			N	-0-					-0-
11	2340	X	1376	-0-	-964	-0-	1376	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		4679	-0-	4679	4679	187	1	4492	2	N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		4640	-0-	4640	9319	4640	2			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		4367	-0-	4367	13686	4367	2			N	-0-					-0-

BROWNLEE WELL #: 2H RRCID -> 214898 COMPL. DATE 12/23/2005 TOTAL DEPTH 9557 PERF. 8014 - 9457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4789	X	4789	-0-	-0-	-0-	4789	2			N	-0-					-0-
10	4960	X	4960	-0-	-0-	-0-	4960	2			N	-0-					-0-
11	4678	X	4678	-0-	-0-	-0-	4678	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		4525	-0-	4525	4525	182	1	4343	2	N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		3890	-0-	3890	8415	3890	2			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		4212	-0-	4212	12627	4212	2			N	-0-					-0-

MARTIN, J. L. WELL #: 1H RRCID -> 215620 COMPL. DATE 01/14/2006 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 8036 - 10240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4933	X	4933	-0-	-0-	-0-	4933	2			N	-0-					-0-
10	5308	X	5308	-0-	-0-	-0-	5308	2			N	-0-					-0-
11	4738	X	4738	-0-	-0-	-0-	4738	2			N	-0-					-0-
12	5493	X	5493	-0-	-0-	-0-	220	1	5273	2	N	-0-					-0-
01	4042	X	4042	-0-	-0-	-0-	4042	2			N	-0-					-0-
*02	3792	X	3792	-0-	-0-	-0-	3792	2			N	-0-					-0-

GIBBS, HOMER WELL #: 3H RRCID -> 215659 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 8016 - 9319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

MARTIN, J. L. WELL #: 2H RRCID -> 215660 COMPL. DATE 02/03/2006 TOTAL DEPTH 8032 PERF. 8227 - 10075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7350	X	6233	-0-	-1117	-0-	240	1	5993	2	N	-0-					-0-
10	7595	X	5141	-0-	-2454	-0-	247	1	4894	2	N	-0-					-0-
11	7140	X	4864	-0-	-2276	-0-	240	1	4624	2	N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		5064	-0-	5064	5064	438	1	4626	2	N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		6941	-0-	6941	12005	248	1	6693	2	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		6333	-0-	6333	18338	224	1	6109	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555

BROWNLEE WELL #: 1H RRCID -> 218590 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 9505 PERF. 8140 - 9455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5083	X	5083	-0-	-0-	-0-	5083	2			N	-0-					-0-
10	5679	X	5679	-0-	-0-	-0-	5679	2			N	-0-					-0-
11	4800	X	4727	-0-	-73	-0-	4727	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		4681	-0-	4681	4681	187	1	4494	2	N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		4434	-0-	4434	9115	4434	2			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		4311	-0-	4311	13426	4311	2			N	-0-					-0-

YANCEY WELL #: 1H RRCID -> 221642 COMPL. DATE 07/06/2006 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8150 - 9004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1110	N	829	-0-	-281	-0-	829	2			N	-0-					-0-
10	992	N	769	-0-	-223	-0-	769	2			N	-0-					-0-
11	1680	N	591	-0-	-1089	-0-	591	2			N	-0-					-0-
12	868	N	766	-0-	-102	-0-	31	1	735	2	N	-0-					-0-
01	775	N	703	-0-	-72	-0-	703	2			N	-0-					-0-
02	560	N	232	-0-	-328	-0-	232	2			N	-0-					-0-

BROWNLEE WELL #: 3H RRCID -> 221644 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 9911 PERF. 8850 - 9854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4650	X	2814	-0-	-1836	-0-	2814	2			N	-0-					-0-
10	4805	X	2620	-0-	-2185	-0-	2620	2			N	-0-					-0-
11	5604	X	5604	-0-	-0-	-0-	5604	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		5239	-0-	5239	5239	209	1	5030	2	N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		3138	-0-	3138	8377	3138	2			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		4439	-0-	4439	12816	4439	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
09	6572	X	6572	-0-	-0-	-0-	457	1	6114	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	6727	X	6421	-0-	-306	-0-	6421	2			N	-0-					-0-
11	6510	X	6426	-0-	-84	-0-	6426	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		6693	-0-	6693	6693	444	1	6249	2	N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		6060	-0-	6060	12753	6060	2			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		5627	-0-	5627	18380	5627	2			N	-0-					-0-

RAYBURN WELL #: 1H RRCID -> 224767 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 7800 - 8925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2709	X	2709	-0-	-0-	-0-	2709	2			N	-0-					-0-
10	3095	X	3095	-0-	-0-	-0-	3095	2			N	-0-					-0-
11	2846	X	2846	-0-	-0-	-0-	2846	2			N	-0-					-0-
12	3101	X	3101	-0-	-0-	-0-	124	1	2977	2	N	-0-					-0-
01	3043	X	3043	-0-	-0-	-0-	3043	2			N	-0-					-0-
*02	2866	X	2866	-0-	-0-	-0-	2866	2			N	-0-					-0-

GIBBS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 224851 COMPL. DATE 02/14/2006 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 8050 - 9400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6180	X	5165	-0-	-1015	-0-	369	1	4795	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	6429	X	6429	-0-	-0-	-0-	6429	2			N	-0-					-0-
11	5580	X	5280	-0-	-300	-0-	5280	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		4182	-0-	4182	4182	283	1	3899	2	N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		5058	-0-	5058	9240	5058	2			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		4609	-0-	4609	13849	4609	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
TALLEY, ONETA WELL #: 4 H RRCID -> 225173 COMPL. DATE 06/13/2005 TOTAL DEPTH 7672 PERF. 8294 - 9855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4834	X	4834	-0-	-0-	-0-	300	1	4534	2	N	-0-					-0-
10	5091	X	5091	-0-	-0-	-0-	310	1	4781	2	N	-0-					-0-
11	4294	X	4294	-0-	-0-	-0-	300	1	3994	2	N	-0-					-0-
12	4593	X	4593	-0-	-0-	-0-	561	1	4032	2	N	-0-					-0-
01	7241	X	7241	-0-	-0-	-0-	310	1	6931	2	N	-0-					-0-
*02	6676	X	6676	-0-	-0-	-0-	280	1	6396	2	N	-0-					-0-

YOUNG WELL #: 1H RRCID -> 225994 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 7748 PERF. 8345 - 9388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4214	X	4214	-0-	-0-	-0-	998	1	3216	2	N	-0-					-0-
10	4548	X	4548	-0-	-0-	-0-	1031	1	3517	2	N	-0-					-0-
11	4330	X	4330	-0-	-0-	-0-	987	1	3343	2	N	-0-					-0-
12	3714	X	3714	-0-	-0-	-0-	1144	1	2570	2	N	-0-					-0-
01	3778	X	3778	-0-	-0-	-0-	1006	1	2772	2	N	-0-					-0-
*02	2947	X	2947	-0-	-0-	-0-	931	1	2016	2	N	-0-					-0-

GIBBS/CROCKETT WELL #: 1H RRCID -> 225997 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 7657 PERF. 8150 - 10004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6750	X	6527	-0-	-223	-0-	464	1	6063	2	N	-0-					-0-
10	6975	X	6754	-0-	-221	-0-	6754	2			N	-0-					-0-
11	8220	X	8220	-0-	-0-	-0-	8220	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		8942	-0-	8942	8942	515	1	8427	2	N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		8180	-0-	8180	17122	8180	2			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		7347	-0-	7347	24469	7347	2			N	-0-					-0-

GIBBS, HOMER WELL #: 1H RRCID -> 226717 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 10408 PERF. 8150 - 10362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6600	X	4590	-0-	-2010	-0-	296	1	4294	2	N	-0-					-0-
10	7425	X	7425	-0-	-0-	-0-	310	1	7115	2	N	-0-					-0-
11	6600	X	5161	-0-	-1439	-0-	300	1	4861	2	N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		9860	-0-	9860	9860	962	1	8898	2	N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		11189	-0-	11189	21049	166	1	11023	2	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		8269	-0-	8269	29318	100	1	8169	2	N	-0-					-0-

GIBBS, HOWARD WELL #: 3 H RRCID -> 226719 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 7683 PERF. 8000 - 9905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4406	X	4406	-0-	-0-	-0-	305	1	4100	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	2924	X	2924	-0-	-0-	-0-	2924	2			N	-0-					-0-
11	1260	X	543	-0-	-717	-0-	543	2			N	-0-					-0-
12	2028	X	2028	-0-	-0-	-0-	116	1	1912	2	N	-0-					-0-
01	5375	X	5375	-0-	-0-	-0-	5375	2			N	-0-					-0-
*02	4670	X	4670	-0-	-0-	-0-	4670	2			N	-0-					-0-

SILKEN WELL #: 1H RRCID -> 227998 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 9983 PERF. 7950 - 9904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3780	X	1444	-0-	-2336	-0-	1444	2			N	-0-					-0-
10	3906	X	1294	-0-	-2612	-0-	1294	2			N	-0-					-0-
11	3690	X	1090	-0-	-2600	-0-	1090	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		3934	-0-	3934	3934	157	1	3777	2	N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		4154	-0-	4154	8088	4154	2			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		3855	-0-	3855	11943	3855	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
POTTER, H. M. GAS UNIT WELL #: 14 H RRCID -> 228191 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 7736 PERF. 7950 - 9604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9150	X	8683	-0-	-467	-0-	8683	3			N	-0-					-0-
10	9730	X	9730	-0-	-0-	-0-	9730	3			N	-0-					-0-
11	9060	X	8664	-0-	-396	-0-	8664	3			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		8586	-0-	8586	8586	8586	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		8137	-0-	8137	16723	8137	3			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		7573	-0-	7573	24296	7573	3			N	-0-					-0-

ROBINSON, THELMA WELL #: 1H RRCID -> 228192 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 8354 PERF. 8200 - 10087

09	1860	N	684	-0-	-1176	-0-	684	2			N	-0-					-0-
10	1054	N	490	-0-	-564	-0-	490	2			N	-0-					-0-
11	810	N	296	-0-	-514	-0-	296	2			N	-0-					-0-
12	713	N	507	-0-	-206	-0-	507	2			N	-0-					-0-
01	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	2			N	-0-					-0-
*02	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			N	-0-					-0-

GIBBS, HOWARD WELL #: 6H RRCID -> 228193 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 7658 PERF. 7970 - 10104

09	9728	X	9728	-0-	-0-	-0-	674	1	9053	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	9897	X	9897	-0-	-0-	-0-	9897	2			N	-0-					-0-
11	12208	X	12208	-0-	-0-	-0-	12208	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		11308	-0-	11308	11308	645	1	10663	2	N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		10249	-0-	10249	21557	10249	2			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		9631	-0-	9631	31188	9631	2			N	-0-					-0-

TCU WELL #: 2H RRCID -> 228194 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 8117 PERF. 8270 - 9545

09	2250	N	1877	-0-	-373	-0-	1877	2			N	-0-					-0-
10	2201	N	1959	-0-	-242	-0-	1959	2			N	-0-					-0-
11	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	2300	2			N	-0-					-0-
12	1953	N	1746	-0-	-207	-0-	70	1	1676	2	N	-0-					-0-
01	1953	N	1575	-0-	-378	-0-	1575	2			N	-0-					-0-
02	2156	N	1659	-0-	-497	-0-	1659	2			N	-0-					-0-

GILPIN WELL #: 2H RRCID -> 229361 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 10465 PERF. 8380 - 10404

09	8053	X	8053	-0-	-0-	-0-	8053	2			N	-0-					-0-
10	8354	X	8354	-0-	-0-	-0-	8354	2			N	-0-					-0-
11	7852	X	7852	-0-	-0-	-0-	7852	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		8008	-0-	8008	8008	321	1	7687	2	N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		8145	-0-	8145	16153	8145	2			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		7830	-0-	7830	23983	7830	2			N	-0-					-0-

CROCKETT WELL #: 5H RRCID -> 230896 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 7633 PERF. 7700 - 10154

09	6450	X	6	-0-	-6444	-0-	6	2			N	-0-					-0-
10	6665	X	1	-0-	-6664	-0-	1	2			N	-0-					-0-
11	6450	X	5	-0-	-6445	-0-	5	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		5161	-0-	5161	5161	304	1	4857	2	N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		13881	-0-	13881	19042	13881	2			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		12285	-0-	12285	31327	12285	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
MC CUTCHIN WELL #: 2 H RRCID -> 231515 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 8037 PERF. 8080 - 11200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5793	X	5793	-0-	-0-	-0-	1302	1	4488	2	N	3	3	8			1
							3	9									
10	5422	X	5422	-0-	-0-	-0-	1014	1	4408	2	N	-0-					-0-
11	5006	X	5006	-0-	-0-	-0-	959	1	4047	2	N	-0-					-0-
12	6268	X	6268	-0-	-0-	-0-	1347	1	4921	2	N	-0-					-0-
01	5150	X	5150	-0-	-0-	-0-	928	1	4222	2	N	-0-					-0-
*02	5295	X	5295	-0-	-0-	-0-	884	1	4411	2	N	-0-					-0-

MERRITT, HOWARD WELL #: 2 H RRCID -> 231517 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 7774 PERF. 7840 - 9124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6510	X	5780	-0-	-730	-0-	416	1	5364	2	N	-0-					-0-
10	6696	X	5977	-0-	-719	-0-	5977	2			N	-0-					-0-
11	6240	X	5339	-0-	-901	-0-	5339	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		5721	-0-	5721	5721	388	1	5333	2	N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		5023	-0-	5023	10744	5023	2			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		4775	-0-	4775	15519	4775	2			N	-0-					-0-

GIBBS UNIT WELL #: 7 H RRCID -> 231522 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 7712 PERF. 7470 - 9025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3697	X	3697	-0-	-0-	-0-	257	1	3439	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	3982	X	3982	-0-	-0-	-0-	3982	2			N	-0-					-0-
11	3893	X	3893	-0-	-0-	-0-	3893	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		4182	-0-	4182	4182	278	1	3904	2	N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		3711	-0-	3711	7893	3711	2			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		3338	-0-	3338	11231	3338	2			N	-0-					-0-

FORD, LORENZO WELL #: 1 H RRCID -> 231523 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8000 - 10079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1440	N	372	-0-	-1068	-0-	372	2			N	-0-					-0-
10	1116	N	471	-0-	-645	-0-	471	2			N	-0-					-0-
11	810	N	302	-0-	-508	-0-	302	2			N	-0-					-0-
12	372	N	312	-0-	-60	-0-	12	1	300	2	N	-0-					-0-
01	465	N	219	-0-	-246	-0-	219	2			N	-0-					-0-
*02	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-					-0-

CROCKETT WELL #: 6H RRCID -> 231693 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 7666 PERF. 7650 - 10488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12904	X	12904	-0-	-0-	-0-	936	1	11967	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	13190	X	13190	-0-	-0-	-0-	13190	2			N	-0-					-0-
11	13230	X	12559	-0-	-671	-0-	12559	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		13244	-0-	13244	13244	780	1	12464	2	N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		12837	-0-	12837	26081	12837	2			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		10394	-0-	10394	36475	10394	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
09	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	1548	2			N	-0-					-0-
10	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	1568	2			N	-0-					-0-
11	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	2			N	-0-					-0-
12	1612	N	1568	-0-	-44	-0-	63	1	1505	2	N	-0-					-0-
01	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	1740	2			N	-0-					-0-
*02	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1498	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
MERRITT, HOWARD WELL #: 3 H RRCID -> 232426 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7925 - 9400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7110	X	6769	-0-	-341	-0-	487	1	6282	2	N	-0-					-0-
10	7620	X	7620	-0-	-0-	-0-	7620	2			N	-0-					-0-
11	7234	X	7234	-0-	-0-	-0-	7234	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		6641	-0-	6641	6641	450	1	6191	2	N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		7474	-0-	7474	14115	7474	2			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		6255	-0-	6255	20370	6255	2			N	-0-					-0-

MARTIN, J. L. WELL #: 4 H RRCID -> 233943 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 8130 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4890	X	3947	-0-	-943	-0-	3947	2			N	-0-					-0-
10	5053	X	4384	-0-	-669	-0-	4384	2			N	-0-					-0-
11	4890	X	4416	-0-	-474	-0-	4416	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		4466	-0-	4466	4466	179	1	4287	2	N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		3711	-0-	3711	8177	3711	2			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		3259	-0-	3259	11436	3259	2			N	-0-					-0-

POTTER "A" WELL #: 7 H RRCID -> 235351 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 7783 PERF. 8100 - 9555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2880	X	2225	-0-	-655	-0-	2225	3			N	-0-					-0-
10	2976	X	2830	-0-	-146	-0-	2830	3			N	-0-					-0-
11	2880	X	2439	-0-	-441	-0-	2439	3			N	-0-					-0-
12	2418	X	1550	-0-	-868	-0-	1550	3			N	-0-					-0-
01	2821	X	1799	-0-	-1022	-0-	1799	3			N	-0-					-0-
*02	2446	N	2446	-0-	-0-	-0-	2446	3			N	-0-					-0-

POTTER A WELL #: 8 H RRCID -> 235356 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 7772 PERF. 7780 - 10701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	13560	X	11757	-0-	-1803	-0-	11755	3	2	9	N	2	2	8			-0-
10	14012	X	12521	-0-	-1491	-0-	12521	3			N	-0-					-0-
11	13560	X	11513	-0-	-2047	-0-	11513	3			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		11931	-0-	11931	11931	11931	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		12188	-0-	12188	24119	12188	3			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		12598	-0-	12598	36717	12598	3			N	-0-					-0-

POTTER A WELL #: 9 H RRCID -> 235357 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 7773 PERF. 7790 - 10153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	1717	3			N	-0-					-0-
10	2477	N	2477	-0-	-0-	-0-	2477	3			N	-0-					-0-
11	2528	N	2528	-0-	-0-	-0-	2528	3			N	-0-					-0-
12	3100	N	3162	-0-	62	62	3162	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	3409	-0-	309	371	3409	3			N	-0-					-0-
*02	2138	N	1767	-0-	-371	-0-	1767	3			N	-0-					-0-

MERRITT, MARCIA WELL #: 13 H RRCID -> 235358 COMPL. DATE 07/16/2007 TOTAL DEPTH 7827 PERF. 7800 - 10346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12150	X	9877	-0-	-2273	-0-	998	1	8875	3	N	4	4	8			20
							4	9									
10	12555	X	10006	-0-	-2549	-0-	1031	1	8975	3	N	-0-					20
11	10020	X	5453	-0-	-4567	-0-	998	1	4455	3	N	-0-					20
12	DLQ G-10		10461	-0-	10461	10461	1009	1	9452	3	N	-0-					20
01	DLQ G-10		9179	-0-	9179	19640	1017	1	8162	3	N	-0-					20
02	DLQ G-10		8779	-0-	8779	28419	927	1	7841	3	N	10					30
							11	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
GIBBS UNIT WELL #: 6 H RRCID -> 236184 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 7460 - 9604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6860	X	6860	-0-	-0-	-0-	477	1	6383	2	N	-0-					-0-
10	7293	X	7293	-0-	-0-	-0-	7293	2			N	-0-					-0-
11	6671	X	6671	-0-	-0-	-0-	6671	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		7320	-0-	7320	7320	486	1	6834	2	N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		6678	-0-	6678	13998	6678	2			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		6528	-0-	6528	20526	6528	2			N	-0-					-0-

TCU WELL #: 1HA RRCID -> 236329 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 8000 - 9254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3140	X	3140	-0-	-0-	-0-	3140	2			N	-0-					-0-
10	3328	X	3328	-0-	-0-	-0-	3328	2			N	-0-					-0-
11	3228	X	3228	-0-	-0-	-0-	3228	2			N	-0-					-0-
12	3088	X	3088	-0-	-0-	-0-	123	1	2965	2	N	-0-					-0-
01	3038	X	2690	-0-	-348	-0-	2690	2			N	-0-					-0-
*02	2868	X	2868	-0-	-0-	-0-	2868	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
09	6343	X	6343	-0-	-0-	-0-	455	1	5888	2	N	-0-					-0-
10	6237	X	6237	-0-	-0-	-0-	6237	2			N	-0-					-0-
11	4800	X	4637	-0-	-163	-0-	4637	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		4213	-0-	4213	4213	285	1	3928	2	N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		4288	-0-	4288	8501	4288	2			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		5144	-0-	5144	13645	5144	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
09	9840	X	8119	-0-	-1721	-0-	8115	3	4	9	N	4	4	8			-0-
10	10109	X	10109	-0-	-0-	-0-	10109	3			N	-0-					-0-
11	11752	X	11752	-0-	-0-	-0-	11752	3			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		10422	-0-	10422	10422	10422	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		10491	-0-	10491	20913	10491	3			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		9755	-0-	9755	30668	9755	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
09	7200	X	6845	-0-	-355	-0-	300	1	6545	2	N	-0-					-0-
10	6788	X	6788	-0-	-0-	-0-	310	1	6478	2	N	-0-					-0-
11	6068	X	6068	-0-	-0-	-0-	294	1	5774	2	N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		4063	-0-	4063	4063	508	1	3555	2	N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		11587	-0-	11587	15650	120	1	11467	2	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		11958	-0-	11958	27608	100	1	11858	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
09	11280	X	10154	-0-	-1126	-0-	10152	3	2	9	N	2	2	8			-0-
10	11780	X	11415	-0-	-365	-0-	11415	3			N	-0-					-0-
11	11400	X	8763	-0-	-2637	-0-	8763	3			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		9129	-0-	9129	9129	9129	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		9219	-0-	9219	18348	9219	3			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		8411	-0-	8411	26759	8411	3			N	-0-					-0-

SILKEN WELL #: 2H RRCID -> 238664 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 8169 PERF. 8170 - 10153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4230	X	2897	-0-	-1333	-0-	2897	2			N	-0-					-0-
10	3968	X	2326	-0-	-1642	-0-	2326	2			N	-0-					-0-
11	4703	X	4703	-0-	-0-	-0-	4703	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		4941	-0-	4941	4941	198	1	4743	2	N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		4593	-0-	4593	9534	4593	2			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		4376	-0-	4376	13910	4376	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
ARNOLD-TALLEY GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 238665 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 7703 PERF. 7725 - 9475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5132	X	5132	-0-	-0-	-0-	35	1	5097	2	N	-0-					-0-
10	4796	X	4796	-0-	-0-	-0-	4796	2			N	-0-					-0-
11	4935	X	4935	-0-	-0-	-0-	4935	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		5505	-0-	5505	5505	323	1	5182	2	N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		5245	-0-	5245	10750	5245	2			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		4309	-0-	4309	15059	4309	2			N	-0-					-0-

MCRAE WELL #: 31H RRCID -> 238668 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 7952 PERF. 7855 - 10039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5400	X	-0-	-0-	-5400	-0-					N	-0-					-0-
10	2821	X	-0-	-0-	-2821	-0-					N	-0-					-0-
11	90	X	15	-0-	-75	-0-	15	3			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		53	-0-	53	53	53	3			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		1504	-0-	1504	1557	1504	3			N	-0-					-0-

MERRELL GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 238672 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7850 - 9778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1411	X	1411	-0-	-0-	-0-	102	1	1309	2	N	-0-					-0-
10	1477	X	1477	-0-	-0-	-0-	1477	2			N	-0-					-0-
11	3000	N	11194	-0-	8194	8194	11194	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	11916	-0-	8816	17010	814	1	11102	2	N	-0-					-0-
01	3100	N	10999	-0-	7899	24909	10999	2			N	-0-					-0-
*02	34941	X	10032	-0-	-24909	-0-	10032	2			N	-0-					-0-

SILKEN WELL #: 3H RRCID -> 238680 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 8151 PERF. 8370 - 10703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3690	X	2198	-0-	-1492	-0-	2198	2			N	-0-					-0-
10	3472	X	2913	-0-	-559	-0-	2913	2			N	-0-					-0-
11	3090	X	1834	-0-	-1256	-0-	1834	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		4296	-0-	4296	4296	172	1	4124	2	N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		4613	-0-	4613	8909	4613	2			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		4017	-0-	4017	12926	4017	2			N	-0-					-0-

MERRITT, MARCIA WELL #: 16H RRCID -> 238823 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7800 - 9853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11639	X	11639	-0-	-0-	-0-	11638	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	12281	X	12281	-0-	-0-	-0-	12281	3			N	-0-					-0-
11	12453	X	12453	-0-	-0-	-0-	12453	3			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		12750	-0-	12750	12750	12750	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		12970	-0-	12970	25720	12970	3			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		11702	-0-	11702	37422	11702	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
09	4620	X	-0-	-0-	-4620	-0-					N	-0-					-0-
10	3286	X	-0-	-0-	-3286	-0-					N	-0-					-0-
11	2430	X	-0-	-0-	-2430	-0-					N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		1615	-0-	1615	1615	1615	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		1466	-0-	1466	3081	1466	3			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		1063	-0-	1063	4144	1063	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
09	8010	X	6748	-0-	-1262	-0-	6748	2			N	-0-					-0-
10	8339	X	7798	-0-	-541	-0-	7798	2			N	-0-					-0-
11	8070	X	7870	-0-	-200	-0-	7870	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		8117	-0-	8117	8117	8117	2			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		7229	-0-	7229	15346	7229	2			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		5453	-0-	5453	20799	5453	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
MERRELL GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 238828 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 7851 PERF. 7905 - 9853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7346	X	7346	-0-	-0-	-0-	532	1	6814	2	N	-0-					-0-
10	7558	X	7558	-0-	-0-	-0-	7558	2			N	-0-					-0-
11	3094	X	3094	-0-	-0-	-0-	3094	2			N	-0-					-0-
12	1674	X	868	-0-	-806	-0-	59	1	809	2	N	-0-					-0-
01	1674	X	819	-0-	-855	-0-	819	2			N	-0-					-0-
02	1512	X	746	-0-	-766	-0-	746	2			N	-0-					-0-

DOWNE GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 239927 COMPL. DATE 05/07/2008 TOTAL DEPTH 11571 PERF. 7675 - 11503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8160	X	431	-0-	-7729	-0-	27	1	404	2	N	-0-					-0-
10	4619	X	1060	-0-	-3559	-0-	1060	2			N	-0-					-0-
11	15933	X	15933	-0-	-0-	-0-	15933	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		16671	-0-	16671	16671	982	1	15689	2	N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		13809	-0-	13809	30480	13809	2			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		12610	-0-	12610	43090	12610	2			N	-0-					-0-

DOWNE GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 239928 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 11139 PERF. 7650 - 10804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	15724	X	15724	-0-	-0-	-0-	982	1	14742	2	N	-0-					-0-
10	16560	X	16560	-0-	-0-	-0-	16560	2			N	-0-					-0-
11	12162	X	12162	-0-	-0-	-0-	12162	2			N	-0-					-0-
12	13284	X	13284	-0-	-0-	-0-	782	1	12502	2	N	-0-					-0-
01	11337	X	11337	-0-	-0-	-0-	11337	2			N	-0-					-0-
*02	11177	X	11177	-0-	-0-	-0-	11177	2			N	-0-					-0-

MERRELL GAS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 239929 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 7902 PERF. 7990 - 9868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	317	N	317	-0-	-0-	-0-	23	1	294	2	N	-0-					-0-
10	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-					-0-
11	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-					-0-
12	341	N	293	-0-	-48	-0-	20	1	273	2	N	-0-					-0-
01	403	N	249	-0-	-154	-0-	249	2			N	-0-					-0-
02	280	N	177	-0-	-103	-0-	177	2			N	-0-					-0-

MCRAE WELL #: 37H RRCID -> 239930 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 7905 - 12142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14040	X	13221	-0-	-819	-0-	13220	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	15746	X	15746	-0-	-0-	-0-	15746	3			N	-0-					-0-
11	14040	X	13205	-0-	-835	-0-	13205	3			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		12267	-0-	12267	12267	12267	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		9153	-0-	9153	21420	9153	3			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		10507	-0-	10507	31927	10507	3			N	-0-					-0-

ARNOLD-TALLEY WELL #: 1 RRCID -> 240120 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7780 - 9850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4424	X	4424	-0-	-0-	-0-	317	1	4107	2	N	-0-					-0-
10	4300	X	4300	-0-	-0-	-0-	4300	2			N	-0-					-0-
11	3438	X	3438	-0-	-0-	-0-	3438	2			N	-0-					-0-
12	3274	X	3274	-0-	-0-	-0-	221	1	3053	2	N	-0-					-0-
01	3547	X	3547	-0-	-0-	-0-	3547	2			N	-0-					-0-
*02	4381	X	4381	-0-	-0-	-0-	4381	2			N	-0-					-0-

SILKEN WELL #: 5H RRCID -> 240632 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 8206 PERF. 8250 - 10675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6956	X	6956	-0-	-0-	-0-	6956	2			N	-0-					-0-
10	7652	X	7652	-0-	-0-	-0-	7652	2			N	-0-					-0-
11	7078	X	7078	-0-	-0-	-0-	7078	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		6623	-0-	6623	6623	265	1	6358	2	N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		5972	-0-	5972	12595	5972	2			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		3895	-0-	3895	16490	3895	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
STRICKLAND WELL #: 21H RRCID -> 240634 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 7919 PERF. 8050 - 10983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9960	X	7557	-0-	-2403	-0-	7556	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	10013	X	9890	-0-	-123	-0-	9890	3			N	-0-					-0-
11	9630	X	8636	-0-	-994	-0-	8636	3			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		9210	-0-	9210	9210	9210	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		8770	-0-	8770	17980	8770	3			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		8441	-0-	8441	26421	8441	3			N	-0-					-0-

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
09	6390	X	5576	-0-	-814	-0-	5575	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	6912	X	6912	-0-	-0-	-0-	6912	3			N	-0-					-0-
11	7130	X	7130	-0-	-0-	-0-	7130	3			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		7691	-0-	7691	7691	7691	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		7281	-0-	7281	14972	7281	3			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		6306	-0-	6306	21278	6306	3			N	-0-					-0-

SILKEN WELL #: 4H RRCID -> 241133 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 8083 PERF. 8265 - 10653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5160	X	1677	-0-	-3483	-0-	1677	2			N	-0-					-0-
10	5332	X	672	-0-	-4660	-0-	672	2			N	-0-					-0-
11	4240	X	4240	-0-	-0-	-0-	4240	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		4738	-0-	4738	4738	190	1	4548	2	N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		3721	-0-	3721	8459	3721	2			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		3406	-0-	3406	11865	3406	2			N	-0-					-0-

SILKEN WELL #: 6H RRCID -> 241135 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 8420 - 10575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8430	X	7014	-0-	-1416	-0-	7014	2			N	-0-					-0-
10	8649	X	6671	-0-	-1978	-0-	6671	2			N	-0-					-0-
11	7770	X	7108	-0-	-662	-0-	7108	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		9834	-0-	9834	9834	393	1	9441	2	N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		9052	-0-	9052	18886	9052	2			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		7950	-0-	7950	26836	7950	2			N	-0-					-0-

MCRAE WELL #: 39H RRCID -> 243134 COMPL. DATE 07/05/2008 TOTAL DEPTH 11370 PERF. 7815 - 11300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7650	X	4466	-0-	-3184	-0-	4448	3	18	9	N	16	1	8			109
10	7223	X	7213	-0-	-10	-0-	7213	3			N	-0-					109
11	6756	X	6756	-0-	-0-	-0-	6739	3	17	9	N	15					124
12	DLQ G-10		7032	-0-	7032	7032	7032	3			N	-0-					124
01	DLQ G-10		7525	-0-	7525	14557	7525	3			N	-0-					124
02	DLQ G-10		6816	-0-	6816	21373	6686	3	130	9	N	118					242

POTTER, H. M. GAS UNIT WELL #: 16H RRCID -> 243828 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 7813 PERF. 7995 - 10440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12447	X	12447	-0-	-0-	-0-	12446	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	13472	X	13472	-0-	-0-	-0-	13472	3			N	-0-					-0-
11	12330	X	11964	-0-	-366	-0-	11964	3			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		11787	-0-	11787	11787	11787	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		12008	-0-	12008	23795	12008	3			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		10817	-0-	10817	34612	10817	3			N	-0-					-0-

MCRAE WELL #: 43H RRCID -> 244082 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 7969 PERF. 7985 - 10695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5970	X	2763	-0-	-3207	-0-	2763	3			N	-0-					-0-
10	6169	X	5686	-0-	-483	-0-	5686	3			N	-0-					-0-
11	10789	X	10789	-0-	-0-	-0-	10789	3			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		10351	-0-	10351	10351	10351	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		9785	-0-	9785	20136	9785	3			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		8578	-0-	8578	28714	8578	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555

MCRAE WELL #: 33H RRCID -> 244083 COMPL. DATE 09/29/2008 TOTAL DEPTH 7934 PERF. 7908 - 10171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	39	X	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
10	58	X	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-					-0-
11	47	X	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		12	-0-	12	12	12	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		2045	-0-	2045	2057	2045	3			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		3733	-0-	3733	5790	3733	3			N	-0-					-0-

MCRAE WELL #: 32H RRCID -> 244084 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 7913 PERF. 7920 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9450	X	5736	-0-	-3714	-0-	5735	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	9765	X	8392	-0-	-1373	-0-	8392	3			N	-0-					-0-
11	9270	X	6165	-0-	-3105	-0-	6165	3			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		3729	-0-	3729	3729	3729	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		1861	-0-	1861	5590	1861	3			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		29	-0-	29	5619	29	3			N	-0-					-0-

DUNN-JACKSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244361 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 7931 PERF. 8050 - 10342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6278	X	6278	-0-	-0-	-0-	6274	3	4	9	N	4	4	8			-0-
10	7286	X	7286	-0-	-0-	-0-	7286	3			N	-0-					-0-
11	7286	X	7286	-0-	-0-	-0-	7286	3			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		7521	-0-	7521	7521	7521	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		7887	-0-	7887	15408	7887	3			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		5295	-0-	5295	20703	5295	3			N	-0-					-0-

HAMMACK - WILLIAMS WELL #: 1H RRCID -> 244362 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 7714 PERF. 7675 - 11625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3270	X	3175	-0-	-95	-0-	1066	1	2099	2	N	9	9	8			-0-
							10	9									
10	2821	X	2707	-0-	-114	-0-	897	1	1810	2	N	-0-					-0-
11	3143	X	3143	-0-	-0-	-0-	3143	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		4076	-0-	4076	4076	1004	1	3072	2	N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		3597	-0-	3597	7673	1204	1	2393	2	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		2556	-0-	2556	10229	899	1	1657	2	N	-0-					-0-

STRICKLAND WELL #: 22H RRCID -> 244548 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 7921 PERF. 8165 - 10000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCRAE WELL #: 44H RRCID -> 245223 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 7994 PERF. 7850 - 11463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		1516	-0-	1516	1516	1516	3			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		917	-0-	917	2433	917	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555

CLARA DUNN UNIT WELL #: 20H RRCID -> 248523 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 7993 PERF. 7980 - 10265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	270	X	89	-0-	-181	-0-	88	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	186	X	159	-0-	-27	-0-	159	3			N	-0-					-0-
11	150	X	138	-0-	-12	-0-	138	3			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		49	-0-	49	49	49	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		11212	-0-	11212	11261	11212	3			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		17122	-0-	17122	28383	17122	3			N	-0-					-0-

HAMMACK - WILLIAMS WELL #: 2H RRCID -> 248525 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 7675 PERF. 7715 - 11840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	690	X	491	-0-	-199	-0-	278	1	213	2	N	-0-					-0-
10	713	X	368	-0-	-345	-0-	368	1			N	-0-					-0-
11	540	X	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		233	-0-	233	233	233	1			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		61	-0-	61	294	61	1			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		191	-0-	191	485	167	1	24	2	N	-0-					-0-

MERRELL GAS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 249628 COMPL. DATE 12/25/2008 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 8085 - 9980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7058	X	7058	-0-	-0-	-0-	511	1	6546	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	9763	X	9763	-0-	-0-	-0-	9763	2			N	-0-					-0-
11	8187	X	8187	-0-	-0-	-0-	8187	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		8232	-0-	8232	8232	562	1	7670	2	N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		7993	-0-	7993	16225	7993	2			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		6475	-0-	6475	22700	6475	2			N	-0-					-0-

ARNOLD-TALLEY WELL #: 4H RRCID -> 249631 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 9349 PERF. 7765 - 9285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6980	X	6980	-0-	-0-	-0-	501	1	6479	2	N	-0-					-0-
10	6761	X	6761	-0-	-0-	-0-	6761	2			N	-0-					-0-
11	5520	X	5151	-0-	-369	-0-	5151	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		4033	-0-	4033	4033	272	1	3761	2	N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		5473	-0-	5473	9506	5473	2			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		5594	-0-	5594	15100	5594	2			N	-0-					-0-

POTTER, H. M. GAS UNIT WELL #: 18H RRCID -> 249645 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 7831 PERF. 8000 - 9895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	240	N	188	-0-	-52	-0-	188	3			N	-0-					27
10	279	N	250	-0-	-29	-0-	226	3	24	9	N	22	27	5			22
11	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-					22
12	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	3			N	-0-					22
01	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-					22
*02	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-					22

HAMMACK - WILLIAMS WELL #: 6H RRCID -> 249651 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7810 - 11865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9506	X	9506	-0-	-0-	-0-	689	1	8815	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
10	9424	X	9424	-0-	-0-	-0-	9424	2			N	-0-					-0-
11	9258	X	9258	-0-	-0-	-0-	9258	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		10314	-0-	10314	10314	10314	2			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		7702	-0-	7702	18016	7702	2			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		6159	-0-	6159	24175	6159	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555

HAMMACK - WILLIAMS WELL #: 5H RRCID -> 249655 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 7888 PERF. 7680 - 11865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9090	X	6276	-0-	-2814	-0-	1354	1	4918	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									
10	9393	X	5072	-0-	-4321	-0-	1000	1	4072	2	N	-0-					-0-
11	8287	X	8287	-0-	-0-	-0-	985	1	7302	2	N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		9956	-0-	9956	9956	1014	1	8942	2	N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		7665	-0-	7665	17621	1014	1	6651	2	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		5989	-0-	5989	23610	826	1	5163	2	N	-0-					-0-

HAMMACK - WILLIAMS WELL #: 7H RRCID -> 249861 COMPL. DATE 07/27/2009 TOTAL DEPTH 11287 PERF. 8175 - 9505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	210	X	-0-	-0-	-210	-0-					N	2	2	8			-0-
10	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
11	210	X	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
12	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUNN-JACKSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 250441 COMPL. DATE 01/27/2009 TOTAL DEPTH 7963 PERF. 8700 - 10560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	570	X	473	-0-	-97	-0-	473	3			N	-0-					-0-
10	624	X	624	-0-	-0-	-0-	624	3			N	-0-					-0-
11	552	X	552	-0-	-0-	-0-	552	3			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		728	-0-	728	728	728	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		7287	-0-	7287	8015	7287	3			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		8925	-0-	8925	16940	8925	3			N	-0-					-0-

STRICKLAND WELL #: 31H RRCID -> 250445 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 8027 PERF. 8090 - 11630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					174
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					174
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					174
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					174
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					174
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					174

STRICKLAND WELL #: 32H RRCID -> 250446 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 8062 PERF. 8055 - 11045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107

GIBBS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 251832 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 7729 PERF. 7830 - 10870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8520	X	901	-0-	-7619	-0-	901	1			N	-0-					-0-
10	1085	X	266	-0-	-819	-0-	266	1			N	-0-					-0-
11	990	X	33	-0-	-957	-0-	33	1			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		626	-0-	626	626	72	1	554	2	N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		20531	-0-	20531	21157	723	1	19808	2	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		18723	-0-	18723	39880	499	1	18224	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
STRICKLAND WELL #: 26 RRCID -> 261407 COMPL. DATE 05/14/2011 TOTAL DEPTH 7958 PERF. 8140 - 10940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STRICKLAND WELL #: 34H RRCID -> 261739 COMPL. DATE 05/25/2011 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 8215 - 11342

09	6720	X	6102	-0-	-618	-0-	6102	3			N	-0-					-0-
10	6944	X	5495	-0-	-1449	-0-	5495	3			N	-0-					-0-
11	6570	X	5520	-0-	-1050	-0-	5520	3			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		5227	-0-	5227	5227	5227	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		4455	-0-	4455	9682	4455	3			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		4320	-0-	4320	14002	4320	3			N	-0-					-0-

MCRAE WELL #: 40H RRCID -> 275767 COMPL. DATE 11/26/2013 TOTAL DEPTH 8062 PERF. 8555 - 12332

09	15360	X	12870	-0-	-2490	-0-	12867	3	3	9	N	3	3	8			-0-
10	15841	X	14891	-0-	-950	-0-	14891	3			N	-0-					-0-
11	14970	X	13765	-0-	-1205	-0-	13765	3			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		12665	-0-	12665	12665	12665	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		15281	-0-	15281	27946	15281	3			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		14110	-0-	14110	42056	14110	3			N	-0-					-0-

ALLEDER INC. 013296
ALLEDER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252370 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 5119 PERF. N/A

09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLEGIANCE EXPLORATION, LLC 013301
FOMBY WELL #: 1 RRCID -> 247300 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 7426 PERF. 7277 - 7338

09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					142
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					142
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					142
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					142
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					142
02	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

09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ALLEGIANCE EXPLORATION, LLC //CONT.// 013301
PIPER WELL #: 1H RRCID -> 247304 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 8917 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

APEXCO, INC. 027480
JEWEL WELL #: 3 RRCID -> 209338 COMPL. DATE 11/15/2004 TOTAL DEPTH 7639 PERF. 7264 - 7550

*06	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1316	2			N	-0-					-0-
*07	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1471	2			N	-0-					-0-
*08	1660	X	1660	-0-	-0-	-0-	1660	2			N	-0-					-0-
*09	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	1694	2			N	-0-					-0-
*10	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1420	2			N	-0-					-0-
*11	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	2			N	-0-					-0-
*12	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1528	2			N	-0-					-0-
*01	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	1538	2			N	-0-					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARP BARNETT, LLC 033055
GOLDFIELD UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 217175 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9250 - 10520

09	4493	X	4493	-0-	-0-	-0-	4493	2			N	-0-					-0-
10	4566	X	4566	-0-	-0-	-0-	4566	2			N	-0-					-0-
11	4980	X	4980	-0-	-0-	-0-	4980	2			N	-0-					-0-
12	4706	X	4706	-0-	-0-	-0-	4706	2			N	-0-					-0-
01	4432	X	4432	-0-	-0-	-0-	4432	2			N	-0-					-0-
*02	4017	X	4017	-0-	-0-	-0-	4017	2			N	-0-					-0-

4H RANCH WELL #: 1H RRCID -> 219932 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 7032 PERF. 7250 - 10331

09	2464	N	2464	-0-	-0-	-0-	2464	2			N	-0-					-0-
10	2108	N	1940	-0-	-168	-0-	1940	2			N	-0-					-0-
11	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	1706	2			N	-0-					-0-
12	2542	N	1763	-0-	-779	-0-	1763	2			N	-0-					-0-
01	1953	N	1466	-0-	-487	-0-	1466	2			N	-0-					-0-
02	1596	N	1239	-0-	-357	-0-	1239	2			N	-0-					-0-

ROBINSON WELL #: 1H RRCID -> 220020 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 5787 PERF. 6091 - 9400

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
*02	2800	N	4006	-0-	1206	1206	3981	2	25	9	N	23					61

POINT VISTA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 220822 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 9039 PERF.10640 - 11684

09	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	1423	2			N	-0-					-0-
10	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	1513	2			N	-0-					-0-
11	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	1838	2			N	-0-					-0-
12	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	2049	2			N	-0-					-0-
01	2655	N	2655	-0-	-0-	-0-	2655	2			N	-0-					-0-
*02	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	2038	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARP BARNETT, LLC //CONT.// 033055

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
09	1530	N	1155	-0-	-375	-0-	1155	2			N	-0-					-0-
10	1333	N	891	-0-	-442	-0-	891	2			N	-0-					-0-
11	1260	N	926	-0-	-334	-0-	926	2			N	-0-					-0-
12	1209	N	1043	-0-	-166	-0-	1043	2			N	-0-					-0-
01	899	N	856	-0-	-43	-0-	856	2			N	-0-					-0-
02	868	N	787	-0-	-81	-0-	787	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
09	1911	X	1911	-0-	-0-	-0-	1911	2			N	-0-					-0-
10	1570	X	1570	-0-	-0-	-0-	1570	2			N	-0-					-0-
11	1594	X	1594	-0-	-0-	-0-	1594	2			N	-0-					-0-
12	2049	X	2049	-0-	-0-	-0-	2049	2			N	-0-					-0-
01	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	2229	2			N	-0-					-0-
*02	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	1744	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
09	6780	X	6554	-0-	-226	-0-	217	1	6337	2	N	-0-					-0-
10	8633	X	8633	-0-	-0-	-0-	262	1	8371	2	N	-0-					-0-
11	8728	X	8728	-0-	-0-	-0-	276	1	8452	2	N	-0-					-0-
12	9114	X	8928	-0-	-186	-0-	296	1	8632	2	N	-0-					-0-
01	8664	X	8664	-0-	-0-	-0-	303	1	8361	2	N	-0-					-0-
02	8148	X	7759	-0-	-389	-0-	263	1	7496	2	N	-0-					-0-

CAMPUZANO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 229280 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 7654 PERF. 7885 - 9653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	4890	X	4576	-0-	-314	-0-	151	1	4425	2	N	-0-					-0-
10	5218	X	5218	-0-	-0-	-0-	158	1	5060	2	N	-0-					-0-
11	5135	X	5135	-0-	-0-	-0-	163	1	4972	2	N	-0-					-0-
12	5495	X	5495	-0-	-0-	-0-	182	1	5313	2	N	-0-					-0-
01	5280	X	5280	-0-	-0-	-0-	185	1	5095	2	N	-0-					-0-
02	4788	X	4457	-0-	-331	-0-	151	1	4306	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
09	6930	X	6930	-0-	-0-	-0-	221	1	6709	2	N	-0-					-0-
10	6598	X	6598	-0-	-0-	-0-	196	1	6402	2	N	-0-					-0-
11	5518	X	5518	-0-	-0-	-0-	179	1	5339	2	N	-0-					-0-
12	6262	X	5818	-0-	-444	-0-	199	1	5619	2	N	-0-					-0-
01	6262	X	5508	-0-	-754	-0-	196	1	5312	2	N	-0-					-0-
02	5656	X	4621	-0-	-1035	-0-	157	1	4464	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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARP BARNETT, LLC //CONT.// 033055

SCHROEDER UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231566 COMPL. DATE 07/17/2007 TOTAL DEPTH 7699 PERF. 8246 - 10575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	10184	X	10184	-0-	-0-	-0-	1146	1	9038	2	N	-0-			-0-
10	11445	X	11445	-0-	-0-	-0-	1191	1	10254	2	N	-0-			-0-
11	10771	X	10771	-0-	-0-	-0-	1161	1	9610	2	N	-0-			-0-
12	11048	X	11048	-0-	-0-	-0-	1212	1	9836	2	N	-0-			-0-
01	11513	X	11513	-0-	-0-	-0-	1243	1	10270	2	N	-0-			-0-
02	10332	X	10222	-0-	-110	-0-	1108	1	9114	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
09	7490	X	7490	-0-	-0-	-0-	614	1	6876	2	N	-0-			-0-
10	7906	X	7906	-0-	-0-	-0-	626	1	7280	2	N	-0-			-0-
11	7668	X	7668	-0-	-0-	-0-	620	1	7048	2	N	-0-			-0-
12	8960	X	8960	-0-	-0-	-0-	703	1	8257	2	N	-0-			-0-
01	9577	X	9577	-0-	-0-	-0-	731	1	8846	2	N	-0-			-0-
*02	7630	X	7630	-0-	-0-	-0-	616	1	7014	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
09	2855	X	2855	-0-	-0-	-0-	2855	2			N	-0-			15
10	2895	X	2895	-0-	-0-	-0-	2895	2			N	-0-			15
11	2752	X	2752	-0-	-0-	-0-	2752	2			N	-0-			15
12	2776	X	2776	-0-	-0-	-0-	2776	2			N	-0-			15
*01	2708	X	2708	-0-	-0-	-0-	2708	2			N	-0-			15
02	2100	X	NO RPT	-0-	-2100	-0-					N	NO RPT			15

NEW DAWN UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233548 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 8281 - 10290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	11820	X	9505	-0-	-2315	-0-	1128	1	8377	2	N	-0-			-0-
10	10416	X	10013	-0-	-403	-0-	1145	1	8868	2	N	-0-			-0-
11	9690	X	9356	-0-	-334	-0-	1113	1	8243	2	N	-0-			-0-
12	10013	X	8780	-0-	-1233	-0-	1134	1	7646	2	N	-0-			-0-
01	10013	X	8966	-0-	-1047	-0-	1148	1	7818	2	N	-0-			-0-
02	9044	X	8643	-0-	-401	-0-	1053	1	7590	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
09	10145	X	10145	-0-	-0-	-0-	767	1	9378	2	N	-0-			-0-
10	11797	X	11797	-0-	-0-	-0-	817	1	10980	2	N	-0-			-0-
11	11837	X	11837	-0-	-0-	-0-	831	1	11006	2	N	-0-			-0-
12	12766	X	12766	-0-	-0-	-0-	882	1	11884	2	N	-0-			-0-
01	13883	X	13883	-0-	-0-	-0-	955	1	12928	2	N	-0-			-0-
*02	11068	X	11068	-0-	-0-	-0-	807	1	10261	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
09	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TURNEY WELL #: 1 H RRCID -> 236309 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 5198 PERF. 5744 - 7380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARP BARNETT, LLC //CONT.// 033055
TURNEY WELL #: 2 H RRCID -> 236322 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 5199 PERF. 5973 - 8048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-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

09	4050	X	3748	-0-	-302	-0-	120	1	3628	2	N	-0-					-0-
10	4247	X	3249	-0-	-998	-0-	96	1	3153	2	N	-0-					-0-
11	4110	X	2380	-0-	-1730	-0-	77	1	2303	2	N	-0-					-0-
12	3286	X	2134	-0-	-1152	-0-	73	1	2061	2	N	-0-					-0-
01	3286	X	1355	-0-	-1931	-0-	48	1	1307	2	N	-0-					-0-
02	2968	X	1084	-0-	-1884	-0-	37	1	1047	2	N	-0-					-0-

TURNEY WELL #: 3 H RRCID -> 236394 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 5195 PERF. 5595 - 7566

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-

NEW DAWN UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 236398 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7991 - 10079

09	10591	X	10591	-0-	-0-	-0-	352	1	10239	2	N	-0-					-0-
10	10813	X	10813	-0-	-0-	-0-	328	1	10485	2	N	-0-					-0-
11	10440	X	10382	-0-	-58	-0-	333	1	10049	2	N	-0-					-0-
12	11120	X	11120	-0-	-0-	-0-	374	1	10746	2	N	-0-					-0-
01	11505	X	11505	-0-	-0-	-0-	404	1	11101	2	N	-0-					-0-
*02	9861	X	9861	-0-	-0-	-0-	337	1	9524	2	N	-0-					-0-

F. TAYLOR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 236865 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 9410 PERF. 9523 - 11814

09	3960	X	3803	-0-	-157	-0-	3803	2			N	-0-					-0-
10	4092	X	3853	-0-	-239	-0-	3853	2			N	-0-					-0-
11	7413	X	7413	-0-	-0-	-0-	7413	2			N	-0-					-0-
12	6448	X	6448	-0-	-0-	-0-	6448	2			N	-0-					-0-
01	5053	X	5053	-0-	-0-	-0-	5053	2			N	-0-					-0-
*02	5420	X	5420	-0-	-0-	-0-	5420	2			N	-0-					-0-

NEW DAWN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 237437 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7911 - 10205

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	119	N	119	-0-	-0-	-0-	9	1	110	2	N	-0-					-0-
02	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

09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARP BARNETT, LLC //CONT.// 033055

TAYLOR UNIT WELL #: 5H RRCID -> 238340 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 7692 PERF. 8037 - 11238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	22755	X	22755	-0-	-0-	-0-	741	1	22014	2	N	-0-			-0-
10	22562	X	22562	-0-	-0-	-0-	689	1	21873	2	N	-0-			-0-
11	21415	X	21415	-0-	-0-	-0-	701	1	20714	2	N	-0-			-0-
12	22227	X	22191	-0-	-36	-0-	763	1	21428	2	N	-0-			-0-
01	22227	X	20232	-0-	-1995	-0-	733	1	19499	2	N	-0-			-0-
02	20076	X	19802	-0-	-274	-0-	706	1	19096	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
09	6570	X	6414	-0-	-156	-0-	560	1	5854	2	N	-0-			-0-
10	6975	X	6922	-0-	-53	-0-	578	1	6344	2	N	-0-			-0-
11	7320	X	5755	-0-	-1565	-0-	541	1	5214	2	N	-0-			-0-
12	6696	X	5461	-0-	-1235	-0-	554	1	4907	2	N	-0-			-0-
01	6696	X	5391	-0-	-1305	-0-	547	1	4844	2	N	-0-			-0-
02	6048	X	4545	-0-	-1503	-0-	485	1	4060	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
09	9188	X	9188	-0-	-0-	-0-	511	1	8677	2	N	-0-			-0-
10	11558	X	11558	-0-	-0-	-0-	574	1	10984	2	N	-0-			-0-
11	8910	X	8910	-0-	-0-	-0-	522	1	8388	2	N	-0-			-0-
12	10385	X	9159	-0-	-1226	-0-	563	1	8596	2	N	-0-			-0-
01	10385	X	9314	-0-	-1071	-0-	585	1	8729	2	N	-0-			-0-
02	9380	X	7282	-0-	-2098	-0-	481	1	6801	2	N	-0-			-0-

CHRISTIAN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 241067 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 7691 PERF. 8252 - 11248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	8580	X	5486	-0-	-3094	-0-	478	1	5008	2	N	-0-			-0-
10	8866	X	6216	-0-	-2650	-0-	498	1	5718	2	N	-0-			-0-
11	6750	X	5642	-0-	-1108	-0-	515	1	5127	2	N	-0-			-0-
12	6200	X	5484	-0-	-716	-0-	524	1	4960	2	N	-0-			-0-
01	6200	X	5637	-0-	-563	-0-	553	1	5084	2	N	-0-			-0-
02	5600	X	4425	-0-	-1175	-0-	483	1	3942	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
09	10504	X	10504	-0-	-0-	-0-	343	1	10161	2	N	-0-			-0-
10	10416	X	10407	-0-	-9	-0-	315	1	10092	2	N	-0-			-0-
11	10980	X	10279	-0-	-701	-0-	343	1	9936	2	N	-0-			-0-
12	10509	X	9749	-0-	-760	-0-	327	1	9422	2	N	-0-			-0-
01	10509	X	9755	-0-	-754	-0-	344	1	9411	2	N	-0-			-0-
02	9492	X	7799	-0-	-1693	-0-	265	1	7534	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
09	28541	X	6606	-0-	-21935	-0-	557	1	6049	2	Y	-0-			-0-
10	7409	X	6215	-0-	-1194	-0-	551	1	5664	2	Y	-0-			-0-
11	7170	X	5894	-0-	-1276	-0-	555	1	5339	2	Y	-0-			-0-
12	6229	X	6229	-0-	-0-	-0-	594	1	5635	2	Y	-0-			-0-
01	6332	X	6332	-0-	-0-	-0-	597	1	5735	2	Y	-0-			-0-
*02	5684	X	5684	-0-	-0-	-0-	542	1	5142	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
09	2550	X	-0-	-0-	-2550	-0-					N	-0-			-0-
10	1085	X	1085	-0-	-0-	-0-	1085	1			N	-0-			-0-
11	1050	X	1050	-0-	-0-	-0-	1050	1			N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-			-0-
02	980	N	-0-	-0-	-980	-0-					N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARP BARNETT, LLC //CONT.// 033055

LEVY, LESTER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 244894 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 8684 PERF. 9617 - 12525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

LEVY, LESTER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244916 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 8481 PERF. 9156 - 12610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	23732	X	23732	-0-	-0-	-0-	23732	2			N	-0-					-0-
10	17285	X	17285	-0-	-0-	-0-	17285	2			N	-0-					-0-
11	7175	X	7175	-0-	-0-	-0-	7175	2			N	-0-					-0-
12	10536	X	10536	-0-	-0-	-0-	10536	2			N	-0-					-0-
01	19421	X	19421	-0-	-0-	-0-	19421	2			N	-0-					-0-
*02	17032	X	17032	-0-	-0-	-0-	17032	2			N	-0-					-0-

KENNEDY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244917 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 8172 PERF. 8455 - 10617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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	29	-0-	-0-	-0-	2	1	27	2	N	-0-					-0-

KENNEDY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 244918 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 8154 PERF. 8569 - 10820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
10	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
11	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		77	-0-	77	77	4	1	73	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
09	13800	X	13530	-0-	-270	-0-	446	1	13084	2	N	-0-					-0-
10	13888	X	13551	-0-	-337	-0-	412	1	13139	2	N	-0-					-0-
11	13770	X	13001	-0-	-769	-0-	416	1	12585	2	N	-0-					-0-
12	13795	X	13294	-0-	-501	-0-	452	1	12842	2	N	-0-					-0-
01	13795	X	13178	-0-	-617	-0-	468	1	12710	2	N	-0-					-0-
02	12460	X	12340	-0-	-120	-0-	419	1	11921	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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARP BARNETT, LLC //CONT.// 033055

CAIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 245213 COMPL. DATE 09/15/2009 TOTAL DEPTH 8237 PERF. 8604 - 10982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	7230	X	6447	-0-	-783	-0-	619	1	5828	2	N	-0-			-0-
10	7471	X	3683	-0-	-3788	-0-	561	1	3122	2	N	-0-			-0-
11	9238	X	9238	-0-	-0-	-0-	860	1	8378	2	N	-0-			-0-
12	9167	X	9167	-0-	-0-	-0-	906	1	8261	2	N	-0-			-0-
01	10717	X	10717	-0-	-0-	-0-	942	1	9775	2	N	-0-			-0-
*02	9967	X	9967	-0-	-0-	-0-	818	1	9149	2	N	-0-			-0-

MCPHERSON B WELL #: 1H RRCID -> 245825 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 7719 PERF. 8035 - 8691

09	1140	N	905	-0-	-235	-0-	905	2			N	-0-			-0-
10	1147	N	917	-0-	-230	-0-	917	2			N	-0-			-0-
11	990	N	847	-0-	-143	-0-	847	2			N	-0-			-0-
12	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	2			N	-0-			-0-
*01	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	2			N	-0-			-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BINGHAM WELL #: 1H RRCID -> 246039 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 7976 PERF. 8380 - 10531

09	36064	X	8336	-0-	-27728	-0-	703	1	7633	2	Y	-0-			-0-
10	9207	X	8476	-0-	-731	-0-	751	1	7725	2	Y	-0-			-0-
11	8910	X	7491	-0-	-1419	-0-	705	1	6786	2	Y	-0-			-0-
12	8711	X	7425	-0-	-1286	-0-	708	1	6717	2	Y	-0-			-0-
01	8711	X	7486	-0-	-1225	-0-	705	1	6781	2	Y	-0-			-0-
02	7784	X	6659	-0-	-1125	-0-	634	1	6025	2	Y	-0-			-0-

TEEGARDEN UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 246732 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 7714 PERF. 8330 - 11376

09	14100	X	12475	-0-	-1625	-0-	407	1	12068	2	N	-0-			-0-
10	13764	X	12378	-0-	-1386	-0-	375	1	12003	2	N	-0-			-0-
11	13320	X	9153	-0-	-4167	-0-	305	1	8848	2	N	-0-			-0-
12	11904	X	9693	-0-	-2211	-0-	325	1	9368	2	N	-0-			-0-
01	11904	X	10887	-0-	-1017	-0-	384	1	10503	2	N	-0-			-0-
02	10752	X	9463	-0-	-1289	-0-	321	1	9142	2	N	-0-			-0-

VOELKEL UNIT WELL #: 3H RRCID -> 248571 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 7761 PERF. 8163 - 12087

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-			-0-
02	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

09	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-			-0-
10	8	X	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-			-0-
11	12	X	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CAIN UNIT WELL #: 6H RRCID -> 248573 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 8147 PERF. 8479 - 10420

09	9835	X	9835	-0-	-0-	-0-	875	1	8960	2	N	-0-			-0-
10	11743	X	11743	-0-	-0-	-0-	939	1	10804	2	N	-0-			-0-
11	11534	X	11534	-0-	-0-	-0-	805	1	10729	2	N	-0-			-0-
12	11456	X	11456	-0-	-0-	-0-	955	1	10501	2	N	-0-			-0-
01	12038	X	12038	-0-	-0-	-0-	940	1	11098	2	N	-0-			-0-
*02	11533	X	11533	-0-	-0-	-0-	854	1	10679	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARP BARNETT, LLC //CONT.// 033055

CAIN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 248574 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 8142 PERF. 8420 - 10704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	60	N	46	-0-	-14	-0-	2	1	44	2	N	-0-			-0-
10	155	N	155	-0-	-0-	-0-	10	1	145	2	N	-0-			-0-
11	211	N	211	-0-	-0-	-0-	16	1	195	2	N	-0-			-0-
12	274	N	274	-0-	-0-	-0-	25	1	249	2	N	-0-			-0-
01	577	N	577	-0-	-0-	-0-	426	1	151	2	N	-0-			-0-
*02	2763	N	2763	-0-	-0-	-0-	595	1	2168	2	N	-0-			-0-

DEAN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 248575 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 7799 PERF. 8430 - 11542

09	7663	X	7663	-0-	-0-	-0-	591	1	7072	2	N	-0-			-0-
10	7732	X	7732	-0-	-0-	-0-	577	1	7155	2	N	-0-			-0-
11	7980	X	7527	-0-	-453	-0-	574	1	6953	2	N	-0-			-0-
12	7564	X	7384	-0-	-180	-0-	612	1	6772	2	N	-0-			-0-
01	7869	X	7869	-0-	-0-	-0-	619	1	7250	2	N	-0-			-0-
*02	7224	X	7224	-0-	-0-	-0-	538	1	6686	2	N	-0-			-0-

DEAN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 248576 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 7766 PERF. 8591 - 11703

09	9090	X	8744	-0-	-346	-0-	761	1	7983	2	N	-0-			-0-
10	9393	X	9030	-0-	-363	-0-	769	1	8261	2	N	-0-			-0-
11	8940	X	8813	-0-	-127	-0-	760	1	8053	2	N	-0-			-0-
12	8959	X	8594	-0-	-365	-0-	770	1	7824	2	N	-0-			-0-
01	8959	X	8050	-0-	-909	-0-	779	1	7271	2	N	-0-			-0-
02	8092	X	6868	-0-	-1224	-0-	698	1	6170	2	N	-0-			-0-

DEAN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 248577 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 7741 PERF. 8225 - 12085

09	600	N	79	-0-	-521	-0-	4	1	75	2	N	-0-			-0-
10	285	N	285	-0-	-0-	-0-	15	1	270	2	N	-0-			-0-
11	120	N	73	-0-	-47	-0-	4	1	69	2	N	-0-			-0-
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-
01	279	N	182	-0-	-97	-0-	11	1	171	2	N	-0-			-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-			-0-

DEAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248578 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 7692 PERF. 8126 - 11685

09	11280	X	10914	-0-	-366	-0-	360	1	10554	2	N	-0-			-0-
10	11563	X	11247	-0-	-316	-0-	342	1	10905	2	N	-0-			-0-
11	11280	X	10893	-0-	-387	-0-	349	1	10544	2	N	-0-			-0-
12	11005	X	10937	-0-	-68	-0-	372	1	10565	2	N	-0-			-0-
01	11005	X	10882	-0-	-123	-0-	386	1	10496	2	N	-0-			-0-
02	9940	X	9559	-0-	-381	-0-	325	1	9234	2	N	-0-			-0-

HITE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 248579 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 7844 PERF. 8295 - 10717

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SYCAMORE BEND UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248580 COMPL. DATE 05/19/2009 TOTAL DEPTH 8681 PERF. 9030 - 10870

09	2811	N	2411	-0-	-400	-0-	2411	2			N	-0-			-0-
10	2480	X	1977	-0-	-503	-0-	1977	2			N	-0-			-0-
11	2400	X	2115	-0-	-285	-0-	2115	2			N	-0-			-0-
12	3074	X	3074	-0-	-0-	-0-	3074	2			N	-0-			-0-
01	2496	X	2496	-0-	-0-	-0-	2496	2			N	-0-			-0-
*02	2504	X	2504	-0-	-0-	-0-	2504	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARP BARNETT, LLC //CONT.// 033055
KENNEDY UNIT WELL #: 5H RRCID -> 248581 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 8158 PERF. 8450 - 10244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-			-0-
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*02	88	N	88	-0-	-0-	-0-	5	1	83	2	N	-0-			-0-

CAIN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 248999 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 8243 PERF. 8476 - 10295

09	4290	X	4280	-0-	-10	-0-	351	1	3929	2	N	-0-			-0-
10	4433	X	1641	-0-	-2792	-0-	339	1	1302	2	N	-0-			-0-
11	4290	X	599	-0-	-3691	-0-	458	1	141	2	N	-0-			-0-
12	1302	X	383	-0-	-919	-0-	383	1			N	-0-			-0-
01	1302	X	120	-0-	-1182	-0-	120	1			N	-0-			-0-
02	1176	X	100	-0-	-1076	-0-	6	1	94	2	N	-0-			-0-

COPPER BLUFF UNIT WELL #: 3H RRCID -> 249001 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 8618 PERF. 9279 - 12423

09	12210	X	11776	-0-	-434	-0-	11776	2			N	-0-			-0-
10	12462	X	12355	-0-	-107	-0-	12355	2			N	-0-			-0-
11	12060	X	11751	-0-	-309	-0-	11751	2			N	-0-			-0-
12	12462	X	12329	-0-	-133	-0-	12329	2			N	-0-			-0-
01	12369	X	12048	-0-	-321	-0-	12048	2			N	-0-			-0-
02	11172	X	10764	-0-	-408	-0-	10764	2			N	-0-			-0-

COPPER BLUFF UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249002 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 8604 PERF. 9028 - 11766

09	9780	X	9190	-0-	-590	-0-	9190	2			N	-0-			-0-
10	9827	X	9480	-0-	-347	-0-	9480	2			N	-0-			-0-
11	9330	X	9115	-0-	-215	-0-	9115	2			N	-0-			-0-
12	9635	X	9635	-0-	-0-	-0-	9635	2			N	-0-			-0-
01	9486	X	9345	-0-	-141	-0-	9345	2			N	-0-			-0-
02	8568	X	8350	-0-	-218	-0-	8350	2			N	-0-			-0-

CAIN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 249004 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 8086 PERF. 8570 - 10873

09	1500	N	1146	-0-	-354	-0-	75	1	1071	2	N	-0-			-0-
10	1426	N	470	-0-	-956	-0-	36	1	434	2	N	-0-			-0-
11	1020	N	685	-0-	-335	-0-	47	1	638	2	N	-0-			-0-
12	1178	N	738	-0-	-440	-0-	61	1	677	2	N	-0-			-0-
01	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	77	1	923	2	N	-0-			-0-
02	644	N	348	-0-	-296	-0-	26	1	322	2	N	-0-			-0-

COPPER BLUFF UNIT WELL #: 4H RRCID -> 249005 COMPL. DATE 06/11/2009 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 9085 - 11154

09	9515	X	9515	-0-	-0-	-0-	9515	2			N	-0-			-0-
10	8915	X	8915	-0-	-0-	-0-	8915	2			N	-0-			-0-
11	8670	X	8670	-0-	-0-	-0-	8670	2			N	-0-			-0-
12	8351	X	8351	-0-	-0-	-0-	8351	2			N	-0-			-0-
01	7594	X	7594	-0-	-0-	-0-	7594	2			N	-0-			-0-
*02	4852	X	4852	-0-	-0-	-0-	4852	2			N	-0-			-0-

CAIN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249008 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 8143 PERF. 8630 - 11439

09	487	X	487	-0-	-0-	-0-	45	1	442	2	N	-0-			-0-
10	9862	X	9862	-0-	-0-	-0-	718	1	9144	2	N	-0-			-0-
11	9523	X	9523	-0-	-0-	-0-	878	1	8645	2	N	-0-			-0-
12	8176	X	8176	-0-	-0-	-0-	997	1	7179	2	N	-0-			-0-
01	9858	X	6348	-0-	-3510	-0-	736	1	5612	2	N	-0-			-0-
*02	9719	X	9719	-0-	-0-	-0-	781	1	8938	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARP BARNETT, LLC //CONT.// 033055

METHODIST CHILDREN'S UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249019 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 8584 PERF. 9579 - 11398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	387	N	387	-0-	-0-	-0-	23	1	364	2	N	-0-					-0-
11	676	N	676	-0-	-0-	-0-	35	1	641	2	N	-0-					-0-
12	775	N	775	-0-	-0-	-0-	44	1	731	2	N	-0-					-0-
01	506	N	506	-0-	-0-	-0-	26	1	480	2	N	-0-					-0-
02	84	N	-0-	-0-	-84	-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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	384	N	384	-0-	-0-	-0-	21	1	363	2	N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-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
09	10232	X	10232	-0-	-0-	-0-	575	1	9657	2	N	-0-					-0-
10	8142	X	8142	-0-	-0-	-0-	443	1	7699	2	N	-0-					-0-
11	9098	X	9098	-0-	-0-	-0-	469	1	8629	2	N	-0-					-0-
12	7749	X	7749	-0-	-0-	-0-	439	1	7310	2	N	-0-					-0-
01	8486	X	8486	-0-	-0-	-0-	434	1	8052	2	N	-0-					-0-
*02	9922	X	9922	-0-	-0-	-0-	414	1	9508	2	N	-0-					-0-

COPPER BLUFF UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249022 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 9121 - 12836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12180	X	10005	-0-	-2175	-0-	10005	2			N	-0-					-0-
10	12245	X	9515	-0-	-2730	-0-	9515	2			N	-0-					-0-
11	11520	X	9170	-0-	-2350	-0-	9170	2			N	-0-					-0-
12	9610	X	8572	-0-	-1038	-0-	8572	2			N	-0-					-0-
01	9610	X	8023	-0-	-1587	-0-	8023	2			N	-0-					-0-
02	8680	X	8112	-0-	-568	-0-	8112	2			N	-0-					-0-

LESTER LEVY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 249026 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 8674 PERF. 9987 - 12829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		15	-0-	15	15	15	2			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		97	-0-	97	112	97	2			N	-0-					-0-
12	113	N	1	-0-	-112	-0-	1	2			N	-0-					-0-
01	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					-0-
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					-0-

PREMIER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249027 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 8298 PERF. 8800 - 11806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10110	X	1651	-0-	-8459	-0-	270	1	1381	2	N	-0-					-0-
10	9690	X	9690	-0-	-0-	-0-	915	1	8775	2	N	-0-					-0-
11	9437	X	9437	-0-	-0-	-0-	900	1	8537	2	N	-0-					-0-
12	9685	X	9685	-0-	-0-	-0-	870	1	8815	2	N	-0-					-0-
01	10195	X	10195	-0-	-0-	-0-	930	1	9265	2	N	-0-					-0-
*02	9668	X	9668	-0-	-0-	-0-	840	1	8828	2	N	-0-					-0-

PREMIER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249028 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 8827 - 11382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARP BARNETT, LLC //CONT.// 033055
F. TAYLOR UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249934 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 9287 PERF. 9757 - 12972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11160	X	10281	-0-	-879	-0-	10281	2			N	-0-					-0-
10	11532	X	10820	-0-	-712	-0-	10820	2			N	-0-					-0-
11	10800	X	10129	-0-	-671	-0-	10129	2			N	-0-					-0-
12	9195	X	9195	-0-	-0-	-0-	9195	2			N	-0-					-0-
01	10279	X	10279	-0-	-0-	-0-	10279	2			N	-0-					-0-
*02	8702	X	8702	-0-	-0-	-0-	8702	2			N	-0-					-0-

CAMPUZANO UNIT WELL #: 7H RRCID -> 249971 COMPL. DATE 10/27/2009 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 8136 - 10832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10650	X	10475	-0-	-175	-0-	346	1	10129	2	N	-0-					-0-
10	10509	X	10231	-0-	-278	-0-	310	1	9921	2	N	-0-					-0-
11	10500	X	7592	-0-	-2908	-0-	240	1	7352	2	N	-0-					-0-
12	11103	X	11103	-0-	-0-	-0-	368	1	10735	2	N	-0-					-0-
01	10899	X	10899	-0-	-0-	-0-	381	1	10518	2	N	-0-					-0-
*02	9265	X	9265	-0-	-0-	-0-	314	1	8951	2	N	-0-					-0-

JORDAN UNIT WELL #: 8H RRCID -> 249972 COMPL. DATE 07/08/2009 TOTAL DEPTH 7741 PERF. 8093 - 9881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JORDAN UNIT WELL #: 9H RRCID -> 249973 COMPL. DATE 07/14/2009 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 8164 - 10202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11368	X	11368	-0-	-0-	-0-	370	1	10998	2	N	-0-					-0-
10	11582	X	11582	-0-	-0-	-0-	345	1	11237	2	N	-0-					-0-
11	7037	X	7037	-0-	-0-	-0-	222	1	6815	2	N	-0-					-0-
12	10850	X	8791	-0-	-2059	-0-	289	1	8502	2	N	-0-					-0-
01	10850	X	9067	-0-	-1783	-0-	315	1	8752	2	N	-0-					-0-
02	9800	X	8885	-0-	-915	-0-	298	1	8587	2	N	-0-					-0-

KENNEDY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 249974 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 8596 - 11088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7531	X	7531	-0-	-0-	-0-	836	1	6695	2	N	-0-					-0-
10	7849	X	7849	-0-	-0-	-0-	855	1	6994	2	N	-0-					-0-
11	7909	X	7909	-0-	-0-	-0-	845	1	7064	2	N	-0-					-0-
12	7781	X	5880	-0-	-1901	-0-	795	1	5085	2	N	-0-					-0-
01	7843	X	6701	-0-	-1142	-0-	785	1	5916	2	N	-0-					-0-
02	7392	X	6161	-0-	-1231	-0-	738	1	5423	2	N	-0-					-0-

CAMPUZANO UNIT WELL #: 6H RRCID -> 249975 COMPL. DATE 10/28/2009 TOTAL DEPTH 7652 PERF. 8016 - 10712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10980	X	9047	-0-	-1933	-0-	299	1	8748	2	N	-0-					-0-
10	10633	X	9793	-0-	-840	-0-	297	1	9496	2	N	-0-					-0-
11	9960	X	6324	-0-	-3636	-0-	200	1	6124	2	N	-0-					-0-
12	9383	X	9383	-0-	-0-	-0-	311	1	9072	2	N	-0-					-0-
01	9306	X	9306	-0-	-0-	-0-	326	1	8980	2	N	-0-					-0-
02	8232	X	7935	-0-	-297	-0-	269	1	7666	2	N	-0-					-0-

CHRISTIAN UNIT WELL #: 7H RRCID -> 249976 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 7732 PERF. 8077 - 10436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5155	X	5155	-0-	-0-	-0-	670	1	4485	2	N	-0-					-0-
10	6062	X	6062	-0-	-0-	-0-	705	1	5357	2	N	-0-					-0-
11	6000	X	5798	-0-	-202	-0-	687	1	5111	2	N	-0-					-0-
12	6200	X	2996	-0-	-3204	-0-	569	1	2427	2	N	-0-					-0-
01	6200	X	3702	-0-	-2498	-0-	620	1	3082	2	N	-0-					-0-
02	5488	X	4820	-0-	-668	-0-	636	1	4184	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARP BARNETT, LLC //CONT.// 033055

CHRISTIAN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 249977 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 7722 PERF. 8452 - 9840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	6140	X	6140	-0-	-0-	-0-	195	1	5945	2	N	-0-			-0-
10	7093	X	7093	-0-	-0-	-0-	204	1	6889	2	N	-0-			-0-
11	5709	X	5709	-0-	-0-	-0-	200	1	5509	2	N	-0-			-0-
12	5859	X	4692	-0-	-1167	-0-	175	1	4517	2	N	-0-			-0-
01	5859	X	3874	-0-	-1985	-0-	154	1	3720	2	N	-0-			-0-
02	5292	X	4612	-0-	-680	-0-	186	1	4426	2	N	-0-			-0-

LEVY ACRES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249979 COMPL. DATE 01/22/2010 TOTAL DEPTH 7728 PERF. 8652 - 10451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	2212	2			N	-0-			-0-
10	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	2229	2			N	-0-			-0-
11	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	2223	2			N	-0-			-0-
12	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	2278	2			N	-0-			-0-
01	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	2197	2			N	-0-			-0-
*02	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	2004	2			N	-0-			-0-

SCHROEDER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 249980 COMPL. DATE 09/03/2009 TOTAL DEPTH 7748 PERF. 8125 - 10352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	8835	X	8835	-0-	-0-	-0-	876	1	7959	2	N	-0-			-0-
10	9021	X	8706	-0-	-315	-0-	788	1	7918	2	N	-0-			-0-
11	8730	X	8707	-0-	-23	-0-	867	1	7840	2	N	-0-			-0-
12	9021	X	8631	-0-	-390	-0-	891	1	7740	2	N	-0-			-0-
01	9021	X	8761	-0-	-260	-0-	925	1	7836	2	N	-0-			-0-
02	8148	X	7839	-0-	-309	-0-	824	1	7015	2	N	-0-			-0-

COPPER BLUFF UNIT WELL #: 6H RRCID -> 249981 COMPL. DATE 06/04/2009 TOTAL DEPTH 8578 PERF. 8597 - 11208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	290	X	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-			-0-
10	277	X	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-			-0-
11	270	X	136	-0-	-134	-0-	136	2			N	-0-			-0-
12	125	X	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-			-0-
01	T. A.		3513	-0-	3513	3513	3513	2			N	-0-			-0-
02	T. A.		10100	-0-	10100	13613	10100	2			N	-0-			-0-

COPPER BLUFF UNIT WELL #: 5H RRCID -> 249982 COMPL. DATE 06/08/2009 TOTAL DEPTH 8594 PERF. 8987 - 11672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	13500	X	12956	-0-	-544	-0-	12956	2			N	-0-			-0-
10	13950	X	12946	-0-	-1004	-0-	12946	2			N	-0-			-0-
11	13500	X	12478	-0-	-1022	-0-	12478	2			N	-0-			-0-
12	13299	X	12861	-0-	-438	-0-	12861	2			N	-0-			-0-
01	13299	X	11961	-0-	-1338	-0-	11961	2			N	-0-			-0-
02	12012	X	9789	-0-	-2223	-0-	9789	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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		345	-0-	345	345	19	1	326	2	N	-0-			-0-
11	384	X	39	-0-	-345	-0-	2	1	37	2	N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		7	-0-	7	7	7	2			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	7					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	7					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
09	8970	X	8306	-0-	-664	-0-	8306	2			N	-0-			-0-
10	9269	X	8249	-0-	-1020	-0-	8249	2			N	-0-			-0-
11	8550	X	5430	-0-	-3120	-0-	5430	2			N	-0-			-0-
12	8002	X	8002	-0-	-0-	-0-	8002	2			N	-0-			-0-
01	8269	X	8269	-0-	-0-	-0-	8269	2			N	-0-			-0-
*02	6817	X	6817	-0-	-0-	-0-	6817	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARP BARNETT, LLC //CONT.// 033055
SOUTHERN ROCHIN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249986 COMPL. DATE 06/11/2009 TOTAL DEPTH 7948 PERF. 8485 - 11486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	330	X	189	-0-	-141	-0-	152	1	37	2	N	-0-			-0-
10	167	X	167	-0-	-0-	-0-	114	1	53	2	N	-0-			-0-
11	714	X	714	-0-	-0-	-0-	417	1	297	2	N	-0-			-0-
12	241	N	241	-0-	-0-	-0-	173	1	68	2	N	-0-			-0-
01	533	N	533	-0-	-0-	-0-	332	1	201	2	N	-0-			-0-
02	672	N	652	-0-	-20	-0-	320	1	332	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
09	9390	X	8848	-0-	-542	-0-	292	1	8556	2	N	-0-			-0-
10	9703	X	9307	-0-	-396	-0-	282	1	9025	2	N	-0-			-0-
11	9210	X	7575	-0-	-1635	-0-	240	1	7335	2	N	-0-			-0-
12	8935	X	8935	-0-	-0-	-0-	296	1	8639	2	N	-0-			-0-
01	8910	X	8910	-0-	-0-	-0-	312	1	8598	2	N	-0-			-0-
*02	7844	X	7844	-0-	-0-	-0-	266	1	7578	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
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	3441	X	3441	-0-	-0-	-0-	104	1	3337	2	N	-0-			-0-
11	10245	X	10245	-0-	-0-	-0-	324	1	9921	2	N	-0-			-0-
12	T. A.		10429	-0-	10429	10429	346	1	10083	2	N	-0-			-0-
01	T. A.		10382	-0-	10382	20811	363	1	10019	2	N	-0-			-0-
02	T. A.		8609	-0-	8609	29420	292	1	8317	2	N	-0-			-0-

CHRISTIAN UNIT WELL #: 8H RRCID -> 250225 COMPL. DATE 01/27/2009 TOTAL DEPTH 7773 PERF. 7953 - 9491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	5760	X	5272	-0-	-488	-0-	508	1	4764	2	N	-0-			-0-
10	5319	X	5319	-0-	-0-	-0-	509	1	4810	2	N	-0-			-0-
11	6150	X	5246	-0-	-904	-0-	510	1	4736	2	N	-0-			-0-
12	5363	X	4787	-0-	-576	-0-	555	1	4232	2	N	-0-			-0-
01	5363	X	3502	-0-	-1861	-0-	498	1	3004	2	N	-0-			-0-
02	4844	X	3940	-0-	-904	-0-	444	1	3496	2	N	-0-			-0-

CHRISTIAN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 250269 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 8360 - 9990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	6000	X	5551	-0-	-449	-0-	313	1	5238	2	N	-0-			-0-
10	6200	X	3994	-0-	-2206	-0-	228	1	3766	2	N	-0-			-0-
11	6420	X	5889	-0-	-531	-0-	351	1	5538	2	N	-0-			-0-
12	6634	X	5196	-0-	-1438	-0-	348	1	4848	2	N	-0-			-0-
01	6634	X	6434	-0-	-200	-0-	421	1	6013	2	N	-0-			-0-
02	5488	X	5230	-0-	-258	-0-	357	1	4873	2	N	-0-			-0-

HITE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250276 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 7957 - 10346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	1			N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-			-0-

SOUTHERN ROCHIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250426 COMPL. DATE 06/05/2009 TOTAL DEPTH 7923 PERF. 8328 - 11712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	10410	X	8726	-0-	-1684	-0-	965	1	7761	2	N	-0-			-0-
10	11608	X	11608	-0-	-0-	-0-	1094	1	10514	2	N	-0-			-0-
11	9150	X	8532	-0-	-618	-0-	722	1	7810	2	N	-0-			-0-
12	9021	X	8317	-0-	-704	-0-	974	1	7343	2	N	-0-			-0-
01	11594	X	11508	-0-	-86	-0-	979	1	10529	2	N	-0-			-0-
*02	10743	X	10743	-0-	-0-	-0-	877	1	9866	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARP BARNETT, LLC //CONT.// 033055
GOLDFIELD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250780 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 8925 PERF. 9196 - 10400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2850	X	2033	-0-	-817	-0-	2033	2			N	-0-					-0-
10	2945	X	2174	-0-	-771	-0-	2174	2			N	-0-					-0-
11	2610	X	2500	-0-	-110	-0-	2500	2			N	-0-					-0-
12	2937	X	2937	-0-	-0-	-0-	2937	2			N	-0-					-0-
01	2653	X	2653	-0-	-0-	-0-	2653	2			N	-0-					-0-
02	2324	N	1942	-0-	-382	-0-	1942	2			N	-0-					-0-

OAK GROVE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 250936 COMPL. DATE 11/04/2009 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 7824 - 9566

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
10	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1088	1	7	2	N	-0-					-0-
11	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1049	1	6	2	N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1088	1	7	2	N	-0-					-0-
02	980	N	-0-	-0-	-980	-0-					N	-0-					-0-

NEW DAWN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 251929 COMPL. DATE 12/02/2007 TOTAL DEPTH 7598 PERF. 7940 - 10148

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	6090	X	3780	-0-	-2310	-0-	129	1	3651	2	N	-0-					-0-
10	6293	X	3774	-0-	-2519	-0-	118	1	3656	2	N	-0-					-0-
11	5880	X	3748	-0-	-2132	-0-	124	1	3624	2	N	-0-					-0-
12	3782	X	3764	-0-	-18	-0-	129	1	3635	2	N	-0-					-0-
01	3782	X	3749	-0-	-33	-0-	136	1	3613	2	N	-0-					-0-
02	3416	X	3370	-0-	-46	-0-	120	1	3250	2	N	-0-					-0-

OAK GROVE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 252979 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 7972 - 9565

09	14250	X	12691	-0-	-1559	-0-	12691	2			N	-0-					-0-
10	14725	X	13086	-0-	-1639	-0-	13086	2			N	-0-					-0-
11	13590	X	11572	-0-	-2018	-0-	11572	2			N	-0-					-0-
12	12896	X	12167	-0-	-729	-0-	12167	2			N	-0-					-0-
01	13271	X	13271	-0-	-0-	-0-	13271	2			N	-0-					-0-
*02	12222	X	12222	-0-	-0-	-0-	12222	2			N	-0-					-0-

OAK GROVE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252980 COMPL. DATE 11/03/2009 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7614 - 10010

09	18731	X	18731	-0-	-0-	-0-	18731	2			N	-0-					-0-
10	18786	X	18600	-0-	-186	-0-	18600	2			N	-0-					-0-
11	19020	X	18002	-0-	-1018	-0-	18002	2			N	-0-					-0-
12	18848	X	18683	-0-	-165	-0-	18683	2			N	-0-					-0-
01	18848	X	18383	-0-	-465	-0-	18383	2			N	-0-					-0-
02	17024	X	16508	-0-	-516	-0-	16508	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARP BARNETT, LLC //CONT.// 033055

BARTON HALL CECIL UNIT WELL #: 3H RRCID -> 253656 COMPL. DATE 11/19/2009 TOTAL DEPTH 7704 PERF. 7983 - 10141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	11850	X	11550	-0-	-300	-0-	1588	1	9962	2	N	-0-			-0-
10	11719	X	11719	-0-	-0-	-0-	1601	1	10118	2	N	-0-			-0-
11	11190	X	10804	-0-	-386	-0-	1569	1	9235	2	N	-0-			-0-
12	12119	X	12119	-0-	-0-	-0-	1672	1	10447	2	N	-0-			-0-
01	12580	X	12580	-0-	-0-	-0-	1704	1	10876	2	N	-0-			-0-
*02	11315	X	11315	-0-	-0-	-0-	1521	1	9794	2	N	-0-			-0-

BARTON HALL CECIL UNIT WELL #: 4H RRCID -> 254106 COMPL. DATE 11/21/2009 TOTAL DEPTH 7782 PERF. 8014 - 10367

09	11940	X	9130	-0-	-2810	-0-	291	1	8839	2	N	-0-			-0-
10	12152	X	9163	-0-	-2989	-0-	272	1	8891	2	N	-0-			-0-
11	11370	X	8156	-0-	-3214	-0-	264	1	7892	2	N	-0-			-0-
12	9734	X	9141	-0-	-593	-0-	313	1	8828	2	N	-0-			-0-
01	9424	X	8594	-0-	-830	-0-	306	1	8288	2	N	-0-			-0-
02	8512	X	8468	-0-	-44	-0-	288	1	8180	2	N	-0-			-0-

GREAT EXPECTATIONS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 254552 COMPL. DATE 06/21/2010 TOTAL DEPTH 8828 PERF. 9005 - 12737

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	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

09	7053	X	7053	-0-	-0-	-0-	7053	2			N	-0-			-0-
10	7820	X	7820	-0-	-0-	-0-	7820	2			N	-0-			-0-
11	6870	X	5787	-0-	-1083	-0-	5787	2			N	-0-			-0-
12	11055	X	11055	-0-	-0-	-0-	11055	2			N	-0-			-0-
01	7868	X	7868	-0-	-0-	-0-	7868	2			N	-0-			-0-
*02	7583	X	7583	-0-	-0-	-0-	7583	2			N	-0-			-0-

LESTER LEVY UNIT WELL #: 5H RRCID -> 254781 COMPL. DATE 02/28/2010 TOTAL DEPTH 8707 PERF. 9179 - 11040

09	4710	X	4705	-0-	-5	-0-	4705	2			N	-0-			-0-
10	4867	X	3851	-0-	-1016	-0-	3851	2			N	-0-			-0-
11	4710	X	2690	-0-	-2020	-0-	2690	2			N	-0-			-0-
12	3875	X	2750	-0-	-1125	-0-	2750	2			N	-0-			-0-
01	3875	X	2009	-0-	-1866	-0-	2009	2			N	-0-			-0-
02	3500	X	-0-	-0-	-3500	-0-					N	-0-			-0-

GREAT EXPECTATIONS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255094 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 9499 - 13229

09	16440	X	13461	-0-	-2979	-0-	13461	2			N	-0-			-0-
10	16461	X	15531	-0-	-930	-0-	15531	2			N	-0-			-0-
11	15420	X	14479	-0-	-941	-0-	14479	2			N	-0-			-0-
12	15345	X	15053	-0-	-292	-0-	15053	2			N	-0-			-0-
01	15345	X	14475	-0-	-870	-0-	14475	2			N	-0-			-0-
02	13860	X	13472	-0-	-388	-0-	13472	2			N	-0-			-0-

GREAT EXPECTATIONS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 255200 COMPL. DATE 06/22/2010 TOTAL DEPTH 8786 PERF. 9331 - 14271

09	22830	X	21892	-0-	-938	-0-	21892	2			N	-0-			-0-
10	23591	X	21344	-0-	-2247	-0-	21344	2			N	-0-			-0-
11	22080	X	21161	-0-	-919	-0-	21161	2			N	-0-			-0-
12	22351	X	21969	-0-	-382	-0-	21969	2			N	-0-			-0-
01	22351	X	21118	-0-	-1233	-0-	21118	2			N	-0-			-0-
02	20188	X	19079	-0-	-1109	-0-	19079	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARP BARNETT, LLC //CONT.// 033055
LESTER LEVY UNIT WELL #: 6H RRCID -> 255425 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 8674 PERF. 9536 - 11074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7873	X	7873	-0-	-0-	-0-	7873	2			N	-0-					-0-
10	7657	X	7571	-0-	-86	-0-	7571	2			N	-0-					-0-
11	7410	X	6545	-0-	-865	-0-	6545	2			N	-0-					-0-
12	7282	X	7282	-0-	-0-	-0-	7282	2			N	-0-					-0-
01	6045	X	4781	-0-	-1264	-0-	4781	2			N	-0-					-0-
02	5460	X	4032	-0-	-1428	-0-	4032	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
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REMINGTON STATION UNIT WELL #: 5H RRCID -> 255501 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 7693 PERF. 9928 - 12222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	15420	X	15324	-0-	-96	-0-	1100	1	14224	2	N	-0-					-0-
10	16348	X	16348	-0-	-0-	-0-	1054	1	15294	2	N	-0-					-0-
11	15676	X	15676	-0-	-0-	-0-	1096	1	14580	2	N	-0-					-0-
12	16344	X	16344	-0-	-0-	-0-	1163	1	15181	2	N	-0-					-0-
01	16171	X	16171	-0-	-0-	-0-	1176	1	14995	2	N	-0-					-0-
02	14252	X	14065	-0-	-187	-0-	1032	1	13033	2	N	-0-					-0-

JORDAN UNIT WELL #: 10H RRCID -> 256054 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 8183 - 10034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12420	X	11255	-0-	-1165	-0-	367	1	10888	2	N	-0-					-0-
10	12834	X	11891	-0-	-943	-0-	360	1	11531	2	N	-0-					-0-
11	12330	X	11290	-0-	-1040	-0-	377	1	10913	2	N	-0-					-0-
12	11973	X	11973	-0-	-0-	-0-	402	1	11571	2	N	-0-					-0-
01	11910	X	11910	-0-	-0-	-0-	420	1	11490	2	N	-0-					-0-
02	10556	X	10480	-0-	-76	-0-	356	1	10124	2	N	-0-					-0-

TEEGARDEN UNIT "B" WELL #: 4H RRCID -> 256699 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 7739 PERF. 8000 - 11692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12240	X	11161	-0-	-1079	-0-	364	1	10797	2	N	-0-					-0-
10	12648	X	11255	-0-	-1393	-0-	341	1	10914	2	N	-0-					-0-
11	10564	X	10564	-0-	-0-	-0-	352	1	10212	2	N	-0-					-0-
12	11464	X	11464	-0-	-0-	-0-	385	1	11079	2	N	-0-					-0-
01	11324	X	11324	-0-	-0-	-0-	399	1	10925	2	N	-0-					-0-
*02	10018	X	10018	-0-	-0-	-0-	340	1	9678	2	N	-0-					-0-

CAMPUZANO UNIT WELL #: 12H RRCID -> 256701 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 7739 PERF. 8273 - 10781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	16770	X	16076	-0-	-694	-0-	531	1	15545	2	N	-0-					-0-
10	17329	X	15679	-0-	-1650	-0-	476	1	15203	2	N	-0-					-0-
11	16770	X	12831	-0-	-3939	-0-	406	1	12425	2	N	-0-					-0-
12	14880	X	13260	-0-	-1620	-0-	440	1	12820	2	N	-0-					-0-
01	14880	X	12655	-0-	-2225	-0-	443	1	12212	2	N	-0-					-0-
02	13440	X	11297	-0-	-2143	-0-	383	1	10914	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARP BARNETT, LLC //CONT.// 033055
SCHROEDER UNIT WELL #: 7H RRCID -> 256705 COMPL. DATE 04/17/2010 TOTAL DEPTH 7759 PERF. 8052 - 11140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1050	X	195	-0-	-855	-0-	16	1	179	2	N	-0-					-0-
10	651	X	234	-0-	-417	-0-	13	1	221	2	N	-0-					-0-
11	510	X	139	-0-	-371	-0-	8	1	131	2	N	-0-					-0-
12	217	N	73	-0-	-144	-0-	4	1	69	2	N	-0-					-0-
01	248	N	40	-0-	-208	-0-	2	1	38	2	N	-0-					-0-
02	140	N	74	-0-	-66	-0-	5	1	69	2	N	-0-					-0-

THREE B WELL #: 1H RRCID -> 257594 COMPL. DATE 04/20/2011 TOTAL DEPTH 4982 PERF. 5608 - 8179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5340	X	5051	-0-	-289	-0-	5051	2			N	-0-					65
10	5673	X	5536	-0-	-137	-0-	5536	2			N	-0-					65
11	5490	X	2247	-0-	-3243	-0-	2247	2			N	-0-					65
12	6593	X	6593	-0-	-0-	-0-	6593	2			N	-0-					65
01	6809	X	6809	-0-	-0-	-0-	6809	2			N	-0-					65
*02	6002	X	6002	-0-	-0-	-0-	6002	2			N	-0-					65

JORDAN UNIT WELL #: 11H RRCID -> 258674 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 8215 - 9492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11190	X	9275	-0-	-1915	-0-	302	1	8973	2	N	-0-					-0-
10	11315	X	10509	-0-	-806	-0-	313	1	10196	2	N	-0-					-0-
11	10680	X	10344	-0-	-336	-0-	326	1	10018	2	N	-0-					-0-
12	10934	X	10934	-0-	-0-	-0-	360	1	10574	2	N	-0-					-0-
01	10408	X	10408	-0-	-0-	-0-	362	1	10046	2	N	-0-					-0-
02	9212	X	8169	-0-	-1043	-0-	274	1	7895	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
09	13470	X	11821	-0-	-1649	-0-	11821	2			N	-0-					-0-
10	13919	X	11301	-0-	-2618	-0-	11301	2			N	-0-					-0-
11	12990	X	10277	-0-	-2713	-0-	10277	2			N	-0-					-0-
12	13237	X	10313	-0-	-2924	-0-	10313	2			N	-0-					-0-
01	12803	X	10898	-0-	-1905	-0-	10898	2			N	-0-					-0-
02	11032	X	10202	-0-	-830	-0-	10202	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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ZONKER WELL #: 2 H RRCID -> 236379 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 5672 PERF. 7664 - 9850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8190	X	4783	-0-	-3407	-0-	4783	2			Y	-0-					25
10	8463	X	7707	-0-	-756	-0-	7707	2			Y	-0-					25
11	8340	X	6652	-0-	-1688	-0-	6651	2	1	9	Y	1					26
12	8618	X	5710	-0-	-2908	-0-	5707	2	3	9	Y	3					29
01	8618	X	5702	-0-	-2916	-0-	5699	2	3	9	Y	3					32
02	6972	X	4996	-0-	-1976	-0-	4996	2			Y	-0-					32

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARRINGTON OIL&GAS OPERATING LLC //CONT.// 033149

ZONKER WELL #: 1 H RRCID -> 236391 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 5671 PERF. 7870 - 10172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1	1	8			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

INVICTA WELL #: 3H RRCID -> 237339 COMPL. DATE 01/20/2008 TOTAL DEPTH 5811 PERF. 7700 - 9765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39

BLUE GOOSE WELL #: 1H RRCID -> 237932 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 7304 PERF. 8640 - 8740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1350	N	1093	-0-	-257	-0-	1093	2			N	-0-					-0-
10	1395	N	168	-0-	-1227	-0-	168	2			N	-0-					-0-
11	1350	N	-0-	-0-	-1350	-0-					N	-0-					-0-
12	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					-0-
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INVICTA WELL #: 1H RRCID -> 239194 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 5572 PERF. 6560 - 10893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3330	X	-0-	-0-	-3330	-0-					Y	-0-	70	1			2
10	3224	X	-0-	-0-	-3224	-0-					Y	-0-					2
11	2880	X	-0-	-0-	-2880	-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

ZULU WELL #: 1H RRCID -> 239559 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH 5588 PERF. 5927 - 8296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ZULU WELL #: 2H RRCID -> 239562 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH 5578 PERF. 6421 - 8223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
11	0	N	-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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARRINGTON OIL&GAS OPERATING LLC //CONT.// 033149

ROYAL TRUDE WELL #: 1H RRCID -> 239567 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 5657 PERF. 6023 - 8680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7200	X	5791	-0-	-1409	-0-	5782	2	9	9	Y	8	101	1			4
10	7440	X	5332	-0-	-2108	-0-	5326	2	6	9	Y	5					9
11	7050	X	5314	-0-	-1736	-0-	5311	2	3	9	Y	3	1	8			11
12	6200	X	5096	-0-	-1104	-0-	5094	2	2	9	Y	2					13
01	6200	X	4877	-0-	-1323	-0-	4875	2	2	9	Y	2	1	8			14
02	5404	X	4579	-0-	-825	-0-	4577	2	2	9	Y	2					16

ROYAL TRUDE WELL #: 2H RRCID -> 239619 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 5575 PERF. 7279 - 8363

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SWEETFACE DELIGHT WELL #: 2H RRCID -> 241061 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 6447 PERF. 6782 - 8628

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SWEETFACE DELIGHT WELL #: 3H RRCID -> 241064 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 6437 PERF. 6818 - 7984

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GREY MOTH WELL #: 1H RRCID -> 243271 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 7996 PERF. 8719 - 9299

09	4830	X	4618	-0-	-212	-0-	4618	2			N	-0-					-0-
10	4991	X	684	-0-	-4307	-0-	684	2			N	-0-					-0-
11	4500	X	-0-	-0-	-4500	-0-					N	-0-					-0-
12	4774	X	-0-	-0-	-4774	-0-					N	-0-					-0-
01	4774	X	-0-	-0-	-4774	-0-					N	-0-					-0-
02	4312	X	-0-	-0-	-4312	-0-					N	-0-					-0-

BLACK GNAT WELL #: 1H RRCID -> 244279 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 7818 PERF. 8485 - 9630

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SWEETFACE DELIGHT WELL #: 1H RRCID -> 246998 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 6474 PERF. 7102 - 8246

09	5760	X	5488	-0-	-272	-0-	5488	2			Y	-0-					-0-
10	5952	X	5665	-0-	-287	-0-	5661	2	4	9	Y	4	4	8			-0-
11	5890	X	5890	-0-	-0-	-0-	5887	2	3	9	Y	3	3	8			-0-
12	6175	X	6175	-0-	-0-	-0-	6172	2	3	9	Y	3	3	8			-0-
01	6046	X	6046	-0-	-0-	-0-	6039	2	7	9	Y	6	6	8			-0-
*02	5547	X	5547	-0-	-0-	-0-	5547	2			Y	-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 #: 3H RRCID -> 248096 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 5524 PERF. 5942 - 8652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ORANGE BLOSSOM SPECIAL WELL #: 2H RRCID -> 248097 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 6831 - 7947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ORANGE BLOSSOM SPECIAL WELL #: 4H RRCID -> 248098 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 5495 PERF. 6034 - 9056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ORANGE BLOSSOM SPECIAL WELL #: 1H RRCID -> 248112 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 5568 PERF. 5886 - 8954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
HUTCHESON WELL #: 1H RRCID -> 207806 COMPL. DATE 07/10/2004 TOTAL DEPTH 6749 PERF. 7080 - 8253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LLOYD "A" WELL #: 1 RRCID -> 208400 COMPL. DATE 02/21/2005 TOTAL DEPTH 5184 PERF. 7386 - 5830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					61
10	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					61
11	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					61
12	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-					61
*01	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					61
*02	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					61

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
HUSKEY WELL #: 4 RRCID -> 212187 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 5896 PERF. 5751 - 5786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	3			N	-0-					15
10	465	N	349	-0-	-116	-0-	349	3			N	-0-					15
11	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-					15
12	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					15
*01	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					15
*02	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					15

NEIGHBOR WELL #: 1 RRCID -> 217840 COMPL. DATE 11/08/2004 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 8315 - 8841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	75	X	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					37
10	50	X	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					37
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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
09	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	3			N	-0-					123
10	620	N	530	-0-	-90	-0-	530	3			N	-0-					123
11	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	3			N	-0-					123
12	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	3			N	-0-					123
*01	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	3			N	-0-					123
*02	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	3			N	-0-					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
09	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					153
10	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-					153
11	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-					153
12	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					153
*01	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					153
*02	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					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
09	3000	X	-0-	-0-	-3000	-0-					N	-0-					18
10	1984	X	1981	-0-	-3	-0-	1981	3			N	-0-					18
11	2073	X	2073	-0-	-0-	-0-	2073	3			N	-0-					18
12	1391	X	1391	-0-	-0-	-0-	1391	3			N	-0-					18
*01	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	3			N	-0-					18
*02	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					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
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
09	5149	X	5149	-0-	-0-	-0-	5149	3			N	-0-					70
10	4700	X	4700	-0-	-0-	-0-	4700	3			N	-0-					70
11	4866	X	4866	-0-	-0-	-0-	4866	3			N	-0-					70
12	5465	X	5465	-0-	-0-	-0-	5465	3			N	-0-					70
*01	5527	X	5527	-0-	-0-	-0-	5527	3			N	-0-					70
*02	5017	X	5017	-0-	-0-	-0-	5017	3			N	-0-					70

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
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
09	90	N	73	-0-	-17	-0-	73	3			N	-0-					20
10	93	N	69	-0-	-24	-0-	69	3			N	-0-					20
11	90	N	86	-0-	-4	-0-	86	3			N	-0-					20
12	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					20
01	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					20
02	84	N	71	-0-	-13	-0-	71	3			N	-0-					20

REIGER WELL #: 1 RRCID -> 196237 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 7286 - 7550

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					27
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					27
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					27
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					27
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					27
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					27

SANDFORD WELL #: 1 RRCID -> 196666 COMPL. DATE 06/25/2003 TOTAL DEPTH 8177 PERF. 7610 - 8022

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					48
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					48
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					48
12	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

SANDFORD WELL #: 2 RRCID -> 197069 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 8217 PERF. 7662 - 8072

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					23
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					23
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					23
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					23
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					23
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					23

CASEY, RAY WELL #: 1 RRCID -> 197083 COMPL. DATE 09/08/2003 TOTAL DEPTH 8165 PERF. 7650 - 8070

09	1320	N	1043	-0-	-277	-0-	899	3	144	9	N	131	167	1			94
10	1302	N	1187	-0-	-115	-0-	1019	3	168	9	N	153	154	1			93
11	1110	N	1021	-0-	-89	-0-	964	3	57	9	N	52					145
12	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	1624	3	94	9	N	85	151	1			79
01	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	1492	3	292	9	N	265	342	1			2
*02	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	1705	3	74	9	N	67					69

CASSITY WELL #: 1 RRCID -> 198775 COMPL. DATE 11/24/2003 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 8394 - 8840

09	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	3			N	-0-					137
10	558	N	512	-0-	-46	-0-	512	3			N	-0-					137
11	510	N	504	-0-	-6	-0-	504	3			N	-0-					137
12	527	N	526	-0-	-1	-0-	526	3			N	-0-					137
01	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	3			N	-0-					137
*02	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	3			N	-0-					137

FORTENBERRY WELL #: 1 RRCID -> 199506 COMPL. DATE 01/18/2004 TOTAL DEPTH 8758 PERF. 8318 - 8636

09	759	N	759	-0-	-0-	-0-	758	3	1	9	N	1					68
10	913	N	913	-0-	-0-	-0-	913	3			N	-0-					68
11	843	N	843	-0-	-0-	-0-	842	3	1	9	N	1	46	1			23
12	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	3			N	-0-					23
01	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	3			N	-0-					23
02	784	N	648	-0-	-136	-0-	648	3			N	-0-					23

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARUBA PETROLEUM, INC. //CONT.// 033762
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
09	224	N	224	-0-	-0-	-0-	222	3	2	9	N	2					84
10	242	N	242	-0-	-0-	-0-	230	3	12	9	N	11					95
11	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					95
12	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					95
01	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					95
02	196	N	187	-0-	-9	-0-	187	3			N	-0-					95

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
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					35
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					35
11	150	N	-0-	-0-	-150	-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

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
09	12150	X	8584	-0-	-3566	-0-	8549	3	35	9	N	32					84
10	12555	X	8925	-0-	-3630	-0-	8899	3	26	9	N	24					108
11	11700	X	10997	-0-	-703	-0-	10939	3	58	9	N	53	147	1			14
12	11656	X	11499	-0-	-157	-0-	11457	3	42	9	N	38					52
01	11103	X	11103	-0-	-0-	-0-	11063	3	40	9	N	36					88
02	10276	X	9659	-0-	-617	-0-	9617	3	42	9	N	38					126

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAXWELL WELL #: 3H RRCID -> 201935 COMPL. DATE 12/20/2013 TOTAL DEPTH 8181 PERF. 8594 - 11393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9369	X	9369	-0-	-0-	-0-	9326	3	43	9	N	39					74
10	9731	X	9731	-0-	-0-	-0-	9683	3	48	9	N	44					118
11	11204	X	11204	-0-	-0-	-0-	11142	3	62	9	N	56	156	1			18
12	11568	X	11568	-0-	-0-	-0-	11507	3	61	9	N	55					73
01	11194	X	11194	-0-	-0-	-0-	11154	3	40	9	N	36					109
02	10444	X	9813	-0-	-631	-0-	9773	3	40	9	N	36					145

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
09	0	W	-0-	-0-	-0-	3268					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	3268					N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	3268					N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	3268					N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	3268					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	3268					N	-0-					-0-

BALTHROP, MAGGIE WELL #: 2 RRCID -> 204099 COMPL. DATE 09/21/2004 TOTAL DEPTH 8895 PERF. 8214 - 8795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARUBA PETROLEUM, INC. //CONT.// 033762
KNOX WELL #: 1 RRCID -> 204172 COMPL. DATE 08/11/2004 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8142 - 8708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	705	N	705	-0-	-0-	-0-	666	3	39	9	N	35					67
10	757	N	757	-0-	-0-	-0-	729	3	28	9	N	25					92
11	681	N	681	-0-	-0-	-0-	670	3	11	9	N	10					102
12	704	N	704	-0-	-0-	-0-	671	3	33	9	N	30					132
01	678	N	678	-0-	-0-	-0-	664	3	14	9	N	13					145
*02	615	N	615	-0-	-0-	-0-	602	3	13	9	N	12					157

LINDLEY, BOBBYLEA WELL #: 2 RRCID -> 204318 COMPL. DATE 10/07/2004 TOTAL DEPTH 8880 PERF. 8240 - 8810

09	540	N	539	-0-	-1	-0-	539	3			N	-0-					80
10	563	N	563	-0-	-0-	-0-	553	3	10	9	N	9					89
11	540	N	533	-0-	-7	-0-	533	3			N	-0-					89
12	558	N	545	-0-	-13	-0-	545	3			N	-0-					89
01	558	N	543	-0-	-15	-0-	543	3			N	-0-					89
02	504	N	488	-0-	-16	-0-	488	3			N	-0-					89

MCCLURE WELL #: 1 RRCID -> 205323 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 8181 PERF. 7672 - 8070

09	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			Y	-0-					79
10	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			Y	-0-					79
11	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			Y	-0-					79
12	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			Y	-0-					79
01	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			Y	-0-					79
*02	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			Y	-0-					79

PRUETT, LUCILLE WELL #: 1 RRCID -> 205498 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7840 - 8600

09	887	N	887	-0-	-0-	-0-	884	3	3	9	N	3					102
10	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	3			N	-0-					102
11	783	N	783	-0-	-0-	-0-	781	3	2	9	N	2					104
12	875	N	875	-0-	-0-	-0-	865	3	10	9	N	9	90	1			23
01	859	N	859	-0-	-0-	-0-	857	3	2	9	N	2					25
*02	770	N	770	-0-	-0-	-0-	761	3	9	9	N	8					33

PRUETT WELL #: 2 RRCID -> 206730 COMPL. DATE 11/06/2004 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 7900 - 8770

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	21					94
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94

KNOX WELL #: 2 RRCID -> 207715 COMPL. DATE 01/06/2005 TOTAL DEPTH 8819 PERF. 7942 - 8750

09	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
10	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
11	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
12	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
01	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
*02	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					-0-

FORTENBERRY "A" UNIT WELL #: 3H RRCID -> 210473 COMPL. DATE 07/14/2005 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 8030 - 8602

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARUBA PETROLEUM, INC. //CONT.// 033762

PRUETT, LUCILLE WELL #: 2 RRCID -> 213378 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 8563 PERF. 9228 - 11261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	1469	3	43	9	N	39					94
10	1519	N	1497	-0-	-22	-0-	1468	3	29	9	N	26					120
11	1500	N	1457	-0-	-43	-0-	1453	3	4	9	N	4					124
12	1550	N	1149	-0-	-401	-0-	1143	3	6	9	N	5	94	1			35
01	1488	N	1396	-0-	-92	-0-	1387	3	9	9	N	8					43
02	1372	N	1237	-0-	-135	-0-	1227	3	10	9	N	9					52

PRUETT, LUCILLE WELL #: 3 RRCID -> 216967 COMPL. DATE 03/18/2006 TOTAL DEPTH 8832 PERF. 8200 - 8468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	676	N	676	-0-	-0-	-0-	647	3	29	9	N	26					63
10	775	N	775	-0-	-0-	-0-	749	3	26	9	N	24					87
11	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	3			N	-0-					87
12	807	N	807	-0-	-0-	-0-	754	3	53	9	N	48					135
01	780	N	780	-0-	-0-	-0-	763	3	17	9	N	15					150
*02	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	3			N	-0-					150

PRUETT, LUCILLE WELL #: 4 RRCID -> 221038 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 8070 - 8850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3930	X	3527	-0-	-403	-0-	3509	3	18	9	N	16					41
10	3968	X	3493	-0-	-475	-0-	3493	3			N	-0-					41
11	3720	X	3330	-0-	-390	-0-	3330	3			N	-0-					41
12	3844	X	2713	-0-	-1131	-0-	2713	3			N	-0-					41
01	3658	X	-0-	-0-	-3658	-0-					N	-0-					41
02	3304	X	-0-	-0-	-3304	-0-					N	-0-					41

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
09	4507	X	4507	-0-	-0-	-0-	4503	3	4	9	N	4					59
10	4264	X	4264	-0-	-0-	-0-	4260	3	4	9	N	4	1	1			62
11	3869	X	3869	-0-	-0-	-0-	3858	3	11	9	N	10					72
12	3684	X	3684	-0-	-0-	-0-	3680	3	4	9	N	4					76
01	4160	X	4160	-0-	-0-	-0-	4149	3	11	9	N	10					86
*02	3661	X	3661	-0-	-0-	-0-	3661	3			N	-0-					86

BUCKNER WELL #: 1 H RRCID -> 236345 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 5978 PERF. 6470 - 9443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6144	X	6144	-0-	-0-	-0-	6120	3	24	9	N	22					105
10	4991	X	3444	-0-	-1547	-0-	3414	3	30	9	N	27	89	1			43
11	4862	X	4862	-0-	-0-	-0-	4854	3	8	9	N	7					50
12	5828	X	4469	-0-	-1359	-0-	4433	3	36	9	N	33					83
01	5828	X	3947	-0-	-1881	-0-	3947	3			N	-0-					83
02	5264	X	3285	-0-	-1979	-0-	3283	3	2	9	N	2					85

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARUBA PETROLEUM, INC. //CONT.// 033762

DAHLIN WELL #: 5H RRCID -> 239737 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 7640 - 8890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

DAHLIN WELL #: 1H RRCID -> 240725 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 8150 - 10150

09	1830	X	743	-0-	-1087	-0-	743	3			N	-0-					59
10	1891	X	525	-0-	-1366	-0-	525	3			N	-0-					59
11	1380	X	359	-0-	-1021	-0-	359	3			N	-0-					59
12	775	N	106	-0-	-669	-0-	106	3			N	-0-					59
01	527	N	315	-0-	-212	-0-	314	3	1	9	N	1					60
02	336	N	-0-	-0-	-336	-0-					N	-0-					60

DAHLIN WELL #: 4H RRCID -> 240882 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 6778 PERF. 8020 - 9980

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107

BOULWARE WELL #: 1AH RRCID -> 240960 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 7065 PERF. 7521 - 9635

09	5806	X	5806	-0-	-0-	-0-	5772	3	34	9	N	31					130
10	8367	X	8367	-0-	-0-	-0-	8332	3	35	9	N	32					162
11	7275	X	7275	-0-	-0-	-0-	7272	3	3	9	N	3					165
12	6355	X	6355	-0-	-0-	-0-	6355	3			N	-0-					165
01	6843	X	6843	-0-	-0-	-0-	6843	3			N	-0-	102	1			63
*02	6236	X	6236	-0-	-0-	-0-	6236	3			N	-0-					63

CRETSINGER WELL #: 2H RRCID -> 243488 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 5902 PERF. 6811 - 9523

09	5296	X	5296	-0-	-0-	-0-	5293	3	3	9	N	3					30
10	5509	X	5509	-0-	-0-	-0-	5496	3	13	9	N	12					42
11	5372	X	5372	-0-	-0-	-0-	5369	3	3	9	N	3					45
12	5089	X	5089	-0-	-0-	-0-	5083	3	6	9	N	5					50
01	5345	X	5345	-0-	-0-	-0-	5342	3	3	9	N	3					53
*02	4828	X	4828	-0-	-0-	-0-	4828	3			N	-0-					53

DAHLIN WELL #: 2H RRCID -> 244538 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 7754 PERF. 8425 - 10425

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

DAHLIN WELL #: 3H RRCID -> 244937 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 8000 - 10250

09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARUBA PETROLEUM, INC. //CONT.// 033762
GREMMINGER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 246845 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 5814 PERF. 6145 - 9154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					43
10	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					43
11	690	N	157	-0-	-533	-0-	157	3			N	-0-					43
12	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	3			N	-0-					43
01	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	3			N	-0-					43
*02	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	3			N	-0-					43

PROCTOR 272D WELL #: 1H RRCID -> 246913 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 7442 PERF. 7918 - 9920

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					299
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					299
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					299
12	14B2 EXT		-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

WAGGONER WELL #: 1H RRCID -> 248504 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 7369 - 9266

09	4513	X	4513	-0-	-0-	-0-	4484	3	29	9	N	26					130
10	4216	X	3348	-0-	-868	-0-	3335	3	13	9	N	12					142
11	4080	X	2824	-0-	-1256	-0-	2812	3	12	9	N	11	46	1			107
12	4650	X	2763	-0-	-1887	-0-	2745	3	18	9	N	16	65	1			58
01	4827	X	4827	-0-	-0-	-0-	4792	3	35	9	N	32					90
*02	4359	X	4359	-0-	-0-	-0-	4349	3	10	9	N	9	51	1			48

WAGGONER WELL #: 2H RRCID -> 248505 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 6715 PERF. 7117 - 9266

09	3940	X	3940	-0-	-0-	-0-	3868	3	72	9	N	65	173	1			104
10	5735	X	5564	-0-	-171	-0-	5502	3	62	9	N	56					160
11	5770	X	5770	-0-	-0-	-0-	5691	3	79	9	N	72	145	1			87
12	5417	X	5417	-0-	-0-	-0-	5323	3	94	9	N	85	124	1			48
01	5361	X	5361	-0-	-0-	-0-	5274	3	87	9	N	79					127
*02	5173	X	5173	-0-	-0-	-0-	5132	3	41	9	N	37	142	1			22

LYNCH, IMOGENE 33 WELL #: 1H RRCID -> 248980 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 7485 PERF. 7740 - 9300

09	4213	X	4213	-0-	-0-	-0-	4213	3			N	-0-	26	1			201
10	4751	X	4751	-0-	-0-	-0-	4751	3			N	-0-					201
11	3583	X	3583	-0-	-0-	-0-	3580	3	3	9	N	3					204
12	4279	X	4279	-0-	-0-	-0-	4279	3			N	-0-					204
01	3604	X	3604	-0-	-0-	-0-	3604	3			N	-0-					204
*02	3930	X	3930	-0-	-0-	-0-	3930	3			N	-0-					204

FRYE WELL #: 1H RRCID -> 248982 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 7950 - 10575

09	14B2 EXT		8551	-0-	8551	49749	8532	3	19	9	N	17					65
10	58349	X	8600	-0-	-49749	-0-	8559	3	41	9	N	37					102
11	8042	X	8042	-0-	-0-	-0-	8012	3	30	9	N	27					129
12	8680	X	8104	-0-	-576	-0-	8086	3	18	9	N	16					145
01	8680	X	6600	-0-	-2080	-0-	6596	3	4	9	N	4					149
02	7840	X	5673	-0-	-2167	-0-	5662	3	11	9	N	10					159

MAULDIN WELL #: 2H RRCID -> 252139 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 6745 PERF. 7085 - 8955

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARUBA PETROLEUM, INC. //CONT.// 033762

MAULDIN WELL #: 1H RRCID -> 252142 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 6714 PERF. 7010 - 8224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROWE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252144 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 6899 PERF. 7382 - 9513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2100	X	1675	-0-	-425	-0-	1617	3	58	9	N	53	170	1			20
10	2108	X	1549	-0-	-559	-0-	1535	3	14	9	N	13					33
11	2010	X	1573	-0-	-437	-0-	1497	3	76	9	N	69					102
12	1736	N	325	-0-	-1411	-0-	325	3			N	-0-					102
01	1550	N	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-					102
02	1456	N	-0-	-0-	-1456	-0-					N	-0-					102

DONNELL WELL #: 1H RRCID -> 252145 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 6766 PERF. 7534 - 8857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2490	X	-0-	-0-	-2490	-0-					N	-0-					57
10	2573	X	-0-	-0-	-2573	-0-					N	-0-					57
11	1170	X	-0-	-0-	-1170	-0-					N	-0-					57
12	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	1					58
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58

HAMPTON WELL #: 2H RRCID -> 252152 COMPL. DATE 07/20/2009 TOTAL DEPTH 6640 PERF. 7503 - 9010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DONNELL WELL #: 2H RRCID -> 252178 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 6831 PERF. 7278 - 8730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	984	X	984	-0-	-0-	-0-	963	3	21	9	N	19					84
10	3279	X	3279	-0-	-0-	-0-	3279	3			N	-0-					84
11	3497	X	3497	-0-	-0-	-0-	3420	3	77	9	N	70					154
12	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	1972	3	22	9	N	20	149	1			25
01	2125	X	2125	-0-	-0-	-0-	2119	3	6	9	N	5					30
02	700	X	58	-0-	-642	-0-	58	3			N	-0-					30

ROWE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253089 COMPL. DATE 06/05/2009 TOTAL DEPTH 6898 PERF. 7760 - 9325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	2014	3	6	9	N	5					37
10	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	1594	3	11	9	N	10					47
11	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1409	3	6	9	N	5					52
12	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			N	-0-					52
01	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-					52
*02	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					52

STEVENS, ARTHUR WELL #: 2H RRCID -> 253207 COMPL. DATE 08/19/2009 TOTAL DEPTH 6828 PERF. 7232 - 9220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3210	X	3196	-0-	-14	-0-	3196	3			N	-0-					20
10	3317	X	3135	-0-	-182	-0-	3135	3			N	-0-					20
11	3210	X	2860	-0-	-350	-0-	2860	3			N	-0-					20
12	3317	X	1554	-0-	-1763	-0-	1554	3			N	-0-					20
01	3317	X	2884	-0-	-433	-0-	2884	3			N	-0-					20
02	2996	X	2639	-0-	-357	-0-	2639	3			N	-0-					20

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARUBA PETROLEUM, INC. //CONT.// 033762
STEVENS, ARTHUR WELL #: 1H RRCID -> 253657 COMPL. DATE 08/19/2009 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 7202 - 9090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4422	X	4422	-0-	-0-	-0-	4404	3	18	9	N	16					155
10	4526	X	4480	-0-	-46	-0-	4444	3	36	9	N	33	165	1			23
11	4380	X	4037	-0-	-343	-0-	4022	3	15	9	N	14					37
12	4760	X	4760	-0-	-0-	-0-	4737	3	23	9	N	21					58
01	4649	X	4649	-0-	-0-	-0-	4593	3	56	9	N	51					109
02	4116	X	3976	-0-	-140	-0-	3951	3	25	9	N	23					132

COOKE, L. R. WELL #: 2H RRCID -> 253737 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 6916 PERF. 7204 - 9169

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65

COOKE, L.R. WELL #: 1H RRCID -> 253738 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 7320 - 9314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WRIGHT WELL #: 5H RRCID -> 254083 COMPL. DATE 09/11/2009 TOTAL DEPTH 7931 PERF. 8418 - 10793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5220	X	4651	-0-	-569	-0-	4616	3	35	9	N	32					88
10	5394	X	4562	-0-	-832	-0-	4552	3	10	9	N	9					97
11	4410	X	3750	-0-	-660	-0-	3728	3	22	9	N	20	61	1			56
12	4805	X	3742	-0-	-1063	-0-	3730	3	12	9	N	11					67
01	4805	X	2536	-0-	-2269	-0-	2513	3	23	9	N	21					88
*02	5161	X	5161	-0-	-0-	-0-	5144	3	17	9	N	15					103

RYAN WELL #: 1H RRCID -> 254084 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 7229 - 9618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RYAN WELL #: 2H RRCID -> 254085 COMPL. DATE 09/04/2009 TOTAL DEPTH 6642 PERF. 6999 - 9446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WRIGHT WELL #: 4H RRCID -> 254311 COMPL. DATE 09/11/2009 TOTAL DEPTH 7945 PERF. 8767 - 11437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3750	X	3211	-0-	-539	-0-	3190	3	21	9	N	19					100
10	3875	X	3247	-0-	-628	-0-	3226	3	21	9	N	19					119
11	3120	X	3032	-0-	-88	-0-	3013	3	19	9	N	17	98	1			38
12	3317	X	2929	-0-	-388	-0-	2919	3	10	9	N	9					47
01	3317	X	1217	-0-	-2100	-0-	1180	3	37	9	N	34					81
02	2996	X	2759	-0-	-237	-0-	2700	3	59	9	N	54					135

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARUBA PETROLEUM, INC. //CONT.// 033762

WRIGHT WELL #: 6H RRCID -> 254702 COMPL. DATE 12/04/2009 TOTAL DEPTH 8028 PERF. 8660 - 11286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/07/2015 - P/A 07/07/15

BUCCI WELL #: 1H RRCID -> 254707 COMPL. DATE 11/25/2009 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 7916 - 9299

09	5192	X	5192	-0-	-0-	-0-	5192	3			N	-0-					41
10	5159	X	5159	-0-	-0-	-0-	5159	3			N	-0-					41
11	4950	X	4943	-0-	-7	-0-	4943	3			N	-0-					41
12	4867	X	4353	-0-	-514	-0-	4353	3			N	-0-					41
01	4867	X	2789	-0-	-2078	-0-	2789	3			N	-0-					41
02	4396	X	2444	-0-	-1952	-0-	2444	3			N	-0-					41

BUCCI WELL #: 2H RRCID -> 254708 COMPL. DATE 11/25/2009 TOTAL DEPTH 7587 PERF. 7944 - 9510

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44

WRIGHT WELL #: 8H RRCID -> 254750 COMPL. DATE 12/04/2009 TOTAL DEPTH 8066 PERF. 8425 - 10495

09	4462	X	4462	-0-	-0-	-0-	4431	3	31	9	N	28					138
10	3813	X	3626	-0-	-187	-0-	3605	3	21	9	N	19					157
11	3690	X	3649	-0-	-41	-0-	3606	3	43	9	N	39	152	1			44
12	4619	X	3008	-0-	-1611	-0-	2974	3	34	9	N	31					75
01	4619	X	2877	-0-	-1742	-0-	2846	3	31	9	N	28					103
02	4172	X	3143	-0-	-1029	-0-	3108	3	35	9	N	32					135

WRIGHT WELL #: 7H RRCID -> 254976 COMPL. DATE 12/04/2009 TOTAL DEPTH 8093 PERF. 8460 - 11480

09	4369	X	4369	-0-	-0-	-0-	4351	3	18	9	N	16					166
10	3784	X	3784	-0-	-0-	-0-	3750	3	34	9	N	31					197
11	3742	X	3742	-0-	-0-	-0-	3700	3	42	9	N	38	182	1			53
12	3100	X	2761	-0-	-339	-0-	2730	3	31	9	N	28					81
01	3176	X	3176	-0-	-0-	-0-	3150	3	26	9	N	24	89	1			16
*02	4326	X	4326	-0-	-0-	-0-	4302	3	24	9	N	22					38

WRIGHT WELL #: 14H RRCID -> 254977 COMPL. DATE 12/17/2009 TOTAL DEPTH 7929 PERF. 8254 - 10469

09	2040	N	1771	-0-	-269	-0-	1765	3	6	9	N	5					73
10	1922	N	1719	-0-	-203	-0-	1706	3	13	9	N	12					85
11	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	2062	3	18	9	N	16	68	5			33
12	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	2073	3	15	9	N	14					47
01	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	2112	3	17	9	N	15					62
02	1904	N	1489	-0-	-415	-0-	1471	3	18	9	N	16	36	5			42

WRIGHT WELL #: 17H RRCID -> 254978 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 7927 PERF. 8671 - 10645

09	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	1729	3			N	-0-					62
10	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	1638	3			N	-0-					62
11	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	1789	3			N	-0-					62
12	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	1801	3	24	9	N	22					84
01	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	1789	3	6	9	N	5					89
*02	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	1740	3	3	9	N	3					92

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARUBA PETROLEUM, INC. //CONT.// 033762

WRIGHT WELL #: 15H RRCID -> 255077 COMPL. DATE 09/26/2009 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 8292 - 10943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1950	N	1823	-0-	-127	-0-	1822	3	1	9	N	1	46	1			28
10	2077	N	2036	-0-	-41	-0-	2036	3			N	-0-					28
11	2190	N	1749	-0-	-441	-0-	1747	3	2	9	N	2					30
12	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	1913	3	11	9	N	10					40
01	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	2197	3	36	9	N	33					73
*02	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	2000	3	8	9	N	7					80

WRIGHT WELL #: 13BH RRCID -> 255718 COMPL. DATE 03/08/2010 TOTAL DEPTH 7944 PERF. 8418 - 10539

09	3914	X	3914	-0-	-0-	-0-	3880	3	34	9	N	31					131
10	4526	X	3701	-0-	-825	-0-	3666	3	35	9	N	32					163
11	4380	X	3555	-0-	-825	-0-	3508	3	47	9	N	43	93	1			113
12	4495	X	3658	-0-	-837	-0-	3634	3	24	9	N	22					135
01	4030	X	3464	-0-	-566	-0-	3424	3	40	9	N	36	96	1			75
02	3640	X	3434	-0-	-206	-0-	3406	3	28	9	N	25					100

HARRIS WELL #: 2H RRCID -> 255719 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 6404 PERF. 6914 - 9554

09	1350	X	2	-0-	-1348	-0-	2	3			Y	-0-					41
10	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					41
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41

WRIGHT WELL #: 16H RRCID -> 255753 COMPL. DATE 09/26/2009 TOTAL DEPTH 7898 PERF. 8295 - 11100

09	3000	N	3459	-0-	459	459	3408	3	51	9	N	46	114	1			42
10	3100	N	3259	-0-	159	618	3193	3	66	9	N	60					102
11	3000	N	2888	-0-	-112	506	2837	3	51	9	N	46	118	1			30
12	3357	X	2851	-0-	-506	-0-	2842	3	9	9	N	8					38
01	2579	X	2579	-0-	-0-	-0-	2528	3	51	9	N	46					84
*02	2280	X	2280	-0-	-0-	-0-	2200	3	80	9	N	73					157

MOORE WELL #: 2H RRCID -> 256096 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 6913 PERF. 7468 - 8858

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
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

MOORE WELL #: 1H RRCID -> 256103 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 6890 PERF. 7356 - 9166

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106

WRIGHT WELL #: 1AH RRCID -> 256145 COMPL. DATE 02/04/2010 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 8398 - 11347

09	5010	X	2437	-0-	-2573	-0-	2413	3	24	9	N	22					113
10	3782	X	2589	-0-	-1193	-0-	2561	3	28	9	N	25					138
11	3254	X	3254	-0-	-0-	-0-	3220	3	34	9	N	31	117	1			52
12	T. A.		3758	-0-	3758	3758	3694	3	64	9	N	58					110
01	T. A.		3444	-0-	3444	7202	3400	3	44	9	N	40	100	1			50
02	T. A.		2738	-0-	2738	9940	2686	3	52	9	N	47					97

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARUBA PETROLEUM, INC. //CONT.// 033762

CHERRY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 256411 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 6453 PERF. 6790 - 8222

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHERRY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 256564 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 6598 PERF. 6973 - 9220

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHERRY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256565 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 6583 PERF. 6916 - 9734

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WRIGHT WELL #: 13AH RRCID -> 256795 COMPL. DATE 03/08/2010 TOTAL DEPTH 7966 PERF. 8314 - 10608

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4001	X	4001	-0-	-0-	-0-	3994	3	7	9	N	6					100
10	3751	X	3243	-0-	-508	-0-	3236	3	7	9	N	6					106
11	3630	X	3257	-0-	-373	-0-	3237	3	20	9	N	18	96	1			28
12	4123	X	3156	-0-	-967	-0-	3132	3	24	9	N	22					50
01	4123	X	3075	-0-	-1048	-0-	3051	3	24	9	N	22					72
02	3724	X	3047	-0-	-677	-0-	3023	3	24	9	N	22					94

HARRIS WELL #: 6H RRCID -> 257116 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 6274 PERF. 7056 - 10696

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
09	2010	X	-0-	-0-	-2010	-0-					Y	-0-					59
10	1085	X	-0-	-0-	-1085	-0-					Y	-0-					59
11	1050	X	-0-	-0-	-1050	-0-					Y	-0-					59
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59

HARRIS WELL #: 1H RRCID -> 257252 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 6406 PERF. 6947 - 9327

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53

HARRIS WELL #: 5H RRCID -> 257427 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6590 - 9890

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
09	870	X	-0-	-0-	-870	-0-					Y	-0-					138
10	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					138
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					138
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					138
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					138
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					138

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARUBA PETROLEUM, INC. //CONT.// 033762

MICHELETTI UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257431 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 6549 PERF. 7035 - 8967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8070	X	7839	-0-	-231	-0-	7836	3	3	9	N	3					175
10	8184	X	7972	-0-	-212	-0-	7972	3			N	-0-					175
11	7920	X	7655	-0-	-265	-0-	7655	3			N	-0-					175
12	8153	X	7318	-0-	-835	-0-	7310	3	8	9	N	7					182
01	8153	X	6200	-0-	-1953	-0-	6197	3	3	9	N	3					185
02	7308	X	5780	-0-	-1528	-0-	5780	3			N	-0-					185

HARRIS WELL #: 7H RRCID -> 257508 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 6342 PERF. 6790 - 10495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4920	X	4754	-0-	-166	-0-	4754	3			Y	-0-					34
10	4898	X	4709	-0-	-189	-0-	4709	3			Y	-0-					34
11	4830	X	3790	-0-	-1040	-0-	3790	3			Y	-0-					34
12	4991	X	4512	-0-	-479	-0-	4512	3			Y	-0-					34
01	4991	X	-0-	-0-	-4991	-0-					Y	-0-					34
02	4424	X	-0-	-0-	-4424	-0-					Y	-0-					34

MICHELETTI UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257601 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 7024 PERF. 7078 - 9802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8850	X	8430	-0-	-420	-0-	8430	3			N	-0-					50
10	8897	X	8640	-0-	-257	-0-	8640	3			N	-0-					50
11	8610	X	8264	-0-	-346	-0-	8264	3			N	-0-					50
12	8804	X	8393	-0-	-411	-0-	8393	3			N	-0-					50
01	9019	X	9019	-0-	-0-	-0-	9019	3			N	-0-					50
*02	8430	X	8430	-0-	-0-	-0-	8430	3			N	-0-					50

BROGAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257647 COMPL. DATE 04/02/2010 TOTAL DEPTH 6863 PERF. 6937 - 9643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROGAN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257648 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 6526 PERF. 7122 - 9719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257824 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 7953 PERF. 8322 - 10952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5907	X	5907	-0-	-0-	-0-	5844	3	63	9	N	57	96	1			41
10	5940	X	5940	-0-	-0-	-0-	5888	3	52	9	N	47					88
11	5396	X	5396	-0-	-0-	-0-	5331	3	65	9	N	59	106	1			41
12	5332	X	4911	-0-	-421	-0-	4865	3	46	9	N	42					83
01	5332	X	4418	-0-	-914	-0-	4415	3	3	9	N	3					86
02	4816	X	4068	-0-	-748	-0-	4020	3	48	9	N	44					130

MARA UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257847 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 8327 - 11029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7320	X	7304	-0-	-16	-0-	7125	3	179	9	N	163	85	1			199
10	7655	X	7655	-0-	-0-	-0-	7534	3	121	9	N	110					309
11	7138	X	7138	-0-	-0-	-0-	7021	3	117	9	N	106	258	1			157
12	7533	X	6433	-0-	-1100	-0-	6358	3	75	9	N	68	186	1			39
01	7564	X	5491	-0-	-2073	-0-	5397	3	94	9	N	85					124
02	6832	X	5230	-0-	-1602	-0-	5129	3	101	9	N	92	169	1			47

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARUBA PETROLEUM, INC. //CONT.// 033762

HARRIS WELL #: 3H RRCID -> 258246 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 6329 PERF. 6920 - 9110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1110	X	-0-	-0-	-1110	-0-					Y	-0-					157
10	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					157
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					157
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					157
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					157
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					157

HARRIS WELL #: 4H RRCID -> 258590 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 6312 PERF. 6722 - 9387

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44

BUSEY-GAST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258821 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 7355 PERF. 7667 - 11305

09	7740	X	7205	-0-	-535	-0-	7174	3	31	9	N	28					39
10	7817	X	7817	-0-	-0-	-0-	7736	3	81	9	N	74					113
11	7500	X	7486	-0-	-14	-0-	7310	3	176	9	N	160	210	1			63
12	7750	X	7271	-0-	-479	-0-	7216	3	55	9	N	50					113
01	7812	X	7196	-0-	-616	-0-	7130	3	66	9	N	60	107	1			66
02	7056	X	6748	-0-	-308	-0-	6733	3	15	9	N	14					80

MARA UNIT WELL #: 4H RRCID -> 259021 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 7877 PERF. 8360 - 11861

09	4180	X	4180	-0-	-0-	-0-	4162	3	18	9	N	16					121
10	4499	X	4499	-0-	-0-	-0-	4475	3	24	9	N	22	52	1			91
11	4251	X	4251	-0-	-0-	-0-	4229	3	22	9	N	20	78	1			33
12	3856	X	3856	-0-	-0-	-0-	3847	3	9	9	N	8					41
01	3720	X	2650	-0-	-1070	-0-	2647	3	3	9	N	3					44
*02	3490	X	3490	-0-	-0-	-0-	3466	3	24	9	N	22					66

MARA UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259058 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 7959 PERF. 8408 - 11509

09	5280	X	4839	-0-	-441	-0-	4753	3	86	9	N	78					155
10	5456	X	5101	-0-	-355	-0-	5029	3	72	9	N	65	134	1			86
11	5280	X	5221	-0-	-59	-0-	5123	3	98	9	N	89	103	1			72
12	5394	X	5361	-0-	-33	-0-	5299	3	62	9	N	56	103	1			25
01	5748	X	5748	-0-	-0-	-0-	5681	3	67	9	N	61					86
02	4872	X	4819	-0-	-53	-0-	4780	3	39	9	N	35					121

MARA UNIT WELL #: 6H RRCID -> 259082 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 8725 - 10526

09	3630	X	3380	-0-	-250	-0-	3314	3	66	9	N	60	96	1			116
10	3751	X	3027	-0-	-724	-0-	2951	3	76	9	N	69					185
11	3630	X	3286	-0-	-344	-0-	3220	3	66	9	N	60	132	1			113
12	3627	X	3236	-0-	-391	-0-	3156	3	80	9	N	73	175	1			11
01	3503	X	3101	-0-	-402	-0-	3053	3	48	9	N	44					55
02	3164	X	2752	-0-	-412	-0-	2655	3	97	9	N	88	41	1			102

SMITH WELL #: 1H RRCID -> 259126 COMPL. DATE 12/01/2010 TOTAL DEPTH 5979 PERF. 6360 - 8192

09	3796	X	3796	-0-	-0-	-0-	3796	3			N	-0-					59
10	3751	X	3526	-0-	-225	-0-	3524	3	2	9	N	2					61
11	3462	X	3462	-0-	-0-	-0-	3462	3			N	-0-					61
12	3937	X	3190	-0-	-747	-0-	3190	3			N	-0-					61
01	3937	X	3265	-0-	-672	-0-	3265	3			N	-0-					61
02	3556	X	2933	-0-	-623	-0-	2933	3			N	-0-					61

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARUBA PETROLEUM, INC. //CONT.// 033762

BUSEY-GAST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259312 COMPL. DATE 10/04/2010 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 7952 - 10630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3390	X	3254	-0-	-136	-0-	3247	3	7	9	N	6					126
10	3503	X	3452	-0-	-51	-0-	3419	3	33	9	N	30					156
11	3360	X	3296	-0-	-64	-0-	3277	3	19	9	N	17	142	1			31
12	3348	X	3097	-0-	-251	-0-	3069	3	28	9	N	25					56
01	3441	X	2935	-0-	-506	-0-	2892	3	43	9	N	39	59	1			36
02	3108	X	2884	-0-	-224	-0-	2881	3	3	9	N	3					39

REDWINE WELL #: 1H RRCID -> 259332 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 7956 PERF. 8182 - 10643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3475	X	3475	-0-	-0-	-0-	3446	3	29	9	N	26	42	1			50
10	4297	X	4297	-0-	-0-	-0-	4267	3	30	9	N	27					77
11	2370	X	1625	-0-	-745	-0-	1603	3	22	9	N	20					97
12	2449	X	1778	-0-	-671	-0-	1765	3	13	9	N	12	68	1			41
01	2778	X	2778	-0-	-0-	-0-	2757	3	21	9	N	19					60
*02	2651	X	2651	-0-	-0-	-0-	2617	3	34	9	N	31					91

MARA UNIT WELL #: 5H RRCID -> 259560 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 8368 - 11309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3570	X	2156	-0-	-1414	-0-	2141	3	15	9	N	14	91	1			69
10	3255	X	2520	-0-	-735	-0-	2487	3	33	9	N	30					99
11	3870	X	2374	-0-	-1496	-0-	2337	3	37	9	N	34	47	1			86
12	3999	X	2601	-0-	-1398	-0-	2568	3	33	9	N	30					116
01	3999	X	3034	-0-	-965	-0-	3019	3	15	9	N	14					130
*02	2365	X	2365	-0-	-0-	-0-	2312	3	53	9	N	48	145	1			33

GREMMINGER WELL #: 4H RRCID -> 259591 COMPL. DATE 12/26/2010 TOTAL DEPTH 6095 PERF. 6258 - 7420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	3			N	-0-					95
10	1147	N	998	-0-	-149	-0-	998	3			N	-0-					95
11	1110	N	844	-0-	-266	-0-	844	3			N	-0-					95
12	1116	N	617	-0-	-499	-0-	617	3			N	-0-					95
01	992	N	569	-0-	-423	-0-	566	3	3	9	N	3					98
02	784	N	732	-0-	-52	-0-	732	3			N	-0-					98

CRETSINGER WELL #: 5H RRCID -> 259610 COMPL. DATE 01/31/2011 TOTAL DEPTH 6010 PERF. 6317 - 8878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
12	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

BUCKNER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 259621 COMPL. DATE 12/01/2010 TOTAL DEPTH 5919 PERF. 6409 - 8760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6960	X	6376	-0-	-584	-0-	6361	3	15	9	N	14					47
10	7192	X	6288	-0-	-904	-0-	6236	3	52	9	N	47					94
11	6810	X	5922	-0-	-888	-0-	5888	3	34	9	N	31	89	1			36
12	6975	X	5638	-0-	-1337	-0-	5617	3	21	9	N	19					55
01	6975	X	5582	-0-	-1393	-0-	5498	3	84	9	N	76	117	1			14
02	5964	X	5284	-0-	-680	-0-	5269	3	15	9	N	14					28

BUCKNER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 259622 COMPL. DATE 02/28/2011 TOTAL DEPTH 6045 PERF. 6391 - 9332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3570	X	3356	-0-	-214	-0-	3352	3	4	9	N	4	1	1			33
10	3627	X	3593	-0-	-34	-0-	3574	3	19	9	N	17					50
11	3630	X	3329	-0-	-301	-0-	3329	3			N	-0-					50
12	3751	X	3033	-0-	-718	-0-	3024	3	9	9	N	8					58
01	3751	X	2636	-0-	-1115	-0-	2630	3	6	9	N	5					63
02	3248	X	2549	-0-	-699	-0-	2515	3	34	9	N	31					94

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARUBA PETROLEUM, INC. //CONT.// 033762

BUCKNER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259693 COMPL. DATE 02/28/2011 TOTAL DEPTH 6068 PERF. 6275 - 9958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4080	X	3335	-0-	-745	-0-	3304	3	31	9	N	28					97
10	4092	X	3752	-0-	-340	-0-	3700	3	52	9	N	47					144
11	3568	X	3568	-0-	-0-	-0-	3542	3	26	9	N	24	102	1			66
12	3754	X	3754	-0-	-0-	-0-	3735	3	19	9	N	17					83
01	3833	X	3833	-0-	-0-	-0-	3796	3	37	9	N	34	67	1			50
02	3388	X	3331	-0-	-57	-0-	3319	3	12	9	N	11					61

REDWINE WELL #: 2H RRCID -> 259705 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 8017 PERF. 8340 - 11003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2878	X	2878	-0-	-0-	-0-	2844	3	34	9	N	31	127	1			39
10	3828	X	3828	-0-	-0-	-0-	3802	3	26	9	N	24					63
11	6219	X	6219	-0-	-0-	-0-	6164	3	55	9	N	50					113
12	4782	X	4782	-0-	-0-	-0-	4749	3	33	9	N	30	107	1			36
01	3491	X	3491	-0-	-0-	-0-	3463	3	28	9	N	25					61
*02	4105	X	4105	-0-	-0-	-0-	4090	3	15	9	N	14					75

GREMMINGER WELL #: 2H RRCID -> 260356 COMPL. DATE 12/26/2010 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 6316 - 9440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3180	X	2893	-0-	-287	-0-	2881	3	12	9	N	11					108
10	3131	X	2696	-0-	-435	-0-	2689	3	7	9	N	6	84	1			30
11	2880	X	2016	-0-	-864	-0-	2001	3	15	9	N	14					44
12	2976	X	1984	-0-	-992	-0-	1981	3	3	9	N	3					47
01	2976	X	1857	-0-	-1119	-0-	1848	3	9	9	N	8					55
02	2688	X	1768	-0-	-920	-0-	1768	3			N	-0-					55

HAMPTON WELL #: 1H RRCID -> 260524 COMPL. DATE 07/20/2009 TOTAL DEPTH 6634 PERF. 7843 - 9118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUSEY-GAST UNIT WELL #: 6H RRCID -> 261257 COMPL. DATE 03/29/2011 TOTAL DEPTH 7111 PERF. 7494 - 10081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1320	X	1132	-0-	-188	-0-	1132	3			Y	-0-					14
10	1364	X	1203	-0-	-161	-0-	1182	3	21	9	Y	19					33
11	2356	X	2356	-0-	-0-	-0-	2332	3	24	9	Y	22					55
12	1178	N	918	-0-	-260	-0-	911	3	7	9	Y	6					61
01	1209	N	1151	-0-	-58	-0-	1139	3	12	9	Y	11					72
02	1540	N	836	-0-	-704	-0-	833	3	3	9	Y	3					75

BUSEY-GAST UNIT WELL #: 3H RRCID -> 261310 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 7978 - 11572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3210	X	2636	-0-	-574	-0-	2633	3	3	9	Y	3					20
10	3317	X	2180	-0-	-1137	-0-	2174	3	6	9	Y	5					25
11	3210	X	2656	-0-	-554	-0-	2570	3	86	9	Y	78	56	1			47
12	3092	X	3092	-0-	-0-	-0-	3092	3			Y	-0-					47
01	3038	X	1757	-0-	-1281	-0-	1748	3	9	9	Y	8					55
02	2492	X	959	-0-	-1533	-0-	959	3			Y	-0-					55

BUSEY-GAST UNIT WELL #: 4H RRCID -> 261425 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 7227 PERF. 8213 - 11570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2040	N	1630	-0-	-410	-0-	1630	3			Y	-0-					160
10	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	1859	3	3	9	Y	3					163
11	1440	N	1367	-0-	-73	-0-	1342	3	25	9	Y	23	125	1			61
12	1829	X	1238	-0-	-591	-0-	1232	3	6	9	Y	5					66
01	1860	X	998	-0-	-862	-0-	995	3	3	9	Y	3					69
02	1680	X	1503	-0-	-177	-0-	1499	3	4	9	Y	4					73

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARUBA PETROLEUM, INC. //CONT.// 033762
BUSEY-GAST UNIT WELL #: 5H RRCID -> 261427 COMPL. DATE 03/29/2011 TOTAL DEPTH 7226 PERF. 8735 - 11731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1830	X	1448	-0-	-382	-0-	1448	3			Y	-0-					15
10	1891	X	1686	-0-	-205	-0-	1680	3	6	9	Y	5					20
11	2070	X	593	-0-	-1477	-0-	584	3	9	9	Y	8					28
12	2139	X	577	-0-	-1562	-0-	571	3	6	9	Y	5					33
01	2139	X	1587	-0-	-552	-0-	1584	3	3	9	Y	3					36
02	1512	X	1442	-0-	-70	-0-	1442	3			Y	-0-					36

CRETSINGER WELL #: 3H RRCID -> 261475 COMPL. DATE 01/23/2011 TOTAL DEPTH 5975 PERF. 6300 - 7809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5940	X	5574	-0-	-366	-0-	5554	3	20	9	N	18					53
10	6107	X	6002	-0-	-105	-0-	5978	3	24	9	N	22					75
11	6271	X	6271	-0-	-0-	-0-	6263	3	8	9	N	7					82
12	6696	X	5979	-0-	-717	-0-	5970	3	9	9	N	8					90
01	6696	X	5709	-0-	-987	-0-	5709	3			N	-0-					90
02	5852	X	5307	-0-	-545	-0-	5301	3	6	9	N	5					95

MIZE WELL #: 1H RRCID -> 261749 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 7176 PERF. 7682 - 11453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

STEVENS, ARTHUR WELL #: 3H RRCID -> 261841 COMPL. DATE 06/11/2011 TOTAL DEPTH 6830 PERF. 7135 - 9184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6808	X	6808	-0-	-0-	-0-	6806	3	2	9	N	2					114
10	6344	X	6344	-0-	-0-	-0-	6343	3	1	9	N	1	15	1			100
11	5920	X	5920	-0-	-0-	-0-	5920	3			N	-0-					100
12	6355	X	5398	-0-	-957	-0-	5398	3			N	-0-					100
01	6355	X	5336	-0-	-1019	-0-	5336	3			N	-0-					100
02	5740	X	4999	-0-	-741	-0-	4999	3			N	-0-					100

MIZE WELL #: 2H RRCID -> 262281 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 7121 PERF. 7525 - 11101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
02	14B2 EXT		39	-0-	39	39	39	3			N	-0-					83

STEVENS, ARTHUR WELL #: 4H RRCID -> 262678 COMPL. DATE 06/07/2011 TOTAL DEPTH 6831 PERF. 7132 - 9269

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8490	X	5191	-0-	-3299	-0-	5191	3			N	-0-					81
10	8649	X	6623	-0-	-2026	-0-	6623	3			N	-0-					81
11	8370	X	6841	-0-	-1529	-0-	6841	3			N	-0-					81
12	9000	X	9000	-0-	-0-	-0-	9000	3			N	-0-					81
01	7528	X	7528	-0-	-0-	-0-	7528	3			N	-0-					81
*02	6365	X	6365	-0-	-0-	-0-	6365	3			N	-0-					81

THOMAS UNIT SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 262914 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 5205 PERF. 5665 - 9596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARUBA PETROLEUM, INC. //CONT.// 033762

THOMAS UNIT NORTH WELL #: 4H RRCID -> 262925 COMPL. DATE 10/02/2011 TOTAL DEPTH 5175 PERF. 5693 - 9395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3816	X	3816	-0-	-0-	-0-	3816	3			N	-0-					83
10	4073	X	4073	-0-	-0-	-0-	4072	3	1	9	N	1	1	1			83
11	3750	X	3699	-0-	-51	-0-	3693	3	6	9	N	5					88
12	3937	X	3781	-0-	-156	-0-	3766	3	15	9	N	14					102
01	4061	X	3516	-0-	-545	-0-	3509	3	7	9	N	6					108
02	3668	X	3164	-0-	-504	-0-	3158	3	6	9	N	5					113

THOMAS UNIT NORTH WELL #: 5H RRCID -> 262926 COMPL. DATE 10/02/2011 TOTAL DEPTH 5203 PERF. 5722 - 9597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6930	X	5286	-0-	-1644	-0-	5286	3			N	-0-					75
10	7161	X	5882	-0-	-1279	-0-	5880	3	2	9	N	2	2	1			75
11	6930	X	5273	-0-	-1657	-0-	5272	3	1	9	N	1	1	1			75
12	6200	X	5518	-0-	-682	-0-	5518	3			N	-0-					75
01	5890	X	5797	-0-	-93	-0-	5796	3	1	9	N	1	1	1			75
*02	5479	X	5479	-0-	-0-	-0-	5478	3	1	9	N	1	1	1			75

THOMAS UNIT NORTH WELL #: 6H RRCID -> 262927 COMPL. DATE 10/02/2011 TOTAL DEPTH 5219 PERF. 5832 - 9293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2280	X	-0-	-0-	-2280	-0-					N	-0-					77
10	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					77
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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
09	4770	X	4134	-0-	-636	-0-	4100	3	34	9	N	31	1	1			88
10	4929	X	3110	-0-	-1819	-0-	3098	3	12	9	N	11					99
11	4590	X	3661	-0-	-929	-0-	3641	3	20	9	N	18	87	1			30
12	4734	X	4734	-0-	-0-	-0-	4719	3	15	9	N	14					44
01	4619	X	2887	-0-	-1732	-0-	2874	3	13	9	N	12	1	1			55
02	3864	X	3846	-0-	-18	-0-	3829	3	17	9	N	15	1	1			69

THOMAS UNIT SOUTH WELL #: 2H RRCID -> 263046 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 5140 PERF. 5679 - 9433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

GETTYS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 263716 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 7552 PERF. 8150 - 10960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3591	X	3591	-0-	-0-	-0-	3568	3	23	9	N	21	57	1			83
10	3906	X	2781	-0-	-1125	-0-	2781	3			N	-0-					83
11	3840	X	1626	-0-	-2214	-0-	1626	3			N	-0-					83
12	3968	X	1619	-0-	-2349	-0-	1619	3			N	-0-	47	1			36
01	3968	X	1911	-0-	-2057	-0-	1899	3	12	9	N	11					47
02	3360	X	2657	-0-	-703	-0-	2626	3	31	9	N	28					75

GETTYS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 263718 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 8112 - 10722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5100	X	4699	-0-	-401	-0-	4685	3	14	9	N	13	126	1			6
10	5352	X	5352	-0-	-0-	-0-	5252	3	100	9	N	91					97
11	5682	X	5682	-0-	-0-	-0-	5652	3	30	9	N	27					124
12	5496	X	5496	-0-	-0-	-0-	5449	3	47	9	N	43	148	1			19
01	5363	X	5211	-0-	-152	-0-	5125	3	86	9	N	78					97
02	5236	X	4257	-0-	-979	-0-	4224	3	33	9	N	30					127

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARUBA PETROLEUM, INC. //CONT.// 033762
GETTYS WELL #: 1H RRCID -> 264130 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 7504 PERF. 7981 - 10070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7950	X	7417	-0-	-533	-0-	7174	3	243	9	N	221	183	1			132
10	7998	X	7487	-0-	-511	-0-	7265	3	222	9	N	202	185	1			149
11	7530	X	7309	-0-	-221	-0-	7065	3	244	9	N	222	194	1			177
12	7657	X	7071	-0-	-586	-0-	6826	3	245	9	N	223	361	1			39
01	7657	X	7259	-0-	-398	-0-	7009	3	250	9	N	227	189	1			77
02	6916	X	6821	-0-	-95	-0-	6609	3	212	9	N	193	187	1			83

MADDIX UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264412 COMPL. DATE 10/25/2011 TOTAL DEPTH 6480 PERF. 6908 - 9559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6360	X	5399	-0-	-961	-0-	5374	3	25	9	N	23	1	1			77
10	6572	X	5572	-0-	-1000	-0-	5537	3	35	9	N	32	1	1			108
11	5790	X	5382	-0-	-408	-0-	5360	3	22	9	N	20	89	1			39
12	5828	X	5030	-0-	-798	-0-	5021	3	9	9	N	8					47
01	5828	X	5181	-0-	-647	-0-	5159	3	22	9	N	20	1	1			66
02	5040	X	4980	-0-	-60	-0-	4957	3	23	9	N	21	1	1			86

BAILEY RANCH UNIT I WELL #: 1H RRCID -> 264435 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6887 - 9473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4980	X	3574	-0-	-1406	-0-	3574	3			N	-0-					61
10	5146	X	3795	-0-	-1351	-0-	3795	3			N	-0-					61
11	4140	X	3801	-0-	-339	-0-	3801	3			N	-0-					61
12	4216	X	3221	-0-	-995	-0-	3221	3			N	-0-					61
01	3782	X	3122	-0-	-660	-0-	3122	3			N	-0-					61
02	3556	X	2589	-0-	-967	-0-	2589	3			N	-0-					61

PINKERTON-STEPHENS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264837 COMPL. DATE 03/06/2012 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7610 - 9656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
*02	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					86

PINKERTON-STEPHENS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 264838 COMPL. DATE 03/06/2012 TOTAL DEPTH 7601 PERF. 7850 - 9980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4140	X	2953	-0-	-1187	-0-	2946	3	7	9	N	6					105
10	3353	X	3353	-0-	-0-	-0-	3353	3			N	-0-					105
11	3060	X	2929	-0-	-131	-0-	2914	3	15	9	N	14					119
12	3162	X	1727	-0-	-1435	-0-	1709	3	18	9	N	16					135
01	3348	X	-0-	-0-	-3348	-0-					N	-0-					135
02	3024	X	-0-	-0-	-3024	-0-					N	-0-					135

BAILEY RANCH UNIT I WELL #: 2H RRCID -> 264853 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 6865 - 9656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7770	X	7214	-0-	-556	-0-	7207	3	7	9	N	6					75
10	7967	X	7487	-0-	-480	-0-	7481	3	6	9	N	5					80
11	7380	X	7259	-0-	-121	-0-	7247	3	12	9	N	11					91
12	7440	X	6098	-0-	-1342	-0-	6089	3	9	9	N	8					99
01	7502	X	5317	-0-	-2185	-0-	5314	3	3	9	N	3					102
02	6776	X	5197	-0-	-1579	-0-	5190	3	7	9	N	6					108

BAILEY RANCH UNIT I WELL #: 4H RRCID -> 264876 COMPL. DATE 12/17/2011 TOTAL DEPTH 6508 PERF. 6855 - 8716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3248	X	3248	-0-	-0-	-0-	3239	3	9	9	N	8					52
10	3304	X	3304	-0-	-0-	-0-	3294	3	10	9	N	9					61
11	3240	X	2594	-0-	-646	-0-	2592	3	2	9	N	2					63
12	3348	X	2110	-0-	-1238	-0-	2110	3			N	-0-					63
01	3348	X	2090	-0-	-1258	-0-	2083	3	7	9	N	6					69
02	3024	X	2799	-0-	-225	-0-	2799	3			N	-0-					69

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARUBA PETROLEUM, INC. //CONT.// 033762
PINKERTON-STEPHENS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264997 COMPL. DATE 03/06/2012 TOTAL DEPTH 7588 PERF. 8058 - 10883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66

BAILEY RANCH UNIT II WELL #: 3H RRCID -> 265453 COMPL. DATE 12/17/2011 TOTAL DEPTH 6513 PERF. 7098 - 9592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6480	X	6070	-0-	-410	-0-	6070	3			N	-0-					33
10	6820	X	6366	-0-	-454	-0-	6366	3			N	-0-					33
11	6600	X	6074	-0-	-526	-0-	6074	3			N	-0-					33
12	6820	X	5986	-0-	-834	-0-	5986	3			N	-0-					33
01	6448	X	5547	-0-	-901	-0-	5532	3	15	9	N	14					47
02	5740	X	5175	-0-	-565	-0-	5166	3	9	9	N	8					55

WHATLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266039 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 7057 PERF. 7403 - 10382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5550	X	4798	-0-	-752	-0-	4795	3	3	9	N	3					80
10	5456	X	5391	-0-	-65	-0-	5388	3	3	9	N	3					83
11	5457	X	5457	-0-	-0-	-0-	5445	3	12	9	N	11					94
12	5456	X	5271	-0-	-185	-0-	5262	3	9	9	N	8					102
01	5394	X	5122	-0-	-272	-0-	5060	3	62	9	N	56	81	1			77
02	5096	X	4490	-0-	-606	-0-	4478	3	12	9	N	11					88

WHATLEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266171 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 7017 PERF. 7260 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2829	X	2829	-0-	-0-	-0-	2829	3			N	-0-					28
10	2961	X	2961	-0-	-0-	-0-	2961	3			N	-0-					28
11	2340	X	2302	-0-	-38	-0-	2296	3	6	9	N	5					33
12	2652	X	2652	-0-	-0-	-0-	2645	3	7	9	N	6					39
01	2673	X	2673	-0-	-0-	-0-	2673	3			N	-0-					39
02	2184	X	1691	-0-	-493	-0-	1691	3			N	-0-					39

READ UNIT WELL #: 2HA RRCID -> 266763 COMPL. DATE 06/09/2012 TOTAL DEPTH 6974 PERF. 7350 - 10262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3210	X	2457	-0-	-753	-0-	2423	3	34	9	N	31					72
10	3335	X	3335	-0-	-0-	-0-	3326	3	9	9	N	8					80
11	2898	X	2898	-0-	-0-	-0-	2895	3	3	9	N	3					83
12	2976	X	2936	-0-	-40	-0-	2915	3	21	9	N	19					102
01	3348	X	3040	-0-	-308	-0-	2967	3	73	9	N	66	129	1			39
02	3024	X	2355	-0-	-669	-0-	2334	3	21	9	N	19					58

READ UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266769 COMPL. DATE 06/09/2012 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 7707 - 10308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3030	X	2906	-0-	-124	-0-	2906	3			N	-0-					138
10	3131	X	2831	-0-	-300	-0-	2742	3	89	9	N	81	183	1			36
11	3000	X	2813	-0-	-187	-0-	2804	3	9	9	N	8					44
12	3100	X	2316	-0-	-784	-0-	2307	3	9	9	N	8					52
01	3100	X	2501	-0-	-599	-0-	2467	3	34	9	N	31	50	1			33
02	2632	N	2459	-0-	-173	-0-	2450	3	9	9	N	8					41

REDDELL 'A' UNIT WELL #: 2H RRCID -> 267070 COMPL. DATE 07/25/2012 TOTAL DEPTH 7012 PERF. 7364 - 10260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARUBA PETROLEUM, INC. //CONT.// 033762
REDDELL 'A' UNIT WELL #: 1H RRCID -> 267071 COMPL. DATE 07/25/2012 TOTAL DEPTH 7032 PERF. 7490 - 9902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
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

CARSON TURNER WELL #: 2H RRCID -> 267085 COMPL. DATE 04/22/2009 TOTAL DEPTH 6897 PERF. 7222 - 8865

09	4500	X	4379	-0-	-121	-0-	4377	3	2	9	N	2					25
10	4619	X	4484	-0-	-135	-0-	4482	3	2	9	N	2					27
11	4440	X	4230	-0-	-210	-0-	4227	3	3	9	N	3					30
12	4588	X	4292	-0-	-296	-0-	4292	3			N	-0-					30
01	4557	X	4383	-0-	-174	-0-	4381	3	2	9	N	2					32
02	4088	X	4024	-0-	-64	-0-	4018	3	6	9	N	5					37

CARSON TURNER WELL #: 1H RRCID -> 267094 COMPL. DATE 04/22/2009 TOTAL DEPTH 6905 PERF. 7210 - 8326

09	2790	X	2472	-0-	-318	-0-	2462	3	10	9	N	9					72
10	2728	X	2511	-0-	-217	-0-	2502	3	9	9	N	8					80
11	2580	X	2383	-0-	-197	-0-	2368	3	15	9	N	14					94
12	2542	N	2322	-0-	-220	-0-	2316	3	6	9	N	5					99
01	2511	N	2311	-0-	-200	-0-	2311	3			N	-0-					99
*02	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	2222	3	7	9	N	6					105

SIMPSON, IDA WELL #: 1H RRCID -> 267101 COMPL. DATE 07/09/2012 TOTAL DEPTH 7021 PERF. 7450 - 10391

09	5299	X	5299	-0-	-0-	-0-	5290	3	9	9	N	8					80
10	5270	X	5006	-0-	-264	-0-	5003	3	3	9	N	3					83
11	5460	X	5384	-0-	-76	-0-	5369	3	15	9	N	14					97
12	5642	X	4096	-0-	-1546	-0-	4076	3	20	9	N	18	90	1			25
01	5642	X	1895	-0-	-3747	-0-	1895	3			N	-0-					25
02	5012	X	1597	-0-	-3415	-0-	1597	3			N	-0-					25

SIMPSON, IDA WELL #: 2H RRCID -> 267128 COMPL. DATE 07/09/2012 TOTAL DEPTH 7033 PERF. 7327 - 10268

09	4290	X	4152	-0-	-138	-0-	4121	3	31	9	N	28					91
10	4433	X	4382	-0-	-51	-0-	4373	3	9	9	N	8					99
11	4170	X	3792	-0-	-378	-0-	3770	3	22	9	N	20					119
12	4309	X	3891	-0-	-418	-0-	3859	3	32	9	N	29	87	1			61
01	4371	X	4164	-0-	-207	-0-	4149	3	15	9	N	14					75
*02	4355	X	4355	-0-	-0-	-0-	4355	3			N	-0-					75

WRIGHT WELL #: 2H RRCID -> 267135 COMPL. DATE 03/17/2009 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 8538 - 10835

09	2940	X	1783	-0-	-1157	-0-	1783	3			N	-0-					102
10	3038	X	1948	-0-	-1090	-0-	1939	3	9	9	N	8					110
11	2940	X	2834	-0-	-106	-0-	2827	3	7	9	N	6	64	1			52
12	2541	X	2541	-0-	-0-	-0-	2519	3	22	9	N	20					72
01	2232	X	2049	-0-	-183	-0-	2028	3	21	9	N	19					91
02	2632	N	1892	-0-	-740	-0-	1873	3	19	9	N	17					108

WRIGHT WELL #: 3H RRCID -> 267137 COMPL. DATE 03/17/2009 TOTAL DEPTH 7964 PERF. 8473 - 10734

09	4645	X	4645	-0-	-0-	-0-	4645	3			N	-0-					66
10	5207	X	5207	-0-	-0-	-0-	5207	3			N	-0-					66
11	5239	X	5239	-0-	-0-	-0-	5217	3	22	9	N	20					86
12	6169	X	5743	-0-	-426	-0-	5729	3	14	9	N	13					99
01	6169	X	5006	-0-	-1163	-0-	4982	3	24	9	N	22	55	1			66
02	4900	X	3818	-0-	-1082	-0-	3811	3	7	9	N	6					72

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARUBA PETROLEUM, INC. //CONT.// 033762
MOODY-ATKINSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 267880 COMPL. DATE 10/13/2012 TOTAL DEPTH 6945 PERF. 7430 - 10270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
12	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

JORDAN-SMITH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268371 COMPL. DATE 10/01/2012 TOTAL DEPTH 7045 PERF. 7330 - 9791

09	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1234	3			N	-0-					72
10	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1382	3			N	-0-					72
11	1500	N	882	-0-	-618	-0-	876	3	6	9	N	5					77
12	1271	N	917	-0-	-354	-0-	917	3			N	-0-					77
01	1395	N	1300	-0-	-95	-0-	1278	3	22	9	N	20					97
02	812	N	525	-0-	-287	-0-	523	3	2	9	N	2					99

TURNER 'A' WELL #: 1H RRCID -> 268372 COMPL. DATE 10/05/2012 TOTAL DEPTH 6881 PERF. 7139 - 9910

09	5850	X	5534	-0-	-316	-0-	5453	3	81	9	N	74					135
10	6045	X	5740	-0-	-305	-0-	5655	3	85	9	N	77	160	1			52
11	5760	X	5473	-0-	-287	-0-	5415	3	58	9	N	53					105
12	5802	X	5802	-0-	-0-	-0-	5710	3	92	9	N	84	159	1			30
01	5750	X	5750	-0-	-0-	-0-	5683	3	67	9	N	61					91
02	4844	X	4840	-0-	-4	-0-	4752	3	88	9	N	80					171

JORDAN-SMITH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268591 COMPL. DATE 10/03/2012 TOTAL DEPTH 7042 PERF. 7455 - 10172

09	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1403	3			N	-0-					108
10	1240	N	340	-0-	-900	-0-	340	3			N	-0-					108
11	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1276	3	6	9	N	5					113
12	1240	N	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-					113
01	341	N	25	-0-	-316	-0-	24	3	1	9	N	1	75	1			39
02	1120	N	1	-0-	-1119	-0-	1	3			N	-0-					39

JORDAN-SMITH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268617 COMPL. DATE 10/03/2012 TOTAL DEPTH 7042 PERF. 7460 - 10271

09	4050	X	3603	-0-	-447	-0-	3603	3			N	-0-					69
10	4185	X	3621	-0-	-564	-0-	3618	3	3	9	N	3					72
11	3930	X	3379	-0-	-551	-0-	3367	3	12	9	N	11					83
12	4061	X	3179	-0-	-882	-0-	3176	3	3	9	N	3					86
01	4061	X	3164	-0-	-897	-0-	3164	3			N	-0-					86
02	3360	X	3040	-0-	-320	-0-	3022	3	18	9	N	16					102

EARL KELLEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268620 COMPL. DATE 12/02/2012 TOTAL DEPTH 6909 PERF. 7202 - 10190

09	4230	X	3645	-0-	-585	-0-	3635	3	10	9	N	9	23	1			80
10	4464	X	3658	-0-	-806	-0-	3651	3	7	9	N	6					86
11	4320	X	2586	-0-	-1734	-0-	2580	3	6	9	N	5					91
12	4464	X	3118	-0-	-1346	-0-	3115	3	3	9	N	3					94
01	4247	X	3442	-0-	-805	-0-	3442	3			N	-0-					94
02	3416	X	2114	-0-	-1302	-0-	2111	3	3	9	N	3					97

EARL KELLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269016 COMPL. DATE 12/02/2012 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 7255 - 10080

09	924	N	924	-0-	-0-	-0-	921	3	3	9	N	3					14
10	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	3			N	-0-					14
11	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	3			N	-0-					14
12	527	N	340	-0-	-187	-0-	340	3			N	-0-					14
01	527	N	199	-0-	-328	-0-	199	3			N	-0-					14
02	476	N	285	-0-	-191	-0-	285	3			N	-0-					14

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARUBA PETROLEUM, INC. //CONT.// 033762
MOODY-ATKINSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269024 COMPL. DATE 10/13/2012 TOTAL DEPTH 6937 PERF. 7366 - 10250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47

BEESON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269267 COMPL. DATE 12/27/2012 TOTAL DEPTH 6882 PERF. 7235 - 9894

09	6030	X	2286	-0-	-3744	-0-	2267	3	19	9	N	17					47
10	4948	X	4948	-0-	-0-	-0-	4887	3	61	9	N	55					102
11	4138	X	4138	-0-	-0-	-0-	4131	3	7	9	N	6					108
12	4216	X	3617	-0-	-599	-0-	3592	3	25	9	N	23	48	1			83
01	4481	X	4481	-0-	-0-	-0-	4475	3	6	9	N	5					88
02	4004	X	2827	-0-	-1177	-0-	2812	3	15	9	N	14					102

TURNER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269346 COMPL. DATE 01/12/2013 TOTAL DEPTH 6955 PERF. 7267 - 10808

09	2520	X	-0-	-0-	-2520	-0-					N	-0-					116
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
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

TURNER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 269349 COMPL. DATE 01/13/2013 TOTAL DEPTH 6957 PERF. 7278 - 10612

09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					61
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61

BEESON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269401 COMPL. DATE 12/27/2012 TOTAL DEPTH 6884 PERF. 7275 - 9394

09	7950	X	7500	-0-	-450	-0-	7478	3	22	9	N	20					86
10	8215	X	6785	-0-	-1430	-0-	6771	3	14	9	N	13					99
11	7950	X	6238	-0-	-1712	-0-	6235	3	3	9	N	3					102
12	7750	X	6671	-0-	-1079	-0-	6608	3	63	9	N	57	129	1			30
01	7750	X	6413	-0-	-1337	-0-	6361	3	52	9	N	47					77
02	7000	X	5897	-0-	-1103	-0-	5887	3	10	9	N	9					86

TURNER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269416 COMPL. DATE 01/11/2013 TOTAL DEPTH 6965 PERF. 7355 - 10145

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41

MEEKER 211 WELL #: 1H RRCID -> 269796 COMPL. DATE 02/04/2013 TOTAL DEPTH 6417 PERF. 7040 - 10256

09	10440	X	10080	-0-	-360	-0-	10055	3	25	9	N	23	75	1			36
10	10788	X	9715	-0-	-1073	-0-	9713	3	2	9	N	2	2	1			36
11	10440	X	8088	-0-	-2352	-0-	8071	3	17	9	N	15	1	1			50
12	10726	X	7332	-0-	-3394	-0-	7323	3	9	9	N	8					58
01	10509	X	7286	-0-	-3223	-0-	7278	3	8	9	N	7	1	1			64
02	9408	X	7320	-0-	-2088	-0-	7310	3	10	9	N	9	1	1			72

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARUBA PETROLEUM, INC. //CONT.// 033762

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
09	9270	X	8052	-0-	-1218	-0-	8035	3	17	9	N	15	95	1			39
10	9455	X	8018	-0-	-1437	-0-	8005	3	13	9	N	12	1	1			50
11	9150	X	7063	-0-	-2087	-0-	7053	3	10	9	N	9	1	1			58
12	8959	X	7817	-0-	-1142	-0-	7805	3	12	9	N	11					69
01	8463	X	6903	-0-	-1560	-0-	6890	3	13	9	N	12	1	1			80
02	7504	X	6589	-0-	-915	-0-	6579	3	10	9	N	9	1	1			88

HUDSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269852 COMPL. DATE 01/14/2013 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 7524 - 10100

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
12	14B2 EXT		-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

WHATLEY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 269959 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 7107 PERF. 7310 - 10662

09	2820	X	1395	-0-	-1425	-0-	1392	3	3	9	N	3					83
10	2914	X	1328	-0-	-1586	-0-	1328	3			N	-0-					83
11	2460	X	988	-0-	-1472	-0-	979	3	9	9	N	8					91
12	1457	N	283	-0-	-1174	-0-	283	3			N	-0-					91
01	1333	N	156	-0-	-1177	-0-	156	3			N	-0-					91
02	924	N	67	-0-	-857	-0-	60	3	7	9	N	6					97

IDA SIMPSON WELL #: 3H RRCID -> 270174 COMPL. DATE 03/09/2013 TOTAL DEPTH 7035 PERF. 7295 - 9767

09	3540	X	2740	-0-	-800	-0-	2738	3	2	9	N	2					99
10	4495	X	3183	-0-	-1312	-0-	3161	3	22	9	N	20					119
11	4350	X	3355	-0-	-995	-0-	3337	3	18	9	N	16					135
12	4495	X	2354	-0-	-2141	-0-	2334	3	20	9	N	18	134	1			19
01	3317	X	2318	-0-	-999	-0-	2311	3	7	9	N	6					25
02	3136	X	2003	-0-	-1133	-0-	2003	3			N	-0-					25

SIMPSON, IDA WELL #: 4H RRCID -> 270175 COMPL. DATE 03/09/2013 TOTAL DEPTH 7052 PERF. 7400 - 10511

09	4230	X	3734	-0-	-496	-0-	3719	3	15	9	N	14					113
10	4371	X	3836	-0-	-535	-0-	3829	3	7	9	N	6					119
11	4170	X	3089	-0-	-1081	-0-	3089	3			N	-0-					119
12	4309	X	3287	-0-	-1022	-0-	3278	3	9	9	N	8	50	1			77
01	3906	X	2937	-0-	-969	-0-	2934	3	3	9	N	3					80
02	3472	X	3252	-0-	-220	-0-	3240	3	12	9	N	11					91

WHATLEY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270182 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 7103 PERF. 7323 - 10731

09	6780	X	6389	-0-	-391	-0-	6382	3	7	9	N	6					119
10	7905	X	6553	-0-	-1352	-0-	6550	3	3	9	N	3					122
11	7650	X	6088	-0-	-1562	-0-	6079	3	9	9	N	8					130
12	7905	X	5078	-0-	-2827	-0-	5072	3	6	9	N	5	91	1			44
01	7037	X	3434	-0-	-3603	-0-	3434	3			N	-0-					44
02	5964	X	3330	-0-	-2634	-0-	3330	3			N	-0-					44

TURNER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270212 COMPL. DATE 04/15/2013 TOTAL DEPTH 6962 PERF. 7220 - 9561

09	540	X	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					80
10	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					80
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARUBA PETROLEUM, INC. //CONT.// 033762

TURNER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 270224 COMPL. DATE 04/15/2013 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 7150 - 9512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1248	X	1248	-0-	-0-	-0-	1246	3	2	9	N	2					41
10	1550	X	1144	-0-	-406	-0-	1141	3	3	9	N	3					44
11	1500	X	1103	-0-	-397	-0-	1103	3			N	-0-					44
12	1550	X	425	-0-	-1125	-0-	425	3			N	-0-					44
01	1302	X	141	-0-	-1161	-0-	132	3	9	9	N	8					52
02	1176	X	-0-	-0-	-1176	-0-					N	-0-					52

EARL KELLEY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 270226 COMPL. DATE 05/11/2013 TOTAL DEPTH 6924 PERF. 7380 - 10041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4110	X	3997	-0-	-113	-0-	3934	3	63	9	N	57	157	1			41
10	4309	X	3787	-0-	-522	-0-	3747	3	40	9	N	36					77
11	4380	X	3317	-0-	-1063	-0-	3314	3	3	9	N	3					80
12	4526	X	3959	-0-	-567	-0-	3914	3	45	9	N	41					121
01	4526	X	3572	-0-	-954	-0-	3484	3	88	9	N	80	107	1			94
02	3724	X	3056	-0-	-668	-0-	2995	3	61	9	N	55					149

EARL KELLEY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270227 COMPL. DATE 05/11/2013 TOTAL DEPTH 6955 PERF. 7128 - 9878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3330	X	1849	-0-	-1481	-0-	1849	3			N	-0-					63
10	3441	X	1185	-0-	-2256	-0-	1185	3			N	-0-					63
11	2790	X	1231	-0-	-1559	-0-	1228	3	3	9	N	3					66
12	2604	X	1783	-0-	-821	-0-	1780	3	3	9	N	3					69
01	2139	X	1077	-0-	-1062	-0-	1049	3	28	9	N	25					94
02	1148	N	693	-0-	-455	-0-	693	3			N	-0-					94

SIEGMUND UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270708 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 6423 PERF. 6697 - 8911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2490	X	-0-	-0-	-2490	-0-					N	-0-					102
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
11	0	X	-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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102

BAILEY RANCH UNIT II WELL #: 5H RRCID -> 270727 COMPL. DATE 07/03/2013 TOTAL DEPTH 6431 PERF. 7040 - 10101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14814	X	14814	-0-	-0-	-0-	14804	3	10	9	N	9	89	1			39
10	13826	X	11311	-0-	-2515	-0-	11309	3	2	9	N	2					41
11	13380	X	9239	-0-	-4141	-0-	9229	3	10	9	N	9					50
12	15004	X	9336	-0-	-5668	-0-	9334	3	2	9	N	2					52
01	15004	X	7070	-0-	-7934	-0-	7069	3	1	9	N	1	1	1			52
02	13552	X	7754	-0-	-5798	-0-	7743	3	11	9	N	10	1	1			61

BUSEY-GAST UNIT WELL #: 7H RRCID -> 270770 COMPL. DATE 06/28/2013 TOTAL DEPTH 7201 PERF. 7590 - 10935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4800	X	4108	-0-	-692	-0-	4087	3	21	9	N	19					121
10	4960	X	4335	-0-	-625	-0-	4332	3	3	9	N	3					124
11	4800	X	3943	-0-	-857	-0-	3851	3	92	9	N	84	125	1			83
12	4619	X	4426	-0-	-193	-0-	4393	3	33	9	N	30	80	1			33
01	4464	X	3847	-0-	-617	-0-	3835	3	12	9	N	11					44
02	3920	X	2663	-0-	-1257	-0-	2663	3			N	-0-					44

BUSEY-GAST UNIT WELL #: 8H RRCID -> 270796 COMPL. DATE 08/11/2013 TOTAL DEPTH 7161 PERF. 7425 - 9868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4320	X	3524	-0-	-796	-0-	3466	3	58	9	N	53					72
10	4216	X	3877	-0-	-339	-0-	3811	3	66	9	N	60					132
11	4080	X	3597	-0-	-483	-0-	3513	3	84	9	N	76	56	1			152
12	4127	X	4127	-0-	-0-	-0-	4044	3	83	9	N	75	83	1			144
01	3875	X	3665	-0-	-210	-0-	3574	3	91	9	N	83	175	1			52
02	3500	X	2644	-0-	-856	-0-	2559	3	85	9	N	77					129

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARUBA PETROLEUM, INC. //CONT.// 033762
DEERFIELD RANCH WELL #: 2H RRCID -> 270799 COMPL. DATE 07/27/2013 TOTAL DEPTH 6268 PERF. 6570 - 8381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5010	X	4610	-0-	-400	-0-	4574	3	36	9	N	33					102
10	5022	X	4765	-0-	-257	-0-	4741	3	24	9	N	22					124
11	4860	X	4597	-0-	-263	-0-	4563	3	34	9	N	31					155
12	4960	X	4450	-0-	-510	-0-	4426	3	24	9	N	22					177
01	4898	X	4725	-0-	-173	-0-	4692	3	33	9	N	30	166	1			41
*02	4334	X	4334	-0-	-0-	-0-	4312	3	22	9	N	20					61

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
09	3750	X	1293	-0-	-2457	-0-	1267	3	26	9	N	24	80	1			30
10	2883	X	1190	-0-	-1693	-0-	1173	3	17	9	N	15	1	1			44
11	2790	X	385	-0-	-2405	-0-	365	3	20	9	N	18	1	1			61
12	1395	X	-0-	-0-	-1395	-0-					N	2					63
01	1178	N	-0-	-0-	-1178	-0-					N	42					105
02	364	N	-0-	-0-	-364	-0-					N	-0-					105

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
09	9990	X	6943	-0-	-3047	-0-	6922	3	21	9	N	19					77
10	10323	X	6280	-0-	-4043	-0-	6261	3	19	9	N	17	44	1			50
11	9990	X	4015	-0-	-5975	-0-	3991	3	24	9	N	22					72
12	7409	X	2895	-0-	-4514	-0-	2886	3	9	9	N	8					80
01	7409	X	3463	-0-	-3946	-0-	3428	3	35	9	N	32	82	1			30
02	6468	X	3619	-0-	-2849	-0-	3597	3	22	9	N	20					50

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
09	7440	X	5468	-0-	-1972	-0-	5404	3	64	9	N	58					102
10	7688	X	5846	-0-	-1842	-0-	5767	3	79	9	N	72	119	1			55
11	7440	X	7270	-0-	-170	-0-	7224	3	46	9	N	42					97
12	8316	X	8316	-0-	-0-	-0-	8251	3	65	9	N	59	90	1			66
01	7972	X	7972	-0-	-0-	-0-	7931	3	41	9	N	37	73	1			30
*02	7494	X	7494	-0-	-0-	-0-	7427	3	67	9	N	61					91

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
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-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
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-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
09	4950	X	3433	-0-	-1517	-0-	3337	3	96	9	N	87	173	1			110
10	5115	X	2874	-0-	-2241	-0-	2827	3	47	9	N	43	98	1			55
11	4950	X	3789	-0-	-1161	-0-	3713	3	76	9	N	69	107	1			17
12	4216	X	2712	-0-	-1504	-0-	2667	3	45	9	N	41					58
01	3875	X	3570	-0-	-305	-0-	3403	3	167	9	N	152	152	1			58
*02	4099	X	4099	-0-	-0-	-0-	4030	3	69	9	N	63	85	1			36

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARUBA PETROLEUM, INC. //CONT.// 033762

ALLGOOD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272707 COMPL. DATE 04/13/2014 TOTAL DEPTH 6831 PERF. 7110 - 9478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10230	X	6630	-0-	-3600	-0-	6514	3	116	9	N	105					155
10	10571	X	6554	-0-	-4017	-0-	6477	3	77	9	N	70	162	1			63
11	10230	X	5430	-0-	-4800	-0-	5371	3	59	9	N	54	65	1			52
12	6851	X	5470	-0-	-1381	-0-	5415	3	55	9	N	50					102
01	6851	X	6630	-0-	-221	-0-	6506	3	124	9	N	113	185	1			30
02	6188	X	5517	-0-	-671	-0-	5431	3	86	9	N	78	91	1			17

ALLGOOD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272708 COMPL. DATE 04/13/2014 TOTAL DEPTH 6781 PERF. 7050 - 9775

09	8040	X	5624	-0-	-2416	-0-	5569	3	55	9	N	50					116
10	8308	X	6151	-0-	-2157	-0-	6142	3	9	9	N	8	61	1			63
11	8040	X	5398	-0-	-2642	-0-	5355	3	43	9	N	39					102
12	6520	X	6520	-0-	-0-	-0-	6470	3	50	9	N	45	89	1			58
01	6301	X	6301	-0-	-0-	-0-	6250	3	51	9	N	46	27	1			77
02	5544	X	5129	-0-	-415	-0-	5081	3	48	9	N	44					121

OXER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272870 COMPL. DATE 04/09/2014 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 6800 - 9608

09	15090	X	13202	-0-	-1888	-0-	13201	3	1	9	N	1	1	1			36
10	14973	X	13231	-0-	-1742	-0-	13229	3	2	9	N	2	2	1			36
11	14280	X	12541	-0-	-1739	-0-	12541	3			N	-0-					36
12	14415	X	12693	-0-	-1722	-0-	12693	3			N	-0-					36
01	13919	X	12218	-0-	-1701	-0-	12218	3			N	-0-					36
02	12320	X	10738	-0-	-1582	-0-	10737	3	1	9	N	1	1	1			36

OXER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 272872 COMPL. DATE 03/31/2014 TOTAL DEPTH 6508 PERF. 7100 - 9617

09	13650	X	12963	-0-	-687	-0-	12957	3	6	9	N	5					91
10	14012	X	13125	-0-	-887	-0-	13116	3	9	9	N	8					99
11	13410	X	12489	-0-	-921	-0-	12477	3	12	9	N	11					110
12	13733	X	12871	-0-	-862	-0-	12859	3	12	9	N	11	85	1			36
01	13733	X	12675	-0-	-1058	-0-	12672	3	3	9	N	3					39
02	12096	X	11286	-0-	-810	-0-	11286	3			N	-0-					39

MCDAVID UNIT WELL #: 4H RRCID -> 272875 COMPL. DATE 10/28/2013 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 7211 - 8809

09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36

MCDAVID UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274578 COMPL. DATE 10/28/2013 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 7095 - 10168

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
02	14B2 EXT		-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

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARUBA PETROLEUM, INC. //CONT.// 033762

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
09	19980	X	17987	-0-	-1993	-0-	17985	3	2	9	N	2	2	1			99
10	20057	X	18182	-0-	-1875	-0-	18180	3	2	9	N	2	2	1			99
11	19200	X	16756	-0-	-2444	-0-	16756	3			N	-0-					99
12	19840	X	17146	-0-	-2694	-0-	17138	3	8	9	N	7	73	1			33
01	19034	X	16468	-0-	-2566	-0-	16467	3	1	9	N	1	1	1			33
02	16800	X	14701	-0-	-2099	-0-	14699	3	2	9	N	2	2	1			33

JM RANCH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276025 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 6363 PERF. 6748 - 10054

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OXER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 276121 COMPL. DATE 03/31/2014 TOTAL DEPTH 6508 PERF. 6775 - 9419

09	13950	X	12107	-0-	-1843	-0-	12106	3	1	9	N	1	1	1			75
10	13671	X	11982	-0-	-1689	-0-	11979	3	3	9	N	3	1	1			77
11	12960	X	11311	-0-	-1649	-0-	11310	3	1	9	N	1	1	1			77
12	13113	X	11446	-0-	-1667	-0-	11446	3			N	-0-					77
01	12772	X	11059	-0-	-1713	-0-	11058	3	1	9	N	1	1	1			77
02	11312	X	9372	-0-	-1940	-0-	9372	3			N	-0-					77

JM RANCH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 276996 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 6384 PERF. 6700 - 9593

09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41

HANCOCK WELL #: 2A RRCID -> 277385 COMPL. DATE 05/12/2014 TOTAL DEPTH 8762 PERF. 8292 - 8610

09	150	N	127	-0-	-23	-0-	127	3			N	-0-					-0-
10	155	N	130	-0-	-25	-0-	130	3			N	-0-					-0-
11	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
12	124	N	117	-0-	-7	-0-	117	3			N	-0-					-0-
01	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
02	112	N	110	-0-	-2	-0-	110	3			N	-0-					-0-

FRYE FAMILY TRUST UNIT WELL #: 1401 H RRCID -> 277788 COMPL. DATE 05/07/2014 TOTAL DEPTH 7569 PERF. 7932 - 10925

09	8430	X	6564	-0-	-1866	-0-	6539	3	25	9	N	23					110
10	8091	X	5968	-0-	-2123	-0-	5938	3	30	9	N	27					137
11	7080	X	5182	-0-	-1898	-0-	5169	3	13	9	N	12					149
12	6944	X	5278	-0-	-1666	-0-	5263	3	15	9	N	14	158	1			5
01	6789	X	5043	-0-	-1746	-0-	5037	3	6	9	N	5					10
02	6132	X	5626	-0-	-506	-0-	5613	3	13	9	N	12					22

KNOX A WELL #: 1 RRCID -> 277959 COMPL. DATE 01/01/2007 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7910 - 8870

09	120	N	102	-0-	-18	-0-	102	3			N	-0-					2
10	124	N	104	-0-	-20	-0-	104	3			N	-0-					2
11	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					2
12	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					2
01	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					2
*02	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARUBA PETROLEUM, INC. //CONT.// 033762
FORTENBERRY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 278527 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 8950 - 11444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	13800	X	13275	-0-	-525	-0-	13086	3	189	9	N	172	183	1			73
10	14260	X	13893	-0-	-367	-0-	13782	3	111	9	N	101					174
11	13800	X	11495	-0-	-2305	-0-	11487	3	8	9	N	7	131	1			50
12	12426	X	12426	-0-	-0-	-0-	12396	3	30	9	N	27					77
01	11812	X	11812	-0-	-0-	-0-	11710	3	102	9	N	93					170
*02	10428	X	10428	-0-	-0-	-0-	10396	3	32	9	N	29					199

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
09	5640	X	2224	-0-	-3416	-0-	2223	3	1	9	N	1					175
10	5828	X	2264	-0-	-3564	-0-	2264	3			N	-0-	141	1			34
11	5640	X	2750	-0-	-2890	-0-	2750	3			N	-0-					34
12	5704	X	2788	-0-	-2916	-0-	2782	3	6	9	N	5					39
01	2709	X	2709	-0-	-0-	-0-	2703	3	6	9	N	5					44
02	2576	X	2461	-0-	-115	-0-	2459	3	2	9	N	2					46

LYNCH, IMOGENE 44 WELL #: 1H RRCID -> 278750 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 7321 PERF. 7900 - 9900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3840	X	45	-0-	-3795	-0-	45	3			N	-0-	146	1			23
10	3844	X	2118	-0-	-1726	-0-	2118	3			N	-0-					23
11	3450	X	1920	-0-	-1530	-0-	1920	3			N	-0-					23
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
01	14B2	EXT	2604	-0-	2604	2604	2600	3	4	9	N	4					27
02	14B2	EXT	4821	-0-	4821	7425	4804	3	17	9	N	15					42

GRIBBLE UNIT A WELL #: 8H RRCID -> 281410 COMPL. DATE 01/29/2015 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8669 - 11278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7504	X	7504	-0-	-0-	-0-	7407	3	97	9	N	88					88
10	7039	X	7039	-0-	-0-	-0-	6859	3	180	9	N	164	86	1			166
11	9060	X	7494	-0-	-1566	-0-	7393	3	101	9	N	92					258
12	9362	X	5307	-0-	-4055	-0-	5212	3	95	9	N	86	175	1			169
01	9362	X	3880	-0-	-5482	-0-	3792	3	88	9	N	80	172	1			77
02	7000	X	6226	-0-	-774	-0-	6125	3	101	9	N	92					169

RUTHERFORD, BENNIE D. WELL #: 3H RRCID -> 281411 COMPL. DATE 03/12/2014 TOTAL DEPTH 8706 PERF. 8955 - 11696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8462	X	8462	-0-	-0-	-0-	8425	3	37	9	N	34					34
10	DELQ	PR	8481	-0-	8481	8481	8458	3	23	9	N	21					55
11	15811	X	7330	-0-	-8481	-0-	7308	3	22	9	N	20	66	1			9
12	9362	X	4118	-0-	-5244	-0-	4034	3	84	9	N	76	60	1			25
01	9362	X	7796	-0-	-1566	-0-	7783	3	13	9	N	12					37
02	7896	X	7640	-0-	-256	-0-	7628	3	12	9	N	11					48

RUTHERFORD, BENNIE D. WELL #: 1H RRCID -> 281412 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 8870 - 11651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8269	X	8269	-0-	-0-	-0-	8232	3	37	9	N	34					34
10	7985	X	7985	-0-	-0-	-0-	7920	3	65	9	N	59					93
11	9060	X	7901	-0-	-1159	-0-	7883	3	18	9	N	16					109
12	9362	X	8544	-0-	-818	-0-	8544	3			N	-0-					109
01	9362	X	8376	-0-	-986	-0-	8376	3			N	-0-					109
02	7728	X	7069	-0-	-659	-0-	7069	3			N	-0-					109

RUTHERFORD, BENNIE D. WELL #: 2H RRCID -> 281413 COMPL. DATE 03/24/2014 TOTAL DEPTH 8680 PERF. 8815 - 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
09	13518	X	13518	-0-	-0-	-0-	13431	3	87	9	N	79	61	1			18
10	13714	X	13714	-0-	-0-	-0-	13473	3	241	9	N	219	150	1			87
11	13743	X	13743	-0-	-0-	-0-	13675	3	68	9	N	62					149
12	13968	X	13968	-0-	-0-	-0-	13896	3	72	9	N	65	112	1			102
01	12822	X	12822	-0-	-0-	-0-	12640	3	182	9	N	165	188	1			79
*02	11222	X	11222	-0-	-0-	-0-	11163	3	59	9	N	54					133

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARUBA PETROLEUM, INC. //CONT.// 033762
SEAY WELL #: 2H RRCID -> 281546 COMPL. DATE 02/16/2015 TOTAL DEPTH 7991 PERF. 8392 - 11292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		7061	-0-	7061	7061	7004	3	57	9	N	52	11	1			41
10	12980	X	5919	-0-	-7061	-0-	5836	3	83	9	N	75					116
11	9750	X	7097	-0-	-2653	-0-	7076	3	21	9	N	19					135
*12	10075	X	7057	-0-	-3018	-0-	7017	3	40	9	N	36					171
*01	10075	X	6429	-0-	-3646	-0-	6412	3	17	9	N	15	65	1			121
*02	6636	X	6570	-0-	-66	-0-	6506	3	64	9	N	58					179

ATLAS BARNETT, LLC 036556
CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 20 RRCID -> 213135 COMPL. DATE 10/10/2005 TOTAL DEPTH 6307 PERF. 6132 - 6280

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-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

09	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	2			Y	-0-					33
10	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2			Y	-0-					33
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					33
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					33
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					33
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 10 RRCID -> 213142 COMPL. DATE 11/28/2005 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6154 - 6288

09	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					12
10	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					12
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
12	8	X	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					12
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 4 RRCID -> 214278 COMPL. DATE 11/17/2005 TOTAL DEPTH 6303 PERF. 6114 - 6242

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 51 RRCID -> 214281 COMPL. DATE 12/17/2006 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 6042 - 6178

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 19 RRCID -> 214400 COMPL. DATE 10/27/2005 TOTAL DEPTH 5952 PERF. 6566 - 8900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					76
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					76
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					76
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					76
01	14B2	EXT	149	-0-	149	149	149	2			Y	-0-					76
02	14B2	EXT	415	-0-	415	564	415	2			Y	-0-					76

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 21 RRCID -> 214404 COMPL. DATE 10/27/2005 TOTAL DEPTH 6143 PERF. 5960 - 6104

09	90	N	69	-0-	-21	-0-	33	2	36	9	Y	33					134
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	46					180
11	54	N	54	-0-	-0-	-0-	30	2	24	9	Y	22					202
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					202
01	64	N	64	-0-	-0-	-0-	58	2	6	9	Y	5	160	1			47
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					47

SHOWN WELL #: S 2 H RRCID -> 215321 COMPL. DATE 12/09/2005 TOTAL DEPTH 6037 PERF. 6500 - 7776

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARDNER "233" WELL #: 1 RRCID -> 215989 COMPL. DATE 02/27/2006 TOTAL DEPTH 6373 PERF. 5948 - 6090

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 11 RRCID -> 216456 COMPL. DATE 02/26/2006 TOTAL DEPTH 6355 PERF. 6080 - 6264

09	45	J	26	-0-	-19	19	26	2			Y	-0-					73
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	19					Y	-0-					73
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	19					Y	-0-					73
12	7	X	7	-0-	-0-	19	7	2			Y	-0-					73
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	19					Y	-0-					73
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	19					Y	-0-					73

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: 1H RRCID -> 218536 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 7091 - 8600

09	271	X	271	-0-	-0-	-0-	271	2			Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		195	-0-	195	195	195	2			Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	195					Y	-0-					-0-

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 52 RRCID -> 218587 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 6229 PERF. 6040 - 6152

09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	35					77
10	4774	X	-0-	-0-	-4774	-0-					Y	21					98
11	4620	X	-0-	-0-	-4620	-0-					Y	44					142
12	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					Y	40	54	1			128
01	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					Y	10					138
*02	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					138

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
CRAINSHAW "128" WELL #: 2 RRCID -> 221076 COMPL. DATE 05/08/2006 TOTAL DEPTH 6168 PERF. 5864 - 5980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARDNER "233" WELL #: 3V RRCID -> 221088 COMPL. DATE 05/30/2006 TOTAL DEPTH 6284 PERF. 5988 - 6126

09	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-

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 45 RRCID -> 223709 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 6577 PERF. 6224 - 6374

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
11	0	N	-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

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 53 RRCID -> 224934 COMPL. DATE 07/10/2006 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6082 - 6232

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 56 RRCID -> 225401 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 6408 PERF. 6070 - 6240

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

COCA COLA WELL #: A 1 RRCID -> 225597 COMPL. DATE 09/02/2006 TOTAL DEPTH 6467 PERF. N/A

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
02	T. A.		71	-0-	71	71	17	2	54	9	Y	49					62

COCA COLA WELL #: 5 RRCID -> 225598 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 6417 PERF. 6100 - 6218

09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					23
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					23
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
*01	1	K	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					23
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
COCA COLA WELL #: 1H RRCID -> 225599 COMPL. DATE 10/24/2006 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 6030 - 7852

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

COCA COLA WELL #: 3 RRCID -> 225602 COMPL. DATE 10/29/2006 TOTAL DEPTH 6383 PERF. 5942 - 6154

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52

COCA COLA WELL #: 4 RRCID -> 225604 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 6312 PERF. 6026 - 6252

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-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
09	108 K	86	-0-	-22	22	83	2	3	9	Y	3					18
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	22					Y	-0-					18
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	22					Y	-0-					18
12	59 X	59	-0-	-0-	22	59	2			Y	-0-					18
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	22					Y	-0-					18
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	22					Y	-0-					18

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 27 RRCID -> 226838 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5900 - 6032

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 22 H RRCID -> 226841 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 6016 PERF. 6450 - 8123

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 9 RRCID -> 227083 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 6489 PERF. 6180 - 6336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 46 H RRCID -> 228198 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 6385 PERF. 6790 - 8830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5609	X	5609	-0-	-0-	-0-	5600	2	9	9	Y	8					85
10	3844	X	520	-0-	-3324	-0-	520	2			Y	-0-					85
11	5405	X	5405	-0-	-0-	-0-	5383	2	22	9	Y	20					105
12	5087	X	5087	-0-	-0-	-0-	5076	2	11	9	Y	10					115
01	3943	X	3943	-0-	-0-	-0-	3926	2	17	9	Y	15					130
*02	2506	X	2506	-0-	-0-	-0-	2506	2			Y	-0-					130

PATTON WELL #: 1 H RRCID -> 229567 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 5218 PERF. 5484 - 7259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
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

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 57 RRCID -> 230109 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 6355 PERF. 6070 - 6240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	30	N	10	-0-	-20	-0-	10	2			Y	-0-					17
10	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			Y	-0-					17
11	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					17
12	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			Y	-0-					17
01	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			Y	-0-					17
*02	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			Y	-0-					17

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 26H RRCID -> 231072 COMPL. DATE 01/29/2007 TOTAL DEPTH 5968 PERF. 6250 - 8287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					64
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					64
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					64
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					64
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					64
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					64

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 23H RRCID -> 231542 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 6017 PERF. 6273 - 7802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33

COCA COLA WELL #: 8 H RRCID -> 231797 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 6151 PERF. 6900 - 9072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					27
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			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.		626	-0-	626	626	600	1	26	2	Y	-0-					27

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
WIMBERLY B WELL #: 1 H RRCID -> 231826 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 5691 PERF. 5990 - 7722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09		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-

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 64 H RRCID -> 231829 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 6273 PERF. 6450 - 9353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9

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
09	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	2			Y	-0-					42
10	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1386	2			Y	-0-					42
11	1290	N	956	-0-	-334	-0-	956	2			Y	-0-					42
12	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	1833	2	1	9	Y	1					43
01	1271	N	445	-0-	-826	-0-	434	2	11	9	Y	10					53
*02	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2			Y	-0-					53

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
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28

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
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-

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
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23

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
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	5					Y	-0-					23
10	17	X	12	-0-	-5	-0-	12	2			Y	-0-					23
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
12	5	X	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					23
*01	2	J	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					23
02	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 SES WELL #: 10 H RRCID -> 233597 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 5939 PERF. 6400 - 9153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
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

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 24H RRCID -> 233840 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 6128 PERF. 6450 - 8700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					100
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					100
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	35					135
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	115	193	1			57
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	85					142
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8					150

FAMBRO 288 WELL #: 2 RRCID -> 233846 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 3945 PERF. 3664 - 3713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3306	X	3306	-0-	-0-	-0-	3306	2			N	-0-					47
10	3350	X	3350	-0-	-0-	-0-	3350	2			N	-0-					47
11	2974	X	2974	-0-	-0-	-0-	2974	2			N	-0-					47
12	3393	X	3393	-0-	-0-	-0-	3393	2			N	-0-					47
01	2791	X	2791	-0-	-0-	-0-	2791	2			N	-0-					47
*02	2613	X	2613	-0-	-0-	-0-	2613	2			N	-0-					47

RUTLEDGE, L. WELL #: 1 H RRCID -> 233849 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 6027 PERF. 6220 - 8192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
02	14B2	EXT	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	120					Y	-0-					24
10	121	X	1	-0-	-120	-0-	1	2			Y	-0-					24
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
12	14B2	EXT	-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

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 25 H RRCID -> 234590 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 5961 PERF. 6350 - 7505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17

COCA COLA WELL #: 7 H RRCID -> 234631 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 6062 PERF. 6470 - 8053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
D. C. CRANFORD HEIRS WELL #: 2 H RRCID -> 234638 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 5858 PERF. 6050 - 7442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 43 H RRCID -> 235027 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 6327 PERF. 6770 - 8804

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-

MOORE, JERRY K. WELL #: 1 RRCID -> 235028 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 6167 PERF. 5984 - 6088

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

GARDNER 233 WELL #: 4 RRCID -> 235030 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 5990 - 6086

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CLARK WELL #: 1 H RRCID -> 235031 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 6076 PERF. 6212 - 7886

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
02	14B2	EXT	-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

09	2627	N	2627	-0-	-0-	-0-	900	1	1707	2	N	18					75
							20	9									
10	2666	N	2436	-0-	-230	-0-	930	1	1500	2	N	5					80
							6	9									
11	1350	N	910	-0-	-440	-0-	900	1	10	9	N	9					89
12	2666	N	1511	-0-	-1155	-0-	930	1	520	2	N	55					144
							61	9									
01	2449	N	871	-0-	-1578	-0-	870	1	1	9	N	1	132	1			13
*02	2800	N	2960	-0-	160	160	840	1	2087	2	N	30					43
							33	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
FLOWERS WELL #: 1 H RRCID -> 235036 COMPL. DATE 06/24/2007 TOTAL DEPTH 6043 PERF. 6316 - 8423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
10	186	N	4	-0-	-182	-0-	4	2			Y	-0-					38
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
*01	11	J	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-					38
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38

RUTLEDGE, J. WELL #: 1 H RRCID -> 235090 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 6024 PERF. 6880 - 8405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
11	T. A.		-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

ANDERSON WELL #: 1 H RRCID -> 235091 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 5945 PERF. 6440 - 7962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
11	14B2 EXT		-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

COCA COLA WELL #: 6 H RRCID -> 236160 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 6076 PERF. 6620 - 8797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8	X	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					70
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70
11	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			Y	-0-					70
12	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					70
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70

CRAINSHAW 128 WELL #: 5AH RRCID -> 236538 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 5947 PERF. 6060 - 7474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20

CRANFORD, D. C. HEIRS WELL #: 1 H RRCID -> 236552 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 5890 PERF. 6330 - 7432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
02	14B2 EXT		-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556

LIPAN WELL #: 1 H RRCID -> 237545 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 5005 PERF. 5630 - 7932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

CARROLL WELL #: 1H RRCID -> 237548 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 5307 PERF. 5970 - 7662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95

LEE WELL #: 2 H RRCID -> 237550 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 5889 PERF. 6340 - 7816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10

SEWELL A WELL #: 1 RRCID -> 237551 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 5740 PERF. 5524 - 5574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	33	X	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-					37
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
12	34	X	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-					37
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
02	14B2	EXT	45	-0-	45	45	45	2			Y	-0-					37

COCA COLA WELL #: 9H RRCID -> 237939 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 6004 PERF. 6560 - 8794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					32
10	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					32
11	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-					32
12	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					32
01	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					32
02	280	N	123	-0-	-157	-0-	123	2			N	-0-					32

DTE SWD WELL #: 1 RRCID -> 237943 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 8165 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556

PATTON WELL #: 2H RRCID -> 237952 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 5208 PERF. 5910 - 7732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
12	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

FAMBRO 288 WELL #: 3 RRCID -> 237985 COMPL. DATE 03/02/2008 TOTAL DEPTH 3755 PERF. 3658 - 3673

09	2913	N	2913	-0-	-0-	-0-	2913	2			N	-0-					17
10	2977	N	2977	-0-	-0-	-0-	2977	2			N	-0-					17
11	2790	N	2583	-0-	-207	-0-	2583	2			N	-0-					17
12	2914	N	2689	-0-	-225	-0-	2689	2			N	-0-					17
01	2914	N	2198	-0-	-716	-0-	2198	2			N	-0-					17
02	2408	N	1957	-0-	-451	-0-	1957	2			N	-0-					17

SEWELL WELL #: 4H RRCID -> 238338 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 5917 PERF. 6280 - 9664

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
02	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

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	929	N	929	-0-	-0-	-0-	929	2			N	-0-					25
11	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					25
12	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					25
01	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					25
*02	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	1505	2	8	9	N	7					32

CARROLL WELL #: 2H RRCID -> 238905 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 5266 PERF. 5630 - 7317

09	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					37
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

WIMBERLY FAMILY TRUST WELL #: 2 RRCID -> 238960 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 6029 PERF. 5057 - 5379

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92

DALE-WALLACE WELL #: 2H RRCID -> 239457 COMPL. DATE 03/03/2008 TOTAL DEPTH 5892 PERF. 6460 - 8934

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556

LEE WELL #: 3H RRCID -> 239828 COMPL. DATE 06/03/2008 TOTAL DEPTH 5805 PERF. 6300 - 8972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COCA COLA WELL #: 10H RRCID -> 240347 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 6029 PERF. 6450 - 9552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
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

SHIFFLET WELL #: 5H RRCID -> 240411 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 8004 - 10881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					73
10	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					73
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					73
12	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					73
01	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					73
*02	182	N	182	-0-	-0-	-0-	179	2	3	9	N	3					76

DALE-WALLACE WELL #: 1H RRCID -> 240553 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 5864 PERF. 6730 - 8278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 22H RRCID -> 240622 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 6124 PERF. 6480 - 8952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3152	X	3152	-0-	-0-	-0-	3150	2	2	9	Y	2					27
10	3185	X	3185	-0-	-0-	-0-	3163	2	22	9	Y	20					47
11	3750	X	3297	-0-	-453	-0-	3296	2	1	9	Y	1					48
12	3410	X	1586	-0-	-1824	-0-	1586	2			Y	-0-					48
01	3410	X	1573	-0-	-1837	-0-	1567	2	6	9	Y	5					53
02	3080	X	2260	-0-	-820	-0-	2258	2	2	9	Y	2					55

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: 23H RRCID -> 240623 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 6104 PERF. 6574 - 7896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
CRANFORD, D. C. HEIRS WELL #: 3H RRCID -> 240627 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 5803 PERF. 6650 - 9916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

LEE WELL #: 1H RRCID -> 241035 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 5945 PERF. 6383 - 7712

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-

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 50H RRCID -> 241244 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 6056 PERF. 6826 - 9682

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

RITCHIE WELL #: 2H RRCID -> 241316 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 5180 PERF. 5500 - 8102

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 44H RRCID -> 241329 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 6299 PERF. 6955 - 9807

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

SHIFFLETT WELL #: 2V RRCID -> 241565 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 9230 PERF. 8437 - 9054

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57

WIMBERLY B WELL #: 3H RRCID -> 242675 COMPL. DATE 07/13/2008 TOTAL DEPTH 5697 PERF. 6095 - 8717

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
11	30	N	-0-	-0-	-30	-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.		43	-0-	43	43	43	2			Y	-0-					25

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
HLP UNIT WELL #: 1H RRCID -> 243380 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 5835 PERF. 6301 - 8003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	1560	2			N	-0-					33
10	1085	N	1064	-0-	-21	-0-	1064	2			N	-0-					33
11	1260	N	990	-0-	-270	-0-	990	2			N	-0-					33
12	1612	N	1419	-0-	-193	-0-	1419	2			N	-0-					33
01	1054	N	586	-0-	-468	-0-	582	2	4	9	N	4					37
02	924	N	812	-0-	-112	-0-	812	2			N	-0-					37

THETFORD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244364 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 5895 PERF. 6350 - 9552

09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
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

T N RHOADES B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244543 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 5967 PERF. 6391 - 9843

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20

CRANFORD, D. C. HEIRS UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 245060 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 5794 PERF. 6960 - 8902

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					109
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					109
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					109
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					109
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					109
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					109

MOORE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 245708 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 5699 PERF. 5840 - 5946

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					94
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					94
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					94
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					94
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					94
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					94

RITCHIE WELL #: 1H RRCID -> 246154 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 5215 PERF. 5675 - 8277

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
02	14B2 EXT		-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

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556

WEATHERBY WELL #: 1V RRCID -> 246937 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 9238 PERF. 8628 - 9116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					54
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
11	390	N	-0-	-0-	-390	-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	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	1332	2	6	9	N	5					59

DALE-WALLACE WELL #: 3H RRCID -> 246956 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 6471 - 8773

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48

COCA COLA WELL #: 11H RRCID -> 249140 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 5970 PERF. 7005 - 10207

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					39
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					39
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
01	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					39
02	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					39

WIMBERLY, FRANCES WELL #: 2 RRCID -> 250084 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 6030 PERF. 5177 - 5569

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

SEWELL WELL #: 5H RRCID -> 250223 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 5970 PERF. 6575 - 9477

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

SEWELL A WELL #: 2 RRCID -> 250371 COMPL. DATE 07/07/2009 TOTAL DEPTH 6013 PERF. 5770 - 5840

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78

MULLINAX WELL #: 2H RRCID -> 252196 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 5735 PERF. 6170 - 10272

09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
MULLINAX WELL #: 1H RRCID -> 252197 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 5746 PERF. 6213 - 9715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
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

PATTON WELL #: 4 RRCID -> 252239 COMPL. DATE 05/10/2009 TOTAL DEPTH 5314 PERF. 5200 - 5240

09	360	N	280	-0-	-80	-0-	280	2			N	-0-					120
10	341	N	253	-0-	-88	-0-	253	2			N	-0-					120
11	300	N	210	-0-	-90	-0-	210	2			N	-0-					120
12	279	N	186	-0-	-93	-0-	186	2			N	-0-					120
01	248	N	160	-0-	-88	-0-	160	2			N	-0-					120
02	196	N	135	-0-	-61	-0-	135	2			N	-0-					120

PATTON WELL #: 3 RRCID -> 252241 COMPL. DATE 05/16/2009 TOTAL DEPTH 5320 PERF. 5220 - 5260

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRAYCLIFF WELL #: 1H RRCID -> 253638 COMPL. DATE 11/15/2009 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 7900 - 9843

09	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
11	14B2 EXT		-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

GRAYCLIFF WELL #: 2H RRCID -> 253892 COMPL. DATE 11/12/2009 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7620 - 9583

09	13200	X	11	-0-	-13189	-0-	11	2			N	-0-					-0-
10	13330	X	-0-	-0-	-13330	-0-					N	-0-					-0-
11	12900	X	-0-	-0-	-12900	-0-					N	-0-					-0-
12	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
01	2930	X	2930	-0-	-0-	-0-	2930	2			N	-0-					-0-
*02	5005	X	5005	-0-	-0-	-0-	5005	2			N	-0-					-0-

M & M RANCH WELL #: 1H RRCID -> 255333 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 5956 PERF. 6270 - 9785

09	9810	X	9233	-0-	-577	-0-	9233	2			Y	-0-					61
10	10279	X	10279	-0-	-0-	-0-	10238	2	41	9	Y	37	71	1			27
11	9900	X	9858	-0-	-42	-0-	9834	2	24	9	Y	22					49
12	10442	X	10442	-0-	-0-	-0-	10442	2			Y	-0-					49
01	10738	X	10738	-0-	-0-	-0-	10694	2	44	9	Y	40					89
*02	10094	X	10094	-0-	-0-	-0-	10094	2			Y	-0-					89

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
MILLER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255353 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 6775 - 11701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6945	X	6945	-0-	-0-	-0-	288	1	6656	2	Y	1	36	1			7
							1	9									
10	10431	X	10431	-0-	-0-	-0-	375	1	10056	2	Y	-0-					7
11	14285	X	14285	-0-	-0-	-0-	459	1	13802	2	Y	22					29
							24	9									
12	11287	X	11287	-0-	-0-	-0-	410	1	10877	2	Y	-0-					29
01	10416	X	9743	-0-	-673	-0-	374	1	9369	2	Y	-0-					29
02	12012	X	8775	-0-	-3237	-0-	346	1	8429	2	Y	-0-					29

M & M RANCH WELL #: 2H RRCID -> 255382 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 5916 PERF. 6550 - 10063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11274	X	11274	-0-	-0-	-0-	11274	2			Y	-0-					52
10	11762	X	11762	-0-	-0-	-0-	11730	2	32	9	Y	29	60	1			21
11	11370	X	11227	-0-	-143	-0-	11198	2	29	9	Y	26					47
12	11625	X	11484	-0-	-141	-0-	11484	2			Y	-0-					47
01	11625	X	10903	-0-	-722	-0-	10866	2	37	9	Y	34					81
02	10500	X	9809	-0-	-691	-0-	9809	2			Y	-0-					81

BUSH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255752 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 6864 PERF. 8010 - 9683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9270	X	7988	-0-	-1282	-0-	7988	2			N	-0-					-0-
10	9393	X	7861	-0-	-1532	-0-	7861	2			N	-0-					-0-
11	8580	X	8410	-0-	-170	-0-	8410	2			N	-0-					-0-
12	8711	X	8633	-0-	-78	-0-	8633	2			N	-0-					-0-
01	8680	X	8269	-0-	-411	-0-	8269	2			N	-0-					-0-
02	7840	X	6836	-0-	-1004	-0-	6836	2			N	-0-					-0-

MARKS-WIMBERLY WELL #: 2H RRCID -> 256110 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 5765 PERF. 6624 - 9987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

MARKS-WIMBERLY WELL #: 1H RRCID -> 256111 COMPL. DATE 02/25/2010 TOTAL DEPTH 5773 PERF. 6384 - 9776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

M & M RANCH WELL #: 3H RRCID -> 257296 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 6066 PERF. 6176 - 9318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3450	X	1426	-0-	-2024	-0-	67	1	1357	2	Y	2					33
							2	9									
10	3565	X	1335	-0-	-2230	-0-	68	1	1264	2	Y	3	25	1			11
							3	9									
11	1860	X	1315	-0-	-545	-0-	64	1	1248	2	Y	3					14
							3	9									
12	1364	X	1173	-0-	-191	-0-	54	1	1119	2	Y	-0-					14
01	1364	X	1158	-0-	-206	-0-	60	1	1095	2	Y	3					17
							3	9									
*02	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	53	1	1179	2	Y	2	11	1			8
							2	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
M & M RANCH WELL #: 4H RRCID -> 257343 COMPL. DATE 04/18/2010 TOTAL DEPTH 6104 PERF. 6306 - 10160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10650	X	10534	-0-	-116	-0-	132	1	10395	2	Y	6					81
							7	9									
10	11005	X	10746	-0-	-259	-0-	141	1	10588	2	Y	15	61	1			35
							17	9									
11	10650	X	9854	-0-	-796	-0-	137	1	9700	2	Y	15					50
							17	9									
12	10490	X	10490	-0-	-0-	-0-	149	1	10341	2	Y	-0-					50
01	10323	X	10205	-0-	-118	-0-	147	1	10007	2	Y	46					96
							51	9									
02	9324	X	9214	-0-	-110	-0-	131	1	9073	2	Y	9	64	1			41
							10	9									

HAPPY HILLS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257892 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 7708 PERF. 7980 - 10393

09	12270	X	11439	-0-	-831	-0-	11439	2			N	-0-					-0-
10	12679	X	11019	-0-	-1660	-0-	11019	2			N	-0-					-0-
11	12270	X	10671	-0-	-1599	-0-	10671	2			N	-0-					-0-
12	12050	X	12050	-0-	-0-	-0-	12050	2			N	-0-					-0-
01	11768	X	11768	-0-	-0-	-0-	11768	2			N	-0-					-0-
02	10612	X	8754	-0-	-1858	-0-	8754	2			N	-0-					-0-

LYNN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257929 COMPL. DATE 01/31/2010 TOTAL DEPTH 7673 PERF. 8077 - 9475

09	4590	X	1269	-0-	-3321	-0-	1269	2			N	-0-					-0-
10	4743	X	2754	-0-	-1989	-0-	2754	2			N	-0-					-0-
11	4230	X	2205	-0-	-2025	-0-	2205	2			N	-0-					-0-
12	2449	X	2091	-0-	-358	-0-	2091	2			N	-0-					-0-
01	2449	X	2056	-0-	-393	-0-	2056	2			N	-0-					-0-
02	2212	X	1715	-0-	-497	-0-	1715	2			N	-0-					-0-

SLOAN WELL #: 1H RRCID -> 258254 COMPL. DATE 05/30/2010 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 8005 - 10279

09	16075	X	16075	-0-	-0-	-0-	16075	2			N	-0-					-0-
10	14346	X	14346	-0-	-0-	-0-	14346	2			N	-0-					-0-
11	13854	X	13854	-0-	-0-	-0-	13854	2			N	-0-					-0-
12	14353	X	13254	-0-	-1099	-0-	13254	2			N	-0-					-0-
01	14353	X	12152	-0-	-2201	-0-	12152	2			N	-0-					-0-
02	12964	X	8763	-0-	-4201	-0-	8763	2			N	-0-					-0-

VICKI UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258379 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 7344 PERF. 7747 - 12070

09	20400	X	19952	-0-	-448	-0-	19952	2			N	-0-					-0-
10	21080	X	20207	-0-	-873	-0-	20207	2			N	-0-					-0-
11	20400	X	19071	-0-	-1329	-0-	19071	2			N	-0-					-0-
12	20057	X	19661	-0-	-396	-0-	19661	2			N	-0-					-0-
01	20057	X	19681	-0-	-376	-0-	19681	2			N	-0-					-0-
02	18116	X	17366	-0-	-750	-0-	17366	2			N	-0-					-0-

COURTNEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258401 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 6746 PERF. 6920 - 9260

09	10350	X	9816	-0-	-534	-0-	9816	2			N	-0-					64
10	10695	X	10644	-0-	-51	-0-	10644	2			N	-0-					64
11	10889	X	10889	-0-	-0-	-0-	10889	2			N	-0-					64
12	12211	X	12211	-0-	-0-	-0-	12196	2	15	9	N	14					78
01	10895	X	10895	-0-	-0-	-0-	10895	2			N	-0-					78
02	9800	X	9168	-0-	-632	-0-	9168	2			N	-0-					78

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
CLAYTON RANCH B WELL #: 1 RRCID -> 258502 COMPL. DATE 08/16/2010 TOTAL DEPTH 5481 PERF. 5199 - 5277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	2			N	-0-					137
10	527	N	450	-0-	-77	-0-	450	2			N	-0-					137
11	540	N	492	-0-	-48	-0-	492	2			N	-0-					137
12	558	N	530	-0-	-28	-0-	530	2			N	-0-					137
01	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			N	-0-					137
02	448	N	432	-0-	-16	-0-	432	2			N	-0-					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
09	12390	X	9632	-0-	-2758	-0-	9632	2			N	-0-					-0-
10	12803	X	12714	-0-	-89	-0-	12714	2			N	-0-					-0-
11	12390	X	10187	-0-	-2203	-0-	10187	2			N	-0-					-0-
12	13267	X	13267	-0-	-0-	-0-	13267	2			N	-0-					-0-
01	12741	X	11103	-0-	-1638	-0-	11103	2			N	-0-					-0-
02	11480	X	9692	-0-	-1788	-0-	9692	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
09	1449	X	1449	-0-	-0-	-0-	1449	2			N	-0-					50
10	1368	X	1368	-0-	-0-	-0-	1368	2			N	-0-					50
11	1440	X	1160	-0-	-280	-0-	1160	2			N	-0-					50
12	3100	N	7660	-0-	4560	4560	7660	2			N	-0-					50
01	3100	N	7257	-0-	4157	8717	7257	2			N	-0-					50
*02	2800	N	7172	-0-	4372	13089	7172	2			N	-0-					50

MERRILL WELL #: 1H RRCID -> 259194 COMPL. DATE 07/05/2010 TOTAL DEPTH 8583 PERF. 8755 - 11350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6870	X	6037	-0-	-833	-0-	6037	2			N	-0-					-0-
10	6603	X	6055	-0-	-548	-0-	6055	2			N	-0-					-0-
11	6390	X	5639	-0-	-751	-0-	5639	2			N	-0-					-0-
12	5890	X	5830	-0-	-60	-0-	5830	2			N	-0-					-0-
01	7904	X	7904	-0-	-0-	-0-	7904	2			N	-0-					-0-
*02	8334	X	8334	-0-	-0-	-0-	8334	2			N	-0-					-0-

GREEN ACRES UNIT WELL #: 2H RRCID -> 259291 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 7788 PERF. 8100 - 10573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	690	X	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					-0-
10	713	X	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-
11	508	X	508	-0-	-0-	-0-	508	2			N	-0-					-0-
12	6	X	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
01	T. A.		4023	-0-	4023	4023	4023	2			N	-0-					-0-
02	T. A.		3359	-0-	3359	7382	3359	2			N	-0-					-0-

VARDEMAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259545 COMPL. DATE 10/13/2010 TOTAL DEPTH 7869 PERF. 8277 - 10983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8160	X	6891	-0-	-1269	-0-	6891	2			N	-0-					-0-
10	8432	X	6716	-0-	-1716	-0-	6716	2			N	-0-					-0-
11	8160	X	7517	-0-	-643	-0-	7517	2			N	-0-					-0-
12	8168	X	8168	-0-	-0-	-0-	8168	2			N	-0-					-0-
01	7890	X	7890	-0-	-0-	-0-	7890	2			N	-0-					-0-
*02	6822	X	6822	-0-	-0-	-0-	6822	2			N	-0-					-0-

MENDEZ UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259733 COMPL. DATE 10/20/2010 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7265 - 8933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
THOMPSON WELL #: 1H RRCID -> 260741 COMPL. DATE 07/25/2010 TOTAL DEPTH 7446 PERF. 7640 - 9263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10941	X	10941	-0-	-0-	-0-	10941	2			N	-0-					-0-
10	11284	X	11284	-0-	-0-	-0-	11284	2			N	-0-					-0-
11	10941	X	10941	-0-	-0-	-0-	10941	2			N	-0-					-0-
12	11354	X	11354	-0-	-0-	-0-	11354	2			N	-0-					-0-
01	11191	X	11131	-0-	-60	-0-	11131	2			N	-0-					-0-
02	10108	X	9855	-0-	-253	-0-	9855	2			N	-0-					-0-

WATER PLANT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261123 COMPL. DATE 11/17/2010 TOTAL DEPTH 7285 PERF. 7580 - 10133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7134	X	7134	-0-	-0-	-0-	7134	2			N	-0-					-0-
10	7374	X	7374	-0-	-0-	-0-	7374	2			N	-0-					-0-
11	7260	X	5887	-0-	-1373	-0-	5887	2			N	-0-					-0-
12	6727	X	6043	-0-	-684	-0-	6043	2			N	-0-					-0-
01	6727	X	6260	-0-	-467	-0-	6260	2			N	-0-					-0-
*02	6133	X	6133	-0-	-0-	-0-	6133	2			N	-0-					-0-

DURWOOD WELL #: 1H RRCID -> 261311 COMPL. DATE 11/27/2010 TOTAL DEPTH 7793 PERF. 8360 - 11793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9510	X	8368	-0-	-1142	-0-	8368	2			N	-0-					-0-
10	9579	X	7462	-0-	-2117	-0-	7462	2			N	-0-					-0-
11	9090	X	8218	-0-	-872	-0-	8218	2			N	-0-					-0-
12	8928	X	7862	-0-	-1066	-0-	7862	2			N	-0-					-0-
01	8897	X	8293	-0-	-604	-0-	8293	2			N	-0-					-0-
02	7812	X	7689	-0-	-123	-0-	7689	2			N	-0-					-0-

MILBURN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 261325 COMPL. DATE 10/02/2010 TOTAL DEPTH 6204 PERF. 6610 - 10983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	220	N	220	-0-	-0-	-0-	214	1	6	9	Y	5	3	8			31
10	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	1			Y	-0-					31
11	240	N	240	-0-	-0-	-0-	198	1	42	9	Y	38	51	1			18
12	217	N	186	-0-	-31	-0-	186	1			Y	-0-					18
01	185	N	185	-0-	-0-	-0-	153	1	32	9	Y	29					47
02	196	N	149	-0-	-47	-0-	149	1			Y	-0-					47

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
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		4230	-0-	4230	4230	4230	2			N	-0-					-0-
01	T. A.		4547	-0-	4547	8777	4547	2			N	-0-					-0-
02	T. A.		5572	-0-	5572	14349	5572	2			N	-0-					-0-

MILBURN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261497 COMPL. DATE 10/03/2010 TOTAL DEPTH 6106 PERF. 6550 - 11383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9068	X	9068	-0-	-0-	-0-	235	1	8831	2	Y	2	2	8			20
							2	9									
10	9057	X	9057	-0-	-0-	-0-	290	1	8767	2	Y	-0-					20
11	8986	X	8986	-0-	-0-	-0-	249	1	8727	2	Y	9	25	1			4
							10	9									
12	9486	X	8347	-0-	-1139	-0-	250	1	8097	2	Y	-0-					4
01	9362	X	9352	-0-	-10	-0-	293	1	9049	2	Y	9					13
							10	9									
02	8456	X	7448	-0-	-1008	-0-	233	1	7215	2	Y	-0-					13

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
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
09	11670	X	10771	-0-	-899	-0-	10771	2			N	-0-					-0-
10	11656	X	10923	-0-	-733	-0-	10923	2			N	-0-					-0-
11	11280	X	9287	-0-	-1993	-0-	9287	2			N	-0-					-0-
12	10850	X	10820	-0-	-30	-0-	10820	2			N	-0-					-0-
01	10850	X	10806	-0-	-44	-0-	10806	2			N	-0-					-0-
02	9800	X	9256	-0-	-544	-0-	9256	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
09	19050	X	18047	-0-	-1003	-0-	18047	2			N	-0-					-0-
10	19685	X	18198	-0-	-1487	-0-	18198	2			N	-0-					-0-
11	18510	X	16386	-0-	-2124	-0-	16386	2			N	-0-					-0-
12	17515	X	16780	-0-	-735	-0-	16780	2			N	-0-					-0-
01	17515	X	17020	-0-	-495	-0-	17020	2			N	-0-					-0-
02	15820	X	14715	-0-	-1105	-0-	14715	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
09	5739	X	5739	-0-	-0-	-0-	5739	2			N	-0-					-0-
10	5015	X	5015	-0-	-0-	-0-	5015	2			N	-0-					-0-
11	4800	X	4219	-0-	-581	-0-	4219	2			N	-0-					-0-
12	4960	X	3619	-0-	-1341	-0-	3619	2			N	-0-					-0-
01	4960	X	4115	-0-	-845	-0-	4115	2			N	-0-					-0-
02	4480	X	3990	-0-	-490	-0-	3990	2			N	-0-					-0-

LEGACY FIFTH GENERATION WELL #: 1H RRCID -> 263100 COMPL. DATE 04/20/2012 TOTAL DEPTH 8273 PERF. 9450 - 11463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	360	X	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
10	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
11	8	X	3	-0-	-5	-0-	3	1			N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		3	-0-	3	3	3	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
09	6720	X	-0-	-0-	-6720	-0-					N	-0-					-0-
10	4557	X	-0-	-0-	-4557	-0-					N	-0-					-0-
11	14	X	8	-0-	-6	-0-	3	1	5	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.		3	-0-	3	3	3	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
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRINITY UNIT D WELL #: 1H RRCID -> 263856 COMPL. DATE 04/25/2011 TOTAL DEPTH 7690 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
TRINITY UNIT J WELL #: 1H RRCID -> 263857 COMPL. DATE 07/08/2011 TOTAL DEPTH 7635 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRINITY UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 264011 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 7668 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRINITY UNIT F WELL #: 1H RRCID -> 264060 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 7633 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILLIARD NORTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264279 COMPL. DATE 10/25/2011 TOTAL DEPTH 8117 PERF.10965 - 13293

09	8393	X	8393	-0-	-0-	-0-	1655	1	6738	2	N	-0-					-0-
10	8091	X	7700	-0-	-391	-0-	1666	1	6034	2	N	-0-					-0-
11	8070	X	7069	-0-	-1001	-0-	1649	1	5420	2	N	-0-					-0-
12	7533	X	6162	-0-	-1371	-0-	1545	1	4617	2	N	-0-					-0-
01	7533	X	6009	-0-	-1524	-0-	1639	1	4370	2	N	-0-					-0-
02	6804	X	5080	-0-	-1724	-0-	1466	1	3614	2	N	-0-					-0-

DIXIE-BEDNARZ (SA) WELL #: 1H RRCID -> 264321 COMPL. DATE 11/03/2011 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 7550 - 11789

09	9000	X	7867	-0-	-1133	-0-	7867	2			N	-0-					-0-
10	9300	X	8741	-0-	-559	-0-	8741	2			N	-0-					-0-
11	8610	X	8210	-0-	-400	-0-	8210	2			N	-0-					-0-
12	8897	X	8764	-0-	-133	-0-	8764	2			N	-0-					-0-
01	8897	X	8339	-0-	-558	-0-	8339	2			N	-0-					-0-
02	7896	X	7441	-0-	-455	-0-	7441	2			N	-0-					-0-

SANDERFORD WELL #: 1H RRCID -> 264726 COMPL. DATE 01/15/2011 TOTAL DEPTH 7804 PERF. 8220 - 10203

09	10920	X	10164	-0-	-756	-0-	10164	2			N	-0-					-0-
10	10788	X	9833	-0-	-955	-0-	9833	2			N	-0-					-0-
11	10440	X	9148	-0-	-1292	-0-	9148	2			N	-0-					-0-
12	10509	X	9446	-0-	-1063	-0-	9446	2			N	-0-					-0-
01	10509	X	9414	-0-	-1095	-0-	9414	2			N	-0-					-0-
02	9492	X	6043	-0-	-3449	-0-	6043	2			N	-0-					-0-

HILLIARD SOUTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264764 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 8550 - 11553

09	11160	X	10449	-0-	-711	-0-	1973	1	8476	2	N	-0-					-0-
10	11532	X	10706	-0-	-826	-0-	2073	1	8633	2	N	-0-					-0-
11	10590	X	9588	-0-	-1002	-0-	1838	1	7750	2	N	-0-					-0-
12	10664	X	8823	-0-	-1841	-0-	1832	1	6991	2	N	-0-					-0-
01	10664	X	9237	-0-	-1427	-0-	2070	1	7167	2	N	-0-					-0-
02	9632	X	8483	-0-	-1149	-0-	1886	1	6597	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
STAMPER FOWLER WELL #: 1SW RRCID -> 264932 COMPL. DATE 03/27/2012 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6335 - 8300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FAMBRO, ALEX WELL #: 1 RRCID -> 265022 COMPL. DATE 03/03/2012 TOTAL DEPTH 3789 PERF. 3745 - 3777

09	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1447	2			N	-0-					-0-
10	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1470	2			N	-0-					-0-
11	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1412	2			N	-0-					-0-
12	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	1780	2			N	-0-					-0-
01	1457	N	1447	-0-	-10	-0-	1447	2			N	-0-					-0-
02	1316	N	1238	-0-	-78	-0-	1238	2			N	-0-					-0-

TRINITY UNIT E WELL #: 1H RRCID -> 265341 COMPL. DATE 07/26/2011 TOTAL DEPTH 7651 PERF. N/A

09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INDIAN TRAILS WELL #: 1H RRCID -> 265452 COMPL. DATE 01/05/2012 TOTAL DEPTH 7757 PERF. 8190 - 10463

09	8820	X	8492	-0-	-328	-0-	2160	1	6332	2	N	-0-					-0-
10	10776	X	10776	-0-	-0-	-0-	2232	1	8544	2	N	-0-					-0-
11	12729	X	12729	-0-	-0-	-0-	2160	1	10569	2	N	-0-					-0-
12	12961	X	12961	-0-	-0-	-0-	2184	1	10777	2	N	-0-					-0-
01	10788	X	10740	-0-	-48	-0-	2228	1	8512	2	N	-0-					-0-
02	11368	X	7000	-0-	-4368	-0-	2016	1	4984	2	N	-0-					-0-

MILLER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266464 COMPL. DATE 12/10/2011 TOTAL DEPTH 6433 PERF. 7505 - 11593

09	5490	X	4113	-0-	-1377	-0-	349	1	3764	2	Y	-0-	45	1			9
10	5673	X	4791	-0-	-882	-0-	387	1	4404	2	Y	-0-					9
11	5142	X	5142	-0-	-0-	-0-	363	1	4751	2	Y	25					34
							28	9									
12	6886	X	6886	-0-	-0-	-0-	441	1	6445	2	Y	-0-					34
01	6606	X	6606	-0-	-0-	-0-	422	1	6184	2	Y	-0-					34
*02	6034	X	6034	-0-	-0-	-0-	402	1	5632	2	Y	-0-					34

MILLER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 266465 COMPL. DATE 12/09/2011 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6935 - 11883

09	8940	X	8203	-0-	-737	-0-	317	1	7885	2	Y	1	30	1			6
							1	9									
10	9114	X	7356	-0-	-1758	-0-	298	1	7058	2	Y	-0-					6
11	9210	X	8160	-0-	-1050	-0-	325	1	7817	2	Y	16					22
							18	9									
12	10622	X	10622	-0-	-0-	-0-	410	1	10212	2	Y	-0-					22
01	10589	X	10589	-0-	-0-	-0-	410	1	10179	2	Y	-0-					22
*02	9565	X	9565	-0-	-0-	-0-	391	1	9174	2	Y	-0-					22

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
WHEATLAND WELL #: 1H RRCID -> 266795 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 6598 PERF. 7130 - 10933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	20820	X	20264	-0-	-556	-0-	20264	2			N	-0-					-0-
10	21390	X	20609	-0-	-781	-0-	20609	2			N	-0-					-0-
11	20700	X	19778	-0-	-922	-0-	19778	2			N	-0-					-0-
12	20522	X	20044	-0-	-478	-0-	20044	2			N	-0-					-0-
01	20522	X	20144	-0-	-378	-0-	20122	2	22	9	N	20					20
*02	18633	X	18633	-0-	-0-	-0-	18633	2			N	-0-					20

PROLOGIS NE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 267879 COMPL. DATE 03/25/2012 TOTAL DEPTH 8677 PERF.11100 - 13403

09	8730	X	8150	-0-	-580	-0-	977	1	7173	2	N	-0-					-0-
10	9114	X	8785	-0-	-329	-0-	1019	1	7766	2	N	-0-					-0-
11	8820	X	8699	-0-	-121	-0-	1088	1	7611	2	N	-0-					-0-
12	8649	X	8449	-0-	-200	-0-	1033	1	7416	2	N	-0-					-0-
01	8649	X	8545	-0-	-104	-0-	963	1	7582	2	N	-0-					-0-
02	7812	X	7143	-0-	-669	-0-	730	1	6413	2	N	-0-					-0-

WHEATLAND WELL #: 2H RRCID -> 267881 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 6546 PERF. 7065 - 11153

09	20700	X	19101	-0-	-1599	-0-	19101	2			N	-0-					85
10	21049	X	20979	-0-	-70	-0-	20979	2			N	-0-					85
11	20160	X	19608	-0-	-552	-0-	19608	2			N	-0-					85
12	20553	X	19760	-0-	-793	-0-	19760	2			N	-0-					85
01	20987	X	19630	-0-	-1357	-0-	19578	2	52	9	N	47					132
*02	18956	X	17990	-0-	-966	-0-	17990	2			N	-0-					132

FRANCES WIMBERLY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268354 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 6806 PERF. N/A

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PROLOGIS SE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268393 COMPL. DATE 04/01/2012 TOTAL DEPTH 8681 PERF.12300 - 14653

09	5010	X	3150	-0-	-1860	-0-	709	1	2441	2	N	-0-					-0-
10	5177	X	4039	-0-	-1138	-0-	703	1	3336	2	N	-0-					-0-
11	4980	X	3494	-0-	-1486	-0-	644	1	2850	2	N	-0-					-0-
12	4533	X	4533	-0-	-0-	-0-	723	1	3810	2	N	-0-					-0-
01	4785	X	4785	-0-	-0-	-0-	841	1	3944	2	N	-0-					-0-
*02	4191	X	4191	-0-	-0-	-0-	577	1	3614	2	N	-0-					-0-

PROLOGIS NW UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268450 COMPL. DATE 03/29/2012 TOTAL DEPTH 8656 PERF.11570 - 14123

09	9000	X	8353	-0-	-647	-0-	1061	1	7292	2	N	-0-					-0-
10	9765	X	9074	-0-	-691	-0-	1162	1	7912	2	N	-0-					-0-
11	9450	X	8315	-0-	-1135	-0-	987	1	7328	2	N	-0-					-0-
12	8277	X	7993	-0-	-284	-0-	967	1	7026	2	N	-0-					-0-
01	8600	X	8600	-0-	-0-	-0-	999	1	7601	2	N	-0-					-0-
02	7476	X	6963	-0-	-513	-0-	713	1	6250	2	N	-0-					-0-

PROLOGIS SW UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268500 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 8655 PERF.10850 - 12783

09	3600	X	2773	-0-	-827	-0-	853	1	1920	2	N	-0-					-0-
10	3137	X	3137	-0-	-0-	-0-	866	1	2271	2	N	-0-					-0-
11	4020	X	3355	-0-	-665	-0-	854	1	2501	2	N	-0-					-0-
12	3782	X	3352	-0-	-430	-0-	895	1	2457	2	N	-0-					-0-
01	3782	X	2377	-0-	-1405	-0-	937	1	1440	2	N	-0-					-0-
02	3136	X	2193	-0-	-943	-0-	480	1	1713	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
M & M RANCH UNIT WELL #: 6H RRCID -> 269665 COMPL. DATE 05/10/2012 TOTAL DEPTH 5864 PERF. 6195 - 11933

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8550	X	6148	-0-	-2402	-0-	76	1	6071	2	Y	1	1	8			27
							1	9									
10	8835	X	6092	-0-	-2743	-0-	85	1	5999	2	Y	7	26	1			8
							8	9									
11	8550	X	5647	-0-	-2903	-0-	78	1	5554	2	Y	14					22
							15	9									
12	6014	X	5569	-0-	-445	-0-	83	1	5486	2	Y	-0-					22
01	6014	X	5342	-0-	-672	-0-	81	1	5244	2	Y	15					37
							17	9									
02	5432	X	5213	-0-	-219	-0-	74	1	5139	2	Y	-0-	34	1			3

BUSH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269768 COMPL. DATE 01/03/2013 TOTAL DEPTH 7592 PERF. 8180 - 9700

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3360	X	1381	-0-	-1979	-0-	1381	2			N	-0-					-0-
10	3534	X	-0-	-0-	-3534	-0-					N	-0-					-0-
11	3420	X	-0-	-0-	-3420	-0-					N	-0-					-0-
12	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	31	X	3	-0-	-28	-0-	3	2			N	-0-					-0-
02	28	X	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-

BUSH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 269783 COMPL. DATE 01/05/2013 TOTAL DEPTH 7585 PERF. 7820 - 9620

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8040	X	8026	-0-	-14	-0-	8026	2			N	-0-					-0-
10	8812	X	8812	-0-	-0-	-0-	8812	2			N	-0-					-0-
11	8240	X	8240	-0-	-0-	-0-	8240	2			N	-0-					-0-
12	8368	X	8368	-0-	-0-	-0-	8368	2			N	-0-					-0-
01	8494	X	8272	-0-	-222	-0-	8272	2			N	-0-					-0-
02	7672	X	7245	-0-	-427	-0-	7245	2			N	-0-					-0-

BUSH UNIT WELL #: 4H RRCID -> 269786 COMPL. DATE 01/02/2013 TOTAL DEPTH 7774 PERF. 8180 - 9980

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8737	X	8737	-0-	-0-	-0-	8737	2			N	-0-					-0-
10	10756	X	10756	-0-	-0-	-0-	10756	2			N	-0-					-0-
11	10302	X	10302	-0-	-0-	-0-	10302	2			N	-0-					-0-
12	10447	X	9994	-0-	-453	-0-	9994	2			N	-0-					-0-
01	10757	X	7786	-0-	-2971	-0-	7786	2			N	-0-					-0-
02	9716	X	8979	-0-	-737	-0-	8979	2			N	-0-					-0-

HAPPY HILLS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 269787 COMPL. DATE 02/11/2013 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 8180 - 11181

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9180	X	7298	-0-	-1882	-0-	7298	2			N	-0-					-0-
10	9114	X	7436	-0-	-1678	-0-	7436	2			N	-0-					-0-
11	8610	X	7112	-0-	-1498	-0-	7112	2			N	-0-					-0-
12	7533	X	6440	-0-	-1093	-0-	6440	2			N	-0-					-0-
01	7533	X	6116	-0-	-1417	-0-	6116	2			N	-0-					-0-
02	6804	X	5887	-0-	-917	-0-	5887	2			N	-0-					-0-

BUSH UNIT WELL #: 5H RRCID -> 269789 COMPL. DATE 01/06/2013 TOTAL DEPTH 7757 PERF. 7840 - 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
09	8490	X	7425	-0-	-1065	-0-	7425	2			N	-0-					-0-
10	9393	X	8664	-0-	-729	-0-	8664	2			N	-0-					-0-
11	9090	X	4847	-0-	-4243	-0-	4847	2			N	-0-					-0-
12	8990	X	1432	-0-	-7558	-0-	1432	2			N	-0-					-0-
01	8649	X	4734	-0-	-3915	-0-	4734	2			N	-0-					-0-
02	7812	X	7197	-0-	-615	-0-	7197	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
MILBURN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 269794 COMPL. DATE 01/26/2013 TOTAL DEPTH 6189 PERF. 6300 - 10901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10953	X	10953	-0-	-0-	-0-	278	1	10672	2	Y	3	3	8			31
							3	9									
10	5427	X	5427	-0-	-0-	-0-	261	1	5166	2	Y	-0-					31
11	11130	X	7915	-0-	-3215	-0-	273	1	7617	2	Y	23	43	1			11
							25	9									
12	8004	X	8004	-0-	-0-	-0-	288	1	7716	2	Y	-0-					11
01	3881	X	3881	-0-	-0-	-0-	234	1	3626	2	Y	19					30
							21	9									
*02	6302	X	6302	-0-	-0-	-0-	252	1	6050	2	Y	-0-					30

MILBURN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 269808 COMPL. DATE 01/29/2013 TOTAL DEPTH 6186 PERF. 6600 - 10801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7830	X	6703	-0-	-1127	-0-	191	1	6510	2	Y	2	2	8			22
							2	9									
10	8091	X	5838	-0-	-2253	-0-	233	1	5605	2	Y	-0-					22
11	7350	X	5852	-0-	-1498	-0-	195	1	5640	2	Y	15	30	1			7
							17	9									
12	6159	X	6159	-0-	-0-	-0-	212	1	5947	2	Y	-0-					7
01	5102	X	5102	-0-	-0-	-0-	211	1	4877	2	Y	13					20
							14	9									
*02	5018	X	5018	-0-	-0-	-0-	196	1	4822	2	Y	-0-					20

M & M RANCH WELL #: B 9H RRCID -> 269829 COMPL. DATE 11/08/2012 TOTAL DEPTH 5782 PERF. 6090 - 10301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9150	X	457	-0-	-8693	-0-	456	1	1	9	Y	1	1	8			31
10	9114	X	57	-0-	-9057	-0-	57	1			Y	-0-					31
11	8820	X	-0-	-0-	-8820	-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.		2214	-0-	2214	2214	333	1	1881	2	Y	-0-					31

M & M RANCH UNIT WELL #: 5H RRCID -> 269832 COMPL. DATE 05/10/2012 TOTAL DEPTH 5995 PERF. 6225 - 11253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	435	X	435	-0-	-0-	-0-	93	1	338	2	Y	4	1	8			19
							4	9									
10	106	X	106	-0-	-0-	-0-	85	1	21	9	Y	19	18	1			20
11	133	X	133	-0-	-0-	-0-	93	1	40	9	Y	36					56
12	93	N	87	-0-	-6	-0-	87	1			Y	-0-					56
01	110	N	110	-0-	-0-	-0-	81	1	29	9	Y	26					82
*02	84	N	82	-0-	-2	-0-	82	1			Y	-0-	75	1			7

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
09	13770	X	13157	-0-	-613	-0-	13157	2			Y	-0-					53
10	14198	X	13236	-0-	-962	-0-	13205	2	31	9	Y	28	60	1			21
11	13740	X	12663	-0-	-1077	-0-	12635	2	28	9	Y	25					46
12	13306	X	13306	-0-	-0-	-0-	13306	2			Y	-0-					46
01	13390	X	13390	-0-	-0-	-0-	13354	2	36	9	Y	33					79
*02	11970	X	11970	-0-	-0-	-0-	11970	2			Y	-0-					79

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
09	16830	X	11412	-0-	-5418	-0-	11412	2			N	-0-					-0-
10	17391	X	14614	-0-	-2777	-0-	14614	2			N	-0-					-0-
11	16830	X	14420	-0-	-2410	-0-	14420	2			N	-0-					-0-
12	14880	X	14083	-0-	-797	-0-	14083	2			N	-0-					-0-
01	14601	X	13350	-0-	-1251	-0-	13350	2			N	-0-					-0-
02	13440	X	11420	-0-	-2020	-0-	11420	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
09	4500	X	2350	-0-	-2150	-0-	234	1	2112	2	Y	4	3	8			28
							4	9									
10	4701	X	4701	-0-	-0-	-0-	288	1	4413	2	Y	-0-					28
11	4761	X	4761	-0-	-0-	-0-	250	1	4480	2	Y	28	43	1			13
							31	9									
12	2418	X	1918	-0-	-500	-0-	188	1	1730	2	Y	-0-					13
01	4464	X	3667	-0-	-797	-0-	260	1	3376	2	Y	28					41
							31	9									
02	4032	X	3692	-0-	-340	-0-	258	1	3434	2	Y	-0-					41

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
09	12149	X	12149	-0-	-0-	-0-	748	1	11400	2	Y	1	1	8			25
							1	9									
10	9880	X	9880	-0-	-0-	-0-	1194	1	8686	2	Y	-0-					25
11	8970	X	7033	-0-	-1937	-0-	1215	1	5818	2	Y	-0-					25
12	8029	X	6305	-0-	-1724	-0-	1175	1	5130	2	Y	-0-					25
01	8029	X	5618	-0-	-2411	-0-	1256	1	4332	2	Y	27					52
							30	9									
02	7252	X	4723	-0-	-2529	-0-	801	1	3922	2	Y	-0-					52

M & M RANCH WELL #: C 11H RRCID -> 269895 COMPL. DATE 01/10/2013 TOTAL DEPTH 5930 PERF. 6140 - 9941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10941	X	10941	-0-	-0-	-0-	95	1	10843	2	Y	3	3	8			64
							3	9									
10	9738	X	9738	-0-	-0-	-0-	100	1	9628	2	Y	9	62	1			11
							10	9									
11	9300	X	9039	-0-	-261	-0-	91	1	8928	2	Y	18					29
							20	9									
12	9013	X	9013	-0-	-0-	-0-	100	1	8913	2	Y	-0-					29
01	9014	X	9014	-0-	-0-	-0-	108	1	8891	2	Y	14					43
							15	9									
*02	8518	X	8518	-0-	-0-	-0-	94	1	8424	2	Y	-0-	39	1			4

M & M RANCH WELL #: C 12H RRCID -> 269903 COMPL. DATE 01/11/2013 TOTAL DEPTH 5963 PERF. 6640 - 10041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9785	X	9785	-0-	-0-	-0-	99	1	9684	2	Y	2	2	8			46
							2	9									
10	8345	X	8345	-0-	-0-	-0-	105	1	8232	2	Y	7	44	1			9
							8	9									
11	9155	X	9155	-0-	-0-	-0-	102	1	9038	2	Y	14					23
							15	9									
12	9269	X	9203	-0-	-66	-0-	112	1	9091	2	Y	-0-					23
01	9269	X	8278	-0-	-991	-0-	109	1	8156	2	Y	12					35
							13	9									
*02	8424	X	8424	-0-	-0-	-0-	101	1	8323	2	Y	-0-	32	1			3

PERDOMO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269952 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 8594 PERF. 8930 - 10863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12540	X	10438	-0-	-2102	-0-	10438	2			N	-0-					-0-
10	12958	X	10493	-0-	-2465	-0-	10493	2			N	-0-					-0-
11	12540	X	10309	-0-	-2231	-0-	10309	2			N	-0-					-0-
12	10701	X	10701	-0-	-0-	-0-	10701	2			N	-0-					-0-
01	11258	X	11258	-0-	-0-	-0-	11258	2			N	-0-					-0-
*02	9517	X	9517	-0-	-0-	-0-	9517	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
09	12690	X	12390	-0-	-300	-0-	126	1	12258	2	Y	5					68
							6	9									
10	13113	X	12224	-0-	-889	-0-	133	1	12078	2	Y	12	51	1			29
							13	9									
11	12690	X	11430	-0-	-1260	-0-	131	1	11286	2	Y	12					41
							13	9									
12	12276	X	11294	-0-	-982	-0-	141	1	11153	2	Y	-0-					41
01	12276	X	11097	-0-	-1179	-0-	135	1	10922	2	Y	36					77
							40	9									
02	11088	X	9904	-0-	-1184	-0-	121	1	9773	2	Y	9	52	1			34
							10	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
09	8430	X	7188	-0-	-1242	-0-	136	1	7043	2	Y	8					69
							9	9									
10	8760	X	8760	-0-	-0-	-0-	134	1	8604	2	Y	20	52	1			37
							22	9									
11	7650	X	7459	-0-	-191	-0-	125	1	7320	2	Y	13					50
							14	9									
12	7440	X	7396	-0-	-44	-0-	132	1	7264	2	Y	-0-					50
01	8432	X	7592	-0-	-840	-0-	134	1	7403	2	Y	50					100
							55	9									
02	7616	X	6959	-0-	-657	-0-	121	1	6827	2	Y	10	67	1			43
							11	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
09	7560	X	11	-0-	-7549	-0-	11	1			Y	-0-					-0-
10	7812	X	-0-	-0-	-7812	-0-					Y	-0-					-0-
11	5190	X	-0-	-0-	-5190	-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-

M & M RANCH WELL #: C 13H RRCID -> 270095 COMPL. DATE 01/05/2013 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 6320 - 9721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8463	X	8463	-0-	-0-	-0-	97	1	8365	2	Y	1	1	8			17
							1	9									
10	8640	X	8640	-0-	-0-	-0-	101	1	8535	2	Y	4	17	1			4
							4	9									
11	7957	X	7957	-0-	-0-	-0-	97	1	7853	2	Y	6					10
							7	9									
12	7874	X	7132	-0-	-742	-0-	94	1	7038	2	Y	-0-					10
01	7874	X	7122	-0-	-752	-0-	98	1	7018	2	Y	5					15
							6	9									
02	7112	X	5773	-0-	-1339	-0-	79	1	5694	2	Y	-0-	14	1			1

MILLER UNIT WELL #: 6H RRCID -> 270222 COMPL. DATE 03/23/2013 TOTAL DEPTH 6413 PERF. 7140 - 10871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4950	X	4358	-0-	-592	-0-	248	1	4110	2	Y	-0-	16	1			3
10	4960	X	3819	-0-	-1141	-0-	240	1	3579	2	Y	-0-					3
11	4710	X	3990	-0-	-720	-0-	249	1	3732	2	Y	8					11
							9	9									
12	4608	X	4608	-0-	-0-	-0-	280	1	4328	2	Y	-0-					11
01	4958	X	4958	-0-	-0-	-0-	293	1	4665	2	Y	-0-					11
*02	4394	X	4394	-0-	-0-	-0-	270	1	4124	2	Y	-0-					11

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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270434 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 6465 PERF. 6950 - 12351

09	10650	X	9245	-0-	-1405	-0-	283	1	8961	2	Y	1	27	1			6
							1	9									
10	10850	X	9245	-0-	-1605	-0-	294	1	8951	2	Y	-0-					6
11	10470	X	7633	-0-	-2837	-0-	254	1	7368	2	Y	10					16
							11	9									
12	9362	X	8555	-0-	-807	-0-	281	1	8274	2	Y	-0-					16
01	9362	X	8598	-0-	-764	-0-	287	1	8311	2	Y	-0-					16
02	8456	X	7156	-0-	-1300	-0-	254	1	6902	2	Y	-0-					16

THOMPSON WELL #: 3H RRCID -> 270437 COMPL. DATE 03/13/2013 TOTAL DEPTH 7436 PERF. 7540 - 8901

09	8615	X	8615	-0-	-0-	-0-	8615	2			N	-0-					-0-
10	8298	X	8298	-0-	-0-	-0-	8298	2			N	-0-					-0-
11	8034	X	8034	-0-	-0-	-0-	8034	2			N	-0-					-0-
12	8184	X	7577	-0-	-607	-0-	7577	2			N	-0-					-0-
01	8184	X	7674	-0-	-510	-0-	7674	2			N	-0-					-0-
02	7392	X	6648	-0-	-744	-0-	6648	2			N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: 2H RRCID -> 270516 COMPL. DATE 03/13/2013 TOTAL DEPTH 7438 PERF. 7450 - 8801

09	5070	X	1104	-0-	-3966	-0-	1104	2			N	-0-					-0-
10	5239	X	453	-0-	-4786	-0-	453	2			N	-0-					-0-
11	5070	X	185	-0-	-4885	-0-	185	2			N	-0-					-0-
12	496	X	165	-0-	-331	-0-	165	2			N	-0-					-0-
01	496	X	125	-0-	-371	-0-	125	2			N	-0-					-0-
02	448	X	-0-	-0-	-448	-0-					N	-0-					-0-

MILLER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 270597 COMPL. DATE 03/22/2013 TOTAL DEPTH 6431 PERF. 6870 - 11871

09	8190	X	7421	-0-	-769	-0-	297	1	7123	2	Y	1	37	1			7
							1	9									
10	9207	X	4005	-0-	-5202	-0-	248	1	3757	2	Y	-0-					7
11	8910	X	133	-0-	-8777	-0-	133	1			Y	-0-					7
12	217	X	19	-0-	-198	-0-	19	1			Y	-0-					7
01	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					7
02	196	X	-0-	-0-	-196	-0-					Y	-0-					7

COCA COLA WELL #: 16 RRCID -> 279632 COMPL. DATE 11/14/2010 TOTAL DEPTH 6132 PERF. 5516 - 5898

09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	9	X	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
COCA COLA WELL #: 18 RRCID -> 280207 COMPL. DATE 04/25/2011 TOTAL DEPTH 6518 PERF. 5540 - 5882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	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	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-

BASIC ENERGY SERVICES, L.P. 054313
LOGAN SWD WELL #: 1 RRCID -> 262403 COMPL. DATE 10/18/2011 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4594 - 4919

09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BC WILSON AND COMPANY 058904
CARAWAY WELL #: 1 RRCID -> 190521 COMPL. DATE 02/28/2002 TOTAL DEPTH 5024 PERF. 4820 - 4948

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARAWAY "B" UNIT WELL #: 3H RRCID -> 212354 COMPL. DATE 08/29/2005 TOTAL DEPTH 5038 PERF. 5520 - 7080

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARAWAY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 213271 COMPL. DATE 08/08/2005 TOTAL DEPTH 4779 PERF. 6695 - 7422

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-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

09	2760	X	2759	-0-	-1	-0-	2759	2			N	-0-					-0-
10	2902	N	2902	-0-	-0-	-0-	2902	2			N	-0-					-0-
11	2819	N	2819	-0-	-0-	-0-	2819	2			N	-0-					-0-
12	2852	N	2822	-0-	-30	-0-	2822	2			N	-0-					-0-
01	2891	N	2891	-0-	-0-	-0-	2891	2			N	-0-					-0-
02	2576	N	2513	-0-	-63	-0-	2513	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEND PETROLEUM CORP. //CONT.// 064129
NICHOLSON, CLYDE WELL #: 2 RRCID -> 188812 COMPL. DATE 04/19/2002 TOTAL DEPTH 8585 PERF. 7792 - 8478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	1788	2			N	-0-					83
10	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	1923	2			N	-0-					83
11	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	1826	2			N	-0-					83
12	1860	N	1831	-0-	-29	-0-	1831	2			N	-0-					83
01	1922	N	1857	-0-	-65	-0-	1857	2			N	-0-					83
02	1708	N	1624	-0-	-84	-0-	1624	2			N	-0-					83

NICHOLSON, CLYDE WELL #: 1 RRCID -> 197564 COMPL. DATE 09/24/2003 TOTAL DEPTH 8709 PERF. 8174 - 8472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1530	N	1502	-0-	-28	-0-	1502	2			N	-0-					-0-
10	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	1554	2			N	-0-					-0-
11	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	1539	2			N	-0-					-0-
12	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	1550	2			N	-0-					-0-
01	1550	N	1491	-0-	-59	-0-	1491	2			N	-0-					-0-
02	1428	N	1369	-0-	-59	-0-	1369	2			N	-0-					-0-

NICHOLSON, CLYDE WELL #: 5 RRCID -> 197571 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 8532 PERF. 7730 - 8454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	2			N	-0-					-0-
10	1147	N	868	-0-	-279	-0-	868	2			N	-0-					-0-
11	1080	N	722	-0-	-358	-0-	722	2			N	-0-					-0-
12	1085	N	931	-0-	-154	-0-	931	2			N	-0-					-0-
01	868	N	835	-0-	-33	-0-	835	2			N	-0-					-0-
*02	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	2			N	-0-					-0-

BEST PETROLEUM EXPLORATIONS,INC. 068287
COLE TRUST WELL #: 1 RRCID -> 181740 COMPL. DATE 03/14/2001 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7110 - 7510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1547	X	1547	-0-	-0-	-0-	1547	2			N	-0-					-0-
10	1322	X	1322	-0-	-0-	-0-	1322	2			N	-0-					-0-
11	1105	X	1105	-0-	-0-	-0-	1105	2			N	-0-					-0-
12	1089	X	1089	-0-	-0-	-0-	1089	2			N	-0-					-0-
01	T. A.		1025	-0-	1025	1025	1025	2			N	-0-					-0-
02	T. A.		931	-0-	931	1956	931	2			N	-0-					-0-

BARBARA K. WELL #: 1 RRCID -> 186185 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8344 - 8860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					183
10	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					183
11	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					183
12	93	N	73	-0-	-20	-0-	73	2			N	-0-					183
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					183
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-					183

SHAWVER-WIMBERLY WELL #: 1 RRCID -> 188344 COMPL. DATE 01/04/2004 TOTAL DEPTH 6080 PERF. 5940 - 6065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	1402	2			N	-0-					117
10	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1383	2			N	-0-					117
11	1560	N	1321	-0-	-239	-0-	1321	2			N	-0-					117
12	1457	N	1303	-0-	-154	-0-	1303	2			N	-0-					117
01	1395	N	1329	-0-	-66	-0-	1329	2			N	-0-					117
02	1232	N	1186	-0-	-46	-0-	1186	2			N	-0-					117

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEST PETROLEUM EXPLORATIONS,INC.//CONT.// 068287
MCKENNA WELL #: 1A RRCID -> 207273 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 7145 PERF. 6836 - 7120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAY, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 211624 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 7310 - 7500

09	2370	X	705	-0-	-1665	-0-	705	2			N	-0-					-0-
10	1482	X	1482	-0-	-0-	-0-	1482	2			N	-0-					-0-
11	1338	X	1338	-0-	-0-	-0-	1338	2			N	-0-					-0-
12	T. A.		1886	-0-	1886	1886	1886	2			N	-0-					-0-
01	T. A.		1774	-0-	1774	3660	1774	2			N	-0-					-0-
02	T. A.		1493	-0-	1493	5153	1493	2			N	-0-					-0-

MARSHALL WELL #: 1 RRCID -> 224584 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 7562 PERF. 7290 - 7470

09	1410	X	1253	-0-	-157	-0-	1253	2			N	-0-					-0-
10	1400	X	1400	-0-	-0-	-0-	1400	2			N	-0-					-0-
11	1151	X	1151	-0-	-0-	-0-	1151	2			N	-0-					-0-
12	1013	X	1013	-0-	-0-	-0-	1013	2			N	-0-					-0-
01	T. A.		1086	-0-	1086	1086	1086	2			N	-0-					-0-
02	T. A.		1058	-0-	1058	2144	1058	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

09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HASTY WELL #: 1H RRCID -> 249205 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 5503 PERF. 5965 - 8415

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAVIS WELL #: 3H RRCID -> 255744 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 5289 PERF. 5545 - 8164

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: B 2 RRCID -> 187175 COMPL. DATE 01/28/2002 TOTAL DEPTH 7768 PERF. 7244 - 7662

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLIANCE 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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLIANCE 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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLIANCE AIRPORT KS UNIT WELL #: 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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: 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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE AIRPORT KS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 190795 COMPL. DATE 02/10/2003 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7180 - 7550

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
NELSON-HYDE WELL #: 1 RRCID -> 190796 COMPL. DATE 05/28/2002 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7393 - 7880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
10	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
11	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
12	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-
01	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	2001	2			N	-0-					-0-
*02	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	2257	2			N	-0-					-0-

NELSON-HYDE WELL #: 2 RRCID -> 190797 COMPL. DATE 06/11/2002 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7392 - 7880

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: 24 RRCID -> 192014 COMPL. DATE 05/13/2002 TOTAL DEPTH 7534 PERF. 7186 - 7530

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ALLIANCE AIRPORT KS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 196190 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7197 - 7488

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

ALLIANCE AIRPORT ACREY UNIT WELL #: 6H RRCID -> 196819 COMPL. DATE 08/20/2003 TOTAL DEPTH 7401 PERF. 7800 - 8757

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE OLIVET WEST UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 197033 COMPL. DATE 09/12/2003 TOTAL DEPTH 7593 PERF. 7170 - 7484

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE AIRPORT KS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 197413 COMPL. DATE 07/14/2003 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7185 - 7483

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

ALLIANCE AIRPORT KS UNIT WELL #: 26 RRCID -> 198087 COMPL. DATE 04/09/2003 TOTAL DEPTH 7556 PERF. 7187 - 7515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: 23 RRCID -> 198636 COMPL. DATE 10/08/2003 TOTAL DEPTH 7525 PERF. 7172 - 7411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: A 1 RRCID -> 199457 COMPL. DATE 01/14/2004 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 7021 - 7262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	12140					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	12140					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	12140					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	12140					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	12140					N	NO RPT					-0-
02	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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLIANCE WELL #: A 3 RRCID -> 199459 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 7681 PERF. 7200 - 7454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLIANCE WELL #: A 4 RRCID -> 199460 COMPL. DATE 04/07/2004 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7316 - 7598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLIANCE WELL #: C 1 RRCID -> 201043 COMPL. DATE 02/22/2004 TOTAL DEPTH 7607 PERF. 7100 - 7439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1380	N	1313	-0-	-67	-0-	1313	2			N	-0-					-0-
10	1457	N	1311	-0-	-146	-0-	1311	2			N	-0-					-0-
11	1320	N	1314	-0-	-6	-0-	1314	2			N	-0-					-0-
12	1364	N	1346	-0-	-18	-0-	1346	2			N	-0-					-0-
01	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1335	2			N	-0-					-0-
02	1232	N	1145	-0-	-87	-0-	1145	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 2H RRCID -> 201044 COMPL. DATE 03/31/2004 TOTAL DEPTH 7251 PERF. 7720 - 9188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1740	N	1612	-0-	-128	-0-	1612	2			N	-0-					-0-
10	1674	N	1565	-0-	-109	-0-	1565	2			N	-0-					-0-
11	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	1570	2			N	-0-					-0-
12	1674	N	1607	-0-	-67	-0-	1607	2			N	-0-					-0-
01	1550	N	1539	-0-	-11	-0-	1539	2			N	-0-					-0-
02	1456	N	1392	-0-	-64	-0-	1392	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: 19 RRCID -> 201520 COMPL. DATE 12/18/2003 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 7178 - 7422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1530	N	1438	-0-	-92	-0-	1438	2			N	-0-					-0-
*10	1550	N	1446	-0-	-104	-0-	1446	2			N	-0-					-0-
11	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	1531	2			N	-0-					-0-
12	1488	N	1406	-0-	-82	-0-	1406	2			N	-0-					-0-
01	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	1544	2			N	-0-					-0-
02	1428	N	1303	-0-	-125	-0-	1303	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: D 1 RRCID -> 202721 COMPL. DATE 05/26/2004 TOTAL DEPTH 7741 PERF. 7176 - 7528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1110	N	1017	-0-	-93	-0-	1017	2			N	-0-					-0-
10	1147	N	1071	-0-	-76	-0-	1071	2			N	-0-					-0-
11	1050	N	1046	-0-	-4	-0-	1046	2			N	-0-					-0-
12	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	2			N	-0-					-0-
01	1085	N	1069	-0-	-16	-0-	1069	2			N	-0-					-0-
02	980	N	967	-0-	-13	-0-	967	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: D 2H RRCID -> 202722 COMPL. DATE 07/20/2004 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 8296 - 10652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
10	155	N	72	-0-	-83	-0-	72	2			N	-0-					-0-
11	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					-0-
12	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					-0-
01	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					-0-
*02	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: B 1 RRCID -> 204355 COMPL. DATE 10/05/2004 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7310 - 7620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLOREN WELL #: 1 RRCID -> 204891 COMPL. DATE 07/06/2005 TOTAL DEPTH 7529 PERF. 8182 - 9817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2169	X	2169	-0-	-0-	-0-	2169	2			N	-0-					-0-
10	2575	X	2575	-0-	-0-	-0-	2575	2			N	-0-					-0-
11	2250	X	2173	-0-	-77	-0-	2173	2			N	-0-					-0-
12	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	2196	2			N	-0-					-0-
01	2282	N	2282	-0-	-0-	-0-	2282	2			N	-0-					-0-
*02	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	2056	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
09	998	X	998	-0-	-0-	-0-	998	2			N	-0-					-0-
10	1082	X	1082	-0-	-0-	-0-	1082	2			N	-0-					-0-
11	545	X	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-					-0-
12	723	X	723	-0-	-0-	-0-	723	2			N	-0-					-0-
01	T. A.		756	-0-	756	756	756	2			N	-0-					-0-
02	T. A.		820	-0-	820	1576	820	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 #: B 2H RRCID -> 205995 COMPL. DATE 11/26/2004 TOTAL DEPTH 7343 PERF. 8175 - 9748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2130	X	1356	-0-	-774	-0-	1356	2			N	-0-					-0-
10	2201	X	1303	-0-	-898	-0-	1303	2			N	-0-					-0-
11	1680	X	1285	-0-	-395	-0-	1285	2			N	-0-					-0-
12	1256	X	1256	-0-	-0-	-0-	1256	2			N	-0-					-0-
01	T. A.		1316	-0-	1316	1316	1316	2			N	-0-					-0-
02	T. A.		1192	-0-	1192	2508	1192	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: A 1H RRCID -> 207547 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 7640 - 10120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: A 2H RRCID -> 207548 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 7700 - 10395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: F 1 RRCID -> 207653 COMPL. DATE 02/06/2005 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 7142 - 7450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	240	N	173	-0-	-67	-0-	173	2			N	-0-					-0-
10	217	N	72	-0-	-145	-0-	72	2			N	-0-					-0-
11	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					-0-
12	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			N	-0-					-0-
01	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-					-0-
*02	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: F 2H RRCID -> 207654 COMPL. DATE 01/24/2005 TOTAL DEPTH 7318 PERF. 7760 - 8905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: E 2H RRCID -> 207658 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 7336 PERF. 7550 - 9285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: E 1H RRCID -> 207660 COMPL. DATE 01/21/2005 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 7894 - 9537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	390	N	272	-0-	-118	-0-	272	2			N	-0-					-0-
10	372	N	222	-0-	-150	-0-	222	2			N	-0-					-0-
11	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			N	-0-					-0-
12	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	2			N	-0-					-0-
01	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-					-0-
*02	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

CANNIBAL SWD WELL #: 1D RRCID -> 207839 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 6555 PERF. 6286 - 9691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARY ANN WELL #: 2H RRCID -> 207840 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 5717 PERF. 6680 - 8483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5040	X	4759	-0-	-281	-0-	406	1	4353	2	Y	-0-					17
10	5578	X	5578	-0-	-0-	-0-	478	1	5088	2	Y	11					28
							12	9									
11	5530	X	5530	-0-	-0-	-0-	498	1	5030	2	Y	2					30
							2	9									
12	5677	X	5677	-0-	-0-	-0-	5626	3	51	9	Y	46	69	1			7
01	5411	X	5411	-0-	-0-	-0-	5405	3	6	9	Y	5					12
*02	4768	X	4768	-0-	-0-	-0-	4758	3	10	9	Y	9					21

CHARCA LIMITED WELL #: 1H RRCID -> 207841 COMPL. DATE 09/09/2004 TOTAL DEPTH 6672 PERF. 6700 - 8822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/26/2016 - P/A 09/26/16

JOHN J. MILES, JR. GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 207842 COMPL. DATE 02/03/2005 TOTAL DEPTH 6472 PERF. 7090 - 8388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3510	X	3284	-0-	-226	-0-	3281	2	3	9	Y	3					5
10	3503	X	3300	-0-	-203	-0-	3288	2	12	9	Y	11					16
11	3330	X	3147	-0-	-183	-0-	3117	2	30	9	Y	27	9	1			34
12	3441	X	2339	-0-	-1102	-0-	2331	3	8	9	Y	7					41
01	3379	X	3025	-0-	-354	-0-	3025	3			Y	-0-	28	1			13
*02	3052	X	2513	-0-	-539	-0-	2513	3			Y	-0-					13

PROFESSOR WELL #: 2H RRCID -> 207843 COMPL. DATE 01/16/2005 TOTAL DEPTH 5652 PERF. 6638 - 8576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5614	X	5614	-0-	-0-	-0-	5614	2			Y	-0-					34
10	6127	X	6127	-0-	-0-	-0-	646	1	5459	2	Y	20	46	1			8
							22	9									
11	5894	X	5894	-0-	-0-	-0-	599	1	5295	2	Y	-0-					8
12	5871	X	5871	-0-	-0-	-0-	5853	3	18	9	Y	16					24
*01	5836	X	5836	-0-	-0-	-0-	5836	3			Y	-0-	20	1			4
*02	5262	X	5262	-0-	-0-	-0-	5262	3			Y	-0-					4

FREELAND UNIT WELL #: 1H RRCID -> 207954 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 6288 PERF. 7934 - 9813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5073	X	5073	-0-	-0-	-0-	5072	2	1	9	Y	1					78
10	5146	X	4779	-0-	-367	-0-	4773	2	6	9	Y	5					83
11	4980	X	4820	-0-	-160	-0-	4798	2	22	9	Y	20					103
12	5022	X	4824	-0-	-198	-0-	4824	3			Y	-0-					103
01	5022	X	4811	-0-	-211	-0-	4792	3	19	9	Y	17	106	1			14
02	4536	X	4461	-0-	-75	-0-	4461	3			Y	-0-					14

JOHN J MILES, JR GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 207956 COMPL. DATE 08/16/2004 TOTAL DEPTH 6089 PERF. 6750 - 9572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
ALLIANCE-COZART WELL #: 1 RRCID -> 208104 COMPL. DATE 03/19/2005 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 7775 - 10506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9952	X	9952	-0-	-0-	-0-	9952	2			N	-0-					-0-
10	10427	X	10427	-0-	-0-	-0-	10427	2			N	-0-					-0-
11	10058	X	10058	-0-	-0-	-0-	10058	2			N	-0-					-0-
12	10728	X	10728	-0-	-0-	-0-	10728	2			N	-0-					-0-
01	10580	X	10580	-0-	-0-	-0-	10580	2			N	-0-					-0-
*02	8910	X	8910	-0-	-0-	-0-	8910	2			N	-0-					-0-

TRAPPER JOHN WELL #: 2 H RRCID -> 208464 COMPL. DATE 03/04/2005 TOTAL DEPTH 5658 PERF. 6056 - 9509

09	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	1638	2			Y	-0-					-0-
10	3100	N	4622	-0-	1522	1522	4616	2	6	9	Y	5					5
11	3000	N	3727	-0-	727	2249	3727	2			Y	-0-					5
12	3100	N	3661	-0-	561	2810	3661	3			Y	-0-					5
01	6167	X	3357	-0-	-2810	-0-	3357	3			Y	-0-	5	1			-0-
*02	3146	X	3146	-0-	-0-	-0-	3146	3			Y	-0-					-0-

HANGER TRUST WELL #: 1 H RRCID -> 208468 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 6423 PERF. 6830 - 8722

09	5233	X	5233	-0-	-0-	-0-	5178	2	55	9	N	50					81
10	5263	X	5263	-0-	-0-	-0-	5263	2			N	-0-					81
11	5121	X	5121	-0-	-0-	-0-	5121	2			N	-0-					81
12	5394	X	5177	-0-	-217	-0-	5177	3			N	-0-					81
01	5394	X	5082	-0-	-312	-0-	5080	3	2	9	N	2					83
02	4872	X	4662	-0-	-210	-0-	4662	3			N	-0-					83

HAWKEYE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 208607 COMPL. DATE 04/12/2005 TOTAL DEPTH 5637 PERF. 6905 - 8798

09	7470	X	4845	-0-	-2625	-0-	4845	2			Y	-0-					25
10	7719	X	4814	-0-	-2905	-0-	4814	2			Y	-0-					25
11	7470	X	4739	-0-	-2731	-0-	4738	2	1	9	Y	1					26
12	7347	X	4986	-0-	-2361	-0-	4984	3	2	9	Y	2					28
01	6758	X	4754	-0-	-2004	-0-	4751	3	3	9	Y	3	27	1			4
02	4536	X	4135	-0-	-401	-0-	4135	3			Y	-0-					4

HOT LIPS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 208608 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 5619 PERF. 5961 - 8964

09	3000	N	3540	-0-	540	540	3540	2			Y	-0-					25
10	3100	N	3923	-0-	823	1363	3923	2			Y	-0-					25
11	3000	N	3972	-0-	972	2335	3971	2	1	9	Y	1					26
12	T. A.		4121	-0-	4121	6456	4119	3	2	9	Y	2					28
*01	T. A.		4121	-0-	4121	10577	4119	3	2	9	Y	2	26	1			4
02	T. A.		3807	-0-	3807	14384	3807	3			Y	-0-					4

CHARCA LIMITED WELL #: 2 H RRCID -> 208610 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 6380 PERF. 6570 - 9482

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/21/2016 - P/A 09/21/16

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

PROFESSOR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 208624 COMPL. DATE 04/12/2005 TOTAL DEPTH 5631 PERF. 6072 - 7874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7085	X	7085	-0-	-0-	-0-	7084	2	1	9	Y	1					33
10	8270	X	8270	-0-	-0-	-0-	867	1	7335	2	Y	62	81	1			14
							68	9									
11	7220	X	7220	-0-	-0-	-0-	734	1	6485	2	Y	1					15
							1	9									
12	9238	X	7674	-0-	-1564	-0-	7650	3	24	9	Y	22					37
01	9610	X	9610	-0-	-0-	-0-	9609	3	1	9	Y	1	34	1			4
02	7476	X	6996	-0-	-480	-0-	6996	3			Y	-0-					4

TRAPPER JOHN WELL #: 1 H RRCID -> 208631 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 5689 PERF. 5846 - 9628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	366	X	366	-0-	-0-	-0-	366	2			Y	-0-					-0-
10	1146	X	1146	-0-	-0-	-0-	1144	2	2	9	Y	2					2
11	711	X	711	-0-	-0-	-0-	711	2			Y	-0-					2
12	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					2
01	753	X	753	-0-	-0-	-0-	752	3	1	9	Y	1	2	1			1
*02	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	3			Y	-0-					1

LANGDON WELL #: 1 H RRCID -> 208636 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 6184 PERF. 6568 - 9171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	4579	X	4579	-0-	-0-	-0-	740	1	3839	2	Y	-0-					-0-
12	T. A.		7057	-0-	7057	7057	7033	3	24	9	Y	22					22
01	T. A.		5632	-0-	5632	12689	5601	3	31	9	Y	28	50	1			-0-
02	T. A.		5148	-0-	5148	17837	5148	3			Y	-0-					-0-

ZBAR LAND & CATTLE CO. WELL #: 1 H RRCID -> 209404 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 7375 - 9178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7380	X	4713	-0-	-2667	-0-	4713	2			N	-0-					65
10	6634	X	4944	-0-	-1690	-0-	4944	2			N	-0-					65
11	6120	X	4884	-0-	-1236	-0-	4884	2			N	-0-					65
12	5549	X	4786	-0-	-763	-0-	4786	2			N	-0-					65
01	5177	X	4621	-0-	-556	-0-	4621	3			N	-0-					65
02	4564	X	4211	-0-	-353	-0-	4211	3			N	-0-					65

MARY ANN UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 209465 COMPL. DATE 05/06/2005 TOTAL DEPTH 5677 PERF. 5925 - 8128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7740	X	1952	-0-	-5788	-0-	166	1	1786	2	Y	-0-					12
10	7936	X	354	-0-	-7582	-0-	30	1	322	2	Y	2					14
							2	9									
11	7260	X	356	-0-	-6904	-0-	32	1	324	2	Y	-0-					14
12	6944	X	-0-	-0-	-6944	-0-					Y	-0-					14
01	6944	X	567	-0-	-6377	-0-	567	3			Y	-0-					14
*02	1820	X	212	-0-	-1608	-0-	212	3			Y	-0-					14

CARTWRIGHT "A" WELL #: 1 H RRCID -> 209485 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 7608 PERF. 7900 - 9723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

ALLIANCE-GATEWAY UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 210486 COMPL. DATE 06/13/2005 TOTAL DEPTH 7598 PERF. 7850 - 12210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARSHALL, SAM WELL #: 1H RRCID -> 211590 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 5931 PERF. 7490 - 9203

09	5713	X	5713	-0-	-0-	-0-	133	1	5580	2	N	-0-					65
10	6262	X	4604	-0-	-1658	-0-	95	1	4401	2	N	98					163
							108	9									
11	7661	X	7661	-0-	-0-	-0-	158	1	7503	2	N	-0-					163
12	6603	X	4748	-0-	-1855	-0-	4705	3	43	9	N	39	175	1			27
01	6448	X	4090	-0-	-2358	-0-	4090	3			N	-0-					27
02	5964	X	3738	-0-	-2226	-0-	3738	3			N	-0-					27

GIBBS UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 211591 COMPL. DATE 07/18/2005 TOTAL DEPTH 5699 PERF. 6509 - 8917

09	6225	X	6225	-0-	-0-	-0-	6224	2	1	9	Y	1					3
10	6546	X	6546	-0-	-0-	-0-	415	1	6130	2	Y	1					4
							1	9									
11	6419	X	6419	-0-	-0-	-0-	360	1	6058	2	Y	1					5
							1	9									
12	6448	X	5731	-0-	-717	-0-	382	1	5348	3	Y	1					6
							1	9									
01	6541	X	6142	-0-	-399	-0-	390	1	5752	2	Y	-0-	6	1			-0-
02	5992	X	5747	-0-	-245	-0-	332	1	5415	2	Y	-0-					-0-

SMELLEY WELL #: 1H RRCID -> 211620 COMPL. DATE 06/13/2005 TOTAL DEPTH 6340 PERF. 6549 - 8127

09	6050	X	1158	-0-	-4892	-0-	1158	2			Y	-0-					40
10	2418	N	1572	-0-	-846	-0-	1572	2			Y	-0-					40
11	1920	N	1402	-0-	-518	-0-	1400	2	2	9	Y	2					42
12	2941	N	2941	-0-	-0-	-0-	2941	3			Y	-0-					42
01	2687	N	2687	-0-	-0-	-0-	2687	3			Y	-0-					42
*02	2800	N	2821	-0-	21	21	2821	3			Y	-0-					42

SPEED RACER WELL #: 1 H RRCID -> 211720 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 7050 - 8348

09	2491	N	2491	-0-	-0-	-0-	2491	2			Y	-0-					153
10	2586	N	2586	-0-	-0-	-0-	2586	2			Y	-0-					153
11	2539	N	2539	-0-	-0-	-0-	2539	2			Y	-0-	122	1			31
12	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	2044	3			Y	-0-					31
01	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	2288	3			Y	-0-					31
*02	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	2292	3			Y	-0-					31

ALLIANCE-GATEWAY WELL #: 1 H RRCID -> 211760 COMPL. DATE 08/28/2005 TOTAL DEPTH 7563 PERF. 7755 - 12310

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	3100	N	3478	-0-	378	378	219	1	3236	2	Y	21					21
							23	9									
11	3000	N	5008	-0-	2008	2386	281	1	4727	2	Y	-0-					21
12	6693	X	4307	-0-	-2386	-0-	287	1	4020	3	Y	-0-					21
01	7293	X	7293	-0-	-0-	-0-	463	1	6830	2	Y	-0-	18	1			3
*02	5490	X	5490	-0-	-0-	-0-	317	1	5173	2	Y	-0-					3

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
09	6095	X	6095	-0-	-0-	-0-	6095	2			Y	-0-					1
10	5927	X	5927	-0-	-0-	-0-	5927	2			Y	-0-					1
11	5253	X	5253	-0-	-0-	-0-	5253	2			Y	-0-					1
12	4932	X	4932	-0-	-0-	-0-	4930	3	2	9	Y	2					3
01	5060	X	5060	-0-	-0-	-0-	5060	3			Y	-0-					3
*02	4412	X	4412	-0-	-0-	-0-	4412	3			Y	-0-					3

MAJOR BURNS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 212206 COMPL. DATE 07/29/2005 TOTAL DEPTH 5506 PERF. 6021 - 8724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3509	X	3509	-0-	-0-	-0-	3509	2			Y	-0-					37
10	3135	X	3135	-0-	-0-	-0-	3132	2	3	9	Y	3					40
11	3720	X	2749	-0-	-971	-0-	2746	2	3	9	Y	3					43
12	4123	X	2666	-0-	-1457	-0-	2664	3	2	9	Y	2					45
01	4123	X	2499	-0-	-1624	-0-	2499	3			Y	-0-					45
02	3276	X	2512	-0-	-764	-0-	2511	3	1	9	Y	1					46

COLONEL FLAGG UNIT WELL #: 2H RRCID -> 212720 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 5666 PERF. 7105 - 8862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12690	X	10494	-0-	-2196	-0-	10494	2			Y	-0-					1
10	13268	X	9692	-0-	-3576	-0-	9692	2			Y	-0-					1
11	12840	X	8276	-0-	-4564	-0-	8276	2			Y	-0-					1
12	15779	X	8886	-0-	-6893	-0-	8884	3	2	9	Y	2					3
01	15779	X	9453	-0-	-6326	-0-	9453	3			Y	-0-					3
02	9800	X	7567	-0-	-2233	-0-	7567	3			Y	-0-					3

LUCY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 213174 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 6373 PERF. 7712 - 9334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3186	X	3186	-0-	-0-	-0-	3186	2			Y	-0-					-0-
10	2892	X	2892	-0-	-0-	-0-	2892	2			Y	-0-					-0-
11	2670	X	2557	-0-	-113	-0-	2557	2			Y	-0-					-0-
12	3189	X	3189	-0-	-0-	-0-	3189	3			Y	-0-					-0-
01	3634	X	3634	-0-	-0-	-0-	3634	3			Y	-0-					-0-
*02	3819	X	3819	-0-	-0-	-0-	3819	3			Y	-0-					-0-

GILLIGAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 213350 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 5798 PERF. 6114 - 7646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5140	X	5140	-0-	-0-	-0-	5140	2			N	-0-					33
10	5088	X	5088	-0-	-0-	-0-	5088	2			N	-0-					33
11	5171	X	5171	-0-	-0-	-0-	5171	2			N	-0-					33
12	5657	X	5657	-0-	-0-	-0-	5657	3			N	-0-					33
01	5388	X	5388	-0-	-0-	-0-	5388	3			N	-0-					33
*02	4928	X	4928	-0-	-0-	-0-	4928	3			N	-0-					33

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
ALLIANCE-SARATOGA WELL #: B 1 H RRCID -> 213400 COMPL. DATE 10/17/2005 TOTAL DEPTH 7438 PERF. 7935 - 10285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PALLMEYER UNIT "A" WELL #: 1H RRCID -> 213888 COMPL. DATE 10/21/2005 TOTAL DEPTH 5908 PERF. 6489 - 8896

09	9270	X	8916	-0-	-354	-0-	999	1	7917	2	Y	-0-					20
10	9858	X	9629	-0-	-229	-0-	1121	1	8508	2	Y	-0-					20
11	9540	X	9037	-0-	-503	-0-	1289	1	7748	2	Y	-0-					20
12	9052	X	6635	-0-	-2417	-0-	6635	3			Y	-0-					20
01	9052	X	7643	-0-	-1409	-0-	7643	3			Y	-0-					20
02	8176	X	8112	-0-	-64	-0-	8112	3			Y	-0-					20

VETTE WELL #: 1H RRCID -> 214420 COMPL. DATE 10/07/2005 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 6230 - 8702

*09	2915	N	2915	-0-	-0-	-0-	293	1	2622	2	Y	-0-					-0-
*10	2799	N	2799	-0-	-0-	-0-	284	1	2515	2	Y	-0-					-0-
*11	3000	N	3180	-0-	180	180	320	1	2860	2	Y	-0-					-0-
*12	3007	X	2127	-0-	-880	-0-	2127	3			Y	-0-					-0-
*01	3007	X	2256	-0-	-751	-0-	2256	3			Y	-0-					-0-
*02	3886	X	3886	-0-	-0-	-0-	3886	3			Y	-0-					-0-

VETTE WELL #: 2H RRCID -> 214658 COMPL. DATE 09/16/2005 TOTAL DEPTH 5847 PERF. 6101 - 8083

09	4470	X	2829	-0-	-1641	-0-	283	1	2533	2	Y	12					95
							13	9									
10	4619	X	4036	-0-	-583	-0-	409	1	3627	2	Y	-0-	44	1			51
11	5927	X	5927	-0-	-0-	-0-	597	1	5330	2	Y	-0-	27	1			24
12	7264	X	7264	-0-	-0-	-0-	7261	3	3	9	Y	3					27
01	7718	X	7718	-0-	-0-	-0-	7599	3	119	9	Y	108	80	1			55
*02	6711	X	6711	-0-	-0-	-0-	6597	3	114	9	Y	104	123	1			36

CHARCA LIMITED WELL #: 3 H RRCID -> 214659 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 6384 PERF. 6775 - 8922

09	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/15/2016 - P/A 09/15/16

MOONEY UNIT "A" WELL #: 1H RRCID -> 214660 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 5751 PERF. 6055 - 9942

09	9330	X	-0-	-0-	-9330	-0-					Y	-0-					51
10	9641	X	232	-0-	-9409	-0-	56	1	176	2	Y	-0-					51
11	9330	X	-0-	-0-	-9330	-0-					Y	-0-					51
12	3224	X	29	-0-	-3195	-0-	9	1	20	3	Y	-0-					51
01	1519	X	-0-	-0-	-1519	-0-					Y	-0-					51
02	196	X	-0-	-0-	-196	-0-					Y	-0-					51

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

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
09	5433	X	2648	-0-	-2785	-0-	2640	2	8	9	Y	7					16
10	3345	X	3345	-0-	-0-	-0-	142	1	3203	2	Y	-0-	9	1			7
11	2850	X	1114	-0-	-1736	-0-	47	1	1059	2	Y	7					14
							8	9									
12	2945	X	2797	-0-	-148	-0-	2775	3	22	9	Y	20	16	1			18
01	2945	X	2179	-0-	-766	-0-	2176	3	3	9	Y	3					21
*02	3430	X	3430	-0-	-0-	-0-	3430	3			Y	-0-	21	1			-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
09	3000	N	6960	-0-	3960	8093	1152	1	5808	2	Y	-0-					30
10	15045	X	6952	-0-	-8093	-0-	1141	1	5789	2	Y	20					50
							22	9									
11	7375	X	7375	-0-	-0-	-0-	1158	1	6213	2	Y	4					54
							4	9									
12	5952	X	5564	-0-	-388	-0-	5564	3			Y	-0-					54
01	5952	X	2101	-0-	-3851	-0-	2100	3	1	9	Y	1					55
*02	5800	X	5800	-0-	-0-	-0-	5800	3			Y	-0-					55

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
09	930	N	147	-0-	-783	-0-	44	1	103	2	Y	-0-					37
10	217	N	123	-0-	-94	-0-	38	1	85	2	Y	-0-					37
11	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					37
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					37
01	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	2044	3			Y	-0-					37
*02	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	2389	3			Y	-0-					37

CAMPOS UNIT "A" WELL #: 2H RRCID -> 214912 COMPL. DATE 01/24/2006 TOTAL DEPTH 5859 PERF. 7695 - 9787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		4541	-0-	4541	4541	4541	3			Y	-0-					-0-

MONTGOMERY BURNS WELL #: 1H RRCID -> 214926 COMPL. DATE 01/03/2006 TOTAL DEPTH 6214 PERF. 6540 - 8467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1658	X	309	-0-	-1349	-0-	309	2			N	-0-					-0-
10	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE CARTWRIGHT SOUTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 215336 COMPL. DATE 01/03/2006 TOTAL DEPTH 7484 PERF. 7775 - 11155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

LAFRANCE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 215347 COMPL. DATE 12/20/2005 TOTAL DEPTH 5841 PERF. 6100 - 7542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		208	-0-	208	468	208	2			Y	-0-					13
10	14B2 EXT		189	-0-	189	657	56	1	133	2	Y	-0-					13
11	784	X	127	-0-	-657	-0-	127	2			Y	-0-					13
12	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					13
01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					13
*02	112	N	19	-0-	-93	-0-	19	3			Y	-0-					13

HAYWORTH WELL #: 1H RRCID -> 215376 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 5537 PERF. 5970 - 7952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

LAFRANCE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 215448 COMPL. DATE 01/09/2006 TOTAL DEPTH 5862 PERF. 6175 - 8102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LANGDON UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 215665 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 6063 PERF. 6457 - 8439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PALLMEYER UNIT "B" WELL #: 1H RRCID -> 215700 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 5933 PERF. 6460 - 9062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8872	X	3264	-0-	-5608	-0-	169	1	3095	2	Y	-0-					9
10	3100	N	4475	-0-	1375	1375	202	1	4273	2	Y	-0-					9
11	3000	N	3757	-0-	757	2132	139	1	3598	2	Y	18	24	1			3
							20	9									
12	5358	X	3226	-0-	-2132	-0-	148	1	3078	3	Y	-0-					3
01	3458	X	3458	-0-	-0-	-0-	135	1	3323	3	Y	-0-					3
*02	3783	X	3783	-0-	-0-	-0-	137	1	3646	3	Y	-0-					3

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: H 2 H RRCID -> 216065 COMPL. DATE 02/11/2006 TOTAL DEPTH 7299 PERF. 7560 - 10520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10094	X	10094	-0-	-0-	-0-	10094	2			N	-0-					-0-
10	10146	X	10146	-0-	-0-	-0-	10146	2			N	-0-					-0-
11	9582	X	9582	-0-	-0-	-0-	9582	2			N	-0-					-0-
12	10075	X	9828	-0-	-247	-0-	9828	2			N	-0-					-0-
01	10075	X	9657	-0-	-418	-0-	9657	2			N	-0-					-0-
02	9100	X	8426	-0-	-674	-0-	8426	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 1 H RRCID -> 216066 COMPL. DATE 03/22/2006 TOTAL DEPTH 7314 PERF. 7520 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1920	X	554	-0-	-1366	-0-	554	2			N	-0-					-0-
10	2633	X	2633	-0-	-0-	-0-	2633	2			N	-0-					-0-
11	2608	X	2608	-0-	-0-	-0-	2608	2			N	-0-					-0-
12	1756	X	1756	-0-	-0-	-0-	1756	2			N	-0-					-0-
01	2771	N	2771	-0-	-0-	-0-	2771	2			N	-0-					-0-
02	2212	N	1852	-0-	-360	-0-	1852	2			N	-0-					-0-

MASSEY WELL #: 2H RRCID -> 216306 COMPL. DATE 03/22/2006 TOTAL DEPTH 5528 PERF. 5773 - 7485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4260	X	4257	-0-	-3	-0-	4257	2			N	-0-					38
10	4164	X	4164	-0-	-0-	-0-	4163	2	1	9	N	1					39
11	3960	X	3796	-0-	-164	-0-	3796	2			N	-0-					39
12	4427	X	4427	-0-	-0-	-0-	4427	3			N	-0-					39
01	4402	X	3850	-0-	-552	-0-	3850	3			N	-0-					39
02	3976	X	3399	-0-	-577	-0-	3399	3			N	-0-					39

FREELAND UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 217191 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 6860 - 9862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7350	X	6758	-0-	-592	-0-	6749	2	9	9	N	8					73
10	7595	X	7282	-0-	-313	-0-	7282	2			N	-0-					73
11	7131	X	7131	-0-	-0-	-0-	7125	2	6	9	N	5					78
12	13375	X	13375	-0-	-0-	-0-	13375	3			N	-0-					78
01	12853	X	12853	-0-	-0-	-0-	12801	2	52	9	N	47					125
*02	11362	X	11362	-0-	-0-	-0-	11362	2			N	-0-					125

SUGAR CRISP UNIT WELL #: 2H RRCID -> 217192 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 5741 PERF. 6035 - 8127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	426	X	6	-0-	-420	-0-	6	2			Y	-0-					22
10	3100	N	3330	-0-	230	230	728	1	2602	2	Y	-0-					22
11	3000	N	3578	-0-	578	808	3578	2			Y	-0-					22
12	3100	N	3980	-0-	880	1688	3980	3			Y	-0-					22
01	4568	X	2880	-0-	-1688	-0-	2880	3			Y	-0-					22
*02	4000	X	4000	-0-	-0-	-0-	4000	3			Y	-0-					22

COYOTE CROSSING UNIT WELL #: 1H RRCID -> 217193 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 6036 PERF. 6330 - 9232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1816	X	530	-0-	-1286	-0-	530	3			Y	-0-					-0-
10	403	N	312	-0-	-91	-0-	312	3			Y	-0-					-0-
11	390	N	186	-0-	-204	-0-	186	3			Y	-0-					-0-
12	558	N	448	-0-	-110	-0-	448	3			Y	-0-					-0-
01	341	N	203	-0-	-138	-0-	203	3			Y	-0-					-0-
*02	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			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
09	10361	X	10361	-0-	-0-	-0-	10354	2	7	9	N	6					22
10	10365	X	10365	-0-	-0-	-0-	10365	2			N	-0-					22
11	8310	X	8237	-0-	-73	-0-	8237	2			N	-0-					22
12	11129	X	8997	-0-	-2132	-0-	8997	3			N	-0-					22
01	11129	X	9084	-0-	-2045	-0-	9084	3			N	-0-					22
02	9660	X	7789	-0-	-1871	-0-	7789	3			N	-0-					22

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
09	2738	N	2738	-0-	-0-	-0-	2738	2			N	-0-					19
10	3196	X	3196	-0-	-0-	-0-	3134	2	62	9	N	56					75
11	5204	X	5204	-0-	-0-	-0-	5204	2			N	-0-					75
12	3815	X	3815	-0-	-0-	-0-	3815	3			N	-0-					75
01	4531	X	4531	-0-	-0-	-0-	4531	3			N	-0-					75
*02	3710	X	3710	-0-	-0-	-0-	3710	3			N	-0-					75

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					54
10	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					54
11	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	1811	2			Y	-0-					54
12	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	1656	3			Y	-0-					54
01	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	2295	3			Y	-0-					54
*02	2800	N	3145	-0-	345	345	3145	3			Y	-0-					54

CHRISSY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 219758 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 5869 PERF. 6356 - 8338

09	4290	X	3930	-0-	-360	-0-	3930	2			N	-0-					247
10	4278	X	4169	-0-	-109	-0-	4169	2			N	-0-					247
11	4200	X	3964	-0-	-236	-0-	3964	2			N	-0-					247
12	4247	X	3893	-0-	-354	-0-	3893	3			N	-0-					247
01	4247	X	3926	-0-	-321	-0-	3926	3			N	-0-					247
02	3752	X	3674	-0-	-78	-0-	3674	3			N	-0-					247

DENVER, BOB UNIT WELL #: 1H RRCID -> 219764 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 6221 PERF. 6510 - 8767

09	5580	X	4552	-0-	-1028	-0-	4552	2			Y	-0-					73
10	5673	X	4642	-0-	-1031	-0-	4642	2			Y	-0-					73
11	5490	X	4729	-0-	-761	-0-	4723	2	6	9	Y	5					78
12	5547	X	5547	-0-	-0-	-0-	5547	2			Y	-0-					78
01	5315	X	5315	-0-	-0-	-0-	5315	3			Y	-0-					78
*02	4683	X	4683	-0-	-0-	-0-	4683	3			Y	-0-					78

KIMMEL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 219768 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 5736 PERF. 6140 - 8462

09	T. A.		3427	-0-	3427	8270	3424	2	3	9	N	3					21
10	T. A.		2951	-0-	2951	11221	2951	2			N	-0-					21
11	13277	X	2056	-0-	-11221	-0-	2056	2			N	-0-					21
12	3875	X	3421	-0-	-454	-0-	3421	3			N	-0-					21
01	3875	X	2129	-0-	-1746	-0-	2123	3	6	9	N	5					26
*02	4545	X	4545	-0-	-0-	-0-	4545	3			N	-0-					26

SUGAR CRISP UNIT WELL #: 1H RRCID -> 219774 COMPL. DATE 05/30/2006 TOTAL DEPTH 5736 PERF. 6110 - 8102

09	2944	X	2944	-0-	-0-	-0-	2944	2			Y	-0-					117
10	4278	X	3578	-0-	-700	-0-	782	1	2796	2	Y	-0-					117
11	4140	X	2686	-0-	-1454	-0-	2686	2			Y	-0-					117
12	4247	X	3601	-0-	-646	-0-	3600	3	1	9	Y	1					118
01	4268	X	4268	-0-	-0-	-0-	4268	3			Y	-0-					118
*02	5121	X	5121	-0-	-0-	-0-	5121	3			Y	-0-					118

HINTON WELL #: 1H RRCID -> 219782 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 6193 PERF. 6522 - 8614

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ALLIANCE TECH CENTER WELL #: A 1H RRCID -> 221532 COMPL. DATE 05/24/2006 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 7710 - 10020

09	7464	X	7464	-0-	-0-	-0-	7464	2			N	-0-					-0-
10	7609	X	7609	-0-	-0-	-0-	7609	2			N	-0-					-0-
11	7080	X	7025	-0-	-55	-0-	7025	2			N	-0-					-0-
12	8401	X	7096	-0-	-1305	-0-	7096	2			N	-0-					-0-
01	7719	X	6960	-0-	-759	-0-	6960	2			N	-0-					-0-
02	6972	X	6096	-0-	-876	-0-	6096	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 2H RRCID -> 221533 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7660 - 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
09	3000	N	4332	-0-	1332	1332	4332	2			N	-0-					-0-
10	3100	N	4445	-0-	1345	2677	4445	2			N	-0-					-0-
11	3000	N	4262	-0-	1262	3939	4262	2			N	-0-					-0-
12	5774	X	1835	-0-	-3939	-0-	1835	2			N	-0-					-0-
01	3614	X	3614	-0-	-0-	-0-	3614	2			N	-0-					-0-
*02	3123	X	3123	-0-	-0-	-0-	3123	2			N	-0-					-0-

RED DRAGON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 221656 COMPL. DATE 04/03/2006 TOTAL DEPTH 5986 PERF. 6566 - 9168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8095	X	8095	-0-	-0-	-0-	8095	2			Y	-0-					54
10	7559	X	7559	-0-	-0-	-0-	7559	2			Y	-0-					54
11	7208	X	7208	-0-	-0-	-0-	7208	2			Y	-0-					54
12	8339	X	6360	-0-	-1979	-0-	6360	3			Y	-0-					54
01	8339	X	7719	-0-	-620	-0-	7719	3			Y	-0-					54
02	7532	X	7431	-0-	-101	-0-	7431	3			Y	-0-					54

CAMPOS UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 221657 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 5744 PERF. 6075 - 9302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	149	X	149	-0-	-0-	-0-	21	1	128	2	Y	-0-					8
10	367	X	367	-0-	-0-	-0-	54	1	313	2	Y	-0-					8
11	408	X	408	-0-	-0-	-0-	49	1	359	2	Y	-0-					8
12	155	N	98	-0-	-57	-0-	13	1	85	3	Y	-0-					8
01	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					8
*02	308	N	-0-	-0-	-308	-0-					Y	-0-					8

DENVER, BOB UNIT WELL #: 2H RRCID -> 221658 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 6169 PERF. 6615 - 8462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARSHALL, SAM "A" WELL #: 1H RRCID -> 221659 COMPL. DATE 07/14/2006 TOTAL DEPTH 5986 PERF. 6310 - 8202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4688	X	4688	-0-	-0-	-0-	4688	2			N	-0-					115
10	4471	X	4471	-0-	-0-	-0-	4431	2	40	9	N	36					151
11	4019	X	4019	-0-	-0-	-0-	4019	2			N	-0-					151
12	5146	X	4984	-0-	-162	-0-	4893	3	91	9	N	83					234
01	5146	X	4915	-0-	-231	-0-	1079	1	3836	2	N	-0-					234
*02	4550	X	4550	-0-	-0-	-0-	974	1	3576	2	N	-0-					234

HAYWIRE WELL #: 1H RRCID -> 221660 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 5047 PERF. 5360 - 8002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		575	-0-	575	575	575	2			Y	-0-					55
10	T. A.		831	-0-	831	1406	831	2			Y	-0-					55
11	2929	X	1523	-0-	-1406	-0-	1523	2			Y	-0-					55
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					55
01	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-					55
*02	924	N	-0-	-0-	-924	-0-					Y	-0-					55

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

CAMPOS UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 223721 COMPL. DATE 07/10/2006 TOTAL DEPTH 5715 PERF. 6155 - 8305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3291	X	3291	-0-	-0-	-0-	459	1	2832	2	Y	-0-					8
10	3255	X	419	-0-	-2836	-0-	61	1	358	2	Y	-0-					8
11	7772	X	7772	-0-	-0-	-0-	936	1	6821	2	Y	14					22
							15	9									
12	8221	X	8221	-0-	-0-	-0-	1123	1	7098	3	Y	-0-					22
01	5029	X	5029	-0-	-0-	-0-	756	1	4273	3	Y	-0-					22
02	4508	X	3706	-0-	-802	-0-	392	1	3314	3	Y	-0-					22

ALLIANCE TECH CENTER NORTH WELL #: 1H RRCID -> 223774 COMPL. DATE 07/12/2006 TOTAL DEPTH 7514 PERF. 7685 - 10145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11010	X	10103	-0-	-907	-0-	10103	2			N	-0-					-0-
10	11098	X	10560	-0-	-538	-0-	10560	2			N	-0-					-0-
11	10680	X	10133	-0-	-547	-0-	10133	2			N	-0-					-0-
12	10819	X	10300	-0-	-519	-0-	10300	2			N	-0-					-0-
01	10571	X	10157	-0-	-414	-0-	10157	2			N	-0-					-0-
02	9548	X	9032	-0-	-516	-0-	9032	2			N	-0-					-0-

SATCHMO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 223940 COMPL. DATE 04/06/2006 TOTAL DEPTH 5702 PERF. 6258 - 8015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3000	N	3164	-0-	164	164	3164	2			Y	-0-					1
10	3100	N	4399	-0-	1299	1463	521	1	3871	2	Y	6					7
							7	9									
11	3000	N	4306	-0-	1306	2769	537	1	3769	2	Y	-0-					7
12	4986	X	2217	-0-	-2769	-0-	2217	3			Y	-0-					7
01	3030	X	3030	-0-	-0-	-0-	3030	3			Y	-0-					7
*02	2868	X	2868	-0-	-0-	-0-	2859	3	9	9	Y	8					15

OFFICERS CLUB SWD WELL #: 1 RRCID -> 224866 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8287 - 8720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLIANCE WELL #: L 1H RRCID -> 225970 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 7732 - 11425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7950	X	6244	-0-	-1706	-0-	6244	2			N	-0-					-0-
10	7471	X	6589	-0-	-882	-0-	6589	2			N	-0-					-0-
11	6960	X	6500	-0-	-460	-0-	6500	2			N	-0-					-0-
12	7006	X	6588	-0-	-418	-0-	6588	2			N	-0-					-0-
01	6882	X	6084	-0-	-798	-0-	6084	2			N	-0-					-0-
02	6076	X	5484	-0-	-592	-0-	5484	2			N	-0-					-0-

KIMBRELL WELL #: 2H RRCID -> 226352 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 8532 PERF. 8815 - 10615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1950	X	-0-	-0-	-1950	-0-					N	-0-					-0-
10	1581	X	-0-	-0-	-1581	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
ALLIANCE TECH CENTER SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 226709 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 7414 PERF. 7625 - 10470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5150	X	5150	-0-	-0-	-0-	5150	2			N	-0-					-0-
10	5177	X	5147	-0-	-30	-0-	5147	2			N	-0-					-0-
11	5070	X	4731	-0-	-339	-0-	4731	2			N	-0-					-0-
12	5332	X	5094	-0-	-238	-0-	5094	2			N	-0-					-0-
01	5332	X	2313	-0-	-3019	-0-	2313	2			N	-0-					-0-
02	4816	X	2013	-0-	-2803	-0-	2013	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: G 1H RRCID -> 228242 COMPL. DATE 01/30/2007 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 8700 - 12070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	13027	X	13027	-0-	-0-	-0-	13027	2			N	-0-					-0-
10	13059	X	13059	-0-	-0-	-0-	13059	2			N	-0-					-0-
11	12622	X	12622	-0-	-0-	-0-	12622	2			N	-0-					-0-
12	13826	X	12611	-0-	-1215	-0-	12611	2			N	-0-					-0-
01	13826	X	12758	-0-	-1068	-0-	12758	2			N	-0-					-0-
02	12152	X	11289	-0-	-863	-0-	11289	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE CARTWRIGHT SOUTH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 228243 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 7496 PERF. 7700 - 9478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE CARTWRIGHT SOUTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 228246 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 7554 PERF. 7825 - 9334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3000	N	2476	-0-	-524	2669	2476	2			N	-0-					-0-
10	5260	X	2591	-0-	-2669	-0-	2591	2			N	-0-					-0-
11	1880	X	1880	-0-	-0-	-0-	1880	2			N	-0-					-0-
12	1641	X	1641	-0-	-0-	-0-	1641	2			N	-0-					-0-
01	1827	X	1827	-0-	-0-	-0-	1827	2			N	-0-					-0-
*02	783	X	783	-0-	-0-	-0-	783	2			N	-0-					-0-

GORDON WELL #: 2H RRCID -> 228253 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 9051 - 12457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4710	X	4548	-0-	-162	-0-	249	1	4299	2	N	-0-					-0-
10	4867	X	4523	-0-	-344	-0-	265	1	4258	2	N	-0-					-0-
11	4710	X	3842	-0-	-868	-0-	215	1	3627	2	N	-0-					-0-
12	4619	X	3942	-0-	-677	-0-	220	1	3722	2	N	-0-					-0-
01	4619	X	3500	-0-	-1119	-0-	197	1	3303	2	N	-0-					-0-
*02	6773	X	6773	-0-	-0-	-0-	366	1	6407	2	N	-0-					-0-

HAWKEYE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 228785 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 5549 PERF. 6240 - 8582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3000	N	4431	-0-	1431	1431	4431	2			Y	-0-					11
10	3100	N	4858	-0-	1758	3189	4858	2			Y	-0-					11
11	3000	N	4313	-0-	1313	4502	4313	2			Y	-0-					11
12	8444	X	3942	-0-	-4502	-0-	3940	3	2	9	Y	2					13
01	3978	X	3978	-0-	-0-	-0-	3978	2			Y	-0-					13
*02	3445	X	3445	-0-	-0-	-0-	3445	2			Y	-0-					13

ALFALFA WELL #: 1H RRCID -> 228793 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 4472 PERF. 4755 - 6185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
CAMPOS UNIT "A" WELL #: 1H RRCID -> 228899 COMPL. DATE 01/23/2006 TOTAL DEPTH 5805 PERF. 6325 - 8862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	270	X	34	-0-	-236	-0-	2	1	32	2	Y	-0-			14
10	1317	X	1317	-0-	-0-	-0-	81	1	1236	2	Y	-0-			14
11	270	X	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-			14
12	1085	X	-0-	-0-	-1085	-0-					Y	-0-			14
01	1085	X	669	-0-	-416	-0-	669	3			Y	-0-			14
02	980	X	732	-0-	-248	-0-	732	3			Y	-0-			14

CAUBLE WELL #: 2H RRCID -> 229359 COMPL. DATE 12/02/2006 TOTAL DEPTH 5141 PERF. 5580 - 7202

09	12286	X	4587	-0-	-7699	-0-	4587	2			N	-0-			34
10	3246	X	3246	-0-	-0-	-0-	3246	2			N	-0-			34
11	5282	X	5282	-0-	-0-	-0-	5282	2			N	-0-			34
12	8487	X	8487	-0-	-0-	-0-	8487	3			N	-0-			34
01	7257	X	7257	-0-	-0-	-0-	7257	3			N	-0-			34
*02	7890	X	7890	-0-	-0-	-0-	7890	3			N	-0-			34

ALLIANCE 'K' UNIT WELL #: K 2H RRCID -> 230455 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 8260 - 10017

09	4560	X	3042	-0-	-1518	-0-	3042	2			N	-0-			-0-
10	4495	X	3422	-0-	-1073	-0-	3422	2			N	-0-			-0-
11	4140	X	1321	-0-	-2819	-0-	1321	2			N	-0-			-0-
12	3441	X	1141	-0-	-2300	-0-	1141	2			N	-0-			-0-
01	3410	X	829	-0-	-2581	-0-	829	2			N	-0-			-0-
02	3080	X	2610	-0-	-470	-0-	2610	2			N	-0-			-0-

ALLIANCE WELL #: K 1 H RRCID -> 231019 COMPL. DATE 02/13/2007 TOTAL DEPTH 7343 PERF. 7625 - 10006

09	987	X	987	-0-	-0-	-0-	987	2			N	-0-			-0-
10	792	X	792	-0-	-0-	-0-	792	2			N	-0-			-0-
11	1586	X	1586	-0-	-0-	-0-	1586	2			N	-0-			-0-
12	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	1609	2			N	-0-			-0-
01	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	1765	2			N	-0-			-0-
*02	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	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

09	248	X	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-			-0-
10	6727	X	6727	-0-	-0-	-0-	6727	2			N	-0-			-0-
11	6797	X	6797	-0-	-0-	-0-	6797	2			N	-0-			-0-
12	T. A.		7138	-0-	7138	7138	7138	2			N	-0-			-0-
01	T. A.		6842	-0-	6842	13980	6842	2			N	-0-			-0-
02	T. A.		5292	-0-	5292	19272	5292	2			N	-0-			-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: N 3H RRCID -> 231047 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 7880 - 9782

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ALLIANCE-AIRPORT WELL #: 1 H RRCID -> 231050 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 7362 PERF. 7849 - 11727

09	10673	X	10673	-0-	-0-	-0-	10673	2			N	-0-			-0-
10	10353	X	10353	-0-	-0-	-0-	10353	2			N	-0-			-0-
11	10484	X	10484	-0-	-0-	-0-	10484	2			N	-0-			-0-
12	10349	X	10349	-0-	-0-	-0-	10349	2			N	-0-			-0-
01	9552	X	9552	-0-	-0-	-0-	9552	2			N	-0-			-0-
*02	8392	X	8392	-0-	-0-	-0-	8392	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 SOUTH WELL #: 2 H RRCID -> 231184 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 7377 PERF. 7634 - 9744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3038	X	3038	-0-	-0-	-0-	3038	2			N	-0-					-0-
10	2462	X	2462	-0-	-0-	-0-	2462	2			N	-0-					-0-
11	3180	X	2013	-0-	-1167	-0-	2013	2			N	-0-					-0-
12	3286	X	2131	-0-	-1155	-0-	2131	2			N	-0-					-0-
01	3286	X	2753	-0-	-533	-0-	2753	2			N	-0-					-0-
02	2828	X	1811	-0-	-1017	-0-	1811	2			N	-0-					-0-

APU UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 231389 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 5980 - 7602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3210	X	-0-	-0-	-3210	-0-					Y	-0-					41
10	3317	X	-0-	-0-	-3317	-0-					Y	-0-					41
11	2760	X	386	-0-	-2374	-0-	120	1	266	2	Y	-0-					41
12	977	X	977	-0-	-0-	-0-	208	1	769	2	Y	-0-					41
01	985	X	985	-0-	-0-	-0-	191	1	794	2	Y	-0-					41
*02	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	205	1	873	2	Y	8					49
							9	9									

VETTE WELL #: 3 H RRCID -> 231391 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6490 - 9342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	23381	X	4426	-0-	-18955	-0-	442	1	3952	2	Y	29					110
							32	9									
10	7360	X	7360	-0-	-0-	-0-	745	1	6609	2	Y	5	80	1			35
							6	9									
11	6980	X	6980	-0-	-0-	-0-	700	1	6252	2	Y	25	51	1			9
							28	9									
12	7502	X	2958	-0-	-4544	-0-	2868	3	90	9	Y	82					91
01	7347	X	3172	-0-	-4175	-0-	3172	3			Y	-0-	54	1			37
*02	6636	X	3989	-0-	-2647	-0-	3981	3	8	9	Y	7	34	1			10

TEJAS WESTERN WELL #: 1 H RRCID -> 231393 COMPL. DATE 05/25/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5960 - 7782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

ROE, MABEL WELL #: 2 H RRCID -> 231395 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8352 - 6260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3540	X	2241	-0-	-1299	-0-	2210	2	31	9	Y	28					57
10	3658	X	2353	-0-	-1305	-0-	341	1	2010	2	Y	2					59
							2	9									
11	3540	X	1637	-0-	-1903	-0-	1623	2	14	9	Y	13					72
12	2387	X	1319	-0-	-1068	-0-	1280	3	39	9	Y	35	60	1			47
01	2356	X	-0-	-0-	-2356	-0-					Y	-0-					47
*02	2128	X	-0-	-0-	-2128	-0-					Y	-0-					47

PARKER UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231397 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 5637 PERF. 6030 - 8182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

THURSTON UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 231398 COMPL. DATE 09/26/2006 TOTAL DEPTH 8973 PERF. 6460 - 8882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	2308	-0-	2308	2308	2308	2			Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	3064	-0-	3064	5372	178	1	2864	2	Y	20					20
							22	9									
11	9209	X	3837	-0-	-5372	-0-	240	1	3586	2	Y	10	17	1			13
							11	9									
12	3911	X	3911	-0-	-0-	-0-	3890	3	21	9	Y	19					32
01	3069	X	2767	-0-	-302	-0-	2764	3	3	9	Y	3	29	1			6
02	3556	X	3314	-0-	-242	-0-	3288	3	26	9	Y	24					30

THURSTON UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 231402 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6470 - 8272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9390	X	8692	-0-	-698	-0-	8692	2			Y	-0-					31
10	9703	X	8446	-0-	-1257	-0-	488	1	7858	2	Y	91					122
							100	9									
11	10400	X	10400	-0-	-0-	-0-	647	1	9672	2	Y	74	109	1			87
							81	9									
12	8218	X	8218	-0-	-0-	-0-	8197	3	21	9	Y	19					106
01	9175	X	9175	-0-	-0-	-0-	9165	3	10	9	Y	9	95	1			20
*02	7207	X	7207	-0-	-0-	-0-	7148	3	59	9	Y	54					74

PARKER UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 231404 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 5631 PERF. 6038 - 8252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9091	X	9091	-0-	-0-	-0-	786	1	8296	2	Y	8					17
							9	9									
10	8959	X	6124	-0-	-2835	-0-	544	1	5580	2	Y	-0-					17
11	7710	X	4668	-0-	-3042	-0-	381	1	4278	2	Y	8					25
							9	9									
12	7379	X	7379	-0-	-0-	-0-	656	1	6720	3	Y	3					28
							3	9									
01	8979	X	8979	-0-	-0-	-0-	8978	3	1	9	Y	1	29	1			-0-
*02	3969	X	3969	-0-	-0-	-0-	3969	3			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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	1832	-0-	1832	1832	1832	2			N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1832					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1832					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1832					N	-0-					-0-

PARKER UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 231418 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6045 - 8277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5352					Y	7					17
10	14B2	EXT	4457	-0-	4457	9809	396	1	4057	2	Y	4					21
							4	9									
11	16500	X	6691	-0-	-9809	-0-	547	1	6143	2	Y	1					22
							1	9									
12	5270	X	4054	-0-	-1216	-0-	360	1	3691	3	Y	3					25
							3	9									
01	5270	X	2387	-0-	-2883	-0-	2373	3	14	9	Y	13	24	1			14
02	6244	X	5946	-0-	-298	-0-	5937	3	9	9	Y	8					22

ELLA WELL #: 3 H RRCID -> 231420 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 5611 PERF. 6150 - 7952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

APU UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231422 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 5872 PERF. 6360 - 8162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOB DENVER WELL #: 3 H RRCID -> 231423 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 5964 PERF. 6220 - 8202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5550	X	5432	-0-	-118	-0-	5432	2			Y	-0-					138
10	5735	X	5003	-0-	-732	-0-	5003	2			Y	-0-					138
11	5550	X	1843	-0-	-3707	-0-	1843	2			Y	-0-					138
12	5735	X	-0-	-0-	-5735	-0-					Y	-0-	83	1			55
01	5735	X	1143	-0-	-4592	-0-	1143	3			Y	-0-					55
*02	5068	X	-0-	-0-	-5068	-0-					Y	-0-					55

WIGGUM, RALPH WELL #: 1 H RRCID -> 231424 COMPL. DATE 03/06/2007 TOTAL DEPTH 5983 PERF. 6420 - 9215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-

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
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	3179	-0-	3179	3179	3179	2			Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	4023	-0-	4023	7202	4023	2			Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	1149	-0-	1149	8351	1149	2			Y	-0-					-0-
*10	T. A.		953	-0-	953	9304	189	1	764	2	Y	-0-					-0-
*11	9617	X	313	-0-	-9304	-0-	313	2			Y	-0-					-0-
*12	4030	X	-0-	-0-	-4030	-0-					Y	-0-					-0-
*01	4030	X	-0-	-0-	-4030	-0-					Y	-0-					-0-
*02	1064	X	-0-	-0-	-1064	-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
09	6296	X	6296	-0-	-0-	-0-	6200	2	96	9	Y	87					118
10	8063	X	8063	-0-	-0-	-0-	1169	1	6893	2	Y	1					119
							1	9									
11	5818	X	5818	-0-	-0-	-0-	5774	2	44	9	Y	40					159
12	6820	X	5069	-0-	-1751	-0-	5032	3	37	9	Y	34	126	1			67
01	9052	X	9052	-0-	-0-	-0-	9017	3	35	9	Y	32					99
*02	7421	X	7421	-0-	-0-	-0-	7421	3			Y	-0-					99

KIMBRELL WELL #: 3 H RRCID -> 231532 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 8599 PERF. 8749 - 11479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
VETTE WELL #: 4 H RRCID -> 231535 COMPL. DATE 01/29/2007 TOTAL DEPTH 5836 PERF. 6320 - 8302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6840	X	2629	-0-	-4211	-0-	263	1	2355	2	Y	10					112
							11	9									
10	7068	X	3224	-0-	-3844	-0-	327	1	2897	2	Y	-0-	35	1			77
11	5700	X	4199	-0-	-1501	-0-	423	1	3776	2	Y	-0-	25	1			52
12	4963	X	4963	-0-	-0-	-0-	4963	3			Y	-0-					52
01	6086	X	6086	-0-	-0-	-0-	6086	3			Y	-0-	13	1			39
*02	3640	X	3640	-0-	-0-	-0-	3640	3			Y	-0-	7	1			32

SZYSLAK, MOE WELL #: 1 H RRCID -> 231536 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 6112 PERF. 6520 - 8302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOY SCOUT WELL #: 1 H RRCID -> 231539 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 5640 PERF. 5950 - 7482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

S. S. MINNOW WELL #: 1 H RRCID -> 231540 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 8046 PERF. 5900 - 7902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2796	N	2796	-0-	-0-	-0-	2796	2			N	-0-					27
10	3100	N	3439	-0-	339	339	3436	2	3	9	N	3					30
11	3000	N	3465	-0-	465	804	3465	2			N	-0-					30
12	3100	N	4201	-0-	1101	1905	4201	3			N	-0-					30
01	5290	X	3385	-0-	-1905	-0-	3360	3	25	9	N	23					53
*02	2675	X	2675	-0-	-0-	-0-	2675	3			N	-0-					53

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 231545 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7749 - 9479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6900	X	6632	-0-	-268	-0-	6632	2			N	-0-					-0-
10	7130	X	7048	-0-	-82	-0-	7048	2			N	-0-					-0-
11	6986	X	6986	-0-	-0-	-0-	6986	2			N	-0-					-0-
12	7068	X	6330	-0-	-738	-0-	6330	2			N	-0-					-0-
01	7068	X	6014	-0-	-1054	-0-	6014	2			N	-0-					-0-
02	6468	X	5391	-0-	-1077	-0-	5391	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 231548 COMPL. DATE 07/16/2007 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 7515 - 9482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9120	X	8230	-0-	-890	-0-	8230	2			N	-0-					-0-
10	10239	X	10239	-0-	-0-	-0-	10239	2			N	-0-					-0-
11	10198	X	10198	-0-	-0-	-0-	10198	2			N	-0-					-0-
12	10692	X	10692	-0-	-0-	-0-	10692	2			N	-0-					-0-
01	10189	X	10189	-0-	-0-	-0-	10189	2			N	-0-					-0-
*02	8497	X	8497	-0-	-0-	-0-	8497	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
09	4710	X	3246	-0-	-1464	-0-	177	1	3069	2	N	-0-					-0-
10	4402	X	3321	-0-	-1081	-0-	195	1	3126	2	N	-0-					-0-
11	4260	X	4246	-0-	-14	-0-	238	1	4008	2	N	-0-					-0-
12	3485	X	3485	-0-	-0-	-0-	195	1	3290	2	N	-0-					-0-
01	4142	X	4142	-0-	-0-	-0-	233	1	3909	2	N	-0-					-0-
*02	3672	X	3672	-0-	-0-	-0-	198	1	3474	2	N	-0-					-0-

BOB DENVER WELL #: 4 H RRCID -> 231694 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 5942 PERF. 6400 - 8602

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	736	-0-	736	736	736	3				Y	-0-					-0-

SUNNYE WELL #: 2 H RRCID -> 231695 COMPL. DATE 09/24/2006 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 5890 - 7422

09	3840	X	3358	-0-	-482	-0-	3358	2			N	-0-					31
10	3658	X	3602	-0-	-56	-0-	3595	2	7	9	N	6					37
11	8872	X	8872	-0-	-0-	-0-	8872	2			N	-0-					37
12	6210	X	6210	-0-	-0-	-0-	6210	3			N	-0-					37
01	3837	X	3837	-0-	-0-	-0-	3837	3			N	-0-	21	1			16
*02	3486	X	3486	-0-	-0-	-0-	3486	3			N	-0-					16

THURSTON UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231696 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 6230 - 9092

09	8910	X	6885	-0-	-2025	-0-	6885	2			Y	-0-					31
10	9207	X	7156	-0-	-2051	-0-	414	1	6665	2	Y	70					101
							77	9									
11	8910	X	2496	-0-	-6414	-0-	156	1	2337	2	Y	3	58	1			46
							3	9									
12	9362	X	5560	-0-	-3802	-0-	5539	3	21	9	Y	19					65
01	9362	X	6524	-0-	-2838	-0-	6524	3			Y	-0-	65	1			-0-
02	6468	X	6235	-0-	-233	-0-	6187	3	48	9	Y	44					44

SUNNYE WELL #: 1 H RRCID -> 231697 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 5715 PERF. 6910 - 9002

09	5760	X	5208	-0-	-552	-0-	5208	2			N	-0-					50
10	5921	X	5157	-0-	-764	-0-	5115	2	42	9	N	38					88
11	5730	X	4892	-0-	-838	-0-	4797	2	95	9	N	86					174
12	5510	X	5510	-0-	-0-	-0-	5510	3			N	-0-					174
01	5746	X	5746	-0-	-0-	-0-	5660	3	86	9	N	78	156	1			96
02	4872	X	4648	-0-	-224	-0-	4648	3			N	-0-					96

ELLA UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231698 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 5635 PERF. 6630 - 9232

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

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	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	13050	X	11064	-0-	-1986	-0-	11060	2	4	9	Y	4					11
10	13485	X	11150	-0-	-2335	-0-	778	1	10372	2	Y	-0-					11
11	13050	X	9765	-0-	-3285	-0-	9765	2			Y	-0-					11
12	13193	X	13193	-0-	-0-	-0-	13193	3			Y	-0-					11
01	14097	X	14097	-0-	-0-	-0-	14097	3			Y	-0-					11
*02	11927	X	11927	-0-	-0-	-0-	11927	3			Y	-0-					11

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	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11336	X	11336	-0-	-0-	-0-	11336	2			Y	-0-					43
10	11687	X	11379	-0-	-308	-0-	11379	2			Y	-0-					43
11	11310	X	11284	-0-	-26	-0-	11274	2	10	9	Y	9					52
12	11780	X	10596	-0-	-1184	-0-	10596	3			Y	-0-					52
01	11780	X	10566	-0-	-1214	-0-	10566	3			Y	-0-	46	1			6
02	10584	X	9563	-0-	-1021	-0-	9563	3			Y	-0-					6

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	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	1375	2			N	-0-					1
10	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	1726	2			N	-0-					1
11	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1297	2			N	-0-					1
12	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	1595	3			N	-0-					1
01	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	3			N	-0-					1
*02	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	1761	3			N	-0-					1

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	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8790	X	6515	-0-	-2275	-0-	6515	2			Y	-0-					6
10	9145	X	6691	-0-	-2454	-0-	535	1	6156	2	Y	-0-					6
11	8850	X	6071	-0-	-2779	-0-	6071	2			Y	-0-					6
12	11594	X	5879	-0-	-5715	-0-	5879	3			Y	-0-					6
01	11594	X	6419	-0-	-5175	-0-	6395	3	24	9	Y	22					28
02	6076	X	5861	-0-	-215	-0-	5838	3	23	9	Y	21					49

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	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3000	N	4516	-0-	1516	1970	4516	2			N	-0-					15
10	3100	N	5012	-0-	1912	3882	5012	2			N	-0-					15
11	8552	X	4670	-0-	-3882	-0-	4657	2	13	9	N	12					27
12	7012	X	7012	-0-	-0-	-0-	7012	3			N	-0-					27
01	4798	X	4798	-0-	-0-	-0-	4798	3			N	-0-					27
*02	5582	X	5582	-0-	-0-	-0-	5582	3			N	-0-					27

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

MARVEL GIRL WELL #: 1 H RRCID -> 231711 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 5880 PERF. 6810 - 8131

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEONARD, LENNY WELL #: 1H RRCID -> 231723 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 3495 PERF. 8400 - 7230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OPUS WELL #: 2 H RRCID -> 231724 COMPL. DATE 01/03/2007 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 7195 - 8980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	93	1	1534	2	N	-0-					-0-
10	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	88	1	1628	2	N	-0-					-0-
11	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	81	1	1569	2	N	-0-					-0-
12	1674	N	1564	-0-	-110	-0-	80	1	1484	2	N	-0-					-0-
01	1705	N	1496	-0-	-209	-0-	74	1	1422	2	N	-0-					-0-
02	1540	N	1411	-0-	-129	-0-	68	1	1343	2	N	-0-					-0-

GILLIGAN UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 231728 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 5849 PERF. 6550 - 8352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	51	-0-	51	51	9	1	42	2	Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	55	-0-	55	106	5	1	50	2	Y	-0-					-0-
12	199	N	93	-0-	-106	-0-	61	3	32	9	Y	29	29	1			-0-
01	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			Y	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	4					4

HOMER WELL #: 1 H RRCID -> 231731 COMPL. DATE 03/06/2006 TOTAL DEPTH 6348 PERF. 6595 - 8522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GILLIGAN UNIT WELL #: 5 H RRCID -> 231895 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 5908 PERF. 6150 - 8362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	1072	-0-	1072	1072	200 26	1 9	846	2	Y	24					24
10	14B2	EXT	1949	-0-	1949	3021	342 3	1 9	1604	2	Y	3					27
11	9304	X	6283	-0-	-3021	-0-	583	1	5700	2	Y	-0-					27
12	7448	X	7448	-0-	-0-	-0-	7446	3	2	9	Y	2	29	1			-0-
01	8830	X	8830	-0-	-0-	-0-	8830	3			Y	-0-					-0-
*02	7083	X	7083	-0-	-0-	-0-	7079	3	4	9	Y	4					4

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

GILLESPIE, DIZZY WELL #: 1 H RRCID -> 231896 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 5276 PERF. 5765 - 7432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
10	138	N	138	-0-	-0-	-0-	13	1	122	2	Y	3					13
							3	9									
11	4	N	4	-0-	-0-	-0-	3	2	1	9	Y	1					14
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					15
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8					23
*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4					27

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
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-

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
09	3000	N	6645	-0-	3645	3645	681	1	5964	2	Y	-0-					13
10	3100	N	8071	-0-	4971	8616	772	1	7299	2	Y	-0-					13
11	3000	N	7815	-0-	4815	13431	706	1	7108	2	Y	1					14
							1	9									
12	18833	X	5402	-0-	-13431	-0-	5401	3	1	9	Y	1					15
01	8060	X	6529	-0-	-1531	-0-	6529	3			Y	-0-					15
02	7308	X	5568	-0-	-1740	-0-	5568	3			Y	-0-					15

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					48
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
01	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			Y	-0-					48
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

ELLA UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 232002 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 5506 PERF. 5860 - 8332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GILLIGAN UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 232003 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 5923 PERF. 6160 - 8502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	700	-0-	700	763	129 26	1 9	545	2	Y	24					24
10	14B2	EXT	305	-0-	305	1068	53 3	1 9	249	2	Y	3					27
11	1166	X	98	-0-	-1068	-0-	9	1	89	2	Y	-0-					27
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	3	18	1			12
01	310	N	121	-0-	-189	-0-	121	3			Y	-0-					12
*02	124	N	124	-0-	-0-	-0-	121	3	3	9	Y	3					15

CARLSON, CARL WELL #: 3 H RRCID -> 232020 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 6028 PERF. 6420 - 9580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARLSON, CARL WELL #: 1 H RRCID -> 232022 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 6005 PERF. 6850 - 9060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARLSON, CARL WELL #: 2 H RRCID -> 232025 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 6028 PERF. 6420 - 9410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LANGDON WELL #: 4 H RRCID -> 232027 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 6073 PERF. 6725 - 8927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3724	X	3724	-0-	-0-	-0-	351 25	1 9	3348	2	Y	23					62
10	5159	X	5159	-0-	-0-	-0-	1510 29	1 9	3620	2	Y	26	69	1			19
11	4489	X	4489	-0-	-0-	-0-	722 21	1 9	3746	2	Y	19					38
12	4247	X	2826	-0-	-1421	-0-	2826	3			Y	-0-					38
01	4247	X	4025	-0-	-222	-0-	4011	3	14	9	Y	13	51	1			-0-
02	3836	X	3580	-0-	-256	-0-	3580	3			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
09	6398	X	6398	-0-	-0-	-0-	1462	1	4936	2	Y	-0-					87
10	4346	X	4346	-0-	-0-	-0-	846	1	3500	2	Y	-0-					87
11	5961	X	5961	-0-	-0-	-0-	1218	1	4743	2	Y	-0-					87
12	6344	X	6344	-0-	-0-	-0-	6325	3	19	9	Y	17	90	1			14
01	6173	X	6173	-0-	-0-	-0-	6172	3	1	9	Y	1					15
*02	5734	X	5734	-0-	-0-	-0-	5712	3	22	9	Y	20					35

FORD, GERALD WELL #: 2 H RRCID -> 232034 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 5833 PERF. 600 - 8941

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	7128					Y	-0-					69
10	14B2	EXT	3419	-0-	3419	10547	665	1	2751	2	Y	3					72
							3	9									
11	11750	X	1203	-0-	-10547	-0-	244	1	949	2	Y	9					81
							10	9									
12	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					Y	7	77	1			11
01	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					Y	-0-					11
02	1680	X	-0-	-0-	-1680	-0-					Y	-0-					11

POSSUM HOLLER UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 232035 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 5088 PERF. 5390 - 7792

09	457	X	-0-	-0-	-457	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CLETUS REFORMED UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 232328 COMPL. DATE 07/07/2006 TOTAL DEPTH 7004 PERF. 7370 - 9270

09	1680	X	1630	-0-	-50	-0-	93	1	1537	2	N	-0-					-0-
10	1643	X	1637	-0-	-6	-0-	84	1	1553	2	N	-0-					-0-
11	1980	X	1689	-0-	-291	-0-	83	1	1606	2	N	-0-					-0-
12	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	88	1	1637	2	N	-0-					-0-
01	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	88	1	1696	2	N	-0-					-0-
*02	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	77	1	1528	2	N	-0-					-0-

APU UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 232335 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 5836 PERF. 6048 - 7742

09	6933	X	6933	-0-	-0-	-0-	1462	1	5471	2	Y	-0-					84
10	6014	X	5121	-0-	-893	-0-	1510	1	3611	2	Y	-0-					84
11	5820	X	4328	-0-	-1492	-0-	1342	1	2986	2	Y	-0-					84
12	7037	X	6107	-0-	-930	-0-	1302	1	4805	2	Y	-0-					84
01	7037	X	6820	-0-	-217	-0-	1320	1	5500	2	Y	-0-					84
*02	6356	X	6098	-0-	-258	-0-	1159	1	4931	2	Y	7					91
							8	9									

NIBBLER UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 232388 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 7328 - 8990

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
SEA SERPENT WELL #: 1 H RRCID -> 232454 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 6425 PERF. 7705 - 9005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAMPOS UNIT A WELL #: 3 H RRCID -> 232455 COMPL. DATE 07/05/2007 TOTAL DEPTH 5796 PERF. 6105 - 9301

09	5462	X	5462	-0-	-0-	-0-	277	1	5185	2	Y	-0-					23
10	7614	X	7614	-0-	-0-	-0-	466	1	7148	2	Y	-0-					23
11	5808	X	5808	-0-	-0-	-0-	440	1	5368	2	Y	-0-					23
12	7094	X	7094	-0-	-0-	-0-	7094	3			Y	-0-					23
01	2226	X	2226	-0-	-0-	-0-	2226	3			Y	-0-					23
02	672	X	-0-	-0-	-672	-0-					Y	-0-					23

CAMPOS UNIT B WELL #: 4 H RRCID -> 232456 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 5730 PERF. 6367 - 9101

09	6593	X	6593	-0-	-0-	-0-	920	1	5673	2	Y	-0-					15
10	6240	X	6240	-0-	-0-	-0-	911	1	5329	2	Y	-0-					15
11	5168	X	5168	-0-	-0-	-0-	624	1	4544	2	Y	-0-					15
12	8773	X	987	-0-	-7786	-0-	135	1	852	3	Y	-0-					15
01	8432	X	4176	-0-	-4256	-0-	628	1	3548	3	Y	-0-					15
*02	9928	X	9928	-0-	-0-	-0-	1049	1	8879	3	Y	-0-					15

SAN RAPHAEL UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 232461 COMPL. DATE 12/19/2006 TOTAL DEPTH 9139 PERF. 5970 - 8702

09	8250	X	6619	-0-	-1631	-0-	314	1	6280	2	Y	23	23	1			-0-
							25	9									
10	7471	X	6561	-0-	-910	-0-	322	1	6229	2	Y	9					9
							10	9									
11	7230	X	6598	-0-	-632	-0-	307	1	6195	2	Y	87	33	1			63
							96	9									
12	7223	X	6778	-0-	-445	-0-	6745	3	33	9	Y	30	46	1			47
01	7223	X	6069	-0-	-1154	-0-	6040	3	29	9	Y	26	45	1			28
02	6188	X	5289	-0-	-899	-0-	5289	3			Y	-0-					28

CAMPOS UNIT B WELL #: 3 H RRCID -> 232463 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 5734 PERF. 6129 - 8850

09	12595	X	12595	-0-	-0-	-0-	1758	1	10837	2	Y	-0-					20
10	12194	X	12194	-0-	-0-	-0-	1781	1	10413	2	Y	-0-					20
11	13810	X	13810	-0-	-0-	-0-	1663	1	12118	2	Y	26					46
							29	9									
12	17461	X	17461	-0-	-0-	-0-	2385	1	15076	3	Y	-0-					46
01	13671	X	13671	-0-	-0-	-0-	2056	1	11615	3	Y	-0-					46
*02	10398	X	10398	-0-	-0-	-0-	1099	1	9299	3	Y	-0-					46

ALLIANCE HUGG UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 232845 COMPL. DATE 09/30/2007 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 8003 - 10149

09	5250	X	3528	-0-	-1722	-0-	3528	2			N	-0-					-0-
10	5425	X	2444	-0-	-2981	-0-	2444	2			N	-0-					-0-
11	4200	X	3169	-0-	-1031	-0-	3169	2			N	-0-					-0-
12	4340	X	3193	-0-	-1147	-0-	3193	2			N	-0-					-0-
01	4340	X	2579	-0-	-1761	-0-	2579	2			N	-0-					-0-
02	3304	X	1321	-0-	-1983	-0-	1321	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
09	17610	X	16962	-0-	-648	-0-	16962	2			N	-0-					-0-
10	17267	X	17000	-0-	-267	-0-	17000	2			N	-0-					-0-
11	17430	X	15993	-0-	-1437	-0-	15993	2			N	-0-					-0-
12	18011	X	16072	-0-	-1939	-0-	16072	2			N	-0-					-0-
01	18011	X	15653	-0-	-2358	-0-	15653	2			N	-0-					-0-
02	15820	X	13840	-0-	-1980	-0-	13840	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: B 5 H RRCID -> 232847 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 7374 PERF. 7574 - 10299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6507	X	6507	-0-	-0-	-0-	6507	2			N	-0-					-0-
10	5518	X	5518	-0-	-0-	-0-	5518	2			N	-0-					-0-
11	5700	X	5101	-0-	-599	-0-	5101	2			N	-0-					-0-
12	6448	X	4007	-0-	-2441	-0-	4007	2			N	-0-					-0-
01	6448	X	5310	-0-	-1138	-0-	5310	2			N	-0-					-0-
02	5824	X	4897	-0-	-927	-0-	4897	2			N	-0-					-0-

PALLMEYER EAST WELL #: 1 H RRCID -> 233016 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 5911 PERF. 6305 - 9102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	15179	X	5863	-0-	-9316	-0-	5863	2			N	-0-					100
10	7508	X	7508	-0-	-0-	-0-	7508	2			N	-0-					100
11	8258	X	8258	-0-	-0-	-0-	8258	2			N	-0-					100
12	5742	X	5742	-0-	-0-	-0-	5742	3			N	-0-					100
01	7201	X	7201	-0-	-0-	-0-	7201	3			N	-0-					100
*02	7475	X	7475	-0-	-0-	-0-	7475	3			N	-0-					100

OPUS WELL #: 1H RRCID -> 233118 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 6938 PERF. 7290 - 9051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	99	1	1649	2	N	-0-					-0-
10	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	93	1	1713	2	N	-0-					-0-
11	1890	N	1716	-0-	-174	-0-	84	1	1632	2	N	-0-					-0-
12	1798	N	1654	-0-	-144	-0-	85	1	1569	2	N	-0-					-0-
01	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	332	1	1546	2	N	-0-					-0-
*02	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	405	1	1377	2	N	-0-					-0-

FARNSWORTH WELL #: 1 H RRCID -> 233121 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6111 PERF. 8100 - 8201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SIDESHOW BOB UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233155 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 7229 PERF. 7397 - 9338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2250	N	2167	-0-	-83	-0-	123	1	2044	2	N	-0-					-0-
10	2449	N	2380	-0-	-69	-0-	122	1	2258	2	N	-0-					-0-
11	2280	N	2266	-0-	-14	-0-	111	1	2155	2	N	-0-					-0-
12	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	114	1	2118	2	N	-0-					-0-
01	2582	N	2582	-0-	-0-	-0-	127	1	2455	2	N	-0-					-0-
02	2128	N	2062	-0-	-66	-0-	99	1	1963	2	N	-0-					-0-

POSSUM HOLLER UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 233374 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 7408 PERF. 5530 - 7332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
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
09	8385	X	8385	-0-	-0-	-0-	398	1	7955	2	Y	29	29	1			-0-
							32	9									
10	8463	X	8451	-0-	-12	-0-	415	1	8023	2	Y	12					12
							13	9									
11	9161	X	9161	-0-	-0-	-0-	429	1	8637	2	Y	86	47	1			51
							95	9									
12	9424	X	8603	-0-	-821	-0-	8564	3	39	9	Y	35	47	1			39
01	9424	X	8515	-0-	-909	-0-	8485	3	30	9	Y	27	45	1			21
02	8540	X	7847	-0-	-693	-0-	7847	3			Y	-0-					21

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
09	4435	X	4435	-0-	-0-	-0-	684	1	3751	2	N	-0-					-0-
10	4714	X	4714	-0-	-0-	-0-	707	1	4007	2	N	-0-					-0-
11	4729	X	4729	-0-	-0-	-0-	684	1	4045	2	N	-0-					-0-
12	4564	X	4564	-0-	-0-	-0-	707	1	3857	2	N	-0-					-0-
01	4452	X	4452	-0-	-0-	-0-	707	1	3745	2	N	-0-					-0-
*02	4089	X	4089	-0-	-0-	-0-	638	1	3451	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
09	3840	X	3084	-0-	-756	-0-	175	1	2909	2	N	-0-					-0-
10	4030	X	3369	-0-	-661	-0-	173	1	3196	2	N	-0-					-0-
11	3930	X	3327	-0-	-603	-0-	163	1	3164	2	N	-0-					-0-
12	3999	X	3273	-0-	-726	-0-	167	1	3106	2	N	-0-					-0-
01	3999	X	2932	-0-	-1067	-0-	145	1	2787	2	N	-0-					-0-
02	3108	X	2851	-0-	-257	-0-	137	1	2714	2	N	-0-					-0-

BENDER WELL #: 1 H RRCID -> 233397 COMPL. DATE 10/03/2006 TOTAL DEPTH 6554 PERF. 8250 - 8452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WIGGUM, RALPH WELL #: 4 H RRCID -> 233399 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 6143 PERF. 6500 - 8902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

820 MARTIN DEVELOPMENT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 233402 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 7114 PERF. 7592 - 9354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5549	X	5549	-0-	-0-	-0-	5549	2			N	-0-					-0-
10	9695	X	9695	-0-	-0-	-0-	9695	2			N	-0-					-0-
11	11027	X	11027	-0-	-0-	-0-	11027	2			N	-0-					-0-
12	10573	X	10573	-0-	-0-	-0-	10573	2			N	-0-					-0-
01	10134	X	10134	-0-	-0-	-0-	10134	2			N	-0-					-0-
*02	9026	X	9026	-0-	-0-	-0-	9026	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAN RAPHAEL UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 233842 COMPL. DATE 04/09/2007 TOTAL DEPTH 5635 PERF. 6040 - 9842

MO	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8947	X	8947	-0-	-0-	-0-	425	1	8488	2	Y	31	31	1			-0-
							34	9									
10	9130	X	9130	-0-	-0-	-0-	448	1	8669	2	Y	12					12
							13	9									
11	8591	X	8591	-0-	-0-	-0-	402	1	8094	2	Y	86	47	1			51
							95	9									
12	9238	X	6113	-0-	-3125	-0-	6070	3	43	9	Y	39	48	1			42
01	9238	X	8961	-0-	-277	-0-	8933	3	28	9	Y	25	45	1			22
*02	8453	X	8453	-0-	-0-	-0-	8453	3			Y	-0-					22

GUMBLE, BARNEY WELL #: 1 H RRCID -> 233887 COMPL. DATE 09/13/2006 TOTAL DEPTH 6029 PERF. 6790 - 8231

MO	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	744	N	744	-0-	-0-	-0-	313	1	431	2	N	-0-					-0-
11	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	1548	2			N	-0-					-0-
12	2512	N	2512	-0-	-0-	-0-	1079	1	1433	2	N	-0-					-0-
01	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	2384	3			N	-0-					-0-
*02	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	2053	3			N	-0-					-0-

BIG ROCK CANDY MOUNTAIN WELL #: 4 H RRCID -> 233889 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 6031 PERF. 6270 - 8616

MO	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1560	N	769	-0-	-791	-0-	114	1	655	2	Y	-0-	4	1			-0-
10	3100	N	3121	-0-	21	21	435	1	2686	2	Y	-0-					-0-
11	3000	N	4285	-0-	1285	1306	469	1	3763	2	Y	48	48	1			-0-
							53	9									
12	3100	N	3562	-0-	462	1768	419	1	3126	2	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
01	4076	X	2308	-0-	-1768	-0-	2299	3	9	9	Y	8	8	1			-0-
*02	3084	X	3084	-0-	-0-	-0-	3065	3	19	9	Y	17	15	1			2

BIG ROCK CANDY MOUNTAIN WELL #: 1 H RRCID -> 233893 COMPL. DATE 08/13/2007 TOTAL DEPTH 9103 PERF. 6274 - 9021

MO	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	124	N	124	-0-	-0-	-0-	18	1	106	2	Y	-0-	1	1			11
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
11	3000	N	6836	-0-	3836	3836	743	1	5961	2	Y	120	131	1			-0-
							132	9									
12	3100	N	8844	-0-	5744	9580	1041	1	7761	2	Y	38	38	1			-0-
							42	9									
01	3100	N	8282	-0-	5182	14762	8250	3	32	9	Y	29	29	1			-0-
*02	22405	X	7643	-0-	-14762	-0-	7596	3	47	9	Y	43	37	1			6

LOUIS ARMSTRONG UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 233895 COMPL. DATE 05/15/2007 TOTAL DEPTH 9541 PERF. 6128 - 9461

MO	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	234	1	1359	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	196	N	-0-	-0-	-196	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3975	X	3975	-0-	-0-	-0-	422	1	3553	2	Y	-0-					24
10	7682	X	7682	-0-	-0-	-0-	847	1	6827	2	Y	7					31
							8	9									
11	6701	X	6701	-0-	-0-	-0-	546	1	6149	2	Y	5					36
							6	9									
12	7310	X	7310	-0-	-0-	-0-	7310	3			Y	-0-					36
01	7384	X	7384	-0-	-0-	-0-	499	1	6885	2	Y	-0-					36
*02	5287	X	5287	-0-	-0-	-0-	365	1	4922	2	Y	-0-					36

EAST CLETUS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233898 COMPL. DATE 09/17/2007 TOTAL DEPTH 7097 PERF. 7608 - 9581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3660	X	3382	-0-	-278	-0-	192	1	3190	2	N	-0-					-0-
10	3782	X	3284	-0-	-498	-0-	169	1	3115	2	N	-0-					-0-
11	3630	X	3043	-0-	-587	-0-	149	1	2894	2	N	-0-					-0-
12	T. A.		2019	-0-	2019	2019	202	1	1817	2	N	-0-					-0-
01	T. A.		2843	-0-	2843	4862	520	1	2323	2	N	-0-					-0-
02	T. A.		2606	-0-	2606	7468	125	1	2481	2	N	-0-					-0-

ROOSEVELT, TEDDY WELL #: 1 H RRCID -> 233900 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 5652 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOSWELL UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233901 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 7865 - 9107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5670	X	4844	-0-	-826	-0-	4844	2			N	-0-					-0-
10	5797	X	4275	-0-	-1522	-0-	4275	2			N	-0-					-0-
11	4920	X	4516	-0-	-404	-0-	4516	2			N	-0-					-0-
12	5084	X	2951	-0-	-2133	-0-	2951	2			N	-0-					-0-
01	4991	X	3963	-0-	-1028	-0-	3963	2			N	-0-					-0-
02	4508	X	4309	-0-	-199	-0-	4309	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: D 3 H RRCID -> 233933 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 8029 - 9209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6030	X	5776	-0-	-254	-0-	5776	2			N	-0-					-0-
10	6292	X	6292	-0-	-0-	-0-	6292	2			N	-0-					-0-
11	5935	X	5935	-0-	-0-	-0-	5935	2			N	-0-					-0-
12	5797	X	5654	-0-	-143	-0-	5654	2			N	-0-					-0-
01	5797	X	5156	-0-	-641	-0-	5156	2			N	-0-					-0-
02	5236	X	4635	-0-	-601	-0-	4635	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: D 4 H RRCID -> 233934 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 8077 - 10127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1860	N	1240	-0-	-620	-0-	1240	2			N	-0-					-0-
10	1860	N	1160	-0-	-700	-0-	1160	2			N	-0-					-0-
11	1440	N	857	-0-	-583	-0-	857	2			N	-0-					-0-
12	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	1695	2			N	-0-					-0-
01	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	1709	2			N	-0-					-0-
*02	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	1569	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
09	9000	X	7576	-0-	-1424	-0-	7576	2			N	-0-					-0-
10	9300	X	8136	-0-	-1164	-0-	8136	2			N	-0-					-0-
11	9000	X	7887	-0-	-1113	-0-	7887	2			N	-0-					-0-
12	8587	X	7215	-0-	-1372	-0-	7215	2			N	-0-					-0-
01	8525	X	6945	-0-	-1580	-0-	6945	2			N	-0-					-0-
02	7364	X	6491	-0-	-873	-0-	6491	2			N	-0-					-0-

BROUMLEY, J. WELL #: 3 H RRCID -> 235303 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 6437 PERF. 6706 - 8646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2781	X	2781	-0-	-0-	-0-	631	1	2150	2	Y	-0-					80
10	2510	X	2510	-0-	-0-	-0-	638	1	1872	2	Y	-0-					80
11	2530	X	2530	-0-	-0-	-0-	661	1	1869	2	Y	-0-					80
12	3277	X	3277	-0-	-0-	-0-	838	1	2439	2	Y	-0-					80
01	3381	X	3381	-0-	-0-	-0-	783	1	2598	2	Y	-0-					80
*02	3068	X	3068	-0-	-0-	-0-	747	1	2321	2	Y	-0-					80

CAMPOS UNIT A WELL #: 4 H RRCID -> 235360 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 5801 PERF. 6299 - 8750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9395	X	9395	-0-	-0-	-0-	477	1	8918	2	Y	-0-					32
10	8215	X	4642	-0-	-3573	-0-	284	1	4358	2	Y	-0-					32
11	10350	X	3591	-0-	-6759	-0-	272	1	3319	2	Y	-0-					32
12	9331	X	1327	-0-	-8004	-0-	1327	3			Y	-0-					32
01	9331	X	549	-0-	-8782	-0-	549	3			Y	-0-					32
02	8428	X	737	-0-	-7691	-0-	737	3			Y	-0-					32

SPUDS WELL #: 1 H RRCID -> 235361 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 5549 PERF. 5942 - 8030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5604	X	2983	-0-	-2621	-0-	2983	2			N	-0-					17
10	2446	X	2446	-0-	-0-	-0-	2446	2			N	-0-					17
11	1364	X	1364	-0-	-0-	-0-	1364	2			N	-0-					17
12	4362	X	4362	-0-	-0-	-0-	4362	3			N	-0-					17
01	4676	X	4676	-0-	-0-	-0-	4676	3			N	-0-					17
*02	6010	X	6010	-0-	-0-	-0-	6010	3			N	-0-					17

HONEYCOMB UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 235362 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 5701 PERF. 6081 - 8828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	378					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	378					Y	-0-					-0-
11	2267	X	1889	-0-	-378	-0-	148	1	1728	2	Y	12					12
							13	9									
12	3100	N	5666	-0-	2566	2566	5633	3	33	9	Y	30					42
01	3100	N	7865	-0-	4765	7331	491	1	7354	3	Y	18					60
							20	9									
*02	2800	N	6606	-0-	3806	11137	150	1	6444	3	Y	11	46	1			25
							12	9									

HONEYCOMB UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 235363 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 5736 PERF. 5925 - 8672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9510	X	9414	-0-	-96	-0-	730	1	8601	2	Y	75	85	1			15
							83	9									
10	9827	X	7798	-0-	-2029	-0-	646	1	7124	2	Y	25					40
							28	9									
11	9390	X	6782	-0-	-2608	-0-	536	1	6246	2	Y	-0-					40
12	9734	X	6673	-0-	-3061	-0-	6640	3	33	9	Y	30					70
01	9734	X	4830	-0-	-4904	-0-	302	1	4520	3	Y	7					77
							8	9									
02	8792	X	3578	-0-	-5214	-0-	81	1	3490	3	Y	6	46	1			37
							7	9									

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
09	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	84	1	989	2	Y	19	10	1			12
							21	9									
10	961	N	676	-0-	-285	-0-	56	1	618	2	Y	2					14
							2	9									
11	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	122	1	1419	2	Y	-0-					14
12	1116	N	974	-0-	-142	-0-	941	3	33	9	Y	30					44
01	3100	N	4792	-0-	1692	1692	299	1	4475	3	Y	16					60
							18	9									
*02	2800	N	4061	-0-	1261	2953	92	1	3962	3	Y	6	46	1			20
							7	9									

HUMMER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 235365 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 5688 PERF. 6257 - 8201

09	6990	X	5829	-0-	-1161	-0-	608	1	5221	2	Y	-0-					25
10	7223	X	4052	-0-	-3171	-0-	451	1	3601	2	Y	-0-					25
11	6990	X	1854	-0-	-5136	-0-	344	1	1498	2	Y	11					36
							12	9									
12	9083	X	3310	-0-	-5773	-0-	3310	3			Y	-0-					36
01	9083	X	4088	-0-	-4995	-0-	4088	3			Y	-0-					36
02	5432	X	4447	-0-	-985	-0-	4447	3			Y	-0-					36

SUGAR CRISP WELL #: 3 H RRCID -> 235366 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 5723 PERF. 6319 - 8350

09	7654	X	7654	-0-	-0-	-0-	487	1	7167	2	Y	-0-					92
10	7688	X	5718	-0-	-1970	-0-	493	1	5225	2	Y	-0-					92
11	7440	X	4769	-0-	-2671	-0-	412	1	4357	2	Y	-0-					92
12	8153	X	4861	-0-	-3292	-0-	4861	3			Y	-0-					92
01	8029	X	4430	-0-	-3599	-0-	4430	3			Y	-0-					92
02	7140	X	3283	-0-	-3857	-0-	3283	3			Y	-0-					92

PALLMEYER UNIT B WELL #: 3 H RRCID -> 235367 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 5906 PERF. 6391 - 9540

09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PUTTEET HILL UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 235368 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 6257 PERF. 6791 - 8735

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LOUIS ARMSTRONG UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 235370 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 9163 PERF. 5650 - 9081

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	3					3
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	237					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		5	-0-	5	242	5	2			Y	-0-					-0-
11	942	X	700	-0-	-242	-0-	28	1	672	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					3
01	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			Y	-0-					3
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					3

RANDLE WELL #: 6 H RRCID -> 235373 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 6021 PERF. 6565 - 8010

09	1410	N	720	-0-	-690	-0-	161	1	559	2	Y	-0-					24
10	1581	N	632	-0-	-949	-0-	147	1	485	2	Y	-0-	5	1			19
11	1530	N	793	-0-	-737	-0-	168	1	582	2	Y	39	7	1			51
							43	9									
12	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	1642	3	178	9	Y	162	163	1			50
01	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	1586	3	21	9	Y	19					69
*02	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	1488	3			Y	-0-	16	1			53

BOY SCOUT WELL #: 2 H RRCID -> 235375 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 5615 PERF. 5890 - 8102

09	9120	X	8848	-0-	-272	-0-	8848	2			Y	-0-					205
10	9331	X	8655	-0-	-676	-0-	8655	2			Y	-0-					205
11	9060	X	2819	-0-	-6241	-0-	1044	1	1775	2	Y	-0-					205
12	9300	X	3693	-0-	-5607	-0-	3693	3			Y	-0-					205
01	9300	X	5645	-0-	-3655	-0-	5645	3			Y	-0-					205
02	8260	X	6135	-0-	-2125	-0-	6135	3			Y	-0-					205

SUGAR CRISP WELL #: 4 H RRCID -> 235377 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 5637 PERF. 6180 - 8650

09	6442	X	6442	-0-	-0-	-0-	6418	2	24	9	N	22					147
10	6358	X	6358	-0-	-0-	-0-	6358	2			N	-0-					147
11	8835	X	8835	-0-	-0-	-0-	8835	2			N	-0-					147
12	10455	X	10455	-0-	-0-	-0-	10455	3			N	-0-					147
01	5957	X	5957	-0-	-0-	-0-	1079	1	4875	2	N	3					150
							3	9									
*02	5316	X	5316	-0-	-0-	-0-	974	1	4339	2	N	3					153
							3	9									

MIXER, K. R. UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 235380 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 5947 PERF. 6990 - 10073

09	2280	X	775	-0-	-1505	-0-	204	1	571	2	Y	-0-	8	1			5
10	3534	X	2421	-0-	-1113	-0-	542	1	1879	2	Y	-0-					5
11	7284	X	7284	-0-	-0-	-0-	1472	1	5812	2	Y	-0-					5
12	3822	X	3822	-0-	-0-	-0-	3822	3			Y	-0-					5
01	2406	X	2406	-0-	-0-	-0-	2406	3			Y	-0-					5
*02	4235	X	4235	-0-	-0-	-0-	4235	3			Y	-0-					5

RANDLE WELL #: 3 H RRCID -> 235382 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 5994 PERF. 6190 - 8592

09	6930	X	5167	-0-	-1763	-0-	1144	1	3962	2	Y	55					57
							61	9									
10	7161	X	4662	-0-	-2499	-0-	1076	1	3552	2	Y	31	29	1			59
							34	9									
11	6930	X	5394	-0-	-1536	-0-	1208	1	4186	2	Y	-0-	48	1			11
12	6648	X	6648	-0-	-0-	-0-	6648	3			Y	-0-	10	1			1
01	6636	X	6636	-0-	-0-	-0-	6551	3	85	9	Y	77					78
*02	5575	X	5575	-0-	-0-	-0-	5572	3	3	9	Y	3	62	1			19

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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
09	3000	N	7302	-0-	4302	5515	1924	1	5378	2	Y	-0-	8	1			5
10	3100	N	7705	-0-	4605	10120	1726	1	5979	2	Y	-0-					5
11	16414	X	6294	-0-	-10120	-0-	901	1	5393	2	Y	-0-					5
12	4141	X	4141	-0-	-0-	-0-	4141	3			Y	-0-					5
01	3270	X	3270	-0-	-0-	-0-	3270	3			Y	-0-					5
*02	4879	X	4879	-0-	-0-	-0-	4879	3			Y	-0-					5

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
*04	146	X	146	-0-	-0-	-0-	90	1	56	2	Y	-0-	1	7			-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	1	K	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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
09	300	N	64	-0-	-236	-0-	14	1	48	2	Y	2					3
							2	9									
10	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-	1	1			2
11	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					2
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					2
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

MIXER, K. R. UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 235439 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 5979 PERF. 6339 - 9300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	13740	X	9390	-0-	-4350	-0-	9369	2	21	9	Y	19	156	1			114
10	14198	X	9378	-0-	-4820	-0-	9378	2			Y	-0-					114
11	12240	X	5347	-0-	-6893	-0-	5300	2	47	9	Y	43					157
12	12648	X	5275	-0-	-7373	-0-	5275	3			Y	-0-					157
01	12617	X	8939	-0-	-3678	-0-	8939	3			Y	-0-					157
02	8764	X	4177	-0-	-4587	-0-	4177	3			Y	-0-					157

RANDLE WELL #: 5 H RRCID -> 235441 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 6256 - 8080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6760	X	6760	-0-	-0-	-0-	1507	1	5217	2	Y	33					43
							36	9									
10	6661	X	6661	-0-	-0-	-0-	1537	1	5074	2	Y	45	29	1			59
							50	9									
11	6233	X	6233	-0-	-0-	-0-	1396	1	4835	2	Y	2	56	1			5
							2	9									
12	6262	X	5279	-0-	-983	-0-	5277	3	2	9	Y	2	7	1			-0-
01	6262	X	5365	-0-	-897	-0-	5365	3			Y	-0-					-0-
*02	5656	X	4529	-0-	-1127	-0-	4456	3	73	9	Y	66	49	1			17

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

ARMSTRONG, LOUIS UNIT WELL #: 5 H RRCID -> 235443 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 6022 - 9551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	13770	X	5571	-0-	-8199	-0-	900	1	4671	2	Y	-0-					9
10	14229	X	8014	-0-	-6215	-0-	1181	1	6821	2	Y	11					20
							12	9									
11	13770	X	5221	-0-	-8549	-0-	767	1	4454	2	Y	-0-					20
12	9672	X	6870	-0-	-2802	-0-	6870	3			Y	-0-					20
01	9486	X	5887	-0-	-3599	-0-	979	1	4908	2	Y	-0-					20
*02	9251	X	9251	-0-	-0-	-0-	1454	1	7797	2	Y	-0-					20

PALLMEYER UNIT B WELL #: 4 H RRCID -> 235445 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 5874 PERF. 6473 - 9244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5656	X	5656	-0-	-0-	-0-	293	1	5363	2	Y	-0-					26
10	6207	X	6207	-0-	-0-	-0-	280	1	5927	2	Y	-0-					26
11	5895	X	5895	-0-	-0-	-0-	219	1	5675	2	Y	1	24	1			3
							1	9									
12	6745	X	6745	-0-	-0-	-0-	310	1	6435	3	Y	-0-					3
01	5299	X	5299	-0-	-0-	-0-	207	1	5092	3	Y	-0-					3
02	4592	X	4518	-0-	-74	-0-	163	1	4355	3	Y	-0-					3

HOLIDAY, BILLIE WELL #: 3 H RRCID -> 235447 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 6360 - 9081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11689	X	11689	-0-	-0-	-0-	1544	1	10145	2	Y	-0-					-0-
10	11478	X	11478	-0-	-0-	-0-	879	1	10565	2	Y	31					31
							34	9									
11	23294	X	23294	-0-	-0-	-0-	1215	1	22076	2	Y	3					34
							3	9									
12	22144	X	22144	-0-	-0-	-0-	1235	1	20909	2	Y	-0-					34
01	23143	X	23143	-0-	-0-	-0-	298	1	22845	3	Y	-0-					34
*02	19729	X	19729	-0-	-0-	-0-	269	1	19460	3	Y	-0-					34

THELONIOUS MONK UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 235449 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 5435 PERF. 5837 - 8490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10290	X	10022	-0-	-268	-0-	10022	2			Y	-0-					46
10	10540	X	10268	-0-	-272	-0-	10259	2	9	9	Y	8					54
11	11290	X	11290	-0-	-0-	-0-	11290	2			Y	-0-					54
12	11382	X	11382	-0-	-0-	-0-	11382	3			Y	-0-					54
01	12273	X	12273	-0-	-0-	-0-	12273	3			Y	-0-					54
*02	11322	X	11322	-0-	-0-	-0-	11322	3			Y	-0-					54

BOY SCOUT WELL #: 3 H RRCID -> 235450 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 5628 PERF. 6100 - 8082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4530	X	2679	-0-	-1851	-0-	285	1	2394	2	Y	-0-					24
10	4681	X	3785	-0-	-896	-0-	417	1	3360	2	Y	7					31
							8	9									
11	4290	X	653	-0-	-3637	-0-	53	1	594	2	Y	5					36
							6	9									
12	3503	X	-0-	-0-	-3503	-0-					Y	-0-					36
01	3978	X	3978	-0-	-0-	-0-	269	1	3709	2	Y	-0-					36
*02	4483	X	4483	-0-	-0-	-0-	310	1	4173	2	Y	-0-					36

MUTTLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 235451 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 6215 - 8122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

JAMES UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 235452 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 5670 PERF. 5893 - 8631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	83	X	-0-	-0-	-83	-0-					N	-0-					17
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	17					17
02	T. A.		2922	-0-	2922	2922	2922	3			Y	-0-					17

CHESBROUGH-SHAW UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 235453 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 5848 PERF. 6503 - 9250

09	3000	N	10460	-0-	7460	20027	1468	1	8992	2	Y	-0-					5
10	32190	X	12163	-0-	-20027	-0-	1602	1	10561	2	Y	-0-					5
11	11466	X	11466	-0-	-0-	-0-	1517	1	9946	2	Y	3					8
							3	9									
12	11873	X	10428	-0-	-1445	-0-	10428	3			Y	-0-					8
01	11873	X	8252	-0-	-3621	-0-	8252	3			Y	-0-					8
02	10724	X	8903	-0-	-1821	-0-	8903	3			Y	-0-					8

PUTTEET, C. R. UNIT WELL #: 6 H RRCID -> 235455 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6455 - 8801

09	12240	X	6495	-0-	-5745	-0-	667	1	5796	2	Y	29	27	1			112
							32	9									
10	12648	X	4917	-0-	-7731	-0-	401	1	4487	2	Y	26	22	1			116
							29	9									
11	12240	X	5544	-0-	-6696	-0-	450	1	4904	2	Y	173	83	1			206
							190	9									
12	7626	X	5141	-0-	-2485	-0-	410	1	4628	3	Y	94	95	1			205
							103	9									
01	7626	X	5538	-0-	-2088	-0-	395	1	5049	3	Y	85	70	1			220
							94	9									
*02	6076	X	5032	-0-	-1044	-0-	363	1	4533	3	Y	124	118	1			226
							136	9									

BIG ROCK CANDY MOUNTAIN WELL #: 3 H RRCID -> 235456 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 9066 PERF. 6233 - 8981

09	2460	N	2083	-0-	-377	-0-	307	1	1767	2	Y	8	11	1			-0-
							9	9									
10	2108	N	953	-0-	-1155	-0-	133	1	820	2	Y	-0-					-0-
11	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	114	1	914	2	Y	48	20	1			28
							53	9									
12	888	N	888	-0-	-0-	-0-	105	1	783	2	Y	-0-	12	1			16
01	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	3			Y	-0-	3	1			13
*02	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	3			Y	-0-	3	1			10

PUTTEET, C. R. UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 235457 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 6163 PERF. 6462 - 9581

09	2874	X	158	-0-	-2716	-0-	16	1	142	2	Y	-0-	1	1			5
10	4609	X	4609	-0-	-0-	-0-	376	1	4209	2	Y	22	15	1			12
							24	9									
11	5034	X	5034	-0-	-0-	-0-	409	1	4463	2	Y	147	126	1			33
							162	9									
12	9548	X	4630	-0-	-4918	-0-	372	1	4192	3	Y	60	76	1			17
							66	9									
01	5828	X	5308	-0-	-520	-0-	378	1	4831	3	Y	90	71	1			36
							99	9									
*02	4704	X	4413	-0-	-291	-0-	315	1	3937	3	Y	146	134	1			48
							161	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

SAN RAPHAEL UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 235458 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5800 - 8727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6990	X	6844	-0-	-146	-0-	325	1	6494	2	Y	23	23	1			-0-
							25	9									
10	7223	X	6639	-0-	-584	-0-	326	1	6303	2	Y	9					9
							10	9									
11	6990	X	6938	-0-	-52	-0-	324	1	6519	2	Y	86	36	1			59
							95	9									
12	7258	X	7258	-0-	-0-	-0-	7215	3	43	9	Y	39	48	1			50
01	7068	X	6377	-0-	-691	-0-	6348	3	29	9	Y	26	46	1			30
02	6468	X	5789	-0-	-679	-0-	5789	3			Y	-0-					30

PUTTEET, C. R. UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 235459 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 6252 PERF. 6567 - 8109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3000	N	6869	-0-	3869	3869	703	1	6112	2	Y	49	28	1			26
							54	9									
10	3100	N	5695	-0-	2595	6464	467	1	5213	2	Y	14	22	1			18
							15	9									
11	3000	N	2549	-0-	-451	6013	214	1	2335	2	Y	-0-	11	1			7
12	8647	X	2634	-0-	-6013	-0-	215	1	2419	3	Y	-0-	3	1			4
01	4182	X	4182	-0-	-0-	-0-	302	1	3858	3	Y	20	16	1			8
							22	9									
*02	3741	X	3741	-0-	-0-	-0-	276	1	3450	3	Y	14	16	1			6
							15	9									

PUTTEET, C. R. UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 235460 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 6241 PERF. 6668 - 8612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6400	X	6400	-0-	-0-	-0-	656	1	5704	2	Y	36	27	1			38
							40	9									
10	5668	X	5668	-0-	-0-	-0-	465	1	5201	2	Y	2	22	1			18
							2	9									
11	5271	X	5271	-0-	-0-	-0-	442	1	4821	2	Y	7	20	1			5
							8	9									
12	4754	X	4754	-0-	-0-	-0-	387	1	4366	3	Y	1	5	1			1
							1	9									
01	3724	X	3724	-0-	-0-	-0-	270	1	3454	3	Y	-0-	1	1			-0-
*02	3758	X	3758	-0-	-0-	-0-	278	1	3480	3	Y	-0-					-0-

WIGGUM, RALPH WELL #: 7H RRCID -> 235461 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 5879 PERF. 6200 - 9491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SMITHERS, WAYLON WELL #: 2 H RRCID -> 235462 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 6063 PERF. 6660 - 8520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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
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-

RADAR WELL #: 1 H RRCID -> 235467 COMPL. DATE 08/27/2007 TOTAL DEPTH 5647 PERF. 6003 - 7592

09	9540	X	6059	-0-	-3481	-0-	940	1	5119	2	Y	-0-					20
10	8928	X	5698	-0-	-3230	-0-	731	1	4967	2	Y	-0-					20
11	8640	X	5692	-0-	-2948	-0-	1017	1	4675	2	Y	-0-					20
12	5549	X	4423	-0-	-1126	-0-	870	1	3552	3	Y	1					21
							1	9									
01	5549	X	4353	-0-	-1196	-0-	829	1	3524	3	Y	-0-					21
02	5012	X	2924	-0-	-2088	-0-	559	1	2365	3	Y	-0-					21

ROSIE WELL #: 1H RRCID -> 235516 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 4999 PERF. 5335 - 7227

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MOONEY UNIT A WELL #: 2 H RRCID -> 235517 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 5726 PERF. 6117 - 9602

09	28690	X	9761	-0-	-18929	-0-	9761	2			N	-0-					72
10	9696	X	9696	-0-	-0-	-0-	9696	2			N	-0-					72
11	8619	X	8619	-0-	-0-	-0-	8610	2	9	9	N	8					80
12	8898	X	8898	-0-	-0-	-0-	1079	1	7806	3	N	12					92
							13	9									
01	7715	X	7715	-0-	-0-	-0-	7712	3	3	9	N	3					95
*02	8229	X	8229	-0-	-0-	-0-	8227	3	2	9	N	2					97

LOVEY UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 235518 COMPL. DATE 09/17/2007 TOTAL DEPTH 5640 PERF. 6027 - 7970

09	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	2			Y	-0-					2
10	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1091	2	72	9	Y	65					67
11	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	1235	2			Y	-0-					67
12	2597	N	2597	-0-	-0-	-0-	2597	3			Y	-0-					67
01	3100	N	3236	-0-	136	136	3181	3	55	9	Y	50					117
*02	2800	N	3066	-0-	266	402	3035	3	31	9	Y	28					145

PALLMEYER UNIT B WELL #: 2 H RRCID -> 235519 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 5867 PERF. 6191 - 9340

09	3570	X	418	-0-	-3152	-0-	22	1	395	2	Y	1					9
							1	9									
10	3689	X	745	-0-	-2944	-0-	34	1	711	2	Y	-0-					9
11	5379	X	5379	-0-	-0-	-0-	199	1	5160	2	Y	18	24	1			3
							20	9									
12	806	X	147	-0-	-659	-0-	7	1	140	3	Y	-0-					3
01	6778	X	6778	-0-	-0-	-0-	265	1	6513	3	Y	-0-					3
*02	8181	X	8181	-0-	-0-	-0-	296	1	7885	3	Y	-0-					3

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
09	13980	X	11720	-0-	-2260	-0-	1111	1	10609	2	Y	-0-					98
10	13671	X	10798	-0-	-2873	-0-	10743	2	55	9	Y	50	116	1			32
11	10830	X	8852	-0-	-1978	-0-	8852	2			Y	-0-					32
12	8951	X	8951	-0-	-0-	-0-	8933	3	18	9	Y	16					48
01	8407	X	8407	-0-	-0-	-0-	8377	3	30	9	Y	27	75	1			-0-
02	7504	X	7472	-0-	-32	-0-	7472	3			Y	-0-					-0-

BUBBS UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 235521 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 6053 PERF. 6507 - 8853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	481	X	177	-0-	-304	-0-	18	1	158	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	196	N	196	-0-	-0-	-0-	16	1	180	2	Y	-0-					-0-
11	120	N	24	-0-	-96	-0-	2	1	22	2	Y	-0-					-0-
12	188	N	188	-0-	-0-	-0-	15	1	173	3	Y	-0-					-0-
01	118	N	118	-0-	-0-	-0-	9	1	109	3	Y	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-

PUTTEET, C. R. UNIT WELL #: 5 H RRCID -> 235522 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 6170 PERF. 6403 - 9151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9514	X	9514	-0-	-0-	-0-	977	1	8491	2	Y	42	39	1			8
							46	9									
10	8195	X	8195	-0-	-0-	-0-	668	1	7470	2	Y	52	33	1			27
							57	9									
11	6210	X	5702	-0-	-508	-0-	476	1	5192	2	Y	31	46	1			12
							34	9									
12	9827	X	5714	-0-	-4113	-0-	463	1	5217	3	Y	31	35	1			8
							34	9									
01	9827	X	5526	-0-	-4301	-0-	399	1	5096	3	Y	28	24	1			12
							31	9									
*02	8876	X	5261	-0-	-3615	-0-	387	1	4842	3	Y	29	30	1			11
							32	9									

MOONEY UNIT A WELL #: 3 H RRCID -> 235523 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 5762 PERF. 6454 - 9603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	23050	X	6206	-0-	-16844	-0-	1462	1	4744	2	Y	-0-					51
10	6479	X	5996	-0-	-483	-0-	1454	1	4542	2	Y	-0-					51
11	6270	X	5441	-0-	-829	-0-	1462	1	3979	2	Y	-0-					51
12	6200	X	4706	-0-	-1494	-0-	1501	1	3205	3	Y	-0-					51
01	6200	X	5235	-0-	-965	-0-	5235	3			Y	-0-					51
02	5600	X	1958	-0-	-3642	-0-	1958	3			Y	-0-					51

SASS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 235525 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 5770 PERF. 6349 - 9900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3000	N	7819	-0-	4819	13429	509	1	7310	2	Y	-0-					4
10	21401	X	7972	-0-	-13429	-0-	536	1	7436	2	Y	-0-					4
11	6971	X	6971	-0-	-0-	-0-	494	1	6447	2	Y	27	31	1			-0-
							30	9									
12	7843	X	7077	-0-	-766	-0-	518	1	6559	3	Y	-0-					-0-
01	8957	X	8957	-0-	-0-	-0-	670	1	8287	3	Y	-0-					-0-
02	7084	X	5524	-0-	-1560	-0-	402	1	5122	3	Y	-0-					-0-

SMITHERS, WAYLON WELL #: 4 H RRCID -> 235526 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 6044 PERF. 6670 - 8770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1470	X	1291	-0-	-179	-0-	1044	1	247	2	Y	-0-					-0-
10	1661	X	1661	-0-	-0-	-0-	1079	1	582	2	Y	-0-					-0-
11	1980	X	1953	-0-	-27	-0-	1044	1	909	2	Y	-0-					-0-
12	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	1838	3			Y	-0-					-0-
01	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	2154	3			Y	-0-					-0-
02	1820	N	1621	-0-	-199	-0-	1621	3			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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
09	7012	X	7012	-0-	-0-	-0-	1161	1	5851	2	Y	-0-					32
10	7795	X	7795	-0-	-0-	-0-	1280	1	6496	2	Y	17					49
							19	9									
11	7880	X	7880	-0-	-0-	-0-	1237	1	6637	2	Y	5					54
							6	9									
12	8916	X	8916	-0-	-0-	-0-	8916	3			Y	-0-					54
01	10900	X	10900	-0-	-0-	-0-	10899	3	1	9	Y	1					55
*02	8997	X	8997	-0-	-0-	-0-	8997	3			Y	-0-					55

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
09	7530	X	5744	-0-	-1786	-0-	590	1	5129	2	Y	23	24	1			1
							25	9									
10	7781	X	4332	-0-	-3449	-0-	353	1	3942	2	Y	34	19	1			16
							37	9									
11	7530	X	4131	-0-	-3399	-0-	343	1	3738	2	Y	45	48	1			13
							50	9									
12	6758	X	4104	-0-	-2654	-0-	331	1	3732	3	Y	37	41	1			9
							41	9									
01	6758	X	4271	-0-	-2487	-0-	308	1	3933	3	Y	27	24	1			12
							30	9									
*02	5348	X	3884	-0-	-1464	-0-	280	1	3572	3	Y	29	30	1			11
							32	9									

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
09	16182	X	7101	-0-	-9081	-0-	755	1	6346	2	Y	-0-					24
10	3100	N	4760	-0-	1660	1660	525	1	4227	2	Y	7					31
							8	9									
11	7161	X	5501	-0-	-1660	-0-	446	1	5021	2	Y	31					62
							34	9									
12	5234	X	5234	-0-	-0-	-0-	5234	3			Y	-0-					62
01	4774	X	4600	-0-	-174	-0-	311	1	4289	2	Y	-0-					62
*02	4328	X	4328	-0-	-0-	-0-	299	1	4029	2	Y	-0-					62

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
09	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	198	1	1221	2	Y	-0-					8
10	2704	N	2704	-0-	-0-	-0-	393	1	2298	2	Y	12					20
							13	9									
11	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	147	1	1073	2	Y	-0-					20
12	961	N	456	-0-	-505	-0-	62	1	394	3	Y	-0-					20
01	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	334	1	1885	3	Y	-0-					20
*02	2800	N	5825	-0-	3025	3025	616	1	5209	3	Y	-0-					20

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

GLEEN UNIT WELL #: 5 H RRCID -> 235549 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 5620 PERF. 6087 - 9237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-

GLEEN UNIT WELL #: 6 H RRCID -> 235550 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 5708 PERF. 6382 - 9130

09	T. A.		6086	-0-	6086	18082	1003	1	5083	2	Y	-0-					-0-
10	T. A.		2357	-0-	2357	20439	330	1	2027	2	Y	-0-					-0-
11	26518	X	6079	-0-	-20439	-0-	707	1	5372	2	Y	-0-					-0-
12	7378	X	5859	-0-	-1519	-0-	656	1	5203	3	Y	-0-					-0-
01	7378	X	5038	-0-	-2340	-0-	599	1	4439	3	Y	-0-					-0-
02	5684	X	5466	-0-	-218	-0-	588	1	4878	3	Y	-0-					-0-

ROSIE WELL #: 2H RRCID -> 235552 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 5024 PERF. 5500 - 7712

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28

PRIMULA WELL #: 1 H RRCID -> 235920 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 8208 PERF. 8550 - 9950

09	5700	X	4718	-0-	-982	-0-	4718	2			N	-0-					-0-
10	5890	X	4778	-0-	-1112	-0-	4778	2			N	-0-					-0-
11	5700	X	3929	-0-	-1771	-0-	3929	2			N	-0-					-0-
12	5687	X	5687	-0-	-0-	-0-	5687	2			N	-0-					-0-
01	5146	X	5135	-0-	-11	-0-	5135	2			N	-0-					-0-
*02	4417	X	4417	-0-	-0-	-0-	4417	2			N	-0-					-0-

ARMSTRONG, LOUIS UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 236178 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 5237 PERF. 5710 - 9141

09	1740	X	-0-	-0-	-1740	-0-					Y	-0-					8
10	1798	X	-0-	-0-	-1798	-0-					Y	-0-					8
11	1740	X	-0-	-0-	-1740	-0-					Y	2					10
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10

BILL THE CAT WELL #: 1 H RRCID -> 236185 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 7939 - 9508

09	3390	X	3130	-0-	-260	-0-	178	1	2952	2	N	-0-					-0-
10	3844	X	3470	-0-	-374	-0-	178	1	3292	2	N	-0-					-0-
11	3930	X	3251	-0-	-679	-0-	159	1	3092	2	N	-0-					-0-
12	3565	X	3159	-0-	-406	-0-	162	1	2997	2	N	-0-					-0-
01	3565	X	3034	-0-	-531	-0-	150	1	2884	2	N	-0-					-0-
*02	3247	X	3247	-0-	-0-	-0-	156	1	3091	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

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
09	9390	X	6506	-0-	-2884	-0-	717	1	5789	2	Y	-0-					-0-
10	9703	X	7021	-0-	-2682	-0-	354	1	6617	2	Y	45					45
							50	9									
11	9390	X	2614	-0-	-6776	-0-	104	1	2510	2	Y	-0-					45
12	10943	X	759	-0-	-10184	-0-	32	1	727	2	Y	-0-					45
01	9579	X	-0-	-0-	-9579	-0-					Y	-0-					45
*02	6328	X	3360	-0-	-2968	-0-	3360	3			Y	-0-					45

HINTON WELL #: 3 H RRCID -> 236307 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 6208 PERF. 6842 - 8980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	2609	X	2609	-0-	-0-	-0-	471	1	2138	2	Y	-0-					65
10	1674	N	793	-0-	-881	-0-	182	1	611	2	Y	-0-					65
11	1380	N	573	-0-	-807	-0-	141	1	432	2	Y	-0-					65
12	1674	N	822	-0-	-852	-0-	103	1	719	3	Y	-0-					65
01	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	91	1	1222	3	Y	3					68
							3	9									
*02	653	N	653	-0-	-0-	-0-	78	1	568	3	Y	6	55	1			19
							7	9									

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					1
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

ALLIANCE TECH CENTER NORTH WELL #: 3 H RRCID -> 236401 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 7489 PERF. 8112 - 10462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9720	X	8800	-0-	-920	-0-	8800	2			N	-0-					-0-
10	9672	X	8788	-0-	-884	-0-	8788	2			N	-0-					-0-
11	8850	X	8281	-0-	-569	-0-	8281	2			N	-0-					-0-
12	8487	X	8487	-0-	-0-	-0-	8487	2			N	-0-					-0-
01	8258	X	8258	-0-	-0-	-0-	8258	2			N	-0-					-0-
02	7420	X	7194	-0-	-226	-0-	7194	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE TECH CENTER WELL #: B 3H RRCID -> 236403 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 7987 - 9792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5290	X	4680	-0-	-610	-0-	4680	2			N	-0-					-0-
10	6412	X	6412	-0-	-0-	-0-	6412	2			N	-0-					-0-
11	4531	X	4531	-0-	-0-	-0-	4531	2			N	-0-					-0-
12	3215	X	3215	-0-	-0-	-0-	3215	2			N	-0-					-0-
01	3541	X	3541	-0-	-0-	-0-	3541	2			N	-0-					-0-
*02	3242	X	3242	-0-	-0-	-0-	3242	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

ACTON MEADOWS WELL #: 1H RRCID -> 236790 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 5758 PERF. 6085 - 9101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	495	N	495	-0-	-0-	-0-	76	1	416	2	Y	3	2	1			5
							3	9									
10	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					5
11	210	N	114	-0-	-96	-0-	20	1	94	2	Y	-0-					5
12	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					5
01	226	N	226	-0-	-0-	-0-	206	3	20	9	Y	18					23
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					Y	23					46

BURT TRUST WELL #: 2 H RRCID -> 236793 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 8264 - 11869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5941	X	5941	-0-	-0-	-0-	638	1	5303	2	N	-0-					-0-
10	5487	X	5310	-0-	-177	-0-	634	1	4676	2	N	-0-					-0-
11	5640	X	5511	-0-	-129	-0-	622	1	4889	2	N	-0-					-0-
12	5766	X	5766	-0-	-0-	-0-	645	1	5121	2	N	-0-					-0-
01	5784	X	5784	-0-	-0-	-0-	648	1	5136	2	N	-0-					-0-
*02	4894	X	4894	-0-	-0-	-0-	557	1	4337	2	N	-0-					-0-

BURT TRUST WELL #: 4 H RRCID -> 236794 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 8197 - 11619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6600	X	6122	-0-	-478	-0-	668	1	5454	2	N	-0-					-0-
10	6758	X	6020	-0-	-738	-0-	696	1	5324	2	N	-0-					-0-
11	6510	X	6202	-0-	-308	-0-	681	1	5521	2	N	-0-					-0-
12	6665	X	6383	-0-	-282	-0-	701	1	5682	2	N	-0-					-0-
01	6541	X	6245	-0-	-296	-0-	695	1	5550	2	N	-0-					-0-
02	5796	X	5450	-0-	-346	-0-	606	1	4844	2	N	-0-					-0-

RED DRAGON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 236887 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 5979 PERF. 6485 - 10320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9465	X	9465	-0-	-0-	-0-	895	1	8570	2	Y	-0-					20
10	9110	X	9110	-0-	-0-	-0-	833	1	8277	2	Y	-0-	4	1			16
11	8475	X	8475	-0-	-0-	-0-	791	1	7684	2	Y	-0-					16
12	9052	X	7841	-0-	-1211	-0-	7812	3	29	9	Y	26	31	1			11
01	9052	X	8375	-0-	-677	-0-	8375	3			Y	-0-					11
02	8176	X	7902	-0-	-274	-0-	7902	3			Y	-0-	8	1			3

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
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EAST CLETUS UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 236937 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 7107 PERF. 7516 - 9430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
YOSEMITE SAM UNIT WELL #: 8H RRCID -> 236939 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 6101 PERF. 6555 - 8901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11000	X	11000	-0-	-0-	-0-	1039	1	9949	2	N	11					75
							12	9									
10	11346	X	10721	-0-	-625	-0-	978	1	9712	2	N	28					103
							31	9									
11	10501	X	10501	-0-	-0-	-0-	979	1	9507	2	N	14					117
							15	9									
12	10448	X	10448	-0-	-0-	-0-	1204	1	9189	2	N	50					167
							55	9									
01	10208	X	10208	-0-	-0-	-0-	10132	3	76	9	N	69	185	1			51
*02	10789	X	10789	-0-	-0-	-0-	10771	3	18	9	N	16					67

BIG ROCK CANDY MOUNTAIN WELL #: 7H RRCID -> 236940 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 6253 - 9001

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	35	-0-	35	35	5	1	30	2	Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	6954	-0-	6954	6989	757	1	6070	2	Y	115	115	1			-0-
						127	9									
12	14B2 EXT	6605	-0-	6605	13594	777	1	5796	2	Y	29	29	1			-0-
						32	9									
01	14B2 EXT	3445	-0-	3445	17039	3432	3	13	9	Y	12	12	1			-0-
02	14B2 EXT	5372	-0-	5372	22411	5339	3	33	9	Y	30	26	1			4

BIG ROCK CANDY MOUNTAIN WELL #: 5 H RRCID -> 236941 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 5882 PERF. 6377 - 8320

09	319	N	319	-0-	-0-	-0-	47	1	270	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
10	169	N	169	-0-	-0-	-0-	24	1	145	2	Y	-0-					-0-
11	610	N	610	-0-	-0-	-0-	68	1	542	2	Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		4219	-0-	4219	4219	491	1	3663	2	Y	59	14	1			45
							65	9									
01	14B2 EXT		2680	-0-	2680	6899	2669	3	11	9	Y	10	19	1			36
02	14B2 EXT		3196	-0-	3196	10095	3176	3	20	9	Y	18	15	1			39

BIG ROCK CANDY MOUNTAIN WELL #: 8H RRCID -> 236942 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 5981 PERF. 6453 - 9201

09	690	N	154	-0-	-536	-0-	23	1	130	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	315	1	1945	2	Y	9					9
							10	9									
11	3000	N	4865	-0-	1865	1865	531	1	4260	2	Y	67	1	1			75
							74	9									
12	3100	N	2505	-0-	-595	1270	295	1	2204	2	Y	5	19	1			61
							6	9									
01	3100	N	2151	-0-	-949	321	2143	3	8	9	Y	7	23	1			45
*02	5632	X	5311	-0-	-321	-0-	5278	3	33	9	Y	30	26	1			49

BIG ROCK CANDY MOUNTAIN WELL #: 9 H RRCID -> 236948 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 6393 - 9140

09	14B2 EXT		6405	-0-	6405	21668	942	1	5424	2	Y	35	35	1			-0-
							39	9									
10	14B2 EXT		2672	-0-	2672	24340	372	1	2300	2	Y	-0-					-0-
11	24607	X	267	-0-	-24340	-0-	24	1	190	2	Y	48	4	1			44
							53	9									
12	7688	X	-0-	-0-	-7688	-0-					Y	-0-					44
01	7688	X	407	-0-	-7281	-0-	407	3			Y	-0-	37	1			7
*02	5992	X	2232	-0-	-3760	-0-	2225	3	7	9	Y	6	11	1			2

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
09	9622	X	9622	-0-	-0-	-0-	1410	1	8122	2	Y	82	53	1			29
							90	9									
10	12423	X	12423	-0-	-0-	-0-	1730	1	10693	2	Y	-0-					29
11	8464	X	8464	-0-	-0-	-0-	933	1	7479	2	Y	47	1	1			75
							52	9									
12	8215	X	3171	-0-	-5044	-0-	374	1	2789	2	Y	7	19	1			63
							8	9									
01	8215	X	4943	-0-	-3272	-0-	4924	3	19	9	Y	17	27	1			53
*02	7420	X	4192	-0-	-3228	-0-	4167	3	25	9	Y	23	20	1			56

WIGGUM, RALPH WELL #: 6 H RRCID -> 236954 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 5953 PERF. 6250 - 8876

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2						Y	-0-					-0-

CAMPOS UNIT A WELL #: 5 H RRCID -> 236955 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 5757 PERF. 6321 - 9471

09	816	N	816	-0-	-0-	-0-	41	1	775	2	Y	-0-					14
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
12	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					14
01	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	3			Y	-0-					14
*02	2800	N	4793	-0-	1993	1993	4793	3			Y	-0-					14

SUGAR CRISP WELL #: 5 H RRCID -> 237178 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 5691 PERF. 5901 - 8351

09	3000	N	4602	-0-	1602	3950	4602	2			N	-0-					108
10	3100	N	5696	-0-	2596	6546	5696	2			N	-0-					108
11	11916	X	5370	-0-	-6546	-0-	5370	2			N	-0-					108
12	4086	X	4086	-0-	-0-	-0-	4086	3			N	-0-					108
01	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					N	45					153
02	840	X	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					153

THELONIOUS MONK UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 237181 COMPL. DATE 06/12/2007 TOTAL DEPTH 5417 PERF. 5661 - 5470

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

MOONEY UNIT B WELL #: 3 H RRCID -> 237186 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 5703 PERF. 5858 - 9187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		1429	-0-	1429	1429	1429	3			Y	-0-					-0-
*07	3821	X	2392	-0-	-1429	-0-	2392	3			Y	-0-					-0-
*08	3100	N	3109	-0-	9	9	523	1	2565	3	Y	19					19
							21	9									
*09	1175	N	1166	-0-	-9	-0-	193	1	973	3	Y	-0-					19
*10	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	168	1	850	3	Y	1					20
							1	9									
*11	700	N	700	-0-	-0-	-0-	110	1	589	3	Y	1					21
							1	9									
*12	3100	X	800	-0-	-2300	-0-	800	3			Y	-0-					21
*01	3100	X	576	-0-	-2524	-0-	576	3			Y	-0-					21
02	1092	X	721	-0-	-371	-0-	721	3			Y	-0-					21

LANHAM UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 237218 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 6165 PERF. 6451 - 9600

09	11174	X	11174	-0-	-0-	-0-	1147	1	9965	2	Y	56	46	1			74
							62	9									
10	9827	X	8005	-0-	-1822	-0-	655	1	7327	2	Y	21	34	1			61
							23	9									
11	9510	X	7206	-0-	-2304	-0-	583	1	6356	2	Y	243	183	1			121
							267	9									
12	9765	X	6700	-0-	-3065	-0-	537	1	6050	3	Y	103	124	1			100
							113	9									
01	9765	X	7146	-0-	-2619	-0-	511	1	6533	3	Y	93	80	1			113
							102	9									
02	8820	X	6260	-0-	-2560	-0-	456	1	5701	3	Y	94	99	1			108
							103	9									

BOSWELL UNIT WELL #: 4H RRCID -> 237529 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 7967 - 11680

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WIGGUM, RALPH WELL #: 9 H RRCID -> 237533 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 5823 PERF. 6575 - 9501

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-

THELONIOUS MONK UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 237539 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 5433 PERF. 5932 - 8381

09	117	X	-0-	-0-	-117	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

GORDON WELL #: 1 RRCID -> 237595 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 8794 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KIMBRELL WELL #: 1 RRCID -> 237612 COMPL. DATE 10/08/2006 TOTAL DEPTH 8989 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SASS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 237625 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 5838 PERF. 6092 - 8840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					Y	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEWELLEN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 237627 COMPL. DATE 02/20/2008 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 5641 - 8041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAWKEYE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 237628 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 5491 PERF. 5909 - 8871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			Y	-0-					11
10	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			Y	-0-					11
11	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			Y	-0-					11
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	2					13
01	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	2			Y	-0-					13
*02	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			Y	-0-					13

SASS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 237629 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 5815 PERF. 6532 - 9280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9120	X	8069	-0-	-1051	-0-	525	1	7544	2	Y	-0-					100
10	9424	X	8811	-0-	-613	-0-	592	1	8219	2	Y	-0-					100
11	9120	X	7566	-0-	-1554	-0-	538	1	7028	2	Y	-0-	36	1			64
12	8680	X	7379	-0-	-1301	-0-	540	1	6839	3	Y	-0-					64
01	8680	X	7243	-0-	-1437	-0-	541	1	6702	3	Y	-0-					64
*02	8204	X	8204	-0-	-0-	-0-	596	1	7608	3	Y	-0-					64

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

BUBBS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 237630 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 6079 PERF. 6623 - 8969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3000	N	3500	-0-	500	500	361	1	3139	2	Y	-0-	15	1			12
10	3100	N	5278	-0-	2178	2678	431	1	4824	2	Y	21	18	1			15
							23	9									
11	3000	N	5592	-0-	2592	5270	463	1	5052	2	Y	70	67	1			18
							77	9									
12	10806	X	5536	-0-	-5270	-0-	445	1	5015	3	Y	69	71	1			16
							76	9									
01	5560	X	5560	-0-	-0-	-0-	399	1	5096	3	Y	59	50	1			25
							65	9									
*02	4817	X	4817	-0-	-0-	-0-	353	1	4411	3	Y	48	54	1			19
							53	9									

STETSON MASSEY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 237631 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 5717 - 8301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3172	X	3172	-0-	-0-	-0-	276	1	2865	2	Y	28					45
							31	9									
10	3915	X	3915	-0-	-0-	-0-	337	1	3546	2	Y	29	49	1			25
							32	9									
11	3957	X	3957	-0-	-0-	-0-	384	1	3573	2	Y	-0-					25
12	3627	X	3592	-0-	-35	-0-	422	1	3170	3	Y	-0-	17	1			8
01	4056	X	4056	-0-	-0-	-0-	364	1	3649	3	Y	39	28	1			19
							43	9									
*02	3569	X	3569	-0-	-0-	-0-	332	1	3237	3	Y	-0-					19

STETSON MASSEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 237633 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 5552 PERF. 6004 - 8520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	19440	X	8127	-0-	-11313	-0-	711	1	7386	2	Y	27					44
							30	9									
10	20088	X	7263	-0-	-12825	-0-	627	1	6605	2	Y	28	48	1			24
							31	9									
11	16170	X	4782	-0-	-11388	-0-	464	1	4318	2	Y	-0-					24
12	10385	X	3826	-0-	-6559	-0-	445	1	3342	3	Y	35	40	1			19
							39	9									
01	10385	X	4685	-0-	-5700	-0-	425	1	4260	3	Y	-0-	7	1			12
*02	7588	X	3811	-0-	-3777	-0-	354	1	3457	3	Y	-0-					12

STETSON MASSEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 237635 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 5561 PERF. 6174 - 7710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		129	-0-	129	129	11	1	118	2	Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		1775	-0-	1775	1904	154	1	1621	2	Y	-0-					-0-
11	4189	X	2285	-0-	-1904	-0-	222	1	2063	2	Y	-0-					-0-
12	2398	X	2398	-0-	-0-	-0-	282	1	2116	3	Y	-0-					-0-
01	2635	N	2635	-0-	-0-	-0-	228	1	2290	3	Y	106	63	1			43
							117	9									
02	1960	N	1434	-0-	-526	-0-	133	1	1301	3	Y	-0-					43

SHERRY P UNIT WELL #: 4H RRCID -> 237636 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 5972 PERF. 6222 - 8567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6303	X	6303	-0-	-0-	-0-	146	1	6120	2	Y	34	42	1			27
							37	9									
10	6324	X	4139	-0-	-2185	-0-	87	1	4041	2	Y	10	18	1			19
							11	9									
11	6120	X	4103	-0-	-2017	-0-	84	1	3985	2	Y	31	48	1			2
							34	9									
12	5921	X	3972	-0-	-1949	-0-	3917	3	55	9	Y	50	52	1			-0-
01	5921	X	3611	-0-	-2310	-0-	3588	3	23	9	Y	21	21	1			-0-
02	5348	X	3267	-0-	-2081	-0-	3237	3	30	9	Y	27	19	1			8

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

COLONEL FLAGG UNIT WELL #: 5H RRCID -> 237638 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 5560 PERF. 6029 - 9580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	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

09	3325	X	3325	-0-	-0-	-0-	77	1	3248	2	Y	-0-	22	1			118
10	4668	X	4668	-0-	-0-	-0-	98	1	4570	2	Y	-0-	12	1			106
11	4542	X	4542	-0-	-0-	-0-	94	1	4448	2	Y	-0-	50	1			56
12	4317	X	4317	-0-	-0-	-0-	4294	3	23	9	Y	21	57	1			20
01	4037	X	4037	-0-	-0-	-0-	3987	3	50	9	Y	45	26	1			39
*02	3965	X	3965	-0-	-0-	-0-	3871	3	94	9	Y	85	23	1			101

WILLIAMS-FINN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 237643 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 5560 PERF. 5701 - 8850

09	9128	X	9128	-0-	-0-	-0-	388	1	8740	2	Y	-0-					75
10	8167	X	8167	-0-	-0-	-0-	154	1	8013	2	Y	-0-					75
11	6966	X	6966	-0-	-0-	-0-	187	1	6779	2	Y	-0-					75
12	7534	X	7534	-0-	-0-	-0-	217	1	7317	3	Y	-0-					75
01	7409	X	7409	-0-	-0-	-0-	7409	3			Y	-0-					75
*02	6451	X	6451	-0-	-0-	-0-	6451	3			Y	-0-					75

WILLIAMS-FINN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 237644 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 5586 PERF. 6030 - 8777

09	14B2 EXT		3967	-0-	3967	5370	167	1	3748	2	Y	47					47
							52	9									
10	14B2 EXT		4737	-0-	4737	10107	89	1	4627	2	Y	19					66
							21	9									
11	15488	X	5381	-0-	-10107	-0-	144	1	5237	2	Y	-0-					66
12	4351	X	4351	-0-	-0-	-0-	125	1	4224	3	Y	2					68
							2	9									
01	4027	X	4027	-0-	-0-	-0-	4027	3			Y	-0-					68
*02	3575	X	3575	-0-	-0-	-0-	3575	3			Y	-0-					68

HOOVER UNIT WELL #: 9H RRCID -> 237645 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 5726 PERF. 6004 - 7431

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-

BERLIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 237647 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 5519 PERF. 5663 - 8951

09	14B2 EXT		1476	-0-	1476	5069	642	1	834	2	Y	-0-					18
10	T. A.		5328	-0-	5328	10397	1660	1	3544	2	Y	113	109	1			22
							124	9									
11	16331	X	5934	-0-	-10397	-0-	1440	1	4494	2	Y	-0-					22
12	4422	X	4422	-0-	-0-	-0-	1383	1	3039	2	Y	-0-	22	1			-0-
01	5449	X	5449	-0-	-0-	-0-	1196	1	4253	3	Y	-0-					-0-
*02	4881	X	4881	-0-	-0-	-0-	1095	1	3786	3	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 #: 8H RRCID -> 237649 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 5861 PERF. 6289 - 9841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3356	X	3356	-0-	-0-	-0-	77	1	3243	2	Y	33	22	1			11
							36	9									
10	7261	X	7261	-0-	-0-	-0-	152	1	7092	2	Y	15	13	1			13
							17	9									
11	6552	X	6552	-0-	-0-	-0-	134	1	6377	2	Y	37	50	1			-0-
							41	9									
12	6420	X	6420	-0-	-0-	-0-	6340	3	80	9	Y	73	73	1			-0-
01	6276	X	6276	-0-	-0-	-0-	6232	3	44	9	Y	40	40	1			-0-
*02	5871	X	5871	-0-	-0-	-0-	5780	3	91	9	Y	83	34	1			49

HOOVER UNIT WELL #: 8H RRCID -> 237650 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 5720 PERF. 6004 - 7431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	5100	X	5100	-0-	-0-	-0-	791	1	4309	2	Y	-0-					20
10	4499	X	4499	-0-	-0-	-0-	577	1	3922	2	Y	-0-					20
11	4478	X	4478	-0-	-0-	-0-	800	1	3678	2	Y	-0-					20
12	6634	X	3953	-0-	-2681	-0-	777	1	3175	3	Y	1					21
							1	9									
01	6634	X	3791	-0-	-2843	-0-	722	1	3069	3	Y	-0-					21
02	4760	X	4148	-0-	-612	-0-	793	1	3355	3	Y	-0-					21

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
09	6660	X	4424	-0-	-2236	-0-	4424	3			N	-0-					33
10	6975	X	3724	-0-	-3251	-0-	3724	3			N	-0-					33
11	6750	X	3901	-0-	-2849	-0-	3901	3			N	-0-					33
12	3417	X	3417	-0-	-0-	-0-	3417	3			N	-0-					33
01	4347	X	4347	-0-	-0-	-0-	4347	3			N	-0-					33
*02	3793	X	3793	-0-	-0-	-0-	3793	3			N	-0-					33

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
09	4748	X	4748	-0-	-0-	-0-	1418	1	3330	2	Y	-0-					37
10	4794	X	4794	-0-	-0-	-0-	1473	1	3321	2	Y	-0-					37
11	5344	X	5344	-0-	-0-	-0-	1462	1	3882	2	Y	-0-					37
12	5053	X	4866	-0-	-187	-0-	4866	3			Y	-0-					37
01	5053	X	3124	-0-	-1929	-0-	3124	3			Y	-0-					37
02	4564	X	2737	-0-	-1827	-0-	2737	3			Y	-0-					37

STEWART UNIT WELL #: 3H RRCID -> 237667 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 6114 PERF. 6393 - 9141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

TRAPPER JOHN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 237669 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 5523 PERF. 6161 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11220	X	8961	-0-	-2259	-0-	8961	2			Y	-0-					26
10	11594	X	9212	-0-	-2382	-0-	9175	2	37	9	Y	34					60
11	11220	X	8229	-0-	-2991	-0-	8229	2			Y	-0-					60
12	11935	X	7364	-0-	-4571	-0-	7364	3			Y	-0-					60
01	11935	X	7239	-0-	-4696	-0-	7238	3	1	9	Y	1	15	1			46
02	8372	X	5936	-0-	-2436	-0-	5936	3			Y	-0-					46

JAMES UNIT WELL #: 3H RRCID -> 237670 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 5692 PERF. 6155 - 9211

09	3000	N	7950	-0-	4950	10465	1123	1	6827	2	Y	-0-					7
10	16187	X	5722	-0-	-10465	-0-	784	1	4918	2	Y	18					25
							20	9									
11	7198	X	7198	-0-	-0-	-0-	899	1	6229	2	Y	64					89
							70	9									
12	6758	X	5835	-0-	-923	-0-	5829	3	6	9	Y	5					94
01	6758	X	3994	-0-	-2764	-0-	3970	3	24	9	Y	22	107	1			9
02	6104	X	5429	-0-	-675	-0-	5417	3	12	9	Y	11					20

ZBAR LAND & CATTLE CO. UNIT WELL #: 2H RRCID -> 237671 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 5673 PERF. 5989 - 9541

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-

DEBORAH LOU UNIT WELL #: 4H RRCID -> 237725 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 6349 - 9900

09	9536	X	9536	-0-	-0-	-0-	222	1	9295	2	Y	17	63	1			55
							19	9									
10	10896	X	10896	-0-	-0-	-0-	229	1	10657	2	Y	9	31	1			33
							10	9									
11	9763	X	9763	-0-	-0-	-0-	201	1	9543	2	Y	17	50	1			-0-
							19	9									
12	10447	X	8909	-0-	-1538	-0-	8905	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
01	10447	X	8279	-0-	-2168	-0-	8273	3	6	9	Y	5	5	1			-0-
02	9436	X	6477	-0-	-2959	-0-	6414	3	63	9	Y	57	38	1			19

NOEL WELL #: 2H RRCID -> 237913 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 5523 PERF. 5918 - 7391

09	10915	X	2951	-0-	-7964	-0-	808	1	2143	2	Y	-0-					23
10	3330	X	3330	-0-	-0-	-0-	938	1	2385	2	Y	6					29
							7	9									
11	2319	X	2319	-0-	-0-	-0-	700	1	1619	2	Y	-0-					29
12	3255	X	953	-0-	-2302	-0-	953	3			Y	-0-					29
01	3255	X	417	-0-	-2838	-0-	417	3			Y	-0-					29
02	2940	X	1513	-0-	-1427	-0-	1513	3			Y	-0-					29

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
NOEL WELL #: 1H RRCID -> 237914 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 5497 PERF. 5970 - 7351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	18214	X	2385	-0-	-15829	-0-	653	1	1732	2	Y	-0-					23
10	9982	X	2037	-0-	-7945	-0-	573	1	1457	2	Y	6					29
							7	9									
11	9660	X	2520	-0-	-7140	-0-	761	1	1759	2	Y	-0-					29
12	3485	X	3485	-0-	-0-	-0-	3485	3			Y	-0-					29
01	3666	X	3666	-0-	-0-	-0-	3666	3			Y	-0-					29
*02	3053	X	3053	-0-	-0-	-0-	3053	3			Y	-0-					29

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: G 2H RRCID -> 237918 COMPL. DATE 02/10/2008 TOTAL DEPTH 7284 PERF. 8125 - 10975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12570	X	11958	-0-	-612	-0-	11958	2			N	-0-					-0-
10	12989	X	11957	-0-	-1032	-0-	11957	2			N	-0-					-0-
11	12570	X	11233	-0-	-1337	-0-	11233	2			N	-0-					-0-
12	14260	X	11384	-0-	-2876	-0-	11384	2			N	-0-					-0-
01	14012	X	11655	-0-	-2357	-0-	11655	2			N	-0-					-0-
02	11172	X	10660	-0-	-512	-0-	10660	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
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
09	7830	X	7379	-0-	-451	-0-	1029	1	6346	2	Y	4					20
							4	9									
10	9108	X	9108	-0-	-0-	-0-	1330	1	7778	2	Y	-0-					20
11	8460	X	8012	-0-	-448	-0-	966	1	7037	2	Y	8					28
							9	9									
12	6665	X	5950	-0-	-715	-0-	813	1	5137	3	Y	-0-					28
01	6665	X	5034	-0-	-1631	-0-	757	1	4277	3	Y	-0-					28
*02	8190	X	8190	-0-	-0-	-0-	866	1	7324	3	Y	-0-					28

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
09	3683	X	3683	-0-	-0-	-0-	831	1	2834	2	Y	16					99
							18	9									
10	3430	X	3430	-0-	-0-	-0-	872	1	2556	2	Y	2					101
							2	9									
11	3068	X	3068	-0-	-0-	-0-	801	1	2267	2	Y	-0-					101
12	3813	X	2627	-0-	-1186	-0-	672	1	1955	2	Y	-0-					101
01	3813	X	3139	-0-	-674	-0-	727	1	2411	2	Y	1					102
							1	9									
02	3444	X	2532	-0-	-912	-0-	617	1	1915	2	Y	-0-					102

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
09	3000	N	3389	-0-	389	389	3389	2			Y	-0-					-0-
10	3100	N	2979	-0-	-121	268	2979	2			Y	-0-					-0-
11	2984	N	2716	-0-	-268	-0-	2716	2			Y	-0-					-0-
12	2597	X	2597	-0-	-0-	-0-	2597	3			Y	-0-					-0-
01	2570	X	2570	-0-	-0-	-0-	2570	3			Y	-0-					-0-
*02	2569	X	2569	-0-	-0-	-0-	2568	3	1	9	Y	1					1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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
09	3900	X	1086	-0-	-2814	-0-	1086	2			Y	-0-					1
10	4030	X	1191	-0-	-2839	-0-	1191	2			Y	-0-					1
11	4170	X	1622	-0-	-2548	-0-	1622	2			Y	-0-					1
12	4557	X	3040	-0-	-1517	-0-	3038	3	2	9	Y	2					3
01	4557	X	3361	-0-	-1196	-0-	3361	3			Y	-0-					3
*02	2989	X	2989	-0-	-0-	-0-	2989	3			Y	-0-					3

HONEYCOMB UNIT WELL #: 4H RRCID -> 237965 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 5765 PERF. 6159 - 8907

09	8359	X	8359	-0-	-0-	-0-	648	1	7635	2	Y	69	75	1			14
							76	9									
10	9754	X	9754	-0-	-0-	-0-	808	1	8911	2	Y	32					46
							35	9									
11	8299	X	8299	-0-	-0-	-0-	656	1	7643	2	Y	-0-					46
12	8991	X	8991	-0-	-0-	-0-	8958	3	33	9	Y	30					76
01	8463	X	6719	-0-	-1744	-0-	420	1	6291	3	Y	7					83
							8	9									
02	7644	X	6040	-0-	-1604	-0-	137	1	5891	3	Y	11	51	1			43
							12	9									

RANDLE WELL #: 1H RRCID -> 237966 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 5983 PERF. 6870 - 8472

09	7006	X	7006	-0-	-0-	-0-	1558	1	5395	2	Y	48					50
							53	9									
10	7675	X	7675	-0-	-0-	-0-	1771	1	5846	2	Y	53	34	1			69
							58	9									
11	7201	X	7201	-0-	-0-	-0-	1613	1	5587	2	Y	1	65	1			5
							1	9									
12	7688	X	5442	-0-	-2246	-0-	5441	3	1	9	Y	1	6	1			-0-
01	7688	X	6042	-0-	-1646	-0-	5964	3	78	9	Y	71					71
02	6944	X	5569	-0-	-1375	-0-	5566	3	3	9	Y	3	62	1			12

YOSEMITE SAM UNIT WELL #: 4H RRCID -> 237967 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 5999 PERF. 6787 - 10741

09	5700	X	5070	-0-	-630	-0-	479	1	4584	2	Y	6					135
							7	9									
10	5890	X	5082	-0-	-808	-0-	463	1	4601	2	Y	16					151
							18	9									
11	5700	X	5051	-0-	-649	-0-	468	1	4549	2	Y	31					182
							34	9									
12	4836	X	3721	-0-	-1115	-0-	425	1	3241	2	Y	50					232
							55	9									
01	4836	X	4428	-0-	-408	-0-	4392	3	36	9	Y	33	185	1			80
*02	4870	X	4870	-0-	-0-	-0-	4870	3			Y	-0-					80

YOSEMITE SAM UNIT WELL #: 5H RRCID -> 237968 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 6025 PERF. 6649 - 10201

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
02	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
09	T. A.		3173	-0-	3173	3173	1462	1	1711	2	Y	-0-					56
10	T. A.		840	-0-	840	4013	269	1	571	2	Y	-0-					56
11	6578	X	2565	-0-	-4013	-0-	775	1	1790	2	Y	-0-					56
12	1132	X	1132	-0-	-0-	-0-	1132	3			Y	-0-					56
01	3317	X	-0-	-0-	-3317	-0-					Y	-0-					56
*02	3524	X	3524	-0-	-0-	-0-	3524	3			Y	-0-					56

GOLDSMITH HILTON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 237974 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 8150 - 10701

09	4620	X	4101	-0-	-519	-0-	674	1	3427	2	N	-0-					-0-
10	4991	X	3792	-0-	-1199	-0-	453	1	3339	2	N	-0-					-0-
11	5040	X	3474	-0-	-1566	-0-	170	1	3304	2	N	-0-					-0-
12	5115	X	3431	-0-	-1684	-0-	176	1	3255	2	N	-0-					-0-
01	5115	X	2794	-0-	-2321	-0-	138	1	2656	2	N	-0-					-0-
02	3836	X	2579	-0-	-1257	-0-	124	1	2455	2	N	-0-					-0-

GOLDSMITH HILTON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 237975 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 8510 - 10961

09	5069	X	5069	-0-	-0-	-0-	833	1	4236	2	N	-0-					-0-
10	5473	X	5473	-0-	-0-	-0-	654	1	4819	2	N	-0-					-0-
11	5405	X	5405	-0-	-0-	-0-	265	1	5140	2	N	-0-					-0-
12	4981	X	4981	-0-	-0-	-0-	255	1	4726	2	N	-0-					-0-
01	5710	X	5710	-0-	-0-	-0-	607	1	5103	2	N	-0-					-0-
*02	5045	X	5045	-0-	-0-	-0-	536	1	4509	2	N	-0-					-0-

GOLDSMITH HILTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 237979 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 7874 PERF. 8210 - 10661

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMELLEY B WELL #: 1H RRCID -> 237980 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 6337 PERF. 6480 - 8322

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HUMMER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238024 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 5692 PERF. 5935 - 8201

09	8185	X	8185	-0-	-0-	-0-	854	1	7331	2	Y	-0-					36
10	9525	X	9525	-0-	-0-	-0-	1060	1	8465	2	Y	-0-					36
11	5978	X	5978	-0-	-0-	-0-	1117	1	4861	2	Y	-0-					36
12	7230	X	7230	-0-	-0-	-0-	7230	3			Y	-0-					36
01	7967	X	7967	-0-	-0-	-0-	7967	3			Y	-0-					36
*02	7310	X	7310	-0-	-0-	-0-	7310	3			Y	-0-					36

MAYFIELD WELL #: 1H RRCID -> 238042 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 8587 PERF. 8649 - 12121

09	3635	X	3635	-0-	-0-	-0-	1186	1	2449	2	N	-0-					-0-
10	3069	X	2058	-0-	-1011	-0-	121	1	1937	2	N	-0-					-0-
11	2970	X	2416	-0-	-554	-0-	135	1	2281	2	N	-0-					-0-
12	3069	X	2182	-0-	-887	-0-	122	1	2060	2	N	-0-					-0-
01	3069	X	2431	-0-	-638	-0-	137	1	2294	2	N	-0-					-0-
02	2772	X	2127	-0-	-645	-0-	115	1	2012	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
09	14B2 EXT		1070	-0-	1070	5696	150	1	920	2	Y	-0-					5
10	14B2 EXT		753	-0-	753	6449	99	1	654	2	Y	-0-					5
11	7123	X	674	-0-	-6449	-0-	89	1	582	2	Y	3					8
							3	9									
12	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1169	3			Y	-0-					8
01	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	1651	3			Y	-0-					8
*02	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	2103	3			Y	-0-					8

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
09	5827	X	5827	-0-	-0-	-0-	379	1	5448	2	Y	-0-					-0-
10	5730	X	5730	-0-	-0-	-0-	385	1	5345	2	Y	-0-					-0-
11	6418	X	6418	-0-	-0-	-0-	454	1	5933	2	Y	28	28	1			-0-
							31	9									
12	6324	X	5842	-0-	-482	-0-	428	1	5414	3	Y	-0-					-0-
01	6736	X	6736	-0-	-0-	-0-	504	1	6232	3	Y	-0-					-0-
02	5852	X	4970	-0-	-882	-0-	361	1	4609	3	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
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YOSEMITE SAM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238261 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 5990 PERF. 9429 - 9981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12634	X	12634	-0-	-0-	-0-	1192	1	11418	2	Y	22					178
							24	9									
10	12493	X	12166	-0-	-327	-0-	1105	1	10976	2	Y	77	183	1			72
							85	9									
11	12300	X	9820	-0-	-2480	-0-	914	1	8882	2	Y	22					94
							24	9									
12	13051	X	7895	-0-	-5156	-0-	912	1	6961	2	Y	20					114
							22	9									
01	13051	X	8532	-0-	-4519	-0-	8492	3	40	9	Y	36					150
02	11788	X	7945	-0-	-3843	-0-	7945	3			Y	-0-					150

BUBBS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 238262 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 6219 PERF. 6493 - 9240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5192	X	5192	-0-	-0-	-0-	534	1	4637	2	Y	19	22	1			-0-
							21	9									
*10	5946	X	5946	-0-	-0-	-0-	486	1	5436	3	Y	22	22	1			-0-
							24	9									
*11	6300	X	5020	-0-	-1280	-0-	422	1	4598	3	Y	-0-					-0-
*12	6510	X	5179	-0-	-1331	-0-	422	1	4757	3	Y	-0-					-0-
*01	6510	X	4931	-0-	-1579	-0-	358	1	4573	3	Y	-0-					-0-
02	5376	X	3555	-0-	-1821	-0-	263	1	3292	3	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
09	4590	X	4280	-0-	-310	-0-	4280	2			N	-0-					-0-
10	4743	X	4503	-0-	-240	-0-	4503	2			N	-0-					-0-
11	4590	X	4102	-0-	-488	-0-	4102	2			N	-0-					-0-
12	4261	X	4261	-0-	-0-	-0-	4261	2			N	-0-					-0-
01	4196	X	4196	-0-	-0-	-0-	4196	2			N	-0-					-0-
*02	3929	X	3929	-0-	-0-	-0-	3929	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
09	17585	X	17585	-0-	-0-	-0-	1520	1	16036	2	Y	26					50
							29	9									
10	16392	X	16392	-0-	-0-	-0-	1457	1	14933	2	Y	2					52
							2	9									
11	16860	X	15934	-0-	-926	-0-	1300	1	14597	2	Y	34					86
							37	9									
12	16709	X	14866	-0-	-1843	-0-	1322	1	13544	3	Y	-0-					86
01	16709	X	15625	-0-	-1084	-0-	15625	3			Y	-0-	86	1			-0-
02	15092	X	10139	-0-	-4953	-0-	10126	3	13	9	Y	12					12

ALLIANCE TECH CENTER SOUTH WELL #: 4H RRCID -> 238299 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 7379 PERF. 7900 - 10415

09	5520	X	3445	-0-	-2075	-0-	3445	2			N	-0-					-0-
10	5704	X	4068	-0-	-1636	-0-	4068	2			N	-0-					-0-
11	5520	X	3128	-0-	-2392	-0-	3128	2			N	-0-					-0-
12	4898	X	3565	-0-	-1333	-0-	3565	2			N	-0-					-0-
01	4867	X	3269	-0-	-1598	-0-	3269	2			N	-0-					-0-
02	3668	X	2604	-0-	-1064	-0-	2604	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE TECH CENTER SOUTH WELL #: 3H RRCID -> 238300 COMPL. DATE 03/30/2008 TOTAL DEPTH 7356 PERF. 7822 - 10377

09	4140	X	2656	-0-	-1484	-0-	2656	2			N	-0-					-0-
10	4278	X	4194	-0-	-84	-0-	4194	2			N	-0-					-0-
11	3795	X	3795	-0-	-0-	-0-	3795	2			N	-0-					-0-
12	3180	X	3180	-0-	-0-	-0-	3180	2			N	-0-					-0-
01	4030	X	3823	-0-	-207	-0-	3823	2			N	-0-					-0-
02	3640	X	3401	-0-	-239	-0-	3401	2			N	-0-					-0-

COLONEL FLAGG UNIT WELL #: 6H RRCID -> 238394 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 5560 PERF. 5891 - 9040

09	3815	X	3815	-0-	-0-	-0-	3794	2	21	9	Y	19					19
10	3100	N	3161	-0-	61	61	3159	2	2	9	Y	2					21
11	2520	N	2459	-0-	-61	-0-	2457	2	2	9	Y	2					23
12	3597	X	3597	-0-	-0-	-0-	3596	3	1	9	Y	1					24
01	4927	X	4927	-0-	-0-	-0-	4925	3	2	9	Y	2					26
*02	4332	X	4332	-0-	-0-	-0-	4332	3			Y	-0-					26

LEWELLEN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 238572 COMPL. DATE 02/26/2008 TOTAL DEPTH 5215 PERF. 5590 - 7761

09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LANHAM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238586 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 6625 - 8970

09	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	130	1	1128	2	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
*10	3100	N	3764	-0-	664	664	308	1	3443	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
*11	3000	N	4103	-0-	1103	1767	345	1	3758	3	Y	-0-					-0-
*12	3100	N	4035	-0-	935	2702	329	1	3706	3	Y	-0-					-0-
*01	6934	X	4232	-0-	-2702	-0-	307	1	3925	3	Y	-0-					-0-
*02	3702	X	3702	-0-	-0-	-0-	274	1	3428	3	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
*04	6780	X	4	-0-	-6776	-0-	4	2			Y	-0-	17	7			80
*05	3221	X	3221	-0-	-0-	-0-	3221	2			Y	-0-					80
*06	DLQ G-10		7016	-0-	7016	7016	7016	2			Y	-0-					80
*07	12669	X	5653	-0-	-7016	-0-	5653	2			Y	-0-	54	1			26
*08	9734	X	8570	-0-	-1164	-0-	2098	1	6472	2	Y	-0-					26
*09	9420	X	6302	-0-	-3118	-0-	1336	1	4966	2	Y	-0-					26
*10	9734	X	7077	-0-	-2657	-0-	990	1	6087	2	Y	-0-					26
*11	9420	X	6225	-0-	-3195	-0-	948	1	5277	2	Y	-0-					26
*12	9362	X	4946	-0-	-4416	-0-	888	1	4058	2	Y	-0-					26
*01	9362	X	4742	-0-	-4620	-0-	798	1	3944	2	Y	-0-					26
*02	8456	X	5387	-0-	-3069	-0-	849	1	4538	2	Y	-0-					26

SHANNON PARKER TRUST WELL #: 2H RRCID -> 238601 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 4899 PERF. 5189 - 8741

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

MAYFIELD WELL #: 2H RRCID -> 238602 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 8603 PERF. 8821 - 11437

09	3690	X	2970	-0-	-720	-0-	162	1	2808	2	N	-0-					-0-
10	3813	X	3100	-0-	-713	-0-	182	1	2918	2	N	-0-					-0-
11	3690	X	2964	-0-	-726	-0-	166	1	2798	2	N	-0-					-0-
12	3069	X	2719	-0-	-350	-0-	152	1	2567	2	N	-0-					-0-
01	3100	X	2474	-0-	-626	-0-	139	1	2335	2	N	-0-					-0-
02	2800	X	2519	-0-	-281	-0-	136	1	2383	2	N	-0-					-0-

ZBAR LAND & CATTLE CO. UNIT WELL #: 3H RRCID -> 238603 COMPL. DATE 03/03/2008 TOTAL DEPTH 5667 PERF. 6091 - 9521

09	3000	N	6021	-0-	3021	3021	1610	1	4409	2	Y	2					74
							2	9									
10	10163	X	7142	-0-	-3021	-0-	1510	1	5536	2	Y	87					161
							96	9									
11	5995	X	5995	-0-	-0-	-0-	1462	1	4524	2	Y	8					169
							9	9									
12	6232	X	6232	-0-	-0-	-0-	1510	1	4715	2	Y	6					175
							7	9									
01	4805	X	4602	-0-	-203	-0-	1510	1	3092	3	Y	-0-	143	1			32
*02	6367	X	6367	-0-	-0-	-0-	1364	1	5003	3	Y	-0-					32

HOOVER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238605 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 5702 PERF. 6137 - 8080

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MAYFIELD WELL #: 3H RRCID -> 238607 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 8364 PERF. 8658 - 12313

09	4150	X	4150	-0-	-0-	-0-	227	1	3923	2	N	-0-					-0-
10	4185	X	4144	-0-	-41	-0-	243	1	3901	2	N	-0-					-0-
11	4070	X	4070	-0-	-0-	-0-	228	1	3842	2	N	-0-					-0-
12	4278	X	4181	-0-	-97	-0-	233	1	3948	2	N	-0-					-0-
01	4278	X	3955	-0-	-323	-0-	222	1	3733	2	N	-0-					-0-
*02	3906	X	3906	-0-	-0-	-0-	211	1	3695	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
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	11					11
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	14	1			-0-
11	T. A.		1784	-0-	1784	1784	425	1	1326	2	Y	30					30
							33	9									
12	2890	X	1106	-0-	-1784	-0-	346	1	760	2	Y	-0-	22	1			8
01	T. A.		3245	-0-	3245	3245	712	1	2533	3	Y	-0-					8
02	T. A.		2610	-0-	2610	5855	585	1	2025	3	Y	-0-					8

MAYFIELD WELL #: 5H RRCID -> 238609 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 8771 - 11913

09	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	189	1	1600	2	N	-0-					-0-
10	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	201	1	1699	2	N	-0-					-0-
11	2010	N	1780	-0-	-230	-0-	184	1	1596	2	N	-0-					-0-
12	1860	N	1378	-0-	-482	-0-	150	1	1228	2	N	-0-					-0-
01	1891	N	1677	-0-	-214	-0-	178	1	1499	2	N	-0-					-0-
02	1652	N	1265	-0-	-387	-0-	144	1	1121	2	N	-0-					-0-

RADKE WELL #: 3H RRCID -> 238612 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 8322 PERF. 8539 - 11415

09	4830	X	4475	-0-	-355	-0-	245	1	4230	2	N	-0-					-0-
10	4991	X	4954	-0-	-37	-0-	571	1	4383	2	N	-0-					-0-
11	4830	X	3931	-0-	-899	-0-	492	1	3439	2	N	-0-					-0-
12	5066	X	5066	-0-	-0-	-0-	564	1	4502	2	N	-0-					-0-
01	5185	X	5185	-0-	-0-	-0-	572	1	4613	2	N	-0-					-0-
*02	4397	X	4397	-0-	-0-	-0-	492	1	3905	2	N	-0-					-0-

WILLIAMS-FINN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 238614 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 5585 PERF. 6003 - 8751

*06	14B2 EXT		55	-0-	55	55	55	2			Y	-0-					2
*07	135	X	80	-0-	-55	-0-	80	2			Y	-0-	1	1			1
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					1
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					1
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

MAYFIELD WELL #: 4H RRCID -> 238615 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 8828 - 12443

09	4320	X	3564	-0-	-756	-0-	376	1	3188	2	N	-0-					-0-
10	4034	X	4034	-0-	-0-	-0-	427	1	3607	2	N	-0-					-0-
11	3990	X	3942	-0-	-48	-0-	408	1	3534	2	N	-0-					-0-
12	4123	X	3944	-0-	-179	-0-	428	1	3516	2	N	-0-					-0-
01	4123	X	3937	-0-	-186	-0-	418	1	3519	2	N	-0-					-0-
02	3668	X	2983	-0-	-685	-0-	340	1	2643	2	N	-0-					-0-

DEBORAH LOU UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238616 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 9845 PERF. 6209 - 9761

09	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	43	1	1812	2	Y	19	12	1			7
							21	9									
10	3100	N	5165	-0-	2065	2065	108	1	5047	2	Y	9	8	1			8
							10	9									
11	3000	N	5237	-0-	2237	4302	107	1	5084	2	Y	42	50	1			-0-
							46	9									
12	3100	N	5761	-0-	2661	6963	5598	3	163	9	Y	148	75	1			73
01	11958	X	4995	-0-	-6963	-0-	4975	3	20	9	Y	18	32	1			59
*02	3246	X	3246	-0-	-0-	-0-	3088	3	158	9	Y	144	18	1			185

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
09	T. A.		285	-0-	285	966	124	1	161	2	Y	-0-					18
10	T. A.		860	-0-	860	1826	266	1	568	2	Y	24	23	1			19
							26	9									
11	3728	X	1902	-0-	-1826	-0-	461	1	1438	2	Y	3					22
							3	9									
12	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	486	1	1069	2	Y	-0-	22	1			-0-
01	589	N	364	-0-	-225	-0-	80	1	284	3	Y	-0-					-0-
02	532	N	117	-0-	-415	-0-	26	1	91	3	Y	-0-					-0-

T&P UNIT WELL #: 5H RRCID -> 238618 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 5714 PERF. 6151 - 9300

09	6120	X	6120	-0-	-0-	-0-	263	1	5845	2	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
10	5371	X	5371	-0-	-0-	-0-	226	1	5134	2	Y	10	9	1			1
							11	9									
11	5272	X	5272	-0-	-0-	-0-	237	1	5035	2	Y	-0-	1	1			-0-
12	6045	X	3841	-0-	-2204	-0-	3841	3			Y	-0-					-0-
01	6045	X	5905	-0-	-140	-0-	5875	3	30	9	Y	27	4	1			23
02	5460	X	5282	-0-	-178	-0-	5282	3			Y	-0-	17	1			6

DEBORAH LOU UNIT WELL #: 7H RRCID -> 238619 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 620 PERF. 6657 - 10610

09	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	40	1	1667	2	Y	8	11	1			6
							9	9									
10	3100	N	3578	-0-	478	478	75	1	3495	2	Y	7	6	1			7
							8	9									
11	3000	N	4696	-0-	1696	2174	96	1	4553	2	Y	43	50	1			-0-
							47	9									
12	3100	N	5069	-0-	1969	4143	108	1	4961	2	Y	-0-					-0-
01	8723	X	4580	-0-	-4143	-0-	4580	3			Y	-0-					-0-
*02	4255	X	4255	-0-	-0-	-0-	4255	3			Y	-0-					-0-

YOSEMITE SAM UNIT WELL #: 6H RRCID -> 238620 COMPL. DATE 12/17/2007 TOTAL DEPTH 6011 PERF. 6385 - 10741

09	969	N	969	-0-	-0-	-0-	92	1	877	2	Y	-0-					14
10	894	N	894	-0-	-0-	-0-	82	1	812	2	Y	-0-					14
11	951	N	951	-0-	-0-	-0-	89	1	862	2	Y	-0-					14
12	512	N	512	-0-	-0-	-0-	56	1	427	2	Y	26					40
							29	9									
01	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					40
02	364	N	-0-	-0-	-364	-0-					Y	1					41

WIGGUM, RALPH WELL #: 10H RRCID -> 238637 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 5834 PERF. 6200 - 8826

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LANGDON UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 238643 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 6028 PERF. 6450 - 7501

*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
*11	1420	X	1420	-0-	-0-	-0-	1420	3			Y	-0-					21
*12	2914	X	1174	-0-	-1740	-0-	1174	3			Y	-0-					21
*01	2914	X	1620	-0-	-1294	-0-	1620	3			Y	-0-					21
*02	3036	X	3036	-0-	-0-	-0-	3036	3			Y	-0-					21

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
LANGDON UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 238645 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 6081 PERF. 6406 - 8350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			40
10	3100	N	3878	-0-	778	778	1241	1	2637	2	Y	-0-			40
11	3000	N	2270	-0-	-730	48	686	1	1584	2	Y	-0-			40
12	396	X	396	-0-	-0-	48	378	3	18	9	Y	16			56
01	14B2 EXT		2949	-0-	2949	2997	2949	3			Y	-0-			56
02	14B2 EXT		1693	-0-	1693	4690	1693	3			Y	-0-			56

KIMBRELL WELL #: 5H RRCID -> 238681 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 8549 PERF. 8533 - 12020

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: J 1H RRCID -> 238769 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 8650 - 10548

09	23130	X	19832	-0-	-3298	-0-	19832	2			N	-0-			-0-
10	23033	X	21193	-0-	-1840	-0-	996	1	20197	2	N	-0-			-0-
11	19465	X	19465	-0-	-0-	-0-	19465	2			N	-0-			-0-
12	20320	X	20320	-0-	-0-	-0-	979	1	19341	2	N	-0-			-0-
01	22311	X	22311	-0-	-0-	-0-	963	1	21348	2	N	-0-			-0-
*02	21081	X	21081	-0-	-0-	-0-	876	1	20205	2	N	-0-			-0-

ALLIANCE-COMMERCE UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 238771 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 4367 PERF. 8106 - 10814

09	10470	X	10470	-0-	-0-	-0-	10470	2			N	-0-			-0-
10	10158	X	10158	-0-	-0-	-0-	10158	2			N	-0-			-0-
11	9747	X	9747	-0-	-0-	-0-	9747	2			N	-0-			-0-
12	11346	X	10038	-0-	-1308	-0-	10038	2			N	-0-			-0-
01	11346	X	9682	-0-	-1664	-0-	9682	2			N	-0-			-0-
02	9772	X	8419	-0-	-1353	-0-	8419	2			N	-0-			-0-

ALLIANCE COMMERCE UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 238775 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 7505 - 9235

09	7405	X	7405	-0-	-0-	-0-	7405	2			N	-0-			-0-
10	7409	X	7299	-0-	-110	-0-	7299	2			N	-0-			-0-
11	7170	X	6795	-0-	-375	-0-	6795	2			N	-0-			-0-
12	7781	X	7001	-0-	-780	-0-	7001	2			N	-0-			-0-
01	7781	X	6896	-0-	-885	-0-	6896	2			N	-0-			-0-
02	6916	X	6120	-0-	-796	-0-	6120	2			N	-0-			-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: G 3H RRCID -> 238778 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 7297 PERF. 8017 - 12335

09	25080	X	22096	-0-	-2984	-0-	22096	2			N	-0-			-0-
10	26474	X	22684	-0-	-3790	-0-	22684	2			N	-0-			-0-
11	25620	X	20892	-0-	-4728	-0-	20892	2			N	-0-			-0-
12	26288	X	21358	-0-	-4930	-0-	21358	2			N	-0-			-0-
01	24738	X	21300	-0-	-3438	-0-	21300	2			N	-0-			-0-
02	20636	X	18946	-0-	-1690	-0-	18946	2			N	-0-			-0-

MATTOX WELL #: 2 RRCID -> 238814 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 8220 PERF. N/A

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

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
09	8250	X	7173	-0-	-1077	-0-	308	1	6851	2	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
10	8246	X	7261	-0-	-985	-0-	306	1	6941	2	Y	13	12	1			1
							14	9									
11	7620	X	6968	-0-	-652	-0-	313	1	6655	2	Y	-0-	1	1			-0-
12	7980	X	7980	-0-	-0-	-0-	7980	3			Y	-0-					-0-
01	7502	X	7133	-0-	-369	-0-	7124	3	9	9	Y	8	8	1			-0-
02	6692	X	6360	-0-	-332	-0-	6334	3	26	9	Y	24	24	1			-0-

MCPHERSON WELL #: 3H RRCID -> 238850 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 7346 PERF. 7945 - 9566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2703	X	2703	-0-	-0-	-0-	873	1	1830	2	N	-0-					-0-
10	3180	X	3180	-0-	-0-	-0-	1106	1	2074	2	N	-0-					-0-
11	4913	X	4913	-0-	-0-	-0-	1595	1	3318	2	N	-0-					-0-
12	5212	X	5212	-0-	-0-	-0-	1699	1	3513	2	N	-0-					-0-
01	5823	X	5823	-0-	-0-	-0-	2075	1	3748	2	N	-0-					-0-
*02	5067	X	5067	-0-	-0-	-0-	1171	1	3896	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
09	10350	X	9677	-0-	-673	-0-	223	1	9338	2	Y	105	63	1			42
							116	9									
10	10695	X	8564	-0-	-2131	-0-	180	1	8364	2	Y	18	29	1			31
							20	9									
11	10350	X	7853	-0-	-2497	-0-	161	1	7671	2	Y	19	50	1			-0-
							21	9									
12	9920	X	7272	-0-	-2648	-0-	7272	3			Y	-0-					-0-
01	9920	X	7420	-0-	-2500	-0-	7420	3			Y	-0-					-0-
02	8960	X	7144	-0-	-1816	-0-	7144	3			Y	-0-					-0-

BERLIN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 238859 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 5520 PERF. 5673 - 8417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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	8	8	1			-0-
01	14B2 EXT		583	-0-	583	583	128	1	455	3	Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		360	-0-	360	943	81	1	279	3	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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		1119	-0-	1119	1119	264	1	822	2	Y	30					30
							33	9									
12	2964	X	1845	-0-	-1119	-0-	577	1	1268	2	Y	-0-	22	1			8
01	14B2 EXT		4125	-0-	4125	4125	905	1	3220	3	Y	-0-					8
02	14B2 EXT		3894	-0-	3894	8019	873	1	3021	3	Y	-0-					8

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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
*06	T. A.		61	-0-	61	61	40	2	21	9	Y	19					38
*07	286	X	225	-0-	-61	-0-	225	2			Y	-0-	28	1			10
*08	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	317	1	977	2	Y	6					16
							7	9									
*09	3000	N	3435	-0-	435	435	728	1	2707	2	Y	-0-					16
*10	3100	N	3730	-0-	630	1065	520	1	3200	2	Y	9					25
							10	9									
*11	4435	X	3370	-0-	-1065	-0-	513	1	2857	2	Y	-0-					25
*12	3473	X	3473	-0-	-0-	-0-	622	1	2843	2	Y	7					32
							8	9									
*01	4234	X	4234	-0-	-0-	-0-	712	1	3522	3	Y	-0-					32
*02	3268	X	3268	-0-	-0-	-0-	515	1	2753	3	Y	-0-					32

FRANCES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238866 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 7741 PERF. 8030 - 10306

09	3630	X	3338	-0-	-292	-0-	190	1	3148	2	Y	-0-					-0-
10	3627	X	3219	-0-	-408	-0-	165	1	3054	2	Y	-0-					-0-
11	3420	X	3207	-0-	-213	-0-	157	1	3050	2	Y	-0-					-0-
12	3534	X	3150	-0-	-384	-0-	161	1	2989	2	Y	-0-					-0-
01	3534	X	3009	-0-	-525	-0-	148	1	2861	2	Y	-0-					-0-
02	3108	X	2877	-0-	-231	-0-	138	1	2739	2	Y	-0-					-0-

OLCOTT SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 238869 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 7242 PERF. 8200 - 10900

09	25357	X	25357	-0-	-0-	-0-	25357	2			N	-0-					-0-
10	29386	X	29386	-0-	-0-	-0-	29386	2			N	-0-					-0-
11	28091	X	28091	-0-	-0-	-0-	28091	2			N	-0-					-0-
12	27242	X	27242	-0-	-0-	-0-	27242	2			N	-0-					-0-
01	28320	X	28320	-0-	-0-	-0-	28320	2			N	-0-					-0-
*02	25895	X	25895	-0-	-0-	-0-	25895	2			N	-0-					-0-

OLCOTT SOUTH WELL #: 3H RRCID -> 238871 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 7334 PERF. 8340 - 11290

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PRICE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 238873 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 5677 PERF. 5835 - 8501

09	7860	X	7790	-0-	-70	-0-	335	1	7443	2	Y	11	14	1			9
							12	9									
10	8122	X	7578	-0-	-544	-0-	319	1	7237	2	Y	20	13	1			16
							22	9									
11	8070	X	7632	-0-	-438	-0-	340	1	7220	2	Y	65	81	1			-0-
							72	9									
12	8357	X	8357	-0-	-0-	-0-	8325	3	32	9	Y	29	29	1			-0-
01	7874	X	7874	-0-	-0-	-0-	7872	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
*02	6965	X	6965	-0-	-0-	-0-	6962	3	3	9	Y	3	3	1			-0-

CLARK WELL #: 1H RRCID -> 238874 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 8202 PERF. 8175 - 9925

09	3800	X	3800	-0-	-0-	-0-	410	1	3390	2	N	-0-					-0-
10	3300	X	3300	-0-	-0-	-0-	341	1	2959	2	N	-0-					-0-
11	3419	X	3419	-0-	-0-	-0-	363	1	3056	2	N	-0-					-0-
12	3478	X	3478	-0-	-0-	-0-	384	1	3094	2	N	-0-					-0-
01	3491	X	3491	-0-	-0-	-0-	389	1	3102	2	N	-0-					-0-
*02	3048	X	3048	-0-	-0-	-0-	332	1	2716	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 #: 5H RRCID -> 238879 COMPL. DATE 06/30/2008 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 6234 - 7776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		116	-0-	116	116	106	1	10	2	Y	-0-					3
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	116					Y	-0-					3
11	116	X	-0-	-0-	-116	-0-					Y	-0-					3
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					3
01	339	N	339	-0-	-0-	-0-	338	3	1	9	Y	1	3	1			1
*02	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			Y	-0-					1

OLCOTT SOUTH WELL #: 2H RRCID -> 238880 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 7285 PERF. 7910 - 11611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	13956	X	9242	-0-	-4714	-0-	9242	2			N	-0-					-0-
10	12047	X	12047	-0-	-0-	-0-	12047	2			N	-0-					-0-
11	12538	X	12538	-0-	-0-	-0-	12538	2			N	-0-					-0-
12	15084	X	15084	-0-	-0-	-0-	15084	2			N	-0-					-0-
01	15764	X	15764	-0-	-0-	-0-	15764	2			N	-0-					-0-
*02	14476	X	14476	-0-	-0-	-0-	14476	2			N	-0-					-0-

STETSON MASSEY UNIT WELL #: 5H RRCID -> 238898 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 5701 PERF. 5935 - 9116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			Y	-0-					-0-
10	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	1646	2			Y	-0-					-0-
11	3000	N	3270	-0-	270	270	3270	2			Y	-0-					-0-
12	3100	N	3625	-0-	525	795	3625	3			Y	-0-					-0-
01	3022	N	2227	-0-	-795	-0-	126	1	2078	3	Y	21	13	1			8
							23	9									
*02	3896	X	3896	-0-	-0-	-0-	231	1	3651	2	Y	13					21
							14	9									

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
09	13074	X	13074	-0-	-0-	-0-	664	1	12410	2	Y	-0-					37
10	11284	X	11113	-0-	-171	-0-	680	1	10433	2	Y	-0-					37
11	11070	X	9911	-0-	-1159	-0-	750	1	9161	2	Y	-0-					37
12	13516	X	13061	-0-	-455	-0-	13061	3			Y	-0-					37
01	13516	X	8937	-0-	-4579	-0-	8937	3			Y	-0-					37
02	12208	X	8062	-0-	-4146	-0-	8062	3			Y	-0-					37

CHARCA-HANGER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238941 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 6195 PERF. 6830 - 10192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10050	X	9606	-0-	-444	-0-	9606	2			Y	-0-					60
10	10385	X	9823	-0-	-562	-0-	9823	2			Y	-0-					60
11	10050	X	9530	-0-	-520	-0-	9519	2	11	9	Y	10	61	1			9
12	10192	X	10192	-0-	-0-	-0-	10192	3			Y	-0-					9
01	10044	X	9293	-0-	-751	-0-	9292	3	1	9	Y	1					10
*02	8960	X	8327	-0-	-633	-0-	8309	3	18	9	Y	16					26

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
09	279	N	279	-0-	-0-	-0-	46	1	233	2	Y	-0-					-0-
10	3100	N	6350	-0-	3250	3250	889	1	5461	2	Y	-0-					-0-
11	3000	N	790	-0-	-2210	1040	92	1	698	2	Y	-0-					-0-
12	3100	N	2635	-0-	-465	575	295	1	2340	3	Y	-0-					-0-
01	5158	X	4583	-0-	-575	-0-	545	1	4038	3	Y	-0-					-0-
*02	3256	X	3256	-0-	-0-	-0-	350	1	2906	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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
09	13099	X	13099	-0-	-0-	-0-	2158	1	10941	2	Y	-0-					-0-
10	14105	X	13919	-0-	-186	-0-	1949	1	11970	2	Y	-0-					-0-
11	15390	X	14641	-0-	-749	-0-	1702	1	12939	2	Y	-0-					-0-
12	15779	X	11775	-0-	-4004	-0-	1319	1	10456	3	Y	-0-					-0-
01	15779	X	14263	-0-	-1516	-0-	1697	1	12566	3	Y	-0-					-0-
02	13664	X	9335	-0-	-4329	-0-	1005	1	8330	3	Y	-0-					-0-

HOOVER SWD WELL #: 1 RRCID -> 239111 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 7485 PERF. 7154 - 7454

M O			GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TAYLOR SWD WELL #: 1 RRCID -> 239206 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 9295 PERF. 8340 - 9240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STETSON MASSEY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 239379 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 5588 PERF. 6104 - 8240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8520	X	5364	-0-	-3156	-0-	463	1	4815	2	Y	78					100
							86	9									
10	8804	X	4564	-0-	-4240	-0-	392	1	4133	2	Y	35	90	1			45
							39	9									
11	8520	X	4087	-0-	-4433	-0-	392	1	3649	2	Y	42					87
							46	9									
12	5518	X	3197	-0-	-2321	-0-	362	1	2717	3	Y	107	132	1			62
							118	9									
01	5518	X	4119	-0-	-1399	-0-	367	1	3676	3	Y	69	78	1			53
							76	9									
02	4984	X	3401	-0-	-1583	-0-	314	1	3064	3	Y	21					74
							23	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

T&P UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239382 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 5716 PERF. 6139 - 9690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2580	X	2493	-0-	-87	-0-	107	1	2380	2	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
10	2666	X	2420	-0-	-246	-0-	102	1	2314	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
11	2580	X	1084	-0-	-1496	-0-	49	1	1035	2	Y	-0-					-0-
12	496	N	46	-0-	-450	-0-	46	3			Y	-0-					-0-
01	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					-0-
*02	2800	N	3290	-0-	490	490	3290	3			Y	-0-					-0-

SASS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239391 COMPL. DATE 02/26/2008 TOTAL DEPTH 5754 PERF. 6057 - 10010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8790	X	7130	-0-	-1660	-0-	464	1	6666	2	Y	-0-					-0-
10	9083	X	6209	-0-	-2874	-0-	417	1	5792	2	Y	-0-					-0-
11	8790	X	5499	-0-	-3291	-0-	389	1	5084	2	Y	24	24	1			-0-
							26	9									
12	8587	X	5983	-0-	-2604	-0-	438	1	5545	3	Y	-0-					-0-
01	7812	X	2341	-0-	-5471	-0-	175	1	2166	3	Y	-0-					-0-
02	6664	X	4860	-0-	-1804	-0-	353	1	4507	3	Y	-0-					-0-

WIGGUM, RALPH WELL #: 8H RRCID -> 239394 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 5886 PERF. 6340 - 9631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

LEWELLEN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 239396 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 5197 PERF. 5830 - 7871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FRANCES UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239399 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 10825 PERF. 7970 - 10766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

OLCOTT SOUTH WELL #: 5H RRCID -> 239402 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 8150 - 11600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
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
09	7830	X	7639	-0-	-191	-0-	497	1	7142	2	Y	-0-					-0-
10	8091	X	6891	-0-	-1200	-0-	463	1	6428	2	Y	-0-					-0-
11	7830	X	6500	-0-	-1330	-0-	460	1	6008	2	Y	29	29	1			-0-
							32	9									
12	8835	X	7095	-0-	-1740	-0-	520	1	6575	3	Y	-0-					-0-
01	8835	X	6758	-0-	-2077	-0-	505	1	6253	3	Y	-0-					-0-
02	7140	X	5736	-0-	-1404	-0-	417	1	5319	3	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
09	2392	N	2392	-0-	-0-	-0-	131	1	2261	2	N	-0-					-0-
10	2861	N	2861	-0-	-0-	-0-	448	1	2413	2	N	-0-					-0-
11	3000	N	3767	-0-	767	767	1469	1	2298	2	N	-0-					-0-
12	3100	N	3681	-0-	581	1348	1505	1	2176	2	N	-0-					-0-
01	3100	N	4244	-0-	1144	2492	1538	1	2706	2	N	-0-					-0-
*02	6082	X	3590	-0-	-2492	-0-	1370	1	2220	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
09	5711	X	5711	-0-	-0-	-0-	5711	2			N	-0-					-0-
10	5058	X	5058	-0-	-0-	-0-	5058	2			N	-0-					-0-
11	5144	X	5144	-0-	-0-	-0-	5144	2			N	-0-					-0-
12	6149	X	6149	-0-	-0-	-0-	6149	2			N	-0-					-0-
01	5859	X	5859	-0-	-0-	-0-	5859	2			N	-0-					-0-
*02	4496	X	4496	-0-	-0-	-0-	4496	2			N	-0-					-0-

EAST CLETUS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 239482 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 7121 PERF. 7516 - 9430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	5738	X	5738	-0-	-0-	-0-	5738	2			N	-0-					-0-
10	8488	X	8488	-0-	-0-	-0-	8488	2			N	-0-					-0-
11	9406	X	9406	-0-	-0-	-0-	9406	2			N	-0-					-0-
12	9119	X	9119	-0-	-0-	-0-	9119	2			N	-0-					-0-
01	8693	X	8693	-0-	-0-	-0-	8693	2			N	-0-					-0-
*02	7506	X	7506	-0-	-0-	-0-	7506	2			N	-0-					-0-

BUBBS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 239485 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 6074 PERF. 6515 - 8861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9944	X	9944	-0-	-0-	-0-	1022	1	8879	2	Y	39	41	1			42
							43	9									
10	9478	X	9478	-0-	-0-	-0-	772	1	8631	2	Y	68	38	1			72
							75	9									
11	8423	X	8423	-0-	-0-	-0-	706	1	7702	2	Y	14	1	1			85
							15	9									
12	10323	X	8262	-0-	-2061	-0-	673	1	7583	3	Y	5	4	1			86
							6	9									
01	10323	X	8292	-0-	-2031	-0-	602	1	7690	3	Y	-0-	1	1			85
02	9268	X	6895	-0-	-2373	-0-	509	1	6360	3	Y	24	18	1			91
							26	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

CHESBROUGH-SHAW UNIT WELL #: 4H RRCID -> 239486 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 5807 PERF. 6418 - 9166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		2746	-0-	2746	12073	385	1	2361	2	Y	-0-					5
10	T. A.		2720	-0-	2720	14793	358	1	2362	2	Y	-0-					5
11	18413	X	3620	-0-	-14793	-0-	479	1	3138	2	Y	3					8
							3	9									
12	5146	X	3167	-0-	-1979	-0-	3167	3			Y	-0-					8
01	5146	X	3720	-0-	-1426	-0-	3720	3			Y	-0-					8
*02	3800	X	3800	-0-	-0-	-0-	3800	3			Y	-0-					8

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
09	2280	N	2180	-0-	-100	-0-	1109	1	1071	2	N	-0-					-0-
10	2511	N	2511	-0-	-0-	-0-	1152	1	1359	2	N	-0-					-0-
11	2469	N	2469	-0-	-0-	-0-	1114	1	1355	2	N	-0-					-0-
12	2263	N	2180	-0-	-83	-0-	1135	1	1045	2	N	-0-					-0-
01	2511	N	2366	-0-	-145	-0-	1142	1	1224	2	N	-0-					-0-
02	2296	N	2256	-0-	-40	-0-	1036	1	1220	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
09	6488	X	6488	-0-	-0-	-0-	1704	1	4784	2	N	-0-					-0-
10	6603	X	6418	-0-	-185	-0-	1715	1	4703	2	N	-0-					-0-
11	6330	X	6178	-0-	-152	-0-	1647	1	4531	2	N	-0-					-0-
12	T. A.		5921	-0-	5921	5921	1685	1	4236	2	N	-0-					-0-
01	T. A.		6247	-0-	6247	12168	1695	1	4552	2	N	-0-					-0-
02	T. A.		5260	-0-	5260	17428	1505	1	3755	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
09	420	N	70	-0-	-350	-0-	7	1	63	2	Y	-0-					-0-
10	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	159					Y	-0-					23
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	159					Y	6					29
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	159					Y	-0-					29
12	159	N	-0-	-0-	-159	-0-					Y	-0-					29
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29

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
09	3000	N	5006	-0-	2006	2006	4985	2	21	9	Y	19					19
10	3100	N	5007	-0-	1907	3913	5006	2	1	9	Y	1					20
11	3000	N	5703	-0-	2703	6616	5700	2	3	9	Y	3					23
12	11386	X	4770	-0-	-6616	-0-	4768	3	2	9	Y	2					25
01	1673	X	1673	-0-	-0-	-0-	1672	3	1	9	Y	1					26
*02	2687	X	2687	-0-	-0-	-0-	2686	3	1	9	Y	1					27

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

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
09	3000	N	10087	-0-	7087	12956	1036	1	9005	2	Y	42	42	1			4
							46	9									
10	22725	X	9769	-0-	-12956	-0-	796	1	8901	2	Y	65	38	1			31
							72	9									
11	7650	X	7650	-0-	-0-	-0-	642	1	7008	2	Y	-0-	17	1			14
12	9858	X	7232	-0-	-2626	-0-	589	1	6641	3	Y	2	13	1			3
							2	9									
01	9858	X	6703	-0-	-3155	-0-	486	1	6207	3	Y	9	8	1			4
							10	9									
02	8904	X	5752	-0-	-3152	-0-	426	1	5325	3	Y	1	4	1			1
							1	9									

SHERRY P UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239574 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 5975 PERF. 6135 - 8480

09	3510	X	2711	-0-	-799	-0-	62	1	2617	2	Y	29	18	1			11
							32	9									
10	4707	X	4707	-0-	-0-	-0-	99	1	4598	2	Y	9	10	1			10
							10	9									
11	4244	X	4244	-0-	-0-	-0-	87	1	4113	2	Y	40	50	1			-0-
							44	9									
12	4989	X	4989	-0-	-0-	-0-	4977	3	12	9	Y	11	11	1			-0-
01	4767	X	4767	-0-	-0-	-0-	4761	3	6	9	Y	5	5	1			-0-
*02	4144	X	4144	-0-	-0-	-0-	4126	3	18	9	Y	16	16	1			-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: H 4H RRCID -> 239600 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 7359 PERF. 7721 - 9651

09	15638	X	15638	-0-	-0-	-0-	15638	2			N	-0-					-0-
10	15991	X	15991	-0-	-0-	-0-	15991	2			N	-0-					-0-
11	15120	X	15113	-0-	-7	-0-	15113	2			N	-0-					-0-
12	17670	X	15449	-0-	-2221	-0-	15449	2			N	-0-					-0-
01	17112	X	14912	-0-	-2200	-0-	14912	2			N	-0-					-0-
02	14588	X	13053	-0-	-1535	-0-	13053	2			N	-0-					-0-

WARD, BLANCHE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 239604 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 7436 PERF. 7830 - 9441

09	4530	X	4430	-0-	-100	-0-	1470	1	2960	2	N	-0-					-0-
10	4681	X	4582	-0-	-99	-0-	1572	1	3010	2	N	-0-					-0-
11	4901	X	4901	-0-	-0-	-0-	1544	1	3357	2	N	-0-					-0-
12	5011	X	5011	-0-	-0-	-0-	1603	1	3408	2	N	-0-					-0-
01	4847	X	4847	-0-	-0-	-0-	1624	1	3223	2	N	-0-					-0-
*02	4410	X	4410	-0-	-0-	-0-	1428	1	2982	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE-GRAPHICS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 239606 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 7378 PERF. 7991 - 10336

09	4350	X	3450	-0-	-900	-0-	3450	2			N	-0-					-0-
10	4495	X	1998	-0-	-2497	-0-	1998	2			N	-0-					-0-
11	4050	X	1932	-0-	-2118	-0-	1932	2			N	-0-					-0-
12	3999	X	2145	-0-	-1854	-0-	2145	2			N	-0-					-0-
01	3565	X	2244	-0-	-1321	-0-	2244	2			N	-0-					-0-
02	3220	X	1884	-0-	-1336	-0-	1884	2			N	-0-					-0-

EXELON NORTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239609 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 7371 PERF. 8050 - 11751

09	13008	X	13008	-0-	-0-	-0-	239	1	12769	2	N	-0-					-0-
10	13237	X	10652	-0-	-2585	-0-	232	1	10420	2	N	-0-					-0-
11	16272	X	16272	-0-	-0-	-0-	457	1	15815	2	N	-0-					-0-
12	15612	X	15612	-0-	-0-	-0-	344	1	15268	2	N	-0-					-0-
*01	15836	X	15836	-0-	-0-	-0-	315	1	15521	2	N	-0-					-0-
*02	14164	X	14164	-0-	-0-	-0-	283	1	13881	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 #: 6H RRCID -> 239612 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 5528 PERF. 5740 - 8085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		112	-0-	112	112	49	1	63	2	Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	112					Y	-0-					-0-
11	112	X	-0-	-0-	-112	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8	8	1			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FLANDERS, NED WELL #: 1H RRCID -> 239620 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 7338 PERF. 7756 - 9501

09	150	N	127	-0-	-23	-0-	7	1	120	2	N	-0-					-0-
10	383	N	383	-0-	-0-	-0-	20	1	363	2	N	-0-					-0-
11	210	N	174	-0-	-36	-0-	9	1	165	2	N	-0-					-0-
12	238	N	238	-0-	-0-	-0-	12	1	226	2	N	-0-					-0-
01	372	N	136	-0-	-236	-0-	7	1	129	2	N	-0-					-0-
02	168	N	158	-0-	-10	-0-	8	1	150	2	N	-0-					-0-

CHESBROUGH-SHAW UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239625 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 6051 - 9201

09	9630	X	6559	-0-	-3071	-0-	920	1	5639	2	Y	-0-					29
10	9951	X	7303	-0-	-2648	-0-	962	1	6341	2	Y	-0-					29
11	9630	X	6340	-0-	-3290	-0-	839	1	5501	2	Y	-0-					29
12	8578	X	8578	-0-	-0-	-0-	8578	3			Y	-0-					29
01	6305	X	6305	-0-	-0-	-0-	6305	3			Y	-0-					29
*02	6348	X	6348	-0-	-0-	-0-	6348	3			Y	-0-					29

WARD, BLANCHE WELL #: 5H RRCID -> 239634 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 7454 PERF. 7624 - 9281

09	585	N	585	-0-	-0-	-0-	194	1	391	2	N	-0-					-0-
10	434	N	329	-0-	-105	-0-	113	1	216	2	N	-0-					-0-
11	810	N	324	-0-	-486	-0-	102	1	222	2	N	-0-					-0-
12	620	N	322	-0-	-298	-0-	103	1	219	2	N	-0-					-0-
01	341	N	179	-0-	-162	-0-	60	1	119	2	N	-0-					-0-
02	308	N	300	-0-	-8	-0-	97	1	203	2	N	-0-					-0-

TERWILLIGER, CECIL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239641 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 7184 PERF. 7526 - 10109

09	213	N	213	-0-	-0-	-0-	56	1	157	2	N	-0-					-0-
10	218	N	218	-0-	-0-	-0-	58	1	160	2	N	-0-					-0-
11	213	N	213	-0-	-0-	-0-	57	1	156	2	N	-0-					-0-
12	219	N	219	-0-	-0-	-0-	62	1	157	2	N	-0-					-0-
01	220	N	220	-0-	-0-	-0-	60	1	160	2	N	-0-					-0-
02	196	N	196	-0-	-0-	-0-	56	1	140	2	N	-0-					-0-

UMA UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239646 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 7652 PERF. 8190 - 10361

09	3900	X	3355	-0-	-545	-0-	191	1	3164	2	N	-0-					-0-
10	3968	X	3522	-0-	-446	-0-	181	1	3341	2	N	-0-					-0-
11	4186	X	4186	-0-	-0-	-0-	205	1	3981	2	N	-0-					-0-
12	3980	X	3980	-0-	-0-	-0-	204	1	3776	2	N	-0-					-0-
01	3631	X	3631	-0-	-0-	-0-	179	1	3452	2	N	-0-					-0-
*02	3300	X	3300	-0-	-0-	-0-	158	1	3142	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: M 1H RRCID -> 239751 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 8218 - 11298

09	3663	X	3663	-0-	-0-	-0-	3663	2			N	-0-					-0-
10	3038	X	2502	-0-	-536	-0-	2502	2			N	-0-					-0-
11	3555	X	3555	-0-	-0-	-0-	3555	2			N	-0-					-0-
12	3317	X	2443	-0-	-874	-0-	342	1	2101	2	N	-0-					-0-
01	3685	X	3685	-0-	-0-	-0-	342	1	3343	2	N	-0-					-0-
*02	3115	X	3115	-0-	-0-	-0-	309	1	2806	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
09	4993	X	4993	-0-	-0-	-0-	525	1	4468	2	N	-0-					-0-
10	4831	X	4831	-0-	-0-	-0-	539	1	4292	2	N	-0-					-0-
11	4649	X	4649	-0-	-0-	-0-	531	1	4118	2	N	-0-					-0-
12	4122	X	4122	-0-	-0-	-0-	503	1	3619	2	N	-0-					-0-
01	4715	X	4715	-0-	-0-	-0-	543	1	4172	2	N	-0-					-0-
*02	3878	X	3878	-0-	-0-	-0-	475	1	3403	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE-AIRPORT WELL #: 2H RRCID -> 239754 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 7368 PERF. 8156 - 11806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12969	X	12969	-0-	-0-	-0-	12969	2			N	-0-					-0-
10	12142	X	12142	-0-	-0-	-0-	12142	2			N	-0-					-0-
11	12007	X	12007	-0-	-0-	-0-	12007	2			N	-0-					-0-
12	13767	X	13767	-0-	-0-	-0-	13767	2			N	-0-					-0-
01	13124	X	13124	-0-	-0-	-0-	13124	2			N	-0-					-0-
*02	11826	X	11826	-0-	-0-	-0-	11826	2			N	-0-					-0-

RADAR WELL #: 2H RRCID -> 239911 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 5754 PERF. 6165 - 8511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	563	N	563	-0-	-0-	-0-	87	1	476	2	Y	-0-					16
10	2783	N	2783	-0-	-0-	-0-	356	1	2423	2	Y	4					20
							4	9									
11	2663	N	2663	-0-	-0-	-0-	476	1	2187	2	Y	-0-					20
12	3100	N	4942	-0-	1842	1842	972	1	3969	3	Y	1					21
							1	9									
01	3100	N	5306	-0-	2206	4048	1010	1	4296	3	Y	-0-					21
*02	2800	N	5200	-0-	2400	6448	994	1	4206	3	Y	-0-					21

PALLMEYER A WELL #: 2H RRCID -> 239912 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 5870 PERF. 6350 - 9352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	938	N	938	-0-	-0-	-0-	105	1	833	2	Y	-0-					6
10	2601	N	2601	-0-	-0-	-0-	303	1	2298	2	Y	-0-					6
11	662	N	662	-0-	-0-	-0-	94	1	568	2	Y	-0-					6
12	2793	N	2793	-0-	-0-	-0-	2793	3			Y	-0-					6
01	3100	N	4188	-0-	1088	1088	4188	3			Y	-0-					6
*02	2800	N	4414	-0-	1614	2702	4414	3			Y	-0-					6

LOVEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239913 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5986 - 7930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7410	X	6945	-0-	-465	-0-	6945	2			Y	-0-					48
10	7657	X	6447	-0-	-1210	-0-	6390	2	57	9	Y	52					100
11	7410	X	6593	-0-	-817	-0-	6593	2			Y	-0-					100
12	7626	X	5368	-0-	-2258	-0-	5368	3			Y	-0-					100
01	7626	X	4703	-0-	-2923	-0-	4679	3	24	9	Y	22					122
02	6496	X	3883	-0-	-2613	-0-	3880	3	3	9	Y	3					125

PARKER UNIT WELL #: 6H RRCID -> 239914 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 5612 PERF. 6291 - 9441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

TED AND ROY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239919 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 6123 PERF. 7459 - 9400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3000	N	3614	-0-	614	614	371	1	3226	2	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
10	3100	N	4098	-0-	998	1612	334	1	3734	2	Y	27	15	1			12
							30	9									
11	3000	N	3718	-0-	718	2330	312	1	3406	2	Y	-0-	4	1			8
12	5851	X	3521	-0-	-2330	-0-	285	1	3215	3	Y	19	22	1			5
							21	9									
01	3937	X	3726	-0-	-211	-0-	270	1	3452	3	Y	4	6	1			3
							4	9									
02	3556	X	3073	-0-	-483	-0-	223	1	2849	3	Y	1	3	1			1
							1	9									

PALLMEYER A WELL #: 3H RRCID -> 239920 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 5870 PERF. 6315 - 9677

09	3000	N	3188	-0-	188	188	357	1	2831	2	Y	-0-					8
10	935	N	747	-0-	-188	-0-	87	1	660	2	Y	-0-					8
11	570	N	551	-0-	-19	-0-	79	1	472	2	Y	-0-					8
12	1271	X	821	-0-	-450	-0-	821	3			Y	-0-					8
01	1271	X	257	-0-	-1014	-0-	257	3			Y	-0-					8
*02	1230	X	1230	-0-	-0-	-0-	1230	3			Y	-0-					8

JAMES UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239922 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 5665 PERF. 6003 - 8741

09	3000	N	2400	-0-	-600	2967	339	1	2061	2	Y	-0-					43
10	8244	X	5277	-0-	-2967	-0-	726	1	4551	2	Y	-0-					43
11	4516	X	4516	-0-	-0-	-0-	563	1	3902	2	Y	46					89
							51	9									
12	4867	X	4653	-0-	-214	-0-	4647	3	6	9	Y	5					94
01	4867	X	2825	-0-	-2042	-0-	2800	3	25	9	Y	23	76	1			41
02	4396	X	3062	-0-	-1334	-0-	3062	3			Y	-0-					41

HOT LIPS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 239941 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 5623 PERF. 5993 - 10750

09	10980	X	10394	-0-	-586	-0-	10394	2			Y	-0-					25
10	11346	X	7958	-0-	-3388	-0-	7958	2			Y	-0-					25
11	11160	X	7401	-0-	-3759	-0-	7400	2	1	9	Y	1					26
12	12958	X	6868	-0-	-6090	-0-	6866	3	2	9	Y	2					28
01	12958	X	4570	-0-	-8388	-0-	4567	3	3	9	Y	3	27	1			4
02	9688	X	5057	-0-	-4631	-0-	5057	3			Y	-0-					4

SHIPLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239945 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 5625 PERF. 5918 - 9931

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	3257					Y	-0-					2
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	3257					Y	-0-					2
11	7018	X	3761	-0-	-3257	-0-	2765	1	996	2	Y	-0-					2
12	4227	X	4227	-0-	-0-	-0-	4227	3			Y	-0-					2
01	5414	X	5414	-0-	-0-	-0-	5414	3			Y	-0-					2
*02	2912	X	2380	-0-	-532	-0-	2380	3			Y	-0-					2

EXELON NORTH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 239950 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 7334 PERF. 7750 - 11651

09	10140	X	10122	-0-	-18	-0-	186	1	9936	2	N	-0-					-0-
10	12855	X	12855	-0-	-0-	-0-	280	1	12575	2	N	-0-					-0-
11	11931	X	11931	-0-	-0-	-0-	335	1	11596	2	N	-0-					-0-
12	10670	X	10670	-0-	-0-	-0-	235	1	10435	2	N	-0-					-0-
*01	12015	X	12015	-0-	-0-	-0-	239	1	11776	2	N	-0-					-0-
*02	10875	X	10875	-0-	-0-	-0-	217	1	10658	2	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 #: 4H RRCID -> 240009 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7950 - 11901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OLCOTT SOUTH WELL #: 6H RRCID -> 240010 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 7231 PERF. 7950 - 11400

09	18461	X	18461	-0-	-0-	-0-	18461	2			N	-0-					-0-
10	17073	X	17073	-0-	-0-	-0-	17073	2			N	-0-					-0-
11	15577	X	15577	-0-	-0-	-0-	15577	2			N	-0-					-0-
12	17466	X	17466	-0-	-0-	-0-	17466	2			N	-0-					-0-
01	17361	X	17361	-0-	-0-	-0-	17361	2			N	-0-					-0-
*02	15485	X	15485	-0-	-0-	-0-	15485	2			N	-0-					-0-

MILQUETOAST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240011 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8028 - 9564

09	2396	X	2396	-0-	-0-	-0-	136	1	2260	2	N	-0-					-0-
10	2449	X	2415	-0-	-34	-0-	124	1	2291	2	N	-0-					-0-
11	2490	X	2199	-0-	-291	-0-	108	1	2091	2	N	-0-					-0-
12	2493	N	2493	-0-	-0-	-0-	128	1	2365	2	N	-0-					-0-
01	2418	N	2366	-0-	-52	-0-	117	1	2249	2	N	-0-					-0-
*02	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	98	1	1949	2	N	-0-					-0-

T&P UNIT WELL #: 6H RRCID -> 240012 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 5718 PERF. 6311 - 9460

09	12197	X	12197	-0-	-0-	-0-	543	1	11631	2	Y	21	21	1			-0-
							23	9									
10	11842	X	10603	-0-	-1239	-0-	447	1	10135	2	Y	19	18	1			1
							21	9									
11	11820	X	8942	-0-	-2878	-0-	402	1	8540	2	Y	-0-	1	1			-0-
12	11935	X	8383	-0-	-3552	-0-	8383	3			Y	-0-					-0-
01	11935	X	8608	-0-	-3327	-0-	8608	3			Y	-0-					-0-
02	10780	X	8083	-0-	-2697	-0-	8083	3			Y	-0-					-0-

SHANNON PARKER TRUST WELL #: 1H RRCID -> 240013 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 8756 PERF. 5251 - 8681

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RALPH WIGGUM WELL #: 11H RRCID -> 240014 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 6119 PERF. 6506 - 9741

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

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
09	7590	X	6926	-0-	-664	-0-	297	1	6615	2	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
10	7843	X	6985	-0-	-858	-0-	294	1	6677	2	Y	13	12	1			1
							14	9									
11	7230	X	6896	-0-	-334	-0-	310	1	6586	2	Y	-0-	1	1			-0-
12	6944	X	6575	-0-	-369	-0-	6575	3			Y	-0-					-0-
01	6944	X	6849	-0-	-95	-0-	6849	3			Y	-0-					-0-
02	6272	X	5502	-0-	-770	-0-	5502	3			Y	-0-					-0-

NIMROD WELL #: 1H RRCID -> 240017 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 6045 PERF. 6167 - 10120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8552	X	8552	-0-	-0-	-0-	8552	2			N	-0-					78
10	11701	X	11701	-0-	-0-	-0-	11701	2			N	-0-					78
11	11651	X	11651	-0-	-0-	-0-	11651	2			N	-0-					78
12	10541	X	10541	-0-	-0-	-0-	342	1	10199	3	N	-0-					78
01	10672	X	10672	-0-	-0-	-0-	342	1	10330	3	N	-0-					78
*02	9892	X	9892	-0-	-0-	-0-	309	1	9583	3	N	-0-					78

COLONEL FLAGG UNIT WELL #: 4H RRCID -> 240019 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 5552 PERF. 6021 - 9170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3000	N	4714	-0-	1714	1714	4714	2			Y	-0-					50
10	3100	N	4733	-0-	1633	3347	4733	2			Y	-0-					50
11	3000	N	6665	-0-	3665	7012	6665	2			Y	-0-					50
12	13824	X	6812	-0-	-7012	-0-	6812	3			Y	-0-					50
01	5618	X	5618	-0-	-0-	-0-	5618	3			Y	-0-					50
*02	6300	X	6300	-0-	-0-	-0-	6300	3			Y	-0-					50

JEANS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240020 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 7733 - 10431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2760	X	2357	-0-	-403	-0-	134	1	2223	2	N	-0-					-0-
10	2728	X	2400	-0-	-328	-0-	123	1	2277	2	N	-0-					-0-
11	2580	X	2301	-0-	-279	-0-	113	1	2188	2	N	-0-					-0-
12	2449	N	2317	-0-	-132	-0-	119	1	2198	2	N	-0-					-0-
01	2387	N	2272	-0-	-115	-0-	112	1	2160	2	N	-0-					-0-
02	2156	N	2063	-0-	-93	-0-	99	1	1964	2	N	-0-					-0-

PRICE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240051 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 5829 PERF. 5810 - 11481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12835	X	10523	-0-	-2312	-0-	451	1	10040	2	Y	29	19	1			11
							32	9									
10	10991	X	10991	-0-	-0-	-0-	463	1	10496	2	Y	29	19	1			21
							32	9									
11	6586	X	6586	-0-	-0-	-0-	296	1	6290	2	Y	-0-	17	1			4
12	10013	X	7362	-0-	-2651	-0-	7358	3	4	9	Y	4	8	1			-0-
01	10013	X	7725	-0-	-2288	-0-	7724	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	9044	X	7231	-0-	-1813	-0-	7230	3	1	9	Y	1	1	1			-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
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

HOOVER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 240072 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 5714 PERF. 6344 - 7550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		466	-0-	466	1093	424	1	42	2	Y	-0-					1
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1093					Y	-0-					1
11	1803	X	710	-0-	-1093	-0-	475	1	171	2	Y	58					59
							64	9									
12	980	N	980	-0-	-0-	-0-	978	3	2	9	Y	2					61
01	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	1371	3	1	9	Y	1	52	1			10
02	672	N	622	-0-	-50	-0-	622	3			Y	-0-					10

DEBORAH LOU UNIT WELL #: 9H RRCID -> 240109 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 6036 PERF. 6387 - 8330

09	4327	X	4327	-0-	-0-	-0-	100	1	4184	2	Y	39	28	1			17
							43	9									
10	4704	X	4704	-0-	-0-	-0-	99	1	4596	2	Y	8	12	1			13
							9	9									
11	4350	X	4315	-0-	-35	-0-	88	1	4186	2	Y	37	50	1			-0-
							41	9									
12	4956	X	4956	-0-	-0-	-0-	4952	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
01	4877	X	4877	-0-	-0-	-0-	4857	3	20	9	Y	18	18	1			-0-
*02	4077	X	4077	-0-	-0-	-0-	4077	3			Y	-0-					-0-

HOOVER UNIT WELL #: 7H RRCID -> 240156 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 5655 PERF. 6020 - 9715

09	744	N	744	-0-	-0-	-0-	677	1	67	2	Y	-0-					12
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
11	822	N	822	-0-	-0-	-0-	604	1	218	2	Y	-0-					12
12	775	N	744	-0-	-31	-0-	744	3			Y	-0-					12
01	812	N	812	-0-	-0-	-0-	788	3	24	9	Y	22	28	1			6
*02	756	N	270	-0-	-486	-0-	270	3			Y	-0-					6

PUTTEET, C. R. UNIT WELL #: 4H RRCID -> 240193 COMPL. DATE 09/20/2007 TOTAL DEPTH 6196 PERF. 6750 - 9471

09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	2161	X	2161	-0-	-0-	-0-	176	1	1973	2	Y	11	6	1			5
							12	9									
11	3000	N	4461	-0-	1461	1461	365	1	3986	2	Y	100	83	1			22
							110	9									
12	T. A.		4821	-0-	4821	6282	391	1	4405	3	Y	23	37	1			8
							25	9									
01	T. A.		4393	-0-	4393	10675	316	1	4044	3	Y	30	25	1			13
							33	9									
02	T. A.		3666	-0-	3666	14341	269	1	3367	3	Y	27	29	1			11
							30	9									

DEBORAH LOU UNIT WELL #: 5H RRCID -> 240196 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 6187 - 10141

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	281	N	281	-0-	-0-	-0-	6	1	272	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
12	14B2 EXT		4976	-0-	4976	4976	4965	3	11	9	Y	10	10	1			-0-
01	14B2 EXT		4244	-0-	4244	9220	4244	3			Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		6387	-0-	6387	15607	6387	3			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 #: 6H RRCID -> 240214 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 5982 PERF. 6319 - 9871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7059	X	7059	-0-	-0-	-0-	163	1	6812	2	Y	76	46	1			30
							84	9									
10	7130	X	6650	-0-	-480	-0-	140	1	6495	2	Y	14	21	1			23
							15	9									
11	6900	X	5473	-0-	-1427	-0-	112	1	5331	2	Y	27	50	1			-0-
							30	9									
12	7626	X	3596	-0-	-4030	-0-	77	1	3517	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
01	7316	X	4585	-0-	-2731	-0-	4585	3			Y	-0-					-0-
02	6580	X	2682	-0-	-3898	-0-	2671	3	11	9	Y	10	10	1			-0-

PRICE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 240223 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 5676 PERF. 5687 - 7658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3000	N	1777	-0-	-1223	838	76	1	1701	2	Y	-0-	3	1			12
10	3069	X	865	-0-	-2204	-0-	37	1	828	2	Y	-0-	2	1			10
11	2970	X	731	-0-	-2239	-0-	32	1	673	2	Y	24	13	1			21
							26	9									
12	2449	X	1125	-0-	-1324	-0-	1093	3	32	9	Y	29	15	1			35
01	2449	X	1053	-0-	-1396	-0-	1053	3			Y	-0-	35	1			-0-
*02	1652	X	934	-0-	-718	-0-	934	3			Y	-0-					-0-

GLEEN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240238 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 5765 PERF. 5987 - 9941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3000	N	4681	-0-	1681	1681	771	1	3910	2	Y	-0-					-0-
10	3100	N	3965	-0-	865	2546	555	1	3410	2	Y	-0-					-0-
11	3000	N	1294	-0-	-1706	840	150	1	1144	2	Y	-0-					-0-
12	6530	X	5690	-0-	-840	-0-	637	1	5053	3	Y	-0-					-0-
01	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					-0-
*02	4605	X	4605	-0-	-0-	-0-	496	1	4109	3	Y	-0-					-0-

PRICE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240244 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5715 - 11581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	279	N	279	-0-	-0-	-0-	12	1	267	2	Y	-0-	1	1			1
10	286	N	286	-0-	-0-	-0-	12	1	273	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	302	N	302	-0-	-0-	-0-	10	1	204	2	Y	80	4	1			77
							88	9									
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	94					171
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					172
02	14B2 EXT		128	-0-	128	128	120	3	8	9	Y	7	87	1			92

PRICE UNIT WELL #: 9H RRCID -> 240245 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 5699 PERF. 5820 - 10330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	35779	X	11252	-0-	-24527	-0-	484	1	10766	2	Y	2	21	1			13
							2	9									
10	7890	X	7890	-0-	-0-	-0-	332	1	7536	2	Y	20	13	1			20
							22	9									
11	8365	X	8365	-0-	-0-	-0-	369	1	7838	2	Y	144	153	1			11
							158	9									
12	12400	X	7933	-0-	-4467	-0-	7821	3	112	9	Y	102	109	1			4
01	12245	X	7443	-0-	-4802	-0-	7433	3	10	9	Y	9	13	1			-0-
02	10500	X	6756	-0-	-3744	-0-	6739	3	17	9	Y	15	15	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 #: 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
09	9112	X	9112	-0-	-0-	-0-	431	1	8656	2	Y	23					32
							25	9									
10	9333	X	9333	-0-	-0-	-0-	445	1	8849	2	Y	35	51	1			16
							39	9									
11	8780	X	8780	-0-	-0-	-0-	404	1	8348	2	Y	25					41
							28	9									
12	9951	X	9123	-0-	-828	-0-	9110	3	13	9	Y	12	53	1			-0-
01	9951	X	9225	-0-	-726	-0-	9179	3	46	9	Y	42	42	1			-0-
02	8512	X	8247	-0-	-265	-0-	8136	3	111	9	Y	101	64	1			37

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
09	5593	X	5593	-0-	-0-	-0-	873	1	4716	2	Y	4					36
							4	9									
10	6029	X	6029	-0-	-0-	-0-	856	1	5167	2	Y	5					41
							6	9									
11	5599	X	5599	-0-	-0-	-0-	922	1	4658	2	Y	17					58
							19	9									
12	5766	X	5695	-0-	-71	-0-	883	1	4793	2	Y	17					75
							19	9									
01	6092	X	6092	-0-	-0-	-0-	897	1	5121	2	Y	67	56	1			86
							74	9									
02	5432	X	4726	-0-	-706	-0-	747	1	3979	2	Y	-0-					86

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
09	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/29/2016 - P/A 09/29/16

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
09	3000	N	3935	-0-	935	935	3935	2			Y	-0-					25
10	3100	N	2959	-0-	-141	794	2959	2			Y	-0-					25
11	3000	N	3251	-0-	251	1045	3250	2	1	9	Y	1					26
12	4947	X	3902	-0-	-1045	-0-	3900	3	2	9	Y	2					28
01	4747	X	4747	-0-	-0-	-0-	4744	3	3	9	Y	3	27	1			4
*02	3601	X	3601	-0-	-0-	-0-	3601	3			Y	-0-					4

DEBORAH LOU UNIT WELL #: 3H RRCID -> 240564 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 6003 PERF. 6301 - 9115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					1
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	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

PUTTEET, C. R. UNIT WELL #: 7H RRCID -> 240590 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 6183 PERF. 6637 - 8581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3000	N	7364	-0-	4364	8629	756	1	6569	2	Y	35	30	1			18
							39	9									
10	15581	X	6952	-0-	-8629	-0-	568	1	6349	2	Y	32	27	1			23
							35	9									
11	5005	X	5005	-0-	-0-	-0-	416	1	4534	2	Y	50	58	1			15
							55	9									
12	6944	X	4548	-0-	-2396	-0-	354	1	3986	3	Y	189	167	1			37
							208	9									
01	6944	X	3849	-0-	-3095	-0-	265	1	3383	3	Y	183	146	1			74
							201	9									
*02	6272	X	4420	-0-	-1852	-0-	312	1	3901	3	Y	188	193	1			69
							207	9									

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
09	5583	X	5583	-0-	-0-	-0-	2923	1	2660	2	Y	-0-					8
10	4202	X	4202	-0-	-0-	-0-	1510	1	2627	2	Y	59					67
							65	9									
11	4061	X	4061	-0-	-0-	-0-	1462	1	2599	2	Y	-0-					67
12	4892	X	4892	-0-	-0-	-0-	4892	3			Y	-0-					67
01	5334	X	5334	-0-	-0-	-0-	5334	3			Y	-0-					67
*02	3296	X	3296	-0-	-0-	-0-	3296	3			Y	-0-					67

EXELON NORTH UNIT WELL #: 4H RRCID -> 240643 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 7379 PERF. 7650 - 11851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2609	X	2609	-0-	-0-	-0-	48	1	2561	2	N	-0-					-0-
10	5886	X	5886	-0-	-0-	-0-	128	1	5758	2	N	-0-					-0-
11	11807	X	11807	-0-	-0-	-0-	331	1	11476	2	N	-0-					-0-
12	3100	N	11166	-0-	8066	8066	246	1	10920	2	N	-0-					-0-
*01	19098	X	11032	-0-	-8066	-0-	220	1	10812	2	N	-0-					-0-
*02	6695	X	6695	-0-	-0-	-0-	134	1	6561	2	N	-0-					-0-

MCPHERSON WELL #: 1H RRCID -> 240646 COMPL. DATE 07/14/2008 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 8164 - 11464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4740	X	2480	-0-	-2260	-0-	801	1	1679	2	N	-0-					-0-
10	4898	X	1654	-0-	-3244	-0-	575	1	1079	2	N	-0-					-0-
11	3960	X	132	-0-	-3828	-0-	43	1	89	2	N	-0-					-0-
12	775	X	1	-0-	-774	-0-	1	2			N	-0-					-0-
01	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					-0-
02	700	X	-0-	-0-	-700	-0-					N	-0-					-0-

MOONEY, JAMES B. UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240647 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 6127 PERF. 6313 - 11361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
*02	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			Y	-0-					23

MILLER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240648 COMPL. DATE 05/11/2009 TOTAL DEPTH 8434 PERF. 8224 - 10370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4854	X	4854	-0-	-0-	-0-	276	1	4578	2	N	-0-					-0-
10	5084	X	5006	-0-	-78	-0-	257	1	4749	2	N	-0-					-0-
11	4980	X	4774	-0-	-206	-0-	234	1	4540	2	N	-0-					-0-
12	4836	X	4330	-0-	-506	-0-	222	1	4108	2	N	-0-					-0-
01	5307	X	5307	-0-	-0-	-0-	262	1	5045	2	N	-0-					-0-
*02	4679	X	4679	-0-	-0-	-0-	225	1	4454	2	N	-0-					-0-

BOSWELL UNIT WELL #: 7H RRCID -> 240649 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 7521 PERF. 7780 - 8948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1606	X	1606	-0-	-0-	-0-	1606	2			N	-0-					-0-
10	1755	X	1755	-0-	-0-	-0-	1755	2			N	-0-					-0-
11	1789	X	1789	-0-	-0-	-0-	1789	2			N	-0-					-0-
12	1844	X	1844	-0-	-0-	-0-	1844	2			N	-0-					-0-
01	2188	X	2188	-0-	-0-	-0-	2188	2			N	-0-					-0-
*02	1559	X	1559	-0-	-0-	-0-	1559	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

TAYLOR FAMILY TRUST WELL #: 1H RRCID -> 240650 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 6944 PERF. 7234 - 9483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3147	X	3147	-0-	-0-	-0-	1164	1	1983	2	N	-0-					-0-
10	3224	X	3043	-0-	-181	-0-	1180	1	1863	2	N	-0-					-0-
11	3420	X	2697	-0-	-723	-0-	1125	1	1572	2	N	-0-					-0-
12	3534	X	2639	-0-	-895	-0-	1159	1	1480	2	N	-0-					-0-
01	3534	X	2495	-0-	-1039	-0-	1149	1	1346	2	N	-0-					-0-
02	2940	X	2366	-0-	-574	-0-	1041	1	1325	2	N	-0-					-0-

HOOVER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240653 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 5707 PERF. 6087 - 8030

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PRICE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 240655 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 5851 PERF. 5906 - 11567

09	20220	X	17944	-0-	-2276	-0-	770	1	17129	2	Y	41	33	1			21
							45	9									
10	20739	X	17151	-0-	-3588	-0-	722	1	16379	2	Y	45	29	1			37
							50	9									
11	19800	X	18137	-0-	-1663	-0-	812	1	17251	2	Y	67	104	1			-0-
							74	9									
12	18166	X	17983	-0-	-183	-0-	17908	3	75	9	Y	68	68	1			-0-
01	18166	X	16660	-0-	-1506	-0-	16651	3	9	9	Y	8	8	1			-0-
02	16408	X	15350	-0-	-1058	-0-	15335	3	15	9	Y	14	14	1			-0-

GIBBS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 240657 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 5613 PERF. 5926 - 8674

09	8130	X	6328	-0-	-1802	-0-	6328	2			Y	-0-					5
10	8401	X	5954	-0-	-2447	-0-	378	1	5576	2	Y	-0-					5
11	8130	X	6279	-0-	-1851	-0-	352	1	5927	2	Y	-0-					5
12	6479	X	5404	-0-	-1075	-0-	361	1	5042	3	Y	1					6
							1	9									
*01	6479	X	5748	-0-	-731	-0-	361	1	5319	3	Y	62	54	1			14
							68	9									
02	5852	X	5618	-0-	-234	-0-	325	1	5292	2	Y	1					15
							1	9									

SULLIVAN-HICKMAN WELL #: 1H RRCID -> 240658 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 8538 PERF. 8194 - 9500

09	1530	N	597	-0-	-933	-0-	597	2			N	-0-					-0-
10	1953	N	382	-0-	-1571	-0-	382	2			N	-0-					-0-
11	1620	N	160	-0-	-1460	-0-	160	2			N	-0-					-0-
12	620	N	459	-0-	-161	-0-	459	2			N	-0-					-0-
01	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	2			N	-0-					-0-
*02	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	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 #: 5H RRCID -> 240680 COMPL. DATE 07/05/2007 TOTAL DEPTH 5595 PERF. 6329 - 9814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	598	N	598	-0-	-0-	-0-	52	1	546	2	Y	-0-					-0-
10	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	192	1	1965	2	Y	27					27
							30	9									
11	3000	N	3397	-0-	397	397	278	1	3119	2	Y	-0-					27
12	3100	N	2837	-0-	-263	134	251	1	2575	3	Y	10					37
							11	9									
*01	3078	N	2944	-0-	-134	-0-	2944	3			Y	-0-	29	1			8
*02	4757	X	4757	-0-	-0-	-0-	4757	3			Y	-0-					8

BOSWELL UNIT WELL #: 5H RRCID -> 240682 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 7794 - 10560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11910	X	11910	-0-	-0-	-0-	11910	2			N	-0-					-0-
10	12463	X	12463	-0-	-0-	-0-	12463	2			N	-0-					-0-
11	11168	X	11168	-0-	-0-	-0-	11168	2			N	-0-					-0-
12	11126	X	11126	-0-	-0-	-0-	11126	2			N	-0-					-0-
01	10704	X	10704	-0-	-0-	-0-	10704	2			N	-0-					-0-
*02	9368	X	9368	-0-	-0-	-0-	9368	2			N	-0-					-0-

NORTH BUCK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240728 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 6453 PERF. 6719 - 9300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4950	X	3401	-0-	-1549	-0-	531	1	2870	2	Y	-0-					68
10	4495	X	4184	-0-	-311	-0-	595	1	3589	2	Y	-0-					68
11	3840	X	3831	-0-	-9	-0-	633	1	3198	2	Y	-0-					68
12	4031	X	4031	-0-	-0-	-0-	627	1	3404	2	Y	-0-					68
01	4252	X	4252	-0-	-0-	-0-	613	1	3499	2	Y	127	108	1			87
							140	9									
*02	3907	X	3907	-0-	-0-	-0-	617	1	3287	2	Y	3					90
							3	9									

BROOKS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240740 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 8264 PERF. 9320 - 13013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9330	X	7783	-0-	-1547	-0-	425	1	7358	2	N	-0-					-0-
10	9517	X	9049	-0-	-468	-0-	531	1	8518	2	N	-0-					-0-
11	8880	X	8790	-0-	-90	-0-	493	1	8297	2	N	-0-					-0-
12	9176	X	9169	-0-	-7	-0-	512	1	8657	2	N	-0-					-0-
01	9176	X	9028	-0-	-148	-0-	508	1	8520	2	N	-0-					-0-
02	8204	X	7658	-0-	-546	-0-	413	1	7245	2	N	-0-					-0-

SULLIVAN-HICKMAN WELL #: 2H RRCID -> 240766 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 8838 - 11116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3000	N	3271	-0-	271	271	3271	2			N	-0-					-0-
10	3100	N	2933	-0-	-167	104	2933	2			N	-0-					-0-
11	2672	N	2568	-0-	-104	-0-	2568	2			N	-0-					-0-
12	2418	X	2418	-0-	-0-	-0-	2418	2			N	-0-					-0-
01	2690	X	2690	-0-	-0-	-0-	2690	2			N	-0-					-0-
*02	1513	X	1513	-0-	-0-	-0-	1513	2			N	-0-					-0-

STATION BRANCH RANCH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240769 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 5918 PERF. 6300 - 10501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	13620	X	11849	-0-	-1771	-0-	520	1	11329	2	Y	-0-					-0-
10	14260	X	10368	-0-	-3892	-0-	463	1	9847	2	Y	53					53
							58	9									
11	13800	X	10519	-0-	-3281	-0-	454	1	10065	2	Y	-0-	28	1			25
12	13764	X	11323	-0-	-2441	-0-	510	1	10813	3	Y	-0-					25
01	13764	X	11281	-0-	-2483	-0-	467	1	10805	3	Y	8	33	1			-0-
							9	9									
*02	11096	X	11096	-0-	-0-	-0-	440	1	10656	3	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 #: 6H RRCID -> 240811 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 5684 PERF. 6149 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	37	N	37	-0-	-0-	-0-	34	1	3	2	Y	-0-					22
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
11	742	N	742	-0-	-0-	-0-	546	1	196	2	Y	-0-					22
12	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	3			Y	-0-					22
01	487	N	487	-0-	-0-	-0-	472	3	15	9	Y	14	30	1			6
02	672	N	405	-0-	-267	-0-	405	3			Y	-0-					6

WILLIAMS, LOWELL WELL #: 4H RRCID -> 240814 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 7617 PERF. 7790 - 9790

09	4428	X	4428	-0-	-0-	-0-	499	1	3929	2	N	-0-					-0-
10	4519	X	4519	-0-	-0-	-0-	446	1	4073	2	N	-0-					-0-
11	4380	X	4334	-0-	-46	-0-	435	1	3899	2	N	-0-					-0-
12	4500	X	4500	-0-	-0-	-0-	461	1	4039	2	N	-0-					-0-
01	4402	X	4192	-0-	-210	-0-	422	1	3770	2	N	-0-					-0-
02	3976	X	3614	-0-	-362	-0-	361	1	3253	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: H 3H RRCID -> 240818 COMPL. DATE 03/18/2010 TOTAL DEPTH 7376 PERF. 8088 - 10363

09	8430	X	7734	-0-	-696	-0-	7734	2			N	-0-					-0-
10	8587	X	7788	-0-	-799	-0-	7788	2			N	-0-					-0-
11	8310	X	7517	-0-	-793	-0-	7517	2			N	-0-					-0-
12	7747	X	7747	-0-	-0-	-0-	7747	2			N	-0-					-0-
01	7405	X	7405	-0-	-0-	-0-	7405	2			N	-0-					-0-
02	6664	X	6535	-0-	-129	-0-	6535	2			N	-0-					-0-

SHELBY SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 240827 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 8190 - 11981

09	7064	X	7064	-0-	-0-	-0-	1386	1	5678	2	N	-0-					-0-
10	7256	X	7256	-0-	-0-	-0-	1396	1	5860	2	N	-0-					-0-
11	7110	X	6952	-0-	-158	-0-	1334	1	5618	2	N	-0-					-0-
12	7347	X	7028	-0-	-319	-0-	1383	1	5645	2	N	-0-					-0-
01	7347	X	6906	-0-	-441	-0-	1366	1	5540	2	N	-0-					-0-
02	6580	X	5541	-0-	-1039	-0-	266	1	5275	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE-CARTWRIGHT NORTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240829 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 7589 PERF. 7800 - 10120

09	4993	X	4993	-0-	-0-	-0-	4993	2			N	-0-					-0-
10	5128	X	5128	-0-	-0-	-0-	5128	2			N	-0-					-0-
11	5083	X	5083	-0-	-0-	-0-	5083	2			N	-0-					-0-
12	5307	X	5307	-0-	-0-	-0-	5307	2			N	-0-					-0-
01	5337	X	5337	-0-	-0-	-0-	5337	2			N	-0-					-0-
02	4704	X	4689	-0-	-15	-0-	4689	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE CARTWRIGHT NORTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240832 COMPL. DATE 12/29/2008 TOTAL DEPTH 7656 PERF. 8020 - 9690

09	53	X	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-
10	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
11	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRAY-GRIFFIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240838 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 7324 PERF. 7218 - 9971

09	4560	X	4247	-0-	-313	-0-	242	1	4005	2	N	-0-					-0-
10	4712	X	4353	-0-	-359	-0-	224	1	4129	2	N	-0-					-0-
11	4247	X	4247	-0-	-0-	-0-	208	1	4039	2	N	-0-					-0-
12	4593	X	4593	-0-	-0-	-0-	235	1	4358	2	N	-0-					-0-
01	5127	X	5127	-0-	-0-	-0-	253	1	4874	2	N	-0-					-0-
*02	5646	X	5646	-0-	-0-	-0-	271	1	5375	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

DUDLEY FARMS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 240840 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 7636 - 9637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4471	X	4471	-0-	-0-	-0-	1239	1	3232	2	N	-0-					-0-
10	4446	X	4446	-0-	-0-	-0-	1252	1	3194	2	N	-0-					-0-
11	4200	X	4199	-0-	-1	-0-	1199	1	3000	2	N	-0-					-0-
12	5115	X	4155	-0-	-960	-0-	1236	1	2919	2	N	-0-					-0-
01	5115	X	3635	-0-	-1480	-0-	928	1	2707	2	N	-0-					-0-
02	4172	X	3581	-0-	-591	-0-	492	1	3089	2	N	-0-					-0-

JOYCE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240843 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 8475 PERF. 9490 - 13395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5707	X	5707	-0-	-0-	-0-	611	1	5096	2	N	-0-					-0-
10	5824	X	5824	-0-	-0-	-0-	650	1	5174	2	N	-0-					-0-
11	5610	X	5396	-0-	-214	-0-	602	1	4794	2	N	-0-					-0-
12	5611	X	5577	-0-	-34	-0-	620	1	4957	2	N	-0-					-0-
01	5611	X	5526	-0-	-85	-0-	620	1	4906	2	N	-0-					-0-
02	5068	X	4188	-0-	-880	-0-	506	1	3682	2	N	-0-					-0-

STATION BRANCH RANCH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240848 COMPL. DATE 07/14/2008 TOTAL DEPTH 5957 PERF. 6824 - 10660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	57	1	1248	2	Y	-0-	6	1			10
10	3100	N	4000	-0-	900	900	179	1	3815	2	Y	5					15
							6	9									
11	3000	N	3634	-0-	634	1534	156	1	3453	2	Y	23	25	1			13
							25	9									
12	3100	N	2951	-0-	-149	1385	133	1	2818	3	Y	-0-					13
01	5310	X	3925	-0-	-1385	-0-	161	1	3728	3	Y	33	38	1			8
							36	9									
*02	3129	X	3129	-0-	-0-	-0-	124	1	3005	3	Y	-0-					8

HOLASEK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240893 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 8323 PERF. 8909 - 13000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5130	X	3358	-0-	-1772	-0-	184	1	3174	2	N	-0-					-0-
10	4991	X	4306	-0-	-685	-0-	253	1	4053	2	N	-0-					-0-
11	4830	X	4068	-0-	-762	-0-	228	1	3840	2	N	-0-					-0-
12	4712	X	2671	-0-	-2041	-0-	149	1	2522	2	N	-0-					-0-
01	4650	X	4177	-0-	-473	-0-	235	1	3942	2	N	-0-					-0-
02	3892	X	3273	-0-	-619	-0-	177	1	3096	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
09	4920	X	4765	-0-	-155	-0-	260	1	4505	2	N	-0-					-0-
10	5084	X	4877	-0-	-207	-0-	286	1	4591	2	N	-0-					-0-
11	5588	X	5588	-0-	-0-	-0-	313	1	5275	2	N	-0-					-0-
12	6026	X	6026	-0-	-0-	-0-	336	1	5690	2	N	-0-					-0-
01	5405	X	5405	-0-	-0-	-0-	304	1	5101	2	N	-0-					-0-
*02	4753	X	4753	-0-	-0-	-0-	257	1	4496	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
09	233	N	233	-0-	-0-	-0-	10	1	223	2	Y	-0-					-0-
10	68	N	68	-0-	-0-	-0-	3	1	65	2	Y	-0-					-0-
11	73	N	73	-0-	-0-	-0-	3	1	70	2	Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		6	-0-	6	6	6	3			Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	6					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		81	-0-	81	87	81	3			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

SHELBY NORTH WELL #: 1H RRCID -> 240997 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 7268 PERF. 7526 - 11481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8220	X	8034	-0-	-186	-0-	1442	1	6592	2	N	-0-					-0-
10	8494	X	8036	-0-	-458	-0-	1436	1	6600	2	N	-0-					-0-
11	11409	X	11409	-0-	-0-	-0-	1552	1	9857	2	N	-0-					-0-
12	10780	X	10780	-0-	-0-	-0-	1575	1	9205	2	N	-0-					-0-
01	9309	X	9309	-0-	-0-	-0-	1485	1	7824	2	N	-0-					-0-
02	7812	X	6670	-0-	-1142	-0-	1248	1	5422	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
09	26362	X	26362	-0-	-0-	-0-	485	1	25877	2	N	-0-					-0-
10	20864	X	20864	-0-	-0-	-0-	454	1	20410	2	N	-0-					-0-
11	23400	X	21219	-0-	-2181	-0-	595	1	20624	2	N	-0-					-0-
12	21272	X	21272	-0-	-0-	-0-	468	1	20804	2	N	-0-					-0-
*01	20671	X	20671	-0-	-0-	-0-	412	1	20259	2	N	-0-					-0-
*02	18491	X	18491	-0-	-0-	-0-	369	1	18122	2	N	-0-					-0-

WIGGUM, RALPH WELL #: 12H RRCID -> 241003 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 6155 PERF. 6234 - 10011

M O	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	13
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	13
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	13
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	13
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	13
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	13

WIRZ WEST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 241009 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 1023 PERF. N/A

M O	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

GLEEN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 241012 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 5606 PERF. 6053 - 8800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2470	X	2470	-0-	-0-	-0-	407	1	2063	2	Y	-0-					-0-
10	3235	X	3235	-0-	-0-	-0-	453	1	2782	2	Y	-0-					-0-
11	3330	X	2343	-0-	-987	-0-	272	1	2071	2	Y	-0-					-0-
12	3441	X	1013	-0-	-2428	-0-	113	1	900	3	Y	-0-					-0-
01	3441	X	1506	-0-	-1935	-0-	179	1	1327	3	Y	-0-					-0-
02	2912	X	2685	-0-	-227	-0-	289	1	2396	3	Y	-0-					-0-

MCPHERSON WELL #: 2H RRCID -> 241032 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 8040 - 10861

M O	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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
09	10830	X	10659	-0-	-171	-0-	468	1	10182	2	Y	8	56	1			16
							9	9									
10	11191	X	10258	-0-	-933	-0-	459	1	9763	2	Y	33					49
							36	9									
11	10830	X	10698	-0-	-132	-0-	460	1	10195	2	Y	39	74	1			14
							43	9									
12	11966	X	10100	-0-	-1866	-0-	455	1	9645	3	Y	-0-					14
01	11966	X	10894	-0-	-1072	-0-	449	1	10409	3	Y	33	47	1			-0-
							36	9									
02	9996	X	9428	-0-	-568	-0-	374	1	9054	3	Y	-0-					-0-

NORRIS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 241115 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 7305 PERF. 7590 - 10006

09	3960	X	3891	-0-	-69	-0-	221	1	3670	2	N	-0-					-0-
10	4092	X	3917	-0-	-175	-0-	201	1	3716	2	N	-0-					-0-
11	3990	X	3800	-0-	-190	-0-	186	1	3614	2	N	-0-					-0-
12	4123	X	3693	-0-	-430	-0-	189	1	3504	2	N	-0-					-0-
01	4123	X	2872	-0-	-1251	-0-	142	1	2730	2	N	-0-					-0-
02	3640	X	2061	-0-	-1579	-0-	99	1	1962	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE TECH CENTER NORTH WELL #: 2H RRCID -> 241132 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 7471 PERF. 8684 - 10680

09	14760	X	13147	-0-	-1613	-0-	13147	2			N	-0-					-0-
10	15252	X	12880	-0-	-2372	-0-	12880	2			N	-0-					-0-
11	14070	X	12119	-0-	-1951	-0-	12119	2			N	-0-					-0-
12	13826	X	12380	-0-	-1446	-0-	12380	2			N	-0-					-0-
01	13764	X	12192	-0-	-1572	-0-	12192	2			N	-0-					-0-
02	12264	X	10872	-0-	-1392	-0-	10872	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: 1H RRCID -> 241177 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 7377 PERF. 7625 - 9393

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	2880	X	2622	-0-	-258	-0-	149	1	2473	2	N	-0-					-0-
10	2821	X	2534	-0-	-287	-0-	130	1	2404	2	N	-0-					-0-
11	2640	X	2634	-0-	-6	-0-	129	1	2505	2	N	-0-					-0-
12	2728	X	2691	-0-	-37	-0-	138	1	2553	2	N	-0-					-0-
01	2728	X	2579	-0-	-149	-0-	127	1	2452	2	N	-0-					-0-
02	2464	X	2130	-0-	-334	-0-	102	1	2028	2	N	-0-					-0-

HOLDEN WELL #: 3H RRCID -> 241257 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 8362 PERF. 8828 - 13633

09	6930	X	6369	-0-	-561	-0-	348	1	6021	2	N	-0-					-0-
10	6975	X	6975	-0-	-0-	-0-	409	1	6566	2	N	-0-					-0-
11	6660	X	6098	-0-	-562	-0-	342	1	5756	2	N	-0-					-0-
12	7124	X	7124	-0-	-0-	-0-	398	1	6726	2	N	-0-					-0-
01	7206	X	7206	-0-	-0-	-0-	405	1	6801	2	N	-0-					-0-
*02	6129	X	6129	-0-	-0-	-0-	331	1	5798	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 NORTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 241308 COMPL. DATE 02/01/2011 TOTAL DEPTH 5373 PERF. 6080 - 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
09	14B2 EXT		658	-0-	658	1635	229	1	429	2	Y	-0-					17
10	14B2 EXT		812	-0-	812	2447	224	1	584	2	Y	4					21
							4	9									
11	2819	X	372	-0-	-2447	-0-	220	1	152	2	Y	-0-					21
12	682	N	503	-0-	-179	-0-	503	3			Y	-0-					21
01	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					Y	-0-					21
*02	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			Y	-0-					21

DUGGER HEWLETT NORTH UNIT WELL #: 4H RRCID -> 241309 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 5438 PERF. 5950 - 9526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	731					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	731					Y	-0-					-0-
11	3121	X	2390	-0-	-731	-0-	273	1	2082	2	Y	32					32
							35	9									
12	3099	N	3099	-0-	-0-	-0-	3099	3			Y	-0-	32	1			-0-
01	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	2241	3			Y	-0-					-0-
*02	2800	N	4441	-0-	1641	1641	4441	3			Y	-0-					-0-

DUGGER HEWLETT NORTH UNIT WELL #: 5H RRCID -> 241310 COMPL. DATE 09/21/2010 TOTAL DEPTH 5451 PERF. 6186 - 8702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11100	X	6668	-0-	-4432	-0-	865	1	5803	2	Y	-0-					1
10	7411	X	7411	-0-	-0-	-0-	921	1	6439	2	Y	46					47
							51	9									
11	7084	X	7084	-0-	-0-	-0-	822	1	6262	2	Y	-0-					47
12	7533	X	6736	-0-	-797	-0-	6736	3			Y	-0-	32	1			15
01	8166	X	8166	-0-	-0-	-0-	8166	3			Y	-0-					15
*02	6692	X	6276	-0-	-416	-0-	6276	3			Y	-0-					15

BRANHAM KELLER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 241312 COMPL. DATE 09/29/2008 TOTAL DEPTH 5294 PERF. 5674 - 7851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11123	X	11123	-0-	-0-	-0-	11123	2			N	-0-					25
10	11403	X	11403	-0-	-0-	-0-	234	1	11169	2	N	-0-					25
11	10740	X	10475	-0-	-265	-0-	10475	2			N	-0-					25
12	11935	X	11079	-0-	-856	-0-	11079	3			N	-0-					25
01	11935	X	11335	-0-	-600	-0-	11335	3			N	-0-					25
*02	10388	X	9419	-0-	-969	-0-	9419	3			N	-0-					25

PRICE UNIT WELL #: 10H RRCID -> 241313 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 5715 PERF. 5835 - 10331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14640	X	7748	-0-	-6892	-0-	332	1	7396	2	Y	18	14	1			24
							20	9									
10	15128	X	14517	-0-	-611	-0-	612	1	13881	2	Y	22	24	1			22
							24	9									
11	12554	X	12554	-0-	-0-	-0-	558	1	11843	2	Y	139	161	1			-0-
							153	9									
12	14556	X	14556	-0-	-0-	-0-	14436	3	120	9	Y	109	109	1			-0-
01	13363	X	13363	-0-	-0-	-0-	13352	3	11	9	Y	10	10	1			-0-
*02	11611	X	11611	-0-	-0-	-0-	11590	3	21	9	Y	19	19	1			-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
09	3564	X	3564	-0-	-0-	-0-	203	1	3361	2	N	-0-					-0-
10	3813	X	3725	-0-	-88	-0-	191	1	3534	2	N	-0-					-0-
11	3690	X	3604	-0-	-86	-0-	177	1	3427	2	N	-0-					-0-
12	3813	X	3648	-0-	-165	-0-	187	1	3461	2	N	-0-					-0-
01	3751	X	3703	-0-	-48	-0-	183	1	3520	2	N	-0-					-0-
02	3360	X	3325	-0-	-35	-0-	160	1	3165	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

GIBBS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 241330 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 5606 PERF. 5952 - 10307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9807	X	9807	-0-	-0-	-0-	9807	2			Y	-0-					15
10	8525	X	7854	-0-	-671	-0-	498	1	7356	2	Y	-0-					15
11	8344	X	8344	-0-	-0-	-0-	468	1	7876	2	Y	-0-					15
12	8556	X	7190	-0-	-1366	-0-	480	1	6710	3	Y	-0-					15
01	8556	X	4679	-0-	-3877	-0-	297	1	4382	2	Y	-0-	8	1			7
*02	7728	X	6748	-0-	-980	-0-	390	1	6356	2	Y	2					9
							2	9									

MARY ANN UNIT WELL #: 6H RRCID -> 241506 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 5609 PERF. 5899 - 9451

09	10694	X	10694	-0-	-0-	-0-	911	1	9783	2	Y	-0-					25
10	9700	X	9700	-0-	-0-	-0-	830	1	8841	2	Y	26					51
							29	9									
11	9235	X	9235	-0-	-0-	-0-	832	1	8403	2	Y	-0-					51
12	10602	X	10399	-0-	-203	-0-	10393	3	6	9	Y	5	56	1			-0-
01	10656	X	10656	-0-	-0-	-0-	10654	3	2	9	Y	2					2
02	9576	X	8144	-0-	-1432	-0-	8138	3	6	9	Y	5					7

JONES, GUS WELL #: 1H RRCID -> 241569 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 10675 PERF. 8825 - 10627

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

T&P UNIT WELL #: 4H RRCID -> 242103 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 5741 PERF. 6055 - 9511

09	7980	X	7674	-0-	-306	-0-	330	1	7329	2	Y	14	14	1			1
							15	9									
10	8246	X	7969	-0-	-277	-0-	336	1	7619	2	Y	13	13	1			1
							14	9									
11	8022	X	8022	-0-	-0-	-0-	361	1	7661	2	Y	-0-	1	1			-0-
12	8525	X	8525	-0-	-0-	-0-	8500	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
01	8204	X	8204	-0-	-0-	-0-	8198	3	6	9	Y	5	5	1			-0-
02	7252	X	7058	-0-	-194	-0-	7055	3	3	9	Y	3	3	1			-0-

MARY ANN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 242105 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 5632 PERF. 5871 - 8091

09	6896	X	6896	-0-	-0-	-0-	588	1	6308	2	Y	-0-					3
10	6622	X	6622	-0-	-0-	-0-	566	1	6026	2	Y	27					30
							30	9									
11	6425	X	6425	-0-	-0-	-0-	579	1	5846	2	Y	-0-					30
12	6417	X	5828	-0-	-589	-0-	5828	3			Y	-0-	14	1			16
01	6417	X	5946	-0-	-471	-0-	5946	3			Y	-0-					16
*02	5796	X	5450	-0-	-346	-0-	5450	3			Y	-0-					16

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

WHEELER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 242106 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 5548 PERF. 5800 - 9600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		18106	-0-	18106	28530	2447	1	15617	2	Y	38	99	1			28
							42	9									
10	14B2 EXT		16499	-0-	16499	45029	2447	1	14016	2	Y	33					61
							36	9									
11	61227	X	16198	-0-	-45029	-0-	2398	1	13760	2	Y	36					97
							40	9									
12	16028	X	16028	-0-	-0-	-0-	2580	1	13425	3	Y	21					118
							23	9									
01	17156	X	17156	-0-	-0-	-0-	2810	1	14323	3	Y	21	80	1			59
							23	9									
*02	15097	X	15097	-0-	-0-	-0-	2332	1	12734	3	Y	28					87
							31	9									

WHEELER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 242107 COMPL. DATE 03/22/2011 TOTAL DEPTH 5546 PERF. 5718 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		202	-0-	202	373	120	1	68	2	Y	13					13
							14	9									
10	14B2 EXT		1668	-0-	1668	2041	278	1	1389	2	Y	1					14
							1	9									
11	3481	X	1440	-0-	-2041	-0-	1438	1	2	9	Y	2					16
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					16
01	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	1636	1			Y	-0-					16
*02	2544	N	2544	-0-	-0-	-0-	1359	1	1185	3	Y	-0-					16

SATCHMO UNIT WELL #: 2H RRCID -> 242108 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 5638 PERF. 6164 - 8480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3000	N	5774	-0-	2774	3591	5774	2			Y	-0-					-0-
10	11545	X	7954	-0-	-3591	-0-	942	1	6992	2	Y	18					18
							20	9									
11	8166	X	8166	-0-	-0-	-0-	1018	1	7147	2	Y	1					19
							1	9									
12	9887	X	9887	-0-	-0-	-0-	9887	3			Y	-0-					19
01	8972	X	8972	-0-	-0-	-0-	8972	3			Y	-0-					19
*02	6809	X	6809	-0-	-0-	-0-	6805	3	4	9	Y	4					23

PRICE UNIT WELL #: 8H RRCID -> 242109 COMPL. DATE 11/13/2009 TOTAL DEPTH 5776 PERF. 5690 - 7831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2100	N	1627	-0-	-473	-0-	70	1	1554	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
10	3100	N	6497	-0-	3397	3397	273	1	6203	2	Y	19	11	1			8
							21	9									
11	3000	N	5628	-0-	2628	6025	253	1	5364	2	Y	10	18	1			-0-
							11	9									
12	3100	N	6904	-0-	3804	9829	6893	3	11	9	Y	10	10	1			-0-
01	14548	X	4719	-0-	-9829	-0-	4717	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
*02	4970	X	4970	-0-	-0-	-0-	4969	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

MIXER, K. R. UNIT WELL #: 2H RRCID -> 242588 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 5953 PERF. 6188 - 9673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3840	X	3017	-0-	-823	-0-	795	1	2222	2	Y	-0-	8	1			5
10	3968	X	3357	-0-	-611	-0-	752	1	2605	2	Y	-0-					5
11	7888	X	7888	-0-	-0-	-0-	1594	1	6294	2	Y	-0-					5
12	7441	X	7441	-0-	-0-	-0-	7441	3			Y	-0-					5
01	5425	X	3750	-0-	-1675	-0-	3750	3			Y	-0-					5
02	5572	X	5155	-0-	-417	-0-	5155	3			Y	-0-					5

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

COVINGTON ACRES WELL #: 1H RRCID -> 242603 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 8829 - 11975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7525	X	7525	-0-	-0-	-0-	850	1	6675	2	N	-0-					-0-
10	7108	X	7108	-0-	-0-	-0-	878	1	6230	2	N	-0-					-0-
11	7056	X	7056	-0-	-0-	-0-	850	1	6206	2	N	-0-					-0-
12	7471	X	6729	-0-	-742	-0-	878	1	5851	2	N	-0-					-0-
01	7471	X	6841	-0-	-630	-0-	878	1	5963	2	N	-0-					-0-
02	6748	X	6647	-0-	-101	-0-	793	1	5854	2	N	-0-					-0-

LEACH WELL #: 1H RRCID -> 242605 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 8529 PERF. 8520 - 10896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3597	X	3597	-0-	-0-	-0-	459	1	3138	2	N	-0-					-0-
10	3297	X	3297	-0-	-0-	-0-	724	1	2573	2	N	-0-					-0-
11	3878	X	3878	-0-	-0-	-0-	490	1	3388	2	N	-0-					-0-
12	3090	X	3090	-0-	-0-	-0-	432	1	2658	2	N	-0-					-0-
01	3503	X	3503	-0-	-0-	-0-	467	1	3036	2	N	-0-					-0-
*02	3115	X	3115	-0-	-0-	-0-	414	1	2701	2	N	-0-					-0-

LEACH WELL #: 2H RRCID -> 242606 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 8523 PERF. 8520 - 11305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4637	X	4637	-0-	-0-	-0-	585	1	4052	2	N	-0-					-0-
10	3501	X	3501	-0-	-0-	-0-	769	1	2732	2	N	-0-					-0-
11	4390	X	4390	-0-	-0-	-0-	554	1	3836	2	N	-0-					-0-
12	4619	X	4619	-0-	-0-	-0-	646	1	3973	2	N	-0-					-0-
01	4586	X	4586	-0-	-0-	-0-	612	1	3974	2	N	-0-					-0-
*02	4216	X	4216	-0-	-0-	-0-	560	1	3656	2	N	-0-					-0-

GONZALES WELL #: 1H RRCID -> 242609 COMPL. DATE 07/05/2008 TOTAL DEPTH 8447 PERF. 9200 - 11769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3932	X	3932	-0-	-0-	-0-	3932	2			N	-0-					-0-
10	4030	X	4030	-0-	-0-	-0-	4030	2			N	-0-					-0-
11	4398	X	4398	-0-	-0-	-0-	4398	2			N	-0-					-0-
12	4405	X	4405	-0-	-0-	-0-	240	1	4165	2	N	-0-					-0-
01	4594	X	4594	-0-	-0-	-0-	372	1	4222	2	N	-0-					-0-
*02	4193	X	4193	-0-	-0-	-0-	336	1	3857	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
09	5866	X	5866	-0-	-0-	-0-	634	1	5232	2	N	-0-					-0-
10	7154	X	7154	-0-	-0-	-0-	738	1	6416	2	N	-0-					-0-
11	6402	X	6402	-0-	-0-	-0-	681	1	5721	2	N	-0-					-0-
12	6297	X	6297	-0-	-0-	-0-	695	1	5602	2	N	-0-					-0-
01	6196	X	6196	-0-	-0-	-0-	690	1	5506	2	N	-0-					-0-
*02	5887	X	5887	-0-	-0-	-0-	642	1	5245	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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
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
09	3000	N	6056	-0-	3056	6590	6056	2			Y	-0-					31
10	3100	N	7857	-0-	4757	11347	983	1	6874	2	Y	-0-					31
11	19617	X	8270	-0-	-11347	-0-	959	1	7310	2	Y	1					32
							1	9									
12	6634	X	6413	-0-	-221	-0-	6412	3	1	9	Y	1	33	1			-0-
01	7843	X	3041	-0-	-4802	-0-	3041	3			Y	-0-					-0-
02	7084	X	2083	-0-	-5001	-0-	2082	3	1	9	Y	1					1

HOOVER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 242644 COMPL. DATE 06/30/2008 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 6059 - 7601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		353	-0-	353	823	321	1	32	2	Y	-0-					2
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	823					Y	-0-					2
11	823	X	-0-	-0-	-823	-0-					Y	-0-					2
12	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					2
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6	7	1			1
*02	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			Y	-0-					1

SATCHMO UNIT WELL #: 4H RRCID -> 242653 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 5685 PERF. 5794 - 8485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3000	N	5979	-0-	2979	2979	5979	2			Y	-0-					8
10	3100	N	5337	-0-	2237	5216	634	1	4703	2	Y	-0-					8
11	3000	N	3180	-0-	180	5396	396	1	2784	2	Y	-0-					8
12	7647	X	2251	-0-	-5396	-0-	2251	3			Y	-0-					8
01	2632	X	2632	-0-	-0-	-0-	2632	3			Y	-0-					8
*02	5446	X	5446	-0-	-0-	-0-	5445	3	1	9	Y	1					9

PRICE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 242654 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 5684 PERF. 5710 - 8709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	785	N	785	-0-	-0-	-0-	34	1	751	2	Y	-0-	2	1			6
10	860	N	860	-0-	-0-	-0-	36	1	824	2	Y	-0-	1	1			5
11	757	N	757	-0-	-0-	-0-	31	1	657	2	Y	63	13	1			55
							69	9									
12	806	N	509	-0-	-297	-0-	447	3	62	9	Y	56	6	1			105
01	868	N	640	-0-	-228	-0-	639	3	1	9	Y	1	103	1			3
*02	737	N	737	-0-	-0-	-0-	734	3	3	9	Y	3	6	1			-0-

PRICE UNIT WELL #: 7H RRCID -> 242665 COMPL. DATE 11/16/2008 TOTAL DEPTH 5867 PERF. 5930 - 12010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	528	N	528	-0-	-0-	-0-	23	1	504	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	251	N	251	-0-	-0-	-0-	11	1	239	2	Y	1					1
							1	9									
11	202	N	202	-0-	-0-	-0-	9	1	193	2	Y	-0-	1	1			-0-
12	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			Y	-0-					-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					-0-

WHEELER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 242666 COMPL. DATE 03/22/2011 TOTAL DEPTH 5558 PERF. 5750 - 9611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		71	-0-	71	533	43	1	25	2	Y	3					13
							3	9									
10	14B2 EXT		157	-0-	157	690	26	1	130	2	Y	1					14
							1	9									
11	837	X	147	-0-	-690	-0-	145	1	2	9	Y	2					16
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					16
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	6					22
*02	377	N	377	-0-	-0-	-0-	195	1	170	3	Y	11					33
							12	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
SILVER BULLET WELL #: 5H RRCID -> 242723 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 5834 PERF. 5859 - 8217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	70	K	58	-0-	-12	12	4	1	54	2	Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	12					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	12					Y	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	44					44

STATION BRANCH RANCH UNIT WELL #: 4H RRCID -> 242724 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 5946 PERF. 6360 - 10468

09	8138	X	8138	-0-	-0-	-0-	354	1	7717	2	Y	61	47	1			14
							67	9									
10	8215	X	7796	-0-	-419	-0-	349	1	7419	2	Y	25					39
							28	9									
11	7950	X	7649	-0-	-301	-0-	329	1	7285	2	Y	32	53	1			18
							35	9									
12	8401	X	7705	-0-	-696	-0-	347	1	7358	3	Y	-0-					18
01	9006	X	9006	-0-	-0-	-0-	371	1	8599	3	Y	33	51	1			-0-
							36	9									
*02	7634	X	7634	-0-	-0-	-0-	303	1	7331	3	Y	-0-					-0-

RADAR WELL #: 5H RRCID -> 242726 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 5737 PERF. 6053 - 8801

09	2820	N	2616	-0-	-204	-0-	406	1	2210	2	Y	-0-					18
10	5868	X	5868	-0-	-0-	-0-	752	1	5114	2	Y	2					20
							2	9									
11	5938	X	5938	-0-	-0-	-0-	1061	1	4877	2	Y	-0-					20
12	4774	X	4774	-0-	-0-	-0-	939	1	3834	3	Y	1					21
							1	9									
01	4643	X	4643	-0-	-0-	-0-	884	1	3759	3	Y	-0-					21
*02	4441	X	4441	-0-	-0-	-0-	848	1	3591	3	Y	2					23
							2	9									

RADAR WELL #: 4H RRCID -> 242727 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 5665 PERF. 6031 - 9181

09	3000	N	4500	-0-	1500	1500	698	1	3802	2	Y	-0-					20
10	3100	N	4712	-0-	1612	3112	604	1	4108	2	Y	-0-					20
11	3000	N	4662	-0-	1662	4774	833	1	3829	2	Y	-0-					20
12	9421	X	4647	-0-	-4774	-0-	914	1	3732	3	Y	1					21
							1	9									
01	5394	X	5394	-0-	-0-	-0-	1027	1	4367	3	Y	-0-					21
*02	4421	X	4421	-0-	-0-	-0-	845	1	3576	3	Y	-0-					21

LUKER-HAMMER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 242728 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 5626 PERF. 5814 - 7816

09	44	N	44	-0-	-0-	-0-	3	1	41	2	Y	-0-					7
10	3023	N	3023	-0-	-0-	-0-	270	1	2697	2	Y	51	40	1			18
							56	9									
11	3000	N	4149	-0-	1149	1149	462	1	3687	2	Y	-0-					18
12	3100	N	5322	-0-	2222	3371	560	1	4744	3	Y	16					34
							18	9									
01	3100	N	4630	-0-	1530	4901	513	1	4117	3	Y	-0-					34
*02	7510	X	2609	-0-	-4901	-0-	296	1	2313	3	Y	-0-					34

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

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
09	11430	X	10006	-0-	-1424	-0-	668	1	9063	2	Y	250					373
							275	9									
10	11315	X	8548	-0-	-2767	-0-	774	1	7737	2	Y	34	119	1			288
							37	9									
11	10830	X	6537	-0-	-4293	-0-	728	1	5809	2	Y	-0-					288
12	9455	X	6987	-0-	-2468	-0-	736	1	6232	3	Y	17					305
							19	9									
01	9455	X	7221	-0-	-2234	-0-	801	1	6420	3	Y	-0-					305
02	8540	X	7337	-0-	-1203	-0-	832	1	6505	3	Y	-0-					305

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
09	3000	N	5714	-0-	2714	2714	5714	2			Y	-0-					50
10	3100	N	6332	-0-	3232	5946	670	1	5662	2	Y	-0-	31	1			19
11	3000	N	6387	-0-	3387	9333	649	1	5738	2	Y	-0-					19
12	14298	X	4965	-0-	-9333	-0-	4964	3	1	9	Y	1					20
01	5642	X	3314	-0-	-2328	-0-	3311	3	3	9	Y	3	12	1			11
02	5096	X	4443	-0-	-653	-0-	4424	3	19	9	Y	17					28

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
09	31884	X	6948	-0-	-24936	-0-	1340	1	5608	2	Y	-0-					51
10	8277	X	7185	-0-	-1092	-0-	1333	1	5819	2	Y	30					81
							33	9									
11	9060	X	6352	-0-	-2708	-0-	1228	1	5124	2	Y	-0-					81
12	9362	X	6950	-0-	-2412	-0-	1376	1	5561	3	Y	12					93
							13	9									
01	9362	X	5858	-0-	-3504	-0-	1356	1	4502	3	Y	-0-					93
02	6496	X	5450	-0-	-1046	-0-	1154	1	4296	3	Y	-0-					93

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
09	3330	X	2993	-0-	-337	-0-	1044	1	1949	2	Y	-0-					89
10	3534	X	3375	-0-	-159	-0-	1079	1	2296	2	Y	-0-					89
11	3420	X	2684	-0-	-736	-0-	1044	1	1640	2	Y	-0-					89
12	3121	X	3121	-0-	-0-	-0-	1079	1	2042	2	Y	-0-					89
01	3093	X	3093	-0-	-0-	-0-	1079	1	2014	2	Y	-0-					89
*02	2668	X	2668	-0-	-0-	-0-	974	1	1694	2	Y	-0-					89

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
09	3240	X	2475	-0-	-765	-0-	557	1	1918	2	Y	-0-					1
10	3348	X	2751	-0-	-597	-0-	598	1	2153	2	Y	-0-					1
11	4676	X	4676	-0-	-0-	-0-	998	1	3678	2	Y	-0-					1
12	4273	X	4273	-0-	-0-	-0-	966	1	3307	3	Y	-0-	1	1			-0-
01	5542	X	5542	-0-	-0-	-0-	1104	1	4438	3	Y	-0-					-0-
*02	5331	X	5331	-0-	-0-	-0-	1035	1	4295	3	Y	1					1
							1	9									

SHIPLEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 242804 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 5649 PERF. 6351 - 9501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2100	N	3730	-0-	1630	1630	3396	1	334	2	Y	-0-					20
10	1630	N	-0-	-0-	-1630	-0-					Y	-0-					20
11	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	1337	1	481	2	Y	-0-					20
12	1933	X	1933	-0-	-0-	-0-	1933	3			Y	-0-					20
01	1922	X	1422	-0-	-500	-0-	1422	3			Y	-0-	3	1			17
*02	1736	X	1457	-0-	-279	-0-	1457	3			Y	-0-					17

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
RANDLE, KEITH ESTATE WELL #: 1H RRCID -> 242813 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 6038 PERF. 6093 - 9210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	16203	X	6739	-0-	-9464	-0-	6739	2			N	-0-					31
10	6992	X	6992	-0-	-0-	-0-	6916	2	76	9	N	69					100
11	14778	X	14778	-0-	-0-	-0-	14778	2			N	-0-					100
12	8320	X	8320	-0-	-0-	-0-	8320	3			N	-0-					100
01	9080	X	9080	-0-	-0-	-0-	9080	3			N	-0-					100
*02	8945	X	8945	-0-	-0-	-0-	8945	3			N	-0-					100

LUKER-HAMMER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 242820 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 5620 PERF. 5994 - 7996

09	3000	N	5140	-0-	2140	4510	353	1	4787	2	Y	-0-					7
10	3100	N	5575	-0-	2475	6985	506	1	5063	2	Y	5	8	1			4
							6	9									
11	12293	X	5308	-0-	-6985	-0-	591	1	4717	2	Y	-0-					4
12	5456	X	5441	-0-	-15	-0-	575	1	4866	3	Y	-0-					4
01	5611	X	5301	-0-	-310	-0-	588	1	4713	3	Y	-0-					4
02	5040	X	4835	-0-	-205	-0-	548	1	4287	3	Y	-0-					4

BIG ROCK CANDY MOUNTAIN WELL #: 2H RRCID -> 242838 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 6004 PERF. 6285 - 9033

09	13236	X	13236	-0-	-0-	-0-	1958	1	11278	2	Y	-0-	74	1			1
10	14187	X	14187	-0-	-0-	-0-	1965	1	12150	2	Y	65					66
							72	9									
11	11760	X	10631	-0-	-1129	-0-	1179	1	9452	2	Y	-0-	48	1			18
12	14632	X	9176	-0-	-5456	-0-	1082	1	8070	2	Y	22	40	1			-0-
							24	9									
01	14632	X	9171	-0-	-5461	-0-	9135	3	36	9	Y	33	33	1			-0-
02	12824	X	6043	-0-	-6781	-0-	6006	3	37	9	Y	34	29	1			5

STATION BRANCH RANCH UNIT WELL #: 10H RRCID -> 242839 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 5964 PERF. 6108 - 10140

09	10500	X	10172	-0-	-328	-0-	481	1	9670	2	Y	19					22
							21	9									
10	10850	X	10289	-0-	-561	-0-	490	1	9742	2	Y	52	57	1			17
							57	9									
11	10320	X	9113	-0-	-1207	-0-	419	1	8663	2	Y	28					45
							31	9									
12	10137	X	4023	-0-	-6114	-0-	4023	3			Y	-0-	23	1			22
01	10137	X	3848	-0-	-6289	-0-	3834	3	14	9	Y	13	35	1			-0-
02	9156	X	4948	-0-	-4208	-0-	4900	3	48	9	Y	44	38	1			6

LUKER-HAMMER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 243164 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 5594 PERF. 5810 - 8156

09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
10	35	N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	32	2	Y	-0-	5	1			2
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					2
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

HOOVER UNIT WELL #: 11H RRCID -> 243349 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 5693 PERF. 5930 - 7610

09	14B2 EXT		125	-0-	125	125	114	1	11	2	Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	125					Y	-0-					-0-
11	125	X	-0-	-0-	-125	-0-					Y	-0-					-0-
12	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	3			Y	-0-					-0-
01	572	N	572	-0-	-0-	-0-	561	3	11	9	Y	10	8	1			2
*02	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			Y	-0-					2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

BLUE DUCK WELL #: 1H RRCID -> 243351 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 5583 PERF. 5743 - 8491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5115	X	5115	-0-	-0-	-0-	5115	2			N	-0-					69
10	5896	X	5896	-0-	-0-	-0-	342	1	5551	2	N	3					72
							3	9									
11	5111	X	5111	-0-	-0-	-0-	5111	2			N	-0-					72
12	5610	X	5610	-0-	-0-	-0-	342	1	5268	2	N	-0-					72
01	5912	X	5912	-0-	-0-	-0-	342	1	5570	3	N	-0-					72
*02	5073	X	5073	-0-	-0-	-0-	309	1	4764	3	N	-0-					72

LUKER-HAMMER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 243352 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5910 - 8291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6375	X	6375	-0-	-0-	-0-	438	1	5937	2	Y	-0-					7
10	6293	X	6293	-0-	-0-	-0-	572	1	5721	2	Y	-0-	5	1			2
11	5986	X	5986	-0-	-0-	-0-	666	1	5320	2	Y	-0-					2
12	6239	X	6239	-0-	-0-	-0-	659	1	5580	3	Y	-0-					2
01	5663	X	5663	-0-	-0-	-0-	628	1	5035	3	Y	-0-					2
*02	5369	X	5369	-0-	-0-	-0-	609	1	4760	3	Y	-0-					2

OLCOTT SOUTH WELL #: 7H RRCID -> 243567 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 7282 PERF. 7940 - 12140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12971	X	12971	-0-	-0-	-0-	12971	2			N	-0-					-0-
10	18692	X	18692	-0-	-0-	-0-	18692	2			N	-0-					-0-
11	19759	X	19759	-0-	-0-	-0-	19759	2			N	-0-					-0-
12	21987	X	21987	-0-	-0-	-0-	21987	2			N	-0-					-0-
01	23407	X	23407	-0-	-0-	-0-	23407	2			N	-0-					-0-
*02	20598	X	20598	-0-	-0-	-0-	20598	2			N	-0-					-0-

SMITHEY WELL #: 2H RRCID -> 243645 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 8301 PERF. 8540 - 10825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5070	X	4939	-0-	-131	-0-	519	1	4420	2	N	-0-					-0-
10	5177	X	4834	-0-	-343	-0-	540	1	4294	2	N	-0-					-0-
11	5070	X	4493	-0-	-577	-0-	513	1	3980	2	N	-0-					-0-
12	4991	X	4720	-0-	-271	-0-	576	1	4144	2	N	-0-					-0-
01	4991	X	4646	-0-	-345	-0-	535	1	4111	2	N	-0-					-0-
02	4508	X	4071	-0-	-437	-0-	499	1	3572	2	N	-0-					-0-

APU UNIT WELL #: 7H RRCID -> 243960 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 5884 PERF. 5944 - 8801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	13828	X	6970	-0-	-6858	-0-	417	1	6553	2	Y	-0-					1
10	3100	N	5239	-0-	2139	2139	310	1	4929	2	Y	-0-					1
11	7028	X	4889	-0-	-2139	-0-	291	1	4575	2	Y	21					22
							23	9									
12	5765	X	5765	-0-	-0-	-0-	355	1	5410	2	Y	-0-	22	1			-0-
01	3968	X	3179	-0-	-789	-0-	3179	3			Y	-0-					-0-
02	3584	X	1792	-0-	-1792	-0-	1792	3			Y	-0-					-0-

APU UNIT WELL #: 5H RRCID -> 243961 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 5822 PERF. 6148 - 8981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14250	X	12488	-0-	-1762	-0-	746	1	11742	2	Y	-0-					56
*10	14725	X	12184	-0-	-2541	-0-	719	1	11422	2	Y	39					95
							43	9									
*11	11970	X	11265	-0-	-705	-0-	675	1	10590	2	Y	-0-					95
*12	11253	X	10726	-0-	-527	-0-	660	1	10066	2	Y	-0-	95	1			-0-
*01	11413	X	11413	-0-	-0-	-0-	11413	3			Y	-0-					-0-
*02	10744	X	10744	-0-	-0-	-0-	10744	3			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 #: 6H RRCID -> 243962 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 5815 PERF. 5881 - 9781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-					2
10	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-					2
11	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					2
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

YOSEMITE SAM UNIT WELL #: 7H RRCID -> 243963 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 6080 PERF. 6591 - 9740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1980	N	775	-0-	-1205	-0-	73	1	702	2	Y	-0-					42
10	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	212	1	2104	2	Y	12					54
							13	9									
11	3189	X	3189	-0-	-0-	-0-	297	1	2881	2	Y	10					64
							11	9									
12	3007	X	-0-	-0-	-3007	-0-					Y	-0-					64
01	3007	X	1248	-0-	-1759	-0-	1248	3			Y	-0-					64
*02	2716	X	242	-0-	-2474	-0-	242	3			Y	-0-					64

HOOVER UNIT WELL #: 10H RRCID -> 244044 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 5724 PERF. 6040 - 7721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		1582	-0-	1582	2117	1440	1	142	2	Y	-0-					1
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2117					Y	-0-					1
11	2925	X	808	-0-	-2117	-0-	594	1	214	2	Y	-0-					1
12	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	3			Y	-0-					1
01	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1468	3			Y	-0-					1
*02	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	3			Y	-0-					1

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
09	9948	X	9948	-0-	-0-	-0-	9948	2			N	-0-					-0-
10	9712	X	9712	-0-	-0-	-0-	9712	2			N	-0-					-0-
11	9352	X	9352	-0-	-0-	-0-	9352	2			N	-0-					-0-
12	9397	X	9397	-0-	-0-	-0-	9397	2			N	-0-					-0-
01	6638	X	6638	-0-	-0-	-0-	6638	2			N	-0-					-0-
02	5740	X	5372	-0-	-368	-0-	5372	2			N	-0-					-0-

OLCOTT NORTH A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 244059 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 8330 - 12644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4680	X	4567	-0-	-113	-0-	522	1	4045	2	N	-0-					-0-
10	4663	X	4663	-0-	-0-	-0-	554	1	4109	2	N	-0-					-0-
11	4560	X	3985	-0-	-575	-0-	495	1	3490	2	N	-0-					-0-
12	4712	X	4267	-0-	-445	-0-	519	1	3748	2	N	-0-					-0-
01	4712	X	4507	-0-	-205	-0-	534	1	3973	2	N	-0-					-0-
02	4256	X	3889	-0-	-367	-0-	464	1	3425	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
APU UNIT WELL #: 9H RRCID -> 244311 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 5908 PERF. 6224 - 9056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	54	X	54	-0-	-0-	-0-	3	1	51	2	Y	-0-					-0-
10	106	N	106	-0-	-0-	-0-	6	1	100	2	Y	-0-					-0-
11	60	N	51	-0-	-9	-0-	3	1	48	2	Y	-0-					-0-
12	94	N	94	-0-	-0-	-0-	6	1	87	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	126	N	126	-0-	-0-	-0-	105	3	21	9	Y	19					19
*02	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			Y	-0-					19

DUDLEY FARMS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244356 COMPL. DATE 09/29/2008 TOTAL DEPTH 7065 PERF. 7674 - 11810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6482	X	6482	-0-	-0-	-0-	369	1	6113	2	N	-0-					-0-
10	6840	X	6840	-0-	-0-	-0-	351	1	6489	2	N	-0-					-0-
11	6840	X	6264	-0-	-576	-0-	307	1	5957	2	N	-0-					-0-
12	7006	X	6154	-0-	-852	-0-	315	1	5839	2	N	-0-					-0-
01	7006	X	5718	-0-	-1288	-0-	282	1	5436	2	N	-0-					-0-
02	6188	X	4336	-0-	-1852	-0-	208	1	4128	2	N	-0-					-0-

OLCOTT NORTH A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 244376 COMPL. DATE 10/25/2008 TOTAL DEPTH 7278 PERF. 8310 - 11312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	23249	X	23249	-0-	-0-	-0-	125	1	23124	2	N	-0-					-0-
10	26839	X	26839	-0-	-0-	-0-	26839	2			N	-0-					-0-
11	25728	X	25728	-0-	-0-	-0-	25728	2			N	-0-					-0-
12	25233	X	25233	-0-	-0-	-0-	25233	2			N	-0-					-0-
01	24967	X	24967	-0-	-0-	-0-	24967	2			N	-0-					-0-
*02	22528	X	22528	-0-	-0-	-0-	22528	2			N	-0-					-0-

OLCOTT NORTH A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 244377 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 7381 PERF. 8520 - 12142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JONES, 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
09	2125	X	2125	-0-	-0-	-0-	682	1	1443	2	N	-0-					-0-
10	1402	X	1402	-0-	-0-	-0-	488	1	914	2	N	-0-					-0-
11	2491	X	2491	-0-	-0-	-0-	719	1	1772	2	N	-0-					-0-
12	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	675	1	1641	2	N	-0-					-0-
01	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	598	1	1561	2	N	-0-					-0-
*02	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	637	1	1374	2	N	-0-					-0-

OLCOTT NORTH A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244601 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 7282 PERF. 8530 - 12732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	18680	X	18680	-0-	-0-	-0-	100	1	18580	2	N	-0-					-0-
10	19013	X	19013	-0-	-0-	-0-	19013	2			N	-0-					-0-
11	18054	X	18054	-0-	-0-	-0-	18054	2			N	-0-					-0-
12	18615	X	18615	-0-	-0-	-0-	18615	2			N	-0-					-0-
01	17826	X	17826	-0-	-0-	-0-	17826	2			N	-0-					-0-
*02	16779	X	16779	-0-	-0-	-0-	16779	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
CYNTHIA WELL #: 2H RRCID -> 244772 COMPL. DATE 12/02/2007 TOTAL DEPTH 8501 PERF. 8654 - 11905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4950	X	4673	-0-	-277	-0-	589	1	4084	2	N	-0-					-0-
10	5115	X	4981	-0-	-134	-0-	635	1	4346	2	N	-0-					-0-
11	4950	X	4757	-0-	-193	-0-	600	1	4157	2	N	-0-					-0-
12	4867	X	4719	-0-	-148	-0-	608	1	4111	2	N	-0-					-0-
01	4960	X	4717	-0-	-243	-0-	609	1	4108	2	N	-0-					-0-
02	4480	X	4190	-0-	-290	-0-	538	1	3652	2	N	-0-					-0-

STATION BRANCH RANCH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 244786 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 6290 - 10491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	24	K	24	-0-	-0-	-0-	1	1	23	2	Y	-0-					1
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					1
01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					1
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

EDENS WELL #: 1H RRCID -> 244808 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 9411 PERF. 9700 - 12070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1440	X	-0-	-0-	-1440	-0-					N	-0-					-0-
10	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
11	900	X	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-					-0-
12	3100	N	5801	-0-	2701	2701	5801	2			N	-0-					-0-
01	3100	N	6633	-0-	3533	6234	6633	2			N	-0-					-0-
*02	2800	N	7576	-0-	4776	11010	7576	2			N	-0-					-0-

SANDRA SUE WELL #: 1H RRCID -> 244873 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 8459 PERF. 9230 - 13013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2010	N	1761	-0-	-249	-0-	96	1	1665	2	N	-0-					-0-
10	2077	N	675	-0-	-1402	-0-	40	1	635	2	N	-0-					-0-
11	2416	N	2416	-0-	-0-	-0-	135	1	2281	2	N	-0-					-0-
12	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	127	1	2144	2	N	-0-					-0-
01	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	121	1	2029	2	N	-0-					-0-
02	1876	N	1849	-0-	-27	-0-	100	1	1749	2	N	-0-					-0-

APU UNIT WELL #: 10H RRCID -> 244953 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 5909 PERF. 6200 - 9100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	364	N	364	-0-	-0-	-0-	22	1	342	2	Y	-0-					3
10	534	N	534	-0-	-0-	-0-	32	1	502	2	Y	-0-					3
11	741	N	741	-0-	-0-	-0-	43	1	681	2	Y	15					18
							17	9									
12	956	N	956	-0-	-0-	-0-	59	1	897	2	Y	-0-	8	1			10
01	927	N	927	-0-	-0-	-0-	855	3	72	9	Y	65					75
02	588	N	539	-0-	-49	-0-	535	3	4	9	Y	4					79

APU UNIT WELL #: 8H RRCID -> 245062 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 5906 PERF. 6154 - 8971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9960	X	4578	-0-	-5382	-0-	274	1	4304	2	Y	-0-					90
10	10292	X	7492	-0-	-2800	-0-	443	1	7040	2	Y	8					98
							9	9									
11	9030	X	7501	-0-	-1529	-0-	449	1	7052	2	Y	-0-					98
12	7068	X	6989	-0-	-79	-0-	430	1	6559	2	Y	-0-	62	1			36
01	8727	X	8727	-0-	-0-	-0-	8727	3			Y	-0-					36
*02	8601	X	8601	-0-	-0-	-0-	8601	3			Y	-0-					36

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
STATION BRANCH RANCH UNIT WELL #: 8H RRCID -> 245100 COMPL. DATE 07/08/2008 TOTAL DEPTH 5953 PERF. 6417 - 10371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11520	X	10319	-0-	-1201	-0-	489	1	9829	2	Y	1					25
							1	9									
10	11904	X	10810	-0-	-1094	-0-	515	1	10239	2	Y	51	58	1			18
							56	9									
11	10770	X	10519	-0-	-251	-0-	484	1	10003	2	Y	29					47
							32	9									
12	10447	X	9960	-0-	-487	-0-	9833	3	127	9	Y	115	57	1			105
01	10447	X	9327	-0-	-1120	-0-	9272	3	55	9	Y	50	87	1			68
02	9436	X	8380	-0-	-1056	-0-	8380	3			Y	-0-	66	1			2

RODRIGO-JAKE O. KINNARD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 245153 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 5469 PERF. 5901 - 8525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	16104	X	5569	-0-	-10535	-0-	1074	1	4495	2	Y	-0-					17
10	6159	X	6159	-0-	-0-	-0-	1143	1	4988	2	Y	25					42
							28	9									
11	6049	X	6049	-0-	-0-	-0-	1168	1	4874	2	Y	6					48
							7	9									
12	5924	X	5924	-0-	-0-	-0-	1172	1	4737	3	Y	14					62
							15	9									
01	6169	X	5327	-0-	-842	-0-	1233	1	4094	3	Y	-0-					62
02	5656	X	5591	-0-	-65	-0-	1184	1	4407	3	Y	-0-					62

PROFESSOR UNIT WELL #: 3H RRCID -> 245185 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 5577 PERF. 5794 - 9866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4863	X	4863	-0-	-0-	-0-	4863	2			Y	-0-					-0-
10	3883	X	3883	-0-	-0-	-0-	407	1	3439	2	Y	34	29	1			5
							37	9									
11	5156	X	5156	-0-	-0-	-0-	524	1	4632	2	Y	-0-					5
12	3428	X	3428	-0-	-0-	-0-	3418	3	10	9	Y	9					14
01	2570	X	2570	-0-	-0-	-0-	2570	3			Y	-0-	9	1			5
*02	4982	X	4982	-0-	-0-	-0-	4982	3			Y	-0-					5

SATCHMO UNIT WELL #: 3H RRCID -> 245224 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 5694 PERF. 5894 - 8610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9300	X	7157	-0-	-2143	-0-	7157	2			Y	-0-					13
10	9517	X	7901	-0-	-1616	-0-	924	1	6859	2	Y	107					120
							118	9									
11	9660	X	7803	-0-	-1857	-0-	972	1	6827	2	Y	4					124
							4	9									
12	9982	X	7698	-0-	-2284	-0-	7698	3			Y	-0-					124
01	9982	X	7708	-0-	-2274	-0-	7708	3			Y	-0-					124
02	7280	X	6146	-0-	-1134	-0-	6145	3	1	9	Y	1					125

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
09	4290	X	501	-0-	-3789	-0-	52	1	449	2	N	-0-					-0-
10	4340	X	288	-0-	-4052	-0-	17	1	271	2	N	-0-					-0-
11	4200	X	95	-0-	-4105	-0-	5	1	90	2	N	-0-					-0-
12	3813	X	-0-	-0-	-3813	-0-					N	-0-					-0-
01	2387	X	-0-	-0-	-2387	-0-					N	-0-					-0-
02	476	X	-0-	-0-	-476	-0-					N	-0-					-0-

CORDELL WELL #: 1H RRCID -> 245261 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 7712 PERF. 8128 - 11401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4140	X	3798	-0-	-342	-0-	534	1	3264	2	N	-0-					-0-
10	4278	X	3869	-0-	-409	-0-	563	1	3306	2	N	-0-					-0-
11	4140	X	3775	-0-	-365	-0-	538	1	3237	2	N	-0-					-0-
12	3968	X	3883	-0-	-85	-0-	554	1	3329	2	N	-0-					-0-
01	3968	X	3747	-0-	-221	-0-	548	1	3199	2	N	-0-					-0-
02	3556	X	3050	-0-	-506	-0-	470	1	2580	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 #: 12H RRCID -> 245273 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 5702 PERF. 5508 - 7440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	439					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	439					Y	-0-					-0-
11	835	X	396	-0-	-439	-0-	291	1	105	2	Y	-0-					-0-
12	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			Y	-0-					-0-
01	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1009	3	9	9	Y	8	7	1			1
*02	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			Y	-0-					1

RODRIGO-JAKE O. KINNARD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 245293 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 5466 PERF. 5751 - 8375

09	473	X	473	-0-	-0-	-0-	91	1	382	2	Y	-0-					3
10	610	N	610	-0-	-0-	-0-	113	1	495	2	Y	2					5
							2	9									
11	630	N	569	-0-	-61	-0-	110	1	459	2	Y	-0-					5
12	496	N	210	-0-	-286	-0-	41	1	167	3	Y	2					7
							2	9									
01	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					7
02	532	N	-0-	-0-	-532	-0-					Y	-0-					7

MACFARLANE WARD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 245311 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 5713 PERF. 6175 - 7981

09	14B2 EXT		1351	-0-	1351	3103	1230	1	121	2	Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3103					Y	-0-					-0-
11	4530	X	1427	-0-	-3103	-0-	1049	1	378	2	Y	-0-					-0-
12	1364	N	1323	-0-	-41	-0-	1323	3			Y	-0-					-0-
01	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1369	3	25	9	Y	23	19	1			4
02	1232	N	667	-0-	-565	-0-	666	3	1	9	Y	1					5

820 MARTIN DEVELOPMENT UNIT WELL #: 3H RRCID -> 245415 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 7194 PERF. 7492 - 9252

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		1588	-0-	1588	1588	1588	2			N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		9218	-0-	9218	10806	9218	2			N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		9830	-0-	9830	20636	9830	2			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		8873	-0-	8873	29509	8873	2			N	-0-					-0-

PINNER WELL #: 1H RRCID -> 245857 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 8564 PERF. 9575 - 12877

09	2427	N	2427	-0-	-0-	-0-	779	1	1648	2	N	-0-					-0-
10	2938	N	2938	-0-	-0-	-0-	1023	1	1915	2	N	-0-					-0-
11	2575	N	2575	-0-	-0-	-0-	743	1	1832	2	N	-0-					-0-
12	2866	N	2866	-0-	-0-	-0-	835	1	2031	2	N	-0-					-0-
01	3100	N	3298	-0-	198	198	913	1	2385	2	N	-0-					-0-
*02	2492	N	2294	-0-	-198	-0-	727	1	1567	2	N	-0-					-0-

SHADDEN GOLIGHTLY WELL #: 1H RRCID -> 245879 COMPL. DATE 07/06/2008 TOTAL DEPTH 4539 PERF. N/A

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: B 2H RRCID -> 246113 COMPL. DATE 03/09/2008 TOTAL DEPTH 7887 PERF. 7972 - 11050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10948	X	10948	-0-	-0-	-0-	10948	2			N	-0-					-0-
10	10554	X	10554	-0-	-0-	-0-	10554	2			N	-0-					-0-
11	10681	X	10681	-0-	-0-	-0-	10681	2			N	-0-					-0-
12	T. A.		10264	-0-	10264	10264	10264	2			N	-0-					-0-
01	T. A.		10101	-0-	10101	20365	10101	2			N	-0-					-0-
02	T. A.		8692	-0-	8692	29057	8692	2			N	-0-					-0-

BILLIE HOLIDAY SWD WELL #: 1 RRCID -> 246206 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 8628 - 8926

09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOSWELL UNIT WELL #: 9H RRCID -> 246307 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 7772 - 9946

09	17160	X	12413	-0-	-4747	-0-	12413	2			N	-0-					-0-
10	17267	X	13149	-0-	-4118	-0-	13149	2			N	-0-					-0-
11	15390	X	12156	-0-	-3234	-0-	12156	2			N	-0-					-0-
12	12836	X	12836	-0-	-0-	-0-	12836	2			N	-0-					-0-
01	13100	X	13100	-0-	-0-	-0-	13100	2			N	-0-					-0-
*02	11769	X	11769	-0-	-0-	-0-	11769	2			N	-0-					-0-

TAYLOR WELL #: 1H RRCID -> 246311 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 8635 PERF. 9013 - 11808

09	3660	X	3187	-0-	-473	-0-	174	1	3013	2	N	-0-					-0-
10	3627	X	3193	-0-	-434	-0-	187	1	3006	2	N	-0-					-0-
11	3630	X	2954	-0-	-676	-0-	166	1	2788	2	N	-0-					-0-
12	3689	X	3203	-0-	-486	-0-	179	1	3024	2	N	-0-					-0-
01	3757	X	3757	-0-	-0-	-0-	211	1	3546	2	N	-0-					-0-
*02	3119	X	3119	-0-	-0-	-0-	168	1	2951	2	N	-0-					-0-

PAXTON WELL #: 1H RRCID -> 246335 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 7881 PERF. 8450 - 12440

09	3510	X	3460	-0-	-50	-0-	189	1	3271	2	N	-0-					-0-
10	3627	X	3444	-0-	-183	-0-	202	1	3242	2	N	-0-					-0-
11	3510	X	3392	-0-	-118	-0-	190	1	3202	2	N	-0-					-0-
12	3534	X	2966	-0-	-568	-0-	166	1	2800	2	N	-0-					-0-
01	3534	X	3085	-0-	-449	-0-	173	1	2912	2	N	-0-					-0-
02	3192	X	2607	-0-	-585	-0-	141	1	2466	2	N	-0-					-0-

TERRELL WELL #: 1H RRCID -> 246336 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 8315 PERF. 8534 - 11990

09	5760	X	5470	-0-	-290	-0-	299	1	5171	2	N	-0-					-0-
10	5921	X	5500	-0-	-421	-0-	323	1	5177	2	N	-0-					-0-
11	5730	X	5492	-0-	-238	-0-	308	1	5184	2	N	-0-					-0-
12	5696	X	5696	-0-	-0-	-0-	318	1	5378	2	N	-0-					-0-
01	5597	X	5597	-0-	-0-	-0-	315	1	5282	2	N	-0-					-0-
02	4928	X	4784	-0-	-144	-0-	258	1	4526	2	N	-0-					-0-

TEKELL WELL #: 1H RRCID -> 246337 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8984 - 12459

09	3930	X	3315	-0-	-615	-0-	181	1	3134	2	N	-0-					-0-
10	3825	X	3825	-0-	-0-	-0-	224	1	3601	2	N	-0-					-0-
11	3570	X	2981	-0-	-589	-0-	167	1	2814	2	N	-0-					-0-
12	3952	X	3952	-0-	-0-	-0-	221	1	3731	2	N	-0-					-0-
01	3943	X	3943	-0-	-0-	-0-	222	1	3721	2	N	-0-					-0-
*02	3570	X	3570	-0-	-0-	-0-	193	1	3377	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
09	6840	X	6711	-0-	-129	-0-	288	1	6423	2	N	-0-					-0-
10	7068	X	6907	-0-	-161	-0-	298	1	6609	2	N	-0-					-0-
11	6840	X	6631	-0-	-209	-0-	288	1	6343	2	N	-0-					-0-
12	6747	X	6747	-0-	-0-	-0-	298	1	6449	2	N	-0-					-0-
01	6679	X	6679	-0-	-0-	-0-	298	1	6381	2	N	-0-					-0-
*02	6027	X	6027	-0-	-0-	-0-	269	1	5758	2	N	-0-					-0-

820 MARTIN DEVELOPMENT UNIT WELL #: 5H RRCID -> 246427 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 7164 PERF. 7370 - 9080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1477	X	1477	-0-	-0-	-0-	1477	2			N	-0-					-0-
10	3100	N	3373	-0-	273	273	3373	2			N	-0-					-0-
11	3000	N	7645	-0-	4645	4918	7645	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	8157	-0-	5057	9975	8157	2			N	-0-					-0-
01	18864	X	8889	-0-	-9975	-0-	8889	2			N	-0-					-0-
*02	7768	X	7768	-0-	-0-	-0-	7768	2			N	-0-					-0-

HARRIS, BOB WELL #: 2H RRCID -> 246429 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 5375 PERF. 5515 - 7960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8370	X	6702	-0-	-1668	-0-	533	1	6169	2	Y	-0-					29
10	8649	X	7431	-0-	-1218	-0-	828	1	6603	2	Y	-0-					29
11	8370	X	6039	-0-	-2331	-0-	6039	2			Y	-0-					29
12	8556	X	7823	-0-	-733	-0-	7823	3			Y	-0-					29
01	7440	X	5315	-0-	-2125	-0-	5315	3			Y	-0-					29
*02	6720	X	5110	-0-	-1610	-0-	5110	3			Y	-0-					29

HARRIS, BOB WELL #: 1H RRCID -> 246486 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 5409 PERF. 5533 - 7974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	501	N	501	-0-	-0-	-0-	40	1	461	2	Y	-0-					26
10	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	216	1	1721	2	Y	-0-					26
11	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	1757	2			Y	-0-					26
12	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	3			Y	-0-					26
01	2599	N	2599	-0-	-0-	-0-	2599	3			Y	-0-					26
*02	2655	N	2655	-0-	-0-	-0-	2655	3			Y	-0-					26

HARRIS, BOB WELL #: 3H RRCID -> 246493 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 5424 PERF. 5427 - 8040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3000	N	5950	-0-	2950	2950	471	1	5461	2	Y	16					22
							18	9									
10	3100	N	4189	-0-	1089	4039	466	1	3719	2	Y	4					26
							4	9									
11	3000	N	2330	-0-	-670	3369	2330	2			Y	-0-					26
12	4872	X	1503	-0-	-3369	-0-	1503	3			Y	-0-					26
01	2411	X	2411	-0-	-0-	-0-	2411	3			Y	-0-					26
*02	2767	X	2767	-0-	-0-	-0-	2767	3			Y	-0-					26

LASATER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 246571 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 7885 - 10833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5970	X	5855	-0-	-115	-0-	346	1	5509	2	N	-0-					-0-
10	6198	X	6198	-0-	-0-	-0-	357	1	5841	2	N	-0-					-0-
11	5910	X	5861	-0-	-49	-0-	346	1	5515	2	N	-0-					-0-
12	5704	X	5651	-0-	-53	-0-	357	1	5294	2	N	-0-					-0-
01	5704	X	5409	-0-	-295	-0-	357	1	5052	2	N	-0-					-0-
02	5152	X	4888	-0-	-264	-0-	323	1	4565	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
09	7650	X	7617	-0-	-33	-0-	781	1	6836	2	Y	-0-					10
10	7905	X	7596	-0-	-309	-0-	726	1	6867	2	Y	3					13
							3	9									
11	8910	X	8356	-0-	-554	-0-	755	1	7600	2	Y	1					14
							1	9									
12	9234	X	9234	-0-	-0-	-0-	9233	3	1	9	Y	1					15
01	9207	X	8596	-0-	-611	-0-	8596	3			Y	-0-					15
02	7812	X	7563	-0-	-249	-0-	7563	3			Y	-0-					15

VETTE WELL #: 5H RRCID -> 246758 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 6740 - 9082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	20185	X	5559	-0-	-14626	-0-	557	1	4980	2	Y	20					52
							22	9									
10	2405	X	2405	-0-	-0-	-0-	244	1	2161	2	Y	-0-	26	1			26
11	358	X	358	-0-	-0-	-0-	31	1	276	2	Y	46	66	1			6
							51	9									
12	6076	X	-0-	-0-	-6076	-0-					Y	-0-					6
01	6076	X	-0-	-0-	-6076	-0-					Y	63	40	1			29
*02	5180	X	-0-	-0-	-5180	-0-					Y	-0-	22	1			7

ALLIANCE HUGG UNIT WELL #: 1H RRCID -> 246759 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 7444 PERF. 7874 - 10890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8160	X	7562	-0-	-598	-0-	7562	2			N	-0-					-0-
10	8432	X	7784	-0-	-648	-0-	7784	2			N	-0-					-0-
11	8160	X	7307	-0-	-853	-0-	7307	2			N	-0-					-0-
12	7372	X	7372	-0-	-0-	-0-	7372	2			N	-0-					-0-
01	7251	X	7251	-0-	-0-	-0-	7251	2			N	-0-					-0-
*02	6238	X	6238	-0-	-0-	-0-	6238	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE-GRAPHICS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 246780 COMPL. DATE 05/07/2008 TOTAL DEPTH 7396 PERF. 8094 - 11717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	13710	X	10291	-0-	-3419	-0-	10291	2			N	-0-					-0-
10	14167	X	11604	-0-	-2563	-0-	11604	2			N	-0-					-0-
11	13710	X	11907	-0-	-1803	-0-	11907	2			N	-0-					-0-
12	12087	X	12087	-0-	-0-	-0-	12087	2			N	-0-					-0-
01	12306	X	12306	-0-	-0-	-0-	12306	2			N	-0-					-0-
02	11116	X	10416	-0-	-700	-0-	10416	2			N	-0-					-0-

PUTTEET HILL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 246880 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 6259 PERF. 6724 - 8668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2992	N	-0-	-0-	-2992	-0-					Y	-0-					3
10	4015	X	4015	-0-	-0-	-0-	328	1	3666	2	Y	19	12	1			10
							21	9									
11	5854	X	5854	-0-	-0-	-0-	491	1	5357	2	Y	5	12	1			3
							6	9									
12	6107	X	5528	-0-	-579	-0-	446	1	5032	3	Y	45	39	1			9
							50	9									
01	6107	X	5195	-0-	-912	-0-	375	1	4790	3	Y	27	24	1			12
							30	9									
02	5460	X	4577	-0-	-883	-0-	338	1	4230	3	Y	8	15	1			5
							9	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

BUBBS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 246881 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6683 - 9430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					1
10	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	181	1	2021	2	Y	10	6	1			5
							11	9									
11	3000	N	5365	-0-	2365	2365	451	1	4914	2	Y	-0-					5
12	3100	N	4343	-0-	1243	3608	354	1	3989	3	Y	-0-					5
01	3100	N	4451	-0-	1351	4959	323	1	4128	3	Y	-0-					5
*02	9561	X	4602	-0-	-4959	-0-	341	1	4261	3	Y	-0-					5

MARSALIS WELL #: 1H RRCID -> 246882 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 5517 PERF. 5820 - 7442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	17					50
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

ABNEY WELL #: 1H RRCID -> 246905 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 7911 PERF. 8285 - 11790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5610	X	5462	-0-	-148	-0-	299	1	5163	2	N	-0-					-0-
10	5704	X	5413	-0-	-291	-0-	317	1	5096	2	N	-0-					-0-
11	5490	X	5102	-0-	-388	-0-	286	1	4816	2	N	-0-					-0-
12	5410	X	5410	-0-	-0-	-0-	302	1	5108	2	N	-0-					-0-
01	5467	X	5467	-0-	-0-	-0-	307	1	5160	2	N	-0-					-0-
*02	4617	X	4617	-0-	-0-	-0-	249	1	4368	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
09	8790	X	8286	-0-	-504	-0-	453	1	7833	2	N	-0-					-0-
10	8835	X	8654	-0-	-181	-0-	508	1	8146	2	N	-0-					-0-
11	8460	X	7596	-0-	-864	-0-	426	1	7170	2	N	-0-					-0-
12	8816	X	8816	-0-	-0-	-0-	492	1	8324	2	N	-0-					-0-
01	8748	X	8748	-0-	-0-	-0-	492	1	8256	2	N	-0-					-0-
*02	7663	X	7663	-0-	-0-	-0-	414	1	7249	2	N	-0-					-0-

DUKE WELL #: 7H RRCID -> 246945 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 8813 PERF. 9150 - 11452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3253	X	3253	-0-	-0-	-0-	1068	1	2185	2	N	-0-					-0-
10	3036	X	3036	-0-	-0-	-0-	473	1	2563	2	N	-0-					-0-
11	2399	X	2399	-0-	-0-	-0-	329	1	2070	2	N	-0-					-0-
12	2953	X	2953	-0-	-0-	-0-	328	1	2625	2	N	-0-					-0-
01	2850	X	2850	-0-	-0-	-0-	371	1	2479	2	N	-0-					-0-
*02	2769	X	2769	-0-	-0-	-0-	310	1	2459	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
09	9931	X	9931	-0-	-0-	-0-	1605	1	8326	2	Y	-0-					3
10	9561	X	9561	-0-	-0-	-0-	1408	1	8134	2	Y	17					20
							19	9									
11	10238	X	10238	-0-	-0-	-0-	1504	1	8734	2	Y	-0-					20
12	9910	X	9910	-0-	-0-	-0-	9910	3			Y	-0-					20
01	9684	X	9684	-0-	-0-	-0-	1610	1	8074	2	Y	-0-					20
02	6328	X	5623	-0-	-705	-0-	884	1	4739	2	Y	-0-					20

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
STATION BRANCH RANCH UNIT WELL #: 6H RRCID -> 247241 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 5602 PERF. 6249 - 11220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1470	N	1384	-0-	-86	-0-	61	1	1323	2	Y	-0-	8	1			59
10	1519	N	1362	-0-	-157	-0-	61	1	1301	2	Y	-0-					59
11	1470	N	1445	-0-	-25	-0-	62	1	1383	2	Y	-0-	10	1			49
12	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	65	1	1377	3	Y	-0-					49
01	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	62	1	1434	3	Y	5	15	1			39
							6	9									
*02	2800	N	3119	-0-	319	319	124	1	2995	3	Y	-0-					39

WIGGUM, RALPH WELL #: 5H RRCID -> 247356 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 5969 PERF. 6350 - 9275

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-

BINKLEY WELL #: 1H RRCID -> 247367 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 7067 PERF. 7420 - 8915

09	2190	X	1706	-0-	-484	-0-	273	1	1433	2	N	-0-					-0-
10	2263	X	1535	-0-	-728	-0-	242	1	1293	2	N	-0-					-0-
11	2190	X	1293	-0-	-897	-0-	206	1	1087	2	N	-0-					-0-
12	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	355	1	2047	2	N	-0-					-0-
01	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	359	1	1953	2	N	-0-					-0-
*02	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	360	1	2001	2	N	-0-					-0-

BERLIN UNIT WELL #: 7H RRCID -> 247558 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 5556 PERF. 6242 - 8185

09	T. A.		177	-0-	177	177	77	1	100	2	Y	-0-					-0-
10	T. A.		1673	-0-	1673	1850	510	1	1088	2	Y	68	37	1			31
							75	9									
11	3225	X	1375	-0-	-1850	-0-	334	1	1041	2	Y	-0-					31
12	732	X	732	-0-	-0-	-0-	229	1	503	2	Y	-0-	22	1			9
01	1674	N	-0-	-0-	-1674	-0-					Y	-0-					9
*02	1288	N	303	-0-	-985	-0-	68	1	235	3	Y	-0-					9

HAJEK WELL #: 1H RRCID -> 247579 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 8998 - 10883

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SASS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 247777 COMPL. DATE 10/14/2010 TOTAL DEPTH 5806 PERF. 6062 - 8610

09	8448	X	8448	-0-	-0-	-0-	550	1	7898	2	Y	-0-					-0-
10	9326	X	9326	-0-	-0-	-0-	627	1	8699	2	Y	-0-					-0-
11	8299	X	8299	-0-	-0-	-0-	588	1	7671	2	Y	36	36	1			-0-
							40	9									
12	8835	X	7875	-0-	-960	-0-	577	1	7298	3	Y	-0-					-0-
01	9207	X	8375	-0-	-832	-0-	626	1	7749	3	Y	-0-					-0-
02	8316	X	8236	-0-	-80	-0-	599	1	7637	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

ELLISON ESTATES WELL #: 2H RRCID -> 247902 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 8191 PERF. 8450 - 10715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5318	X	5318	-0-	-0-	-0-	288	1	5030	2	N	-0-					-0-
10	5338	X	5338	-0-	-0-	-0-	298	1	5040	2	N	-0-					-0-
11	5041	X	5041	-0-	-0-	-0-	288	1	4753	2	N	-0-					-0-
12	4737	X	4737	-0-	-0-	-0-	298	1	4439	2	N	-0-					-0-
01	3517	X	3517	-0-	-0-	-0-	298	1	3219	2	N	-0-					-0-
*02	4902	X	4902	-0-	-0-	-0-	269	1	4633	2	N	-0-					-0-

ELLISON ESTATES UNIT WELL #: 4H RRCID -> 248083 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 8810 - 11705

09	7530	X	6780	-0-	-750	-0-	6780	2			N	-0-					-0-
10	7781	X	7498	-0-	-283	-0-	7498	2			N	-0-					-0-
11	7500	X	7094	-0-	-406	-0-	7094	2			N	-0-					-0-
12	7750	X	7243	-0-	-507	-0-	7243	2			N	-0-					-0-
01	7657	X	7225	-0-	-432	-0-	7225	2			N	-0-					-0-
02	6776	X	6392	-0-	-384	-0-	6392	2			N	-0-					-0-

NORTH BUCK UNIT-MARSLAND WELL #: 5H RRCID -> 248085 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 6453 PERF. 7045 - 9196

09	1020	X	23	-0-	-997	-0-	23	2			Y	-0-					77
10	1054	X	-0-	-0-	-1054	-0-					Y	-0-					77
11	720	X	-0-	-0-	-720	-0-					Y	-0-					77
12	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					77
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					77
*02	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	2073	2	1	9	Y	1					78

STATION BRANCH RANCH UNIT WELL #: 12H RRCID -> 248135 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 5922 PERF. 6066 - 9871

09	870	N	852	-0-	-18	-0-	40	1	812	2	Y	-0-					-0-
10	899	N	839	-0-	-60	-0-	40	1	791	2	Y	7	5	1			2
							8	9									
11	971	N	971	-0-	-0-	-0-	45	1	924	2	Y	2					4
							2	9									
12	889	N	889	-0-	-0-	-0-	866	3	23	9	Y	21	5	1			20
01	837	N	485	-0-	-352	-0-	485	3			Y	-0-	5	1			15
*02	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	3			Y	-0-	8	1			7

HALL WELL #: 2H RRCID -> 248139 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 5832 PERF. 6350 - 10120

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
12	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

STATION BRANCH RANCH UNIT WELL #: 7H RRCID -> 248143 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 5941 PERF. 6219 - 11451

09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
11	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	33					33
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

SILVER BULLET WELL #: 6H RRCID -> 248152 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 5811 PERF. 5981 - 8402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5060	X	5060	-0-	-0-	-0-	329	1	4731	2	Y	-0-					35
10	4984	X	4984	-0-	-0-	-0-	426	1	4512	2	Y	42	34	1			43
							46	9									
11	4680	X	4220	-0-	-460	-0-	382	1	3838	2	Y	-0-					43
12	4646	X	4646	-0-	-0-	-0-	4604	3	42	9	Y	38	33	1			48
01	4309	X	3955	-0-	-354	-0-	3955	3			Y	-0-	31	1			17
*02	4700	X	4700	-0-	-0-	-0-	4700	3			Y	-0-					17

MCKOWN WELL #: 1H RRCID -> 248163 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 8127 PERF. 8485 - 12850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5850	X	5686	-0-	-164	-0-	271	1	5415	2	N	-0-					-0-
10	6045	X	5971	-0-	-74	-0-	308	1	5663	2	N	-0-					-0-
11	5850	X	5413	-0-	-437	-0-	265	1	5148	2	N	-0-					-0-
12	5697	X	5697	-0-	-0-	-0-	278	1	5419	2	N	-0-					-0-
01	5723	X	5723	-0-	-0-	-0-	281	1	5442	2	N	-0-					-0-
02	5068	X	4789	-0-	-279	-0-	224	1	4565	2	N	-0-					-0-

BROUMLEY, J. WELL #: 5H RRCID -> 248166 COMPL. DATE 09/13/2008 TOTAL DEPTH 6454 PERF. 6696 - 8750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2490	N	2276	-0-	-214	-0-	592	1	1672	2	Y	11					93
							12	9									
10	2635	N	769	-0-	-1866	-0-	211	1	555	2	Y	3					96
							3	9									
11	2340	N	1256	-0-	-1084	-0-	315	1	905	2	Y	33					129
							36	9									
12	2356	N	1324	-0-	-1032	-0-	313	1	1011	2	Y	-0-					129
01	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	412	1	1274	2	Y	-0-					129
*02	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	487	1	1422	2	Y	-0-					129

ALMA WELL #: 1H RRCID -> 248171 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 8096 - 14066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6600	X	6258	-0-	-342	-0-	342	1	5916	2	N	-0-					-0-
10	6572	X	6213	-0-	-359	-0-	364	1	5849	2	N	-0-					-0-
11	6210	X	6029	-0-	-181	-0-	338	1	5691	2	N	-0-					-0-
12	6542	X	6542	-0-	-0-	-0-	365	1	6177	2	N	-0-					-0-
01	6803	X	6803	-0-	-0-	-0-	382	1	6421	2	N	-0-					-0-
02	5852	X	5448	-0-	-404	-0-	294	1	5154	2	N	-0-					-0-

SAUNDERS RANCH UNIT WELL #: C 4H RRCID -> 248182 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 5378 PERF. 5966 - 9100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					102
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					102
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					102
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					102
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					102
*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					102

SHADDEN WELL #: 1H RRCID -> 248194 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 4490 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

MARY ANN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 248250 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 5608 PERF. 5902 - 8381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3000	N	6783	-0-	3783	3783	524	1	6259	2	Y	-0-					3
10	3100	N	7242	-0-	4142	7925	620	1	6598	2	Y	22					25
							24	9									
11	3000	N	6208	-0-	3208	11133	559	1	5649	2	Y	-0-					25
12	18308	X	7175	-0-	-11133	-0-	662	1	6513	2	Y	-0-	10	1			15
01	6442	X	6442	-0-	-0-	-0-	6442	3			Y	-0-					15
*02	5619	X	5619	-0-	-0-	-0-	5619	3			Y	-0-					15

BOSWELL UNIT WELL #: 10H RRCID -> 248252 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 7737 - 9366

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	10091	-0-	10091	10091	10091	2				N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	11012	-0-	11012	21103	11012	2				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	9377	-0-	9377	30480	9377	2				N	-0-					-0-

ELLISON ESTATES UNIT WELL #: 3H RRCID -> 248260 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 8323 PERF. 8610 - 11055

09	6693	X	6693	-0-	-0-	-0-	684	1	6009	2	N	-0-					-0-
10	6541	X	5792	-0-	-749	-0-	707	1	5085	2	N	-0-					-0-
11	6884	X	6884	-0-	-0-	-0-	684	1	6200	2	N	-0-					-0-
12	7378	X	5838	-0-	-1540	-0-	707	1	5131	2	N	-0-					-0-
01	7378	X	6210	-0-	-1168	-0-	707	1	5503	2	N	-0-					-0-
02	6412	X	5652	-0-	-760	-0-	638	1	5014	2	N	-0-					-0-

SAUNDERS RANCH UNIT WELL #: C 2H RRCID -> 248327 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 5424 PERF. 6054 - 9519

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					3
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					3
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					3
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					3
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					3
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					3

MILLARD FILLMORE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 248342 COMPL. DATE 07/31/2011 TOTAL DEPTH 5372 PERF. 5725 - 7741

09	35844	X	5481	-0-	-30363	-0-	990	1	4491	2	Y	-0-					65
10	10230	X	5775	-0-	-4455	-0-	1328	1	4447	2	Y	-0-					65
11	8640	X	4664	-0-	-3976	-0-	1147	1	3517	2	Y	-0-					65
12	8928	X	7790	-0-	-1138	-0-	976	1	6814	3	Y	-0-					65
01	14261	X	14261	-0-	-0-	-0-	988	1	13270	3	Y	3					68
							3	9									
*02	7423	X	7423	-0-	-0-	-0-	896	1	6520	3	Y	6	55	1			19
							7	9									

BROUMLEY, J WELL #: 6H RRCID -> 248346 COMPL. DATE 09/13/2008 TOTAL DEPTH 6431 PERF. 6636 - 8690

09	3930	X	3112	-0-	-818	-0-	812	1	2292	2	Y	7					221
							8	9									
10	4516	X	4516	-0-	-0-	-0-	1240	1	3264	2	Y	11					232
							12	9									
11	4224	X	4224	-0-	-0-	-0-	1089	1	3135	2	Y	-0-					232
12	4816	X	4816	-0-	-0-	-0-	1138	1	3678	2	Y	-0-					232
01	4289	X	4289	-0-	-0-	-0-	1039	1	3217	2	Y	30	192	1			70
							33	9									
02	3500	X	3224	-0-	-276	-0-	823	1	2401	2	Y	-0-					70

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

ALLIANCE-COZART WELL #: 2H RRCID -> 248359 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 8077 - 9399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5340	X	3496	-0-	-1844	-0-	3496	2			N	-0-					-0-
10	5270	X	3687	-0-	-1583	-0-	3687	2			N	-0-					-0-
11	5010	X	2954	-0-	-2056	-0-	2954	2			N	-0-					-0-
12	4278	X	3715	-0-	-563	-0-	3715	2			N	-0-					-0-
01	4278	X	1681	-0-	-2597	-0-	1681	2			N	-0-					-0-
02	3332	X	2004	-0-	-1328	-0-	2004	2			N	-0-					-0-

MARY ANN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 248411 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 5624 PERF. 6001 - 9151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3000	N	3857	-0-	857	857	329	1	3528	2	Y	-0-					-0-
10	3100	N	5807	-0-	2707	3564	497	1	5287	2	Y	21					21
							23	9									
11	3000	N	4701	-0-	1701	5265	423	1	4275	2	Y	3					24
							3	9									
12	8999	X	3734	-0-	-5265	-0-	3734	3			Y	-0-	1	1			23
01	2277	X	2277	-0-	-0-	-0-	2277	3			Y	-0-					23
*02	5030	X	5030	-0-	-0-	-0-	5030	3			Y	-0-					23

DUKE WELL #: 6H RRCID -> 248461 COMPL. DATE 08/31/2008 TOTAL DEPTH 8763 PERF. 9100 - 12412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3137	X	3137	-0-	-0-	-0-	1030	1	2107	2	N	-0-					-0-
10	3096	X	3096	-0-	-0-	-0-	483	1	2613	2	N	-0-					-0-
11	3757	X	3757	-0-	-0-	-0-	515	1	3242	2	N	-0-					-0-
12	4629	X	4629	-0-	-0-	-0-	514	1	4115	2	N	-0-					-0-
01	4365	X	4365	-0-	-0-	-0-	568	1	3797	2	N	-0-					-0-
*02	4322	X	4322	-0-	-0-	-0-	483	1	3839	2	N	-0-					-0-

DUKE WELL #: 10H RRCID -> 248522 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 8595 PERF. 9100 - 12002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2970	X	2267	-0-	-703	-0-	744	1	1523	2	N	-0-					-0-
10	3069	X	1457	-0-	-1612	-0-	227	1	1230	2	N	-0-					-0-
11	2970	X	1123	-0-	-1847	-0-	154	1	969	2	N	-0-					-0-
12	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	267	1	2135	2	N	-0-					-0-
01	1457	N	858	-0-	-599	-0-	112	1	746	2	N	-0-					-0-
*02	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	119	1	944	2	N	-0-					-0-

820 MARTIN DEVELOPMENT UNIT WELL #: 4H RRCID -> 248530 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 7113 PERF. 7365 - 9077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3000	N	6949	-0-	3949	5158	6949	2			N	-0-					-0-
10	3100	N	13705	-0-	10605	15763	13705	2			N	-0-					-0-
11	31525	X	15762	-0-	-15763	-0-	15762	2			N	-0-					-0-
12	12691	X	12691	-0-	-0-	-0-	12691	2			N	-0-					-0-
01	10564	X	10564	-0-	-0-	-0-	10564	2			N	-0-					-0-
*02	7335	X	7335	-0-	-0-	-0-	7335	2			N	-0-					-0-

DUKE WELL #: 1H RRCID -> 248531 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 8604 PERF. 9000 - 11902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2920	X	2920	-0-	-0-	-0-	959	1	1961	2	N	-0-					-0-
10	2883	X	2102	-0-	-781	-0-	331	1	1771	2	N	-0-					-0-
11	4099	X	4099	-0-	-0-	-0-	1183	1	2916	2	N	-0-					-0-
12	4366	X	4366	-0-	-0-	-0-	1146	1	3220	2	N	-0-					-0-
01	4278	X	4278	-0-	-0-	-0-	1204	1	3074	2	N	-0-					-0-
*02	4718	X	4718	-0-	-0-	-0-	1124	1	3594	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

BOSWELL UNIT WELL #: 11H RRCID -> 248537 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 7401 PERF. 7574 - 9216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12990	X	452	-0-	-12538	-0-	452	2			N	-0-					-0-
10	13423	X	10214	-0-	-3209	-0-	10214	2			N	-0-					-0-
11	12720	X	12044	-0-	-676	-0-	12044	2			N	-0-					-0-
12	12307	X	9000	-0-	-3307	-0-	9000	2			N	-0-					-0-
01	10199	X	7811	-0-	-2388	-0-	7811	2			N	-0-					-0-
02	11116	X	7151	-0-	-3965	-0-	7151	2			N	-0-					-0-

VINSON WELL #: A 1H RRCID -> 248541 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 7094 PERF. 7628 - 10850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5397	X	5397	-0-	-0-	-0-	511	1	4886	2	Y	-0-					-0-
10	5549	X	5304	-0-	-245	-0-	506	1	4798	2	Y	-0-					-0-
11	5370	X	4837	-0-	-533	-0-	481	1	4356	2	Y	-0-					-0-
12	5611	X	4866	-0-	-745	-0-	477	1	4389	2	Y	-0-					-0-
01	5611	X	5424	-0-	-187	-0-	545	1	4879	2	Y	-0-					-0-
02	5040	X	3906	-0-	-1134	-0-	410	1	3496	2	Y	-0-					-0-

DEBORAH LOU UNIT WELL #: 8H RRCID -> 248709 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 6030 PERF. 6532 - 10485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9690	X	7614	-0-	-2076	-0-	175	1	7347	2	Y	84	50	1			34
							92	9									
10	10013	X	7104	-0-	-2909	-0-	149	1	6938	2	Y	15	24	1			25
							17	9									
11	9690	X	6572	-0-	-3118	-0-	135	1	6409	2	Y	25	50	1			-0-
							28	9									
12	9207	X	6192	-0-	-3015	-0-	6117	3	75	9	Y	68	68	1			-0-
01	8742	X	5791	-0-	-2951	-0-	5726	3	65	9	Y	59	37	1			22
02	7112	X	5490	-0-	-1622	-0-	5479	3	11	9	Y	10	32	1			-0-

MONTE CARLO WELL #: 2H RRCID -> 248856 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 5563 PERF. 5960 - 8962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		5444	-0-	5444	10131	5444	2			Y	-0-					112
10	14B2 EXT		6672	-0-	6672	16803	1322	1	5350	2	Y	-0-					112
11	22070	X	5267	-0-	-16803	-0-	5267	2			Y	-0-					112
12	5053	X	5053	-0-	-0-	-0-	5053	3			Y	-0-					112
01	6490	X	6490	-0-	-0-	-0-	6490	3			Y	-0-					112
*02	5214	X	5214	-0-	-0-	-0-	5214	3			Y	-0-					112

MACFARLANE WARD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248861 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 5722 PERF. 6220 - 8391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		2094	-0-	2094	4789	1907	1	187	2	Y	-0-					6
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	4789					Y	-0-					6
11	7491	X	2702	-0-	-4789	-0-	1987	1	715	2	Y	-0-					6
12	3100	N	3167	-0-	67	67	3167	3			Y	-0-					6
01	3100	N	3529	-0-	429	496	3499	3	30	9	Y	27	28	1			5
*02	2352	N	1658	-0-	-694	-0-	1656	3	2	9	Y	2					7

820 MARTIN DEVELOPMENT UNIT WELL #: 6H RRCID -> 248863 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 7383 - 8454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12841	X	12841	-0-	-0-	-0-	12841	2			N	-0-					-0-
10	13336	X	13336	-0-	-0-	-0-	13336	2			N	-0-					-0-
11	10805	X	10805	-0-	-0-	-0-	10805	2			N	-0-					-0-
12	12183	X	7427	-0-	-4756	-0-	7427	2			N	-0-					-0-
01	12183	X	5535	-0-	-6648	-0-	5535	2			N	-0-					-0-
02	11004	X	7207	-0-	-3797	-0-	7207	2			N	-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 1H RRCID -> 248866 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 7505 - 9805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8610	X	7794	-0-	-816	-0-	7794	2			N	-0-					-0-
10	10965	X	10965	-0-	-0-	-0-	10965	2			N	-0-					-0-
11	10448	X	10448	-0-	-0-	-0-	10448	2			N	-0-					-0-
12	10454	X	10454	-0-	-0-	-0-	10454	2			N	-0-					-0-
01	9722	X	9722	-0-	-0-	-0-	9722	2			N	-0-					-0-
*02	8491	X	8491	-0-	-0-	-0-	8491	2			N	-0-					-0-

HAYWORTH, BYRL UNIT WELL #: 5H RRCID -> 248867 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 5575 PERF. 5675 - 8564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	930	N	657	-0-	-273	-0-	148	1	509	2	Y	-0-					7
10	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	247	1	890	2	Y	-0-					7
11	3000	N	6249	-0-	3249	3249	1334	1	4915	2	Y	-0-					7
12	3100	N	6610	-0-	3510	6759	1494	1	5116	3	Y	-0-	1	1			6
01	3100	N	7765	-0-	4665	11424	1547	1	6218	3	Y	-0-					6
*02	18099	X	6675	-0-	-11424	-0-	1296	1	5379	3	Y	-0-					6

BENTLEY WELL #: 1H RRCID -> 248878 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 8285 PERF. 8492 - 12812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8604	X	8604	-0-	-0-	-0-	470	1	8134	2	N	-0-					-0-
10	8645	X	8645	-0-	-0-	-0-	507	1	8138	2	N	-0-					-0-
11	8586	X	8586	-0-	-0-	-0-	481	1	8105	2	N	-0-					-0-
12	9059	X	9059	-0-	-0-	-0-	506	1	8553	2	N	-0-					-0-
01	8965	X	8965	-0-	-0-	-0-	504	1	8461	2	N	-0-					-0-
*02	7611	X	7611	-0-	-0-	-0-	411	1	7200	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
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-

ALLIANCE COMMERCE UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 248882 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 7277 PERF. 7820 - 9572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8820	X	8468	-0-	-352	-0-	8468	2			N	-0-					-0-
10	9114	X	8317	-0-	-797	-0-	8317	2			N	-0-					-0-
11	8820	X	7676	-0-	-1144	-0-	7676	2			N	-0-					-0-
12	8711	X	7411	-0-	-1300	-0-	7411	2			N	-0-					-0-
01	8711	X	7318	-0-	-1393	-0-	7318	2			N	-0-					-0-
02	7868	X	6424	-0-	-1444	-0-	6424	2			N	-0-					-0-

WIGGUM, RALPH WELL #: 14H RRCID -> 248883 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 5939 PERF. 6177 - 9443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DUGGER HEWLETT SOUTH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 248896 COMPL. DATE 01/25/2011 TOTAL DEPTH 5307 PERF. 6067 - 9536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
SKIPPER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 248904 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 5651 PERF. 5990 - 9031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3000	N	3270	-0-	270	1095	3266	2	4	9	Y	4					11
10	3100	N	4318	-0-	1218	2313	301	1	4017	2	Y	-0-					11
11	5749	X	3436	-0-	-2313	-0-	3436	2			Y	-0-					11
12	3627	X	1270	-0-	-2357	-0-	1270	3			Y	-0-					11
01	4309	X	873	-0-	-3436	-0-	873	3			Y	-0-					11
02	3892	X	1755	-0-	-2137	-0-	1755	3			Y	-0-					11

WIGGUM, RALPH WELL #: 15H RRCID -> 248910 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 5959 PERF. 6325 - 9616

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DUGGER HEWLETT NORTH UNIT WELL #: 7H RRCID -> 248929 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 5461 PERF. 6222 - 8361

09	8430	X	6968	-0-	-1462	-0-	6939	2	29	9	Y	26					45
10	9176	X	7575	-0-	-1601	-0-	948	1	6627	2	Y	-0-					45
11	8880	X	4868	-0-	-4012	-0-	564	1	4298	2	Y	5					50
							6	9									
12	8494	X	6170	-0-	-2324	-0-	6152	3	18	9	Y	16	66	1			-0-
01	7626	X	5532	-0-	-2094	-0-	5520	3	12	9	Y	11					11
02	6888	X	2751	-0-	-4137	-0-	2747	3	4	9	Y	4					15

DUGGER HEWLETT NORTH UNIT WELL #: 6H RRCID -> 248931 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 5465 PERF. 5700 - 8820

09	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	2			Y	-0-					3
10	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	168	1	1173	2	Y	6					9
							7	9									
11	2674	N	2674	-0-	-0-	-0-	305	1	2324	2	Y	41					50
							45	9									
12	837	N	86	-0-	-751	-0-	68	3	18	9	Y	16	27	1			39
01	1302	N	352	-0-	-950	-0-	331	3	21	9	Y	19					58
*02	2800	N	4145	-0-	1345	1345	4119	3	26	9	Y	24					82

WATSON WELL #: 1H RRCID -> 248997 COMPL. DATE 10/21/2009 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 7617 - 11652

09	2949	X	2949	-0-	-0-	-0-	346	1	2603	2	N	-0-					-0-
10	2762	X	2762	-0-	-0-	-0-	357	1	2405	2	N	-0-					-0-
11	2808	X	2808	-0-	-0-	-0-	346	1	2462	2	N	-0-					-0-
12	2675	X	2675	-0-	-0-	-0-	357	1	2318	2	N	-0-					-0-
01	2774	X	2774	-0-	-0-	-0-	357	1	2417	2	N	-0-					-0-
*02	2664	X	2664	-0-	-0-	-0-	323	1	2341	2	N	-0-					-0-

820 MARTIN DEVELOPMENT WELL #: 2H RRCID -> 249221 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 7128 PERF. 7520 - 9521

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		2594	-0-	2594	2594	2594	2			N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		9717	-0-	9717	12311	9717	2			N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		9443	-0-	9443	21754	9443	2			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		7351	-0-	7351	29105	7351	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
EAST CLETUS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 249244 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 7114 PERF. 7508 - 9480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	6090	X	5846	-0-	-244	-0-	599	1	5247	2	N	-0-			-0-
10	6293	X	5822	-0-	-471	-0-	645	1	5177	2	N	-0-			-0-
11	5880	X	5477	-0-	-403	-0-	604	1	4873	2	N	-0-			-0-
12	6076	X	5301	-0-	-775	-0-	617	1	4684	2	N	-0-			-0-
01	6076	X	5418	-0-	-658	-0-	614	1	4804	2	N	-0-			-0-
02	5460	X	5441	-0-	-19	-0-	575	1	4866	2	N	-0-			-0-

NEWTON WELL #: 1H RRCID -> 249456 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 8315 PERF. 8789 - 13105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	5430	X	4757	-0-	-673	-0-	260	1	4497	2	N	-0-			-0-
10	5270	X	4886	-0-	-384	-0-	287	1	4599	2	N	-0-			-0-
11	5070	X	4938	-0-	-132	-0-	277	1	4661	2	N	-0-			-0-
12	5022	X	4718	-0-	-304	-0-	263	1	4455	2	N	-0-			-0-
01	5022	X	4792	-0-	-230	-0-	269	1	4523	2	N	-0-			-0-
*02	8718	X	8718	-0-	-0-	-0-	471	1	8247	2	N	-0-			-0-

BACCUS WELL #: 1H RRCID -> 249510 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 8056 PERF. 8842 - 12390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	3000	N	3156	-0-	156	156	1159	1	1997	2	N	-0-			-0-
10	3100	N	3316	-0-	216	372	1210	1	2106	2	N	-0-			-0-
11	3000	N	3369	-0-	369	741	1174	1	2195	2	N	-0-			-0-
12	3872	X	3131	-0-	-741	-0-	1193	1	1938	2	N	-0-			-0-
01	3038	X	2762	-0-	-276	-0-	1173	1	1589	2	N	-0-			-0-
02	2744	X	2608	-0-	-136	-0-	1063	1	1545	2	N	-0-			-0-

COLDIRON WELL #: 1H RRCID -> 249532 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 8600 - 12600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	6720	X	6076	-0-	-644	-0-	1006	1	5070	2	N	-0-			-0-
10	6944	X	5591	-0-	-1353	-0-	1021	1	4570	2	N	-0-			-0-
11	6720	X	5650	-0-	-1070	-0-	990	1	4660	2	N	-0-			-0-
12	6510	X	3907	-0-	-2603	-0-	218	1	3689	2	N	-0-			-0-
01	6831	X	6831	-0-	-0-	-0-	384	1	6447	2	N	-0-			-0-
02	5684	X	5532	-0-	-152	-0-	299	1	5233	2	N	-0-			-0-

SULAK WELL #: 1H RRCID -> 249534 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 8590 - 11060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	5790	X	5358	-0-	-432	-0-	293	1	5065	2	N	-0-			-0-
10	5983	X	4777	-0-	-1206	-0-	280	1	4497	2	N	-0-			-0-
11	5610	X	5120	-0-	-490	-0-	287	1	4833	2	N	-0-			-0-
12	5549	X	5231	-0-	-318	-0-	292	1	4939	2	N	-0-			-0-
01	5549	X	5301	-0-	-248	-0-	298	1	5003	2	N	-0-			-0-
02	5012	X	4410	-0-	-602	-0-	238	1	4172	2	N	-0-			-0-

MEARS WELL #: 1H RRCID -> 249544 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 8743 PERF.10356 - 12869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	3690	X	3508	-0-	-182	-0-	192	1	3316	2	N	-0-			-0-
10	3836	X	3836	-0-	-0-	-0-	225	1	3611	2	N	-0-			-0-
11	4903	X	4903	-0-	-0-	-0-	275	1	4628	2	N	-0-			-0-
12	5332	X	5332	-0-	-0-	-0-	298	1	5034	2	N	-0-			-0-
01	5371	X	5371	-0-	-0-	-0-	302	1	5069	2	N	-0-			-0-
*02	4369	X	4369	-0-	-0-	-0-	236	1	4133	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
09	5693	X	5693	-0-	-0-	-0-	311	1	5382	2	N	-0-			-0-
10	5881	X	5881	-0-	-0-	-0-	345	1	5536	2	N	-0-			-0-
11	5577	X	5577	-0-	-0-	-0-	313	1	5264	2	N	-0-			-0-
12	5890	X	5679	-0-	-211	-0-	317	1	5362	2	N	-0-			-0-
01	5890	X	5482	-0-	-408	-0-	308	1	5174	2	N	-0-			-0-
02	5320	X	4595	-0-	-725	-0-	248	1	4347	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

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
09	4524	X	4524	-0-	-0-	-0-	2221	1	2303	2	N	-0-					-0-
10	3902	X	3902	-0-	-0-	-0-	2260	1	1642	2	N	-0-					-0-
11	3829	X	3829	-0-	-0-	-0-	2186	1	1643	2	N	-0-					-0-
12	4685	X	4685	-0-	-0-	-0-	2299	1	2386	2	N	-0-					-0-
01	4681	X	3890	-0-	-791	-0-	2255	1	1635	2	N	-0-					-0-
02	4228	X	3802	-0-	-426	-0-	2049	1	1753	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
09	7710	X	5974	-0-	-1736	-0-	327	1	5647	2	N	-0-					-0-
10	7967	X	6866	-0-	-1101	-0-	403	1	6463	2	N	-0-					-0-
11	6690	X	6029	-0-	-661	-0-	338	1	5691	2	N	-0-					-0-
12	6629	X	6629	-0-	-0-	-0-	370	1	6259	2	N	-0-					-0-
01	6369	X	6369	-0-	-0-	-0-	358	1	6011	2	N	-0-					-0-
*02	5833	X	5833	-0-	-0-	-0-	315	1	5518	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
09	3000	N	5972	-0-	2972	2972	5972	2			Y	-0-					6
10	3100	N	6801	-0-	3701	6673	544	1	6257	2	Y	-0-					6
11	3000	N	4783	-0-	1783	8456	4783	2			Y	-0-					6
12	10427	X	1971	-0-	-8456	-0-	1971	3			Y	-0-					6
01	6789	X	3112	-0-	-3677	-0-	3088	3	24	9	Y	22					28
02	6132	X	2152	-0-	-3980	-0-	2129	3	23	9	Y	21					49

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
09	8880	X	7790	-0-	-1090	-0-	331	1	7459	2	N	-0-					-0-
10	9238	X	8119	-0-	-1119	-0-	342	1	7777	2	N	-0-					-0-
11	8940	X	7671	-0-	-1269	-0-	331	1	7340	2	N	-0-					-0-
12	9083	X	8161	-0-	-922	-0-	342	1	7819	2	N	-0-					-0-
01	8432	X	8132	-0-	-300	-0-	342	1	7790	2	N	-0-					-0-
02	7336	X	7102	-0-	-234	-0-	309	1	6793	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
09	1800	X	1404	-0-	-396	-0-	77	1	1327	2	N	-0-					-0-
10	1829	X	937	-0-	-892	-0-	55	1	882	2	N	-0-					-0-
11	1530	X	1054	-0-	-476	-0-	59	1	995	2	N	-0-					-0-
12	1395	N	997	-0-	-398	-0-	56	1	941	2	N	-0-					-0-
01	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	81	1	1368	2	N	-0-					-0-
*02	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	82	1	1432	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, PAUL WELL #: 1H RRCID -> 249587 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 8027 PERF. 8340 - 11669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1980	N	1251	-0-	-729	-0-	749	1	502	2	N	-0-					-0-
10	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	809	1	1035	2	N	-0-					-0-
11	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	800	1	1355	2	N	-0-					-0-
12	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	800	1	951	2	N	-0-					-0-
01	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	827	1	1398	2	N	-0-					-0-
*02	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	754	1	1440	2	N	-0-					-0-

BOX WELL #: 1H RRCID -> 249590 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 8058 PERF. 8448 - 12449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2040	N	-0-	-0-	-2040	-0-					N	-0-					-0-
10	3100	N	4486	-0-	1386	1386	1279	1	3207	2	N	-0-					-0-
11	3000	N	3381	-0-	381	1767	1175	1	2206	2	N	-0-					-0-
12	3100	N	3167	-0-	67	1834	1195	1	1972	2	N	-0-					-0-
01	4976	X	3142	-0-	-1834	-0-	1195	1	1947	2	N	-0-					-0-
*02	2872	X	2872	-0-	-0-	-0-	1077	1	1795	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

PADGETT WELL #: 1H RRCID -> 249597 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 8219 PERF. 8445 - 11340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4666	X	4666	-0-	-0-	-0-	255	1	4411	2	N	-0-					-0-
10	4562	X	4562	-0-	-0-	-0-	268	1	4294	2	N	-0-					-0-
11	4641	X	4641	-0-	-0-	-0-	260	1	4381	2	N	-0-					-0-
12	4815	X	4815	-0-	-0-	-0-	269	1	4546	2	N	-0-					-0-
01	4741	X	4741	-0-	-0-	-0-	267	1	4474	2	N	-0-					-0-
*02	3794	X	3794	-0-	-0-	-0-	205	1	3589	2	N	-0-					-0-

PATRICIA WELL #: 1H RRCID -> 249609 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 8601 PERF. 8904 - 13080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5700	X	5695	-0-	-5	-0-	311	1	5384	2	N	-0-					-0-
10	5890	X	4818	-0-	-1072	-0-	283	1	4535	2	N	-0-					-0-
11	6218	X	6218	-0-	-0-	-0-	349	1	5869	2	N	-0-					-0-
12	5921	X	5639	-0-	-282	-0-	315	1	5324	2	N	-0-					-0-
01	5921	X	5813	-0-	-108	-0-	327	1	5486	2	N	-0-					-0-
02	5348	X	5050	-0-	-298	-0-	273	1	4777	2	N	-0-					-0-

SUTTON WELL #: 1H RRCID -> 249610 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 8540 PERF. 9080 - 14100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7080	X	5592	-0-	-1488	-0-	306	1	5286	2	N	-0-					-0-
10	7099	X	6838	-0-	-261	-0-	401	1	6437	2	N	-0-					-0-
11	6810	X	6684	-0-	-126	-0-	375	1	6309	2	N	-0-					-0-
12	6851	X	6425	-0-	-426	-0-	359	1	6066	2	N	-0-					-0-
01	7258	X	7258	-0-	-0-	-0-	408	1	6850	2	N	-0-					-0-
*02	6372	X	6372	-0-	-0-	-0-	344	1	6028	2	N	-0-					-0-

JAMES, RON WELL #: 1H RRCID -> 249612 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 8550 - 12019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4350	X	4156	-0-	-194	-0-	310	1	3846	2	N	-0-					-0-
10	4495	X	4217	-0-	-278	-0-	334	1	3883	2	N	-0-					-0-
11	4290	X	3819	-0-	-471	-0-	312	1	3507	2	N	-0-					-0-
12	4349	X	4349	-0-	-0-	-0-	325	1	4024	2	N	-0-					-0-
01	4197	X	4197	-0-	-0-	-0-	323	1	3874	2	N	-0-					-0-
*02	3516	X	3516	-0-	-0-	-0-	284	1	3232	2	N	-0-					-0-

BROWN-EYED GIRL UNIT WELL #: 3H RRCID -> 249661 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 5579 PERF. 5665 - 9281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2241	X	2087	-0-	-154	-0-	2080	2	7	9	Y	6					20
10	2300	X	2300	-0-	-0-	-0-	863	1	1431	2	Y	5					25
							6	9									
11	6678	X	6678	-0-	-0-	-0-	6659	2	19	9	Y	17					42
12	5568	X	5568	-0-	-0-	-0-	5568	3			Y	-0-					42
01	6978	X	6978	-0-	-0-	-0-	6978	3			Y	-0-	28	1			14
*02	7586	X	7586	-0-	-0-	-0-	7576	3	10	9	Y	9					23

ALLIANCE COMMERCE UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 249663 COMPL. DATE 12/08/2008 TOTAL DEPTH 7368 PERF. 8200 - 9202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3420	X	2505	-0-	-915	-0-	2505	2			N	-0-					-0-
10	5150	X	5150	-0-	-0-	-0-	5150	2			N	-0-					-0-
11	4910	X	4910	-0-	-0-	-0-	4910	2			N	-0-					-0-
12	4874	X	4874	-0-	-0-	-0-	4874	2			N	-0-					-0-
01	4992	X	4992	-0-	-0-	-0-	4992	2			N	-0-					-0-
*02	4446	X	4446	-0-	-0-	-0-	4446	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 #: B 6H RRCID -> 249665 COMPL. DATE 10/07/2009 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 7600 - 11020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	17580	X	13261	-0-	-4319	-0-	13261	2			N	-0-					-0-
10	16523	X	13670	-0-	-2853	-0-	13670	2			N	-0-					-0-
11	15210	X	13105	-0-	-2105	-0-	13105	2			N	-0-					-0-
12	15593	X	12473	-0-	-3120	-0-	12473	2			N	-0-					-0-
01	15035	X	12639	-0-	-2396	-0-	12639	2			N	-0-					-0-
02	12376	X	10935	-0-	-1441	-0-	10935	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: B 7H RRCID -> 249674 COMPL. DATE 10/08/2009 TOTAL DEPTH 7443 PERF. 7590 - 10250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1290	N	1170	-0-	-120	-0-	1170	2			N	-0-					-0-
10	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	2			N	-0-					-0-
11	1200	N	814	-0-	-386	-0-	814	2			N	-0-					-0-
12	1209	N	1096	-0-	-113	-0-	1096	2			N	-0-					-0-
01	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	2			N	-0-					-0-
*02	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: B 9H RRCID -> 249677 COMPL. DATE 11/11/2009 TOTAL DEPTH 7448 PERF. 7590 - 10200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6926	X	6926	-0-	-0-	-0-	6926	2			N	-0-					-0-
10	7280	X	7280	-0-	-0-	-0-	7280	2			N	-0-					-0-
11	7464	X	7464	-0-	-0-	-0-	7464	2			N	-0-					-0-
12	8466	X	8466	-0-	-0-	-0-	8466	2			N	-0-					-0-
01	7269	X	7269	-0-	-0-	-0-	7269	2			N	-0-					-0-
*02	6276	X	6276	-0-	-0-	-0-	6276	2			N	-0-					-0-

BROWN EYED GIRL UNIT WELL #: 4H RRCID -> 249681 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 5613 PERF. 5890 - 9011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4468	X	129	-0-	-4339	-0-	122	2	7	9	Y	6					20
10	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					Y	5					25
11	210	X	171	-0-	-39	-0-	152	2	19	9	Y	17					42
12	187	X	187	-0-	-0-	-0-	187	3			Y	-0-					42
01	155	X	52	-0-	-103	-0-	27	3	25	9	Y	23	44	1			21
02	168	N	-0-	-0-	-168	-0-					Y	9					30

HAYWORTH, BYRL UNIT WELL #: 7H RRCID -> 249682 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 5591 PERF. 5608 - 7941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5902	X	5902	-0-	-0-	-0-	1329	1	4573	2	Y	-0-					50
10	6011	X	6011	-0-	-0-	-0-	1286	1	4628	2	Y	88					138
							97	9									
11	4800	X	4043	-0-	-757	-0-	853	1	3142	2	Y	44					182
							48	9									
12	4588	X	3833	-0-	-755	-0-	859	1	2943	3	Y	28	160	1			50
							31	9									
01	4588	X	4522	-0-	-66	-0-	896	1	3601	3	Y	23					73
							25	9									
02	4144	X	3817	-0-	-327	-0-	731	1	3032	3	Y	49					122
							54	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

BYRL HAYWORTH UNIT WELL #: 4H RRCID -> 249683 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 5549 PERF. 6238 - 8415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7942	X	7942	-0-	-0-	-0-	1788	1	6154	2	Y	-0-					1
10	7633	X	7633	-0-	-0-	-0-	1656	1	5958	2	Y	17					18
							19	9									
11	6840	X	2790	-0-	-4050	-0-	596	1	2194	2	Y	-0-					18
12	5673	X	2569	-0-	-3104	-0-	581	1	1988	3	Y	-0-	16	1			2
01	5673	X	2828	-0-	-2845	-0-	563	1	2265	3	Y	-0-					2
02	5124	X	2682	-0-	-2442	-0-	520	1	2159	3	Y	3					5
							3	9									

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
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	1	1	1			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	357	1	1227	2	Y	-0-					6
10	2820	N	2820	-0-	-0-	-0-	613	1	2207	2	Y	-0-					6
11	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	490	1	1807	2	Y	-0-					6
12	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	494	1	1690	3	Y	-0-	4	1			2
01	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	407	1	1637	3	Y	36					38
							40	9									
*02	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	389	1	1615	3	Y	1					39
							1	9									

ADAM STINSON UNIT WELL #: 11H RRCID -> 249686 COMPL. DATE 05/04/2010 TOTAL DEPTH 5392 PERF. 5682 - 9920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9990	X	9727	-0-	-263	-0-	9727	2			Y	-0-					-0-
10	13659	X	13659	-0-	-0-	-0-	1249	1	12323	2	Y	79	62	1			17
							87	9									
11	11760	X	11760	-0-	-0-	-0-	1061	1	10699	2	Y	-0-					17
12	10912	X	10707	-0-	-205	-0-	1087	1	9620	2	Y	-0-	12	1			5
01	11098	X	10180	-0-	-918	-0-	10178	3	2	9	Y	2	5	1			2
*02	11366	X	11366	-0-	-0-	-0-	11366	3			Y	-0-					2

VINSON WELL #: A 2H RRCID -> 249687 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 7101 PERF. 7201 - 10919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5580	X	5128	-0-	-452	-0-	485	1	4643	2	Y	-0-					-0-
10	5549	X	5535	-0-	-14	-0-	528	1	5007	2	Y	-0-					-0-
11	5280	X	5210	-0-	-70	-0-	518	1	4692	2	Y	-0-					-0-
*12	5608	X	5608	-0-	-0-	-0-	550	1	5058	2	Y	-0-					-0-
*01	5239	X	5238	-0-	-1	-0-	526	1	4712	2	Y	-0-					-0-
*02	4749	X	4749	-0-	-0-	-0-	498	1	4251	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

ADAM STINSON UNIT WELL #: 6H RRCID -> 249689 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 5423 PERF. 7300 - 9600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11176	X	11176	-0-	-0-	-0-	1124	1	10031	2	Y	19					32
							21	9									
10	8053	X	8053	-0-	-0-	-0-	738	1	7285	2	Y	27	46	1			13
							30	9									
11	8103	X	8103	-0-	-0-	-0-	728	1	7345	2	Y	27					40
							30	9									
12	11418	X	11418	-0-	-0-	-0-	1153	1	10204	2	Y	55	72	1			23
							61	9									
01	9474	X	9474	-0-	-0-	-0-	9393	3	81	9	Y	74	69	1			28
*02	6940	X	6940	-0-	-0-	-0-	6897	3	43	9	Y	39					67

SOUTH LOOP 820 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249692 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 7172 PERF. 8481 - 10550

09	11	X	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
10	11	X	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TALLMAN, DONALD UNIT WELL #: 4H RRCID -> 249693 COMPL. DATE 04/07/2010 TOTAL DEPTH 5393 PERF. 5509 - 9345

09	14B2 EXT		1353	-0-	1353	2796	1350	2	3	9	Y	3					16
10	14B2 EXT		1582	-0-	1582	4378	179	1	1403	2	Y	-0-					16
11	5385	X	1007	-0-	-4378	-0-	1007	2			Y	-0-					16
12	1364	N	616	-0-	-748	-0-	601	3	15	9	Y	14	30	1			-0-
01	3100	N	3383	-0-	283	283	3369	3	14	9	Y	13					13
*02	1288	N	1005	-0-	-283	-0-	993	3	12	9	Y	11					24

COX UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249707 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 1887 PERF. N/A

09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VINSON WELL #: A 3H RRCID -> 249719 COMPL. DATE 12/29/2009 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 7838 - 10388

09	5070	X	4923	-0-	-147	-0-	466	1	4457	2	Y	-0-					-0-
10	5239	X	4999	-0-	-240	-0-	477	1	4522	2	Y	-0-					-0-
11	4890	X	4654	-0-	-236	-0-	463	1	4191	2	Y	-0-					-0-
*12	5084	X	4923	-0-	-161	-0-	483	1	4440	2	Y	-0-					-0-
*01	5084	X	4370	-0-	-714	-0-	439	1	3931	2	Y	-0-					-0-
02	4592	X	4351	-0-	-241	-0-	456	1	3895	2	Y	-0-					-0-

JOHNSON HILL LAND & MINERAL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249736 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 7561 PERF. 7904 - 11925

09	5330	X	5330	-0-	-0-	-0-	1288	1	4042	2	N	-0-					-0-
10	5580	X	5403	-0-	-177	-0-	1301	1	4102	2	N	-0-					-0-
11	5400	X	5170	-0-	-230	-0-	1246	1	3924	2	N	-0-					-0-
12	5580	X	5151	-0-	-429	-0-	1287	1	3864	2	N	-0-					-0-
01	5549	X	4742	-0-	-807	-0-	1259	1	3483	2	N	-0-					-0-
02	4984	X	4256	-0-	-728	-0-	1132	1	3124	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 #: 6H RRCID -> 249740 COMPL. DATE 09/07/2008 TOTAL DEPTH 7340 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EXELON NORTH UNIT WELL #: 5H RRCID -> 249745 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 7432 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHEELER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 249757 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 5522 PERF. 5652 - 9618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2062	X	2062	-0-	-0-	-0-	279	1	1783	2	Y	-0-	58	1			17
10	7037	X	1525	-0-	-5512	-0-	227	1	1298	2	Y	-0-					17
11	6810	X	1215	-0-	-5595	-0-	180	1	1035	2	Y	-0-					17
12	6262	X	770	-0-	-5492	-0-	124	1	645	3	Y	1					18
							1	9									
01	6262	X	517	-0-	-5745	-0-	85	1	432	3	Y	-0-	10	1			8
02	1932	X	355	-0-	-1577	-0-	55	1	300	3	Y	-0-					8

DUGGER HEWLETT SOUTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249758 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 5312 PERF. 5738 - 9631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	8174					Y	-0-					17
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	8174					Y	-0-					17
11	8174	X	-0-	-0-	-8174	-0-					Y	-0-					17
12	3255	X	-0-	-0-	-3255	-0-					Y	13	1	1			29
01	2263	X	-0-	-0-	-2263	-0-					Y	13					42
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	11					53

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
09	914	N	914	-0-	-0-	-0-	206	1	708	2	Y	-0-					13
10	961	N	596	-0-	-365	-0-	130	1	466	2	Y	-0-					13
11	930	N	531	-0-	-399	-0-	113	1	418	2	Y	-0-					13
12	775	N	610	-0-	-165	-0-	138	1	472	3	Y	-0-	1	1			12
01	589	N	72	-0-	-517	-0-	14	1	58	3	Y	-0-					12
*02	622	N	622	-0-	-0-	-0-	121	1	501	3	Y	-0-					12

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

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
09	2580	X	2185	-0-	-395	-0-	1109	1	1076	2	N	-0-					-0-
10	3170	X	3170	-0-	-0-	-0-	1186	1	1984	2	N	-0-					-0-
11	2776	X	2776	-0-	-0-	-0-	1129	1	1647	2	N	-0-					-0-
12	2534	N	2534	-0-	-0-	-0-	1153	1	1381	2	N	-0-					-0-
01	2544	X	2544	-0-	-0-	-0-	1151	1	1393	2	N	-0-					-0-
*02	2466	X	2466	-0-	-0-	-0-	1046	1	1420	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
09	6720	X	6382	-0-	-338	-0-	346	1	6036	2	N	-0-					-0-
10	6944	X	6555	-0-	-389	-0-	357	1	6198	2	N	-0-					-0-
11	6420	X	6298	-0-	-122	-0-	346	1	5952	2	N	-0-					-0-
12	6634	X	6430	-0-	-204	-0-	357	1	6073	2	N	-0-					-0-
01	6603	X	6411	-0-	-192	-0-	357	1	6054	2	N	-0-					-0-
02	5964	X	5959	-0-	-5	-0-	323	1	5636	2	N	-0-					-0-

STOUT WELL #: 1H RRCID -> 250134 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 7952 PERF. 8284 - 10958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7680	X	6937	-0-	-743	-0-	288	1	6649	2	N	-0-					-0-
10	7781	X	7106	-0-	-675	-0-	298	1	6808	2	N	-0-					-0-
11	7410	X	6973	-0-	-437	-0-	288	1	6685	2	N	-0-					-0-
12	7285	X	7071	-0-	-214	-0-	298	1	6773	2	N	-0-					-0-
01	7285	X	7087	-0-	-198	-0-	298	1	6789	2	N	-0-					-0-
*02	6572	X	6572	-0-	-0-	-0-	269	1	6303	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
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OLCOTT SOUTH WELL #: 8H RRCID -> 250138 COMPL. DATE 10/17/2009 TOTAL DEPTH 7377 PERF. 7825 - 12427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COX UNIT WELL #: 2H RRCID -> 250163 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 1892 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

CORNERSTONE WELL #: 3H RRCID -> 250222 COMPL. DATE 05/11/2008 TOTAL DEPTH 8389 PERF. 9525 - 11827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3790	X	3790	-0-	-0-	-0-	620	1	3170	2	N	-0-					-0-
10	3744	X	3744	-0-	-0-	-0-	502	1	3242	2	N	-0-					-0-
11	3620	X	3620	-0-	-0-	-0-	523	1	3097	2	N	-0-					-0-
12	2501	X	2501	-0-	-0-	-0-	396	1	2105	2	N	-0-					-0-
01	2845	X	2845	-0-	-0-	-0-	484	1	2361	2	N	-0-					-0-
*02	3349	X	3349	-0-	-0-	-0-	533	1	2816	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE-GRAPHICS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250377 COMPL. DATE 04/07/2007 TOTAL DEPTH 7411 PERF. 7750 - 11766

09	5537	X	5537	-0-	-0-	-0-	5537	2			N	-0-					-0-
10	5576	X	5576	-0-	-0-	-0-	5576	2			N	-0-					-0-
11	6096	X	6096	-0-	-0-	-0-	6096	2			N	-0-					-0-
12	6494	X	6494	-0-	-0-	-0-	6494	2			N	-0-					-0-
01	6232	X	6232	-0-	-0-	-0-	6232	2			N	-0-					-0-
*02	5097	X	5097	-0-	-0-	-0-	5097	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE-GRAPHICS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 250378 COMPL. DATE 04/08/2007 TOTAL DEPTH 7395 PERF. 7880 - 10725

09	4534	X	4534	-0-	-0-	-0-	4534	2			N	-0-					-0-
10	4918	X	4918	-0-	-0-	-0-	4918	2			N	-0-					-0-
11	4364	X	4364	-0-	-0-	-0-	4364	2			N	-0-					-0-
12	4207	X	4207	-0-	-0-	-0-	4207	2			N	-0-					-0-
01	4057	X	4057	-0-	-0-	-0-	4057	2			N	-0-					-0-
*02	3897	X	3897	-0-	-0-	-0-	3897	2			N	-0-					-0-

REBECCA BROWN KELLER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 250408 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 5426 PERF. 6780 - 11120

09	8070	X	3880	-0-	-4190	-0-	3871	2	9	9	Y	8					28
10	8866	X	2514	-0-	-6352	-0-	231	1	2283	2	Y	-0-	20	1			8
11	8580	X	3740	-0-	-4840	-0-	337	1	3400	2	Y	3					11
							3	9									
12	4123	X	2435	-0-	-1688	-0-	2434	3	1	9	Y	1	9	1			3
01	4123	X	3168	-0-	-955	-0-	3148	3	20	9	Y	18	15	1			6
02	3612	X	3339	-0-	-273	-0-	3329	3	10	9	Y	9					15

ZWEIFEL, HENRY WELL #: 1H RRCID -> 250409 COMPL. DATE 06/14/2010 TOTAL DEPTH 5486 PERF. 6062 - 8724

09	6840	X	6720	-0-	-120	-0-	6720	2			N	-0-					89
10	7254	X	6775	-0-	-479	-0-	6754	2	21	9	N	19					108
11	7020	X	6556	-0-	-464	-0-	6546	2	10	9	N	9					117
12	7020	X	7020	-0-	-0-	-0-	7002	3	18	9	N	16					133
01	6975	X	6957	-0-	-18	-0-	232	1	6719	2	N	5	77	1			61
							6	9									
02	6272	X	6053	-0-	-219	-0-	309	1	5744	2	N	-0-					61

BOSWELL UNIT WELL #: 13H RRCID -> 250411 COMPL. DATE 04/02/2011 TOTAL DEPTH 7473 PERF. 7612 - 8807

09	10890	X	10698	-0-	-192	-0-	10698	2			N	-0-					-0-
10	10028	X	10028	-0-	-0-	-0-	10028	2			N	-0-					-0-
11	10196	X	10196	-0-	-0-	-0-	10196	2			N	-0-					-0-
12	10257	X	10257	-0-	-0-	-0-	10257	2			N	-0-					-0-
01	9854	X	9854	-0-	-0-	-0-	9854	2			N	-0-					-0-
*02	8586	X	8586	-0-	-0-	-0-	8586	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 #: F 4H RRCID -> 250412 COMPL. DATE 08/07/2009 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7500 - 11030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	19650	X	16939	-0-	-2711	-0-	16939	2			N	-0-					-0-
10	20274	X	17134	-0-	-3140	-0-	17134	2			N	-0-					-0-
11	19590	X	17529	-0-	-2061	-0-	17529	2			N	-0-					-0-
12	19127	X	18057	-0-	-1070	-0-	18057	2			N	-0-					-0-
01	18972	X	17333	-0-	-1639	-0-	17333	2			N	-0-					-0-
02	16352	X	15542	-0-	-810	-0-	15542	2			N	-0-					-0-

DUGGER HEWLETT SOUTH UNIT WELL #: 8H RRCID -> 250413 COMPL. DATE 01/13/2011 TOTAL DEPTH 5365 PERF. 6365 - 9341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHEELER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250414 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 5545 PERF. 5625 - 9702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	54	K	54	-0-	-0-	-0-	34	1	20	2	Y	-0-					7
10	14B2 EXT		258	-0-	258	258	43	1	215	2	Y	-0-					7
11	483	X	225	-0-	-258	-0-	223	1	2	9	Y	2					9
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
*02	14B2 EXT		284	-0-	284	284	152	1	132	3	Y	-0-					9

BOSWELL UNIT WELL #: 6H RRCID -> 250417 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 7631 - 9682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12540	X	7756	-0-	-4784	-0-	7756	2			N	-0-					-0-
10	12927	X	8219	-0-	-4708	-0-	8219	2			N	-0-					-0-
11	10590	X	8551	-0-	-2039	-0-	8551	2			N	-0-					-0-
12	8866	X	7880	-0-	-986	-0-	7880	2			N	-0-					-0-
01	8866	X	7950	-0-	-916	-0-	7950	2			N	-0-					-0-
02	7980	X	6990	-0-	-990	-0-	6990	2			N	-0-					-0-

EXELON NORTH UNIT WELL #: 12H RRCID -> 250418 COMPL. DATE 02/22/2012 TOTAL DEPTH 7413 PERF. 8271 - 11710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3000	N	18963	-0-	15963	23992	349	1	18614	2	N	-0-					-0-
10	3100	N	17255	-0-	14155	38147	376	1	16879	2	N	-0-					-0-
11	54935	X	16788	-0-	-38147	-0-	471	1	16317	2	N	-0-					-0-
12	16342	X	16342	-0-	-0-	-0-	360	1	15982	2	N	-0-					-0-
*01	18516	X	18516	-0-	-0-	-0-	369	1	18147	2	N	-0-					-0-
*02	15888	X	15888	-0-	-0-	-0-	317	1	15571	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: L 5H RRCID -> 250419 COMPL. DATE 09/23/2009 TOTAL DEPTH 7298 PERF. 7550 - 12427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	22020	X	18783	-0-	-3237	-0-	18783	2			N	-0-					-0-
10	21049	X	18662	-0-	-2387	-0-	18662	2			N	-0-					-0-
11	20370	X	17674	-0-	-2696	-0-	17674	2			N	-0-					-0-
12	21049	X	19233	-0-	-1816	-0-	19233	2			N	-0-					-0-
01	19406	X	18971	-0-	-435	-0-	18971	2			N	-0-					-0-
02	17528	X	17360	-0-	-168	-0-	17360	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: L 3H RRCID -> 250421 COMPL. DATE 09/21/2009 TOTAL DEPTH 7254 PERF. 7419 - 10522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	13290	X	12101	-0-	-1189	-0-	12101	2			N	-0-					-0-
10	13733	X	13094	-0-	-639	-0-	13094	2			N	-0-					-0-
11	13290	X	12258	-0-	-1032	-0-	12258	2			N	-0-					-0-
12	12958	X	12205	-0-	-753	-0-	12205	2			N	-0-					-0-
01	12958	X	11607	-0-	-1351	-0-	11607	2			N	-0-					-0-
02	11704	X	9176	-0-	-2528	-0-	9176	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

STINSON, ADAM WELL #: 12H RRCID -> 250423 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 5384 PERF. 6076 - 8762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3000	N	2198	-0-	-802	631	2198	2			Y	-0-					-0-
10	3100	N	3136	-0-	36	667	287	1	2829	2	Y	18	14	1			4
							20	9									
11	3733	X	3066	-0-	-667	-0-	277	1	2789	2	Y	-0-					4
12	2573	X	2396	-0-	-177	-0-	243	1	2153	2	Y	-0-	2	1			2
01	2724	X	2724	-0-	-0-	-0-	2722	3	2	9	Y	2	3	1			1
02	2324	X	2232	-0-	-92	-0-	2228	3	4	9	Y	4					5

STINSON, ADAM UNIT WELL #: 7H RRCID -> 250425 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 5432 PERF. 6320 - 9770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7140	X	2676	-0-	-4464	-0-	2656	2	20	9	Y	18					49
10	12245	X	6962	-0-	-5283	-0-	641	1	6321	2	Y	-0-	32	1			17
11	11850	X	7063	-0-	-4787	-0-	635	1	6409	2	Y	17					34
							19	9									
12	7781	X	4506	-0-	-3275	-0-	458	1	4048	2	Y	-0-	25	1			9
01	7781	X	4798	-0-	-2983	-0-	4796	3	2	9	Y	2	8	1			3
*02	6580	X	4769	-0-	-1811	-0-	4768	3	1	9	Y	1					4

ALLIANCE WELL #: B 10H RRCID -> 250427 COMPL. DATE 10/06/2009 TOTAL DEPTH 7667 PERF. 7560 - 9950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	13409	X	13409	-0-	-0-	-0-	13409	2			N	-0-					-0-
10	14180	X	14180	-0-	-0-	-0-	14180	2			N	-0-					-0-
11	14283	X	14283	-0-	-0-	-0-	14283	2			N	-0-					-0-
12	13356	X	13356	-0-	-0-	-0-	13356	2			N	-0-					-0-
01	13895	X	13895	-0-	-0-	-0-	13895	2			N	-0-					-0-
*02	12155	X	12155	-0-	-0-	-0-	12155	2			N	-0-					-0-

DUGGER HEWLETT SOUTH UNIT WELL #: 5H RRCID -> 250429 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 5344 PERF. 6487 - 10859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1159	X	744	-0-	-415	-0-	259	1	485	2	Y	-0-					-0-
10	385	N	385	-0-	-0-	-0-	107	1	278	2	Y	-0-					-0-
11	265	N	265	-0-	-0-	-0-	157	1	108	2	Y	-0-					-0-
12	496	N	249	-0-	-247	-0-	249	3			Y	-0-					-0-
01	372	N	332	-0-	-40	-0-	319	3	13	9	Y	12	12	1			-0-
02	252	N	27	-0-	-225	-0-	27	3			Y	-0-					-0-

SHANNON PARKER TRUST WELL #: 4H RRCID -> 250431 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 4886 PERF. 5260 - 9180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
09	10712	X	10712	-0-	-0-	-0-	10712	2			Y	-0-					-0-
10	13241	X	13241	-0-	-0-	-0-	1211	1	11946	2	Y	76	60	1			16
							84	9									
11	12008	X	12008	-0-	-0-	-0-	1082	1	10913	2	Y	12					28
							13	9									
12	13518	X	13518	-0-	-0-	-0-	13495	3	23	9	Y	21	37	1			12
01	11348	X	11348	-0-	-0-	-0-	11268	3	80	9	Y	73	60	1			25
*02	11359	X	11359	-0-	-0-	-0-	11235	3	124	9	Y	113					138

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

REBECCA BROWN KELLER UNIT WELL #: 6H RRCID -> 250453 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 5417 PERF. 6860 - 11200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8788	X	8788	-0-	-0-	-0-	8788	2			Y	-0-					18
10	9997	X	9997	-0-	-0-	-0-	915	1	9034	2	Y	44	49	1			13
							48	9									
11	9450	X	9450	-0-	-0-	-0-	852	1	8598	2	Y	-0-					13
12	9069	X	9069	-0-	-0-	-0-	9069	3			Y	-0-	10	1			3
01	8263	X	8263	-0-	-0-	-0-	8263	3			Y	-0-	2	1			1
02	6384	X	6040	-0-	-344	-0-	6040	3			Y	-0-					1

EXELON NORTH UNIT WELL #: 8H RRCID -> 250454 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 7449 PERF. 8905 - 11720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12083	X	12083	-0-	-0-	-0-	222	1	11861	2	N	-0-					-0-
10	10912	X	8716	-0-	-2196	-0-	190	1	8526	2	N	-0-					-0-
11	13080	X	10863	-0-	-2217	-0-	305	1	10558	2	N	-0-					-0-
12	10781	X	10781	-0-	-0-	-0-	237	1	10544	2	N	-0-					-0-
*01	9831	X	9831	-0-	-0-	-0-	196	1	9635	2	N	-0-					-0-
*02	8727	X	8727	-0-	-0-	-0-	174	1	8553	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: B 11H RRCID -> 250455 COMPL. DATE 10/08/2009 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 7510 - 10145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	13710	X	11128	-0-	-2582	-0-	11128	2			N	-0-					-0-
10	14167	X	11599	-0-	-2568	-0-	11599	2			N	-0-					-0-
11	13800	X	10150	-0-	-3650	-0-	10150	2			N	-0-					-0-
12	14260	X	11924	-0-	-2336	-0-	11924	2			N	-0-					-0-
01	14260	X	11549	-0-	-2711	-0-	11549	2			N	-0-					-0-
02	10472	X	10086	-0-	-386	-0-	10086	2			N	-0-					-0-

FINLEY, DORRIS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 250457 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 5598 PERF. 5695 - 10466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25

REBECCA BROWN KELLER UNIT WELL #: 7H RRCID -> 250458 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 5443 PERF. 6385 - 11365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	949	N	583	-0-	-366	-0-	583	2			Y	-0-					7
10	2782	N	2782	-0-	-0-	-0-	256	1	2523	2	Y	3	8	1			2
							3	9									
11	2974	N	2974	-0-	-0-	-0-	268	1	2700	2	Y	5					7
							6	9									
12	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1109	3	7	9	Y	6	10	1			3
01	701	N	701	-0-	-0-	-0-	680	3	21	9	Y	19	16	1			6
*02	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1122	3	13	9	Y	12					18

DOUBLE DOLLAR LEASE WELL #: C 4H RRCID -> 250461 COMPL. DATE 02/15/2009 TOTAL DEPTH 6792 PERF. 7579 - 11606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5460	X	4863	-0-	-597	-0-	4863	2			N	-0-					-0-
10	5549	X	4756	-0-	-793	-0-	4756	2			N	-0-					-0-
11	5040	X	4917	-0-	-123	-0-	684	1	4233	2	N	-0-					-0-
12	5317	X	5317	-0-	-0-	-0-	707	1	4610	2	N	-0-					-0-
01	5022	X	4974	-0-	-48	-0-	707	1	4267	2	N	-0-					-0-
*02	4865	X	4865	-0-	-0-	-0-	638	1	4227	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
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-

REBECCA BROWN KELLER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 250466 COMPL. DATE 01/29/2011 TOTAL DEPTH 5429 PERF. 5554 - 10231

09	215	X	215	-0-	-0-	-0-	214	2	1	9	Y	1					1
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STINSON, ADAM UNIT WELL #: 5H RRCID -> 250467 COMPL. DATE 09/25/2010 TOTAL DEPTH 5437 PERF. 7085 - 9462

09	3000	N	4153	-0-	1153	3030	417	1	3724	2	Y	11					11
							12	9									
10	3100	N	5413	-0-	2313	5343	496	1	4897	2	Y	18	23	1			6
							20	9									
11	10222	X	4879	-0-	-5343	-0-	440	1	4439	2	Y	-0-					6
12	4991	X	3908	-0-	-1083	-0-	397	1	3511	2	Y	-0-	4	1			2
01	5146	X	4582	-0-	-564	-0-	4565	3	17	9	Y	15	12	1			5
*02	4703	X	4703	-0-	-0-	-0-	4703	3			Y	-0-					5

BOSWELL UNIT WELL #: 12H RRCID -> 250468 COMPL. DATE 04/02/2011 TOTAL DEPTH 7489 PERF. 7915 - 9827

09	15192	X	15192	-0-	-0-	-0-	15192	2			N	-0-					-0-
10	16475	X	16475	-0-	-0-	-0-	16475	2			N	-0-					-0-
11	15884	X	15884	-0-	-0-	-0-	15884	2			N	-0-					-0-
12	15686	X	15681	-0-	-5	-0-	15681	2			N	-0-					-0-
01	16461	X	15065	-0-	-1396	-0-	15065	2			N	-0-					-0-
02	14868	X	13174	-0-	-1694	-0-	13174	2			N	-0-					-0-

DUGGER HEWLETT SOUTH UNIT WELL #: 4H RRCID -> 250469 COMPL. DATE 09/18/2010 TOTAL DEPTH 5347 PERF. 6160 - 10579

09	1701	X	456	-0-	-1245	-0-	159	1	297	2	Y	-0-					-0-
10	865	N	865	-0-	-0-	-0-	240	1	625	2	Y	-0-					-0-
11	326	N	326	-0-	-0-	-0-	193	1	133	2	Y	-0-					-0-
12	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	3			Y	-0-					-0-
01	868	N	454	-0-	-414	-0-	439	3	15	9	Y	14	14	1			-0-
*02	616	N	616	-0-	-0-	-0-	603	3	13	9	Y	12					12

GRACIE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 250479 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 5373 PERF. 5600 - 9581

09	3652	X	987	-0-	-2665	-0-	987	2			Y	-0-					3
10	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	109	1	1013	2	Y	4					7
							4	9									
11	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	112	1	1021	2	Y	-0-					7
12	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1126	3	53	9	Y	48	3	1			52
01	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	1348	3	33	9	Y	30	51	1			31
*02	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	3			Y	-0-					31

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

STINSON, ADAM UNIT WELL #: 4H RRCID -> 250480 COMPL. DATE 03/16/2011 TOTAL DEPTH 5438 PERF. 5760 - 9201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2122	N	1979	-0-	-143	-0-	1979	2			Y	-0-					-0-
10	3021	N	3021	-0-	-0-	-0-	276	1	2727	2	Y	16	13	1			3
							18	9									
11	2498	X	2498	-0-	-0-	-0-	225	1	2273	2	Y	-0-					3
12	3255	X	2110	-0-	-1145	-0-	214	1	1896	2	Y	-0-	1	1			2
01	3559	X	3559	-0-	-0-	-0-	3559	3			Y	-0-					2
*02	2716	X	2436	-0-	-280	-0-	2436	3			Y	-0-					2

TALLMAN, DONALD UNIT WELL #: 5H RRCID -> 250481 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 5396 PERF. 5519 - 9027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		11212	-0-	11212	26885	11209	2	3	9	Y	3					16
10	14B2 EXT		12577	-0-	12577	39462	1423	1	11143	2	Y	10					26
							11	9									
11	52176	X	12714	-0-	-39462	-0-	2018	1	10696	2	Y	-0-					26
12	14082	X	14082	-0-	-0-	-0-	14078	3	4	9	Y	4	30	1			-0-
01	12276	X	7193	-0-	-5083	-0-	7179	3	14	9	Y	13					13
02	11088	X	8603	-0-	-2485	-0-	8591	3	12	9	Y	11					24

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: 20 RRCID -> 250773 COMPL. DATE 07/13/2009 TOTAL DEPTH 11425 PERF.10747 - 11357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GILLIGAN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 251142 COMPL. DATE 03/18/2007 TOTAL DEPTH 587 PERF. 6310 - 8402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	13650	X	11380	-0-	-2270	-0-	2177	1	9203	2	Y	-0-					24
10	13857	X	12438	-0-	-1419	-0-	2185	1	10250	2	Y	3					27
							3	9									
11	13170	X	9314	-0-	-3856	-0-	864	1	8450	2	Y	-0-					27
12	13144	X	8407	-0-	-4737	-0-	8405	3	2	9	Y	2	29	1			-0-
01	13144	X	5393	-0-	-7751	-0-	5393	3			Y	-0-					-0-
02	11228	X	5524	-0-	-5704	-0-	5520	3	4	9	Y	4					4

STATION BRANCH RANCH UNIT WELL #: 9H RRCID -> 251207 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 5940 PERF. 6065 - 9910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		413	-0-	413	413	20	1	393	2	Y	-0-					5
10	14B2 EXT		424	-0-	424	837	20	1	404	2	Y	-0-	2	1			3
11	3215	X	2378	-0-	-837	-0-	110	1	2268	2	Y	-0-					3
12	8415	X	8415	-0-	-0-	-0-	8360	3	55	9	Y	50	48	1			5
01	7559	X	7559	-0-	-0-	-0-	7542	3	17	9	Y	15	20	1			-0-
*02	6595	X	6595	-0-	-0-	-0-	6576	3	19	9	Y	17	17	1			-0-

CORNERSTONE WELL #: 1H RRCID -> 251432 COMPL. DATE 07/14/2008 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 8748 - 11827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3194	X	3194	-0-	-0-	-0-	522	1	2672	2	N	-0-					-0-
10	3470	X	3470	-0-	-0-	-0-	465	1	3005	2	N	-0-					-0-
11	3215	X	3215	-0-	-0-	-0-	464	1	2751	2	N	-0-					-0-
12	3315	X	3315	-0-	-0-	-0-	525	1	2790	2	N	-0-					-0-
01	2945	X	2671	-0-	-274	-0-	454	1	2217	2	N	-0-					-0-
02	2660	X	2632	-0-	-28	-0-	419	1	2213	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

CORNERSTONE WELL #: 2H RRCID -> 251434 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 8990 - 11752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	2400	X	1953	-0-	-447	-0-	319	1	1634	2	N	-0-			-0-
10	4058	X	4058	-0-	-0-	-0-	544	1	3514	2	N	-0-			-0-
11	3288	X	3288	-0-	-0-	-0-	475	1	2813	2	N	-0-			-0-
12	3720	X	3720	-0-	-0-	-0-	589	1	3131	2	N	-0-			-0-
01	3363	X	3363	-0-	-0-	-0-	572	1	2791	2	N	-0-			-0-
*02	2585	X	2585	-0-	-0-	-0-	412	1	2173	2	N	-0-			-0-

DAVIS, MILES WELL #: 1H RRCID -> 251443 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 5070 PERF. 5880 - 7952

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MCMULLIN WELL #: 1H RRCID -> 251617 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 8724 PERF. 9175 - 11143

09	2430	X	2423	-0-	-7	-0-	132	1	2291	2	N	-0-			-0-
10	2736	X	2736	-0-	-0-	-0-	441	1	2295	2	N	-0-			-0-
11	2460	X	1909	-0-	-551	-0-	379	1	1530	2	N	-0-			-0-
12	2506	N	2506	-0-	-0-	-0-	421	1	2085	2	N	-0-			-0-
01	2741	N	2741	-0-	-0-	-0-	435	1	2306	2	N	-0-			-0-
*02	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	371	1	1797	2	N	-0-			-0-

TOMMY RAY WELL #: 1H RRCID -> 251782 COMPL. DATE 03/28/2009 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 8990 - 13670

09	9420	X	8066	-0-	-1354	-0-	8066	2			N	-0-			-0-
10	8804	X	8440	-0-	-364	-0-	8440	2			N	-0-			-0-
11	8370	X	7965	-0-	-405	-0-	7965	2			N	-0-			-0-
12	8649	X	8022	-0-	-627	-0-	8022	2			N	-0-			-0-
01	8649	X	7985	-0-	-664	-0-	7985	2			N	-0-			-0-
02	7616	X	7110	-0-	-506	-0-	7110	2			N	-0-			-0-

LOU ELLEN WELL #: 2H RRCID -> 251790 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 8314 PERF. 9170 - 12574

09	3897	X	3897	-0-	-0-	-0-	213	1	3684	2	N	-0-			-0-
10	4437	X	4437	-0-	-0-	-0-	260	1	4177	2	N	-0-			-0-
11	3725	X	3725	-0-	-0-	-0-	209	1	3516	2	N	-0-			-0-
12	3975	X	3975	-0-	-0-	-0-	222	1	3753	2	N	-0-			-0-
01	3824	X	3824	-0-	-0-	-0-	215	1	3609	2	N	-0-			-0-
*02	3431	X	3431	-0-	-0-	-0-	185	1	3246	2	N	-0-			-0-

BENTLEY WELL #: 2H RRCID -> 251804 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 8294 PERF. 8465 - 13700

09	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	129	1	2238	2	N	-0-			-0-
10	2417	N	2417	-0-	-0-	-0-	142	1	2275	2	N	-0-			-0-
11	2338	N	2338	-0-	-0-	-0-	131	1	2207	2	N	-0-			-0-
12	2512	N	2512	-0-	-0-	-0-	140	1	2372	2	N	-0-			-0-
01	2170	N	1402	-0-	-768	-0-	79	1	1323	2	N	-0-			-0-
02	1960	N	1442	-0-	-518	-0-	78	1	1364	2	N	-0-			-0-

MCDANIEL WELL #: 1H RRCID -> 251822 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 8400 PERF.11153 - 13138

09	3210	X	3198	-0-	-12	-0-	175	1	3023	2	N	-0-			-0-
10	3317	X	3064	-0-	-253	-0-	180	1	2884	2	N	-0-			-0-
11	3120	X	2646	-0-	-474	-0-	148	1	2498	2	N	-0-			-0-
12	3433	X	3433	-0-	-0-	-0-	430	1	3003	2	N	-0-			-0-
01	3397	X	3397	-0-	-0-	-0-	542	1	2855	2	N	-0-			-0-
*02	2983	X	2983	-0-	-0-	-0-	479	1	2504	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
BROWN HILL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 251829 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 5682 PERF. 6565 - 9171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6600	X	5507	-0-	-1093	-0-	5507	2			Y	-0-					79
10	6820	X	6302	-0-	-518	-0-	6302	2			Y	-0-					79
11	6600	X	5703	-0-	-897	-0-	5703	2			Y	-0-					79
12	8587	X	6354	-0-	-2233	-0-	6350	3	4	9	Y	4	65	1			18
01	8587	X	6213	-0-	-2374	-0-	6205	2	8	9	Y	7					25
02	5684	X	5296	-0-	-388	-0-	5296	2			Y	-0-					25

ALLIANCE WELL #: C 3H RRCID -> 251830 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 7307 PERF. 7480 - 8998

09	1110	N	1058	-0-	-52	-0-	1058	2			N	-0-					-0-
10	1147	N	1049	-0-	-98	-0-	1049	2			N	-0-					-0-
11	1080	N	1030	-0-	-50	-0-	1030	2			N	-0-					-0-
12	1085	N	1052	-0-	-33	-0-	1052	2			N	-0-					-0-
01	1054	N	1042	-0-	-12	-0-	1042	2			N	-0-					-0-
02	952	N	923	-0-	-29	-0-	923	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: C 4H RRCID -> 251835 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 7255 PERF. 7420 - 10100

09	10857	X	10857	-0-	-0-	-0-	10857	2			N	-0-					-0-
10	11094	X	11094	-0-	-0-	-0-	11094	2			N	-0-					-0-
11	11370	X	11357	-0-	-13	-0-	11357	2			N	-0-					-0-
12	11592	X	11592	-0-	-0-	-0-	11592	2			N	-0-					-0-
01	11540	X	11540	-0-	-0-	-0-	11540	2			N	-0-					-0-
*02	10545	X	10545	-0-	-0-	-0-	10545	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: D 11H RRCID -> 251836 COMPL. DATE 10/10/2009 TOTAL DEPTH 7384 PERF. 7900 - 9438

09	11453	X	11453	-0-	-0-	-0-	11453	2			N	-0-					-0-
10	12020	X	12020	-0-	-0-	-0-	12020	2			N	-0-					-0-
11	11772	X	11772	-0-	-0-	-0-	11772	2			N	-0-					-0-
12	11801	X	11801	-0-	-0-	-0-	11801	2			N	-0-					-0-
01	11493	X	11493	-0-	-0-	-0-	11493	2			N	-0-					-0-
*02	9930	X	9930	-0-	-0-	-0-	9930	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: E 5H RRCID -> 251837 COMPL. DATE 10/02/2009 TOTAL DEPTH 7356 PERF. 7493 - 9230

09	7470	X	5508	-0-	-1962	-0-	5508	2			N	-0-					-0-
10	7161	X	5547	-0-	-1614	-0-	5547	2			N	-0-					-0-
11	6390	X	5241	-0-	-1149	-0-	5241	2			N	-0-					-0-
12	6541	X	5753	-0-	-788	-0-	5753	2			N	-0-					-0-
01	6355	X	5589	-0-	-766	-0-	5589	2			N	-0-					-0-
*02	5377	X	5377	-0-	-0-	-0-	5377	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: B 12H RRCID -> 251839 COMPL. DATE 10/14/2009 TOTAL DEPTH 7367 PERF. 7510 - 9730

09	8790	X	6897	-0-	-1893	-0-	6897	2			N	-0-					-0-
10	9083	X	7575	-0-	-1508	-0-	7575	2			N	-0-					-0-
11	7756	X	7756	-0-	-0-	-0-	7756	2			N	-0-					-0-
12	7155	X	7155	-0-	-0-	-0-	7155	2			N	-0-					-0-
01	6088	X	6088	-0-	-0-	-0-	6088	2			N	-0-					-0-
*02	5467	X	5467	-0-	-0-	-0-	5467	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: E 4H RRCID -> 251840 COMPL. DATE 10/01/2009 TOTAL DEPTH 7351 PERF. 7500 - 8990

09	4770	X	4196	-0-	-574	-0-	4196	2			N	-0-					-0-
10	4929	X	4454	-0-	-475	-0-	4454	2			N	-0-					-0-
11	4825	X	4825	-0-	-0-	-0-	4825	2			N	-0-					-0-
12	4805	X	4736	-0-	-69	-0-	4736	2			N	-0-					-0-
01	4650	X	4197	-0-	-453	-0-	4197	2			N	-0-					-0-
02	4508	X	3580	-0-	-928	-0-	3580	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 #: F 3H RRCID -> 251841 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 7365 PERF. 7556 - 9998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	15600	X	13706	-0-	-1894	-0-	13706	2			N	-0-					-0-
10	15407	X	13544	-0-	-1863	-0-	13544	2			N	-0-					-0-
11	14820	X	12741	-0-	-2079	-0-	12741	2			N	-0-					-0-
12	15283	X	13219	-0-	-2064	-0-	13219	2			N	-0-					-0-
01	14818	X	12785	-0-	-2033	-0-	12785	2			N	-0-					-0-
02	12796	X	11674	-0-	-1122	-0-	11674	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: K 3H RRCID -> 251842 COMPL. DATE 08/07/2009 TOTAL DEPTH 7383 PERF. 7458 - 10660

09	4574	X	4574	-0-	-0-	-0-	4574	2			N	-0-					-0-
10	5045	X	5045	-0-	-0-	-0-	5045	2			N	-0-					-0-
11	5490	X	5209	-0-	-281	-0-	5209	2			N	-0-					-0-
12	5580	X	5111	-0-	-469	-0-	5111	2			N	-0-					-0-
01	5805	X	5805	-0-	-0-	-0-	5805	2			N	-0-					-0-
02	4872	X	4045	-0-	-827	-0-	4045	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: K 4H RRCID -> 251843 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 7374 PERF. 7480 - 10200

09	16860	X	12780	-0-	-4080	-0-	12780	2			N	-0-					-0-
10	15562	X	13333	-0-	-2229	-0-	13333	2			N	-0-					-0-
11	14700	X	12466	-0-	-2234	-0-	12466	2			N	-0-					-0-
12	13919	X	12707	-0-	-1212	-0-	12707	2			N	-0-					-0-
01	13733	X	11575	-0-	-2158	-0-	11575	2			N	-0-					-0-
02	12040	X	11345	-0-	-695	-0-	11345	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE K UNIT WELL #: 3H RRCID -> 251844 COMPL. DATE 04/27/2010 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 7540 - 13108

09	24030	X	15333	-0-	-8697	-0-	15333	2			N	-0-					-0-
10	24831	X	17826	-0-	-7005	-0-	17826	2			N	-0-					-0-
11	24030	X	14040	-0-	-9990	-0-	14040	2			N	-0-					-0-
12	19530	X	17152	-0-	-2378	-0-	17152	2			N	-0-					-0-
01	19530	X	16827	-0-	-2703	-0-	16827	2			N	-0-					-0-
02	16100	X	15720	-0-	-380	-0-	15720	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE K UNIT WELL #: 4H RRCID -> 251846 COMPL. DATE 03/30/2010 TOTAL DEPTH 7374 PERF. 7585 - 11285

09	17970	X	17947	-0-	-23	-0-	17947	2			N	-0-					-0-
10	18352	X	18284	-0-	-68	-0-	18284	2			N	-0-					-0-
11	18421	X	18421	-0-	-0-	-0-	18421	2			N	-0-					-0-
12	18538	X	17601	-0-	-937	-0-	17601	2			N	-0-					-0-
01	18538	X	17483	-0-	-1055	-0-	17483	2			N	-0-					-0-
02	17192	X	15346	-0-	-1846	-0-	15346	2			N	-0-					-0-

GRACIE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 251847 COMPL. DATE 04/21/2010 TOTAL DEPTH 5359 PERF. 5800 - 9541

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
10	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					3
11	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	Y	-0-					3
12	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	1435	3	57	9	Y	52	4	1			51
01	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	1902	3	34	9	Y	31	73	1			9
*02	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	1901	3			Y	-0-					9

BOSWELL UNIT WELL #: 14H RRCID -> 251849 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 7620 - 11099

09	21540	X	18585	-0-	-2955	-0-	18585	2			N	-0-					-0-
10	22258	X	17597	-0-	-4661	-0-	17597	2			N	-0-					-0-
11	19860	X	16311	-0-	-3549	-0-	16311	2			N	-0-					-0-
12	15801	X	15801	-0-	-0-	-0-	15801	2			N	-0-					-0-
01	15157	X	15157	-0-	-0-	-0-	15157	2			N	-0-					-0-
*02	13554	X	13554	-0-	-0-	-0-	13554	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 #: 8H RRCID -> 251850 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 7362 PERF. 9500 - 12922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3000	N	20921	-0-	17921	32986	112	1	20809	2	N	-0-					-0-
10	3100	N	24971	-0-	21871	54857	24971	2			N	-0-					-0-
11	75437	X	20580	-0-	-54857	-0-	20580	2			N	-0-					-0-
12	19307	X	19307	-0-	-0-	-0-	19307	2			N	-0-					-0-
01	18636	X	18636	-0-	-0-	-0-	18636	2			N	-0-					-0-
*02	15839	X	15839	-0-	-0-	-0-	15839	2			N	-0-					-0-

OLCOTT NORTH A UNIT WELL #: 5H RRCID -> 251851 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 7318 PERF. 9400 - 12900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	18508	X	18508	-0-	-0-	-0-	99	1	18409	2	N	-0-					-0-
10	21587	X	21587	-0-	-0-	-0-	21587	2			N	-0-					-0-
11	19685	X	19685	-0-	-0-	-0-	19685	2			N	-0-					-0-
12	20285	X	20285	-0-	-0-	-0-	20285	2			N	-0-					-0-
01	19977	X	19977	-0-	-0-	-0-	19977	2			N	-0-					-0-
*02	17008	X	17008	-0-	-0-	-0-	17008	2			N	-0-					-0-

REBECCA BROWN KELLER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 251852 COMPL. DATE 02/10/2011 TOTAL DEPTH 5418 PERF. 5585 - 10553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1686	X	1686	-0-	-0-	-0-	1686	2			Y	-0-					-0-
10	3452	X	3452	-0-	-0-	-0-	316	1	3117	2	Y	17	13	1			4
							19	9									
11	5798	X	5798	-0-	-0-	-0-	523	1	5275	2	Y	-0-					4
12	3100	N	5913	-0-	2813	2813	5913	3			Y	-0-	1	1			3
01	9095	X	6282	-0-	-2813	-0-	6282	3			Y	-0-	1	1			2
*02	6656	X	6656	-0-	-0-	-0-	6656	3			Y	-0-					2

EXELON SOUTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 251853 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 7416 PERF. 7790 - 11642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5375	X	5375	-0-	-0-	-0-	5375	2			N	-0-					-0-
10	3100	N	13653	-0-	10553	10553	264	1	13389	2	N	-0-					-0-
11	26816	X	16263	-0-	-10553	-0-	16263	2			N	-0-					-0-
12	15786	X	15786	-0-	-0-	-0-	15786	2			N	-0-					-0-
01	13552	X	13552	-0-	-0-	-0-	13552	2			N	-0-					-0-
*02	13282	X	13282	-0-	-0-	-0-	13282	2			N	-0-					-0-

EXELON SOUTH UNIT WELL #: 4H RRCID -> 251854 COMPL. DATE 04/10/2012 TOTAL DEPTH 7365 PERF. 7640 - 11810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			N	-0-					-0-
10	3100	N	6348	-0-	3248	3248	123	1	6225	2	N	-0-					-0-
11	3000	N	16034	-0-	13034	16282	16034	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	18851	-0-	15751	32033	18851	2			N	-0-					-0-
01	53202	X	21169	-0-	-32033	-0-	21169	2			N	-0-					-0-
*02	19542	X	19542	-0-	-0-	-0-	19542	2			N	-0-					-0-

EXELON SOUTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251855 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 7902 - 11555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3000	N	18250	-0-	15250	27085	18250	2			N	-0-					-0-
10	45121	X	18036	-0-	-27085	-0-	349	1	17687	2	N	-0-					-0-
11	22399	X	22399	-0-	-0-	-0-	22399	2			N	-0-					-0-
12	24416	X	24416	-0-	-0-	-0-	24416	2			N	-0-					-0-
01	23114	X	23114	-0-	-0-	-0-	23114	2			N	-0-					-0-
*02	19640	X	19640	-0-	-0-	-0-	19640	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
DONALD TALLMAN UNIT WELL #: 6H RRCID -> 251877 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 5380 PERF. 5604 - 9112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		746	-0-	746	4639	743	2	3	9	Y	3					16
10	14B2 EXT		417	-0-	417	5056	47	1	370	2	Y	-0-					16
11	6062	X	1006	-0-	-5056	-0-	159	1	847	2	Y	-0-					16
12	775	N	172	-0-	-603	-0-	157	3	15	9	Y	14	30	1			-0-
01	2587	N	2587	-0-	-0-	-0-	2573	3	14	9	Y	13					13
*02	2800	N	5010	-0-	2210	2210	4998	3	12	9	Y	11					24

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: A 10H RRCID -> 251878 COMPL. DATE 12/03/2009 TOTAL DEPTH 7393 PERF. 7530 - 10390

09	25560	X	22436	-0-	-3124	-0-	22436	2			N	-0-					-0-
10	26164	X	21804	-0-	-4360	-0-	21804	2			N	-0-					-0-
11	25320	X	19484	-0-	-5836	-0-	19484	2			N	-0-					-0-
12	25730	X	21505	-0-	-4225	-0-	21505	2			N	-0-					-0-
01	24924	X	21326	-0-	-3598	-0-	21326	2			N	-0-					-0-
02	20944	X	19083	-0-	-1861	-0-	19083	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE K UNIT WELL #: 5H RRCID -> 251879 COMPL. DATE 03/16/2010 TOTAL DEPTH 7361 PERF. 7620 - 10525

09	14924	X	14924	-0-	-0-	-0-	14924	2			N	-0-					-0-
10	16399	X	14980	-0-	-1419	-0-	14980	2			N	-0-					-0-
11	16770	X	15484	-0-	-1286	-0-	15484	2			N	-0-					-0-
12	17329	X	15452	-0-	-1877	-0-	15452	2			N	-0-					-0-
01	17329	X	14843	-0-	-2486	-0-	14843	2			N	-0-					-0-
02	14448	X	12455	-0-	-1993	-0-	12455	2			N	-0-					-0-

OLCOTT NORTH A UNIT WELL #: 7H RRCID -> 251880 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 7366 PERF. N/A

09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLIANCE WELL #: D 7H RRCID -> 251881 COMPL. DATE 10/13/2009 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 7570 - 11317

09	16870	X	16870	-0-	-0-	-0-	16870	2			N	-0-					-0-
10	17210	X	17210	-0-	-0-	-0-	17210	2			N	-0-					-0-
11	16290	X	16290	-0-	-0-	-0-	16290	2			N	-0-					-0-
12	18848	X	16733	-0-	-2115	-0-	16733	2			N	-0-					-0-
01	18445	X	16279	-0-	-2166	-0-	16279	2			N	-0-					-0-
02	15736	X	14525	-0-	-1211	-0-	14525	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: D 6H RRCID -> 251882 COMPL. DATE 10/10/2009 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 7630 - 11982

09	16950	X	13784	-0-	-3166	-0-	13784	2			N	-0-					-0-
10	15841	X	14094	-0-	-1747	-0-	14094	2			N	-0-					-0-
11	14640	X	13845	-0-	-795	-0-	13845	2			N	-0-					-0-
12	14911	X	13717	-0-	-1194	-0-	13717	2			N	-0-					-0-
01	14818	X	13650	-0-	-1168	-0-	13650	2			N	-0-					-0-
02	12936	X	12233	-0-	-703	-0-	12233	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: D 5H RRCID -> 251883 COMPL. DATE 10/12/2009 TOTAL DEPTH 7369 PERF. 7540 - 10952

09	13110	X	10758	-0-	-2352	-0-	10758	2			N	-0-					-0-
10	13547	X	11056	-0-	-2491	-0-	11056	2			N	-0-					-0-
11	12810	X	10996	-0-	-1814	-0-	10996	2			N	-0-					-0-
12	12245	X	11633	-0-	-612	-0-	11633	2			N	-0-					-0-
01	11780	X	11008	-0-	-772	-0-	11008	2			N	-0-					-0-
02	10276	X	9753	-0-	-523	-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

ALLIANCE WELL #: B 8H RRCID -> 251890 COMPL. DATE 10/13/2009 TOTAL DEPTH 7434 PERF. 7620 - 10150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12120	X	7941	-0-	-4179	-0-	7941	2			N	-0-					-0-
10	12524	X	10165	-0-	-2359	-0-	10165	2			N	-0-					-0-
11	9436	X	9436	-0-	-0-	-0-	9436	2			N	-0-					-0-
12	9905	X	9905	-0-	-0-	-0-	9905	2			N	-0-					-0-
01	9229	X	9229	-0-	-0-	-0-	9229	2			N	-0-					-0-
*02	8350	X	8350	-0-	-0-	-0-	8350	2			N	-0-					-0-

HALL WELL #: 1D RRCID -> 251892 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 727 PERF. N/A

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: D 10H RRCID -> 251893 COMPL. DATE 10/12/2009 TOTAL DEPTH 7436 PERF. 7650 - 10755

09	13410	X	10269	-0-	-3141	-0-	10269	2			N	-0-					-0-
10	13175	X	8279	-0-	-4896	-0-	8279	2			N	-0-					-0-
11	12720	X	9794	-0-	-2926	-0-	9794	2			N	-0-					-0-
12	13144	X	9659	-0-	-3485	-0-	9659	2			N	-0-					-0-
01	12679	X	9642	-0-	-3037	-0-	9642	2			N	-0-					-0-
02	9576	X	8724	-0-	-852	-0-	8724	2			N	-0-					-0-

REBECCA BROWN KELLER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251894 COMPL. DATE 01/24/2011 TOTAL DEPTH 5374 PERF. 7298 - 10191

09	14B2 EXT		4902	-0-	4902	11843	4902	2			Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		4829	-0-	4829	16672	441	1	4355	2	Y	30	24	1			6
							33	9									
11	19382	X	2710	-0-	-16672	-0-	244	1	2466	2	Y	-0-					6
12	6944	X	-0-	-0-	-6944	-0-					Y	1	5	1			2
01	6944	X	8	-0-	-6936	-0-	8	3			Y	-0-	1	1			1
*02	4564	X	-0-	-0-	-4564	-0-					Y	-0-					1

ALLIANCE WELL #: E 3H RRCID -> 251897 COMPL. DATE 09/30/2009 TOTAL DEPTH 7353 PERF. 7550 - 9716

09	2760	X	1823	-0-	-937	-0-	1823	2			N	-0-					-0-
10	2852	X	1580	-0-	-1272	-0-	1580	2			N	-0-					-0-
11	1890	X	1410	-0-	-480	-0-	1410	2			N	-0-					-0-
12	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	2265	2			N	-0-					-0-
01	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	2037	2			N	-0-					-0-
*02	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	1798	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: D 8H RRCID -> 251898 COMPL. DATE 10/01/2009 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7865 - 10790

09	20160	X	17410	-0-	-2750	-0-	17410	2			N	-0-					-0-
10	18910	X	16848	-0-	-2062	-0-	16848	2			N	-0-					-0-
11	18300	X	17039	-0-	-1261	-0-	17039	2			N	-0-					-0-
12	18135	X	17734	-0-	-401	-0-	17734	2			N	-0-					-0-
01	18135	X	17474	-0-	-661	-0-	17474	2			N	-0-					-0-
02	16240	X	15963	-0-	-277	-0-	15963	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

TANDY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 251902 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5775 PERF. 6382 - 9504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3077	X	3077	-0-	-0-	-0-	665	1	2412	2	Y	-0-					77
10	2976	X	1990	-0-	-986	-0-	350	1	1640	2	Y	-0-					77
11	3515	X	3515	-0-	-0-	-0-	975	1	2540	2	Y	-0-					77
12	3096	X	3096	-0-	-0-	-0-	807	1	2286	2	Y	3					80
							3	9									
01	3038	X	2456	-0-	-582	-0-	679	1	1759	2	Y	16					96
							18	9									
02	2744	X	1121	-0-	-1623	-0-	291	1	830	2	Y	-0-					96

TANDY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251903 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 5767 PERF. 7640 - 8890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3723	X	3723	-0-	-0-	-0-	797	1	2889	2	Y	34					230
							37	9									
10	3377	X	3377	-0-	-0-	-0-	590	1	2765	2	Y	20					250
							22	9									
11	1815	X	1815	-0-	-0-	-0-	487	1	1267	2	Y	55	186	1			119
							61	9									
12	3007	X	2697	-0-	-310	-0-	704	1	1993	2	Y	-0-					119
01	3016	X	3016	-0-	-0-	-0-	831	1	2152	2	Y	30					149
							33	9									
*02	4132	X	4132	-0-	-0-	-0-	1073	1	3059	2	Y	-0-					149

ADAM STINSON WELL #: 1H RRCID -> 251905 COMPL. DATE 12/08/2008 TOTAL DEPTH 5370 PERF. 7000 - 7900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			Y	-0-					3
10	603	N	603	-0-	-0-	-0-	83	1	519	2	Y	1	3	1			1
							1	9									
11	2426	N	2426	-0-	-0-	-0-	1254	1	1172	2	Y	-0-					1
12	3039	N	3039	-0-	-0-	-0-	1685	1	1354	2	Y	-0-	1	1			-0-
01	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	1	1	1			-0-
02	644	N	-0-	-0-	-644	-0-					Y	-0-					-0-

DUGGER HEWLETT SOUTH UNIT WELL #: 7H RRCID -> 251906 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 5357 PERF. 6000 - 10095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	529	N	529	-0-	-0-	-0-	184	1	345	2	Y	-0-					48
10	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	415	1	1082	2	Y	-0-					48
11	3000	N	6289	-0-	3289	3289	3858	1	2431	2	Y	-0-					48
12	10990	X	7701	-0-	-3289	-0-	7699	3	2	9	Y	2					50
*01	9628	X	9628	-0-	-0-	-0-	9619	3	9	9	Y	8	58	1			-0-
*02	11087	X	11087	-0-	-0-	-0-	11054	3	33	9	Y	30					30

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
09	21255	X	14608	-0-	-6647	-0-	5084	1	9524	2	Y	-0-					62
10	3100	N	15346	-0-	12246	12246	4252	1	11094	2	Y	-0-					62
11	14451	X	2205	-0-	-12246	-0-	1305	1	900	2	Y	-0-					62
12	2449	X	11	-0-	-2438	-0-	11	3			Y	-0-					62
01	2449	X	5	-0-	-2444	-0-	5	3			Y	-0-	35	1			27
*02	2212	X	-0-	-0-	-2212	-0-					Y	-0-					27

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
09	3240	X	2421	-0-	-819	-0-	2421	2			Y	-0-					45
10	4588	X	4588	-0-	-0-	-0-	1726	1	2862	2	Y	-0-					45
11	3540	X	1045	-0-	-2495	-0-	1045	2			Y	-0-					45
12	2883	X	1778	-0-	-1105	-0-	1778	3			Y	-0-					45
01	2883	X	1928	-0-	-955	-0-	1928	3			Y	-0-	28	1			17
*02	2676	X	2676	-0-	-0-	-0-	2669	3	7	9	Y	6					23

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

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
09	11430	X	10212	-0-	-1218	-0-	10212	2			N	-0-					-0-
10	11346	X	10381	-0-	-965	-0-	10381	2			N	-0-					-0-
11	11880	X	10093	-0-	-1787	-0-	10093	2			N	-0-					-0-
12	12276	X	10156	-0-	-2120	-0-	10156	2			N	-0-					-0-
01	12276	X	9645	-0-	-2631	-0-	9645	2			N	-0-					-0-
02	9520	X	8700	-0-	-820	-0-	8700	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
09	32969	X	32969	-0-	-0-	-0-	607	1	32362	2	N	-0-					-0-
10	28823	X	28823	-0-	-0-	-0-	628	1	28195	2	N	-0-					-0-
11	31890	X	29846	-0-	-2044	-0-	837	1	29009	2	N	-0-					-0-
12	31369	X	31369	-0-	-0-	-0-	691	1	30678	2	N	-0-					-0-
*01	33826	X	33826	-0-	-0-	-0-	674	1	33152	2	N	-0-					-0-
*02	30343	X	30343	-0-	-0-	-0-	605	1	29738	2	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
09	6630	X	5979	-0-	-651	-0-	327	1	5652	2	N	-0-					-0-
10	6851	X	6071	-0-	-780	-0-	356	1	5715	2	N	-0-					-0-
11	6630	X	6382	-0-	-248	-0-	358	1	6024	2	N	-0-					-0-
12	6510	X	6417	-0-	-93	-0-	358	1	6059	2	N	-0-					-0-
01	6510	X	6441	-0-	-69	-0-	362	1	6079	2	N	-0-					-0-
02	5880	X	5591	-0-	-289	-0-	302	1	5289	2	N	-0-					-0-

DUGGER HEWLETT SOUTH UNIT WELL #: 9H RRCID -> 252129 COMPL. DATE 01/09/2011 TOTAL DEPTH 5368 PERF. 5688 - 9611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	4800	X	4177	-0-	-623	-0-	288	1	3889	2	N	-0-					-0-
10	4774	X	3850	-0-	-924	-0-	304	1	3546	2	N	-0-					-0-
11	4538	X	4538	-0-	-0-	-0-	288	1	4250	2	N	-0-					-0-
12	4681	X	4445	-0-	-236	-0-	298	1	4147	2	N	-0-					-0-
01	4650	X	4439	-0-	-211	-0-	298	1	4141	2	N	-0-					-0-
02	4228	X	4113	-0-	-115	-0-	269	1	3844	2	N	-0-					-0-

WOODROW WILSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252154 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 5632 PERF. 5910 - 7352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOU ELLEN WELL #: 1H RRCID -> 252229 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 8324 PERF. 8855 - 13000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4290	X	3810	-0-	-480	-0-	208	1	3602	2	N	-0-					-0-
10	4402	X	2269	-0-	-2133	-0-	133	1	2136	2	N	-0-					-0-
11	4260	X	3659	-0-	-601	-0-	205	1	3454	2	N	-0-					-0-
12	4278	X	2761	-0-	-1517	-0-	154	1	2607	2	N	-0-					-0-
01	3937	X	1834	-0-	-2103	-0-	103	1	1731	2	N	-0-					-0-
02	3556	X	3463	-0-	-93	-0-	187	1	3276	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 7H RRCID -> 252235 COMPL. DATE 11/19/2009 TOTAL DEPTH 7387 PERF. 7635 - 10538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	16433	X	16433	-0-	-0-	-0-	16433	2			N	-0-					-0-
10	17168	X	17168	-0-	-0-	-0-	17168	2			N	-0-					-0-
11	14995	X	14995	-0-	-0-	-0-	14995	2			N	-0-					-0-
12	15404	X	15404	-0-	-0-	-0-	15404	2			N	-0-					-0-
01	15397	X	15397	-0-	-0-	-0-	15397	2			N	-0-					-0-
*02	12131	X	12131	-0-	-0-	-0-	12131	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: F 5H RRCID -> 252246 COMPL. DATE 07/19/2009 TOTAL DEPTH 7302 PERF. 7480 - 11130

09	15554	X	15554	-0-	-0-	-0-	15554	2			N	-0-					-0-
10	16275	X	15952	-0-	-323	-0-	15952	2			N	-0-					-0-
11	15810	X	15244	-0-	-566	-0-	15244	2			N	-0-					-0-
12	16275	X	15292	-0-	-983	-0-	15292	2			N	-0-					-0-
01	16275	X	15212	-0-	-1063	-0-	15212	2			N	-0-					-0-
02	14504	X	13649	-0-	-855	-0-	13649	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: E 6H RRCID -> 252247 COMPL. DATE 10/02/2009 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 7550 - 9215

09	6060	X	5437	-0-	-623	-0-	5437	2			N	-0-					-0-
10	6076	X	5284	-0-	-792	-0-	5284	2			N	-0-					-0-
11	5580	X	5006	-0-	-574	-0-	5006	2			N	-0-					-0-
12	4953	X	4953	-0-	-0-	-0-	4953	2			N	-0-					-0-
01	4728	X	4728	-0-	-0-	-0-	4728	2			N	-0-					-0-
*02	4352	X	4352	-0-	-0-	-0-	4352	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: A 11H RRCID -> 252248 COMPL. DATE 12/08/2009 TOTAL DEPTH 7386 PERF. 7522 - 10920

09	24810	X	18876	-0-	-5934	-0-	18876	2			N	-0-					-0-
10	24056	X	18657	-0-	-5399	-0-	18657	2			N	-0-					-0-
11	23190	X	19000	-0-	-4190	-0-	19000	2			N	-0-					-0-
12	21824	X	19360	-0-	-2464	-0-	19360	2			N	-0-					-0-
01	21049	X	19220	-0-	-1829	-0-	19220	2			N	-0-					-0-
02	17724	X	16940	-0-	-784	-0-	16940	2			N	-0-					-0-

CRABTREE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 252249 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 5524 PERF. 6045 - 8631

09	4549	X	4549	-0-	-0-	-0-	4540	2	9	9	N	8					36
10	4495	X	4421	-0-	-74	-0-	4418	2	3	9	N	3					39
11	4470	X	4420	-0-	-50	-0-	4408	2	12	9	N	11					50
12	4979	X	4979	-0-	-0-	-0-	4970	3	9	9	N	8					58
01	4723	X	4723	-0-	-0-	-0-	342	1	4366	3	N	14					72
							15	9									
*02	4284	X	4284	-0-	-0-	-0-	309	1	3960	3	N	14					86
							15	9									

EXELON SOUTH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 252250 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 8191 - 11814

09	14B2 EXT	1271	-0-	1271	1831	1271	2			N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	2829	-0-	2829	4660	55	1	2774	2	N	-0-					-0-
11	11294	X	6634	-0-	-4660	-0-	6634	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	8418	-0-	5318	5318	8418	2			N	-0-					-0-
01	3100	N	11362	-0-	8262	13580	11362	2			N	-0-					-0-
*02	21753	X	8173	-0-	-13580	-0-	8173	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 #: 7H RRCID -> 252253 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 7352 PERF. 7588 - 11802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	20031	X	10664	-0-	-9367	-0-	10664	2			N	-0-					-0-
10	3100	N	15886	-0-	12786	12786	307	1	15579	2	N	-0-					-0-
11	22747	X	9961	-0-	-12786	-0-	9961	2			N	-0-					-0-
12	8145	X	8145	-0-	-0-	-0-	8145	2			N	-0-					-0-
01	4495	X	3450	-0-	-1045	-0-	3450	2			N	-0-					-0-
*02	4478	X	4478	-0-	-0-	-0-	4478	2			N	-0-					-0-

OLCOTT SOUTH WELL #: 9H RRCID -> 252254 COMPL. DATE 03/01/2014 TOTAL DEPTH 7341 PERF. 9070 - 12551

09	19934	X	19934	-0-	-0-	-0-	19934	2			N	-0-					-0-
10	22127	X	22127	-0-	-0-	-0-	22127	2			N	-0-					-0-
11	22415	X	22415	-0-	-0-	-0-	22415	2			N	-0-					-0-
12	23207	X	23207	-0-	-0-	-0-	23207	2			N	-0-					-0-
01	22488	X	22488	-0-	-0-	-0-	22488	2			N	-0-					-0-
*02	20746	X	20746	-0-	-0-	-0-	20746	2			N	-0-					-0-

OLCOTT SOUTH WELL #: 10H RRCID -> 252255 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 7405 PERF. N/A

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

OLIVIA UNIT WELL #: 3H RRCID -> 252256 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 5852 PERF. 6055 - 9265

09	10260	X	9714	-0-	-546	-0-	977	1	8737	2	Y	-0-					239
10	10602	X	9349	-0-	-1253	-0-	947	1	8402	2	Y	-0-					239
11	10260	X	8307	-0-	-1953	-0-	836	1	7471	2	Y	-0-	79	1			160
12	9300	X	8259	-0-	-1041	-0-	8259	3			Y	-0-					160
01	9849	X	9849	-0-	-0-	-0-	9849	3			Y	-0-					160
*02	8400	X	8248	-0-	-152	-0-	8248	3			Y	-0-					160

OLIVIA UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252277 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 5843 PERF. 6080 - 9200

09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6					9
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					10
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-	2	1			8
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

OLIVIA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252278 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 5827 PERF. 6070 - 9037

09	13350	X	9650	-0-	-3700	-0-	958	1	8569	2	Y	112					147
							123	9									
10	11563	X	9355	-0-	-2208	-0-	944	1	8370	2	Y	37					184
							41	9									
11	10980	X	8671	-0-	-2309	-0-	866	1	7739	2	Y	60	101	1			143
							66	9									
12	10896	X	10896	-0-	-0-	-0-	10875	3	21	9	Y	19					162
01	10354	X	9873	-0-	-481	-0-	9872	3	1	9	Y	1					163
*02	9352	X	9352	-0-	-0-	-0-	9352	3			Y	-0-					163

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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
09	14B2 EXT		862	-0-	862	976	862	2			N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		834	-0-	834	1810	834	2			N	-0-					-0-
11	1810	X	-0-	-0-	-1810	-0-					N	-0-					-0-
12	155	N	118	-0-	-37	-0-	118	2			N	-0-					-0-
01	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
*02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-

BARKER COFFMAN UNIT WELL #: 11H RRCID -> 252344 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 6005 PERF. 6448 - 8532

09	2738	X	2738	-0-	-0-	-0-	2738	2			Y	-0-					24
10	2932	X	2932	-0-	-0-	-0-	149	1	2783	2	Y	-0-					24
11	2722	X	2722	-0-	-0-	-0-	108	1	2611	2	Y	3					27
							3	9									
12	2821	X	2370	-0-	-451	-0-	100	1	2267	2	Y	3					30
							3	9									
01	2945	X	2126	-0-	-819	-0-	2126	3			Y	-0-					30
02	2660	X	2196	-0-	-464	-0-	2196	3			Y	-0-					30

ALLIANCE WELL #: C 5H RRCID -> 252345 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 7631 - 8525

09	10740	X	10125	-0-	-615	-0-	10125	2			N	-0-					-0-
10	11098	X	10398	-0-	-700	-0-	10398	2			N	-0-					-0-
11	10740	X	9856	-0-	-884	-0-	9856	2			N	-0-					-0-
12	10165	X	10165	-0-	-0-	-0-	10165	2			N	-0-					-0-
01	9982	X	9982	-0-	-0-	-0-	9982	2			N	-0-					-0-
*02	8846	X	8846	-0-	-0-	-0-	8846	2			N	-0-					-0-

EXELON SOUTH UNIT WELL #: 6H RRCID -> 252350 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 7403 PERF. 7499 - 11700

09	981	X	981	-0-	-0-	-0-	981	2			N	-0-					-0-
10	3100	N	4988	-0-	1888	1888	97	1	4891	2	N	-0-					-0-
11	3000	N	8511	-0-	5511	7399	8511	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	14706	-0-	11606	19005	14706	2			N	-0-					-0-
01	34201	X	15196	-0-	-19005	-0-	15196	2			N	-0-					-0-
*02	12641	X	12641	-0-	-0-	-0-	12641	2			N	-0-					-0-

EXELON SOUTH UNIT WELL #: 5H RRCID -> 252352 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 7321 PERF. N/A

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ALLIANCE WELL #: L 2H RRCID -> 252391 COMPL. DATE 03/06/2009 TOTAL DEPTH 7265 PERF. 7503 - 11365

09	5670	X	5529	-0-	-141	-0-	5529	2			N	-0-					-0-
10	5859	X	5507	-0-	-352	-0-	5507	2			N	-0-					-0-
11	6150	X	5375	-0-	-775	-0-	5375	2			N	-0-					-0-
12	6200	X	5541	-0-	-659	-0-	5541	2			N	-0-					-0-
01	6200	X	5543	-0-	-657	-0-	5543	2			N	-0-					-0-
02	5152	X	3761	-0-	-1391	-0-	3761	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 #: L 4H RRCID -> 252395 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 7265 PERF. 7420 - 11022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	15360	X	10712	-0-	-4648	-0-	10712	2			N	-0-					-0-
10	15810	X	11603	-0-	-4207	-0-	11603	2			N	-0-					-0-
11	15000	X	11215	-0-	-3785	-0-	11215	2			N	-0-					-0-
12	13361	X	11427	-0-	-1934	-0-	11427	2			N	-0-					-0-
01	13361	X	11360	-0-	-2001	-0-	11360	2			N	-0-					-0-
02	10472	X	9935	-0-	-537	-0-	9935	2			N	-0-					-0-

DUGGER HEWLETT SOUTH UNIT WELL #: 6H RRCID -> 252397 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 5349 PERF. 5600 - 9823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	367					Y	-0-					51
10	14B2 EXT		184	-0-	184	551	51	1	133	2	Y	-0-					51
11	705	X	154	-0-	-551	-0-	91	1	63	2	Y	-0-					51
12	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			Y	-0-					51
01	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	3			Y	-0-	38	1			13
*02	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	2292	3			Y	-0-					13

GRACIE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 252399 COMPL. DATE 03/27/2009 TOTAL DEPTH 5346 PERF. 5720 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	13806	X	13806	-0-	-0-	-0-	13806	2			Y	-0-					75
10	14525	X	14525	-0-	-0-	-0-	1402	1	13064	2	Y	54					129
							59	9									
11	13623	X	13623	-0-	-0-	-0-	1349	1	12274	2	Y	-0-					129
12	14095	X	14095	-0-	-0-	-0-	14095	3			Y	-0-	42	1			87
01	13919	X	13405	-0-	-514	-0-	13405	3			Y	-0-	65	1			22
*02	12572	X	12294	-0-	-278	-0-	12294	3			Y	-0-					22

GREENHILL WELL #: 1H RRCID -> 252552 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 8223 PERF. 8458 - 12298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4980	X	4880	-0-	-100	-0-	267	1	4613	2	N	-0-					-0-
10	5156	X	5156	-0-	-0-	-0-	302	1	4854	2	N	-0-					-0-
11	4943	X	4943	-0-	-0-	-0-	277	1	4666	2	N	-0-					-0-
12	4938	X	4938	-0-	-0-	-0-	276	1	4662	2	N	-0-					-0-
01	5076	X	5076	-0-	-0-	-0-	285	1	4791	2	N	-0-					-0-
*02	4325	X	4325	-0-	-0-	-0-	233	1	4092	2	N	-0-					-0-

CAVEN WELL #: 1H RRCID -> 252580 COMPL. DATE 06/22/2009 TOTAL DEPTH 5703 PERF. 5920 - 9225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		3524	-0-	3524	12502	3524	2			Y	-0-					27
10	T. A.		5443	-0-	5443	17945	568	1	4875	2	Y	-0-					27
11	22977	X	5032	-0-	-17945	-0-	5032	2			Y	-0-					27
12	5819	X	5819	-0-	-0-	-0-	5819	3			Y	-0-					27
01	5844	X	5844	-0-	-0-	-0-	5844	3			Y	-0-					27
*02	5401	X	5401	-0-	-0-	-0-	5401	3			Y	-0-					27

OLCOTT NORTH A UNIT WELL #: 10H RRCID -> 252715 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 7386 PERF. 8100 - 11591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3000	N	11828	-0-	8828	8828	63	1	11765	2	N	-0-					-0-
10	3100	N	20819	-0-	17719	26547	20819	2			N	-0-					-0-
11	3000	N	20734	-0-	17734	44281	20734	2			N	-0-					-0-
12	64164	X	19883	-0-	-44281	-0-	19883	2			N	-0-					-0-
01	18847	X	18847	-0-	-0-	-0-	18847	2			N	-0-					-0-
*02	16036	X	16036	-0-	-0-	-0-	16036	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 #: 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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		16456	-0-	16456	16456	88	1	16368	2	N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		20932	-0-	20932	37388	20932	2			N	-0-			-0-
11	54276	X	16888	-0-	-37388	-0-	16888	2			N	-0-			-0-
12	14649	X	14649	-0-	-0-	-0-	14649	2			N	-0-			-0-
01	17050	X	13377	-0-	-3673	-0-	13377	2			N	-0-			-0-
02	15400	X	13618	-0-	-1782	-0-	13618	2			N	-0-			-0-

OLCOTT NORTH A UNIT WELL #: 6H RRCID -> 252718 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 7276 PERF. 8670 - 12942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	19554	X	19554	-0-	-0-	-0-	105	1	19449	2	N	-0-			-0-
10	21398	X	21398	-0-	-0-	-0-	21398	2			N	-0-			-0-
11	18799	X	18799	-0-	-0-	-0-	18799	2			N	-0-			-0-
12	18311	X	18311	-0-	-0-	-0-	18311	2			N	-0-			-0-
01	17866	X	17866	-0-	-0-	-0-	17866	2			N	-0-			-0-
*02	15777	X	15777	-0-	-0-	-0-	15777	2			N	-0-			-0-

OLCOTT NORTH A UNIT WELL #: 11H RRCID -> 252719 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 7307 PERF. 8300 - 11601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	6945	X	6945	-0-	-0-	-0-	37	1	6908	2	N	-0-			-0-
10	17641	X	17641	-0-	-0-	-0-	17641	2			N	-0-			-0-
11	20146	X	20146	-0-	-0-	-0-	20146	2			N	-0-			-0-
12	19798	X	19798	-0-	-0-	-0-	19798	2			N	-0-			-0-
01	17793	X	17793	-0-	-0-	-0-	17793	2			N	-0-			-0-
*02	15227	X	15227	-0-	-0-	-0-	15227	2			N	-0-			-0-

OLCOTT NORTH A UNIT WELL #: 12H RRCID -> 252722 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7902 - 11901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	857	X	857	-0-	-0-	-0-	731	1	126	2	N	-0-			-0-
10	11695	X	11695	-0-	-0-	-0-	11695	2			N	-0-			-0-
11	19811	X	19811	-0-	-0-	-0-	19811	2			N	-0-			-0-
12	3100	N	27311	-0-	24211	24211	27311	2			N	-0-			-0-
01	52534	X	28323	-0-	-24211	-0-	28323	2			N	-0-			-0-
*02	26060	X	26060	-0-	-0-	-0-	26060	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	13779	X	13779	-0-	-0-	-0-	13779	2			N	-0-			-0-
10	15847	X	15847	-0-	-0-	-0-	15847	2			N	-0-			-0-
11	14901	X	14901	-0-	-0-	-0-	14901	2			N	-0-			-0-
12	14974	X	14974	-0-	-0-	-0-	14974	2			N	-0-			-0-
01	14668	X	14668	-0-	-0-	-0-	14668	2			N	-0-			-0-
*02	12734	X	12734	-0-	-0-	-0-	12734	2			N	-0-			-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: J 2H RRCID -> 252724 COMPL. DATE 03/27/2010 TOTAL DEPTH 7298 PERF. 7685 - 13166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	5340	X	1955	-0-	-3385	-0-	1955	2			N	-0-			-0-
10	3534	X	1752	-0-	-1782	-0-	82	1	1670	2	N	-0-			-0-
11	1855	X	1855	-0-	-0-	-0-	1855	2			N	-0-			-0-
12	2060	X	2060	-0-	-0-	-0-	99	1	1961	2	N	-0-			-0-
01	2685	X	2685	-0-	-0-	-0-	116	1	2569	2	N	-0-			-0-
*02	2370	N	2370	-0-	-0-	-0-	98	1	2272	2	N	-0-			-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: R 2H RRCID -> 252725 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 7172 PERF. 7675 - 12900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	2658	N	2658	-0-	-0-	-0-	2658	2			N	-0-			-0-
10	2716	N	2716	-0-	-0-	-0-	2716	2			N	-0-			-0-
11	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	1891	2			N	-0-			-0-
12	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	1949	2			N	-0-			-0-
01	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	1866	2			N	-0-			-0-
02	1540	N	1409	-0-	-131	-0-	1409	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

ALLIANCE D WELL #: 12H RRCID -> 252726 COMPL. DATE 10/09/2009 TOTAL DEPTH 7367 PERF. 7760 - 12080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	15180	X	14908	-0-	-272	-0-	14908	2			N	-0-					-0-
10	15872	X	14825	-0-	-1047	-0-	14825	2			N	-0-					-0-
11	15360	X	14452	-0-	-908	-0-	14452	2			N	-0-					-0-
12	15872	X	14331	-0-	-1541	-0-	14331	2			N	-0-					-0-
01	15779	X	14026	-0-	-1753	-0-	14026	2			N	-0-					-0-
02	13916	X	12527	-0-	-1389	-0-	12527	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE-SARATOGA A WELL #: A 13H RRCID -> 252727 COMPL. DATE 12/12/2009 TOTAL DEPTH 7426 PERF. 7640 - 10702

09	4260	X	709	-0-	-3551	-0-	709	2			N	-0-					-0-
10	4402	X	1310	-0-	-3092	-0-	1310	2			N	-0-					-0-
11	4140	X	843	-0-	-3297	-0-	843	2			N	-0-					-0-
12	3658	X	875	-0-	-2783	-0-	875	2			N	-0-					-0-
01	3162	X	576	-0-	-2586	-0-	576	2			N	-0-					-0-
02	1176	X	-0-	-0-	-1176	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: B 4H RRCID -> 252728 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 7378 PERF. 7630 - 11474

09	27870	X	17663	-0-	-10207	-0-	17663	2			N	-0-					-0-
10	27528	X	17140	-0-	-10388	-0-	17140	2			N	-0-					-0-
11	24420	X	13875	-0-	-10545	-0-	13875	2			N	-0-					-0-
12	15484	X	15484	-0-	-0-	-0-	15484	2			N	-0-					-0-
01	15391	X	15391	-0-	-0-	-0-	15391	2			N	-0-					-0-
*02	14535	X	14535	-0-	-0-	-0-	14535	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: A 14H RRCID -> 252729 COMPL. DATE 11/24/2009 TOTAL DEPTH 7438 PERF. 7600 - 10920

09	22680	X	18244	-0-	-4436	-0-	18244	2			N	-0-					-0-
10	22382	X	18012	-0-	-4370	-0-	18012	2			N	-0-					-0-
11	21390	X	16951	-0-	-4439	-0-	16951	2			N	-0-					-0-
12	21390	X	16866	-0-	-4524	-0-	16866	2			N	-0-					-0-
01	20615	X	16186	-0-	-4429	-0-	16186	2			N	-0-					-0-
02	17024	X	13913	-0-	-3111	-0-	13913	2			N	-0-					-0-

GREGORY FAMILY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 252730 COMPL. DATE 09/21/2009 TOTAL DEPTH 5967 PERF. 6080 - 9841

09	210	N	184	-0-	-26	-0-	184	2			Y	-0-					-0-
10	248	N	230	-0-	-18	-0-	12	1	218	2	Y	-0-					-0-
11	167	N	167	-0-	-0-	-0-	7	1	159	2	Y	1					1
							1	9									
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	3					4
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					4
02	140	N	75	-0-	-65	-0-	75	3			Y	-0-					4

MILL STREAM UNIT WELL #: 5H RRCID -> 252731 COMPL. DATE 10/01/2009 TOTAL DEPTH 5824 PERF. 6020 - 9000

09	15510	X	15510	-0-	-0-	-0-	15510	2			Y	-0-					30
10	16820	X	16820	-0-	-0-	-0-	1302	1	15316	2	Y	184	161	1			53
							202	9									
11	14815	X	14815	-0-	-0-	-0-	14785	2	30	9	Y	27					80
12	17112	X	15956	-0-	-1156	-0-	15956	3			Y	-0-					80
01	16833	X	15307	-0-	-1526	-0-	15300	3	7	9	Y	6					86
02	15204	X	14198	-0-	-1006	-0-	14132	3	66	9	Y	60	146	1			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

SILVER BULLET UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252749 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 5804 PERF. 5990 - 8272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9360	X	9226	-0-	-134	-0-	584	1	8608	2	Y	31					31
							34	9									
10	11525	X	11525	-0-	-0-	-0-	979	1	10386	2	Y	145	79	1			97
							160	9									
11	10369	X	10369	-0-	-0-	-0-	895	1	9474	2	Y	-0-					97
12	10137	X	6270	-0-	-3867	-0-	6192	3	78	9	Y	71	45	1			123
01	10819	X	5050	-0-	-5769	-0-	4994	3	56	9	Y	51	40	1			134
*02	9772	X	4283	-0-	-5489	-0-	4281	3	2	9	Y	2					136

MCGILVERY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252987 COMPL. DATE 04/23/2009 TOTAL DEPTH 6023 PERF. 6260 - 9322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4622	X	4622	-0-	-0-	-0-	298	1	4324	2	Y	-0-					56
10	5557	X	5557	-0-	-0-	-0-	383	1	5174	2	Y	-0-					56
11	3688	X	3688	-0-	-0-	-0-	3688	3			Y	-0-					56
12	4247	X	4023	-0-	-224	-0-	4023	3			Y	-0-					56
01	4247	X	4039	-0-	-208	-0-	4039	3			Y	-0-					56
*02	3836	X	3610	-0-	-226	-0-	3487	3	123	9	Y	112	73	1			95

ELLIG WELL #: 1H RRCID -> 252997 COMPL. DATE 03/05/2009 TOTAL DEPTH 8295 PERF. 8538 - 12598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5550	X	5034	-0-	-516	-0-	575	1	4459	2	N	-0-					-0-
10	5673	X	5263	-0-	-410	-0-	617	1	4646	2	N	-0-					-0-
11	5460	X	5063	-0-	-397	-0-	583	1	4480	2	N	-0-					-0-
12	5332	X	5244	-0-	-88	-0-	602	1	4642	2	N	-0-					-0-
01	5332	X	5096	-0-	-236	-0-	595	1	4501	2	N	-0-					-0-
02	4760	X	4388	-0-	-372	-0-	517	1	3871	2	N	-0-					-0-

C. R. SHELBY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 253039 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 7243 PERF. 7480 - 13740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12695	X	12695	-0-	-0-	-0-	722	1	11973	2	N	-0-					-0-
10	12989	X	12717	-0-	-272	-0-	653	1	12064	2	N	-0-					-0-
11	12420	X	12192	-0-	-228	-0-	598	1	11594	2	N	-0-					-0-
12	12803	X	12179	-0-	-624	-0-	623	1	11556	2	N	-0-					-0-
01	12803	X	11532	-0-	-1271	-0-	569	1	10963	2	N	-0-					-0-
02	11564	X	10883	-0-	-681	-0-	522	1	10361	2	N	-0-					-0-

COLE WELL #: 3H RRCID -> 253055 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 8535 - 13715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8670	X	8511	-0-	-159	-0-	465	1	8046	2	N	-0-					-0-
10	8959	X	8578	-0-	-381	-0-	503	1	8075	2	N	-0-					-0-
11	8640	X	8397	-0-	-243	-0-	471	1	7926	2	N	-0-					-0-
12	8726	X	8726	-0-	-0-	-0-	487	1	8239	2	N	-0-					-0-
01	8587	X	7593	-0-	-994	-0-	427	1	7166	2	N	-0-					-0-
02	7756	X	7408	-0-	-348	-0-	400	1	7008	2	N	-0-					-0-

COLE WELL #: 4H RRCID -> 253056 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 8072 PERF. 8663 - 11440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6095	X	6095	-0-	-0-	-0-	605	1	5490	2	N	-0-					-0-
10	6194	X	6194	-0-	-0-	-0-	643	1	5551	2	N	-0-					-0-
11	6772	X	6772	-0-	-0-	-0-	652	1	6120	2	N	-0-					-0-
12	7501	X	7501	-0-	-0-	-0-	700	1	6801	2	N	-0-					-0-
01	7951	X	7951	-0-	-0-	-0-	728	1	7223	2	N	-0-					-0-
*02	6732	X	6732	-0-	-0-	-0-	618	1	6114	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

KAMELL WELL #: 3H RRCID -> 253103 COMPL. DATE 04/05/2010 TOTAL DEPTH 6062 PERF. 6248 - 10890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2498	N	2498	-0-	-0-	-0-	13	1	2485	2	Y	-0-					2
10	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	235	1	1772	2	Y	-0-					2
11	2872	N	2872	-0-	-0-	-0-	278	1	2585	2	Y	8					10
							9	9									
12	739	N	739	-0-	-0-	-0-	735	3	4	9	Y	4					14
01	2987	N	2987	-0-	-0-	-0-	2987	3			Y	-0-	14	1			-0-
*02	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	2124	3			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
09	6810	X	6336	-0-	-474	-0-	714	1	5622	2	N	-0-					-0-
10	6913	X	6610	-0-	-303	-0-	653	1	5957	2	N	-0-					-0-
11	6690	X	6484	-0-	-206	-0-	650	1	5834	2	N	-0-					-0-
12	6789	X	6308	-0-	-481	-0-	647	1	5661	2	N	-0-					-0-
01	6789	X	6487	-0-	-302	-0-	653	1	5834	2	N	-0-					-0-
02	6048	X	5765	-0-	-283	-0-	576	1	5189	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
09	45240	X	37466	-0-	-7774	-0-	689	1	36777	2	N	-0-					-0-
10	46748	X	32079	-0-	-14669	-0-	699	1	31380	2	N	-0-					-0-
11	45240	X	36611	-0-	-8629	-0-	1027	1	35584	2	N	-0-					-0-
12	40191	X	40191	-0-	-0-	-0-	885	1	39306	2	N	-0-					-0-
*01	38160	X	38160	-0-	-0-	-0-	760	1	37400	2	N	-0-					-0-
*02	31305	X	31305	-0-	-0-	-0-	625	1	30680	2	N	-0-					-0-

DONALD TALLMAN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253116 COMPL. DATE 04/05/2010 TOTAL DEPTH 5408 PERF. 5580 - 9285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		11054	-0-	11054	19376	11036	2	18	9	Y	16					16
10	14B2 EXT		12108	-0-	12108	31484	1371	1	10735	2	Y	2					18
							2	9									
11	42173	X	10689	-0-	-31484	-0-	10689	2			Y	-0-					18
12	12423	X	12423	-0-	-0-	-0-	12410	3	13	9	Y	12	30	1			-0-
01	12668	X	12668	-0-	-0-	-0-	12654	3	14	9	Y	13					13
*02	12116	X	12116	-0-	-0-	-0-	12104	3	12	9	Y	11					24

KAMELL WELL #: 1H RRCID -> 253197 COMPL. DATE 04/20/2009 TOTAL DEPTH 6033 PERF.10622 - 11620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	917	N	917	-0-	-0-	-0-	5	1	912	2	Y	-0-					5
10	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	254	1	1913	2	Y	-0-					5
11	2414	N	2414	-0-	-0-	-0-	234	1	2179	2	Y	1					6
							1	9									
12	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	1704	3	4	9	Y	4					10
01	3100	N	4177	-0-	1077	1077	4177	3			Y	-0-	10	1			-0-
*02	2800	N	1884	-0-	-916	161	1884	3			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
09	2640	X	1985	-0-	-655	-0-	113	1	1872	2	N	-0-					-0-
10	2725	X	2725	-0-	-0-	-0-	140	1	2585	2	N	-0-					-0-
11	2650	X	2650	-0-	-0-	-0-	130	1	2520	2	N	-0-					-0-
12	2463	N	2463	-0-	-0-	-0-	126	1	2337	2	N	-0-					-0-
01	2728	N	2530	-0-	-198	-0-	125	1	2405	2	N	-0-					-0-
02	2464	N	2245	-0-	-219	-0-	108	1	2137	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	4050	X	3810	-0-	-240	-0-	217	1	3593	2	N	-0-					-0-
10	4123	X	3627	-0-	-496	-0-	511	1	3116	2	N	-0-					-0-
11	3990	X	3710	-0-	-280	-0-	497	1	3213	2	N	-0-					-0-
12	4123	X	3480	-0-	-643	-0-	503	1	2977	2	N	-0-					-0-
01	3968	X	3829	-0-	-139	-0-	514	1	3315	2	N	-0-					-0-
02	3556	X	1653	-0-	-1903	-0-	374	1	1279	2	N	-0-					-0-

EXELON NORTH UNIT WELL #: 15H RRCID -> 253486 COMPL. DATE 04/20/2009 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7570 - 10332

09	12196	X	12196	-0-	-0-	-0-	224	1	11972	2	N	-0-					-0-
10	6789	X	2733	-0-	-4056	-0-	60	1	2673	2	N	-0-					-0-
11	6570	X	-0-	-0-	-6570	-0-					N	-0-					-0-
12	7812	X	214	-0-	-7598	-0-	5	1	209	2	N	-0-					-0-
*01	7812	X	6123	-0-	-1689	-0-	123	1	6000	2	N	-0-					-0-
*02	8069	X	8069	-0-	-0-	-0-	161	1	7908	2	N	-0-					-0-

EXELON NORTH UNIT WELL #: 17H RRCID -> 253487 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 7449 PERF. 7660 - 11211

09	36169	X	36169	-0-	-0-	-0-	666	1	35503	2	N	-0-					-0-
10	33135	X	33135	-0-	-0-	-0-	722	1	32413	2	N	-0-					-0-
11	33600	X	21349	-0-	-12251	-0-	599	1	20750	2	N	-0-					-0-
12	21669	X	13120	-0-	-8549	-0-	289	1	12831	2	N	-0-					-0-
*01	28128	X	28128	-0-	-0-	-0-	560	1	27568	2	N	-0-					-0-
*02	31383	X	31383	-0-	-0-	-0-	626	1	30757	2	N	-0-					-0-

KENNEDY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253491 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 7674 PERF.10250 - 11998

09	3030	X	2561	-0-	-469	-0-	1130	1	1431	2	N	-0-					-0-
10	3131	X	2112	-0-	-1019	-0-	1132	1	980	2	N	-0-					-0-
11	2940	X	2348	-0-	-592	-0-	1108	1	1240	2	N	-0-					-0-
12	2883	X	2326	-0-	-557	-0-	1143	1	1183	2	N	-0-					-0-
01	2883	X	2231	-0-	-652	-0-	1136	1	1095	2	N	-0-					-0-
*02	2527	N	2527	-0-	-0-	-0-	1049	1	1478	2	N	-0-					-0-

HANEY WELL #: 2H RRCID -> 253612 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 7853 PERF. 8510 - 12675

09	5310	X	4415	-0-	-895	-0-	241	1	4174	2	N	-0-					-0-
10	5456	X	4504	-0-	-952	-0-	264	1	4240	2	N	-0-					-0-
11	5340	X	3539	-0-	-1801	-0-	198	1	3341	2	N	-0-					-0-
12	5487	X	4065	-0-	-1422	-0-	227	1	3838	2	N	-0-					-0-
01	5487	X	3030	-0-	-2457	-0-	170	1	2860	2	N	-0-					-0-
02	4116	X	3076	-0-	-1040	-0-	166	1	2910	2	N	-0-					-0-

HANEY WELL #: 7H RRCID -> 253613 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 7857 PERF. 8213 - 12840

09	5025	X	5025	-0-	-0-	-0-	522	1	4503	2	N	-0-					-0-
10	6562	X	6562	-0-	-0-	-0-	665	1	5897	2	N	-0-					-0-
11	5721	X	5721	-0-	-0-	-0-	593	1	5128	2	N	-0-					-0-
12	6747	X	6747	-0-	-0-	-0-	658	1	6089	2	N	-0-					-0-
01	6386	X	6386	-0-	-0-	-0-	640	1	5746	2	N	-0-					-0-
*02	5388	X	5388	-0-	-0-	-0-	545	1	4843	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
09	7402	X	7402	-0-	-0-	-0-	405	1	6997	2	N	-0-					-0-
10	7228	X	7228	-0-	-0-	-0-	424	1	6804	2	N	-0-					-0-
11	6836	X	6836	-0-	-0-	-0-	1245	1	5591	2	N	-0-					-0-
12	6855	X	6855	-0-	-0-	-0-	1269	1	5586	2	N	-0-					-0-
01	6369	X	6369	-0-	-0-	-0-	1194	1	5175	2	N	-0-					-0-
*02	7268	X	7268	-0-	-0-	-0-	1313	1	5955	2	N	-0-					-0-

HOLDEN WELL #: 5H RRCID -> 253615 COMPL. DATE 01/19/2011 TOTAL DEPTH 8488 PERF. 9107 - 12801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9090	X	7044	-0-	-2046	-0-	385	1	6659	2	N	-0-					-0-
10	9393	X	7154	-0-	-2239	-0-	420	1	6734	2	N	-0-					-0-
11	8803	X	8803	-0-	-0-	-0-	1603	1	7200	2	N	-0-					-0-
12	8898	X	8898	-0-	-0-	-0-	1647	1	7251	2	N	-0-					-0-
01	9142	X	9142	-0-	-0-	-0-	1714	1	7428	2	N	-0-					-0-
*02	7278	X	7278	-0-	-0-	-0-	1315	1	5963	2	N	-0-					-0-

HOLDEN WELL #: 4H RRCID -> 253622 COMPL. DATE 01/06/2011 TOTAL DEPTH 8477 PERF. 8967 - 12997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4830	X	3329	-0-	-1501	-0-	182	1	3147	2	N	-0-					-0-
10	4991	X	3234	-0-	-1757	-0-	190	1	3044	2	N	-0-					-0-
11	4830	X	3108	-0-	-1722	-0-	174	1	2934	2	N	-0-					-0-
12	4898	X	4119	-0-	-779	-0-	230	1	3889	2	N	-0-					-0-
01	4805	X	2254	-0-	-2551	-0-	127	1	2127	2	N	-0-					-0-
02	3108	X	2643	-0-	-465	-0-	143	1	2500	2	N	-0-					-0-

MEARS WELL #: 3H RRCID -> 253630 COMPL. DATE 02/24/2010 TOTAL DEPTH 8663 PERF. 9404 - 13018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5670	X	5169	-0-	-501	-0-	283	1	4886	2	N	-0-					-0-
10	5859	X	5551	-0-	-308	-0-	326	1	5225	2	N	-0-					-0-
11	5580	X	5009	-0-	-571	-0-	281	1	4728	2	N	-0-					-0-
12	6033	X	6033	-0-	-0-	-0-	337	1	5696	2	N	-0-					-0-
01	5511	X	5511	-0-	-0-	-0-	310	1	5201	2	N	-0-					-0-
*02	5092	X	5092	-0-	-0-	-0-	275	1	4817	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: B 3H RRCID -> 253635 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 7414 PERF. 7600 - 12070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	18150	X	15358	-0-	-2792	-0-	15358	2			N	-0-					-0-
10	18197	X	14805	-0-	-3392	-0-	14805	2			N	-0-					-0-
11	18450	X	16511	-0-	-1939	-0-	16511	2			N	-0-					-0-
12	19065	X	16189	-0-	-2876	-0-	16189	2			N	-0-					-0-
01	19065	X	15926	-0-	-3139	-0-	15926	2			N	-0-					-0-
02	15400	X	13784	-0-	-1616	-0-	13784	2			N	-0-					-0-

UNIMIN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 253636 COMPL. DATE 07/13/2010 TOTAL DEPTH 5978 PERF. 6285 - 9852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	16980	X	15964	-0-	-1016	-0-	15964	2			Y	-0-					100
10	16833	X	15267	-0-	-1566	-0-	15267	2			Y	-0-					100
11	15720	X	14577	-0-	-1143	-0-	14577	2			Y	-0-					100
12	16677	X	16677	-0-	-0-	-0-	16660	3	17	9	Y	15	91	1			24
01	16139	X	16139	-0-	-0-	-0-	16119	3	20	9	Y	18					42
*02	15138	X	15138	-0-	-0-	-0-	15126	3	12	9	Y	11					53

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: R 3H RRCID -> 253637 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 7635 - 12848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	18510	X	-0-	-0-	-18510	-0-					N	-0-					-0-
10	15939	X	15939	-0-	-0-	-0-	15939	2			N	-0-					-0-
11	18869	X	18869	-0-	-0-	-0-	18869	2			N	-0-					-0-
12	19320	X	19320	-0-	-0-	-0-	19320	2			N	-0-					-0-
01	17209	X	17209	-0-	-0-	-0-	17209	2			N	-0-					-0-
*02	16838	X	16838	-0-	-0-	-0-	16838	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
09	4620	X	3634	-0-	-986	-0-	207	1	3427	2	N	-0-					-0-
10	4774	X	3325	-0-	-1449	-0-	171	1	3154	2	N	-0-					-0-
11	5370	X	4259	-0-	-1111	-0-	209	1	4050	2	N	-0-					-0-
12	4104	X	4104	-0-	-0-	-0-	210	1	3894	2	N	-0-					-0-
01	4091	X	4091	-0-	-0-	-0-	202	1	3889	2	N	-0-					-0-
*02	3709	X	3709	-0-	-0-	-0-	178	1	3531	2	N	-0-					-0-

COLONIAL TRUST WELL #: 1H RRCID -> 253669 COMPL. DATE 10/28/2009 TOTAL DEPTH 8567 PERF. 8783 - 11346

09	9210	X	8122	-0-	-1088	-0-	8122	2			N	-0-					-0-
10	9145	X	8535	-0-	-610	-0-	8535	2			N	-0-					-0-
11	8850	X	8448	-0-	-402	-0-	8448	2			N	-0-					-0-
12	8616	X	8616	-0-	-0-	-0-	8616	2			N	-0-					-0-
01	8463	X	8093	-0-	-370	-0-	8093	2			N	-0-					-0-
02	7644	X	6814	-0-	-830	-0-	6814	2			N	-0-					-0-

YOUNG WELL #: 1H RRCID -> 253670 COMPL. DATE 12/17/2009 TOTAL DEPTH 7857 PERF. 8107 - 11933

09	9960	X	9455	-0-	-505	-0-	9455	2			N	-0-					-0-
10	10199	X	9415	-0-	-784	-0-	9415	2			N	-0-					-0-
11	9780	X	9074	-0-	-706	-0-	9074	2			N	-0-					-0-
12	9013	X	9013	-0-	-0-	-0-	9013	2			N	-0-					-0-
01	8805	X	8805	-0-	-0-	-0-	8805	2			N	-0-					-0-
*02	7939	X	7939	-0-	-0-	-0-	7939	2			N	-0-					-0-

SMITHERMAN WELL #: 1H RRCID -> 253671 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 11076 PERF. 7848 - 11017

09	9000	X	7913	-0-	-1087	-0-	450	1	7463	2	N	-0-					-0-
10	9748	X	9748	-0-	-0-	-0-	501	1	9247	2	N	-0-					-0-
11	8970	X	7331	-0-	-1639	-0-	359	1	6972	2	N	-0-					-0-
12	9176	X	7566	-0-	-1610	-0-	387	1	7179	2	N	-0-					-0-
01	9176	X	7575	-0-	-1601	-0-	692	1	6883	2	N	-0-					-0-
02	8288	X	7701	-0-	-587	-0-	657	1	7044	2	N	-0-					-0-

EXELON SOUTH UNIT WELL #: 9H RRCID -> 253686 COMPL. DATE 04/21/2010 TOTAL DEPTH 7336 PERF. 7523 - 12371

09	14B2 EXT		4381	-0-	4381	4381	4381	2			N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		15383	-0-	15383	19764	298	1	15085	2	N	-0-					-0-
11	22771	X	3007	-0-	-19764	-0-	3007	2			N	-0-					-0-
12	5059	X	5059	-0-	-0-	-0-	5059	2			N	-0-					-0-
01	20189	X	20189	-0-	-0-	-0-	20189	2			N	-0-					-0-
*02	17728	X	17728	-0-	-0-	-0-	17728	2			N	-0-					-0-

EXELON SOUTH UNIT WELL #: 10H RRCID -> 253687 COMPL. DATE 04/21/2010 TOTAL DEPTH 7416 PERF. 7588 - 12951

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	637	N	637	-0-	-0-	-0-	12	1	625	2	N	-0-					-0-
11	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
01	372	N	295	-0-	-77	-0-	295	2			N	-0-					-0-
*02	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-					-0-

EXELON SOUTH UNIT WELL #: 11H RRCID -> 253688 COMPL. DATE 07/20/2009 TOTAL DEPTH 7463 PERF. N/A

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
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
09	72	J	64	-0-	-8	8	64	2			N	-0-					-0-
10	T. A.		147	-0-	147	155	3	1	144	2	N	-0-					-0-
11	487	X	340	-0-	-147	8	340	2			N	-0-					-0-
12	172	X	172	-0-	-0-	8	172	2			N	-0-					-0-
01	T. A.		3397	-0-	3397	3405	3397	2			N	-0-					-0-
02	T. A.		6083	-0-	6083	9488	6083	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: B 5H RRCID -> 253690 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 7473 PERF. 7730 - 12893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14278	X	14278	-0-	-0-	-0-	14278	2			N	-0-					-0-
10	14733	X	14733	-0-	-0-	-0-	14733	2			N	-0-					-0-
11	13667	X	13667	-0-	-0-	-0-	13667	2			N	-0-					-0-
12	14862	X	14862	-0-	-0-	-0-	14862	2			N	-0-					-0-
01	14756	X	13874	-0-	-882	-0-	13874	2			N	-0-					-0-
02	13328	X	11263	-0-	-2065	-0-	11263	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: B 7H RRCID -> 253693 COMPL. DATE 12/04/2009 TOTAL DEPTH 7473 PERF. 7710 - 10393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	16230	X	13529	-0-	-2701	-0-	13529	2			N	-0-					-0-
10	15562	X	12209	-0-	-3353	-0-	12209	2			N	-0-					-0-
11	14640	X	11924	-0-	-2716	-0-	11924	2			N	-0-					-0-
12	14756	X	13226	-0-	-1530	-0-	13226	2			N	-0-					-0-
01	14756	X	12266	-0-	-2490	-0-	12266	2			N	-0-					-0-
02	12628	X	11379	-0-	-1249	-0-	11379	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: B 8H RRCID -> 253694 COMPL. DATE 11/25/2009 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 7670 - 9832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12212	X	12212	-0-	-0-	-0-	12212	2			N	-0-					-0-
10	13083	X	13083	-0-	-0-	-0-	13083	2			N	-0-					-0-
11	11852	X	11852	-0-	-0-	-0-	11852	2			N	-0-					-0-
12	12121	X	11079	-0-	-1042	-0-	11079	2			N	-0-					-0-
01	12121	X	10954	-0-	-1167	-0-	10954	2			N	-0-					-0-
02	10948	X	9328	-0-	-1620	-0-	9328	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: B 9H RRCID -> 253695 COMPL. DATE 11/21/2009 TOTAL DEPTH 7479 PERF. 7725 - 9616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12540	X	6614	-0-	-5926	-0-	6614	2			N	-0-					-0-
10	11315	X	6325	-0-	-4990	-0-	6325	2			N	-0-					-0-
11	10800	X	9317	-0-	-1483	-0-	9317	2			N	-0-					-0-
12	10571	X	9976	-0-	-595	-0-	9976	2			N	-0-					-0-
01	9957	X	9957	-0-	-0-	-0-	9957	2			N	-0-					-0-
02	8708	X	8361	-0-	-347	-0-	8361	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
09	10830	X	9837	-0-	-993	-0-	9837	2			N	-0-					-0-
10	10726	X	9497	-0-	-1229	-0-	9497	2			N	-0-					-0-
11	10350	X	8899	-0-	-1451	-0-	8899	2			N	-0-					-0-
12	10168	X	9404	-0-	-764	-0-	9404	2			N	-0-					-0-
01	10168	X	9022	-0-	-1146	-0-	9022	2			N	-0-					-0-
02	9184	X	7878	-0-	-1306	-0-	7878	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: H 8H RRCID -> 253697 COMPL. DATE 03/11/2010 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 7740 - 10082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11640	X	10960	-0-	-680	-0-	10960	2			N	-0-					-0-
10	12028	X	11274	-0-	-754	-0-	11274	2			N	-0-					-0-
11	11640	X	11462	-0-	-178	-0-	11462	2			N	-0-					-0-
12	11267	X	11267	-0-	-0-	-0-	11267	2			N	-0-					-0-
01	11284	X	11284	-0-	-0-	-0-	11284	2			N	-0-					-0-
*02	9900	X	9900	-0-	-0-	-0-	9900	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
09	20160	X	16711	-0-	-3449	-0-	16711	2			N	-0-					-0-
10	18755	X	17802	-0-	-953	-0-	17802	2			N	-0-					-0-
11	18060	X	16692	-0-	-1368	-0-	16692	2			N	-0-					-0-
12	18445	X	16566	-0-	-1879	-0-	16566	2			N	-0-					-0-
01	18197	X	16635	-0-	-1562	-0-	16635	2			N	-0-					-0-
02	16072	X	15251	-0-	-821	-0-	15251	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: G 4H RRCID -> 253699 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 7329 PERF. 7490 - 10815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	27129	X	27129	-0-	-0-	-0-	27129	2			N	-0-					-0-
10	27745	X	27745	-0-	-0-	-0-	27745	2			N	-0-					-0-
11	26623	X	26623	-0-	-0-	-0-	26623	2			N	-0-					-0-
12	25774	X	25774	-0-	-0-	-0-	25774	2			N	-0-					-0-
01	27252	X	27252	-0-	-0-	-0-	27252	2			N	-0-					-0-
*02	24289	X	24289	-0-	-0-	-0-	24289	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: G 5H RRCID -> 253700 COMPL. DATE 06/24/2009 TOTAL DEPTH 7373 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: G 6H RRCID -> 253701 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 7271 PERF. 7385 - 12948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	23065	X	23065	-0-	-0-	-0-	23065	2			N	-0-					-0-
10	28235	X	28235	-0-	-0-	-0-	28235	2			N	-0-					-0-
11	26935	X	26935	-0-	-0-	-0-	26935	2			N	-0-					-0-
12	27078	X	27078	-0-	-0-	-0-	27078	2			N	-0-					-0-
01	27332	X	27332	-0-	-0-	-0-	27332	2			N	-0-					-0-
*02	23916	X	23916	-0-	-0-	-0-	23916	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: G 7H RRCID -> 253702 COMPL. DATE 06/26/2010 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 7432 - 13002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1349	X	1349	-0-	-0-	-0-	1349	2			N	-0-					-0-
10	2267	X	2267	-0-	-0-	-0-	2267	2			N	-0-					-0-
11	2100	X	2100	-0-	-0-	-0-	2100	2			N	-0-					-0-
12	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	1699	2			N	-0-					-0-
01	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	2245	2			N	-0-					-0-
*02	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	1958	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
09	22170	X	19950	-0-	-2220	-0-	19950	2			N	-0-					-0-
10	22909	X	20472	-0-	-2437	-0-	20472	2			N	-0-					-0-
11	22170	X	19675	-0-	-2495	-0-	19675	2			N	-0-					-0-
12	22568	X	19998	-0-	-2570	-0-	19998	2			N	-0-					-0-
01	20615	X	19640	-0-	-975	-0-	19640	2			N	-0-					-0-
02	18620	X	17642	-0-	-978	-0-	17642	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: H 5H RRCID -> 253704 COMPL. DATE 05/20/2010 TOTAL DEPTH 7357 PERF. 7595 - 10758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	17310	X	16399	-0-	-911	-0-	16399	2			N	-0-					-0-
10	17283	X	17283	-0-	-0-	-0-	17283	2			N	-0-					-0-
11	17013	X	17013	-0-	-0-	-0-	17013	2			N	-0-					-0-
12	16632	X	16632	-0-	-0-	-0-	16632	2			N	-0-					-0-
01	16475	X	16475	-0-	-0-	-0-	16475	2			N	-0-					-0-
*02	14676	X	14676	-0-	-0-	-0-	14676	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
09	18510	X	16700	-0-	-1810	-0-	16700	2			N	-0-					-0-
10	19592	X	16761	-0-	-2831	-0-	16761	2			N	-0-					-0-
11	18960	X	16033	-0-	-2927	-0-	16033	2			N	-0-					-0-
12	18569	X	16168	-0-	-2401	-0-	16168	2			N	-0-					-0-
01	18042	X	15587	-0-	-2455	-0-	15587	2			N	-0-					-0-
02	15596	X	14163	-0-	-1433	-0-	14163	2			N	-0-					-0-

UNIMIN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253754 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 6005 PERF. 6245 - 9726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			Y	-0-					100
10	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	1730	2			Y	-0-					100
11	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	2			Y	-0-					100
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	15	91	1			24
01	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	18					42
02	196	N	67	-0-	-129	-0-	55	3	12	9	Y	11					53

KAMELL WELL #: 2H RRCID -> 253757 COMPL. DATE 11/09/2009 TOTAL DEPTH 6040 PERF. 6190 - 11366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	15405	X	15405	-0-	-0-	-0-	81	1	15272	2	Y	47					75
							52	9									
10	18249	X	18249	-0-	-0-	-0-	2136	1	16113	2	Y	-0-					75
11	18832	X	18832	-0-	-0-	-0-	1828	1	16991	2	Y	12					87
							13	9									
12	18637	X	18637	-0-	-0-	-0-	18633	3	4	9	Y	4					91
01	18259	X	13411	-0-	-4848	-0-	13410	3	1	9	Y	1	69	1			23
02	16912	X	15765	-0-	-1147	-0-	15765	3			Y	-0-					23

MEARS WELL #: 2H RRCID -> 253884 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 9404 - 13018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3676	X	3676	-0-	-0-	-0-	201	1	3475	2	N	-0-					-0-
10	1023	X	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					-0-
11	990	X	-0-	-0-	-990	-0-					N	-0-					-0-
12	1023	X	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					-0-
01	1023	X	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					-0-
02	924	X	-0-	-0-	-924	-0-					N	-0-					-0-

MCMULLIN WELL #: 2H RRCID -> 253885 COMPL. DATE 03/03/2010 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 9083 - 12000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2379	X	2379	-0-	-0-	-0-	130	1	2249	2	N	-0-					-0-
10	2547	N	2547	-0-	-0-	-0-	149	1	2398	2	N	-0-					-0-
11	3000	N	3280	-0-	280	280	184	1	3096	2	N	-0-					-0-
12	3100	N	3524	-0-	424	704	197	1	3327	2	N	-0-					-0-
01	3100	N	3058	-0-	-42	662	172	1	2886	2	N	-0-					-0-
*02	3675	X	3013	-0-	-662	-0-	163	1	2850	2	N	-0-					-0-

HANEY UNIT WELL #: 6H RRCID -> 253886 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 7902 PERF. 8248 - 11640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6840	X	6629	-0-	-211	-0-	362	1	6267	2	N	-0-					-0-
10	7068	X	6713	-0-	-355	-0-	394	1	6319	2	N	-0-					-0-
11	6750	X	6544	-0-	-206	-0-	367	1	6177	2	N	-0-					-0-
12	6975	X	6618	-0-	-357	-0-	369	1	6249	2	N	-0-					-0-
01	6975	X	6458	-0-	-517	-0-	363	1	6095	2	N	-0-					-0-
02	6188	X	5741	-0-	-447	-0-	310	1	5431	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
09	6270	X	6079	-0-	-191	-0-	332	1	5747	2	N	-0-			-0-
10	6355	X	5893	-0-	-462	-0-	346	1	5547	2	N	-0-			-0-
11	6090	X	5776	-0-	-314	-0-	324	1	5452	2	N	-0-			-0-
12	6138	X	6030	-0-	-108	-0-	337	1	5693	2	N	-0-			-0-
01	6138	X	4675	-0-	-1463	-0-	263	1	4412	2	N	-0-			-0-
02	5544	X	5146	-0-	-398	-0-	278	1	4868	2	N	-0-			-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: G 9H RRCID -> 253889 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 7261 PERF. 7935 - 11325

09	14340	X	12409	-0-	-1931	-0-	12409	2			N	-0-			-0-
10	14379	X	14379	-0-	-0-	-0-	14379	2			N	-0-			-0-
11	13792	X	13792	-0-	-0-	-0-	13792	2			N	-0-			-0-
12	13940	X	13940	-0-	-0-	-0-	13940	2			N	-0-			-0-
01	13785	X	13785	-0-	-0-	-0-	13785	2			N	-0-			-0-
*02	12557	X	12557	-0-	-0-	-0-	12557	2			N	-0-			-0-

KIBLINGER WELL #: 5H RRCID -> 253895 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 7947 PERF. 8440 - 11842

09	4719	X	4719	-0-	-0-	-0-	258	1	4461	2	N	-0-			-0-
10	6361	X	6361	-0-	-0-	-0-	373	1	5988	2	N	-0-			-0-
11	4966	X	4966	-0-	-0-	-0-	278	1	4688	2	N	-0-			-0-
12	5407	X	5407	-0-	-0-	-0-	302	1	5105	2	N	-0-			-0-
01	5332	X	5223	-0-	-109	-0-	294	1	4929	2	N	-0-			-0-
02	4816	X	4546	-0-	-270	-0-	245	1	4301	2	N	-0-			-0-

WHIZ-Q EAST UNIT WELL #: 10H RRCID -> 253905 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 7344 PERF. N/A

09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WHIZ-Q EAST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253909 COMPL. DATE 08/20/2009 TOTAL DEPTH 7390 PERF. N/A

09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LOWELL WILLIAMS WELL #: 2H RRCID -> 253919 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 7594 PERF. 7740 - 11016

09	13958	X	13958	-0-	-0-	-0-	1572	1	12386	2	N	-0-			-0-
10	11026	X	11026	-0-	-0-	-0-	1089	1	9937	2	N	-0-			-0-
11	11100	X	10034	-0-	-1066	-0-	1006	1	9028	2	N	-0-			-0-
12	10912	X	9600	-0-	-1312	-0-	984	1	8616	2	N	-0-			-0-
01	10912	X	10308	-0-	-604	-0-	1038	1	9270	2	N	-0-			-0-
02	9856	X	9203	-0-	-653	-0-	920	1	8283	2	N	-0-			-0-

ALLIANCE TECH CENTER WELL #: B 4H RRCID -> 253920 COMPL. DATE 09/14/2010 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 8010 - 9752

09	13140	X	7975	-0-	-5165	-0-	7975	2			N	-0-			-0-
10	11780	X	6576	-0-	-5204	-0-	6576	2			N	-0-			-0-
11	11190	X	8827	-0-	-2363	-0-	8827	2			N	-0-			-0-
12	10788	X	9754	-0-	-1034	-0-	9754	2			N	-0-			-0-
01	10540	X	9191	-0-	-1349	-0-	9191	2			N	-0-			-0-
02	8232	X	7778	-0-	-454	-0-	7778	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
09	26551	X	26551	-0-	-0-	-0-	26551	2			N	-0-					-0-
10	26769	X	26769	-0-	-0-	-0-	26769	2			N	-0-					-0-
11	22636	X	22636	-0-	-0-	-0-	22636	2			N	-0-					-0-
12	22847	X	22847	-0-	-0-	-0-	22847	2			N	-0-					-0-
01	21861	X	21861	-0-	-0-	-0-	21861	2			N	-0-					-0-
*02	19289	X	19289	-0-	-0-	-0-	19289	2			N	-0-					-0-

CITY OF ARLINGTON UNIT WELL #: 14H RRCID -> 253928 COMPL. DATE 07/07/2011 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 8085 - 11262

09	33090	X	28870	-0-	-4220	-0-	28870	2			N	-0-					-0-
10	31558	X	28385	-0-	-3173	-0-	28385	2			N	-0-					-0-
11	28110	X	26070	-0-	-2040	-0-	26070	2			N	-0-					-0-
12	28303	X	26605	-0-	-1698	-0-	26605	2			N	-0-					-0-
01	28303	X	25165	-0-	-3138	-0-	25165	2			N	-0-					-0-
02	25564	X	22758	-0-	-2806	-0-	22758	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: A 6H RRCID -> 253929 COMPL. DATE 03/20/2010 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 7465 - 9333

09	15371	X	15371	-0-	-0-	-0-	15371	2			N	-0-					-0-
10	17872	X	17872	-0-	-0-	-0-	17872	2			N	-0-					-0-
11	16602	X	16602	-0-	-0-	-0-	16602	2			N	-0-					-0-
12	16860	X	16860	-0-	-0-	-0-	16860	2			N	-0-					-0-
01	16802	X	16416	-0-	-386	-0-	16416	2			N	-0-					-0-
02	15176	X	14320	-0-	-856	-0-	14320	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: A 4H RRCID -> 253930 COMPL. DATE 03/18/2010 TOTAL DEPTH 7447 PERF. 7720 - 12122

09	6180	X	1882	-0-	-4298	-0-	1882	2			N	-0-					-0-
10	4991	X	791	-0-	-4200	-0-	791	2			N	-0-					-0-
11	4710	X	1289	-0-	-3421	-0-	1289	2			N	-0-					-0-
12	4867	X	1098	-0-	-3769	-0-	1098	2			N	-0-					-0-
01	3224	X	1059	-0-	-2165	-0-	1059	2			N	-0-					-0-
02	1764	X	1007	-0-	-757	-0-	1007	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: B 6H RRCID -> 253932 COMPL. DATE 03/18/2010 TOTAL DEPTH 7422 PERF. 7730 - 9838

09	13140	X	12135	-0-	-1005	-0-	12135	2			N	-0-					-0-
10	10974	X	8403	-0-	-2571	-0-	8403	2			N	-0-					-0-
11	9930	X	7801	-0-	-2129	-0-	7801	2			N	-0-					-0-
12	12394	X	12394	-0-	-0-	-0-	12394	2			N	-0-					-0-
01	12406	X	12406	-0-	-0-	-0-	12406	2			N	-0-					-0-
02	8736	X	8539	-0-	-197	-0-	8539	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 253933 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 7417 PERF. 7680 - 10663

09	26070	X	24956	-0-	-1114	-0-	24956	2			N	-0-					-0-
10	27404	X	25076	-0-	-2328	-0-	25076	2			N	-0-					-0-
11	26520	X	23014	-0-	-3506	-0-	23014	2			N	-0-					-0-
12	27404	X	22484	-0-	-4920	-0-	22484	2			N	-0-					-0-
01	25792	X	23606	-0-	-2186	-0-	23606	2			N	-0-					-0-
02	23296	X	22515	-0-	-781	-0-	22515	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: B 4H RRCID -> 253934 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 7430 PERF. 7555 - 10172

09	8190	X	7286	-0-	-904	-0-	7286	2			N	-0-					-0-
10	5859	X	5859	-0-	-0-	-0-	5859	2			N	-0-					-0-
11	8190	X	196	-0-	-7994	-0-	196	2			N	-0-					-0-
12	8463	X	7918	-0-	-545	-0-	7918	2			N	-0-					-0-
01	8463	X	4477	-0-	-3986	-0-	4477	2			N	-0-					-0-
02	6804	X	75	-0-	-6729	-0-	75	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
09	28830	X	15717	-0-	-13113	-0-	15717	2			N	-0-					-0-
10	25699	X	15809	-0-	-9890	-0-	15809	2			N	-0-					-0-
11	21930	X	16439	-0-	-5491	-0-	16439	2			N	-0-					-0-
12	21168	X	21168	-0-	-0-	-0-	21168	2			N	-0-					-0-
01	21078	X	21078	-0-	-0-	-0-	21078	2			N	-0-					-0-
*02	18264	X	18264	-0-	-0-	-0-	18264	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE AIRPORT WELL #: 3H RRCID -> 253936 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 7367 PERF. 7520 - 14600

09	32598	X	32598	-0-	-0-	-0-	32598	2			N	-0-					-0-
10	35743	X	33018	-0-	-2725	-0-	33018	2			N	-0-					-0-
11	34590	X	28532	-0-	-6058	-0-	28532	2			N	-0-					-0-
12	33046	X	28294	-0-	-4752	-0-	28294	2			N	-0-					-0-
01	33046	X	30096	-0-	-2950	-0-	30096	2			N	-0-					-0-
02	29848	X	27810	-0-	-2038	-0-	27810	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: A 5H RRCID -> 253937 COMPL. DATE 03/19/2010 TOTAL DEPTH 7421 PERF. 7660 - 9223

09	14340	X	13618	-0-	-722	-0-	13618	2			N	-0-					-0-
10	14535	X	14535	-0-	-0-	-0-	14535	2			N	-0-					-0-
11	13620	X	13478	-0-	-142	-0-	13478	2			N	-0-					-0-
12	13777	X	13777	-0-	-0-	-0-	13777	2			N	-0-					-0-
01	13640	X	13494	-0-	-146	-0-	13494	2			N	-0-					-0-
02	12320	X	10710	-0-	-1610	-0-	10710	2			N	-0-					-0-

COVINGTON ACRES WEST WELL #: 1H RRCID -> 253981 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 7769 PERF. 7626 - 11207

09	3148	X	3148	-0-	-0-	-0-	684	1	2464	2	N	-0-					-0-
10	3261	X	3261	-0-	-0-	-0-	707	1	2554	2	N	-0-					-0-
11	3119	X	3119	-0-	-0-	-0-	684	1	2435	2	N	-0-					-0-
12	3362	X	3362	-0-	-0-	-0-	707	1	2655	2	N	-0-					-0-
01	3131	X	3106	-0-	-25	-0-	707	1	2399	2	N	-0-					-0-
*02	2903	X	2903	-0-	-0-	-0-	638	1	2265	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: A 7H RRCID -> 254051 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 7417 PERF. 7540 - 9873

09	11700	X	5172	-0-	-6528	-0-	5172	2			N	-0-					-0-
10	11966	X	-0-	-0-	-11966	-0-					N	-0-					-0-
11	11580	X	-0-	-0-	-11580	-0-					N	-0-					-0-
12	8494	X	-0-	-0-	-8494	-0-					N	-0-					-0-
01	8494	X	2031	-0-	-6463	-0-	2031	2			N	-0-					-0-
02	4816	X	3803	-0-	-1013	-0-	3803	2			N	-0-					-0-

CITY OF ARLINGTON UNIT WELL #: 10H RRCID -> 254063 COMPL. DATE 07/15/2011 TOTAL DEPTH 7552 PERF. 7960 - 11752

09	20213	X	20213	-0-	-0-	-0-	20213	2			N	-0-					-0-
10	23560	X	21233	-0-	-2327	-0-	21233	2			N	-0-					-0-
11	22800	X	19784	-0-	-3016	-0-	19784	2			N	-0-					-0-
12	23343	X	19043	-0-	-4300	-0-	19043	2			N	-0-					-0-
01	23343	X	17338	-0-	-6005	-0-	17338	2			N	-0-					-0-
02	19180	X	15340	-0-	-3840	-0-	15340	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE TECH CENTER WELL #: B 5H RRCID -> 254068 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 7800 - 9762

09	16200	X	11540	-0-	-4660	-0-	11540	2			N	-0-					-0-
10	15221	X	10607	-0-	-4614	-0-	10607	2			N	-0-					-0-
11	14490	X	11749	-0-	-2741	-0-	11749	2			N	-0-					-0-
12	13919	X	12134	-0-	-1785	-0-	12134	2			N	-0-					-0-
01	13485	X	11635	-0-	-1850	-0-	11635	2			N	-0-					-0-
02	10976	X	9948	-0-	-1028	-0-	9948	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
09	17760	X	14272	-0-	-3488	-0-	14272	2			N	-0-					-0-
10	17453	X	14655	-0-	-2798	-0-	14655	2			N	-0-					-0-
11	16590	X	13535	-0-	-3055	-0-	13535	2			N	-0-					-0-
12	16430	X	14132	-0-	-2298	-0-	14132	2			N	-0-					-0-
01	15655	X	13466	-0-	-2189	-0-	13466	2			N	-0-					-0-
02	13328	X	11725	-0-	-1603	-0-	11725	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE TECH CENTER WELL #: B 6H RRCID -> 254070 COMPL. DATE 09/11/2010 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7650 - 9662

09	9693	X	9693	-0-	-0-	-0-	9693	2			N	-0-					-0-
10	10793	X	10793	-0-	-0-	-0-	10793	2			N	-0-					-0-
11	11029	X	11029	-0-	-0-	-0-	11029	2			N	-0-					-0-
12	11542	X	11542	-0-	-0-	-0-	11542	2			N	-0-					-0-
01	11009	X	11009	-0-	-0-	-0-	11009	2			N	-0-					-0-
*02	9564	X	9564	-0-	-0-	-0-	9564	2			N	-0-					-0-

EXELON SOUTH UNIT WELL #: 8H RRCID -> 254117 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 7451 PERF. 7640 - 11867

09	14B2 EXT		226	-0-	226	226	226	2			N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		131	-0-	131	357	3	1	128	2	N	-0-					-0-
11	884	X	527	-0-	-357	-0-	527	2			N	-0-					-0-
12	476	X	476	-0-	-0-	-0-	476	2			N	-0-					-0-
01	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-					-0-
02	476	N	463	-0-	-13	-0-	463	2			N	-0-					-0-

CITY OF ARLINGTON UNIT WELL #: 8H RRCID -> 254125 COMPL. DATE 07/16/2011 TOTAL DEPTH 7458 PERF. 7778 - 11672

09	452	X	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-					-0-
10	18437	X	18437	-0-	-0-	-0-	18437	2			N	-0-					-0-
11	16981	X	16981	-0-	-0-	-0-	16981	2			N	-0-					-0-
12	T. A.		16044	-0-	16044	16044	16044	2			N	-0-					-0-
01	T. A.		15458	-0-	15458	31502	15458	2			N	-0-					-0-
02	T. A.		12805	-0-	12805	44307	12805	2			N	-0-					-0-

LAWHON SOUTH UNIT WELL #: 13H RRCID -> 254180 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 7281 PERF. 7585 - 10494

09	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	2			N	-0-					-0-
10	2938	N	2938	-0-	-0-	-0-	194	1	2744	2	N	-0-					-0-
11	2600	N	2600	-0-	-0-	-0-	2600	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	3513	-0-	413	413	91	1	3422	2	N	-0-					-0-
01	3100	N	4358	-0-	1258	1671	4358	2			N	-0-					-0-
*02	2800	N	7714	-0-	4914	6585	7714	2			N	-0-					-0-

LOWELL WILLIAMS WELL #: 1H RRCID -> 254328 COMPL. DATE 12/19/2009 TOTAL DEPTH 7547 PERF. 7710 - 11346

09	8700	X	-0-	-0-	-8700	-0-					N	-0-					-0-
10	8990	X	8081	-0-	-909	-0-	798	1	7283	2	N	-0-					-0-
11	8100	X	6271	-0-	-1829	-0-	629	1	5642	2	N	-0-					-0-
12	7508	X	7508	-0-	-0-	-0-	770	1	6738	2	N	-0-					-0-
01	6982	X	6982	-0-	-0-	-0-	703	1	6279	2	N	-0-					-0-
*02	6418	X	6418	-0-	-0-	-0-	641	1	5777	2	N	-0-					-0-

LAWHON SOUTH UNIT WELL #: 12H RRCID -> 254441 COMPL. DATE 08/19/2010 TOTAL DEPTH 7231 PERF. 7450 - 10389

09	3000	N	12853	-0-	9853	9853	12853	2			N	-0-					-0-
10	3100	N	29546	-0-	26446	36299	1955	1	27591	2	N	-0-					-0-
11	3000	N	34655	-0-	31655	67954	34655	2			N	-0-					-0-
12	103170	X	35216	-0-	-67954	-0-	915	1	34301	2	N	-0-					-0-
01	33720	X	33720	-0-	-0-	-0-	33720	2			N	-0-					-0-
*02	32760	X	32760	-0-	-0-	-0-	32760	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
09	21878	X	21878	-0-	-0-	-0-	21878	2			N	-0-					-0-
10	24459	X	20838	-0-	-3621	-0-	20838	2			N	-0-					-0-
11	23670	X	17068	-0-	-6602	-0-	17068	2			N	-0-					-0-
12	24459	X	16436	-0-	-8023	-0-	16436	2			N	-0-					-0-
01	23932	X	14849	-0-	-9083	-0-	14849	2			N	-0-					-0-
02	20412	X	13186	-0-	-7226	-0-	13186	2			N	-0-					-0-

DECORDOVA RANCH UNIT WELL #: 8H RRCID -> 254464 COMPL. DATE 01/02/2010 TOTAL DEPTH 5685 PERF. 5850 - 7596

09	7260	X	6989	-0-	-271	-0-	6986	2	3	9	N	3					89
10	7502	X	6979	-0-	-523	-0-	6946	2	33	9	N	30					119
11	7260	X	6996	-0-	-264	-0-	6955	2	41	9	N	37					156
12	7192	X	6842	-0-	-350	-0-	6818	3	24	9	N	22					178
01	7192	X	6536	-0-	-656	-0-	6512	3	24	9	N	22					200
02	6496	X	5994	-0-	-502	-0-	5928	3	66	9	N	60	190	1			70

ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 254555 COMPL. DATE 09/11/2010 TOTAL DEPTH 7578 PERF. 7665 - 11529

09	7080	X	5463	-0-	-1617	-0-	5463	2			N	-0-					-0-
10	8837	X	8837	-0-	-0-	-0-	8837	2			N	-0-					-0-
11	8208	X	8208	-0-	-0-	-0-	8208	2			N	-0-					-0-
12	T. A.		10280	-0-	10280	10280	10280	2			N	-0-					-0-
01	T. A.		18387	-0-	18387	28667	18387	2			N	-0-					-0-
02	T. A.		17391	-0-	17391	46058	17391	2			N	-0-					-0-

CAVEN WELL #: 2H RRCID -> 254584 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 5559 PERF. 5895 - 9093

09	T. A.		3221	-0-	3221	4923	3221	2			Y	-0-					10
10	T. A.		4037	-0-	4037	8960	421	1	3616	2	Y	-0-					10
11	12564	X	3604	-0-	-8960	-0-	3604	2			Y	-0-					10
12	4304	X	4304	-0-	-0-	-0-	4304	3			Y	-0-					10
01	3093	X	3093	-0-	-0-	-0-	3093	3			Y	-0-					10
*02	4212	X	4212	-0-	-0-	-0-	4212	3			Y	-0-					10

LAWHON SOUTH UNIT WELL #: 11H RRCID -> 254663 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 7284 PERF. 7540 - 10440

09	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	2			N	-0-					-0-
10	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	145	1	2052	2	N	-0-					-0-
11	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					-0-
12	177	N	177	-0-	-0-	-0-	5	1	172	2	N	-0-					-0-
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-					-0-

CITY OF ARLINGTON UNIT WELL #: 4H RRCID -> 254766 COMPL. DATE 07/20/2011 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7653 - 11452

09	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	2			N	-0-					-0-
10	3100	N	16429	-0-	13329	13329	16429	2			N	-0-					-0-
11	3000	N	13946	-0-	10946	24275	13946	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	13302	-0-	10202	34477	13302	2			N	-0-					-0-
01	47309	X	12832	-0-	-34477	-0-	12832	2			N	-0-					-0-
*02	11036	X	11036	-0-	-0-	-0-	11036	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 254810 COMPL. DATE 10/13/2010 TOTAL DEPTH 7694 PERF. 7718 - 13249

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		30	-0-	30	30	30	2			N	-0-					-0-
*01	130	K	100	-0-	-30	30	100	2			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		47	-0-	47	77	47	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
09	10830	X	7589	-0-	-3241	-0-	7589	2			N	-0-					-0-
10	11191	X	4727	-0-	-6464	-0-	4727	2			N	-0-					-0-
11	9510	X	4787	-0-	-4723	-0-	4787	2			N	-0-					-0-
12	7192	X	4252	-0-	-2940	-0-	4252	2			N	-0-					-0-
01	7192	X	6546	-0-	-646	-0-	6546	2			N	-0-					-0-
02	6496	X	5821	-0-	-675	-0-	5821	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
09	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	2			N	-0-					-0-
10	3100	N	4445	-0-	1345	1345	294	1	4151	2	N	-0-					-0-
11	3000	N	21877	-0-	18877	20222	21877	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	19251	-0-	16151	36373	500	1	18751	2	N	-0-					-0-
01	44636	X	8263	-0-	-36373	-0-	8263	2			N	-0-					-0-
*02	12519	X	12519	-0-	-0-	-0-	12519	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
09	43710	X	26940	-0-	-16770	-0-	26940	2			N	-0-					-0-
10	45644	X	45644	-0-	-0-	-0-	45644	2			N	-0-					-0-
11	43787	X	43787	-0-	-0-	-0-	43787	2			N	-0-					-0-
12	T. A.		49797	-0-	49797	49797	49797	2			N	-0-					-0-
01	T. A.		56039	-0-	56039	105836	56039	2			N	-0-					-0-
02	T. A.		49552	-0-	49552	155388	49552	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
09	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: C 2H RRCID -> 255099 COMPL. DATE 11/06/2010 TOTAL DEPTH 7656 PERF. 7870 - 10292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6979	X	6979	-0-	-0-	-0-	6979	2			N	-0-					-0-
10	10643	X	10643	-0-	-0-	-0-	10643	2			N	-0-					-0-
11	10139	X	10139	-0-	-0-	-0-	10139	2			N	-0-					-0-
12	5154	X	5154	-0-	-0-	-0-	5154	2			N	-0-					-0-
01	5619	X	5619	-0-	-0-	-0-	5619	2			N	-0-					-0-
*02	4417	X	4417	-0-	-0-	-0-	4417	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
09	2592	N	2592	-0-	-0-	-0-	2592	2			Y	-0-					23
10	3100	N	5800	-0-	2700	2700	5800	2			Y	-0-					23
11	3000	N	4645	-0-	1645	4345	4645	2			Y	-0-					23
12	3100	N	3299	-0-	199	4544	3299	3			Y	-0-	1	1			22
01	8423	X	3879	-0-	-4544	-0-	3879	2			Y	-0-					22
*02	3862	X	3862	-0-	-0-	-0-	3862	2			Y	-0-					22

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
09	14130	X	14043	-0-	-87	-0-	14020	2	23	9	Y	21	116	1			53
10	14601	X	13879	-0-	-722	-0-	13844	2	35	9	Y	32					85
11	14130	X	-0-	-0-	-14130	-0-					Y	3					88
12	25841	X	25841	-0-	-0-	-0-	25810	3	31	9	Y	28					116
01	25037	X	25037	-0-	-0-	-0-	25035	3	2	9	Y	2					118
*02	25114	X	25114	-0-	-0-	-0-	25051	3	63	9	Y	57					175

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
09	13020	X	12347	-0-	-673	-0-	12343	2	4	9	Y	4	67	1			-0-
10	13299	X	12665	-0-	-634	-0-	12661	2	4	9	Y	4					4
11	12870	X	-0-	-0-	-12870	-0-					Y	2					6
12	12741	X	7798	-0-	-4943	-0-	7798	3			Y	-0-					6
01	12741	X	8714	-0-	-4027	-0-	8713	3	1	9	Y	1					7
02	11508	X	7998	-0-	-3510	-0-	7998	3			Y	-0-					7

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
09	3000	N	5222	-0-	2222	2222	5174	2	48	9	Y	44					68
10	3100	N	3246	-0-	146	2368	3246	2			Y	-0-					68
11	3000	N	3366	-0-	366	2734	3364	2	2	9	Y	2					70
12	5513	X	2779	-0-	-2734	-0-	2775	3	4	9	Y	4	58	1			16
01	1853	X	1853	-0-	-0-	-0-	1852	2	1	9	Y	1					17
*02	1830	X	1830	-0-	-0-	-0-	1830	2			Y	-0-					17

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
09	9690	X	9063	-0-	-627	-0-	9063	2			Y	-0-					5
10	9889	X	9212	-0-	-677	-0-	9179	2	33	9	Y	30					35
11	9570	X	8672	-0-	-898	-0-	8660	2	12	9	Y	11	24	1			22
12	9548	X	9033	-0-	-515	-0-	8996	3	37	9	Y	34					56
01	9548	X	8901	-0-	-647	-0-	8870	3	31	9	Y	28	81	1			3
02	8456	X	7956	-0-	-500	-0-	7956	3			Y	-0-					3

LAWHON SOUTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255321 COMPL. DATE 09/08/2010 TOTAL DEPTH 7255 PERF. 7448 - 9590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		968	-0-	968	968	968	2			N	-0-					-0-
12	1294	X	326	-0-	-968	-0-	326	2			N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		20824	-0-	20824	20824	20824	2			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		21057	-0-	21057	41881	21057	2			N	-0-					-0-

SEXTON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 255323 COMPL. DATE 06/11/2010 TOTAL DEPTH 5385 PERF. 5926 - 11748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	23280	X	21640	-0-	-1640	-0-	21638	2	2	9	N	2					19
10	25309	X	25309	-0-	-0-	-0-	25309	2			N	-0-					19
11	23886	X	23886	-0-	-0-	-0-	23886	2			N	-0-					19
12	23095	X	22851	-0-	-244	-0-	22851	3			N	-0-					19
01	23095	X	22019	-0-	-1076	-0-	22019	3			N	-0-					19
02	20860	X	20791	-0-	-69	-0-	20788	3	3	9	N	3					22

HOT LIPS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 255331 COMPL. DATE 09/21/2010 TOTAL DEPTH 5564 PERF. 6498 - 8460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6480	X	5902	-0-	-578	-0-	5902	2			Y	-0-					13
10	6727	X	5014	-0-	-1713	-0-	5014	2			Y	-0-					13
11	6510	X	4640	-0-	-1870	-0-	4640	2			Y	-0-					13
12	7347	X	5320	-0-	-2027	-0-	5320	3			Y	-0-	1	1			12
01	7347	X	4552	-0-	-2795	-0-	4552	2			Y	-0-					12
*02	5516	X	3899	-0-	-1617	-0-	3899	2			Y	-0-					12

COMANCHE PEAK NORTH UNIT WELL #: 4H RRCID -> 255365 COMPL. DATE 02/28/2010 TOTAL DEPTH 5449 PERF. 6590 - 11050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	10301	X	10301	-0-	-0-	-0-	54	1	10247	2	Y	-0-					32
10	12598	X	12598	-0-	-0-	-0-	1475	1	11123	2	Y	-0-					32
11	12738	X	12738	-0-	-0-	-0-	1236	1	11490	2	Y	11					43
							12	9									
12	15516	X	15516	-0-	-0-	-0-	15512	3	4	9	Y	4					47
01	15653	X	15653	-0-	-0-	-0-	15653	3			Y	-0-	47	1			-0-
*02	13162	X	13162	-0-	-0-	-0-	13162	3			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
09	14B2 EXT		3940	-0-	3940	3940	3940	2			N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		165	-0-	165	4105	165	2			N	-0-					-0-
11	4163	X	58	-0-	-4105	-0-	58	2			N	-0-					-0-
12	341	X	101	-0-	-240	-0-	101	2			N	-0-					-0-
01	1804	X	1804	-0-	-0-	-0-	1804	2			N	-0-					-0-
*02	4113	X	4113	-0-	-0-	-0-	4113	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: C 3H RRCID -> 255484 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 7522 PERF. 7715 - 9994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	24210	X	24210	-0-	-0-	-0-	24210	2			N	-0-					-0-
10	24647	X	24647	-0-	-0-	-0-	24647	2			N	-0-					-0-
11	22980	X	22449	-0-	-531	-0-	22449	2			N	-0-					-0-
12	27559	X	24266	-0-	-3293	-0-	24266	2			N	-0-					-0-
01	27559	X	23006	-0-	-4553	-0-	23006	2			N	-0-					-0-
02	22596	X	19488	-0-	-3108	-0-	19488	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
09	5850	X	893	-0-	-4957	-0-	893	2			N	-0-					-0-
10	5239	X	1214	-0-	-4025	-0-	1214	2			N	-0-					-0-
11	4140	X	1414	-0-	-2726	-0-	1414	2			N	-0-					-0-
12	1988	X	1988	-0-	-0-	-0-	1988	2			N	-0-					-0-
01	1791	X	1791	-0-	-0-	-0-	1791	2			N	-0-					-0-
*02	2389	X	2389	-0-	-0-	-0-	2389	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
09	12330	X	10169	-0-	-2161	-0-	578	1	9591	2	N	-0-					-0-
10	12679	X	11921	-0-	-758	-0-	612	1	11309	2	N	-0-					-0-
11	12030	X	11346	-0-	-684	-0-	556	1	10790	2	N	-0-					-0-
12	12431	X	12296	-0-	-135	-0-	629	1	11667	2	N	-0-					-0-
01	11965	X	11965	-0-	-0-	-0-	590	1	11375	2	N	-0-					-0-
*02	10797	X	10797	-0-	-0-	-0-	518	1	10279	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
09	14190	X	13702	-0-	-488	-0-	13689	2	13	9	Y	12					21
10	16845	X	16845	-0-	-0-	-0-	1079	1	15766	2	Y	-0-					21
11	16166	X	16166	-0-	-0-	-0-	16165	2	1	9	Y	1					22
12	16986	X	16986	-0-	-0-	-0-	16986	3			Y	-0-					22
01	16833	X	16600	-0-	-233	-0-	16600	3			Y	-0-					22
*02	15629	X	15629	-0-	-0-	-0-	15629	3			Y	-0-					22

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	16					44
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44

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
09	7528	X	2419	-0-	-5109	-0-	2419	2			Y	-0-					10
10	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	175	1	2060	2	Y	16	19	1			7
							18	9									
11	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	1456	2	3	9	Y	3					10
12	1674	N	1179	-0-	-495	-0-	1158	3	21	9	Y	19					29
01	3100	N	7012	-0-	3912	3912	7012	3			Y	-0-					29
*02	2800	N	2039	-0-	-761	3151	2039	3			Y	-0-	29	1			-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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	330	X	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					-0-
12	314	X	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		89	-0-	89	89	89	2			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
09	1198	X	1198	-0-	-0-	-0-	1198	2			N	-0-					-0-
10	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	2			N	-0-					-0-
11	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	35497	-0-	32397	32397	35497	2			N	-0-					-0-
01	3100	N	47239	-0-	44139	76536	47239	2			N	-0-					-0-
*02	2800	N	46196	-0-	43396	119932	46196	2			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
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLIANCE 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
09	11400	X	-0-	-0-	-11400	-0-					N	-0-					-0-
10	6634	X	28	-0-	-6606	-0-	28	2			N	-0-					-0-
11	1809	X	1809	-0-	-0-	-0-	1809	2			N	-0-					-0-
12	6912	X	6912	-0-	-0-	-0-	6912	2			N	-0-					-0-
01	7730	X	7730	-0-	-0-	-0-	7730	2			N	-0-					-0-
*02	2800	N	7112	-0-	4312	4312	7112	2			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 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
09	19230	X	11522	-0-	-7708	-0-	11522	2			N	-0-					-0-
10	19871	X	16811	-0-	-3060	-0-	16811	2			N	-0-					-0-
11	19230	X	18605	-0-	-625	-0-	18605	2			N	-0-					-0-
12	18223	X	18223	-0-	-0-	-0-	18223	2			N	-0-					-0-
01	20812	X	20812	-0-	-0-	-0-	20812	2			N	-0-					-0-
*02	18245	X	18245	-0-	-0-	-0-	18245	2			N	-0-					-0-

WHIZ-Q EAST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 255909 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 7326 PERF. N/A

09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLIANCE TECH CENTER SOUTH WELL #: 7H RRCID -> 256013 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 7524 PERF. 7721 - 10940

09	1020	N	833	-0-	-187	-0-	833	2			N	-0-					-0-
10	961	N	862	-0-	-99	-0-	862	2			N	-0-					-0-
11	810	N	809	-0-	-1	-0-	809	2			N	-0-					-0-
12	868	N	777	-0-	-91	-0-	777	2			N	-0-					-0-
01	868	N	790	-0-	-78	-0-	790	2			N	-0-					-0-
02	756	N	672	-0-	-84	-0-	672	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: C 7H RRCID -> 256014 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 7860 - 11402

09	18510	X	6650	-0-	-11860	-0-	6650	2			N	-0-					-0-
10	15562	X	13743	-0-	-1819	-0-	13743	2			N	-0-					-0-
11	22991	X	22991	-0-	-0-	-0-	22991	2			N	-0-					-0-
12	24784	X	24784	-0-	-0-	-0-	24784	2			N	-0-					-0-
01	24724	X	24724	-0-	-0-	-0-	24724	2			N	-0-					-0-
*02	22697	X	22697	-0-	-0-	-0-	22697	2			N	-0-					-0-

WHIZ-Q EAST UNIT WELL #: 5H RRCID -> 256015 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 7408 PERF. 7440 - 11564

09	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	1503	2			N	-0-					-0-
10	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	2041	2			N	-0-					-0-
11	3000	N	4433	-0-	1433	1433	4433	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	11203	-0-	8103	9536	11203	2			N	-0-					-0-
01	3100	N	18326	-0-	15226	24762	18326	2			N	-0-					-0-
*02	43463	X	18701	-0-	-24762	-0-	18701	2			N	-0-					-0-

LD AND DUTCH GRAY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256019 COMPL. DATE 08/19/2010 TOTAL DEPTH 7064 PERF. 7223 - 11896

09	8730	X	8367	-0-	-363	-0-	476	1	7891	2	N	-0-					-0-
10	8928	X	8640	-0-	-288	-0-	444	1	8196	2	N	-0-					-0-
11	8850	X	8254	-0-	-596	-0-	405	1	7849	2	N	-0-					-0-
12	9145	X	8693	-0-	-452	-0-	445	1	8248	2	N	-0-					-0-
01	9145	X	8654	-0-	-491	-0-	427	1	8227	2	N	-0-					-0-
02	7812	X	7743	-0-	-69	-0-	372	1	7371	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE TECH CENTER SOUTH WELL #: 6H RRCID -> 256224 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 7473 PERF. 7650 - 10789

09	19440	X	15593	-0-	-3847	-0-	15593	2			N	-0-					-0-
10	19313	X	17231	-0-	-2082	-0-	17231	2			N	-0-					-0-
11	18690	X	16448	-0-	-2242	-0-	16448	2			N	-0-					-0-
12	18321	X	17793	-0-	-528	-0-	17793	2			N	-0-					-0-
01	17528	X	17528	-0-	-0-	-0-	17528	2			N	-0-					-0-
02	15568	X	15413	-0-	-155	-0-	15413	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 SOUTH WELL #: 5H RRCID -> 256257 COMPL. DATE 09/15/2010 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 7757 - 10501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	15330	X	14618	-0-	-712	-0-	14618	2			N	-0-					-0-
10	14973	X	14437	-0-	-536	-0-	14437	2			N	-0-					-0-
11	14760	X	13590	-0-	-1170	-0-	13590	2			N	-0-					-0-
12	14570	X	9602	-0-	-4968	-0-	9602	2			N	-0-					-0-
01	14570	X	12308	-0-	-2262	-0-	12308	2			N	-0-					-0-
02	13160	X	11065	-0-	-2095	-0-	11065	2			N	-0-					-0-

MILL STREAM UNIT WELL #: 4H RRCID -> 256284 COMPL. DATE 03/30/2011 TOTAL DEPTH 5815 PERF. 6363 - 9155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			Y	-0-					10
10	420	N	420	-0-	-0-	-0-	33	1	387	2	Y	-0-	4	1			6
11	252	N	252	-0-	-0-	-0-	20	1	232	2	Y	-0-					6
12	434	N	119	-0-	-315	-0-	98	3	21	9	Y	19					25
01	434	N	218	-0-	-216	-0-	210	3	8	9	Y	7					32
*02	259	N	259	-0-	-0-	-0-	253	3	6	9	Y	5	13	1			24

ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: C 8H RRCID -> 256375 COMPL. DATE 11/02/2010 TOTAL DEPTH 7655 PERF. 7923 - 11785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3300	X	2265	-0-	-1035	-0-	2265	2			N	-0-					-0-
10	3307	X	3307	-0-	-0-	-0-	3307	2			N	-0-					-0-
11	3379	X	3379	-0-	-0-	-0-	3379	2			N	-0-					-0-
12	3471	X	3471	-0-	-0-	-0-	3471	2			N	-0-					-0-
01	3527	X	3527	-0-	-0-	-0-	3527	2			N	-0-					-0-
*02	3161	X	3161	-0-	-0-	-0-	3161	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: A 3H RRCID -> 256377 COMPL. DATE 08/09/2010 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 7806 - 9738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	20621	X	20621	-0-	-0-	-0-	20621	2			N	-0-					-0-
10	21917	X	21917	-0-	-0-	-0-	21917	2			N	-0-					-0-
11	20198	X	20198	-0-	-0-	-0-	20198	2			N	-0-					-0-
12	19491	X	19491	-0-	-0-	-0-	19491	2			N	-0-					-0-
01	18305	X	18305	-0-	-0-	-0-	18305	2			N	-0-					-0-
*02	17182	X	17182	-0-	-0-	-0-	17182	2			N	-0-					-0-

WHIZ-Q EAST UNIT WELL #: 12H RRCID -> 256378 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 7312 PERF. 7736 - 12058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2425	N	2425	-0-	-0-	-0-	2425	2			N	-0-					-0-
10	3080	N	3080	-0-	-0-	-0-	3080	2			N	-0-					-0-
11	3000	N	9631	-0-	6631	6631	9631	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	21328	-0-	18228	24859	21328	2			N	-0-					-0-
01	3100	N	21503	-0-	18403	43262	21503	2			N	-0-					-0-
*02	65350	X	22088	-0-	-43262	-0-	22088	2			N	-0-					-0-

WHIZ-Q EAST UNIT WELL #: 11H RRCID -> 256445 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 7960 - 11978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8456	X	8456	-0-	-0-	-0-	8456	2			N	-0-					-0-
10	11947	X	11947	-0-	-0-	-0-	11947	2			N	-0-					-0-
11	15566	X	15566	-0-	-0-	-0-	15566	2			N	-0-					-0-
12	14928	X	14928	-0-	-0-	-0-	14928	2			N	-0-					-0-
01	15220	X	15220	-0-	-0-	-0-	15220	2			N	-0-					-0-
*02	13587	X	13587	-0-	-0-	-0-	13587	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: A 8H RRCID -> 256506 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 7419 PERF. 7843 - 11210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8880	X	3940	-0-	-4940	-0-	3940	2			N	-0-					-0-
10	9176	X	360	-0-	-8816	-0-	360	2			N	-0-					-0-
11	8880	X	2846	-0-	-6034	-0-	2846	2			N	-0-					-0-
12	10230	X	2071	-0-	-8159	-0-	2071	2			N	-0-					-0-
01	8122	X	3154	-0-	-4968	-0-	3154	2			N	-0-					-0-
02	3668	X	3070	-0-	-598	-0-	3070	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 6H RRCID -> 256561 COMPL. DATE 08/11/2010 TOTAL DEPTH 7419 PERF. 8109 - 9546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6553	X	6553	-0-	-0-	-0-	6553	2			N	-0-					-0-
10	6373	X	6373	-0-	-0-	-0-	6373	2			N	-0-					-0-
11	6034	X	6034	-0-	-0-	-0-	6034	2			N	-0-					-0-
12	3970	X	3970	-0-	-0-	-0-	3970	2			N	-0-					-0-
01	3844	X	3420	-0-	-424	-0-	3420	2			N	-0-					-0-
02	3472	X	1124	-0-	-2348	-0-	1124	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: C 10H RRCID -> 256563 COMPL. DATE 10/28/2010 TOTAL DEPTH 7659 PERF. 8081 - 12207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					-0-
10	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			N	-0-					-0-
11	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	2			N	-0-					-0-
12	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					-0-
01	971	N	971	-0-	-0-	-0-	971	2			N	-0-					-0-
*02	979	N	979	-0-	-0-	-0-	979	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: C 9H RRCID -> 256703 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 7864 - 11814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	28740	X	26465	-0-	-2275	-0-	26465	2			N	-0-					-0-
10	36024	X	36024	-0-	-0-	-0-	36024	2			N	-0-					-0-
11	34077	X	34077	-0-	-0-	-0-	34077	2			N	-0-					-0-
12	33636	X	33636	-0-	-0-	-0-	33636	2			N	-0-					-0-
01	35162	X	35162	-0-	-0-	-0-	35162	2			N	-0-					-0-
*02	33394	X	33394	-0-	-0-	-0-	33394	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: A 5H RRCID -> 256755 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 7904 - 10883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	23580	X	13688	-0-	-9892	-0-	13688	2			N	-0-					-0-
10	24366	X	13328	-0-	-11038	-0-	13328	2			N	-0-					-0-
11	23580	X	14730	-0-	-8850	-0-	14730	2			N	-0-					-0-
12	18056	X	18056	-0-	-0-	-0-	18056	2			N	-0-					-0-
01	18396	X	18396	-0-	-0-	-0-	18396	2			N	-0-					-0-
*02	16028	X	16028	-0-	-0-	-0-	16028	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: A 4H RRCID -> 256859 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 7421 PERF. 7932 - 10374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	16302	X	16302	-0-	-0-	-0-	16302	2			N	-0-					-0-
10	20144	X	20144	-0-	-0-	-0-	20144	2			N	-0-					-0-
11	16903	X	16903	-0-	-0-	-0-	16903	2			N	-0-					-0-
12	20271	X	20271	-0-	-0-	-0-	20271	2			N	-0-					-0-
01	23060	X	23060	-0-	-0-	-0-	23060	2			N	-0-					-0-
*02	17591	X	17591	-0-	-0-	-0-	17591	2			N	-0-					-0-

GOFF UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256873 COMPL. DATE 05/27/2010 TOTAL DEPTH 5375 PERF. 6025 - 11382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	17460	X	16457	-0-	-1003	-0-	16457	2			N	-0-					75
10	17360	X	16716	-0-	-644	-0-	16716	2			N	-0-					75
11	16913	X	16913	-0-	-0-	-0-	16913	2			N	-0-					75
12	17188	X	17188	-0-	-0-	-0-	17188	3			N	-0-					75
01	17019	X	16410	-0-	-609	-0-	16407	3	3	9	N	3					78
*02	15512	X	14982	-0-	-530	-0-	696	1	14282	3	N	4	49	1			33
							4	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

ALLIANCE-COZART WELL #: 3H RRCID -> 257052 COMPL. DATE 11/27/2010 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 7858 - 10092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	17190	X	17190	-0-	-0-	-0-	17190	2		N	-0-			-0-
10	19282	X	17264	-0-	-2018	-0-	17264	2		N	-0-			-0-
11	18660	X	15709	-0-	-2951	-0-	15709	2		N	-0-			-0-
12	19282	X	16995	-0-	-2287	-0-	16995	2		N	-0-			-0-
01	18879	X	16739	-0-	-2140	-0-	16739	2		N	-0-			-0-
02	16044	X	14871	-0-	-1173	-0-	14871	2		N	-0-			-0-

STATION BRANCH RANCH SWD WELL #: 1 RRCID -> 257078 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 7920 PERF. N/A

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ALLIANCE TECH CENTER WELL #: A 2H RRCID -> 257275 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 7531 PERF. 7790 - 9902

09	14850	X	12537	-0-	-2313	-0-	12537	2		N	-0-			-0-
10	14725	X	13276	-0-	-1449	-0-	13276	2		N	-0-			-0-
11	13560	X	12486	-0-	-1074	-0-	12486	2		N	-0-			-0-
12	13144	X	12602	-0-	-542	-0-	12602	2		N	-0-			-0-
01	13144	X	12509	-0-	-635	-0-	12509	2		N	-0-			-0-
02	11872	X	10710	-0-	-1162	-0-	10710	2		N	-0-			-0-

ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: C 11H RRCID -> 257276 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 8018 - 12432

09	7980	X	6150	-0-	-1830	-0-	6150	2		N	-0-			-0-
10	9317	X	9317	-0-	-0-	-0-	9317	2		N	-0-			-0-
11	16497	X	16497	-0-	-0-	-0-	16497	2		N	-0-			-0-
12	17917	X	17917	-0-	-0-	-0-	17917	2		N	-0-			-0-
01	29745	X	29745	-0-	-0-	-0-	29745	2		N	-0-			-0-
*02	28535	X	28535	-0-	-0-	-0-	28535	2		N	-0-			-0-

ALLIANCE HUGG UNIT WELL #: 8H RRCID -> 257277 COMPL. DATE 09/11/2010 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 7629 - 10562

09	19830	X	16812	-0-	-3018	-0-	16812	2		N	-0-			-0-
10	18786	X	16943	-0-	-1843	-0-	16943	2		N	-0-			-0-
11	18180	X	16310	-0-	-1870	-0-	16310	2		N	-0-			-0-
12	18073	X	16679	-0-	-1394	-0-	16679	2		N	-0-			-0-
01	17515	X	16624	-0-	-891	-0-	16624	2		N	-0-			-0-
02	15680	X	14487	-0-	-1193	-0-	14487	2		N	-0-			-0-

ALLIANCE HUGG UNIT WELL #: 10H RRCID -> 257278 COMPL. DATE 09/07/2010 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 7700 - 10172

09	13335	X	13335	-0-	-0-	-0-	13335	2		N	-0-			-0-
10	14230	X	14230	-0-	-0-	-0-	14230	2		N	-0-			-0-
11	13556	X	13556	-0-	-0-	-0-	13556	2		N	-0-			-0-
12	14911	X	13725	-0-	-1186	-0-	13725	2		N	-0-			-0-
01	14911	X	13355	-0-	-1556	-0-	13355	2		N	-0-			-0-
02	12852	X	12396	-0-	-456	-0-	12396	2		N	-0-			-0-

ALLIANCE HUGG UNIT WELL #: 9H RRCID -> 257279 COMPL. DATE 09/10/2010 TOTAL DEPTH 7943 PERF. 7755 - 10592

09	13740	X	13645	-0-	-95	-0-	13645	2		N	-0-			-0-
10	14595	X	14595	-0-	-0-	-0-	14595	2		N	-0-			-0-
11	13763	X	13763	-0-	-0-	-0-	13763	2		N	-0-			-0-
12	15283	X	13786	-0-	-1497	-0-	13786	2		N	-0-			-0-
01	15283	X	13229	-0-	-2054	-0-	13229	2		N	-0-			-0-
02	13188	X	11852	-0-	-1336	-0-	11852	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 #: 3H RRCID -> 257341 COMPL. DATE 03/10/2010 TOTAL DEPTH 5435 PERF. 5718 - 11929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	22728	X	22728	-0-	-0-	-0-	22728	2			Y	-0-					19
10	28179	X	27991	-0-	-188	-0-	597	1	27309	2	Y	77	74	1			22
							85	9									
11	24973	X	24973	-0-	-0-	-0-	545	1	24428	2	Y	-0-					22
12	23887	X	23887	-0-	-0-	-0-	540	1	23289	2	Y	53	48	1			27
							58	9									
01	27696	X	27696	-0-	-0-	-0-	634	1	27040	2	Y	20	36	1			11
							22	9									
*02	23507	X	23507	-0-	-0-	-0-	523	1	22929	2	Y	50	47	1			14
							55	9									

DORRIS FINLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257371 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 5551 PERF. 6660 - 10542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		2609	-0-	2609	7073	2609	2			Y	-0-					67
10	14B2 EXT		3927	-0-	3927	11000	1510	1	2417	2	Y	-0-					67
11	16456	X	5456	-0-	-11000	-0-	1462	1	3994	2	Y	-0-					67
12	3778	X	3778	-0-	-0-	-0-	3778	3			Y	-0-					67
01	4989	X	4989	-0-	-0-	-0-	4989	3			Y	-0-					67
*02	4741	X	4741	-0-	-0-	-0-	4741	3			Y	-0-					67

LAWHON WEST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257372 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 7312 PERF. 7549 - 10527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLAIR EAST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257374 COMPL. DATE 12/18/2010 TOTAL DEPTH 7313 PERF. 7542 - 14200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6862	X	6862	-0-	-0-	-0-	6862	2			N	-0-					-0-
10	3100	N	28470	-0-	25370	25370	848	1	27622	2	N	-0-					-0-
11	3000	N	32534	-0-	29534	54904	32534	2			N	-0-					-0-
12	87311	X	32407	-0-	-54904	-0-	567	1	31840	2	N	-0-					-0-
01	9706	X	9706	-0-	-0-	-0-	109	1	9597	2	N	-0-					-0-
*02	15237	X	15237	-0-	-0-	-0-	15237	2			N	-0-					-0-

STEINER VALLEY RANCH WELL #: 1H RRCID -> 257415 COMPL. DATE 10/15/2010 TOTAL DEPTH 6793 PERF. 6986 - 12432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	13843	X	13843	-0-	-0-	-0-	787	1	13056	2	N	-0-					-0-
10	14632	X	13089	-0-	-1543	-0-	672	1	12417	2	N	-0-					-0-
11	14160	X	13823	-0-	-337	-0-	678	1	13145	2	N	-0-					-0-
12	14446	X	13989	-0-	-457	-0-	716	1	13273	2	N	-0-					-0-
01	14446	X	14017	-0-	-429	-0-	691	1	13326	2	N	-0-					-0-
02	12908	X	12332	-0-	-576	-0-	592	1	11740	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE-COZART WELL #: 4H RRCID -> 257417 COMPL. DATE 11/29/2010 TOTAL DEPTH 7473 PERF. 7700 - 10072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14400	X	10707	-0-	-3693	-0-	10707	2			N	-0-					-0-
10	14880	X	10600	-0-	-4280	-0-	10600	2			N	-0-					-0-
11	14400	X	10456	-0-	-3944	-0-	10456	2			N	-0-					-0-
12	13950	X	8787	-0-	-5163	-0-	8787	2			N	-0-					-0-
01	13547	X	10178	-0-	-3369	-0-	10178	2			N	-0-					-0-
02	9996	X	9348	-0-	-648	-0-	9348	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
DYER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257418 COMPL. DATE 03/03/2010 TOTAL DEPTH 5753 PERF. 5996 - 9295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	600	N	566	-0-	-34	-0-	566	2			Y	-0-					37
10	620	N	541	-0-	-79	-0-	541	2			Y	-0-					37
11	679	N	679	-0-	-0-	-0-	40	1	639	2	Y	-0-	11	1			26
12	589	N	552	-0-	-37	-0-	552	3			Y	-0-					26
01	527	N	447	-0-	-80	-0-	447	3			Y	-0-	6	1			20
*02	588	N	424	-0-	-164	-0-	424	3			Y	-0-					20

LAWHON WEST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257436 COMPL. DATE 11/17/2010 TOTAL DEPTH 7384 PERF. 7633 - 9867

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLAIR EAST UNIT WELL #: 3H RRCID -> 257459 COMPL. DATE 12/10/2010 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7586 - 14280

09	55	K	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	3142	-0-	3142	3142	94	1	3048	2	N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	5178	-0-	5178	8320	5178	2			N	-0-					-0-
12	8625	X	305	-0-	-8320	-0-	5	1	300	2	N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	27087	-0-	27087	27087	304	1	26783	2	N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	22571	-0-	22571	49658	22571	2			N	-0-					-0-

DORRIS FINLEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257582 COMPL. DATE 12/18/2010 TOTAL DEPTH 5549 PERF. 6466 - 10457

09	289	X	-0-	-0-	-289	-0-					Y	-0-					11
10	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					11
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11

GREGORY FAMILY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257583 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 5887 PERF. 6319 - 8815

09	6313	X	6313	-0-	-0-	-0-	6313	2			Y	-0-					11
10	6030	X	6030	-0-	-0-	-0-	306	1	5724	2	Y	-0-					11
11	6239	X	6239	-0-	-0-	-0-	248	1	5981	2	Y	9					20
							10	9									
12	6890	X	6890	-0-	-0-	-0-	6887	3	3	9	Y	3					23
01	6307	X	6307	-0-	-0-	-0-	6307	3			Y	-0-					23
*02	5884	X	5884	-0-	-0-	-0-	5884	3			Y	-0-					23

CITY OF ARLINGTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258597 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 7418 PERF. 7725 - 9647

09	15150	X	12470	-0-	-2680	-0-	12470	2			N	-0-					-0-
10	15655	X	12466	-0-	-3189	-0-	12466	2			N	-0-					-0-
11	15150	X	11453	-0-	-3697	-0-	11453	2			N	-0-					-0-
12	14136	X	11208	-0-	-2928	-0-	11208	2			N	-0-					-0-
01	14136	X	9950	-0-	-4186	-0-	9950	2			N	-0-					-0-
02	11648	X	8245	-0-	-3403	-0-	8245	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

ALLIANCE OLIVET UNIT WELL #: W 4H RRCID -> 258623 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 7341 PERF. 7610 - 14900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	34110	X	29115	-0-	-4995	-0-	29115	2			N	-0-					-0-
10	34565	X	30051	-0-	-4514	-0-	30051	2			N	-0-					-0-
11	31290	X	28912	-0-	-2378	-0-	28912	2			N	-0-					-0-
12	29866	X	29866	-0-	-0-	-0-	29866	2			N	-0-					-0-
01	29622	X	29622	-0-	-0-	-0-	29622	2			N	-0-					-0-
02	26572	X	26016	-0-	-556	-0-	26016	2			N	-0-					-0-

BLAIR EAST UNIT WELL #: 4H RRCID -> 258640 COMPL. DATE 12/02/2010 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 7587 - 14385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					-0-
10	3026	N	3026	-0-	-0-	-0-	90	1	2936	2	N	-0-					-0-
11	3000	N	6039	-0-	3039	3039	6039	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	10670	-0-	7570	10609	187	1	10483	2	N	-0-					-0-
01	3100	N	5091	-0-	1991	12600	57	1	5034	2	N	-0-					-0-
*02	18767	X	6167	-0-	-12600	-0-	6167	2			N	-0-					-0-

WHIZ-Q WEST UNIT WELL #: 4H RRCID -> 258658 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 7424 PERF. 7715 - 10952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GREGORY FAMILY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 258668 COMPL. DATE 12/04/2010 TOTAL DEPTH 5917 PERF. 6125 - 9505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7770	X	776	-0-	-6994	-0-	776	2			Y	-0-					16
10	8277	X	582	-0-	-7695	-0-	30	1	552	2	Y	-0-					16
11	8010	X	611	-0-	-7399	-0-	24	1	583	2	Y	4					20
							4	9									
12	1798	X	994	-0-	-804	-0-	990	3	4	9	Y	4					24
01	1798	X	175	-0-	-1623	-0-	175	3			Y	-0-					24
02	728	X	611	-0-	-117	-0-	611	3			Y	-0-					24

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
09	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	1					3
10	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					3
11	77	X	77	-0-	-0-	-0-	77	2			Y	-0-					3
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			1
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					2
*02	84	X	-0-	-0-	-84	-0-					Y	3	4	1			1

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
09	1050	N	704	-0-	-346	-0-	704	2			Y	-0-					25
10	837	N	195	-0-	-642	-0-	10	1	185	2	Y	-0-					25
11	960	N	485	-0-	-475	-0-	19	1	466	2	Y	-0-					25
12	713	N	475	-0-	-238	-0-	475	3			Y	-0-					25
01	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			Y	-0-					25
*02	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	1699	3			Y	-0-					25

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

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
09	18848	X	18848	-0-	-0-	-0-	977	1	17870	2	Y	1					40
							1	9									
10	22078	X	22078	-0-	-0-	-0-	995	1	21083	2	Y	-0-					40
11	24326	X	24326	-0-	-0-	-0-	904	1	23386	2	Y	33	65	1			8
							36	9									
12	22737	X	22737	-0-	-0-	-0-	1045	1	21692	3	Y	-0-					8
01	23051	X	23051	-0-	-0-	-0-	902	1	22149	3	Y	-0-					8
*02	21251	X	21251	-0-	-0-	-0-	768	1	20483	3	Y	-0-					8

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
09	6517	X	6517	-0-	-0-	-0-	616	1	5901	2	Y	-0-					75
10	9567	X	9567	-0-	-0-	-0-	858	1	8524	2	Y	168	182	1			61
							185	9									
11	9148	X	9148	-0-	-0-	-0-	847	1	8227	2	Y	67					128
							74	9									
12	8990	X	8990	-0-	-0-	-0-	8893	3	97	9	Y	88	161	1			55
01	9107	X	9107	-0-	-0-	-0-	9023	3	84	9	Y	76					131
*02	6896	X	6896	-0-	-0-	-0-	6776	3	120	9	Y	109	177	1			63

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
09	18117	X	18117	-0-	-0-	-0-	18117	2			N	-0-					-0-
10	19301	X	19301	-0-	-0-	-0-	19301	2			N	-0-					-0-
11	18690	X	18227	-0-	-463	-0-	18227	2			N	-0-					-0-
12	18692	X	18692	-0-	-0-	-0-	18692	2			N	-0-					-0-
01	18600	X	18600	-0-	-0-	-0-	18600	2			N	-0-					-0-
*02	16640	X	16640	-0-	-0-	-0-	16640	2			N	-0-					-0-

CITY OF ARLINGTON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258859 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 7442 PERF. 7703 - 10725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	17640	X	16181	-0-	-1459	-0-	16181	2			N	-0-					-0-
10	18228	X	14399	-0-	-3829	-0-	14399	2			N	-0-					-0-
11	17550	X	12185	-0-	-5365	-0-	12185	2			N	-0-					-0-
12	18135	X	12148	-0-	-5987	-0-	12148	2			N	-0-					-0-
01	17050	X	10852	-0-	-6198	-0-	10852	2			N	-0-					-0-
02	15092	X	9404	-0-	-5688	-0-	9404	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
09	22080	X	-0-	-0-	-22080	-0-					N	-0-					-0-
10	22816	X	2386	-0-	-20430	-0-	2386	2			N	-0-					-0-
11	15434	X	15434	-0-	-0-	-0-	15434	2			N	-0-					-0-
12	14604	X	14604	-0-	-0-	-0-	14604	2			N	-0-					-0-
01	13720	X	13720	-0-	-0-	-0-	13720	2			N	-0-					-0-
*02	11609	X	11609	-0-	-0-	-0-	11609	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
09	20490	X	14010	-0-	-6480	-0-	14010	2			N	-0-					-0-
10	19530	X	19005	-0-	-525	-0-	19005	2			N	-0-					-0-
11	18520	X	18520	-0-	-0-	-0-	18520	2			N	-0-					-0-
12	18614	X	18614	-0-	-0-	-0-	18614	2			N	-0-					-0-
01	18326	X	18326	-0-	-0-	-0-	18326	2			N	-0-					-0-
*02	16388	X	16388	-0-	-0-	-0-	16388	2			N	-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 #: 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAVEN WELL #: 3H RRCID -> 259005 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 5499 PERF. 5710 - 8722

09	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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			Y	-0-					-0-
*02	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			Y	-0-					-0-

ALLIANCE WEST SPEEDWAY WELL #: 1H RRCID -> 259027 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 7556 PERF. 7870 - 9449

09	12630	X	9571	-0-	-3059	-0-	9571	2			N	-0-					-0-
10	12733	X	12733	-0-	-0-	-0-	12733	2			N	-0-					-0-
11	16176	X	16176	-0-	-0-	-0-	16176	2			N	-0-					-0-
12	16366	X	16366	-0-	-0-	-0-	16366	2			N	-0-					-0-
01	16014	X	16014	-0-	-0-	-0-	16014	2			N	-0-					-0-
*02	13766	X	13766	-0-	-0-	-0-	13766	2			N	-0-					-0-

SILVER BULLET UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259224 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 5818 PERF. 5995 - 8257

09	14B2	EXT	430	-0-	430	634	27	1	403	2	Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	82	-0-	82	716	7	1	74	2	Y	1					1
							1	9									
11	716	X	-0-	-0-	-716	-0-					Y	-0-					1
12	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					1
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					1
*02	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			Y	-0-					1

HARRIS LANGFORD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 259253 COMPL. DATE 11/17/2010 TOTAL DEPTH 5759 PERF. 6042 - 10495

09	16410	X	15405	-0-	-1005	-0-	15405	2			Y	-0-					119
10	17236	X	8482	-0-	-8754	-0-	386	1	8096	2	Y	-0-					119
11	16680	X	7916	-0-	-8764	-0-	7916	2			Y	-0-					119
12	17391	X	8213	-0-	-9178	-0-	8213	3			Y	-0-					119
01	17174	X	6057	-0-	-11117	-0-	5991	3	66	9	Y	60	158	1			21
02	14392	X	6552	-0-	-7840	-0-	6552	3			Y	-0-					21

SILVER BULLET UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259286 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 5814 PERF. 6009 - 8257

09	14B2	EXT	165	-0-	165	165	10	1	155	2	Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	165	-0-	165	330	14	1	149	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
11	1700	X	1370	-0-	-330	-0-	114	1	1208	2	Y	44					45
							48	9									
12	3100	N	7791	-0-	4691	4691	7704	3	87	9	Y	79	56	1			68
01	3100	N	7994	-0-	4894	9585	7943	3	51	9	Y	46	63	1			51
*02	2800	N	7146	-0-	4346	13931	7074	3	72	9	Y	65					116

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

CITY OF ARLINGTON UNIT WELL #: 7H RRCID -> 259423 COMPL. DATE 07/25/2011 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 8240 - 11577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	24330	X	20764	-0-	-3566	-0-	20764	2			N	-0-					-0-
10	25141	X	19043	-0-	-6098	-0-	19043	2			N	-0-					-0-
11	18210	X	16996	-0-	-1214	-0-	16996	2			N	-0-					-0-
12	16439	X	16439	-0-	-0-	-0-	16439	2			N	-0-					-0-
01	15035	X	15035	-0-	-0-	-0-	15035	2			N	-0-					-0-
*02	13047	X	13047	-0-	-0-	-0-	13047	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WEST SPEEDWAY WELL #: 2H RRCID -> 259444 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 7817 - 10744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	24210	X	23785	-0-	-425	-0-	23785	2			N	-0-					-0-
10	25017	X	22798	-0-	-2219	-0-	22798	2			N	-0-					-0-
11	24210	X	18374	-0-	-5836	-0-	18374	2			N	-0-					-0-
12	24862	X	19402	-0-	-5460	-0-	19402	2			N	-0-					-0-
01	24862	X	19298	-0-	-5564	-0-	19298	2			N	-0-					-0-
02	22204	X	19077	-0-	-3127	-0-	19077	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WEST SPEEDWAY WELL #: 3H RRCID -> 259445 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 7891 - 10817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9090	X	5431	-0-	-3659	-0-	5431	2			N	-0-					-0-
10	8463	X	6048	-0-	-2415	-0-	6048	2			N	-0-					-0-
11	8190	X	6150	-0-	-2040	-0-	6150	2			N	-0-					-0-
12	6541	X	3325	-0-	-3216	-0-	3325	2			N	-0-					-0-
01	6324	X	2392	-0-	-3932	-0-	2392	2			N	-0-					-0-
02	5740	X	840	-0-	-4900	-0-	840	2			N	-0-					-0-

HARRIS LANGFORD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259536 COMPL. DATE 01/17/2011 TOTAL DEPTH 5680 PERF. 6027 - 9655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2967	N	2967	-0-	-0-	-0-	2967	2			Y	-0-					-0-
10	3100	N	14640	-0-	11540	11540	666	1	13974	2	Y	-0-					-0-
11	3000	N	12665	-0-	9665	21205	12665	2			Y	-0-					-0-
12	3100	N	13058	-0-	9958	31163	13058	3			Y	-0-					-0-
01	44835	X	13672	-0-	-31163	-0-	13631	3	41	9	Y	37	33	1			4
*02	11960	X	11960	-0-	-0-	-0-	11939	3	21	9	Y	19					23

SILVER BULLET UNIT WELL #: 4H RRCID -> 259555 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 5812 PERF. 6081 - 8385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8370	X	8331	-0-	-39	-0-	528	1	7779	2	Y	22					40
							24	9									
10	7936	X	7897	-0-	-39	-0-	671	1	7117	2	Y	99	62	1			77
							109	9									
11	8143	X	8143	-0-	-0-	-0-	703	1	7440	2	Y	-0-					77
12	8153	X	7419	-0-	-734	-0-	7382	3	37	9	Y	34	53	1			58
01	8153	X	7033	-0-	-1120	-0-	6993	3	40	9	Y	36	55	1			39
02	7364	X	6623	-0-	-741	-0-	6568	3	55	9	Y	50					89

WHIZ-Q WEST UNIT WELL #: 5H RRCID -> 259961 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7675 - 11582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					-0-
10	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					-0-
11	663	N	663	-0-	-0-	-0-	387	1	276	2	N	-0-					-0-
12	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-					-0-
01	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			N	-0-					-0-
*02	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825	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 WEST UNIT WELL #: 6H RRCID -> 259966 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 7309 PERF. 7657 - 11749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
10	553	N	553	-0-	-0-	-0-	424	1	129	2	N	-0-					-0-
11	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	977	1	812	2	N	-0-					-0-
12	3100	N	7416	-0-	4316	4316	7416	2			N	-0-					-0-
01	3100	N	20586	-0-	17486	21802	20586	2			N	-0-					-0-
*02	2800	N	34833	-0-	32033	53835	34833	2			N	-0-					-0-

CITY OF ARLINGTON UNIT WELL #: 9H RRCID -> 260034 COMPL. DATE 08/01/2011 TOTAL DEPTH 7479 PERF. 7855 - 11657

09	24060	X	21489	-0-	-2571	-0-	21489	2			N	-0-					-0-
10	24862	X	20716	-0-	-4146	-0-	20716	2			N	-0-					-0-
11	19378	X	19378	-0-	-0-	-0-	19378	2			N	-0-					-0-
12	19383	X	19383	-0-	-0-	-0-	19383	2			N	-0-					-0-
01	18132	X	18132	-0-	-0-	-0-	18132	2			N	-0-					-0-
*02	15133	X	15133	-0-	-0-	-0-	15133	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: R 3H RRCID -> 260050 COMPL. DATE 07/12/2011 TOTAL DEPTH 7352 PERF. 7717 - 12746

09	30090	X	25855	-0-	-4235	-0-	25855	2			N	-0-					-0-
10	30504	X	27846	-0-	-2658	-0-	27846	2			N	-0-					-0-
11	28770	X	26193	-0-	-2577	-0-	26193	2			N	-0-					-0-
12	26362	X	26362	-0-	-0-	-0-	26362	2			N	-0-					-0-
01	25885	X	25635	-0-	-250	-0-	25635	2			N	-0-					-0-
02	23380	X	23049	-0-	-331	-0-	23049	2			N	-0-					-0-

LADD UNIT WELL #: 4H RRCID -> 260056 COMPL. DATE 12/02/2010 TOTAL DEPTH 6054 PERF. 6407 - 13161

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	24	24	1			3
12	0	N	-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

CAVEN WELL #: 6H RRCID -> 260114 COMPL. DATE 10/28/2010 TOTAL DEPTH 5507 PERF. 6302 - 9567

09	4775	X	2798	-0-	-1977	-0-	2798	2			Y	-0-					10
10	3100	N	4990	-0-	1890	1890	521	1	4469	2	Y	-0-					10
11	3000	N	5328	-0-	2328	4218	5328	2			Y	-0-					10
12	3100	N	4350	-0-	1250	5468	4350	3			Y	-0-					10
01	13661	X	8193	-0-	-5468	-0-	8193	3			Y	-0-					10
*02	7006	X	7006	-0-	-0-	-0-	7006	3			Y	-0-					10

CITY OF ARLINGTON UNIT WELL #: 11H RRCID -> 260125 COMPL. DATE 08/01/2011 TOTAL DEPTH 7478 PERF. 7941 - 11782

09	23859	X	23859	-0-	-0-	-0-	23859	2			N	-0-					-0-
10	23914	X	23914	-0-	-0-	-0-	23914	2			N	-0-					-0-
11	22449	X	22449	-0-	-0-	-0-	22449	2			N	-0-					-0-
12	21561	X	21561	-0-	-0-	-0-	21561	2			N	-0-					-0-
01	20319	X	20319	-0-	-0-	-0-	20319	2			N	-0-					-0-
*02	17943	X	17943	-0-	-0-	-0-	17943	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: R 4H RRCID -> 260191 COMPL. DATE 07/20/2011 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 7766 - 14210

09	8250	X	2059	-0-	-6191	-0-	2059	2			N	-0-					-0-
10	5859	X	3188	-0-	-2671	-0-	3188	2			N	-0-					-0-
11	4723	X	4723	-0-	-0-	-0-	4723	2			N	-0-					-0-
12	4971	X	4971	-0-	-0-	-0-	4971	2			N	-0-					-0-
01	4522	X	4522	-0-	-0-	-0-	4522	2			N	-0-					-0-
*02	2829	X	2829	-0-	-0-	-0-	2829	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 5H RRCID -> 260224 COMPL. DATE 07/24/2011 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 7746 - 14161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	31109	X	31109	-0-	-0-	-0-	31109	2			N	-0-			-0-
10	31159	X	31159	-0-	-0-	-0-	31159	2			N	-0-			-0-
11	27600	X	27550	-0-	-50	-0-	27550	2			N	-0-			-0-
12	28818	X	28818	-0-	-0-	-0-	28818	2			N	-0-			-0-
01	28385	X	28385	-0-	-0-	-0-	28385	2			N	-0-			-0-
*02	25732	X	25732	-0-	-0-	-0-	25732	2			N	-0-			-0-

ALLIANCE WEST SPEEDWAY WELL #: 4H RRCID -> 260282 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 7431 PERF. 7785 - 10774

09	24720	X	20673	-0-	-4047	-0-	20673	2			N	-0-			-0-
10	24025	X	21236	-0-	-2789	-0-	21236	2			N	-0-			-0-
11	22710	X	19820	-0-	-2890	-0-	19820	2			N	-0-			-0-
12	22041	X	18400	-0-	-3641	-0-	18400	2			N	-0-			-0-
01	21359	X	18320	-0-	-3039	-0-	18320	2			N	-0-			-0-
02	19292	X	17134	-0-	-2158	-0-	17134	2			N	-0-			-0-

ALLIANCE WEST SPEEDWAY WELL #: 5H RRCID -> 260297 COMPL. DATE 04/09/2011 TOTAL DEPTH 7553 PERF. 7871 - 11180

09	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			N	-0-			-0-
10	341	N	218	-0-	-123	-0-	218	2			N	-0-			-0-
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-			-0-
12	434	N	227	-0-	-207	-0-	227	2			N	-0-			-0-
01	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-			-0-
*02	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-			-0-

ALLIANCE WEST SPEEDWAY WELL #: 6H RRCID -> 260299 COMPL. DATE 04/09/2011 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 8117 - 11274

09	34230	X	30905	-0-	-3325	-0-	30905	2			N	-0-			-0-
10	34069	X	31239	-0-	-2830	-0-	31239	2			N	-0-			-0-
11	32940	X	29741	-0-	-3199	-0-	29741	2			N	-0-			-0-
12	29748	X	29748	-0-	-0-	-0-	29748	2			N	-0-			-0-
01	28799	X	28160	-0-	-639	-0-	28160	2			N	-0-			-0-
02	26012	X	23453	-0-	-2559	-0-	23453	2			N	-0-			-0-

SNOWBALL WELL #: 1H RRCID -> 260311 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 7181 PERF. 7763 - 13347

09	11646	X	11646	-0-	-0-	-0-	1865	1	9781	2	N	-0-			-0-
10	11927	X	11927	-0-	-0-	-0-	1882	1	10045	2	N	-0-			-0-
11	11339	X	11339	-0-	-0-	-0-	1804	1	9535	2	N	-0-			-0-
12	12454	X	12454	-0-	-0-	-0-	1839	1	10615	2	N	-0-			-0-
01	12028	X	11235	-0-	-793	-0-	1745	1	9490	2	N	-0-			-0-
02	10864	X	10049	-0-	-815	-0-	1534	1	8515	2	N	-0-			-0-

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: R 6H RRCID -> 260540 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7920 - 14214

09	16320	X	1817	-0-	-14503	-0-	1817	2			N	-0-			-0-
10	14260	X	2221	-0-	-12039	-0-	2221	2			N	-0-			-0-
11	12570	X	5014	-0-	-7556	-0-	5014	2			N	-0-			-0-
12	10633	X	2729	-0-	-7904	-0-	1079	1	1650	2	N	-0-			-0-
01	9920	X	9546	-0-	-374	-0-	1079	1	8467	2	N	-0-			-0-
*02	7795	X	7795	-0-	-0-	-0-	974	1	6821	2	N	-0-			-0-

ALLIANCE AIRPORT KS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 260629 COMPL. DATE 08/10/2011 TOTAL DEPTH 7386 PERF. 7691 - 14552

09	26580	X	26467	-0-	-113	-0-	26467	2			N	-0-			-0-
10	28033	X	28033	-0-	-0-	-0-	28033	2			N	-0-			-0-
11	27337	X	27337	-0-	-0-	-0-	27337	2			N	-0-			-0-
12	27754	X	27754	-0-	-0-	-0-	27754	2			N	-0-			-0-
01	24928	X	24928	-0-	-0-	-0-	24928	2			N	-0-			-0-
*02	23384	X	23384	-0-	-0-	-0-	23384	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 7H RRCID -> 260634 COMPL. DATE 08/04/2011 TOTAL DEPTH 7356 PERF. 7670 - 14029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	21060	X	21054	-0-	-6	-0-	21054	2			N	-0-					-0-
10	21762	X	21161	-0-	-601	-0-	21161	2			N	-0-					-0-
11	20580	X	19208	-0-	-1372	-0-	19208	2			N	-0-					-0-
12	21390	X	19585	-0-	-1805	-0-	19585	2			N	-0-					-0-
01	21390	X	15370	-0-	-6020	-0-	15370	2			N	-0-					-0-
02	19320	X	18381	-0-	-939	-0-	18381	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: N 17H RRCID -> 261234 COMPL. DATE 08/10/2011 TOTAL DEPTH 7346 PERF. 7560 - 16200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	33570	X	32497	-0-	-1073	-0-	32497	2			N	-0-					-0-
10	33976	X	33192	-0-	-784	-0-	33192	2			N	-0-					-0-
11	33210	X	30360	-0-	-2850	-0-	30360	2			N	-0-					-0-
12	34317	X	31747	-0-	-2570	-0-	31747	2			N	-0-					-0-
01	34317	X	32417	-0-	-1900	-0-	32417	2			N	-0-					-0-
02	30324	X	27985	-0-	-2339	-0-	27985	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: S 8H RRCID -> 261235 COMPL. DATE 08/04/2011 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7743 - 14075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	19650	X	18871	-0-	-779	-0-	18871	2			N	-0-					-0-
10	20150	X	19473	-0-	-677	-0-	19473	2			N	-0-					-0-
11	19500	X	18805	-0-	-695	-0-	18805	2			N	-0-					-0-
12	20150	X	19192	-0-	-958	-0-	19192	2			N	-0-					-0-
01	19809	X	18327	-0-	-1482	-0-	18327	2			N	-0-					-0-
02	17612	X	16049	-0-	-1563	-0-	16049	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE GATEWAY CARTWRIGHT UNIT WELL #: 4H RRCID -> 261404 COMPL. DATE 03/09/2011 TOTAL DEPTH 7534 PERF. 7770 - 14151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	2			N	-0-					-0-
10	2867	N	2867	-0-	-0-	-0-	2262	1	605	2	N	-0-					-0-
11	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	2043	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	5948	-0-	2848	2848	2373	1	3575	2	N	-0-					-0-
01	3100	N	6635	-0-	3535	6383	2373	1	4262	2	N	-0-					-0-
*02	2800	N	2744	-0-	-56	6327	2144	1	600	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: S 9H RRCID -> 261508 COMPL. DATE 08/04/2011 TOTAL DEPTH 7352 PERF. 7569 - 13973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	22300	X	22300	-0-	-0-	-0-	22300	2			N	-0-					-0-
10	22625	X	22625	-0-	-0-	-0-	22625	2			N	-0-					-0-
11	21660	X	21302	-0-	-358	-0-	21302	2			N	-0-					-0-
12	21827	X	21827	-0-	-0-	-0-	21827	2			N	-0-					-0-
01	22065	X	22065	-0-	-0-	-0-	22065	2			N	-0-					-0-
*02	19613	X	19613	-0-	-0-	-0-	19613	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: N 16H RRCID -> 261509 COMPL. DATE 08/11/2011 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 7570 - 16562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1661	X	1661	-0-	-0-	-0-	1661	2			N	-0-					-0-
10	1023	X	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					-0-
11	1703	X	1703	-0-	-0-	-0-	1703	2			N	-0-					-0-
12	1643	N	1234	-0-	-409	-0-	1234	2			N	-0-					-0-
01	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			N	-0-					-0-
02	1484	N	1224	-0-	-260	-0-	1224	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: S 12H RRCID -> 261510 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 7453 PERF. 7610 - 15157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	17730	X	11536	-0-	-6194	-0-	11536	2			N	-0-					-0-
10	16761	X	16761	-0-	-0-	-0-	16761	2			N	-0-					-0-
11	16401	X	16401	-0-	-0-	-0-	16401	2			N	-0-					-0-
12	14071	X	14071	-0-	-0-	-0-	14071	2			N	-0-					-0-
01	14749	X	14749	-0-	-0-	-0-	14749	2			N	-0-					-0-
*02	13752	X	13752	-0-	-0-	-0-	13752	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 11H RRCID -> 261511 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 7590 - 14552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	24000	X	23529	-0-	-471	-0-	23529	2			N	-0-					-0-
10	25699	X	23540	-0-	-2159	-0-	23540	2			N	-0-					-0-
11	24870	X	23075	-0-	-1795	-0-	23075	2			N	-0-					-0-
12	24940	X	24940	-0-	-0-	-0-	24940	2			N	-0-					-0-
01	24264	X	24264	-0-	-0-	-0-	24264	2			N	-0-					-0-
*02	22339	X	22339	-0-	-0-	-0-	22339	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: N 14H RRCID -> 261513 COMPL. DATE 08/10/2011 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7630 - 16327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12780	X	10634	-0-	-2146	-0-	10634	2			N	-0-					-0-
10	14081	X	14081	-0-	-0-	-0-	14081	2			N	-0-					-0-
11	14670	X	14670	-0-	-0-	-0-	14670	2			N	-0-					-0-
12	13548	X	13548	-0-	-0-	-0-	13548	2			N	-0-					-0-
01	14367	X	14367	-0-	-0-	-0-	14367	2			N	-0-					-0-
*02	8456	X	8456	-0-	-0-	-0-	8456	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: S 10H RRCID -> 261514 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 7458 PERF. 7710 - 14225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12090	X	4680	-0-	-7410	-0-	4680	2			N	-0-					-0-
10	12958	X	10793	-0-	-2165	-0-	10793	2			N	-0-					-0-
11	12540	X	12100	-0-	-440	-0-	12100	2			N	-0-					-0-
12	12431	X	6215	-0-	-6216	-0-	6215	2			N	-0-					-0-
01	10788	X	6618	-0-	-4170	-0-	6618	2			N	-0-					-0-
02	11228	X	6803	-0-	-4425	-0-	6803	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE AIRPORT KS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 261515 COMPL. DATE 08/10/2011 TOTAL DEPTH 7496 PERF. 7815 - 14585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1020	N	1000	-0-	-20	-0-	1000	2			N	-0-					-0-
10	1023	N	962	-0-	-61	-0-	962	2			N	-0-					-0-
11	1020	N	871	-0-	-149	-0-	871	2			N	-0-					-0-
12	1023	N	802	-0-	-221	-0-	802	2			N	-0-					-0-
01	961	N	926	-0-	-35	-0-	926	2			N	-0-					-0-
*02	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	2			N	-0-					-0-

JOHN J MILES UNIT WELL #: 6H RRCID -> 261516 COMPL. DATE 07/26/2011 TOTAL DEPTH 6551 PERF. 6920 - 10190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9960	X	9320	-0-	-640	-0-	9309	2	11	9	N	10					15
10	10106	X	9328	-0-	-778	-0-	9294	2	34	9	N	31					46
11	9780	X	8955	-0-	-825	-0-	8955	2			N	-0-	25	1			21
12	10075	X	9141	-0-	-934	-0-	9104	3	37	9	N	34					55
*01	10013	X	8871	-0-	-1142	-0-	8834	3	37	9	N	34	80	1			9
02	8708	X	8205	-0-	-503	-0-	8205	3			N	-0-					9

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: S 13H RRCID -> 261517 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7483 - 15652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	30450	X	30448	-0-	-2	-0-	30448	2			N	-0-					-0-
10	31465	X	29386	-0-	-2079	-0-	29386	2			N	-0-					-0-
11	31410	X	26491	-0-	-4919	-0-	26491	2			N	-0-					-0-
12	32054	X	24779	-0-	-7275	-0-	24779	2			N	-0-					-0-
01	32054	X	26085	-0-	-5969	-0-	26085	2			N	-0-					-0-
02	28420	X	22750	-0-	-5670	-0-	22750	2			N	-0-					-0-

MILL STREAM UNIT WELL #: 7H RRCID -> 261518 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 5866 PERF. 6135 - 10277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		438	-0-	438	1151	438	2			Y	-0-					17
10	14B2 EXT		788	-0-	788	1939	49	1	739	2	Y	-0-	4	1			13
11	2319	X	380	-0-	-1939	-0-	27	1	353	2	Y	-0-					13
12	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	3			Y	-0-					13
01	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	3			Y	-0-					13
*02	364	N	-0-	-0-	-364	-0-					Y	-0-					13

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

MILL STREAM UNIT WELL #: 9H RRCID -> 261521 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 5878 PERF. 6220 - 9662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	17715	X	17715	-0-	-0-	-0-	17665	2	50	9	Y	45					114
10	18929	X	18929	-0-	-0-	-0-	1177	1	17656	2	Y	87	153	1			48
							96	9									
11	17349	X	17349	-0-	-0-	-0-	17349	2			Y	-0-					48
12	18891	X	18891	-0-	-0-	-0-	18879	3	12	9	Y	11					59
01	17433	X	17433	-0-	-0-	-0-	17418	3	15	9	Y	14					73
02	15316	X	15115	-0-	-201	-0-	15097	3	18	9	Y	16					89

EXELON NORTH UNIT WELL #: 9H RRCID -> 261522 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 7395 PERF. 8880 - 11696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12744	X	12744	-0-	-0-	-0-	234	1	12510	2	N	-0-					-0-
10	10800	X	10800	-0-	-0-	-0-	235	1	10565	2	N	-0-					-0-
11	10314	X	10314	-0-	-0-	-0-	289	1	10025	2	N	-0-					-0-
12	9989	X	9989	-0-	-0-	-0-	220	1	9769	2	N	-0-					-0-
*01	9745	X	9745	-0-	-0-	-0-	194	1	9551	2	N	-0-					-0-
*02	8275	X	8275	-0-	-0-	-0-	165	1	8110	2	N	-0-					-0-

MILL STREAM UNIT WELL #: 8H RRCID -> 261523 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 5922 PERF. 6240 - 9902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		2925	-0-	2925	14546	2925	2			Y	-0-					17
10	14B2 EXT		4579	-0-	4579	19125	285	1	4270	2	Y	22	30	1			9
							24	9									
11	20468	X	1343	-0-	-19125	-0-	1343	2			Y	-0-					9
12	4898	X	3509	-0-	-1389	-0-	3507	3	2	9	Y	2					11
01	4588	X	2347	-0-	-2241	-0-	2345	3	2	9	Y	2					13
*02	4144	X	1214	-0-	-2930	-0-	1212	3	2	9	Y	2					15

MABERY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261524 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 5657 PERF. 6293 - 8845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6720	X	5664	-0-	-1056	-0-	5664	2			N	-0-					37
10	6789	X	5203	-0-	-1586	-0-	5203	2			N	-0-					37
11	6270	X	4652	-0-	-1618	-0-	4652	2			N	-0-					37
12	6417	X	4645	-0-	-1772	-0-	4645	3			N	-0-					37
01	6417	X	5708	-0-	-709	-0-	5708	3			N	-0-					37
*02	5860	X	5860	-0-	-0-	-0-	5860	3			N	-0-					37

EXELON NORTH UNIT WELL #: 7H RRCID -> 261525 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 7378 PERF. 8630 - 11566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11124	X	11124	-0-	-0-	-0-	205	1	10919	2	N	-0-					-0-
10	14907	X	14907	-0-	-0-	-0-	325	1	14582	2	N	-0-					-0-
11	14175	X	14175	-0-	-0-	-0-	398	1	13777	2	N	-0-					-0-
12	15212	X	15212	-0-	-0-	-0-	335	1	14877	2	N	-0-					-0-
*01	15056	X	15056	-0-	-0-	-0-	300	1	14756	2	N	-0-					-0-
*02	13634	X	13634	-0-	-0-	-0-	272	1	13362	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE AIRPORT KS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 261526 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 7493 PERF. 8603 - 15042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	229	X	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					-0-
10	317	X	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					-0-
11	978	X	978	-0-	-0-	-0-	978	2			N	-0-					-0-
12	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1311	2			N	-0-					-0-
01	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1489	2			N	-0-					-0-
*02	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	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 #: 11H RRCID -> 261527 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 7384 PERF. 8600 - 11670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * CODE	AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	29977	X	12488	-0-	-17489	-0-	230	1	12258	2	N	-0-			-0-
10	9322	X	9322	-0-	-0-	-0-	203	1	9119	2	N	-0-			-0-
11	10671	X	10671	-0-	-0-	-0-	299	1	10372	2	N	-0-			-0-
12	9819	X	9819	-0-	-0-	-0-	216	1	9603	2	N	-0-			-0-
*01	8546	X	8546	-0-	-0-	-0-	170	1	8376	2	N	-0-			-0-
*02	7292	X	7292	-0-	-0-	-0-	145	1	7147	2	N	-0-			-0-

RADAR WEST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 261595 COMPL. DATE 01/06/2011 TOTAL DEPTH 5655 PERF. 5920 - 10086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * CODE	AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	39769	X	11187	-0-	-28582	-0-	11187	2			N	-0-			40
10	10540	X	9970	-0-	-570	-0-	9970	2			N	-0-			40
11	10425	X	10425	-0-	-0-	-0-	1044	1	9381	2	N	-0-			40
12	10796	X	10796	-0-	-0-	-0-	1079	1	9717	3	N	-0-			40
01	10372	X	10372	-0-	-0-	-0-	10368	3	4	9	N	4			44
*02	10566	X	10566	-0-	-0-	-0-	10566	3			N	-0-			44

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: N 15H RRCID -> 261885 COMPL. DATE 08/10/2011 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 7570 - 16395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * CODE	AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	31541	X	31541	-0-	-0-	-0-	31541	2			N	-0-			-0-
10	30981	X	30981	-0-	-0-	-0-	30981	2			N	-0-			-0-
11	33150	X	28722	-0-	-4428	-0-	28722	2			N	-0-			-0-
12	32767	X	26325	-0-	-6442	-0-	26325	2			N	-0-			-0-
01	32767	X	24241	-0-	-8526	-0-	24241	2			N	-0-			-0-
02	29428	X	26348	-0-	-3080	-0-	26348	2			N	-0-			-0-

ALLIANCE WEST SPEEDWAY WELL #: 7H RRCID -> 262291 COMPL. DATE 04/09/2011 TOTAL DEPTH 7554 PERF. 7865 - 11369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * CODE	AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	2250	X	1514	-0-	-736	-0-	1514	2			N	-0-			-0-
10	2232	X	1444	-0-	-788	-0-	1444	2			N	-0-			-0-
11	1860	X	1342	-0-	-518	-0-	1342	2			N	-0-			-0-
12	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	1402	2			N	-0-			-0-
01	1333	N	1234	-0-	-99	-0-	1234	2			N	-0-			-0-
02	1204	N	810	-0-	-394	-0-	810	2			N	-0-			-0-

MCGILVERY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 262409 COMPL. DATE 07/08/2011 TOTAL DEPTH 6053 PERF. 6299 - 9487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * CODE	AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	6360	X	4112	-0-	-2248	-0-	265	1	3841	2	Y	5			23
							6	9							
10	6541	X	3788	-0-	-2753	-0-	261	1	3527	2	Y	-0-			23
11	6472	X	6472	-0-	-0-	-0-	6472	3			Y	-0-			23
12	7976	X	7976	-0-	-0-	-0-	7976	3			Y	-0-			23
01	6832	X	6832	-0-	-0-	-0-	6832	3			Y	-0-			23
*02	5507	X	5507	-0-	-0-	-0-	5507	3			Y	-0-	10	1	13

BARKER COFFMAN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 262436 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 5861 PERF. 6325 - 9426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * CODE	AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
11	14B2 EXT		193	-0-	193	193	8	1	185	2	Y	-0-			4
12	2380	N	2187	-0-	-193	-0-	92	1	2095	2	Y	-0-			4
01	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	3			Y	-0-			4
*02	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	1381	3			Y	-0-			4

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
09	11100	X	10833	-0-	-267	-0-	10833	2			Y	-0-					60
10	11377	X	11208	-0-	-169	-0-	11208	2			Y	-0-					60
11	11010	X	10584	-0-	-426	-0-	10572	2	12	9	Y	11	62	1			9
12	11441	X	11441	-0-	-0-	-0-	11441	3			Y	-0-					9
01	11160	X	10546	-0-	-614	-0-	10544	3	2	9	Y	2					11
*02	10080	X	9895	-0-	-185	-0-	9875	3	20	9	Y	18					29

ALLIANCE GRAPHICS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 263372 COMPL. DATE 11/11/2011 TOTAL DEPTH 7485 PERF. 7790 - 12462

09	13350	X	12833	-0-	-517	-0-	12833	2			N	-0-					-0-
10	12772	X	11515	-0-	-1257	-0-	11515	2			N	-0-					-0-
11	11910	X	9119	-0-	-2791	-0-	9119	2			N	-0-					-0-
12	13268	X	9739	-0-	-3529	-0-	9739	2			N	-0-					-0-
01	13268	X	8002	-0-	-5266	-0-	8002	2			N	-0-					-0-
02	11984	X	8068	-0-	-3916	-0-	8068	2			N	-0-					-0-

BARKER COFFMAN UNIT WELL #: 7H RRCID -> 263373 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 5893 PERF. 6130 - 8751

09	11610	X	10368	-0-	-1242	-0-	10368	2			Y	-0-					24
10	11737	X	11737	-0-	-0-	-0-	596	1	11127	2	Y	13					37
							14	9									
11	10770	X	10452	-0-	-318	-0-	416	1	10025	2	Y	10					47
							11	9									
12	10943	X	7323	-0-	-3620	-0-	309	1	7011	2	Y	3					50
							3	9									
01	11749	X	8685	-0-	-3064	-0-	8685	3			Y	-0-					50
02	10612	X	6679	-0-	-3933	-0-	6679	3			Y	-0-					50

BLAIR EAST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263423 COMPL. DATE 03/15/2012 TOTAL DEPTH 7446 PERF. 7855 - 13502

09	14B2 EXT		709	-0-	709	714	80	1	629	2	N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		675	-0-	675	1389	20	1	655	2	N	-0-					-0-
11	3497	X	2108	-0-	-1389	-0-	2108	2			N	-0-					-0-
12	10349	X	10349	-0-	-0-	-0-	181	1	10168	2	N	-0-					-0-
01	3100	N	37437	-0-	34337	34337	421	1	37016	2	N	-0-					-0-
*02	2800	N	32049	-0-	29249	63586	32049	2			N	-0-					-0-

BARKER COFFMAN UNIT WELL #: 6H RRCID -> 263467 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 5916 PERF. 6260 - 9141

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		2102	-0-	2102	2102	84	1	2017	2	Y	1					1
							1	9									
12	3100	N	5112	-0-	2012	4114	216	1	4893	2	Y	3					4
							3	9									
01	3100	N	3011	-0-	-89	4025	3011	3			Y	-0-					4
*02	2800	N	4618	-0-	1818	5843	4618	3			Y	-0-					4

ALLIANCE AIRPORT ACREY UNIT WELL #: S 2H RRCID -> 263579 COMPL. DATE 06/23/2012 TOTAL DEPTH 7347 PERF. 7950 - 16252

09	32880	X	28457	-0-	-4423	-0-	28457	2			N	-0-					-0-
10	33976	X	29917	-0-	-4059	-0-	29917	2			N	-0-					-0-
11	32880	X	28241	-0-	-4639	-0-	28241	2			N	-0-					-0-
12	32147	X	29282	-0-	-2865	-0-	29282	2			N	-0-					-0-
01	30225	X	28884	-0-	-1341	-0-	28884	2			N	-0-					-0-
02	27020	X	25231	-0-	-1789	-0-	25231	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
09	19890	X	18693	-0-	-1197	-0-	18693	2			N	-0-					-0-
10	20298	X	20298	-0-	-0-	-0-	20298	2			N	-0-					-0-
11	19568	X	19568	-0-	-0-	-0-	19568	2			N	-0-					-0-
12	19313	X	16238	-0-	-3075	-0-	16238	2			N	-0-					-0-
01	19468	X	16069	-0-	-3399	-0-	16069	2			N	-0-					-0-
02	17584	X	16426	-0-	-1158	-0-	16426	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
09	5880	X	5010	-0-	-870	-0-	5004	2	6	9	Y	5					12
10	4908	X	4908	-0-	-0-	-0-	4832	2	76	9	Y	69					81
11	5370	X	5007	-0-	-363	-0-	4968	2	39	9	Y	35	79	1			37
12	5270	X	3764	-0-	-1506	-0-	3755	3	9	9	Y	8					45
01	5270	X	2556	-0-	-2714	-0-	2530	3	26	9	Y	24	48	1			21
*02	4676	X	2651	-0-	-2025	-0-	2650	3	1	9	Y	1					22

DYER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 263614 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 5692 PERF. 5925 - 8652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7020	X	6253	-0-	-767	-0-	6253	2			Y	-0-					15
10	7254	X	6393	-0-	-861	-0-	6393	2			Y	-0-					15
11	7020	X	6127	-0-	-893	-0-	6106	2	21	9	Y	19	23	1			11
12	6603	X	6313	-0-	-290	-0-	6293	3	20	9	Y	18					29
01	6653	X	6653	-0-	-0-	-0-	6574	3	79	9	Y	72	71	1			30
*02	6583	X	6583	-0-	-0-	-0-	6579	3	4	9	Y	4					34

ALLIANCE GRAPHICS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 263702 COMPL. DATE 11/11/2011 TOTAL DEPTH 7483 PERF. 7730 - 11832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	16680	X	13881	-0-	-2799	-0-	13881	2			N	-0-					-0-
10	17019	X	14621	-0-	-2398	-0-	14621	2			N	-0-					-0-
11	16470	X	13408	-0-	-3062	-0-	13408	2			N	-0-					-0-
12	14508	X	13636	-0-	-872	-0-	13636	2			N	-0-					-0-
01	14508	X	13654	-0-	-854	-0-	13654	2			N	-0-					-0-
02	13104	X	11848	-0-	-1256	-0-	11848	2			N	-0-					-0-

LA FRANCE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 263707 COMPL. DATE 09/28/2011 TOTAL DEPTH 5836 PERF. 6150 - 8481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5807	X	2763	-0-	-3044	-0-	2763	2			Y	-0-					44
10	3100	N	4957	-0-	1857	1857	1455	1	3478	2	Y	22					66
							24	9									
11	3000	N	6421	-0-	3421	5278	1426	1	4995	2	Y	-0-					66
12	10842	X	5564	-0-	-5278	-0-	5564	3			Y	-0-	2	1			64
01	5198	X	5198	-0-	-0-	-0-	5198	3			Y	-0-					64
*02	5927	X	5927	-0-	-0-	-0-	5927	3			Y	-0-					64

LA FRANCE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 263710 COMPL. DATE 09/28/2011 TOTAL DEPTH 5844 PERF. 6190 - 8991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11100	X	8942	-0-	-2158	-0-	8942	2			Y	-0-					99
10	11439	X	8705	-0-	-2734	-0-	8705	2			Y	-0-					99
11	11070	X	7163	-0-	-3907	-0-	7080	2	83	9	Y	75					174
12	10013	X	7121	-0-	-2892	-0-	7048	3	73	9	Y	66	187	1			53
01	9765	X	8029	-0-	-1736	-0-	8026	3	3	9	Y	3					56
02	8344	X	6740	-0-	-1604	-0-	6740	3			Y	-0-					56

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

CHARCA HANGER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 263711 COMPL. DATE 10/18/2011 TOTAL DEPTH 6372 PERF. 6630 - 11227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10890	X	10368	-0-	-522	-0-	10368	2			Y	-0-					60
10	11005	X	10341	-0-	-664	-0-	10341	2			Y	-0-					60
11	10500	X	9891	-0-	-609	-0-	9879	2	12	9	Y	11	62	1			9
12	10788	X	7980	-0-	-2808	-0-	7980	3			Y	-0-					9
01	10788	X	10348	-0-	-440	-0-	10346	3	2	9	Y	2					11
*02	9688	X	9656	-0-	-32	-0-	9637	3	19	9	Y	17					28

BRISCOE WEST UNIT WELL #: 5H RRCID -> 263713 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 5419 PERF. 5650 - 11182

09	19080	X	13933	-0-	-5147	-0-	13933	2			Y	-0-					14
10	19716	X	17518	-0-	-2198	-0-	374	1	17104	2	Y	36	38	1			12
							40	9									
11	18000	X	17202	-0-	-798	-0-	375	1	16827	2	Y	-0-					12
12	18600	X	18229	-0-	-371	-0-	412	1	17763	2	Y	49	39	1			22
							54	9									
*01	17515	X	16960	-0-	-555	-0-	387	1	16522	2	Y	46	52	1			16
							51	9									
02	16044	X	14365	-0-	-1679	-0-	319	1	14005	2	Y	37	41	1			12
							41	9									

BRISCOE WEST UNIT WELL #: 4H RRCID -> 263714 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 5735 - 11342

09	9738	X	9738	-0-	-0-	-0-	9738	2			Y	-0-					6
10	8525	X	3228	-0-	-5297	-0-	69	1	3144	2	Y	14	15	1			5
							15	9									
11	8250	X	5355	-0-	-2895	-0-	117	1	5238	2	Y	-0-					5
12	8928	X	4387	-0-	-4541	-0-	99	1	4275	2	Y	12	11	1			6
							13	9									
*01	8928	X	762	-0-	-8166	-0-	17	1	744	2	Y	1	5	1			2
							1	9									
*02	8064	X	3411	-0-	-4653	-0-	76	1	3328	2	Y	6	6	1			2
							7	9									

BRISCOE WEST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 263715 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 5439 PERF. 5810 - 12282

09	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					Y	-0-					6
10	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					Y	12	14	1			4
11	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					Y	-0-					4
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	4	1			2
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	2	1			1
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-

COYOTE CROSSING UNIT WELL #: 2H RRCID -> 263741 COMPL. DATE 01/06/2012 TOTAL DEPTH 6036 PERF. 6299 - 9600

09	11984	X	11984	-0-	-0-	-0-	11984	2			Y	-0-					211
10	13615	X	13615	-0-	-0-	-0-	1053	1	12562	2	Y	-0-					211
11	12276	X	12276	-0-	-0-	-0-	12276	2			Y	-0-					211
12	13381	X	13381	-0-	-0-	-0-	13381	3			Y	-0-					211
01	12741	X	11701	-0-	-1040	-0-	11701	3			Y	-0-					211
*02	12329	X	12329	-0-	-0-	-0-	12329	3			Y	-0-					211

ALLIANCE AIRPORT ACREY UNIT WELL #: S 1H RRCID -> 263864 COMPL. DATE 06/21/2012 TOTAL DEPTH 7457 PERF. 8166 - 16602

09	21030	X	19805	-0-	-1225	-0-	19805	2			N	-0-					-0-
10	21731	X	19758	-0-	-1973	-0-	19758	2			N	-0-					-0-
11	21030	X	18663	-0-	-2367	-0-	18663	2			N	-0-					-0-
12	20584	X	18335	-0-	-2249	-0-	18335	2			N	-0-					-0-
01	20460	X	17664	-0-	-2796	-0-	17664	2			N	-0-					-0-
02	18480	X	15772	-0-	-2708	-0-	15772	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 #: 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
09	19500	X	18614	-0-	-886	-0-	18614	2			N	-0-					-0-
10	19840	X	18923	-0-	-917	-0-	18923	2			N	-0-					-0-
11	18960	X	17976	-0-	-984	-0-	17976	2			N	-0-					-0-
12	18267	X	18267	-0-	-0-	-0-	18267	2			N	-0-					-0-
01	18077	X	18077	-0-	-0-	-0-	18077	2			N	-0-					-0-
*02	16600	X	16600	-0-	-0-	-0-	16600	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
09	13200	X	11874	-0-	-1326	-0-	11855	2	19	9	Y	17					20
10	13640	X	12218	-0-	-1422	-0-	12179	2	39	9	Y	35					55
11	12720	X	12518	-0-	-202	-0-	731	1	11724	2	Y	57	76	1			36
							63	9									
12	13986	X	13986	-0-	-0-	-0-	13966	3	20	9	Y	18					54
01	14053	X	14053	-0-	-0-	-0-	14020	3	33	9	Y	30	59	1			25
*02	12642	X	12642	-0-	-0-	-0-	12591	3	51	9	Y	46					71

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
09	14490	X	12113	-0-	-2377	-0-	12113	2			N	-0-					-0-
10	14136	X	12527	-0-	-1609	-0-	12527	2			N	-0-					-0-
11	13680	X	11853	-0-	-1827	-0-	11853	2			N	-0-					-0-
12	13516	X	12055	-0-	-1461	-0-	12055	2			N	-0-					-0-
01	13516	X	11810	-0-	-1706	-0-	11810	2			N	-0-					-0-
02	11312	X	10182	-0-	-1130	-0-	10182	2			N	-0-					-0-

ACTON MEADOWS WELL #: 2H RRCID -> 263972 COMPL. DATE 12/20/2011 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 6325 - 9040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	13061	X	13061	-0-	-0-	-0-	2012	1	10999	2	Y	45	46	1			5
							50	9									
10	13676	X	13676	-0-	-0-	-0-	2158	1	11518	2	Y	-0-					5
11	13020	X	11599	-0-	-1421	-0-	2068	1	9531	2	Y	-0-					5
12	13283	X	13283	-0-	-0-	-0-	2158	1	11125	2	Y	-0-					5
01	12431	X	11703	-0-	-728	-0-	11683	3	20	9	Y	18					23
02	11228	X	10521	-0-	-707	-0-	10487	3	34	9	Y	31					54

ALLIANCE AIRPORT ACREY UNIT WELL #: S 4H RRCID -> 264012 COMPL. DATE 06/23/2012 TOTAL DEPTH 7342 PERF. 8020 - 16202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	31350	X	29140	-0-	-2210	-0-	29140	2			N	-0-					-0-
10	32395	X	29234	-0-	-3161	-0-	29234	2			N	-0-					-0-
11	31350	X	27307	-0-	-4043	-0-	27307	2			N	-0-					-0-
12	31372	X	28550	-0-	-2822	-0-	28550	2			N	-0-					-0-
01	30876	X	27762	-0-	-3114	-0-	27762	2			N	-0-					-0-
02	27188	X	24323	-0-	-2865	-0-	24323	2			N	-0-					-0-

BRISCOE EAST UNIT WELL #: 4H RRCID -> 264034 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 5437 PERF. 6369 - 11882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11940	X	11540	-0-	-400	-0-	11539	2	1	9	Y	1					5
10	14280	X	14280	-0-	-0-	-0-	603	1	13673	2	Y	4					9
							4	9									
11	11940	X	11603	-0-	-337	-0-	11597	2	6	9	Y	5					14
12	14075	X	14075	-0-	-0-	-0-	661	1	13391	3	Y	21	35	1			-0-
							23	9									
01	12937	X	12937	-0-	-0-	-0-	642	1	12207	2	Y	80					80
							88	9									
02	11480	X	10943	-0-	-537	-0-	524	1	10394	2	Y	23	103	1			-0-
							25	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

ALLIANCE AIRPORT KS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264071 COMPL. DATE 11/10/2011 TOTAL DEPTH 7497 PERF. 8146 - 10986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	15570	X	12323	-0-	-3247	-0-	12323	2			N	-0-					-0-
10	15314	X	11997	-0-	-3317	-0-	11997	2			N	-0-					-0-
11	14820	X	12627	-0-	-2193	-0-	12627	2			N	-0-					-0-
12	14787	X	12815	-0-	-1972	-0-	12815	2			N	-0-					-0-
01	14322	X	12761	-0-	-1561	-0-	12761	2			N	-0-					-0-
02	11788	X	11036	-0-	-752	-0-	11036	2			N	-0-					-0-

C. R. SHELBY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264119 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 7223 PERF. 7586 - 11242

09	10971	X	10971	-0-	-0-	-0-	624	1	10347	2	N	-0-					-0-
10	10377	X	10377	-0-	-0-	-0-	533	1	9844	2	N	-0-					-0-
11	10110	X	10088	-0-	-22	-0-	495	1	9593	2	N	-0-					-0-
12	10106	X	8209	-0-	-1897	-0-	420	1	7789	2	N	-0-					-0-
01	10106	X	8875	-0-	-1231	-0-	438	1	8437	2	N	-0-					-0-
02	9128	X	8122	-0-	-1006	-0-	390	1	7732	2	N	-0-					-0-

MCGILVERY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 264128 COMPL. DATE 07/08/2011 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 6408 - 9312

09	7471	X	7471	-0-	-0-	-0-	480	1	6961	2	Y	27					76
							30	9									
10	7471	X	6313	-0-	-1158	-0-	435	1	5878	2	Y	-0-					76
11	7230	X	4674	-0-	-2556	-0-	4674	3			Y	-0-					76
12	6851	X	3570	-0-	-3281	-0-	3570	3			Y	-0-					76
01	6851	X	5046	-0-	-1805	-0-	5046	3			Y	-0-					76
02	6188	X	6033	-0-	-155	-0-	5862	3	171	9	Y	155	100	1			131

ALLIANCE-LAU (SA) WELL #: D 13H RRCID -> 264184 COMPL. DATE 07/20/2011 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 7610 - 10400

09	22320	X	21493	-0-	-827	-0-	21493	2			N	-0-					-0-
10	23002	X	21025	-0-	-1977	-0-	21025	2			N	-0-					-0-
11	22110	X	20545	-0-	-1565	-0-	20545	2			N	-0-					-0-
12	22382	X	20998	-0-	-1384	-0-	20998	2			N	-0-					-0-
01	22382	X	21497	-0-	-885	-0-	21497	2			N	-0-					-0-
02	20048	X	19197	-0-	-851	-0-	19197	2			N	-0-					-0-

HOODENPYLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264253 COMPL. DATE 07/28/2011 TOTAL DEPTH 5389 PERF. 6265 - 9585

09	3000	N	7018	-0-	4018	12882	7015	2	3	9	N	3					53
10	19873	X	6991	-0-	-12882	-0-	6988	2	3	9	N	3					56
11	6584	X	6584	-0-	-0-	-0-	6582	2	2	9	N	2					58
12	7295	X	7295	-0-	-0-	-0-	7295	3			N	-0-					58
01	7868	X	7868	-0-	-0-	-0-	7868	3			N	-0-					58
*02	6968	X	6968	-0-	-0-	-0-	6968	3			N	-0-					58

BRANHAM KELLER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 264284 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 5349 PERF. 6300 - 9100

09	10080	X	7634	-0-	-2446	-0-	7634	2			N	-0-					8
10	10416	X	6728	-0-	-3688	-0-	138	1	6580	2	N	9					17
							10	9									
11	10080	X	6223	-0-	-3857	-0-	6223	2			N	-0-					17
12	8029	X	7574	-0-	-455	-0-	7574	3			N	-0-					17
01	8029	X	7712	-0-	-317	-0-	7711	3	1	9	N	1					18
*02	7155	X	7155	-0-	-0-	-0-	7155	3			N	-0-					18

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
ALLIANCE TECH CENTER SOUTH WELL #: 8H RRCID -> 264286 COMPL. DATE 11/10/2011 TOTAL DEPTH 7489 PERF. 7755 - 11442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	16872	X	16872	-0-	-0-	-0-	16872	2			N	-0-					-0-
10	17670	X	16347	-0-	-1323	-0-	16347	2			N	-0-					-0-
11	17100	X	15674	-0-	-1426	-0-	15674	2			N	-0-					-0-
12	17670	X	15925	-0-	-1745	-0-	15925	2			N	-0-					-0-
01	17670	X	15229	-0-	-2441	-0-	15229	2			N	-0-					-0-
02	15736	X	13549	-0-	-2187	-0-	13549	2			N	-0-					-0-

BRISCOE EAST UNIT WELL #: 3H RRCID -> 264294 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 5426 PERF. 5860 - 11342

09	6930	X	4852	-0-	-2078	-0-	4852	2			Y	-0-					2
10	7161	X	1855	-0-	-5306	-0-	78	1	1777	2	Y	-0-					2
11	6930	X	5454	-0-	-1476	-0-	5454	2			Y	-0-					2
12	6820	X	-0-	-0-	-6820	-0-					Y	3	3	1			2
01	6820	X	18	-0-	-6802	-0-	1	1	17	2	Y	-0-					2
02	5096	X	1711	-0-	-3385	-0-	82	1	1620	2	Y	8	8	1			2
							9	9									

BLAIR EAST UNIT WELL #: 5H RRCID -> 264562 COMPL. DATE 03/15/2012 TOTAL DEPTH 7446 PERF.10508 - 14503

09	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	2			N	-0-					-0-
10	894	N	894	-0-	-0-	-0-	27	1	867	2	N	-0-					-0-
11	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	7959	-0-	4859	4859	139	1	7820	2	N	-0-					-0-
01	3100	N	16674	-0-	13574	18433	187	1	16487	2	N	-0-					-0-
*02	2800	N	16663	-0-	13863	32296	16663	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE AIRPORT KS UNIT WELL #: 21H RRCID -> 264851 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 8409 - 10518

09	15450	X	13266	-0-	-2184	-0-	13266	2			N	-0-					-0-
10	15965	X	13466	-0-	-2499	-0-	13466	2			N	-0-					-0-
11	15420	X	13231	-0-	-2189	-0-	13231	2			N	-0-					-0-
12	14508	X	13558	-0-	-950	-0-	13558	2			N	-0-					-0-
01	14446	X	12760	-0-	-1686	-0-	12760	2			N	-0-					-0-
02	12376	X	11354	-0-	-1022	-0-	11354	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE GRAPHICS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 264887 COMPL. DATE 11/11/2011 TOTAL DEPTH 7469 PERF. 7765 - 11802

09	15810	X	14214	-0-	-1596	-0-	14214	2			N	-0-					-0-
10	16213	X	14251	-0-	-1962	-0-	14251	2			N	-0-					-0-
11	15690	X	14069	-0-	-1621	-0-	14069	2			N	-0-					-0-
12	16151	X	13810	-0-	-2341	-0-	13810	2			N	-0-					-0-
01	15841	X	13150	-0-	-2691	-0-	13150	2			N	-0-					-0-
02	13272	X	11998	-0-	-1274	-0-	11998	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE AIRPORT ACREY UNIT WELL #: S 5H RRCID -> 265171 COMPL. DATE 06/21/2012 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 8255 - 16352

09	26100	X	24443	-0-	-1657	-0-	24443	2			N	-0-					-0-
10	25761	X	19922	-0-	-5839	-0-	19922	2			N	-0-					-0-
11	25852	X	25852	-0-	-0-	-0-	25852	2			N	-0-					-0-
12	25823	X	25519	-0-	-304	-0-	25519	2			N	-0-					-0-
01	25823	X	25007	-0-	-816	-0-	25007	2			N	-0-					-0-
02	23324	X	22035	-0-	-1289	-0-	22035	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 N WELL #: 1H RRCID -> 265174 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 7333 PERF. 8036 - 16002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	32160	X	28118	-0-	-4042	-0-	28118	2			N	-0-					-0-
10	33232	X	29599	-0-	-3633	-0-	29599	2			N	-0-					-0-
11	32160	X	26767	-0-	-5393	-0-	26767	2			N	-0-					-0-
12	30597	X	26057	-0-	-4540	-0-	26057	2			N	-0-					-0-
01	29605	X	24651	-0-	-4954	-0-	24651	2			N	-0-					-0-
02	26740	X	23437	-0-	-3303	-0-	23437	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE AIRPORT ACREY UNIT N WELL #: 2H RRCID -> 265175 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 7458 PERF. 8108 - 16002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	22674	X	22674	-0-	-0-	-0-	22674	2			N	-0-					-0-
10	22223	X	22223	-0-	-0-	-0-	22223	2			N	-0-					-0-
11	23940	X	21500	-0-	-2440	-0-	21500	2			N	-0-					-0-
12	24738	X	22188	-0-	-2550	-0-	22188	2			N	-0-					-0-
01	24738	X	22053	-0-	-2685	-0-	22053	2			N	-0-					-0-
02	21168	X	19366	-0-	-1802	-0-	19366	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE AIRPORT ACREY UNIT N WELL #: 4H RRCID -> 265181 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 7449 PERF. 8224 - 15742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	24630	X	23909	-0-	-721	-0-	23909	2			N	-0-					-0-
10	25451	X	24639	-0-	-812	-0-	24639	2			N	-0-					-0-
11	24630	X	23052	-0-	-1578	-0-	23052	2			N	-0-					-0-
12	24707	X	23841	-0-	-866	-0-	23841	2			N	-0-					-0-
01	24707	X	23412	-0-	-1295	-0-	23412	2			N	-0-					-0-
02	22316	X	20533	-0-	-1783	-0-	20533	2			N	-0-					-0-

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
09	34213	X	7308	-0-	-26905	-0-	7300	2	8	9	Y	7					16
10	8866	X	7649	-0-	-1217	-0-	325	1	7324	2	Y	-0-	9	1			7
11	8580	X	8406	-0-	-174	-0-	354	1	8005	2	Y	43					50
							47	9									
12	9071	X	9071	-0-	-0-	-0-	9043	3	28	9	Y	25	52	1			23
01	8680	X	8352	-0-	-328	-0-	8352	3			Y	-0-					23
02	7840	X	6761	-0-	-1079	-0-	6761	3			Y	-0-	23	1			-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
09	15630	X	8968	-0-	-6662	-0-	8909	2	59	9	Y	54					132
10	11253	X	8922	-0-	-2331	-0-	379	1	8543	2	Y	-0-	46	1			86
11	9810	X	7602	-0-	-2208	-0-	322	1	7280	2	Y	-0-					86
12	8897	X	8106	-0-	-791	-0-	8106	3			Y	-0-	46	1			40
01	8897	X	8815	-0-	-82	-0-	8795	3	20	9	Y	18					58
*02	8036	X	6850	-0-	-1186	-0-	6763	3	87	9	Y	79	93	1			44

ALLIANCE AIRPORT ACREY UNIT N WELL #: 3H RRCID -> 265568 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 8082 - 15832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	32700	X	27820	-0-	-4880	-0-	27820	2			N	-0-					-0-
10	33170	X	28411	-0-	-4759	-0-	28411	2			N	-0-					-0-
11	29820	X	26498	-0-	-3322	-0-	26498	2			N	-0-					-0-
12	28737	X	25243	-0-	-3494	-0-	25243	2			N	-0-					-0-
01	28737	X	27257	-0-	-1480	-0-	27257	2			N	-0-					-0-
02	25956	X	24164	-0-	-1792	-0-	24164	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 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265598 COMPL. DATE 05/21/2012 TOTAL DEPTH 6126 PERF. 6890 - 10542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9300	X	7651	-0-	-1649	-0-	7643	2	8	9	Y	7					16
10	8215	X	6912	-0-	-1303	-0-	294	1	6618	2	Y	-0-	9	1			7
11	8522	X	8522	-0-	-0-	-0-	360	1	8123	2	Y	35					42
							39	9									
12	8525	X	8366	-0-	-159	-0-	8337	3	29	9	Y	26	48	1			20
01	8525	X	6699	-0-	-1826	-0-	6699	3			Y	-0-					20
02	7700	X	6273	-0-	-1427	-0-	6273	3			Y	-0-	20	1			-0-

BRISCOE EAST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265599 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 5401 PERF. 6399 - 11922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	18390	X	16615	-0-	-1775	-0-	16587	2	28	9	Y	25					121
10	19646	X	19646	-0-	-0-	-0-	828	1	18771	2	Y	43					164
							47	9									
11	18390	X	16734	-0-	-1656	-0-	16691	2	43	9	Y	39					203
12	18166	X	18077	-0-	-89	-0-	849	1	17189	2	Y	35	144	1			94
							39	9									
01	18693	X	17339	-0-	-1354	-0-	867	1	16472	2	Y	-0-					94
02	16884	X	15782	-0-	-1102	-0-	758	1	15024	2	Y	-0-	73	1			21

HOFFMAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265604 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 5672 PERF. 6898 - 10003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7782	X	7782	-0-	-0-	-0-	7782	2			Y	-0-					11
10	9264	X	9264	-0-	-0-	-0-	331	1	8921	2	Y	11					22
							12	9									
11	9954	X	9954	-0-	-0-	-0-	371	1	9561	2	Y	20	30	1			12
							22	9									
12	7006	X	6729	-0-	-277	-0-	6716	3	13	9	Y	12					24
01	9358	X	9358	-0-	-0-	-0-	9354	3	4	9	Y	4					28
*02	7973	X	7973	-0-	-0-	-0-	7926	3	47	9	Y	43					71

HOFFMAN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 265608 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 5767 PERF. 5940 - 9802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	13650	X	9540	-0-	-4110	-0-	9397	2	143	9	Y	130					171
10	12865	X	9776	-0-	-3089	-0-	349	1	9405	2	Y	20					191
							22	9									
11	12030	X	5548	-0-	-6482	-0-	206	1	5324	2	Y	16	137	1			70
							18	9									
12	12245	X	9347	-0-	-2898	-0-	9327	3	20	9	Y	18					88
01	12245	X	5786	-0-	-6459	-0-	5784	3	2	9	Y	2					90
02	8904	X	6987	-0-	-1917	-0-	6954	3	33	9	Y	30					120

HOFFMAN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 265609 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 5680 PERF. 6010 - 10032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12210	X	11552	-0-	-658	-0-	11552	2			Y	-0-					10
10	12338	X	11191	-0-	-1147	-0-	400	1	10783	2	Y	7					17
							8	9									
11	12503	X	12503	-0-	-0-	-0-	466	1	12025	2	Y	11	22	1			6
							12	9									
12	12262	X	12262	-0-	-0-	-0-	12239	3	23	9	Y	21					27
01	12401	X	12401	-0-	-0-	-0-	12373	3	28	9	Y	25					52
02	10976	X	10731	-0-	-245	-0-	10699	3	32	9	Y	29					81

SPEED RACER WELL #: 3H RRCID -> 265612 COMPL. DATE 05/31/2012 TOTAL DEPTH 6457 PERF. 6805 - 10482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8550	X	8104	-0-	-446	-0-	8104	2			N	-0-					194
10	8773	X	8245	-0-	-528	-0-	8245	2			N	-0-					194
11	8278	X	7938	-0-	-340	-0-	7938	2			N	-0-					194
12	8401	X	8099	-0-	-302	-0-	8099	3			N	-0-					194
01	8401	X	8057	-0-	-344	-0-	8025	3	32	9	N	29	184	1			39
02	7560	X	7242	-0-	-318	-0-	7242	3			N	-0-					39

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

ALLIANCE-COMMERCE UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 265620 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 7452 PERF. 7800 - 11984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	24870	X	22469	-0-	-2401	-0-	22469	2			N	-0-					-0-
10	25699	X	22452	-0-	-3247	-0-	22452	2			N	-0-					-0-
11	24570	X	21026	-0-	-3544	-0-	21026	2			N	-0-					-0-
12	23095	X	21078	-0-	-2017	-0-	21078	2			N	-0-					-0-
01	23095	X	21176	-0-	-1919	-0-	21176	2			N	-0-					-0-
02	20860	X	18820	-0-	-2040	-0-	18820	2			N	-0-					-0-

BRANHAM KELLER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265735 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 5332 PERF. 5614 - 9142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2702	X	526	-0-	-2176	-0-	525	2	1	9	Y	1					1
10	2853	N	2853	-0-	-0-	-0-	468	1	2381	2	Y	4					5
							4	9									
11	3000	N	6373	-0-	3373	3373	6372	2	1	9	Y	1					6
12	3100	N	4126	-0-	1026	4399	4122	3	4	9	Y	4					10
01	3100	N	2195	-0-	-905	3494	2192	3	3	9	Y	3					13
*02	7774	X	4280	-0-	-3494	-0-	4280	3			Y	-0-					13

BRANHAM KELLER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 265740 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 5311 PERF. 5496 - 8810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		327	-0-	327	698	327	2			Y	-0-					13
10	14B2 EXT		194	-0-	194	892	32	1	162	2	Y	-0-					13
11	963	X	71	-0-	-892	-0-	71	2			Y	-0-					13
12	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					13
01	186	N	2	-0-	-184	-0-	2	3			Y	-0-					13
*02	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			Y	-0-					13

ALLIANCE AIRPORT ACREY UNIT N WELL #: 5H RRCID -> 265772 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 7347 PERF. 8120 - 14502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	36420	X	32773	-0-	-3647	-0-	32773	2			N	-0-					-0-
10	35117	X	35117	-0-	-0-	-0-	35117	2			N	-0-					-0-
11	34145	X	34145	-0-	-0-	-0-	34145	2			N	-0-					-0-
12	35656	X	35656	-0-	-0-	-0-	35656	2			N	-0-					-0-
01	35081	X	35081	-0-	-0-	-0-	35081	2			N	-0-					-0-
*02	30913	X	30913	-0-	-0-	-0-	30913	2			N	-0-					-0-

BRANHAM KELLER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 265874 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 5318 PERF. 5460 - 8843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	47849	X	11975	-0-	-35874	-0-	11975	2			Y	-0-					34
10	15339	X	15339	-0-	-0-	-0-	2521	1	12818	2	Y	-0-					34
11	12161	X	12161	-0-	-0-	-0-	12161	2			Y	-0-					34
12	14551	X	14551	-0-	-0-	-0-	14551	3			Y	-0-					34
01	13434	X	13434	-0-	-0-	-0-	13434	3			Y	-0-					34
*02	11385	X	11385	-0-	-0-	-0-	11385	3			Y	-0-					34

LANGDON B - STEWART UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265894 COMPL. DATE 05/21/2012 TOTAL DEPTH 6142 PERF. 6779 - 11222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7795	X	7795	-0-	-0-	-0-	7787	2	8	9	Y	7					18
10	8733	X	8733	-0-	-0-	-0-	371	1	8362	2	Y	-0-	10	1			8
11	8932	X	8932	-0-	-0-	-0-	377	1	8519	2	Y	33					41
							36	9									
12	8339	X	4316	-0-	-4023	-0-	4303	3	13	9	Y	12	25	1			28
01	8339	X	6469	-0-	-1870	-0-	6469	3			Y	-0-					28
*02	8006	X	8006	-0-	-0-	-0-	8006	3			Y	-0-	28	1			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
STINGRAY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 266466 COMPL. DATE 12/02/2016 TOTAL DEPTH 5788 PERF. 7890 - 8708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	33740	-0-	33740	33740	1226	1	32514	2	N	-0-					-0-
*01	57526	X	23786	-0-	-33740	-0-	23786	3			N	-0-					-0-
*02	41384	X	13697	-0-	-27687	-0-	13696	3	1	9	N	1					1

ALLIANCE CARTWRIGHT NORTH UNIT WELL #: 13H RRCID -> 267370 COMPL. DATE 05/15/2014 TOTAL DEPTH 7535 PERF.11700 - 12062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12365	X	4833	-0-	-7532	-0-	4833	2			N	-0-					-0-
10	4254	X	4254	-0-	-0-	-0-	4254	2			N	-0-					-0-
11	3591	X	3591	-0-	-0-	-0-	3591	2			N	-0-					-0-
12	3388	X	3388	-0-	-0-	-0-	3388	2			N	-0-					-0-
01	3204	X	3204	-0-	-0-	-0-	3204	2			N	-0-					-0-
*02	2809	X	2809	-0-	-0-	-0-	2809	2			N	-0-					-0-

VILLAGE CREEK WEST WELL #: 8H RRCID -> 267977 COMPL. DATE 07/24/2013 TOTAL DEPTH 7591 PERF. 8125 - 12666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	40890	X	33060	-0-	-7830	-0-	33060	2			N	-0-					-0-
10	39432	X	35572	-0-	-3860	-0-	35572	2			N	-0-					-0-
11	36750	X	36093	-0-	-657	-0-	36093	2			N	-0-					-0-
12	36720	X	36720	-0-	-0-	-0-	36720	2			N	-0-					-0-
01	35217	X	35217	-0-	-0-	-0-	35217	2			N	-0-					-0-
02	30940	X	30821	-0-	-119	-0-	30821	2			N	-0-					-0-

STINGRAY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268060 COMPL. DATE 03/13/2012 TOTAL DEPTH 5769 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	25389	-0-	25389	25389	922	1	24467	2	N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	19393	-0-	19393	44782	19393	3			N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	16242	-0-	16242	61024	16241	3	1	9	N	1					1

BRISCOE WEST UNIT WELL #: 6H RRCID -> 268063 COMPL. DATE 04/23/2014 TOTAL DEPTH 5457 PERF. 6150 - 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
09	6630	X	6396	-0-	-234	-0-	6396	2			N	-0-					6
10	8866	X	4349	-0-	-4517	-0-	93	1	4239	2	N	15	16	1			5
							17	9									
11	6630	X	3414	-0-	-3216	-0-	74	1	3340	2	N	-0-					5
12	6572	X	3171	-0-	-3401	-0-	70	1	3037	2	N	58	40	1			23
							64	9									
01	6572	X	4139	-0-	-2433	-0-	94	1	4015	2	N	27	38	1			12
							30	9									
02	5936	X	5462	-0-	-474	-0-	121	1	5321	2	N	18	23	1			7
							20	9									

BRISCOE WEST UNIT WELL #: 8H RRCID -> 268066 COMPL. DATE 04/23/2014 TOTAL DEPTH 5461 PERF. 6075 - 10350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7680	X	6978	-0-	-702	-0-	6978	2			N	-0-					1
10	9486	X	8435	-0-	-1051	-0-	180	1	8229	2	N	24	19	1			6
							26	9									
11	7320	X	7026	-0-	-294	-0-	153	1	6873	2	N	-0-					6
12	7939	X	7939	-0-	-0-	-0-	178	1	7695	2	N	60	42	1			24
							66	9									
01	7564	X	7482	-0-	-82	-0-	170	1	7258	2	N	49	56	1			17
							54	9									
02	6832	X	6737	-0-	-95	-0-	149	1	6515	2	N	66	64	1			19
							73	9									

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
09	9600	X	8750	-0-	-850	-0-	8750	2			N	-0-					3
10	11656	X	9323	-0-	-2333	-0-	199	1	9117	2	N	6	7	1			2
							7	9									
11	9270	X	9040	-0-	-230	-0-	197	1	8843	2	N	-0-					2
12	9303	X	9303	-0-	-0-	-0-	211	1	9092	2	N	-0-	1	1			1
01	9300	X	9048	-0-	-252	-0-	207	1	8841	2	N	-0-	1	1			-0-
02	8400	X	7878	-0-	-522	-0-	176	1	7702	2	N	-0-					-0-

STINGRAY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 268506 COMPL. DATE 03/29/2012 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VILLAGE CREEK WEST WELL #: 10H RRCID -> 269412 COMPL. DATE 07/27/2013 TOTAL DEPTH 7525 PERF. 7915 - 12355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	32460	X	27443	-0-	-5017	-0-	27443	2			N	-0-					-0-
10	33542	X	27947	-0-	-5595	-0-	27947	2			N	-0-					-0-
11	32460	X	26401	-0-	-6059	-0-	26401	2			N	-0-					-0-
12	29946	X	27254	-0-	-2692	-0-	27254	2			N	-0-					-0-
01	29202	X	27475	-0-	-1727	-0-	27475	2			N	-0-					-0-
02	25620	X	24404	-0-	-1216	-0-	24404	2			N	-0-					-0-

DUDLEY FARMS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270423 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 1309 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLIANCE AIRPORT KS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 272138 COMPL. DATE 03/07/2014 TOTAL DEPTH 7351 PERF. 7810 - 10786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	26670	X	25524	-0-	-1146	-0-	25524	2			N	-0-					-0-
10	27032	X	26219	-0-	-813	-0-	26219	2			N	-0-					-0-
11	26370	X	24727	-0-	-1643	-0-	24727	2			N	-0-					-0-
12	27249	X	25132	-0-	-2117	-0-	25132	2			N	-0-					-0-
01	27249	X	24861	-0-	-2388	-0-	24861	2			N	-0-					-0-
02	23828	X	21472	-0-	-2356	-0-	21472	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE TMS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 272210 COMPL. DATE 03/26/2014 TOTAL DEPTH 7638 PERF. 8495 - 14064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	38820	X	35115	-0-	-3705	-0-	35115	2			N	-0-					-0-
10	39060	X	35895	-0-	-3165	-0-	35895	2			N	-0-					-0-
11	37800	X	34735	-0-	-3065	-0-	34735	2			N	-0-					-0-
12	38068	X	33529	-0-	-4539	-0-	33529	2			N	-0-					-0-
01	38006	X	31018	-0-	-6988	-0-	31018	2			N	-0-					-0-
02	32788	X	29242	-0-	-3546	-0-	29242	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 #: 7H RRCID -> 272399 COMPL. DATE 03/07/2014 TOTAL DEPTH 7399 PERF. 8045 - 12327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	32310	X	30140	-0-	-2170	-0-	30140	2			N	-0-					-0-
10	32922	X	31307	-0-	-1615	-0-	31307	2			N	-0-					-0-
11	30540	X	29699	-0-	-841	-0-	29699	2			N	-0-					-0-
12	31372	X	29324	-0-	-2048	-0-	29324	2			N	-0-					-0-
01	31372	X	29437	-0-	-1935	-0-	29437	2			N	-0-					-0-
02	28280	X	26192	-0-	-2088	-0-	26192	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE AIRPORT KS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 272400 COMPL. DATE 03/07/2014 TOTAL DEPTH 7353 PERF. 7785 - 10901

09	28800	X	26127	-0-	-2673	-0-	26127	2			N	-0-					-0-
10	29264	X	25684	-0-	-3580	-0-	25684	2			N	-0-					-0-
11	27780	X	24631	-0-	-3149	-0-	24631	2			N	-0-					-0-
12	27807	X	25084	-0-	-2723	-0-	25084	2			N	-0-					-0-
01	27807	X	25192	-0-	-2615	-0-	25192	2			N	-0-					-0-
02	24388	X	22348	-0-	-2040	-0-	22348	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE TMS UNIT WELL #: 16H RRCID -> 273608 COMPL. DATE 10/15/2014 TOTAL DEPTH 7514 PERF. 8218 - 13068

09	36660	X	26495	-0-	-10165	-0-	26495	2			N	-0-					-0-
10	37045	X	24429	-0-	-12616	-0-	24429	2			N	-0-					-0-
11	34710	X	30533	-0-	-4177	-0-	30533	2			N	-0-					-0-
12	33263	X	29673	-0-	-3590	-0-	29673	2			N	-0-					-0-
01	36277	X	36277	-0-	-0-	-0-	36277	2			N	-0-					-0-
02	28504	X	25491	-0-	-3013	-0-	25491	2			N	-0-					-0-

VILLAGE CREEK WEST WELL #: 6H RRCID -> 273714 COMPL. DATE 05/30/2014 TOTAL DEPTH 7482 PERF. 8190 - 12137

09	30930	X	30644	-0-	-286	-0-	30644	2			N	-0-					-0-
10	33790	X	30450	-0-	-3340	-0-	30450	2			N	-0-					-0-
11	32700	X	28039	-0-	-4661	-0-	28039	2			N	-0-					-0-
12	33356	X	28585	-0-	-4771	-0-	28585	2			N	-0-					-0-
01	32581	X	28173	-0-	-4408	-0-	28173	2			N	-0-					-0-
02	28588	X	24704	-0-	-3884	-0-	24704	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE TMS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 274410 COMPL. DATE 03/26/2014 TOTAL DEPTH 7496 PERF. 9535 - 13966

09	31350	X	26316	-0-	-5034	-0-	26316	2			N	-0-					-0-
10	31124	X	26035	-0-	-5089	-0-	26035	2			N	-0-					-0-
11	29370	X	25524	-0-	-3846	-0-	25524	2			N	-0-					-0-
12	28365	X	24999	-0-	-3366	-0-	24999	2			N	-0-					-0-
01	28179	X	27644	-0-	-535	-0-	27644	2			N	-0-					-0-
*02	26689	X	26689	-0-	-0-	-0-	26689	2			N	-0-					-0-

VILLAGE CREEK WEST WELL #: 12H RRCID -> 274429 COMPL. DATE 08/02/2013 TOTAL DEPTH 7494 PERF. 8025 - 11431

09	38160	X	33701	-0-	-4459	-0-	33701	2			N	-0-					-0-
10	35061	X	33175	-0-	-1886	-0-	33175	2			N	-0-					-0-
11	33930	X	30686	-0-	-3244	-0-	30686	2			N	-0-					-0-
12	34813	X	31182	-0-	-3631	-0-	31182	2			N	-0-					-0-
01	34813	X	30479	-0-	-4334	-0-	30479	2			N	-0-					-0-
02	31444	X	26510	-0-	-4934	-0-	26510	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE TMS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 274520 COMPL. DATE 03/24/2014 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 9190 - 13860

09	35940	X	29808	-0-	-6132	-0-	29808	2			N	-0-					-0-
10	37138	X	28721	-0-	-8417	-0-	28721	2			N	-0-					-0-
11	34800	X	24480	-0-	-10320	-0-	24480	2			N	-0-					-0-
12	32271	X	25954	-0-	-6317	-0-	25954	2			N	-0-					-0-
01	31930	X	29363	-0-	-2567	-0-	29363	2			N	-0-					-0-
*02	27953	X	27953	-0-	-0-	-0-	27953	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 #: 10H RRCID -> 274540 COMPL. DATE 03/26/2014 TOTAL DEPTH 7541 PERF. 9320 - 13520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	34710	X	29976	-0-	-4734	-0-	29976	2			N	-0-					-0-
10	33728	X	29775	-0-	-3953	-0-	29775	2			N	-0-					-0-
11	32640	X	27783	-0-	-4857	-0-	27783	2			N	-0-					-0-
12	32302	X	27785	-0-	-4517	-0-	27785	2			N	-0-					-0-
01	32085	X	26251	-0-	-5834	-0-	26251	2			N	-0-					-0-
02	27972	X	23227	-0-	-4745	-0-	23227	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE TMS UNIT WELL #: 14H RRCID -> 274671 COMPL. DATE 10/14/2014 TOTAL DEPTH 7464 PERF. 7970 - 10852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	30930	X	25996	-0-	-4934	-0-	25996	2			N	-0-					-0-
10	30969	X	25780	-0-	-5189	-0-	25780	2			N	-0-					-0-
11	29970	X	25203	-0-	-4767	-0-	25203	2			N	-0-					-0-
12	33186	X	33186	-0-	-0-	-0-	33186	2			N	-0-					-0-
01	45009	X	45009	-0-	-0-	-0-	45009	2			N	-0-					-0-
*02	26540	X	26540	-0-	-0-	-0-	26540	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE TMS UNIT WELL #: 18H RRCID -> 274672 COMPL. DATE 10/15/2014 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 8135 - 13002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	53640	X	46187	-0-	-7453	-0-	46187	2			N	-0-					-0-
10	52855	X	46878	-0-	-5977	-0-	46878	2			N	-0-					-0-
11	49950	X	20450	-0-	-29500	-0-	20450	2			N	-0-					-0-
12	48918	X	693	-0-	-48225	-0-	693	2			N	-0-					-0-
01	48794	X	33454	-0-	-15340	-0-	33454	2			N	-0-					-0-
*02	43935	X	43935	-0-	-0-	-0-	43935	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE HUGG UNIT WELL #: 4H RRCID -> 274674 COMPL. DATE 06/28/2014 TOTAL DEPTH 7411 PERF. 8160 - 12772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	45960	X	40627	-0-	-5333	-0-	40627	2			N	-0-					-0-
10	45973	X	41291	-0-	-4682	-0-	41291	2			N	-0-					-0-
11	44310	X	39035	-0-	-5275	-0-	39035	2			N	-0-					-0-
12	43958	X	39176	-0-	-4782	-0-	39176	2			N	-0-					-0-
01	43121	X	38216	-0-	-4905	-0-	38216	2			N	-0-					-0-
02	37912	X	33609	-0-	-4303	-0-	33609	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE HUGG UNIT WELL #: 6H RRCID -> 274675 COMPL. DATE 06/29/2014 TOTAL DEPTH 7388 PERF. 8010 - 12632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	41670	X	36696	-0-	-4974	-0-	36696	2			N	-0-					-0-
10	41881	X	36401	-0-	-5480	-0-	36401	2			N	-0-					-0-
11	40530	X	34912	-0-	-5618	-0-	34912	2			N	-0-					-0-
12	40052	X	35277	-0-	-4775	-0-	35277	2			N	-0-					-0-
01	39277	X	34528	-0-	-4749	-0-	34528	2			N	-0-					-0-
02	34244	X	30339	-0-	-3905	-0-	30339	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE ROBBINS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 274837 COMPL. DATE 11/14/2014 TOTAL DEPTH 7469 PERF. 8486 - 13966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	63630	X	54026	-0-	-9604	-0-	54026	2			N	-0-					-0-
10	62961	X	54662	-0-	-8299	-0-	54662	2			N	-0-					-0-
11	59490	X	18333	-0-	-41157	-0-	18333	2			N	-0-					-0-
12	57443	X	-0-	-0-	-57443	-0-					N	-0-					-0-
01	57164	X	17349	-0-	-39815	-0-	17349	2			N	-0-					-0-
*02	75473	X	75473	-0-	-0-	-0-	75473	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE TMS UNIT WELL #: 12H RRCID -> 275085 COMPL. DATE 10/05/2014 TOTAL DEPTH 7542 PERF. 8215 - 13577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	56760	X	50599	-0-	-6161	-0-	50599	2			N	-0-					-0-
10	55180	X	51295	-0-	-3885	-0-	51295	2			N	-0-					-0-
11	52260	X	48708	-0-	-3552	-0-	48708	2			N	-0-					-0-
12	52824	X	48581	-0-	-4243	-0-	48581	2			N	-0-					-0-
01	52824	X	47727	-0-	-5097	-0-	47727	2			N	-0-					-0-
02	47236	X	42047	-0-	-5189	-0-	42047	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 #: 11H RRCID -> 275086 COMPL. DATE 04/21/2014 TOTAL DEPTH 7407 PERF. 8200 - 12502

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

VILLAGE CREEK WEST LEASE WELL #: 2H RRCID -> 275093 COMPL. DATE 05/30/2014 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 8195 - 11777

09	43590 X	37084	-0-	-6506	-0-	37084	2		N	-0-			-0-
10	42098 X	41449	-0-	-649	-0-	41449	2		N	-0-			-0-
11	39210 X	37786	-0-	-1424	-0-	37786	2		N	-0-			-0-
12	38668 X	38668	-0-	-0-	-0-	38668	2		N	-0-			-0-
01	38150 X	38150	-0-	-0-	-0-	38150	2		N	-0-			-0-
02	33908 X	33642	-0-	-266	-0-	33642	2		N	-0-			-0-

VILLAGE CREEK WEST WELL #: 4H RRCID -> 275095 COMPL. DATE 05/30/2014 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 8325 - 12711

09	38280 X	35301	-0-	-2979	-0-	35301	2		N	-0-			-0-
10	37479 X	35825	-0-	-1654	-0-	35825	2		N	-0-			-0-
11	36270 X	32641	-0-	-3629	-0-	32641	2		N	-0-			-0-
12	36239 X	33643	-0-	-2596	-0-	33643	2		N	-0-			-0-
01	36239 X	33246	-0-	-2993	-0-	33246	2		N	-0-			-0-
02	32732 X	29368	-0-	-3364	-0-	29368	2		N	-0-			-0-

ALLIANCE TMS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275201 COMPL. DATE 03/26/2015 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 8465 - 15387

09	51090 X	42816	-0-	-8274	-0-	42816	2		N	-0-			-0-
10	50003 X	42769	-0-	-7234	-0-	42769	2		N	-0-			-0-
11	47580 X	40009	-0-	-7571	-0-	40009	2		N	-0-			-0-
12	46407 X	39016	-0-	-7391	-0-	39016	2		N	-0-			-0-
01	45818 X	37668	-0-	-8150	-0-	37668	2		N	-0-			-0-
02	39956 X	31061	-0-	-8895	-0-	31061	2		N	-0-			-0-

ALLIANCE TMS WEST UNIT WELL #: 8H RRCID -> 275209 COMPL. DATE 03/30/2015 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 8040 - 12900

09	59670 X	47341	-0-	-12329	-0-	47341	2		N	-0-			-0-
10	57598 X	46954	-0-	-10644	-0-	46954	2		N	-0-			-0-
11	54690 X	43640	-0-	-11050	-0-	43640	2		N	-0-			-0-
12	50716 X	42220	-0-	-8496	-0-	42220	2		N	-0-			-0-
01	50592 X	40410	-0-	-10182	-0-	40410	2		N	-0-			-0-
02	44184 X	34978	-0-	-9206	-0-	34978	2		N	-0-			-0-

ALLIANCE ROBBINS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 275990 COMPL. DATE 01/19/2017 TOTAL DEPTH 7563 PERF. 8363 - 13653

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	168516 X	59286	-0-	-109230	-0-	59286	2		N	-0-			-0-
02	152208 X	129703	-0-	-22505	-0-	129703	2		N	-0-			-0-

ALLIANCE TMS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275992 COMPL. DATE 03/26/2015 TOTAL DEPTH 7429 PERF. 8207 - 15088

09	54720 X	47028	-0-	-7692	-0-	47028	2		N	-0-			-0-
10	54653 X	46938	-0-	-7715	-0-	46938	2		N	-0-			-0-
11	52470 X	44011	-0-	-8459	-0-	44011	2		N	-0-			-0-
12	50871 X	43484	-0-	-7387	-0-	43484	2		N	-0-			-0-
01	50251 X	43116	-0-	-7135	-0-	43116	2		N	-0-			-0-
02	43904 X	38655	-0-	-5249	-0-	38655	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 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
09	51900	X	42202	-0-	-9698	-0-	42202	2			N	-0-					-0-
10	50437	X	41971	-0-	-8466	-0-	41971	2			N	-0-					-0-
11	47940	X	38671	-0-	-9269	-0-	38671	2			N	-0-					-0-
12	46562	X	37907	-0-	-8655	-0-	37907	2			N	-0-					-0-
01	45942	X	34868	-0-	-11074	-0-	34868	2			N	-0-					-0-
02	39396	X	29532	-0-	-9864	-0-	29532	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE ROBBINS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275995 COMPL. DATE 01/19/2017 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 8454 - 12540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	142786	X	47936	-0-	-94850	-0-	47936	2			N	-0-					-0-
02	128968	X	113523	-0-	-15445	-0-	113523	2			N	-0-					-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
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		50951	-0-	50951	50951	50951	2			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		128906	-0-	128906	179857	128906	2			N	-0-					-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
09	T. A.		48086	-0-	48086	99232	48086	2			N	-0-					-0-
10	T. A.		48329	-0-	48329	147561	48329	2			N	-0-					-0-
11	166388	X	18827	-0-	-147561	-0-	18827	2			N	-0-					-0-
12	50623	X	-0-	-0-	-50623	-0-					N	-0-					-0-
01	50623	X	12101	-0-	-38522	-0-	12101	2			N	-0-					-0-
*02	64552	X	64552	-0-	-0-	-0-	64552	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
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		52232	-0-	52232	52232	52232	2			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		115349	-0-	115349	167581	115349	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE ROBBINS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 276704 COMPL. DATE 01/20/2017 TOTAL DEPTH 7516 PERF. 8102 - 13048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		51328	-0-	51328	51328	51328	2			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		116496	-0-	116496	167824	116496	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BORDERLINE OPERATING CORP. 082999
BINFORD WELL #: 1 RRCID -> 197460 COMPL. DATE 10/31/2003 TOTAL DEPTH 8346 PERF. 7852 - 8220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/27/2017 - PLUGGED 01/27/17

VANDERBEKEN WELL #: 1 RRCID -> 201572 COMPL. DATE 05/11/2004 TOTAL DEPTH 8254 PERF. 7830 - 8230

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
01	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					65
*02	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	3			N	-0-					65

MCDANIEL RANCH UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 230084 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 3892 PERF. 4095 - 6352

03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOSQUE DISPOSAL SYSTEMS, LLC 083268
BOSQUE SWD WELL #: 1 RRCID -> 238846 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8158 - 8640

09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROSE WELL #: 1 RRCID -> 239040 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 11428 PERF. 9104 - 11250

09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BOX HILL OPERATING, INC. 084427
BROWDER WELL #: 1H RRCID -> 232879 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 4948 PERF. 5200 - 6869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	3			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCDANIEL RANCH UNIT WELL #: 1 P RRCID -> 235000 COMPL. DATE 12/02/2006 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3296 - 3386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCDANIEL RANCH REASONER UNIT 1A WELL #: 1H RRCID -> 238915 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 3923 PERF. 4900 - 7800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CRAWFORD WELL #: 4H RRCID -> 248767 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 4008 PERF. 4554 - 7987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CRAWFORD WELL #: 3 RRCID -> 248854 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 4270 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CRAWFORD WELL #: 5H RRCID -> 252621 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 3935 PERF. 4332 - 7940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BRG LONE STAR LTD. 090870
GRANT HEIRS POOLED UNIT WELL #: 1RM RRCID -> 191895 COMPL. DATE 09/24/2002 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 6768 - 7000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2760	X	2487	-0-	-273	-0-	2487	3			N	-0-					-0-
10	2790	X	2367	-0-	-423	-0-	2367	3			N	-0-					-0-
11	2460	X	2454	-0-	-6	-0-	2454	3			N	-0-					-0-
12	2500	N	2558	-0-	58	58	2558	3			N	-0-					-0-
01	2634	N	2576	-0-	-58	-0-	2576	3			N	-0-					-0-
*02	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	2265	3			N	-0-					-0-

GRANT HEIRS POOLED UNIT WELL #: 2RM RRCID -> 194039 COMPL. DATE 11/12/2002 TOTAL DEPTH 7089 PERF. 6725 - 6944

09	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	3			N	-0-					-0-
10	885	N	885	-0-	-0-	-0-	885	3			N	-0-					-0-
11	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	3			N	-0-					-0-
12	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	3			N	-0-					-0-
01	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	3			N	-0-					-0-
*02	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	3			N	-0-					-0-

EAGLE VISTA WELL #: 1 RRCID -> 199503 COMPL. DATE 12/06/2003 TOTAL DEPTH 7259 PERF. 6879 - 7126

09	2713	N	2713	-0-	-0-	-0-	2713	3			N	-0-					-0-
10	2796	N	2796	-0-	-0-	-0-	2796	3			N	-0-					-0-
11	2791	N	2791	-0-	-0-	-0-	2791	3			N	-0-					-0-
12	2787	N	2787	-0-	-0-	-0-	2787	3			N	-0-					-0-
01	2663	N	2663	-0-	-0-	-0-	2663	3			N	-0-					-0-
*02	2514	N	2514	-0-	-0-	-0-	2514	3			N	-0-					-0-

GRANT HEIRS POOLED UNIT WELL #: 4 T RRCID -> 201009 COMPL. DATE 02/16/2004 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6760 - 7008

09	4290	X	3809	-0-	-481	-0-	3809	3			N	-0-					-0-
10	4433	X	3859	-0-	-574	-0-	3859	3			N	-0-					-0-
11	4366	X	4366	-0-	-0-	-0-	4366	3			N	-0-					-0-
12	4475	X	4475	-0-	-0-	-0-	4475	3			N	-0-					-0-
01	4371	X	4371	-0-	-0-	-0-	4371	3			N	-0-					-0-
02	3920	X	3488	-0-	-432	-0-	3488	3			N	-0-					-0-

GRANT HEIRS POOLED UNIT WELL #: 6 RRCID -> 202044 COMPL. DATE 06/07/2004 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6924 - 7151

09	3480	X	3338	-0-	-142	-0-	3338	3			N	-0-					-0-
10	3472	X	2891	-0-	-581	-0-	2891	3			N	-0-					-0-
11	3150	X	3001	-0-	-149	-0-	3001	3			N	-0-					-0-
12	3011	X	3011	-0-	-0-	-0-	3011	3			N	-0-					-0-
01	2867	X	2867	-0-	-0-	-0-	2867	3			N	-0-					-0-
*02	2691	X	2691	-0-	-0-	-0-	2691	3			N	-0-					-0-

GRANT HEIRS POOLED UNIT WELL #: 7 RRCID -> 208136 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 7707 PERF. 7308 - 7525

09	2880	X	2744	-0-	-136	-0-	2744	3			N	-0-					-0-
10	3038	X	2801	-0-	-237	-0-	2801	3			N	-0-					-0-
11	2958	X	2958	-0-	-0-	-0-	2958	3			N	-0-					-0-
12	2500	N	2872	-0-	372	372	2872	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	2894	-0-	-206	166	2894	3			N	-0-					-0-
*02	2771	N	2605	-0-	-166	-0-	2605	3			N	-0-					-0-

GRANT HEIRS POOLED UNIT WELL #: 5 RRCID -> 208346 COMPL. DATE 02/21/2005 TOTAL DEPTH 7177 PERF. 6792 - 7020

09	3480	X	3348	-0-	-132	-0-	3348	3			N	-0-					-0-
10	3503	X	2986	-0-	-517	-0-	2986	3			N	-0-					-0-
11	3270	X	3040	-0-	-230	-0-	3040	3			N	-0-					-0-
12	3110	X	3110	-0-	-0-	-0-	3110	3			N	-0-					-0-
01	3003	X	3003	-0-	-0-	-0-	3003	3			N	-0-					-0-
*02	2748	X	2748	-0-	-0-	-0-	2748	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
GRANT HEIRS POOLED UNIT WELL #: 3 RRCID -> 209704 COMPL. DATE 05/02/2005 TOTAL DEPTH 7119 PERF. 7012 - 7240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4263	X	4263	-0-	-0-	-0-	4263	3			N	-0-					-0-
10	4402	X	3746	-0-	-656	-0-	3746	3			N	-0-					-0-
11	4140	X	3923	-0-	-217	-0-	3923	3			N	-0-					-0-
12	3888	X	3888	-0-	-0-	-0-	3888	3			N	-0-					-0-
01	3827	X	3827	-0-	-0-	-0-	3827	3			N	-0-					-0-
*02	3444	X	3444	-0-	-0-	-0-	3444	3			N	-0-					-0-

SANDSTORM "A" WELL #: 1 RRCID -> 210029 COMPL. DATE 05/21/1993 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6778 - 7030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5220	X	4805	-0-	-415	-0-	4805	3			N	-0-					-0-
10	4929	X	4306	-0-	-623	-0-	4306	3			N	-0-					-0-
11	4740	X	4680	-0-	-60	-0-	4680	3			N	-0-					-0-
12	4694	X	4694	-0-	-0-	-0-	4694	3			N	-0-					-0-
01	4679	X	4679	-0-	-0-	-0-	4679	3			N	-0-					-0-
*02	4303	X	4303	-0-	-0-	-0-	4303	3			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
09	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	2322	3			N	-0-					-0-
10	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	2366	3			N	-0-					-0-
11	2399	N	2399	-0-	-0-	-0-	2399	3			N	-0-					-0-
12	2390	N	2390	-0-	-0-	-0-	2390	3			N	-0-					-0-
01	2552	N	2552	-0-	-0-	-0-	2552	3			N	-0-					-0-
*02	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	2365	3			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
09	3210	X	2464	-0-	-746	-0-	2464	3			N	-0-					-0-
10	3317	X	2215	-0-	-1102	-0-	2215	3			N	-0-					-0-
11	3210	X	2313	-0-	-897	-0-	2313	3			N	-0-					-0-
12	2444	X	2444	-0-	-0-	-0-	2444	3			N	-0-					-0-
01	2322	X	2322	-0-	-0-	-0-	2322	3			N	-0-					-0-
*02	2298	X	2298	-0-	-0-	-0-	2298	3			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
09	6180	X	5820	-0-	-360	-0-	5820	3			N	-0-					-0-
10	6386	X	5665	-0-	-721	-0-	5665	3			N	-0-					-0-
11	6180	X	5568	-0-	-612	-0-	5568	3			N	-0-					-0-
12	5395	X	5395	-0-	-0-	-0-	5395	3			N	-0-					-0-
01	5497	X	5497	-0-	-0-	-0-	5497	3			N	-0-					-0-
*02	4996	X	4996	-0-	-0-	-0-	4996	3			N	-0-					-0-

BASHAM WELL #: 1H RRCID -> 220861 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 8440 - 10488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	1747	3			N	-0-					-0-
10	1829	N	1666	-0-	-163	-0-	1666	3			N	-0-					-0-
11	1770	N	1732	-0-	-38	-0-	1732	3			N	-0-					-0-
12	2895	N	2895	-0-	-0-	-0-	2895	3			N	-0-					-0-
01	2498	N	2498	-0-	-0-	-0-	2498	3			N	-0-					-0-
*02	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	2074	3			N	-0-					-0-

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
09	5040	X	5011	-0-	-29	-0-	5011	3			N	-0-					-0-
10	5208	X	4979	-0-	-229	-0-	4979	3			N	-0-					-0-
11	5040	X	4973	-0-	-67	-0-	4973	3			N	-0-					-0-
12	4818	X	4818	-0-	-0-	-0-	4818	3			N	-0-					-0-
01	4752	X	4752	-0-	-0-	-0-	4752	3			N	-0-					-0-
*02	4495	X	4495	-0-	-0-	-0-	4495	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
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
09	4020	X	3731	-0-	-289	-0-	3731	3			N	-0-					7
10	3999	X	3820	-0-	-179	-0-	3820	3			N	-0-					7
11	3924	X	3924	-0-	-0-	-0-	3733	3	191	9	N	174	23	1			158
12	3596	X	3596	-0-	-0-	-0-	3596	3			N	-0-					158
01	3545	X	3545	-0-	-0-	-0-	3525	3	20	9	N	18	174	1			2
*02	3171	X	3171	-0-	-0-	-0-	3171	3			N	-0-					2

ADAMS WELL #: 1 RRCID -> 223963 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 8750 - 10755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4431	X	4431	-0-	-0-	-0-	4431	3			N	-0-					-0-
10	4402	X	4196	-0-	-206	-0-	4196	3			N	-0-					-0-
11	4260	X	4142	-0-	-118	-0-	4142	3			N	-0-					-0-
12	4166	X	4166	-0-	-0-	-0-	4166	3			N	-0-					-0-
01	3725	X	3725	-0-	-0-	-0-	3725	3			N	-0-					-0-
*02	4013	X	4013	-0-	-0-	-0-	4013	3			N	-0-					-0-

WALKING "T" UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 225175 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 6742 PERF. 7535 - 8778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAMPBELL-CAUDLE WELL #: 1 H RRCID -> 230712 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 8401 PERF. 8950 - 8955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4170	X	3885	-0-	-285	-0-	3885	3			N	-0-					-0-
10	4216	X	4157	-0-	-59	-0-	4157	3			N	-0-					-0-
11	4638	X	4638	-0-	-0-	-0-	4638	3			N	-0-					-0-
12	4607	X	4607	-0-	-0-	-0-	4607	3			N	-0-					-0-
01	4784	X	4784	-0-	-0-	-0-	4784	3			N	-0-					-0-
*02	4528	X	4528	-0-	-0-	-0-	4528	3			N	-0-					-0-

VIETH WELL #: 1 H RRCID -> 231533 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 5912 PERF. 6521 - 9101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4200	X	3776	-0-	-424	-0-	3776	3			N	-0-					42
10	4216	X	3736	-0-	-480	-0-	3736	3			N	-0-					42
11	3810	X	3689	-0-	-121	-0-	3689	3			N	-0-					42
12	3771	X	3771	-0-	-0-	-0-	3771	3			N	-0-					42
01	3894	X	3894	-0-	-0-	-0-	3894	3			N	-0-					42
02	3528	X	3474	-0-	-54	-0-	3474	3			N	-0-					42

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
09	4175	X	4175	-0-	-0-	-0-	4139	3	36	9	N	33	187	1			59
10	4161	X	4161	-0-	-0-	-0-	4128	3	33	9	N	30					89
11	3810	X	3633	-0-	-177	-0-	3608	3	25	9	N	23					112
12	4075	X	4075	-0-	-0-	-0-	4064	3	11	9	N	10					122
01	3570	X	3570	-0-	-0-	-0-	3567	3	3	9	N	3					125
*02	2960	X	2960	-0-	-0-	-0-	2953	3	7	9	N	6					131

MONCRIEF RANCH NORTH WELL #: 3 H RRCID -> 231730 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 6479 PERF. 6810 - 8681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3480	X	2734	-0-	-746	-0-	2734	3			N	-0-					174
10	3317	X	3247	-0-	-70	-0-	3247	3			N	-0-					174
11	3210	X	3125	-0-	-85	-0-	3125	3			N	-0-					174
12	2943	X	2943	-0-	-0-	-0-	2943	3			N	-0-					174
01	4268	X	4268	-0-	-0-	-0-	4268	3			N	-0-					174
02	2940	X	2801	-0-	-139	-0-	2801	3			N	-0-					174

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
NEW UNIT WELL #: 1H RRCID -> 231894 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 9595 PERF. 7920 - 9495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6375	X	6375	-0-	-0-	-0-	6375	3			N	-0-					-0-
10	7955	X	7955	-0-	-0-	-0-	7955	3			N	-0-					-0-
11	6425	X	6425	-0-	-0-	-0-	6425	3			N	-0-					-0-
12	5850	X	5850	-0-	-0-	-0-	5850	3			N	-0-					-0-
01	5628	X	5628	-0-	-0-	-0-	5628	3			N	-0-					-0-
*02	5023	X	5023	-0-	-0-	-0-	5023	3			N	-0-					-0-

WALKING "T" WELL #: 3 RRCID -> 231899 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 7133 PERF. 6664 - 6855

09	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	1694	3			N	-0-					-0-
10	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1304	3			N	-0-					-0-
11	1410	N	1333	-0-	-77	-0-	1333	3			N	-0-					-0-
12	1516	N	1378	-0-	-138	-0-	1378	3			N	-0-					-0-
01	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1479	3			N	-0-					-0-
02	1232	N	1231	-0-	-1	-0-	1231	3			N	-0-					-0-

WALKING T 5&6 UNIT WELL #: 6 H RRCID -> 231900 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 6615 PERF. 7565 - 8693

09	6600	X	5557	-0-	-1043	-0-	5557	3			N	-0-					-0-
10	6351	X	6351	-0-	-0-	-0-	6351	3			N	-0-					-0-
11	6145	X	6145	-0-	-0-	-0-	6145	3			N	-0-					-0-
12	6087	X	6087	-0-	-0-	-0-	6087	3			N	-0-					-0-
01	6359	X	6359	-0-	-0-	-0-	6359	3			N	-0-					-0-
02	5740	X	5380	-0-	-360	-0-	5380	3			N	-0-					-0-

WALKING T 5&6 UNIT WELL #: 5 H RRCID -> 231901 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 6667 PERF. 8155 - 8427

09	3074	X	3074	-0-	-0-	-0-	3074	3			N	-0-					-0-
10	3460	X	3460	-0-	-0-	-0-	3460	3			N	-0-					-0-
11	3246	X	3246	-0-	-0-	-0-	3246	3			N	-0-					-0-
12	3282	X	3282	-0-	-0-	-0-	3282	3			N	-0-					-0-
01	3002	X	3002	-0-	-0-	-0-	3002	3			N	-0-					-0-
02	3080	X	2637	-0-	-443	-0-	2637	3			N	-0-					-0-

COOK HILLS WELL #: 1 H RRCID -> 231903 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 10135 PERF. 8010 - 10040

09	8610	X	8227	-0-	-383	-0-	8227	3			N	-0-					-0-
10	8453	X	8453	-0-	-0-	-0-	8453	3			N	-0-					-0-
11	8340	X	7181	-0-	-1159	-0-	7181	3			N	-0-					-0-
12	9759	X	9759	-0-	-0-	-0-	9759	3			N	-0-					-0-
01	8546	X	8546	-0-	-0-	-0-	8546	3			N	-0-					-0-
*02	8484	X	8484	-0-	-0-	-0-	8484	3			N	-0-					-0-

SEMPLE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 232302 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 6685 PERF. 7055 - 8182

09	5640	X	5056	-0-	-584	-0-	5056	3			N	-0-					-0-
10	5828	X	4931	-0-	-897	-0-	4931	3			N	-0-					-0-
11	5190	X	4720	-0-	-470	-0-	4720	3			N	-0-					-0-
12	4886	X	4886	-0-	-0-	-0-	4886	3			N	-0-					-0-
01	4894	X	4894	-0-	-0-	-0-	4894	3			N	-0-					-0-
*02	3982	X	3982	-0-	-0-	-0-	3982	3			N	-0-					-0-

PERKINS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 232992 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 6932 PERF. 7433 - 8750

09	7747	X	7747	-0-	-0-	-0-	7747	3			N	-0-					-0-
10	8897	X	8208	-0-	-689	-0-	8208	3			N	-0-					-0-
11	8610	X	7557	-0-	-1053	-0-	7557	3			N	-0-					-0-
12	7073	X	7073	-0-	-0-	-0-	7073	3			N	-0-					-0-
01	7106	X	7106	-0-	-0-	-0-	7106	3			N	-0-					-0-
*02	6425	X	6425	-0-	-0-	-0-	6425	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
MONCRIEF RANCH NORTH WELL #: 4 H RRCID -> 233845 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 6935 - 9531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5010	X	4587	-0-	-423	-0-	4587	3	N	-0-			148
10	4805	X	4726	-0-	-79	-0-	4726	3	N	-0-			148
11	4650	X	4617	-0-	-33	-0-	4584	3	N	30	173	1	5
12	4524	X	4524	-0-	-0-	-0-	4323	3	N	183	184	1	4
01	3912	X	3912	-0-	-0-	-0-	3910	3	N	2			6
*02	4020	X	4020	-0-	-0-	-0-	4016	3	N	4			10

BEDNARZ WELL #: 1 H RRCID -> 233885 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 7085 PERF. 7435 - 10355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9210	X	9052	-0-	-158	-0-	9052	3	N	-0-			-0-
10	9528	X	9528	-0-	-0-	-0-	9528	3	N	-0-			-0-
11	9743	X	9743	-0-	-0-	-0-	9743	3	N	-0-			-0-
12	7175	X	7175	-0-	-0-	-0-	7175	3	N	-0-			-0-
01	7247	X	7247	-0-	-0-	-0-	7247	3	N	-0-			-0-
02	7812	X	5718	-0-	-2094	-0-	5718	3	N	-0-			-0-

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1050	N	442	-0-	-608	-0-	442	3	N	-0-			-0-
10	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	3	N	-0-			-0-
11	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	1752	3	N	-0-			-0-
12	800	N	1382	-0-	582	582	1382	3	N	-0-			-0-
01	T. A.		2733	-0-	2733	3315	2733	3	N	-0-			-0-
02	T. A.		2188	-0-	2188	5503	2188	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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3000	X	47	-0-	-2953	-0-	47	3	N	-0-			-0-
10	1612	X	107	-0-	-1505	-0-	107	3	N	-0-			-0-
11	1440	X	136	-0-	-1304	-0-	136	3	N	-0-			-0-
12	T. A.		1688	-0-	1688	1688	1688	3	N	-0-			-0-
01	T. A.		707	-0-	707	2395	707	3	N	-0-			-0-
02	T. A.		1	-0-	1	2396	1	3	N	-0-			-0-

OWENS WELL #: 1H RRCID -> 237829 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 7292 PERF. 7925 - 9180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4800	X	2525	-0-	-2275	-0-	2525	3	N	-0-			-0-
10	4960	X	544	-0-	-4416	-0-	544	3	N	-0-			-0-
11	4800	X	913	-0-	-3887	-0-	913	3	N	-0-			-0-
12	4946	X	4946	-0-	-0-	-0-	4946	3	N	-0-			-0-
01	5883	X	5883	-0-	-0-	-0-	5883	3	N	-0-			-0-
*02	3169	X	3169	-0-	-0-	-0-	3169	3	N	-0-			-0-

DWIGHT DODSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238414 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 7441 PERF. 8990 - 10184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12900	X	11746	-0-	-1154	-0-	11718	3	N	25			70
10	13237	X	11908	-0-	-1329	-0-	11895	3	N	12			82
11	12630	X	11397	-0-	-1233	-0-	11380	3	N	15			97
12	12223	X	12223	-0-	-0-	-0-	12195	3	N	25			122
01	11159	X	11159	-0-	-0-	-0-	11123	3	N	33			155
02	10836	X	9379	-0-	-1457	-0-	9370	3	N	8	111	1	52

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6510	X	6320	-0-	-190	-0-	6320	3	N	-0-			170
10	6727	X	6654	-0-	-73	-0-	6654	3	N	-0-			170
11	6527	X	6527	-0-	-0-	-0-	6527	3	N	-0-			170
12	6563	X	6563	-0-	-0-	-0-	6563	3	N	-0-			170
01	6521	X	6521	-0-	-0-	-0-	6521	3	N	-0-			170
*02	5887	X	5887	-0-	-0-	-0-	5887	3	N	-0-			170

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
DWIGHT DODSON UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 241570 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 1075 - 10307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11550	X	10353	-0-	-1197	-0-	10347	3	6	9	N	5					78
10	11563	X	10616	-0-	-947	-0-	10608	3	8	9	N	7					85
11	10980	X	10009	-0-	-971	-0-	10003	3	6	9	N	5					90
12	10231	X	10231	-0-	-0-	-0-	10225	3	6	9	N	5					95
01	9087	X	9087	-0-	-0-	-0-	9087	3			N	-0-					95
02	9268	X	8941	-0-	-327	-0-	8938	3	3	9	N	3					98

LAWRENCE WELL #: 1H RRCID -> 243330 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 8007 PERF. 8962 - 11357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6630	X	6184	-0-	-446	-0-	6184	3			N	-0-					-0-
10	6851	X	6415	-0-	-436	-0-	6415	3			N	-0-					-0-
11	6630	X	5844	-0-	-786	-0-	5844	3			N	-0-					-0-
12	8022	X	8022	-0-	-0-	-0-	8022	3			N	-0-					-0-
01	9382	X	9382	-0-	-0-	-0-	9382	3			N	-0-					-0-
*02	8423	X	8423	-0-	-0-	-0-	8423	3			N	-0-					-0-

PETTY WELL #: 1H RRCID -> 245674 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 8200 - 9502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5520	X	3379	-0-	-2141	-0-	3379	3			N	-0-					-0-
10	5704	X	2768	-0-	-2936	-0-	2768	3			N	-0-					-0-
11	4140	X	2332	-0-	-1808	-0-	2332	3			N	-0-					-0-
12	4752	X	4752	-0-	-0-	-0-	4752	3			N	-0-					-0-
01	5970	X	5970	-0-	-0-	-0-	5970	3			N	-0-					-0-
*02	4702	X	4702	-0-	-0-	-0-	4702	3			N	-0-					-0-

GREEN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 246420 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 7224 PERF. 9236 - 9298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5227	X	5227	-0-	-0-	-0-	5227	3			N	-0-					-0-
10	5294	X	5294	-0-	-0-	-0-	5294	3			N	-0-					-0-
11	5112	X	5112	-0-	-0-	-0-	5112	3			N	-0-					-0-
12	5991	X	5991	-0-	-0-	-0-	5991	3			N	-0-					-0-
01	6911	X	6911	-0-	-0-	-0-	6911	3			N	-0-					-0-
*02	6302	X	6302	-0-	-0-	-0-	6302	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
09	4416	X	4416	-0-	-0-	-0-	4416	3			N	-0-					-0-
10	4501	X	4501	-0-	-0-	-0-	4501	3			N	-0-					-0-
11	3991	X	3991	-0-	-0-	-0-	3991	3			N	-0-					-0-
12	4029	X	4029	-0-	-0-	-0-	4029	3			N	-0-					-0-
01	4301	X	4301	-0-	-0-	-0-	4301	3			N	-0-					-0-
*02	4148	X	4148	-0-	-0-	-0-	4148	3			N	-0-					-0-

FRANKLIN WELL #: 1H RRCID -> 248412 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 8090 - 9800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9120	X	8331	-0-	-789	-0-	8331	3			N	-0-					-0-
10	9331	X	8022	-0-	-1309	-0-	8022	3			N	-0-					-0-
11	9030	X	8730	-0-	-300	-0-	8730	3			N	-0-					-0-
12	10060	X	10060	-0-	-0-	-0-	10060	3			N	-0-					-0-
01	10993	X	10993	-0-	-0-	-0-	10993	3			N	-0-					-0-
*02	9603	X	9603	-0-	-0-	-0-	9603	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
09	3643	X	3010	-0-	-633	-0-	3004	3	6	9	N	5					75
10	3100	X	2982	-0-	-118	-0-	2972	3	10	9	N	9					84
11	3000	X	2991	-0-	-9	-0-	2989	3	2	9	N	2					86
12	3135	X	3135	-0-	-0-	-0-	3129	3	6	9	N	5					91
01	3266	X	3266	-0-	-0-	-0-	3264	3	2	9	N	2					93
*02	2838	X	2838	-0-	-0-	-0-	2834	3	4	9	N	4					97

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870

MONCRIEF RANCH SOUTH WELL #: 11H RRCID -> 251925 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 6477 PERF. 6915 - 8961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4092	X	4092	-0-	-0-	-0-	4092	3			N	-0-					106
10	4216	X	4111	-0-	-105	-0-	4111	3			N	-0-					106
11	3990	X	3813	-0-	-177	-0-	3813	3			N	-0-					106
12	3535	X	3535	-0-	-0-	-0-	3535	3			N	-0-					106
01	3124	X	3124	-0-	-0-	-0-	3124	3			N	-0-					106
*02	3443	X	3443	-0-	-0-	-0-	3443	3			N	-0-					106

MONCRIEF RANCH, EAST WELL #: 5H RRCID -> 251927 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 6449 PERF. 6831 - 9505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4290	X	3878	-0-	-412	-0-	3878	3			N	-0-					53
10	4061	X	3281	-0-	-780	-0-	3281	3			N	-0-					53
11	4092	X	4092	-0-	-0-	-0-	4082	3	10	9	N	9					62
12	3760	X	3760	-0-	-0-	-0-	3760	3			N	-0-					62
01	3189	X	3189	-0-	-0-	-0-	3189	3			N	-0-					62
02	3612	X	3511	-0-	-101	-0-	3511	3			N	-0-					62

MONCRIEF RANCH SOUTH WELL #: 10H RRCID -> 252214 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6965 - 9316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5700	X	5133	-0-	-567	-0-	5133	3			N	-0-					35
10	5425	X	5297	-0-	-128	-0-	5297	3			N	-0-					35
11	5250	X	5133	-0-	-117	-0-	5122	3	11	9	N	10					45
12	5449	X	5449	-0-	-0-	-0-	5309	3	140	9	N	127	163	1			9
01	4491	X	4491	-0-	-0-	-0-	4491	3			N	-0-					9
*02	4630	X	4630	-0-	-0-	-0-	4623	3	7	9	N	6					15

FEDERAL 1937 WELL #: 1 RRCID -> 253280 COMPL. DATE 11/00/2009 TOTAL DEPTH 6984 PERF. 6928 - 7196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3090	X	2854	-0-	-236	-0-	2854	3			N	-0-					-0-
10	3193	X	2914	-0-	-279	-0-	2914	3			N	-0-					-0-
11	2940	X	2736	-0-	-204	-0-	2736	3			N	-0-					-0-
12	2672	X	2672	-0-	-0-	-0-	2672	3			N	-0-					-0-
01	2839	X	2839	-0-	-0-	-0-	2839	3			N	-0-					-0-
02	2548	N	2360	-0-	-188	-0-	2360	3			N	-0-					-0-

FEDERAL 1937 WELL #: 2 RRCID -> 253281 COMPL. DATE 11/08/2009 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 6868 - 7122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7290	X	6015	-0-	-1275	-0-	6015	3			N	-0-					-0-
10	7533	X	5884	-0-	-1649	-0-	5884	3			N	-0-					-0-
11	6750	X	4813	-0-	-1937	-0-	4813	3			N	-0-					-0-
12	6064	X	6064	-0-	-0-	-0-	6064	3			N	-0-					-0-
01	5920	X	5920	-0-	-0-	-0-	5920	3			N	-0-					-0-
02	5628	X	4919	-0-	-709	-0-	4919	3			N	-0-					-0-

H&D WELL #: 1H RRCID -> 253644 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 8021 PERF.10325 - 11010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3756	X	3756	-0-	-0-	-0-	3756	3			N	-0-					-0-
10	3131	X	2779	-0-	-352	-0-	2779	3			N	-0-					-0-
11	3090	X	1991	-0-	-1099	-0-	1991	3			N	-0-					-0-
12	6158	X	6158	-0-	-0-	-0-	6158	3			N	-0-					-0-
01	7238	X	7238	-0-	-0-	-0-	7238	3			N	-0-					-0-
*02	6052	X	6052	-0-	-0-	-0-	6052	3			N	-0-					-0-

DWIGHT DODSON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 256082 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 7572 PERF. 8261 - 10811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11670	X	10403	-0-	-1267	-0-	10397	3	6	9	N	5					91
10	11780	X	10234	-0-	-1546	-0-	10231	3	3	9	N	3					94
11	11400	X	10054	-0-	-1346	-0-	10054	3			N	-0-					94
12	10033	X	10033	-0-	-0-	-0-	10033	3			N	-0-					94
01	11182	X	11182	-0-	-0-	-0-	11179	3	3	9	N	3					97
*02	8899	X	8899	-0-	-0-	-0-	8893	3	6	9	N	5					102

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
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
09	6360	X	5931	-0-	-429	-0-	5918	3	13	9	N	12					88
10	6572	X	6159	-0-	-413	-0-	6151	3	8	9	N	7					95
11	6360	X	4738	-0-	-1622	-0-	4736	3	2	9	N	2					97
12	5373	X	5373	-0-	-0-	-0-	5371	3	2	9	N	2					99
01	4904	X	4904	-0-	-0-	-0-	4904	3			N	-0-					99
*02	4346	X	4346	-0-	-0-	-0-	4345	3	1	9	N	1	84	1			16

GLEN CASSITY WELL #: 1H RRCID -> 258439 COMPL. DATE 07/01/2010 TOTAL DEPTH 7876 PERF. 7825 - 10339

09	3900	X	2829	-0-	-1071	-0-	2829	3			N	-0-					142
10	4030	X	2641	-0-	-1389	-0-	2641	3			N	-0-					142
11	3060	X	2310	-0-	-750	-0-	2310	3			N	-0-					142
12	2445	X	2445	-0-	-0-	-0-	2445	3			N	-0-					142
01	1773	X	1773	-0-	-0-	-0-	1773	3			N	-0-					142
02	2632	X	1769	-0-	-863	-0-	1769	3			N	-0-					142

DWIGHT DODSON UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 260465 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 9448 - 10453

09	16080	X	12481	-0-	-3599	-0-	12472	3	9	9	N	8					70
10	15841	X	13594	-0-	-2247	-0-	13580	3	14	9	N	13					83
11	14040	X	12143	-0-	-1897	-0-	12141	3	2	9	N	2					85
12	12638	X	12638	-0-	-0-	-0-	12610	3	28	9	N	25	90	1			20
01	12364	X	12364	-0-	-0-	-0-	12354	3	10	9	N	9					29
02	11144	X	10541	-0-	-603	-0-	10529	3	12	9	N	11					40

DWIGHT DODSON UNIT WELL #: 5 H RRCID -> 263704 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 7441 PERF. 7793 - 10238

09	15690	X	14712	-0-	-978	-0-	14695	3	17	9	N	15					96
10	15562	X	14251	-0-	-1311	-0-	14239	3	12	9	N	11					107
11	15000	X	13289	-0-	-1711	-0-	13279	3	10	9	N	9					116
12	14436	X	14436	-0-	-0-	-0-	14402	3	34	9	N	31	99	1			48
01	13840	X	13840	-0-	-0-	-0-	13816	3	24	9	N	22					70
02	12488	X	11645	-0-	-843	-0-	11623	3	22	9	N	20					90

PARK SPRING WELL #: 1 H RRCID -> 264025 COMPL. DATE 04/12/2011 TOTAL DEPTH 6799 PERF. 7338 - 11224

09	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					N	-0-					75
10	2883	X	22	-0-	-2861	-0-	22	3			N	-0-					75
11	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					N	-0-					75
*12	12	J	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					75
*01	100	J	110	-0-	10	10	110	3			N	-0-					75
02	T. A.		133	-0-	133	143	133	3			N	-0-					75

NEW UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272648 COMPL. DATE 09/25/2013 TOTAL DEPTH 7115 PERF. 7805 - 11275

09	19380	X	12536	-0-	-6844	-0-	12536	3			N	-0-					-0-
10	14818	X	12282	-0-	-2536	-0-	12282	3			N	-0-					-0-
11	12090	X	11981	-0-	-109	-0-	11981	3			N	-0-					-0-
12	13123	X	13123	-0-	-0-	-0-	13123	3			N	-0-					-0-
01	12746	X	12746	-0-	-0-	-0-	12746	3			N	-0-					-0-
*02	11455	X	11455	-0-	-0-	-0-	11455	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BRIAR ENERGY CORPORATION 090877
HILTON, E. G. WELL #: 1 RRCID -> 202453 COMPL. DATE 06/14/2004 TOTAL DEPTH 7961 PERF. 7624 - 7862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2010	N	895	-0-	-1115	-0-	889	3	6	9	N	5					79
10	1240	N	613	-0-	-627	-0-	613	3			N	-0-					79
11	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	1935	3	8	9	N	7					86
12	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	1790	3	12	9	N	11					97
01	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	1734	3	11	9	N	10					107
*02	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	1728	3	122	9	N	111					218

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

09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON SALTY SWD WELL #: 1 RRCID -> 221414 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7326 - 9730

09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON SALTY SWD II WELL #: 2 RRCID -> 224924 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8760 - 9590

09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SALTY'S HILL COUNTY SWD WELL #: 1 RRCID -> 232225 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 10340 PERF. 8912 - 10233

09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON SALTY SWD III WELL #: 3 RRCID -> 233557 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 9799 PERF. 8504 - 9756

09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BRIDGEPORT TANK TRUCKS, L.L.C. //CONT.// 091137
PARKER SALTY SWD WELL #: 1 RRCID -> 238160 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8560 - 9696

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRIGADIER OPERATING, LLC 092592
SIKES WELL #: 1 RRCID -> 209245 COMPL. DATE 01/12/2012 TOTAL DEPTH 5080 PERF. 1960 - 1984

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HALSELL RANCH WELL #: B 11 RRCID -> 274113 COMPL. DATE 07/29/2014 TOTAL DEPTH 5315 PERF. 4952 - 5000

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BRIGADIER OPERATING, LLC //CONT.// 092592

AMBURN WELL #: B 1 RRCID -> 274167 COMPL. DATE 08/06/2014 TOTAL DEPTH 5252 PERF. 5000 - 5050

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUNTER WELL #: B 3 RRCID -> 274168 COMPL. DATE 05/08/2014 TOTAL DEPTH 5692 PERF. 5390 - 5442

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HALSELL RANCH WELL #: B 9 RRCID -> 274560 COMPL. DATE 03/12/2014 TOTAL DEPTH 5054 PERF. 4964 - 4990

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHERRYHOMES WELL #: B 1 RRCID -> 274654 COMPL. DATE 04/29/2014 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 5310 - 5700

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOROTHA OWEN WELL #: B 2 RRCID -> 274655 COMPL. DATE 06/03/2014 TOTAL DEPTH 5790 PERF. 5156 - 5602

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MASSENGALE WELL #: B 1 RRCID -> 274676 COMPL. DATE 08/21/2014 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5568 - 5614

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPILLER WELL #: B 1 RRCID -> 275267 COMPL. DATE 03/07/2014 TOTAL DEPTH 5825 PERF. 5066 - 5508

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BRIGADIER OPERATING, LLC //CONT.// 092592
VAN ZANDT WELL #: B 1 RRCID -> 276112 COMPL. DATE 08/22/2014 TOTAL DEPTH 5915 PERF. 5630 - 5680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	1640	X	1640	-0-	-0-	-0-	1629	2	11	9	N	10					81
10	3226	X	3226	-0-	-0-	-0-	3205	2	21	9	N	19					100
11	1862	X	1862	-0-	-0-	-0-	1847	2	15	9	N	14					114
12	1705	X	1658	-0-	-47	-0-	1635	2	23	9	N	21					135
01	3224	X	1228	-0-	-1996	-0-	1188	2	40	9	N	36	149	1			22
02	2912	X	443	-0-	-2469	-0-	434	2	9	9	N	8					30

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
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	4			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/10/2016 - PLUGGED 11/10/16

RETTIG WELL #: 1 RRCID -> 201584 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 7075 - 7308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/31/2016 - PLUGGED 10/31/16

BAGBY WELL #: 1 RRCID -> 203400 COMPL. DATE 07/13/2004 TOTAL DEPTH 7518 PERF. 7108 - 7309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/20/2016 - PLUGGED 10/20/16

BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
PERKINS WELL #: 1 RRCID -> 234974 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 6035 PERF. 5838 - 5980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					252
10	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	2			N	-0-					252
11	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	2			N	-0-					252
12	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	2			N	-0-					252
01	949	N	949	-0-	-0-	-0-	949	2			N	-0-					252
02	812	N	807	-0-	-5	-0-	807	2			N	-0-					252

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP 109333

NORTH WELL #: 1 RRCID -> 125288 COMPL. DATE 02/15/2001 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7264 - 7810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3079	X	3079	-0-	-0-	-0-	3077	3	2	9	N	2					71
10	2949	X	2949	-0-	-0-	-0-	2948	3	1	9	N	1					72
11	2959	X	2959	-0-	-0-	-0-	2959	3			N	-0-					72
12	3149	X	3149	-0-	-0-	-0-	3149	3			N	-0-					72
01	3026	X	3026	-0-	-0-	-0-	3026	3			N	-0-					72
*02	2686	X	2686	-0-	-0-	-0-	2686	3			N	-0-					72

SCHOOLFIELD UNIT WELL #: 2 RRCID -> 176677 COMPL. DATE 02/17/2000 TOTAL DEPTH 8778 PERF. 7881 - 8626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2370	N	2042	-0-	-328	-0-	2042	3			N	-0-					-0-
10	2263	N	2048	-0-	-215	-0-	2048	3			N	-0-					-0-
11	2100	N	1931	-0-	-169	-0-	1931	3			N	-0-					-0-
12	2108	N	1948	-0-	-160	-0-	1948	3			N	-0-					-0-
01	2046	N	1955	-0-	-91	-0-	1955	3			N	-0-					-0-
02	1792	N	1783	-0-	-9	-0-	1783	3			N	-0-					-0-

DOWNE WELL #: 2 RRCID -> 176872 COMPL. DATE 02/25/2000 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7314 - 7845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3745	X	3745	-0-	-0-	-0-	3745	3			N	-0-					79
10	3463	X	3463	-0-	-0-	-0-	3461	3	2	9	N	2					81
11	3623	X	3623	-0-	-0-	-0-	3612	3	11	9	N	10					91
12	3017	X	3017	-0-	-0-	-0-	3014	3	3	9	N	3					94
01	3560	X	3560	-0-	-0-	-0-	3560	3			N	-0-					94
*02	3472	X	3472	-0-	-0-	-0-	3459	3	13	9	N	12					106

DOWNE WELL #: 3 RRCID -> 176873 COMPL. DATE 03/22/2000 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7298 - 7800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	300	N	287	-0-	-13	-0-	287	3			N	-0-					44
10	279	N	241	-0-	-38	-0-	241	3			N	-0-					44
11	270	N	193	-0-	-77	-0-	193	3			N	-0-					44
12	310	N	196	-0-	-114	-0-	196	3			N	-0-					44
01	248	N	172	-0-	-76	-0-	172	3			N	-0-					44
02	168	N	130	-0-	-38	-0-	130	3			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
09	1530	N	1522	-0-	-8	-0-	1522	3			N	-0-					-0-
10	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	1649	3			N	-0-					-0-
11	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	1567	3			N	-0-					-0-
12	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	1649	3			N	-0-					-0-
01	1643	N	1515	-0-	-128	-0-	1515	3			N	-0-					-0-
02	1456	N	1370	-0-	-86	-0-	1370	3			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
09	1680	N	1678	-0-	-2	-0-	1678	3			N	-0-					40
10	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	1708	3			N	-0-					40
11	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	1629	3	17	9	N	15					55
12	1736	N	1697	-0-	-39	-0-	1697	3			N	-0-					55
01	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	1689	3	26	9	N	24					79
02	1540	N	1537	-0-	-3	-0-	1494	3	43	9	N	39	93	1			25

HUDGINS WELL #: 1 RRCID -> 179161 COMPL. DATE 09/15/2000 TOTAL DEPTH 8604 PERF. 7656 - 8478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	662	N	662	-0-	-0-	-0-	656	3	6	9	N	5					57
10	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	3			N	-0-					57
11	691	N	691	-0-	-0-	-0-	670	3	21	9	N	19					76
12	706	N	706	-0-	-0-	-0-	685	3	21	9	N	19	51	1			44
01	682	N	655	-0-	-27	-0-	655	3			N	-0-					44
*02	689	N	689	-0-	-0-	-0-	683	3	6	9	N	5					49

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
GAGE WELL #: 2 RRCID -> 180519 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 8834 PERF. 7810 - 8700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/04/2015 - PLUGGED 09/04/15

LANGLEY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 180619 COMPL. DATE 11/05/2000 TOTAL DEPTH 8639 PERF. 7674 - 8520

09	1260	N	1205	-0-	-55	-0-	1202	3	3	9	N	3					38
10	1426	N	1232	-0-	-194	-0-	1232	3			N	-0-					38
11	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1254	3	11	9	N	10					48
12	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	3			N	-0-					48
01	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	3			N	-0-					48
*02	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1315	3	26	9	N	24					72

BIG SKY WELL #: 1 RRCID -> 181213 COMPL. DATE 01/10/2001 TOTAL DEPTH 8601 PERF. 7714 - 8500

09	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	1529	3			N	-0-					19
10	1612	N	1583	-0-	-29	-0-	1573	3	10	9	N	9					28
11	1620	N	1526	-0-	-94	-0-	1509	3	17	9	N	15					43
12	1581	N	1564	-0-	-17	-0-	1553	3	11	9	N	10					53
01	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	1562	3	97	9	N	88	78	1			63
*02	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1451	3	47	9	N	43	89	1			17

SATER WELL #: 1 RRCID -> 181268 COMPL. DATE 02/13/2001 TOTAL DEPTH 8657 PERF. 7620 - 8540

09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURKHALTER, EWELL WELL #: 2 RRCID -> 181355 COMPL. DATE 01/10/2001 TOTAL DEPTH 8771 PERF. 7836 - 8660

09	1470	N	1378	-0-	-92	-0-	1378	3			N	-0-					27
10	1426	N	1408	-0-	-18	-0-	1408	3			N	-0-					27
11	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	1496	3			N	-0-					27
12	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	1629	3			N	-0-					27
01	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1561	3	37	9	N	34					61
*02	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1389	3	47	9	N	43					104

RICKRICH WELL #: 2 RRCID -> 181386 COMPL. DATE 01/08/2001 TOTAL DEPTH 8614 PERF. 7650 - 8490

09	1110	N	979	-0-	-131	-0-	979	3			N	-0-					27
10	1054	N	992	-0-	-62	-0-	992	3			N	-0-					27
11	993	N	993	-0-	-0-	-0-	979	3	14	9	N	13					40
12	1023	N	992	-0-	-31	-0-	992	3			N	-0-					40
01	992	N	960	-0-	-32	-0-	941	3	19	9	N	17					57
*02	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	2120	3			N	-0-					57

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

HARRISON WELL #: 5 RRCID -> 182842 COMPL. DATE 04/26/2001 TOTAL DEPTH 8648 PERF. 7816 - 8568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1320	N	1289	-0-	-31	-0-	1275	3	14	9	N	13	123	1			23
10	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1447	3			N	-0-					23
11	1320	N	1148	-0-	-172	-0-	1148	3			N	-0-					23
12	1333	N	1291	-0-	-42	-0-	1291	3			N	-0-					23
01	1457	N	1172	-0-	-285	-0-	1172	3			N	-0-					23
*02	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	3			N	-0-					23

ROSSON-HENDERSON WELL #: 1 RRCID -> 182882 COMPL. DATE 11/05/2000 TOTAL DEPTH 8565 PERF. 7666 - 8410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1980	N	1905	-0-	-75	-0-	1899	3	6	9	N	5					52
10	2015	N	1966	-0-	-49	-0-	1898	3	68	9	N	62	96	1			18
11	1950	N	1858	-0-	-92	-0-	1847	3	11	9	N	10					28
12	1984	N	1927	-0-	-57	-0-	1912	3	15	9	N	14					42
01	1953	N	1892	-0-	-61	-0-	1892	3			N	-0-					42
*02	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	1719	3	90	9	N	82	105	1			19

ROSSON-HENDERSON WELL #: 2 RRCID -> 182883 COMPL. DATE 04/21/2001 TOTAL DEPTH 8528 PERF. 7664 - 8366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	3			N	-0-					86
10	908	N	908	-0-	-0-	-0-	898	3	10	9	N	9	79	1			16
11	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	3			N	-0-					16
12	775	N	692	-0-	-83	-0-	692	3			N	-0-					16
01	775	N	689	-0-	-86	-0-	689	3			N	-0-					16
*02	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	3			N	-0-					16

HARRISON WELL #: 4 RRCID -> 182901 COMPL. DATE 04/18/2001 TOTAL DEPTH 8695 PERF. 7846 - 8600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	1985	3			N	-0-					57
10	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	2019	3	50	9	N	45	45	1			57
11	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	1946	3			N	-0-					28
12	2046	N	1910	-0-	-136	-0-	1910	3			N	-0-					28
01	2077	N	1568	-0-	-509	-0-	1568	3			N	-0-					28
02	1820	N	1229	-0-	-591	-0-	1229	3			N	-0-					28

HARRISON WELL #: 3 RRCID -> 182902 COMPL. DATE 04/13/2001 TOTAL DEPTH 8616 PERF. 7672 - 8496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

CADDELL WELL #: 3 RRCID -> 182903 COMPL. DATE 05/03/2001 TOTAL DEPTH 8546 PERF. 7716 - 8468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1860	N	1595	-0-	-265	-0-	1551	3	44	9	N	40	65	1			18
10	2046	N	1595	-0-	-451	-0-	1595	3			N	-0-					18
11	1890	N	1601	-0-	-289	-0-	1555	3	46	9	N	42					60
12	1643	N	1608	-0-	-35	-0-	1579	3	29	9	N	26	68	1			18
01	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	1567	3	24	9	N	22					40
02	1484	N	1468	-0-	-16	-0-	1426	3	42	9	N	38	59	1			19

BOYD "A" WELL #: 2 RRCID -> 182910 COMPL. DATE 04/16/2001 TOTAL DEPTH 8695 PERF. 7832 - 8620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	690	N	689	-0-	-1	-0-	689	3			N	-0-					158
10	713	N	699	-0-	-14	-0-	699	3			N	-0-					158
11	720	N	699	-0-	-21	-0-	666	3	33	9	N	30					188
12	713	N	712	-0-	-1	-0-	694	3	18	9	N	16	179	1			25
01	713	N	687	-0-	-26	-0-	687	3			N	-0-					25
02	644	N	610	-0-	-34	-0-	610	3			N	-0-					25

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
BOYD, S. J. WELL #: 1 RRCID -> 182912 COMPL. DATE 05/15/2001 TOTAL DEPTH 8711 PERF. 7804 - 8610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	960	N	958	-0-	-2	-0-	945	3	13	9	N	12					42
10	1023	N	851	-0-	-172	-0-	851	3			N	-0-					42
11	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1131	3	22	9	N	20					62
12	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	3			N	-0-					62
01	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1206	3	21	9	N	19					81
02	1064	N	1058	-0-	-6	-0-	1058	3			N	-0-					81

HAY, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 183216 COMPL. DATE 02/21/2001 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7672 - 8480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	1470	3	23	9	N	21	27	1			21
10	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	1465	3			N	-0-					21
11	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1311	3	6	9	N	5					26
12	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	1484	3	37	9	N	34					60
01	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	1427	3	19	9	N	17	53	1			24
*02	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1256	3	11	9	N	10					34

BUCKLEY WELL #: RRCID -> 183290 COMPL. DATE 06/01/2001 TOTAL DEPTH 8516 PERF. 7556 - 8420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/23/2014

SCHOOLFIELD UNIT WELL #: 3 RRCID -> 183291 COMPL. DATE 03/14/2001 TOTAL DEPTH 8770 PERF. 7854 - 8650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	766	N	766	-0-	-0-	-0-	755	3	11	9	N	10					52
10	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	3			N	-0-					52
11	780	N	756	-0-	-24	-0-	746	3	10	9	N	9					61
12	806	N	770	-0-	-36	-0-	770	3			N	-0-					61
01	775	N	763	-0-	-12	-0-	757	3	6	9	N	5					66
02	700	N	684	-0-	-16	-0-	684	3			N	-0-					66

YOUNG, JEAN WELL #: 1 RRCID -> 183292 COMPL. DATE 02/13/2001 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 7898 - 8700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1393	3	4	9	N	4					96
10	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	1438	3	7	9	N	6					102
11	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	1402	3	4	9	N	4					106
12	1457	N	1409	-0-	-48	-0-	1406	3	3	9	N	3					109
01	1457	N	1399	-0-	-58	-0-	1399	3			N	-0-					109
02	1316	N	1268	-0-	-48	-0-	1259	3	9	9	N	8					117

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

BIG SKY WELL #: 4 RRCID -> 184187 COMPL. DATE 07/23/2001 TOTAL DEPTH 8573 PERF. 7680 - 8450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	1655	3	3	9	N	3					45
10	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	1598	3	2	9	N	2					47
11	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1468	3			N	-0-					47
12	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	1737	3	9	9	N	8					55
01	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	1732	3			N	-0-					55
*02	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	1513	3	24	9	N	22					77

MILLER-CUFFMAN WELL #: 2 RRCID -> 184188 COMPL. DATE 07/12/2001 TOTAL DEPTH 8669 PERF. 7756 - 8550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1320	N	1263	-0-	-57	-0-	1263	3			N	-0-					39
10	1333	N	1318	-0-	-15	-0-	1318	3			N	-0-					39
11	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1257	3	58	9	N	53					92
12	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1326	3	1	9	N	1	66	1			27
01	1333	N	1299	-0-	-34	-0-	1285	3	14	9	N	13					40
02	1232	N	1136	-0-	-96	-0-	1134	3	2	9	N	2					42

PUGH WELL #: 1 RRCID -> 185143 COMPL. DATE 08/29/2001 TOTAL DEPTH 8540 PERF. 7646 - 8378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1020	N	869	-0-	-151	-0-	859	3	10	9	N	9					96
10	930	N	871	-0-	-59	-0-	868	3	3	9	N	3					99
11	990	N	829	-0-	-161	-0-	781	3	48	9	N	44	39	1			104
12	899	N	774	-0-	-125	-0-	771	3	3	9	N	3					107
01	868	N	756	-0-	-112	-0-	756	3			N	-0-					107
*02	899	N	899	-0-	-0-	-0-	864	3	35	9	N	32	82	1			57

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 2B RRCID -> 186151 COMPL. DATE 11/14/2001 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 7446 - 7814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 1B RRCID -> 186318 COMPL. DATE 11/24/2001 TOTAL DEPTH 8105 PERF. 7374 - 7710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	3			N	-0-					76
10	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	3			N	-0-					76
11	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	3			N	-0-					76
12	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	3			N	-0-					76
01	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			N	-0-					76
*02	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	3			N	-0-					76

CADDELL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 186362 COMPL. DATE 03/07/2005 TOTAL DEPTH 8576 PERF. 7700 - 8478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	900	N	844	-0-	-56	-0-	844	3			N	-0-					24
10	899	N	868	-0-	-31	-0-	868	3			N	-0-					24
11	840	N	838	-0-	-2	-0-	838	3			N	-0-					24
12	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	3			N	-0-					24
01	868	N	856	-0-	-12	-0-	856	3			N	-0-					24
02	784	N	775	-0-	-9	-0-	775	3			N	-0-					24

BIG SKY WELL #: 2 RRCID -> 186563 COMPL. DATE 12/01/2001 TOTAL DEPTH 8635 PERF. 7710 - 8510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	2189	3	19	9	N	17					51
10	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	2218	3	86	9	N	78	99	1			30
11	2250	N	2099	-0-	-151	-0-	2092	3	7	9	N	6					36
12	2294	N	2202	-0-	-92	-0-	2190	3	12	9	N	11					47
01	2294	N	2274	-0-	-20	-0-	2184	3	90	9	N	82	112	1			17
*02	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	2022	3	17	9	N	15					32

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
EVERS "C" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 186566 COMPL. DATE 11/05/2001 TOTAL DEPTH 8645 PERF. 7818 - 8500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1413	X	1413	-0-	-0-	-0-	1413	3			N	-0-					-0-
10	3224	X	1261	-0-	-1963	-0-	1261	3			N	-0-					-0-
11	3120	X	1150	-0-	-1970	-0-	1150	3			N	-0-					-0-
12	3224	X	1155	-0-	-2069	-0-	1155	3			N	-0-					-0-
01	1860	X	1122	-0-	-738	-0-	1122	3			N	-0-					-0-
02	1316	X	860	-0-	-456	-0-	860	3			N	-0-					-0-

BIG SKY WELL #: 3 RRCID -> 186737 COMPL. DATE 12/02/2001 TOTAL DEPTH 8535 PERF. 7656 - 8420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	3			N	-0-					41
10	1054	N	1035	-0-	-19	-0-	1035	3			N	-0-					41
11	997	N	997	-0-	-0-	-0-	991	3	6	9	N	5					46
12	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1155	3	13	9	N	12					58
01	1023	N	991	-0-	-32	-0-	991	3			N	-0-					58
*02	979	N	979	-0-	-0-	-0-	898	3	81	9	N	74	107	1			25

BURKHALTER, EWELL WELL #: 3 RRCID -> 186738 COMPL. DATE 12/18/2001 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 7912 - 8750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	810	N	558	-0-	-252	-0-	558	3			N	-0-					42
10	651	N	583	-0-	-68	-0-	583	3			N	-0-					42
11	621	N	621	-0-	-0-	-0-	619	3	2	9	N	2					44
12	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	3			N	-0-					44
01	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	3			N	-0-					44
02	588	N	519	-0-	-69	-0-	494	3	25	9	N	23					67

BURKHALTER, EWELL WELL #: 4 RRCID -> 186739 COMPL. DATE 12/24/2001 TOTAL DEPTH 8863 PERF. 7898 - 8720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	630	N	570	-0-	-60	-0-	570	3			N	-0-					30
10	620	N	602	-0-	-18	-0-	602	3			N	-0-					30
11	600	N	573	-0-	-27	-0-	573	3			N	-0-					30
12	589	N	533	-0-	-56	-0-	533	3			N	-0-					30
01	589	N	549	-0-	-40	-0-	549	3			N	-0-					30
*02	606	N	606	-0-	-0-	-0-	596	3	10	9	N	9					39

WISE COUNTY POOR FARM GAS UNIT WELL #: 1B RRCID -> 187370 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7072 - 7590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	3			N	-0-					-0-
10	859	N	859	-0-	-0-	-0-	859	3			N	-0-					-0-
11	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	3			N	-0-					-0-
12	713	N	616	-0-	-97	-0-	616	3			N	-0-					-0-
01	775	N	597	-0-	-178	-0-	597	3			N	-0-					-0-
02	700	N	519	-0-	-181	-0-	519	3			N	-0-					-0-

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 12B RRCID -> 187371 COMPL. DATE 02/09/2002 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7320 - 7930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	3			N	-0-					25
10	744	N	709	-0-	-35	-0-	709	3			N	-0-					25
11	690	N	665	-0-	-25	-0-	665	3			N	-0-					25
12	713	N	694	-0-	-19	-0-	694	3			N	-0-					25
01	713	N	686	-0-	-27	-0-	686	3			N	-0-					25
02	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	3			N	-0-					25

FORMAN-FORTENBERRY UNIT WELL #: 4 RRCID -> 187404 COMPL. DATE 02/23/2002 TOTAL DEPTH 8953 PERF. 8265 - 8774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

HARRISON WELL #: 2 RRCID -> 187818 COMPL. DATE 12/19/2001 TOTAL DEPTH 8751 PERF. 7854 - 8620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	2229	3			N	-0-					27
10	2294	N	2267	-0-	-27	-0-	2267	3			N	-0-					27
11	2280	N	2168	-0-	-112	-0-	2162	3	6	9	N	5					32
12	2294	N	2018	-0-	-276	-0-	2018	3			N	-0-					32
01	2263	N	1849	-0-	-414	-0-	1838	3	11	9	N	10					42
02	2016	N	1747	-0-	-269	-0-	1747	3			N	-0-					42

LEA "B" WELL #: 3 RRCID -> 187821 COMPL. DATE 01/21/2002 TOTAL DEPTH 8682 PERF. 7784 - 8572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	3			N	-0-					60
10	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	3			N	-0-					60
11	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	3			N	-0-					60
12	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	3			N	-0-					60
01	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	3			N	-0-					60
*02	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	3			N	-0-					60

TINDLE "B" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 187826 COMPL. DATE 02/10/2002 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 7860 - 8690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1080	N	1003	-0-	-77	-0-	1003	3			N	-0-					27
10	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	3			N	-0-					27
11	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	3			N	-0-					27
12	1023	N	1015	-0-	-8	-0-	1015	3			N	-0-					27
01	1054	N	1033	-0-	-21	-0-	996	3	37	9	N	34					61
02	924	N	899	-0-	-25	-0-	882	3	17	9	N	15	61	1			15

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 13B RRCID -> 187894 COMPL. DATE 03/04/2002 TOTAL DEPTH 8201 PERF. 7370 - 8000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					25
10	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-					25
11	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					25
12	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					25
01	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	3			N	-0-					25
*02	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	3			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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

MCKISSICK UNIT WELL #: 3B RRCID -> 188258 COMPL. DATE 02/14/2002 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7086 - 7560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			N	-0-					65
10	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	3			N	-0-					65
11	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			N	-0-					65
12	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	3			N	-0-					65
01	465	N	380	-0-	-85	-0-	380	3			N	-0-					65
02	364	N	312	-0-	-52	-0-	312	3			N	-0-					65

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 #: 3B RRCID -> 188463 COMPL. DATE 03/15/2002 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7656 - 7810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1148	3	1	9	N	1					48
10	1209	N	1188	-0-	-21	-0-	1137	3	51	9	N	46	67	1			27
11	1200	N	958	-0-	-242	-0-	958	3			N	-0-					27
12	1178	N	1080	-0-	-98	-0-	1080	3			N	-0-					27
01	1178	N	1062	-0-	-116	-0-	1062	3			N	-0-					27
*02	982	N	982	-0-	-0-	-0-	949	3	33	9	N	30					57

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 4B RRCID -> 188464 COMPL. DATE 04/05/2002 TOTAL DEPTH 8132 PERF. 7360 - 7796

09	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	3			N	-0-					27
10	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	3			N	-0-					27
11	510	N	419	-0-	-91	-0-	419	3			N	-0-					27
12	496	N	397	-0-	-99	-0-	397	3			N	-0-					27
01	465	N	350	-0-	-115	-0-	350	3			N	-0-					27
02	392	N	355	-0-	-37	-0-	355	3			N	-0-					27

BICKLE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 189337 COMPL. DATE 05/08/2002 TOTAL DEPTH 8592 PERF. 7654 - 8480

09	660	N	634	-0-	-26	-0-	628	3	6	9	N	5					62
10	682	N	666	-0-	-16	-0-	666	3			N	-0-					62
11	660	N	579	-0-	-81	-0-	569	3	10	9	N	9					71
12	651	N	621	-0-	-30	-0-	621	3			N	-0-					71
01	651	N	632	-0-	-19	-0-	632	3			N	-0-					71
*02	606	N	606	-0-	-0-	-0-	588	3	18	9	N	16					87

OMNI-FRAZIER WELL #: 1 RRCID -> 189339 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 8792 PERF. 7794 - 8672

09	960	N	855	-0-	-105	-0-	845	3	10	9	N	9					91
10	899	N	852	-0-	-47	-0-	843	3	9	9	N	8					99
11	930	N	857	-0-	-73	-0-	823	3	34	9	N	31					130
12	899	N	851	-0-	-48	-0-	851	3			N	-0-	104	1			26
01	926	N	926	-0-	-0-	-0-	812	3	114	9	N	104					130
02	812	N	741	-0-	-71	-0-	741	3			N	-0-					130

DOWNE "A" WELL #: 2 RRCID -> 189340 COMPL. DATE 03/05/2002 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7872 - 8628

09	384	N	384	-0-	-0-	-0-	362	3	22	9	N	20					72
10	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			N	-0-					72
11	360	N	352	-0-	-8	-0-	352	3			N	-0-					72
12	403	N	383	-0-	-20	-0-	383	3			N	-0-					72
01	372	N	357	-0-	-15	-0-	357	3			N	-0-					72
02	336	N	311	-0-	-25	-0-	311	3			N	-0-					72

HENDERSON-TINDLE WELL #: 1 RRCID -> 189345 COMPL. DATE 03/13/2002 TOTAL DEPTH 8738 PERF. 7858 - 8620

09	1680	N	1664	-0-	-16	-0-	1664	3			N	-0-					59
10	1736	N	1676	-0-	-60	-0-	1676	3			N	-0-					59
11	1650	N	1604	-0-	-46	-0-	1604	3			N	-0-					59
12	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	1766	3			N	-0-					59
01	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	1756	3			N	-0-					59
*02	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	1602	3			N	-0-					59

ORIN FORTENBERRY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 189579 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 8821 PERF. 8464 - 8710

09	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-					27
10	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-					27
11	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					27
12	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					27
01	155	N	60	-0-	-95	-0-	60	3			N	-0-					27
*02	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					27

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

MCCURDY WELL #: 3 RRCID -> 190514 COMPL. DATE 06/08/2002 TOTAL DEPTH 7978 PERF. 7279 - 7845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4154	X	4154	-0-	-0-	-0-	4154	3			N	-0-					81
10	4522	X	4522	-0-	-0-	-0-	4522	3			N	-0-					81
11	4538	X	4538	-0-	-0-	-0-	4538	3			N	-0-					81
12	4568	X	4568	-0-	-0-	-0-	4568	3			N	-0-					81
01	4507	X	4507	-0-	-0-	-0-	4497	3	10	9	N	9	53	1			37
*02	4287	X	4287	-0-	-0-	-0-	4287	3			N	-0-					37

OMNI-FRAZIER WELL #: 2 RRCID -> 190517 COMPL. DATE 07/27/2002 TOTAL DEPTH 8792 PERF. 7794 - 8680

09	780	N	742	-0-	-38	-0-	742	3			N	-0-					27
10	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	3			N	-0-					27
11	750	N	735	-0-	-15	-0-	735	3			N	-0-					27
12	775	N	742	-0-	-33	-0-	742	3			N	-0-					27
01	744	N	725	-0-	-19	-0-	725	3			N	-0-					27
02	700	N	647	-0-	-53	-0-	647	3			N	-0-					27

BARNETT ESTATES WELL #: 1 RRCID -> 190518 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 8748 PERF. 7722 - 8662

09	2707	N	2707	-0-	-0-	-0-	2694	3	13	9	N	12					74
10	2762	N	2762	-0-	-0-	-0-	2745	3	17	9	N	15					89
11	2664	N	2664	-0-	-0-	-0-	2640	3	24	9	N	22	82	1			29
12	2758	N	2758	-0-	-0-	-0-	2758	3			N	-0-					29
01	2707	N	2707	-0-	-0-	-0-	2707	3			N	-0-					29
*02	2428	N	2428	-0-	-0-	-0-	2410	3	18	9	N	16					45

BANKS "A" WELL #: 1 RRCID -> 190723 COMPL. DATE 08/08/2002 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 7500 - 8280

09	1770	N	1761	-0-	-9	-0-	1760	3	1	9	N	1					48
10	1829	N	1797	-0-	-32	-0-	1795	3	2	9	N	2					50
11	1770	N	1760	-0-	-10	-0-	1758	3	2	9	N	2					52
12	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	1866	3	6	9	N	5					57
01	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	1886	3			N	-0-					57
*02	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	1804	3	12	9	N	11					68

HENDERSON-TINDLE WELL #: 2 RRCID -> 191468 COMPL. DATE 09/04/2002 TOTAL DEPTH 8699 PERF. 7836 - 8600

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
12	14B2 EXT		12	-0-	12	12	12	3			N	-0-					111
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	12					N	-0-					111
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	12					N	-0-					111

HUEY, GRIFFIN WELL #: 1 RRCID -> 191525 COMPL. DATE 08/20/2002 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 7727 - 8590

09	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	995	3	6	9	N	5					72
10	1085	N	1071	-0-	-14	-0-	1071	3			N	-0-					72
11	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1024	3	15	9	N	14					86
12	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1072	3	1	9	N	1	70	1			17
01	1085	N	1060	-0-	-25	-0-	1060	3			N	-0-					17
02	980	N	940	-0-	-40	-0-	920	3	20	9	N	18					35

HUGHSTON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 191910 COMPL. DATE 11/06/2002 TOTAL DEPTH 8657 PERF. 7840 - 8550

09	2250	N	2186	-0-	-64	-0-	2186	3			N	-0-					23
10	2325	N	2239	-0-	-86	-0-	2239	3			N	-0-					23
11	2190	N	2170	-0-	-20	-0-	2145	3	25	9	N	23	38	1			8
12	2263	N	2202	-0-	-61	-0-	2202	3			N	-0-					8
01	2232	N	2199	-0-	-33	-0-	2199	3			N	-0-					8
02	2016	N	1964	-0-	-52	-0-	1964	3			N	-0-					8

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

ANDERSON "B" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 191912 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 8680 PERF. 7848 - 8580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1080	N	1078	-0-	-2	-0-	1078	3			N	-0-					-0-
10	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	3			N	-0-					-0-
11	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	3			N	-0-					-0-
12	1116	N	1095	-0-	-21	-0-	1095	3			N	-0-					-0-
01	1116	N	1087	-0-	-29	-0-	1087	3			N	-0-					-0-
*02	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	3			N	-0-					-0-

MCKISSICK UNIT WELL #: 1B RRCID -> 192058 COMPL. DATE 09/12/2002 TOTAL DEPTH 7761 PERF. 7070 - 7350

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUGHSTON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 192249 COMPL. DATE 11/11/2002 TOTAL DEPTH 8586 PERF. 7820 - 8088

09	960	N	798	-0-	-162	-0-	798	3			N	-0-					32
10	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	3			N	-0-					32
11	979	N	979	-0-	-0-	-0-	979	3			N	-0-					32
12	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	3			N	-0-					32
01	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	3			N	-0-					32
*02	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	3			N	-0-					32

HUGHSTON UNIT WELL #: 6 RRCID -> 192250 COMPL. DATE 12/14/2002 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 7937 - 8584

09	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	2006	3			N	-0-					-0-
10	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	2038	3			N	-0-					-0-
11	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	2025	3			N	-0-					-0-
12	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	2065	3			N	-0-					-0-
01	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	1999	3			N	-0-					-0-
*02	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	1768	3			N	-0-					-0-

ANDERSON "B" UNIT WELL #: 5 RRCID -> 192251 COMPL. DATE 12/09/2002 TOTAL DEPTH 8695 PERF. 7858 - 8570

09	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1269	3			N	-0-					40
10	1767	N	1263	-0-	-504	-0-	1261	3	2	9	N	2					42
11	1560	N	-0-	-0-	-1560	-0-					N	-0-					42
12	1302	N	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-					42
01	1271	N	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					42
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

STOCKER, EARNEST WELL #: 1 RRCID -> 192252 COMPL. DATE 11/23/2002 TOTAL DEPTH 8985 PERF. 7900 - 8800

09	660	N	650	-0-	-10	-0-	631	3	19	9	N	17	58	1			69
10	744	N	651	-0-	-93	-0-	651	3			N	-0-					69
11	660	N	629	-0-	-31	-0-	629	3			N	-0-					69
12	682	N	649	-0-	-33	-0-	649	3			N	-0-					69
01	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	3			N	-0-					69
02	588	N	574	-0-	-14	-0-	570	3	4	9	N	4					73

DOWNE "A" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 192255 COMPL. DATE 10/18/2002 TOTAL DEPTH 8773 PERF. 7895 - 8330

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	293					N	-0-					26
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	293					N	-0-					26
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	293					N	-0-					26
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	293					N	-0-					26
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	293					N	-0-					26
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	293					N	-0-					26

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

GAGE-PITTS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 192256 COMPL. DATE 12/06/2002 TOTAL DEPTH 8233 PERF. 7385 - 8040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	780	N	741	-0-	-39	-0-	741	3			N	-0-					30
10	868	N	758	-0-	-110	-0-	758	3			N	-0-					30
11	810	N	683	-0-	-127	-0-	683	3			N	-0-					30
12	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	3			N	-0-					30
01	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	3			N	-0-					30
*02	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	3			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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1170	N	943	-0-	-227	-0-	937	3	6	9	N	5					85
10	1178	N	1175	-0-	-3	-0-	1151	3	24	9	N	22	85	1			22
11	1110	N	1043	-0-	-67	-0-	1043	3			N	-0-					22
12	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	3			N	-0-					22
01	1178	N	1136	-0-	-42	-0-	1136	3			N	-0-					22
*02	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	3			N	-0-					22

DOWNE "A" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 192259 COMPL. DATE 10/25/2002 TOTAL DEPTH 8790 PERF. 7890 - 8613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	3			N	-0-					10
10	1333	N	1312	-0-	-21	-0-	1312	3			N	-0-					10
11	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	1283	3			N	-0-					10
12	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1383	3			N	-0-					10
01	1302	N	1267	-0-	-35	-0-	1267	3			N	-0-					10
02	1204	N	1164	-0-	-40	-0-	1164	3			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
09	1080	N	1061	-0-	-19	-0-	1061	3			N	-0-					27
10	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	3			N	-0-					27
11	1110	N	1031	-0-	-79	-0-	1031	3			N	-0-					27
12	1085	N	1066	-0-	-19	-0-	1066	3			N	-0-					27
01	1054	N	1040	-0-	-14	-0-	1040	3			N	-0-					27
02	952	N	934	-0-	-18	-0-	934	3			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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	3			N	-0-					24
10	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1305	3			N	-0-					24
11	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	3			N	-0-					24
12	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1321	3	2	9	N	2					26
01	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	3			N	-0-					26
*02	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	3			N	-0-					26

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
09	490	N	490	-0-	-0-	-0-	484	3	6	9	N	5					105
10	528	N	528	-0-	-0-	-0-	502	3	26	9	N	24	103	1			26
11	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	3			N	-0-					26
12	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	3			N	-0-					26
01	527	N	494	-0-	-33	-0-	494	3			N	-0-					26
02	448	N	443	-0-	-5	-0-	443	3			N	-0-					26

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

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
09	720	N	718	-0-	-2	-0-	706	3	12	9	N	11					61
10	713	N	700	-0-	-13	-0-	700	3			N	-0-	44	1			17
11	720	N	669	-0-	-51	-0-	669	3			N	-0-					17
12	744	N	496	-0-	-248	-0-	496	3			N	-0-					17
01	713	N	573	-0-	-140	-0-	564	3	9	9	N	8					25
02	616	N	246	-0-	-370	-0-	246	3			N	-0-					25

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
09	1200	N	1142	-0-	-58	-0-	1142	3			N	-0-					22
10	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	3			N	-0-					22
11	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	3			N	-0-					22
12	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	3			N	-0-					22
01	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1162	3	11	9	N	10					32
02	1036	N	1000	-0-	-36	-0-	1000	3			N	-0-					32

WOMACK, J. E. "B" GAS UNIT WELL #: 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
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/01/2013

C. W. "A" WELL #: 7 RRCID -> 193690 COMPL. DATE 12/14/2002 TOTAL DEPTH 8292 PERF. 7470 - 7877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1920	N	1767	-0-	-153	-0-	1767	3			N	-0-					16
10	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	2046	3			N	-0-					16
11	1920	N	26	-0-	-1894	-0-	26	3			N	-0-					16
12	1829	N	-0-	-0-	-1829	-0-					N	-0-					16
01	2015	N	-0-	-0-	-2015	-0-					N	-0-					16
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	4					20

BUCKLEY "C" WELL #: 4 RRCID -> 193748 COMPL. DATE 02/14/2003 TOTAL DEPTH 8892 PERF. 8058 - 8680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1230	N	1220	-0-	-10	-0-	1209	3	11	9	N	10					55
10	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	3			N	-0-					55
11	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1200	3	50	9	N	45	75	1			25
12	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	3			N	-0-					25
01	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	1296	3			N	-0-					25
02	1176	N	1171	-0-	-5	-0-	1171	3			N	-0-					25

HUGHSTON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 193750 COMPL. DATE 02/04/2003 TOTAL DEPTH 8633 PERF. 7798 - 8500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
01	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					3
02	14B2 EXT		74	-0-	74	74	74	3			N	-0-					3

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

ANDERSON "B" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 193753 COMPL. DATE 01/14/2003 TOTAL DEPTH 8703 PERF. 7801 - 8600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PARKEY "B" WELL #: 2 RRCID -> 193756 COMPL. DATE 02/10/2003 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 7870 - 8710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	3			N	-0-					-0-
10	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	3			N	-0-					-0-
11	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	3			N	-0-					-0-
12	1395	N	1145	-0-	-250	-0-	1145	3			N	-0-					-0-
01	1147	N	1097	-0-	-50	-0-	1097	3			N	-0-					-0-
02	1008	N	995	-0-	-13	-0-	995	3			N	-0-					-0-

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

C. W. "B" WELL #: 1 RRCID -> 193992 COMPL. DATE 02/03/2003 TOTAL DEPTH 8118 PERF. 7354 - 7955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YOUNG, JEAN WELL #: 2 RRCID -> 193996 COMPL. DATE 02/06/2003 TOTAL DEPTH 8803 PERF. 7934 - 8712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	14B2 EXT		6643	-0-	6643	6643	6598	2	45	9	N	41					64

MILLER, JANA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 193997 COMPL. DATE 03/02/2003 TOTAL DEPTH 8925 PERF. 7860 - 8496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	600	N	532	-0-	-68	-0-	532	3			N	-0-					28
10	620	N	556	-0-	-64	-0-	556	3			N	-0-					28
11	570	N	517	-0-	-53	-0-	517	3			N	-0-					28
12	558	N	520	-0-	-38	-0-	516	3	4	9	N	4					32
01	558	N	520	-0-	-38	-0-	520	3			N	-0-					32
02	476	N	469	-0-	-7	-0-	469	3			N	-0-					32

C. W. "B" WELL #: 18 RRCID -> 193998 COMPL. DATE 02/21/2003 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7350 - 7930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
C. W. "A" WELL #: 5 RRCID -> 193999 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 8082 PERF. 7270 - 7900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1440	N	1350	-0-	-90	-0-	1350	3			N	-0-					85
10	1395	N	1313	-0-	-82	-0-	1313	3			N	-0-					85
11	1470	N	1258	-0-	-212	-0-	1258	3			N	-0-					85
12	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	1425	3			N	-0-	85	1			-0-
01	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	1539	3	94	9	N	85					85
*02	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	3			N	-0-					85

ANDERSON "B" UNIT WELL #: 6 RRCID -> 194038 COMPL. DATE 01/18/2003 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 7920 - 8540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	180	N	165	-0-	-15	-0-	165	3			N	-0-					32
10	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					32
11	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					32
12	186	N	174	-0-	-12	-0-	174	3			N	-0-					32
01	186	N	154	-0-	-32	-0-	154	3			N	-0-					32
02	168	N	141	-0-	-27	-0-	141	3			N	-0-					32

BARNETT ESTATES "A" WELL #: 1 RRCID -> 194310 COMPL. DATE 02/22/2003 TOTAL DEPTH 8752 PERF. 7745 - 8600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LANGLEY UNIT WELL #: 4 RRCID -> 194317 COMPL. DATE 04/07/2003 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 7754 - 8576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	840	N	813	-0-	-27	-0-	813	3			N	-0-					35
10	868	N	841	-0-	-27	-0-	841	3			N	-0-					35
11	810	N	804	-0-	-6	-0-	801	3	3	9	N	3					38
12	837	N	829	-0-	-8	-0-	829	3			N	-0-					38
01	837	N	824	-0-	-13	-0-	824	3			N	-0-					38
*02	765	N	765	-0-	-0-	-0-	741	3	24	9	N	22					60

EVERS "B" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 194320 COMPL. DATE 02/28/2003 TOTAL DEPTH 8738 PERF. 7999 - 8216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5220	X	5043	-0-	-177	-0-	5024	3	19	9	N	17					119
10	5394	X	5179	-0-	-215	-0-	5179	3			N	-0-					119
11	5130	X	4544	-0-	-586	-0-	4542	3	2	9	N	2					121
12	5301	X	4785	-0-	-516	-0-	4785	3			N	-0-					121
01	5301	X	4797	-0-	-504	-0-	4797	3			N	-0-					121
*02	4764	X	4764	-0-	-0-	-0-	4764	3			N	-0-					121

EVERS "B" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 194321 COMPL. DATE 03/11/2003 TOTAL DEPTH 8657 PERF. 7890 - 8172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EVERS "B" UNIT WELL #: 5 RRCID -> 194322 COMPL. DATE 03/18/2003 TOTAL DEPTH 8662 PERF. 7886 - 8146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
EVERS "C" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 194323 COMPL. DATE 03/21/2003 TOTAL DEPTH 8715 PERF. 7876 - 8455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	988	N	988	-0-	-0-	-0-	988	3			N	-0-					-0-
10	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	3			N	-0-					-0-
11	993	N	993	-0-	-0-	-0-	993	3			N	-0-					-0-
12	1023	N	1013	-0-	-10	-0-	1013	3			N	-0-					-0-
01	1023	N	994	-0-	-29	-0-	994	3			N	-0-					-0-
02	924	N	911	-0-	-13	-0-	911	3			N	-0-					-0-

MCCLENDON WELL #: 2 RRCID -> 194324 COMPL. DATE 03/16/2003 TOTAL DEPTH 8919 PERF. 7820 - 8756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	540	N	202	-0-	-338	-0-	202	3			N	-0-					27
10	527	N	428	-0-	-99	-0-	428	3			N	-0-					27
11	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	3			N	-0-					27
12	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	3			N	-0-					27
01	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	3			N	-0-					27
*02	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	3			N	-0-					27

MCCLENDON FARMS "A" WELL #: 1 RRCID -> 194325 COMPL. DATE 02/05/2005 TOTAL DEPTH 8835 PERF. 7722 - 8664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	3			N	-0-					27
10	496	N	470	-0-	-26	-0-	470	3			N	-0-					27
11	480	N	465	-0-	-15	-0-	465	3			N	-0-					27
12	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	3			N	-0-					27
01	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	3			N	-0-					27
*02	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	3			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
09	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	3			N	-0-					99
10	1519	N	1358	-0-	-161	-0-	1358	3			N	-0-					99
11	1500	N	1314	-0-	-186	-0-	1314	3			N	-0-					99
12	1364	N	1333	-0-	-31	-0-	1333	3			N	-0-					99
01	1364	N	1308	-0-	-56	-0-	1308	3			N	-0-					99
02	1232	N	1171	-0-	-61	-0-	1171	3			N	-0-					99

OMNI-FRAZIER WELL #: 4 RRCID -> 194327 COMPL. DATE 03/24/2003 TOTAL DEPTH 8865 PERF. 7790 - 8490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1080	N	968	-0-	-112	-0-	968	3			N	-0-					25
10	1116	N	1046	-0-	-70	-0-	1043	3	3	9	N	3					28
11	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	3			N	-0-					28
12	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1147	3	17	9	N	15					43
01	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	3			N	-0-					43
02	1008	N	900	-0-	-108	-0-	890	3	10	9	N	9					52

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 11B RRCID -> 194328 COMPL. DATE 03/23/2003 TOTAL DEPTH 8151 PERF. 7396 - 7980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	1506	3			N	-0-					49
10	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1524	3			N	-0-					49
11	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	1340	3			N	-0-					49
12	1550	N	1316	-0-	-234	-0-	1316	3			N	-0-					49
01	1519	N	1340	-0-	-179	-0-	1340	3			N	-0-					49
*02	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	3			N	-0-					49

BANKS "A" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 194329 COMPL. DATE 03/27/2003 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7538 - 8258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1710	N	1533	-0-	-177	-0-	1525	3	8	9	N	7					45
10	1767	N	1409	-0-	-358	-0-	1409	3			N	-0-					45
11	1650	N	1216	-0-	-434	-0-	1205	3	11	9	N	10					55
12	1581	N	1108	-0-	-473	-0-	1106	3	2	9	N	2					57
01	1395	N	1020	-0-	-375	-0-	1020	3			N	-0-					57
02	1148	N	1131	-0-	-17	-0-	1107	3	24	9	N	22					79

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

TINDLE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 194330 COMPL. DATE 04/16/2003 TOTAL DEPTH 8816 PERF. 7855 - 8616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	840	N	777	-0-	-63	-0-	777	3			N	-0-					26
10	899	N	761	-0-	-138	-0-	761	3			N	-0-					26
11	810	N	740	-0-	-70	-0-	740	3			N	-0-					26
12	806	N	773	-0-	-33	-0-	773	3			N	-0-					26
01	775	N	746	-0-	-29	-0-	746	3			N	-0-					26
*02	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	3			N	-0-					26

BANKS "A" UNIT WELL #: 7 RRCID -> 194669 COMPL. DATE 04/03/2003 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7550 - 8215

09	1620	N	1573	-0-	-47	-0-	1571	3	2	9	N	2					42
10	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	1591	3	3	9	N	3					45
11	1560	N	1509	-0-	-51	-0-	1509	3			N	-0-					45
12	1612	N	1543	-0-	-69	-0-	1543	3			N	-0-					45
01	1581	N	1539	-0-	-42	-0-	1539	3			N	-0-					45
*02	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1379	3	30	9	N	27					72

BUCKLEY "C" WELL #: 2 RRCID -> 194671 COMPL. DATE 03/20/2003 TOTAL DEPTH 8793 PERF. 7830 - 8655

09	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	3			N	-0-					-0-
10	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	3			N	-0-					-0-
11	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	3			N	-0-					-0-
12	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	3			N	-0-					-0-
01	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	3			N	-0-					-0-
02	560	N	529	-0-	-31	-0-	529	3			N	-0-					-0-

BANKS "A" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 194675 COMPL. DATE 04/24/2003 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7490 - 8180

09	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	3			N	-0-					84
10	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	3			N	-0-					84
11	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	3			N	-0-					84
12	1116	N	1057	-0-	-59	-0-	967	3	90	9	N	82	82	1			84
01	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	3			N	-0-					84
*02	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	3			N	-0-					84

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 27B RRCID -> 194678 COMPL. DATE 03/11/2003 TOTAL DEPTH 8183 PERF. 7394 - 7776

09	434	N	434	-0-	-0-	-0-	426	3	8	9	N	7					72
10	434	N	404	-0-	-30	-0-	404	3			N	-0-					72
11	420	N	385	-0-	-35	-0-	385	3			N	-0-					72
12	434	N	397	-0-	-37	-0-	397	3			N	-0-					72
01	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			N	-0-					72
*02	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-					72

EVERS "C" UNIT WELL #: 5 RRCID -> 194683 COMPL. DATE 03/31/2003 TOTAL DEPTH 8660 PERF. 7794 - 8360

09	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	3			N	-0-					3
10	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	3			N	-0-					3
11	540	N	530	-0-	-10	-0-	530	3			N	-0-					3
12	527	N	512	-0-	-15	-0-	512	3			N	-0-					3
01	558	N	511	-0-	-47	-0-	511	3			N	-0-					3
02	504	N	446	-0-	-58	-0-	446	3			N	-0-					3

CADDELL UNIT WELL #: 5 RRCID -> 194685 COMPL. DATE 04/26/2003 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7740 - 8510

09	1200	N	1167	-0-	-33	-0-	1153	3	14	9	N	13					88
10	1209	N	1200	-0-	-9	-0-	1200	3			N	-0-					88
11	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1160	3	43	9	N	39	57	1			70
12	1209	N	1187	-0-	-22	-0-	1187	3			N	-0-					70
01	1209	N	1168	-0-	-41	-0-	1154	3	14	9	N	13					83
02	1120	N	1085	-0-	-35	-0-	1066	3	19	9	N	17					100

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 25B RRCID -> 194687 COMPL. DATE 04/10/2003 TOTAL DEPTH 8152 PERF. 7364 - 8030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					26
10	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			N	-0-					26
11	360	N	318	-0-	-42	-0-	318	3			N	-0-					26
12	341	N	324	-0-	-17	-0-	324	3			N	-0-					26
01	372	N	299	-0-	-73	-0-	299	3			N	-0-					26
02	308	N	304	-0-	-4	-0-	304	3			N	-0-					26

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 5B RRCID -> 194693 COMPL. DATE 04/12/2003 TOTAL DEPTH 8149 PERF. 7380 - 7996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	3			N	-0-					25
10	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1490	3			N	-0-					25
11	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1386	3			N	-0-					25
12	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	3			N	-0-					25
01	2641	N	2641	-0-	-0-	-0-	2641	3			N	-0-					25
*02	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	2056	3			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
09	1080	N	1044	-0-	-36	-0-	1043	3	1	9	N	1					28
10	1240	N	1003	-0-	-237	-0-	1001	3	2	9	N	2					30
11	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1090	3	2	9	N	2					32
12	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1120	3	3	9	N	3					35
01	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	3			N	-0-					35
02	1008	N	985	-0-	-23	-0-	983	3	2	9	N	2					37

BUCKNER BAPTIST WELL #: 1 RRCID -> 194702 COMPL. DATE 04/09/2003 TOTAL DEPTH 8972 PERF. 7930 - 8760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	3			N	-0-					32
10	558	N	536	-0-	-22	-0-	536	3			N	-0-					32
11	540	N	521	-0-	-19	-0-	521	3			N	-0-					32
12	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	3			N	-0-					32
01	527	N	501	-0-	-26	-0-	501	3			N	-0-					32
*02	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	3			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
09	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1073	3	70	9	N	64	106	1			27
10	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1413	3			N	-0-					27
11	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1255	3	8	9	N	7					34
12	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1346	3	3	9	N	3					37
01	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	1326	3			N	-0-					37
*02	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1240	3	35	9	N	32					69

BANKS "A" UNIT WELL #: 6 RRCID -> 194720 COMPL. DATE 05/08/2003 TOTAL DEPTH 8483 PERF. 8290 - 7584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	3			N	-0-					53
10	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	3			N	-0-					53
11	690	N	492	-0-	-198	-0-	492	3			N	-0-					53
12	713	N	491	-0-	-222	-0-	491	3			N	-0-					53
01	682	N	475	-0-	-207	-0-	475	3			N	-0-					53
02	448	N	417	-0-	-31	-0-	417	3			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
09	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	3			N	-0-					30
10	589	N	368	-0-	-221	-0-	368	3			N	-0-					30
11	630	N	160	-0-	-470	-0-	160	3			N	-0-					30
12	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	3			N	-0-					30
01	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	3			N	-0-					30
*02	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	3			N	-0-					30

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

HUGHSTON UNIT WELL #: 7 RRCID -> 194730 COMPL. DATE 03/29/2003 TOTAL DEPTH 8675 PERF. 7870 - 8530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	540	N	514	-0-	-26	-0-	514	3			N	-0-					38
10	527	N	525	-0-	-2	-0-	525	3			N	-0-					38
11	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	3			N	-0-					38
12	527	N	372	-0-	-155	-0-	372	3			N	-0-					38
01	527	N	376	-0-	-151	-0-	376	3			N	-0-					38
02	504	N	349	-0-	-155	-0-	349	3			N	-0-					38

BOYD "A" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 194734 COMPL. DATE 03/22/2003 TOTAL DEPTH 8765 PERF. 7854 - 8315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	3			N	-0-					114
10	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	3			N	-0-					114
11	725	N	725	-0-	-0-	-0-	716	3	9	9	N	8					122
12	775	N	667	-0-	-108	-0-	667	3			N	-0-					122
01	775	N	581	-0-	-194	-0-	581	3			N	-0-					122
02	672	N	521	-0-	-151	-0-	521	3			N	-0-					122

SCHOOLFIELD UNIT WELL #: 4 RRCID -> 195257 COMPL. DATE 04/18/2003 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7898 - 8610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1110	N	917	-0-	-193	-0-	917	3			N	-0-					27
10	1023	N	899	-0-	-124	-0-	899	3			N	-0-					27
11	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	3			N	-0-					27
12	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	3			N	-0-					27
01	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	3			N	-0-					27
02	1064	N	957	-0-	-107	-0-	957	3			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
09	810	N	808	-0-	-2	-0-	808	3			N	-0-					-0-
10	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	3			N	-0-					-0-
11	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1362	3			N	-0-					-0-
12	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	3			N	-0-					-0-
01	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	1402	3			N	-0-					-0-
02	1260	N	786	-0-	-474	-0-	786	3			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
09	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	3			N	-0-					39
10	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	3			N	-0-					39
11	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1094	3	7	9	N	6					45
12	1085	N	1029	-0-	-56	-0-	1025	3	4	9	N	4					49
01	1085	N	1024	-0-	-61	-0-	1024	3			N	-0-					49
02	980	N	908	-0-	-72	-0-	896	3	12	9	N	11					60

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
09	960	N	934	-0-	-26	-0-	934	3			N	-0-					112
10	983	N	983	-0-	-0-	-0-	983	3			N	-0-					112
11	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	1679	3	22	9	N	20					132
12	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	3			N	-0-					132
01	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	1543	3	19	9	N	17					149
02	1596	N	783	-0-	-813	-0-	783	3			N	-0-					149

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
09	804	N	804	-0-	-0-	-0-	729	3	75	9	N	68					161
10	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	3			N	-0-					161
11	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	3			N	-0-					161
12	837	N	710	-0-	-127	-0-	710	3			N	-0-					161
01	744	N	368	-0-	-376	-0-	368	3			N	-0-					161
02	672	N	333	-0-	-339	-0-	333	3			N	-0-					161

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

BANKS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 195299 COMPL. DATE 05/31/2003 TOTAL DEPTH 8477 PERF. 7620 - 8270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	3			N	-0-					117
10	2201	N	1407	-0-	-794	-0-	1407	3			N	-0-					117
11	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	1521	3			N	-0-					117
12	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1334	3			N	-0-					117
01	1395	N	1111	-0-	-284	-0-	1111	3			N	-0-					117
02	1428	N	1292	-0-	-136	-0-	1292	3			N	-0-					117

BUREL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 195300 COMPL. DATE 05/29/2003 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 7806 - 8540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	300	N	290	-0-	-10	-0-	290	3			N	-0-					8
10	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			N	-0-					8
11	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-					8
12	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					8
01	343	N	343	-0-	-0-	-0-	314	3	29	9	N	26					34
*02	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					34

EARLES, J. C. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 195309 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 8678 PERF. 7880 - 8550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	1576	3			N	-0-					54
10	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	1606	3			N	-0-					54
11	1500	N	1491	-0-	-9	-0-	1491	3			N	-0-					54
12	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	1605	3			N	-0-					54
01	1550	N	1495	-0-	-55	-0-	1495	3			N	-0-					54
02	1400	N	1329	-0-	-71	-0-	1329	3			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
09	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1074	3	6	9	N	5					40
10	1116	N	1042	-0-	-74	-0-	1042	3			N	-0-					40
11	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1077	3	17	9	N	15					55
12	1116	N	1105	-0-	-11	-0-	1105	3			N	-0-					55
01	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1088	3	33	9	N	30					85
02	1008	N	994	-0-	-14	-0-	976	3	18	9	N	16	74	1			27

LEA "B" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 195311 COMPL. DATE 05/17/2003 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 8530 - 7780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	3			N	-0-					13
10	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	3			N	-0-					13
11	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	3			N	-0-					13
12	899	N	871	-0-	-28	-0-	871	3			N	-0-					13
01	899	N	882	-0-	-17	-0-	882	3			N	-0-					13
02	812	N	780	-0-	-32	-0-	780	3			N	-0-					13

LEA "B" UNIT WELL #: 5 RRCID -> 195312 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 8660 PERF. 8518 - 7752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1050	N	1014	-0-	-36	-0-	1014	3			N	-0-					54
10	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	3			N	-0-					54
11	1080	N	1015	-0-	-65	-0-	1015	3			N	-0-					54
12	1054	N	1001	-0-	-53	-0-	1001	3			N	-0-					54
01	1054	N	1004	-0-	-50	-0-	1004	3			N	-0-					54
02	952	N	922	-0-	-30	-0-	922	3			N	-0-					54

HUEY, SALLY WELL #: 3 RRCID -> 195454 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 8780 PERF. 8530 - 7806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	974	N	974	-0-	-0-	-0-	974	3			N	-0-					25
10	992	N	943	-0-	-49	-0-	943	3			N	-0-					25
11	930	N	900	-0-	-30	-0-	900	3			N	-0-					25
12	992	N	956	-0-	-36	-0-	956	3			N	-0-					25
01	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	3			N	-0-					25
02	840	N	826	-0-	-14	-0-	826	3			N	-0-					25

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

EARLES, J. C. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 195647 COMPL. DATE 06/07/2003 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 7910 - 8564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					50
10	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					50
11	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					50
12	246	N	246	-0-	-0-	-0-	244	3	2	9	N	2					52
01	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					52
*02	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					52

OWENS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 195651 COMPL. DATE 06/14/2003 TOTAL DEPTH 8815 PERF. 7870 - 8700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	3			N	-0-					52
10	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	3			N	-0-					52
11	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	3			N	-0-					52
12	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	3			N	-0-					52
01	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	3			N	-0-					52
*02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					52

COCANOUGHER "B" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 195652 COMPL. DATE 05/18/2003 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 7330 - 7844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2635	X	2635	-0-	-0-	-0-	2635	3			N	-0-					59
10	2570	N	2570	-0-	-0-	-0-	2570	3			N	-0-					59
11	2782	N	2782	-0-	-0-	-0-	2782	3			N	-0-					59
12	2754	N	2754	-0-	-0-	-0-	2754	3			N	-0-					59
01	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	2313	3			N	-0-					59
*02	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	1782	3			N	-0-					59

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 8B RRCID -> 195654 COMPL. DATE 06/06/2003 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7504 - 8040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	180	N	166	-0-	-14	-0-	166	3			N	-0-					169
10	155	N	145	-0-	-10	-0-	145	3			N	-0-					169
11	150	N	149	-0-	-1	-0-	149	3			N	-0-					169
12	186	N	144	-0-	-42	-0-	144	3			N	-0-					169
01	155	N	144	-0-	-11	-0-	144	3			N	-0-					169
02	140	N	127	-0-	-13	-0-	127	3			N	-0-					169

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 7B RRCID -> 195659 COMPL. DATE 05/19/2003 TOTAL DEPTH 8226 PERF. 8044 - 7450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1355	3			N	-0-					67
10	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	1684	3			N	-0-					67
11	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	1543	3			N	-0-					67
12	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	1545	3			N	-0-					67
01	1674	N	1430	-0-	-244	-0-	1430	3			N	-0-					67
02	1428	N	1357	-0-	-71	-0-	1355	3	2	9	N	2					69

SCHOOLFIELD UNIT WELL #: 6 RRCID -> 195660 COMPL. DATE 06/16/2003 TOTAL DEPTH 8818 PERF. 7905 - 8610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	600	N	558	-0-	-42	-0-	547	3	11	9	N	10					50
10	496	N	425	-0-	-71	-0-	425	3			N	-0-					50
11	600	N	263	-0-	-337	-0-	263	3			N	-0-					50
12	589	N	11	-0-	-578	-0-	11	3			N	-0-					50
01	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					50
02	252	N	135	-0-	-117	-0-	135	3			N	-0-					50

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

SURRELL-BOYD WELL #: 1 RRCID -> 195661 COMPL. DATE 06/16/2003 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 7780 - 8424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	3			N	-0-					79
10	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	3			N	-0-					79
11	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1146	3	75	9	N	68					147
12	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	3			N	-0-					147
01	1178	N	1133	-0-	-45	-0-	1133	3			N	-0-					147
*02	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	3			N	-0-					147

SCHOOLFIELD UNIT WELL #: 5 RRCID -> 195815 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 7898 - 8600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	660	N	596	-0-	-64	-0-	476	3	120	9	N	109	93	1			112
10	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	3			N	-0-					112
11	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	3			N	-0-					112
12	620	N	516	-0-	-104	-0-	516	3			N	-0-					112
01	682	N	512	-0-	-170	-0-	512	3			N	-0-					112
*02	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	3			N	-0-					112

EVERS "B" UNIT WELL #: 6 RRCID -> 195999 COMPL. DATE 06/30/2003 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 7915 - 8600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	450	N	277	-0-	-173	-0-	262	3	15	9	N	14					37
10	341	N	260	-0-	-81	-0-	260	3			N	-0-					37
11	330	N	180	-0-	-150	-0-	180	3			N	-0-					37
12	571	X	571	-0-	-0-	-0-	571	3			N	-0-					37
01	571	X	571	-0-	-0-	-0-	571	3			N	-0-					37
*02	335	X	335	-0-	-0-	-0-	335	3			N	-0-					37

ROSSON-HENDERSON WELL #: 3 RRCID -> 196000 COMPL. DATE 06/12/2003 TOTAL DEPTH 8595 PERF. 8400 - 7710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	2288	3	7	9	N	6					55
10	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	2232	3	11	9	N	10					65
11	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	2055	3	8	9	N	7					72
12	2387	N	2218	-0-	-169	-0-	2212	3	6	9	N	5					77
01	2232	N	2072	-0-	-160	-0-	2072	3			N	-0-					77
*02	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	1948	3	22	9	N	20					97

BIG SKY WELL #: 6 RRCID -> 196007 COMPL. DATE 06/21/2003 TOTAL DEPTH 8610 PERF. 7690 - 8410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1140	N	1087	-0-	-53	-0-	1079	3	8	9	N	7					57
10	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1143	3	9	9	N	8					65
11	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1171	3	4	9	N	4					69
12	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1307	3	7	9	N	6					75
01	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1394	3			N	-0-					75
*02	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	1423	3	15	9	N	14					89

ZERWER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 196101 COMPL. DATE 07/04/2003 TOTAL DEPTH 8685 PERF. 7810 - 8500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	750	N	741	-0-	-9	-0-	739	3	2	9	N	2					101
10	806	N	685	-0-	-121	-0-	638	3	47	9	N	43	89	1			55
11	780	N	774	-0-	-6	-0-	770	3	4	9	N	4					59
12	877	N	877	-0-	-0-	-0-	876	3	1	9	N	1					60
01	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	3			N	-0-					60
*02	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	3			N	-0-					60

SCHOOLFIELD UNIT WELL #: 8 RRCID -> 196102 COMPL. DATE 06/30/2003 TOTAL DEPTH 8824 PERF. 8600 - 7880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-					64
10	466	N	466	-0-	-0-	-0-	451	3	15	9	N	14	51	1			27
11	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	3			N	-0-					27
12	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-					27
01	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			N	-0-					27
*02	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			N	-0-					27

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

ROSSON-HENDERSON WELL #: 4 RRCID -> 196103 COMPL. DATE 06/22/2003 TOTAL DEPTH 8545 PERF. 7680 - 8370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1177	3			N	-0-					30
10	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	3			N	-0-					30
11	1170	N	1112	-0-	-58	-0-	1112	3			N	-0-					30
12	1209	N	1072	-0-	-137	-0-	1072	3			N	-0-					30
01	1178	N	1109	-0-	-69	-0-	1109	3			N	-0-					30
02	1036	N	972	-0-	-64	-0-	972	3			N	-0-					30

EVERS "B" UNIT WELL #: 7 RRCID -> 196105 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 8790 PERF. 7926 - 8630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1710	X	1431	-0-	-279	-0-	1431	3			N	-0-					45
10	1674	X	1328	-0-	-346	-0-	1328	3			N	-0-					45
11	1392	X	1392	-0-	-0-	-0-	1392	3			N	-0-					45
12	1488	X	1314	-0-	-174	-0-	1314	3			N	-0-					45
01	1488	X	1238	-0-	-250	-0-	1238	3			N	-0-					45
02	1344	X	1209	-0-	-135	-0-	1209	3			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
09	1830	N	1784	-0-	-46	-0-	1740	3	44	9	N	40	81	1			18
10	1860	N	1505	-0-	-355	-0-	1505	3			N	-0-					18
11	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	2064	3	13	9	N	12					30
12	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	2024	3			N	-0-					30
01	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	2111	3			N	-0-					30
02	1932	N	1713	-0-	-219	-0-	1713	3			N	-0-					30

TINDLE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 196130 COMPL. DATE 07/12/2003 TOTAL DEPTH 8815 PERF. 8630 - 7860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	3			N	-0-					101
10	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	3			N	-0-					101
11	780	N	774	-0-	-6	-0-	768	3	6	9	N	5					106
12	837	N	783	-0-	-54	-0-	770	3	13	9	N	12	91	1			27
01	837	N	781	-0-	-56	-0-	781	3			N	-0-					27
02	728	N	706	-0-	-22	-0-	706	3			N	-0-					27

TINDLE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 196133 COMPL. DATE 07/21/2003 TOTAL DEPTH 8796 PERF. 8290 - 7860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	3			N	-0-					26
10	1426	N	1399	-0-	-27	-0-	1395	3	4	9	N	4					30
11	1350	N	1348	-0-	-2	-0-	1338	3	10	9	N	9					39
12	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	1403	3	11	9	N	10					49
01	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	1460	3	7	9	N	6					55
*02	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1422	3			N	-0-					55

YOUNG, JEAN WELL #: 4 RRCID -> 196144 COMPL. DATE 06/26/2003 TOTAL DEPTH 8802 PERF. 7930 - 8606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
02	14B2 EXT		3319	-0-	3319	3319	3317	2	2	9	N	2					44

YOUNG, JEAN WELL #: 5 RRCID -> 196145 COMPL. DATE 07/04/2003 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 7930 - 8650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 9B RRCID -> 196150 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 8195 PERF. 7395 - 7980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	1513	3	3	9	N	3					82
10	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	1670	3			N	-0-					82
11	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	1583	3			N	-0-					82
12	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	1603	3			N	-0-					82
01	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	1606	3			N	-0-					82
*02	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1358	3			N	-0-					82

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 10B RRCID -> 196151 COMPL. DATE 07/02/2003 TOTAL DEPTH 8108 PERF. 7340 - 7870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1427	3	1	9	N	1					35
10	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	1591	3			N	-0-					35
11	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	1412	3	19	9	N	17					52
12	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	3			N	-0-					52
01	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	3			N	-0-					52
*02	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1283	3	14	9	N	13					65

BUCKLEY "C" WELL #: 3 RRCID -> 196161 COMPL. DATE 04/02/2003 TOTAL DEPTH 8836 PERF. 7880 - 8520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	540	N	472	-0-	-68	-0-	471	3	1	9	N	1					65
10	558	N	523	-0-	-35	-0-	523	3			N	-0-					65
11	535	N	535	-0-	-0-	-0-	504	3	31	9	N	28	73	1			20
12	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	3			N	-0-					20
01	527	N	500	-0-	-27	-0-	500	3			N	-0-					20
02	504	N	483	-0-	-21	-0-	483	3			N	-0-					20

STEWART-ENIS WELL #: 2 RRCID -> 196167 COMPL. DATE 06/09/2003 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 8744 - 7890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	1783	3			N	-0-					27
10	981	N	981	-0-	-0-	-0-	981	3			N	-0-					27
11	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	3			N	-0-					27
12	1829	N	775	-0-	-1054	-0-	775	3			N	-0-					27
01	992	N	732	-0-	-260	-0-	732	3			N	-0-					27
02	756	N	642	-0-	-114	-0-	642	3			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
09	1830	N	1383	-0-	-447	-0-	1383	3			N	-0-					109
10	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	1454	3	13	9	N	12	94	1			27
11	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1383	3			N	-0-					27
12	1426	N	1378	-0-	-48	-0-	1378	3			N	-0-					27
01	1457	N	1388	-0-	-69	-0-	1388	3			N	-0-					27
02	1288	N	1236	-0-	-52	-0-	1236	3			N	-0-					27

STEWART-ENIS WELL #: 4 RRCID -> 196169 COMPL. DATE 07/02/2003 TOTAL DEPTH 8855 PERF. 8660 - 7875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1410	N	1320	-0-	-90	-0-	1320	3			N	-0-					27
10	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1377	3			N	-0-					27
11	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	1338	3			N	-0-					27
12	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1393	3			N	-0-					27
01	1364	N	1320	-0-	-44	-0-	1320	3			N	-0-					27
02	1260	N	1053	-0-	-207	-0-	1053	3			N	-0-					27

SCHOOLFIELD UNIT WELL #: 7 RRCID -> 196201 COMPL. DATE 07/09/2003 TOTAL DEPTH 8807 PERF. 7872 - 8588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	900	N	784	-0-	-116	-0-	778	3	6	9	N	5					65
10	930	N	752	-0-	-178	-0-	752	3			N	-0-					65
11	840	N	731	-0-	-109	-0-	714	3	17	9	N	15					80
12	806	N	702	-0-	-104	-0-	702	3			N	-0-					80
01	744	N	686	-0-	-58	-0-	686	3			N	-0-					80
02	672	N	641	-0-	-31	-0-	641	3			N	-0-					80

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

YOUNG, WELDON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 196503 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 8838 PERF. 7890 - 8630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	874	N	874	-0-	-0-	-0-	866	3	8	9	N	7					12
10	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	3			N	-0-					12
11	910	N	910	-0-	-0-	-0-	899	3	11	9	N	10					22
12	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	3			N	-0-					22
01	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	3			N	-0-					22
*02	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	3			N	-0-					22

YOUNG, JEAN WELL #: 6 RRCID -> 196715 COMPL. DATE 07/21/2003 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7900 - 8646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
10	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					-0-
11	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					-0-
12	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-					-0-
01	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					-0-
*02	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			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
09	882	N	882	-0-	-0-	-0-	882	3			N	-0-					-0-
10	1147	N	892	-0-	-255	-0-	892	3			N	-0-					-0-
11	960	N	814	-0-	-146	-0-	814	3			N	-0-					-0-
12	899	N	812	-0-	-87	-0-	812	3			N	-0-					-0-
01	899	N	839	-0-	-60	-0-	839	3			N	-0-					-0-
*02	901	N	901	-0-	-0-	-0-	873	3	28	9	N	25					25

HUGHSTON UNIT WELL #: 8 RRCID -> 196732 COMPL. DATE 08/09/2003 TOTAL DEPTH 8777 PERF. 7880 - 8550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1290	N	746	-0-	-544	-0-	746	3			N	-0-					26
10	992	N	706	-0-	-286	-0-	706	3			N	-0-					26
11	840	N	619	-0-	-221	-0-	619	3			N	-0-					26
12	775	N	596	-0-	-179	-0-	596	3			N	-0-					26
01	713	N	620	-0-	-93	-0-	620	3			N	-0-					26
02	588	N	547	-0-	-41	-0-	547	3			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
09	1140	N	982	-0-	-158	-0-	982	3			N	-0-					57
10	1147	N	985	-0-	-162	-0-	985	3			N	-0-					57
11	1020	N	826	-0-	-194	-0-	826	3			N	-0-					57
12	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	3			N	-0-					57
01	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	3			N	-0-					57
*02	913	N	913	-0-	-0-	-0-	913	3			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
09	2460	N	2238	-0-	-222	-0-	2238	3			N	-0-					24
10	2449	N	2245	-0-	-204	-0-	2245	3			N	-0-					24
11	2370	N	2090	-0-	-280	-0-	2090	3			N	-0-					24
12	2325	N	2134	-0-	-191	-0-	2134	3			N	-0-					24
01	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	2359	3			N	-0-					24
*02	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	2108	3			N	-0-					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
09	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	3			N	-0-					62
10	1736	N	1235	-0-	-501	-0-	1235	3			N	-0-					62
11	1200	N	1169	-0-	-31	-0-	1169	3			N	-0-					62
12	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1220	3			N	-0-					62
01	1240	N	1222	-0-	-18	-0-	1222	3			N	-0-					62
*02	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	2050	3			N	-0-					62

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

TINDLE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 196785 COMPL. DATE 07/13/2003 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 7860 - 8580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	480	N	455	-0-	-25	-0-	455	3			N	-0-					-0-
10	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	3			N	-0-					-0-
11	450	N	447	-0-	-3	-0-	447	3			N	-0-					-0-
12	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	3			N	-0-					-0-
01	465	N	445	-0-	-20	-0-	445	3			N	-0-					-0-
*02	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	3			N	-0-					-0-

TINDLE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 196786 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH 8837 PERF. 7875 - 8640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	3			N	-0-					59
10	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	3			N	-0-					59
11	930	N	771	-0-	-159	-0-	771	3			N	-0-					59
12	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	3			N	-0-					59
01	838	N	838	-0-	-0-	-0-	837	3	1	9	N	1					60
*02	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	3			N	-0-					60

TINDLE UNIT WELL #: 8 RRCID -> 196787 COMPL. DATE 08/15/2003 TOTAL DEPTH 8815 PERF. 7882 - 8620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1140	N	1138	-0-	-2	-0-	1132	3	6	9	N	5					55
10	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	3			N	-0-					55
11	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	3			N	-0-					55
12	1178	N	1117	-0-	-61	-0-	1117	3			N	-0-					55
01	1178	N	1138	-0-	-40	-0-	1080	3	58	9	N	53	83	1			25
02	1064	N	969	-0-	-95	-0-	969	3			N	-0-					25

MILLER UNIT WELL #: 4 RRCID -> 196788 COMPL. DATE 07/26/2003 TOTAL DEPTH 8715 PERF. 7690 - 8545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	817	N	817	-0-	-0-	-0-	798	3	19	9	N	17					81
10	837	N	808	-0-	-29	-0-	808	3			N	-0-	55	1			26
11	810	N	768	-0-	-42	-0-	768	3			N	-0-					26
12	837	N	771	-0-	-66	-0-	771	3			N	-0-					26
01	806	N	753	-0-	-53	-0-	753	3			N	-0-					26
02	728	N	702	-0-	-26	-0-	689	3	13	9	N	12					38

MILLER UNIT WELL #: 5 RRCID -> 196790 COMPL. DATE 07/19/2003 TOTAL DEPTH 8670 PERF. 7690 - 8510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	660	N	645	-0-	-15	-0-	645	3			N	-0-					29
10	682	N	667	-0-	-15	-0-	667	3			N	-0-					29
11	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	3			N	-0-					29
12	682	N	650	-0-	-32	-0-	650	3			N	-0-					29
01	682	N	652	-0-	-30	-0-	652	3			N	-0-					29
*02	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	3			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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MYERS-TINDLE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 196796 COMPL. DATE 08/11/2003 TOTAL DEPTH 8762 PERF. 7913 - 8562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	870	N	530	-0-	-340	-0-	530	3			N	-0-					55
10	713	N	596	-0-	-117	-0-	596	3			N	-0-					55
11	720	N	503	-0-	-217	-0-	490	3	13	9	N	12					67
12	558	N	429	-0-	-129	-0-	429	3			N	-0-					67
01	589	N	468	-0-	-121	-0-	468	3			N	-0-					67
02	476	N	331	-0-	-145	-0-	331	3			N	-0-					67

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
MYERS-TINDLE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 196797 COMPL. DATE 08/25/2003 TOTAL DEPTH 8793 PERF. 7878 - 8580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	2311	3			N	-0-					54
10	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	2254	3	6	9	N	5					59
11	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	2252	3	9	9	N	8					67
12	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	2286	3			N	-0-					67
01	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	2274	3	10	9	N	9					76
*02	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	1997	3			N	-0-					76

DOWNE "A" UNIT WELL #: 5 RRCID -> 196798 COMPL. DATE 08/02/2003 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 7866 - 8540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2701	N	2701	-0-	-0-	-0-	2701	3			N	-0-					70
10	2779	N	2779	-0-	-0-	-0-	2779	3			N	-0-					70
11	2786	N	2786	-0-	-0-	-0-	2786	3			N	-0-	70	1			-0-
12	3097	N	3097	-0-	-0-	-0-	3020	3	77	9	N	70					70
01	2893	N	2893	-0-	-0-	-0-	2887	3	6	9	N	5					75
*02	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-	2458	3			N	-0-					75

DOWNE A UNIT WELL #: 7 RRCID -> 196799 COMPL. DATE 08/16/2003 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 7922 - 8560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2820	X	2651	-0-	-169	-0-	2651	3			N	-0-					63
10	2914	X	2680	-0-	-234	-0-	2680	3			N	-0-					63
11	2520	X	2344	-0-	-176	-0-	2344	3			N	-0-					63
12	2629	N	2629	-0-	-0-	-0-	2629	3			N	-0-					63
01	2622	N	2622	-0-	-0-	-0-	2622	3			N	-0-					63
*02	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	2261	3			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
09	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1144	3	6	9	N	5					47
10	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1167	3	2	9	N	2					49
11	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1216	3	3	9	N	3					52
12	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	3			N	-0-					52
01	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	3			N	-0-					52
02	1148	N	1039	-0-	-109	-0-	1039	3			N	-0-					52

C. W. "A" WELL #: 8 RRCID -> 196883 COMPL. DATE 08/19/2003 TOTAL DEPTH 8165 PERF. 7390 - 7950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	750	N	632	-0-	-118	-0-	632	3			N	-0-					25
10	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	3			N	-0-					25
11	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	3			N	-0-					25
12	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	3			N	-0-					25
01	837	N	737	-0-	-100	-0-	737	3			N	-0-					25
02	784	N	658	-0-	-126	-0-	639	3	19	9	N	17					42

C. W. "A" WELL #: 6 RRCID -> 196889 COMPL. DATE 07/24/2003 TOTAL DEPTH 8111 PERF. 7310 - 7914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	660	N	646	-0-	-14	-0-	646	3			N	-0-					39
10	816	N	816	-0-	-0-	-0-	815	3	1	9	N	1					40
11	630	N	608	-0-	-22	-0-	608	3			N	-0-					40
12	742	N	742	-0-	-0-	-0-	740	3	2	9	N	2					42
01	806	N	595	-0-	-211	-0-	595	3			N	-0-					42
02	560	N	543	-0-	-17	-0-	543	3			N	-0-					42

C. W. "A" WELL #: 9 RRCID -> 196918 COMPL. DATE 08/04/2003 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7300 - 7850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					56
10	155	N	131	-0-	-24	-0-	131	3			N	-0-					56
11	150	N	134	-0-	-16	-0-	134	3			N	-0-					56
12	155	N	139	-0-	-16	-0-	138	3	1	9	N	1					57
01	186	N	186	-0-	-0-	-0-	123	3	63	9	N	57					-0-
*02	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					57

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

BIG SKY WELL #: 9 RRCID -> 197165 COMPL. DATE 09/01/2003 TOTAL DEPTH 8465 PERF. 7577 - 8328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1429	X	1429	-0-	-0-	-0-	1422	3	7	9	N	6					112
10	1467	X	1467	-0-	-0-	-0-	1467	3			N	-0-					112
11	1350	X	1184	-0-	-166	-0-	1152	3	32	9	N	29	59	1			82
12	1364	N	1264	-0-	-100	-0-	1264	3			N	-0-					82
01	1364	N	1165	-0-	-199	-0-	1165	3			N	-0-					82
*02	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1087	3	11	9	N	10					92

C. W. "A" WELL #: 11 RRCID -> 197172 COMPL. DATE 09/18/2003 TOTAL DEPTH 8166 PERF. 7400 - 7950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	420	N	414	-0-	-6	-0-	414	3			N	-0-					44
10	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-					44
11	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	3			N	-0-					44
12	434	N	423	-0-	-11	-0-	417	3	6	9	N	5					49
01	465	N	401	-0-	-64	-0-	401	3			N	-0-					49
02	420	N	360	-0-	-60	-0-	360	3			N	-0-					49

BUCKLEY "C" WELL #: 5 RRCID -> 197178 COMPL. DATE 09/09/2003 TOTAL DEPTH 8839 PERF. 7862 - 8670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1050	N	989	-0-	-61	-0-	989	3			N	-0-					40
10	1054	N	1037	-0-	-17	-0-	1037	3			N	-0-					40
11	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	992	3	29	9	N	26					66
12	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	3			N	-0-					66
01	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1021	3	17	9	N	15					81
02	952	N	948	-0-	-4	-0-	911	3	37	9	N	34	88	1			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
09	2280	X	1260	-0-	-1020	-0-	1260	3			N	-0-					-0-
10	1767	X	1240	-0-	-527	-0-	1240	3			N	-0-					-0-
11	1530	X	1139	-0-	-391	-0-	1139	3			N	-0-					-0-
12	1302	N	995	-0-	-307	-0-	995	3			N	-0-					-0-
01	1240	N	1156	-0-	-84	-0-	1156	3			N	-0-					-0-
*02	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1020	3	122	9	N	111	87	1			24

TINDLE "A" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 197400 COMPL. DATE 09/04/2003 TOTAL DEPTH 8788 PERF. 7892 - 8582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1380	N	1340	-0-	-40	-0-	1327	3	13	9	N	12					72
10	1395	N	1345	-0-	-50	-0-	1339	3	6	9	N	5					77
11	1320	N	1274	-0-	-46	-0-	1274	3			N	-0-					77
12	1395	N	1294	-0-	-101	-0-	1294	3			N	-0-					77
01	1333	N	1318	-0-	-15	-0-	1318	3			N	-0-					77
02	1176	N	1171	-0-	-5	-0-	1171	3			N	-0-					77

TINDLE UNIT WELL #: 9 RRCID -> 197418 COMPL. DATE 08/28/2003 TOTAL DEPTH 8846 PERF. 7864 - 8600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1230	X	1110	-0-	-120	-0-	1110	3			N	-0-					25
10	1271	X	1142	-0-	-129	-0-	1142	3			N	-0-					25
11	1170	X	1100	-0-	-70	-0-	1100	3			N	-0-					25
12	1147	N	1129	-0-	-18	-0-	1129	3			N	-0-					25
01	1147	N	1127	-0-	-20	-0-	1108	3	19	9	N	17					42
02	1036	N	994	-0-	-42	-0-	991	3	3	9	N	3					45

TINDLE UNIT WELL #: 10 RRCID -> 197419 COMPL. DATE 09/08/2003 TOTAL DEPTH 8815 PERF. 7872 - 8596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	540	N	506	-0-	-34	-0-	506	3			N	-0-					40
10	558	N	516	-0-	-42	-0-	516	3			N	-0-					40
11	510	N	487	-0-	-23	-0-	487	3			N	-0-					40
12	527	N	523	-0-	-4	-0-	523	3			N	-0-					40
01	527	N	490	-0-	-37	-0-	490	3			N	-0-					40
02	448	N	420	-0-	-28	-0-	420	3			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 #: 3 RRCID -> 197700 COMPL. DATE 09/01/2003 TOTAL DEPTH 8168 PERF. 7367 - 8012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1380	N	1332	-0-	-48	-0-	1332	3			N	-0-					94
10	1364	N	1342	-0-	-22	-0-	1342	3			N	-0-					94
11	1350	N	1311	-0-	-39	-0-	1311	3			N	-0-					94
12	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	1431	3			N	-0-					94
01	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1394	3			N	-0-					94
*02	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	3			N	-0-					94

FOX WELL #: 2 RRCID -> 197780 COMPL. DATE 08/23/2003 TOTAL DEPTH 8196 PERF. 7414 - 8066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	1471	3	14	9	N	13	87	1			-0-
10	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	1514	3	112	9	N	102					102
11	1530	N	1467	-0-	-63	-0-	1467	3			N	-0-					34
12	1581	N	1527	-0-	-54	-0-	1527	3			N	-0-					34
01	1612	N	1587	-0-	-25	-0-	1587	3			N	-0-					34
02	1372	N	1349	-0-	-23	-0-	1348	3	1	9	N	1					35

IRELAND UNIT WELL #: 3 RRCID -> 197797 COMPL. DATE 10/20/2003 TOTAL DEPTH 8776 PERF. 7848 - 8562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	990	N	989	-0-	-1	-0-	989	3			N	-0-					27
10	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	3			N	-0-					27
11	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1307	3			N	-0-					27
12	1023	N	949	-0-	-74	-0-	949	3			N	-0-					27
01	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	3			N	-0-					27
*02	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	1368	3			N	-0-					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
09	900	N	805	-0-	-95	-0-	801	3	4	9	N	4					104
10	837	N	834	-0-	-3	-0-	827	3	7	9	N	6					110
11	828	N	828	-0-	-0-	-0-	791	3	37	9	N	34	121	1			23
12	837	N	818	-0-	-19	-0-	818	3			N	-0-					23
01	837	N	811	-0-	-26	-0-	811	3			N	-0-					23
02	784	N	760	-0-	-24	-0-	747	3	13	9	N	12					35

RICKRICH UNIT WELL #: 3 RRCID -> 197799 COMPL. DATE 09/23/2003 TOTAL DEPTH 8623 PERF. 7648 - 8440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1470	N	1412	-0-	-58	-0-	1403	3	9	9	N	8					40
10	1457	N	1451	-0-	-6	-0-	1451	3			N	-0-					40
11	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	1404	3	28	9	N	25					65
12	1457	N	1424	-0-	-33	-0-	1424	3			N	-0-					65
01	1457	N	1423	-0-	-34	-0-	1401	3	22	9	N	20					85
02	1344	N	1273	-0-	-71	-0-	1243	3	30	9	N	27	85	1			27

TINDLE "B" UNIT WELL #: 5 RRCID -> 197800 COMPL. DATE 09/20/2003 TOTAL DEPTH 8838 PERF. 7876 - 8632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1230	N	1135	-0-	-95	-0-	1135	3			N	-0-					72
10	1240	N	1159	-0-	-81	-0-	1159	3			N	-0-					72
11	1170	N	1037	-0-	-133	-0-	1037	3			N	-0-					72
12	1178	N	1111	-0-	-67	-0-	1111	3			N	-0-					72
01	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	3			N	-0-					72
*02	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	3			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
09	870	N	856	-0-	-14	-0-	856	3			N	-0-					34
10	868	N	862	-0-	-6	-0-	862	3			N	-0-					34
11	870	N	833	-0-	-37	-0-	833	3			N	-0-					34
12	899	N	854	-0-	-45	-0-	854	3			N	-0-					34
01	868	N	829	-0-	-39	-0-	829	3			N	-0-					34
02	784	N	739	-0-	-45	-0-	739	3			N	-0-					34

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

TINDLE "B" UNIT WELL #: 6 RRCID -> 198457 COMPL. DATE 02/16/2005 TOTAL DEPTH 8838 PERF. 7872 - 8670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	840	N	802	-0-	-38	-0-	802	3			N	-0-					50
10	868	N	821	-0-	-47	-0-	821	3			N	-0-					50
11	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	3			N	-0-					50
12	980	N	980	-0-	-0-	-0-	980	3			N	-0-					50
01	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	3			N	-0-					50
*02	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	3			N	-0-					50

HARRISON UNIT WELL #: 7 RRCID -> 198461 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 8657 PERF. 7796 - 8468

09	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	1885	3			N	-0-					70
10	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	2346	3			N	-0-					70
11	1710	N	1507	-0-	-203	-0-	1507	3			N	-0-					70
12	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	1926	3			N	-0-					70
01	1767	N	1491	-0-	-276	-0-	1491	3			N	-0-					70
02	1400	N	1264	-0-	-136	-0-	1264	3			N	-0-					70

HARRISON UNIT WELL #: 8 RRCID -> 198462 COMPL. DATE 11/10/2003 TOTAL DEPTH 8754 PERF. 7854 - 8558

09	3612	X	3612	-0-	-0-	-0-	3601	3	11	9	N	10					37
10	3685	X	3685	-0-	-0-	-0-	3685	3			N	-0-					37
11	3613	X	3613	-0-	-0-	-0-	3607	3	6	9	N	5					42
12	3616	X	3616	-0-	-0-	-0-	3616	3			N	-0-					42
01	4152	X	4152	-0-	-0-	-0-	4143	3	9	9	N	8					50
*02	3532	X	3532	-0-	-0-	-0-	3532	3			N	-0-					50

BICKLE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 198465 COMPL. DATE 11/04/2003 TOTAL DEPTH 8655 PERF. 7950 - 8460

09	1170	N	1134	-0-	-36	-0-	1126	3	8	9	N	7					54
10	1240	N	1182	-0-	-58	-0-	1182	3			N	-0-					54
11	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1191	3	20	9	N	18					72
12	1178	N	903	-0-	-275	-0-	903	3			N	-0-					72
01	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1430	3	10	9	N	9	56	1			25
*02	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1129	3	11	9	N	10					35

ZERWER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198469 COMPL. DATE 11/04/2003 TOTAL DEPTH 8606 PERF. 7766 - 8444

09	1500	N	1101	-0-	-399	-0-	1079	3	22	9	N	20					64
10	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	3			N	-0-					64
11	1050	N	1043	-0-	-7	-0-	1043	3			N	-0-					64
12	1147	N	1093	-0-	-54	-0-	1089	3	4	9	N	4					68
01	1085	N	1068	-0-	-17	-0-	1068	3			N	-0-					68
*02	995	N	995	-0-	-0-	-0-	953	3	42	9	N	38					106

WILDE, B. J. GAS UNIT WELL #: 5B RRCID -> 198471 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7202 - 7630

09	210	N	92	-0-	-118	-0-	92	3			N	-0-					39
10	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					39
11	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			N	-0-					39
12	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					39
01	217	N	211	-0-	-6	-0-	211	3			N	-0-					39
02	252	N	202	-0-	-50	-0-	202	3			N	-0-					39

J. C. EARLES UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198600 COMPL. DATE 11/17/2003 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 7914 - 8492

09	750	N	744	-0-	-6	-0-	744	3			N	-0-					87
10	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	3			N	-0-					87
11	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	3			N	-0-					87
12	775	N	770	-0-	-5	-0-	770	3			N	-0-					87
01	802	N	802	-0-	-0-	-0-	781	3	21	9	N	19					106
02	700	N	687	-0-	-13	-0-	687	3			N	-0-					106

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
GAGE-PITTS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198640 COMPL. DATE 10/22/2003 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7360 - 8000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
02	14B2	EXT	81	-0-	81	81	81	3			N	-0-					26

CADDELL UNIT WELL #: 7 RRCID -> 198643 COMPL. DATE 09/27/2003 TOTAL DEPTH 8894 PERF. 7750 - 8345

09	2743	N	2743	-0-	-0-	-0-	2723	3	20	9	N	18					41
10	2438	N	2438	-0-	-0-	-0-	2377	3	61	9	N	55	70	1			26
11	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	2237	3	25	9	N	23					49
12	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	2261	3			N	-0-					49
01	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	2207	3	91	9	N	83	114	1			18
*02	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	1947	3	28	9	N	25					43

YOUNG, WELDON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198645 COMPL. DATE 09/10/2003 TOTAL DEPTH 8842 PERF. 7930 - 8614

09	570	N	472	-0-	-98	-0-	472	3			Y	-0-					72
10	2356	N	541	-0-	-1815	-0-	541	3			Y	-0-					72
11	570	N	264	-0-	-306	-0-	264	3			Y	-0-					72
12	2573	X	518	-0-	-2055	-0-	518	3			Y	-0-					72
01	589	X	333	-0-	-256	-0-	314	3	19	9	Y	17					89
02	476	X	296	-0-	-180	-0-	296	3			Y	-0-					89

HUEY, SALLY WELL #: 4 RRCID -> 198646 COMPL. DATE 10/25/2003 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 7790 - 8530

09	960	N	853	-0-	-107	-0-	853	3			N	-0-					21
10	899	N	881	-0-	-18	-0-	881	3			N	-0-					21
11	870	N	858	-0-	-12	-0-	858	3			N	-0-					21
12	886	N	886	-0-	-0-	-0-	886	3			N	-0-					21
01	887	N	887	-0-	-0-	-0-	878	3	9	9	N	8					29
02	812	N	776	-0-	-36	-0-	775	3	1	9	N	1					30

PARKEY UNIT WELL #: 5 RRCID -> 198651 COMPL. DATE 11/15/2003 TOTAL DEPTH 8781 PERF. 7754 - 8638

09	994	N	994	-0-	-0-	-0-	983	3	11	9	N	10					17
10	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	3			N	-0-					17
11	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	3			N	-0-					17
12	1023	N	1014	-0-	-9	-0-	1014	3			N	-0-					17
01	1023	N	980	-0-	-43	-0-	980	3			N	-0-					17
02	952	N	889	-0-	-63	-0-	889	3			N	-0-					17

LANGLEY UNIT WELL #: 5 RRCID -> 198660 COMPL. DATE 11/25/2003 TOTAL DEPTH 8722 PERF. 7804 - 8540

09	1260	N	1219	-0-	-41	-0-	1219	3			N	-0-					55
10	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	3			N	-0-					55
11	1350	N	1214	-0-	-136	-0-	1170	3	44	9	N	40	70	1			25
12	1271	N	1209	-0-	-62	-0-	1209	3			N	-0-					25
01	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1209	3	21	9	N	19					44
02	1120	N	1103	-0-	-17	-0-	1092	3	11	9	N	10					54

EVERS "C" UNIT WELL #: 6 RRCID -> 198682 COMPL. DATE 12/03/2003 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 7824 - 8448

09	360	N	357	-0-	-3	-0-	357	3			N	-0-					34
10	372	N	366	-0-	-6	-0-	366	3			N	-0-					34
11	360	N	349	-0-	-11	-0-	349	3			N	-0-					34
12	372	N	356	-0-	-16	-0-	356	3			N	-0-					34
01	372	N	355	-0-	-17	-0-	355	3			N	-0-					34
02	336	N	317	-0-	-19	-0-	317	3			N	-0-					34

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
HUEY, GRIFFIN WELL #: 4 RRCID -> 198684 COMPL. DATE 11/13/2003 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 7754 - 8532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	420	N	379	-0-	-41	-0-	379	3			N	-0-					136
10	403	N	346	-0-	-57	-0-	346	3			N	-0-					136
11	420	N	345	-0-	-75	-0-	345	3			N	-0-					136
12	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	3			N	-0-					136
01	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	3			N	-0-					136
02	336	N	281	-0-	-55	-0-	281	3			N	-0-					136

IRELAND UNIT WELL #: 1 RRCID -> 198687 COMPL. DATE 10/10/2003 TOTAL DEPTH 8794 PERF. 7890 - 8564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	3			N	-0-					60
10	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	3			N	-0-					60
11	780	N	758	-0-	-22	-0-	758	3			N	-0-					60
12	806	N	772	-0-	-34	-0-	772	3			N	-0-					60
01	841	N	841	-0-	-0-	-0-	828	3	13	9	N	12					72
*02	925	N	925	-0-	-0-	-0-	925	3			N	-0-					72

IRELAND UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198688 COMPL. DATE 09/29/2003 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 8137 - 8568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	660	N	433	-0-	-227	-0-	433	3			N	-0-					27
10	527	N	444	-0-	-83	-0-	444	3			N	-0-					27
11	480	N	410	-0-	-70	-0-	410	3			N	-0-					27
12	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	3			N	-0-					27
01	434	N	385	-0-	-49	-0-	385	3			N	-0-					27
02	392	N	362	-0-	-30	-0-	362	3			N	-0-					27

TINDLE "A" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 198694 COMPL. DATE 09/24/2003 TOTAL DEPTH 8787 PERF. 7946 - 8620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		366	-0-	366	366	366	2			N	-0-					-0-

TINDLE "A" UNIT WELL #: 7 RRCID -> 198695 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 7958 - 8580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1290	N	791	-0-	-499	-0-	791	3			N	-0-					-0-
10	837	N	828	-0-	-9	-0-	828	3			N	-0-					-0-
11	1020	N	874	-0-	-146	-0-	874	3			N	-0-					-0-
12	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	3			N	-0-					-0-
01	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	3			N	-0-					-0-
02	812	N	743	-0-	-69	-0-	743	3			N	-0-					-0-

TINDLE "A" UNIT WELL #: 9 RRCID -> 198696 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 7918 - 8594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1050	N	985	-0-	-65	-0-	985	3			N	-0-					25
10	992	N	974	-0-	-18	-0-	974	3			N	-0-					25
11	990	N	885	-0-	-105	-0-	885	3			N	-0-					25
12	1023	N	915	-0-	-108	-0-	900	3	15	9	N	14					39
01	961	N	879	-0-	-82	-0-	879	3			N	-0-					39
02	840	N	774	-0-	-66	-0-	774	3			N	-0-					39

EVERS "B" UNIT WELL #: 9 RRCID -> 198702 COMPL. DATE 10/22/2003 TOTAL DEPTH 8785 PERF. 7934 - 8568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	390	N	350	-0-	-40	-0-	350	3			N	-0-					70
10	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	3			N	-0-					70
11	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	3			N	-0-					70
12	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	3			N	-0-					70
01	806	N	410	-0-	-396	-0-	410	3			N	-0-					70
02	392	N	354	-0-	-38	-0-	354	3			N	-0-					70

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
EVERS "B" UNIT WELL #: 10 RRCID -> 198703 COMPL. DATE 10/04/2003 TOTAL DEPTH 8779 PERF. 7916 - 8520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1230	N	1183	-0-	-47	-0-	1183	3			N	-0-					8
10	1240	N	1069	-0-	-171	-0-	1069	3			N	-0-					8
11	1200	N	931	-0-	-269	-0-	931	3			N	-0-					8
12	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	3			N	-0-					8
01	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	3			N	-0-					8
*02	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	3			N	-0-					8

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 14B RRCID -> 198707 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH 8082 PERF. 7327 - 7750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1590	N	1254	-0-	-336	-0-	1254	3			N	-0-					39
10	1457	N	1293	-0-	-164	-0-	1265	3	28	9	N	25					64
11	1320	N	1184	-0-	-136	-0-	1184	3			N	-0-					64
12	1302	N	1129	-0-	-173	-0-	1129	3			N	-0-					64
01	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	2272	3			N	-0-					64
*02	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	2091	3	25	9	N	23					87

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 15B RRCID -> 198708 COMPL. DATE 10/31/2003 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7780 - 7338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	3			N	-0-					55
10	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1157	3	4	9	N	4					59
11	1140	N	1102	-0-	-38	-0-	1102	3			N	-0-					59
12	1178	N	1122	-0-	-56	-0-	1116	3	6	9	N	5					64
01	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	3			N	-0-					64
02	1036	N	1011	-0-	-25	-0-	1004	3	7	9	N	6					70

BUCKLEY "C" WELL #: 8 RRCID -> 198729 COMPL. DATE 10/11/2003 TOTAL DEPTH 8817 PERF. 7860 - 8584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1020	N	965	-0-	-55	-0-	965	3			N	-0-					77
10	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	3			N	-0-					77
11	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	3			N	-0-					77
12	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	3			N	-0-					77
01	1054	N	986	-0-	-68	-0-	986	3			N	-0-					77
02	980	N	912	-0-	-68	-0-	912	3			N	-0-					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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	988	N	988	-0-	-0-	-0-	985	3	3	9	N	3					84
10	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	3			N	-0-					84
11	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1031	3	14	9	N	13					97
12	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1144	3	10	9	N	9	78	1			28
01	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	3			N	-0-					28
02	980	N	899	-0-	-81	-0-	892	3	7	9	N	6					34

HUEY, SALLY WELL #: 5 RRCID -> 198732 COMPL. DATE 11/08/2003 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 7824 - 8538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1170	N	1131	-0-	-39	-0-	1131	3			N	-0-					25
10	1178	N	1167	-0-	-11	-0-	1167	3			N	-0-					25
11	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	3			N	-0-					25
12	1178	N	1144	-0-	-34	-0-	1144	3			N	-0-					25
01	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1134	3	46	9	N	42					67
02	1064	N	1027	-0-	-37	-0-	1014	3	13	9	N	12					79

C. W. "A" WELL #: 14 RRCID -> 198733 COMPL. DATE 10/06/2003 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 7420 - 8000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	720	N	689	-0-	-31	-0-	689	3			N	-0-					57
10	713	N	604	-0-	-109	-0-	604	3			N	-0-					57
11	690	N	544	-0-	-146	-0-	538	3	6	9	N	5					62
12	713	N	603	-0-	-110	-0-	597	3	6	9	N	5					67
01	589	N	572	-0-	-17	-0-	572	3			N	-0-					67
*02	550	N	550	-0-	-0-	-0-	542	3	8	9	N	7					74

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

EVERS "C" UNIT WELL #: 7 RRCID -> 199390 COMPL. DATE 01/11/2004 TOTAL DEPTH 8752 PERF. 7926 - 8558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	3			N	-0-					37
10	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	3			N	-0-					37
11	690	N	676	-0-	-14	-0-	676	3			N	-0-					37
12	713	N	687	-0-	-26	-0-	687	3			N	-0-					37
01	713	N	689	-0-	-24	-0-	689	3			N	-0-					37
02	644	N	620	-0-	-24	-0-	620	3			N	-0-					37

KRUM JOINT VENTURE WELL #: 6 RRCID -> 199415 COMPL. DATE 03/27/2005 TOTAL DEPTH 8895 PERF. 7930 - 8754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	870	N	812	-0-	-58	-0-	808	3	4	9	N	4					59
10	930	N	887	-0-	-43	-0-	887	3			N	-0-					59
11	900	N	852	-0-	-48	-0-	852	3			N	-0-					59
12	939	N	939	-0-	-0-	-0-	939	3			N	-0-					59
01	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927	3			N	-0-					59
*02	983	N	983	-0-	-0-	-0-	961	3	22	9	N	20					79

BUCKLEY "C" WELL #: 7 RRCID -> 199426 COMPL. DATE 03/12/2005 TOTAL DEPTH 8806 PERF. 7860 - 8658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1860	N	1741	-0-	-119	-0-	1741	3			N	-0-					27
10	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	1868	3			N	-0-					27
11	1740	N	1696	-0-	-44	-0-	1683	3	13	9	N	12					39
12	1798	N	1778	-0-	-20	-0-	1778	3			N	-0-					39
01	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	2153	3			N	-0-					39
*02	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	1830	3			N	-0-					39

LEA "A" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200592 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 8652 PERF. 7708 - 8470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	990	N	950	-0-	-40	-0-	950	3			N	-0-					72
10	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	3			N	-0-					72
11	960	N	928	-0-	-32	-0-	928	3			N	-0-					72
12	992	N	927	-0-	-65	-0-	927	3			N	-0-					72
01	961	N	918	-0-	-43	-0-	918	3			N	-0-					72
02	868	N	858	-0-	-10	-0-	858	3			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
09	1500	N	1479	-0-	-21	-0-	1479	3			N	-0-					44
10	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1528	3			N	-0-					44
11	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	1496	3			N	-0-					44
12	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	1572	3			N	-0-					44
01	1519	N	1364	-0-	-155	-0-	1364	3			N	-0-					44
02	1400	N	1241	-0-	-159	-0-	1241	3			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
09	1320	N	1266	-0-	-54	-0-	1266	3			N	-0-					67
10	1333	N	1313	-0-	-20	-0-	1313	3			N	-0-					67
11	1290	N	1288	-0-	-2	-0-	1288	3			N	-0-					67
12	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1355	3			N	-0-					67
01	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1333	3			N	-0-					67
02	1204	N	1148	-0-	-56	-0-	1148	3			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
09	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	3			N	-0-					25
10	1333	N	1090	-0-	-243	-0-	1090	3			N	-0-					25
11	1080	N	1032	-0-	-48	-0-	1032	3			N	-0-					25
12	1085	N	1067	-0-	-18	-0-	1067	3			N	-0-					25
01	1085	N	1039	-0-	-46	-0-	1039	3			N	-0-					25
02	952	N	941	-0-	-11	-0-	941	3			N	-0-					25

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
SMITH, WINNIE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200598 COMPL. DATE 01/24/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7704 - 8382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	390	N	334	-0-	-56	-0-	334	3			N	-0-					79
10	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	3			N	-0-					79
11	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-					79
12	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-					79
01	403	N	378	-0-	-25	-0-	378	3			N	-0-					79
02	364	N	359	-0-	-5	-0-	359	3			N	-0-					79

STEWART-ENIS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 200600 COMPL. DATE 02/09/2004 TOTAL DEPTH 8795 PERF. 7850 - 8616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1530	N	1430	-0-	-100	-0-	1430	3			N	-0-					62
10	1550	N	1485	-0-	-65	-0-	1485	3			N	-0-					62
11	1530	N	1462	-0-	-68	-0-	1462	3			N	-0-					62
12	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	1559	3			N	-0-					62
01	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	1526	3			N	-0-					62
*02	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	1434	3	59	9	N	54	91	1			25

STEWART-ENIS WELL #: 7 RRCID -> 200604 COMPL. DATE 02/17/2004 TOTAL DEPTH 8804 PERF. 7852 - 8544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	1296	3			N	-0-					72
10	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	1350	3	39	9	N	35	80	1			27
11	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	1318	3			N	-0-					27
12	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	3			N	-0-					27
01	1395	N	1354	-0-	-41	-0-	1354	3			N	-0-					27
02	1232	N	1189	-0-	-43	-0-	1189	3			N	-0-					27

EVERS "C" UNIT WELL #: 8 RRCID -> 200609 COMPL. DATE 01/29/2004 TOTAL DEPTH 8791 PERF. 7932 - 8565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1290	N	1034	-0-	-256	-0-	1034	3			N	-0-					64
10	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	3			N	-0-					64
11	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1229	3			N	-0-					64
12	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	3			N	-0-					64
01	1271	N	1097	-0-	-174	-0-	1083	3	14	9	N	13					77
02	1148	N	922	-0-	-226	-0-	922	3			N	-0-					77

TINDLE "B" UNIT WELL #: 8 RRCID -> 200610 COMPL. DATE 02/21/2004 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 7888 - 8624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	3			N	-0-					-0-
10	1705	N	1112	-0-	-593	-0-	1112	3			N	-0-					-0-
11	1140	N	1073	-0-	-67	-0-	1073	3			N	-0-					-0-
12	1147	N	1051	-0-	-96	-0-	1051	3			N	-0-					-0-
01	1116	N	1013	-0-	-103	-0-	1013	3			N	-0-					-0-
02	1008	N	878	-0-	-130	-0-	878	3			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
09	1560	N	1264	-0-	-296	-0-	1243	3	21	9	N	19					27
10	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	3			N	-0-					27
11	1410	N	1223	-0-	-187	-0-	1206	3	17	9	N	15					42
12	1302	N	1234	-0-	-68	-0-	1234	3			N	-0-					42
01	1271	N	1259	-0-	-12	-0-	1216	3	43	9	N	39					81
02	1148	N	1092	-0-	-56	-0-	1092	3			N	-0-					81

LANGLEY "A" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 200625 COMPL. DATE 01/19/2004 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 7760 - 8592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	1555	3	13	9	N	12					69
10	1891	N	1587	-0-	-304	-0-	1587	3			N	-0-					69
11	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	1510	3	121	9	N	110	80	1			99
12	1612	N	1530	-0-	-82	-0-	1530	3			N	-0-					99
01	1581	N	1527	-0-	-54	-0-	1527	3			N	-0-					99
02	1512	N	1358	-0-	-154	-0-	1358	3			N	-0-					99

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
LANGLEY UNIT WELL #: 7 RRCID -> 200626 COMPL. DATE 02/02/2004 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 7794 - 8566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1890	N	1768	-0-	-122	-0-	1740	3	28	9	N	25	85	1			24
10	1891	N	1797	-0-	-94	-0-	1797	3			N	-0-					24
11	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	1761	3	17	9	N	15					39
12	1829	N	1818	-0-	-11	-0-	1818	3			N	-0-					39
01	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	1773	3	53	9	N	48					87
02	1652	N	1595	-0-	-57	-0-	1570	3	25	9	N	23	71	1			39

YOUNG, JEAN WELL #: 8 RRCID -> 200628 COMPL. DATE 02/19/2004 TOTAL DEPTH 8801 PERF. 7926 - 8624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1753	X	1753	-0-	-0-	-0-	1753	3			Y	-0-					-0-
10	1777	X	1777	-0-	-0-	-0-	1777	3			Y	-0-					-0-
11	3000	X	1710	-0-	-1290	-0-	1710	3			Y	-0-					-0-
12	1798	N	1509	-0-	-289	-0-	1509	3			Y	-0-					-0-
01	1767	N	1471	-0-	-296	-0-	1471	3			Y	-0-					-0-
02	1596	N	1151	-0-	-445	-0-	1151	3			Y	-0-					-0-

YOUNG, JEAN WELL #: 7 RRCID -> 200630 COMPL. DATE 02/08/2004 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 7914 - 8458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	900	N	689	-0-	-211	-0-	689	3			N	-0-					87
10	837	N	718	-0-	-119	-0-	718	3			N	-0-					87
11	917	N	917	-0-	-0-	-0-	917	3			N	-0-					87
12	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	3			N	-0-					87
01	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	3			N	-0-					87
02	868	N	674	-0-	-194	-0-	674	3			N	-0-					87

YOUNG, WELDON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 200631 COMPL. DATE 01/31/2004 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 7910 - 8590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	526	N	526	-0-	-0-	-0-	492	3	34	9	N	31					70
10	620	N	493	-0-	-127	-0-	493	3			N	-0-					70
11	555	N	555	-0-	-0-	-0-	545	3	10	9	N	9					79
12	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	3			N	-0-					79
01	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	3			N	-0-					79
*02	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	3			N	-0-					79

LEA "B" UNIT WELL #: 6 RRCID -> 200652 COMPL. DATE 02/09/2004 TOTAL DEPTH 8645 PERF. 7754 - 8542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1050	N	1035	-0-	-15	-0-	1020	3	15	9	N	14					111
10	1054	N	1044	-0-	-10	-0-	1044	3			N	-0-					111
11	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1046	3	25	9	N	23					134
12	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	3			N	-0-					134
01	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	3			N	-0-					134
02	1008	N	1000	-0-	-8	-0-	1000	3			N	-0-					134

YOUNG, JEAN WELL #: 9 RRCID -> 200653 COMPL. DATE 02/26/2004 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 7956 - 8622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	960	N	953	-0-	-7	-0-	953	3			Y	-0-					-0-
10	972	N	972	-0-	-0-	-0-	972	3			Y	-0-					-0-
11	1560	N	811	-0-	-749	-0-	811	3			Y	-0-					-0-
12	992	N	955	-0-	-37	-0-	955	3			Y	-0-					-0-
01	961	N	935	-0-	-26	-0-	935	3			Y	-0-					-0-
*02	892	N	892	-0-	-0-	-0-	892	3			Y	-0-					-0-

TINDLE "C" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200660 COMPL. DATE 02/28/2004 TOTAL DEPTH 8849 PERF. 7886 - 8624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			N	-0-					20
10	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	3			N	-0-					20
11	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			N	-0-					20
12	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	3			N	-0-					20
01	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	3			N	-0-					20
*02	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			N	-0-					20

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
LEA "B" UNIT WELL #: 7 RRCID -> 200782 COMPL. DATE 03/01/2004 TOTAL DEPTH 8683 PERF. 7758 - 8544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1080	N	1009	-0-	-71	-0-	1009	3			N	-0-					44
10	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	3			N	-0-					44
11	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	3			N	-0-					44
12	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	3			N	-0-					44
01	1085	N	1072	-0-	-13	-0-	1072	3			N	-0-					44
02	980	N	951	-0-	-29	-0-	951	3			N	-0-					44

KRUM JOINT VENTURE WELL #: 7 RRCID -> 200968 COMPL. DATE 02/02/2004 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 7878 - 8664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	771	N	771	-0-	-0-	-0-	757	3	14	9	N	13					57
10	837	N	753	-0-	-84	-0-	753	3			N	-0-					57
11	750	N	538	-0-	-212	-0-	535	3	3	9	N	3					60
12	806	N	508	-0-	-298	-0-	508	3			N	-0-					60
01	744	N	671	-0-	-73	-0-	661	3	10	9	N	9					69
02	504	N	493	-0-	-11	-0-	492	3	1	9	N	1					70

SHIFFLETT "A" WELL #: 1 RRCID -> 201423 COMPL. DATE 01/20/2004 TOTAL DEPTH 8749 PERF. 7862 - 8524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1740	N	1118	-0-	-622	-0-	1118	3			N	-0-					55
10	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	1783	3			N	-0-					55
11	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	1667	3	13	9	N	12					67
12	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	1677	3			N	-0-					67
01	1798	N	1706	-0-	-92	-0-	1658	3	48	9	N	44					111
02	1568	N	1485	-0-	-83	-0-	1485	3			N	-0-					111

SHIFFLETT "A" WELL #: 2 RRCID -> 201424 COMPL. DATE 01/26/2004 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7868 - 8590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	3			N	-0-					77
10	620	N	605	-0-	-15	-0-	605	3			N	-0-					77
11	600	N	592	-0-	-8	-0-	592	3			N	-0-					77
12	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	3			N	-0-					77
01	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	3			N	-0-					77
02	560	N	539	-0-	-21	-0-	539	3			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
09	1230	N	1143	-0-	-87	-0-	1143	3			N	-0-					37
10	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	3			N	-0-					37
11	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	3			N	-0-					37
12	1178	N	1051	-0-	-127	-0-	1051	3			N	-0-					37
01	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	3			N	-0-					37
02	1064	N	1060	-0-	-4	-0-	1060	3			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
09	1860	X	1095	-0-	-765	-0-	1095	3			N	-0-					-0-
10	1612	X	1099	-0-	-513	-0-	1099	3			N	-0-					-0-
11	1410	X	1032	-0-	-378	-0-	1032	3			N	-0-					-0-
12	1116	N	1028	-0-	-88	-0-	1028	3			N	-0-					-0-
01	1085	N	1009	-0-	-76	-0-	1009	3			N	-0-					-0-
02	952	N	881	-0-	-71	-0-	881	3			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
09	840	N	819	-0-	-21	-0-	819	3			N	-0-					24
10	868	N	835	-0-	-33	-0-	835	3			N	-0-					24
11	810	N	796	-0-	-14	-0-	796	3			N	-0-					24
12	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	3			N	-0-					24
01	837	N	824	-0-	-13	-0-	824	3			N	-0-					24
*02	770	N	770	-0-	-0-	-0-	752	3	18	9	N	16					40

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
09	1350	N	1346	-0-	-4	-0-	1346	3			N	-0-					74
10	1426	N	1368	-0-	-58	-0-	1368	3			N	-0-					74
11	1380	N	1354	-0-	-26	-0-	1354	3			N	-0-					74
12	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	1406	3			N	-0-					74
01	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	1406	3	43	9	N	39	51	1			62
*02	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1306	3			N	-0-					62

MCCURDY WELL #: 2 RRCID -> 201592 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 7945 PERF. 7272 - 7795

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58

SCHOOLFIELD UNIT WELL #: 9 RRCID -> 201593 COMPL. DATE 03/18/2004 TOTAL DEPTH 8843 PERF. 7904 - 8600

09	420	N	290	-0-	-130	-0-	290	3			N	-0-					26
10	465	N	279	-0-	-186	-0-	279	3			N	-0-					26
11	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	3			N	-0-					26
12	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	3			N	-0-					26
01	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					26
02	336	N	325	-0-	-11	-0-	325	3			N	-0-					26

STEWART-ENIS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 201594 COMPL. DATE 02/23/2004 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 7896 - 8662

09	1680	N	1659	-0-	-21	-0-	1650	3	9	9	N	8					29
10	1705	N	1702	-0-	-3	-0-	1702	3			N	-0-					29
11	1650	N	1584	-0-	-66	-0-	1584	3			N	-0-					29
12	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	1719	3			N	-0-					29
01	1705	N	1639	-0-	-66	-0-	1638	3	1	9	N	1					30
*02	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	1462	3	43	9	N	39					69

LEA "B" UNIT WELL #: 8 RRCID -> 201595 COMPL. DATE 03/09/2004 TOTAL DEPTH 8699 PERF. 7754 - 8540

09	990	N	825	-0-	-165	-0-	825	3			N	-0-					69
10	961	N	805	-0-	-156	-0-	805	3			N	-0-					69
11	810	N	755	-0-	-55	-0-	755	3			N	-0-					69
12	868	N	762	-0-	-106	-0-	762	3			N	-0-					69
01	806	N	731	-0-	-75	-0-	731	3			N	-0-					69
02	700	N	654	-0-	-46	-0-	654	3			N	-0-					69

HUEY, GRIFFIN WELL #: 2 RRCID -> 201597 COMPL. DATE 10/12/2003 TOTAL DEPTH 8754 PERF. 7746 - 8540

09	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	1235	3			N	-0-					14
10	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	1577	3			N	-0-					14
11	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	1465	3	20	9	N	18					32
12	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	3			N	-0-					32
01	1581	N	1328	-0-	-253	-0-	1328	3			N	-0-					32
02	1400	N	1244	-0-	-156	-0-	1211	3	33	9	N	30					62

HARRISON UNIT WELL #: 10 RRCID -> 201598 COMPL. DATE 04/17/2004 TOTAL DEPTH 8678 PERF. 7836 - 8488

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
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
09	420	N	396	-0-	-24	-0-	396	3			N	-0-					27
10	403	N	401	-0-	-2	-0-	401	3			N	-0-					27
11	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	3			N	-0-					27
12	403	N	380	-0-	-23	-0-	380	3			N	-0-					27
01	403	N	396	-0-	-7	-0-	396	3			N	-0-					27
02	364	N	355	-0-	-9	-0-	355	3			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
09	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	3			N	-0-					30
10	1023	N	972	-0-	-51	-0-	972	3			N	-0-					30
11	1050	N	902	-0-	-148	-0-	902	3			N	-0-					30
12	1054	N	905	-0-	-149	-0-	905	3			N	-0-					30
01	961	N	893	-0-	-68	-0-	893	3			N	-0-					30
*02	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1227	3	33	9	N	30					60

TINDLE "C" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 201603 COMPL. DATE 04/03/2004 TOTAL DEPTH 8835 PERF. 7892 - 8618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	630	N	624	-0-	-6	-0-	624	3			N	-0-					74
10	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	3			N	-0-					74
11	630	N	623	-0-	-7	-0-	623	3			N	-0-					74
12	651	N	633	-0-	-18	-0-	633	3			N	-0-					74
01	651	N	624	-0-	-27	-0-	624	3			N	-0-					74
02	588	N	560	-0-	-28	-0-	560	3			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
09	1410	N	1360	-0-	-50	-0-	1360	3			N	-0-					-0-
10	1426	N	1383	-0-	-43	-0-	1383	3			N	-0-					-0-
11	1350	N	-0-	-0-	-1350	-0-					N	-0-					-0-
12	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1397	3			N	-0-					-0-
01	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1400	3			N	-0-					-0-
*02	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	3			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
09	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	3			N	-0-					40
10	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	3			N	-0-					40
11	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	3			N	-0-					40
12	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	3			N	-0-					40
01	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	3			N	-0-					40
*02	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	3			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
09	2850	N	1312	-0-	-1538	-0-	1312	3			N	-0-					-0-
10	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	2037	3			N	-0-					-0-
11	1350	N	-0-	-0-	-1350	-0-					N	3					3
12	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	1509	3			N	-0-					3
01	2046	N	1436	-0-	-610	-0-	1426	3	10	9	N	9					12
*02	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	3			N	-0-					12

MILLER UNIT WELL #: 7 RRCID -> 201613 COMPL. DATE 03/25/2004 TOTAL DEPTH 8680 PERF. 7644 - 8436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	874	N	874	-0-	-0-	-0-	868	3	6	9	N	5					57
10	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	3			N	-0-					57
11	1170	N	812	-0-	-358	-0-	795	3	17	9	N	15					72
12	899	N	808	-0-	-91	-0-	808	3			N	-0-					72
01	837	N	825	-0-	-12	-0-	803	3	22	9	N	20	67	1			25
02	756	N	721	-0-	-35	-0-	721	3			N	-0-					25

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
09	5839	X	5839	-0-	-0-	-0-	5822	3	17	9	N	15					35
10	5981	X	5981	-0-	-0-	-0-	5981	3			N	-0-					35
11	5310	X	-0-	-0-	-5310	-0-					N	-0-					35
12	6107	X	3726	-0-	-2381	-0-	3726	3			N	-0-					35
01	6107	X	3493	-0-	-2614	-0-	3493	3			N	-0-					35
02	5460	X	3098	-0-	-2362	-0-	3098	3			N	-0-					35

TINDLE "A" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 201617 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 8885 PERF. 7938 - 8646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	900	N	848	-0-	-52	-0-	848	3			N	-0-					18
10	1767	N	1003	-0-	-764	-0-	870	3	133	9	N	121					139
11	870	N	781	-0-	-89	-0-	780	3	1	9	N	1	61	1			21
12	868	N	760	-0-	-108	-0-	760	3			N	-0-					21
01	992	N	798	-0-	-194	-0-	798	3			N	-0-					21
*02	832	N	832	-0-	-0-	-0-	735	3	97	9	N	88					109

RICKRICH UNIT WELL #: 4 RRCID -> 201618 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 7666 - 8448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	780	N	714	-0-	-66	-0-	714	3			N	-0-					23
10	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	3			N	-0-					23
11	769	N	769	-0-	-0-	-0-	754	3	15	9	N	14					37
12	744	N	733	-0-	-11	-0-	733	3			N	-0-					37
01	868	N	704	-0-	-164	-0-	693	3	11	9	N	10					47
02	728	N	592	-0-	-136	-0-	592	3			N	-0-					47

HUDGINS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 201625 COMPL. DATE 03/13/2004 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 7681 - 8432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	3			N	-0-					79
10	465	N	376	-0-	-89	-0-	376	3			N	-0-					79
11	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	3			N	-0-					79
12	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	3			N	-0-					79
01	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	3			N	-0-					79
02	336	N	299	-0-	-37	-0-	299	3			N	-0-					79

MCCLENDON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 201627 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 8835 PERF. 7792 - 8660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEA "A" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 201819 COMPL. DATE 05/15/2004 TOTAL DEPTH 8668 PERF. 7716 - 8444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2640	N	2582	-0-	-58	-0-	2547	3	35	9	N	32					57
10	2697	N	2669	-0-	-28	-0-	2669	3			N	-0-					57
11	2698	N	2698	-0-	-0-	-0-	2590	3	108	9	N	98	130	1			25
12	2666	N	2656	-0-	-10	-0-	2656	3			N	-0-					25
01	2666	N	2659	-0-	-7	-0-	2554	3	105	9	N	95	94	1			26
02	2520	N	2354	-0-	-166	-0-	2344	3	10	9	N	9					35

TINDLE "A" UNIT WELL #: 8 RRCID -> 201997 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 8827 PERF. 7952 - 8615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-					27
10	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			N	-0-					27
11	360	N	339	-0-	-21	-0-	339	3			N	-0-					27
12	372	N	366	-0-	-6	-0-	366	3			N	-0-					27
01	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-					27
*02	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					27

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
09	810	N	743	-0-	-67	-0-	743	3			N	-0-					77
10	837	N	810	-0-	-27	-0-	810	3			N	-0-					77
11	810	N	778	-0-	-32	-0-	778	3			N	-0-					77
12	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	3			N	-0-					77
01	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	3			N	-0-					77
*02	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	3			N	-0-					77

TINDLE "C" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 202157 COMPL. DATE 04/22/2004 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 7918 - 8626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	680	N	680	-0-	-0-	-0-	669	3	11	9	N	10					91
10	713	N	673	-0-	-40	-0-	667	3	6	9	N	5					96
11	660	N	622	-0-	-38	-0-	615	3	7	9	N	6					102
12	713	N	683	-0-	-30	-0-	679	3	4	9	N	4					106
01	682	N	674	-0-	-8	-0-	667	3	7	9	N	6					112
*02	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	3			N	-0-					112

FAIRMAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202158 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 8885 PERF. 7844 - 8744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	3			N	-0-					24
10	775	N	625	-0-	-150	-0-	625	3			N	-0-					24
11	780	N	608	-0-	-172	-0-	608	3			N	-0-					24
12	651	N	613	-0-	-38	-0-	613	3			N	-0-					24
01	620	N	584	-0-	-36	-0-	584	3			N	-0-					24
02	560	N	528	-0-	-32	-0-	528	3			N	-0-					24

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 16B RRCID -> 202209 COMPL. DATE 05/27/2004 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 7332 - 7868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUREL UNIT WELL #: 6 RRCID -> 202215 COMPL. DATE 06/14/2004 TOTAL DEPTH 8696 PERF. 7804 - 8530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	900	N	825	-0-	-75	-0-	825	3			N	-0-					25
10	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	3			N	-0-					25
11	840	N	836	-0-	-4	-0-	836	3			N	-0-					25
12	868	N	854	-0-	-14	-0-	854	3			N	-0-					25
01	948	N	948	-0-	-0-	-0-	849	3	99	9	N	90	90	1			25
02	784	N	740	-0-	-44	-0-	740	3			N	-0-					25

TINDLE "A" UNIT WELL #: 5 RRCID -> 202228 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 7890 - 8696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1500	N	1411	-0-	-89	-0-	1405	3	6	9	N	5					54
10	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	1976	3			N	-0-					54
11	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	1763	3			N	-0-					54
12	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	1881	3			N	-0-					54
01	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	1928	3			N	-0-					54
*02	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	1614	3			N	-0-					54

KRUM JOINT VENTURE WELL #: 3 RRCID -> 202229 COMPL. DATE 05/29/2004 TOTAL DEPTH 8877 PERF. 7904 - 8662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	3			N	-0-					32
10	925	N	925	-0-	-0-	-0-	925	3			N	-0-					32
11	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	3			N	-0-					32
12	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	3			N	-0-					32
01	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	3			N	-0-					32
*02	768	N	768	-0-	-0-	-0-	740	3	28	9	N	25					57

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
09	720	N	673	-0-	-47	-0-	673	3			N	-0-					52
10	744	N	696	-0-	-48	-0-	696	3			N	-0-					52
11	684	N	684	-0-	-0-	-0-	660	3	24	9	N	22					74
12	682	N	671	-0-	-11	-0-	671	3			N	-0-					74
01	682	N	669	-0-	-13	-0-	655	3	14	9	N	13	71	1			16
02	644	N	588	-0-	-56	-0-	588	3			N	-0-					16

HUGHSTON UNIT WELL #: 9 RRCID -> 202456 COMPL. DATE 04/03/2005 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 7794 - 8522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	1630	3			N	-0-					95
10	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	1667	3			N	-0-					95
11	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	1593	3			N	-0-					95
12	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	1614	3			N	-0-					95
01	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	1573	3			N	-0-					95
*02	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	3			N	-0-					95

FOX WELL #: 5H RRCID -> 202962 COMPL. DATE 06/23/2004 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7387 - 7983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUCKLEY "C" WELL #: 9 RRCID -> 202964 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7880 - 8617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1170	N	1056	-0-	-114	-0-	1056	3			N	-0-					29
10	1116	N	1114	-0-	-2	-0-	1114	3			N	-0-					29
11	1080	N	1072	-0-	-8	-0-	1072	3			N	-0-					29
12	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	3			N	-0-					29
01	1116	N	1071	-0-	-45	-0-	1071	3			N	-0-					29
02	1008	N	979	-0-	-29	-0-	979	3			N	-0-					29

BUCKLEY "C" WELL #: 10 RRCID -> 202966 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 8854 PERF. 7900 - 8674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1170	X	846	-0-	-324	-0-	846	3			N	-0-					52
10	1209	X	1123	-0-	-86	-0-	1123	3			N	-0-					52
11	1170	X	1170	-0-	-0-	-0-	1100	3	70	9	N	64	94	1			22
12	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	3			N	-0-					22
01	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	3			N	-0-					22
*02	959	N	959	-0-	-0-	-0-	959	3			N	-0-					22

SMITH-GENTRY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 202967 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 7248 - 7798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					63
10	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					63
11	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					63
12	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					63
01	124	N	71	-0-	-53	-0-	71	3			N	-0-					63
02	84	N	83	-0-	-1	-0-	83	3			N	-0-					63

LANGLEY UNIT WELL #: 6 RRCID -> 203248 COMPL. DATE 06/25/2004 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 7756 - 8546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1230	N	1152	-0-	-78	-0-	1152	3			N	-0-					94
10	1209	N	1204	-0-	-5	-0-	1184	3	20	9	N	18	89	1			23
11	1170	N	1163	-0-	-7	-0-	1163	3			N	-0-					23
12	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	3			N	-0-					23
01	1209	N	1188	-0-	-21	-0-	1167	3	21	9	N	19					42
02	1092	N	1047	-0-	-45	-0-	1041	3	6	9	N	5					47

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
09	450	N	435	-0-	-15	-0-	435	3			N	-0-					49
10	465	N	410	-0-	-55	-0-	410	3			N	-0-					49
11	450	N	396	-0-	-54	-0-	396	3			N	-0-					49
12	465	N	397	-0-	-68	-0-	397	3			N	-0-					49
01	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	3			N	-0-					49
*02	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	3			N	-0-					49

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
09	1200	N	1118	-0-	-82	-0-	1118	3			N	-0-					26
10	1240	N	1131	-0-	-109	-0-	1131	3			N	-0-					26
11	1110	N	357	-0-	-753	-0-	357	3			N	-0-					26
12	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	1453	3			N	-0-					26
01	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1135	3	45	9	N	41					67
*02	991	N	991	-0-	-0-	-0-	991	3			N	-0-					67

PARKEY "B" WELL #: 4 RRCID -> 203299 COMPL. DATE 07/03/2004 TOTAL DEPTH 8832 PERF. 7862 - 8664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	930	N	926	-0-	-4	-0-	922	3	4	9	N	4					49
10	961	N	957	-0-	-4	-0-	957	3			N	-0-					49
11	944	N	944	-0-	-0-	-0-	933	3	11	9	N	10					59
12	961	N	950	-0-	-11	-0-	950	3			N	-0-					59
01	961	N	933	-0-	-28	-0-	911	3	22	9	N	20					79
02	868	N	819	-0-	-49	-0-	819	3			N	-0-					79

BURKHALTER, EWELL WELL #: 6 RRCID -> 203303 COMPL. DATE 07/09/2004 TOTAL DEPTH 8777 PERF. 7958 - 8668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	972	N	972	-0-	-0-	-0-	972	3			N	-0-					27
10	1054	N	1012	-0-	-42	-0-	1012	3			N	-0-					27
11	1020	N	969	-0-	-51	-0-	969	3			N	-0-					27
12	992	N	973	-0-	-19	-0-	973	3			N	-0-					27
01	1023	N	985	-0-	-38	-0-	979	3	6	9	N	5					32
02	896	N	873	-0-	-23	-0-	864	3	9	9	N	8					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
09	2220	N	1854	-0-	-366	-0-	1845	3	9	9	N	8					110
10	2015	N	1939	-0-	-76	-0-	1902	3	37	9	N	34	144	1			-0-
11	1980	N	1676	-0-	-304	-0-	1676	3			N	-0-					-0-
12	1922	N	1828	-0-	-94	-0-	1828	3			N	-0-					-0-
01	1953	N	1355	-0-	-598	-0-	1355	3			N	-0-					-0-
02	1568	N	1421	-0-	-147	-0-	1421	3			N	-0-					-0-

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 18B RRCID -> 203305 COMPL. DATE 07/12/2004 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7390 - 7960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1380	N	1329	-0-	-51	-0-	1321	3	8	9	N	7	57	1			-0-
10	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	1467	3	68	9	N	62					62
11	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1374	3	6	9	N	5					67
12	1364	N	1294	-0-	-70	-0-	1288	3	6	9	N	5					72
01	1550	N	1398	-0-	-152	-0-	1398	3			N	-0-					72
02	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1275	3	13	9	N	12					84

WILDE, B. J. GAS UNIT WELL #: 4B RRCID -> 203402 COMPL. DATE 07/29/2004 TOTAL DEPTH 7946 PERF. 7204 - 7680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1020	N	986	-0-	-34	-0-	986	3			N	-0-					13
10	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1229	3			N	-0-					13
11	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	3			N	-0-					13
12	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	3			N	-0-					13
01	1240	N	1045	-0-	-195	-0-	1045	3			N	-0-					13
02	1008	N	950	-0-	-58	-0-	950	3			N	-0-					13

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
09	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	1527	3	11	9	N	10					131
10	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	1539	3	34	9	N	31					162
11	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1467	3	37	9	N	34	169	1			27
12	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	1485	3	30	9	N	27					54
01	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1478	3			N	-0-					54
*02	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	1347	3	72	9	N	65					119

MILLER, JANA UNIT WELL #: 2D RRCID -> 203609 COMPL. DATE 07/31/2004 TOTAL DEPTH 8822 PERF. 7809 - 8600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1155	3	14	9	N	13					75
10	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1167	3	17	9	N	15					90
11	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	3			N	-0-					90
12	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1097	3	30	9	N	27					117
01	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	3			N	-0-					117
*02	961	N	961	-0-	-0-	-0-	936	3	25	9	N	23					140

LANGLEY UNIT WELL #: 8 RRCID -> 203610 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 8647 PERF. 7695 - 8504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	960	N	922	-0-	-38	-0-	922	3			N	-0-					34
10	992	N	948	-0-	-44	-0-	948	3			N	-0-					34
11	942	N	942	-0-	-0-	-0-	942	3			N	-0-					34
12	961	N	956	-0-	-5	-0-	956	3			N	-0-					34
01	961	N	912	-0-	-49	-0-	912	3			N	-0-					34
02	868	N	836	-0-	-32	-0-	836	3			N	-0-					34

PARKEY "B" WELL #: 5 RRCID -> 203620 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 7812 - 8625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1212	3	11	9	N	10					79
10	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1286	3	9	9	N	8					87
11	1260	N	1134	-0-	-126	-0-	1134	3			N	-0-					87
12	1271	N	1252	-0-	-19	-0-	1235	3	17	9	N	15					102
01	1302	N	1262	-0-	-40	-0-	1262	3			N	-0-					102
*02	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1140	3	22	9	N	20					122

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 26B RRCID -> 203623 COMPL. DATE 08/27/2004 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7368 - 7918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	3			N	-0-					34
10	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	3			N	-0-					34
11	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	3			N	-0-					34
12	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	3			N	-0-					34
01	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	3			N	-0-					34
*02	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	3			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
09	930	N	911	-0-	-19	-0-	911	3			N	-0-					91
10	992	N	986	-0-	-6	-0-	985	3	1	9	N	1					92
11	930	N	904	-0-	-26	-0-	904	3			N	-0-					92
12	930	N	901	-0-	-29	-0-	901	3			N	-0-					92
01	992	N	860	-0-	-132	-0-	860	3			N	-0-					92
02	840	N	707	-0-	-133	-0-	703	3	4	9	N	4					96

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
09	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1230	3	17	9	N	15					62
10	1333	N	1270	-0-	-63	-0-	1270	3			N	-0-					62
11	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1317	3	48	9	N	44					106
12	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	1450	3	26	9	N	24	98	1			32
01	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	1461	3			N	-0-					32
02	1288	N	1254	-0-	-34	-0-	1215	3	39	9	N	35					67

MILLER-CUFFMAN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 204160 COMPL. DATE 09/11/2004 TOTAL DEPTH 8706 PERF. 7816 - 8520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	849	N	849	-0-	-0-	-0-	835	3	14	9	N	13					87
10	860	N	860	-0-	-0-	-0-	860	3			N	-0-					87
11	810	N	126	-0-	-684	-0-	122	3	4	9	N	4					91
12	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	1326	3			N	-0-					91
01	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	3			N	-0-					91
*02	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	3			N	-0-					91

JOHN HAY WELL #: 2 RRCID -> 204166 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 7730 - 8436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1290	N	1264	-0-	-26	-0-	1264	3			N	-0-	24	1			-0-
10	1364	N	1356	-0-	-8	-0-	1356	3			N	-0-					-0-
11	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1295	3	33	9	N	30					30
12	1302	N	1244	-0-	-58	-0-	1244	3			N	-0-	30	1			-0-
01	1364	N	1336	-0-	-28	-0-	1336	3			N	-0-					-0-
02	1232	N	1194	-0-	-38	-0-	1194	3			N	-0-					-0-

BURKHALTER, EWELL WELL #: 7 RRCID -> 204168 COMPL. DATE 09/11/2004 TOTAL DEPTH 8815 PERF. 7880 - 8722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1290	N	1267	-0-	-23	-0-	1267	3			N	-0-					27
10	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1290	3			N	-0-					27
11	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1249	3	14	9	N	13					40
12	1302	N	1204	-0-	-98	-0-	1204	3			N	-0-					40
01	1302	N	1252	-0-	-50	-0-	1252	3			N	-0-					40
02	1176	N	1144	-0-	-32	-0-	1122	3	22	9	N	20					60

BURKHALTER, EWELL WELL #: 8 RRCID -> 204171 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 8861 PERF. 7492 - 8702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	870	N	801	-0-	-69	-0-	801	3			N	-0-					42
10	868	N	793	-0-	-75	-0-	793	3			N	-0-					42
11	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	3			N	-0-					42
12	837	N	814	-0-	-23	-0-	814	3			N	-0-					42
01	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	3			N	-0-					42
*02	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	3			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
09	1440	N	1385	-0-	-55	-0-	1326	3	59	9	N	54	96	1			42
10	1426	N	1369	-0-	-57	-0-	1369	3			N	-0-					42
11	1350	N	1275	-0-	-75	-0-	1275	3			N	-0-					42
12	1426	N	1097	-0-	-329	-0-	1094	3	3	9	N	3					45
01	1364	N	1263	-0-	-101	-0-	1263	3			N	-0-					45
02	1204	N	1121	-0-	-83	-0-	1121	3			N	-0-					45

WOMACK, J. E. "B" GAS UNIT WELL #: 3BH RRCID -> 204175 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 7364 PERF. 7839 - 9501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3930	X	3654	-0-	-276	-0-	3654	3			N	-0-					39
10	4061	X	3790	-0-	-271	-0-	3790	3			N	-0-					39
11	3840	X	3398	-0-	-442	-0-	3398	3			N	-0-					39
12	3968	X	3549	-0-	-419	-0-	3549	3			N	-0-					39
01	3968	X	3240	-0-	-728	-0-	3240	3			N	-0-					39
*02	4007	X	4007	-0-	-0-	-0-	3984	3	23	9	N	21					60

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
09	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	3			N	-0-					27
10	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	1446	3			N	-0-					27
11	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1356	3			N	-0-					27
12	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1345	3	9	9	N	8					35
01	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	3			N	-0-					35
*02	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	1259	3	37	9	N	34					69

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 21B RRCID -> 204596 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 7360 - 7796

09	447	N	447	-0-	-0-	-0-	396	3	51	9	N	46	72	1			-0-
10	453	N	453	-0-	-0-	-0-	424	3	29	9	N	26					26
11	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	3			N	-0-					26
12	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	3			N	-0-					26
01	465	N	351	-0-	-114	-0-	351	3			N	-0-					26
02	476	N	311	-0-	-165	-0-	311	3			N	-0-					26

MILLER-CUFFMAN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 204599 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 8660 PERF. 7754 - 8545

09	1860	N	1792	-0-	-68	-0-	1792	3			N	-0-					-0-
10	1891	N	1818	-0-	-73	-0-	1818	3			N	-0-					-0-
11	1830	N	1807	-0-	-23	-0-	1807	3			N	-0-					-0-
12	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	2021	3	140	9	N	127	100	1			27
01	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	2068	3			N	-0-					27
02	1680	N	1644	-0-	-36	-0-	1644	3			N	-0-					27

MILLER-CUFFMAN UNIT WELL #: 9 RRCID -> 204600 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 7828 - 8620

09	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	2203	3	26	9	N	24					161
10	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	2030	3			N	-0-					161
11	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	1921	3	48	9	N	44	175	1			30
12	2294	N	1982	-0-	-312	-0-	1982	3			N	-0-					30
01	2015	N	1968	-0-	-47	-0-	1964	3	4	9	N	4					34
02	1848	N	1778	-0-	-70	-0-	1778	3			N	-0-					34

PARKEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 204941 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 8519 PERF. 9100 - 10092

09	2552	N	2552	-0-	-0-	-0-	2544	3	8	9	N	7					34
10	2585	N	2585	-0-	-0-	-0-	2501	3	84	9	N	76	88	1			22
11	2489	N	2489	-0-	-0-	-0-	2489	3			N	-0-					22
12	2635	N	2372	-0-	-263	-0-	2372	3			N	-0-					22
01	2657	N	2657	-0-	-0-	-0-	2533	3	124	9	N	113	101	1			34
02	2324	N	2259	-0-	-65	-0-	2259	3			N	-0-					34

MILLER-CUFFMAN UNIT WELL #: 7 RRCID -> 205238 COMPL. DATE 10/24/2004 TOTAL DEPTH 8698 PERF. 7788 - 8595

09	3030	X	1766	-0-	-1264	-0-	1766	3			N	-0-					27
10	3131	X	1783	-0-	-1348	-0-	1783	3			N	-0-					27
11	2280	X	1697	-0-	-583	-0-	1594	3	103	9	N	94					121
12	1922	X	1519	-0-	-403	-0-	1519	3			N	-0-	56	1			65
01	1891	X	1686	-0-	-205	-0-	1686	3			N	-0-					65
02	1596	N	1518	-0-	-78	-0-	1514	3	4	9	N	4					69

C. W. "B" WELL #: 21 RRCID -> 205239 COMPL. DATE 10/30/2004 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 7375 - 7990

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

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
09	1440	N	1275	-0-	-165	-0-	1275	3			N	-0-					26
10	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	1531	3	1	9	N	1					27
11	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1459	3	19	9	N	17					44
12	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	1585	3	25	9	N	23	42	1			25
01	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	1565	3			N	-0-					25
02	1372	N	1308	-0-	-64	-0-	1286	3	22	9	N	20					45

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 24B RRCID -> 205241 COMPL. DATE 03/05/2016 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 7366 - 7928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3069	X	3069	-0-	-0-	-0-	3068	3	1	9	N	1	18	1			-0-
10	3294	X	3294	-0-	-0-	-0-	3149	3	145	9	N	132	83	1			49
11	2958	X	2958	-0-	-0-	-0-	2958	3			N	-0-					49
12	2976	X	2946	-0-	-30	-0-	2946	3			N	-0-					49
01	2976	X	2826	-0-	-150	-0-	2826	3			N	-0-					49
02	2688	X	2614	-0-	-74	-0-	2583	3	31	9	N	28					77

MILLER-CUFFMAN UNIT WELL #: 5 RRCID -> 205242 COMPL. DATE 10/27/2004 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 7812 - 8598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2880	N	1864	-0-	-1016	-0-	1829	3	35	9	N	32					104
10	2418	N	1837	-0-	-581	-0-	1837	3			N	-0-					104
11	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	1835	3	44	9	N	40					144
12	1922	N	1842	-0-	-80	-0-	1842	3			N	-0-					144
01	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	1818	3	53	9	N	48	94	1			98
02	1764	N	1689	-0-	-75	-0-	1689	3			N	-0-					98

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 28B RRCID -> 205404 COMPL. DATE 11/20/2004 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 7338 - 7898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 23BH RRCID -> 205480 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 7740 PERF. 8250 - 10202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4890	X	4732	-0-	-158	-0-	4612	3	120	9	N	109	111	1			25
10	4929	X	4456	-0-	-473	-0-	4456	3			N	-0-					25
11	4740	X	4130	-0-	-610	-0-	4057	3	73	9	N	66					91
12	4898	X	4252	-0-	-646	-0-	4177	3	75	9	N	68	134	1			25
01	4898	X	4647	-0-	-251	-0-	4647	3			N	-0-					25
*02	4584	X	4584	-0-	-0-	-0-	4433	3	151	9	N	137	138	1			24

ANDERSON "B" UNIT WELL #: 8H RRCID -> 205644 COMPL. DATE 11/22/2004 TOTAL DEPTH 8502 PERF. 8965 - 10766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4779	X	4779	-0-	-0-	-0-	4779	3			N	-0-					-0-
10	6001	X	6001	-0-	-0-	-0-	6001	3			N	-0-					-0-
11	6268	X	6268	-0-	-0-	-0-	6268	3			N	-0-					-0-
12	6431	X	6431	-0-	-0-	-0-	6431	3			N	-0-					-0-
01	5756	X	5756	-0-	-0-	-0-	5756	3			N	-0-					-0-
*02	4860	X	4860	-0-	-0-	-0-	4860	3			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
09	1380	N	1352	-0-	-28	-0-	1333	3	19	9	N	17					67
10	1426	N	1349	-0-	-77	-0-	1349	3			N	-0-					67
11	1350	N	1295	-0-	-55	-0-	1269	3	26	9	N	24					91
12	1395	N	1360	-0-	-35	-0-	1360	3			N	-0-					91
01	1364	N	1357	-0-	-7	-0-	1357	3			N	-0-					91
*02	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1217	3			N	-0-					91

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
09	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					29
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
11	3000	N	3242	-0-	242	242	3242	3			N	-0-					29
12	2171	N	1929	-0-	-242	-0-	1929	3			N	-0-					29
01	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	1595	3	22	9	N	20					49
*02	1685	X	1685	-0-	-0-	-0-	1646	3	39	9	N	35					84

PORTER, HINTON WELL #: 1D RRCID -> 206739 COMPL. DATE 01/06/2005 TOTAL DEPTH 8505 PERF. 7845 - 8492

09	1770	N	1747	-0-	-23	-0-	1744	3	3	9	N	3					87
10	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	1836	3	4	9	N	4					91
11	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	2029	3			N	-0-					91
12	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	2276	3	3	9	N	3					94
01	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	2051	3			N	-0-					94
02	1904	N	1794	-0-	-110	-0-	1794	3			N	-0-					94

MYERS-TINDLE UNIT WELL #: 10 RRCID -> 206759 COMPL. DATE 12/20/2004 TOTAL DEPTH 8806 PERF. 7842 - 8616

09	2430	N	1705	-0-	-725	-0-	1705	3			N	-0-					27
10	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	1833	3			N	-0-					27
11	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	1772	3			N	-0-					27
12	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	1927	3	11	9	N	10					37
01	1829	N	1747	-0-	-82	-0-	1747	3			N	-0-					37
02	1652	N	1488	-0-	-164	-0-	1488	3			N	-0-					37

ASKEY "C" WELL #: 2 RRCID -> 206835 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 8017 PERF. 7370 - 7888

09	4432	X	4432	-0-	-0-	-0-	4432	3			N	-0-					74
10	3361	X	3361	-0-	-0-	-0-	3358	3	3	9	N	3					77
11	4379	X	4379	-0-	-0-	-0-	4359	3	20	9	N	18	77	1			18
12	4546	X	4546	-0-	-0-	-0-	4546	3			N	-0-					18
01	4441	X	4441	-0-	-0-	-0-	4441	3			N	-0-					18
*02	3837	X	3837	-0-	-0-	-0-	3837	3			N	-0-					18

MCCURDY WELL #: 5 RRCID -> 206836 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 7955 PERF. 7260 - 7802

09	4890	X	3388	-0-	-1502	-0-	3388	3			N	-0-					24
10	4433	X	3907	-0-	-526	-0-	3907	3			N	-0-					24
11	4260	X	3816	-0-	-444	-0-	3816	3			N	-0-					24
12	4154	X	3730	-0-	-424	-0-	3730	3			N	-0-					24
01	3968	X	3677	-0-	-291	-0-	3677	3			N	-0-					24
02	3556	X	3362	-0-	-194	-0-	3362	3			N	-0-					24

TINDLE "C" UNIT WELL #: 2H RRCID -> 206948 COMPL. DATE 01/10/2005 TOTAL DEPTH 8593 PERF. 8900 - 11001

09	2679	X	2679	-0-	-0-	-0-	2679	3			N	-0-					-0-
10	2332	X	2332	-0-	-0-	-0-	2332	3			N	-0-					-0-
11	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	2321	3			N	-0-					-0-
12	2814	N	2814	-0-	-0-	-0-	2814	3			N	-0-					-0-
01	2707	N	2707	-0-	-0-	-0-	2707	3			N	-0-					-0-
*02	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	2306	3			N	-0-					-0-

MCCLENDON UNIT WELL #: 6 RRCID -> 206964 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 8848 PERF. 7766 - 8694

09	630	N	605	-0-	-25	-0-	605	3			N	-0-					27
10	713	N	577	-0-	-136	-0-	577	3			N	-0-					27
11	660	N	558	-0-	-102	-0-	558	3			N	-0-					27
12	620	N	599	-0-	-21	-0-	599	3			N	-0-					27
01	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	3			N	-0-					27
*02	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	3			N	-0-					27

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
09	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-					25
10	310	N	291	-0-	-19	-0-	291	3			N	-0-					25
11	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					25
12	310	N	309	-0-	-1	-0-	309	3			N	-0-					25
01	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					25
*02	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-					25

ASKEY "C" WELL #: 3 RRCID -> 207203 COMPL. DATE 01/28/2005 TOTAL DEPTH 8029 PERF. 7372 - 7874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	3			N	-0-					42
10	948	N	948	-0-	-0-	-0-	948	3			N	-0-					42
11	900	N	212	-0-	-688	-0-	212	3			N	-0-					42
12	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1471	3			N	-0-					42
01	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	3			N	-0-					42
*02	913	N	913	-0-	-0-	-0-	913	3			N	-0-					42

PARKEY "B" WELL #: 6 RRCID -> 207204 COMPL. DATE 01/30/2005 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 7851 - 8614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/09/2014 - PLUGGED 09/09/14

SHIFFLETT FAMILY WELL #: 3 RRCID -> 207206 COMPL. DATE 02/04/2005 TOTAL DEPTH 8892 PERF. 7848 - 8784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	870	N	716	-0-	-154	-0-	716	3			N	-0-					49
10	806	N	764	-0-	-42	-0-	764	3			N	-0-					49
11	780	N	714	-0-	-66	-0-	714	3			N	-0-					49
12	744	N	706	-0-	-38	-0-	706	3			N	-0-					49
01	775	N	685	-0-	-90	-0-	685	3			N	-0-					49
02	672	N	648	-0-	-24	-0-	642	3	6	9	N	5					54

LANGLEY "A" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 207473 COMPL. DATE 03/06/2005 TOTAL DEPTH 8728 PERF. 7760 - 8610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2550	N	2454	-0-	-96	-0-	2430	3	24	9	N	22					67
10	2602	N	2602	-0-	-0-	-0-	2556	3	46	9	N	42	92	1			17
11	2524	N	2524	-0-	-0-	-0-	2510	3	14	9	N	13					30
12	2562	N	2562	-0-	-0-	-0-	2562	3			N	-0-					30
01	2604	N	2603	-0-	-1	-0-	2507	3	96	9	N	87	91	1			26
02	2352	N	2249	-0-	-103	-0-	2249	3			N	-0-					26

STEWART-ENIS WELL #: 9H RRCID -> 207497 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8500 - 10651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4050	X	3988	-0-	-62	-0-	3968	3	20	9	N	18					18
10	4185	X	4089	-0-	-96	-0-	4089	3			N	-0-					18
11	4050	X	3899	-0-	-151	-0-	3899	3			N	-0-					18
12	3931	X	3931	-0-	-0-	-0-	3931	3			N	-0-					18
01	3813	X	3740	-0-	-73	-0-	3740	3			N	-0-					18
*02	3721	X	3721	-0-	-0-	-0-	3559	3	162	9	N	147	140	1			25

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
09	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	3			N	-0-					24
10	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	1293	3	9	9	N	8					32
11	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	3			N	-0-					32
12	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1298	3	31	9	N	28					60
01	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	3			N	-0-					60
*02	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1158	3	24	9	N	22					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
09	960	N	936	-0-	-24	-0-	933	3	3	9	N	3					27
10	978	N	978	-0-	-0-	-0-	978	3			N	-0-					27
11	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	986	3	24	9	N	22					49
12	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	3			N	-0-					49
01	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1012	3	35	9	N	32					81
02	952	N	916	-0-	-36	-0-	916	3			N	-0-					81

RICKRICH UNIT WELL #: 7 RRCID -> 208248 COMPL. DATE 02/26/2005 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 7610 - 8438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1470	N	1454	-0-	-16	-0-	1450	3	4	9	N	4					30
10	1550	N	1494	-0-	-56	-0-	1494	3			N	-0-					30
11	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	1423	3	39	9	N	35					65
12	1488	N	1458	-0-	-30	-0-	1458	3			N	-0-					65
01	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1524	3			N	-0-					65
*02	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1380	3	74	9	N	67	122	1			10

LANGLEY "A" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 208511 COMPL. DATE 03/26/2005 TOTAL DEPTH 8729 PERF. 7768 - 8626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2220	N	1974	-0-	-246	-0-	1954	3	20	9	N	18	97	1			20
10	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	2249	3			N	-0-					20
11	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	2182	3	61	9	N	55					75
12	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	2255	3	44	9	N	40	90	1			25
01	2263	N	2237	-0-	-26	-0-	2198	3	39	9	N	35					60
02	2100	N	1988	-0-	-112	-0-	1960	3	28	9	N	25					85

LANGLEY "A" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 209004 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 8695 PERF. 7768 - 8564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2460	N	2341	-0-	-119	-0-	2316	3	25	9	N	23					50
10	2486	N	2486	-0-	-0-	-0-	2486	3			N	-0-					50
11	2529	N	2529	-0-	-0-	-0-	2460	3	69	9	N	63	86	1			27
12	2487	N	2487	-0-	-0-	-0-	2487	3			N	-0-					27
01	2530	N	2530	-0-	-0-	-0-	2432	3	98	9	N	89					116
02	2352	N	2221	-0-	-131	-0-	2190	3	31	9	N	28	117	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
09	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1113	3	10	9	N	9					54
10	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1172	3	9	9	N	8					62
11	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	3			N	-0-					62
12	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1155	3	22	9	N	20					82
01	1178	N	1120	-0-	-58	-0-	1120	3			N	-0-					82
02	1064	N	985	-0-	-79	-0-	959	3	26	9	N	24					106

BICKLE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 209463 COMPL. DATE 04/25/2005 TOTAL DEPTH 8655 PERF. 7740 - 8560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1650	N	1193	-0-	-457	-0-	1185	3	8	9	N	7					69
10	1829	N	403	-0-	-1426	-0-	403	3			N	-0-					69
11	1770	N	1231	-0-	-539	-0-	1203	3	28	9	N	25					94
12	1240	N	918	-0-	-322	-0-	918	3			N	-0-					94
01	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	1257	3	30	9	N	27	96	1			25
02	1148	N	1086	-0-	-62	-0-	1086	3			N	-0-					25

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

TINDLE "B" UNIT WELL #: 10 RRCID -> 209527 COMPL. DATE 05/16/2005 TOTAL DEPTH 8827 PERF. 7004 - 8696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1410	N	1333	-0-	-77	-0-	1333	3			N	-0-					23
10	1426	N	1391	-0-	-35	-0-	1391	3			N	-0-					23
11	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1339	3			N	-0-					23
12	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1365	3			N	-0-					23
01	1395	N	1368	-0-	-27	-0-	1344	3	24	9	N	22					45
02	1260	N	1253	-0-	-7	-0-	1144	3	109	9	N	99	99	1			45

BICKLE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 209528 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 8655 PERF. 7704 - 8550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1680	N	1564	-0-	-116	-0-	1562	3	2	9	N	2					29
10	1705	N	1164	-0-	-541	-0-	1164	3			N	-0-					29
11	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	1773	3	14	9	N	13					42
12	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	1712	3			N	-0-					42
01	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	1644	3			N	-0-					42
02	1680	N	1483	-0-	-197	-0-	1447	3	36	9	N	33					75

C. W. "B" WELL #: 23 D RRCID -> 209533 COMPL. DATE 05/01/2005 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 7410 - 8070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2610	N	2330	-0-	-280	-0-	2330	3			N	-0-					42
10	2800	N	2800	-0-	-0-	-0-	2766	3	34	9	N	31					73
11	2460	N	2287	-0-	-173	-0-	2287	3			N	-0-					73
12	2511	N	2511	-0-	-0-	-0-	2493	3	18	9	N	16					89
01	2833	N	2833	-0-	-0-	-0-	2833	3			N	-0-					89
*02	2453	N	2453	-0-	-0-	-0-	2453	3			N	-0-					89

DOWNE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 209548 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 7332 - 7818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	2325	3			N	-0-					27
10	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	2332	3			N	-0-					27
11	2400	N	2207	-0-	-193	-0-	2207	3			N	-0-					27
12	2418	N	2272	-0-	-146	-0-	2272	3			N	-0-					27
01	2325	N	2243	-0-	-82	-0-	2243	3			N	-0-					27
*02	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	2084	3			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
09	3720	X	3534	-0-	-186	-0-	3534	3			N	-0-					62
10	3844	X	3496	-0-	-348	-0-	3487	3	9	9	N	8					70
11	3630	X	3328	-0-	-302	-0-	3328	3			N	-0-					70
12	3689	X	3671	-0-	-18	-0-	3671	3			N	-0-					70
01	3689	X	3507	-0-	-182	-0-	3507	3			N	-0-					70
02	3304	X	3281	-0-	-23	-0-	3281	3			N	-0-					70

C. W. "B" WELL #: 20 H RRCID -> 209550 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 7811 PERF. 8200 - 10431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1177	X	1177	-0-	-0-	-0-	1177	3			N	-0-					67
10	2619	X	2619	-0-	-0-	-0-	2619	3			N	-0-					67
11	2782	X	2782	-0-	-0-	-0-	2782	3			N	-0-					67
12	2972	X	2972	-0-	-0-	-0-	2972	3			N	-0-					67
01	2878	N	2878	-0-	-0-	-0-	2878	3			N	-0-					67
*02	2618	N	2618	-0-	-0-	-0-	2618	3			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
09	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	1270	3			N	-0-					-0-
10	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1339	3			N	-0-					-0-
11	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	2085	3			N	-0-					-0-
12	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	2248	3			N	-0-					-0-
01	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	1969	3			N	-0-					-0-
*02	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	1663	3			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
09	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1236	3	6	9	N	5					60
10	1519	N	1250	-0-	-269	-0-	1250	3			N	-0-					60
11	1260	N	1053	-0-	-207	-0-	1032	3	21	9	N	19					79
12	1271	N	1116	-0-	-155	-0-	1116	3			N	-0-					79
01	1240	N	1116	-0-	-124	-0-	1116	3			N	-0-					79
*02	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1008	3	45	9	N	41	93	1			27

RICKRICH UNIT WELL #: 8 RRCID -> 210111 COMPL. DATE 05/22/2005 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 7632 - 8480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1380	N	1260	-0-	-120	-0-	1260	3			N	-0-					45
10	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	1421	3			N	-0-					45
11	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	1438	3	17	9	N	15					60
12	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1447	3			N	-0-					60
01	1426	N	1391	-0-	-35	-0-	1391	3			N	-0-					60
02	1372	N	1314	-0-	-58	-0-	1255	3	59	9	N	54	68	1			46

LANGLEY UNIT WELL #: 9 RRCID -> 210112 COMPL. DATE 05/26/2005 TOTAL DEPTH 8669 PERF. 7690 - 8520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1260	N	1195	-0-	-65	-0-	1189	3	6	9	N	5					84
10	1302	N	1209	-0-	-93	-0-	1209	3			N	-0-					84
11	1230	N	1094	-0-	-136	-0-	1066	3	28	9	N	25	84	1			25
12	1240	N	1190	-0-	-50	-0-	1190	3			N	-0-					25
01	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1227	3	11	9	N	10					35
*02	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1102	3	8	9	N	7					42

FOX WELL #: 6 RRCID -> 210115 COMPL. DATE 06/06/2005 TOTAL DEPTH 8215 PERF. 7414 - 8086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1680	N	1276	-0-	-404	-0-	1272	3	4	9	N	4					86
10	1426	N	1290	-0-	-136	-0-	1289	3	1	9	N	1					87
11	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1369	3	61	9	N	55	103	1			39
12	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	1482	3			N	-0-					39
01	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	1484	3			N	-0-					39
02	1344	N	1302	-0-	-42	-0-	1295	3	7	9	N	6					45

FOX WELL #: 7 RRCID -> 210116 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 8215 PERF. 7398 - 8086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1770	N	1359	-0-	-411	-0-	1359	3			N	-0-					-0-
10	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	1587	3			N	-0-					-0-
11	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	1553	3			N	-0-					-0-
12	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	1595	3			N	-0-					-0-
01	1581	N	1564	-0-	-17	-0-	1564	3			N	-0-					-0-
02	1456	N	1358	-0-	-98	-0-	1358	3			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
09	3439	X	3439	-0-	-0-	-0-	3439	3			N	-0-					126
10	3929	X	3929	-0-	-0-	-0-	3929	3			N	-0-					126
11	3614	X	3614	-0-	-0-	-0-	3614	3			N	-0-					126
12	3650	X	3650	-0-	-0-	-0-	3650	3			N	-0-					126
01	3495	X	3495	-0-	-0-	-0-	3374	3	121	9	N	110	186	1			50
*02	3260	X	3260	-0-	-0-	-0-	3260	3			N	-0-					50

OWENS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 210395 COMPL. DATE 05/12/2005 TOTAL DEPTH 9022 PERF. 7884 - 8820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	1509	3	13	9	N	12					50
10	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	1578	3	14	9	N	13					63
11	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	1537	3			N	-0-					63
12	1581	N	1555	-0-	-26	-0-	1531	3	24	9	N	22					85
01	1581	N	1465	-0-	-116	-0-	1465	3			N	-0-					85
02	1428	N	1358	-0-	-70	-0-	1333	3	25	9	N	23					108

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

BUREL UNIT WELL #: 3D RRCID -> 210404 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 8672 PERF. 7972 - 8752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	3			N	-0-					20
10	1240	N	1152	-0-	-88	-0-	1152	3			N	-0-					20
11	1140	N	1092	-0-	-48	-0-	1092	3			N	-0-					20
12	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	3			N	-0-					20
01	1147	N	1057	-0-	-90	-0-	1040	3	17	9	N	15					35
*02	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	3			N	-0-					35

LANGLEY UNIT WELL #: 10 RRCID -> 210625 COMPL. DATE 07/14/2005 TOTAL DEPTH 8676 PERF. 7750 - 8564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2850	N	2686	-0-	-164	-0-	2653	3	33	9	N	30					74
10	2924	N	2924	-0-	-0-	-0-	2862	3	62	9	N	56	92	1			38
11	2853	N	2853	-0-	-0-	-0-	2834	3	19	9	N	17					55
12	2994	N	2994	-0-	-0-	-0-	2938	3	56	9	N	51	80	1			26
01	2914	N	2604	-0-	-310	-0-	2567	3	37	9	N	34					60
02	2660	N	2352	-0-	-308	-0-	2328	3	24	9	N	22					82

BUREL UNIT WELL #: 5 RRCID -> 210626 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 7800 - 8590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1305	3			N	-0-					-0-
10	1519	N	1331	-0-	-188	-0-	1331	3			N	-0-					-0-
11	1320	N	1298	-0-	-22	-0-	1298	3			N	-0-					-0-
12	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1413	3			N	-0-					-0-
01	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1343	3			N	-0-					-0-
02	1204	N	1184	-0-	-20	-0-	1184	3			N	-0-					-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
09	2490	N	2349	-0-	-141	-0-	2316	3	33	9	N	30					55
10	2448	N	2448	-0-	-0-	-0-	2371	3	77	9	N	70	101	1			24
11	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	2320	3			N	-0-					24
12	2418	N	2352	-0-	-66	-0-	2352	3			N	-0-					24
01	2449	N	2428	-0-	-21	-0-	2320	3	108	9	N	98	97	1			25
02	2156	N	2095	-0-	-61	-0-	2095	3			N	-0-					25

ANDERSON "B" UNIT WELL #: 10 RRCID -> 210716 COMPL. DATE 05/14/2005 TOTAL DEPTH 8704 PERF. 7900 - 8610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1294	3	3	9	N	3					30
10	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	3			N	-0-					30
11	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	1300	3	26	9	N	24					54
12	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1335	3			N	-0-					54
01	1364	N	1334	-0-	-30	-0-	1311	3	23	9	N	21					75
02	1232	N	1188	-0-	-44	-0-	1188	3			N	-0-					75

RICKRICH UNIT WELL #: 9 RRCID -> 211936 COMPL. DATE 07/29/2005 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 7670 - 8508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	720	N	719	-0-	-1	-0-	719	3			N	-0-					-0-
10	744	N	736	-0-	-8	-0-	736	3			N	-0-					-0-
11	797	N	797	-0-	-0-	-0-	712	3	85	9	N	77	77	1			-0-
12	744	N	743	-0-	-1	-0-	743	3			N	-0-					-0-
01	744	N	718	-0-	-26	-0-	718	3			N	-0-					-0-
02	756	N	658	-0-	-98	-0-	658	3			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
09	840	N	568	-0-	-272	-0-	568	3			N	-0-					30
10	806	N	802	-0-	-4	-0-	800	3	2	9	N	2					32
11	750	N	690	-0-	-60	-0-	690	3			N	-0-					32
12	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	3			N	-0-					32
01	806	N	682	-0-	-124	-0-	682	3			N	-0-					32
02	644	N	622	-0-	-22	-0-	616	3	6	9	N	5					37

HARRISON UNIT WELL #: 6D RRCID -> 212189 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 8642 PERF. 7880 - 8620

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	39	66	1			33
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

CADDELL UNIT WELL #: 8 D RRCID -> 212190 COMPL. DATE 07/23/2005 TOTAL DEPTH 8683 PERF. 7850 - 8626

09	4500	X	4107	-0-	-393	-0-	4008	3	99	9	N	90	118	1			27
10	4650	X	4175	-0-	-475	-0-	4175	3			N	-0-					27
11	4350	X	4097	-0-	-253	-0-	4018	3	79	9	N	72					99
12	4335	X	4335	-0-	-0-	-0-	4278	3	57	9	N	52	124	1			27
01	4106	X	4106	-0-	-0-	-0-	4106	3			N	-0-					27
*02	3875	X	3875	-0-	-0-	-0-	3744	3	131	9	N	119	120	1			26

YOUNG, WELDON UNIT WELL #: 6D RRCID -> 212191 COMPL. DATE 09/04/2005 TOTAL DEPTH 8723 PERF. 7852 - 8734

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24

HUEY, SALLY WELL #: 6 RRCID -> 212193 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 8723 PERF. 7790 - 8614

09	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	2144	3			N	-0-					-0-
10	2139	N	2023	-0-	-116	-0-	2023	3			N	-0-					-0-
11	2070	N	2038	-0-	-32	-0-	2038	3			N	-0-					-0-
12	2139	N	2058	-0-	-81	-0-	2058	3			N	-0-					-0-
01	2015	N	1161	-0-	-854	-0-	1095	3	66	9	N	60					60
02	1904	N	1565	-0-	-339	-0-	1565	3			N	-0-					60

BURKHALTER, EWELL WELL #: 9 RRCID -> 212201 COMPL. DATE 09/20/2005 TOTAL DEPTH 8873 PERF. 7908 - 8746

09	2190	N	2106	-0-	-84	-0-	2077	3	29	9	N	26					54
10	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	2233	3			N	-0-					54
11	2336	N	2336	-0-	-0-	-0-	2277	3	59	9	N	54	81	1			27
12	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	2265	3			N	-0-					27
01	2232	N	2227	-0-	-5	-0-	2227	3			N	-0-					27
02	2184	N	2014	-0-	-170	-0-	1992	3	22	9	N	20					47

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
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
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

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

09	1560	N	1494	-0-	-66	-0-	1494	3			N	-0-					89
10	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	1744	3			N	-0-					89
11	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	1804	3			N	-0-					89
12	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	1562	3			N	-0-					89
01	1736	N	1526	-0-	-210	-0-	1526	3			N	-0-					89
02	1680	N	1369	-0-	-311	-0-	1369	3			N	-0-					89

STEWART-ENIS WELL #: 10 RRCID -> 212362 COMPL. DATE 10/02/2005 TOTAL DEPTH 8872 PERF. 7860 - 8689

09	2430	N	2284	-0-	-146	-0-	2284	3			N	-0-					27
10	2449	N	2316	-0-	-133	-0-	2316	3			N	-0-					27
11	2310	N	2177	-0-	-133	-0-	2177	3			N	-0-					27
12	2356	N	2285	-0-	-71	-0-	2285	3			N	-0-					27
01	2325	N	2249	-0-	-76	-0-	2249	3			N	-0-					27
02	2044	N	1920	-0-	-124	-0-	1920	3			N	-0-					27

BUCKNER BAPTIST WELL #: 3 D RRCID -> 212394 COMPL. DATE 07/23/2005 TOTAL DEPTH 8894 PERF. 7990 - 8864

09	930	N	920	-0-	-10	-0-	920	3			N	-0-					17
10	961	N	960	-0-	-1	-0-	960	3			N	-0-					17
11	930	N	915	-0-	-15	-0-	915	3			N	-0-					17
12	942	N	942	-0-	-0-	-0-	942	3			N	-0-					17
01	929	N	929	-0-	-0-	-0-	929	3			N	-0-					17
*02	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	3			N	-0-					17

BUCKLEY "C" WELL #: 11 RRCID -> 212434 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 7852 - 8696

09	1320	N	1281	-0-	-39	-0-	1281	3			N	-0-					37
10	1333	N	1319	-0-	-14	-0-	1319	3			N	-0-					37
11	1290	N	1189	-0-	-101	-0-	1176	3	13	9	N	12					49
12	1333	N	1216	-0-	-117	-0-	1216	3			N	-0-					49
01	1333	N	1283	-0-	-50	-0-	1210	3	73	9	N	66	88	1			27
02	1120	N	1117	-0-	-3	-0-	1117	3			N	-0-					27

CADDELL UNIT WELL #: 9 D RRCID -> 212447 COMPL. DATE 08/02/2005 TOTAL DEPTH 8595 PERF. 7834 - 8620

09	1800	N	1768	-0-	-32	-0-	1735	3	33	9	N	30					101
10	1829	N	1790	-0-	-39	-0-	1784	3	6	9	N	5					106
11	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	1712	3	79	9	N	72	151	1			27
12	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	1873	3	2	9	N	2					29
01	1798	N	1784	-0-	-14	-0-	1784	3			N	-0-					29
02	1680	N	1594	-0-	-86	-0-	1580	3	14	9	N	13					42

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
09	305	N	305	-0-	-0-	-0-	299	3	6	9	N	5					97
10	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	3			N	-0-					97
11	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	1253	3	30	9	N	27	97	1			27
12	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	3			N	-0-					27
01	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					27
*02	489	N	489	-0-	-0-	-0-	470	3	19	9	N	17					44

PARKEY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 213440 COMPL. DATE 10/22/2005 TOTAL DEPTH 8542 PERF. 9324 - 10926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3191	X	3191	-0-	-0-	-0-	3191	3			N	-0-					70
10	3163	X	3163	-0-	-0-	-0-	3119	3	44	9	N	40	83	1			27
11	3105	X	3105	-0-	-0-	-0-	3105	3			N	-0-					27
12	3187	X	3187	-0-	-0-	-0-	3187	3			N	-0-					27
01	2925	X	2925	-0-	-0-	-0-	2925	3			N	-0-					27
*02	2662	X	2662	-0-	-0-	-0-	2662	3			N	-0-					27

MILLER UNIT WELL #: 6 RRCID -> 213503 COMPL. DATE 11/26/2005 TOTAL DEPTH 8627 PERF. 7606 - 8460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2250	N	2100	-0-	-150	-0-	2092	3	8	9	N	7					42
10	2263	N	2085	-0-	-178	-0-	2085	3			N	-0-					42
11	2130	N	2023	-0-	-107	-0-	2003	3	20	9	N	18					60
12	2170	N	2064	-0-	-106	-0-	2064	3			N	-0-					60
01	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	2128	3	33	9	N	30	65	1			25
*02	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	1878	3			N	-0-					25

MYERS-TINDLE UNIT WELL #: 11 RRCID -> 213539 COMPL. DATE 10/15/2005 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 7834 - 8594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1440	N	1409	-0-	-31	-0-	1398	3	11	9	N	10					57
10	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1522	3	6	9	N	5					62
11	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	1600	3	6	9	N	5					67
12	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	1643	3	8	9	N	7					74
01	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	1566	3	11	9	N	10					84
02	1512	N	1326	-0-	-186	-0-	1326	3			N	-0-					84

EVERS "B" UNIT WELL #: 11 RRCID -> 213540 COMPL. DATE 11/09/2005 TOTAL DEPTH 8671 PERF. 7836 - 8534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	1692	3	1	9	N	1					18
10	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	1609	3			N	-0-					18
11	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	1653	3			N	-0-					18
12	1736	N	1724	-0-	-12	-0-	1724	3			N	-0-					18
01	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	1680	3			N	-0-					18
02	1540	N	1415	-0-	-125	-0-	1415	3			N	-0-					18

LANGLEY "A" WELL #: 5 RRCID -> 213549 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 8729 PERF. 7736 - 8546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1800	N	1674	-0-	-126	-0-	1650	3	24	9	N	22	89	1			24
10	1829	N	1813	-0-	-16	-0-	1813	3			N	-0-					24
11	1770	N	1752	-0-	-18	-0-	1735	3	17	9	N	15					39
12	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	1862	3			N	-0-					39
01	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	1806	3	55	9	N	50					89
02	1624	N	1562	-0-	-62	-0-	1548	3	14	9	N	13					102

WELDON YOUNG UNIT WELL #: 7D RRCID -> 214557 COMPL. DATE 09/30/2005 TOTAL DEPTH 8891 PERF. 8014 - 8810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3073	X	3073	-0-	-0-	-0-	3073	3			Y	-0-					72
10	3165	X	3165	-0-	-0-	-0-	3165	3			Y	-0-					72
11	2997	X	2997	-0-	-0-	-0-	2997	3			Y	-0-					72
12	3658	X	2973	-0-	-685	-0-	2973	3			Y	-0-					72
01	3472	X	2928	-0-	-544	-0-	2909	3	19	9	Y	17					89
02	2856	X	2581	-0-	-275	-0-	2581	3			Y	-0-					89

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
09	3870	X	3520	-0-	-350	-0-	3520	3			N	-0-					-0-
10	3999	X	3647	-0-	-352	-0-	3647	3			N	-0-					-0-
11	3780	X	3534	-0-	-246	-0-	3534	3			N	-0-					-0-
12	3696	X	3696	-0-	-0-	-0-	3696	3			N	-0-					-0-
01	3627	X	3618	-0-	-9	-0-	3618	3			N	-0-					-0-
02	3276	X	3142	-0-	-134	-0-	3142	3			N	-0-					-0-

MCCLENDON UNIT WELL #: 9 RRCID -> 214990 COMPL. DATE 12/28/2005 TOTAL DEPTH 8846 PERF. 7736 - 8676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2700	N	1757	-0-	-943	-0-	1757	3			N	-0-					25
10	2139	N	1917	-0-	-222	-0-	1917	3			N	-0-					25
11	1770	N	535	-0-	-1235	-0-	535	3			N	-0-					25
12	2781	N	2781	-0-	-0-	-0-	2646	3	135	9	N	123	121	1			27
01	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	1980	3			N	-0-					27
*02	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	1603	3			N	-0-					27

MCCLENDON UNIT WELL #: 10 RRCID -> 214991 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 8835 PERF. 7778 - 8670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1620	N	1532	-0-	-88	-0-	1520	3	12	9	N	11					97
10	1612	N	1571	-0-	-41	-0-	1550	3	21	9	N	19	86	1			30
11	1560	N	1477	-0-	-83	-0-	1477	3			N	-0-					30
12	1581	N	1510	-0-	-71	-0-	1499	3	11	9	N	10					40
01	1581	N	1531	-0-	-50	-0-	1531	3			N	-0-					40
*02	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1418	3	15	9	N	14					54

SHIFFLETT "B" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 214994 COMPL. DATE 01/31/2005 TOTAL DEPTH 8848 PERF. 7782 - 8694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1230	N	1155	-0-	-75	-0-	1146	3	9	9	N	8					109
10	1240	N	1151	-0-	-89	-0-	1145	3	6	9	N	5					114
11	1170	N	1152	-0-	-18	-0-	1152	3			N	-0-					114
12	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1182	3	36	9	N	33	78	1			69
01	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	3			N	-0-					69
02	1064	N	1018	-0-	-46	-0-	1017	3	1	9	N	1					70

SHIFFLETT "B" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 214995 COMPL. DATE 02/06/2006 TOTAL DEPTH 8844 PERF. 7778 - 8690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2070	N	1845	-0-	-225	-0-	1845	3			N	-0-					7
10	2046	N	2030	-0-	-16	-0-	2030	3			N	-0-					7
11	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	1991	3			N	-0-					7
12	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	2048	3			N	-0-					7
01	2015	N	1996	-0-	-19	-0-	1996	3			N	-0-					7
02	1848	N	1743	-0-	-105	-0-	1743	3			N	-0-					7

SHIFFLETT "B" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 214996 COMPL. DATE 01/27/2006 TOTAL DEPTH 8828 PERF. 7772 - 8672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1770	N	1701	-0-	-69	-0-	1686	3	15	9	N	14					84
10	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	1738	3	13	9	N	12					96
11	1710	N	1684	-0-	-26	-0-	1684	3			N	-0-					96
12	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	1741	3	43	9	N	39	108	1			27
01	1736	N	1699	-0-	-37	-0-	1699	3			N	-0-					27
02	1568	N	1556	-0-	-12	-0-	1542	3	14	9	N	13					40

STEWART-ENIS WELL #: 12 RRCID -> 214997 COMPL. DATE 01/29/2006 TOTAL DEPTH 8723 PERF. 7866 - 8650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2250	N	2178	-0-	-72	-0-	2178	3			N	-0-					25
10	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	2241	3			N	-0-					25
11	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	2240	3	22	9	N	20					45
12	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	2274	3			N	-0-					45
01	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	2238	3			N	-0-					45
02	2100	N	2096	-0-	-4	-0-	1986	3	110	9	N	100	119	1			26

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
09	1770	N	1704	-0-	-66	-0-	1663	3	41	9	N	37					104
10	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	1703	3	39	9	N	35	112	1			27
11	1680	N	1629	-0-	-51	-0-	1629	3			N	-0-					27
12	1767	N	1716	-0-	-51	-0-	1716	3			N	-0-					27
01	1736	N	1722	-0-	-14	-0-	1697	3	25	9	N	23					50
*02	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1524	3			N	-0-					50

D-W WATER WELL #: 2 RRCID -> 215004 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 13105 PERF. 9155 - 13105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHIFFLETT "B" UNIT WELL #: 5D RRCID -> 215005 COMPL. DATE 11/23/2005 TOTAL DEPTH 8772 PERF. 7714 - 8630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1255	3	13	9	N	12					74
10	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1281	3	14	9	N	13					87
11	1320	N	1207	-0-	-113	-0-	1207	3			N	-0-					87
12	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	1421	3	22	9	N	20					107
01	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	1372	3			N	-0-					107
02	1120	N	1100	-0-	-20	-0-	1067	3	33	9	N	30					137

SHIFFLETT "A" WELL #: 3 RRCID -> 215006 COMPL. DATE 11/17/2005 TOTAL DEPTH 8784 PERF. 7852 - 8640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2625	N	2625	-0-	-0-	-0-	2625	3			N	-0-					27
10	2699	N	2699	-0-	-0-	-0-	2699	3			N	-0-					27
11	2550	N	2544	-0-	-6	-0-	2544	3			N	-0-					27
12	2671	N	2671	-0-	-0-	-0-	2671	3			N	-0-					27
01	2635	N	2611	-0-	-24	-0-	2541	3	70	9	N	64					91
02	2380	N	2245	-0-	-135	-0-	2245	3			N	-0-					91

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 31B RRCID -> 215007 COMPL. DATE 12/04/2005 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 7380 - 8008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3079	X	3079	-0-	-0-	-0-	3067	3	12	9	N	11					40
10	2790	X	2603	-0-	-187	-0-	2590	3	13	9	N	12					52
11	2820	X	2493	-0-	-327	-0-	2459	3	34	9	N	31	58	1			25
12	2914	X	2506	-0-	-408	-0-	2476	3	30	9	N	27					52
01	2914	X	2450	-0-	-464	-0-	2450	3			N	-0-					52
*02	3025	X	3025	-0-	-0-	-0-	3025	3			N	-0-					52

STEWART-ENIS WELL #: 13 RRCID -> 215418 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 7874 - 8708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3120	X	3018	-0-	-102	-0-	2996	3	22	9	N	20					47
10	3224	X	3103	-0-	-121	-0-	3103	3			N	-0-					47
11	3120	X	3072	-0-	-48	-0-	3026	3	46	9	N	42					89
12	3120	X	3120	-0-	-0-	-0-	3073	3	47	9	N	43	107	1			25
01	3014	X	3014	-0-	-0-	-0-	2979	3	35	9	N	32					57
*02	2685	X	2685	-0-	-0-	-0-	2676	3	9	9	N	8					65

STEWART-ENIS WELL #: 14 RRCID -> 215423 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 8755 PERF. 7842 - 8660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1590	N	1567	-0-	-23	-0-	1558	3	9	9	N	8					62
10	1612	N	1605	-0-	-7	-0-	1605	3			N	-0-					62
11	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	1803	3	14	9	N	13					75
12	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	1950	3	34	9	N	31	80	1			26
01	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	1838	3	9	9	N	8					34
02	1708	N	1613	-0-	-95	-0-	1613	3			N	-0-					34

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
09	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	1824	3	6	9	N	5					37
10	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	1948	3	17	9	N	15					52
11	1860	N	1826	-0-	-34	-0-	1826	3			N	-0-					52
12	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	1913	3	3	9	N	3					55
01	1953	N	1882	-0-	-71	-0-	1882	3			N	-0-					55
*02	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	1664	3	75	9	N	68	79	1			44

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 30B RRCID -> 216319 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 7946 - 8080

09	457	N	457	-0-	-0-	-0-	451	3	6	9	N	5					57
10	496	N	373	-0-	-123	-0-	373	3			N	-0-					57
11	510	N	334	-0-	-176	-0-	334	3			N	-0-					57
12	465	N	328	-0-	-137	-0-	328	3			N	-0-					57
01	372	N	313	-0-	-59	-0-	313	3			N	-0-					57
02	308	N	251	-0-	-57	-0-	251	3			N	-0-					57

LANGLEY UNIT WELL #: 12 RRCID -> 216320 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 8686 PERF. 7720 - 8566

09	1500	N	1395	-0-	-105	-0-	1395	3			N	-0-					25
10	1488	N	1428	-0-	-60	-0-	1428	3			N	-0-					25
11	1440	N	1372	-0-	-68	-0-	1362	3	10	9	N	9					34
12	1457	N	1406	-0-	-51	-0-	1406	3			N	-0-					34
01	1426	N	1380	-0-	-46	-0-	1380	3			N	-0-					34
02	1288	N	1265	-0-	-23	-0-	1265	3			N	-0-					34

MCKISSICK UNIT WELL #: 7B RRCID -> 216322 COMPL. DATE 01/25/2006 TOTAL DEPTH 7735 PERF. 7086 - 7580

09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					69
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69

CADDELL UNIT WELL #: 10D RRCID -> 216350 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 7724 - 8540

09	7268	X	7268	-0-	-0-	-0-	7268	3			N	-0-					-0-
10	6529	X	6529	-0-	-0-	-0-	6369	3	160	9	N	145	118	1			27
11	5733	X	5733	-0-	-0-	-0-	5733	3			N	-0-					27
12	6510	X	5629	-0-	-881	-0-	5629	3			N	-0-					27
01	6510	X	5578	-0-	-932	-0-	5466	3	112	9	N	102	102	1			27
02	5880	X	4891	-0-	-989	-0-	4782	3	109	9	N	99	99	1			27

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 29BD RRCID -> 217048 COMPL. DATE 12/11/2005 TOTAL DEPTH 8073 PERF. 7366 - 7994

09	3390	X	3390	-0-	-0-	-0-	3390	3			N	-0-					25
10	3490	X	3490	-0-	-0-	-0-	3490	3			N	-0-					25
11	3271	X	3271	-0-	-0-	-0-	3258	3	13	9	N	12					37
12	3124	X	3124	-0-	-0-	-0-	3115	3	9	9	N	8					45
01	3287	X	3287	-0-	-0-	-0-	3287	3			N	-0-					45
*02	2891	X	2891	-0-	-0-	-0-	2829	3	62	9	N	56					101

HUGHSTON UNIT WELL #: 12 RRCID -> 217565 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 8687 PERF. 7872 - 8600

09	1830	N	1722	-0-	-108	-0-	1722	3			N	-0-					37
10	1829	N	1789	-0-	-40	-0-	1789	3			N	-0-					37
11	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	1723	3			N	-0-					37
12	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	1778	3			N	-0-					37
01	1798	N	1783	-0-	-15	-0-	1783	3			N	-0-					37
02	1596	N	1580	-0-	-16	-0-	1580	3			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
09	2835	X	2835	-0-	-0-	-0-	2835	3			N	-0-					59
10	2934	X	2934	-0-	-0-	-0-	2934	3			N	-0-					59
11	2839	X	2839	-0-	-0-	-0-	2821	3	18	9	N	16					75
12	3091	X	3091	-0-	-0-	-0-	3079	3	12	9	N	11					86
01	3057	X	3057	-0-	-0-	-0-	2998	3	59	9	N	54	113	1			27
*02	2715	X	2715	-0-	-0-	-0-	2704	3	11	9	N	10					37

C. W. "A" WELL #: 27 RRCID -> 217580 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 8195 PERF. 7420 - 8066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2340	N	2103	-0-	-237	-0-	2103	3			N	-0-					27
10	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	2429	3			N	-0-					27
11	2340	N	2252	-0-	-88	-0-	2252	3			N	-0-					27
12	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	2306	3			N	-0-					27
01	2418	N	2119	-0-	-299	-0-	2119	3			N	-0-					27
*02	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	2247	3			N	-0-					27

FRENCH, J. E. UNIT WELL #: 2BH RRCID -> 217589 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 7279 PERF. 7534 - 10130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4241	X	4241	-0-	-0-	-0-	4241	3			N	-0-					29
10	4032	X	4032	-0-	-0-	-0-	4032	3			N	-0-					29
11	3914	X	3914	-0-	-0-	-0-	3914	3			N	-0-					29
12	4404	X	4404	-0-	-0-	-0-	4404	3			N	-0-					29
01	4752	X	4752	-0-	-0-	-0-	4752	3			N	-0-					29
*02	4214	X	4214	-0-	-0-	-0-	4178	3	36	9	N	33					62

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 35B RRCID -> 217606 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7374 - 7968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
12	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					5
01	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					5
*02	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					5

LANGLEY "A" UNIT WELL #: 6D RRCID -> 217620 COMPL. DATE 04/03/2006 TOTAL DEPTH 8634 PERF. 7740 - 8386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2040	N	1782	-0-	-258	-0-	1782	3			N	-0-					27
10	1860	N	1825	-0-	-35	-0-	1825	3			N	-0-					27
11	1890	N	1801	-0-	-89	-0-	1784	3	17	9	N	15					42
12	1829	N	1787	-0-	-42	-0-	1787	3			N	-0-					42
01	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	1779	3	54	9	N	49					91
02	1680	N	1613	-0-	-67	-0-	1606	3	7	9	N	6					97

LANGLEY UNIT WELL #: 11D RRCID -> 217621 COMPL. DATE 02/27/2006 TOTAL DEPTH 8691 PERF. 7700 - 8550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	3			N	-0-					26
10	558	N	529	-0-	-29	-0-	529	3			N	-0-					26
11	570	N	466	-0-	-104	-0-	466	3			N	-0-					26
12	620	N	440	-0-	-180	-0-	440	3			N	-0-					26
01	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	3			N	-0-					26
*02	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	3			N	-0-					26

FORMAN WELL #: 4H RRCID -> 217949 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 8853 - 10584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
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

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
11	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					26
12	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	1680	3			N	-0-					26
01	3100	N	3915	-0-	815	815	3911	3	4	9	N	4					30
*02	2800	N	4606	-0-	1806	2621	4573	3	33	9	N	30					60

LANGLEY "A" UNIT WELL #: 7D RRCID -> 218667 COMPL. DATE 04/04/2006 TOTAL DEPTH 8679 PERF. 7748 - 8622

09	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	2250	3	21	9	N	19	81	1			52
10	2356	N	2306	-0-	-50	-0-	2306	3			N	-0-					52
11	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	2275	3	59	9	N	54	80	1			26
12	2495	N	2495	-0-	-0-	-0-	2495	3			N	-0-					26
01	2521	N	2521	-0-	-0-	-0-	2449	3	72	9	N	65					91
02	2184	N	2170	-0-	-14	-0-	2148	3	22	9	N	20					111

HUGHSTON UNIT WELL #: 13 RRCID -> 220195 COMPL. DATE 04/14/2006 TOTAL DEPTH 8755 PERF. 7854 - 8616

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

MCCLENDON UNIT WELL #: 7 RRCID -> 220206 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 8824 PERF. 7762 - 8694

09	1380	N	1225	-0-	-155	-0-	1217	3	8	9	N	7					96
10	1333	N	1310	-0-	-23	-0-	1304	3	6	9	N	5					101
11	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1248	3	20	9	N	18	93	1			26
12	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	3			N	-0-					26
01	1302	N	1158	-0-	-144	-0-	1158	3			N	-0-					26
02	1176	N	1120	-0-	-56	-0-	1117	3	3	9	N	3					29

HUGHSTON UNIT WELL #: 16 RRCID -> 220354 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 7857 - 8602

09	4304	X	4304	-0-	-0-	-0-	4296	3	8	9	N	7					47
10	4599	X	4599	-0-	-0-	-0-	4588	3	11	9	N	10					57
11	4636	X	4636	-0-	-0-	-0-	4636	3			N	-0-					57
12	4510	X	4510	-0-	-0-	-0-	4510	3			N	-0-					57
01	4333	X	4333	-0-	-0-	-0-	4331	3	2	9	N	2					59
*02	3879	X	3879	-0-	-0-	-0-	3879	3			N	-0-					59

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 36B RRCID -> 220377 COMPL. DATE 06/18/2006 TOTAL DEPTH 8204 PERF. 7384 - 8016

09	3444	X	3444	-0-	-0-	-0-	3426	3	18	9	N	16					80
10	3593	X	3593	-0-	-0-	-0-	3581	3	12	9	N	11					91
11	3405	X	3405	-0-	-0-	-0-	3362	3	43	9	N	39	105	1			25
12	3402	X	3402	-0-	-0-	-0-	3402	3			N	-0-					25
01	3270	X	3270	-0-	-0-	-0-	3270	3			N	-0-					25
*02	2851	X	2851	-0-	-0-	-0-	2794	3	57	9	N	52					77

C. W. "A" WELL #: 30 RRCID -> 220388 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 8195 PERF. 7346 - 8080

09	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
10	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
11	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
12	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
01	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
02	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					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. "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
09	3060	X	2629	-0-	-431	-0-	2629	3			N	-0-					27
10	3038	X	2781	-0-	-257	-0-	2781	3			N	-0-					27
11	2880	X	2584	-0-	-296	-0-	2576	3	8	9	N	7					34
12	2759	X	2699	-0-	-60	-0-	2687	3	12	9	N	11					45
01	2759	N	2620	-0-	-139	-0-	2620	3			N	-0-					45
*02	2435	N	2435	-0-	-0-	-0-	2376	3	59	9	N	54					99

BANKS "A" UNIT WELL #: 11D RRCID -> 220400 COMPL. DATE 07/13/2006 TOTAL DEPTH 8328 PERF. 7503 - 8266

09	1080	N	1071	-0-	-9	-0-	1071	3			N	-0-					60
10	1116	N	1097	-0-	-19	-0-	1097	3			N	-0-					60
11	1080	N	1053	-0-	-27	-0-	1053	3			N	-0-					60
12	1116	N	1099	-0-	-17	-0-	1099	3			N	-0-					60
01	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	3			N	-0-					60
02	980	N	964	-0-	-16	-0-	964	3			N	-0-					60

BURKHALTER, EWELL WELL #: 13D RRCID -> 220405 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7902 - 8814

09	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	1984	3	31	9	N	28					55
10	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	2099	3			N	-0-					55
11	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	1970	3	67	9	N	61	89	1			27
12	2077	N	2025	-0-	-52	-0-	2025	3			N	-0-					27
01	2108	N	2061	-0-	-47	-0-	2058	3	3	9	N	3					30
02	1904	N	1838	-0-	-66	-0-	1819	3	19	9	N	17					47

WISE COUNTY POOR FARMS WELL #: B 5H RRCID -> 220406 COMPL. DATE 07/16/2006 TOTAL DEPTH 7468 PERF. 8730 - 11302

09	13770	X	11713	-0-	-2057	-0-	11713	3			N	-0-					85
10	13950	X	11515	-0-	-2435	-0-	11515	3			N	-0-					85
11	12600	X	10588	-0-	-2012	-0-	10482	3	106	9	N	96	156	1			25
12	11718	X	10638	-0-	-1080	-0-	10638	3			N	-0-					25
01	11718	X	10596	-0-	-1122	-0-	10596	3			N	-0-					25
02	10584	X	9608	-0-	-976	-0-	9553	3	55	9	N	50					75

PARKEY "B" WELL #: 11 RRCID -> 223565 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 7770 - 8625

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

DOWNE UNIT WELL #: 8 RRCID -> 223618 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 7977 PERF. 7337 - 7824

09	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	2073	3			N	-0-					32
10	2263	N	2155	-0-	-108	-0-	2155	3			N	-0-					32
11	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	2129	3			N	-0-					32
12	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	2235	3			N	-0-					32
01	2258	N	2258	-0-	-0-	-0-	2258	3			N	-0-					32
02	1988	N	1949	-0-	-39	-0-	1949	3			N	-0-					32

BUCKLEY "C" WELL #: 12 RRCID -> 223634 COMPL. DATE 01/16/2007 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7908 - 8769

09	1050	N	1012	-0-	-38	-0-	1012	3			N	-0-					26
10	1054	N	1037	-0-	-17	-0-	1037	3			N	-0-					26
11	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1012	3	21	9	N	19					45
12	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	3			N	-0-					45
01	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1052	3	74	9	N	67	85	1			27
02	952	N	917	-0-	-35	-0-	917	3			N	-0-					27

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

ASKEY "C" WELL #: 4 RRCID -> 223635 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7318 - 7846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3090	X	3077	-0-	-13	-0-	3077	3			N	-0-					-0-
10	3193	X	3107	-0-	-86	-0-	3107	3			N	-0-					-0-
11	3090	X	2969	-0-	-121	-0-	2969	3			N	-0-					-0-
12	3193	X	2737	-0-	-456	-0-	2737	3			N	-0-					-0-
01	3193	X	2472	-0-	-721	-0-	2472	3			N	-0-					-0-
02	2884	X	2565	-0-	-319	-0-	2565	3			N	-0-					-0-

HUGHSTON UNIT WELL #: 15 RRCID -> 223636 COMPL. DATE 06/01/2016 TOTAL DEPTH 8748 PERF. 7864 - 8632

09	9000	X	5510	-0-	-3490	-0-	5510	3			N	-0-					-0-
10	9300	X	5397	-0-	-3903	-0-	5397	3			N	-0-					-0-
11	9000	X	4919	-0-	-4081	-0-	4919	3			N	-0-					-0-
12	6572	X	4890	-0-	-1682	-0-	4890	3			N	-0-					-0-
01	5704	X	4203	-0-	-1501	-0-	4203	3			N	-0-					-0-
02	5152	X	4131	-0-	-1021	-0-	4131	3			N	-0-					-0-

HUGHSTON UNIT WELL #: 14 RRCID -> 223637 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7853 - 8606

09	1230	N	1189	-0-	-41	-0-	1189	3			N	-0-					56
10	1395	N	1158	-0-	-237	-0-	1158	3			N	-0-					56
11	1260	N	1178	-0-	-82	-0-	1178	3			N	-0-					56
12	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1415	3			N	-0-					56
01	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	1549	3			N	-0-					56
*02	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1344	3			N	-0-					56

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 41B RRCID -> 223638 COMPL. DATE 09/12/2006 TOTAL DEPTH 8136 PERF. 7380 - 8004

09	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	1973	3			N	-0-					54
10	1860	N	1673	-0-	-187	-0-	1673	3			N	-0-					54
11	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	2102	3	9	9	N	8					62
12	1860	N	1634	-0-	-226	-0-	1631	3	3	9	N	3					65
01	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	2224	3			N	-0-					65
*02	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	1815	3	34	9	N	31					96

DOWNE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 223639 COMPL. DATE 07/17/2006 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 7313 - 7856

09	4677	X	4677	-0-	-0-	-0-	4677	3			N	-0-					-0-
10	4448	X	4448	-0-	-0-	-0-	4448	3			N	-0-					-0-
11	4290	X	3598	-0-	-692	-0-	3598	3			N	-0-					-0-
12	4495	X	3936	-0-	-559	-0-	3936	3			N	-0-					-0-
01	4495	X	3632	-0-	-863	-0-	3632	3			N	-0-					-0-
02	4060	X	3840	-0-	-220	-0-	3840	3			N	-0-					-0-

DOWNE "A" UNIT WELL #: 15 RRCID -> 223640 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 7886 - 8640

09	2340	N	2289	-0-	-51	-0-	2272	3	17	9	N	15					15
10	2387	N	2224	-0-	-163	-0-	2224	3			N	-0-					15
11	2250	N	1677	-0-	-573	-0-	1677	3			N	-0-					15
12	2356	N	1934	-0-	-422	-0-	1934	3			N	-0-					15
01	2232	N	1820	-0-	-412	-0-	1811	3	9	9	N	8					23
*02	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	1857	3			N	-0-					23

C. W. "A" WELL #: 31 RRCID -> 223641 COMPL. DATE 08/26/2006 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 7430 - 8084

09	3600	X	3347	-0-	-253	-0-	3347	3			N	-0-					24
10	3720	X	3694	-0-	-26	-0-	3694	3			N	-0-					24
11	3600	X	3533	-0-	-67	-0-	3533	3			N	-0-					24
12	3865	X	3865	-0-	-0-	-0-	3864	3	1	9	N	1					25
01	3924	X	3924	-0-	-0-	-0-	3924	3			N	-0-					25
*02	3473	X	3473	-0-	-0-	-0-	3375	3	98	9	N	89					114

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

TINDLE "B" UNIT WELL #: 17 RRCID -> 223642 COMPL. DATE 06/12/2006 TOTAL DEPTH 8802 PERF. 7870 - 8717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1410	N	1257	-0-	-153	-0-	1240	3	17	9	N	15					35
10	1271	N	1261	-0-	-10	-0-	1261	3			N	-0-					35
11	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	3			N	-0-					35
12	1302	N	1301	-0-	-1	-0-	1301	3			N	-0-					35
01	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	1261	3	26	9	N	24					59
02	1148	N	1079	-0-	-69	-0-	1078	3	1	9	N	1					60

TINDLE "B" UNIT WELL #: 7 RRCID -> 223643 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 8855 PERF. 7864 - 8710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	3			N	-0-					27
10	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	3			N	-0-					27
11	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	3			N	-0-					27
12	958	N	958	-0-	-0-	-0-	958	3			N	-0-					27
01	891	N	891	-0-	-0-	-0-	877	3	14	9	N	13					40
02	812	N	751	-0-	-61	-0-	751	3			N	-0-					40

BURKHALTER, EWELL WELL #: 12D RRCID -> 223645 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 8868 PERF. 7870 - 8766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1500	N	1406	-0-	-94	-0-	1406	3			N	-0-					27
10	1550	N	1514	-0-	-36	-0-	1514	3			N	-0-					27
11	1440	N	1420	-0-	-20	-0-	1420	3			N	-0-					27
12	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	1601	3			N	-0-					27
01	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	1570	3	8	9	N	7					34
*02	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1469	3	29	9	N	26					60

MCMURREY RANCH UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 224333 COMPL. DATE 11/22/2005 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 8301 - 8647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1470	3			N	-0-					25
10	1519	N	1491	-0-	-28	-0-	1491	3			N	-0-					25
11	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	1453	3			N	-0-					25
12	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	1551	3			N	-0-					25
01	1488	N	733	-0-	-755	-0-	733	3			N	-0-					25
02	1344	N	622	-0-	-722	-0-	622	3			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
09	9843	X	9843	-0-	-0-	-0-	9843	3			N	-0-					59
10	10592	X	10592	-0-	-0-	-0-	10592	3			N	-0-					59
11	9695	X	9695	-0-	-0-	-0-	9695	3			N	-0-					59
12	10023	X	10023	-0-	-0-	-0-	10023	3			N	-0-					59
01	10272	X	10272	-0-	-0-	-0-	10272	3			N	-0-					59
*02	9131	X	9131	-0-	-0-	-0-	9125	3	6	9	N	5					64

BANKS "A" UNIT WELL #: 10D RRCID -> 224360 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 8372 PERF. 7499 - 8258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5580	X	5475	-0-	-105	-0-	5408	3	67	9	N	61	74	1			88
10	5766	X	5445	-0-	-321	-0-	5445	3			N	-0-					88
11	5580	X	5405	-0-	-175	-0-	5395	3	10	9	N	9					97
12	5896	X	5896	-0-	-0-	-0-	5832	3	64	9	N	58	96	1			59
01	5776	X	5776	-0-	-0-	-0-	5776	3			N	-0-					59
*02	5096	X	5096	-0-	-0-	-0-	5041	3	55	9	N	50					109

HUGHSTON UNIT WELL #: 10D RRCID -> 224485 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 8611 PERF. 7810 - 8562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	2109	3	4	9	N	4					49
10	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	2097	3			N	-0-					49
11	1650	N	1516	-0-	-134	-0-	1516	3			N	-0-					49
12	1705	N	1330	-0-	-375	-0-	1330	3			N	-0-					49
01	1705	N	900	-0-	-805	-0-	900	3			N	-0-					49
02	1428	N	-0-	-0-	-1428	-0-					N	-0-					49

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
HUGHSTON UNIT WELL #: 11D RRCID -> 224522 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 8477 PERF. 7867 - 8682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	780	N	745	-0-	-35	-0-	745	3			N	-0-					47
10	806	N	594	-0-	-212	-0-	594	3			N	-0-					47
11	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	1552	3			N	-0-					47
12	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	2056	3			N	-0-					47
01	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	2107	3			N	-0-					47
*02	2734	N	2734	-0-	-0-	-0-	2734	3			N	-0-					47

FOX WELL #: 9D RRCID -> 224588 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 7496 - 8314

09	2100	N	1989	-0-	-111	-0-	1987	3	2	9	N	2					79
10	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	2228	3	1	9	N	1					80
11	2100	N	1965	-0-	-135	-0-	1961	3	4	9	N	4					84
12	2046	N	2029	-0-	-17	-0-	2026	3	3	9	N	3					87
01	2232	N	1987	-0-	-245	-0-	1987	3			N	-0-					87
*02	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	1894	3	52	9	N	47	65	1			69

FOX WELL #: 10 RRCID -> 224589 COMPL. DATE 10/30/2006 TOTAL DEPTH 8195 PERF. 7406 - 8082

09	2310	N	1699	-0-	-611	-0-	1698	3	1	9	N	1					75
10	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	2381	3	8	9	N	7					82
11	2160	N	2009	-0-	-151	-0-	2001	3	8	9	N	7					89
12	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	2004	3	3	9	N	3					92
01	2387	N	1919	-0-	-468	-0-	1919	3			N	-0-					92
02	1876	N	1849	-0-	-27	-0-	1787	3	62	9	N	56	123	1			25

FOX WELL #: 11 RRCID -> 224590 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 8213 PERF. 7410 - 8100

09	2280	N	2192	-0-	-88	-0-	2190	3	2	9	N	2					62
10	2397	N	2397	-0-	-0-	-0-	2397	3			N	-0-					62
11	2370	N	2305	-0-	-65	-0-	2305	3			N	-0-					62
12	2509	N	2509	-0-	-0-	-0-	2509	3			N	-0-					62
01	2387	N	2372	-0-	-15	-0-	2372	3			N	-0-					62
02	2156	N	2028	-0-	-128	-0-	2028	3			N	-0-					62

PARKEY "B" WELL #: 10 RRCID -> 225060 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 8741 PERF. 7768 - 8616

09	949	N	949	-0-	-0-	-0-	949	3			N	-0-					40
10	971	N	971	-0-	-0-	-0-	971	3			N	-0-					40
11	960	N	960	-0-	-0-	-0-	960	3			N	-0-					40
12	986	N	986	-0-	-0-	-0-	986	3			N	-0-					40
01	920	N	920	-0-	-0-	-0-	920	3			N	-0-					40
*02	914	N	914	-0-	-0-	-0-	914	3			N	-0-					40

FOX WELL #: 8 RRCID -> 225364 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH 8215 PERF. 7398 - 8086

09	1920	N	-0-	-0-	-1920	-0-					N	-0-	25	1			-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	122	61	1			61
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61

MILLER-CUFFMAN UNIT WELL #: 13D RRCID -> 225992 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 8709 PERF. 7852 - 8682

09	1680	N	1608	-0-	-72	-0-	1595	3	13	9	N	12					64
10	1705	N	1617	-0-	-88	-0-	1617	3			N	-0-					64
11	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	1570	3	41	9	N	37					101
12	1674	N	1619	-0-	-55	-0-	1619	3			N	-0-					101
01	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	1591	3	33	9	N	30					131
02	1512	N	1439	-0-	-73	-0-	1439	3			N	-0-					131

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

ASKEY "C" WELL #: 5D RRCID -> 226543 COMPL. DATE 09/02/2006 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 7434 - 8014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1560	N	1433	-0-	-127	-0-	1433	3			N	-0-					-0-
10	1550	N	1472	-0-	-78	-0-	1472	3			N	-0-					-0-
11	1500	N	1397	-0-	-103	-0-	1397	3			N	-0-					-0-
12	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	1681	3			N	-0-					-0-
01	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	1645	3			N	-0-					-0-
*02	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	2015	3			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
09	10768	X	10768	-0-	-0-	-0-	10655	3	113	9	N	103	64	1			69
10	10848	X	10848	-0-	-0-	-0-	10814	3	34	9	N	31					100
11	10527	X	10527	-0-	-0-	-0-	10413	3	114	9	N	104	171	1			33
12	10789	X	10789	-0-	-0-	-0-	10778	3	11	9	N	10					43
01	10855	X	10855	-0-	-0-	-0-	10693	3	162	9	N	147	167	1			23
*02	9529	X	9529	-0-	-0-	-0-	9529	3			N	-0-					23

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
09	1110	N	1107	-0-	-3	-0-	1077	3	30	9	N	27					101
10	1116	N	1113	-0-	-3	-0-	1099	3	14	9	N	13					114
11	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1058	3	35	9	N	32	121	1			25
12	1147	N	1060	-0-	-87	-0-	1060	3			N	-0-					25
01	1116	N	1041	-0-	-75	-0-	1041	3			N	-0-					25
02	1008	N	950	-0-	-58	-0-	946	3	4	9	N	4					29

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
09	2370	N	1796	-0-	-574	-0-	1796	3			N	-0-					86
10	1984	N	1804	-0-	-180	-0-	1804	3			N	-0-					86
11	1800	N	1758	-0-	-42	-0-	1758	3			N	-0-					86
12	1860	N	1852	-0-	-8	-0-	1852	3			N	-0-					86
01	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	1829	3	99	9	N	90	149	1			27
*02	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	1656	3			N	-0-					27

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 38BD RRCID -> 228991 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 8166 PERF. 7454 - 8142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	540	N	533	-0-	-7	-0-	533	3			N	-0-					74
10	527	N	518	-0-	-9	-0-	518	3			N	-0-					74
11	540	N	539	-0-	-1	-0-	532	3	7	9	N	6	55	1			25
12	558	N	531	-0-	-27	-0-	531	3			N	-0-					25
01	527	N	524	-0-	-3	-0-	524	3			N	-0-					25
02	504	N	478	-0-	-26	-0-	478	3			N	-0-					25

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
09	1530	N	1520	-0-	-10	-0-	1520	3			N	-0-					-0-
10	1550	N	1535	-0-	-15	-0-	1535	3			N	-0-					-0-
11	1530	N	1441	-0-	-89	-0-	1441	3			N	-0-					-0-
12	1581	N	1537	-0-	-44	-0-	1507	3	30	9	N	27					27
01	1550	N	1496	-0-	-54	-0-	1496	3			N	-0-					27
*02	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	2289	3			N	-0-					27

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
09	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	1598	3	11	9	N	10					35
10	1581	N	1570	-0-	-11	-0-	1564	3	6	9	N	5					40
11	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	1558	3			N	-0-					40
12	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	1768	3	10	9	N	9					49
01	1581	N	1569	-0-	-12	-0-	1552	3	17	9	N	15					64
*02	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	2181	3			N	-0-					64

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

MYERS-TINDLE UNIT WELL #: 17 D RRCID -> 230672 COMPL. DATE 03/11/2007 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 7908 - 8703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1230	N	1081	-0-	-149	-0-	1081	3			N	-0-					9
10	1054	N	928	-0-	-126	-0-	928	3			N	-0-					9
11	1260	N	837	-0-	-423	-0-	837	3			N	-0-					9
12	1116	N	836	-0-	-280	-0-	836	3			N	-0-					9
01	930	N	785	-0-	-145	-0-	785	3			N	-0-					9
02	784	N	651	-0-	-133	-0-	651	3			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
09	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	914	3	106	9	N	96	178	1			24
10	961	N	936	-0-	-25	-0-	936	3			N	-0-					24
11	900	N	235	-0-	-665	-0-	171	3	64	9	N	58					82
12	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	3			N	-0-					82
01	959	N	959	-0-	-0-	-0-	937	3	22	9	N	20					102
*02	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825	3			N	-0-					102

SCHOOLFIELD UNIT WELL #: 17 D RRCID -> 230682 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 8829 PERF. 7918 - 8688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	1697	3			N	-0-					99
10	1798	N	1705	-0-	-93	-0-	1705	3			N	-0-					99
11	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	1827	3			N	-0-					99
12	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	1769	3			N	-0-					99
01	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	1795	3	20	9	N	18					117
02	1708	N	1640	-0-	-68	-0-	1640	3			N	-0-					117

MYERS-TINDLE UNIT WELL #: 8 D RRCID -> 230683 COMPL. DATE 03/13/2007 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 7928 - 8760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	1833	3			N	-0-					47
10	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	1912	3			N	-0-					47
11	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	1897	3	2	9	N	2					49
12	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	1922	3			N	-0-					49
01	1922	N	1899	-0-	-23	-0-	1899	3			N	-0-					49
02	1764	N	1693	-0-	-71	-0-	1693	3			N	-0-					49

BUCKLEY C WELL #: 14 RRCID -> 230721 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 7854 - 8688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	210	N	203	-0-	-7	-0-	203	3			N	-0-					32
10	217	N	203	-0-	-14	-0-	203	3			N	-0-					32
11	210	N	194	-0-	-16	-0-	194	3			N	-0-					32
12	217	N	198	-0-	-19	-0-	198	3			N	-0-					32
01	217	N	184	-0-	-33	-0-	184	3			N	-0-					32
02	168	N	164	-0-	-4	-0-	164	3			N	-0-					32

SCHOOLFIELD UNIT WELL #: 19 D RRCID -> 230999 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 8781 PERF. 7882 - 8710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1059	3	34	9	N	31	56	1			23
10	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	3			N	-0-					23
11	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1024	3	10	9	N	9					32
12	1116	N	1008	-0-	-108	-0-	1008	3			N	-0-					32
01	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1097	3	22	9	N	20					52
02	952	N	931	-0-	-21	-0-	931	3			N	-0-					52

HUEY, GRIFFIN WELL #: 5 D RRCID -> 231008 COMPL. DATE 05/30/2007 TOTAL DEPTH 8848 PERF. 8676 - 7752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1650	N	1578	-0-	-72	-0-	1568	3	10	9	N	9					54
10	1643	N	1626	-0-	-17	-0-	1626	3			N	-0-					54
11	1590	N	1585	-0-	-5	-0-	1562	3	23	9	N	21					75
12	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	1668	3			N	-0-					75
01	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	1665	3	30	9	N	27	73	1			29
*02	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	1581	3	9	9	N	8					37

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

HUEY, GRIFFIN WELL #: 7 RRCID -> 231011 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 8664 PERF. 7730 - 8582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1020	N	932	-0-	-88	-0-	932	3			N	-0-					27
10	1023	N	963	-0-	-60	-0-	963	3			N	-0-					27
11	960	N	960	-0-	-0-	-0-	957	3	3	9	N	3					30
12	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1253	3			N	-0-					30
01	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1229	3	13	9	N	12					42
*02	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1042	3	8	9	N	7					49

BUCKLEY C WELL #: 15 D RRCID -> 231015 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 8828 PERF. 7838 - 8664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1440	N	1353	-0-	-87	-0-	1353	3			N	-0-					27
10	1395	N	1386	-0-	-9	-0-	1386	3			N	-0-					27
11	1350	N	1344	-0-	-6	-0-	1344	3			N	-0-					27
12	1395	N	1381	-0-	-14	-0-	1381	3			N	-0-					27
01	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1352	3	46	9	N	42					69
*02	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	1536	3	9	9	N	8					77

FORMAN WELL #: 6 H RRCID -> 231428 COMPL. DATE 02/07/2006 TOTAL DEPTH 8604 PERF. 8864 - 10326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8640	X	7701	-0-	-939	-0-	7689	3	12	9	N	11					92
10	8928	X	7129	-0-	-1799	-0-	7096	3	33	9	N	30					122
11	7920	X	5917	-0-	-2003	-0-	5789	3	128	9	N	116	106	1			132
12	7845	X	7845	-0-	-0-	-0-	7845	3			N	-0-					132
01	7750	X	6395	-0-	-1355	-0-	6395	3			N	-0-					132
02	7000	X	5060	-0-	-1940	-0-	5060	3			N	-0-					132

HUEY, GRIFFIN WELL #: 6D RRCID -> 231562 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 8673 PERF. 7718 - 8578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1560	N	1516	-0-	-44	-0-	1505	3	11	9	N	10					40
10	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1507	3			N	-0-					40
11	1590	N	1462	-0-	-128	-0-	1438	3	24	9	N	22					62
12	1581	N	1377	-0-	-204	-0-	1377	3			N	-0-					62
01	1519	N	1367	-0-	-152	-0-	1356	3	11	9	N	10					72
02	1372	N	847	-0-	-525	-0-	847	3			N	-0-					72

TINDLE UNIT WELL #: 18 D RRCID -> 231563 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8690 - 7889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1710	N	1649	-0-	-61	-0-	1640	3	9	9	N	8					35
10	1736	N	1661	-0-	-75	-0-	1661	3			N	-0-					35
11	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	1615	3	4	9	N	4					39
12	1705	N	1658	-0-	-47	-0-	1658	3			N	-0-					39
01	1674	N	1641	-0-	-33	-0-	1610	3	31	9	N	28					67
02	1512	N	1480	-0-	-32	-0-	1438	3	42	9	N	38	40	1			65

PARKEY B WELL #: 9 D RRCID -> 232314 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 8749 PERF. 7792 - 8718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3270	X	2941	-0-	-329	-0-	2924	3	17	9	N	15					62
10	3379	X	3129	-0-	-250	-0-	3129	3			N	-0-					62
11	3150	X	2960	-0-	-190	-0-	2885	3	75	9	N	68	102	1			28
12	3069	X	3018	-0-	-51	-0-	3018	3			N	-0-					28
01	3131	X	3009	-0-	-122	-0-	2940	3	69	9	N	63					91
02	2828	X	2584	-0-	-244	-0-	2584	3			N	-0-					91

TINDLE UNIT WELL #: 14 D RRCID -> 232837 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 9075 PERF. 7938 - 8912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	960	N	939	-0-	-21	-0-	939	3			N	-0-					39
10	1240	N	958	-0-	-282	-0-	958	3			N	-0-					39
11	930	N	927	-0-	-3	-0-	927	3			N	-0-					39
12	961	N	960	-0-	-1	-0-	960	3			N	-0-					39
01	975	N	975	-0-	-0-	-0-	975	3			N	-0-					39
02	868	N	858	-0-	-10	-0-	858	3			N	-0-					39

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

BICKLE UNIT WELL #: 9 H RRCID -> 232842 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 8456 PERF. 9045 - 10472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3780	X	3570	-0-	-210	-0-	3518	3	52	9	N	47					112
10	3906	X	3740	-0-	-166	-0-	3740	3			N	-0-					112
11	3715	X	3715	-0-	-0-	-0-	3575	3	140	9	N	127	108	1			131
12	3782	X	3518	-0-	-264	-0-	3506	3	12	9	N	11	107	1			35
01	3751	X	3502	-0-	-249	-0-	3502	3			N	-0-					35
02	3472	X	3187	-0-	-285	-0-	3103	3	84	9	N	76					111

TINDLE UNIT WELL #: 12 D RRCID -> 232843 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7930 - 8862

09	1170	N	1148	-0-	-22	-0-	1148	3			N	-0-					30
10	1209	N	1179	-0-	-30	-0-	1179	3			N	-0-					30
11	1170	N	1132	-0-	-38	-0-	1132	3			N	-0-					30
12	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1329	3			N	-0-					30
01	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1362	3			N	-0-					30
02	1064	N	1058	-0-	-6	-0-	1054	3	4	9	N	4					34

TINDLE UNIT WELL #: 13 D RRCID -> 232844 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 8854 PERF. 7888 - 8764

09	1980	N	1973	-0-	-7	-0-	1973	3			N	-0-					26
10	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	2028	3			N	-0-					26
11	2070	N	1995	-0-	-75	-0-	1974	3	21	9	N	19					45
12	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	2055	3			N	-0-					45
01	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	2055	3	80	9	N	73	93	1			25
02	1876	N	1730	-0-	-146	-0-	1730	3			N	-0-					25

WINNIE SMITH UNIT WELL #: 2 D RRCID -> 232913 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7730 - 8486

09	1170	N	1134	-0-	-36	-0-	1134	3			N	-0-					63
10	1147	N	1075	-0-	-72	-0-	1073	3	2	9	N	2					65
11	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	3			N	-0-					65
12	1178	N	1060	-0-	-118	-0-	1060	3			N	-0-					65
01	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	3			N	-0-					65
02	1092	N	977	-0-	-115	-0-	971	3	6	9	N	5					70

MYERS-TINDLE UNIT WELL #: 18 RRCID -> 233003 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 8787 PERF. 7858 - 8612

09	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	3			N	-0-					60
10	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	3			N	-0-					60
11	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	3			N	-0-					60
12	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	3			N	-0-					60
01	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	3			N	-0-					60
02	1120	N	1040	-0-	-80	-0-	1040	3			N	-0-					60

STEWART-ENIS UNIT WELL #: 17 D RRCID -> 233562 COMPL. DATE 08/18/2007 TOTAL DEPTH 8832 PERF. 7892 - 8752

09	1680	N	1632	-0-	-48	-0-	1597	3	35	9	N	32					59
10	1705	N	1694	-0-	-11	-0-	1646	3	48	9	N	44	76	1			27
11	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	1590	3			N	-0-					27
12	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	1688	3			N	-0-					27
01	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	1711	3			N	-0-					27
*02	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	1514	3			N	-0-					27

STEWART-ENIS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 233564 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 8868 PERF. 7892 - 8732

09	2280	N	2181	-0-	-99	-0-	2181	3			N	-0-					65
10	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	2210	3	56	9	N	51	88	1			28
11	2160	N	2063	-0-	-97	-0-	2063	3			N	-0-					28
12	2263	N	1957	-0-	-306	-0-	1957	3			N	-0-					28
01	2263	N	2228	-0-	-35	-0-	2228	3			N	-0-					28
02	1932	N	690	-0-	-1242	-0-	613	3	77	9	N	70	73	1			25

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

STEWART-ENIS UNIT WELL #: 18 D RRCID -> 233565 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 8803 PERF. 7894 - 8754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1860	N	674	-0-	-1186	-0-	634	3	40	9	N	36					66
10	2436	N	2436	-0-	-0-	-0-	2385	3	51	9	N	46	85	1			27
11	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	1732	3			N	-0-					27
12	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	1770	3			N	-0-					27
01	2449	N	1775	-0-	-674	-0-	1775	3			N	-0-					27
02	1624	N	1584	-0-	-40	-0-	1584	3			N	-0-					27

TINDLE UNIT WELL #: 15 D RRCID -> 233602 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 8766 PERF. 7948 - 8820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2190	N	1514	-0-	-676	-0-	1503	3	11	9	N	10					49
10	2573	N	1437	-0-	-1136	-0-	1437	3			N	-0-					49
11	1950	N	1348	-0-	-602	-0-	1336	3	12	9	N	11					60
12	1550	N	1349	-0-	-201	-0-	1349	3			N	-0-					60
01	1426	N	1300	-0-	-126	-0-	1300	3			N	-0-					60
02	1260	N	1232	-0-	-28	-0-	1209	3	23	9	N	21					81

STEWART-ENIS UNIT WELL #: 19 D RRCID -> 233603 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 8885 PERF. 7878 - 8710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1620	N	1551	-0-	-69	-0-	1551	3			N	-0-					25
10	1612	N	1600	-0-	-12	-0-	1600	3			N	-0-					25
11	1590	N	1545	-0-	-45	-0-	1545	3			N	-0-					25
12	1612	N	1573	-0-	-39	-0-	1573	3			N	-0-					25
01	1612	N	1593	-0-	-19	-0-	1547	3	46	9	N	42					67
02	1456	N	1442	-0-	-14	-0-	1400	3	42	9	N	38	47	1			58

HUEY, GRIFFIN WELL #: 8 D RRCID -> 233838 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 8678 PERF. 7784 - 8780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	960	N	888	-0-	-72	-0-	882	3	6	9	N	5					92
10	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	3			N	-0-					92
11	913	N	913	-0-	-0-	-0-	895	3	18	9	N	16	81	1			27
12	930	N	914	-0-	-16	-0-	914	3			N	-0-					27
01	930	N	890	-0-	-40	-0-	882	3	8	9	N	7					34
02	840	N	796	-0-	-44	-0-	789	3	7	9	N	6					40

HURLEY UNIT WELL #: 2 D RRCID -> 233929 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 7927 PERF. 7248 - 7832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4620	X	4382	-0-	-238	-0-	4362	3	20	9	Y	18	56	1			15
10	4712	X	4438	-0-	-274	-0-	4413	3	25	9	Y	23					38
11	4470	X	4337	-0-	-133	-0-	4330	3	7	9	Y	6					44
12	4588	X	4318	-0-	-270	-0-	4278	3	40	9	Y	36	60	1			20
01	4588	X	4534	-0-	-54	-0-	4534	3			Y	-0-					20
02	4088	X	3952	-0-	-136	-0-	3924	3	28	9	Y	25					45

TINDLE UNIT WELL #: 16 D RRCID -> 233930 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 8746 PERF. 7888 - 8730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	1806	3	14	9	N	13					47
10	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	2140	3			N	-0-					47
11	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	2311	3	6	9	N	5					52
12	2378	N	2378	-0-	-0-	-0-	2378	3			N	-0-					52
01	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	2196	3	14	9	N	13					65
*02	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	2049	3	2	9	N	2					67

HURLEY UNIT WELL #: 3 D RRCID -> 233931 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7336 - 7978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	2260	3	20	9	Y	18	56	1			15
10	2387	N	2362	-0-	-25	-0-	2337	3	25	9	Y	23					38
11	2340	N	2226	-0-	-114	-0-	2219	3	7	9	Y	6					44
12	2356	N	2071	-0-	-285	-0-	2031	3	40	9	Y	36	60	1			20
01	2356	N	1704	-0-	-652	-0-	1704	3			Y	-0-					20
02	2072	N	1781	-0-	-291	-0-	1753	3	28	9	Y	25					45

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

MCCLENDON UNIT WELL #: 11 H RRCID -> 236302 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 8613 PERF. 8990 - 11862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3840	X	3657	-0-	-183	-0-	3635	3	22	9	N	20					47
10	3968	X	3796	-0-	-172	-0-	3757	3	39	9	N	35					82
11	3810	X	3682	-0-	-128	-0-	3620	3	62	9	N	56	94	1			44
12	3875	X	3678	-0-	-197	-0-	3655	3	23	9	N	21					65
01	3980	X	3980	-0-	-0-	-0-	3980	3			N	-0-					65
*02	3648	X	3648	-0-	-0-	-0-	3604	3	44	9	N	40					105

STAHLMAN WELL #: 2 RRCID -> 236444 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 9009 PERF. 8670 - 8970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1680	N	1198	-0-	-482	-0-	1198	3			N	-0-					146
10	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	3			N	-0-					146
11	1440	N	1142	-0-	-298	-0-	1142	3			N	-0-					146
12	1240	N	1122	-0-	-118	-0-	1122	3			N	-0-					146
01	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1236	3			N	-0-					146
02	1064	N	1024	-0-	-40	-0-	944	3	80	9	N	73	133	1			86

FOX WELL #: 12H RRCID -> 237365 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 7928 PERF. 8280 - 11022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6710	X	6710	-0-	-0-	-0-	6599	3	111	9	N	101	187	1			54
10	6892	X	6892	-0-	-0-	-0-	6891	3	1	9	N	1					55
11	6467	X	6467	-0-	-0-	-0-	6445	3	22	9	N	20					75
12	7415	X	7415	-0-	-0-	-0-	7401	3	14	9	N	13					88
01	6521	X	6521	-0-	-0-	-0-	6521	3			N	-0-					88
*02	5865	X	5865	-0-	-0-	-0-	5752	3	113	9	N	103	165	1			26

WOMACK, J. E. B GAS UNIT WELL #: 6BH RRCID -> 237896 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 7424 PERF. 7680 - 9902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8333	X	8333	-0-	-0-	-0-	8261	3	72	9	N	65					100
10	8854	X	8854	-0-	-0-	-0-	8659	3	195	9	N	177	177	1			100
11	8104	X	8104	-0-	-0-	-0-	8104	3			N	-0-					100
12	8250	X	8250	-0-	-0-	-0-	8218	3	32	9	N	29					129
01	8202	X	8202	-0-	-0-	-0-	8127	3	75	9	N	68	172	1			25
*02	7335	X	7335	-0-	-0-	-0-	7248	3	87	9	N	79					104

C. W. "A" WELL #: 32D RRCID -> 237897 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7474 - 8090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	1969	3	1	9	N	1					65
10	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	2113	3	2	9	N	2					67
11	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	2006	3	14	9	N	13					80
12	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	1974	3	45	9	N	41	81	1			40
01	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	1899	3			N	-0-					40
*02	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	2081	3	19	9	N	17					57

WOMACK, J. E. B GAS UNIT WELL #: 5BH RRCID -> 237898 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 7820 - 10082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9252	X	9252	-0-	-0-	-0-	690	1	8527	3	N	32					69
							35	9									
10	13570	X	13570	-0-	-0-	-0-	713	1	12811	3	N	42					111
							46	9									
11	10842	X	10842	-0-	-0-	-0-	690	1	10121	3	N	28					139
							31	9									
12	11982	X	11982	-0-	-0-	-0-	713	1	11199	3	N	64	173	1			30
							70	9									
01	10030	X	10030	-0-	-0-	-0-	713	1	9317	3	N	-0-					30
*02	10501	X	10501	-0-	-0-	-0-	644	1	9789	3	N	62					92
							68	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

C. W. "A" WELL #: 29D RRCID -> 237899 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7450 - 8098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5400	X	5292	-0-	-108	-0-	5292	3			N	-0-					39
10	5613	X	5613	-0-	-0-	-0-	5613	3			N	-0-					39
11	5586	X	5586	-0-	-0-	-0-	5557	3	29	9	N	26					65
12	5766	X	5634	-0-	-132	-0-	5555	3	79	9	N	72	112	1			25
01	5766	X	5739	-0-	-27	-0-	5739	3			N	-0-					25
*02	5368	X	5368	-0-	-0-	-0-	5306	3	62	9	N	56					81

C. W. "B" WELL #: 24D RRCID -> 237901 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 8163 PERF. 7374 - 8030

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

FORMAN C WELL #: 301 RRCID -> 238437 COMPL. DATE 12/26/2007 TOTAL DEPTH 8817 PERF. 8338 - 8729

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	8794	X	8794	-0-	-0-	-0-	8781	3	13	9	N	12					67
10	8051	X	8051	-0-	-0-	-0-	7898	3	153	9	N	139	179	1			27
11	6615	X	6615	-0-	-0-	-0-	6615	3			N	-0-					27
12	5192	X	5192	-0-	-0-	-0-	5104	3	88	9	N	80					107
01	2759	X	2759	-0-	-0-	-0-	2759	3			N	-0-					107
*02	2727	X	2727	-0-	-0-	-0-	2710	3	17	9	N	15					122

COCANOUGHER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240387 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 7779 PERF. 8280 - 10302

09	5940	X	5466	-0-	-474	-0-	5466	3			N	-0-					25
10	6138	X	5535	-0-	-603	-0-	5487	3	48	9	N	44					69
11	5940	X	4670	-0-	-1270	-0-	4664	3	6	9	N	5					74
12	6107	X	5198	-0-	-909	-0-	5186	3	12	9	N	11					85
01	5735	X	5059	-0-	-676	-0-	4973	3	86	9	N	78	136	1			27
02	5096	X	4499	-0-	-597	-0-	4486	3	13	9	N	12					39

BUCKLEY C WELL #: 19D RRCID -> 242142 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 8851 PERF. 7956 - 8902

09	2250	N	2189	-0-	-61	-0-	2189	3			N	-0-					47
10	2294	N	2241	-0-	-53	-0-	2241	3			N	-0-					47
11	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	2215	3	86	9	N	78	100	1			25
12	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	2331	3			N	-0-					25
01	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	2324	3			N	-0-					25
02	2156	N	2037	-0-	-119	-0-	2013	3	24	9	N	22					47

C. W. "B" WELL #: 34H RRCID -> 242601 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 7812 PERF. 8210 - 10952

09	9750	X	9609	-0-	-141	-0-	9438	3	171	9	N	155	155	1			49
10	10473	X	10473	-0-	-0-	-0-	10473	3			N	-0-					49
11	10169	X	10169	-0-	-0-	-0-	10169	3			N	-0-					49
12	10887	X	10887	-0-	-0-	-0-	10887	3			N	-0-					49
01	11089	X	11089	-0-	-0-	-0-	10882	3	207	9	N	188	188	1			49
*02	9606	X	9606	-0-	-0-	-0-	9606	3			N	-0-					49

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
GAGE-PITTS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 244003 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 7868 PERF. 8546 - 10824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8613	X	8613	-0-	-0-	-0-	8577	3	36	9	N	33					60
10	7954	X	7954	-0-	-0-	-0-	7789	3	165	9	N	150					210
11	8984	X	8984	-0-	-0-	-0-	8984	3			N	-0-	181	1			29
12	9424	X	8599	-0-	-825	-0-	8411	3	188	9	N	171	175	1			25
01	9238	X	8414	-0-	-824	-0-	8414	3			N	-0-					25
02	8372	X	7615	-0-	-757	-0-	7487	3	128	9	N	116					141

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 32BD RRCID -> 244011 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7462 - 8078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3600	X	3264	-0-	-336	-0-	3185	3	79	9	N	72	74	1			60
10	3720	X	3165	-0-	-555	-0-	3165	3			N	-0-					60
11	3480	X	2726	-0-	-754	-0-	2718	3	8	9	N	7					67
12	3534	X	3086	-0-	-448	-0-	3084	3	2	9	N	2					69
01	3441	X	3129	-0-	-312	-0-	3030	3	99	9	N	90	130	1			29
02	3052	X	2712	-0-	-340	-0-	2690	3	22	9	N	20					49

SHIFFLETT C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244095 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 8601 PERF. 9987 - 12041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11277	X	11277	-0-	-0-	-0-	12	1	11237	3	N	25					75
							28	9									
10	6768	X	6768	-0-	-0-	-0-	12	1	6694	3	N	56					131
							62	9									
11	5611	X	5611	-0-	-0-	-0-	12	1	5523	3	N	69	173	1			27
							76	9									
12	11502	X	11502	-0-	-0-	-0-	12	1	11455	3	N	32					59
							35	9									
01	10369	X	10369	-0-	-0-	-0-	12	1	10179	3	N	162	187	1			34
							178	9									
*02	7879	X	7879	-0-	-0-	-0-	11	1	7868	3	N	-0-					34

GAGE-PITTS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 244360 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8372 - 10332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7530	X	6767	-0-	-763	-0-	12	1	6590	3	N	150	177	1			25
							165	9									
10	7781	X	6824	-0-	-957	-0-	12	1	6755	3	N	52					77
							57	9									
11	7530	X	7075	-0-	-455	-0-	12	1	6929	3	N	122	172	1			27
							134	9									
12	6758	X	6714	-0-	-44	-0-	12	1	6666	3	N	33					60
							36	9									
01	6758	X	6687	-0-	-71	-0-	12	1	6521	3	N	140	172	1			28
							154	9									
02	6104	X	5670	-0-	-434	-0-	11	1	5638	3	N	19					47
							21	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
09	2340	X	1898	-0-	-442	-0-	1896	3	2	9	N	2					15
10	2418	X	2295	-0-	-123	-0-	2295	3			N	-0-					15
11	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	2174	3	3	9	N	3					18
12	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	2064	3	36	9	N	33					51
01	2294	N	1828	-0-	-466	-0-	1811	3	17	9	N	15	36	1			30
02	2044	N	1320	-0-	-724	-0-	1316	3	4	9	N	4					34

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 42BD RRCID -> 245066 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 8169 PERF. 7462 - 8078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3568	X	3568	-0-	-0-	-0-	3568	3			N	-0-					25
10	4125	X	4125	-0-	-0-	-0-	4123	3	2	9	N	2					27
11	3567	X	3567	-0-	-0-	-0-	3561	3	6	9	N	5					32
12	3685	X	3685	-0-	-0-	-0-	3682	3	3	9	N	3					35
01	3740	X	3740	-0-	-0-	-0-	3740	3			N	-0-					35
*02	3610	X	3610	-0-	-0-	-0-	3536	3	74	9	N	67					102

COCANOUGHER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 245491 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 7551 PERF. 8260 - 10802

09	10402	X	10402	-0-	-0-	-0-	10402	3			N	-0-					42
10	9679	X	9679	-0-	-0-	-0-	9679	3			N	-0-					42
11	10807	X	10807	-0-	-0-	-0-	10807	3			N	-0-					42
12	12586	X	11052	-0-	-1534	-0-	11052	3			N	-0-					42
01	12586	X	10466	-0-	-2120	-0-	10466	3			N	-0-					42
02	10080	X	8668	-0-	-1412	-0-	8668	3			N	-0-					42

MCMURREY RANCH WELL #: 18H RRCID -> 245561 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 8623 PERF. 9056 - 11894

09	6300	X	6124	-0-	-176	-0-	6109	3	15	9	N	14					66
10	8247	X	8247	-0-	-0-	-0-	8180	3	67	9	N	61					127
11	7875	X	7875	-0-	-0-	-0-	7830	3	45	9	N	41					168
12	8229	X	8229	-0-	-0-	-0-	8183	3	46	9	N	42					210
01	8060	X	7892	-0-	-168	-0-	7892	3			N	-0-	98	1			112
02	7280	X	7172	-0-	-108	-0-	7007	3	165	9	N	150	45	1			217

MCMURREY RANCH WELL #: 601H RRCID -> 245562 COMPL. DATE 05/17/2008 TOTAL DEPTH 8631 PERF. 8891 - 12511

09	8102	X	8102	-0-	-0-	-0-	6	1	8063	3	N	30					119
							33	9									
10	8432	X	8432	-0-	-0-	-0-	8368	3	64	9	N	58	65	1			112
11	8100	X	7505	-0-	-595	-0-	6	1	7499	3	N	-0-					112
12	8649	X	8171	-0-	-478	-0-	6	1	8079	3	N	78					190
							86	9									
01	8432	X	7859	-0-	-573	-0-	7859	3			N	-0-	11	1			179
02	7616	X	7331	-0-	-285	-0-	5	1	7297	3	N	26	89	1			116
							29	9									

C. W. "B" WELL #: 33H RRCID -> 245677 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 8290 - 10872

09	10631	X	10631	-0-	-0-	-0-	10551	3	80	9	N	73	169	1			27
10	10850	X	10077	-0-	-773	-0-	10052	3	25	9	N	23	27	1			23
11	10500	X	9431	-0-	-1069	-0-	9418	3	13	9	N	12					35
12	11222	X	9410	-0-	-1812	-0-	9228	3	182	9	N	165					200
01	10974	X	8681	-0-	-2293	-0-	8680	3	1	9	N	1	176	1			25
02	9912	X	7805	-0-	-2107	-0-	7583	3	222	9	N	202	114	1			113

HURLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 245947 COMPL. DATE 02/08/2008 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 8020 - 9082

09	10530	X	9815	-0-	-715	-0-	9795	3	20	9	Y	18	56	1			15
10	10881	X	10040	-0-	-841	-0-	10015	3	25	9	Y	23					38
11	10380	X	10000	-0-	-380	-0-	9993	3	7	9	Y	6					44
12	10695	X	10542	-0-	-153	-0-	10502	3	40	9	Y	36	60	1			20
01	10509	X	10220	-0-	-289	-0-	10220	3			Y	-0-					20
02	9324	X	9035	-0-	-289	-0-	9007	3	28	9	Y	25					45

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

MILLER, JANA UNIT WELL #: 3H RRCID -> 246381 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 8638 PERF. 9078 - 11402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6180	X	6169	-0-	-11	-0-	4	1	6165	3	N	-0-					132
10	6528	X	6528	-0-	-0-	-0-	6340	3	188	9	N	171	173	1			130
11	6270	X	5969	-0-	-301	-0-	4	1	5834	3	N	119					249
							131	9									
12	6656	X	6656	-0-	-0-	-0-	4	1	6590	3	N	56	84	1			221
							62	9									
01	6498	X	6498	-0-	-0-	-0-	6367	3	131	9	N	119	173	1			167
*02	5789	X	5789	-0-	-0-	-0-	3	1	5786	3	N	-0-					167

MILLER, JANA UNIT WELL #: 4D RRCID -> 246404 COMPL. DATE 12/09/2009 TOTAL DEPTH 8923 PERF. 7876 - 8807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2310	N	2257	-0-	-53	-0-	4	1	2244	3	N	8					35
							9	9									
10	2387	N	2349	-0-	-38	-0-	2336	3	13	9	N	12					47
11	2340	N	2207	-0-	-133	-0-	4	1	2203	3	N	-0-					47
12	2325	N	2308	-0-	-17	-0-	4	1	2273	3	N	28					75
							31	9									
01	2388	N	2388	-0-	-0-	-0-	2388	3			N	-0-					75
*02	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	3	1	2116	3	N	29					104
							32	9									

HARRISON UNIT WELL #: 23H RRCID -> 246482 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 8507 PERF. 8903 - 10313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11490	X	10676	-0-	-814	-0-	10676	3			N	-0-					70
10	11098	X	10919	-0-	-179	-0-	10919	3			N	-0-					70
11	10620	X	10618	-0-	-2	-0-	10575	3	43	9	N	39					109
12	10850	X	10669	-0-	-181	-0-	10669	3			N	-0-					109
01	10850	X	10513	-0-	-337	-0-	10513	3			N	-0-					109
02	9800	X	9260	-0-	-540	-0-	9260	3			N	-0-					109

HARRISON UNIT WELL #: 21H RRCID -> 248222 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 8426 PERF. 8960 - 11862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8190	X	7779	-0-	-411	-0-	7754	3	25	9	N	23					50
10	8463	X	8225	-0-	-238	-0-	8225	3			N	-0-					50
11	8190	X	7507	-0-	-683	-0-	7385	3	122	9	N	111	134	1			27
12	8370	X	7523	-0-	-847	-0-	7454	3	69	9	N	63					90
01	8246	X	6849	-0-	-1397	-0-	6771	3	78	9	N	71	136	1			25
02	7420	X	6574	-0-	-846	-0-	6574	3			N	-0-					25

HARRISON UNIT WELL #: 24H RRCID -> 248566 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 8488 PERF. 8975 - 10712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9537	X	9537	-0-	-0-	-0-	9504	3	33	9	N	30					172
10	9791	X	9791	-0-	-0-	-0-	9760	3	31	9	N	28	139	1			61
11	10036	X	10036	-0-	-0-	-0-	10036	3			N	-0-					61
12	11184	X	11184	-0-	-0-	-0-	11184	3			N	-0-					61
01	10342	X	10342	-0-	-0-	-0-	10342	3			N	-0-					61
02	9380	X	8340	-0-	-1040	-0-	8340	3			N	-0-					61

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
MASH WELL #: 2H RRCID -> 248567 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 8695 PERF. 9174 - 11752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3750	X	3477	-0-	-273	-0-	656	1	2726	3	N	86	166	1			27
							95	9									
10	4451	X	4451	-0-	-0-	-0-	725	1	3706	3	N	18					45
							20	9									
11	4648	X	4648	-0-	-0-	-0-	702	1	3946	3	N	-0-					45
12	5044	X	5044	-0-	-0-	-0-	725	1	4218	3	N	92	60	1			77
							101	9									
01	4756	X	4756	-0-	-0-	-0-	725	1	3900	3	N	119	171	1			25
							131	9									
*02	4794	X	4794	-0-	-0-	-0-	655	1	4133	3	N	5					30
							6	9									

HUEY, SALLY WELL #: 7H RRCID -> 248988 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 8571 PERF. 7754 - 11767

09	6755	X	6755	-0-	-0-	-0-	6634	3	121	9	N	110					162
10	6779	X	6779	-0-	-0-	-0-	6657	3	122	9	N	111	186	1			87
11	6480	X	6463	-0-	-17	-0-	6335	3	128	9	N	116					203
12	6975	X	6387	-0-	-588	-0-	6386	3	1	9	N	1	128	1			76
01	7361	X	7361	-0-	-0-	-0-	7174	3	187	9	N	170	181	1			65
*02	6497	X	6497	-0-	-0-	-0-	6451	3	46	9	N	42					107

CRYSTELLE WAGGONER GAS UNIT WELL #: 40BH RRCID -> 248989 COMPL. DATE 03/10/2009 TOTAL DEPTH 7831 PERF. 8470 - 11839

09	9270	X	6618	-0-	-2652	-0-	6618	3			N	-0-					62
10	9486	X	5703	-0-	-3783	-0-	5703	3			N	-0-					62
11	9180	X	8373	-0-	-807	-0-	8348	3	25	9	N	23					85
12	9052	X	7965	-0-	-1087	-0-	7919	3	46	9	N	42					127
01	8587	X	7201	-0-	-1386	-0-	7201	3			N	-0-					127
02	7812	X	6440	-0-	-1372	-0-	6425	3	15	9	N	14	53	1			88

TINDLE A UNIT WELL #: 10H RRCID -> 248990 COMPL. DATE 03/12/2009 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 8804 - 11790

09	15879	X	15879	-0-	-0-	-0-	15835	3	44	9	N	40	39	1			27
10	14208	X	14208	-0-	-0-	-0-	14189	3	19	9	N	17					44
11	14146	X	14146	-0-	-0-	-0-	14134	3	12	9	N	11					55
12	17608	X	13688	-0-	-3920	-0-	13539	3	149	9	N	135	91	1			99
01	17608	X	12505	-0-	-5103	-0-	12505	3			N	-0-					99
02	14812	X	10390	-0-	-4422	-0-	10390	3			N	-0-					99

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 34B RRCID -> 249503 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 7452 - 8078

09	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	1635	3			N	-0-					25
10	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	2177	3			N	-0-					25
11	300	N	224	-0-	-76	-0-	224	3			N	-0-					25
12	1643	N	224	-0-	-1419	-0-	224	3			N	-0-					25
01	1643	N	117	-0-	-1526	-0-	117	3			N	-0-					25
02	196	N	195	-0-	-1	-0-	193	3	2	9	N	2					27

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

BLAKE-ALLISON WELL #: 3H RRCID -> 249866 COMPL. DATE 08/07/2006 TOTAL DEPTH 8430 PERF. 8713 - 10666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4875	X	4875	-0-	-0-	-0-	598	1	4274	3	N	3					87
							3	9									
10	8343	X	8343	-0-	-0-	-0-	713	1	7630	3	N	-0-					87
11	8082	X	8082	-0-	-0-	-0-	690	1	7392	3	N	-0-					87
12	8986	X	8986	-0-	-0-	-0-	713	1	8271	3	N	2					89
							2	9									
01	9111	X	9111	-0-	-0-	-0-	713	1	8387	3	N	10					99
							11	9									
*02	7650	X	7650	-0-	-0-	-0-	644	1	6923	3	N	75					174
							83	9									

FOX WELL #: 13H RRCID -> 249966 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 7946 PERF. 8320 - 12574

09	10694	X	10694	-0-	-0-	-0-	10672	3	22	9	N	20	120	1			-0-
10	10458	X	10458	-0-	-0-	-0-	10414	3	44	9	N	40					40
11	9810	X	9650	-0-	-160	-0-	9613	3	37	9	N	34					74
12	9999	X	9999	-0-	-0-	-0-	9797	3	202	9	N	184	164	1			94
01	9830	X	9830	-0-	-0-	-0-	9830	3			N	-0-					94
*02	8728	X	8728	-0-	-0-	-0-	8728	3			N	-0-					94

HARRISON UNIT WELL #: 22H RRCID -> 249970 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8854 - 11352

09	6972	X	6972	-0-	-0-	-0-	6942	3	30	9	N	27					82
10	6231	X	6170	-0-	-61	-0-	6170	3			N	-0-					82
11	9438	X	9438	-0-	-0-	-0-	9438	3			N	-0-					82
12	7930	X	7930	-0-	-0-	-0-	7802	3	128	9	N	116	173	1			25
01	8901	X	8901	-0-	-0-	-0-	8769	3	132	9	N	120	54	1			91
02	8820	X	7746	-0-	-1074	-0-	7746	3			N	-0-					91

BUCKLEY A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 250274 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 8315 PERF. 8969 - 12067

09	8416	X	8416	-0-	-0-	-0-	690	1	7627	3	N	90	69	1			88
							99	9									
10	8742	X	8508	-0-	-234	-0-	713	1	7747	3	N	44					132
							48	9									
11	8460	X	8140	-0-	-320	-0-	690	1	7373	3	N	70	174	1			28
							77	9									
12	8302	X	8302	-0-	-0-	-0-	713	1	7549	3	N	36					64
							40	9									
01	8108	X	8108	-0-	-0-	-0-	713	1	7395	3	N	-0-					64
*02	7556	X	7556	-0-	-0-	-0-	644	1	6754	3	N	144	181	1			27
							158	9									

MILLER UNIT WELL #: 8H RRCID -> 250275 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 8454 PERF. 9026 - 11065

09	6090	X	5650	-0-	-440	-0-	5571	3	79	9	N	72					166
10	6293	X	5842	-0-	-451	-0-	5842	3			N	-0-	138	1			28
11	5880	X	5780	-0-	-100	-0-	5710	3	70	9	N	64					92
12	5890	X	5843	-0-	-47	-0-	5843	3			N	-0-					92
01	5905	X	5905	-0-	-0-	-0-	5795	3	110	9	N	100	117	1			75
02	5320	X	5130	-0-	-190	-0-	5130	3			N	-0-					75

MCMURREY RANCH UNIT B WELL #: 13 RRCID -> 250492 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 9175 PERF. 7992 - 8966

09	594	N	594	-0-	-0-	-0-	588	3	6	9	Y	5					75
10	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	3			Y	-0-					75
11	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	3			Y	-0-					75
12	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	3			Y	-0-					75
01	682	N	369	-0-	-313	-0-	369	3			Y	-0-					75
02	476	N	354	-0-	-122	-0-	337	3	17	9	Y	15					90

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
EVERS C UNIT WELL #: 10H RRCID -> 250982 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 8496 PERF. 8890 - 11657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8849	X	8849	-0-	-0-	-0-	8775	3	74	9	N	67	78	1			16
10	8990	X	8935	-0-	-55	-0-	8935	3			N	-0-					16
11	8700	X	7867	-0-	-833	-0-	7867	3			N	-0-					16
12	9145	X	8425	-0-	-720	-0-	8381	3	44	9	N	40					56
01	9145	X	8632	-0-	-513	-0-	8632	3			N	-0-					56
02	8260	X	7757	-0-	-503	-0-	7757	3			N	-0-					56

J. E. WOMACK GAS UNIT WELL #: 5BH RRCID -> 252422 COMPL. DATE 07/02/2009 TOTAL DEPTH 7377 PERF. 7766 - 10246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1117	X	1117	-0-	-0-	-0-	234	1	835	3	N	44	75	1			65
							48	9									
10	658	X	658	-0-	-0-	-0-	242	1	416	3	N	-0-					65
11	522	X	522	-0-	-0-	-0-	111	1	411	3	N	-0-					65
12	310	X	221	-0-	-89	-0-	4	1	217	3	N	-0-					65
01	447	N	447	-0-	-0-	-0-	107	1	340	3	N	-0-					65
*02	2800	N	3211	-0-	411	411	218	1	2993	3	N	-0-					65

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
09	6390	X	6146	-0-	-244	-0-	234	1	5812	3	N	91	149	1			118
							100	9									
10	6879	X	6879	-0-	-0-	-0-	230	1	6615	3	N	31					149
							34	9									
11	7481	X	7481	-0-	-0-	-0-	295	1	7158	3	N	25					174
							28	9									
12	5921	X	3936	-0-	-1985	-0-	349	1	3477	3	N	100	172	1			102
							110	9									
01	5921	X	4392	-0-	-1529	-0-	303	1	4089	3	N	-0-					102
*02	7995	X	7995	-0-	-0-	-0-	218	1	7659	3	N	107	159	1			50
							118	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
09	6159	X	6159	-0-	-0-	-0-	234	1	5775	3	N	136	94	1			97
							150	9									
10	6264	X	6264	-0-	-0-	-0-	242	1	6022	3	N	-0-					97
11	9288	X	9288	-0-	-0-	-0-	295	1	8816	3	N	161	174	1			84
							177	9									
12	9538	X	9538	-0-	-0-	-0-	349	1	9189	3	N	-0-					84
01	9313	X	9313	-0-	-0-	-0-	303	1	8832	3	N	162	162	1			84
							178	9									
*02	7853	X	7853	-0-	-0-	-0-	218	1	7607	3	N	25					109
							28	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
09	6765	X	6765	-0-	-0-	-0-	690	1	6075	3	N	-0-					55
10	6693	X	6693	-0-	-0-	-0-	713	1	5969	3	N	10					65
							11	9									
11	7470	X	5560	-0-	-1910	-0-	690	1	4859	3	N	10					75
							11	9									
12	4888	X	4888	-0-	-0-	-0-	713	1	4167	3	N	7					82
							8	9									
01	4798	X	4798	-0-	-0-	-0-	690	1	4108	3	N	-0-					82
*02	5456	X	5456	-0-	-0-	-0-	644	1	4812	3	N	-0-					82

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

COCANOUGHER B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253044 COMPL. DATE 11/09/2009 TOTAL DEPTH 7705 PERF. 8014 - 11302

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GAGE-PITTS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 253046 COMPL. DATE 12/22/2009 TOTAL DEPTH 7951 PERF. 8820 - 10539

09	4790 X	4790	-0-	-0-	-0-	6	1	4692	3	N	84	164	1			27
						92	9									
10	4908 X	4908	-0-	-0-	-0-	4806	3	102	9	N	93					120
11	4830 X	4559	-0-	-271	-0-	6	1	4553	3	N	-0-					120
12	4991 X	4867	-0-	-124	-0-	6	1	4855	3	N	5					125
						6	9									
01	4991 X	4847	-0-	-144	-0-	4731	3	116	9	N	105	185	1			45
02	4480 X	4305	-0-	-175	-0-	5	1	4300	3	N	-0-					45

GAGE-PITTS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 253049 COMPL. DATE 12/15/2009 TOTAL DEPTH 7931 PERF. 8259 - 10321

09	8251 X	8251	-0-	-0-	-0-	6	1	8073	3	N	156	169	1			27
						172	9									
10	8302 X	8302	-0-	-0-	-0-	8178	3	124	9	N	113					140
11	7784 X	7784	-0-	-0-	-0-	6	1	7682	3	N	87	187	1			40
						96	9									
12	8525 X	8032	-0-	-493	-0-	6	1	7842	3	N	167	182	1			25
						184	9									
01	8525 X	7994	-0-	-531	-0-	7805	3	189	9	N	172	172	1			25
02	7700 X	7228	-0-	-472	-0-	5	1	6993	3	N	209	190	1			44
						230	9									

WISE COUNTY POOR FARM GAS UNIT WELL #: 6BH RRCID -> 253051 COMPL. DATE 06/09/2010 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 8250 - 11152

09	21300 X	19237	-0-	-2063	-0-	6	1	19212	3	N	17					94
						19	9									
10	21359 X	18868	-0-	-2491	-0-	18844	3	24	9	N	22					116
11	20670 X	16811	-0-	-3859	-0-	6	1	16785	3	N	18					134
						20	9									
12	19809 X	17755	-0-	-2054	-0-	6	1	17690	3	N	54	162	1			26
						59	9									
01	19809 X	17214	-0-	-2595	-0-	17214	3			N	-0-					26
02	17892 X	16126	-0-	-1766	-0-	5	1	16074	3	N	43					69
						47	9									

PARKEY B WELL #: 15H RRCID -> 253942 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 8604 PERF. 9328 - 12038

09	9990 X	8440	-0-	-1550	-0-	8328	3	112	9	N	102	119	1			109
10	10323 X	9057	-0-	-1266	-0-	9057	3			N	-0-					109
11	9990 X	9692	-0-	-298	-0-	9589	3	103	9	N	94	102	1			101
12	9663 X	9663	-0-	-0-	-0-	9662	3	1	9	N	1	49	1			53
01	9636 X	9636	-0-	-0-	-0-	9504	3	132	9	N	120	96	1			77
02	8624 X	7957	-0-	-667	-0-	7957	3			N	-0-					77

COCANOUGHER B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 253982 COMPL. DATE 11/11/2009 TOTAL DEPTH 7785 PERF. 8010 - 11332

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
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
09	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	3			N	-0-					81
10	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	3			N	-0-					81
11	690	N	500	-0-	-190	-0-	500	3			N	-0-					81
12	589	N	526	-0-	-63	-0-	526	3			N	-0-					81
01	589	N	491	-0-	-98	-0-	491	3			N	-0-					81
02	476	N	404	-0-	-72	-0-	404	3			N	-0-					81

PARKEY B WELL #: 12H RRCID -> 254547 COMPL. DATE 01/14/2010 TOTAL DEPTH 8583 PERF. 9255 - 11742

09	9750	X	8958	-0-	-792	-0-	8845	3	113	9	N	103	69	1			161
10	10075	X	9082	-0-	-993	-0-	9081	3	1	9	N	1	109	1			53
11	9750	X	8431	-0-	-1319	-0-	8315	3	116	9	N	105					158
12	9300	X	8676	-0-	-624	-0-	8643	3	33	9	N	30	104	1			84
01	9300	X	8835	-0-	-465	-0-	8639	3	196	9	N	178	178	1			84
02	8372	X	7830	-0-	-542	-0-	7830	3			N	-0-					84

SHIFFLETT FAMILY A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 254554 COMPL. DATE 04/07/2010 TOTAL DEPTH 8514 PERF. 8816 - 11722

09	6143	X	6143	-0-	-0-	-0-	351	1	5713	3	N	72					174
							79	9									
10	6324	X	5865	-0-	-459	-0-	357	1	5451	3	N	52	98	1			128
							57	9									
11	6150	X	3969	-0-	-2181	-0-	351	1	3527	3	N	83	108	1			103
							91	9									
12	5890	X	3739	-0-	-2151	-0-	362	1	3338	3	N	35	64	1			74
							39	9									
01	5890	X	4400	-0-	-1490	-0-	368	1	4032	3	N	-0-					74
*02	5591	X	5591	-0-	-0-	-0-	327	1	5199	3	N	59					133
							65	9									

SHIFFLETT FAMILY A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 254775 COMPL. DATE 04/16/2010 TOTAL DEPTH 8522 PERF. 9090 - 11452

09	3960	X	2409	-0-	-1551	-0-	351	1	2045	3	N	12					144
							13	9									
10	3813	X	3265	-0-	-548	-0-	357	1	2895	3	N	13					157
							14	9									
11	4683	X	4683	-0-	-0-	-0-	351	1	4332	3	N	-0-					157
12	5049	X	5049	-0-	-0-	-0-	362	1	4630	3	N	52					209
							57	9									
01	3998	X	3998	-0-	-0-	-0-	345	1	3653	3	N	-0-					209
*02	2550	X	2550	-0-	-0-	-0-	327	1	2169	3	N	49	175	1			83
							54	9									

STOCKER, EARNEST WELL #: 4H RRCID -> 254777 COMPL. DATE 12/30/2009 TOTAL DEPTH 8682 PERF. 7890 - 11178

09	3633	X	3633	-0-	-0-	-0-	6	1	3588	3	N	35					131
							39	9									
10	3401	X	3401	-0-	-0-	-0-	3344	3	57	9	N	52					183
11	3039	X	3039	-0-	-0-	-0-	6	1	2987	3	N	42	74	1			151
							46	9									
12	4079	X	4079	-0-	-0-	-0-	6	1	4034	3	N	35					186
							39	9									
01	2985	X	2985	-0-	-0-	-0-	2912	3	73	9	N	66	174	1			78
02	1624	X	243	-0-	-1381	-0-	4	1	239	3	N	-0-					78

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
09	8989	X	8989	-0-	-0-	-0-	6	1	8891	3	N	84	129	1			52
							92	9									
10	9443	X	9443	-0-	-0-	-0-	9263	3	180	9	N	164	164	1			52
11	9109	X	9109	-0-	-0-	-0-	6	1	9103	3	N	-0-					52
12	9300	X	8939	-0-	-361	-0-	6	1	8734	3	N	181	171	1			62
							199	9									
01	9455	X	8930	-0-	-525	-0-	8930	3			N	-0-					62
*02	10736	X	10736	-0-	-0-	-0-	7	1	10534	3	N	177	177	1			62
							195	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
09	3678	X	3678	-0-	-0-	-0-	690	1	2955	3	N	30					121
							33	9									
10	3658	X	1196	-0-	-2462	-0-	713	1	465	3	N	16	68	1			69
							18	9									
11	3750	X	3441	-0-	-309	-0-	690	1	2751	3	N	-0-					69
12	5459	X	5459	-0-	-0-	-0-	713	1	4713	3	N	30					99
							33	9									
01	3100	X	946	-0-	-2154	-0-	713	1	233	3	N	-0-					99
02	2800	X	1338	-0-	-1462	-0-	644	1	606	3	N	80					179
							88	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
09	3690	X	3118	-0-	-572	-0-	690	1	2375	3	N	48					136
							53	9									
10	4088	X	4088	-0-	-0-	-0-	713	1	3329	3	N	42	114	1			64
							46	9									
11	3720	X	3179	-0-	-541	-0-	690	1	2489	3	N	-0-					64
12	3968	X	2516	-0-	-1452	-0-	713	1	1630	3	N	157	169	1			52
							173	9									
01	4277	X	4277	-0-	-0-	-0-	713	1	3564	3	N	-0-					52
*02	5219	X	5219	-0-	-0-	-0-	644	1	4518	3	N	52					104
							57	9									

MCMURREY RANCH WELL #: 20H RRCID -> 255360 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 8686 PERF.10255 - 11693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4800	X	3990	-0-	-810	-0-	6	1	3978	3	N	5					87
							6	9									
10	4960	X	4027	-0-	-933	-0-	3998	3	29	9	N	26	69	1			44
11	4800	X	3587	-0-	-1213	-0-	6	1	3581	3	N	-0-					44
12	4588	X	3250	-0-	-1338	-0-	6	1	3233	3	N	10					54
							11	9									
01	4247	X	2815	-0-	-1432	-0-	2793	3	22	9	N	20					74
02	3724	X	2786	-0-	-938	-0-	5	1	2762	3	N	17					91
							19	9									

JAMES LOCHHEAD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 255592 COMPL. DATE 03/16/2010 TOTAL DEPTH 8589 PERF. 9205 - 12047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4264	X	4264	-0-	-0-	-0-	702	1	3536	3	N	24					107
							26	9									
10	4584	X	4584	-0-	-0-	-0-	725	1	3822	3	N	34	88	1			53
							37	9									
11	4950	X	4950	-0-	-0-	-0-	702	1	4248	3	N	-0-					53
12	4650	X	4363	-0-	-287	-0-	725	1	3580	3	N	53					106
							58	9									
01	4650	X	4306	-0-	-344	-0-	725	1	3581	3	N	-0-					106
*02	6043	X	6043	-0-	-0-	-0-	655	1	5241	3	N	134	187	1			53
							147	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
ROCK RANCH WELL #: 1H RRCID -> 255671 COMPL. DATE 05/17/2010 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 8797 - 12527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	17223	X	17223	-0-	-0-	-0-	6	1	17194	3	N	21					157
							23	9									
10	17615	X	17615	-0-	-0-	-0-	17615	3			N	-0-					157
11	17017	X	17017	-0-	-0-	-0-	6	1	16892	3	N	108	161	1			104
							119	9									
12	18029	X	18029	-0-	-0-	-0-	6	1	17943	3	N	73					177
							80	9									
01	17475	X	17475	-0-	-0-	-0-	23	1	17397	3	N	50	175	1			52
							55	9									
*02	15913	X	15913	-0-	-0-	-0-	5	1	15864	3	N	40					92
							44	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
09	7868	X	7868	-0-	-0-	-0-	696	1	7158	3	N	13					122
							14	9									
10	10579	X	10579	-0-	-0-	-0-	713	1	9866	3	N	-0-					122
11	10457	X	10457	-0-	-0-	-0-	696	1	9662	3	N	90					212
							99	9									
12	8654	X	8654	-0-	-0-	-0-	719	1	7882	3	N	48	158	1			102
							53	9									
01	10065	X	10065	-0-	-0-	-0-	713	1	9352	3	N	-0-					102
*02	9084	X	9084	-0-	-0-	-0-	649	1	8392	3	N	39					141
							43	9									

BLAKE-ALLISON WELL #: 5H RRCID -> 256143 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 8246 PERF. 8517 - 11509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8490	X	7423	-0-	-1067	-0-	690	1	6733	3	N	-0-					36
10	9083	X	6204	-0-	-2879	-0-	713	1	5491	3	N	-0-					36
11	8850	X	6121	-0-	-2729	-0-	690	1	5380	3	N	46					82
							51	9									
12	7905	X	3508	-0-	-4397	-0-	713	1	2789	3	N	5					87
							6	9									
01	7905	X	4646	-0-	-3259	-0-	713	1	3919	3	N	13					100
							14	9									
02	6916	X	4340	-0-	-2576	-0-	644	1	3637	3	N	54	74	1			80
							59	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
09	11830	X	11830	-0-	-0-	-0-	11830	3			N	-0-					27
10	12248	X	12248	-0-	-0-	-0-	12229	3	19	9	N	17					44
11	11242	X	11242	-0-	-0-	-0-	11242	3			N	-0-					44
12	12928	X	12928	-0-	-0-	-0-	12928	3			N	-0-					44
01	12245	X	10968	-0-	-1277	-0-	10946	3	22	9	N	20					64
02	11060	X	10322	-0-	-738	-0-	10322	3			N	-0-					64

ANDERSON B UNIT WELL #: 11H RRCID -> 256764 COMPL. DATE 06/08/2010 TOTAL DEPTH 8499 PERF. 8757 - 11111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	15061	X	15061	-0-	-0-	-0-	15061	3			N	-0-					45
10	16140	X	16140	-0-	-0-	-0-	16140	3			N	-0-					45
11	15431	X	15431	-0-	-0-	-0-	15431	3			N	-0-					45
12	15562	X	15407	-0-	-155	-0-	15407	3			N	-0-					45
01	15562	X	14495	-0-	-1067	-0-	14495	3			N	-0-					45
02	14056	X	12899	-0-	-1157	-0-	12899	3			N	-0-					45

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
ANDERSON B UNIT WELL #: 12H RRCID -> 256813 COMPL. DATE 06/10/2010 TOTAL DEPTH 8537 PERF. 8748 - 10595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7895	X	7895	-0-	-0-	-0-	7895	3			N	-0-					63
10	7967	X	7677	-0-	-290	-0-	7673	3	4	9	N	4					67
11	7800	X	6243	-0-	-1557	-0-	6243	3			N	-0-					67
12	9418	X	9418	-0-	-0-	-0-	9406	3	12	9	N	11					78
01	8580	X	8580	-0-	-0-	-0-	8580	3			N	-0-					78
*02	7568	X	7568	-0-	-0-	-0-	7568	3			N	-0-					78

WISE COUNTY POOR FARM WELL #: 7BH RRCID -> 256954 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 8040 - 10182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6780	X	701	-0-	-6079	-0-	512	1	189	3	N	-0-					27
10	7006	X	194	-0-	-6812	-0-	184	1	10	3	N	-0-					27
11	6780	X	270	-0-	-6510	-0-	98	1	172	3	N	-0-					27
12	942	X	942	-0-	-0-	-0-	719	1	223	3	N	-0-					27
01	T. A.		740	-0-	740	740	713	1	27	3	N	-0-					27
02	T. A.		2870	-0-	2870	3610	511	1	2359	3	N	-0-					27

BLAKE-ALLISON WELL #: 6H RRCID -> 257271 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 8435 PERF. 9174 - 11336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14124	X	14124	-0-	-0-	-0-	14124	3			N	-0-					72
10	10139	X	10139	-0-	-0-	-0-	10139	3			N	-0-					72
11	8468	X	8468	-0-	-0-	-0-	8396	3	72	9	N	65					137
12	10478	X	7711	-0-	-2767	-0-	7711	3			N	-0-					137
01	10478	X	2918	-0-	-7560	-0-	2918	3			N	-0-					137
02	9464	X	7603	-0-	-1861	-0-	7603	3			N	-0-					137

FORMAN WELL #: 5H RRCID -> 257559 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 10523 PERF. 9021 - 10450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7001	X	7001	-0-	-0-	-0-	6990	3	11	9	N	10					86
10	7292	X	7292	-0-	-0-	-0-	7292	3			N	-0-					86
11	7103	X	7103	-0-	-0-	-0-	7090	3	13	9	N	12					98
12	7316	X	5491	-0-	-1825	-0-	5484	3	7	9	N	6					104
01	7316	X	7212	-0-	-104	-0-	7190	3	22	9	N	20					124
02	6636	X	6479	-0-	-157	-0-	6468	3	11	9	N	10					134

MCMURREY RANCH UNIT A WELL #: 11H RRCID -> 258319 COMPL. DATE 01/13/2011 TOTAL DEPTH 8861 PERF. 9136 - 11198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4200	X	35	-0-	-4165	-0-	35	1			N	-0-					67
10	4340	X	392	-0-	-3948	-0-	150	1	243	3	N	-0-					67
11	4200	X	196	-0-	-4004	-0-	138	1	58	3	N	-0-					67
12	T. A.		2387	-0-	2387	2387	127	1	2260	3	N	-0-					67
01	T. A.		8957	-0-	8957	11344	357	1	8534	3	N	60					127
							66	9									
02	T. A.		8313	-0-	8313	19657	322	1	7890	3	N	92	166	1			53
							101	9									

SITZ UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258326 COMPL. DATE 09/14/2010 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 9075 - 12117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3630	X	3404	-0-	-226	-0-	351	1	3034	3	Y	17					111
							19	9									
10	8863	X	8863	-0-	-0-	-0-	357	1	8475	3	Y	28					139
							31	9									
11	8640	X	8640	-0-	-0-	-0-	351	1	8289	3	Y	-0-					139
12	8619	X	8619	-0-	-0-	-0-	362	1	8170	3	Y	79	164	1			54
							87	9									
01	8461	X	8461	-0-	-0-	-0-	357	1	8104	3	Y	-0-					54
*02	8535	X	8535	-0-	-0-	-0-	327	1	8164	3	Y	40					94
							44	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

FORMAN B WELL #: 15H RRCID -> 258361 COMPL. DATE 08/07/2010 TOTAL DEPTH 8562 PERF. 8908 - 11800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	13765	X	13765	-0-	-0-	-0-	357	1	13408	3	N	-0-					54
10	18375	X	18375	-0-	-0-	-0-	368	1	17827	3	N	163	162	1			55
							179	9									
11	18111	X	18111	-0-	-0-	-0-	357	1	17570	3	N	167	167	1			55
							184	9									
12	19803	X	19803	-0-	-0-	-0-	368	1	19357	3	N	71					126
							78	9									
01	19520	X	19520	-0-	-0-	-0-	368	1	18975	3	N	161	173	1			114
							177	9									
*02	16536	X	16536	-0-	-0-	-0-	333	1	16079	3	N	113	175	1			52
							124	9									

FORMAN B WELL #: 30H RRCID -> 258550 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 8990 - 12032

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

WELDON YOUNG UNIT WELL #: 8H RRCID -> 258710 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 8592 PERF. 8807 - 11269

09	16537	X	16537	-0-	-0-	-0-	6	1	16531	3	N	-0-					52
10	15267	X	15267	-0-	-0-	-0-	15267	3			N	-0-					52
11	15015	X	15015	-0-	-0-	-0-	6	1	15009	3	N	-0-					52
12	17081	X	14463	-0-	-2618	-0-	6	1	14311	3	N	133					185
							146	9									
01	17081	X	13942	-0-	-3139	-0-	13929	3	13	9	N	12	97	1			100
02	15428	X	11875	-0-	-3553	-0-	5	1	11870	3	N	-0-					100

SITZ UNIT WELL #: 3H RRCID -> 258882 COMPL. DATE 09/21/2010 TOTAL DEPTH 8479 PERF. 9177 - 12309

09	8071	X	8071	-0-	-0-	-0-	351	1	7657	3	Y	57	171	1			77
							63	9									
10	9548	X	9548	-0-	-0-	-0-	357	1	9124	3	Y	62					139
							68	9									
11	7500	X	7450	-0-	-50	-0-	351	1	7099	3	Y	-0-					139
12	8772	X	8772	-0-	-0-	-0-	362	1	8297	3	Y	103	167	1			75
							113	9									
01	7750	X	6102	-0-	-1648	-0-	357	1	5745	3	Y	-0-					75
02	7000	X	6682	-0-	-318	-0-	327	1	6241	3	Y	104					179
							114	9									

WELDON YOUNG UNIT WELL #: 9H RRCID -> 259001 COMPL. DATE 10/15/2010 TOTAL DEPTH 8538 PERF. 9380 - 12485

09	16201	X	16201	-0-	-0-	-0-	6	1	16195	3	N	-0-					114
10	15500	X	14980	-0-	-520	-0-	14980	3			N	-0-					114
11	15000	X	11781	-0-	-3219	-0-	6	1	11775	3	N	-0-					114
12	18259	X	12667	-0-	-5592	-0-	6	1	12540	3	N	110					224
							121	9									
01	17639	X	13651	-0-	-3988	-0-	13590	3	61	9	N	55	116	1			163
02	15120	X	13090	-0-	-2030	-0-	5	1	13085	3	N	-0-					163

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 #: 9H RRCID -> 259023 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 8853 PERF. 8270 - 12427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9000	X	8759	-0-	-241	-0-	656	1	8037	3	N	60					211
							66	9									
10	9300	X	8233	-0-	-1067	-0-	564	1	7570	3	N	90	154	1			147
							99	9									
11	9000	X	7971	-0-	-1029	-0-	552	1	7339	3	N	73	167	1			53
							80	9									
12	8246	X	8115	-0-	-131	-0-	587	1	7443	3	N	77					130
							85	9									
01	8901	X	8901	-0-	-0-	-0-	357	1	8449	3	N	86	163	1			53
							95	9									
02	7448	X	6187	-0-	-1261	-0-	322	1	5839	3	N	24					77
							26	9									

MCMURREY RANCH UNIT B WELL #: 34H RRCID -> 259065 COMPL. DATE 01/15/2011 TOTAL DEPTH 8835 PERF. 9242 - 12099

09	11495	X	11495	-0-	-0-	-0-	667	1	10798	3	N	27					166
							30	9									
10	12472	X	12472	-0-	-0-	-0-	713	1	11701	3	N	53	170	1			49
							58	9									
11	11439	X	11439	-0-	-0-	-0-	541	1	10863	3	N	32					81
							35	9									
12	11873	X	10693	-0-	-1180	-0-	414	1	10195	3	N	76					157
							84	9									
01	12090	X	7264	-0-	-4826	-0-	391	1	6803	3	N	64	169	1			52
							70	9									
02	10920	X	4968	-0-	-5952	-0-	322	1	4611	3	N	32					84
							35	9									

MCMURREY RANCH UNIT B WELL #: 35H RRCID -> 259245 COMPL. DATE 02/22/2011 TOTAL DEPTH 8835 PERF. 9109 - 12516

09	7050	X	6296	-0-	-754	-0-	161	1	6093	3	N	38	186	1			38
							42	9									
10	6944	X	6507	-0-	-437	-0-	12	1	6406	3	N	81					119
							89	9									
11	6720	X	6194	-0-	-526	-0-	12	1	6160	3	N	20					139
							22	9									
12	6758	X	6396	-0-	-362	-0-	12	1	6294	3	N	82	115	1			106
							90	9									
01	6758	X	6627	-0-	-131	-0-	12	1	6615	3	N	-0-					106
*02	6524	X	6524	-0-	-0-	-0-	11	1	6435	3	N	71					177
							78	9									

MCMURREY RANCH UNIT B WELL #: 25H RRCID -> 259246 COMPL. DATE 02/23/2011 TOTAL DEPTH 8817 PERF. 9431 - 12044

09	10650	X	10170	-0-	-480	-0-	23	1	10110	3	N	34					151
							37	9									
10	11362	X	11362	-0-	-0-	-0-	35	1	11258	3	N	63	162	1			52
							69	9									
11	11099	X	11099	-0-	-0-	-0-	11071	3	28	9	N	25					77
12	11321	X	11321	-0-	-0-	-0-	11266	3	55	9	N	50					127
01	10850	X	10776	-0-	-74	-0-	10776	3			N	-0-					127
02	9800	X	9244	-0-	-556	-0-	9127	3	117	9	N	106					233

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
BLAKE-ALLISON WELL #: 7H RRCID -> 259522 COMPL. DATE 01/08/2011 TOTAL DEPTH 8423 PERF. 9175 - 12362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3150	X	885	-0-	-2265	-0-	702	1	183	3	N	-0-					122
10	3875	X	758	-0-	-3117	-0-	725	1	33	3	N	-0-					122
11	3750	X	778	-0-	-2972	-0-	702	1	61	3	N	14					136
							15	9									
12	421	X	421	-0-	-0-	-0-	380	1	41	3	N	-0-					136
01	737	X	737	-0-	-0-	-0-	679	1	58	3	N	-0-					136
*02	145	X	145	-0-	-0-	-0-	79	1	9	3	N	52	103	1			85
							57	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
09	8400	X	8365	-0-	-35	-0-	8332	3	33	9	N	30					140
10	8680	X	8012	-0-	-668	-0-	7784	3	228	9	N	207	157	1			190
11	8400	X	7377	-0-	-1023	-0-	150	1	7199	3	N	25					77
							28	9									
12	9052	X	7882	-0-	-1170	-0-	299	1	7528	3	N	50					127
							55	9									
01	9021	X	7610	-0-	-1411	-0-	322	1	7288	3	N	-0-					127
02	7812	X	6833	-0-	-979	-0-	322	1	6400	3	N	101	175	1			53
							111	9									

MCMURREY RANCH UNIT B WELL #: 28H RRCID -> 259829 COMPL. DATE 02/25/2011 TOTAL DEPTH 8748 PERF. 9297 - 11910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7380	X	6654	-0-	-726	-0-	518	1	6088	3	N	44	162	1			69
							48	9									
10	7626	X	7391	-0-	-235	-0-	679	1	6668	3	N	40					109
							44	9									
11	8731	X	8731	-0-	-0-	-0-	690	1	8008	3	N	30					139
							33	9									
12	8585	X	8585	-0-	-0-	-0-	713	1	7766	3	N	96	183	1			52
							106	9									
01	7669	X	7669	-0-	-0-	-0-	713	1	6956	3	N	-0-					52
*02	7381	X	7381	-0-	-0-	-0-	644	1	6665	3	N	65					117
							72	9									

DECATUR RANCH B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260002 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 7741 PERF. 8350 - 11502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9600	X	8215	-0-	-1385	-0-	132	1	8083	3	N	-0-					110
10	9920	X	7850	-0-	-2070	-0-	357	1	7482	3	N	10					120
							11	9									
11	9600	X	8307	-0-	-1293	-0-	121	1	8052	3	N	122	177	1			65
							134	9									
12	9703	X	8445	-0-	-1258	-0-	224	1	8204	3	N	15					80
							17	9									
01	9486	X	8558	-0-	-928	-0-	288	1	8127	3	N	130	183	1			27
							143	9									
*02	9106	X	9106	-0-	-0-	-0-	63	1	9040	3	N	3					30
							3	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
09	5894	X	5894	-0-	-0-	-0-	569	1	5207	3	N	107	171	1			25
							118	9									
10	5424	X	5424	-0-	-0-	-0-	357	1	5063	3	N	4					29
							4	9									
11	5970	X	5970	-0-	-0-	-0-	581	1	5355	3	N	31					60
							34	9									
12	6634	X	5950	-0-	-684	-0-	500	1	5383	3	N	61					121
							67	9									
01	6634	X	5839	-0-	-795	-0-	426	1	5322	3	N	83	174	1			30
							91	9									
02	5572	X	5011	-0-	-561	-0-	592	1	4386	3	N	30					60
							33	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
09	10029	X	10029	-0-	-0-	-0-	696	1	9282	3	N	46					80
							51	9									
10	10716	X	10716	-0-	-0-	-0-	713	1	10003	3	N	-0-					80
11	10020	X	9453	-0-	-567	-0-	696	1	8709	3	N	44					124
							48	9									
12	9362	X	5978	-0-	-3384	-0-	581	1	5386	3	N	10					134
							11	9									
01	9640	X	9640	-0-	-0-	-0-	713	1	8893	3	N	31	97	1			68
							34	9									
02	8456	X	7986	-0-	-470	-0-	649	1	7319	3	N	16					84
							18	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
09	9990	X	5535	-0-	-4455	-0-	6	1	5515	3	N	13					127
							14	9									
10	10385	X	1152	-0-	-9233	-0-	253	1	899	3	N	-0-					127
11	10050	X	479	-0-	-9571	-0-	213	1	266	3	N	-0-					127
12	2976	X	2473	-0-	-503	-0-	374	1	2097	3	N	2					129
							2	9									
01	8020	X	8020	-0-	-0-	-0-	713	1	7294	3	N	12					141
							13	9									
*02	7223	X	7223	-0-	-0-	-0-	649	1	6500	3	N	67	181	1			27
							74	9									

YOUNG, JEAN WELL #: 17H RRCID -> 260733 COMPL. DATE 03/09/2011 TOTAL DEPTH 8601 PERF. 8989 - 12066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8940	X	7199	-0-	-1741	-0-	12	1	7089	3	N	89	90	1			71
							98	9									
10	9238	X	5860	-0-	-3378	-0-	12	1	5823	3	N	23					94
							25	9									
11	10978	X	10978	-0-	-0-	-0-	12	1	10966	3	N	-0-					94
12	10732	X	10732	-0-	-0-	-0-	12	1	10720	3	N	-0-					94
01	10657	X	10657	-0-	-0-	-0-	12	1	10645	3	N	-0-					94
*02	8857	X	8857	-0-	-0-	-0-	11	1	8846	3	N	-0-					94

MCMURREY RANCH UNIT B WELL #: 22D RRCID -> 260737 COMPL. DATE 02/26/2011 TOTAL DEPTH 8776 PERF. 7868 - 8467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					69
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69

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 #: 2H RRCID -> 261813 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 8998 - 10905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5970	X	5856	-0-	-114	-0-	835	1	5021	3	N	-0-					76
10	6386	X	6386	-0-	-0-	-0-	863	1	5516	3	N	6					82
							7	9									
11	6300	X	6300	-0-	-0-	-0-	835	1	5454	3	N	10					92
							11	9									
12	5487	X	5296	-0-	-191	-0-	668	1	4553	3	N	68					160
							75	9									
01	5938	X	5938	-0-	-0-	-0-	863	1	5075	3	N	-0-	81	1			79
*02	5506	X	5506	-0-	-0-	-0-	780	1	4724	3	N	2					81
							2	9									

MCMURREY RANCH UNIT A WELL #: 7 RRCID -> 261814 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 9231 PERF. 8522 - 9026

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
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

YOUNG, JEAN WELL #: 16H RRCID -> 261836 COMPL. DATE 03/07/2011 TOTAL DEPTH 8614 PERF. 8746 - 12190

09	11068	X	11068	-0-	-0-	-0-	12	1	11056	3	N	-0-					56
10	11388	X	11388	-0-	-0-	-0-	12	1	11376	3	N	-0-					56
11	9150	X	7683	-0-	-1467	-0-	12	1	7671	3	N	-0-					56
12	11439	X	8297	-0-	-3142	-0-	12	1	8244	3	N	37					93
							41	9									
01	11439	X	8093	-0-	-3346	-0-	12	1	8060	3	N	19					112
							21	9									
02	10332	X	7342	-0-	-2990	-0-	11	1	7331	3	N	-0-					112

FORMAN WELL #: 8H RRCID -> 261839 COMPL. DATE 06/04/2014 TOTAL DEPTH 8623 PERF. 9067 - 11320

09	11370	X	5633	-0-	-5737	-0-	5581	3	52	9	Y	47					87
10	11377	X	8569	-0-	-2808	-0-	12	1	8488	3	Y	64					151
							70	9									
11	9120	X	7030	-0-	-2090	-0-	6991	3	39	9	Y	35	159	1			27
12	8058	X	8058	-0-	-0-	-0-	322	1	7714	3	Y	20					47
							22	9									
01	7994	X	7994	-0-	-0-	-0-	219	1	7727	3	Y	44					91
							48	9									
*02	6183	X	6183	-0-	-0-	-0-	104	1	6050	3	Y	26					117
							29	9									

FORMAN WELL #: 12H RRCID -> 261840 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 8773 PERF. 9018 - 11059

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
FORMAN-FORTENBERRY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261884 COMPL. DATE 01/15/2014 TOTAL DEPTH 8691 PERF. 1050 - 12500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12473	X	12473	-0-	-0-	-0-	385	1	12000	3	Y	80					180
							88	9									
10	7750	X	7112	-0-	-638	-0-	357	1	6719	3	Y	33					213
							36	9									
11	13353	X	13353	-0-	-0-	-0-	351	1	12912	3	Y	82	232	1			63
							90	9									
12	13223	X	13223	-0-	-0-	-0-	362	1	12792	3	Y	63					126
							69	9									
01	11552	X	11552	-0-	-0-	-0-	357	1	11140	3	Y	50					176
							55	9									
*02	11783	X	11783	-0-	-0-	-0-	327	1	11375	3	Y	74	179	1			71
							81	9									

KRUM JOINT VENTURE WELL #: 11H RRCID -> 262021 COMPL. DATE 04/30/2011 TOTAL DEPTH 8673 PERF. 8872 - 11514

09	7664	X	7664	-0-	-0-	-0-	6	1	7536	3	N	111	62	1			98
							122	9									
10	7578	X	7578	-0-	-0-	-0-	7578	3			N	-0-					98
11	7440	X	7070	-0-	-370	-0-	6	1	7064	3	N	-0-					98
12	7626	X	7408	-0-	-218	-0-	6	1	7235	3	N	152					250
							167	9									
01	7626	X	7349	-0-	-277	-0-	7349	3			N	-0-					250
02	6888	X	6723	-0-	-165	-0-	5	1	6535	3	N	166	188	1			228
							183	9									

KRUM JOINT VENTURE WELL #: 12H RRCID -> 262023 COMPL. DATE 05/03/2011 TOTAL DEPTH 8670 PERF. 8764 - 11574

09	7765	X	7765	-0-	-0-	-0-	6	1	7643	3	N	105	128	1			52
							116	9									
10	8462	X	8462	-0-	-0-	-0-	8284	3	178	9	N	162	77	1			137
11	7941	X	7941	-0-	-0-	-0-	6	1	7935	3	N	-0-					137
12	7987	X	7987	-0-	-0-	-0-	6	1	7934	3	N	43					180
							47	9									
01	7626	X	7578	-0-	-48	-0-	7578	3			N	-0-					180
02	6888	X	6798	-0-	-90	-0-	5	1	6692	3	N	92					272
							101	9									

FORMAN D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262057 COMPL. DATE 07/18/2011 TOTAL DEPTH 8574 PERF. 8824 - 12196

09	18750	X	10792	-0-	-7958	-0-	23	1	10734	3	N	32	128	1			53
							35	9									
10	19375	X	9684	-0-	-9691	-0-	12	1	9672	3	N	-0-					53
11	18750	X	9467	-0-	-9283	-0-	12	1	9374	3	N	74					127
							81	9									
12	10385	X	9693	-0-	-692	-0-	12	1	9582	3	N	90	166	1			51
							99	9									
01	10385	X	9589	-0-	-796	-0-	9589	3			N	-0-					51
02	9380	X	9332	-0-	-48	-0-	9254	3	78	9	N	71					122

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
FORMAN D UNIT WELL #: 2H RRCID -> 262104 COMPL. DATE 07/20/2011 TOTAL DEPTH 8564 PERF. 9032 - 12158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	15938	X	15938	-0-	-0-	-0-	81	1	15831	3	N	24	146	1			65
							26	9									
10	15568	X	15568	-0-	-0-	-0-	15568	3			N	-0-					65
11	14814	X	14814	-0-	-0-	-0-	14689	3	125	9	N	114					179
12	17329	X	15789	-0-	-1540	-0-	15635	3	154	9	N	140	223	1			96
01	17329	X	14982	-0-	-2347	-0-	14982	3			N	-0-					96
02	14868	X	11938	-0-	-2930	-0-	11833	3	105	9	N	95					191

FORMAN WELL #: 7H RRCID -> 262133 COMPL. DATE 10/09/2005 TOTAL DEPTH 8685 PERF. 9013 - 11854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	38720	X	12145	-0-	-26575	-0-	552	1	11540	3	Y	48					163
							53	9									
10	14100	X	14100	-0-	-0-	-0-	449	1	13574	3	Y	71	179	1			55
							78	9									
11	14330	X	14330	-0-	-0-	-0-	598	1	13687	3	Y	41					96
							45	9									
12	11470	X	3111	-0-	-8359	-0-	276	1	2802	3	Y	30					126
							33	9									
01	11840	X	11840	-0-	-0-	-0-	495	1	11311	3	Y	31					157
							34	9									
*02	11233	X	11233	-0-	-0-	-0-	541	1	10636	3	Y	51	156	1			52
							56	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
09	3960	X	3381	-0-	-579	-0-	702	1	2679	3	N	-0-					67
10	4092	X	4019	-0-	-73	-0-	725	1	3281	3	N	12					79
							13	9									
11	3960	X	2557	-0-	-1403	-0-	702	1	1849	3	N	5					84
							6	9									
12	4061	X	2338	-0-	-1723	-0-	725	1	1613	3	N	-0-					84
01	4030	X	2421	-0-	-1609	-0-	725	1	1696	3	N	-0-					84
02	3640	X	817	-0-	-2823	-0-	628	1	27	3	N	147	147	1			84
							162	9									

FORMAN-FORTENBERRY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 262619 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 8762 PERF. 8980 - 12522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10950	X	10432	-0-	-518	-0-	316	1	10049	3	Y	61	154	1			86
							67	9									
10	11410	X	11410	-0-	-0-	-0-	357	1	10965	3	Y	80					166
							88	9									
11	10969	X	10969	-0-	-0-	-0-	351	1	10528	3	Y	82	167	1			81
							90	9									
12	11346	X	10530	-0-	-816	-0-	362	1	10036	3	Y	120					201
							132	9									
01	11346	X	9995	-0-	-1351	-0-	357	1	9586	3	Y	47	167	1			81
							52	9									
02	10248	X	8397	-0-	-1851	-0-	327	1	8008	3	Y	56	83	1			54
							62	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
BLAKE-ALLISON WELL #: 8H RRCID -> 262677 COMPL. DATE 04/16/2011 TOTAL DEPTH 8438 PERF. 9610 - 12822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6553	X	6553	-0-	-0-	-0-	702	1	5825	3	N	24	159	1			52
							26	9									
10	12731	X	12731	-0-	-0-	-0-	725	1	12006	3	N	-0-					52
11	12160	X	12160	-0-	-0-	-0-	702	1	11458	3	N	-0-					52
12	11328	X	11328	-0-	-0-	-0-	725	1	10503	3	N	91					143
							100	9									
01	12741	X	11050	-0-	-1691	-0-	725	1	10281	3	N	40					183
							44	9									
02	11508	X	9286	-0-	-2222	-0-	655	1	8631	3	N	-0-					183

STONE A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262770 COMPL. DATE 08/10/2011 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 8182 - 12154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14874	X	14874	-0-	-0-	-0-	696	1	14121	3	N	52	52	1			53
							57	9									
10	14133	X	14133	-0-	-0-	-0-	713	1	13420	3	N	-0-					53
11	13295	X	13295	-0-	-0-	-0-	696	1	12599	3	N	-0-					53
12	13570	X	13570	-0-	-0-	-0-	719	1	12771	3	N	73	72	1			54
							80	9									
01	12279	X	12279	-0-	-0-	-0-	713	1	11566	3	N	-0-					54
02	10388	X	7933	-0-	-2455	-0-	649	1	7150	3	N	122	121	1			55
							134	9									

STONE A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 263643 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 7803 PERF. 8302 - 12274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	15731	X	15731	-0-	-0-	-0-	6	1	15678	3	N	43	123	1			27
							47	9									
10	13237	X	13064	-0-	-173	-0-	13030	3	34	9	N	31					58
11	13358	X	13358	-0-	-0-	-0-	29	1	13307	3	N	20					78
							22	9									
12	21452	X	11849	-0-	-9603	-0-	6	1	11775	3	N	62	113	1			27
							68	9									
01	19747	X	11283	-0-	-8464	-0-	11283	3			N	-0-					27
02	14672	X	9376	-0-	-5296	-0-	5	1	9264	3	N	97	64	1			60
							107	9									

FORMAN C WELL #: 2H RRCID -> 263644 COMPL. DATE 07/11/2011 TOTAL DEPTH 8648 PERF. 8698 - 12540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11052	X	11052	-0-	-0-	-0-	12	1	10998	3	N	38					144
							42	9									
10	10540	X	10251	-0-	-289	-0-	12	1	10239	3	N	-0-					144
11	10260	X	9128	-0-	-1132	-0-	12	1	9050	3	N	60	154	1			50
							66	9									
12	11408	X	10263	-0-	-1145	-0-	12	1	10170	3	N	74					124
							81	9									
01	11408	X	10216	-0-	-1192	-0-	12	1	10171	3	N	30					154
							33	9									
02	10304	X	9212	-0-	-1092	-0-	11	1	9151	3	N	45					199
							50	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

BLAKE-ALLISON A UNIT WELL #: 9H RRCID -> 263770 COMPL. DATE 04/21/2011 TOTAL DEPTH 8429 PERF. 9028 - 12105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8160	X	7422	-0-	-738	-0-	690	1	6732	3	N	-0-					84
10	8277	X	7990	-0-	-287	-0-	713	1	7277	3	N	-0-					84
11	8127	X	8127	-0-	-0-	-0-	690	1	7437	3	N	-0-					84
12	7967	X	7536	-0-	-431	-0-	713	1	6691	3	N	120					204
							132	9									
01	7998	X	7585	-0-	-413	-0-	713	1	6844	3	N	25	165	1			64
							28	9									
02	7252	X	5753	-0-	-1499	-0-	644	1	5078	3	N	28					92
							31	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
09	9420	X	7086	-0-	-2334	-0-	702	1	6384	3	N	-0-					53
10	12027	X	12027	-0-	-0-	-0-	725	1	11302	3	N	-0-					53
11	12577	X	12577	-0-	-0-	-0-	702	1	11708	3	N	152	155	1			50
							167	9									
12	9562	X	9562	-0-	-0-	-0-	725	1	8837	3	N	-0-					50
01	11726	X	11726	-0-	-0-	-0-	725	1	11001	3	N	-0-					50
*02	10522	X	10522	-0-	-0-	-0-	655	1	9680	3	N	170	167	1			53
							187	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
09	5811	X	5811	-0-	-0-	-0-	696	1	5115	3	Y	-0-					109
10	6310	X	6310	-0-	-0-	-0-	713	1	5597	3	Y	-0-					109
11	6105	X	6105	-0-	-0-	-0-	696	1	5409	3	Y	-0-					109
12	6014	X	5900	-0-	-114	-0-	719	1	5181	3	Y	-0-					109
01	6324	X	6159	-0-	-165	-0-	713	1	5400	3	Y	42	124	1			27
							46	9									
*02	5826	X	5826	-0-	-0-	-0-	649	1	5177	3	Y	-0-					27

DECATUR RANCH C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 264187 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 7814 PERF. 8364 - 11656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6870	X	415	-0-	-6455	-0-	104	1	311	3	N	-0-					65
10	6943	X	6943	-0-	-0-	-0-	725	1	6212	3	N	5					70
							6	9									
11	6518	X	6518	-0-	-0-	-0-	702	1	5795	3	N	19					89
							21	9									
12	6193	X	6193	-0-	-0-	-0-	725	1	5462	3	N	5					94
							6	9									
01	6944	X	6140	-0-	-804	-0-	725	1	5415	3	N	-0-					94
02	6272	X	5257	-0-	-1015	-0-	655	1	4572	3	N	27					121
							30	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
09	2703	X	2703	-0-	-0-	-0-	702	1	2001	3	N	-0-					154
10	2271	X	2271	-0-	-0-	-0-	725	1	1533	3	N	13					167
							14	9									
11	2130	X	2116	-0-	-14	-0-	702	1	1414	3	N	-0-					167
12	3100	X	3100	-0-	-0-	-0-	725	1	2369	3	N	5					172
							6	9									
01	2686	X	2686	-0-	-0-	-0-	725	1	1910	3	N	46	172	1			46
							51	9									
02	1988	X	1015	-0-	-973	-0-	540	1	475	3	N	-0-					46

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

BUCKLEY A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 264251 COMPL. DATE 05/20/2011 TOTAL DEPTH 8303 PERF. 8590 - 11490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3720	X	3331	-0-	-389	-0-	12	1	3287	3	N	29	112	1			51
							32	9									
10	3844	X	3579	-0-	-265	-0-	12	1	3539	3	N	25					76
							28	9									
11	3600	X	3172	-0-	-428	-0-	12	1	3132	3	N	25					101
							28	9									
12	3754	X	3754	-0-	-0-	-0-	12	1	3711	3	N	28					129
							31	9									
01	3735	X	3735	-0-	-0-	-0-	12	1	3723	3	N	-0-					129
02	3220	X	3074	-0-	-146	-0-	11	1	3010	3	N	48					177
							53	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
09	3330	X	2393	-0-	-937	-0-	351	1	2042	3	N	-0-					107
10	3441	X	2857	-0-	-584	-0-	357	1	2500	3	N	-0-					107
11	3090	X	2859	-0-	-231	-0-	351	1	2508	3	N	-0-					107
12	1798	X	1358	-0-	-440	-0-	259	1	1099	3	N	-0-					107
01	2288	X	2288	-0-	-0-	-0-	265	1	1942	3	N	74	154	1			27
							81	9									
*02	2654	X	2654	-0-	-0-	-0-	327	1	2327	3	N	-0-					27

FORSYTHE SPEER WELL #: 2H RRCID -> 264312 COMPL. DATE 08/29/2011 TOTAL DEPTH 6889 PERF. 7158 - 10760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7860	X	7141	-0-	-719	-0-	6	1	7135	3	Y	-0-					141
10	8122	X	7466	-0-	-656	-0-	7387	3	79	9	Y	72	159	1			54
11	7860	X	6738	-0-	-1122	-0-	6	1	6732	3	Y	-0-					54
12	7998	X	6378	-0-	-1620	-0-	6	1	6372	3	Y	-0-					54
01	7843	X	6492	-0-	-1351	-0-	6404	3	88	9	Y	80	49	1			85
02	6748	X	5432	-0-	-1316	-0-	5	1	5427	3	Y	-0-					85

FORSYTHE SPEER WELL #: 6H RRCID -> 264392 COMPL. DATE 12/08/2011 TOTAL DEPTH 7076 PERF. 7306 - 10509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6420	X	5132	-0-	-1288	-0-	351	1	4781	3	N	-0-					82
10	6634	X	5414	-0-	-1220	-0-	357	1	5050	3	N	7					89
							8	9									
11	5400	X	4837	-0-	-563	-0-	351	1	4486	3	N	-0-					89
12	5227	X	5227	-0-	-0-	-0-	466	1	4752	3	N	8					97
							9	9									
01	5043	X	5043	-0-	-0-	-0-	426	1	4617	3	N	-0-					97
*02	4644	X	4644	-0-	-0-	-0-	327	1	4293	3	N	22					119
							24	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
09	3937	X	3937	-0-	-0-	-0-	501	1	3394	3	Y	38					82
							42	9									
10	4682	X	4682	-0-	-0-	-0-	512	1	4148	3	Y	20					102
							22	9									
11	3673	X	3673	-0-	-0-	-0-	501	1	3172	3	Y	-0-					102
12	4061	X	3421	-0-	-640	-0-	517	1	2802	3	Y	93	168	1			27
							102	9									
01	6598	X	6598	-0-	-0-	-0-	495	1	6020	3	Y	75					102
							83	9									
*02	3908	X	3908	-0-	-0-	-0-	468	1	3440	3	Y	-0-					102

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
FORMAN C WELL #: 1H RRCID -> 264437 COMPL. DATE 12/02/2011 TOTAL DEPTH 8431 PERF. 8921 - 11848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	16257	X	16257	-0-	-0-	-0-	219	1	15959	3	N	72					149
							79	9									
10	15081	X	15081	-0-	-0-	-0-	58	1	14959	3	N	59	181	1			27
							65	9									
11	15789	X	15789	-0-	-0-	-0-	12	1	15738	3	N	35					62
							39	9									
12	16244	X	16076	-0-	-168	-0-	12	1	15974	3	N	82					144
							90	9									
01	16244	X	15142	-0-	-1102	-0-	35	1	14927	3	N	164	164	1			144
							180	9									
02	14672	X	12163	-0-	-2509	-0-	11	1	12152	3	N	-0-					144

ROCK RANCH WELL #: 5H RRCID -> 264439 COMPL. DATE 02/26/2012 TOTAL DEPTH 8611 PERF. 8942 - 13024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12870	X	7762	-0-	-5108	-0-	702	1	7034	3	N	24					102
							26	9									
10	13299	X	7350	-0-	-5949	-0-	725	1	6625	3	N	-0-					102
11	11700	X	8977	-0-	-2723	-0-	702	1	8244	3	N	28					130
							31	9									
12	6665	X	4389	-0-	-2276	-0-	725	1	3647	3	N	15					145
							17	9									
01	6665	X	2476	-0-	-4189	-0-	725	1	1751	3	N	-0-					145
*02	6149	X	6149	-0-	-0-	-0-	655	1	5492	3	N	2					147
							2	9									

WILEY WELL #: 1H RRCID -> 264471 COMPL. DATE 02/22/2012 TOTAL DEPTH 8521 PERF. 8825 - 11867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11001	X	11001	-0-	-0-	-0-	702	1	10214	3	N	77	170	1			27
							85	9									
10	10734	X	10734	-0-	-0-	-0-	725	1	10009	3	N	-0-					27
11	10561	X	10561	-0-	-0-	-0-	702	1	9773	3	N	78					105
							86	9									
12	12245	X	10544	-0-	-1701	-0-	725	1	9730	3	N	81	159	1			27
							89	9									
01	12245	X	11217	-0-	-1028	-0-	725	1	10462	3	N	27					54
							30	9									
02	10276	X	9856	-0-	-420	-0-	655	1	9148	3	N	48					102
							53	9									

ROCK RANCH WELL #: 7H RRCID -> 264485 COMPL. DATE 01/30/2012 TOTAL DEPTH 8571 PERF. 8988 - 11130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7860	X	4878	-0-	-2982	-0-	702	1	4148	3	N	25					131
							28	9									
10	8122	X	4647	-0-	-3475	-0-	725	1	3922	3	N	-0-					131
11	9910	X	9910	-0-	-0-	-0-	702	1	9183	3	N	23					154
							25	9									
12	10540	X	10540	-0-	-0-	-0-	725	1	9774	3	N	37					191
							41	9									
01	10058	X	10058	-0-	-0-	-0-	725	1	9267	3	N	60	154	1			97
							66	9									
*02	8207	X	8207	-0-	-0-	-0-	655	1	7541	3	N	10					107
							11	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
DECATUR RANCH D UNIT WELL #: 5H RRCID -> 264490 COMPL. DATE 01/04/2012 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 8253 - 11655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9540	X	6695	-0-	-2845	-0-	351	1	6310	3	N	31					80
							34	9									
10	9926	X	9926	-0-	-0-	-0-	357	1	9430	3	N	126	181	1			25
							139	9									
11	10470	X	8985	-0-	-1485	-0-	351	1	8418	3	N	196	179	1			42
							216	9									
12	10819	X	8752	-0-	-2067	-0-	362	1	8192	3	N	180	183	1			39
							198	9									
01	10819	X	9063	-0-	-1756	-0-	357	1	8706	3	N	-0-					39
02	8960	X	6821	-0-	-2139	-0-	316	1	6312	3	N	175	184	1			30
							193	9									

ATCHESON-HUDSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264603 COMPL. DATE 02/09/2012 TOTAL DEPTH 8747 PERF. 9053 - 11745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6420	X	5787	-0-	-633	-0-	702	1	4984	3	N	92	179	1			76
							101	9									
10	6634	X	6506	-0-	-128	-0-	725	1	5685	3	N	87					163
							96	9									
11	6420	X	5981	-0-	-439	-0-	702	1	5212	3	N	61	166	1			58
							67	9									
12	6775	X	6775	-0-	-0-	-0-	725	1	5934	3	N	105					163
							116	9									
01	6203	X	6203	-0-	-0-	-0-	725	1	5380	3	N	89	168	1			84
							98	9									
*02	5629	X	5629	-0-	-0-	-0-	655	1	4883	3	N	83					167
							91	9									

DECATUR RANCH E UNIT WELL #: 6H RRCID -> 264674 COMPL. DATE 01/05/2012 TOTAL DEPTH 7889 PERF. 8362 - 11054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4320	X	3914	-0-	-406	-0-	351	1	3487	3	N	69	162	1			54
							76	9									
10	4464	X	3951	-0-	-513	-0-	357	1	3594	3	N	-0-					54
11	4230	X	3538	-0-	-692	-0-	351	1	3145	3	N	38					92
							42	9									
12	4371	X	3316	-0-	-1055	-0-	362	1	2937	3	N	15					107
							17	9									
01	4216	X	4005	-0-	-211	-0-	357	1	3648	3	N	-0-					107
02	3640	X	3094	-0-	-546	-0-	316	1	2670	3	N	98	40	1			165
							108	9									

ROCK RANCH H UNIT WELL #: 6H RRCID -> 264781 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 8624 PERF. 8889 - 12311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	15600	X	12106	-0-	-3494	-0-	702	1	11275	3	N	117	166	1			25
							129	9									
10	16120	X	12391	-0-	-3729	-0-	725	1	11667	3	N	-0-					25
11	15600	X	11421	-0-	-4179	-0-	702	1	10613	3	N	96					121
							106	9									
12	13067	X	13067	-0-	-0-	-0-	725	1	12266	3	N	69	164	1			26
							76	9									
01	10615	X	10615	-0-	-0-	-0-	725	1	9794	3	N	87	87	1			26
							96	9									
*02	8502	X	8502	-0-	-0-	-0-	655	1	7769	3	N	71					97
							78	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

BLAKE-ALLISON B UNIT WELL #: 10H RRCID -> 264814 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 8438 PERF. 9004 - 13216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	16050	X	16050	-0-	-0-	-0-	305	1	15666	3	N	72	168	1			51
							79	9									
10	20054	X	20054	-0-	-0-	-0-	150	1	19904	3	N	-0-					51
11	16599	X	16599	-0-	-0-	-0-	397	1	16141	3	N	55					106
							61	9									
12	16585	X	16438	-0-	-147	-0-	397	1	16024	3	N	15					121
							17	9									
01	20057	X	14968	-0-	-5089	-0-	541	1	14427	3	N	-0-					121
02	18116	X	12317	-0-	-5799	-0-	500	1	11784	3	N	30					151
							33	9									

BLAKE-ALLISON C UNIT WELL #: 11H RRCID -> 264820 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 8496 PERF. 8998 - 12905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	17770	X	17770	-0-	-0-	-0-	397	1	17278	3	N	86	165	1			26
							95	9									
10	15846	X	15846	-0-	-0-	-0-	564	1	15282	3	N	-0-					26
11	13757	X	13757	-0-	-0-	-0-	75	1	13628	3	N	49					75
							54	9									
12	18135	X	15382	-0-	-2753	-0-	305	1	15036	3	N	37					112
							41	9									
01	18135	X	15281	-0-	-2854	-0-	127	1	15070	3	N	76	164	1			24
							84	9									
02	16380	X	13783	-0-	-2597	-0-	40	1	13743	3	N	-0-					24

EAGLE FARMS B WELL #: 3H RRCID -> 264884 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 8505 PERF. 9248 - 12290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1800	N	1606	-0-	-194	-0-	501	1	1055	3	Y	45					147
							50	9									
10	1860	N	557	-0-	-1303	-0-	512	1	45	9	Y	41	138	1			50
11	1800	X	1533	-0-	-267	-0-	501	1	975	3	Y	52					102
							57	9									
12	2031	X	2031	-0-	-0-	-0-	517	1	1514	3	Y	-0-					102
01	1661	X	1661	-0-	-0-	-0-	528	1	1133	3	Y	-0-					102
*02	553	X	553	-0-	-0-	-0-	467	1	1	3	Y	77					179
							85	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
09	10124	X	10124	-0-	-0-	-0-	702	1	9355	3	N	61					114
							67	9									
10	11125	X	11125	-0-	-0-	-0-	725	1	10291	3	N	99	160	1			53
							109	9									
11	13323	X	13323	-0-	-0-	-0-	679	1	12466	3	N	162	163	1			52
							178	9									
12	14543	X	14543	-0-	-0-	-0-	725	1	13594	3	N	204	176	1			80
							224	9									
01	13310	X	13310	-0-	-0-	-0-	725	1	12230	3	N	323	349	1			54
							355	9									
*02	12038	X	12038	-0-	-0-	-0-	655	1	11271	3	N	102					156
							112	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

FAIRMAN B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264888 COMPL. DATE 10/17/2011 TOTAL DEPTH 8654 PERF. 9166 - 12308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3120	X	2892	-0-	-228	-0-	702	1	2153	3	N	34					151
							37	9									
10	3224	X	2858	-0-	-366	-0-	725	1	2111	3	N	20					171
							22	9									
11	3090	X	2744	-0-	-346	-0-	702	1	2042	3	N	-0-					171
12	2931	X	2931	-0-	-0-	-0-	725	1	2140	3	N	60	117	1			114
							66	9									
01	2759	X	2759	-0-	-0-	-0-	725	1	2034	3	N	-0-					114
*02	2217	X	2217	-0-	-0-	-0-	655	1	1498	3	N	58					172
							64	9									

WEATHERBY WELL #: 2H RRCID -> 264889 COMPL. DATE 10/20/2011 TOTAL DEPTH 8411 PERF. 8937 - 12077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4110	X	3199	-0-	-911	-0-	12	1	3175	3	N	11					117
							12	9									
10	3534	X	3238	-0-	-296	-0-	12	1	3213	3	N	12	53	1			76
							13	9									
11	3420	X	3046	-0-	-374	-0-	12	1	3034	3	N	-0-					76
12	3255	X	3125	-0-	-130	-0-	12	1	3113	3	N	-0-					76
01	3255	X	3010	-0-	-245	-0-	12	1	2998	3	N	-0-					76
02	2940	X	2759	-0-	-181	-0-	11	1	2748	3	N	-0-					76

FORMAN C WELL #: 5H RRCID -> 264968 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 8780 - 12418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8223	X	8223	-0-	-0-	-0-	8215	3	8	9	N	7					52
10	8273	X	8273	-0-	-0-	-0-	8273	3			N	-0-					52
11	6930	X	6737	-0-	-193	-0-	6715	3	22	9	N	20					72
12	7068	X	6654	-0-	-414	-0-	6633	3	21	9	N	19					91
01	7068	X	6538	-0-	-530	-0-	6510	3	28	9	N	25	92	1			24
02	6384	X	6350	-0-	-34	-0-	6350	3			N	-0-					24

EAGLE FARMS A WELL #: 1H RRCID -> 265019 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 8414 PERF. 8671 - 11999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3420	X	3308	-0-	-112	-0-	12	1	3296	3	N	-0-					73
10	3534	X	3196	-0-	-338	-0-	12	1	3126	3	N	53					126
							58	9									
11	3390	X	3217	-0-	-173	-0-	12	1	3205	3	N	-0-					126
12	3472	X	3242	-0-	-230	-0-	12	1	3230	3	N	-0-					126
01	3579	X	3579	-0-	-0-	-0-	12	1	3567	3	N	-0-					126
02	3080	X	2999	-0-	-81	-0-	11	1	2988	3	N	-0-					126

C. E. HOLT UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265858 COMPL. DATE 04/18/2012 TOTAL DEPTH 8952 PERF. 9233 - 12895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	13800	X	12316	-0-	-1484	-0-	6	1	12249	3	N	55					114
							61	9									
10	14260	X	14221	-0-	-39	-0-	14111	3	110	9	N	100	161	1			53
11	13961	X	13961	-0-	-0-	-0-	6	1	13858	3	N	88					141
							97	9									
12	16074	X	16074	-0-	-0-	-0-	6	1	15922	3	N	133	167	1			107
							146	9									
01	14746	X	14746	-0-	-0-	-0-	14608	3	138	9	N	125	178	1			54
02	13020	X	13005	-0-	-15	-0-	5	1	12887	3	N	103					157
							113	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
09	15734	X	15734	-0-	-0-	-0-	6	1	15680	3	N	44					97
							48	9									
10	15717	X	15308	-0-	-409	-0-	15180	3	128	9	N	116	160	1			53
11	15210	X	14252	-0-	-958	-0-	6	1	14196	3	N	45					98
							50	9									
12	15578	X	15578	-0-	-0-	-0-	6	1	15428	3	N	131	176	1			53
							144	9									
01	15227	X	15227	-0-	-0-	-0-	15135	3	92	9	N	84					137
02	13412	X	12408	-0-	-1004	-0-	5	1	12297	3	N	96	166	1			67
							106	9									

BLAKE-ALLISON E UNIT WELL #: 13H RRCID -> 265969 COMPL. DATE 05/17/2012 TOTAL DEPTH 8613 PERF. 8908 - 13303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	22104	X	22104	-0-	-0-	-0-	40	1	21900	3	N	149					214
							164	9									
10	20805	X	20805	-0-	-0-	-0-	104	1	20686	3	N	14	174	1			54
							15	9									
11	20039	X	20039	-0-	-0-	-0-	6	1	19956	3	N	70					124
							77	9									
12	23467	X	20718	-0-	-2749	-0-	6	1	20609	3	N	94	167	1			51
							103	9									
01	23343	X	20148	-0-	-3195	-0-	20148	3			N	-0-					51
02	20636	X	17205	-0-	-3431	-0-	5	1	17012	3	N	171	170	1			52
							188	9									

BLAKE-ALLISON D UNIT WELL #: 12H RRCID -> 266004 COMPL. DATE 05/18/2012 TOTAL DEPTH 8545 PERF. 8854 - 12926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8700	X	8662	-0-	-38	-0-	661	1	8001	3	N	-0-					107
10	10612	X	10612	-0-	-0-	-0-	610	1	9918	3	N	77	160	1			24
							85	9									
11	10165	X	10165	-0-	-0-	-0-	696	1	9447	3	N	20					44
							22	9									
12	9572	X	9572	-0-	-0-	-0-	719	1	8820	3	N	30					74
							33	9									
01	9889	X	7438	-0-	-2451	-0-	713	1	6684	3	N	37					111
							41	9									
02	8932	X	8486	-0-	-446	-0-	649	1	7787	3	N	45					156
							50	9									

FORSYTHE FRISBIE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266043 COMPL. DATE 03/29/2012 TOTAL DEPTH 6892 PERF. 7222 - 10064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	210	N	12	-0-	-198	-0-	12	1			N	-0-					-0-
10	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	1			N	-0-					-0-
11	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	1			N	-0-					-0-
12	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	1			N	-0-					-0-
01	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	1			N	-0-					-0-
02	12	N	11	-0-	-1	-0-	11	1			N	-0-					-0-

HIGGS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266212 COMPL. DATE 05/25/2012 TOTAL DEPTH 8678 PERF. 9059 - 11321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6157	X	6157	-0-	-0-	-0-	702	1	5433	3	N	20					146
							22	9									
10	4768	X	4768	-0-	-0-	-0-	725	1	4003	3	N	36					182
							40	9									
11	3923	X	3923	-0-	-0-	-0-	702	1	3179	3	N	38	161	1			59
							42	9									
12	3947	X	3947	-0-	-0-	-0-	725	1	3222	3	N	-0-					59
01	4098	X	4098	-0-	-0-	-0-	702	1	3361	3	N	32					91
							35	9									
02	3360	X	2873	-0-	-487	-0-	655	1	2200	3	N	16					107
							18	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
FORMAN F UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266442 COMPL. DATE 06/16/2012 TOTAL DEPTH 8459 PERF. 8767 - 12228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	20370	X	17719	-0-	-2651	-0-	6	1	17623	3	N	82					133
							90	9									
10	21049	X	18929	-0-	-2120	-0-	18929	3			N	-0-					133
11	18600	X	18162	-0-	-438	-0-	6	1	18049	3	N	97	178	1			52
							107	9									
12	18496	X	18496	-0-	-0-	-0-	6	1	18351	3	N	126					178
							139	9									
01	18383	X	18362	-0-	-21	-0-	18327	3	35	9	N	32	159	1			51
*02	16745	X	16745	-0-	-0-	-0-	5	1	16584	3	N	142					193
							156	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
09	15600	X	15156	-0-	-444	-0-	6	1	14957	3	N	175					244
							193	9									
10	16120	X	13710	-0-	-2410	-0-	13710	3			N	-0-	180	1			64
11	15600	X	13777	-0-	-1823	-0-	6	1	13613	3	N	144	157	1			51
							158	9									
12	16337	X	14673	-0-	-1664	-0-	6	1	14303	3	N	331	329	1			53
							364	9									
01	16337	X	14972	-0-	-1365	-0-	14972	3			N	-0-					53
02	14140	X	12691	-0-	-1449	-0-	5	1	12388	3	N	271	179	1			145
							298	9									

FORSYTHE SPEER UNIT WELL #: 8H RRCID -> 266534 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 6822 PERF. 7110 - 9612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8700	X	8111	-0-	-589	-0-	696	1	7415	3	N	-0-					79
10	8990	X	8870	-0-	-120	-0-	713	1	8138	3	N	17					96
							19	9									
11	8700	X	7451	-0-	-1249	-0-	696	1	6755	3	N	-0-					96
12	9331	X	4831	-0-	-4500	-0-	719	1	4112	3	N	-0-					96
01	8866	X	6679	-0-	-2187	-0-	713	1	5966	3	N	-0-					96
*02	9342	X	9342	-0-	-0-	-0-	649	1	8693	3	N	-0-					96

MCMURREY RANCH WELL #: 37H RRCID -> 266767 COMPL. DATE 06/27/2012 TOTAL DEPTH 8811 PERF. 9077 - 13149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10377	X	10377	-0-	-0-	-0-	702	1	9574	3	N	92					148
							101	9									
10	10936	X	10936	-0-	-0-	-0-	725	1	10189	3	N	20	115	1			53
							22	9									
11	10900	X	10900	-0-	-0-	-0-	702	1	9980	3	N	198	96	1			155
							218	9									
12	10847	X	10847	-0-	-0-	-0-	725	1	9980	3	N	129	163	1			121
							142	9									
01	11116	X	11116	-0-	-0-	-0-	725	1	10237	3	N	140	181	1			80
							154	9									
*02	9703	X	9703	-0-	-0-	-0-	655	1	8896	3	N	138	165	1			53
							152	9									

FORSYTHE SPEER WELL #: 7H RRCID -> 266771 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 7031 PERF. 7247 - 9669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3000	N	4656	-0-	1656	1656	696	1	3960	3	N	-0-					60
10	3100	N	5062	-0-	1962	3618	713	1	4349	3	N	-0-					60
11	3000	N	4416	-0-	1416	5034	696	1	3720	3	N	-0-					60
12	10841	X	5807	-0-	-5034	-0-	719	1	5088	3	N	-0-					60
01	2945	X	2444	-0-	-501	-0-	713	1	1731	3	N	-0-					60
*02	2666	X	2666	-0-	-0-	-0-	649	1	2017	3	N	-0-					60

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
FORSYTHE SPEER WELL #: 15H RRCID -> 267086 COMPL. DATE 03/05/2013 TOTAL DEPTH 6995 PERF. 7305 - 10037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3537	X	3537	-0-	-0-	-0-	696	1	2841	3	N	-0-					148
10	4386	X	4386	-0-	-0-	-0-	713	1	3673	3	N	-0-					148
11	4087	X	4087	-0-	-0-	-0-	696	1	3391	3	N	-0-					148
12	4651	X	4651	-0-	-0-	-0-	719	1	3932	3	N	-0-					148
01	4689	X	4689	-0-	-0-	-0-	713	1	3933	3	N	39	162	1			25
							43	9									
02	3640	X	3608	-0-	-32	-0-	534	1	3074	3	N	-0-					25

FORSYTHE DEAVER-SPEER UNIT WELL #: 16H RRCID -> 267360 COMPL. DATE 03/05/2013 TOTAL DEPTH 6828 PERF. 7340 - 10802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10290	X	9110	-0-	-1180	-0-	696	1	8414	3	N	-0-					102
10	9300	X	9182	-0-	-118	-0-	713	1	8432	3	N	34					136
							37	9									
11	9180	X	8873	-0-	-307	-0-	696	1	8177	3	N	-0-					136
12	9486	X	9252	-0-	-234	-0-	719	1	8500	3	N	30					166
							33	9									
01	9486	X	9198	-0-	-288	-0-	713	1	8435	3	N	45	151	1			60
							50	9									
02	8512	X	7948	-0-	-564	-0-	649	1	7282	3	N	15					75
							17	9									

STONE B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 267368 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 7658 PERF. 8137 - 12745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10854	X	10854	-0-	-0-	-0-	495	1	10237	3	Y	111	103	1			60
							122	9									
10	10993	X	10993	-0-	-0-	-0-	512	1	10387	3	Y	85	95	1			50
							94	9									
11	10362	X	10362	-0-	-0-	-0-	495	1	9842	3	Y	23					73
							25	9									
12	11811	X	8408	-0-	-3403	-0-	479	1	7797	3	Y	120					193
							132	9									
01	14238	X	14238	-0-	-0-	-0-	644	1	13535	3	Y	54	185	1			62
							59	9									
02	10136	X	10093	-0-	-43	-0-	545	1	9490	3	Y	53					115
							58	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
09	9000	X	8318	-0-	-682	-0-	702	1	7569	3	N	43					175
							47	9									
10	11016	X	11016	-0-	-0-	-0-	725	1	10291	3	N	-0-					175
11	9954	X	9954	-0-	-0-	-0-	702	1	9204	3	N	44	161	1			58
							48	9									
12	10930	X	10930	-0-	-0-	-0-	725	1	10164	3	N	37					95
							41	9									
01	10757	X	10756	-0-	-1	-0-	725	1	10031	3	N	-0-					95
02	9716	X	9589	-0-	-127	-0-	655	1	8868	3	N	60					155
							66	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
09	150	N	36	-0-	-114	-0-	6	1	30	3	Y	-0-					78
10	283	N	283	-0-	-0-	-0-	253	1	30	3	Y	-0-					78
11	165	N	165	-0-	-0-	-0-	121	1	44	3	Y	-0-					78
*12	61	J	61	-0-	-0-	-0-	6	1	55	3	Y	-0-					78
*01	60	J	60	-0-	-0-	-0-	60	3			Y	-0-					78
02	T. A.		73	-0-	73	73	5	1	68	3	Y	-0-					78

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
STONE B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 267469 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 7777 PERF. 8152 - 12054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12990	X	10471	-0-	-2519	-0-	495	1	9888	3	Y	80	83	1			35
							88	9									
10	13423	X	10373	-0-	-3050	-0-	512	1	9762	3	Y	90	88	1			37
							99	9									
11	12330	X	9881	-0-	-2449	-0-	495	1	9386	3	Y	-0-					37
12	12276	X	11144	-0-	-1132	-0-	380	1	10647	3	Y	106					143
							117	9									
01	10974	X	7523	-0-	-3451	-0-	380	1	7069	3	Y	67	177	1			33
							74	9									
02	9772	X	7838	-0-	-1934	-0-	380	1	7423	3	Y	32					65
							35	9									

FRYE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 267865 COMPL. DATE 04/03/2013 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 7915 - 11350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11926	X	11926	-0-	-0-	-0-	696	1	11172	3	Y	53					105
							58	9									
10	12307	X	11512	-0-	-795	-0-	713	1	10799	3	Y	-0-					105
11	11910	X	10803	-0-	-1107	-0-	696	1	10006	3	Y	92					197
							101	9									
12	11935	X	11009	-0-	-926	-0-	719	1	10251	3	Y	35					232
							39	9									
01	11935	X	10041	-0-	-1894	-0-	713	1	9307	3	Y	19	158	1			93
							21	9									
*02	11143	X	11143	-0-	-0-	-0-	649	1	10431	3	Y	57					150
							63	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
09	7560	X	5303	-0-	-2257	-0-	702	1	4588	3	N	12					117
							13	9									
10	6727	X	6472	-0-	-255	-0-	725	1	5707	3	N	37					154
							41	9									
11	6210	X	5678	-0-	-532	-0-	702	1	4884	3	N	84	168	1			70
							92	9									
12	6355	X	5421	-0-	-934	-0-	725	1	4677	3	N	17					87
							19	9									
01	6479	X	5520	-0-	-959	-0-	725	1	4795	3	N	-0-					87
02	5852	X	5325	-0-	-527	-0-	655	1	4618	3	N	47					134
							52	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
09	7200	X	5249	-0-	-1951	-0-	702	1	4536	3	N	10					100
							11	9									
10	6789	X	5679	-0-	-1110	-0-	725	1	4936	3	N	17					117
							19	9									
11	6570	X	5769	-0-	-801	-0-	702	1	5043	3	N	22					139
							24	9									
12	6262	X	6187	-0-	-75	-0-	725	1	5449	3	N	12					151
							13	9									
01	6802	X	6802	-0-	-0-	-0-	725	1	6077	3	N	-0-					151
*02	5713	X	5713	-0-	-0-	-0-	655	1	4989	3	N	63	161	1			53
							69	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
BUCKNER-FARMS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 268443 COMPL. DATE 04/05/2013 TOTAL DEPTH 8624 PERF. 9163 - 12806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10740	X	9618	-0-	-1122	-0-	702	1	8839	3	N	70					123
							77	9									
10	11935	X	10005	-0-	-1930	-0-	725	1	9122	3	N	144	181	1			86
							158	9									
11	11550	X	9852	-0-	-1698	-0-	702	1	8989	3	N	146	173	1			59
							161	9									
12	10193	X	10193	-0-	-0-	-0-	725	1	9280	3	N	171	177	1			53
							188	9									
01	10013	X	9667	-0-	-346	-0-	725	1	8942	3	N	-0-					53
02	9100	X	8863	-0-	-237	-0-	655	1	7995	3	N	194	187	1			60
							213	9									

HAZEL WAGGONER A WELL #: 2H RRCID -> 268465 COMPL. DATE 03/05/2014 TOTAL DEPTH 7904 PERF. 8594 - 11146

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

FORSYTHE PRYOR B UNIT WELL #: 9H RRCID -> 268654 COMPL. DATE 03/04/2013 TOTAL DEPTH 6917 PERF. 7307 - 10107

09	6000	X	5265	-0-	-735	-0-	696	1	4496	3	N	66					220
							73	9									
10	5921	X	4638	-0-	-1283	-0-	713	1	3923	3	N	2	164	1			58
							2	9									
11	5730	X	4310	-0-	-1420	-0-	696	1	3614	3	N	-0-					58
12	5921	X	5206	-0-	-715	-0-	719	1	4433	3	N	49					107
							54	9									
01	5518	X	5074	-0-	-444	-0-	667	1	4407	3	N	-0-					107
02	4928	X	4025	-0-	-903	-0-	649	1	3322	3	N	49					156
							54	9									

FORSYTHE SPEER WELL #: 10H RRCID -> 269328 COMPL. DATE 03/06/2013 TOTAL DEPTH 7079 PERF. 7339 - 10799

09	6723	X	6723	-0-	-0-	-0-	696	1	6027	3	N	-0-					61
10	7750	X	3608	-0-	-4142	-0-	575	1	3027	3	N	5					66
							6	9									
11	7500	X	5567	-0-	-1933	-0-	696	1	4871	3	N	-0-					66
12	7936	X	5787	-0-	-2149	-0-	719	1	5068	3	N	-0-					66
01	7502	X	6365	-0-	-1137	-0-	713	1	5652	3	N	-0-					66
02	6272	X	746	-0-	-5526	-0-	534	1	145	3	N	61					127
							67	9									

WAGGONER-HOYL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269386 COMPL. DATE 04/22/2013 TOTAL DEPTH 7759 PERF. 8089 - 10596

09	7290	X	6730	-0-	-560	-0-	702	1	5950	3	N	71	172	1			71
							78	9									
10	7192	X	6570	-0-	-622	-0-	725	1	5733	3	N	102	121	1			52
							112	9									
11	6870	X	6389	-0-	-481	-0-	702	1	5677	3	N	9					61
							10	9									
12	6944	X	6436	-0-	-508	-0-	725	1	5610	3	N	92					153
							101	9									
01	6944	X	6271	-0-	-673	-0-	725	1	5456	3	N	82	182	1			53
							90	9									
02	6272	X	5429	-0-	-843	-0-	655	1	4716	3	N	53					106
							58	9									

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 #: 1H RRCID -> 269430 COMPL. DATE 05/07/2013 TOTAL DEPTH 7818 PERF. 8016 - 11604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	1			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-

WAGGONER-HOYL UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 269666 COMPL. DATE 05/08/2013 TOTAL DEPTH 7784 PERF. 8552 - 11174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7110	X	5852	-0-	-1258	-0-	702	1	5150	3	N	-0-					30
10	7347	X	6023	-0-	-1324	-0-	713	1	5243	3	N	61					91
							67	9									
11	7110	X	6049	-0-	-1061	-0-	696	1	5258	3	N	86	145	1			32
							95	9									
12	6035	X	6035	-0-	-0-	-0-	725	1	5128	3	N	165					197
							182	9									
01	5750	X	5750	-0-	-0-	-0-	713	1	5037	3	N	-0-	172	1			25
*02	5410	X	5410	-0-	-0-	-0-	655	1	4638	3	N	106					131
							117	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
09	19859	X	19859	-0-	-0-	-0-	12	1	19741	3	N	96					148
							106	9									
10	19530	X	2659	-0-	-16871	-0-	12	1	2618	3	N	26					174
							29	9									
11	18900	X	5177	-0-	-13723	-0-	357	1	4751	3	N	63	183	1			54
							69	9									
12	19995	X	19571	-0-	-424	-0-	725	1	18824	3	N	20					74
							22	9									
01	19995	X	17825	-0-	-2170	-0-	725	1	16937	3	N	148	170	1			52
							163	9									
02	18060	X	14890	-0-	-3170	-0-	655	1	14143	3	N	84					136
							92	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
09	9359	X	9359	-0-	-0-	-0-	501	1	8858	3	N	-0-					47
10	8680	X	2336	-0-	-6344	-0-	297	1	2030	3	N	8					55
							9	9									
11	8400	X	-0-	-0-	-8400	-0-					N	-0-					55
12	5394	X	-0-	-0-	-5394	-0-					N	-0-					55
01	5394	X	344	-0-	-5050	-0-	314	1	30	3	N	-0-					55
02	4872	X	342	-0-	-4530	-0-	314	1	28	3	N	-0-					55

FORMAN B WELL #: 29H RRCID -> 269861 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 8574 PERF. 8934 - 11826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	15780	X	11883	-0-	-3897	-0-	345	1	11482	3	N	51	169	1			26
							56	9									
10	17825	X	11529	-0-	-6296	-0-	357	1	11172	3	N	-0-					26
11	17250	X	11424	-0-	-5826	-0-	345	1	11079	3	N	-0-					26
12	12927	X	10154	-0-	-2773	-0-	357	1	9606	3	N	174	174	1			26
							191	9									
01	12927	X	9381	-0-	-3546	-0-	357	1	9001	3	N	21					47
							23	9									
02	11088	X	7809	-0-	-3279	-0-	322	1	7440	3	N	43					90
							47	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
FORMAN C WELL #: 4H RRCID -> 269862 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 8538 PERF. 9006 - 12492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6300	X	566	-0-	-5734	-0-	566	3			N	-0-					70
10	6510	X	5643	-0-	-867	-0-	5643	3			N	-0-					70
11	7612	X	7612	-0-	-0-	-0-	7602	3	10	9	N	9					79
12	7127	X	7127	-0-	-0-	-0-	7113	3	14	9	N	13					92
01	5864	X	5864	-0-	-0-	-0-	5845	3	19	9	N	17	83	1			26
*02	5125	X	5125	-0-	-0-	-0-	5125	3			N	-0-					26

MCMURREY RANCH UNIT B WELL #: 14 H RRCID -> 269864 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 8868 PERF. 9082 - 10712

09	3150	X	2886	-0-	-264	-0-	2886	3			Y	-0-					27
10	3255	X	2946	-0-	-309	-0-	2946	3			Y	-0-					27
11	3150	X	2861	-0-	-289	-0-	2848	3	13	9	Y	12					39
12	3503	X	2726	-0-	-777	-0-	2720	3	6	9	Y	5					44
01	3503	X	3190	-0-	-313	-0-	3190	3			Y	-0-					44
*02	2954	X	2954	-0-	-0-	-0-	2926	3	28	9	Y	25					69

ORIN FORTENBERRY GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269955 COMPL. DATE 09/13/2013 TOTAL DEPTH 8578 PERF. 8871 - 11983

09	7168	X	7168	-0-	-0-	-0-	501	1	6522	3	Y	132	183	1			55
							145	9									
10	6798	X	6798	-0-	-0-	-0-	512	1	6084	3	Y	184					239
							202	9									
11	7302	X	7302	-0-	-0-	-0-	501	1	6632	3	Y	154	343	1			50
							169	9									
12	7998	X	7427	-0-	-571	-0-	501	1	6741	3	Y	168	167	1			51
							185	9									
01	8608	X	8608	-0-	-0-	-0-	512	1	7892	3	Y	185	183	1			53
							204	9									
02	6804	X	6098	-0-	-706	-0-	467	1	5482	3	Y	135					188
							149	9									

ORIN FORTENBERRY GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269977 COMPL. DATE 09/13/2013 TOTAL DEPTH 8579 PERF. 8878 - 12078

09	9000	X	8112	-0-	-888	-0-	501	1	7324	3	Y	261	326	1			54
							287	9									
10	9300	X	8449	-0-	-851	-0-	512	1	7719	3	Y	199					253
							219	9									
11	9000	X	7985	-0-	-1015	-0-	501	1	7304	3	Y	164	362	1			55
							180	9									
12	8897	X	8141	-0-	-756	-0-	501	1	7435	3	Y	186	165	1			76
							205	9									
01	8897	X	6939	-0-	-1958	-0-	512	1	6062	3	Y	332	179	1			229
							365	9									
02	7644	X	7263	-0-	-381	-0-	467	1	6669	3	Y	115	176	1			168
							127	9									

SMITH GENTRY WINDER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270097 COMPL. DATE 09/24/2013 TOTAL DEPTH 7788 PERF. 8150 - 11310

09	4890	X	2421	-0-	-2469	-0-	501	1	1914	3	Y	5					168
							6	9									
10	5053	X	3917	-0-	-1136	-0-	726	1	3103	3	Y	80	185	1			63
							88	9									
11	4655	X	4655	-0-	-0-	-0-	1002	1	3653	3	Y	-0-					63
12	5081	X	5081	-0-	-0-	-0-	1035	1	4036	3	Y	9					72
							10	9									
01	4703	X	4703	-0-	-0-	-0-	710	1	3993	3	Y	-0-					72
02	4200	X	3868	-0-	-332	-0-	621	1	3247	3	Y	-0-					72

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
FORMAN B WELL #: 1H RRCID -> 273447 COMPL. DATE 08/18/2014 TOTAL DEPTH 9048 PERF. 7936 - 8661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					27
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					27
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					27

MCMURREY RANCH UNIT B WELL #: 301 RRCID -> 275633 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 9330 PERF. 8715 - 9316

09	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	3			N	-0-					55
10	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	3			N	-0-					55
11	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	3			N	-0-					55
12	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	3			N	-0-					55
01	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	3			N	-0-					55
*02	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	3			N	-0-					55

BURNETT OIL CO., INC. 110016
INGLE WELL #: 1H RRCID -> 212537 COMPL. DATE 09/21/2005 TOTAL DEPTH 8251 PERF. 9140 - 10840

09	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
10	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUSTAMANTE OIL COMPANY 112685
KEW-DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 189044 COMPL. DATE 02/01/2002 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8250 - 8930

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	356					N	-0-					122
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	356					N	-0-					122
11	14B2 EXT		96	-0-	96	452	96	2			N	-0-					122
12	14B2 EXT		32	-0-	32	484	32	2			N	-0-					122
01	14B2 EXT		128	-0-	128	612	128	2			N	-0-					122
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	612					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

09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					185
10	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					185
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					185
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					185

CHADWELL, ODELL WELL #: 4 RRCID -> 228068 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 6669 PERF. 6472 - 6565

09	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	3			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	510	N	-0-	-0-	-510	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CAL-TEX FOSSIL, L.L.C. //CONT.// 123567
CHADWELL, ODELL "A" WELL #: 5 RRCID -> 228069 COMPL. DATE 03/25/2007 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 6430 - 6510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	3			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	510	N	-0-	-0-	-510	-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	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
09	240	N	172	-0-	-68	-0-	172	3			N	-0-					-0-
10	186	N	179	-0-	-7	-0-	179	3			N	-0-					-0-
11	180	N	152	-0-	-28	-0-	152	3			N	-0-					-0-
12	186	N	167	-0-	-19	-0-	167	3			N	-0-					-0-
*01	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-
02	140	N	NO RPT	-0-	-140	-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
09	240	N	172	-0-	-68	-0-	172	3			N	-0-					-0-
10	186	N	179	-0-	-7	-0-	179	3			N	-0-					-0-
11	180	N	153	-0-	-27	-0-	153	3			N	-0-					-0-
12	186	N	168	-0-	-18	-0-	168	3			N	-0-					-0-
*01	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-
02	140	N	NO RPT	-0-	-140	-0-					N	NO RPT					-0-

CANAN OPERATING, INC. 128979
SHERMAN, DIAMOND WELL #: 1KR RRCID -> 194049 COMPL. DATE 01/09/2002 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8326 - 8730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	831	N	831	-0-	-0-	-0-	791	2	40	9	N	36					123
10	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	2			N	-0-					123
11	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	2			N	-0-					123
12	868	N	606	-0-	-262	-0-	606	2			N	-0-	123	4			-0-
01	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	2			N	-0-					-0-
02	1176	N	881	-0-	-295	-0-	881	2			N	-0-					-0-

DIAMOND MUNCASTER WELL #: 1KR RRCID -> 198080 COMPL. DATE 08/02/2003 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8448 - 8703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	47	1			-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9900	X	2324	-0-	-7576	-0-	2324	2			N	-0-					-0-
10	10168	X	8567	-0-	-1601	-0-	8567	2			N	-0-					-0-
11	11945	X	11945	-0-	-0-	-0-	11945	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		11795	-0-	11795	11795	11795	2			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		14423	-0-	14423	26218	14423	2			N	-0-					-0-
*02	37425	X	11207	-0-	-26218	-0-	11207	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CANYON OPERATING, LLC 129966
FORTENBERRY, JANET WELL #: 2 RRCID -> 204293 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 8806 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			N	-0-					55
10	403	N	375	-0-	-28	-0-	375	2			N	-0-					55
11	390	N	336	-0-	-54	-0-	336	2			N	-0-					55
12	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					55
01	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-					55
02	308	N	NO RPT	-0-	-308	-0-					N	NO RPT					55

FORTENBERRY, JANET WELL #: 1 RRCID -> 204617 COMPL. DATE 01/02/2005 TOTAL DEPTH 8808 PERF. 8215 - 8775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	570	N	206	-0-	-364	-0-	206	2			N	-0-					37
*10	341	N	178	-0-	-163	-0-	178	2			N	-0-					37
*11	240	N	138	-0-	-102	-0-	138	2			N	-0-					37
*12	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					37
*01	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					37
02	140	N	NO RPT	-0-	-140	-0-					N	NO RPT					37

HAZEL WELL #: 2 RRCID -> 205110 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 9086 PERF. 8710 - 9030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	750	N	200	-0-	-550	-0-	200	2			N	-0-					90
10	527	N	155	-0-	-372	-0-	154	2	1	9	N	1	1	8			90
11	300	N	15	-0-	-285	-0-	15	2			N	-0-					90
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
01	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					90
02	28	N	NO RPT	-0-	-28	-0-					N	NO RPT					90

FORTENBERRY, HENRY WELL #: 1 RRCID -> 206685 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 8823 PERF. 7934 - 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
09	330	N	246	-0-	-84	-0-	246	2			N	-0-					110
10	310	N	279	-0-	-31	-0-	279	2			N	-0-					110
11	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					110
12	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					110
01	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					110
02	252	N	NO RPT	-0-	-252	-0-					N	NO RPT					110

KNIGHT WELL #: 1 RRCID -> 206687 COMPL. DATE 01/04/2006 TOTAL DEPTH 8936 PERF. 8290 - 8740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1110	N	837	-0-	-273	-0-	770	2	67	9	N	61					109
10	868	N	742	-0-	-126	-0-	670	2	72	9	N	65					174
11	900	N	706	-0-	-194	-0-	615	2	91	9	N	83	176	1			81
12	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	2			N	-0-					81
01	649	N	649	-0-	-0-	-0-	648	2	1	9	N	1	1	8			81
02	672	N	NO RPT	-0-	-672	-0-					N	NO RPT					81

FORTENBERRY, JANET WELL #: 4 RRCID -> 207339 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 8909 PERF. 8234 - 8900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	180	N	89	-0-	-91	-0-	89	2			N	-0-					75
10	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					75
11	120	N	93	-0-	-27	-0-	93	2			N	-0-					75
12	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					75
01	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					75
02	84	N	NO RPT	-0-	-84	-0-					N	NO RPT					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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			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	NO RPT	-0-	-1	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CANYON OPERATING, LLC //CONT.// 129966
FORTENBERRY, JANET WELL #: 3 RRCID -> 208351 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 9078 PERF. 8440 - 9020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	720	N	579	-0-	-141	-0-	571	2	8	9	N	7	1	8			54
10	713	N	465	-0-	-248	-0-	465	2			N	-0-					54
11	690	N	456	-0-	-234	-0-	456	2			N	-0-					54
12	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-					54
01	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			N	-0-					54
02	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT					54

FORTENBERRY, HENRY WELL #: 3 RRCID -> 208994 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 8922 PERF. 7871 - 8600

09	1380	N	992	-0-	-388	-0-	963	2	29	9	N	26	1	8			70
10	1519	N	556	-0-	-963	-0-	534	2	22	9	N	20					90
11	1380	N	413	-0-	-967	-0-	395	2	18	9	N	16	1	8			105
12	880	N	880	-0-	-0-	-0-	731	2	149	9	N	135	6	8			234
01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	2	2	9	N	2	2	8			234
02	392	N	NO RPT	-0-	-392	-0-					N	NO RPT					234

FORTENBERRY, HENRY WELL #: 2 RRCID -> 209028 COMPL. DATE 06/28/2005 TOTAL DEPTH 9080 PERF. 8150 - 9010

09	60	N	26	-0-	-34	-0-	26	2			N	-0-					-0-
10	62	N	1	-0-	-61	-0-	1	2			N	-0-					-0-
11	60	N	1	-0-	-59	-0-	1	2			N	-0-					-0-
12	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-
01	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
02	1	N	NO RPT	-0-	-1	-0-					N	NO RPT					-0-

FORTENBERRY, JANET WELL #: 6 RRCID -> 209111 COMPL. DATE 01/14/2006 TOTAL DEPTH 9007 PERF. 7762 - 8900

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					29
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					29
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					29
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					29
02	1	N	NO RPT	-0-	-1	-0-					N	NO RPT					29

HAZEL WELL #: 4 RRCID -> 209837 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 9116 PERF. 8158 - 9060

09	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	1671	2			N	-0-					90
10	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	1759	2	4	9	N	4	1	8			93
11	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	1714	2			N	-0-					93
12	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	1886	2			N	-0-					93
01	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	1948	2			N	-0-					93
02	1316	N	NO RPT	-0-	-1316	-0-					N	NO RPT					93

FORTENBERRY, CHARLOTTE WELL #: 1 A RRCID -> 209838 COMPL. DATE 12/21/2008 TOTAL DEPTH 9148 PERF. 7880 - 9017

09	1530	X	1305	-0-	-225	-0-	1038	2	267	9	N	243	180	1	4	8	147
10	5357	X	5357	-0-	-0-	-0-	3989	2	1368	9	N	1244	695	1	13	8	683
11	4444	X	4444	-0-	-0-	-0-	3467	2	977	9	N	888	1052	1	24	8	495
12	3890	X	3890	-0-	-0-	-0-	2991	2	899	9	N	817	707	1	18	8	587
01	3679	X	3679	-0-	-0-	-0-	2865	2	814	9	N	740	1061	1	28	8	238
02	1428	X	NO RPT	-0-	-1428	-0-					N	NO RPT					238

FORTENBERRY, JANET WELL #: 5 RRCID -> 209950 COMPL. DATE 04/05/2005 TOTAL DEPTH 9046 PERF. N/A

09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CANYON OPERATING, LLC //CONT.// 129966
HAZEL WELL #: 1 RRCID -> 209956 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 9110 PERF. 7976 - 9040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	2			N	-0-					60
10	937	N	937	-0-	-0-	-0-	934	2	3	9	N	3					63
11	954	N	954	-0-	-0-	-0-	954	2			N	-0-					63
12	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			N	-0-					63
01	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					63
02	896	N	NO RPT	-0-	-896	-0-					N	NO RPT					63

MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 210261 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 8955 PERF. 8155 - 8860

09	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					40
10	279	N	220	-0-	-59	-0-	218	2	2	9	N	2					42
11	516	N	516	-0-	-0-	-0-	507	2	9	9	N	8					50
12	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-					50
01	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-					50
02	476	N	NO RPT	-0-	-476	-0-					N	NO RPT					50

KNIGHT WELL #: 4 RRCID -> 210463 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 8975 PERF. 7890 - 8900

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

HAZEL WELL #: 3 RRCID -> 210702 COMPL. DATE 10/08/2005 TOTAL DEPTH 9142 PERF. 8500 - 9085

09	360	N	110	-0-	-250	-0-	110	2			N	-0-					53
10	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					53
11	120	N	-0-	-0-	-120	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53

KNIGHT WELL #: 3 RRCID -> 211882 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 9030 PERF. 7918 - 8900

09	1410	N	1363	-0-	-47	-0-	1313	2	50	9	N	45	2	8			85
10	1519	N	1459	-0-	-60	-0-	1347	2	112	9	N	102					187
11	1440	N	1410	-0-	-30	-0-	1294	2	116	9	N	105	188	1			104
12	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	1391	2	124	9	N	113	193	1	2	8	22
01	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1269	2	97	9	N	88	5	8			105
02	1316	N	NO RPT	-0-	-1316	-0-					N	NO RPT					105

FORTENBERRY, JIM WELL #: 1 RRCID -> 211883 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 9090 PERF. 7950 - 8765

09	270	N	56	-0-	-214	-0-	56	2			N	-0-					102
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					102
11	90	N	1	-0-	-89	-0-	1	2			N	-0-					102
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					102
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					102
02	1	N	NO RPT	-0-	-1	-0-					N	NO RPT					102

KNIGHT WELL #: 5 RRCID -> 213491 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 9031 PERF. 7940 - 8860

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			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	NO RPT	-0-	-1	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CANYON OPERATING, LLC //CONT.// 129966
FORTENBERRY, CHARLOTTE WELL #: 2 RRCID -> 214820 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 9087 PERF. 7760 - 8739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	240	N	100	-0-	-140	-0-	100	2			N	-0-					-0-
10	186	N	158	-0-	-28	-0-	158	2			N	-0-					-0-
11	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					-0-
12	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-					-0-
01	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					-0-
02	196	N	NO RPT	-0-	-196	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN WELL #: 2 RRCID -> 214831 COMPL. DATE 03/13/2006 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 851 - 8750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	480	N	324	-0-	-156	-0-	324	2			N	-0-					92
10	341	N	282	-0-	-59	-0-	282	2			N	-0-					92
11	330	N	1	-0-	-329	-0-	1	2			N	-0-					92
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					92
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					92
02	1	N	NO RPT	-0-	-1	-0-					N	NO RPT					92

FORTENBERRY, HENRY WELL #: 5 RRCID -> 216470 COMPL. DATE 04/14/2006 TOTAL DEPTH 9051 PERF. 7904 - 8800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRUETT WELL #: 2 RRCID -> 238911 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 8967 PERF. 8526 - 8925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RSK "A" WELL #: 7H RRCID -> 245119 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 7636 PERF. 8480 - 9750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1050	N	684	-0-	-366	-0-	684	2			N	-0-					52
10	1085	X	10	-0-	-1075	-0-	10	2			N	-0-					52
11	1050	X	758	-0-	-292	-0-	758	2			N	-0-					52
12	1085	X	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					52
01	868	X	482	-0-	-386	-0-	482	2			N	-0-					52
02	700	X	NO RPT	-0-	-700	-0-					N	NO RPT					52

RSK WELL #: 1 RRCID -> 246070 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 7237 - 7844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6

TEETER WELL #: 1H RRCID -> 247250 COMPL. DATE 05/22/2010 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 7250 - 8842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10710	X	-0-	-0-	-10710	-0-					N	-0-					-0-
10	11825	X	11825	-0-	-0-	-0-	11825	2			N	-0-					-0-
11	11721	X	11721	-0-	-0-	-0-	11721	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		10863	-0-	10863	10863	10863	2			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		9418	-0-	9418	20281	9418	2			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	20281					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CANYON OPERATING, LLC //CONT.// 129966
RSK "A" WELL #: 6H RRCID -> 256099 COMPL. DATE 11/30/2009 TOTAL DEPTH 7632 PERF. 8225 - 10665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11670	X	9885	-0-	-1785	-0-	9885	2			N	-0-					160
10	11935	X	10961	-0-	-974	-0-	10961	2			N	-0-					160
11	12546	X	12546	-0-	-0-	-0-	12539	2	7	9	N	6					166
12	DLQ G-10		11874	-0-	11874	11874	11824	2	50	9	N	45					211
01	DLQ G-10		10805	-0-	10805	22679	10742	2	63	9	N	57	182	1			86
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	22679					N	NO RPT					86

RSK "A" WELL #: 2H RRCID -> 262279 COMPL. DATE 02/15/2011 TOTAL DEPTH 7659 PERF. 7797 - 11138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	24090	X	21065	-0-	-3025	-0-	21010	2	55	9	N	50					60
10	24893	X	18267	-0-	-6626	-0-	18193	2	74	9	N	67					127
11	24090	X	23804	-0-	-286	-0-	23735	2	69	9	N	63	186	1			4
12	DLQ G-10		21299	-0-	21299	21299	21227	2	72	9	N	65					69
01	DLQ G-10		17516	-0-	17516	38815	17365	2	151	9	N	137	182	1			24
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	38815					N	NO RPT					24

RSK "A" WELL #: 1H RRCID -> 264464 COMPL. DATE 02/15/2011 TOTAL DEPTH 7644 PERF. 7827 - 10982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1230	X	839	-0-	-391	-0-	839	2			N	-0-					11
10	1157	X	1157	-0-	-0-	-0-	1157	2			N	-0-					11
11	1770	X	1770	-0-	-0-	-0-	1770	2			N	-0-					11
12	DLQ G-10		1201	-0-	1201	1201	1201	2			N	-0-					11
01	DLQ G-10		1165	-0-	1165	2366	1165	2			N	-0-					11
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	2366					N	NO RPT					11

CENTURY PETROLEUM, INC. 141763
MONTGOMERY "B" WELL #: 1 RRCID -> 209892 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 5998 - 6064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
01	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					56
*02	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					56

JAGODA "B" WELL #: 1 RRCID -> 210868 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 6128 PERF. 5998 - 6076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	120	N	57	-0-	-63	-0-	56	2	1	9	N	1					10
10	93	N	32	-0-	-61	-0-	31	2	1	9	N	1					11
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	1					12
12	62	N	1	-0-	-61	-0-	1	2			N	-0-					12
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	1					13
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					14

JOHNSON WELL #: 2 RRCID -> 233555 COMPL. DATE 09/03/2007 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 5712 - 5888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	1672	2			N	-0-					48
10	1736	N	1724	-0-	-12	-0-	1724	2			N	-0-					48
11	1680	N	1545	-0-	-135	-0-	1545	2			N	-0-					48
12	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	1746	2			N	-0-					48
01	1736	N	1583	-0-	-153	-0-	1583	2			N	-0-					48
02	1456	N	659	-0-	-797	-0-	659	2			N	-0-					48

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CENTURY PETROLEUM, INC. //CONT.// 141763
HUTTON C WELL #: 1 RRCID -> 239753 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 5948 PERF. 5794 - 5940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					9
10	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-					9
11	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-					9
12	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			N	-0-					9
01	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			N	-0-					9
02	392	N	366	-0-	-26	-0-	366	2			N	-0-					9

CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
ELLISON WELL #: 2 RRCID -> 201056 COMPL. DATE 09/21/2004 TOTAL DEPTH 6644 PERF. 6402 - 6556

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYFIELD "361" WELL #: 2 RRCID -> 201684 COMPL. DATE 03/02/2004 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 6735 - 6996

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	988	N	988	-0-	-0-	-0-	988	2			N	-0-					-0-
10	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	2			N	-0-					-0-
11	950	N	950	-0-	-0-	-0-	950	2			N	-0-					-0-
12	949	N	949	-0-	-0-	-0-	949	2			N	-0-					-0-
01	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	2			N	-0-					-0-
*02	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	2			N	-0-					-0-

BUFFALO RIDGE WELL #: 1 RRCID -> 201687 COMPL. DATE 04/19/2004 TOTAL DEPTH 7563 PERF. 6902 - 7232

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUFFALO RIDGE WELL #: 2H RRCID -> 201688 COMPL. DATE 05/10/2004 TOTAL DEPTH 7090 PERF. 7277 - 9411

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

ARMSTRONG WELL #: 1 RRCID -> 201689 COMPL. DATE 03/16/2004 TOTAL DEPTH 6775 PERF. 6329 - 6570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AIRPORT WELL #: 1 RRCID -> 201690 COMPL. DATE 03/07/2004 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 6810 - 7124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 4 RRCID -> 201700 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 7191 PERF. 6703 - 7015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COOPER WELL #: 2 RRCID -> 201702 COMPL. DATE 04/07/2004 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 6922 - 7196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 5 RRCID -> 201703 COMPL. DATE 04/26/2004 TOTAL DEPTH 7055 PERF. 6770 - 6982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TUCKER WELL #: 1H RRCID -> 201992 COMPL. DATE 05/30/2004 TOTAL DEPTH 7489 PERF. 6918 - 7258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FALVEL WELL #: 2H RRCID -> 202713 COMPL. DATE 05/15/2004 TOTAL DEPTH 6989 PERF. 7920 - 9587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6000	X	5756	-0-	-244	-0-	5756	2			N	-0-					-0-
10	6200	X	5989	-0-	-211	-0-	5989	2			N	-0-					-0-
11	6000	X	5609	-0-	-391	-0-	5609	2			N	-0-					-0-
12	6200	X	5512	-0-	-688	-0-	5512	2			N	-0-					-0-
01	6138	X	5711	-0-	-427	-0-	5711	2			N	-0-					-0-
02	5404	X	5004	-0-	-400	-0-	5004	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

LAKEVIEW WELL #: 1H RRCID -> 203084 COMPL. DATE 06/16/2004 TOTAL DEPTH 6837 PERF. 7420 - 9893

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CATES WELL #: 1 RRCID -> 203287 COMPL. DATE 06/19/2004 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6431 - 6554

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CITY OF CLEBURNE WELL #: 3H RRCID -> 203715 COMPL. DATE 08/14/2004 TOTAL DEPTH 7401 PERF. 7490 - 8902

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EAST GODLEY WELL #: 2H RRCID -> 203740 COMPL. DATE 08/17/2004 TOTAL DEPTH 6692 PERF. 7170 - 9302

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAMS WELL #: 2 RRCID -> 203743 COMPL. DATE 01/20/2015 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 6129 - 6154

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARTIN WELL #: 1H RRCID -> 203879 COMPL. DATE 09/14/2004 TOTAL DEPTH 6626 PERF. 7220 - 9372

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CITY OF CLEBURNE WELL #: 2H RRCID -> 203967 COMPL. DATE 08/08/2004 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 7700 - 9836

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

WILLIAMS WELL #: 3H RRCID -> 204289 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 7065 PERF. 7190 - 11017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PENNINGTON WELL #: 1H RRCID -> 204652 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 6552 PERF. 7972 - 9120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAKEVIEW WELL #: 2H RRCID -> 204654 COMPL. DATE 10/23/2004 TOTAL DEPTH 6403 PERF. 7775 - 10296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7200	X	5691	-0-	-1509	-0-	5691	2			N	-0-					-0-
10	7440	X	5688	-0-	-1752	-0-	5688	2			N	-0-					-0-
11	6780	X	5461	-0-	-1319	-0-	5461	2			N	-0-					-0-
12	6231	X	5772	-0-	-459	-0-	5772	2			N	-0-					-0-
01	6107	X	5737	-0-	-370	-0-	5737	2			N	-0-					-0-
02	5320	X	4840	-0-	-480	-0-	4840	2			N	-0-					-0-

BOATRAMP WELL #: 1H RRCID -> 204936 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 7421 PERF. 7350 - 10233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2558	X	2558	-0-	-0-	-0-	2558	2			N	-0-					-0-
10	2449	X	2260	-0-	-189	-0-	2260	2			N	-0-					-0-
11	2610	X	2386	-0-	-224	-0-	2386	2			N	-0-					-0-
12	2697	X	2607	-0-	-90	-0-	2607	2			N	-0-					-0-
01	2697	X	2574	-0-	-123	-0-	2574	2			N	-0-					-0-
*02	2484	X	2484	-0-	-0-	-0-	2484	2			N	-0-					-0-

SOUTHLAKE WELL #: 1H RRCID -> 204938 COMPL. DATE 11/16/2004 TOTAL DEPTH 6927 PERF. 8202 - 9750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 2H RRCID -> 205468 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 6518 PERF. 7602 - 9120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3840	X	3374	-0-	-466	-0-	3374	2			N	-0-					-0-
10	3968	X	3412	-0-	-556	-0-	3412	2			N	-0-					-0-
11	3550	X	3550	-0-	-0-	-0-	3550	2			N	-0-					-0-
12	3872	X	3872	-0-	-0-	-0-	3872	2			N	-0-					-0-
01	3669	X	3669	-0-	-0-	-0-	3669	2			N	-0-					-0-
02	3304	X	3257	-0-	-47	-0-	3257	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
JENNY WELL #: 1H RRCID -> 206793 COMPL. DATE 12/31/2004 TOTAL DEPTH 7042 PERF. 7410 - 10552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5768	X	5768	-0-	-0-	-0-	5768	2			N	-0-					-0-
10	5921	X	5893	-0-	-28	-0-	5893	2			N	-0-					-0-
11	5730	X	5705	-0-	-25	-0-	5705	2			N	-0-					-0-
12	5952	X	5830	-0-	-122	-0-	5830	2			N	-0-					-0-
01	5952	X	5682	-0-	-270	-0-	5682	2			N	-0-					-0-
02	5376	X	5291	-0-	-85	-0-	5291	2			N	-0-					-0-

ABBOTT WELL #: 1H RRCID -> 207083 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 6548 PERF. 7300 - 10161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2970	X	781	-0-	-2189	-0-	781	2			N	-0-					-0-
10	3069	X	1006	-0-	-2063	-0-	1006	2			N	-0-					-0-
11	2280	X	1463	-0-	-817	-0-	1463	2			N	-0-					-0-
12	2232	X	1439	-0-	-793	-0-	1439	2			N	-0-					-0-
01	1550	X	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-					-0-
02	1372	X	16	-0-	-1356	-0-	16	2			N	-0-					-0-

HOLIBAUGH WELL #: 1H RRCID -> 207452 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 6644 PERF. 6790 - 8098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6480	X	5752	-0-	-728	-0-	5752	2			N	-0-					-0-
10	6107	X	5815	-0-	-292	-0-	5815	2			N	-0-					-0-
11	5910	X	5671	-0-	-239	-0-	5671	2			N	-0-					-0-
12	6107	X	5796	-0-	-311	-0-	5796	2			N	-0-					-0-
01	6251	X	6251	-0-	-0-	-0-	6251	2			N	-0-					-0-
02	5376	X	5226	-0-	-150	-0-	5226	2			N	-0-					-0-

PENNINGTON WELL #: 2H RRCID -> 207494 COMPL. DATE 03/03/2005 TOTAL DEPTH 6775 PERF. 7240 - 8981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4050	X	3849	-0-	-201	-0-	3849	2			N	-0-					-0-
10	4185	X	3966	-0-	-219	-0-	3966	2			N	-0-					-0-
11	3930	X	3236	-0-	-694	-0-	3236	2			N	-0-					-0-
12	4030	X	3478	-0-	-552	-0-	3478	2			N	-0-					-0-
01	4030	X	3554	-0-	-476	-0-	3554	2			N	-0-					-0-
02	3584	X	3207	-0-	-377	-0-	3207	2			N	-0-					-0-

WHITE WING COACHMAN "A" WELL #: 1 RRCID -> 208332 COMPL. DATE 12/30/2004 TOTAL DEPTH 6775 PERF. 7310 - 9145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST, MAE "B" WELL #: 2 RRCID -> 208334 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 7320 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITE WING COACHMAN "B" WELL #: 2 RRCID -> 208336 COMPL. DATE 11/02/2004 TOTAL DEPTH 9646 PERF. 7086 - 9496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	780	X	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
GRIZZLY KING WELL #: 1H RRCID -> 208338 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 7700 - 9870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUNLAVEY WELL #: 1 H RRCID -> 208910 COMPL. DATE 05/18/2005 TOTAL DEPTH 6673 PERF. 8200 - 9111

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NORTH LAKE WELL #: 1 H RRCID -> 209123 COMPL. DATE 02/14/2005 TOTAL DEPTH 6844 PERF. 7911 - 8115

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CROWLEY MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 209701 COMPL. DATE 05/28/2005 TOTAL DEPTH 7252 PERF. 7595 - 10110

09	4712	X	4712	-0-	-0-	-0-	4712	2			N	-0-					-0-
10	5116	X	5116	-0-	-0-	-0-	5116	2			N	-0-					-0-
11	4821	X	4821	-0-	-0-	-0-	4821	2			N	-0-					-0-
12	4906	X	4906	-0-	-0-	-0-	4906	2			N	-0-					-0-
01	5084	X	4793	-0-	-291	-0-	4793	2			N	-0-					-0-
02	4592	X	4328	-0-	-264	-0-	4328	2			N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 3 H RRCID -> 210094 COMPL. DATE 06/20/2005 TOTAL DEPTH 6464 PERF. 6902 - 9682

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUNLAVEY WELL #: 2H RRCID -> 210458 COMPL. DATE 05/22/2005 TOTAL DEPTH 7298 PERF. 7400 - 9657

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

BRENTWOOD "A" WELL #: 1 RRCID -> 210959 COMPL. DATE 04/03/2005 TOTAL DEPTH 7448 PERF. 7474 - 9610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VIVIAN WELL #: 1 H RRCID -> 210985 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 6754 - 9610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOODMAN WELL #: 1 RRCID -> 211707 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 7248 PERF. 7845 - 9250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	2156	2			N	-0-					-0-
10	2263	N	2164	-0-	-99	-0-	2164	2			N	-0-					-0-
11	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	2225	2			N	-0-					-0-
12	2730	N	2730	-0-	-0-	-0-	2730	2			N	-0-					-0-
01	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	2176	2			N	-0-					-0-
*02	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	2245	2			N	-0-					-0-

VERMONT HARES EAR WELL #: 1 H RRCID -> 211919 COMPL. DATE 05/01/2005 TOTAL DEPTH 6057 PERF. 6630 - 8990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4080	X	3525	-0-	-555	-0-	3525	2			N	-0-					112
10	4216	X	3672	-0-	-544	-0-	3661	2	11	9	N	10					122
11	3870	X	3349	-0-	-521	-0-	3337	2	12	9	N	11					133
12	3379	X	3379	-0-	-0-	-0-	3379	2			N	-0-					133
01	3936	X	3936	-0-	-0-	-0-	3828	2	108	9	N	98	197	1			34
*02	3287	X	3287	-0-	-0-	-0-	3287	2			N	-0-					34

SOUTH DAM WELL #: 1H RRCID -> 211994 COMPL. DATE 03/26/2006 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 7185 - 11328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6780	X	6780	-0-	-0-	-0-	6780	2			N	-0-					-0-
10	6924	X	6924	-0-	-0-	-0-	6924	2			N	-0-					-0-
11	6780	X	6765	-0-	-15	-0-	6765	2			N	-0-					-0-
12	7006	X	6817	-0-	-189	-0-	6817	2			N	-0-					-0-
01	7006	X	6647	-0-	-359	-0-	6647	2			N	-0-					-0-
*02	6855	X	6855	-0-	-0-	-0-	6855	2			N	-0-					-0-

BETHANY WELL #: 2 H RRCID -> 212384 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 6601 PERF. 6779 - 9723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARBISON-FISCHER WELL #: 1 RRCID -> 212415 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 7187 PERF. 7680 - 9915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5610	X	4911	-0-	-699	-0-	4911	2			N	-0-					-0-
10	5797	X	4872	-0-	-925	-0-	4872	2			N	-0-					-0-
11	5580	X	4585	-0-	-995	-0-	4585	2			N	-0-					-0-
12	5766	X	4771	-0-	-995	-0-	4771	2			N	-0-					-0-
01	5766	X	5019	-0-	-747	-0-	5019	2			N	-0-					-0-
02	4592	X	4380	-0-	-212	-0-	4380	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
ARMSTRONG WELL #: 6H RRCID -> 212524 COMPL. DATE 07/10/2005 TOTAL DEPTH 6399 PERF. 6850 - 10377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7470	X	7028	-0-	-442	-0-	7028	2			N	-0-					-0-
10	7502	X	6911	-0-	-591	-0-	6911	2			N	-0-					-0-
11	7110	X	6623	-0-	-487	-0-	6623	2			N	-0-					-0-
12	7254	X	6735	-0-	-519	-0-	6735	2			N	-0-					-0-
01	7254	X	6818	-0-	-436	-0-	6818	2			N	-0-					-0-
02	6552	X	6315	-0-	-237	-0-	6315	2			N	-0-					-0-

EAST GODLEY WELL #: 4 H RRCID -> 212559 COMPL. DATE 05/08/2005 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 6823 - 9591

09	4920	X	4867	-0-	-53	-0-	4867	2			N	-0-					-0-
10	5828	X	5045	-0-	-783	-0-	5045	2			N	-0-					-0-
11	5640	X	3775	-0-	-1865	-0-	3775	2			N	-0-					-0-
12	5828	X	-0-	-0-	-5828	-0-					N	-0-					-0-
01	5053	X	-0-	-0-	-5053	-0-					N	-0-					-0-
02	4564	X	-0-	-0-	-4564	-0-					N	-0-					-0-

EAST GODLEY WELL #: 5H RRCID -> 212560 COMPL. DATE 05/22/2005 TOTAL DEPTH 6626 PERF. 6972 - 9722

09	6150	X	3141	-0-	-3009	-0-	3141	2			N	-0-					-0-
10	4484	X	4484	-0-	-0-	-0-	4484	2			N	-0-					-0-
11	4270	X	4270	-0-	-0-	-0-	4270	2			N	-0-					-0-
12	3575	X	3575	-0-	-0-	-0-	3575	2			N	-0-					-0-
01	4638	X	4638	-0-	-0-	-0-	4638	2			N	-0-					-0-
02	4060	X	3353	-0-	-707	-0-	3353	2			N	-0-					-0-

CARTER "A" WELL #: 1H RRCID -> 212594 COMPL. DATE 07/21/2005 TOTAL DEPTH 7186 PERF. 8148 - 9320

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		1870	-0-	1870	1870	1870	2			N	-0-					-0-
12	4424	X	2554	-0-	-1870	-0-	2554	2			N	-0-					-0-
01	1823	X	1823	-0-	-0-	-0-	1823	2			N	-0-					-0-
*02	4080	X	4080	-0-	-0-	-0-	4080	2			N	-0-					-0-

GATEWAY PARK WELL #: 1 H RRCID -> 212719 COMPL. DATE 07/29/2005 TOTAL DEPTH 7166 PERF. 8270 - 10380

09	11130	X	9515	-0-	-1615	-0-	9515	2			N	-0-					-0-
10	10943	X	9953	-0-	-990	-0-	9953	2			N	-0-					-0-
11	10050	X	9862	-0-	-188	-0-	9862	2			N	-0-					-0-
12	10375	X	10375	-0-	-0-	-0-	10375	2			N	-0-					-0-
01	10044	X	9908	-0-	-136	-0-	9908	2			N	-0-					-0-
02	9212	X	7747	-0-	-1465	-0-	7747	2			N	-0-					-0-

RISINGER WELL #: 2 RRCID -> 212763 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 7575 - 9815

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARROT WELL #: 1 RRCID -> 212765 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 7240 PERF. 7828 - 10437

09	4747	X	4747	-0-	-0-	-0-	4747	2			N	-0-					-0-
10	4977	X	4977	-0-	-0-	-0-	4977	2			N	-0-					-0-
11	5060	X	5060	-0-	-0-	-0-	5060	2			N	-0-					-0-
12	4898	X	2102	-0-	-2796	-0-	2102	2			N	-0-					-0-
01	4991	X	3160	-0-	-1831	-0-	3160	2			N	-0-					-0-
02	4536	X	4268	-0-	-268	-0-	4268	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
MCANIER WELL #: 2 RRCID -> 212932 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 7371 PERF. 8010 - 10692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4020	X	1911	-0-	-2109	-0-	1911	2			N	-0-					-0-
10	4340	X	1526	-0-	-2814	-0-	1526	2			N	-0-					-0-
11	4200	X	612	-0-	-3588	-0-	612	2			N	-0-					-0-
12	4340	X	-0-	-0-	-4340	-0-					N	-0-					-0-
01	1984	X	1284	-0-	-700	-0-	1284	2			N	-0-					-0-
02	1792	X	-0-	-0-	-1792	-0-					N	-0-					-0-

POLY WELL #: 1 RRCID -> 213162 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 7796 - 9705

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HADLEY WELL #: 2 H RRCID -> 213404 COMPL. DATE 12/27/2007 TOTAL DEPTH 7049 PERF. 9360 - 9853

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EAST GODLEY WELL #: 3H RRCID -> 213407 COMPL. DATE 09/30/2005 TOTAL DEPTH 6229 PERF. 7066 - 10332

09	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAYFLY EMERGER WELL #: 2 H RRCID -> 213435 COMPL. DATE 01/16/2005 TOTAL DEPTH 6745 PERF. 9250 - 9585

09	6060	X	5996	-0-	-64	-0-	5996	2			N	-0-					-0-
10	6479	X	6295	-0-	-184	-0-	6295	2			N	-0-					-0-
11	6270	X	6104	-0-	-166	-0-	6104	2			N	-0-					-0-
12	6479	X	5781	-0-	-698	-0-	5781	2			N	-0-					-0-
01	6324	X	4817	-0-	-1507	-0-	4817	2			N	-0-					-0-
02	5684	X	4571	-0-	-1113	-0-	4571	2			N	-0-					-0-

BETHANEY WELL #: 4 H RRCID -> 214288 COMPL. DATE 05/02/2005 TOTAL DEPTH 6674 PERF. 7098 - 9568

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ARMSTRONG WELL #: 2H RRCID -> 214330 COMPL. DATE 09/24/2005 TOTAL DEPTH 6486 PERF. 6908 - 8947

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FALVEL WELL #: 4 H RRCID -> 214619 COMPL. DATE 06/13/2005 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 7253 - 10137

09	11220	X	9726	-0-	-1494	-0-	9726	2			N	-0-					-0-
10	11594	X	10199	-0-	-1395	-0-	10199	2			N	-0-					-0-
11	11220	X	9127	-0-	-2093	-0-	9127	2			N	-0-					-0-
12	10571	X	9406	-0-	-1165	-0-	9406	2			N	-0-					-0-
01	10199	X	9549	-0-	-650	-0-	9549	2			N	-0-					-0-
02	9212	X	8794	-0-	-418	-0-	8794	2			N	-0-					-0-

DAPHNEY WELL #: 1H RRCID -> 214808 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 6562 PERF. 8000 - 10302

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 6 H RRCID -> 214810 COMPL. DATE 08/05/2005 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 6780 - 9667

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROBINSON BRANCH WELL #: 1H RRCID -> 214815 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 6756 PERF. 6999 - 11042

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOLIBAUGH WELL #: 2H RRCID -> 214962 COMPL. DATE 08/15/2005 TOTAL DEPTH 6488 PERF. 6758 - 8382

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST LAKE WELL #: 1H RRCID -> 215294 COMPL. DATE 09/26/2005 TOTAL DEPTH 6916 PERF. 7346 - 10782

09	6720	X	6436	-0-	-284	-0-	6436	2			N	-0-					-0-
10	6944	X	6529	-0-	-415	-0-	6529	2			N	-0-					-0-
11	6690	X	6375	-0-	-315	-0-	6375	2			N	-0-					-0-
12	6820	X	6516	-0-	-304	-0-	6516	2			N	-0-					-0-
01	6758	X	6421	-0-	-337	-0-	6421	2			N	-0-					-0-
*02	6571	X	6571	-0-	-0-	-0-	6571	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
PADON WELL #: 1H RRCID -> 215315 COMPL. DATE 08/21/2005 TOTAL DEPTH 6588 PERF. 6821 - 8643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3304	X	3304	-0-	-0-	-0-	3304	2			N	-0-					-0-
10	3455	X	3455	-0-	-0-	-0-	3455	2			N	-0-					-0-
11	3210	X	3117	-0-	-93	-0-	3117	2			N	-0-					-0-
12	3410	X	3367	-0-	-43	-0-	3367	2			N	-0-					-0-
01	6445	X	6445	-0-	-0-	-0-	6445	2			N	-0-					-0-
02	3108	X	2383	-0-	-725	-0-	2383	2			N	-0-					-0-

WEST LAKE WELL #: 4H RRCID -> 215342 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 6819 PERF. 7230 - 11522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3480	X	1128	-0-	-2352	-0-	1128	2			N	-0-					-0-
10	3596	X	3505	-0-	-91	-0-	3505	2			N	-0-					-0-
11	6195	X	6195	-0-	-0-	-0-	6195	2			N	-0-					-0-
12	5946	X	5946	-0-	-0-	-0-	5946	2			N	-0-					-0-
01	6372	X	6372	-0-	-0-	-0-	6372	2			N	-0-					-0-
*02	5278	X	5278	-0-	-0-	-0-	5278	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
09	5010	X	3714	-0-	-1296	-0-	3714	2			N	-0-					-0-
10	5535	X	5535	-0-	-0-	-0-	5535	2			N	-0-					-0-
11	5010	X	4999	-0-	-11	-0-	4999	2			N	-0-					-0-
12	3993	X	3993	-0-	-0-	-0-	3993	2			N	-0-					-0-
01	5549	X	4236	-0-	-1313	-0-	4236	2			N	-0-					-0-
02	5012	X	4464	-0-	-548	-0-	4464	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
09	4530	X	3590	-0-	-940	-0-	3590	2			N	-0-					-0-
10	4681	X	3915	-0-	-766	-0-	3915	2			N	-0-					-0-
11	4530	X	3590	-0-	-940	-0-	3590	2			N	-0-					-0-
12	4309	X	2450	-0-	-1859	-0-	2450	2			N	-0-					-0-
01	3906	X	3383	-0-	-523	-0-	3383	2			N	-0-					-0-
02	3528	X	2424	-0-	-1104	-0-	2424	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
09	2070	X	-0-	-0-	-2070	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 10H RRCID -> 215926 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 6644 PERF.10355 - 11067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6930	X	6905	-0-	-25	-0-	6905	2			N	-0-					-0-
10	7161	X	5749	-0-	-1412	-0-	5749	2			N	-0-					-0-
11	7800	X	3949	-0-	-3851	-0-	3949	2			N	-0-					-0-
12	8959	X	5229	-0-	-3730	-0-	5229	2			N	-0-					-0-
01	8959	X	6783	-0-	-2176	-0-	6783	2			N	-0-					-0-
02	6440	X	6173	-0-	-267	-0-	6173	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 #: 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
09	3000	N	3873	-0-	873	3614	3873	2			N	-0-					-0-
10	7133	X	3519	-0-	-3614	-0-	3519	2			N	-0-					-0-
11	3490	X	3490	-0-	-0-	-0-	3490	2			N	-0-					-0-
12	3658	X	3658	-0-	-0-	-0-	3658	2			N	-0-					-0-
01	3334	X	3334	-0-	-0-	-0-	3334	2			N	-0-					-0-
*02	3286	X	3286	-0-	-0-	-0-	3286	2			N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 15H RRCID -> 215935 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 6834 PERF. 7338 - 10630

09	7530	X	6997	-0-	-533	-0-	6997	2			N	-0-					-0-
10	7781	X	7138	-0-	-643	-0-	7138	2			N	-0-					-0-
11	7530	X	6693	-0-	-837	-0-	6693	2			N	-0-					-0-
12	7440	X	7261	-0-	-179	-0-	7261	2			N	-0-					-0-
01	7316	X	7195	-0-	-121	-0-	7195	2			N	-0-					-0-
02	6524	X	6425	-0-	-99	-0-	6425	2			N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 6 H RRCID -> 215938 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 6924 PERF. 7400 - 10254

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAPHNEY WELL #: 2H RRCID -> 216111 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 6522 PERF. 7571 - 11037

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CATES WELL #: 3H RRCID -> 216112 COMPL. DATE 11/20/2005 TOTAL DEPTH 6566 PERF. 6943 - 10402

09	6124	X	6124	-0-	-0-	-0-	6124	2			N	-0-					-0-
10	5586	X	5586	-0-	-0-	-0-	5586	2			N	-0-					-0-
11	3306	X	3306	-0-	-0-	-0-	3306	2			N	-0-					-0-
12	4192	X	4192	-0-	-0-	-0-	4192	2			N	-0-					-0-
01	3370	X	3370	-0-	-0-	-0-	3370	2			N	-0-					-0-
*02	3005	X	3005	-0-	-0-	-0-	3005	2			N	-0-					-0-

ROBINSON BRANCH WELL #: 2H RRCID -> 216196 COMPL. DATE 08/15/2005 TOTAL DEPTH 6869 PERF. 7310 - 9492

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VIVIAN WELL #: 2H RRCID -> 216199 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 6413 PERF. 6897 - 9827

09	2880	X	2081	-0-	-799	-0-	2081	2			N	-0-					-0-
10	2976	X	2738	-0-	-238	-0-	2738	2			N	-0-					-0-
11	2970	X	2970	-0-	-0-	-0-	2970	2			N	-0-					-0-
12	2694	X	2694	-0-	-0-	-0-	2694	2			N	-0-					-0-
01	2728	X	2515	-0-	-213	-0-	2515	2			N	-0-					-0-
02	2772	X	2300	-0-	-472	-0-	2300	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

MARTIN WELL #: 4H RRCID -> 216201 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 6565 PERF. 7361 - 10827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FALVEL WELL #: 3 H RRCID -> 216280 COMPL. DATE 03/22/2005 TOTAL DEPTH 6590 PERF. 7550 - 10403

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EAST GODLEY WELL #: 7H RRCID -> 216304 COMPL. DATE 03/05/2006 TOTAL DEPTH 6675 PERF. 7020 - 10622

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BAYLESS WELL #: 1H RRCID -> 216355 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 7021 - 10152

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST LAKE WELL #: 2H RRCID -> 216356 COMPL. DATE 09/26/2005 TOTAL DEPTH 6831 PERF. 7359 - 11252

09	6288	X	6288	-0-	-0-	-0-	6288	2			N	-0-					-0-
10	7525	X	7525	-0-	-0-	-0-	7525	2			N	-0-					-0-
11	7470	X	7470	-0-	-0-	-0-	7470	2			N	-0-					-0-
12	7631	X	7631	-0-	-0-	-0-	7631	2			N	-0-					-0-
01	7533	X	7511	-0-	-22	-0-	7511	2			N	-0-					-0-
02	6972	X	6685	-0-	-287	-0-	6685	2			N	-0-					-0-

MANN, S. WELL #: 2 H RRCID -> 216377 COMPL. DATE 01/14/2005 TOTAL DEPTH 7248 PERF. 7770 - 8822

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOROTHY WELL #: 1H RRCID -> 216396 COMPL. DATE 04/04/2006 TOTAL DEPTH 7045 PERF. 7380 - 9932

09	5370	X	5026	-0-	-344	-0-	5026	2			N	-0-					-0-
10	5425	X	4974	-0-	-451	-0-	4974	2			N	-0-					-0-
11	5130	X	4613	-0-	-517	-0-	4613	2			N	-0-					-0-
12	5301	X	4932	-0-	-369	-0-	4932	2			N	-0-					-0-
01	5301	X	5171	-0-	-130	-0-	5171	2			N	-0-					-0-
02	4704	X	4593	-0-	-111	-0-	4593	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

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
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-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
09	3510	X	2924	-0-	-586	-0-	2924	2			N	-0-					-0-
10	3565	X	2869	-0-	-696	-0-	2869	2			N	-0-					-0-
11	3390	X	2794	-0-	-596	-0-	2794	2			N	-0-					-0-
12	3596	X	3140	-0-	-456	-0-	3140	2			N	-0-					-0-
01	3565	X	3036	-0-	-529	-0-	3036	2			N	-0-					-0-
*02	2816	X	2816	-0-	-0-	-0-	2816	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
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SILVER DOWN EASTER "A" WELL #: 2H RRCID -> 216423 COMPL. DATE 09/23/2005 TOTAL DEPTH 6820 PERF. 8640 - 10705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAYFLY EMERGER WELL #: 1H RRCID -> 216430 COMPL. DATE 11/25/2005 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 6700 - 9605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUFFALO RIDGE WELL #: 3H RRCID -> 216827 COMPL. DATE 12/03/2005 TOTAL DEPTH 7092 PERF. 7351 - 9728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11310	X	10609	-0-	-701	-0-	10609	2			N	-0-					-0-
10	11439	X	10959	-0-	-480	-0-	10959	2			N	-0-					-0-
11	11070	X	10667	-0-	-403	-0-	10667	2			N	-0-					-0-
12	11252	X	11252	-0-	-0-	-0-	11252	2			N	-0-					-0-
01	11036	X	10804	-0-	-232	-0-	10804	2			N	-0-					-0-
02	9968	X	9519	-0-	-449	-0-	9519	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
CHILDRESS WELL #: 4 H RRCID -> 216839 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 6845 PERF. 7788 - 10113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARNELL WELL #: 5H RRCID -> 216840 COMPL. DATE 01/21/2006 TOTAL DEPTH 7194 PERF. 7553 - 11257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2283	X	2283	-0-	-0-	-0-	2283	2			N	-0-					-0-
10	1240	X	908	-0-	-332	-0-	908	2			N	-0-					-0-
11	870	X	509	-0-	-361	-0-	509	2			N	-0-					-0-
12	1240	X	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-					-0-
01	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					-0-
*02	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	2			N	-0-					-0-

BROWN, E. WELL #: 4H RRCID -> 216850 COMPL. DATE 01/13/2006 TOTAL DEPTH 7133 PERF. 7552 - 11670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1237	X	1237	-0-	-0-	-0-	1237	2			N	-0-					-0-
10	1023	X	616	-0-	-407	-0-	616	2			N	-0-					-0-
11	990	X	-0-	-0-	-990	-0-					N	-0-					-0-
12	1271	N	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					-0-
01	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BAYLESS WELL #: 2H RRCID -> 216857 COMPL. DATE 01/28/2006 TOTAL DEPTH 6618 PERF. 7287 - 10217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOC OWEN WELL #: 1H RRCID -> 216867 COMPL. DATE 01/30/2006 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 7783 - 9837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5010	X	4476	-0-	-534	-0-	4476	2			N	-0-					-0-
10	5192	X	5192	-0-	-0-	-0-	5192	2			N	-0-					-0-
11	5323	X	5323	-0-	-0-	-0-	5323	2			N	-0-					-0-
12	5252	X	5252	-0-	-0-	-0-	5252	2			N	-0-					-0-
01	5177	X	4928	-0-	-249	-0-	4928	2			N	-0-					-0-
02	4956	X	4830	-0-	-126	-0-	4830	2			N	-0-					-0-

BETHANY WELL #: 3H RRCID -> 216868 COMPL. DATE 01/02/2006 TOTAL DEPTH 6677 PERF. 7067 - 11222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DIXIE RUTH WELL #: 6H RRCID -> 216871 COMPL. DATE 03/12/2006 TOTAL DEPTH 6597 PERF. 6966 - 11096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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
09	1830	X	1340	-0-	-490	-0-	1340	2			N	-0-					-0-
10	1612	X	1244	-0-	-368	-0-	1244	2			N	-0-					-0-
11	1500	X	1230	-0-	-270	-0-	1230	2			N	-0-					-0-
12	1395	N	727	-0-	-668	-0-	727	2			N	-0-					-0-
01	1240	N	560	-0-	-680	-0-	560	2			N	-0-					-0-
02	1148	N	1130	-0-	-18	-0-	1130	2			N	-0-					-0-

NEAVES WELL #: 1H RRCID -> 216879 COMPL. DATE 02/19/2006 TOTAL DEPTH 6881 PERF. 7428 - 10791

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LIGHTFOOT WELL #: 6H RRCID -> 216881 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 7003 PERF. 7263 - 9870

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOSEPH WELL #: 1H RRCID -> 216900 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 6613 PERF. 6850 - 9991

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARTIN WELL #: 3H RRCID -> 216904 COMPL. DATE 11/02/2005 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 7263 - 9602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2615	X	2615	-0-	-0-	-0-	2615	2			N	-0-					-0-
10	2863	X	2863	-0-	-0-	-0-	2863	2			N	-0-					-0-
11	2638	X	2638	-0-	-0-	-0-	2638	2			N	-0-					-0-
12	2697	X	2603	-0-	-94	-0-	2603	2			N	-0-					-0-
01	2852	X	2716	-0-	-136	-0-	2716	2			N	-0-					-0-
02	2576	X	2484	-0-	-92	-0-	2484	2			N	-0-					-0-

COOPER WELL #: 3H RRCID -> 216907 COMPL. DATE 04/14/2006 TOTAL DEPTH 7084 PERF. 7545 - 10511

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COOPER WELL #: 5H RRCID -> 216908 COMPL. DATE 04/15/2006 TOTAL DEPTH 7091 PERF. 7497 - 10802

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
MIZE FAMILY WELL #: 7H RRCID -> 216914 COMPL. DATE 02/14/2005 TOTAL DEPTH 6940 PERF. 7468 - 10176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COOPER WELL #: 6H RRCID -> 216917 COMPL. DATE 04/19/2006 TOTAL DEPTH 7076 PERF. 7742 - 10092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAMS WELL #: 7H RRCID -> 216919 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 6864 PERF. 7237 - 9942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAYFIELD "361" WELL #: 3H RRCID -> 216929 COMPL. DATE 10/09/2005 TOTAL DEPTH 6864 PERF. 7314 - 9772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1410	X	1	-0-	-1409	-0-	1	2			N	-0-					-0-
10	1612	X	1090	-0-	-522	-0-	1090	2			N	-0-					-0-
11	1560	X	1380	-0-	-180	-0-	1380	2			N	-0-					-0-
12	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1393	2			N	-0-					-0-
01	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	2405	2			N	-0-					-0-
*02	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	2235	2			N	-0-					-0-

BUFFALO RIDGE WELL #: 6H RRCID -> 216940 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 6986 PERF. 7402 - 9137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	989	N	989	-0-	-0-	-0-	989	2			N	-0-					-0-
10	2794	N	2794	-0-	-0-	-0-	2794	2			N	-0-					-0-
11	2646	N	2646	-0-	-0-	-0-	2646	2			N	-0-					-0-
12	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	2109	2			N	-0-					-0-
01	2325	N	2008	-0-	-317	-0-	2008	2			N	-0-					-0-
02	2100	N	1959	-0-	-141	-0-	1959	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
09	9401	X	9401	-0-	-0-	-0-	9401	2			N	-0-					-0-
10	7172	X	7172	-0-	-0-	-0-	7172	2			N	-0-					-0-
11	7091	X	7091	-0-	-0-	-0-	7091	2			N	-0-					-0-
12	7142	X	7142	-0-	-0-	-0-	7142	2			N	-0-					-0-
01	8024	X	8024	-0-	-0-	-0-	8024	2			N	-0-					-0-
*02	6966	X	6966	-0-	-0-	-0-	6966	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

PARNELL WELL #: 4H RRCID -> 216951 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 6966 PERF. 7729 - 11176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3600	X	3407	-0-	-193	-0-	3407	2			N	-0-					-0-
10	4805	X	2915	-0-	-1890	-0-	2915	2			N	-0-					-0-
11	4680	X	2730	-0-	-1950	-0-	2730	2			N	-0-					-0-
12	4836	X	4145	-0-	-691	-0-	4145	2			N	-0-					-0-
01	4836	X	3996	-0-	-840	-0-	3996	2			N	-0-					-0-
*02	3345	X	3345	-0-	-0-	-0-	3345	2			N	-0-					-0-

PARNELL WELL #: 7H RRCID -> 216952 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 7023 PERF. 7629 - 11027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3030	X	2386	-0-	-644	-0-	2386	2			N	-0-					-0-
10	3131	X	2528	-0-	-603	-0-	2528	2			N	-0-					-0-
11	3030	X	2199	-0-	-831	-0-	2199	2			N	-0-					-0-
12	3601	X	3601	-0-	-0-	-0-	3601	2			N	-0-					-0-
01	3215	X	3215	-0-	-0-	-0-	3215	2			N	-0-					-0-
02	2296	X	2256	-0-	-40	-0-	2256	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
09	11359	X	11359	-0-	-0-	-0-	11359	2			N	-0-					-0-
10	11673	X	11673	-0-	-0-	-0-	11673	2			N	-0-					-0-
11	11030	X	11030	-0-	-0-	-0-	11030	2			N	-0-					-0-
12	11749	X	10935	-0-	-814	-0-	10935	2			N	-0-					-0-
01	11749	X	9827	-0-	-1922	-0-	9827	2			N	-0-					-0-
02	10612	X	10002	-0-	-610	-0-	10002	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
09	1650	X	-0-	-0-	-1650	-0-					N	-0-					-0-
10	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	8106	X	8106	-0-	-0-	-0-	8106	2			N	-0-					-0-

COOPER WELL #: 4H RRCID -> 217165 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 7117 PERF. 7566 - 11597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
GATEWAY PARK WELL #: 2H RRCID -> 217169 COMPL. DATE 02/14/2006 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 8517 - 10854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4290	X	3414	-0-	-876	-0-	3414	2			N	-0-					-0-
10	4433	X	2287	-0-	-2146	-0-	2287	2			N	-0-					-0-
11	4290	X	339	-0-	-3951	-0-	339	2			N	-0-					-0-
12	3658	X	-0-	-0-	-3658	-0-					N	-0-					-0-
01	3534	X	-0-	-0-	-3534	-0-					N	-0-					-0-
02	3192	X	-0-	-0-	-3192	-0-					N	-0-					-0-

DIXIE RUTH WELL #: 4H RRCID -> 218332 COMPL. DATE 12/03/2005 TOTAL DEPTH 6584 PERF. 7033 - 10847

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOSEPH WELL #: 2H RRCID -> 218339 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 7117 - 9632

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMITH, R. WELL #: 2H RRCID -> 218340 COMPL. DATE 09/07/2005 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 7102 - 10602

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EAST GODLEY WELL #: 6H RRCID -> 218581 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 6653 PERF. 7109 - 9477

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 7H RRCID -> 218582 COMPL. DATE 09/07/2005 TOTAL DEPTH 6817 PERF. 6860 - 10582

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALLACE WELL #: 1 H RRCID -> 218583 COMPL. DATE 01/09/2006 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 7129 - 9493

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

NEAVES WELL #: 2H RRCID -> 219000 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 6916 PERF. 7422 - 10337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4313	X	4313	-0-	-0-	-0-	4313	2			N	-0-					-0-
10	3007	X	2076	-0-	-931	-0-	2076	2			N	-0-					-0-
11	2850	X	1917	-0-	-933	-0-	1917	2			N	-0-					-0-
12	2945	X	1676	-0-	-1269	-0-	1676	2			N	-0-					-0-
01	2294	X	801	-0-	-1493	-0-	801	2			N	-0-					-0-
02	4032	X	696	-0-	-3336	-0-	696	2			N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 5H RRCID -> 219562 COMPL. DATE 04/22/2006 TOTAL DEPTH 6522 PERF. 6826 - 8382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7890	X	7106	-0-	-784	-0-	7106	2			N	-0-					-0-
10	7657	X	7001	-0-	-656	-0-	7001	2			N	-0-					-0-
11	7410	X	6166	-0-	-1244	-0-	6166	2			N	-0-					-0-
12	7471	X	6476	-0-	-995	-0-	6476	2			N	-0-					-0-
01	7347	X	6954	-0-	-393	-0-	6954	2			N	-0-					-0-
02	6636	X	5825	-0-	-811	-0-	5825	2			N	-0-					-0-

WILLIAMS WELL #: 5H RRCID -> 219572 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 6920 PERF. 7329 - 9691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAMS WELL #: 8H RRCID -> 219586 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 6955 PERF. 7317 - 9786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

C & E UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 219966 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 6960 PERF. 7250 - 9082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4260	X	3952	-0-	-308	-0-	3952	2			N	-0-					-0-
10	4402	X	4087	-0-	-315	-0-	4087	2			N	-0-					-0-
11	4050	X	3913	-0-	-137	-0-	3913	2			N	-0-					-0-
12	4157	X	4157	-0-	-0-	-0-	4157	2			N	-0-					-0-
01	4405	X	4405	-0-	-0-	-0-	4405	2			N	-0-					-0-
*02	4120	X	4120	-0-	-0-	-0-	4120	2			N	-0-					-0-

MARY'S CREEK WELL #: 1H RRCID -> 220676 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 6677 PERF. 6996 - 9640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8209	X	8209	-0-	-0-	-0-	8209	2			N	-0-					-0-
10	7558	X	7558	-0-	-0-	-0-	7558	2			N	-0-					-0-
11	8160	X	6368	-0-	-1792	-0-	6368	2			N	-0-					-0-
12	8494	X	6670	-0-	-1824	-0-	6670	2			N	-0-					-0-
01	8494	X	5985	-0-	-2509	-0-	5985	2			N	-0-					-0-
02	7672	X	6803	-0-	-869	-0-	6803	2			N	-0-					-0-

MARY'S CREEK WELL #: 2H RRCID -> 220677 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 6661 PERF. 6994 - 9446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5640	X	4597	-0-	-1043	-0-	4597	2			N	-0-					-0-
10	5642	X	2297	-0-	-3345	-0-	2297	2			N	-0-					-0-
11	3954	X	3954	-0-	-0-	-0-	3954	2			N	-0-					-0-
12	4743	X	1376	-0-	-3367	-0-	1376	2			N	-0-					-0-
01	4743	X	3316	-0-	-1427	-0-	3316	2			N	-0-					-0-
02	4284	X	3326	-0-	-958	-0-	3326	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

MARY'S CREEK WELL #: 3H RRCID -> 220678 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 6703 PERF. 7125 - 9641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4200	X	3591	-0-	-609	-0-	3591	2			N	-0-					-0-
10	4340	X	2643	-0-	-1697	-0-	2643	2			N	-0-					-0-
11	4200	X	1573	-0-	-2627	-0-	1573	2			N	-0-					-0-
12	4278	X	1708	-0-	-2570	-0-	1708	2			N	-0-					-0-
01	4185	X	1940	-0-	-2245	-0-	1940	2			N	-0-					-0-
02	3360	X	1476	-0-	-1884	-0-	1476	2			N	-0-					-0-

LIGHTFOOT WELL #: 3H RRCID -> 221982 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 6933 PERF. 7624 - 9701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MURRAY WELL #: 1H RRCID -> 222260 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 7628 PERF. 7990 - 9642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6420	X	5844	-0-	-576	-0-	5844	2			N	-0-					-0-
10	6634	X	5794	-0-	-840	-0-	5794	2			N	-0-					-0-
11	6240	X	4573	-0-	-1667	-0-	4573	2			N	-0-					-0-
12	6045	X	4669	-0-	-1376	-0-	4669	2			N	-0-					-0-
01	6045	X	5047	-0-	-998	-0-	5047	2			N	-0-					-0-
02	5460	X	4563	-0-	-897	-0-	4563	2			N	-0-					-0-

BUFFALO RIDGE WELL #: 4H RRCID -> 222263 COMPL. DATE 11/30/2005 TOTAL DEPTH 7099 PERF. 7428 - 9096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STEPHENS WELL #: 2H RRCID -> 222283 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 6614 PERF. 7031 - 8851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6321	X	6321	-0-	-0-	-0-	6321	2			N	-0-					-0-
10	6639	X	6639	-0-	-0-	-0-	6639	2			N	-0-					-0-
11	6459	X	6459	-0-	-0-	-0-	6459	2			N	-0-					-0-
12	6541	X	5323	-0-	-1218	-0-	5323	2			N	-0-					-0-
01	6634	X	4803	-0-	-1831	-0-	4803	2			N	-0-					-0-
02	6020	X	4520	-0-	-1500	-0-	4520	2			N	-0-					-0-

FALVEL WELL #: 6H RRCID -> 222293 COMPL. DATE 06/04/2006 TOTAL DEPTH 7129 PERF. 7645 - 10401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FALVEL WELL #: 8H RRCID -> 222294 COMPL. DATE 06/10/2006 TOTAL DEPTH 6961 PERF. 7382 - 10352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6150	X	5489	-0-	-661	-0-	5489	2			N	-0-					-0-
10	6355	X	3800	-0-	-2555	-0-	3800	2			N	-0-					-0-
11	6150	X	2695	-0-	-3455	-0-	2695	2			N	-0-					-0-
12	5797	X	984	-0-	-4813	-0-	984	2			N	-0-					-0-
01	5673	X	1787	-0-	-3886	-0-	1787	2			N	-0-					-0-
*02	5726	X	5726	-0-	-0-	-0-	5726	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

BUFFALO RIDGE WELL #: 7H RRCID -> 222311 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 7171 PERF. 7527 - 9801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUFFALO RIDGE WELL #: 8H RRCID -> 222312 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 7064 PERF. 7905 - 10469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6630	X	6493	-0-	-137	-0-	6493	2			N	-0-					-0-
10	6851	X	5362	-0-	-1489	-0-	5362	2			N	-0-					-0-
11	6771	X	6771	-0-	-0-	-0-	6771	2			N	-0-					-0-
12	7099	X	5627	-0-	-1472	-0-	5627	2			N	-0-					-0-
01	7099	X	6078	-0-	-1021	-0-	6078	2			N	-0-					-0-
*02	6467	X	6467	-0-	-0-	-0-	6467	2			N	-0-					-0-

PENNINGTON WELL #: 3H RRCID -> 222316 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 6802 PERF. 7148 - 9478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5654	X	5654	-0-	-0-	-0-	5654	2			N	-0-					-0-
10	5456	X	5366	-0-	-90	-0-	5366	2			N	-0-					-0-
11	5280	X	5061	-0-	-219	-0-	5061	2			N	-0-					-0-
12	5828	X	5173	-0-	-655	-0-	5173	2			N	-0-					-0-
01	5828	X	5006	-0-	-822	-0-	5006	2			N	-0-					-0-
02	5264	X	4335	-0-	-929	-0-	4335	2			N	-0-					-0-

BESSIE WELL #: 2H RRCID -> 222318 COMPL. DATE 07/02/2006 TOTAL DEPTH 7321 PERF. 8157 - 9896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TUCKER WELL #: 2H RRCID -> 222323 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 7144 PERF. 7519 - 9312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1140	N	1094	-0-	-46	-0-	1094	2			N	-0-					-0-
10	2783	N	2783	-0-	-0-	-0-	2783	2			N	-0-					-0-
11	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	2167	2			N	-0-					-0-
12	1116	N	261	-0-	-855	-0-	261	2			N	-0-					-0-
01	2201	N	1910	-0-	-291	-0-	1910	2			N	-0-					-0-
02	1988	N	1722	-0-	-266	-0-	1722	2			N	-0-					-0-

WILLIAMS WELL #: 4H RRCID -> 222324 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 6991 PERF. 7315 - 9792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMITH RANCH WELL #: 3H RRCID -> 222343 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 6960 PERF. 7500 - 9558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2160	N	2008	-0-	-152	-0-	2008	2			N	-0-					-0-
10	2170	N	2082	-0-	-88	-0-	2082	2			N	-0-					-0-
11	2040	N	2018	-0-	-22	-0-	2018	2			N	-0-					-0-
12	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	2084	2			N	-0-					-0-
01	2077	N	2041	-0-	-36	-0-	2041	2			N	-0-					-0-
02	1876	N	1840	-0-	-36	-0-	1840	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
STAINLESS STEEL MIDGE WELL #: 3H RRCID -> 222344 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 6992 PERF. 7241 - 10036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3720	X	3499	-0-	-221	-0-	3499	2			N	-0-					-0-
10	3720	X	3547	-0-	-173	-0-	3547	2			N	-0-					-0-
11	3570	X	3342	-0-	-228	-0-	3342	2			N	-0-					-0-
12	3658	X	3484	-0-	-174	-0-	3484	2			N	-0-					-0-
01	3627	X	3410	-0-	-217	-0-	3410	2			N	-0-					-0-
02	3276	X	3214	-0-	-62	-0-	3214	2			N	-0-					-0-

BOWLING WELL #: 1H RRCID -> 222514 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 7053 PERF. 7414 - 9307

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMITH RANCH WELL #: 2H RRCID -> 223300 COMPL. DATE 08/06/2006 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 7482 - 10033

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CART BARN WELL #: 2H RRCID -> 223477 COMPL. DATE 08/08/2005 TOTAL DEPTH 7042 PERF. 8457 - 11210

09	5940	X	5312	-0-	-628	-0-	5312	2			N	-0-					-0-
10	5921	X	5419	-0-	-502	-0-	5419	2			N	-0-					-0-
11	5738	X	5738	-0-	-0-	-0-	5738	2			N	-0-					-0-
12	5487	X	5419	-0-	-68	-0-	5419	2			N	-0-					-0-
01	5583	X	5583	-0-	-0-	-0-	5583	2			N	-0-					-0-
*02	5727	X	5727	-0-	-0-	-0-	5727	2			N	-0-					-0-

PARROT "A" WELL #: 3H RRCID -> 223781 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 7600 - 9633

09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BELL WELL #: 2H RRCID -> 223782 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 7489 PERF. 7900 - 10248

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRENTWOOD "B" WELL #: 2H RRCID -> 223784 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 6664 PERF. 7780 - 10245

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
BRENTWOOD "B" WELL #: 1H RRCID -> 223789 COMPL. DATE 06/24/2006 TOTAL DEPTH 7181 PERF. 7820 - 10500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	13500	X	11653	-0-	-1847	-0-	11653	2			N	-0-					-0-
10	12555	X	12176	-0-	-379	-0-	12176	2			N	-0-					-0-
11	12150	X	11554	-0-	-596	-0-	11554	2			N	-0-					-0-
12	12338	X	11815	-0-	-523	-0-	11815	2			N	-0-					-0-
01	13161	X	13161	-0-	-0-	-0-	13161	2			N	-0-					-0-
02	11004	X	10601	-0-	-403	-0-	10601	2			N	-0-					-0-

MANUEL LABOR WELL #: 2H RRCID -> 223871 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 6446 PERF. 6956 - 8917

09	3810	X	3646	-0-	-164	-0-	3646	2			N	-0-					-0-
10	3937	X	3689	-0-	-248	-0-	3689	2			N	-0-					-0-
11	3810	X	3186	-0-	-624	-0-	3186	2			N	-0-					-0-
12	3906	X	3570	-0-	-336	-0-	3570	2			N	-0-					-0-
01	3906	X	3716	-0-	-190	-0-	3716	2			N	-0-					-0-
02	3416	X	3183	-0-	-233	-0-	3183	2			N	-0-					-0-

STAINLESS STEEL MIDGE WELL #: 2H RRCID -> 223872 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 7035 PERF. 7292 - 9897

09	3990	X	1320	-0-	-2670	-0-	1320	2			N	-0-					-0-
10	3937	X	339	-0-	-3598	-0-	339	2			N	-0-					-0-
11	3720	X	78	-0-	-3642	-0-	78	2			N	-0-					-0-
12	3751	X	38	-0-	-3713	-0-	38	2			N	-0-					-0-
01	2821	X	-0-	-0-	-2821	-0-					N	-0-					-0-
02	1232	X	-0-	-0-	-1232	-0-					N	-0-					-0-

WELBORN WELL #: 1H RRCID -> 223873 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 8019 PERF. 8525 - 11301

09	6420	X	5582	-0-	-838	-0-	5582	2			N	-0-					-0-
10	6076	X	5977	-0-	-99	-0-	5977	2			N	-0-					-0-
11	6090	X	5542	-0-	-548	-0-	5542	2			N	-0-					-0-
12	6293	X	5471	-0-	-822	-0-	5471	2			N	-0-					-0-
01	6293	X	5617	-0-	-676	-0-	5617	2			N	-0-					-0-
02	5404	X	4876	-0-	-528	-0-	4876	2			N	-0-					-0-

WICKER WELL #: 1H RRCID -> 223874 COMPL. DATE 08/27/2006 TOTAL DEPTH 6790 PERF. 7399 - 9900

09	4672	X	4672	-0-	-0-	-0-	4672	2			N	-0-					-0-
10	4726	X	4726	-0-	-0-	-0-	4726	2			N	-0-					-0-
11	4767	X	4767	-0-	-0-	-0-	4767	2			N	-0-					-0-
12	5673	X	5023	-0-	-650	-0-	5023	2			N	-0-					-0-
01	5673	X	4725	-0-	-948	-0-	4725	2			N	-0-					-0-
*02	4576	X	4576	-0-	-0-	-0-	4576	2			N	-0-					-0-

CARDENAS WELL #: 1H RRCID -> 223875 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 6592 PERF. 6950 - 9350

09	2044	X	2044	-0-	-0-	-0-	2044	2			N	-0-					-0-
10	2046	X	2046	-0-	-0-	-0-	2046	2			N	-0-					-0-
11	1740	X	1375	-0-	-365	-0-	1375	2			N	-0-					-0-
12	2108	N	1673	-0-	-435	-0-	1673	2			N	-0-					-0-
01	2046	N	1530	-0-	-516	-0-	1530	2			N	-0-					-0-
02	1288	N	1074	-0-	-214	-0-	1074	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
SMITH RANCH WELL #: 1H RRCID -> 223876 COMPL. DATE 08/07/2006 TOTAL DEPTH 6978 PERF. 7541 - 9961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FALVEL WELL #: 7H RRCID -> 223877 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 7088 PERF. 7401 - 8482

09	810	X	685	-0-	-125	-0-	685	2			N	-0-					-0-
10	837	X	305	-0-	-532	-0-	305	2			N	-0-					-0-
11	1140	X	350	-0-	-790	-0-	350	2			N	-0-					-0-
12	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	2			N	-0-					-0-
01	310	N	37	-0-	-273	-0-	37	2			N	-0-					-0-
02	336	N	254	-0-	-82	-0-	254	2			N	-0-					-0-

BROWN, E. WELL #: 2H RRCID -> 223878 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 7177 PERF. 7489 - 11072

09	14610	X	12953	-0-	-1657	-0-	12953	2			N	-0-					-0-
10	15097	X	11760	-0-	-3337	-0-	11760	2			N	-0-					-0-
11	14610	X	14248	-0-	-362	-0-	14248	2			N	-0-					-0-
12	15562	X	14632	-0-	-930	-0-	14632	2			N	-0-					-0-
01	15265	X	15265	-0-	-0-	-0-	15265	2			N	-0-					-0-
*02	13538	X	13538	-0-	-0-	-0-	13538	2			N	-0-					-0-

NORTH FORK WELL #: 1H RRCID -> 223879 COMPL. DATE 08/19/2006 TOTAL DEPTH 7941 PERF. 7964 - 9461

09	3288	X	3288	-0-	-0-	-0-	3288	2			N	-0-					-0-
10	3402	X	3402	-0-	-0-	-0-	3402	2			N	-0-					-0-
11	3270	X	3270	-0-	-0-	-0-	3270	2			N	-0-					-0-
12	3153	X	3153	-0-	-0-	-0-	3153	2			N	-0-					-0-
01	3294	X	3294	-0-	-0-	-0-	3294	2			N	-0-					-0-
*02	2734	X	2734	-0-	-0-	-0-	2734	2			N	-0-					-0-

PARROT-ALLIED WELL #: 2H RRCID -> 223911 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 7279 PERF. 7600 - 10850

09	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
10	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POLY "C" WELL #: 3H RRCID -> 223912 COMPL. DATE 03/28/2006 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 7882 - 10119

09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RISINGER "C" WELL #: 3 RRCID -> 223913 COMPL. DATE 02/13/2006 TOTAL DEPTH 7263 PERF. 7765 - 9830

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
GOEX WELL #: 5H RRCID -> 223922 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 7256 PERF. 7626 - 10002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SILVER DOWN EASTER WELL #: 1H RRCID -> 223925 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 7195 PERF. 8880 - 10845

09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRWD WELL #: 1H RRCID -> 223989 COMPL. DATE 06/25/2006 TOTAL DEPTH 7140 PERF. 7138 - 9478

09	9540	X	8356	-0-	-1184	-0-	8356	2			N	-0-					-0-
10	9083	X	8621	-0-	-462	-0-	8621	2			N	-0-					-0-
11	8730	X	8112	-0-	-618	-0-	8112	2			N	-0-					-0-
12	8897	X	8406	-0-	-491	-0-	8406	2			N	-0-					-0-
01	9146	X	9146	-0-	-0-	-0-	9146	2			N	-0-					-0-
02	7812	X	7651	-0-	-161	-0-	7651	2			N	-0-					-0-

RICKETTS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 224002 COMPL. DATE 10/03/2005 TOTAL DEPTH 7289 PERF. 7550 - 10215

09	10590	X	1	-0-	-10589	-0-	1	2			N	-0-					-0-
10	5518	X	3850	-0-	-1668	-0-	3850	2			N	-0-					-0-
11	3761	X	3761	-0-	-0-	-0-	3761	2			N	-0-					-0-
12	4729	X	4729	-0-	-0-	-0-	4729	2			N	-0-					-0-
01	4891	X	4891	-0-	-0-	-0-	4891	2			N	-0-					-0-
*02	4516	X	4516	-0-	-0-	-0-	4516	2			N	-0-					-0-

POLY "B" WELL #: 2H RRCID -> 224005 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 7780 - 10495

09	16380	X	15431	-0-	-949	-0-	15431	2			N	-0-					-0-
10	16616	X	15921	-0-	-695	-0-	15921	2			N	-0-					-0-
11	15810	X	14734	-0-	-1076	-0-	14734	2			N	-0-					-0-
12	16337	X	15830	-0-	-507	-0-	15830	2			N	-0-					-0-
01	16120	X	15919	-0-	-201	-0-	15919	2			N	-0-					-0-
02	14392	X	13997	-0-	-395	-0-	13997	2			N	-0-					-0-

BLUE DRAKE WOODY "A" WELL #: 2H RRCID -> 224006 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 6681 PERF. 8390 - 9625

09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TARRANT MINERALS WELL #: 1 H RRCID -> 224523 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 7106 PERF. 7565 - 9655

09	4410	X	3955	-0-	-455	-0-	3955	2			N	-0-					-0-
10	4619	X	4244	-0-	-375	-0-	4244	2			N	-0-					-0-
11	4470	X	4280	-0-	-190	-0-	4280	2			N	-0-					-0-
12	4557	X	3564	-0-	-993	-0-	3564	2			N	-0-					-0-
01	4247	X	3784	-0-	-463	-0-	3784	2			N	-0-					-0-
02	4004	X	3156	-0-	-848	-0-	3156	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

RISINGER WELL #: 1 RRCID -> 224592 COMPL. DATE 04/04/2006 TOTAL DEPTH 6956 PERF. 7860 - 10649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	13775	X	-0-	-0-	-13775	-0-					N	-0-					-0-
10	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SANDLIN-HERITAGE WELL #: 2H RRCID -> 224776 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 7288 PERF. 8067 - 10346

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HYDER RANCH WELL #: 3 RRCID -> 224777 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 7163 PERF. 7696 - 9683

09	6900	X	6669	-0-	-231	-0-	6669	2			N	-0-					-0-
10	7998	X	7017	-0-	-981	-0-	7017	2			N	-0-					-0-
11	7740	X	6923	-0-	-817	-0-	6923	2			N	-0-					-0-
12	7998	X	6969	-0-	-1029	-0-	6969	2			N	-0-					-0-
01	7099	X	7050	-0-	-49	-0-	7050	2			N	-0-					-0-
*02	6486	X	6486	-0-	-0-	-0-	6486	2			N	-0-					-0-

HADLEY WELL #: 3H RRCID -> 224778 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 7047 PERF. 7305 - 8497

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUFFALO RIDGE WELL #: 5H RRCID -> 224779 COMPL. DATE 06/07/2006 TOTAL DEPTH 7316 PERF. 7575 - 9801

09	4961	X	4961	-0-	-0-	-0-	4961	2			N	-0-					-0-
10	5032	X	5032	-0-	-0-	-0-	5032	2			N	-0-					-0-
11	4950	X	4861	-0-	-89	-0-	4861	2			N	-0-					-0-
12	5115	X	4996	-0-	-119	-0-	4996	2			N	-0-					-0-
01	5115	X	5047	-0-	-68	-0-	5047	2			N	-0-					-0-
02	4620	X	4422	-0-	-198	-0-	4422	2			N	-0-					-0-

DUCK HEAD WELL #: 2H RRCID -> 224852 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7481 - 9734

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TLH WELL #: 1 RRCID -> 225046 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 9454 PERF. 7580 - 9425

09	3864	X	3864	-0-	-0-	-0-	3864	2			N	-0-					-0-
10	3580	X	3580	-0-	-0-	-0-	3580	2			N	-0-					-0-
11	4050	X	3670	-0-	-380	-0-	3670	2			N	-0-					-0-
12	4278	X	4034	-0-	-244	-0-	4034	2			N	-0-					-0-
01	4278	X	2003	-0-	-2275	-0-	2003	2			N	-0-					-0-
*02	3653	X	3653	-0-	-0-	-0-	3653	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

CART BARN WELL #: 1H RRCID -> 225404 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 6923 PERF. 7336 - 10038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STAINLESS STEEL MIDGE WELL #: 1H RRCID -> 225406 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 6981 PERF. 7418 - 9572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2670	N	2450	-0-	-220	-0-	2450	2			N	-0-					-0-
10	2697	N	2549	-0-	-148	-0-	2549	2			N	-0-					-0-
11	2490	N	2457	-0-	-33	-0-	2457	2			N	-0-					-0-
12	2542	N	2542	-0-	-0-	-0-	2542	2			N	-0-					-0-
01	2545	N	2545	-0-	-0-	-0-	2545	2			N	-0-					-0-
*02	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	2324	2			N	-0-					-0-

PETRUS-HARRIS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 225830 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 7161 PERF. 7696 - 10335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	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-

SOUTHLAKE WELL #: 3H RRCID -> 225831 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 6931 PERF. 7269 - 10410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6405	X	6405	-0-	-0-	-0-	6405	2			N	-0-					-0-
10	6572	X	6328	-0-	-244	-0-	6328	2			N	-0-					-0-
11	6570	X	5883	-0-	-687	-0-	5883	2			N	-0-					-0-
12	6789	X	5946	-0-	-843	-0-	5946	2			N	-0-					-0-
01	6789	X	5936	-0-	-853	-0-	5936	2			N	-0-					-0-
*02	6733	X	6733	-0-	-0-	-0-	6733	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: Z 2H RRCID -> 225833 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 6611 PERF. 6912 - 9800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7590	X	7075	-0-	-515	-0-	7075	2			N	-0-					71
10	7843	X	7100	-0-	-743	-0-	7100	2			N	-0-					71
11	7230	X	6502	-0-	-728	-0-	6502	2			N	-0-					71
12	7471	X	6564	-0-	-907	-0-	6564	2			N	-0-					71
01	7471	X	7345	-0-	-126	-0-	7345	2			N	-0-					71
*02	7044	X	7044	-0-	-0-	-0-	7044	2			N	-0-					71

LITTLE HOSS WELL #: Z 3H RRCID -> 225834 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 6649 PERF. 6973 - 9652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: Z 1H RRCID -> 225835 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 6604 PERF. 7025 - 9888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4500	X	2593	-0-	-1907	-0-	2593	2			N	-0-					24
10	3968	X	3799	-0-	-169	-0-	3799	2			N	-0-					24
11	3840	X	2109	-0-	-1731	-0-	2109	2			N	-0-					24
12	2666	X	2295	-0-	-371	-0-	2295	2			N	-0-					24
01	3813	X	-0-	-0-	-3813	-0-					N	-0-					24
02	3444	X	1070	-0-	-2374	-0-	1070	2			N	-0-					24

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

EAST BROWN WELL #: 3H RRCID -> 225836 COMPL. DATE 12/23/2006 TOTAL DEPTH 7006 PERF. 7532 - 10899

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HIDDEN CREEK WELL #: 1H RRCID -> 225861 COMPL. DATE 08/05/2007 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 7822 - 10094

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6360	X	-0-	-0-	-6360	-0-					N	-0-					-0-
10	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					-0-
11	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	31	X	-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-

MIZE FAMILY WELL #: 12H RRCID -> 225865 COMPL. DATE 10/22/2006 TOTAL DEPTH 6504 PERF. 7161 - 9536

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST, MAE "B" WELL #: 1H RRCID -> 225868 COMPL. DATE 10/29/2006 TOTAL DEPTH 6491 PERF. 6985 - 8445

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COOPER WELL #: 7H RRCID -> 225872 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 7144 PERF. 7529 - 9626

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOEX WELL #: 4H RRCID -> 225875 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7721 - 11672

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POLY D WELL #: 4H RRCID -> 225962 COMPL. DATE 07/16/2006 TOTAL DEPTH 7395 PERF. 7923 - 10103

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4770	X	3466	-0-	-1304	-0-	3466	2			N	-0-					-0-
10	4929	X	141	-0-	-4788	-0-	141	2			N	-0-					-0-
11	4770	X	14	-0-	-4756	-0-	14	2			N	-0-					-0-
12	8463	X	-0-	-0-	-8463	-0-					N	-0-					-0-
01	7347	X	2821	-0-	-4526	-0-	2821	2			N	-0-					-0-
02	3248	X	1941	-0-	-1307	-0-	1941	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
CARTER-STATE WELL #: 1H RRCID -> 225998 COMPL. DATE 04/22/2006 TOTAL DEPTH 7261 PERF. 8484 - 10935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4470	X	-0-	-0-	-4470	-0-					N	-0-					-0-
10	4619	X	-0-	-0-	-4619	-0-					N	-0-					-0-
11	4470	X	-0-	-0-	-4470	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROWN, E. WELL #: 5H RRCID -> 226057 COMPL. DATE 12/23/2006 TOTAL DEPTH 7129 PERF. 7612 - 10345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2910	X	301	-0-	-2609	-0-	301	2			N	-0-					-0-
10	2387	X	289	-0-	-2098	-0-	289	2			N	-0-					-0-
11	2150	X	2150	-0-	-0-	-0-	2150	2			N	-0-					-0-
12	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	1948	2			N	-0-					-0-
01	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	1842	2			N	-0-					-0-
02	2016	N	1194	-0-	-822	-0-	1194	2			N	-0-					-0-

GREEN NOLAN MUDDLER WELL #: 2H RRCID -> 226058 COMPL. DATE 11/19/2006 TOTAL DEPTH 6779 PERF. 7210 - 9450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST LAKE WELL #: 5H RRCID -> 226059 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 6863 PERF. 7445 - 9690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4482	X	4482	-0-	-0-	-0-	4482	2			N	-0-					-0-
10	4563	X	4563	-0-	-0-	-0-	4563	2			N	-0-					-0-
11	3960	X	3840	-0-	-120	-0-	3840	2			N	-0-					-0-
12	4619	X	3488	-0-	-1131	-0-	3488	2			N	-0-					-0-
01	4619	X	3669	-0-	-950	-0-	3669	2			N	-0-					-0-
02	4172	X	3612	-0-	-560	-0-	3612	2			N	-0-					-0-

COOPER WELL #: 9H RRCID -> 226060 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 7141 PERF. 7717 - 10801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
COOPER WELL #: 8H RRCID -> 226061 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 7181 PERF. 7710 - 9272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 22H RRCID -> 226063 COMPL. DATE 10/22/2006 TOTAL DEPTH 6638 PERF. 7092 - 8778

09	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
10	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
11	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
12	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					-0-
01	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	2			N	-0-					-0-
02	28	N	22	-0-	-6	-0-	22	2			N	-0-					-0-

CHANEY WELL #: 1H RRCID -> 226076 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 8158 - 10875

09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	2059	X	2059	-0-	-0-	-0-	2059	2			N	-0-					-0-
*02	13285	X	13285	-0-	-0-	-0-	13285	2			N	-0-					-0-

DAMSEL FLY NYMPH WELL #: 1 H RRCID -> 226077 COMPL. DATE 12/07/2005 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 6890 - 10143

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHILDRESS WELL #: 7H RRCID -> 226080 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 7142 PERF. 7356 - 9187

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURTON WELL #: 1H RRCID -> 226083 COMPL. DATE 11/12/2006 TOTAL DEPTH 7028 PERF. 7450 - 8860

09	2310	N	2236	-0-	-74	-0-	2236	2			N	-0-					-0-
10	2387	N	2308	-0-	-79	-0-	2308	2			N	-0-					-0-
11	2280	N	2245	-0-	-35	-0-	2245	2			N	-0-					-0-
12	2325	N	2187	-0-	-138	-0-	2187	2			N	-0-					-0-
01	2294	N	2097	-0-	-197	-0-	2097	2			N	-0-					-0-
02	2100	N	1898	-0-	-202	-0-	1898	2			N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 43 H RRCID -> 226098 COMPL. DATE 10/22/2006 TOTAL DEPTH 6529 PERF. 7866 - 9262

09	6750	X	6750	-0-	-0-	-0-	6750	2			N	-0-					-0-
10	7278	X	7278	-0-	-0-	-0-	7278	2			N	-0-					-0-
11	7105	X	7105	-0-	-0-	-0-	7105	2			N	-0-					-0-
12	7037	X	6869	-0-	-168	-0-	6869	2			N	-0-					-0-
01	7604	X	7604	-0-	-0-	-0-	7604	2			N	-0-					-0-
*02	6923	X	6923	-0-	-0-	-0-	6923	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

CLEAR CREEK WELL #: 2H RRCID -> 226107 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 6940 PERF. 7114 - 8706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6690	X	6214	-0-	-476	-0-	6214	2			N	-0-					-0-
10	6913	X	6725	-0-	-188	-0-	6725	2			N	-0-					-0-
11	6210	X	5088	-0-	-1122	-0-	5088	2			N	-0-					-0-
12	6417	X	5274	-0-	-1143	-0-	5274	2			N	-0-					-0-
01	6727	X	5172	-0-	-1555	-0-	5172	2			N	-0-					-0-
02	6076	X	4651	-0-	-1425	-0-	4651	2			N	-0-					-0-

CLEAR CREEK WELL #: 3H RRCID -> 226109 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 6845 PERF. 7262 - 9096

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PRESTON WELL #: 1H RRCID -> 226112 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 6718 PERF. 6975 - 9020

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOEX WELL #: 2H RRCID -> 226113 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 7266 PERF. 7807 - 10157

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLEAR CREEK WELL #: 4H RRCID -> 226114 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 6918 PERF. 7045 - 8902

09	1260	X	1	-0-	-1259	-0-	1	2			N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	1910	X	1910	-0-	-0-	-0-	1910	2			N	-0-					-0-
12	1837	X	1837	-0-	-0-	-0-	1837	2			N	-0-					-0-
01	2091	X	2091	-0-	-0-	-0-	2091	2			N	-0-					-0-
*02	2591	X	2591	-0-	-0-	-0-	2591	2			N	-0-					-0-

WHITE WING COACHMAN "A" WELL #: 2H RRCID -> 226115 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 6523 PERF. 7300 - 9100

09	3780	X	3317	-0-	-463	-0-	3317	2			N	-0-					-0-
10	3906	X	3317	-0-	-589	-0-	3317	2			N	-0-					-0-
11	3660	X	3106	-0-	-554	-0-	3106	2			N	-0-					-0-
12	3658	X	3200	-0-	-458	-0-	3200	2			N	-0-					-0-
01	3534	X	3069	-0-	-465	-0-	3069	2			N	-0-					-0-
02	3108	X	2673	-0-	-435	-0-	2673	2			N	-0-					-0-

WEST LAKE WELL #: 6H RRCID -> 226116 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 6784 PERF. 7200 - 9050

09	2760	X	2467	-0-	-293	-0-	2467	2			N	-0-					-0-
10	2728	X	2499	-0-	-229	-0-	2499	2			N	-0-					-0-
11	2640	X	2284	-0-	-356	-0-	2284	2			N	-0-					-0-
12	2542	N	2320	-0-	-222	-0-	2320	2			N	-0-					-0-
01	2511	N	2312	-0-	-199	-0-	2312	2			N	-0-					-0-
02	2128	N	2014	-0-	-114	-0-	2014	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

WASILCHAK WELL #: 2H RRCID -> 226117 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 6961 PERF. 7599 - 9175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITE WING COACHMAN "A" WELL #: 3H RRCID -> 226119 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 6487 PERF. 7080 - 9600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POTEET-SHAW WELL #: 2H RRCID -> 226145 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 8251 PERF. 8759 - 10750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4830	X	4272	-0-	-558	-0-	4272	2			N	-0-					-0-
10	4557	X	4277	-0-	-280	-0-	4277	2			N	-0-					-0-
11	4410	X	4139	-0-	-271	-0-	4139	2			N	-0-					-0-
12	4557	X	4092	-0-	-465	-0-	4092	2			N	-0-					-0-
01	4495	X	3907	-0-	-588	-0-	3907	2			N	-0-					-0-
02	3976	X	3689	-0-	-287	-0-	3689	2			N	-0-					-0-

JAXSON WELL #: 1H RRCID -> 226146 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 7087 PERF. 7738 - 10380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2372	N	2372	-0-	-0-	-0-	2372	2			N	-0-					-0-
10	2433	N	2433	-0-	-0-	-0-	2433	2			N	-0-					-0-
11	2502	N	2502	-0-	-0-	-0-	2502	2			N	-0-					-0-
12	2664	N	2664	-0-	-0-	-0-	2664	2			N	-0-					-0-
01	2418	N	2391	-0-	-27	-0-	2391	2			N	-0-					-0-
02	2324	N	2144	-0-	-180	-0-	2144	2			N	-0-					-0-

INDUS STATE WELL #: 1H RRCID -> 226147 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 8699 - 9703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5963	X	5963	-0-	-0-	-0-	5963	2			N	-0-					-0-
10	6668	X	6668	-0-	-0-	-0-	6668	2			N	-0-					-0-
11	6203	X	6203	-0-	-0-	-0-	6203	2			N	-0-					-0-
12	6293	X	6023	-0-	-270	-0-	6023	2			N	-0-					-0-
01	6665	X	6107	-0-	-558	-0-	6107	2			N	-0-					-0-
02	6020	X	5431	-0-	-589	-0-	5431	2			N	-0-					-0-

INDUS-CAMPUS DRIVE WELL #: 1H RRCID -> 226149 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 7942 - 9230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3960	X	3597	-0-	-363	-0-	3597	2			N	-0-					-0-
10	3906	X	3827	-0-	-79	-0-	3827	2			N	-0-					-0-
11	3690	X	3654	-0-	-36	-0-	3654	2			N	-0-					-0-
12	3813	X	3668	-0-	-145	-0-	3668	2			N	-0-					-0-
01	3813	X	3747	-0-	-66	-0-	3747	2			N	-0-					-0-
02	3444	X	3381	-0-	-63	-0-	3381	2			N	-0-					-0-

FEATHERSTON WELL #: 1 RRCID -> 226150 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 7259 PERF. 7600 - 9686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6690	X	3683	-0-	-3007	-0-	3683	2			N	-0-					-0-
10	4960	X	3877	-0-	-1083	-0-	3877	2			N	-0-					-0-
11	4800	X	4179	-0-	-621	-0-	4179	2			N	-0-					-0-
12	4650	X	4330	-0-	-320	-0-	4330	2			N	-0-					-0-
01	4588	X	4465	-0-	-123	-0-	4465	2			N	-0-					-0-
*02	4115	X	4115	-0-	-0-	-0-	4115	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
BASS 311 "B" WELL #: 1H RRCID -> 226154 COMPL. DATE 01/30/2007 TOTAL DEPTH 7551 PERF. 7815 - 9490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11370	X	9145	-0-	-2225	-0-	9145	2			N	-0-					-0-
10	11749	X	11239	-0-	-510	-0-	11239	2			N	-0-					-0-
11	11550	X	11264	-0-	-286	-0-	11264	2			N	-0-					-0-
12	11935	X	10662	-0-	-1273	-0-	10662	2			N	-0-					-0-
01	11935	X	10324	-0-	-1611	-0-	10324	2			N	-0-					-0-
02	10500	X	9278	-0-	-1222	-0-	9278	2			N	-0-					-0-

SIENNA HILLS WELL #: 1 RRCID -> 226155 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 7204 - 9521

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-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

NORTON WELL #: 1H RRCID -> 226157 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 6464 PERF. 7149 - 9372

09	4650	X	3966	-0-	-684	-0-	3966	2			N	-0-					-0-
10	4495	X	4031	-0-	-464	-0-	4031	2			N	-0-					-0-
11	4050	X	3847	-0-	-203	-0-	3847	2			N	-0-					-0-
12	4030	X	3907	-0-	-123	-0-	3907	2			N	-0-					-0-
01	4030	X	4019	-0-	-11	-0-	4019	2			N	-0-					-0-
02	3640	X	3514	-0-	-126	-0-	3514	2			N	-0-					-0-

RIVER WELL #: 1H RRCID -> 226210 COMPL. DATE 12/03/2006 TOTAL DEPTH 7037 PERF. 7578 - 9760

09	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	1682	2			N	-0-					-0-
10	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	1787	2			N	-0-					-0-
11	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	1726	2			N	-0-					-0-
12	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	1820	2			N	-0-					-0-
01	1798	N	1783	-0-	-15	-0-	1783	2			N	-0-					-0-
02	1624	N	1603	-0-	-21	-0-	1603	2			N	-0-					-0-

CHILDRESS WELL #: 6H RRCID -> 226211 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 7369 - 10297

09	6347	X	6347	-0-	-0-	-0-	6347	2			N	-0-					-0-
10	7587	X	7587	-0-	-0-	-0-	7587	2			N	-0-					-0-
11	7065	X	7065	-0-	-0-	-0-	7065	2			N	-0-					-0-
12	6572	X	3703	-0-	-2869	-0-	3703	2			N	-0-					-0-
01	7595	X	3240	-0-	-4355	-0-	3240	2			N	-0-					-0-
02	6860	X	5816	-0-	-1044	-0-	5816	2			N	-0-					-0-

BUCHANAN WELL #: 4H RRCID -> 226212 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 7128 PERF. 7627 - 10186

09	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	2			N	-0-					-0-
10	3100	N	3213	-0-	113	113	3213	2			N	-0-					-0-
11	1021	N	908	-0-	-113	-0-	908	2			N	-0-					-0-
12	899	N	732	-0-	-167	-0-	732	2			N	-0-					-0-
01	1984	X	-0-	-0-	-1984	-0-					N	-0-					-0-
02	1792	X	-0-	-0-	-1792	-0-					N	-0-					-0-

MARSHALL WELL #: 5H RRCID -> 226213 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 6873 PERF. 7169 - 10050

09	5460	X	5013	-0-	-447	-0-	5013	2			N	-0-					-0-
10	5642	X	4965	-0-	-677	-0-	4965	2			N	-0-					-0-
11	5460	X	5237	-0-	-223	-0-	5237	2			N	-0-					-0-
12	5796	X	5796	-0-	-0-	-0-	5796	2			N	-0-					-0-
01	6639	X	6639	-0-	-0-	-0-	6639	2			N	-0-					-0-
*02	5603	X	5603	-0-	-0-	-0-	5603	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
MARSHALL WELL #: 1H RRCID -> 226214 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 6862 PERF. 7124 - 10275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DIXIE RUTH WELL #: 2H RRCID -> 226247 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 6635 PERF. 7006 - 10602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHILDRESS WELL #: 5H RRCID -> 226249 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 6883 PERF. 7244 - 9296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4976	X	4976	-0-	-0-	-0-	4976	2			N	-0-					-0-
10	4955	X	4955	-0-	-0-	-0-	4955	2			N	-0-					-0-
11	4695	X	4695	-0-	-0-	-0-	4695	2			N	-0-					-0-
12	5208	X	4457	-0-	-751	-0-	4457	2			N	-0-					-0-
01	5208	X	4380	-0-	-828	-0-	4380	2			N	-0-					-0-
02	4648	X	4126	-0-	-522	-0-	4126	2			N	-0-					-0-

BUCHANAN WELL #: 1H RRCID -> 226318 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 6985 PERF. 7633 - 10628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	330	X	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		821	-0-	821	821	821	2			N	-0-					-0-
01	5523	X	4702	-0-	-821	-0-	4702	2			N	-0-					-0-
*02	4327	X	4327	-0-	-0-	-0-	4327	2			N	-0-					-0-

BUCHANAN WELL #: 3H RRCID -> 226319 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 7212 PERF. 7917 - 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RISINGER WELL #: 4H RRCID -> 226320 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 7064 PERF. 7675 - 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
09	11370	X	5274	-0-	-6096	-0-	5274	2			N	-0-					-0-
10	11749	X	9641	-0-	-2108	-0-	9641	2			N	-0-					-0-
11	11370	X	11346	-0-	-24	-0-	11346	2			N	-0-					-0-
12	12462	X	10921	-0-	-1541	-0-	10921	2			N	-0-					-0-
01	9641	X	9405	-0-	-236	-0-	9405	2			N	-0-					-0-
02	10584	X	8474	-0-	-2110	-0-	8474	2			N	-0-					-0-

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
09	2490	N	2239	-0-	-251	-0-	2231	2	8	9	N	7					93
10	2438	N	2438	-0-	-0-	-0-	2430	2	8	9	N	7					100
11	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	2323	2	9	9	N	8					108
12	2325	N	2302	-0-	-23	-0-	2290	2	12	9	N	11					119
01	2449	N	2229	-0-	-220	-0-	2217	2	12	9	N	11					130
02	2184	N	1741	-0-	-443	-0-	1733	2	8	9	N	7					137

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
DUCK HEAD "A" WELL #: 1 H RRCID -> 226324 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 7497 PERF. 7804 - 9893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAW LASATER WELL #: 1H RRCID -> 226326 COMPL. DATE 11/27/2006 TOTAL DEPTH 7041 PERF. 7358 - 9481

09	3000	X	2778	-0-	-222	-0-	2778	2			N	-0-					-0-
10	2976	X	2908	-0-	-68	-0-	2908	2			N	-0-					-0-
11	3095	X	3095	-0-	-0-	-0-	3095	2			N	-0-					-0-
12	3089	N	3089	-0-	-0-	-0-	3089	2			N	-0-					-0-
01	2914	N	2909	-0-	-5	-0-	2909	2			N	-0-					-0-
02	2772	X	2542	-0-	-230	-0-	2542	2			N	-0-					-0-

LAGUNA POINT WELL #: 1 RRCID -> 226327 COMPL. DATE 09/03/2006 TOTAL DEPTH 7142 PERF. 7490 - 9538

09	1903	X	1903	-0-	-0-	-0-	1903	2			N	-0-					-0-
10	2150	X	2150	-0-	-0-	-0-	2150	2			N	-0-					-0-
11	2010	X	-0-	-0-	-2010	-0-					N	-0-					-0-
12	2077	X	-0-	-0-	-2077	-0-					N	-0-					-0-
01	2139	X	-0-	-0-	-2139	-0-					N	-0-					-0-
02	1932	X	-0-	-0-	-1932	-0-					N	-0-					-0-

FOSSIL RIDGE "A" WELL #: 1H RRCID -> 226328 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 7263 PERF. 7608 - 10003

09	11460	X	9550	-0-	-1910	-0-	9550	2			N	-0-					-0-
10	10943	X	9822	-0-	-1121	-0-	9822	2			N	-0-					-0-
11	10298	X	10298	-0-	-0-	-0-	10298	2			N	-0-					-0-
12	11577	X	11577	-0-	-0-	-0-	11577	2			N	-0-					-0-
01	11275	X	11275	-0-	-0-	-0-	11275	2			N	-0-					-0-
*02	9858	X	9858	-0-	-0-	-0-	9858	2			N	-0-					-0-

TLH WELL #: 2 RRCID -> 226564 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 6968 PERF. 7750 - 9532

09	3690	X	3218	-0-	-472	-0-	3218	2			N	-0-					-0-
10	3813	X	3651	-0-	-162	-0-	3651	2			N	-0-					-0-
11	3690	X	2900	-0-	-790	-0-	2900	2			N	-0-					-0-
12	4650	X	1611	-0-	-3039	-0-	1611	2			N	-0-					-0-
01	3658	X	2225	-0-	-1433	-0-	2225	2			N	-0-					-0-
02	3304	X	2542	-0-	-762	-0-	2542	2			N	-0-					-0-

VIVIAN WELL #: 3 H RRCID -> 226582 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 7379 - 9767

09	6450	X	5912	-0-	-538	-0-	5912	2			N	-0-					-0-
10	6572	X	5995	-0-	-577	-0-	5995	2			N	-0-					-0-
11	6180	X	5920	-0-	-260	-0-	5920	2			N	-0-					-0-
12	6320	X	6320	-0-	-0-	-0-	6320	2			N	-0-					-0-
01	6732	X	6732	-0-	-0-	-0-	6732	2			N	-0-					-0-
*02	6124	X	6124	-0-	-0-	-0-	6124	2			N	-0-					-0-

BLUE DRAKE WOODY "B" WELL #: 3H RRCID -> 226696 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 4159 PERF. 7355 - 91005

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
POTTER-PURCELL WELL #: 1 RRCID -> 226740 COMPL. DATE 04/02/2006 TOTAL DEPTH 7199 PERF. 7560 - 10185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5100	X	4551	-0-	-549	-0-	4551	2			N	-0-					-0-
10	5270	X	4923	-0-	-347	-0-	4923	2			N	-0-					-0-
11	4710	X	4624	-0-	-86	-0-	4624	2			N	-0-					-0-
12	4867	X	4548	-0-	-319	-0-	4548	2			N	-0-					-0-
01	4929	X	4658	-0-	-271	-0-	4658	2			N	-0-					-0-
02	4452	X	3987	-0-	-465	-0-	3987	2			N	-0-					-0-

HYDER WELL #: 2H RRCID -> 227063 COMPL. DATE 12/03/2005 TOTAL DEPTH 7293 PERF. 7710 - 9790

09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARROT "D" WELL #: 4H RRCID -> 227068 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 7235 PERF. 7610 - 10283

09	8100	X	6376	-0-	-1724	-0-	6376	2			N	-0-					-0-
10	8308	X	6706	-0-	-1602	-0-	6706	2			N	-0-					-0-
11	7620	X	5082	-0-	-2538	-0-	5082	2			N	-0-					-0-
12	7874	X	7212	-0-	-662	-0-	7212	2			N	-0-					-0-
01	7859	X	7859	-0-	-0-	-0-	7859	2			N	-0-					-0-
*02	7458	X	7458	-0-	-0-	-0-	7458	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: J 8H RRCID -> 227148 COMPL. DATE 12/23/2006 TOTAL DEPTH 6593 PERF. 7296 - 9339

09	4410	X	-0-	-0-	-4410	-0-					N	-0-					35
10	4557	X	-0-	-0-	-4557	-0-					N	-0-					35
11	1680	X	-0-	-0-	-1680	-0-					N	-0-					35
12	465	X	375	-0-	-90	-0-	375	2			N	-0-					35
01	2165	X	2165	-0-	-0-	-0-	2165	2			N	-0-					35
*02	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	1767	2			N	-0-					35

LITTLE HOSS WELL #: J 7H RRCID -> 227161 COMPL. DATE 12/23/2006 TOTAL DEPTH 6578 PERF. 7358 - 9917

09	2171	X	2171	-0-	-0-	-0-	2171	2			N	-0-					25
10	1054	X	348	-0-	-706	-0-	348	2			N	-0-					25
11	2340	X	1312	-0-	-1028	-0-	1312	2			N	-0-					25
12	2418	X	1940	-0-	-478	-0-	1940	2			N	-0-					25
01	2418	X	2283	-0-	-135	-0-	2283	2			N	-0-					25
*02	2065	X	2065	-0-	-0-	-0-	2065	2			N	-0-					25

LITTLE HOSS WELL #: V 2H RRCID -> 227229 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 6394 PERF. 6833 - 8850

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHILDRESS WELL #: 10H RRCID -> 227234 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 7071 PERF. 7523 - 10853

09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
MANUEL LABOR WELL #: 3H RRCID -> 227238 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 7005 - 9744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POTEET-SHAW WELL #: 3H RRCID -> 227254 COMPL. DATE 01/08/2007 TOTAL DEPTH 8191 PERF. 8600 - 10350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: J 6H RRCID -> 227257 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 6624 PERF. 7067 - 9361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5250	X	4924	-0-	-326	-0-	4924	2			N	-0-					30
10	5580	X	5529	-0-	-51	-0-	5529	2			N	-0-					30
11	5400	X	4887	-0-	-513	-0-	4887	2			N	-0-					30
12	5580	X	997	-0-	-4583	-0-	997	2			N	-0-					30
01	5518	X	2559	-0-	-2959	-0-	2559	2			N	-0-					30
02	4984	X	2549	-0-	-2435	-0-	2549	2			N	-0-					30

CLEMENTS WELL #: 1H RRCID -> 227258 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 6939 PERF. 7104 - 8832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10127	X	10127	-0-	-0-	-0-	10127	2			N	-0-					-0-
10	11501	X	10568	-0-	-933	-0-	10568	2			N	-0-					-0-
11	11130	X	10279	-0-	-851	-0-	10279	2			N	-0-					-0-
12	11501	X	11190	-0-	-311	-0-	11190	2			N	-0-					-0-
01	12307	X	12307	-0-	-0-	-0-	12307	2			N	-0-					-0-
*02	11529	X	11529	-0-	-0-	-0-	11529	2			N	-0-					-0-

CLEMENTS WELL #: 2H RRCID -> 227259 COMPL. DATE 02/25/2007 TOTAL DEPTH 7007 PERF. 7400 - 9198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11430	X	9772	-0-	-1658	-0-	9772	2			N	-0-					-0-
10	11594	X	10162	-0-	-1432	-0-	10162	2			N	-0-					-0-
11	11190	X	10122	-0-	-1068	-0-	10122	2			N	-0-					-0-
12	11563	X	9763	-0-	-1800	-0-	9763	2			N	-0-					-0-
01	10943	X	10883	-0-	-60	-0-	10883	2			N	-0-					-0-
*02	9755	X	9755	-0-	-0-	-0-	9755	2			N	-0-					-0-

BELL, ADDIE WELL #: 1H RRCID -> 227260 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 8140 - 9198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1500	N	1389	-0-	-111	-0-	1389	2			N	-0-					-0-
10	1550	N	1412	-0-	-138	-0-	1412	2			N	-0-					-0-
11	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	1463	2			N	-0-					-0-
12	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	1463	2			N	-0-					-0-
01	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1504	2			N	-0-					-0-
*02	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1415	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
09	4440	X	4210	-0-	-230	-0-	4210	2			N	-0-					-0-
10	4526	X	4125	-0-	-401	-0-	4125	2			N	-0-					-0-
11	4380	X	4185	-0-	-195	-0-	4185	2			N	-0-					-0-
12	4526	X	4251	-0-	-275	-0-	4251	2			N	-0-					-0-
01	4402	X	4179	-0-	-223	-0-	4179	2			N	-0-					-0-
02	3920	X	3707	-0-	-213	-0-	3707	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTH DAM WELL #: 4H RRCID -> 227265 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 10929 PERF. 7464 - 11165

09	6000	X	5658	-0-	-342	-0-	5658	2			N	-0-					-0-
10	6014	X	5770	-0-	-244	-0-	5770	2			N	-0-					-0-
11	5820	X	5737	-0-	-83	-0-	5737	2			N	-0-					-0-
12	6014	X	5912	-0-	-102	-0-	5912	2			N	-0-					-0-
01	5964	X	5964	-0-	-0-	-0-	5964	2			N	-0-					-0-
*02	5428	X	5428	-0-	-0-	-0-	5428	2			N	-0-					-0-

EAST GATE WELL #: 2H RRCID -> 227266 COMPL. DATE 11/23/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 7323 - 9221

09	3138	X	3138	-0-	-0-	-0-	3138	2			N	-0-					-0-
10	3751	X	2812	-0-	-939	-0-	2812	2			N	-0-					-0-
11	3630	X	1563	-0-	-2067	-0-	1563	2			N	-0-					-0-
12	3751	X	2462	-0-	-1289	-0-	2462	2			N	-0-					-0-
01	3618	X	3618	-0-	-0-	-0-	3618	2			N	-0-					-0-
02	2940	X	2290	-0-	-650	-0-	2290	2			N	-0-					-0-

BARBEE WELL #: 1H RRCID -> 227267 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 6883 PERF. 7295 - 9545

09	2610	X	2610	-0-	-0-	-0-	2610	2			N	-0-					-0-
10	2692	X	2692	-0-	-0-	-0-	2692	2			N	-0-					-0-
11	2580	X	2571	-0-	-9	-0-	2571	2			N	-0-					-0-
12	2697	N	2675	-0-	-22	-0-	2675	2			N	-0-					-0-
01	2697	N	2663	-0-	-34	-0-	2663	2			N	-0-					-0-
02	2408	N	2135	-0-	-273	-0-	2135	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: X 2H RRCID -> 227268 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 7846 - 9631

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTH DAM WELL #: 2H RRCID -> 227270 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 6921 PERF. 7290 - 10999

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAYFLY EMERGER WELL #: 5H RRCID -> 227271 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 6623 PERF. 6924 - 8625

09	2910	X	2546	-0-	-364	-0-	2546	2			N	-0-					-0-
10	2759	X	2611	-0-	-148	-0-	2611	2			N	-0-					-0-
11	2640	X	2439	-0-	-201	-0-	2439	2			N	-0-					-0-
12	2697	X	2417	-0-	-280	-0-	2417	2			N	-0-					-0-
01	2604	N	2344	-0-	-260	-0-	2344	2			N	-0-					-0-
02	2268	N	2116	-0-	-152	-0-	2116	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
POTTER-PURCELL WELL #: 2H RRCID -> 227272 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 7212 PERF. 7746 - 11270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12570	X	10747	-0-	-1823	-0-	10747	2			N	-0-					-0-
10	11687	X	10982	-0-	-705	-0-	10982	2			N	-0-					-0-
11	11010	X	10471	-0-	-539	-0-	10471	2			N	-0-					-0-
12	11346	X	11237	-0-	-109	-0-	11237	2			N	-0-					-0-
01	11121	X	11121	-0-	-0-	-0-	11121	2			N	-0-					-0-
02	10024	X	9201	-0-	-823	-0-	9201	2			N	-0-					-0-

MARSHALL WELL #: 2H RRCID -> 227273 COMPL. DATE 11/12/2006 TOTAL DEPTH 6884 PERF. 7390 - 10180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FALVEL WELL #: 15H RRCID -> 227274 COMPL. DATE 03/13/2007 TOTAL DEPTH 7066 PERF. 7720 - 11302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FALVEL WELL #: 9H RRCID -> 227275 COMPL. DATE 03/13/2007 TOTAL DEPTH 7063 PERF. 7624 - 10888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4770	X	3141	-0-	-1629	-0-	3141	2			N	-0-					-0-
10	4309	X	2929	-0-	-1380	-0-	2929	2			N	-0-					-0-
11	3360	X	2649	-0-	-711	-0-	2649	2			N	-0-					-0-
12	3286	X	2074	-0-	-1212	-0-	2074	2			N	-0-					-0-
01	3255	X	1641	-0-	-1614	-0-	1641	2			N	-0-					-0-
02	2940	X	1650	-0-	-1290	-0-	1650	2			N	-0-					-0-

SOUTH DAM WELL #: 3H RRCID -> 227276 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 6845 PERF. 7580 - 10420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BP 367 WELL #: 1 RRCID -> 227826 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 7039 PERF. 7490 - 10430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITE WING COACHMAN "A" WELL #: 7H RRCID -> 227827 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 6427 PERF. 6865 - 9798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
TARRANT MINERALS B WELL #: 2H RRCID -> 228036 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 7067 PERF. 7516 - 9134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-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

09	11533	X	11533	-0-	-0-	-0-	11533	2			N	-0-					-0-
10	11840	X	11840	-0-	-0-	-0-	11840	2			N	-0-					-0-
11	11190	X	10638	-0-	-552	-0-	10638	2			N	-0-					-0-
12	11904	X	10866	-0-	-1038	-0-	10866	2			N	-0-					-0-
01	11904	X	10942	-0-	-962	-0-	10942	2			N	-0-					-0-
02	10752	X	9320	-0-	-1432	-0-	9320	2			N	-0-					-0-

SILVER DOWN EASTER "A" WELL #: 1H RRCID -> 228108 COMPL. DATE 02/03/2006 TOTAL DEPTH 8128 PERF. 8609 - 10540

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAYFLY EMERGER WELL #: 3H RRCID -> 228400 COMPL. DATE 03/25/2007 TOTAL DEPTH 6455 PERF. 6900 - 10398

09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLEAR CREEK WELL #: 1H RRCID -> 228417 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 6924 PERF. 8005 - 8255

09	480	X	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAYFLY EMERGER WELL #: 4H RRCID -> 228487 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 6446 PERF. 6968 - 8940

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MANN, S. WELL #: 3H RRCID -> 228488 COMPL. DATE 03/14/2007 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 7447 - 9588

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
MANUEL LABOR WELL #: 10H RRCID -> 228489 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 6469 PERF. 6915 - 9921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9000	X	7765	-0-	-1235	-0-	7765	2			N	-0-					-0-
10	9145	X	8163	-0-	-982	-0-	8163	2			N	-0-					-0-
11	8550	X	7692	-0-	-858	-0-	7692	2			N	-0-					-0-
12	8773	X	7648	-0-	-1125	-0-	7648	2			N	-0-					-0-
01	8556	X	7399	-0-	-1157	-0-	7399	2			N	-0-					-0-
02	7364	X	6623	-0-	-741	-0-	6623	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: N 3H RRCID -> 228490 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 6517 PERF. 6793 - 10263

09	4590	X	4149	-0-	-441	-0-	4147	2	2	9	N	2					40
10	4743	X	4230	-0-	-513	-0-	4230	2			N	-0-					40
11	4590	X	3956	-0-	-634	-0-	3956	2			N	-0-					40
12	4619	X	4034	-0-	-585	-0-	4033	2	1	9	N	1					41
01	4619	X	3943	-0-	-676	-0-	3942	2	1	9	N	1	17	1			25
02	3864	X	3558	-0-	-306	-0-	3558	2			N	-0-					25

LITTLE HOSS WELL #: I 4H RRCID -> 228491 COMPL. DATE 04/07/2007 TOTAL DEPTH 6439 PERF. 6890 - 9423

09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
11	0	X	-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

LITTLE HOSS WELL #: I 3H RRCID -> 228492 COMPL. DATE 04/07/2007 TOTAL DEPTH 6492 PERF. 7118 - 9406

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
12	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

EAST GODLEY WELL #: 10H RRCID -> 228493 COMPL. DATE 05/08/2007 TOTAL DEPTH 6729 PERF. 5352 - 9355

09	7710	X	4231	-0-	-3479	-0-	4231	2			N	-0-					-0-
10	6076	X	4131	-0-	-1945	-0-	4131	2			N	-0-					-0-
11	4890	X	4196	-0-	-694	-0-	4196	2			N	-0-					-0-
12	4371	X	3207	-0-	-1164	-0-	3207	2			N	-0-					-0-
01	4371	X	1900	-0-	-2471	-0-	1900	2			N	-0-					-0-
02	3948	X	596	-0-	-3352	-0-	596	2			N	-0-					-0-

EAST GODLEY WELL #: 11H RRCID -> 228494 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 6708 PERF. 8245 - 9821

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHIPSHOT WELL #: 4H RRCID -> 228495 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 6809 PERF. 7395 - 11723

09	4458	X	4458	-0-	-0-	-0-	4458	2			N	-0-					-0-
10	4588	X	4587	-0-	-1	-0-	4587	2			N	-0-					-0-
11	4944	X	4944	-0-	-0-	-0-	4944	2			N	-0-					-0-
12	4872	X	4872	-0-	-0-	-0-	4872	2			N	-0-					-0-
01	4897	X	4897	-0-	-0-	-0-	4897	2			N	-0-					-0-
*02	4653	X	4653	-0-	-0-	-0-	4653	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

LITTLE HOSS WELL #: N 4H RRCID -> 228496 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 6528 PERF. 6916 - 10399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4543	X	4543	-0-	-0-	-0-	4541	2	2	9	N	2					30
10	4342	X	4342	-0-	-0-	-0-	4342	2			N	-0-					30
11	3840	X	3693	-0-	-147	-0-	3693	2			N	-0-					30
12	4681	X	3668	-0-	-1013	-0-	3667	2	1	9	N	1					31
01	4681	X	4198	-0-	-483	-0-	4198	2			N	-0-	13	1			18
02	4228	X	3203	-0-	-1025	-0-	3203	2			N	-0-					18

MILLER, DAN WELL #: 1H RRCID -> 228497 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 8497 PERF. 9767 - 11359

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4103	X	4103	-0-	-0-	-0-	4103	2			N	-0-					-0-
10	4185	X	3907	-0-	-278	-0-	3907	2			N	-0-					-0-
11	4050	X	3852	-0-	-198	-0-	3852	2			N	-0-					-0-
12	5332	X	3527	-0-	-1805	-0-	3527	2			N	-0-					-0-
01	4309	X	-0-	-0-	-4309	-0-					N	-0-					-0-
02	3836	X	3095	-0-	-741	-0-	3095	2			N	-0-					-0-

CHIPSHOT WELL #: 3H RRCID -> 228498 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 6897 PERF. 7454 - 9250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CEDF WELL #: 6H RRCID -> 228499 COMPL. DATE 05/19/2007 TOTAL DEPTH 7117 PERF. 7585 - 10498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: Y 6H RRCID -> 228500 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 6482 PERF. 7009 - 9223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6420	X	4394	-0-	-2026	-0-	4381	2	13	9	N	12					63
10	6634	X	4430	-0-	-2204	-0-	4430	2			N	-0-					63
11	6300	X	3641	-0-	-2659	-0-	3641	2			N	-0-					63
12	6510	X	2563	-0-	-3947	-0-	2550	2	13	9	N	12					75
01	6510	X	3434	-0-	-3076	-0-	3432	2	2	9	N	2	52	1			25
02	4088	X	2365	-0-	-1723	-0-	2365	2			N	-0-					25

LITTLE HOSS WELL #: Y 4H RRCID -> 228501 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 6494 PERF. 7887 - 8137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3600	X	1938	-0-	-1662	-0-	1932	2	6	9	N	5					21
10	4185	X	3197	-0-	-988	-0-	3197	2			N	-0-					21
11	4050	X	1909	-0-	-2141	-0-	1909	2			N	-0-					21
12	4495	X	3014	-0-	-1481	-0-	3008	2	6	9	N	5					26
01	3286	X	2835	-0-	-451	-0-	2834	2	1	9	N	1	19	1			8
02	2884	X	2507	-0-	-377	-0-	2507	2			N	-0-					8

WILLIAMS WELL #: 10H RRCID -> 228502 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 8427 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
TRINITY WELL #: 1H RRCID -> 228504 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 7212 PERF. 7701 - 10823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5910	X	4464	-0-	-1446	-0-	4464	2			N	-0-					-0-
10	5797	X	4396	-0-	-1401	-0-	4396	2			N	-0-					-0-
11	5220	X	4007	-0-	-1213	-0-	4007	2			N	-0-					-0-
12	4898	X	3936	-0-	-962	-0-	3936	2			N	-0-					-0-
01	4805	X	3949	-0-	-856	-0-	3949	2			N	-0-					-0-
02	4172	X	3342	-0-	-830	-0-	3342	2			N	-0-					-0-

CHIPSHOT WELL #: 2H RRCID -> 228672 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 6926 PERF. 8351 - 11080

09	6630	X	6316	-0-	-314	-0-	6316	2			N	-0-					-0-
10	6758	X	6473	-0-	-285	-0-	6473	2			N	-0-					-0-
11	6480	X	6281	-0-	-199	-0-	6281	2			N	-0-					-0-
12	6634	X	6389	-0-	-245	-0-	6389	2			N	-0-					-0-
01	6541	X	6331	-0-	-210	-0-	6331	2			N	-0-					-0-
02	5908	X	5782	-0-	-126	-0-	5782	2			N	-0-					-0-

FALVEL WELL #: 14H RRCID -> 228688 COMPL. DATE 03/13/2007 TOTAL DEPTH 7108 PERF. 7537 - 10216

09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WAKELAND WELL #: 1H RRCID -> 229061 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 7031 PERF. 7428 - 9320

09	6150	X	6107	-0-	-43	-0-	6107	2			N	-0-					-0-
10	6355	X	6169	-0-	-186	-0-	6169	2			N	-0-					-0-
11	6151	X	6151	-0-	-0-	-0-	6151	2			N	-0-					-0-
12	6324	X	6204	-0-	-120	-0-	6204	2			N	-0-					-0-
01	6324	X	6023	-0-	-301	-0-	6023	2			N	-0-					-0-
02	5740	X	5317	-0-	-423	-0-	5317	2			N	-0-					-0-

SILVER DOWN EASTER A WELL #: 4H RRCID -> 230510 COMPL. DATE 12/24/2006 TOTAL DEPTH 8101 PERF. 8808 - 10930

09	3960	X	3856	-0-	-104	-0-	3856	2			N	-0-					-0-
10	4061	X	3941	-0-	-120	-0-	3941	2			N	-0-					-0-
11	3930	X	3786	-0-	-144	-0-	3786	2			N	-0-					-0-
12	4030	X	3828	-0-	-202	-0-	3828	2			N	-0-					-0-
01	3999	X	3776	-0-	-223	-0-	3776	2			N	-0-					-0-
02	3612	X	2887	-0-	-725	-0-	2887	2			N	-0-					-0-

FOURTH STREET "A" GAS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 230540 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 7605 - 9435

09	10110	X	9082	-0-	-1028	-0-	9082	2			N	-0-					-0-
10	10323	X	9198	-0-	-1125	-0-	9198	2			N	-0-					-0-
11	9810	X	8839	-0-	-971	-0-	8839	2			N	-0-					-0-
12	9951	X	9130	-0-	-821	-0-	9130	2			N	-0-					-0-
01	9393	X	8975	-0-	-418	-0-	8975	2			N	-0-					-0-
02	8484	X	8184	-0-	-300	-0-	8184	2			N	-0-					-0-

MANN, S. WELL #: 16 H RRCID -> 230736 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 7202 PERF. 7471 - 9352

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	1480	-0-	1480	1480	1480	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
BRENTWOOD SWD WELL #: 1 RRCID -> 230853 COMPL. DATE 10/10/2016 TOTAL DEPTH 11567 PERF. 7561 - 11567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 34H RRCID -> 230893 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 6911 PERF. 8374 - 8614

09	6360	X	5002	-0-	-1358	-0-	5002	2			N	-0-					-0-
10	6479	X	6043	-0-	-436	-0-	6043	2			N	-0-					-0-
11	6240	X	5453	-0-	-787	-0-	5453	2			N	-0-					-0-
12	6324	X	5418	-0-	-906	-0-	5418	2			N	-0-					-0-
01	6324	X	5413	-0-	-911	-0-	5413	2			N	-0-					-0-
02	5460	X	4962	-0-	-498	-0-	4962	2			N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 17 H RRCID -> 230900 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 9307 - 8486

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GREEN DRAKE WULFF WELL #: 2 H RRCID -> 231074 COMPL. DATE 04/15/2007 TOTAL DEPTH 6495 PERF. 7606 - 8945

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TLH WELL #: 3 H RRCID -> 231076 COMPL. DATE 03/30/2007 TOTAL DEPTH 7069 PERF. 7591 - 10526

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POTTER-PURCELL WELL #: 3 H RRCID -> 231081 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 7156 PERF. 8592 - 10128

09	8490	X	7540	-0-	-950	-0-	7540	2			N	-0-					-0-
10	8773	X	7954	-0-	-819	-0-	7954	2			N	-0-					-0-
11	8190	X	7677	-0-	-513	-0-	7677	2			N	-0-					-0-
12	8246	X	7862	-0-	-384	-0-	7862	2			N	-0-					-0-
01	7967	X	7839	-0-	-128	-0-	7839	2			N	-0-					-0-
02	7196	X	7001	-0-	-195	-0-	7001	2			N	-0-					-0-

ROCK CREEK I WELL #: 1 H RRCID -> 231082 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 6991 PERF. 7169 - 8811

09	4050	X	3374	-0-	-676	-0-	3374	2			N	-0-					-0-
10	4185	X	3780	-0-	-405	-0-	3780	2			N	-0-					-0-
11	3930	X	3487	-0-	-443	-0-	3487	2			N	-0-					-0-
12	3906	X	3414	-0-	-492	-0-	3414	2			N	-0-					-0-
01	3906	X	3178	-0-	-728	-0-	3178	2			N	-0-					-0-
02	3416	X	2808	-0-	-608	-0-	2808	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
ARMET DALE STREET WELL #: 1 H RRCID -> 231083 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 7176 PERF. 7303 - 10260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10920	X	10348	-0-	-572	-0-	10348	2			N	-0-					-0-
10	11315	X	10872	-0-	-443	-0-	10872	2			N	-0-					-0-
11	10950	X	10384	-0-	-566	-0-	10384	2			N	-0-					-0-
12	11315	X	10472	-0-	-843	-0-	10472	2			N	-0-					-0-
01	10922	X	10922	-0-	-0-	-0-	10922	2			N	-0-					-0-
02	9828	X	9719	-0-	-109	-0-	9719	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
09	2275	X	2275	-0-	-0-	-0-	2272	2	3	9	N	3					13
10	3035	X	3035	-0-	-0-	-0-	3035	2			N	-0-					13
11	3238	X	3238	-0-	-0-	-0-	3238	2			N	-0-					13
12	4207	X	4207	-0-	-0-	-0-	4203	2	4	9	N	4					17
01	3100	N	3182	-0-	82	82	3181	2	1	9	N	1	14	1			4
*02	3507	X	3425	-0-	-82	-0-	3425	2			N	-0-					4

MIZE FAMILY WELL #: 32 H RRCID -> 231085 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8646 - 8947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RISINGER WELL #: 5 H RRCID -> 231086 COMPL. DATE 06/10/2007 TOTAL DEPTH 7127 PERF. 8618 - 9565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	900	X	187	-0-	-713	-0-	187	2			N	-0-					-0-
10	248	X	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					-0-
11	225	X	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					-0-
12	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-					-0-
01	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			N	-0-					-0-
*02	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			N	-0-					-0-

TUCKER WELL #: 5 H RRCID -> 231088 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 8678 - 9570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILKINSON C WELL #: 2 H RRCID -> 231091 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 6556 PERF. 7660 - 9025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8488	X	8488	-0-	-0-	-0-	8488	2			N	-0-					-0-
10	8049	X	8049	-0-	-0-	-0-	8049	2			N	-0-					-0-
11	6030	X	5348	-0-	-682	-0-	5348	2			N	-0-					-0-
12	8773	X	4526	-0-	-4247	-0-	4526	2			N	-0-					-0-
01	8773	X	4258	-0-	-4515	-0-	4258	2			N	-0-					-0-
02	7924	X	5278	-0-	-2646	-0-	5278	2			N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 31 H RRCID -> 231092 COMPL. DATE 05/13/2007 TOTAL DEPTH 8747 PERF. 7376 - 10735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5610	X	2640	-0-	-2970	-0-	2640	2			N	-0-					-0-
10	3751	X	3171	-0-	-580	-0-	3171	2			N	-0-					-0-
11	3180	X	3041	-0-	-139	-0-	3041	2			N	-0-					-0-
12	3286	X	2813	-0-	-473	-0-	2813	2			N	-0-					-0-
01	3286	X	1625	-0-	-1661	-0-	1625	2			N	-0-					-0-
02	2856	X	2520	-0-	-336	-0-	2520	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

HOGAN-LEE WELL #: 2 H RRCID -> 231093 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 6635 PERF. 7140 - 10576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3317	X	3317	-0-	-0-	-0-	3317	2			N	-0-					-0-
10	3235	X	3235	-0-	-0-	-0-	3235	2			N	-0-					-0-
11	3515	X	3515	-0-	-0-	-0-	3515	2			N	-0-					-0-
12	3196	X	3196	-0-	-0-	-0-	3196	2			N	-0-					-0-
01	3344	X	3344	-0-	-0-	-0-	3344	2			N	-0-					-0-
*02	3293	X	3293	-0-	-0-	-0-	3293	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: D 6H RRCID -> 231094 COMPL. DATE 05/30/2007 TOTAL DEPTH 6442 PERF. 6926 - 9539

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

JOHNS MANVILLE WELL #: 3 H RRCID -> 231095 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 7284 PERF. 7590 - 9311

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITE LAKE HILLS WELL #: 1 H RRCID -> 231097 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 7394 PERF. 7587 - 9263

09	6900	X	6890	-0-	-10	-0-	6890	2			N	-0-					-0-
10	7130	X	6889	-0-	-241	-0-	6889	2			N	-0-					-0-
11	6478	X	6478	-0-	-0-	-0-	6478	2			N	-0-					-0-
12	7130	X	5977	-0-	-1153	-0-	5977	2			N	-0-					-0-
01	7130	X	6623	-0-	-507	-0-	6623	2			N	-0-					-0-
02	6440	X	5957	-0-	-483	-0-	5957	2			N	-0-					-0-

ROCK CREEK I WELL #: 3 H RRCID -> 231099 COMPL. DATE 05/20/2007 TOTAL DEPTH 7028 PERF. 7412 - 9801

09	3990	X	3850	-0-	-140	-0-	3850	2			N	-0-					-0-
10	4464	X	3948	-0-	-516	-0-	3948	2			N	-0-					-0-
11	4320	X	3802	-0-	-518	-0-	3802	2			N	-0-					-0-
12	4464	X	3935	-0-	-529	-0-	3935	2			N	-0-					-0-
01	4216	X	3802	-0-	-414	-0-	3802	2			N	-0-					-0-
02	3584	X	3319	-0-	-265	-0-	3319	2			N	-0-					-0-

POTTER-PURCELL WELL #: 4 H RRCID -> 231103 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 7205 PERF. 7729 - 10262

09	8460	X	7917	-0-	-543	-0-	7917	2			N	-0-					-0-
10	8401	X	8129	-0-	-272	-0-	8129	2			N	-0-					-0-
11	8160	X	7903	-0-	-257	-0-	7903	2			N	-0-					-0-
12	8215	X	8109	-0-	-106	-0-	8109	2			N	-0-					-0-
01	8215	X	8141	-0-	-74	-0-	8141	2			N	-0-					-0-
02	7392	X	7288	-0-	-104	-0-	7288	2			N	-0-					-0-

ROCK CREEK I WELL #: 2 H RRCID -> 231113 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 7011 PERF. 9584 - 10390

09	4470	X	4140	-0-	-330	-0-	4140	2			N	-0-					-0-
10	4619	X	4287	-0-	-332	-0-	4287	2			N	-0-					-0-
11	4470	X	4174	-0-	-296	-0-	4174	2			N	-0-					-0-
12	4713	X	4713	-0-	-0-	-0-	4713	2			N	-0-					-0-
01	4884	X	4884	-0-	-0-	-0-	4884	2			N	-0-					-0-
*02	4073	X	4073	-0-	-0-	-0-	4073	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
TM WELL #: 1 H RRCID -> 231115 COMPL. DATE 06/12/2007 TOTAL DEPTH 6821 PERF. 9381 - 9379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6330	X	5321	-0-	-1009	-0-	5321	2			N	-0-					-0-
10	6324	X	5883	-0-	-441	-0-	5883	2			N	-0-					-0-
11	5700	X	5628	-0-	-72	-0-	5628	2			N	-0-					-0-
12	5797	X	5794	-0-	-3	-0-	5794	2			N	-0-					-0-
01	5890	X	5880	-0-	-10	-0-	5880	2			N	-0-					-0-
02	5320	X	5233	-0-	-87	-0-	5233	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 1DM RRCID -> 231320 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13165 PERF. 11930 - 12920

09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FALVEL WELL #: 5 H RRCID -> 231513 COMPL. DATE 11/13/2005 TOTAL DEPTH 7133 PERF. 7292 - 10496

09	12195	X	12195	-0-	-0-	-0-	12195	2			N	-0-					-0-
10	12112	X	12112	-0-	-0-	-0-	12112	2			N	-0-					-0-
11	11029	X	11029	-0-	-0-	-0-	11029	2			N	-0-					-0-
12	12617	X	10024	-0-	-2593	-0-	10024	2			N	-0-					-0-
01	12617	X	9153	-0-	-3464	-0-	9153	2			N	-0-					-0-
02	11396	X	4451	-0-	-6945	-0-	4451	2			N	-0-					-0-

GOEX WELL #: 3 H RRCID -> 231549 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 7243 PERF. 7650 - 11660

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRENTWOOD "A" WELL #: 2 H RRCID -> 231550 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 7558 - 9739

09	9030	X	7442	-0-	-1588	-0-	7442	2			N	-0-					-0-
10	9517	X	7396	-0-	-2121	-0-	7396	2			N	-0-					-0-
11	9210	X	7050	-0-	-2160	-0-	7050	2			N	-0-					-0-
12	9517	X	6358	-0-	-3159	-0-	6358	2			N	-0-					-0-
01	9393	X	6463	-0-	-2930	-0-	6463	2			N	-0-					-0-
02	6944	X	6587	-0-	-357	-0-	6587	2			N	-0-					-0-

WEST WELL #: 1 H RRCID -> 231552 COMPL. DATE 07/04/2007 TOTAL DEPTH 7228 PERF. 7700 - 8983

09	10980	X	10506	-0-	-474	-0-	10506	2			N	-0-					-0-
10	11222	X	10691	-0-	-531	-0-	10691	2			N	-0-					-0-
11	10800	X	10359	-0-	-441	-0-	10359	2			N	-0-					-0-
12	11036	X	10826	-0-	-210	-0-	10826	2			N	-0-					-0-
01	10943	X	10814	-0-	-129	-0-	10814	2			N	-0-					-0-
*02	10135	X	10135	-0-	-0-	-0-	10135	2			N	-0-					-0-

WEST WELL #: 2 H RRCID -> 231553 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 7255 PERF. 7505 - 9031

09	8100	X	7845	-0-	-255	-0-	7845	2			N	-0-					-0-
10	8370	X	7139	-0-	-1231	-0-	7139	2			N	-0-					-0-
11	7920	X	6959	-0-	-961	-0-	6959	2			N	-0-					-0-
12	8122	X	6970	-0-	-1152	-0-	6970	2			N	-0-					-0-
01	8122	X	6984	-0-	-1138	-0-	6984	2			N	-0-					-0-
02	7336	X	6300	-0-	-1036	-0-	6300	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
ALLEN WELL #: 1 H RRCID -> 231554 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 7332 PERF. 7523 - 10616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1620	X	-0-	-0-	-1620	-0-					N	-0-					-0-
10	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
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-

FISHER WELL #: F 4 H RRCID -> 231555 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 6736 - 9273

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAMSEL FLY NYMPH WELL #: 2 H RRCID -> 231560 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 6488 PERF. 7350 - 10850

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ISBELL WELL #: 2 H RRCID -> 231569 COMPL. DATE 07/15/2007 TOTAL DEPTH 7593 PERF. 8015 - 11110

09	6479	X	6479	-0-	-0-	-0-	6479	2			N	-0-					-0-
10	6851	X	6267	-0-	-584	-0-	6267	2			N	-0-					-0-
11	6630	X	5918	-0-	-712	-0-	5918	2			N	-0-					-0-
12	6851	X	6188	-0-	-663	-0-	6188	2			N	-0-					-0-
01	6820	X	5997	-0-	-823	-0-	5997	2			N	-0-					-0-
02	6048	X	5584	-0-	-464	-0-	5584	2			N	-0-					-0-

NORTH CHISHOLM TRAIL WELL #: 4 H RRCID -> 231574 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 6791 PERF. 7240 - 9600

09	6060	X	5320	-0-	-740	-0-	5320	2			N	-0-					-0-
10	6365	X	6365	-0-	-0-	-0-	6365	2			N	-0-					-0-
11	6084	X	6084	-0-	-0-	-0-	6084	2			N	-0-					-0-
12	6169	X	6149	-0-	-20	-0-	6149	2			N	-0-					-0-
01	6355	X	5909	-0-	-446	-0-	5909	2			N	-0-					-0-
02	5740	X	5597	-0-	-143	-0-	5597	2			N	-0-					-0-

MAYFLY EMERGER WELL #: 7 H RRCID -> 231575 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 6467 PERF. 6889 - 9610

09	5731	X	5731	-0-	-0-	-0-	5731	2			N	-0-					-0-
10	5580	X	4511	-0-	-1069	-0-	4511	2			N	-0-					-0-
11	5400	X	5069	-0-	-331	-0-	5069	2			N	-0-					-0-
12	5921	X	5860	-0-	-61	-0-	5860	2			N	-0-					-0-
01	5921	X	5742	-0-	-179	-0-	5742	2			N	-0-					-0-
02	5348	X	3729	-0-	-1619	-0-	3729	2			N	-0-					-0-

NORTH CHISHOLM TRAIL WELL #: 1 H RRCID -> 231576 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 7240 - 9635

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

NORTH CHISHOLM TRAIL WELL #: 2 H RRCID -> 231577 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 6688 PERF. 7142 - 9911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	6569	X	6569	-0-	-0-	-0-	6569	2			N	-0-					-0-
10	6629	X	6629	-0-	-0-	-0-	6629	2			N	-0-					-0-
11	6730	X	6730	-0-	-0-	-0-	6730	2			N	-0-					-0-
12	6913	X	6812	-0-	-101	-0-	6812	2			N	-0-					-0-
01	6913	X	6909	-0-	-4	-0-	6909	2			N	-0-					-0-
02	6272	X	5968	-0-	-304	-0-	5968	2			N	-0-					-0-

MAYFLY EMERGER WELL #: 8 H RRCID -> 231793 COMPL. DATE 07/16/2007 TOTAL DEPTH 6426 PERF. 6790 - 10640

09	5190	X	4810	-0-	-380	-0-	4810	2			N	-0-					-0-
10	5053	X	3318	-0-	-1735	-0-	3318	2			N	-0-					-0-
11	4890	X	3175	-0-	-1715	-0-	3175	2			N	-0-					-0-
12	4960	X	1578	-0-	-3382	-0-	1578	2			N	-0-					-0-
01	4960	X	2954	-0-	-2006	-0-	2954	2			N	-0-					-0-
02	4480	X	3565	-0-	-915	-0-	3565	2			N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 14 H RRCID -> 231794 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 6604 PERF. 6985 - 9260

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAYFLY EMERGER WELL #: 9 H RRCID -> 231795 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 6446 PERF. 6943 - 9165

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: E 4 H RRCID -> 231810 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 6194 PERF. 6583 - 9176

09	3030	X	1309	-0-	-1721	-0-	1299	2	10	9	Y	9	16	1			-0-
10	3131	X	-0-	-0-	-3131	-0-					Y	8					8
11	2310	X	891	-0-	-1419	-0-	888	2	3	9	Y	3					11
12	2844	X	2844	-0-	-0-	-0-	2837	2	7	9	Y	6	16	1			1
01	2444	X	2444	-0-	-0-	-0-	2444	2			Y	-0-					1
*02	924	N	924	-0-	-0-	-0-	907	2	17	9	Y	15	15	1			1

BRENTWOOD B WELL #: B 3 H RRCID -> 231813 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 7124 PERF. 7291 - 10293

09	14190	X	13597	-0-	-593	-0-	13597	2			N	-0-					-0-
10	14601	X	14025	-0-	-576	-0-	14025	2			N	-0-					-0-
11	13496	X	13496	-0-	-0-	-0-	13496	2			N	-0-					-0-
12	14043	X	14004	-0-	-39	-0-	14004	2			N	-0-					-0-
01	14043	X	13710	-0-	-333	-0-	13710	2			N	-0-					-0-
02	12684	X	12165	-0-	-519	-0-	12165	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
LITTLE HOSS 7 WELL #: E 3 H RRCID -> 231817 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 6202 PERF. 6711 - 9388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6533	X	6533	-0-	-0-	-0-	6483	2	50	9	Y	45	78	1			31
10	7375	X	7375	-0-	-0-	-0-	7329	2	46	9	Y	42					73
11	6695	X	6695	-0-	-0-	-0-	6682	2	13	9	Y	12					85
12	5925	X	5925	-0-	-0-	-0-	5893	2	32	9	Y	29	79	1			35
01	5754	X	5754	-0-	-0-	-0-	5754	2			Y	-0-					35
*02	5817	X	5817	-0-	-0-	-0-	5771	2	46	9	Y	42	51	1			26

BRENTWOOD B WELL #: 4 H RRCID -> 231819 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 7136 PERF. 7451 - 10963

09	11550	X	9300	-0-	-2250	-0-	9300	2			N	-0-					-0-
10	11213	X	11213	-0-	-0-	-0-	11213	2			N	-0-					-0-
11	10830	X	10801	-0-	-29	-0-	10801	2			N	-0-					-0-
12	11191	X	10864	-0-	-327	-0-	10864	2			N	-0-					-0-
01	11222	X	10575	-0-	-647	-0-	10575	2			N	-0-					-0-
02	10136	X	8922	-0-	-1214	-0-	8922	2			N	-0-					-0-

DAVIS WELL #: 2 H RRCID -> 231821 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 7280 - 10175

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BUCHANAN WELL #: 5 H RRCID -> 231822 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 7065 PERF. 7262 - 10065

09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST WELL #: 3 H RRCID -> 231823 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 7543 - 9117

09	7890	X	7787	-0-	-103	-0-	7787	2			N	-0-					-0-
10	8153	X	8094	-0-	-59	-0-	8094	2			N	-0-					-0-
11	7914	X	7914	-0-	-0-	-0-	7914	2			N	-0-					-0-
12	8060	X	7970	-0-	-90	-0-	7970	2			N	-0-					-0-
01	8106	X	8106	-0-	-0-	-0-	8106	2			N	-0-					-0-
02	7392	X	7234	-0-	-158	-0-	7234	2			N	-0-					-0-

BUCHANAN WELL #: 2 H RRCID -> 231824 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 7065 PERF. 7389 - 9760

09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAVIS WELL #: 3 H RRCID -> 231825 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 6939 PERF. 7439 - 9136

09	600	X	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					-0-
10	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
11	600	X	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

DUCK LAKE WELL #: 1 H RRCID -> 231827 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 7792 - 10565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14070	X	13193	-0-	-877	-0-	13193	2			N	-0-					-0-
10	16306	X	12286	-0-	-4020	-0-	12286	2			N	-0-					-0-
11	15780	X	11690	-0-	-4090	-0-	11690	2			N	-0-					-0-
12	16306	X	12739	-0-	-3567	-0-	12739	2			N	-0-					-0-
01	16275	X	9107	-0-	-7168	-0-	9107	2			N	-0-					-0-
02	12320	X	10637	-0-	-1683	-0-	10637	2			N	-0-					-0-

DAVIS WELL #: 1 H RRCID -> 231828 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 6901 PERF. 7112 - 10049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4080	X	2545	-0-	-1535	-0-	2545	2			N	-0-					-0-
10	4216	X	2604	-0-	-1612	-0-	2604	2			N	-0-					-0-
11	4080	X	2747	-0-	-1333	-0-	2747	2			N	-0-					-0-
12	3627	X	2643	-0-	-984	-0-	2643	2			N	-0-					-0-
01	2790	X	2618	-0-	-172	-0-	2618	2			N	-0-					-0-
02	2576	X	2294	-0-	-282	-0-	2294	2			N	-0-					-0-

HYDER D WELL #: 4 H RRCID -> 232318 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 7184 PERF. 7477 - 9766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6540	X	6204	-0-	-336	-0-	6204	2			N	-0-					-0-
10	6758	X	6233	-0-	-525	-0-	6233	2			N	-0-					-0-
11	6270	X	6259	-0-	-11	-0-	6259	2			N	-0-					-0-
12	6479	X	6315	-0-	-164	-0-	6315	2			N	-0-					-0-
01	6479	X	5765	-0-	-714	-0-	5765	2			N	-0-					-0-
02	5852	X	2348	-0-	-3504	-0-	2348	2			N	-0-					-0-

POLY "A" WELL #: 1 H RRCID -> 232320 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 7606 - 10126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14700	X	12844	-0-	-1856	-0-	12844	2			N	-0-					-0-
10	15190	X	12735	-0-	-2455	-0-	12735	2			N	-0-					-0-
11	14700	X	11809	-0-	-2891	-0-	11809	2			N	-0-					-0-
12	15314	X	12494	-0-	-2820	-0-	12494	2			N	-0-					-0-
01	14446	X	12970	-0-	-1476	-0-	12970	2			N	-0-					-0-
02	11984	X	9838	-0-	-2146	-0-	9838	2			N	-0-					-0-

WILLIAMS WELL #: 9 H RRCID -> 232326 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 6909 PERF. 7380 - 10724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11651	K	-0-	-0-	-11651	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOODMAN B WELL #: 1 H RRCID -> 232330 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 7346 PERF. 7804 - 8054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	8060	X	7495	-0-	-565	-0-	7495	2			N	-0-					-0-
*04	7800	X	7386	-0-	-414	-0-	7386	2			N	-0-					-0-
*05	8060	X	6828	-0-	-1232	-0-	6828	2			N	-0-					-0-
*06	7770	X	6919	-0-	-851	-0-	6919	2			N	-0-					-0-
*07	7688	X	7079	-0-	-609	-0-	7079	2			N	-0-					-0-
*08	7626	X	6959	-0-	-667	-0-	6959	2			N	-0-					-0-
*09	7380	X	6783	-0-	-597	-0-	6783	2			N	-0-					-0-
*10	7161	X	6817	-0-	-344	-0-	6817	2			N	-0-					-0-
*11	6930	X	6205	-0-	-725	-0-	6205	2			N	-0-					-0-
*12	7068	X	6590	-0-	-478	-0-	6590	2			N	-0-					-0-
*01	7006	X	5725	-0-	-1281	-0-	5725	2			N	-0-					-0-
02	6328	X	4763	-0-	-1565	-0-	4763	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
LITTLE HOSS WELL #: N 5 H RRCID -> 232337 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 6566 PERF. 8026 - 8275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6150	X	749	-0-	-5401	-0-	747	2	2	9	N	2					33
10	6603	X	2840	-0-	-3763	-0-	2840	2			N	-0-					33
11	6390	X	3406	-0-	-2984	-0-	3406	2			N	-0-					33
12	6603	X	3337	-0-	-3266	-0-	3336	2	1	9	N	1					34
01	2852	X	2383	-0-	-469	-0-	2383	2			N	-0-	17	1			17
*02	3670	X	3670	-0-	-0-	-0-	3670	2			N	-0-					17

SOUTH CHISHOLM TRAIL WELL #: 2 H RRCID -> 232339 COMPL. DATE 03/18/2007 TOTAL DEPTH 9746 PERF. 7436 - 9593

09	4590	X	4452	-0-	-138	-0-	4452	2			N	-0-					-0-
10	4743	X	4539	-0-	-204	-0-	4539	2			N	-0-					-0-
11	4530	X	4228	-0-	-302	-0-	4228	2			N	-0-					-0-
12	4681	X	4198	-0-	-483	-0-	4198	2			N	-0-					-0-
01	4681	X	3987	-0-	-694	-0-	3987	2			N	-0-					-0-
02	4144	X	3617	-0-	-527	-0-	3617	2			N	-0-					-0-

MASONIC WELL #: 1 H RRCID -> 232372 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 7263 PERF. 7602 - 10029

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARNELL WELL #: 12 H RRCID -> 232373 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 7064 PERF. 8000 - 10762

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAIL WELL #: 1 H RRCID -> 232382 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 7681 - 9299

09	3840	X	3466	-0-	-374	-0-	3466	2			N	-0-					-0-
10	3054	X	3054	-0-	-0-	-0-	3054	2			N	-0-					-0-
11	3390	X	2978	-0-	-412	-0-	2978	2			N	-0-					-0-
12	3596	X	1914	-0-	-1682	-0-	1914	2			N	-0-					-0-
01	3596	X	2745	-0-	-851	-0-	2745	2			N	-0-					-0-
02	3248	X	2613	-0-	-635	-0-	2613	2			N	-0-					-0-

PARNELL WELL #: 13 H RRCID -> 232383 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 6992 PERF. 7570 - 10255

09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAMSEL FLY NYMPH WELL #: 3 H RRCID -> 232410 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 6497 PERF. 6795 - 10725

09	1710	X	1431	-0-	-279	-0-	1431	2			N	-0-					-0-
10	1812	X	1812	-0-	-0-	-0-	1812	2			N	-0-					-0-
11	2356	X	2356	-0-	-0-	-0-	2356	2			N	-0-					-0-
12	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	1621	2			N	-0-					-0-
01	1798	N	1138	-0-	-660	-0-	1138	2			N	-0-					-0-
02	2212	N	1031	-0-	-1181	-0-	1031	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
ZFN TRIPLETS WELL #: 1 H RRCID -> 232411 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 7306 PERF. 7449 - 8561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6531	X	6531	-0-	-0-	-0-	6531	2			N	-0-					-0-
10	6665	X	6613	-0-	-52	-0-	6613	2			N	-0-					-0-
11	6450	X	6261	-0-	-189	-0-	6261	2			N	-0-					-0-
12	6758	X	6009	-0-	-749	-0-	6009	2			N	-0-					-0-
01	6758	X	6504	-0-	-254	-0-	6504	2			N	-0-					-0-
02	6104	X	5911	-0-	-193	-0-	5911	2			N	-0-					-0-

JETER WELL #: 1 H RRCID -> 232430 COMPL. DATE 07/15/2007 TOTAL DEPTH 7618 PERF. 9200 - 10365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	270	N	178	-0-	-92	-0-	178	2			N	-0-					-0-
10	248	N	155	-0-	-93	-0-	155	2			N	-0-					-0-
11	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					-0-
12	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					-0-
01	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					-0-
*02	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					-0-

HIDDEN CREEK WELL #: 4 H RRCID -> 232448 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 7199 PERF. 7380 - 9485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11252	X	11252	-0-	-0-	-0-	11252	2			N	-0-					-0-
10	11604	X	11604	-0-	-0-	-0-	11604	2			N	-0-					-0-
11	11514	X	11514	-0-	-0-	-0-	11514	2			N	-0-					-0-
12	12124	X	12124	-0-	-0-	-0-	12124	2			N	-0-					-0-
01	12357	X	12357	-0-	-0-	-0-	12357	2			N	-0-					-0-
*02	11018	X	11018	-0-	-0-	-0-	11018	2			N	-0-					-0-

HIDDEN CREEK WELL #: 3 H RRCID -> 232449 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 7878 - 12029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12210	X	11298	-0-	-912	-0-	11298	2			N	-0-					-0-
10	12587	X	12587	-0-	-0-	-0-	12587	2			N	-0-					-0-
11	11733	X	11733	-0-	-0-	-0-	11733	2			N	-0-					-0-
12	12059	X	11706	-0-	-353	-0-	11706	2			N	-0-					-0-
01	12586	X	12420	-0-	-166	-0-	12420	2			N	-0-					-0-
02	11368	X	9424	-0-	-1944	-0-	9424	2			N	-0-					-0-

HYDER WELL #: 5 H RRCID -> 232451 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 7235 PERF. 7460 - 10797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 10 H RRCID -> 232458 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6897 - 9991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HYDER WELL #: 6 H RRCID -> 232460 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7170 PERF. 9762 - 10697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
BRENTWOOD B WELL #: 5 H RRCID -> 232849 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 7142 PERF. 7391 - 10234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9610	X	9610	-0-	-0-	-0-	9610	2			N	-0-					-0-
10	9858	X	9632	-0-	-226	-0-	9632	2			N	-0-					-0-
11	9210	X	8921	-0-	-289	-0-	8921	2			N	-0-					-0-
12	9920	X	8564	-0-	-1356	-0-	8564	2			N	-0-					-0-
01	9920	X	6961	-0-	-2959	-0-	6961	2			N	-0-					-0-
02	8960	X	2060	-0-	-6900	-0-	2060	2			N	-0-					-0-

CRUEY WELL #: 2 H RRCID -> 232850 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7862 - 9570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	690	N	280	-0-	-410	-0-	280	2			N	-0-					-0-
10	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
11	240	N	-0-	-0-	-240	-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-

CRUEY WELL #: 1 H RRCID -> 232851 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 7484 PERF. 7874 - 9935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3300	X	2045	-0-	-1255	-0-	2045	2			N	-0-					-0-
10	2976	X	2592	-0-	-384	-0-	2592	2			N	-0-					-0-
11	2850	X	2491	-0-	-359	-0-	2491	2			N	-0-					-0-
12	2945	X	2000	-0-	-945	-0-	2000	2			N	-0-					-0-
01	2790	X	2273	-0-	-517	-0-	2273	2			N	-0-					-0-
02	2352	X	2143	-0-	-209	-0-	2143	2			N	-0-					-0-

EASTERN HEIGHTS CHURCH WELL #: 1 H RRCID -> 232858 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 7617 PERF. 7971 - 10310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DEER CREEK WELL #: 2 H RRCID -> 232859 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 7097 PERF. 7319 - 11010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6905	X	6905	-0-	-0-	-0-	6905	2			N	-0-					-0-
10	7267	X	7267	-0-	-0-	-0-	7267	2			N	-0-					-0-
11	6949	X	6949	-0-	-0-	-0-	6949	2			N	-0-					-0-
12	7130	X	6708	-0-	-422	-0-	6708	2			N	-0-					-0-
01	7254	X	6664	-0-	-590	-0-	6664	2			N	-0-					-0-
02	6552	X	6161	-0-	-391	-0-	6161	2			N	-0-					-0-

POLY D WELL #: 1 H RRCID -> 232861 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 7417 PERF. 7676 - 9564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8460	X	4114	-0-	-4346	-0-	4114	2			N	-0-					-0-
10	8742	X	5367	-0-	-3375	-0-	5367	2			N	-0-					-0-
11	8460	X	4930	-0-	-3530	-0-	4930	2			N	-0-					-0-
12	6665	X	4871	-0-	-1794	-0-	4871	2			N	-0-					-0-
01	5363	X	3753	-0-	-1610	-0-	3753	2			N	-0-					-0-
02	4844	X	4188	-0-	-656	-0-	4188	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

GRAVES WELL #: 3 H RRCID -> 232862 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 7147 PERF. 7454 - 9395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5370	X	3006	-0-	-2364	-0-	3006	2			N	-0-					-0-
10	5456	X	1774	-0-	-3682	-0-	1774	2			N	-0-					-0-
11	5280	X	1779	-0-	-3501	-0-	1779	2			N	-0-					-0-
12	3999	X	3426	-0-	-573	-0-	3426	2			N	-0-					-0-
01	3999	X	3725	-0-	-274	-0-	3725	2			N	-0-					-0-
*02	3331	X	3331	-0-	-0-	-0-	3331	2			N	-0-					-0-

BURTON WELL #: 3 H RRCID -> 232863 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 7003 PERF. 7390 - 9602

09	3060	X	2959	-0-	-101	-0-	2959	2			N	-0-					-0-
10	3233	X	3233	-0-	-0-	-0-	3233	2			N	-0-					-0-
11	3179	X	3179	-0-	-0-	-0-	3179	2			N	-0-					-0-
12	3069	X	3061	-0-	-8	-0-	3061	2			N	-0-					-0-
01	3224	X	265	-0-	-2959	-0-	265	2			N	-0-					-0-
02	2968	X	-0-	-0-	-2968	-0-					N	-0-					-0-

POLY D WELL #: 2 H RRCID -> 232864 COMPL. DATE 08/18/2007 TOTAL DEPTH 7396 PERF. 7678 - 9741

09	7274	X	7274	-0-	-0-	-0-	7274	2			N	-0-					-0-
10	8268	X	8268	-0-	-0-	-0-	8268	2			N	-0-					-0-
11	7131	X	7131	-0-	-0-	-0-	7131	2			N	-0-					-0-
12	7573	X	7573	-0-	-0-	-0-	7573	2			N	-0-					-0-
01	8277	X	4346	-0-	-3931	-0-	4346	2			N	-0-					-0-
02	7476	X	6505	-0-	-971	-0-	6505	2			N	-0-					-0-

BURTON WELL #: 4 H RRCID -> 232865 COMPL. DATE 08/27/2007 TOTAL DEPTH 6994 PERF. 7400 - 9675

09	3210	X	2727	-0-	-483	-0-	2727	2			N	-0-					-0-
10	3255	X	2909	-0-	-346	-0-	2909	2			N	-0-					-0-
11	3180	X	2798	-0-	-382	-0-	2798	2			N	-0-					-0-
12	3286	X	2898	-0-	-388	-0-	2898	2			N	-0-					-0-
01	3286	X	3244	-0-	-42	-0-	3244	2			N	-0-					-0-
*02	3075	X	3075	-0-	-0-	-0-	3075	2			N	-0-					-0-

GRAVES WELL #: 4 H RRCID -> 232866 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 7167 PERF. 7473 - 8601

09	3895	X	3895	-0-	-0-	-0-	3895	2			N	-0-					-0-
10	4078	X	4078	-0-	-0-	-0-	4078	2			N	-0-					-0-
11	4020	X	3896	-0-	-124	-0-	3896	2			N	-0-					-0-
12	4154	X	3752	-0-	-402	-0-	3752	2			N	-0-					-0-
01	4154	X	3807	-0-	-347	-0-	3807	2			N	-0-					-0-
02	3696	X	3436	-0-	-260	-0-	3436	2			N	-0-					-0-

FALVEL WELL #: 11 H RRCID -> 232867 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 7004 PERF. 7412 - 11075

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TANTARRA ESTATES WELL #: 2 H RRCID -> 232868 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 7346 PERF. 7804 - 9269

09	5040	X	4523	-0-	-517	-0-	4523	2			N	-0-					-0-
10	5208	X	-0-	-0-	-5208	-0-					N	-0-					-0-
11	5100	X	-0-	-0-	-5100	-0-					N	-0-					-0-
12	5270	X	-0-	-0-	-5270	-0-					N	-0-					-0-
01	5270	X	-0-	-0-	-5270	-0-					N	-0-					-0-
02	4228	X	-0-	-0-	-4228	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
SOUTHLAKE WELL #: 2 H RRCID -> 233466 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 6927 PERF. 7349 - 11200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHG MINERALS WELL #: 1 H RRCID -> 233471 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 7256 PERF. 7740 - 8809

09	7530	X	6512	-0-	-1018	-0-	6512	2			N	-0-					-0-
10	7533	X	6562	-0-	-971	-0-	6562	2			N	-0-					-0-
11	7290	X	6252	-0-	-1038	-0-	6252	2			N	-0-					-0-
12	6820	X	6321	-0-	-499	-0-	6321	2			N	-0-					-0-
01	6820	X	6522	-0-	-298	-0-	6522	2			N	-0-					-0-
*02	6242	X	6242	-0-	-0-	-0-	6242	2			N	-0-					-0-

BURTON WELL #: 5 H RRCID -> 233516 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 7024 PERF. 7480 - 9550

09	4440	X	4048	-0-	-392	-0-	4048	2			N	-0-					-0-
10	4588	X	4186	-0-	-402	-0-	4186	2			N	-0-					-0-
11	4440	X	3987	-0-	-453	-0-	3987	2			N	-0-					-0-
12	4309	X	4075	-0-	-234	-0-	4075	2			N	-0-					-0-
01	4278	X	4001	-0-	-277	-0-	4001	2			N	-0-					-0-
02	3780	X	3597	-0-	-183	-0-	3597	2			N	-0-					-0-

FINLEY WELL #: 1 H RRCID -> 233517 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 7271 PERF. 7475 - 9473

09	6600	X	4356	-0-	-2244	-0-	4356	2			N	-0-					-0-
10	7099	X	5084	-0-	-2015	-0-	5084	2			N	-0-					-0-
11	6870	X	4254	-0-	-2616	-0-	4254	2			N	-0-					-0-
12	7099	X	5627	-0-	-1472	-0-	5627	2			N	-0-					-0-
01	6851	X	5819	-0-	-1032	-0-	5819	2			N	-0-					-0-
02	4592	X	3293	-0-	-1299	-0-	3293	2			N	-0-					-0-

ROCK CREEK E WELL #: 8 H RRCID -> 233541 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 7027 PERF. 7377 - 10126

09	9840	X	8471	-0-	-1369	-0-	8471	2			N	-0-					-0-
10	9734	X	8763	-0-	-971	-0-	8763	2			N	-0-					-0-
11	9270	X	8560	-0-	-710	-0-	8560	2			N	-0-					-0-
12	9238	X	8784	-0-	-454	-0-	8784	2			N	-0-					-0-
01	8773	X	8753	-0-	-20	-0-	8753	2			N	-0-					-0-
*02	8066	X	8066	-0-	-0-	-0-	8066	2			N	-0-					-0-

BURTON WELL #: 2 H RRCID -> 233542 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 6999 PERF. 7440 - 9497

09	6690	X	6444	-0-	-246	-0-	6444	2			N	-0-					-0-
10	6913	X	6484	-0-	-429	-0-	6484	2			N	-0-					-0-
11	6960	X	6164	-0-	-796	-0-	6164	2			N	-0-					-0-
12	7192	X	6339	-0-	-853	-0-	6339	2			N	-0-					-0-
01	7192	X	6675	-0-	-517	-0-	6675	2			N	-0-					-0-
*02	6049	X	6049	-0-	-0-	-0-	6049	2			N	-0-					-0-

MCMENAMY WELL #: 1 H RRCID -> 233543 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 7579 PERF. 7740 - 9280

09	3972	X	3972	-0-	-0-	-0-	3972	2			N	-0-					-0-
10	4298	X	4298	-0-	-0-	-0-	4298	2			N	-0-					-0-
11	3919	X	3919	-0-	-0-	-0-	3919	2			N	-0-					-0-
12	4092	X	3590	-0-	-502	-0-	3590	2			N	-0-					-0-
01	4309	X	3944	-0-	-365	-0-	3944	2			N	-0-					-0-
02	3892	X	3201	-0-	-691	-0-	3201	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
HUNTER WELL #: A 1 H RRCID -> 233566 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 6496 PERF. 6934 - 10730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MANN, S. WELL #: 6 H RRCID -> 233567 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 7089 PERF. 7413 - 10715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	21720	X	20437	-0-	-1283	-0-	20437	2			N	-0-					-0-
10	22444	X	19302	-0-	-3142	-0-	19302	2			N	-0-					-0-
11	21720	X	20122	-0-	-1598	-0-	20122	2			N	-0-					-0-
12	22413	X	19527	-0-	-2886	-0-	19527	2			N	-0-					-0-
01	21111	X	17170	-0-	-3941	-0-	17170	2			N	-0-					-0-
02	19068	X	17552	-0-	-1516	-0-	17552	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOEX WELL #: 8 H RRCID -> 233569 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 7285 PERF. 7758 - 11479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOSSIL RIDGE A WELL #: 5 H RRCID -> 233574 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 7213 PERF. 7754 - 10075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5910	X	4233	-0-	-1677	-0-	4233	2			N	-0-					-0-
10	5177	X	4362	-0-	-815	-0-	4362	2			N	-0-					-0-
11	5010	X	2586	-0-	-2424	-0-	2586	2			N	-0-					-0-
12	5177	X	3004	-0-	-2173	-0-	3004	2			N	-0-					-0-
01	5146	X	-0-	-0-	-5146	-0-					N	-0-					-0-
02	3948	X	2912	-0-	-1036	-0-	2912	2			N	-0-					-0-

RICH WELL #: 1 H RRCID -> 233578 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 6792 PERF. 7209 - 10140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

HICKMAN WELL #: 3 H RRCID -> 233605 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 7044 PERF. 7358 - 10532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	13200	X	12189	-0-	-1011	-0-	12189	2			N	-0-					-0-
10	12989	X	12952	-0-	-37	-0-	12952	2			N	-0-					-0-
11	12570	X	12259	-0-	-311	-0-	12259	2			N	-0-					-0-
12	12834	X	12771	-0-	-63	-0-	12771	2			N	-0-					-0-
01	12987	X	12987	-0-	-0-	-0-	12987	2			N	-0-					-0-
02	11704	X	11387	-0-	-317	-0-	11387	2			N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 20 H RRCID -> 233606 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 6608 PERF. 7008 - 9340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3600	X	1620	-0-	-1980	-0-	1620	2			N	-0-					-0-
10	2128	X	2128	-0-	-0-	-0-	2128	2			N	-0-					-0-
11	1140	X	-0-	-0-	-1140	-0-					N	-0-					-0-
12	3605	X	3605	-0-	-0-	-0-	3605	2			N	-0-					-0-
01	2139	X	-0-	-0-	-2139	-0-					N	-0-					-0-
02	1932	X	-0-	-0-	-1932	-0-					N	-0-					-0-

WILKINSON I WELL #: 2 H RRCID -> 233607 COMPL. DATE 09/23/2007 TOTAL DEPTH 6567 PERF. 6736 - 9017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3510	X	1222	-0-	-2288	-0-	1222	2			N	-0-					-0-
10	3627	X	-0-	-0-	-3627	-0-					N	-0-					-0-
11	3510	X	-0-	-0-	-3510	-0-					N	-0-					-0-
12	3224	X	883	-0-	-2341	-0-	883	2			N	-0-					-0-
01	2498	X	2498	-0-	-0-	-0-	2498	2			N	-0-					-0-
*02	2131	X	2131	-0-	-0-	-0-	2131	2			N	-0-					-0-

LUCK WELL #: 1 H RRCID -> 233609 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 7217 PERF. 7378 - 9644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7770	X	7373	-0-	-397	-0-	7373	2			N	-0-					-0-
10	8029	X	7447	-0-	-582	-0-	7447	2			N	-0-					-0-
11	7770	X	7055	-0-	-715	-0-	7055	2			N	-0-					-0-
12	7626	X	7341	-0-	-285	-0-	7341	2			N	-0-					-0-
01	7627	X	7627	-0-	-0-	-0-	7627	2			N	-0-					-0-
02	6888	X	6580	-0-	-308	-0-	6580	2			N	-0-					-0-

FOSTER WELL #: 1 H RRCID -> 233841 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 7083 PERF. 7336 - 9320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHILDRESS WELL #: 13 H RRCID -> 233935 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 6963 PERF. 7426 - 10441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10050	X	4363	-0-	-5687	-0-	4363	2			N	-0-					-0-
10	8432	X	4058	-0-	-4374	-0-	4058	2			N	-0-					-0-
11	4860	X	3349	-0-	-1511	-0-	3349	2			N	-0-					-0-
12	5022	X	1844	-0-	-3178	-0-	1844	2			N	-0-					-0-
01	5022	X	1454	-0-	-3568	-0-	1454	2			N	-0-					-0-
02	4060	X	2846	-0-	-1214	-0-	2846	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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
LITTLE HOSS 7 WELL #: G 3 H RRCID -> 233937 COMPL. DATE 09/17/2007 TOTAL DEPTH 6334 PERF. 6559 - 9392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10660	X	10660	-0-	-0-	-0-	10658	2	2	9	Y	2	24	1			3
10	12602	X	12602	-0-	-0-	-0-	12599	2	3	9	Y	3					6
11	12259	X	12259	-0-	-0-	-0-	12259	2			Y	-0-					6
12	11084	X	11084	-0-	-0-	-0-	11084	2			Y	-0-					6
01	12617	X	10562	-0-	-2055	-0-	10539	2	23	9	Y	21	24	1			3
02	11452	X	9336	-0-	-2116	-0-	9323	2	13	9	Y	12					15

LITTLE HOSS 3 WELL #: L 2 H RRCID -> 233939 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 6224 PERF. 6512 - 10216

09	8788	X	8788	-0-	-0-	-0-	8788	2			Y	-0-					9
10	9597	X	9597	-0-	-0-	-0-	9594	2	3	9	Y	3					12
11	8610	X	8503	-0-	-107	-0-	8500	2	3	9	Y	3					15
12	8897	X	8676	-0-	-221	-0-	8676	2			Y	-0-					15
01	8897	X	6684	-0-	-2213	-0-	6674	2	10	9	Y	9					24
*02	10838	X	10838	-0-	-0-	-0-	10820	2	18	9	Y	16	34	1			6

MCNEILL WELL #: 2 H RRCID -> 233940 COMPL. DATE 10/07/2007 TOTAL DEPTH 7265 PERF. 7750 - 11060

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YOUNG WELL #: 2 H RRCID -> 233944 COMPL. DATE 10/14/2007 TOTAL DEPTH 7176 PERF. 7419 - 11017

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YOUNG WELL #: 1 H RRCID -> 233945 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 7179 PERF. 7444 - 9552

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EASON WELL #: 2 H RRCID -> 233946 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 6379 PERF. 6863 - 9923

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CANTRELL WELL #: 1 H RRCID -> 233948 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 6913 PERF. 8364 - 10332

09	3840	X	3316	-0-	-524	-0-	3316	2			N	-0-					-0-
10	3751	X	3715	-0-	-36	-0-	3715	2			N	-0-					-0-
11	3630	X	3204	-0-	-426	-0-	3204	2			N	-0-					-0-
12	3751	X	2913	-0-	-838	-0-	2913	2			N	-0-					-0-
01	3720	X	3331	-0-	-389	-0-	3331	2			N	-0-					-0-
02	3360	X	2975	-0-	-385	-0-	2975	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
LITTLE HOSS 7 WELL #: G 10 H RRCID -> 233949 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 6335 PERF. 7059 - 10359

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2550	X	813	-0-	-1737	-0-	812	2	1	9	Y	1	9	1			7
10	2635	X	-0-	-0-	-2635	-0-					Y	1					8
11	2640	X	664	-0-	-1976	-0-	664	2			Y	-0-					8
12	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	1563	2			Y	-0-					8
01	3100	N	6337	-0-	3237	3237	6328	2	9	9	Y	8	9	1			7
*02	2800	N	3258	-0-	458	3695	3254	2	4	9	Y	4					11

SHAW WELL #: 1 H RRCID -> 233950 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 7351 - 10680

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARROT E WELL #: 5 H RRCID -> 234449 COMPL. DATE 09/06/2006 TOTAL DEPTH 7179 PERF. 7607 - 10049

09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURLESON LAKES WELL #: 1 H RRCID -> 234454 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 7291 PERF. 7788 - 10865

09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DIXIE RUTH WELL #: 5 H RRCID -> 234459 COMPL. DATE 03/20/2006 TOTAL DEPTH 6543 PERF. 6987 - 10721

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CEDF WELL #: 2 H RRCID -> 234461 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 7109 PERF. 7739 - 10568

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OLD WEATHERFORD WELL #: 5 H RRCID -> 234602 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 6813 PERF. 8371 - 8621

09	5850	X	5413	-0-	-437	-0-	5398	2	15	9	N	14					90
10	6045	X	5855	-0-	-190	-0-	5844	2	11	9	N	10					100
11	5850	X	5581	-0-	-269	-0-	5567	2	14	9	N	13					113
12	6371	X	6371	-0-	-0-	-0-	6352	2	19	9	N	17					130
01	6045	X	5677	-0-	-368	-0-	5641	2	36	9	N	33					163
02	5292	X	4974	-0-	-318	-0-	4955	2	19	9	N	17	115	1			65

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

JOHNS MANVILLE WELL #: 2 H RRCID -> 234616 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 7249 PERF. 7736 - 9661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8100	X	5590	-0-	-2510	-0-	5590	2			N	-0-					-0-
10	6603	X	5960	-0-	-643	-0-	5960	2			N	-0-					-0-
11	6390	X	5317	-0-	-1073	-0-	5317	2			N	-0-					-0-
12	6603	X	6191	-0-	-412	-0-	6191	2			N	-0-					-0-
01	5952	X	5159	-0-	-793	-0-	5159	2			N	-0-					-0-
*02	5571	X	5571	-0-	-0-	-0-	5571	2			N	-0-					-0-

MASONIC WELL #: 3 H RRCID -> 234617 COMPL. DATE 05/16/2007 TOTAL DEPTH 7138 PERF. 7730 - 10064

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COLE WELL #: 1 H RRCID -> 234639 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 7006 PERF. 7496 - 9996

09	9090	X	8659	-0-	-431	-0-	8659	2			N	-0-					-0-
10	9393	X	8639	-0-	-754	-0-	8639	2			N	-0-					-0-
11	9090	X	8224	-0-	-866	-0-	8224	2			N	-0-					-0-
12	9132	X	9132	-0-	-0-	-0-	9132	2			N	-0-					-0-
01	8992	X	8992	-0-	-0-	-0-	8992	2			N	-0-					-0-
02	8092	X	7393	-0-	-699	-0-	7393	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 10HZ RRCID -> 234995 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 8375 - 11805

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 41 H RRCID -> 234996 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 6638 PERF. 6985 - 9059

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MINERALS, W. S. WELL #: 8 H RRCID -> 234997 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 7214 PERF. 7476 - 9758

09	11400	X	9528	-0-	-1872	-0-	9528	2			N	-0-					-0-
10	11222	X	9827	-0-	-1395	-0-	9827	2			N	-0-					-0-
11	10830	X	9572	-0-	-1258	-0-	9572	2			N	-0-					-0-
12	10602	X	9711	-0-	-891	-0-	9711	2			N	-0-					-0-
01	10168	X	9492	-0-	-676	-0-	9492	2			N	-0-					-0-
02	8932	X	8452	-0-	-480	-0-	8452	2			N	-0-					-0-

TM WELL #: 2 H RRCID -> 234998 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 6821 PERF. 7118 - 9252

09	3664	X	3664	-0-	-0-	-0-	3664	2			N	-0-					-0-
10	3768	X	3768	-0-	-0-	-0-	3768	2			N	-0-					-0-
11	3660	X	3499	-0-	-161	-0-	3499	2			N	-0-					-0-
12	3782	X	3499	-0-	-283	-0-	3499	2			N	-0-					-0-
01	3782	X	3494	-0-	-288	-0-	3494	2			N	-0-					-0-
02	3416	X	3138	-0-	-278	-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

JOHNS MANVILLE WELL #: 6 H RRCID -> 234999 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 7227 PERF. 7630 - 9975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9420	X	7228	-0-	-2192	-0-	7228	2			N	-0-					-0-
10	9238	X	8733	-0-	-505	-0-	8733	2			N	-0-					-0-
11	8940	X	8492	-0-	-448	-0-	8492	2			N	-0-					-0-
12	9238	X	8661	-0-	-577	-0-	8661	2			N	-0-					-0-
01	9083	X	8827	-0-	-256	-0-	8827	2			N	-0-					-0-
02	7924	X	7702	-0-	-222	-0-	7702	2			N	-0-					-0-

BROWN, E. WELL #: 6 H RRCID -> 235018 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 7099 PERF. 7565 - 12505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2400	X	2115	-0-	-285	-0-	2115	2			N	-0-					-0-
10	5162	X	5162	-0-	-0-	-0-	5162	2			N	-0-					-0-
11	3540	X	3168	-0-	-372	-0-	3168	2			N	-0-					-0-
12	3658	X	3581	-0-	-77	-0-	3581	2			N	-0-					-0-
01	5177	X	3111	-0-	-2066	-0-	3111	2			N	-0-					-0-
02	4676	X	2840	-0-	-1836	-0-	2840	2			N	-0-					-0-

HICKMAN WELL #: 1 H RRCID -> 235019 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 7044 PERF. 7565 - 10244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11280	X	11119	-0-	-161	-0-	11119	2			N	-0-					-0-
10	11656	X	11431	-0-	-225	-0-	11431	2			N	-0-					-0-
11	11280	X	10833	-0-	-447	-0-	10833	2			N	-0-					-0-
12	11656	X	10839	-0-	-817	-0-	10839	2			N	-0-					-0-
01	11625	X	11112	-0-	-513	-0-	11112	2			N	-0-					-0-
02	10388	X	9810	-0-	-578	-0-	9810	2			N	-0-					-0-

GOEX WELL #: 9 H RRCID -> 235020 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 7950 - 11920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOOD, REBECCA WELL #: 1 H RRCID -> 235021 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 8371 - 11769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7620	X	7470	-0-	-150	-0-	7470	2			N	-0-					-0-
10	7843	X	7595	-0-	-248	-0-	7595	2			N	-0-					-0-
11	7500	X	7267	-0-	-233	-0-	7267	2			N	-0-					-0-
12	7750	X	7458	-0-	-292	-0-	7458	2			N	-0-					-0-
01	7750	X	7415	-0-	-335	-0-	7415	2			N	-0-					-0-
02	6972	X	6571	-0-	-401	-0-	6571	2			N	-0-					-0-

RICH WELL #: 2 H RRCID -> 235022 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 6797 PERF. 7155 - 9585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RANDOLPH WELL #: 1 H RRCID -> 235023 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 10445 PERF. 8150 - 10315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

CHILDRESS WELL #: 14 H RRCID -> 235024 COMPL. DATE 08/26/2007 TOTAL DEPTH 8891 PERF. 7404 - 10718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9000	X	7998	-0-	-1002	-0-	7998	2			N	-0-					-0-
10	8773	X	8096	-0-	-677	-0-	8096	2			N	-0-					-0-
11	8460	X	7766	-0-	-694	-0-	7766	2			N	-0-					-0-
12	8463	X	7628	-0-	-835	-0-	7628	2			N	-0-					-0-
01	8432	X	7596	-0-	-836	-0-	7596	2			N	-0-					-0-
02	7476	X	6833	-0-	-643	-0-	6833	2			N	-0-					-0-

MCMENAMY WELL #: 3 H RRCID -> 235025 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 7699 PERF. 7960 - 9417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3010	X	3010	-0-	-0-	-0-	3010	2			N	-0-					-0-
10	3314	X	3314	-0-	-0-	-0-	3314	2			N	-0-					-0-
11	2734	X	2734	-0-	-0-	-0-	2734	2			N	-0-					-0-
12	2670	X	2670	-0-	-0-	-0-	2670	2			N	-0-					-0-
01	2387	X	2387	-0-	-0-	-0-	2387	2			N	-0-					-0-
*02	2929	X	2929	-0-	-0-	-0-	2929	2			N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 13 H RRCID -> 235026 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 6604 PERF. 6980 - 8919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7350	X	6488	-0-	-862	-0-	6488	2			N	-0-					-0-
10	7750	X	6849	-0-	-901	-0-	6849	2			N	-0-					-0-
11	7500	X	6106	-0-	-1394	-0-	6106	2			N	-0-					-0-
12	7843	X	5163	-0-	-2680	-0-	5163	2			N	-0-					-0-
01	6851	X	5092	-0-	-1759	-0-	5092	2			N	-0-					-0-
02	6188	X	5104	-0-	-1084	-0-	5104	2			N	-0-					-0-

HARBISON-FISCHER WELL #: 2 H RRCID -> 235651 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH 7186 PERF. 7560 - 8891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2160	X	1920	-0-	-240	-0-	1920	2			N	-0-					-0-
10	2232	X	1773	-0-	-459	-0-	1773	2			N	-0-					-0-
11	2160	X	1523	-0-	-637	-0-	1523	2			N	-0-					-0-
12	1984	N	1293	-0-	-691	-0-	1293	2			N	-0-					-0-
01	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	2076	2			N	-0-					-0-
02	1428	N	100	-0-	-1328	-0-	100	2			N	-0-					-0-

MARYS CREEK WELL #: 6 H RRCID -> 235655 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 7047 - 10459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	780	X	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-					-0-
10	806	X	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					-0-
11	1080	X	-0-	-0-	-1080	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MANN, S. WELL #: 7 H RRCID -> 236045 COMPL. DATE 03/14/2007 TOTAL DEPTH 7189 PERF. 7506 - 9563

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILSHIRE WELL #: 1 H RRCID -> 236154 COMPL. DATE 04/22/2007 TOTAL DEPTH 7136 PERF. 7562 - 9768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6240	X	5690	-0-	-550	-0-	5690	2			N	-0-					-0-
10	6231	X	4842	-0-	-1389	-0-	4842	2			N	-0-					-0-
11	6195	X	6195	-0-	-0-	-0-	6195	2			N	-0-					-0-
12	6225	X	6225	-0-	-0-	-0-	6225	2			N	-0-					-0-
01	6621	X	6621	-0-	-0-	-0-	6621	2			N	-0-					-0-
*02	6124	X	6124	-0-	-0-	-0-	6124	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
CROWLEY MINERALS WELL #: 3 H RRCID -> 236186 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 7156 PERF. 7436 - 10179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10380	X	9526	-0-	-854	-0-	9526	2			N	-0-					-0-
10	10726	X	6801	-0-	-3925	-0-	6801	2			N	-0-					-0-
11	10200	X	8634	-0-	-1566	-0-	8634	2			N	-0-					-0-
12	10044	X	8721	-0-	-1323	-0-	8721	2			N	-0-					-0-
01	10044	X	8630	-0-	-1414	-0-	8630	2			N	-0-					-0-
02	8904	X	7485	-0-	-1419	-0-	7485	2			N	-0-					-0-

MINERALS, W. S. WELL #: 2 H RRCID -> 236464 COMPL. DATE 11/13/2006 TOTAL DEPTH 6998 PERF. 7589 - 10455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3990	X	3911	-0-	-79	-0-	3911	2			N	-0-					-0-
10	3410	X	1438	-0-	-1972	-0-	1438	2			N	-0-					-0-
11	3540	X	1868	-0-	-1672	-0-	1868	2			N	-0-					-0-
12	3472	X	2428	-0-	-1044	-0-	2428	2			N	-0-					-0-
01	3943	X	3943	-0-	-0-	-0-	3943	2			N	-0-					-0-
*02	4614	X	4614	-0-	-0-	-0-	4614	2			N	-0-					-0-

CROUCH WELL #: 1H RRCID -> 236465 COMPL. DATE 10/23/2007 TOTAL DEPTH 7123 PERF. 7559 - 10538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12810	X	12475	-0-	-335	-0-	12475	2			N	-0-					-0-
10	12152	X	11685	-0-	-467	-0-	11685	2			N	-0-					-0-
11	11760	X	10926	-0-	-834	-0-	10926	2			N	-0-					-0-
12	12896	X	11433	-0-	-1463	-0-	11433	2			N	-0-					-0-
01	12896	X	11926	-0-	-970	-0-	11926	2			N	-0-					-0-
02	11648	X	10939	-0-	-709	-0-	10939	2			N	-0-					-0-

TERRY WELL #: 2H RRCID -> 236466 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 7437 PERF. 7863 - 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
09	9470	X	9470	-0-	-0-	-0-	9470	2			N	-0-					-0-
10	8983	X	8983	-0-	-0-	-0-	8983	2			N	-0-					-0-
11	6960	X	6925	-0-	-35	-0-	6925	2			N	-0-					-0-
12	9827	X	9245	-0-	-582	-0-	9245	2			N	-0-					-0-
01	9796	X	8998	-0-	-798	-0-	8998	2			N	-0-					-0-
02	8848	X	7848	-0-	-1000	-0-	7848	2			N	-0-					-0-

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
09	5681	X	5681	-0-	-0-	-0-	5681	2			N	-0-					-0-
10	5952	X	5430	-0-	-522	-0-	5430	2			N	-0-					-0-
11	5760	X	5506	-0-	-254	-0-	5506	2			N	-0-					-0-
12	5952	X	5509	-0-	-443	-0-	5509	2			N	-0-					-0-
01	5859	X	5359	-0-	-500	-0-	5359	2			N	-0-					-0-
02	5292	X	4706	-0-	-586	-0-	4706	2			N	-0-					-0-

C & E UNIT WELL #: 2H RRCID -> 236468 COMPL. DATE 11/24/2007 TOTAL DEPTH 6929 PERF. 7149 - 9255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4470	X	3954	-0-	-516	-0-	3954	2			N	-0-					-0-
10	4867	X	4054	-0-	-813	-0-	4054	2			N	-0-					-0-
11	4710	X	3993	-0-	-717	-0-	3993	2			N	-0-					-0-
12	4619	X	1648	-0-	-2971	-0-	1648	2			N	-0-					-0-
01	4278	X	-0-	-0-	-4278	-0-					N	-0-					-0-
02	3724	X	6	-0-	-3718	-0-	6	2			N	-0-					-0-

STULTS-WELBORN WELL #: 1 H RRCID -> 236472 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 7933 PERF. 8041 - 9581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9000	X	7895	-0-	-1105	-0-	7895	2			N	-0-					-0-
10	8494	X	8004	-0-	-490	-0-	8004	2			N	-0-					-0-
11	8220	X	7722	-0-	-498	-0-	7722	2			N	-0-					-0-
12	8494	X	7918	-0-	-576	-0-	7918	2			N	-0-					-0-
01	8401	X	7923	-0-	-478	-0-	7923	2			N	-0-					-0-
02	7364	X	7242	-0-	-122	-0-	7242	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
EASON WELL #: 1 H RRCID -> 236474 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 6275 PERF. 6973 - 9492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5978	X	5978	-0-	-0-	-0-	5978	2			N	-0-					-0-
10	6061	X	6061	-0-	-0-	-0-	6061	2			N	-0-					-0-
11	5880	X	5723	-0-	-157	-0-	5723	2			N	-0-					-0-
12	6169	X	5757	-0-	-412	-0-	5757	2			N	-0-					-0-
01	6169	X	6030	-0-	-139	-0-	6030	2			N	-0-					-0-
02	5572	X	5065	-0-	-507	-0-	5065	2			N	-0-					-0-

CARTER-STATE UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 236476 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 7242 PERF. 7457 - 10955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	15660	X	14153	-0-	-1507	-0-	14153	2			N	-0-					-0-
10	13733	X	12861	-0-	-872	-0-	12861	2			N	-0-					-0-
11	13350	X	12217	-0-	-1133	-0-	12217	2			N	-0-					-0-
12	14632	X	13974	-0-	-658	-0-	13974	2			N	-0-					-0-
01	14632	X	13805	-0-	-827	-0-	13805	2			N	-0-					-0-
02	13216	X	12325	-0-	-891	-0-	12325	2			N	-0-					-0-

RAIFSNIDER WELL #: 4 H RRCID -> 236478 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 6601 PERF. 6830 - 9475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTER-STATE UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 236480 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 7308 PERF. 7637 - 10954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11850	X	10957	-0-	-893	-0-	10957	2			N	-0-					-0-
10	11594	X	10334	-0-	-1260	-0-	10334	2			N	-0-					-0-
11	10890	X	9986	-0-	-904	-0-	9986	2			N	-0-					-0-
12	11315	X	8999	-0-	-2316	-0-	8999	2			N	-0-					-0-
01	11315	X	9110	-0-	-2205	-0-	9110	2			N	-0-					-0-
02	10220	X	8441	-0-	-1779	-0-	8441	2			N	-0-					-0-

WALLS TRUST WELL #: 1 H RRCID -> 236483 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 7312 PERF. 7750 - 11130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8730	X	8244	-0-	-486	-0-	8244	2			N	-0-					-0-
10	8959	X	8679	-0-	-280	-0-	8679	2			N	-0-					-0-
11	8869	X	8869	-0-	-0-	-0-	8869	2			N	-0-					-0-
12	9156	X	9156	-0-	-0-	-0-	9156	2			N	-0-					-0-
01	8680	X	8650	-0-	-30	-0-	8650	2			N	-0-					-0-
*02	8815	X	8815	-0-	-0-	-0-	8815	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 4HQ RRCID -> 236484 COMPL. DATE 10/21/2007 TOTAL DEPTH 8309 PERF. 8650 - 11428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7235	X	7235	-0-	-0-	-0-	7235	2			N	-0-					-0-
10	8462	X	8462	-0-	-0-	-0-	8462	2			N	-0-					-0-
11	8270	X	8270	-0-	-0-	-0-	8270	2			N	-0-					-0-
12	9262	X	9262	-0-	-0-	-0-	9262	2			N	-0-					-0-
01	8463	X	8023	-0-	-440	-0-	8023	2			N	-0-					-0-
02	7728	X	5316	-0-	-2412	-0-	5316	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

MEADOWS WELL #: 13 H RRCID -> 236486 COMPL. DATE 12/02/2007 TOTAL DEPTH 6519 PERF. 6903 - 11694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUDSON WELL #: 3 H RRCID -> 236487 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 7095 PERF. 7400 - 10027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MANNING WELL #: 4 H RRCID -> 236488 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 6700 - 10045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 2HQ RRCID -> 236489 COMPL. DATE 10/21/2007 TOTAL DEPTH 8304 PERF. 8470 - 11972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9300	X	1115	-0-	-8185	-0-	1115	2			N	-0-					-0-
10	2015	X	1079	-0-	-936	-0-	1079	2			N	-0-					-0-
11	948	X	948	-0-	-0-	-0-	948	2			N	-0-					-0-
12	1147	X	583	-0-	-564	-0-	583	2			N	-0-					-0-
01	1085	N	897	-0-	-188	-0-	897	2			N	-0-					-0-
*02	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927	2			N	-0-					-0-

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
09	2430	X	168	-0-	-2262	-0-	168	2			N	-0-					-0-
10	2511	X	2464	-0-	-47	-0-	2464	2			N	-0-					-0-
11	2803	X	2803	-0-	-0-	-0-	2803	2			N	-0-					-0-
12	2511	X	2180	-0-	-331	-0-	2180	2			N	-0-					-0-
01	2490	X	2490	-0-	-0-	-0-	2490	2			N	-0-					-0-
*02	2998	X	2998	-0-	-0-	-0-	2998	2			N	-0-					-0-

MCANIER WELL #: 6 H RRCID -> 236492 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 7252 PERF. 7575 - 10380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1410	X	-0-	-0-	-1410	-0-					N	-0-					-0-
10	651	X	588	-0-	-63	-0-	588	2			N	-0-					-0-
11	690	X	232	-0-	-458	-0-	232	2			N	-0-					-0-
12	713	X	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-
01	713	X	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-
02	532	X	-0-	-0-	-532	-0-					N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 5HM RRCID -> 236493 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 8341 PERF. 8540 - 10950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

HESS WELL #: 1 H RRCID -> 236494 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 7248 PERF. 7434 - 9717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DICKESON A WELL #: 2 H RRCID -> 236495 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 7333 PERF. 7573 - 9992

09	7020	X	4720	-0-	-2300	-0-	4720	2			N	-0-					-0-
10	6851	X	6851	-0-	-0-	-0-	6851	2			N	-0-					-0-
11	8070	X	5747	-0-	-2323	-0-	5747	2			N	-0-					-0-
12	8339	X	5803	-0-	-2536	-0-	5803	2			N	-0-					-0-
01	8339	X	6147	-0-	-2192	-0-	6147	2			N	-0-					-0-
02	6188	X	5630	-0-	-558	-0-	5630	2			N	-0-					-0-

HESS WELL #: 2 H RRCID -> 236496 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 7526 - 9658

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 4HK RRCID -> 236498 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 8363 PERF. 8440 - 10432

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITE LAKE HILLS WELL #: 2 H RRCID -> 236506 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 7431 PERF. 7632 - 10220

09	6750	X	5819	-0-	-931	-0-	5819	2			N	-0-					-0-
10	6216	X	6216	-0-	-0-	-0-	6216	2			N	-0-					-0-
11	6148	X	6148	-0-	-0-	-0-	6148	2			N	-0-					-0-
12	6014	X	5996	-0-	-18	-0-	5996	2			N	-0-					-0-
01	6231	X	5582	-0-	-649	-0-	5582	2			N	-0-					-0-
02	5740	X	5020	-0-	-720	-0-	5020	2			N	-0-					-0-

LAIDLAW WELL #: 1 H RRCID -> 236508 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 7256 PERF. 7475 - 10504

09	10140	X	174	-0-	-9966	-0-	174	2			N	-0-					-0-
10	11005	X	1492	-0-	-9513	-0-	1492	2			N	-0-					-0-
11	10650	X	2561	-0-	-8089	-0-	2561	2			N	-0-					-0-
12	11005	X	9779	-0-	-1226	-0-	9779	2			N	-0-					-0-
01	9153	X	9153	-0-	-0-	-0-	9153	2			N	-0-					-0-
*02	7889	X	7889	-0-	-0-	-0-	7889	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
SHAW B WELL #: 2 H RRCID -> 236511 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 7011 PERF. 7407 - 9976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6780	X	6223	-0-	-557	-0-	6223	2			N	-0-					-0-
10	6890	X	6890	-0-	-0-	-0-	6890	2			N	-0-					-0-
11	6600	X	6371	-0-	-229	-0-	6371	2			N	-0-					-0-
12	6820	X	6655	-0-	-165	-0-	6655	2			N	-0-					-0-
01	6882	X	6668	-0-	-214	-0-	6668	2			N	-0-					-0-
02	6216	X	5999	-0-	-217	-0-	5999	2			N	-0-					-0-

MCANIER WELL #: 12 H RRCID -> 236515 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 7090 PERF. 7500 - 11549

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOTY WELL #: 6 H RRCID -> 236521 COMPL. DATE 12/28/2007 TOTAL DEPTH 6954 PERF. 7408 - 11690

09	6360	X	4116	-0-	-2244	-0-	4116	2			N	-0-					-0-
10	6417	X	1706	-0-	-4711	-0-	1706	2			N	-0-					-0-
11	5880	X	703	-0-	-5177	-0-	703	2			N	-0-					-0-
12	4774	X	362	-0-	-4412	-0-	362	2			N	-0-					-0-
01	4774	X	698	-0-	-4076	-0-	698	2			N	-0-					-0-
02	3836	X	1940	-0-	-1896	-0-	1940	2			N	-0-					-0-

SENTER WELL #: 1 H RRCID -> 236522 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 7349 PERF. 7731 - 10237

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: A 3 H RRCID -> 236523 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 6218 PERF. 6994 - 11045

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 11 H RRCID -> 236524 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 6554 PERF. 6885 - 10652

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EASON WELL #: 3 H RRCID -> 236532 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 6391 PERF. 6923 - 9533

09	7818	X	7818	-0-	-0-	-0-	7818	2			N	-0-					-0-
10	7874	X	7724	-0-	-150	-0-	7724	2			N	-0-					-0-
11	7620	X	6923	-0-	-697	-0-	6923	2			N	-0-					-0-
12	8091	X	6887	-0-	-1204	-0-	6887	2			N	-0-					-0-
01	8091	X	6965	-0-	-1126	-0-	6965	2			N	-0-					-0-
02	7308	X	6269	-0-	-1039	-0-	6269	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
SUNSET OAKS WELL #: 4 H RRCID -> 236534 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 7294 PERF. 7725 - 10090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10794	X	10794	-0-	-0-	-0-	10794	2			N	-0-					-0-
10	10571	X	10210	-0-	-361	-0-	10210	2			N	-0-					-0-
11	10770	X	9940	-0-	-830	-0-	9940	2			N	-0-					-0-
12	11160	X	10272	-0-	-888	-0-	10272	2			N	-0-					-0-
01	11160	X	10075	-0-	-1085	-0-	10075	2			N	-0-					-0-
02	10080	X	8051	-0-	-2029	-0-	8051	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
09	8730	X	6302	-0-	-2428	-0-	6302	2			N	-0-					-0-
10	8959	X	6294	-0-	-2665	-0-	6294	2			N	-0-					-0-
11	8670	X	6923	-0-	-1747	-0-	6923	2			N	-0-					-0-
12	8680	X	6541	-0-	-2139	-0-	6541	2			N	-0-					-0-
01	6851	X	6287	-0-	-564	-0-	6287	2			N	-0-					-0-
02	6468	X	5433	-0-	-1035	-0-	5433	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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TARRANT MINERALS WELL #: 5 H RRCID -> 236589 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 7054 PERF. 7688 - 9350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5130	X	4893	-0-	-237	-0-	4893	2			N	-0-					-0-
10	5146	X	4833	-0-	-313	-0-	4833	2			N	-0-					-0-
11	4980	X	4713	-0-	-267	-0-	4713	2			N	-0-					-0-
12	5146	X	3366	-0-	-1780	-0-	3366	2			N	-0-					-0-
01	5053	X	3332	-0-	-1721	-0-	3332	2			N	-0-					-0-
02	4564	X	636	-0-	-3928	-0-	636	2			N	-0-					-0-

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
09	3780	X	3069	-0-	-711	-0-	3069	2			Y	-0-					-0-
10	4433	X	2976	-0-	-1457	-0-	2976	2			Y	-0-					-0-
11	4290	X	2682	-0-	-1608	-0-	2682	2			Y	-0-					-0-
12	4433	X	2820	-0-	-1613	-0-	2820	2			Y	-0-					-0-
01	3844	X	2961	-0-	-883	-0-	2961	2			Y	-0-					-0-
*02	2941	X	2941	-0-	-0-	-0-	2920	2	21	9	Y	19	14	1			5

SOUTH CHISHOLM TRAIL WELL #: 1 H RRCID -> 237183 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 6785 PERF. 7230 - 10880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7920	X	7356	-0-	-564	-0-	7356	2			N	-0-					-0-
10	8184	X	7510	-0-	-674	-0-	7510	2			N	-0-					-0-
11	7920	X	7400	-0-	-520	-0-	7400	2			N	-0-					-0-
12	8036	X	8036	-0-	-0-	-0-	8036	2			N	-0-					-0-
01	7750	X	7681	-0-	-69	-0-	7681	2			N	-0-					-0-
02	6916	X	6900	-0-	-16	-0-	6900	2			N	-0-					-0-

NORTH LAKE WELL #: 4 H RRCID -> 237220 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 6845 PERF. 7225 - 10470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7290	X	6283	-0-	-1007	-0-	6283	2			N	-0-					-0-
10	7533	X	6510	-0-	-1023	-0-	6510	2			N	-0-					-0-
11	7290	X	3734	-0-	-3556	-0-	3734	2			N	-0-					-0-
12	7409	X	6509	-0-	-900	-0-	6509	2			N	-0-					-0-
01	6612	X	6612	-0-	-0-	-0-	6612	2			N	-0-					-0-
*02	6125	X	6125	-0-	-0-	-0-	6125	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
DICKESON WELL #: A 4 H RRCID -> 237347 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 7424 - 9957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6750	X	4995	-0-	-1755	-0-	4995	2			N	-0-					-0-
10	4123	X	3997	-0-	-126	-0-	3997	2			N	-0-					-0-
11	4070	X	4070	-0-	-0-	-0-	4070	2			N	-0-					-0-
12	5177	X	4051	-0-	-1126	-0-	4051	2			N	-0-					-0-
01	5177	X	2810	-0-	-2367	-0-	2810	2			N	-0-					-0-
02	4676	X	3072	-0-	-1604	-0-	3072	2			N	-0-					-0-

LONGHORN WELL #: 1H RRCID -> 237440 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 7566 PERF. 7750 - 9985

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

C & E UNIT WELL #: 3H RRCID -> 237443 COMPL. DATE 11/24/2007 TOTAL DEPTH 6957 PERF. 7148 - 8521

09	4320	X	4320	-0-	-0-	-0-	4320	2			N	-0-					-0-
10	4309	X	4289	-0-	-20	-0-	4289	2			N	-0-					-0-
11	4170	X	3670	-0-	-500	-0-	3670	2			N	-0-					-0-
12	4494	X	4494	-0-	-0-	-0-	4494	2			N	-0-					-0-
01	5294	X	5294	-0-	-0-	-0-	5294	2			N	-0-					-0-
*02	4267	X	4267	-0-	-0-	-0-	4267	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 9HK RRCID -> 237446 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 8315 PERF. 8629 - 13594

09	5940	X	4855	-0-	-1085	-0-	4855	2			N	-0-					-0-
10	6014	X	5237	-0-	-777	-0-	5237	2			N	-0-					-0-
11	4410	X	3332	-0-	-1078	-0-	3332	2			N	-0-					-0-
12	5022	X	-0-	-0-	-5022	-0-					N	-0-					-0-
01	5239	X	-0-	-0-	-5239	-0-					N	-0-					-0-
02	4732	X	-0-	-0-	-4732	-0-					N	-0-					-0-

ALLENCO WELL #: 1H RRCID -> 237450 COMPL. DATE 12/27/2007 TOTAL DEPTH 7496 PERF. 7860 - 9552

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: D 2H RRCID -> 237453 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 6358 PERF. 6696 - 8644

09	7050	X	6303	-0-	-747	-0-	6303	2			Y	-0-					84
10	6882	X	6704	-0-	-178	-0-	6704	2			Y	-0-					84
11	6660	X	6451	-0-	-209	-0-	6451	2			Y	-0-					84
12	6401	X	6401	-0-	-0-	-0-	6401	2			Y	-0-					84
01	7101	X	7101	-0-	-0-	-0-	7101	2			Y	-0-					84
02	5544	X	5010	-0-	-534	-0-	4974	2	36	9	Y	33					117

SMITH, ROBERT O. WELL #: 1H RRCID -> 237456 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 7652 PERF. 7779 - 9233

09	7410	X	6297	-0-	-1113	-0-	6297	2			N	-0-					-0-
10	6882	X	6128	-0-	-754	-0-	6128	2			N	-0-					-0-
11	6540	X	5616	-0-	-924	-0-	5616	2			N	-0-					-0-
12	6758	X	6081	-0-	-677	-0-	6081	2			N	-0-					-0-
01	6572	X	6160	-0-	-412	-0-	6160	2			N	-0-					-0-
02	5880	X	5496	-0-	-384	-0-	5496	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
TERRY WELL #: 1H RRCID -> 237459 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 7444 PERF. 7826 - 9184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCNEILL WELL #: 3H RRCID -> 237460 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 7316 PERF. 7657 - 12057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5370	X	3514	-0-	-1856	-0-	3514	2			N	-0-					-0-
10	5208	X	1807	-0-	-3401	-0-	1807	2			N	-0-					-0-
11	5040	X	389	-0-	-4651	-0-	389	2			N	-0-					-0-
12	5208	X	-0-	-0-	-5208	-0-					N	-0-					-0-
01	3627	X	-0-	-0-	-3627	-0-					N	-0-					-0-
02	3276	X	-0-	-0-	-3276	-0-					N	-0-					-0-

CLEBURNE LANDFILL WELL #: 1H RRCID -> 237467 COMPL. DATE 01/13/2008 TOTAL DEPTH 7357 PERF. 8932 - 9840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROCK CREEK WELL #: C 1H RRCID -> 237471 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 6865 PERF. 7369 - 11041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12390	X	11657	-0-	-733	-0-	11657	2			N	-0-					-0-
10	11956	X	11956	-0-	-0-	-0-	11956	2			N	-0-					-0-
11	11130	X	10633	-0-	-497	-0-	10633	2			N	-0-					-0-
12	12059	X	11737	-0-	-322	-0-	11737	2			N	-0-					-0-
01	12059	X	11585	-0-	-474	-0-	11585	2			N	-0-					-0-
02	10892	X	9725	-0-	-1167	-0-	9725	2			N	-0-					-0-

TORRES WELL #: 1H RRCID -> 237475 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 7491 PERF. 7875 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5335	X	5335	-0-	-0-	-0-	5335	2			N	-0-					-0-
10	5476	X	5476	-0-	-0-	-0-	5476	2			N	-0-					-0-
11	5267	X	5267	-0-	-0-	-0-	5267	2			N	-0-					-0-
12	5673	X	4977	-0-	-696	-0-	4977	2			N	-0-					-0-
01	5673	X	4566	-0-	-1107	-0-	4566	2			N	-0-					-0-
02	4984	X	3783	-0-	-1201	-0-	3783	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 6HR RRCID -> 237477 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 8342 PERF. 8376 - 12124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
DFW NORTH WELL #: A 1HE RRCID -> 237481 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 8286 PERF. 8590 - 10758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BINGHAM, ANN WELL #: 2H RRCID -> 237487 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 7395 - 10285

09	3630	X	1951	-0-	-1679	-0-	1951	2			N	-0-					-0-
10	2104	X	2104	-0-	-0-	-0-	2104	2			N	-0-					-0-
11	2308	X	2308	-0-	-0-	-0-	2308	2			N	-0-					-0-
12	2015	X	656	-0-	-1359	-0-	656	2			N	-0-					-0-
01	2108	X	1448	-0-	-660	-0-	1448	2			N	-0-					-0-
*02	2543	X	2543	-0-	-0-	-0-	2543	2			N	-0-					-0-

BARKER, CHARLES WELL #: 1H RRCID -> 237489 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 8022 - 10487

09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 3HV RRCID -> 237495 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8622 - 10608

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BINGHAM, ANN WELL #: 3H RRCID -> 237496 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 6904 PERF. 9034 - 10317

09	8167	X	8167	-0-	-0-	-0-	8167	2			N	-0-					-0-
10	8075	X	8075	-0-	-0-	-0-	8075	2			N	-0-					-0-
11	6761	X	6761	-0-	-0-	-0-	6761	2			N	-0-					-0-
12	8711	X	7206	-0-	-1505	-0-	7206	2			N	-0-					-0-
01	8711	X	7240	-0-	-1471	-0-	7240	2			N	-0-					-0-
02	7616	X	5657	-0-	-1959	-0-	5657	2			N	-0-					-0-

CARTER "A" WELL #: 2H RRCID -> 237503 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 7221 PERF. 8695 - 9720

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
WB 358 B WELL #: 2H RRCID -> 237510 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 7324 - 10003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11185	X	11185	-0-	-0-	-0-	11185	2			N	-0-					-0-
10	11566	X	11566	-0-	-0-	-0-	11566	2			N	-0-					-0-
11	11790	X	10973	-0-	-817	-0-	10973	2			N	-0-					-0-
12	12183	X	11227	-0-	-956	-0-	11227	2			N	-0-					-0-
01	12183	X	9125	-0-	-3058	-0-	9125	2			N	-0-					-0-
02	10444	X	8344	-0-	-2100	-0-	8344	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 2HE RRCID -> 237517 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 8282 PERF. 8650 - 11811

09	5250	X	3777	-0-	-1473	-0-	3777	2			N	-0-					-0-
10	5890	X	5678	-0-	-212	-0-	5678	2			N	-0-					-0-
11	5700	X	5515	-0-	-185	-0-	5515	2			N	-0-					-0-
12	5890	X	5286	-0-	-604	-0-	5286	2			N	-0-					-0-
01	5673	X	5441	-0-	-232	-0-	5441	2			N	-0-					-0-
02	5152	X	4980	-0-	-172	-0-	4980	2			N	-0-					-0-

JESCHKE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237520 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 7708 PERF. 8500 - 10023

09	5572	X	5572	-0-	-0-	-0-	5572	2			N	-0-					-0-
10	5698	X	5698	-0-	-0-	-0-	5698	2			N	-0-					-0-
11	5460	X	5426	-0-	-34	-0-	5426	2			N	-0-					-0-
12	5766	X	5514	-0-	-252	-0-	5514	2			N	-0-					-0-
01	7010	X	7010	-0-	-0-	-0-	7010	2			N	-0-					-0-
*02	5434	X	5434	-0-	-0-	-0-	5434	2			N	-0-					-0-

WALKER, FLORA WELL #: 2H RRCID -> 237522 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 7814 PERF. 7885 - 11055

09	9660	X	8565	-0-	-1095	-0-	8565	2			N	-0-					-0-
10	9982	X	8550	-0-	-1432	-0-	8550	2			N	-0-					-0-
11	9660	X	8087	-0-	-1573	-0-	8087	2			N	-0-					-0-
12	9548	X	8206	-0-	-1342	-0-	8206	2			N	-0-					-0-
01	9269	X	8355	-0-	-914	-0-	8355	2			N	-0-					-0-
02	8008	X	7426	-0-	-582	-0-	7426	2			N	-0-					-0-

ABILENE CHRISTIAN UNIVERSITY UT WELL #: 1 H RRCID -> 237524 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 7072 PERF. 7663 - 9743

09	2940	X	2916	-0-	-24	-0-	2916	2			N	-0-					-0-
10	3038	X	3026	-0-	-12	-0-	3026	2			N	-0-					-0-
11	2940	X	2925	-0-	-15	-0-	2925	2			N	-0-					-0-
12	3007	X	2258	-0-	-749	-0-	2258	2			N	-0-					-0-
01	3547	X	3547	-0-	-0-	-0-	3547	2			N	-0-					-0-
*02	3221	X	3221	-0-	-0-	-0-	3221	2			N	-0-					-0-

GRAVES WELL #: 2H RRCID -> 237526 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 7610 - 9550

09	6360	X	5890	-0-	-470	-0-	5890	2			N	-0-					-0-
10	6789	X	6352	-0-	-437	-0-	6352	2			N	-0-					-0-
11	6570	X	6217	-0-	-353	-0-	6217	2			N	-0-					-0-
12	6789	X	5562	-0-	-1227	-0-	5562	2			N	-0-					-0-
01	6355	X	5416	-0-	-939	-0-	5416	2			N	-0-					-0-
02	5796	X	5283	-0-	-513	-0-	5283	2			N	-0-					-0-

DOTY WELL #: 4H RRCID -> 237530 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 6903 PERF. 7200 - 11975

09	1320	X	-0-	-0-	-1320	-0-					N	-0-					-0-
10	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
12	14B2	EXT	2407	-0-	2407	2407	2407	2			Y	-0-					21
01	9964	X	7557	-0-	-2407	-0-	7557	2			Y	-0-					21
*02	5854	X	5854	-0-	-0-	-0-	5854	2			Y	-0-					21

ROCK CREEK WELL #: C 3H RRCID -> 237537 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 6857 PERF. 7399 - 10853

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 3HS RRCID -> 237757 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 8297 PERF.11162 - 12154

09	7226	X	7226	-0-	-0-	-0-	7226	2			N	-0-					-0-
10	7060	X	7060	-0-	-0-	-0-	7060	2			N	-0-					-0-
11	7461	X	7461	-0-	-0-	-0-	7461	2			N	-0-					-0-
12	7888	X	7888	-0-	-0-	-0-	7888	2			N	-0-					-0-
01	7471	X	7432	-0-	-39	-0-	7432	2			N	-0-					-0-
02	6972	X	6290	-0-	-682	-0-	6290	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: B 1HF RRCID -> 237759 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 8169 PERF. 8789 - 11133

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

DFW WELL #: B 2HF RRCID -> 237762 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 8159 PERF.11850 - 12670

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 7HR RRCID -> 237768 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 8238 PERF. 8574 - 12889

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LINEAR PARK WELL #: 2H RRCID -> 237772 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7766 - 9607

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
DFW NORTH WELL #: A 8HR RRCID -> 237774 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 8322 PERF. 8575 - 11274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 5HR RRCID -> 237777 COMPL. DATE 12/09/2007 TOTAL DEPTH 8333 PERF. 8444 - 12904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: N 6H RRCID -> 237781 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 6487 PERF. 6961 - 10618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6840	X	6518	-0-	-322	-0-	6514	2	4	9	N	4					69
10	7068	X	6389	-0-	-679	-0-	6389	2			N	-0-					69
11	6840	X	4673	-0-	-2167	-0-	4673	2			N	-0-					69
12	7564	X	5117	-0-	-2447	-0-	5115	2	2	9	N	2					71
01	7564	X	5118	-0-	-2446	-0-	5118	2			N	-0-	27	1			44
02	6076	X	5780	-0-	-296	-0-	5780	2			N	-0-					44

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
09	2940	X	2896	-0-	-44	-0-	2896	2			N	-0-					-0-
10	3007	X	2998	-0-	-9	-0-	2998	2			N	-0-					-0-
11	2970	X	2945	-0-	-25	-0-	2945	2			N	-0-					-0-
12	3069	X	2978	-0-	-91	-0-	2978	2			N	-0-					-0-
01	3069	X	2960	-0-	-109	-0-	2960	2			N	-0-					-0-
02	2744	X	2717	-0-	-27	-0-	2717	2			N	-0-					-0-

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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NORTH SOWELL "A" WELL #: 2H RRCID -> 237791 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 7453 PERF. 7989 - 10039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5310	X	3888	-0-	-1422	-0-	3888	2			N	-0-					-0-
10	5022	X	4335	-0-	-687	-0-	4335	2			N	-0-					-0-
11	4980	X	4393	-0-	-587	-0-	4393	2			N	-0-					-0-
12	5146	X	2902	-0-	-2244	-0-	2902	2			N	-0-					-0-
01	5146	X	4681	-0-	-465	-0-	4681	2			N	-0-					-0-
02	4088	X	3272	-0-	-816	-0-	3272	2			N	-0-					-0-

CARTER A WELL #: 3H RRCID -> 237792 COMPL. DATE 12/31/2014 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 7383 - 9718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11070	X	9853	-0-	-1217	-0-	9853	2			N	-0-					-0-
10	11315	X	9330	-0-	-1985	-0-	9330	2			N	-0-					-0-
11	10680	X	9075	-0-	-1605	-0-	9075	2			N	-0-					-0-
12	10757	X	8648	-0-	-2109	-0-	8648	2			N	-0-					-0-
01	10385	X	8600	-0-	-1785	-0-	8600	2			N	-0-					-0-
02	9184	X	7814	-0-	-1370	-0-	7814	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
ASH GROVE WELL #: A 2H RRCID -> 237833 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 8731 PERF. 9110 - 13850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10800	X	10226	-0-	-574	-0-	10226	2			N	-0-					-0-
10	11160	X	9906	-0-	-1254	-0-	9906	2			N	-0-					-0-
11	10230	X	9753	-0-	-477	-0-	9753	2			N	-0-					-0-
12	10571	X	9186	-0-	-1385	-0-	9186	2			N	-0-					-0-
01	10571	X	9984	-0-	-587	-0-	9984	2			N	-0-					-0-
02	9548	X	9047	-0-	-501	-0-	9047	2			N	-0-					-0-

HOUSTON BRYANT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 237834 COMPL. DATE 08/26/2007 TOTAL DEPTH 7293 PERF. 7600 - 10073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2880	X	1661	-0-	-1219	-0-	1661	2			N	-0-					-0-
10	2976	X	2661	-0-	-315	-0-	2661	2			N	-0-					-0-
11	2665	X	2665	-0-	-0-	-0-	2665	2			N	-0-					-0-
12	2568	X	2568	-0-	-0-	-0-	2568	2			N	-0-					-0-
01	2670	X	2670	-0-	-0-	-0-	2670	2			N	-0-					-0-
02	2492	X	2435	-0-	-57	-0-	2435	2			N	-0-					-0-

MINERALS, W. S. B WELL #: 5H RRCID -> 237876 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 7134 PERF. 7354 - 11218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12390	X	11300	-0-	-1090	-0-	11300	2			N	-0-					-0-
10	12338	X	11471	-0-	-867	-0-	11471	2			N	-0-					-0-
11	11730	X	11287	-0-	-443	-0-	11287	2			N	-0-					-0-
12	11935	X	11786	-0-	-149	-0-	11786	2			N	-0-					-0-
01	11703	X	11703	-0-	-0-	-0-	11703	2			N	-0-					-0-
02	10556	X	10476	-0-	-80	-0-	10476	2			N	-0-					-0-

MINERALS, W. S. B WELL #: 3H RRCID -> 237877 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 7185 PERF. 7507 - 11443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10680	X	10182	-0-	-498	-0-	10182	2			N	-0-					-0-
10	11036	X	10245	-0-	-791	-0-	10245	2			N	-0-					-0-
11	10440	X	9163	-0-	-1277	-0-	9163	2			N	-0-					-0-
12	10788	X	8802	-0-	-1986	-0-	8802	2			N	-0-					-0-
01	10664	X	9108	-0-	-1556	-0-	9108	2			N	-0-					-0-
02	9492	X	8231	-0-	-1261	-0-	8231	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 1HM RRCID -> 237879 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 8317 PERF. 8575 - 12601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11430	X	7833	-0-	-3597	-0-	7833	2			N	-0-					-0-
10	9300	X	8034	-0-	-1266	-0-	8034	2			N	-0-					-0-
11	8910	X	7343	-0-	-1567	-0-	7343	2			N	-0-					-0-
12	8215	X	6378	-0-	-1837	-0-	6378	2			N	-0-					-0-
01	8215	X	6549	-0-	-1666	-0-	6549	2			N	-0-					-0-
02	7308	X	6321	-0-	-987	-0-	6321	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
09	7186	X	7186	-0-	-0-	-0-	7182	2	4	9	N	4					63
10	7440	X	6940	-0-	-500	-0-	6940	2			N	-0-					63
11	7200	X	5823	-0-	-1377	-0-	5823	2			N	-0-					63
12	7440	X	6492	-0-	-948	-0-	6490	2	2	9	N	2					65
01	7440	X	7056	-0-	-384	-0-	7056	2			N	-0-	27	1			38
02	6720	X	6522	-0-	-198	-0-	6522	2			N	-0-					38

BELL WELL #: 3H RRCID -> 237978 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 7527 PERF. 8050 - 10327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3960	X	2828	-0-	-1132	-0-	2828	2			N	-0-					-0-
10	3162	X	3098	-0-	-64	-0-	3098	2			N	-0-					-0-
11	3107	X	3107	-0-	-0-	-0-	3107	2			N	-0-					-0-
12	3100	X	2888	-0-	-212	-0-	2888	2			N	-0-					-0-
01	3100	X	3015	-0-	-85	-0-	3015	2			N	-0-					-0-
*02	3076	X	3076	-0-	-0-	-0-	3076	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
POLLEY SWD WELL #: 1 RRCID -> 238201 COMPL. DATE 12/16/2016 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 7740 - 9580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LITTLE HOSS WELL #: M 2H RRCID -> 238276 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 6562 PERF. 7099 - 9916

09	7110	X	4270	-0-	-2840	-0-	4270	2			N	-0-					86
10	5425	X	3835	-0-	-1590	-0-	3835	2			N	-0-					86
11	5520	X	2435	-0-	-3085	-0-	2435	2			N	-0-					86
12	5704	X	2751	-0-	-2953	-0-	2751	2			N	-0-					86
01	5704	X	2609	-0-	-3095	-0-	2609	2			N	-0-					86
02	3976	X	2952	-0-	-1024	-0-	2952	2			N	-0-					86

WICKER WELL #: 3H RRCID -> 238277 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 6808 PERF. 7445 - 9914

09	3750	X	1904	-0-	-1846	-0-	1904	2			N	-0-					-0-
10	3038	X	2808	-0-	-230	-0-	2808	2			N	-0-					-0-
11	2940	X	2469	-0-	-471	-0-	2469	2			N	-0-					-0-
12	2651	X	2651	-0-	-0-	-0-	2651	2			N	-0-					-0-
01	2821	X	2733	-0-	-88	-0-	2733	2			N	-0-					-0-
02	2548	X	2427	-0-	-121	-0-	2427	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 1HP RRCID -> 238279 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 8387 PERF. 8748 - 11707

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YOUNG WELL #: 4H RRCID -> 238283 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 7193 PERF. 7514 - 10139

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	2760	X	-0-	-0-	-2760	-0-					N	-0-					-0-
10	1767	X	-0-	-0-	-1767	-0-					N	-0-					-0-
11	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHAW WELL #: 5H RRCID -> 238313 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 9058 - 10092

09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FISHER WELL #: F 2H RRCID -> 238314 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 6537 PERF. 6784 - 8390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 5HN RRCID -> 238317 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 8420 PERF. 9063 - 10892

09	5100	X	2207	-0-	-2893	-0-	2207	2			N	-0-					-0-
10	4867	X	2686	-0-	-2181	-0-	2686	2			N	-0-					-0-
11	2709	X	2709	-0-	-0-	-0-	2709	2			N	-0-					-0-
12	2747	X	2747	-0-	-0-	-0-	2747	2			N	-0-					-0-
01	2751	X	2751	-0-	-0-	-0-	2751	2			N	-0-					-0-
02	2520	X	2405	-0-	-115	-0-	2405	2			N	-0-					-0-

LAGUNA POINT WELL #: 3 RRCID -> 238319 COMPL. DATE 02/18/2007 TOTAL DEPTH 7149 PERF. 7513 - 9522

09	8520	X	7058	-0-	-1462	-0-	7058	2			N	-0-					-0-
10	8401	X	7547	-0-	-854	-0-	7547	2			N	-0-					-0-
11	7800	X	7031	-0-	-769	-0-	7031	2			N	-0-					-0-
12	7409	X	7315	-0-	-94	-0-	7315	2			N	-0-					-0-
01	7533	X	7406	-0-	-127	-0-	7406	2			N	-0-					-0-
*02	6927	X	6927	-0-	-0-	-0-	6927	2			N	-0-					-0-

WILDBERRY WELL #: 2H RRCID -> 238323 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7081 PERF. 7415 - 10756

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LITTLE HOSS 4 WELL #: O 1H RRCID -> 238325 COMPL. DATE 11/18/2007 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 7018 - 9230

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-

WICKER WELL #: 5H RRCID -> 238326 COMPL. DATE 03/02/2008 TOTAL DEPTH 6767 PERF. 7440 - 9925

09	3510	X	3429	-0-	-81	-0-	3429	2			N	-0-					-0-
10	3565	X	3496	-0-	-69	-0-	3496	2			N	-0-					-0-
11	3510	X	3222	-0-	-288	-0-	3222	2			N	-0-					-0-
12	3627	X	3209	-0-	-418	-0-	3209	2			N	-0-					-0-
01	3627	X	3183	-0-	-444	-0-	3183	2			N	-0-					-0-
02	3192	X	2850	-0-	-342	-0-	2850	2			N	-0-					-0-

DEER CREEK WELL #: 4H RRCID -> 238328 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 7192 PERF. 7366 - 10682

09	10020	X	2986	-0-	-7034	-0-	2986	2			N	-0-					-0-
10	11116	X	11116	-0-	-0-	-0-	11116	2			N	-0-					-0-
11	9776	X	9776	-0-	-0-	-0-	9776	2			N	-0-					-0-
12	9304	X	9304	-0-	-0-	-0-	9304	2			N	-0-					-0-
01	11129	X	9158	-0-	-1971	-0-	9158	2			N	-0-					-0-
02	10052	X	7951	-0-	-2101	-0-	7951	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
DFW NORTH WELL #: A 1HS RRCID -> 238333 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 8341 PERF. 8895 - 11579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1969	X	1969	-0-	-0-	-0-	1969	2			N	-0-					-0-
10	7068	X	6497	-0-	-571	-0-	6497	2			N	-0-					-0-
11	6840	X	6132	-0-	-708	-0-	6132	2			N	-0-					-0-
12	7068	X	6353	-0-	-715	-0-	6353	2			N	-0-					-0-
01	6510	X	5638	-0-	-872	-0-	5638	2			N	-0-					-0-
02	5880	X	5173	-0-	-707	-0-	5173	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 4HE RRCID -> 238334 COMPL. DATE 12/09/2007 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 8352 - 11355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9510	X	9102	-0-	-408	-0-	9102	2			N	-0-					-0-
10	9393	X	8998	-0-	-395	-0-	8998	2			N	-0-					-0-
11	8880	X	8574	-0-	-306	-0-	8574	2			N	-0-					-0-
12	9393	X	8828	-0-	-565	-0-	8828	2			N	-0-					-0-
01	9393	X	8592	-0-	-801	-0-	8592	2			N	-0-					-0-
02	8484	X	7955	-0-	-529	-0-	7955	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 3HE RRCID -> 238335 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 8263 PERF. 8445 - 11428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7920	X	7592	-0-	-328	-0-	7592	2			N	-0-					-0-
10	7843	X	7766	-0-	-77	-0-	7766	2			N	-0-					-0-
11	7590	X	7244	-0-	-346	-0-	7244	2			N	-0-					-0-
12	7843	X	7031	-0-	-812	-0-	7031	2			N	-0-					-0-
01	7843	X	6514	-0-	-1329	-0-	6514	2			N	-0-					-0-
02	7084	X	6400	-0-	-684	-0-	6400	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: M 5H RRCID -> 238350 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 6522 PERF. 7153 - 9645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/13/2015

WICKER WELL #: 4H RRCID -> 238353 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 6802 PERF. 7388 - 9863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4796	X	4796	-0-	-0-	-0-	4796	2			N	-0-					-0-
10	4495	X	4449	-0-	-46	-0-	4449	2			N	-0-					-0-
11	4597	X	4597	-0-	-0-	-0-	4597	2			N	-0-					-0-
12	6944	X	4829	-0-	-2115	-0-	4829	2			N	-0-					-0-
01	6944	X	4403	-0-	-2541	-0-	4403	2			N	-0-					-0-
02	4480	X	4002	-0-	-478	-0-	4002	2			N	-0-					-0-

CEDF WELL #: 9H RRCID -> 238362 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 7206 PERF. 7515 - 10735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3720	X	2387	-0-	-1333	-0-	2387	2			N	-0-					-0-
10	3844	X	2882	-0-	-962	-0-	2882	2			N	-0-					-0-
11	3720	X	3132	-0-	-588	-0-	3132	2			N	-0-					-0-
12	4216	X	2617	-0-	-1599	-0-	2617	2			N	-0-					-0-
01	3410	X	2734	-0-	-676	-0-	2734	2			N	-0-					-0-
02	2912	X	2458	-0-	-454	-0-	2458	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FISHER WELL #: F 3H RRCID -> 238364 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 6700 - 8688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2790	X	1591	-0-	-1199	-0-	1591	2			N	-0-					-0-
10	1643	X	1093	-0-	-550	-0-	1093	2			N	-0-					-0-
11	2816	X	2816	-0-	-0-	-0-	2816	2			N	-0-					-0-
12	1982	X	1982	-0-	-0-	-0-	1982	2			N	-0-					-0-
01	1705	X	1337	-0-	-368	-0-	1337	2			N	-0-					-0-
02	2632	X	1203	-0-	-1429	-0-	1203	2			N	-0-					-0-

CHAPEL CREEK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238366 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 6731 PERF. 6830 - 9326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7341	X	7341	-0-	-0-	-0-	7330	2	11	9	N	10					92
10	7576	X	7576	-0-	-0-	-0-	7564	2	12	9	N	11					103
11	7148	X	7148	-0-	-0-	-0-	7137	2	11	9	N	10					113
12	7595	X	7045	-0-	-550	-0-	7030	2	15	9	N	14					127
01	7595	X	6693	-0-	-902	-0-	6679	2	14	9	N	13					140
02	6860	X	6375	-0-	-485	-0-	6375	2			N	-0-					140

RUNNELS WELL #: 1H RRCID -> 238367 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 6790 PERF. 7074 - 10216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2850	X	2561	-0-	-289	-0-	2561	2			N	-0-					-0-
10	2914	X	2590	-0-	-324	-0-	2590	2			N	-0-					-0-
11	2700	X	2485	-0-	-215	-0-	2485	2			N	-0-					-0-
12	2635	N	2617	-0-	-18	-0-	2617	2			N	-0-					-0-
01	2604	N	2546	-0-	-58	-0-	2546	2			N	-0-					-0-
02	2324	N	2272	-0-	-52	-0-	2272	2			N	-0-					-0-

DEER CREEK WELL #: 3H RRCID -> 238368 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 7350 - 10918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	13794	X	13794	-0-	-0-	-0-	13794	2			N	-0-					-0-
10	13640	X	12279	-0-	-1361	-0-	12279	2			N	-0-					-0-
11	14730	X	11793	-0-	-2937	-0-	11793	2			N	-0-					-0-
12	15221	X	12056	-0-	-3165	-0-	12056	2			N	-0-					-0-
01	15221	X	12044	-0-	-3177	-0-	12044	2			N	-0-					-0-
02	12880	X	10755	-0-	-2125	-0-	10755	2			N	-0-					-0-

YMCA WELL #: 1H RRCID -> 238370 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 7243 PERF. 7494 - 10033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANCHASARP WELL #: 1H RRCID -> 238371 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 7312 PERF. 7711 - 10864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YOUNG WELL #: 3H RRCID -> 238377 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 7197 PERF. 7547 - 10548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
GATEWAY PARK WELL #: 4H RRCID -> 238379 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 7313 - 9848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10650	X	10141	-0-	-509	-0-	10141	2			N	-0-					-0-
10	10575	X	10575	-0-	-0-	-0-	10575	2			N	-0-					-0-
11	10140	X	10110	-0-	-30	-0-	10110	2			N	-0-					-0-
12	10478	X	9965	-0-	-513	-0-	9965	2			N	-0-					-0-
01	10571	X	7604	-0-	-2967	-0-	7604	2			N	-0-					-0-
02	9548	X	7964	-0-	-1584	-0-	7964	2			N	-0-					-0-

WALKER, FLORA WELL #: 4H RRCID -> 238381 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 7739 PERF. 7900 - 10792

09	8940	X	8186	-0-	-754	-0-	8186	2			N	-0-					-0-
10	8928	X	8295	-0-	-633	-0-	8295	2			N	-0-					-0-
11	8640	X	7970	-0-	-670	-0-	7970	2			N	-0-					-0-
12	8773	X	7828	-0-	-945	-0-	7828	2			N	-0-					-0-
01	8618	X	8087	-0-	-531	-0-	8087	2			N	-0-					-0-
02	7644	X	7119	-0-	-525	-0-	7119	2			N	-0-					-0-

MACLEAN WELL #: 1H RRCID -> 238385 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 7208 PERF. 7568 - 11400

09	6420	X	5949	-0-	-471	-0-	5949	2			N	-0-					-0-
10	6634	X	5716	-0-	-918	-0-	5716	2			N	-0-					-0-
11	6180	X	5125	-0-	-1055	-0-	5125	2			N	-0-					-0-
12	6386	X	5597	-0-	-789	-0-	5597	2			N	-0-					-0-
01	6386	X	5919	-0-	-467	-0-	5919	2			N	-0-					-0-
*02	5557	X	5557	-0-	-0-	-0-	5557	2			N	-0-					-0-

HUSKEY WELL #: 2H RRCID -> 238470 COMPL. DATE 02/17/2008 TOTAL DEPTH 7262 PERF. 7700 - 11065

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MANNING WELL #: 1H RRCID -> 238520 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 6775 - 10061

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRWD WELL #: 3H RRCID -> 238522 COMPL. DATE 12/02/2007 TOTAL DEPTH 7079 PERF. 7590 - 9876

09	9930	X	9745	-0-	-185	-0-	9745	2			N	-0-					-0-
10	10199	X	10003	-0-	-196	-0-	10003	2			N	-0-					-0-
11	9810	X	9677	-0-	-133	-0-	9677	2			N	-0-					-0-
12	10137	X	9492	-0-	-645	-0-	9492	2			N	-0-					-0-
01	10106	X	9221	-0-	-885	-0-	9221	2			N	-0-					-0-
02	9100	X	8367	-0-	-733	-0-	8367	2			N	-0-					-0-

MANNING WELL #: 2H RRCID -> 238523 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 6540 PERF. 6874 - 10196

09	3270	X	441	-0-	-2829	-0-	441	2			N	-0-					-0-
10	3379	X	-0-	-0-	-3379	-0-					N	-0-					-0-
11	3270	X	-0-	-0-	-3270	-0-					N	-0-					-0-
12	1519	X	-0-	-0-	-1519	-0-					N	-0-					-0-
01	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
02	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
MANNING WELL #: 3H RRCID -> 238525 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 6539 PERF. 6900 - 10186

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 2HP RRCID -> 238539 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 8406 PERF. 8600 - 9717

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TECH CHEMICAL WELL #: 1H RRCID -> 238584 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 7146 PERF. 7165 - 9130

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JHT 'A' UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238647 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 8620 - 10935

09	3420 X	3386	-0-	-34	-0-	3386	2			N	-0-					-0-
10	3441 X	3428	-0-	-13	-0-	3428	2			N	-0-					-0-
11	3390 X	3173	-0-	-217	-0-	3173	2			N	-0-					-0-
12	3503 X	3317	-0-	-186	-0-	3317	2			N	-0-					-0-
01	3503 X	3246	-0-	-257	-0-	3246	2			N	-0-					-0-
02	3164 X	2871	-0-	-293	-0-	2871	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 3HP RRCID -> 238667 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 8418 PERF. 8562 - 9727

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FISHER WELL #: F 1H RRCID -> 238683 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 6558 PERF. 6773 - 8968

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: B 8H RRCID -> 238695 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 6455 PERF. 7100 - 10212

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

CHAPEL CREEK WELL #: 2H RRCID -> 238696 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 6756 PERF. 7000 - 10082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STULTS-WELBORN WELL #: 5H RRCID -> 238697 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8101 - 9489

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: B 10H RRCID -> 238701 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 6474 PERF. 6893 - 9578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW WELL #: B 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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH, LOWELL JR. WELL #: 1H RRCID -> 238706 COMPL. DATE 11/18/2007 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 7565 - 11575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6510	X	6292	-0-	-218	-0-	6292	2			N	-0-					-0-
10	6727	X	6319	-0-	-408	-0-	6319	2			N	-0-					-0-
11	6450	X	6126	-0-	-324	-0-	6126	2			N	-0-					-0-
12	6665	X	6179	-0-	-486	-0-	6179	2			N	-0-					-0-
01	6665	X	6025	-0-	-640	-0-	6025	2			N	-0-					-0-
02	5880	X	5372	-0-	-508	-0-	5372	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
09	330	X	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
10	4391	X	4391	-0-	-0-	-0-	4391	2			N	-0-					-0-
11	19234	X	19234	-0-	-0-	-0-	19234	2			N	-0-					-0-
12	6172	X	6172	-0-	-0-	-0-	6172	2			N	-0-					-0-
01	5014	X	5014	-0-	-0-	-0-	5014	2			N	-0-					-0-
02	3976	X	3684	-0-	-292	-0-	3684	2			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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW WELL #: B 4HG RRCID -> 238712 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 8133 PERF. N/A

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SESSIONS WELL #: 1H RRCID -> 238716 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 7504 PERF. 7679 - 9212

09	5820	X	5277	-0-	-543	-0-	5277	2			N	-0-					-0-
10	6014	X	5316	-0-	-698	-0-	5316	2			N	-0-					-0-
11	5820	X	5118	-0-	-702	-0-	5118	2			N	-0-					-0-
12	5766	X	4821	-0-	-945	-0-	4821	2			N	-0-					-0-
01	5456	X	4830	-0-	-626	-0-	4830	2			N	-0-					-0-
02	4928	X	4106	-0-	-822	-0-	4106	2			N	-0-					-0-

SPINKS WELL #: 5H RRCID -> 238719 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 7334 PERF. 7530 - 10519

09	14760	X	12847	-0-	-1913	-0-	12847	2			N	-0-					-0-
10	13795	X	12984	-0-	-811	-0-	12984	2			N	-0-					-0-
11	13350	X	12214	-0-	-1136	-0-	12214	2			N	-0-					-0-
12	13640	X	12331	-0-	-1309	-0-	12331	2			N	-0-					-0-
01	13299	X	12211	-0-	-1088	-0-	12211	2			N	-0-					-0-
*02	12039	X	12039	-0-	-0-	-0-	12039	2			N	-0-					-0-

WALKER, FLORA WELL #: 3H RRCID -> 238723 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 7797 PERF. 7981 - 10897

09	8370	X	6161	-0-	-2209	-0-	6161	2			N	-0-					-0-
10	8494	X	6958	-0-	-1536	-0-	6958	2			N	-0-					-0-
11	8220	X	6073	-0-	-2147	-0-	6073	2			N	-0-					-0-
12	8494	X	6151	-0-	-2343	-0-	6151	2			N	-0-					-0-
01	7626	X	6271	-0-	-1355	-0-	6271	2			N	-0-					-0-
*02	6464	X	6464	-0-	-0-	-0-	6464	2			N	-0-					-0-

CEDF WELL #: 4H RRCID -> 238724 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 7123 PERF. 7639 - 9496

09	3870	X	3170	-0-	-700	-0-	3170	2			N	-0-					-0-
10	3631	X	3631	-0-	-0-	-0-	3631	2			N	-0-					-0-
11	3575	X	3575	-0-	-0-	-0-	3575	2			N	-0-					-0-
12	3898	X	3898	-0-	-0-	-0-	3898	2			N	-0-					-0-
01	3990	X	3990	-0-	-0-	-0-	3990	2			N	-0-					-0-
*02	3586	X	3586	-0-	-0-	-0-	3586	2			N	-0-					-0-

FRITTS WELL #: 3H RRCID -> 238733 COMPL. DATE 03/16/2008 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 7438 - 10463

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FRITTS WELL #: 1H RRCID -> 238751 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 7130 PERF. 7460 - 11479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: T 3H RRCID -> 238862 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 6616 PERF. 6812 - 11785

09	8193	X	8193	-0-	-0-	-0-	8193	2			N	-0-					54
10	7981	X	7981	-0-	-0-	-0-	7981	2			N	-0-					54
11	7170	X	6720	-0-	-450	-0-	6720	2			N	-0-					54
12	9052	X	5669	-0-	-3383	-0-	5669	2			N	-0-					54
01	9052	X	6843	-0-	-2209	-0-	6843	2			N	-0-					54
02	7644	X	6559	-0-	-1085	-0-	6559	2			N	-0-					54

TRWD WELL #: 4H RRCID -> 238909 COMPL. DATE 12/29/2007 TOTAL DEPTH 7136 PERF. 7285 - 9031

09	3090	X	2866	-0-	-224	-0-	2866	2			N	-0-					-0-
10	3238	X	3238	-0-	-0-	-0-	3238	2			N	-0-					-0-
11	3117	X	3117	-0-	-0-	-0-	3117	2			N	-0-					-0-
12	3186	X	3186	-0-	-0-	-0-	3186	2			N	-0-					-0-
01	4586	X	4586	-0-	-0-	-0-	4586	2			N	-0-					-0-
02	2912	X	2841	-0-	-71	-0-	2841	2			N	-0-					-0-

STULTS-WELBORN WELL #: 2H RRCID -> 238950 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 7918 PERF. 8041 - 9943

09	900	X	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-					-0-
10	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
11	270	X	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: J 1H RRCID -> 238952 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 6592 PERF. 6995 - 10068

09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
11	0	X	-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

PARNELL WELL #: 6H RRCID -> 239045 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 7251 PERF. 7500 - 10075

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HANNA WELL #: 2H RRCID -> 239046 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 7400 - 9964

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

HORSE CREEK WELL #: 1H RRCID -> 239047 COMPL. DATE 04/27/2008 TOTAL DEPTH 7196 PERF. 7418 - 9232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4740	X	3437	-0-	-1303	-0-	3437	2			N	-0-					-0-
10	4898	X	238	-0-	-4660	-0-	238	2			N	-0-					-0-
11	4740	X	10	-0-	-4730	-0-	10	2			N	-0-					-0-
12	4836	X	7	-0-	-4829	-0-	7	2			N	-0-					-0-
01	4247	X	-0-	-0-	-4247	-0-					N	-0-					-0-
02	3220	X	650	-0-	-2570	-0-	650	2			N	-0-					-0-

NORTH LAKE WELL #: 5H RRCID -> 239048 COMPL. DATE 03/30/2008 TOTAL DEPTH 6969 PERF. 7307 - 9732

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ARMET DALE STREET WELL #: 3H RRCID -> 239197 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 7185 PERF. 7500 - 10144

09	9030	X	8174	-0-	-856	-0-	8174	2			N	-0-					-0-
10	9331	X	8652	-0-	-679	-0-	8652	2			N	-0-					-0-
11	9030	X	8081	-0-	-949	-0-	8081	2			N	-0-					-0-
12	9114	X	8061	-0-	-1053	-0-	8061	2			N	-0-					-0-
01	8742	X	8279	-0-	-463	-0-	8279	2			N	-0-					-0-
02	7812	X	7245	-0-	-567	-0-	7245	2			N	-0-					-0-

WESTERFELD MATHIS UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 239368 COMPL. DATE 05/16/2009 TOTAL DEPTH 8313 PERF. 8749 - 11439

09	8760	X	8087	-0-	-673	-0-	8087	2			N	-0-					-0-
10	8494	X	8177	-0-	-317	-0-	8177	2			N	-0-					-0-
11	8220	X	7049	-0-	-1171	-0-	7049	2			N	-0-					-0-
12	8432	X	8376	-0-	-56	-0-	8376	2			N	-0-					-0-
01	8370	X	8064	-0-	-306	-0-	8064	2			N	-0-					-0-
02	7560	X	7368	-0-	-192	-0-	7368	2			N	-0-					-0-

KIMBALL HILL WELL #: 1H RRCID -> 239373 COMPL. DATE 03/02/2008 TOTAL DEPTH 8303 PERF. 9120 - 11290

09	11520	X	8223	-0-	-3297	-0-	8223	2			N	-0-					-0-
10	11346	X	10412	-0-	-934	-0-	10412	2			N	-0-					-0-
11	10890	X	8567	-0-	-2323	-0-	8567	2			N	-0-					-0-
12	11253	X	10347	-0-	-906	-0-	10347	2			N	-0-					-0-
01	10726	X	10696	-0-	-30	-0-	10696	2			N	-0-					-0-
02	9408	X	9272	-0-	-136	-0-	9272	2			N	-0-					-0-

ASH GROVE B WELL #: B 1HR RRCID -> 239380 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 8801 PERF. N/A

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRAHAM WELL #: 1H RRCID -> 239387 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 7472 PERF. 7370 - 9872

09	9155	X	9155	-0-	-0-	-0-	9155	2			N	-0-					-0-
10	9206	X	9206	-0-	-0-	-0-	9206	2			N	-0-					-0-
11	9850	X	9850	-0-	-0-	-0-	9850	2			N	-0-					-0-
12	9061	X	9061	-0-	-0-	-0-	9061	2			N	-0-					-0-
01	8760	X	8760	-0-	-0-	-0-	8760	2			N	-0-					-0-
*02	6859	X	6859	-0-	-0-	-0-	6859	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
MITX-CENTEX UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 239390 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 8321 PERF. 8950 - 11710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	17250	X	14099	-0-	-3151	-0-	14099	2			N	-0-					-0-
10	17546	X	12469	-0-	-5077	-0-	12469	2			N	-0-					-0-
11	16500	X	13212	-0-	-3288	-0-	13212	2			N	-0-					-0-
12	15965	X	12623	-0-	-3342	-0-	12623	2			N	-0-					-0-
01	15376	X	12672	-0-	-2704	-0-	12672	2			N	-0-					-0-
02	13160	X	11440	-0-	-1720	-0-	11440	2			N	-0-					-0-

GRAHAM UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 239416 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 7638 PERF. 8580 - 11950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	15600	X	12656	-0-	-2944	-0-	12656	2			N	-0-					-0-
10	15748	X	14909	-0-	-839	-0-	14909	2			N	-0-					-0-
11	15240	X	14882	-0-	-358	-0-	14882	2			N	-0-					-0-
12	14979	X	14979	-0-	-0-	-0-	14979	2			N	-0-					-0-
01	15006	X	15006	-0-	-0-	-0-	15006	2			N	-0-					-0-
02	13888	X	13110	-0-	-778	-0-	13110	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: F 2H RRCID -> 239433 COMPL. DATE 12/25/2007 TOTAL DEPTH 6178 PERF. 6583 - 7454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
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

KENDRICK WELL #: 1H RRCID -> 239436 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 8147 PERF. 8400 - 9748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHAW WELL #: 3H RRCID -> 239496 COMPL. DATE 03/09/2008 TOTAL DEPTH 7007 PERF. 7354 - 10559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MINERALS, W. S. WELL #: 7H RRCID -> 239505 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 7261 PERF. 7511 - 9709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11460	X	11238	-0-	-222	-0-	11238	2			N	-0-					-0-
10	12059	X	11379	-0-	-680	-0-	11379	2			N	-0-					-0-
11	11670	X	10647	-0-	-1023	-0-	10647	2			N	-0-					-0-
12	12028	X	11117	-0-	-911	-0-	11117	2			N	-0-					-0-
01	11811	X	10445	-0-	-1366	-0-	10445	2			N	-0-					-0-
02	10500	X	10092	-0-	-408	-0-	10092	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: J 3H RRCID -> 239510 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 6590 PERF. 6929 - 9017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
MAYFLY EMERGER WELL #: 6H RRCID -> 239511 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 6908 - 9635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3480	X	2733	-0-	-747	-0-	2733	2			N	-0-					-0-
10	3596	X	3583	-0-	-13	-0-	3583	2			N	-0-					-0-
11	4380	X	2976	-0-	-1404	-0-	2976	2			N	-0-					-0-
12	4526	X	4173	-0-	-353	-0-	4173	2			N	-0-					-0-
01	4526	X	2328	-0-	-2198	-0-	2328	2			N	-0-					-0-
02	3248	X	2158	-0-	-1090	-0-	2158	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: P 2H RRCID -> 239512 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 6309 PERF. 6560 - 9480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5149	X	5149	-0-	-0-	-0-	5131	2	18	9	N	16	64	1			23
10	5696	X	5696	-0-	-0-	-0-	5671	2	25	9	N	23					46
11	4912	X	4912	-0-	-0-	-0-	4887	2	25	9	N	23					69
12	5244	X	5244	-0-	-0-	-0-	5221	2	23	9	N	21	65	1			25
01	4887	X	4887	-0-	-0-	-0-	4879	2	8	9	N	7					32
*02	4467	X	4467	-0-	-0-	-0-	4398	2	69	9	N	63	74	1			21

TRIMBLE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 239513 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 7701 - 10807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	13830	X	12359	-0-	-1471	-0-	12359	2			N	-0-					-0-
10	13516	X	12836	-0-	-680	-0-	12836	2			N	-0-					-0-
11	12570	X	12481	-0-	-89	-0-	12481	2			N	-0-					-0-
12	12989	X	9810	-0-	-3179	-0-	9810	2			N	-0-					-0-
01	12834	X	12384	-0-	-450	-0-	12384	2			N	-0-					-0-
02	11648	X	10896	-0-	-752	-0-	10896	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: P 1H RRCID -> 239516 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 6287 PERF. 6463 - 8326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3841	X	3841	-0-	-0-	-0-	3824	2	17	9	N	15	62	1			20
10	3887	X	3887	-0-	-0-	-0-	3863	2	24	9	N	22					42
11	3719	X	3719	-0-	-0-	-0-	3694	2	25	9	N	23					65
12	3874	X	3874	-0-	-0-	-0-	3852	2	22	9	N	20	63	1			22
01	3746	X	3746	-0-	-0-	-0-	3739	2	7	9	N	6					28
*02	3454	X	3454	-0-	-0-	-0-	3402	2	52	9	N	47	61	1			14

KIM WELL #: 1H RRCID -> 239517 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 7457 PERF. 7776 - 10561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4110	X	4027	-0-	-83	-0-	4027	2			N	-0-					-0-
10	4247	X	4047	-0-	-200	-0-	4047	2			N	-0-					-0-
11	4080	X	3752	-0-	-328	-0-	3752	2			N	-0-					-0-
12	4216	X	3576	-0-	-640	-0-	3576	2			N	-0-					-0-
01	6372	X	6372	-0-	-0-	-0-	6372	2			N	-0-					-0-
*02	6467	X	6467	-0-	-0-	-0-	6467	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: W 2H RRCID -> 239519 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 6379 PERF. 6554 - 9258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
01	799	X	799	-0-	-0-	-0-	799	2			N	-0-					21
*02	2412	X	2412	-0-	-0-	-0-	2412	2			N	-0-					21

HIDDEN CREEK WELL #: 2H RRCID -> 239520 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 7186 PERF. 7799 - 11672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
DFW WELL #: A 5HU RRCID -> 239523 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 8679 - 11511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	3335	X	3335	-0-	-0-	-0-	3335	2			N	-0-					-0-
01	4219	X	4219	-0-	-0-	-0-	4219	2			N	-0-					-0-
*02	4207	X	4207	-0-	-0-	-0-	4207	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 5HK RRCID -> 239524 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 8372 PERF. 8503 - 11156

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 2HN RRCID -> 239530 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 8292 PERF. 8535 - 12558

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UPCHURCH WELL #: 2H RRCID -> 239532 COMPL. DATE 04/27/2008 TOTAL DEPTH 7552 PERF. 7841 - 11208

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NORTH LAKE WELL #: 2H RRCID -> 239533 COMPL. DATE 03/30/2008 TOTAL DEPTH 6998 PERF. 7234 - 9739

09	5070	X	4808	-0-	-262	-0-	4808	2			N	-0-					-0-
10	5239	X	4951	-0-	-288	-0-	4951	2			N	-0-					-0-
11	4920	X	4801	-0-	-119	-0-	4801	2			N	-0-					-0-
12	5084	X	4795	-0-	-289	-0-	4795	2			N	-0-					-0-
01	5094	X	5094	-0-	-0-	-0-	5094	2			N	-0-					-0-
02	4480	X	4408	-0-	-72	-0-	4408	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 6HN RRCID -> 239534 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 8363 PERF. 8530 - 12248

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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
09	4260	X	-0-	-0-	-4260	-0-					N	-0-					-0-
10	3996	X	3996	-0-	-0-	-0-	3996	2			N	-0-					-0-
11	4038	X	4038	-0-	-0-	-0-	4038	2			N	-0-					-0-
12	6157	X	6157	-0-	-0-	-0-	6157	2			N	-0-					-0-
01	7935	X	7935	-0-	-0-	-0-	7935	2			N	-0-					-0-
*02	7342	X	7342	-0-	-0-	-0-	7342	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
*03	11533	X	11533	-0-	-0-	-0-	11533	2			N	-0-					-0-
*04	10899	X	10899	-0-	-0-	-0-	10899	2			N	-0-					-0-
*05	9964	X	9964	-0-	-0-	-0-	9964	2			N	-0-					-0-
*06	6106	X	6106	-0-	-0-	-0-	6106	2			N	-0-					-0-
*07	7730	X	7730	-0-	-0-	-0-	7730	2			N	-0-					-0-
*08	6559	X	6559	-0-	-0-	-0-	6559	2			N	-0-					-0-
*09	7821	X	7821	-0-	-0-	-0-	7821	2			N	-0-					-0-
*10	7923	X	7923	-0-	-0-	-0-	7923	2			N	-0-					-0-
*11	8161	X	8161	-0-	-0-	-0-	8161	2			N	-0-					-0-
*12	6554	X	6554	-0-	-0-	-0-	6554	2			N	-0-					-0-
*01	6868	X	6868	-0-	-0-	-0-	6868	2			N	-0-					-0-
*02	7213	X	7213	-0-	-0-	-0-	7213	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
09	2640	X	1086	-0-	-1554	-0-	1086	2			N	-0-					-0-
10	2728	X	2541	-0-	-187	-0-	2541	2			N	-0-					-0-
11	4374	X	4374	-0-	-0-	-0-	4374	2			N	-0-					-0-
12	3924	X	3924	-0-	-0-	-0-	3924	2			N	-0-					-0-
01	2742	X	2742	-0-	-0-	-0-	2742	2			N	-0-					-0-
02	4088	X	2002	-0-	-2086	-0-	2002	2			N	-0-					-0-

TRIMBLE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 239544 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 7268 PERF. 7645 - 10712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11070	X	9697	-0-	-1373	-0-	9697	2			N	-0-					-0-
10	10757	X	9800	-0-	-957	-0-	9800	2			N	-0-					-0-
11	10260	X	9639	-0-	-621	-0-	9639	2			N	-0-					-0-
12	10261	X	10165	-0-	-96	-0-	10165	2			N	-0-					-0-
01	10261	X	10215	-0-	-46	-0-	10215	2			N	-0-					-0-
*02	9866	X	9866	-0-	-0-	-0-	9866	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: B 1HY RRCID -> 239548 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 7992 PERF. 8451 - 12008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GREEN NOLAN MUDDLER WELL #: 1H RRCID -> 239550 COMPL. DATE 03/27/2006 TOTAL DEPTH 6738 PERF. 7709 - 9347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
LITTLE HOSS WELL #: B 6H RRCID -> 239623 COMPL. DATE 04/13/2008 TOTAL DEPTH 6471 PERF. 6806 - 9097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

CARDENAS WELL #: 2H RRCID -> 239626 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 6536 PERF. 6896 - 9727

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARNELL WELL #: 2H RRCID -> 239631 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 7169 PERF. 7351 - 10445

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HANNA WELL #: 3H RRCID -> 239636 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 7097 PERF. 7425 - 10196

09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SPINKS WELL #: 2H RRCID -> 239645 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 7393 PERF. 7736 - 11037

09	8100	X	7695	-0-	-405	-0-	7695	2			N	-0-					-0-
10	8370	X	7984	-0-	-386	-0-	7984	2			N	-0-					-0-
11	8100	X	7531	-0-	-569	-0-	7531	2			N	-0-					-0-
12	7967	X	7551	-0-	-416	-0-	7551	2			N	-0-					-0-
01	7967	X	7363	-0-	-604	-0-	7363	2			N	-0-					-0-
02	7196	X	6614	-0-	-582	-0-	6614	2			N	-0-					-0-

CARDENAS WELL #: 4H RRCID -> 239655 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 6508 PERF. 6678 - 9571

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WELBORN WELL #: 2H RRCID -> 239657 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 7935 PERF. 8283 - 10641

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
SANDLIN-HERITAGE WELL #: B 1H RRCID -> 239660 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 7353 PERF. 7674 - 10615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW FAY WELL #: B 3HH RRCID -> 239663 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 8023 PERF. 8402 - 13012

09	6870	X	3126	-0-	-3744	-0-	3126	2			N	-0-					-0-
10	7099	X	3733	-0-	-3366	-0-	3733	2			N	-0-					-0-
11	6870	X	3129	-0-	-3741	-0-	3129	2			N	-0-					-0-
12	4092	X	3580	-0-	-512	-0-	3580	2			N	-0-					-0-
01	4092	X	2015	-0-	-2077	-0-	2015	2			N	-0-					-0-
02	3360	X	2825	-0-	-535	-0-	2825	2			N	-0-					-0-

DFW FAY WELL #: B 5HH RRCID -> 239666 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 8134 PERF. 8416 - 12266

09	6840	X	5557	-0-	-1283	-0-	5557	2			N	-0-					-0-
10	7099	X	4133	-0-	-2966	-0-	4133	2			N	-0-					-0-
11	6870	X	2300	-0-	-4570	-0-	2300	2			N	-0-					-0-
12	7130	X	1333	-0-	-5797	-0-	1333	2			N	-0-					-0-
01	6293	X	1268	-0-	-5025	-0-	1268	2			N	-0-					-0-
02	5180	X	576	-0-	-4604	-0-	576	2			N	-0-					-0-

DFW FAY WELL #: B 4HH RRCID -> 239669 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 8176 - 12490

09	10271	X	10271	-0-	-0-	-0-	10271	2			N	-0-					-0-
10	10327	X	10327	-0-	-0-	-0-	10327	2			N	-0-					-0-
11	9922	X	9922	-0-	-0-	-0-	9922	2			N	-0-					-0-
12	10602	X	10224	-0-	-378	-0-	10224	2			N	-0-					-0-
01	10602	X	9972	-0-	-630	-0-	9972	2			N	-0-					-0-
02	9576	X	9333	-0-	-243	-0-	9333	2			N	-0-					-0-

OTRA BACA B WELL #: 2H RRCID -> 239673 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 6790 PERF. 7500 - 11638

09	4943	X	4943	-0-	-0-	-0-	4943	2			N	-0-					-0-
10	5022	X	4829	-0-	-193	-0-	4829	2			N	-0-					-0-
11	5000	X	5000	-0-	-0-	-0-	5000	2			N	-0-					-0-
12	6223	X	6223	-0-	-0-	-0-	6223	2			N	-0-					-0-
01	5838	X	5838	-0-	-0-	-0-	5838	2			N	-0-					-0-
*02	4871	X	4871	-0-	-0-	-0-	4871	2			N	-0-					-0-

SCOTT TRUST WELL #: 1H RRCID -> 239675 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 7111 PERF. 7575 - 8934

09	3240	X	3062	-0-	-178	-0-	3062	2			N	-0-					-0-
10	3317	X	2934	-0-	-383	-0-	2934	2			N	-0-					-0-
11	3210	X	3001	-0-	-209	-0-	3001	2			N	-0-					-0-
12	3286	X	3002	-0-	-284	-0-	3002	2			N	-0-					-0-
01	3193	X	3035	-0-	-158	-0-	3035	2			N	-0-					-0-
02	2856	X	2747	-0-	-109	-0-	2747	2			N	-0-					-0-

HAWLEY A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 239678 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH 7204 PERF. 7386 - 10303

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

OLIVIA WELL #: 4H RRCID -> 239682 COMPL. DATE 05/18/2008 TOTAL DEPTH 6920 PERF. 7121 - 10824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PETRUS-HARRIS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 239685 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 7492 - 9528

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRIMBLE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239693 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 7321 PERF. 7724 - 10563

09	10770	X	8325	-0-	-2445	-0-	8325	2			N	-0-					-0-
10	9982	X	7787	-0-	-2195	-0-	7787	2			N	-0-					-0-
11	9870	X	7221	-0-	-2649	-0-	7221	2			N	-0-					-0-
12	10199	X	7964	-0-	-2235	-0-	7964	2			N	-0-					-0-
01	10199	X	8589	-0-	-1610	-0-	8589	2			N	-0-					-0-
02	7784	X	7315	-0-	-469	-0-	7315	2			N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 16H RRCID -> 239759 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 6987 PERF. 7136 - 10176

09	8550	X	7753	-0-	-797	-0-	7753	2			N	-0-					-0-
10	8990	X	8154	-0-	-836	-0-	8154	2			N	-0-					-0-
11	8700	X	8656	-0-	-44	-0-	8656	2			N	-0-					-0-
12	8990	X	7908	-0-	-1082	-0-	7908	2			N	-0-					-0-
01	8680	X	8250	-0-	-430	-0-	8250	2			N	-0-					-0-
02	8092	X	7414	-0-	-678	-0-	7414	2			N	-0-					-0-

GLEN GARDEN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239760 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 7317 PERF. 7471 - 8983

09	8430	X	5458	-0-	-2972	-0-	5458	2			N	-0-					-0-
10	8432	X	7652	-0-	-780	-0-	7652	2			N	-0-					-0-
11	8160	X	6863	-0-	-1297	-0-	6863	2			N	-0-					-0-
12	7177	X	7177	-0-	-0-	-0-	7177	2			N	-0-					-0-
01	7657	X	5479	-0-	-2178	-0-	5479	2			N	-0-					-0-
02	6916	X	1055	-0-	-5861	-0-	1055	2			N	-0-					-0-

MCMURRY WELL #: 1H RRCID -> 239762 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 7016 PERF. 7474 - 10629

09	10590	X	10471	-0-	-119	-0-	10471	2			N	-0-					-0-
10	11129	X	9291	-0-	-1838	-0-	9291	2			N	-0-					-0-
11	10800	X	9977	-0-	-823	-0-	9977	2			N	-0-					-0-
12	11160	X	8965	-0-	-2195	-0-	8965	2			N	-0-					-0-
01	11160	X	9314	-0-	-1846	-0-	9314	2			N	-0-					-0-
02	9772	X	8240	-0-	-1532	-0-	8240	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
DFW MINTERS WELL #: B 3HN RRCID -> 239763 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 8350 - 12151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOSTER WELL #: 3H RRCID -> 239766 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 7076 PERF. 8435 - 10385

09	870	X	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUNTER WELL #: A 2H RRCID -> 239770 COMPL. DATE 00/00/2008 TOTAL DEPTH 6616 PERF. 7194 - 11353

09	WATR	SUP	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	WATR	SUP	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	WATR	SUP	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	WATR	SUP	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	WATR	SUP	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	13260	X	12873	-0-	-387	-0-	12873	2			N	-0-					-0-
10	13795	X	12709	-0-	-1086	-0-	12709	2			N	-0-					-0-
11	13350	X	12076	-0-	-1274	-0-	12076	2			N	-0-					-0-
12	13795	X	12481	-0-	-1314	-0-	12481	2			N	-0-					-0-
01	13609	X	12134	-0-	-1475	-0-	12134	2			N	-0-					-0-
02	12012	X	11244	-0-	-768	-0-	11244	2			N	-0-					-0-

SPINKS WELL #: 7H RRCID -> 239774 COMPL. DATE 06/08/2008 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 7869 - 11496

09	15660	X	14276	-0-	-1384	-0-	14276	2			N	-0-					-0-
10	15779	X	14894	-0-	-885	-0-	14894	2			N	-0-					-0-
11	15270	X	14236	-0-	-1034	-0-	14236	2			N	-0-					-0-
12	15376	X	14843	-0-	-533	-0-	14843	2			N	-0-					-0-
01	15066	X	14762	-0-	-304	-0-	14762	2			N	-0-					-0-
02	13440	X	12367	-0-	-1073	-0-	12367	2			N	-0-					-0-

SPINKS WELL #: 1H RRCID -> 239858 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 7608 - 10607

09	11580	X	10189	-0-	-1391	-0-	10189	2			N	-0-					-0-
10	11966	X	9752	-0-	-2214	-0-	9752	2			N	-0-					-0-
11	9716	X	9716	-0-	-0-	-0-	9716	2			N	-0-					-0-
12	10989	X	10989	-0-	-0-	-0-	10989	2			N	-0-					-0-
01	11110	X	11110	-0-	-0-	-0-	11110	2			N	-0-					-0-
*02	9949	X	9949	-0-	-0-	-0-	9949	2			N	-0-					-0-

HORSE CREEK WELL #: 3H RRCID -> 239860 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 7182 PERF. 7354 - 9432

09	10260	X	9363	-0-	-897	-0-	9363	2			N	-0-					-0-
10	10602	X	8776	-0-	-1826	-0-	8776	2			N	-0-					-0-
11	10260	X	7578	-0-	-2682	-0-	7578	2			N	-0-					-0-
12	7449	X	7449	-0-	-0-	-0-	7449	2			N	-0-					-0-
01	7216	X	7216	-0-	-0-	-0-	7216	2			N	-0-					-0-
*02	6764	X	6764	-0-	-0-	-0-	6764	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
SPINKS WELL #: 6H RRCID -> 239863 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 1381 PERF. 7694 - 10515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12570	X	11924	-0-	-646	-0-	11924	2			N	-0-					-0-
10	12865	X	12187	-0-	-678	-0-	12187	2			N	-0-					-0-
11	12450	X	11704	-0-	-746	-0-	11704	2			N	-0-					-0-
12	12865	X	11989	-0-	-876	-0-	11989	2			N	-0-					-0-
01	12741	X	11838	-0-	-903	-0-	11838	2			N	-0-					-0-
02	11116	X	10727	-0-	-389	-0-	10727	2			N	-0-					-0-

HUNTER WELL #: A 3H RRCID -> 239865 COMPL. DATE 05/11/2008 TOTAL DEPTH 6525 PERF. 7026 - 10371

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS D WELL #: D 5H RRCID -> 239867 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 6455 PERF. 6837 - 10218

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

KENAH WELL #: 5H RRCID -> 239886 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 7552 PERF. 7940 - 11362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5190	X	2465	-0-	-2725	-0-	2465	2			N	-0-					-0-
10	3689	X	1727	-0-	-1962	-0-	1727	2			N	-0-					-0-
11	3180	X	1684	-0-	-1496	-0-	1684	2			N	-0-					-0-
12	2542	X	2080	-0-	-462	-0-	2080	2			N	-0-					-0-
01	4394	X	4394	-0-	-0-	-0-	4394	2			N	-0-					-0-
*02	5295	X	5295	-0-	-0-	-0-	5295	2			N	-0-					-0-

PARROT RIVERBEND UNIT E WELL #: 1H RRCID -> 239887 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 7271 PERF. 7520 - 9928

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	13560	X	11401	-0-	-2159	-0-	11401	2			N	-0-					-0-
10	14012	X	12192	-0-	-1820	-0-	12192	2			N	-0-					-0-
11	13290	X	12144	-0-	-1146	-0-	12144	2			N	-0-					-0-
12	13485	X	11817	-0-	-1668	-0-	11817	2			N	-0-					-0-
01	12183	X	11693	-0-	-490	-0-	11693	2			N	-0-					-0-
02	11340	X	11142	-0-	-198	-0-	11142	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 4HM RRCID -> 239889 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 8328 PERF. 8514 - 11329

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2722	X	2722	-0-	-0-	-0-	2722	2			N	-0-					-0-
10	2618	X	2618	-0-	-0-	-0-	2618	2			N	-0-					-0-
11	3360	X	1598	-0-	-1762	-0-	1598	2			N	-0-					-0-
12	3472	X	1155	-0-	-2317	-0-	1155	2			N	-0-					-0-
01	3472	X	984	-0-	-2488	-0-	984	2			N	-0-					-0-
02	2548	X	-0-	-0-	-2548	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
GRIZZLY KING WELL #: 2H RRCID -> 239890 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 6557 PERF. 7048 - 10337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4174	X	4174	-0-	-0-	-0-	4174	2			N	-0-					-0-
10	4029	X	4029	-0-	-0-	-0-	4029	2			N	-0-					-0-
11	4410	X	4161	-0-	-249	-0-	4161	2			N	-0-					-0-
12	4557	X	404	-0-	-4153	-0-	404	2			N	-0-					-0-
01	4557	X	-0-	-0-	-4557	-0-					N	-0-					-0-
02	3892	X	1138	-0-	-2754	-0-	1138	2			N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 38H RRCID -> 239891 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 6902 PERF. 7200 - 10738

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SANDLIN-HERITAGE WELL #: B 2H RRCID -> 239892 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 7394 PERF. 7584 - 10540

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 36H RRCID -> 239894 COMPL. DATE 05/17/2008 TOTAL DEPTH 6876 PERF. 7176 - 9671

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EAST GODLEY WELL #: 9H RRCID -> 239898 COMPL. DATE 05/18/2008 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 7141 - 9952

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CISD WELL #: 1H RRCID -> 239899 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 7128 PERF. 7856 - 11715

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OLIVIA WELL #: 3H RRCID -> 239902 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 6911 PERF. 7130 - 10575

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
SUMMER CREEK WELL #: 1H RRCID -> 239903 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 6993 PERF. 7281 - 10402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	13620	X	13404	-0-	-216	-0-	13404	2			N	-0-					-0-
10	13454	X	12946	-0-	-508	-0-	12946	2			N	-0-					-0-
11	13110	X	11058	-0-	-2052	-0-	11058	2			N	-0-					-0-
12	13609	X	11662	-0-	-1947	-0-	11662	2			N	-0-					-0-
01	13609	X	11959	-0-	-1650	-0-	11959	2			N	-0-					-0-
02	12292	X	10590	-0-	-1702	-0-	10590	2			N	-0-					-0-

MACKEY WELL #: 3H RRCID -> 239905 COMPL. DATE 03/16/2008 TOTAL DEPTH 7249 PERF. 7589 - 9990

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: X 4H RRCID -> 239906 COMPL. DATE 03/11/2007 TOTAL DEPTH 6452 PERF. 7016 - 9935

09	4860	X	4733	-0-	-127	-0-	4723	2	10	9	N	9					47
10	5022	X	4838	-0-	-184	-0-	4828	2	10	9	N	9					56
11	4860	X	4645	-0-	-215	-0-	4645	2			N	-0-	20	1			36
12	5332	X	4776	-0-	-556	-0-	4776	2			N	-0-					36
01	5332	X	4822	-0-	-510	-0-	4822	2			N	-0-					36
02	4424	X	4246	-0-	-178	-0-	4196	2	50	9	N	45	57	1			24

JLB A WELL #: 1H RRCID -> 239908 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 7598 PERF. 8000 - 10569

09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 2HM RRCID -> 239910 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 8297 PERF. 8549 - 12338

09	9588	X	9588	-0-	-0-	-0-	9588	2			N	-0-					-0-
10	8641	X	8641	-0-	-0-	-0-	8641	2			N	-0-					-0-
11	6635	X	6635	-0-	-0-	-0-	6635	2			N	-0-					-0-
12	9920	X	7591	-0-	-2329	-0-	7591	2			N	-0-					-0-
01	9920	X	8616	-0-	-1304	-0-	8616	2			N	-0-					-0-
02	8960	X	7666	-0-	-1294	-0-	7666	2			N	-0-					-0-

WILKINSON WELL #: I 1H RRCID -> 239915 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 6537 PERF. 6720 - 8955

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: C 2H RRCID -> 239933 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 6415 PERF. 6741 - 9100

09	12866	X	12866	-0-	-0-	-0-	12866	2			Y	-0-					108
10	12617	X	10655	-0-	-1962	-0-	10655	2			Y	-0-					108
11	12619	X	12619	-0-	-0-	-0-	12619	2			Y	-0-					108
12	13547	X	13263	-0-	-284	-0-	13250	2	13	9	Y	12					120
01	13547	X	10607	-0-	-2940	-0-	10607	2			Y	-0-					120
02	12012	X	9700	-0-	-2312	-0-	9611	2	89	9	Y	81	153	1			48

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
DFW WELL #: B 1HW RRCID -> 239938 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 7934 PERF. 8145 - 11839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	1945	X	1945	-0-	-0-	-0-	1945	2			N	-0-					-0-
*02	1787	X	1787	-0-	-0-	-0-	1787	2			N	-0-					-0-

TXI WELL #: 2H RRCID -> 239951 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 7629 PERF. 7940 - 10494

09	2280	X	1307	-0-	-973	-0-	1307	2			N	-0-					-0-
10	2328	X	2328	-0-	-0-	-0-	2328	2			N	-0-					-0-
11	2211	X	2211	-0-	-0-	-0-	2211	2			N	-0-					-0-
12	1922	X	190	-0-	-1732	-0-	190	2			N	-0-					-0-
01	2604	X	2604	-0-	-0-	-0-	2604	2			N	-0-					-0-
02	2100	X	2058	-0-	-42	-0-	2058	2			N	-0-					-0-

BECKY WELL #: 1H RRCID -> 239952 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 6874 PERF. 7301 - 10521

09	6360	X	5582	-0-	-778	-0-	5582	2			N	-0-					-0-
10	6169	X	5657	-0-	-512	-0-	5657	2			N	-0-					-0-
11	5850	X	5418	-0-	-432	-0-	5418	2			N	-0-					-0-
12	5766	X	5626	-0-	-140	-0-	5626	2			N	-0-					-0-
01	5883	X	5883	-0-	-0-	-0-	5883	2			N	-0-					-0-
02	5208	X	4812	-0-	-396	-0-	4812	2			N	-0-					-0-

LAIDLAW WELL #: 3H RRCID -> 239954 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 7341 PERF. 7499 - 10278

09	8010	X	-0-	-0-	-8010	-0-					N	-0-					-0-
10	3969	X	3969	-0-	-0-	-0-	3969	2			N	-0-					-0-
11	5547	X	5547	-0-	-0-	-0-	5547	2			N	-0-					-0-
12	1401	X	1401	-0-	-0-	-0-	1401	2			N	-0-					-0-
01	3968	X	2116	-0-	-1852	-0-	2116	2			N	-0-					-0-
02	4424	X	-0-	-0-	-4424	-0-					N	-0-					-0-

WINSCOTT WELL #: A 2H RRCID -> 239956 COMPL. DATE 12/27/2008 TOTAL DEPTH 6878 PERF. 7300 - 9501

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SUNBELT B WELL #: 3H RRCID -> 239957 COMPL. DATE 11/15/2009 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 8584 - 12628

09	20527	X	20527	-0-	-0-	-0-	20527	2			N	-0-					-0-
10	22142	X	22142	-0-	-0-	-0-	22142	2			N	-0-					-0-
11	21629	X	21629	-0-	-0-	-0-	21629	2			N	-0-					-0-
12	22058	X	22058	-0-	-0-	-0-	22058	2			N	-0-					-0-
01	19927	X	19927	-0-	-0-	-0-	19927	2			N	-0-					-0-
*02	18344	X	18344	-0-	-0-	-0-	18344	2			N	-0-					-0-

WINSCOTT WELL #: A 1H RRCID -> 239959 COMPL. DATE 12/27/2008 TOTAL DEPTH 6849 PERF. 7180 - 9801

09	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-					-0-
10	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-					-0-
11	330	N	284	-0-	-46	-0-	284	2			N	-0-					-0-
12	496	N	300	-0-	-196	-0-	300	2			N	-0-					-0-
01	434	N	258	-0-	-176	-0-	258	2			N	-0-					-0-
02	252	N	234	-0-	-18	-0-	234	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

DONNA KAY WELL #: 3H RRCID -> 239963 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 7676 - 10486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6210	X	6014	-0-	-196	-0-	6014	2			N	-0-					-0-
10	6417	X	6057	-0-	-360	-0-	6057	2			N	-0-					-0-
11	6210	X	5870	-0-	-340	-0-	5870	2			N	-0-					-0-
12	6324	X	5959	-0-	-365	-0-	5959	2			N	-0-					-0-
01	6262	X	5956	-0-	-306	-0-	5956	2			N	-0-					-0-
02	5600	X	5343	-0-	-257	-0-	5343	2			N	-0-					-0-

CAMPBELL WELL #: 1H RRCID -> 239964 COMPL. DATE 05/08/2009 TOTAL DEPTH 9453 PERF. 9936 - 13795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	27960	X	25490	-0-	-2470	-0-	25490	2			N	-0-					-0-
10	28551	X	26260	-0-	-2291	-0-	26260	2			N	-0-					-0-
11	27360	X	25396	-0-	-1964	-0-	25396	2			N	-0-					-0-
12	28055	X	25645	-0-	-2410	-0-	25645	2			N	-0-					-0-
01	27280	X	25241	-0-	-2039	-0-	25241	2			N	-0-					-0-
*02	24620	X	24620	-0-	-0-	-0-	24620	2			N	-0-					-0-

WAKEMAN WELL #: 1H RRCID -> 239965 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 7401 PERF. 7770 - 10198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5100	X	945	-0-	-4155	-0-	945	2			N	-0-					-0-
10	3716	X	3716	-0-	-0-	-0-	3716	2			N	-0-					-0-
11	2711	X	2711	-0-	-0-	-0-	2711	2			N	-0-					-0-
12	7375	X	7375	-0-	-0-	-0-	7375	2			N	-0-					-0-
01	6790	X	6790	-0-	-0-	-0-	6790	2			N	-0-					-0-
*02	7637	X	7637	-0-	-0-	-0-	7637	2			N	-0-					-0-

EAST GODLEY WELL #: 8H RRCID -> 239966 COMPL. DATE 05/18/2008 TOTAL DEPTH 6687 PERF. 7150 - 9785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 7HU RRCID -> 239969 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 8177 PERF. 8580 - 11865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAWLEY B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239971 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7483 - 9982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRIMBLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239972 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 7322 PERF. 7472 - 10445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14219	X	14219	-0-	-0-	-0-	14219	2			N	-0-					-0-
10	12854	X	12854	-0-	-0-	-0-	12854	2			N	-0-					-0-
11	12247	X	12247	-0-	-0-	-0-	12247	2			N	-0-					-0-
12	15128	X	12188	-0-	-2940	-0-	12188	2			N	-0-					-0-
01	15128	X	12728	-0-	-2400	-0-	12728	2			N	-0-					-0-
*02	13816	X	13816	-0-	-0-	-0-	13816	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
DFW NORTH WELL #: A 3HM RRCID -> 239973 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 8309 PERF. 8401 - 11052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUCK LAKE WELL #: 4H RRCID -> 239987 COMPL. DATE 08/19/2011 TOTAL DEPTH 7221 PERF. 7945 - 12552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	26970	X	21990	-0-	-4980	-0-	21990	2			N	-0-					-0-
10	27218	X	22509	-0-	-4709	-0-	22509	2			N	-0-					-0-
11	26425	X	26425	-0-	-0-	-0-	26425	2			N	-0-					-0-
12	24800	X	24169	-0-	-631	-0-	24169	2			N	-0-					-0-
01	23312	X	22303	-0-	-1009	-0-	22303	2			N	-0-					-0-
02	22876	X	19394	-0-	-3482	-0-	19394	2			N	-0-					-0-

WARD WELL #: A 1H RRCID -> 239988 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 6734 PERF. 6929 - 9948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5436	X	5436	-0-	-0-	-0-	5436	2			N	-0-					-0-
10	6054	X	6054	-0-	-0-	-0-	6054	2			N	-0-					-0-
11	5040	X	4345	-0-	-695	-0-	4345	2			N	-0-					-0-
12	5611	X	4858	-0-	-753	-0-	4858	2			N	-0-					-0-
01	6045	X	3151	-0-	-2894	-0-	3151	2			N	-0-					-0-
*02	6376	X	6376	-0-	-0-	-0-	6376	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: C 1HL RRCID -> 239989 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 7908 PERF. 8354 - 12534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8280	X	-0-	-0-	-8280	-0-					N	-0-					-0-
10	8556	X	5200	-0-	-3356	-0-	5200	2			N	-0-					-0-
11	7608	X	7608	-0-	-0-	-0-	7608	2			N	-0-					-0-
12	7719	X	7638	-0-	-81	-0-	7638	2			N	-0-					-0-
01	7719	X	5655	-0-	-2064	-0-	5655	2			N	-0-					-0-
*02	9832	X	9832	-0-	-0-	-0-	9832	2			N	-0-					-0-

DOTY WELL #: 5H RRCID -> 239990 COMPL. DATE 12/27/2007 TOTAL DEPTH 6907 PERF. 7255 - 12305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	4140	X	-0-	-0-	-4140	-0-					N	-0-					-0-
10	3689	X	-0-	-0-	-3689	-0-					N	-0-					-0-
11	1410	X	-0-	-0-	-1410	-0-					N	-0-					-0-
12	1457	X	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
09	11220	X	10815	-0-	-405	-0-	10815	2			N	-0-					-0-
10	11563	X	11456	-0-	-107	-0-	11456	2			N	-0-					-0-
11	11190	X	10974	-0-	-216	-0-	10974	2			N	-0-					-0-
12	11563	X	11195	-0-	-368	-0-	11195	2			N	-0-					-0-
01	11470	X	10768	-0-	-702	-0-	10768	2			N	-0-					-0-
02	10360	X	10109	-0-	-251	-0-	10109	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
WALKER, FLORA WELL #: 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
09	6870	X	5388	-0-	-1482	-0-	5388	2			N	-0-					-0-
10	6355	X	5225	-0-	-1130	-0-	5225	2			N	-0-					-0-
11	8612	X	8612	-0-	-0-	-0-	8612	2			N	-0-					-0-
12	9076	X	9076	-0-	-0-	-0-	9076	2			N	-0-					-0-
01	9614	X	9614	-0-	-0-	-0-	9614	2			N	-0-					-0-
*02	8628	X	8628	-0-	-0-	-0-	8628	2			N	-0-					-0-

CROUCH B WELL #: 1H RRCID -> 240122 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 7089 PERF. 7364 - 10562

09	10080	X	8601	-0-	-1479	-0-	8601	2			N	-0-					-0-
10	10416	X	8569	-0-	-1847	-0-	8569	2			N	-0-					-0-
11	9840	X	8342	-0-	-1498	-0-	8342	2			N	-0-					-0-
12	9920	X	8633	-0-	-1287	-0-	8633	2			N	-0-					-0-
01	9920	X	8486	-0-	-1434	-0-	8486	2			N	-0-					-0-
*02	8916	X	8916	-0-	-0-	-0-	8916	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: B 7HY RRCID -> 240149 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 8410 - 12792

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUDSON WELL #: 2H RRCID -> 240162 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 7489 - 10163

09	3630	X	1972	-0-	-1658	-0-	1972	2			N	-0-					-0-
10	3751	X	2911	-0-	-840	-0-	2911	2			N	-0-					-0-
11	2520	X	2182	-0-	-338	-0-	2182	2			N	-0-					-0-
12	2604	X	766	-0-	-1838	-0-	766	2			N	-0-					-0-
01	2914	X	-0-	-0-	-2914	-0-					N	-0-					-0-
02	2632	X	-0-	-0-	-2632	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: A 2H RRCID -> 240216 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 6374 PERF. 6722 - 9501

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STOLEE WELL #: 1H RRCID -> 240247 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 7112 PERF. 7375 - 10748

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAMSEL FLY NYMPH WELL #: 8H RRCID -> 240389 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 6486 PERF. 6650 - 8589

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
GREEN OAKS WELL #: 3H RRCID -> 240393 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 7449 PERF. 7719 - 11151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2291	X	2291	-0-	-0-	-0-	2291	2			N	-0-					-0-
10	2497	X	2497	-0-	-0-	-0-	2497	2			N	-0-					-0-
11	2321	X	2321	-0-	-0-	-0-	2321	2			N	-0-					-0-
12	2356	X	2041	-0-	-315	-0-	2041	2			N	-0-					-0-
01	2511	X	1535	-0-	-976	-0-	1535	2			N	-0-					-0-
02	2268	X	1319	-0-	-949	-0-	1319	2			N	-0-					-0-

DAMSEL FLY NYMPH WELL #: 6H RRCID -> 240395 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 6487 PERF. 6631 - 8596

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOLLY WELL #: 3H RRCID -> 240396 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 7246 PERF. 7624 - 9995

09	6540	X	4669	-0-	-1871	-0-	4669	2			N	-0-					-0-
10	5425	X	5251	-0-	-174	-0-	5251	2			N	-0-					-0-
11	5250	X	4700	-0-	-550	-0-	4700	2			N	-0-					-0-
12	5425	X	3392	-0-	-2033	-0-	3392	2			N	-0-					-0-
01	5239	X	3335	-0-	-1904	-0-	3335	2			N	-0-					-0-
02	4732	X	3960	-0-	-772	-0-	3960	2			N	-0-					-0-

MCNEILL WELL #: 1H RRCID -> 240397 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7550 - 10276

09	6210	X	5269	-0-	-941	-0-	5269	2			N	-0-					-0-
10	6417	X	6383	-0-	-34	-0-	6383	2			N	-0-					-0-
11	6240	X	6018	-0-	-222	-0-	6018	2			N	-0-					-0-
12	6882	X	6882	-0-	-0-	-0-	6882	2			N	-0-					-0-
01	6980	X	6980	-0-	-0-	-0-	6980	2			N	-0-					-0-
*02	6149	X	6149	-0-	-0-	-0-	6149	2			N	-0-					-0-

CITY OF CLEBURNE WELL #: 10H RRCID -> 240398 COMPL. DATE 06/29/2008 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 7351 - 10004

09	6150	X	5515	-0-	-635	-0-	5515	2			N	-0-					-0-
10	5797	X	5639	-0-	-158	-0-	5639	2			N	-0-					-0-
11	5610	X	5415	-0-	-195	-0-	5415	2			N	-0-					-0-
12	6541	X	6541	-0-	-0-	-0-	6541	2			N	-0-					-0-
01	5809	X	5809	-0-	-0-	-0-	5809	2			N	-0-					-0-
02	5152	X	4863	-0-	-289	-0-	4863	2			N	-0-					-0-

HESS WELL #: 4H RRCID -> 240399 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 7171 PERF. 7680 - 10143

09	330	X	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MORRISON WELL #: M 1H RRCID -> 240400 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 7212 PERF. 7616 - 10495

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
PAGE WELL #: 1H RRCID -> 240401 COMPL. DATE 12/25/2008 TOTAL DEPTH 7498 PERF. 7857 - 9789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CULLISON WELL #: 3H RRCID -> 240402 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 7476 PERF. 7865 - 10753

09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HESS WELL #: 5H RRCID -> 240404 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 7362 - 9390

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLEN WELL #: 2H RRCID -> 240405 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 7339 PERF. 7507 - 10892

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARROT D WELL #: 2H RRCID -> 240406 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 7249 PERF. 7475 - 10072

09	9600	X	9448	-0-	-152	-0-	9448	2			N	-0-					-0-
10	9601	X	9601	-0-	-0-	-0-	9601	2			N	-0-					-0-
11	9570	X	9424	-0-	-146	-0-	9424	2			N	-0-					-0-
12	9889	X	9555	-0-	-334	-0-	9555	2			N	-0-					-0-
01	9889	X	9517	-0-	-372	-0-	9517	2			N	-0-					-0-
*02	9026	X	9026	-0-	-0-	-0-	9026	2			N	-0-					-0-

FWISD WELL #: 3H RRCID -> 240407 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 7740 - 10269

09	3849	X	3849	-0-	-0-	-0-	3849	2			N	-0-					-0-
10	3306	X	3306	-0-	-0-	-0-	3306	2			N	-0-					-0-
11	3360	X	2827	-0-	-533	-0-	2827	2			N	-0-					-0-
12	3968	X	2937	-0-	-1031	-0-	2937	2			N	-0-					-0-
01	3968	X	2611	-0-	-1357	-0-	2611	2			N	-0-					-0-
02	3584	X	1400	-0-	-2184	-0-	1400	2			N	-0-					-0-

HESS WELL #: 6H RRCID -> 240408 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 7366 - 9372

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

HOLLY WELL #: 2H RRCID -> 240409 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 7746 - 10037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5308	X	5308	-0-	-0-	-0-	5308	2			N	-0-					-0-
10	5379	X	5379	-0-	-0-	-0-	5379	2			N	-0-					-0-
11	5257	X	5257	-0-	-0-	-0-	5257	2			N	-0-					-0-
12	4703	X	4703	-0-	-0-	-0-	4703	2			N	-0-					-0-
01	5168	X	5168	-0-	-0-	-0-	5168	2			N	-0-					-0-
*02	4998	X	4998	-0-	-0-	-0-	4998	2			N	-0-					-0-

HOLLY WELL #: 1H RRCID -> 240410 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 7811 - 10295

09	6630	X	5898	-0-	-732	-0-	5898	2			N	-0-					-0-
10	6014	X	4739	-0-	-1275	-0-	4739	2			N	-0-					-0-
11	5520	X	4406	-0-	-1114	-0-	4406	2			N	-0-					-0-
12	6107	X	4791	-0-	-1316	-0-	4791	2			N	-0-					-0-
01	6107	X	5208	-0-	-899	-0-	5208	2			N	-0-					-0-
02	5516	X	4564	-0-	-952	-0-	4564	2			N	-0-					-0-

CULLISON WELL #: 2H RRCID -> 240412 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 7547 PERF. 7870 - 11622

09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARROT RIVERBEND UNIT E WELL #: 2H RRCID -> 240452 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 7297 PERF. 7676 - 9705

09	10560	X	9776	-0-	-784	-0-	9776	2			N	-0-					-0-
10	10695	X	10270	-0-	-425	-0-	10270	2			N	-0-					-0-
11	10350	X	9461	-0-	-889	-0-	9461	2			N	-0-					-0-
12	10385	X	10044	-0-	-341	-0-	10044	2			N	-0-					-0-
01	10261	X	9902	-0-	-359	-0-	9902	2			N	-0-					-0-
02	9268	X	8851	-0-	-417	-0-	8851	2			N	-0-					-0-

WHITE WING COACHMAN "A" WELL #: 4H RRCID -> 240453 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 6523 PERF. 6750 - 9392

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 2HS RRCID -> 240454 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 8276 PERF. 8500 - 11993

09	8610	X	8328	-0-	-282	-0-	8328	2			N	-0-					-0-
10	8897	X	6510	-0-	-2387	-0-	6510	2			N	-0-					-0-
11	8610	X	6919	-0-	-1691	-0-	6919	2			N	-0-					-0-
12	8618	X	4629	-0-	-3989	-0-	4629	2			N	-0-					-0-
01	8618	X	4143	-0-	-4475	-0-	4143	2			N	-0-					-0-
02	7784	X	2297	-0-	-5487	-0-	2297	2			N	-0-					-0-

DUCK LAKE WELL #: 6H RRCID -> 240455 COMPL. DATE 08/19/2011 TOTAL DEPTH 7484 PERF. 7850 - 12015

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

CARDEN WELL #: 2H RRCID -> 240457 COMPL. DATE 06/07/2011 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 7415 - 9948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	13890	X	12234	-0-	-1656	-0-	12234	2			N	-0-					-0-
10	14012	X	13157	-0-	-855	-0-	13157	2			N	-0-					-0-
11	13260	X	11929	-0-	-1331	-0-	11929	2			N	-0-					-0-
12	13702	X	11272	-0-	-2430	-0-	11272	2			N	-0-					-0-
01	13392	X	11222	-0-	-2170	-0-	11222	2			N	-0-					-0-
02	11872	X	10431	-0-	-1441	-0-	10431	2			N	-0-					-0-

LAIDLAW WELL #: 4H RRCID -> 240458 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 7318 PERF. 7631 - 9979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9060	X	-0-	-0-	-9060	-0-					N	-0-					-0-
10	5642	X	-0-	-0-	-5642	-0-					N	-0-					-0-
11	1440	X	-0-	-0-	-1440	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		616	-0-	616	616	616	2			N	-0-					-0-
*02	3827	X	3211	-0-	-616	-0-	3211	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
09	5790	X	5204	-0-	-586	-0-	5204	2			N	-0-					-0-
10	5983	X	5000	-0-	-983	-0-	5000	2			N	-0-					-0-
11	5790	X	5368	-0-	-422	-0-	5368	2			N	-0-					-0-
12	5834	X	5834	-0-	-0-	-0-	5834	2			N	-0-					-0-
01	5792	X	5792	-0-	-0-	-0-	5792	2			N	-0-					-0-
*02	5167	X	5167	-0-	-0-	-0-	5167	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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW WELL #: B 11HY RRCID -> 240461 COMPL. DATE 03/23/2008 TOTAL DEPTH 8052 PERF. 8389 - 11886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CATES WELL #: 2H RRCID -> 240462 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 6674 PERF. 6937 - 9566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 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
09	11129	X	11129	-0-	-0-	-0-	11129	2			N	-0-					-0-
10	10713	X	10713	-0-	-0-	-0-	10713	2			N	-0-					-0-
11	10200	X	9317	-0-	-883	-0-	9317	2			N	-0-					-0-
12	11501	X	9607	-0-	-1894	-0-	9607	2			N	-0-					-0-
01	11501	X	9687	-0-	-1814	-0-	9687	2			N	-0-					-0-
02	10388	X	8525	-0-	-1863	-0-	8525	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 #: 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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUDSON WELL #: 4H RRCID -> 240465 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 7128 PERF. 7330 - 9662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9060	X	6143	-0-	-2917	-0-	6143	2			N	-0-					-0-
10	9362	X	6723	-0-	-2639	-0-	6723	2			N	-0-					-0-
11	8910	X	4729	-0-	-4181	-0-	4729	2			N	-0-					-0-
12	7843	X	7101	-0-	-742	-0-	7101	2			N	-0-					-0-
01	7020	X	7020	-0-	-0-	-0-	7020	2			N	-0-					-0-
02	6076	X	3952	-0-	-2124	-0-	3952	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
09	210	X	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MACKEY WELL #: 4H RRCID -> 240468 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 7234 PERF. 7631 - 10112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DANG WELL #: 2H RRCID -> 240469 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 6758 PERF. 7151 - 9231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW WELL #: C 3HL RRCID -> 240516 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 8450 - 10360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4740	X	-0-	-0-	-4740	-0-					N	-0-					-0-
10	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
11	600	X	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	4313	X	4313	-0-	-0-	-0-	4313	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
DOTY WELL #: 3H RRCID -> 240519 COMPL. DATE 06/22/2008 TOTAL DEPTH 6931 PERF. 7419 - 11683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: H 3H RRCID -> 240521 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 6373 PERF. 6608 - 10214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11577	X	11577	-0-	-0-	-0-	11577	2			Y	-0-					48
10	11253	X	8844	-0-	-2409	-0-	8844	2			Y	-0-					48
11	11310	X	11252	-0-	-58	-0-	11252	2			Y	-0-					48
12	11966	X	11349	-0-	-617	-0-	11349	2			Y	-0-					48
01	11966	X	11730	-0-	-236	-0-	11730	2			Y	-0-					48
*02	11592	X	11592	-0-	-0-	-0-	11582	2	10	9	Y	9					57

HOWINGTON WELL #: 1H RRCID -> 240522 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 6909 PERF. 7191 - 9979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CREED WELL #: 2H RRCID -> 240523 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 7556 - 11764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CEDF WELL #: 7H RRCID -> 240524 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 7090 PERF. 7615 - 10604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3660	X	-0-	-0-	-3660	-0-					N	-0-					-0-
10	1891	X	-0-	-0-	-1891	-0-					N	-0-					-0-
11	4026	X	4026	-0-	-0-	-0-	4026	2			N	-0-					-0-
12	T. A.		2361	-0-	2361	2361	2361	2			N	-0-					-0-
01	4393	X	2032	-0-	-2361	-0-	2032	2			N	-0-					-0-
02	3752	X	2555	-0-	-1197	-0-	2555	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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	6590	X	6590	-0-	-0-	-0-	6590	2			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
09	7650	X	6744	-0-	-906	-0-	6744	2			N	-0-					-0-
10	7905	X	6923	-0-	-982	-0-	6923	2			N	-0-					-0-
11	7206	X	7206	-0-	-0-	-0-	7206	2			N	-0-					-0-
12	7285	X	7051	-0-	-234	-0-	7051	2			N	-0-					-0-
01	8416	X	8416	-0-	-0-	-0-	8416	2			N	-0-					-0-
*02	6753	X	6753	-0-	-0-	-0-	6753	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
RAMEY, DAVID WELL #: 1H RRCID -> 240551 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 9389 PERF. 8800 - 11401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3316	X	3316	-0-	-0-	-0-	3316	2			N	-0-					-0-
10	3430	X	3430	-0-	-0-	-0-	3430	2			N	-0-					-0-
11	3240	X	2846	-0-	-394	-0-	2846	2			N	-0-					-0-
12	3565	X	2452	-0-	-1113	-0-	2452	2			N	-0-					-0-
01	3565	X	3047	-0-	-518	-0-	3047	2			N	-0-					-0-
02	3108	X	1898	-0-	-1210	-0-	1898	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
09	4890	X	4251	-0-	-639	-0-	4251	2			N	-0-					-0-
10	4650	X	4377	-0-	-273	-0-	4377	2			N	-0-					-0-
11	4350	X	4229	-0-	-121	-0-	4229	2			N	-0-					-0-
12	4495	X	1454	-0-	-3041	-0-	1454	2			N	-0-					-0-
01	4464	X	-0-	-0-	-4464	-0-					N	-0-					-0-
02	3976	X	-0-	-0-	-3976	-0-					N	-0-					-0-

CROUCH WELL #: 2H RRCID -> 240593 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 7131 PERF. 7509 - 9223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7680	X	6938	-0-	-742	-0-	6938	2			N	-0-					-0-
10	7595	X	7483	-0-	-112	-0-	7483	2			N	-0-					-0-
11	7681	X	7681	-0-	-0-	-0-	7681	2			N	-0-					-0-
12	7625	X	7625	-0-	-0-	-0-	7625	2			N	-0-					-0-
01	7502	X	7470	-0-	-32	-0-	7470	2			N	-0-					-0-
02	6832	X	6661	-0-	-171	-0-	6661	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
09	7950	X	7655	-0-	-295	-0-	7655	2			N	-0-					-0-
10	7905	X	7717	-0-	-188	-0-	7717	2			N	-0-					-0-
11	7650	X	7427	-0-	-223	-0-	7427	2			N	-0-					-0-
12	7905	X	7816	-0-	-89	-0-	7816	2			N	-0-					-0-
01	7905	X	7551	-0-	-354	-0-	7551	2			N	-0-					-0-
02	7140	X	6880	-0-	-260	-0-	6880	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: B 2HW RRCID -> 240596 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 8080 - 12090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	390	X	1	-0-	-389	-0-	1	2			N	-0-					-0-
10	248	X	140	-0-	-108	-0-	140	2			N	-0-					-0-
11	240	X	229	-0-	-11	-0-	229	2			N	-0-					-0-
12	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
02	224	N	-0-	-0-	-224	-0-					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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
12	2178	X	2178	-0-	-0-	-0-	2178	2			N	-0-					13
01	6246	X	6246	-0-	-0-	-0-	6246	2			N	-0-					13
*02	5965	X	5965	-0-	-0-	-0-	5965	2			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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
01	2199	X	2199	-0-	-0-	-0-	2199	2			N	-0-					15
*02	3550	X	3550	-0-	-0-	-0-	3550	2			N	-0-					15

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

MACKEY WELL #: 1H RRCID -> 240601 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 7251 PERF. 7584 - 9791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MACKEY WELL #: 2H RRCID -> 240603 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 7237 PERF. 7489 - 9860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRWD WELL #: 2H RRCID -> 240605 COMPL. DATE 12/26/2007 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 7392 - 9449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6300	X	5564	-0-	-736	-0-	5564	2			N	-0-					-0-
10	6479	X	5631	-0-	-848	-0-	5631	2			N	-0-					-0-
11	5670	X	5412	-0-	-258	-0-	5412	2			N	-0-					-0-
12	5886	X	5886	-0-	-0-	-0-	5886	2			N	-0-					-0-
01	6362	X	6362	-0-	-0-	-0-	6362	2			N	-0-					-0-
02	5180	X	3844	-0-	-1336	-0-	3844	2			N	-0-					-0-

DAY WELL #: 1H RRCID -> 240624 COMPL. DATE 05/08/2007 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 8635 - 11823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	20640	X	16965	-0-	-3675	-0-	16965	2			N	-0-					-0-
10	20832	X	18156	-0-	-2676	-0-	18156	2			N	-0-					-0-
11	19500	X	17175	-0-	-2325	-0-	17175	2			N	-0-					-0-
12	19654	X	16766	-0-	-2888	-0-	16766	2			N	-0-					-0-
01	19003	X	14768	-0-	-4235	-0-	14768	2			N	-0-					-0-
02	16408	X	14126	-0-	-2282	-0-	14126	2			N	-0-					-0-

OLD WEATHERFORD WELL #: 4H RRCID -> 240764 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 6857 PERF. 7076 - 9186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7560	X	4785	-0-	-2775	-0-	4770	2	15	9	N	14					78
10	7812	X	4501	-0-	-3311	-0-	4494	2	7	9	N	6					84
11	7560	X	4310	-0-	-3250	-0-	4299	2	11	9	N	10					94
12	5425	X	4551	-0-	-874	-0-	4537	2	14	9	N	13					107
01	5425	X	5198	-0-	-227	-0-	5183	2	15	9	N	14					121
*02	4798	X	4798	-0-	-0-	-0-	4787	2	11	9	N	10	81	1			50

FALVEL WELL #: 12H RRCID -> 240883 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 7056 PERF. 7437 - 11340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4374	X	4374	-0-	-0-	-0-	4374	2			N	-0-					-0-
10	3705	X	3705	-0-	-0-	-0-	3705	2			N	-0-					-0-
11	8016	X	8016	-0-	-0-	-0-	8016	2			N	-0-					-0-
12	8331	X	8331	-0-	-0-	-0-	8331	2			N	-0-					-0-
01	5859	X	4781	-0-	-1078	-0-	4781	2			N	-0-					-0-
02	7476	X	5082	-0-	-2394	-0-	5082	2			N	-0-					-0-

FALVEL WELL #: 13H RRCID -> 240884 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 7107 PERF. 7262 - 10894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

LUCK WELL #: 2H RRCID -> 240885 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 7273 PERF. 7496 - 8615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4860	X	2870	-0-	-1990	-0-	2870	2			N	-0-					-0-
10	5588	X	5588	-0-	-0-	-0-	5588	2			N	-0-					-0-
11	5632	X	5632	-0-	-0-	-0-	5632	2			N	-0-					-0-
12	4619	X	4462	-0-	-157	-0-	4462	2			N	-0-					-0-
01	5580	X	3011	-0-	-2569	-0-	3011	2			N	-0-					-0-
02	5264	X	4666	-0-	-598	-0-	4666	2			N	-0-					-0-

WEST LAKE WELL #: 3H RRCID -> 240886 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 6871 PERF. 7220 - 9902

09	6060	X	5975	-0-	-85	-0-	5975	2			N	-0-					-0-
10	6262	X	6114	-0-	-148	-0-	6114	2			N	-0-					-0-
11	6000	X	5690	-0-	-310	-0-	5690	2			N	-0-					-0-
12	6200	X	5599	-0-	-601	-0-	5599	2			N	-0-					-0-
01	6200	X	5466	-0-	-734	-0-	5466	2			N	-0-					-0-
02	5572	X	5189	-0-	-383	-0-	5189	2			N	-0-					-0-

WEST LAKE WELL #: 8H RRCID -> 240887 COMPL. DATE 08/31/2008 TOTAL DEPTH 6845 PERF. 7086 - 10355

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAMSEL FLY NYMPH WELL #: 10H RRCID -> 240888 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 6680 - 8983

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST LAKE WELL #: 7H RRCID -> 240889 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 6885 PERF. 7338 - 10341

09	6930	X	6084	-0-	-846	-0-	6084	2			N	-0-					-0-
10	7161	X	4333	-0-	-2828	-0-	4333	2			N	-0-					-0-
11	6930	X	3503	-0-	-3427	-0-	3503	2			N	-0-					-0-
12	6634	X	4689	-0-	-1945	-0-	4689	2			N	-0-					-0-
01	6634	X	3815	-0-	-2819	-0-	3815	2			N	-0-					-0-
02	5684	X	3597	-0-	-2087	-0-	3597	2			N	-0-					-0-

GRAVES WELL #: 6H RRCID -> 240890 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 7432 - 9217

09	5910	X	5802	-0-	-108	-0-	5802	2			N	-0-					-0-
10	6086	X	6086	-0-	-0-	-0-	6086	2			N	-0-					-0-
11	5812	X	5812	-0-	-0-	-0-	5812	2			N	-0-					-0-
12	5983	X	5906	-0-	-77	-0-	5906	2			N	-0-					-0-
01	6076	X	5892	-0-	-184	-0-	5892	2			N	-0-					-0-
02	5488	X	5294	-0-	-194	-0-	5294	2			N	-0-					-0-

MANN, S. WELL #: 4H RRCID -> 240891 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 7284 PERF. 7457 - 9390

09	8250	X	3558	-0-	-4692	-0-	3558	2			N	-0-					-0-
10	6975	X	3457	-0-	-3518	-0-	3457	2			N	-0-					-0-
11	6030	X	3319	-0-	-2711	-0-	3319	2			N	-0-					-0-
12	3689	X	3526	-0-	-163	-0-	3526	2			N	-0-					-0-
01	5873	X	5873	-0-	-0-	-0-	5873	2			N	-0-					-0-
*02	5658	X	5658	-0-	-0-	-0-	5658	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
LITTLE HOSS 7 WELL #: E 2H RRCID -> 240958 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 6211 PERF. 6585 - 9531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3120	X	3093	-0-	-27	-0-	3068	2	25	9	Y	23	38	1			14
10	3112	X	3112	-0-	-0-	-0-	3089	2	23	9	Y	21					35
11	3457	X	3457	-0-	-0-	-0-	3450	2	7	9	Y	6					41
12	2616	X	2616	-0-	-0-	-0-	2599	2	17	9	Y	15	39	1			17
01	3156	X	3156	-0-	-0-	-0-	3156	2			Y	-0-					17
*02	2846	X	2846	-0-	-0-	-0-	2824	2	22	9	Y	20	25	1			12

MCNEILL WELL #: 4H RRCID -> 240982 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 7650 - 10501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	420	X	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	1418	X	1418	-0-	-0-	-0-	1418	2			N	-0-					-0-
*02	2642	N	2642	-0-	-0-	-0-	2642	2			N	-0-					-0-

CHILDRESS WELL #: 8H RRCID -> 240985 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 7035 PERF. 7400 - 9383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW WELL #: B 9HX RRCID -> 241070 COMPL. DATE 05/26/2008 TOTAL DEPTH 7959 PERF. 8429 - 11202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANCHASARP A WELL #: 1H RRCID -> 241075 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 7324 PERF. 7522 - 10953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7680	X	6994	-0-	-686	-0-	6994	2			N	-0-					-0-
10	8866	X	7611	-0-	-1255	-0-	7611	2			N	-0-					-0-
11	8790	X	7064	-0-	-1726	-0-	7064	2			N	-0-					-0-
12	9083	X	5448	-0-	-3635	-0-	5448	2			N	-0-					-0-
01	9083	X	7465	-0-	-1618	-0-	7465	2			N	-0-					-0-
02	6888	X	6606	-0-	-282	-0-	6606	2			N	-0-					-0-

ESPARZA WELL #: 1H RRCID -> 241077 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 6806 - 9561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
ROBINSON BRANCH WELL #: 4H RRCID -> 241085 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 6873 PERF. 7203 - 10373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4200	X	2915	-0-	-1285	-0-	2915	2			N	-0-					-0-
10	3737	X	3737	-0-	-0-	-0-	3737	2			N	-0-					-0-
11	2760	X	1900	-0-	-860	-0-	1900	2			N	-0-					-0-
12	3007	X	1571	-0-	-1436	-0-	1571	2			N	-0-					-0-
01	3751	X	1686	-0-	-2065	-0-	1686	2			N	-0-					-0-
02	3388	X	3002	-0-	-386	-0-	3002	2			N	-0-					-0-

HORSE CREEK WELL #: 6H RRCID -> 241088 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 7194 PERF. 7562 - 10338

09	9450	X	9123	-0-	-327	-0-	9123	2			N	-0-					-0-
10	9765	X	9411	-0-	-354	-0-	9411	2			N	-0-					-0-
11	9420	X	8899	-0-	-521	-0-	8899	2			N	-0-					-0-
12	9734	X	9036	-0-	-698	-0-	9036	2			N	-0-					-0-
01	9734	X	8998	-0-	-736	-0-	8998	2			N	-0-					-0-
02	8512	X	8485	-0-	-27	-0-	8485	2			N	-0-					-0-

HORSE CREEK WELL #: 5H RRCID -> 241091 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 7437 - 10055

09	7530	X	6760	-0-	-770	-0-	6760	2			N	-0-					-0-
10	7781	X	6604	-0-	-1177	-0-	6604	2			N	-0-					-0-
11	7530	X	6458	-0-	-1072	-0-	6458	2			N	-0-					-0-
12	7161	X	6080	-0-	-1081	-0-	6080	2			N	-0-					-0-
01	7130	X	5865	-0-	-1265	-0-	5865	2			N	-0-					-0-
02	6300	X	5570	-0-	-730	-0-	5570	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: C 5HM RRCID -> 241092 COMPL. DATE 07/20/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6514 - 11692

09	5130	X	335	-0-	-4795	-0-	335	2			N	-0-					-0-
10	6355	X	4424	-0-	-1931	-0-	4424	2			N	-0-					-0-
11	7620	X	4730	-0-	-2890	-0-	4730	2			N	-0-					-0-
12	7874	X	3383	-0-	-4491	-0-	3383	2			N	-0-					-0-
01	7874	X	2707	-0-	-5167	-0-	2707	2			N	-0-					-0-
*02	4573	X	4573	-0-	-0-	-0-	4573	2			N	-0-					-0-

MEDC WELL #: 2H RRCID -> 241097 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 8331 PERF. 8677 - 11216

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROBINSON BRANCH WELL #: 5H RRCID -> 241101 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 7144 - 11486

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAIDLAW WELL #: 2H RRCID -> 241112 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 7284 PERF. 8556 - 10390

09	11700	X	-0-	-0-	-11700	-0-					N	-0-					-0-
10	12090	X	-0-	-0-	-12090	-0-					N	-0-					-0-
11	10290	X	-0-	-0-	-10290	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

CULLISON WELL #: 1H RRCID -> 241249 COMPL. DATE 02/17/2008 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 7880 - 11180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10350	X	8547	-0-	-1803	-0-	8547	2			N	-0-					-0-
10	9331	X	8239	-0-	-1092	-0-	8239	2			N	-0-					-0-
11	8460	X	8128	-0-	-332	-0-	8128	2			N	-0-					-0-
12	8835	X	7226	-0-	-1609	-0-	7226	2			N	-0-					-0-
01	8835	X	8756	-0-	-79	-0-	8756	2			N	-0-					-0-
02	7980	X	7309	-0-	-671	-0-	7309	2			N	-0-					-0-

JOHNS MANVILLE WELL #: 5H RRCID -> 241322 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 7286 PERF. 7625 - 10421

09	12420	X	11575	-0-	-845	-0-	11575	2			N	-0-					-0-
10	12834	X	10861	-0-	-1973	-0-	10861	2			N	-0-					-0-
11	12420	X	9558	-0-	-2862	-0-	9558	2			N	-0-					-0-
12	11966	X	9961	-0-	-2005	-0-	9961	2			N	-0-					-0-
01	11966	X	11007	-0-	-959	-0-	11007	2			N	-0-					-0-
02	10808	X	9097	-0-	-1711	-0-	9097	2			N	-0-					-0-

FALVEL WELL #: 16H RRCID -> 241421 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 7107 PERF. 7590 - 9833

09	9090	X	1287	-0-	-7803	-0-	1287	2			N	-0-					-0-
10	4842	X	4842	-0-	-0-	-0-	4842	2			N	-0-					-0-
11	4410	X	1176	-0-	-3234	-0-	1176	2			N	-0-					-0-
12	1333	X	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-					-0-
01	4836	X	-0-	-0-	-4836	-0-					N	-0-					-0-
02	4368	X	-0-	-0-	-4368	-0-					N	-0-					-0-

MANN, S. WELL #: 14H RRCID -> 241425 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 7285 PERF. 7650 - 10003

09	3240	X	2418	-0-	-822	-0-	2418	2			N	-0-					-0-
10	3999	X	2936	-0-	-1063	-0-	2936	2			N	-0-					-0-
11	3870	X	3383	-0-	-487	-0-	3383	2			N	-0-					-0-
12	3999	X	2846	-0-	-1153	-0-	2846	2			N	-0-					-0-
01	3658	X	3033	-0-	-625	-0-	3033	2			N	-0-					-0-
02	3164	X	2632	-0-	-532	-0-	2632	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 8HD RRCID -> 241426 COMPL. DATE 07/14/2008 TOTAL DEPTH 8179 PERF. 8930 - 12137

09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WINSCOTT WELL #: A 4H RRCID -> 241439 COMPL. DATE 12/26/2008 TOTAL DEPTH 6779 PERF. 7348 - 9102

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: H 5H RRCID -> 242645 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 6401 PERF. 6739 - 9431

09	9300	X	5889	-0-	-3411	-0-	5889	2			Y	-0-					26
10	9610	X	6249	-0-	-3361	-0-	6249	2			Y	-0-					26
11	6840	X	5415	-0-	-1425	-0-	5415	2			Y	-0-					26
12	7068	X	5890	-0-	-1178	-0-	5890	2			Y	-0-					26
01	7068	X	6741	-0-	-327	-0-	6741	2			Y	-0-					26
*02	5744	X	5744	-0-	-0-	-0-	5737	2	7	9	Y	6					32

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
J & L WELL #: 1H RRCID -> 242656 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 6683 - 9436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1920	N	1553	-0-	-367	-0-	1553	2			N	-0-					-0-
10	1426	N	1309	-0-	-117	-0-	1309	2			N	-0-					-0-
11	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	1575	2			N	-0-					-0-
12	1612	N	512	-0-	-1100	-0-	512	2			N	-0-					-0-
01	1302	N	1146	-0-	-156	-0-	1146	2			N	-0-					-0-
02	1484	N	974	-0-	-510	-0-	974	2			N	-0-					-0-

SHAW B WELL #: 3H RRCID -> 242658 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 7003 PERF. 7223 - 11224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	13800	X	11174	-0-	-2626	-0-	11174	2			N	-0-					-0-
10	14260	X	7832	-0-	-6428	-0-	7832	2			N	-0-					-0-
11	13560	X	8089	-0-	-5471	-0-	8089	2			N	-0-					-0-
12	13981	X	10161	-0-	-3820	-0-	10161	2			N	-0-					-0-
01	13238	X	13238	-0-	-0-	-0-	13238	2			N	-0-					-0-
*02	12375	X	12375	-0-	-0-	-0-	12375	2			N	-0-					-0-

SHAW B WELL #: 1H RRCID -> 242659 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 6955 PERF. 7510 - 9203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6090	X	5331	-0-	-759	-0-	5331	2			N	-0-					-0-
10	6293	X	5679	-0-	-614	-0-	5679	2			N	-0-					-0-
11	6030	X	5571	-0-	-459	-0-	5571	2			N	-0-					-0-
12	5952	X	5707	-0-	-245	-0-	5707	2			N	-0-					-0-
01	5706	X	5706	-0-	-0-	-0-	5706	2			N	-0-					-0-
02	5124	X	5036	-0-	-88	-0-	5036	2			N	-0-					-0-

TERRY WELL #: 3H RRCID -> 242660 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 7457 PERF. 7708 - 9910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11250	X	9593	-0-	-1657	-0-	9593	2			N	-0-					-0-
10	11625	X	9754	-0-	-1871	-0-	9754	2			N	-0-					-0-
11	10170	X	8799	-0-	-1371	-0-	8799	2			N	-0-					-0-
12	9920	X	8981	-0-	-939	-0-	8981	2			N	-0-					-0-
01	9920	X	8515	-0-	-1405	-0-	8515	2			N	-0-					-0-
02	8960	X	7633	-0-	-1327	-0-	7633	2			N	-0-					-0-

WOODHAVEN WELL #: 2H RRCID -> 242661 COMPL. DATE 12/02/2007 TOTAL DEPTH 7396 PERF. 7733 - 10085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6840	X	2668	-0-	-4172	-0-	2668	2			N	-0-					-0-
10	7936	X	3920	-0-	-4016	-0-	3920	2			N	-0-					-0-
11	7680	X	2005	-0-	-5675	-0-	2005	2			N	-0-					-0-
12	7936	X	5764	-0-	-2172	-0-	5764	2			N	-0-					-0-
01	5958	X	5958	-0-	-0-	-0-	5958	2			N	-0-					-0-
*02	5566	X	5566	-0-	-0-	-0-	5566	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
09	10350	X	9112	-0-	-1238	-0-	9112	2			N	-0-					-0-
10	9951	X	9731	-0-	-220	-0-	9731	2			N	-0-					-0-
11	9870	X	9686	-0-	-184	-0-	9686	2			N	-0-					-0-
12	10199	X	9791	-0-	-408	-0-	9791	2			N	-0-					-0-
01	10199	X	9947	-0-	-252	-0-	9947	2			N	-0-					-0-
02	9044	X	8977	-0-	-67	-0-	8977	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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

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
09	3665	X	3665	-0-	-0-	-0-	3665	2			N	-0-					-0-
10	5363	X	3317	-0-	-2046	-0-	3317	2			N	-0-					-0-
11	5190	X	4496	-0-	-694	-0-	4496	2			N	-0-					-0-
12	5363	X	4040	-0-	-1323	-0-	4040	2			N	-0-					-0-
01	4588	X	4070	-0-	-518	-0-	4070	2			N	-0-					-0-
02	4200	X	3636	-0-	-564	-0-	3636	2			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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	5520	X	5146	-0-	-374	-0-	5146	2			N	-0-					-0-
10	6790	X	6790	-0-	-0-	-0-	6790	2			N	-0-					-0-
11	5763	X	5763	-0-	-0-	-0-	5763	2			N	-0-					-0-
12	6899	X	6899	-0-	-0-	-0-	6899	2			N	-0-					-0-
01	6789	X	6612	-0-	-177	-0-	6612	2			N	-0-					-0-
02	6132	X	5997	-0-	-135	-0-	5997	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
09	15660	X	15352	-0-	-308	-0-	15352	2			N	-0-					-0-
10	17081	X	16325	-0-	-756	-0-	16325	2			N	-0-					-0-
11	16530	X	14829	-0-	-1701	-0-	14829	2			N	-0-					-0-
12	17081	X	15808	-0-	-1273	-0-	15808	2			N	-0-					-0-
01	16337	X	14663	-0-	-1674	-0-	14663	2			N	-0-					-0-
02	14756	X	14745	-0-	-11	-0-	14745	2			N	-0-					-0-

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROKKAS WELL #: 1H RRCID -> 242673 COMPL. DATE 02/16/2011 TOTAL DEPTH 7013 PERF. 7400 - 9901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUCK LAKE WELL #: 12H RRCID -> 242674 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 7524 PERF. 7910 - 11688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
KIMBALL HILL WELL #: 2H RRCID -> 242719 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 8445 PERF. 9080 - 12240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILBOW RAGLAND UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 242721 COMPL. DATE 04/19/2009 TOTAL DEPTH 8233 PERF. 8933 - 12999

09	8400	X	7365	-0-	-1035	-0-	7365	2			N	-0-					-0-
10	15655	X	11406	-0-	-4249	-0-	11406	2			N	-0-					-0-
11	15150	X	10286	-0-	-4864	-0-	10286	2			N	-0-					-0-
12	15655	X	10037	-0-	-5618	-0-	10037	2			N	-0-					-0-
01	11408	X	8333	-0-	-3075	-0-	8333	2			N	-0-					-0-
02	10304	X	7528	-0-	-2776	-0-	7528	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: C 2HM RRCID -> 242795 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 7973 PERF. 8250 - 11877

09	1410	X	-0-	-0-	-1410	-0-					N	-0-					-0-
10	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
11	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ACORN FAMILY WELL #: 2H RRCID -> 242797 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 8239 PERF. 8432 - 11466

09	5490	X	-0-	-0-	-5490	-0-					N	-0-					-0-
10	5673	X	4478	-0-	-1195	-0-	4478	2			N	-0-					-0-
11	5490	X	1979	-0-	-3511	-0-	1979	2			N	-0-					-0-
12	5363	X	489	-0-	-4874	-0-	489	2			N	-0-					-0-
01	4774	X	474	-0-	-4300	-0-	474	2			N	-0-					-0-
02	4032	X	423	-0-	-3609	-0-	423	2			N	-0-					-0-

PANCHASARP A WELL #: 2H RRCID -> 242798 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 7263 PERF. 7459 - 10873

09	7200	X	2407	-0-	-4793	-0-	2407	2			N	-0-					-0-
10	6696	X	3663	-0-	-3033	-0-	3663	2			N	-0-					-0-
11	5190	X	3772	-0-	-1418	-0-	3772	2			N	-0-					-0-
12	5069	X	5069	-0-	-0-	-0-	5069	2			N	-0-					-0-
01	4402	X	4353	-0-	-49	-0-	4353	2			N	-0-					-0-
*02	3658	X	3658	-0-	-0-	-0-	3658	2			N	-0-					-0-

SPINKS WELL #: 8H RRCID -> 242802 COMPL. DATE 06/08/2008 TOTAL DEPTH 7334 PERF. 7570 - 11041

09	12720	X	11395	-0-	-1325	-0-	11395	2			N	-0-					-0-
10	12369	X	11408	-0-	-961	-0-	11408	2			N	-0-					-0-
11	11970	X	11061	-0-	-909	-0-	11061	2			N	-0-					-0-
12	12307	X	11268	-0-	-1039	-0-	11268	2			N	-0-					-0-
01	11904	X	11306	-0-	-598	-0-	11306	2			N	-0-					-0-
02	10640	X	9867	-0-	-773	-0-	9867	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: E 3H RRCID -> 242823 COMPL. DATE 08/31/2008 TOTAL DEPTH 6403 PERF. 6967 - 10396

09	4830	X	1665	-0-	-3165	-0-	1662	2	3	9	N	3					53
10	4867	X	1307	-0-	-3560	-0-	1307	2			N	-0-					53
11	3600	X	3113	-0-	-487	-0-	3102	2	11	9	N	10					63
12	3539	X	3539	-0-	-0-	-0-	3524	2	15	9	N	14	63	1			14
01	5043	X	5043	-0-	-0-	-0-	5043	2			N	-0-					14
*02	4872	X	4872	-0-	-0-	-0-	4871	2	1	9	N	1					15

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
LITTLE HOSS WELL #: E 7H RRCID -> 242824 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 6509 PERF. 6996 - 8811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3570	X	2989	-0-	-581	-0-	2981	2	8	9	N	7					100
10	3255	X	3139	-0-	-116	-0-	3139	2			N	-0-					100
11	3150	X	1697	-0-	-1453	-0-	1674	2	23	9	N	21					121
12	3533	X	3533	-0-	-0-	-0-	3503	2	30	9	N	27	116	1			32
01	3629	X	3629	-0-	-0-	-0-	3629	2			N	-0-					32
*02	3237	X	3237	-0-	-0-	-0-	3237	2			N	-0-					32

RAMEY WELL #: 1H RRCID -> 242825 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 7500 PERF. N/A

09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-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

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 5HD RRCID -> 242827 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 12465 PERF.10069 - 12398

09	5061	X	5061	-0-	-0-	-0-	5061	2			N	-0-					-0-
10	5513	X	5513	-0-	-0-	-0-	5513	2			N	-0-					-0-
11	5585	X	5585	-0-	-0-	-0-	5585	2			N	-0-					-0-
12	5702	X	5702	-0-	-0-	-0-	5702	2			N	-0-					-0-
01	5518	X	5119	-0-	-399	-0-	5119	2			N	-0-					-0-
02	5208	X	3898	-0-	-1310	-0-	3898	2			N	-0-					-0-

TORRES WELL #: 3H RRCID -> 242830 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 7442 PERF. 7619 - 9580

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INDUS-CAMPUS DRIVE WELL #: 3H RRCID -> 243275 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 7351 PERF. 7458 - 8709

09	6990	X	6805	-0-	-185	-0-	6805	2			N	-0-					-0-
10	7225	X	7225	-0-	-0-	-0-	7225	2			N	-0-					-0-
11	6840	X	6725	-0-	-115	-0-	6725	2			N	-0-					-0-
12	7037	X	6820	-0-	-217	-0-	6820	2			N	-0-					-0-
01	7223	X	6780	-0-	-443	-0-	6780	2			N	-0-					-0-
02	6524	X	6446	-0-	-78	-0-	6446	2			N	-0-					-0-

RICHESON WELL #: 2H RRCID -> 243277 COMPL. DATE 10/28/2008 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6799 - 9530

09	4770	X	4647	-0-	-123	-0-	4647	2			N	-0-					108
10	4851	X	4851	-0-	-0-	-0-	4851	2			N	-0-					108
11	4650	X	4628	-0-	-22	-0-	4628	2			N	-0-					108
12	4877	X	4877	-0-	-0-	-0-	4877	2			N	-0-					108
01	4836	X	4394	-0-	-442	-0-	4394	2			N	-0-					108
02	4368	X	4220	-0-	-148	-0-	4186	2	34	9	N	31					139

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
MIZE FAMILY WELL #: 21H RRCID -> 243282 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 6837 PERF. 7050 - 10373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	483	X	483	-0-	-0-	-0-	483	2			N	-0-					-0-
10	521	X	521	-0-	-0-	-0-	521	2			N	-0-					-0-
11	482	X	482	-0-	-0-	-0-	482	2			N	-0-					-0-
12	496	N	390	-0-	-106	-0-	390	2			N	-0-					-0-
01	527	N	465	-0-	-62	-0-	465	2			N	-0-					-0-
02	448	N	351	-0-	-97	-0-	351	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
09	5430	X	4777	-0-	-653	-0-	4777	2			N	-0-					-0-
10	5611	X	2496	-0-	-3115	-0-	2496	2			N	-0-					-0-
11	5550	X	3962	-0-	-1588	-0-	3962	2			N	-0-					-0-
12	6133	X	6133	-0-	-0-	-0-	6133	2			N	-0-					-0-
01	5735	X	4989	-0-	-746	-0-	4989	2			N	-0-					-0-
*02	5280	X	5280	-0-	-0-	-0-	5279	2	1	9	N	1					1

MEDC WELL #: 3H RRCID -> 243284 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 8356 PERF. 8658 - 10044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAMS WELL #: 11H RRCID -> 243285 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 7026 PERF. 7260 - 11976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 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
09	8850	X	8151	-0-	-699	-0-	8151	2			N	-0-					-0-
10	8401	X	8066	-0-	-335	-0-	8066	2			N	-0-					-0-
11	8100	X	7879	-0-	-221	-0-	7879	2			N	-0-					-0-
12	9158	X	9158	-0-	-0-	-0-	9158	2			N	-0-					-0-
01	8432	X	7891	-0-	-541	-0-	7891	2			N	-0-					-0-
02	7616	X	7471	-0-	-145	-0-	7471	2			N	-0-					-0-

CITY OF BURLESON WELL #: 2H RRCID -> 243288 COMPL. DATE 11/21/2009 TOTAL DEPTH 7349 PERF. 7764 - 10100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8100	X	5110	-0-	-2990	-0-	5110	2			N	-0-					-0-
10	6200	X	4876	-0-	-1324	-0-	4876	2			N	-0-					-0-
11	5370	X	4804	-0-	-566	-0-	4804	2			N	-0-					-0-
12	5549	X	4750	-0-	-799	-0-	4750	2			N	-0-					-0-
01	5270	X	4767	-0-	-503	-0-	4767	2			N	-0-					-0-
02	4760	X	4329	-0-	-431	-0-	4329	2			N	-0-					-0-

SHG MINERALS WELL #: 2H RRCID -> 243378 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 7261 PERF. 7340 - 8151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3058	X	3058	-0-	-0-	-0-	3058	2			N	-0-					-0-
10	3255	X	3108	-0-	-147	-0-	3108	2			N	-0-					-0-
11	3150	X	2968	-0-	-182	-0-	2968	2			N	-0-					-0-
12	3224	X	3042	-0-	-182	-0-	3042	2			N	-0-					-0-
01	3162	X	2898	-0-	-264	-0-	2898	2			N	-0-					-0-
02	2856	X	2113	-0-	-743	-0-	2113	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
MIZE FAMILY WELL #: 39H RRCID -> 243400 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 6925 - 10000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: D 7H RRCID -> 243598 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 6813 - 10648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
12	2377	X	2377	-0-	-0-	-0-	2377	2			N	-0-					19
01	4269	X	4269	-0-	-0-	-0-	4269	2			N	-0-					19
*02	3659	X	3659	-0-	-0-	-0-	3659	2			N	-0-					19

VERMONT HARES EAR WELL #: 4H RRCID -> 243604 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 6218 PERF. 6547 - 9179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5700	X	5254	-0-	-446	-0-	5231	2	23	9	N	21	39	1			16
10	5574	X	5574	-0-	-0-	-0-	5571	2	3	9	N	3					19
11	5513	X	5513	-0-	-0-	-0-	5470	2	43	9	N	39	39	1			19
12	5781	X	5781	-0-	-0-	-0-	5731	2	50	9	N	45	40	1			24
01	5799	X	5799	-0-	-0-	-0-	5747	2	52	9	N	47	40	1			31
02	4956	X	4558	-0-	-398	-0-	4515	2	43	9	N	39	45	1			25

VERMONT HARES EAR WELL #: 5H RRCID -> 243605 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 6168 PERF. 6801 - 9755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3947	X	3947	-0-	-0-	-0-	3936	2	11	9	N	10	18	1			7
10	4315	X	4315	-0-	-0-	-0-	4314	2	1	9	N	1					8
11	4288	X	4288	-0-	-0-	-0-	4267	2	21	9	N	19	19	1			8
12	4248	X	4248	-0-	-0-	-0-	4224	2	24	9	N	22	19	1			11
01	4120	X	4120	-0-	-0-	-0-	4096	2	24	9	N	22	19	1			14
*02	3785	X	3785	-0-	-0-	-0-	3754	2	31	9	N	28	28	1			14

BURLESON LAKES A WELL #: 1H RRCID -> 243640 COMPL. DATE 08/12/2007 TOTAL DEPTH 7397 PERF. 7770 - 11191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MITX WELL #: 1H RRCID -> 243643 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 8368 PERF. 8150 - 12049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CRESCENT SPRINGS WELL #: 1H RRCID -> 243648 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 7173 PERF. 7369 - 9103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5190	X	4724	-0-	-466	-0-	4724	2			N	-0-					-0-
10	5239	X	5104	-0-	-135	-0-	5104	2			N	-0-					-0-
11	5070	X	4843	-0-	-227	-0-	4843	2			N	-0-					-0-
12	4960	X	4949	-0-	-11	-0-	4949	2			N	-0-					-0-
01	4960	X	4833	-0-	-127	-0-	4833	2			N	-0-					-0-
02	4480	X	4340	-0-	-140	-0-	4340	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

WILLIAMS WELL #: 14H RRCID -> 243833 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 6957 PERF. 7275 - 8991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAVENPORT WELL #: 1H RRCID -> 243834 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 7478 PERF. 8150 - 11062

09	10770	X	9392	-0-	-1378	-0-	9392	2			N	-0-					-0-
10	11129	X	9985	-0-	-1144	-0-	9985	2			N	-0-					-0-
11	10770	X	9730	-0-	-1040	-0-	9730	2			N	-0-					-0-
12	10053	X	10053	-0-	-0-	-0-	10053	2			N	-0-					-0-
01	9982	X	9667	-0-	-315	-0-	9667	2			N	-0-					-0-
02	9072	X	7628	-0-	-1444	-0-	7628	2			N	-0-					-0-

RICH WELL #: 7H RRCID -> 243839 COMPL. DATE 09/05/2009 TOTAL DEPTH 6838 PERF. 7089 - 10480

09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 42H RRCID -> 243846 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 6844 PERF. 7375 - 10877

09	13530	X	13265	-0-	-265	-0-	13265	2			N	-0-					-0-
10	13981	X	12252	-0-	-1729	-0-	12252	2			N	-0-					-0-
11	13350	X	12527	-0-	-823	-0-	12527	2			N	-0-					-0-
12	13764	X	12342	-0-	-1422	-0-	12342	2			N	-0-					-0-
01	13764	X	13026	-0-	-738	-0-	13026	2			N	-0-					-0-
02	12376	X	10953	-0-	-1423	-0-	10953	2			N	-0-					-0-

WILLIAMS WELL #: 12H RRCID -> 243847 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 7062 PERF. 7400 - 11001

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARNOLAN WELL #: 5H RRCID -> 243848 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 7219 PERF. 7578 - 11061

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRIMBLE WELL #: 5H RRCID -> 243853 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 7301 PERF. 7740 - 10380

09	10950	X	10509	-0-	-441	-0-	10509	2			N	-0-					-0-
10	11315	X	10059	-0-	-1256	-0-	10059	2			N	-0-					-0-
11	10320	X	8956	-0-	-1364	-0-	8956	2			N	-0-					-0-
12	10850	X	8010	-0-	-2840	-0-	8010	2			N	-0-					-0-
01	10850	X	5983	-0-	-4867	-0-	5983	2			N	-0-					-0-
02	9800	X	6504	-0-	-3296	-0-	6504	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
PANTHER HEIGHTS WELL #: 1H RRCID -> 243855 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 7036 PERF. 7531 - 9625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8670	X	8468	-0-	-202	-0-	8468	2			N	-0-					-0-
10	8959	X	8546	-0-	-413	-0-	8546	2			N	-0-					-0-
11	8610	X	870	-0-	-7740	-0-	870	2			N	-0-					-0-
12	8897	X	-0-	-0-	-8897	-0-					N	-0-					-0-
01	8897	X	-0-	-0-	-8897	-0-					N	-0-					-0-
02	7896	X	-0-	-0-	-7896	-0-					N	-0-					-0-

KENNON, I. G. WELL #: 2H RRCID -> 243928 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 7071 PERF. 7450 - 11039

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POINDEXTER WELL #: 4H RRCID -> 243929 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 7275 - 10681

09	3960	X	3834	-0-	-126	-0-	3834	2			N	-0-					-0-
10	4061	X	3891	-0-	-170	-0-	3891	2			N	-0-					-0-
11	3930	X	3760	-0-	-170	-0-	3760	2			N	-0-					-0-
12	4061	X	3836	-0-	-225	-0-	3836	2			N	-0-					-0-
01	3999	X	3851	-0-	-148	-0-	3851	2			N	-0-					-0-
*02	3814	X	3814	-0-	-0-	-0-	3814	2			N	-0-					-0-

SKAGGS WELL #: 1H RRCID -> 243930 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 7043 PERF. 7410 - 12175

09	10290	X	9791	-0-	-499	-0-	9791	2			N	-0-					-0-
10	10571	X	9926	-0-	-645	-0-	9926	2			N	-0-					-0-
11	10230	X	9740	-0-	-490	-0-	9740	2			N	-0-					-0-
12	10416	X	10065	-0-	-351	-0-	10065	2			N	-0-					-0-
01	10354	X	9862	-0-	-492	-0-	9862	2			N	-0-					-0-
02	9128	X	8644	-0-	-484	-0-	8644	2			N	-0-					-0-

CISD WELL #: 7H RRCID -> 243940 COMPL. DATE 05/22/2009 TOTAL DEPTH 7074 PERF. 7250 - 10630

09	2315	X	2315	-0-	-0-	-0-	2315	2			N	-0-					-0-
10	2201	X	1410	-0-	-791	-0-	1410	2			N	-0-					-0-
11	2130	X	151	-0-	-1979	-0-	151	2			N	-0-					-0-
12	2387	X	-0-	-0-	-2387	-0-					N	-0-					-0-
01	2387	X	-0-	-0-	-2387	-0-					N	-0-					-0-
02	2156	X	-0-	-0-	-2156	-0-					N	-0-					-0-

RLB WELL #: 1H RRCID -> 243967 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 7165 PERF. 7410 - 9826

09	14280	X	13232	-0-	-1048	-0-	13232	2			N	-0-					-0-
10	14756	X	13747	-0-	-1009	-0-	13747	2			N	-0-					-0-
11	14280	X	12743	-0-	-1537	-0-	12743	2			N	-0-					-0-
12	14632	X	10402	-0-	-4230	-0-	10402	2			N	-0-					-0-
01	14198	X	9667	-0-	-4531	-0-	9667	2			N	-0-					-0-
02	12404	X	11396	-0-	-1008	-0-	11396	2			N	-0-					-0-

STAINLESS STEEL MIDGE WELL #: 6H RRCID -> 243984 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 7219 - 9834

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

FEATHERSTON WELL #: 2H RRCID -> 243993 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 7333 PERF. 7500 - 10569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4452	X	4452	-0-	-0-	-0-	4452	2			N	-0-					-0-
10	5308	X	5308	-0-	-0-	-0-	5308	2			N	-0-					-0-
11	4530	X	4112	-0-	-418	-0-	4112	2			N	-0-					-0-
12	4854	X	4854	-0-	-0-	-0-	4854	2			N	-0-					-0-
01	5301	X	5152	-0-	-149	-0-	5152	2			N	-0-					-0-
*02	5619	X	5619	-0-	-0-	-0-	5619	2			N	-0-					-0-

FEATHERSTON WELL #: 3H RRCID -> 243994 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 7338 PERF. 7579 - 10669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5024	X	5024	-0-	-0-	-0-	5024	2			N	-0-					-0-
10	5518	X	4633	-0-	-885	-0-	4633	2			N	-0-					-0-
11	5520	X	3789	-0-	-1731	-0-	3789	2			N	-0-					-0-
12	5704	X	2668	-0-	-3036	-0-	2668	2			N	-0-					-0-
01	5704	X	2854	-0-	-2850	-0-	2854	2			N	-0-					-0-
02	4676	X	2871	-0-	-1805	-0-	2871	2			N	-0-					-0-

SPINKS WELL #: 3H RRCID -> 243995 COMPL. DATE 01/03/2015 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7995 - 11264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	17880	X	16686	-0-	-1194	-0-	16686	2			N	-0-					-0-
10	17174	X	16302	-0-	-872	-0-	16302	2			N	-0-					-0-
11	17070	X	14693	-0-	-2377	-0-	14693	2			N	-0-					-0-
12	17639	X	15248	-0-	-2391	-0-	15248	2			N	-0-					-0-
01	17639	X	15083	-0-	-2556	-0-	15083	2			N	-0-					-0-
02	15568	X	13142	-0-	-2426	-0-	13142	2			N	-0-					-0-

MOUNTAIN VALLEY WELL #: 1H RRCID -> 243996 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 8080 - 11026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2910	X	-0-	-0-	-2910	-0-					N	-0-					-0-
10	3007	X	-0-	-0-	-3007	-0-					N	-0-					-0-
11	2280	X	-0-	-0-	-2280	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 9H RRCID -> 243997 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 6503 PERF. 6900 - 9676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 4H RRCID -> 243999 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 6474 PERF. 6818 - 10683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7050	X	6191	-0-	-859	-0-	6191	2			N	-0-					-0-
10	6603	X	6049	-0-	-554	-0-	6049	2			N	-0-					-0-
11	6030	X	5664	-0-	-366	-0-	5664	2			N	-0-					-0-
12	6386	X	5065	-0-	-1321	-0-	5065	2			N	-0-					-0-
01	6386	X	4626	-0-	-1760	-0-	4626	2			N	-0-					-0-
02	5768	X	5596	-0-	-172	-0-	5596	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
09	5730	X	4411	-0-	-1319	-0-	4411	2			N	-0-					-0-
10	6138	X	6138	-0-	-0-	-0-	6138	2			N	-0-					-0-
11	5670	X	5670	-0-	-0-	-0-	5670	2			N	-0-					-0-
12	6971	X	6971	-0-	-0-	-0-	6971	2			N	-0-					-0-
01	6138	X	2471	-0-	-3667	-0-	2471	2			N	-0-					-0-
02	5544	X	1752	-0-	-3792	-0-	1752	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 #: 9H RRCID -> 244010 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 7037 PERF. 7331 - 10962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	2220	X	2066	-0-	-154	-0-	2066	2			N	-0-					-0-
10	2294	X	862	-0-	-1432	-0-	862	2			N	-0-					-0-
11	3300	X	-0-	-0-	-3300	-0-					N	-0-					-0-
12	3410	X	-0-	-0-	-3410	-0-					N	-0-					-0-
01	3410	X	1005	-0-	-2405	-0-	1005	2			N	-0-					-0-
*02	4362	X	4362	-0-	-0-	-0-	4362	2			N	-0-					-0-

WEST GATE WELL #: 1H RRCID -> 244029 COMPL. DATE 12/13/2012 TOTAL DEPTH 7068 PERF. 7314 - 9071

09	12120	X	10569	-0-	-1551	-0-	10569	2			N	-0-					-0-
10	12524	X	11550	-0-	-974	-0-	11550	2			N	-0-					-0-
11	11730	X	10192	-0-	-1538	-0-	10192	2			N	-0-					-0-
12	11780	X	11056	-0-	-724	-0-	11056	2			N	-0-					-0-
01	11563	X	10516	-0-	-1047	-0-	10516	2			N	-0-					-0-
02	10444	X	9544	-0-	-900	-0-	9544	2			N	-0-					-0-

KIMBO WELL #: 1H RRCID -> 244032 COMPL. DATE 07/03/2010 TOTAL DEPTH 7042 PERF. 7235 - 12838

09	13260	X	10570	-0-	-2690	-0-	10570	2			N	-0-					-0-
10	13892	X	13892	-0-	-0-	-0-	13892	2			N	-0-					-0-
11	12029	X	12029	-0-	-0-	-0-	12029	2			N	-0-					-0-
12	11721	X	11721	-0-	-0-	-0-	11721	2			N	-0-					-0-
01	13888	X	11624	-0-	-2264	-0-	11624	2			N	-0-					-0-
02	12544	X	8820	-0-	-3724	-0-	8820	2			N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2H RRCID -> 244036 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 7258 PERF. 7560 - 9111

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LANDING WELL #: 1H RRCID -> 244309 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 8283 PERF. 8864 - 12782

09	16830	X	8551	-0-	-8279	-0-	8551	2			N	-0-					-0-
10	17391	X	8631	-0-	-8760	-0-	8631	2			N	-0-					-0-
11	16500	X	2546	-0-	-13954	-0-	2546	2			N	-0-					-0-
12	16399	X	10992	-0-	-5407	-0-	10992	2			N	-0-					-0-
01	12027	X	12027	-0-	-0-	-0-	12027	2			N	-0-					-0-
*02	9733	X	9733	-0-	-0-	-0-	9733	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 1HV RRCID -> 244558 COMPL. DATE 11/13/2007 TOTAL DEPTH 8312 PERF. 8723 - 11589

09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

MASONIC WELL #: 4H RRCID -> 244559 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 7201 PERF. 7720 - 10131

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7478	X	7478	-0-	-0-	-0-	7478	2			N	-0-					-0-
10	7688	X	7555	-0-	-133	-0-	7555	2			N	-0-					-0-
11	7410	X	3625	-0-	-3785	-0-	3625	2			N	-0-					-0-
12	7719	X	-0-	-0-	-7719	-0-					N	-0-					-0-
01	7719	X	-0-	-0-	-7719	-0-					N	-0-					-0-
02	6972	X	-0-	-0-	-6972	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAM RAY WELL #: 1H RRCID -> 244764 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 7591 PERF. 8267 - 10469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DONNA KAY WELL #: 4H RRCID -> 244895 COMPL. DATE 09/14/2009 TOTAL DEPTH 7329 PERF. 7816 - 10602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6928	X	6928	-0-	-0-	-0-	6928	2			N	-0-					-0-
10	7087	X	7087	-0-	-0-	-0-	7087	2			N	-0-					-0-
11	7260	X	6910	-0-	-350	-0-	6910	2			N	-0-					-0-
12	7502	X	7066	-0-	-436	-0-	7066	2			N	-0-					-0-
01	7502	X	6836	-0-	-666	-0-	6836	2			N	-0-					-0-
02	6468	X	5836	-0-	-632	-0-	5836	2			N	-0-					-0-

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
09	10770	X	7356	-0-	-3414	-0-	7356	2			N	-0-					-0-
10	9920	X	7375	-0-	-2545	-0-	7375	2			N	-0-					-0-
11	7853	X	7853	-0-	-0-	-0-	7853	2			N	-0-					-0-
12	7828	X	7828	-0-	-0-	-0-	7828	2			N	-0-					-0-
01	7750	X	7565	-0-	-185	-0-	7565	2			N	-0-					-0-
02	7336	X	7209	-0-	-127	-0-	7209	2			N	-0-					-0-

CROSSROADS WEST WELL #: 2H RRCID -> 244900 COMPL. DATE 11/17/2009 TOTAL DEPTH 8166 PERF. 8764 - 12677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14550	X	11802	-0-	-2748	-0-	11802	2			N	-0-					-0-
10	15336	X	15336	-0-	-0-	-0-	15336	2			N	-0-					-0-
11	15221	X	15221	-0-	-0-	-0-	15221	2			N	-0-					-0-
12	15264	X	15264	-0-	-0-	-0-	15264	2			N	-0-					-0-
01	15345	X	12491	-0-	-2854	-0-	12491	2			N	-0-					-0-
02	14196	X	8922	-0-	-5274	-0-	8922	2			N	-0-					-0-

RIVERCREST WELL #: S 3H RRCID -> 244904 COMPL. DATE 10/14/2011 TOTAL DEPTH 6871 PERF. 7186 - 12325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	23160	X	21332	-0-	-1828	-0-	21332	2			N	-0-					-0-
10	23932	X	22910	-0-	-1022	-0-	22910	2			N	-0-					-0-
11	22650	X	21723	-0-	-927	-0-	21723	2			N	-0-					-0-
12	23405	X	22392	-0-	-1013	-0-	22392	2			N	-0-					-0-
01	22909	X	22588	-0-	-321	-0-	22588	2			N	-0-					-0-
*02	21069	X	21069	-0-	-0-	-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
CLANECO A WELL #: 1H RRCID -> 244905 COMPL. DATE 12/12/2009 TOTAL DEPTH 7467 PERF. 7930 - 11588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	17280	X	16157	-0-	-1123	-0-	16157	2			N	-0-					-0-
10	17205	X	16471	-0-	-734	-0-	16471	2			N	-0-					-0-
11	16650	X	15606	-0-	-1044	-0-	15606	2			N	-0-					-0-
12	17205	X	15555	-0-	-1650	-0-	15555	2			N	-0-					-0-
01	16895	X	13727	-0-	-3168	-0-	13727	2			N	-0-					-0-
02	15092	X	12936	-0-	-2156	-0-	12936	2			N	-0-					-0-

PEACEFUL WELL #: 1H RRCID -> 244912 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 7061 PERF. 7508 - 11735

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REGENCY WELL #: 1H RRCID -> 244913 COMPL. DATE 02/22/2011 TOTAL DEPTH 8274 PERF. 8900 - 12665

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	12150	X	11997	-0-	-153	-0-	11997	2			N	-0-					-0-
10	12555	X	11094	-0-	-1461	-0-	11094	2			N	-0-					-0-
11	12150	X	10394	-0-	-1756	-0-	10394	2			N	-0-					-0-
12	12400	X	9970	-0-	-2430	-0-	9970	2			N	-0-					-0-
01	12400	X	10210	-0-	-2190	-0-	10210	2			N	-0-					-0-
02	11200	X	8651	-0-	-2549	-0-	8651	2			N	-0-					-0-

EUDALY WELL #: 2H RRCID -> 244919 COMPL. DATE 05/28/2009 TOTAL DEPTH 7089 PERF. 7345 - 10382

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	11220	X	9029	-0-	-2191	-0-	9029	2			N	-0-					-0-
10	11594	X	8392	-0-	-3202	-0-	8392	2			N	-0-					-0-
11	11220	X	7887	-0-	-3333	-0-	7887	2			N	-0-					-0-
12	9950	X	9950	-0-	-0-	-0-	9950	2			N	-0-					-0-
01	9331	X	8519	-0-	-812	-0-	8519	2			N	-0-					-0-
*02	9561	X	9561	-0-	-0-	-0-	9561	2			N	-0-					-0-

PARK, LOYD WELL #: 1H RRCID -> 244921 COMPL. DATE 11/15/2009 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 8560 - 11746

09	11736	X	11736	-0-	-0-	-0-	11736	2			N	-0-					-0-
10	11699	X	11699	-0-	-0-	-0-	11699	2			N	-0-					-0-
11	11336	X	11336	-0-	-0-	-0-	11336	2			N	-0-					-0-
12	14012	X	10561	-0-	-3451	-0-	10561	2			N	-0-					-0-
01	13888	X	10523	-0-	-3365	-0-	10523	2			N	-0-					-0-
02	10948	X	9463	-0-	-1485	-0-	9463	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
STOCKYARDS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244922 COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 7339 - 11613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WATSON NORTH WELL #: 1H RRCID -> 244923 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 7069 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUNCAN A WELL #: 2H RRCID -> 245045 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 6955 PERF. 7469 - 11676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	4890	X	4323	-0-	-567	-0-	4323	2			N	-0-					-0-
10	5738	X	5738	-0-	-0-	-0-	5738	2			N	-0-					-0-
11	4230	X	2434	-0-	-1796	-0-	2434	2			N	-0-					-0-
12	4464	X	-0-	-0-	-4464	-0-					N	-0-					-0-
01	5735	X	-0-	-0-	-5735	-0-					N	-0-					-0-
02	5180	X	-0-	-0-	-5180	-0-					N	-0-					-0-

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
09	3330	X	2935	-0-	-395	-0-	2935	2			Y	-0-					46
10	3100	X	3041	-0-	-59	-0-	3041	2			Y	-0-					46
11	3330	X	2950	-0-	-380	-0-	2950	2			Y	-0-					46
12	1607	X	1607	-0-	-0-	-0-	1603	2	4	9	Y	4					50
01	93	X	6	-0-	-87	-0-	6	2			Y	-0-					50
02	84	X	-0-	-0-	-84	-0-					Y	1	43	1			8

DFW MINTERS WELL #: B 5HN RRCID -> 245101 COMPL. DATE 05/10/2008 TOTAL DEPTH 7936 PERF. 8414 - 12049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
DFW WELL #: C 5HE RRCID -> 245102 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 9398 PERF. 9921 - 12236

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MANSFIELD WEST WELL #: 1H RRCID -> 245215 COMPL. DATE 08/14/2010 TOTAL DEPTH 8311 PERF. 8745 - 10831

09	10140 X	5142	-0-	-4998	-0-	5142	2			N	-0-					-0-
10	10478 X	6117	-0-	-4361	-0-	6117	2			N	-0-					-0-
11	7740 X	6495	-0-	-1245	-0-	6495	2			N	-0-					-0-
12	7998 X	5406	-0-	-2592	-0-	5406	2			N	-0-					-0-
01	7440 X	5788	-0-	-1652	-0-	5788	2			N	-0-					-0-
02	6076 X	5262	-0-	-814	-0-	5262	2			N	-0-					-0-

NOVIKOFF WELL #: 2H RRCID -> 245216 COMPL. DATE 04/14/2012 TOTAL DEPTH 7266 PERF. 7430 - 9913

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 3HK RRCID -> 245255 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 8248 PERF. 8380 - 11898

09	9233 X	9233	-0-	-0-	-0-	9233	2			N	-0-					-0-
10	9517 X	9017	-0-	-500	-0-	9017	2			N	-0-					-0-
11	9210 X	8499	-0-	-711	-0-	8499	2			N	-0-					-0-
12	9548 X	8864	-0-	-684	-0-	8864	2			N	-0-					-0-
01	9548 X	8215	-0-	-1333	-0-	8215	2			N	-0-					-0-
02	8624 X	7555	-0-	-1069	-0-	7555	2			N	-0-					-0-

SPARTO WELL #: 3H RRCID -> 245256 COMPL. DATE 12/11/2009 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 7470 - 10874

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	4920 X	4553	-0-	-367	-0-	4553	2			N	-0-					-0-
10	5084 X	2796	-0-	-2288	-0-	2796	2			N	-0-					-0-
11	4560 X	3256	-0-	-1304	-0-	3256	2			N	-0-					-0-
12	4712 X	-0-	-0-	-4712	-0-					N	-0-					-0-
01	4712 X	-0-	-0-	-4712	-0-					N	-0-					-0-
02	4256 X	1978	-0-	-2278	-0-	1978	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 #: 2H RRCID -> 245260 COMPL. DATE 05/21/2009 TOTAL DEPTH 7046 PERF. 7440 - 11326

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CROSSROADS EAST WELL #: 4H RRCID -> 245262 COMPL. DATE 11/19/2009 TOTAL DEPTH 8522 PERF. 9095 - 11559

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

DUKE UNIT A WELL #: 5H RRCID -> 245265 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 8488 - 11237

09	15330 X	12646	-0-	-2684	-0-	12646	2		N	-0-			-0-
10	15128 X	12821	-0-	-2307	-0-	12821	2		N	-0-			-0-
11	14640 X	11894	-0-	-2746	-0-	11894	2		N	-0-			-0-
12	15128 X	10448	-0-	-4680	-0-	10448	2		N	-0-			-0-
01	14043 X	11918	-0-	-2125	-0-	11918	2		N	-0-			-0-
02	11816 X	10461	-0-	-1355	-0-	10461	2		N	-0-			-0-

PRUETT WELL #: 1H RRCID -> 245269 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 8131 PERF. 8466 - 11200

09	6540 X	-0-	-0-	-6540	-0-				N	-0-			-0-
10	6324 X	-0-	-0-	-6324	-0-				N	-0-			-0-
11	2670 X	-0-	-0-	-2670	-0-				N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TRIMBLE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 245276 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 7316 PERF. 7876 - 10937

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HORSE CREEK WELL #: 4H RRCID -> 245294 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 7154 PERF. 7311 - 10010

09	9444 X	9444	-0-	-0-	-0-	9444	2		N	-0-			-0-
10	8804 X	8494	-0-	-310	-0-	8494	2		N	-0-			-0-
11	9420 X	8203	-0-	-1217	-0-	8203	2		N	-0-			-0-
12	9765 X	8564	-0-	-1201	-0-	8564	2		N	-0-			-0-
01	9765 X	7711	-0-	-2054	-0-	7711	2		N	-0-			-0-
02	8820 X	7253	-0-	-1567	-0-	7253	2		N	-0-			-0-

LOWELL WELL #: 1H RRCID -> 245344 COMPL. DATE 09/28/2008 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 7301 - 9018

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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
09	5880	X	5320	-0-	-560	-0-	5320	2			N	-0-					-0-
10	6086	X	6086	-0-	-0-	-0-	6086	2			N	-0-					-0-
11	5730	X	4957	-0-	-773	-0-	4957	2			N	-0-					-0-
12	6167	X	6167	-0-	-0-	-0-	6167	2			N	-0-					-0-
01	6076	X	5760	-0-	-316	-0-	5760	2			N	-0-					-0-
*02	5740	X	5740	-0-	-0-	-0-	5740	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CROWLEY 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
09	6510	X	5838	-0-	-672	-0-	5838	2			N	-0-					-0-
10	6293	X	5947	-0-	-346	-0-	5947	2			N	-0-					-0-
11	5970	X	5719	-0-	-251	-0-	5719	2			N	-0-					-0-
12	6045	X	5839	-0-	-206	-0-	5839	2			N	-0-					-0-
01	6045	X	5765	-0-	-280	-0-	5765	2			N	-0-					-0-
02	5460	X	4991	-0-	-469	-0-	4991	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
09	11220	X	10416	-0-	-804	-0-	10416	2			N	-0-					-0-
10	11594	X	10649	-0-	-945	-0-	10649	2			N	-0-					-0-
11	11220	X	10449	-0-	-771	-0-	10449	2			N	-0-					-0-
12	11253	X	10669	-0-	-584	-0-	10669	2			N	-0-					-0-
01	10850	X	10741	-0-	-109	-0-	10741	2			N	-0-					-0-
02	9744	X	9517	-0-	-227	-0-	9517	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
09	5490	X	3968	-0-	-1522	-0-	3968	2			N	-0-					-0-
10	4960	X	3885	-0-	-1075	-0-	3885	2			N	-0-					-0-
11	4800	X	3708	-0-	-1092	-0-	3708	2			N	-0-					-0-
12	4619	X	3548	-0-	-1071	-0-	3548	2			N	-0-					-0-
01	4092	X	3910	-0-	-182	-0-	3910	2			N	-0-					-0-
*02	4542	X	4542	-0-	-0-	-0-	4542	2			N	-0-					-0-

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
09	5880	X	4813	-0-	-1067	-0-	4813	2			N	-0-					-0-
10	6355	X	4054	-0-	-2301	-0-	4054	2			N	-0-					-0-
11	6150	X	5122	-0-	-1028	-0-	5122	2			N	-0-					-0-
12	6355	X	4002	-0-	-2353	-0-	4002	2			N	-0-					-0-
01	5766	X	4610	-0-	-1156	-0-	4610	2			N	-0-					-0-
02	4788	X	4722	-0-	-66	-0-	4722	2			N	-0-					-0-

NW MERCADO WELL #: 3H RRCID -> 245684 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 7052 PERF. 7299 - 10402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
LITTLE HOSS 3 WELL #: L 4H RRCID -> 245704 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 6228 PERF. 6858 - 10417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5940	X	2581	-0-	-3359	-0-	2581	2			Y	-0-					57
10	6107	X	4288	-0-	-1819	-0-	4274	2	14	9	Y	13					70
11	4661	X	4661	-0-	-0-	-0-	4646	2	15	9	Y	14					84
12	4406	X	4406	-0-	-0-	-0-	4406	2			Y	-0-					84
01	4822	X	4822	-0-	-0-	-0-	4775	2	47	9	Y	43					127
*02	5325	X	5325	-0-	-0-	-0-	5315	2	10	9	Y	9	106	1			30

PETRUS-HARRIS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 245710 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 7192 PERF. 8873 - 10716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6210	X	5680	-0-	-530	-0-	5680	2			N	-0-					-0-
10	6138	X	5526	-0-	-612	-0-	5526	2			N	-0-					-0-
11	5940	X	5922	-0-	-18	-0-	5922	2			N	-0-					-0-
12	6138	X	5607	-0-	-531	-0-	5607	2			N	-0-					-0-
01	6045	X	5667	-0-	-378	-0-	5667	2			N	-0-					-0-
02	5516	X	5216	-0-	-300	-0-	5216	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: P 3H RRCID -> 245712 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 6277 PERF. 6460 - 8499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3536	X	3536	-0-	-0-	-0-	3518	2	18	9	N	16	66	1			21
10	3102	X	3102	-0-	-0-	-0-	3076	2	26	9	N	24					45
11	3101	X	3101	-0-	-0-	-0-	3075	2	26	9	N	24					69
12	3540	X	3540	-0-	-0-	-0-	3516	2	24	9	N	22	67	1			24
01	3409	X	3409	-0-	-0-	-0-	3401	2	8	9	N	7					31
02	2576	X	2467	-0-	-109	-0-	2422	2	45	9	N	41	57	1			15

MINERALS, W. S. WELL #: 6H RRCID -> 245721 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 7227 PERF. 7824 - 9673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11190	X	10746	-0-	-444	-0-	10746	2			N	-0-					-0-
10	11594	X	10994	-0-	-600	-0-	10994	2			N	-0-					-0-
11	11220	X	10386	-0-	-834	-0-	10386	2			N	-0-					-0-
12	11594	X	10412	-0-	-1182	-0-	10412	2			N	-0-					-0-
01	11284	X	10272	-0-	-1012	-0-	10272	2			N	-0-					-0-
02	10024	X	9256	-0-	-768	-0-	9256	2			N	-0-					-0-

NORTH LAKE WELL #: 7H RRCID -> 245722 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 6805 PERF. 7230 - 10425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9330	X	8148	-0-	-1182	-0-	8148	2			N	-0-					-0-
10	9517	X	8222	-0-	-1295	-0-	8222	2			N	-0-					-0-
11	8617	X	8617	-0-	-0-	-0-	8617	2			N	-0-					-0-
12	8525	X	7597	-0-	-928	-0-	7597	2			N	-0-					-0-
01	8432	X	6759	-0-	-1673	-0-	6759	2			N	-0-					-0-
02	8036	X	5974	-0-	-2062	-0-	5974	2			N	-0-					-0-

SAWIKI WELL #: 3H RRCID -> 245725 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 7081 PERF. 7715 - 11520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7590	X	7023	-0-	-567	-0-	7023	2			N	-0-					-0-
10	7843	X	7162	-0-	-681	-0-	7162	2			N	-0-					-0-
11	7590	X	7583	-0-	-7	-0-	7583	2			N	-0-					-0-
12	7502	X	7242	-0-	-260	-0-	7242	2			N	-0-					-0-
01	7440	X	7109	-0-	-331	-0-	7109	2			N	-0-					-0-
02	7084	X	6344	-0-	-740	-0-	6344	2			N	-0-					-0-

SAWIKI WELL #: 4H RRCID -> 245726 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 7001 PERF. 7530 - 11055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3960	X	2726	-0-	-1234	-0-	2726	2			N	-0-					-0-
10	3255	X	3234	-0-	-21	-0-	3234	2			N	-0-					-0-
11	2790	X	809	-0-	-1981	-0-	809	2			N	-0-					-0-
12	3208	X	3208	-0-	-0-	-0-	3208	2			N	-0-					-0-
01	3224	X	2832	-0-	-392	-0-	2832	2			N	-0-					-0-
02	2912	X	2698	-0-	-214	-0-	2698	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
CHILDRESS WELL #: 3H RRCID -> 245728 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 6830 PERF. 7461 - 10455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9060	X	8186	-0-	-874	-0-	8186	2			N	-0-					-0-
10	9114	X	8356	-0-	-758	-0-	8356	2			N	-0-					-0-
11	8790	X	7899	-0-	-891	-0-	7899	2			N	-0-					-0-
12	7983	X	7983	-0-	-0-	-0-	7983	2			N	-0-					-0-
01	7688	X	7584	-0-	-104	-0-	7584	2			N	-0-					-0-
02	6944	X	5312	-0-	-1632	-0-	5312	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: G 8H RRCID -> 245730 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6645 - 9631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5790	X	-0-	-0-	-5790	-0-					Y	2	31	1			7
10	5580	X	-0-	-0-	-5580	-0-					Y	4					11
11	2400	X	-0-	-0-	-2400	-0-					Y	-0-					11
12	11	X	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					11
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	27	31	1			7
*02	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	2			Y	-0-					7

MIZE FAMILY WELL #: 30H RRCID -> 245731 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 6837 PERF. 7446 - 10380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHADA WELL #: 1H RRCID -> 245732 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 7403 PERF. 7639 - 11120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AZTEC MANUFACTURING WELL #: 1H RRCID -> 245733 COMPL. DATE 10/23/2007 TOTAL DEPTH 7209 PERF. 7930 - 9101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5370	X	5229	-0-	-141	-0-	5229	2			N	-0-					-0-
10	5611	X	5318	-0-	-293	-0-	5318	2			N	-0-					-0-
11	5430	X	5136	-0-	-294	-0-	5136	2			N	-0-					-0-
12	5425	X	5225	-0-	-200	-0-	5225	2			N	-0-					-0-
01	5425	X	5181	-0-	-244	-0-	5181	2			N	-0-					-0-
02	4872	X	4631	-0-	-241	-0-	4631	2			N	-0-					-0-

FWISD WELL #: 2H RRCID -> 245734 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 7323 PERF. 7676 - 10124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: G 1H RRCID -> 245737 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 6306 PERF. 6490 - 9871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10	X	-0-	-0-	-10	-0-					Y	2	29	1			3
10	31	X	22	-0-	-9	-0-	19	2	3	9	Y	3					6
11	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					6
12	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			Y	-0-					6
01	535	N	535	-0-	-0-	-0-	507	2	28	9	Y	25	28	1			3
*02	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	2			Y	-0-					3

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

SUNSET OAKS WELL #: 1H RRCID -> 245739 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 7676 - 10268

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SUNSET OAKS WELL #: 5H RRCID -> 245740 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 7331 PERF. 7740 - 10358

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARY'S CREEK UNIT D WELL #: 7H RRCID -> 245743 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 6707 PERF. 7192 - 10968

*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SUNSET OAKS WELL #: 3H RRCID -> 245750 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 7307 PERF. 7740 - 11164

09	16304 X	16304	-0-	-0-	-0-	16304	2			N	-0-					-0-
10	14012 X	12914	-0-	-1098	-0-	12914	2			N	-0-					-0-
11	16110 X	15062	-0-	-1048	-0-	15062	2			N	-0-					-0-
12	16833 X	14637	-0-	-2196	-0-	14637	2			N	-0-					-0-
01	16833 X	15182	-0-	-1651	-0-	15182	2			N	-0-					-0-
02	15204 X	13269	-0-	-1935	-0-	13269	2			N	-0-					-0-

SUNSET OAKS WELL #: 2H RRCID -> 245751 COMPL. DATE 11/13/2007 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 7600 - 10455

09	9450 X	3728	-0-	-5722	-0-	3728	2			N	-0-					-0-
10	9765 X	7038	-0-	-2727	-0-	7038	2			N	-0-					-0-
11	8490 X	7142	-0-	-1348	-0-	7142	2			N	-0-					-0-
12	7370 X	7370	-0-	-0-	-0-	7370	2			N	-0-					-0-
01	7174 X	7174	-0-	-0-	-0-	7174	2			N	-0-					-0-
02	6664 X	6363	-0-	-301	-0-	6363	2			N	-0-					-0-

MARY'S CREEK "B" WELL #: 5H RRCID -> 245753 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 6666 PERF. 7075 - 10442

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
TARRANT MINERALS WELL #: 2H RRCID -> 245755 COMPL. DATE 10/23/2007 TOTAL DEPTH 7057 PERF. 7304 - 8918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6240	X	5672	-0-	-568	-0-	5672	2			N	-0-					-0-
10	6324	X	5851	-0-	-473	-0-	5851	2			N	-0-					-0-
11	5790	X	5578	-0-	-212	-0-	5578	2			N	-0-					-0-
12	5998	X	5998	-0-	-0-	-0-	5998	2			N	-0-					-0-
01	5996	X	5996	-0-	-0-	-0-	5996	2			N	-0-					-0-
*02	5408	X	5408	-0-	-0-	-0-	5408	2			N	-0-					-0-

HAYNIE WELL #: 2H RRCID -> 245757 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 7139 PERF. 7360 - 12384

09	12090	X	10589	-0-	-1501	-0-	10589	2			N	-0-					-0-
10	12493	X	10091	-0-	-2402	-0-	10091	2			N	-0-					-0-
11	12090	X	9904	-0-	-2186	-0-	9904	2			N	-0-					-0-
12	10943	X	10062	-0-	-881	-0-	10062	2			N	-0-					-0-
01	10943	X	8626	-0-	-2317	-0-	8626	2			N	-0-					-0-
02	9884	X	-0-	-0-	-9884	-0-					N	-0-					-0-

DUCK LAKE WELL #: 2H RRCID -> 245760 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 7812 - 12213

09	6960	X	2638	-0-	-4322	-0-	2638	2			N	-0-					-0-
10	6045	X	2980	-0-	-3065	-0-	2980	2			N	-0-					-0-
11	5700	X	2687	-0-	-3013	-0-	2687	2			N	-0-					-0-
12	5890	X	2144	-0-	-3746	-0-	2144	2			N	-0-					-0-
01	2976	X	1436	-0-	-1540	-0-	1436	2			N	-0-					-0-
02	2688	X	1834	-0-	-854	-0-	1834	2			N	-0-					-0-

DANCIGER TRUST WELL #: 1H RRCID -> 245764 COMPL. DATE 10/25/2008 TOTAL DEPTH 8827 PERF. 9020 - 11015

09	6930	X	6385	-0-	-545	-0-	6385	2			N	-0-					-0-
10	7161	X	6254	-0-	-907	-0-	6254	2			N	-0-					-0-
11	6090	X	5674	-0-	-416	-0-	5674	2			N	-0-					-0-
12	6603	X	5350	-0-	-1253	-0-	5350	2			N	-0-					-0-
01	6603	X	4842	-0-	-1761	-0-	4842	2			N	-0-					-0-
02	5964	X	4727	-0-	-1237	-0-	4727	2			N	-0-					-0-

FWISD WELL #: 1H RRCID -> 245765 COMPL. DATE 02/15/2009 TOTAL DEPTH 7349 PERF. 7813 - 10167

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 2HV RRCID -> 245767 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 8288 PERF. 8571 - 13448

09	10920	X	6644	-0-	-4276	-0-	6644	2			N	-0-					-0-
10	9145	X	6576	-0-	-2569	-0-	6576	2			N	-0-					-0-
11	8850	X	7187	-0-	-1663	-0-	7187	2			N	-0-					-0-
12	8804	X	6886	-0-	-1918	-0-	6886	2			N	-0-					-0-
01	6913	X	6663	-0-	-250	-0-	6663	2			N	-0-					-0-
*02	7106	X	7106	-0-	-0-	-0-	7106	2			N	-0-					-0-

DUNCAN WELL #: 1H RRCID -> 245768 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 6996 PERF. 7231 - 10322

09	3600	X	1179	-0-	-2421	-0-	1179	2			N	-0-					-0-
10	3720	X	2408	-0-	-1312	-0-	2408	2			N	-0-					-0-
11	3693	X	3693	-0-	-0-	-0-	3693	2			N	-0-					-0-
12	3789	X	3789	-0-	-0-	-0-	3789	2			N	-0-					-0-
01	3667	X	3667	-0-	-0-	-0-	3667	2			N	-0-					-0-
02	3444	X	3267	-0-	-177	-0-	3267	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

HUDSON WELL #: 1H RRCID -> 245769 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 7071 PERF. 7402 - 9936

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8190	X	5753	-0-	-2437	-0-	5753	2			N	-0-					-0-
10	6913	X	4941	-0-	-1972	-0-	4941	2			N	-0-					-0-
11	6360	X	2685	-0-	-3675	-0-	2685	2			N	-0-					-0-
12	5952	X	-0-	-0-	-5952	-0-					N	-0-					-0-
01	5952	X	-0-	-0-	-5952	-0-					N	-0-					-0-
02	5376	X	-0-	-0-	-5376	-0-					N	-0-					-0-

SUMMIT RIDGE WELL #: 2H RRCID -> 245843 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 7047 PERF. 7309 - 10252

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8640	X	7731	-0-	-909	-0-	7731	2			N	-0-					-0-
10	8928	X	7805	-0-	-1123	-0-	7805	2			N	-0-					-0-
11	8070	X	7519	-0-	-551	-0-	7519	2			N	-0-					-0-
12	8153	X	7776	-0-	-377	-0-	7776	2			N	-0-					-0-
01	8091	X	7295	-0-	-796	-0-	7295	2			N	-0-					-0-
02	7224	X	6863	-0-	-361	-0-	6863	2			N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 12H RRCID -> 245844 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 6548 PERF. 7060 - 10321

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JACOB WELL #: 3H RRCID -> 245845 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 7730 - 9926

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BYERS WELL #: 2H RRCID -> 245848 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 7273 PERF. 7690 - 10278

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2436	N	2436	-0-	-0-	-0-	2436	2			N	-0-					-0-
10	2511	N	2438	-0-	-73	-0-	2438	2			N	-0-					-0-
11	2793	N	2793	-0-	-0-	-0-	2793	2			N	-0-					-0-
12	2511	N	2232	-0-	-279	-0-	2232	2			N	-0-					-0-
01	2449	N	986	-0-	-1463	-0-	986	2			N	-0-					-0-
02	2604	N	266	-0-	-2338	-0-	266	2			N	-0-					-0-

FELLOWSHIP WELL #: 6H RRCID -> 245849 COMPL. DATE 09/29/2008 TOTAL DEPTH 8365 PERF. 3675 - 11102

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6360	X	6318	-0-	-42	-0-	6318	2			N	-0-					-0-
10	6631	X	6631	-0-	-0-	-0-	6631	2			N	-0-					-0-
11	6360	X	6051	-0-	-309	-0-	6051	2			N	-0-					-0-
12	8153	X	5901	-0-	-2252	-0-	5901	2			N	-0-					-0-
01	7099	X	2370	-0-	-4729	-0-	2370	2			N	-0-					-0-
02	5992	X	1409	-0-	-4583	-0-	1409	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 4HR RRCID -> 245850 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 8288 PERF. 8465 - 12893

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
VERMONT HARES EAR WELL #: 3H RRCID -> 245875 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 6187 PERF. 6560 - 10278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8462	X	8462	-0-	-0-	-0-	8425	2	37	9	N	34	65	1			27
10	8757	X	8757	-0-	-0-	-0-	8751	2	6	9	N	5					32
11	8913	X	8913	-0-	-0-	-0-	8840	2	73	9	N	66	66	1			32
12	9499	X	9499	-0-	-0-	-0-	9415	2	84	9	N	76	67	1			41
01	8979	X	8979	-0-	-0-	-0-	8893	2	86	9	N	78	66	1			53
02	7924	X	7889	-0-	-35	-0-	7821	2	68	9	N	62	73	1			42

JACOB WELL #: 2H RRCID -> 245877 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 7546 PERF. 8100 - 9991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 2HR RRCID -> 245887 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 8254 PERF. 8551 - 13312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	16230	X	994	-0-	-15236	-0-	994	2			N	-0-					-0-
10	12710	X	12316	-0-	-394	-0-	12316	2			N	-0-					-0-
11	16496	X	16496	-0-	-0-	-0-	16496	2			N	-0-					-0-
12	15655	X	15212	-0-	-443	-0-	15212	2			N	-0-					-0-
01	15655	X	8831	-0-	-6824	-0-	8831	2			N	-0-					-0-
02	15400	X	14212	-0-	-1188	-0-	14212	2			N	-0-					-0-

WILLIAM RAY WELL #: 3H RRCID -> 245890 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 7664 PERF. 7842 - 10858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4980	X	4841	-0-	-139	-0-	4841	2			N	-0-					-0-
10	5146	X	4050	-0-	-1096	-0-	4050	2			N	-0-					-0-
11	4736	X	4736	-0-	-0-	-0-	4736	2			N	-0-					-0-
12	4991	X	3738	-0-	-1253	-0-	3738	2			N	-0-					-0-
01	4991	X	4566	-0-	-425	-0-	4566	2			N	-0-					-0-
02	4508	X	3075	-0-	-1433	-0-	3075	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLUE DRAKE WOODY WELL #: 7H RRCID -> 245898 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 6701 PERF. 6936 - 10075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLUE DRAKE WOODY WELL #: 5H RRCID -> 245899 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 6718 PERF. 7192 - 12152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

PEACOCK WELL #: 2H RRCID -> 245902 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 7179 PERF. 7439 - 9677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4680	X	3926	-0-	-754	-0-	3926	2			N	-0-					-0-
10	4743	X	4325	-0-	-418	-0-	4325	2			N	-0-					-0-
11	4590	X	3980	-0-	-610	-0-	3980	2			N	-0-					-0-
12	4725	X	4725	-0-	-0-	-0-	4725	2			N	-0-					-0-
01	4650	X	4602	-0-	-48	-0-	4602	2			N	-0-					-0-
*02	4268	X	4268	-0-	-0-	-0-	4268	2			N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 26H RRCID -> 245904 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 6935 PERF. 7230 - 9637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 15H RRCID -> 245906 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 6516 PERF. 6885 - 10691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7590	X	1713	-0-	-5877	-0-	1713	2			N	-0-					-0-
10	2077	X	1850	-0-	-227	-0-	1850	2			N	-0-					-0-
11	2010	X	1321	-0-	-689	-0-	1321	2			N	-0-					-0-
12	2046	X	510	-0-	-1536	-0-	510	2			N	-0-					-0-
01	2046	X	-0-	-0-	-2046	-0-					N	-0-					-0-
02	1680	X	1525	-0-	-155	-0-	1525	2			N	-0-					-0-

GAINER WELL #: 4H RRCID -> 245911 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 6821 PERF. 7052 - 9333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: O 1H RRCID -> 245913 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 6616 PERF. 6841 - 11446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
*02	6172	X	6172	-0-	-0-	-0-	6172	2			N	-0-					66

DFW WELL #: C 6HL RRCID -> 245916 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 7983 PERF. 8250 - 11851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		109	-0-	109	109	109	2			N	-0-					-0-

STULTS-WELBORN WELL #: 4H RRCID -> 245918 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 8245 - 10259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4260	X	3576	-0-	-684	-0-	3576	2			N	-0-					-0-
10	4247	X	2719	-0-	-1528	-0-	2719	2			N	-0-					-0-
11	4110	X	3294	-0-	-816	-0-	3294	2			N	-0-					-0-
12	4247	X	248	-0-	-3999	-0-	248	2			N	-0-					-0-
01	5680	X	5680	-0-	-0-	-0-	5680	2			N	-0-					-0-
*02	6111	X	6111	-0-	-0-	-0-	6111	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

FORSBERG WELL #: 1H RRCID -> 245921 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 8092 PERF. 8218 - 9953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4170	X	3989	-0-	-181	-0-	3989	2			N	-0-					-0-
10	4309	X	4052	-0-	-257	-0-	4052	2			N	-0-					-0-
11	4170	X	3910	-0-	-260	-0-	3910	2			N	-0-					-0-
12	4247	X	3876	-0-	-371	-0-	3876	2			N	-0-					-0-
01	4123	X	3892	-0-	-231	-0-	3892	2			N	-0-					-0-
02	3724	X	3104	-0-	-620	-0-	3104	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: W 7H RRCID -> 245926 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 6374 PERF. 6588 - 9930

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46

GAINER WELL #: 5H RRCID -> 245927 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 7148 - 9199

09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TORRES WELL #: 2H RRCID -> 245930 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 7309 PERF. 7640 - 9773

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW WELL #: B 1HN RRCID -> 245932 COMPL. DATE 05/10/2008 TOTAL DEPTH 7874 PERF. 8209 - 11820

09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILKINSON WELL #: B 3H RRCID -> 245933 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 6590 PERF. 6717 - 10563

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
WILKINSON WELL #: B 1H RRCID -> 245935 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 6524 PERF. 6796 - 10690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10830	X	10776	-0-	-54	-0-	10776	2			N	-0-					-0-
10	11191	X	11038	-0-	-153	-0-	11038	2			N	-0-					-0-
11	10950	X	10388	-0-	-562	-0-	10388	2			N	-0-					-0-
12	11315	X	10490	-0-	-825	-0-	10490	2			N	-0-					-0-
01	11315	X	10219	-0-	-1096	-0-	10219	2			N	-0-					-0-
02	10052	X	9566	-0-	-486	-0-	9566	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: W 5H RRCID -> 245946 COMPL. DATE 05/11/2008 TOTAL DEPTH 6386 PERF. 6641 - 9522

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 4HP RRCID -> 245948 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 8061 PERF. 8240 - 11905

09	3750	X	3486	-0-	-264	-0-	3486	2			N	-0-					-0-
10	3813	X	3742	-0-	-71	-0-	3742	2			N	-0-					-0-
11	3750	X	3544	-0-	-206	-0-	3544	2			N	-0-					-0-
12	3875	X	2457	-0-	-1418	-0-	2457	2			N	-0-					-0-
01	3875	X	3078	-0-	-797	-0-	3078	2			N	-0-					-0-
02	3388	X	1912	-0-	-1476	-0-	1912	2			N	-0-					-0-

WILKINSON WELL #: D 2H RRCID -> 245951 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 6597 PERF. 6825 - 9209

09	3870	X	1618	-0-	-2252	-0-	1618	2			N	-0-					-0-
10	4704	X	4704	-0-	-0-	-0-	4704	2			N	-0-					-0-
11	3870	X	1822	-0-	-2048	-0-	1822	2			N	-0-					-0-
12	6575	X	6575	-0-	-0-	-0-	6575	2			N	-0-					-0-
01	4712	X	2806	-0-	-1906	-0-	2806	2			N	-0-					-0-
*02	5369	X	5369	-0-	-0-	-0-	5369	2			N	-0-					-0-

SAWIKI WELL #: 1H RRCID -> 245952 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 7661 - 9728

09	4770	X	4628	-0-	-142	-0-	4628	2			N	-0-					-0-
10	4929	X	4646	-0-	-283	-0-	4646	2			N	-0-					-0-
11	4770	X	4615	-0-	-155	-0-	4615	2			N	-0-					-0-
12	4805	X	4593	-0-	-212	-0-	4593	2			N	-0-					-0-
01	4805	X	4669	-0-	-136	-0-	4669	2			N	-0-					-0-
02	4312	X	4262	-0-	-50	-0-	4262	2			N	-0-					-0-

WILKINSON WELL #: D 1H RRCID -> 245968 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 6614 PERF. 6841 - 9293

09	5310	X	1130	-0-	-4180	-0-	1130	2			N	-0-					-0-
10	5487	X	29	-0-	-5458	-0-	29	2			N	-0-					-0-
11	5310	X	192	-0-	-5118	-0-	192	2			N	-0-					-0-
12	6577	X	6577	-0-	-0-	-0-	6577	2			N	-0-					-0-
01	9542	X	9542	-0-	-0-	-0-	9542	2			N	-0-					-0-
*02	8154	X	8154	-0-	-0-	-0-	8154	2			N	-0-					-0-

WILKINSON WELL #: D 3H RRCID -> 245975 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 6592 PERF. 6851 - 9732

09	8340	X	2393	-0-	-5947	-0-	2393	2			N	-0-					-0-
10	7316	X	3077	-0-	-4239	-0-	3077	2			N	-0-					-0-
11	5940	X	5405	-0-	-535	-0-	5405	2			N	-0-					-0-
12	3813	X	3364	-0-	-449	-0-	3364	2			N	-0-					-0-
01	7204	X	7204	-0-	-0-	-0-	7204	2			N	-0-					-0-
*02	7535	X	7535	-0-	-0-	-0-	7535	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
CATES WELL #: 5H RRCID -> 245977 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 6640 PERF. 7181 - 10629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7230	X	2632	-0-	-4598	-0-	2632	2			N	-0-					-0-
10	3131	X	2714	-0-	-417	-0-	2714	2			N	-0-					-0-
11	6749	X	6749	-0-	-0-	-0-	6749	2			N	-0-					-0-
12	5323	X	5323	-0-	-0-	-0-	5323	2			N	-0-					-0-
01	5087	X	5087	-0-	-0-	-0-	5087	2			N	-0-					-0-
02	5012	X	4912	-0-	-100	-0-	4912	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: H 1H RRCID -> 245981 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 6305 PERF. 6611 - 10803

09	6990	X	5802	-0-	-1188	-0-	5802	2			Y	-0-					-0-
10	7533	X	6970	-0-	-563	-0-	6970	2			Y	-0-					-0-
11	7498	X	7498	-0-	-0-	-0-	7498	2			Y	-0-					-0-
12	7533	X	7031	-0-	-502	-0-	7031	2			Y	-0-					-0-
01	7316	X	4613	-0-	-2703	-0-	4613	2			Y	-0-					-0-
02	7000	X	6161	-0-	-839	-0-	6161	2			Y	-0-					-0-

GREEN OAKS WELL #: 2H RRCID -> 245982 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 1502 PERF. 7650 - 10680

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MANUEL LABOR WELL #: 9H RRCID -> 245983 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 6705 - 9668

09	4080	X	4008	-0-	-72	-0-	4008	2			N	-0-					-0-
10	4216	X	3724	-0-	-492	-0-	3724	2			N	-0-					-0-
11	3900	X	3551	-0-	-349	-0-	3551	2			N	-0-					-0-
12	4154	X	3577	-0-	-577	-0-	3577	2			N	-0-					-0-
01	4154	X	3523	-0-	-631	-0-	3523	2			N	-0-					-0-
02	3752	X	3252	-0-	-500	-0-	3252	2			N	-0-					-0-

ST. FRANCIS WELL #: 2H RRCID -> 245991 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 6811 PERF. 6945 - 9897

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILKINSON WELL #: E 1H RRCID -> 245992 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6774 - 8768

09	9900	X	9293	-0-	-607	-0-	9293	2			N	-0-					-0-
10	9672	X	9661	-0-	-11	-0-	9661	2			N	-0-					-0-
11	9463	X	9463	-0-	-0-	-0-	9463	2			N	-0-					-0-
12	9734	X	9545	-0-	-189	-0-	9545	2			N	-0-					-0-
01	9734	X	8976	-0-	-758	-0-	8976	2			N	-0-					-0-
02	8820	X	8297	-0-	-523	-0-	8297	2			N	-0-					-0-

WILKINSON WELL #: E 2H RRCID -> 245993 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 6561 PERF. 6750 - 9194

09	6330	X	4925	-0-	-1405	-0-	4925	2			N	-0-					-0-
10	6541	X	3039	-0-	-3502	-0-	3039	2			N	-0-					-0-
11	6330	X	2694	-0-	-3636	-0-	2694	2			N	-0-					-0-
12	7006	X	5042	-0-	-1964	-0-	5042	2			N	-0-					-0-
01	6944	X	4968	-0-	-1976	-0-	4968	2			N	-0-					-0-
02	4592	X	3797	-0-	-795	-0-	3797	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

RICHESON WELL #: 1H RRCID -> 245995 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 6574 PERF. 6891 - 9794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3000	X	2848	-0-	-152	-0-	2848	2			N	-0-					64
10	3069	X	2959	-0-	-110	-0-	2959	2			N	-0-					64
11	2940	X	2821	-0-	-119	-0-	2821	2			N	-0-					64
12	2945	X	2911	-0-	-34	-0-	2911	2			N	-0-					64
01	2945	X	2801	-0-	-144	-0-	2801	2			N	-0-					64
02	2660	X	2515	-0-	-145	-0-	2494	2	21	9	N	19					83

DICKESON A WELL #: 3H RRCID -> 245997 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 7259 PERF. 7494 - 10179

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MANN, S. WELL #: 17H RRCID -> 245998 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 7247 PERF. 7436 - 8995

09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW WELL #: C 4HE RRCID -> 246012 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9477 PERF.10113 - 11778

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: A 4H RRCID -> 246031 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 8352 PERF. 6588 - 10452

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24

CULTON, ELVIS WELL #: 1H RRCID -> 246040 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 7516 - 9596

09	4616	X	4616	-0-	-0-	-0-	4616	2			N	-0-					-0-
10	4309	X	3774	-0-	-535	-0-	3774	2			N	-0-					-0-
11	4170	X	3625	-0-	-545	-0-	3625	2			N	-0-					-0-
12	4774	X	3616	-0-	-1158	-0-	3616	2			N	-0-					-0-
01	4774	X	4187	-0-	-587	-0-	4187	2			N	-0-					-0-
02	4312	X	3968	-0-	-344	-0-	3968	2			N	-0-					-0-

TARRANT MINERALS WELL #: 4H RRCID -> 246041 COMPL. DATE 10/23/2007 TOTAL DEPTH 7043 PERF. 7530 - 9701

09	5610	X	5577	-0-	-33	-0-	5577	2			N	-0-					-0-
10	5704	X	5571	-0-	-133	-0-	5571	2			N	-0-					-0-
11	5580	X	5284	-0-	-296	-0-	5284	2			N	-0-					-0-
12	5783	X	5783	-0-	-0-	-0-	5783	2			N	-0-					-0-
01	6006	X	6006	-0-	-0-	-0-	6006	2			N	-0-					-0-
*02	5423	X	5423	-0-	-0-	-0-	5423	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

CROUCH B WELL #: 2H RRCID -> 246044 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 7095 PERF. 7480 - 10685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5970	X	2719	-0-	-3251	-0-	2719	2			N	-0-					-0-
10	7241	X	7241	-0-	-0-	-0-	7241	2			N	-0-					-0-
11	5970	X	5817	-0-	-153	-0-	5817	2			N	-0-					-0-
12	6789	X	6280	-0-	-509	-0-	6280	2			N	-0-					-0-
01	7254	X	7196	-0-	-58	-0-	7196	2			N	-0-					-0-
02	6552	X	-0-	-0-	-6552	-0-					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
09	8640	X	8640	-0-	-0-	-0-	8640	2			N	-0-					-0-
10	8760	X	8760	-0-	-0-	-0-	8760	2			N	-0-					-0-
11	8584	X	8584	-0-	-0-	-0-	8584	2			N	-0-					-0-
12	8928	X	2250	-0-	-6678	-0-	2250	2			N	-0-					-0-
01	8928	X	-0-	-0-	-8928	-0-					N	-0-					-0-
02	8064	X	-0-	-0-	-8064	-0-					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
09	7890	X	6451	-0-	-1439	-0-	6451	2			N	-0-					-0-
10	7285	X	7027	-0-	-258	-0-	7027	2			N	-0-					-0-
11	6773	X	6773	-0-	-0-	-0-	6773	2			N	-0-					-0-
12	6944	X	6741	-0-	-203	-0-	6741	2			N	-0-					-0-
01	7037	X	6897	-0-	-140	-0-	6897	2			N	-0-					-0-
*02	6400	X	6400	-0-	-0-	-0-	6400	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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUCK HEAD WELL #: 3H RRCID -> 246065 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 7478 PERF. 7800 - 9414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	870	X	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-					-0-
10	1333	X	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-					-0-
11	1290	X	-0-	-0-	-1290	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		250	-0-	250	250	250	2			N	-0-					-0-
01	516	X	266	-0-	-250	-0-	266	2			N	-0-					-0-
*02	620	X	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-					-0-

PARNELL WELL #: 10H RRCID -> 246066 COMPL. DATE 09/07/2008 TOTAL DEPTH 7136 PERF. 7808 - 10874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARNELL WELL #: 9H RRCID -> 246068 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 7221 PERF. 7396 - 11010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
PARNELL WELL #: 3H RRCID -> 246069 COMPL. DATE 09/07/2008 TOTAL DEPTH 1225 PERF. 7432 - 10964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1140	X	-0-	-0-	-1140	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: A 4H RRCID -> 246073 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 6187 PERF. 6468 - 8400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3750	X	1731	-0-	-2019	-0-	1727	2	4	9	Y	4					36
10	3875	X	2218	-0-	-1657	-0-	2211	2	7	9	Y	6					42
11	3270	X	2290	-0-	-980	-0-	2290	2			Y	-0-					42
12	2480	X	2267	-0-	-213	-0-	2267	2			Y	-0-					42
01	2711	X	2711	-0-	-0-	-0-	2711	2			Y	-0-					42
*02	2404	X	2404	-0-	-0-	-0-	2375	2	29	9	Y	26	50	1			18

LITTLE HOSS WELL #: X 8H RRCID -> 246075 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 6411 PERF. 7115 - 10950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	33					134
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	5					139
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	139	1			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: X 6H RRCID -> 246103 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 6676 PERF. 6777 - 9978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9766	X	9766	-0-	-0-	-0-	9755	2	11	9	N	10					44
10	8955	X	8955	-0-	-0-	-0-	8943	2	12	9	N	11					55
11	8357	X	8357	-0-	-0-	-0-	8357	2			N	-0-	24	1			31
12	10199	X	9639	-0-	-560	-0-	9639	2			N	-0-					31
01	10199	X	10114	-0-	-85	-0-	10114	2			N	-0-					31
02	9128	X	7910	-0-	-1218	-0-	7812	2	98	9	N	89	93	1			27

WILKINSON WELL #: C 4H RRCID -> 246104 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 6516 PERF. 6921 - 11231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					-0-
10	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
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-

WILKINSON WELL #: C 3H RRCID -> 246105 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 6522 PERF. 7891 - 11064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8790	X	7689	-0-	-1101	-0-	7689	2			N	-0-					-0-
10	9176	X	8602	-0-	-574	-0-	8602	2			N	-0-					-0-
11	9120	X	3323	-0-	-5797	-0-	3323	2			N	-0-					-0-
12	9424	X	7652	-0-	-1772	-0-	7652	2			N	-0-					-0-
01	9424	X	7401	-0-	-2023	-0-	7401	2			N	-0-					-0-
02	7756	X	7281	-0-	-475	-0-	7281	2			N	-0-					-0-

WILKINSON WELL #: C 1H RRCID -> 246107 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 6534 PERF. 6790 - 9607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6060	X	2911	-0-	-3149	-0-	2911	2			N	-0-					-0-
10	6262	X	2819	-0-	-3443	-0-	2819	2			N	-0-					-0-
11	6060	X	4714	-0-	-1346	-0-	4714	2			N	-0-					-0-
12	4464	X	3572	-0-	-892	-0-	3572	2			N	-0-					-0-
01	4932	X	4932	-0-	-0-	-0-	4932	2			N	-0-					-0-
02	4396	X	3370	-0-	-1026	-0-	3370	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

POTTER-PURCELL WELL #: 5H RRCID -> 246108 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 7208 PERF. 7432 - 9430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8550	X	8446	-0-	-104	-0-	8446	2			N	-0-					-0-
10	9114	X	7994	-0-	-1120	-0-	7994	2			N	-0-					-0-
11	8820	X	7985	-0-	-835	-0-	7985	2			N	-0-					-0-
12	9114	X	8108	-0-	-1006	-0-	8108	2			N	-0-					-0-
01	9114	X	7133	-0-	-1981	-0-	7133	2			N	-0-					-0-
02	7896	X	7331	-0-	-565	-0-	7331	2			N	-0-					-0-

POTTER-PURCELL WELL #: 6H RRCID -> 246114 COMPL. DATE 12/09/2007 TOTAL DEPTH 7186 PERF. 7968 - 9074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6090	X	5897	-0-	-193	-0-	5897	2			N	-0-					-0-
10	6200	X	5842	-0-	-358	-0-	5842	2			N	-0-					-0-
11	6000	X	5180	-0-	-820	-0-	5180	2			N	-0-					-0-
12	6107	X	6029	-0-	-78	-0-	6029	2			N	-0-					-0-
01	6107	X	5828	-0-	-279	-0-	5828	2			N	-0-					-0-
02	5516	X	5249	-0-	-267	-0-	5249	2			N	-0-					-0-

NUNER WELL #: 2H RRCID -> 246137 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 7117 PERF. 7375 - 9733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MINERALS, W. S. WELL #: 4H RRCID -> 246150 COMPL. DATE 12/03/2006 TOTAL DEPTH 7162 PERF. 7531 - 9063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6275	X	6275	-0-	-0-	-0-	6275	2			N	-0-					-0-
10	6347	X	6347	-0-	-0-	-0-	6347	2			N	-0-					-0-
11	6150	X	6023	-0-	-127	-0-	6023	2			N	-0-					-0-
12	6479	X	6298	-0-	-181	-0-	6298	2			N	-0-					-0-
01	6479	X	6155	-0-	-324	-0-	6155	2			N	-0-					-0-
02	5852	X	5014	-0-	-838	-0-	5014	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 3 WELL #: Q 3H RRCID -> 246177 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 6289 PERF. 6587 - 9717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8880	X	8584	-0-	-296	-0-	8584	2			Y	-0-					29
10	9176	X	7929	-0-	-1247	-0-	7929	2			Y	-0-					29
11	8880	X	8238	-0-	-642	-0-	8221	2	17	9	Y	15					44
12	12927	X	12151	-0-	-776	-0-	12151	2			Y	-0-					44
01	11500	X	11500	-0-	-0-	-0-	11500	2			Y	-0-					44
*02	11720	X	11720	-0-	-0-	-0-	11706	2	14	9	Y	13					57

PEACOCK WELL #: 1H RRCID -> 246259 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 7208 PERF. 7670 - 10079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FAITH COMMUNITY WELL #: 1H RRCID -> 246263 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 6952 - 8507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2645	X	2645	-0-	-0-	-0-	2645	2			N	-0-					45
10	2387	X	2377	-0-	-10	-0-	2377	2			N	-0-					45
11	2700	X	2095	-0-	-605	-0-	2095	2			N	-0-					45
12	2790	X	2512	-0-	-278	-0-	2512	2			N	-0-					45
01	2790	X	1684	-0-	-1106	-0-	1682	2	2	9	N	2					47
02	2464	X	2381	-0-	-83	-0-	2380	2	1	9	N	1					48

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
GRIZZLY KING WELL #: 3H RRCID -> 246275 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 6548 PERF. 7310 - 11241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11520	X	10454	-0-	-1066	-0-	10454	2			N	-0-					-0-
10	11811	X	10675	-0-	-1136	-0-	10675	2			N	-0-					-0-
11	11280	X	10282	-0-	-998	-0-	10282	2			N	-0-					-0-
12	11470	X	10710	-0-	-760	-0-	10710	2			N	-0-					-0-
01	11470	X	9827	-0-	-1643	-0-	9827	2			N	-0-					-0-
*02	10398	X	10398	-0-	-0-	-0-	10398	2			N	-0-					-0-

BINGHAM, ANN WELL #: 5H RRCID -> 246276 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 6914 PERF. 7730 - 10396

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BINGHAM, ANN WELL #: 4H RRCID -> 246277 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 6876 PERF. 7500 - 10578

09	12390	X	11275	-0-	-1115	-0-	11275	2			N	-0-					-0-
10	12927	X	12808	-0-	-119	-0-	12808	2			N	-0-					-0-
11	12510	X	11865	-0-	-645	-0-	11865	2			N	-0-					-0-
12	12927	X	12172	-0-	-755	-0-	12172	2			N	-0-					-0-
01	12803	X	12067	-0-	-736	-0-	12067	2			N	-0-					-0-
02	11564	X	11229	-0-	-335	-0-	11229	2			N	-0-					-0-

HF MEADOWS WELL #: 1H RRCID -> 246344 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 7197 PERF. 7550 - 9881

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 6HM RRCID -> 246346 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 8570 - 12383

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KENNON, I. G. WELL #: 3H RRCID -> 246350 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 7700 - 9658

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARNOLAN WELL #: 1H RRCID -> 246353 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 7268 PERF. 7794 - 11676

09	15120	X	11186	-0-	-3934	-0-	11186	2			N	-0-					-0-
10	15624	X	9051	-0-	-6573	-0-	9051	2			N	-0-					-0-
11	15120	X	10108	-0-	-5012	-0-	10108	2			N	-0-					-0-
12	13423	X	9027	-0-	-4396	-0-	9027	2			N	-0-					-0-
01	12028	X	10052	-0-	-1976	-0-	10052	2			N	-0-					-0-
*02	10693	X	10693	-0-	-0-	-0-	10693	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
SKAGGS WELL #: 2H RRCID -> 246354 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 7049 PERF. 7400 - 12350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 6 WELL #: K 6H RRCID -> 246355 COMPL. DATE 11/28/2008 TOTAL DEPTH 6622 PERF. 7028 - 11553

09	9470	X	9470	-0-	-0-	-0-	9470	2			Y	-0-					42
10	9697	X	9697	-0-	-0-	-0-	9697	2			Y	-0-					42
11	9198	X	9198	-0-	-0-	-0-	9198	2			Y	-0-					42
12	9951	X	9486	-0-	-465	-0-	9486	2			Y	-0-					42
01	9951	X	9033	-0-	-918	-0-	9033	2			Y	-0-					42
02	8848	X	8508	-0-	-340	-0-	8508	2			Y	-0-					42

ALLISON WELL #: 1H RRCID -> 246357 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 7240 PERF. 7382 - 9101

09	3063	X	3063	-0-	-0-	-0-	3063	2			N	-0-					-0-
10	3027	X	3027	-0-	-0-	-0-	3027	2			N	-0-					-0-
11	3030	X	2769	-0-	-261	-0-	2769	2			N	-0-					-0-
12	3162	X	2631	-0-	-531	-0-	2631	2			N	-0-					-0-
01	3162	X	2499	-0-	-663	-0-	2499	2			N	-0-					-0-
02	2856	X	2414	-0-	-442	-0-	2414	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 8HK RRCID -> 246358 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 8455 - 14195

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 2HD RRCID -> 246369 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 8264 PERF. 8779 - 11192

09	6180	X	4476	-0-	-1704	-0-	4476	2			N	-0-					-0-
10	5797	X	4827	-0-	-970	-0-	4827	2			N	-0-					-0-
11	5002	X	5002	-0-	-0-	-0-	5002	2			N	-0-					-0-
12	5287	X	5287	-0-	-0-	-0-	5287	2			N	-0-					-0-
01	5035	X	5035	-0-	-0-	-0-	5035	2			N	-0-					-0-
02	4676	X	4272	-0-	-404	-0-	4272	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
WAKEMAN WELL #: 2H RRCID -> 246370 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 7386 PERF. 7550 - 10063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9252	X	9252	-0-	-0-	-0-	9252	2			N	-0-					-0-
10	9443	X	9443	-0-	-0-	-0-	9443	2			N	-0-					-0-
11	8010	X	2499	-0-	-5511	-0-	2499	2			N	-0-					-0-
12	9548	X	6810	-0-	-2738	-0-	6810	2			N	-0-					-0-
01	9548	X	5868	-0-	-3680	-0-	5868	2			N	-0-					-0-
02	8624	X	5597	-0-	-3027	-0-	5597	2			N	-0-					-0-

WEBB WELL #: 2H RRCID -> 246405 COMPL. DATE 12/08/2008 TOTAL DEPTH 7655 PERF. 7925 - 10428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2280	X	2021	-0-	-259	-0-	2021	2			N	-0-					-0-
10	2077	X	1975	-0-	-102	-0-	1975	2			N	-0-					-0-
11	2138	X	2138	-0-	-0-	-0-	2138	2			N	-0-					-0-
12	2077	N	1992	-0-	-85	-0-	1992	2			N	-0-					-0-
01	2766	N	2766	-0-	-0-	-0-	2766	2			N	-0-					-0-
*02	2800	N	4603	-0-	1803	1803	4603	2			N	-0-					-0-

RICH WELL #: 5H RRCID -> 246418 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 6791 PERF. 7100 - 10096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UPCHURCH WELL #: 1H RRCID -> 246421 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 7758 - 10219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROYAL ARCH WELL #: 1H RRCID -> 246422 COMPL. DATE 12/31/2010 TOTAL DEPTH 8404 PERF. 8633 - 10926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7410	X	6357	-0-	-1053	-0-	6357	2			N	-0-					-0-
10	7657	X	6275	-0-	-1382	-0-	6275	2			N	-0-					-0-
11	7410	X	5967	-0-	-1443	-0-	5967	2			N	-0-					-0-
12	6572	X	6034	-0-	-538	-0-	6034	2			N	-0-					-0-
01	6572	X	5931	-0-	-641	-0-	5931	2			N	-0-					-0-
02	5936	X	5068	-0-	-868	-0-	5068	2			N	-0-					-0-

HAYNIE WELL #: 1H RRCID -> 246423 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 7141 PERF. 7350 - 10869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLEN WELL #: 3H RRCID -> 246424 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 7595 - 10940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6780	X	3697	-0-	-3083	-0-	3697	2			N	-0-					-0-
10	6169	X	2942	-0-	-3227	-0-	2942	2			N	-0-					-0-
11	3990	X	2505	-0-	-1485	-0-	2505	2			N	-0-					-0-
12	4123	X	2530	-0-	-1593	-0-	2530	2			N	-0-					-0-
01	3813	X	2297	-0-	-1516	-0-	2297	2			N	-0-					-0-
02	3444	X	1821	-0-	-1623	-0-	1821	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

SHADA WELL #: 2H RRCID -> 246425 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 7344 PERF. 7540 - 11119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CITY OF BURLESON WELL #: 4H RRCID -> 246435 COMPL. DATE 11/21/2009 TOTAL DEPTH 7329 PERF. 7580 - 9116

09	6090	X	4800	-0-	-1290	-0-	4800	2			N	-0-					-0-
10	5611	X	4960	-0-	-651	-0-	4960	2			N	-0-					-0-
11	5430	X	4654	-0-	-776	-0-	4654	2			N	-0-					-0-
12	5270	X	4762	-0-	-508	-0-	4762	2			N	-0-					-0-
01	4960	X	4519	-0-	-441	-0-	4519	2			N	-0-					-0-
02	4480	X	4219	-0-	-261	-0-	4219	2			N	-0-					-0-

SABRE WELL #: 1H RRCID -> 246436 COMPL. DATE 07/30/2011 TOTAL DEPTH 7351 PERF. 7330 - 10072

09	3777	X	3777	-0-	-0-	-0-	3777	2			N	-0-					-0-
10	3689	X	3299	-0-	-390	-0-	3299	2			N	-0-					-0-
11	3450	X	3026	-0-	-424	-0-	3026	2			N	-0-					-0-
12	3906	X	3280	-0-	-626	-0-	3280	2			N	-0-					-0-
01	3906	X	3260	-0-	-646	-0-	3260	2			N	-0-					-0-
02	3528	X	2947	-0-	-581	-0-	2947	2			N	-0-					-0-

RAMBO WELL #: 4H RRCID -> 246437 COMPL. DATE 12/15/2009 TOTAL DEPTH 7195 PERF. 7706 - 11502

09	18000	X	17027	-0-	-973	-0-	17027	2			N	-0-					-0-
10	18600	X	17539	-0-	-1061	-0-	17539	2			N	-0-					-0-
11	18000	X	17104	-0-	-896	-0-	17104	2			N	-0-					-0-
12	17794	X	17624	-0-	-170	-0-	17624	2			N	-0-					-0-
01	17608	X	17239	-0-	-369	-0-	17239	2			N	-0-					-0-
02	15960	X	15263	-0-	-697	-0-	15263	2			N	-0-					-0-

PANTHER HEIGHTS WELL #: 3H RRCID -> 246438 COMPL. DATE 05/20/2009 TOTAL DEPTH 7038 PERF. 7225 - 9586

09	9210	X	8817	-0-	-393	-0-	8817	2			N	-0-					-0-
10	9238	X	8585	-0-	-653	-0-	8585	2			N	-0-					-0-
11	8790	X	8192	-0-	-598	-0-	8192	2			N	-0-					-0-
12	9114	X	53	-0-	-9061	-0-	53	2			N	-0-					-0-
01	9114	X	-0-	-0-	-9114	-0-					N	-0-					-0-
02	8232	X	-0-	-0-	-8232	-0-					N	-0-					-0-

BONTKE WELL #: 2H RRCID -> 246439 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 8619 PERF. 9109 - 13576

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

QUAIL HOLLOW WELL #: 6H RRCID -> 246448 COMPL. DATE 01/11/2009 TOTAL DEPTH 7179 PERF. 7760 - 10803

09	7500	X	6883	-0-	-617	-0-	6883	2			N	-0-					-0-
10	7285	X	7021	-0-	-264	-0-	7021	2			N	-0-					-0-
11	6900	X	6846	-0-	-54	-0-	6846	2			N	-0-					-0-
12	7099	X	6929	-0-	-170	-0-	6929	2			N	-0-					-0-
01	7099	X	6621	-0-	-478	-0-	6621	2			N	-0-					-0-
02	6412	X	5682	-0-	-730	-0-	5682	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
TCCD NORTH WELL #: 1H RRCID -> 246483 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 7692 PERF. 8639 - 11199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	15187	X	15187	-0-	-0-	-0-	15187	2			N	-0-					-0-
10	17089	X	17089	-0-	-0-	-0-	17089	2			N	-0-					-0-
11	14167	X	14167	-0-	-0-	-0-	14167	2			N	-0-					-0-
12	15686	X	13436	-0-	-2250	-0-	13436	2			N	-0-					-0-
01	17081	X	13284	-0-	-3797	-0-	13284	2			N	-0-					-0-
02	15428	X	12738	-0-	-2690	-0-	12738	2			N	-0-					-0-

WHITE SETTLEMENT UNIT WELL #: 5H RRCID -> 246484 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 6693 PERF. 6921 - 9966

*03	10974	X	10171	-0-	-803	-0-	10146	2	25	9	N	23	109	1			88
*04	13366	X	13366	-0-	-0-	-0-	13353	2	13	9	N	12					100
*05	15931	X	15931	-0-	-0-	-0-	15924	2	7	9	N	6					106
*06	10950	X	9834	-0-	-1116	-0-	9834	2			N	-0-					106
*07	15943	X	15943	-0-	-0-	-0-	15942	2	1	9	N	1					107
*08	15934	X	10733	-0-	-5201	-0-	10733	2			N	-0-					107
*09	15420	X	8338	-0-	-7082	-0-	8338	2			N	-0-					107
*10	15934	X	7792	-0-	-8142	-0-	7792	2			N	-0-					107
*11	15420	X	9102	-0-	-6318	-0-	9102	2			N	-0-					107
*12	12679	X	9348	-0-	-3331	-0-	9336	2	12	9	N	11					118
*01	10726	X	9784	-0-	-942	-0-	9770	2	14	9	N	13					131
*02	9516	X	9516	-0-	-0-	-0-	9509	2	7	9	N	6					137

DFW WELL #: B 3HF RRCID -> 246505 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 8144 PERF. 9787 - 15044

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TARRANT MINERALS B WELL #: 5H RRCID -> 246510 COMPL. DATE 02/26/2008 TOTAL DEPTH 7005 PERF. 7412 - 9186

09	7770	X	7511	-0-	-259	-0-	7511	2			N	-0-					-0-
10	8029	X	7210	-0-	-819	-0-	7210	2			N	-0-					-0-
11	7770	X	6838	-0-	-932	-0-	6838	2			N	-0-					-0-
12	8029	X	6940	-0-	-1089	-0-	6940	2			N	-0-					-0-
01	7781	X	6866	-0-	-915	-0-	6866	2			N	-0-					-0-
02	7000	X	6141	-0-	-859	-0-	6141	2			N	-0-					-0-

BRENTWOOD "A" WELL #: 4H RRCID -> 246511 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 7168 PERF. 7483 - 9728

09	11550	X	10512	-0-	-1038	-0-	10512	2			N	-0-					-0-
10	11222	X	10962	-0-	-260	-0-	10962	2			N	-0-					-0-
11	10860	X	10429	-0-	-431	-0-	10429	2			N	-0-					-0-
12	11222	X	10294	-0-	-928	-0-	10294	2			N	-0-					-0-
01	10974	X	10445	-0-	-529	-0-	10445	2			N	-0-					-0-
02	9912	X	7052	-0-	-2860	-0-	7052	2			N	-0-					-0-

POLY D WELL #: 3H RRCID -> 246520 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 7446 PERF. 7695 - 9340

09	7295	X	7295	-0-	-0-	-0-	7295	2			N	-0-					-0-
10	7730	X	7730	-0-	-0-	-0-	7730	2			N	-0-					-0-
11	7084	X	7084	-0-	-0-	-0-	7084	2			N	-0-					-0-
12	7781	X	7720	-0-	-61	-0-	7720	2			N	-0-					-0-
01	7719	X	6972	-0-	-747	-0-	6972	2			N	-0-					-0-
02	6972	X	6196	-0-	-776	-0-	6196	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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 5 WELL #: K 1H RRCID -> 246536 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 6728 PERF. 7088 - 11637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
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

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
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	16440	X	14403	-0-	-2037	-0-	14403	2			N	-0-					-0-
10	16988	X	16300	-0-	-688	-0-	16300	2			N	-0-					-0-
11	15862	X	15862	-0-	-0-	-0-	15862	2			N	-0-					-0-
12	15794	X	15794	-0-	-0-	-0-	15794	2			N	-0-					-0-
01	16306	X	15665	-0-	-641	-0-	15665	2			N	-0-					-0-
02	14812	X	13380	-0-	-1432	-0-	13380	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	805	X	805	-0-	-0-	-0-	805	2			N	-0-					-0-
01	10989	X	10989	-0-	-0-	-0-	10989	2			N	-0-					-0-
*02	2800	N	10533	-0-	7733	7733	10533	2			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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

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
09	12270	X	11114	-0-	-1156	-0-	11114	2			N	-0-					-0-
10	12958	X	11037	-0-	-1921	-0-	11037	2			N	-0-					-0-
11	12540	X	9909	-0-	-2631	-0-	9909	2			N	-0-					-0-
12	13550	X	13550	-0-	-0-	-0-	13550	2			N	-0-					-0-
01	12493	X	12485	-0-	-8	-0-	12485	2			N	-0-					-0-
*02	10551	X	10551	-0-	-0-	-0-	10551	2			N	-0-					-0-

WILKINSON WELL #: B 4H RRCID -> 246547 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 6579 PERF. 6916 - 10217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7873	X	7873	-0-	-0-	-0-	7873	2			N	-0-					-0-
10	8388	X	8388	-0-	-0-	-0-	8388	2			N	-0-					-0-
11	8462	X	8462	-0-	-0-	-0-	8462	2			N	-0-					-0-
12	8597	X	8597	-0-	-0-	-0-	8597	2			N	-0-					-0-
01	8431	X	8431	-0-	-0-	-0-	8431	2			N	-0-					-0-
02	7896	X	7506	-0-	-390	-0-	7506	2			N	-0-					-0-

SUNBELT A WELL #: 2H RRCID -> 246548 COMPL. DATE 11/14/2009 TOTAL DEPTH 8252 PERF. 8395 - 12497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	15450	X	13092	-0-	-2358	-0-	13092	2			N	-0-					-0-
10	15965	X	13857	-0-	-2108	-0-	13857	2			N	-0-					-0-
11	14910	X	13460	-0-	-1450	-0-	13460	2			N	-0-					-0-
12	14880	X	13339	-0-	-1541	-0-	13339	2			N	-0-					-0-
01	13857	X	13339	-0-	-518	-0-	13339	2			N	-0-					-0-
02	12572	X	12209	-0-	-363	-0-	12209	2			N	-0-					-0-

LEE, W. R. WELL #: 3H RRCID -> 246559 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 7200 - 10484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: V 1H RRCID -> 246562 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6741 - 9156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4620	X	3609	-0-	-1011	-0-	3602	2	7	9	N	6					35
10	4309	X	3316	-0-	-993	-0-	3305	2	11	9	N	10					45
11	4129	X	4129	-0-	-0-	-0-	4115	2	14	9	N	13	43	1			15
12	4334	X	4334	-0-	-0-	-0-	4334	2			N	-0-					15
01	4722	X	4722	-0-	-0-	-0-	4722	2			N	-0-					15
*02	4464	X	4464	-0-	-0-	-0-	4409	2	55	9	N	50	56	1			9

GREEN OAKS WELL #: 4H RRCID -> 246563 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 7454 PERF. 7801 - 10984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DICKESON A WELL #: 1H RRCID -> 246564 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7600 - 10373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10470	X	10108	-0-	-362	-0-	10108	2			N	-0-					-0-
10	10416	X	9777	-0-	-639	-0-	9777	2			N	-0-					-0-
11	9325	X	9325	-0-	-0-	-0-	9325	2			N	-0-					-0-
12	10447	X	9550	-0-	-897	-0-	9550	2			N	-0-					-0-
01	10447	X	8331	-0-	-2116	-0-	8331	2			N	-0-					-0-
02	9436	X	7325	-0-	-2111	-0-	7325	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLOW CREEK B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 246581 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 7209 PERF. 7535 - 10463

09	12150	X	10525	-0-	-1625	-0-	10525	2			N	-0-					-0-
10	12555	X	10229	-0-	-2326	-0-	10229	2			N	-0-					-0-
11	12150	X	9571	-0-	-2579	-0-	9571	2			N	-0-					-0-
12	11625	X	9791	-0-	-1834	-0-	9791	2			N	-0-					-0-
01	11625	X	8457	-0-	-3168	-0-	8457	2			N	-0-					-0-
02	9828	X	8815	-0-	-1013	-0-	8815	2			N	-0-					-0-

MANUEL LABOR WELL #: 8H RRCID -> 246695 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 6478 PERF. 6697 - 9336

09	2790	X	944	-0-	-1846	-0-	944	2			N	-0-					-0-
10	3224	X	3220	-0-	-4	-0-	3220	2			N	-0-					-0-
11	3120	X	2593	-0-	-527	-0-	2593	2			N	-0-					-0-
12	3224	X	2769	-0-	-455	-0-	2769	2			N	-0-					-0-
01	3224	X	2696	-0-	-528	-0-	2696	2			N	-0-					-0-
02	2912	X	1951	-0-	-961	-0-	1951	2			N	-0-					-0-

TARRANT MINERALS B WELL #: 1H RRCID -> 246696 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 7017 PERF. 7362 - 9168

09	4980	X	4805	-0-	-175	-0-	4805	2			N	-0-					-0-
10	5053	X	4984	-0-	-69	-0-	4984	2			N	-0-					-0-
11	4890	X	4608	-0-	-282	-0-	4608	2			N	-0-					-0-
12	4960	X	4463	-0-	-497	-0-	4463	2			N	-0-					-0-
01	4991	X	4697	-0-	-294	-0-	4697	2			N	-0-					-0-
02	4508	X	4048	-0-	-460	-0-	4048	2			N	-0-					-0-

HOWINGTON WELL #: 2H RRCID -> 246698 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 7180 - 9936

09	4230	X	3452	-0-	-778	-0-	3452	2			N	-0-					-0-
10	3832	X	3832	-0-	-0-	-0-	3832	2			N	-0-					-0-
11	3594	X	3594	-0-	-0-	-0-	3594	2			N	-0-					-0-
12	3565	X	2780	-0-	-785	-0-	2780	2			N	-0-					-0-
01	3844	X	3119	-0-	-725	-0-	3119	2			N	-0-					-0-
02	3472	X	3251	-0-	-221	-0-	3251	2			N	-0-					-0-

NUNER WELL #: 3H RRCID -> 246700 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 7141 PERF. 7425 - 9512

09	1260	N	523	-0-	-737	-0-	523	2			N	-0-					-0-
10	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	2			N	-0-					-0-
11	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1413	2			N	-0-					-0-
12	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	2			N	-0-					-0-
01	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1349	2			N	-0-					-0-
02	1316	N	1175	-0-	-141	-0-	1175	2			N	-0-					-0-

LAGUNA POINT WELL #: 6H RRCID -> 246703 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 7140 PERF. 7520 - 9553

09	7830	X	7458	-0-	-372	-0-	7458	2			N	-0-					-0-
10	8029	X	7515	-0-	-514	-0-	7515	2			N	-0-					-0-
11	7650	X	7213	-0-	-437	-0-	7213	2			N	-0-					-0-
12	7812	X	7322	-0-	-490	-0-	7322	2			N	-0-					-0-
01	7812	X	7219	-0-	-593	-0-	7219	2			N	-0-					-0-
02	6972	X	6418	-0-	-554	-0-	6418	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
09	6180	X	6024	-0-	-156	-0-	6024	2			N	-0-					-0-
10	6634	X	6039	-0-	-595	-0-	6039	2			N	-0-					-0-
11	6420	X	5921	-0-	-499	-0-	5921	2			N	-0-					-0-
12	6634	X	6104	-0-	-530	-0-	6104	2			N	-0-					-0-
01	6489	X	6489	-0-	-0-	-0-	6489	2			N	-0-					-0-
02	5628	X	4725	-0-	-903	-0-	4725	2			N	-0-					-0-

MANUEL LABOR WELL #: 5H RRCID -> 246712 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 6493 PERF. 6840 - 9140

09	4484	X	4484	-0-	-0-	-0-	4484	2			N	-0-					-0-
10	4743	X	4212	-0-	-531	-0-	4212	2			N	-0-					-0-
11	4590	X	3882	-0-	-708	-0-	3882	2			N	-0-					-0-
12	4743	X	4002	-0-	-741	-0-	4002	2			N	-0-					-0-
01	4619	X	3839	-0-	-780	-0-	3839	2			N	-0-					-0-
02	4172	X	3610	-0-	-562	-0-	3610	2			N	-0-					-0-

TARRANT MINERALS B WELL #: 3H RRCID -> 246719 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 7073 PERF. 7226 - 9194

09	8820	X	3740	-0-	-5080	-0-	3740	2			N	-0-					-0-
10	9114	X	3788	-0-	-5326	-0-	3788	2			N	-0-					-0-
11	8820	X	6733	-0-	-2087	-0-	6733	2			N	-0-					-0-
12	10338	X	10338	-0-	-0-	-0-	10338	2			N	-0-					-0-
01	4588	X	4536	-0-	-52	-0-	4536	2			N	-0-					-0-
02	6272	X	5185	-0-	-1087	-0-	5185	2			N	-0-					-0-

JACOB WELL #: 1H RRCID -> 246722 COMPL. DATE 11/16/2008 TOTAL DEPTH 7496 PERF. 7950 - 10691

09	4064	X	4064	-0-	-0-	-0-	4064	2			N	-0-					-0-
10	4557	X	4031	-0-	-526	-0-	4031	2			N	-0-					-0-
11	4410	X	4145	-0-	-265	-0-	4145	2			N	-0-					-0-
12	4557	X	4204	-0-	-353	-0-	4204	2			N	-0-					-0-
01	4185	X	2791	-0-	-1394	-0-	2791	2			N	-0-					-0-
*02	4162	X	4162	-0-	-0-	-0-	4162	2			N	-0-					-0-

WILLIAMS WELL #: 13H RRCID -> 246779 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 7034 PERF. 7180 - 9843

09	1440	X	984	-0-	-456	-0-	984	2			N	-0-					-0-
10	1488	X	577	-0-	-911	-0-	577	2			N	-0-					-0-
11	1170	X	934	-0-	-236	-0-	934	2			N	-0-					-0-
12	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1177	2			N	-0-					-0-
01	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	2			N	-0-					-0-
*02	952	N	952	-0-	-0-	-0-	952	2			N	-0-					-0-

WILLOW CREEK "A" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 246781 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 7296 PERF. 8410 - 9809

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BAUTISTA, IGLESIA WELL #: 2H RRCID -> 246783 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 7234 PERF. 7560 - 10261

09	12720	X	11656	-0-	-1064	-0-	11656	2			N	-0-					-0-
10	12462	X	11567	-0-	-895	-0-	11567	2			N	-0-					-0-
11	12210	X	11180	-0-	-1030	-0-	11180	2			N	-0-					-0-
12	12617	X	11496	-0-	-1121	-0-	11496	2			N	-0-					-0-
01	12617	X	11743	-0-	-874	-0-	11743	2			N	-0-					-0-
02	10892	X	10239	-0-	-653	-0-	10239	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
09	10320	X	3155	-0-	-7165	-0-	3155	2			N	-0-					-0-
10	10664	X	183	-0-	-10481	-0-	183	2			N	-0-					-0-
11	10320	X	1578	-0-	-8742	-0-	1578	2			N	-0-					-0-
12	12114	X	12114	-0-	-0-	-0-	12114	2			N	-0-					-0-
01	11592	X	11592	-0-	-0-	-0-	11592	2			N	-0-					-0-
*02	9610	X	9610	-0-	-0-	-0-	9610	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
09	5880	X	5760	-0-	-120	-0-	5760	2			N	-0-					-0-
10	6355	X	5473	-0-	-882	-0-	5473	2			N	-0-					-0-
11	6150	X	3192	-0-	-2958	-0-	3192	2			N	-0-					-0-
12	6355	X	4187	-0-	-2168	-0-	4187	2			N	-0-					-0-
01	6293	X	5066	-0-	-1227	-0-	5066	2			N	-0-					-0-
*02	5529	X	5529	-0-	-0-	-0-	5529	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
09	6690	X	6240	-0-	-450	-0-	6240	2			N	-0-					-0-
10	6913	X	6620	-0-	-293	-0-	6620	2			N	-0-					-0-
11	6475	X	6475	-0-	-0-	-0-	6475	2			N	-0-					-0-
12	6541	X	6509	-0-	-32	-0-	6509	2			N	-0-					-0-
01	6634	X	6580	-0-	-54	-0-	6580	2			N	-0-					-0-
02	6048	X	5873	-0-	-175	-0-	5873	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
09	9540	X	9089	-0-	-451	-0-	9089	2			Y	-0-					134
10	9579	X	9260	-0-	-319	-0-	9260	2			Y	-0-					134
11	9210	X	8710	-0-	-500	-0-	8710	2			Y	-0-					134
12	9532	X	9532	-0-	-0-	-0-	9532	2			Y	-0-					134
01	9808	X	9808	-0-	-0-	-0-	9808	2			Y	-0-					134
*02	9012	X	9012	-0-	-0-	-0-	8914	2	98	9	Y	89					223

MACKEY WELL #: 5H RRCID -> 246854 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 8301 - 10529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: B 4H RRCID -> 246855 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 6242 PERF. 6678 - 10662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-

FRITTS WELL #: 5H RRCID -> 246858 COMPL. DATE 07/26/2008 TOTAL DEPTH 7074 PERF. 7355 - 8942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1440	X	1088	-0-	-352	-0-	1088	2			N	-0-					-0-
10	1426	X	973	-0-	-453	-0-	973	2			N	-0-					-0-
11	1380	X	1119	-0-	-261	-0-	1119	2			N	-0-					-0-
12	1116	N	832	-0-	-284	-0-	832	2			N	-0-					-0-
01	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1285	2			N	-0-					-0-
02	1036	N	6	-0-	-1030	-0-	6	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LINEAR PARK WELL #: 1H RRCID -> 246860 COMPL. DATE 04/06/2008 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 7753 - 11260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-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
09	9540	X	5475	-0-	-4065	-0-	5475	2			N	-0-					-0-
10	9858	X	5385	-0-	-4473	-0-	5385	2			N	-0-					-0-
11	7050	X	4771	-0-	-2279	-0-	4771	2			N	-0-					-0-
12	7285	X	4897	-0-	-2388	-0-	4897	2			N	-0-					-0-
01	7285	X	3545	-0-	-3740	-0-	3545	2			N	-0-					-0-
02	5124	X	1380	-0-	-3744	-0-	1380	2			N	-0-					-0-

HOWINGTON WELL #: 3H RRCID -> 246866 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 6792 PERF. 7020 - 10282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PETTY WELL #: 1H RRCID -> 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
09	16980	X	7155	-0-	-9825	-0-	7155	2			N	-0-					-0-
10	15779	X	6200	-0-	-9579	-0-	6200	2			N	-0-					-0-
11	14820	X	9191	-0-	-5629	-0-	9191	2			N	-0-					-0-
12	11005	X	9666	-0-	-1339	-0-	9666	2			N	-0-					-0-
01	11513	X	11513	-0-	-0-	-0-	11513	2			N	-0-					-0-
*02	8902	X	8902	-0-	-0-	-0-	8902	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: I 2H RRCID -> 246883 COMPL. DATE 04/07/2007 TOTAL DEPTH 6508 PERF. 7993 - 9244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	990	X	-0-	-0-	-990	-0-					N	-0-					36
10	1147	X	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					36
11	1110	X	-0-	-0-	-1110	-0-					N	-0-					36
12	1147	X	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					36
01	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					36
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	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	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-					-0-

STAINLESS STEEL MIDGE WELL #: 4H RRCID -> 246889 COMPL. DATE 11/02/2008 TOTAL DEPTH 7011 PERF. 7260 - 10122

09	4272	X	4272	-0-	-0-	-0-	4272	2			N	-0-					-0-
10	5068	X	5068	-0-	-0-	-0-	5068	2			N	-0-					-0-
11	5004	X	5004	-0-	-0-	-0-	5004	2			N	-0-					-0-
12	5102	X	5102	-0-	-0-	-0-	5102	2			N	-0-					-0-
01	5053	X	4934	-0-	-119	-0-	4934	2			N	-0-					-0-
02	4676	X	4393	-0-	-283	-0-	4393	2			N	-0-					-0-

GRAVES WELL #: 5H RRCID -> 246896 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 7211 PERF. 7370 - 9581

09	8220	X	4930	-0-	-3290	-0-	4930	2			N	-0-					-0-
10	8494	X	4061	-0-	-4433	-0-	4061	2			N	-0-					-0-
11	8220	X	3019	-0-	-5201	-0-	3019	2			N	-0-					-0-
12	5084	X	4211	-0-	-873	-0-	4211	2			N	-0-					-0-
01	5084	X	3450	-0-	-1634	-0-	3450	2			N	-0-					-0-
02	4592	X	3713	-0-	-879	-0-	3713	2			N	-0-					-0-

CITY OF CLEBURNE WELL #: 5H RRCID -> 246910 COMPL. DATE 06/29/2008 TOTAL DEPTH 7153 PERF. 7349 - 9914

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHAW B WELL #: 5H RRCID -> 246916 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 6993 PERF. 7229 - 11024

09	9602	X	9602	-0-	-0-	-0-	9602	2			N	-0-					-0-
10	7254	X	6723	-0-	-531	-0-	6723	2			N	-0-					-0-
11	8460	X	2250	-0-	-6210	-0-	2250	2			N	-0-					-0-
12	9920	X	4625	-0-	-5295	-0-	4625	2			N	-0-					-0-
01	9920	X	5437	-0-	-4483	-0-	5437	2			N	-0-					-0-
02	8960	X	4084	-0-	-4876	-0-	4084	2			N	-0-					-0-

MIMS WELL #: 1H RRCID -> 246918 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 7537 PERF. 8019 - 9430

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEBB WELL #: 1H RRCID -> 246943 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 7663 PERF. 8010 - 10367

09	6670	X	6670	-0-	-0-	-0-	6670	2			N	-0-					-0-
10	6883	X	6883	-0-	-0-	-0-	6883	2			N	-0-					-0-
11	6767	X	6767	-0-	-0-	-0-	6767	2			N	-0-					-0-
12	7301	X	7301	-0-	-0-	-0-	7301	2			N	-0-					-0-
01	6882	X	4590	-0-	-2292	-0-	4590	2			N	-0-					-0-
02	6328	X	-0-	-0-	-6328	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

S&B SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 246957 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 7255 PERF. 7615 - 9618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GREEN DRAKE WULFF WELL #: 1H RRCID -> 246962 COMPL. DATE 03/28/2006 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 6967 - 8772

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAMSEL FLY NYMPH WELL #: 4H RRCID -> 246964 COMPL. DATE 06/03/2007 TOTAL DEPTH 6559 PERF. 6890 - 10785

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ARMET DALE STREET WELL #: 2H RRCID -> 246967 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 7199 PERF. 8317 - 8566

09	8160	X	7649	-0-	-511	-0-	7649	2			N	-0-					-0-
10	8432	X	7624	-0-	-808	-0-	7624	2			N	-0-					-0-
11	8010	X	7716	-0-	-294	-0-	7716	2			N	-0-					-0-
12	8277	X	7233	-0-	-1044	-0-	7233	2			N	-0-					-0-
01	8091	X	7120	-0-	-971	-0-	7120	2			N	-0-					-0-
02	7196	X	6798	-0-	-398	-0-	6798	2			N	-0-					-0-

MACLEAN WELL #: 2H RRCID -> 246990 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 7269 PERF. 7606 - 12440

09	9000	X	7639	-0-	-1361	-0-	7639	2			N	-0-					-0-
10	9052	X	7558	-0-	-1494	-0-	7558	2			N	-0-					-0-
11	8580	X	6566	-0-	-2014	-0-	6566	2			N	-0-					-0-
12	7905	X	7124	-0-	-781	-0-	7124	2			N	-0-					-0-
01	7905	X	6267	-0-	-1638	-0-	6267	2			N	-0-					-0-
02	7140	X	6810	-0-	-330	-0-	6810	2			N	-0-					-0-

OLIVIA WELL #: 5H RRCID -> 247012 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 6934 PERF. 7275 - 10916

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHG MINERALS WELL #: 3H RRCID -> 247014 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 7268 PERF. 7340 - 8642

09	3930	X	3831	-0-	-99	-0-	3831	2			N	-0-					-0-
10	4061	X	3948	-0-	-113	-0-	3948	2			N	-0-					-0-
11	3870	X	3775	-0-	-95	-0-	3775	2			N	-0-					-0-
12	3999	X	3859	-0-	-140	-0-	3859	2			N	-0-					-0-
01	3999	X	3679	-0-	-320	-0-	3679	2			N	-0-					-0-
02	3584	X	2717	-0-	-867	-0-	2717	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
GLEN GARDEN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 247024 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 7276 PERF. 7420 - 9202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6060	X	6019	-0-	-41	-0-	6019	2			N	-0-					-0-
10	7614	X	7614	-0-	-0-	-0-	7614	2			N	-0-					-0-
11	8681	X	8681	-0-	-0-	-0-	8681	2			N	-0-					-0-
12	8492	X	8492	-0-	-0-	-0-	8492	2			N	-0-					-0-
01	8279	X	8279	-0-	-0-	-0-	8279	2			N	-0-					-0-
02	7728	X	7285	-0-	-443	-0-	7285	2			N	-0-					-0-

C & E UNIT WELL #: 4H RRCID -> 247027 COMPL. DATE 01/09/2015 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 7201 - 11241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12330	X	12103	-0-	-227	-0-	12103	2			N	-0-					-0-
10	12741	X	12005	-0-	-736	-0-	12005	2			N	-0-					-0-
11	11910	X	11483	-0-	-427	-0-	11483	2			N	-0-					-0-
12	12493	X	12325	-0-	-168	-0-	12325	2			N	-0-					-0-
01	12493	X	11789	-0-	-704	-0-	11789	2			N	-0-					-0-
02	11284	X	9688	-0-	-1596	-0-	9688	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 1HZ RRCID -> 247098 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 8194 PERF. 8450 - 9945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2400	X	1742	-0-	-658	-0-	1742	2			N	-0-					-0-
10	2418	X	1577	-0-	-841	-0-	1577	2			N	-0-					-0-
11	2340	X	1218	-0-	-1122	-0-	1218	2			N	-0-					-0-
12	2257	X	2257	-0-	-0-	-0-	2257	2			N	-0-					-0-
01	1798	X	1619	-0-	-179	-0-	1619	2			N	-0-					-0-
02	1624	X	1526	-0-	-98	-0-	1526	2			N	-0-					-0-

COLMER WELL #: 2H RRCID -> 247099 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 6851 PERF. 7175 - 10363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	2			N	-0-					-0-
10	2015	N	967	-0-	-1048	-0-	967	2			N	-0-					-0-
11	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	2189	2			N	-0-					-0-
12	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	2029	2			N	-0-					-0-
01	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	1874	2			N	-0-					-0-
02	2044	N	1846	-0-	-198	-0-	1846	2			N	-0-					-0-

CANTRELL WELL #: 3H RRCID -> 247174 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 6922 PERF. 7411 - 10223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5160	X	4725	-0-	-435	-0-	4725	2			N	-0-					-0-
10	5332	X	5133	-0-	-199	-0-	5133	2			N	-0-					-0-
11	5044	X	5044	-0-	-0-	-0-	5044	2			N	-0-					-0-
12	5258	X	5258	-0-	-0-	-0-	5258	2			N	-0-					-0-
01	5146	X	4687	-0-	-459	-0-	4687	2			N	-0-					-0-
*02	4948	X	4948	-0-	-0-	-0-	4948	2			N	-0-					-0-

FWISD WELL #: 5H RRCID -> 247176 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 7304 PERF. 7500 - 10326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARYS CREEK A WELL #: 4H RRCID -> 247230 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 6780 PERF. 7188 - 11068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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
09	7110	X	6760	-0-	-350	-0-	6760	2			N	-0-					-0-
10	7347	X	6914	-0-	-433	-0-	6914	2			N	-0-					-0-
11	7110	X	6417	-0-	-693	-0-	6417	2			N	-0-					-0-
12	7130	X	6560	-0-	-570	-0-	6560	2			N	-0-					-0-
01	6975	X	6528	-0-	-447	-0-	6528	2			N	-0-					-0-
02	6300	X	5646	-0-	-654	-0-	5646	2			N	-0-					-0-

FWISD WELL #: 6H RRCID -> 247237 COMPL. DATE 02/17/2009 TOTAL DEPTH 7267 PERF. 7460 - 10384

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HANNA WELL #: 4H RRCID -> 247242 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 7117 PERF. 7574 - 10770

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TARRANT MINERALS B WELL #: 4H RRCID -> 247244 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 7074 PERF. 7260 - 8943

09	1530	N	-0-	-0-	-1530	-0-					N	-0-					-0-
10	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILKINSON WELL #: A 1H RRCID -> 247249 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 6603 PERF. 6920 - 8780

09	3570	X	1614	-0-	-1956	-0-	1614	2			N	-0-					-0-
10	3929	X	3929	-0-	-0-	-0-	3929	2			N	-0-					-0-
11	3998	X	3998	-0-	-0-	-0-	3998	2			N	-0-					-0-
12	2821	X	2821	-0-	-0-	-0-	2821	2			N	-0-					-0-
01	3937	X	7	-0-	-3930	-0-	7	2			N	-0-					-0-
02	3724	X	616	-0-	-3108	-0-	616	2			N	-0-					-0-

HYDER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 247261 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 7351 PERF. 7475 - 10463

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HYDER WELL #: 8H RRCID -> 247266 COMPL. DATE 11/02/2008 TOTAL DEPTH 7288 PERF. 7540 - 10785

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
SILVER DOWN EASTER A WELL #: 3H RRCID -> 247343 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 8163 PERF. 8450 - 10510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROCK CREEK WELL #: E 7H RRCID -> 247345 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 7017 PERF. 7183 - 10232

09	7140	X	6990	-0-	-150	-0-	6990	2			N	-0-					-0-
10	7254	X	7189	-0-	-65	-0-	7189	2			N	-0-					-0-
11	7020	X	6778	-0-	-242	-0-	6778	2			N	-0-					-0-
12	7223	X	6978	-0-	-245	-0-	6978	2			N	-0-					-0-
01	7223	X	6805	-0-	-418	-0-	6805	2			N	-0-					-0-
02	6524	X	6261	-0-	-263	-0-	6261	2			N	-0-					-0-

POLY E WELL #: 1H RRCID -> 247346 COMPL. DATE 09/30/2007 TOTAL DEPTH 7423 PERF. 7524 - 9209

09	6990	X	6322	-0-	-668	-0-	6322	2			N	-0-					-0-
10	7223	X	6240	-0-	-983	-0-	6240	2			N	-0-					-0-
11	6630	X	5295	-0-	-1335	-0-	5295	2			N	-0-					-0-
12	6541	X	4046	-0-	-2495	-0-	4046	2			N	-0-					-0-
01	6541	X	5641	-0-	-900	-0-	5641	2			N	-0-					-0-
02	5908	X	5617	-0-	-291	-0-	5617	2			N	-0-					-0-

PENNINGTON WELL #: 6H RRCID -> 247359 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 6796 PERF. 7166 - 11690

09	2100	X	-0-	-0-	-2100	-0-					N	-0-					-0-
10	2170	X	-0-	-0-	-2170	-0-					N	-0-					-0-
11	1170	X	-0-	-0-	-1170	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLEAR CREEK WELL #: 5H RRCID -> 247371 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 6923 PERF. 7163 - 9201

09	4950	X	565	-0-	-4385	-0-	565	2			N	-0-					-0-
10	4681	X	136	-0-	-4545	-0-	136	2			N	-0-					-0-
11	1563	X	1563	-0-	-0-	-0-	1563	2			N	-0-					-0-
12	1364	X	746	-0-	-618	-0-	746	2			N	-0-					-0-
01	1015	X	1015	-0-	-0-	-0-	1015	2			N	-0-					-0-
02	1456	N	116	-0-	-1340	-0-	116	2			N	-0-					-0-

LAKE OAKS WELL #: 1H RRCID -> 247377 COMPL. DATE 05/26/2008 TOTAL DEPTH 6517 PERF. 8256 - 11692

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROWN WELL #: 1H RRCID -> 247378 COMPL. DATE 11/23/2009 TOTAL DEPTH 7296 PERF. 7619 - 10455

09	12300	X	11432	-0-	-868	-0-	11432	2			N	-0-					-0-
10	12710	X	11542	-0-	-1168	-0-	11542	2			N	-0-					-0-
11	12300	X	10893	-0-	-1407	-0-	10893	2			N	-0-					-0-
12	11811	X	11192	-0-	-619	-0-	11192	2			N	-0-					-0-
01	11811	X	11037	-0-	-774	-0-	11037	2			N	-0-					-0-
02	10668	X	10046	-0-	-622	-0-	10046	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

DOREX WELL #: 1H RRCID -> 247557 COMPL. DATE 12/15/2009 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 7773 - 9135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1740	X	1716	-0-	-24	-0-	1716	2			N	-0-					-0-
10	1860	X	1593	-0-	-267	-0-	1593	2			N	-0-					-0-
11	1890	X	1743	-0-	-147	-0-	1743	2			N	-0-					-0-
12	1953	X	1800	-0-	-153	-0-	1800	2			N	-0-					-0-
01	1953	X	1783	-0-	-170	-0-	1783	2			N	-0-					-0-
02	1624	X	1520	-0-	-104	-0-	1520	2			N	-0-					-0-

ELTZROTH WELL #: 1H RRCID -> 247581 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 7645 PERF. 8000 - 12196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRENTWOOD "A" WELL #: 3H RRCID -> 247616 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 7552 - 10488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9660	X	9369	-0-	-291	-0-	9369	2			N	-0-					-0-
10	9982	X	8154	-0-	-1828	-0-	8154	2			N	-0-					-0-
11	9660	X	5675	-0-	-3985	-0-	5675	2			N	-0-					-0-
12	13223	X	13223	-0-	-0-	-0-	13223	2			N	-0-					-0-
01	13284	X	13284	-0-	-0-	-0-	13284	2			N	-0-					-0-
*02	11714	X	11714	-0-	-0-	-0-	11714	2			N	-0-					-0-

HUDSON WELL #: 7H RRCID -> 247622 COMPL. DATE 05/25/2008 TOTAL DEPTH 7039 PERF. 7247 - 9629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAGUNA POINT WELL #: 9H RRCID -> 247624 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 7400 - 11075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11190	X	9783	-0-	-1407	-0-	9783	2			N	-0-					-0-
10	11284	X	10367	-0-	-917	-0-	10367	2			N	-0-					-0-
11	10607	X	10607	-0-	-0-	-0-	10607	2			N	-0-					-0-
12	11455	X	11455	-0-	-0-	-0-	11455	2			N	-0-					-0-
01	11251	X	11251	-0-	-0-	-0-	11251	2			N	-0-					-0-
*02	10356	X	10356	-0-	-0-	-0-	10356	2			N	-0-					-0-

TANTARRA ESTATES WELL #: 1H RRCID -> 247679 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 7734 - 8961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					-0-
10	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
11	3000	N	4096	-0-	1096	1096	4096	2			N	-0-					-0-
12	1096	N	-0-	-0-	-1096	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	2072	X	-0-	-0-	-2072	-0-					N	-0-					-0-

SERENA BETH WELL #: 2H RRCID -> 247701 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 6472 PERF. 6950 - 11043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
S & B WELL #: 1H RRCID -> 247866 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 7143 PERF. 7436 - 9949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2700	X	2311	-0-	-389	-0-	2311	2			N	-0-					-0-
10	2849	X	2849	-0-	-0-	-0-	2849	2			N	-0-					-0-
11	2550	X	2348	-0-	-202	-0-	2348	2			N	-0-					-0-
12	3494	X	3494	-0-	-0-	-0-	3494	2			N	-0-					-0-
01	3007	X	3007	-0-	-0-	-0-	3007	2			N	-0-					-0-
*02	2808	X	2808	-0-	-0-	-0-	2808	2			N	-0-					-0-

MARTIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 247915 COMPL. DATE 12/19/2014 TOTAL DEPTH 7084 PERF. 7495 - 9002

09	6000	X	4381	-0-	-1619	-0-	4381	2			N	-0-					-0-
10	6076	X	5221	-0-	-855	-0-	5221	2			N	-0-					-0-
11	5880	X	5375	-0-	-505	-0-	5375	2			N	-0-					-0-
12	6076	X	5649	-0-	-427	-0-	5649	2			N	-0-					-0-
01	5704	X	5412	-0-	-292	-0-	5412	2			N	-0-					-0-
02	5012	X	4723	-0-	-289	-0-	4723	2			N	-0-					-0-

SAVELLE, JERRY WELL #: 1H RRCID -> 247984 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 6988 PERF. 7935 - 9446

09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	38	X	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
11	209	X	209	-0-	-0-	-0-	209	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	196	N	8	-0-	-188	-0-	8	2			N	-0-					-0-

ARMET DALE STREET WELL #: 4H RRCID -> 247985 COMPL. DATE 08/18/2007 TOTAL DEPTH 7217 PERF. 7478 - 9366

09	7950	X	6997	-0-	-953	-0-	6997	2			N	-0-					-0-
10	8689	X	8689	-0-	-0-	-0-	8689	2			N	-0-					-0-
11	9037	X	9037	-0-	-0-	-0-	9037	2			N	-0-					-0-
12	8455	X	8455	-0-	-0-	-0-	8455	2			N	-0-					-0-
01	8680	X	8655	-0-	-25	-0-	8655	2			N	-0-					-0-
02	8428	X	7844	-0-	-584	-0-	7844	2			N	-0-					-0-

WESTERFELD-MATHIS UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 248086 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 8322 PERF. 8840 - 11415

09	7740	X	5073	-0-	-2667	-0-	5073	2			N	-0-					-0-
10	7998	X	5504	-0-	-2494	-0-	5504	2			N	-0-					-0-
11	7740	X	798	-0-	-6942	-0-	798	2			N	-0-					-0-
12	7564	X	2355	-0-	-5209	-0-	2355	2			N	-0-					-0-
01	6634	X	4879	-0-	-1755	-0-	4879	2			N	-0-					-0-
02	4984	X	4012	-0-	-972	-0-	4012	2			N	-0-					-0-

COTTONWOOD-JOWELL WELL #: 1H RRCID -> 248088 COMPL. DATE 03/06/2007 TOTAL DEPTH 8504 PERF. N/A

09	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1316	2			N	-0-					-0-
10	837	N	685	-0-	-152	-0-	685	2			N	-0-					-0-
11	630	N	530	-0-	-100	-0-	530	2			N	-0-					-0-
12	837	N	574	-0-	-263	-0-	574	2			N	-0-					-0-
01	682	N	616	-0-	-66	-0-	616	2			N	-0-					-0-
02	504	N	390	-0-	-114	-0-	390	2			N	-0-					-0-

CRESCENT SPRINGS WELL #: 2H RRCID -> 248089 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 7177 PERF. 7492 - 9422

09	8637	X	8637	-0-	-0-	-0-	8637	2			N	-0-					-0-
10	8764	X	8764	-0-	-0-	-0-	8764	2			N	-0-					-0-
11	8377	X	8377	-0-	-0-	-0-	8377	2			N	-0-					-0-
12	8742	X	8219	-0-	-523	-0-	8219	2			N	-0-					-0-
01	8742	X	7885	-0-	-857	-0-	7885	2			N	-0-					-0-
02	7896	X	6963	-0-	-933	-0-	6963	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
GM WELL #: 2H RRCID -> 248092 COMPL. DATE 06/26/2010 TOTAL DEPTH 8741 PERF. 8917 - 10990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6450	X	5913	-0-	-537	-0-	5913	2			N	-0-					-0-
10	6665	X	4478	-0-	-2187	-0-	4478	2			N	-0-					-0-
11	6540	X	5213	-0-	-1327	-0-	5213	2			N	-0-					-0-
12	6758	X	6321	-0-	-437	-0-	6321	2			N	-0-					-0-
01	6758	X	5267	-0-	-1491	-0-	5267	2			N	-0-					-0-
02	5516	X	3699	-0-	-1817	-0-	3699	2			N	-0-					-0-

FRITTS WELL #: 2H RRCID -> 248118 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 7088 PERF. 7353 - 10845

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THORNTON WELL #: 2H RRCID -> 248140 COMPL. DATE 02/05/2012 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 7426 - 10238

09	6960	X	576	-0-	-6384	-0-	576	2			N	-0-					-0-
10	7192	X	103	-0-	-7089	-0-	103	2			N	-0-					-0-
11	6270	X	857	-0-	-5413	-0-	857	2			N	-0-					-0-
12	6479	X	936	-0-	-5543	-0-	936	2			N	-0-					-0-
01	3844	X	1254	-0-	-2590	-0-	1254	2			N	-0-					-0-
02	812	X	-0-	-0-	-812	-0-					N	-0-					-0-

MARTHA WELL #: 1H RRCID -> 248141 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 7182 PERF. 7459 - 10712

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	10530	X	9109	-0-	-1421	-0-	9109	2			N	-0-					-0-
10	10354	X	9210	-0-	-1144	-0-	9210	2			N	-0-					-0-
11	9480	X	9313	-0-	-167	-0-	9313	2			N	-0-					-0-
12	9613	X	9613	-0-	-0-	-0-	9613	2			N	-0-					-0-
01	9460	X	9460	-0-	-0-	-0-	9460	2			N	-0-					-0-
02	8652	X	8462	-0-	-190	-0-	8462	2			N	-0-					-0-

MANN, S. WELL #: 15H RRCID -> 248146 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 7263 PERF. 7710 - 9898

09	5850	X	-0-	-0-	-5850	-0-					N	-0-					-0-
10	1581	X	-0-	-0-	-1581	-0-					N	-0-					-0-
11	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
12	961	X	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	2			N	-0-					-0-

WILBOW RAGLAND UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 248187 COMPL. DATE 11/23/2008 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 9800 - 13172

09	360	X	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
10	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

TRIMBLE WELL #: 8H RRCID -> 248192 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 7309 PERF. 7640 - 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
09	13590	X	12721	-0-	-869	-0-	12721	2			N	-0-					-0-
10	13764	X	13096	-0-	-668	-0-	13096	2			N	-0-					-0-
11	13080	X	12363	-0-	-717	-0-	12363	2			N	-0-					-0-
12	13485	X	12896	-0-	-589	-0-	12896	2			N	-0-					-0-
01	13144	X	12225	-0-	-919	-0-	12225	2			N	-0-					-0-
02	11872	X	11660	-0-	-212	-0-	11660	2			N	-0-					-0-

TRIMBLE WELL #: 7H RRCID -> 248195 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 7322 PERF. 7670 - 10927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10774	X	10774	-0-	-0-	-0-	10774	2			N	-0-					-0-
10	10631	X	10631	-0-	-0-	-0-	10631	2			N	-0-					-0-
11	10085	X	10085	-0-	-0-	-0-	10085	2			N	-0-					-0-
12	10583	X	10583	-0-	-0-	-0-	10583	2			N	-0-					-0-
01	9878	X	9878	-0-	-0-	-0-	9878	2			N	-0-					-0-
*02	9253	X	9253	-0-	-0-	-0-	9253	2			N	-0-					-0-

DAISEY WELL #: 1H RRCID -> 248221 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 6653 PERF. 7185 - 9330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WINSCOTT WEST WELL #: D 3H RRCID -> 248225 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 6748 PERF. 6969 - 11445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UPCHURCH WELL #: 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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WINSCOTT 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
09	12300	X	11998	-0-	-302	-0-	11998	2			N	-0-					-0-
10	13755	X	13755	-0-	-0-	-0-	13755	2			N	-0-					-0-
11	11992	X	11992	-0-	-0-	-0-	11992	2			N	-0-					-0-
12	12998	X	12998	-0-	-0-	-0-	12998	2			N	-0-					-0-
01	13405	X	13405	-0-	-0-	-0-	13405	2			N	-0-					-0-
02	11928	X	10834	-0-	-1094	-0-	10834	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
09	14490	X	13462	-0-	-1028	-0-	13462	2			N	-0-					-0-
10	13652	X	13652	-0-	-0-	-0-	13652	2			N	-0-					-0-
11	13050	X	12680	-0-	-370	-0-	12680	2			N	-0-					-0-
12	13919	X	12661	-0-	-1258	-0-	12661	2			N	-0-					-0-
01	13919	X	12486	-0-	-1433	-0-	12486	2			N	-0-					-0-
02	12572	X	10730	-0-	-1842	-0-	10730	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

HANNA WELL #: 7H RRCID -> 248229 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 7176 PERF. 7500 - 12379

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 28H RRCID -> 248249 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 6841 PERF. 7383 - 9617

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HANNA WELL #: 11H RRCID -> 248264 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 7600 - 13701

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WINSCOTT WELL #: G 4H RRCID -> 248265 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 6856 PERF. 7180 - 10770

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
09	15508	X	15508	-0-	-0-	-0-	15508	2			N	-0-					-0-
10	15934	X	15219	-0-	-715	-0-	15219	2			N	-0-					-0-
11	15690	X	14123	-0-	-1567	-0-	14123	2			N	-0-					-0-
12	16213	X	13236	-0-	-2977	-0-	13236	2			N	-0-					-0-
01	16213	X	13416	-0-	-2797	-0-	13416	2			N	-0-					-0-
02	14476	X	12887	-0-	-1589	-0-	12887	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 3HQ RRCID -> 248266 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 8271 PERF. 8455 - 11662

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
09	9780	X	9523	-0-	-257	-0-	9523	2			N	-0-					-0-
10	10106	X	9360	-0-	-746	-0-	9360	2			N	-0-					-0-
11	9780	X	8988	-0-	-792	-0-	8988	2			N	-0-					-0-
12	9827	X	3733	-0-	-6094	-0-	3733	2			N	-0-					-0-
01	9827	X	8746	-0-	-1081	-0-	8746	2			N	-0-					-0-
02	8876	X	7854	-0-	-1022	-0-	7854	2			N	-0-					-0-

RICH WELL #: 4H RRCID -> 248267 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 6791 PERF. 6975 - 9650

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
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
TINDALL WELL #: 1H RRCID -> 248358 COMPL. DATE 11/04/2007 TOTAL DEPTH 7111 PERF. 7754 - 10659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1500	X	322	-0-	-1178	-0-	322	2			N	-0-					-0-
10	1054	X	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					-0-
11	210	X	-0-	-0-	-210	-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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PIESTER PLACE WELL #: 1H RRCID -> 248372 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 7093 PERF. 7554 - 10695

09	3780	X	1568	-0-	-2212	-0-	1568	2			N	-0-					-0-
10	3906	X	2206	-0-	-1700	-0-	2206	2			N	-0-					-0-
11	5566	X	5566	-0-	-0-	-0-	5566	2			N	-0-					-0-
12	3224	X	2341	-0-	-883	-0-	2341	2			N	-0-					-0-
01	3224	X	3153	-0-	-71	-0-	3153	2			N	-0-					-0-
02	5208	X	2539	-0-	-2669	-0-	2539	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 3HR RRCID -> 248373 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 8293 PERF. 8495 - 12353

09	3930	X	-0-	-0-	-3930	-0-					N	-0-					-0-
10	2790	X	2703	-0-	-87	-0-	2703	2			N	-0-					-0-
11	3317	X	3317	-0-	-0-	-0-	3317	2			N	-0-					-0-
12	3050	X	3050	-0-	-0-	-0-	3050	2			N	-0-					-0-
01	2697	X	965	-0-	-1732	-0-	965	2			N	-0-					-0-
*02	4075	X	4075	-0-	-0-	-0-	4075	2			N	-0-					-0-

LUCK LEASE WELL #: 2H RRCID -> 248380 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 7569 - 10428

09	8940	X	5771	-0-	-3169	-0-	5771	2			N	-0-					-0-
10	6696	X	5923	-0-	-773	-0-	5923	2			N	-0-					-0-
11	6480	X	5497	-0-	-983	-0-	5497	2			N	-0-					-0-
12	6696	X	5578	-0-	-1118	-0-	5578	2			N	-0-					-0-
01	6169	X	5190	-0-	-979	-0-	5190	2			N	-0-					-0-
02	5376	X	4657	-0-	-719	-0-	4657	2			N	-0-					-0-

WINSCOTT WELL #: A 3H RRCID -> 248381 COMPL. DATE 11/29/2008 TOTAL DEPTH 6916 PERF. 7340 - 10691

09	14B2 EXT		1686	-0-	1686	1686	1686	2			N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		1360	-0-	1360	3046	1360	2			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		254	-0-	254	3300	254	2			N	-0-					-0-
12	3472	X	172	-0-	-3300	-0-	172	2			N	-0-					-0-
01	1736	X	229	-0-	-1507	-0-	229	2			N	-0-					-0-
02	1568	X	-0-	-0-	-1568	-0-					N	-0-					-0-

LUCK LEASE WELL #: 1H RRCID -> 248384 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 7243 PERF. 7502 - 11065

09	3090	X	-0-	-0-	-3090	-0-					N	-0-					-0-
10	3123	X	3123	-0-	-0-	-0-	3123	2			N	-0-					-0-
11	3023	X	3023	-0-	-0-	-0-	3023	2			N	-0-					-0-
12	3418	X	3418	-0-	-0-	-0-	3418	2			N	-0-					-0-
01	3131	X	2755	-0-	-376	-0-	2755	2			N	-0-					-0-
02	2828	X	2668	-0-	-160	-0-	2668	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 1HQ RRCID -> 248387 COMPL. DATE 11/09/2008 TOTAL DEPTH 8290 PERF. 8485 - 12435

09	13026	X	13026	-0-	-0-	-0-	13026	2			N	-0-					-0-
10	13631	X	13631	-0-	-0-	-0-	13631	2			N	-0-					-0-
11	13348	X	13348	-0-	-0-	-0-	13348	2			N	-0-					-0-
12	14105	X	13875	-0-	-230	-0-	13875	2			N	-0-					-0-
01	13640	X	12557	-0-	-1083	-0-	12557	2			N	-0-					-0-
02	12460	X	11704	-0-	-756	-0-	11704	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
TXI A WELL #: 1H RRCID -> 248417 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 7537 PERF. 7715 - 10614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3942	X	3942	-0-	-0-	-0-	3942	2			N	-0-					-0-
10	3906	X	2381	-0-	-1525	-0-	2381	2			N	-0-					-0-
11	3780	X	2847	-0-	-933	-0-	2847	2			N	-0-					-0-
12	4061	X	3607	-0-	-454	-0-	3607	2			N	-0-					-0-
01	4061	X	3673	-0-	-388	-0-	3673	2			N	-0-					-0-
02	3668	X	2965	-0-	-703	-0-	2965	2			N	-0-					-0-

BLUE DRAKE WOODY WELL #: 6H RRCID -> 248419 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 6698 PERF. 6900 - 10347

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WINSCOTT WEST WELL #: C 1H RRCID -> 248420 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 6771 PERF. 7566 - 10732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12518	X	12518	-0-	-0-	-0-	12518	2			N	-0-					-0-
10	12226	X	12226	-0-	-0-	-0-	12226	2			N	-0-					-0-
11	11604	X	11604	-0-	-0-	-0-	11604	2			N	-0-					-0-
12	12927	X	12404	-0-	-523	-0-	12404	2			N	-0-					-0-
01	12927	X	12562	-0-	-365	-0-	12562	2			N	-0-					-0-
*02	11848	X	11848	-0-	-0-	-0-	11848	2			N	-0-					-0-

WINSCOTT WELL #: G 2H RRCID -> 248422 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 7080 - 12393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6087	X	6087	-0-	-0-	-0-	6087	2			N	-0-					-0-
10	5775	X	5775	-0-	-0-	-0-	5775	2			N	-0-					-0-
11	3420	X	505	-0-	-2915	-0-	505	2			N	-0-					-0-
12	6293	X	668	-0-	-5625	-0-	668	2			N	-0-					-0-
01	6293	X	-0-	-0-	-6293	-0-					N	-0-					-0-
02	5684	X	49	-0-	-5635	-0-	49	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: B 2HN RRCID -> 248423 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 8002 PERF. 8200 - 12840

09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TARRANT MINERALS WELL #: 3H RRCID -> 248424 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 7058 PERF. 7334 - 9656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8284	X	8284	-0-	-0-	-0-	8284	2			N	-0-					-0-
10	8308	X	7813	-0-	-495	-0-	7813	2			N	-0-					-0-
11	8280	X	7818	-0-	-462	-0-	7818	2			N	-0-					-0-
12	8556	X	7555	-0-	-1001	-0-	7555	2			N	-0-					-0-
01	8556	X	7298	-0-	-1258	-0-	7298	2			N	-0-					-0-
02	7728	X	6470	-0-	-1258	-0-	6470	2			N	-0-					-0-

CHEVY WELL #: 4H RRCID -> 248426 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 7351 PERF. 7750 - 10456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	13140	X	12967	-0-	-173	-0-	12967	2			N	-0-					-0-
10	13578	X	13343	-0-	-235	-0-	13343	2			N	-0-					-0-
11	12894	X	12894	-0-	-0-	-0-	12894	2			N	-0-					-0-
12	13392	X	13049	-0-	-343	-0-	13049	2			N	-0-					-0-
01	13392	X	12427	-0-	-965	-0-	12427	2			N	-0-					-0-
02	12096	X	10417	-0-	-1679	-0-	10417	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
C & E UNIT WELL #: 5H RRCID -> 248519 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 6948 PERF. 7165 - 11606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10710	X	9503	-0-	-1207	-0-	9503	2			N	-0-					-0-
10	10912	X	9599	-0-	-1313	-0-	9599	2			N	-0-					-0-
11	10560	X	9369	-0-	-1191	-0-	9369	2			N	-0-					-0-
12	10230	X	9609	-0-	-621	-0-	9609	2			N	-0-					-0-
01	9889	X	9689	-0-	-200	-0-	9689	2			N	-0-					-0-
02	8876	X	8472	-0-	-404	-0-	8472	2			N	-0-					-0-

BARABAS WELL #: 1H RRCID -> 248564 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 7930 - 10860

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SPINKS WELL #: 15H RRCID -> 248568 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 7742 - 9936

09	9060	X	8149	-0-	-911	-0-	8149	2			N	-0-					-0-
10	9362	X	8216	-0-	-1146	-0-	8216	2			N	-0-					-0-
11	9060	X	7664	-0-	-1396	-0-	7664	2			N	-0-					-0-
12	8773	X	8000	-0-	-773	-0-	8000	2			N	-0-					-0-
01	8432	X	7659	-0-	-773	-0-	7659	2			N	-0-					-0-
02	7616	X	6916	-0-	-700	-0-	6916	2			N	-0-					-0-

SPINKS WELL #: 10H RRCID -> 248569 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 7827 - 11170

09	17130	X	14211	-0-	-2919	-0-	14211	2			N	-0-					-0-
10	15996	X	14897	-0-	-1099	-0-	14897	2			N	-0-					-0-
11	15480	X	15340	-0-	-140	-0-	15340	2			N	-0-					-0-
12	15965	X	15195	-0-	-770	-0-	15195	2			N	-0-					-0-
01	15345	X	15272	-0-	-73	-0-	15272	2			N	-0-					-0-
02	14308	X	13210	-0-	-1098	-0-	13210	2			N	-0-					-0-

PETTY WELL #: 2H RRCID -> 248570 COMPL. DATE 12/21/2008 TOTAL DEPTH 7080 PERF. 7290 - 11298

09	10389	X	10389	-0-	-0-	-0-	10389	2			N	-0-					-0-
10	10028	X	10028	-0-	-0-	-0-	10028	2			N	-0-					-0-
11	9000	X	7985	-0-	-1015	-0-	7985	2			N	-0-					-0-
12	10726	X	8469	-0-	-2257	-0-	8469	2			N	-0-					-0-
01	10726	X	6212	-0-	-4514	-0-	6212	2			N	-0-					-0-
02	9688	X	8768	-0-	-920	-0-	8768	2			N	-0-					-0-

HANNA WELL #: 9H RRCID -> 248584 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 7205 PERF. 7520 - 10540

09	2940	X	1514	-0-	-1426	-0-	1514	2			N	-0-					-0-
10	3038	X	1173	-0-	-1865	-0-	1173	2			N	-0-					-0-
11	2160	X	1326	-0-	-834	-0-	1326	2			N	-0-					-0-
12	2201	X	408	-0-	-1793	-0-	408	2			N	-0-					-0-
01	1550	X	310	-0-	-1240	-0-	310	2			N	-0-					-0-
02	1400	X	-0-	-0-	-1400	-0-					N	-0-					-0-

FOREST LANE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248585 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 7527 PERF. 8510 - 10403

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
DAVENPORT, BILLY WELL #: 9H RRCID -> 248586 COMPL. DATE 04/04/2009 TOTAL DEPTH 7189 PERF. 7565 - 9616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW WELL #: B 4HF RRCID -> 248587 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 8094 PERF. 12127 - 14123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOSTER WELL #: 2H RRCID -> 248588 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 7077 PERF. 7100 - 10268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9270	X	-0-	-0-	-9270	-0-					N	-0-					-0-
10	9579	X	4728	-0-	-4851	-0-	4728	2			N	-0-					-0-
11	4471	X	4471	-0-	-0-	-0-	4471	2			N	-0-					-0-
12	3293	X	3293	-0-	-0-	-0-	3293	2			N	-0-					-0-
01	4743	X	3763	-0-	-980	-0-	3763	2			N	-0-					-0-
02	4284	X	2581	-0-	-1703	-0-	2581	2			N	-0-					-0-

ST. FRANCIS WELL #: 3H RRCID -> 248589 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 7068 - 10058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-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
09	7260	X	6218	-0-	-1042	-0-	6218	2			N	-0-					-0-
10	7502	X	5266	-0-	-2236	-0-	5266	2			N	-0-					-0-
11	7260	X	2229	-0-	-5031	-0-	2229	2			N	-0-					-0-
12	6417	X	5035	-0-	-1382	-0-	5035	2			N	-0-					-0-
01	6417	X	5837	-0-	-580	-0-	5837	2			N	-0-					-0-
02	5796	X	5461	-0-	-335	-0-	5461	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UPCHURCH WELL #: 3H RRCID -> 248592 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 7497 PERF. 7818 - 11461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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
09	3180	X	2045	-0-	-1135	-0-	2045	2			N	-0-					-0-
10	3286	X	2523	-0-	-763	-0-	2523	2			N	-0-					-0-
11	3180	X	2970	-0-	-210	-0-	2970	2			N	-0-					-0-
12	2914	X	1750	-0-	-1164	-0-	1750	2			N	-0-					-0-
01	2906	X	2906	-0-	-0-	-0-	2906	2			N	-0-					-0-
*02	3465	X	3465	-0-	-0-	-0-	3465	2			N	-0-					-0-

WINSCOTT NORTHWEST WELL #: H 2H RRCID -> 248594 COMPL. DATE 12/12/2009 TOTAL DEPTH 6594 PERF. 6913 - 10211

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THOMAS WELL #: 1H RRCID -> 248595 COMPL. DATE 03/16/2012 TOTAL DEPTH 7173 PERF. 7559 - 10286

09	27060	X	26177	-0-	-883	-0-	26177	2			N	-0-					-0-
10	27094	X	26771	-0-	-323	-0-	26771	2			N	-0-					-0-
11	26190	X	25495	-0-	-695	-0-	25495	2			N	-0-					-0-
12	27063	X	25985	-0-	-1078	-0-	25985	2			N	-0-					-0-
01	27063	X	24626	-0-	-2437	-0-	24626	2			N	-0-					-0-
02	24444	X	22067	-0-	-2377	-0-	22067	2			N	-0-					-0-

TCC WELL #: 3H RRCID -> 248596 COMPL. DATE 05/10/2010 TOTAL DEPTH 8366 PERF. 8690 - 11685

09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA WELL #: 1H RRCID -> 248597 COMPL. DATE 02/23/2011 TOTAL DEPTH 7189 PERF. 7590 - 11470

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-

WASHINGTON, S. WELL #: 1H RRCID -> 248598 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 8300 - 11252

09	810	X	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-					-0-
10	837	X	153	-0-	-684	-0-	153	2			N	-0-					-0-
11	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			N	-0-					-0-
12	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	2			N	-0-					-0-
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
02	588	N	-0-	-0-	-588	-0-					N	-0-					-0-

HIGH POINT WELL #: 1H RRCID -> 248599 COMPL. DATE 08/27/2010 TOTAL DEPTH 8466 PERF. 9000 - 11561

09	11576	X	11576	-0-	-0-	-0-	11576	2			N	-0-					-0-
10	12307	X	11039	-0-	-1268	-0-	11039	2			N	-0-					-0-
11	12210	X	10883	-0-	-1327	-0-	10883	2			N	-0-					-0-
12	12617	X	11067	-0-	-1550	-0-	11067	2			N	-0-					-0-
01	12617	X	11626	-0-	-991	-0-	11626	2			N	-0-					-0-
02	10808	X	10008	-0-	-800	-0-	10008	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
HENDERSON BAZAAR WELL #: 1H RRCID -> 248600 COMPL. DATE 04/28/2014 TOTAL DEPTH 6965 PERF. 7200 - 9532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14760	X	9300	-0-	-5460	-0-	9300	2			N	-0-					-0-
10	15066	X	12697	-0-	-2369	-0-	12697	2			N	-0-					-0-
11	13031	X	13031	-0-	-0-	-0-	13031	2			N	-0-					-0-
12	13423	X	12330	-0-	-1093	-0-	12330	2			N	-0-					-0-
01	12710	X	12456	-0-	-254	-0-	12456	2			N	-0-					-0-
02	11704	X	10868	-0-	-836	-0-	10868	2			N	-0-					-0-

RICHBURG WELL #: 1H RRCID -> 248601 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 6848 PERF. 7170 - 9737

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW WELL #: B 9HN RRCID -> 248602 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 8255 - 13887

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MANSFIELD EAST WELL #: 1H RRCID -> 248603 COMPL. DATE 08/27/2010 TOTAL DEPTH 8305 PERF. 8628 - 11116

09	810	X	559	-0-	-251	-0-	559	2			N	-0-					-0-
10	713	N	561	-0-	-152	-0-	561	2			N	-0-					-0-
11	660	N	498	-0-	-162	-0-	498	2			N	-0-					-0-
12	589	N	391	-0-	-198	-0-	391	2			N	-0-					-0-
01	558	N	480	-0-	-78	-0-	480	2			N	-0-					-0-
02	476	N	159	-0-	-317	-0-	159	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 1HK RRCID -> 248604 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 8244 PERF. 8460 - 11906

09	9087	X	9087	-0-	-0-	-0-	9087	2			N	-0-					-0-
10	7812	X	7629	-0-	-183	-0-	7629	2			N	-0-					-0-
11	7560	X	6858	-0-	-702	-0-	6858	2			N	-0-					-0-
12	9393	X	8855	-0-	-538	-0-	8855	2			N	-0-					-0-
01	9393	X	8207	-0-	-1186	-0-	8207	2			N	-0-					-0-
02	8484	X	7419	-0-	-1065	-0-	7419	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 2HK RRCID -> 248605 COMPL. DATE 02/23/2009 TOTAL DEPTH 8255 PERF. 8400 - 11862

09	6900	X	6723	-0-	-177	-0-	6723	2			N	-0-					-0-
10	6758	X	6575	-0-	-183	-0-	6575	2			N	-0-					-0-
11	6540	X	6530	-0-	-10	-0-	6530	2			N	-0-					-0-
12	6944	X	6493	-0-	-451	-0-	6493	2			N	-0-					-0-
01	6944	X	6028	-0-	-916	-0-	6028	2			N	-0-					-0-
02	6272	X	5727	-0-	-545	-0-	5727	2			N	-0-					-0-

BASS 311 A WELL #: 3H RRCID -> 248606 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 7506 PERF. 7735 - 10765

09	13140	X	11691	-0-	-1449	-0-	11691	2			N	-0-					-0-
10	12803	X	11992	-0-	-811	-0-	11992	2			N	-0-					-0-
11	12390	X	11550	-0-	-840	-0-	11550	2			N	-0-					-0-
12	12090	X	11901	-0-	-189	-0-	11901	2			N	-0-					-0-
01	12090	X	11889	-0-	-201	-0-	11889	2			N	-0-					-0-
02	10920	X	9907	-0-	-1013	-0-	9907	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
BOGI WELL #: 1H RRCID -> 248607 COMPL. DATE 08/01/2010 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 8275 - 11896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	19290	X	10452	-0-	-8838	-0-	10452	2			N	-0-					-0-
10	18848	X	15151	-0-	-3697	-0-	15151	2			N	-0-					-0-
11	14580	X	14387	-0-	-193	-0-	14387	2			N	-0-					-0-
12	15066	X	9718	-0-	-5348	-0-	9718	2			N	-0-					-0-
01	15159	X	12652	-0-	-2507	-0-	12652	2			N	-0-					-0-
02	13692	X	11806	-0-	-1886	-0-	11806	2			N	-0-					-0-

QUAIL HOLLOW WELL #: 1H RRCID -> 248609 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 7003 PERF. 7380 - 9776

09	4980	X	4851	-0-	-129	-0-	4851	2			N	-0-					-0-
10	5084	X	4926	-0-	-158	-0-	4926	2			N	-0-					-0-
11	4920	X	4066	-0-	-854	-0-	4066	2			N	-0-					-0-
12	5084	X	4147	-0-	-937	-0-	4147	2			N	-0-					-0-
01	5022	X	4546	-0-	-476	-0-	4546	2			N	-0-					-0-
02	4536	X	4131	-0-	-405	-0-	4131	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 5HZ RRCID -> 248610 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 8083 PERF. 9050 - 15601

09	8760	X	-0-	-0-	-8760	-0-					N	-0-					-0-
10	3038	X	-0-	-0-	-3038	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: Y 3H RRCID -> 248612 COMPL. DATE 12/21/2008 TOTAL DEPTH 6593 PERF. 6793 - 11777

09	6270	X	6205	-0-	-65	-0-	6196	2	9	9	N	8					84
10	6308	X	6308	-0-	-0-	-0-	6308	2			N	-0-					84
11	5920	X	5920	-0-	-0-	-0-	5920	2			N	-0-					84
12	6417	X	6379	-0-	-38	-0-	6353	2	26	9	N	24					108
01	6417	X	5236	-0-	-1181	-0-	5236	2			N	-0-	108	1			-0-
02	5796	X	4133	-0-	-1663	-0-	4133	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 7HZ RRCID -> 248613 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 8169 PERF. 8450 - 15742

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CITY OF BURLESON WELL #: 1H RRCID -> 248642 COMPL. DATE 11/21/2009 TOTAL DEPTH 7322 PERF. 7910 - 10656

09	11550	X	11119	-0-	-431	-0-	11119	2			N	-0-					-0-
10	12059	X	11512	-0-	-547	-0-	11512	2			N	-0-					-0-
11	11670	X	10959	-0-	-711	-0-	10959	2			N	-0-					-0-
12	12059	X	11308	-0-	-751	-0-	11308	2			N	-0-					-0-
01	11642	X	11642	-0-	-0-	-0-	11642	2			N	-0-					-0-
*02	10396	X	10396	-0-	-0-	-0-	10396	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

BOSLER WELL #: 1H RRCID -> 248645 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 6849 PERF. 6990 - 11543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5734	X	5734	-0-	-0-	-0-	5701	2	33	9	N	30					144
10	5602	X	5602	-0-	-0-	-0-	5588	2	14	9	N	13					157
11	4830	X	4041	-0-	-789	-0-	4009	2	32	9	N	29					186
12	5828	X	4011	-0-	-1817	-0-	4000	2	11	9	N	10					196
01	5828	X	4433	-0-	-1395	-0-	4422	2	11	9	N	10					206
02	5264	X	4928	-0-	-336	-0-	4921	2	7	9	N	6					212

BROWN WELL #: 3H RRCID -> 248647 COMPL. DATE 01/30/2010 TOTAL DEPTH 7317 PERF. 7548 - 9270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8760	X	8201	-0-	-559	-0-	8201	2			N	-0-					-0-
10	8897	X	8248	-0-	-649	-0-	8248	2			N	-0-					-0-
11	8610	X	8208	-0-	-402	-0-	8208	2			N	-0-					-0-
12	8773	X	8141	-0-	-632	-0-	8141	2			N	-0-					-0-
01	8618	X	7729	-0-	-889	-0-	7729	2			N	-0-					-0-
02	7672	X	6853	-0-	-819	-0-	6853	2			N	-0-					-0-

DIAMOND OAKS WELL #: 1H RRCID -> 248649 COMPL. DATE 06/09/2011 TOTAL DEPTH 7171 PERF. 7290 - 12022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	19080	X	9271	-0-	-9809	-0-	9271	2			N	-0-					-0-
10	8844	X	8844	-0-	-0-	-0-	8844	2			N	-0-					-0-
11	8158	X	8158	-0-	-0-	-0-	8158	2			N	-0-					-0-
12	9579	X	3952	-0-	-5627	-0-	3952	2			N	-0-					-0-
01	9579	X	6360	-0-	-3219	-0-	6360	2			N	-0-					-0-
02	8652	X	5676	-0-	-2976	-0-	5676	2			N	-0-					-0-

MORRISON WELL #: 1H RRCID -> 248650 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 7169 PERF. 7530 - 9825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARNOLAN WELL #: 4H RRCID -> 248653 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 7551 - 11170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9630	X	9089	-0-	-541	-0-	9089	2			N	-0-					-0-
10	9951	X	8917	-0-	-1034	-0-	8917	2			N	-0-					-0-
11	9510	X	8459	-0-	-1051	-0-	8459	2			N	-0-					-0-
12	9796	X	8266	-0-	-1530	-0-	8266	2			N	-0-					-0-
01	9672	X	7886	-0-	-1786	-0-	7886	2			N	-0-					-0-
02	8484	X	7415	-0-	-1069	-0-	7415	2			N	-0-					-0-

PARNOLAN WELL #: 2H RRCID -> 248655 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 7281 PERF. 7717 - 11463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12606	X	12606	-0-	-0-	-0-	12606	2			N	-0-					-0-
10	12524	X	12524	-0-	-0-	-0-	12524	2			N	-0-					-0-
11	11896	X	11896	-0-	-0-	-0-	11896	2			N	-0-					-0-
12	13330	X	3521	-0-	-9809	-0-	3521	2			N	-0-					-0-
01	13330	X	-0-	-0-	-13330	-0-					N	-0-					-0-
02	11760	X	-0-	-0-	-11760	-0-					N	-0-					-0-

PARNOLAN WELL #: 3H RRCID -> 248656 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 7585 - 11313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	15570	X	14881	-0-	-689	-0-	14881	2			N	-0-					-0-
10	16771	X	15784	-0-	-987	-0-	15784	2			N	-0-					-0-
11	16230	X	14856	-0-	-1374	-0-	14856	2			N	-0-					-0-
12	16647	X	15907	-0-	-740	-0-	15907	2			N	-0-					-0-
01	16131	X	16131	-0-	-0-	-0-	16131	2			N	-0-					-0-
*02	14593	X	14593	-0-	-0-	-0-	14593	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
LOWELL MEADOWS WELL #: 1H RRCID -> 248657 COMPL. DATE 12/27/2008 TOTAL DEPTH 7113 PERF. 7344 - 9282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

QUAIL HOLLOW WELL #: 5H RRCID -> 248661 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 7061 PERF. 8070 - 10371

09	8659	X	8659	-0-	-0-	-0-	8659	2			N	-0-					-0-
10	8225	X	8225	-0-	-0-	-0-	8225	2			N	-0-					-0-
11	7800	X	7660	-0-	-140	-0-	7660	2			N	-0-					-0-
12	8959	X	7592	-0-	-1367	-0-	7592	2			N	-0-					-0-
01	8959	X	7404	-0-	-1555	-0-	7404	2			N	-0-					-0-
02	8092	X	6600	-0-	-1492	-0-	6600	2			N	-0-					-0-

QUAIL HOLLOW WELL #: 4H RRCID -> 248662 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 7074 PERF. 7870 - 9959

09	3000	X	1	-0-	-2999	-0-	1	2			N	-0-					-0-
10	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-					N	-0-					-0-
11	2580	X	-0-	-0-	-2580	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRACE WELL #: 1H RRCID -> 248885 COMPL. DATE 06/05/2009 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 7635 - 11009

09	3540	X	3335	-0-	-205	-0-	3335	2			N	-0-					-0-
10	3658	X	3479	-0-	-179	-0-	3479	2			N	-0-					-0-
11	3540	X	3296	-0-	-244	-0-	3296	2			N	-0-					-0-
12	3658	X	3379	-0-	-279	-0-	3379	2			N	-0-					-0-
01	3581	X	3581	-0-	-0-	-0-	3581	2			N	-0-					-0-
02	3136	X	3117	-0-	-19	-0-	3117	2			N	-0-					-0-

RIDGLEA SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 248897 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 6784 PERF. 7079 - 9622

09	10830	X	10347	-0-	-483	-0-	10347	2			N	-0-					-0-
10	11160	X	10561	-0-	-599	-0-	10561	2			N	-0-					-0-
11	10800	X	10076	-0-	-724	-0-	10076	2			N	-0-					-0-
12	11067	X	10358	-0-	-709	-0-	10358	2			N	-0-					-0-
01	10819	X	10299	-0-	-520	-0-	10299	2			N	-0-					-0-
02	9660	X	9309	-0-	-351	-0-	9309	2			N	-0-					-0-

BROWN WELL #: 2H RRCID -> 248898 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 7530 - 11742

09	35280	X	33742	-0-	-1538	-0-	33742	2			N	-0-					-0-
10	36456	X	35685	-0-	-771	-0-	35685	2			N	-0-					-0-
11	35280	X	34028	-0-	-1252	-0-	34028	2			N	-0-					-0-
12	35991	X	34670	-0-	-1321	-0-	34670	2			N	-0-					-0-
01	35681	X	35163	-0-	-518	-0-	35163	2			N	-0-					-0-
02	32228	X	31182	-0-	-1046	-0-	31182	2			N	-0-					-0-

HICKMAN WELL #: 5H RRCID -> 248899 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 7013 PERF. 7645 - 10958

09	13800	X	12977	-0-	-823	-0-	12977	2			N	-0-					-0-
10	13485	X	11611	-0-	-1874	-0-	11611	2			N	-0-					-0-
11	12840	X	11167	-0-	-1673	-0-	11167	2			N	-0-					-0-
12	13423	X	10887	-0-	-2536	-0-	10887	2			N	-0-					-0-
01	13423	X	10508	-0-	-2915	-0-	10508	2			N	-0-					-0-
02	12124	X	9771	-0-	-2353	-0-	9771	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
BASS 311 A WELL #: 2H RRCID -> 248981 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 7710 - 10765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9630	X	8149	-0-	-1481	-0-	8149	2			N	-0-					-0-
10	8559	X	8559	-0-	-0-	-0-	8559	2			N	-0-					-0-
11	8330	X	8330	-0-	-0-	-0-	8330	2			N	-0-					-0-
12	8550	X	8550	-0-	-0-	-0-	8550	2			N	-0-					-0-
01	8556	X	8432	-0-	-124	-0-	8432	2			N	-0-					-0-
02	7784	X	7521	-0-	-263	-0-	7521	2			N	-0-					-0-

TANTARRA ESTATES WELL #: 5H RRCID -> 249038 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 7386 PERF. 7669 - 9339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7650	X	3904	-0-	-3746	-0-	3904	2			N	-0-					-0-
10	8046	X	8046	-0-	-0-	-0-	8046	2			N	-0-					-0-
11	8091	X	8091	-0-	-0-	-0-	8091	2			N	-0-					-0-
12	8204	X	8204	-0-	-0-	-0-	8204	2			N	-0-					-0-
01	8170	X	8170	-0-	-0-	-0-	8170	2			N	-0-					-0-
*02	7372	X	7372	-0-	-0-	-0-	7372	2			N	-0-					-0-

WILLOW CREEK B WELL #: 4H RRCID -> 249040 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 7178 PERF. 7580 - 10719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 1HW RRCID -> 249041 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 8277 PERF. 8740 - 11459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2297	X	2297	-0-	-0-	-0-	2297	2			N	-0-					-0-
10	2178	X	2178	-0-	-0-	-0-	2178	2			N	-0-					-0-
11	2342	X	2342	-0-	-0-	-0-	2342	2			N	-0-					-0-
12	2610	X	2610	-0-	-0-	-0-	2610	2			N	-0-					-0-
01	2280	X	2280	-0-	-0-	-0-	2280	2			N	-0-					-0-
*02	2665	X	2665	-0-	-0-	-0-	2665	2			N	-0-					-0-

KENAH WELL #: 4H RRCID -> 249042 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 7563 PERF. 8225 - 11819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8070	X	6209	-0-	-1861	-0-	6209	2			N	-0-					-0-
10	8339	X	6269	-0-	-2070	-0-	6269	2			N	-0-					-0-
11	7290	X	6335	-0-	-955	-0-	6335	2			N	-0-					-0-
12	7533	X	6422	-0-	-1111	-0-	6422	2			N	-0-					-0-
01	7533	X	6141	-0-	-1392	-0-	6141	2			N	-0-					-0-
02	5908	X	5308	-0-	-600	-0-	5308	2			N	-0-					-0-

MCANIER WELL #: 3H RRCID -> 249043 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 7031 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHAW WELL #: 4H RRCID -> 249044 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 6982 PERF. 7475 - 10638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7980	X	6202	-0-	-1778	-0-	6202	2			N	-0-					-0-
10	8246	X	5935	-0-	-2311	-0-	5935	2			N	-0-					-0-
11	8640	X	5414	-0-	-3226	-0-	5414	2			N	-0-					-0-
12	7409	X	4452	-0-	-2957	-0-	4452	2			N	-0-					-0-
01	7409	X	469	-0-	-6940	-0-	469	2			N	-0-					-0-
02	5796	X	-0-	-0-	-5796	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
BLUE DRAKE WOODY "B" WELL #: 5H RRCID -> 249045 COMPL. DATE 02/15/2009 TOTAL DEPTH 6561 PERF. 6931 - 12286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KENAH WELL #: 2H RRCID -> 249046 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 7547 PERF. 7970 - 12978

09	10320	X	9820	-0-	-500	-0-	9820	2			N	-0-					-0-
10	10354	X	9864	-0-	-490	-0-	9864	2			N	-0-					-0-
11	10163	X	10163	-0-	-0-	-0-	10163	2			N	-0-					-0-
12	10727	X	10727	-0-	-0-	-0-	10727	2			N	-0-					-0-
01	10243	X	10243	-0-	-0-	-0-	10243	2			N	-0-					-0-
02	9492	X	9378	-0-	-114	-0-	9378	2			N	-0-					-0-

MARYS CREEK UNIT F WELL #: 17H RRCID -> 249049 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 6729 PERF. 7386 - 9169

09	3060	X	3060	-0-	-0-	-0-	3060	2			N	-0-					-0-
10	2573	X	2545	-0-	-28	-0-	2545	2			N	-0-					-0-
11	2490	X	2333	-0-	-157	-0-	2333	2			N	-0-					-0-
12	2573	X	2238	-0-	-335	-0-	2238	2			N	-0-					-0-
01	2573	X	-0-	-0-	-2573	-0-					N	-0-					-0-
02	2324	X	2308	-0-	-16	-0-	2308	2			N	-0-					-0-

TXI C WELL #: 2H RRCID -> 249053 COMPL. DATE 10/08/2009 TOTAL DEPTH 7407 PERF. 7877 - 10947

09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
11	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCCULLEY WELL #: 1H RRCID -> 249057 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 7384 PERF. 8097 - 11220

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CREED WELL #: 3H RRCID -> 249059 COMPL. DATE 01/11/2009 TOTAL DEPTH 7154 PERF. 7450 - 11725

09	3390	X	1216	-0-	-2174	-0-	1216	2			N	-0-					-0-
10	3503	X	1203	-0-	-2300	-0-	1203	2			N	-0-					-0-
11	3390	X	1117	-0-	-2273	-0-	1117	2			N	-0-					-0-
12	2728	X	980	-0-	-1748	-0-	980	2			N	-0-					-0-
01	1922	X	573	-0-	-1349	-0-	573	2			N	-0-					-0-
02	1148	X	-0-	-0-	-1148	-0-					N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 8HZ RRCID -> 249060 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 8189 PERF. 8516 - 15745

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
DFW WELL #: C 5HL RRCID -> 249061 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 8300 - 11576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7740	X	4356	-0-	-3384	-0-	4356	2			N	-0-					-0-
10	6882	X	1210	-0-	-5672	-0-	1210	2			N	-0-					-0-
11	6660	X	5209	-0-	-1451	-0-	5209	2			N	-0-					-0-
12	6882	X	5090	-0-	-1792	-0-	5090	2			N	-0-					-0-
01	5332	X	3562	-0-	-1770	-0-	3562	2			N	-0-					-0-
*02	8328	X	8328	-0-	-0-	-0-	8328	2			N	-0-					-0-

WILLOW CREEK B WELL #: 3H RRCID -> 249071 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 7201 PERF. 7495 - 10761

09	4050	X	-0-	-0-	-4050	-0-					N	-0-					-0-
10	961	X	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KENAH WELL #: 3H RRCID -> 249072 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 7559 PERF. 8155 - 12766

09	11610	X	10859	-0-	-751	-0-	10859	2			N	-0-					-0-
10	11966	X	10474	-0-	-1492	-0-	10474	2			N	-0-					-0-
11	11580	X	10330	-0-	-1250	-0-	10330	2			N	-0-					-0-
12	11222	X	10581	-0-	-641	-0-	10581	2			N	-0-					-0-
01	11222	X	11137	-0-	-85	-0-	11137	2			N	-0-					-0-
02	10136	X	10023	-0-	-113	-0-	10023	2			N	-0-					-0-

WINSCOTT WELL #: F 4H RRCID -> 249073 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 6981 PERF. 7600 - 11637

09	9360	X	8482	-0-	-878	-0-	8482	2			N	-0-					-0-
10	9672	X	7707	-0-	-1965	-0-	7707	2			N	-0-					-0-
11	9360	X	7393	-0-	-1967	-0-	7393	2			N	-0-					-0-
12	12741	X	8224	-0-	-4517	-0-	8224	2			N	-0-					-0-
01	11780	X	8714	-0-	-3066	-0-	8714	2			N	-0-					-0-
*02	8154	X	8154	-0-	-0-	-0-	8154	2			N	-0-					-0-

DIXIE RUTH WELL #: 8H RRCID -> 249074 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 6676 PERF. 6925 - 11275

09	1620	X	1237	-0-	-383	-0-	1237	2			N	-0-					-0-
10	1209	X	1003	-0-	-206	-0-	1003	2			N	-0-					-0-
11	1170	X	795	-0-	-375	-0-	795	2			N	-0-					-0-
12	1271	N	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					-0-
01	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					-0-
02	756	N	-0-	-0-	-756	-0-					N	-0-					-0-

RYAN WELL #: 4H RRCID -> 249075 COMPL. DATE 12/21/2008 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 8162 - 10256

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOC OWEN WELL #: 2H RRCID -> 249076 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 6919 PERF. 7158 - 9958

09	4500	X	3286	-0-	-1214	-0-	3286	2			N	-0-					-0-
10	4650	X	3834	-0-	-816	-0-	3834	2			N	-0-					-0-
11	4500	X	3432	-0-	-1068	-0-	3432	2			N	-0-					-0-
12	4619	X	3799	-0-	-820	-0-	3799	2			N	-0-					-0-
01	4309	X	4040	-0-	-269	-0-	4040	2			N	-0-					-0-
02	3472	X	2933	-0-	-539	-0-	2933	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
DFW WELL #: A 9HZ RRCID -> 249077 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 8158 PERF. 8290 - 14881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLUE DRAKE WOODY "B" WELL #: 1H RRCID -> 249078 COMPL. DATE 02/16/2009 TOTAL DEPTH 6541 PERF. 6957 - 9181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOC OWEN WELL #: 5H RRCID -> 249094 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 6924 PERF. 7117 - 9998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLOW CREEK B WELL #: 2H RRCID -> 249095 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 7412 - 11091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	13740	X	73	-0-	-13667	-0-	73	2			N	-0-					-0-
10	14198	X	-0-	-0-	-14198	-0-					N	-0-					-0-
11	12420	X	-0-	-0-	-12420	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW WELL #: B 1HV RRCID -> 249096 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 7972 PERF. 8350 - 12861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

QUAIL HOLLOW WELL #: 3H RRCID -> 249098 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 7067 PERF. 7690 - 10621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9263	X	9263	-0-	-0-	-0-	9263	2			N	-0-					-0-
10	7598	X	7598	-0-	-0-	-0-	7598	2			N	-0-					-0-
11	6821	X	6821	-0-	-0-	-0-	6821	2			N	-0-					-0-
12	9579	X	7099	-0-	-2480	-0-	7099	2			N	-0-					-0-
01	9579	X	7089	-0-	-2490	-0-	7089	2			N	-0-					-0-
02	8652	X	6448	-0-	-2204	-0-	6448	2			N	-0-					-0-

CREED WELL #: 1H RRCID -> 249099 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 7233 PERF. 7600 - 11835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

HICKMAN WELL #: 4H RRCID -> 249100 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 6972 PERF. 7800 - 11562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	17370	X	16271	-0-	-1099	-0-	16271	2			N	-0-					-0-
10	18290	X	16883	-0-	-1407	-0-	16883	2			N	-0-					-0-
11	17700	X	16272	-0-	-1428	-0-	16272	2			N	-0-					-0-
12	18290	X	16690	-0-	-1600	-0-	16690	2			N	-0-					-0-
01	16895	X	16461	-0-	-434	-0-	16461	2			N	-0-					-0-
02	15260	X	14701	-0-	-559	-0-	14701	2			N	-0-					-0-

FORSBERG WELL #: 2H RRCID -> 249101 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 8126 PERF. 8416 - 10308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6330	X	5838	-0-	-492	-0-	5838	2			N	-0-					-0-
10	6541	X	6100	-0-	-441	-0-	6100	2			N	-0-					-0-
11	6240	X	5715	-0-	-525	-0-	5715	2			N	-0-					-0-
12	6448	X	5759	-0-	-689	-0-	5759	2			N	-0-					-0-
01	6448	X	6060	-0-	-388	-0-	6060	2			N	-0-					-0-
02	5516	X	4898	-0-	-618	-0-	4898	2			N	-0-					-0-

MINERALS, W. S. WELL #: 11H RRCID -> 249102 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 7126 PERF. 7362 - 9718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8310	X	7531	-0-	-779	-0-	7531	2			N	-0-					-0-
10	8308	X	8061	-0-	-247	-0-	8061	2			N	-0-					-0-
11	8040	X	7577	-0-	-463	-0-	7577	2			N	-0-					-0-
12	8308	X	7696	-0-	-612	-0-	7696	2			N	-0-					-0-
01	8060	X	7636	-0-	-424	-0-	7636	2			N	-0-					-0-
02	7280	X	6575	-0-	-705	-0-	6575	2			N	-0-					-0-

BECKY WELL #: 2H RRCID -> 249103 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 6954 PERF. 7200 - 10662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4860	X	4006	-0-	-854	-0-	4006	2			N	-0-					-0-
10	4960	X	4337	-0-	-623	-0-	4337	2			N	-0-					-0-
11	4680	X	4536	-0-	-144	-0-	4536	2			N	-0-					-0-
12	4938	X	4938	-0-	-0-	-0-	4938	2			N	-0-					-0-
01	4810	X	4810	-0-	-0-	-0-	4810	2			N	-0-					-0-
02	4228	X	4073	-0-	-155	-0-	4073	2			N	-0-					-0-

PHOENIX WELL #: 5H RRCID -> 249104 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 7258 PERF. 7580 - 8943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WARD WELL #: B 2H RRCID -> 249105 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 7350 - 12588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9240	X	7819	-0-	-1421	-0-	7819	2			N	-0-					-0-
10	9548	X	8861	-0-	-687	-0-	8861	2			N	-0-					-0-
11	9655	X	9655	-0-	-0-	-0-	9655	2			N	-0-					-0-
12	9021	X	9005	-0-	-16	-0-	9005	2			N	-0-					-0-
01	9021	X	8473	-0-	-548	-0-	8473	2			N	-0-					-0-
02	9016	X	7940	-0-	-1076	-0-	7940	2			N	-0-					-0-

WARD A WELL #: 2H RRCID -> 249126 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 6708 PERF. 6760 - 10083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8520	X	7630	-0-	-890	-0-	7630	2			N	-0-					-0-
10	7905	X	7251	-0-	-654	-0-	7251	2			N	-0-					-0-
11	7650	X	7263	-0-	-387	-0-	7263	2			N	-0-					-0-
12	7905	X	7159	-0-	-746	-0-	7159	2			N	-0-					-0-
01	7874	X	7388	-0-	-486	-0-	7388	2			N	-0-					-0-
02	7112	X	6059	-0-	-1053	-0-	6059	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

PEACOCK WELL #: 4H RRCID -> 249128 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 7265 PERF. 7500 - 10291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7980	X	6395	-0-	-1585	-0-	6395	2			N	-0-					-0-
10	8246	X	7367	-0-	-879	-0-	7367	2			N	-0-					-0-
11	7980	X	7224	-0-	-756	-0-	7224	2			N	-0-					-0-
12	7781	X	7349	-0-	-432	-0-	7349	2			N	-0-					-0-
01	7378	X	6332	-0-	-1046	-0-	6332	2			N	-0-					-0-
02	6748	X	4657	-0-	-2091	-0-	4657	2			N	-0-					-0-

TXI B WELL #: 3H RRCID -> 249130 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7850 - 11800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	15720	X	14259	-0-	-1461	-0-	14259	2			N	-0-					-0-
10	14911	X	14587	-0-	-324	-0-	14587	2			N	-0-					-0-
11	14430	X	14206	-0-	-224	-0-	14206	2			N	-0-					-0-
12	14926	X	14926	-0-	-0-	-0-	14926	2			N	-0-					-0-
01	14725	X	14562	-0-	-163	-0-	14562	2			N	-0-					-0-
02	13300	X	13057	-0-	-243	-0-	13057	2			N	-0-					-0-

FOSTER WELL #: 4H RRCID -> 249132 COMPL. DATE 01/24/2009 TOTAL DEPTH 7093 PERF. 7275 - 10552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRANSOM WELL #: 1H RRCID -> 249133 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 7413 PERF. 7985 - 9775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MORROW STEVENS A UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 249153 COMPL. DATE 03/30/2009 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 8180 - 12316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	20580	X	19252	-0-	-1328	-0-	19252	2			N	-0-					-0-
10	21018	X	19174	-0-	-1844	-0-	19174	2			N	-0-					-0-
11	20340	X	18679	-0-	-1661	-0-	18679	2			N	-0-					-0-
12	20026	X	18390	-0-	-1636	-0-	18390	2			N	-0-					-0-
01	20026	X	17896	-0-	-2130	-0-	17896	2			N	-0-					-0-
02	17976	X	17275	-0-	-701	-0-	17275	2			N	-0-					-0-

DIAMOND OAKS WELL #: 2H RRCID -> 249155 COMPL. DATE 12/26/2011 TOTAL DEPTH 7227 PERF. 7381 - 12330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TCC WELL #: 1H RRCID -> 249157 COMPL. DATE 05/09/2010 TOTAL DEPTH 8368 PERF. 8540 - 11297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
CITY OF EULESS WELL #: 1H RRCID -> 249158 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 7750 - 10234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10050	X	8464	-0-	-1586	-0-	8464	2			N	-0-					-0-
10	10385	X	9457	-0-	-928	-0-	9457	2			N	-0-					-0-
11	10200	X	9148	-0-	-1052	-0-	9148	2			N	-0-					-0-
12	10540	X	10089	-0-	-451	-0-	10089	2			N	-0-					-0-
01	11791	X	11791	-0-	-0-	-0-	11791	2			N	-0-					-0-
02	8540	X	8285	-0-	-255	-0-	8285	2			N	-0-					-0-

CISD WELL #: 4H RRCID -> 249159 COMPL. DATE 05/31/2009 TOTAL DEPTH 7070 PERF. 7512 - 11753

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BASS 311 A WELL #: 1H RRCID -> 249160 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 7501 PERF. 7909 - 10617

09	9570	X	8059	-0-	-1511	-0-	8059	2			N	-0-					-0-
10	8928	X	8493	-0-	-435	-0-	8493	2			N	-0-					-0-
11	8490	X	8310	-0-	-180	-0-	8310	2			N	-0-					-0-
12	8526	X	8526	-0-	-0-	-0-	8526	2			N	-0-					-0-
01	8494	X	8166	-0-	-328	-0-	8166	2			N	-0-					-0-
02	7756	X	7470	-0-	-286	-0-	7470	2			N	-0-					-0-

TCC WELL #: 2H RRCID -> 249162 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 8308 PERF. 8555 - 11522

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ESTES WELL #: 2H RRCID -> 249163 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 8311 PERF. 8660 - 11222

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTHWEST PARKWAY WELL #: 3H RRCID -> 249166 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 8890 PERF. N/A

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUNBELT C WELL #: 1H RRCID -> 249167 COMPL. DATE 12/02/2009 TOTAL DEPTH 8201 PERF. 8690 - 13747

09	16957	X	16957	-0-	-0-	-0-	16957	2			N	-0-					-0-
10	20399	X	20399	-0-	-0-	-0-	20399	2			N	-0-					-0-
11	19233	X	19233	-0-	-0-	-0-	19233	2			N	-0-					-0-
12	19535	X	19535	-0-	-0-	-0-	19535	2			N	-0-					-0-
01	20398	X	19624	-0-	-774	-0-	19624	2			N	-0-					-0-
02	18424	X	17261	-0-	-1163	-0-	17261	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
KEEP A STEPPIN NORTH WELL #: 2H RRCID -> 249168 COMPL. DATE 06/07/2011 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 8800 - 11941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	18180	X	15812	-0-	-2368	-0-	15812	2			N	-0-					-0-
10	18042	X	16649	-0-	-1393	-0-	16649	2			N	-0-					-0-
11	17460	X	15850	-0-	-1610	-0-	15850	2			N	-0-					-0-
12	18042	X	16112	-0-	-1930	-0-	16112	2			N	-0-					-0-
01	17081	X	15173	-0-	-1908	-0-	15173	2			N	-0-					-0-
02	15036	X	13528	-0-	-1508	-0-	13528	2			N	-0-					-0-

SMP WELL #: 1H RRCID -> 249170 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 8023 - 11440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11670	X	8599	-0-	-3071	-0-	8599	2			N	-0-					-0-
10	10955	X	10955	-0-	-0-	-0-	10955	2			N	-0-					-0-
11	10650	X	10650	-0-	-0-	-0-	10650	2			N	-0-					-0-
12	9176	X	7971	-0-	-1205	-0-	7971	2			N	-0-					-0-
01	10943	X	8777	-0-	-2166	-0-	8777	2			N	-0-					-0-
02	9940	X	9530	-0-	-410	-0-	9530	2			N	-0-					-0-

RALL RANCH WELL #: 1H RRCID -> 249172 COMPL. DATE 03/11/2011 TOTAL DEPTH 6864 PERF. 7368 - 11531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	18720	X	6871	-0-	-11849	-0-	6871	2			N	-0-					-0-
10	17980	X	8977	-0-	-9003	-0-	8977	2			N	-0-					-0-
11	13020	X	8332	-0-	-4688	-0-	8332	2			N	-0-					-0-
12	13454	X	1050	-0-	-12404	-0-	1050	2			N	-0-					-0-
01	13237	X	3417	-0-	-9820	-0-	3417	2			N	-0-					-0-
02	8120	X	7168	-0-	-952	-0-	7168	2			N	-0-					-0-

LANDING WELL #: 2H RRCID -> 249173 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 8255 PERF. 8656 - 13229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	16710	X	14854	-0-	-1856	-0-	14854	2			N	-0-					-0-
10	17267	X	17115	-0-	-152	-0-	17115	2			N	-0-					-0-
11	16741	X	16741	-0-	-0-	-0-	16741	2			N	-0-					-0-
12	17298	X	16360	-0-	-938	-0-	16360	2			N	-0-					-0-
01	17298	X	16295	-0-	-1003	-0-	16295	2			N	-0-					-0-
02	15624	X	14848	-0-	-776	-0-	14848	2			N	-0-					-0-

RYAN WELL #: 3H RRCID -> 249258 COMPL. DATE 12/25/2008 TOTAL DEPTH 7444 PERF. 7936 - 11079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

QUAIL HOLLOW WELL #: 2H RRCID -> 249621 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 7065 PERF. 7430 - 9946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GREEN OAKS WELL #: 1H RRCID -> 249635 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 7837 - 10639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

RIVERCREST WELL #: S 1H RRCID -> 249670 COMPL. DATE 10/30/2011 TOTAL DEPTH 6862 PERF. 7200 - 10466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11250	X	8285	-0-	-2965	-0-	8285	2			N	-0-					-0-
10	8929	X	8929	-0-	-0-	-0-	8929	2			N	-0-					-0-
11	8700	X	8700	-0-	-0-	-0-	8700	2			N	-0-					-0-
12	9414	X	9414	-0-	-0-	-0-	9414	2			N	-0-					-0-
01	8928	X	7010	-0-	-1918	-0-	7010	2			N	-0-					-0-
02	8120	X	1820	-0-	-6300	-0-	1820	2			N	-0-					-0-

OTRA BACA B WELL #: 17H RRCID -> 249722 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 6682 PERF. 7375 - 10976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3690	X	2104	-0-	-1586	-0-	2104	2			N	-0-					-0-
10	3100	X	2639	-0-	-461	-0-	2639	2			N	-0-					-0-
11	2790	X	1424	-0-	-1366	-0-	1424	2			N	-0-					-0-
12	2170	X	-0-	-0-	-2170	-0-					N	-0-					-0-
01	2635	X	493	-0-	-2142	-0-	493	2			N	-0-					-0-
02	2380	X	1117	-0-	-1263	-0-	1117	2			N	-0-					-0-

BERRY WELL #: 3H RRCID -> 249865 COMPL. DATE 04/15/2009 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7643 - 10206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 6 WELL #: K 2H RRCID -> 249939 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 6769 PERF. 7092 - 11375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
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

RAMBO WELL #: 1H RRCID -> 249942 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 7174 PERF. 7587 - 11379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14130	X	13653	-0-	-477	-0-	13653	2			N	-0-					-0-
10	14601	X	13885	-0-	-716	-0-	13885	2			N	-0-					-0-
11	14130	X	13359	-0-	-771	-0-	13359	2			N	-0-					-0-
12	14508	X	13693	-0-	-815	-0-	13693	2			N	-0-					-0-
01	14384	X	13625	-0-	-759	-0-	13625	2			N	-0-					-0-
02	12740	X	12130	-0-	-610	-0-	12130	2			N	-0-					-0-

WILLIS WELL #: 1H RRCID -> 249944 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 7346 PERF. 7650 - 11569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10500	X	8045	-0-	-2455	-0-	8045	2			N	-0-					-0-
10	10602	X	8238	-0-	-2364	-0-	8238	2			N	-0-					-0-
11	9960	X	6675	-0-	-3285	-0-	6675	2			N	-0-					-0-
12	9920	X	9267	-0-	-653	-0-	9267	2			N	-0-					-0-
01	9439	X	9439	-0-	-0-	-0-	9439	2			N	-0-					-0-
*02	8283	X	8283	-0-	-0-	-0-	8283	2			N	-0-					-0-

OAKWOOD WELL #: 1H RRCID -> 249945 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 6926 PERF. 7370 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6390	X	4630	-0-	-1760	-0-	4630	2			N	-0-					-0-
10	6603	X	5117	-0-	-1486	-0-	5117	2			N	-0-					-0-
11	6390	X	6177	-0-	-213	-0-	6177	2			N	-0-					-0-
12	6053	X	6053	-0-	-0-	-0-	6053	2			N	-0-					-0-
01	5363	X	4696	-0-	-667	-0-	4696	2			N	-0-					-0-
02	5768	X	4732	-0-	-1036	-0-	4732	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
GOLF WELL #: 2H RRCID -> 249951 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 7034 PERF. 8143 - 11297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7470	X	-0-	-0-	-7470	-0-					N	-0-					-0-
10	7719	X	-0-	-0-	-7719	-0-					N	-0-					-0-
11	7470	X	-0-	-0-	-7470	-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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CENTREPORT WELL #: 1H RRCID -> 249952 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 9402 PERF. 9891 - 13567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2160	X	1001	-0-	-1159	-0-	1001	2			N	-0-					-0-
10	1798	X	1109	-0-	-689	-0-	1109	2			N	-0-					-0-
11	1740	X	-0-	-0-	-1740	-0-					N	-0-					-0-
12	1798	X	-0-	-0-	-1798	-0-					N	-0-					-0-
01	1116	X	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					-0-
02	1008	X	-0-	-0-	-1008	-0-					N	-0-					-0-

ROBINSON, BARNEY WELL #: 1H RRCID -> 249953 COMPL. DATE 10/07/2011 TOTAL DEPTH 7137 PERF. 7205 - 9593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	18810	X	18411	-0-	-399	-0-	18411	2			N	-0-					-0-
10	19561	X	19084	-0-	-477	-0-	19084	2			N	-0-					-0-
11	18930	X	18604	-0-	-326	-0-	18604	2			N	-0-					-0-
12	19561	X	17147	-0-	-2414	-0-	17147	2			N	-0-					-0-
01	19406	X	17409	-0-	-1997	-0-	17409	2			N	-0-					-0-
02	17360	X	15626	-0-	-1734	-0-	15626	2			N	-0-					-0-

GOLF WELL #: 3H RRCID -> 249954 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 6952 PERF. 7379 - 10984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11572	X	11572	-0-	-0-	-0-	11572	2			N	-0-					-0-
10	8900	X	8900	-0-	-0-	-0-	8900	2			N	-0-					-0-
11	8040	X	7830	-0-	-210	-0-	7830	2			N	-0-					-0-
12	11966	X	4312	-0-	-7654	-0-	4312	2			N	-0-					-0-
01	11966	X	7335	-0-	-4631	-0-	7335	2			N	-0-					-0-
02	10808	X	6722	-0-	-4086	-0-	6722	2			N	-0-					-0-

ATHERTON MURPHY F UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 250116 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 2060 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FORD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 250184 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 7333 PERF. 8039 - 10361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8070	X	5568	-0-	-2502	-0-	5568	2			N	-0-					-0-
10	8060	X	7346	-0-	-714	-0-	7346	2			N	-0-					-0-
11	6856	X	6856	-0-	-0-	-0-	6856	2			N	-0-					-0-
12	6876	X	6876	-0-	-0-	-0-	6876	2			N	-0-					-0-
01	7347	X	6718	-0-	-629	-0-	6718	2			N	-0-					-0-
02	6636	X	6005	-0-	-631	-0-	6005	2			N	-0-					-0-

HOLLAND WELL #: 3H RRCID -> 250186 COMPL. DATE 03/29/2009 TOTAL DEPTH 7546 PERF. 7845 - 10475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
MCANIER WELL #: 11H RRCID -> 250202 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 8000 - 12011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11880	X	5751	-0-	-6129	-0-	5751	2			N	-0-					-0-
10	10788	X	6392	-0-	-4396	-0-	6392	2			N	-0-					-0-
11	9780	X	7398	-0-	-2382	-0-	7398	2			N	-0-					-0-
12	9857	X	9857	-0-	-0-	-0-	9857	2			N	-0-					-0-
01	8384	X	8384	-0-	-0-	-0-	8384	2			N	-0-					-0-
*02	6249	X	6249	-0-	-0-	-0-	6249	2			N	-0-					-0-

FRANCIS WELL #: 1H RRCID -> 250226 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 8524 PERF. 8848 - 11801

09	4470	X	4271	-0-	-199	-0-	4271	2			N	-0-					-0-
10	4619	X	3577	-0-	-1042	-0-	3577	2			N	-0-					-0-
11	4470	X	3879	-0-	-591	-0-	3879	2			N	-0-					-0-
12	4588	X	4030	-0-	-558	-0-	4030	2			N	-0-					-0-
01	4464	X	3852	-0-	-612	-0-	3852	2			N	-0-					-0-
02	3976	X	3412	-0-	-564	-0-	3412	2			N	-0-					-0-

LONESTAR WELL #: 1H RRCID -> 250228 COMPL. DATE 02/24/2009 TOTAL DEPTH 6929 PERF. 7388 - 12036

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW WELL #: C 4HH RRCID -> 250231 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 9127 PERF. 9700 - 15876

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW BEAR CREEK WELL #: C 7HL RRCID -> 250240 COMPL. DATE 02/15/2009 TOTAL DEPTH 7911 PERF. 8400 - 13954

09	13350	X	8896	-0-	-4454	-0-	8896	2			N	-0-					-0-
10	13454	X	13353	-0-	-101	-0-	13353	2			N	-0-					-0-
11	12874	X	12874	-0-	-0-	-0-	12874	2			N	-0-					-0-
12	12885	X	12885	-0-	-0-	-0-	12885	2			N	-0-					-0-
01	13361	X	6375	-0-	-6986	-0-	6375	2			N	-0-					-0-
02	12068	X	11785	-0-	-283	-0-	11785	2			N	-0-					-0-

RIDGLEA CC WELL #: 1H RRCID -> 250243 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 6806 PERF. 7648 - 11005

09	10290	X	9365	-0-	-925	-0-	9365	2			N	-0-					-0-
10	10633	X	9572	-0-	-1061	-0-	9572	2			N	-0-					-0-
11	10140	X	9267	-0-	-873	-0-	9267	2			N	-0-					-0-
12	10385	X	9558	-0-	-827	-0-	9558	2			N	-0-					-0-
01	9920	X	9438	-0-	-482	-0-	9438	2			N	-0-					-0-
02	8736	X	8438	-0-	-298	-0-	8438	2			N	-0-					-0-

JUNKYARD WELL #: 1H RRCID -> 250244 COMPL. DATE 05/26/2012 TOTAL DEPTH 7168 PERF. 7281 - 8522

09	5610	X	5402	-0-	-208	-0-	5402	2			N	-0-					-0-
10	5642	X	5571	-0-	-71	-0-	5571	2			N	-0-					-0-
11	5460	X	5281	-0-	-179	-0-	5281	2			N	-0-					-0-
12	5580	X	5216	-0-	-364	-0-	5216	2			N	-0-					-0-
01	5580	X	5202	-0-	-378	-0-	5202	2			N	-0-					-0-
02	5040	X	4714	-0-	-326	-0-	4714	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
CROSSROADS WEST WELL #: 1H RRCID -> 250245 COMPL. DATE 11/19/2009 TOTAL DEPTH 8182 PERF. 8894 - 12639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14970	X	13713	-0-	-1257	-0-	13713	2			N	-0-					-0-
10	16554	X	13951	-0-	-2603	-0-	13951	2			N	-0-					-0-
11	16020	X	11874	-0-	-4146	-0-	11874	2			N	-0-					-0-
12	16554	X	10522	-0-	-6032	-0-	10522	2			N	-0-					-0-
01	15252	X	11222	-0-	-4030	-0-	11222	2			N	-0-					-0-
02	12796	X	4204	-0-	-8592	-0-	4204	2			N	-0-					-0-

COLBY WELL #: 1H RRCID -> 250251 COMPL. DATE 10/30/2010 TOTAL DEPTH 8499 PERF. 8965 - 12206

09	11072	X	11072	-0-	-0-	-0-	11072	2			N	-0-					-0-
10	10985	X	10985	-0-	-0-	-0-	10985	2			N	-0-					-0-
11	11469	X	11469	-0-	-0-	-0-	11469	2			N	-0-					-0-
12	11553	X	11553	-0-	-0-	-0-	11553	2			N	-0-					-0-
01	11477	X	11477	-0-	-0-	-0-	11477	2			N	-0-					-0-
02	10696	X	10472	-0-	-224	-0-	10472	2			N	-0-					-0-

BELL WELL #: 8H RRCID -> 250252 COMPL. DATE 10/05/2009 TOTAL DEPTH 7549 PERF. 7736 - 11022

09	7530	X	6162	-0-	-1368	-0-	6162	2			N	-0-					-0-
10	6200	X	6006	-0-	-194	-0-	6006	2			N	-0-					-0-
11	7574	X	7574	-0-	-0-	-0-	7574	2			N	-0-					-0-
12	6399	X	6399	-0-	-0-	-0-	6399	2			N	-0-					-0-
01	6441	X	6441	-0-	-0-	-0-	6441	2			N	-0-					-0-
02	7056	X	6673	-0-	-383	-0-	6673	2			N	-0-					-0-

REGENCY WELL #: 3H RRCID -> 250254 COMPL. DATE 02/13/2011 TOTAL DEPTH 8296 PERF. 8650 - 14043

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WINSCOTT WEST WELL #: D 2H RRCID -> 250255 COMPL. DATE 11/04/2009 TOTAL DEPTH 6684 PERF. 6950 - 12460

09	22590	X	17507	-0-	-5083	-0-	17507	2			N	-0-					-0-
10	23126	X	18494	-0-	-4632	-0-	18494	2			N	-0-					-0-
11	22170	X	16174	-0-	-5996	-0-	16174	2			N	-0-					-0-
12	22506	X	9226	-0-	-13280	-0-	9226	2			N	-0-					-0-
01	22506	X	14178	-0-	-8328	-0-	14178	2			N	-0-					-0-
*02	19235	X	19235	-0-	-0-	-0-	19235	2			N	-0-					-0-

MANN, S. WELL #: 10H RRCID -> 250256 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 7402 - 9343

09	9180	X	3929	-0-	-5251	-0-	3929	2			N	-0-					-0-
10	7781	X	4234	-0-	-3547	-0-	4234	2			N	-0-					-0-
11	7440	X	4878	-0-	-2562	-0-	4878	2			N	-0-					-0-
12	6138	X	5967	-0-	-171	-0-	5967	2			N	-0-					-0-
01	6138	X	5668	-0-	-470	-0-	5668	2			N	-0-					-0-
*02	6837	X	6837	-0-	-0-	-0-	6837	2			N	-0-					-0-

WHITE B WELL #: 4H RRCID -> 250258 COMPL. DATE 10/13/2010 TOTAL DEPTH 8212 PERF. 9132 - 11559

09	14730	X	11584	-0-	-3146	-0-	11584	2			N	-0-					-0-
10	15221	X	13341	-0-	-1880	-0-	13341	2			N	-0-					-0-
11	14730	X	12813	-0-	-1917	-0-	12813	2			N	-0-					-0-
12	15221	X	12727	-0-	-2494	-0-	12727	2			N	-0-					-0-
01	13392	X	12824	-0-	-568	-0-	12824	2			N	-0-					-0-
02	12040	X	11439	-0-	-601	-0-	11439	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
TECH CHEMICAL WELL #: 2H RRCID -> 250261 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 7102 PERF. 7469 - 10856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3658	X	3658	-0-	-0-	-0-	3658	2			N	-0-					-0-
10	3810	X	3810	-0-	-0-	-0-	3810	2			N	-0-					-0-
11	3480	X	3480	-0-	-0-	-0-	3480	2			N	-0-					-0-
12	3860	X	3860	-0-	-0-	-0-	3860	2			N	-0-					-0-
01	2945	X	2232	-0-	-713	-0-	2232	2			N	-0-					-0-
02	2660	X	1580	-0-	-1080	-0-	1580	2			N	-0-					-0-

MATTINGLY WELL #: 4H RRCID -> 250277 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 7635 - 9643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3600	X	3067	-0-	-533	-0-	3067	2			N	-0-					-0-
10	3720	X	3032	-0-	-688	-0-	3032	2			N	-0-					-0-
11	3510	X	3188	-0-	-322	-0-	3188	2			N	-0-					-0-
12	3422	X	3422	-0-	-0-	-0-	3422	2			N	-0-					-0-
01	3162	X	3069	-0-	-93	-0-	3069	2			N	-0-					-0-
02	2968	X	2460	-0-	-508	-0-	2460	2			N	-0-					-0-

MCANIER WELL #: 4H RRCID -> 250279 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 7675 - 12749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANCHASARP A WELL #: 3H RRCID -> 250286 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 7332 PERF. 7657 - 11393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TECH CHEMICAL WELL #: 3H RRCID -> 250289 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 7140 PERF. 8062 - 11175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRINITY FORGE WELL #: 2H RRCID -> 250290 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 8479 - 10562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3950	X	3950	-0-	-0-	-0-	3950	2			N	-0-					-0-
10	2210	X	2210	-0-	-0-	-0-	2210	2			N	-0-					-0-
11	1937	X	1937	-0-	-0-	-0-	1937	2			N	-0-					-0-
12	4092	X	3461	-0-	-631	-0-	3461	2			N	-0-					-0-
01	4092	X	3570	-0-	-522	-0-	3570	2			N	-0-					-0-
02	3696	X	2925	-0-	-771	-0-	2925	2			N	-0-					-0-

HYDER WELL #: 10H RRCID -> 250301 COMPL. DATE 02/22/2009 TOTAL DEPTH 7231 PERF. 7600 - 10920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6180	X	3815	-0-	-2365	-0-	3815	2			N	-0-					-0-
10	4712	X	4082	-0-	-630	-0-	4082	2			N	-0-					-0-
11	6674	X	6674	-0-	-0-	-0-	6674	2			N	-0-					-0-
12	5098	X	5098	-0-	-0-	-0-	5098	2			N	-0-					-0-
01	6422	X	6422	-0-	-0-	-0-	6422	2			N	-0-					-0-
*02	5356	X	5356	-0-	-0-	-0-	5356	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

HOLLAND WELL #: 1H RRCID -> 250306 COMPL. DATE 03/28/2009 TOTAL DEPTH 7297 PERF. 7902 - 11090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HORNED FROG WELL #: 7H RRCID -> 250332 COMPL. DATE 03/27/2009 TOTAL DEPTH 7144 PERF. 7628 - 9535

09	15722	X	15722	-0-	-0-	-0-	15722	2			N	-0-					-0-
10	17701	X	17701	-0-	-0-	-0-	17701	2			N	-0-					-0-
11	16704	X	16704	-0-	-0-	-0-	16704	2			N	-0-					-0-
12	16526	X	16526	-0-	-0-	-0-	16526	2			N	-0-					-0-
01	17701	X	16344	-0-	-1357	-0-	16344	2			N	-0-					-0-
02	15988	X	13193	-0-	-2795	-0-	13193	2			N	-0-					-0-

LINKS WELL #: 1H RRCID -> 250341 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 7506 PERF. 7990 - 12454

09	14850	X	12218	-0-	-2632	-0-	12218	2			N	-0-					-0-
10	14415	X	9691	-0-	-4724	-0-	9691	2			N	-0-					-0-
11	13170	X	12532	-0-	-638	-0-	12532	2			N	-0-					-0-
12	13609	X	11829	-0-	-1780	-0-	11829	2			N	-0-					-0-
01	12958	X	12487	-0-	-471	-0-	12487	2			N	-0-					-0-
02	11704	X	10247	-0-	-1457	-0-	10247	2			N	-0-					-0-

PHOENIX WELL #: 2H RRCID -> 250343 COMPL. DATE 11/12/2009 TOTAL DEPTH 7286 PERF. 7570 - 10908

09	17940	X	17654	-0-	-286	-0-	17654	2			N	-0-					-0-
10	18538	X	18020	-0-	-518	-0-	18020	2			N	-0-					-0-
11	17940	X	17537	-0-	-403	-0-	17537	2			N	-0-					-0-
12	18538	X	17840	-0-	-698	-0-	17840	2			N	-0-					-0-
01	18538	X	17834	-0-	-704	-0-	17834	2			N	-0-					-0-
02	16464	X	12420	-0-	-4044	-0-	12420	2			N	-0-					-0-

BRIGHT STAR UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 250344 COMPL. DATE 02/26/2010 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 8966 - 11622

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CITY OF EULESS WELL #: 2H RRCID -> 250346 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 7594 PERF. 7800 - 10202

09	5940	X	380	-0-	-5560	-0-	380	2			N	-0-					-0-
10	1333	X	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-					-0-
11	660	X	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					-0-
12	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
01	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 2HU RRCID -> 250347 COMPL. DATE 09/23/2009 TOTAL DEPTH 8209 PERF. 8700 - 11334

09	4110	X	1	-0-	-4109	-0-	1	2			N	-0-					-0-
10	4061	X	-0-	-0-	-4061	-0-					N	-0-					-0-
11	3600	X	-0-	-0-	-3600	-0-					N	-0-					-0-
12	3658	X	-0-	-0-	-3658	-0-					N	-0-					-0-
01	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
02	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

HART WELL #: 1H RRCID -> 250348 COMPL. DATE 09/25/2010 TOTAL DEPTH 8656 PERF. 9550 - 12379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11520	X	9847	-0-	-1673	-0-	9847	2			N	-0-					-0-
10	11160	X	9666	-0-	-1494	-0-	9666	2			N	-0-					-0-
11	10800	X	9276	-0-	-1524	-0-	9276	2			N	-0-					-0-
12	10168	X	9211	-0-	-957	-0-	9211	2			N	-0-					-0-
01	10168	X	9690	-0-	-478	-0-	9690	2			N	-0-					-0-
02	9184	X	8796	-0-	-388	-0-	8796	2			N	-0-					-0-

HIGH POINT WELL #: 3H RRCID -> 250350 COMPL. DATE 09/05/2010 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8706 - 11219

09	10830	X	7735	-0-	-3095	-0-	7735	2			N	-0-					-0-
10	11067	X	8110	-0-	-2957	-0-	8110	2			N	-0-					-0-
11	10230	X	8981	-0-	-1249	-0-	8981	2			N	-0-					-0-
12	9107	X	9107	-0-	-0-	-0-	9107	2			N	-0-					-0-
01	8649	X	8426	-0-	-223	-0-	8426	2			N	-0-					-0-
02	8372	X	7296	-0-	-1076	-0-	7296	2			N	-0-					-0-

WINSCOTT WELL #: F 2H RRCID -> 250351 COMPL. DATE 03/19/2010 TOTAL DEPTH 6972 PERF. 7450 - 12660

09	19410	X	18511	-0-	-899	-0-	18511	2			N	-0-					-0-
10	19924	X	19924	-0-	-0-	-0-	19924	2			N	-0-					-0-
11	18654	X	18654	-0-	-0-	-0-	18654	2			N	-0-					-0-
12	19200	X	19200	-0-	-0-	-0-	19200	2			N	-0-					-0-
01	19933	X	19581	-0-	-352	-0-	19581	2			N	-0-					-0-
02	18004	X	16356	-0-	-1648	-0-	16356	2			N	-0-					-0-

SHADY OAKS WELL #: 3H RRCID -> 250353 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 6795 PERF. 7411 - 11536

09	14790	X	13063	-0-	-1727	-0-	13063	2			N	-0-					-0-
10	15283	X	15242	-0-	-41	-0-	15242	2			N	-0-					-0-
11	14700	X	13586	-0-	-1114	-0-	13586	2			N	-0-					-0-
12	14446	X	14129	-0-	-317	-0-	14129	2			N	-0-					-0-
01	15252	X	14078	-0-	-1174	-0-	14078	2			N	-0-					-0-
02	13776	X	12725	-0-	-1051	-0-	12725	2			N	-0-					-0-

RIVERCREST WELL #: S 2H RRCID -> 250354 COMPL. DATE 10/22/2011 TOTAL DEPTH 6846 PERF. 7075 - 11269

09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POLY WELL #: 2H RRCID -> 250356 COMPL. DATE 10/30/2010 TOTAL DEPTH 7397 PERF. 7734 - 10737

09	14B2 EXT		5379	-0-	5379	5379	5379	2			N	-0-					-0-
10	12567	X	7188	-0-	-5379	-0-	7188	2			N	-0-					-0-
11	6990	X	6990	-0-	-0-	-0-	6990	2			N	-0-					-0-
12	9352	X	9352	-0-	-0-	-0-	9352	2			N	-0-					-0-
01	9288	X	9288	-0-	-0-	-0-	9288	2			N	-0-					-0-
*02	13181	X	13181	-0-	-0-	-0-	13181	2			N	-0-					-0-

PEARSON WELL #: 2H RRCID -> 250358 COMPL. DATE 08/12/2012 TOTAL DEPTH 6941 PERF. 7145 - 10168

09	15600	X	13245	-0-	-2355	-0-	13245	2			N	-0-					-0-
10	17649	X	17649	-0-	-0-	-0-	17649	2			N	-0-					-0-
11	15990	X	13274	-0-	-2716	-0-	13274	2			N	-0-					-0-
12	16523	X	15818	-0-	-705	-0-	15818	2			N	-0-					-0-
01	17639	X	13873	-0-	-3766	-0-	13873	2			N	-0-					-0-
02	15932	X	12063	-0-	-3869	-0-	12063	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
GOLF WELL #: 1H RRCID -> 250362 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 6979 PERF. 7450 - 11473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3000	N	10026	-0-	7026	8259	10026	2			N	-0-					-0-
10	3100	N	11259	-0-	8159	16418	11259	2			N	-0-					-0-
11	27145	X	10727	-0-	-16418	-0-	10727	2			N	-0-					-0-
12	10702	X	10702	-0-	-0-	-0-	10702	2			N	-0-					-0-
01	4231	X	4231	-0-	-0-	-0-	4231	2			N	-0-					-0-
*02	6136	X	6136	-0-	-0-	-0-	6136	2			N	-0-					-0-

REGENCY WEST WELL #: 2H RRCID -> 250363 COMPL. DATE 02/13/2011 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 8555 - 14318

09	11070	X	-0-	-0-	-11070	-0-					N	-0-					-0-
10	3193	X	678	-0-	-2515	-0-	678	2			N	-0-					-0-
11	4058	X	4058	-0-	-0-	-0-	4058	2			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
02	3780	X	-0-	-0-	-3780	-0-					N	-0-					-0-

WINSCOTT WEST WELL #: D 5H RRCID -> 250365 COMPL. DATE 09/25/2009 TOTAL DEPTH 6781 PERF. 7096 - 7398

09	5250	X	4610	-0-	-640	-0-	4610	2			N	-0-					-0-
10	5301	X	5156	-0-	-145	-0-	5156	2			N	-0-					-0-
11	5010	X	4521	-0-	-489	-0-	4521	2			N	-0-					-0-
12	5177	X	4631	-0-	-546	-0-	4631	2			N	-0-					-0-
01	5146	X	4741	-0-	-405	-0-	4741	2			N	-0-					-0-
02	4648	X	4202	-0-	-446	-0-	4202	2			N	-0-					-0-

BIRDVILLE ISD WELL #: 1H RRCID -> 250366 COMPL. DATE 12/31/2011 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 9708 - 11037

09	21452	X	21452	-0-	-0-	-0-	21452	2			N	-0-					-0-
10	21003	X	21003	-0-	-0-	-0-	21003	2			N	-0-					-0-
11	21119	X	21119	-0-	-0-	-0-	21119	2			N	-0-					-0-
12	23281	X	21462	-0-	-1819	-0-	21462	2			N	-0-					-0-
01	22413	X	18397	-0-	-4016	-0-	18397	2			N	-0-					-0-
02	20020	X	16944	-0-	-3076	-0-	16944	2			N	-0-					-0-

BASS 311 B WELL #: 2H RRCID -> 250367 COMPL. DATE 07/03/2009 TOTAL DEPTH 7584 PERF. 7971 - 10184

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CROWLEY EAGLES WELL #: 1H RRCID -> 250368 COMPL. DATE 12/07/2009 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 7450 - 12851

09	27420	X	25360	-0-	-2060	-0-	25360	2			N	-0-					-0-
10	27032	X	25641	-0-	-1391	-0-	25641	2			N	-0-					-0-
11	25680	X	24416	-0-	-1264	-0-	24416	2			N	-0-					-0-
12	25978	X	24334	-0-	-1644	-0-	24334	2			N	-0-					-0-
01	25978	X	24003	-0-	-1975	-0-	24003	2			N	-0-					-0-
02	23464	X	21636	-0-	-1828	-0-	21636	2			N	-0-					-0-

HIGH POINT WELL #: 2H RRCID -> 250370 COMPL. DATE 09/28/2010 TOTAL DEPTH 8508 PERF. 8800 - 11201

09	5940	X	-0-	-0-	-5940	-0-					N	-0-					-0-
10	5797	X	-0-	-0-	-5797	-0-					N	-0-					-0-
11	4005	X	4005	-0-	-0-	-0-	4005	2			N	-0-					-0-
12	3088	X	3088	-0-	-0-	-0-	3088	2			N	-0-					-0-
01	2567	X	2567	-0-	-0-	-0-	2567	2			N	-0-					-0-
02	3752	X	3288	-0-	-464	-0-	3288	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
UNA HYRAL WELL #: 1H RRCID -> 250397 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 8482 - 11291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5700	X	5223	-0-	-477	-0-	5223	2			N	-0-					-0-
10	5890	X	4513	-0-	-1377	-0-	4513	2			N	-0-					-0-
11	4380	X	4002	-0-	-378	-0-	4002	2			N	-0-					-0-
12	5394	X	3919	-0-	-1475	-0-	3919	2			N	-0-					-0-
01	5394	X	3565	-0-	-1829	-0-	3565	2			N	-0-					-0-
02	4872	X	3574	-0-	-1298	-0-	3574	2			N	-0-					-0-

GAINER WELL #: 2H RRCID -> 250804 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 7280 - 10408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4020	X	3945	-0-	-75	-0-	3945	2			N	-0-					-0-
10	4154	X	3969	-0-	-185	-0-	3969	2			N	-0-					-0-
11	5640	X	4005	-0-	-1635	-0-	4005	2			N	-0-					-0-
12	5828	X	4567	-0-	-1261	-0-	4567	2			N	-0-					-0-
01	5828	X	4127	-0-	-1701	-0-	4127	2			N	-0-					-0-
*02	5452	X	5452	-0-	-0-	-0-	5452	2			N	-0-					-0-

KENDRICK WELL #: 2H RRCID -> 250807 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 7995 PERF. 8335 - 9303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 6HZ RRCID -> 250829 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 8265 PERF. 8690 - 11612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARNELL WELL #: 8H RRCID -> 250873 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 7435 - 10490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOYD PARK WELL #: 2H RRCID -> 250889 COMPL. DATE 11/16/2009 TOTAL DEPTH 8641 PERF. 8660 - 11940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOWELL, NORTH A WELL #: 3H RRCID -> 250912 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 7657 - 9620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4500	X	3823	-0-	-677	-0-	3823	2			N	-0-					-0-
10	4774	X	3990	-0-	-784	-0-	3990	2			N	-0-					-0-
11	4710	X	4610	-0-	-100	-0-	4610	2			N	-0-					-0-
12	4867	X	3057	-0-	-1810	-0-	3057	2			N	-0-					-0-
01	4867	X	3954	-0-	-913	-0-	3954	2			N	-0-					-0-
02	4312	X	2844	-0-	-1468	-0-	2844	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
DFW WELL #: A 4HU RRCID -> 250937 COMPL. DATE 09/17/2009 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 8530 - 11193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9248	X	9248	-0-	-0-	-0-	9248	2			N	-0-					-0-
10	9085	X	9085	-0-	-0-	-0-	9085	2			N	-0-					-0-
11	7762	X	7762	-0-	-0-	-0-	7762	2			N	-0-					-0-
12	9548	X	7384	-0-	-2164	-0-	7384	2			N	-0-					-0-
01	9548	X	7148	-0-	-2400	-0-	7148	2			N	-0-					-0-
02	8624	X	7352	-0-	-1272	-0-	7352	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 3HU RRCID -> 250938 COMPL. DATE 08/20/2009 TOTAL DEPTH 8214 PERF. 8800 - 10946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RENFRO WELL #: 5H RRCID -> 250939 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 7744 PERF. 8200 - 11044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12072	X	12072	-0-	-0-	-0-	12072	2			N	-0-					-0-
10	12028	X	11454	-0-	-574	-0-	11454	2			N	-0-					-0-
11	11640	X	11145	-0-	-495	-0-	11145	2			N	-0-					-0-
12	12462	X	11185	-0-	-1277	-0-	11185	2			N	-0-					-0-
01	12462	X	11156	-0-	-1306	-0-	11156	2			N	-0-					-0-
02	11256	X	9670	-0-	-1586	-0-	9670	2			N	-0-					-0-

RALL RANCH WELL #: 2H RRCID -> 250940 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 6933 PERF. 7305 - 10437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	17880	X	16390	-0-	-1490	-0-	16390	2			N	-0-					-0-
10	19034	X	17971	-0-	-1063	-0-	17971	2			N	-0-					-0-
11	18420	X	16684	-0-	-1736	-0-	16684	2			N	-0-					-0-
12	19034	X	16239	-0-	-2795	-0-	16239	2			N	-0-					-0-
01	17980	X	17385	-0-	-595	-0-	17385	2			N	-0-					-0-
02	16240	X	12546	-0-	-3694	-0-	12546	2			N	-0-					-0-

MERCADO WELL #: 10H RRCID -> 250941 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 7145 PERF. 7640 - 9868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	13470	X	10085	-0-	-3385	-0-	10085	2			N	-0-					-0-
10	13919	X	11925	-0-	-1994	-0-	11925	2			N	-0-					-0-
11	13140	X	11137	-0-	-2003	-0-	11137	2			N	-0-					-0-
12	13578	X	11000	-0-	-2578	-0-	11000	2			N	-0-					-0-
01	11966	X	10181	-0-	-1785	-0-	10181	2			N	-0-					-0-
02	10780	X	9572	-0-	-1208	-0-	9572	2			N	-0-					-0-

INDUS NORTH WELL #: 6H RRCID -> 250942 COMPL. DATE 09/18/2009 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 7650 - 10137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STONER WELL #: 2H RRCID -> 250943 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 8371 PERF. 8575 - 11759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

INDUS NORTH WELL #: 3H RRCID -> 250944 COMPL. DATE 09/18/2009 TOTAL DEPTH 7372 PERF. 7700 - 10177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11610	X	10786	-0-	-824	-0-	10786	2			N	-0-					-0-
10	11997	X	5694	-0-	-6303	-0-	5694	2			N	-0-					-0-
11	11160	X	4837	-0-	-6323	-0-	4837	2			N	-0-					-0-
12	11160	X	4185	-0-	-6975	-0-	4185	2			N	-0-					-0-
01	11160	X	7412	-0-	-3748	-0-	7412	2			N	-0-					-0-
02	10080	X	6079	-0-	-4001	-0-	6079	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 8HU RRCID -> 250945 COMPL. DATE 09/02/2009 TOTAL DEPTH 8093 PERF. 8345 - 14830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11550	X	7344	-0-	-4206	-0-	7344	2			N	-0-					-0-
10	14291	X	12798	-0-	-1493	-0-	12798	2			N	-0-					-0-
11	13830	X	6678	-0-	-7152	-0-	6678	2			N	-0-					-0-
12	14291	X	-0-	-0-	-14291	-0-					N	-0-					-0-
01	12803	X	-0-	-0-	-12803	-0-					N	-0-					-0-
02	11564	X	-0-	-0-	-11564	-0-					N	-0-					-0-

WINSCOTT WEST WELL #: D 4H RRCID -> 250946 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 6802 PERF. 7457 - 10717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	23250	X	20232	-0-	-3018	-0-	20232	2			N	-0-					-0-
10	23653	X	18899	-0-	-4754	-0-	18899	2			N	-0-					-0-
11	22770	X	20356	-0-	-2414	-0-	20356	2			N	-0-					-0-
12	23033	X	21407	-0-	-1626	-0-	21407	2			N	-0-					-0-
01	22901	X	22901	-0-	-0-	-0-	22901	2			N	-0-					-0-
*02	20364	X	20364	-0-	-0-	-0-	20364	2			N	-0-					-0-

S WASHINGTON WELL #: 3H RRCID -> 250947 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 8300 - 11077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STONER WELL #: 1H RRCID -> 250948 COMPL. DATE 08/15/2010 TOTAL DEPTH 8384 PERF. 8700 - 11752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4098	X	4098	-0-	-0-	-0-	4098	2			N	-0-					-0-
10	2360	X	2360	-0-	-0-	-0-	2360	2			N	-0-					-0-
11	6720	X	6523	-0-	-197	-0-	6523	2			N	-0-					-0-
12	6944	X	1342	-0-	-5602	-0-	1342	2			N	-0-					-0-
01	6944	X	469	-0-	-6475	-0-	469	2			N	-0-					-0-
02	6076	X	1472	-0-	-4604	-0-	1472	2			N	-0-					-0-

REGENCY WELL #: 2H RRCID -> 250949 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 8411 PERF. 8670 - 13063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
01	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
02	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-

POLY WELL #: 3H RRCID -> 250950 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 7369 PERF. 7846 - 10409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12690	X	12186	-0-	-504	-0-	12186	2			N	-0-					-0-
10	12462	X	12044	-0-	-418	-0-	12044	2			N	-0-					-0-
11	12060	X	10307	-0-	-1753	-0-	10307	2			N	-0-					-0-
12	12586	X	7857	-0-	-4729	-0-	7857	2			N	-0-					-0-
01	12586	X	10127	-0-	-2459	-0-	10127	2			N	-0-					-0-
02	11368	X	10124	-0-	-1244	-0-	10124	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
MCCULLEY WELL #: 2H RRCID -> 250951 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 7800 - 10292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KISD WELL #: 1H RRCID -> 250955 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 8400 - 13082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	28230	X	21724	-0-	-6506	-0-	21724	2			N	-0-					-0-
10	29140	X	21884	-0-	-7256	-0-	21884	2			N	-0-					-0-
11	27900	X	22429	-0-	-5471	-0-	22429	2			N	-0-					-0-
12	28799	X	15336	-0-	-13463	-0-	15336	2			N	-0-					-0-
01	25699	X	13605	-0-	-12094	-0-	13605	2			N	-0-					-0-
02	20944	X	14160	-0-	-6784	-0-	14160	2			N	-0-					-0-

KEEP A STEPPIN NORTH WELL #: 3H RRCID -> 250957 COMPL. DATE 06/04/2011 TOTAL DEPTH 8502 PERF. 9350 - 11823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	16470	X	13258	-0-	-3212	-0-	13258	2			N	-0-					-0-
10	16926	X	14047	-0-	-2879	-0-	14047	2			N	-0-					-0-
11	16380	X	11491	-0-	-4889	-0-	11491	2			N	-0-					-0-
12	16926	X	14146	-0-	-2780	-0-	14146	2			N	-0-					-0-
01	14684	X	14684	-0-	-0-	-0-	14684	2			N	-0-					-0-
*02	12860	X	12860	-0-	-0-	-0-	12860	2			N	-0-					-0-

CROSSROADS EAST WELL #: 2H RRCID -> 250958 COMPL. DATE 11/20/2009 TOTAL DEPTH 8348 PERF. 8700 - 11102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIS WELL #: 2H RRCID -> 250960 COMPL. DATE 07/31/2009 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 7530 - 11720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	13560	X	12901	-0-	-659	-0-	12901	2			N	-0-					-0-
10	13924	X	13924	-0-	-0-	-0-	13924	2			N	-0-					-0-
11	13110	X	10056	-0-	-3054	-0-	10056	2			N	-0-					-0-
12	13901	X	13901	-0-	-0-	-0-	13901	2			N	-0-					-0-
01	13919	X	13623	-0-	-296	-0-	13623	2			N	-0-					-0-
02	12572	X	11483	-0-	-1089	-0-	11483	2			N	-0-					-0-

CITY OF BURLESON WELL #: 3H RRCID -> 250991 COMPL. DATE 11/21/2009 TOTAL DEPTH 7361 PERF. 7645 - 9584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9870	X	9329	-0-	-541	-0-	9329	2			N	-0-					-0-
10	10199	X	9543	-0-	-656	-0-	9543	2			N	-0-					-0-
11	9870	X	9104	-0-	-766	-0-	9104	2			N	-0-					-0-
12	10013	X	9358	-0-	-655	-0-	9358	2			N	-0-					-0-
01	9765	X	9145	-0-	-620	-0-	9145	2			N	-0-					-0-
02	8708	X	8404	-0-	-304	-0-	8404	2			N	-0-					-0-

1ST BAPTIST CHURCH WELL #: 1H RRCID -> 250992 COMPL. DATE 07/09/2009 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 8028 - 11524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
SHIOLENO WELL #: 2H RRCID -> 250993 COMPL. DATE 06/25/2009 TOTAL DEPTH 8137 PERF. 9100 - 11474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 5HE RRCID -> 250996 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 8257 PERF. 8540 - 11807

09	7984	X	7984	-0-	-0-	-0-	7984	2			N	-0-					-0-
10	8215	X	8005	-0-	-210	-0-	8005	2			N	-0-					-0-
11	7950	X	7560	-0-	-390	-0-	7560	2			N	-0-					-0-
12	8246	X	7795	-0-	-451	-0-	7795	2			N	-0-					-0-
01	8246	X	7666	-0-	-580	-0-	7666	2			N	-0-					-0-
02	7448	X	6357	-0-	-1091	-0-	6357	2			N	-0-					-0-

AIRPORT WELL #: 1H RRCID -> 250998 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7650 - 9598

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOGAN-LEE WELL #: 1H RRCID -> 251007 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 6612 PERF. 7147 - 9576

09	2772	X	2772	-0-	-0-	-0-	2772	2			N	-0-					-0-
10	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	1536	2			N	-0-					-0-
11	720	N	541	-0-	-179	-0-	541	2			N	-0-					-0-
12	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1356	2			N	-0-					-0-
01	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	2			N	-0-					-0-
02	504	N	332	-0-	-172	-0-	332	2			N	-0-					-0-

SUMMER CREEK WELL #: 2H RRCID -> 251036 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 7097 PERF. 7449 - 11857

09	12000	X	11378	-0-	-622	-0-	11378	2			N	-0-					-0-
10	11873	X	9553	-0-	-2320	-0-	9553	2			N	-0-					-0-
11	11820	X	9713	-0-	-2107	-0-	9713	2			N	-0-					-0-
12	12214	X	11036	-0-	-1178	-0-	11036	2			N	-0-					-0-
01	12765	X	12765	-0-	-0-	-0-	12765	2			N	-0-					-0-
*02	11581	X	11581	-0-	-0-	-0-	11581	2			N	-0-					-0-

ELAINE WELL #: 1H RRCID -> 251043 COMPL. DATE 04/23/2009 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 7650 - 10002

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

BERRY WELL #: 2H RRCID -> 251044 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7550 - 10123

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BERRY WELL #: 1H RRCID -> 251045 COMPL. DATE 04/08/2009 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 7318 - 9980

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOEX WELL #: 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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOLLAND WELL #: 2H RRCID -> 251048 COMPL. DATE 03/29/2009 TOTAL DEPTH 7459 PERF. 7931 - 11041

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOLLAND WELL #: 4H RRCID -> 251049 COMPL. DATE 03/31/2009 TOTAL DEPTH 7542 PERF. 7814 - 10512

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRIZZLY KING WELL #: 4H RRCID -> 251056 COMPL. DATE 04/22/2009 TOTAL DEPTH 6560 PERF. 6859 - 11586

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4998 X	4998	-0-	-0-	-0-	4998	2			N	-0-					-0-
10	5031 X	5031	-0-	-0-	-0-	5031	2			N	-0-					-0-
11	5070 X	4756	-0-	-314	-0-	4756	2			N	-0-					-0-
12	5239 X	4822	-0-	-417	-0-	4822	2			N	-0-					-0-
01	5239 X	5182	-0-	-57	-0-	5182	2			N	-0-					-0-
02	4676 X	4047	-0-	-629	-0-	4047	2			N	-0-					-0-

EUDALY WELL #: 1H RRCID -> 251057 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 7017 PERF. 7452 - 9720

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

BONTKE WELL #: 1H RRCID -> 251058 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 8683 PERF. 9171 - 13332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MERCADO WELL #: 3H RRCID -> 251059 COMPL. DATE 03/14/2009 TOTAL DEPTH 7139 PERF. 7360 - 10120

09	9359	X	9359	-0-	-0-	-0-	9359	2			N	-0-					-0-
10	9879	X	9879	-0-	-0-	-0-	9879	2			N	-0-					-0-
11	9212	X	9212	-0-	-0-	-0-	9212	2			N	-0-					-0-
12	8993	X	8993	-0-	-0-	-0-	8993	2			N	-0-					-0-
01	9547	X	9547	-0-	-0-	-0-	9547	2			N	-0-					-0-
*02	6517	X	6517	-0-	-0-	-0-	6517	2			N	-0-					-0-

WALKER UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 251060 COMPL. DATE 04/13/2009 TOTAL DEPTH 8608 PERF. 8959 - 13023

09	7943	X	7943	-0-	-0-	-0-	7943	2			N	-0-					-0-
10	8239	X	8239	-0-	-0-	-0-	8239	2			N	-0-					-0-
11	7950	X	7304	-0-	-646	-0-	7304	2			N	-0-					-0-
12	8215	X	7065	-0-	-1150	-0-	7065	2			N	-0-					-0-
01	8246	X	4963	-0-	-3283	-0-	4963	2			N	-0-					-0-
02	7448	X	6053	-0-	-1395	-0-	6053	2			N	-0-					-0-

TEXAN WELL #: 1H RRCID -> 251093 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 7291 PERF. 7593 - 12381

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PEACOCK WELL #: 6H RRCID -> 251097 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 7269 PERF. 7587 - 9514

09	1500	X	1194	-0-	-306	-0-	1194	2			N	-0-					-0-
10	1956	X	1956	-0-	-0-	-0-	1956	2			N	-0-					-0-
11	2156	X	2156	-0-	-0-	-0-	2156	2			N	-0-					-0-
12	1240	N	1228	-0-	-12	-0-	1228	2			N	-0-					-0-
01	1953	N	1744	-0-	-209	-0-	1744	2			N	-0-					-0-
02	2016	N	1104	-0-	-912	-0-	1104	2			N	-0-					-0-

PEACOCK WELL #: 5H RRCID -> 251100 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 7196 PERF. 7620 - 10449

09	5790	X	5785	-0-	-5	-0-	5785	2			N	-0-					-0-
10	6107	X	5899	-0-	-208	-0-	5899	2			N	-0-					-0-
11	5910	X	4807	-0-	-1103	-0-	4807	2			N	-0-					-0-
12	6107	X	5646	-0-	-461	-0-	5646	2			N	-0-					-0-
01	5983	X	5807	-0-	-176	-0-	5807	2			N	-0-					-0-
02	5404	X	5009	-0-	-395	-0-	5009	2			N	-0-					-0-

ALLENCO WELL #: 2H RRCID -> 251109 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 7458 PERF. 7761 - 9242

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
SOUTH CHISHOLM TRAIL WELL #: 3H RRCID -> 251136 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 6798 PERF. 7453 - 9410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4650	X	4164	-0-	-486	-0-	4164	2			N	-0-					-0-
10	4805	X	4249	-0-	-556	-0-	4249	2			N	-0-					-0-
11	4470	X	4022	-0-	-448	-0-	4022	2			N	-0-					-0-
12	4464	X	4119	-0-	-345	-0-	4119	2			N	-0-					-0-
01	4464	X	4063	-0-	-401	-0-	4063	2			N	-0-					-0-
02	3892	X	3530	-0-	-362	-0-	3530	2			N	-0-					-0-

BRENTWOOD B UNIT WELL #: 6H RRCID -> 251137 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 7153 PERF. 7652 - 9920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10350	X	8854	-0-	-1496	-0-	8854	2			N	-0-					-0-
10	10261	X	8629	-0-	-1632	-0-	8629	2			N	-0-					-0-
11	9480	X	8576	-0-	-904	-0-	8576	2			N	-0-					-0-
12	9796	X	7991	-0-	-1805	-0-	7991	2			N	-0-					-0-
01	9145	X	8509	-0-	-636	-0-	8509	2			N	-0-					-0-
02	8260	X	7560	-0-	-700	-0-	7560	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 6 WELL #: K 4H RRCID -> 251193 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 6685 PERF. 6930 - 11378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9750	X	8801	-0-	-949	-0-	8801	2			Y	-0-					17
10	10075	X	8745	-0-	-1330	-0-	8745	2			Y	-0-					17
11	9000	X	8151	-0-	-849	-0-	8151	2			Y	-0-					17
12	9454	X	9454	-0-	-0-	-0-	9454	2			Y	-0-					17
01	9155	X	9155	-0-	-0-	-0-	9155	2			Y	-0-					17
02	8204	X	7880	-0-	-324	-0-	7880	2			Y	-0-					17

PETTY WELL #: 3H RRCID -> 251195 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 7096 PERF. 7402 - 9775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11993	X	11993	-0-	-0-	-0-	11993	2			N	-0-					-0-
10	12317	X	12317	-0-	-0-	-0-	12317	2			N	-0-					-0-
11	11511	X	11511	-0-	-0-	-0-	11511	2			N	-0-					-0-
12	12865	X	10023	-0-	-2842	-0-	10023	2			N	-0-					-0-
01	12865	X	8209	-0-	-4656	-0-	8209	2			N	-0-					-0-
02	11200	X	7547	-0-	-3653	-0-	7547	2			N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 8H RRCID -> 251197 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 6538 PERF. 6882 - 10354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6145	X	6145	-0-	-0-	-0-	6145	2			N	-0-					-0-
10	6035	X	6035	-0-	-0-	-0-	6035	2			N	-0-					-0-
11	6270	X	3775	-0-	-2495	-0-	3775	2			N	-0-					-0-
12	6479	X	5684	-0-	-795	-0-	5684	2			N	-0-					-0-
01	6479	X	5917	-0-	-562	-0-	5917	2			N	-0-					-0-
02	5740	X	5174	-0-	-566	-0-	5174	2			N	-0-					-0-

LAGUNA POINT WELL #: 8H RRCID -> 251385 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 7187 PERF. 7358 - 10936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8820	X	4052	-0-	-4768	-0-	4052	2			N	-0-					-0-
10	8556	X	5378	-0-	-3178	-0-	5378	2			N	-0-					-0-
11	6108	X	6108	-0-	-0-	-0-	6108	2			N	-0-					-0-
12	7338	X	7338	-0-	-0-	-0-	7338	2			N	-0-					-0-
01	6293	X	5559	-0-	-734	-0-	5559	2			N	-0-					-0-
02	5712	X	4943	-0-	-769	-0-	4943	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
DANCIGER TRUST WELL #: 4H RRCID -> 251388 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 8879 PERF. 9272 - 12249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10650	X	7774	-0-	-2876	-0-	7774	2			N	-0-					-0-
10	11005	X	8609	-0-	-2396	-0-	8609	2			N	-0-					-0-
11	10350	X	7976	-0-	-2374	-0-	7976	2			N	-0-					-0-
12	10447	X	7364	-0-	-3083	-0-	7364	2			N	-0-					-0-
01	8618	X	6051	-0-	-2567	-0-	6051	2			N	-0-					-0-
02	7784	X	6351	-0-	-1433	-0-	6351	2			N	-0-					-0-

MCMILLAN WELL #: 1H RRCID -> 251389 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 7051 PERF. 7850 - 9616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3879	X	3879	-0-	-0-	-0-	3879	2			N	-0-					-0-
10	3608	X	3608	-0-	-0-	-0-	3608	2			N	-0-					-0-
11	3527	X	3527	-0-	-0-	-0-	3527	2			N	-0-					-0-
12	3999	X	3635	-0-	-364	-0-	3635	2			N	-0-					-0-
01	3999	X	3433	-0-	-566	-0-	3433	2			N	-0-					-0-
02	3612	X	1461	-0-	-2151	-0-	1461	2			N	-0-					-0-

FORD WELL #: 3H RRCID -> 251391 COMPL. DATE 03/14/2009 TOTAL DEPTH 7317 PERF. 7819 - 11855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7680	X	6938	-0-	-742	-0-	6938	2			N	-0-					-0-
10	7967	X	7006	-0-	-961	-0-	7006	2			N	-0-					-0-
11	7710	X	6490	-0-	-1220	-0-	6490	2			N	-0-					-0-
12	7874	X	6474	-0-	-1400	-0-	6474	2			N	-0-					-0-
01	7688	X	6429	-0-	-1259	-0-	6429	2			N	-0-					-0-
02	6468	X	5730	-0-	-738	-0-	5730	2			N	-0-					-0-

ALLENCO WELL #: 3H RRCID -> 251393 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 7683 - 9152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SENTER WELL #: 3H RRCID -> 251395 COMPL. DATE 03/31/2009 TOTAL DEPTH 7383 PERF. 7600 - 10262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3915	X	3915	-0-	-0-	-0-	3915	2			N	-0-					-0-
10	2914	X	2914	-0-	-0-	-0-	2914	2			N	-0-					-0-
11	2400	X	2286	-0-	-114	-0-	2286	2			N	-0-					-0-
12	4061	X	1037	-0-	-3024	-0-	1037	2			N	-0-					-0-
01	4061	X	1780	-0-	-2281	-0-	1780	2			N	-0-					-0-
02	3668	X	2774	-0-	-894	-0-	2774	2			N	-0-					-0-

SHAW WELL #: 2H RRCID -> 251396 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 6937 PERF. 7240 - 10626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7650	X	6953	-0-	-697	-0-	6953	2			N	-0-					-0-
10	7905	X	7285	-0-	-620	-0-	7285	2			N	-0-					-0-
11	7650	X	6884	-0-	-766	-0-	6884	2			N	-0-					-0-
12	7192	X	6733	-0-	-459	-0-	6733	2			N	-0-					-0-
01	7285	X	6281	-0-	-1004	-0-	6281	2			N	-0-					-0-
02	6580	X	4541	-0-	-2039	-0-	4541	2			N	-0-					-0-

HYDER WELL #: 9H RRCID -> 251397 COMPL. DATE 02/22/2009 TOTAL DEPTH 7191 PERF. 7530 - 10906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
SENTER WELL #: 4H RRCID -> 251400 COMPL. DATE 03/31/2009 TOTAL DEPTH 7171 PERF. 7560 - 9551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12030	X	10537	-0-	-1493	-0-	10537	2			N	-0-					-0-
10	11779	X	11779	-0-	-0-	-0-	11779	2			N	-0-					-0-
11	11520	X	11297	-0-	-223	-0-	11297	2			N	-0-					-0-
12	12072	X	12072	-0-	-0-	-0-	12072	2			N	-0-					-0-
01	11904	X	11577	-0-	-327	-0-	11577	2			N	-0-					-0-
02	10640	X	10237	-0-	-403	-0-	10237	2			N	-0-					-0-

GAINER WELL #: 1H RRCID -> 251442 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 6780 PERF. 7190 - 10558

09	6570	X	3414	-0-	-3156	-0-	3414	2			N	-0-					-0-
10	6789	X	4074	-0-	-2715	-0-	4074	2			N	-0-					-0-
11	6570	X	4923	-0-	-1647	-0-	4923	2			N	-0-					-0-
12	6076	X	4990	-0-	-1086	-0-	4990	2			N	-0-					-0-
01	4061	X	4023	-0-	-38	-0-	4023	2			N	-0-					-0-
02	4592	X	2901	-0-	-1691	-0-	2901	2			N	-0-					-0-

HYDER WELL #: 7H RRCID -> 251451 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 7162 PERF. 7474 - 10718

09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARYS CREEK UNIT E WELL #: 8H RRCID -> 251452 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 7110 - 7702

*03	2728	X	-0-	-0-	-2728	-0-					N	-0-					-0-
*04	2640	X	-0-	-0-	-2640	-0-					N	-0-					-0-
*05	2728	X	-0-	-0-	-2728	-0-					N	-0-					-0-
*06	2520	X	155	-0-	-2365	-0-	155	2			N	-0-					-0-
*07	400	X	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					-0-
*08	841	X	841	-0-	-0-	-0-	841	2			N	-0-					-0-
*09	994	X	994	-0-	-0-	-0-	994	2			N	-0-					-0-
*10	544	X	544	-0-	-0-	-0-	544	2			N	-0-					-0-
*11	810	X	137	-0-	-673	-0-	137	2			N	-0-					-0-
*12	1023	X	819	-0-	-204	-0-	819	2			N	-0-					-0-
*01	1023	X	804	-0-	-219	-0-	804	2			N	-0-					-0-
02	924	X	690	-0-	-234	-0-	690	2			N	-0-					-0-

PETRUS WELL #: 2H RRCID -> 251504 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 7156 PERF. 7412 - 10549

09	13860	X	12574	-0-	-1286	-0-	12574	2			N	-0-					-0-
10	14725	X	12706	-0-	-2019	-0-	12706	2			N	-0-					-0-
11	14250	X	12057	-0-	-2193	-0-	12057	2			N	-0-					-0-
12	12958	X	12256	-0-	-702	-0-	12256	2			N	-0-					-0-
01	12958	X	12161	-0-	-797	-0-	12161	2			N	-0-					-0-
02	11704	X	10654	-0-	-1050	-0-	10654	2			N	-0-					-0-

NOVIKOFF WELL #: 1H RRCID -> 251512 COMPL. DATE 04/15/2012 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 7501 - 9506

09	5400	X	4731	-0-	-669	-0-	4731	2			N	-0-					-0-
10	5580	X	4846	-0-	-734	-0-	4846	2			N	-0-					-0-
11	5400	X	4747	-0-	-653	-0-	4747	2			N	-0-					-0-
12	5487	X	2856	-0-	-2631	-0-	2856	2			N	-0-					-0-
01	5084	X	3020	-0-	-2064	-0-	3020	2			N	-0-					-0-
02	4424	X	4336	-0-	-88	-0-	4336	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
CHAPEL CREEK WELL #: 4H RRCID -> 251515 COMPL. DATE 00/00/2008 TOTAL DEPTH 6867 PERF. 7408 - 10005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPINKS WELL #: 11H RRCID -> 251569 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 7323 PERF. 7783 - 10595

09	14340	X	13167	-0-	-1173	-0-	13167	2			N	-0-					-0-
10	14818	X	13543	-0-	-1275	-0-	13543	2			N	-0-					-0-
11	14340	X	13049	-0-	-1291	-0-	13049	2			N	-0-					-0-
12	14136	X	14051	-0-	-85	-0-	14051	2			N	-0-					-0-
01	14667	X	14667	-0-	-0-	-0-	14667	2			N	-0-					-0-
*02	12788	X	12788	-0-	-0-	-0-	12788	2			N	-0-					-0-

CARSON RANCH WELL #: 1H RRCID -> 251570 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 7055 PERF. 7257 - 9907

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOSTER WELL #: 10H RRCID -> 251603 COMPL. DATE 10/25/2008 TOTAL DEPTH 7109 PERF. 7429 - 10284

09	5760	X	5138	-0-	-622	-0-	5138	2			N	-0-					-0-
10	5673	X	5114	-0-	-559	-0-	5114	2			N	-0-					-0-
11	4830	X	2149	-0-	-2681	-0-	2149	2			N	-0-					-0-
12	5301	X	3514	-0-	-1787	-0-	3514	2			N	-0-					-0-
01	5301	X	3511	-0-	-1790	-0-	3511	2			N	-0-					-0-
02	4788	X	3804	-0-	-984	-0-	3804	2			N	-0-					-0-

W. S. MINERALS WELL #: 10H RRCID -> 251605 COMPL. DATE 11/16/2008 TOTAL DEPTH 7058 PERF. 7405 - 9408

09	9150	X	8285	-0-	-865	-0-	8285	2			N	-0-					-0-
10	9982	X	8912	-0-	-1070	-0-	8912	2			N	-0-					-0-
11	9660	X	7942	-0-	-1718	-0-	7942	2			N	-0-					-0-
12	8125	X	8125	-0-	-0-	-0-	8125	2			N	-0-					-0-
01	8103	X	8103	-0-	-0-	-0-	8103	2			N	-0-					-0-
*02	6987	X	6987	-0-	-0-	-0-	6987	2			N	-0-					-0-

MCANIER WELL #: 10H RRCID -> 251607 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 7303 PERF. N/A

09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
11	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCANIER WELL #: 8H RRCID -> 251608 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 7045 PERF. N/A

09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

MAYFAIR WELL #: 2H RRCID -> 251634 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 7214 PERF. 7430 - 9200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	960	X	1	-0-	-959	-0-	1	2			N	-0-					-0-
10	1467	X	1467	-0-	-0-	-0-	1467	2			N	-0-					-0-
11	930	X	918	-0-	-12	-0-	918	2			N	-0-					-0-
12	844	X	844	-0-	-0-	-0-	844	2			N	-0-					-0-
01	1457	X	777	-0-	-680	-0-	777	2			N	-0-					-0-
02	1316	X	526	-0-	-790	-0-	526	2			N	-0-					-0-

FOSSIL RIDGE A WELL #: 6H RRCID -> 251635 COMPL. DATE 10/14/2007 TOTAL DEPTH 7288 PERF. 7463 - 9832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7380	X	6685	-0-	-695	-0-	6685	2			N	-0-					-0-
10	7626	X	6926	-0-	-700	-0-	6926	2			N	-0-					-0-
11	7380	X	4592	-0-	-2788	-0-	4592	2			N	-0-					-0-
12	7130	X	5574	-0-	-1556	-0-	5574	2			N	-0-					-0-
01	6913	X	5971	-0-	-942	-0-	5971	2			N	-0-					-0-
*02	6926	X	6926	-0-	-0-	-0-	6926	2			N	-0-					-0-

WARD WELL #: 3H RRCID -> 251660 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 6662 PERF. 6961 - 11620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14940	X	14280	-0-	-660	-0-	14280	2			N	-0-					-0-
10	15438	X	15125	-0-	-313	-0-	15125	2			N	-0-					-0-
11	15370	X	15370	-0-	-0-	-0-	15370	2			N	-0-					-0-
12	17019	X	15767	-0-	-1252	-0-	15767	2			N	-0-					-0-
01	16337	X	14156	-0-	-2181	-0-	14156	2			N	-0-					-0-
02	14336	X	12654	-0-	-1682	-0-	12654	2			N	-0-					-0-

CEDF WELL #: 3H RRCID -> 251662 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 7143 PERF. 7510 - 10416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAYFAIR WELL #: 1H RRCID -> 251664 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 7186 PERF. 7300 - 9158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5610	X	5000	-0-	-610	-0-	5000	2			N	-0-					-0-
10	5487	X	5127	-0-	-360	-0-	5127	2			N	-0-					-0-
11	5310	X	4810	-0-	-500	-0-	4810	2			N	-0-					-0-
12	5239	X	4872	-0-	-367	-0-	4872	2			N	-0-					-0-
01	5177	X	4994	-0-	-183	-0-	4994	2			N	-0-					-0-
*02	4723	X	4723	-0-	-0-	-0-	4723	2			N	-0-					-0-

OTRA BACA B WELL #: 3H RRCID -> 251676 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 6775 PERF. 7100 - 11819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4050	X	3086	-0-	-964	-0-	3086	2			N	-0-					-0-
10	5177	X	4057	-0-	-1120	-0-	4057	2			N	-0-					-0-
11	5010	X	3664	-0-	-1346	-0-	3664	2			N	-0-					-0-
12	5177	X	1712	-0-	-3465	-0-	1712	2			N	-0-					-0-
01	4061	X	3546	-0-	-515	-0-	3546	2			N	-0-					-0-
02	3668	X	3404	-0-	-264	-0-	3404	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
DANCIGER TRUST WELL #: 6H RRCID -> 251678 COMPL. DATE 10/26/2008 TOTAL DEPTH 8972 PERF. 9582 - 12045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10140	X	8894	-0-	-1246	-0-	8894	2			N	-0-					-0-
10	10478	X	8734	-0-	-1744	-0-	8734	2			N	-0-					-0-
11	10110	X	8017	-0-	-2093	-0-	8017	2			N	-0-					-0-
12	9331	X	7699	-0-	-1632	-0-	7699	2			N	-0-					-0-
01	9176	X	8332	-0-	-844	-0-	8332	2			N	-0-					-0-
02	8288	X	7615	-0-	-673	-0-	7615	2			N	-0-					-0-

GM WELL #: 1H RRCID -> 251680 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 8905 - 10737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9120	X	5270	-0-	-3850	-0-	5270	2			N	-0-					-0-
10	8308	X	6443	-0-	-1865	-0-	6443	2			N	-0-					-0-
11	6210	X	4110	-0-	-2100	-0-	4110	2			N	-0-					-0-
12	6417	X	4503	-0-	-1914	-0-	4503	2			N	-0-					-0-
01	6448	X	6220	-0-	-228	-0-	6220	2			N	-0-					-0-
02	5824	X	2265	-0-	-3559	-0-	2265	2			N	-0-					-0-

HUDSON WELL #: 5H RRCID -> 251682 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 7074 PERF. 7587 - 9515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		1745	-0-	1745	1745	1745	2			N	-0-					-0-
01	6499	X	4754	-0-	-1745	-0-	4754	2			N	-0-					-0-
*02	4251	X	4251	-0-	-0-	-0-	4251	2			N	-0-					-0-

WHITE SETTLEMENT UNIT WELL #: 4H RRCID -> 251683 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 6688 PERF. 7320 - 10540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	12003	X	12003	-0-	-0-	-0-	12000	2	3	9	N	3	87	1			61
*04	10620	X	2527	-0-	-8093	-0-	2527	2			N	-0-					61
*05	10974	X	-0-	-0-	-10974	-0-					N	-0-					61
*06	11730	X	1858	-0-	-9872	-0-	1858	2			N	-0-					61
*07	12028	X	-0-	-0-	-12028	-0-					N	-0-					61
*08	12028	X	-0-	-0-	-12028	-0-					N	-0-					61
*09	3153	X	3153	-0-	-0-	-0-	3149	2	4	9	N	4					65
*10	5559	X	5559	-0-	-0-	-0-	5557	2	2	9	N	2					67
*11	1860	X	903	-0-	-957	-0-	903	2			N	-0-					67
*12	3255	X	793	-0-	-2462	-0-	793	2			N	-0-					67
*01	5549	X	-0-	-0-	-5549	-0-					N	-0-					67
02	5012	X	-0-	-0-	-5012	-0-					N	-0-					67

PRUETT WELL #: 2H RRCID -> 251685 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 8399 - 11373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RYAN WELL #: 1H RRCID -> 251687 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 7421 PERF. 7722 - 10483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

DUKE UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 251873 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 8273 PERF. 8774 - 10487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10020	X	8239	-0-	-1781	-0-	8239	2			N	-0-					-0-
10	10919	X	10919	-0-	-0-	-0-	10919	2			N	-0-					-0-
11	10020	X	9773	-0-	-247	-0-	9773	2			N	-0-					-0-
12	10065	X	10065	-0-	-0-	-0-	10065	2			N	-0-					-0-
01	10912	X	9680	-0-	-1232	-0-	9680	2			N	-0-					-0-
02	9856	X	8663	-0-	-1193	-0-	8663	2			N	-0-					-0-

ASH GROVE WELL #: A 1H RRCID -> 251875 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 8732 PERF. 9000 - 14160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	13680	X	11472	-0-	-2208	-0-	11472	2			N	-0-					-0-
10	14136	X	12274	-0-	-1862	-0-	12274	2			N	-0-					-0-
11	13680	X	11609	-0-	-2071	-0-	11609	2			N	-0-					-0-
12	12617	X	10988	-0-	-1629	-0-	10988	2			N	-0-					-0-
01	12276	X	11823	-0-	-453	-0-	11823	2			N	-0-					-0-
02	11088	X	10867	-0-	-221	-0-	10867	2			N	-0-					-0-

HAWLEY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252056 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 7493 - 9673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DONNA KAY WELL #: 2H RRCID -> 252061 COMPL. DATE 09/16/2009 TOTAL DEPTH 7365 PERF. 7644 - 9979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6060	X	5784	-0-	-276	-0-	5784	2			N	-0-					-0-
10	6043	X	6043	-0-	-0-	-0-	6043	2			N	-0-					-0-
11	5220	X	4994	-0-	-226	-0-	4994	2			N	-0-					-0-
12	5983	X	4880	-0-	-1103	-0-	4880	2			N	-0-					-0-
01	6045	X	4831	-0-	-1214	-0-	4831	2			N	-0-					-0-
02	5460	X	4700	-0-	-760	-0-	4700	2			N	-0-					-0-

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
09	5880	X	809	-0-	-5071	-0-	809	2			N	-0-					-0-
10	6334	X	6334	-0-	-0-	-0-	6334	2			N	-0-					-0-
11	8057	X	8057	-0-	-0-	-0-	8057	2			N	-0-					-0-
12	7645	X	7645	-0-	-0-	-0-	7645	2			N	-0-					-0-
01	6717	X	6717	-0-	-0-	-0-	6717	2			N	-0-					-0-
02	7532	X	6566	-0-	-966	-0-	6566	2			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
09	2301	X	2301	-0-	-0-	-0-	2301	2			N	-0-					-0-
10	3511	X	3511	-0-	-0-	-0-	3511	2			N	-0-					-0-
11	2776	X	2776	-0-	-0-	-0-	2776	2			N	-0-					-0-
12	2387	X	843	-0-	-1544	-0-	843	2			N	-0-					-0-
01	3503	X	-0-	-0-	-3503	-0-					N	-0-					-0-
02	3164	X	850	-0-	-2314	-0-	850	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
09	15181	X	15181	-0-	-0-	-0-	15181	2			N	-0-					-0-
10	14973	X	14925	-0-	-48	-0-	14925	2			N	-0-					-0-
11	14700	X	14037	-0-	-663	-0-	14037	2			N	-0-					-0-
12	15686	X	14510	-0-	-1176	-0-	14510	2			N	-0-					-0-
01	15686	X	14062	-0-	-1624	-0-	14062	2			N	-0-					-0-
02	14168	X	12699	-0-	-1469	-0-	12699	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
LAGUNA POINT WELL #: 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
09	9660	X	7597	-0-	-2063	-0-	7597	2			N	-0-					-0-
10	9982	X	7725	-0-	-2257	-0-	7725	2			N	-0-					-0-
11	9660	X	8201	-0-	-1459	-0-	8201	2			N	-0-					-0-
12	8928	X	8597	-0-	-331	-0-	8597	2			N	-0-					-0-
01	8341	X	8341	-0-	-0-	-0-	8341	2			N	-0-					-0-
02	7644	X	7549	-0-	-95	-0-	7549	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
09	5430	X	5313	-0-	-117	-0-	5313	2			N	-0-					-0-
10	6200	X	5578	-0-	-622	-0-	5578	2			N	-0-					-0-
11	6000	X	5424	-0-	-576	-0-	5150	2	274	9	N	249	180	1			69
12	6200	X	5622	-0-	-578	-0-	5608	2	14	9	N	13					82
01	5580	X	5304	-0-	-276	-0-	5300	2	4	9	N	4					86
02	5068	X	5021	-0-	-47	-0-	5014	2	7	9	N	6					92

ANIMAL WELL #: 1H RRCID -> 252106 COMPL. DATE 08/28/2011 TOTAL DEPTH 7063 PERF. 7609 - 10426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6780	X	5023	-0-	-1757	-0-	5023	2			N	-0-					-0-
10	7006	X	5017	-0-	-1989	-0-	5017	2			N	-0-					-0-
11	6990	X	4576	-0-	-2414	-0-	4576	2			N	-0-					-0-
12	7223	X	2091	-0-	-5132	-0-	2091	2			N	-0-					-0-
01	7223	X	4921	-0-	-2302	-0-	4921	2			N	-0-					-0-
02	4676	X	3795	-0-	-881	-0-	3795	2			N	-0-					-0-

FWISD WELL #: 4H RRCID -> 252121 COMPL. DATE 02/15/2009 TOTAL DEPTH 7321 PERF. 7459 - 10264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SENTER WELL #: 2H RRCID -> 252126 COMPL. DATE 03/30/2009 TOTAL DEPTH 7338 PERF. 7485 - 10208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 9HR RRCID -> 252132 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 8211 PERF. 9025 - 11917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1262	X	1262	-0-	-0-	-0-	1262	2			N	-0-					-0-
10	1271	X	1223	-0-	-48	-0-	1223	2			N	-0-					-0-
11	1230	X	990	-0-	-240	-0-	990	2			N	-0-					-0-
12	1302	X	1248	-0-	-54	-0-	1248	2			N	-0-					-0-
01	1302	X	1072	-0-	-230	-0-	1072	2			N	-0-					-0-
02	1176	X	1102	-0-	-74	-0-	1102	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 6HK RRCID -> 252133 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 8267 PERF. 8640 - 14509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9450	X	1	-0-	-9449	-0-	1	2			N	-0-					-0-
10	9424	X	79	-0-	-9345	-0-	79	2			N	-0-					-0-
11	3150	X	622	-0-	-2528	-0-	622	2			N	-0-					-0-
12	248	X	135	-0-	-113	-0-	135	2			N	-0-					-0-
01	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
02	588	X	-0-	-0-	-588	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FRANCIS WELL #: 2H RRCID -> 252138 COMPL. DATE 04/20/2009 TOTAL DEPTH 8387 PERF. 9400 - 12464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4380	X	3431	-0-	-949	-0-	3431	2			N	-0-					-0-
10	4309	X	3655	-0-	-654	-0-	3655	2			N	-0-					-0-
11	4170	X	3472	-0-	-698	-0-	3472	2			N	-0-					-0-
12	4061	X	3587	-0-	-474	-0-	3587	2			N	-0-					-0-
01	3906	X	3520	-0-	-386	-0-	3520	2			N	-0-					-0-
02	3304	X	3114	-0-	-190	-0-	3114	2			N	-0-					-0-

RAMBO WELL #: 2H RRCID -> 252140 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 7209 PERF. 7415 - 11702

09	13200	X	12308	-0-	-892	-0-	12308	2			N	-0-					-0-
10	13640	X	12835	-0-	-805	-0-	12835	2			N	-0-					-0-
11	13200	X	12348	-0-	-852	-0-	12348	2			N	-0-					-0-
12	13144	X	12804	-0-	-340	-0-	12804	2			N	-0-					-0-
01	12958	X	12816	-0-	-142	-0-	12816	2			N	-0-					-0-
02	11592	X	11379	-0-	-213	-0-	11379	2			N	-0-					-0-

SKAGGS WELL #: 3H RRCID -> 252153 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 7063 PERF. 7305 - 12414

09	12330	X	11738	-0-	-592	-0-	11738	2			N	-0-					-0-
10	12462	X	12003	-0-	-459	-0-	12003	2			N	-0-					-0-
11	12060	X	11639	-0-	-421	-0-	11639	2			N	-0-					-0-
12	12462	X	11786	-0-	-676	-0-	11786	2			N	-0-					-0-
01	12121	X	11851	-0-	-270	-0-	11851	2			N	-0-					-0-
02	10948	X	10642	-0-	-306	-0-	10642	2			N	-0-					-0-

SKAGGS WELL #: 4H RRCID -> 252157 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 6973 PERF. 7375 - 11552

09	8850	X	7678	-0-	-1172	-0-	7678	2			N	-0-					-0-
10	8711	X	7747	-0-	-964	-0-	7747	2			N	-0-					-0-
11	8190	X	7619	-0-	-571	-0-	7619	2			N	-0-					-0-
12	8246	X	7783	-0-	-463	-0-	7783	2			N	-0-					-0-
01	8060	X	7788	-0-	-272	-0-	7788	2			N	-0-					-0-
02	7168	X	7018	-0-	-150	-0-	7018	2			N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 44H RRCID -> 252158 COMPL. DATE 04/23/2009 TOTAL DEPTH 6776 PERF. 7000 - 9831

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST WILLIS WELL #: 1H RRCID -> 252160 COMPL. DATE 03/25/2009 TOTAL DEPTH 7377 PERF. 7670 - 8650

09	11490	X	8270	-0-	-3220	-0-	8270	2			N	-0-					-0-
10	10912	X	9759	-0-	-1153	-0-	9759	2			N	-0-					-0-
11	9750	X	9012	-0-	-738	-0-	9012	2			N	-0-					-0-
12	15336	X	15336	-0-	-0-	-0-	15336	2			N	-0-					-0-
01	16600	X	16600	-0-	-0-	-0-	16600	2			N	-0-					-0-
*02	14913	X	14913	-0-	-0-	-0-	14913	2			N	-0-					-0-

ARMET DALE STREET WELL #: 5H RRCID -> 252163 COMPL. DATE 06/03/2009 TOTAL DEPTH 7169 PERF. 7517 - 9730

09	9990	X	9337	-0-	-653	-0-	9337	2			N	-0-					-0-
10	10199	X	9854	-0-	-345	-0-	9854	2			N	-0-					-0-
11	9870	X	8885	-0-	-985	-0-	8885	2			N	-0-					-0-
12	9982	X	8388	-0-	-1594	-0-	8388	2			N	-0-					-0-
01	9858	X	9394	-0-	-464	-0-	9394	2			N	-0-					-0-
02	8904	X	7697	-0-	-1207	-0-	7697	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

MT. OLIVET WELL #: 1H RRCID -> 252164 COMPL. DATE 03/22/2009 TOTAL DEPTH 7034 PERF. 8213 - 11467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9674	X	9674	-0-	-0-	-0-	9674	2			N	-0-					-0-
10	9345	X	9345	-0-	-0-	-0-	9345	2			N	-0-					-0-
11	11037	X	11037	-0-	-0-	-0-	11037	2			N	-0-					-0-
12	10632	X	10632	-0-	-0-	-0-	10632	2			N	-0-					-0-
01	10300	X	10300	-0-	-0-	-0-	10300	2			N	-0-					-0-
02	10304	X	-0-	-0-	-10304	-0-					N	-0-					-0-

DONNA RAY WELL #: 1H RRCID -> 252166 COMPL. DATE 03/28/2009 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 7950 - 12450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14820	X	12799	-0-	-2021	-0-	12799	2			N	-0-					-0-
10	11189	X	11189	-0-	-0-	-0-	11189	2			N	-0-					-0-
11	15058	X	15058	-0-	-0-	-0-	15058	2			N	-0-					-0-
12	13237	X	13168	-0-	-69	-0-	13168	2			N	-0-					-0-
01	13237	X	12052	-0-	-1185	-0-	12052	2			N	-0-					-0-
02	13804	X	12444	-0-	-1360	-0-	12444	2			N	-0-					-0-

ARMET DALE STREET WELL #: 6H RRCID -> 252170 COMPL. DATE 06/03/2009 TOTAL DEPTH 7149 PERF. 7485 - 10405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	13560	X	12045	-0-	-1515	-0-	12045	2			N	-0-					-0-
10	14012	X	12808	-0-	-1204	-0-	12808	2			N	-0-					-0-
11	12765	X	12765	-0-	-0-	-0-	12765	2			N	-0-					-0-
12	13155	X	13155	-0-	-0-	-0-	13155	2			N	-0-					-0-
01	13099	X	13099	-0-	-0-	-0-	13099	2			N	-0-					-0-
*02	12235	X	12235	-0-	-0-	-0-	12235	2			N	-0-					-0-

DONNA RAY EAST WELL #: 1H RRCID -> 252171 COMPL. DATE 03/28/2009 TOTAL DEPTH 7476 PERF. 7930 - 13281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

I G KENNON WELL #: 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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	4920	X	425	-0-	-4495	-0-	425	2			N	-0-					-0-
10	5084	X	1008	-0-	-4076	-0-	1008	2			N	-0-					-0-
11	4710	X	984	-0-	-3726	-0-	984	2			N	-0-					-0-
12	3875	X	1203	-0-	-2672	-0-	1203	2			N	-0-					-0-
01	1604	X	1604	-0-	-0-	-0-	1604	2			N	-0-					-0-
*02	1969	X	1969	-0-	-0-	-0-	1969	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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

MIZE FAMILY WELL #: 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 24H RRCID -> 252184 COMPL. DATE 04/23/2009 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 8568 - 9361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5010	X	4573	-0-	-437	-0-	4573	2			N	-0-					-0-
10	5177	X	4935	-0-	-242	-0-	4935	2			N	-0-					-0-
11	5010	X	4398	-0-	-612	-0-	4398	2			N	-0-					-0-
12	5053	X	4342	-0-	-711	-0-	4342	2			N	-0-					-0-
01	5053	X	3970	-0-	-1083	-0-	3970	2			N	-0-					-0-
02	4452	X	3792	-0-	-660	-0-	3792	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: N 2H RRCID -> 252186 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 6481 PERF. 6772 - 10355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8376	X	8376	-0-	-0-	-0-	8376	2			N	-0-					58
10	8226	X	8226	-0-	-0-	-0-	8226	2			N	-0-					58
11	8044	X	8044	-0-	-0-	-0-	8044	2			N	-0-					58
12	8401	X	7775	-0-	-626	-0-	7775	2			N	-0-					58
01	8401	X	7619	-0-	-782	-0-	7619	2			N	-0-	58	1			-0-
02	7588	X	6403	-0-	-1185	-0-	6403	2			N	-0-					-0-

MOUNTAIN VALLEY WELL #: 2H RRCID -> 252187 COMPL. DATE 05/02/2009 TOTAL DEPTH 7339 PERF. 7702 - 9392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOUNTAIN VALLEY WELL #: 3H RRCID -> 252189 COMPL. DATE 05/02/2009 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7737 - 10386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TLH B WELL #: 1H RRCID -> 252190 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 7001 PERF. 7655 - 12178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12510	X	11168	-0-	-1342	-0-	11168	2			N	-0-					-0-
10	12679	X	11312	-0-	-1367	-0-	11312	2			N	-0-					-0-
11	12120	X	11214	-0-	-906	-0-	11214	2			N	-0-					-0-
12	12307	X	11683	-0-	-624	-0-	11683	2			N	-0-					-0-
01	12233	X	12233	-0-	-0-	-0-	12233	2			N	-0-					-0-
02	10472	X	10394	-0-	-78	-0-	10394	2			N	-0-					-0-

SUMMER CREEK WELL #: 4H RRCID -> 252194 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 7350 - 10416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9472	X	9472	-0-	-0-	-0-	9472	2			N	-0-					-0-
10	8556	X	7414	-0-	-1142	-0-	7414	2			N	-0-					-0-
11	8280	X	2305	-0-	-5975	-0-	2305	2			N	-0-					-0-
12	9796	X	-0-	-0-	-9796	-0-					N	-0-					-0-
01	9796	X	-0-	-0-	-9796	-0-					N	-0-					-0-
02	8848	X	-0-	-0-	-8848	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

JOHNS MANVILLE WELL #: 8H RRCID -> 252217 COMPL. DATE 03/15/2009 TOTAL DEPTH 7278 PERF. 7740 - 9656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6540	X	4220	-0-	-2320	-0-	4220	2			N	-0-					-0-
10	6758	X	-0-	-0-	-6758	-0-					N	-0-					-0-
11	6600	X	1186	-0-	-5414	-0-	1186	2			N	-0-					-0-
12	6820	X	2707	-0-	-4113	-0-	2707	2			N	-0-					-0-
01	6820	X	4295	-0-	-2525	-0-	4295	2			N	-0-					-0-
02	3948	X	2128	-0-	-1820	-0-	2128	2			N	-0-					-0-

MARMET A WELL #: 1H RRCID -> 252219 COMPL. DATE 05/07/2010 TOTAL DEPTH 8606 PERF. 8892 - 13868

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PEARSON WELL #: 1H RRCID -> 252221 COMPL. DATE 07/29/2012 TOTAL DEPTH 6968 PERF. 7270 - 9893

09	8160	X	3141	-0-	-5019	-0-	3141	2			N	-0-					-0-
10	9901	X	9901	-0-	-0-	-0-	9901	2			N	-0-					-0-
11	7680	X	4241	-0-	-3439	-0-	4241	2			N	-0-					-0-
12	7936	X	5446	-0-	-2490	-0-	5446	2			N	-0-					-0-
01	9889	X	4133	-0-	-5756	-0-	4133	2			N	-0-					-0-
02	8932	X	2153	-0-	-6779	-0-	2153	2			N	-0-					-0-

AIRPORT WELL #: 2H RRCID -> 252222 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 7004 PERF. 9417 - 10166

09	11717	X	11717	-0-	-0-	-0-	11717	2			N	-0-					-0-
10	12146	X	12146	-0-	-0-	-0-	12146	2			N	-0-					-0-
11	11860	X	11860	-0-	-0-	-0-	11860	2			N	-0-					-0-
12	13435	X	13435	-0-	-0-	-0-	13435	2			N	-0-					-0-
01	12245	X	11826	-0-	-419	-0-	11826	2			N	-0-					-0-
02	11060	X	10657	-0-	-403	-0-	10657	2			N	-0-					-0-

FOSTER WELL #: 6H RRCID -> 252236 COMPL. DATE 05/28/2009 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 7515 - 9811

09	2130	X	1819	-0-	-311	-0-	1819	2			N	-0-					-0-
10	1550	X	1037	-0-	-513	-0-	1037	2			N	-0-					-0-
11	1950	X	-0-	-0-	-1950	-0-					N	-0-					-0-
12	2015	X	-0-	-0-	-2015	-0-					N	-0-					-0-
01	2015	X	18	-0-	-1997	-0-	18	2			N	-0-					-0-
02	1708	X	-0-	-0-	-1708	-0-					N	-0-					-0-

SUMMER CREEK WELL #: 3H RRCID -> 252237 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 7162 - 10500

09	6870	X	6497	-0-	-373	-0-	6497	2			N	-0-					-0-
10	7099	X	6632	-0-	-467	-0-	6632	2			N	-0-					-0-
11	6870	X	6232	-0-	-638	-0-	6232	2			N	-0-					-0-
12	6882	X	2653	-0-	-4229	-0-	2653	2			N	-0-					-0-
01	6727	X	771	-0-	-5956	-0-	771	2			N	-0-					-0-
02	6076	X	749	-0-	-5327	-0-	749	2			N	-0-					-0-

TRINITY FORGE WELL #: 3H RRCID -> 252238 COMPL. DATE 06/03/2009 TOTAL DEPTH 8055 PERF. 8886 - 10589

09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
KENDRICK WELL #: 3 RRCID -> 252260 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 8950 - 9250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

I G KENNON WELL #: 4H RRCID -> 252267 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 7189 PERF. 7545 - 11352

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ATHERTON MURPHY D WELL #: 1H RRCID -> 252320 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 8807 PERF. 8380 - 13070

09	8970	X	6752	-0-	-2218	-0-	6752	2			N	-0-					-0-
10	7657	X	6352	-0-	-1305	-0-	6352	2			N	-0-					-0-
11	7200	X	5983	-0-	-1217	-0-	5983	2			N	-0-					-0-
12	6975	X	5546	-0-	-1429	-0-	5546	2			N	-0-					-0-
01	6975	X	6346	-0-	-629	-0-	6346	2			N	-0-					-0-
02	6300	X	5856	-0-	-444	-0-	5856	2			N	-0-					-0-

BENBROOK WELL #: 1H RRCID -> 252325 COMPL. DATE 04/19/2009 TOTAL DEPTH 6723 PERF. 7303 - 9938

09	6300	X	3485	-0-	-2815	-0-	3485	2			N	-0-					-0-
10	5332	X	3838	-0-	-1494	-0-	3838	2			N	-0-					-0-
11	5160	X	2820	-0-	-2340	-0-	2635	2	185	9	N	168					168
12	3627	X	2293	-0-	-1334	-0-	2293	2			N	-0-					168
01	3844	X	2951	-0-	-893	-0-	2951	2			N	-0-					168
02	3472	X	3075	-0-	-397	-0-	3075	2			N	-0-					168

MT. OLIVET WELL #: 2H RRCID -> 252331 COMPL. DATE 03/21/2009 TOTAL DEPTH 7043 PERF. 7570 - 11302

09	15060	X	10601	-0-	-4459	-0-	10601	2			N	-0-					-0-
10	13361	X	11459	-0-	-1902	-0-	11459	2			N	-0-					-0-
11	12930	X	12077	-0-	-853	-0-	12077	2			N	-0-					-0-
12	12893	X	12893	-0-	-0-	-0-	12893	2			N	-0-					-0-
01	12901	X	12901	-0-	-0-	-0-	12901	2			N	-0-					-0-
*02	14410	X	14410	-0-	-0-	-0-	14410	2			N	-0-					-0-

BARABAS WELL #: 2H RRCID -> 252405 COMPL. DATE 06/12/2009 TOTAL DEPTH 7644 PERF. 7583 - 9854

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CITY OF CLEBURNE WELL #: 6H RRCID -> 252408 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 7161 PERF. 7426 - 10323

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

CORDELIA WELL #: 4H RRCID -> 252410 COMPL. DATE 06/10/2009 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 7535 - 11036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6669	X	6669	-0-	-0-	-0-	6669	2			N	-0-					-0-
10	6796	X	6796	-0-	-0-	-0-	6796	2			N	-0-					-0-
11	6690	X	6690	-0-	-0-	-0-	6690	2			N	-0-					-0-
12	8413	X	8413	-0-	-0-	-0-	8413	2			N	-0-					-0-
01	8727	X	8727	-0-	-0-	-0-	8727	2			N	-0-					-0-
*02	7485	X	7485	-0-	-0-	-0-	7485	2			N	-0-					-0-

CORDELIA WELL #: 1H RRCID -> 252415 COMPL. DATE 06/11/2009 TOTAL DEPTH 7299 PERF. 7663 - 11546

09	7140	X	5980	-0-	-1160	-0-	5980	2			N	-0-					-0-
10	7595	X	7519	-0-	-76	-0-	7519	2			N	-0-					-0-
11	7800	X	7425	-0-	-375	-0-	7425	2			N	-0-					-0-
12	8060	X	6772	-0-	-1288	-0-	6772	2			N	-0-					-0-
01	8060	X	6928	-0-	-1132	-0-	6928	2			N	-0-					-0-
02	6944	X	5626	-0-	-1318	-0-	5626	2			N	-0-					-0-

DFW FAY WELL #: B 2HH RRCID -> 252416 COMPL. DATE 05/12/2009 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 8560 - 13990

09	12810	X	12757	-0-	-53	-0-	12757	2			N	-0-					-0-
10	13547	X	12582	-0-	-965	-0-	12582	2			N	-0-					-0-
11	13110	X	13043	-0-	-67	-0-	13043	2			N	-0-					-0-
12	13880	X	13880	-0-	-0-	-0-	13880	2			N	-0-					-0-
01	13175	X	12083	-0-	-1092	-0-	12083	2			N	-0-					-0-
*02	12673	X	12673	-0-	-0-	-0-	12673	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 7HN RRCID -> 252419 COMPL. DATE 06/04/2009 TOTAL DEPTH 8318 PERF. 8640 - 11592

09	1470	X	-0-	-0-	-1470	-0-					N	-0-					-0-
10	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOSTER WELL #: 8H RRCID -> 252421 COMPL. DATE 06/19/2009 TOTAL DEPTH 7114 PERF. 7625 - 11878

09	1050	X	862	-0-	-188	-0-	862	2			N	-0-					-0-
10	1085	X	196	-0-	-889	-0-	196	2			N	-0-					-0-
11	1800	X	-0-	-0-	-1800	-0-					N	-0-					-0-
12	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					-0-
01	186	N	29	-0-	-157	-0-	29	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GLADE TRUST WELL #: 2H RRCID -> 252426 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 7417 PERF. 7635 - 10082

09	8199	X	8199	-0-	-0-	-0-	8199	2			N	-0-					-0-
10	8210	X	8210	-0-	-0-	-0-	8210	2			N	-0-					-0-
11	7650	X	7276	-0-	-374	-0-	7276	2			N	-0-					-0-
12	8767	X	8767	-0-	-0-	-0-	8767	2			N	-0-					-0-
01	9249	X	9249	-0-	-0-	-0-	9249	2			N	-0-					-0-
02	7644	X	7303	-0-	-341	-0-	7303	2			N	-0-					-0-

GLADE TRUST WELL #: 1H RRCID -> 252427 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7625 - 10202

09	7590	X	6522	-0-	-1068	-0-	6522	2			N	-0-					-0-
10	7347	X	6758	-0-	-589	-0-	6758	2			N	-0-					-0-
11	6210	X	1430	-0-	-4780	-0-	1430	2			N	-0-					-0-
12	6727	X	3516	-0-	-3211	-0-	3516	2			N	-0-					-0-
01	6758	X	-0-	-0-	-6758	-0-					N	-0-					-0-
02	6104	X	1747	-0-	-4357	-0-	1747	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

LAGUNA POINT WELL #: 2H RRCID -> 252428 COMPL. DATE 05/30/2009 TOTAL DEPTH 7151 PERF. 7300 - 11247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3000	N	7105	-0-	4105	4105	7105	2			N	-0-					-0-
10	3100	N	5991	-0-	2891	6996	5991	2			N	-0-					-0-
11	3000	N	5686	-0-	2686	9682	5686	2			N	-0-					-0-
12	17736	X	8054	-0-	-9682	-0-	8054	2			N	-0-					-0-
01	9411	X	9411	-0-	-0-	-0-	9411	2			N	-0-					-0-
*02	8621	X	8621	-0-	-0-	-0-	8621	2			N	-0-					-0-

MCANIER WELL #: 5H RRCID -> 252431 COMPL. DATE 06/07/2009 TOTAL DEPTH 7146 PERF. 7600 - 10649

09	4020	X	1	-0-	-4019	-0-	1	2			N	-0-					-0-
10	3689	X	-0-	-0-	-3689	-0-					N	-0-					-0-
11	2730	X	-0-	-0-	-2730	-0-					N	-0-					-0-
12	806	X	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					-0-
01	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SANDLIN WELL #: 1H RRCID -> 252434 COMPL. DATE 05/20/2009 TOTAL DEPTH 7182 PERF. 7500 - 9370

09	450	N	1	-0-	-449	-0-	1	2			N	-0-					-0-
10	403	N	138	-0-	-265	-0-	138	2			N	-0-					-0-
11	630	N	290	-0-	-340	-0-	290	2			N	-0-					-0-
12	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
02	280	N	-0-	-0-	-280	-0-					N	-0-					-0-

SHIOLENO WELL #: 1H RRCID -> 252435 COMPL. DATE 06/24/2009 TOTAL DEPTH 8094 PERF. 8590 - 11780

09	2490	X	2468	-0-	-22	-0-	2468	2			N	-0-					-0-
10	2573	X	1272	-0-	-1301	-0-	1272	2			N	-0-					-0-
11	2970	X	2274	-0-	-696	-0-	2274	2			N	-0-					-0-
12	3069	X	1562	-0-	-1507	-0-	1562	2			N	-0-					-0-
01	3069	X	1582	-0-	-1487	-0-	1582	2			N	-0-					-0-
02	2296	X	941	-0-	-1355	-0-	941	2			N	-0-					-0-

SHIOLENO WELL #: 3H RRCID -> 252468 COMPL. DATE 06/12/2009 TOTAL DEPTH 8117 PERF. 8560 - 11231

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROCK CREEK WELL #: C 5H RRCID -> 252475 COMPL. DATE 12/29/2007 TOTAL DEPTH 6919 PERF. 7246 - 10330

09	8057	X	8057	-0-	-0-	-0-	8057	2			N	-0-					-0-
10	5779	X	5779	-0-	-0-	-0-	5779	2			N	-0-					-0-
11	7590	X	6628	-0-	-962	-0-	6628	2			N	-0-					-0-
12	8339	X	6486	-0-	-1853	-0-	6486	2			N	-0-					-0-
01	8339	X	6030	-0-	-2309	-0-	6030	2			N	-0-					-0-
02	7532	X	5135	-0-	-2397	-0-	5135	2			N	-0-					-0-

PENSKE WELL #: 1H RRCID -> 252478 COMPL. DATE 11/23/2008 TOTAL DEPTH 7137 PERF. 7540 - 10128

09	21000	X	19646	-0-	-1354	-0-	19646	2			N	-0-					-0-
10	21700	X	19772	-0-	-1928	-0-	19772	2			N	-0-					-0-
11	21000	X	16003	-0-	-4997	-0-	16003	2			N	-0-					-0-
12	21018	X	5823	-0-	-15195	-0-	5823	2			N	-0-					-0-
01	20305	X	10006	-0-	-10299	-0-	10006	2			N	-0-					-0-
02	18340	X	1167	-0-	-17173	-0-	1167	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
LAGUNA POINT WELL #: 5H RRCID -> 252486 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 7186 PERF. 7354 - 11222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	15044	X	15044	-0-	-0-	-0-	15044	2			N	-0-					-0-
10	14726	X	14726	-0-	-0-	-0-	14726	2			N	-0-					-0-
11	14086	X	14086	-0-	-0-	-0-	14086	2			N	-0-					-0-
12	15531	X	14157	-0-	-1374	-0-	14157	2			N	-0-					-0-
01	15531	X	14291	-0-	-1240	-0-	14291	2			N	-0-					-0-
02	14028	X	12508	-0-	-1520	-0-	12508	2			N	-0-					-0-

I. G. KENNON WELL #: 7H RRCID -> 252490 COMPL. DATE 05/19/2009 TOTAL DEPTH 7189 PERF. 7630 - 11544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRINITY FORGE WELL #: 1H RRCID -> 252492 COMPL. DATE 07/19/2009 TOTAL DEPTH 8132 PERF. 8350 - 10432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8370	X	6603	-0-	-1767	-0-	6603	2			N	-0-					-0-
10	8432	X	7495	-0-	-937	-0-	7495	2			N	-0-					-0-
11	8160	X	7419	-0-	-741	-0-	7419	2			N	-0-					-0-
12	7595	X	7276	-0-	-319	-0-	7276	2			N	-0-					-0-
01	7502	X	6951	-0-	-551	-0-	6951	2			N	-0-					-0-
02	6916	X	5702	-0-	-1214	-0-	5702	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 8HN RRCID -> 252500 COMPL. DATE 06/12/2009 TOTAL DEPTH 8284 PERF. 8550 - 13152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 9HN RRCID -> 252502 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 8319 PERF. 8685 - 13688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WELLIVER WELL #: 6H RRCID -> 252515 COMPL. DATE 04/29/2009 TOTAL DEPTH 6962 PERF. 7332 - 10705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
10	2327	X	2327	-0-	-0-	-0-	2327	2			N	-0-					-0-
11	1378	X	1378	-0-	-0-	-0-	1378	2			N	-0-					-0-
12	17	X	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
01	2325	X	-0-	-0-	-2325	-0-					N	-0-					-0-
02	2100	X	-0-	-0-	-2100	-0-					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
09	9240	X	7847	-0-	-1393	-0-	7847	2			N	-0-					-0-
10	9548	X	7926	-0-	-1622	-0-	7926	2			N	-0-					-0-
11	9150	X	7224	-0-	-1926	-0-	7224	2			N	-0-					-0-
12	9083	X	7223	-0-	-1860	-0-	7223	2			N	-0-					-0-
01	8742	X	4973	-0-	-3769	-0-	4973	2			N	-0-					-0-
02	7336	X	5996	-0-	-1340	-0-	5996	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

GLADE TRUST WELL #: 3H RRCID -> 252525 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 7660 - 10135

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CISD WELL #: 3H RRCID -> 252527 COMPL. DATE 05/31/2009 TOTAL DEPTH 7074 PERF. 7412 - 11643

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CISD WELL #: 5H RRCID -> 252528 COMPL. DATE 06/02/2009 TOTAL DEPTH 7103 PERF. 7350 - 12366

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	5687	-0-	5687	5687	5687	2			N	-0-					-0-

GATEWAY PARK WELL #: 5H RRCID -> 252591 COMPL. DATE 03/02/2007 TOTAL DEPTH 7144 PERF. 7567 - 11599

09	26520 X	24001	-0-	-2519	-0-	24001	2			N	-0-					-0-
10	26660 X	24486	-0-	-2174	-0-	24486	2			N	-0-					-0-
11	25110 X	23623	-0-	-1487	-0-	23623	2			N	-0-					-0-
12	25420 X	24826	-0-	-594	-0-	24826	2			N	-0-					-0-
01	24800 X	23019	-0-	-1781	-0-	23019	2			N	-0-					-0-
02	22400 X	20532	-0-	-1868	-0-	20532	2			N	-0-					-0-

BURLESON ELKS WELL #: 3H RRCID -> 252617 COMPL. DATE 10/21/2009 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 7752 - 10493

09	14610 X	12467	-0-	-2143	-0-	12467	2			N	-0-					-0-
10	14973 X	12898	-0-	-2075	-0-	12898	2			N	-0-					-0-
11	13034 X	13034	-0-	-0-	-0-	13034	2			N	-0-					-0-
12	13020 X	12891	-0-	-129	-0-	12891	2			N	-0-					-0-
01	12927 X	4808	-0-	-8119	-0-	4808	2			N	-0-					-0-
02	11900 X	-0-	-0-	-11900	-0-					N	-0-					-0-

GANN WELL #: 4H RRCID -> 252618 COMPL. DATE 06/05/2009 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 7788 - 11459

09	17700 X	15919	-0-	-1781	-0-	15919	2			N	-0-					-0-
10	17732 X	16993	-0-	-739	-0-	16993	2			N	-0-					-0-
11	15635 X	15635	-0-	-0-	-0-	15635	2			N	-0-					-0-
12	16461 X	6607	-0-	-9854	-0-	6607	2			N	-0-					-0-
01	16988 X	4	-0-	-16984	-0-	4	2			N	-0-					-0-
02	15344 X	-0-	-0-	-15344	-0-					N	-0-					-0-

BOSLER WELL #: 5H RRCID -> 252646 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 6729 PERF. 7650 - 11746

09	6210 X	5249	-0-	-961	-0-	5219	2	30	9	N	27					128
10	6417 X	5092	-0-	-1325	-0-	5078	2	14	9	N	13					141
11	6210 X	5293	-0-	-917	-0-	5261	2	32	9	N	29					170
12	5208 X	4302	-0-	-906	-0-	4291	2	11	9	N	10					180
01	5208 X	4969	-0-	-239	-0-	4958	2	11	9	N	10					190
02	4704 X	4486	-0-	-218	-0-	4478	2	8	9	N	7					197

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
DFW WELL #: A 10HD RRCID -> 252647 COMPL. DATE 07/25/2009 TOTAL DEPTH 8178 PERF. 8350 - 15602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	15570	X	13068	-0-	-2502	-0-	13068	2			N	-0-					-0-
10	14663	X	13605	-0-	-1058	-0-	13605	2			N	-0-					-0-
11	13950	X	13921	-0-	-29	-0-	13921	2			N	-0-					-0-
12	13578	X	11558	-0-	-2020	-0-	11558	2			N	-0-					-0-
01	13609	X	10360	-0-	-3249	-0-	10360	2			N	-0-					-0-
02	12992	X	10599	-0-	-2393	-0-	10599	2			N	-0-					-0-

BROWN, MARY WELL #: 1H RRCID -> 252648 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 6848 PERF. 7090 - 11746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	15570	X	14241	-0-	-1329	-0-	14241	2			N	-0-					-0-
10	15810	X	14550	-0-	-1260	-0-	14550	2			N	-0-					-0-
11	15300	X	13738	-0-	-1562	-0-	13738	2			N	-0-					-0-
12	15159	X	13777	-0-	-1382	-0-	13777	2			N	-0-					-0-
01	14756	X	13881	-0-	-875	-0-	13881	2			N	-0-					-0-
02	13300	X	12430	-0-	-870	-0-	12430	2			N	-0-					-0-

LARRY LEGEND UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252651 COMPL. DATE 09/03/2009 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 7800 - 8249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	22590	X	19807	-0-	-2783	-0-	19807	2			N	-0-					-0-
10	23343	X	19656	-0-	-3687	-0-	19656	2			N	-0-					-0-
11	22590	X	18681	-0-	-3909	-0-	18681	2			N	-0-					-0-
12	21545	X	19140	-0-	-2405	-0-	19140	2			N	-0-					-0-
01	21049	X	19744	-0-	-1305	-0-	19744	2			N	-0-					-0-
02	18480	X	8755	-0-	-9725	-0-	8755	2			N	-0-					-0-

TERRY WELL #: 5H RRCID -> 252658 COMPL. DATE 06/02/2009 TOTAL DEPTH 7516 PERF. 7600 - 9054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2280	X	-0-	-0-	-2280	-0-					N	-0-					-0-
10	2604	X	-0-	-0-	-2604	-0-					N	-0-					-0-
11	3030	X	-0-	-0-	-3030	-0-					N	-0-					-0-
12	3131	X	-0-	-0-	-3131	-0-					N	-0-					-0-
01	3131	X	-0-	-0-	-3131	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TERRY WELL #: 4H RRCID -> 252664 COMPL. DATE 05/30/2009 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 7730 - 10776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10650	X	9707	-0-	-943	-0-	9707	2			N	-0-					-0-
10	10726	X	10024	-0-	-702	-0-	10024	2			N	-0-					-0-
11	9960	X	8732	-0-	-1228	-0-	8732	2			N	-0-					-0-
12	10044	X	8183	-0-	-1861	-0-	8183	2			N	-0-					-0-
01	10044	X	8890	-0-	-1154	-0-	8890	2			N	-0-					-0-
02	9072	X	7905	-0-	-1167	-0-	7905	2			N	-0-					-0-

MANN, S. WELL #: 12H RRCID -> 252666 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 7218 PERF. 7611 - 9671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1200	X	1	-0-	-1199	-0-	1	2			N	-0-					-0-
10	2790	X	2790	-0-	-0-	-0-	2790	2			N	-0-					-0-
11	3088	X	3088	-0-	-0-	-0-	3088	2			N	-0-					-0-
12	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
01	2790	X	1497	-0-	-1293	-0-	1497	2			N	-0-					-0-
02	2884	X	1677	-0-	-1207	-0-	1677	2			N	-0-					-0-

MANN, S. WELL #: 13H RRCID -> 252669 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 7186 PERF. 7489 - 10254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
LITTLE HOSS 7 WELL #: D 5H RRCID -> 252670 COMPL. DATE 07/17/2009 TOTAL DEPTH 6293 PERF. 6685 - 12555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
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

LITTLE HOSS WELL #: N 7H RRCID -> 252671 COMPL. DATE 05/16/2009 TOTAL DEPTH 6378 PERF. 6990 - 11460

09	8520	X	7646	-0-	-874	-0-	7643	2	3	9	N	3					51
10	8215	X	7846	-0-	-369	-0-	7846	2			N	-0-					51
11	7950	X	7296	-0-	-654	-0-	7296	2			N	-0-					51
12	8091	X	7950	-0-	-141	-0-	7949	2	1	9	N	1					52
01	8091	X	7968	-0-	-123	-0-	7968	2			N	-0-	22	1			30
02	7140	X	6844	-0-	-296	-0-	6844	2			N	-0-					30

KINNEAR WELL #: 2H RRCID -> 252672 COMPL. DATE 07/03/2009 TOTAL DEPTH 7412 PERF. 7897 - 10820

09	3390	X	2197	-0-	-1193	-0-	2197	2			N	-0-					-0-
10	3503	X	1125	-0-	-2378	-0-	1125	2			N	-0-					-0-
11	3210	X	2079	-0-	-1131	-0-	2079	2			N	-0-					-0-
12	2786	X	2786	-0-	-0-	-0-	2786	2			N	-0-					-0-
01	2263	X	1408	-0-	-855	-0-	1408	2			N	-0-					-0-
*02	2709	X	2709	-0-	-0-	-0-	2709	2			N	-0-					-0-

HOLLY WELL #: 4H RRCID -> 252673 COMPL. DATE 06/25/2009 TOTAL DEPTH 7246 PERF. 7720 - 9992

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOLLY WELL #: 6H RRCID -> 252674 COMPL. DATE 06/25/2009 TOTAL DEPTH 7344 PERF. 7849 - 9969

09	7350	X	723	-0-	-6627	-0-	723	2			N	-0-					-0-
10	6262	X	814	-0-	-5448	-0-	814	2			N	-0-					-0-
11	2280	X	1548	-0-	-732	-0-	1548	2			N	-0-					-0-
12	2170	X	1521	-0-	-649	-0-	1521	2			N	-0-					-0-
01	1798	X	1030	-0-	-768	-0-	1030	2			N	-0-					-0-
*02	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	1481	2			N	-0-					-0-

GEARHART WELL #: 1H RRCID -> 252675 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 7546 - 11601

09	14940	X	6794	-0-	-8146	-0-	6794	2			N	-0-					-0-
10	14322	X	6671	-0-	-7651	-0-	6671	2			N	-0-					-0-
11	9750	X	6106	-0-	-3644	-0-	6106	2			N	-0-					-0-
12	7006	X	5406	-0-	-1600	-0-	5406	2			N	-0-					-0-
01	7006	X	5445	-0-	-1561	-0-	5445	2			N	-0-					-0-
02	6328	X	4250	-0-	-2078	-0-	4250	2			N	-0-					-0-

GEARHART WELL #: 2H RRCID -> 252676 COMPL. DATE 06/29/2009 TOTAL DEPTH 7278 PERF. 7683 - 11745

09	750	X	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					-0-
10	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FORSBERG WELL #: 5H RRCID -> 252677 COMPL. DATE 07/04/2009 TOTAL DEPTH 8122 PERF. 8360 - 11542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6299	X	6299	-0-	-0-	-0-	6299	2			N	-0-					-0-
10	6422	X	6422	-0-	-0-	-0-	6422	2			N	-0-					-0-
11	6258	X	6258	-0-	-0-	-0-	6258	2			N	-0-					-0-
12	5921	X	5921	-0-	-0-	-0-	5921	2			N	-0-					-0-
01	6308	X	6308	-0-	-0-	-0-	6308	2			N	-0-					-0-
*02	5354	X	5354	-0-	-0-	-0-	5354	2			N	-0-					-0-

FORSBERG WELL #: 6H RRCID -> 252678 COMPL. DATE 07/03/2009 TOTAL DEPTH 8079 PERF. 8359 - 11490

09	7830	X	7230	-0-	-600	-0-	7230	2			N	-0-					-0-
10	7967	X	7610	-0-	-357	-0-	7610	2			N	-0-					-0-
11	7350	X	7258	-0-	-92	-0-	7258	2			N	-0-					-0-
12	7595	X	7081	-0-	-514	-0-	7081	2			N	-0-					-0-
01	7595	X	7264	-0-	-331	-0-	7264	2			N	-0-					-0-
02	6860	X	6163	-0-	-697	-0-	6163	2			N	-0-					-0-

1ST BAPTIST CHURCH WELL #: 2H RRCID -> 252679 COMPL. DATE 07/09/2009 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7906 - 11419

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

1ST BAPTIST CHURCH WELL #: 3H RRCID -> 252680 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 7373 PERF. 7973 - 11411

09	5820	X	-0-	-0-	-5820	-0-					N	-0-					-0-
10	2759	X	-0-	-0-	-2759	-0-					N	-0-					-0-
11	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-

CHEVY WELL #: 1H RRCID -> 252681 COMPL. DATE 06/11/2009 TOTAL DEPTH 7302 PERF. 7680 - 11611

09	2010	X	1	-0-	-2009	-0-	1	2			N	-0-					-0-
10	2077	X	-0-	-0-	-2077	-0-					N	-0-					-0-
11	2880	X	2880	-0-	-0-	-0-	2880	2			N	-0-					-0-
12	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	1469	2			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	476	N	-0-	-0-	-476	-0-					N	-0-					-0-

CHEVY WELL #: 2H RRCID -> 252683 COMPL. DATE 06/12/2009 TOTAL DEPTH 7226 PERF. 7575 - 11756

09	15720	X	12178	-0-	-3542	-0-	12178	2			N	-0-					-0-
10	10323	X	1784	-0-	-8539	-0-	1784	2			N	-0-					-0-
11	13500	X	7510	-0-	-5990	-0-	7510	2			N	-0-					-0-
12	13950	X	7185	-0-	-6765	-0-	7185	2			N	-0-					-0-
01	13950	X	10390	-0-	-3560	-0-	10390	2			N	-0-					-0-
02	11368	X	3520	-0-	-7848	-0-	3520	2			N	-0-					-0-

EAST GODLEY WELL #: 12H RRCID -> 252684 COMPL. DATE 06/07/2009 TOTAL DEPTH 6699 PERF. 7050 - 9752

09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
EAST GODLEY WELL #: 13H RRCID -> 252685 COMPL. DATE 06/05/2009 TOTAL DEPTH 6690 PERF. 7012 - 11212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POLY B WELL #: 1H RRCID -> 252732 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 7374 PERF. 7815 - 11064

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WINSCOTT WEST WELL #: C 2H RRCID -> 252733 COMPL. DATE 11/26/2009 TOTAL DEPTH 6793 PERF. 7650 - 11464

09	13230	X	12546	-0-	-684	-0-	12546	2			N	-0-					-0-
10	13671	X	10923	-0-	-2748	-0-	10923	2			N	-0-					-0-
11	12930	X	12817	-0-	-113	-0-	12817	2			N	-0-					-0-
12	12958	X	12569	-0-	-389	-0-	12569	2			N	-0-					-0-
01	12958	X	12543	-0-	-415	-0-	12543	2			N	-0-					-0-
02	11956	X	10694	-0-	-1262	-0-	10694	2			N	-0-					-0-

BROWN WELL #: 4H RRCID -> 252734 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7530 - 11796

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURLESON ELKS WELL #: 1H RRCID -> 252736 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 8062 - 13327

09	14867	X	14867	-0-	-0-	-0-	14867	2			N	-0-					-0-
10	15128	X	12965	-0-	-2163	-0-	12965	2			N	-0-					-0-
11	15000	X	12691	-0-	-2309	-0-	12691	2			N	-0-					-0-
12	15500	X	12856	-0-	-2644	-0-	12856	2			N	-0-					-0-
01	15500	X	6186	-0-	-9314	-0-	6186	2			N	-0-					-0-
02	13888	X	3873	-0-	-10015	-0-	3873	2			N	-0-					-0-

BURLESON ELKS WELL #: 5H RRCID -> 252737 COMPL. DATE 10/21/2009 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 7650 - 14381

09	17040	X	-0-	-0-	-17040	-0-					N	-0-					-0-
10	17608	X	-0-	-0-	-17608	-0-					N	-0-					-0-
11	8340	X	-0-	-0-	-8340	-0-					N	-0-					-0-
12	6	X	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
01	6	X	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRAHAM A WELL #: 1H RRCID -> 252785 COMPL. DATE 08/10/2009 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 8332 - 12998

09	20070	X	18721	-0-	-1349	-0-	18721	2			N	-0-					-0-
10	19716	X	19136	-0-	-580	-0-	19136	2			N	-0-					-0-
11	18244	X	18244	-0-	-0-	-0-	18244	2			N	-0-					-0-
12	19344	X	17506	-0-	-1838	-0-	17506	2			N	-0-					-0-
01	19344	X	16513	-0-	-2831	-0-	16513	2			N	-0-					-0-
02	17472	X	15430	-0-	-2042	-0-	15430	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

BLT WELL #: 1H RRCID -> 252843 COMPL. DATE 11/11/2009 TOTAL DEPTH 6789 PERF. 7061 - 10535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10520	X	10520	-0-	-0-	-0-	10494	2	26	9	N	24					101
10	9595	X	9595	-0-	-0-	-0-	9566	2	29	9	N	26					127
11	9360	X	8618	-0-	-742	-0-	8597	2	21	9	N	19					146
12	10881	X	9943	-0-	-938	-0-	9904	2	39	9	N	35					181
01	10881	X	9463	-0-	-1418	-0-	9431	2	32	9	N	29					210
02	9828	X	8392	-0-	-1436	-0-	8360	2	32	9	N	29					239

GM WELL #: 3H RRCID -> 252844 COMPL. DATE 06/27/2010 TOTAL DEPTH 8771 PERF. 9221 - 11133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8700	X	365	-0-	-8335	-0-	365	2			N	-0-					-0-
10	6324	X	5745	-0-	-579	-0-	5745	2			N	-0-					-0-
11	6704	X	6704	-0-	-0-	-0-	6704	2			N	-0-					-0-
12	5549	X	-0-	-0-	-5549	-0-					N	-0-					-0-
01	5735	X	-0-	-0-	-5735	-0-					N	-0-					-0-
02	6244	X	-0-	-0-	-6244	-0-					N	-0-					-0-

WHITE B WELL #: 2H RRCID -> 252846 COMPL. DATE 08/21/2010 TOTAL DEPTH 8249 PERF. 8804 - 11588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	17100	X	10033	-0-	-7067	-0-	10033	2			N	-0-					-0-
10	17670	X	9932	-0-	-7738	-0-	9932	2			N	-0-					-0-
11	16560	X	3937	-0-	-12623	-0-	3937	2			N	-0-					-0-
12	13733	X	-0-	-0-	-13733	-0-					N	-0-					-0-
01	12090	X	711	-0-	-11379	-0-	711	2			N	-0-					-0-
*02	10477	X	10477	-0-	-0-	-0-	10477	2			N	-0-					-0-

WHITE A UNIT WELL #: 5H RRCID -> 252847 COMPL. DATE 08/16/2010 TOTAL DEPTH 8214 PERF. 8517 - 11169

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	15660	X	5237	-0-	-10423	-0-	5237	2			N	-0-					-0-
10	15965	X	-0-	-0-	-15965	-0-					N	-0-					-0-
11	15240	X	-0-	-0-	-15240	-0-					N	-0-					-0-
12	15252	X	-0-	-0-	-15252	-0-					N	-0-					-0-
01	14384	X	5666	-0-	-8718	-0-	5666	2			N	-0-					-0-
02	4900	X	4251	-0-	-649	-0-	4251	2			N	-0-					-0-

GM WELL #: 4H RRCID -> 252848 COMPL. DATE 06/26/2010 TOTAL DEPTH 8778 PERF. 8955 - 10738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SW BAPTIST WELL #: 1H RRCID -> 252851 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 7345 - 8929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GM WELL #: 7H RRCID -> 252852 COMPL. DATE 06/26/2010 TOTAL DEPTH 8767 PERF. 9050 - 10945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
SUNBELT C WELL #: 2H RRCID -> 252959 COMPL. DATE 11/17/2009 TOTAL DEPTH 8118 PERF. 8565 - 12541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12750	X	9792	-0-	-2958	-0-	9792	2			N	-0-					-0-
10	13144	X	10437	-0-	-2707	-0-	10437	2			N	-0-					-0-
11	12540	X	10705	-0-	-1835	-0-	10705	2			N	-0-					-0-
12	11842	X	10718	-0-	-1124	-0-	10718	2			N	-0-					-0-
01	11057	X	11057	-0-	-0-	-0-	11057	2			N	-0-					-0-
02	9996	X	7113	-0-	-2883	-0-	7113	2			N	-0-					-0-

DAVENPORT WELL #: 4H RRCID -> 253126 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 7524 PERF. 7710 - 11135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	15870	X	1	-0-	-15869	-0-	1	2			N	-0-					-0-
10	13795	X	2724	-0-	-11071	-0-	2724	2			N	-0-					-0-
11	8488	X	8488	-0-	-0-	-0-	8488	2			N	-0-					-0-
12	3255	X	2860	-0-	-395	-0-	2860	2			N	-0-					-0-
01	3393	X	3393	-0-	-0-	-0-	3393	2			N	-0-					-0-
*02	6747	X	6747	-0-	-0-	-0-	6747	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 7HD RRCID -> 253128 COMPL. DATE 09/09/2009 TOTAL DEPTH 8243 PERF. 9100 - 14573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	19200	X	13109	-0-	-6091	-0-	13109	2			N	-0-					-0-
10	19437	X	14249	-0-	-5188	-0-	14249	2			N	-0-					-0-
11	17820	X	13118	-0-	-4702	-0-	13118	2			N	-0-					-0-
12	17267	X	15465	-0-	-1802	-0-	15465	2			N	-0-					-0-
01	16926	X	14667	-0-	-2259	-0-	14667	2			N	-0-					-0-
*02	13003	X	13003	-0-	-0-	-0-	13003	2			N	-0-					-0-

GOODMAN B WELL #: 2H RRCID -> 253142 COMPL. DATE 08/20/2006 TOTAL DEPTH 7277 PERF. 7810 - 9366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLOW CREEK A WELL #: 2H RRCID -> 253157 COMPL. DATE 07/11/2009 TOTAL DEPTH 7258 PERF. 7652 - 11070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLOW CREEEK A WELL #: 3H RRCID -> 253158 COMPL. DATE 07/11/2009 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 7643 - 10989

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

CHEVY WELL #: 3H RRCID -> 253160 COMPL. DATE 06/12/2009 TOTAL DEPTH 7244 PERF. 7550 - 11968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	17250	X	13211	-0-	-4039	-0-	13211	2		N	-0-			-0-
10	17825	X	13682	-0-	-4143	-0-	13682	2		N	-0-			-0-
11	14910	X	13352	-0-	-1558	-0-	13352	2		N	-0-			-0-
12	14229	X	13412	-0-	-817	-0-	13412	2		N	-0-			-0-
01	13671	X	13050	-0-	-621	-0-	13050	2		N	-0-			-0-
*02	13222	X	13222	-0-	-0-	-0-	13222	2		N	-0-			-0-

GREEN RIDGE LANE WELL #: 1H RRCID -> 253161 COMPL. DATE 07/25/2009 TOTAL DEPTH 8073 PERF. 8588 - 11955

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	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

09	4396	X	4396	-0-	-0-	-0-	4396	2		N	-0-			-0-
10	4402	X	3759	-0-	-643	-0-	3759	2		N	-0-			-0-
11	4260	X	3939	-0-	-321	-0-	3939	2		N	-0-			-0-
12	4867	X	3754	-0-	-1113	-0-	3754	2		N	-0-			-0-
01	4867	X	4167	-0-	-700	-0-	4167	2		N	-0-			-0-
02	4116	X	3612	-0-	-504	-0-	3612	2		N	-0-			-0-

KENAH WELL #: 7H RRCID -> 253169 COMPL. DATE 07/27/2009 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 8000 - 9813

09	6775	X	6775	-0-	-0-	-0-	6775	2		N	-0-			-0-
10	7472	X	7472	-0-	-0-	-0-	7472	2		N	-0-			-0-
11	6457	X	6457	-0-	-0-	-0-	6457	2		N	-0-			-0-
12	9455	X	6348	-0-	-3107	-0-	6348	2		N	-0-			-0-
01	9455	X	7164	-0-	-2291	-0-	7164	2		N	-0-			-0-
02	6748	X	6428	-0-	-320	-0-	6428	2		N	-0-			-0-

PHILLIPS WELL #: 1H RRCID -> 253170 COMPL. DATE 07/21/2009 TOTAL DEPTH 8660 PERF. 9240 - 13701

09	8070	X	7299	-0-	-771	-0-	7299	2		N	-0-			-0-
10	8339	X	5089	-0-	-3250	-0-	5089	2		N	-0-			-0-
11	7080	X	4622	-0-	-2458	-0-	4622	2		N	-0-			-0-
12	7533	X	138	-0-	-7395	-0-	138	2		N	-0-			-0-
01	8578	X	8578	-0-	-0-	-0-	8578	2		N	-0-			-0-
*02	8501	X	8501	-0-	-0-	-0-	8501	2		N	-0-			-0-

RODRIGUEZ WELL #: 1H RRCID -> 253171 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 8094 PERF. 8314 - 10060

09	3810	X	3808	-0-	-2	-0-	3808	2		N	-0-			-0-
10	3906	X	3830	-0-	-76	-0-	3830	2		N	-0-			-0-
11	3630	X	3605	-0-	-25	-0-	3605	2		N	-0-			-0-
12	3937	X	3577	-0-	-360	-0-	3577	2		N	-0-			-0-
01	3937	X	3684	-0-	-253	-0-	3684	2		N	-0-			-0-
02	3556	X	3091	-0-	-465	-0-	3091	2		N	-0-			-0-

TLH B WELL #: 2H RRCID -> 253173 COMPL. DATE 04/20/2009 TOTAL DEPTH 7022 PERF. 7665 - 11977

09	11070	X	10214	-0-	-856	-0-	10214	2		N	-0-			-0-
10	11191	X	10332	-0-	-859	-0-	10332	2		N	-0-			-0-
11	10740	X	9937	-0-	-803	-0-	9937	2		N	-0-			-0-
12	10664	X	10211	-0-	-453	-0-	10211	2		N	-0-			-0-
01	10664	X	10398	-0-	-266	-0-	10398	2		N	-0-			-0-
02	9520	X	9200	-0-	-320	-0-	9200	2		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

UPCHURCH WELL #: 6H RRCID -> 253174 COMPL. DATE 07/28/2009 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 7910 - 9999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2400	X	-0-	-0-	-2400	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UPCHURCH WELL #: 7H RRCID -> 253177 COMPL. DATE 07/28/2009 TOTAL DEPTH 7356 PERF. 7980 - 10418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					-0-
10	1116	X	420	-0-	-696	-0-	420	2			N	-0-					-0-
11	95	X	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
*02	2800	N	3103	-0-	303	303	3103	2			N	-0-					-0-

UPCHURCH WELL #: 8H RRCID -> 253178 COMPL. DATE 07/28/2009 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 8500 - 9487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PVI UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253315 COMPL. DATE 06/22/2011 TOTAL DEPTH 7145 PERF. 7350 - 9612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	13260	X	13023	-0-	-237	-0-	13023	2			N	-0-					-0-
10	13392	X	11935	-0-	-1457	-0-	11935	2			N	-0-					-0-
11	13140	X	10787	-0-	-2353	-0-	10787	2			N	-0-					-0-
12	13578	X	12006	-0-	-1572	-0-	12006	2			N	-0-					-0-
01	13578	X	9331	-0-	-4247	-0-	9331	2			N	-0-					-0-
02	12152	X	10229	-0-	-1923	-0-	10229	2			N	-0-					-0-

LINKS WELL #: 2H RRCID -> 253317 COMPL. DATE 11/14/2010 TOTAL DEPTH 7481 PERF. 7720 - 12558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	15780	X	15125	-0-	-655	-0-	15125	2			N	-0-					-0-
10	16306	X	15324	-0-	-982	-0-	15324	2			N	-0-					-0-
11	15630	X	15365	-0-	-265	-0-	15365	2			N	-0-					-0-
12	15965	X	14820	-0-	-1145	-0-	14820	2			N	-0-					-0-
01	15965	X	13811	-0-	-2154	-0-	13811	2			N	-0-					-0-
02	14336	X	12393	-0-	-1943	-0-	12393	2			N	-0-					-0-

EAST GODLEY WELL #: 14H RRCID -> 253318 COMPL. DATE 06/05/2009 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 7238 - 8853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FELLOWSHIP WELL #: 3H RRCID -> 253357 COMPL. DATE 09/03/2009 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 8548 - 11788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6330	X	5536	-0-	-794	-0-	5536	2			N	-0-					-0-
10	6541	X	5196	-0-	-1345	-0-	5196	2			N	-0-					-0-
11	6330	X	3810	-0-	-2520	-0-	3810	2			N	-0-					-0-
12	6200	X	5672	-0-	-528	-0-	5672	2			N	-0-					-0-
01	6107	X	5480	-0-	-627	-0-	5480	2			N	-0-					-0-
02	5180	X	4669	-0-	-511	-0-	4669	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
MANN, S. WELL #: 5H RRCID -> 253484 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 7213 PERF. 7630 - 10441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WINSCOTT NORTHWEST WELL #: H 4H RRCID -> 253489 COMPL. DATE 07/28/2009 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6890 - 12514

09	65	X	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
12	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
01	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	56	X	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-

DON JERNIGAN WELL #: 3H RRCID -> 253490 COMPL. DATE 08/14/2009 TOTAL DEPTH 6768 PERF. 7230 - 10086

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAVENPORT WELL #: 3H RRCID -> 253492 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 7466 PERF. 8002 - 11226

09	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: X 3H RRCID -> 253506 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 6435 PERF. 6921 - 9594

09	2550	N	2550	-0-	-0-	-0-	2549	2	1	9	N	1					6
10	2964	N	2964	-0-	-0-	-0-	2963	2	1	9	N	1					7
11	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	2217	2			N	-0-	3	1			4
12	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	2242	2			N	-0-					4
01	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	2078	2			N	-0-					4
*02	2453	N	2453	-0-	-0-	-0-	2430	2	23	9	N	21	18	1			7

LEGGETT & PLATT WELL #: 1H RRCID -> 253515 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 7800 - 10381

09	10410	X	9177	-0-	-1233	-0-	9177	2			N	-0-					-0-
10	10509	X	9930	-0-	-579	-0-	9930	2			N	-0-					-0-
11	9780	X	9542	-0-	-238	-0-	9542	2			N	-0-					-0-
12	9827	X	9564	-0-	-263	-0-	9564	2			N	-0-					-0-
01	10163	X	10163	-0-	-0-	-0-	10163	2			N	-0-					-0-
*02	9110	X	9110	-0-	-0-	-0-	9110	2			N	-0-					-0-

DAY KIMBALL HILL WELL #: A 1 RRCID -> 253531 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 8700 - 16201

09	27330	X	24617	-0-	-2713	-0-	24617	2			N	-0-					-0-
10	27993	X	25504	-0-	-2489	-0-	25504	2			N	-0-					-0-
11	26340	X	25287	-0-	-1053	-0-	25287	2			N	-0-					-0-
12	27218	X	25484	-0-	-1734	-0-	25484	2			N	-0-					-0-
01	26753	X	25014	-0-	-1739	-0-	25014	2			N	-0-					-0-
02	23604	X	22786	-0-	-818	-0-	22786	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
CHANEY WELL #: 2H RRCID -> 253533 COMPL. DATE 08/23/2009 TOTAL DEPTH 7403 PERF. 7645 - 11662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14520	X	14474	-0-	-46	-0-	14474	2			N	-0-					-0-
10	15004	X	14619	-0-	-385	-0-	14619	2			N	-0-					-0-
11	15319	X	15319	-0-	-0-	-0-	15319	2			N	-0-					-0-
12	15546	X	15546	-0-	-0-	-0-	15546	2			N	-0-					-0-
01	14973	X	14909	-0-	-64	-0-	14909	2			N	-0-					-0-
02	14308	X	11737	-0-	-2571	-0-	11737	2			N	-0-					-0-

W. S. MINERALS B WELL #: 9H RRCID -> 253537 COMPL. DATE 07/02/2009 TOTAL DEPTH 7055 PERF. 7448 - 12108

09	13830	X	13072	-0-	-758	-0-	13072	2			N	-0-					-0-
10	14012	X	13536	-0-	-476	-0-	13536	2			N	-0-					-0-
11	13470	X	12875	-0-	-595	-0-	12875	2			N	-0-					-0-
12	13919	X	13242	-0-	-677	-0-	13242	2			N	-0-					-0-
01	13733	X	13256	-0-	-477	-0-	13256	2			N	-0-					-0-
02	12236	X	11467	-0-	-769	-0-	11467	2			N	-0-					-0-

RUSTIC MEADOWS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253538 COMPL. DATE 09/05/2009 TOTAL DEPTH 8414 PERF. 8717 - 11570

09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUSTIC MEADOWS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253540 COMPL. DATE 09/02/2009 TOTAL DEPTH 8438 PERF. 8727 - 12340

09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MANN, S. WELL #: 9H RRCID -> 253542 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 7850 - 9433

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INDUS NORTH WELL #: 2H RRCID -> 253552 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 7702 - 11680

09	12090	X	10270	-0-	-1820	-0-	10270	2			N	-0-					-0-
10	11129	X	10585	-0-	-544	-0-	10585	2			N	-0-					-0-
11	10770	X	8510	-0-	-2260	-0-	8510	2			N	-0-					-0-
12	11129	X	7712	-0-	-3417	-0-	7712	2			N	-0-					-0-
01	11067	X	5474	-0-	-5593	-0-	5474	2			N	-0-					-0-
02	9576	X	8821	-0-	-755	-0-	8821	2			N	-0-					-0-

DAVENPORT WELL #: 2H RRCID -> 253555 COMPL. DATE 08/05/2009 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 7587 - 10809

09	12360	X	10292	-0-	-2068	-0-	10292	2			N	-0-					-0-
10	12772	X	11231	-0-	-1541	-0-	11231	2			N	-0-					-0-
11	12360	X	11034	-0-	-1326	-0-	11034	2			N	-0-					-0-
12	11224	X	11224	-0-	-0-	-0-	11224	2			N	-0-					-0-
01	11005	X	10421	-0-	-584	-0-	10421	2			N	-0-					-0-
02	9940	X	8691	-0-	-1249	-0-	8691	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

FELLOWSHIP WELL #: 4H RRCID -> 253583 COMPL. DATE 08/31/2009 TOTAL DEPTH 8331 PERF. 8573 - 11598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14460	X	11619	-0-	-2841	-0-	11619	2			N	-0-					-0-
10	14694	X	12248	-0-	-2446	-0-	12248	2			N	-0-					-0-
11	12690	X	10696	-0-	-1994	-0-	10696	2			N	-0-					-0-
12	13082	X	11912	-0-	-1170	-0-	11912	2			N	-0-					-0-
01	12462	X	12066	-0-	-396	-0-	12066	2			N	-0-					-0-
02	11060	X	10289	-0-	-771	-0-	10289	2			N	-0-					-0-

CROSSROADS EAST WELL #: 1H RRCID -> 253584 COMPL. DATE 11/21/2009 TOTAL DEPTH 8382 PERF. 8700 - 10302

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FELLOWSHIP WELL #: 1H RRCID -> 253589 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 8600 - 11345

09	14490	X	12386	-0-	-2104	-0-	12386	2			N	-0-					-0-
10	15261	X	15261	-0-	-0-	-0-	15261	2			N	-0-					-0-
11	14191	X	14191	-0-	-0-	-0-	14191	2			N	-0-					-0-
12	14446	X	14426	-0-	-20	-0-	14426	2			N	-0-					-0-
01	15252	X	14271	-0-	-981	-0-	14271	2			N	-0-					-0-
02	13776	X	12706	-0-	-1070	-0-	12706	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 10HU RRCID -> 253590 COMPL. DATE 07/28/2009 TOTAL DEPTH 8103 PERF. 8645 - 15016

09	29670	X	1731	-0-	-27939	-0-	1731	2			N	-0-					-0-
10	26195	X	2818	-0-	-23377	-0-	2818	2			N	-0-					-0-
11	22650	X	-0-	-0-	-22650	-0-					N	-0-					-0-
12	18011	X	-0-	-0-	-18011	-0-					N	-0-					-0-
01	11594	X	-0-	-0-	-11594	-0-					N	-0-					-0-
02	2548	X	-0-	-0-	-2548	-0-					N	-0-					-0-

PHOENIX WELL #: 1H RRCID -> 253591 COMPL. DATE 09/15/2009 TOTAL DEPTH 7329 PERF. 7700 - 11111

09	17328	X	17328	-0-	-0-	-0-	17328	2			N	-0-					-0-
10	18042	X	17525	-0-	-517	-0-	17525	2			N	-0-					-0-
11	17460	X	16918	-0-	-542	-0-	16918	2			N	-0-					-0-
12	18042	X	17372	-0-	-670	-0-	17372	2			N	-0-					-0-
01	17918	X	16272	-0-	-1646	-0-	16272	2			N	-0-					-0-
02	16184	X	11159	-0-	-5025	-0-	11159	2			N	-0-					-0-

WINSCOTT WELL #: G 1H RRCID -> 253595 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 6844 PERF. 7250 - 11992

09	1260	X	22	-0-	-1238	-0-	22	2			N	-0-					-0-
10	1302	X	456	-0-	-846	-0-	456	2			N	-0-					-0-
11	4842	X	4842	-0-	-0-	-0-	4842	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	4317	-0-	1217	1217	4317	2			N	-0-					-0-
01	3100	N	2184	-0-	-916	301	2184	2			N	-0-					-0-
*02	3387	X	3086	-0-	-301	-0-	3086	2			N	-0-					-0-

WINSCOTT WELL #: G 5H RRCID -> 253596 COMPL. DATE 08/07/2009 TOTAL DEPTH 6872 PERF. 7120 - 13429

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
GRACE WELL #: 2H RRCID -> 253597 COMPL. DATE 08/17/2009 TOTAL DEPTH 7128 PERF. 7515 - 10610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9098	X	9098	-0-	-0-	-0-	9098	2			N	-0-					-0-
10	8591	X	8591	-0-	-0-	-0-	8591	2			N	-0-					-0-
11	8523	X	8523	-0-	-0-	-0-	8523	2			N	-0-					-0-
12	9393	X	8687	-0-	-706	-0-	8687	2			N	-0-					-0-
01	9393	X	8291	-0-	-1102	-0-	8291	2			N	-0-					-0-
02	8484	X	5964	-0-	-2520	-0-	5964	2			N	-0-					-0-

TEXAN WELL #: 2H RRCID -> 253618 COMPL. DATE 08/30/2009 TOTAL DEPTH 7314 PERF. 7554 - 12583

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEXAN WELL #: 3H RRCID -> 253619 COMPL. DATE 08/30/2009 TOTAL DEPTH 7126 PERF. 7519 - 12435

09	2506	X	2506	-0-	-0-	-0-	2506	2			N	-0-					-0-
10	2139	X	1660	-0-	-479	-0-	1660	2			N	-0-					-0-
11	2541	X	2541	-0-	-0-	-0-	2541	2			N	-0-					-0-
12	3718	X	3718	-0-	-0-	-0-	3718	2			N	-0-					-0-
01	2604	X	2119	-0-	-485	-0-	2119	2			N	-0-					-0-
02	2380	X	1313	-0-	-1067	-0-	1313	2			N	-0-					-0-

TEXAN WELL #: 4H RRCID -> 253620 COMPL. DATE 09/06/2009 TOTAL DEPTH 7307 PERF. 7645 - 12449

09	10369	X	10369	-0-	-0-	-0-	10369	2			N	-0-					-0-
10	9506	X	9506	-0-	-0-	-0-	9506	2			N	-0-					-0-
11	8733	X	8733	-0-	-0-	-0-	8733	2			N	-0-					-0-
12	11541	X	11541	-0-	-0-	-0-	11541	2			N	-0-					-0-
01	9243	X	9243	-0-	-0-	-0-	9243	2			N	-0-					-0-
*02	7322	X	7322	-0-	-0-	-0-	7322	2			N	-0-					-0-

JOSHUA WELL #: 1H RRCID -> 253642 COMPL. DATE 09/07/2009 TOTAL DEPTH 7459 PERF. 7880 - 11203

09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ARMET DALE STREET SOUTH WELL #: 2H RRCID -> 253643 COMPL. DATE 03/21/2010 TOTAL DEPTH 7154 PERF. 7400 - 10281

09	21060	X	18356	-0-	-2704	-0-	18356	2			N	-0-					-0-
10	21762	X	18174	-0-	-3588	-0-	18174	2			N	-0-					-0-
11	20910	X	17246	-0-	-3664	-0-	17246	2			N	-0-					-0-
12	21142	X	17163	-0-	-3979	-0-	17163	2			N	-0-					-0-
01	20274	X	16921	-0-	-3353	-0-	16921	2			N	-0-					-0-
02	17136	X	16259	-0-	-877	-0-	16259	2			N	-0-					-0-

CARSON RANCH WELL #: 3H RRCID -> 253664 COMPL. DATE 12/04/2009 TOTAL DEPTH 7083 PERF. 7448 - 10175

09	10410	X	9650	-0-	-760	-0-	9650	2			N	-0-					-0-
10	10416	X	9828	-0-	-588	-0-	9828	2			N	-0-					-0-
11	10050	X	9575	-0-	-475	-0-	9575	2			N	-0-					-0-
12	10044	X	9756	-0-	-288	-0-	9756	2			N	-0-					-0-
01	10044	X	9984	-0-	-60	-0-	9984	2			N	-0-					-0-
*02	9051	X	9051	-0-	-0-	-0-	9051	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
DUNN WELL #: 1H RRCID -> 253665 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 7915 - 10751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12690	X	11322	-0-	-1368	-0-	11322	2			N	-0-					-0-
10	12400	X	11496	-0-	-904	-0-	11496	2			N	-0-					-0-
11	12000	X	10860	-0-	-1140	-0-	10860	2			N	-0-					-0-
12	12196	X	12196	-0-	-0-	-0-	12196	2			N	-0-					-0-
01	11905	X	11905	-0-	-0-	-0-	11905	2			N	-0-					-0-
02	10556	X	10333	-0-	-223	-0-	10333	2			N	-0-					-0-

PAPPAJOHN WELL #: 1H RRCID -> 253666 COMPL. DATE 02/23/2011 TOTAL DEPTH 6931 PERF. 7160 - 11178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9000	X	8130	-0-	-870	-0-	8130	2			N	-0-					-0-
10	8990	X	8434	-0-	-556	-0-	8434	2			N	-0-					-0-
11	7830	X	7217	-0-	-613	-0-	7217	2			N	-0-					-0-
12	8401	X	6715	-0-	-1686	-0-	6715	2			N	-0-					-0-
01	8432	X	7028	-0-	-1404	-0-	7028	2			N	-0-					-0-
*02	8088	X	8088	-0-	-0-	-0-	8088	2			N	-0-					-0-

I-20 JV WELL #: 2H RRCID -> 253668 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 8455 PERF. 8605 - 11002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9504	X	9504	-0-	-0-	-0-	9504	2			N	-0-					-0-
10	9227	X	9227	-0-	-0-	-0-	9227	2			N	-0-					-0-
11	9392	X	9392	-0-	-0-	-0-	9392	2			N	-0-					-0-
12	10010	X	10010	-0-	-0-	-0-	10010	2			N	-0-					-0-
01	10114	X	10114	-0-	-0-	-0-	10114	2			N	-0-					-0-
*02	9529	X	9529	-0-	-0-	-0-	9529	2			N	-0-					-0-

HIGH POINT WELL #: 4H RRCID -> 253672 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 8453 PERF. 8700 - 11258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9660	X	5913	-0-	-3747	-0-	5913	2			N	-0-					-0-
10	9362	X	6628	-0-	-2734	-0-	6628	2			N	-0-					-0-
11	7504	X	7504	-0-	-0-	-0-	7504	2			N	-0-					-0-
12	6939	X	6939	-0-	-0-	-0-	6939	2			N	-0-					-0-
01	6634	X	6580	-0-	-54	-0-	6580	2			N	-0-					-0-
02	7000	X	4126	-0-	-2874	-0-	4126	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
09	33510	X	30069	-0-	-3441	-0-	30069	2			N	-0-					-0-
10	33480	X	30888	-0-	-2592	-0-	30888	2			N	-0-					-0-
11	31950	X	28922	-0-	-3028	-0-	28922	2			N	-0-					-0-
12	32581	X	28423	-0-	-4158	-0-	28423	2			N	-0-					-0-
01	32209	X	27325	-0-	-4884	-0-	27325	2			N	-0-					-0-
02	28056	X	26110	-0-	-1946	-0-	26110	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
09	15750	X	12090	-0-	-3660	-0-	12090	2			N	-0-					-0-
10	15345	X	13487	-0-	-1858	-0-	13487	2			N	-0-					-0-
11	14400	X	13120	-0-	-1280	-0-	13120	2			N	-0-					-0-
12	14880	X	13080	-0-	-1800	-0-	13080	2			N	-0-					-0-
01	14601	X	13701	-0-	-900	-0-	13701	2			N	-0-					-0-
*02	12393	X	12393	-0-	-0-	-0-	12393	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
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
INDUS NORTH WELL #: 5H RRCID -> 253685 COMPL. DATE 09/18/2009 TOTAL DEPTH 7347 PERF. 7900 - 9722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8591	X	8591	-0-	-0-	-0-	8591	2			N	-0-					-0-
10	9207	X	9207	-0-	-0-	-0-	9207	2			N	-0-					-0-
11	8802	X	8802	-0-	-0-	-0-	8802	2			N	-0-					-0-
12	8866	X	8780	-0-	-86	-0-	8780	2			N	-0-					-0-
01	9207	X	8734	-0-	-473	-0-	8734	2			N	-0-					-0-
02	8316	X	7917	-0-	-399	-0-	7917	2			N	-0-					-0-

PHOENIX WELL #: 4H RRCID -> 253692 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 7255 PERF. 7539 - 9567

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	5010	X	4618	-0-	-392	-0-	4618	2			N	-0-					-0-
10	5461	X	5461	-0-	-0-	-0-	5461	2			N	-0-					-0-
11	5095	X	5095	-0-	-0-	-0-	5095	2			N	-0-					-0-
12	4774	X	4674	-0-	-100	-0-	4674	2			N	-0-					-0-
01	5456	X	4542	-0-	-914	-0-	4542	2			N	-0-					-0-
02	4928	X	3811	-0-	-1117	-0-	3811	2			N	-0-					-0-

FORSBERG WELL #: 4H RRCID -> 253711 COMPL. DATE 09/24/2009 TOTAL DEPTH 8053 PERF. 8357 - 12172

09	8820	X	7983	-0-	-837	-0-	7983	2			N	-0-					-0-
10	8680	X	8276	-0-	-404	-0-	8276	2			N	-0-					-0-
11	8250	X	7716	-0-	-534	-0-	7716	2			N	-0-					-0-
12	8401	X	7701	-0-	-700	-0-	7701	2			N	-0-					-0-
01	8401	X	7791	-0-	-610	-0-	7791	2			N	-0-					-0-
02	7476	X	6840	-0-	-636	-0-	6840	2			N	-0-					-0-

MCMENAMY WELL #: 2H RRCID -> 253723 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 7678 PERF. 7837 - 9399

09	5580	X	4509	-0-	-1071	-0-	4509	2			N	-0-					-0-
10	5243	X	5243	-0-	-0-	-0-	5243	2			N	-0-					-0-
11	5400	X	4713	-0-	-687	-0-	4713	2			N	-0-					-0-
12	5580	X	4682	-0-	-898	-0-	4682	2			N	-0-					-0-
01	5580	X	4914	-0-	-666	-0-	4914	2			N	-0-					-0-
02	4732	X	4386	-0-	-346	-0-	4386	2			N	-0-					-0-

SW BAPTIST WELL #: 2H RRCID -> 253726 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 7165 PERF. 7695 - 10191

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW WELL #: C 5HQ RRCID -> 253742 COMPL. DATE 05/25/2009 TOTAL DEPTH 9515 PERF.10551 - 16233

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
RIVERCREST WELL #: S 6H RRCID -> 253744 COMPL. DATE 11/03/2011 TOTAL DEPTH 6954 PERF. 7165 - 11367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	18750	X	15152	-0-	-3598	-0-	15152	2			N	-0-					-0-
10	19375	X	15128	-0-	-4247	-0-	15128	2			N	-0-					-0-
11	18750	X	13316	-0-	-5434	-0-	13316	2			N	-0-					-0-
12	15655	X	14976	-0-	-679	-0-	14976	2			N	-0-					-0-
01	15655	X	15566	-0-	-89	-0-	15566	2			N	-0-					-0-
*02	15933	X	15933	-0-	-0-	-0-	15933	2			N	-0-					-0-

PHOENIX WELL #: 3H RRCID -> 253760 COMPL. DATE 09/15/2009 TOTAL DEPTH 7289 PERF. 7575 - 10464

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIG BEND WELL #: 1H RRCID -> 253793 COMPL. DATE 12/12/2009 TOTAL DEPTH 7055 PERF. 7475 - 10438

09	17340	X	15800	-0-	-1540	-0-	15800	2			N	-0-					-0-
10	17918	X	16836	-0-	-1082	-0-	16836	2			N	-0-					-0-
11	17280	X	14846	-0-	-2434	-0-	14846	2			N	-0-					-0-
12	17546	X	14831	-0-	-2715	-0-	14831	2			N	-0-					-0-
01	16833	X	14778	-0-	-2055	-0-	14778	2			N	-0-					-0-
02	15204	X	13110	-0-	-2094	-0-	13110	2			N	-0-					-0-

DAKOTA WELL #: 1H RRCID -> 253795 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 6979 PERF. 7330 - 12394

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLAIR WELL #: 4H RRCID -> 253797 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 7583 PERF. 8038 - 10384

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUCK LAKE WELL #: 10H RRCID -> 253798 COMPL. DATE 11/22/2009 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7965 - 11709

09	8439	X	8439	-0-	-0-	-0-	8439	2			N	-0-					-0-
10	11774	X	11774	-0-	-0-	-0-	11774	2			N	-0-					-0-
11	11783	X	11783	-0-	-0-	-0-	11783	2			N	-0-					-0-
12	9784	X	9784	-0-	-0-	-0-	9784	2			N	-0-					-0-
01	11780	X	4964	-0-	-6816	-0-	4964	2			N	-0-					-0-
02	11004	X	9393	-0-	-1611	-0-	9393	2			N	-0-					-0-

LARUE WELTY WELL #: 1H RRCID -> 253799 COMPL. DATE 09/15/2009 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 8259 - 11408

09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
DFW WELL #: A 6HC RRCID -> 253800 COMPL. DATE 10/09/2009 TOTAL DEPTH 8189 PERF. 8685 - 14302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11070	X	10135	-0-	-935	-0-	10135	2			N	-0-					-0-
10	11873	X	10534	-0-	-1339	-0-	10534	2			N	-0-					-0-
11	11700	X	9676	-0-	-2024	-0-	9676	2			N	-0-					-0-
12	12090	X	9760	-0-	-2330	-0-	9760	2			N	-0-					-0-
01	12090	X	10415	-0-	-1675	-0-	10415	2			N	-0-					-0-
02	9520	X	9081	-0-	-439	-0-	9081	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 6 WELL #: K 5H RRCID -> 253804 COMPL. DATE 10/08/2009 TOTAL DEPTH 6721 PERF. 6936 - 11358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5880	X	5287	-0-	-593	-0-	5287	2			Y	-0-					22
10	6076	X	6039	-0-	-37	-0-	6039	2			Y	-0-					22
11	5880	X	5875	-0-	-5	-0-	5875	2			Y	-0-					22
12	5890	X	2984	-0-	-2906	-0-	2984	2			Y	-0-					22
01	6045	X	1955	-0-	-4090	-0-	1955	2			Y	-0-					22
02	5488	X	4829	-0-	-659	-0-	4829	2			Y	-0-					22

COOPER WELL #: 13H RRCID -> 253805 COMPL. DATE 09/28/2009 TOTAL DEPTH 7211 PERF. 7566 - 12933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 33H RRCID -> 253807 COMPL. DATE 09/08/2009 TOTAL DEPTH 6919 PERF. 6951 - 10046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COOPER WELL #: 10H RRCID -> 253808 COMPL. DATE 09/09/2009 TOTAL DEPTH 7163 PERF. 7470 - 13755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: T 2H RRCID -> 253809 COMPL. DATE 10/27/2009 TOTAL DEPTH 6588 PERF. 6830 - 11690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEGGETT & PLATT WELL #: 2H RRCID -> 253811 COMPL. DATE 10/09/2009 TOTAL DEPTH 7223 PERF. 7750 - 8161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12477	X	12477	-0-	-0-	-0-	12477	2			N	-0-					-0-
10	12141	X	12141	-0-	-0-	-0-	12141	2			N	-0-					-0-
11	11036	X	11036	-0-	-0-	-0-	11036	2			N	-0-					-0-
12	12896	X	10352	-0-	-2544	-0-	10352	2			N	-0-					-0-
01	12896	X	11101	-0-	-1795	-0-	11101	2			N	-0-					-0-
02	11648	X	9853	-0-	-1795	-0-	9853	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
PRUETT WELL #: 3H RRCID -> 253854 COMPL. DATE 07/18/2010 TOTAL DEPTH 8241 PERF. 8626 - 11385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEGGETT & PLATT WELL #: 3H RRCID -> 253858 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 7194 PERF. 7800 - 11081

09	10200	X	9170	-0-	-1030	-0-	9170	2			N	-0-					-0-
10	10199	X	9915	-0-	-284	-0-	9915	2			N	-0-					-0-
11	9630	X	8987	-0-	-643	-0-	8987	2			N	-0-					-0-
12	9486	X	9088	-0-	-398	-0-	9088	2			N	-0-					-0-
01	9920	X	8939	-0-	-981	-0-	8939	2			N	-0-					-0-
02	8960	X	6944	-0-	-2016	-0-	6944	2			N	-0-					-0-

DUKE UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 253926 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 8279 PERF. 8728 - 11384

09	12360	X	11074	-0-	-1286	-0-	11074	2			N	-0-					-0-
10	12772	X	11219	-0-	-1553	-0-	11219	2			N	-0-					-0-
11	11970	X	11146	-0-	-824	-0-	11146	2			N	-0-					-0-
12	12276	X	11107	-0-	-1169	-0-	11107	2			N	-0-					-0-
01	12028	X	10837	-0-	-1191	-0-	10837	2			N	-0-					-0-
02	10416	X	9668	-0-	-748	-0-	9668	2			N	-0-					-0-

WHITE C WELL #: 1H RRCID -> 253976 COMPL. DATE 09/09/2010 TOTAL DEPTH 8239 PERF. 9320 - 11882

09	15900	X	13931	-0-	-1969	-0-	13931	2			N	-0-					-0-
10	16585	X	15447	-0-	-1138	-0-	15447	2			N	-0-					-0-
11	16050	X	14848	-0-	-1202	-0-	14848	2			N	-0-					-0-
12	16275	X	14671	-0-	-1604	-0-	14671	2			N	-0-					-0-
01	15562	X	14896	-0-	-666	-0-	14896	2			N	-0-					-0-
02	13944	X	13761	-0-	-183	-0-	13761	2			N	-0-					-0-

CULTON, ELVIS WELL #: 2H RRCID -> 253977 COMPL. DATE 10/29/2009 TOTAL DEPTH 7232 PERF. 7620 - 9711

09	6090	X	5582	-0-	-508	-0-	5582	2			N	-0-					-0-
10	6293	X	6213	-0-	-80	-0-	6213	2			N	-0-					-0-
11	6000	X	5995	-0-	-5	-0-	5995	2			N	-0-					-0-
12	6200	X	6031	-0-	-169	-0-	6031	2			N	-0-					-0-
01	6200	X	5492	-0-	-708	-0-	5492	2			N	-0-					-0-
02	5600	X	4611	-0-	-989	-0-	4611	2			N	-0-					-0-

CULTON, ELVIS WELL #: 3H RRCID -> 253978 COMPL. DATE 10/30/2009 TOTAL DEPTH 7219 PERF. 7800 - 9933

09	4779	X	4779	-0-	-0-	-0-	4779	2			N	-0-					-0-
10	4836	X	4656	-0-	-180	-0-	4656	2			N	-0-					-0-
11	4680	X	4507	-0-	-173	-0-	4507	2			N	-0-					-0-
12	5301	X	4639	-0-	-662	-0-	4639	2			N	-0-					-0-
01	5084	X	4651	-0-	-433	-0-	4651	2			N	-0-					-0-
02	4452	X	4282	-0-	-170	-0-	4282	2			N	-0-					-0-

CITY OF CLEBURNE WELL #: 11H RRCID -> 253989 COMPL. DATE 01/13/2015 TOTAL DEPTH 7232 PERF. 6658 - 6681

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
CITY OF CLEBURNE WELL #: 4H RRCID -> 253991 COMPL. DATE 09/24/2009 TOTAL DEPTH 7166 PERF. 7545 - 10729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5010	X	3945	-0-	-1065	-0-	3945	2			N	-0-					-0-
10	4681	X	3791	-0-	-890	-0-	3791	2			N	-0-					-0-
11	4200	X	3128	-0-	-1072	-0-	3128	2			N	-0-					-0-
12	4092	X	1907	-0-	-2185	-0-	1907	2			N	-0-					-0-
01	4092	X	2648	-0-	-1444	-0-	2648	2			N	-0-					-0-
02	3696	X	2394	-0-	-1302	-0-	2394	2			N	-0-					-0-

ATHERTON MURPHY WELL #: D 2H RRCID -> 253995 COMPL. DATE 10/26/2009 TOTAL DEPTH 8699 PERF. 9150 - 13575

09	12810	X	11579	-0-	-1231	-0-	11579	2			N	-0-					-0-
10	12927	X	11988	-0-	-939	-0-	11988	2			N	-0-					-0-
11	12330	X	10763	-0-	-1567	-0-	10763	2			N	-0-					-0-
12	12059	X	10359	-0-	-1700	-0-	10359	2			N	-0-					-0-
01	11997	X	10603	-0-	-1394	-0-	10603	2			N	-0-					-0-
02	10836	X	8633	-0-	-2203	-0-	8633	2			N	-0-					-0-

CONGO WEST WELL #: 1H RRCID -> 253996 COMPL. DATE 11/09/2009 TOTAL DEPTH 8483 PERF. 8950 - 12487

09	6150	X	5341	-0-	-809	-0-	5341	2			N	-0-					-0-
10	6355	X	5121	-0-	-1234	-0-	5121	2			N	-0-					-0-
11	6150	X	4598	-0-	-1552	-0-	4598	2			N	-0-					-0-
12	6293	X	4526	-0-	-1767	-0-	4526	2			N	-0-					-0-
01	5859	X	4988	-0-	-871	-0-	4988	2			N	-0-					-0-
02	4984	X	3926	-0-	-1058	-0-	3926	2			N	-0-					-0-

URREY WELL #: 5H RRCID -> 253998 COMPL. DATE 10/30/2009 TOTAL DEPTH 7088 PERF. 7376 - 12858

09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AURORA WELL #: 1H RRCID -> 253999 COMPL. DATE 09/23/2009 TOTAL DEPTH 7525 PERF. 7736 - 11092

09	16740	X	15806	-0-	-934	-0-	15806	2			N	-0-					-0-
10	17298	X	16264	-0-	-1034	-0-	16264	2			N	-0-					-0-
11	16380	X	16098	-0-	-282	-0-	16098	2			N	-0-					-0-
12	16895	X	16321	-0-	-574	-0-	16321	2			N	-0-					-0-
01	16368	X	16033	-0-	-335	-0-	16033	2			N	-0-					-0-
02	15036	X	13961	-0-	-1075	-0-	13961	2			N	-0-					-0-

CATES WELL #: 4H RRCID -> 254000 COMPL. DATE 10/24/2009 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 6980 - 11063

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INDUS NORTH WELL #: 1H RRCID -> 254001 COMPL. DATE 09/18/2009 TOTAL DEPTH 7367 PERF. 7762 - 10009

09	9660	X	8402	-0-	-1258	-0-	8402	2			N	-0-					-0-
10	9672	X	8010	-0-	-1662	-0-	8010	2			N	-0-					-0-
11	7950	X	7819	-0-	-131	-0-	7819	2			N	-0-					-0-
12	8899	X	8899	-0-	-0-	-0-	8899	2			N	-0-					-0-
01	8876	X	8876	-0-	-0-	-0-	8876	2			N	-0-					-0-
02	7840	X	7746	-0-	-94	-0-	7746	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
AIRFIELD WELL #: 1H RRCID -> 254003 COMPL. DATE 07/11/2010 TOTAL DEPTH 8680 PERF. 9050 - 11622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11310	X	9095	-0-	-2215	-0-	9095	2			N	-0-					-0-
10	10974	X	9046	-0-	-1928	-0-	9046	2			N	-0-					-0-
11	9780	X	8261	-0-	-1519	-0-	8261	2			N	-0-					-0-
12	10106	X	8286	-0-	-1820	-0-	8286	2			N	-0-					-0-
01	10106	X	8718	-0-	-1388	-0-	8718	2			N	-0-					-0-
02	8484	X	7498	-0-	-986	-0-	7498	2			N	-0-					-0-

BARKER, CHARLES WELL #: 6H RRCID -> 254004 COMPL. DATE 10/13/2009 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7830 - 9953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3780	X	3128	-0-	-652	-0-	3128	2			N	-0-					-0-
10	4123	X	3659	-0-	-464	-0-	3659	2			N	-0-					-0-
11	3990	X	3530	-0-	-460	-0-	3530	2			N	-0-					-0-
12	3782	X	3437	-0-	-345	-0-	3437	2			N	-0-					-0-
01	3658	X	3389	-0-	-269	-0-	3389	2			N	-0-					-0-
02	3304	X	3061	-0-	-243	-0-	3061	2			N	-0-					-0-

MAYFIELD 361 WELL #: 4H RRCID -> 254005 COMPL. DATE 11/12/2009 TOTAL DEPTH 6962 PERF. 7900 - 10546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7350	X	-0-	-0-	-7350	-0-					N	-0-					-0-
10	7595	X	-0-	-0-	-7595	-0-					N	-0-					-0-
11	7350	X	-0-	-0-	-7350	-0-					N	-0-					-0-
12	1054	X	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					-0-
01	1054	X	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNA HYRAL WELL #: 3H RRCID -> 254007 COMPL. DATE 11/15/2009 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 8553 - 13311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	13987	X	13987	-0-	-0-	-0-	13987	2			N	-0-					-0-
10	13733	X	12024	-0-	-1709	-0-	12024	2			N	-0-					-0-
11	13320	X	10415	-0-	-2905	-0-	10415	2			N	-0-					-0-
12	14446	X	12497	-0-	-1949	-0-	12497	2			N	-0-					-0-
01	14446	X	12450	-0-	-1996	-0-	12450	2			N	-0-					-0-
02	13048	X	9902	-0-	-3146	-0-	9902	2			N	-0-					-0-

ARMET DALE STREET SOUTH WELL #: 3H RRCID -> 254008 COMPL. DATE 03/20/2010 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 7480 - 10346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-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
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ESTES WELL #: 1H RRCID -> 254010 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 8318 PERF. 8730 - 10712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
CRESTWOOD WELL #: 1H RRCID -> 254011 COMPL. DATE 02/18/2011 TOTAL DEPTH 6838 PERF. 7437 - 11992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	13197	X	13197	-0-	-0-	-0-	13197	2			N	-0-					-0-
10	12182	X	12182	-0-	-0-	-0-	12182	2			N	-0-					-0-
11	11683	X	11683	-0-	-0-	-0-	11683	2			N	-0-					-0-
12	12616	X	12616	-0-	-0-	-0-	12616	2			N	-0-					-0-
01	11547	X	11547	-0-	-0-	-0-	11547	2			N	-0-					-0-
*02	10309	X	10309	-0-	-0-	-0-	10309	2			N	-0-					-0-

BARABAS WELL #: 3H RRCID -> 254012 COMPL. DATE 01/01/2010 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 7760 - 10742

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOZARTH WELL #: 1H RRCID -> 254013 COMPL. DATE 02/23/2011 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 7405 - 11501

09	10162	X	10162	-0-	-0-	-0-	10162	2			N	-0-					-0-
10	6500	X	6500	-0-	-0-	-0-	6500	2			N	-0-					-0-
11	6587	X	6587	-0-	-0-	-0-	6587	2			N	-0-					-0-
12	3041	X	3041	-0-	-0-	-0-	3041	2			N	-0-					-0-
01	3463	X	3463	-0-	-0-	-0-	3463	2			N	-0-					-0-
*02	3964	X	3964	-0-	-0-	-0-	3964	2			N	-0-					-0-

BARABAS WELL #: 4H RRCID -> 254014 COMPL. DATE 01/01/2010 TOTAL DEPTH 7561 PERF. 7760 - 9955

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BELL WELL #: 10H RRCID -> 254015 COMPL. DATE 12/31/2009 TOTAL DEPTH 7538 PERF. 7815 - 11374

09	7980	X	7385	-0-	-595	-0-	7385	2			N	-0-					-0-
10	6928	X	6928	-0-	-0-	-0-	6928	2			N	-0-					-0-
11	5730	X	5117	-0-	-613	-0-	5117	2			N	-0-					-0-
12	7626	X	7147	-0-	-479	-0-	7147	2			N	-0-					-0-
01	8920	X	8920	-0-	-0-	-0-	8920	2			N	-0-					-0-
*02	8677	X	8677	-0-	-0-	-0-	8677	2			N	-0-					-0-

BELL WELL #: 12H RRCID -> 254016 COMPL. DATE 12/28/2009 TOTAL DEPTH 7672 PERF. 8153 - 10752

09	7357	X	7357	-0-	-0-	-0-	7357	2			N	-0-					-0-
10	7688	X	7161	-0-	-527	-0-	7161	2			N	-0-					-0-
11	7440	X	4527	-0-	-2913	-0-	4527	2			N	-0-					-0-
12	7688	X	7591	-0-	-97	-0-	7591	2			N	-0-					-0-
01	7758	X	7758	-0-	-0-	-0-	7758	2			N	-0-					-0-
*02	7388	X	7388	-0-	-0-	-0-	7388	2			N	-0-					-0-

BROWN WELL #: 5H RRCID -> 254017 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 7395 PERF. 7530 - 11600

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

BROWN WELL #: 6H RRCID -> 254019 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 7585 - 12393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROWN WELL #: 7H RRCID -> 254035 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 7412 PERF. 7593 - 11741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	28170	X	25836	-0-	-2334	-0-	25836	2			N	-0-					-0-
10	30659	X	27865	-0-	-2794	-0-	27865	2			N	-0-					-0-
11	29670	X	27426	-0-	-2244	-0-	27426	2			N	-0-					-0-
12	30411	X	27521	-0-	-2890	-0-	27521	2			N	-0-					-0-
01	29295	X	25462	-0-	-3833	-0-	25462	2			N	-0-					-0-
*02	25714	X	25714	-0-	-0-	-0-	25714	2			N	-0-					-0-

BUFFALO RIDGE WELL #: 10H RRCID -> 254037 COMPL. DATE 11/14/2009 TOTAL DEPTH 7124 PERF. 7295 - 10032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUFFALO RIDGE WELL #: 11H RRCID -> 254038 COMPL. DATE 12/31/2009 TOTAL DEPTH 7129 PERF. 7348 - 11394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9210	X	8676	-0-	-534	-0-	8676	2			N	-0-					-0-
10	9765	X	8501	-0-	-1264	-0-	8501	2			N	-0-					-0-
11	9450	X	7915	-0-	-1535	-0-	7915	2			N	-0-					-0-
12	9765	X	8070	-0-	-1695	-0-	8070	2			N	-0-					-0-
01	8959	X	8467	-0-	-492	-0-	8467	2			N	-0-					-0-
02	8092	X	7291	-0-	-801	-0-	7291	2			N	-0-					-0-

WINSCOTT WELL #: G 3H RRCID -> 254087 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 6852 PERF. 7100 - 12962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	17430	X	13734	-0-	-3696	-0-	13734	2			N	-0-					-0-
10	16771	X	16085	-0-	-686	-0-	16085	2			N	-0-					-0-
11	16175	X	16175	-0-	-0-	-0-	16175	2			N	-0-					-0-
12	15193	X	15193	-0-	-0-	-0-	15193	2			N	-0-					-0-
01	16089	X	15779	-0-	-310	-0-	15779	2			N	-0-					-0-
02	15092	X	12008	-0-	-3084	-0-	12008	2			N	-0-					-0-

FOSTER WELL #: 9H RRCID -> 254096 COMPL. DATE 11/09/2009 TOTAL DEPTH 7244 PERF. 7571 - 11724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
WELLIVER WELL #: 3H RRCID -> 254097 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 6971 PERF. 7187 - 10668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WINSCOTT WEST WELL #: C 4H RRCID -> 254100 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 6766 PERF. 7175 - 10779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	13890	X	13743	-0-	-147	-0-	13743	2			N	-0-					-0-
10	14049	X	14049	-0-	-0-	-0-	14049	2			N	-0-					-0-
11	13340	X	13340	-0-	-0-	-0-	13340	2			N	-0-					-0-
12	14198	X	13759	-0-	-439	-0-	13759	2			N	-0-					-0-
01	15617	X	15617	-0-	-0-	-0-	15617	2			N	-0-					-0-
*02	14403	X	14403	-0-	-0-	-0-	14403	2			N	-0-					-0-

PANTHER HEIGHTS WELL #: 4H RRCID -> 254103 COMPL. DATE 09/26/2009 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 7815 - 10279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUFFALO RIDGE WELL #: 13H RRCID -> 254104 COMPL. DATE 12/30/2009 TOTAL DEPTH 7098 PERF. 7295 - 9099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8040	X	6442	-0-	-1598	-0-	6442	2			N	-0-					-0-
10	7533	X	5693	-0-	-1840	-0-	5693	2			N	-0-					-0-
11	6600	X	5504	-0-	-1096	-0-	5504	2			N	-0-					-0-
12	6820	X	5462	-0-	-1358	-0-	5462	2			N	-0-					-0-
01	7069	X	7069	-0-	-0-	-0-	7069	2			N	-0-					-0-
*02	6108	X	6108	-0-	-0-	-0-	6108	2			N	-0-					-0-

BUFFALO RIDGE WELL #: 12H RRCID -> 254105 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 7088 PERF. 7261 - 9451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUFFALO RIDGE WELL #: 14H RRCID -> 254109 COMPL. DATE 12/30/2009 TOTAL DEPTH 6999 PERF. 7261 - 10183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10380	X	9401	-0-	-979	-0-	9401	2			N	-0-					-0-
10	10726	X	10121	-0-	-605	-0-	10121	2			N	-0-					-0-
11	10350	X	9211	-0-	-1139	-0-	9211	2			N	-0-					-0-
12	10571	X	3870	-0-	-6701	-0-	3870	2			N	-0-					-0-
01	10385	X	6320	-0-	-4065	-0-	6320	2			N	-0-					-0-
02	9128	X	6195	-0-	-2933	-0-	6195	2			N	-0-					-0-

CITY OF CLEBURNE WELL #: 7H RRCID -> 254133 COMPL. DATE 11/26/2009 TOTAL DEPTH 7222 PERF. 7437 - 9102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
EDGECLIFF B WELL #: 2H RRCID -> 254134 COMPL. DATE 05/20/2010 TOTAL DEPTH 7377 PERF. 7510 - 10702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12930	X	11307	-0-	-1623	-0-	11307	2			N	-0-					-0-
10	13578	X	10502	-0-	-3076	-0-	10502	2			N	-0-					-0-
11	13140	X	10317	-0-	-2823	-0-	10317	2			N	-0-					-0-
12	13578	X	9972	-0-	-3606	-0-	9972	2			N	-0-					-0-
01	12090	X	9603	-0-	-2487	-0-	9603	2			N	-0-					-0-
02	10556	X	9293	-0-	-1263	-0-	9293	2			N	-0-					-0-

SALAZAR WELL #: 5H RRCID -> 254150 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 7134 PERF. 7321 - 13198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARBISON-FISCHER WELL #: 3H RRCID -> 254166 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 7813 - 9035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6861	X	6861	-0-	-0-	-0-	6861	2			N	-0-					-0-
10	3730	X	3730	-0-	-0-	-0-	3730	2			N	-0-					-0-
11	3882	X	3882	-0-	-0-	-0-	3882	2			N	-0-					-0-
12	7099	X	3930	-0-	-3169	-0-	3930	2			N	-0-					-0-
01	7099	X	4213	-0-	-2886	-0-	4213	2			N	-0-					-0-
02	6412	X	3300	-0-	-3112	-0-	3300	2			N	-0-					-0-

MERCADO WELL #: 2H RRCID -> 254299 COMPL. DATE 08/09/2009 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 7700 - 11049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	18720	X	13518	-0-	-5202	-0-	13518	2			N	-0-					-0-
10	18197	X	16253	-0-	-1944	-0-	16253	2			N	-0-					-0-
11	17610	X	14952	-0-	-2658	-0-	14952	2			N	-0-					-0-
12	17670	X	17031	-0-	-639	-0-	17031	2			N	-0-					-0-
01	17244	X	17244	-0-	-0-	-0-	17244	2			N	-0-					-0-
02	14672	X	8688	-0-	-5984	-0-	8688	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
09	7200	X	6717	-0-	-483	-0-	6717	2			N	-0-					-0-
10	7440	X	7289	-0-	-151	-0-	7289	2			N	-0-					-0-
11	7200	X	5803	-0-	-1397	-0-	5803	2			N	-0-					-0-
12	6975	X	5538	-0-	-1437	-0-	5538	2			N	-0-					-0-
01	7285	X	3911	-0-	-3374	-0-	3911	2			N	-0-					-0-
02	6580	X	2689	-0-	-3891	-0-	2689	2			N	-0-					-0-

CITY OF CLEBURNE WELL #: 9H RRCID -> 254313 COMPL. DATE 11/26/2009 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 7290 - 10023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	510	X	260	-0-	-250	-0-	260	2			N	-0-					-0-
10	527	X	262	-0-	-265	-0-	262	2			N	-0-					-0-
11	330	X	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
12	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
01	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-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
09	8250	X	-0-	-0-	-8250	-0-					N	-0-					-0-
10	8525	X	631	-0-	-7894	-0-	631	2			N	-0-					-0-
11	5700	X	-0-	-0-	-5700	-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	280	X	43	-0-	-237	-0-	43	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
COLBY WELL #: 3H RRCID -> 254316 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 8398 PERF. 8650 - 12379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12360	X	9411	-0-	-2949	-0-	9411	2			N	-0-					-0-
10	11625	X	8902	-0-	-2723	-0-	8902	2			N	-0-					-0-
11	10020	X	8812	-0-	-1208	-0-	8812	2			N	-0-					-0-
12	10354	X	9818	-0-	-536	-0-	9818	2			N	-0-					-0-
01	10292	X	9610	-0-	-682	-0-	9610	2			N	-0-					-0-
*02	9268	X	9268	-0-	-0-	-0-	9268	2			N	-0-					-0-

DAKOTA B WELL #: 1H RRCID -> 254318 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 7787 - 12508

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHRISTIAN SCHOOL WELL #: 1H RRCID -> 254333 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 7073 PERF. 9150 - 11715

09	7740	X	7629	-0-	-111	-0-	7629	2			N	-0-					-0-
10	8015	X	8015	-0-	-0-	-0-	8015	2			N	-0-					-0-
11	7740	X	7708	-0-	-32	-0-	7708	2			N	-0-					-0-
12	7905	X	7560	-0-	-345	-0-	7560	2			N	-0-					-0-
01	8029	X	7584	-0-	-445	-0-	7584	2			N	-0-					-0-
02	7252	X	7007	-0-	-245	-0-	7007	2			N	-0-					-0-

MATTINGLY WELL #: 3H RRCID -> 254337 COMPL. DATE 11/16/2009 TOTAL DEPTH 7461 PERF. 7660 - 9465

09	3678	X	3678	-0-	-0-	-0-	3678	2			N	-0-					-0-
10	4377	X	4377	-0-	-0-	-0-	4377	2			N	-0-					-0-
11	3753	X	3753	-0-	-0-	-0-	3753	2			N	-0-					-0-
12	2400	X	2400	-0-	-0-	-0-	2400	2			N	-0-					-0-
01	2807	X	2807	-0-	-0-	-0-	2807	2			N	-0-					-0-
*02	4839	X	4839	-0-	-0-	-0-	4839	2			N	-0-					-0-

WELLIVER WELL #: 5H RRCID -> 254342 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 7180 - 10390

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAMP FIRE WELL #: 1H RRCID -> 254350 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 6787 PERF. 6935 - 9189

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
BURLESON ELKS WELL #: 6H RRCID -> 254352 COMPL. DATE 10/21/2009 TOTAL DEPTH 7193 PERF. 8010 - 10811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	15090	X	2113	-0-	-12977	-0-	2113	2			N	-0-					-0-
10	15593	X	2135	-0-	-13458	-0-	2135	2			N	-0-					-0-
11	13920	X	1673	-0-	-12247	-0-	1673	2			N	-0-					-0-
12	5022	X	1570	-0-	-3452	-0-	1570	2			N	-0-					-0-
01	3503	X	354	-0-	-3149	-0-	354	2			N	-0-					-0-
*02	2719	X	2719	-0-	-0-	-0-	2719	2			N	-0-					-0-

ELAINE WELL #: 2H RRCID -> 254380 COMPL. DATE 11/27/2009 TOTAL DEPTH 7281 PERF. 7729 - 10634

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUCK LAKE WELL #: 11H RRCID -> 254381 COMPL. DATE 11/22/2009 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 8050 - 10112

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SKAGGS WELL #: 6H RRCID -> 254395 COMPL. DATE 04/14/2010 TOTAL DEPTH 7018 PERF. 7466 - 11465

09	11946	X	11946	-0-	-0-	-0-	11946	2			N	-0-					-0-
10	12153	X	12153	-0-	-0-	-0-	12153	2			N	-0-					-0-
11	11026	X	11026	-0-	-0-	-0-	11026	2			N	-0-					-0-
12	12338	X	11307	-0-	-1031	-0-	11307	2			N	-0-					-0-
01	12338	X	11574	-0-	-764	-0-	11574	2			N	-0-					-0-
02	11144	X	10342	-0-	-802	-0-	10342	2			N	-0-					-0-

SKAGGS WELL #: 5H RRCID -> 254396 COMPL. DATE 04/14/2010 TOTAL DEPTH 7006 PERF. 7374 - 11385

09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	38	X	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-

SHADY OAKS WELL #: 2H RRCID -> 254445 COMPL. DATE 11/05/2011 TOTAL DEPTH 6782 PERF. 7405 - 10366

09	15990	X	14796	-0-	-1194	-0-	14796	2			N	-0-					-0-
10	16244	X	14760	-0-	-1484	-0-	14760	2			N	-0-					-0-
11	15720	X	14165	-0-	-1555	-0-	14165	2			N	-0-					-0-
12	15469	X	14574	-0-	-895	-0-	14574	2			N	-0-					-0-
01	15283	X	14142	-0-	-1141	-0-	14142	2			N	-0-					-0-
02	13804	X	12780	-0-	-1024	-0-	12780	2			N	-0-					-0-

ARMET DALE STREET SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 254501 COMPL. DATE 03/20/2010 TOTAL DEPTH 7096 PERF. 7485 - 10493

09	16170	X	15425	-0-	-745	-0-	15425	2			N	-0-					-0-
10	16709	X	15826	-0-	-883	-0-	15826	2			N	-0-					-0-
11	16170	X	15291	-0-	-879	-0-	15291	2			N	-0-					-0-
12	16647	X	15760	-0-	-887	-0-	15760	2			N	-0-					-0-
01	16120	X	15693	-0-	-427	-0-	15693	2			N	-0-					-0-
*02	14607	X	14607	-0-	-0-	-0-	14607	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

NEWELL WELL #: 2H RRCID -> 254531 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 7426 PERF. 7760 - 10234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	23970	X	10310	-0-	-13660	-0-	10310	2			N	-0-					-0-
10	24769	X	12047	-0-	-12722	-0-	12047	2			N	-0-					-0-
11	16200	X	13804	-0-	-2396	-0-	13804	2			N	-0-					-0-
12	14074	X	10285	-0-	-3789	-0-	10285	2			N	-0-					-0-
01	12214	X	8585	-0-	-3629	-0-	8585	2			N	-0-					-0-
02	12880	X	12135	-0-	-745	-0-	12135	2			N	-0-					-0-

SKAGGS WELL #: 7H RRCID -> 254532 COMPL. DATE 04/14/2010 TOTAL DEPTH 6882 PERF. 7709 - 10877

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MINERALS, W.S. WELL #: 1H RRCID -> 254585 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 7182 PERF. 7630 - 10444

09	8220	X	7838	-0-	-382	-0-	7838	2			N	-0-					-0-
10	8494	X	7933	-0-	-561	-0-	7933	2			N	-0-					-0-
11	8100	X	7696	-0-	-404	-0-	7696	2			N	-0-					-0-
12	8215	X	7679	-0-	-536	-0-	7679	2			N	-0-					-0-
01	8215	X	7847	-0-	-368	-0-	7847	2			N	-0-					-0-
02	7308	X	6593	-0-	-715	-0-	6593	2			N	-0-					-0-

ROBINSON BRANCH WELL #: 3H RRCID -> 254586 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 8310 - 8610

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CROUCH B WELL #: 3H RRCID -> 254622 COMPL. DATE 12/04/2009 TOTAL DEPTH 7118 PERF. 7603 - 11007

09	9816	X	9816	-0-	-0-	-0-	9816	2			N	-0-					-0-
10	9052	X	8963	-0-	-89	-0-	8963	2			N	-0-					-0-
11	8542	X	8542	-0-	-0-	-0-	8542	2			N	-0-					-0-
12	10137	X	9090	-0-	-1047	-0-	9090	2			N	-0-					-0-
01	10137	X	9984	-0-	-153	-0-	9984	2			N	-0-					-0-
02	9156	X	8648	-0-	-508	-0-	8648	2			N	-0-					-0-

HANNA WELL #: 6H RRCID -> 254624 COMPL. DATE 12/24/2009 TOTAL DEPTH 7161 PERF. 7800 - 10368

09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HANNA WELL #: 8H RRCID -> 254626 COMPL. DATE 12/24/2009 TOTAL DEPTH 7178 PERF. 7549 - 10023

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
TCCD NORTH WELL #: 3H RRCID -> 254658 COMPL. DATE 07/10/2011 TOTAL DEPTH 7728 PERF. 8302 - 13881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	31560	X	27599	-0-	-3961	-0-	27599	2			N	-0-					-0-
10	31000	X	28990	-0-	-2010	-0-	28990	2			N	-0-					-0-
11	29310	X	26826	-0-	-2484	-0-	26826	2			N	-0-					-0-
12	30287	X	26613	-0-	-3674	-0-	26613	2			N	-0-					-0-
01	29915	X	26870	-0-	-3045	-0-	26870	2			N	-0-					-0-
02	26180	X	25868	-0-	-312	-0-	25868	2			N	-0-					-0-

WINSCOTT WELL #: F 1H RRCID -> 254659 COMPL. DATE 04/22/2010 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 7500 - 13669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14340	X	389	-0-	-13951	-0-	389	2			N	-0-					-0-
10	14818	X	793	-0-	-14025	-0-	793	2			N	-0-					-0-
11	14340	X	-0-	-0-	-14340	-0-					N	-0-					-0-
12	13082	X	45	-0-	-13037	-0-	45	2			N	-0-					-0-
01	13051	X	-0-	-0-	-13051	-0-					N	-0-					-0-
02	728	X	-0-	-0-	-728	-0-					N	-0-					-0-

WINSCOTT WELL #: F 3H RRCID -> 254660 COMPL. DATE 04/22/2010 TOTAL DEPTH 7041 PERF. 7600 - 12522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WINSCOTT WELL #: F 5H RRCID -> 254661 COMPL. DATE 04/09/2010 TOTAL DEPTH 6951 PERF. 7750 - 11404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8940	X	7539	-0-	-1401	-0-	7539	2			N	-0-					-0-
10	8153	X	424	-0-	-7729	-0-	424	2			N	-0-					-0-
11	6090	X	-0-	-0-	-6090	-0-					N	-0-					-0-
12	7781	X	5616	-0-	-2165	-0-	5616	2			N	-0-					-0-
01	7781	X	2372	-0-	-5409	-0-	2372	2			N	-0-					-0-
02	7028	X	491	-0-	-6537	-0-	491	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
09	10639	X	10639	-0-	-0-	-0-	10639	2			N	-0-					-0-
10	9698	X	9698	-0-	-0-	-0-	9698	2			N	-0-					-0-
11	9113	X	9113	-0-	-0-	-0-	9113	2			N	-0-					-0-
12	9246	X	9246	-0-	-0-	-0-	9246	2			N	-0-					-0-
01	10823	X	10823	-0-	-0-	-0-	10823	2			N	-0-					-0-
*02	9773	X	9773	-0-	-0-	-0-	9773	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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-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
09	15210	X	7295	-0-	-7915	-0-	7295	2			N	-0-					-0-
10	15717	X	7791	-0-	-7926	-0-	7791	2			N	-0-					-0-
11	12150	X	9540	-0-	-2610	-0-	9540	2			N	-0-					-0-
12	11842	X	8872	-0-	-2970	-0-	8872	2			N	-0-					-0-
01	7781	X	3367	-0-	-4414	-0-	3367	2			N	-0-					-0-
02	8904	X	1003	-0-	-7901	-0-	1003	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
RIVERCREST WELL #: S 5H RRCID -> 254691 COMPL. DATE 11/05/2011 TOTAL DEPTH 6923 PERF. 7550 - 10397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	18390	X	17756	-0-	-634	-0-	17756	2			N	-0-					-0-
10	19003	X	18130	-0-	-873	-0-	18130	2			N	-0-					-0-
11	18270	X	17415	-0-	-855	-0-	17415	2			N	-0-					-0-
12	18352	X	18010	-0-	-342	-0-	18010	2			N	-0-					-0-
01	18352	X	18176	-0-	-176	-0-	18176	2			N	-0-					-0-
02	16576	X	15929	-0-	-647	-0-	15929	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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AGAPE WELL #: 3H RRCID -> 254752 COMPL. DATE 09/06/2010 TOTAL DEPTH 8518 PERF. 8750 - 11763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12240	X	11022	-0-	-1218	-0-	11022	2			N	-0-					-0-
10	12648	X	9622	-0-	-3026	-0-	9622	2			N	-0-					-0-
11	10530	X	10145	-0-	-385	-0-	10145	2			N	-0-					-0-
12	11377	X	9882	-0-	-1495	-0-	9882	2			N	-0-					-0-
01	11377	X	9386	-0-	-1991	-0-	9386	2			N	-0-					-0-
02	10276	X	9033	-0-	-1243	-0-	9033	2			N	-0-					-0-

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
09	6930	X	3240	-0-	-3690	-0-	3240	2			N	-0-					-0-
10	6232	X	6232	-0-	-0-	-0-	6232	2			N	-0-					-0-
11	4590	X	4590	-0-	-0-	-0-	4590	2			N	-0-					-0-
12	6348	X	6348	-0-	-0-	-0-	6348	2			N	-0-					-0-
01	6231	X	5753	-0-	-478	-0-	5753	2			N	-0-					-0-
*02	6383	X	6383	-0-	-0-	-0-	6383	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
09	15570	X	14530	-0-	-1040	-0-	14530	2			N	-0-					-0-
10	15562	X	15500	-0-	-62	-0-	15500	2			N	-0-					-0-
11	15060	X	14768	-0-	-292	-0-	14768	2			N	-0-					-0-
12	15500	X	14789	-0-	-711	-0-	14789	2			N	-0-					-0-
01	15500	X	15110	-0-	-390	-0-	15110	2			N	-0-					-0-
*02	14339	X	14339	-0-	-0-	-0-	14339	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
09	20460	X	18147	-0-	-2313	-0-	18147	2			N	-0-					-0-
10	21359	X	19785	-0-	-1574	-0-	19785	2			N	-0-					-0-
11	20670	X	18331	-0-	-2339	-0-	18331	2			N	-0-					-0-
12	21359	X	18742	-0-	-2617	-0-	18742	2			N	-0-					-0-
01	21142	X	19550	-0-	-1592	-0-	19550	2			N	-0-					-0-
02	17864	X	17488	-0-	-376	-0-	17488	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
09	24680	X	24680	-0-	-0-	-0-	24680	2			N	-0-					-0-
10	26040	X	18540	-0-	-7500	-0-	18540	2			N	-0-					-0-
11	25200	X	22473	-0-	-2727	-0-	22473	2			N	-0-					-0-
12	26040	X	22074	-0-	-3966	-0-	22074	2			N	-0-					-0-
01	25513	X	22875	-0-	-2638	-0-	22875	2			N	-0-					-0-
02	23044	X	20010	-0-	-3034	-0-	20010	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
WHITE LAKE HILLS WELL #: 6H RRCID -> 254757 COMPL. DATE 12/30/2009 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 7600 - 10369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	19500	X	16067	-0-	-3433	-0-	16067	2			N	-0-					-0-
10	18228	X	16318	-0-	-1910	-0-	16318	2			N	-0-					-0-
11	17640	X	15593	-0-	-2047	-0-	15593	2			N	-0-					-0-
12	17608	X	15642	-0-	-1966	-0-	15642	2			N	-0-					-0-
01	16616	X	15246	-0-	-1370	-0-	15246	2			N	-0-					-0-
02	15008	X	13269	-0-	-1739	-0-	13269	2			N	-0-					-0-

HARVEY WELL #: 1H RRCID -> 254759 COMPL. DATE 04/10/2010 TOTAL DEPTH 8992 PERF. 9125 - 12102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	13658	X	13658	-0-	-0-	-0-	13658	2			N	-0-					-0-
10	14477	X	14323	-0-	-154	-0-	14323	2			N	-0-					-0-
11	14010	X	13138	-0-	-872	-0-	13138	2			N	-0-					-0-
12	14477	X	13844	-0-	-633	-0-	13844	2			N	-0-					-0-
01	14384	X	13544	-0-	-840	-0-	13544	2			N	-0-					-0-
02	12936	X	11961	-0-	-975	-0-	11961	2			N	-0-					-0-

HANNA WELL #: 5H RRCID -> 254760 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 7173 PERF. 7647 - 12874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HANNA WELL #: 10H RRCID -> 254761 COMPL. DATE 12/25/2009 TOTAL DEPTH 7268 PERF. 7553 - 9652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			N	-0-					-0-
01	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1237	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-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
09	2070	X	-0-	-0-	-2070	-0-					N	-0-					37
10	899	X	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					37
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

CHIPSHOT WELL #: 1H RRCID -> 254782 COMPL. DATE 03/02/2006 TOTAL DEPTH 6952 PERF. 7481 - 9927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6098	X	6098	-0-	-0-	-0-	6098	2			N	-0-					-0-
10	6607	X	6607	-0-	-0-	-0-	6607	2			N	-0-					-0-
11	6925	X	6925	-0-	-0-	-0-	6925	2			N	-0-					-0-
12	7189	X	7189	-0-	-0-	-0-	7189	2			N	-0-					-0-
01	6603	X	6589	-0-	-14	-0-	6589	2			N	-0-					-0-
02	6468	X	5814	-0-	-654	-0-	5814	2			N	-0-					-0-

BARRON WELL #: 1H RRCID -> 254832 COMPL. DATE 01/04/2011 TOTAL DEPTH 7584 PERF. 8130 - 13707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

AUSSIE WELL #: 1H RRCID -> 254833 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 7024 PERF. 7180 - 11214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	26880	X	25508	-0-	-1372	-0-	25508	2			N	-0-					-0-
10	26877	X	25089	-0-	-1788	-0-	25089	2			N	-0-					-0-
11	25920	X	23398	-0-	-2522	-0-	23398	2			N	-0-					-0-
12	26350	X	24824	-0-	-1526	-0-	24824	2			N	-0-					-0-
01	26350	X	24487	-0-	-1863	-0-	24487	2			N	-0-					-0-
*02	24073	X	24073	-0-	-0-	-0-	24073	2			N	-0-					-0-

AURORA WELL #: 2H RRCID -> 254834 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 7561 PERF. 7763 - 11119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	77	X	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-

WADDELL WELL #: 1H RRCID -> 254968 COMPL. DATE 02/23/2010 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 7791 - 11002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FIELDERDALE WELL #: 1H RRCID -> 254969 COMPL. DATE 04/03/2010 TOTAL DEPTH 8308 PERF. 8603 - 12078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10731	X	10731	-0-	-0-	-0-	10731	2			N	-0-					-0-
10	10975	X	10975	-0-	-0-	-0-	10975	2			N	-0-					-0-
11	10395	X	10395	-0-	-0-	-0-	10395	2			N	-0-					-0-
12	11315	X	10740	-0-	-575	-0-	10740	2			N	-0-					-0-
01	11098	X	10362	-0-	-736	-0-	10362	2			N	-0-					-0-
02	10024	X	8629	-0-	-1395	-0-	8629	2			N	-0-					-0-

WADDELL WELL #: 2H RRCID -> 254971 COMPL. DATE 02/23/2010 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 7690 - 10925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITE LAKE HILLS WELL #: 8H RRCID -> 254974 COMPL. DATE 12/30/2009 TOTAL DEPTH 7344 PERF. 7880 - 10634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14400	X	11608	-0-	-2792	-0-	11608	2			N	-0-					-0-
10	13857	X	12374	-0-	-1483	-0-	12374	2			N	-0-					-0-
11	11550	X	9928	-0-	-1622	-0-	9928	2			N	-0-					-0-
12	13373	X	13373	-0-	-0-	-0-	13373	2			N	-0-					-0-
01	12471	X	12471	-0-	-0-	-0-	12471	2			N	-0-					-0-
02	11172	X	10384	-0-	-788	-0-	10384	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
CROSSROADS EAST WELL #: 5H RRCID -> 254975 COMPL. DATE 11/23/2009 TOTAL DEPTH 8487 PERF. 9150 - 11316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1749	X	1749	-0-	-0-	-0-	1749	2			N	-0-					-0-
10	1860	X	1636	-0-	-224	-0-	1636	2			N	-0-					-0-
11	2430	X	1091	-0-	-1339	-0-	1091	2			N	-0-					-0-
12	2511	X	1508	-0-	-1003	-0-	1508	2			N	-0-					-0-
01	2511	X	871	-0-	-1640	-0-	871	2			N	-0-					-0-
02	1624	X	-0-	-0-	-1624	-0-					N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 37H RRCID -> 254979 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 6786 PERF. 6877 - 9477

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CROWLEY EAGLES WELL #: 4H RRCID -> 254980 COMPL. DATE 11/25/2009 TOTAL DEPTH 7131 PERF. 7720 - 13186

09	27960	X	25929	-0-	-2031	-0-	25929	2			N	-0-					-0-
10	28427	X	26376	-0-	-2051	-0-	26376	2			N	-0-					-0-
11	26970	X	25231	-0-	-1739	-0-	25231	2			N	-0-					-0-
12	27156	X	25773	-0-	-1383	-0-	25773	2			N	-0-					-0-
01	27156	X	24370	-0-	-2786	-0-	24370	2			N	-0-					-0-
02	24192	X	23816	-0-	-376	-0-	23816	2			N	-0-					-0-

ESPARZA WELL #: 5H RRCID -> 254982 COMPL. DATE 12/24/2009 TOTAL DEPTH 6615 PERF. 6993 - 9689

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHILDS KELLEY A WELL #: 1H RRCID -> 255012 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 9878 PERF.10075 - 13770

09	27960	X	24969	-0-	-2991	-0-	24969	2			N	-0-					-0-
10	28489	X	26904	-0-	-1585	-0-	26904	2			N	-0-					-0-
11	26670	X	24743	-0-	-1927	-0-	24743	2			N	-0-					-0-
12	27404	X	24406	-0-	-2998	-0-	24406	2			N	-0-					-0-
01	26908	X	23627	-0-	-3281	-0-	23627	2			N	-0-					-0-
02	24304	X	21084	-0-	-3220	-0-	21084	2			N	-0-					-0-

DARBY WELL #: 1H RRCID -> 255013 COMPL. DATE 03/11/2010 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 7797 - 10188

09	19480	X	19480	-0-	-0-	-0-	19480	2			N	-0-					-0-
10	19306	X	19306	-0-	-0-	-0-	19306	2			N	-0-					-0-
11	19440	X	18736	-0-	-704	-0-	18736	2			N	-0-					-0-
12	20119	X	19025	-0-	-1094	-0-	19025	2			N	-0-					-0-
01	20119	X	18759	-0-	-1360	-0-	18759	2			N	-0-					-0-
02	18172	X	16554	-0-	-1618	-0-	16554	2			N	-0-					-0-

DOUG A WELL #: 1H RRCID -> 255015 COMPL. DATE 11/01/2011 TOTAL DEPTH 6913 PERF. 7125 - 13079

09	43516	X	43516	-0-	-0-	-0-	43516	2			N	-0-					-0-
10	44888	X	43674	-0-	-1214	-0-	43674	2			N	-0-					-0-
11	43440	X	41276	-0-	-2164	-0-	41276	2			N	-0-					-0-
12	44981	X	42115	-0-	-2866	-0-	42115	2			N	-0-					-0-
01	44981	X	41948	-0-	-3033	-0-	41948	2			N	-0-					-0-
02	40628	X	35658	-0-	-4970	-0-	35658	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
AIRPLANE WELL #: 4H RRCID -> 255017 COMPL. DATE 09/28/2010 TOTAL DEPTH 8286 PERF. 8500 - 11454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	18077	X	18077	-0-	-0-	-0-	18077	2			N	-0-					-0-
10	18888	X	18888	-0-	-0-	-0-	18888	2			N	-0-					-0-
11	17646	X	17646	-0-	-0-	-0-	17646	2			N	-0-					-0-
12	18693	X	15342	-0-	-3351	-0-	15342	2			N	-0-					-0-
01	18879	X	18284	-0-	-595	-0-	18284	2			N	-0-					-0-
02	17052	X	15916	-0-	-1136	-0-	15916	2			N	-0-					-0-

GLADE TRUST WELL #: 4H RRCID -> 255020 COMPL. DATE 04/17/2010 TOTAL DEPTH 7416 PERF. 7870 - 10201

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOSSIL RIDGE A WELL #: 10H RRCID -> 255021 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 7257 PERF. 7545 - 10718

09	14517	X	14517	-0-	-0-	-0-	14517	2			N	-0-					-0-
10	16286	X	16286	-0-	-0-	-0-	16286	2			N	-0-					-0-
11	16328	X	16328	-0-	-0-	-0-	16328	2			N	-0-					-0-
12	15004	X	12565	-0-	-2439	-0-	12565	2			N	-0-					-0-
01	17751	X	17751	-0-	-0-	-0-	17751	2			N	-0-					-0-
02	15232	X	15041	-0-	-191	-0-	15041	2			N	-0-					-0-

DUKE B WELL #: 3H RRCID -> 255023 COMPL. DATE 07/23/2010 TOTAL DEPTH 8317 PERF. 8625 - 11044

09	15630	X	15630	-0-	-0-	-0-	15630	2			N	-0-					-0-
10	15017	X	15017	-0-	-0-	-0-	15017	2			N	-0-					-0-
11	17109	X	17109	-0-	-0-	-0-	17109	2			N	-0-					-0-
12	19251	X	15861	-0-	-3390	-0-	15861	2			N	-0-					-0-
01	18321	X	16848	-0-	-1473	-0-	16848	2			N	-0-					-0-
02	15960	X	14868	-0-	-1092	-0-	14868	2			N	-0-					-0-

DUKE B WELL #: 2H RRCID -> 255028 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 8338 PERF. 8950 - 11039

09	16440	X	11625	-0-	-4815	-0-	11625	2			N	-0-					-0-
10	16988	X	15288	-0-	-1700	-0-	15288	2			N	-0-					-0-
11	16440	X	14343	-0-	-2097	-0-	14343	2			N	-0-					-0-
12	14973	X	11178	-0-	-3795	-0-	11178	2			N	-0-					-0-
01	15283	X	12298	-0-	-2985	-0-	12298	2			N	-0-					-0-
*02	14651	X	14651	-0-	-0-	-0-	14651	2			N	-0-					-0-

CORNERSTONE SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 255029 COMPL. DATE 08/25/2011 TOTAL DEPTH 8307 PERF. 8450 - 13489

09	46170	X	39056	-0-	-7114	-0-	39056	2			N	-0-					-0-
10	45663	X	42791	-0-	-2872	-0-	42791	2			N	-0-					-0-
11	43620	X	39983	-0-	-3637	-0-	39983	2			N	-0-					-0-
12	45074	X	41813	-0-	-3261	-0-	41813	2			N	-0-					-0-
01	43710	X	41124	-0-	-2586	-0-	41124	2			N	-0-					-0-
02	38640	X	36765	-0-	-1875	-0-	36765	2			N	-0-					-0-

COWBOYS OF COLOR WELL #: 1H RRCID -> 255031 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7550 - 10229

09	22980	X	20173	-0-	-2807	-0-	20173	2			N	-0-					-0-
10	22816	X	21259	-0-	-1557	-0-	21259	2			N	-0-					-0-
11	21720	X	20962	-0-	-758	-0-	20962	2			N	-0-					-0-
12	22289	X	20911	-0-	-1378	-0-	20911	2			N	-0-					-0-
01	21669	X	20606	-0-	-1063	-0-	20606	2			N	-0-					-0-
02	19572	X	18536	-0-	-1036	-0-	18536	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
CENTREPORT WELL #: 3H RRCID -> 255058 COMPL. DATE 07/29/2011 TOTAL DEPTH 9445 PERF. 9835 - 15528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SPARTO WELL #: 4H RRCID -> 255075 COMPL. DATE 12/06/2009 TOTAL DEPTH 7159 PERF. 7575 - 11597

09	21840	X	18463	-0-	-3377	-0-	18463	2			N	-0-					-0-
10	22568	X	19547	-0-	-3021	-0-	19547	2			N	-0-					-0-
11	21540	X	18830	-0-	-2710	-0-	18830	2			N	-0-					-0-
12	21514	X	18868	-0-	-2646	-0-	18868	2			N	-0-					-0-
01	20553	X	17485	-0-	-3068	-0-	17485	2			N	-0-					-0-
02	17668	X	15214	-0-	-2454	-0-	15214	2			N	-0-					-0-

PATE WELL #: 1H RRCID -> 255081 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 7123 PERF. 7575 - 11385

09	4170	X	2530	-0-	-1640	-0-	2530	2			N	-0-					-0-
10	4092	X	3502	-0-	-590	-0-	3502	2			N	-0-					-0-
11	3210	X	1754	-0-	-1456	-0-	1754	2			N	-0-					-0-
12	3286	X	1353	-0-	-1933	-0-	1353	2			N	-0-					-0-
01	3503	X	2926	-0-	-577	-0-	2926	2			N	-0-					-0-
02	3164	X	2379	-0-	-785	-0-	2379	2			N	-0-					-0-

GREEN RIDGE LANE WELL #: 2H RRCID -> 255138 COMPL. DATE 04/07/2010 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 8483 - 12612

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SPARTO WELL #: 2H RRCID -> 255142 COMPL. DATE 12/04/2009 TOTAL DEPTH 7163 PERF. 7976 - 11002

09	16717	X	16717	-0-	-0-	-0-	16717	2			N	-0-					-0-
10	21015	X	21015	-0-	-0-	-0-	21015	2			N	-0-					-0-
11	19946	X	19946	-0-	-0-	-0-	19946	2			N	-0-					-0-
12	18038	X	18038	-0-	-0-	-0-	18038	2			N	-0-					-0-
01	21018	X	12479	-0-	-8539	-0-	12479	2			N	-0-					-0-
02	18984	X	12652	-0-	-6332	-0-	12652	2			N	-0-					-0-

FOSSIL RIDGE A WELL #: 9H RRCID -> 255143 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 7590 - 10780

09	16380	X	14639	-0-	-1741	-0-	14639	2			N	-0-					-0-
10	16802	X	14899	-0-	-1903	-0-	14899	2			N	-0-					-0-
11	15600	X	14666	-0-	-934	-0-	14666	2			N	-0-					-0-
12	16120	X	15489	-0-	-631	-0-	15489	2			N	-0-					-0-
01	16197	X	16197	-0-	-0-	-0-	16197	2			N	-0-					-0-
02	13692	X	7085	-0-	-6607	-0-	7085	2			N	-0-					-0-

DONNA RAY WELL #: 4H RRCID -> 255157 COMPL. DATE 01/10/2010 TOTAL DEPTH 7582 PERF. 8005 - 10748

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
MORROW STEVENS UNIT B WELL #: 3H RRCID -> 255203 COMPL. DATE 10/04/2009 TOTAL DEPTH 7636 PERF. 8135 - 14307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DONNA RAY EAST WELL #: 2H RRCID -> 255205 COMPL. DATE 01/28/2010 TOTAL DEPTH 7346 PERF. 7946 - 13230

09	9168	X	9168	-0-	-0-	-0-	9168	2			N	-0-					-0-
10	10974	X	9223	-0-	-1751	-0-	9223	2			N	-0-					-0-
11	10620	X	9889	-0-	-731	-0-	9889	2			N	-0-					-0-
12	10974	X	4379	-0-	-6595	-0-	4379	2			N	-0-					-0-
01	9889	X	9543	-0-	-346	-0-	9543	2			N	-0-					-0-
02	9240	X	6413	-0-	-2827	-0-	6413	2			N	-0-					-0-

I-20 JV WELL #: 1H RRCID -> 255256 COMPL. DATE 10/16/2010 TOTAL DEPTH 8417 PERF. 8750 - 11108

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CORNERSTONE NORTH WELL #: 2H RRCID -> 255280 COMPL. DATE 05/14/2012 TOTAL DEPTH 8335 PERF. 8580 - 12823

09	46050	X	38467	-0-	-7583	-0-	38467	2			N	-0-					-0-
10	45725	X	42641	-0-	-3084	-0-	42641	2			N	-0-					-0-
11	43950	X	40578	-0-	-3372	-0-	40578	2			N	-0-					-0-
12	44857	X	41567	-0-	-3290	-0-	41567	2			N	-0-					-0-
01	43462	X	40683	-0-	-2779	-0-	40683	2			N	-0-					-0-
02	38528	X	36173	-0-	-2355	-0-	36173	2			N	-0-					-0-

HORNED FROG WELL #: 1H RRCID -> 255292 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 7155 PERF. 7565 - 12692

09	21396	X	21396	-0-	-0-	-0-	21396	2			N	-0-					-0-
10	23110	X	23110	-0-	-0-	-0-	23110	2			N	-0-					-0-
11	23376	X	23376	-0-	-0-	-0-	23376	2			N	-0-					-0-
12	22754	X	20990	-0-	-1764	-0-	20990	2			N	-0-					-0-
01	23095	X	22077	-0-	-1018	-0-	22077	2			N	-0-					-0-
02	21812	X	19645	-0-	-2167	-0-	19645	2			N	-0-					-0-

GANN WELL #: 2H RRCID -> 255319 COMPL. DATE 04/18/2010 TOTAL DEPTH 7537 PERF. 7862 - 10400

09	3840	X	1	-0-	-3839	-0-	1	2			N	-0-					-0-
10	3968	X	-0-	-0-	-3968	-0-					N	-0-					-0-
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-

GLENCREST WELL #: 1H RRCID -> 255320 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 7294 PERF. 7950 - 10432

09	14700	X	11506	-0-	-3194	-0-	11506	2			N	-0-					-0-
10	15190	X	12102	-0-	-3088	-0-	12102	2			N	-0-					-0-
11	11378	X	11378	-0-	-0-	-0-	11378	2			N	-0-					-0-
12	11904	X	11125	-0-	-779	-0-	11125	2			N	-0-					-0-
01	12090	X	11596	-0-	-494	-0-	11596	2			N	-0-					-0-
02	10920	X	9893	-0-	-1027	-0-	9893	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
MAYFIELD 361 WELL #: 5H RRCID -> 255322 COMPL. DATE 05/07/2010 TOTAL DEPTH 6992 PERF. 7708 - 10391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VALLEY WEST WELL #: 1H RRCID -> 255345 COMPL. DATE 09/18/2011 TOTAL DEPTH 6794 PERF. 7250 - 12726

09	27630	X	23741	-0-	-3889	-0-	23741	2			Y	-0-					-0-
10	27497	X	23989	-0-	-3508	-0-	23989	2			Y	-0-					-0-
11	25710	X	22715	-0-	-2995	-0-	22715	2			Y	-0-					-0-
12	25265	X	21562	-0-	-3703	-0-	21562	2			Y	-0-					-0-
01	25265	X	17621	-0-	-7644	-0-	17621	2			Y	-0-					-0-
02	22148	X	19734	-0-	-2414	-0-	19734	2			Y	-0-					-0-

REVEILLE WELL #: 1H RRCID -> 255418 COMPL. DATE 10/23/2011 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 7450 - 12641

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAIL OAKS WELL #: 1H RRCID -> 255421 COMPL. DATE 04/12/2010 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7763 - 11627

09	14710	X	14710	-0-	-0-	-0-	14710	2			N	-0-					-0-
10	13836	X	13836	-0-	-0-	-0-	13836	2			N	-0-					-0-
11	12606	X	12606	-0-	-0-	-0-	12606	2			N	-0-					-0-
12	15190	X	11427	-0-	-3763	-0-	11427	2			N	-0-					-0-
01	15190	X	11441	-0-	-3749	-0-	11441	2			N	-0-					-0-
02	13720	X	11049	-0-	-2671	-0-	11049	2			N	-0-					-0-

HOG B WELL #: 3H RRCID -> 255426 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 7720 - 15117

09	37890	X	34786	-0-	-3104	-0-	34786	2			N	-0-					-0-
10	38781	X	34190	-0-	-4591	-0-	34190	2			N	-0-					-0-
11	37110	X	33279	-0-	-3831	-0-	33279	2			N	-0-					-0-
12	37386	X	33939	-0-	-3447	-0-	33939	2			N	-0-					-0-
01	37076	X	34028	-0-	-3048	-0-	34028	2			N	-0-					-0-
02	32480	X	29781	-0-	-2699	-0-	29781	2			N	-0-					-0-

WHITE B WELL #: 1H RRCID -> 255430 COMPL. DATE 10/13/2010 TOTAL DEPTH 8249 PERF. 8650 - 11850

09	18300	X	15698	-0-	-2602	-0-	15698	2			N	-0-					-0-
10	18662	X	13800	-0-	-4862	-0-	13800	2			N	-0-					-0-
11	17580	X	14680	-0-	-2900	-0-	14680	2			N	-0-					-0-
12	18166	X	14520	-0-	-3646	-0-	14520	2			N	-0-					-0-
01	17081	X	14613	-0-	-2468	-0-	14613	2			N	-0-					-0-
02	14644	X	14278	-0-	-366	-0-	14278	2			N	-0-					-0-

TRAIL OAKS WELL #: 3H RRCID -> 255432 COMPL. DATE 04/12/2010 TOTAL DEPTH 7479 PERF. 8048 - 11728

09	3665	X	3665	-0-	-0-	-0-	3665	2			N	-0-					-0-
10	5487	X	2384	-0-	-3103	-0-	2384	2			N	-0-					-0-
11	5566	X	5566	-0-	-0-	-0-	5566	2			N	-0-					-0-
12	5487	X	5258	-0-	-229	-0-	5258	2			N	-0-					-0-
01	6421	X	6421	-0-	-0-	-0-	6421	2			N	-0-					-0-
02	5208	X	3545	-0-	-1663	-0-	3545	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

WINSCOTT WELL #: J 3H RRCID -> 255433 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 6874 PERF. 7280 - 9398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5848	X	5848	-0-	-0-	-0-	5848	2			N	-0-					-0-
10	4991	X	4325	-0-	-666	-0-	4325	2			N	-0-					-0-
11	7200	X	3526	-0-	-3674	-0-	3526	2			N	-0-					-0-
12	7440	X	5326	-0-	-2114	-0-	5326	2			N	-0-					-0-
01	7440	X	5481	-0-	-1959	-0-	5481	2			N	-0-					-0-
02	5460	X	3200	-0-	-2260	-0-	3200	2			N	-0-					-0-

WINSCOTT NORTHWEST WELL #: H 1H RRCID -> 255457 COMPL. DATE 04/18/2010 TOTAL DEPTH 6587 PERF. 7170 - 9908

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WINSCOTT WELL #: J 1H RRCID -> 255458 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 6926 PERF. 7370 - 10208

09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHADY OAKS WELL #: 1H RRCID -> 255461 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 7314 - 11499

09	11190	X	7306	-0-	-3884	-0-	7306	2			N	-0-					-0-
10	13696	X	13696	-0-	-0-	-0-	13696	2			N	-0-					-0-
11	12000	X	9352	-0-	-2648	-0-	9352	2			N	-0-					-0-
12	14346	X	14346	-0-	-0-	-0-	14346	2			N	-0-					-0-
01	18017	X	18017	-0-	-0-	-0-	18017	2			N	-0-					-0-
*02	13558	X	13558	-0-	-0-	-0-	13558	2			N	-0-					-0-

STRUCTURAL STEEL WELL #: 1H RRCID -> 255462 COMPL. DATE 08/17/2011 TOTAL DEPTH 7153 PERF. 7480 - 12367

09	17430	X	2708	-0-	-14722	-0-	2708	2			N	-0-					-0-
10	17019	X	14142	-0-	-2877	-0-	14142	2			N	-0-					-0-
11	17158	X	17158	-0-	-0-	-0-	17158	2			N	-0-					-0-
12	17676	X	17676	-0-	-0-	-0-	17676	2			N	-0-					-0-
01	17737	X	17737	-0-	-0-	-0-	17737	2			N	-0-					-0-
*02	16414	X	16414	-0-	-0-	-0-	16414	2			N	-0-					-0-

TCCD SOUTH WELL #: 2H RRCID -> 255463 COMPL. DATE 07/12/2011 TOTAL DEPTH 7599 PERF. 7790 - 14271

09	41340	X	39272	-0-	-2068	-0-	39272	2			N	-0-					-0-
10	42749	X	42179	-0-	-570	-0-	42179	2			N	-0-					-0-
11	41370	X	40095	-0-	-1275	-0-	40095	2			N	-0-					-0-
12	42749	X	40965	-0-	-1784	-0-	40965	2			N	-0-					-0-
01	42408	X	40380	-0-	-2028	-0-	40380	2			N	-0-					-0-
*02	38223	X	38223	-0-	-0-	-0-	38223	2			N	-0-					-0-

KISD WELL #: 3H RRCID -> 255481 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 7996 PERF. 8300 - 11882

09	25050	X	22601	-0-	-2449	-0-	22601	2			N	-0-					-0-
10	25761	X	24426	-0-	-1335	-0-	24426	2			N	-0-					-0-
11	24930	X	23244	-0-	-1686	-0-	23244	2			N	-0-					-0-
12	25761	X	24442	-0-	-1319	-0-	24442	2			N	-0-					-0-
01	25110	X	24817	-0-	-293	-0-	24817	2			N	-0-					-0-
*02	22381	X	22381	-0-	-0-	-0-	22381	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
WELLIVER WELL #: 2H RRCID -> 255495 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 7191 - 9412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3660	X	2949	-0-	-711	-0-	2949	2			N	-0-					-0-
10	3038	X	2905	-0-	-133	-0-	2905	2			N	-0-					-0-
11	3030	X	2450	-0-	-580	-0-	2450	2			N	-0-					-0-
12	3131	X	2810	-0-	-321	-0-	2810	2			N	-0-					-0-
01	3131	X	2673	-0-	-458	-0-	2673	2			N	-0-					-0-
*02	2917	X	2917	-0-	-0-	-0-	2917	2			N	-0-					-0-

TRAIL OAKS WELL #: 2H RRCID -> 255496 COMPL. DATE 04/14/2010 TOTAL DEPTH 7571 PERF. 7850 - 11876

09	11603	X	11603	-0-	-0-	-0-	11603	2			N	-0-					-0-
10	11699	X	11699	-0-	-0-	-0-	11699	2			N	-0-					-0-
11	10410	X	9881	-0-	-529	-0-	9881	2			N	-0-					-0-
12	11997	X	9663	-0-	-2334	-0-	9663	2			N	-0-					-0-
01	11997	X	9948	-0-	-2049	-0-	9948	2			N	-0-					-0-
02	10836	X	9691	-0-	-1145	-0-	9691	2			N	-0-					-0-

POINDEXTER WELL #: 1H RRCID -> 255497 COMPL. DATE 04/14/2010 TOTAL DEPTH 7084 PERF. 7583 - 10982

09	6808	X	6808	-0-	-0-	-0-	6808	2			N	-0-					-0-
10	7066	X	7066	-0-	-0-	-0-	7066	2			N	-0-					-0-
11	7032	X	7032	-0-	-0-	-0-	7032	2			N	-0-					-0-
12	7138	X	7138	-0-	-0-	-0-	7138	2			N	-0-					-0-
01	7068	X	7061	-0-	-7	-0-	7061	2			N	-0-					-0-
02	6552	X	6440	-0-	-112	-0-	6440	2			N	-0-					-0-

GRAVES WELL #: 7H RRCID -> 255503 COMPL. DATE 04/21/2010 TOTAL DEPTH 7175 PERF. 7449 - 8990

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LANDING SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 255506 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 8775 - 13892

09	30630	X	27555	-0-	-3075	-0-	27555	2			N	-0-					-0-
10	31651	X	29074	-0-	-2577	-0-	29074	2			N	-0-					-0-
11	29640	X	27584	-0-	-2056	-0-	27584	2			N	-0-					-0-
12	30194	X	28095	-0-	-2099	-0-	28095	2			N	-0-					-0-
01	30194	X	27683	-0-	-2511	-0-	27683	2			N	-0-					-0-
02	26264	X	24511	-0-	-1753	-0-	24511	2			N	-0-					-0-

RALL RANCH WELL #: 5H RRCID -> 255513 COMPL. DATE 09/06/2011 TOTAL DEPTH 6831 PERF. 7530 - 11264

09	16200	X	15338	-0-	-862	-0-	15338	2			N	-0-					-0-
10	16932	X	16932	-0-	-0-	-0-	16932	2			N	-0-					-0-
11	16417	X	16417	-0-	-0-	-0-	16417	2			N	-0-					-0-
12	15841	X	7318	-0-	-8523	-0-	7318	2			N	-0-					-0-
01	16678	X	10143	-0-	-6535	-0-	10143	2			N	-0-					-0-
02	15064	X	13810	-0-	-1254	-0-	13810	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: Q 1H RRCID -> 255514 COMPL. DATE 03/30/2010 TOTAL DEPTH 6328 PERF. 6893 - 11615

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
S WASHINGTON WELL #: 4H RRCID -> 255574 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 8700 - 10347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3870	X	2393	-0-	-1477	-0-	2393	2			N	-0-					-0-
10	3441	X	2224	-0-	-1217	-0-	2224	2			N	-0-					-0-
11	2610	X	1086	-0-	-1524	-0-	1086	2			N	-0-					-0-
12	2480	X	2317	-0-	-163	-0-	2317	2			N	-0-					-0-
01	2480	X	2243	-0-	-237	-0-	2243	2			N	-0-					-0-
*02	2997	X	2997	-0-	-0-	-0-	2997	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: J 2H RRCID -> 255597 COMPL. DATE 03/27/2010 TOTAL DEPTH 6595 PERF. 6880 - 9502

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

GANN WELL #: 1H RRCID -> 255607 COMPL. DATE 01/12/2010 TOTAL DEPTH 7537 PERF. 8042 - 10360

09	7124	X	7124	-0-	-0-	-0-	7124	2			N	-0-					-0-
10	6617	X	6617	-0-	-0-	-0-	6617	2			N	-0-					-0-
11	2739	X	2739	-0-	-0-	-0-	2739	2			N	-0-					-0-
12	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
01	682	X	9	-0-	-673	-0-	9	2			N	-0-					-0-
02	616	X	-0-	-0-	-616	-0-					N	-0-					-0-

AULD WELL #: 2H RRCID -> 255609 COMPL. DATE 01/17/2010 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 9025 - 13233

09	13980	X	13205	-0-	-775	-0-	13205	2			N	-0-					-0-
10	14446	X	13089	-0-	-1357	-0-	13089	2			N	-0-					-0-
11	13890	X	12323	-0-	-1567	-0-	12323	2			N	-0-					-0-
12	14322	X	12541	-0-	-1781	-0-	12541	2			N	-0-					-0-
01	13950	X	12396	-0-	-1554	-0-	12396	2			N	-0-					-0-
02	12320	X	10977	-0-	-1343	-0-	10977	2			N	-0-					-0-

WORK WELL #: 2H RRCID -> 255622 COMPL. DATE 08/22/2010 TOTAL DEPTH 7309 PERF. 7590 - 10809

09	20760	X	18603	-0-	-2157	-0-	18603	2			N	-0-					-0-
10	19716	X	16621	-0-	-3095	-0-	16621	2			N	-0-					-0-
11	19230	X	14588	-0-	-4642	-0-	14588	2			N	-0-					-0-
12	19871	X	11713	-0-	-8158	-0-	11713	2			N	-0-					-0-
01	19871	X	-0-	-0-	-19871	-0-					N	-0-					-0-
02	17360	X	-0-	-0-	-17360	-0-					N	-0-					-0-

MERCADO WELL #: 6H RRCID -> 255623 COMPL. DATE 01/12/2010 TOTAL DEPTH 7136 PERF. 7475 - 9970

09	18870	X	15574	-0-	-3296	-0-	15574	2			N	-0-					-0-
10	17732	X	14667	-0-	-3065	-0-	14667	2			N	-0-					-0-
11	14790	X	13743	-0-	-1047	-0-	13743	2			N	-0-					-0-
12	16089	X	13928	-0-	-2161	-0-	13928	2			N	-0-					-0-
01	16089	X	13459	-0-	-2630	-0-	13459	2			N	-0-					-0-
02	14532	X	12725	-0-	-1807	-0-	12725	2			N	-0-					-0-

TERRY WELL #: 7H RRCID -> 255624 COMPL. DATE 11/25/2010 TOTAL DEPTH 7521 PERF. 8162 - 10345

09	12000	X	11908	-0-	-92	-0-	11908	2			N	-0-					-0-
10	12400	X	12026	-0-	-374	-0-	12026	2			N	-0-					-0-
11	12000	X	6526	-0-	-5474	-0-	6526	2			N	-0-					-0-
12	14074	X	8512	-0-	-5562	-0-	8512	2			N	-0-					-0-
01	13113	X	9564	-0-	-3549	-0-	9564	2			N	-0-					-0-
02	11116	X	8604	-0-	-2512	-0-	8604	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
PRUETT MOUNTIAN WELL #: 1H RRCID -> 255626 COMPL. DATE 10/04/2010 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 8625 - 11582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EAST ALLEN WELL #: 1H RRCID -> 255646 COMPL. DATE 12/31/2009 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7820 - 10959

09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DONNA RAY WELL #: 3H RRCID -> 255647 COMPL. DATE 12/20/2009 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 8005 - 11034

09	11768	X	11768	-0-	-0-	-0-	11768	2			N	-0-					-0-
10	11687	X	11508	-0-	-179	-0-	11508	2			N	-0-					-0-
11	11730	X	9396	-0-	-2334	-0-	9396	2			N	-0-					-0-
12	12152	X	10532	-0-	-1620	-0-	10532	2			N	-0-					-0-
01	12152	X	10841	-0-	-1311	-0-	10841	2			N	-0-					-0-
02	10976	X	9741	-0-	-1235	-0-	9741	2			N	-0-					-0-

DONNA RAY EAST WELL #: 3H RRCID -> 255649 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 7915 - 12831

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORK WELL #: 1H RRCID -> 255652 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7912 - 10084

09	15600	X	301	-0-	-15299	-0-	301	2			N	-0-					-0-
10	15841	X	-0-	-0-	-15841	-0-					N	-0-					-0-
11	15330	X	-0-	-0-	-15330	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAINTREE WELL #: 1H RRCID -> 255689 COMPL. DATE 01/13/2010 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 8488 - 10860

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCMURRY WELL #: 2H RRCID -> 255693 COMPL. DATE 02/09/2010 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 7441 - 11072

09	16740	X	14428	-0-	-2312	-0-	14428	2			N	-0-					-0-
10	17298	X	13699	-0-	-3599	-0-	13699	2			N	-0-					-0-
11	16740	X	10667	-0-	-6073	-0-	10667	2			N	-0-					-0-
12	17267	X	11673	-0-	-5594	-0-	11673	2			N	-0-					-0-
01	16678	X	10298	-0-	-6380	-0-	10298	2			N	-0-					-0-
02	13468	X	9767	-0-	-3701	-0-	9767	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

MCMURRY WELL #: 3H RRCID -> 255694 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 7022 PERF. 7502 - 11229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	27180	X	24482	-0-	-2698	-0-	24482	2			N	-0-					-0-
10	27249	X	24286	-0-	-2963	-0-	24286	2			N	-0-					-0-
11	25666	X	25666	-0-	-0-	-0-	25666	2			N	-0-					-0-
12	25358	X	24904	-0-	-454	-0-	24904	2			N	-0-					-0-
01	26991	X	26991	-0-	-0-	-0-	26991	2			N	-0-					-0-
*02	24907	X	24907	-0-	-0-	-0-	24907	2			N	-0-					-0-

DIMOCK WELL #: 1H RRCID -> 255697 COMPL. DATE 01/11/2010 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 7529 - 11392

09	11120	X	11120	-0-	-0-	-0-	11120	2			N	-0-					-0-
10	11078	X	11078	-0-	-0-	-0-	11078	2			N	-0-					-0-
11	11040	X	9892	-0-	-1148	-0-	9892	2			N	-0-					-0-
12	11501	X	7690	-0-	-3811	-0-	7690	2			N	-0-					-0-
01	11501	X	7042	-0-	-4459	-0-	7042	2			N	-0-					-0-
02	10388	X	6693	-0-	-3695	-0-	6693	2			N	-0-					-0-

FORD UNIT WELL #: 6H RRCID -> 255766 COMPL. DATE 02/11/2010 TOTAL DEPTH 7316 PERF. 7725 - 11968

09	13950	X	13519	-0-	-431	-0-	13519	2			N	-0-					-0-
10	13888	X	13559	-0-	-329	-0-	13559	2			N	-0-					-0-
11	15589	X	15589	-0-	-0-	-0-	15589	2			N	-0-					-0-
12	16389	X	16389	-0-	-0-	-0-	16389	2			N	-0-					-0-
01	15992	X	15992	-0-	-0-	-0-	15992	2			N	-0-					-0-
02	14560	X	14434	-0-	-126	-0-	14434	2			N	-0-					-0-

NEWELL WELL #: 1H RRCID -> 255768 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 7481 PERF. 7610 - 10121

09	3120	X	-0-	-0-	-3120	-0-					N	-0-					-0-
10	3224	X	-0-	-0-	-3224	-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-

WORK WELL #: 3H RRCID -> 255771 COMPL. DATE 08/15/2010 TOTAL DEPTH 7326 PERF. 7600 - 10637

09	18030	X	14230	-0-	-3800	-0-	14230	2			N	-0-					-0-
10	18631	X	16216	-0-	-2415	-0-	16216	2			N	-0-					-0-
11	17640	X	17067	-0-	-573	-0-	17067	2			N	-0-					-0-
12	17949	X	17503	-0-	-446	-0-	17503	2			N	-0-					-0-
01	19535	X	19535	-0-	-0-	-0-	19535	2			N	-0-					-0-
*02	19323	X	19323	-0-	-0-	-0-	19323	2			N	-0-					-0-

WINSCOTT NORTHWEST WELL #: H 3H RRCID -> 255790 COMPL. DATE 04/18/2010 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 6860 - 11816

09	10790	X	10790	-0-	-0-	-0-	10790	2			N	-0-					-0-
10	11687	X	9310	-0-	-2377	-0-	9310	2			N	-0-					-0-
11	11310	X	3736	-0-	-7574	-0-	3736	2			N	-0-					-0-
12	11687	X	5370	-0-	-6317	-0-	5370	2			N	-0-					-0-
01	11160	X	8057	-0-	-3103	-0-	8057	2			N	-0-					-0-
*02	13502	X	13502	-0-	-0-	-0-	13502	2			N	-0-					-0-

AIRPORT WELL #: 4H RRCID -> 255793 COMPL. DATE 01/03/2010 TOTAL DEPTH 7149 PERF. 7876 - 10033

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
ARMET DALE STREET SOUTH WELL #: 5H RRCID -> 255795 COMPL. DATE 10/07/2009 TOTAL DEPTH 7093 PERF. 7585 - 9106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10410	X	9523	-0-	-887	-0-	9523	2			N	-0-					-0-
10	10571	X	9226	-0-	-1345	-0-	9226	2			N	-0-					-0-
11	8973	X	8973	-0-	-0-	-0-	8973	2			N	-0-					-0-
12	9827	X	9406	-0-	-421	-0-	9406	2			N	-0-					-0-
01	9952	X	9952	-0-	-0-	-0-	9952	2			N	-0-					-0-
02	8876	X	8498	-0-	-378	-0-	8498	2			N	-0-					-0-

GRAHAM A WELL #: 2H RRCID -> 255853 COMPL. DATE 02/05/2010 TOTAL DEPTH 7519 PERF. 8258 - 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
*03	21238	X	21238	-0-	-0-	-0-	21238	2			N	-0-					-0-
*04	20201	X	20201	-0-	-0-	-0-	20201	2			N	-0-					-0-
*05	23394	X	23394	-0-	-0-	-0-	23394	2			N	-0-					-0-
*06	22358	X	22358	-0-	-0-	-0-	22358	2			N	-0-					-0-
*07	22923	X	22923	-0-	-0-	-0-	22923	2			N	-0-					-0-
*08	20824	X	20824	-0-	-0-	-0-	20824	2			N	-0-					-0-
*09	21260	X	21260	-0-	-0-	-0-	21260	2			N	-0-					-0-
*10	20843	X	20843	-0-	-0-	-0-	20843	2			N	-0-					-0-
*11	17812	X	17812	-0-	-0-	-0-	17812	2			N	-0-					-0-
*12	16079	X	16079	-0-	-0-	-0-	16079	2			N	-0-					-0-
*01	17382	X	17382	-0-	-0-	-0-	17382	2			N	-0-					-0-
*02	17725	X	17725	-0-	-0-	-0-	17725	2			N	-0-					-0-

HOG A WELL #: 1H RRCID -> 255865 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7730 - 11966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	35596	X	35596	-0-	-0-	-0-	35596	2			N	-0-					-0-
10	42447	X	42447	-0-	-0-	-0-	42447	2			N	-0-					-0-
11	39426	X	39426	-0-	-0-	-0-	39426	2			N	-0-					-0-
12	40668	X	40668	-0-	-0-	-0-	40668	2			N	-0-					-0-
01	42439	X	35987	-0-	-6452	-0-	35987	2			N	-0-					-0-
02	38332	X	31156	-0-	-7176	-0-	31156	2			N	-0-					-0-

THREE AMIGOS WELL #: 1H RRCID -> 255893 COMPL. DATE 07/09/2011 TOTAL DEPTH 7034 PERF. 7243 - 10775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9750	X	7186	-0-	-2564	-0-	7186	2			N	-0-					-0-
10	8835	X	7479	-0-	-1356	-0-	7479	2			N	-0-					-0-
11	8430	X	7846	-0-	-584	-0-	7846	2			N	-0-					-0-
12	7742	X	7742	-0-	-0-	-0-	7742	2			N	-0-					-0-
01	7673	X	7673	-0-	-0-	-0-	7673	2			N	-0-					-0-
02	7336	X	6391	-0-	-945	-0-	6391	2			N	-0-					-0-

WESTERN HILLS WELL #: 19H RRCID -> 255902 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 6763 PERF. 6995 - 10523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9780	X	8604	-0-	-1176	-0-	8604	2			N	-0-					32
10	10788	X	6798	-0-	-3990	-0-	6798	2			N	-0-					32
11	10440	X	4441	-0-	-5999	-0-	4441	2			N	-0-					32
12	10788	X	5095	-0-	-5693	-0-	5095	2			N	-0-					32
01	9393	X	4126	-0-	-5267	-0-	4126	2			N	-0-					32
02	8036	X	4181	-0-	-3855	-0-	4181	2			N	-0-					32

FOSSIL RIDGE A WELL #: 8H RRCID -> 255904 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 7261 PERF. 7555 - 10158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6420	X	4895	-0-	-1525	-0-	4895	2			N	-0-					-0-
10	6634	X	4228	-0-	-2406	-0-	4228	2			N	-0-					-0-
11	6420	X	4709	-0-	-1711	-0-	4709	2			N	-0-					-0-
12	6014	X	4878	-0-	-1136	-0-	4878	2			N	-0-					-0-
01	5301	X	4531	-0-	-770	-0-	4531	2			N	-0-					-0-
02	4564	X	3633	-0-	-931	-0-	3633	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
MCMURRY (SA) WELL #: 4H RRCID -> 255932 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 7137 PERF. 7651 - 10591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12480	X	8029	-0-	-4451	-0-	8029	2			N	-0-					-0-
10	10633	X	10141	-0-	-492	-0-	10141	2			N	-0-					-0-
11	8407	X	8407	-0-	-0-	-0-	8407	2			N	-0-					-0-
12	9655	X	9655	-0-	-0-	-0-	9655	2			N	-0-					-0-
01	10137	X	9654	-0-	-483	-0-	9654	2			N	-0-					-0-
02	9156	X	8496	-0-	-660	-0-	8496	2			N	-0-					-0-

WINSCOTT WELL #: J 2H RRCID -> 255975 COMPL. DATE 09/22/2010 TOTAL DEPTH 6939 PERF. 7441 - 9870

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MALLICK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255989 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 6691 PERF. 7225 - 11510

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24

MERCADO WELL #: 5H RRCID -> 256022 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 7094 PERF. 7245 - 10290

09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FORD WELL #: 5H RRCID -> 256041 COMPL. DATE 02/11/2010 TOTAL DEPTH 7289 PERF. 7700 - 10207

09	10380	X	9073	-0-	-1307	-0-	9073	2			N	-0-					-0-
10	10385	X	9548	-0-	-837	-0-	9548	2			N	-0-					-0-
11	9930	X	9184	-0-	-746	-0-	9184	2			N	-0-					-0-
12	9858	X	9119	-0-	-739	-0-	9119	2			N	-0-					-0-
01	9827	X	9408	-0-	-419	-0-	9408	2			N	-0-					-0-
02	8624	X	8361	-0-	-263	-0-	8361	2			N	-0-					-0-

WHITE LAKE HILLS WELL #: 7H RRCID -> 256043 COMPL. DATE 12/30/2009 TOTAL DEPTH 7351 PERF. 7787 - 10782

09	11910	X	11668	-0-	-242	-0-	11668	2			N	-0-					-0-
10	12183	X	11230	-0-	-953	-0-	11230	2			N	-0-					-0-
11	11790	X	10683	-0-	-1107	-0-	10683	2			N	-0-					-0-
12	12059	X	11246	-0-	-813	-0-	11246	2			N	-0-					-0-
01	12059	X	11007	-0-	-1052	-0-	11007	2			N	-0-					-0-
02	10892	X	9912	-0-	-980	-0-	9912	2			N	-0-					-0-

NORTH SKYLINE WELL #: 1H RRCID -> 256049 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 6846 PERF. 7370 - 11418

09	22437	X	22437	-0-	-0-	-0-	22437	2			N	-0-					-0-
10	29551	X	29551	-0-	-0-	-0-	29551	2			N	-0-					-0-
11	28440	X	26164	-0-	-2276	-0-	26164	2			N	-0-					-0-
12	29388	X	1625	-0-	-27763	-0-	1625	2			N	-0-					-0-
01	29543	X	-0-	-0-	-29543	-0-					N	-0-					-0-
02	26684	X	-0-	-0-	-26684	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
DOTY WELL #: 2H RRCID -> 256106 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 7601 - 11757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

V COLLINS WELL #: 1H RRCID -> 256109 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 7832 - 11223

09	5229	X	5229	-0-	-0-	-0-	5229	2			N	-0-					-0-
10	5301	X	5085	-0-	-216	-0-	5085	2			N	-0-					-0-
11	6060	X	5761	-0-	-299	-0-	5761	2			N	-0-					-0-
12	6262	X	5879	-0-	-383	-0-	5879	2			N	-0-					-0-
01	6262	X	5122	-0-	-1140	-0-	5122	2			N	-0-					-0-
02	5376	X	4940	-0-	-436	-0-	4940	2			N	-0-					-0-

WILLOW CREEK A WELL #: 5H RRCID -> 256112 COMPL. DATE 02/25/2010 TOTAL DEPTH 7224 PERF. 8004 - 11015

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLOW CREEK A WELL #: 4H RRCID -> 256113 COMPL. DATE 02/25/2010 TOTAL DEPTH 7367 PERF. 7872 - 10302

09	8700	X	3854	-0-	-4846	-0-	3854	2			N	-0-					-0-
10	6913	X	4741	-0-	-2172	-0-	4741	2			N	-0-					-0-
11	4260	X	4089	-0-	-171	-0-	4089	2			N	-0-					-0-
12	4402	X	3720	-0-	-682	-0-	3720	2			N	-0-					-0-
01	6775	X	6775	-0-	-0-	-0-	6775	2			N	-0-					-0-
*02	6045	X	6045	-0-	-0-	-0-	6045	2			N	-0-					-0-

HOLLY WELL #: 5H RRCID -> 256114 COMPL. DATE 02/12/2010 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7706 - 10136

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-

HOLLY WELL #: 7H RRCID -> 256116 COMPL. DATE 02/14/2010 TOTAL DEPTH 7271 PERF. 7725 - 10067

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FALVEL WELL #: 10H RRCID -> 256118 COMPL. DATE 08/05/2007 TOTAL DEPTH 7008 PERF. 7353 - 10015

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
MANN, S. WELL #: 11H RRCID -> 256119 COMPL. DATE 09/30/2007 TOTAL DEPTH 7107 PERF. 7483 - 10389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MANN, S. WELL #: 8H RRCID -> 256121 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 7157 PERF. 7800 - 10318

09	5400	X	3145	-0-	-2255	-0-	3145	2			N	-0-					-0-
10	5084	X	3784	-0-	-1300	-0-	3784	2			N	-0-					-0-
11	4770	X	3172	-0-	-1598	-0-	3172	2			N	-0-					-0-
12	4929	X	4859	-0-	-70	-0-	4859	2			N	-0-					-0-
01	4402	X	3982	-0-	-420	-0-	3982	2			N	-0-					-0-
02	3416	X	3235	-0-	-181	-0-	3235	2			N	-0-					-0-

WINSCOTT WEST WELL #: C 6H RRCID -> 256135 COMPL. DATE 11/28/2009 TOTAL DEPTH 6738 PERF. 7571 - 9227

09	3900	X	3728	-0-	-172	-0-	3728	2			N	-0-					-0-
10	4030	X	3514	-0-	-516	-0-	3514	2			N	-0-					-0-
11	3900	X	3446	-0-	-454	-0-	3446	2			N	-0-					-0-
12	4030	X	3604	-0-	-426	-0-	3604	2			N	-0-					-0-
01	3875	X	3870	-0-	-5	-0-	3870	2			N	-0-					-0-
02	3472	X	2671	-0-	-801	-0-	2671	2			N	-0-					-0-

WHITE A WELL #: 3H RRCID -> 256136 COMPL. DATE 08/14/2010 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 8438 - 11896

09	23670	X	9665	-0-	-14005	-0-	9665	2			N	-0-					-0-
10	24459	X	13972	-0-	-10487	-0-	13972	2			N	-0-					-0-
11	24900	X	20369	-0-	-4531	-0-	20369	2			N	-0-					-0-
12	25730	X	18831	-0-	-6899	-0-	18831	2			N	-0-					-0-
01	25730	X	19775	-0-	-5955	-0-	19775	2			N	-0-					-0-
02	19012	X	15474	-0-	-3538	-0-	15474	2			N	-0-					-0-

TRADERS VILLAGE WELL #: 1H RRCID -> 256137 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 8733 PERF. 9500 - 12241

09	12929	X	12929	-0-	-0-	-0-	12929	2			N	-0-					-0-
10	13072	X	13072	-0-	-0-	-0-	13072	2			N	-0-					-0-
11	12950	X	12950	-0-	-0-	-0-	12950	2			N	-0-					-0-
12	13376	X	13376	-0-	-0-	-0-	13376	2			N	-0-					-0-
01	13361	X	13164	-0-	-197	-0-	13164	2			N	-0-					-0-
*02	13062	X	13062	-0-	-0-	-0-	13062	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: B 3H RRCID -> 256138 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 6074 PERF. 6517 - 16416

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-

DONNA RAY WELL #: 2H RRCID -> 256142 COMPL. DATE 02/19/2010 TOTAL DEPTH 7504 PERF. 7780 - 11663

09	17940	X	16410	-0-	-1530	-0-	16410	2			N	-0-					-0-
10	17763	X	16677	-0-	-1086	-0-	16677	2			N	-0-					-0-
11	16106	X	16106	-0-	-0-	-0-	16106	2			N	-0-					-0-
12	16957	X	7982	-0-	-8975	-0-	7982	2			N	-0-					-0-
01	16957	X	16250	-0-	-707	-0-	16250	2			N	-0-					-0-
02	15316	X	14931	-0-	-385	-0-	14931	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

RALL RANCH WELL #: 3H RRCID -> 256157 COMPL. DATE 09/02/2011 TOTAL DEPTH 6839 PERF. 7200 - 10737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	19080	X	17821	-0-	-1259	-0-	17821	2			N	-0-					-0-
10	20274	X	20070	-0-	-204	-0-	20070	2			N	-0-					-0-
11	20115	X	20115	-0-	-0-	-0-	20115	2			N	-0-					-0-
12	20274	X	19021	-0-	-1253	-0-	19021	2			N	-0-					-0-
01	22036	X	22036	-0-	-0-	-0-	22036	2			N	-0-					-0-
*02	19300	X	19300	-0-	-0-	-0-	19300	2			N	-0-					-0-

SHADY OAKS WELL #: 5H RRCID -> 256161 COMPL. DATE 11/01/2011 TOTAL DEPTH 6768 PERF. 7300 - 10954

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AIRPORT WELL #: 5H RRCID -> 256187 COMPL. DATE 03/20/2010 TOTAL DEPTH 7222 PERF. 7791 - 10484

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GREEN RIDGE LANE WELL #: 3H RRCID -> 256199 COMPL. DATE 04/07/2010 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 8464 - 12059

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITE LAKE HILLS WELL #: 5H RRCID -> 256210 COMPL. DATE 11/10/2009 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7942 - 10897

09	15810	X	15015	-0-	-795	-0-	15015	2			N	-0-					-0-
10	16306	X	15238	-0-	-1068	-0-	15238	2			N	-0-					-0-
11	15330	X	15090	-0-	-240	-0-	15090	2			N	-0-					-0-
12	15593	X	12817	-0-	-2776	-0-	12817	2			N	-0-					-0-
01	15531	X	13191	-0-	-2340	-0-	13191	2			N	-0-					-0-
02	14084	X	11479	-0-	-2605	-0-	11479	2			N	-0-					-0-

GRAVES WELL #: 8H RRCID -> 256238 COMPL. DATE 04/21/2010 TOTAL DEPTH 7155 PERF. 7533 - 8936

09	11640	X	9843	-0-	-1797	-0-	9843	2			N	-0-					-0-
10	11315	X	10512	-0-	-803	-0-	10512	2			N	-0-					-0-
11	10950	X	10418	-0-	-532	-0-	10418	2			N	-0-					-0-
12	10974	X	10127	-0-	-847	-0-	10127	2			N	-0-					-0-
01	10974	X	10410	-0-	-564	-0-	10410	2			N	-0-					-0-
02	9716	X	9517	-0-	-199	-0-	9517	2			N	-0-					-0-

UNIVERSITY WEST WELL #: 1H RRCID -> 256239 COMPL. DATE 07/28/2012 TOTAL DEPTH 7021 PERF. 7300 - 10627

09	25260	X	23942	-0-	-1318	-0-	23942	2			N	-0-					-0-
10	26133	X	24530	-0-	-1603	-0-	24530	2			N	-0-					-0-
11	25290	X	23497	-0-	-1793	-0-	23497	2			N	-0-					-0-
12	26133	X	23372	-0-	-2761	-0-	23372	2			N	-0-					-0-
01	25203	X	23541	-0-	-1662	-0-	23541	2			N	-0-					-0-
02	22344	X	21903	-0-	-441	-0-	21903	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
GAINER WELL #: 3H RRCID -> 256251 COMPL. DATE 06/03/2007 TOTAL DEPTH 6742 PERF. 7270 - 10350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	713	X	78	-0-	-635	-0-	78	2			N	-0-					-0-
11	1987	X	1987	-0-	-0-	-0-	1987	2			N	-0-					-0-
12	2468	X	2468	-0-	-0-	-0-	2468	2			N	-0-					-0-
01	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	2			N	-0-					-0-
02	1848	N	259	-0-	-1589	-0-	259	2			N	-0-					-0-

KENAH WELL #: 8H RRCID -> 256252 COMPL. DATE 07/27/2009 TOTAL DEPTH 7306 PERF. 8180 - 11033

09	6660	X	6218	-0-	-442	-0-	6218	2			N	-0-					-0-
10	6107	X	6011	-0-	-96	-0-	6011	2			N	-0-					-0-
11	5910	X	5504	-0-	-406	-0-	5504	2			N	-0-					-0-
12	6417	X	6096	-0-	-321	-0-	6096	2			N	-0-					-0-
01	6417	X	6240	-0-	-177	-0-	6240	2			N	-0-					-0-
02	5796	X	5549	-0-	-247	-0-	5549	2			N	-0-					-0-

GLADE TRUST WELL #: 5H RRCID -> 256269 COMPL. DATE 04/17/2010 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7945 - 10155

09	1830	X	-0-	-0-	-1830	-0-					N	-0-					-0-
10	837	X	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					-0-
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-

SANDERS VIEW WELL #: 1H RRCID -> 256290 COMPL. DATE 03/06/2010 TOTAL DEPTH 7344 PERF. 7840 - 11255

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	31320	X	29103	-0-	-2217	-0-	29103	2			N	-0-					-0-
10	32364	X	29791	-0-	-2573	-0-	29791	2			N	-0-					-0-
11	31320	X	27191	-0-	-4129	-0-	27191	2			N	-0-					-0-
12	31651	X	28058	-0-	-3593	-0-	28058	2			N	-0-					-0-
01	30132	X	28570	-0-	-1562	-0-	28570	2			N	-0-					-0-
02	27160	X	25900	-0-	-1260	-0-	25900	2			N	-0-					-0-

RIDGLEA TRIANGLE WELL #: 1H RRCID -> 256322 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 6828 PERF. 6975 - 10035

09	15330	X	13553	-0-	-1777	-0-	13553	2			N	-0-					-0-
10	15841	X	13773	-0-	-2068	-0-	13773	2			N	-0-					-0-
11	15150	X	13162	-0-	-1988	-0-	13162	2			N	-0-					-0-
12	15221	X	13452	-0-	-1769	-0-	13452	2			N	-0-					-0-
01	14446	X	13426	-0-	-1020	-0-	13426	2			N	-0-					-0-
02	12656	X	11896	-0-	-760	-0-	11896	2			N	-0-					-0-

CANN WELL #: 2HR RRCID -> 256328 COMPL. DATE 08/31/2008 TOTAL DEPTH 8603 PERF. 8860 - 12280

09	6630	X	5257	-0-	-1373	-0-	5257	2			N	-0-					-0-
10	6789	X	4909	-0-	-1880	-0-	4909	2			N	-0-					-0-
11	6270	X	4807	-0-	-1463	-0-	4807	2			N	-0-					-0-
12	5921	X	4423	-0-	-1498	-0-	4423	2			N	-0-					-0-
01	5828	X	4988	-0-	-840	-0-	4988	2			N	-0-					-0-
02	4900	X	4545	-0-	-355	-0-	4545	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
AIRFIELD WELL #: 3H RRCID -> 256342 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 8693 PERF. 9240 - 12191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	13410	X	12415	-0-	-995	-0-	12415	2			N	-0-					-0-
10	12803	X	9572	-0-	-3231	-0-	9572	2			N	-0-					-0-
11	13410	X	10316	-0-	-3094	-0-	10316	2			N	-0-					-0-
12	13857	X	10540	-0-	-3317	-0-	10540	2			N	-0-					-0-
01	13857	X	10964	-0-	-2893	-0-	10964	2			N	-0-					-0-
02	11592	X	9768	-0-	-1824	-0-	9768	2			N	-0-					-0-

GRAPEVINE MILLS WELL #: 4H RRCID -> 256346 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 8335 PERF. 8575 - 10931

09	8700	X	7107	-0-	-1593	-0-	7107	2			N	-0-					-0-
10	8990	X	8214	-0-	-776	-0-	8214	2			N	-0-					-0-
11	10050	X	6936	-0-	-3114	-0-	6936	2			N	-0-					-0-
12	10385	X	6836	-0-	-3549	-0-	6836	2			N	-0-					-0-
01	10385	X	7657	-0-	-2728	-0-	7657	2			N	-0-					-0-
02	7420	X	4672	-0-	-2748	-0-	4672	2			N	-0-					-0-

DUCK LAKE WELL #: 8H RRCID -> 256347 COMPL. DATE 04/16/2010 TOTAL DEPTH 7502 PERF. 7750 - 10144

09	12630	X	11478	-0-	-1152	-0-	11478	2			N	-0-					-0-
10	13051	X	11563	-0-	-1488	-0-	11563	2			N	-0-					-0-
11	12630	X	11330	-0-	-1300	-0-	11330	2			N	-0-					-0-
12	12772	X	11939	-0-	-833	-0-	11939	2			N	-0-					-0-
01	11873	X	6740	-0-	-5133	-0-	6740	2			N	-0-					-0-
02	10724	X	10662	-0-	-62	-0-	10662	2			N	-0-					-0-

FELLOWSHIP WELL #: 5H RRCID -> 256354 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 8307 PERF. 8705 - 11631

09	20160	X	18873	-0-	-1287	-0-	18873	2			N	-0-					-0-
10	21390	X	20697	-0-	-693	-0-	20697	2			N	-0-					-0-
11	20700	X	20494	-0-	-206	-0-	20494	2			N	-0-					-0-
12	21390	X	20447	-0-	-943	-0-	20447	2			N	-0-					-0-
01	20708	X	15323	-0-	-5385	-0-	15323	2			N	-0-					-0-
02	19124	X	18157	-0-	-967	-0-	18157	2			N	-0-					-0-

GANN WELL #: 5H RRCID -> 256355 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 7578 PERF. 7935 - 9848

09	12240	X	3747	-0-	-8493	-0-	3747	2			N	-0-					-0-
10	7050	X	7050	-0-	-0-	-0-	7050	2			N	-0-					-0-
11	3570	X	2965	-0-	-605	-0-	2965	2			N	-0-					-0-
12	5237	X	5237	-0-	-0-	-0-	5237	2			N	-0-					-0-
01	7037	X	1052	-0-	-5985	-0-	1052	2			N	-0-					-0-
02	6356	X	1728	-0-	-4628	-0-	1728	2			N	-0-					-0-

GREENBRIAR WELL #: 2H RRCID -> 256363 COMPL. DATE 03/08/2010 TOTAL DEPTH 7112 PERF. 7540 - 12549

09	13440	X	9301	-0-	-4139	-0-	9301	2			N	-0-					-0-
10	13795	X	12936	-0-	-859	-0-	12936	2			N	-0-					-0-
11	13350	X	7777	-0-	-5573	-0-	7777	2			N	-0-					-0-
12	13423	X	4994	-0-	-8429	-0-	4994	2			N	-0-					-0-
01	12927	X	6153	-0-	-6774	-0-	6153	2			N	-0-					-0-
02	11676	X	7655	-0-	-4021	-0-	7655	2			N	-0-					-0-

GANN WELL #: 3H RRCID -> 256397 COMPL. DATE 04/18/2010 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 7780 - 10926

09	17310	X	1107	-0-	-16203	-0-	1107	2			N	-0-					-0-
10	17887	X	4759	-0-	-13128	-0-	4759	2			N	-0-					-0-
11	17310	X	3366	-0-	-13944	-0-	3366	2			N	-0-					-0-
12	20770	X	329	-0-	-20441	-0-	329	2			N	-0-					-0-
01	18228	X	140	-0-	-18088	-0-	140	2			N	-0-					-0-
02	4312	X	1134	-0-	-3178	-0-	1134	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

KING B WELL #: 3H RRCID -> 256398 COMPL. DATE 03/01/2011 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7540 - 13613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	32550	X	27164	-0-	-5386	-0-	27164	2			N	-0-					-0-
10	35287	X	35287	-0-	-0-	-0-	35287	2			N	-0-					-0-
11	34050	X	33167	-0-	-883	-0-	33167	2			N	-0-					-0-
12	35185	X	27065	-0-	-8120	-0-	27065	2			N	-0-					-0-
01	35278	X	23014	-0-	-12264	-0-	23014	2			N	-0-					-0-
02	31864	X	18568	-0-	-13296	-0-	18568	2			N	-0-					-0-

OLAI WELL #: 1H RRCID -> 256412 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 6858 PERF. 7330 - 9115

09	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRAPEVINE MILLS WELL #: 2H RRCID -> 256430 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 8272 PERF. 8616 - 12212

09	8820	X	6432	-0-	-2388	-0-	6432	2			N	-0-					-0-
10	9147	X	9147	-0-	-0-	-0-	9147	2			N	-0-					-0-
11	10139	X	10139	-0-	-0-	-0-	10139	2			N	-0-					-0-
12	11014	X	11014	-0-	-0-	-0-	11014	2			N	-0-					-0-
01	9502	X	9502	-0-	-0-	-0-	9502	2			N	-0-					-0-
02	9464	X	8194	-0-	-1270	-0-	8194	2			N	-0-					-0-

BECKY WELL #: 3H RRCID -> 256468 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 6969 PERF. 7250 - 10744

09	8370	X	8350	-0-	-20	-0-	8350	2			N	-0-					-0-
10	8649	X	8327	-0-	-322	-0-	8327	2			N	-0-					-0-
11	8370	X	8110	-0-	-260	-0-	8110	2			N	-0-					-0-
12	8618	X	8161	-0-	-457	-0-	8161	2			N	-0-					-0-
01	8618	X	8042	-0-	-576	-0-	8042	2			N	-0-					-0-
02	7784	X	7111	-0-	-673	-0-	7111	2			N	-0-					-0-

MARYS CREEK UNIT F WELL #: 9H RRCID -> 256470 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 6746 PERF. 7772 - 10036

09	2820	X	321	-0-	-2499	-0-	321	2			N	-0-					-0-
10	2852	X	-0-	-0-	-2852	-0-					N	-0-					-0-
11	900	X	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-					-0-
12	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
01	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
02	308	X	-0-	-0-	-308	-0-					N	-0-					-0-

TRADERS VILLAGE WELL #: 2H RRCID -> 256503 COMPL. DATE 07/08/2010 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 9350 - 13002

09	16290	X	13818	-0-	-2472	-0-	13818	2			N	-0-					-0-
10	16585	X	14398	-0-	-2187	-0-	14398	2			N	-0-					-0-
11	16050	X	14403	-0-	-1647	-0-	14403	2			N	-0-					-0-
12	16027	X	13546	-0-	-2481	-0-	13546	2			N	-0-					-0-
01	14384	X	13920	-0-	-464	-0-	13920	2			N	-0-					-0-
02	13440	X	12734	-0-	-706	-0-	12734	2			N	-0-					-0-

RIVERCREST WELL #: N 6H RRCID -> 256504 COMPL. DATE 10/15/2011 TOTAL DEPTH 7012 PERF. 7048 - 9981

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

LILLY WELL #: 1H RRCID -> 256505 COMPL. DATE 08/01/2010 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 8400 - 11369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7290	X	4549	-0-	-2741	-0-	4549	2			N	-0-					-0-
10	6200	X	-0-	-0-	-6200	-0-					N	-0-					-0-
11	3870	X	-0-	-0-	-3870	-0-					N	-0-					-0-
12	4712	X	-0-	-0-	-4712	-0-					N	-0-					-0-
01	4712	X	4287	-0-	-425	-0-	4287	2			N	-0-					-0-
02	4256	X	4039	-0-	-217	-0-	4039	2			N	-0-					-0-

SUMMIT RIDGE WELL #: 3H RRCID -> 256508 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 7024 PERF. 7451 - 9602

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: T 1H RRCID -> 256528 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 8581 PERF. 6832 - 10835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4265	X	4265	-0-	-0-	-0-	4265	2			N	-0-					50
10	4457	X	4457	-0-	-0-	-0-	4457	2			N	-0-					50
11	4606	X	4606	-0-	-0-	-0-	4606	2			N	-0-					50
12	4528	X	4528	-0-	-0-	-0-	4528	2			N	-0-					50
01	6304	X	6304	-0-	-0-	-0-	6304	2			N	-0-					50
*02	6459	X	6459	-0-	-0-	-0-	6459	2			N	-0-					50

AIRPLANE WELL #: 1H RRCID -> 256567 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 8257 PERF. 8560 - 12522

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOSSIL RIDGE A WELL #: 11H RRCID -> 256568 COMPL. DATE 08/19/2010 TOTAL DEPTH 7279 PERF. 7715 - 10706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	16860	X	14041	-0-	-2819	-0-	14041	2			N	-0-					-0-
10	17081	X	11525	-0-	-5556	-0-	11525	2			N	-0-					-0-
11	16440	X	13578	-0-	-2862	-0-	13578	2			N	-0-					-0-
12	16368	X	15049	-0-	-1319	-0-	15049	2			N	-0-					-0-
01	16250	X	16250	-0-	-0-	-0-	16250	2			N	-0-					-0-
*02	13673	X	13673	-0-	-0-	-0-	13673	2			N	-0-					-0-

FALVEL WELL #: 17H RRCID -> 256582 COMPL. DATE 04/29/2010 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 7325 - 9729

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GREEN RIDGE LANE WELL #: 4H RRCID -> 256650 COMPL. DATE 04/06/2010 TOTAL DEPTH 8087 PERF. 8396 - 11159

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
AIRPORT CROSSING JV WELL #: 1H RRCID -> 256660 COMPL. DATE 09/24/2010 TOTAL DEPTH 8281 PERF. 8735 - 12396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14604	X	14604	-0-	-0-	-0-	14604	2			N	-0-					-0-
10	24738	X	11971	-0-	-12767	-0-	11971	2			N	-0-					-0-
11	23940	X	6948	-0-	-16992	-0-	6948	2			N	-0-					-0-
12	15097	X	-0-	-0-	-15097	-0-					N	-0-					-0-
01	15097	X	8315	-0-	-6782	-0-	8315	2			N	-0-					-0-
*02	14928	X	14928	-0-	-0-	-0-	14928	2			N	-0-					-0-

AIRPLANE WELL #: 2H RRCID -> 256697 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 8282 PERF. 8750 - 12500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	19020	X	15449	-0-	-3571	-0-	15449	2			N	-0-					-0-
10	19654	X	11241	-0-	-8413	-0-	11241	2			N	-0-					-0-
11	19020	X	16787	-0-	-2233	-0-	16787	2			N	-0-					-0-
12	16450	X	16450	-0-	-0-	-0-	16450	2			N	-0-					-0-
01	17590	X	17590	-0-	-0-	-0-	17590	2			N	-0-					-0-
02	15680	X	15252	-0-	-428	-0-	15252	2			N	-0-					-0-

DAMSEL FLY NYMPH WELL #: 5H RRCID -> 256745 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 6396 PERF. 6637 - 8408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	22020	X	11693	-0-	-10327	-0-	11693	2			N	-0-					-0-
10	22351	X	12420	-0-	-9931	-0-	12420	2			N	-0-					-0-
11	21630	X	12014	-0-	-9616	-0-	12014	2			N	-0-					-0-
12	19623	X	13548	-0-	-6075	-0-	13548	2			N	-0-					-0-
01	14406	X	14406	-0-	-0-	-0-	14406	2			N	-0-					-0-
*02	14583	X	14583	-0-	-0-	-0-	14583	2			N	-0-					-0-

HART WELL #: 3H RRCID -> 256800 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 8755 PERF. 9160 - 12397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	17610	X	15105	-0-	-2505	-0-	15105	2			N	-0-					-0-
10	18073	X	15897	-0-	-2176	-0-	15897	2			N	-0-					-0-
11	16530	X	14575	-0-	-1955	-0-	14575	2			N	-0-					-0-
12	16709	X	14684	-0-	-2025	-0-	14684	2			N	-0-					-0-
01	16089	X	14400	-0-	-1689	-0-	14400	2			N	-0-					-0-
02	14364	X	12961	-0-	-1403	-0-	12961	2			N	-0-					-0-

UNICORN WELL #: 1H RRCID -> 256812 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 7475 - 9941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12990	X	11587	-0-	-1403	-0-	11587	2			N	-0-					-0-
10	13361	X	11967	-0-	-1394	-0-	11967	2			N	-0-					-0-
11	12720	X	11467	-0-	-1253	-0-	11467	2			N	-0-					-0-
12	13144	X	11522	-0-	-1622	-0-	11522	2			N	-0-					-0-
01	12679	X	11695	-0-	-984	-0-	11695	2			N	-0-					-0-
02	10808	X	10406	-0-	-402	-0-	10406	2			N	-0-					-0-

RAINTREE WELL #: 5H RRCID -> 256815 COMPL. DATE 09/18/2010 TOTAL DEPTH 7927 PERF. 8318 - 11926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
RALL RANCH WELL #: 4H RRCID -> 256817 COMPL. DATE 09/05/2011 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 7430 - 11015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	18480	X	16667	-0-	-1813	-0-	16667	2			N	-0-					-0-
10	19096	X	17563	-0-	-1533	-0-	17563	2			N	-0-					-0-
11	18090	X	17443	-0-	-647	-0-	17443	2			N	-0-					-0-
12	17515	X	17495	-0-	-20	-0-	17495	2			N	-0-					-0-
01	17577	X	16145	-0-	-1432	-0-	16145	2			N	-0-					-0-
02	16268	X	16072	-0-	-196	-0-	16072	2			N	-0-					-0-

EDGECLIFF C WELL #: 3H RRCID -> 256818 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 7517 - 11925

09	15900	X	13709	-0-	-2191	-0-	13709	2			N	-0-					-0-
10	15996	X	13590	-0-	-2406	-0-	13590	2			N	-0-					-0-
11	15240	X	13134	-0-	-2106	-0-	13134	2			N	-0-					-0-
12	15469	X	12453	-0-	-3016	-0-	12453	2			N	-0-					-0-
01	15190	X	13322	-0-	-1868	-0-	13322	2			N	-0-					-0-
02	12796	X	11786	-0-	-1010	-0-	11786	2			N	-0-					-0-

TCC SOUTHWEST WELL #: 1H RRCID -> 256819 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 8242 PERF. 8430 - 11803

09	1470	N	-0-	-0-	-1470	-0-					N	-0-					-0-
10	465	N	445	-0-	-20	-0-	445	2			N	-0-					-0-
11	120	N	29	-0-	-91	-0-	29	2			N	-0-					-0-
12	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-					-0-
01	434	N	255	-0-	-179	-0-	255	2			N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-

MORROW STEVENS UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 256821 COMPL. DATE 10/12/2011 TOTAL DEPTH 7649 PERF. 8135 - 12937

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	13020	X	11174	-0-	-1846	-0-	11174	2			N	-0-					-0-
10	13454	X	11639	-0-	-1815	-0-	11639	2			N	-0-					-0-
11	11730	X	10710	-0-	-1020	-0-	10710	2			N	-0-					-0-
12	11532	X	10814	-0-	-718	-0-	10814	2			N	-0-					-0-
01	11625	X	10731	-0-	-894	-0-	10731	2			N	-0-					-0-
02	10500	X	9367	-0-	-1133	-0-	9367	2			N	-0-					-0-

HODGES TRUST WELL #: 1H RRCID -> 256827 COMPL. DATE 09/15/2010 TOTAL DEPTH 7065 PERF. 7435 - 12230

09	25140	X	23504	-0-	-1636	-0-	23504	2			N	-0-					-0-
10	25606	X	23110	-0-	-2496	-0-	23110	2			N	-0-					-0-
11	24360	X	23266	-0-	-1094	-0-	23266	2			N	-0-					-0-
12	25141	X	23765	-0-	-1376	-0-	23765	2			N	-0-					-0-
01	24676	X	23001	-0-	-1675	-0-	23001	2			N	-0-					-0-
02	21924	X	20644	-0-	-1280	-0-	20644	2			N	-0-					-0-

BARKER, CHARLES WELL #: 5H RRCID -> 256837 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 7653 PERF. 7840 - 10200

09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
CLEAR CREEK WELL #: 6H RRCID -> 256853 COMPL. DATE 08/21/2010 TOTAL DEPTH 6914 PERF. 7586 - 9889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10770	X	9768	-0-	-1002	-0-	9768	2			N	-0-					-0-
10	11129	X	10350	-0-	-779	-0-	10350	2			N	-0-					-0-
11	9780	X	7974	-0-	-1806	-0-	7974	2			N	-0-					-0-
12	10106	X	7954	-0-	-2152	-0-	7954	2			N	-0-					-0-
01	10354	X	7848	-0-	-2506	-0-	7848	2			N	-0-					-0-
02	9352	X	5653	-0-	-3699	-0-	5653	2			N	-0-					-0-

PRUETT FRONTIER WELL #: 1H RRCID -> 256856 COMPL. DATE 07/29/2010 TOTAL DEPTH 8097 PERF. 8690 - 12247

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RICHLAND HILLS WELL #: 1H RRCID -> 256865 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 7355 PERF. 7518 - 11915

09	2580	X	-0-	-0-	-2580	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLIGHT PATH WELL #: 3H RRCID -> 256875 COMPL. DATE 08/14/2010 TOTAL DEPTH 8320 PERF.11698 - 13700

09	3990	X	2235	-0-	-1755	-0-	2235	2			N	-0-					-0-
10	4123	X	2388	-0-	-1735	-0-	2388	2			N	-0-					-0-
11	3990	X	2058	-0-	-1932	-0-	2058	2			N	-0-					-0-
12	4379	X	4379	-0-	-0-	-0-	4379	2			N	-0-					-0-
01	2387	X	2033	-0-	-354	-0-	2033	2			N	-0-					-0-
*02	3883	X	3883	-0-	-0-	-0-	3883	2			N	-0-					-0-

EDGECLIFF D WELL #: 3H RRCID -> 256882 COMPL. DATE 08/28/2010 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 7763 - 11968

09	14730	X	11908	-0-	-2822	-0-	11908	2			N	-0-					-0-
10	15221	X	9387	-0-	-5834	-0-	9387	2			N	-0-					-0-
11	14370	X	7056	-0-	-7314	-0-	7056	2			N	-0-					-0-
12	14384	X	6405	-0-	-7979	-0-	6405	2			N	-0-					-0-
01	12493	X	11200	-0-	-1293	-0-	11200	2			N	-0-					-0-
*02	12853	X	12853	-0-	-0-	-0-	12853	2			N	-0-					-0-

BURLESON ELKS WELL #: 4H RRCID -> 256889 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 7274 PERF. 7907 - 10761

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

HULLABALOO WELL #: 1H RRCID -> 256925 COMPL. DATE 10/02/2010 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 7670 - 11094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	15030	X	13045	-0-	-1985	-0-	13045	2		N	-0-			-0-
10	15531	X	13386	-0-	-2145	-0-	13386	2		N	-0-			-0-
11	15030	X	13731	-0-	-1299	-0-	13731	2		N	-0-			-0-
12	15221	X	13290	-0-	-1931	-0-	13290	2		N	-0-			-0-
01	14043	X	13511	-0-	-532	-0-	13511	2		N	-0-			-0-
02	12824	X	12441	-0-	-383	-0-	12441	2		N	-0-			-0-

OLAI WELL #: 4H RRCID -> 256926 COMPL. DATE 09/25/2010 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 7084 - 8602

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

KINNEAR WELL #: 4H RRCID -> 256928 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 7419 PERF. 8002 - 10972

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

FOSSIL RIDGE A WELL #: 12H RRCID -> 256929 COMPL. DATE 06/21/2010 TOTAL DEPTH 7254 PERF. 7714 - 9788

09	16470	X	14335	-0-	-2135	-0-	14335	2		N	-0-			-0-
10	16213	X	15200	-0-	-1013	-0-	15200	2		N	-0-			-0-
11	14310	X	13591	-0-	-719	-0-	13591	2		N	-0-			-0-
12	16166	X	16166	-0-	-0-	-0-	16166	2		N	-0-			-0-
01	15517	X	15517	-0-	-0-	-0-	15517	2		N	-0-			-0-
02	13720	X	12647	-0-	-1073	-0-	12647	2		N	-0-			-0-

BACSIK WELL #: 1H RRCID -> 256930 COMPL. DATE 05/15/2010 TOTAL DEPTH 7096 PERF. 9800 - 11372

09	5820	X	3923	-0-	-1897	-0-	3923	2		N	-0-			-0-
10	5208	X	3056	-0-	-2152	-0-	3056	2		N	-0-			-0-
11	4440	X	2857	-0-	-1583	-0-	2857	2		N	-0-			-0-
12	4557	X	2455	-0-	-2102	-0-	2455	2		N	-0-			-0-
01	4061	X	2460	-0-	-1601	-0-	2460	2		N	-0-			-0-
02	3668	X	2926	-0-	-742	-0-	2926	2		N	-0-			-0-

BURLESON LAKES WELL #: 2H RRCID -> 256931 COMPL. DATE 05/23/2010 TOTAL DEPTH 7473 PERF. 7846 - 9665

09	4200	X	3090	-0-	-1110	-0-	3090	2		N	-0-			-0-
10	4340	X	4058	-0-	-282	-0-	4058	2		N	-0-			-0-
11	3627	X	3627	-0-	-0-	-0-	3627	2		N	-0-			-0-
12	3193	X	2179	-0-	-1014	-0-	2179	2		N	-0-			-0-
01	4061	X	4032	-0-	-29	-0-	4032	2		N	-0-			-0-
02	3668	X	1726	-0-	-1942	-0-	1726	2		N	-0-			-0-

CONGO NORTH WELL #: 1H RRCID -> 256933 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 8483 PERF. 8770 - 14593

09	18150	X	15886	-0-	-2264	-0-	15886	2		N	-0-			-0-
10	18569	X	16017	-0-	-2552	-0-	16017	2		N	-0-			-0-
11	17640	X	15353	-0-	-2287	-0-	15353	2		N	-0-			-0-
12	18228	X	16129	-0-	-2099	-0-	16129	2		N	-0-			-0-
01	16988	X	16049	-0-	-939	-0-	16049	2		N	-0-			-0-
02	14840	X	14308	-0-	-532	-0-	14308	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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAMSEL FLY NYMPH WELL #: 7H RRCID -> 256936 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 6384 PERF. 6681 - 8586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TANTARRA ESTATES WELL #: 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	10290	X	5970	-0-	-4320	-0-	5970	2			N	-0-					-0-
10	10633	X	8607	-0-	-2026	-0-	8607	2			N	-0-					-0-
11	9480	X	8686	-0-	-794	-0-	8686	2			N	-0-					-0-
12	9765	X	9042	-0-	-723	-0-	9042	2			N	-0-					-0-
01	8796	X	8796	-0-	-0-	-0-	8796	2			N	-0-					-0-
02	8120	X	7947	-0-	-173	-0-	7947	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
09	13230	X	8608	-0-	-4622	-0-	8608	2			N	-0-					-0-
10	13671	X	10123	-0-	-3548	-0-	10123	2			N	-0-					-0-
11	13230	X	10361	-0-	-2869	-0-	10361	2			N	-0-					-0-
12	13144	X	11439	-0-	-1705	-0-	11439	2			N	-0-					-0-
01	12586	X	11729	-0-	-857	-0-	11729	2			N	-0-					-0-
*02	10139	X	10139	-0-	-0-	-0-	10139	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PAGE WELL #: 2H RRCID -> 256963 COMPL. DATE 09/02/2010 TOTAL DEPTH 7421 PERF. 7640 - 9776

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAINTREE WELL #: 2H RRCID -> 256970 COMPL. DATE 09/18/2010 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 8257 - 12066

09	14850	X	9905	-0-	-4945	-0-	9905	2			N	-0-					-0-
10	13640	X	8329	-0-	-5311	-0-	8329	2			N	-0-					-0-
11	12600	X	11370	-0-	-1230	-0-	11370	2			N	-0-					-0-
12	10230	X	10133	-0-	-97	-0-	10133	2			N	-0-					-0-
01	10230	X	7677	-0-	-2553	-0-	7677	2			N	-0-					-0-
02	10612	X	1248	-0-	-9364	-0-	1248	2			N	-0-					-0-

RICHBURG WELL #: 3H RRCID -> 256974 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 6836 PERF. 7177 - 9472

09	2670	X	1117	-0-	-1553	-0-	1117	2			N	-0-					-0-
10	2759	X	1942	-0-	-817	-0-	1942	2			N	-0-					-0-
11	2537	X	2537	-0-	-0-	-0-	2537	2			N	-0-					-0-
12	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	1564	2			N	-0-					-0-
01	1457	N	196	-0-	-1261	-0-	196	2			N	-0-					-0-
02	1316	N	129	-0-	-1187	-0-	129	2			N	-0-					-0-

RIVERCREST WELL #: S 7H RRCID -> 256975 COMPL. DATE 10/23/2011 TOTAL DEPTH 6886 PERF. 7085 - 12032

09	21000	X	20826	-0-	-174	-0-	20826	2			N	-0-					-0-
10	22351	X	21513	-0-	-838	-0-	21513	2			N	-0-					-0-
11	21630	X	20599	-0-	-1031	-0-	20599	2			N	-0-					-0-
12	22351	X	20876	-0-	-1475	-0-	20876	2			N	-0-					-0-
01	22289	X	20913	-0-	-1376	-0-	20913	2			N	-0-					-0-
02	19432	X	19138	-0-	-294	-0-	19138	2			N	-0-					-0-

JESTER WELL #: 1H RRCID -> 256979 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 7416 PERF.10615 - 11984

09	19740	X	13440	-0-	-6300	-0-	13440	2			N	-0-					-0-
10	19685	X	15666	-0-	-4019	-0-	15666	2			N	-0-					-0-
11	19050	X	17709	-0-	-1341	-0-	17709	2			N	-0-					-0-
12	19685	X	18877	-0-	-808	-0-	18877	2			N	-0-					-0-
01	15706	X	15706	-0-	-0-	-0-	15706	2			N	-0-					-0-
02	16520	X	12507	-0-	-4013	-0-	12507	2			N	-0-					-0-

FELLOWSHIP WELL #: 2H RRCID -> 256981 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 8430 - 10884

09	15810	X	12678	-0-	-3132	-0-	12678	2			N	-0-					-0-
10	16337	X	14995	-0-	-1342	-0-	14995	2			N	-0-					-0-
11	14070	X	13838	-0-	-232	-0-	13838	2			N	-0-					-0-
12	14105	X	13873	-0-	-232	-0-	13873	2			N	-0-					-0-
01	15004	X	13774	-0-	-1230	-0-	13774	2			N	-0-					-0-
02	13552	X	12499	-0-	-1053	-0-	12499	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
09	4650	X	4563	-0-	-87	-0-	4563	2			N	-0-					-0-
10	4805	X	4490	-0-	-315	-0-	4490	2			N	-0-					-0-
11	4650	X	4300	-0-	-350	-0-	4300	2			N	-0-					-0-
12	4712	X	3610	-0-	-1102	-0-	3610	2			N	-0-					-0-
01	4712	X	3850	-0-	-862	-0-	3850	2			N	-0-					-0-
02	4256	X	3768	-0-	-488	-0-	3768	2			N	-0-					-0-

CENTREPORT WELL #: 2H RRCID -> 256989 COMPL. DATE 01/11/2012 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 10562 - 14666

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FORD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256995 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7880 - 9878

09	18810	X	11103	-0-	-7707	-0-	11103	2			N	-0-					-0-
10	18879	X	11017	-0-	-7862	-0-	11017	2			N	-0-					-0-
11	17730	X	14402	-0-	-3328	-0-	14402	2			N	-0-					-0-
12	18321	X	15442	-0-	-2879	-0-	15442	2			N	-0-					-0-
01	19120	X	19120	-0-	-0-	-0-	19120	2			N	-0-					-0-
*02	17246	X	17246	-0-	-0-	-0-	17246	2			N	-0-					-0-

MOUNTAIN VALLEY WELL #: 4H RRCID -> 256996 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 7384 PERF. 7837 - 9563

09	12450	X	11114	-0-	-1336	-0-	11114	2			N	-0-					-0-
10	8308	X	2433	-0-	-5875	-0-	2433	2			N	-0-					-0-
11	9480	X	6626	-0-	-2854	-0-	6626	2			N	-0-					-0-
12	11470	X	9707	-0-	-1763	-0-	9707	2			N	-0-					-0-
01	11470	X	9287	-0-	-2183	-0-	9287	2			N	-0-					-0-
02	10360	X	5915	-0-	-4445	-0-	5915	2			N	-0-					-0-

RENFRO WELL #: 4H RRCID -> 257000 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 7642 PERF. 7870 - 11111

09	8795	X	8795	-0-	-0-	-0-	8795	2			N	-0-					-0-
10	14508	X	5048	-0-	-9460	-0-	5048	2			N	-0-					-0-
11	17190	X	5320	-0-	-11870	-0-	5320	2			N	-0-					-0-
12	17763	X	2731	-0-	-15032	-0-	2731	2			N	-0-					-0-
01	17763	X	5437	-0-	-12326	-0-	5437	2			N	-0-					-0-
02	8204	X	5929	-0-	-2275	-0-	5929	2			N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 35H RRCID -> 257010 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 6851 PERF. 7500 - 8577

09	2699	X	2699	-0-	-0-	-0-	2699	2			N	-0-					-0-
10	3379	X	2454	-0-	-925	-0-	2454	2			N	-0-					-0-
11	3270	X	2593	-0-	-677	-0-	2593	2			N	-0-					-0-
12	3379	X	2618	-0-	-761	-0-	2618	2			N	-0-					-0-
01	2790	X	2395	-0-	-395	-0-	2395	2			N	-0-					-0-
02	2520	X	2026	-0-	-494	-0-	2026	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	23280	X	17329	-0-	-5951	-0-	17329	2			N	-0-					-0-
10	23529	X	21578	-0-	-1951	-0-	21578	2			N	-0-					-0-
11	22230	X	20517	-0-	-1713	-0-	20517	2			N	-0-					-0-
12	22971	X	20332	-0-	-2639	-0-	20332	2			N	-0-					-0-
01	22413	X	20619	-0-	-1794	-0-	20619	2			N	-0-					-0-
02	19488	X	18522	-0-	-966	-0-	18522	2			N	-0-					-0-

CATES WELL #: 6H RRCID -> 257016 COMPL. DATE 08/14/2010 TOTAL DEPTH 6708 PERF. 8150 - 10839

09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRAHAM B WELL #: 1H RRCID -> 257020 COMPL. DATE 08/31/2011 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 8140 - 12287

09	19740	X	19576	-0-	-164	-0-	19576	2			N	-0-					-0-
10	24916	X	24916	-0-	-0-	-0-	24916	2			N	-0-					-0-
11	28447	X	28447	-0-	-0-	-0-	28447	2			N	-0-					-0-
12	29995	X	29995	-0-	-0-	-0-	29995	2			N	-0-					-0-
01	28727	X	28727	-0-	-0-	-0-	28727	2			N	-0-					-0-
*02	23249	X	23249	-0-	-0-	-0-	23249	2			N	-0-					-0-

ESPARZA WELL #: 3H RRCID -> 257021 COMPL. DATE 08/09/2010 TOTAL DEPTH 6572 PERF. 6790 - 9532

09	870	X	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-					-0-
10	899	X	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					-0-
11	870	X	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-

HADLEY WELL #: 4H RRCID -> 257022 COMPL. DATE 10/02/2010 TOTAL DEPTH 7162 PERF. 7375 - 9891

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LILLY WELL #: 2H RRCID -> 257024 COMPL. DATE 01/08/2011 TOTAL DEPTH 7804 PERF. 8421 - 11336

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
MOUNTAIN VALLEY WELL #: 5H RRCID -> 257026 COMPL. DATE 08/01/2010 TOTAL DEPTH 7397 PERF. 8200 - 10851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11430	X	7342	-0-	-4088	-0-	7342	2			N	-0-					-0-
10	11811	X	6543	-0-	-5268	-0-	6543	2			N	-0-					-0-
11	11340	X	3165	-0-	-8175	-0-	3165	2			N	-0-					-0-
12	11625	X	5957	-0-	-5668	-0-	5957	2			N	-0-					-0-
01	10788	X	5554	-0-	-5234	-0-	5554	2			N	-0-					-0-
02	6860	X	3606	-0-	-3254	-0-	3606	2			N	-0-					-0-

SANDLIN WELL #: 2H RRCID -> 257053 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 7066 PERF. 7820 - 12460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8482	X	8482	-0-	-0-	-0-	8482	2			N	-0-					-0-
10	8561	X	8561	-0-	-0-	-0-	8561	2			N	-0-					-0-
11	8145	X	8145	-0-	-0-	-0-	8145	2			N	-0-					-0-
12	8896	X	8896	-0-	-0-	-0-	8896	2			N	-0-					-0-
01	9398	X	9398	-0-	-0-	-0-	9398	2			N	-0-					-0-
*02	8639	X	8639	-0-	-0-	-0-	8639	2			N	-0-					-0-

TANTARRA ESTATES WELL #: 4H RRCID -> 257056 COMPL. DATE 09/11/2010 TOTAL DEPTH 7376 PERF. 7926 - 9276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7663	X	7663	-0-	-0-	-0-	7663	2			N	-0-					-0-
10	7781	X	7084	-0-	-697	-0-	7084	2			N	-0-					-0-
11	7860	X	7634	-0-	-226	-0-	7634	2			N	-0-					-0-
12	8122	X	7484	-0-	-638	-0-	7484	2			N	-0-					-0-
01	8122	X	6671	-0-	-1451	-0-	6671	2			N	-0-					-0-
02	7140	X	5699	-0-	-1441	-0-	5699	2			N	-0-					-0-

WEBB WELL #: 3H RRCID -> 257057 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 7583 PERF. 7970 - 10437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ESPARZA WELL #: 4H RRCID -> 257058 COMPL. DATE 08/08/2010 TOTAL DEPTH 6639 PERF. 6827 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 18H RRCID -> 257059 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 6790 PERF. 6965 - 8649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	2			N	-0-					-0-
10	806	N	623	-0-	-183	-0-	623	2			N	-0-					-0-
11	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	2			N	-0-					-0-
12	930	N	891	-0-	-39	-0-	891	2			N	-0-					-0-
01	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	2			N	-0-					-0-
02	700	N	451	-0-	-249	-0-	451	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
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
TARRANT MINERALS B WELL #: 6H RRCID -> 257068 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 6968 PERF. 7590 - 9365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7620	X	3893	-0-	-3727	-0-	3893	2			N	-0-					-0-
10	10177	X	10177	-0-	-0-	-0-	10177	2			N	-0-					-0-
11	9342	X	9342	-0-	-0-	-0-	9342	2			N	-0-					-0-
12	9227	X	9227	-0-	-0-	-0-	9227	2			N	-0-					-0-
01	10168	X	8967	-0-	-1201	-0-	8967	2			N	-0-					-0-
02	9184	X	7967	-0-	-1217	-0-	7967	2			N	-0-					-0-

SALVATION WELL #: 1H RRCID -> 257082 COMPL. DATE 12/24/2011 TOTAL DEPTH 7009 PERF. 7163 - 10394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	24150	X	14728	-0-	-9422	-0-	14728	2			N	-0-					-0-
10	24955	X	10043	-0-	-14912	-0-	10043	2			N	-0-					-0-
11	22800	X	-0-	-0-	-22800	-0-					N	-0-					-0-
12	23560	X	11396	-0-	-12164	-0-	11396	2			N	-0-					-0-
01	15221	X	12870	-0-	-2351	-0-	12870	2			N	-0-					-0-
*02	17665	X	17665	-0-	-0-	-0-	17665	2			N	-0-					-0-

EDGECLIFF D WELL #: 5H RRCID -> 257085 COMPL. DATE 09/01/2010 TOTAL DEPTH 7219 PERF. 7683 - 12149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	15990	X	-0-	-0-	-15990	-0-					N	-0-					-0-
10	4247	X	-0-	-0-	-4247	-0-					N	-0-					-0-
11	570	X	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: T 4H RRCID -> 257090 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 6584 PERF. 6831 - 11735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9900	X	8503	-0-	-1397	-0-	8503	2			N	-0-					28
10	10230	X	9403	-0-	-827	-0-	9403	2			N	-0-					28
11	9900	X	8950	-0-	-950	-0-	8950	2			N	-0-					28
12	10230	X	9800	-0-	-430	-0-	9800	2			N	-0-					28
01	9393	X	9039	-0-	-354	-0-	9039	2			N	-0-					28
02	8484	X	6413	-0-	-2071	-0-	6413	2			N	-0-					28

PAGE WELL #: 3H RRCID -> 257091 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 7393 PERF. 7589 - 9617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 6 WELL #: K 3H RRCID -> 257093 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 6667 PERF. 6955 - 11410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6030	X	4573	-0-	-1457	-0-	4573	2			Y	-0-					2
10	5828	X	5660	-0-	-168	-0-	5660	2			Y	-0-					2
11	5640	X	5112	-0-	-528	-0-	5112	2			Y	-0-					2
12	5425	X	3557	-0-	-1868	-0-	3557	2			Y	-0-					2
01	5673	X	4017	-0-	-1656	-0-	4017	2			Y	-0-					2
02	5124	X	3019	-0-	-2105	-0-	3019	2			Y	-0-					2

RICHBURG WELL #: 4H RRCID -> 257095 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 6854 PERF. 7335 - 9510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6030	X	5715	-0-	-315	-0-	5715	2			N	-0-					-0-
10	6200	X	5741	-0-	-459	-0-	5741	2			N	-0-					-0-
11	6000	X	5282	-0-	-718	-0-	5282	2			N	-0-					-0-
12	6200	X	5149	-0-	-1051	-0-	5149	2			N	-0-					-0-
01	6138	X	3144	-0-	-2994	-0-	3144	2			N	-0-					-0-
02	5348	X	1715	-0-	-3633	-0-	1715	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
09	13200	X	5614	-0-	-7586	-0-	5614	2			N	-0-					-0-
10	13640	X	10798	-0-	-2842	-0-	10798	2			N	-0-					-0-
11	7458	X	7458	-0-	-0-	-0-	7458	2			N	-0-					-0-
12	8079	X	8079	-0-	-0-	-0-	8079	2			N	-0-					-0-
01	10788	X	6213	-0-	-4575	-0-	6213	2			N	-0-					-0-
02	9744	X	6628	-0-	-3116	-0-	6628	2			N	-0-					-0-

ESCALADE WELL #: 1H RRCID -> 257100 COMPL. DATE 08/21/2010 TOTAL DEPTH 8728 PERF. 9044 - 12138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	15570	X	4434	-0-	-11136	-0-	4434	2			N	-0-					-0-
10	13702	X	9419	-0-	-4283	-0-	9419	2			N	-0-					-0-
11	11760	X	11703	-0-	-57	-0-	11703	2			N	-0-					-0-
12	11756	X	11756	-0-	-0-	-0-	11756	2			N	-0-					-0-
01	11988	X	11988	-0-	-0-	-0-	11988	2			N	-0-					-0-
*02	11081	X	11081	-0-	-0-	-0-	11081	2			N	-0-					-0-

ALLENCO WELL #: 4H RRCID -> 257102 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 7479 PERF. 7619 - 9065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1980	X	1900	-0-	-80	-0-	1900	2			N	-0-					-0-
10	2049	X	2049	-0-	-0-	-0-	2049	2			N	-0-					-0-
11	1980	X	1829	-0-	-151	-0-	1829	2			N	-0-					-0-
12	2046	X	1892	-0-	-154	-0-	1892	2			N	-0-					-0-
01	2366	X	2366	-0-	-0-	-0-	2366	2			N	-0-					-0-
*02	2155	X	2155	-0-	-0-	-0-	2155	2			N	-0-					-0-

HADLEY WELL #: 5H RRCID -> 257103 COMPL. DATE 10/03/2010 TOTAL DEPTH 7142 PERF. 7437 - 9376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RODEO GROUNDS WELL #: 2H RRCID -> 257114 COMPL. DATE 11/09/2010 TOTAL DEPTH 7142 PERF. 8350 - 10502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1710	X	1156	-0-	-554	-0-	1156	2			N	-0-					-0-
10	1767	X	846	-0-	-921	-0-	846	2			N	-0-					-0-
11	1710	X	1031	-0-	-679	-0-	1031	2			N	-0-					-0-
12	1209	N	866	-0-	-343	-0-	866	2			N	-0-					-0-
01	3100	N	11653	-0-	8553	8553	11653	2			N	-0-					-0-
*02	2800	N	16360	-0-	13560	22113	16360	2			N	-0-					-0-

WHEELER WELL #: 1H RRCID -> 257119 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 8856 PERF. 9153 - 11971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7830	X	-0-	-0-	-7830	-0-					N	-0-					-0-
10	8091	X	-0-	-0-	-8091	-0-					N	-0-					-0-
11	7830	X	348	-0-	-7482	-0-	348	2			N	-0-					-0-
12	3286	X	-0-	-0-	-3286	-0-					N	-0-					-0-
01	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
02	336	X	-0-	-0-	-336	-0-					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
09	5280	X	-0-	-0-	-5280	-0-					N	-0-					-0-
10	5456	X	-0-	-0-	-5456	-0-					N	-0-					-0-
11	3510	X	-0-	-0-	-3510	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

FORD UNIT WELL #: 4H RRCID -> 257140 COMPL. DATE 10/13/2010 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 7820 - 9939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10590	X	9377	-0-	-1213	-0-	9377	2			N	-0-					-0-
10	10850	X	10010	-0-	-840	-0-	10010	2			N	-0-					-0-
11	10440	X	9444	-0-	-996	-0-	9444	2			N	-0-					-0-
12	10602	X	9424	-0-	-1178	-0-	9424	2			N	-0-					-0-
01	10013	X	9272	-0-	-741	-0-	9272	2			N	-0-					-0-
02	9044	X	7929	-0-	-1115	-0-	7929	2			N	-0-					-0-

CORDELIA WELL #: 3H RRCID -> 257151 COMPL. DATE 10/02/2010 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 7536 - 11507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14490	X	12361	-0-	-2129	-0-	12361	2			N	-0-					-0-
10	14973	X	13331	-0-	-1642	-0-	13331	2			N	-0-					-0-
11	14490	X	13568	-0-	-922	-0-	13568	2			N	-0-					-0-
12	13795	X	13170	-0-	-625	-0-	13170	2			N	-0-					-0-
01	13571	X	13571	-0-	-0-	-0-	13571	2			N	-0-					-0-
02	12460	X	11926	-0-	-534	-0-	11926	2			N	-0-					-0-

I G KENNON WELL #: 5H RRCID -> 257154 COMPL. DATE 09/02/2010 TOTAL DEPTH 7218 PERF. 7530 - 8802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LONESTAR WELL #: 3H RRCID -> 257158 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 7394 - 12030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CENTREPORT WELL #: 4H RRCID -> 257194 COMPL. DATE 08/11/2011 TOTAL DEPTH 9456 PERF. 9835 - 14262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAINTREE WELL #: 3H RRCID -> 257203 COMPL. DATE 09/18/2010 TOTAL DEPTH 8067 PERF. 8534 - 10378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3600	X	-0-	-0-	-3600	-0-					N	-0-					-0-
10	1116	X	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAYFIELD 361 WELL #: 7H RRCID -> 257212 COMPL. DATE 05/08/2010 TOTAL DEPTH 6907 PERF. 7440 - 10173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3510	X	-0-	-0-	-3510	-0-					N	-0-					-0-
10	3627	X	38	-0-	-3589	-0-	38	2			N	-0-					-0-
11	2670	X	-0-	-0-	-2670	-0-					N	-0-					-0-
12	2604	X	-0-	-0-	-2604	-0-					N	-0-					-0-
01	2604	X	-0-	-0-	-2604	-0-					N	-0-					-0-
02	28	X	-0-	-0-	-28	-0-					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
09	15450	X	13468	-0-	-1982	-0-	13468	2			N	-0-					-0-
10	15624	X	12840	-0-	-2784	-0-	12840	2			N	-0-					-0-
11	14190	X	12366	-0-	-1824	-0-	12366	2			N	-0-					-0-
12	14663	X	13552	-0-	-1111	-0-	13552	2			N	-0-					-0-
01	13919	X	13266	-0-	-653	-0-	13266	2			N	-0-					-0-
02	12572	X	11385	-0-	-1187	-0-	11385	2			N	-0-					-0-

PAGE WELL #: 4H RRCID -> 257229 COMPL. DATE 09/02/2010 TOTAL DEPTH 7430 PERF. 7610 - 9455

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIZE FAMILY-STEPHENS (SA) WELL #: 1H RRCID -> 257240 COMPL. DATE 10/30/2010 TOTAL DEPTH 6736 PERF. 7550 - 10437

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LONESTAR WELL #: 4H RRCID -> 257255 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 7044 PERF. 7391 - 12230

09	3450	X	2121	-0-	-1329	-0-	2121	2			N	-0-					-0-
10	2635	X	2354	-0-	-281	-0-	2354	2			N	-0-					-0-
11	2490	X	1758	-0-	-732	-0-	1758	2			N	-0-					-0-
12	2573	X	1500	-0-	-1073	-0-	1500	2			N	-0-					-0-
01	2511	X	2164	-0-	-347	-0-	2164	2			N	-0-					-0-
02	2128	X	1818	-0-	-310	-0-	1818	2			N	-0-					-0-

WESTSIDE WELL #: 1H RRCID -> 257261 COMPL. DATE 10/29/2011 TOTAL DEPTH 6706 PERF. 7212 - 13824

09	44670	X	36717	-0-	-7953	-0-	36717	2			N	-0-					-0-
10	46159	X	36357	-0-	-9802	-0-	36357	2			N	-0-					-0-
11	42000	X	33019	-0-	-8981	-0-	33019	2			N	-0-					-0-
12	41850	X	32962	-0-	-8888	-0-	32962	2			N	-0-					-0-
01	37944	X	32553	-0-	-5391	-0-	32553	2			N	-0-					-0-
02	34272	X	25555	-0-	-8717	-0-	25555	2			N	-0-					-0-

PAGE WELL #: 5H RRCID -> 257264 COMPL. DATE 09/02/2010 TOTAL DEPTH 7428 PERF. 7650 - 9765

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	20820	X	19013	-0-	-1807	-0-	19013	2			N	-0-					-0-
10	19437	X	17843	-0-	-1594	-0-	17843	2			N	-0-					-0-
11	20730	X	17533	-0-	-3197	-0-	17533	2			N	-0-					-0-
12	21421	X	17078	-0-	-4343	-0-	17078	2			N	-0-					-0-
01	21421	X	16309	-0-	-5112	-0-	16309	2			N	-0-					-0-
02	17752	X	14444	-0-	-3308	-0-	14444	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HORNED FROG WELL #: 3H RRCID -> 257293 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 7197 PERF. 8435 - 11766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14520	X	4212	-0-	-10308	-0-	4212	2			N	-0-					-0-
10	15004	X	4359	-0-	-10645	-0-	4359	2			N	-0-					-0-
11	13560	X	8971	-0-	-4589	-0-	8971	2			N	-0-					-0-
12	13144	X	11741	-0-	-1403	-0-	11741	2			N	-0-					-0-
01	14188	X	14188	-0-	-0-	-0-	14188	2			N	-0-					-0-
*02	11127	X	11127	-0-	-0-	-0-	11127	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DIXIE RUTH WELL #: 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
09	3300	X	3193	-0-	-107	-0-	3193	2			N	-0-					-0-
10	3410	X	3288	-0-	-122	-0-	3288	2			N	-0-					-0-
11	4140	X	3372	-0-	-768	-0-	3372	2			N	-0-					-0-
12	4278	X	437	-0-	-3841	-0-	437	2			N	-0-					-0-
01	4278	X	1978	-0-	-2300	-0-	1978	2			N	-0-					-0-
02	3136	X	97	-0-	-3039	-0-	97	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
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOGI WELL #: 2H RRCID -> 257340 COMPL. DATE 12/26/2010 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 8180 - 11985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8070	X	6641	-0-	-1429	-0-	6641	2			N	-0-					-0-
10	14897	X	14897	-0-	-0-	-0-	14897	2			N	-0-					-0-
11	13040	X	13040	-0-	-0-	-0-	13040	2			N	-0-					-0-
12	14483	X	14483	-0-	-0-	-0-	14483	2			N	-0-					-0-
01	14911	X	7197	-0-	-7714	-0-	7197	2			N	-0-					-0-
02	13468	X	4382	-0-	-9086	-0-	4382	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
WHITE SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 257342 COMPL. DATE 08/31/2010 TOTAL DEPTH 8238 PERF. 8670 - 12452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	39960	X	34382	-0-	-5578	-0-	34382	2			N	-0-					-0-
10	39060	X	37639	-0-	-1421	-0-	37639	2			N	-0-					-0-
11	39300	X	37522	-0-	-1778	-0-	37522	2			N	-0-					-0-
12	37629	X	37629	-0-	-0-	-0-	37629	2			N	-0-					-0-
01	37690	X	37690	-0-	-0-	-0-	37690	2			N	-0-					-0-
*02	33281	X	33281	-0-	-0-	-0-	33281	2			N	-0-					-0-

STEPHENS WELL #: 4H RRCID -> 257347 COMPL. DATE 10/27/2010 TOTAL DEPTH 6647 PERF. 6850 - 8743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5460	X	1722	-0-	-3738	-0-	1722	2			N	-0-					-0-
10	4712	X	-0-	-0-	-4712	-0-					N	-0-					-0-
11	5070	X	3102	-0-	-1968	-0-	3102	2			N	-0-					-0-
12	5614	X	5614	-0-	-0-	-0-	5614	2			N	-0-					-0-
01	5239	X	5139	-0-	-100	-0-	5139	2			N	-0-					-0-
*02	5157	X	5157	-0-	-0-	-0-	5157	2			N	-0-					-0-

BALLARD WELL #: 1H RRCID -> 257349 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 7418 PERF. 8190 - 10341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9540	X	6543	-0-	-2997	-0-	6543	2			N	-0-					-0-
10	8835	X	7511	-0-	-1324	-0-	7511	2			N	-0-					-0-
11	7800	X	7741	-0-	-59	-0-	7741	2			N	-0-					-0-
12	7975	X	7975	-0-	-0-	-0-	7975	2			N	-0-					-0-
01	8003	X	8003	-0-	-0-	-0-	8003	2			N	-0-					-0-
*02	7337	X	7337	-0-	-0-	-0-	7337	2			N	-0-					-0-

DUCK LAKE WELL #: 9H RRCID -> 257359 COMPL. DATE 07/29/2011 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 7729 - 10191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12930	X	12642	-0-	-288	-0-	12642	2			N	-0-					-0-
10	13361	X	12960	-0-	-401	-0-	12960	2			N	-0-					-0-
11	13224	X	13224	-0-	-0-	-0-	13224	2			N	-0-					-0-
12	14085	X	14085	-0-	-0-	-0-	14085	2			N	-0-					-0-
01	13051	X	10120	-0-	-2931	-0-	10120	2			N	-0-					-0-
*02	13936	X	13936	-0-	-0-	-0-	13936	2			N	-0-					-0-

I-20 JV WELL #: 7H RRCID -> 257360 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 8268 PERF. 9190 - 11821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	13050	X	11971	-0-	-1079	-0-	11971	2			N	-0-					-0-
10	13206	X	11081	-0-	-2125	-0-	11081	2			N	-0-					-0-
11	12090	X	11668	-0-	-422	-0-	11668	2			N	-0-					-0-
12	12369	X	11025	-0-	-1344	-0-	11025	2			N	-0-					-0-
01	12369	X	11431	-0-	-938	-0-	11431	2			N	-0-					-0-
02	11172	X	11094	-0-	-78	-0-	11094	2			N	-0-					-0-

FOREST LANE WELL #: 2H RRCID -> 257361 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 7501 PERF. 7714 - 10273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1920	X	406	-0-	-1514	-0-	406	2			N	-0-					-0-
10	1984	X	769	-0-	-1215	-0-	769	2			N	-0-					-0-
11	276	X	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					-0-
12	434	X	275	-0-	-159	-0-	275	2			N	-0-					-0-
01	775	X	481	-0-	-294	-0-	481	2			N	-0-					-0-
02	700	X	317	-0-	-383	-0-	317	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
09	1867	X	1867	-0-	-0-	-0-	1867	2			N	-0-					-0-
10	5203	X	5203	-0-	-0-	-0-	5203	2			N	-0-					-0-
11	9978	X	9978	-0-	-0-	-0-	9978	2			N	-0-					-0-
12	8820	X	8820	-0-	-0-	-0-	8820	2			N	-0-					-0-
01	7725	X	7725	-0-	-0-	-0-	7725	2			N	-0-					-0-
*02	9492	X	9492	-0-	-0-	-0-	9492	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
09	5057	X	5057	-0-	-0-	-0-	5057	2			N	-0-					-0-
10	5579	X	5579	-0-	-0-	-0-	5579	2			N	-0-					-0-
11	5464	X	5464	-0-	-0-	-0-	5464	2			N	-0-					-0-
12	5928	X	5928	-0-	-0-	-0-	5928	2			N	-0-					-0-
01	5552	X	5552	-0-	-0-	-0-	5552	2			N	-0-					-0-
*02	5114	X	5114	-0-	-0-	-0-	5114	2			N	-0-					-0-

BILLY DAVENPORT WELL #: 5H RRCID -> 257378 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 7144 PERF. 7900 - 10020

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AIRPORT CROSSING WEST WELL #: 2H RRCID -> 257382 COMPL. DATE 09/24/2010 TOTAL DEPTH 8129 PERF. 8760 - 15724

09	540	X	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					-0-
10	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
11	540	X	-0-	-0-	-540	-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-

SHADY OAKS WELL #: 8H RRCID -> 257383 COMPL. DATE 10/12/2011 TOTAL DEPTH 6776 PERF. 7650 - 11037

09	17610	X	10256	-0-	-7354	-0-	10256	2			N	-0-					-0-
10	18197	X	13970	-0-	-4227	-0-	13970	2			N	-0-					-0-
11	21660	X	8981	-0-	-12679	-0-	8981	2			N	-0-					-0-
12	22382	X	13504	-0-	-8878	-0-	13504	2			N	-0-					-0-
01	22382	X	15769	-0-	-6613	-0-	15769	2			N	-0-					-0-
*02	14524	X	14524	-0-	-0-	-0-	14524	2			N	-0-					-0-

SNEFFELS WELL #: 1H RRCID -> 257395 COMPL. DATE 11/16/2011 TOTAL DEPTH 6851 PERF. 7130 - 13810

09	45330	X	43172	-0-	-2158	-0-	43172	2			N	-0-					-0-
10	46841	X	44205	-0-	-2636	-0-	44205	2			N	-0-					-0-
11	44940	X	39716	-0-	-5224	-0-	39716	2			N	-0-					-0-
12	46438	X	42532	-0-	-3906	-0-	42532	2			N	-0-					-0-
01	46221	X	42975	-0-	-3246	-0-	42975	2			N	-0-					-0-
02	40292	X	37917	-0-	-2375	-0-	37917	2			N	-0-					-0-

STEPHENS WELL #: 5H RRCID -> 257399 COMPL. DATE 10/30/2010 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 6925 - 9746

09	6810	X	6073	-0-	-737	-0-	6073	2			N	-0-					-0-
10	6975	X	6285	-0-	-690	-0-	6285	2			N	-0-					-0-
11	6750	X	4266	-0-	-2484	-0-	4266	2			N	-0-					-0-
12	6448	X	3567	-0-	-2881	-0-	3567	2			N	-0-					-0-
01	6293	X	3250	-0-	-3043	-0-	3250	2			N	-0-					-0-
02	5684	X	4462	-0-	-1222	-0-	4462	2			N	-0-					-0-

EDGECLIFF D WELL #: 1H RRCID -> 257406 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 7226 PERF. 7647 - 12096

09	18240	X	16210	-0-	-2030	-0-	16210	2			N	-0-					-0-
10	18848	X	17815	-0-	-1033	-0-	17815	2			N	-0-					-0-
11	18240	X	16651	-0-	-1589	-0-	16651	2			N	-0-					-0-
12	17856	X	12083	-0-	-5773	-0-	12083	2			N	-0-					-0-
01	17825	X	15438	-0-	-2387	-0-	15438	2			N	-0-					-0-
02	16100	X	7672	-0-	-8428	-0-	7672	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
09	7764	X	7764	-0-	-0-	-0-	7764	2			N	-0-					-0-
10	8153	X	7844	-0-	-309	-0-	7844	2			N	-0-					-0-
11	7890	X	7513	-0-	-377	-0-	7513	2			N	-0-					-0-
12	8153	X	7971	-0-	-182	-0-	7971	2			N	-0-					-0-
01	8295	X	8295	-0-	-0-	-0-	8295	2			N	-0-					-0-
*02	7457	X	7457	-0-	-0-	-0-	7457	2			N	-0-					-0-

CULLISON WELL #: 4H RRCID -> 257408 COMPL. DATE 06/28/2010 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 7959 - 9346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4260	X	3851	-0-	-409	-0-	3851	2			N	-0-					-0-
10	4402	X	4018	-0-	-384	-0-	4018	2			N	-0-					-0-
11	4050	X	3709	-0-	-341	-0-	3709	2			N	-0-					-0-
12	4185	X	4174	-0-	-11	-0-	4174	2			N	-0-					-0-
01	4686	X	4686	-0-	-0-	-0-	4686	2			N	-0-					-0-
*02	3909	X	3909	-0-	-0-	-0-	3909	2			N	-0-					-0-

CULLISON WELL #: 5H RRCID -> 257425 COMPL. DATE 06/28/2010 TOTAL DEPTH 7509 PERF. 7832 - 9218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5580	X	4090	-0-	-1490	-0-	4090	2			N	-0-					-0-
10	4743	X	3766	-0-	-977	-0-	3766	2			N	-0-					-0-
11	4476	X	4476	-0-	-0-	-0-	4476	2			N	-0-					-0-
12	4433	X	2649	-0-	-1784	-0-	2649	2			N	-0-					-0-
01	4402	X	2039	-0-	-2363	-0-	2039	2			N	-0-					-0-
02	4172	X	3476	-0-	-696	-0-	3476	2			N	-0-					-0-

EDGECLIFF C WELL #: 4H RRCID -> 257432 COMPL. DATE 05/20/2010 TOTAL DEPTH 7167 PERF. 8110 - 12147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14490	X	13172	-0-	-1318	-0-	13172	2			N	-0-					-0-
10	14973	X	12609	-0-	-2364	-0-	12609	2			N	-0-					-0-
11	14130	X	12136	-0-	-1994	-0-	12136	2			N	-0-					-0-
12	13981	X	12261	-0-	-1720	-0-	12261	2			N	-0-					-0-
01	13981	X	12464	-0-	-1517	-0-	12464	2			N	-0-					-0-
02	12292	X	11096	-0-	-1196	-0-	11096	2			N	-0-					-0-

GRAHAM A WELL #: 3H RRCID -> 257463 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 8175 - 12901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	23010	X	-0-	-0-	-23010	-0-					N	-0-					-0-
10	13919	X	-0-	-0-	-13919	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STONE MYERS WELL #: 1H RRCID -> 257476 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 7642 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SANDLIN WELL #: 3H RRCID -> 257507 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 7083 PERF. 7700 - 11438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRANSOM WELL #: 4H RRCID -> 257519 COMPL. DATE 01/30/2011 TOTAL DEPTH 7383 PERF. 7823 - 10077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHADY OAKS WELL #: 9H RRCID -> 257532 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 6756 PERF. 7415 - 12240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING B WELL #: 1H RRCID -> 257546 COMPL. DATE 03/01/2011 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 7516 - 13606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	33840	X	32786	-0-	-1054	-0-	32786	2			N	-0-					-0-
10	34627	X	33816	-0-	-811	-0-	33816	2			N	-0-					-0-
11	33210	X	24112	-0-	-9098	-0-	24112	2			N	-0-					-0-
12	34162	X	18761	-0-	-15401	-0-	18761	2			N	-0-					-0-
01	33883	X	7746	-0-	-26137	-0-	7746	2			N	-0-					-0-
02	30604	X	5103	-0-	-25501	-0-	5103	2			N	-0-					-0-

MATTINGLY WELL #: 2H RRCID -> 257563 COMPL. DATE 10/30/2010 TOTAL DEPTH 7434 PERF. 7697 - 9645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7650	X	5477	-0-	-2173	-0-	5477	2			N	-0-					-0-
10	6789	X	5324	-0-	-1465	-0-	5324	2			N	-0-					-0-
11	6570	X	5057	-0-	-1513	-0-	5057	2			N	-0-					-0-
12	6200	X	5215	-0-	-985	-0-	5215	2			N	-0-					-0-
01	5983	X	5108	-0-	-875	-0-	5108	2			N	-0-					-0-
02	5124	X	4514	-0-	-610	-0-	4514	2			N	-0-					-0-

RIVERCREST WELL #: S 8H RRCID -> 257564 COMPL. DATE 05/10/2010 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 7275 - 10909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	21300	X	14644	-0-	-6656	-0-	14644	2			N	-0-					-0-
10	22010	X	16133	-0-	-5877	-0-	16133	2			N	-0-					-0-
11	20310	X	13015	-0-	-7295	-0-	13015	2			N	-0-					-0-
12	20863	X	12998	-0-	-7865	-0-	12998	2			N	-0-					-0-
01	19282	X	15168	-0-	-4114	-0-	15168	2			N	-0-					-0-
02	14560	X	13111	-0-	-1449	-0-	13111	2			N	-0-					-0-

NORTH FORK WELL #: 2H RRCID -> 257566 COMPL. DATE 09/25/2010 TOTAL DEPTH 8034 PERF. 8200 - 9402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5220	X	4926	-0-	-294	-0-	4926	2			N	-0-					-0-
10	5363	X	5054	-0-	-309	-0-	5054	2			N	-0-					-0-
11	5130	X	4870	-0-	-260	-0-	4870	2			N	-0-					-0-
12	5239	X	4778	-0-	-461	-0-	4778	2			N	-0-					-0-
01	5239	X	3682	-0-	-1557	-0-	3682	2			N	-0-					-0-
*02	4937	X	4937	-0-	-0-	-0-	4937	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
09	4719	X	4719	-0-	-0-	-0-	4719	2			N	-0-					-0-
10	4655	X	4655	-0-	-0-	-0-	4655	2			N	-0-					-0-
11	3923	X	3923	-0-	-0-	-0-	3923	2			N	-0-					-0-
12	4867	X	3229	-0-	-1638	-0-	3229	2			N	-0-					-0-
01	4867	X	3594	-0-	-1273	-0-	3594	2			N	-0-					-0-
02	4396	X	2491	-0-	-1905	-0-	2491	2			N	-0-					-0-

TURNBOW WELL #: 1H RRCID -> 257570 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 7419 PERF. 8400 - 9402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	2			N	-0-					-0-
01	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	2			N	-0-					-0-
*02	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					-0-

CORDELIA WELL #: 2H RRCID -> 257571 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 7307 PERF. 7513 - 11405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10260	X	5273	-0-	-4987	-0-	5273	2			N	-0-					-0-
10	10323	X	1313	-0-	-9010	-0-	1313	2			N	-0-					-0-
11	6330	X	2873	-0-	-3457	-0-	2873	2			N	-0-					-0-
12	5456	X	4484	-0-	-972	-0-	4484	2			N	-0-					-0-
01	5456	X	2674	-0-	-2782	-0-	2674	2			N	-0-					-0-
02	4928	X	4186	-0-	-742	-0-	4186	2			N	-0-					-0-

LAZY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257584 COMPL. DATE 03/13/2011 TOTAL DEPTH 7874 PERF. 8585 - 11700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOGI WELL #: 3H RRCID -> 257585 COMPL. DATE 03/13/2011 TOTAL DEPTH 8104 PERF. 8111 - 12000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	33780	X	25832	-0-	-7948	-0-	25832	2			N	-0-					-0-
10	34906	X	11850	-0-	-23056	-0-	11850	2			N	-0-					-0-
11	33570	X	12088	-0-	-21482	-0-	12088	2			N	-0-					-0-
12	32891	X	12439	-0-	-20452	-0-	12439	2			N	-0-					-0-
01	31186	X	24263	-0-	-6923	-0-	24263	2			N	-0-					-0-
02	24108	X	22550	-0-	-1558	-0-	22550	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: E 2H RRCID -> 257587 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 6491 PERF. 6850 - 10248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4752	X	4752	-0-	-0-	-0-	4751	2	1	9	N	1					18
10	6992	X	6992	-0-	-0-	-0-	6992	2			N	-0-					18
11	5067	X	5067	-0-	-0-	-0-	5065	2	2	9	N	2					20
12	3906	X	2699	-0-	-1207	-0-	2695	2	4	9	N	4	16	1			8
01	3906	X	2959	-0-	-947	-0-	2959	2			N	-0-					8
02	3528	X	1423	-0-	-2105	-0-	1423	2			N	-0-					8

EAST ALLEN WELL #: 2H RRCID -> 257588 COMPL. DATE 09/26/2010 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 7704 - 10906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6	X	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
10	6	X	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
11	7	X	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

DUCK LAKE WELL #: 7H RRCID -> 257589 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 7697 PERF. 7763 - 9238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARNELL WELL #: 11H RRCID -> 257590 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 7292 - 11323

09	6113	X	6113	-0-	-0-	-0-	6113	2			N	-0-					-0-
10	6794	X	6794	-0-	-0-	-0-	6794	2			N	-0-					-0-
11	8935	X	8935	-0-	-0-	-0-	8935	2			N	-0-					-0-
12	6324	X	4770	-0-	-1554	-0-	4770	2			N	-0-					-0-
01	6789	X	4117	-0-	-2672	-0-	4117	2			N	-0-					-0-
02	8344	X	7381	-0-	-963	-0-	7381	2			N	-0-					-0-

FIELDERDALE WELL #: 2H RRCID -> 257592 COMPL. DATE 12/23/2010 TOTAL DEPTH 8323 PERF. 8482 - 11402

09	2929	X	2929	-0-	-0-	-0-	2929	2			N	-0-					-0-
10	5921	X	2857	-0-	-3064	-0-	2857	2			N	-0-					-0-
11	5730	X	2682	-0-	-3048	-0-	2682	2			N	-0-					-0-
12	5921	X	2823	-0-	-3098	-0-	2823	2			N	-0-					-0-
01	3038	X	2758	-0-	-280	-0-	2758	2			N	-0-					-0-
*02	2960	X	2960	-0-	-0-	-0-	2960	2			N	-0-					-0-

DOC OWEN WELL #: 4H RRCID -> 257593 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 7460 - 9969

09	5310	X	4933	-0-	-377	-0-	4933	2			N	-0-					-0-
10	5394	X	4655	-0-	-739	-0-	4655	2			N	-0-					-0-
11	5563	X	5563	-0-	-0-	-0-	5563	2			N	-0-					-0-
12	5332	X	4679	-0-	-653	-0-	4679	2			N	-0-					-0-
01	5155	X	5155	-0-	-0-	-0-	5155	2			N	-0-					-0-
*02	5769	X	5769	-0-	-0-	-0-	5769	2			N	-0-					-0-

RALL RANCH WELL #: 9H RRCID -> 257596 COMPL. DATE 09/07/2011 TOTAL DEPTH 6888 PERF. 7730 - 13145

09	10200	X	-0-	-0-	-10200	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHRISTIAN SCHOOL WELL #: 2H RRCID -> 257598 COMPL. DATE 04/16/2011 TOTAL DEPTH 7028 PERF. 7230 - 11426

09	8910	X	7644	-0-	-1266	-0-	7644	2			N	-0-					-0-
10	8060	X	7271	-0-	-789	-0-	7271	2			N	-0-					-0-
11	7950	X	7116	-0-	-834	-0-	7116	2			N	-0-					-0-
12	7905	X	7279	-0-	-626	-0-	7279	2			N	-0-					-0-
01	7905	X	7132	-0-	-773	-0-	7132	2			N	-0-					-0-
02	7140	X	6221	-0-	-919	-0-	6221	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: E 4H RRCID -> 257607 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 6419 PERF. 7255 - 10715

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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
09	17010	X	15501	-0-	-1509	-0-	15501	2			N	-0-					-0-
10	17577	X	16645	-0-	-932	-0-	16645	2			N	-0-					-0-
11	17010	X	16398	-0-	-612	-0-	16398	2			N	-0-					-0-
12	18352	X	17139	-0-	-1213	-0-	17139	2			N	-0-					-0-
01	17010	X	17010	-0-	-0-	-0-	17010	2			N	-0-					-0-
02	15316	X	15219	-0-	-97	-0-	15219	2			N	-0-					-0-

CHILDS KELLEY A WELL #: 2H RRCID -> 257612 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 9830 PERF.10498 - 13793

09	20250	X	17087	-0-	-3163	-0-	17087	2			N	-0-					-0-
10	20429	X	18197	-0-	-2232	-0-	18197	2			N	-0-					-0-
11	19260	X	18106	-0-	-1154	-0-	18106	2			N	-0-					-0-
12	19871	X	18701	-0-	-1170	-0-	18701	2			N	-0-					-0-
01	19282	X	17699	-0-	-1583	-0-	17699	2			N	-0-					-0-
02	16912	X	16315	-0-	-597	-0-	16315	2			N	-0-					-0-

DOC OWEN WELL #: 3H RRCID -> 257618 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 7295 - 10193

09	11010	X	10083	-0-	-927	-0-	10083	2			N	-0-					-0-
10	11377	X	10365	-0-	-1012	-0-	10365	2			N	-0-					-0-
11	11010	X	10262	-0-	-748	-0-	10262	2			N	-0-					-0-
12	11377	X	10451	-0-	-926	-0-	10451	2			N	-0-					-0-
01	11042	X	11042	-0-	-0-	-0-	11042	2			N	-0-					-0-
*02	10416	X	10416	-0-	-0-	-0-	10416	2			N	-0-					-0-

AC STONE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257623 COMPL. DATE 06/11/2010 TOTAL DEPTH 7870 PERF. N/A

09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROCKING HORSE WELL #: 9H RRCID -> 257624 COMPL. DATE 09/29/2010 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8540 - 12035

09	17490	X	16464	-0-	-1026	-0-	16464	2			N	-0-					-0-
10	17732	X	17522	-0-	-210	-0-	17522	2			N	-0-					-0-
11	17250	X	16690	-0-	-560	-0-	16690	2			N	-0-					-0-
12	17825	X	17144	-0-	-681	-0-	17144	2			N	-0-					-0-
01	17825	X	17138	-0-	-687	-0-	17138	2			N	-0-					-0-
02	15820	X	15011	-0-	-809	-0-	15011	2			N	-0-					-0-

BRUDER WELL #: 1H RRCID -> 257625 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 8171 PERF. 9028 - 13540

09	30360	X	26610	-0-	-3750	-0-	26610	2			N	-0-					-0-
10	31279	X	27004	-0-	-4275	-0-	27004	2			N	-0-					-0-
11	29190	X	23583	-0-	-5607	-0-	23583	2			N	-0-					-0-
12	29667	X	23269	-0-	-6398	-0-	23269	2			N	-0-					-0-
01	29047	X	22659	-0-	-6388	-0-	22659	2			N	-0-					-0-
02	24836	X	21070	-0-	-3766	-0-	21070	2			N	-0-					-0-

BRANSOM WELL #: 6H RRCID -> 257627 COMPL. DATE 02/01/2011 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 8112 - 10531

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

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
09	44100	X	40903	-0-	-3197	-0-	40903	2			N	-0-					-0-
10	45570	X	41081	-0-	-4489	-0-	41081	2			N	-0-					-0-
11	44100	X	39725	-0-	-4375	-0-	39725	2			N	-0-					-0-
12	43679	X	41075	-0-	-2604	-0-	41075	2			N	-0-					-0-
01	43307	X	43307	-0-	-0-	-0-	43307	2			N	-0-					-0-
02	38164	X	33414	-0-	-4750	-0-	33414	2			N	-0-					-0-

FELLOWSHIP WELL #: 7H RRCID -> 257640 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 8218 PERF. 9250 - 11221

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WELLIVER WELL #: 7H RRCID -> 257678 COMPL. DATE 07/03/2010 TOTAL DEPTH 7148 PERF. 7403 - 9746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3104	X	3104	-0-	-0-	-0-	3104	2			N	-0-					-0-
10	4492	X	4492	-0-	-0-	-0-	4492	2			N	-0-					-0-
11	4087	X	4087	-0-	-0-	-0-	4087	2			N	-0-					-0-
12	4849	X	4849	-0-	-0-	-0-	4849	2			N	-0-					-0-
01	5993	X	5993	-0-	-0-	-0-	5993	2			N	-0-					-0-
*02	4772	X	4772	-0-	-0-	-0-	4772	2			N	-0-					-0-

WAKEMAN WELL #: 3H RRCID -> 257688 COMPL. DATE 05/30/2010 TOTAL DEPTH 7393 PERF. 8076 - 10967

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11807	X	11807	-0-	-0-	-0-	11807	2			N	-0-					-0-
10	12504	X	12504	-0-	-0-	-0-	12504	2			N	-0-					-0-
11	12720	X	9169	-0-	-3551	-0-	9169	2			N	-0-					-0-
12	13144	X	9609	-0-	-3535	-0-	9609	2			N	-0-					-0-
01	13144	X	9502	-0-	-3642	-0-	9502	2			N	-0-					-0-
02	11284	X	8168	-0-	-3116	-0-	8168	2			N	-0-					-0-

CHANEY WELL #: 3H RRCID -> 257701 COMPL. DATE 09/11/2010 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 7900 - 10702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14730	X	13983	-0-	-747	-0-	13983	2			N	-0-					-0-
10	15221	X	14154	-0-	-1067	-0-	14154	2			N	-0-					-0-
11	15481	X	15481	-0-	-0-	-0-	15481	2			N	-0-					-0-
12	14801	X	14801	-0-	-0-	-0-	14801	2			N	-0-					-0-
01	14446	X	14349	-0-	-97	-0-	14349	2			N	-0-					-0-
02	14448	X	12477	-0-	-1971	-0-	12477	2			N	-0-					-0-

MAYFIELD 361 WELL #: 6H RRCID -> 257704 COMPL. DATE 05/08/2010 TOTAL DEPTH 6946 PERF. 7779 - 10064

09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

PALOS VERDES WELL #: 2H RRCID -> 257707 COMPL. DATE 05/02/2012 TOTAL DEPTH 8346 PERF. 8601 - 13154

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COOPER WELL #: 14H RRCID -> 257709 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 7196 PERF. 7420 - 11051

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIG DADDY WELL #: 1H RRCID -> 257711 COMPL. DATE 09/25/2010 TOTAL DEPTH 7359 PERF. 7775 - 11337

09	25472 X	25472	-0-	-0-	-0-	25472	2			N	-0-					-0-
10	26711 X	26711	-0-	-0-	-0-	26711	2			N	-0-					-0-
11	24888 X	24888	-0-	-0-	-0-	24888	2			N	-0-					-0-
12	26319 X	24307	-0-	-2012	-0-	24307	2			N	-0-					-0-
01	26722 X	24337	-0-	-2385	-0-	24337	2			N	-0-					-0-
02	24136 X	21607	-0-	-2529	-0-	21607	2			N	-0-					-0-

RISINGER WELL #: 8H RRCID -> 257712 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 7091 PERF. 7380 - 10078

09	9780 X	9255	-0-	-525	-0-	9255	2			N	-0-					-0-
10	10106 X	9730	-0-	-376	-0-	9730	2			N	-0-					-0-
11	8970 X	8918	-0-	-52	-0-	8918	2			N	-0-					-0-
12	9579 X	9287	-0-	-292	-0-	9287	2			N	-0-					-0-
01	9734 X	8358	-0-	-1376	-0-	8358	2			N	-0-					-0-
02	8792 X	7490	-0-	-1302	-0-	7490	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: V 4H RRCID -> 257721 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 6366 PERF. 6724 - 10336

09	6007 X	6007	-0-	-0-	-0-	5995	2	12	9	N	11					52
10	6137 X	6137	-0-	-0-	-0-	6118	2	19	9	N	17					69
11	5880 X	4979	-0-	-901	-0-	4958	2	21	9	N	19	65	1			23
12	6200 X	5472	-0-	-728	-0-	5472	2			N	-0-					23
01	6200 X	5275	-0-	-925	-0-	5275	2			N	-0-					23
02	5600 X	5543	-0-	-57	-0-	5479	2	64	9	N	58	70	1			11

WELBORN WELL #: 3H RRCID -> 257722 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8532 - 10142

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FIELDERDALE WELL #: 3H RRCID -> 257723 COMPL. DATE 12/23/2010 TOTAL DEPTH 8603 PERF. 8691 - 11056

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
TRWD BEND WELL #: 1H RRCID -> 257727 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 7117 PERF. 7445 - 11157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	30810	X	28232	-0-	-2578	-0-	28232	2			N	-0-					-0-
10	30473	X	28360	-0-	-2113	-0-	28360	2			N	-0-					-0-
11	29490	X	27088	-0-	-2402	-0-	27088	2			N	-0-					-0-
12	29853	X	27422	-0-	-2431	-0-	27422	2			N	-0-					-0-
01	29295	X	26965	-0-	-2330	-0-	26965	2			N	-0-					-0-
02	26348	X	23834	-0-	-2514	-0-	23834	2			N	-0-					-0-

HOME RUN WELL #: 1H RRCID -> 257730 COMPL. DATE 09/19/2011 TOTAL DEPTH 6823 PERF. 7640 - 12741

09	26130	X	24351	-0-	-1779	-0-	24351	2			Y	-0-					-0-
10	27001	X	24492	-0-	-2509	-0-	24492	2			Y	-0-					-0-
11	25050	X	23207	-0-	-1843	-0-	23207	2			Y	-0-					-0-
12	25885	X	23182	-0-	-2703	-0-	23182	2			Y	-0-					-0-
01	25885	X	23074	-0-	-2811	-0-	23074	2			Y	-0-					-0-
02	22736	X	19599	-0-	-3137	-0-	19599	2			Y	-0-					-0-

WELCH WELL #: 1H RRCID -> 257735 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 7611 PERF. 7900 - 13782

09	7050	X	-0-	-0-	-7050	-0-					N	-0-					-0-
10	1240	X	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-					-0-
11	12	X	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
12	12	X	-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-

BRANSOM WELL #: 5H RRCID -> 257741 COMPL. DATE 01/30/2011 TOTAL DEPTH 7344 PERF. 8018 - 10653

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOGI WELL #: 5H RRCID -> 257742 COMPL. DATE 01/11/2011 TOTAL DEPTH 8053 PERF. 8401 - 11028

09	33750	X	31946	-0-	-1804	-0-	31946	2			N	-0-					-0-
10	34875	X	34007	-0-	-868	-0-	34007	2			N	-0-					-0-
11	33903	X	33903	-0-	-0-	-0-	33903	2			N	-0-					-0-
12	35216	X	35193	-0-	-23	-0-	35193	2			N	-0-					-0-
01	35216	X	33868	-0-	-1348	-0-	33868	2			N	-0-					-0-
02	31640	X	29210	-0-	-2430	-0-	29210	2			N	-0-					-0-

RISINGER WELL #: 7H RRCID -> 257743 COMPL. DATE 10/06/2010 TOTAL DEPTH 7097 PERF. 7440 - 12014

09	11160	X	10417	-0-	-743	-0-	10417	2			N	-0-					-0-
10	11532	X	10086	-0-	-1446	-0-	10086	2			N	-0-					-0-
11	11160	X	10501	-0-	-659	-0-	10501	2			N	-0-					-0-
12	12927	X	9784	-0-	-3143	-0-	9784	2			N	-0-					-0-
01	12927	X	6185	-0-	-6742	-0-	6185	2			N	-0-					-0-
02	9800	X	7517	-0-	-2283	-0-	7517	2			N	-0-					-0-

HART WELL #: 2H RRCID -> 257748 COMPL. DATE 12/23/2010 TOTAL DEPTH 8728 PERF. 8960 - 13107

09	18270	X	17964	-0-	-306	-0-	17964	2			N	-0-					-0-
10	21917	X	19552	-0-	-2365	-0-	19552	2			N	-0-					-0-
11	20640	X	19328	-0-	-1312	-0-	19328	2			N	-0-					-0-
12	20739	X	19873	-0-	-866	-0-	19873	2			N	-0-					-0-
01	20584	X	20019	-0-	-565	-0-	20019	2			N	-0-					-0-
02	18032	X	17840	-0-	-192	-0-	17840	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
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TAR HEEL WELL #: 1H RRCID -> 257782 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 6929 PERF. 7170 - 8897

09	6900	X	6099	-0-	-801	-0-	6099	2			N	-0-					-0-
10	7464	X	7464	-0-	-0-	-0-	7464	2			N	-0-					-0-
11	5977	X	5977	-0-	-0-	-0-	5977	2			N	-0-					-0-
12	6293	X	5109	-0-	-1184	-0-	5109	2			N	-0-					-0-
01	7471	X	3523	-0-	-3948	-0-	3523	2			N	-0-					-0-
02	6748	X	5555	-0-	-1193	-0-	5555	2			N	-0-					-0-

FIELDERDALE WELL #: 4H RRCID -> 257788 COMPL. DATE 12/23/2010 TOTAL DEPTH 8354 PERF. 8569 - 10839

09	12323	X	12323	-0-	-0-	-0-	12323	2			N	-0-					-0-
10	12400	X	12180	-0-	-220	-0-	12180	2			N	-0-					-0-
11	12122	X	12122	-0-	-0-	-0-	12122	2			N	-0-					-0-
12	12741	X	11681	-0-	-1060	-0-	11681	2			N	-0-					-0-
01	12741	X	11831	-0-	-910	-0-	11831	2			N	-0-					-0-
02	11508	X	10559	-0-	-949	-0-	10559	2			N	-0-					-0-

SCHWARZ WELL #: 1H RRCID -> 257790 COMPL. DATE 10/30/2010 TOTAL DEPTH 7109 PERF. 7568 - 10267

09	9390	X	8859	-0-	-531	-0-	8859	2			N	-0-					-0-
10	10008	X	10008	-0-	-0-	-0-	10008	2			N	-0-					-0-
11	9390	X	7329	-0-	-2061	-0-	7329	2			N	-0-					-0-
12	9672	X	6706	-0-	-2966	-0-	6706	2			N	-0-					-0-
01	10013	X	8604	-0-	-1409	-0-	8604	2			N	-0-					-0-
02	9044	X	7588	-0-	-1456	-0-	7588	2			N	-0-					-0-

CHRISTIAN SCHOOL WELL #: 5H RRCID -> 257791 COMPL. DATE 04/18/2011 TOTAL DEPTH 7090 PERF. 7309 - 11845

09	11700	X	9302	-0-	-2398	-0-	9302	2			N	-0-					-0-
10	12338	X	9569	-0-	-2769	-0-	9569	2			N	-0-					-0-
11	11940	X	9111	-0-	-2829	-0-	9111	2			N	-0-					-0-
12	12338	X	9040	-0-	-3298	-0-	9040	2			N	-0-					-0-
01	9703	X	114	-0-	-9589	-0-	114	2			N	-0-					-0-
02	8680	X	-0-	-0-	-8680	-0-					N	-0-					-0-

BRANSOM WELL #: 2H RRCID -> 257793 COMPL. DATE 01/28/2011 TOTAL DEPTH 7578 PERF. 7951 - 9832

09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOGI WELL #: 4H RRCID -> 257794 COMPL. DATE 07/03/2010 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 8288 - 10852

09	29010	X	24490	-0-	-4520	-0-	24490	2			N	-0-					-0-
10	28675	X	26281	-0-	-2394	-0-	26281	2			N	-0-					-0-
11	26670	X	25603	-0-	-1067	-0-	25603	2			N	-0-					-0-
12	27218	X	24739	-0-	-2479	-0-	24739	2			N	-0-					-0-
01	27218	X	24688	-0-	-2530	-0-	24688	2			N	-0-					-0-
02	23884	X	21932	-0-	-1952	-0-	21932	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
09	19650	X	12896	-0-	-6754	-0-	12896	2			N	-0-					-0-
10	20305	X	9213	-0-	-11092	-0-	9213	2			N	-0-					-0-
11	21510	X	8186	-0-	-13324	-0-	8186	2			N	-0-					-0-
12	22227	X	7124	-0-	-15103	-0-	7124	2			N	-0-					-0-
01	22227	X	9721	-0-	-12506	-0-	9721	2			N	-0-					-0-
02	12040	X	5851	-0-	-6189	-0-	5851	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
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	T. A.		2026	-0-	2026	2026	2026	2			N	-0-					-0-
10	3257	X	1231	-0-	-2026	-0-	1231	2			N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	2108	X	-0-	-0-	-2108	-0-					N	-0-					-0-
01	2108	X	-0-	-0-	-2108	-0-					N	-0-					-0-
02	1904	X	-0-	-0-	-1904	-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
09	14820	X	12409	-0-	-2411	-0-	12409	2			N	-0-					-0-
10	15190	X	11865	-0-	-3325	-0-	11865	2			N	-0-					-0-
11	14700	X	12661	-0-	-2039	-0-	12661	2			N	-0-					-0-
12	15190	X	12655	-0-	-2535	-0-	12655	2			N	-0-					-0-
01	14167	X	12781	-0-	-1386	-0-	12781	2			N	-0-					-0-
02	11816	X	11643	-0-	-173	-0-	11643	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
09	37770	X	33891	-0-	-3879	-0-	33891	2			N	-0-					-0-
10	37758	X	34387	-0-	-3371	-0-	34387	2			N	-0-					-0-
11	36270	X	33162	-0-	-3108	-0-	33162	2			N	-0-					-0-
12	36487	X	33695	-0-	-2792	-0-	33695	2			N	-0-					-0-
01	35929	X	33594	-0-	-2335	-0-	33594	2			N	-0-					-0-
02	31640	X	30891	-0-	-749	-0-	30891	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
09	13440	X	8385	-0-	-5055	-0-	8384	2	1	9	Y	1	7	1			3
10	13888	X	2755	-0-	-11133	-0-	2754	2	1	9	Y	1					4
11	13440	X	3263	-0-	-10177	-0-	3263	2			Y	-0-					4
12	9466	X	9466	-0-	-0-	-0-	9466	2			Y	-0-					4
01	9493	X	9493	-0-	-0-	-0-	9486	2	7	9	Y	6	7	1			3
*02	9391	X	9391	-0-	-0-	-0-	9382	2	9	9	Y	8					11

ANDIE P WELL #: 1H RRCID -> 257819 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 8435 PERF. 8843 - 14238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	38610	X	32534	-0-	-6076	-0-	32534	2			N	-0-					-0-
10	39897	X	35283	-0-	-4614	-0-	35283	2			N	-0-					-0-
11	36300	X	32521	-0-	-3779	-0-	32521	2			N	-0-					-0-
12	37510	X	31916	-0-	-5594	-0-	31916	2			N	-0-					-0-
01	37510	X	21942	-0-	-15568	-0-	21942	2			N	-0-					-0-
02	31864	X	22722	-0-	-9142	-0-	22722	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
09	14160	X	12722	-0-	-1438	-0-	12722	2			N	-0-					-0-
10	14632	X	14260	-0-	-372	-0-	14260	2			N	-0-					-0-
11	13920	X	12898	-0-	-1022	-0-	12898	2			N	-0-					-0-
12	14012	X	12849	-0-	-1163	-0-	12849	2			N	-0-					-0-
01	13950	X	13145	-0-	-805	-0-	13145	2			N	-0-					-0-
02	12880	X	11585	-0-	-1295	-0-	11585	2			N	-0-					-0-

RAINTREE WELL #: 4H RRCID -> 257831 COMPL. DATE 04/27/2012 TOTAL DEPTH 8039 PERF. 8475 - 10187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEBB WELL #: 4H RRCID -> 257870 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7900 - 10354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2760	X	2700	-0-	-60	-0-	2700	2			N	-0-					-0-
10	2945	X	2494	-0-	-451	-0-	2494	2			N	-0-					-0-
11	2850	X	2362	-0-	-488	-0-	2362	2			N	-0-					-0-
12	2945	X	2429	-0-	-516	-0-	2429	2			N	-0-					-0-
01	2790	X	2480	-0-	-310	-0-	2480	2			N	-0-					-0-
*02	2678	X	2678	-0-	-0-	-0-	2678	2			N	-0-					-0-

GRAPEVINE MILLS WELL #: 3H RRCID -> 257883 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 8333 PERF. 8555 - 11617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7800	X	7118	-0-	-682	-0-	7118	2			N	-0-					-0-
10	8073	X	8073	-0-	-0-	-0-	8073	2			N	-0-					-0-
11	8782	X	8782	-0-	-0-	-0-	8782	2			N	-0-					-0-
12	9167	X	9167	-0-	-0-	-0-	9167	2			N	-0-					-0-
01	8060	X	6820	-0-	-1240	-0-	6820	2			N	-0-					-0-
02	8204	X	6263	-0-	-1941	-0-	6263	2			N	-0-					-0-

DOC OWEN WELL #: 7H RRCID -> 257884 COMPL. DATE 07/19/2010 TOTAL DEPTH 6917 PERF. 7165 - 9297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3150	X	2856	-0-	-294	-0-	2856	2			N	-0-					-0-
10	3100	X	2523	-0-	-577	-0-	2523	2			N	-0-					-0-
11	3030	X	2554	-0-	-476	-0-	2554	2			N	-0-					-0-
12	3175	X	3175	-0-	-0-	-0-	3175	2			N	-0-					-0-
01	3212	X	3212	-0-	-0-	-0-	3212	2			N	-0-					-0-
*02	2933	X	2933	-0-	-0-	-0-	2933	2			N	-0-					-0-

JAMMER A WELL #: 1H RRCID -> 257887 COMPL. DATE 08/01/2010 TOTAL DEPTH 7119 PERF. 7440 - 11716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	21150	X	18955	-0-	-2195	-0-	18955	2			N	-0-					-0-
10	21142	X	20041	-0-	-1101	-0-	20041	2			N	-0-					-0-
11	19890	X	18922	-0-	-968	-0-	18922	2			N	-0-					-0-
12	20212	X	19204	-0-	-1008	-0-	19204	2			N	-0-					-0-
01	20026	X	18759	-0-	-1267	-0-	18759	2			N	-0-					-0-
02	18088	X	16928	-0-	-1160	-0-	16928	2			N	-0-					-0-

BRONCO WELL #: 1H RRCID -> 257893 COMPL. DATE 07/11/2011 TOTAL DEPTH 7012 PERF. 7660 - 12793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	17460	X	15263	-0-	-2197	-0-	15263	2			N	-0-					-0-
10	18042	X	15839	-0-	-2203	-0-	15839	2			N	-0-					-0-
11	15900	X	15339	-0-	-561	-0-	15339	2			N	-0-					-0-
12	15779	X	9839	-0-	-5940	-0-	9839	2			N	-0-					-0-
01	15841	X	11313	-0-	-4528	-0-	11313	2			N	-0-					-0-
02	14308	X	13590	-0-	-718	-0-	13590	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
09	19530	X	17542	-0-	-1988	-0-	17542	2			N	-0-					-0-
10	20181	X	18478	-0-	-1703	-0-	18478	2			N	-0-					-0-
11	20130	X	18063	-0-	-2067	-0-	18063	2			N	-0-					-0-
12	20974	X	20974	-0-	-0-	-0-	20974	2			N	-0-					-0-
01	20801	X	20173	-0-	-628	-0-	20173	2			N	-0-					-0-
*02	18385	X	18385	-0-	-0-	-0-	18385	2			N	-0-					-0-

RENZO WELL #: 4H RRCID -> 257939 COMPL. DATE 01/22/2012 TOTAL DEPTH 6876 PERF. 7642 - 11059

09	9420	X	-0-	-0-	-9420	-0-					N	-0-					-0-
10	2914	X	-0-	-0-	-2914	-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-

CROWLEY EAGLES WELL #: 5H RRCID -> 257943 COMPL. DATE 07/17/2010 TOTAL DEPTH 7108 PERF. 7750 - 13276

09	29970	X	27845	-0-	-2125	-0-	27845	2			N	-0-					-0-
10	30349	X	28371	-0-	-1978	-0-	28371	2			N	-0-					-0-
11	28830	X	27237	-0-	-1593	-0-	27237	2			N	-0-					-0-
12	28706	X	27843	-0-	-863	-0-	27843	2			N	-0-					-0-
01	28706	X	25600	-0-	-3106	-0-	25600	2			N	-0-					-0-
02	25928	X	24620	-0-	-1308	-0-	24620	2			N	-0-					-0-

DIXIE RUTH WELL #: 10H RRCID -> 258001 COMPL. DATE 12/31/2010 TOTAL DEPTH 6589 PERF. 6908 - 10708

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WELBORN WELL #: 5H RRCID -> 258003 COMPL. DATE 11/21/2010 TOTAL DEPTH 8154 PERF. 8260 - 10924

09	12000	X	11271	-0-	-729	-0-	11271	2			N	-0-					-0-
10	11966	X	11643	-0-	-323	-0-	11643	2			N	-0-					-0-
11	11580	X	11266	-0-	-314	-0-	11266	2			N	-0-					-0-
12	11966	X	10558	-0-	-1408	-0-	10558	2			N	-0-					-0-
01	11718	X	10332	-0-	-1386	-0-	10332	2			N	-0-					-0-
02	10528	X	9744	-0-	-784	-0-	9744	2			N	-0-					-0-

HF MEADOWS WELL #: 6H RRCID -> 258045 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 7099 PERF. 7486 - 11298

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LILLY WELL #: 3H RRCID -> 258058 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 7874 PERF. 8323 - 11095

09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

MORROW STEVENS B WELL #: 2H RRCID -> 258062 COMPL. DATE 10/02/2011 TOTAL DEPTH 7613 PERF. 8107 - 13870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5370	X	-0-	-0-	-5370	-0-					N	-0-					-0-
10	19592	X	-0-	-0-	-19592	-0-					N	-0-					-0-
11	18960	X	-0-	-0-	-18960	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

QUAIL HOLLOW WELL #: 7H RRCID -> 258064 COMPL. DATE 04/16/2011 TOTAL DEPTH 6995 PERF. 7643 - 11625

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST WILLIS WELL #: 2H RRCID -> 258067 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 7343 PERF. 7570 - 12098

09	17160	X	16556	-0-	-604	-0-	16556	2			N	-0-					-0-
10	17733	X	17733	-0-	-0-	-0-	17733	2			N	-0-					-0-
11	17550	X	13293	-0-	-4257	-0-	13293	2			N	-0-					-0-
12	18135	X	17798	-0-	-337	-0-	17798	2			N	-0-					-0-
01	18135	X	18081	-0-	-54	-0-	18081	2			N	-0-					-0-
02	16016	X	15829	-0-	-187	-0-	15829	2			N	-0-					-0-

FIELDERDALE WELL #: 5H RRCID -> 258091 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8566 - 10806

09	2820	X	2	-0-	-2818	-0-	2	2			N	-0-					-0-
10	2201	X	-0-	-0-	-2201	-0-					N	-0-					-0-
11	870	X	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-					-0-
12	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KEEP A STEPPIN WEST WELL #: 1H RRCID -> 258094 COMPL. DATE 06/04/2011 TOTAL DEPTH 8485 PERF. 8690 - 11627

09	25530	X	20981	-0-	-4549	-0-	20981	2			N	-0-					-0-
10	25544	X	22598	-0-	-2946	-0-	22598	2			N	-0-					-0-
11	21557	X	21557	-0-	-0-	-0-	21557	2			N	-0-					-0-
12	22123	X	22123	-0-	-0-	-0-	22123	2			N	-0-					-0-
01	22599	X	21159	-0-	-1440	-0-	21159	2			N	-0-					-0-
02	20412	X	15889	-0-	-4523	-0-	15889	2			N	-0-					-0-

CHANEY WELL #: 4H RRCID -> 258110 COMPL. DATE 09/12/2010 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 9650 - 11652

09	7200	X	6529	-0-	-671	-0-	6529	2			N	-0-					-0-
10	7657	X	6626	-0-	-1031	-0-	6626	2			N	-0-					-0-
11	7410	X	5798	-0-	-1612	-0-	5798	2			N	-0-					-0-
12	7657	X	5440	-0-	-2217	-0-	5440	2			N	-0-					-0-
01	7408	X	7408	-0-	-0-	-0-	7408	2			N	-0-					-0-
*02	16707	X	16707	-0-	-0-	-0-	16707	2			N	-0-					-0-

BRANSOM WELL #: 3H RRCID -> 258111 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 7718 - 9570

09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	22890	X	18905	-0-	-3985	-0-	18905	2			N	-0-					-0-
10	23281	X	20354	-0-	-2927	-0-	20354	2			N	-0-					-0-
11	22020	X	19568	-0-	-2452	-0-	19568	2			N	-0-					-0-
12	22754	X	19583	-0-	-3171	-0-	19583	2			N	-0-					-0-
01	21266	X	19534	-0-	-1732	-0-	19534	2			N	-0-					-0-
02	18396	X	17726	-0-	-670	-0-	17726	2			N	-0-					-0-

BEEDY WELL #: 1H RRCID -> 258165 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 7794 PERF. 8113 - 10565

09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NAUTILUS WELL #: 1H RRCID -> 258174 COMPL. DATE 01/30/2011 TOTAL DEPTH 7489 PERF. 8500 - 13013

09	10740	X	9211	-0-	-1529	-0-	9211	2			N	-0-					-0-
10	11098	X	9116	-0-	-1982	-0-	9116	2			N	-0-					-0-
11	10260	X	8585	-0-	-1675	-0-	8585	2			N	-0-					-0-
12	10261	X	8331	-0-	-1930	-0-	8331	2			N	-0-					-0-
01	9765	X	7670	-0-	-2095	-0-	7670	2			N	-0-					-0-
02	8596	X	7237	-0-	-1359	-0-	7237	2			N	-0-					-0-

GRAPEVINE MILLS WELL #: 1H RRCID -> 258205 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 8288 PERF. 9140 - 11892

09	12240	X	4937	-0-	-7303	-0-	4937	2			N	-0-					-0-
10	6603	X	4725	-0-	-1878	-0-	4725	2			N	-0-					-0-
11	4980	X	4041	-0-	-939	-0-	4041	2			N	-0-					-0-
12	5224	X	5224	-0-	-0-	-0-	5224	2			N	-0-					-0-
01	5709	X	5709	-0-	-0-	-0-	5709	2			N	-0-					-0-
02	4620	X	4442	-0-	-178	-0-	4442	2			N	-0-					-0-

BURLESON ELKS WELL #: 2H RRCID -> 258226 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 7369 PERF. 7605 - 13175

09	1800	X	-0-	-0-	-1800	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	3130	X	3130	-0-	-0-	-0-	3130	2			N	-0-					-0-
*02	24887	X	24887	-0-	-0-	-0-	24887	2			N	-0-					-0-

STOCKYARDS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258229 COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 6949 PERF. 7300 - 12463

09	2070	X	-0-	-0-	-2070	-0-					N	-0-					-0-
10	2170	X	-0-	-0-	-2170	-0-					N	-0-					-0-
11	2100	X	-0-	-0-	-2100	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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
09	11970	X	11230	-0-	-740	-0-	11230	2			N	-0-					-0-
10	12245	X	12164	-0-	-81	-0-	12164	2			N	-0-					-0-
11	11670	X	11056	-0-	-614	-0-	11056	2			N	-0-					-0-
12	11997	X	10992	-0-	-1005	-0-	10992	2			N	-0-					-0-
01	11997	X	11119	-0-	-878	-0-	11119	2			N	-0-					-0-
02	10976	X	9578	-0-	-1398	-0-	9578	2			N	-0-					-0-

RIVERCREST WELL #: N 7H RRCID -> 258237 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 7098 PERF. 7078 - 10051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1170	X	189	-0-	-981	-0-	189	2			N	-0-					-0-
10	992	X	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					-0-
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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE BEAR SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 258240 COMPL. DATE 05/14/2012 TOTAL DEPTH 7642 PERF. 7688 - 13519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12900	X	-0-	-0-	-12900	-0-					N	-0-					-0-
10	4526	X	-0-	-0-	-4526	-0-					N	-0-					-0-
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-

LANDING SOUTH WELL #: 3H RRCID -> 258256 COMPL. DATE 11/28/2011 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 8765 - 14817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	23370	X	21363	-0-	-2007	-0-	21363	2			N	-0-					-0-
10	23529	X	22472	-0-	-1057	-0-	22472	2			N	-0-					-0-
11	22470	X	21581	-0-	-889	-0-	21581	2			N	-0-					-0-
12	23219	X	21953	-0-	-1266	-0-	21953	2			N	-0-					-0-
01	23219	X	21673	-0-	-1546	-0-	21673	2			N	-0-					-0-
02	20300	X	19174	-0-	-1126	-0-	19174	2			N	-0-					-0-

CENTREPORT NORTH WELL #: 1H RRCID -> 258261 COMPL. DATE 09/10/2011 TOTAL DEPTH 9471 PERF. 9908 - 16994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3570	X	99	-0-	-3471	-0-	99	2			N	-0-					-0-
10	3689	X	-0-	-0-	-3689	-0-					N	-0-					-0-
11	360	X	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
12	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
01	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
02	84	X	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					-0-

INDUS STATE WELL #: 2H RRCID -> 258264 COMPL. DATE 10/25/2010 TOTAL DEPTH 7353 PERF. 7790 - 9939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6708	X	6708	-0-	-0-	-0-	6708	2			N	-0-					-0-
10	7178	X	7178	-0-	-0-	-0-	7178	2			N	-0-					-0-
11	6971	X	6971	-0-	-0-	-0-	6971	2			N	-0-					-0-
12	6944	X	6800	-0-	-144	-0-	6800	2			N	-0-					-0-
01	7192	X	6859	-0-	-333	-0-	6859	2			N	-0-					-0-
02	6496	X	6284	-0-	-212	-0-	6284	2			N	-0-					-0-

DEANN WELL #: 2H RRCID -> 258265 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 7046 PERF. 7229 - 10147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1050	X	-0-	-0-	-1050	-0-					N	-0-					-0-
10	8764	X	8764	-0-	-0-	-0-	8764	2			N	-0-					-0-
11	8941	X	8941	-0-	-0-	-0-	8941	2			N	-0-					-0-
12	8672	X	8672	-0-	-0-	-0-	8672	2			N	-0-					-0-
01	2851	X	2851	-0-	-0-	-0-	2851	2			N	-0-					-0-
02	980	X	-0-	-0-	-980	-0-					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
09	37410	X	34513	-0-	-2897	-0-	34513	2			N	-0-					-0-
10	37944	X	35199	-0-	-2745	-0-	35199	2			N	-0-					-0-
11	35460	X	33943	-0-	-1517	-0-	33943	2			N	-0-					-0-
12	36642	X	34611	-0-	-2031	-0-	34611	2			N	-0-					-0-
01	35650	X	33889	-0-	-1761	-0-	33889	2			N	-0-					-0-
02	32200	X	30307	-0-	-1893	-0-	30307	2			N	-0-					-0-

TINDALL WELL #: 4H RRCID -> 258281 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 7113 PERF. 7245 - 10579

09	16860	X	244	-0-	-16616	-0-	244	2			N	-0-					-0-
10	14601	X	-0-	-0-	-14601	-0-					N	-0-					-0-
11	13050	X	-0-	-0-	-13050	-0-					N	-0-					-0-
12	11439	X	-0-	-0-	-11439	-0-					N	-0-					-0-
01	2046	X	-0-	-0-	-2046	-0-					N	-0-					-0-
02	224	X	-0-	-0-	-224	-0-					N	-0-					-0-

MORROW STEVENS A WELL #: 2H RRCID -> 258286 COMPL. DATE 10/17/2011 TOTAL DEPTH 7679 PERF. 7900 - 12125

09	28530	X	22442	-0-	-6088	-0-	22442	2			N	-0-					-0-
10	23963	X	23468	-0-	-495	-0-	23468	2			N	-0-					-0-
11	23190	X	21365	-0-	-1825	-0-	21365	2			N	-0-					-0-
12	23188	X	20243	-0-	-2945	-0-	20243	2			N	-0-					-0-
01	23467	X	20050	-0-	-3417	-0-	20050	2			N	-0-					-0-
*02	21626	X	21626	-0-	-0-	-0-	21626	2			N	-0-					-0-

FIELDERDALE WELL #: 6H RRCID -> 258297 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 8347 PERF. 8649 - 10602

09	4380	X	4101	-0-	-279	-0-	4101	2			N	-0-					-0-
10	4526	X	4246	-0-	-280	-0-	4246	2			N	-0-					-0-
11	4350	X	4127	-0-	-223	-0-	4127	2			N	-0-					-0-
12	4495	X	4393	-0-	-102	-0-	4393	2			N	-0-					-0-
01	4433	X	4262	-0-	-171	-0-	4262	2			N	-0-					-0-
*02	3964	X	3964	-0-	-0-	-0-	3964	2			N	-0-					-0-

ANDIE P WELL #: 2H RRCID -> 258298 COMPL. DATE 09/25/2010 TOTAL DEPTH 8411 PERF. 8909 - 14360

09	2580	X	-0-	-0-	-2580	-0-					N	-0-					-0-
10	2666	X	-0-	-0-	-2666	-0-					N	-0-					-0-
11	2580	X	-0-	-0-	-2580	-0-					N	-0-					-0-
12	2666	X	-0-	-0-	-2666	-0-					N	-0-					-0-
01	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
*02	21242	X	21242	-0-	-0-	-0-	21242	2			N	-0-					-0-

HOWELL WELL #: 3H RRCID -> 258302 COMPL. DATE 03/31/2011 TOTAL DEPTH 8691 PERF. 9480 - 12888

09	24870	X	21014	-0-	-3856	-0-	21014	2			N	-0-					-0-
10	23932	X	20630	-0-	-3302	-0-	20630	2			N	-0-					-0-
11	23160	X	16070	-0-	-7090	-0-	16070	2			N	-0-					-0-
12	23932	X	12657	-0-	-11275	-0-	12657	2			N	-0-					-0-
01	22816	X	20751	-0-	-2065	-0-	20751	2			N	-0-					-0-
02	19600	X	18027	-0-	-1573	-0-	18027	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: X 7H RRCID -> 258303 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 6835 - 11237

09	3720	X	2282	-0-	-1438	-0-	2282	2			N	-0-					-0-
10	4929	X	4929	-0-	-0-	-0-	4929	2			N	-0-					-0-
11	4607	X	4607	-0-	-0-	-0-	4607	2			N	-0-					-0-
12	3260	X	3260	-0-	-0-	-0-	3260	2			N	-0-					-0-
01	4929	X	2784	-0-	-2145	-0-	2784	2			N	-0-					-0-
*02	4603	X	4603	-0-	-0-	-0-	4568	2	35	9	N	32	25	1			7

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOC OWEN WELL #: 8H RRCID -> 258306 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 6928 PERF. 7350 - 10087

09	6060	X	4294	-0-	-1766	-0-	4294	2			N	-0-					-0-
10	5797	X	4876	-0-	-921	-0-	4876	2			N	-0-					-0-
11	5610	X	4488	-0-	-1122	-0-	4488	2			N	-0-					-0-
12	5797	X	5304	-0-	-493	-0-	5304	2			N	-0-					-0-
01	5145	X	5145	-0-	-0-	-0-	5145	2			N	-0-					-0-
*02	5263	X	5263	-0-	-0-	-0-	5263	2			N	-0-					-0-

HARBISON-FISCHER WELL #: 4H RRCID -> 258307 COMPL. DATE 10/15/2010 TOTAL DEPTH 7162 PERF. 7677 - 9472

09	9930	X	9465	-0-	-465	-0-	9465	2			N	-0-					-0-
10	10664	X	9844	-0-	-820	-0-	9844	2			N	-0-					-0-
11	10320	X	9433	-0-	-887	-0-	9433	2			N	-0-					-0-
12	10540	X	9532	-0-	-1008	-0-	9532	2			N	-0-					-0-
01	9951	X	9289	-0-	-662	-0-	9289	2			N	-0-					-0-
02	8904	X	8551	-0-	-353	-0-	8551	2			N	-0-					-0-

WELLIVER WELL #: 4H RRCID -> 258312 COMPL. DATE 07/03/2010 TOTAL DEPTH 7018 PERF. 7265 - 10656

09	14730	X	9355	-0-	-5375	-0-	9355	2			N	-0-					-0-
10	14725	X	14444	-0-	-281	-0-	14444	2			N	-0-					-0-
11	14126	X	14126	-0-	-0-	-0-	14126	2			N	-0-					-0-
12	11844	X	11844	-0-	-0-	-0-	11844	2			N	-0-					-0-
01	14446	X	7089	-0-	-7357	-0-	7089	2			N	-0-					-0-
02	13188	X	1116	-0-	-12072	-0-	1116	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: H 6H RRCID -> 258339 COMPL. DATE 03/20/2011 TOTAL DEPTH 6393 PERF. 6641 - 11130

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-

DUCK LAKE WELL #: 13H RRCID -> 258342 COMPL. DATE 02/19/2011 TOTAL DEPTH 7519 PERF. 7630 - 10374

09	15420	X	14287	-0-	-1133	-0-	14287	2			N	-0-					-0-
10	15407	X	14337	-0-	-1070	-0-	14337	2			N	-0-					-0-
11	14670	X	13662	-0-	-1008	-0-	13662	2			N	-0-					-0-
12	14756	X	13644	-0-	-1112	-0-	13644	2			N	-0-					-0-
01	14756	X	11091	-0-	-3665	-0-	11091	2			N	-0-					-0-
02	13328	X	11077	-0-	-2251	-0-	11077	2			N	-0-					-0-

MADDOX-BADGER WELL #: 6H RRCID -> 258343 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 7140 PERF. 7410 - 9997

09	15690	X	14660	-0-	-1030	-0-	14660	2			N	-0-					-0-
10	16647	X	14379	-0-	-2268	-0-	14379	2			N	-0-					-0-
11	16170	X	13958	-0-	-2212	-0-	13958	2			N	-0-					-0-
12	16709	X	14208	-0-	-2501	-0-	14208	2			N	-0-					-0-
01	16709	X	14251	-0-	-2458	-0-	14251	2			N	-0-					-0-
02	13692	X	12806	-0-	-886	-0-	12806	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
09	15845	X	15845	-0-	-0-	-0-	15845	2			N	-0-					-0-
10	15306	X	15306	-0-	-0-	-0-	15306	2			N	-0-					-0-
11	9815	X	9815	-0-	-0-	-0-	9815	2			N	-0-					-0-
12	1378	X	1378	-0-	-0-	-0-	1378	2			N	-0-					-0-
01	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
*02	5212	X	5212	-0-	-0-	-0-	5212	2			N	-0-					-0-

COLBY WELL #: 4H RRCID -> 258374 COMPL. DATE 12/07/2010 TOTAL DEPTH 8362 PERF. 8750 - 12760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10550	X	10550	-0-	-0-	-0-	10550	2			N	-0-					-0-
10	11471	X	11471	-0-	-0-	-0-	11471	2			N	-0-					-0-
11	12844	X	12844	-0-	-0-	-0-	12844	2			N	-0-					-0-
12	13088	X	13088	-0-	-0-	-0-	13088	2			N	-0-					-0-
01	12724	X	12724	-0-	-0-	-0-	12724	2			N	-0-					-0-
*02	12173	X	12173	-0-	-0-	-0-	12173	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 3 WELL #: L 3H RRCID -> 258380 COMPL. DATE 02/08/2011 TOTAL DEPTH 6251 PERF. 6465 - 10274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7470	X	6257	-0-	-1213	-0-	6257	2			Y	-0-					26
10	7719	X	5213	-0-	-2506	-0-	5206	2	7	9	Y	6					32
11	7470	X	7467	-0-	-3	-0-	7460	2	7	9	Y	6					38
12	7502	X	6781	-0-	-721	-0-	6781	2			Y	-0-					38
01	7502	X	6997	-0-	-505	-0-	6977	2	20	9	Y	18					56
02	6776	X	-0-	-0-	-6776	-0-					Y	15	53	1			18

BIRD WELL #: 1H RRCID -> 258384 COMPL. DATE 08/07/2010 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7725 - 10421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14940	X	13994	-0-	-946	-0-	13994	2			N	-0-					-0-
10	15438	X	14466	-0-	-972	-0-	14466	2			N	-0-					-0-
11	14670	X	13888	-0-	-782	-0-	13888	2			N	-0-					-0-
12	15004	X	14419	-0-	-585	-0-	14419	2			N	-0-					-0-
01	14849	X	13975	-0-	-874	-0-	13975	2			N	-0-					-0-
02	13076	X	12756	-0-	-320	-0-	12756	2			N	-0-					-0-

MCCULLEY WELL #: 3H RRCID -> 258385 COMPL. DATE 01/30/2011 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 7600 - 10656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	15630	X	13778	-0-	-1852	-0-	13778	2			N	-0-					-0-
10	15717	X	13584	-0-	-2133	-0-	13584	2			N	-0-					-0-
11	14430	X	12161	-0-	-2269	-0-	12161	2			N	-0-					-0-
12	14911	X	12890	-0-	-2021	-0-	12890	2			N	-0-					-0-
01	14229	X	11922	-0-	-2307	-0-	11922	2			N	-0-					-0-
02	12852	X	11400	-0-	-1452	-0-	11400	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: H 4H RRCID -> 258391 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 6389 PERF. 6620 - 10194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
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
09	10290	X	9239	-0-	-1051	-0-	9239	2			N	-0-					-0-
10	10633	X	9386	-0-	-1247	-0-	9386	2			N	-0-					-0-
11	9510	X	9255	-0-	-255	-0-	9255	2			N	-0-					-0-
12	9827	X	8614	-0-	-1213	-0-	8614	2			N	-0-					-0-
01	9672	X	8843	-0-	-829	-0-	8843	2			N	-0-					-0-
02	8652	X	8562	-0-	-90	-0-	8562	2			N	-0-					-0-

AIRFIELD WELL #: 4H RRCID -> 258404 COMPL. DATE 12/24/2010 TOTAL DEPTH 8824 PERF. 9467 - 11950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	13800	X	6384	-0-	-7416	-0-	6384	2			N	-0-					-0-
10	11948	X	11948	-0-	-0-	-0-	11948	2			N	-0-					-0-
11	12156	X	12156	-0-	-0-	-0-	12156	2			N	-0-					-0-
12	11955	X	11955	-0-	-0-	-0-	11955	2			N	-0-					-0-
01	11935	X	11576	-0-	-359	-0-	11576	2			N	-0-					-0-
02	11340	X	10426	-0-	-914	-0-	10426	2			N	-0-					-0-

E BROWN-I G KENNON (SA) WELL #: 1H RRCID -> 258409 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 7360 - 11606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOIL WELL #: 1H RRCID -> 258410 COMPL. DATE 07/29/2011 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 7234 - 12159

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	21270	X	21170	-0-	-100	-0-	21170	2			N	-0-					-0-
10	21979	X	21246	-0-	-733	-0-	21246	2			N	-0-					-0-
11	21570	X	20132	-0-	-1438	-0-	20132	2			N	-0-					-0-
12	22289	X	21085	-0-	-1204	-0-	21085	2			N	-0-					-0-
01	22289	X	21016	-0-	-1273	-0-	21016	2			N	-0-					-0-
02	19768	X	18339	-0-	-1429	-0-	18339	2			N	-0-					-0-

SMITH WELL #: 4H RRCID -> 258420 COMPL. DATE 01/22/2011 TOTAL DEPTH 7613 PERF. 7893 - 12512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	20550	X	18086	-0-	-2464	-0-	18086	2			N	-0-					-0-
10	19685	X	18564	-0-	-1121	-0-	18564	2			N	-0-					-0-
11	18180	X	16784	-0-	-1396	-0-	16784	2			N	-0-					-0-
12	18786	X	17911	-0-	-875	-0-	17911	2			N	-0-					-0-
01	18786	X	17252	-0-	-1534	-0-	17252	2			N	-0-					-0-
02	16884	X	15129	-0-	-1755	-0-	15129	2			N	-0-					-0-

WESTWORTH VILLAGE WELL #: 12H RRCID -> 258422 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 6717 PERF. 7285 - 9957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MORROW STEVENS A WELL #: 4H RRCID -> 258552 COMPL. DATE 10/12/2011 TOTAL DEPTH 11937 PERF. 8015 - 11978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	28980	X	20310	-0-	-8670	-0-	20310	2			N	-0-					-0-
10	29946	X	20674	-0-	-9272	-0-	20674	2			N	-0-					-0-
11	26387	X	26387	-0-	-0-	-0-	26387	2			N	-0-					-0-
12	29959	X	29959	-0-	-0-	-0-	29959	2			N	-0-					-0-
01	26028	X	26028	-0-	-0-	-0-	26028	2			N	-0-					-0-
02	24640	X	15432	-0-	-9208	-0-	15432	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
09	16830	X	15483	-0-	-1347	-0-	15483	2			N	-0-					-0-
10	16740	X	14691	-0-	-2049	-0-	14691	2			N	-0-					-0-
11	16200	X	13471	-0-	-2729	-0-	13471	2			N	-0-					-0-
12	16306	X	12778	-0-	-3528	-0-	12778	2			N	-0-					-0-
01	15996	X	13592	-0-	-2404	-0-	13592	2			N	-0-					-0-
02	14448	X	12854	-0-	-1594	-0-	12854	2			N	-0-					-0-

ELLISTON WELL #: 1H RRCID -> 258573 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 7296 PERF. 7706 - 12876

09	16740	X	13378	-0-	-3362	-0-	13378	2			N	-0-					-0-
10	16120	X	12337	-0-	-3783	-0-	12337	2			N	-0-					-0-
11	15210	X	13653	-0-	-1557	-0-	13653	2			N	-0-					-0-
12	15717	X	12534	-0-	-3183	-0-	12534	2			N	-0-					-0-
01	15717	X	12488	-0-	-3229	-0-	12488	2			N	-0-					-0-
02	12740	X	11480	-0-	-1260	-0-	11480	2			N	-0-					-0-

MADDOX-BADGER WELL #: 4H RRCID -> 258574 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7318 - 9794

09	13380	X	12207	-0-	-1173	-0-	12207	2			N	-0-					-0-
10	13826	X	13792	-0-	-34	-0-	13792	2			N	-0-					-0-
11	13971	X	13971	-0-	-0-	-0-	13971	2			N	-0-					-0-
12	14023	X	14023	-0-	-0-	-0-	14023	2			N	-0-					-0-
01	13795	X	12291	-0-	-1504	-0-	12291	2			N	-0-					-0-
02	13048	X	11900	-0-	-1148	-0-	11900	2			N	-0-					-0-

UPRR WELL #: 1H RRCID -> 258575 COMPL. DATE 04/23/2011 TOTAL DEPTH 8699 PERF. 9322 - 12705

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCCULLEY WELL #: 5H RRCID -> 258576 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 7407 PERF. 7720 - 10868

09	6240	X	5420	-0-	-820	-0-	5420	2			N	-0-					-0-
10	6107	X	5816	-0-	-291	-0-	5816	2			N	-0-					-0-
11	6473	X	6473	-0-	-0-	-0-	6473	2			N	-0-					-0-
12	6493	X	6493	-0-	-0-	-0-	6493	2			N	-0-					-0-
01	5828	X	5267	-0-	-561	-0-	5267	2			N	-0-					-0-
02	6048	X	4950	-0-	-1098	-0-	4950	2			N	-0-					-0-

BUCHANAN WELL #: 6H RRCID -> 258577 COMPL. DATE 02/24/2011 TOTAL DEPTH 7032 PERF. 7285 - 8962

09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANTHER HEIGHTS WELL #: 8H RRCID -> 258578 COMPL. DATE 04/02/2011 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 7644 - 9789

09	3510	X	604	-0-	-2906	-0-	604	2			N	-0-					-0-
10	3627	X	934	-0-	-2693	-0-	934	2			N	-0-					-0-
11	3300	X	2255	-0-	-1045	-0-	2255	2			N	-0-					-0-
12	2821	X	1503	-0-	-1318	-0-	1503	2			N	-0-					-0-
01	1748	X	1748	-0-	-0-	-0-	1748	2			N	-0-					-0-
02	2100	X	428	-0-	-1672	-0-	428	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
09	17340	X	15952	-0-	-1388	-0-	15952	2			N	-0-					-0-
10	17918	X	15585	-0-	-2333	-0-	15585	2			N	-0-					-0-
11	16980	X	15710	-0-	-1270	-0-	15710	2			N	-0-					-0-
12	17546	X	16312	-0-	-1234	-0-	16312	2			N	-0-					-0-
01	16988	X	15567	-0-	-1421	-0-	15567	2			N	-0-					-0-
02	14896	X	14487	-0-	-409	-0-	14487	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
09	4719	X	4719	-0-	-0-	-0-	4719	2			N	-0-					-0-
10	7062	X	7062	-0-	-0-	-0-	7062	2			N	-0-					-0-
11	3946	X	3946	-0-	-0-	-0-	3946	2			N	-0-					-0-
12	2345	X	2345	-0-	-0-	-0-	2345	2			N	-0-					-0-
01	1672	X	1672	-0-	-0-	-0-	1672	2			N	-0-					-0-
*02	964	X	964	-0-	-0-	-0-	964	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
09	29822	X	29822	-0-	-0-	-0-	29822	2			N	-0-					-0-
10	28582	X	28420	-0-	-162	-0-	28420	2			N	-0-					-0-
11	30930	X	25416	-0-	-5514	-0-	25416	2			N	-0-					-0-
12	31961	X	26687	-0-	-5274	-0-	26687	2			N	-0-					-0-
01	31961	X	26939	-0-	-5022	-0-	26939	2			N	-0-					-0-
02	27832	X	14358	-0-	-13474	-0-	14358	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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUCK LAKE WELL #: 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
09	18780	X	17981	-0-	-799	-0-	17981	2			N	-0-					-0-
10	18941	X	18216	-0-	-725	-0-	18216	2			N	-0-					-0-
11	17572	X	17572	-0-	-0-	-0-	17572	2			N	-0-					-0-
12	18569	X	17927	-0-	-642	-0-	17927	2			N	-0-					-0-
01	18569	X	18102	-0-	-467	-0-	18102	2			N	-0-					-0-
02	16772	X	16001	-0-	-771	-0-	16001	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
09	4140	X	-0-	-0-	-4140	-0-					N	-0-					-0-
10	3038	X	-0-	-0-	-3038	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLEAR CREEK WELL #: 7H RRCID -> 258625 COMPL. DATE 08/21/2010 TOTAL DEPTH 6859 PERF. 7326 - 9346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10050	X	9191	-0-	-859	-0-	9191	2			N	-0-					-0-
10	10385	X	9386	-0-	-999	-0-	9386	2			N	-0-					-0-
11	8820	X	7220	-0-	-1600	-0-	7220	2			N	-0-					-0-
12	9486	X	7006	-0-	-2480	-0-	7006	2			N	-0-					-0-
01	9486	X	6834	-0-	-2652	-0-	6834	2			N	-0-					-0-
02	8568	X	6153	-0-	-2415	-0-	6153	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
09	43110	X	37724	-0-	-5386	-0-	37724	2			N	-0-					-0-
10	44547	X	40469	-0-	-4078	-0-	40469	2			N	-0-					-0-
11	41520	X	37584	-0-	-3936	-0-	37584	2			N	-0-					-0-
12	41385	X	32162	-0-	-9223	-0-	32162	2			N	-0-					-0-
01	41385	X	27056	-0-	-14329	-0-	27056	2			N	-0-					-0-
02	36540	X	28489	-0-	-8051	-0-	28489	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: X 9H RRCID -> 258654 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 6409 PERF. 7116 - 11216

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAVIDSON, DICK WELL #: 1H RRCID -> 258656 COMPL. DATE 08/07/2012 TOTAL DEPTH 7005 PERF. 7515 - 12788

09	29010	X	26054	-0-	-2956	-0-	26054	2			N	-0-					-0-
10	29977	X	25508	-0-	-4469	-0-	25508	2			N	-0-					-0-
11	27360	X	24197	-0-	-3163	-0-	24197	2			N	-0-					-0-
12	27776	X	24950	-0-	-2826	-0-	24950	2			N	-0-					-0-
01	27652	X	24791	-0-	-2861	-0-	24791	2			N	-0-					-0-
02	24304	X	22018	-0-	-2286	-0-	22018	2			N	-0-					-0-

HF MEADOWS WELL #: 2H RRCID -> 258831 COMPL. DATE 02/25/2011 TOTAL DEPTH 7248 PERF. 7325 - 9799

09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: H 2H RRCID -> 258837 COMPL. DATE 03/20/2011 TOTAL DEPTH 6270 PERF. 6590 - 10419

09	4260	X	4127	-0-	-133	-0-	4127	2			Y	-0-					41
10	4726	X	4726	-0-	-0-	-0-	4726	2			Y	-0-					41
11	4260	X	3337	-0-	-923	-0-	3337	2			Y	-0-					41
12	4712	X	3566	-0-	-1146	-0-	3566	2			Y	-0-					41
01	4712	X	2729	-0-	-1983	-0-	2729	2			Y	-0-					41
02	4256	X	846	-0-	-3410	-0-	835	2	11	9	Y	10					51

WEDGEWOOD WELL #: 1H RRCID -> 258838 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 7061 PERF. 7499 - 12315

09	7650	X	3901	-0-	-3749	-0-	3901	2			N	-0-					-0-
10	7084	X	7084	-0-	-0-	-0-	7084	2			N	-0-					-0-
11	11640	X	3595	-0-	-8045	-0-	3595	2			N	-0-					-0-
12	12028	X	2197	-0-	-9831	-0-	2197	2			N	-0-					-0-
01	12028	X	1754	-0-	-10274	-0-	1754	2			N	-0-					-0-
02	6412	X	5409	-0-	-1003	-0-	5409	2			N	-0-					-0-

TXI C WELL #: 1H RRCID -> 258840 COMPL. DATE 04/20/2011 TOTAL DEPTH 7586 PERF. 7830 - 10994

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
LITTLE HOSS 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
09	510	X	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					6
10	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					6
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	6	1			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JEFFRESS WELL #: 2H RRCID -> 258843 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 7517 PERF. 7650 - 8769

09	3900	X	3305	-0-	-595	-0-	3305	2			N	-0-					-0-
10	3596	X	3473	-0-	-123	-0-	3473	2			N	-0-					-0-
11	3870	X	3090	-0-	-780	-0-	3090	2			N	-0-					-0-
12	3999	X	3134	-0-	-865	-0-	3134	2			N	-0-					-0-
01	3999	X	3149	-0-	-850	-0-	3149	2			N	-0-					-0-
02	3136	X	2834	-0-	-302	-0-	2834	2			N	-0-					-0-

RISINGER B WELL #: 3H RRCID -> 258844 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 7131 PERF. 7574 - 11536

09	9818	X	9818	-0-	-0-	-0-	9818	2			N	-0-					-0-
10	10695	X	10695	-0-	-0-	-0-	10695	2			N	-0-					-0-
11	10042	X	10042	-0-	-0-	-0-	10042	2			N	-0-					-0-
12	10137	X	6210	-0-	-3927	-0-	6210	2			N	-0-					-0-
01	10695	X	4419	-0-	-6276	-0-	4419	2			N	-0-					-0-
02	9660	X	5700	-0-	-3960	-0-	5700	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 3 WELL #: Q 4H RRCID -> 258845 COMPL. DATE 08/01/2011 TOTAL DEPTH 6265 PERF. 6560 - 10927

09	2850	X	378	-0-	-2472	-0-	378	2			Y	-0-					3
10	2387	X	664	-0-	-1723	-0-	664	2			Y	-0-					3
11	2310	X	1225	-0-	-1085	-0-	1223	2	2	9	Y	2					5
12	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	2073	2			Y	-0-					5
01	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	1807	2			Y	-0-					5
*02	2800	N	3049	-0-	249	249	3047	2	2	9	Y	2					7

PRINCETON WELL #: 1H RRCID -> 258847 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 6780 PERF. 8015 - 12286

09	32760	X	30132	-0-	-2628	-0-	30132	2			N	-0-					-0-
10	33077	X	30618	-0-	-2459	-0-	30618	2			N	-0-					-0-
11	31410	X	28882	-0-	-2528	-0-	28882	2			N	-0-					-0-
12	31961	X	30022	-0-	-1939	-0-	30022	2			N	-0-					-0-
01	31961	X	29543	-0-	-2418	-0-	29543	2			N	-0-					-0-
02	28112	X	22526	-0-	-5586	-0-	22526	2			N	-0-					-0-

ROGERS WELL #: 3H RRCID -> 258849 COMPL. DATE 05/08/2011 TOTAL DEPTH 7908 PERF. 8300 - 14466

09	19800	X	8727	-0-	-11073	-0-	8727	2			N	-0-					-0-
10	20460	X	15193	-0-	-5267	-0-	15193	2			N	-0-					-0-
11	19530	X	16498	-0-	-3032	-0-	16498	2			N	-0-					-0-
12	20181	X	12964	-0-	-7217	-0-	12964	2			N	-0-					-0-
01	18544	X	18544	-0-	-0-	-0-	18544	2			N	-0-					-0-
02	15400	X	9983	-0-	-5417	-0-	9983	2			N	-0-					-0-

JEFFRESS WELL #: 1H RRCID -> 258856 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 7479 PERF. 7696 - 9342

09	8640	X	7187	-0-	-1453	-0-	7187	2			N	-0-					-0-
10	8215	X	7273	-0-	-942	-0-	7273	2			N	-0-					-0-
11	7500	X	6792	-0-	-708	-0-	6792	2			N	-0-					-0-
12	7750	X	7330	-0-	-420	-0-	7330	2			N	-0-					-0-
01	7440	X	7395	-0-	-45	-0-	7395	2			N	-0-					-0-
02	6720	X	6034	-0-	-686	-0-	6034	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
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PAPPAJOHN WELL #: 2H RRCID -> 258879 COMPL. DATE 03/01/2011 TOTAL DEPTH 6964 PERF. 7195 - 11203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	19920	X	16438	-0-	-3482	-0-	16438	2			N	-0-					-0-
10	20708	X	17206	-0-	-3502	-0-	17206	2			N	-0-					-0-
11	20040	X	17300	-0-	-2740	-0-	17300	2			N	-0-					-0-
12	20708	X	17275	-0-	-3433	-0-	17275	2			N	-0-					-0-
01	19251	X	14916	-0-	-4335	-0-	14916	2			N	-0-					-0-
*02	16476	X	16476	-0-	-0-	-0-	16476	2			N	-0-					-0-

CHEVY WELL #: 5H RRCID -> 258880 COMPL. DATE 06/19/2011 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 7740 - 12151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ENDER WELL #: 4H RRCID -> 258884 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 7523 PERF. 7994 - 12951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	17390	X	17390	-0-	-0-	-0-	17390	2			N	-0-					-0-
10	19499	X	19499	-0-	-0-	-0-	19499	2			N	-0-					-0-
11	18536	X	18536	-0-	-0-	-0-	18536	2			N	-0-					-0-
12	23948	X	23948	-0-	-0-	-0-	23948	2			N	-0-					-0-
01	22288	X	22288	-0-	-0-	-0-	22288	2			N	-0-					-0-
*02	21277	X	21277	-0-	-0-	-0-	21277	2			N	-0-					-0-

JEFFRESS WELL #: 3H RRCID -> 258889 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 7479 PERF. 7784 - 9302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2070	X	935	-0-	-1135	-0-	935	2			N	-0-					-0-
10	2139	X	1389	-0-	-750	-0-	1389	2			N	-0-					-0-
11	2070	X	1391	-0-	-679	-0-	1391	2			N	-0-					-0-
12	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	2038	2			N	-0-					-0-
01	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	1859	2			N	-0-					-0-
*02	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	1728	2			N	-0-					-0-

RALL RANCH WELL #: 8H RRCID -> 258890 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 6836 PERF. 7690 - 10674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	18840	X	17334	-0-	-1506	-0-	17334	2			N	-0-					-0-
10	19716	X	9951	-0-	-9765	-0-	9951	2			N	-0-					-0-
11	19080	X	12706	-0-	-6374	-0-	12706	2			N	-0-					-0-
12	19220	X	17212	-0-	-2008	-0-	17212	2			N	-0-					-0-
01	18817	X	17979	-0-	-838	-0-	17979	2			N	-0-					-0-
02	16184	X	15786	-0-	-398	-0-	15786	2			N	-0-					-0-

CHEVY WELL #: 6H RRCID -> 258892 COMPL. DATE 06/21/2011 TOTAL DEPTH 7421 PERF. 7725 - 12305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
TXI C WELL #: 3H RRCID -> 258893 COMPL. DATE 04/23/2011 TOTAL DEPTH 7589 PERF. 8220 - 12261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNICORN WELL #: 3H RRCID -> 258894 COMPL. DATE 03/27/2011 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7600 - 9470

09	12750	X	12144	-0-	-606	-0-	12144	2			N	-0-					-0-
10	12400	X	12020	-0-	-380	-0-	12020	2			N	-0-					-0-
11	12150	X	11054	-0-	-1096	-0-	11054	2			N	-0-					-0-
12	12555	X	11100	-0-	-1455	-0-	11100	2			N	-0-					-0-
01	12555	X	11458	-0-	-1097	-0-	11458	2			N	-0-					-0-
02	11340	X	9983	-0-	-1357	-0-	9983	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: A 5H RRCID -> 258910 COMPL. DATE 07/19/2011 TOTAL DEPTH 6177 PERF. 6369 - 10266

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MAYFLOWER WELL #: 1H RRCID -> 258911 COMPL. DATE 07/10/2011 TOTAL DEPTH 8437 PERF. 9165 - 13092

09	21030	X	18437	-0-	-2593	-0-	18437	2			N	-0-					-0-
10	20925	X	18235	-0-	-2690	-0-	18235	2			N	-0-					-0-
11	19560	X	19042	-0-	-518	-0-	19042	2			N	-0-					-0-
12	20212	X	19299	-0-	-913	-0-	19299	2			N	-0-					-0-
01	20212	X	18678	-0-	-1534	-0-	18678	2			N	-0-					-0-
02	17780	X	16479	-0-	-1301	-0-	16479	2			N	-0-					-0-

JAMMER A WELL #: 5H RRCID -> 258912 COMPL. DATE 12/24/2010 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 7646 - 11168

09	15690	X	12811	-0-	-2879	-0-	12811	2			N	-0-					-0-
10	16213	X	13248	-0-	-2965	-0-	13248	2			N	-0-					-0-
11	15690	X	12457	-0-	-3233	-0-	12457	2			N	-0-					-0-
12	15376	X	12394	-0-	-2982	-0-	12394	2			N	-0-					-0-
01	14632	X	12971	-0-	-1661	-0-	12971	2			N	-0-					-0-
*02	13186	X	13186	-0-	-0-	-0-	13186	2			N	-0-					-0-

GEARHART WELL #: 3H RRCID -> 258913 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 7239 PERF. 7675 - 11686

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOZARTH WELL #: 6H RRCID -> 258916 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 6941 PERF. 7234 - 11215

09	18900	X	14129	-0-	-4771	-0-	14129	2			N	-0-					-0-
10	16151	X	14216	-0-	-1935	-0-	14216	2			N	-0-					-0-
11	14940	X	11270	-0-	-3670	-0-	11270	2			N	-0-					-0-
12	15438	X	11869	-0-	-3569	-0-	11869	2			N	-0-					-0-
01	15438	X	13061	-0-	-2377	-0-	13061	2			N	-0-					-0-
*02	15346	X	15346	-0-	-0-	-0-	15346	2			N	-0-					-0-

CANN WELL #: 1H RRCID -> 258937 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 8583 PERF. 9410 - 13170

09	7710	X	7029	-0-	-681	-0-	7029	2			N	-0-					-0-
10	7874	X	6621	-0-	-1253	-0-	6621	2			N	-0-					-0-
11	7350	X	6153	-0-	-1197	-0-	6153	2			N	-0-					-0-
12	7254	X	6750	-0-	-504	-0-	6750	2			N	-0-					-0-
01	7254	X	6675	-0-	-579	-0-	6675	2			N	-0-					-0-
02	6552	X	6157	-0-	-395	-0-	6157	2			N	-0-					-0-

YORN WELL #: 4H RRCID -> 258942 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 7924 PERF. 8611 - 11359

09	1530	X	-0-	-0-	-1530	-0-					N	-0-					-0-
10	1581	X	-0-	-0-	-1581	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	1763	X	1763	-0-	-0-	-0-	1763	2			N	-0-					-0-
*02	8654	X	8654	-0-	-0-	-0-	8654	2			N	-0-					-0-

HF MEADOWS WELL #: 3H RRCID -> 258944 COMPL. DATE 02/25/2011 TOTAL DEPTH 7138 PERF. 7404 - 9536

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PEGASUS WELL #: 1H RRCID -> 258951 COMPL. DATE 03/27/2011 TOTAL DEPTH 7248 PERF. 7742 - 11364

09	29610	X	27075	-0-	-2535	-0-	27075	2			N	-0-					-0-
10	29946	X	27096	-0-	-2850	-0-	27096	2			N	-0-					-0-
11	28350	X	25989	-0-	-2361	-0-	25989	2			N	-0-					-0-
12	28737	X	25964	-0-	-2773	-0-	25964	2			N	-0-					-0-
01	28365	X	26676	-0-	-1689	-0-	26676	2			N	-0-					-0-
02	25284	X	23943	-0-	-1341	-0-	23943	2			N	-0-					-0-

CJD WELL #: 2H RRCID -> 258952 COMPL. DATE 05/25/2011 TOTAL DEPTH 7641 PERF. 7825 - 10390

09	9150	X	6559	-0-	-2591	-0-	6559	2			N	-0-					-0-
10	9455	X	5238	-0-	-4217	-0-	5238	2			N	-0-					-0-
11	10380	X	6403	-0-	-3977	-0-	6403	2			N	-0-					-0-
12	10726	X	1610	-0-	-9116	-0-	1610	2			N	-0-					-0-
01	10726	X	-0-	-0-	-10726	-0-					N	-0-					-0-
02	6132	X	-0-	-0-	-6132	-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 #: 18H RRCID -> 258957 COMPL. DATE 02/15/2011 TOTAL DEPTH 7214 PERF. 7375 - 9427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUSTER BROWN WELL #: 2H RRCID -> 258958 COMPL. DATE 03/16/2011 TOTAL DEPTH 7183 PERF. 7356 - 11023

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RISINGER WELL #: 9H RRCID -> 258961 COMPL. DATE 01/10/2011 TOTAL DEPTH 7116 PERF. 7400 - 9586

09	3381	X	3381	-0-	-0-	-0-	3381	2			N	-0-					-0-
10	3238	X	3238	-0-	-0-	-0-	3238	2			N	-0-					-0-
11	4086	X	4086	-0-	-0-	-0-	4086	2			N	-0-					-0-
12	3503	X	3032	-0-	-471	-0-	3032	2			N	-0-					-0-
01	4002	X	4002	-0-	-0-	-0-	4002	2			N	-0-					-0-
*02	3823	X	3823	-0-	-0-	-0-	3823	2			N	-0-					-0-

LANDING SOUTH WELL #: 2H RRCID -> 258963 COMPL. DATE 11/28/2011 TOTAL DEPTH 8266 PERF. 8750 - 14850

09	42330	X	35432	-0-	-6898	-0-	35432	2			N	-0-					-0-
10	43741	X	38055	-0-	-5686	-0-	38055	2			N	-0-					-0-
11	40620	X	36643	-0-	-3977	-0-	36643	2			N	-0-					-0-
12	39339	X	36765	-0-	-2574	-0-	36765	2			N	-0-					-0-
01	39215	X	36211	-0-	-3004	-0-	36211	2			N	-0-					-0-
02	34384	X	32144	-0-	-2240	-0-	32144	2			N	-0-					-0-

MANN, S. WELL #: 19H RRCID -> 258965 COMPL. DATE 06/26/2011 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 7380 - 10633

09	10350	X	1054	-0-	-9296	-0-	1054	2			N	-0-					-0-
10	9145	X	-0-	-0-	-9145	-0-					N	-0-					-0-
11	4920	X	-0-	-0-	-4920	-0-					N	-0-					-0-
12	3937	X	-0-	-0-	-3937	-0-					N	-0-					-0-
01	3379	X	-0-	-0-	-3379	-0-					N	-0-					-0-
02	980	X	-0-	-0-	-980	-0-					N	-0-					-0-

JAMMER A WELL #: 2H RRCID -> 258985 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 7211 PERF. 7772 - 10061

09	15870	X	12158	-0-	-3712	-0-	12158	2			N	-0-					-0-
10	15998	X	15998	-0-	-0-	-0-	15998	2			N	-0-					-0-
11	15625	X	15625	-0-	-0-	-0-	15625	2			N	-0-					-0-
12	15685	X	15685	-0-	-0-	-0-	15685	2			N	-0-					-0-
01	15996	X	13048	-0-	-2948	-0-	13048	2			N	-0-					-0-
02	14588	X	11899	-0-	-2689	-0-	11899	2			N	-0-					-0-

TRADERS VILLAGE WELL #: 4H RRCID -> 258986 COMPL. DATE 01/06/2011 TOTAL DEPTH 8619 PERF. 8880 - 11255

09	13470	X	7431	-0-	-6039	-0-	7431	2			N	-0-					-0-
10	12958	X	6749	-0-	-6209	-0-	6749	2			N	-0-					-0-
11	11250	X	5703	-0-	-5547	-0-	5703	2			N	-0-					-0-
12	11470	X	6123	-0-	-5347	-0-	6123	2			N	-0-					-0-
01	7688	X	952	-0-	-6736	-0-	952	2			N	-0-					-0-
02	6944	X	-0-	-0-	-6944	-0-					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
09	9420	X	6083	-0-	-3337	-0-	6083	2			N	-0-					-0-
10	9362	X	6930	-0-	-2432	-0-	6930	2			N	-0-					-0-
11	8670	X	6818	-0-	-1852	-0-	6818	2			N	-0-					-0-
12	8959	X	7697	-0-	-1262	-0-	7697	2			N	-0-					-0-
01	7688	X	7019	-0-	-669	-0-	7019	2			N	-0-					-0-
02	6356	X	6286	-0-	-70	-0-	6286	2			N	-0-					-0-

EDERVILLE WELL #: 1H RRCID -> 259015 COMPL. DATE 12/27/2011 TOTAL DEPTH 7633 PERF. 7540 - 10911

09	20970	X	18036	-0-	-2934	-0-	18036	2			N	-0-					-0-
10	20429	X	18495	-0-	-1934	-0-	18495	2			N	-0-					-0-
11	19170	X	17721	-0-	-1449	-0-	17721	2			N	-0-					-0-
12	19468	X	17768	-0-	-1700	-0-	17768	2			N	-0-					-0-
01	19468	X	16948	-0-	-2520	-0-	16948	2			N	-0-					-0-
02	16828	X	14818	-0-	-2010	-0-	14818	2			N	-0-					-0-

VALKYRIE WELL #: 1H RRCID -> 259037 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 7265 PERF. 7373 - 11117

09	28200	X	24359	-0-	-3841	-0-	24359	2			N	-0-					-0-
10	29140	X	25307	-0-	-3833	-0-	25307	2			N	-0-					-0-
11	27270	X	23991	-0-	-3279	-0-	23991	2			N	-0-					-0-
12	26691	X	24279	-0-	-2412	-0-	24279	2			N	-0-					-0-
01	25637	X	24440	-0-	-1197	-0-	24440	2			N	-0-					-0-
*02	23514	X	23514	-0-	-0-	-0-	23514	2			N	-0-					-0-

BUCHANAN-I G KENNON (SA) WELL #: 1H RRCID -> 259097 COMPL. DATE 03/01/2011 TOTAL DEPTH 7057 PERF. 7450 - 10914

09	480	X	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-
10	1085	X	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					-0-
11	1050	X	-0-	-0-	-1050	-0-					N	-0-					-0-
12	1085	X	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CENTREPORT WELL #: 5H RRCID -> 259099 COMPL. DATE 08/28/2011 TOTAL DEPTH 9447 PERF. 9870 - 12878

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	22500	X	14964	-0-	-7536	-0-	14964	2			N	-0-					-0-
10	21390	X	17966	-0-	-3424	-0-	17966	2			N	-0-					-0-
11	20700	X	14965	-0-	-5735	-0-	14965	2			N	-0-					-0-
12	17701	X	14034	-0-	-3667	-0-	14034	2			N	-0-					-0-
01	17980	X	13779	-0-	-4201	-0-	13779	2			N	-0-					-0-
02	16240	X	13470	-0-	-2770	-0-	13470	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: I 5H RRCID -> 259103 COMPL. DATE 07/17/2011 TOTAL DEPTH 6524 PERF. 9000 - 12316

09	2070	X	469	-0-	-1601	-0-	469	2			N	-0-					54
10	2232	X	853	-0-	-1379	-0-	853	2			N	-0-					54
11	2160	X	-0-	-0-	-2160	-0-					N	-0-					54
12	496	N	125	-0-	-371	-0-	125	2			N	-0-					54
01	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					54
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54

LITTLE HOSS 7 WELL #: B 1H RRCID -> 259104 COMPL. DATE 04/17/2011 TOTAL DEPTH 6292 PERF. 6631 - 10160

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-

BING WELL #: 2H RRCID -> 259105 COMPL. DATE 10/04/2011 TOTAL DEPTH 6805 PERF. 7087 - 11044

09	19530	X	13369	-0-	-6161	-0-	13359	2	10	9	N	9					118
10	20181	X	14054	-0-	-6127	-0-	14044	2	10	9	N	9					127
11	19530	X	15606	-0-	-3924	-0-	15596	2	10	9	N	9					136
12	15316	X	15316	-0-	-0-	-0-	15302	2	14	9	N	13					149
01	14789	X	14789	-0-	-0-	-0-	14787	2	2	9	N	2					151
*02	16940	X	16940	-0-	-0-	-0-	16926	2	14	9	N	13	113	1			51

GREENBRIAR WELL #: 1H RRCID -> 259108 COMPL. DATE 02/22/2011 TOTAL DEPTH 7174 PERF. 7412 - 12368

09	22950	X	20593	-0-	-2357	-0-	20593	2			N	-0-					-0-
10	23715	X	21446	-0-	-2269	-0-	21446	2			N	-0-					-0-
11	20870	X	20870	-0-	-0-	-0-	20870	2			N	-0-					-0-
12	21266	X	20312	-0-	-954	-0-	20312	2			N	-0-					-0-
01	21452	X	21019	-0-	-433	-0-	21019	2			N	-0-					-0-
02	19488	X	18314	-0-	-1174	-0-	18314	2			N	-0-					-0-

CJD WELL #: 1H RRCID -> 259109 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 7626 PERF. 8274 - 9982

09	13860	X	13347	-0-	-513	-0-	13347	2			N	-0-					-0-
10	14473	X	14473	-0-	-0-	-0-	14473	2			N	-0-					-0-
11	14740	X	14740	-0-	-0-	-0-	14740	2			N	-0-					-0-
12	15016	X	15016	-0-	-0-	-0-	15016	2			N	-0-					-0-
01	14477	X	11124	-0-	-3353	-0-	11124	2			N	-0-					-0-
02	13748	X	8838	-0-	-4910	-0-	8838	2			N	-0-					-0-

GEARHART WELL #: 5H RRCID -> 259110 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 7393 PERF. 7967 - 11678

09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15

KARMALI WELL #: 2H RRCID -> 259120 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 7071 PERF. 7645 - 12431

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LANDING WELL #: 3H RRCID -> 259121 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 8382 PERF. 8506 - 12994

09	29160 X	23862	-0-	-5298	-0-	23862	2			N	-0-					-0-
10	28644 X	25823	-0-	-2821	-0-	25823	2			N	-0-					-0-
11	27510 X	24854	-0-	-2656	-0-	24854	2			N	-0-					-0-
12	27528 X	25072	-0-	-2456	-0-	25072	2			N	-0-					-0-
01	27218 X	24674	-0-	-2544	-0-	24674	2			N	-0-					-0-
02	23324 X	21502	-0-	-1822	-0-	21502	2			N	-0-					-0-

BACSIK WELL #: 4H RRCID -> 259123 COMPL. DATE 03/05/2011 TOTAL DEPTH 7036 PERF. 7750 - 9660

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	16470 X	12980	-0-	-3490	-0-	12980	2			N	-0-					-0-
10	13733 X	13233	-0-	-500	-0-	13233	2			N	-0-					-0-
11	11519 X	11519	-0-	-0-	-0-	11519	2			N	-0-					-0-
12	13423 X	12977	-0-	-446	-0-	12977	2			N	-0-					-0-
01	13423 X	12793	-0-	-630	-0-	12793	2			N	-0-					-0-
02	12124 X	7736	-0-	-4388	-0-	7736	2			N	-0-					-0-

BACSIK WELL #: 2H RRCID -> 259156 COMPL. DATE 03/12/2011 TOTAL DEPTH 7063 PERF. 9724 - 11576

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
OSLER WELL #: 1H RRCID -> 259171 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 8494 PERF. 9020 - 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
09	12270	X	10803	-0-	-1467	-0-	10803	2			N	-0-					-0-
10	10788	X	9849	-0-	-939	-0-	9849	2			N	-0-					-0-
11	11100	X	3133	-0-	-7967	-0-	3133	2			N	-0-					-0-
12	11470	X	3852	-0-	-7618	-0-	3852	2			N	-0-					-0-
01	11470	X	-0-	-0-	-11470	-0-					N	-0-					-0-
02	10080	X	-0-	-0-	-10080	-0-					N	-0-					-0-

ROCK CREEK WELL #: C 2H RRCID -> 259172 COMPL. DATE 07/10/2011 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 7173 - 11241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10350	X	1792	-0-	-8558	-0-	1792	2			N	-0-					-0-
10	10695	X	5531	-0-	-5164	-0-	5531	2			N	-0-					-0-
11	10350	X	6293	-0-	-4057	-0-	6293	2			N	-0-					-0-
12	10850	X	5173	-0-	-5677	-0-	5173	2			N	-0-					-0-
01	8169	X	8169	-0-	-0-	-0-	8169	2			N	-0-					-0-
*02	12506	X	12506	-0-	-0-	-0-	12506	2			N	-0-					-0-

ROCK CREEK WELL #: C 4H RRCID -> 259173 COMPL. DATE 07/06/2011 TOTAL DEPTH 6888 PERF. 7235 - 10903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14250	X	13105	-0-	-1145	-0-	13105	2			N	-0-					-0-
10	14725	X	13249	-0-	-1476	-0-	13249	2			N	-0-					-0-
11	12420	X	11584	-0-	-836	-0-	11584	2			N	-0-					-0-
12	13547	X	12224	-0-	-1323	-0-	12224	2			N	-0-					-0-
01	13547	X	12635	-0-	-912	-0-	12635	2			N	-0-					-0-
02	12236	X	10134	-0-	-2102	-0-	10134	2			N	-0-					-0-

ROCK CREEK WELL #: C 7H RRCID -> 259174 COMPL. DATE 05/01/2011 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 7519 - 10786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	21660	X	20707	-0-	-953	-0-	20707	2			N	-0-					-0-
10	22382	X	20872	-0-	-1510	-0-	20872	2			N	-0-					-0-
11	21660	X	19348	-0-	-2312	-0-	19348	2			N	-0-					-0-
12	22165	X	19713	-0-	-2452	-0-	19713	2			N	-0-					-0-
01	21390	X	19861	-0-	-1529	-0-	19861	2			N	-0-					-0-
02	19320	X	18062	-0-	-1258	-0-	18062	2			N	-0-					-0-

ROCK CREEK WELL #: C 8H RRCID -> 259175 COMPL. DATE 07/13/2011 TOTAL DEPTH 6903 PERF. 7362 - 10045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROCK CREEK WELL #: C 9H RRCID -> 259176 COMPL. DATE 05/01/2011 TOTAL DEPTH 6966 PERF. 7265 - 9173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6840	X	2347	-0-	-4493	-0-	2347	2			N	-0-					-0-
10	7068	X	2594	-0-	-4474	-0-	2594	2			N	-0-					-0-
11	6840	X	-0-	-0-	-6840	-0-					N	-0-					-0-
12	2418	X	-0-	-0-	-2418	-0-					N	-0-					-0-
01	2604	X	-0-	-0-	-2604	-0-					N	-0-					-0-
02	2352	X	-0-	-0-	-2352	-0-					N	-0-					-0-

TECH CENTER WELL #: 1H RRCID -> 259177 COMPL. DATE 07/11/2011 TOTAL DEPTH 8551 PERF. 8765 - 14524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	25500	X	17562	-0-	-7938	-0-	17562	2			N	-0-					-0-
10	25477	X	25477	-0-	-0-	-0-	25477	2			N	-0-					-0-
11	28010	X	28010	-0-	-0-	-0-	28010	2			N	-0-					-0-
12	28025	X	28025	-0-	-0-	-0-	28025	2			N	-0-					-0-
01	26901	X	26901	-0-	-0-	-0-	26901	2			N	-0-					-0-
02	26152	X	24416	-0-	-1736	-0-	24416	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 #: 3H RRCID -> 259178 COMPL. DATE 07/12/2011 TOTAL DEPTH 7638 PERF. 7800 - 14184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	43050	X	38670	-0-	-4380	-0-	38670	2			N	-0-					-0-
10	43555	X	40438	-0-	-3117	-0-	40438	2			N	-0-					-0-
11	40620	X	37448	-0-	-3172	-0-	37448	2			N	-0-					-0-
12	41137	X	38512	-0-	-2625	-0-	38512	2			N	-0-					-0-
01	41013	X	38188	-0-	-2825	-0-	38188	2			N	-0-					-0-
*02	36767	X	36767	-0-	-0-	-0-	36767	2			N	-0-					-0-

GATEWAY GIBSON WELL #: 2H RRCID -> 259179 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 8441 PERF. 8595 - 12420

09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ENGLER-MANN WELL #: 2H RRCID -> 259180 COMPL. DATE 11/21/2011 TOTAL DEPTH 7553 PERF. 8050 - 10584

09	16110	X	13488	-0-	-2622	-0-	13488	2			N	-0-					-0-
10	16616	X	14367	-0-	-2249	-0-	14367	2			N	-0-					-0-
11	14940	X	13436	-0-	-1504	-0-	13436	2			N	-0-					-0-
12	15252	X	8358	-0-	-6894	-0-	8358	2			N	-0-					-0-
01	14942	X	13868	-0-	-1074	-0-	13868	2			N	-0-					-0-
02	12964	X	12082	-0-	-882	-0-	12082	2			N	-0-					-0-

PARNELL WELL #: 14H RRCID -> 259181 COMPL. DATE 04/23/2011 TOTAL DEPTH 7043 PERF. 7360 - 9845

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROGERS WELL #: 2H RRCID -> 259182 COMPL. DATE 05/22/2011 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 7980 - 13337

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	43170	X	40098	-0-	-3072	-0-	40098	2			N	-0-					-0-
10	43524	X	40582	-0-	-2942	-0-	40582	2			N	-0-					-0-
11	41610	X	38336	-0-	-3274	-0-	38336	2			N	-0-					-0-
12	42036	X	38253	-0-	-3783	-0-	38253	2			N	-0-					-0-
01	41695	X	38437	-0-	-3258	-0-	38437	2			N	-0-					-0-
02	37436	X	35232	-0-	-2204	-0-	35232	2			N	-0-					-0-

MALLICK UNIT WELL #: 2H RRCID -> 259184 COMPL. DATE 05/02/2011 TOTAL DEPTH 6679 PERF. 7461 - 12202

09	19720	X	19720	-0-	-0-	-0-	19716	2	4	9	N	4					77
10	20243	X	19554	-0-	-689	-0-	19550	2	4	9	N	4					81
11	19590	X	15475	-0-	-4115	-0-	15472	2	3	9	N	3					84
12	20367	X	16274	-0-	-4093	-0-	16274	2			N	-0-					84
01	20367	X	16368	-0-	-3999	-0-	16362	2	6	9	N	5					89
02	18396	X	14164	-0-	-4232	-0-	14150	2	14	9	N	13					102

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
GATEWAY GIBSON WELL #: 1H RRCID -> 259185 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 8359 PERF. 8745 - 12919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUCK LAKE WELL #: 3H RRCID -> 259186 COMPL. DATE 08/29/2011 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 8000 - 13892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	15096	X	15096	-0-	-0-	-0-	15096	2			N	-0-					-0-
10	12121	X	11584	-0-	-537	-0-	11584	2			N	-0-					-0-
11	15750	X	3426	-0-	-12324	-0-	3426	2			N	-0-					-0-
12	16275	X	11393	-0-	-4882	-0-	11393	2			N	-0-					-0-
01	16275	X	13038	-0-	-3237	-0-	13038	2			N	-0-					-0-
02	14084	X	11758	-0-	-2326	-0-	11758	2			N	-0-					-0-

GEARHART WELL #: 6H RRCID -> 259187 COMPL. DATE 06/13/2011 TOTAL DEPTH 7456 PERF. 8203 - 11759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOUG D WELL #: 1H RRCID -> 259198 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 6726 PERF. 7385 - 13667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	33600	X	31135	-0-	-2465	-0-	31135	2			N	-0-					-0-
10	34286	X	31485	-0-	-2801	-0-	31485	2			N	-0-					-0-
11	32550	X	30437	-0-	-2113	-0-	30437	2			N	-0-					-0-
12	33325	X	31837	-0-	-1488	-0-	31837	2			N	-0-					-0-
01	33077	X	31429	-0-	-1648	-0-	31429	2			N	-0-					-0-
*02	29088	X	29088	-0-	-0-	-0-	29088	2			N	-0-					-0-

BLAIR WELL #: 3H RRCID -> 259200 COMPL. DATE 05/06/2011 TOTAL DEPTH 7601 PERF. 7697 - 9268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NUGENT WELL #: 3H RRCID -> 259201 COMPL. DATE 12/13/2011 TOTAL DEPTH 6837 PERF. 7290 - 11176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	22290	X	21913	-0-	-377	-0-	21913	2			N	-0-					71
10	23033	X	21113	-0-	-1920	-0-	21113	2			N	-0-					71
11	22290	X	18304	-0-	-3986	-0-	18304	2			N	-0-					71
12	23219	X	20280	-0-	-2939	-0-	20280	2			N	-0-					71
01	22940	X	19889	-0-	-3051	-0-	19889	2			N	-0-					71
02	20440	X	18567	-0-	-1873	-0-	18567	2			N	-0-					71

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

DICK DAVIDSON WELL #: 2H RRCID -> 259202 COMPL. DATE 08/12/2012 TOTAL DEPTH 6984 PERF. 7625 - 12699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	35730	X	32317	-0-	-3413	-0-	32317	2			N	-0-					-0-
10	36921	X	33091	-0-	-3830	-0-	33091	2			N	-0-					-0-
11	34470	X	31589	-0-	-2881	-0-	31589	2			N	-0-					-0-
12	35371	X	31916	-0-	-3455	-0-	31916	2			N	-0-					-0-
01	34968	X	32055	-0-	-2913	-0-	32055	2			N	-0-					-0-
02	30156	X	28048	-0-	-2108	-0-	28048	2			N	-0-					-0-

TANTARRA ESTATE WELL #: 6H RRCID -> 259211 COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 7989 - 9038

09	3900	X	-0-	-0-	-3900	-0-					N	-0-					-0-
10	3224	X	-0-	-0-	-3224	-0-					N	-0-					-0-
11	3120	X	-0-	-0-	-3120	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEEDY WELL #: 3H RRCID -> 259225 COMPL. DATE 05/08/2011 TOTAL DEPTH 7817 PERF. 7780 - 9932

09	9660	X	4358	-0-	-5302	-0-	4358	2			N	-0-					-0-
10	9982	X	8537	-0-	-1445	-0-	8537	2			N	-0-					-0-
11	9570	X	9400	-0-	-170	-0-	9400	2			N	-0-					-0-
12	9889	X	8429	-0-	-1460	-0-	8429	2			N	-0-					-0-
01	9889	X	9251	-0-	-638	-0-	9251	2			N	-0-					-0-
02	8764	X	7785	-0-	-979	-0-	7785	2			N	-0-					-0-

MANUEL LABOR WELL #: 6H RRCID -> 259227 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 6526 PERF. 6818 - 9977

09	6420	X	4759	-0-	-1661	-0-	4759	2			N	-0-					-0-
10	6634	X	4796	-0-	-1838	-0-	4796	2			N	-0-					-0-
11	6120	X	5193	-0-	-927	-0-	5193	2			N	-0-					-0-
12	5332	X	5169	-0-	-163	-0-	5169	2			N	-0-					-0-
01	4929	X	3485	-0-	-1444	-0-	3485	2			N	-0-					-0-
02	4844	X	3903	-0-	-941	-0-	3903	2			N	-0-					-0-

UNICORN WELL #: 4H RRCID -> 259230 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 7437 PERF. 7587 - 9645

09	17910	X	16468	-0-	-1442	-0-	16468	2			N	-0-					-0-
10	18352	X	16671	-0-	-1681	-0-	16671	2			N	-0-					-0-
11	17010	X	15905	-0-	-1105	-0-	15905	2			N	-0-					-0-
12	17577	X	15870	-0-	-1707	-0-	15870	2			N	-0-					-0-
01	17329	X	16332	-0-	-997	-0-	16332	2			N	-0-					-0-
02	15372	X	14822	-0-	-550	-0-	14822	2			N	-0-					-0-

HOG A WELL #: 4H RRCID -> 259231 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 7155 PERF. 7560 - 14979

09	54570	X	52177	-0-	-2393	-0-	52177	2			N	-0-					-0-
10	56017	X	53564	-0-	-2453	-0-	53564	2			N	-0-					-0-
11	53400	X	51802	-0-	-1598	-0-	51802	2			N	-0-					-0-
12	54467	X	52886	-0-	-1581	-0-	52886	2			N	-0-					-0-
01	53909	X	53084	-0-	-825	-0-	53084	2			N	-0-					-0-
02	48692	X	47273	-0-	-1419	-0-	47273	2			N	-0-					-0-

BC ASSOCIATES WELL #: 1H RRCID -> 259233 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 7827 PERF. 8250 - 14080

09	18630	X	12377	-0-	-6253	-0-	12377	2			N	-0-					-0-
10	19251	X	16025	-0-	-3226	-0-	16025	2			N	-0-					-0-
11	17040	X	11983	-0-	-5057	-0-	11983	2			N	-0-					-0-
12	16676	X	16676	-0-	-0-	-0-	16676	2			N	-0-					-0-
01	16027	X	54	-0-	-15973	-0-	54	2			N	-0-					-0-
02	14476	X	-0-	-0-	-14476	-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 #: 4H RRCID -> 259234 COMPL. DATE 04/13/2011 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7840 - 10649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EAST WILLIS WELL #: 2H RRCID -> 259235 COMPL. DATE 08/13/2011 TOTAL DEPTH 7395 PERF. 7550 - 12524

09	27990	X	25760	-0-	-2230	-0-	25760	2			N	-0-					-0-
10	28799	X	26319	-0-	-2480	-0-	26319	2			N	-0-					-0-
11	27870	X	18246	-0-	-9624	-0-	18246	2			N	-0-					-0-
12	27962	X	26320	-0-	-1642	-0-	26320	2			N	-0-					-0-
01	27218	X	26058	-0-	-1160	-0-	26058	2			N	-0-					-0-
02	24052	X	23509	-0-	-543	-0-	23509	2			N	-0-					-0-

GREENWOOD A WELL #: 1H RRCID -> 259236 COMPL. DATE 04/27/2011 TOTAL DEPTH 6934 PERF. 7452 - 12736

09	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1269	2			N	-0-					-0-
10	3100	N	3487	-0-	387	387	3487	2			N	-0-					-0-
11	1461	N	1074	-0-	-387	-0-	1074	2			N	-0-					-0-
12	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	2			N	-0-					-0-
01	88	X	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					-0-
02	28	X	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-

CORDELIA WELL #: 9H RRCID -> 259240 COMPL. DATE 05/03/2011 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 7826 - 10295

09	9540	X	6996	-0-	-2544	-0-	6996	2			N	-0-					-0-
10	9858	X	8661	-0-	-1197	-0-	8661	2			N	-0-					-0-
11	9540	X	8797	-0-	-743	-0-	8797	2			N	-0-					-0-
12	9858	X	8685	-0-	-1173	-0-	8685	2			N	-0-					-0-
01	8649	X	6923	-0-	-1726	-0-	6923	2			N	-0-					-0-
02	8204	X	3380	-0-	-4824	-0-	3380	2			N	-0-					-0-

GEARHART WELL #: 7H RRCID -> 259241 COMPL. DATE 06/13/2011 TOTAL DEPTH 7453 PERF. 8332 - 12215

09	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
11	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUFFALO BILL WELL #: 1H RRCID -> 259242 COMPL. DATE 02/03/2012 TOTAL DEPTH 7108 PERF. 8577 - 10457

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEEDY WELL #: 2H RRCID -> 259243 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 7830 - 10272

09	8310	X	7776	-0-	-534	-0-	7776	2			N	-0-					-0-
10	9951	X	7264	-0-	-2687	-0-	7264	2			N	-0-					-0-
11	9630	X	7925	-0-	-1705	-0-	7925	2			N	-0-					-0-
12	9951	X	7518	-0-	-2433	-0-	7518	2			N	-0-					-0-
01	9486	X	8013	-0-	-1473	-0-	8013	2			N	-0-					-0-
02	7392	X	3382	-0-	-4010	-0-	3382	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

HIGHTOWER WELL #: 2H RRCID -> 259285 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 7376 PERF. 8085 - 11927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14490	X	13405	-0-	-1085	-0-	13405	2			N	-0-					-0-
10	14413	X	14413	-0-	-0-	-0-	14413	2			N	-0-					-0-
11	14080	X	14080	-0-	-0-	-0-	14080	2			N	-0-					-0-
12	14012	X	13593	-0-	-419	-0-	13593	2			N	-0-					-0-
01	14415	X	13483	-0-	-932	-0-	13483	2			N	-0-					-0-
02	13132	X	11826	-0-	-1306	-0-	11826	2			N	-0-					-0-

COOPER WELL #: 15H RRCID -> 259345 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 7433 - 8982

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STONE SOUTH WELL #: 2 H RRCID -> 259361 COMPL. DATE 11/13/2010 TOTAL DEPTH 7765 PERF. N/A

09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MALLICK UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259390 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 6698 PERF. 7612 - 13294

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

HOG B WELL #: 2H RRCID -> 259391 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 7138 PERF. 7580 - 14900

09	41610	X	38591	-0-	-3019	-0-	38591	2			N	-0-					-0-
10	42067	X	38854	-0-	-3213	-0-	38854	2			N	-0-					-0-
11	39570	X	37590	-0-	-1980	-0-	37590	2			N	-0-					-0-
12	40889	X	38169	-0-	-2720	-0-	38169	2			N	-0-					-0-
01	40393	X	38240	-0-	-2153	-0-	38240	2			N	-0-					-0-
02	36008	X	34486	-0-	-1522	-0-	34486	2			N	-0-					-0-

HUDSON WELL #: 8H RRCID -> 259392 COMPL. DATE 06/28/2011 TOTAL DEPTH 7034 PERF. 7189 - 9156

09	10200	X	9290	-0-	-910	-0-	9290	2			N	-0-					-0-
10	9204	X	9204	-0-	-0-	-0-	9204	2			N	-0-					-0-
11	8130	X	7899	-0-	-231	-0-	7899	2			N	-0-					-0-
12	9610	X	8659	-0-	-951	-0-	8659	2			N	-0-					-0-
01	9685	X	9685	-0-	-0-	-0-	9685	2			N	-0-					-0-
02	8680	X	8667	-0-	-13	-0-	8667	2			N	-0-					-0-

WESTERN HILLS WELL #: 20H RRCID -> 259393 COMPL. DATE 04/30/2011 TOTAL DEPTH 6761 PERF. 7150 - 11002

09	20936	X	20936	-0-	-0-	-0-	20933	2	3	9	N	3					37
10	24710	X	24710	-0-	-0-	-0-	24709	2	1	9	N	1					38
11	22312	X	22312	-0-	-0-	-0-	22310	2	2	9	N	2					40
12	21638	X	21240	-0-	-398	-0-	21240	2			N	-0-					40
01	24707	X	23227	-0-	-1480	-0-	23225	2	2	9	N	2					42
02	22316	X	19508	-0-	-2808	-0-	19506	2	2	9	N	2					44

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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
09	7741	X	7741	-0-	-0-	-0-	7741	2			N	-0-					-0-
10	8680	X	8680	-0-	-0-	-0-	8680	2			N	-0-					-0-
11	7500	X	4435	-0-	-3065	-0-	4435	2			N	-0-					-0-
12	7998	X	2364	-0-	-5634	-0-	2364	2			N	-0-					-0-
01	8680	X	5530	-0-	-3150	-0-	5530	2			N	-0-					-0-
02	7840	X	4497	-0-	-3343	-0-	4497	2			N	-0-					-0-

AIRPORT CROSSING JV WELL #: 3H RRCID -> 259395 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 8770 - 15326

09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCHWARZ WELL #: 2H RRCID -> 259396 COMPL. DATE 03/01/2011 TOTAL DEPTH 7078 PERF. 7480 - 10485

09	9600	X	7287	-0-	-2313	-0-	7287	2			N	-0-					-0-
10	9920	X	4103	-0-	-5817	-0-	4103	2			N	-0-					-0-
11	8610	X	8610	-0-	-0-	-0-	8610	2			N	-0-					-0-
12	7533	X	7169	-0-	-364	-0-	7169	2			N	-0-					-0-
01	7533	X	5152	-0-	-2381	-0-	5152	2			N	-0-					-0-
02	8036	X	7355	-0-	-681	-0-	7355	2			N	-0-					-0-

CHEVY WELL #: 9H RRCID -> 259397 COMPL. DATE 06/25/2011 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7593 - 12142

09	1388	X	1388	-0-	-0-	-0-	1388	2			N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	2590	X	2590	-0-	-0-	-0-	2590	2			N	-0-					-0-
12	1426	X	308	-0-	-1118	-0-	308	2			N	-0-					-0-
01	1426	X	763	-0-	-663	-0-	763	2			N	-0-					-0-
02	2408	X	-0-	-0-	-2408	-0-					N	-0-					-0-

CALMONT WELL #: 5H RRCID -> 259398 COMPL. DATE 09/28/2011 TOTAL DEPTH 6885 PERF. 7665 - 10017

09	12030	X	8630	-0-	-3400	-0-	8630	2			N	-0-					24
10	10912	X	8513	-0-	-2399	-0-	8513	2			N	-0-					24
11	8741	X	8741	-0-	-0-	-0-	8741	2			N	-0-					24
12	8928	X	7739	-0-	-1189	-0-	7739	2			N	-0-					24
01	8928	X	4520	-0-	-4408	-0-	4520	2			N	-0-					24
02	8148	X	1983	-0-	-6165	-0-	1983	2			N	-0-	4	1			20

CORDELIA WELL #: 10H RRCID -> 259400 COMPL. DATE 05/03/2011 TOTAL DEPTH 7332 PERF. 8017 - 10592

09	6480	X	5233	-0-	-1247	-0-	5233	2			N	-0-					-0-
10	6696	X	5333	-0-	-1363	-0-	5333	2			N	-0-					-0-
11	6090	X	5044	-0-	-1046	-0-	5044	2			N	-0-					-0-
12	6169	X	5008	-0-	-1161	-0-	5008	2			N	-0-					-0-
01	5952	X	4972	-0-	-980	-0-	4972	2			N	-0-					-0-
*02	5787	X	5787	-0-	-0-	-0-	5787	2			N	-0-					-0-

CHEVY WELL #: 8H RRCID -> 259401 COMPL. DATE 06/24/2011 TOTAL DEPTH 7311 PERF. 7716 - 12739

09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
DON JERNIGAN WELL #: 1H RRCID -> 259402 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 6880 - 10126

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUKE B WELL #: 5H RRCID -> 259403 COMPL. DATE 06/07/2011 TOTAL DEPTH 8308 PERF. 8435 - 11068

09	17070 X	14801	-0-	-2269	-0-	14801	2			N	-0-					-0-
10	17639 X	14939	-0-	-2700	-0-	14939	2			N	-0-					-0-
11	16770 X	14515	-0-	-2255	-0-	14515	2			N	-0-					-0-
12	17329 X	14515	-0-	-2814	-0-	14515	2			N	-0-					-0-
01	17081 X	13853	-0-	-3228	-0-	13853	2			N	-0-					-0-
02	13804 X	12882	-0-	-922	-0-	12882	2			N	-0-					-0-

GEARHART WELL #: 4H RRCID -> 259404 COMPL. DATE 06/15/2011 TOTAL DEPTH 7365 PERF. 7825 - 11737

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	18450 X	11424	-0-	-7026	-0-	11424	2			N	-0-					-0-
10	21448 X	21448	-0-	-0-	-0-	21448	2			N	-0-					-0-
11	24048 X	24048	-0-	-0-	-0-	24048	2			N	-0-					-0-
12	18204 X	18204	-0-	-0-	-0-	18204	2			N	-0-					-0-
01	20708 X	13268	-0-	-7440	-0-	13268	2			N	-0-					-0-
02	18704 X	12325	-0-	-6379	-0-	12325	2			N	-0-					-0-

HITSON WELL #: 3H RRCID -> 259406 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 7629 PERF. 7781 - 12071

09	36210 X	27306	-0-	-8904	-0-	27306	2			N	-0-					-0-
10	34069 X	27411	-0-	-6658	-0-	27411	2			N	-0-					-0-
11	31320 X	25783	-0-	-5537	-0-	25783	2			N	-0-					-0-
12	30876 X	23403	-0-	-7473	-0-	23403	2			N	-0-					-0-
01	29636 X	26340	-0-	-3296	-0-	26340	2			N	-0-					-0-
02	25480 X	18526	-0-	-6954	-0-	18526	2			N	-0-					-0-

UNISON WELL #: 1H RRCID -> 259407 COMPL. DATE 12/02/2011 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 7990 - 10627

09	14070 X	13596	-0-	-474	-0-	13596	2			N	-0-					-0-
10	14539 X	14504	-0-	-35	-0-	14504	2			N	-0-					-0-
11	13950 X	11492	-0-	-2458	-0-	11492	2			N	-0-					-0-
12	14415 X	13747	-0-	-668	-0-	13747	2			N	-0-					-0-
01	14508 X	13357	-0-	-1151	-0-	13357	2			N	-0-					-0-
02	13104 X	11868	-0-	-1236	-0-	11868	2			N	-0-					-0-

BC ASSOCIATES WELL #: 6H RRCID -> 259408 COMPL. DATE 09/17/2011 TOTAL DEPTH 7908 PERF. 8461 - 12794

09	16600 X	16600	-0-	-0-	-0-	16600	2			N	-0-					-0-
10	14574 X	14574	-0-	-0-	-0-	14574	2			N	-0-					-0-
11	13620 X	11473	-0-	-2147	-0-	11473	2			N	-0-					-0-
12	17143 X	12635	-0-	-4508	-0-	12635	2			N	-0-					-0-
01	17143 X	9055	-0-	-8088	-0-	9055	2			N	-0-					-0-
02	15484 X	8324	-0-	-7160	-0-	8324	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
DON JERNIGAN WELL #: 2H RRCID -> 259422 COMPL. DATE 06/15/2011 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 6940 - 10132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RALL RANCH WELL #: 10H RRCID -> 259436 COMPL. DATE 08/31/2011 TOTAL DEPTH 7039 PERF. 7510 - 9802

09	10470	X	9165	-0-	-1305	-0-	9165	2			N	-0-					-0-
10	11935	X	7516	-0-	-4419	-0-	7516	2			N	-0-					-0-
11	11550	X	5781	-0-	-5769	-0-	5781	2			N	-0-					-0-
12	11935	X	4743	-0-	-7192	-0-	4743	2			N	-0-					-0-
01	10292	X	5464	-0-	-4828	-0-	5464	2			N	-0-					-0-
02	8568	X	4026	-0-	-4542	-0-	4026	2			N	-0-					-0-

NW MERCADO WELL #: 2H RRCID -> 259437 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 7057 PERF. 7288 - 11298

09	21432	X	21432	-0-	-0-	-0-	21432	2			N	-0-					-0-
10	23619	X	23619	-0-	-0-	-0-	23619	2			N	-0-					-0-
11	21435	X	21435	-0-	-0-	-0-	21435	2			N	-0-					-0-
12	22134	X	20052	-0-	-2082	-0-	20052	2			N	-0-					-0-
01	23622	X	20383	-0-	-3239	-0-	20383	2			N	-0-					-0-
02	21336	X	18147	-0-	-3189	-0-	18147	2			N	-0-					-0-

KINNEAR WELL #: 1H RRCID -> 259494 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 7429 PERF. 8528 - 11629

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	13110	X	11801	-0-	-1309	-0-	11801	2			N	-0-					-0-
10	13268	X	12097	-0-	-1171	-0-	12097	2			N	-0-					-0-
11	11741	X	11741	-0-	-0-	-0-	11741	2			N	-0-					-0-
12	12183	X	11918	-0-	-265	-0-	11918	2			N	-0-					-0-
01	12183	X	12175	-0-	-8	-0-	12175	2			N	-0-					-0-
02	11004	X	10860	-0-	-144	-0-	10860	2			N	-0-					-0-

LITTLE BEAR SOUTH WELL #: 2H RRCID -> 259496 COMPL. DATE 05/13/2012 TOTAL DEPTH 7697 PERF. 7828 - 16260

09	23910	X	5416	-0-	-18494	-0-	5416	2			N	-0-					-0-
10	11191	X	7970	-0-	-3221	-0-	7970	2			N	-0-					-0-
11	10110	X	7038	-0-	-3072	-0-	7038	2			N	-0-					-0-
12	8277	X	5236	-0-	-3041	-0-	5236	2			N	-0-					-0-
01	8277	X	6006	-0-	-2271	-0-	6006	2			N	-0-					-0-
02	7196	X	5728	-0-	-1468	-0-	5728	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	742	-0-	742	742	742	2			N	-0-					-0-

MCCULLAR WELL #: 4H RRCID -> 259505 COMPL. DATE 05/13/2011 TOTAL DEPTH 7231 PERF. 7401 - 11570

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
10	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
11	7	N	-0-	-0-	-7	-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-

MORROW STEVENS B WELL #: 1H RRCID -> 259507 COMPL. DATE 09/24/2011 TOTAL DEPTH 7636 PERF. 8094 - 13751

09	31380	X	20076	-0-	-11304	-0-	20076	2			N	-0-					-0-
10	30256	X	15142	-0-	-15114	-0-	15142	2			N	-0-					-0-
11	29280	X	19292	-0-	-9988	-0-	19292	2			N	-0-					-0-
12	24366	X	12662	-0-	-11704	-0-	12662	2			N	-0-					-0-
01	24366	X	466	-0-	-23900	-0-	466	2			N	-0-					-0-
02	18732	X	-0-	-0-	-18732	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: A 5H RRCID -> 259542 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 6434 PERF. 6618 - 10932

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

CAMPBELL WELL #: 3H RRCID -> 259586 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 9451 PERF.11810 - 13996

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

LITTLE HOSS 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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JLB "A" WELL #: 2H RRCID -> 259712 COMPL. DATE 04/13/2011 TOTAL DEPTH 7573 PERF. 7730 - 11124

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: E 5H RRCID -> 259714 COMPL. DATE 07/04/2011 TOTAL DEPTH 6205 PERF. 6550 - 10307

09	13629	X	13629	-0-	-0-	-0-	13590	2	39	9	Y	35	60	1			14
10	13753	X	13753	-0-	-0-	-0-	13718	2	35	9	Y	32					46
11	13795	X	13795	-0-	-0-	-0-	13784	2	11	9	Y	10					56
12	14342	X	14342	-0-	-0-	-0-	14317	2	25	9	Y	23	62	1			17
01	12979	X	12979	-0-	-0-	-0-	12979	2			Y	-0-					17
*02	11441	X	11441	-0-	-0-	-0-	11336	2	105	9	Y	95	86	1			26

GOODRICH WELL #: 1H RRCID -> 259717 COMPL. DATE 02/28/2012 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 8155 - 11049

09	7800	X	5438	-0-	-2362	-0-	5438	2			N	-0-					-0-
10	8060	X	2598	-0-	-5462	-0-	2598	2			N	-0-					-0-
11	7800	X	1249	-0-	-6551	-0-	1249	2			N	-0-					-0-
12	6386	X	2377	-0-	-4009	-0-	2377	2			N	-0-					-0-
01	5611	X	-0-	-0-	-5611	-0-					N	-0-					-0-
02	5068	X	95	-0-	-4973	-0-	95	2			N	-0-					-0-

ATHERTON MURPHY WELL #: D 9H RRCID -> 259718 COMPL. DATE 04/29/2011 TOTAL DEPTH 8787 PERF. 9245 - 12334

09	11970	X	9793	-0-	-2177	-0-	9793	2			N	-0-					-0-
10	12369	X	9824	-0-	-2545	-0-	9824	2			N	-0-					-0-
11	11160	X	9589	-0-	-1571	-0-	9589	2			N	-0-					-0-
12	11012	X	11012	-0-	-0-	-0-	11012	2			N	-0-					-0-
01	10540	X	7848	-0-	-2692	-0-	7848	2			N	-0-					-0-
*02	9765	X	9765	-0-	-0-	-0-	9765	2			N	-0-					-0-

AGAPE WELL #: 8H RRCID -> 259814 COMPL. DATE 05/16/2011 TOTAL DEPTH 8539 PERF. 8650 - 11542

09	12960	X	12248	-0-	-712	-0-	12248	2			N	-0-					-0-
10	13392	X	12126	-0-	-1266	-0-	12126	2			N	-0-					-0-
11	12360	X	11589	-0-	-771	-0-	11589	2			N	-0-					-0-
12	12772	X	9808	-0-	-2964	-0-	9808	2			N	-0-					-0-
01	12916	X	12916	-0-	-0-	-0-	12916	2			N	-0-					-0-
02	11424	X	11303	-0-	-121	-0-	11303	2			N	-0-					-0-

FOSSIL RIDGE A WELL #: 3H RRCID -> 259815 COMPL. DATE 04/04/2011 TOTAL DEPTH 7306 PERF. 7444 - 9677

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

NW MERCADO WELL #: 1H RRCID -> 259816 COMPL. DATE 05/21/2011 TOTAL DEPTH 7072 PERF. 7424 - 10607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	803	X	803	-0-	-0-	-0-	803	2			N	-0-					-0-
10	1322	X	1322	-0-	-0-	-0-	1322	2			N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	837	X	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					-0-
01	1333	X	6	-0-	-1327	-0-	6	2			N	-0-					-0-
02	1204	X	-0-	-0-	-1204	-0-					N	-0-					-0-

SUMMER CREEK WELL #: 6H RRCID -> 259820 COMPL. DATE 06/13/2011 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 7380 - 11624

09	16350	X	12822	-0-	-3528	-0-	12822	2			N	-0-					-0-
10	15438	X	13776	-0-	-1662	-0-	13776	2			N	-0-					-0-
11	14250	X	12801	-0-	-1449	-0-	12801	2			N	-0-					-0-
12	14725	X	8538	-0-	-6187	-0-	8538	2			N	-0-					-0-
01	13764	X	1504	-0-	-12260	-0-	1504	2			N	-0-					-0-
02	12432	X	-0-	-0-	-12432	-0-					N	-0-					-0-

PENNINGTON WELL #: 4H RRCID -> 259821 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 6770 PERF. 7250 - 9211

09	7290	X	7056	-0-	-234	-0-	7056	2			N	-0-					-0-
10	7316	X	7183	-0-	-133	-0-	7183	2			N	-0-					-0-
11	7080	X	6844	-0-	-236	-0-	6844	2			N	-0-					-0-
12	7316	X	6946	-0-	-370	-0-	6946	2			N	-0-					-0-
01	7285	X	6847	-0-	-438	-0-	6847	2			N	-0-					-0-
02	6580	X	6168	-0-	-412	-0-	6168	2			N	-0-					-0-

RIDGLEA TRIANGLE WELL #: 2H RRCID -> 259822 COMPL. DATE 08/25/2011 TOTAL DEPTH 6826 PERF. 6996 - 10412

09	20829	X	20829	-0-	-0-	-0-	20829	2			N	-0-					-0-
10	20771	X	20771	-0-	-0-	-0-	20771	2			N	-0-					-0-
11	19710	X	19459	-0-	-251	-0-	19459	2			N	-0-					-0-
12	21514	X	19613	-0-	-1901	-0-	19613	2			N	-0-					-0-
01	21514	X	19645	-0-	-1869	-0-	19645	2			N	-0-					-0-
02	19432	X	17689	-0-	-1743	-0-	17689	2			N	-0-					-0-

MS SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 259823 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 8384 - 12022

09	26610	X	24408	-0-	-2202	-0-	24408	2			N	-0-					-0-
10	27497	X	25746	-0-	-1751	-0-	25746	2			N	-0-					-0-
11	26610	X	24442	-0-	-2168	-0-	24442	2			N	-0-					-0-
12	26009	X	23688	-0-	-2321	-0-	23688	2			N	-0-					-0-
01	25761	X	22761	-0-	-3000	-0-	22761	2			N	-0-					-0-
02	23268	X	21300	-0-	-1968	-0-	21300	2			N	-0-					-0-

SWAPO II B UNIT WELL #: 11H RRCID -> 259825 COMPL. DATE 05/24/2011 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 8628 - 12718

09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROCK CREEK WELL #: H 1H RRCID -> 259826 COMPL. DATE 09/04/2011 TOTAL DEPTH 7021 PERF. 7340 - 10554

09	15660	X	14718	-0-	-942	-0-	14718	2			N	-0-					-0-
10	15624	X	14430	-0-	-1194	-0-	14430	2			N	-0-					-0-
11	15120	X	13259	-0-	-1861	-0-	13259	2			N	-0-					-0-
12	16193	X	16193	-0-	-0-	-0-	16193	2			N	-0-					-0-
01	16318	X	16318	-0-	-0-	-0-	16318	2			N	-0-					-0-
*02	15214	X	15214	-0-	-0-	-0-	15214	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
HARVEY WELL #: 2H RRCID -> 259828 COMPL. DATE 01/11/2012 TOTAL DEPTH 8719 PERF. 9210 - 14220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5906	X	5906	-0-	-0-	-0-	5906	2			N	-0-					-0-
10	5969	X	5969	-0-	-0-	-0-	5969	2			N	-0-					-0-
11	4770	X	1313	-0-	-3457	-0-	1313	2			N	-0-					-0-
12	6107	X	-0-	-0-	-6107	-0-					N	-0-					-0-
01	6107	X	3669	-0-	-2438	-0-	3669	2			N	-0-					-0-
02	5516	X	4259	-0-	-1257	-0-	4259	2			N	-0-					-0-

CART BARN-COLE (SA) WELL #: 2H RRCID -> 259830 COMPL. DATE 06/25/2011 TOTAL DEPTH 6981 PERF. 7600 - 11705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6660	X	6310	-0-	-350	-0-	6310	2			N	-0-					-0-
10	9269	X	9213	-0-	-56	-0-	9213	2			N	-0-					-0-
11	9510	X	7783	-0-	-1727	-0-	7783	2			N	-0-					-0-
12	9827	X	6325	-0-	-3502	-0-	6325	2			N	-0-					-0-
01	9827	X	6180	-0-	-3647	-0-	6180	2			N	-0-					-0-
*02	8927	X	8927	-0-	-0-	-0-	8927	2			N	-0-					-0-

AGAPE WELL #: 9H RRCID -> 259831 COMPL. DATE 05/17/2011 TOTAL DEPTH 8559 PERF. 8680 - 11600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	13741	X	13741	-0-	-0-	-0-	13741	2			N	-0-					-0-
10	13866	X	13866	-0-	-0-	-0-	13866	2			N	-0-					-0-
11	13644	X	13644	-0-	-0-	-0-	13644	2			N	-0-					-0-
12	14198	X	13712	-0-	-486	-0-	13712	2			N	-0-					-0-
01	14198	X	13533	-0-	-665	-0-	13533	2			N	-0-					-0-
02	12824	X	11846	-0-	-978	-0-	11846	2			N	-0-					-0-

BIRDVILLE ISD WELL #: 3H RRCID -> 259833 COMPL. DATE 06/09/2011 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 7749 - 10313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	18720	X	17252	-0-	-1468	-0-	17252	2			N	-0-					-0-
10	19344	X	19266	-0-	-78	-0-	19266	2			N	-0-					-0-
11	18330	X	17941	-0-	-389	-0-	17941	2			N	-0-					-0-
12	18256	X	18256	-0-	-0-	-0-	18256	2			N	-0-					-0-
01	19251	X	17327	-0-	-1924	-0-	17327	2			N	-0-					-0-
02	17388	X	15968	-0-	-1420	-0-	15968	2			N	-0-					-0-

BLACKBERRY SPRINGS WELL #: 1H RRCID -> 259838 COMPL. DATE 10/09/2011 TOTAL DEPTH 7032 PERF. 7317 - 10567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STRUCTURAL STEEL WELL #: 4H RRCID -> 259840 COMPL. DATE 10/15/2011 TOTAL DEPTH 7105 PERF. 7561 - 11744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	21640	X	21640	-0-	-0-	-0-	21640	2			N	-0-					-0-
10	22475	X	19184	-0-	-3291	-0-	19184	2			N	-0-					-0-
11	22830	X	18353	-0-	-4477	-0-	18353	2			N	-0-					-0-
12	23591	X	21855	-0-	-1736	-0-	21855	2			N	-0-					-0-
01	23591	X	22058	-0-	-1533	-0-	22058	2			N	-0-					-0-
02	20188	X	18834	-0-	-1354	-0-	18834	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
SAWYER WELL #: 1H RRCID -> 259844 COMPL. DATE 11/11/2011 TOTAL DEPTH 7453 PERF. 7795 - 13154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	27780	X	24229	-0-	-3551	-0-	24229	2			N	-0-					-0-
10	27869	X	26462	-0-	-1407	-0-	26462	2			N	-0-					-0-
11	25290	X	14947	-0-	-10343	-0-	14947	2			N	-0-					-0-
12	26133	X	25957	-0-	-176	-0-	25957	2			N	-0-					-0-
01	26639	X	26639	-0-	-0-	-0-	26639	2			N	-0-					-0-
02	23912	X	23779	-0-	-133	-0-	23779	2			N	-0-					-0-

GM WELL #: 6H RRCID -> 259847 COMPL. DATE 04/07/2013 TOTAL DEPTH 8729 PERF. 8925 - 10961

09	10920	X	9811	-0-	-1109	-0-	9811	2			N	-0-					-0-
10	10881	X	9387	-0-	-1494	-0-	9387	2			N	-0-					-0-
11	10530	X	9533	-0-	-997	-0-	9533	2			N	-0-					-0-
12	10137	X	9538	-0-	-599	-0-	9538	2			N	-0-					-0-
01	10137	X	9545	-0-	-592	-0-	9545	2			N	-0-					-0-
02	9156	X	8009	-0-	-1147	-0-	8009	2			N	-0-					-0-

ATHERTON MURPHY WELL #: D 4H RRCID -> 259849 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 8813 PERF. 9350 - 12733

09	9510	X	7121	-0-	-2389	-0-	7121	2			N	-0-					-0-
10	9827	X	5473	-0-	-4354	-0-	5473	2			N	-0-					-0-
11	8700	X	6367	-0-	-2333	-0-	6367	2			N	-0-					-0-
12	8990	X	7125	-0-	-1865	-0-	7125	2			N	-0-					-0-
01	8463	X	5525	-0-	-2938	-0-	5525	2			N	-0-					-0-
02	6636	X	5495	-0-	-1141	-0-	5495	2			N	-0-					-0-

BING WELL #: 3H RRCID -> 259850 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 6862 PERF. 7037 - 11006

09	20370	X	18787	-0-	-1583	-0-	18786	2	1	9	N	1					94
10	19919	X	19919	-0-	-0-	-0-	19915	2	4	9	N	4					98
11	20820	X	17953	-0-	-2867	-0-	17945	2	8	9	N	7					105
12	21514	X	18669	-0-	-2845	-0-	18662	2	7	9	N	6					111
01	21514	X	18825	-0-	-2689	-0-	18823	2	2	9	N	2					113
02	18004	X	15687	-0-	-2317	-0-	15680	2	7	9	N	6	76	1			43

MORTIMER WELL #: 1H RRCID -> 259851 COMPL. DATE 11/25/2011 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 7540 - 11536

09	20070	X	16018	-0-	-4052	-0-	16018	2			N	-0-					-0-
10	19685	X	17315	-0-	-2370	-0-	17315	2			N	-0-					-0-
11	19050	X	12709	-0-	-6341	-0-	12709	2			N	-0-					-0-
12	20178	X	20178	-0-	-0-	-0-	20178	2			N	-0-					-0-
01	20899	X	20899	-0-	-0-	-0-	20899	2			N	-0-					-0-
*02	16824	X	16824	-0-	-0-	-0-	16824	2			N	-0-					-0-

DUCK LAKE WELL #: 5H RRCID -> 259852 COMPL. DATE 08/29/2011 TOTAL DEPTH 7534 PERF. 7819 - 13834

09	20211	X	20211	-0-	-0-	-0-	20211	2			N	-0-					-0-
10	24559	X	24559	-0-	-0-	-0-	24559	2			N	-0-					-0-
11	17700	X	9338	-0-	-8362	-0-	9338	2			N	-0-					-0-
12	20894	X	13534	-0-	-7360	-0-	13534	2			N	-0-					-0-
01	24552	X	17257	-0-	-7295	-0-	17257	2			N	-0-					-0-
02	22176	X	17054	-0-	-5122	-0-	17054	2			N	-0-					-0-

YORN WELL #: 3H RRCID -> 259856 COMPL. DATE 05/24/2011 TOTAL DEPTH 8006 PERF. 8190 - 13148

09	32760	X	12971	-0-	-19789	-0-	12971	2			N	-0-					-0-
10	34875	X	26245	-0-	-8630	-0-	26245	2			N	-0-					-0-
11	33750	X	22342	-0-	-11408	-0-	22342	2			N	-0-					-0-
12	34875	X	-0-	-0-	-34875	-0-					N	-0-					-0-
01	31930	X	-0-	-0-	-31930	-0-					N	-0-					-0-
02	23716	X	-0-	-0-	-23716	-0-					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 #: 2H RRCID -> 259860 COMPL. DATE 06/07/2011 TOTAL DEPTH 8285 PERF. 8550 - 10882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14130	X	10836	-0-	-3294	-0-	10836	2			N	-0-					-0-
10	14198	X	11317	-0-	-2881	-0-	11317	2			N	-0-					-0-
11	13740	X	11934	-0-	-1806	-0-	11934	2			N	-0-					-0-
12	14198	X	11980	-0-	-2218	-0-	11980	2			N	-0-					-0-
01	13206	X	11517	-0-	-1689	-0-	11517	2			N	-0-					-0-
02	11144	X	9856	-0-	-1288	-0-	9856	2			N	-0-					-0-

DUKE UNIT A WELL #: 6H RRCID -> 259902 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 8317 PERF. 8490 - 11299

09	18570	X	15857	-0-	-2713	-0-	15857	2			N	-0-					-0-
10	18538	X	11582	-0-	-6956	-0-	11582	2			N	-0-					-0-
11	17940	X	13591	-0-	-4349	-0-	13591	2			N	-0-					-0-
12	18352	X	16921	-0-	-1431	-0-	16921	2			N	-0-					-0-
01	17763	X	14722	-0-	-3041	-0-	14722	2			N	-0-					-0-
02	14812	X	13245	-0-	-1567	-0-	13245	2			N	-0-					-0-

KINNEAR WELL #: 3H RRCID -> 259903 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 7755 - 10784

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROCK CREEK WELL #: C 6H RRCID -> 259904 COMPL. DATE 07/12/2011 TOTAL DEPTH 6935 PERF. 7396 - 11277

09	9450	X	4939	-0-	-4511	-0-	4939	2			N	-0-					-0-
10	6911	X	6911	-0-	-0-	-0-	6911	2			N	-0-					-0-
11	5970	X	3071	-0-	-2899	-0-	3071	2			N	-0-					-0-
12	6169	X	3859	-0-	-2310	-0-	3859	2			N	-0-					-0-
01	6913	X	3256	-0-	-3657	-0-	3256	2			N	-0-					-0-
02	6244	X	302	-0-	-5942	-0-	302	2			N	-0-					-0-

UNISON WELL #: 2H RRCID -> 259906 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 7399 PERF. N/A

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GM WELL #: 5H RRCID -> 259924 COMPL. DATE 04/02/2013 TOTAL DEPTH 8736 PERF. 8834 - 10845

09	11940	X	10692	-0-	-1248	-0-	10692	2			N	-0-					-0-
10	12183	X	11307	-0-	-876	-0-	11307	2			N	-0-					-0-
11	11640	X	11077	-0-	-563	-0-	11077	2			N	-0-					-0-
12	11563	X	11331	-0-	-232	-0-	11331	2			N	-0-					-0-
01	11563	X	10538	-0-	-1025	-0-	10538	2			N	-0-					-0-
02	10332	X	9523	-0-	-809	-0-	9523	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: A 7H RRCID -> 259925 COMPL. DATE 08/31/2011 TOTAL DEPTH 6426 PERF. 7040 - 10376

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
BC ASSOCIATES WELL #: 4H RRCID -> 259926 COMPL. DATE 11/16/2011 TOTAL DEPTH 7876 PERF. 8202 - 15394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUKE UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 259928 COMPL. DATE 06/10/2011 TOTAL DEPTH 8308 PERF. 8350 - 11164

09	17130	X	14207	-0-	-2923	-0-	14207	2			N	-0-					-0-
10	17639	X	15239	-0-	-2400	-0-	15239	2			N	-0-					-0-
11	16230	X	15278	-0-	-952	-0-	15278	2			N	-0-					-0-
12	16771	X	15156	-0-	-1615	-0-	15156	2			N	-0-					-0-
01	15779	X	14504	-0-	-1275	-0-	14504	2			N	-0-					-0-
02	14252	X	12851	-0-	-1401	-0-	12851	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: G 7H RRCID -> 259934 COMPL. DATE 02/16/2011 TOTAL DEPTH 6391 PERF. 6542 - 11722

09	9404	X	9404	-0-	-0-	-0-	9400	2	4	9	Y	4	54	1			8
10	9889	X	8700	-0-	-1189	-0-	8692	2	8	9	Y	7					15
11	9990	X	8210	-0-	-1780	-0-	8210	2			Y	-0-					15
12	9951	X	8920	-0-	-1031	-0-	8920	2			Y	-0-					15
01	11297	X	11297	-0-	-0-	-0-	11243	2	54	9	Y	49	55	1			9
*02	12436	X	12436	-0-	-0-	-0-	12424	2	12	9	Y	11					20

DARBY WELL #: 3H RRCID -> 259935 COMPL. DATE 07/15/2011 TOTAL DEPTH 7551 PERF. 7764 - 10324

09	17670	X	12392	-0-	-5278	-0-	12392	2			N	-0-					-0-
10	14601	X	13022	-0-	-1579	-0-	13022	2			N	-0-					-0-
11	13680	X	11236	-0-	-2444	-0-	11236	2			N	-0-					-0-
12	14136	X	10940	-0-	-3196	-0-	10940	2			N	-0-					-0-
01	13361	X	10774	-0-	-2587	-0-	10774	2			N	-0-					-0-
02	11760	X	8977	-0-	-2783	-0-	8977	2			N	-0-					-0-

BIRD WELL #: 2H RRCID -> 259938 COMPL. DATE 07/20/2011 TOTAL DEPTH 7314 PERF. 7724 - 10599

09	23910	X	22631	-0-	-1279	-0-	22631	2			N	-0-					-0-
10	24707	X	23188	-0-	-1519	-0-	23188	2			N	-0-					-0-
11	23730	X	21379	-0-	-2351	-0-	21379	2			N	-0-					-0-
12	23870	X	21681	-0-	-2189	-0-	21681	2			N	-0-					-0-
01	23374	X	21112	-0-	-2262	-0-	21112	2			N	-0-					-0-
02	21112	X	20892	-0-	-220	-0-	20892	2			N	-0-					-0-

CEDF WELL #: 5H RRCID -> 259939 COMPL. DATE 06/27/2011 TOTAL DEPTH 7082 PERF. 7400 - 11550

09	8781	X	8781	-0-	-0-	-0-	8781	2			N	-0-					-0-
10	9476	X	9476	-0-	-0-	-0-	9476	2			N	-0-					-0-
11	7740	X	7509	-0-	-231	-0-	7509	2			N	-0-					-0-
12	9083	X	5343	-0-	-3740	-0-	5343	2			N	-0-					-0-
01	9486	X	4163	-0-	-5323	-0-	4163	2			N	-0-					-0-
02	8568	X	4899	-0-	-3669	-0-	4899	2			N	-0-					-0-

EPEE WELL #: 1H RRCID -> 259940 COMPL. DATE 07/28/2011 TOTAL DEPTH 7184 PERF. 7990 - 10429

09	21780	X	21146	-0-	-634	-0-	21146	2			N	-0-					-0-
10	22599	X	20337	-0-	-2262	-0-	20337	2			N	-0-					-0-
11	21870	X	19330	-0-	-2540	-0-	19330	2			N	-0-					-0-
12	22599	X	20341	-0-	-2258	-0-	20341	2			N	-0-					-0-
01	22351	X	20409	-0-	-1942	-0-	20409	2			N	-0-					-0-
02	19740	X	18395	-0-	-1345	-0-	18395	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 #: 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
09	10230	X	9093	-0-	-1137	-0-	9093	2			N	-0-					-0-
10	10571	X	7638	-0-	-2933	-0-	7638	2			N	-0-					-0-
11	10470	X	6364	-0-	-4106	-0-	6364	2			N	-0-					-0-
12	10819	X	7258	-0-	-3561	-0-	7258	2			N	-0-					-0-
01	10819	X	4043	-0-	-6776	-0-	4043	2			N	-0-					-0-
02	8484	X	8464	-0-	-20	-0-	8464	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
09	15000	X	13826	-0-	-1174	-0-	13826	2			N	-0-					-0-
10	15593	X	13078	-0-	-2515	-0-	13078	2			N	-0-					-0-
11	15090	X	11604	-0-	-3486	-0-	11604	2			N	-0-					-0-
12	14260	X	12810	-0-	-1450	-0-	12810	2			N	-0-					-0-
01	14277	X	14277	-0-	-0-	-0-	14277	2			N	-0-					-0-
02	12880	X	10044	-0-	-2836	-0-	10044	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
09	210	X	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
10	1581	X	-0-	-0-	-1581	-0-					N	-0-					-0-
11	1770	X	-0-	-0-	-1770	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-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
09	24360	X	23945	-0-	-415	-0-	23945	2			N	-0-					-0-
10	25482	X	23663	-0-	-1819	-0-	23663	2			N	-0-					-0-
11	24840	X	21093	-0-	-3747	-0-	21093	2			N	-0-					-0-
12	25668	X	21704	-0-	-3964	-0-	21704	2			N	-0-					-0-
01	25668	X	22516	-0-	-3152	-0-	22516	2			N	-0-					-0-
02	22344	X	20373	-0-	-1971	-0-	20373	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
09	13560	X	12373	-0-	-1187	-0-	12373	2			N	-0-					-0-
10	14012	X	11712	-0-	-2300	-0-	11712	2			N	-0-					-0-
11	13560	X	11466	-0-	-2094	-0-	11466	2			N	-0-					-0-
12	13702	X	9573	-0-	-4129	-0-	9573	2			N	-0-					-0-
01	13671	X	9632	-0-	-4039	-0-	9632	2			N	-0-					-0-
02	11536	X	7795	-0-	-3741	-0-	7795	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
09	10119	X	10119	-0-	-0-	-0-	10119	2			N	-0-					-0-
10	11399	X	11399	-0-	-0-	-0-	11399	2			N	-0-					-0-
11	11939	X	11939	-0-	-0-	-0-	11939	2			N	-0-					-0-
12	11128	X	11128	-0-	-0-	-0-	11128	2			N	-0-					-0-
01	11408	X	8874	-0-	-2534	-0-	8874	2			N	-0-					-0-
02	11144	X	8416	-0-	-2728	-0-	8416	2			N	-0-					-0-

RHETT WELL #: 2H RRCID -> 259967 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 7036 PERF. 8993 - 11649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		868	-0-	868	868	868	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
ROCK CREEK WELL #: H 3H RRCID -> 259969 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 7013 PERF. 7235 - 10387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8321	X	8321	-0-	-0-	-0-	8321	2			N	-0-					-0-
10	8629	X	8629	-0-	-0-	-0-	8629	2			N	-0-					-0-
11	7980	X	3912	-0-	-4068	-0-	3912	2			N	-0-					-0-
12	8587	X	5816	-0-	-2771	-0-	5816	2			N	-0-					-0-
01	9870	X	9870	-0-	-0-	-0-	9870	2			N	-0-					-0-
02	7784	X	6490	-0-	-1294	-0-	6490	2			N	-0-					-0-

SAWYER WELL #: 2H RRCID -> 259970 COMPL. DATE 12/07/2011 TOTAL DEPTH 7387 PERF. 7698 - 12992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	21422	X	21422	-0-	-0-	-0-	21422	2			N	-0-					-0-
10	23465	X	23465	-0-	-0-	-0-	23465	2			N	-0-					-0-
11	18789	X	18789	-0-	-0-	-0-	18789	2			N	-0-					-0-
12	22134	X	20311	-0-	-1823	-0-	20311	2			N	-0-					-0-
01	23467	X	20307	-0-	-3160	-0-	20307	2			N	-0-					-0-
02	21196	X	13760	-0-	-7436	-0-	13760	2			N	-0-					-0-

DARBY WELL #: 2H RRCID -> 259971 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 7566 PERF. 7650 - 9515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14040	X	12513	-0-	-1527	-0-	12513	2			N	-0-					-0-
10	14508	X	12689	-0-	-1819	-0-	12689	2			N	-0-					-0-
11	13920	X	11472	-0-	-2448	-0-	11472	2			N	-0-					-0-
12	13082	X	12338	-0-	-744	-0-	12338	2			N	-0-					-0-
01	13175	X	13175	-0-	-0-	-0-	13175	2			N	-0-					-0-
*02	11718	X	11718	-0-	-0-	-0-	11718	2			N	-0-					-0-

HARVEY WELL #: 3H RRCID -> 259973 COMPL. DATE 01/12/2012 TOTAL DEPTH 8755 PERF. 9307 - 14344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SUMMER CREEK WELL #: 7H RRCID -> 259975 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 7074 PERF. 7260 - 9907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14040	X	10208	-0-	-3832	-0-	10208	2			N	-0-					-0-
10	13299	X	11105	-0-	-2194	-0-	11105	2			N	-0-					-0-
11	12240	X	11682	-0-	-558	-0-	11682	2			N	-0-					-0-
12	11904	X	11327	-0-	-577	-0-	11327	2			N	-0-					-0-
01	12480	X	12480	-0-	-0-	-0-	12480	2			N	-0-					-0-
*02	11008	X	11008	-0-	-0-	-0-	11008	2			N	-0-					-0-

PEAR WELL #: 2H RRCID -> 259976 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 7128 PERF. 7430 - 14962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	22320	X	19804	-0-	-2516	-0-	19804	2			N	-0-					-0-
10	22599	X	16417	-0-	-6182	-0-	16417	2			N	-0-					-0-
11	22320	X	16251	-0-	-6069	-0-	16251	2			N	-0-					-0-
12	27776	X	18893	-0-	-8883	-0-	18893	2			N	-0-					-0-
01	27776	X	20080	-0-	-7696	-0-	20080	2			N	-0-					-0-
*02	19539	X	19539	-0-	-0-	-0-	19539	2			N	-0-					-0-

RALPH WELL #: 2H RRCID -> 259977 COMPL. DATE 06/06/2011 TOTAL DEPTH 7452 PERF. 7650 - 11401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12330	X	9310	-0-	-3020	-0-	9310	2			N	-0-					-0-
10	11284	X	9551	-0-	-1733	-0-	9551	2			N	-0-					-0-
11	10410	X	9092	-0-	-1318	-0-	9092	2			N	-0-					-0-
12	10447	X	8869	-0-	-1578	-0-	8869	2			N	-0-					-0-
01	9734	X	9140	-0-	-594	-0-	9140	2			N	-0-					-0-
02	8680	X	7137	-0-	-1543	-0-	7137	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

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
09	17220	X	15605	-0-	-1615	-0-	15605	2			N	-0-					-0-
10	17515	X	15624	-0-	-1891	-0-	15624	2			N	-0-					-0-
11	16440	X	15129	-0-	-1311	-0-	15129	2			N	-0-					-0-
12	16988	X	15656	-0-	-1332	-0-	15656	2			N	-0-					-0-
01	16120	X	15492	-0-	-628	-0-	15492	2			N	-0-					-0-
02	14560	X	13808	-0-	-752	-0-	13808	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
09	43740	X	38231	-0-	-5509	-0-	38231	2			N	-0-					-0-
10	44547	X	38729	-0-	-5818	-0-	38729	2			N	-0-					-0-
11	42570	X	37866	-0-	-4704	-0-	37866	2			N	-0-					-0-
12	41509	X	38449	-0-	-3060	-0-	38449	2			N	-0-					-0-
01	39928	X	39752	-0-	-176	-0-	39752	2			N	-0-					-0-
*02	36364	X	36364	-0-	-0-	-0-	36364	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
09	26670	X	26418	-0-	-252	-0-	26418	2			N	-0-					-0-
10	27559	X	25283	-0-	-2276	-0-	25283	2			N	-0-					-0-
11	26130	X	23419	-0-	-2711	-0-	23419	2			N	-0-					-0-
12	27311	X	25578	-0-	-1733	-0-	25578	2			N	-0-					-0-
01	27311	X	24810	-0-	-2501	-0-	24810	2			N	-0-					-0-
02	24668	X	22076	-0-	-2592	-0-	22076	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
09	5670	X	-0-	-0-	-5670	-0-					N	-0-					-0-
10	5177	X	3113	-0-	-2064	-0-	3113	2			N	-0-					-0-
11	4944	X	4944	-0-	-0-	-0-	4944	2			N	-0-					-0-
12	4830	X	4830	-0-	-0-	-0-	4830	2			N	-0-					-0-
01	3100	X	3056	-0-	-44	-0-	3056	2			N	-0-					-0-
02	4620	X	-0-	-0-	-4620	-0-					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
09	14670	X	14670	-0-	-0-	-0-	14670	2			N	-0-					-0-
10	14914	X	14914	-0-	-0-	-0-	14914	2			N	-0-					-0-
11	15634	X	15634	-0-	-0-	-0-	15634	2			N	-0-					-0-
12	15159	X	14203	-0-	-956	-0-	14203	2			N	-0-					-0-
01	15159	X	13742	-0-	-1417	-0-	13742	2			N	-0-					-0-
02	14588	X	13142	-0-	-1446	-0-	13142	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
09	9570	X	8467	-0-	-1103	-0-	8467	2			N	-0-					16
10	8618	X	7170	-0-	-1448	-0-	7170	2			N	-0-					16
11	9085	X	9085	-0-	-0-	-0-	9073	2	12	9	N	11					27
12	10436	X	10436	-0-	-0-	-0-	10436	2			N	-0-					27
01	9530	X	9530	-0-	-0-	-0-	9530	2			N	-0-					27
*02	8715	X	8715	-0-	-0-	-0-	8702	2	13	9	N	12					39

SMITH WELL #: 5H RRCID -> 260424 COMPL. DATE 12/20/2011 TOTAL DEPTH 7614 PERF. 7830 - 12834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	18360	X	4064	-0-	-14296	-0-	4064	2			N	-0-					-0-
10	18414	X	6580	-0-	-11834	-0-	6580	2			N	-0-					-0-
11	16260	X	9974	-0-	-6286	-0-	9974	2			N	-0-					-0-
12	15996	X	3337	-0-	-12659	-0-	3337	2			N	-0-					-0-
01	15779	X	6045	-0-	-9734	-0-	6045	2			N	-0-					-0-
02	9296	X	4720	-0-	-4576	-0-	4720	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

BIRD WELL #: 3H RRCID -> 260425 COMPL. DATE 07/21/2011 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 7850 - 14350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	44490	X	43707	-0-	-783	-0-	43707	2			N	-0-					-0-
10	45973	X	44817	-0-	-1156	-0-	44817	2			N	-0-					-0-
11	44040	X	42480	-0-	-1560	-0-	42480	2			N	-0-					-0-
12	44517	X	44517	-0-	-0-	-0-	44517	2			N	-0-					-0-
01	44020	X	43916	-0-	-104	-0-	43916	2			N	-0-					-0-
02	39760	X	38807	-0-	-953	-0-	38807	2			N	-0-					-0-

ROCK CREEK WELL #: H 4H RRCID -> 260426 COMPL. DATE 09/04/2011 TOTAL DEPTH 7034 PERF. 7267 - 11090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	16860	X	15211	-0-	-1649	-0-	15211	2			N	-0-					-0-
10	17422	X	15793	-0-	-1629	-0-	15793	2			N	-0-					-0-
11	16860	X	15918	-0-	-942	-0-	15918	2			N	-0-					-0-
12	16678	X	15882	-0-	-796	-0-	15882	2			N	-0-					-0-
01	15779	X	15543	-0-	-236	-0-	15543	2			N	-0-					-0-
02	14868	X	13323	-0-	-1545	-0-	13323	2			N	-0-					-0-

ESCALADE WELL #: 5H RRCID -> 260427 COMPL. DATE 01/30/2013 TOTAL DEPTH 8814 PERF. 9040 - 10978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	720	X	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DARBY WELL #: 6H RRCID -> 260428 COMPL. DATE 07/17/2011 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 8045 - 9509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8988	X	8988	-0-	-0-	-0-	8988	2			N	-0-					-0-
10	6386	X	6082	-0-	-304	-0-	6082	2			N	-0-					-0-
11	9810	X	4705	-0-	-5105	-0-	4705	2			N	-0-					-0-
12	10137	X	3159	-0-	-6978	-0-	3159	2			N	-0-					-0-
01	10137	X	4875	-0-	-5262	-0-	4875	2			N	-0-					-0-
02	8400	X	5175	-0-	-3225	-0-	5175	2			N	-0-					-0-

UPRR WELL #: 5H RRCID -> 260434 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 8830 - 13532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

I-20 JV WELL #: 3H RRCID -> 260459 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 8387 PERF. 8530 - 10890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9600	X	7529	-0-	-2071	-0-	7529	2			N	-0-					-0-
10	9920	X	7426	-0-	-2494	-0-	7426	2			N	-0-					-0-
11	9360	X	7871	-0-	-1489	-0-	7871	2			N	-0-					-0-
12	9672	X	8593	-0-	-1079	-0-	8593	2			N	-0-					-0-
01	9672	X	7959	-0-	-1713	-0-	7959	2			N	-0-					-0-
02	7336	X	6800	-0-	-536	-0-	6800	2			N	-0-					-0-

TURNBOW WELL #: 2H RRCID -> 260460 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7800 - 13097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14118	X	14118	-0-	-0-	-0-	14118	2			N	-0-					-0-
10	14470	X	14470	-0-	-0-	-0-	14470	2			N	-0-					-0-
11	15252	X	15252	-0-	-0-	-0-	15252	2			N	-0-					-0-
12	14601	X	13508	-0-	-1093	-0-	13508	2			N	-0-					-0-
01	14601	X	13924	-0-	-677	-0-	13924	2			N	-0-					-0-
02	13916	X	12457	-0-	-1459	-0-	12457	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
MORROW STEVENS A WELL #: 5H RRCID -> 260467 COMPL. DATE 09/30/2011 TOTAL DEPTH 7699 PERF. 8193 - 12451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BALLARD WELL #: 4H RRCID -> 260493 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 7567 PERF. 7830 - 9982

09	10080	X	8888	-0-	-1192	-0-	8888	2			N	-0-					-0-
10	9300	X	8167	-0-	-1133	-0-	8167	2			N	-0-					-0-
11	8580	X	6922	-0-	-1658	-0-	6922	2			N	-0-					-0-
12	9176	X	1558	-0-	-7618	-0-	1558	2			N	-0-					-0-
01	9176	X	8943	-0-	-233	-0-	8943	2			N	-0-					-0-
02	8288	X	5547	-0-	-2741	-0-	5547	2			N	-0-					-0-

DEER CREEK ESTATES WELL #: 1H RRCID -> 260494 COMPL. DATE 12/02/2011 TOTAL DEPTH 7143 PERF. 7402 - 8997

09	7350	X	6433	-0-	-917	-0-	6433	2			N	-0-					-0-
10	6944	X	6345	-0-	-599	-0-	6345	2			N	-0-					-0-
11	6540	X	5767	-0-	-773	-0-	5767	2			N	-0-					-0-
12	6758	X	6701	-0-	-57	-0-	6701	2			N	-0-					-0-
01	6758	X	6320	-0-	-438	-0-	6320	2			N	-0-					-0-
02	5992	X	5299	-0-	-693	-0-	5299	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: Q 3H RRCID -> 260497 COMPL. DATE 12/04/2011 TOTAL DEPTH 6444 PERF. 8995 - 12936

09	5277	X	5277	-0-	-0-	-0-	5277	2			N	-0-					11
10	5859	X	5388	-0-	-471	-0-	5388	2			N	-0-					11
11	5730	X	5021	-0-	-709	-0-	5012	2	9	9	N	8					19
12	5921	X	4964	-0-	-957	-0-	4964	2			N	-0-					19
01	5921	X	4710	-0-	-1211	-0-	4710	2			N	-0-					19
*02	5702	X	5702	-0-	-0-	-0-	5695	2	7	9	N	6					25

BMX COOK UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260502 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 7216 PERF. 7810 - 11339

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		26	-0-	26	26	26	2			N	-0-					-0-

TCCD NORTH WELL #: 4H RRCID -> 260530 COMPL. DATE 07/13/2011 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 8185 - 13937

09	33450	X	27870	-0-	-5580	-0-	27870	2			N	-0-					-0-
10	32364	X	29519	-0-	-2845	-0-	29519	2			N	-0-					-0-
11	29580	X	26481	-0-	-3099	-0-	26481	2			N	-0-					-0-
12	29140	X	25651	-0-	-3489	-0-	25651	2			N	-0-					-0-
01	29512	X	22984	-0-	-6528	-0-	22984	2			N	-0-					-0-
02	26656	X	21048	-0-	-5608	-0-	21048	2			N	-0-					-0-

I-20 JV WELL #: 4H RRCID -> 260780 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 8376 PERF. 8500 - 10726

09	7700	X	7700	-0-	-0-	-0-	7700	2			N	-0-					-0-
10	7528	X	7528	-0-	-0-	-0-	7528	2			N	-0-					-0-
11	8552	X	8552	-0-	-0-	-0-	8552	2			N	-0-					-0-
12	9597	X	9597	-0-	-0-	-0-	9597	2			N	-0-					-0-
01	10539	X	10539	-0-	-0-	-0-	10539	2			N	-0-					-0-
*02	8211	X	8211	-0-	-0-	-0-	8211	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

PLEASANT RIDGE WELL #: 2H RRCID -> 260791 COMPL. DATE 02/18/2012 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 8300 - 15356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	62040	X	49437	-0-	-12603	-0-	49437	2			N	-0-					-0-
10	61229	X	61229	-0-	-0-	-0-	61229	2			N	-0-					-0-
11	41790	X	13455	-0-	-28335	-0-	13455	2			N	-0-					-0-
12	51088	X	-0-	-0-	-51088	-0-					N	-0-					-0-
01	61225	X	162	-0-	-61063	-0-	162	2			N	-0-					-0-
02	55300	X	4624	-0-	-50676	-0-	4624	2			N	-0-					-0-

ROCK CREEK WELL #: H 5H RRCID -> 260794 COMPL. DATE 09/03/2011 TOTAL DEPTH 7031 PERF. 7334 - 10400

09	17460	X	15639	-0-	-1821	-0-	15639	2			N	-0-					-0-
10	18042	X	15663	-0-	-2379	-0-	15663	2			N	-0-					-0-
11	17310	X	15081	-0-	-2229	-0-	15081	2			N	-0-					-0-
12	17174	X	16005	-0-	-1169	-0-	16005	2			N	-0-					-0-
01	16306	X	15904	-0-	-402	-0-	15904	2			N	-0-					-0-
02	14588	X	13812	-0-	-776	-0-	13812	2			N	-0-					-0-

CENTREPORT NORTH WELL #: 2H RRCID -> 260807 COMPL. DATE 06/08/2012 TOTAL DEPTH 9562 PERF. 9815 - 15600

09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAYNARD WELL #: 1H RRCID -> 260808 COMPL. DATE 03/02/2012 TOTAL DEPTH 7613 PERF. 1041 - 13683

09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STANLEY WELL #: 1H RRCID -> 260809 COMPL. DATE 11/27/2011 TOTAL DEPTH 7252 PERF. 7806 - 12027

09	20520	X	19208	-0-	-1312	-0-	19208	2			N	-0-					-0-
10	21204	X	16522	-0-	-4682	-0-	16522	2			N	-0-					-0-
11	20520	X	11556	-0-	-8964	-0-	11556	2			N	-0-					-0-
12	19902	X	17945	-0-	-1957	-0-	17945	2			N	-0-					-0-
01	19983	X	19983	-0-	-0-	-0-	19983	2			N	-0-					-0-
02	17920	X	16371	-0-	-1549	-0-	16371	2			N	-0-					-0-

DARBY WELL #: 5H RRCID -> 260810 COMPL. DATE 07/17/2011 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7900 - 11082

09	16170	X	13611	-0-	-2559	-0-	13611	2			N	-0-					-0-
10	16430	X	13595	-0-	-2835	-0-	13595	2			N	-0-					-0-
11	15270	X	13743	-0-	-1527	-0-	13743	2			N	-0-					-0-
12	14849	X	13424	-0-	-1425	-0-	13424	2			N	-0-					-0-
01	14198	X	14159	-0-	-39	-0-	14159	2			N	-0-					-0-
02	12824	X	12315	-0-	-509	-0-	12315	2			N	-0-					-0-

SESSIONS WELL #: 2H RRCID -> 260811 COMPL. DATE 07/15/2011 TOTAL DEPTH 7369 PERF. 7638 - 9802

09	10260	X	9138	-0-	-1122	-0-	9138	2			N	-0-					-0-
10	9331	X	9069	-0-	-262	-0-	9069	2			N	-0-					-0-
11	9874	X	9874	-0-	-0-	-0-	9874	2			N	-0-					-0-
12	10379	X	10379	-0-	-0-	-0-	10379	2			N	-0-					-0-
01	10411	X	10411	-0-	-0-	-0-	10411	2			N	-0-					-0-
*02	9549	X	9549	-0-	-0-	-0-	9549	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

BALLARD WELL #: 3H RRCID -> 260812 COMPL. DATE 12/13/2011 TOTAL DEPTH 7553 PERF. 7789 - 10799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12660	X	11200	-0-	-1460	-0-	11200	2			N	-0-					-0-
10	12431	X	11240	-0-	-1191	-0-	11240	2			N	-0-					-0-
11	11700	X	10870	-0-	-830	-0-	10870	2			N	-0-					-0-
12	11967	X	11967	-0-	-0-	-0-	11967	2			N	-0-					-0-
01	11563	X	10612	-0-	-951	-0-	10612	2			N	-0-					-0-
02	10444	X	9388	-0-	-1056	-0-	9388	2			N	-0-					-0-

BALLARD WELL #: 2H RRCID -> 260813 COMPL. DATE 12/13/2011 TOTAL DEPTH 7568 PERF. 7765 - 10739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	15450	X	14215	-0-	-1235	-0-	14215	2			N	-0-					-0-
10	14694	X	13912	-0-	-782	-0-	13912	2			N	-0-					-0-
11	14220	X	12573	-0-	-1647	-0-	12573	2			N	-0-					-0-
12	14694	X	13483	-0-	-1211	-0-	13483	2			N	-0-					-0-
01	14694	X	12903	-0-	-1791	-0-	12903	2			N	-0-					-0-
02	13272	X	11961	-0-	-1311	-0-	11961	2			N	-0-					-0-

CORLEY WELL #: 4H RRCID -> 260814 COMPL. DATE 05/21/2012 TOTAL DEPTH 7036 PERF. 7360 - 9679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	37590	X	33887	-0-	-3703	-0-	33887	2			N	-0-					-0-
10	38502	X	34401	-0-	-4101	-0-	34401	2			N	-0-					-0-
11	36420	X	32222	-0-	-4198	-0-	32222	2			N	-0-					-0-
12	36115	X	33103	-0-	-3012	-0-	33103	2			N	-0-					-0-
01	35588	X	32879	-0-	-2709	-0-	32879	2			N	-0-					-0-
02	31640	X	29280	-0-	-2360	-0-	29280	2			N	-0-					-0-

MOHO WELL #: 1H RRCID -> 260815 COMPL. DATE 12/29/2011 TOTAL DEPTH 8420 PERF. 8600 - 12547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	21000	X	12756	-0-	-8244	-0-	12756	2			N	-0-					-0-
10	23002	X	19208	-0-	-3794	-0-	19208	2			N	-0-					-0-
11	22260	X	15520	-0-	-6740	-0-	15520	2			N	-0-					-0-
12	23002	X	16730	-0-	-6272	-0-	16730	2			N	-0-					-0-
01	19220	X	18301	-0-	-919	-0-	18301	2			N	-0-					-0-
*02	18061	X	18061	-0-	-0-	-0-	18061	2			N	-0-					-0-

C STATION WELL #: 7H RRCID -> 260821 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 7573 PERF. 7768 - 10447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	19387	X	19387	-0-	-0-	-0-	19387	2			N	-0-					-0-
10	18730	X	18730	-0-	-0-	-0-	18730	2			N	-0-					-0-
11	19410	X	17036	-0-	-2374	-0-	17036	2			N	-0-					-0-
12	20057	X	16442	-0-	-3615	-0-	16442	2			N	-0-					-0-
01	20057	X	15596	-0-	-4461	-0-	15596	2			N	-0-					-0-
02	18088	X	13675	-0-	-4413	-0-	13675	2			N	-0-					-0-

HARVEY WELL #: 4H RRCID -> 260822 COMPL. DATE 01/18/2012 TOTAL DEPTH 8773 PERF. 9590 - 14052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	17301	X	17301	-0-	-0-	-0-	17301	2			N	-0-					-0-
10	17143	X	17124	-0-	-19	-0-	17124	2			N	-0-					-0-
11	17340	X	8522	-0-	-8818	-0-	8522	2			N	-0-					-0-
12	17918	X	8646	-0-	-9272	-0-	8646	2			N	-0-					-0-
01	17918	X	16686	-0-	-1232	-0-	16686	2			N	-0-					-0-
02	16156	X	15681	-0-	-475	-0-	15681	2			N	-0-					-0-

BILLIE WELL #: 1H RRCID -> 260826 COMPL. DATE 04/24/2011 TOTAL DEPTH 7525 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

DARBY WELL #: 4H RRCID -> 260827 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 7589 PERF. 7810 - 11012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11160	X	9411	-0-	-1749	-0-	9411	2			N	-0-					-0-
10	11532	X	7744	-0-	-3788	-0-	7744	2			N	-0-					-0-
11	11160	X	8815	-0-	-2345	-0-	8815	2			N	-0-					-0-
12	15376	X	12248	-0-	-3128	-0-	12248	2			N	-0-					-0-
01	11532	X	9574	-0-	-1958	-0-	9574	2			N	-0-					-0-
*02	10409	X	10409	-0-	-0-	-0-	10409	2			N	-0-					-0-

AC360 WELL #: 2H RRCID -> 260840 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 8574 PERF. 9100 - 15932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	53880	X	51975	-0-	-1905	-0-	51975	2			N	-0-					-0-
10	55676	X	52911	-0-	-2765	-0-	52911	2			N	-0-					-0-
11	53790	X	50578	-0-	-3212	-0-	50578	2			N	-0-					-0-
12	55025	X	51408	-0-	-3617	-0-	51408	2			N	-0-					-0-
01	54281	X	51109	-0-	-3172	-0-	51109	2			N	-0-					-0-
02	48524	X	46022	-0-	-2502	-0-	46022	2			N	-0-					-0-

ELLA WELL #: 1H RRCID -> 260841 COMPL. DATE 07/07/2012 TOTAL DEPTH 7558 PERF. 7650 - 12698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	29130	X	29003	-0-	-127	-0-	29003	2			N	-0-					-0-
10	30169	X	30169	-0-	-0-	-0-	30169	2			N	-0-					-0-
11	29400	X	25054	-0-	-4346	-0-	25054	2			N	-0-					-0-
12	30380	X	25550	-0-	-4830	-0-	25550	2			N	-0-					-0-
01	30380	X	26398	-0-	-3982	-0-	26398	2			N	-0-					-0-
02	27244	X	24354	-0-	-2890	-0-	24354	2			N	-0-					-0-

MAYFLOWER WELL #: 5H RRCID -> 260842 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 8456 PERF. 8620 - 13517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	19440	X	10128	-0-	-9312	-0-	10128	2			N	-0-					-0-
10	20088	X	16905	-0-	-3183	-0-	16905	2			N	-0-					-0-
11	19440	X	15473	-0-	-3967	-0-	15473	2			N	-0-					-0-
12	17200	X	17200	-0-	-0-	-0-	17200	2			N	-0-					-0-
01	18601	X	18601	-0-	-0-	-0-	18601	2			N	-0-					-0-
*02	17924	X	17924	-0-	-0-	-0-	17924	2			N	-0-					-0-

GRAHAM B WELL #: 2H RRCID -> 260843 COMPL. DATE 06/27/2011 TOTAL DEPTH 7695 PERF. 8354 - 12631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LARGENT WELL #: 1H RRCID -> 260848 COMPL. DATE 12/21/2011 TOTAL DEPTH 7221 PERF. 7359 - 11583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	23190	X	18290	-0-	-4900	-0-	18290	2			N	-0-					-0-
10	23684	X	18136	-0-	-5548	-0-	18136	2			N	-0-					-0-
11	20538	X	20538	-0-	-0-	-0-	20538	2			N	-0-					-0-
12	23447	X	23447	-0-	-0-	-0-	23447	2			N	-0-					-0-
01	21498	X	21498	-0-	-0-	-0-	21498	2			N	-0-					-0-
02	19124	X	18261	-0-	-863	-0-	18261	2			N	-0-					-0-

LYNN SMITH WELL #: 3H RRCID -> 260849 COMPL. DATE 03/18/2012 TOTAL DEPTH 7733 PERF. 8700 - 11392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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
09	11880	X	11269	-0-	-611	-0-	11269	2			N	-0-					-0-
10	12276	X	11748	-0-	-528	-0-	11748	2			N	-0-					-0-
11	11880	X	9428	-0-	-2452	-0-	9428	2			N	-0-					-0-
12	12245	X	10809	-0-	-1436	-0-	10809	2			N	-0-					-0-
01	11749	X	10553	-0-	-1196	-0-	10553	2			N	-0-					-0-
02	10612	X	9324	-0-	-1288	-0-	9324	2			N	-0-					-0-

AARON B WELL #: 1H RRCID -> 260852 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 7386 PERF. 8278 - 14080

09	22440	X	19414	-0-	-3026	-0-	19414	2			N	-0-					-0-
10	23064	X	19535	-0-	-3529	-0-	19535	2			N	-0-					-0-
11	22140	X	13941	-0-	-8199	-0-	13941	2			N	-0-					-0-
12	22878	X	17264	-0-	-5614	-0-	17264	2			N	-0-					-0-
01	21080	X	19719	-0-	-1361	-0-	19719	2			N	-0-					-0-
02	18116	X	17210	-0-	-906	-0-	17210	2			N	-0-					-0-

CENTREPORT NORTH WELL #: 3H RRCID -> 260858 COMPL. DATE 01/18/2012 TOTAL DEPTH 9602 PERF. 9835 - 14621

09	16860	X	13684	-0-	-3176	-0-	13684	2			N	-0-					-0-
10	15066	X	11243	-0-	-3823	-0-	11243	2			N	-0-					-0-
11	14580	X	8873	-0-	-5707	-0-	8873	2			N	-0-					-0-
12	15066	X	12629	-0-	-2437	-0-	12629	2			N	-0-					-0-
01	14136	X	10027	-0-	-4109	-0-	10027	2			N	-0-					-0-
02	12768	X	8529	-0-	-4239	-0-	8529	2			N	-0-					-0-

GOODRICH WELL #: 2H RRCID -> 260911 COMPL. DATE 02/27/2012 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 8130 - 11321

09	14370	X	10487	-0-	-3883	-0-	10487	2			N	-0-					-0-
10	11426	X	11426	-0-	-0-	-0-	11426	2			N	-0-					-0-
11	12130	X	12130	-0-	-0-	-0-	12130	2			N	-0-					-0-
12	11752	X	11752	-0-	-0-	-0-	11752	2			N	-0-					-0-
01	13393	X	13393	-0-	-0-	-0-	13393	2			N	-0-					-0-
*02	11980	X	11980	-0-	-0-	-0-	11980	2			N	-0-					-0-

CHELSEA WELL #: 1H RRCID -> 260913 COMPL. DATE 11/27/2011 TOTAL DEPTH 8453 PERF. 8700 - 11706

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARRETT UNIT WELL #: 7H RRCID -> 260914 COMPL. DATE 12/31/2011 TOTAL DEPTH 8452 PERF. 8700 - 12024

09	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CORNERSTONE NORTH WELL #: 5H RRCID -> 260915 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 8304 PERF. 8840 - 12738

09	40890	X	35242	-0-	-5648	-0-	35242	2			N	-0-					-0-
10	41230	X	37794	-0-	-3436	-0-	37794	2			N	-0-					-0-
11	39900	X	35822	-0-	-4078	-0-	35822	2			N	-0-					-0-
12	39897	X	37010	-0-	-2887	-0-	37010	2			N	-0-					-0-
01	38750	X	36288	-0-	-2462	-0-	36288	2			N	-0-					-0-
02	34132	X	32384	-0-	-1748	-0-	32384	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
BC SOUTH K WELL #: 8H RRCID -> 260923 COMPL. DATE 01/08/2012 TOTAL DEPTH 7967 PERF. 8828 - 14436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	19110	X	12275	-0-	-6835	-0-	12275	2			N	-0-					-0-
10	19747	X	14386	-0-	-5361	-0-	14386	2			N	-0-					-0-
11	15585	X	15585	-0-	-0-	-0-	15585	2			N	-0-					-0-
12	14273	X	14273	-0-	-0-	-0-	14273	2			N	-0-					-0-
01	14384	X	6661	-0-	-7723	-0-	6661	2			N	-0-					-0-
02	14560	X	8674	-0-	-5886	-0-	8674	2			N	-0-					-0-

COLBY WELL #: 6H RRCID -> 260927 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 8437 PERF. 8997 - 12004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	18600	X	15798	-0-	-2802	-0-	15798	2			N	-0-					-0-
10	18104	X	15599	-0-	-2505	-0-	15599	2			N	-0-					-0-
11	16920	X	16053	-0-	-867	-0-	16053	2			N	-0-					-0-
12	17484	X	16942	-0-	-542	-0-	16942	2			N	-0-					-0-
01	17484	X	16836	-0-	-648	-0-	16836	2			N	-0-					-0-
02	14980	X	14838	-0-	-142	-0-	14838	2			N	-0-					-0-

BIRD WELL #: 4H RRCID -> 260932 COMPL. DATE 07/20/2011 TOTAL DEPTH 7322 PERF. 8600 - 14469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	38820	X	33746	-0-	-5074	-0-	33746	2			N	-0-					-0-
10	40114	X	34552	-0-	-5562	-0-	34552	2			N	-0-					-0-
11	38280	X	31525	-0-	-6755	-0-	31525	2			N	-0-					-0-
12	36394	X	32486	-0-	-3908	-0-	32486	2			N	-0-					-0-
01	35154	X	32019	-0-	-3135	-0-	32019	2			N	-0-					-0-
*02	32513	X	32513	-0-	-0-	-0-	32513	2			N	-0-					-0-

RANDOLPH WELL #: 2H RRCID -> 260934 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 7830 - 11502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5271	X	5271	-0-	-0-	-0-	5271	2			N	-0-					-0-
10	5059	X	5059	-0-	-0-	-0-	5059	2			N	-0-					-0-
11	5430	X	4153	-0-	-1277	-0-	4153	2			N	-0-					-0-
12	5611	X	4314	-0-	-1297	-0-	4314	2			N	-0-					-0-
01	5611	X	3828	-0-	-1783	-0-	3828	2			N	-0-					-0-
02	4928	X	3183	-0-	-1745	-0-	3183	2			N	-0-					-0-

C STATION WELL #: 2H RRCID -> 260939 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 7813 - 13187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	26850	X	22586	-0-	-4264	-0-	22586	2			N	-0-					-0-
10	24986	X	24680	-0-	-306	-0-	24680	2			N	-0-					-0-
11	25704	X	25704	-0-	-0-	-0-	25704	2			N	-0-					-0-
12	26711	X	26711	-0-	-0-	-0-	26711	2			N	-0-					-0-
01	24676	X	24369	-0-	-307	-0-	24369	2			N	-0-					-0-
02	23996	X	19846	-0-	-4150	-0-	19846	2			N	-0-					-0-

DIAMOND OAKS WELL #: 4H RRCID -> 260941 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 7723 - 13487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: A 6H RRCID -> 261005 COMPL. DATE 07/21/2011 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 6360 - 9781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5226	X	5226	-0-	-0-	-0-	5215	2	11	9	Y	10					104
10	5363	X	5334	-0-	-29	-0-	5313	2	21	9	Y	19					123
11	5310	X	4931	-0-	-379	-0-	4931	2			Y	-0-					123
12	5487	X	5014	-0-	-473	-0-	5014	2			Y	-0-					123
01	5487	X	4639	-0-	-848	-0-	4639	2			Y	-0-					123
02	4872	X	4127	-0-	-745	-0-	4042	2	85	9	Y	77	145	1			55

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

GALLETTA WELL #: 1H RRCID -> 261024 COMPL. DATE 02/11/2012 TOTAL DEPTH 8521 PERF. 8590 - 12456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12773	X	12773	-0-	-0-	-0-	12773	2			N	-0-					-0-
10	13559	X	13559	-0-	-0-	-0-	13559	2			N	-0-					-0-
11	12274	X	12274	-0-	-0-	-0-	12274	2			N	-0-					-0-
12	11445	X	11445	-0-	-0-	-0-	11445	2			N	-0-					-0-
01	12003	X	12003	-0-	-0-	-0-	12003	2			N	-0-					-0-
*02	10702	X	10702	-0-	-0-	-0-	10702	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
09	27000	X	25502	-0-	-1498	-0-	25502	2			N	-0-					-0-
10	27497	X	23724	-0-	-3773	-0-	23724	2			N	-0-					-0-
11	26250	X	23128	-0-	-3122	-0-	23128	2			N	-0-					-0-
12	27125	X	24693	-0-	-2432	-0-	24693	2			N	-0-					-0-
01	27125	X	24407	-0-	-2718	-0-	24407	2			N	-0-					-0-
02	23800	X	21940	-0-	-1860	-0-	21940	2			N	-0-					-0-

VILLAGES OF FAIRFIELD WELL #: 3H RRCID -> 261028 COMPL. DATE 10/01/2011 TOTAL DEPTH 8332 PERF. 8775 - 13464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	25740	X	-0-	-0-	-25740	-0-					N	-0-					-0-
10	26598	X	-0-	-0-	-26598	-0-					N	-0-					-0-
11	8310	X	-0-	-0-	-8310	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		2125	-0-	2125	2125	2125	2			N	-0-					-0-
*02	5971	X	3846	-0-	-2125	-0-	3846	2			N	-0-					-0-

NEWELL WELL #: 5H RRCID -> 261032 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 7426 PERF. 7778 - 10554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7410	X	-0-	-0-	-7410	-0-					N	-0-					-0-
10	7657	X	-0-	-0-	-7657	-0-					N	-0-					-0-
11	7410	X	-0-	-0-	-7410	-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-

VERMONT HARES EAR WELL #: 11H RRCID -> 261033 COMPL. DATE 09/04/2011 TOTAL DEPTH 6184 PERF. 6530 - 9318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3407	X	3407	-0-	-0-	-0-	3384	2	23	9	N	21	40	1			11
10	4030	X	3288	-0-	-742	-0-	3285	2	3	9	N	3					14
11	3900	X	3100	-0-	-800	-0-	3055	2	45	9	N	41	41	1			14
12	3596	X	3005	-0-	-591	-0-	2954	2	51	9	N	46	41	1			19
01	3596	X	3076	-0-	-520	-0-	3023	2	53	9	N	48	41	1			26
02	3192	X	2731	-0-	-461	-0-	2708	2	23	9	N	21	33	1			14

NEWELL WELL #: 6H RRCID -> 261054 COMPL. DATE 11/11/2011 TOTAL DEPTH 7376 PERF. 7605 - 10568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	13500	X	12332	-0-	-1168	-0-	12332	2			N	-0-					-0-
10	15004	X	13663	-0-	-1341	-0-	13663	2			N	-0-					-0-
11	14520	X	13022	-0-	-1498	-0-	13022	2			N	-0-					-0-
12	15004	X	12263	-0-	-2741	-0-	12263	2			N	-0-					-0-
01	13671	X	8558	-0-	-5113	-0-	8558	2			N	-0-					-0-
02	12348	X	6681	-0-	-5667	-0-	6681	2			N	-0-					-0-

VERMONT HARES EAR WELL #: 10H RRCID -> 261125 COMPL. DATE 09/03/2011 TOTAL DEPTH 6240 PERF. 6500 - 9199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	27	N	27	-0-	-0-	-0-	9	2	18	9	N	16	29	1			14
10	31	N	5	-0-	-26	-0-	3	2	2	9	N	2					16
11	694	N	694	-0-	-0-	-0-	661	2	33	9	N	30	30	1			16
12	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1191	2	39	9	N	35	30	1			21
01	871	N	871	-0-	-0-	-0-	831	2	40	9	N	36	31	1			26
*02	837	N	837	-0-	-0-	-0-	830	2	7	9	N	6	19	1			13

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

KYLE WELL #: 4H RRCID -> 261126 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 7456 PERF. 8119 - 13291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	18210	X	15205	-0-	-3005	-0-	15205	2			N	-0-					-0-
10	18817	X	15609	-0-	-3208	-0-	15609	2			N	-0-					-0-
11	18210	X	14747	-0-	-3463	-0-	14747	2			N	-0-					-0-
12	18879	X	15638	-0-	-3241	-0-	15638	2			N	-0-					-0-
01	18879	X	13847	-0-	-5032	-0-	13847	2			N	-0-					-0-
02	14196	X	12528	-0-	-1668	-0-	12528	2			N	-0-					-0-

HARVEY WELL #: 5H RRCID -> 261152 COMPL. DATE 10/02/2011 TOTAL DEPTH 8758 PERF. 9780 - 14002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	16680	X	14859	-0-	-1821	-0-	14859	2			N	-0-					-0-
10	16895	X	15295	-0-	-1600	-0-	15295	2			N	-0-					-0-
11	16350	X	14596	-0-	-1754	-0-	14596	2			N	-0-					-0-
12	16337	X	14830	-0-	-1507	-0-	14830	2			N	-0-					-0-
01	15934	X	13608	-0-	-2326	-0-	13608	2			N	-0-					-0-
02	13860	X	12916	-0-	-944	-0-	12916	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: G 9H RRCID -> 261153 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 6442 PERF. 6560 - 10576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6164	X	6164	-0-	-0-	-0-	6161	2	3	9	Y	3	37	1			2
10	5884	X	5884	-0-	-0-	-0-	5880	2	4	9	Y	4					6
11	6475	X	6475	-0-	-0-	-0-	6475	2			Y	-0-					6
12	5214	X	5214	-0-	-0-	-0-	5214	2			Y	-0-					6
01	3607	X	3607	-0-	-0-	-0-	3572	2	35	9	Y	32	37	1			1
*02	6113	X	6113	-0-	-0-	-0-	6106	2	7	9	Y	6					7

WELKER WELL #: 3H RRCID -> 261154 COMPL. DATE 06/08/2012 TOTAL DEPTH 6896 PERF. 7445 - 12286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	63900	X	58464	-0-	-5436	-0-	58464	2			N	-0-					-0-
10	65503	X	59396	-0-	-6107	-0-	59396	2			N	-0-					-0-
11	61860	X	58403	-0-	-3457	-0-	58403	2			N	-0-					-0-
12	62930	X	59195	-0-	-3735	-0-	59195	2			N	-0-					-0-
01	62155	X	58594	-0-	-3561	-0-	58594	2			N	-0-					-0-
02	54572	X	53389	-0-	-1183	-0-	53389	2			N	-0-					-0-

BASS 311 B WELL #: 4H RRCID -> 261157 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 7630 PERF. 7756 - 9551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	15690	X	10721	-0-	-4969	-0-	10721	2			N	-0-					-0-
10	11656	X	9407	-0-	-2249	-0-	9407	2			N	-0-					-0-
11	11280	X	7606	-0-	-3674	-0-	7606	2			N	-0-					-0-
12	11529	X	11529	-0-	-0-	-0-	11529	2			N	-0-					-0-
01	11067	X	10477	-0-	-590	-0-	10477	2			N	-0-					-0-
*02	11089	X	11089	-0-	-0-	-0-	11089	2			N	-0-					-0-

ESCALADE WELL #: 4H RRCID -> 261158 COMPL. DATE 04/10/2013 TOTAL DEPTH 8816 PERF. 9072 - 11568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ZIEGLER WELL #: 1H RRCID -> 261159 COMPL. DATE 04/14/2012 TOTAL DEPTH 7331 PERF. 7800 - 10382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10500	X	-0-	-0-	-10500	-0-					N	-0-					-0-
10	4526	X	-0-	-0-	-4526	-0-					N	-0-					-0-
11	3480	X	-0-	-0-	-3480	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

EAST ALLEN WELL #: 3H RRCID -> 261160 COMPL. DATE 09/06/2011 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 7688 - 10858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BARRON WELL #: 4H RRCID -> 261162 COMPL. DATE 03/18/2012 TOTAL DEPTH 7716 PERF. 8200 - 11353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

KINNEAR WELL #: 5H RRCID -> 261165 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 7331 PERF. 7885 - 12032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COWTOWN WELL #: 1H RRCID -> 261166 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 7460 - 11639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	23880	X	22630	-0-	-1250	-0-	22630	2			N	-0-					-0-
10	24490	X	23153	-0-	-1337	-0-	23153	2			N	-0-					-0-
11	23700	X	22538	-0-	-1162	-0-	22538	2			N	-0-					-0-
12	24425	X	24425	-0-	-0-	-0-	24425	2			N	-0-					-0-
01	24157	X	24157	-0-	-0-	-0-	24157	2			N	-0-					-0-
*02	21679	X	21679	-0-	-0-	-0-	21679	2			N	-0-					-0-

DIAMOND OAKS WELL #: 3H RRCID -> 261213 COMPL. DATE 01/09/2012 TOTAL DEPTH 7256 PERF. 7458 - 13160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	35040	X	23839	-0-	-11201	-0-	23839	2			N	-0-					-0-
10	27807	X	23264	-0-	-4543	-0-	23264	2			N	-0-					-0-
11	23880	X	22958	-0-	-922	-0-	22958	2			N	-0-					-0-
12	24676	X	22937	-0-	-1739	-0-	22937	2			N	-0-					-0-
01	24676	X	19780	-0-	-4896	-0-	19780	2			N	-0-					-0-
02	22260	X	20053	-0-	-2207	-0-	20053	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 #: 5H RRCID -> 261345 COMPL. DATE 01/15/2012 TOTAL DEPTH 7324 PERF. 7994 - 11600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	18805	X	18805	-0-	-0-	-0-	18805	2			N	-0-					-0-
10	20062	X	20062	-0-	-0-	-0-	20062	2			N	-0-					-0-
11	19560	X	19148	-0-	-412	-0-	19148	2			N	-0-					-0-
12	20212	X	19037	-0-	-1175	-0-	19037	2			N	-0-					-0-
01	20212	X	16168	-0-	-4044	-0-	16168	2			N	-0-					-0-
02	18116	X	16718	-0-	-1398	-0-	16718	2			N	-0-					-0-

RANDOLPH WELL #: 3H RRCID -> 261649 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 7423 PERF. 7760 - 11150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9360	X	8140	-0-	-1220	-0-	8140	2			N	-0-					-0-
10	8326	X	8326	-0-	-0-	-0-	8326	2			N	-0-					-0-
11	8615	X	8615	-0-	-0-	-0-	8615	2			N	-0-					-0-
12	8664	X	8664	-0-	-0-	-0-	8664	2			N	-0-					-0-
01	9403	X	9403	-0-	-0-	-0-	9403	2			N	-0-					-0-
*02	8495	X	8495	-0-	-0-	-0-	8495	2			N	-0-					-0-

GREENWOOD C WELL #: 1H RRCID -> 261650 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 6909 PERF. 7580 - 13003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	25680	X	14183	-0-	-11497	-0-	14183	2			N	-0-					-0-
10	25751	X	25751	-0-	-0-	-0-	25751	2			N	-0-					-0-
11	26915	X	26915	-0-	-0-	-0-	26915	2			N	-0-					-0-
12	21445	X	21445	-0-	-0-	-0-	21445	2			N	-0-					-0-
01	25637	X	14282	-0-	-11355	-0-	14282	2			N	-0-					-0-
02	23156	X	13053	-0-	-10103	-0-	13053	2			N	-0-					-0-

HORNED FROG WELL #: 6H RRCID -> 261651 COMPL. DATE 02/02/2012 TOTAL DEPTH 7129 PERF. 7262 - 13573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	22707	X	22707	-0-	-0-	-0-	22707	2			N	-0-					-0-
10	22151	X	22151	-0-	-0-	-0-	22151	2			N	-0-					-0-
11	21990	X	20631	-0-	-1359	-0-	20631	2			N	-0-					-0-
12	23467	X	20975	-0-	-2492	-0-	20975	2			N	-0-					-0-
01	23467	X	20407	-0-	-3060	-0-	20407	2			N	-0-					-0-
02	21196	X	18096	-0-	-3100	-0-	18096	2			N	-0-					-0-

MAVERICK WELL #: 1H RRCID -> 261656 COMPL. DATE 10/11/2011 TOTAL DEPTH 8611 PERF. 9000 - 13679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	16424	X	16424	-0-	-0-	-0-	16424	2			N	-0-					-0-
10	16756	X	16756	-0-	-0-	-0-	16756	2			N	-0-					-0-
11	15184	X	15184	-0-	-0-	-0-	15184	2			N	-0-					-0-
12	14444	X	14444	-0-	-0-	-0-	14444	2			N	-0-					-0-
01	15759	X	15759	-0-	-0-	-0-	15759	2			N	-0-					-0-
*02	11664	X	11664	-0-	-0-	-0-	11664	2			N	-0-					-0-

DUNN WELL #: 4H RRCID -> 261658 COMPL. DATE 10/25/2011 TOTAL DEPTH 7583 PERF. 7620 - 10777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	22290	X	18347	-0-	-3943	-0-	18347	2			N	-0-					-0-
10	19220	X	18625	-0-	-595	-0-	18625	2			N	-0-					-0-
11	18900	X	17659	-0-	-1241	-0-	17659	2			N	-0-					-0-
12	19530	X	18351	-0-	-1179	-0-	18351	2			N	-0-					-0-
01	19530	X	17814	-0-	-1716	-0-	17814	2			N	-0-					-0-
02	17136	X	15682	-0-	-1454	-0-	15682	2			N	-0-					-0-

LOOP WELL #: 1H RRCID -> 261660 COMPL. DATE 01/05/2012 TOTAL DEPTH 6779 PERF. 6930 - 10451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10201	X	10201	-0-	-0-	-0-	10201	2			N	-0-					39
10	8744	X	8744	-0-	-0-	-0-	8744	2			N	-0-					39
11	10350	X	7834	-0-	-2516	-0-	7834	2			N	-0-					39
12	10261	X	5636	-0-	-4625	-0-	5636	2			N	-0-					39
01	10261	X	5432	-0-	-4829	-0-	5432	2			N	-0-					39
02	9268	X	1924	-0-	-7344	-0-	1924	2			N	-0-					39

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
DEL BOCA VISTA WELL #: 1H RRCID -> 261661 COMPL. DATE 02/05/2012 TOTAL DEPTH 7865 PERF. 8155 - 14530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14155	X	14155	-0-	-0-	-0-	14155	2			N	-0-					-0-
10	19006	X	19006	-0-	-0-	-0-	19006	2			N	-0-					-0-
11	18979	X	18979	-0-	-0-	-0-	18979	2			N	-0-					-0-
12	20166	X	20166	-0-	-0-	-0-	20166	2			N	-0-					-0-
01	19003	X	17558	-0-	-1445	-0-	17558	2			N	-0-					-0-
02	17724	X	16340	-0-	-1384	-0-	16340	2			N	-0-					-0-

RAMBO WELL #: 3H RRCID -> 261673 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 7241 PERF. 7575 - 11802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	23490	X	18824	-0-	-4666	-0-	18824	2			N	-0-					-0-
10	23405	X	17886	-0-	-5519	-0-	17886	2			N	-0-					-0-
11	21660	X	17912	-0-	-3748	-0-	17912	2			N	-0-					-0-
12	18910	X	17537	-0-	-1373	-0-	17537	2			N	-0-					-0-
01	18910	X	18604	-0-	-306	-0-	18604	2			N	-0-					-0-
*02	17915	X	17915	-0-	-0-	-0-	17915	2			N	-0-					-0-

KINNEAR WELL #: 6H RRCID -> 261686 COMPL. DATE 11/16/2011 TOTAL DEPTH 7418 PERF. 8120 - 12828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	10	X	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
10	10	X	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
11	38	X	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
12	94	X	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
01	78	X	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-
02	28	X	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-

SIENNA HILLS WELL #: 2H RRCID -> 261696 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 6771 PERF. 7000 - 9589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7420	X	7420	-0-	-0-	-0-	7417	2	3	9	N	3					64
10	6634	X	6604	-0-	-30	-0-	6600	2	4	9	N	4					68
11	6420	X	5563	-0-	-857	-0-	5562	2	1	9	N	1					69
12	7657	X	5254	-0-	-2403	-0-	5254	2			N	-0-					69
01	7657	X	6096	-0-	-1561	-0-	6094	2	2	9	N	2					71
02	6916	X	5683	-0-	-1233	-0-	5681	2	2	9	N	2					73

VAQUERO WELL #: 1H RRCID -> 261724 COMPL. DATE 04/14/2012 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 7545 - 13948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	44640	X	37530	-0-	-7110	-0-	37530	2			N	-0-					-0-
10	43989	X	38580	-0-	-5409	-0-	38580	2			N	-0-					-0-
11	41850	X	37082	-0-	-4768	-0-	37082	2			N	-0-					-0-
12	41695	X	38074	-0-	-3621	-0-	38074	2			N	-0-					-0-
01	41509	X	37569	-0-	-3940	-0-	37569	2			N	-0-					-0-
02	35028	X	33292	-0-	-1736	-0-	33292	2			N	-0-					-0-

BOXER WELL #: 3H RRCID -> 261725 COMPL. DATE 10/03/2011 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7516 - 11387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1770	X	-0-	-0-	-1770	-0-					N	-0-					-0-
10	1829	X	-0-	-0-	-1829	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

RUDDER WELL #: 3H RRCID -> 261727 COMPL. DATE 11/23/2011 TOTAL DEPTH 7296 PERF.12208 - 12954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	19389	X	19389	-0-	-0-	-0-	19389	2			N	-0-					-0-
10	19871	X	16759	-0-	-3112	-0-	16759	2			N	-0-					-0-
11	19740	X	6729	-0-	-13011	-0-	6729	2			N	-0-					-0-
12	20398	X	9235	-0-	-11163	-0-	9235	2			N	-0-					-0-
01	20398	X	18205	-0-	-2193	-0-	18205	2			N	-0-					-0-
02	18088	X	15976	-0-	-2112	-0-	15976	2			N	-0-					-0-

BARNES WELL #: 4H RRCID -> 261729 COMPL. DATE 01/21/2012 TOTAL DEPTH 7316 PERF. 7939 - 11545

09	16178	X	16178	-0-	-0-	-0-	16178	2			N	-0-					-0-
10	16089	X	14829	-0-	-1260	-0-	14829	2			N	-0-					-0-
11	16410	X	14503	-0-	-1907	-0-	14503	2			N	-0-					-0-
12	16957	X	14896	-0-	-2061	-0-	14896	2			N	-0-					-0-
01	16957	X	15255	-0-	-1702	-0-	15255	2			N	-0-					-0-
02	15092	X	13821	-0-	-1271	-0-	13821	2			N	-0-					-0-

QUAIL HOLLOW WELL #: 8H RRCID -> 261731 COMPL. DATE 10/25/2011 TOTAL DEPTH 7007 PERF. 7639 - 11240

09	12361	X	12361	-0-	-0-	-0-	12361	2			N	-0-					-0-
10	12431	X	11860	-0-	-571	-0-	11860	2			N	-0-					-0-
11	12930	X	11846	-0-	-1084	-0-	11846	2			N	-0-					-0-
12	12803	X	12199	-0-	-604	-0-	12199	2			N	-0-					-0-
01	12803	X	12340	-0-	-463	-0-	12340	2			N	-0-					-0-
*02	12147	X	12147	-0-	-0-	-0-	12147	2			N	-0-					-0-

EDGECLIFF C WELL #: 2H RRCID -> 261756 COMPL. DATE 09/29/2011 TOTAL DEPTH 7259 PERF. 7640 - 12130

09	16770	X	14382	-0-	-2388	-0-	14382	2			N	-0-					-0-
10	17329	X	14802	-0-	-2527	-0-	14802	2			N	-0-					-0-
11	16770	X	14508	-0-	-2262	-0-	14508	2			N	-0-					-0-
12	15903	X	14016	-0-	-1887	-0-	14016	2			N	-0-					-0-
01	14849	X	14799	-0-	-50	-0-	14799	2			N	-0-					-0-
02	13552	X	11312	-0-	-2240	-0-	11312	2			N	-0-					-0-

ENDER WELL #: 3H RRCID -> 261757 COMPL. DATE 08/21/2011 TOTAL DEPTH 7489 PERF. 7876 - 13012

09	23199	X	23199	-0-	-0-	-0-	23199	2			N	-0-					-0-
10	23585	X	23585	-0-	-0-	-0-	23585	2			N	-0-					-0-
11	21810	X	21299	-0-	-511	-0-	21299	2			N	-0-					-0-
12	23963	X	19152	-0-	-4811	-0-	19152	2			N	-0-					-0-
01	23964	X	23964	-0-	-0-	-0-	23964	2			N	-0-					-0-
02	21644	X	16818	-0-	-4826	-0-	16818	2			N	-0-					-0-

BENSON WELL #: 1H RRCID -> 261760 COMPL. DATE 01/16/2012 TOTAL DEPTH 7248 PERF. 8750 - 12902

09	18540	X	16365	-0-	-2175	-0-	16365	2			N	-0-					-0-
10	17842	X	17842	-0-	-0-	-0-	17842	2			N	-0-					-0-
11	17040	X	16873	-0-	-167	-0-	16873	2			N	-0-					-0-
12	17608	X	17206	-0-	-402	-0-	17206	2			N	-0-					-0-
01	17856	X	16782	-0-	-1074	-0-	16782	2			N	-0-					-0-
02	16128	X	14864	-0-	-1264	-0-	14864	2			N	-0-					-0-

SASHA WELL #: 1H RRCID -> 261801 COMPL. DATE 06/07/2012 TOTAL DEPTH 7181 PERF. 7866 - 12600

09	25440	X	21652	-0-	-3788	-0-	21652	2			N	-0-					-0-
10	23374	X	21969	-0-	-1405	-0-	21969	2			N	-0-					-0-
11	22620	X	21739	-0-	-881	-0-	21739	2			N	-0-					-0-
12	22382	X	18305	-0-	-4077	-0-	18305	2			N	-0-					-0-
01	22382	X	17029	-0-	-5353	-0-	17029	2			N	-0-					-0-
02	20300	X	9774	-0-	-10526	-0-	9774	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

LOUIS WELL #: 1H RRCID -> 261802 COMPL. DATE 07/17/2012 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 7604 - 12675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	4590	X	525	-0-	-4065	-0-	525	2			N	-0-					-0-
10	12245	X	-0-	-0-	-12245	-0-					N	-0-					-0-
11	11850	X	1095	-0-	-10755	-0-	1095	2			N	-0-					-0-
12	12245	X	397	-0-	-11848	-0-	397	2			N	-0-					-0-
01	9548	X	1655	-0-	-7893	-0-	1655	2			N	-0-					-0-
*02	1668	X	1668	-0-	-0-	-0-	1668	2			N	-0-					-0-

NEYLAND WELL #: 1H RRCID -> 261897 COMPL. DATE 01/06/2012 TOTAL DEPTH 6785 PERF. 6917 - 10996

09	20108	X	20108	-0-	-0-	-0-	20108	2			N	-0-					20
10	22661	X	22661	-0-	-0-	-0-	22661	2			N	-0-					20
11	20928	X	20928	-0-	-0-	-0-	20928	2			N	-0-					20
12	20770	X	19301	-0-	-1469	-0-	19301	2			N	-0-					20
01	22661	X	17380	-0-	-5281	-0-	17380	2			N	-0-					20
02	20468	X	16047	-0-	-4421	-0-	16047	2			N	-0-					20

PRUETT MOUNTIAN WELL #: 2H RRCID -> 261965 COMPL. DATE 08/15/2011 TOTAL DEPTH 8138 PERF. 8460 - 11404

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROCK CREEK WELL #: H 2H RRCID -> 261978 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 7013 PERF. 7330 - 10599

09	17280	X	16549	-0-	-731	-0-	16549	2			N	-0-					-0-
10	17856	X	17337	-0-	-519	-0-	17337	2			N	-0-					-0-
11	17280	X	16702	-0-	-578	-0-	16702	2			N	-0-					-0-
12	17112	X	15156	-0-	-1956	-0-	15156	2			N	-0-					-0-
01	17329	X	14777	-0-	-2552	-0-	14777	2			N	-0-					-0-
02	15652	X	13343	-0-	-2309	-0-	13343	2			N	-0-					-0-

FOIL WELL #: 2H RRCID -> 261983 COMPL. DATE 09/29/2011 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 7409 - 11447

09	20220	X	18797	-0-	-1423	-0-	18797	2			N	-0-					-0-
10	20832	X	18437	-0-	-2395	-0-	18437	2			N	-0-					-0-
11	18180	X	17997	-0-	-183	-0-	17997	2			N	-0-					-0-
12	19127	X	17463	-0-	-1664	-0-	17463	2			N	-0-					-0-
01	19127	X	18044	-0-	-1083	-0-	18044	2			N	-0-					-0-
02	17276	X	16022	-0-	-1254	-0-	16022	2			N	-0-					-0-

YORK WELL #: 1H RRCID -> 261999 COMPL. DATE 06/08/2012 TOTAL DEPTH 7243 PERF. 7584 - 12199

09	25410	X	22859	-0-	-2551	-0-	22859	2			N	-0-					-0-
10	25141	X	23717	-0-	-1424	-0-	23717	2			N	-0-					-0-
11	23670	X	19780	-0-	-3890	-0-	19780	2			N	-0-					-0-
12	24315	X	24315	-0-	-0-	-0-	24315	2			N	-0-					-0-
01	24059	X	24059	-0-	-0-	-0-	24059	2			N	-0-					-0-
*02	22221	X	22221	-0-	-0-	-0-	22221	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

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
09	17489	X	17489	-0-	-0-	-0-	17489	2			N	-0-					-0-
10	17794	X	15976	-0-	-1818	-0-	15976	2			N	-0-					-0-
11	16830	X	15355	-0-	-1475	-0-	15355	2			N	-0-					-0-
12	18073	X	9534	-0-	-8539	-0-	9534	2			N	-0-					-0-
01	18073	X	7675	-0-	-10398	-0-	7675	2			N	-0-					-0-
02	16324	X	11398	-0-	-4926	-0-	11398	2			N	-0-					-0-

KINNEAR WELL #: 7H RRCID -> 262001 COMPL. DATE 11/16/2011 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 8123 - 12614

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

GM WEST WELL #: 4H RRCID -> 262020 COMPL. DATE 12/30/2014 TOTAL DEPTH 8678 PERF. 9181 - 13956

09	38430	X	32281	-0-	-6149	-0-	32281	2			N	-0-					-0-
10	37820	X	30798	-0-	-7022	-0-	30798	2			N	-0-					-0-
11	35340	X	29694	-0-	-5646	-0-	29694	2			N	-0-					-0-
12	35774	X	28886	-0-	-6888	-0-	28886	2			N	-0-					-0-
01	34472	X	29179	-0-	-5293	-0-	29179	2			N	-0-					-0-
02	30128	X	26471	-0-	-3657	-0-	26471	2			N	-0-					-0-

SNOW WELL #: 2H RRCID -> 262031 COMPL. DATE 03/18/2012 TOTAL DEPTH 7212 PERF. 7356 - 13468

09	24810	X	16747	-0-	-8063	-0-	16747	2			N	-0-					-0-
10	20646	X	17965	-0-	-2681	-0-	17965	2			N	-0-					-0-
11	18720	X	17057	-0-	-1663	-0-	17057	2			N	-0-					-0-
12	17763	X	15062	-0-	-2701	-0-	15062	2			N	-0-					-0-
01	17980	X	17237	-0-	-743	-0-	17237	2			N	-0-					-0-
02	16240	X	14963	-0-	-1277	-0-	14963	2			N	-0-					-0-

BEWLEY WELL #: 2H RRCID -> 262032 COMPL. DATE 11/30/2011 TOTAL DEPTH 7242 PERF. 7503 - 11571

09	21480	X	-0-	-0-	-21480	-0-					N	-0-					-0-
10	22196	X	-0-	-0-	-22196	-0-					N	-0-					-0-
11	2880	X	84	-0-	-2796	-0-	84	2			N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	6	X	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
*02	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-					-0-

BEWLEY WELL #: 3H RRCID -> 262034 COMPL. DATE 01/01/2013 TOTAL DEPTH 7292 PERF. 7640 - 11991

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RIDGMAR WELL #: 1H RRCID -> 262038 COMPL. DATE 05/03/2013 TOTAL DEPTH 6923 PERF. 7091 - 11786

09	31620	X	29163	-0-	-2457	-0-	29163	2			N	-0-					-0-
10	31744	X	30595	-0-	-1149	-0-	30595	2			N	-0-					-0-
11	30720	X	28125	-0-	-2595	-0-	28125	2			N	-0-					-0-
12	31124	X	29537	-0-	-1587	-0-	29537	2			N	-0-					-0-
01	31124	X	28387	-0-	-2737	-0-	28387	2			N	-0-					-0-
02	27636	X	24831	-0-	-2805	-0-	24831	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

GREENBRIAR WELL #: 3H RRCID -> 262039 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 7192 PERF. 7668 - 11363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10860	X	-0-	-0-	-10860	-0-					N	-0-					-0-
10	10230	X	-0-	-0-	-10230	-0-					N	-0-					-0-
11	9900	X	-0-	-0-	-9900	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHRISTIAN SCHOOL WELL #: 3H RRCID -> 262040 COMPL. DATE 10/29/2011 TOTAL DEPTH 7044 PERF. 7300 - 12248

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUSTER BROWN WELL #: 1H RRCID -> 262050 COMPL. DATE 09/23/2011 TOTAL DEPTH 7065 PERF. 7240 - 10957

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YORN WELL #: 5H RRCID -> 262051 COMPL. DATE 01/07/2012 TOTAL DEPTH 7981 PERF. 8326 - 11859

09	37530	X	26861	-0-	-10669	-0-	26861	2			N	-0-					-0-
10	38781	X	31332	-0-	-7449	-0-	31332	2			N	-0-					-0-
11	37530	X	24677	-0-	-12853	-0-	24677	2			N	-0-					-0-
12	38347	X	26449	-0-	-11898	-0-	26449	2			N	-0-					-0-
01	34627	X	25281	-0-	-9346	-0-	25281	2			N	-0-					-0-
02	28308	X	24620	-0-	-3688	-0-	24620	2			N	-0-					-0-

BARNES WELL #: 3H RRCID -> 262059 COMPL. DATE 01/21/2012 TOTAL DEPTH 7332 PERF. 7964 - 11345

09	13320	X	6740	-0-	-6580	-0-	6740	2			N	-0-					-0-
10	13764	X	9725	-0-	-4039	-0-	9725	2			N	-0-					-0-
11	13320	X	10226	-0-	-3094	-0-	10226	2			N	-0-					-0-
12	11966	X	10468	-0-	-1498	-0-	10468	2			N	-0-					-0-
01	10843	X	10843	-0-	-0-	-0-	10843	2			N	-0-					-0-
*02	9709	X	9709	-0-	-0-	-0-	9709	2			N	-0-					-0-

ESCALADE WELL #: 2H RRCID -> 262060 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 8819 PERF. 8900 - 11136

09	9990	X	8060	-0-	-1930	-0-	8060	2			N	-0-					-0-
10	13451	X	13451	-0-	-0-	-0-	13451	2			N	-0-					-0-
11	10848	X	10848	-0-	-0-	-0-	10848	2			N	-0-					-0-
12	10741	X	10741	-0-	-0-	-0-	10741	2			N	-0-					-0-
01	13454	X	11816	-0-	-1638	-0-	11816	2			N	-0-					-0-
02	12152	X	11892	-0-	-260	-0-	11892	2			N	-0-					-0-

BLAIR WELL #: 1H RRCID -> 262061 COMPL. DATE 08/26/2011 TOTAL DEPTH 7842 PERF. 7905 - 9702

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

YORN WELL #: 6H RRCID -> 262092 COMPL. DATE 02/09/2012 TOTAL DEPTH 7926 PERF. 8442 - 11974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	22230	X	-0-	-0-	-22230	-0-					N	-0-					-0-
10	19592	X	-0-	-0-	-19592	-0-					N	-0-					-0-
11	5640	X	-0-	-0-	-5640	-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-

BARNES WELL #: 1H RRCID -> 262093 COMPL. DATE 01/09/2012 TOTAL DEPTH 7286 PERF. 7850 - 10661

09	13830	X	13174	-0-	-656	-0-	13174	2			N	-0-					-0-
10	13733	X	10232	-0-	-3501	-0-	10232	2			N	-0-					-0-
11	14250	X	8102	-0-	-6148	-0-	8102	2			N	-0-					-0-
12	14725	X	4235	-0-	-10490	-0-	4235	2			N	-0-					-0-
01	14725	X	8495	-0-	-6230	-0-	8495	2			N	-0-					-0-
02	12292	X	8097	-0-	-4195	-0-	8097	2			N	-0-					-0-

NUGENT WELL #: 1H RRCID -> 262102 COMPL. DATE 12/12/2011 TOTAL DEPTH 6728 PERF. 7331 - 13614

09	32730	X	31179	-0-	-1551	-0-	31179	2			N	-0-					122
10	33821	X	31458	-0-	-2363	-0-	31458	2			N	-0-					122
11	32490	X	30922	-0-	-1568	-0-	30922	2			N	-0-					122
12	32457	X	31877	-0-	-580	-0-	31877	2			N	-0-					122
01	32426	X	31464	-0-	-962	-0-	31463	2	1	9	N	1					123
02	29092	X	28190	-0-	-902	-0-	28190	2			N	-0-					123

CHRISTIAN SCHOOL WELL #: 4H RRCID -> 262272 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 7074 PERF. 7350 - 12187

09	14790	X	14355	-0-	-435	-0-	14355	2			N	-0-					-0-
10	15252	X	14349	-0-	-903	-0-	14349	2			N	-0-					-0-
11	15870	X	14066	-0-	-1804	-0-	14066	2			N	-0-					-0-
12	14501	X	14501	-0-	-0-	-0-	14501	2			N	-0-					-0-
01	17654	X	17654	-0-	-0-	-0-	17654	2			N	-0-					-0-
*02	16504	X	16504	-0-	-0-	-0-	16504	2			N	-0-					-0-

GLENCREST WELL #: 6H RRCID -> 262273 COMPL. DATE 03/16/2012 TOTAL DEPTH 7411 PERF. 8000 - 11307

09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	3116	X	3116	-0-	-0-	-0-	3116	2			N	-0-					-0-

TRWD BEND WELL #: 4H RRCID -> 262274 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 7230 - 11075

09	36690	X	32749	-0-	-3941	-0-	32749	2			N	-0-					-0-
10	36177	X	32552	-0-	-3625	-0-	32552	2			N	-0-					-0-
11	34650	X	31795	-0-	-2855	-0-	31795	2			N	-0-					-0-
12	34658	X	32151	-0-	-2507	-0-	32151	2			N	-0-					-0-
01	34255	X	32410	-0-	-1845	-0-	32410	2			N	-0-					-0-
02	30576	X	28481	-0-	-2095	-0-	28481	2			N	-0-					-0-

DUNN WELL #: 2H RRCID -> 262329 COMPL. DATE 10/19/2011 TOTAL DEPTH 7561 PERF. 8020 - 10942

09	17640	X	15447	-0-	-2193	-0-	15447	2			N	-0-					-0-
10	17949	X	15954	-0-	-1995	-0-	15954	2			N	-0-					-0-
11	17370	X	14692	-0-	-2678	-0-	14692	2			N	-0-					-0-
12	17298	X	14321	-0-	-2977	-0-	14321	2			N	-0-					-0-
01	16678	X	14922	-0-	-1756	-0-	14922	2			N	-0-					-0-
02	14420	X	13241	-0-	-1179	-0-	13241	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

MUSTANG WELL #: 1H RRCID -> 262335 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 6963 PERF. 7814 - 11083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	23070	X	22506	-0-	-564	-0-	22506	2			N	-0-					-0-
10	23839	X	23500	-0-	-339	-0-	23500	2			N	-0-					-0-
11	22890	X	21426	-0-	-1464	-0-	21426	2			N	-0-					-0-
12	23506	X	23506	-0-	-0-	-0-	23506	2			N	-0-					-0-
01	23498	X	22951	-0-	-547	-0-	22951	2			N	-0-					-0-
*02	21262	X	21262	-0-	-0-	-0-	21262	2			N	-0-					-0-

HIGHLAND WELL #: 4H RRCID -> 262366 COMPL. DATE 12/18/2011 TOTAL DEPTH 7306 PERF. 7523 - 11639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	13487	X	13487	-0-	-0-	-0-	13487	2			N	-0-					-0-
10	10048	X	10048	-0-	-0-	-0-	10048	2			N	-0-					-0-
11	12503	X	12503	-0-	-0-	-0-	12503	2			N	-0-					-0-
12	13950	X	11531	-0-	-2419	-0-	11531	2			N	-0-					-0-
01	13950	X	8223	-0-	-5727	-0-	8223	2			N	-0-					-0-
02	12600	X	9029	-0-	-3571	-0-	9029	2			N	-0-					-0-

WHITMAN WELL #: 2H RRCID -> 262368 COMPL. DATE 05/04/2012 TOTAL DEPTH 6851 PERF. 7126 - 12155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	20550	X	18156	-0-	-2394	-0-	18156	2			N	-0-					64
10	19964	X	18548	-0-	-1416	-0-	18548	2			N	-0-					64
11	19320	X	18035	-0-	-1285	-0-	18035	2			N	-0-					64
12	19003	X	18627	-0-	-376	-0-	18627	2			N	-0-					64
01	18786	X	18587	-0-	-199	-0-	18587	2			N	-0-					64
02	16940	X	16580	-0-	-360	-0-	16580	2			N	-0-					64

SMP WELL #: 2H RRCID -> 262380 COMPL. DATE 12/18/2011 TOTAL DEPTH 7376 PERF. 7761 - 10541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14640	X	11702	-0-	-2938	-0-	11702	2			N	-0-					-0-
10	15128	X	13289	-0-	-1839	-0-	13289	2			N	-0-					-0-
11	14640	X	13393	-0-	-1247	-0-	13393	2			N	-0-					-0-
12	15004	X	14006	-0-	-998	-0-	14006	2			N	-0-					-0-
01	14539	X	13287	-0-	-1252	-0-	13287	2			N	-0-					-0-
02	12488	X	11373	-0-	-1115	-0-	11373	2			N	-0-					-0-

KINNEAR WELL #: 8H RRCID -> 262384 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 7464 PERF. 7930 - 11748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
10	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DEANN WELL #: 3H RRCID -> 262494 COMPL. DATE 07/16/2012 TOTAL DEPTH 7165 PERF. 7273 - 12119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14370	X	13750	-0-	-620	-0-	13750	2			N	-0-					-0-
10	14942	X	12883	-0-	-2059	-0-	12883	2			N	-0-					-0-
11	14460	X	12654	-0-	-1806	-0-	12654	2			N	-0-					-0-
12	14942	X	14241	-0-	-701	-0-	14241	2			N	-0-					-0-
01	14446	X	11306	-0-	-3140	-0-	11306	2			N	-0-					-0-
02	12824	X	9746	-0-	-3078	-0-	9746	2			N	-0-					-0-

ROGERS WELL #: 1H RRCID -> 262510 COMPL. DATE 12/11/2011 TOTAL DEPTH 7848 PERF. 8160 - 14282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

DRISKILL WELL #: 5H RRCID -> 262511 COMPL. DATE 02/21/2012 TOTAL DEPTH 7924 PERF. 8317 - 12427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SANDERS VIEW WELL #: 6H RRCID -> 262512 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 7406 PERF. 7800 - 11098

09	10830	X	8231	-0-	-2599	-0-	8231	2			N	-0-					-0-
10	10478	X	7493	-0-	-2985	-0-	7493	2			N	-0-					-0-
11	9540	X	8108	-0-	-1432	-0-	8108	2			N	-0-					-0-
12	9899	X	9899	-0-	-0-	-0-	9899	2			N	-0-					-0-
01	9052	X	8054	-0-	-998	-0-	8054	2			N	-0-					-0-
02	7672	X	7241	-0-	-431	-0-	7241	2			N	-0-					-0-

TIGER WELL #: 2H RRCID -> 262522 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 8499 - 10973

09	17850	X	15360	-0-	-2490	-0-	15360	2			N	-0-					-0-
10	18414	X	13283	-0-	-5131	-0-	13283	2			N	-0-					-0-
11	16248	X	16248	-0-	-0-	-0-	16248	2			N	-0-					-0-
12	16771	X	15707	-0-	-1064	-0-	15707	2			N	-0-					-0-
01	16771	X	15332	-0-	-1439	-0-	15332	2			N	-0-					-0-
02	15176	X	14536	-0-	-640	-0-	14536	2			N	-0-					-0-

CHILDS KELLEY A WELL #: 3H RRCID -> 262531 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 9836 PERF. 9870 - 13384

09	20730	X	18849	-0-	-1881	-0-	18849	2			N	-0-					-0-
10	20635	X	20635	-0-	-0-	-0-	20635	2			N	-0-					-0-
11	19920	X	19406	-0-	-514	-0-	19406	2			N	-0-					-0-
12	20584	X	19686	-0-	-898	-0-	19686	2			N	-0-					-0-
01	20646	X	19315	-0-	-1331	-0-	19315	2			N	-0-					-0-
02	18648	X	16734	-0-	-1914	-0-	16734	2			N	-0-					-0-

VINTAGE WELL #: 3H RRCID -> 262539 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 7183 PERF. 7390 - 12135

09	25380	X	19519	-0-	-5861	-0-	19519	2			N	-0-					-0-
10	26226	X	20624	-0-	-5602	-0-	20624	2			N	-0-					-0-
11	23820	X	20776	-0-	-3044	-0-	20776	2			N	-0-					-0-
12	24087	X	20267	-0-	-3820	-0-	20267	2			N	-0-					-0-
01	23746	X	20598	-0-	-3148	-0-	20598	2			N	-0-					-0-
02	19404	X	18531	-0-	-873	-0-	18531	2			N	-0-					-0-

SANDERS VIEW WELL #: 2H RRCID -> 262548 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 7650 - 11055

09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VINTAGE WELL #: 1H RRCID -> 262550 COMPL. DATE 11/12/2011 TOTAL DEPTH 7214 PERF. 7450 - 11441

09	20880	X	19030	-0-	-1850	-0-	19030	2			N	-0-					-0-
10	21576	X	18819	-0-	-2757	-0-	18819	2			N	-0-					-0-
11	20010	X	18627	-0-	-1383	-0-	18627	2			N	-0-					-0-
12	20212	X	19220	-0-	-992	-0-	19220	2			N	-0-					-0-
01	19933	X	19224	-0-	-709	-0-	19224	2			N	-0-					-0-
02	17752	X	17095	-0-	-657	-0-	17095	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
VINTAGE WELL #: 2H RRCID -> 262551 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 7202 PERF. 7350 - 12090																	
09	19740	X	18126	-0-	-1614	-0-	18126	2			N	-0-					-0-
10	20243	X	19863	-0-	-380	-0-	19863	2			N	-0-					-0-
11	18750	X	18427	-0-	-323	-0-	18427	2			N	-0-					-0-
12	18764	X	18764	-0-	-0-	-0-	18764	2			N	-0-					-0-
01	18693	X	18568	-0-	-125	-0-	18568	2			N	-0-					-0-
02	16884	X	16437	-0-	-447	-0-	16437	2			N	-0-					-0-
BRUDER WELL #: 3H RRCID -> 262559 COMPL. DATE 03/04/2013 TOTAL DEPTH 8238 PERF. 8388 - 12305																	
09	26520	X	22193	-0-	-4327	-0-	22193	2			N	-0-					-0-
10	27001	X	22195	-0-	-4806	-0-	22195	2			N	-0-					-0-
11	25170	X	21599	-0-	-3571	-0-	21599	2			N	-0-					-0-
12	26009	X	20662	-0-	-5347	-0-	20662	2			N	-0-					-0-
01	24769	X	17873	-0-	-6896	-0-	17873	2			N	-0-					-0-
02	20720	X	18345	-0-	-2375	-0-	18345	2			N	-0-					-0-
ESCALADE WELL #: 3H RRCID -> 262560 COMPL. DATE 03/05/2013 TOTAL DEPTH 8746 PERF. 8940 - 11129																	
09	14070	X	12115	-0-	-1955	-0-	12115	2			N	-0-					-0-
10	13702	X	12430	-0-	-1272	-0-	12430	2			N	-0-					-0-
11	13350	X	12109	-0-	-1241	-0-	12109	2			N	-0-					-0-
12	13795	X	12134	-0-	-1661	-0-	12134	2			N	-0-					-0-
01	13795	X	11941	-0-	-1854	-0-	11941	2			N	-0-					-0-
02	11312	X	10553	-0-	-759	-0-	10553	2			N	-0-					-0-
GREENMAN WELL #: 6H RRCID -> 262561 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 7556 PERF. 7992 - 12107																	
09	13230	X	10459	-0-	-2771	-0-	10459	2			N	-0-					-0-
10	11713	X	11713	-0-	-0-	-0-	11713	2			N	-0-					-0-
11	10951	X	10951	-0-	-0-	-0-	10951	2			N	-0-					-0-
12	10819	X	9759	-0-	-1060	-0-	9759	2			N	-0-					-0-
01	11718	X	9331	-0-	-2387	-0-	9331	2			N	-0-					-0-
02	10584	X	7264	-0-	-3320	-0-	7264	2			N	-0-					-0-
LINKS WELL #: 5H RRCID -> 262562 COMPL. DATE 12/24/2011 TOTAL DEPTH 7612 PERF. 8320 - 10299																	
09	17370	X	16228	-0-	-1142	-0-	16228	2			N	-0-					-0-
10	17670	X	16265	-0-	-1405	-0-	16265	2			N	-0-					-0-
11	16440	X	15253	-0-	-1187	-0-	15253	2			N	-0-					-0-
12	16771	X	15967	-0-	-804	-0-	15967	2			N	-0-					-0-
01	16771	X	15637	-0-	-1134	-0-	15637	2			N	-0-					-0-
02	15148	X	14003	-0-	-1145	-0-	14003	2			N	-0-					-0-
BARNES WELL #: 2H RRCID -> 262564 COMPL. DATE 01/09/2012 TOTAL DEPTH 7274 PERF. 7570 - 10696																	
09	10470	X	-0-	-0-	-10470	-0-					N	-0-					-0-
10	8463	X	-0-	-0-	-8463	-0-					N	-0-					-0-
11	4920	X	-0-	-0-	-4920	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TIGER WELL #: 1H RRCID -> 262572 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 7968 PERF. 8140 - 9571																	
09	9990	X	3766	-0-	-6224	-0-	3766	2			N	-0-					-0-
10	9641	X	3179	-0-	-6462	-0-	3179	2			N	-0-					-0-
11	8790	X	5898	-0-	-2892	-0-	5898	2			N	-0-					-0-
12	8742	X	4264	-0-	-4478	-0-	4264	2			N	-0-					-0-
01	6665	X	6049	-0-	-616	-0-	6049	2			N	-0-					-0-
*02	5799	X	5799	-0-	-0-	-0-	5799	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
CLEBURNE PROPANE WELL #: 6H RRCID -> 262573 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 7343 PERF. 9600 - 13354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12660	X	12044	-0-	-616	-0-	12044	2			N	-0-					-0-
10	13082	X	12001	-0-	-1081	-0-	12001	2			N	-0-					-0-
11	12570	X	11470	-0-	-1100	-0-	11470	2			N	-0-					-0-
12	12710	X	9648	-0-	-3062	-0-	9648	2			N	-0-					-0-
01	12679	X	11472	-0-	-1207	-0-	11472	2			N	-0-					-0-
02	11228	X	10870	-0-	-358	-0-	10870	2			N	-0-					-0-

YORN WELL #: 2H RRCID -> 262574 COMPL. DATE 01/16/2012 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 8205 - 12928

09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WESTCLIFF WELL #: 8H RRCID -> 262608 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 7217 PERF. 7548 - 11396

09	14220	X	12472	-0-	-1748	-0-	12472	2			N	-0-					-0-
10	13919	X	12349	-0-	-1570	-0-	12349	2			N	-0-					-0-
11	13140	X	12271	-0-	-869	-0-	12271	2			N	-0-					-0-
12	13392	X	12716	-0-	-676	-0-	12716	2			N	-0-					-0-
01	13392	X	12453	-0-	-939	-0-	12453	2			N	-0-					-0-
02	11648	X	10277	-0-	-1371	-0-	10277	2			N	-0-					-0-

BMX COOK UNIT WELL #: 4H RRCID -> 262610 COMPL. DATE 07/03/2013 TOTAL DEPTH 7156 PERF. 7995 - 11060

09	10260	X	-0-	-0-	-10260	-0-					N	-0-					-0-
10	9889	X	8702	-0-	-1187	-0-	8702	2			N	-0-					-0-
11	9570	X	9163	-0-	-407	-0-	9163	2			N	-0-					-0-
12	8648	X	8648	-0-	-0-	-0-	8648	2			N	-0-					-0-
01	9213	X	9213	-0-	-0-	-0-	9213	2			N	-0-					-0-
02	8540	X	8411	-0-	-129	-0-	8411	2			N	-0-					-0-

DUNN WELL #: 5H RRCID -> 262687 COMPL. DATE 10/25/2011 TOTAL DEPTH 7574 PERF. 7726 - 11089

09	22260	X	20818	-0-	-1442	-0-	20818	2			N	-0-					-0-
10	23002	X	18578	-0-	-4424	-0-	18578	2			N	-0-					-0-
11	22260	X	18798	-0-	-3462	-0-	18798	2			N	-0-					-0-
12	22506	X	19503	-0-	-3003	-0-	19503	2			N	-0-					-0-
01	21514	X	19219	-0-	-2295	-0-	19219	2			N	-0-					-0-
02	19432	X	16908	-0-	-2524	-0-	16908	2			N	-0-					-0-

DUKE UNITED WELL #: 1H RRCID -> 262688 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 8599 PERF. 8820 - 13009

09	19290	X	17234	-0-	-2056	-0-	17234	2			N	-0-					-0-
10	18569	X	17576	-0-	-993	-0-	17576	2			N	-0-					-0-
11	17760	X	16273	-0-	-1487	-0-	16273	2			N	-0-					-0-
12	18259	X	17051	-0-	-1208	-0-	17051	2			N	-0-					-0-
01	18703	X	18703	-0-	-0-	-0-	18703	2			N	-0-					-0-
*02	16864	X	16864	-0-	-0-	-0-	16864	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: V 6H RRCID -> 262758 COMPL. DATE 12/10/2011 TOTAL DEPTH 6456 PERF. 6950 - 10832

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
ALVARADO WELBORN WELL #: 5H RRCID -> 262762 COMPL. DATE 12/08/2011 TOTAL DEPTH 7977 PERF. 8675 - 13142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	15090	X	13071	-0-	-2019	-0-	13071	2			N	-0-					-0-
10	15407	X	13873	-0-	-1534	-0-	13873	2			N	-0-					-0-
11	14400	X	13277	-0-	-1123	-0-	13277	2			N	-0-					-0-
12	14415	X	12335	-0-	-2080	-0-	12335	2			N	-0-					-0-
01	14415	X	12102	-0-	-2313	-0-	12102	2			N	-0-					-0-
02	12544	X	9489	-0-	-3055	-0-	9489	2			N	-0-					-0-

WARD C WELL #: 1H RRCID -> 262763 COMPL. DATE 11/26/2011 TOTAL DEPTH 6659 PERF. 6967 - 12049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4440	X	4378	-0-	-62	-0-	4378	2			N	-0-					-0-
10	4588	X	3636	-0-	-952	-0-	3636	2			N	-0-					-0-
11	5824	X	5824	-0-	-0-	-0-	5824	2			N	-0-					-0-
12	5395	X	5395	-0-	-0-	-0-	5395	2			N	-0-					-0-
01	4526	X	4231	-0-	-295	-0-	4231	2			N	-0-					-0-
*02	6450	X	6450	-0-	-0-	-0-	6450	2			N	-0-					-0-

CHEVY WELL #: 12H RRCID -> 262764 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 7600 - 9879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6210	X	3246	-0-	-2964	-0-	3246	2			N	-0-					-0-
10	4557	X	3719	-0-	-838	-0-	3719	2			N	-0-					-0-
11	4410	X	3000	-0-	-1410	-0-	3000	2			N	-0-					-0-
12	4557	X	2811	-0-	-1746	-0-	2811	2			N	-0-					-0-
01	4356	X	4356	-0-	-0-	-0-	4356	2			N	-0-					-0-
*02	5623	X	5623	-0-	-0-	-0-	5623	2			N	-0-					-0-

CLEBURNE PROPANE WELL #: 5H RRCID -> 262765 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 7105 PERF. 9800 - 13331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11370	X	10771	-0-	-599	-0-	10771	2			N	-0-					-0-
10	11718	X	10244	-0-	-1474	-0-	10244	2			N	-0-					-0-
11	11340	X	9771	-0-	-1569	-0-	9771	2			N	-0-					-0-
12	11377	X	9732	-0-	-1645	-0-	9732	2			N	-0-					-0-
01	11377	X	9072	-0-	-2305	-0-	9072	2			N	-0-					-0-
02	10052	X	8962	-0-	-1090	-0-	8962	2			N	-0-					-0-

DIMOCK-CORDELIA (SA) WELL #: 1H RRCID -> 262771 COMPL. DATE 11/16/2011 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 7478 - 13132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	15420	X	11254	-0-	-4166	-0-	11254	2			N	-0-					-0-
10	15934	X	8971	-0-	-6963	-0-	8971	2			N	-0-					-0-
11	15390	X	11343	-0-	-4047	-0-	11343	2			N	-0-					-0-
12	13361	X	12204	-0-	-1157	-0-	12204	2			N	-0-					-0-
01	13082	X	12352	-0-	-730	-0-	12352	2			N	-0-					-0-
*02	10917	X	10917	-0-	-0-	-0-	10917	2			N	-0-					-0-

DIMOCK-CORDELIA (SA) WELL #: 2H RRCID -> 262777 COMPL. DATE 11/16/2011 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 7400 - 12078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7770	X	-0-	-0-	-7770	-0-					N	-0-					-0-
10	5053	X	-0-	-0-	-5053	-0-					N	-0-					-0-
11	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEAVER WELL #: 1H RRCID -> 262798 COMPL. DATE 02/07/2012 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 6786 - 12359

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	42750	X	36934	-0-	-5816	-0-	36934	2			N	-0-					-0-
10	43958	X	38170	-0-	-5788	-0-	38170	2			N	-0-					-0-
11	40620	X	35835	-0-	-4785	-0-	35835	2			N	-0-					-0-
12	39525	X	36212	-0-	-3313	-0-	36212	2			N	-0-					-0-
01	38998	X	34190	-0-	-4808	-0-	34190	2			N	-0-					-0-
02	34468	X	31102	-0-	-3366	-0-	31102	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

PELICAN BAY WELL #: 4H RRCID -> 262806 COMPL. DATE 02/27/2013 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 7555 - 12773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	44490	X	41945	-0-	-2545	-0-	41945	2			N	-0-					-0-
10	45105	X	43417	-0-	-1688	-0-	43417	2			N	-0-					-0-
11	43380	X	42001	-0-	-1379	-0-	42001	2			N	-0-					-0-
12	44423	X	41957	-0-	-2466	-0-	41957	2			N	-0-					-0-
01	43431	X	41260	-0-	-2171	-0-	41260	2			N	-0-					-0-
02	39228	X	37052	-0-	-2176	-0-	37052	2			N	-0-					-0-

DEANN WELL #: 9H RRCID -> 262808 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 7080 PERF. 7325 - 10771

09	12540	X	10389	-0-	-2151	-0-	10389	2			N	-0-					-0-
10	11377	X	11123	-0-	-254	-0-	11123	2			N	-0-					-0-
11	11010	X	10223	-0-	-787	-0-	10223	2			N	-0-					-0-
12	11377	X	9795	-0-	-1582	-0-	9795	2			N	-0-					-0-
01	11129	X	5797	-0-	-5332	-0-	5797	2			N	-0-					-0-
02	10052	X	360	-0-	-9692	-0-	360	2			N	-0-					-0-

CHEVY WELL #: 11H RRCID -> 262810 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 7431 PERF. 7600 - 10085

09	6630	X	5775	-0-	-855	-0-	5775	2			N	-0-					-0-
10	6851	X	5790	-0-	-1061	-0-	5790	2			N	-0-					-0-
11	6540	X	4309	-0-	-2231	-0-	4309	2			N	-0-					-0-
12	6758	X	3341	-0-	-3417	-0-	3341	2			N	-0-					-0-
01	6758	X	5089	-0-	-1669	-0-	5089	2			N	-0-					-0-
02	5404	X	4796	-0-	-608	-0-	4796	2			N	-0-					-0-

HALLMARK WEST WELL #: 4H RRCID -> 262829 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 7271 PERF. 8465 - 11973

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	9960	X	8734	-0-	-1226	-0-	8734	2			N	-0-					-0-
10	9610	X	8749	-0-	-861	-0-	8749	2			N	-0-					-0-
11	9060	X	8068	-0-	-992	-0-	8068	2			N	-0-					-0-
12	8453	X	8453	-0-	-0-	-0-	8453	2			N	-0-					-0-
01	8520	X	8520	-0-	-0-	-0-	8520	2			N	-0-					-0-
*02	7683	X	7683	-0-	-0-	-0-	7683	2			N	-0-					-0-

SANDERS VIEW WELL #: 4H RRCID -> 262833 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 7389 PERF. 8275 - 10825

09	12330	X	9541	-0-	-2789	-0-	9541	2			N	-0-					-0-
10	9982	X	9459	-0-	-523	-0-	9459	2			N	-0-					-0-
11	9660	X	8925	-0-	-735	-0-	8925	2			N	-0-					-0-
12	9982	X	9039	-0-	-943	-0-	9039	2			N	-0-					-0-
01	9858	X	7829	-0-	-2029	-0-	7829	2			N	-0-					-0-
02	8904	X	6290	-0-	-2614	-0-	6290	2			N	-0-					-0-

BERRY-TANTERRA-1ST BAPTIST (SA) WELL #: 1H RRCID -> 262837 COMPL. DATE 10/22/2011 TOTAL DEPTH 7303 PERF. 8053 - 10470

09	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		2870	-0-	2870	2870	2870	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
BARNES ASSEMBLY A WELL #: 3H RRCID -> 262844 COMPL. DATE 05/22/2011 TOTAL DEPTH 9204 PERF. 9420 - 11524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6480	X	5040	-0-	-1440	-0-	5040	2			N	-0-					-0-
10	6696	X	6635	-0-	-61	-0-	6635	2			N	-0-					-0-
11	6360	X	5829	-0-	-531	-0-	5829	2			N	-0-					-0-
12	6531	X	6531	-0-	-0-	-0-	6531	2			N	-0-					-0-
01	6634	X	5966	-0-	-668	-0-	5966	2			N	-0-					-0-
02	5992	X	5339	-0-	-653	-0-	5339	2			N	-0-					-0-

ARKANSAS WELL #: 4H RRCID -> 262862 COMPL. DATE 11/18/2011 TOTAL DEPTH 8743 PERF. 9037 - 15938

09	38610	X	35924	-0-	-2686	-0-	35924	2			N	-0-					-0-
10	39680	X	36647	-0-	-3033	-0-	36647	2			N	-0-					-0-
11	37440	X	34415	-0-	-3025	-0-	34415	2			N	-0-					-0-
12	38471	X	35909	-0-	-2562	-0-	35909	2			N	-0-					-0-
01	37107	X	34905	-0-	-2202	-0-	34905	2			N	-0-					-0-
02	33516	X	31811	-0-	-1705	-0-	31811	2			N	-0-					-0-

SANDERS VIEW WELL #: 5H RRCID -> 262877 COMPL. DATE 01/29/2012 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 7600 - 10137

09	3637	X	3637	-0-	-0-	-0-	3637	2			N	-0-					-0-
10	3658	X	3328	-0-	-330	-0-	3328	2			N	-0-					-0-
11	3540	X	1801	-0-	-1739	-0-	1801	2			N	-0-					-0-
12	3751	X	2630	-0-	-1121	-0-	2630	2			N	-0-					-0-
01	3751	X	1603	-0-	-2148	-0-	1603	2			N	-0-					-0-
02	3388	X	1166	-0-	-2222	-0-	1166	2			N	-0-					-0-

BMX COOK UNIT WELL #: 3H RRCID -> 262880 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 7163 PERF. 7618 - 13804

09	12900	X	-0-	-0-	-12900	-0-					N	-0-					-0-
10	9393	X	-0-	-0-	-9393	-0-					N	-0-					-0-
11	11730	X	5738	-0-	-5992	-0-	5738	2			N	-0-					-0-
12	13054	X	13054	-0-	-0-	-0-	13054	2			N	-0-					-0-
01	12121	X	9072	-0-	-3049	-0-	9072	2			N	-0-					-0-
*02	11963	X	11963	-0-	-0-	-0-	11963	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: V 5H RRCID -> 262882 COMPL. DATE 12/09/2011 TOTAL DEPTH 6398 PERF. 6600 - 9751

09	4380	X	4359	-0-	-21	-0-	4345	2	14	9	N	13					60
10	6173	X	6173	-0-	-0-	-0-	6151	2	22	9	N	20					80
11	5790	X	5374	-0-	-416	-0-	5349	2	25	9	N	23	82	1			21
12	5983	X	3588	-0-	-2395	-0-	3588	2			N	-0-					21
01	6169	X	3661	-0-	-2508	-0-	3661	2			N	-0-					21
02	5572	X	5466	-0-	-106	-0-	5413	2	53	9	N	48	65	1			4

JACKSBORO WELL #: 1H RRCID -> 262902 COMPL. DATE 12/23/2011 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 7115 - 12233

09	23640	X	22031	-0-	-1609	-0-	22031	2			N	-0-					-0-
10	23591	X	21196	-0-	-2395	-0-	21196	2			N	-0-					-0-
11	22830	X	19552	-0-	-3278	-0-	19552	2			N	-0-					-0-
12	22754	X	21616	-0-	-1138	-0-	21616	2			N	-0-					-0-
01	22829	X	22829	-0-	-0-	-0-	22829	2			N	-0-					-0-
02	20552	X	20373	-0-	-179	-0-	20373	2			N	-0-					-0-

DEANN WELL #: 8H RRCID -> 262905 COMPL. DATE 07/10/2012 TOTAL DEPTH 7064 PERF. 7285 - 10731

09	248	X	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					-0-
10	641	X	641	-0-	-0-	-0-	641	2			N	-0-					-0-
11	735	X	735	-0-	-0-	-0-	735	2			N	-0-					-0-
12	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
01	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-
02	700	N	306	-0-	-394	-0-	306	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 #: 10H RRCID -> 262906 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 7660 - 10977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11213	X	11213	-0-	-0-	-0-	11213	2			N	-0-					-0-
10	8152	X	8152	-0-	-0-	-0-	8152	2			N	-0-					-0-
11	6990	X	5608	-0-	-1382	-0-	5608	2			N	-0-					-0-
12	11594	X	4839	-0-	-6755	-0-	4839	2			N	-0-					-0-
01	11594	X	6535	-0-	-5059	-0-	6535	2			N	-0-					-0-
*02	10648	X	10648	-0-	-0-	-0-	10648	2			N	-0-					-0-

ESCALADE WELL #: 6H RRCID -> 262907 COMPL. DATE 03/17/2014 TOTAL DEPTH 8887 PERF. 9644 - 12835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9570	X	-0-	-0-	-9570	-0-					N	-0-					-0-
10	9114	X	-0-	-0-	-9114	-0-					N	-0-					-0-
11	6180	X	790	-0-	-5390	-0-	790	2			N	-0-					-0-
12	789	X	789	-0-	-0-	-0-	789	2			N	-0-					-0-
01	3332	X	3332	-0-	-0-	-0-	3332	2			N	-0-					-0-
*02	1763	X	1763	-0-	-0-	-0-	1763	2			N	-0-					-0-

CLEBURNE PROPANE WELL #: 4H RRCID -> 262909 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7556 - 11601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4110	X	1487	-0-	-2623	-0-	1487	2			N	-0-					-0-
10	4247	X	1289	-0-	-2958	-0-	1289	2			N	-0-					-0-
11	4110	X	2699	-0-	-1411	-0-	2699	2			N	-0-					-0-
12	4886	X	4886	-0-	-0-	-0-	4886	2			N	-0-					-0-
01	3222	X	3222	-0-	-0-	-0-	3222	2			N	-0-					-0-
02	2520	X	2403	-0-	-117	-0-	2403	2			N	-0-					-0-

RUTHERFORD WELL #: 1H RRCID -> 262911 COMPL. DATE 01/02/2013 TOTAL DEPTH 7547 PERF. 8984 - 12781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7290	X	5832	-0-	-1458	-0-	5832	2			N	-0-					-0-
10	6263	X	6263	-0-	-0-	-0-	6263	2			N	-0-					-0-
11	7049	X	7049	-0-	-0-	-0-	7049	2			N	-0-					-0-
12	6014	X	3216	-0-	-2798	-0-	3216	2			N	-0-					-0-
01	6262	X	4329	-0-	-1933	-0-	4329	2			N	-0-					-0-
02	6580	X	4345	-0-	-2235	-0-	4345	2			N	-0-					-0-

EDGECLIFF A WELL #: 1H RRCID -> 262956 COMPL. DATE 05/06/2012 TOTAL DEPTH 7269 PERF. 7500 - 11317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12810	X	9362	-0-	-3448	-0-	9362	2			N	-0-					-0-
10	13113	X	9942	-0-	-3171	-0-	9942	2			N	-0-					-0-
11	11010	X	8220	-0-	-2790	-0-	8220	2			N	-0-					-0-
12	11284	X	9738	-0-	-1546	-0-	9738	2			N	-0-					-0-
01	11169	X	11169	-0-	-0-	-0-	11169	2			N	-0-					-0-
*02	10740	X	10740	-0-	-0-	-0-	10740	2			N	-0-					-0-

SANDERS VIEW WELL #: 3H RRCID -> 262957 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 8175 - 10546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4410	X	-0-	-0-	-4410	-0-					N	-0-					-0-
10	2666	X	-0-	-0-	-2666	-0-					N	-0-					-0-
11	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
12	62	X	-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-

ANDERSON WELL #: 1H RRCID -> 262962 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 7607 - 11297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	28590	X	25779	-0-	-2811	-0-	25779	2			N	-0-					-0-
10	29543	X	25672	-0-	-3871	-0-	25672	2			N	-0-					-0-
11	27870	X	24623	-0-	-3247	-0-	24623	2			N	-0-					-0-
12	27900	X	25131	-0-	-2769	-0-	25131	2			N	-0-					-0-
01	27528	X	24990	-0-	-2538	-0-	24990	2			N	-0-					-0-
02	24052	X	22197	-0-	-1855	-0-	22197	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

HORNED FROG WELL #: 2H RRCID -> 262964 COMPL. DATE 02/05/2012 TOTAL DEPTH 7158 PERF. 7625 - 14208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	31800	X	27307	-0-	-4493	-0-	27307	2			N	-0-					-0-
10	30783	X	19182	-0-	-11601	-0-	19182	2			N	-0-					-0-
11	29190	X	19236	-0-	-9954	-0-	19236	2			N	-0-					-0-
12	28551	X	23056	-0-	-5495	-0-	23056	2			N	-0-					-0-
01	28551	X	24822	-0-	-3729	-0-	24822	2			N	-0-					-0-
*02	27396	X	27396	-0-	-0-	-0-	27396	2			N	-0-					-0-

DEANN WELL #: 4H RRCID -> 262965 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 7248 PERF. 7470 - 11324

09	12090	X	10746	-0-	-1344	-0-	10746	2			N	-0-					-0-
10	12059	X	11174	-0-	-885	-0-	11174	2			N	-0-					-0-
11	11460	X	10810	-0-	-650	-0-	10810	2			N	-0-					-0-
12	11501	X	11250	-0-	-251	-0-	11250	2			N	-0-					-0-
01	11408	X	10985	-0-	-423	-0-	10985	2			N	-0-					-0-
02	10080	X	9907	-0-	-173	-0-	9907	2			N	-0-					-0-

SANTA FE WELL #: 5H RRCID -> 262966 COMPL. DATE 01/29/2012 TOTAL DEPTH 7231 PERF. 7569 - 11669

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DICK DAVIDSON WELL #: 4H RRCID -> 262971 COMPL. DATE 07/30/2012 TOTAL DEPTH 6991 PERF. 7310 - 12661

09	32430	X	29214	-0-	-3216	-0-	29214	2			N	-0-					-0-
10	33511	X	29637	-0-	-3874	-0-	29637	2			N	-0-					-0-
11	31140	X	28333	-0-	-2807	-0-	28333	2			N	-0-					-0-
12	32178	X	28646	-0-	-3532	-0-	28646	2			N	-0-					-0-
01	32178	X	28823	-0-	-3355	-0-	28823	2			N	-0-					-0-
02	27272	X	25652	-0-	-1620	-0-	25652	2			N	-0-					-0-

DUKE UNITED WELL #: 2H RRCID -> 262972 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 8583 PERF. 8890 - 13313

09	19470	X	18047	-0-	-1423	-0-	18047	2			N	-0-					-0-
10	20119	X	18248	-0-	-1871	-0-	18248	2			N	-0-					-0-
11	19350	X	16401	-0-	-2949	-0-	16401	2			N	-0-					-0-
12	18972	X	13044	-0-	-5928	-0-	13044	2			N	-0-					-0-
01	18972	X	10663	-0-	-8309	-0-	10663	2			N	-0-					-0-
02	16856	X	9582	-0-	-7274	-0-	9582	2			N	-0-					-0-

SCHWARZ WELL #: 5H RRCID -> 262974 COMPL. DATE 03/02/2012 TOTAL DEPTH 7243 PERF. 7400 - 10862

09	16890	X	15233	-0-	-1657	-0-	15233	2			N	-0-					-0-
10	16535	X	16535	-0-	-0-	-0-	16535	2			N	-0-					-0-
11	15503	X	15503	-0-	-0-	-0-	15503	2			N	-0-					-0-
12	16511	X	16511	-0-	-0-	-0-	16511	2			N	-0-					-0-
01	16337	X	12845	-0-	-3492	-0-	12845	2			N	-0-					-0-
02	14756	X	12484	-0-	-2272	-0-	12484	2			N	-0-					-0-

EDGECLIFF D WELL #: 2H RRCID -> 262977 COMPL. DATE 07/16/2013 TOTAL DEPTH 7223 PERF. 7948 - 12399

09	17430	X	16399	-0-	-1031	-0-	16399	2			N	-0-					-0-
10	18011	X	16820	-0-	-1191	-0-	16820	2			N	-0-					-0-
11	16121	X	16121	-0-	-0-	-0-	16121	2			N	-0-					-0-
12	16957	X	16643	-0-	-314	-0-	16643	2			N	-0-					-0-
01	16957	X	16335	-0-	-622	-0-	16335	2			N	-0-					-0-
02	15316	X	15118	-0-	-198	-0-	15118	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 #: 1H RRCID -> 262978 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7760 - 11976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	15000	X	10959	-0-	-4041	-0-	10959	2			N	-0-					-0-
10	15500	X	11481	-0-	-4019	-0-	11481	2			N	-0-					-0-
11	14760	X	11543	-0-	-3217	-0-	11543	2			N	-0-					-0-
12	13392	X	5860	-0-	-7532	-0-	5860	2			N	-0-					-0-
01	12865	X	5950	-0-	-6915	-0-	5950	2			N	-0-					-0-
02	10780	X	9224	-0-	-1556	-0-	9224	2			N	-0-					-0-

PALOS VERDES WELL #: 1H RRCID -> 262980 COMPL. DATE 01/14/2013 TOTAL DEPTH 8348 PERF. 8490 - 13145

09	13200	X	7544	-0-	-5656	-0-	7544	2			N	-0-					-0-
10	13640	X	3035	-0-	-10605	-0-	3035	2			N	-0-					-0-
11	15634	X	15634	-0-	-0-	-0-	15634	2			N	-0-					-0-
12	14116	X	14116	-0-	-0-	-0-	14116	2			N	-0-					-0-
01	13863	X	13863	-0-	-0-	-0-	13863	2			N	-0-					-0-
02	14588	X	11054	-0-	-3534	-0-	11054	2			N	-0-					-0-

ROSEN WELL #: 3H RRCID -> 262998 COMPL. DATE 05/20/2012 TOTAL DEPTH 6877 PERF. 7301 - 10615

09	17506	X	17506	-0-	-0-	-0-	17506	2			N	-0-					-0-
10	17422	X	17326	-0-	-96	-0-	17326	2			N	-0-					-0-
11	17430	X	17059	-0-	-371	-0-	17059	2			N	-0-					-0-
12	18104	X	17165	-0-	-939	-0-	17165	2			N	-0-					-0-
01	18104	X	17578	-0-	-526	-0-	17578	2			N	-0-					-0-
02	16352	X	15577	-0-	-775	-0-	15577	2			N	-0-					-0-

LYNCH WELL #: 1H RRCID -> 263001 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 7292 PERF. 7905 - 11253

09	31470	X	28750	-0-	-2720	-0-	28750	2			N	-0-					-0-
10	31000	X	28592	-0-	-2408	-0-	28592	2			N	-0-					-0-
11	28860	X	27676	-0-	-1184	-0-	27676	2			N	-0-					-0-
12	29822	X	28848	-0-	-974	-0-	28848	2			N	-0-					-0-
01	29822	X	26898	-0-	-2924	-0-	26898	2			N	-0-					-0-
02	26824	X	24455	-0-	-2369	-0-	24455	2			N	-0-					-0-

BRAYLON WELL #: 2H RRCID -> 263004 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 7312 PERF. 7646 - 13137

09	26970	X	25654	-0-	-1316	-0-	25654	2			N	-0-					-0-
10	27869	X	26034	-0-	-1835	-0-	26034	2			N	-0-					-0-
11	26970	X	25376	-0-	-1594	-0-	25376	2			N	-0-					-0-
12	27683	X	25325	-0-	-2358	-0-	25325	2			N	-0-					-0-
01	27683	X	24940	-0-	-2743	-0-	24940	2			N	-0-					-0-
02	23940	X	23186	-0-	-754	-0-	23186	2			N	-0-					-0-

CH ENTERPRISE WELL #: 1H RRCID -> 263006 COMPL. DATE 05/03/2012 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 9260 - 11826

09	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
10	8	X	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
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-

JOVI WELL #: 3H RRCID -> 263019 COMPL. DATE 01/05/2012 TOTAL DEPTH 7176 PERF. 7375 - 12475

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

EDGECLIFF A WELL #: 2H RRCID -> 263024 COMPL. DATE 06/27/2013 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7565 - 11347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	16500	X	15144	-0-	-1356	-0-	15144	2			N	-0-					-0-
10	16554	X	15561	-0-	-993	-0-	15561	2			N	-0-					-0-
11	15870	X	14806	-0-	-1064	-0-	14806	2			N	-0-					-0-
12	16120	X	9314	-0-	-6806	-0-	9314	2			N	-0-					-0-
01	16120	X	15010	-0-	-1110	-0-	15010	2			N	-0-					-0-
02	14140	X	11801	-0-	-2339	-0-	11801	2			N	-0-					-0-

DEANN WELL #: 7H RRCID -> 263027 COMPL. DATE 06/20/2012 TOTAL DEPTH 7184 PERF. 7525 - 11791

09	5970	X	4246	-0-	-1724	-0-	4246	2			N	-0-					-0-
10	5642	X	4396	-0-	-1246	-0-	4396	2			N	-0-					-0-
11	3960	X	3739	-0-	-221	-0-	3739	2			N	-0-					-0-
12	4402	X	103	-0-	-4299	-0-	103	2			N	-0-					-0-
01	4402	X	-0-	-0-	-4402	-0-					N	-0-					-0-
02	3976	X	30	-0-	-3946	-0-	30	2			N	-0-					-0-

JAMMER A WELL #: 8H RRCID -> 263028 COMPL. DATE 04/18/2012 TOTAL DEPTH 7133 PERF. 7820 - 11672

09	23910	X	19729	-0-	-4181	-0-	19729	2			N	-0-					-0-
10	24149	X	21204	-0-	-2945	-0-	21204	2			N	-0-					-0-
11	21930	X	20417	-0-	-1513	-0-	20417	2			N	-0-					-0-
12	21545	X	21189	-0-	-356	-0-	21189	2			N	-0-					-0-
01	21204	X	20893	-0-	-311	-0-	20893	2			N	-0-					-0-
02	19152	X	18880	-0-	-272	-0-	18880	2			N	-0-					-0-

WATSON SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 263031 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 7308 PERF. 7636 - 9663

09	8190	X	6430	-0-	-1760	-0-	6430	2			N	-0-					-0-
10	7750	X	6522	-0-	-1228	-0-	6522	2			N	-0-					-0-
11	7350	X	6462	-0-	-888	-0-	6462	2			N	-0-					-0-
12	7440	X	6537	-0-	-903	-0-	6537	2			N	-0-					-0-
01	7378	X	5981	-0-	-1397	-0-	5981	2			N	-0-					-0-
02	6020	X	5125	-0-	-895	-0-	5125	2			N	-0-					-0-

BLACKWELL WELL #: 1H RRCID -> 263037 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 8553 PERF. 8715 - 10752

09	13650	X	4863	-0-	-8787	-0-	4863	2			N	-0-					-0-
10	14105	X	8850	-0-	-5255	-0-	8850	2			N	-0-					-0-
11	13650	X	8806	-0-	-4844	-0-	8806	2			N	-0-					-0-
12	9207	X	8872	-0-	-335	-0-	8872	2			N	-0-					-0-
01	8835	X	8445	-0-	-390	-0-	8445	2			N	-0-					-0-
02	8232	X	7736	-0-	-496	-0-	7736	2			N	-0-					-0-

LITTLE BEAR A WELL #: 1H RRCID -> 263050 COMPL. DATE 05/09/2012 TOTAL DEPTH 7026 PERF.10503 - 16218

09	29130	X	22096	-0-	-7034	-0-	22096	2			N	-0-					-0-
10	27094	X	19825	-0-	-7269	-0-	19825	2			N	-0-					-0-
11	24780	X	23508	-0-	-1272	-0-	23508	2			N	-0-					-0-
12	25285	X	25285	-0-	-0-	-0-	25285	2			N	-0-					-0-
01	24713	X	24713	-0-	-0-	-0-	24713	2			N	-0-					-0-
*02	22021	X	22021	-0-	-0-	-0-	22021	2			N	-0-					-0-

VOLUNTEER WELL #: 1H RRCID -> 263087 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 7774 - 12957

09	25860	X	24011	-0-	-1849	-0-	24011	2			N	-0-					-0-
10	24769	X	23977	-0-	-792	-0-	23977	2			N	-0-					-0-
11	23970	X	22604	-0-	-1366	-0-	22604	2			N	-0-					-0-
12	24800	X	22950	-0-	-1850	-0-	22950	2			N	-0-					-0-
01	24800	X	19788	-0-	-5012	-0-	19788	2			N	-0-					-0-
02	22400	X	17268	-0-	-5132	-0-	17268	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
CASE-PRICKETT WELL #: 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
09	20250	X	5978	-0-	-14272	-0-	5978	2			N	-0-					-0-
10	21049	X	1708	-0-	-19341	-0-	1708	2			N	-0-					-0-
11	22020	X	-0-	-0-	-22020	-0-					N	-0-					-0-
12	22754	X	-0-	-0-	-22754	-0-					N	-0-					-0-
01	22754	X	-0-	-0-	-22754	-0-					N	-0-					-0-
02	5572	X	-0-	-0-	-5572	-0-					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
09	11490	X	9913	-0-	-1577	-0-	9913	2			N	-0-					-0-
10	11532	X	10330	-0-	-1202	-0-	10330	2			N	-0-					-0-
11	10290	X	9345	-0-	-945	-0-	9345	2			N	-0-					-0-
12	10509	X	9564	-0-	-945	-0-	9564	2			N	-0-					-0-
01	10489	X	10489	-0-	-0-	-0-	10489	2			N	-0-					-0-
02	9324	X	8830	-0-	-494	-0-	8830	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
09	13110	X	10903	-0-	-2207	-0-	10903	2			N	-0-					-0-
10	12493	X	11159	-0-	-1334	-0-	11159	2			N	-0-					-0-
11	11670	X	6637	-0-	-5033	-0-	6637	2			N	-0-					-0-
12	11863	X	11863	-0-	-0-	-0-	11863	2			N	-0-					-0-
01	11443	X	11443	-0-	-0-	-0-	11443	2			N	-0-					-0-
02	10164	X	10126	-0-	-38	-0-	10126	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
09	11940	X	11296	-0-	-644	-0-	11296	2			N	-0-					-0-
10	12338	X	11580	-0-	-758	-0-	11580	2			N	-0-					-0-
11	11940	X	11120	-0-	-820	-0-	11120	2			N	-0-					-0-
12	12245	X	10503	-0-	-1742	-0-	10503	2			N	-0-					-0-
01	11860	X	11860	-0-	-0-	-0-	11860	2			N	-0-					-0-
02	10556	X	10135	-0-	-421	-0-	10135	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
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
11	1705	X	1705	-0-	-0-	-0-	1705	2			N	-0-					-0-
12	6728	X	6728	-0-	-0-	-0-	6728	2			N	-0-					-0-
01	8643	X	8643	-0-	-0-	-0-	8643	2			N	-0-					-0-
*02	7739	X	7739	-0-	-0-	-0-	7739	2			N	-0-					-0-

DOSKOCIL WELL #: 2H RRCID -> 263158 COMPL. DATE 03/27/2013 TOTAL DEPTH 8404 PERF. 8500 - 15390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	21774	X	21774	-0-	-0-	-0-	21774	2			N	-0-					-0-
10	21730	X	21730	-0-	-0-	-0-	21730	2			N	-0-					-0-
11	21375	X	21375	-0-	-0-	-0-	21375	2			N	-0-					-0-
12	22010	X	21017	-0-	-993	-0-	21017	2			N	-0-					-0-
01	22010	X	20715	-0-	-1295	-0-	20715	2			N	-0-					-0-
02	19880	X	19496	-0-	-384	-0-	19496	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

FORKS WELL #: 1H RRCID -> 263163 COMPL. DATE 01/12/2012 TOTAL DEPTH 8407 PERF. 8575 - 11047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2160	X	1208	-0-	-952	-0-	1208	2			N	-0-					-0-
10	930	X	885	-0-	-45	-0-	885	2			N	-0-					-0-
11	142	X	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					-0-
12	1240	X	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-					-0-
01	1240	X	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-					-0-
02	1120	X	-0-	-0-	-1120	-0-					N	-0-					-0-

GRAHAM B WELL #: 3H RRCID -> 263164 COMPL. DATE 05/16/2013 TOTAL DEPTH 7696 PERF. 8167 - 12596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	26760	X	23955	-0-	-2805	-0-	23955	2			N	-0-					-0-
10	28274	X	28274	-0-	-0-	-0-	28274	2			N	-0-					-0-
11	27630	X	27630	-0-	-0-	-0-	27630	2			N	-0-					-0-
12	27679	X	27679	-0-	-0-	-0-	27679	2			N	-0-					-0-
01	28179	X	28109	-0-	-70	-0-	28109	2			N	-0-					-0-
02	25452	X	25147	-0-	-305	-0-	25147	2			N	-0-					-0-

LITTLE WELL #: 1H RRCID -> 263165 COMPL. DATE 01/30/2012 TOTAL DEPTH 7123 PERF. 7789 - 9958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14640	X	12203	-0-	-2437	-0-	12203	2			N	-0-					-0-
10	15128	X	14089	-0-	-1039	-0-	14089	2			N	-0-					-0-
11	13410	X	4342	-0-	-9068	-0-	4342	2			N	-0-					-0-
12	13857	X	13739	-0-	-118	-0-	13739	2			N	-0-					-0-
01	14079	X	14079	-0-	-0-	-0-	14079	2			N	-0-					-0-
02	12712	X	6471	-0-	-6241	-0-	6471	2			N	-0-					-0-

RLB WELL #: 2H RRCID -> 263199 COMPL. DATE 04/12/2013 TOTAL DEPTH 7183 PERF. 7330 - 12389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	22050	X	20746	-0-	-1304	-0-	20746	2			N	-0-					-0-
10	22258	X	21048	-0-	-1210	-0-	21048	2			N	-0-					-0-
11	21330	X	19925	-0-	-1405	-0-	19925	2			N	-0-					-0-
12	22010	X	20679	-0-	-1331	-0-	20679	2			N	-0-					-0-
01	22010	X	21006	-0-	-1004	-0-	21006	2			N	-0-					-0-
02	19376	X	16453	-0-	-2923	-0-	16453	2			N	-0-					-0-

BOXER WELL #: 1H RRCID -> 263220 COMPL. DATE 07/24/2013 TOTAL DEPTH 7318 PERF. 7430 - 11320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	25800	X	12585	-0-	-13215	-0-	12585	2			N	-0-					-0-
10	20615	X	14443	-0-	-6172	-0-	14443	2			N	-0-					-0-
11	19380	X	12790	-0-	-6590	-0-	12790	2			N	-0-					-0-
12	14942	X	10799	-0-	-4143	-0-	10799	2			N	-0-					-0-
01	14446	X	9913	-0-	-4533	-0-	9913	2			N	-0-					-0-
02	13048	X	6668	-0-	-6380	-0-	6668	2			N	-0-					-0-

CORDELIA-HUSKEY (SA) WELL #: 2H RRCID -> 263221 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 7294 PERF. 7890 - 12401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12930	X	10056	-0-	-2874	-0-	10056	2			N	-0-					-0-
10	9269	X	9213	-0-	-56	-0-	9213	2			N	-0-					-0-
11	8970	X	3571	-0-	-5399	-0-	3571	2			N	-0-					-0-
12	10385	X	2513	-0-	-7872	-0-	2513	2			N	-0-					-0-
01	10385	X	1929	-0-	-8456	-0-	1929	2			N	-0-					-0-
02	9380	X	2192	-0-	-7188	-0-	2192	2			N	-0-					-0-

DEANN WELL #: 5H RRCID -> 263222 COMPL. DATE 06/30/2012 TOTAL DEPTH 7248 PERF. 7490 - 11222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	13260	X	11875	-0-	-1385	-0-	11875	2			N	-0-					-0-
10	13268	X	12058	-0-	-1210	-0-	12058	2			N	-0-					-0-
11	12630	X	11693	-0-	-937	-0-	11693	2			N	-0-					-0-
12	12927	X	12162	-0-	-765	-0-	12162	2			N	-0-					-0-
01	12927	X	11514	-0-	-1413	-0-	11514	2			N	-0-					-0-
02	11088	X	10136	-0-	-952	-0-	10136	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
KEEP A STEPPIN WEST WELL #: 2H RRCID -> 263223 COMPL. DATE 12/17/2014 TOTAL DEPTH 8547 PERF. 8640 - 11659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10350	X	801	-0-	-9549	-0-	801	2			N	-0-					-0-
10	35216	X	-0-	-0-	-35216	-0-					N	-0-					-0-
11	34080	X	-0-	-0-	-34080	-0-					N	-0-					-0-
12	35216	X	-0-	-0-	-35216	-0-					N	-0-					-0-
01	26226	X	4817	-0-	-21409	-0-	4817	2			N	-0-					-0-
*02	29113	X	29113	-0-	-0-	-0-	29113	2			N	-0-					-0-

CASE TRT WELL #: 5H RRCID -> 263234 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 7303 PERF. 7373 - 9030

09	11910	X	-0-	-0-	-11910	-0-					N	-0-					-0-
10	30743	X	30743	-0-	-0-	-0-	30743	2			N	-0-					-0-
11	34687	X	34687	-0-	-0-	-0-	34687	2			N	-0-					-0-
12	44644	X	44644	-0-	-0-	-0-	44644	2			N	-0-					-0-
01	40133	X	40133	-0-	-0-	-0-	40133	2			N	-0-					-0-
*02	33277	X	33277	-0-	-0-	-0-	33277	2			N	-0-					-0-

SCHWARZ WELL #: 9H RRCID -> 263304 COMPL. DATE 03/16/2012 TOTAL DEPTH 7246 PERF. 7950 - 10796

09	16590	X	14547	-0-	-2043	-0-	14547	2			N	-0-					-0-
10	16647	X	14416	-0-	-2231	-0-	14416	2			N	-0-					-0-
11	15690	X	13311	-0-	-2379	-0-	13311	2			N	-0-					-0-
12	15934	X	13040	-0-	-2894	-0-	13040	2			N	-0-					-0-
01	15345	X	-0-	-0-	-15345	-0-					N	-0-					-0-
02	13580	X	9604	-0-	-3976	-0-	9604	2			N	-0-					-0-

GRAHAM B WELL #: 4H RRCID -> 263306 COMPL. DATE 03/07/2013 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 8552 - 12658

09	27300	X	23762	-0-	-3538	-0-	23762	2			N	-0-					-0-
10	26133	X	23766	-0-	-2367	-0-	23766	2			N	-0-					-0-
11	25290	X	22762	-0-	-2528	-0-	22762	2			N	-0-					-0-
12	25482	X	23670	-0-	-1812	-0-	23670	2			N	-0-					-0-
01	24552	X	23139	-0-	-1413	-0-	23139	2			N	-0-					-0-
02	22176	X	20217	-0-	-1959	-0-	20217	2			N	-0-					-0-

JAMMER A WELL #: 7H RRCID -> 263307 COMPL. DATE 04/23/2012 TOTAL DEPTH 7177 PERF. 7650 - 12544

09	24690	X	21679	-0-	-3011	-0-	21679	2			N	-0-					-0-
10	24862	X	21567	-0-	-3295	-0-	21567	2			N	-0-					-0-
11	23160	X	21480	-0-	-1680	-0-	21480	2			N	-0-					-0-
12	22692	X	21935	-0-	-757	-0-	21935	2			N	-0-					-0-
01	22692	X	20446	-0-	-2246	-0-	20446	2			N	-0-					-0-
02	20244	X	17721	-0-	-2523	-0-	17721	2			N	-0-					-0-

MAYFLOWER WELL #: 3H RRCID -> 263308 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 8482 PERF. 8675 - 12906

09	19200	X	16234	-0-	-2966	-0-	16234	2			N	-0-					-0-
10	19406	X	13790	-0-	-5616	-0-	13790	2			N	-0-					-0-
11	17790	X	14223	-0-	-3567	-0-	14223	2			N	-0-					-0-
12	18383	X	14882	-0-	-3501	-0-	14882	2			N	-0-					-0-
01	17825	X	16163	-0-	-1662	-0-	16163	2			N	-0-					-0-
02	15148	X	14586	-0-	-562	-0-	14586	2			N	-0-					-0-

CORDELIA-HUSKEY (SA) WELL #: 3H RRCID -> 263309 COMPL. DATE 04/02/2012 TOTAL DEPTH 7273 PERF. 7985 - 13291

09	9990	X	-0-	-0-	-9990	-0-					N	-0-					-0-
10	10323	X	-0-	-0-	-10323	-0-					N	-0-					-0-
11	9990	X	-0-	-0-	-9990	-0-					N	-0-					-0-
12	8773	X	-0-	-0-	-8773	-0-					N	-0-					-0-
01	8773	X	-0-	-0-	-8773	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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
09	25560	X	21646	-0-	-3914	-0-	21646	2			N	-0-					-0-
10	26412	X	23459	-0-	-2953	-0-	23459	2			N	-0-					-0-
11	24000	X	22379	-0-	-1621	-0-	22379	2			N	-0-					-0-
12	24149	X	22520	-0-	-1629	-0-	22520	2			N	-0-					-0-
01	23591	X	21305	-0-	-2286	-0-	21305	2			N	-0-					-0-
02	21196	X	18392	-0-	-2804	-0-	18392	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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	10203	X	10203	-0-	-0-	-0-	10203	2			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
09	19620	X	16785	-0-	-2835	-0-	16785	2			N	-0-					-0-
10	20324	X	20324	-0-	-0-	-0-	20324	2			N	-0-					-0-
11	21005	X	21005	-0-	-0-	-0-	21005	2			N	-0-					-0-
12	20395	X	20395	-0-	-0-	-0-	20395	2			N	-0-					-0-
01	20336	X	17262	-0-	-3074	-0-	17262	2			N	-0-					-0-
02	19488	X	16601	-0-	-2887	-0-	16601	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
09	18360	X	16150	-0-	-2210	-0-	16150	2			N	-0-					-0-
10	18104	X	10635	-0-	-7469	-0-	10635	2			N	-0-					-0-
11	17160	X	2121	-0-	-15039	-0-	2121	2			N	-0-					-0-
12	16895	X	5168	-0-	-11727	-0-	5168	2			N	-0-					-0-
01	16678	X	1602	-0-	-15076	-0-	1602	2			N	-0-					-0-
02	15064	X	7663	-0-	-7401	-0-	7663	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
09	7431	X	7431	-0-	-0-	-0-	7431	2			N	-0-					-0-
10	18352	X	-0-	-0-	-18352	-0-					N	-0-					-0-
11	17760	X	-0-	-0-	-17760	-0-					N	-0-					-0-
12	18352	X	-0-	-0-	-18352	-0-					N	-0-					-0-
01	18228	X	-0-	-0-	-18228	-0-					N	-0-					-0-
02	6944	X	-0-	-0-	-6944	-0-					N	-0-					-0-

EDGECLIFF D WELL #: 4H RRCID -> 263319 COMPL. DATE 07/05/2013 TOTAL DEPTH 7238 PERF. 8255 - 11437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10800	X	6927	-0-	-3873	-0-	6927	2			N	-0-					-0-
10	11160	X	5219	-0-	-5941	-0-	5219	2			N	-0-					-0-
11	9390	X	6568	-0-	-2822	-0-	6568	2			N	-0-					-0-
12	9703	X	8519	-0-	-1184	-0-	8519	2			N	-0-					-0-
01	9486	X	2618	-0-	-6868	-0-	2618	2			N	-0-					-0-
02	6468	X	1665	-0-	-4803	-0-	1665	2			N	-0-					-0-

RENZO WELL #: 1H RRCID -> 263320 COMPL. DATE 02/02/2012 TOTAL DEPTH 6833 PERF. 7080 - 11361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	18300	X	18204	-0-	-96	-0-	18204	2			N	-0-					-0-
10	19995	X	15028	-0-	-4967	-0-	15028	2			N	-0-					-0-
11	19350	X	6088	-0-	-13262	-0-	6088	2			N	-0-					-0-
12	19933	X	11313	-0-	-8620	-0-	11313	2			N	-0-					-0-
01	18817	X	16374	-0-	-2443	-0-	16374	2			N	-0-					-0-
02	16996	X	6943	-0-	-10053	-0-	6943	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

NORMANDALE WELL #: 3H RRCID -> 263321 COMPL. DATE 04/23/2012 TOTAL DEPTH 6814 PERF. 7586 - 9326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5160	X	3936	-0-	-1224	-0-	3925	2	11	9	N	10					78
10	5673	X	5494	-0-	-179	-0-	5482	2	12	9	N	11					89
11	5490	X	5344	-0-	-146	-0-	5321	2	23	9	N	21	32	1			78
12	6620	X	6620	-0-	-0-	-0-	6600	2	20	9	N	18					96
01	5487	X	4763	-0-	-724	-0-	4748	2	15	9	N	14					110
02	4984	X	3273	-0-	-1711	-0-	3264	2	9	9	N	8					118

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4860	X	29	-0-	-4831	-0-	29	2	N	-0-					-0-
10	4092	X	-0-	-0-	-4092	-0-			N	-0-					-0-
11	4620	X	-0-	-0-	-4620	-0-			N	-0-					-0-
12	4774	X	-0-	-0-	-4774	-0-			N	-0-					-0-
01	4774	X	-0-	-0-	-4774	-0-			N	-0-					-0-
*02	1110	X	1110	-0-	-0-	-0-	1110	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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	23850	X	21914	-0-	-1936	-0-	21914	2	N	-0-					-0-
10	23746	X	22172	-0-	-1574	-0-	22172	2	N	-0-					-0-
11	22620	X	20898	-0-	-1722	-0-	20898	2	N	-0-					-0-
12	23374	X	21671	-0-	-1703	-0-	21671	2	N	-0-					-0-
01	23374	X	21730	-0-	-1644	-0-	21730	2	N	-0-					-0-
02	20440	X	19252	-0-	-1188	-0-	19252	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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	32130	X	25683	-0-	-6447	-0-	25683	2	N	-0-					-0-
10	32767	X	26567	-0-	-6200	-0-	26567	2	N	-0-					-0-
11	30690	X	25678	-0-	-5012	-0-	25678	2	N	-0-					-0-
12	31124	X	25502	-0-	-5622	-0-	25502	2	N	-0-					-0-
01	30287	X	27180	-0-	-3107	-0-	27180	2	N	-0-					-0-
*02	24160	X	24160	-0-	-0-	-0-	24160	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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	20880	X	20399	-0-	-481	-0-	20399	2	N	-0-					-0-
10	21483	X	20515	-0-	-968	-0-	20515	2	N	-0-					-0-
11	20790	X	20644	-0-	-146	-0-	20644	2	N	-0-					-0-
12	21483	X	21001	-0-	-482	-0-	21001	2	N	-0-					-0-
01	21297	X	19943	-0-	-1354	-0-	19943	2	N	-0-					-0-
02	19264	X	17925	-0-	-1339	-0-	17925	2	N	-0-					-0-

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	27060	X	26372	-0-	-688	-0-	26372	2	N	-0-					-0-
10	27962	X	27224	-0-	-738	-0-	27224	2	N	-0-					-0-
11	27060	X	25980	-0-	-1080	-0-	25980	2	N	-0-					-0-
12	27683	X	25727	-0-	-1956	-0-	25727	2	N	-0-					-0-
01	27311	X	24048	-0-	-3263	-0-	24048	2	N	-0-					-0-
02	24612	X	21378	-0-	-3234	-0-	21378	2	N	-0-					-0-

WELCH WELL #: 2H RRCID -> 263415 COMPL. DATE 09/05/2012 TOTAL DEPTH 7612 PERF. 8646 - 13317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	19380	X	16960	-0-	-2420	-0-	16960	2	N	-0-					-0-
10	19127	X	16119	-0-	-3008	-0-	16119	2	N	-0-					-0-
11	17460	X	15939	-0-	-1521	-0-	15939	2	N	-0-					-0-
12	18042	X	15893	-0-	-2149	-0-	15893	2	N	-0-					-0-
01	18042	X	15761	-0-	-2281	-0-	15761	2	N	-0-					-0-
02	15820	X	15023	-0-	-797	-0-	15023	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 #: 7H RRCID -> 263416 COMPL. DATE 03/16/2014 TOTAL DEPTH 8722 PERF. 9400 - 12690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	20580	X	11631	-0-	-8949	-0-	11631	2			N	-0-					-0-
10	21266	X	12380	-0-	-8886	-0-	12380	2			N	-0-					-0-
11	17160	X	12759	-0-	-4401	-0-	12759	2			N	-0-					-0-
12	17732	X	12992	-0-	-4740	-0-	12992	2			N	-0-					-0-
01	14454	X	14454	-0-	-0-	-0-	14454	2			N	-0-					-0-
*02	14335	X	14335	-0-	-0-	-0-	14335	2			N	-0-					-0-

LAKESIDE WELL #: 1H RRCID -> 263568 COMPL. DATE 02/03/2012 TOTAL DEPTH 6755 PERF. 7589 - 11956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	50310	X	44525	-0-	-5785	-0-	44525	2			N	-0-					-0-
10	51367	X	45250	-0-	-6117	-0-	45250	2			N	-0-					-0-
11	48570	X	42180	-0-	-6390	-0-	42180	2			N	-0-					-0-
12	48546	X	43063	-0-	-5483	-0-	43063	2			N	-0-					-0-
01	47740	X	42444	-0-	-5296	-0-	42444	2			N	-0-					-0-
02	41552	X	37934	-0-	-3618	-0-	37934	2			N	-0-					-0-

GM WEST WELL #: 3H RRCID -> 263570 COMPL. DATE 01/08/2015 TOTAL DEPTH 8788 PERF. 9153 - 13831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	32760	X	7286	-0-	-25474	-0-	7286	2			N	-0-					-0-
10	29295	X	26504	-0-	-2791	-0-	26504	2			N	-0-					-0-
11	25770	X	19710	-0-	-6060	-0-	19710	2			N	-0-					-0-
12	24645	X	14238	-0-	-10407	-0-	14238	2			N	-0-					-0-
01	26505	X	17326	-0-	-9179	-0-	17326	2			N	-0-					-0-
02	23940	X	20288	-0-	-3652	-0-	20288	2			N	-0-					-0-

CASE-PRICKETT WELL #: 1H RRCID -> 263571 COMPL. DATE 06/30/2012 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 7500 - 11201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	18330	X	4596	-0-	-13734	-0-	4596	2			N	-0-					-0-
10	18631	X	-0-	-0-	-18631	-0-					N	-0-					-0-
11	17640	X	-0-	-0-	-17640	-0-					N	-0-					-0-
12	18228	X	-0-	-0-	-18228	-0-					N	-0-					-0-
01	17143	X	-0-	-0-	-17143	-0-					N	-0-					-0-
02	4284	X	-0-	-0-	-4284	-0-					N	-0-					-0-

RLB WELL #: 3H RRCID -> 263575 COMPL. DATE 04/13/2012 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7585 - 13720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	28344	X	28344	-0-	-0-	-0-	28344	2			N	-0-					-0-
10	29481	X	28599	-0-	-882	-0-	28599	2			N	-0-					-0-
11	28830	X	26856	-0-	-1974	-0-	26856	2			N	-0-					-0-
12	29791	X	27736	-0-	-2055	-0-	27736	2			N	-0-					-0-
01	29791	X	27150	-0-	-2641	-0-	27150	2			N	-0-					-0-
02	26460	X	23319	-0-	-3141	-0-	23319	2			N	-0-					-0-

BMX COOK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263590 COMPL. DATE 07/01/2013 TOTAL DEPTH 7116 PERF. 7680 - 14108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	27120	X	21346	-0-	-5774	-0-	21346	2			N	-0-					-0-
10	26195	X	18732	-0-	-7463	-0-	18732	2			N	-0-					-0-
11	25110	X	19192	-0-	-5918	-0-	19192	2			N	-0-					-0-
12	25947	X	21863	-0-	-4084	-0-	21863	2			N	-0-					-0-
01	24800	X	20863	-0-	-3937	-0-	20863	2			N	-0-					-0-
02	19936	X	17640	-0-	-2296	-0-	17640	2			N	-0-					-0-

RLB WELL #: 5H RRCID -> 263612 COMPL. DATE 04/17/2013 TOTAL DEPTH 7202 PERF. 7340 - 13309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	23070	X	18801	-0-	-4269	-0-	18801	2			N	-0-					-0-
10	22878	X	19925	-0-	-2953	-0-	19925	2			N	-0-					-0-
11	20250	X	18684	-0-	-1566	-0-	18684	2			N	-0-					-0-
12	20801	X	17284	-0-	-3517	-0-	17284	2			N	-0-					-0-
01	20801	X	17844	-0-	-2957	-0-	17844	2			N	-0-					-0-
02	18004	X	16415	-0-	-1589	-0-	16415	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

KENNEDY WELL #: 1H RRCID -> 263615 COMPL. DATE 06/15/2012 TOTAL DEPTH 7192 PERF. 7900 - 10613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7110	X	6182	-0-	-928	-0-	6182	2			N	-0-					-0-
10	7347	X	5426	-0-	-1921	-0-	5426	2			N	-0-					-0-
11	4500	X	-0-	-0-	-4500	-0-					N	-0-					-0-
12	6386	X	4125	-0-	-2261	-0-	4125	2			N	-0-					-0-
01	6386	X	4965	-0-	-1421	-0-	4965	2			N	-0-					-0-
02	5768	X	4837	-0-	-931	-0-	4837	2			N	-0-					-0-

JAMMER A WELL #: 3H RRCID -> 263616 COMPL. DATE 04/18/2012 TOTAL DEPTH 7108 PERF. 7700 - 12303

09	29310	X	26186	-0-	-3124	-0-	26186	2			N	-0-					-0-
10	29419	X	27694	-0-	-1725	-0-	27694	2			N	-0-					-0-
11	28110	X	26347	-0-	-1763	-0-	26347	2			N	-0-					-0-
12	28086	X	26815	-0-	-1271	-0-	26815	2			N	-0-					-0-
01	27683	X	26019	-0-	-1664	-0-	26019	2			N	-0-					-0-
02	25004	X	23422	-0-	-1582	-0-	23422	2			N	-0-					-0-

MCCULLAR WELL #: 2H RRCID -> 263621 COMPL. DATE 09/27/2012 TOTAL DEPTH 7289 PERF. 7385 - 11539

09	18660	X	12598	-0-	-6062	-0-	12598	2			N	-0-					-0-
10	19282	X	14156	-0-	-5126	-0-	14156	2			N	-0-					-0-
11	18660	X	13485	-0-	-5175	-0-	13485	2			N	-0-					-0-
12	17794	X	14704	-0-	-3090	-0-	14704	2			N	-0-					-0-
01	17298	X	15805	-0-	-1493	-0-	15805	2			N	-0-					-0-
02	12796	X	5357	-0-	-7439	-0-	5357	2			N	-0-					-0-

PENSKE WELL #: 4H RRCID -> 263622 COMPL. DATE 04/02/2012 TOTAL DEPTH 7195 PERF. 7341 - 9610

09	12660	X	-0-	-0-	-12660	-0-					N	-0-					-0-
10	13082	X	-0-	-0-	-13082	-0-					N	-0-					-0-
11	270	X	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		29	-0-	29	29	29	2			N	-0-					-0-
*02	430	X	401	-0-	-29	-0-	401	2			N	-0-					-0-

HALLMARK EAST WELL #: 4H RRCID -> 263627 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 7775 - 13862

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KEEP A STEPPIN WEST WELL #: 4H RRCID -> 263628 COMPL. DATE 08/26/2014 TOTAL DEPTH 8482 PERF. 8735 - 12478

09	25950	X	21381	-0-	-4569	-0-	21381	2			N	-0-					-0-
10	26133	X	22603	-0-	-3530	-0-	22603	2			N	-0-					-0-
11	24150	X	22003	-0-	-2147	-0-	22003	2			N	-0-					-0-
12	24614	X	21537	-0-	-3077	-0-	21537	2			N	-0-					-0-
01	22599	X	21987	-0-	-612	-0-	21987	2			N	-0-					-0-
02	20524	X	18884	-0-	-1640	-0-	18884	2			N	-0-					-0-

EDGECLIFF A WELL #: 3H RRCID -> 263630 COMPL. DATE 07/05/2013 TOTAL DEPTH 7081 PERF. 7538 - 11092

09	19500	X	18877	-0-	-623	-0-	18877	2			N	-0-					-0-
10	20150	X	19605	-0-	-545	-0-	19605	2			N	-0-					-0-
11	19710	X	19710	-0-	-0-	-0-	19710	2			N	-0-					-0-
12	19499	X	18321	-0-	-1178	-0-	18321	2			N	-0-					-0-
01	19592	X	18744	-0-	-848	-0-	18744	2			N	-0-					-0-
02	18396	X	16921	-0-	-1475	-0-	16921	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

PENSKE WELL #: 3H RRCID -> 263633 COMPL. DATE 03/31/2012 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 7294 - 10583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JAMMER A WELL #: 4H RRCID -> 263634 COMPL. DATE 04/18/2012 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 7700 - 12148

09	23880	X	19799	-0-	-4081	-0-	19799	2			N	-0-					-0-
10	23839	X	20469	-0-	-3370	-0-	20469	2			N	-0-					-0-
11	21150	X	18940	-0-	-2210	-0-	18940	2			N	-0-					-0-
12	21204	X	20049	-0-	-1155	-0-	20049	2			N	-0-					-0-
01	20801	X	19464	-0-	-1337	-0-	19464	2			N	-0-					-0-
02	18480	X	17166	-0-	-1314	-0-	17166	2			N	-0-					-0-

HEIDI WELL #: 1H RRCID -> 263637 COMPL. DATE 07/26/2012 TOTAL DEPTH 7227 PERF. 9809 - 15084

09	26700	X	24111	-0-	-2589	-0-	24111	2			N	-0-					-0-
10	26629	X	24598	-0-	-2031	-0-	24598	2			N	-0-					-0-
11	25770	X	24858	-0-	-912	-0-	24858	2			N	-0-					-0-
12	26629	X	23471	-0-	-3158	-0-	23471	2			N	-0-					-0-
01	25203	X	23151	-0-	-2052	-0-	23151	2			N	-0-					-0-
02	23212	X	20299	-0-	-2913	-0-	20299	2			N	-0-					-0-

STERLING WELL #: 5H RRCID -> 263638 COMPL. DATE 04/23/2012 TOTAL DEPTH 6832 PERF. 7262 - 10475

09	14640	X	12921	-0-	-1719	-0-	12901	2	20	9	N	18					140
10	15128	X	13352	-0-	-1776	-0-	13329	2	23	9	N	21					161
11	14340	X	13177	-0-	-1163	-0-	13143	2	34	9	N	31	122	1			70
12	15028	X	15028	-0-	-0-	-0-	15006	2	22	9	N	20					90
01	15064	X	15064	-0-	-0-	-0-	15033	2	31	9	N	28					118
*02	12401	X	12401	-0-	-0-	-0-	12384	2	17	9	N	15					133

STRUCTURAL STEEL WELL #: 2H RRCID -> 263651 COMPL. DATE 02/25/2012 TOTAL DEPTH 7109 PERF. 7322 - 13224

09	30210	X	29581	-0-	-629	-0-	29581	2			N	-0-					-0-
10	31217	X	30192	-0-	-1025	-0-	30192	2			N	-0-					-0-
11	29370	X	28144	-0-	-1226	-0-	28144	2			N	-0-					-0-
12	30566	X	29163	-0-	-1403	-0-	29163	2			N	-0-					-0-
01	30566	X	28713	-0-	-1853	-0-	28713	2			N	-0-					-0-
02	27608	X	25143	-0-	-2465	-0-	25143	2			N	-0-					-0-

DEANN WELL #: 10H RRCID -> 263668 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 7098 PERF. 7450 - 10409

09	13830	X	11049	-0-	-2781	-0-	11049	2			N	-0-					-0-
10	14291	X	10805	-0-	-3486	-0-	10805	2			N	-0-					-0-
11	13830	X	9716	-0-	-4114	-0-	9716	2			N	-0-					-0-
12	13586	X	13586	-0-	-0-	-0-	13586	2			N	-0-					-0-
01	12524	X	10087	-0-	-2437	-0-	10087	2			N	-0-					-0-
*02	11267	X	11267	-0-	-0-	-0-	11267	2			N	-0-					-0-

YORK WELL #: 2H RRCID -> 263681 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 8097 - 12228

09	21180	X	20613	-0-	-567	-0-	20613	2			N	-0-					-0-
10	21886	X	20708	-0-	-1178	-0-	20708	2			N	-0-					-0-
11	20820	X	19966	-0-	-854	-0-	19966	2			N	-0-					-0-
12	21514	X	18927	-0-	-2587	-0-	18927	2			N	-0-					-0-
01	21328	X	19729	-0-	-1599	-0-	19729	2			N	-0-					-0-
02	19236	X	18270	-0-	-966	-0-	18270	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
CLEBURNE PROPANE WELL #: 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
09	16530	X	15435	-0-	-1095	-0-	15435	2		N	-0-			-0-
10	16957	X	15521	-0-	-1436	-0-	15521	2		N	-0-			-0-
11	16410	X	14309	-0-	-2101	-0-	14309	2		N	-0-			-0-
12	16492	X	14966	-0-	-1526	-0-	14966	2		N	-0-			-0-
01	16275	X	14474	-0-	-1801	-0-	14474	2		N	-0-			-0-
02	14420	X	13130	-0-	-1290	-0-	13130	2		N	-0-			-0-

MOLLY TAR WELL #: 2H RRCID -> 264045 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 8442 PERF. 8750 - 14835

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	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

09	14760	X	14071	-0-	-689	-0-	14071	2		N	-0-			-0-
10	14198	X	13735	-0-	-463	-0-	13735	2		N	-0-			-0-
11	12270	X	10721	-0-	-1549	-0-	10721	2		N	-0-			-0-
12	14539	X	9696	-0-	-4843	-0-	9696	2		N	-0-			-0-
01	14539	X	11411	-0-	-3128	-0-	11411	2		N	-0-			-0-
02	13132	X	12470	-0-	-662	-0-	12470	2		N	-0-			-0-

GLENCREST WELL #: 8H RRCID -> 264051 COMPL. DATE 03/17/2012 TOTAL DEPTH 7367 PERF. 7656 - 12418

09	33690	X	28990	-0-	-4700	-0-	28990	2		N	-0-			-0-
10	34813	X	29496	-0-	-5317	-0-	29496	2		N	-0-			-0-
11	33690	X	28134	-0-	-5556	-0-	28134	2		N	-0-			-0-
12	30473	X	28308	-0-	-2165	-0-	28308	2		N	-0-			-0-
01	30473	X	28428	-0-	-2045	-0-	28428	2		N	-0-			-0-
02	27048	X	22339	-0-	-4709	-0-	22339	2		N	-0-			-0-

CLEBURNE PROPANE WELL #: 2H RRCID -> 264054 COMPL. DATE 04/26/2013 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 9118 - 13013

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

RLB WELL #: 6H RRCID -> 264055 COMPL. DATE 04/24/2013 TOTAL DEPTH 7192 PERF. 7289 - 12966

09	25110	X	22774	-0-	-2336	-0-	22774	2		N	-0-			-0-
10	25358	X	22554	-0-	-2804	-0-	22554	2		N	-0-			-0-
11	24060	X	22603	-0-	-1457	-0-	22603	2		N	-0-			-0-
12	24614	X	23266	-0-	-1348	-0-	23266	2		N	-0-			-0-
01	23529	X	22944	-0-	-585	-0-	22944	2		N	-0-			-0-
02	21252	X	20800	-0-	-452	-0-	20800	2		N	-0-			-0-

LEAF WELL #: 3H RRCID -> 264056 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 7654 PERF. 7826 - 13203

09	29610	X	22891	-0-	-6719	-0-	22891	2		N	-0-			-0-
10	28582	X	21805	-0-	-6777	-0-	21805	2		N	-0-			-0-
11	27000	X	16400	-0-	-10600	-0-	16400	2		N	-0-			-0-
12	27900	X	17146	-0-	-10754	-0-	17146	2		N	-0-			-0-
01	25947	X	12751	-0-	-13196	-0-	12751	2		N	-0-			-0-
02	21364	X	14726	-0-	-6638	-0-	14726	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 #: 3H RRCID -> 264057 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 7165 PERF. 7622 - 11979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	22530	X	19172	-0-	-3358	-0-	19172	2			N	-0-					-0-
10	22537	X	19636	-0-	-2901	-0-	19636	2			N	-0-					-0-
11	20640	X	18582	-0-	-2058	-0-	18582	2			N	-0-					-0-
12	20801	X	18269	-0-	-2532	-0-	18269	2			N	-0-					-0-
01	20491	X	18669	-0-	-1822	-0-	18669	2			N	-0-					-0-
02	17892	X	16583	-0-	-1309	-0-	16583	2			N	-0-					-0-

JAMMER A WELL #: 6H RRCID -> 264073 COMPL. DATE 04/23/2012 TOTAL DEPTH 7141 PERF. 7550 - 11870

09	19890	X	17088	-0-	-2802	-0-	17088	2			N	-0-					-0-
10	19871	X	19019	-0-	-852	-0-	19019	2			N	-0-					-0-
11	19230	X	17733	-0-	-1497	-0-	17733	2			N	-0-					-0-
12	18786	X	17752	-0-	-1034	-0-	17752	2			N	-0-					-0-
01	18786	X	17344	-0-	-1442	-0-	17344	2			N	-0-					-0-
02	16968	X	16454	-0-	-514	-0-	16454	2			N	-0-					-0-

DEANN WELL #: 6H RRCID -> 264074 COMPL. DATE 06/27/2012 TOTAL DEPTH 7122 PERF. 7470 - 10243

09	13530	X	12349	-0-	-1181	-0-	12349	2			N	-0-					-0-
10	13981	X	12674	-0-	-1307	-0-	12674	2			N	-0-					-0-
11	13530	X	12049	-0-	-1481	-0-	12049	2			N	-0-					-0-
12	13485	X	12479	-0-	-1006	-0-	12479	2			N	-0-					-0-
01	12772	X	12661	-0-	-111	-0-	12661	2			N	-0-					-0-
02	11536	X	9949	-0-	-1587	-0-	9949	2			N	-0-					-0-

CRESTWOOD WELL #: 4H RRCID -> 264075 COMPL. DATE 07/29/2012 TOTAL DEPTH 6855 PERF. 7591 - 10501

09	5562	X	5562	-0-	-0-	-0-	5562	2			N	-0-					-0-
10	5319	X	5319	-0-	-0-	-0-	5319	2			N	-0-					-0-
11	4105	X	4105	-0-	-0-	-0-	4105	2			N	-0-					-0-
12	5837	X	5837	-0-	-0-	-0-	5837	2			N	-0-					-0-
01	5735	X	4393	-0-	-1342	-0-	4393	2			N	-0-					-0-
02	5180	X	3016	-0-	-2164	-0-	3016	2			N	-0-					-0-

NORMANDALE WELL #: 5H RRCID -> 264076 COMPL. DATE 04/23/2012 TOTAL DEPTH 6821 PERF. 7482 - 9924

09	5220	X	5093	-0-	-127	-0-	5081	2	12	9	N	11					77
10	5394	X	3779	-0-	-1615	-0-	3772	2	7	9	N	6					83
11	5550	X	4259	-0-	-1291	-0-	4253	2	6	9	N	5	29	1			59
12	5735	X	2485	-0-	-3250	-0-	2476	2	9	9	N	8					67
01	5735	X	4498	-0-	-1237	-0-	4488	2	10	9	N	9					76
02	4760	X	4111	-0-	-649	-0-	4104	2	7	9	N	6					82

MCCULLAR WELL #: 3H RRCID -> 264280 COMPL. DATE 12/20/2011 TOTAL DEPTH 7232 PERF. N/A

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOZARTH WELL #: 2H RRCID -> 264281 COMPL. DATE 05/06/2013 TOTAL DEPTH 6971 PERF. 7060 - 11001

09	17280	X	13862	-0-	-3418	-0-	13862	2			N	-0-					-0-
10	15190	X	13545	-0-	-1645	-0-	13545	2			N	-0-					-0-
11	13500	X	13074	-0-	-426	-0-	13074	2			N	-0-					-0-
12	14322	X	13130	-0-	-1192	-0-	13130	2			N	-0-					-0-
01	14322	X	12321	-0-	-2001	-0-	12321	2			N	-0-					-0-
02	12936	X	11807	-0-	-1129	-0-	11807	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

BIG BEND WELL #: 4H RRCID -> 264282 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 7143 PERF. 7338 - 10098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	16050	X	14545	-0-	-1505	-0-	14545	2			N	-0-					-0-
10	15221	X	14764	-0-	-457	-0-	14764	2			N	-0-					-0-
11	17117	X	17117	-0-	-0-	-0-	17117	2			N	-0-					-0-
12	17114	X	17114	-0-	-0-	-0-	17114	2			N	-0-					-0-
01	16481	X	16481	-0-	-0-	-0-	16481	2			N	-0-					-0-
*02	14983	X	14983	-0-	-0-	-0-	14983	2			N	-0-					-0-

OAKWOOD WELL #: 2H RRCID -> 264287 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 7198 - 10979

09	18060	X	16681	-0-	-1379	-0-	16681	2			N	-0-					-0-
10	18662	X	16382	-0-	-2280	-0-	16382	2			N	-0-					-0-
11	17580	X	14964	-0-	-2616	-0-	14964	2			N	-0-					-0-
12	17980	X	15725	-0-	-2255	-0-	15725	2			N	-0-					-0-
01	17701	X	15658	-0-	-2043	-0-	15658	2			N	-0-					-0-
02	15568	X	13792	-0-	-1776	-0-	13792	2			N	-0-					-0-

BRONCO WELL #: 2H RRCID -> 264302 COMPL. DATE 07/11/2012 TOTAL DEPTH 6982 PERF. 7333 - 11412

09	17338	X	17338	-0-	-0-	-0-	17338	2			N	-0-					-0-
10	17836	X	17836	-0-	-0-	-0-	17836	2			N	-0-					-0-
11	16872	X	16872	-0-	-0-	-0-	16872	2			N	-0-					-0-
12	17918	X	16392	-0-	-1526	-0-	16392	2			N	-0-					-0-
01	17918	X	16449	-0-	-1469	-0-	16449	2			N	-0-					-0-
02	16184	X	14809	-0-	-1375	-0-	14809	2			N	-0-					-0-

BIG BEND WELL #: 3H RRCID -> 264303 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 7605 - 10745

09	20850	X	19613	-0-	-1237	-0-	19613	2			N	-0-					-0-
10	21018	X	20083	-0-	-935	-0-	20083	2			N	-0-					-0-
11	20340	X	19305	-0-	-1035	-0-	19305	2			N	-0-					-0-
12	20925	X	18836	-0-	-2089	-0-	18836	2			N	-0-					-0-
01	20274	X	19454	-0-	-820	-0-	19454	2			N	-0-					-0-
02	18312	X	17486	-0-	-826	-0-	17486	2			N	-0-					-0-

BOXER WELL #: 4H RRCID -> 264304 COMPL. DATE 09/27/2012 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 7545 - 11405

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YORK WELL #: 4H RRCID -> 264334 COMPL. DATE 05/30/2013 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 7723 - 9386

09	11130	X	9778	-0-	-1352	-0-	9778	2			N	-0-					-0-
10	11036	X	9639	-0-	-1397	-0-	9639	2			N	-0-					-0-
11	10110	X	7999	-0-	-2111	-0-	7999	2			N	-0-					-0-
12	10416	X	9724	-0-	-692	-0-	9724	2			N	-0-					-0-
01	10106	X	7784	-0-	-2322	-0-	7784	2			N	-0-					-0-
02	9128	X	4026	-0-	-5102	-0-	4026	2			N	-0-					-0-

BRASSIE WELL #: 2H RRCID -> 264335 COMPL. DATE 01/06/2012 TOTAL DEPTH 7454 PERF. N/A

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

PENSKE WELL #: 2H RRCID -> 264336 COMPL. DATE 03/31/2012 TOTAL DEPTH 7157 PERF. 7365 - 10671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12120	X	1895	-0-	-10225	-0-	1895	2			N	-0-					-0-
10	11129	X	2165	-0-	-8964	-0-	2165	2			N	-0-					-0-
11	7380	X	1389	-0-	-5991	-0-	1389	2			N	-0-					-0-
12	5456	X	-0-	-0-	-5456	-0-					N	-0-					-0-
01	2170	X	1213	-0-	-957	-0-	1213	2			N	-0-					-0-
02	1960	X	86	-0-	-1874	-0-	86	2			N	-0-					-0-

BIG BEND WELL #: 2H RRCID -> 264355 COMPL. DATE 06/24/2013 TOTAL DEPTH 7144 PERF. 7380 - 10170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	16980	X	15988	-0-	-992	-0-	15988	2			N	-0-					-0-
10	17546	X	15514	-0-	-2032	-0-	15514	2			N	-0-					-0-
11	16710	X	14641	-0-	-2069	-0-	14641	2			N	-0-					-0-
12	16926	X	14407	-0-	-2519	-0-	14407	2			N	-0-					-0-
01	16926	X	13851	-0-	-3075	-0-	13851	2			N	-0-					-0-
02	14924	X	12226	-0-	-2698	-0-	12226	2			N	-0-					-0-

HALLMARK WEST WELL #: 3H RRCID -> 264362 COMPL. DATE 07/10/2013 TOTAL DEPTH 7185 PERF. 8243 - 11974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RYDER WELL #: 1H RRCID -> 264363 COMPL. DATE 05/12/2012 TOTAL DEPTH 7441 PERF. 7550 - 11608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4320	X	3883	-0-	-437	-0-	3883	2			N	-0-					-0-
10	4464	X	2096	-0-	-2368	-0-	2096	2			N	-0-					-0-
11	3360	X	2251	-0-	-1109	-0-	2251	2			N	-0-					-0-
12	3999	X	2753	-0-	-1246	-0-	2753	2			N	-0-					-0-
01	3999	X	3786	-0-	-213	-0-	3786	2			N	-0-					-0-
02	3612	X	3028	-0-	-584	-0-	3028	2			N	-0-					-0-

RICHLAND HILLS WELL #: 2H RRCID -> 264366 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 7379 PERF. 7467 - 11795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SASHA WELL #: 2H RRCID -> 264367 COMPL. DATE 05/03/2013 TOTAL DEPTH 7172 PERF. 7400 - 14451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	17880	X	9958	-0-	-7922	-0-	9958	2			N	-0-					-0-
10	23963	X	-0-	-0-	-23963	-0-					N	-0-					-0-
11	24540	X	1136	-0-	-23404	-0-	1136	2			N	-0-					-0-
12	25358	X	41	-0-	-25317	-0-	41	2			N	-0-					-0-
01	25358	X	-0-	-0-	-25358	-0-					N	-0-					-0-
02	9296	X	6491	-0-	-2805	-0-	6491	2			N	-0-					-0-

MCCULLAR WELL #: 1H RRCID -> 264368 COMPL. DATE 08/02/2013 TOTAL DEPTH 7193 PERF. 7525 - 11435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	21510	X	19653	-0-	-1857	-0-	19653	2			N	-0-					-0-
10	19590	X	19590	-0-	-0-	-0-	19590	2			N	-0-					-0-
11	19394	X	19394	-0-	-0-	-0-	19394	2			N	-0-					-0-
12	20305	X	18828	-0-	-1477	-0-	18828	2			N	-0-					-0-
01	20305	X	16113	-0-	-4192	-0-	16113	2			N	-0-					-0-
*02	18404	X	18404	-0-	-0-	-0-	18404	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
LENA WELL #: 1H RRCID -> 264369 COMPL. DATE 09/10/2012 TOTAL DEPTH 7527 PERF. 7969 - 13342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12270	X	10604	-0-	-1666	-0-	10604	2			N	-0-					-0-
10	12679	X	9656	-0-	-3023	-0-	9656	2			N	-0-					-0-
11	11670	X	9590	-0-	-2080	-0-	9590	2			N	-0-					-0-
12	11935	X	10063	-0-	-1872	-0-	10063	2			N	-0-					-0-
01	11935	X	9952	-0-	-1983	-0-	9952	2			N	-0-					-0-
02	9884	X	8921	-0-	-963	-0-	8921	2			N	-0-					-0-

ALVARADO WELBORN WELL #: 2H RRCID -> 264371 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 7992 PERF. 8400 - 12542

09	12270	X	10395	-0-	-1875	-0-	10395	2			N	-0-					-0-
10	12493	X	11208	-0-	-1285	-0-	11208	2			N	-0-					-0-
11	10980	X	10745	-0-	-235	-0-	10745	2			N	-0-					-0-
12	11315	X	10499	-0-	-816	-0-	10499	2			N	-0-					-0-
01	11315	X	10829	-0-	-486	-0-	10829	2			N	-0-					-0-
02	10136	X	9272	-0-	-864	-0-	9272	2			N	-0-					-0-

HALLMARK EAST WELL #: 2H RRCID -> 264372 COMPL. DATE 01/24/2012 TOTAL DEPTH 7286 PERF. N/A

09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRASSIE WELL #: 1H RRCID -> 264373 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 7483 PERF. 7840 - 12709

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SASHA WELL #: 3H RRCID -> 264374 COMPL. DATE 05/01/2013 TOTAL DEPTH 7185 PERF. 7330 - 11387

09	26100	X	23515	-0-	-2585	-0-	23515	2			N	-0-					-0-
10	26071	X	21317	-0-	-4754	-0-	21317	2			N	-0-					-0-
11	24330	X	22339	-0-	-1991	-0-	22339	2			N	-0-					-0-
12	25141	X	23330	-0-	-1811	-0-	23330	2			N	-0-					-0-
01	24521	X	22838	-0-	-1683	-0-	22838	2			N	-0-					-0-
02	21952	X	14989	-0-	-6963	-0-	14989	2			N	-0-					-0-

BROAD WELL #: 4H RRCID -> 264406 COMPL. DATE 05/31/2012 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 8755 - 11987

09	22740	X	16830	-0-	-5910	-0-	16830	2			N	-0-					-0-
10	22351	X	16837	-0-	-5514	-0-	16837	2			N	-0-					-0-
11	20640	X	15464	-0-	-5176	-0-	15464	2			N	-0-					-0-
12	20584	X	15167	-0-	-5417	-0-	15167	2			N	-0-					-0-
01	19096	X	16026	-0-	-3070	-0-	16026	2			N	-0-					-0-
02	15708	X	7590	-0-	-8118	-0-	7590	2			N	-0-					-0-

BUCKEYE WELL #: 1H RRCID -> 264421 COMPL. DATE 06/19/2012 TOTAL DEPTH 8213 PERF. 8335 - 13927

09	20760	X	18217	-0-	-2543	-0-	18217	2			N	-0-					-0-
10	21452	X	18876	-0-	-2576	-0-	18876	2			N	-0-					-0-
11	20070	X	17683	-0-	-2387	-0-	17683	2			N	-0-					-0-
12	20181	X	18197	-0-	-1984	-0-	18197	2			N	-0-					-0-
01	19654	X	16347	-0-	-3307	-0-	16347	2			N	-0-					-0-
02	17052	X	15870	-0-	-1182	-0-	15870	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

MCCULLAR WELL #: 5H RRCID -> 264422 COMPL. DATE 08/02/2013 TOTAL DEPTH 7083 PERF. 7525 - 11435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	18180	X	15191	-0-	-2989	-0-	15191	2			N	-0-					-0-
10	19716	X	16622	-0-	-3094	-0-	16622	2			N	-0-					-0-
11	19080	X	14924	-0-	-4156	-0-	14924	2			N	-0-					-0-
12	19561	X	14587	-0-	-4974	-0-	14587	2			N	-0-					-0-
01	17515	X	15906	-0-	-1609	-0-	15906	2			N	-0-					-0-
02	15008	X	10235	-0-	-4773	-0-	10235	2			N	-0-					-0-

BILLIE WELL #: 2H RRCID -> 264423 COMPL. DATE 02/01/2012 TOTAL DEPTH 7502 PERF. N/A

09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NAUTILUS WELL #: 4H RRCID -> 264433 COMPL. DATE 04/09/2015 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7392 - 11401

09	31170	X	27091	-0-	-4079	-0-	27091	2			N	-0-					-0-
10	32209	X	26451	-0-	-5758	-0-	26451	2			N	-0-					-0-
11	30360	X	24664	-0-	-5696	-0-	24664	2			N	-0-					-0-
12	29543	X	24411	-0-	-5132	-0-	24411	2			N	-0-					-0-
01	28799	X	23361	-0-	-5438	-0-	23361	2			N	-0-					-0-
02	25284	X	21014	-0-	-4270	-0-	21014	2			N	-0-					-0-

KEEP A STEPPIN WEST WELL #: 5H RRCID -> 264891 COMPL. DATE 08/23/2014 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8850 - 12736

09	27360	X	21102	-0-	-6258	-0-	21102	2			N	-0-					-0-
10	27311	X	22697	-0-	-4614	-0-	22697	2			N	-0-					-0-
11	24960	X	21413	-0-	-3547	-0-	21413	2			N	-0-					-0-
12	24459	X	21442	-0-	-3017	-0-	21442	2			N	-0-					-0-
01	23002	X	21036	-0-	-1966	-0-	21036	2			N	-0-					-0-
02	20496	X	18336	-0-	-2160	-0-	18336	2			N	-0-					-0-

OAKWOOD WELL #: 3H RRCID -> 264892 COMPL. DATE 07/26/2013 TOTAL DEPTH 7116 PERF. 7360 - 11212

09	19203	X	19203	-0-	-0-	-0-	19203	2			N	-0-					-0-
10	20658	X	20658	-0-	-0-	-0-	20658	2			N	-0-					-0-
11	19152	X	19152	-0-	-0-	-0-	19152	2			N	-0-					-0-
12	19840	X	19201	-0-	-639	-0-	19201	2			N	-0-					-0-
01	20646	X	18984	-0-	-1662	-0-	18984	2			N	-0-					-0-
02	18648	X	16825	-0-	-1823	-0-	16825	2			N	-0-					-0-

BOZARTH WELL #: 3H RRCID -> 264893 COMPL. DATE 05/09/2013 TOTAL DEPTH 7027 PERF. 7428 - 11273

09	12960	X	12960	-0-	-0-	-0-	12960	2			N	-0-					-0-
10	13100	X	13100	-0-	-0-	-0-	13100	2			N	-0-					-0-
11	13230	X	12613	-0-	-617	-0-	12613	2			N	-0-					-0-
12	13671	X	13206	-0-	-465	-0-	13206	2			N	-0-					-0-
01	13892	X	13892	-0-	-0-	-0-	13892	2			N	-0-					-0-
*02	14272	X	14272	-0-	-0-	-0-	14272	2			N	-0-					-0-

CALMONT WELL #: 4H RRCID -> 264895 COMPL. DATE 04/04/2013 TOTAL DEPTH 6941 PERF. 7313 - 11294

09	16230	X	11884	-0-	-4346	-0-	11884	2			N	-0-					19
10	16771	X	13010	-0-	-3761	-0-	13009	2	1	9	N	1					20
11	15270	X	12826	-0-	-2444	-0-	12826	2			N	-0-					20
12	14366	X	14366	-0-	-0-	-0-	14366	2			N	-0-					20
01	13020	X	12976	-0-	-44	-0-	12975	2	1	9	N	1					21
02	11928	X	7387	-0-	-4541	-0-	7387	2			N	-0-					21

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
BOZARTH WELL #: 4H RRCID -> 264899 COMPL. DATE 05/09/2013 TOTAL DEPTH 6988 PERF. 7210 - 10867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14400	X	12200	-0-	-2200	-0-	12200	2			N	-0-					-0-
10	11996	X	11996	-0-	-0-	-0-	11996	2			N	-0-					-0-
11	12060	X	11383	-0-	-677	-0-	11383	2			N	-0-					-0-
12	12617	X	11318	-0-	-1299	-0-	11318	2			N	-0-					-0-
01	12617	X	10062	-0-	-2555	-0-	10062	2			N	-0-					-0-
02	11396	X	6841	-0-	-4555	-0-	6841	2			N	-0-					-0-

KEEP A STEPPIN NORTH WELL #: 1H RRCID -> 264923 COMPL. DATE 06/21/2014 TOTAL DEPTH 8535 PERF. 8650 - 11976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	27660	X	23703	-0-	-3957	-0-	23703	2			N	-0-					-0-
10	28055	X	24985	-0-	-3070	-0-	24985	2			N	-0-					-0-
11	25620	X	23146	-0-	-2474	-0-	23146	2			N	-0-					-0-
12	26474	X	22278	-0-	-4196	-0-	22278	2			N	-0-					-0-
01	24986	X	22525	-0-	-2461	-0-	22525	2			N	-0-					-0-
02	22568	X	19230	-0-	-3338	-0-	19230	2			N	-0-					-0-

DRAYKE HOD WELL #: 1H RRCID -> 264935 COMPL. DATE 08/08/2013 TOTAL DEPTH 6461 PERF. 8723 - 10724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2790	X	2208	-0-	-582	-0-	2200	2	8	9	Y	7					33
10	2542	X	2537	-0-	-5	-0-	2513	2	24	9	Y	22					55
11	2505	X	2505	-0-	-0-	-0-	2505	2			Y	-0-	39	1			16
12	3100	N	3498	-0-	398	398	3492	2	6	9	Y	5					21
01	3100	N	3670	-0-	570	968	3639	2	31	9	Y	28	39	1			10
*02	2800	N	3452	-0-	652	1620	3446	2	6	9	Y	5					15

CALMONT WELL #: 3H RRCID -> 264952 COMPL. DATE 04/04/2013 TOTAL DEPTH 6951 PERF. 7177 - 12527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	21668	X	21668	-0-	-0-	-0-	21668	2			N	-0-					22
10	22041	X	22041	-0-	-0-	-0-	22041	2			N	-0-					22
11	23520	X	20265	-0-	-3255	-0-	20265	2			N	-0-					22
12	24304	X	18755	-0-	-5549	-0-	18754	2	1	9	N	1					23
01	24304	X	19374	-0-	-4930	-0-	19374	2			N	-0-					23
02	20216	X	19574	-0-	-642	-0-	19574	2			N	-0-	1	1			22

JESTER WELL #: 2H RRCID -> 264961 COMPL. DATE 04/16/2013 TOTAL DEPTH 7472 PERF. 7600 - 12254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	78	X	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
01	3100	N	9133	-0-	6033	6033	9133	2			N	-0-					-0-
*02	2800	N	10801	-0-	8001	14034	10801	2			N	-0-					-0-

CENTREPORT SOUTH WELL #: 3H RRCID -> 264962 COMPL. DATE 07/14/2012 TOTAL DEPTH 9476 PERF. 9860 - 14279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	16740	X	12123	-0-	-4617	-0-	12123	2			N	-0-					-0-
10	13392	X	12415	-0-	-977	-0-	12415	2			N	-0-					-0-
11	11520	X	5786	-0-	-5734	-0-	5786	2			N	-0-					-0-
12	12524	X	11326	-0-	-1198	-0-	11326	2			N	-0-					-0-
01	12524	X	9170	-0-	-3354	-0-	9170	2			N	-0-					-0-
02	11312	X	8673	-0-	-2639	-0-	8673	2			N	-0-					-0-

SHADY OAKS WELL #: 11H RRCID -> 264963 COMPL. DATE 07/12/2012 TOTAL DEPTH 6795 PERF. 7219 - 10750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11880	X	11619	-0-	-261	-0-	11619	2			N	-0-					-0-
10	12276	X	11928	-0-	-348	-0-	11928	2			N	-0-					-0-
11	11640	X	10872	-0-	-768	-0-	10872	2			N	-0-					-0-
12	12028	X	11171	-0-	-857	-0-	11171	2			N	-0-					-0-
01	11997	X	10642	-0-	-1355	-0-	10642	2			N	-0-					-0-
02	10836	X	9645	-0-	-1191	-0-	9645	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 #: 6H RRCID -> 264964 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 7167 PERF. 7952 - 13573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	28380	X	23516	-0-	-4864	-0-	23516	2			N	-0-					-0-
10	27900	X	20656	-0-	-7244	-0-	20656	2			N	-0-					-0-
11	26430	X	12871	-0-	-13559	-0-	12871	2			N	-0-					-0-
12	26567	X	23736	-0-	-2831	-0-	23736	2			N	-0-					-0-
01	25730	X	24605	-0-	-1125	-0-	24605	2			N	-0-					-0-
*02	22460	X	22460	-0-	-0-	-0-	22460	2			N	-0-					-0-

ALVARADO WELBORN WELL #: 3H RRCID -> 264965 COMPL. DATE 05/31/2013 TOTAL DEPTH 8024 PERF. 8426 - 14430

09	15450	X	14053	-0-	-1397	-0-	14053	2			N	-0-					-0-
10	15531	X	14890	-0-	-641	-0-	14890	2			N	-0-					-0-
11	14880	X	14255	-0-	-625	-0-	14255	2			N	-0-					-0-
12	15283	X	13804	-0-	-1479	-0-	13804	2			N	-0-					-0-
01	15283	X	14441	-0-	-842	-0-	14441	2			N	-0-					-0-
02	13440	X	11016	-0-	-2424	-0-	11016	2			N	-0-					-0-

MILES WELL #: 2H RRCID -> 264972 COMPL. DATE 01/13/2013 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 7645 - 11128

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRAHAM B WELL #: 6H RRCID -> 264975 COMPL. DATE 03/06/2013 TOTAL DEPTH 7645 PERF. 8375 - 11860

09	20790	X	16081	-0-	-4709	-0-	16081	2			N	-0-					-0-
10	20243	X	16498	-0-	-3745	-0-	16498	2			N	-0-					-0-
11	19170	X	15977	-0-	-3193	-0-	15977	2			N	-0-					-0-
12	17608	X	15654	-0-	-1954	-0-	15654	2			N	-0-					-0-
01	16616	X	14692	-0-	-1924	-0-	14692	2			N	-0-					-0-
02	15008	X	13440	-0-	-1568	-0-	13440	2			N	-0-					-0-

SASHA WELL #: 4H RRCID -> 264982 COMPL. DATE 05/18/2013 TOTAL DEPTH 7177 PERF. 7900 - 14208

09	33990	X	30783	-0-	-3207	-0-	30783	2			N	-0-					-0-
10	33604	X	31036	-0-	-2568	-0-	31036	2			N	-0-					-0-
11	31860	X	29569	-0-	-2291	-0-	29569	2			N	-0-					-0-
12	32426	X	30786	-0-	-1640	-0-	30786	2			N	-0-					-0-
01	32085	X	31413	-0-	-672	-0-	31413	2			N	-0-					-0-
02	28728	X	26626	-0-	-2102	-0-	26626	2			N	-0-					-0-

BRASSIE WELL #: 3H RRCID -> 264984 COMPL. DATE 02/28/2012 TOTAL DEPTH 7483 PERF. N/A

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GRAHAM B WELL #: 5H RRCID -> 264989 COMPL. DATE 02/26/2013 TOTAL DEPTH 7633 PERF. 8415 - 12048

09	21223	X	21223	-0-	-0-	-0-	21223	2			N	-0-					-0-
10	21908	X	21908	-0-	-0-	-0-	21908	2			N	-0-					-0-
11	19950	X	17646	-0-	-2304	-0-	17646	2			N	-0-					-0-
12	21917	X	19211	-0-	-2706	-0-	19211	2			N	-0-					-0-
01	21917	X	19473	-0-	-2444	-0-	19473	2			N	-0-					-0-
02	19796	X	16650	-0-	-3146	-0-	16650	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
ALVARADO WELBORN WELL #: 1H RRCID -> 265020 COMPL. DATE 03/04/2012 TOTAL DEPTH 7966 PERF. 8298 - 11254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10320	X	9072	-0-	-1248	-0-	9072	2			N	-0-					-0-
10	10447	X	9293	-0-	-1154	-0-	9293	2			N	-0-					-0-
11	9540	X	8882	-0-	-658	-0-	8882	2			N	-0-					-0-
12	9641	X	8688	-0-	-953	-0-	8688	2			N	-0-					-0-
01	9610	X	8923	-0-	-687	-0-	8923	2			N	-0-					-0-
02	8456	X	7058	-0-	-1398	-0-	7058	2			N	-0-					-0-

SASHA WELL #: 5H RRCID -> 265030 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 7900 - 11601

09	18420	X	17900	-0-	-520	-0-	17900	2			N	-0-					-0-
10	18910	X	18910	-0-	-0-	-0-	18910	2			N	-0-					-0-
11	20231	X	20231	-0-	-0-	-0-	20231	2			N	-0-					-0-
12	19189	X	18045	-0-	-1144	-0-	18045	2			N	-0-					-0-
01	19189	X	10228	-0-	-8961	-0-	10228	2			N	-0-					-0-
02	17836	X	13920	-0-	-3916	-0-	13920	2			N	-0-					-0-

NAUTILUS WELL #: 3H RRCID -> 265039 COMPL. DATE 03/05/2012 TOTAL DEPTH 7214 PERF. N/A

09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEE WELL #: 1H RRCID -> 265045 COMPL. DATE 03/02/2013 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 9706 - 13899

09	21840	X	19601	-0-	-2239	-0-	19601	2			N	-0-					-0-
10	21638	X	19765	-0-	-1873	-0-	19765	2			N	-0-					-0-
11	20940	X	18185	-0-	-2755	-0-	18185	2			N	-0-					-0-
12	20801	X	18896	-0-	-1905	-0-	18896	2			N	-0-					-0-
01	20801	X	19018	-0-	-1783	-0-	19018	2			N	-0-					-0-
02	18284	X	15699	-0-	-2585	-0-	15699	2			N	-0-					-0-

BREES WELL #: 4H RRCID -> 265048 COMPL. DATE 10/08/2012 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 7710 - 12552

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MATLOCK WELL #: 1H RRCID -> 265342 COMPL. DATE 03/11/2013 TOTAL DEPTH 8517 PERF. 9230 - 14301

09	20820	X	18636	-0-	-2184	-0-	18636	2			N	-0-					-0-
10	20460	X	19179	-0-	-1281	-0-	19179	2			N	-0-					-0-
11	20228	X	20228	-0-	-0-	-0-	20228	2			N	-0-					-0-
12	20306	X	20306	-0-	-0-	-0-	20306	2			N	-0-					-0-
01	19623	X	18967	-0-	-656	-0-	18967	2			N	-0-					-0-
02	18872	X	17139	-0-	-1733	-0-	17139	2			N	-0-					-0-

WOODHAVEN WELL #: 4H RRCID -> 265344 COMPL. DATE 09/27/2012 TOTAL DEPTH 7481 PERF. 7880 - 10617

09	17220	X	14953	-0-	-2267	-0-	14953	2			N	-0-					-0-
10	17794	X	15688	-0-	-2106	-0-	15688	2			N	-0-					-0-
11	16470	X	13200	-0-	-3270	-0-	13200	2			N	-0-					-0-
12	16337	X	11762	-0-	-4575	-0-	11762	2			N	-0-					-0-
01	16337	X	9774	-0-	-6563	-0-	9774	2			N	-0-					-0-
02	14168	X	7676	-0-	-6492	-0-	7676	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

NAUTILUS WELL #: 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
09	27870	X	21509	-0-	-6361	-0-	21509	2			N	-0-					-0-
10	26629	X	20900	-0-	-5729	-0-	20900	2			N	-0-					-0-
11	25140	X	19769	-0-	-5371	-0-	19769	2			N	-0-					-0-
12	24521	X	19417	-0-	-5104	-0-	19417	2			N	-0-					-0-
01	23498	X	18711	-0-	-4787	-0-	18711	2			N	-0-					-0-
02	20076	X	16712	-0-	-3364	-0-	16712	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
09	29103	X	29103	-0-	-0-	-0-	29103	2			N	-0-					-0-
10	29471	X	29471	-0-	-0-	-0-	29471	2			N	-0-					-0-
11	27972	X	27972	-0-	-0-	-0-	27972	2			N	-0-					-0-
12	31620	X	27910	-0-	-3710	-0-	27910	2			N	-0-					-0-
01	30845	X	21853	-0-	-8992	-0-	21853	2			N	-0-					-0-
02	27160	X	19134	-0-	-8026	-0-	19134	2			N	-0-					-0-

ENDER WELL #: 2H RRCID -> 265576 COMPL. DATE 05/27/2013 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 7720 - 12467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	26160	X	21476	-0-	-4684	-0-	21476	2			N	-0-					-0-
10	26505	X	25020	-0-	-1485	-0-	25020	2			N	-0-					-0-
11	24270	X	24104	-0-	-166	-0-	24104	2			N	-0-					-0-
12	25079	X	24581	-0-	-498	-0-	24581	2			N	-0-					-0-
01	25017	X	22520	-0-	-2497	-0-	22520	2			N	-0-					-0-
02	22596	X	20117	-0-	-2479	-0-	20117	2			N	-0-					-0-

OLD TOWN WELL #: 1H RRCID -> 265578 COMPL. DATE 04/22/2013 TOTAL DEPTH 7303 PERF. 7550 - 10558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	25020	X	22462	-0-	-2558	-0-	22462	2			N	-0-					-0-
10	25265	X	22795	-0-	-2470	-0-	22795	2			N	-0-					-0-
11	24060	X	21847	-0-	-2213	-0-	21847	2			N	-0-					-0-
12	23591	X	22291	-0-	-1300	-0-	22291	2			N	-0-					-0-
01	23343	X	20762	-0-	-2581	-0-	20762	2			N	-0-					-0-
*02	21158	X	21158	-0-	-0-	-0-	21158	2			N	-0-					-0-

ALVARADO WELBORN WELL #: 4H RRCID -> 265580 COMPL. DATE 05/22/2013 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 8700 - 15007

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	19380	X	17084	-0-	-2296	-0-	17084	2			N	-0-					-0-
10	19623	X	17773	-0-	-1850	-0-	17773	2			N	-0-					-0-
11	18330	X	17298	-0-	-1032	-0-	17298	2			N	-0-					-0-
12	18941	X	16892	-0-	-2049	-0-	16892	2			N	-0-					-0-
01	18941	X	16904	-0-	-2037	-0-	16904	2			N	-0-					-0-
02	16156	X	14541	-0-	-1615	-0-	14541	2			N	-0-					-0-

PAR WELL #: 1H RRCID -> 265585 COMPL. DATE 02/12/2013 TOTAL DEPTH 6919 PERF. 7340 - 14097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	17010	X	13937	-0-	-3073	-0-	13937	2			N	-0-					-0-
10	17577	X	13998	-0-	-3579	-0-	13998	2			N	-0-					-0-
11	16020	X	13669	-0-	-2351	-0-	13669	2			N	-0-					-0-
12	16244	X	12932	-0-	-3312	-0-	12932	2			N	-0-					-0-
01	16027	X	14200	-0-	-1827	-0-	14200	2			N	-0-					-0-
*02	13178	X	13178	-0-	-0-	-0-	13178	2			N	-0-					-0-

WOODHAVEN WELL #: 1H RRCID -> 265586 COMPL. DATE 12/10/2013 TOTAL DEPTH 7444 PERF. 7812 - 10282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14100	X	12118	-0-	-1982	-0-	12118	2			N	-0-					-0-
10	14570	X	10953	-0-	-3617	-0-	10953	2			N	-0-					-0-
11	13200	X	11488	-0-	-1712	-0-	11488	2			N	-0-					-0-
12	12524	X	10588	-0-	-1936	-0-	10588	2			N	-0-					-0-
01	12524	X	10471	-0-	-2053	-0-	10471	2			N	-0-					-0-
02	11312	X	9455	-0-	-1857	-0-	9455	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

BOBCAT WELL #: 1H RRCID -> 265910 COMPL. DATE 04/27/2013 TOTAL DEPTH 8753 PERF. 8957 - 14874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	35430	X	23609	-0-	-11821	-0-	23609	2			N	-0-					-0-
10	36425	X	24373	-0-	-12052	-0-	24373	2			N	-0-					-0-
11	24120	X	23932	-0-	-188	-0-	23932	2			N	-0-					-0-
12	24924	X	22762	-0-	-2162	-0-	22762	2			N	-0-					-0-
01	25612	X	25612	-0-	-0-	-0-	25612	2			N	-0-					-0-
02	22344	X	21935	-0-	-409	-0-	21935	2			N	-0-					-0-

OLD TOWN WELL #: 4H RRCID -> 265920 COMPL. DATE 04/17/2013 TOTAL DEPTH 7323 PERF. 7818 - 11721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	26820	X	24504	-0-	-2316	-0-	24504	2			N	-0-					-0-
10	27621	X	24885	-0-	-2736	-0-	24885	2			N	-0-					-0-
11	26700	X	23768	-0-	-2932	-0-	23768	2			N	-0-					-0-
12	25792	X	23894	-0-	-1898	-0-	23894	2			N	-0-					-0-
01	25327	X	23936	-0-	-1391	-0-	23936	2			N	-0-					-0-
02	22876	X	17612	-0-	-5264	-0-	17612	2			N	-0-					-0-

PAR WELL #: 2H RRCID -> 265921 COMPL. DATE 08/16/2013 TOTAL DEPTH 6946 PERF. 7294 - 12401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14130	X	13598	-0-	-532	-0-	13598	2			N	-0-					-0-
10	14880	X	13333	-0-	-1547	-0-	13333	2			N	-0-					-0-
11	14400	X	12542	-0-	-1858	-0-	12542	2			N	-0-					-0-
12	14880	X	13035	-0-	-1845	-0-	13035	2			N	-0-					-0-
01	14446	X	11856	-0-	-2590	-0-	11856	2			N	-0-					-0-
02	12684	X	10848	-0-	-1836	-0-	10848	2			N	-0-					-0-

TRUMAN WELL #: 2H RRCID -> 265922 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 8504 PERF. 8695 - 12772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	20925	X	20925	-0-	-0-	-0-	20925	2			N	-0-					-0-

ALVARADO WELBORN WELL #: 6H RRCID -> 265923 COMPL. DATE 05/21/2013 TOTAL DEPTH 7993 PERF. 8684 - 13251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14490	X	11596	-0-	-2894	-0-	11596	2			N	-0-					-0-
10	13671	X	12800	-0-	-871	-0-	12800	2			N	-0-					-0-
11	13170	X	12155	-0-	-1015	-0-	12155	2			N	-0-					-0-
12	13113	X	11745	-0-	-1368	-0-	11745	2			N	-0-					-0-
01	13020	X	11429	-0-	-1591	-0-	11429	2			N	-0-					-0-
02	11564	X	9782	-0-	-1782	-0-	9782	2			N	-0-					-0-

BREES WELL #: 2H RRCID -> 265924 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 7524 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

IGOR TRT WELL #: 1H RRCID -> 265925 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 7604 - 10976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
RAZORBACK WELL #: 2H RRCID -> 265926 COMPL. DATE 03/01/2013 TOTAL DEPTH 7807 PERF. 7977 - 10997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6635	X	6635	-0-	-0-	-0-	6635	2			N	-0-					-0-
10	6634	X	6524	-0-	-110	-0-	6524	2			N	-0-					-0-
11	6450	X	5792	-0-	-658	-0-	5792	2			N	-0-					-0-
12	6851	X	6383	-0-	-468	-0-	6383	2			N	-0-					-0-
01	6851	X	6619	-0-	-232	-0-	6619	2			N	-0-					-0-
02	6188	X	5413	-0-	-775	-0-	5413	2			N	-0-					-0-

MULLIGAN WELL #: 1H RRCID -> 265929 COMPL. DATE 02/23/2013 TOTAL DEPTH 6943 PERF. 7125 - 14338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	22800	X	21091	-0-	-1709	-0-	21091	2			N	-0-					-0-
10	24273	X	22279	-0-	-1994	-0-	22279	2			N	-0-					-0-
11	23490	X	21542	-0-	-1948	-0-	21542	2			N	-0-					-0-
12	24273	X	21706	-0-	-2567	-0-	21706	2			N	-0-					-0-
01	22661	X	21313	-0-	-1348	-0-	21313	2			N	-0-					-0-
02	20132	X	18875	-0-	-1257	-0-	18875	2			N	-0-					-0-

NAUTILUS WELL #: 7H RRCID -> 265984 COMPL. DATE 04/11/2015 TOTAL DEPTH 7361 PERF. 7761 - 13294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	27060	X	20811	-0-	-6249	-0-	20811	2			N	-0-					-0-
10	23808	X	20588	-0-	-3220	-0-	20588	2			N	-0-					-0-
11	23040	X	18853	-0-	-4187	-0-	18853	2			N	-0-					-0-
12	23529	X	18527	-0-	-5002	-0-	18527	2			N	-0-					-0-
01	22568	X	14171	-0-	-8397	-0-	14171	2			N	-0-					-0-
02	19432	X	15629	-0-	-3803	-0-	15629	2			N	-0-					-0-

OLD TOWN WELL #: 5H RRCID -> 265985 COMPL. DATE 04/18/2013 TOTAL DEPTH 7227 PERF. 7824 - 11726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	33360	X	31018	-0-	-2342	-0-	31018	2			N	-0-					-0-
10	33542	X	31435	-0-	-2107	-0-	31435	2			N	-0-					-0-
11	31950	X	30117	-0-	-1833	-0-	30117	2			N	-0-					-0-
12	32612	X	30552	-0-	-2060	-0-	30552	2			N	-0-					-0-
01	32426	X	30485	-0-	-1941	-0-	30485	2			N	-0-					-0-
02	28952	X	27125	-0-	-1827	-0-	27125	2			N	-0-					-0-

CONATSER NORTH WELL #: 2H RRCID -> 265986 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 7418 PERF. 7532 - 11852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAWK TRT WELL #: 6H RRCID -> 265988 COMPL. DATE 01/07/2013 TOTAL DEPTH 7458 PERF. 7800 - 12183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	25020	X	24457	-0-	-563	-0-	24457	2			N	-0-					-0-
10	25854	X	25396	-0-	-458	-0-	25396	2			N	-0-					-0-
11	24877	X	24877	-0-	-0-	-0-	24877	2			N	-0-					-0-
12	25482	X	25143	-0-	-339	-0-	25143	2			N	-0-					-0-
01	25420	X	24626	-0-	-794	-0-	24626	2			N	-0-					-0-
02	23212	X	21938	-0-	-1274	-0-	21938	2			N	-0-					-0-

MATSON WELL #: 3H RRCID -> 265989 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 7781 PERF. 8550 - 11799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6810	X	1	-0-	-6809	-0-	1	2			N	-0-					-0-
10	7037	X	-0-	-0-	-7037	-0-					N	-0-					-0-
11	6810	X	-0-	-0-	-6810	-0-					N	-0-					-0-
12	5890	X	-0-	-0-	-5890	-0-					N	-0-					-0-
01	5890	X	-0-	-0-	-5890	-0-					N	-0-					-0-
*02	5608	X	5608	-0-	-0-	-0-	5608	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
BILL PICKETT WELL #: 2H RRCID -> 265994 COMPL. DATE 02/12/2012 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 7352 - 11508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SUBLETT WELL #: 2H RRCID -> 266011 COMPL. DATE 03/19/2013 TOTAL DEPTH 7247 PERF. 7505 - 10500

09	7530	X	4252	-0-	-3278	-0-	4252	2			N	-0-					-0-
10	7626	X	4402	-0-	-3224	-0-	4402	2			N	-0-					-0-
11	5850	X	4040	-0-	-1810	-0-	4040	2			N	-0-					-0-
12	5301	X	4150	-0-	-1151	-0-	4150	2			N	-0-					-0-
01	5301	X	5108	-0-	-193	-0-	5108	2			N	-0-					-0-
*02	7807	X	7807	-0-	-0-	-0-	7807	2			N	-0-					-0-

EAGLE WELL #: 1H RRCID -> 266226 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 6922 PERF. 7348 - 14842

09	29220	X	27529	-0-	-1691	-0-	27529	2			N	-0-					-0-
10	30194	X	27802	-0-	-2392	-0-	27802	2			N	-0-					-0-
11	28830	X	27222	-0-	-1608	-0-	27222	2			N	-0-					-0-
12	29791	X	27396	-0-	-2395	-0-	27396	2			N	-0-					-0-
01	28923	X	26638	-0-	-2285	-0-	26638	2			N	-0-					-0-
02	25704	X	23957	-0-	-1747	-0-	23957	2			N	-0-					-0-

CASTLEBERRY TRT WELL #: 4H RRCID -> 266227 COMPL. DATE 10/31/2014 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 6715 - 11896

09	15417	X	15417	-0-	-0-	-0-	15417	2			N	-0-					-0-
10	14668	X	14668	-0-	-0-	-0-	14668	2			N	-0-					-0-
11	15874	X	15874	-0-	-0-	-0-	15874	2			N	-0-					-0-
12	12866	X	12866	-0-	-0-	-0-	12866	2			N	-0-					-0-
01	10805	X	10805	-0-	-0-	-0-	10805	2			N	-0-					-0-
*02	15016	X	15016	-0-	-0-	-0-	15016	2			N	-0-					-0-

BIRDIE WELL #: 1H RRCID -> 266228 COMPL. DATE 02/23/2013 TOTAL DEPTH 6937 PERF. 7038 - 13074

09	18390	X	15596	-0-	-2794	-0-	15596	2			N	-0-					-0-
10	19003	X	16108	-0-	-2895	-0-	16108	2			N	-0-					-0-
11	16830	X	15056	-0-	-1774	-0-	15056	2			N	-0-					-0-
12	17391	X	14898	-0-	-2493	-0-	14898	2			N	-0-					-0-
01	16802	X	15431	-0-	-1371	-0-	15431	2			N	-0-					-0-
02	14560	X	9668	-0-	-4892	-0-	9668	2			N	-0-					-0-

GINGER WELL #: 3H RRCID -> 266515 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 7863 PERF. 8780 - 13192

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AIRBORNE WELL #: 1H RRCID -> 266516 COMPL. DATE 03/15/2013 TOTAL DEPTH 8057 PERF. 8190 - 12780

09	7500	X	6373	-0-	-1127	-0-	6373	2			N	-0-					-0-
10	7750	X	6696	-0-	-1054	-0-	6696	2			N	-0-					-0-
11	6630	X	3936	-0-	-2694	-0-	3936	2			N	-0-					-0-
12	11808	X	11808	-0-	-0-	-0-	11808	2			N	-0-					-0-
01	8124	X	8124	-0-	-0-	-0-	8124	2			N	-0-					-0-
*02	7181	X	7181	-0-	-0-	-0-	7181	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
GALLATIN WELL #: 1H RRCID -> 266519 COMPL. DATE 03/09/2013 TOTAL DEPTH 7865 PERF. 8100 - 12810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9500	X	9500	-0-	-0-	-0-	9500	2			N	-0-					-0-
10	10734	X	10734	-0-	-0-	-0-	10734	2			N	-0-					-0-
11	8976	X	8976	-0-	-0-	-0-	8976	2			N	-0-					-0-
12	9827	X	7838	-0-	-1989	-0-	7838	2			N	-0-					-0-
01	10726	X	6613	-0-	-4113	-0-	6613	2			N	-0-					-0-
02	9688	X	5515	-0-	-4173	-0-	5515	2			N	-0-					-0-

BLUTH TRT WELL #: 4H RRCID -> 266756 COMPL. DATE 01/22/2013 TOTAL DEPTH 6648 PERF. 7207 - 9583

09	14190	X	13333	-0-	-857	-0-	13333	2			N	-0-					-0-
10	14663	X	13120	-0-	-1543	-0-	13120	2			N	-0-					-0-
11	14190	X	12585	-0-	-1605	-0-	12585	2			N	-0-					-0-
12	14446	X	12557	-0-	-1889	-0-	12557	2			N	-0-					-0-
01	13764	X	11901	-0-	-1863	-0-	11901	2			N	-0-					-0-
02	12432	X	11342	-0-	-1090	-0-	11342	2			N	-0-					-0-

LANCASTER WELL #: 1H RRCID -> 266760 COMPL. DATE 11/15/2014 TOTAL DEPTH 7581 PERF. 7900 - 13622

09	73140	X	64058	-0-	-9082	-0-	64058	2			N	-0-					-0-
10	72974	X	65097	-0-	-7877	-0-	65097	2			N	-0-					-0-
11	69780	X	61211	-0-	-8569	-0-	61211	2			N	-0-					-0-
12	69564	X	61881	-0-	-7683	-0-	61881	2			N	-0-					-0-
01	68510	X	60298	-0-	-8212	-0-	60298	2			N	-0-					-0-
02	59780	X	53024	-0-	-6756	-0-	53024	2			N	-0-					-0-

WYATT-CHAPARRALS TRT WELL #: 4H RRCID -> 266762 COMPL. DATE 05/11/2013 TOTAL DEPTH 7394 PERF. 8157 - 11154

09	2100	X	209	-0-	-1891	-0-	209	2			N	-0-					-0-
10	1643	X	-0-	-0-	-1643	-0-					N	-0-					-0-
11	2070	X	-0-	-0-	-2070	-0-					N	-0-					-0-
12	2139	X	-0-	-0-	-2139	-0-					N	-0-					-0-
01	2139	X	-0-	-0-	-2139	-0-					N	-0-					-0-
02	196	X	-0-	-0-	-196	-0-					N	-0-					-0-

BUNGE WEST WELL #: 1H RRCID -> 266764 COMPL. DATE 05/01/2013 TOTAL DEPTH 7016 PERF. 7326 - 11436

09	18781	X	18781	-0-	-0-	-0-	18781	2			N	-0-					-0-
10	20197	X	20197	-0-	-0-	-0-	20197	2			N	-0-					-0-
11	18270	X	18224	-0-	-46	-0-	18224	2			N	-0-					-0-
12	19406	X	18201	-0-	-1205	-0-	18201	2			N	-0-					-0-
01	20212	X	17647	-0-	-2565	-0-	17647	2			N	-0-					-0-
02	18256	X	15064	-0-	-3192	-0-	15064	2			N	-0-					-0-

PUMPKIN WELL #: 1H RRCID -> 267127 COMPL. DATE 03/13/2013 TOTAL DEPTH 7992 PERF. 8430 - 13292

09	8370	X	6138	-0-	-2232	-0-	6138	2			N	-0-					-0-
10	8649	X	3318	-0-	-5331	-0-	3318	2			N	-0-					-0-
11	8520	X	5849	-0-	-2671	-0-	5849	2			N	-0-					-0-
12	8804	X	7826	-0-	-978	-0-	7826	2			N	-0-					-0-
01	8804	X	3224	-0-	-5580	-0-	3224	2			N	-0-					-0-
02	5740	X	3550	-0-	-2190	-0-	3550	2			N	-0-					-0-

CANUCKS WELL #: 1H RRCID -> 267282 COMPL. DATE 03/07/2013 TOTAL DEPTH 7609 PERF.10931 - 12052

09	35010	X	30899	-0-	-4111	-0-	30899	2			N	-0-					-0-
10	34348	X	31434	-0-	-2914	-0-	31434	2			N	-0-					-0-
11	32760	X	30101	-0-	-2659	-0-	30101	2			N	-0-					-0-
12	32922	X	30092	-0-	-2830	-0-	30092	2			N	-0-					-0-
01	32302	X	29106	-0-	-3196	-0-	29106	2			N	-0-					-0-
02	28840	X	25357	-0-	-3483	-0-	25357	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

LORIKEET TRT WELL #: 4H RRCID -> 267283 COMPL. DATE 05/27/2013 TOTAL DEPTH 7404 PERF. 8024 - 12057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9630	X	8613	-0-	-1017	-0-	8613	2			N	-0-					-0-
10	9052	X	8248	-0-	-804	-0-	8248	2			N	-0-					-0-
11	8760	X	7994	-0-	-766	-0-	7994	2			N	-0-					-0-
12	9052	X	6981	-0-	-2071	-0-	6981	2			N	-0-					-0-
01	8897	X	7467	-0-	-1430	-0-	7467	2			N	-0-					-0-
02	8036	X	5975	-0-	-2061	-0-	5975	2			N	-0-					-0-

FALCON EAST TRT WELL #: 2H RRCID -> 267305 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 7480 - 16140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	50790	X	45288	-0-	-5502	-0-	45288	2			N	-0-					-0-
10	50871	X	45734	-0-	-5137	-0-	45734	2			N	-0-					-0-
11	47760	X	43473	-0-	-4287	-0-	43473	2			N	-0-					-0-
12	47802	X	44057	-0-	-3745	-0-	44057	2			N	-0-					-0-
01	47802	X	43331	-0-	-4471	-0-	43331	2			N	-0-					-0-
02	42280	X	38573	-0-	-3707	-0-	38573	2			N	-0-					-0-

MCCULLEY-PARIS WELL #: 1H RRCID -> 267308 COMPL. DATE 05/13/2013 TOTAL DEPTH 7396 PERF. 7600 - 12714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	21780	X	20278	-0-	-1502	-0-	20278	2			N	-0-					-0-
10	22506	X	20455	-0-	-2051	-0-	20455	2			N	-0-					-0-
11	21780	X	19946	-0-	-1834	-0-	19946	2			N	-0-					-0-
12	23157	X	20917	-0-	-2240	-0-	20917	2			N	-0-					-0-
01	22041	X	21027	-0-	-1014	-0-	21027	2			N	-0-					-0-
02	18928	X	17961	-0-	-967	-0-	17961	2			N	-0-					-0-

MASTODON WELL #: 2H RRCID -> 267312 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 7209 PERF. 7420 - 13071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	28710	X	25077	-0-	-3633	-0-	25077	2			N	-0-					-0-
10	29016	X	26410	-0-	-2606	-0-	26410	2			N	-0-					-0-
11	27810	X	24778	-0-	-3032	-0-	24778	2			N	-0-					-0-
12	28737	X	25324	-0-	-3413	-0-	25324	2			N	-0-					-0-
01	28737	X	24877	-0-	-3860	-0-	24877	2			N	-0-					-0-
02	23856	X	22568	-0-	-1288	-0-	22568	2			N	-0-					-0-

DRIVER TRT WELL #: 1H RRCID -> 267342 COMPL. DATE 04/26/2013 TOTAL DEPTH 6972 PERF. 7235 - 11228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	24720	X	21625	-0-	-3095	-0-	21625	2			N	-0-					-0-
10	24255	X	24255	-0-	-0-	-0-	24255	2			N	-0-					-0-
11	22770	X	21946	-0-	-824	-0-	21946	2			N	-0-					-0-
12	22351	X	22273	-0-	-78	-0-	22273	2			N	-0-					-0-
01	24242	X	21973	-0-	-2269	-0-	21973	2			N	-0-					-0-
02	21896	X	20542	-0-	-1354	-0-	20542	2			N	-0-					-0-

MINK TRT WELL #: 2H RRCID -> 267343 COMPL. DATE 04/02/2013 TOTAL DEPTH 7185 PERF. 7613 - 9742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10560	X	9407	-0-	-1153	-0-	9407	2			N	-0-					-0-
10	10695	X	9959	-0-	-736	-0-	9959	2			N	-0-					-0-
11	9780	X	9391	-0-	-389	-0-	9391	2			N	-0-					-0-
12	10106	X	9440	-0-	-666	-0-	9440	2			N	-0-					-0-
01	10841	X	10841	-0-	-0-	-0-	10841	2			N	-0-					-0-
02	8988	X	8597	-0-	-391	-0-	8597	2			N	-0-					-0-

CASE TRT WELL #: 7H RRCID -> 268230 COMPL. DATE 06/14/2013 TOTAL DEPTH 7336 PERF. 7628 - 10894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	20970	X	17754	-0-	-3216	-0-	17754	2			N	-0-					-0-
10	21886	X	20295	-0-	-1591	-0-	20295	2			N	-0-					-0-
11	21180	X	18864	-0-	-2316	-0-	18864	2			N	-0-					-0-
12	22103	X	17547	-0-	-4556	-0-	17547	2			N	-0-					-0-
01	22103	X	16860	-0-	-5243	-0-	16860	2			N	-0-					-0-
02	18340	X	14620	-0-	-3720	-0-	14620	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

PEGASUS WELL #: 3H RRCID -> 268231 COMPL. DATE 03/14/2013 TOTAL DEPTH 7292 PERF. 7999 - 17090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	48450	X	43239	-0-	-5211	-0-	43239	2			N	-0-					-0-
10	49011	X	44005	-0-	-5006	-0-	44005	2			N	-0-					-0-
11	46560	X	41820	-0-	-4740	-0-	41820	2			N	-0-					-0-
12	46314	X	42051	-0-	-4263	-0-	42051	2			N	-0-					-0-
01	45322	X	42291	-0-	-3031	-0-	42291	2			N	-0-					-0-
02	40348	X	37604	-0-	-2744	-0-	37604	2			N	-0-					-0-

CHILDS KELLEY C WELL #: 1H RRCID -> 268232 COMPL. DATE 06/19/2013 TOTAL DEPTH 9768 PERF.10532 - 14195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	18510	X	16766	-0-	-1744	-0-	16766	2			N	-0-					-0-
10	19127	X	15753	-0-	-3374	-0-	15753	2			N	-0-					-0-
11	18390	X	17110	-0-	-1280	-0-	17110	2			N	-0-					-0-
12	18786	X	17377	-0-	-1409	-0-	17377	2			N	-0-					-0-
01	18197	X	16699	-0-	-1498	-0-	16699	2			N	-0-					-0-
02	15960	X	15108	-0-	-852	-0-	15108	2			N	-0-					-0-

COWBOY WELL #: 4H RRCID -> 268233 COMPL. DATE 03/26/2013 TOTAL DEPTH 7274 PERF. 7600 - 16972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	45510	X	40403	-0-	-5107	-0-	40403	2			N	-0-					-0-
10	45694	X	41240	-0-	-4454	-0-	41240	2			N	-0-					-0-
11	43770	X	39281	-0-	-4489	-0-	39281	2			N	-0-					-0-
12	40300	X	39457	-0-	-843	-0-	39457	2			N	-0-					-0-
01	40300	X	39430	-0-	-870	-0-	39430	2			N	-0-					-0-
02	36400	X	35220	-0-	-1180	-0-	35220	2			N	-0-					-0-

HACKMAN WELL #: 3H RRCID -> 268235 COMPL. DATE 08/08/2013 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 9818 - 13463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	34350	X	30199	-0-	-4151	-0-	30199	2			N	-0-					-0-
10	35340	X	25442	-0-	-9898	-0-	25442	2			N	-0-					-0-
11	33870	X	23321	-0-	-10549	-0-	23321	2			N	-0-					-0-
12	34813	X	22982	-0-	-11831	-0-	22982	2			N	-0-					-0-
01	33852	X	24519	-0-	-9333	-0-	24519	2			N	-0-					-0-
02	28196	X	25036	-0-	-3160	-0-	25036	2			N	-0-					-0-

COWBOY WELL #: 3H RRCID -> 268236 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 7277 PERF. 7642 - 16870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	43890	X	41077	-0-	-2813	-0-	41077	2			N	-0-					-0-
10	44361	X	41575	-0-	-2786	-0-	41575	2			N	-0-					-0-
11	42600	X	39309	-0-	-3291	-0-	39309	2			N	-0-					-0-
12	43648	X	39925	-0-	-3723	-0-	39925	2			N	-0-					-0-
01	43214	X	39369	-0-	-3845	-0-	39369	2			N	-0-					-0-
02	38332	X	34317	-0-	-4015	-0-	34317	2			N	-0-					-0-

NRH WELL #: 1H RRCID -> 268237 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 7522 PERF. 8700 - 16077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	33510	X	25726	-0-	-7784	-0-	25726	2			N	-0-					-0-
10	31279	X	24960	-0-	-6319	-0-	24960	2			N	-0-					-0-
11	28980	X	24491	-0-	-4489	-0-	24491	2			N	-0-					-0-
12	29016	X	23560	-0-	-5456	-0-	23560	2			N	-0-					-0-
01	27869	X	22343	-0-	-5526	-0-	22343	2			N	-0-					-0-
02	24024	X	20288	-0-	-3736	-0-	20288	2			N	-0-					-0-

PEGASUS WELL #: 4H RRCID -> 268238 COMPL. DATE 03/15/2013 TOTAL DEPTH 7306 PERF. 7848 - 17102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	43620	X	42253	-0-	-1367	-0-	42253	2			N	-0-					-0-
10	43710	X	42007	-0-	-1703	-0-	42007	2			N	-0-					-0-
11	42210	X	41021	-0-	-1189	-0-	41021	2			N	-0-					-0-
12	43648	X	41643	-0-	-2005	-0-	41643	2			N	-0-					-0-
01	43648	X	41450	-0-	-2198	-0-	41450	2			N	-0-					-0-
02	39424	X	35799	-0-	-3625	-0-	35799	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
PEGASUS WELL #: 2H RRCID -> 268242 COMPL. DATE 03/11/2013 TOTAL DEPTH 7297 PERF. 9370 - 17091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	41100	X	37439	-0-	-3661	-0-	37439	2			N	-0-					-0-
10	41199	X	37884	-0-	-3315	-0-	37884	2			N	-0-					-0-
11	39750	X	35973	-0-	-3777	-0-	35973	2			N	-0-					-0-
12	40238	X	36732	-0-	-3506	-0-	36732	2			N	-0-					-0-
01	39370	X	36187	-0-	-3183	-0-	36187	2			N	-0-					-0-
02	34944	X	33431	-0-	-1513	-0-	33431	2			N	-0-					-0-

CROWLEY EAGLES WELL #: 3H RRCID -> 268548 COMPL. DATE 05/13/2013 TOTAL DEPTH 7116 PERF. 7350 - 12855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	25410	X	23374	-0-	-2036	-0-	23374	2			N	-0-					-0-
10	25637	X	23630	-0-	-2007	-0-	23630	2			N	-0-					-0-
11	24300	X	22224	-0-	-2076	-0-	22224	2			N	-0-					-0-
12	24738	X	23312	-0-	-1426	-0-	23312	2			N	-0-					-0-
01	24490	X	21572	-0-	-2918	-0-	21572	2			N	-0-					-0-
02	21812	X	20517	-0-	-1295	-0-	20517	2			N	-0-					-0-

COLT WELL #: 2H RRCID -> 269039 COMPL. DATE 05/18/2013 TOTAL DEPTH 7518 PERF. 8380 - 15686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	40800	X	33222	-0-	-7578	-0-	33222	2			N	-0-					-0-
10	40641	X	33817	-0-	-6824	-0-	33817	2			N	-0-					-0-
11	37110	X	27439	-0-	-9671	-0-	27439	2			N	-0-					-0-
12	35991	X	24221	-0-	-11770	-0-	24221	2			N	-0-					-0-
01	35309	X	18604	-0-	-16705	-0-	18604	2			N	-0-					-0-
02	30996	X	20257	-0-	-10739	-0-	20257	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
09	43050	X	40106	-0-	-2944	-0-	40106	2			N	-0-					-0-
10	43462	X	41181	-0-	-2281	-0-	41181	2			N	-0-					-0-
11	41550	X	38791	-0-	-2759	-0-	38791	2			N	-0-					-0-
12	42935	X	38816	-0-	-4119	-0-	38816	2			N	-0-					-0-
01	42222	X	37109	-0-	-5113	-0-	37109	2			N	-0-					-0-
02	37436	X	33345	-0-	-4091	-0-	33345	2			N	-0-					-0-

CAPTAIN TRT WELL #: 2H RRCID -> 269060 COMPL. DATE 06/18/2013 TOTAL DEPTH 8193 PERF. 8434 - 16732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	46830	X	43683	-0-	-3147	-0-	43683	2			N	-0-					-0-
10	48391	X	44645	-0-	-3746	-0-	44645	2			N	-0-					-0-
11	44550	X	42630	-0-	-1920	-0-	42630	2			N	-0-					-0-
12	46035	X	44807	-0-	-1228	-0-	44807	2			N	-0-					-0-
01	45849	X	40788	-0-	-5061	-0-	40788	2			N	-0-					-0-
02	40768	X	34903	-0-	-5865	-0-	34903	2			N	-0-					-0-

CROWLEY EAGLES WELL #: 2H RRCID -> 269062 COMPL. DATE 05/13/2013 TOTAL DEPTH 7124 PERF. 7210 - 12614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	25620	X	24403	-0-	-1217	-0-	24403	2			N	-0-					-0-
10	26350	X	24888	-0-	-1462	-0-	24888	2			N	-0-					-0-
11	25440	X	23931	-0-	-1509	-0-	23931	2			N	-0-					-0-
12	25420	X	24177	-0-	-1243	-0-	24177	2			N	-0-					-0-
01	25420	X	22999	-0-	-2421	-0-	22999	2			N	-0-					-0-
02	22764	X	20551	-0-	-2213	-0-	20551	2			N	-0-					-0-

PLANET TRT WELL #: 2H RRCID -> 269084 COMPL. DATE 06/19/2013 TOTAL DEPTH 8206 PERF. 8800 - 17670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	48180	X	42293	-0-	-5887	-0-	42293	2			N	-0-					-0-
10	48515	X	43621	-0-	-4894	-0-	43621	2			N	-0-					-0-
11	45450	X	40954	-0-	-4496	-0-	40954	2			N	-0-					-0-
12	46779	X	41086	-0-	-5693	-0-	41086	2			N	-0-					-0-
01	45973	X	38392	-0-	-7581	-0-	38392	2			N	-0-					-0-
02	39480	X	38512	-0-	-968	-0-	38512	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 #: 4H RRCID -> 269085 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 7234 PERF. 7540 - 12625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	28980	X	20263	-0-	-8717	-0-	20263	2			N	-0-					-0-
10	28675	X	23470	-0-	-5205	-0-	23470	2			N	-0-					-0-
11	26640	X	23830	-0-	-2810	-0-	23830	2			N	-0-					-0-
12	26877	X	23770	-0-	-3107	-0-	23770	2			N	-0-					-0-
01	26815	X	23793	-0-	-3022	-0-	23793	2			N	-0-					-0-
*02	22269	X	22269	-0-	-0-	-0-	22269	2			N	-0-					-0-

RICHLAND HILLS WELL #: 3H RRCID -> 269086 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7489 - 11655

09	17520	X	9348	-0-	-8172	-0-	9348	2			N	-0-					-0-
10	16430	X	9765	-0-	-6665	-0-	9765	2			N	-0-					-0-
11	10860	X	8885	-0-	-1975	-0-	8885	2			N	-0-					-0-
12	10013	X	9032	-0-	-981	-0-	9032	2			N	-0-					-0-
01	9765	X	9274	-0-	-491	-0-	9274	2			N	-0-					-0-
02	8820	X	8093	-0-	-727	-0-	8093	2			N	-0-					-0-

MASTODON WELL #: 6H RRCID -> 269122 COMPL. DATE 04/22/2013 TOTAL DEPTH 7222 PERF. 8053 - 11592

09	27030	X	22583	-0-	-4447	-0-	22583	2			N	-0-					-0-
10	27528	X	23510	-0-	-4018	-0-	23510	2			N	-0-					-0-
11	26220	X	23061	-0-	-3159	-0-	23061	2			N	-0-					-0-
12	26350	X	23196	-0-	-3154	-0-	23196	2			N	-0-					-0-
01	26350	X	22873	-0-	-3477	-0-	22873	2			N	-0-					-0-
02	21532	X	19603	-0-	-1929	-0-	19603	2			N	-0-					-0-

MASTODON WELL #: 1H RRCID -> 269123 COMPL. DATE 06/10/2013 TOTAL DEPTH 7233 PERF. 7483 - 13511

09	37290	X	28001	-0-	-9289	-0-	28001	2			N	-0-					-0-
10	37758	X	33156	-0-	-4602	-0-	33156	2			N	-0-					-0-
11	35760	X	33172	-0-	-2588	-0-	33172	2			N	-0-					-0-
12	36735	X	34215	-0-	-2520	-0-	34215	2			N	-0-					-0-
01	36363	X	32871	-0-	-3492	-0-	32871	2			N	-0-					-0-
02	30968	X	29711	-0-	-1257	-0-	29711	2			N	-0-					-0-

BOBCAT WELL #: 2H RRCID -> 269124 COMPL. DATE 08/08/2013 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 8890 - 12787

09	35760	X	32256	-0-	-3504	-0-	32256	2			N	-0-					-0-
10	36270	X	33628	-0-	-2642	-0-	33628	2			N	-0-					-0-
11	35010	X	32031	-0-	-2979	-0-	32031	2			N	-0-					-0-
12	35619	X	32659	-0-	-2960	-0-	32659	2			N	-0-					-0-
01	34627	X	32181	-0-	-2446	-0-	32181	2			N	-0-					-0-
02	30380	X	28844	-0-	-1536	-0-	28844	2			N	-0-					-0-

UNION CENTRAL WELL #: 5H RRCID -> 269143 COMPL. DATE 07/18/2013 TOTAL DEPTH 8586 PERF. 8845 - 11696

09	2970	X	1937	-0-	-1033	-0-	1937	2			N	-0-					-0-
10	2883	X	2439	-0-	-444	-0-	2439	2			N	-0-					-0-
11	2790	X	1709	-0-	-1081	-0-	1709	2			N	-0-					-0-
12	2883	X	2534	-0-	-349	-0-	2534	2			N	-0-					-0-
01	2449	X	1705	-0-	-744	-0-	1705	2			N	-0-					-0-
02	2212	X	1579	-0-	-633	-0-	1579	2			N	-0-					-0-

HARRELL HOD WELL #: 2H RRCID -> 269737 COMPL. DATE 07/12/2013 TOTAL DEPTH 6377 PERF. 6680 - 11231

09	2760	X	2420	-0-	-340	-0-	2408	2	12	9	Y	11					57
10	2852	X	2690	-0-	-162	-0-	2651	2	39	9	Y	35					92
11	2760	X	2512	-0-	-248	-0-	2512	2			Y	-0-	61	1			31
12	2790	X	2726	-0-	-64	-0-	2716	2	10	9	Y	9					40
01	2697	X	2371	-0-	-326	-0-	2323	2	48	9	Y	44	62	1			22
*02	2750	X	2750	-0-	-0-	-0-	2740	2	10	9	Y	9					31

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
EMERSYN HOD WELL #: 1H RRCID -> 269740 COMPL. DATE 07/12/2013 TOTAL DEPTH 6387 PERF. 6725 - 10916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4470	X	1854	-0-	-2616	-0-	1834	2	20	9	Y	18					79
10	2976	X	2678	-0-	-298	-0-	2617	2	61	9	Y	55					134
11	2755	X	2755	-0-	-0-	-0-	2755	2			Y	-0-	94	1			40
12	2697	X	2155	-0-	-542	-0-	2140	2	15	9	Y	14					54
01	2697	X	1588	-0-	-1109	-0-	1512	2	76	9	Y	69	96	1			27
02	2576	X	340	-0-	-2236	-0-	326	2	14	9	Y	13					40

LITTLE BEAR A WELL #: 3H RRCID -> 269741 COMPL. DATE 08/13/2014 TOTAL DEPTH 7692 PERF. 8530 - 16661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	35220	X	29940	-0-	-5280	-0-	29940	2			N	-0-					-0-
10	33635	X	28826	-0-	-4809	-0-	28826	2			N	-0-					-0-
11	31950	X	26907	-0-	-5043	-0-	26907	2			N	-0-					-0-
12	31589	X	27440	-0-	-4149	-0-	27440	2			N	-0-					-0-
01	31124	X	25924	-0-	-5200	-0-	25924	2			N	-0-					-0-
02	27944	X	23933	-0-	-4011	-0-	23933	2			N	-0-					-0-

HOME RUN WELL #: 2H RRCID -> 269744 COMPL. DATE 06/10/2013 TOTAL DEPTH 6837 PERF. 7312 - 11785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	27960	X	23520	-0-	-4440	-0-	23520	2			Y	-0-					-0-
10	27280	X	23386	-0-	-3894	-0-	23386	2			Y	-0-					-0-
11	25890	X	22569	-0-	-3321	-0-	22569	2			Y	-0-					-0-
12	25544	X	22633	-0-	-2911	-0-	22633	2			Y	-0-					-0-
01	24614	X	21921	-0-	-2693	-0-	21921	2			Y	-0-					-0-
02	21952	X	19439	-0-	-2513	-0-	19439	2			Y	-0-					-0-

LITTLE BEAR A WELL #: 2H RRCID -> 269746 COMPL. DATE 02/27/2013 TOTAL DEPTH 7693 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEAR TRT WELL #: 3H RRCID -> 269765 COMPL. DATE 08/21/2013 TOTAL DEPTH 6836 PERF. 7115 - 12707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	24960	X	22350	-0-	-2610	-0-	22350	2			N	-0-					-0-
10	25792	X	23561	-0-	-2231	-0-	23561	2			N	-0-					-0-
11	24510	X	21356	-0-	-3154	-0-	21356	2			N	-0-					-0-
12	24242	X	20150	-0-	-4092	-0-	20150	2			N	-0-					-0-
01	23622	X	20425	-0-	-3197	-0-	20425	2			N	-0-					-0-
02	21280	X	18509	-0-	-2771	-0-	18509	2			N	-0-					-0-

LITTLE BEAR SOUTH WELL #: 3H RRCID -> 269809 COMPL. DATE 09/21/2013 TOTAL DEPTH 7684 PERF. 7813 - 16187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	31020	X	29856	-0-	-1164	-0-	29856	2			N	-0-					-0-
10	31496	X	29867	-0-	-1629	-0-	29867	2			N	-0-					-0-
11	30480	X	28317	-0-	-2163	-0-	28317	2			N	-0-					-0-
12	31496	X	28268	-0-	-3228	-0-	28268	2			N	-0-					-0-
01	31403	X	27739	-0-	-3664	-0-	27739	2			N	-0-					-0-
02	27860	X	25147	-0-	-2713	-0-	25147	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
09	28470	X	26561	-0-	-1909	-0-	26561	2			Y	-0-					8
10	29419	X	27182	-0-	-2237	-0-	27182	2			Y	-0-					8
11	28470	X	26524	-0-	-1946	-0-	26524	2			Y	-0-					8
12	28644	X	26975	-0-	-1669	-0-	26975	2			Y	-0-					8
01	28241	X	25793	-0-	-2448	-0-	25793	2			Y	-0-					8
02	24780	X	23899	-0-	-881	-0-	23899	2			Y	-0-					8

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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
09	41700	X	34130	-0-	-7570	-0-	34130	2			Y	-0-					23
10	41044	X	34635	-0-	-6409	-0-	34635	2			Y	-0-					23
11	35730	X	32606	-0-	-3124	-0-	32606	2			Y	-0-					23
12	36301	X	32367	-0-	-3934	-0-	32367	2			Y	-0-					23
01	35619	X	32535	-0-	-3084	-0-	32535	2			Y	-0-					23
02	31864	X	27337	-0-	-4527	-0-	27337	2			Y	-0-					23

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
09	59820	X	53413	-0-	-6407	-0-	53413	2			N	-0-					-0-
10	61814	X	54956	-0-	-6858	-0-	54956	2			N	-0-					-0-
11	58710	X	52026	-0-	-6684	-0-	52026	2			N	-0-					-0-
12	58559	X	52834	-0-	-5725	-0-	52834	2			N	-0-					-0-
01	56761	X	52229	-0-	-4532	-0-	52229	2			N	-0-					-0-
02	49840	X	46650	-0-	-3190	-0-	46650	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
09	32670	X	28895	-0-	-3775	-0-	28895	2			N	-0-					-0-
10	31713	X	28832	-0-	-2881	-0-	28832	2			N	-0-					-0-
11	30450	X	27383	-0-	-3067	-0-	27383	2			N	-0-					-0-
12	30380	X	26365	-0-	-4015	-0-	26365	2			N	-0-					-0-
01	29853	X	26644	-0-	-3209	-0-	26644	2			N	-0-					-0-
02	26964	X	24075	-0-	-2889	-0-	24075	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
09	33690	X	28813	-0-	-4877	-0-	28813	2			N	-0-					-0-
10	33666	X	31020	-0-	-2646	-0-	31020	2			N	-0-					-0-
11	31890	X	28883	-0-	-3007	-0-	28883	2			N	-0-					-0-
12	32581	X	29003	-0-	-3578	-0-	29003	2			N	-0-					-0-
01	32209	X	29299	-0-	-2910	-0-	29299	2			N	-0-					-0-
02	28028	X	27204	-0-	-824	-0-	27204	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
09	19710	X	19462	-0-	-248	-0-	19462	2			N	-0-					-0-
10	22742	X	22742	-0-	-0-	-0-	22742	2			N	-0-					-0-
11	19183	X	19183	-0-	-0-	-0-	19183	2			N	-0-					-0-
12	20119	X	18361	-0-	-1758	-0-	18361	2			N	-0-					-0-
01	22754	X	18887	-0-	-3867	-0-	18887	2			N	-0-					-0-
02	20552	X	17545	-0-	-3007	-0-	17545	2			N	-0-					-0-

TCCD NORTH WELL #: 2H RRCID -> 269878 COMPL. DATE 06/28/2013 TOTAL DEPTH 7708 PERF. 8574 - 14391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	30030	X	19056	-0-	-10974	-0-	19056	2			N	-0-					-0-
10	31031	X	13470	-0-	-17561	-0-	13470	2			N	-0-					-0-
11	26280	X	21464	-0-	-4816	-0-	21464	2			N	-0-					-0-
12	25947	X	22191	-0-	-3756	-0-	22191	2			N	-0-					-0-
01	25420	X	22206	-0-	-3214	-0-	22206	2			N	-0-					-0-
*02	20261	X	20261	-0-	-0-	-0-	20261	2			N	-0-					-0-

CANUCKS WELL #: 3H RRCID -> 269891 COMPL. DATE 02/05/2015 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 8886 - 14159

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	79830	X	65570	-0-	-14260	-0-	65570	2			N	-0-					-0-
10	78151	X	66592	-0-	-11559	-0-	66592	2			N	-0-					-0-
11	72990	X	63107	-0-	-9883	-0-	63107	2			N	-0-					-0-
12	71703	X	62741	-0-	-8962	-0-	62741	2			N	-0-					-0-
01	69719	X	61154	-0-	-8565	-0-	61154	2			N	-0-					-0-
02	61208	X	53657	-0-	-7551	-0-	53657	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

CHALMERS TRT WELL #: 2H RRCID -> 269893 COMPL. DATE 08/30/2013 TOTAL DEPTH 7911 PERF. 8230 - 14187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	23070	X	21439	-0-	-1631	-0-	21439	2			N	-0-					-0-
10	23064	X	20640	-0-	-2424	-0-	20640	2			N	-0-					-0-
11	21870	X	18532	-0-	-3338	-0-	18532	2			N	-0-					-0-
12	22165	X	19782	-0-	-2383	-0-	19782	2			N	-0-					-0-
01	22165	X	18732	-0-	-3433	-0-	18732	2			N	-0-					-0-
02	20020	X	16308	-0-	-3712	-0-	16308	2			N	-0-					-0-

EDERVILLE WELL #: 4H RRCID -> 270090 COMPL. DATE 09/17/2014 TOTAL DEPTH 7538 PERF. 7745 - 11122

09	24030	X	21946	-0-	-2084	-0-	21946	2			N	-0-					-0-
10	22785	X	21809	-0-	-976	-0-	21809	2			N	-0-					-0-
11	22050	X	20933	-0-	-1117	-0-	20933	2			N	-0-					-0-
12	22692	X	21203	-0-	-1489	-0-	21203	2			N	-0-					-0-
01	22692	X	20071	-0-	-2621	-0-	20071	2			N	-0-					-0-
02	20496	X	18086	-0-	-2410	-0-	18086	2			N	-0-					-0-

CANUCKS WELL #: 2H RRCID -> 270092 COMPL. DATE 05/30/2013 TOTAL DEPTH 7631 PERF. N/A

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOXER WELL #: 5H RRCID -> 270157 COMPL. DATE 08/22/2013 TOTAL DEPTH 7422 PERF. 7550 - 11613

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HODGES TRUST WELL #: 2H RRCID -> 270767 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 7086 PERF. 7275 - 11159

09	21870	X	17882	-0-	-3988	-0-	17882	2			N	-0-					-0-
10	22599	X	16455	-0-	-6144	-0-	16455	2			N	-0-					-0-
11	20790	X	14693	-0-	-6097	-0-	14693	2			N	-0-					-0-
12	18476	X	10442	-0-	-8034	-0-	10442	2			N	-0-					-0-
01	18476	X	12694	-0-	-5782	-0-	12694	2			N	-0-					-0-
02	16688	X	9809	-0-	-6879	-0-	9809	2			N	-0-					-0-

HODGES TRUST WELL #: 3H RRCID -> 270768 COMPL. DATE 02/26/2014 TOTAL DEPTH 7092 PERF. 7320 - 11407

09	21330	X	19944	-0-	-1386	-0-	19944	2			N	-0-					-0-
10	21855	X	17941	-0-	-3914	-0-	17941	2			N	-0-					-0-
11	21240	X	19101	-0-	-2139	-0-	19101	2			N	-0-					-0-
12	21948	X	20180	-0-	-1768	-0-	20180	2			N	-0-					-0-
01	21948	X	18559	-0-	-3389	-0-	18559	2			N	-0-					-0-
02	18620	X	17636	-0-	-984	-0-	17636	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

HODGES TRUST WELL #: 4H RRCID -> 270769 COMPL. DATE 02/26/2014 TOTAL DEPTH 7064 PERF. 7495 - 10794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	20550	X	17978	-0-	-2572	-0-	17978	2			N	-0-					-0-
10	20677	X	19749	-0-	-928	-0-	19749	2			N	-0-					-0-
11	19830	X	17955	-0-	-1875	-0-	17955	2			N	-0-					-0-
12	19964	X	17588	-0-	-2376	-0-	17588	2			N	-0-					-0-
01	19747	X	17296	-0-	-2451	-0-	17296	2			N	-0-					-0-
02	17836	X	15771	-0-	-2065	-0-	15771	2			N	-0-					-0-

EDERVILLE WELL #: 5H RRCID -> 271220 COMPL. DATE 06/16/2013 TOTAL DEPTH 7438 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	28890	X	24497	-0-	-4393	-0-	24497	2			N	-0-					-0-
10	27714	X	24636	-0-	-3078	-0-	24636	2			N	-0-					-0-
11	26550	X	22833	-0-	-3717	-0-	22833	2			N	-0-					-0-
12	26567	X	23580	-0-	-2987	-0-	23580	2			N	-0-					-0-
01	25637	X	23293	-0-	-2344	-0-	23293	2			N	-0-					-0-
02	22876	X	20733	-0-	-2143	-0-	20733	2			N	-0-					-0-

VALLEY WEST WELL #: 2H RRCID -> 271243 COMPL. DATE 05/14/2014 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 7237 - 10571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	21090	X	16664	-0-	-4426	-0-	16664	2			Y	-0-					-0-
10	20677	X	17687	-0-	-2990	-0-	17687	2			Y	-0-					-0-
11	18960	X	16751	-0-	-2209	-0-	16751	2			Y	-0-					-0-
12	19313	X	15589	-0-	-3724	-0-	15589	2			Y	-0-					-0-
01	18848	X	17331	-0-	-1517	-0-	17331	2			Y	-0-					-0-
02	15988	X	15221	-0-	-767	-0-	15221	2			Y	-0-					-0-

CLANECO A WELL #: 6H RRCID -> 271244 COMPL. DATE 02/08/2014 TOTAL DEPTH 7486 PERF. 8050 - 11558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	20340	X	15242	-0-	-5098	-0-	15242	2			N	-0-					-0-
10	18817	X	17193	-0-	-1624	-0-	17193	2			N	-0-					-0-
11	17520	X	16557	-0-	-963	-0-	16557	2			N	-0-					-0-
12	18104	X	16803	-0-	-1301	-0-	16803	2			N	-0-					-0-
01	17267	X	16049	-0-	-1218	-0-	16049	2			N	-0-					-0-
02	15540	X	14283	-0-	-1257	-0-	14283	2			N	-0-					-0-

CLANECO A WELL #: 3H RRCID -> 271245 COMPL. DATE 01/27/2014 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 7674 - 11091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	16950	X	15422	-0-	-1528	-0-	15422	2			N	-0-					-0-
10	16895	X	15929	-0-	-966	-0-	15929	2			N	-0-					-0-
11	16350	X	15028	-0-	-1322	-0-	15028	2			N	-0-					-0-
12	16895	X	15354	-0-	-1541	-0-	15354	2			N	-0-					-0-
01	16244	X	14547	-0-	-1697	-0-	14547	2			N	-0-					-0-
02	14392	X	13047	-0-	-1345	-0-	13047	2			N	-0-					-0-

CLANECO A WELL #: 4H RRCID -> 271246 COMPL. DATE 01/15/2014 TOTAL DEPTH 7523 PERF. 7900 - 11361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	20700	X	18619	-0-	-2081	-0-	18619	2			N	-0-					-0-
10	21514	X	18770	-0-	-2744	-0-	18770	2			N	-0-					-0-
11	20820	X	18539	-0-	-2281	-0-	18539	2			N	-0-					-0-
12	21514	X	18496	-0-	-3018	-0-	18496	2			N	-0-					-0-
01	20336	X	17750	-0-	-2586	-0-	17750	2			N	-0-					-0-
02	17388	X	15815	-0-	-1573	-0-	15815	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 #: 2H RRCID -> 271247 COMPL. DATE 01/13/2014 TOTAL DEPTH 7531 PERF. 7630 - 12964

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	24990	X	22509	-0-	-2481	-0-	22509	2			N	-0-					-0-
10	24583	X	23181	-0-	-1402	-0-	23181	2			N	-0-					-0-
11	23790	X	20553	-0-	-3237	-0-	20553	2			N	-0-					-0-
12	24583	X	23173	-0-	-1410	-0-	23173	2			N	-0-					-0-
01	23498	X	21700	-0-	-1798	-0-	21700	2			N	-0-					-0-
02	21000	X	19229	-0-	-1771	-0-	19229	2			N	-0-					-0-

CLANECO A WELL #: 5H RRCID -> 271248 COMPL. DATE 01/25/2014 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 7846 - 11292

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	21690	X	18099	-0-	-3591	-0-	18099	2			N	-0-					-0-
10	20584	X	19327	-0-	-1257	-0-	19327	2			N	-0-					-0-
11	19920	X	18931	-0-	-989	-0-	18931	2			N	-0-					-0-
12	20584	X	18870	-0-	-1714	-0-	18870	2			N	-0-					-0-
01	19406	X	18057	-0-	-1349	-0-	18057	2			N	-0-					-0-
02	17668	X	16143	-0-	-1525	-0-	16143	2			N	-0-					-0-

VAQUERO WELL #: 4H RRCID -> 271249 COMPL. DATE 09/07/2014 TOTAL DEPTH 7278 PERF. 7550 - 12786

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	47640	X	41159	-0-	-6481	-0-	41159	2			N	-0-					-0-
10	47647	X	41324	-0-	-6323	-0-	41324	2			N	-0-					-0-
11	44700	X	38978	-0-	-5722	-0-	38978	2			N	-0-					-0-
12	44113	X	39260	-0-	-4853	-0-	39260	2			N	-0-					-0-
01	43803	X	38154	-0-	-5649	-0-	38154	2			N	-0-					-0-
02	38416	X	33747	-0-	-4669	-0-	33747	2			N	-0-					-0-

HOME RUN WELL #: 3H RRCID -> 271250 COMPL. DATE 04/16/2014 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 7170 - 11519

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	29010	X	24714	-0-	-4296	-0-	24714	2			Y	-0-					-0-
10	29295	X	25984	-0-	-3311	-0-	25984	2			Y	-0-					-0-
11	27510	X	25530	-0-	-1980	-0-	25530	2			Y	-0-					-0-
12	26221	X	26221	-0-	-0-	-0-	26221	2			Y	-0-					-0-
01	25978	X	24221	-0-	-1757	-0-	24221	2			Y	-0-					-0-
02	23828	X	19647	-0-	-4181	-0-	19647	2			Y	-0-					-0-

HOME RUN WELL #: 4H RRCID -> 271251 COMPL. DATE 04/24/2014 TOTAL DEPTH 6795 PERF. 7550 - 11997

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	24270	X	18569	-0-	-5701	-0-	18569	2			Y	-0-					19
10	21824	X	16887	-0-	-4937	-0-	16887	2			Y	-0-					19
11	23760	X	12085	-0-	-11675	-0-	12085	2			Y	-0-					19
12	24552	X	14083	-0-	-10469	-0-	14083	2			Y	-0-					19
01	24552	X	16904	-0-	-7648	-0-	16904	2			Y	-0-					19
02	17332	X	14053	-0-	-3279	-0-	14053	2			Y	-0-					19

VAQUERO WELL #: 2H RRCID -> 271253 COMPL. DATE 06/12/2014 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 7500 - 13201

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	40590	X	34260	-0-	-6330	-0-	34260	2			N	-0-					-0-
10	41726	X	34462	-0-	-7264	-0-	34462	2			N	-0-					-0-
11	39150	X	32860	-0-	-6290	-0-	32860	2			N	-0-					-0-
12	39401	X	32831	-0-	-6570	-0-	32831	2			N	-0-					-0-
01	37572	X	32202	-0-	-5370	-0-	32202	2			N	-0-					-0-
02	31976	X	28438	-0-	-3538	-0-	28438	2			N	-0-					-0-

VALLEY WEST WELL #: 3H RRCID -> 271254 COMPL. DATE 05/08/2014 TOTAL DEPTH 6828 PERF. 7225 - 11886

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	27000	X	21514	-0-	-5486	-0-	21514	2			Y	-0-					-0-
10	27187	X	22084	-0-	-5103	-0-	22084	2			Y	-0-					-0-
11	24150	X	19868	-0-	-4282	-0-	19868	2			Y	-0-					-0-
12	24862	X	18525	-0-	-6337	-0-	18525	2			Y	-0-					-0-
01	23870	X	18755	-0-	-5115	-0-	18755	2			Y	-0-					-0-
02	20076	X	15659	-0-	-4417	-0-	15659	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

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
09	38880	X	32865	-0-	-6015	-0-	32865	2			Y	-0-					12
10	37758	X	32574	-0-	-5184	-0-	32574	2			Y	-0-					12
11	34230	X	30620	-0-	-3610	-0-	30620	2			Y	-0-					12
12	34813	X	30197	-0-	-4616	-0-	30197	2			Y	-0-					12
01	34131	X	30185	-0-	-3946	-0-	30185	2			Y	-0-					12
02	30688	X	26365	-0-	-4323	-0-	26365	2			Y	-0-					12

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
09	48600	X	41875	-0-	-6725	-0-	41875	2			N	-0-					-0-
10	48422	X	42365	-0-	-6057	-0-	42365	2			N	-0-					-0-
11	45330	X	39750	-0-	-5580	-0-	39750	2			N	-0-					-0-
12	44578	X	40572	-0-	-4006	-0-	40572	2			N	-0-					-0-
01	44578	X	39421	-0-	-5157	-0-	39421	2			N	-0-					-0-
02	39088	X	34962	-0-	-4126	-0-	34962	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
09	31290	X	27704	-0-	-3586	-0-	27704	2			Y	-0-					31
10	30752	X	26860	-0-	-3892	-0-	26860	2			Y	-0-					31
11	28530	X	25698	-0-	-2832	-0-	25698	2			Y	-0-					31
12	28861	X	26750	-0-	-2111	-0-	26750	2			Y	-0-					31
01	28737	X	24607	-0-	-4130	-0-	24607	2			Y	-0-					31
02	25844	X	20467	-0-	-5377	-0-	20467	2			Y	-0-					31

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
09	26220	X	20722	-0-	-5498	-0-	20722	2			N	-0-					-0-
10	25389	X	21020	-0-	-4369	-0-	21020	2			N	-0-					-0-
11	26885	X	26885	-0-	-0-	-0-	26885	2			N	-0-					-0-
12	26878	X	26878	-0-	-0-	-0-	26878	2			N	-0-					-0-
01	25611	X	25611	-0-	-0-	-0-	25611	2			N	-0-					-0-
*02	23320	X	23320	-0-	-0-	-0-	23320	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
09	51210	X	45769	-0-	-5441	-0-	45769	2			N	-0-					-0-
10	51646	X	46494	-0-	-5152	-0-	46494	2			N	-0-					-0-
11	48210	X	44407	-0-	-3803	-0-	44407	2			N	-0-					-0-
12	49197	X	45061	-0-	-4136	-0-	45061	2			N	-0-					-0-
01	48329	X	45853	-0-	-2476	-0-	45853	2			N	-0-					-0-
02	42728	X	40364	-0-	-2364	-0-	40364	2			N	-0-					-0-

VALLEY WEST WELL #: 6H RRCID -> 271261 COMPL. DATE 05/04/2014 TOTAL DEPTH 6799 PERF. 6915 - 9016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9540	X	7853	-0-	-1687	-0-	7853	2			Y	-0-					12
10	9641	X	7886	-0-	-1755	-0-	7886	2			Y	-0-					12
11	9090	X	7980	-0-	-1110	-0-	7980	2			Y	-0-					12
12	9406	X	9406	-0-	-0-	-0-	9406	2			Y	-0-					12
01	8696	X	8696	-0-	-0-	-0-	8696	2			Y	-0-					12
*02	7578	X	7578	-0-	-0-	-0-	7578	2			Y	-0-					12

ZIEGLER WELL #: 5H RRCID -> 271262 COMPL. DATE 07/12/2013 TOTAL DEPTH 7339 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
MCWHORTER WELL #: 3H RRCID -> 271263 COMPL. DATE 08/06/2014 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 9775 - 15011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	15840	X	12240	-0-	-3600	-0-	12240	2			N	-0-					-0-
10	17496	X	17496	-0-	-0-	-0-	17496	2			N	-0-					-0-
11	16157	X	16157	-0-	-0-	-0-	16157	2			N	-0-					-0-
12	15903	X	13016	-0-	-2887	-0-	13016	2			N	-0-					-0-
01	17484	X	-0-	-0-	-17484	-0-					N	-0-					-0-
02	15792	X	10756	-0-	-5036	-0-	10756	2			N	-0-					-0-

MOUNT TABOR WELL #: 2H RRCID -> 272246 COMPL. DATE 01/29/2014 TOTAL DEPTH 7209 PERF. 7600 - 11250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	17760	X	15533	-0-	-2227	-0-	15533	2			N	-0-					-0-
10	20451	X	20451	-0-	-0-	-0-	20451	2			N	-0-					-0-
11	18134	X	18134	-0-	-0-	-0-	18134	2			N	-0-					-0-
12	20539	X	20539	-0-	-0-	-0-	20539	2			N	-0-					-0-
01	20460	X	19662	-0-	-798	-0-	19662	2			N	-0-					-0-
02	18480	X	17840	-0-	-640	-0-	17840	2			N	-0-					-0-

LAKE WORTH A TRT WELL #: 9H RRCID -> 272271 COMPL. DATE 10/28/2013 TOTAL DEPTH 6452 PERF. 6890 - 12884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14700	X	4727	-0-	-9973	-0-	4727	2			N	-0-					-0-
10	15190	X	7048	-0-	-8142	-0-	7048	2			N	-0-					-0-
11	15490	X	15490	-0-	-0-	-0-	15490	2			N	-0-					-0-
12	14663	X	6747	-0-	-7916	-0-	6747	2			N	-0-					-0-
01	22570	X	22570	-0-	-0-	-0-	22570	2			N	-0-					-0-
02	14448	X	6174	-0-	-8274	-0-	6174	2			N	-0-					-0-

BRAYLON WELL #: 1H RRCID -> 272397 COMPL. DATE 11/23/2013 TOTAL DEPTH 7285 PERF. 8762 - 12988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	24630	X	22379	-0-	-2251	-0-	22379	2			N	-0-					-0-
10	25451	X	22852	-0-	-2599	-0-	22852	2			N	-0-					-0-
11	24120	X	21816	-0-	-2304	-0-	21816	2			N	-0-					-0-
12	24552	X	21435	-0-	-3117	-0-	21435	2			N	-0-					-0-
01	24056	X	21284	-0-	-2772	-0-	21284	2			N	-0-					-0-
02	20888	X	18787	-0-	-2101	-0-	18787	2			N	-0-					-0-

LAKESIDE WELL #: 2H RRCID -> 272420 COMPL. DATE 08/03/2014 TOTAL DEPTH 6562 PERF. 6950 - 14751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	68760	X	61091	-0-	-7669	-0-	61091	2			N	-0-					-0-
10	69843	X	62147	-0-	-7696	-0-	62147	2			N	-0-					-0-
11	65760	X	58643	-0-	-7117	-0-	58643	2			N	-0-					-0-
12	66619	X	58976	-0-	-7643	-0-	58976	2			N	-0-					-0-
01	65813	X	56830	-0-	-8983	-0-	56830	2			N	-0-					-0-
02	57008	X	50607	-0-	-6401	-0-	50607	2			N	-0-					-0-

LAKE WORTH A TRT WELL #: 8H RRCID -> 272421 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 6443 PERF. 7100 - 12576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		58	-0-	58	58	58	2			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
09	46110	X	41393	-0-	-4717	-0-	41393	2			N	-0-					-0-
10	45694	X	40787	-0-	-4907	-0-	40787	2			N	-0-					-0-
11	43830	X	39844	-0-	-3986	-0-	39844	2			N	-0-					-0-
12	44020	X	39731	-0-	-4289	-0-	39731	2			N	-0-					-0-
01	42780	X	39030	-0-	-3750	-0-	39030	2			N	-0-					-0-
02	38640	X	35482	-0-	-3158	-0-	35482	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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
09	27030	X	23731	-0-	-3299	-0-	23731	2			N	-0-					-0-
10	26288	X	23222	-0-	-3066	-0-	23222	2			N	-0-					-0-
11	25440	X	20158	-0-	-5282	-0-	20158	2			N	-0-					-0-
12	25575	X	21651	-0-	-3924	-0-	21651	2			N	-0-					-0-
01	24521	X	20821	-0-	-3700	-0-	20821	2			N	-0-					-0-
*02	23093	X	23093	-0-	-0-	-0-	23093	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
09	44651	X	44651	-0-	-0-	-0-	44651	2			N	-0-					-0-
10	44451	X	44451	-0-	-0-	-0-	44451	2			N	-0-					-0-
11	41428	X	41428	-0-	-0-	-0-	41428	2			N	-0-					-0-
12	50220	X	41460	-0-	-8760	-0-	41460	2			N	-0-					-0-
01	48701	X	40098	-0-	-8603	-0-	40098	2			N	-0-					-0-
02	41664	X	35356	-0-	-6308	-0-	35356	2			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
09	53370	X	41969	-0-	-11401	-0-	41969	2			N	-0-					-0-
10	51987	X	42291	-0-	-9696	-0-	42291	2			N	-0-					-0-
11	47520	X	40072	-0-	-7448	-0-	40072	2			N	-0-					-0-
12	44826	X	40686	-0-	-4140	-0-	40686	2			N	-0-					-0-
01	44330	X	39829	-0-	-4501	-0-	39829	2			N	-0-					-0-
02	39172	X	34591	-0-	-4581	-0-	34591	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
09	44280	X	36201	-0-	-8079	-0-	36201	2			N	-0-					-0-
10	45136	X	36242	-0-	-8894	-0-	36242	2			N	-0-					-0-
11	42390	X	33354	-0-	-9036	-0-	33354	2			N	-0-					-0-
12	39494	X	32537	-0-	-6957	-0-	32537	2			N	-0-					-0-
01	38471	X	30349	-0-	-8122	-0-	30349	2			N	-0-					-0-
02	33796	X	27043	-0-	-6753	-0-	27043	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
09	24900	X	20354	-0-	-4546	-0-	20354	2			N	-0-					-0-
10	25730	X	23515	-0-	-2215	-0-	23515	2			N	-0-					-0-
11	24900	X	18639	-0-	-6261	-0-	18639	2			N	-0-					-0-
12	25265	X	14670	-0-	-10595	-0-	14670	2			N	-0-					-0-
01	23529	X	20109	-0-	-3420	-0-	20109	2			N	-0-					-0-
02	21252	X	15106	-0-	-6146	-0-	15106	2			N	-0-					-0-

LAKE WORTH A TRT WELL #: 10H RRCID -> 272430 COMPL. DATE 07/27/2014 TOTAL DEPTH 6535 PERF. 6768 - 12241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	38730	X	33355	-0-	-5375	-0-	33355	2			N	-0-					-0-
10	39649	X	3507	-0-	-36142	-0-	3507	2			N	-0-					-0-
11	38310	X	-0-	-0-	-38310	-0-					N	-0-					-0-
12	37634	X	-0-	-0-	-37634	-0-					N	-0-					-0-
01	36983	X	-0-	-0-	-36983	-0-					N	-0-					-0-
02	31136	X	12200	-0-	-18936	-0-	12200	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
09	32400	X	23767	-0-	-8633	-0-	23767	2			N	-0-					-0-
10	32395	X	21003	-0-	-11392	-0-	21003	2			N	-0-					-0-
11	30690	X	21966	-0-	-8724	-0-	21966	2			N	-0-					-0-
12	28954	X	26646	-0-	-2308	-0-	26646	2			N	-0-					-0-
01	28458	X	25488	-0-	-2970	-0-	25488	2			N	-0-					-0-
*02	22423	X	22423	-0-	-0-	-0-	22423	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

DAKOTA B WELL #: 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
09	9570	X	1136	-0-	-8434	-0-	1136	2			N	-0-					-0-
10	14527	X	14527	-0-	-0-	-0-	14527	2			N	-0-					-0-
11	13149	X	13149	-0-	-0-	-0-	13149	2			N	-0-					-0-
12	10982	X	10982	-0-	-0-	-0-	10982	2			N	-0-					-0-
01	14539	X	7404	-0-	-7135	-0-	7404	2			N	-0-					-0-
02	13132	X	3156	-0-	-9976	-0-	3156	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
09	25530	X	5707	-0-	-19823	-0-	5707	2			N	-0-					-0-
10	26381	X	17751	-0-	-8630	-0-	17751	2			N	-0-					-0-
11	26063	X	26063	-0-	-0-	-0-	26063	2			N	-0-					-0-
12	24583	X	22778	-0-	-1805	-0-	22778	2			N	-0-					-0-
01	26617	X	26617	-0-	-0-	-0-	26617	2			N	-0-					-0-
02	22204	X	12436	-0-	-9768	-0-	12436	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
09	32160	X	25312	-0-	-6848	-0-	25312	2			N	-0-					-0-
10	31155	X	27264	-0-	-3891	-0-	27264	2			N	-0-					-0-
11	29760	X	25782	-0-	-3978	-0-	25782	2			N	-0-					-0-
12	29357	X	25838	-0-	-3519	-0-	25838	2			N	-0-					-0-
01	28582	X	24972	-0-	-3610	-0-	24972	2			N	-0-					-0-
02	24612	X	22393	-0-	-2219	-0-	22393	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
09	43260	X	33785	-0-	-9475	-0-	33785	2			N	-0-					-0-
10	44702	X	33606	-0-	-11096	-0-	33606	2			N	-0-					-0-
11	40440	X	28926	-0-	-11514	-0-	28926	2			N	-0-					-0-
12	37200	X	29679	-0-	-7521	-0-	29679	2			N	-0-					-0-
01	36394	X	31316	-0-	-5078	-0-	31316	2			N	-0-					-0-
02	31528	X	27214	-0-	-4314	-0-	27214	2			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
09	28980	X	-0-	-0-	-28980	-0-					N	-0-					-0-
10	29915	X	-0-	-0-	-29915	-0-					N	-0-					-0-
11	25110	X	-0-	-0-	-25110	-0-					N	-0-					-0-
12	23963	X	-0-	-0-	-23963	-0-					N	-0-					-0-
01	4309	X	-0-	-0-	-4309	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAKE WORTH A TRT WELL #: 1H RRCID -> 273612 COMPL. DATE 10/19/2014 TOTAL DEPTH 6636 PERF. 6720 - 14026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	45960	X	33917	-0-	-12043	-0-	33917	2			N	-0-					-0-
10	45880	X	34428	-0-	-11452	-0-	34428	2			N	-0-					-0-
11	42930	X	33028	-0-	-9902	-0-	33028	2			N	-0-					-0-
12	40641	X	31806	-0-	-8835	-0-	31806	2			N	-0-					-0-
01	39060	X	30068	-0-	-8992	-0-	30068	2			N	-0-					-0-
02	31668	X	28255	-0-	-3413	-0-	28255	2			N	-0-					-0-

LAKE WORTH A TRT WELL #: 6H RRCID -> 273613 COMPL. DATE 10/19/2014 TOTAL DEPTH 6491 PERF. 6800 - 16176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	75270	X	65353	-0-	-9917	-0-	65353	2			N	-0-					-0-
10	75454	X	68046	-0-	-7408	-0-	68046	2			N	-0-					-0-
11	72030	X	63326	-0-	-8704	-0-	63326	2			N	-0-					-0-
12	70866	X	62846	-0-	-8020	-0-	62846	2			N	-0-					-0-
01	69657	X	60810	-0-	-8847	-0-	60810	2			N	-0-					-0-
02	61460	X	54999	-0-	-6461	-0-	54999	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 #: 3H RRCID -> 273632 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 6635 PERF. 6650 - 16173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	58470	X	46819	-0-	-11651	-0-	46819	2			N	-0-					-0-
10	60419	X	47088	-0-	-13331	-0-	47088	2			N	-0-					-0-
11	56430	X	42258	-0-	-14172	-0-	42258	2			N	-0-					-0-
12	53940	X	42084	-0-	-11856	-0-	42084	2			N	-0-					-0-
01	50778	X	33762	-0-	-17016	-0-	33762	2			N	-0-					-0-
02	43708	X	36256	-0-	-7452	-0-	36256	2			N	-0-					-0-

RIDGMAR WELL #: 3H RRCID -> 273635 COMPL. DATE 11/04/2014 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 7060 - 11851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	22740	X	17333	-0-	-5407	-0-	17333	2			N	-0-					-0-
10	23498	X	12789	-0-	-10709	-0-	12789	2			N	-0-					-0-
11	20430	X	17782	-0-	-2648	-0-	17782	2			N	-0-					-0-
12	20305	X	6561	-0-	-13744	-0-	6561	2			N	-0-					-0-
01	17918	X	2530	-0-	-15388	-0-	2530	2			N	-0-					-0-
02	16604	X	7818	-0-	-8786	-0-	7818	2			N	-0-					-0-

RIDGMAR WELL #: 4H RRCID -> 273636 COMPL. DATE 11/03/2014 TOTAL DEPTH 6886 PERF. 7180 - 12551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	33780	X	27712	-0-	-6068	-0-	27712	2			N	-0-					-0-
10	29636	X	22853	-0-	-6783	-0-	22853	2			N	-0-					-0-
11	28530	X	25974	-0-	-2556	-0-	25974	2			N	-0-					-0-
12	29481	X	25204	-0-	-4277	-0-	25204	2			N	-0-					-0-
01	28644	X	21403	-0-	-7241	-0-	21403	2			N	-0-					-0-
02	25872	X	22688	-0-	-3184	-0-	22688	2			N	-0-					-0-

RIDGMAR WELL #: 5H RRCID -> 273978 COMPL. DATE 11/12/2014 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 7250 - 12577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	44010	X	39924	-0-	-4086	-0-	39924	2			N	-0-					-0-
10	44361	X	40449	-0-	-3912	-0-	40449	2			N	-0-					-0-
11	42930	X	38125	-0-	-4805	-0-	38125	2			N	-0-					-0-
12	42687	X	38396	-0-	-4291	-0-	38396	2			N	-0-					-0-
01	42439	X	37878	-0-	-4561	-0-	37878	2			N	-0-					-0-
02	37268	X	33687	-0-	-3581	-0-	33687	2			N	-0-					-0-

LAKE WORTH A TRT WELL #: 4H RRCID -> 274003 COMPL. DATE 10/30/2014 TOTAL DEPTH 6607 PERF. 6680 - 16516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	63180	X	37467	-0-	-25713	-0-	37467	2			N	-0-					-0-
10	61473	X	45541	-0-	-15932	-0-	45541	2			N	-0-					-0-
11	58350	X	48371	-0-	-9979	-0-	48371	2			N	-0-					-0-
12	51522	X	47100	-0-	-4422	-0-	47100	2			N	-0-					-0-
01	51522	X	46881	-0-	-4641	-0-	46881	2			N	-0-					-0-
02	45136	X	41795	-0-	-3341	-0-	41795	2			N	-0-					-0-

ENGLER WELL #: 1H RRCID -> 274612 COMPL. DATE 09/23/2014 TOTAL DEPTH 7488 PERF. 7920 - 13336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	19942	X	19942	-0-	-0-	-0-	19942	2			N	-0-					-0-
10	20209	X	20209	-0-	-0-	-0-	20209	2			N	-0-					-0-
11	19020	X	19020	-0-	-0-	-0-	19020	2			N	-0-					-0-
12	20615	X	17198	-0-	-3417	-0-	17198	2			N	-0-					-0-
01	25057	X	25057	-0-	-0-	-0-	25057	2			N	-0-					-0-
02	18620	X	12668	-0-	-5952	-0-	12668	2			N	-0-					-0-

C STATION WELL #: 3H RRCID -> 274616 COMPL. DATE 12/03/2014 TOTAL DEPTH 7541 PERF. 8235 - 13475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	37110	X	32796	-0-	-4314	-0-	32796	2			N	-0-					-0-
10	37138	X	33378	-0-	-3760	-0-	33378	2			N	-0-					-0-
11	35220	X	31260	-0-	-3960	-0-	31260	2			N	-0-					-0-
12	36115	X	31460	-0-	-4655	-0-	31460	2			N	-0-					-0-
01	34069	X	30658	-0-	-3411	-0-	30658	2			N	-0-					-0-
02	30604	X	27016	-0-	-3588	-0-	27016	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
C STATION WELL #: 1H RRCID -> 274618 COMPL. DATE 09/19/2014 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 7694 - 12720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	30750	X	27003	-0-	-3747	-0-	27003	2			N	-0-					-0-
10	31682	X	27647	-0-	-4035	-0-	27647	2			N	-0-					-0-
11	29550	X	25492	-0-	-4058	-0-	25492	2			N	-0-					-0-
12	29543	X	25902	-0-	-3641	-0-	25902	2			N	-0-					-0-
01	28737	X	24654	-0-	-4083	-0-	24654	2			N	-0-					-0-
02	25200	X	19527	-0-	-5673	-0-	19527	2			N	-0-					-0-

ELLISTON WELL #: 3H RRCID -> 274626 COMPL. DATE 12/04/2014 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 7473 - 12981

09	34200	X	28996	-0-	-5204	-0-	28996	2			N	-0-					-0-
10	33356	X	28912	-0-	-4444	-0-	28912	2			N	-0-					-0-
11	31620	X	27856	-0-	-3764	-0-	27856	2			N	-0-					-0-
12	31465	X	27377	-0-	-4088	-0-	27377	2			N	-0-					-0-
01	30256	X	26722	-0-	-3534	-0-	26722	2			N	-0-					-0-
02	27076	X	23610	-0-	-3466	-0-	23610	2			N	-0-					-0-

AARON B WELL #: 4H RRCID -> 274629 COMPL. DATE 08/18/2014 TOTAL DEPTH 7240 PERF. N/A

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CASTLEBERRY TRT WELL #: 1H RRCID -> 274683 COMPL. DATE 11/14/2014 TOTAL DEPTH 6711 PERF. 7235 - 11503

09	14879	X	14879	-0-	-0-	-0-	14879	2			N	-0-					-0-
10	15283	X	11611	-0-	-3672	-0-	11611	2			N	-0-					-0-
11	14790	X	10507	-0-	-4283	-0-	10507	2			N	-0-					-0-
12	15376	X	11470	-0-	-3906	-0-	11470	2			N	-0-					-0-
01	15376	X	10089	-0-	-5287	-0-	10089	2			N	-0-					-0-
*02	13908	X	13908	-0-	-0-	-0-	13908	2			N	-0-					-0-

ROBINSON, BARNEY WELL #: 3H RRCID -> 274700 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 7174 PERF. 7257 - 10681

09	25500	X	18648	-0-	-6852	-0-	18648	2			N	-0-					-0-
10	24707	X	16847	-0-	-7860	-0-	16847	2			N	-0-					-0-
11	21990	X	14084	-0-	-7906	-0-	14084	2			N	-0-					-0-
12	24317	X	24317	-0-	-0-	-0-	24317	2			N	-0-					-0-
01	19530	X	19224	-0-	-306	-0-	19224	2			N	-0-					-0-
02	17416	X	17094	-0-	-322	-0-	17094	2			N	-0-					-0-

KYLE WELL #: 2H RRCID -> 275099 COMPL. DATE 11/13/2014 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 8350 - 13496

09	34770	X	29790	-0-	-4980	-0-	29790	2			N	-0-					-0-
10	33046	X	30349	-0-	-2697	-0-	30349	2			N	-0-					-0-
11	31560	X	27814	-0-	-3746	-0-	27814	2			N	-0-					-0-
12	31992	X	27295	-0-	-4697	-0-	27295	2			N	-0-					-0-
01	31992	X	25991	-0-	-6001	-0-	25991	2			N	-0-					-0-
02	27804	X	22533	-0-	-5271	-0-	22533	2			N	-0-					-0-

BROAD WELL #: 3H RRCID -> 275199 COMPL. DATE 09/26/2014 TOTAL DEPTH 8219 PERF. 8641 - 12829

09	19434	X	19434	-0-	-0-	-0-	19434	2			N	-0-					-0-
10	22289	X	18443	-0-	-3846	-0-	18443	2			N	-0-					-0-
11	21570	X	14024	-0-	-7546	-0-	14024	2			N	-0-					-0-
12	22289	X	14566	-0-	-7723	-0-	14566	2			N	-0-					-0-
01	20088	X	6878	-0-	-13210	-0-	6878	2			N	-0-					-0-
02	18144	X	6491	-0-	-11653	-0-	6491	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FALCON EAST TRT WELL #: 3H RRCID -> 275213 COMPL. DATE 02/02/2015 TOTAL DEPTH 7283 PERF. 7595 - 15736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	52650	X	46375	-0-	-6275	-0-	46375	2			N	-0-					-0-
10	53754	X	46839	-0-	-6915	-0-	46839	2			N	-0-					-0-
11	49920	X	44489	-0-	-5431	-0-	44489	2			N	-0-					-0-
12	49042	X	44719	-0-	-4323	-0-	44719	2			N	-0-					-0-
01	49042	X	43238	-0-	-5804	-0-	43238	2			N	-0-					-0-
02	43288	X	38233	-0-	-5055	-0-	38233	2			N	-0-					-0-

BIG DADDY WELL #: 3H RRCID -> 275214 COMPL. DATE 02/21/2015 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 8761 - 11752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	40080	X	35866	-0-	-4214	-0-	35866	2			N	-0-					-0-
10	40858	X	35818	-0-	-5040	-0-	35818	2			N	-0-					-0-
11	38700	X	33676	-0-	-5024	-0-	33676	2			N	-0-					-0-
12	42719	X	42719	-0-	-0-	-0-	42719	2			N	-0-					-0-
01	46532	X	46532	-0-	-0-	-0-	46532	2			N	-0-					-0-
*02	39221	X	39221	-0-	-0-	-0-	39221	2			N	-0-					-0-

ALSBURY RIDGE WELL #: 1H RRCID -> 275658 COMPL. DATE 09/04/2014 TOTAL DEPTH 7397 PERF. 7650 - 9341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	24930	X	20949	-0-	-3981	-0-	20949	2			N	-0-					-0-
10	25544	X	20916	-0-	-4628	-0-	20916	2			N	-0-					-0-
11	23760	X	20854	-0-	-2906	-0-	20854	2			N	-0-					-0-
12	23033	X	20648	-0-	-2385	-0-	20648	2			N	-0-					-0-
01	21855	X	19384	-0-	-2471	-0-	19384	2			N	-0-					-0-
02	19544	X	18497	-0-	-1047	-0-	18497	2			N	-0-					-0-

KYLE WELL #: 3H RRCID -> 275951 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 7820 - 13522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	32370	X	23968	-0-	-8402	-0-	23968	2			N	-0-					-0-
10	24986	X	23377	-0-	-1609	-0-	23377	2			N	-0-					-0-
11	22083	X	22083	-0-	-0-	-0-	22083	2			N	-0-					-0-
12	24769	X	17673	-0-	-7096	-0-	17673	2			N	-0-					-0-
01	24769	X	21589	-0-	-3180	-0-	21589	2			N	-0-					-0-
02	22372	X	13909	-0-	-8463	-0-	13909	2			N	-0-					-0-

BIG DADDY WELL #: 7H RRCID -> 276031 COMPL. DATE 03/02/2015 TOTAL DEPTH 7539 PERF. 7945 - 11078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	28530	X	-0-	-0-	-28530	-0-					N	-0-					-0-
10	26970	X	-0-	-0-	-26970	-0-					N	-0-					-0-
11	19890	X	-0-	-0-	-19890	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ENGLER-MANN WELL #: 3H RRCID -> 276094 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 7602 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIG DADDY WELL #: 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
09	33360	X	27567	-0-	-5793	-0-	27567	2			N	-0-					-0-
10	33821	X	27977	-0-	-5844	-0-	27977	2			N	-0-					-0-
11	31440	X	25707	-0-	-5733	-0-	25707	2			N	-0-					-0-
12	30101	X	25297	-0-	-4804	-0-	25297	2			N	-0-					-0-
01	29388	X	24035	-0-	-5353	-0-	24035	2			N	-0-					-0-
02	25732	X	21199	-0-	-4533	-0-	21199	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 #: 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	48300	X	39821	-0-	-8479	-0-	39821	2			N	-0-					-0-
10	47647	X	39600	-0-	-8047	-0-	39600	2			N	-0-					-0-
11	44430	X	37264	-0-	-7166	-0-	37264	2			N	-0-					-0-
12	43462	X	37482	-0-	-5980	-0-	37482	2			N	-0-					-0-
01	42439	X	36498	-0-	-5941	-0-	36498	2			N	-0-					-0-
02	37156	X	32340	-0-	-4816	-0-	32340	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
09	48570	X	39639	-0-	-8931	-0-	39639	2			N	-0-					-0-
10	50189	X	35634	-0-	-14555	-0-	35634	2			N	-0-					-0-
11	48570	X	41809	-0-	-6761	-0-	41809	2			N	-0-					-0-
12	46376	X	43609	-0-	-2767	-0-	43609	2			N	-0-					-0-
01	43788	X	43788	-0-	-0-	-0-	43788	2			N	-0-					-0-
02	39032	X	38351	-0-	-681	-0-	38351	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
09	35910	X	31686	-0-	-4224	-0-	31686	2			N	-0-					-0-
10	60140	X	30159	-0-	-29981	-0-	30159	2			N	-0-					-0-
11	58200	X	28516	-0-	-29684	-0-	28516	2			N	-0-					-0-
12	34007	X	28357	-0-	-5650	-0-	28357	2			N	-0-					-0-
01	32736	X	25676	-0-	-7060	-0-	25676	2			N	-0-					-0-
02	29568	X	23291	-0-	-6277	-0-	23291	2			N	-0-					-0-

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOG B WELL #: 1H RRCID -> 277068 COMPL. DATE 01/14/2015 TOTAL DEPTH 7195 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
HOG A WELL #: 3H RRCID -> 277107 COMPL. DATE 02/09/2015 TOTAL DEPTH 7193 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOG A WELL #: 2H RRCID -> 277114 COMPL. DATE 01/27/2015 TOTAL DEPTH 7147 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOG A WELL #: 5H RRCID -> 277311 COMPL. DATE 02/23/2015 TOTAL DEPTH 7188 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLEARFORK PRODUCTION, LLC 159652
ARNOLD-BRYSON WELL #: 1 H RRCID -> 236983 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 8277 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

POOLVILLE-BRADLEY WELL #: 1 H RRCID -> 236989 COMPL. DATE 06/27/2006 TOTAL DEPTH 7809 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

POOLVILLE-BRADLEY WELL #: 2 H RRCID -> 236990 COMPL. DATE 06/27/2006 TOTAL DEPTH 7725 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CLEARFORK PRODUCTION, LLC //CONT.// 159652
DEAN, NEECE WELL #: 1H RRCID -> 241545 COMPL. DATE 10/27/2005 TOTAL DEPTH 8800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRITT-WEAVER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253092 COMPL. DATE 09/27/2005 TOTAL DEPTH 11005 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	390	N	183	-0-	-207	-0-	183	2			N	-0-					26
10	217	N	192	-0-	-25	-0-	192	2			N	-0-					26
11	180	N	174	-0-	-6	-0-	174	2			N	-0-					26
12	186	N	165	-0-	-21	-0-	165	2			N	-0-					26
01	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					26
02	168	N	NO RPT	-0-	-168	-0-					N	NO RPT					26

BARKER WELL #: 1 RRCID -> 198880 COMPL. DATE 12/13/2003 TOTAL DEPTH 6028 PERF. 5912 - 5995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1230	N	517	-0-	-713	-0-	517	2			N	-0-					21
10	930	N	93	-0-	-837	-0-	93	2			N	-0-					21
11	870	N	611	-0-	-259	-0-	611	2			N	-0-					21
12	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	2			N	-0-					21
01	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	2			N	-0-					21
02	560	N	NO RPT	-0-	-560	-0-					N	NO RPT					21

BARTOLI WELL #: 1 RRCID -> 201608 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 6102 PERF. 5950 - 6074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	240	N	194	-0-	-46	-0-	194	2			N	-0-					24
10	248	N	202	-0-	-46	-0-	202	2			N	-0-					24
11	240	N	178	-0-	-62	-0-	178	2			N	-0-					24
12	186	N	161	-0-	-25	-0-	161	2			N	-0-					24
01	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					24
02	168	N	NO RPT	-0-	-168	-0-					N	NO RPT					24

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CROWN EQUIPMENT CO. //CONT.// 191534
MCCONATHY WELL #: 1 RRCID -> 201619 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 6120 PERF. 5960 - 6078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	360	N	105	-0-	-255	-0-	105	2			N	-0-					36
10	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			N	-0-					36
11	360	N	346	-0-	-14	-0-	346	2			N	-0-					36
12	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			N	-0-					36
01	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					36
02	336	N	NO RPT	-0-	-336	-0-					N	NO RPT					36

BONE-DEAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202208 COMPL. DATE 05/26/2004 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 6002 - 6166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	2			N	-0-					175
10	899	N	831	-0-	-68	-0-	831	2			N	-0-					175
11	840	N	828	-0-	-12	-0-	828	2			N	-0-					175
12	868	N	834	-0-	-34	-0-	834	2			N	-0-					175
01	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	2			N	-0-					175
02	784	N	NO RPT	-0-	-784	-0-					N	NO RPT					175

POWELL WELL #: 1 RRCID -> 203427 COMPL. DATE 08/01/2004 TOTAL DEPTH 6060 PERF. 5900 - 6000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-					28
10	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			N	-0-					28
11	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			N	-0-					28
12	558	N	413	-0-	-145	-0-	413	2			N	-0-					28
01	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					28
02	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT					28

IRVINE WELL #: 1 RRCID -> 203668 COMPL. DATE 08/05/2004 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5980 - 6130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	240	N	196	-0-	-44	-0-	196	2			N	-0-					30
10	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					30
11	180	N	171	-0-	-9	-0-	171	2			N	-0-					30
12	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					30
01	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					30
02	168	N	NO RPT	-0-	-168	-0-					N	NO RPT					30

PICKARD WELL #: 2 RRCID -> 203757 COMPL. DATE 08/22/2004 TOTAL DEPTH 6060 PERF. 5882 - 5958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	690	N	559	-0-	-131	-0-	559	2			N	-0-					75
10	744	N	548	-0-	-196	-0-	548	2			N	-0-					75
11	690	N	465	-0-	-225	-0-	465	2			N	-0-					75
12	589	N	453	-0-	-136	-0-	453	2			N	-0-					75
01	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			N	-0-					75
02	448	N	NO RPT	-0-	-448	-0-					N	NO RPT					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
09	750	N	549	-0-	-201	-0-	549	2			N	-0-					75
10	837	N	686	-0-	-151	-0-	686	2			N	-0-					75
11	720	N	564	-0-	-156	-0-	564	2			N	-0-					75
12	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	2			N	-0-					75
01	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	2			N	-0-					75
02	532	N	NO RPT	-0-	-532	-0-					N	NO RPT					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
09	1170	N	1088	-0-	-82	-0-	1088	2			N	-0-					22
10	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	2			N	-0-					22
11	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	2			N	-0-					22
12	1116	N	943	-0-	-173	-0-	943	2			N	-0-					22
01	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	2			N	-0-					22
02	1092	N	NO RPT	-0-	-1092	-0-					N	NO RPT					22

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CROWN EQUIPMENT CO. //CONT.// 191534
LANKFORD WELL #: 2 RRCID -> 204157 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 6032 - 6146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1080	N	1070	-0-	-10	-0-	1070	2			N	-0-					66
10	1023	N	1000	-0-	-23	-0-	1000	2			N	-0-					66
11	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1361	2			N	-0-					66
12	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	2			N	-0-					66
01	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	2			N	-0-					66
02	1260	N	NO RPT	-0-	-1260	-0-					N	NO RPT					66

CATES WELL #: 1 RRCID -> 204278 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 6209 PERF. 6068 - 6182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	930	N	795	-0-	-135	-0-	795	2			N	-0-					43
10	868	N	857	-0-	-11	-0-	857	2			N	-0-					43
11	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	2			N	-0-					43
12	837	N	764	-0-	-73	-0-	764	2			N	-0-					43
01	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	1661	2			N	-0-					43
02	784	N	NO RPT	-0-	-784	-0-					N	NO RPT					43

HAYNES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 207509 COMPL. DATE 02/26/2005 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 6012 - 6134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			N	-0-					71
10	620	N	430	-0-	-190	-0-	420	2	10	9	N	9					80
11	600	N	565	-0-	-35	-0-	565	2			N	-0-					80
12	651	N	597	-0-	-54	-0-	597	2			N	-0-					80
01	539	N	539	-0-	-0-	-0-	527	2	12	9	N	11					91
02	532	N	NO RPT	-0-	-532	-0-					N	NO RPT					91

PICKARD WELL #: 1 RRCID -> 207510 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 6042 PERF. 5842 - 5957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	1639	2			N	-0-					39
10	1705	N	1614	-0-	-91	-0-	1614	2			N	-0-					39
11	1530	N	727	-0-	-803	-0-	727	2			N	-0-					39
12	1705	N	569	-0-	-1136	-0-	569	2			N	-0-					39
01	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-					39
02	672	N	NO RPT	-0-	-672	-0-					N	NO RPT					39

SMITH, DANNY WELL #: 1 RRCID -> 208335 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 6224 PERF. 6068 - 6182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	360	N	327	-0-	-33	-0-	327	2			N	-0-					126
10	341	N	307	-0-	-34	-0-	307	2			N	-0-					126
11	330	N	282	-0-	-48	-0-	282	2			N	-0-					126
12	341	N	273	-0-	-68	-0-	273	2			N	-0-					126
01	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					126
02	252	N	NO RPT	-0-	-252	-0-					N	NO RPT					126

PICKARD WELL #: 4 RRCID -> 208546 COMPL. DATE 03/31/2005 TOTAL DEPTH 6047 PERF. 5972 - 6026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	570	N	542	-0-	-28	-0-	542	2			N	-0-					39
10	589	N	493	-0-	-96	-0-	493	2			N	-0-					39
11	510	N	477	-0-	-33	-0-	477	2			N	-0-					39
12	558	N	502	-0-	-56	-0-	502	2			N	-0-					39
01	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			N	-0-					39
02	448	N	NO RPT	-0-	-448	-0-					N	NO RPT					39

IRVINE WELL #: 2 RRCID -> 208548 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 6008 - 6163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	420	N	417	-0-	-3	-0-	414	2	3	9	N	3					56
10	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-					56
11	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			N	-0-					56
12	434	N	421	-0-	-13	-0-	421	2			N	-0-					56
01	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			N	-0-					56
02	392	N	NO RPT	-0-	-392	-0-					N	NO RPT					56

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CROWN EQUIPMENT CO. //CONT.// 191534

POWELL WELL #: 2 RRCID -> 211935 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 6101 PERF. 5968 - 6082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1080	N	973	-0-	-107	-0-	973	2			N	-0-					16
10	1116	N	1062	-0-	-54	-0-	1062	2			N	-0-					16
11	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	2			N	-0-					16
12	992	N	957	-0-	-35	-0-	957	2			N	-0-					16
01	981	N	981	-0-	-0-	-0-	981	2			N	-0-					16
02	1092	N	NO RPT	-0-	-1092	-0-					N	NO RPT					16

CATES WELL #: 2 RRCID -> 213565 COMPL. DATE 11/29/2005 TOTAL DEPTH 6231 PERF. 6020 - 6204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	630	N	623	-0-	-7	-0-	623	2			N	-0-					144
10	651	N	572	-0-	-79	-0-	572	2			N	-0-					144
11	690	N	586	-0-	-104	-0-	586	2			N	-0-					144
12	651	N	616	-0-	-35	-0-	616	2			N	-0-					144
01	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			N	-0-					144
02	560	N	NO RPT	-0-	-560	-0-					N	NO RPT					144

LANKFORD WELL #: 3 RRCID -> 213652 COMPL. DATE 11/17/2005 TOTAL DEPTH 6176 PERF. 6009 - 6136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1410	N	1250	-0-	-160	-0-	1250	2			N	-0-					12
10	1519	N	1488	-0-	-31	-0-	1488	2			N	-0-					12
11	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	1702	2			N	-0-					12
12	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	1714	2			N	-0-					12
01	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1230	2			N	-0-					12
02	1596	N	NO RPT	-0-	-1596	-0-					N	NO RPT					12

JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 213710 COMPL. DATE 11/19/2005 TOTAL DEPTH 6275 PERF. 6151 - 6240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			N	-0-					85
10	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			N	-0-					85
11	480	N	440	-0-	-40	-0-	440	2			N	-0-					85
12	527	N	504	-0-	-23	-0-	504	2			N	-0-					85
01	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	2			N	-0-					85
02	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT					85

YEATS WELL #: 1 RRCID -> 214848 COMPL. DATE 01/10/2006 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 6004 - 6138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	951	N	951	-0-	-0-	-0-	951	2			N	-0-					26
10	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	2			N	-0-					26
11	1320	N	800	-0-	-520	-0-	800	2			N	-0-					26
12	992	N	579	-0-	-413	-0-	579	2			N	-0-					26
01	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	2			N	-0-					26
02	756	N	NO RPT	-0-	-756	-0-					N	NO RPT					26

BIELSS WELL #: 1 RRCID -> 216475 COMPL. DATE 04/15/2006 TOTAL DEPTH 6281 PERF. 6104 - 6230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1230	N	1077	-0-	-153	-0-	1077	2			N	-0-					71
10	1240	N	1062	-0-	-178	-0-	1062	2			N	-0-					71
11	1110	N	970	-0-	-140	-0-	970	2			N	-0-					71
12	1116	N	1020	-0-	-96	-0-	1020	2			N	-0-					71
01	954	N	954	-0-	-0-	-0-	954	2			N	-0-					71
02	896	N	NO RPT	-0-	-896	-0-					N	NO RPT					71

CLARK WELL #: 2 RRCID -> 218292 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 6267 PERF. 5036 - 6174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	660	N	640	-0-	-20	-0-	640	2			N	-0-					20
10	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	2			N	-0-					20
11	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	2			N	-0-					20
12	680	N	680	-0-	-0-	-0-	676	2	4	9	N	4					24
01	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	2			N	-0-					24
02	616	N	NO RPT	-0-	-616	-0-					N	NO RPT					24

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CROWN EQUIPMENT CO. //CONT.// 191534
REED UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219955 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 6260 PERF. 6026 - 6156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	2			N	-0-					73
10	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1285	2			N	-0-					73
11	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	2			N	-0-					73
12	1271	N	1043	-0-	-228	-0-	1037	2	6	9	N	5					78
01	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1007	2	3	9	N	3					81
02	1204	N	NO RPT	-0-	-1204	-0-					N	NO RPT					81

GRIFFIN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223145 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 6306 PERF. 6066 - 6198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	990	N	955	-0-	-35	-0-	947	2	8	9	N	7					35
10	1085	N	953	-0-	-132	-0-	953	2			N	-0-					35
11	1020	N	882	-0-	-138	-0-	882	2			N	-0-					35
12	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	2			N	-0-					35
01	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	2			N	-0-					35
02	812	N	NO RPT	-0-	-812	-0-					N	NO RPT					35

TIDWELL WELL #: 1 RRCID -> 223146 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 6230 PERF. 6064 - 6202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	450	N	435	-0-	-15	-0-	435	2			N	-0-					60
10	465	N	462	-0-	-3	-0-	462	2			N	-0-					60
11	420	N	399	-0-	-21	-0-	399	2			N	-0-					60
12	465	N	239	-0-	-226	-0-	239	2			N	-0-					60
01	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			N	-0-					60
02	364	N	NO RPT	-0-	-364	-0-					N	NO RPT					60

HAYNES-MURPHY WELL #: 1 RRCID -> 223186 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 6376 PERF. 6072 - 6259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-					-0-
10	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-					-0-
11	600	N	342	-0-	-258	-0-	342	2			N	-0-					-0-
12	496	N	297	-0-	-199	-0-	297	2			N	-0-					-0-
01	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-					-0-
02	308	N	NO RPT	-0-	-308	-0-					N	NO RPT					-0-

WINSTEAD-SIMTH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223429 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 5985 - 6137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2928	X	2928	-0-	-0-	-0-	2917	2	11	9	N	10					33
10	3224	X	3224	-0-	-0-	-0-	3224	2			N	-0-					33
11	3067	X	3067	-0-	-0-	-0-	3067	2			N	-0-					33
12	3081	N	3081	-0-	-0-	-0-	3072	2	9	9	N	8					41
01	3056	N	3056	-0-	-0-	-0-	3056	2			N	-0-					41
02	2688	X	NO RPT	-0-	-2688	-0-					N	NO RPT					41

CUMMINS-BUCHANAN WELL #: 1 RRCID -> 224943 COMPL. DATE 12/30/2006 TOTAL DEPTH 6262 PERF. 6020 - 6179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	960	N	676	-0-	-284	-0-	676	2			N	-0-					127
10	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1253	2	4	9	N	4					131
11	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	2			N	-0-					131
12	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	2			N	-0-					131
01	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	2			N	-0-					131
02	1036	N	NO RPT	-0-	-1036	-0-					N	NO RPT					131

BERNARD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226165 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 6327 PERF. 6084 - 6261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1680	N	1302	-0-	-378	-0-	1302	2			N	-0-					21
10	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	1681	2			N	-0-					21
11	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	1734	2	3	9	N	3					24
12	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	1612	2	9	9	N	8					32
01	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1433	2			N	-0-					32
02	1624	N	NO RPT	-0-	-1624	-0-					N	NO RPT					32

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CROWN EQUIPMENT CO. //CONT.// 191534
BONE-DEAN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 227163 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6650 - 7775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3900	X	3686	-0-	-214	-0-	3686	2			N	-0-					79
10	4030	X	3667	-0-	-363	-0-	3667	2			N	-0-					79
11	3947	X	3947	-0-	-0-	-0-	3945	2	2	9	N	2					81
12	4259	X	4259	-0-	-0-	-0-	4259	2			N	-0-					81
01	4649	X	4649	-0-	-0-	-0-	4638	2	11	9	N	10					91
02	3304	X	NO RPT	-0-	-3304	-0-					N	NO RPT					91

BERKLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 237398 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 5984 PERF. 6335 - 8190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5167	X	5167	-0-	-0-	-0-	5167	2			N	-0-					59
10	5270	X	3381	-0-	-1889	-0-	3381	2			N	-0-					59
11	4950	X	3182	-0-	-1768	-0-	3182	2			N	-0-					59
12	6610	X	6610	-0-	-0-	-0-	6610	2			N	-0-					59
01	6587	X	6587	-0-	-0-	-0-	6583	2	4	9	N	4					63
02	3052	X	NO RPT	-0-	-3052	-0-					N	NO RPT					63

BRIDGES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 237403 COMPL. DATE 01/20/2008 TOTAL DEPTH 6076 PERF. 6490 - 6700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1530	N	1520	-0-	-10	-0-	1507	2	13	9	N	12					47
10	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	1745	2	3	9	N	3					50
11	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	1651	2			N	-0-					50
12	1581	N	1405	-0-	-176	-0-	1396	2	9	9	N	8					58
01	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	1391	2			N	-0-					58
02	1540	N	NO RPT	-0-	-1540	-0-					N	NO RPT					58

IRVINE WELL #: 4H RRCID -> 237410 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 5991 PERF. 6320 - 8170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3000	X	2910	-0-	-90	-0-	2910	2			N	-0-					116
10	3100	X	2901	-0-	-199	-0-	2901	2			N	-0-					116
11	3016	X	3016	-0-	-0-	-0-	3016	2			N	-0-					116
12	3038	X	3002	-0-	-36	-0-	3002	2			N	-0-					116
01	3123	X	3123	-0-	-0-	-0-	3123	2			N	-0-					116
02	2800	X	NO RPT	-0-	-2800	-0-					N	NO RPT					116

IRVINE WELL #: 3H RRCID -> 237415 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 6062 PERF. 6375 - 8020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3732	X	3732	-0-	-0-	-0-	3732	2			N	-0-					131
10	4172	X	4172	-0-	-0-	-0-	4172	2			N	-0-					131
11	4055	X	4055	-0-	-0-	-0-	4048	2	7	9	N	6					137
12	3708	X	3708	-0-	-0-	-0-	3708	2			N	-0-					137
01	2976	X	2796	-0-	-180	-0-	2785	2	11	9	N	10					147
02	2688	X	NO RPT	-0-	-2688	-0-					N	NO RPT					147

CLARK WELL #: 3H RRCID -> 238917 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 6096 PERF. 6437 - 8088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5880	X	5556	-0-	-324	-0-	5550	2	6	9	N	5					150
10	6076	X	5774	-0-	-302	-0-	5766	2	8	9	N	7					157
11	5880	X	5175	-0-	-705	-0-	5175	2			N	-0-					157
12	5072	X	5072	-0-	-0-	-0-	5060	2	12	9	N	11					168
01	4556	X	4556	-0-	-0-	-0-	4549	2	7	9	N	6					174
02	5208	X	NO RPT	-0-	-5208	-0-					N	NO RPT					174

LANKFORD WELL #: 4H RRCID -> 238919 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 6071 PERF. 6170 - 8075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3912	X	3912	-0-	-0-	-0-	3912	2			N	-0-					39
10	4545	X	4545	-0-	-0-	-0-	4545	2			N	-0-					39
11	3930	X	3495	-0-	-435	-0-	3495	2			N	-0-					39
12	3507	X	3507	-0-	-0-	-0-	3496	2	11	9	N	10					49
01	4489	X	4489	-0-	-0-	-0-	4489	2			N	-0-					49
02	4088	X	NO RPT	-0-	-4088	-0-					N	NO RPT					49

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CROWN EQUIPMENT CO. //CONT.// 191534
PICKARD WELL #: 5H RRCID -> 246919 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 5892 PERF. 6247 - 8191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4069	X	4069	-0-	-0-	-0-	4056	2	13	9	N	12					133
10	5367	X	5367	-0-	-0-	-0-	5367	2			N	-0-					133
11	3960	X	3776	-0-	-184	-0-	3776	2			N	-0-					133
12	3917	X	3917	-0-	-0-	-0-	3917	2			N	-0-					133
01	3710	X	3710	-0-	-0-	-0-	3702	2	8	9	N	7					140
02	4844	X	NO RPT	-0-	-4844	-0-					N	NO RPT					140

HAYNES-MURPHY WELL #: 2H RRCID -> 246921 COMPL. DATE 01/25/2009 TOTAL DEPTH 6151 PERF. 6279 - 8125

09	6210	X	5803	-0-	-407	-0-	5803	2			N	-0-					54
10	6448	X	6346	-0-	-102	-0-	6339	2	7	9	N	6					60
11	6244	X	6244	-0-	-0-	-0-	6229	2	15	9	N	14					74
12	5929	X	5929	-0-	-0-	-0-	5918	2	11	9	N	10					84
01	5510	X	5510	-0-	-0-	-0-	5499	2	11	9	N	10					94
02	5712	X	NO RPT	-0-	-5712	-0-					N	NO RPT					94

GOUGE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253206 COMPL. DATE 08/25/2009 TOTAL DEPTH 6042 PERF. 6236 - 7891

09	3210	X	2702	-0-	-508	-0-	2702	2			N	-0-					99
10	3348	X	3235	-0-	-113	-0-	3228	2	7	9	N	6					105
11	3330	X	2619	-0-	-711	-0-	2617	2	2	9	N	2					107
12	3452	X	3452	-0-	-0-	-0-	3441	2	11	9	N	10					117
01	3350	X	3350	-0-	-0-	-0-	3347	2	3	9	N	3					120
02	2912	X	NO RPT	-0-	-2912	-0-					N	NO RPT					120

WHEELER WELL #: 1H RRCID -> 255352 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 5838 PERF. 6320 - 8450

09	7140	X	-0-	-0-	-7140	-0-					N	-0-					73
10	8180	X	8180	-0-	-0-	-0-	5234	2	2946	5	N	-0-					73
11	13199	X	13199	-0-	-0-	-0-	8739	2	4449	5	N	10					83
							11	9									
12	15683	X	15683	-0-	-0-	-0-	9234	2	6430	5	N	17					100
							19	9									
01	11133	X	11133	-0-	-0-	-0-	6753	2	4363	5	N	15					115
							17	9									
02	4704	X	NO RPT	-0-	-4704	-0-					N	NO RPT					115

CUMMING COMPANY, INC. THE 194204
WIMBERLY WELL #: 7 RRCID -> 183012 COMPL. DATE 06/03/2001 TOTAL DEPTH 6260 PERF. 5922 - 6053

09	510	N	324	-0-	-186	-0-	324	2			N	-0-					-0-
10	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					-0-
11	420	N	223	-0-	-197	-0-	223	2			N	-0-					-0-
12	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					-0-
01	248	N	183	-0-	-65	-0-	183	2			N	-0-					-0-
*02	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					-0-

WIMBERLY WELL #: 5 RRCID -> 188343 COMPL. DATE 07/19/2001 TOTAL DEPTH 6205 PERF. 6034 - 6162

09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CUMMING COMPANY, INC. THE //CONT.// 194204
MOE WELL #: 1H RRCID -> 217189 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 5259 PERF. 5553 - 7590

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11

STEWART WELL #: 1H RRCID -> 220869 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 5538 PERF. 5970 - 8489

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LONG "73" WELL #: 4 RRCID -> 223935 COMPL. DATE 11/02/2016 TOTAL DEPTH 4495 PERF. 4260 - 4464

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STEWART WELL #: 2H RRCID -> 224927 COMPL. DATE 07/12/2013 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 5183 - 5224

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DRECHSEL UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 235371 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 5146 PERF. 5902 - 8401

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			9
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			9
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			9
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			9
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			9
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			9

WAYNICK WELL #: RRCID -> 242806 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3762 - 3788

09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			117
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			117
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			117
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			117
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			117
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			117

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/17/2010

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CUMMING COMPANY, INC. THE //CONT.// 194204
INDIANOLA RAILROAD WELL #: 1 RRCID -> 249815 COMPL. DATE 04/13/2009 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 4145 - 4300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DRECHSEL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250805 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 8469 PERF. 5402 - 8391

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					134
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					134
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					134
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					134
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					134
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					134

INDIANOLA RAILROAD WELL #: 5 RRCID -> 252466 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 3912 PERF. 3789 - 3848

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNS WELL #: 1 RRCID -> 254047 COMPL. DATE 09/10/2009 TOTAL DEPTH 3956 PERF. 3814 - 3834

09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHUFFIELD WELL #: 1 RRCID -> 256100 COMPL. DATE 01/14/2010 TOTAL DEPTH 3802 PERF. 3734 - 3754

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCALING WELL #: 1 RRCID -> 256477 COMPL. DATE 03/19/2010 TOTAL DEPTH 4006 PERF. 3926 - 3946

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					-0-
12	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					-0-
01	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHUFFIELD B WELL #: 1 RRCID -> 258586 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 3888 PERF. 3780 - 3800

09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CUMMING COMPANY, INC. THE //CONT.// 194204
STEPHEN-PARR WELL #: 1 RRCID -> 258587 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 3892 PERF. 3790 - 3810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	1174	X	1174	-0-	-0-	-0-	1174	2			N	-0-					-0-
12	T. A.		2731	-0-	2731	2731	2731	2			N	-0-					-0-
*01	3990	X	1259	-0-	-2731	-0-	1259	2			N	-0-					-0-
*02	1137	X	1137	-0-	-0-	-0-	1137	2			N	-0-					-0-

HOECK WELL #: 1 RRCID -> 258588 COMPL. DATE 07/19/2010 TOTAL DEPTH 3852 PERF. 3724 - 3744

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOECK B WELL #: 1 RRCID -> 259336 COMPL. DATE 07/29/2010 TOTAL DEPTH 3880 PERF. 3790 - 3810

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SCALING B WELL #: 2 RRCID -> 259563 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 4340 PERF. 4252 - 4272

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SUSAN LATHAM SWD WELL #: 2 RRCID -> 261530 COMPL. DATE 07/06/2011 TOTAL DEPTH 4458 PERF. 4410 - 4440

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CRAIN WELL #: 1 RRCID -> 262627 COMPL. DATE 11/07/2011 TOTAL DEPTH 4158 PERF. 4050 - 4070

09	900	N	799	-0-	-101	-0-	799	2			N	-0-					-0-
10	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	2			N	-0-					-0-
11	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	2			N	-0-					-0-
12	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	2			N	-0-					-0-
01	936	N	936	-0-	-0-	-0-	936	2			N	-0-					-0-
*02	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			N	-0-					-0-

SPRADLING WELL #: 1 RRCID -> 262629 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 4167 PERF. 4055 - 4075

09	1260	N	1097	-0-	-163	-0-	1097	2			N	-0-					-0-
10	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	2			N	-0-					-0-
11	1800	N	1163	-0-	-637	-0-	1163	2			N	-0-					-0-
12	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	2			N	-0-					-0-
01	1178	N	829	-0-	-349	-0-	829	2			N	-0-					-0-
*02	923	N	923	-0-	-0-	-0-	923	2			N	-0-					-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
09	DLQ H-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DLQ H-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DLQ H-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DLQ H-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DLQ H-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		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

09	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					148
10	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					148
11	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					148
12	DLQ G-10		1	-0-	1	1	1	2			N	-0-					148
01	DLQ G-10		1	-0-	1	2	1	2			N	-0-					148
02	DLQ G-10		1	-0-	1	3	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

09	1050	N	930	-0-	-120	-0-	30	1	898	3	N	2					164
							2	9									
10	1023	N	960	-0-	-63	-0-	62	1	898	3	N	-0-					164
11	990	N	930	-0-	-60	-0-	60	1	852	3	N	16	171	1			9
							18	9									
12	961	N	912	-0-	-49	-0-	62	1	850	3	N	-0-					9
01	961	N	894	-0-	-67	-0-	62	1	832	3	N	-0-					9
02	868	N	798	-0-	-70	-0-	56	1	742	3	N	-0-					9

HICKMAN, MELISSA WELL #: 1H RRCID -> 238339 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 4807 PERF. 6594 - 8892

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

FIREWATER-WHARTON WELL #: 1HR RRCID -> 239167 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 4982 PERF. 5410 - 8624

09	3030	X	2178	-0-	-852	-0-	625	1	1520	3	N	30					146
							33	9									
10	2852	X	2104	-0-	-748	-0-	750	1	1342	3	N	11					157
							12	9									
11	2642	X	2642	-0-	-0-	-0-	725	1	1899	3	N	16	166	1			7
							18	9									
12	2542	X	2272	-0-	-270	-0-	775	1	1480	3	N	15					22
							17	9									
01	2542	X	1042	-0-	-1500	-0-	600	1	376	3	N	60					82
							66	9									
*02	3088	X	3088	-0-	-0-	-0-	400	1	2682	3	N	5					87
							6	9									

COWLEY "A" WELL #: 1 RRCID -> 252532 COMPL. DATE 09/30/2014 TOTAL DEPTH 5360 PERF. 3004 - 3048

09	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE

DARK HORSE OPERATING CO., L.L.C. 200532
SCRUGGS WELL #: 1H RRCID -> 230536 COMPL. DATE 01/21/2005 TOTAL DEPTH 8949 PERF. 9170 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9780	X	8351	-0-	-1429	-0-	8351	2			N	-0-					-0-
10	9114	X	8330	-0-	-784	-0-	8330	2			N	-0-					-0-
11	8190	X	7588	-0-	-602	-0-	7588	2			N	-0-					-0-
12	8463	X	8273	-0-	-190	-0-	8273	2			N	-0-					-0-
01	8463	X	6721	-0-	-1742	-0-	6721	2			N	-0-					-0-
02	7644	X	7270	-0-	-374	-0-	7270	2			N	-0-					-0-

DENTECO OIL COMPANY LLC 215939
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
09	0	W	-0-	-0-	-0-	1327					N	3					49
10	0	W	-0-	-0-	-0-	1327					N	-0-					49
11	0	W	-0-	-0-	-0-	1327					N	-0-					49
12	0	W	-0-	-0-	-0-	1327					N	-0-					49
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	1327					N	NO RPT					49
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	1327					N	NO RPT					49

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
SLAY, C. W. WELL #: 1 RRCID -> 099323 COMPL. DATE 10/15/1981 TOTAL DEPTH 7856 PERF. 7057 - 7382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4200	X	4152	-0-	-48	-0-	141	1	4011	2	N	-0-					-0-
10	4340	X	4035	-0-	-305	-0-	136	1	3899	2	N	-0-					-0-
11	4200	X	4052	-0-	-148	-0-	133	1	3919	2	N	-0-					-0-
12	4712	X	4391	-0-	-321	-0-	147	1	4244	2	N	-0-					-0-
01	4712	X	4394	-0-	-318	-0-	145	1	4249	2	N	-0-					-0-
02	3864	X	3738	-0-	-126	-0-	123	1	3615	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MACKEY, W. L. GU 3 WELL #: 6 RRCID -> 107556 COMPL. DATE 09/14/1983 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6660 - 7131

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4470	X	4293	-0-	-177	-0-	156	1	4136	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	4619	X	4086	-0-	-533	-0-	20	1	4066	3	Y	-0-					-0-
11	4470	X	4092	-0-	-378	-0-	20	1	4072	3	Y	-0-					-0-
12	4588	X	4135	-0-	-453	-0-	20	1	4102	3	Y	12					12
							13	9									
01	4588	X	4164	-0-	-424	-0-	21	1	4129	3	Y	13					25
							14	9									
02	4004	X	3705	-0-	-299	-0-	18	1	3674	3	Y	12	37	1			-0-
							13	9									

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 2 RRCID -> 111362 COMPL. DATE 05/11/1984 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7285 - 7767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2700	X	2543	-0-	-157	-0-	87	1	2456	3	Y	-0-					-0-
10	2790	X	2592	-0-	-198	-0-	13	1	2579	3	Y	-0-					-0-
11	2624	X	2624	-0-	-0-	-0-	13	1	2611	3	Y	-0-					-0-
12	2635	N	2623	-0-	-12	-0-	13	1	2610	3	Y	-0-					-0-
01	2604	N	2576	-0-	-28	-0-	13	1	2563	3	Y	-0-					-0-
02	2436	N	2244	-0-	-192	-0-	11	1	2233	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
09	3150	X	3119	-0-	-31	-0-	105	1	3014	3	Y	-0-					-0-
10	3255	X	3209	-0-	-46	-0-	16	1	3193	3	Y	-0-					-0-
11	3150	X	3066	-0-	-84	-0-	15	1	3051	3	Y	-0-					-0-
12	3351	X	3351	-0-	-0-	-0-	16	1	3335	3	Y	-0-					-0-
01	3309	X	3309	-0-	-0-	-0-	17	1	3292	3	Y	-0-					-0-
*02	2996	X	2996	-0-	-0-	-0-	15	1	2981	3	Y	-0-					-0-

SIMS, THOMAS P. WELL #: 1 RRCID -> 113933 COMPL. DATE 10/29/1984 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 7404 - 7841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3277	X	3277	-0-	-0-	-0-	106	1	3171	3	N	-0-					-0-
10	3545	X	3545	-0-	-0-	-0-	17	1	3528	3	N	-0-					-0-
11	3383	X	3383	-0-	-0-	-0-	16	1	3367	3	N	-0-					-0-
12	3379	X	3285	-0-	-94	-0-	16	1	3269	3	N	-0-					-0-
01	3379	X	3070	-0-	-309	-0-	15	1	3055	3	N	-0-					-0-
02	3052	X	2838	-0-	-214	-0-	14	1	2824	3	N	-0-					-0-

CLOUGH, ADELE GU "A" WELL #: 2 RRCID -> 114604 COMPL. DATE 11/10/1984 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 4575 - 7475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	64	1	1786	3	N	-0-					-0-
10	770	N	770	-0-	-0-	-0-	4	1	766	3	N	-0-					-0-
11	510	N	393	-0-	-117	-0-	2	1	391	3	N	-0-					-0-
12	527	N	416	-0-	-111	-0-	2	1	414	3	N	-0-					-0-
01	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	10	1	2049	3	N	-0-					-0-
*02	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	8	1	1731	3	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
09	671	N	671	-0-	-0-	-0-	23	1	648	3	Y	-0-					2
10	788	N	788	-0-	-0-	-0-	4	1	784	3	Y	-0-					2
11	687	N	687	-0-	-0-	-0-	3	1	684	3	Y	-0-					2
12	715	N	715	-0-	-0-	-0-	4	1	711	3	Y	-0-					2
01	744	N	723	-0-	-21	-0-	4	1	719	3	Y	-0-					2
*02	664	N	664	-0-	-0-	-0-	3	1	661	3	Y	-0-					2

BOYD TOWNSITE WELL #: 2 RRCID -> 116578 COMPL. DATE 04/23/1985 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 6583 - 6960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	58	1	1591	3	Y	-0-					-0-
10	1612	N	1325	-0-	-287	-0-	6	1	1319	3	Y	-0-					-0-
11	1560	N	1234	-0-	-326	-0-	6	1	1226	3	Y	2					2
							2	9									
12	1705	N	1601	-0-	-104	-0-	8	1	1593	3	Y	-0-					2
01	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	7	1	1365	3	Y	2					4
							2	9									
*02	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	7	1	1410	3	Y	6					10
							7	9									

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 5 T RRCID -> 117777 COMPL. DATE 07/17/1985 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 7304 - 7820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	59	1	1668	3	Y	-0-					-0-
10	1767	N	1713	-0-	-54	-0-	8	1	1705	3	Y	-0-					-0-
11	1740	N	1661	-0-	-79	-0-	8	1	1653	3	Y	-0-					-0-
12	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	381	1	1900	3	Y	-0-					-0-
01	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	45	1	1800	3	Y	-0-					-0-
*02	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	8	1	1545	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
09	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	41	1	1180	3	N	-0-					-0-
10	1302	N	1266	-0-	-36	-0-	6	1	1260	3	N	-0-					-0-
11	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	6	1	1209	3	N	-0-					-0-
12	1271	N	1245	-0-	-26	-0-	6	1	1239	3	N	-0-					-0-
01	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	6	1	1270	3	N	-0-					-0-
02	1148	N	1134	-0-	-14	-0-	6	1	1128	3	N	-0-					-0-

PERKINS, T. W. WELL #: 3 RRCID -> 119523 COMPL. DATE 09/06/1985 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 6623 - 7069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-
10	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-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-

BOWLES, D. T. GU "B" WELL #: 3 RRCID -> 119524 COMPL. DATE 11/08/1985 TOTAL DEPTH 6909 PERF. 6666 - 6752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					-0-
10	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
*12	2	J	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BIRDWELL, E. L. "GU" WELL #: 2 T RRCID -> 119528 COMPL. DATE 10/28/1985 TOTAL DEPTH 7014 PERF. 6739 - 6920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON, W. D. "C" WELL #: 1T RRCID -> 120067 COMPL. DATE 01/22/1986 TOTAL DEPTH 7988 PERF. 7233 - 7741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	780	N	775	-0-	-5	-0-	29	1	746	3	N	-0-					-0-
10	846	N	846	-0-	-0-	-0-	4	1	842	3	N	-0-					-0-
11	790	N	790	-0-	-0-	-0-	4	1	786	3	N	-0-					-0-
12	806	N	735	-0-	-71	-0-	4	1	731	3	N	-0-					-0-
01	837	N	835	-0-	-2	-0-	4	1	831	3	N	-0-					-0-
*02	762	N	762	-0-	-0-	-0-	4	1	758	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
09	2160	N	2129	-0-	-31	-0-	75	1	2054	3	Y	-0-					-0-
10	2201	N	2112	-0-	-89	-0-	10	1	2102	3	Y	-0-					-0-
11	2160	N	2051	-0-	-109	-0-	10	1	2041	3	Y	-0-					-0-
12	2201	N	2005	-0-	-196	-0-	10	1	1995	3	Y	-0-					-0-
01	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	11	1	2103	3	Y	-0-					-0-
02	1904	N	1862	-0-	-42	-0-	9	1	1853	3	Y	-0-					-0-

CARTER, B. S. JR. WELL #: 1 RRCID -> 122080 COMPL. DATE 05/17/1985 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7347 - 7798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4410	X	4399	-0-	-11	-0-	146	1	4253	3	Y	-0-					-0-
10	4590	X	4590	-0-	-0-	-0-	22	1	4568	3	Y	-0-					-0-
11	4410	X	4401	-0-	-9	-0-	21	1	4380	3	Y	-0-					-0-
12	4550	X	4550	-0-	-0-	-0-	22	1	4528	3	Y	-0-					-0-
01	4470	X	4470	-0-	-0-	-0-	22	1	4448	3	Y	-0-					-0-
02	4032	X	3870	-0-	-162	-0-	19	1	3851	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ACOLA, SAM WELL #: 1 RRCID -> 122408 COMPL. DATE 08/11/1986 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 7054 - 7233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-					2
10	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					2
11	90	N	-0-	-0-	-90	-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

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 1 RRCID -> 124538 COMPL. DATE 05/08/1987 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7233 - 7702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2400	N	2304	-0-	-96	-0-	81	1	2223	3	Y	-0-					-0-
10	2480	N	2420	-0-	-60	-0-	12	1	2408	3	Y	-0-					-0-
11	2340	N	2236	-0-	-104	-0-	11	1	2225	3	Y	-0-					-0-
12	2387	N	2225	-0-	-162	-0-	11	1	2214	3	Y	-0-					-0-
01	2418	N	2275	-0-	-143	-0-	11	1	2264	3	Y	-0-					-0-
*02	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	10	1	2110	3	Y	-0-					-0-

KNAPP WELL #: 3 RRCID -> 126480 COMPL. DATE 11/10/1987 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7234 - 7755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	81	1	2222	3	Y	-0-					-0-
10	2383	N	2383	-0-	-0-	-0-	12	1	2371	3	Y	-0-					-0-
11	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	11	1	2284	3	Y	-0-					-0-
12	2387	N	2352	-0-	-35	-0-	12	1	2340	3	Y	-0-					-0-
01	2387	N	2334	-0-	-53	-0-	12	1	2322	3	Y	-0-					-0-
02	2156	N	2101	-0-	-55	-0-	10	1	2091	3	Y	-0-					-0-

STEVENSON, DORIS WELL #: 1 RRCID -> 127166 COMPL. DATE 04/07/1988 TOTAL DEPTH 8201 PERF. 7458 - 7939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4980	X	4516	-0-	-464	-0-	142	1	4374	3	Y	-0-					-0-
10	5146	X	3379	-0-	-1767	-0-	16	1	3363	3	Y	-0-					-0-
11	4680	X	4082	-0-	-598	-0-	20	1	4062	3	Y	-0-					-0-
12	4836	X	3831	-0-	-1005	-0-	19	1	3812	3	Y	-0-					-0-
01	4681	X	4134	-0-	-547	-0-	21	1	4113	3	Y	-0-					-0-
02	4228	X	3914	-0-	-314	-0-	19	1	3895	3	Y	-0-					-0-

MCCURDY, FLOYD WELL #: 2 RRCID -> 127346 COMPL. DATE 04/21/1988 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 7263 - 7778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1860	N	1722	-0-	-138	-0-	64	1	1658	3	Y	-0-					-0-
10	1891	N	1859	-0-	-32	-0-	9	1	1850	3	Y	-0-					-0-
11	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	9	1	1865	3	Y	-0-					-0-
12	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	9	1	1857	3	Y	-0-					-0-
01	1860	N	1826	-0-	-34	-0-	9	1	1817	3	Y	-0-					-0-
02	1736	N	1591	-0-	-145	-0-	8	1	1575	3	Y	7					7
							8	9									

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 2 RRCID -> 127352 COMPL. DATE 04/14/1988 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7222 - 7744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	41	1	1204	3	Y	-0-					-0-
10	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	6	1	1267	3	Y	-0-					-0-
11	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	6	1	1232	3	Y	-0-					-0-
12	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	6	1	1269	3	Y	-0-					-0-
01	1209	N	1165	-0-	-44	-0-	6	1	1159	3	Y	-0-					-0-
02	1092	N	954	-0-	-138	-0-	5	1	949	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

FINLAYSON, O. T. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 127353 COMPL. DATE 04/29/1988 TOTAL DEPTH 7877 PERF. 7112 - 7528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2310	N	2291	-0-	-19	-0-	78	1	2213	2	N	-0-					-0-
10	2336	N	2336	-0-	-0-	-0-	79	1	2257	2	N	-0-					-0-
11	2338	N	2338	-0-	-0-	-0-	77	1	2261	2	N	-0-					-0-
12	2356	N	2324	-0-	-32	-0-	78	1	2246	2	N	-0-					-0-
01	2325	N	2229	-0-	-96	-0-	73	1	2156	2	N	-0-					-0-
02	2184	N	2049	-0-	-135	-0-	67	1	1982	2	N	-0-					-0-

SEWELL RANCH, INC. WELL #: 1 RRCID -> 127359 COMPL. DATE 05/05/1988 TOTAL DEPTH 7528 PERF. 6864 - 7279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3000	X	3000	-0-	-0-	-0-	104	1	2896	3	Y	-0-					5
10	3053	X	3053	-0-	-0-	-0-	15	1	3038	3	Y	-0-					5
11	3060	X	2942	-0-	-118	-0-	14	1	2928	3	Y	-0-					5
12	3162	X	3001	-0-	-161	-0-	15	1	2986	3	Y	-0-					5
01	3162	X	2822	-0-	-340	-0-	14	1	2802	3	Y	5	10	1			-0-
							6	9									
02	2800	X	2745	-0-	-55	-0-	13	1	2731	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

GRAHAM RANCH WELL #: 1 RRCID -> 127792 COMPL. DATE 05/12/1988 TOTAL DEPTH 8184 PERF. 7452 - 7929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1920	N	1822	-0-	-98	-0-	59	1	1763	3	N	-0-					7
10	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	10	1	2054	3	N	-0-					7
11	1950	N	1876	-0-	-74	-0-	9	1	1867	3	N	-0-					7
12	1891	N	1800	-0-	-91	-0-	9	1	1791	3	N	-0-					7
01	2077	N	1930	-0-	-147	-0-	10	1	1920	3	N	-0-					7
02	1764	N	1703	-0-	-61	-0-	8	1	1695	3	N	-0-					7

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 3 RRCID -> 129672 COMPL. DATE 11/12/1988 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 7469 - 7705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	41	1	1195	3	Y	-0-					-0-
10	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	6	1	1206	3	Y	-0-					-0-
11	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	6	1	1172	3	Y	-0-					-0-
12	1240	N	1171	-0-	-69	-0-	6	1	1165	3	Y	-0-					-0-
01	1209	N	1104	-0-	-105	-0-	6	1	1098	3	Y	-0-					-0-
02	1092	N	1075	-0-	-17	-0-	5	1	1070	3	Y	-0-					-0-

CLOUGH, ADELE GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 129673 COMPL. DATE 11/17/1988 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7185 - 7650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3000	X	2750	-0-	-250	-0-	97	1	2653	3	Y	-0-					3
10	3100	X	2916	-0-	-184	-0-	14	1	2901	3	Y	1					4
							1	9									
11	3474	X	3474	-0-	-0-	-0-	17	1	3449	3	Y	7					11
							8	9									
12	2976	X	2606	-0-	-370	-0-	13	1	2589	3	Y	4					15
							4	9									
01	2950	X	2950	-0-	-0-	-0-	15	1	2933	3	Y	2					17
							2	9									
02	2912	X	2688	-0-	-224	-0-	13	1	2675	3	Y	-0-					17

PENNINGTON, HENRY WELL #: 1 RRCID -> 129772 COMPL. DATE 08/12/1988 TOTAL DEPTH 8528 PERF. 7465 - 7992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1650	N	1573	-0-	-77	-0-	53	1	1520	2	N	-0-					-0-
10	1767	N	1582	-0-	-185	-0-	53	1	1529	2	N	-0-					-0-
11	1560	N	1437	-0-	-123	-0-	47	1	1390	2	N	-0-					-0-
12	1612	N	1532	-0-	-80	-0-	51	1	1481	2	N	-0-					-0-
01	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	53	1	1565	2	N	-0-					-0-
02	1344	N	1308	-0-	-36	-0-	43	1	1265	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, ADA WELL #: 4 RRCID -> 129773 COMPL. DATE 11/22/1988 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7096 - 7554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5190	X	3958	-0-	-1232	-0-	134	1	3824	3	Y	-0-					-0-
10	5363	X	3918	-0-	-1445	-0-	19	1	3899	3	Y	-0-					-0-
11	4440	X	3651	-0-	-789	-0-	18	1	3633	3	Y	-0-					-0-
12	3999	X	3618	-0-	-381	-0-	18	1	3600	3	Y	-0-					-0-
01	3999	X	2822	-0-	-1177	-0-	14	1	2808	3	Y	-0-					-0-
02	3612	X	3119	-0-	-493	-0-	15	1	3104	3	Y	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 1 RRCID -> 129774 COMPL. DATE 10/03/1988 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 7072 - 7368

09	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	63	1	1794	2	N	-0-					-0-
10	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	67	1	1915	2	N	-0-					-0-
11	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	65	1	1905	2	N	-0-					-0-
12	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	72	1	2090	2	N	-0-					-0-
01	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	69	1	2031	2	N	-0-					-0-
02	1848	N	1399	-0-	-449	-0-	46	1	1353	2	N	-0-					-0-

WOMACK, L. C. WELL #: 2 RRCID -> 130067 COMPL. DATE 12/16/1988 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6547 - 6967

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

CHISM, ROYCE WELL #: 1 RRCID -> 130297 COMPL. DATE 10/23/1989 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 6740 - 7135

09	2798	N	2798	-0-	-0-	-0-	98	1	2700	3	Y	-0-					-0-
10	2681	N	2681	-0-	-0-	-0-	13	1	2664	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
11	2744	N	2744	-0-	-0-	-0-	13	1	2731	3	Y	-0-					-0-
12	2981	X	2981	-0-	-0-	-0-	15	1	2966	3	Y	-0-					-0-
01	2883	X	1852	-0-	-1031	-0-	9	1	1843	3	Y	-0-					-0-
*02	2716	X	2716	-0-	-0-	-0-	13	1	2703	3	Y	-0-					-0-

DCCO 1-PETERSON, RUDY WELL #: 1 RRCID -> 130298 COMPL. DATE 09/23/1988 TOTAL DEPTH 8462 PERF. 7470 - 8016

09	1740	N	1673	-0-	-67	-0-	37	1	1636	3	Y	-0-					-0-
10	1798	N	1705	-0-	-93	-0-	8	1	1697	3	Y	-0-					-0-
11	1680	N	1639	-0-	-41	-0-	8	1	1631	3	Y	-0-					-0-
12	1736	N	1642	-0-	-94	-0-	8	1	1634	3	Y	-0-					-0-
01	1705	N	1683	-0-	-22	-0-	8	1	1675	3	Y	-0-					-0-
*02	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	8	1	1535	3	Y	-0-					-0-

MCALISTER, O. H. WELL #: 6 RRCID -> 130708 COMPL. DATE 03/28/1989 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 7028 - 7456

09	2499	N	2499	-0-	-0-	-0-	82	1	2417	3	N	-0-					-0-
10	2616	N	2616	-0-	-0-	-0-	13	1	2603	3	N	-0-					-0-
11	2543	N	2543	-0-	-0-	-0-	12	1	2531	3	N	-0-					-0-
12	2613	N	2613	-0-	-0-	-0-	13	1	2600	3	N	-0-					-0-
01	2562	N	2562	-0-	-0-	-0-	13	1	2549	3	N	-0-					-0-
*02	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	11	1	2300	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DUNN, CLARA LYLES WELL #: 1 RRCID -> 130915 COMPL. DATE 02/02/1989 TOTAL DEPTH 8960 PERF. 7669 - 8364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DONALDSON-SMITH WELL #: 3T RRCID -> 133338 COMPL. DATE 01/17/1991 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6620 - 6805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAEYERS, ELLA WELL #: 3 T RRCID -> 134043 COMPL. DATE 03/01/1990 TOTAL DEPTH 7901 PERF. 7153 - 7675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1230	N	1211	-0-	-19	-0-	46	1	1165	3	N	-0-					-0-
10	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	6	1	1258	3	N	-0-					-0-
11	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	6	1	1218	3	N	-0-					-0-
12	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	6	1	1281	3	N	-0-					-0-
01	1271	N	1270	-0-	-1	-0-	6	1	1264	3	N	-0-					-0-
*02	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	6	1	1197	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
09	3180	X	2905	-0-	-275	-0-	99	1	2806	3	Y	-0-					-0-
10	3224	X	3138	-0-	-86	-0-	15	1	3123	3	Y	-0-					-0-
11	3120	X	3082	-0-	-38	-0-	15	1	3067	3	Y	-0-					-0-
12	3100	X	3069	-0-	-31	-0-	15	1	3054	3	Y	-0-					-0-
01	3100	X	3035	-0-	-65	-0-	15	1	3020	3	Y	-0-					-0-
*02	2905	X	2905	-0-	-0-	-0-	14	1	2891	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
09	3990	X	3962	-0-	-28	-0-	129	1	3833	3	N	-0-					10
10	4123	X	4083	-0-	-40	-0-	20	1	4063	3	N	-0-					10
11	4030	X	4030	-0-	-0-	-0-	19	1	4011	3	N	-0-					10
12	4123	X	3975	-0-	-148	-0-	20	1	3955	3	N	-0-					10
01	4123	X	3911	-0-	-212	-0-	20	1	3891	3	N	-0-					10
02	3752	X	3352	-0-	-400	-0-	16	1	3336	3	N	-0-					10

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
09	900	N	876	-0-	-24	-0-	29	1	847	3	Y	-0-					-0-
10	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	7	1	1408	3	Y	-0-					-0-
11	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	7	1	1402	3	Y	-0-					-0-
12	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	7	1	1430	3	Y	-0-					-0-
01	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	7	1	1439	3	Y	-0-					-0-
*02	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	6	1	1261	3	Y	-0-					-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
09	3690	X	3538	-0-	-152	-0-	117	1	3421	3	Y	-0-					-0-
10	3844	X	3442	-0-	-402	-0-	17	1	3425	3	Y	-0-					-0-
11	3750	X	2919	-0-	-831	-0-	14	1	2905	3	Y	-0-					-0-
12	3875	X	2641	-0-	-1234	-0-	13	1	2628	3	Y	-0-					-0-
01	3875	X	2896	-0-	-979	-0-	14	1	2882	3	Y	-0-					-0-
02	3304	X	2807	-0-	-497	-0-	14	1	2793	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ACOLA, SAM "B" WELL #: 2 RRCID -> 134869 COMPL. DATE 12/10/1996 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6926 - 7420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1200	N	1090	-0-	-110	-0-	41	1	1049	3	Y	-0-					-0-
10	1333	N	1141	-0-	-192	-0-	6	1	1135	3	Y	-0-					-0-
11	1260	N	1206	-0-	-54	-0-	6	1	1200	3	Y	-0-					-0-
12	1116	N	832	-0-	-284	-0-	4	1	828	3	Y	-0-					-0-
01	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	6	1	1206	3	Y	-0-					-0-
*02	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	6	1	1142	3	Y	1					1
							1	9									

SLIMP, J. WELL #: 2 RRCID -> 134871 COMPL. DATE 03/13/1990 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6751 - 7226

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MILLER, WILLIAM GU 2 WELL #: 4 RRCID -> 134872 COMPL. DATE 03/07/1990 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 7215 - 7629

09	5961	X	5961	-0-	-0-	-0-	195	1	5766	3	N	-0-					-0-
10	6041	X	6041	-0-	-0-	-0-	29	1	6012	3	N	-0-					-0-
11	5772	X	5772	-0-	-0-	-0-	28	1	5744	3	N	-0-					-0-
12	5810	X	5810	-0-	-0-	-0-	29	1	5781	3	N	-0-					-0-
01	5660	X	5660	-0-	-0-	-0-	28	1	5632	3	N	-0-					-0-
*02	5051	X	5051	-0-	-0-	-0-	25	1	5026	3	N	-0-					-0-

CLOUGH, ADELE GU "A" WELL #: 3 RRCID -> 135238 COMPL. DATE 04/25/1990 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 6928 - 7378

09	1110	N	826	-0-	-284	-0-	29	1	797	3	Y	-0-					-0-
10	1116	N	874	-0-	-242	-0-	4	1	870	3	Y	-0-					-0-
11	960	N	785	-0-	-175	-0-	4	1	781	3	Y	-0-					-0-
12	868	N	792	-0-	-76	-0-	4	1	788	3	Y	-0-					-0-
01	868	N	827	-0-	-41	-0-	4	1	823	3	Y	-0-					-0-
*02	902	N	902	-0-	-0-	-0-	4	1	898	3	Y	-0-					-0-

COLE TRUST ONE "A" WELL #: 1 RRCID -> 135255 COMPL. DATE 03/20/1990 TOTAL DEPTH 11815 PERF. 7807 - 8526

09	840	N	810	-0-	-30	-0-	18	1	792	3	N	-0-					-0-
10	868	N	845	-0-	-23	-0-	3	1	842	3	N	-0-					-0-
11	870	N	827	-0-	-43	-0-	4	1	823	3	N	-0-					-0-
12	845	N	845	-0-	-0-	-0-	4	1	841	3	N	-0-					-0-
01	863	N	863	-0-	-0-	-0-	4	1	859	3	N	-0-					-0-
02	784	N	784	-0-	-0-	-0-	4	1	780	3	N	-0-					-0-

SLIMP, J. WELL #: 3 RRCID -> 135493 COMPL. DATE 06/26/1990 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 6777 - 7218

09	834	N	834	-0-	-0-	-0-	29	1	805	3	Y	-0-					-0-
10	778	N	778	-0-	-0-	-0-	4	1	774	3	Y	-0-					-0-
11	720	N	652	-0-	-68	-0-	3	1	649	3	Y	-0-					-0-
12	791	N	791	-0-	-0-	-0-	4	1	787	3	Y	-0-					-0-
01	817	N	817	-0-	-0-	-0-	4	1	813	3	Y	-0-					-0-
*02	657	N	657	-0-	-0-	-0-	3	1	654	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WOMACK, E. A. WELL #: 3 RRCID -> 135494 COMPL. DATE 05/31/1990 TOTAL DEPTH 7080 PERF. 6570 - 6775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ADAMS, CORINNE WELL #: 1 RRCID -> 135495 COMPL. DATE 05/30/1990 TOTAL DEPTH 7773 PERF. 7224 - 7690

09	2130	N	1892	-0-	-238	-0-	64	1	1828	2	N	-0-					-0-
10	2232	N	1933	-0-	-299	-0-	65	1	1868	2	N	-0-					-0-
11	2040	N	1799	-0-	-241	-0-	59	1	1740	2	N	-0-					-0-
12	1953	N	1785	-0-	-168	-0-	60	1	1725	2	N	-0-					-0-
01	1922	N	1810	-0-	-112	-0-	60	1	1750	2	N	-0-					-0-
02	1680	N	1630	-0-	-50	-0-	54	1	1576	2	N	-0-					-0-

MILLER, WILLIAM GU B-1 WELL #: 5 RRCID -> 135496 COMPL. DATE 07/16/1990 TOTAL DEPTH 7585 PERF. 7010 - 7426

09	1290	N	1134	-0-	-156	-0-	41	1	1093	3	Y	-0-					-0-
10	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	7	1	1443	3	Y	-0-					-0-
11	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	7	1	1443	3	Y	-0-					-0-
12	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	6	1	1305	3	Y	-0-					-0-
01	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	7	1	1394	3	Y	-0-					-0-
*02	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	6	1	1195	3	Y	-0-					-0-

SULLIVAN, PAULINE GILL WELL #: 1 RRCID -> 135546 COMPL. DATE 06/21/1990 TOTAL DEPTH 8147 PERF. 7483 - 8016

09	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	70	1	2176	3	Y	-0-					-0-
10	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	11	1	2306	3	Y	-0-					-0-
11	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	11	1	2233	3	Y	-0-					-0-
12	2325	N	2095	-0-	-230	-0-	10	1	2085	3	Y	-0-					-0-
01	2325	N	2129	-0-	-196	-0-	11	1	2118	3	Y	-0-					-0-
02	2100	N	1965	-0-	-135	-0-	10	1	1955	3	Y	-0-					-0-

MORRIS, J. S. DR. WELL #: 4T RRCID -> 135547 COMPL. DATE 07/26/1996 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7185 - 7697

09	2190	N	2061	-0-	-129	-0-	69	1	1992	3	Y	-0-					-0-
10	2263	N	2004	-0-	-259	-0-	10	1	1994	3	Y	-0-					-0-
11	2190	N	2072	-0-	-118	-0-	10	1	2062	3	Y	-0-					-0-
12	2693	N	2693	-0-	-0-	-0-	13	1	2680	3	Y	-0-					-0-
01	2473	N	2473	-0-	-0-	-0-	12	1	2461	3	Y	-0-					-0-
*02	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	10	1	2137	3	Y	-0-					-0-

BURNS, ANNA BETH WELL #: 1 RRCID -> 135548 COMPL. DATE 06/18/1990 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 7565 - 8176

09	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	59	1	1748	3	N	-0-					-0-
10	1860	N	1851	-0-	-9	-0-	9	1	1842	3	N	-0-					-0-
11	1830	N	1758	-0-	-72	-0-	9	1	1749	3	N	-0-					-0-
12	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	9	1	1888	3	N	-0-					-0-
01	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	10	1	1963	3	N	-0-					-0-
*02	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	8	1	1675	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ACOLA, SAM "D" WELL #: 2 RRCID -> 135550 COMPL. DATE 03/29/1990 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7072 - 7575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2160	N	1997	-0-	-163	-0-	74	1	1923	3	Y	-0-					-0-
10	2232	N	2056	-0-	-176	-0-	10	1	2046	3	Y	-0-					-0-
11	2040	N	1829	-0-	-211	-0-	9	1	1820	3	Y	-0-					-0-
12	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	10	1	2017	3	Y	-0-					-0-
01	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	11	1	2176	3	Y	-0-					-0-
*02	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	9	1	1883	3	Y	6					6
							7	9									

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
09	14040	X	14012	-0-	-28	-0-	458	1	13554	3	Y	-0-					-0-
10	14508	X	14004	-0-	-504	-0-	68	1	13936	3	Y	-0-					-0-
11	14040	X	13913	-0-	-127	-0-	67	1	13846	3	Y	-0-					-0-
12	14632	X	13591	-0-	-1041	-0-	67	1	13524	3	Y	-0-					-0-
01	14632	X	12993	-0-	-1639	-0-	65	1	12928	3	Y	-0-					-0-
02	13076	X	11761	-0-	-1315	-0-	57	1	11704	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
09	2704	N	2704	-0-	-0-	-0-	60	1	2644	3	N	-0-					-0-
10	2720	N	2720	-0-	-0-	-0-	9	1	2711	3	N	-0-					-0-
11	2567	N	2567	-0-	-0-	-0-	12	1	2555	3	N	-0-					-0-
12	2469	N	2469	-0-	-0-	-0-	12	1	2457	3	N	-0-					-0-
01	2585	N	2585	-0-	-0-	-0-	13	1	2572	3	N	-0-					-0-
*02	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	10	1	2039	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
09	2520	N	2415	-0-	-105	-0-	86	1	2329	3	Y	-0-					22
10	2672	N	2672	-0-	-0-	-0-	13	1	2659	3	Y	-0-					22
11	2628	N	2628	-0-	-0-	-0-	13	1	2615	3	Y	-0-					22
12	2776	N	2776	-0-	-0-	-0-	14	1	2762	3	Y	-0-					22
01	3029	N	3029	-0-	-0-	-0-	15	1	3014	3	Y	-0-					22
*02	2739	N	2739	-0-	-0-	-0-	13	1	2718	3	Y	7					29
							8	9									

ASKEY, W. A. "B" WELL #: 2 RRCID -> 136965 COMPL. DATE 08/28/1990 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7367 - 7889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	65	1	1935	3	Y	-0-					-0-
10	2077	N	2032	-0-	-45	-0-	10	1	2022	3	Y	-0-					-0-
11	2040	N	1942	-0-	-98	-0-	9	1	1933	3	Y	-0-					-0-
12	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	10	1	2026	3	Y	-0-					-0-
01	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	10	1	2011	3	Y	-0-					-0-
*02	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	9	1	1864	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
09	4138	X	4138	-0-	-0-	-0-	130	1	4008	3	N	-0-					-0-
10	4208	X	4208	-0-	-0-	-0-	21	1	4187	3	N	-0-					-0-
11	3994	X	3994	-0-	-0-	-0-	19	1	3975	3	N	-0-					-0-
12	3700	X	3700	-0-	-0-	-0-	18	1	3682	3	N	-0-					-0-
01	3952	X	3952	-0-	-0-	-0-	20	1	3932	3	N	-0-					-0-
*02	3606	X	3606	-0-	-0-	-0-	18	1	3588	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 136979 COMPL. DATE 11/28/1990 TOTAL DEPTH 8420 PERF. 7663 - 8278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	37	1	1676	3	N	-0-					-0-
10	1891	N	1833	-0-	-58	-0-	9	1	1824	3	N	-0-					-0-
11	1800	N	1589	-0-	-211	-0-	8	1	1581	3	N	-0-					-0-
12	1767	N	1398	-0-	-369	-0-	7	1	1391	3	N	-0-					-0-
01	1829	N	1367	-0-	-462	-0-	5	1	1362	3	N	-0-					-0-
02	1484	N	1271	-0-	-213	-0-	6	1	1265	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
09	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	75	1	2134	3	Y	-0-					-0-
10	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	11	1	2145	3	Y	-0-					-0-
11	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	9	1	1878	3	Y	-0-					-0-
12	2232	N	2076	-0-	-156	-0-	10	1	2066	3	Y	-0-					-0-
01	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	11	1	2212	3	Y	-0-					-0-
*02	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	10	1	2065	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
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-

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
09	810	N	809	-0-	-1	-0-	29	1	780	3	Y	-0-					-0-
10	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	6	1	1143	3	Y	-0-					-0-
11	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	5	1	996	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
12	806	N	516	-0-	-290	-0-	3	1	513	3	Y	-0-					-0-
01	957	N	957	-0-	-0-	-0-	5	1	952	3	Y	-0-					-0-
*02	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	5	1	1100	3	Y	-0-					-0-

PATTERSON, M. L. WELL #: 1 RRCID -> 136993 COMPL. DATE 09/30/1997 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 6872 - 7336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6359	X	6359	-0-	-0-	-0-	220	1	6139	3	Y	-0-					-0-
10	6653	X	6653	-0-	-0-	-0-	32	1	6621	3	Y	-0-					-0-
11	6421	X	6421	-0-	-0-	-0-	31	1	6390	3	Y	-0-					-0-
12	5859	X	5370	-0-	-489	-0-	26	1	5344	3	Y	-0-					-0-
01	5859	X	4303	-0-	-1556	-0-	21	1	4223	3	Y	54	54	1			-0-
							59	9									
02	5292	X	3779	-0-	-1513	-0-	18	1	3743	3	Y	16	4	1			12
							18	9									

PETERSON, A. L. WELL #: 2 RRCID -> 136994 COMPL. DATE 11/20/1990 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 7358 - 7816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5070	X	4602	-0-	-468	-0-	147	1	4455	3	N	-0-					-0-
10	5053	X	4904	-0-	-149	-0-	24	1	4880	3	N	-0-					-0-
11	4793	X	4793	-0-	-0-	-0-	23	1	4770	3	N	-0-					-0-
12	4849	X	4849	-0-	-0-	-0-	24	1	4825	3	N	-0-					-0-
01	4650	X	4509	-0-	-141	-0-	23	1	4486	3	N	-0-					-0-
02	4200	X	4145	-0-	-55	-0-	20	1	4125	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

TITCH, R. L. WELL #: 2 RRCID -> 137005 COMPL. DATE 12/27/1990 TOTAL DEPTH 7843 PERF. 7203 - 7700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3450	X	3400	-0-	-50	-0-	116	1	3284	3	Y	-0-					-0-
10	3534	X	3394	-0-	-140	-0-	17	1	3377	3	Y	-0-					-0-
11	3450	X	3292	-0-	-158	-0-	16	1	3276	3	Y	-0-					-0-
12	3565	X	3427	-0-	-138	-0-	17	1	3410	3	Y	-0-					-0-
01	3565	X	3395	-0-	-170	-0-	17	1	3378	3	Y	-0-					-0-
02	3164	X	3121	-0-	-43	-0-	15	1	3106	3	Y	-0-					-0-

WILSON, TRUETT WELL #: 1 RRCID -> 137007 COMPL. DATE 10/19/1990 TOTAL DEPTH 8055 PERF. 7447 - 7901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2850	N	2839	-0-	-11	-0-	89	1	2750	3	N	-0-					-0-
10	2950	N	2950	-0-	-0-	-0-	14	1	2936	3	N	-0-					-0-
11	2820	N	2646	-0-	-174	-0-	13	1	2633	3	N	-0-					-0-
12	2945	N	2760	-0-	-185	-0-	14	1	2746	3	N	-0-					-0-
01	2945	N	2840	-0-	-105	-0-	14	1	2826	3	N	-0-					-0-
*02	2465	N	2465	-0-	-0-	-0-	12	1	2453	3	N	-0-					-0-

WISE, JAMES E. WELL #: 2 RRCID -> 137009 COMPL. DATE 08/01/1990 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 6570 - 6947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2856	X	2856	-0-	-0-	-0-	102	1	2754	3	Y	-0-					13
10	2858	X	2858	-0-	-0-	-0-	14	1	2841	3	Y	3	16	1			-0-
							3	9									
11	3762	X	3762	-0-	-0-	-0-	18	1	3743	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	2994	X	2994	-0-	-0-	-0-	15	1	2977	3	Y	2					2
							2	9									
01	2991	X	2991	-0-	-0-	-0-	15	1	2976	3	Y	-0-					2
*02	2868	X	2868	-0-	-0-	-0-	14	1	2847	3	Y	6					8
							7	9									

MOSES, LONNIE "B" WELL #: 2 RRCID -> 137621 COMPL. DATE 01/03/1991 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 7050 - 7579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		1702	-0-	1702	1702	8	1	1694	3	Y	-0-					-0-
12	T. A.		1144	-0-	1144	2846	6	1	1138	3	Y	-0-					-0-
01	3927	X	1081	-0-	-2846	-0-	5	1	1076	3	Y	-0-					-0-
*02	832	X	832	-0-	-0-	-0-	4	1	828	3	Y	-0-					-0-

DUNN, HOBBY ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 137652 COMPL. DATE 12/26/1990 TOTAL DEPTH 8305 PERF. 7545 - 8210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	41	1	1202	3	Y	-0-					-0-
10	1271	N	1254	-0-	-17	-0-	6	1	1248	3	Y	-0-					-0-
11	1230	N	1225	-0-	-5	-0-	6	1	1219	3	Y	-0-					-0-
12	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	7	1	1371	3	Y	-0-					-0-
01	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	7	1	1335	3	Y	-0-					-0-
02	1148	N	1113	-0-	-35	-0-	5	1	1108	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
09	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	73	1	2069	2	N	-0-					-0-
10	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	66	1	1895	2	N	-0-					-0-
11	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	58	1	1710	2	N	-0-					-0-
12	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	64	1	1848	2	N	-0-					-0-
01	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	56	1	1643	2	N	-0-					-0-
*02	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	54	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
SOL CARPENTER HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 137656 COMPL. DATE 01/30/1991 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7258 - 7718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2638	N	2638	-0-	-0-	-0-	87	1	2551	3	N	-0-					-0-
10	2604	N	2603	-0-	-1	-0-	13	1	2590	3	N	-0-					-0-
11	2520	N	2505	-0-	-15	-0-	12	1	2493	3	N	-0-					-0-
12	2666	N	2666	-0-	-0-	-0-	13	1	2653	3	N	-0-					-0-
01	2604	N	2548	-0-	-56	-0-	13	1	2535	3	N	-0-					-0-
02	2352	N	2342	-0-	-10	-0-	11	1	2331	3	N	-0-					-0-

MORRIS, ADA WELL #: 6 RRCID -> 137744 COMPL. DATE 02/21/1991 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 7057 - 7500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1380	N	1275	-0-	-105	-0-	46	1	1229	3	Y	-0-					10
10	1891	N	1564	-0-	-327	-0-	8	1	1556	3	Y	-0-					10
11	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	9	1	1896	3	Y	-0-					10
12	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	8	1	1700	3	Y	-0-					10
01	1550	N	1508	-0-	-42	-0-	8	1	1500	3	Y	-0-					10
02	1652	N	1210	-0-	-442	-0-	6	1	1204	3	Y	-0-					10

MACKEY, W. L. GU 3 WELL #: 9 RRCID -> 137815 COMPL. DATE 01/03/1991 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 6742 - 7197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2397	N	2397	-0-	-0-	-0-	86	1	2311	3	Y	-0-					2
10	2473	N	2473	-0-	-0-	-0-	12	1	2461	3	Y	-0-					2
11	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	11	1	2285	3	Y	-0-					2
12	2480	N	2330	-0-	-150	-0-	11	1	2313	3	Y	5					7
							6	9									
01	2480	N	2405	-0-	-75	-0-	12	1	2384	3	Y	8					15
							9	9									
*02	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	10	1	2134	3	Y	17	32	1			-0-
							19	9									

SIMS, THOMAS P. GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 137834 COMPL. DATE 04/03/1991 TOTAL DEPTH 7999 PERF. 7376 - 7818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	48	1	1457	3	Y	-0-					-0-
10	3100	N	4645	-0-	1545	1545	23	1	4622	3	Y	-0-					-0-
11	3000	N	5376	-0-	2376	3921	26	1	5350	3	Y	-0-					-0-
12	3100	N	5292	-0-	2192	6113	26	1	5266	3	Y	-0-					-0-
01	11175	X	5062	-0-	-6113	-0-	25	1	5037	3	Y	-0-					-0-
*02	4204	X	4204	-0-	-0-	-0-	20	1	4184	3	Y	-0-					-0-

PATTERSON, M. L. GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 138737 COMPL. DATE 06/05/1991 TOTAL DEPTH 7544 PERF. 6969 - 7402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3030	X	2908	-0-	-122	-0-	104	1	2804	3	Y	-0-					-0-
10	3069	X	3040	-0-	-29	-0-	15	1	3025	3	Y	-0-					-0-
11	2917	X	2917	-0-	-0-	-0-	14	1	2903	3	Y	-0-					-0-
12	3007	X	2950	-0-	-57	-0-	15	1	2935	3	Y	-0-					-0-
01	3007	N	2891	-0-	-116	-0-	14	1	2854	3	Y	21	21	1			-0-
							23	9									
02	2716	N	2612	-0-	-104	-0-	13	1	2597	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

ACOLA, SAM "A" WELL #: 4 RRCID -> 139519 COMPL. DATE 08/30/1991 TOTAL DEPTH 7525 PERF. 6916 - 7378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3129	X	3129	-0-	-0-	-0-	487	1	2642	3	Y	-0-					-0-
10	3228	X	3228	-0-	-0-	-0-	417	1	2811	3	Y	-0-					-0-
11	3176	X	3176	-0-	-0-	-0-	403	1	2773	3	Y	-0-					-0-
12	3080	X	3080	-0-	-0-	-0-	416	1	2664	3	Y	-0-					-0-
01	3708	X	3708	-0-	-0-	-0-	419	1	3261	3	Y	25	25	1			-0-
							28	9									
*02	3537	X	3537	-0-	-0-	-0-	379	1	3156	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

SEALS, G. T. WELL #: 1 RRCID -> 140079 COMPL. DATE 11/12/1991 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 7667 - 8278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1500	N	1349	-0-	-151	-0-	42	1	1307	3	N	-0-					-0-
10	1519	N	1505	-0-	-14	-0-	7	1	1498	3	N	-0-					-0-
11	1410	N	1329	-0-	-81	-0-	6	1	1323	3	N	-0-					-0-
12	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	7	1	1405	3	N	-0-					-0-
01	1519	N	1423	-0-	-96	-0-	7	1	1416	3	N	-0-					-0-
*02	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	6	1	1244	3	N	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS WELL #: 3 RRCID -> 140527 COMPL. DATE 12/04/1991 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 7048 - 7440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1560	N	1497	-0-	-63	-0-	51	1	1446	2	N	-0-					-0-
10	1519	N	1341	-0-	-178	-0-	45	1	1296	2	N	-0-					-0-
11	1380	N	1239	-0-	-141	-0-	41	1	1198	2	N	-0-					-0-
12	1550	N	1218	-0-	-332	-0-	41	1	1177	2	N	-0-					-0-
01	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	47	1	1385	2	N	-0-					-0-
*02	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	46	1	1356	2	N	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. WELL #: 1 RRCID -> 140538 COMPL. DATE 12/10/1991 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7349 - 7833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2481	N	2481	-0-	-0-	-0-	13	1	2468	3	Y	-0-					-0-
10	2505	N	2505	-0-	-0-	-0-	12	1	2493	3	Y	-0-					-0-
11	2471	N	2471	-0-	-0-	-0-	12	1	2459	3	Y	-0-					-0-
12	2601	N	2601	-0-	-0-	-0-	13	1	2588	3	Y	-0-					-0-
01	2682	N	2682	-0-	-0-	-0-	13	1	2669	3	Y	-0-					-0-
*02	2485	N	2485	-0-	-0-	-0-	12	1	2473	3	Y	-0-					-0-

TIMM, TULLIE WELL #: 2 RRCID -> 140620 COMPL. DATE 01/06/1992 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 6780 - 7209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PERKINS, T. W. WELL #: 4 RRCID -> 140793 COMPL. DATE 01/21/1992 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6582 - 7012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2685	X	2685	-0-	-0-	-0-	446	1	2239	3	Y	-0-					17
10	3023	X	3023	-0-	-0-	-0-	385	1	2638	3	Y	-0-	14	1			3
11	2978	X	2978	-0-	-0-	-0-	373	1	2604	3	Y	1	1	1			3
							1	9									
*12	3050	X	3050	-0-	-0-	-0-	385	1	2656	3	Y	8					11
							9	9									
01	2771	N	2771	-0-	-0-	-0-	384	1	2387	3	Y	-0-	11	1			-0-
*02	2386	N	2386	-0-	-0-	-0-	346	1	2037	3	Y	3	1	1			2
							3	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
STEVENSON, N. R. WELL #: 2 RRCID -> 141209 COMPL. DATE 03/27/1992 TOTAL DEPTH 8105 PERF. 7387 - 7873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3048	X	3048	-0-	-0-	-0-	99	1	2949	3	Y	-0-					-0-
10	3100	X	2908	-0-	-192	-0-	14	1	2894	3	Y	-0-					-0-
11	2940	X	2811	-0-	-129	-0-	14	1	2797	3	Y	-0-					-0-
12	3007	X	2771	-0-	-236	-0-	14	1	2757	3	Y	-0-					-0-
01	3007	X	2841	-0-	-166	-0-	14	1	2827	3	Y	-0-					-0-
02	2716	X	2535	-0-	-181	-0-	12	1	2523	3	Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 7 RRCID -> 141245 COMPL. DATE 03/20/1992 TOTAL DEPTH 7995 PERF. 7333 - 7817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1260	N	1138	-0-	-122	-0-	41	1	1097	3	Y	-0-					-0-
10	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	6	1	1299	3	Y	-0-					-0-
11	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	6	1	1248	3	Y	-0-					-0-
12	1178	N	1171	-0-	-7	-0-	6	1	1165	3	Y	-0-					-0-
01	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	7	1	1289	3	Y	-0-					-0-
*02	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	6	1	1178	3	Y	-0-					-0-

SIMS, THOMAS P. "B" WELL #: 1 RRCID -> 141756 COMPL. DATE 12/16/1991 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9542 - 9929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6990	X	6613	-0-	-377	-0-	211	1	6402	3	Y	-0-					-0-
10	6944	X	6773	-0-	-171	-0-	33	1	6740	3	Y	-0-					-0-
11	6720	X	6533	-0-	-187	-0-	32	1	6501	3	Y	-0-					-0-
12	6851	X	6571	-0-	-280	-0-	32	1	6539	3	Y	-0-					-0-
01	6820	X	6425	-0-	-395	-0-	32	1	6393	3	Y	-0-					-0-
02	6160	X	5853	-0-	-307	-0-	28	1	5825	3	Y	-0-					-0-

PAVILLARD, ALBERT "A" WELL #: 1 RRCID -> 141787 COMPL. DATE 05/18/1992 TOTAL DEPTH 7235 PERF. 6693 - 7110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	59	1	1696	3	N	-0-					-0-
10	1922	N	1734	-0-	-188	-0-	8	1	1726	3	N	-0-					-0-
11	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	9	1	1868	3	N	-0-					-0-
12	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	10	1	2082	3	N	-0-					-0-
01	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	10	1	2080	3	N	-0-					-0-
*02	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	9	1	1844	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
09	7505	X	7505	-0-	-0-	-0-	236	1	7269	3	N	-0-					-0-
10	7576	X	7576	-0-	-0-	-0-	37	1	7539	3	N	-0-					-0-
11	7328	X	7328	-0-	-0-	-0-	35	1	7293	3	N	-0-					-0-
12	7956	X	7956	-0-	-0-	-0-	39	1	7917	3	N	-0-					-0-
01	7661	X	7661	-0-	-0-	-0-	38	1	7623	3	N	-0-					-0-
*02	6651	X	6651	-0-	-0-	-0-	32	1	6619	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PAVILLARD, ALBERT "A" WELL #: 2 RRCID -> 142257 COMPL. DATE 07/07/1992 TOTAL DEPTH 7255 PERF. 6749 - 7163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5460	X	5451	-0-	-9	-0-	196	1	5255	3	Y	-0-					9
10	5642	X	5577	-0-	-65	-0-	27	1	5550	3	Y	-0-					9
11	5400	X	5396	-0-	-4	-0-	26	1	5369	3	Y	1					10
							1	9									
12	5549	X	5473	-0-	-76	-0-	27	1	5444	3	Y	2					12
							2	9									
01	5549	X	5430	-0-	-119	-0-	27	1	5394	3	Y	8					20
							9	9									
02	5012	X	4912	-0-	-100	-0-	24	1	4866	3	Y	20	40	1			-0-
							22	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
09	4486	X	4486	-0-	-0-	-0-	494	1	3991	3	Y	1					3
							1	9									
10	4526	X	4515	-0-	-11	-0-	391	1	4109	3	Y	14	17	1			-0-
							15	9									
11	4380	X	4305	-0-	-75	-0-	378	1	3926	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	4495	X	4360	-0-	-135	-0-	392	1	3959	3	Y	8					8
							9	9									
01	4495	X	4269	-0-	-226	-0-	378	1	3869	3	Y	20	28	1			-0-
							22	9									
02	4060	X	3921	-0-	-139	-0-	352	1	3567	3	Y	2	2	1			-0-
							2	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
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-

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
09	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	69	1	1976	3	Y	13					39
							14	9									
10	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	11	1	2143	3	Y	-0-					39
11	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	10	1	2060	3	Y	-0-					39
12	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	10	1	2073	3	Y	-0-					39
01	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	10	1	2001	3	Y	-0-					39
*02	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	9	1	1816	3	Y	3					42
							3	9									

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
09	2640	N	2590	-0-	-50	-0-	82	1	2508	3	Y	-0-					-0-
10	2728	N	2706	-0-	-22	-0-	13	1	2693	3	Y	-0-					-0-
11	2610	N	2521	-0-	-89	-0-	12	1	2509	3	Y	-0-					-0-
12	2666	N	2633	-0-	-33	-0-	13	1	2620	3	Y	-0-					-0-
01	2697	N	2495	-0-	-202	-0-	8	1	2487	3	Y	-0-					-0-
02	2352	N	2189	-0-	-163	-0-	11	1	2178	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

PAVILLARD, ALBERT WELL #: 4 RRCID -> 143333 COMPL. DATE 11/20/1992 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6631 - 7018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2946	X	2946	-0-	-0-	-0-	104	1	2842	3	Y	-0-					12
10	3038	X	2985	-0-	-53	-0-	15	1	2962	3	Y	7	19	1			-0-
							8	9									
11	2940	X	2876	-0-	-64	-0-	14	1	2861	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	3038	X	2881	-0-	-157	-0-	14	1	2867	3	Y	-0-					-0-
01	3038	X	2848	-0-	-190	-0-	14	1	2834	3	Y	-0-					-0-
02	2744	X	2528	-0-	-216	-0-	12	1	2516	3	Y	-0-					-0-

MCALISTER, O. H. WELL #: 7 RRCID -> 143553 COMPL. DATE 08/24/1995 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7156 - 7528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TROXELL, P. K. GU WELL #: 2 RRCID -> 143754 COMPL. DATE 12/04/1992 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7324 - 7782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4980	X	4933	-0-	-47	-0-	160	1	4773	3	Y	-0-					-0-
10	5146	X	5023	-0-	-123	-0-	24	1	4999	3	Y	-0-					-0-
11	4920	X	4850	-0-	-70	-0-	23	1	4827	3	Y	-0-					-0-
12	5084	X	5030	-0-	-54	-0-	25	1	5005	3	Y	-0-					-0-
01	5084	X	4915	-0-	-169	-0-	25	1	4890	3	Y	-0-					-0-
02	4592	X	4320	-0-	-272	-0-	21	1	4299	3	Y	-0-					-0-

PATTERSON, M. L. WELL #: 2 T RRCID -> 143815 COMPL. DATE 12/16/1992 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 6794 - 7267

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
11	9	N	-0-	-0-	-9	-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-

FITCH, GEORGIE K. WELL #: 2 RRCID -> 143931 COMPL. DATE 01/04/1993 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 6900 - 7311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2340	N	2257	-0-	-83	-0-	75	1	2182	3	Y	-0-					-0-
10	2418	N	2226	-0-	-192	-0-	11	1	2215	3	Y	-0-					-0-
11	2220	N	2196	-0-	-24	-0-	11	1	2185	3	Y	-0-					-0-
12	2325	N	2173	-0-	-152	-0-	11	1	2162	3	Y	-0-					-0-
01	2232	N	2227	-0-	-5	-0-	11	1	2216	3	Y	-0-					-0-
02	2044	N	1996	-0-	-48	-0-	10	1	1986	3	Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 5 RRCID -> 143950 COMPL. DATE 12/30/1992 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7214 - 7642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	810	N	682	-0-	-128	-0-	23	1	659	3	Y	-0-					-0-
10	744	N	678	-0-	-66	-0-	3	1	675	3	Y	-0-					-0-
11	720	N	660	-0-	-60	-0-	3	1	657	3	Y	-0-					-0-
12	682	N	651	-0-	-31	-0-	3	1	648	3	Y	-0-					-0-
01	685	N	685	-0-	-0-	-0-	3	1	682	3	Y	-0-					-0-
*02	686	N	686	-0-	-0-	-0-	3	1	683	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 1 RRCID -> 143985 COMPL. DATE 11/24/1992 TOTAL DEPTH 8335 PERF. 7605 - 8224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	1770	N	1746	-0-	-24	-0-	54	1	1692	3	N	-0-			-0-
10	1798	N	1793	-0-	-5	-0-	9	1	1784	3	N	-0-			-0-
11	1800	N	1781	-0-	-19	-0-	9	1	1772	3	N	-0-			-0-
12	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	9	1	1912	3	N	-0-			-0-
01	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	7	1	2035	3	N	-0-			-0-
*02	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	6	1	1823	3	N	-0-			-0-

CLOUGH, ADELE GU "A" WELL #: 4 RRCID -> 144638 COMPL. DATE 01/28/1993 TOTAL DEPTH 7630 PERF. 7039 - 7504

09	545	N	545	-0-	-0-	-0-	18	1	527	3	Y	-0-			-0-
10	744	N	744	-0-	-0-	-0-	4	1	740	3	Y	-0-			-0-
11	801	N	801	-0-	-0-	-0-	4	1	797	3	Y	-0-			-0-
12	599	N	599	-0-	-0-	-0-	3	1	596	3	Y	-0-			-0-
01	531	N	531	-0-	-0-	-0-	3	1	528	3	Y	-0-			-0-
*02	561	N	561	-0-	-0-	-0-	3	1	558	3	Y	-0-			-0-

GARRETT, R. S. "B" WELL #: 1 RRCID -> 144758 COMPL. DATE 01/27/1993 TOTAL DEPTH 7525 PERF. 7023 - 7378

09	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	51	1	1462	2	N	-0-			-0-
10	1674	N	1434	-0-	-240	-0-	48	1	1386	2	N	-0-			-0-
11	1680	N	1319	-0-	-361	-0-	43	1	1276	2	N	-0-			-0-
12	1550	N	1457	-0-	-93	-0-	49	1	1408	2	N	-0-			-0-
01	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	52	1	1517	2	N	-0-			-0-
*02	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	46	1	1365	2	N	-0-			-0-

BOAZ, W. O. WELL #: 1 RRCID -> 145095 COMPL. DATE 03/04/1993 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7042 - 7352

09	5780	X	5780	-0-	-0-	-0-	196	1	5584	2	N	-0-			-0-
10	6240	X	6240	-0-	-0-	-0-	210	1	6030	2	N	-0-			-0-
11	5940	X	5940	-0-	-0-	-0-	196	1	5744	2	N	-0-			-0-
12	7781	X	5512	-0-	-2269	-0-	184	1	5328	2	N	-0-			-0-
01	7378	X	5763	-0-	-1615	-0-	190	1	5573	2	N	-0-			-0-
02	5628	X	4986	-0-	-642	-0-	164	1	4822	2	N	-0-			-0-

THURMOND, JOE WELL #: 1 RRCID -> 145143 COMPL. DATE 03/17/1993 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7342 - 7822

09	6030	X	5873	-0-	-157	-0-	194	1	5679	3	Y	-0-			-0-
10	6251	X	6251	-0-	-0-	-0-	30	1	6221	3	Y	-0-			-0-
11	5958	X	5958	-0-	-0-	-0-	29	1	5929	3	Y	-0-			-0-
12	6045	X	5975	-0-	-70	-0-	29	1	5946	3	Y	-0-			-0-
01	6291	X	6291	-0-	-0-	-0-	31	1	6260	3	Y	-0-			-0-
*02	5514	X	5514	-0-	-0-	-0-	27	1	5487	3	Y	-0-			-0-

JONES, LEWIS WELL #: 1 RRCID -> 145309 COMPL. DATE 03/31/1993 TOTAL DEPTH 8108 PERF. 7432 - 7987

09	2376	N	2376	-0-	-0-	-0-	76	1	2300	3	Y	-0-			-0-
10	2485	N	2485	-0-	-0-	-0-	12	1	2473	3	Y	-0-			-0-
11	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	12	1	2409	3	Y	-0-			-0-
12	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	11	1	2301	3	Y	-0-			-0-
01	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	12	1	2361	3	Y	-0-			-0-
*02	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	11	1	2192	3	Y	-0-			-0-

SULLIVAN, PAULINE G. "A" WELL #: 1 RRCID -> 145343 COMPL. DATE 05/19/2003 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7483 - 8049

09	4920	X	4562	-0-	-358	-0-	100	1	4462	3	Y	-0-			-0-
10	4929	X	4626	-0-	-303	-0-	23	1	4603	3	Y	-0-			-0-
11	4770	X	4514	-0-	-256	-0-	22	1	4492	3	Y	-0-			-0-
12	4863	X	4863	-0-	-0-	-0-	24	1	4839	3	Y	-0-			-0-
01	4743	X	4580	-0-	-163	-0-	23	1	4557	3	Y	-0-			-0-
02	4256	X	4230	-0-	-26	-0-	21	1	4209	3	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 145459 COMPL. DATE 03/10/1993 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7084 - 7494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4189	X	4189	-0-	-0-	-0-	142	1	4047	2	N	-0-					-0-
10	4363	X	4363	-0-	-0-	-0-	147	1	4216	2	N	-0-					-0-
11	4136	X	4136	-0-	-0-	-0-	136	1	4000	2	N	-0-					-0-
12	4153	X	4153	-0-	-0-	-0-	139	1	4014	2	N	-0-					-0-
01	4133	X	4133	-0-	-0-	-0-	136	1	3997	2	N	-0-					-0-
*02	3716	X	3716	-0-	-0-	-0-	122	1	3594	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
09	9060	X	7957	-0-	-1103	-0-	273	1	7684	3	Y	-0-					-0-
10	9362	X	7938	-0-	-1424	-0-	39	1	7899	3	Y	-0-					-0-
11	8790	X	7687	-0-	-1103	-0-	37	1	7650	3	Y	-0-					-0-
12	8277	X	7853	-0-	-424	-0-	39	1	7814	3	Y	-0-					-0-
01	8277	X	7601	-0-	-676	-0-	38	1	7563	3	Y	-0-					-0-
02	7420	X	6743	-0-	-677	-0-	33	1	6710	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
09	3068	X	3068	-0-	-0-	-0-	99	1	2969	3	N	-0-					-0-
10	3255	X	3255	-0-	-0-	-0-	16	1	3239	3	N	-0-					-0-
11	3095	X	3095	-0-	-0-	-0-	15	1	3080	3	N	-0-					-0-
12	3158	X	3158	-0-	-0-	-0-	16	1	3142	3	N	-0-					-0-
01	3171	X	3171	-0-	-0-	-0-	16	1	3155	3	N	-0-					-0-
*02	2856	X	2856	-0-	-0-	-0-	14	1	2842	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
09	2610	N	2313	-0-	-297	-0-	76	1	2237	3	Y	-0-					-0-
10	2399	N	2399	-0-	-0-	-0-	12	1	2387	3	Y	-0-					-0-
11	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	11	1	2335	3	Y	-0-					-0-
12	2691	N	2691	-0-	-0-	-0-	13	1	2678	3	Y	-0-					-0-
01	2568	N	2568	-0-	-0-	-0-	13	1	2555	3	Y	-0-					-0-
*02	2511	N	2511	-0-	-0-	-0-	12	1	2499	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
09	6780	X	6339	-0-	-441	-0-	201	1	6138	3	N	-0-					-0-
10	6913	X	6536	-0-	-377	-0-	32	1	6504	3	N	-0-					-0-
11	7793	X	7793	-0-	-0-	-0-	38	1	7755	3	N	-0-					-0-
12	7564	X	7564	-0-	-0-	-0-	37	1	7527	3	N	-0-					-0-
01	7784	X	7784	-0-	-0-	-0-	39	1	7745	3	N	-0-					-0-
02	6384	X	6378	-0-	-6	-0-	31	1	6347	3	N	-0-					-0-

WILLIAMS, RAY WELL #: 1 RRCID -> 145958 COMPL. DATE 06/09/1993 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7461 - 7977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4357	X	4357	-0-	-0-	-0-	136	1	4221	3	N	-0-					-0-
10	4514	X	4514	-0-	-0-	-0-	22	1	4492	3	N	-0-					-0-
11	4415	X	4415	-0-	-0-	-0-	21	1	4394	3	N	-0-					-0-
12	4366	X	4366	-0-	-0-	-0-	21	1	4345	3	N	-0-					-0-
01	4366	X	4366	-0-	-0-	-0-	22	1	4344	3	N	-0-					-0-
*02	3978	X	3978	-0-	-0-	-0-	19	1	3959	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
09	2430	N	2299	-0-	-131	-0-	76	1	2223	3	Y	-0-					-0-
10	2632	N	2632	-0-	-0-	-0-	13	1	2619	3	Y	-0-					-0-
11	2712	N	2712	-0-	-0-	-0-	13	1	2699	3	Y	-0-					-0-
12	2508	N	2508	-0-	-0-	-0-	12	1	2496	3	Y	-0-					-0-
01	2638	N	2638	-0-	-0-	-0-	13	1	2625	3	Y	-0-					-0-
*02	2617	N	2617	-0-	-0-	-0-	13	1	2604	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TXI GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 146079 COMPL. DATE 06/30/1993 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 6704 - 7100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4950	X	4796	-0-	-154	-0-	168	1	4628	3	Y	-0-					-0-
10	5115	X	4676	-0-	-439	-0-	23	1	4653	3	Y	-0-					-0-
11	4950	X	4352	-0-	-598	-0-	21	1	4331	3	Y	-0-					-0-
12	5301	X	4431	-0-	-870	-0-	22	1	4409	3	Y	-0-					-0-
01	5301	X	4382	-0-	-919	-0-	22	1	4360	3	Y	-0-					-0-
02	4480	X	3946	-0-	-534	-0-	19	1	3927	3	Y	-0-					-0-

HOYL, DALE WELL #: 1 RRCID -> 146132 COMPL. DATE 07/19/1993 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7430 - 7708

09	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	80	1	2132	3	Y	-0-					-0-
10	1643	N	1479	-0-	-164	-0-	7	1	1472	3	Y	-0-					-0-
11	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	9	1	1779	3	Y	-0-					-0-
12	2263	N	1100	-0-	-1163	-0-	5	1	1095	3	Y	-0-					-0-
01	1488	N	1035	-0-	-453	-0-	5	1	1030	3	Y	-0-					-0-
02	1680	N	1328	-0-	-352	-0-	6	1	1322	3	Y	-0-					-0-

CURRIE, FLORENCE WELL #: 3 RRCID -> 146144 COMPL. DATE 07/08/1993 TOTAL DEPTH 7362 PERF. 6848 - 7260

09	2760	N	2317	-0-	-443	-0-	76	1	2241	3	Y	-0-					-0-
10	2604	N	2485	-0-	-119	-0-	12	1	2473	3	Y	-0-					-0-
11	2395	N	2395	-0-	-0-	-0-	12	1	2383	3	Y	-0-					-0-
12	2387	N	2294	-0-	-93	-0-	11	1	2283	3	Y	-0-					-0-
01	2480	N	2407	-0-	-73	-0-	12	1	2395	3	Y	-0-					-0-
02	2240	N	2152	-0-	-88	-0-	10	1	2142	3	Y	-0-					-0-

HOSEK, SHIRLEY M. WELL #: 1 RRCID -> 146242 COMPL. DATE 06/17/1993 TOTAL DEPTH 8262 PERF. 7537 - 8127

09	2430	N	2047	-0-	-383	-0-	65	1	1982	3	N	-0-					-0-
10	2480	N	2011	-0-	-469	-0-	10	1	2001	3	N	-0-					-0-
11	2250	N	1912	-0-	-338	-0-	9	1	1903	3	N	-0-					-0-
12	2397	N	2397	-0-	-0-	-0-	12	1	2385	3	N	-0-					-0-
01	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	11	1	2139	3	N	-0-					-0-
*02	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	10	1	1962	3	N	-0-					-0-

MOORE, GORDON F. WELL #: 1 RRCID -> 146245 COMPL. DATE 06/28/1993 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 7595 - 8202

09	2486	N	2486	-0-	-0-	-0-	82	1	2404	3	N	-0-					-0-
10	2599	N	2599	-0-	-0-	-0-	13	1	2586	3	N	-0-					-0-
11	2525	N	2525	-0-	-0-	-0-	12	1	2513	3	N	-0-					-0-
12	2603	N	2603	-0-	-0-	-0-	13	1	2590	3	N	-0-					-0-
01	2459	N	2459	-0-	-0-	-0-	12	1	2447	3	N	-0-					-0-
*02	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	11	1	2287	3	N	-0-					-0-

PIRKLE, LORENE WELL #: 1 RRCID -> 146429 COMPL. DATE 07/26/1993 TOTAL DEPTH 8499 PERF. 7600 - 8268

09	3126	X	3126	-0-	-0-	-0-	100	1	3026	3	N	-0-					-0-
10	3445	X	3445	-0-	-0-	-0-	17	1	3428	3	N	-0-					-0-
11	3330	X	3330	-0-	-0-	-0-	16	1	3314	3	N	-0-					-0-
12	3127	X	3127	-0-	-0-	-0-	15	1	3112	3	N	-0-					-0-
01	3157	X	3157	-0-	-0-	-0-	16	1	3141	3	N	-0-					-0-
*02	2643	X	2643	-0-	-0-	-0-	13	1	2630	3	N	-0-					-0-

SOL CARPENTER HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 146431 COMPL. DATE 07/30/1993 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7265 - 7710

09	3590	X	3590	-0-	-0-	-0-	117	1	3473	3	N	-0-					-0-
10	3691	X	3691	-0-	-0-	-0-	18	1	3673	3	N	-0-					-0-
11	3561	X	3561	-0-	-0-	-0-	17	1	3544	3	N	-0-					-0-
12	3546	X	3546	-0-	-0-	-0-	17	1	3529	3	N	-0-					-0-
01	3364	X	3364	-0-	-0-	-0-	17	1	3347	3	N	-0-					-0-
*02	3072	X	3072	-0-	-0-	-0-	15	1	3057	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 146556 COMPL. DATE 08/20/1993 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 7198 - 7624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3105	X	3105	-0-	-0-	-0-	105	1	3000	2	N	-0-					-0-
10	2910	X	2910	-0-	-0-	-0-	98	1	2812	2	N	-0-					-0-
11	3551	X	3551	-0-	-0-	-0-	117	1	3434	2	N	-0-					-0-
12	3084	X	3084	-0-	-0-	-0-	103	1	2981	2	N	-0-					-0-
01	3059	X	3059	-0-	-0-	-0-	101	1	2958	2	N	-0-					-0-
*02	2865	X	2865	-0-	-0-	-0-	94	1	2771	2	N	-0-					-0-

WISE, JAMES E. WELL #: 3 RRCID -> 146558 COMPL. DATE 08/05/1993 TOTAL DEPTH 7155 PERF. 6764 - 6952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3930	X	3773	-0-	-157	-0-	137	1	3634	3	Y	2					2
							2	9									
10	4061	X	3845	-0-	-216	-0-	19	1	3825	3	Y	1					3
							1	9									
11	3870	X	3657	-0-	-213	-0-	18	1	3639	3	Y	-0-					3
12	3906	X	3838	-0-	-68	-0-	19	1	3808	3	Y	10					13
							11	9									
01	3906	X	3761	-0-	-145	-0-	19	1	3734	3	Y	7	20	1			-0-
							8	9									
02	3528	X	3328	-0-	-200	-0-	16	1	3308	3	Y	4	1	1			3
							4	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
09	2368	N	2368	-0-	-0-	-0-	76	1	2292	3	Y	-0-					5
10	2669	N	2669	-0-	-0-	-0-	13	1	2656	3	Y	-0-					5
11	2491	N	2491	-0-	-0-	-0-	12	1	2479	3	Y	-0-					5
12	2553	N	2553	-0-	-0-	-0-	13	1	2540	3	Y	-0-					5
01	2573	N	2538	-0-	-35	-0-	13	1	2525	3	Y	-0-					5
02	2324	N	2240	-0-	-84	-0-	11	1	2229	3	Y	-0-					5

BRYAN "D" WELL #: 1 RRCID -> 146898 COMPL. DATE 09/02/1993 TOTAL DEPTH 7955 PERF. 7279 - 7802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	69	1	1952	3	N	-0-					8
10	1612	N	1512	-0-	-100	-0-	7	1	1505	3	N	-0-					8
11	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	9	1	1922	3	N	-0-					8
12	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	9	1	1817	3	N	-0-					8
01	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	9	1	1859	3	N	-0-					8
*02	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	9	1	1750	3	N	-0-					8

SHEPHERD, W. J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 147132 COMPL. DATE 09/13/1993 TOTAL DEPTH 7185 PERF. 6662 - 7052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	58	1	1592	3	Y	-0-					-0-
10	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	8	1	1704	3	Y	-0-					-0-
11	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	8	1	1645	3	Y	-0-					-0-
12	1705	N	1686	-0-	-19	-0-	8	1	1678	3	Y	-0-					-0-
01	1705	N	1683	-0-	-22	-0-	8	1	1675	3	Y	-0-					-0-
02	1540	N	1513	-0-	-27	-0-	7	1	1506	3	Y	-0-					-0-

NALER, MAE C. WELL #: 1T RRCID -> 147829 COMPL. DATE 04/24/1995 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7595 - 8173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	409	N	409	-0-	-0-	-0-	14	1	395	2	N	-0-					-0-
10	434	N	433	-0-	-1	-0-	15	1	418	2	N	-0-					-0-
11	426	N	426	-0-	-0-	-0-	14	1	412	2	N	-0-					-0-
12	442	N	442	-0-	-0-	-0-	15	1	427	2	N	-0-					-0-
01	434	N	432	-0-	-2	-0-	14	1	418	2	N	-0-					-0-
*02	406	N	406	-0-	-0-	-0-	13	1	393	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BAKER, JAMES GU WELL #: 1 RRCID -> 147837 COMPL. DATE 09/30/1993 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 7464 - 7980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4719	X	4719	-0-	-0-	-0-	160	1	4559	2	N	-0-					-0-
10	4867	X	4834	-0-	-33	-0-	163	1	4671	2	N	-0-					-0-
11	4740	X	4679	-0-	-61	-0-	154	1	4525	2	N	-0-					-0-
12	4898	X	4717	-0-	-181	-0-	158	1	4559	2	N	-0-					-0-
01	4898	X	4664	-0-	-234	-0-	154	1	4510	2	N	-0-					-0-
02	4396	X	4227	-0-	-169	-0-	139	1	4088	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
09	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	65	1	1847	2	N	-0-					-0-
10	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	70	1	2006	2	N	-0-					-0-
11	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	65	1	1916	2	N	-0-					-0-
12	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	67	1	1938	2	N	-0-					-0-
01	2077	N	1584	-0-	-493	-0-	52	1	1532	2	N	-0-					-0-
02	1848	N	1723	-0-	-125	-0-	57	1	1666	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
09	4020	X	3974	-0-	-46	-0-	129	1	3845	3	N	-0-					-0-
10	4154	X	4100	-0-	-54	-0-	20	1	4080	3	N	-0-					-0-
11	4098	X	4098	-0-	-0-	-0-	20	1	4078	3	N	-0-					-0-
12	4154	X	4022	-0-	-132	-0-	20	1	4002	3	N	-0-					-0-
01	4154	X	3933	-0-	-221	-0-	20	1	3913	3	N	-0-					-0-
02	3752	X	3555	-0-	-197	-0-	17	1	3538	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MORRIS, 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
09	3510	X	3497	-0-	-13	-0-	117	1	3380	3	N	-0-					-0-
10	3627	X	3526	-0-	-101	-0-	17	1	3509	3	N	-0-					-0-
11	3510	X	3272	-0-	-238	-0-	16	1	3256	3	N	-0-					-0-
12	3565	X	2802	-0-	-763	-0-	14	1	2788	3	N	-0-					-0-
01	3627	X	3627	-0-	-0-	-0-	18	1	3609	3	N	-0-					-0-
02	3220	X	2644	-0-	-576	-0-	13	1	2631	3	N	-0-					-0-

TITCH, R. L. WELL #: 3 RRCID -> 148184 COMPL. DATE 10/22/1993 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7275 - 7743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5543	X	5543	-0-	-0-	-0-	187	1	5356	3	Y	-0-					-0-
10	5673	X	5123	-0-	-550	-0-	25	1	5098	3	Y	-0-					-0-
11	5490	X	5327	-0-	-163	-0-	26	1	5301	3	Y	-0-					-0-
12	5735	X	5343	-0-	-392	-0-	26	1	5317	3	Y	-0-					-0-
01	5735	X	5261	-0-	-474	-0-	26	1	5235	3	Y	-0-					-0-
02	5180	X	4808	-0-	-372	-0-	23	1	4785	3	Y	-0-					-0-

COLE TRUST FOUR WELL #: 1 RRCID -> 148240 COMPL. DATE 11/11/1993 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7730 - 8415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2743	N	2743	-0-	-0-	-0-	84	1	2659	3	N	-0-					-0-
10	2945	N	2805	-0-	-140	-0-	14	1	2791	3	N	-0-					-0-
11	2850	N	2707	-0-	-143	-0-	13	1	2694	3	N	-0-					-0-
12	2821	N	2721	-0-	-100	-0-	13	1	2708	3	N	-0-					-0-
01	2790	N	2576	-0-	-214	-0-	13	1	2563	3	N	-0-					-0-
02	2520	N	2337	-0-	-183	-0-	11	1	2326	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 6 RRCID -> 148263 COMPL. DATE 12/03/1993 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7173 - 7637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2880	X	2420	-0-	-460	-0-	81	1	2339	3	Y	-0-					-0-
10	2976	X	2605	-0-	-371	-0-	13	1	2592	3	Y	-0-					-0-
11	2699	X	2699	-0-	-0-	-0-	13	1	2686	3	Y	-0-					-0-
12	2511	N	2208	-0-	-303	-0-	11	1	2197	3	Y	-0-					-0-
01	2511	N	1894	-0-	-617	-0-	10	1	1884	3	Y	-0-					-0-
02	2268	N	2078	-0-	-190	-0-	10	1	2068	3	Y	-0-					-0-

GRAHAM HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 148372 COMPL. DATE 12/17/1993 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 7486 - 7970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2464	N	2464	-0-	-0-	-0-	76	1	2388	3	N	-0-					-0-
10	2512	N	2512	-0-	-0-	-0-	12	1	2500	3	N	-0-					-0-
11	2433	N	2433	-0-	-0-	-0-	12	1	2421	3	N	-0-					-0-
12	2542	N	2441	-0-	-101	-0-	12	1	2429	3	N	-0-					-0-
01	2561	N	2561	-0-	-0-	-0-	13	1	2548	3	N	-0-					-0-
*02	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	11	1	2313	3	N	-0-					-0-

FRAZIER, JAMES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 149070 COMPL. DATE 02/21/1994 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7466 - 7976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2280	N	2100	-0-	-180	-0-	43	1	2057	3	N	-0-					-0-
10	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	7	1	2143	3	N	-0-					-0-
11	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	7	1	2171	3	N	-0-					-0-
12	2170	N	2108	-0-	-62	-0-	10	1	2098	3	N	-0-					-0-
01	2139	N	2041	-0-	-98	-0-	7	1	2034	3	N	-0-					-0-
02	2044	N	1649	-0-	-395	-0-	8	1	1641	3	N	-0-					-0-

YOUNG, STELLA GU "A" WELL #: 6L RRCID -> 149077 COMPL. DATE 03/18/1998 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 6636 - 7076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	492					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	492					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	492					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	492					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	492					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	492					Y	-0-					-0-

FITCH, GEORGIE K. WELL #: 3 RRCID -> 149120 COMPL. DATE 12/07/1993 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 6897 - 7328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2370	N	2290	-0-	-80	-0-	81	1	2209	3	Y	-0-					-0-
10	2453	N	2453	-0-	-0-	-0-	12	1	2441	3	Y	-0-					-0-
11	2400	N	2206	-0-	-194	-0-	11	1	2195	3	Y	-0-					-0-
12	2394	N	2394	-0-	-0-	-0-	12	1	2382	3	Y	-0-					-0-
01	2449	N	2156	-0-	-293	-0-	11	1	2145	3	Y	-0-					-0-
02	2072	N	1731	-0-	-341	-0-	8	1	1723	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
09	5224	X	5224	-0-	-0-	-0-	165	1	5059	3	N	-0-					-0-
10	5425	X	5425	-0-	-0-	-0-	26	1	5399	3	N	-0-					-0-
11	5193	X	5193	-0-	-0-	-0-	25	1	5168	3	N	-0-					-0-
12	5394	X	5103	-0-	-291	-0-	25	1	5078	3	N	-0-					-0-
01	5394	X	5150	-0-	-244	-0-	26	1	5124	3	N	-0-					-0-
02	4872	X	4711	-0-	-161	-0-	23	1	4688	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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 2 RRCID -> 150085 COMPL. DATE 05/16/1994 TOTAL DEPTH 8205 PERF. 7522 - 8093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	3145	X	3145	-0-	-0-	-0-	71	1	3074	3	N	-0-			-0-
10	3259	X	3259	-0-	-0-	-0-	16	1	3243	3	N	-0-			-0-
11	3164	X	3164	-0-	-0-	-0-	15	1	3149	3	N	-0-			-0-
12	3346	X	3346	-0-	-0-	-0-	16	1	3330	3	N	-0-			-0-
01	3199	X	3199	-0-	-0-	-0-	16	1	3183	3	N	-0-			-0-
*02	2908	X	2908	-0-	-0-	-0-	14	1	2894	3	N	-0-			-0-

DCCO 2-GRAHAM RANCH WELL #: 2 RRCID -> 150149 COMPL. DATE 06/01/1994 TOTAL DEPTH 8138 PERF. 7438 - 7929

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LOGAN-MILLER WELL #: 2 RRCID -> 150235 COMPL. DATE 04/21/1995 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 6967 - 7371

09	4590	X	4185	-0-	-405	-0-	140	1	4045	3	N	-0-			-0-
10	4743	X	4404	-0-	-339	-0-	21	1	4383	3	N	-0-			-0-
11	4530	X	4349	-0-	-181	-0-	21	1	4328	3	N	-0-			-0-
12	4495	X	4193	-0-	-302	-0-	21	1	4172	3	N	-0-			-0-
01	4495	X	4239	-0-	-256	-0-	21	1	4218	3	N	-0-			-0-
02	4060	X	3896	-0-	-164	-0-	19	1	3877	3	N	-0-			-0-

STEVENSON, DORIS WELL #: 2 RRCID -> 150381 COMPL. DATE 01/13/1994 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7405 - 7873

09	3674	X	3674	-0-	-0-	-0-	118	1	3556	3	Y	-0-			-0-
10	3921	X	3921	-0-	-0-	-0-	19	1	3902	3	Y	-0-			-0-
11	3810	X	3810	-0-	-0-	-0-	18	1	3792	3	Y	-0-			-0-
12	4092	X	3844	-0-	-248	-0-	19	1	3825	3	Y	-0-			-0-
01	3937	X	3668	-0-	-269	-0-	18	1	3650	3	Y	-0-			-0-
02	3556	X	3342	-0-	-214	-0-	16	1	3326	3	Y	-0-			-0-

WILSON, TRUETT WELL #: 2 RRCID -> 150388 COMPL. DATE 04/13/1994 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7413 - 7874

09	2548	N	2548	-0-	-0-	-0-	87	1	2461	2	Y	-0-			-0-
10	2756	N	2756	-0-	-0-	-0-	93	1	2663	2	Y	-0-			-0-
11	2883	N	2883	-0-	-0-	-0-	95	1	2788	2	Y	-0-			-0-
12	2686	N	2686	-0-	-0-	-0-	90	1	2596	2	Y	-0-			-0-
01	2759	N	2380	-0-	-379	-0-	78	1	2302	2	Y	-0-			-0-
02	2688	N	1911	-0-	-777	-0-	63	1	1848	2	Y	-0-			-0-

ASKEY "A" WELL #: 2 RRCID -> 150390 COMPL. DATE 02/23/1994 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 7293 - 7817

09	7020	X	7020	-0-	-0-	-0-	229	1	6791	3	N	-0-			-0-
10	7068	X	7034	-0-	-34	-0-	34	1	7000	3	N	-0-			-0-
11	6870	X	6777	-0-	-93	-0-	33	1	6744	3	N	-0-			-0-
12	7254	X	6674	-0-	-580	-0-	33	1	6641	3	N	-0-			-0-
01	7254	X	6566	-0-	-688	-0-	33	1	6533	3	N	-0-			-0-
02	6552	X	5332	-0-	-1220	-0-	26	1	5306	3	N	-0-			-0-

CARTER, B. S. JR. WELL #: 2 RRCID -> 150394 COMPL. DATE 01/27/1994 TOTAL DEPTH 8032 PERF. 7393 - 7881

09	4560	X	4513	-0-	-47	-0-	147	1	4366	3	Y	-0-			-0-
10	4681	X	4243	-0-	-438	-0-	21	1	4222	3	Y	-0-			-0-
11	4530	X	4229	-0-	-301	-0-	20	1	4209	3	Y	-0-			-0-
12	4619	X	4346	-0-	-273	-0-	21	1	4325	3	Y	-0-			-0-
01	4619	X	4346	-0-	-273	-0-	22	1	4324	3	Y	-0-			-0-
02	4172	X	3928	-0-	-244	-0-	19	1	3909	3	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
FITCH, JAMES P. WELL #: 4 RRCID -> 150395 COMPL. DATE 04/11/1994 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7014 - 7450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3000	N	3426	-0-	426	986	121	1	3305	3	Y	-0-					-0-
10	4516	X	3530	-0-	-986	-0-	17	1	3513	3	Y	-0-					-0-
11	3462	X	3462	-0-	-0-	-0-	17	1	3445	3	Y	-0-					-0-
12	3295	X	3295	-0-	-0-	-0-	16	1	3279	3	Y	-0-					-0-
01	3255	X	1744	-0-	-1511	-0-	9	1	1735	3	Y	-0-					-0-
02	2940	X	1173	-0-	-1767	-0-	6	1	1167	3	Y	-0-					-0-

HUDDLESTON, NELL "C" WELL #: 1 RRCID -> 150453 COMPL. DATE 02/16/1994 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 6975 - 7344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1711	X	1711	-0-	-0-	-0-	58	1	1653	2	N	-0-					-0-
10	2212	X	2212	-0-	-0-	-0-	75	1	2137	2	N	-0-					-0-
11	858	X	858	-0-	-0-	-0-	28	1	830	2	N	-0-					-0-
12	868	N	175	-0-	-693	-0-	6	1	169	2	N	-0-					-0-
01	868	N	10	-0-	-858	-0-	10	2			N	-0-					-0-
02	784	N	27	-0-	-757	-0-	1	1	26	2	N	-0-					-0-

STEVENSON, N. R. WELL #: 3 RRCID -> 150474 COMPL. DATE 04/28/1994 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7405 - 7857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2730	N	2700	-0-	-30	-0-	89	1	2611	3	Y	-0-					-0-
10	2821	N	2617	-0-	-204	-0-	13	1	2604	3	Y	-0-					-0-
11	2730	N	2595	-0-	-135	-0-	13	1	2582	3	Y	-0-					-0-
12	2790	N	2651	-0-	-139	-0-	13	1	2638	3	Y	-0-					-0-
01	2604	N	2386	-0-	-218	-0-	12	1	2374	3	Y	-0-					-0-
02	2436	N	2088	-0-	-348	-0-	10	1	2078	3	Y	-0-					-0-

SLAY, C. W. WELL #: 2 RRCID -> 150521 COMPL. DATE 12/29/1993 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7054 - 7410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3664	X	3664	-0-	-0-	-0-	124	1	3540	2	N	-0-					-0-
10	3645	X	3645	-0-	-0-	-0-	123	1	3522	2	N	-0-					-0-
11	3499	X	3499	-0-	-0-	-0-	115	1	3384	2	N	-0-					-0-
12	4862	X	4862	-0-	-0-	-0-	163	1	4699	2	N	-0-					-0-
01	5589	X	5589	-0-	-0-	-0-	184	1	5405	2	N	-0-					-0-
*02	7288	X	7288	-0-	-0-	-0-	240	1	7048	2	N	-0-					-0-

DCCO 1-SULLIVAN, P. G. "A" WELL #: 2 RRCID -> 150569 COMPL. DATE 06/17/1994 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 7477 - 8051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3468	X	3468	-0-	-0-	-0-	116	1	3352	3	Y	-0-					-0-
10	3481	X	3481	-0-	-0-	-0-	17	1	3464	3	Y	-0-					-0-
11	3360	X	3344	-0-	-16	-0-	16	1	3328	3	Y	-0-					-0-
12	3441	X	3376	-0-	-65	-0-	17	1	3359	3	Y	-0-					-0-
01	3441	X	3391	-0-	-50	-0-	17	1	3374	3	Y	-0-					-0-
02	3108	X	2907	-0-	-201	-0-	14	1	2893	3	Y	-0-					-0-

DCCO 1-DCTC WELL #: 2 RRCID -> 150631 COMPL. DATE 07/05/1994 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7473 - 8037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2340	N	2336	-0-	-4	-0-	76	1	2260	3	N	-0-					-0-
10	2492	N	2492	-0-	-0-	-0-	12	1	2480	3	N	-0-					-0-
11	2520	N	2418	-0-	-102	-0-	12	1	2406	3	N	-0-					-0-
12	2439	N	2439	-0-	-0-	-0-	12	1	2427	3	N	-0-					-0-
01	2480	N	2478	-0-	-2	-0-	12	1	2466	3	N	-0-					-0-
02	2268	N	2175	-0-	-93	-0-	11	1	2164	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
09	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	48	1	1372	2	N	-0-					-0-
10	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	58	1	1672	2	N	-0-					-0-
11	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	50	1	1476	2	N	-0-					-0-
12	1457	N	1424	-0-	-33	-0-	48	1	1376	2	N	-0-					-0-
01	1736	N	1386	-0-	-350	-0-	46	1	1340	2	N	-0-					-0-
*02	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	57	1	1669	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
09	3441	X	3441	-0-	-0-	-0-	111	1	3330	3	Y	-0-					-0-
10	3568	X	3568	-0-	-0-	-0-	17	1	3551	3	Y	-0-					-0-
11	3457	X	3457	-0-	-0-	-0-	17	1	3440	3	Y	-0-					-0-
12	3565	X	3522	-0-	-43	-0-	17	1	3505	3	Y	-0-					-0-
01	3565	X	3348	-0-	-217	-0-	17	1	3331	3	Y	-0-					-0-
02	3220	X	3214	-0-	-6	-0-	16	1	3198	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
09	3450	X	3211	-0-	-239	-0-	100	1	3111	3	N	-0-					-0-
10	3565	X	3245	-0-	-320	-0-	16	1	3229	3	N	-0-					-0-
11	3330	X	3137	-0-	-193	-0-	15	1	3122	3	N	-0-					-0-
12	3198	X	3198	-0-	-0-	-0-	16	1	3182	3	N	-0-					-0-
01	3318	X	3318	-0-	-0-	-0-	17	1	3301	3	N	-0-					-0-
*02	3109	X	3109	-0-	-0-	-0-	15	1	3094	3	N	-0-					-0-

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
09	4950	X	4727	-0-	-223	-0-	148	1	4579	3	N	-0-					-0-
10	5115	X	4858	-0-	-257	-0-	24	1	4834	3	N	-0-					-0-
11	4770	X	4685	-0-	-85	-0-	23	1	4662	3	N	-0-					-0-
12	4929	X	4678	-0-	-251	-0-	23	1	4655	3	N	-0-					-0-
01	4898	X	4698	-0-	-200	-0-	23	1	4675	3	N	-0-					-0-
02	4424	X	4292	-0-	-132	-0-	21	1	4271	3	N	-0-					-0-

DCCO 1-DCTC WELL #: 3T RRCID -> 151502 COMPL. DATE 08/16/1994 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 7482 - 8060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	582					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	582					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	582					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	582					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	582					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	582					N	-0-					-0-

BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 1 RRCID -> 151533 COMPL. DATE 09/03/1994 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 7128 - 7496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	51	1	1458	2	Y	-0-					-0-
10	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	60	1	1717	2	Y	-0-					-0-
11	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	67	1	1952	2	Y	-0-					-0-
12	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	74	1	2127	2	Y	-0-					-0-
01	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	69	1	2015	2	Y	-0-					-0-
*02	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	73	1	2141	2	Y	-0-					-0-

DCCO 2-HARDEMAN, C. J. WELL #: 4 RRCID -> 151670 COMPL. DATE 07/16/1994 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7390 - 7876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	42	1	1789	3	N	-0-					-0-
10	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	9	1	1845	3	N	-0-					-0-
11	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	8	1	1654	3	N	-0-					-0-
12	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	7	1	1454	3	N	-0-					-0-
01	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	8	1	1488	3	N	-0-					-0-
02	1260	N	1182	-0-	-78	-0-	6	1	1176	3	N	-0-					-0-

DCCO 1-SULLIVAN, P. G. "A" WELL #: 3 RRCID -> 151944 COMPL. DATE 08/24/1994 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7495 - 8044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4050	X	4005	-0-	-45	-0-	134	1	3871	3	Y	-0-					-0-
10	4185	X	4129	-0-	-56	-0-	20	1	4109	3	Y	-0-					-0-
11	4110	X	4006	-0-	-104	-0-	19	1	3987	3	Y	-0-					-0-
12	4247	X	4084	-0-	-163	-0-	20	1	4064	3	Y	-0-					-0-
01	4247	X	3989	-0-	-258	-0-	20	1	3969	3	Y	-0-					-0-
02	3752	X	3709	-0-	-43	-0-	18	1	3691	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MACKEY, W. L. GU 2 WELL #: 7 RRCID -> 152124 COMPL. DATE 05/06/1997 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 6620 - 7068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 8 RRCID -> 152150 COMPL. DATE 10/28/1994 TOTAL DEPTH 7765 PERF. 7133 - 7599

09	3120	X	2398	-0-	-722	-0-	81	1	2317	3	Y	-0-					5
10	3224	X	2470	-0-	-754	-0-	12	1	2458	3	Y	-0-					5
11	3060	X	2488	-0-	-572	-0-	12	1	2476	3	Y	-0-					5
12	3007	X	2332	-0-	-675	-0-	11	1	2321	3	Y	-0-					5
01	2790	X	2323	-0-	-467	-0-	12	1	2311	3	Y	-0-					5
02	2324	X	2115	-0-	-209	-0-	10	1	2105	3	Y	-0-					5

CLOUGH, ADELE GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 152151 COMPL. DATE 08/10/1994 TOTAL DEPTH 7776 PERF. 7150 - 7650

09	3690	X	3139	-0-	-551	-0-	110	1	3029	3	Y	-0-					-0-
10	3782	X	3667	-0-	-115	-0-	18	1	3649	3	Y	-0-					-0-
11	3630	X	3516	-0-	-114	-0-	17	1	3499	3	Y	-0-					-0-
12	3596	X	3526	-0-	-70	-0-	17	1	3509	3	Y	-0-					-0-
01	3658	X	3038	-0-	-620	-0-	15	1	3023	3	Y	-0-					-0-
02	3304	X	2805	-0-	-499	-0-	14	1	2791	3	Y	-0-					-0-

PETERSON, RUBY "A" WELL #: 1 RRCID -> 152462 COMPL. DATE 09/29/1994 TOTAL DEPTH 8062 PERF. 7412 - 7798

09	4584	X	4584	-0-	-0-	-0-	95	1	4489	3	N	-0-					-0-
10	4653	X	4653	-0-	-0-	-0-	15	1	4638	3	N	-0-					-0-
11	4604	X	4604	-0-	-0-	-0-	15	1	4589	3	N	-0-					-0-
12	3912	X	3912	-0-	-0-	-0-	13	1	3899	3	N	-0-					-0-
01	4029	X	4029	-0-	-0-	-0-	13	1	4016	3	N	-0-					-0-
*02	3960	X	3960	-0-	-0-	-0-	19	1	3941	3	N	-0-					-0-

CLOUGH, ADELE GU 2 WELL #: 13 RRCID -> 152551 COMPL. DATE 11/03/1994 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 7107 - 7570

09	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	65	1	1828	3	Y	-0-					5
10	2697	N	1986	-0-	-711	-0-	10	1	1976	3	Y	-0-					5
11	2310	N	1931	-0-	-379	-0-	9	1	1922	3	Y	-0-					5
12	1953	N	1790	-0-	-163	-0-	9	1	1781	3	Y	-0-					5
01	1984	N	1898	-0-	-86	-0-	10	1	1888	3	Y	-0-					5
*02	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	9	1	1790	3	Y	2					7
							2	9									

CLOUGH, ADELE GU 2 WELL #: 12 RRCID -> 152552 COMPL. DATE 10/20/1994 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 7080 - 7568

09	249	N	249	-0-	-0-	-0-	11	1	238	3	Y	-0-					-0-
10	602	N	602	-0-	-0-	-0-	3	1	599	3	Y	-0-					-0-
11	799	N	799	-0-	-0-	-0-	4	1	795	3	Y	-0-					-0-
12	426	N	426	-0-	-0-	-0-	2	1	424	3	Y	-0-					-0-
01	166	N	166	-0-	-0-	-0-	1	1	165	3	Y	-0-					-0-
*02	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WILKES, ROY M. WELL #: 2 RRCID -> 152797 COMPL. DATE 09/08/1994 TOTAL DEPTH 8053 PERF. 7240 - 7804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3960	X	3709	-0-	-251	-0-	133	1	3576	3	Y	-0-					5
10	4061	X	3708	-0-	-353	-0-	18	1	3690	3	Y	-0-					5
11	4101	X	4101	-0-	-0-	-0-	20	1	4078	3	Y	3					8
							3	9									
12	4229	X	4229	-0-	-0-	-0-	21	1	4204	3	Y	4					12
							4	9									
01	4074	X	4074	-0-	-0-	-0-	20	1	4036	3	Y	16	28	1			-0-
							18	9									
*02	3677	X	3677	-0-	-0-	-0-	18	1	3657	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

KELLEY, JIM BILL GU WELL #: 1 RRCID -> 152798 COMPL. DATE 07/28/1994 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 7309 - 7775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3090	X	2913	-0-	-177	-0-	94	1	2819	3	N	-0-					-0-
10	3100	X	3007	-0-	-93	-0-	15	1	2992	3	N	-0-					-0-
11	2966	X	2966	-0-	-0-	-0-	14	1	2952	3	N	-0-					-0-
12	3038	X	3007	-0-	-31	-0-	15	1	2992	3	N	-0-					-0-
01	3007	N	2783	-0-	-224	-0-	14	1	2769	3	N	-0-					-0-
02	2772	N	2354	-0-	-418	-0-	11	1	2343	3	N	-0-					-0-

PETERSON, A. L. WELL #: 3 RRCID -> 152847 COMPL. DATE 10/06/1994 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 7297 - 7767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3060	X	2834	-0-	-226	-0-	89	1	2745	3	N	-0-					-0-
10	3255	X	3117	-0-	-138	-0-	15	1	3102	3	N	-0-					-0-
11	3150	X	3079	-0-	-71	-0-	15	1	3064	3	N	-0-					-0-
12	3255	X	2940	-0-	-315	-0-	14	1	2926	3	N	-0-					-0-
01	3131	X	2344	-0-	-787	-0-	12	1	2332	3	N	-0-					-0-
02	2884	X	2640	-0-	-244	-0-	13	1	2627	3	N	-0-					-0-

FRANK, J. J. GU "B" WELL #: 1 RRCID -> 152872 COMPL. DATE 09/14/1994 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 6864 - 7236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4711	X	4711	-0-	-0-	-0-	149	1	4562	3	N	-0-					-0-
10	4828	X	4828	-0-	-0-	-0-	24	1	4804	3	N	-0-					-0-
11	4667	X	4667	-0-	-0-	-0-	23	1	4644	3	N	-0-					-0-
12	4777	X	4777	-0-	-0-	-0-	23	1	4754	3	N	-0-					-0-
01	4714	X	4714	-0-	-0-	-0-	24	1	4690	3	N	-0-					-0-
*02	4235	X	4235	-0-	-0-	-0-	21	1	4214	3	N	-0-					-0-

DCCO 2-HARDEMAN, C. J. WELL #: 2 RRCID -> 152885 COMPL. DATE 09/21/1994 TOTAL DEPTH 8148 PERF. 7463 - 8017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	70	1	2095	3	N	-0-					-0-
10	1984	N	1782	-0-	-202	-0-	9	1	1773	3	N	-0-					-0-
11	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	10	1	2025	3	N	-0-					-0-
12	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	10	1	2008	3	N	-0-					-0-
01	1767	N	1719	-0-	-48	-0-	9	1	1710	3	N	-0-					-0-
02	1792	N	1405	-0-	-387	-0-	7	1	1398	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
09	4627	X	4627	-0-	-0-	-0-	101	1	4526	3	N	-0-					-0-
10	4868	X	4868	-0-	-0-	-0-	16	1	4852	3	N	-0-					-0-
11	4777	X	4777	-0-	-0-	-0-	23	1	4754	3	N	-0-					-0-
12	4879	X	4879	-0-	-0-	-0-	24	1	4855	3	N	-0-					-0-
01	4922	X	4922	-0-	-0-	-0-	25	1	4897	3	N	-0-					-0-
*02	4546	X	4546	-0-	-0-	-0-	22	1	4524	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

VITITOW, MYRT WELL #: 1 RRCID -> 153307 COMPL. DATE 11/24/1994 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7119 - 7643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3120	X	3102	-0-	-18	-0-	109	1	2952	3	Y	37	71	1			-0-
							41	9									
10	3224	X	3045	-0-	-179	-0-	15	1	3026	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
11	3120	X	3037	-0-	-83	-0-	15	1	3022	3	Y	-0-					-0-
12	3038	X	2966	-0-	-72	-0-	15	1	2951	3	Y	-0-					-0-
01	3038	X	2843	-0-	-195	-0-	14	1	2829	3	Y	-0-					-0-
02	2744	X	2583	-0-	-161	-0-	13	1	2570	3	Y	-0-					-0-

FARLOW, J. F. GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 153329 COMPL. DATE 05/19/1994 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6666 - 7160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	58	1	1612	3	Y	-0-					-0-
10	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	8	1	1610	3	Y	-0-					-0-
11	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	7	1	1498	3	Y	-0-					-0-
12	1736	N	1499	-0-	-237	-0-	7	1	1492	3	Y	-0-					-0-
01	1612	N	1537	-0-	-75	-0-	8	1	1529	3	Y	-0-					-0-
*02	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	7	1	1400	3	Y	-0-					-0-

BRYAN "D" WELL #: 2 RRCID -> 153331 COMPL. DATE 12/16/1994 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7267 - 7786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2970	X	2949	-0-	-21	-0-	99	1	2850	3	Y	-0-					-0-
10	3069	X	3033	-0-	-36	-0-	15	1	3018	3	Y	-0-					-0-
11	2910	X	2892	-0-	-18	-0-	14	1	2878	3	Y	-0-					-0-
12	3007	N	2984	-0-	-23	-0-	15	1	2969	3	Y	-0-					-0-
01	3007	N	2920	-0-	-87	-0-	15	1	2905	3	Y	-0-					-0-
02	2688	N	2525	-0-	-163	-0-	12	1	2513	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
09	2905	X	2905	-0-	-0-	-0-	99	1	2806	2	N	-0-					-0-
10	3380	X	3380	-0-	-0-	-0-	114	1	3266	2	N	-0-					-0-
11	3306	X	3306	-0-	-0-	-0-	109	1	3197	2	N	-0-					-0-
12	3417	X	3417	-0-	-0-	-0-	114	1	3303	2	N	-0-					-0-
01	3338	X	3338	-0-	-0-	-0-	110	1	3228	2	N	-0-					-0-
*02	3094	X	3094	-0-	-0-	-0-	102	1	2992	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
09	3780	X	3682	-0-	-98	-0-	133	1	3549	3	Y	-0-					-0-
10	3906	X	3792	-0-	-114	-0-	18	1	3768	3	Y	5					5
							6	9									
11	3780	X	3665	-0-	-115	-0-	18	1	3647	3	Y	-0-					5
12	3782	X	3724	-0-	-58	-0-	18	1	3695	3	Y	10					15
							11	9									
01	3782	X	3761	-0-	-21	-0-	19	1	3732	3	Y	9					24
							10	9									
02	3416	X	2830	-0-	-586	-0-	14	1	2809	3	Y	6					30
							7	9									

BUCKSHOT WELL #: 1 RRCID -> 153665 COMPL. DATE 07/25/1995 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7381 - 7846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	67	1	1917	2	Y	-0-					-0-
10	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	69	1	1983	2	Y	-0-					-0-
11	2040	N	1751	-0-	-289	-0-	58	1	1693	2	Y	-0-					-0-
12	2046	N	1957	-0-	-89	-0-	65	1	1892	2	Y	-0-					-0-
01	2046	N	1909	-0-	-137	-0-	63	1	1846	2	Y	-0-					-0-
*02	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	59	1	1734	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 2-JONES, LEWIS WELL #: 5 RRCID -> 153666 COMPL. DATE 03/23/1995 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 7386 - 7939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4313	X	4313	-0-	-0-	-0-	141	1	4172	3	Y	-0-					-0-
10	4371	X	4314	-0-	-57	-0-	21	1	4293	3	Y	-0-					-0-
11	4350	X	4100	-0-	-250	-0-	20	1	4080	3	Y	-0-					-0-
12	3968	X	3923	-0-	-45	-0-	19	1	3904	3	Y	-0-					-0-
01	4191	X	4191	-0-	-0-	-0-	21	1	4170	3	Y	-0-					-0-
*02	3994	X	3994	-0-	-0-	-0-	19	1	3975	3	Y	-0-					-0-

ACOLA, SAM "C" WELL #: 2 RRCID -> 154118 COMPL. DATE 11/10/1994 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7109 - 7611

09	2670	N	2513	-0-	-157	-0-	87	1	2426	3	Y	-0-					-0-
10	2759	N	2433	-0-	-326	-0-	12	1	2421	3	Y	-0-					-0-
11	2670	N	2547	-0-	-123	-0-	12	1	2535	3	Y	-0-					-0-
12	3038	X	2657	-0-	-381	-0-	13	1	2644	3	Y	-0-					-0-
01	2790	X	2471	-0-	-319	-0-	12	1	2459	3	Y	-0-					-0-
02	2380	X	2294	-0-	-86	-0-	11	1	2280	3	Y	3					3
							3	9									

COLE, M. T. TRUST TWO "A" WELL #: 1 RRCID -> 154134 COMPL. DATE 03/17/1995 TOTAL DEPTH 7715 PERF. 7154 - 7590

09	1740	N	1595	-0-	-145	-0-	54	1	1541	2	N	-0-					-0-
10	1798	N	1612	-0-	-186	-0-	54	1	1558	2	N	-0-					-0-
11	1680	N	1672	-0-	-8	-0-	55	1	1617	2	N	-0-					-0-
12	1643	N	1633	-0-	-10	-0-	55	1	1578	2	N	-0-					-0-
01	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	55	1	1606	2	N	-0-					-0-
02	1568	N	1405	-0-	-163	-0-	46	1	1359	2	N	-0-					-0-

GRAHAM, FRED L. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154135 COMPL. DATE 08/04/1994 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6699 - 7065

09	5214	X	5214	-0-	-0-	-0-	175	1	5039	3	N	-0-					-0-
10	5621	X	5621	-0-	-0-	-0-	27	1	5594	3	N	-0-					-0-
11	5255	X	5255	-0-	-0-	-0-	25	1	5230	3	N	-0-					-0-
12	5216	X	5216	-0-	-0-	-0-	26	1	5190	3	N	-0-					-0-
01	4964	X	4964	-0-	-0-	-0-	25	1	4939	3	N	-0-					-0-
*02	4979	X	4979	-0-	-0-	-0-	24	1	4955	3	N	-0-					-0-

LOGAN-MILLER WELL #: 3 RRCID -> 154284 COMPL. DATE 02/09/1995 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7031 - 7441

09	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	70	1	2042	3	Y	-0-					-0-
10	2170	N	2021	-0-	-149	-0-	10	1	2011	3	Y	-0-					-0-
11	2040	N	1899	-0-	-141	-0-	9	1	1890	3	Y	-0-					-0-
12	2077	N	1934	-0-	-143	-0-	10	1	1924	3	Y	-0-					-0-
01	2015	N	1880	-0-	-135	-0-	9	1	1871	3	Y	-0-					-0-
02	1764	N	1721	-0-	-43	-0-	8	1	1713	3	Y	-0-					-0-

ACOLA, SAM "A" WELL #: 5T RRCID -> 154307 COMPL. DATE 08/17/1998 TOTAL DEPTH 7630 PERF. 6908 - 7392

09	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	52	1	1349	3	Y	-0-					-0-
10	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	7	1	1421	3	Y	-0-					-0-
11	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	6	1	1315	3	Y	-0-					-0-
12	1457	N	1278	-0-	-179	-0-	6	1	1272	3	Y	-0-					-0-
01	1426	N	1404	-0-	-22	-0-	7	1	1397	3	Y	-0-					-0-
02	1232	N	1202	-0-	-30	-0-	6	1	1196	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MILLER, WILLIAM GU B-2 WELL #: 7 RRCID -> 154460 COMPL. DATE 04/12/1995 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 6969 - 7383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3960	X	3501	-0-	-459	-0-	117	1	3384	3	Y	-0-					-0-
10	4092	X	3504	-0-	-588	-0-	17	1	3487	3	Y	-0-					-0-
11	3720	X	3482	-0-	-238	-0-	17	1	3465	3	Y	-0-					-0-
12	3751	X	3258	-0-	-493	-0-	16	1	3242	3	Y	-0-					-0-
01	3751	X	3161	-0-	-590	-0-	16	1	3145	3	Y	-0-					-0-
02	3276	X	2404	-0-	-872	-0-	12	1	2392	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
09	3720	X	3561	-0-	-159	-0-	117	1	3444	3	Y	-0-					-0-
10	3813	X	3625	-0-	-188	-0-	18	1	3607	3	Y	-0-					-0-
11	3690	X	3032	-0-	-658	-0-	15	1	3017	3	Y	-0-					-0-
12	3782	X	3542	-0-	-240	-0-	17	1	3525	3	Y	-0-					-0-
01	3689	X	3659	-0-	-30	-0-	18	1	3641	3	Y	-0-					-0-
02	3332	X	3330	-0-	-2	-0-	16	1	3314	3	Y	-0-					-0-

MILLER, WILLIAM "D" WELL #: 1 RRCID -> 154684 COMPL. DATE 01/18/1995 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7000 - 7427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	58	1	1578	3	Y	-0-					-0-
10	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	8	1	1684	3	Y	-0-					-0-
11	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	8	1	1538	3	Y	-0-					-0-
12	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	9	1	1763	3	Y	-0-					-0-
01	1550	N	1483	-0-	-67	-0-	7	1	1476	3	Y	-0-					-0-
02	1400	N	1349	-0-	-51	-0-	7	1	1342	3	Y	-0-					-0-

MILLER, WILLIAM GU B-1 WELL #: 6 RRCID -> 154685 COMPL. DATE 01/27/1995 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 7119 - 7578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	966	N	966	-0-	-0-	-0-	383	1	583	3	Y	-0-					-0-
10	942	N	942	-0-	-0-	-0-	172	1	770	3	Y	-0-					-0-
11	717	N	717	-0-	-0-	-0-	4	1	713	3	Y	-0-					-0-
12	809	N	809	-0-	-0-	-0-	4	1	805	3	Y	-0-					-0-
01	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	6	1	1189	3	Y	-0-					-0-
*02	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	6	1	1122	3	Y	-0-					-0-

RENSHAW, ANNA WELL #: 3 RRCID -> 154686 COMPL. DATE 03/21/1995 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 7120 - 7712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5574	X	5574	-0-	-0-	-0-	201	1	5373	3	Y	-0-					-0-
10	5775	X	5775	-0-	-0-	-0-	28	1	5706	3	Y	37	37	1			-0-
							41	9									
11	5520	X	4949	-0-	-571	-0-	24	1	4923	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
12	5766	X	5711	-0-	-55	-0-	28	1	5683	3	Y	-0-					-0-
01	5766	X	5444	-0-	-322	-0-	27	1	5395	3	Y	20					20
							22	9									
*02	5239	X	5239	-0-	-0-	-0-	25	1	5205	3	Y	8					28
							9	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
09	2130	N	1803	-0-	-327	-0-	54	1	1749	3	N	-0-					-0-
10	2170	N	1870	-0-	-300	-0-	9	1	1861	3	N	-0-					-0-
11	1920	N	1707	-0-	-213	-0-	8	1	1699	3	N	-0-					-0-
12	1860	N	1335	-0-	-525	-0-	7	1	1328	3	N	-0-					-0-
01	1860	N	1168	-0-	-692	-0-	6	1	1162	3	N	-0-					-0-
02	1596	N	873	-0-	-723	-0-	4	1	869	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, 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
09	5340	X	4618	-0-	-722	-0-	157	1	4461	3	Y	-0-					-0-
10	5456	X	4828	-0-	-628	-0-	24	1	4804	3	Y	-0-					-0-
11	5130	X	4577	-0-	-553	-0-	22	1	4555	3	Y	-0-					-0-
12	4836	X	4460	-0-	-376	-0-	22	1	4438	3	Y	-0-					-0-
01	4836	X	4648	-0-	-188	-0-	23	1	4625	3	Y	-0-					-0-
02	4368	X	4269	-0-	-99	-0-	21	1	4248	3	Y	-0-					-0-

TXI GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 154853 COMPL. DATE 03/01/1995 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 6866 - 7062

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 7 RRCID -> 154889 COMPL. DATE 06/23/1995 TOTAL DEPTH 7898 PERF. 7257 - 7753

09	1590	N	1420	-0-	-170	-0-	52	1	1368	3	Y	-0-					-0-
10	1643	N	1398	-0-	-245	-0-	7	1	1391	3	Y	-0-					-0-
11	1560	N	1238	-0-	-322	-0-	6	1	1232	3	Y	-0-					-0-
12	1457	N	991	-0-	-466	-0-	5	1	986	3	Y	-0-					-0-
01	1395	N	1217	-0-	-178	-0-	6	1	1211	3	Y	-0-					-0-
02	1148	N	1045	-0-	-103	-0-	5	1	1040	3	Y	-0-					-0-

DCCO 2-JONES, LEWIS WELL #: 4 RRCID -> 154941 COMPL. DATE 02/16/1995 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7405 - 7946

09	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	70	1	2175	3	N	-0-					-0-
10	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	11	1	2319	3	N	-0-					-0-
11	2220	N	2198	-0-	-22	-0-	11	1	2187	3	N	-0-					-0-
12	2325	N	2215	-0-	-110	-0-	11	1	2204	3	N	-0-					-0-
01	2325	N	2243	-0-	-82	-0-	11	1	2232	3	N	-0-					-0-
02	2044	N	1986	-0-	-58	-0-	10	1	1976	3	N	-0-					-0-

CARTER, B. S. JR. WELL #: 3 RRCID -> 154962 COMPL. DATE 04/05/1995 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7371 - 7922

09	5880	X	5756	-0-	-124	-0-	193	1	5563	3	Y	-0-					-0-
10	6076	X	5939	-0-	-137	-0-	29	1	5910	3	Y	-0-					-0-
11	5820	X	5775	-0-	-45	-0-	28	1	5747	3	Y	-0-					-0-
12	5859	X	5802	-0-	-57	-0-	28	1	5774	3	Y	-0-					-0-
01	5859	X	5725	-0-	-134	-0-	29	1	5696	3	Y	-0-					-0-
02	5292	X	5154	-0-	-138	-0-	25	1	5129	3	Y	-0-					-0-

SEWELL RANCH, INC. WELL #: 2 RRCID -> 155091 COMPL. DATE 04/26/1995 TOTAL DEPTH 7372 PERF. 6807 - 7242

09	1800	N	1734	-0-	-66	-0-	59	1	1675	3	N	-0-					-0-
10	1860	N	1740	-0-	-120	-0-	9	1	1731	3	N	-0-					-0-
11	1770	N	1623	-0-	-147	-0-	8	1	1615	3	N	-0-					-0-
12	1798	N	1677	-0-	-121	-0-	8	1	1669	3	N	-0-					-0-
01	1736	N	1676	-0-	-60	-0-	8	1	1668	3	N	-0-					-0-
*02	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	7	1	1517	3	N	-0-					-0-

DCCO 2-WILLIAMS, RAY WELL #: 3 RRCID -> 155103 COMPL. DATE 05/05/1995 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7429 - 7958

09	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	76	1	2275	3	Y	-0-					-0-
10	2480	N	2464	-0-	-16	-0-	12	1	2452	3	Y	-0-					-0-
11	2370	N	2345	-0-	-25	-0-	11	1	2334	3	Y	-0-					-0-
12	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	12	1	2337	3	Y	-0-					-0-
01	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	12	1	2443	3	Y	-0-					-0-
*02	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	11	1	2234	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 #: 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
09	3540	X	3159	-0-	-381	-0-	110	1	3049	3	Y	-0-					12
10	3534	X	3186	-0-	-348	-0-	16	1	3170	3	Y	-0-	12	1			-0-
11	3330	X	3058	-0-	-272	-0-	15	1	3042	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	3379	X	3093	-0-	-286	-0-	15	1	3078	3	Y	-0-					-0-
01	3317	X	3072	-0-	-245	-0-	15	1	3057	3	Y	-0-					-0-
02	2940	X	2795	-0-	-145	-0-	14	1	2781	3	Y	-0-					-0-

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
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-

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
09	2430	N	2414	-0-	-16	-0-	76	1	2338	3	Y	-0-					2
10	2480	N	2327	-0-	-153	-0-	11	1	2316	3	Y	-0-					2
11	2370	N	2363	-0-	-7	-0-	11	1	2352	3	Y	-0-					2
12	2480	N	2385	-0-	-95	-0-	12	1	2373	3	Y	-0-					2
01	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	12	1	2325	3	Y	-0-					2
02	2212	N	2109	-0-	-103	-0-	10	1	2099	3	Y	-0-					2

ASKEY, W. A. WELL #: 2 RRCID -> 155298 COMPL. DATE 06/10/1995 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7253 - 7786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1770	N	1670	-0-	-100	-0-	58	1	1612	3	Y	-0-					-0-
10	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	9	1	1739	3	Y	-0-					-0-
11	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	8	1	1656	3	Y	-0-					-0-
12	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	8	1	1709	3	Y	-0-					-0-
01	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	9	1	1749	3	Y	-0-					-0-
02	1540	N	1511	-0-	-29	-0-	7	1	1504	3	Y	-0-					-0-

WCCO 1-STEVENSON, D. WELL #: 3 RRCID -> 155325 COMPL. DATE 06/02/1995 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7445 - 7909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1140	N	1072	-0-	-68	-0-	35	1	1037	3	N	-0-					-0-
10	1147	N	1128	-0-	-19	-0-	6	1	1122	3	N	-0-					-0-
11	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	6	1	1234	3	N	-0-					-0-
12	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	6	1	1121	3	N	-0-					-0-
01	1116	N	1101	-0-	-15	-0-	6	1	1095	3	N	-0-					-0-
02	1148	N	1065	-0-	-83	-0-	5	1	1060	3	N	-0-					-0-

MILLER, W. M. WELL #: 5 RRCID -> 155386 COMPL. DATE 10/14/1994 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 6974 - 7414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	59	1	1623	3	Y	-0-					-0-
10	1643	N	1316	-0-	-327	-0-	6	1	1310	3	Y	-0-					-0-
11	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	8	1	1651	3	Y	-0-					-0-
12	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	9	1	1716	3	Y	-0-					-0-
01	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	9	1	1713	3	Y	-0-					-0-
*02	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	8	1	1568	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-SIMS, THOMAS P. WELL #: 2 RRCID -> 155566 COMPL. DATE 05/10/1995 TOTAL DEPTH 8055 PERF. 7432 - 7916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	4860	X	4805	-0-	-55	-0-	154	1	4651	3	N	-0-			-0-
10	4898	X	4662	-0-	-236	-0-	23	1	4639	3	N	-0-			-0-
11	4740	X	4593	-0-	-147	-0-	22	1	4571	3	N	-0-			-0-
12	4774	X	4421	-0-	-353	-0-	22	1	4399	3	N	-0-			-0-
01	4774	X	4593	-0-	-181	-0-	23	1	4570	3	N	-0-			-0-
02	4312	X	3950	-0-	-362	-0-	19	1	3931	3	N	-0-			-0-

CARPENTER, J. H. GU WELL #: 1 RRCID -> 155573 COMPL. DATE 06/06/1995 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7328 - 7774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	3159	X	3159	-0-	-0-	-0-	95	1	3064	3	N	-0-			-0-
10	3175	X	3175	-0-	-0-	-0-	15	1	3160	3	N	-0-			-0-
11	3076	X	3076	-0-	-0-	-0-	15	1	3061	3	N	-0-			-0-
12	3127	X	3127	-0-	-0-	-0-	15	1	3112	3	N	-0-			-0-
01	3156	X	3156	-0-	-0-	-0-	16	1	3140	3	N	-0-			-0-
*02	2769	X	2769	-0-	-0-	-0-	13	1	2756	3	N	-0-			-0-

BAKER, JAMES GU WELL #: 3 RRCID -> 155574 COMPL. DATE 07/21/1995 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7495 - 7995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	6150	X	5833	-0-	-317	-0-	198	1	5635	2	N	-0-			-0-
10	6231	X	5900	-0-	-331	-0-	199	1	5701	2	N	-0-			-0-
11	6150	X	5662	-0-	-488	-0-	186	1	5476	2	N	-0-			-0-
12	6355	X	5884	-0-	-471	-0-	197	1	5687	2	N	-0-			-0-
*01	6355	X	6344	-0-	-11	-0-	209	1	6135	2	N	-0-			-0-
02	5432	X	5381	-0-	-51	-0-	177	1	5204	2	N	-0-			-0-

BAKER, JAMES GU WELL #: 2 RRCID -> 155575 COMPL. DATE 07/08/1995 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 7485 - 8011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	3300	X	3166	-0-	-134	-0-	108	1	3058	2	N	-0-			-0-
10	3379	X	3225	-0-	-154	-0-	109	1	3116	2	N	-0-			-0-
11	3270	X	3083	-0-	-187	-0-	102	1	2981	2	N	-0-			-0-
12	3348	X	3163	-0-	-185	-0-	106	1	3057	2	N	-0-			-0-
01	3317	X	3104	-0-	-213	-0-	102	1	3002	2	N	-0-			-0-
02	2968	X	2778	-0-	-190	-0-	91	1	2687	2	N	-0-			-0-

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 4 RRCID -> 155581 COMPL. DATE 07/31/1995 TOTAL DEPTH 8165 PERF. 7478 - 8047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	2640	N	2600	-0-	-40	-0-	59	1	2541	3	Y	-0-			-0-
10	2728	N	2682	-0-	-46	-0-	9	1	2673	3	Y	-0-			-0-
11	2615	N	2615	-0-	-0-	-0-	13	1	2602	3	Y	-0-			-0-
12	2697	N	2626	-0-	-71	-0-	13	1	2613	3	Y	-0-			-0-
01	2697	N	2663	-0-	-34	-0-	13	1	2650	3	Y	-0-			-0-
02	2436	N	2403	-0-	-33	-0-	12	1	2391	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
09	2460	X	1679	-0-	-781	-0-	53	1	1626	3	N	-0-			-0-
10	1984	N	1746	-0-	-238	-0-	9	1	1737	3	N	-0-			-0-
11	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	9	1	1834	3	N	-0-			-0-
12	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	9	1	1773	3	N	-0-			-0-
01	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	9	1	1815	3	N	-0-			-0-
02	1708	N	1642	-0-	-66	-0-	8	1	1634	3	N	-0-			-0-

MCCURDY, ANNA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 155658 COMPL. DATE 05/19/1995 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7450 - 7922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	1740	N	1577	-0-	-163	-0-	49	1	1528	3	N	-0-			-0-
10	1798	N	1600	-0-	-198	-0-	8	1	1592	3	N	-0-			-0-
11	1620	N	1499	-0-	-121	-0-	7	1	1492	3	N	-0-			-0-
12	1643	N	1544	-0-	-99	-0-	8	1	1536	3	N	-0-			-0-
01	1612	N	1530	-0-	-82	-0-	8	1	1522	3	N	-0-			-0-
02	1400	N	1321	-0-	-79	-0-	6	1	1315	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 #: 3 RRCID -> 155661 COMPL. DATE 08/10/1995 TOTAL DEPTH 8061 PERF. 7417 - 7929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	48	1	1458	3	Y	-0-					-0-
10	1488	N	1484	-0-	-4	-0-	7	1	1477	3	Y	-0-					-0-
11	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	8	1	1694	3	Y	-0-					-0-
12	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	8	1	1682	3	Y	-0-					-0-
01	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	9	1	1781	3	Y	-0-					-0-
*02	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	7	1	1451	3	Y	-0-					-0-

DCCO 1-PETERSON, RUBY WELL #: 2 RRCID -> 155663 COMPL. DATE 08/06/1995 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7395 - 7960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	47	1	1334	3	N	-0-					-0-
10	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	7	1	1477	3	N	-0-					-0-
11	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	7	1	1525	3	N	-0-					-0-
12	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	8	1	1635	3	N	-0-					-0-
01	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	7	1	1484	3	N	-0-					-0-
*02	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	7	1	1423	3	N	-0-					-0-

DCCO 1-HOSEK, SHIRLEY M. WELL #: 2 RRCID -> 155664 COMPL. DATE 07/23/1995 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 7552 - 8127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1560	N	1497	-0-	-63	-0-	48	1	1449	3	N	-0-					-0-
10	1550	N	1511	-0-	-39	-0-	7	1	1504	3	N	-0-					-0-
11	1500	N	1441	-0-	-59	-0-	7	1	1434	3	N	-0-					-0-
12	1550	N	1513	-0-	-37	-0-	7	1	1506	3	N	-0-					-0-
01	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	8	1	1566	3	N	-0-					-0-
*02	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	7	1	1363	3	N	-0-					-0-

JENNINGS, BOYD WELL #: 1 RRCID -> 155665 COMPL. DATE 06/22/1995 TOTAL DEPTH 7213 PERF. 6892 - 7110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
10	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DCCO 2-GRAHAM RANCH WELL #: 3 RRCID -> 155815 COMPL. DATE 08/27/1995 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7390 - 7440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	54	1	1628	3	N	-0-					-0-
10	1829	N	1792	-0-	-37	-0-	9	1	1783	3	N	-0-					-0-
11	1680	N	1485	-0-	-195	-0-	7	1	1478	3	N	-0-					-0-
12	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	9	1	1756	3	N	-0-					-0-
01	1798	N	1709	-0-	-89	-0-	9	1	1700	3	N	-0-					-0-
*02	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	7	1	1516	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
09	2423	N	2423	-0-	-0-	-0-	76	1	2347	3	Y	-0-					-0-
10	2510	N	2510	-0-	-0-	-0-	12	1	2498	3	Y	-0-					-0-
11	2340	N	2332	-0-	-8	-0-	11	1	2321	3	Y	-0-					-0-
12	2449	N	2339	-0-	-110	-0-	12	1	2327	3	Y	-0-					-0-
01	2449	N	2388	-0-	-61	-0-	12	1	2376	3	Y	-0-					-0-
02	2184	N	2174	-0-	-10	-0-	11	1	2163	3	Y	-0-					-0-

DCCO 1-DCTC WELL #: 6 RRCID -> 155829 COMPL. DATE 08/17/1995 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7533 - 8063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2618	N	2618	-0-	-0-	-0-	89	1	2529	2	N	-0-					-0-
10	2918	N	2918	-0-	-0-	-0-	98	1	2820	2	N	-0-					-0-
11	2430	N	2360	-0-	-70	-0-	78	1	2282	2	N	-0-					-0-
12	2666	N	2363	-0-	-303	-0-	79	1	2284	2	N	-0-					-0-
01	2666	N	2361	-0-	-305	-0-	78	1	2283	2	N	-0-					-0-
02	2212	N	1975	-0-	-237	-0-	65	1	1910	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WCCO 1-SIMS, THOMAS P. "A" WELL #: 2 RRCID -> 155830 COMPL. DATE 09/05/1995 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7409 - 7887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3270	X	2779	-0-	-491	-0-	89	1	2690	3	Y	-0-					-0-
10	3317	X	2668	-0-	-649	-0-	13	1	2655	3	Y	-0-					-0-
11	3030	X	2566	-0-	-464	-0-	12	1	2554	3	Y	-0-					-0-
12	3131	X	2584	-0-	-547	-0-	13	1	2571	3	Y	-0-					-0-
01	3069	X	2555	-0-	-514	-0-	13	1	2542	3	Y	-0-					-0-
02	2604	X	2251	-0-	-353	-0-	11	1	2240	3	Y	-0-					-0-

DCCO 1-HOSEK, SHIRLEY M. WELL #: 3 RRCID -> 155832 COMPL. DATE 09/21/1995 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7447 - 8013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2640	N	2442	-0-	-198	-0-	81	1	2361	3	Y	-0-					60
10	2604	N	2465	-0-	-139	-0-	12	1	2453	3	Y	-0-					60
11	2627	N	2627	-0-	-0-	-0-	13	1	2614	3	Y	-0-					60
12	2697	N	2697	-0-	-0-	-0-	13	1	2684	3	Y	-0-					60
01	2485	N	2485	-0-	-0-	-0-	12	1	2473	3	Y	-0-					60
02	2128	N	2089	-0-	-39	-0-	10	1	2079	3	Y	-0-					60

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 8 RRCID -> 155833 COMPL. DATE 10/04/1995 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7307 - 7799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3960	X	3910	-0-	-50	-0-	134	1	3776	3	Y	-0-					-0-
10	4092	X	4030	-0-	-62	-0-	20	1	4010	3	Y	-0-					-0-
11	3960	X	3839	-0-	-121	-0-	19	1	3820	3	Y	-0-					-0-
12	4030	X	3957	-0-	-73	-0-	19	1	3938	3	Y	-0-					-0-
01	4030	X	3950	-0-	-80	-0-	20	1	3930	3	Y	-0-					-0-
02	3640	X	3554	-0-	-86	-0-	17	1	3537	3	Y	-0-					-0-

WCCO 1-WILSON, TRUETT WELL #: 3 RRCID -> 155897 COMPL. DATE 08/30/1995 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7534 - 7990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3341	X	3341	-0-	-0-	-0-	106	1	3235	3	N	-0-					-0-
10	3284	X	3284	-0-	-0-	-0-	16	1	3268	3	N	-0-					-0-
11	3141	X	3141	-0-	-0-	-0-	15	1	3126	3	N	-0-					-0-
12	3042	X	3042	-0-	-0-	-0-	15	1	3027	3	N	-0-					-0-
01	2852	X	2233	-0-	-619	-0-	11	1	2222	3	N	-0-					-0-
02	2576	X	2128	-0-	-448	-0-	10	1	2118	3	N	-0-					-0-

DCCO 2-HARDEMAN, C. J. WELL #: 5 RRCID -> 155925 COMPL. DATE 09/15/1995 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 7461 - 7994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4170	X	4095	-0-	-75	-0-	130	1	3965	3	Y	-0-					-0-
10	4309	X	4256	-0-	-53	-0-	21	1	4235	3	Y	-0-					-0-
11	4189	X	4189	-0-	-0-	-0-	20	1	4169	3	Y	-0-					-0-
12	4433	X	4363	-0-	-70	-0-	21	1	4342	3	Y	-0-					-0-
01	4373	X	4373	-0-	-0-	-0-	22	1	4351	3	Y	-0-					-0-
02	3920	X	3830	-0-	-90	-0-	19	1	3811	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
09	5103	X	5103	-0-	-0-	-0-	108	1	4995	3	N	-0-					-0-
10	5170	X	5170	-0-	-0-	-0-	17	1	5153	3	N	-0-					-0-
11	4850	X	4850	-0-	-0-	-0-	16	1	4834	3	N	-0-					-0-
12	4115	X	4115	-0-	-0-	-0-	13	1	4102	3	N	-0-					-0-
01	4385	X	4385	-0-	-0-	-0-	22	1	4363	3	N	-0-					-0-
*02	4246	X	4246	-0-	-0-	-0-	21	1	4225	3	N	-0-					-0-

DODSON-JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 156353 COMPL. DATE 10/06/1995 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7213 - 7721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3060	X	2723	-0-	-337	-0-	93	1	2630	3	Y	-0-					-0-
10	3255	X	2888	-0-	-367	-0-	14	1	2874	3	Y	-0-					-0-
11	3150	X	2503	-0-	-647	-0-	12	1	2491	3	Y	-0-					-0-
12	3069	X	2702	-0-	-367	-0-	13	1	2689	3	Y	-0-					-0-
01	2883	X	2799	-0-	-84	-0-	14	1	2785	3	Y	-0-					-0-
02	2604	X	2592	-0-	-12	-0-	13	1	2579	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 #: 10 RRCID -> 156357 COMPL. DATE 10/17/1995 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7291 - 7767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	53	1	1547	3	Y	-0-					-0-
10	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	80	1	1698	3	Y	-0-					-0-
11	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	8	1	1578	3	Y	-0-					-0-
12	1643	N	1582	-0-	-61	-0-	8	1	1574	3	Y	-0-					-0-
01	1705	N	1595	-0-	-110	-0-	8	1	1587	3	Y	-0-					-0-
02	1484	N	1331	-0-	-153	-0-	6	1	1325	3	Y	-0-					-0-

CHISM, ROYCE WELL #: 2 RRCID -> 156369 COMPL. DATE 10/24/1995 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 6756 - 7188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1980	X	547	-0-	-1433	-0-	18	1	529	3	N	-0-					10
10	775	X	452	-0-	-323	-0-	2	1	450	3	N	-0-					10
11	450	X	359	-0-	-91	-0-	2	1	357	3	N	-0-					10
12	558	N	320	-0-	-238	-0-	2	1	318	3	N	-0-					10
01	465	N	89	-0-	-376	-0-	89	3			N	-0-					10
02	336	N	143	-0-	-193	-0-	143	1			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
09	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	46	1	1316	2	Y	-0-					-0-
10	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	45	1	1282	2	Y	-0-					-0-
11	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	40	1	1177	2	Y	-0-					-0-
12	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	43	1	1248	2	Y	-0-					-0-
01	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	45	1	1333	2	Y	-0-					-0-
02	1120	N	1116	-0-	-4	-0-	37	1	1079	2	Y	-0-					-0-

BENTLEY, JAMES D. WELL #: 3 RRCID -> 156395 COMPL. DATE 09/06/1995 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 6590 - 7026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2160	N	2131	-0-	-29	-0-	80	1	2041	3	Y	9					10
							10	9									
10	2232	N	2194	-0-	-38	-0-	11	1	2170	3	Y	12	22	1			-0-
							13	9									
11	2160	N	2031	-0-	-129	-0-	10	1	2020	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	2201	N	2125	-0-	-76	-0-	10	1	2109	3	Y	5					5
							6	9									
01	2201	N	2143	-0-	-58	-0-	11	1	2108	3	Y	22	27	1			-0-
							24	9									
*02	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	9	1	1919	3	Y	2	2	1			-0-
							2	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
09	2858	N	2858	-0-	-0-	-0-	97	1	2761	2	Y	-0-					-0-
10	2898	N	2898	-0-	-0-	-0-	98	1	2800	2	Y	-0-					-0-
11	2728	N	2728	-0-	-0-	-0-	90	1	2638	2	Y	-0-					-0-
12	2945	N	2758	-0-	-187	-0-	92	1	2666	2	Y	-0-					-0-
01	2883	N	2872	-0-	-11	-0-	95	1	2777	2	Y	-0-					-0-
02	2548	N	2461	-0-	-87	-0-	81	1	2380	2	Y	-0-					-0-

CARTER, B. S. JR. WELL #: 4 RRCID -> 156450 COMPL. DATE 10/10/1995 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7320 - 7830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3395	X	3395	-0-	-0-	-0-	111	1	3284	3	Y	-0-					-0-
10	3489	X	3489	-0-	-0-	-0-	17	1	3472	3	Y	-0-					-0-
11	3246	X	3246	-0-	-0-	-0-	16	1	3230	3	Y	-0-					-0-
12	3503	X	3402	-0-	-101	-0-	17	1	3385	3	Y	-0-					-0-
01	3509	X	3509	-0-	-0-	-0-	18	1	3491	3	Y	-0-					-0-
02	3164	X	2968	-0-	-196	-0-	14	1	2954	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 #: 3 RRCID -> 156482 COMPL. DATE 08/11/1995 TOTAL DEPTH 8027 PERF. 7385 - 7923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3720	X	3666	-0-	-54	-0-	122	1	3544	3	Y	-0-					-0-
10	3844	X	3664	-0-	-180	-0-	18	1	3646	3	Y	-0-					-0-
11	3690	X	3490	-0-	-200	-0-	17	1	3473	3	Y	-0-					-0-
12	3751	X	3747	-0-	-4	-0-	18	1	3729	3	Y	-0-					-0-
01	3751	X	3739	-0-	-12	-0-	19	1	3720	3	Y	-0-					-0-
02	3388	X	3023	-0-	-365	-0-	15	1	3008	3	Y	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "F" WELL #: 1 RRCID -> 156514 COMPL. DATE 09/15/1995 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 7371 - 7918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	75	1	2190	3	Y	-0-					-0-
10	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	11	1	2315	3	Y	-0-					-0-
11	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	10	1	2140	3	Y	-0-					-0-
12	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	10	1	2044	3	Y	-0-					-0-
01	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	12	1	2304	3	Y	-0-					-0-
*02	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	9	1	1892	3	Y	-0-					-0-

THATCHER, MATTIE WELL #: 1 RRCID -> 156666 COMPL. DATE 10/05/1995 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7401 - 8006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	59	1	1708	3	Y	-0-					-0-
10	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	8	1	1669	3	Y	-0-					-0-
11	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	9	1	1904	3	Y	-0-					-0-
12	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	9	1	1751	3	Y	-0-					-0-
01	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	10	1	1909	3	Y	-0-					-0-
*02	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	8	1	1583	3	Y	-0-					-0-

KNAPP-DODSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156667 COMPL. DATE 06/20/1996 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7233 - 7748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3101	X	3101	-0-	-0-	-0-	105	1	2996	3	Y	-0-					2
10	3173	X	3173	-0-	-0-	-0-	15	1	3158	3	Y	-0-					2
11	3074	X	3074	-0-	-0-	-0-	15	1	3059	3	Y	-0-					2
12	3193	X	3094	-0-	-99	-0-	15	1	3079	3	Y	-0-					2
01	3193	X	3165	-0-	-28	-0-	16	1	3149	3	Y	-0-					2
*02	2890	X	2890	-0-	-0-	-0-	14	1	2876	3	Y	-0-					2

SLIMP J. WELL #: 4 RRCID -> 156670 COMPL. DATE 09/08/1995 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 6790 - 7250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3600	X	2994	-0-	-606	-0-	104	1	2890	3	Y	-0-					2
10	3720	X	3254	-0-	-466	-0-	16	1	3238	3	Y	-0-					2
11	3600	X	3469	-0-	-131	-0-	17	1	3452	3	Y	-0-					2
12	3602	X	3602	-0-	-0-	-0-	18	1	3584	3	Y	-0-					2
01	3547	X	3547	-0-	-0-	-0-	18	1	3518	3	Y	10					12
							11	9									
*02	3291	X	3291	-0-	-0-	-0-	16	1	3275	3	Y	-0-	11	1			1

WISE, JAMES E. WELL #: 4 RRCID -> 156672 COMPL. DATE 10/20/1995 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6786 - 6974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	52	1	1373	3	Y	-0-					-0-
10	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	7	1	1335	3	Y	-0-					-0-
11	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	7	1	1397	3	Y	-0-					-0-
12	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	6	1	1235	3	Y	-0-					-0-
01	1240	N	992	-0-	-248	-0-	5	1	976	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
*02	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	6	1	1124	3	Y	12	1	1			11
							13	9									

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
09	2850	X	2785	-0-	-65	-0-	102	1	2683	3	Y	-0-					2
10	2945	X	2809	-0-	-136	-0-	14	1	2795	3	Y	-0-					2
11	2850	X	2818	-0-	-32	-0-	14	1	2804	3	Y	-0-					2
12	2883	N	2839	-0-	-44	-0-	14	1	2825	3	Y	-0-					2
01	2821	N	2785	-0-	-36	-0-	14	1	2770	3	Y	1					3
							1	9									
02	2632	N	2514	-0-	-118	-0-	12	1	2498	3	Y	4					7
							4	9									

BURNS, ANNA BETH WELL #: 5 RRCID -> 156795 COMPL. DATE 11/14/1995 TOTAL DEPTH 8285 PERF. 7583 - 8175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	43	1	1961	3	N	-0-					2
10	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	10	1	2078	3	N	-0-					2
11	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	9	1	1892	3	N	-0-					2
12	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	10	1	1932	3	N	-0-					2
01	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	9	1	1877	3	N	-0-					2
*02	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	9	1	1776	3	N	2					-0-
							2	9									

DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 4 RRCID -> 156816 COMPL. DATE 11/10/1995 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7482 - 8019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5580	X	5522	-0-	-58	-0-	182	1	5340	3	Y	-0-					-0-
10	5766	X	5550	-0-	-216	-0-	27	1	5523	3	Y	-0-					-0-
11	5584	X	5584	-0-	-0-	-0-	27	1	5557	3	Y	-0-					-0-
12	5673	X	5664	-0-	-9	-0-	28	1	5636	3	Y	-0-					-0-
01	5673	X	5662	-0-	-11	-0-	28	1	5634	3	Y	-0-					-0-
*02	5162	X	5162	-0-	-0-	-0-	25	1	5137	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
09	3330	X	3288	-0-	-42	-0-	71	1	3217	3	Y	-0-					-0-
10	3441	X	3157	-0-	-284	-0-	10	1	3147	3	Y	-0-					-0-
11	3330	X	3284	-0-	-46	-0-	16	1	3268	3	Y	-0-					-0-
12	3460	X	3460	-0-	-0-	-0-	17	1	3443	3	Y	-0-					-0-
01	3569	X	3569	-0-	-0-	-0-	18	1	3551	3	Y	-0-					-0-
*02	3231	X	3231	-0-	-0-	-0-	16	1	3215	3	Y	-0-					-0-

NALER, MAE C. WELL #: 4 RRCID -> 156880 COMPL. DATE 11/28/1995 TOTAL DEPTH 8195 PERF. 7509 - 8059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3240	X	3005	-0-	-235	-0-	66	1	2939	3	Y	-0-					-0-
10	3193	X	3061	-0-	-132	-0-	10	1	3051	3	Y	-0-					-0-
11	3150	X	3037	-0-	-113	-0-	15	1	3022	3	Y	-0-					-0-
12	3131	X	3051	-0-	-80	-0-	15	1	3036	3	Y	-0-					-0-
01	3131	X	3091	-0-	-40	-0-	15	1	3076	3	Y	-0-					-0-
*02	2892	X	2892	-0-	-0-	-0-	14	1	2878	3	Y	-0-					-0-

MCGEE, THELMA WELL #: 2 RRCID -> 157033 COMPL. DATE 11/30/1995 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 7262 - 7783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	52	1	1024	3	Y	-0-					22
10	1550	N	895	-0-	-655	-0-	6	1	889	3	Y	-0-					22
11	1140	N	734	-0-	-406	-0-	5	1	729	3	Y	-0-					22
12	1116	N	854	-0-	-262	-0-	6	1	848	3	Y	-0-					22
01	899	N	589	-0-	-310	-0-	3	1	586	3	Y	-0-					22
*02	758	N	758	-0-	-0-	-0-	5	1	753	3	Y	-0-					22

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
09	4260	X	2742	-0-	-1518	-0-	93	1	2649	3	Y	-0-					-0-
10	4371	X	2748	-0-	-1623	-0-	13	1	2735	3	Y	-0-					-0-
11	4050	X	2611	-0-	-1439	-0-	13	1	2598	3	Y	-0-					-0-
12	3038	X	2597	-0-	-441	-0-	13	1	2584	3	Y	-0-					-0-
01	2945	X	2569	-0-	-376	-0-	13	1	2556	3	Y	-0-					-0-
02	2548	X	2346	-0-	-202	-0-	11	1	2335	3	Y	-0-					-0-

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 5 RRCID -> 157283 COMPL. DATE 12/21/1995 TOTAL DEPTH 8255 PERF. 7455 - 8050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3853	X	3853	-0-	-0-	-0-	124	1	3729	3	N	-0-					-0-
10	4030	X	4030	-0-	-0-	-0-	20	1	4010	3	N	-0-					-0-
11	3933	X	3933	-0-	-0-	-0-	19	1	3914	3	N	-0-					-0-
12	4007	X	4007	-0-	-0-	-0-	20	1	3987	3	N	-0-					-0-
01	3807	X	3807	-0-	-0-	-0-	19	1	3788	3	N	-0-					-0-
*02	3565	X	3565	-0-	-0-	-0-	17	1	3548	3	N	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "E" WELL #: 1 RRCID -> 157293 COMPL. DATE 12/14/1995 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 7376 - 7904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2967	N	2967	-0-	-0-	-0-	94	1	2873	3	Y	-0-					-0-
10	3100	N	3121	-0-	21	21	15	1	3106	3	Y	-0-					-0-
11	3000	N	3019	-0-	19	40	15	1	3004	3	Y	-0-					-0-
12	3061	N	3021	-0-	-40	-0-	15	1	3006	3	Y	-0-					-0-
01	3060	X	3060	-0-	-0-	-0-	15	1	3045	3	Y	-0-					-0-
*02	2792	X	2792	-0-	-0-	-0-	14	1	2778	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
09	3850	X	3850	-0-	-0-	-0-	133	1	3717	3	Y	-0-					10
10	3920	X	3920	-0-	-0-	-0-	19	1	3901	3	Y	-0-					10
11	3762	X	3762	-0-	-0-	-0-	18	1	3744	3	Y	-0-					10
12	3798	X	3798	-0-	-0-	-0-	19	1	3779	3	Y	-0-					10
01	3863	X	3863	-0-	-0-	-0-	19	1	3844	3	Y	-0-					10
*02	3437	X	3437	-0-	-0-	-0-	17	1	3420	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
09	3090	X	2764	-0-	-326	-0-	89	1	2675	3	N	-0-					40
10	3193	X	3159	-0-	-34	-0-	15	1	3144	3	N	-0-					40
11	3026	X	3026	-0-	-0-	-0-	15	1	3011	3	N	-0-					40
12	2945	X	2945	-0-	-0-	-0-	14	1	2931	3	N	-0-					40
01	3131	X	2985	-0-	-146	-0-	15	1	2970	3	N	-0-					40
02	2828	X	2774	-0-	-54	-0-	13	1	2761	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
09	1200	N	1070	-0-	-130	-0-	52	1	1018	3	Y	-0-					28
10	1209	N	1106	-0-	-103	-0-	7	1	1099	3	Y	-0-					28
11	1080	N	1024	-0-	-56	-0-	7	1	1017	3	Y	-0-					28
12	1116	N	981	-0-	-135	-0-	6	1	975	3	Y	-0-					28
01	1116	N	961	-0-	-155	-0-	6	1	955	3	Y	-0-					28
02	952	N	838	-0-	-114	-0-	5	1	833	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
09	2190	N	2177	-0-	-13	-0-	70	1	2107	3	N	-0-					-0-
10	2325	N	2322	-0-	-3	-0-	11	1	2311	3	N	-0-					-0-
11	2250	N	2086	-0-	-164	-0-	10	1	2076	3	N	-0-					-0-
12	2263	N	2221	-0-	-42	-0-	11	1	2210	3	N	-0-					-0-
01	2325	N	2181	-0-	-144	-0-	11	1	2170	3	N	-0-					-0-
*02	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	10	1	1993	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
09	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	58	1	1538	3	Y	-0-					-0-
10	1519	N	1514	-0-	-5	-0-	7	1	1507	3	Y	-0-					-0-
11	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	8	1	1640	3	Y	-0-					-0-
12	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	10	1	2099	3	Y	-0-					-0-
01	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	10	1	2028	3	Y	-0-					-0-
*02	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	9	1	1840	3	Y	20					20
							22	9									

DERTING, B. G. WELL #: 3 RRCID -> 157993 COMPL. DATE 01/19/1996 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 6894 - 7298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2398	N	2398	-0-	-0-	-0-	81	1	2317	3	Y	-0-					-0-
10	2480	N	2480	-0-	-0-	-0-	12	1	2468	3	Y	-0-					-0-
11	2541	N	2541	-0-	-0-	-0-	12	1	2529	3	Y	-0-					-0-
12	2543	N	2543	-0-	-0-	-0-	13	1	2530	3	Y	-0-					-0-
01	2520	N	2520	-0-	-0-	-0-	13	1	2507	3	Y	-0-					-0-
02	2352	N	2270	-0-	-82	-0-	11	1	2259	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
09	3960	X	3889	-0-	-71	-0-	129	1	3760	3	Y	-0-					-0-
10	4092	X	4013	-0-	-79	-0-	20	1	3993	3	Y	-0-					-0-
11	3900	X	3843	-0-	-57	-0-	19	1	3824	3	Y	-0-					-0-
12	3870	X	3870	-0-	-0-	-0-	19	1	3851	3	Y	-0-					-0-
01	3788	X	3788	-0-	-0-	-0-	19	1	3769	3	Y	-0-					-0-
*02	3769	X	3769	-0-	-0-	-0-	18	1	3751	3	Y	-0-					-0-

DCCO 1-DCTC WELL #: 7 RRCID -> 158655 COMPL. DATE 03/06/1996 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7470 - 8017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2790	N	2785	-0-	-5	-0-	95	1	2690	2	N	-0-					-0-
10	2914	N	2805	-0-	-109	-0-	94	1	2711	2	N	-0-					-0-
11	2790	N	2689	-0-	-101	-0-	89	1	2600	2	N	-0-					-0-
12	2883	N	2808	-0-	-75	-0-	94	1	2714	2	N	-0-					-0-
01	2790	N	2727	-0-	-63	-0-	90	1	2637	2	N	-0-					-0-
02	2520	N	2428	-0-	-92	-0-	80	1	2348	2	N	-0-					-0-

SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 1U RRCID -> 158658 COMPL. DATE 04/17/1996 TOTAL DEPTH 8198 PERF. 7467 - 8038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2509	N	2509	-0-	-0-	-0-	82	1	2427	3	Y	-0-					-0-
10	2588	N	2588	-0-	-0-	-0-	13	1	2575	3	Y	-0-					-0-
11	2490	N	2476	-0-	-14	-0-	12	1	2464	3	Y	-0-					-0-
12	2573	N	2515	-0-	-58	-0-	12	1	2503	3	Y	-0-					-0-
01	2573	N	2394	-0-	-179	-0-	12	1	2382	3	Y	-0-					-0-
*02	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	11	1	2329	3	Y	-0-					-0-

SANDERS, FRED GU WELL #: 1 RRCID -> 158793 COMPL. DATE 03/19/1996 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7529 - 8091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5250	X	4906	-0-	-344	-0-	167	1	4739	2	N	-0-					-0-
10	5270	X	4848	-0-	-422	-0-	163	1	4685	2	N	-0-					-0-
11	4980	X	4515	-0-	-465	-0-	149	1	4366	2	N	-0-					-0-
12	5084	X	4794	-0-	-290	-0-	160	1	4634	2	N	-0-					-0-
01	5084	X	4837	-0-	-247	-0-	159	1	4678	2	N	-0-					-0-
02	4592	X	4113	-0-	-479	-0-	135	1	3978	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
09	139	N	139	-0-	-0-	-0-	6	1	133	3	N	-0-					-0-
10	145	N	145	-0-	-0-	-0-	1	1	144	3	N	-0-					-0-
11	171	N	171	-0-	-0-	-0-	1	1	170	3	N	-0-					-0-
12	167	N	167	-0-	-0-	-0-	1	1	166	3	N	-0-					-0-
01	173	N	173	-0-	-0-	-0-	1	1	172	3	N	-0-					-0-
02	168	N	150	-0-	-18	-0-	1	1	149	3	N	-0-					-0-

MORRIS, J. S. DR. WELL #: 5T RRCID -> 159294 COMPL. DATE 01/23/1996 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7096 - 7620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1980	N	1948	-0-	-32	-0-	69	1	1879	3	Y	-0-					7
10	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	11	1	2220	3	Y	-0-					7
11	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	10	1	2031	3	Y	-0-					7
12	2015	N	1986	-0-	-29	-0-	10	1	1976	3	Y	-0-					7
01	2232	N	1996	-0-	-236	-0-	10	1	1986	3	Y	-0-					7
02	1904	N	1781	-0-	-123	-0-	9	1	1772	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
09	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	47	1	1277	3	Y	-0-					-0-
10	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	6	1	1284	3	Y	-0-					-0-
11	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	6	1	1203	3	Y	-0-					-0-
12	1271	N	1263	-0-	-8	-0-	6	1	1257	3	Y	-0-					-0-
01	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	7	1	1337	3	Y	-0-					-0-
02	1120	N	874	-0-	-246	-0-	4	1	870	3	Y	-0-					-0-

NALER, MAE C. WELL #: 5 RRCID -> 159817 COMPL. DATE 07/15/1996 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 7566 - 8115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3720	X	3052	-0-	-668	-0-	104	1	2948	2	N	-0-					-0-
10	3731	X	3731	-0-	-0-	-0-	126	1	3605	2	N	-0-					-0-
11	3210	X	3160	-0-	-50	-0-	104	1	3056	2	N	-0-					-0-
12	3385	X	3385	-0-	-0-	-0-	113	1	3272	2	N	-0-					-0-
01	2759	X	2506	-0-	-253	-0-	83	1	2423	2	N	-0-					-0-
02	2492	X	2308	-0-	-184	-0-	76	1	2232	2	N	-0-					-0-

SMITH, PEGGY GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 159818 COMPL. DATE 07/20/1996 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 7456 - 8029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3270	X	3220	-0-	-50	-0-	105	1	3115	3	Y	-0-					-0-
10	3379	X	3288	-0-	-91	-0-	16	1	3272	3	Y	-0-					-0-
11	3270	X	3160	-0-	-110	-0-	15	1	3145	3	Y	-0-					-0-
12	3410	X	3194	-0-	-216	-0-	16	1	3178	3	Y	-0-					-0-
01	3410	X	3319	-0-	-91	-0-	17	1	3302	3	Y	-0-					-0-
02	2996	X	2917	-0-	-79	-0-	14	1	2903	3	Y	-0-					-0-

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 6 RRCID -> 159822 COMPL. DATE 08/09/1996 TOTAL DEPTH 8157 PERF. 7460 - 8079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3197	X	3197	-0-	-0-	-0-	105	1	3092	3	N	-0-					-0-
10	3436	X	3436	-0-	-0-	-0-	17	1	3419	3	N	-0-					-0-
11	3307	X	3307	-0-	-0-	-0-	16	1	3291	3	N	-0-					-0-
12	3095	X	3095	-0-	-0-	-0-	15	1	3080	3	N	-0-					-0-
01	3183	X	3183	-0-	-0-	-0-	16	1	3167	3	N	-0-					-0-
*02	3048	X	3048	-0-	-0-	-0-	15	1	3033	3	N	-0-					-0-

CLOUGH, ADELE GU "A" WELL #: 5 RRCID -> 160076 COMPL. DATE 08/05/1996 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7016 - 7496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	360	N	326	-0-	-34	-0-	12	1	314	3	Y	-0-					-0-
10	508	N	508	-0-	-0-	-0-	3	1	505	3	Y	-0-					-0-
11	453	N	453	-0-	-0-	-0-	2	1	451	3	Y	-0-					-0-
12	444	N	444	-0-	-0-	-0-	2	1	442	3	Y	-0-					-0-
01	434	N	434	-0-	-0-	-0-	2	1	432	3	Y	-0-					-0-
*02	393	N	393	-0-	-0-	-0-	2	1	391	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 #: 7T RRCID -> 160115 COMPL. DATE 07/09/1987 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 6538 - 6950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

CHISM, ROYCE WELL #: 4 RRCID -> 160116 COMPL. DATE 08/22/1996 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 6755 - 7176

09	5220	X	5185	-0-	-35	-0-	180	1	5005	3	Y	-0-					-0-
10	5564	X	5564	-0-	-0-	-0-	27	1	5537	3	Y	-0-					-0-
11	5250	X	5218	-0-	-32	-0-	25	1	5193	3	Y	-0-					-0-
12	5270	X	5069	-0-	-201	-0-	25	1	5044	3	Y	-0-					-0-
01	5270	X	5050	-0-	-220	-0-	25	1	5025	3	Y	-0-					-0-
02	4760	X	4379	-0-	-381	-0-	21	1	4358	3	Y	-0-					-0-

BURNS, ANNA BETH WELL #: 3 RRCID -> 160150 COMPL. DATE 08/20/1996 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 7613 - 8185

09	1860	N	1711	-0-	-149	-0-	37	1	1674	3	N	-0-					-0-
10	1953	N	1859	-0-	-94	-0-	6	1	1853	3	N	-0-					-0-
11	1890	N	1768	-0-	-122	-0-	9	1	1759	3	N	-0-					-0-
12	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	9	1	1772	3	N	-0-					-0-
01	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	10	1	1900	3	N	-0-					-0-
*02	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	8	1	1666	3	N	-0-					-0-

WCCO 1-STEVENSON, N. R. WELL #: 5 RRCID -> 160153 COMPL. DATE 07/24/1996 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7387 - 7874

09	3524	X	3524	-0-	-0-	-0-	112	1	3412	3	Y	-0-					-0-
10	3478	X	3478	-0-	-0-	-0-	17	1	3461	3	Y	-0-					-0-
11	3300	X	3188	-0-	-112	-0-	15	1	3173	3	Y	-0-					-0-
12	3720	X	3411	-0-	-309	-0-	17	1	3394	3	Y	-0-					-0-
01	3720	X	3251	-0-	-469	-0-	16	1	3235	3	Y	-0-					-0-
02	3276	X	3089	-0-	-187	-0-	15	1	3074	3	Y	-0-					-0-

BURNS, ANNA BETH WELL #: 4 RRCID -> 160218 COMPL. DATE 08/26/1996 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7600 - 8187

09	3480	X	3407	-0-	-73	-0-	76	1	3331	3	N	-0-					-0-
10	3610	X	3610	-0-	-0-	-0-	12	1	3598	3	N	-0-					-0-
11	3540	X	3475	-0-	-65	-0-	17	1	3458	3	N	-0-					-0-
12	3658	X	3327	-0-	-331	-0-	16	1	3311	3	N	-0-					-0-
01	3658	X	3291	-0-	-367	-0-	16	1	3275	3	N	-0-					-0-
02	3248	X	3222	-0-	-26	-0-	16	1	3206	3	N	-0-					-0-

TEDROW, WILLIAM GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 160381 COMPL. DATE 09/04/1996 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 6824 - 7204

09	2340	X	1875	-0-	-465	-0-	64	1	1811	3	Y	-0-					-0-
10	2418	X	1869	-0-	-549	-0-	9	1	1860	3	Y	-0-					-0-
11	2010	N	1681	-0-	-329	-0-	8	1	1673	3	Y	-0-					-0-
12	1953	N	1743	-0-	-210	-0-	9	1	1734	3	Y	-0-					-0-
01	1860	N	1654	-0-	-206	-0-	8	1	1646	3	Y	-0-					-0-
02	1568	N	1498	-0-	-70	-0-	7	1	1491	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SHOOP, GLENN P. "F" WELL #: 2 RRCID -> 160421 COMPL. DATE 09/27/1996 TOTAL DEPTH 7948 PERF. 7305 - 7853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2748	N	2748	-0-	-0-	-0-	93	1	2655	3	Y	-0-					18
10	2711	N	2711	-0-	-0-	-0-	13	1	2698	3	Y	-0-					18
11	2683	N	2683	-0-	-0-	-0-	13	1	2670	3	Y	-0-					18
12	2743	N	2743	-0-	-0-	-0-	13	1	2730	3	Y	-0-					18
01	2761	N	2761	-0-	-0-	-0-	14	1	2747	3	Y	-0-					18
*02	2467	N	2467	-0-	-0-	-0-	12	1	2447	3	Y	7					25
							8	9									

BURNS, ANNA BETH WELL #: 2 RRCID -> 160576 COMPL. DATE 09/18/1996 TOTAL DEPTH 8268 PERF. 7585 - 8169

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3180	X	3119	-0-	-61	-0-	67	1	3052	3	N	-0-					-0-
10	3381	X	3381	-0-	-0-	-0-	11	1	3370	3	N	-0-					-0-
11	3259	X	3259	-0-	-0-	-0-	11	1	3248	3	N	-0-					-0-
12	3547	X	3547	-0-	-0-	-0-	12	1	3535	3	N	-0-					-0-
01	3331	X	3331	-0-	-0-	-0-	17	1	3314	3	N	-0-					-0-
*02	2985	X	2985	-0-	-0-	-0-	15	1	2970	3	N	-0-					-0-

PATTERSON, M. L. GU "A" WELL #: 2 RRCID -> 160991 COMPL. DATE 10/04/1996 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 6990 - 7441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	58	1	1577	3	Y	-0-					-0-
10	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	7	1	1421	3	Y	-0-					-0-
11	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	6	1	1137	3	Y	-0-					-0-
12	1581	N	1197	-0-	-384	-0-	6	1	1191	3	Y	-0-					-0-
01	1426	N	1341	-0-	-85	-0-	7	1	1334	3	Y	-0-					-0-
*02	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	5	1	1077	3	Y	2					2
							2	9									

YOUNG, STELLA GU WELL #: 9 RRCID -> 161103 COMPL. DATE 10/10/1996 TOTAL DEPTH 7065 PERF. 6550 - 6959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4481	X	4481	-0-	-0-	-0-	167	1	4311	3	Y	3					3
							3	9									
10	4958	X	4958	-0-	-0-	-0-	24	1	4921	3	Y	12	15	1			-0-
							13	9									
11	5029	X	5029	-0-	-0-	-0-	24	1	5002	3	Y	3	1	1			2
							3	9									
12	5602	X	5602	-0-	-0-	-0-	27	1	5564	3	Y	10					12
							11	9									
01	5548	X	5548	-0-	-0-	-0-	28	1	5503	3	Y	15	27	1			-0-
							17	9									
*02	5345	X	5345	-0-	-0-	-0-	26	1	5308	3	Y	10	2	1			8
							11	9									

TROXELL, P. K. GU WELL #: 3 RRCID -> 161105 COMPL. DATE 10/01/1996 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7314 - 7776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3570	X	3417	-0-	-153	-0-	111	1	3306	3	N	-0-					-0-
10	3658	X	3585	-0-	-73	-0-	17	1	3568	3	N	-0-					-0-
11	3480	X	3381	-0-	-99	-0-	16	1	3365	3	N	-0-					-0-
12	3596	X	3337	-0-	-259	-0-	16	1	3321	3	N	-0-					-0-
01	3596	X	3262	-0-	-334	-0-	16	1	3246	3	N	-0-					-0-
02	3248	X	2844	-0-	-404	-0-	14	1	2830	3	N	-0-					-0-

BAKER, JAMES GU WELL #: 4 RRCID -> 161106 COMPL. DATE 10/02/1996 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7543 - 8063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	47	1	1347	2	N	-0-					1
10	1395	N	1373	-0-	-22	-0-	46	1	1327	2	N	-0-					1
11	1410	N	1324	-0-	-86	-0-	44	1	1280	2	N	-0-					1
12	1426	N	1354	-0-	-72	-0-	45	1	1309	2	N	-0-					1
01	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	45	1	1324	2	N	-0-					1
02	1232	N	1223	-0-	-9	-0-	40	1	1183	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
09	4171	X	4171	-0-	-0-	-0-	150	1	4021	3	Y	-0-					-0-
10	4521	X	4521	-0-	-0-	-0-	22	1	4499	3	Y	-0-					-0-
11	4478	X	4478	-0-	-0-	-0-	22	1	4456	3	Y	-0-					-0-
12	4521	X	4521	-0-	-0-	-0-	22	1	4492	3	Y	6					6
							7	9									
01	4526	X	4450	-0-	-76	-0-	22	1	4418	3	Y	9					15
							10	9									
*02	4248	X	4248	-0-	-0-	-0-	21	1	4205	3	Y	20	35	1			-0-
							22	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
09	6720	X	5424	-0-	-1296	-0-	191	1	5232	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	6944	X	6023	-0-	-921	-0-	29	1	5994	3	Y	-0-					-0-
11	6660	X	5156	-0-	-1504	-0-	25	1	5131	3	Y	-0-					-0-
12	5704	X	4870	-0-	-834	-0-	24	1	4846	3	Y	-0-					-0-
01	5704	X	5025	-0-	-679	-0-	25	1	4996	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
02	5152	X	5129	-0-	-23	-0-	25	1	5104	3	Y	-0-					-0-

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
09	2490	N	2473	-0-	-17	-0-	86	1	2387	3	Y	-0-					7
10	2563	N	2563	-0-	-0-	-0-	13	1	2550	3	Y	-0-					7
11	2509	N	2509	-0-	-0-	-0-	12	1	2497	3	Y	-0-					7
12	2542	N	2354	-0-	-188	-0-	12	1	2342	3	Y	-0-					7
01	2605	N	2605	-0-	-0-	-0-	13	1	2592	3	Y	-0-					7
02	2352	N	2242	-0-	-110	-0-	11	1	2231	3	Y	-0-					7

PAVILLARD, ALBERT "A" WELL #: 3 RRCID -> 161117 COMPL. DATE 11/08/1996 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 6884 - 7100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9150	X	8589	-0-	-561	-0-	305	1	8284	3	Y	-0-					-0-
10	9480	X	9480	-0-	-0-	-0-	46	1	9434	3	Y	-0-					-0-
11	9630	X	8939	-0-	-691	-0-	43	1	8896	3	Y	-0-					-0-
12	9982	X	9889	-0-	-93	-0-	49	1	9840	3	Y	-0-					-0-
01	9982	X	9901	-0-	-81	-0-	49	1	9852	3	Y	-0-					-0-
*02	9000	X	9000	-0-	-0-	-0-	43	1	8917	3	Y	36	36	1			-0-
							40	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
09	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	76	1	2156	2	Y	-0-					-0-
10	2201	N	1937	-0-	-264	-0-	65	1	1872	2	Y	-0-					-0-
11	2370	N	1742	-0-	-628	-0-	57	1	1685	2	Y	-0-					-0-
12	2294	N	1818	-0-	-476	-0-	61	1	1757	2	Y	-0-					-0-
01	1922	N	1841	-0-	-81	-0-	61	1	1780	2	Y	-0-					-0-
02	1624	N	1331	-0-	-293	-0-	44	1	1287	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
09	2521	N	2521	-0-	-0-	-0-	87	1	2434	3	Y	-0-					5
10	3100	N	3172	-0-	72	72	15	1	3145	3	Y	11	16	1			-0-
							12	9									
11	3000	N	3147	-0-	147	219	15	1	3131	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	3100	N	3168	-0-	68	287	16	1	3152	3	Y	-0-					-0-
01	3227	X	2940	-0-	-287	-0-	15	1	2921	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
*02	2998	X	2998	-0-	-0-	-0-	15	1	2983	3	Y	-0-					-0-

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
09	874	N	874	-0-	-0-	-0-	29	1	845	3	Y	-0-					-0-
10	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	6	1	1176	3	Y	-0-					-0-
11	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	5	1	1006	3	Y	-0-					-0-
12	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	5	1	1055	3	Y	-0-					-0-
01	1178	N	1141	-0-	-37	-0-	6	1	1135	3	Y	-0-					-0-
*02	976	N	976	-0-	-0-	-0-	5	1	971	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
09	5550	X	5333	-0-	-217	-0-	171	1	5162	3	Y	-0-					-0-
10	5735	X	5531	-0-	-204	-0-	27	1	5504	3	Y	-0-					-0-
11	5520	X	5335	-0-	-185	-0-	26	1	5309	3	Y	-0-					-0-
12	5673	X	5373	-0-	-300	-0-	26	1	5347	3	Y	-0-					-0-
01	5642	X	5446	-0-	-196	-0-	27	1	5419	3	Y	-0-					-0-
02	4984	X	4981	-0-	-3	-0-	24	1	4957	3	Y	-0-					-0-

SANDERS, FRED GU WELL #: 2 RRCID -> 161960 COMPL. DATE 12/31/1996 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7560 - 8117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2670	N	2649	-0-	-21	-0-	90	1	2559	2	N	-0-					-0-
10	2728	N	2617	-0-	-111	-0-	88	1	2529	2	N	-0-					-0-
11	2670	N	2495	-0-	-175	-0-	82	1	2413	2	N	-0-					-0-
12	2728	N	2550	-0-	-178	-0-	85	1	2465	2	N	-0-					-0-
01	2604	N	2596	-0-	-8	-0-	86	1	2510	2	N	-0-					-0-
*02	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	77	1	2255	2	N	-0-					-0-

MAEYERS, DAN B. GU "B" WELL #: 2 RRCID -> 161971 COMPL. DATE 12/30/1996 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7312 - 7764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3660	X	3532	-0-	-128	-0-	112	1	3420	3	N	-0-					-0-
10	3720	X	3464	-0-	-256	-0-	17	1	3447	3	N	-0-					-0-
11	3630	X	3085	-0-	-545	-0-	15	1	3070	3	N	-0-					-0-
12	3720	X	2961	-0-	-759	-0-	15	1	2946	3	N	-0-					-0-
01	3720	X	2826	-0-	-894	-0-	14	1	2812	3	N	-0-					-0-
02	3304	X	2427	-0-	-877	-0-	12	1	2415	3	N	-0-					-0-

MACKEY, W. L. GU 3 WELL #: 10 RRCID -> 162057 COMPL. DATE 11/15/1996 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 6732 - 7174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1740	N	1239	-0-	-501	-0-	46	1	1193	3	N	-0-					-0-
10	1736	N	1280	-0-	-456	-0-	6	1	1274	3	N	-0-					-0-
11	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	6	1	1276	3	N	-0-					-0-
12	1271	N	1256	-0-	-15	-0-	6	1	1250	3	N	-0-					-0-
01	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	7	1	1321	3	N	-0-					-0-
02	1204	N	1198	-0-	-6	-0-	6	1	1192	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CURRIE, FLORENCE WELL #: 4 RRCID -> 162059 COMPL. DATE 12/26/1996 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 6999 - 7210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4380	X	4104	-0-	-276	-0-	135	1	3969	3	Y	-0-					-0-
10	4526	X	4209	-0-	-317	-0-	21	1	4188	3	Y	-0-					-0-
11	4380	X	4058	-0-	-322	-0-	20	1	4038	3	Y	-0-					-0-
12	4371	X	4127	-0-	-244	-0-	20	1	4107	3	Y	-0-					-0-
01	4340	X	3927	-0-	-413	-0-	20	1	3907	3	Y	-0-					-0-
02	3836	X	3760	-0-	-76	-0-	18	1	3742	3	Y	-0-					-0-

PEEK-CRABTREE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 162060 COMPL. DATE 02/09/1997 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 7404 - 7900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4359	X	4359	-0-	-0-	-0-	141	1	4218	3	Y	-0-					-0-
10	4615	X	4615	-0-	-0-	-0-	22	1	4593	3	Y	-0-					-0-
11	4221	X	4221	-0-	-0-	-0-	20	1	4201	3	Y	-0-					-0-
12	4743	X	4265	-0-	-478	-0-	21	1	4244	3	Y	-0-					-0-
01	4743	X	3868	-0-	-875	-0-	19	1	3849	3	Y	-0-					-0-
02	4172	X	3806	-0-	-366	-0-	18	1	3788	3	Y	-0-					-0-

MCCURDY, FLOYD GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 162061 COMPL. DATE 01/30/1997 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7138 - 7718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7320	X	7135	-0-	-185	-0-	253	1	6879	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
10	7533	X	7367	-0-	-166	-0-	36	1	7331	3	Y	-0-					-0-
11	7200	X	7110	-0-	-90	-0-	34	1	7076	3	Y	-0-					-0-
12	7440	X	7284	-0-	-156	-0-	36	1	7248	3	Y	-0-					-0-
01	7440	X	7196	-0-	-244	-0-	36	1	7138	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
02	6664	X	6554	-0-	-110	-0-	32	1	6521	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 5 RRCID -> 162062 COMPL. DATE 01/24/1997 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 7505 - 8052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3930	X	3891	-0-	-39	-0-	125	1	3766	3	N	-0-					-0-
10	4030	X	4023	-0-	-7	-0-	20	1	4003	3	N	-0-					-0-
11	3900	X	3885	-0-	-15	-0-	19	1	3866	3	N	-0-					-0-
12	3999	X	3899	-0-	-100	-0-	19	1	3880	3	N	-0-					-0-
01	3999	X	3947	-0-	-52	-0-	20	1	3927	3	N	-0-					-0-
02	3612	X	3595	-0-	-17	-0-	17	1	3578	3	N	-0-					-0-

GRIFFETH GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 162213 COMPL. DATE 02/13/1997 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7305 - 7794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	73	1	2152	3	Y	-0-					-0-
10	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	11	1	2280	3	Y	-0-					-0-
11	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	10	1	2120	3	Y	-0-					-0-
12	2294	N	2149	-0-	-145	-0-	11	1	2138	3	Y	-0-					-0-
01	2294	N	2060	-0-	-234	-0-	10	1	2050	3	Y	-0-					-0-
02	1988	N	1849	-0-	-139	-0-	9	1	1838	3	Y	2					2
							2	9									

PAVILLARD, ALBERT "A" WELL #: 4 RRCID -> 162471 COMPL. DATE 02/03/1997 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6955 - 7170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3690	X	3188	-0-	-502	-0-	115	1	3073	3	Y	-0-					6
10	3565	X	2905	-0-	-660	-0-	14	1	2891	3	Y	-0-					6
11	3450	X	2923	-0-	-527	-0-	14	1	2909	3	Y	-0-					6
12	3472	X	2979	-0-	-493	-0-	15	1	2964	3	Y	-0-					6
01	3441	X	2824	-0-	-617	-0-	14	1	2810	3	Y	-0-					6
02	2968	X	2611	-0-	-357	-0-	13	1	2572	3	Y	24	30	1			-0-
							26	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MAEYERS, DAN B. GAS UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 162582 COMPL. DATE 02/19/1997 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7298 - 7735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4267	X	4267	-0-	-0-	-0-	141	1	4126	3	N	-0-					-0-
10	4952	X	4952	-0-	-0-	-0-	24	1	4928	3	N	-0-					-0-
11	4561	X	4561	-0-	-0-	-0-	22	1	4539	3	N	-0-					-0-
12	5355	X	5355	-0-	-0-	-0-	26	1	5329	3	N	-0-					-0-
01	5245	X	5245	-0-	-0-	-0-	26	1	5219	3	N	-0-					-0-
*02	4777	X	4777	-0-	-0-	-0-	23	1	4754	3	N	-0-					-0-

TITCH, R. L. WELL #: 4 RRCID -> 162764 COMPL. DATE 02/10/1997 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 7274 - 7756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	75	1	2201	3	Y	-0-					6
10	2586	N	2586	-0-	-0-	-0-	151	1	2435	3	Y	-0-					6
11	2951	N	2951	-0-	-0-	-0-	217	1	2734	3	Y	-0-					6
12	2925	N	2925	-0-	-0-	-0-	14	1	2911	3	Y	-0-					6
01	2919	N	2919	-0-	-0-	-0-	15	1	2904	3	Y	-0-					6
02	2576	N	2523	-0-	-53	-0-	12	1	2507	3	Y	4					10
							4	9									

HAM, J. A. WELL #: 3 RRCID -> 162768 COMPL. DATE 02/17/1997 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7298 - 7766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8010	X	7555	-0-	-455	-0-	251	1	7304	3	Y	-0-					-0-
10	8122	X	7591	-0-	-531	-0-	37	1	7554	3	Y	-0-					-0-
11	7710	X	7333	-0-	-377	-0-	35	1	7298	3	Y	-0-					-0-
12	7936	X	7390	-0-	-546	-0-	36	1	7354	3	Y	-0-					-0-
01	7905	X	7186	-0-	-719	-0-	36	1	7150	3	Y	-0-					-0-
02	7056	X	6073	-0-	-983	-0-	29	1	6044	3	Y	-0-					-0-

WCCO 4-MORRIS, ADA WELL #: 8 RRCID -> 162818 COMPL. DATE 04/01/1997 TOTAL DEPTH 7599 PERF. 7038 - 7488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	70	1	2047	3	Y	-0-					-0-
10	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	11	1	2184	3	Y	-0-					-0-
11	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	11	1	2165	3	Y	-0-					-0-
12	2201	N	2170	-0-	-31	-0-	11	1	2159	3	Y	-0-					-0-
01	2201	N	1956	-0-	-245	-0-	10	1	1946	3	Y	-0-					-0-
02	2044	N	1626	-0-	-418	-0-	8	1	1618	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
09	900	N	779	-0-	-121	-0-	29	1	750	3	Y	-0-					-0-
10	837	N	793	-0-	-44	-0-	4	1	789	3	Y	-0-					-0-
11	810	N	739	-0-	-71	-0-	4	1	735	3	Y	-0-					-0-
12	806	N	762	-0-	-44	-0-	4	1	758	3	Y	-0-					-0-
01	806	N	771	-0-	-35	-0-	4	1	767	3	Y	-0-					-0-
02	700	N	690	-0-	-10	-0-	3	1	687	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
09	3300	X	3073	-0-	-227	-0-	100	1	2973	3	Y	-0-					-0-
10	3162	X	3143	-0-	-19	-0-	15	1	3128	3	Y	-0-					-0-
11	3060	X	2769	-0-	-291	-0-	13	1	2756	3	Y	-0-					-0-
12	3036	X	3036	-0-	-0-	-0-	15	1	3021	3	Y	-0-					-0-
01	3138	X	3138	-0-	-0-	-0-	16	1	3122	3	Y	-0-					-0-
*02	3169	X	3169	-0-	-0-	-0-	15	1	3154	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

PETERSON, A. L. WELL #: 4 RRCID -> 163511 COMPL. DATE 05/07/1997 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7307 - 7753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	70	1	2177	3	N	-0-					-0-
10	2325	N	2190	-0-	-135	-0-	11	1	2179	3	N	-0-					-0-
11	2250	N	2005	-0-	-245	-0-	10	1	1995	3	N	-0-					-0-
12	2325	N	1974	-0-	-351	-0-	10	1	1964	3	N	-0-					-0-
01	2201	N	1506	-0-	-695	-0-	8	1	1498	3	N	-0-					-0-
02	1876	N	1781	-0-	-95	-0-	9	1	1772	3	N	-0-					-0-

SEWELL RANCH, INC. WELL #: 3 RRCID -> 163576 COMPL. DATE 05/20/1997 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 6855 - 7254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1800	N	1587	-0-	-213	-0-	53	1	1534	3	Y	-0-					-0-
10	1798	N	1585	-0-	-213	-0-	8	1	1577	3	Y	-0-					-0-
11	1650	N	1476	-0-	-174	-0-	7	1	1469	3	Y	-0-					-0-
12	1643	N	1468	-0-	-175	-0-	7	1	1461	3	Y	-0-					-0-
01	1581	N	1439	-0-	-142	-0-	7	1	1432	3	Y	-0-					-0-
02	1372	N	1276	-0-	-96	-0-	6	1	1270	3	Y	-0-					-0-

WCCO 4-MILLER, W. M. WELL #: 7 RRCID -> 163770 COMPL. DATE 05/05/1997 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7034 - 7504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2070	N	1984	-0-	-86	-0-	69	1	1915	3	N	-0-					15
10	2139	N	1729	-0-	-410	-0-	8	1	1721	3	N	-0-					15
11	2070	N	1294	-0-	-776	-0-	6	1	1288	3	N	-0-					15
12	2046	N	1740	-0-	-306	-0-	9	1	1731	3	N	-0-					15
01	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	10	1	2047	3	N	-0-					15
*02	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	9	1	1835	3	N	-0-					15

SEWELL RANCH "A" WELL #: 2 RRCID -> 163771 COMPL. DATE 05/09/1997 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 6880 - 7280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2250	N	2038	-0-	-212	-0-	69	1	1969	3	Y	-0-					-0-
10	2294	N	2043	-0-	-251	-0-	10	1	2033	3	Y	-0-					-0-
11	2130	N	1940	-0-	-190	-0-	9	1	1931	3	Y	-0-					-0-
12	2108	N	1952	-0-	-156	-0-	10	1	1942	3	Y	-0-					-0-
01	2046	N	1924	-0-	-122	-0-	10	1	1914	3	Y	-0-					-0-
02	1820	N	1718	-0-	-102	-0-	8	1	1710	3	Y	-0-					-0-

WHITESELL, KATHERINE "A" WELL #: 1 RRCID -> 164096 COMPL. DATE 01/14/1999 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 6808 - 7106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9000	X	8193	-0-	-807	-0-	255	1	7938	3	Y	-0-					-0-
10	8804	X	8391	-0-	-413	-0-	41	1	8350	3	Y	-0-					-0-
11	8520	X	7739	-0-	-781	-0-	37	1	7702	3	Y	-0-					-0-
12	8649	X	7224	-0-	-1425	-0-	35	1	7189	3	Y	-0-					-0-
01	8618	X	7324	-0-	-1294	-0-	37	1	7287	3	Y	-0-					-0-
02	7644	X	7121	-0-	-523	-0-	35	1	7086	3	Y	-0-					-0-

GAGE, STEVEN L. WELL #: 1 RRCID -> 164097 COMPL. DATE 04/29/1997 TOTAL DEPTH 7747 PERF. 7120 - 7640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	69	1	1933	3	Y	17	30	1			-0-
							19	9									
10	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	10	1	2006	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
11	1950	N	1835	-0-	-115	-0-	9	1	1826	3	Y	-0-					-0-
12	1984	N	1940	-0-	-44	-0-	10	1	1930	3	Y	-0-					-0-
01	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	10	1	2075	3	Y	-0-					-0-
*02	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	9	1	1874	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BRYAN-ASKEY GU WELL #: 4 RRCID -> 164099 COMPL. DATE 05/23/1997 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 7371 - 7867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ASKEY, W. A. "B" WELL #: 4 RRCID -> 164100 COMPL. DATE 06/09/1997 TOTAL DEPTH 7998 PERF. 7374 - 7892

09	2427	N	2427	-0-	-0-	-0-	76	1	2351	3	Y	-0-					12
10	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	11	1	2301	3	Y	-0-					12
11	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	11	1	2180	3	Y	-0-					12
12	2511	N	2227	-0-	-284	-0-	11	1	2216	3	Y	-0-					12
01	2325	N	1681	-0-	-644	-0-	8	1	1673	3	Y	-0-					12
02	2044	N	1600	-0-	-444	-0-	8	1	1592	3	Y	-0-					12

SHOOP "A" WELL #: 3 RRCID -> 164359 COMPL. DATE 07/18/1997 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7580 - 7824

09	3360	X	3049	-0-	-311	-0-	99	1	2950	3	Y	-0-					-0-
10	3410	X	3223	-0-	-187	-0-	16	1	3207	3	Y	-0-					-0-
11	3210	X	3098	-0-	-112	-0-	15	1	3083	3	Y	-0-					-0-
12	3069	X	3043	-0-	-26	-0-	15	1	3028	3	Y	-0-					-0-
01	3108	X	3108	-0-	-0-	-0-	16	1	3092	3	Y	-0-					-0-
02	2772	X	2597	-0-	-175	-0-	13	1	2584	3	Y	-0-					-0-

BRYAN-ASKEY GU WELL #: 3 RRCID -> 164441 COMPL. DATE 07/11/1997 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7319 - 7822

09	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	59	1	1626	3	Y	-0-					-0-
10	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	9	1	1809	3	Y	-0-					-0-
11	1320	N	1162	-0-	-158	-0-	6	1	1156	3	Y	-0-					-0-
12	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	6	1	1187	3	Y	-0-					-0-
01	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	8	1	1570	3	Y	-0-					-0-
*02	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	6	1	1291	3	Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 14 RRCID -> 164625 COMPL. DATE 06/17/1997 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 7296 - 7802

09	1740	N	520	-0-	-1220	-0-	18	1	502	3	Y	-0-					-0-
10	1364	N	880	-0-	-484	-0-	4	1	876	3	Y	-0-					-0-
11	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	6	1	1325	3	Y	-0-					-0-
12	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	6	1	1220	3	Y	-0-					-0-
01	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	7	1	1466	3	Y	-0-					-0-
02	1120	N	1086	-0-	-34	-0-	5	1	1081	3	Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 13 RRCID -> 164627 COMPL. DATE 07/22/1997 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7266 - 7755

09	3379	X	3379	-0-	-0-	-0-	116	1	3263	3	Y	-0-					-0-
10	3401	X	3401	-0-	-0-	-0-	17	1	3384	3	Y	-0-					-0-
11	3231	X	3231	-0-	-0-	-0-	16	1	3215	3	Y	-0-					-0-
12	3534	X	3163	-0-	-371	-0-	16	1	3147	3	Y	-0-					-0-
*01	3534	X	3428	-0-	-106	-0-	17	1	3411	3	Y	-0-					-0-
02	3164	X	2958	-0-	-206	-0-	14	1	2944	3	Y	-0-					-0-

SPAIN, MAGGIE GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 164629 COMPL. DATE 05/13/1997 TOTAL DEPTH 7955 PERF. 7370 - 7839

09	6510	X	6159	-0-	-351	-0-	200	1	5959	3	N	-0-					-0-
10	6603	X	6366	-0-	-237	-0-	31	1	6335	3	N	-0-					-0-
11	6437	X	6437	-0-	-0-	-0-	31	1	6406	3	N	-0-					-0-
12	6348	X	6348	-0-	-0-	-0-	31	1	6317	3	N	-0-					-0-
01	6544	X	6544	-0-	-0-	-0-	33	1	6511	3	N	-0-					-0-
*02	6223	X	6223	-0-	-0-	-0-	30	1	6193	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
09	3999	X	3999	-0-	-0-	-0-	138	1	3859	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
10	4034	X	4034	-0-	-0-	-0-	20	1	4014	3	Y	-0-					-0-
11	4035	X	4035	-0-	-0-	-0-	20	1	4015	3	Y	-0-					-0-
12	4185	X	3916	-0-	-269	-0-	19	1	3897	3	Y	-0-					-0-
01	4143	X	4143	-0-	-0-	-0-	21	1	4122	3	Y	-0-					-0-
02	3780	X	3601	-0-	-179	-0-	17	1	3584	3	Y	-0-					-0-

BRYAN "D" WELL #: 3 RRCID -> 164963 COMPL. DATE 06/17/1997 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7266 - 7765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	65	1	1854	3	Y	-0-					8
10	1953	N	1899	-0-	-54	-0-	9	1	1890	3	Y	-0-					8
11	1890	N	1780	-0-	-110	-0-	9	1	1771	3	Y	-0-					8
12	1984	N	1825	-0-	-159	-0-	9	1	1816	3	Y	-0-					8
01	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	10	1	1967	3	Y	-0-					8
*02	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	9	1	1753	3	Y	-0-					8

SHOOP "A" WELL #: 4 RRCID -> 164965 COMPL. DATE 07/15/1997 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7340 - 7838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	491	N	491	-0-	-0-	-0-	18	1	473	3	N	-0-					-0-
10	491	N	491	-0-	-0-	-0-	2	1	489	3	N	-0-					-0-
11	510	N	405	-0-	-105	-0-	2	1	403	3	N	-0-					-0-
12	496	N	455	-0-	-41	-0-	2	1	453	3	N	-0-					-0-
01	496	N	420	-0-	-76	-0-	2	1	418	3	N	-0-					-0-
02	392	N	361	-0-	-31	-0-	2	1	359	3	N	-0-					-0-

PITTARD, C. D. WELL #: 1 RRCID -> 164967 COMPL. DATE 07/31/1997 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7364 - 7802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1830	N	1813	-0-	-17	-0-	54	1	1759	3	Y	-0-					-0-
10	1891	N	1734	-0-	-157	-0-	8	1	1726	3	Y	-0-					-0-
11	1830	N	1764	-0-	-66	-0-	9	1	1755	3	Y	-0-					-0-
12	2529	N	2529	-0-	-0-	-0-	12	1	2517	3	Y	-0-					-0-
01	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	11	1	2140	3	Y	-0-					-0-
*02	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	8	1	1656	3	Y	-0-					-0-

GRIFFETH GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 164968 COMPL. DATE 07/28/1997 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7306 - 7798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3240	X	2986	-0-	-254	-0-	99	1	2887	3	Y	-0-					-0-
10	3317	X	3230	-0-	-87	-0-	16	1	3214	3	Y	-0-					-0-
11	3262	X	3262	-0-	-0-	-0-	16	1	3246	3	Y	-0-					-0-
12	3286	X	3246	-0-	-40	-0-	16	1	3230	3	Y	-0-					-0-
01	3252	X	3252	-0-	-0-	-0-	16	1	3236	3	Y	-0-					-0-
02	3052	X	2926	-0-	-126	-0-	14	1	2912	3	Y	-0-					-0-

TEDROW, WILLIAM GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 164976 COMPL. DATE 08/28/1997 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 6804 - 7168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	870	N	847	-0-	-23	-0-	29	1	818	3	Y	-0-					-0-
10	904	N	904	-0-	-0-	-0-	4	1	900	3	Y	-0-					-0-
11	852	N	852	-0-	-0-	-0-	4	1	848	3	Y	-0-					-0-
12	903	N	903	-0-	-0-	-0-	4	1	899	3	Y	-0-					-0-
01	929	N	929	-0-	-0-	-0-	5	1	924	3	Y	-0-					-0-
*02	878	N	878	-0-	-0-	-0-	4	1	874	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
09	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	64	1	1788	3	Y	-0-					-0-
10	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	9	1	1884	3	Y	-0-					-0-
11	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	9	1	1861	3	Y	-0-					-0-
12	1922	N	1875	-0-	-47	-0-	9	1	1866	3	Y	-0-					-0-
01	1891	N	1821	-0-	-70	-0-	9	1	1812	3	Y	-0-					-0-
02	1736	N	1621	-0-	-115	-0-	8	1	1613	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
09	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	30	1	1020	3	N	-0-					-0-
10	1054	N	951	-0-	-103	-0-	5	1	946	3	N	-0-					-0-
11	1050	N	982	-0-	-68	-0-	5	1	977	3	N	-0-					-0-
12	1085	N	561	-0-	-524	-0-	3	1	558	3	N	-0-					-0-
01	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	7	1	1445	3	N	-0-					-0-
*02	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	6	1	1266	3	N	-0-					-0-

WCCO 1-STEVENSON, D. WELL #: 4 RRCID -> 165443 COMPL. DATE 08/07/1997 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7424 - 7904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	48	1	1476	3	Y	-0-					-0-
10	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	8	1	1606	3	Y	-0-					-0-
11	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	8	1	1621	3	Y	-0-					-0-
12	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	8	1	1637	3	Y	-0-					-0-
01	1612	N	1588	-0-	-24	-0-	8	1	1580	3	Y	-0-					-0-
*02	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	7	1	1451	3	Y	-0-					-0-

DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 3 RRCID -> 165447 COMPL. DATE 05/16/1997 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 7524 - 8081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4140	X	3900	-0-	-240	-0-	88	1	3812	3	Y	-0-					-0-
10	4278	X	3960	-0-	-318	-0-	13	1	3947	3	Y	-0-					-0-
11	3990	X	3832	-0-	-158	-0-	19	1	3813	3	Y	-0-					-0-
12	4061	X	3991	-0-	-70	-0-	20	1	3971	3	Y	-0-					-0-
01	4030	X	3813	-0-	-217	-0-	19	1	3794	3	Y	-0-					-0-
02	3640	X	3574	-0-	-66	-0-	17	1	3557	3	Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 15 RRCID -> 165448 COMPL. DATE 08/26/1997 TOTAL DEPTH 7885 PERF. 7272 - 7733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	504	N	504	-0-	-0-	-0-	18	1	486	3	Y	-0-					-0-
10	542	N	542	-0-	-0-	-0-	3	1	539	3	Y	-0-					-0-
11	514	N	514	-0-	-0-	-0-	3	1	511	3	Y	-0-					-0-
12	530	N	530	-0-	-0-	-0-	3	1	527	3	Y	-0-					-0-
01	527	N	515	-0-	-12	-0-	3	1	512	3	Y	-0-					-0-
*02	480	N	480	-0-	-0-	-0-	2	1	478	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
09	4170	X	4143	-0-	-27	-0-	145	1	3998	3	Y	-0-					-0-
10	4309	X	4229	-0-	-80	-0-	21	1	4208	3	Y	-0-					-0-
11	4209	X	4209	-0-	-0-	-0-	20	1	4189	3	Y	-0-					-0-
12	4210	X	4210	-0-	-0-	-0-	21	1	4189	3	Y	-0-					-0-
01	4084	X	4084	-0-	-0-	-0-	20	1	4047	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
*02	3614	X	3614	-0-	-0-	-0-	18	1	3595	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
WCCO 4-FITCH, GEORGIE K. WELL #: 4 RRCID -> 165459 COMPL. DATE 08/18/1997 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 6880 - 7324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2550	N	2262	-0-	-288	-0-	80	1	2182	3	N	-0-					8
10	2573	N	2266	-0-	-307	-0-	11	1	2255	3	N	-0-					8
11	2400	N	2213	-0-	-187	-0-	11	1	2202	3	N	-0-					8
12	2491	N	2491	-0-	-0-	-0-	12	1	2479	3	N	-0-					8
01	2409	N	2409	-0-	-0-	-0-	12	1	2397	3	N	-0-					8
02	2072	N	1754	-0-	-318	-0-	9	1	1745	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
09	3900	X	3781	-0-	-119	-0-	133	1	3648	3	Y	-0-					-0-
10	4030	X	3896	-0-	-134	-0-	19	1	3877	3	Y	-0-					-0-
11	4028	X	4028	-0-	-0-	-0-	19	1	4009	3	Y	-0-					-0-
12	4030	X	3873	-0-	-157	-0-	19	1	3854	3	Y	-0-					-0-
01	3906	X	3888	-0-	-18	-0-	19	1	3869	3	Y	-0-					-0-
02	3640	X	3606	-0-	-34	-0-	17	1	3581	3	Y	7					7
							8	9									

SANDERS, FRED GU WELL #: 3 RRCID -> 165472 COMPL. DATE 07/10/1997 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 7822 - 8094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	57	1	1614	2	N	-0-					-0-
10	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	60	1	1724	2	N	-0-					-0-
11	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	57	1	1683	2	N	-0-					-0-
12	1736	N	1691	-0-	-45	-0-	57	1	1634	2	N	-0-					-0-
01	1798	N	1741	-0-	-57	-0-	57	1	1684	2	N	-0-					-0-
02	1624	N	1483	-0-	-141	-0-	49	1	1434	2	N	-0-					-0-

TITCH, R. L. WELL #: 5 RRCID -> 165475 COMPL. DATE 09/22/1997 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 7176 - 7637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	41	1	1224	3	Y	-0-					-0-
10	1333	N	1233	-0-	-100	-0-	6	1	1227	3	Y	-0-					-0-
11	1260	N	928	-0-	-332	-0-	5	1	923	3	Y	-0-					-0-
12	1302	N	924	-0-	-378	-0-	5	1	919	3	Y	-0-					-0-
01	1240	N	979	-0-	-261	-0-	5	1	974	3	Y	-0-					-0-
02	868	N	805	-0-	-63	-0-	4	1	801	3	Y	-0-					-0-

YOUNG, W. C. "BILL" WELL #: 4 RRCID -> 165480 COMPL. DATE 09/30/1997 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 6681 - 7129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1230	N	1043	-0-	-187	-0-	35	1	1008	3	Y	-0-					-0-
10	1209	N	1093	-0-	-116	-0-	5	1	1088	3	Y	-0-					-0-
11	1110	N	1054	-0-	-56	-0-	5	1	1049	3	Y	-0-					-0-
12	1085	N	1074	-0-	-11	-0-	5	1	1069	3	Y	-0-					-0-
01	1085	N	1084	-0-	-1	-0-	5	1	1079	3	Y	-0-					-0-
*02	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	5	1	1078	3	Y	-0-					-0-

GRAHAM, FRED L. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 165489 COMPL. DATE 08/22/1997 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 6710 - 7072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6604	X	6604	-0-	-0-	-0-	216	1	6388	3	Y	-0-					-0-
10	6575	X	6575	-0-	-0-	-0-	32	1	6543	3	Y	-0-					-0-
11	6253	X	6253	-0-	-0-	-0-	30	1	6223	3	Y	-0-					-0-
12	6727	X	6188	-0-	-539	-0-	30	1	6158	3	Y	-0-					-0-
01	6727	X	6228	-0-	-499	-0-	31	1	6197	3	Y	-0-					-0-
02	6076	X	5561	-0-	-515	-0-	27	1	5534	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
09	3600	X	3529	-0-	-71	-0-	117	1	3412	3	Y	-0-					-0-
10	3720	X	3571	-0-	-149	-0-	17	1	3554	3	Y	-0-					-0-
11	3600	X	3437	-0-	-163	-0-	17	1	3420	3	Y	-0-					-0-
12	3720	X	3476	-0-	-244	-0-	17	1	3459	3	Y	-0-					-0-
01	3689	X	2838	-0-	-851	-0-	14	1	2824	3	Y	-0-					-0-
02	3304	X	2052	-0-	-1252	-0-	10	1	2042	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
09	470	N	470	-0-	-0-	-0-	17	1	453	3	Y	-0-					-0-
10	491	N	491	-0-	-0-	-0-	2	1	489	3	Y	-0-					-0-
11	473	N	473	-0-	-0-	-0-	2	1	471	3	Y	-0-					-0-
12	465	N	456	-0-	-9	-0-	2	1	454	3	Y	-0-					-0-
01	465	N	455	-0-	-10	-0-	2	1	453	3	Y	-0-					-0-
*02	427	N	427	-0-	-0-	-0-	2	1	425	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
09	1350	N	1120	-0-	-230	-0-	36	1	1084	3	N	-0-					-0-
10	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	6	1	1202	3	N	-0-					-0-
11	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	7	1	1398	3	N	-0-					-0-
12	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	8	1	1588	3	N	-0-					-0-
01	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	7	1	1468	3	N	-0-					-0-
*02	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	7	1	1493	3	N	-0-					-0-

MAEYERS, DAN B. GU "B" WELL #: 3 RRCID -> 166243 COMPL. DATE 11/03/1997 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7308 - 7760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4033	X	4033	-0-	-0-	-0-	129	1	3904	3	N	-0-					-0-
10	4151	X	4151	-0-	-0-	-0-	20	1	4131	3	N	-0-					-0-
11	3810	X	3068	-0-	-742	-0-	15	1	3053	3	N	-0-					-0-
12	3751	X	2724	-0-	-1027	-0-	13	1	2711	3	N	-0-					-0-
01	3758	X	3758	-0-	-0-	-0-	19	1	3739	3	N	-0-					-0-
02	3388	X	2922	-0-	-466	-0-	14	1	2908	3	N	-0-					-0-

LOGAN-MILLER WELL #: 4 RRCID -> 166257 COMPL. DATE 12/05/1997 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 7022 - 7448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4200	X	3918	-0-	-282	-0-	134	1	3784	3	Y	-0-					-0-
10	4340	X	4037	-0-	-303	-0-	20	1	4017	3	Y	-0-					-0-
11	4020	X	3910	-0-	-110	-0-	19	1	3891	3	Y	-0-					-0-
12	4061	X	3990	-0-	-71	-0-	20	1	3970	3	Y	-0-					-0-
01	4061	X	4012	-0-	-49	-0-	20	1	3992	3	Y	-0-					-0-
02	3668	X	3576	-0-	-92	-0-	17	1	3559	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
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BAKER, JAMES GU WELL #: 5 RRCID -> 166364 COMPL. DATE 11/24/1997 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7497 - 8029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BLAKLEY, VILLA ESTATE "A" WELL #: 1 RRCID -> 166393 COMPL. DATE 11/05/1997 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 7070 - 7423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	2820	N	2802	-0-	-18	-0-	95	1	2707	2	N	-0-			-0-
10	2873	N	2873	-0-	-0-	-0-	97	1	2776	2	N	-0-			-0-
11	2730	N	2719	-0-	-11	-0-	90	1	2629	2	N	-0-			-0-
12	2883	N	2768	-0-	-115	-0-	93	1	2675	2	N	-0-			-0-
01	2883	N	2657	-0-	-226	-0-	88	1	2569	2	N	-0-			-0-
02	2548	N	2331	-0-	-217	-0-	77	1	2254	2	N	-0-			-0-

TROXELL, P. K. GU WELL #: 4 RRCID -> 166675 COMPL. DATE 11/20/1997 TOTAL DEPTH 7873 PERF. 7308 - 7791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	5970	X	5815	-0-	-155	-0-	193	1	5622	3	N	-0-			-0-
10	6107	X	5958	-0-	-149	-0-	29	1	5929	3	N	-0-			-0-
11	5850	X	5799	-0-	-51	-0-	28	1	5771	3	N	-0-			-0-
12	6014	X	5552	-0-	-462	-0-	27	1	5525	3	N	-0-			-0-
01	6014	X	5865	-0-	-149	-0-	29	1	5836	3	N	-0-			-0-
02	5432	X	5251	-0-	-181	-0-	25	1	5226	3	N	-0-			-0-

SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 166677 COMPL. DATE 11/07/1997 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 7427 - 8025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	3219	X	3219	-0-	-0-	-0-	105	1	3114	3	Y	-0-			-0-
10	3340	X	3340	-0-	-0-	-0-	16	1	3324	3	Y	-0-			-0-
11	3237	X	3237	-0-	-0-	-0-	16	1	3221	3	Y	-0-			-0-
12	3317	X	3287	-0-	-30	-0-	16	1	3271	3	Y	-0-			-0-
01	3324	X	3324	-0-	-0-	-0-	17	1	3307	3	Y	-0-			-0-
02	2996	X	2994	-0-	-2	-0-	15	1	2979	3	Y	-0-			-0-

PATTERSON, M. L. GU "A" WELL #: 3 RRCID -> 166687 COMPL. DATE 12/22/1997 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7052 - 7508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	510	N	331	-0-	-179	-0-	12	1	319	3	Y	-0-			-0-
10	527	N	359	-0-	-168	-0-	2	1	357	3	Y	-0-			-0-
11	300	N	252	-0-	-48	-0-	1	1	251	3	Y	-0-			-0-
12	359	N	359	-0-	-0-	-0-	2	1	357	3	Y	-0-			-0-
01	392	N	392	-0-	-0-	-0-	2	1	390	3	Y	-0-			-0-
*02	278	N	278	-0-	-0-	-0-	1	1	277	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
09	2882	N	2882	-0-	-0-	-0-	90	1	2792	3	N	-0-			-0-
10	2690	N	2690	-0-	-0-	-0-	13	1	2677	3	N	-0-			-0-
11	2481	N	2481	-0-	-0-	-0-	12	1	2469	3	N	-0-			-0-
12	2489	N	2489	-0-	-0-	-0-	12	1	2477	3	N	-0-			-0-
01	2642	N	2642	-0-	-0-	-0-	13	1	2629	3	N	-0-			-0-
*02	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	11	1	2240	3	N	-0-			-0-

SMITH, PEGGY GAS UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 166690 COMPL. DATE 12/01/1997 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7455 - 8027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	70	1	2010	3	Y	-0-			-0-
10	2201	N	2057	-0-	-144	-0-	10	1	2047	3	Y	-0-			-0-
11	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	10	1	2150	3	Y	-0-			-0-
12	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	11	1	2223	3	Y	-0-			-0-
01	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	11	1	2201	3	Y	-0-			-0-
02	2016	N	1894	-0-	-122	-0-	9	1	1885	3	Y	-0-			-0-

DCCO 1-PETERSON, RUBY WELL #: 4 RRCID -> 166844 COMPL. DATE 12/18/1997 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7451 - 7976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	1650	N	1547	-0-	-103	-0-	53	1	1494	3	Y	-0-			-0-
10	1736	N	1646	-0-	-90	-0-	8	1	1638	3	Y	-0-			-0-
11	1710	N	1291	-0-	-419	-0-	6	1	1285	3	Y	-0-			-0-
12	1612	N	1309	-0-	-303	-0-	6	1	1303	3	Y	-0-			-0-
01	1643	N	1583	-0-	-60	-0-	8	1	1575	3	Y	-0-			-0-
02	1204	N	281	-0-	-923	-0-	1	1	280	3	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DCCO 2-GRAHAM RANCH WELL #: 5 RRCID -> 166855 COMPL. DATE 10/27/1997 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7483 - 7988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	1350	N	1236	-0-	-114	-0-	41	1	1195	3	N	-0-			-0-
10	1395	N	1244	-0-	-151	-0-	6	1	1238	3	N	-0-			-0-
11	1230	N	1215	-0-	-15	-0-	6	1	1209	3	N	-0-			-0-
12	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	7	1	1313	3	N	-0-			-0-
01	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	7	1	1390	3	N	-0-			-0-
*02	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	6	1	1306	3	N	-0-			-0-

DCCO 2-WILLIAMS, RAY WELL #: 4 RRCID -> 166859 COMPL. DATE 11/04/1997 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7414 - 7907

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WCCO 1-STEVENSON, D. WELL #: 5 RRCID -> 166861 COMPL. DATE 11/18/1997 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 7448 - 7914

09	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	53	1	1525	3	Y	-0-			-0-
10	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	9	1	1742	3	Y	-0-			-0-
11	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	7	1	1490	3	Y	-0-			-0-
12	1550	N	1501	-0-	-49	-0-	7	1	1494	3	Y	-0-			-0-
01	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	8	1	1671	3	Y	-0-			-0-
*02	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	7	1	1408	3	Y	-0-			-0-

WCCO 4-FITCH, J. P. WELL #: 5 RRCID -> 166865 COMPL. DATE 11/11/1997 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 6902 - 7346

09	2670	X	2532	-0-	-138	-0-	87	1	2445	3	Y	-0-			-0-
10	2759	X	2537	-0-	-222	-0-	12	1	2525	3	Y	-0-			-0-
11	2580	X	2406	-0-	-174	-0-	12	1	2394	3	Y	-0-			-0-
12	2604	N	2543	-0-	-61	-0-	13	1	2530	3	Y	-0-			-0-
01	2542	N	2539	-0-	-3	-0-	13	1	2526	3	Y	-0-			-0-
02	2240	N	2238	-0-	-2	-0-	11	1	2227	3	Y	-0-			-0-

GARRETT, R. S. "B" WELL #: 2 RRCID -> 167215 COMPL. DATE 12/16/1997 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 7050 - 7435

09	2531	N	2531	-0-	-0-	-0-	86	1	2445	2	N	-0-			-0-
10	2572	N	2572	-0-	-0-	-0-	87	1	2485	2	N	-0-			-0-
11	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	73	1	2155	2	N	-0-			-0-
12	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	74	1	2132	2	N	-0-			-0-
01	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	77	1	2264	2	N	-0-			-0-
*02	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	70	1	2044	2	N	-0-			-0-

BLAKLEY, VILLA ESTATE "A" WELL #: 2 RRCID -> 167218 COMPL. DATE 02/13/1998 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7050 - 7389

09	2789	X	2789	-0-	-0-	-0-	95	1	2694	2	N	-0-			-0-
10	2907	X	2907	-0-	-0-	-0-	98	1	2809	2	N	-0-			-0-
11	3163	X	3163	-0-	-0-	-0-	104	1	3059	2	N	-0-			-0-
12	3084	N	3084	-0-	-0-	-0-	103	1	2981	2	N	-0-			-0-
01	3037	N	3037	-0-	-0-	-0-	100	1	2937	2	N	-0-			-0-
*02	2805	X	2805	-0-	-0-	-0-	92	1	2713	2	N	-0-			-0-

BURNS, ANNA BETH WELL #: 6 RRCID -> 167220 COMPL. DATE 01/29/1998 TOTAL DEPTH 8297 PERF. 7569 - 8172

09	7288	X	7288	-0-	-0-	-0-	160	1	7128	3	N	-0-			-0-
10	7601	X	7601	-0-	-0-	-0-	25	1	7576	3	N	-0-			-0-
11	7348	X	7348	-0-	-0-	-0-	35	1	7313	3	N	-0-			-0-
12	7242	X	7242	-0-	-0-	-0-	36	1	7206	3	N	-0-			-0-
01	6914	X	6914	-0-	-0-	-0-	35	1	6879	3	N	-0-			-0-
*02	6462	X	6462	-0-	-0-	-0-	31	1	6431	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
09	10230	X	9011	-0-	-1219	-0-	298	1	8713	3	Y	-0-					-0-
10	10230	X	9177	-0-	-1053	-0-	45	1	9132	3	Y	-0-					-0-
11	9810	X	8734	-0-	-1076	-0-	42	1	8692	3	Y	-0-					-0-
12	9424	X	8758	-0-	-666	-0-	43	1	8715	3	Y	-0-					-0-
01	9424	X	8567	-0-	-857	-0-	43	1	8524	3	Y	-0-					-0-
02	8400	X	7624	-0-	-776	-0-	37	1	7587	3	Y	-0-					-0-

FRAZIER, JAMES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 167481 COMPL. DATE 02/27/1998 TOTAL DEPTH 8064 PERF. 7458 - 7958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2850	X	2611	-0-	-239	-0-	89	1	2522	2	N	-0-					-0-
10	2945	X	2489	-0-	-456	-0-	84	1	2405	2	N	-0-					-0-
11	2850	X	2411	-0-	-439	-0-	79	1	2332	2	N	-0-					-0-
12	2945	X	2696	-0-	-249	-0-	90	1	2606	2	N	-0-					-0-
01	2945	X	2549	-0-	-396	-0-	84	1	2465	2	N	-0-					-0-
02	2436	X	2049	-0-	-387	-0-	67	1	1982	2	N	-0-					-0-

DCCO 1-HOSEK, SHIRLEY WELL #: 4 RRCID -> 167501 COMPL. DATE 02/03/1998 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 7562 - 8130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	59	1	1774	3	Y	-0-					-0-
10	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	9	1	1843	3	Y	-0-					-0-
11	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	9	1	1826	3	Y	-0-					-0-
12	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	10	1	1962	3	Y	-0-					-0-
01	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	10	1	1920	3	Y	-0-					-0-
02	1708	N	1645	-0-	-63	-0-	8	1	1637	3	Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 4 RRCID -> 167702 COMPL. DATE 02/11/1998 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 7242 - 7736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3000	N	3135	-0-	135	498	105	1	3030	3	Y	-0-					-0-
10	3100	N	3048	-0-	-52	446	15	1	3033	3	Y	-0-					-0-
11	3259	X	2813	-0-	-446	-0-	14	1	2799	3	Y	-0-					-0-
12	3038	X	2863	-0-	-175	-0-	14	1	2849	3	Y	-0-					-0-
01	3038	X	2846	-0-	-192	-0-	14	1	2832	3	Y	-0-					-0-
02	2744	X	2600	-0-	-144	-0-	13	1	2587	3	Y	-0-					-0-

DCCO 1-SULLIVAN, P. G. "A" WELL #: 4 RRCID -> 167728 COMPL. DATE 12/03/1997 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7497 - 8059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4770	X	4619	-0-	-151	-0-	101	1	4518	3	Y	-0-					-0-
10	4929	X	4762	-0-	-167	-0-	15	1	4747	3	Y	-0-					-0-
11	4710	X	4652	-0-	-58	-0-	22	1	4630	3	Y	-0-					-0-
12	4650	X	4610	-0-	-40	-0-	23	1	4587	3	Y	-0-					-0-
01	4840	X	4840	-0-	-0-	-0-	24	1	4816	3	Y	-0-					-0-
*02	4325	X	4325	-0-	-0-	-0-	21	1	4304	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
09	3510	X	3288	-0-	-222	-0-	116	1	3172	3	Y	-0-					-0-
10	3627	X	3359	-0-	-268	-0-	16	1	3343	3	Y	-0-					-0-
11	3480	X	3116	-0-	-364	-0-	15	1	3101	3	Y	-0-					-0-
12	3565	X	3243	-0-	-322	-0-	16	1	3227	3	Y	-0-					-0-
01	3565	X	3021	-0-	-544	-0-	15	1	3006	3	Y	-0-					-0-
02	3080	X	2694	-0-	-386	-0-	13	1	2681	3	Y	-0-					-0-

GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 168007 COMPL. DATE 03/31/1998 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 7623 - 8210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1980	N	1870	-0-	-110	-0-	42	1	1828	3	N	-0-					-0-
10	2015	N	1962	-0-	-53	-0-	6	1	1956	3	N	-0-					-0-
11	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	9	1	1894	3	N	-0-					-0-
12	1922	N	1912	-0-	-10	-0-	6	1	1906	3	N	-0-					-0-
01	1953	N	1463	-0-	-490	-0-	5	1	1458	3	N	-0-					-0-
*02	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	10	1	1961	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DCCO 1-DCTC WELL #: 8 RRCID -> 168341 COMPL. DATE 03/19/1998 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7460 - 8017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3750	X	3680	-0-	-70	-0-	82	1	3598	3	N	-0-					-0-
10	3875	X	3741	-0-	-134	-0-	18	1	3723	3	N	-0-					-0-
11	3750	X	3589	-0-	-161	-0-	17	1	3572	3	N	-0-					-0-
12	3875	X	3711	-0-	-164	-0-	18	1	3693	3	N	-0-					-0-
01	3875	X	3632	-0-	-243	-0-	18	1	3614	3	N	-0-					-0-
02	3444	X	3278	-0-	-166	-0-	16	1	3262	3	N	-0-					-0-

SEWELL RANCH, INC. "C" WELL #: 1 RRCID -> 168359 COMPL. DATE 04/07/1998 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 6742 - 7154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2790	X	2733	-0-	-57	-0-	93	1	2640	3	Y	-0-					10
10	2976	X	2809	-0-	-167	-0-	14	1	2785	3	Y	9	19	1			-0-
							10	9									
11	2880	X	2667	-0-	-213	-0-	13	1	2653	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	2821	N	2701	-0-	-120	-0-	13	1	2688	3	Y	-0-					-0-
01	2821	N	2375	-0-	-446	-0-	12	1	2363	3	Y	-0-					-0-
*02	2564	N	2564	-0-	-0-	-0-	12	1	2552	3	Y	-0-					-0-

DCCO 2-LEWIS JONES WELL #: 6 RRCID -> 168649 COMPL. DATE 02/25/1998 TOTAL DEPTH 8133 PERF. 7470 - 8021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2713	N	2713	-0-	-0-	-0-	89	1	2624	3	Y	-0-					-0-
10	2755	N	2755	-0-	-0-	-0-	13	1	2742	3	Y	-0-					-0-
11	2691	N	2691	-0-	-0-	-0-	13	1	2678	3	Y	-0-					-0-
12	2790	N	2726	-0-	-64	-0-	13	1	2713	3	Y	-0-					-0-
01	2759	N	2605	-0-	-154	-0-	13	1	2592	3	Y	-0-					-0-
02	2520	N	2325	-0-	-195	-0-	11	1	2314	3	Y	-0-					-0-

RENSHAW, ANNA WELL #: 4 RRCID -> 168652 COMPL. DATE 03/21/1998 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7099 - 7680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

PEEK-CRABTREE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 168728 COMPL. DATE 03/24/1998 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7408 - 7922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4560	X	4521	-0-	-39	-0-	147	1	4374	3	Y	-0-					-0-
10	4650	X	4439	-0-	-211	-0-	22	1	4417	3	Y	-0-					-0-
11	4560	X	4176	-0-	-384	-0-	20	1	4156	3	Y	-0-					-0-
12	4526	X	4359	-0-	-167	-0-	21	1	4338	3	Y	-0-					-0-
01	4537	X	4537	-0-	-0-	-0-	23	1	4514	3	Y	-0-					-0-
02	4088	X	4049	-0-	-39	-0-	20	1	4029	3	Y	-0-					-0-

SANDERS, FRED GU WELL #: 4 RRCID -> 168735 COMPL. DATE 04/23/1998 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 7589 - 8101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2400	N	2355	-0-	-45	-0-	80	1	2275	2	N	-0-					-0-
10	2416	N	2416	-0-	-0-	-0-	81	1	2335	2	N	-0-					-0-
11	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	77	1	2258	2	N	-0-					-0-
12	2449	N	2365	-0-	-84	-0-	79	1	2286	2	N	-0-					-0-
01	2418	N	2387	-0-	-31	-0-	79	1	2308	2	N	-0-					-0-
02	2184	N	2103	-0-	-81	-0-	69	1	2034	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CLOUGH, ADELE GU 2 WELL #: 14T RRCID -> 168742 COMPL. DATE 05/04/1999 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 7109 - 7583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	570	N	539	-0-	-31	-0-	18	1	521	3	Y	-0-					-0-
10	631	N	631	-0-	-0-	-0-	3	1	628	3	Y	-0-					-0-
11	579	N	579	-0-	-0-	-0-	3	1	576	3	Y	-0-					-0-
12	586	N	586	-0-	-0-	-0-	3	1	583	3	Y	-0-					-0-
01	558	N	558	-0-	-0-	-0-	3	1	555	3	Y	-0-					-0-
*02	519	N	519	-0-	-0-	-0-	3	1	516	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
09	3120	X	2910	-0-	-210	-0-	103	1	2800	3	Y	6					10
							7	9									
10	3193	X	2980	-0-	-213	-0-	14	1	2952	3	Y	13	23	1			-0-
							14	9									
11	3060	X	2956	-0-	-104	-0-	14	1	2941	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	3162	X	2933	-0-	-229	-0-	14	1	2911	3	Y	7					7
							8	9									
01	3069	X	2900	-0-	-169	-0-	14	1	2874	3	Y	11	18	1			-0-
							12	9									
02	2772	X	2668	-0-	-104	-0-	13	1	2644	3	Y	10	1	1			9
							11	9									

THURMOND, JOE WELL #: 2 RRCID -> 168783 COMPL. DATE 04/02/1998 TOTAL DEPTH 7944 PERF. 7337 - 7836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5490	X	4817	-0-	-673	-0-	163	1	4654	3	Y	-0-					-0-
10	5642	X	4996	-0-	-646	-0-	24	1	4972	3	Y	-0-					-0-
11	5100	X	4159	-0-	-941	-0-	20	1	4139	3	Y	-0-					-0-
12	5202	X	5202	-0-	-0-	-0-	26	1	5176	3	Y	-0-					-0-
01	5178	X	5178	-0-	-0-	-0-	26	1	5152	3	Y	-0-					-0-
*02	4881	X	4881	-0-	-0-	-0-	24	1	4857	3	Y	-0-					-0-

PATTERSON, M. L. WELL #: 4 RRCID -> 168822 COMPL. DATE 05/11/1998 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 6876 - 7322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2070	N	2018	-0-	-52	-0-	69	1	1949	3	Y	-0-					-0-
10	2108	N	2064	-0-	-44	-0-	10	1	2054	3	Y	-0-					-0-
11	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	10	1	2008	3	Y	-0-					-0-
12	2077	N	2062	-0-	-15	-0-	10	1	2052	3	Y	-0-					-0-
01	2077	N	2049	-0-	-28	-0-	10	1	2039	3	Y	-0-					-0-
*02	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	9	1	1908	3	Y	-0-					-0-

BLAKLEY EST. GU "B" WELL #: 1 RRCID -> 168823 COMPL. DATE 05/14/1998 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 7043 - 7336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3000	X	2596	-0-	-404	-0-	88	1	2508	2	N	-0-					-0-
10	2759	X	1702	-0-	-1057	-0-	57	1	1645	2	N	-0-					-0-
11	4800	X	4800	-0-	-0-	-0-	158	1	4642	2	N	-0-					-0-
12	4607	X	4607	-0-	-0-	-0-	154	1	4453	2	N	-0-					-0-
01	3100	N	4326	-0-	1226	1226	143	1	4183	2	N	-0-					-0-
*02	5004	X	3778	-0-	-1226	-0-	124	1	3654	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
09	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	52	1	1394	3	Y	-0-					38
10	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	7	1	1446	3	Y	-0-					38
11	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	6	1	1270	3	Y	-0-					38
12	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	7	1	1504	3	Y	-0-					38
01	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	8	1	1509	3	Y	9	47	1			-0-
							10	9									
02	1204	N	1167	-0-	-37	-0-	6	1	1157	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									

PENNINGTON GU "A" WELL #: 2 RRCID -> 168892 COMPL. DATE 04/29/1998 TOTAL DEPTH 8165 PERF. 7554 - 8097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1920	N	1911	-0-	-9	-0-	65	1	1846	2	N	-0-					-0-
10	1953	N	1901	-0-	-52	-0-	64	1	1837	2	N	-0-					-0-
11	1890	N	1854	-0-	-36	-0-	61	1	1793	2	N	-0-					-0-
12	1984	N	1914	-0-	-70	-0-	64	1	1850	2	N	-0-					-0-
01	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	63	1	1857	2	N	-0-					-0-
*02	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	59	1	1735	2	N	-0-					-0-

WILSON, L. B. GU WELL #: 1 RRCID -> 169165 COMPL. DATE 06/08/1998 TOTAL DEPTH 8628 PERF. 7010 - 8521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3270	X	3244	-0-	-26	-0-	115	1	3129	3	Y	-0-					17
10	3379	X	3370	-0-	-9	-0-	16	1	3354	3	Y	-0-					17
11	3270	X	3246	-0-	-24	-0-	16	1	3229	3	Y	1					18
							1	9									
12	3410	X	3188	-0-	-222	-0-	16	1	3170	3	Y	2	20	1			-0-
							2	9									
01	3410	X	3117	-0-	-293	-0-	16	1	3101	3	Y	-0-					-0-
02	3052	X	2834	-0-	-218	-0-	14	1	2820	3	Y	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "F" WELL #: 3 RRCID -> 169261 COMPL. DATE 05/18/1998 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7348 - 7886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3420	X	3188	-0-	-232	-0-	105	1	3083	3	Y	-0-					-0-
10	3534	X	3242	-0-	-292	-0-	16	1	3226	3	Y	-0-					-0-
11	3420	X	3062	-0-	-358	-0-	15	1	3047	3	Y	-0-					-0-
12	3720	X	2775	-0-	-945	-0-	14	1	2761	3	Y	-0-					-0-
01	3720	X	3052	-0-	-668	-0-	15	1	3037	3	Y	-0-					-0-
02	2968	X	2662	-0-	-306	-0-	13	1	2649	3	Y	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "E" WELL #: 2 RRCID -> 169323 COMPL. DATE 05/26/1998 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7307 - 7833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5850	X	5366	-0-	-484	-0-	171	1	5195	3	Y	-0-					-0-
10	5797	X	5488	-0-	-309	-0-	27	1	5461	3	Y	-0-					-0-
11	5580	X	5269	-0-	-311	-0-	25	1	5244	3	Y	-0-					-0-
12	5611	X	5160	-0-	-451	-0-	25	1	5135	3	Y	-0-					-0-
01	5660	X	5660	-0-	-0-	-0-	28	1	5632	3	Y	-0-					-0-
02	5012	X	4778	-0-	-234	-0-	23	1	4755	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
09	3540	X	3501	-0-	-39	-0-	122	1	3377	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
10	3658	X	3607	-0-	-51	-0-	18	1	3589	3	Y	-0-					-0-
11	3540	X	3503	-0-	-37	-0-	17	1	3486	3	Y	-0-					-0-
12	3658	X	3555	-0-	-103	-0-	17	1	3538	3	Y	-0-					-0-
01	3627	X	3500	-0-	-127	-0-	18	1	3482	3	Y	-0-					-0-
02	3276	X	3246	-0-	-30	-0-	16	1	3230	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 #: 3 RRCID -> 169433 COMPL. DATE 05/28/1998 TOTAL DEPTH 7922 PERF. 7297 - 7816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5430	X	5402	-0-	-28	-0-	176	1	5226	3	Y	-0-					-0-
10	5611	X	5410	-0-	-201	-0-	26	1	5384	3	Y	-0-					-0-
11	5430	X	5344	-0-	-86	-0-	26	1	5318	3	Y	-0-					-0-
12	5549	X	5170	-0-	-379	-0-	25	1	5145	3	Y	-0-					-0-
01	5549	X	5280	-0-	-269	-0-	26	1	5254	3	Y	-0-					-0-
*02	5030	X	5030	-0-	-0-	-0-	24	1	5006	3	Y	-0-					-0-

THURMOND, JOE "A" WELL #: 1 RRCID -> 169441 COMPL. DATE 07/02/1998 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7418 - 7888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5220	X	5173	-0-	-47	-0-	170	1	5003	3	Y	-0-					-0-
10	5425	X	5060	-0-	-365	-0-	25	1	5035	3	Y	-0-					-0-
11	5310	X	5057	-0-	-253	-0-	24	1	5033	3	Y	-0-					-0-
12	5487	X	5109	-0-	-378	-0-	25	1	5084	3	Y	-0-					-0-
01	5487	X	5076	-0-	-411	-0-	25	1	5051	3	Y	-0-					-0-
02	4816	X	4466	-0-	-350	-0-	22	1	4444	3	Y	-0-					-0-

TCU WELL #: 2 RRCID -> 169453 COMPL. DATE 06/30/1998 TOTAL DEPTH 7633 PERF. 7138 - 7492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1830	N	1494	-0-	-336	-0-	51	1	1443	2	N	-0-					-0-
10	1984	N	1326	-0-	-658	-0-	45	1	1281	2	N	-0-					-0-
11	1950	N	1247	-0-	-703	-0-	41	1	1206	2	N	-0-					-0-
12	1550	N	1278	-0-	-272	-0-	43	1	1235	2	N	-0-					-0-
01	1333	N	1299	-0-	-34	-0-	43	1	1256	2	N	-0-					-0-
02	1176	N	1098	-0-	-78	-0-	36	1	1062	2	N	-0-					-0-

GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 169543 COMPL. DATE 07/07/1998 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7226 - 8556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4348	X	4348	-0-	-0-	-0-	131	1	4217	3	N	-0-					-0-
10	4508	X	4508	-0-	-0-	-0-	22	1	4486	3	N	-0-					-0-
11	4380	X	4380	-0-	-0-	-0-	21	1	4359	3	N	-0-					-0-
12	4723	X	4723	-0-	-0-	-0-	15	1	4708	3	N	-0-					-0-
01	4296	X	4296	-0-	-0-	-0-	14	1	4282	3	N	-0-					-0-
*02	3946	X	3946	-0-	-0-	-0-	19	1	3927	3	N	-0-					-0-

WCCO 4-H. H. LOGAN WELL #: 4 RRCID -> 169688 COMPL. DATE 07/09/1998 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 7214 - 7648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8430	X	6425	-0-	-2005	-0-	613	1	5812	3	Y	-0-					-0-
10	8463	X	7420	-0-	-1043	-0-	700	1	6720	3	Y	-0-					-0-
11	8130	X	6930	-0-	-1200	-0-	720	1	6210	3	Y	-0-					-0-
12	6479	X	6479	-0-	-0-	-0-	741	1	5738	3	Y	-0-					-0-
01	6508	X	6508	-0-	-0-	-0-	193	1	6315	3	Y	-0-					-0-
*02	5558	X	5558	-0-	-0-	-0-	27	1	5531	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
09	8850	X	8088	-0-	-762	-0-	293	1	7795	3	Y	-0-					-0-
10	9207	X	8346	-0-	-861	-0-	41	1	8305	3	Y	-0-					-0-
11	8910	X	8286	-0-	-624	-0-	40	1	8246	3	Y	-0-					-0-
12	8054	X	8054	-0-	-0-	-0-	39	1	8012	3	Y	3					3
							3	9									
01	8232	X	8232	-0-	-0-	-0-	41	1	8182	3	Y	8					11
							9	9									
*02	7515	X	7515	-0-	-0-	-0-	36	1	7477	3	Y	2					13
							2	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
09	1200	N	1193	-0-	-7	-0-	41	1	1152	2	N	-0-					-0-
10	1457	N	1204	-0-	-253	-0-	41	1	1163	2	N	-0-					-0-
11	1140	N	1025	-0-	-115	-0-	34	1	991	2	N	-0-					-0-
12	1240	N	866	-0-	-374	-0-	29	1	837	2	N	-0-					-0-
01	1209	N	967	-0-	-242	-0-	32	1	935	2	N	-0-					-0-
02	952	N	808	-0-	-144	-0-	27	1	781	2	N	-0-					-0-

WCCO 1-N. R. STEVENSON WELL #: 4 RRCID -> 169894 COMPL. DATE 08/06/1998 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7413 - 7453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	36	1	1154	3	N	-0-					-0-
10	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	6	1	1204	3	N	-0-					-0-
11	1230	N	1148	-0-	-82	-0-	6	1	1142	3	N	-0-					-0-
12	1240	N	994	-0-	-246	-0-	5	1	989	3	N	-0-					-0-
01	1209	N	1149	-0-	-60	-0-	6	1	1143	3	N	-0-					-0-
*02	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	5	1	1073	3	N	-0-					-0-

WCCO 4-GEORGIE FITCH WELL #: 5T RRCID -> 170062 COMPL. DATE 08/03/1998 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 7114 - 7546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2951	X	2951	-0-	-0-	-0-	104	1	2847	3	Y	-0-					-0-
10	3162	X	2988	-0-	-174	-0-	15	1	2973	3	Y	-0-					-0-
11	3060	X	2905	-0-	-155	-0-	14	1	2891	3	Y	-0-					-0-
12	3131	X	2963	-0-	-168	-0-	15	1	2948	3	Y	-0-					-0-
01	3100	X	2964	-0-	-136	-0-	15	1	2941	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
02	2744	X	2677	-0-	-67	-0-	13	1	2663	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

DCCO 2-HARDEMAN, C. J. WELL #: 6 RRCID -> 170073 COMPL. DATE 08/10/1998 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7467 - 8006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1500	N	1482	-0-	-18	-0-	35	1	1447	3	Y	-0-					-0-
10	1550	N	1533	-0-	-17	-0-	5	1	1528	3	Y	-0-					-0-
11	1500	N	1453	-0-	-47	-0-	7	1	1446	3	Y	-0-					-0-
12	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	8	1	1550	3	Y	-0-					-0-
01	1519	N	1422	-0-	-97	-0-	7	1	1415	3	Y	-0-					-0-
*02	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	7	1	1412	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
09	3635	X	3635	-0-	-0-	-0-	125	1	3510	3	Y	-0-					-0-
10	3783	X	3783	-0-	-0-	-0-	18	1	3765	3	Y	-0-					-0-
11	3624	X	3624	-0-	-0-	-0-	18	1	3606	3	Y	-0-					-0-
12	3813	X	3813	-0-	-0-	-0-	19	1	3794	3	Y	-0-					-0-
01	3751	X	3747	-0-	-4	-0-	19	1	3728	3	Y	-0-					-0-
02	3388	X	3267	-0-	-121	-0-	16	1	3251	3	Y	-0-					-0-

MCCURDY, FLOYD WELL #: 5 RRCID -> 170638 COMPL. DATE 08/26/1998 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7207 - 7720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2550	N	2428	-0-	-122	-0-	86	1	2342	3	Y	-0-					-0-
10	2511	N	2101	-0-	-410	-0-	10	1	2091	3	Y	-0-					-0-
11	2652	N	2652	-0-	-0-	-0-	13	1	2639	3	Y	-0-					-0-
12	2681	N	2681	-0-	-0-	-0-	13	1	2668	3	Y	-0-					-0-
01	2619	N	2619	-0-	-0-	-0-	13	1	2606	3	Y	-0-					-0-
02	2464	N	2388	-0-	-76	-0-	12	1	2373	3	Y	3					3
							3	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CLOUGH, MICHAEL WELL #: 3 RRCID -> 171079 COMPL. DATE 09/14/1998 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 7219 - 7690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	58	J	-0-	-0-	-58	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ACOLA, SAM "A" WELL #: 6 RRCID -> 171124 COMPL. DATE 10/06/1998 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 6900 - 7372

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

SEWELL RANCH "A" WELL #: 3 RRCID -> 171187 COMPL. DATE 10/01/1998 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6835 - 7220

09	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	53	1	1524	3	Y	-0-					-0-
10	1581	N	1564	-0-	-17	-0-	8	1	1556	3	Y	-0-					-0-
11	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	8	1	1573	3	Y	-0-					-0-
12	1643	N	1543	-0-	-100	-0-	8	1	1535	3	Y	-0-					-0-
01	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	8	1	1611	3	Y	-0-					-0-
*02	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	7	1	1481	3	Y	-0-					-0-

BAKER, JAMES GU WELL #: 7T RRCID -> 171254 COMPL. DATE 10/28/1998 TOTAL DEPTH 8086 PERF. 7458 - 7943

09	4440	X	4277	-0-	-163	-0-	145	1	4132	2	N	-0-					-0-
10	4588	X	4429	-0-	-159	-0-	149	1	4280	2	N	-0-					-0-
11	4380	X	4259	-0-	-121	-0-	140	1	4119	2	N	-0-					-0-
12	4375	X	4375	-0-	-0-	-0-	146	1	4229	2	N	-0-					-0-
01	4371	X	4357	-0-	-14	-0-	144	1	4213	2	N	-0-					-0-
02	3948	X	3934	-0-	-14	-0-	129	1	3805	2	N	-0-					-0-

WILSON, L. B. GU WELL #: 2 RRCID -> 171318 COMPL. DATE 11/19/1998 TOTAL DEPTH 6847 PERF. 6862 - 9438

09	2666	N	2666	-0-	-0-	-0-	96	1	2569	3	Y	1					3
							1	9									
10	2905	N	2905	-0-	-0-	-0-	14	1	2891	3	Y	-0-					3
11	2460	N	2402	-0-	-58	-0-	12	1	2368	3	Y	20					23
							22	9									
12	2666	N	2562	-0-	-104	-0-	13	1	2535	3	Y	13	36	1			-0-
							14	9									
01	2666	N	2522	-0-	-144	-0-	13	1	2509	3	Y	-0-					-0-
02	2240	N	2167	-0-	-73	-0-	10	1	2145	3	Y	11					11
							12	9									

WCCO 4-MILLER "G" WELL #: 1 RRCID -> 171319 COMPL. DATE 06/26/1998 TOTAL DEPTH 7582 PERF. 6952 - 7358

09	1830	N	1726	-0-	-104	-0-	59	1	1667	3	N	-0-					-0-
10	1922	N	1869	-0-	-53	-0-	9	1	1860	3	N	-0-					-0-
11	1770	N	1663	-0-	-107	-0-	8	1	1655	3	N	-0-					-0-
12	1798	N	1651	-0-	-147	-0-	8	1	1643	3	N	-0-					-0-
01	1860	N	1468	-0-	-392	-0-	7	1	1461	3	N	-0-					-0-
02	1540	N	1467	-0-	-73	-0-	7	1	1460	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
09	1860	N	1804	-0-	-56	-0-	64	1	1740	3	Y	-0-					-0-
10	1891	N	1838	-0-	-53	-0-	9	1	1829	3	Y	-0-					-0-
11	1830	N	1769	-0-	-61	-0-	9	1	1760	3	Y	-0-					-0-
12	1829	N	1706	-0-	-123	-0-	8	1	1698	3	Y	-0-					-0-
01	1829	N	1655	-0-	-174	-0-	8	1	1647	3	Y	-0-					-0-
02	1652	N	1502	-0-	-150	-0-	7	1	1495	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
*03	2170	N	1885	-0-	-285	-0-	8	1	1877	3	Y	-0-					67
*04	2130	N	1660	-0-	-470	-0-	7	1	1653	3	Y	-0-					67
*05	2201	N	1844	-0-	-357	-0-	9	1	1835	3	Y	-0-					67
*06	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	11	1	2184	3	Y	-0-					67
*07	1705	N	1625	-0-	-80	-0-	8	1	1617	3	Y	-0-					67
*08	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	11	1	2147	3	Y	-0-					67
*09	2190	N	2047	-0-	-143	-0-	10	1	2037	3	Y	-0-					67
*10	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	11	1	2263	3	Y	-0-					67
*11	2100	N	1907	-0-	-193	-0-	9	1	1898	3	Y	-0-					67
*12	2108	N	1952	-0-	-156	-0-	10	1	1942	3	Y	-0-					67
01	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	11	1	2273	3	Y	-0-	67	1			-0-
02	1792	N	1779	-0-	-13	-0-	9	1	1764	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									

WCCO 4-MORRIS, ADA WELL #: 9 RRCID -> 171324 COMPL. DATE 09/16/1998 TOTAL DEPTH 7777 PERF. 7222 - 7650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3632	X	3632	-0-	-0-	-0-	117	1	3515	3	N	-0-					-0-
10	3782	X	3628	-0-	-154	-0-	18	1	3610	3	N	-0-					-0-
11	3750	X	3404	-0-	-346	-0-	16	1	3388	3	N	-0-					-0-
12	3689	X	3493	-0-	-196	-0-	17	1	3476	3	N	-0-					-0-
01	3689	X	3196	-0-	-493	-0-	16	1	3180	3	N	-0-					-0-
02	3332	X	2618	-0-	-714	-0-	13	1	2605	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
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ASKEY, W. A. WELL #: 3 RRCID -> 171924 COMPL. DATE 11/24/1998 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7220 - 7761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

TIMM, TULLIE WELL #: 4 RRCID -> 171925 COMPL. DATE 12/03/1998 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 6838 - 7256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
11	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CRABTREE WELL #: 3 RRCID -> 171942 COMPL. DATE 12/02/1998 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7403 - 7864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	744	N	744	-0-	-0-	-0-	24	1	720	3	Y	-0-					-0-
10	732	N	732	-0-	-0-	-0-	4	1	728	3	Y	-0-					-0-
11	747	N	747	-0-	-0-	-0-	4	1	743	3	Y	-0-					-0-
12	744	N	744	-0-	-0-	-0-	4	1	740	3	Y	-0-					-0-
01	785	N	785	-0-	-0-	-0-	4	1	781	3	Y	-0-					-0-
*02	673	N	673	-0-	-0-	-0-	3	1	670	3	Y	-0-					-0-

CRABTREE WELL #: 4 RRCID -> 171943 COMPL. DATE 11/30/1998 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 7412 - 7474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	42	1	1295	3	Y	-0-					-0-
10	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	7	1	1358	3	Y	-0-					-0-
11	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	6	1	1311	3	Y	-0-					-0-
12	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	6	1	1280	3	Y	-0-					-0-
01	1271	N	1128	-0-	-143	-0-	6	1	1122	3	Y	-0-					-0-
*02	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	6	1	1146	3	Y	-0-					-0-

CLOUGH, ADELE GU "A" WELL #: 6 RRCID -> 171992 COMPL. DATE 12/30/1998 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 7007 - 7456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MACKEY, W. L. GU 2 WELL #: 11 RRCID -> 171997 COMPL. DATE 12/15/1998 TOTAL DEPTH 7185 PERF. 6618 - 7062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	58	1	1125	3	Y	-0-					7
10	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	8	1	1177	3	Y	-0-					7
11	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	8	1	1172	3	Y	-0-					7
12	1209	N	1141	-0-	-68	-0-	8	1	1133	3	Y	-0-					7
01	1178	N	1094	-0-	-84	-0-	7	1	1087	3	Y	-0-					7
02	1092	N	955	-0-	-137	-0-	6	1	949	3	Y	-0-					7

THURMOND, JOE "A" WELL #: 2 RRCID -> 172190 COMPL. DATE 01/25/1999 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7445 - 7917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3330	X	3306	-0-	-24	-0-	111	1	3195	3	Y	-0-					-0-
10	3452	X	3452	-0-	-0-	-0-	17	1	3435	3	Y	-0-					-0-
11	3432	X	3432	-0-	-0-	-0-	17	1	3415	3	Y	-0-					-0-
12	3472	X	3233	-0-	-239	-0-	16	1	3217	3	Y	-0-					-0-
01	3472	X	3143	-0-	-329	-0-	16	1	3127	3	Y	-0-					-0-
02	3192	X	2988	-0-	-204	-0-	15	1	2973	3	Y	-0-					-0-

GRIFFETH GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 172243 COMPL. DATE 01/22/1999 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 7400 - 7855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5430	X	5104	-0-	-326	-0-	170	1	4934	3	Y	-0-					-0-
10	5518	X	5257	-0-	-261	-0-	26	1	5231	3	Y	-0-					-0-
11	5340	X	5065	-0-	-275	-0-	24	1	5041	3	Y	-0-					-0-
12	5332	X	5217	-0-	-115	-0-	26	1	5191	3	Y	-0-					-0-
01	5332	X	5223	-0-	-109	-0-	26	1	5197	3	Y	-0-					-0-
02	4760	X	4610	-0-	-150	-0-	22	1	4588	3	Y	-0-					-0-

PETERSON, A. L. WELL #: 6 RRCID -> 172661 COMPL. DATE 01/20/1999 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 7350 - 7766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6640	X	6640	-0-	-0-	-0-	206	1	6434	3	N	-0-					-0-
10	6848	X	6848	-0-	-0-	-0-	33	1	6815	3	N	-0-					-0-
11	6558	X	6558	-0-	-0-	-0-	32	1	6526	3	N	-0-					-0-
12	6796	X	6796	-0-	-0-	-0-	33	1	6763	3	N	-0-					-0-
01	6703	X	6703	-0-	-0-	-0-	33	1	6670	3	N	-0-					-0-
*02	5848	X	5848	-0-	-0-	-0-	28	1	5820	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
09	4470	X	4101	-0-	-369	-0-	130	1	3971	3	N	-0-			-0-
10	4433	X	4174	-0-	-259	-0-	20	1	4154	3	N	-0-			-0-
11	4260	X	4064	-0-	-196	-0-	20	1	4044	3	N	-0-			-0-
12	4381	X	4381	-0-	-0-	-0-	22	1	4359	3	N	-0-			-0-
01	4247	X	4214	-0-	-33	-0-	21	1	4193	3	N	-0-			-0-
02	3836	X	3777	-0-	-59	-0-	18	1	3759	3	N	-0-			-0-

PAVILLARD, ALBERT WELL #: 5 RRCID -> 172684 COMPL. DATE 02/25/1999 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 6624 - 7012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	3060	X	2851	-0-	-209	-0-	97	1	2754	3	Y	-0-			-0-
10	3162	X	2895	-0-	-267	-0-	14	1	2881	3	Y	-0-			-0-
11	2970	X	2960	-0-	-10	-0-	14	1	2946	3	Y	-0-			-0-
12	3069	X	2881	-0-	-188	-0-	14	1	2867	3	Y	-0-			-0-
01	3069	X	2965	-0-	-104	-0-	15	1	2950	3	Y	-0-			-0-
02	2772	N	2713	-0-	-59	-0-	13	1	2700	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
09	4541	X	4541	-0-	-0-	-0-	162	1	4379	3	N	-0-			12
10	4726	X	4726	-0-	-0-	-0-	23	1	4703	3	N	-0-			12
11	4581	X	4581	-0-	-0-	-0-	22	1	4559	3	N	-0-			12
12	4765	X	4765	-0-	-0-	-0-	23	1	4742	3	N	-0-			12
01	4502	X	4502	-0-	-0-	-0-	23	1	4479	3	N	-0-			12
*02	4211	X	4211	-0-	-0-	-0-	20	1	4191	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
09	3418	X	3418	-0-	-0-	-0-	116	1	3302	2	N	-0-			-0-
10	3435	X	3435	-0-	-0-	-0-	116	1	3319	2	N	-0-			-0-
11	3300	X	3241	-0-	-59	-0-	107	1	3134	2	N	-0-			-0-
12	3733	X	3733	-0-	-0-	-0-	125	1	3608	2	N	-0-			-0-
01	3410	X	3236	-0-	-174	-0-	107	1	3129	2	N	-0-			-0-
02	3080	X	2997	-0-	-83	-0-	99	1	2898	2	N	-0-			-0-

BLAKLEY ESTATE GAS UNIT "C" WELL #: 1 RRCID -> 173144 COMPL. DATE 01/18/1999 TOTAL DEPTH 7576 PERF. 7250 - 7420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	1440	N	695	-0-	-745	-0-	24	1	671	2	N	-0-			-0-
10	1178	N	708	-0-	-470	-0-	24	1	684	2	N	-0-			-0-
11	780	N	778	-0-	-2	-0-	26	1	752	2	N	-0-			-0-
12	826	N	826	-0-	-0-	-0-	28	1	798	2	N	-0-			-0-
01	815	N	815	-0-	-0-	-0-	27	1	788	2	N	-0-			-0-
*02	763	N	763	-0-	-0-	-0-	25	1	738	2	N	-0-			-0-

ALLISTON, R. M. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 173151 COMPL. DATE 04/23/1999 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 6910 - 7190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	1260	N	1139	-0-	-121	-0-	39	1	1100	2	N	-0-			-0-
10	1147	N	795	-0-	-352	-0-	27	1	768	2	N	-0-			-0-
11	990	N	819	-0-	-171	-0-	27	1	792	2	N	-0-			-0-
12	1178	N	882	-0-	-296	-0-	30	1	852	2	N	-0-			-0-
01	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	37	1	1089	2	N	-0-			-0-
*02	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	34	1	991	2	N	-0-			-0-

SHOOP, GLENN P. "B" WELL #: 2 RRCID -> 173152 COMPL. DATE 03/10/1999 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 7510 - 8010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	1530	N	1518	-0-	-12	-0-	52	1	1466	2	N	-0-			-0-
10	1643	N	1552	-0-	-91	-0-	52	1	1500	2	N	-0-			-0-
11	1590	N	1490	-0-	-100	-0-	49	1	1441	2	N	-0-			-0-
12	1581	N	1514	-0-	-67	-0-	51	1	1463	2	N	-0-			-0-
01	1550	N	1547	-0-	-3	-0-	51	1	1496	2	N	-0-			-0-
02	1400	N	1377	-0-	-23	-0-	45	1	1332	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
09	1140	N	1137	-0-	-3	-0-	36	1	1101	3	Y	-0-					-0-
10	1178	N	1144	-0-	-34	-0-	6	1	1138	3	Y	-0-					-0-
11	1140	N	1106	-0-	-34	-0-	5	1	1101	3	Y	-0-					-0-
12	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	6	1	1110	3	Y	-0-					-0-
01	1116	N	1105	-0-	-11	-0-	6	1	1099	3	Y	-0-					-0-
*02	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	5	1	1005	3	Y	2					2
							2	9									

SEWELL RANCH INC. "B" WELL #: 4 RRCID -> 173513 COMPL. DATE 04/30/1999 TOTAL DEPTH 7286 PERF. 6767 - 7160

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 173522 COMPL. DATE 03/23/1999 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 7619 - 8182

09	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	42	1	1285	3	N	-0-					-0-
10	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	6	1	1228	3	N	-0-					-0-
11	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	7	1	1445	3	N	-0-					-0-
12	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	7	1	1400	3	N	-0-					-0-
01	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	7	1	1316	3	N	-0-					-0-
02	1344	N	1205	-0-	-139	-0-	6	1	1199	3	N	-0-					-0-

BAKER, JAMES GU WELL #: 8 RRCID -> 173533 COMPL. DATE 02/04/1999 TOTAL DEPTH 8143 PERF. 7504 - 8006

09	5520	X	5168	-0-	-352	-0-	175	1	4993	2	N	-0-					-0-
10	5611	X	5219	-0-	-392	-0-	176	1	5043	2	N	-0-					-0-
11	5370	X	4668	-0-	-702	-0-	154	1	4514	2	N	-0-					-0-
12	5518	X	4654	-0-	-864	-0-	156	1	4498	2	N	-0-					-0-
01	5363	X	4959	-0-	-404	-0-	163	1	4796	2	N	-0-					-0-
02	4816	X	4400	-0-	-416	-0-	145	1	4255	2	N	-0-					-0-

HOYL-MCCURDY WELL #: 1 RRCID -> 173545 COMPL. DATE 03/03/1999 TOTAL DEPTH 7776 PERF. 7110 - 7660

09	642	N	642	-0-	-0-	-0-	23	1	619	3	Y	-0-					-0-
10	735	N	735	-0-	-0-	-0-	4	1	731	3	Y	-0-					-0-
11	643	N	643	-0-	-0-	-0-	3	1	640	3	Y	-0-					-0-
12	620	N	548	-0-	-72	-0-	3	1	545	3	Y	-0-					-0-
01	711	N	711	-0-	-0-	-0-	4	1	707	3	Y	-0-					-0-
*02	754	N	754	-0-	-0-	-0-	4	1	750	3	Y	-0-					-0-

DCCO 1-SULLIVAN, P. G. "A" WELL #: 6 RRCID -> 173555 COMPL. DATE 04/19/1999 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7758 - 8037

09	3216	X	3216	-0-	-0-	-0-	71	1	3145	3	Y	-0-					-0-
10	3313	X	3313	-0-	-0-	-0-	16	1	3297	3	Y	-0-					-0-
11	3215	X	3215	-0-	-0-	-0-	16	1	3199	3	Y	-0-					-0-
12	3313	X	3313	-0-	-0-	-0-	16	1	3297	3	Y	-0-					-0-
01	3285	X	3285	-0-	-0-	-0-	16	1	3269	3	Y	-0-					-0-
*02	3009	X	3009	-0-	-0-	-0-	15	1	2994	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 #: 6 RRCID -> 173557 COMPL. DATE 05/05/1999 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 7478 - 8014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1470	N	1450	-0-	-20	-0-	47	1	1403	3	Y	-0-					-0-
10	1519	N	1463	-0-	-56	-0-	7	1	1456	3	Y	-0-					-0-
11	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	7	1	1426	3	Y	-0-					-0-
12	1488	N	1412	-0-	-76	-0-	7	1	1405	3	Y	-0-					-0-
01	1457	N	1404	-0-	-53	-0-	7	1	1397	3	Y	-0-					-0-
02	1344	N	1239	-0-	-105	-0-	6	1	1233	3	Y	-0-					-0-

DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 7 RRCID -> 173558 COMPL. DATE 04/26/1999 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7514 - 8052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	35	1	966	3	Y	-0-					-0-
10	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	5	1	1029	3	Y	-0-					-0-
11	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	5	1	1005	3	Y	-0-					-0-
12	1023	N	1003	-0-	-20	-0-	5	1	998	3	Y	-0-					-0-
01	1023	N	995	-0-	-28	-0-	5	1	990	3	Y	-0-					-0-
02	952	N	848	-0-	-104	-0-	4	1	844	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
09	2400	N	2335	-0-	-65	-0-	81	1	2254	3	N	-0-					-0-
10	2480	N	2437	-0-	-43	-0-	12	1	2425	3	N	-0-					-0-
11	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	11	1	2328	3	N	-0-					-0-
12	2418	N	2273	-0-	-145	-0-	11	1	2262	3	N	-0-					-0-
01	2449	N	2306	-0-	-143	-0-	12	1	2294	3	N	-0-					-0-
02	2184	N	2164	-0-	-20	-0-	11	1	2153	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
09	725	N	725	-0-	-0-	-0-	24	1	701	3	Y	-0-					-0-
10	748	N	748	-0-	-0-	-0-	4	1	744	3	Y	-0-					-0-
11	708	N	708	-0-	-0-	-0-	3	1	705	3	Y	-0-					-0-
12	744	N	590	-0-	-154	-0-	3	1	587	3	Y	-0-					-0-
01	771	N	771	-0-	-0-	-0-	4	1	767	3	Y	-0-					-0-
02	672	N	671	-0-	-1	-0-	3	1	665	3	Y	3					3
							3	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
09	6510	X	5770	-0-	-740	-0-	193	1	5577	3	Y	-0-					-0-
10	6727	X	6087	-0-	-640	-0-	30	1	6057	3	Y	-0-					-0-
11	6330	X	6034	-0-	-296	-0-	29	1	6005	3	Y	-0-					-0-
12	6195	X	6195	-0-	-0-	-0-	30	1	6165	3	Y	-0-					-0-
01	6232	X	6232	-0-	-0-	-0-	31	1	6201	3	Y	-0-					-0-
*02	5643	X	5643	-0-	-0-	-0-	27	1	5616	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
09	3667	X	3667	-0-	-0-	-0-	113	1	3554	3	N	-0-					-0-
10	3794	X	3794	-0-	-0-	-0-	18	1	3776	3	N	-0-					-0-
11	3680	X	3680	-0-	-0-	-0-	18	1	3662	3	N	-0-					-0-
12	3719	X	3719	-0-	-0-	-0-	18	1	3701	3	N	-0-					-0-
01	3703	X	3703	-0-	-0-	-0-	19	1	3684	3	N	-0-					-0-
*02	3334	X	3334	-0-	-0-	-0-	16	1	3318	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 #: 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
09	1290	N	1248	-0-	-42	-0-	41	1	1207	3	N	-0-					-0-
10	1333	N	1269	-0-	-64	-0-	6	1	1263	3	N	-0-					-0-
11	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	6	1	1286	3	N	-0-					-0-
12	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	6	1	1308	3	N	-0-					-0-
01	1271	N	1236	-0-	-35	-0-	6	1	1230	3	N	-0-					-0-
02	1204	N	1133	-0-	-71	-0-	6	1	1121	3	N	5					5
							6	9									

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
09	4855	X	4855	-0-	-0-	-0-	159	1	4696	3	Y	-0-					-0-
10	5007	X	5007	-0-	-0-	-0-	24	1	4983	3	Y	-0-					-0-
11	4872	X	4872	-0-	-0-	-0-	24	1	4848	3	Y	-0-					-0-
12	4964	X	4964	-0-	-0-	-0-	24	1	4940	3	Y	-0-					-0-
01	4867	X	4748	-0-	-119	-0-	24	1	4724	3	Y	-0-					-0-
02	4396	X	4306	-0-	-90	-0-	21	1	4285	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
09	2640	N	2509	-0-	-131	-0-	82	1	2427	3	N	-0-					-0-
10	3100	N	3620	-0-	520	520	18	1	3602	3	N	-0-					-0-
11	3000	N	4748	-0-	1748	2268	23	1	4725	3	N	-0-					-0-
12	3100	N	5380	-0-	2280	4548	26	1	5354	3	N	-0-					-0-
01	10389	X	5841	-0-	-4548	-0-	29	1	5812	3	N	-0-					-0-
*02	4955	X	4955	-0-	-0-	-0-	24	1	4931	3	N	-0-					-0-

DCCO 1-SULLIVAN, P. G. "A" WELL #: 5 RRCID -> 174222 COMPL. DATE 06/15/1999 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7744 - 7995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3135	X	3135	-0-	-0-	-0-	100	1	3035	3	N	-0-					-0-
10	3292	X	3292	-0-	-0-	-0-	16	1	3276	3	N	-0-					-0-
11	3244	X	3244	-0-	-0-	-0-	16	1	3228	3	N	-0-					-0-
12	3121	X	3121	-0-	-0-	-0-	15	1	3106	3	N	-0-					-0-
01	3436	X	3436	-0-	-0-	-0-	17	1	3419	3	N	-0-					-0-
*02	2949	X	2949	-0-	-0-	-0-	14	1	2935	3	N	-0-					-0-

PATTERSON, M. L. WELL #: 5T RRCID -> 174258 COMPL. DATE 07/15/1999 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 6345 - 7288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	377	1	1315	3	Y	-0-					-0-
10	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	40	1	1503	3	Y	-0-					-0-
11	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	8	1	1619	3	Y	-0-					-0-
12	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	8	1	1542	3	Y	-0-					-0-
01	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	8	1	1573	3	Y	-0-					-0-
*02	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	7	1	1464	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
09	6060	X	5802	-0-	-258	-0-	206	1	5596	3	Y	-0-					5
10	6262	X	5887	-0-	-375	-0-	29	1	5858	3	Y	-0-					5
11	6060	X	5705	-0-	-355	-0-	28	1	5675	3	Y	2					7
							2	9									
12	6169	X	5754	-0-	-415	-0-	28	1	5723	3	Y	3					10
							3	9									
01	6107	X	5937	-0-	-170	-0-	30	1	5907	3	Y	-0-	10	1			-0-
*02	5965	X	5965	-0-	-0-	-0-	29	1	5929	3	Y	6	1	1			5
							7	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MCALISTER, O. H. WELL #: 8 RRCID -> 174366 COMPL. DATE 07/13/1999 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 7043 - 7425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3600	X	3264	-0-	-336	-0-	105	1	3159	3	N	-0-					-0-
10	3720	X	3379	-0-	-341	-0-	16	1	3363	3	N	-0-					-0-
11	3600	X	3314	-0-	-286	-0-	16	1	3298	3	N	-0-					-0-
12	3441	X	3256	-0-	-185	-0-	16	1	3240	3	N	-0-					-0-
01	3410	X	3333	-0-	-77	-0-	17	1	3316	3	N	-0-					-0-
02	3080	X	2810	-0-	-270	-0-	14	1	2796	3	N	-0-					-0-

TXI GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 174607 COMPL. DATE 07/19/1999 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 6674 - 7060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2550	N	2514	-0-	-36	-0-	87	1	2427	3	Y	-0-					-0-
10	2632	N	2632	-0-	-0-	-0-	13	1	2619	3	Y	-0-					-0-
11	2689	N	2689	-0-	-0-	-0-	13	1	2676	3	Y	-0-					-0-
12	2723	N	2723	-0-	-0-	-0-	13	1	2710	3	Y	-0-					-0-
01	2725	N	2725	-0-	-0-	-0-	14	1	2711	3	Y	-0-					-0-
02	2520	N	2440	-0-	-80	-0-	12	1	2428	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
09	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	75	1	2054	3	Y	10					16
							11	9									
10	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	10	1	2133	3	Y	-0-					16
11	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	10	1	2128	3	Y	2					18
							2	9									
12	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	10	1	2115	3	Y	2	19	1			1
							2	9									
01	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	11	1	2091	3	Y	-0-					1
*02	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	10	1	2014	3	Y	-0-					1

LOGAN-MILLER WELL #: 5 RRCID -> 174808 COMPL. DATE 08/03/1999 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7055 - 7468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3870	X	3299	-0-	-571	-0-	111	1	3188	3	N	-0-					-0-
10	3968	X	3737	-0-	-231	-0-	18	1	3719	3	N	-0-					-0-
11	3480	X	3190	-0-	-290	-0-	15	1	3175	3	N	-0-					-0-
12	3799	X	3799	-0-	-0-	-0-	19	1	3780	3	N	-0-					-0-
01	3658	X	3412	-0-	-246	-0-	17	1	3395	3	N	-0-					-0-
02	3304	X	2775	-0-	-529	-0-	13	1	2762	3	N	-0-					-0-

SHEPHERD, W. J. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 174867 COMPL. DATE 12/02/1999 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	52	1	1358	3	Y	-0-					-0-
10	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	8	1	1580	3	Y	-0-					-0-
11	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	10	1	1986	3	Y	-0-					-0-
12	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	9	1	1815	3	Y	-0-					-0-
01	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	7	1	1470	3	Y	-0-					-0-
*02	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	7	1	1342	3	Y	-0-					-0-

TALLY, E. C. WELL #: 2 RRCID -> 174882 COMPL. DATE 09/13/1999 TOTAL DEPTH 7740 PERF. 7159 - 7567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4375	X	4375	-0-	-0-	-0-	149	1	4226	2	N	-0-					-0-
10	4478	X	4478	-0-	-0-	-0-	151	1	4327	2	N	-0-					-0-
11	4289	X	4289	-0-	-0-	-0-	141	1	4148	2	N	-0-					-0-
12	4650	X	4473	-0-	-177	-0-	150	1	4323	2	N	-0-					-0-
01	4588	X	4289	-0-	-299	-0-	141	1	4148	2	N	-0-					-0-
*02	4183	X	4183	-0-	-0-	-0-	138	1	4045	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 #: 6 RRCID -> 174930 COMPL. DATE 08/30/1999 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 7514 - 8066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	23	1	983	3	N	-0-			-0-
10	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	4	1	1082	3	N	-0-			-0-
11	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	5	1	1049	3	N	-0-			-0-
12	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	6	1	1251	3	N	-0-			-0-
01	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	6	1	1131	3	N	-0-			-0-
*02	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	5	1	1018	3	N	-0-			-0-

ASKEY, W. A. "B" WELL #: 5 RRCID -> 174938 COMPL. DATE 08/18/1999 TOTAL DEPTH 8002 PERF. 7341 - 7860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	59	1	1666	3	Y	-0-			-0-
10	1767	N	1719	-0-	-48	-0-	8	1	1711	3	Y	-0-			-0-
11	1680	N	1662	-0-	-18	-0-	8	1	1654	3	Y	-0-			-0-
12	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	9	1	1739	3	Y	-0-			-0-
01	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	9	1	1824	3	Y	-0-			-0-
*02	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	8	1	1584	3	Y	-0-			-0-

WCCO 4-MORRIS, ADA WELL #: 10 RRCID -> 175003 COMPL. DATE 09/09/1999 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 7041 - 7470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PAVILLARD, ALBERT "A" WELL #: 5 RRCID -> 175255 COMPL. DATE 07/29/1999 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 6663 - 7070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	2978	X	2978	-0-	-0-	-0-	104	1	2874	3	Y	-0-			-0-
10	3020	X	3020	-0-	-0-	-0-	15	1	3005	3	Y	-0-			-0-
11	3030	X	2940	-0-	-90	-0-	14	1	2926	3	Y	-0-			-0-
12	3107	X	3107	-0-	-0-	-0-	15	1	3092	3	Y	-0-			-0-
01	3088	X	3088	-0-	-0-	-0-	15	1	3073	3	Y	-0-			-0-
*02	2634	X	2634	-0-	-0-	-0-	13	1	2621	3	Y	-0-			-0-

SLIMP, J. WELL #: 6 RRCID -> 175265 COMPL. DATE 08/13/1999 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6787 - 7218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	1440	N	1137	-0-	-303	-0-	41	1	1096	3	Y	-0-			7
10	1488	N	976	-0-	-512	-0-	5	1	971	3	Y	-0-			7
11	1290	N	877	-0-	-413	-0-	4	1	873	3	Y	-0-			7
12	1085	N	838	-0-	-247	-0-	4	1	834	3	Y	-0-			7
01	961	N	899	-0-	-62	-0-	5	1	894	3	Y	-0-			7
*02	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	5	1	1000	3	Y	-0-			7

SLIMP, J. WELL #: 7 RRCID -> 175266 COMPL. DATE 08/18/1999 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 6723 - 7168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	3000	X	2612	-0-	-388	-0-	92	1	2520	3	Y	-0-			-0-
10	3100	X	2693	-0-	-407	-0-	13	1	2680	3	Y	-0-			-0-
11	3000	X	2793	-0-	-207	-0-	14	1	2779	3	Y	-0-			-0-
12	2697	N	2203	-0-	-494	-0-	11	1	2192	3	Y	-0-			-0-
01	2697	N	1921	-0-	-776	-0-	10	1	1911	3	Y	-0-			-0-
02	2520	N	1559	-0-	-961	-0-	8	1	1551	3	Y	-0-			-0-

GARRETT, R. S. "B" WELL #: 3 RRCID -> 175283 COMPL. DATE 10/06/1999 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 7031 - 7404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	2520	X	1795	-0-	-725	-0-	61	1	1734	2	N	-0-			-0-
10	2604	X	2012	-0-	-592	-0-	68	1	1944	2	N	-0-			-0-
11	2490	X	1888	-0-	-602	-0-	62	1	1826	2	N	-0-			-0-
12	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	62	1	1805	2	N	-0-			-0-
01	2015	N	1680	-0-	-335	-0-	55	1	1625	2	N	-0-			-0-
02	1764	N	1717	-0-	-47	-0-	56	1	1661	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

GARRETT, R. S. "B" WELL #: 4 RRCID -> 175284 COMPL. DATE 10/08/1999 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7041 - 7401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS WELL #: 4 RRCID -> 175295 COMPL. DATE 11/08/1999 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 7072 - 7443

09	4022	X	4022	-0-	-0-	-0-	137	1	3885	2	N	-0-					-0-
10	4111	X	4111	-0-	-0-	-0-	138	1	3973	2	N	-0-					-0-
11	3858	X	3858	-0-	-0-	-0-	127	1	3731	2	N	-0-					-0-
12	3857	X	3857	-0-	-0-	-0-	129	1	3728	2	N	-0-					-0-
01	3676	X	3676	-0-	-0-	-0-	121	1	3555	2	N	-0-					-0-
*02	3487	X	3487	-0-	-0-	-0-	115	1	3372	2	N	-0-					-0-

FINLAYSON, O. T. "A" WELL #: 1 RRCID -> 175805 COMPL. DATE 09/21/1999 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7070 - 7450

09	5130	X	4814	-0-	-316	-0-	163	1	4651	2	Y	-0-					-0-
10	5239	X	4837	-0-	-402	-0-	163	1	4674	2	Y	-0-					-0-
11	4980	X	4581	-0-	-399	-0-	151	1	4430	2	Y	-0-					-0-
12	5053	X	4725	-0-	-328	-0-	158	1	4567	2	Y	-0-					-0-
01	4960	X	4562	-0-	-398	-0-	150	1	4412	2	Y	-0-					-0-
02	4480	X	4018	-0-	-462	-0-	132	1	3886	2	Y	-0-					-0-

FINLAYSON, O. T. "A" WELL #: 2 RRCID -> 175806 COMPL. DATE 10/22/1999 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7064 - 7472

09	6222	X	6222	-0-	-0-	-0-	211	1	6011	2	N	-0-					-0-
10	6231	X	5633	-0-	-598	-0-	190	1	5443	2	N	-0-					-0-
11	6030	X	3570	-0-	-2460	-0-	118	1	3452	2	N	-0-					-0-
12	6479	X	6186	-0-	-293	-0-	207	1	5979	2	N	-0-					-0-
01	6417	X	6398	-0-	-19	-0-	211	1	6187	2	N	-0-					-0-
02	5796	X	5796	-0-	-0-	-0-	191	1	5605	2	N	-0-					-0-

FINLAYSON, O. T. "A" WELL #: 3 RRCID -> 175807 COMPL. DATE 10/04/1999 TOTAL DEPTH 7595 PERF. 7100 - 7496

09	4170	X	3998	-0-	-172	-0-	136	1	3862	2	N	-0-					-0-
10	4278	X	3967	-0-	-311	-0-	134	1	3833	2	N	-0-					-0-
11	4020	X	3836	-0-	-184	-0-	126	1	3710	2	N	-0-					-0-
12	4123	X	3896	-0-	-227	-0-	130	1	3766	2	N	-0-					-0-
01	4123	X	3916	-0-	-207	-0-	129	1	3787	2	N	-0-					-0-
02	3724	X	3553	-0-	-171	-0-	117	1	3436	2	N	-0-					-0-

PETERSON, A. L. WELL #: 7 RRCID -> 175866 COMPL. DATE 10/18/1999 TOTAL DEPTH 7915 PERF. 7330 - 7759

09	3595	X	3595	-0-	-0-	-0-	112	1	3483	3	N	-0-					-0-
10	3658	X	3626	-0-	-32	-0-	18	1	3608	3	N	-0-					-0-
11	3540	X	3355	-0-	-185	-0-	16	1	3339	3	N	-0-					-0-
12	3751	X	3519	-0-	-232	-0-	17	1	3502	3	N	-0-					-0-
01	3720	X	3315	-0-	-405	-0-	17	1	3298	3	N	-0-					-0-
02	3360	X	2957	-0-	-403	-0-	14	1	2943	3	N	-0-					-0-

WCCO 4-MILLER "G" WELL #: 2 RRCID -> 175891 COMPL. DATE 09/20/1999 TOTAL DEPTH 7596 PERF. 6979 - 7392

09	810	N	758	-0-	-52	-0-	29	1	729	3	Y	-0-					-0-
10	996	N	996	-0-	-0-	-0-	5	1	991	3	Y	-0-					-0-
11	863	N	863	-0-	-0-	-0-	4	1	859	3	Y	-0-					-0-
12	953	N	953	-0-	-0-	-0-	5	1	948	3	Y	-0-					-0-
01	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	5	1	1061	3	Y	-0-					-0-
*02	876	N	876	-0-	-0-	-0-	4	1	872	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WCCO 4-MILLER, W. M. WELL #: 8 RRCID -> 175893 COMPL. DATE 09/15/1999 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 7034 - 7481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	721	N	721	-0-	-0-	-0-	24	1	697	3	N	-0-					2
10	746	N	746	-0-	-0-	-0-	4	1	742	3	N	-0-					2
11	706	N	706	-0-	-0-	-0-	3	1	703	3	N	-0-					2
12	709	N	709	-0-	-0-	-0-	4	1	705	3	N	-0-					2
01	768	N	768	-0-	-0-	-0-	4	1	764	3	N	-0-					2
*02	619	N	619	-0-	-0-	-0-	3	1	616	3	N	-0-					2

HAM, J. A. WELL #: 6 RRCID -> 175903 COMPL. DATE 10/14/1999 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 7311 - 7783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1830	N	1816	-0-	-14	-0-	64	1	1752	3	Y	-0-					-0-
10	1860	N	1858	-0-	-2	-0-	9	1	1849	3	Y	-0-					-0-
11	1770	N	1586	-0-	-184	-0-	8	1	1550	3	Y	25	25	1			-0-
							28	9									
12	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	10	1	1935	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	1860	N	1787	-0-	-73	-0-	9	1	1778	3	Y	-0-					-0-
*02	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	8	1	1640	3	Y	-0-					-0-

FINLAYSON, O. T. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 175907 COMPL. DATE 10/26/1999 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 7107 - 7504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	43	1	1219	2	N	-0-					-0-
10	1333	N	1274	-0-	-59	-0-	43	1	1231	2	N	-0-					-0-
11	1260	N	1226	-0-	-34	-0-	40	1	1186	2	N	-0-					-0-
12	1302	N	1221	-0-	-81	-0-	41	1	1180	2	N	-0-					-0-
01	1271	N	1179	-0-	-92	-0-	39	1	1140	2	N	-0-					-0-
02	1148	N	1014	-0-	-134	-0-	33	1	981	2	N	-0-					-0-

BLAKLEY ESTATE GU "D" WELL #: 1 RRCID -> 175909 COMPL. DATE 12/07/1999 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7130 - 7438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	51	1	1458	2	N	-0-					-0-
10	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	51	1	1450	2	N	-0-					-0-
11	1200	N	1178	-0-	-22	-0-	39	1	1139	2	N	-0-					-0-
12	1550	N	1190	-0-	-360	-0-	40	1	1150	2	N	-0-					-0-
01	1488	N	1453	-0-	-35	-0-	48	1	1405	2	N	-0-					-0-
*02	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	41	1	1201	2	N	-0-					-0-

TCU WELL #: 8 RRCID -> 175911 COMPL. DATE 11/30/1999 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 7181 - 7558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2910	X	2731	-0-	-179	-0-	93	1	2638	2	N	-0-					-0-
10	2755	X	2755	-0-	-0-	-0-	93	1	2662	2	N	-0-					-0-
11	2766	X	2766	-0-	-0-	-0-	91	1	2675	2	N	-0-					-0-
12	2867	N	2867	-0-	-0-	-0-	96	1	2771	2	N	-0-					-0-
01	2870	N	2870	-0-	-0-	-0-	95	1	2775	2	N	-0-					-0-
02	2576	N	2566	-0-	-10	-0-	84	1	2482	2	N	-0-					-0-

GARRETT, R. S. GAS UNIT "C" WELL #: 2 RRCID -> 175912 COMPL. DATE 12/08/1999 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 7020 - 7383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3864	X	3864	-0-	-0-	-0-	131	1	3733	2	N	-0-					-0-
10	4124	X	4124	-0-	-0-	-0-	139	1	3985	2	N	-0-					-0-
11	3896	X	3896	-0-	-0-	-0-	128	1	3768	2	N	-0-					-0-
12	4169	X	4169	-0-	-0-	-0-	139	1	4030	2	N	-0-					-0-
01	4026	X	4026	-0-	-0-	-0-	133	1	3893	2	N	-0-					-0-
*02	3544	X	3544	-0-	-0-	-0-	117	1	3427	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 GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 175914 COMPL. DATE 11/03/1999 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7382 - 7840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	5784	X	5784	-0-	-0-	-0-	184	1	5600	3	N	-0-			-0-
10	5843	X	5843	-0-	-0-	-0-	28	1	5815	3	N	-0-			-0-
11	5632	X	5632	-0-	-0-	-0-	27	1	5605	3	N	-0-			-0-
12	5084	X	5071	-0-	-13	-0-	25	1	5046	3	N	-0-			-0-
01	5769	X	5769	-0-	-0-	-0-	29	1	5740	3	N	-0-			-0-
*02	4980	X	4980	-0-	-0-	-0-	24	1	4956	3	N	-0-			-0-

SPAIN, MAGGIE GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 175920 COMPL. DATE 10/28/1999 TOTAL DEPTH 7955 PERF. 7371 - 7812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	7020	X	6724	-0-	-296	-0-	34	1	6690	3	N	-0-			-0-
10	6944	X	6535	-0-	-409	-0-	32	1	6503	3	N	-0-			-0-
11	6390	X	6279	-0-	-111	-0-	30	1	6249	3	N	-0-			-0-
12	6882	X	5928	-0-	-954	-0-	29	1	5899	3	N	-0-			-0-
01	6882	X	5990	-0-	-892	-0-	30	1	5960	3	N	-0-			-0-
02	6216	X	5746	-0-	-470	-0-	28	1	5718	3	N	-0-			-0-

FRANK, J. J. GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 175923 COMPL. DATE 10/20/1999 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 6893 - 7243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	66	1	2016	3	N	-0-			-0-
10	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	10	1	2136	3	N	-0-			-0-
11	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	10	1	2052	3	N	-0-			-0-
12	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	10	1	2092	3	N	-0-			-0-
01	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	11	1	2108	3	N	-0-			-0-
*02	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	9	1	1923	3	N	-0-			-0-

GARRETT, RUFUS WELL #: 6 RRCID -> 175928 COMPL. DATE 12/10/1999 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7073 - 7446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	47	1	1344	2	N	-0-			-0-
10	1457	N	1392	-0-	-65	-0-	47	1	1345	2	N	-0-			-0-
11	1380	N	1342	-0-	-38	-0-	44	1	1298	2	N	-0-			-0-
12	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	49	1	1414	2	N	-0-			-0-
01	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	48	1	1398	2	N	-0-			-0-
02	1260	N	1249	-0-	-11	-0-	41	1	1208	2	N	-0-			-0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 175930 COMPL. DATE 11/15/1999 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7210 - 7626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	2026	X	2026	-0-	-0-	-0-	69	1	1957	2	N	-0-			-0-
10	2052	X	2052	-0-	-0-	-0-	69	1	1983	2	N	-0-			-0-
11	1884	X	1884	-0-	-0-	-0-	62	1	1822	2	N	-0-			-0-
12	1886	X	1886	-0-	-0-	-0-	63	1	1823	2	N	-0-			-0-
01	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	61	1	1790	2	N	-0-			-0-
*02	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	54	1	1588	2	N	-0-			-0-

SHOOP, GLENN P. "H" WELL #: 1 RRCID -> 175932 COMPL. DATE 12/30/1999 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 7326 - 7880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	58	1	1620	3	Y	-0-			-0-
10	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	8	1	1712	3	Y	-0-			-0-
11	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	8	1	1635	3	Y	-0-			-0-
12	1736	N	1447	-0-	-289	-0-	7	1	1440	3	Y	-0-			-0-
01	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	9	1	1748	3	Y	-0-			-0-
02	1540	N	1515	-0-	-25	-0-	7	1	1508	3	Y	-0-			-0-

WCCO 1-STEVENSON D. WELL #: 6 RRCID -> 175962 COMPL. DATE 11/19/1999 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 7439 - 7906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	4160	X	4160	-0-	-0-	-0-	130	1	4030	3	N	-0-			-0-
10	4444	X	4444	-0-	-0-	-0-	22	1	4422	3	N	-0-			-0-
11	4251	X	4251	-0-	-0-	-0-	21	1	4230	3	N	-0-			-0-
12	4348	X	4348	-0-	-0-	-0-	21	1	4327	3	N	-0-			-0-
01	4247	X	4247	-0-	-0-	-0-	21	1	4226	3	N	-0-			-0-
*02	3877	X	3877	-0-	-0-	-0-	19	1	3858	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HAM, J. A. WELL #: 7 RRCID -> 175998 COMPL. DATE 12/16/1999 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 7280 - 7758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	630	N	612	-0-	-18	-0-	23	1	589	3	Y	-0-			3
10	651	N	621	-0-	-30	-0-	3	1	618	3	Y	-0-			3
11	634	N	634	-0-	-0-	-0-	3	1	631	3	Y	-0-			3
12	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	6	1	1166	3	Y	-0-			3
01	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	7	1	1426	3	Y	-0-			3
*02	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	6	1	1287	3	Y	-0-			3

TCU WELL #: 4 RRCID -> 176561 COMPL. DATE 11/23/1999 TOTAL DEPTH 7598 PERF. 7138 - 7496

09	1140	N	1095	-0-	-45	-0-	37	1	1058	2	N	-0-			-0-
10	1209	N	1097	-0-	-112	-0-	37	1	1060	2	N	-0-			-0-
11	1230	N	1080	-0-	-150	-0-	36	1	1044	2	N	-0-			-0-
12	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	39	1	1120	2	N	-0-			-0-
01	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	37	1	1097	2	N	-0-			-0-
02	1008	N	988	-0-	-20	-0-	33	1	955	2	N	-0-			-0-

TCU WELL #: 5 RRCID -> 176562 COMPL. DATE 11/23/1999 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7102 - 7444

09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TCU WELL #: 6 RRCID -> 176563 COMPL. DATE 12/14/1999 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7137 - 7484

09	2880	N	2880	-0-	-0-	-0-	98	1	2782	2	N	-0-			-0-
10	2751	N	2751	-0-	-0-	-0-	93	1	2658	2	N	-0-			-0-
11	2910	N	2910	-0-	-0-	-0-	96	1	2814	2	N	-0-			-0-
12	2972	N	2972	-0-	-0-	-0-	99	1	2873	2	N	-0-			-0-
01	2833	N	2833	-0-	-0-	-0-	93	1	2740	2	N	-0-			-0-
*02	2594	N	2594	-0-	-0-	-0-	85	1	2509	2	N	-0-			-0-

TCU WELL #: 7 RRCID -> 176564 COMPL. DATE 01/05/2000 TOTAL DEPTH 7639 PERF. 7142 - 7526

09	3008	X	3008	-0-	-0-	-0-	102	1	2906	2	N	-0-			-0-
10	3423	X	3423	-0-	-0-	-0-	115	1	3308	2	N	-0-			-0-
11	3438	X	3438	-0-	-0-	-0-	113	1	3325	2	N	-0-			-0-
12	3625	X	3625	-0-	-0-	-0-	121	1	3504	2	N	-0-			-0-
01	3664	X	3664	-0-	-0-	-0-	121	1	3543	2	N	-0-			-0-
*02	2796	X	2796	-0-	-0-	-0-	92	1	2704	2	N	-0-			-0-

TCU WELL #: 9 RRCID -> 176566 COMPL. DATE 01/26/2000 TOTAL DEPTH 7619 PERF. 7126 - 7474

09	2190	N	2176	-0-	-14	-0-	74	1	2102	2	N	-0-			-0-
10	2294	N	2218	-0-	-76	-0-	75	1	2143	2	N	-0-			-0-
11	2220	N	2090	-0-	-130	-0-	69	1	2021	2	N	-0-			-0-
12	2263	N	1941	-0-	-322	-0-	65	1	1876	2	N	-0-			-0-
01	2232	N	2060	-0-	-172	-0-	68	1	1992	2	N	-0-			-0-
02	1960	N	1838	-0-	-122	-0-	60	1	1778	2	N	-0-			-0-

TCU WELL #: 10 RRCID -> 176567 COMPL. DATE 01/10/2000 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 7157 - 7520

09	2160	N	2080	-0-	-80	-0-	71	1	2009	2	N	-0-			-0-
10	2232	N	2073	-0-	-159	-0-	70	1	2003	2	N	-0-			-0-
11	2160	N	2041	-0-	-119	-0-	67	1	1974	2	N	-0-			-0-
12	2139	N	2056	-0-	-83	-0-	69	1	1987	2	N	-0-			-0-
01	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	70	1	2048	2	N	-0-			-0-
02	1904	N	1881	-0-	-23	-0-	62	1	1819	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 #: 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
09	956	N	956	-0-	-0-	-0-	32	1	924	2	N	-0-			-0-
10	951	N	951	-0-	-0-	-0-	32	1	919	2	N	-0-			-0-
11	902	N	902	-0-	-0-	-0-	30	1	872	2	N	-0-			-0-
12	992	N	947	-0-	-45	-0-	32	1	915	2	N	-0-			-0-
01	961	N	920	-0-	-41	-0-	30	1	890	2	N	-0-			-0-
*02	855	N	855	-0-	-0-	-0-	28	1	827	2	N	-0-			-0-

GARRETT, RUFUS WELL #: 7 RRCID -> 176703 COMPL. DATE 02/01/2000 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7050 - 7411

09	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	38	1	1067	2	N	-0-			-0-
10	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	37	1	1049	2	N	-0-			-0-
11	966	N	966	-0-	-0-	-0-	32	1	934	2	N	-0-			-0-
12	975	N	975	-0-	-0-	-0-	33	1	942	2	N	-0-			-0-
01	998	N	998	-0-	-0-	-0-	33	1	965	2	N	-0-			-0-
*02	852	N	852	-0-	-0-	-0-	28	1	824	2	N	-0-			-0-

GRIFFETH, JUNE L. GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 176705 COMPL. DATE 02/11/2000 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7058 - 7440

09	1890	N	1768	-0-	-122	-0-	60	1	1708	2	N	-0-			-0-
10	1984	N	1855	-0-	-129	-0-	63	1	1792	2	N	-0-			-0-
11	1890	N	1720	-0-	-170	-0-	57	1	1663	2	N	-0-			-0-
12	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	61	1	1768	2	N	-0-			-0-
01	1860	N	1755	-0-	-105	-0-	58	1	1697	2	N	-0-			-0-
02	1596	N	1578	-0-	-18	-0-	52	1	1526	2	N	-0-			-0-

COX, PEARL WELL #: 5 RRCID -> 176715 COMPL. DATE 01/24/2000 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 7373 - 7857

09	6780	X	6528	-0-	-252	-0-	211	1	6317	3	Y	-0-			-0-
10	6975	X	6705	-0-	-270	-0-	33	1	6672	3	Y	-0-			-0-
11	6720	X	6441	-0-	-279	-0-	31	1	6410	3	Y	-0-			-0-
12	6820	X	6500	-0-	-320	-0-	32	1	6468	3	Y	-0-			-0-
01	6820	X	6714	-0-	-106	-0-	34	1	6680	3	Y	-0-			-0-
02	6104	X	5946	-0-	-158	-0-	29	1	5917	3	Y	-0-			-0-

MCALISTER, O. H. WELL #: 9 RRCID -> 176733 COMPL. DATE 02/15/2000 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7071 - 7468

09	4382	X	4382	-0-	-0-	-0-	141	1	4241	3	N	-0-			-0-
10	4296	X	4296	-0-	-0-	-0-	21	1	4275	3	N	-0-			-0-
11	4271	X	4271	-0-	-0-	-0-	21	1	4250	3	N	-0-			-0-
12	3841	X	3841	-0-	-0-	-0-	19	1	3822	3	N	-0-			-0-
01	3865	X	3865	-0-	-0-	-0-	19	1	3846	3	N	-0-			-0-
*02	3385	X	3385	-0-	-0-	-0-	16	1	3369	3	N	-0-			-0-

THURMOND, JOE "A" WELL #: 3 RRCID -> 176746 COMPL. DATE 02/09/2000 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 7413 - 7890

09	8130	X	7749	-0-	-381	-0-	39	1	7710	3	Y	-0-			-0-
10	8401	X	7508	-0-	-893	-0-	37	1	7471	3	Y	-0-			-0-
11	7770	X	7223	-0-	-547	-0-	35	1	7188	3	Y	-0-			-0-
12	7899	X	7899	-0-	-0-	-0-	39	1	7860	3	Y	-0-			-0-
01	7582	X	7582	-0-	-0-	-0-	38	1	7544	3	Y	-0-			-0-
*02	6830	X	6830	-0-	-0-	-0-	33	1	6797	3	Y	-0-			-0-

BLALOCK, BOB WELL #: 1 RRCID -> 176761 COMPL. DATE 02/21/2000 TOTAL DEPTH 8335 PERF. 7595 - 8235

09	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	36	1	1056	3	N	-0-			-0-
10	1178	N	1078	-0-	-100	-0-	5	1	1073	3	N	-0-			-0-
11	1110	N	1080	-0-	-30	-0-	5	1	1075	3	N	-0-			-0-
12	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	6	1	1114	3	N	-0-			-0-
01	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	6	1	1123	3	N	-0-			-0-
02	1008	N	1006	-0-	-2	-0-	5	1	1001	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

TROXELL, P. K. GU WELL #: 5 RRCID -> 176769 COMPL. DATE 03/01/2000 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7275 - 7718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7800	X	7287	-0-	-513	-0-	240	1	7047	3	Y	-0-					-0-
10	7905	X	7439	-0-	-466	-0-	36	1	7403	3	Y	-0-					-0-
11	7470	X	7173	-0-	-297	-0-	35	1	7138	3	Y	-0-					-0-
12	7595	X	7171	-0-	-424	-0-	35	1	7136	3	Y	-0-					-0-
01	7533	X	6830	-0-	-703	-0-	34	1	6796	3	Y	-0-					-0-
02	6804	X	6158	-0-	-646	-0-	30	1	6128	3	Y	-0-					-0-

GARRETT, R. S. GAS UNIT "C" WELL #: 1 RRCID -> 176847 COMPL. DATE 01/11/2000 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7061 - 7420

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TROXELL, P. K. GU WELL #: 6 RRCID -> 176890 COMPL. DATE 03/06/2000 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 7332 - 7772

09	3690	X	3462	-0-	-228	-0-	111	1	3351	3	N	-0-					-0-
10	3782	X	3464	-0-	-318	-0-	17	1	3447	3	N	-0-					-0-
11	3510	X	3241	-0-	-269	-0-	16	1	3225	3	N	-0-					-0-
12	3627	X	3128	-0-	-499	-0-	15	1	3113	3	N	-0-					-0-
01	3565	X	3346	-0-	-219	-0-	17	1	3329	3	N	-0-					-0-
02	3220	X	2930	-0-	-290	-0-	14	1	2916	3	N	-0-					-0-

TCU WELL #: 11 RRCID -> 176892 COMPL. DATE 02/03/2000 TOTAL DEPTH 7636 PERF. 7170 - 7519

09	2490	N	2396	-0-	-94	-0-	81	1	2315	2	Y	-0-					-0-
10	2573	N	942	-0-	-1631	-0-	32	1	910	2	Y	-0-					-0-
11	2847	N	2847	-0-	-0-	-0-	94	1	2753	2	Y	-0-					-0-
12	2701	N	2701	-0-	-0-	-0-	90	1	2611	2	Y	-0-					-0-
01	2766	N	2766	-0-	-0-	-0-	91	1	2675	2	Y	-0-					-0-
*02	2475	N	2475	-0-	-0-	-0-	81	1	2394	2	Y	-0-					-0-

SEWELL RANCH INC. "B" WELL #: 5 RRCID -> 176925 COMPL. DATE 02/28/2000 TOTAL DEPTH 7265 PERF. 6751 - 7148

09	6695	X	6695	-0-	-0-	-0-	222	1	6473	3	N	-0-					-0-
10	7241	X	7241	-0-	-0-	-0-	35	1	7206	3	N	-0-					-0-
11	7200	X	7200	-0-	-0-	-0-	35	1	7165	3	N	-0-					-0-
12	7158	X	7158	-0-	-0-	-0-	35	1	7123	3	N	-0-					-0-
01	7202	X	7202	-0-	-0-	-0-	36	1	7166	3	N	-0-					-0-
*02	6651	X	6651	-0-	-0-	-0-	32	1	6619	3	N	-0-					-0-

DCCO 1-HOSEK, SHIRLEY M. WELL #: 6 RRCID -> 176949 COMPL. DATE 03/14/2000 TOTAL DEPTH 8540 PERF. 7534 - 8125

09	600	N	592	-0-	-8	-0-	18	1	574	3	Y	-0-					-0-
10	625	N	625	-0-	-0-	-0-	3	1	622	3	Y	-0-					-0-
11	613	N	613	-0-	-0-	-0-	3	1	610	3	Y	-0-					-0-
12	645	N	645	-0-	-0-	-0-	3	1	642	3	Y	-0-					-0-
01	656	N	656	-0-	-0-	-0-	3	1	653	3	Y	-0-					-0-
*02	566	N	566	-0-	-0-	-0-	3	1	563	3	Y	-0-					-0-

SEWELL RANCH, INC. WELL #: 5 RRCID -> 177043 COMPL. DATE 02/24/2000 TOTAL DEPTH 7295 PERF. 6750 - 7164

09	451	N	451	-0-	-0-	-0-	17	1	434	3	Y	-0-					-0-
10	496	N	304	-0-	-192	-0-	2	1	302	3	Y	-0-					-0-
11	480	N	336	-0-	-144	-0-	2	1	334	3	Y	-0-					-0-
12	465	N	382	-0-	-83	-0-	2	1	380	3	Y	-0-					-0-
01	387	N	387	-0-	-0-	-0-	2	1	385	3	Y	-0-					-0-
*02	411	N	411	-0-	-0-	-0-	2	1	409	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SEWELL RANCH, INC. WELL #: 6 RRCID -> 177044 COMPL. DATE 03/31/2000 TOTAL DEPTH 7305 PERF. 6783 - 7185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3699	X	3699	-0-	-0-	-0-	123	1	3576	3	N	-0-					-0-
10	4402	X	3870	-0-	-532	-0-	19	1	3851	3	N	-0-					-0-
11	4260	X	3703	-0-	-557	-0-	18	1	3685	3	N	-0-					-0-
12	4464	X	3299	-0-	-1165	-0-	16	1	3283	3	N	-0-					-0-
01	3875	X	3115	-0-	-760	-0-	16	1	3099	3	N	-0-					-0-
02	3500	X	2713	-0-	-787	-0-	13	1	2700	3	N	-0-					-0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 177147 COMPL. DATE 04/20/2000 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 7216 - 7650

09	3510	X	3453	-0-	-57	-0-	117	1	3336	2	N	-0-					-0-
10	3596	X	3570	-0-	-26	-0-	120	1	3450	2	N	-0-					-0-
11	3480	X	3346	-0-	-134	-0-	110	1	3236	2	N	-0-					-0-
12	3596	X	3457	-0-	-139	-0-	116	1	3341	2	N	-0-					-0-
01	3664	X	3664	-0-	-0-	-0-	121	1	3543	2	N	-0-					-0-
02	3220	X	3055	-0-	-165	-0-	100	1	2955	2	N	-0-					-0-

TCU WELL #: 12 RRCID -> 177159 COMPL. DATE 02/07/2000 TOTAL DEPTH 7646 PERF. 7167 - 7526

09	1710	N	1638	-0-	-72	-0-	56	1	1582	2	N	-0-					-0-
10	1829	N	1676	-0-	-153	-0-	56	1	1620	2	N	-0-					-0-
11	1740	N	1649	-0-	-91	-0-	54	1	1595	2	N	-0-					-0-
12	1705	N	1681	-0-	-24	-0-	56	1	1625	2	N	-0-					-0-
01	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	56	1	1637	2	N	-0-					-0-
02	1540	N	1432	-0-	-108	-0-	47	1	1385	2	N	-0-					-0-

WCCO 4-FITCH, J. P. WELL #: 9 RRCID -> 177198 COMPL. DATE 03/21/2000 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 6917 - 7342

09	3510	X	2854	-0-	-656	-0-	97	1	2757	3	Y	-0-					-0-
10	3627	X	2708	-0-	-919	-0-	13	1	2695	3	Y	-0-					-0-
11	3510	X	2504	-0-	-1006	-0-	12	1	2492	3	Y	-0-					-0-
12	3379	X	2428	-0-	-951	-0-	12	1	2416	3	Y	-0-					-0-
01	3224	X	2704	-0-	-520	-0-	14	1	2690	3	Y	-0-					-0-
02	2660	X	2475	-0-	-185	-0-	12	1	2463	3	Y	-0-					-0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 177291 COMPL. DATE 04/26/2000 TOTAL DEPTH 7771 PERF. 7200 - 7628

09	5471	X	5471	-0-	-0-	-0-	186	1	5285	2	N	-0-					-0-
10	5692	X	5692	-0-	-0-	-0-	192	1	5500	2	N	-0-					-0-
11	5025	X	5025	-0-	-0-	-0-	165	1	4860	2	N	-0-					-0-
12	6253	X	6253	-0-	-0-	-0-	209	1	6044	2	N	-0-					-0-
01	5717	X	5717	-0-	-0-	-0-	188	1	5529	2	N	-0-					-0-
*02	5510	X	5510	-0-	-0-	-0-	181	1	5329	2	N	-0-					-0-

CLOUGH, MICHAEL WELL #: 4 RRCID -> 177349 COMPL. DATE 03/21/2000 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7275 - 7782

09	4590	X	3952	-0-	-638	-0-	134	1	3818	3	Y	-0-					-0-
10	4743	X	4138	-0-	-605	-0-	20	1	4118	3	Y	-0-					-0-
11	4440	X	3974	-0-	-466	-0-	19	1	3955	3	Y	-0-					-0-
12	4154	X	4034	-0-	-120	-0-	20	1	4014	3	Y	-0-					-0-
01	4154	X	4123	-0-	-31	-0-	21	1	4102	3	Y	-0-					-0-
*02	3800	X	3800	-0-	-0-	-0-	18	1	3782	3	Y	-0-					-0-

ACOLA, SAM "A" WELL #: 7 RRCID -> 177364 COMPL. DATE 04/10/2000 TOTAL DEPTH 7449 PERF. 6880 - 7352

09	2778	N	2778	-0-	-0-	-0-	97	1	2681	3	Y	-0-					-0-
10	2934	N	2934	-0-	-0-	-0-	14	1	2920	3	Y	-0-					-0-
11	2830	N	2830	-0-	-0-	-0-	14	1	2816	3	Y	-0-					-0-
12	2855	N	2855	-0-	-0-	-0-	14	1	2841	3	Y	-0-					-0-
01	2951	N	2951	-0-	-0-	-0-	15	1	2936	3	Y	-0-					-0-
*02	2787	N	2787	-0-	-0-	-0-	14	1	2773	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DCCO 1-HOSEK, SHIRLEY WELL #: 5 RRCID -> 177365 COMPL. DATE 04/15/2000 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 7480 - 8050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	990	N	977	-0-	-13	-0-	30	1	947	3	N	-0-					-0-
10	1023	N	1009	-0-	-14	-0-	5	1	1004	3	N	-0-					-0-
11	990	N	989	-0-	-1	-0-	5	1	984	3	N	-0-					-0-
12	1023	N	974	-0-	-49	-0-	5	1	969	3	N	-0-					-0-
01	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	5	1	1050	3	N	-0-					-0-
*02	926	N	926	-0-	-0-	-0-	5	1	921	3	N	-0-					-0-

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 7 RRCID -> 177372 COMPL. DATE 04/12/2000 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7483 - 8062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4239	X	4239	-0-	-0-	-0-	140	1	4099	3	N	-0-					-0-
10	4160	X	4160	-0-	-0-	-0-	20	1	4140	3	N	-0-					-0-
11	3580	X	3580	-0-	-0-	-0-	17	1	3563	3	N	-0-					-0-
12	3967	X	3967	-0-	-0-	-0-	19	1	3948	3	N	-0-					-0-
01	3658	X	3658	-0-	-0-	-0-	18	1	3640	3	N	-0-					-0-
*02	3661	X	3661	-0-	-0-	-0-	18	1	3643	3	N	-0-					-0-

ASKEY "A" WELL #: 4 RRCID -> 177594 COMPL. DATE 04/07/2000 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7294 - 7816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3630	X	3492	-0-	-138	-0-	112	1	3380	3	Y	-0-					10
10	3658	X	3489	-0-	-169	-0-	17	1	3472	3	Y	-0-					10
11	3480	X	3424	-0-	-56	-0-	17	1	3407	3	Y	-0-					10
12	3596	X	3488	-0-	-108	-0-	17	1	3471	3	Y	-0-					10
01	3596	X	3344	-0-	-252	-0-	17	1	3327	3	Y	-0-					10
02	3248	X	3086	-0-	-162	-0-	15	1	3070	3	Y	1					11
							1	9									

HADDOCK, E. L. WELL #: 1L RRCID -> 177598 COMPL. DATE 03/10/2000 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 7205 - 7645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 177655 COMPL. DATE 05/11/2000 TOTAL DEPTH 7790 PERF. 7206 - 7649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1320	N	1318	-0-	-2	-0-	45	1	1273	2	N	-0-					-0-
10	1333	N	1329	-0-	-4	-0-	45	1	1284	2	N	-0-					-0-
11	1290	N	1180	-0-	-110	-0-	39	1	1141	2	N	-0-					-0-
12	1364	N	1088	-0-	-276	-0-	36	1	1052	2	N	-0-					-0-
01	1333	N	1113	-0-	-220	-0-	37	1	1076	2	N	-0-					-0-
*02	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	38	1	1108	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
09	11820	X	10364	-0-	-1456	-0-	336	1	10028	3	Y	-0-					-0-
10	12059	X	9038	-0-	-3021	-0-	44	1	8994	3	Y	-0-					-0-
11	11280	X	9032	-0-	-2248	-0-	44	1	8988	3	Y	-0-					-0-
12	10974	X	9486	-0-	-1488	-0-	47	1	9439	3	Y	-0-					-0-
01	10726	X	8937	-0-	-1789	-0-	45	1	8892	3	Y	-0-					-0-
02	9660	X	7426	-0-	-2234	-0-	36	1	7390	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-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
09	4650	X	4480	-0-	-170	-0-	147	1	4333	3	N	-0-					-0-
10	4712	X	4566	-0-	-146	-0-	22	1	4544	3	N	-0-					-0-
11	4410	X	4369	-0-	-41	-0-	21	1	4348	3	N	-0-					-0-
12	4619	X	4413	-0-	-206	-0-	22	1	4391	3	N	-0-					-0-
01	4619	X	4267	-0-	-352	-0-	21	1	4246	3	N	-0-					-0-
02	4172	X	3813	-0-	-359	-0-	19	1	3794	3	N	-0-					-0-

WCCO 1-SIMS, THOMAS P. "B" WELL #: 3L RRCID -> 177846 COMPL. DATE 05/09/2000 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7450 - 7907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	65	1	1955	3	N	-0-					-0-
10	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	10	1	2084	3	N	-0-					-0-
11	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	10	1	1971	3	N	-0-					-0-
12	2077	N	1976	-0-	-101	-0-	10	1	1966	3	N	-0-					-0-
01	2108	N	1983	-0-	-125	-0-	10	1	1973	3	N	-0-					-0-
02	1848	N	1798	-0-	-50	-0-	9	1	1789	3	N	-0-					-0-

TCU WELL #: 3 RRCID -> 178062 COMPL. DATE 05/25/2000 TOTAL DEPTH 7668 PERF. 7139 - 7486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	37	1	1045	2	Y	-0-					-0-
10	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	38	1	1089	2	Y	-0-					-0-
11	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	35	1	1029	2	Y	-0-					-0-
12	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	38	1	1099	2	Y	-0-					-0-
01	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	39	1	1133	2	Y	-0-					-0-
*02	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	35	1	1025	2	Y	-0-					-0-

PAVILLARD, ALBERT "A" WELL #: 6 RRCID -> 178130 COMPL. DATE 06/02/2000 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 6696 - 7116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	156	N	156	-0-	-0-	-0-	6	1	150	3	Y	-0-					-0-
10	734	N	734	-0-	-0-	-0-	310	1	424	3	Y	-0-					-0-
11	272	N	272	-0-	-0-	-0-	242	1	30	3	Y	-0-					-0-
12	371	N	371	-0-	-0-	-0-	341	1	30	3	Y	-0-					-0-
01	407	N	407	-0-	-0-	-0-	341	1	66	3	Y	-0-					-0-
02	28	N	13	-0-	-15	-0-	13	3			Y	-0-					-0-

PAVILLARD, ALBERT "A" WELL #: 7 RRCID -> 178132 COMPL. DATE 05/16/2000 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6703 - 7132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4140	X	3919	-0-	-221	-0-	138	1	3781	3	Y	-0-					-0-
10	4278	X	3985	-0-	-293	-0-	19	1	3966	3	Y	-0-					-0-
11	4020	X	3864	-0-	-156	-0-	19	1	3845	3	Y	-0-					-0-
12	4154	X	3795	-0-	-359	-0-	19	1	3776	3	Y	-0-					-0-
01	4154	X	4016	-0-	-138	-0-	20	1	3996	3	Y	-0-					-0-
02	3668	X	3644	-0-	-24	-0-	18	1	3626	3	Y	-0-					-0-

PAVILLARD, ALBERT "A" WELL #: 8 RRCID -> 178133 COMPL. DATE 06/23/2000 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 6703 - 7122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1950	N	1910	-0-	-40	-0-	69	1	1841	3	Y	-0-					-0-
10	2015	N	1981	-0-	-34	-0-	10	1	1971	3	Y	-0-					-0-
11	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	9	1	1895	3	Y	-0-					-0-
12	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	10	1	2039	3	Y	-0-					-0-
01	1984	N	1832	-0-	-152	-0-	9	1	1821	3	Y	2					2
							2	9									
*02	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	9	1	1770	3	Y	-0-					2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WCCO 4-MILLER B-2 WELL #: 10T RRCID -> 178135 COMPL. DATE 05/03/2000 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7005 - 7446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SMITH, PEGGY GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 178139 COMPL. DATE 05/03/2000 TOTAL DEPTH 8126 PERF. 7461 - 8033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3840	X	3677	-0-	-163	-0-	123	1	3554	3	Y	-0-					-0-
10	3906	X	3892	-0-	-14	-0-	19	1	3873	3	Y	-0-					-0-
11	3847	X	3847	-0-	-0-	-0-	19	1	3828	3	Y	-0-					-0-
12	3948	X	3948	-0-	-0-	-0-	19	1	3929	3	Y	-0-					-0-
01	3929	X	3929	-0-	-0-	-0-	20	1	3909	3	Y	-0-					-0-
*02	3521	X	3521	-0-	-0-	-0-	17	1	3504	3	Y	-0-					-0-

SLAY, C. W. WELL #: 3 RRCID -> 178169 COMPL. DATE 06/23/2014 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 7052 - 7396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7770	X	7109	-0-	-661	-0-	241	1	6868	2	N	-0-					-0-
10	7843	X	7183	-0-	-660	-0-	242	1	6941	2	N	-0-					-0-
11	7380	X	6630	-0-	-750	-0-	218	1	6412	2	N	-0-					-0-
12	7409	X	6779	-0-	-630	-0-	227	1	6552	2	N	-0-					-0-
01	7347	X	6711	-0-	-636	-0-	221	1	6490	2	N	-0-					-0-
02	6636	X	5980	-0-	-656	-0-	197	1	5783	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
09	2776	N	2776	-0-	-0-	-0-	94	1	2682	2	Y	-0-					-0-
10	3090	N	3090	-0-	-0-	-0-	104	1	2986	2	Y	-0-					-0-
11	2735	N	2735	-0-	-0-	-0-	90	1	2645	2	Y	-0-					-0-
12	2976	N	2976	-0-	-0-	-0-	100	1	2876	2	Y	-0-					-0-
01	2883	N	2865	-0-	-18	-0-	94	1	2771	2	Y	-0-					-0-
*02	2646	N	2646	-0-	-0-	-0-	87	1	2559	2	Y	-0-					-0-

MCRAE, L. DEUSSEN WELL #: 2 RRCID -> 178409 COMPL. DATE 05/24/2000 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7430 - 8092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	948	N	948	-0-	-0-	-0-	35	1	912	3	Y	1	1	1			3
							1	9									
10	881	N	881	-0-	-0-	-0-	4	1	874	3	Y	3	6	1			-0-
							3	9									
11	780	N	705	-0-	-75	-0-	3	1	702	3	Y	-0-					-0-
12	930	N	830	-0-	-100	-0-	4	1	826	3	Y	-0-					-0-
01	868	N	756	-0-	-112	-0-	4	1	752	3	Y	-0-					-0-
02	672	N	469	-0-	-203	-0-	2	1	467	3	Y	-0-					-0-

LOGAN, WILLIAM WELL #: 1 RRCID -> 178422 COMPL. DATE 05/11/2000 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 7111 - 7509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6780	X	6555	-0-	-225	-0-	223	1	6332	2	Y	-0-					-0-
10	6944	X	6736	-0-	-208	-0-	227	1	6509	2	Y	-0-					-0-
11	6600	X	6332	-0-	-268	-0-	208	1	6124	2	Y	-0-					-0-
12	6820	X	6218	-0-	-602	-0-	208	1	6010	2	Y	-0-					-0-
01	6789	X	5978	-0-	-811	-0-	197	1	5781	2	Y	-0-					-0-
02	6132	X	5779	-0-	-353	-0-	190	1	5589	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GARRETT, RUFUS WELL #: 8 RRCID -> 178429 COMPL. DATE 06/25/2000 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 6991 - 7465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12780	X	12096	-0-	-684	-0-	411	1	11685	2	N	-0-					-0-
10	13206	X	12430	-0-	-776	-0-	419	1	12011	2	N	-0-					-0-
11	12480	X	11693	-0-	-787	-0-	385	1	11308	2	N	-0-					-0-
12	12834	X	11818	-0-	-1016	-0-	395	1	11423	2	N	-0-					-0-
01	12617	X	12147	-0-	-470	-0-	400	1	11747	2	N	-0-					-0-
02	11284	X	10731	-0-	-553	-0-	353	1	10378	2	N	-0-					-0-

YOUNG, W. M. WELL #: 1 RRCID -> 178431 COMPL. DATE 04/14/2000 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 6745 - 7212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	58	1	1572	3	Y	-0-					3
10	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	7	1	1373	3	Y	-0-					3
11	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	7	1	1344	3	Y	-0-					3
12	1426	N	1358	-0-	-68	-0-	7	1	1351	3	Y	-0-					3
01	1395	N	1315	-0-	-80	-0-	7	1	1308	3	Y	-0-					3
02	1260	N	1215	-0-	-45	-0-	6	1	1209	3	Y	-0-					3

DCCO 1-DCTC WELL #: 9 RRCID -> 178551 COMPL. DATE 06/13/2000 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 7483 - 8033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3727	X	3727	-0-	-0-	-0-	127	1	3600	2	N	-0-					-0-
10	3661	X	3661	-0-	-0-	-0-	123	1	3538	2	N	-0-					-0-
11	3588	X	3588	-0-	-0-	-0-	118	1	3470	2	N	-0-					-0-
12	3577	X	3577	-0-	-0-	-0-	120	1	3457	2	N	-0-					-0-
01	3736	X	3736	-0-	-0-	-0-	123	1	3613	2	N	-0-					-0-
*02	3371	X	3371	-0-	-0-	-0-	111	1	3260	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
09	5189	X	5189	-0-	-0-	-0-	170	1	5019	3	N	-0-					-0-
10	5412	X	5412	-0-	-0-	-0-	26	1	5386	3	N	-0-					-0-
11	4603	X	4603	-0-	-0-	-0-	22	1	4581	3	N	-0-					-0-
12	5116	X	5116	-0-	-0-	-0-	25	1	5091	3	N	-0-					-0-
01	5008	X	5008	-0-	-0-	-0-	25	1	4983	3	N	-0-					-0-
*02	4425	X	4425	-0-	-0-	-0-	21	1	4404	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
09	1080	N	989	-0-	-91	-0-	29	1	240	2	Y	-0-					-0-
							720	3									
10	930	N	918	-0-	-12	-0-	3	1	215	2	Y	31	31	1			-0-
							666	3	34	9							
11	1050	N	907	-0-	-143	-0-	3	1	219	2	Y	1	1	1			-0-
							684	3	1	9							
12	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	4	1	254	2	Y	-0-					-0-
							793	3									
01	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	4	1	242	2	Y	-0-					-0-
							757	3									
*02	877	N	877	-0-	-0-	-0-	3	1	212	2	Y	-0-					-0-
							662	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
09	1620	N	1604	-0-	-16	-0-	1594	3	10	9	Y	9	3	1			6
10	1705	N	1644	-0-	-61	-0-	1604	3	40	9	Y	36	42	1			-0-
11	1650	N	1422	-0-	-228	-0-	1420	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
12	1612	N	1370	-0-	-242	-0-	1370	3			Y	-0-					-0-
01	1612	N	1445	-0-	-167	-0-	1445	3			Y	-0-					-0-
02	1316	N	1311	-0-	-5	-0-	1294	3	17	9	Y	15					15

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
09	4830	X	4511	-0-	-319	-0-	153	1	4358	2	N	-0-					-0-
10	4991	X	4655	-0-	-336	-0-	157	1	4498	2	N	-0-					-0-
11	4710	X	4333	-0-	-377	-0-	143	1	4190	2	N	-0-					-0-
12	4805	X	4435	-0-	-370	-0-	148	1	4287	2	N	-0-					-0-
01	4774	X	4426	-0-	-348	-0-	146	1	4280	2	N	-0-					-0-
02	4200	X	3907	-0-	-293	-0-	128	1	3779	2	N	-0-					-0-

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
09	6600	X	6600	-0-	-0-	-0-	328	1	6246	3	Y	24	184	1			40
							26	9									
10	6665	X	5907	-0-	-758	-0-	38	1	5742	3	Y	115					155
							127	9									
11	6510	X	5097	-0-	-1413	-0-	33	1	5052	3	Y	11					166
							12	9									
12	6820	X	5079	-0-	-1741	-0-	33	1	5037	3	Y	8					174
							9	9									
01	6820	X	5185	-0-	-1635	-0-	34	1	5136	3	Y	14					188
							15	9									
02	6160	X	4780	-0-	-1380	-0-	31	1	4721	3	Y	25	187	1			26
							28	9									

NORMAN, J. E. GAS UNIT "C" WELL #: 1 RRCID -> 178631 COMPL. DATE 07/05/2000 TOTAL DEPTH 7845 PERF. 7309 - 7709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6081	X	6081	-0-	-0-	-0-	191	1	5890	3	N	-0-					-0-
10	4940	X	4940	-0-	-0-	-0-	24	1	4916	3	N	-0-					-0-
11	5335	X	5335	-0-	-0-	-0-	26	1	5309	3	N	-0-					-0-
12	6170	X	6170	-0-	-0-	-0-	30	1	6140	3	N	-0-					-0-
01	6125	X	6125	-0-	-0-	-0-	31	1	6094	3	N	-0-					-0-
*02	4355	X	4355	-0-	-0-	-0-	21	1	4334	3	N	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS WELL #: 10 RRCID -> 178632 COMPL. DATE 07/06/2000 TOTAL DEPTH 7568 PERF. 7037 - 7439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	487	N	487	-0-	-0-	-0-	17	1	470	2	N	-0-					-0-
10	558	N	487	-0-	-71	-0-	16	1	471	2	N	-0-					-0-
11	510	N	507	-0-	-3	-0-	17	1	490	2	N	-0-					-0-
12	565	N	565	-0-	-0-	-0-	19	1	546	2	N	-0-					-0-
01	597	N	597	-0-	-0-	-0-	20	1	577	2	N	-0-					-0-
*02	485	N	485	-0-	-0-	-0-	16	1	469	2	N	-0-					-0-

SOL CARPENTER HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 178634 COMPL. DATE 05/06/2000 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7290 - 7738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1500	N	1249	-0-	-251	-0-	41	1	1208	3	N	-0-					-0-
10	1488	N	1377	-0-	-111	-0-	7	1	1370	3	N	-0-					-0-
11	1350	N	1332	-0-	-18	-0-	6	1	1326	3	N	-0-					-0-
12	1302	N	1223	-0-	-79	-0-	6	1	1217	3	N	-0-					-0-
01	1364	N	1226	-0-	-138	-0-	6	1	1220	3	N	-0-					-0-
02	1232	N	1105	-0-	-127	-0-	5	1	1100	3	N	-0-					-0-

KYLE, DESOLEE M. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 178643 COMPL. DATE 06/24/2003 TOTAL DEPTH 7267 PERF. 7834 - 8757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

GARRETT, RUFUS WELL #: 9 RRCID -> 178648 COMPL. DATE 06/29/2000 TOTAL DEPTH 7586 PERF. 7048 - 7442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	2539	N	2539	-0-	-0-	-0-	86	1	2453	2	N	-0-			-0-
10	2430	X	2430	-0-	-0-	-0-	82	1	2348	2	N	-0-			-0-
11	2282	X	2282	-0-	-0-	-0-	75	1	2207	2	N	-0-			-0-
12	2727	X	2727	-0-	-0-	-0-	91	1	2636	2	N	-0-			-0-
01	2782	X	2782	-0-	-0-	-0-	92	1	2690	2	N	-0-			-0-
*02	2241	X	2241	-0-	-0-	-0-	74	1	2167	2	N	-0-			-0-

WCCO 4-FITCH, J. P. WELL #: 10 RRCID -> 178685 COMPL. DATE 06/28/2000 TOTAL DEPTH 7528 PERF. 6973 - 7394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	4140	X	4035	-0-	-105	-0-	139	1	3896	3	Y	-0-			-0-
10	4340	X	4250	-0-	-90	-0-	21	1	4229	3	Y	-0-			-0-
11	4204	X	4204	-0-	-0-	-0-	20	1	4184	3	Y	-0-			-0-
12	4309	X	4236	-0-	-73	-0-	21	1	4215	3	Y	-0-			-0-
01	4278	X	4153	-0-	-125	-0-	21	1	4132	3	Y	-0-			-0-
02	3892	X	3793	-0-	-99	-0-	18	1	3775	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
09	4926	X	4926	-0-	-0-	-0-	160	1	4766	3	N	-0-			-0-
10	5353	X	5353	-0-	-0-	-0-	26	1	5327	3	N	-0-			-0-
11	5590	X	5590	-0-	-0-	-0-	27	1	5563	3	N	-0-			-0-
12	5566	X	5566	-0-	-0-	-0-	27	1	5539	3	N	-0-			-0-
01	5366	X	5366	-0-	-0-	-0-	27	1	5339	3	N	-0-			-0-
*02	4828	X	4828	-0-	-0-	-0-	23	1	4805	3	N	-0-			-0-

DCCO 2-JONES, LEWIS WELL #: 7 RRCID -> 178950 COMPL. DATE 08/13/2000 TOTAL DEPTH 8055 PERF. 7392 - 7940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	5610	X	5474	-0-	-136	-0-	177	1	5297	3	Y	-0-			-0-
10	5766	X	5639	-0-	-127	-0-	27	1	5612	3	Y	-0-			-0-
11	5520	X	5432	-0-	-88	-0-	26	1	5406	3	Y	-0-			-0-
12	6119	X	6119	-0-	-0-	-0-	30	1	6089	3	Y	-0-			-0-
01	5580	X	5549	-0-	-31	-0-	28	1	5521	3	Y	-0-			-0-
02	5040	X	5013	-0-	-27	-0-	24	1	4989	3	Y	-0-			-0-

DCCO 2-WILLIAMS, RAY WELL #: 5 RRCID -> 178954 COMPL. DATE 06/08/2000 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7467 - 8003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	2700	N	2699	-0-	-1	-0-	89	1	2610	3	N	-0-			-0-
10	2790	N	2753	-0-	-37	-0-	13	1	2740	3	N	-0-			-0-
11	2700	N	2681	-0-	-19	-0-	13	1	2668	3	N	-0-			-0-
12	2790	N	2692	-0-	-98	-0-	13	1	2679	3	N	-0-			-0-
01	2759	N	2692	-0-	-67	-0-	13	1	2679	3	N	-0-			-0-
02	2492	N	2469	-0-	-23	-0-	12	1	2457	3	N	-0-			-0-

GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 178997 COMPL. DATE 07/10/2000 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7065 - 7469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	1500	N	1439	-0-	-61	-0-	49	1	1390	2	Y	-0-			-0-
10	1519	N	1509	-0-	-10	-0-	51	1	1458	2	Y	-0-			-0-
11	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	46	1	1341	2	Y	-0-			-0-
12	1488	N	1388	-0-	-100	-0-	46	1	1342	2	Y	-0-			-0-
01	1519	N	1390	-0-	-129	-0-	46	1	1344	2	Y	-0-			-0-
02	1288	N	1242	-0-	-46	-0-	41	1	1201	2	Y	-0-			-0-

GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 178998 COMPL. DATE 07/12/2000 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 7065 - 7468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	5310	X	4751	-0-	-559	-0-	161	1	4590	2	Y	-0-			-0-
10	5487	X	4527	-0-	-960	-0-	152	1	4375	2	Y	-0-			-0-
11	4950	X	4373	-0-	-577	-0-	144	1	4229	2	Y	-0-			-0-
12	4898	X	4453	-0-	-445	-0-	149	1	4304	2	Y	-0-			-0-
01	4898	X	4077	-0-	-821	-0-	134	1	3943	2	Y	-0-			-0-
02	4424	X	3874	-0-	-550	-0-	127	1	3747	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
09	1020	N	983	-0-	-37	-0-	35	1	948	3	N	-0-			-0-
10	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	5	1	1090	3	N	-0-			-0-
11	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	6	1	1127	3	N	-0-			-0-
12	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	6	1	1145	3	N	-0-			-0-
01	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	6	1	1110	3	N	-0-			-0-
02	1064	N	988	-0-	-76	-0-	5	1	983	3	N	-0-			-0-

BECK, FRED WELL #: 1 RRCID -> 179330 COMPL. DATE 07/25/2000 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 7184 - 7574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	3494	X	3494	-0-	-0-	-0-	119	1	3375	2	N	-0-			-0-
10	3460	X	3460	-0-	-0-	-0-	117	1	3343	2	N	-0-			-0-
11	3165	X	3165	-0-	-0-	-0-	104	1	3061	2	N	-0-			-0-
12	3323	X	3323	-0-	-0-	-0-	111	1	3212	2	N	-0-			-0-
01	3371	X	3371	-0-	-0-	-0-	111	1	3260	2	N	-0-			-0-
*02	2952	X	2952	-0-	-0-	-0-	97	1	2855	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
09	2850	N	2741	-0-	-109	-0-	60	1	2681	3	N	-0-			-0-
10	2883	N	2867	-0-	-16	-0-	9	1	2858	3	N	-0-			-0-
11	2865	N	2865	-0-	-0-	-0-	14	1	2851	3	N	-0-			-0-
12	2891	N	2891	-0-	-0-	-0-	14	1	2877	3	N	-0-			-0-
01	3074	N	3074	-0-	-0-	-0-	10	1	3064	3	N	-0-			-0-
*02	2800	N	2825	-0-	25	25	14	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
09	3534	X	3534	-0-	-0-	-0-	120	1	3414	2	N	-0-			-0-
10	3531	X	3531	-0-	-0-	-0-	119	1	3412	2	N	-0-			-0-
11	3372	X	3372	-0-	-0-	-0-	111	1	3261	2	N	-0-			-0-
12	3400	X	3400	-0-	-0-	-0-	114	1	3286	2	N	-0-			-0-
01	3479	X	3479	-0-	-0-	-0-	115	1	3364	2	N	-0-			-0-
*02	3081	X	3081	-0-	-0-	-0-	101	1	2980	2	N	-0-			-0-

GARRETT, R. S. GAS UNIT "C" WELL #: 4 RRCID -> 179335 COMPL. DATE 08/14/2000 TOTAL DEPTH 7558 PERF. 7066 - 7424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	4644	X	4644	-0-	-0-	-0-	158	1	4486	2	N	-0-			-0-
10	4666	X	4666	-0-	-0-	-0-	157	1	4509	2	N	-0-			-0-
11	4397	X	4397	-0-	-0-	-0-	145	1	4252	2	N	-0-			-0-
12	4439	X	4439	-0-	-0-	-0-	148	1	4291	2	N	-0-			-0-
01	4458	X	4458	-0-	-0-	-0-	147	1	4311	2	N	-0-			-0-
*02	3957	X	3957	-0-	-0-	-0-	130	1	3827	2	N	-0-			-0-

WCCO 1-SIMS, THOMAS P. "B" WELL #: 4 RRCID -> 179458 COMPL. DATE 08/09/2000 TOTAL DEPTH 8129 PERF. 7566 - 8026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	4780	X	4780	-0-	-0-	-0-	149	1	4631	3	Y	-0-			-0-
10	4752	X	4752	-0-	-0-	-0-	23	1	4729	3	Y	-0-			-0-
11	4500	X	4414	-0-	-86	-0-	21	1	4393	3	Y	-0-			-0-
12	4929	X	4397	-0-	-532	-0-	22	1	4375	3	Y	-0-			-0-
01	4929	X	3985	-0-	-944	-0-	20	1	3965	3	Y	-0-			-0-
02	4452	X	3566	-0-	-886	-0-	17	1	3549	3	Y	-0-			-0-

TXI GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 179460 COMPL. DATE 07/20/2000 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 6683 - 7081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	1530	N	1405	-0-	-125	-0-	47	1	1358	3	Y	-0-			-0-
10	1581	N	1350	-0-	-231	-0-	7	1	1343	3	Y	-0-			-0-
11	1530	N	1317	-0-	-213	-0-	6	1	1311	3	Y	-0-			-0-
12	1457	N	1329	-0-	-128	-0-	7	1	1322	3	Y	-0-			-0-
01	1364	N	1301	-0-	-63	-0-	7	1	1294	3	Y	-0-			-0-
02	1232	N	1160	-0-	-72	-0-	6	1	1154	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
09	3510	X	3489	-0-	-21	-0-	117	1	3372	3	Y	-0-					-0-
10	3627	X	3010	-0-	-617	-0-	15	1	2995	3	Y	-0-					-0-
11	3510	X	2930	-0-	-580	-0-	14	1	2916	3	Y	-0-					-0-
12	3906	X	3049	-0-	-857	-0-	15	1	3034	3	Y	-0-					-0-
01	3813	X	2991	-0-	-822	-0-	15	1	2976	3	Y	-0-					-0-
02	3248	X	2699	-0-	-549	-0-	13	1	2686	3	Y	-0-					-0-

RIGGS, J. H. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 179464 COMPL. DATE 08/18/2000 TOTAL DEPTH 8346 PERF. 7548 - 8208

09	5850	X	5727	-0-	-123	-0-	188	1	5539	3	Y	-0-					-0-
10	6045	X	5885	-0-	-160	-0-	29	1	5856	3	Y	-0-					-0-
11	5850	X	5720	-0-	-130	-0-	28	1	5692	3	Y	-0-					-0-
12	6045	X	5767	-0-	-278	-0-	28	1	5739	3	Y	-0-					-0-
01	6045	X	5792	-0-	-253	-0-	29	1	5763	3	Y	-0-					-0-
02	5348	X	5293	-0-	-55	-0-	26	1	5267	3	Y	-0-					-0-

PETERSON, A. L. WELL #: 8 RRCID -> 179466 COMPL. DATE 07/31/2000 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7292 - 7710

09	9720	X	8774	-0-	-946	-0-	268	1	8506	3	N	-0-					-0-
10	9889	X	8888	-0-	-1001	-0-	43	1	8845	3	N	-0-					-0-
11	9300	X	8533	-0-	-767	-0-	41	1	8492	3	N	-0-					-0-
12	9331	X	8497	-0-	-834	-0-	42	1	8455	3	N	-0-					-0-
01	9238	X	8488	-0-	-750	-0-	42	1	8446	3	N	-0-					-0-
02	8176	X	7417	-0-	-759	-0-	36	1	7381	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

09	7350	X	7012	-0-	-338	-0-	219	1	6793	3	Y	-0-					-0-
10	7502	X	7160	-0-	-342	-0-	35	1	7125	3	Y	-0-					-0-
11	7260	X	6851	-0-	-409	-0-	33	1	6818	3	Y	-0-					-0-
12	7347	X	6515	-0-	-832	-0-	32	1	6483	3	Y	-0-					-0-
01	7316	X	7258	-0-	-58	-0-	36	1	7222	3	Y	-0-					-0-
02	6552	X	6371	-0-	-181	-0-	31	1	6340	3	Y	-0-					-0-

PETERSON, A. L. WELL #: 10 RRCID -> 179487 COMPL. DATE 08/03/2000 TOTAL DEPTH 7885 PERF. 7344 - 7788

09	3930	X	3868	-0-	-62	-0-	125	1	3743	3	N	-0-					-0-
10	4061	X	3865	-0-	-196	-0-	19	1	3846	3	N	-0-					-0-
11	3690	X	3632	-0-	-58	-0-	18	1	3614	3	N	-0-					-0-
12	3844	X	3624	-0-	-220	-0-	18	1	3606	3	N	-0-					-0-
01	3844	X	3581	-0-	-263	-0-	18	1	3563	3	N	-0-					-0-
02	3472	X	3174	-0-	-298	-0-	15	1	3159	3	N	-0-					-0-

PETERSON, A. L. WELL #: 9 RRCID -> 179548 COMPL. DATE 07/27/2000 TOTAL DEPTH 7885 PERF. 7338 - 7768

09	5040	X	4940	-0-	-100	-0-	160	1	4780	3	N	-0-					-0-
10	5208	X	4965	-0-	-243	-0-	24	1	4941	3	N	-0-					-0-
11	4950	X	4731	-0-	-219	-0-	23	1	4708	3	N	-0-					-0-
12	5115	X	4736	-0-	-379	-0-	23	1	4713	3	N	-0-					-0-
01	5115	X	4726	-0-	-389	-0-	24	1	4702	3	N	-0-					-0-
02	4620	X	4092	-0-	-528	-0-	20	1	4072	3	N	-0-					-0-

SHOOP "A" WELL #: 6 RRCID -> 179552 COMPL. DATE 08/07/2000 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 7382 - 7881

09	3749	X	3749	-0-	-0-	-0-	118	1	3631	3	N	-0-					-0-
10	3963	X	3963	-0-	-0-	-0-	19	1	3944	3	N	-0-					-0-
11	3770	X	3770	-0-	-0-	-0-	18	1	3752	3	N	-0-					-0-
12	3872	X	3872	-0-	-0-	-0-	19	1	3853	3	N	-0-					-0-
01	3653	X	3653	-0-	-0-	-0-	18	1	3635	3	N	-0-					-0-
*02	3329	X	3329	-0-	-0-	-0-	16	1	3313	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
09	2785	N	2785	-0-	-0-	-0-	89	1	2696	3	Y	-0-					-0-
10	2827	N	2827	-0-	-0-	-0-	14	1	2813	3	Y	-0-					-0-
11	2759	N	2759	-0-	-0-	-0-	13	1	2746	3	Y	-0-					-0-
12	2883	X	2850	-0-	-33	-0-	14	1	2836	3	Y	-0-					-0-
01	2909	X	2909	-0-	-0-	-0-	15	1	2894	3	Y	-0-					-0-
*02	2648	X	2648	-0-	-0-	-0-	13	1	2635	3	Y	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "C" WELL #: 2 RRCID -> 179608 COMPL. DATE 08/25/2000 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 7601 - 7781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4080	X	4015	-0-	-65	-0-	129	1	3886	3	Y	-0-					-0-
10	4200	X	4200	-0-	-0-	-0-	20	1	4180	3	Y	-0-					-0-
11	4020	X	4019	-0-	-1	-0-	19	1	4000	3	Y	-0-					-0-
12	4123	X	4092	-0-	-31	-0-	20	1	4072	3	Y	-0-					-0-
01	4293	X	4293	-0-	-0-	-0-	21	1	4272	3	Y	-0-					-0-
*02	4048	X	4048	-0-	-0-	-0-	20	1	4028	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
09	4200	X	3997	-0-	-203	-0-	129	1	3868	3	N	-0-					-0-
10	4309	X	4139	-0-	-170	-0-	20	1	4119	3	N	-0-					-0-
11	4080	X	3959	-0-	-121	-0-	19	1	3940	3	N	-0-					-0-
12	4123	X	3938	-0-	-185	-0-	19	1	3919	3	N	-0-					-0-
01	4123	X	3896	-0-	-227	-0-	19	1	3877	3	N	-0-					-0-
02	3724	X	3583	-0-	-141	-0-	17	1	3566	3	N	-0-					-0-

GRAHAM HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 179612 COMPL. DATE 09/19/2000 TOTAL DEPTH 8057 PERF. 7448 - 7883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	919	N	919	-0-	-0-	-0-	30	1	889	3	N	-0-					-0-
10	806	N	733	-0-	-73	-0-	4	1	729	3	N	-0-					-0-
11	763	N	763	-0-	-0-	-0-	4	1	759	3	N	-0-					-0-
12	961	N	706	-0-	-255	-0-	4	1	702	3	N	-0-					-0-
01	744	N	674	-0-	-70	-0-	3	1	671	3	N	-0-					-0-
02	700	N	531	-0-	-169	-0-	3	1	528	3	N	-0-					-0-

MAEYERS, DAN B. GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 179678 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7277 - 7697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6612	X	6612	-0-	-0-	-0-	211	1	6401	3	Y	-0-					-0-
10	7037	X	6737	-0-	-300	-0-	33	1	6704	3	Y	-0-					-0-
11	6810	X	6378	-0-	-432	-0-	31	1	6347	3	Y	-0-					-0-
12	7037	X	6627	-0-	-410	-0-	33	1	6594	3	Y	-0-					-0-
01	7006	X	6246	-0-	-760	-0-	31	1	6215	3	Y	-0-					-0-
02	6160	X	5460	-0-	-700	-0-	26	1	5434	3	Y	-0-					-0-

MAEYERS, DAN B. GU "B" WELL #: 4 RRCID -> 179679 COMPL. DATE 06/26/2000 TOTAL DEPTH 7883 PERF. 7311 - 7742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	810	N	587	-0-	-223	-0-	18	1	569	3	N	-0-					-0-
10	837	N	759	-0-	-78	-0-	4	1	755	3	N	-0-					-0-
11	720	N	720	-0-	-0-	-0-	4	1	716	3	N	-0-					-0-
12	743	N	743	-0-	-0-	-0-	4	1	739	3	N	-0-					-0-
01	744	N	725	-0-	-19	-0-	4	1	721	3	N	-0-					-0-
02	672	N	653	-0-	-19	-0-	3	1	650	3	N	-0-					-0-

MAEYERS, DAN B. GU "B" WELL #: 5 RRCID -> 179680 COMPL. DATE 06/29/2000 TOTAL DEPTH 7842 PERF. 7295 - 7715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5763	X	5763	-0-	-0-	-0-	184	1	5579	3	N	-0-					-0-
10	5988	X	5988	-0-	-0-	-0-	29	1	5959	3	N	-0-					-0-
11	5752	X	5752	-0-	-0-	-0-	28	1	5724	3	N	-0-					-0-
12	5667	X	5667	-0-	-0-	-0-	28	1	5639	3	N	-0-					-0-
01	5631	X	5631	-0-	-0-	-0-	28	1	5603	3	N	-0-					-0-
*02	4947	X	4947	-0-	-0-	-0-	24	1	4923	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
09	6780	X	6526	-0-	-254	-0-	231	1	6270	3	Y	23					23
							25	9									
10	7006	X	6876	-0-	-130	-0-	33	1	6839	3	Y	4					27
							4	9									
11	6780	X	6530	-0-	-250	-0-	32	1	6492	3	Y	5					32
							6	9									
12	6975	X	6546	-0-	-429	-0-	32	1	6507	3	Y	6					38
							7	9									
01	6882	X	6166	-0-	-716	-0-	31	1	6105	3	Y	27	65	1			-0-
							30	9									
02	6216	X	5694	-0-	-522	-0-	28	1	5657	3	Y	8	5	1			3
							9	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
09	6575	X	6575	-0-	-0-	-0-	206	1	6369	3	N	-0-					-0-
10	6611	X	6611	-0-	-0-	-0-	32	1	6579	3	N	-0-					-0-
11	4810	X	4810	-0-	-0-	-0-	23	1	4787	3	N	-0-					-0-
12	6373	X	6373	-0-	-0-	-0-	31	1	6342	3	N	-0-					-0-
01	6417	X	6417	-0-	-0-	-0-	32	1	6385	3	N	-0-					-0-
*02	4904	X	4904	-0-	-0-	-0-	24	1	4880	3	N	-0-					-0-

SANDFORD, W. R. WELL #: 1 RRCID -> 179743 COMPL. DATE 06/21/2000 TOTAL DEPTH 7802 PERF. 7237 - 7691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3090	X	2990	-0-	-100	-0-	102	1	2888	2	Y	-0-					-0-
10	3193	X	3044	-0-	-149	-0-	103	1	2941	2	Y	-0-					-0-
11	3090	X	2877	-0-	-213	-0-	95	1	2782	2	Y	-0-					-0-
12	3100	X	2909	-0-	-191	-0-	97	1	2812	2	Y	-0-					-0-
01	3100	X	2969	-0-	-131	-0-	98	1	2871	2	Y	-0-					-0-
02	2800	X	2629	-0-	-171	-0-	86	1	2543	2	Y	-0-					-0-

FINLAYSON, O. T. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 179744 COMPL. DATE 07/14/2000 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 7119 - 7526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4338	X	4338	-0-	-0-	-0-	147	1	4191	2	N	-0-					-0-
10	4464	X	4412	-0-	-52	-0-	149	1	4263	2	N	-0-					-0-
11	4320	X	4124	-0-	-196	-0-	136	1	3988	2	N	-0-					-0-
12	4495	X	4219	-0-	-276	-0-	141	1	4078	2	N	-0-					-0-
01	4495	X	4241	-0-	-254	-0-	140	1	4101	2	N	-0-					-0-
02	4060	X	3589	-0-	-471	-0-	118	1	3471	2	N	-0-					-0-

WALLACE, FRANK WELL #: 3 RRCID -> 179747 COMPL. DATE 10/05/2000 TOTAL DEPTH 7785 PERF. 7121 - 7652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	676	N	676	-0-	-0-	-0-	23	1	653	3	Y	-0-					5
10	576	N	576	-0-	-0-	-0-	3	1	573	3	Y	-0-					5
11	535	N	535	-0-	-0-	-0-	3	1	532	3	Y	-0-					5
12	713	N	659	-0-	-54	-0-	3	1	656	3	Y	-0-					5
01	676	N	676	-0-	-0-	-0-	3	1	673	3	Y	-0-					5
*02	613	N	613	-0-	-0-	-0-	3	1	610	3	Y	-0-					5

LEA WELL #: 2 RRCID -> 179776 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 8606 PERF. 7714 - 8478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	976	N	976	-0-	-0-	-0-	967	3	9	9	Y	8					8
10	670	N	670	-0-	-0-	-0-	658	3	12	9	Y	11	19	1			-0-
11	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1004	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
12	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	3			Y	-0-					-0-
01	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	3			Y	-0-					-0-
*02	585	N	585	-0-	-0-	-0-	584	3	1	9	Y	1					1

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BENNETT, WILLIAM WELL #: 2 RRCID -> 180417 COMPL. DATE 10/06/2000 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 7025 - 7367

09	2550	N	2324	-0-	-226	-0-	79	1	2245	2	N	-0-			-0-
10	2790	N	2148	-0-	-642	-0-	72	1	2076	2	N	-0-			-0-
11	2640	N	1917	-0-	-723	-0-	63	1	1854	2	N	-0-			-0-
12	2387	N	2245	-0-	-142	-0-	75	1	2170	2	N	-0-			-0-
01	2139	N	2024	-0-	-115	-0-	67	1	1957	2	N	-0-			-0-
*02	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	61	1	1806	2	N	-0-			-0-

BENNETT, WILLIAM WELL #: 3 RRCID -> 180418 COMPL. DATE 10/10/2000 TOTAL DEPTH 7523 PERF. 7017 - 7357

09	4770	X	4640	-0-	-130	-0-	158	1	4482	2	N	-0-			-0-
10	4929	X	4641	-0-	-288	-0-	156	1	4485	2	N	-0-			-0-
11	4680	X	4304	-0-	-376	-0-	142	1	4162	2	N	-0-			-0-
12	4836	X	4540	-0-	-296	-0-	152	1	4388	2	N	-0-			-0-
01	4836	X	4695	-0-	-141	-0-	155	1	4540	2	N	-0-			-0-
02	4340	X	4118	-0-	-222	-0-	135	1	3983	2	N	-0-			-0-

BENNETT, WILLIAM WELL #: 4 RRCID -> 180419 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 6996 - 7353

09	14632	X	14632	-0-	-0-	-0-	497	1	14135	2	N	-0-			-0-
10	14675	X	14675	-0-	-0-	-0-	494	1	14181	2	N	-0-			-0-
11	13826	X	13826	-0-	-0-	-0-	455	1	13371	2	N	-0-			-0-
12	15810	X	13852	-0-	-1958	-0-	463	1	13389	2	N	-0-			-0-
01	15531	X	13716	-0-	-1815	-0-	452	1	13264	2	N	-0-			-0-
02	13664	X	12074	-0-	-1590	-0-	397	1	11677	2	N	-0-			-0-

MCCURDY, FLOYD GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 180425 COMPL. DATE 09/13/2000 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7142 - 7705

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2

LOGAN, WILLIAM WELL #: 2 RRCID -> 180427 COMPL. DATE 08/29/2000 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7098 - 7504

09	6690	X	5638	-0-	-1052	-0-	191	1	5447	2	N	-0-			-0-
10	6913	X	6017	-0-	-896	-0-	203	1	5814	2	N	-0-			-0-
11	6450	X	6095	-0-	-355	-0-	201	1	5894	2	N	-0-			-0-
12	6293	X	6293	-0-	-0-	-0-	210	1	6083	2	N	-0-			-0-
01	6277	X	6277	-0-	-0-	-0-	207	1	6070	2	N	-0-			-0-
*02	5603	X	5603	-0-	-0-	-0-	184	1	5419	2	N	-0-			-0-

YOUNG, JEAN WELL #: 1 RRCID -> 180429 COMPL. DATE 08/02/2000 TOTAL DEPTH 8475 PERF. 7698 - 8372

09	5179	X	5179	-0-	-0-	-0-	165	1	5014	3	N	-0-			-0-
10	5332	X	5332	-0-	-0-	-0-	26	1	5306	3	N	-0-			-0-
11	5197	X	5197	-0-	-0-	-0-	25	1	5172	3	N	-0-			-0-
12	5462	X	5462	-0-	-0-	-0-	27	1	5435	3	N	-0-			-0-
01	5425	X	5389	-0-	-36	-0-	27	1	5362	3	N	-0-			-0-
02	4844	X	4820	-0-	-24	-0-	23	1	4797	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
09	4305	X	4305	-0-	-0-	-0-	146	1	4159	2	N	-0-					-0-
10	4185	X	4146	-0-	-39	-0-	140	1	4006	2	N	-0-					-0-
11	4050	X	3856	-0-	-194	-0-	127	1	3729	2	N	-0-					-0-
12	4268	X	4268	-0-	-0-	-0-	143	1	4125	2	N	-0-					-0-
01	4367	X	4367	-0-	-0-	-0-	144	1	4223	2	N	-0-					-0-
02	3752	X	3546	-0-	-206	-0-	117	1	3429	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
09	4170	X	3909	-0-	-261	-0-	132	1	3777	2	N	-0-					-0-
10	4309	X	4063	-0-	-246	-0-	134	1	3929	2	N	-0-					-0-
11	4140	X	3929	-0-	-211	-0-	137	1	3792	2	N	-0-					-0-
12	4092	X	3894	-0-	-198	-0-	133	1	3761	2	N	-0-					-0-
01	4111	X	4111	-0-	-0-	-0-	149	1	3962	2	N	-0-					-0-
02	3668	X	3582	-0-	-86	-0-	116	1	3466	2	N	-0-					-0-

SEALS, G. T. WELL #: 2 RRCID -> 180602 COMPL. DATE 10/23/2000 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7641 - 8263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	839	N	839	-0-	-0-	-0-	24	1	815	3	N	-0-					-0-
10	881	N	881	-0-	-0-	-0-	4	1	877	3	N	-0-					-0-
11	870	N	852	-0-	-18	-0-	4	1	848	3	N	-0-					-0-
12	917	N	917	-0-	-0-	-0-	5	1	912	3	N	-0-					-0-
01	906	N	906	-0-	-0-	-0-	5	1	901	3	N	-0-					-0-
*02	827	N	827	-0-	-0-	-0-	4	1	823	3	N	-0-					-0-

MCCURDY, ANNA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 180603 COMPL. DATE 08/31/2000 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7441 - 7896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4921	X	4921	-0-	-0-	-0-	150	1	4771	3	N	-0-					-0-
10	5009	X	5009	-0-	-0-	-0-	24	1	4985	3	N	-0-					-0-
11	4945	X	4945	-0-	-0-	-0-	24	1	4921	3	N	-0-					-0-
12	4627	X	4627	-0-	-0-	-0-	23	1	4604	3	N	-0-					-0-
01	4588	X	4588	-0-	-0-	-0-	23	1	4565	3	N	-0-					-0-
*02	4198	X	4198	-0-	-0-	-0-	20	1	4178	3	N	-0-					-0-

ROBERTSON, RENNO K. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 180604 COMPL. DATE 09/06/2000 TOTAL DEPTH 7484 PERF. 6990 - 7354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3663	X	3663	-0-	-0-	-0-	124	1	3539	2	N	-0-					-0-
10	4121	X	4121	-0-	-0-	-0-	139	1	3982	2	N	-0-					-0-
11	4057	X	4057	-0-	-0-	-0-	134	1	3923	2	N	-0-					-0-
12	4263	X	4263	-0-	-0-	-0-	143	1	4120	2	N	-0-					-0-
01	3968	X	3949	-0-	-19	-0-	130	1	3819	2	N	-0-					-0-
*02	3824	X	3824	-0-	-0-	-0-	126	1	3698	2	N	-0-					-0-

YARBROUGH GU WELL #: 1 RRCID -> 180605 COMPL. DATE 10/06/2000 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 7769 - 8385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2160	N	2042	-0-	-118	-0-	60	1	1982	3	N	-0-					-0-
10	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	11	1	2163	3	N	-0-					-0-
11	2100	N	2089	-0-	-11	-0-	10	1	2079	3	N	-0-					-0-
12	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	11	1	2127	3	N	-0-					-0-
01	2170	N	2057	-0-	-113	-0-	10	1	2047	3	N	-0-					-0-
02	1960	N	1944	-0-	-16	-0-	9	1	1935	3	N	-0-					-0-

WCCO 4-MILLER "F" WELL #: 2 RRCID -> 180607 COMPL. DATE 11/03/2000 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 6935 - 7338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5070	X	4937	-0-	-133	-0-	169	1	4768	3	Y	-0-					-0-
10	5239	X	4755	-0-	-484	-0-	23	1	4732	3	Y	-0-					-0-
11	5070	X	4610	-0-	-460	-0-	22	1	4588	3	Y	-0-					-0-
12	5332	X	4879	-0-	-453	-0-	24	1	4855	3	Y	-0-					-0-
01	5115	X	4637	-0-	-478	-0-	23	1	4614	3	Y	-0-					-0-
02	4620	X	4266	-0-	-354	-0-	21	1	4245	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
09	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	1710	3	10	9	Y	9	1	1			8
10	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1290	3	19	9	Y	17	25	1			-0-
11	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	1504	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
12	1767	N	884	-0-	-883	-0-	884	3			Y	-0-					-0-
01	1302	N	1215	-0-	-87	-0-	1215	3			Y	-0-					-0-
02	1400	N	1251	-0-	-149	-0-	1212	3	39	9	Y	35	35	1			-0-

CHIEF-PENT WELL #: 1 RRCID -> 180910 COMPL. DATE 05/15/2005 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6824 - 7161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2340	N	2264	-0-	-76	-0-	80	1	2184	2	N	-0-					-0-
10	2547	N	2547	-0-	-0-	-0-	85	1	2462	2	N	-0-					-0-
11	2340	N	2116	-0-	-224	-0-	71	1	2045	2	N	-0-					-0-
12	2325	N	-0-	-0-	-2325	-0-					N	-0-					-0-
01	2542	N	-0-	-0-	-2542	-0-					N	-0-					-0-
*02	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	71	1	1925	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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ELKINS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 180912 COMPL. DATE 05/25/2001 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 6784 - 7030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5108	X	3586	-0-	-1522	-0-	126	1	3460	2	N	-0-					-0-
10	3479	X	3479	-0-	-0-	-0-	122	1	3357	2	N	-0-					-0-
11	3199	X	3199	-0-	-0-	-0-	110	1	3089	2	N	-0-					-0-
12	2928	X	2928	-0-	-0-	-0-	102	1	2826	2	N	-0-					-0-
01	3011	X	3011	-0-	-0-	-0-	108	1	2903	2	N	-0-					-0-
*02	2904	X	2904	-0-	-0-	-0-	100	1	2804	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
09	5010	X	4938	-0-	-72	-0-	240	1	4698	2	Y	-0-					-0-
10	5177	X	5003	-0-	-174	-0-	5003	2			Y	-0-					-0-
11	5010	X	4859	-0-	-151	-0-	248	1	4611	2	Y	-0-					-0-
12	5022	X	4984	-0-	-38	-0-	275	1	4709	2	Y	-0-					-0-
01	5022	X	4967	-0-	-55	-0-	278	1	4689	2	Y	-0-					-0-
02	4536	X	4419	-0-	-117	-0-	246	1	4173	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
09	3573	X	3573	-0-	-0-	-0-	121	1	3452	2	N	-0-					-0-
10	3672	X	3672	-0-	-0-	-0-	124	1	3548	2	N	-0-					-0-
11	3586	X	3586	-0-	-0-	-0-	118	1	3468	2	N	-0-					-0-
12	3770	X	3770	-0-	-0-	-0-	126	1	3644	2	N	-0-					-0-
01	3772	X	3772	-0-	-0-	-0-	124	1	3648	2	N	-0-					-0-
*02	3062	X	3062	-0-	-0-	-0-	101	1	2961	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
09	916	N	916	-0-	-0-	-0-	30	1	886	3	N	-0-					-0-
10	967	N	967	-0-	-0-	-0-	5	1	962	3	N	-0-					-0-
11	930	N	926	-0-	-4	-0-	5	1	921	3	N	-0-					-0-
12	982	N	982	-0-	-0-	-0-	5	1	977	3	N	-0-					-0-
01	961	N	936	-0-	-25	-0-	5	1	931	3	N	-0-					-0-
02	868	N	854	-0-	-14	-0-	4	1	850	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
FINLAYSON, O. T. ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 181057 COMPL. DATE 12/05/2000 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7143 - 7545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4110	X	4017	-0-	-93	-0-	136	1	3881	2	N	-0-					-0-
10	4185	X	4136	-0-	-49	-0-	139	1	3997	2	N	-0-					-0-
11	4020	X	3850	-0-	-170	-0-	127	1	3723	2	N	-0-					-0-
12	4123	X	3897	-0-	-226	-0-	130	1	3767	2	N	-0-					-0-
01	4123	X	3919	-0-	-204	-0-	129	1	3790	2	N	-0-					-0-
02	3724	X	3466	-0-	-258	-0-	114	1	3352	2	N	-0-					-0-

CHISM, ROYCE WELL #: 6 RRCID -> 181158 COMPL. DATE 11/09/2000 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7322 - 7810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	510	N	308	-0-	-202	-0-	12	1	296	3	Y	-0-					22
10	390	N	390	-0-	-0-	-0-	2	1	375	3	Y	12	29	1			5
							13	9									
11	365	N	365	-0-	-0-	-0-	2	1	362	3	Y	1	1	1			5
							1	9									
12	395	N	395	-0-	-0-	-0-	2	1	393	3	Y	-0-					5
01	424	N	424	-0-	-0-	-0-	2	1	422	3	Y	-0-					5
*02	384	N	384	-0-	-0-	-0-	2	1	382	3	Y	-0-					5

CARTER FAMILY TRUST WELL #: 1 RRCID -> 181205 COMPL. DATE 07/29/2000 TOTAL DEPTH 7895 PERF. 7268 - 7778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	780	N	739	-0-	-41	-0-	25	1	714	2	N	-0-					-0-
10	814	N	814	-0-	-0-	-0-	27	1	787	2	N	-0-					-0-
11	755	N	755	-0-	-0-	-0-	25	1	730	2	N	-0-					-0-
12	795	N	795	-0-	-0-	-0-	27	1	768	2	N	-0-					-0-
01	806	N	799	-0-	-7	-0-	26	1	773	2	N	-0-					-0-
02	700	N	686	-0-	-14	-0-	23	1	663	2	N	-0-					-0-

WOOD, JAMES L. GU WELL #: 1 RRCID -> 181206 COMPL. DATE 09/27/2000 TOTAL DEPTH 7865 PERF. 7280 - 7748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6206	X	6206	-0-	-0-	-0-	211	1	5995	2	N	-0-					-0-
10	6208	X	6208	-0-	-0-	-0-	209	1	5999	2	N	-0-					-0-
11	5797	X	5797	-0-	-0-	-0-	191	1	5606	2	N	-0-					-0-
12	5844	X	5844	-0-	-0-	-0-	195	1	5649	2	N	-0-					-0-
01	5742	X	5742	-0-	-0-	-0-	189	1	5553	2	N	-0-					-0-
*02	5013	X	5013	-0-	-0-	-0-	165	1	4848	2	N	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "H" WELL #: 2 RRCID -> 181207 COMPL. DATE 10/17/2000 TOTAL DEPTH 8051 PERF. 7361 - 7889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9120	X	8252	-0-	-868	-0-	284	1	7968	3	Y	-0-					-0-
10	9238	X	8474	-0-	-764	-0-	41	1	8433	3	Y	-0-					-0-
11	8760	X	8374	-0-	-386	-0-	40	1	8334	3	Y	-0-					-0-
12	8773	X	8514	-0-	-259	-0-	42	1	8472	3	Y	-0-					-0-
01	8742	X	8494	-0-	-248	-0-	42	1	8452	3	Y	-0-					-0-
02	7812	X	7620	-0-	-192	-0-	37	1	7583	3	Y	-0-					-0-

CHISM, ROYCE WELL #: 5 RRCID -> 181208 COMPL. DATE 11/20/2000 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7010 - 7468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	4	4	1			-0-
11	30	N	-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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GRIFFETH, JUNE L. GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 181209 COMPL. DATE 12/22/2000 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7070 - 7466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	75	1	2140	2	N	-0-					-0-
10	2325	N	2238	-0-	-87	-0-	75	1	2163	2	N	-0-					-0-
11	2250	N	2053	-0-	-197	-0-	68	1	1985	2	N	-0-					-0-
12	2294	N	2132	-0-	-162	-0-	71	1	2061	2	N	-0-					-0-
01	2232	N	2089	-0-	-143	-0-	69	1	2020	2	N	-0-					-0-
02	1904	N	1887	-0-	-17	-0-	62	1	1825	2	N	-0-					-0-

SPAIN, MAGGIE GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 181210 COMPL. DATE 11/01/2000 TOTAL DEPTH 7895 PERF. 7343 - 7769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7020	X	6259	-0-	-761	-0-	192	1	6067	3	N	-0-					-0-
10	7223	X	6699	-0-	-524	-0-	33	1	6666	3	N	-0-					-0-
11	6510	X	6244	-0-	-266	-0-	30	1	6214	3	N	-0-					-0-
12	6541	X	6355	-0-	-186	-0-	31	1	6324	3	N	-0-					-0-
01	6696	X	6158	-0-	-538	-0-	31	1	6127	3	N	-0-					-0-
02	6048	X	5477	-0-	-571	-0-	27	1	5450	3	N	-0-					-0-

BECK, FRED WELL #: 2 RRCID -> 181218 COMPL. DATE 01/05/2001 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7164 - 7550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2820	N	2738	-0-	-82	-0-	93	1	2645	2	N	-0-					-0-
10	2945	N	2858	-0-	-87	-0-	96	1	2762	2	N	-0-					-0-
11	2820	N	2796	-0-	-24	-0-	92	1	2704	2	N	-0-					-0-
12	2821	N	2804	-0-	-17	-0-	94	1	2710	2	N	-0-					-0-
01	2852	N	2845	-0-	-7	-0-	94	1	2751	2	N	-0-					-0-
02	2604	N	2516	-0-	-88	-0-	83	1	2433	2	N	-0-					-0-

PETERSON, RUBY "A" WELL #: 2 RRCID -> 181222 COMPL. DATE 01/05/2001 TOTAL DEPTH 8031 PERF. 7393 - 7905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2727	X	2727	-0-	-0-	-0-	60	1	2667	3	N	-0-					-0-
10	2511	X	1883	-0-	-628	-0-	6	1	1877	3	N	-0-					-0-
11	2430	X	1518	-0-	-912	-0-	5	1	1513	3	N	-0-					-0-
12	2511	X	644	-0-	-1867	-0-	3	1	641	3	N	-0-					-0-
01	2511	X	1247	-0-	-1264	-0-	6	1	1241	3	N	-0-					-0-
02	2268	X	1129	-0-	-1139	-0-	6	1	1123	3	N	-0-					-0-

DOOLEY, DAVID M. WELL #: 1 RRCID -> 181225 COMPL. DATE 09/25/2000 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7416 - 7975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KELLEY, JIM BILL GU WELL #: 2 RRCID -> 181227 COMPL. DATE 10/19/2000 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7301 - 7731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4050	X	4010	-0-	-40	-0-	125	1	3885	3	N	-0-					-0-
10	4342	X	4342	-0-	-0-	-0-	21	1	4321	3	N	-0-					-0-
11	4208	X	4208	-0-	-0-	-0-	20	1	4188	3	N	-0-					-0-
12	4185	X	4170	-0-	-15	-0-	20	1	4150	3	N	-0-					-0-
01	4340	X	4138	-0-	-202	-0-	21	1	4117	3	N	-0-					-0-
02	3920	X	3592	-0-	-328	-0-	17	1	3575	3	N	-0-					-0-

AAT-UP-VIC WELL #: 4 RRCID -> 181228 COMPL. DATE 10/10/2000 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7099 - 7494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9384	X	9384	-0-	-0-	-0-	319	1	9065	2	N	-0-					-0-
10	9199	X	9199	-0-	-0-	-0-	310	1	8889	2	N	-0-					-0-
11	8635	X	8635	-0-	-0-	-0-	284	1	8351	2	N	-0-					-0-
12	8781	X	8781	-0-	-0-	-0-	294	1	8487	2	N	-0-					-0-
01	8463	X	8251	-0-	-212	-0-	272	1	7979	2	N	-0-					-0-
02	7644	X	7452	-0-	-192	-0-	245	1	7207	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
09	2960	X	2960	-0-	-0-	-0-	419	1	2541	2	N	-0-					-0-
10	2748	X	2748	-0-	-0-	-0-	425	1	2323	2	N	-0-					-0-
11	1983	X	1983	-0-	-0-	-0-	67	1	1916	2	N	-0-					-0-
12	2660	X	2660	-0-	-0-	-0-	423	1	2237	2	N	-0-					-0-
01	2517	X	2517	-0-	-0-	-0-	419	1	2098	2	N	-0-					-0-
*02	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	375	1	1736	2	N	-0-					-0-

POOL "B" WELL #: 2 RRCID -> 181235 COMPL. DATE 11/17/2000 TOTAL DEPTH 7572 PERF. 7095 - 7449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3930	X	3730	-0-	-200	-0-	127	1	3603	2	Y	-0-					-0-
10	4053	X	4053	-0-	-0-	-0-	137	1	3916	2	Y	-0-					-0-
11	3660	X	3599	-0-	-61	-0-	119	1	3480	2	Y	-0-					-0-
12	3813	X	3578	-0-	-235	-0-	120	1	3458	2	Y	-0-					-0-
01	3813	X	3451	-0-	-362	-0-	114	1	3337	2	Y	-0-					-0-
02	3444	X	3282	-0-	-162	-0-	108	1	3174	2	Y	-0-					-0-

WCCO 4-MILLER, W. M. WELL #: 9 RRCID -> 181237 COMPL. DATE 11/16/2000 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 7008 - 7459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	788	N	788	-0-	-0-	-0-	29	1	759	3	Y	-0-					-0-
10	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	220	1	859	3	Y	-0-					-0-
11	765	N	765	-0-	-0-	-0-	4	1	761	3	Y	-0-					-0-
12	806	N	766	-0-	-40	-0-	4	1	762	3	Y	-0-					-0-
01	832	N	832	-0-	-0-	-0-	4	1	828	3	Y	-0-					-0-
*02	773	N	773	-0-	-0-	-0-	4	1	769	3	Y	-0-					-0-

WCCO 4-MILLER B-2 WELL #: 11 RRCID -> 181239 COMPL. DATE 12/10/2000 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7014 - 7446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	1519	N	1458	-0-	-61	-0-	6	1	1452	3	N	-0-					74
*04	1470	N	1361	-0-	-109	-0-	6	1	1355	3	N	-0-					74
*05	1488	N	1410	-0-	-78	-0-	7	1	1403	3	N	-0-					74
*06	1410	N	1323	-0-	-87	-0-	7	1	1316	3	N	-0-					74
*07	1395	N	1361	-0-	-34	-0-	7	1	1354	3	N	-0-					74
*08	1426	N	1343	-0-	-83	-0-	7	1	1336	3	N	-0-					74
*09	1320	N	1289	-0-	-31	-0-	7	1	1282	3	N	-0-					74
*10	1364	N	1339	-0-	-25	-0-	7	1	1332	3	N	-0-					74
*11	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	6	1	1317	3	N	-0-					74
*12	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	7	1	1348	3	N	-0-					74
01	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	7	1	1368	3	Y	-0-	74	1			-0-
*02	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	6	1	1232	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									

MINNERLY-PETERSON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 181270 COMPL. DATE 01/08/2001 TOTAL DEPTH 8105 PERF. 7446 - 7968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3026	X	2954	-0-	-72	-0-	66	1	2888	3	N	-0-					-0-
10	3132	X	3132	-0-	-0-	-0-	10	1	3122	3	N	-0-					-0-
11	2983	X	2983	-0-	-0-	-0-	10	1	2973	3	N	-0-					-0-
12	3025	X	3025	-0-	-0-	-0-	10	1	3015	3	N	-0-					-0-
01	3028	X	3028	-0-	-0-	-0-	10	1	3018	3	N	-0-					-0-
*02	2748	X	2748	-0-	-0-	-0-	13	1	2735	3	N	-0-					-0-

LAU WELL #: 1 RRCID -> 181271 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 7675 PERF. 7174 - 7567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3420	X	3288	-0-	-132	-0-	74	1	3214	2	N	-0-					-0-
10	3534	X	3371	-0-	-163	-0-	114	1	3257	2	N	-0-					-0-
11	3420	X	3312	-0-	-108	-0-	109	1	3203	2	N	-0-					-0-
12	3534	X	3390	-0-	-144	-0-	113	1	3277	2	N	-0-					-0-
01	3410	X	3402	-0-	-8	-0-	112	1	3290	2	N	-0-					-0-
02	3080	X	3070	-0-	-10	-0-	101	1	2969	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
FINLAYSON, O. T. ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 181274 COMPL. DATE 12/08/2000 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 7143 - 7559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6064	X	6064	-0-	-0-	-0-	206	1	5858	2	N	-0-					-0-
10	6895	X	6895	-0-	-0-	-0-	232	1	6663	2	N	-0-					-0-
11	4344	X	4344	-0-	-0-	-0-	143	1	4201	2	N	-0-					-0-
12	4334	X	4334	-0-	-0-	-0-	145	1	4189	2	N	-0-					-0-
01	4411	X	4411	-0-	-0-	-0-	145	1	4266	2	N	-0-					-0-
*02	3865	X	3865	-0-	-0-	-0-	127	1	3738	2	N	-0-					-0-

BLAKLEY WELL #: 1 RRCID -> 181404 COMPL. DATE 11/14/2000 TOTAL DEPTH 7858 PERF. 7055 - 7393

09	5160	X	5160	-0-	-0-	-0-	175	1	4985	2	N	-0-					-0-
10	5194	X	5194	-0-	-0-	-0-	175	1	5019	2	N	-0-					-0-
11	4935	X	4935	-0-	-0-	-0-	163	1	4772	2	N	-0-					-0-
12	5029	X	5029	-0-	-0-	-0-	168	1	4861	2	N	-0-					-0-
01	4761	X	4761	-0-	-0-	-0-	157	1	4604	2	N	-0-					-0-
*02	4273	X	4273	-0-	-0-	-0-	140	1	4133	2	N	-0-					-0-

SEWELL RANCH "A" WELL #: 4 RRCID -> 181897 COMPL. DATE 11/08/2000 TOTAL DEPTH 7412 PERF. 6894 - 7300

09	6345	X	6345	-0-	-0-	-0-	220	1	6125	3	Y	-0-					-0-
10	6227	X	6227	-0-	-0-	-0-	30	1	6197	3	Y	-0-					-0-
11	6091	X	6091	-0-	-0-	-0-	29	1	6062	3	Y	-0-					-0-
12	6572	X	5928	-0-	-644	-0-	29	1	5899	3	Y	-0-					-0-
01	6572	X	6183	-0-	-389	-0-	31	1	6152	3	Y	-0-					-0-
02	5936	X	4631	-0-	-1305	-0-	22	1	4609	3	Y	-0-					-0-

DCCO 1-DCTC WELL #: 10 RRCID -> 181898 COMPL. DATE 02/20/2001 TOTAL DEPTH 8193 PERF. 7486 - 8053

09	1260	N	1249	-0-	-11	-0-	41	1	1208	3	N	-0-					-0-
10	1302	N	1288	-0-	-14	-0-	6	1	1282	3	N	-0-					-0-
11	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	6	1	1254	3	N	-0-					-0-
12	1302	N	1282	-0-	-20	-0-	6	1	1276	3	N	-0-					-0-
01	1302	N	1289	-0-	-13	-0-	6	1	1283	3	N	-0-					-0-
02	1176	N	1139	-0-	-37	-0-	6	1	1133	3	N	-0-					-0-

WCCO 4-LOGAN, H. H. WELL #: 6 RRCID -> 181900 COMPL. DATE 02/26/2001 TOTAL DEPTH 7645 PERF. 7095 - 7525

09	6360	X	5996	-0-	-364	-0-	199	1	5797	3	Y	-0-					-0-
10	6572	X	6176	-0-	-396	-0-	30	1	6146	3	Y	-0-					-0-
11	6180	X	6010	-0-	-170	-0-	29	1	5981	3	Y	-0-					-0-
12	6099	X	6099	-0-	-0-	-0-	30	1	6069	3	Y	-0-					-0-
01	6167	X	6167	-0-	-0-	-0-	31	1	6136	3	Y	-0-					-0-
02	5320	X	4830	-0-	-490	-0-	23	1	4807	3	Y	-0-					-0-

GRIFFETH, JUNE L. GAS UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 181901 COMPL. DATE 01/02/2001 TOTAL DEPTH 7643 PERF. 7080 - 7472

09	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	36	1	1020	2	N	-0-					-0-
10	1147	N	1068	-0-	-79	-0-	36	1	1032	2	N	-0-					-0-
11	1170	N	999	-0-	-171	-0-	33	1	966	2	N	-0-					-0-
12	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	40	1	1141	2	N	-0-					-0-
01	1054	N	951	-0-	-103	-0-	31	1	920	2	N	-0-					-0-
02	924	N	917	-0-	-7	-0-	30	1	887	2	N	-0-					-0-

MCALISTER, O. H. GU WELL #: 11 RRCID -> 181902 COMPL. DATE 01/31/2001 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7117 - 7460

09	4459	X	4459	-0-	-0-	-0-	141	1	4318	3	N	-0-					-0-
10	4595	X	4595	-0-	-0-	-0-	22	1	4573	3	N	-0-					-0-
11	4376	X	4376	-0-	-0-	-0-	21	1	4355	3	N	-0-					-0-
12	4508	X	4508	-0-	-0-	-0-	22	1	4486	3	N	-0-					-0-
01	2121	X	2121	-0-	-0-	-0-	11	1	2110	3	N	-0-					-0-
*02	3698	X	3698	-0-	-0-	-0-	18	1	3680	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WHITESELL, KATHERINE "A" WELL #: 2 RRCID -> 181907 COMPL. DATE 10/17/2000 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 6773 - 7115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3245	X	3245	-0-	-0-	-0-	100	1	3145	3	N	-0-					-0-
10	3472	X	3227	-0-	-245	-0-	16	1	3211	3	N	-0-					-0-
11	3360	X	3066	-0-	-294	-0-	15	1	3051	3	N	-0-					-0-
12	3410	X	3185	-0-	-225	-0-	16	1	3169	3	N	-0-					-0-
01	3379	X	3095	-0-	-284	-0-	15	1	3080	3	N	-0-					-0-
02	3024	X	2978	-0-	-46	-0-	14	1	2964	3	N	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "D" WELL #: 1 RRCID -> 181943 COMPL. DATE 12/18/2000 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7215 - 7699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7320	X	5767	-0-	-1553	-0-	198	1	5569	3	Y	-0-					5
10	7564	X	6042	-0-	-1522	-0-	29	1	6013	3	Y	-0-					5
11	7320	X	5626	-0-	-1694	-0-	27	1	5599	3	Y	-0-					5
12	6725	X	6725	-0-	-0-	-0-	33	1	6692	3	Y	-0-					5
01	6789	X	6789	-0-	-0-	-0-	34	1	6755	3	Y	-0-					5
*02	5556	X	5556	-0-	-0-	-0-	27	1	5529	3	Y	-0-					5

DCCO 2-GRAHAM RANCH WELL #: 6 RRCID -> 181944 COMPL. DATE 12/12/2000 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7453 - 7957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	1140	N	1101	-0-	-39	-0-	6	1	1095	3	N	-0-					-0-
*10	1178	N	1086	-0-	-92	-0-	5	1	1081	3	N	-0-					-0-
*11	1140	N	986	-0-	-154	-0-	5	1	981	3	N	-0-					-0-
*12	1147	N	918	-0-	-229	-0-	5	1	913	3	N	-0-					-0-
01	1085	N	296	-0-	-789	-0-	2	1	294	3	N	-0-					2
02	924	N	662	-0-	-262	-0-	3	1	659	3	N	-0-					-0-

WCCO 4-MORRIS, ADA WELL #: 11 RRCID -> 182023 COMPL. DATE 01/10/2001 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7150 - 7612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5400	X	5245	-0-	-155	-0-	180	1	5065	3	Y	-0-					-0-
10	5580	X	5347	-0-	-233	-0-	26	1	5321	3	Y	-0-					-0-
11	5310	X	5268	-0-	-42	-0-	25	1	5243	3	Y	-0-					-0-
12	5394	X	5269	-0-	-125	-0-	26	1	5243	3	Y	-0-					-0-
01	5394	X	4956	-0-	-438	-0-	25	1	4931	3	Y	-0-					-0-
02	4872	X	3497	-0-	-1375	-0-	17	1	3480	3	Y	-0-					-0-

WCCO 4-MORRIS, ADA WELL #: 12 RRCID -> 182024 COMPL. DATE 01/29/2001 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7137 - 7247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3990	X	3906	-0-	-84	-0-	134	1	3772	3	Y	-0-					-0-
10	4176	X	4176	-0-	-0-	-0-	20	1	4156	3	Y	-0-					-0-
11	3780	X	3548	-0-	-232	-0-	17	1	3531	3	Y	-0-					-0-
12	3875	X	3735	-0-	-140	-0-	18	1	3717	3	Y	-0-					-0-
01	3875	X	3823	-0-	-52	-0-	19	1	3804	3	Y	-0-					-0-
02	3500	X	3416	-0-	-84	-0-	17	1	3399	3	Y	-0-					-0-

BLALOCK, BOB WELL #: 3 RRCID -> 182142 COMPL. DATE 03/12/2001 TOTAL DEPTH 8360 PERF. 7669 - 8289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARDEMAN, DOROTHY JEAN WELL #: 2 RRCID -> 182143 COMPL. DATE 12/21/2000 TOTAL DEPTH 7935 PERF. 7322 - 7797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3705	X	3705	-0-	-0-	-0-	126	1	3579	2	N	-0-					-0-
10	4182	X	4182	-0-	-0-	-0-	141	1	4041	2	N	-0-					-0-
11	4216	X	4216	-0-	-0-	-0-	139	1	4077	2	N	-0-					-0-
12	4432	X	4432	-0-	-0-	-0-	148	1	4284	2	N	-0-					-0-
01	4209	X	4209	-0-	-0-	-0-	139	1	4070	2	N	-0-					-0-
*02	3410	X	3410	-0-	-0-	-0-	112	1	3298	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

GRAHAM-SHOOP WELL #: 2 RRCID -> 182144 COMPL. DATE 02/13/2001 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7443 - 7943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	780	N	674	-0-	-106	-0-	13	1	661	3	N	-0-					-0-
10	775	N	678	-0-	-97	-0-	2	1	676	3	N	-0-					-0-
11	720	N	611	-0-	-109	-0-	2	1	609	3	N	-0-					-0-
12	682	N	633	-0-	-49	-0-	2	1	631	3	N	-0-					-0-
01	682	N	517	-0-	-165	-0-	2	1	515	3	N	-0-					-0-
02	560	N	468	-0-	-92	-0-	2	1	466	3	N	-0-					-0-

TALLY, E. C. WELL #: 3 RRCID -> 182145 COMPL. DATE 12/15/2000 TOTAL DEPTH 7632 PERF. 7133 - 7547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5160	X	4850	-0-	-310	-0-	165	1	4685	2	Y	-0-					-0-
10	5239	X	5196	-0-	-43	-0-	175	1	5021	2	Y	-0-					-0-
11	4950	X	4814	-0-	-136	-0-	159	1	4655	2	Y	-0-					-0-
12	4929	X	4927	-0-	-2	-0-	165	1	4762	2	Y	-0-					-0-
01	4929	X	4631	-0-	-298	-0-	153	1	4478	2	Y	-0-					-0-
02	4452	X	4168	-0-	-284	-0-	137	1	4031	2	Y	-0-					-0-

SMITH, H. A. WELL #: 1 RRCID -> 182146 COMPL. DATE 10/09/2000 TOTAL DEPTH 8525 PERF. 7256 - 7739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3328	X	3328	-0-	-0-	-0-	414	1	2914	2	N	-0-					-0-
10	3864	X	3864	-0-	-0-	-0-	490	1	3374	2	N	-0-					-0-
11	3176	X	3176	-0-	-0-	-0-	453	1	2723	2	N	-0-					-0-
12	4357	X	4357	-0-	-0-	-0-	505	1	3852	2	N	-0-					-0-
01	4162	X	4162	-0-	-0-	-0-	497	1	3665	2	N	-0-					-0-
*02	3376	X	3376	-0-	-0-	-0-	436	1	2940	2	N	-0-					-0-

PKF WELL #: 4 RRCID -> 182161 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 7618 - 8248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	62	1	1203	2	N	-0-					-0-
10	1302	N	1259	-0-	-43	-0-	1259	2			N	-0-					-0-
11	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	66	1	1234	2	N	-0-					-0-
12	1302	N	1260	-0-	-42	-0-	69	1	1191	2	N	-0-					-0-
01	1271	N	1240	-0-	-31	-0-	69	1	1171	2	N	-0-					-0-
02	1204	N	1047	-0-	-157	-0-	58	1	989	2	N	-0-					-0-

TITCH, R. L. WELL #: 7 RRCID -> 182204 COMPL. DATE 02/05/2001 TOTAL DEPTH 7782 PERF. 7208 - 7679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3240	X	2863	-0-	-377	-0-	98	1	2765	3	Y	-0-					-0-
10	3379	X	2930	-0-	-449	-0-	14	1	2916	3	Y	-0-					-0-
11	3270	X	2831	-0-	-439	-0-	14	1	2817	3	Y	-0-					-0-
12	3038	X	2940	-0-	-98	-0-	14	1	2926	3	Y	-0-					-0-
01	3038	X	2953	-0-	-85	-0-	15	1	2938	3	Y	-0-					-0-
*02	2681	X	2681	-0-	-0-	-0-	13	1	2668	3	Y	-0-					-0-

ADAMS, CORINNE WELL #: 2 RRCID -> 182285 COMPL. DATE 03/07/2001 TOTAL DEPTH 7792 PERF. 7203 - 7643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1860	N	1490	-0-	-370	-0-	51	1	1439	2	N	-0-					-0-
10	1829	N	1201	-0-	-628	-0-	40	1	1161	2	N	-0-					-0-
11	1710	N	1015	-0-	-695	-0-	33	1	982	2	N	-0-					-0-
12	1550	N	1097	-0-	-453	-0-	37	1	1060	2	N	-0-					-0-
01	1209	N	963	-0-	-246	-0-	32	1	931	2	N	-0-					-0-
02	952	N	685	-0-	-267	-0-	23	1	662	2	N	-0-					-0-

ADAMS, CORINNE WELL #: 3 RRCID -> 182286 COMPL. DATE 03/02/2001 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7197 - 7639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	59	1	1674	2	N	-0-					-0-
10	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	57	1	1627	2	N	-0-					-0-
11	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	57	1	1678	2	N	-0-					-0-
12	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	59	1	1691	2	N	-0-					-0-
01	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	54	1	1574	2	N	-0-					-0-
*02	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	53	1	1547	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

JOHNSON, L. B. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 182287 COMPL. DATE 03/27/2001 TOTAL DEPTH 7644 PERF. 7095 - 7507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3690	X	3448	-0-	-242	-0-	117	1	3331	2	Y	-0-					-0-
10	3813	X	3499	-0-	-314	-0-	118	1	3381	2	Y	-0-					-0-
11	3690	X	3427	-0-	-263	-0-	113	1	3314	2	Y	-0-					-0-
12	3565	X	3496	-0-	-69	-0-	117	1	3379	2	Y	-0-					-0-
01	3906	X	3906	-0-	-0-	-0-	129	1	3777	2	Y	-0-					-0-
*02	3382	X	3382	-0-	-0-	-0-	111	1	3271	2	Y	-0-					-0-

TITCH, R. L. WELL #: 6 RRCID -> 182288 COMPL. DATE 03/02/2001 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7266 - 7746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3690	X	3444	-0-	-246	-0-	116	1	3328	3	Y	-0-					-0-
10	3658	X	3613	-0-	-45	-0-	18	1	3595	3	Y	-0-					-0-
11	3540	X	3489	-0-	-51	-0-	17	1	3472	3	Y	-0-					-0-
12	3596	X	3405	-0-	-191	-0-	17	1	3388	3	Y	-0-					-0-
01	3596	X	3049	-0-	-547	-0-	15	1	3034	3	Y	-0-					-0-
02	3248	X	3157	-0-	-91	-0-	15	1	3142	3	Y	-0-					-0-

RENSHAW, ANNA WELL #: 5 RRCID -> 182289 COMPL. DATE 02/22/2001 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7155 - 7739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1980	N	1881	-0-	-99	-0-	69	1	1812	3	Y	-0-					-0-
10	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	10	1	2051	3	Y	-0-					-0-
11	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	10	1	2000	3	Y	-0-					-0-
12	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	10	1	2018	3	Y	-0-					-0-
01	2046	N	1939	-0-	-107	-0-	10	1	1929	3	Y	-0-					-0-
02	1876	N	1818	-0-	-58	-0-	9	1	1809	3	Y	-0-					-0-

FRAZIER, JAMES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 182297 COMPL. DATE 02/12/2001 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7495 - 7989

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	996	N	996	-0-	-0-	-0-	34	1	962	2	N	-0-					-0-
10	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	35	1	991	2	N	-0-					-0-
11	960	N	940	-0-	-20	-0-	31	1	909	2	N	-0-					-0-
12	1023	N	991	-0-	-32	-0-	33	1	958	2	N	-0-					-0-
01	1023	N	957	-0-	-66	-0-	32	1	925	2	N	-0-					-0-
02	868	N	831	-0-	-37	-0-	27	1	804	2	N	-0-					-0-

FRAZIER, JAMES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 182299 COMPL. DATE 02/09/2001 TOTAL DEPTH 8108 PERF. 7476 - 7957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	540	N	384	-0-	-156	-0-	13	1	371	2	N	-0-					-0-
10	381	N	381	-0-	-0-	-0-	13	1	368	2	N	-0-					-0-
11	270	N	247	-0-	-23	-0-	8	1	239	2	N	-0-					-0-
12	403	N	154	-0-	-249	-0-	5	1	149	2	N	-0-					-0-
01	372	N	98	-0-	-274	-0-	3	1	95	2	N	-0-					-0-
02	224	N	37	-0-	-187	-0-	1	1	36	2	N	-0-					-0-

PIRKLE, LORENE WELL #: 2 RRCID -> 182300 COMPL. DATE 02/09/2001 TOTAL DEPTH 8395 PERF. 7611 - 8270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4770	X	4537	-0-	-233	-0-	147	1	4390	3	Y	-0-					-0-
10	4836	X	4707	-0-	-129	-0-	23	1	4684	3	Y	-0-					-0-
11	4590	X	4552	-0-	-38	-0-	22	1	4530	3	Y	-0-					-0-
12	4726	X	4726	-0-	-0-	-0-	23	1	4703	3	Y	-0-					-0-
01	4712	X	4708	-0-	-4	-0-	24	1	4684	3	Y	-0-					-0-
02	4256	X	4219	-0-	-37	-0-	20	1	4199	3	Y	-0-					-0-

JOHNSON, L. B. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 182302 COMPL. DATE 04/02/2001 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7107 - 7517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3930	X	3375	-0-	-555	-0-	115	1	3260	2	Y	-0-					-0-
10	4061	X	3471	-0-	-590	-0-	117	1	3354	2	Y	-0-					-0-
11	3750	X	3215	-0-	-535	-0-	106	1	3109	2	Y	-0-					-0-
12	3658	X	3359	-0-	-299	-0-	112	1	3247	2	Y	-0-					-0-
01	3565	X	3247	-0-	-318	-0-	107	1	3140	2	Y	-0-					-0-
02	3164	X	2875	-0-	-289	-0-	95	1	2780	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ADAMS, CORINNE WELL #: 4 RRCID -> 182304 COMPL. DATE 09/23/2010 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 7215 - 7660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2460	N	2203	-0-	-257	-0-	75	1	2128	2	N	-0-					-0-
10	2418	N	2294	-0-	-124	-0-	77	1	2217	2	N	-0-					-0-
11	2220	N	2058	-0-	-162	-0-	68	1	1990	2	N	-0-					-0-
12	2263	N	1912	-0-	-351	-0-	64	1	1848	2	N	-0-					-0-
01	2294	N	2129	-0-	-165	-0-	70	1	2059	2	N	-0-					-0-
02	1932	N	1856	-0-	-76	-0-	61	1	1795	2	N	-0-					-0-

BLALOCK, BOB WELL #: 2 RRCID -> 182305 COMPL. DATE 12/29/2000 TOTAL DEPTH 8372 PERF. 7664 - 8302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5640	X	5517	-0-	-123	-0-	172	1	5345	3	N	-0-					-0-
10	5828	X	5620	-0-	-208	-0-	27	1	5593	3	N	-0-					-0-
11	5610	X	5472	-0-	-138	-0-	26	1	5446	3	N	-0-					-0-
12	5642	X	5565	-0-	-77	-0-	27	1	5538	3	N	-0-					-0-
01	5642	X	5621	-0-	-21	-0-	28	1	5593	3	N	-0-					-0-
02	5096	X	5031	-0-	-65	-0-	24	1	5007	3	N	-0-					-0-

DERTING, B. G. WELL #: 2 RRCID -> 182306 COMPL. DATE 01/12/2001 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6998 - 7352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	42	1	1250	3	N	-0-					-0-
10	1333	N	1289	-0-	-44	-0-	6	1	1283	3	N	-0-					-0-
11	1290	N	1244	-0-	-46	-0-	6	1	1238	3	N	-0-					-0-
12	1333	N	1290	-0-	-43	-0-	6	1	1284	3	N	-0-					-0-
01	1302	N	1295	-0-	-7	-0-	7	1	1288	3	N	-0-					-0-
*02	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	6	1	1147	3	N	-0-					-0-

MILLER, WILLIAM "D" WELL #: 2 RRCID -> 182360 COMPL. DATE 03/19/2001 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7018 - 7453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3856	X	3856	-0-	-0-	-0-	137	1	3719	3	Y	-0-					-0-
10	3720	X	3431	-0-	-289	-0-	17	1	3414	3	Y	-0-					-0-
11	3600	X	3242	-0-	-358	-0-	16	1	3226	3	Y	-0-					-0-
12	4278	X	2408	-0-	-1870	-0-	12	1	2396	3	Y	-0-					-0-
01	4278	X	3704	-0-	-574	-0-	19	1	3685	3	Y	-0-					-0-
02	3612	X	3241	-0-	-371	-0-	16	1	3225	3	Y	-0-					-0-

TALLY, E. C. WELL #: 4 RRCID -> 182361 COMPL. DATE 03/23/2001 TOTAL DEPTH 7675 PERF. 7129 - 7561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5580	X	5323	-0-	-257	-0-	181	1	5142	2	N	-0-					-0-
10	5704	X	5297	-0-	-407	-0-	178	1	5119	2	N	-0-					-0-
11	5520	X	4910	-0-	-610	-0-	162	1	4748	2	N	-0-					-0-
12	5549	X	5083	-0-	-466	-0-	170	1	4913	2	N	-0-					-0-
01	5487	X	4852	-0-	-635	-0-	160	1	4692	2	N	-0-					-0-
02	4956	X	4361	-0-	-595	-0-	143	1	4218	2	N	-0-					-0-

PKF WELL #: 3 RRCID -> 182362 COMPL. DATE 03/22/2001 TOTAL DEPTH 8455 PERF. 7680 - 8305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3553	X	3553	-0-	-0-	-0-	173	1	3380	2	N	-0-					-0-
10	2728	X	2417	-0-	-311	-0-	2417	2			N	-0-					-0-
11	2640	X	2524	-0-	-116	-0-	129	1	2395	2	N	-0-					-0-
12	2728	X	2485	-0-	-243	-0-	137	1	2348	2	N	-0-					-0-
01	2728	X	2471	-0-	-257	-0-	138	1	2333	2	N	-0-					-0-
02	2464	X	2175	-0-	-289	-0-	121	1	2054	2	N	-0-					-0-

GRAHAM-SHOOP WELL #: 3 RRCID -> 182526 COMPL. DATE 02/15/2001 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 7673 - 8173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1770	N	1487	-0-	-283	-0-	30	1	1457	3	N	-0-					-0-
10	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	6	1	1868	3	N	-0-					-0-
11	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	6	1	1711	3	N	-0-					-0-
12	1550	N	1424	-0-	-126	-0-	7	1	1417	3	N	-0-					-0-
01	1860	N	1652	-0-	-208	-0-	6	1	1646	3	N	-0-					-0-
02	1596	N	1506	-0-	-90	-0-	7	1	1499	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 #: 1 RRCID -> 182548 COMPL. DATE 12/08/2000 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 7814 - 8745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11

SMITH, PEGGY GAS UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 182551 COMPL. DATE 03/21/2001 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7337 - 7913

09	6550	X	6550	-0-	-0-	-0-	216	1	6334	3	Y	-0-					-0-
10	6755	X	6755	-0-	-0-	-0-	33	1	6722	3	Y	-0-					-0-
11	6510	X	6385	-0-	-125	-0-	31	1	6354	3	Y	-0-					-0-
12	6727	X	6541	-0-	-186	-0-	32	1	6509	3	Y	-0-					-0-
01	6727	X	6652	-0-	-75	-0-	33	1	6619	3	Y	-0-					-0-
02	6076	X	6066	-0-	-10	-0-	29	1	6037	3	Y	-0-					-0-

AAT-UP-VIC WELL #: 5 RRCID -> 182696 COMPL. DATE 04/09/2001 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7100 - 7499

09	1650	N	1643	-0-	-7	-0-	56	1	1587	2	N	-0-					-0-
10	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	61	1	1751	2	N	-0-					-0-
11	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	57	1	1683	2	N	-0-					-0-
12	1705	N	1645	-0-	-60	-0-	55	1	1590	2	N	-0-					-0-
01	1798	N	1613	-0-	-185	-0-	53	1	1560	2	N	-0-					-0-
02	1624	N	1530	-0-	-94	-0-	50	1	1480	2	N	-0-					-0-

FINLAYSON, O. T. "A" WELL #: 4 RRCID -> 182746 COMPL. DATE 04/04/2001 TOTAL DEPTH 7582 PERF. 7067 - 7460

09	4560	X	4360	-0-	-200	-0-	148	1	4212	2	N	-0-					-0-
10	4707	X	4707	-0-	-0-	-0-	159	1	4548	2	N	-0-					-0-
11	4440	X	4233	-0-	-207	-0-	139	1	4094	2	N	-0-					-0-
12	4557	X	4452	-0-	-105	-0-	149	1	4303	2	N	-0-					-0-
01	4557	X	4383	-0-	-174	-0-	144	1	4239	2	N	-0-					-0-
02	4116	X	3942	-0-	-174	-0-	130	1	3812	2	N	-0-					-0-

MORRIS, J. S. DR. WELL #: 6 RRCID -> 182771 COMPL. DATE 03/16/2001 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7112 - 7642

09	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	58	1	1538	3	Y	-0-					3
10	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	8	1	1683	3	Y	-0-					3
11	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	8	1	1619	3	Y	-0-					3
12	1643	N	1622	-0-	-21	-0-	8	1	1614	3	Y	-0-					3
01	1705	N	1579	-0-	-126	-0-	8	1	1565	3	Y	5	8	1			-0-
							6	9									
02	1512	N	1302	-0-	-210	-0-	6	1	1295	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

ADAMS, CORINNE WELL #: 5 RRCID -> 182774 COMPL. DATE 03/08/2001 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 7199 - 7634

09	4191	X	4191	-0-	-0-	-0-	142	1	4049	2	N	-0-					-0-
10	4306	X	4306	-0-	-0-	-0-	145	1	4161	2	N	-0-					-0-
11	4049	X	4049	-0-	-0-	-0-	133	1	3916	2	N	-0-					-0-
12	4340	X	4051	-0-	-289	-0-	135	1	3916	2	N	-0-					-0-
01	4340	X	3021	-0-	-1319	-0-	100	1	2921	2	N	-0-					-0-
*02	4252	X	4252	-0-	-0-	-0-	140	1	4112	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-SOUTH WELL #: C 3 RRCID -> 182833 COMPL. DATE 02/06/2001 TOTAL DEPTH 7675 PERF. 7081 - 7650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	210	N	7	-0-	-203	-0-	7	3			Y	-0-					3
10	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					3
11	60	N	-0-	-0-	-60	-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

SMITH, PEGGY GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 182884 COMPL. DATE 03/26/2001 TOTAL DEPTH 8117 PERF. 7459 - 8031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	47	1	1322	3	Y	-0-					-0-
10	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	7	1	1354	3	Y	-0-					-0-
11	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	6	1	1205	3	Y	-0-					-0-
12	1395	N	1298	-0-	-97	-0-	6	1	1292	3	Y	-0-					-0-
01	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	7	1	1384	3	Y	-0-					-0-
*02	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	6	1	1314	3	Y	-0-					-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
09	600	N	547	-0-	-53	-0-	18	1	529	3	Y	-0-					-0-
10	620	N	542	-0-	-78	-0-	3	1	539	3	Y	-0-					-0-
11	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	5	1	1033	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
12	708	N	708	-0-	-0-	-0-	4	1	703	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	703	N	703	-0-	-0-	-0-	4	1	699	3	Y	-0-					-0-
*02	619	N	619	-0-	-0-	-0-	3	1	616	3	Y	-0-					-0-

SMITH, PEGGY GAS UNIT "B" WELL #: 4 RRCID -> 182886 COMPL. DATE 04/11/2001 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7397 - 7990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6000	X	5613	-0-	-387	-0-	192	1	5421	3	Y	-0-					3
10	6376	X	6376	-0-	-0-	-0-	31	1	6345	3	Y	-0-					3
11	6000	X	5976	-0-	-24	-0-	29	1	5947	3	Y	-0-					3
12	6119	X	6119	-0-	-0-	-0-	30	1	6089	3	Y	-0-					3
01	5901	X	5901	-0-	-0-	-0-	29	1	5872	3	Y	-0-					3
*02	5796	X	5796	-0-	-0-	-0-	28	1	5768	3	Y	-0-					3

SEALS, G. T. WELL #: 3 RRCID -> 182887 COMPL. DATE 04/04/2001 TOTAL DEPTH 8373 PERF. 7651 - 8259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5219	X	5219	-0-	-0-	-0-	109	1	5110	3	N	-0-					-0-
10	5388	X	5388	-0-	-0-	-0-	18	1	5370	3	N	-0-					-0-
11	5147	X	5147	-0-	-0-	-0-	25	1	5122	3	N	-0-					-0-
12	5132	X	5132	-0-	-0-	-0-	17	1	5115	3	N	-0-					-0-
01	5124	X	5124	-0-	-0-	-0-	17	1	5107	3	N	-0-					-0-
*02	4610	X	4610	-0-	-0-	-0-	15	1	4595	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
09	3770	X	3770	-0-	-0-	-0-	128	1	3642	2	N	-0-					-0-
10	3924	X	3924	-0-	-0-	-0-	132	1	3792	2	N	-0-					-0-
11	3826	X	3826	-0-	-0-	-0-	126	1	3700	2	N	-0-					-0-
12	3960	X	3960	-0-	-0-	-0-	132	1	3828	2	N	-0-					-0-
01	3920	X	3920	-0-	-0-	-0-	129	1	3791	2	N	-0-					-0-
*02	3376	X	3376	-0-	-0-	-0-	111	1	3265	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
EVERS WELL #: 2 RRCID -> 182911 COMPL. DATE 03/23/2001 TOTAL DEPTH 8719 PERF. 7866 - 8590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	782	N	782	-0-	-0-	-0-	23	1	189	2	Y	3					3
							567	3	3	9							
10	773	N	773	-0-	-0-	-0-	3	1	187	2	Y	4					7
							579	3	4	9							
11	734	N	734	-0-	-0-	-0-	3	1	177	2	Y	1					8
							553	3	1	9							
12	757	N	757	-0-	-0-	-0-	3	1	184	2	Y	-0-					8
							570	3									
01	688	N	688	-0-	-0-	-0-	3	1	166	2	Y	1					9
							518	3	1	9							
*02	670	N	670	-0-	-0-	-0-	2	1	160	2	Y	6					15
							501	3	7	9							

GRAHAM-SHOOP WELL #: 4 RRCID -> 182927 COMPL. DATE 02/27/2001 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7465 - 7952

09	2520	X	1981	-0-	-539	-0-	67	1	1914	2	N	-0-					-0-
10	2604	X	2017	-0-	-587	-0-	68	1	1949	2	N	-0-					-0-
11	2520	X	1981	-0-	-539	-0-	65	1	1916	2	N	-0-					-0-
12	2604	X	2040	-0-	-564	-0-	68	1	1972	2	N	-0-					-0-
01	2604	X	2013	-0-	-591	-0-	66	1	1947	2	N	-0-					-0-
02	1848	X	1827	-0-	-21	-0-	60	1	1767	2	N	-0-					-0-

ROWAN ESTATE TRUST WELL #: 3 RRCID -> 182928 COMPL. DATE 01/13/2001 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 7418 - 7890

09	4650	X	4487	-0-	-163	-0-	147	1	4340	3	N	-0-					-0-
10	4803	X	4803	-0-	-0-	-0-	23	1	4780	3	N	-0-					-0-
11	4896	X	4896	-0-	-0-	-0-	24	1	4872	3	N	-0-					-0-
12	4886	X	4886	-0-	-0-	-0-	24	1	4862	3	N	-0-					-0-
01	4638	X	4638	-0-	-0-	-0-	23	1	4615	3	N	-0-					-0-
*02	4267	X	4267	-0-	-0-	-0-	21	1	4246	3	N	-0-					-0-

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 8 RRCID -> 182929 COMPL. DATE 03/08/2001 TOTAL DEPTH 8198 PERF. 7497 - 8071

09	1470	N	1437	-0-	-33	-0-	30	1	1407	3	Y	-0-					-0-
10	1519	N	1481	-0-	-38	-0-	5	1	1476	3	Y	-0-					-0-
11	1440	N	1439	-0-	-1	-0-	7	1	1432	3	Y	-0-					-0-
12	1488	N	1462	-0-	-26	-0-	7	1	1455	3	Y	-0-					-0-
01	1488	N	1486	-0-	-2	-0-	7	1	1479	3	Y	-0-					-0-
*02	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	7	1	1359	3	Y	-0-					-0-

DERTING, B. G. WELL #: 5 RRCID -> 182930 COMPL. DATE 11/08/2000 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 7048 - 7424

09	4230	X	3667	-0-	-563	-0-	784	1	2883	3	N	-0-					-0-
10	4061	X	3902	-0-	-159	-0-	729	1	3173	3	N	-0-					-0-
11	3930	X	3637	-0-	-293	-0-	704	1	2933	3	N	-0-					-0-
12	3689	X	3686	-0-	-3	-0-	705	1	2981	3	N	-0-					-0-
01	3689	X	3633	-0-	-56	-0-	728	1	2905	3	N	-0-					-0-
02	3332	X	3227	-0-	-105	-0-	657	1	2570	3	N	-0-					-0-

SMITH, PEGGY GAS UNIT "B" WELL #: 5 RRCID -> 182931 COMPL. DATE 03/29/2001 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 7450 - 8014

09	1170	N	1156	-0-	-14	-0-	36	1	1120	3	Y	-0-					-0-
10	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	6	1	1164	3	Y	-0-					-0-
11	1230	N	1141	-0-	-89	-0-	6	1	1135	3	Y	-0-					-0-
12	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	6	1	1163	3	Y	-0-					-0-
01	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	6	1	1168	3	Y	-0-					-0-
*02	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	5	1	1103	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DUNN, HOBBY ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 183037 COMPL. DATE 04/25/2001 TOTAL DEPTH 8670 PERF. 7752 - 8440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1500	N	1477	-0-	-23	-0-	47	1	1430	3	Y	-0-					7
10	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	7	1	1516	3	Y	-0-					7
11	1500	N	1452	-0-	-48	-0-	7	1	1445	3	Y	-0-					7
12	1519	N	1479	-0-	-40	-0-	7	1	1472	3	Y	-0-					7
01	1519	N	1499	-0-	-20	-0-	8	1	1491	3	Y	-0-					7
*02	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	7	1	1357	3	Y	6					13
							7	9									

FOSTER, WANDA WELL #: 1 RRCID -> 183038 COMPL. DATE 05/05/2001 TOTAL DEPTH 7630 PERF. 7020 - 7400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1140	N	971	-0-	-169	-0-	33	1	938	2	N	-0-					-0-
10	1054	N	1025	-0-	-29	-0-	35	1	990	2	N	-0-					-0-
11	960	N	861	-0-	-99	-0-	28	1	833	2	N	-0-					-0-
12	992	N	980	-0-	-12	-0-	33	1	947	2	N	-0-					-0-
01	1023	N	988	-0-	-35	-0-	33	1	955	2	N	-0-					-0-
*02	862	N	862	-0-	-0-	-0-	28	1	834	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 2 RRCID -> 183039 COMPL. DATE 04/16/2001 TOTAL DEPTH 7532 PERF. 7088 - 7407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	69	1	1957	2	N	-0-					-0-
10	2046	N	1931	-0-	-115	-0-	65	1	1866	2	N	-0-					-0-
11	1980	N	1714	-0-	-266	-0-	56	1	1658	2	N	-0-					-0-
12	2046	N	1633	-0-	-413	-0-	55	1	1578	2	N	-0-					-0-
01	1922	N	1437	-0-	-485	-0-	47	1	1390	2	N	-0-					-0-
02	1596	N	1284	-0-	-312	-0-	42	1	1242	2	N	-0-					-0-

SEALS, G. T. WELL #: 4 RRCID -> 183040 COMPL. DATE 04/05/2001 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 7660 - 8278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2250	N	2193	-0-	-57	-0-	48	1	2145	3	N	-0-					-0-
10	2263	N	2252	-0-	-11	-0-	7	1	2245	3	N	-0-					-0-
11	2190	N	2126	-0-	-64	-0-	7	1	2119	3	N	-0-					-0-
12	2263	N	2079	-0-	-184	-0-	7	1	2072	3	N	-0-					-0-
01	2263	N	2150	-0-	-113	-0-	7	1	2143	3	N	-0-					-0-
02	1988	N	1930	-0-	-58	-0-	6	1	1924	3	N	-0-					-0-

STEVENS, THOMAS WELL #: 3 RRCID -> 183041 COMPL. DATE 02/14/2001 TOTAL DEPTH 8445 PERF. 7650 - 8277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	840	N	824	-0-	-16	-0-	24	1	800	3	Y	-0-					-0-
10	858	N	858	-0-	-0-	-0-	4	1	854	3	Y	-0-					-0-
11	840	N	805	-0-	-35	-0-	4	1	801	3	Y	-0-					-0-
12	837	N	489	-0-	-348	-0-	2	1	487	3	Y	-0-					-0-
01	868	N	843	-0-	-25	-0-	4	1	839	3	Y	-0-					-0-
*02	772	N	772	-0-	-0-	-0-	4	1	768	3	Y	-0-					-0-

PIRKLE, LORENE WELL #: 3 RRCID -> 183042 COMPL. DATE 03/15/2001 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 7621 - 8287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1500	N	1469	-0-	-31	-0-	47	1	1422	3	Y	-0-					-0-
10	1550	N	1496	-0-	-54	-0-	7	1	1489	3	Y	-0-					-0-
11	1470	N	1445	-0-	-25	-0-	7	1	1438	3	Y	-0-					-0-
12	1519	N	1461	-0-	-58	-0-	7	1	1454	3	Y	-0-					-0-
01	1488	N	1476	-0-	-12	-0-	7	1	1469	3	Y	-0-					-0-
*02	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	7	1	1338	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HARMONSON, MORRIS WELL #: 1 RRCID -> 183043 COMPL. DATE 04/12/2001 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 7050 - 7352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4442	X	4442	-0-	-0-	-0-	151	1	4291	2	N	-0-					-0-
10	4593	X	4593	-0-	-0-	-0-	155	1	4438	2	N	-0-					-0-
11	4502	X	4502	-0-	-0-	-0-	148	1	4354	2	N	-0-					-0-
12	4765	X	4765	-0-	-0-	-0-	159	1	4606	2	N	-0-					-0-
01	4641	X	4641	-0-	-0-	-0-	153	1	4488	2	N	-0-					-0-
*02	4055	X	4055	-0-	-0-	-0-	133	1	3922	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
09	840	N	788	-0-	-52	-0-	29	1	756	3	Y	3					7
							3	9									
10	868	N	704	-0-	-164	-0-	3	1	701	3	Y	-0-					7
11	780	N	613	-0-	-167	-0-	3	1	609	3	Y	1					8
							1	9									
12	806	N	664	-0-	-142	-0-	3	1	642	3	Y	17					25
							19	9									
01	713	N	641	-0-	-72	-0-	3	1	630	3	Y	7					32
							8	9									
*02	764	N	764	-0-	-0-	-0-	4	1	760	3	Y	-0-					32

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
09	4214	X	4214	-0-	-0-	-0-	143	1	4071	2	N	-0-					-0-
10	6084	X	6084	-0-	-0-	-0-	205	1	5879	2	N	-0-					-0-
11	5762	X	5762	-0-	-0-	-0-	190	1	5572	2	N	-0-					-0-
12	4718	X	4718	-0-	-0-	-0-	158	1	4560	2	N	-0-					-0-
01	3007	X	1769	-0-	-1238	-0-	58	1	1711	2	N	-0-					-0-
02	2716	X	919	-0-	-1797	-0-	30	1	889	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
09	4057	X	4057	-0-	-0-	-0-	138	1	3919	2	N	-0-					-0-
10	3299	X	3299	-0-	-0-	-0-	111	1	3188	2	N	-0-					-0-
11	3063	X	3063	-0-	-0-	-0-	101	1	2962	2	N	-0-					-0-
12	2920	X	2920	-0-	-0-	-0-	98	1	2822	2	N	-0-					-0-
01	3485	X	3485	-0-	-0-	-0-	115	1	3370	2	N	-0-					-0-
*02	1941	X	1941	-0-	-0-	-0-	64	1	1877	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 6 RRCID -> 183186 COMPL. DATE 05/21/2001 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 7089 - 7407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5730	X	4947	-0-	-783	-0-	168	1	4779	2	N	-0-					-0-
10	5673	X	4970	-0-	-703	-0-	167	1	4803	2	N	-0-					-0-
11	6600	X	4676	-0-	-1924	-0-	154	1	4522	2	N	-0-					-0-
12	5859	X	4402	-0-	-1457	-0-	147	1	4255	2	N	-0-					-0-
01	5859	X	4821	-0-	-1038	-0-	159	1	4662	2	N	-0-					-0-
02	4620	X	3863	-0-	-757	-0-	127	1	3736	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
09	2580	X	2403	-0-	-177	-0-	86	1	2317	3	Y	-0-					8
10	2604	X	2414	-0-	-190	-0-	12	1	2398	3	Y	4	12	1			-0-
							4	9									
11	2490	X	2380	-0-	-110	-0-	12	1	2367	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	2480	N	2400	-0-	-80	-0-	12	1	2388	3	Y	-0-					-0-
01	2418	N	2402	-0-	-16	-0-	12	1	2387	3	Y	3					3
							3	9									
02	2212	N	2147	-0-	-65	-0-	10	1	2135	3	Y	2					5
							2	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TAYLOR, CORA "A" WELL #: 1 RRCID -> 183197 COMPL. DATE 05/22/2001 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 7419 - 7997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2738	X	2738	-0-	-0-	-0-	504	1	2234	3	N	-0-					79
10	2865	X	2865	-0-	-0-	-0-	419	1	2446	3	Y	-0-	74	1			5
11	2626	X	2626	-0-	-0-	-0-	404	1	2219	3	Y	3	3	1			5
							3	9									
12	2630	X	2630	-0-	-0-	-0-	418	1	2212	3	Y	-0-					5
01	2604	N	2511	-0-	-93	-0-	417	1	2094	3	Y	-0-					5
02	2352	N	2084	-0-	-268	-0-	375	1	1709	3	Y	-0-					5

PUGH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 183206 COMPL. DATE 05/29/2001 TOTAL DEPTH 8209 PERF. 7397 - 8057

09	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	64	1	1672	3	Y	5					10
							6	9									
10	1829	N	1779	-0-	-50	-0-	9	1	1759	3	Y	10					20
							11	9									
11	1770	N	1746	-0-	-24	-0-	8	1	1698	3	Y	36	46	1			10
							40	9									
12	1798	N	1752	-0-	-46	-0-	9	1	1741	3	Y	2	2	1			10
							2	9									
01	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	9	1	1734	3	Y	25	35	1			-0-
							28	9									
02	1624	N	1567	-0-	-57	-0-	8	1	1550	3	Y	8	3	1			5
							9	9									

GARRETT, RUFUS WELL #: 12 RRCID -> 183213 COMPL. DATE 05/23/2001 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 7102 - 7343

09	3660	X	3554	-0-	-106	-0-	121	1	3433	2	N	-0-					-0-
10	3782	X	3590	-0-	-192	-0-	121	1	3469	2	N	-0-					-0-
11	3600	X	3468	-0-	-132	-0-	114	1	3354	2	N	-0-					-0-
12	3689	X	3523	-0-	-166	-0-	118	1	3405	2	N	-0-					-0-
01	3658	X	3594	-0-	-64	-0-	118	1	3476	2	N	-0-					-0-
02	3304	X	3182	-0-	-122	-0-	105	1	3077	2	N	-0-					-0-

GRAHAM-SHOOP WELL #: 5 RRCID -> 183244 COMPL. DATE 02/23/2001 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 7774 - 8268

09	1500	N	830	-0-	-670	-0-	28	1	802	2	N	-0-					-0-
10	1922	N	847	-0-	-1075	-0-	29	1	818	2	N	-0-					-0-
11	1410	N	513	-0-	-897	-0-	17	1	496	2	N	-0-					-0-
12	868	N	232	-0-	-636	-0-	8	1	224	2	N	-0-					-0-
01	837	N	187	-0-	-650	-0-	6	1	181	2	N	-0-					-0-
02	476	N	160	-0-	-316	-0-	5	1	155	2	N	-0-					-0-

MCALISTER, O. H. GU WELL #: 15 RRCID -> 183408 COMPL. DATE 05/16/2001 TOTAL DEPTH 7586 PERF. 7075 - 7361

09	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	48	1	1436	3	N	-0-					-0-
10	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	8	1	1622	3	N	-0-					-0-
11	1380	N	792	-0-	-588	-0-	4	1	788	3	N	-0-					-0-
12	1426	N	977	-0-	-449	-0-	5	1	972	3	N	-0-					-0-
01	1426	N	909	-0-	-517	-0-	5	1	904	3	N	-0-					-0-
*02	812	N	812	-0-	-0-	-0-	4	1	808	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ANDERSON WELL #: 3 RRCID -> 183427 COMPL. DATE 05/23/2001 TOTAL DEPTH 8815 PERF. 7863 - 8588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	35	1	1009	3	Y	-0-					18
10	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	6	1	1161	3	Y	2					20
							2	9									
11	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	5	1	1081	3	Y	-0-					20
12	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	6	1	1271	3	Y	1	9	1			12
							1	9									
01	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	7	1	1371	3	Y	2					14
							2	9									
*02	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	5	1	1086	3	Y	1					15
							1	9									

WCCO 4-WM. MILLER GU 2 WELL #: 8 RRCID -> 183430 COMPL. DATE 02/23/2001 TOTAL DEPTH 8086 PERF. 7465 - 7893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8970	X	8086	-0-	-884	-0-	265	1	7821	3	Y	-0-					-0-
10	8990	X	8114	-0-	-876	-0-	40	1	8074	3	Y	-0-					-0-
11	8250	X	8067	-0-	-183	-0-	39	1	8028	3	Y	-0-					-0-
12	8184	X	8133	-0-	-51	-0-	40	1	8093	3	Y	-0-					-0-
01	8184	X	8026	-0-	-158	-0-	40	1	7986	3	Y	-0-					-0-
02	7392	X	6825	-0-	-567	-0-	33	1	6792	3	Y	-0-					-0-

GRAHAM HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 183435 COMPL. DATE 06/01/2001 TOTAL DEPTH 8085 PERF. 7452 - 7942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1830	N	1760	-0-	-70	-0-	54	1	1706	3	N	-0-					-0-
10	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	11	1	2177	3	N	-0-					-0-
11	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	10	1	2143	3	N	-0-					-0-
12	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	10	1	1957	3	N	-0-					-0-
01	2201	N	1747	-0-	-454	-0-	9	1	1738	3	N	-0-					-0-
02	2016	N	1364	-0-	-652	-0-	7	1	1357	3	N	-0-					-0-

TCU WELL #: 14 RRCID -> 183444 COMPL. DATE 04/30/2001 TOTAL DEPTH 7645 PERF. 7176 - 7528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1380	N	1378	-0-	-2	-0-	47	1	1331	2	N	-0-					-0-
10	1426	N	1390	-0-	-36	-0-	47	1	1343	2	N	-0-					-0-
11	1380	N	1369	-0-	-11	-0-	45	1	1324	2	N	-0-					-0-
12	1426	N	1405	-0-	-21	-0-	47	1	1358	2	N	-0-					-0-
01	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	46	1	1358	2	N	-0-					-0-
02	1288	N	1264	-0-	-24	-0-	42	1	1222	2	N	-0-					-0-

GRAHAM HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 183481 COMPL. DATE 05/31/2001 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7458 - 7956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5996	X	5996	-0-	-0-	-0-	185	1	5811	3	N	-0-					-0-
10	5684	X	5684	-0-	-0-	-0-	28	1	5656	3	N	-0-					-0-
11	5890	X	5890	-0-	-0-	-0-	28	1	5862	3	N	-0-					-0-
12	5454	X	5454	-0-	-0-	-0-	27	1	5427	3	N	-0-					-0-
01	5517	X	5517	-0-	-0-	-0-	28	1	5489	3	N	-0-					-0-
*02	4159	X	4159	-0-	-0-	-0-	20	1	4139	3	N	-0-					-0-

GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 183485 COMPL. DATE 05/07/2001 TOTAL DEPTH 8243 PERF. 7535 - 8097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1200	N	1144	-0-	-56	-0-	24	1	1120	3	N	-0-					-0-
10	1240	N	1225	-0-	-15	-0-	4	1	1221	3	N	-0-					-0-
11	1170	N	1125	-0-	-45	-0-	4	1	1121	3	N	-0-					-0-
12	1178	N	1090	-0-	-88	-0-	4	1	1086	3	N	-0-					-0-
01	1240	N	1088	-0-	-152	-0-	4	1	1084	3	N	-0-					-0-
02	1064	N	1052	-0-	-12	-0-	3	1	1049	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 #: 1 RRCID -> 183507 COMPL. DATE 04/18/2001 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7245 - 7748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	53	1	1455	3	Y	-0-					-0-
10	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	8	1	1542	3	Y	-0-					-0-
11	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	7	1	1464	3	Y	-0-					-0-
12	1550	N	1525	-0-	-25	-0-	8	1	1517	3	Y	-0-					-0-
01	1550	N	1533	-0-	-17	-0-	8	1	1525	3	Y	-0-					-0-
02	1372	N	1237	-0-	-135	-0-	6	1	1231	3	Y	-0-					-0-

ASKEY, W. A. WELL #: 1 RRCID -> 183508 COMPL. DATE 05/11/2001 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7229 - 7747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	651	N	651	-0-	-0-	-0-	23	1	628	3	Y	-0-					-0-
10	485	N	485	-0-	-0-	-0-	2	1	483	3	Y	-0-					-0-
11	585	N	585	-0-	-0-	-0-	3	1	582	3	Y	-0-					-0-
12	795	N	795	-0-	-0-	-0-	4	1	791	3	Y	-0-					-0-
01	804	N	804	-0-	-0-	-0-	4	1	800	3	Y	-0-					-0-
*02	709	N	709	-0-	-0-	-0-	3	1	706	3	Y	-0-					-0-

ROWAN ESTATE TRUST WELL #: 4 RRCID -> 183549 COMPL. DATE 05/31/2001 TOTAL DEPTH 8047 PERF. 7420 - 7902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6360	X	6160	-0-	-200	-0-	200	1	5960	3	N	-0-					-0-
10	6448	X	6335	-0-	-113	-0-	31	1	6304	3	N	-0-					-0-
11	6180	X	6177	-0-	-3	-0-	30	1	6147	3	N	-0-					-0-
12	6355	X	6196	-0-	-159	-0-	30	1	6166	3	N	-0-					-0-
01	6355	X	5779	-0-	-576	-0-	29	1	5750	3	N	-0-					-0-
02	5768	X	5597	-0-	-171	-0-	27	1	5570	3	N	-0-					-0-

ROWAN ESTATE TRUST WELL #: 5 RRCID -> 183550 COMPL. DATE 06/04/2001 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 7393 - 7852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7860	X	7104	-0-	-756	-0-	230	1	6874	3	N	-0-					-0-
10	7936	X	7188	-0-	-748	-0-	35	1	7153	3	N	-0-					-0-
11	7470	X	6940	-0-	-530	-0-	34	1	6906	3	N	-0-					-0-
12	7440	X	6374	-0-	-1066	-0-	31	1	6343	3	N	-0-					-0-
01	7440	X	6463	-0-	-977	-0-	32	1	6431	3	N	-0-					-0-
02	6636	X	6080	-0-	-556	-0-	30	1	6050	3	N	-0-					-0-

MCALISTER, O. H. WELL #: 12 RRCID -> 183557 COMPL. DATE 06/08/2001 TOTAL DEPTH 7635 PERF. 7107 - 7469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3240	X	1488	-0-	-1752	-0-	48	1	1440	3	N	-0-					-0-
10	3007	X	1799	-0-	-1208	-0-	9	1	1790	3	N	-0-					-0-
11	2010	X	1909	-0-	-101	-0-	9	1	1900	3	N	-0-					-0-
12	2115	X	2115	-0-	-0-	-0-	10	1	2105	3	N	-0-					-0-
01	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	11	1	2128	3	N	-0-					-0-
*02	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	9	1	1870	3	N	-0-					-0-

GRAHAM HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 183572 COMPL. DATE 06/05/2001 TOTAL DEPTH 8046 PERF. 7447 - 7925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1590	N	1093	-0-	-497	-0-	36	1	1057	3	N	-0-					-0-
10	1488	N	1189	-0-	-299	-0-	6	1	1183	3	N	-0-					-0-
11	1170	N	1016	-0-	-154	-0-	5	1	1011	3	N	-0-					-0-
12	1116	N	983	-0-	-133	-0-	5	1	978	3	N	-0-					-0-
01	1178	N	909	-0-	-269	-0-	5	1	904	3	N	-0-					-0-
02	952	N	787	-0-	-165	-0-	4	1	783	3	N	-0-					-0-

DCCO 2-HARDEMAN, C. J. WELL #: 7 RRCID -> 183591 COMPL. DATE 04/27/2001 TOTAL DEPTH 8058 PERF. 7442 - 7974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5321	X	5321	-0-	-0-	-0-	119	1	5202	3	Y	-0-					-0-
10	5516	X	5516	-0-	-0-	-0-	18	1	5498	3	Y	-0-					-0-
11	5222	X	5222	-0-	-0-	-0-	17	1	5205	3	Y	-0-					-0-
12	5267	X	5267	-0-	-0-	-0-	26	1	5241	3	Y	-0-					-0-
01	5364	X	5364	-0-	-0-	-0-	18	1	5346	3	Y	-0-					-0-
*02	5092	X	5092	-0-	-0-	-0-	25	1	5067	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

COX, PEARL WELL #: 6 RRCID -> 183705 COMPL. DATE 05/10/2001 TOTAL DEPTH 7993 PERF. 7390 - 7859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5220	X	4888	-0-	-332	-0-	160	1	4728	3	N	-0-					-0-
10	5394	X	5159	-0-	-235	-0-	25	1	5134	3	N	-0-					-0-
11	5100	X	4937	-0-	-163	-0-	24	1	4913	3	N	-0-					-0-
12	5045	X	5045	-0-	-0-	-0-	25	1	5020	3	N	-0-					-0-
01	4960	X	4944	-0-	-16	-0-	25	1	4919	3	N	-0-					-0-
02	4480	X	4478	-0-	-2	-0-	22	1	4456	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
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-

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
09	1260	N	1163	-0-	-97	-0-	1154	3	9	9	Y	8	1	1			7
10	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1262	3	24	9	Y	22	29	1			-0-
11	1200	N	1124	-0-	-76	-0-	1123	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
12	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1298	3			Y	-0-					-0-
01	1178	N	1032	-0-	-146	-0-	1032	3			Y	-0-					-0-
02	1036	N	866	-0-	-170	-0-	831	3	35	9	Y	32	32	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
09	930	N	774	-0-	-156	-0-	29	1	745	3	Y	-0-					-0-
10	930	N	857	-0-	-73	-0-	4	1	853	3	Y	-0-					-0-
11	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	5	1	1007	3	Y	-0-					-0-
12	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	5	1	1017	3	Y	-0-					-0-
01	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	5	1	1024	3	Y	-0-					-0-
*02	925	N	925	-0-	-0-	-0-	5	1	920	3	Y	-0-					-0-

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ANDERSON WELL #: 2 RRCID -> 184221 COMPL. DATE 06/21/2001 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 7839 - 8614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	853	N	853	-0-	-0-	-0-	29	1	824	3	Y	-0-	17	1			4
10	743	N	743	-0-	-0-	-0-	4	1	739	3	Y	-0-	1	1			3
11	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	6	1	1271	3	Y	17					20
							19	9									
12	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	6	1	1191	3	Y	18	10	1			28
							20	9									
01	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	6	1	1115	3	Y	-0-					28
*02	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	5	1	1044	3	Y	28					-0-
							31	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MORRIS, J. S. DR. WELL #: 10 RRCID -> 184222 COMPL. DATE 06/14/2001 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 7084 - 7615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARRETT, R. S. "B" WELL #: 6 RRCID -> 184270 COMPL. DATE 06/25/2001 TOTAL DEPTH 7568 PERF. 7057 - 7437

09	2640	X	2015	-0-	-625	-0-	68	1	1947	2	N	-0-					-0-
10	2728	X	2398	-0-	-330	-0-	81	1	2317	2	N	-0-					-0-
11	2640	X	2205	-0-	-435	-0-	73	1	2132	2	N	-0-					-0-
12	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	73	1	2098	2	N	-0-					-0-
01	2387	N	2149	-0-	-238	-0-	71	1	2078	2	N	-0-					-0-
02	2072	N	1755	-0-	-317	-0-	58	1	1697	2	N	-0-					-0-

GARRETT, R. S. "B" WELL #: 7 RRCID -> 184271 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 7608 PERF. 7055 - 7431

09	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	71	1	2029	2	N	-0-					-0-
10	2170	N	2064	-0-	-106	-0-	70	1	1994	2	N	-0-					-0-
11	2190	N	1916	-0-	-274	-0-	63	1	1853	2	N	-0-					-0-
12	2170	N	1869	-0-	-301	-0-	63	1	1806	2	N	-0-					-0-
01	2514	N	2514	-0-	-0-	-0-	83	1	2431	2	N	-0-					-0-
*02	2800	N	3425	-0-	625	625	113	1	3312	2	N	-0-					-0-

EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 184292 COMPL. DATE 06/01/2001 TOTAL DEPTH 8536 PERF. 7684 - 8374

09	1770	N	1723	-0-	-47	-0-	59	1	1664	3	Y	-0-					9
10	1829	N	1796	-0-	-33	-0-	9	1	1787	3	Y	-0-					9
11	1770	N	1720	-0-	-50	-0-	8	1	1712	3	Y	-0-					9
12	1767	N	1746	-0-	-21	-0-	9	1	1737	3	Y	-0-					9
01	1798	N	1759	-0-	-39	-0-	9	1	1748	3	Y	2					11
							2	9									
02	1596	N	1577	-0-	-19	-0-	8	1	1569	3	Y	-0-					11

COLE TRUSTS 576 WELL #: 1 RRCID -> 184293 COMPL. DATE 04/18/2001 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 7803 - 8447

09	2760	N	2694	-0-	-66	-0-	84	1	2610	3	Y	-0-					-0-
10	2852	N	2759	-0-	-93	-0-	13	1	2746	3	Y	-0-					-0-
11	2730	N	2701	-0-	-29	-0-	13	1	2688	3	Y	-0-					-0-
12	2790	N	2739	-0-	-51	-0-	13	1	2726	3	Y	-0-					-0-
01	2759	N	2737	-0-	-22	-0-	14	1	2723	3	Y	-0-					-0-
02	2520	N	2472	-0-	-48	-0-	12	1	2460	3	Y	-0-					-0-

COX, PEARL WELL #: 7 RRCID -> 184294 COMPL. DATE 06/14/2001 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 7389 - 7870

09	8310	X	7964	-0-	-346	-0-	263	1	7701	3	N	-0-					-0-
10	8525	X	8286	-0-	-239	-0-	40	1	8246	3	N	-0-					-0-
11	8100	X	7913	-0-	-187	-0-	38	1	7875	3	N	-0-					-0-
12	8308	X	7765	-0-	-543	-0-	38	1	7727	3	N	-0-					-0-
01	8277	X	7764	-0-	-513	-0-	39	1	7725	3	N	-0-					-0-
02	7476	X	7150	-0-	-326	-0-	35	1	7115	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 #: 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
09	690	N	675	-0-	-15	-0-	18	1	657	3	N	-0-			-0-
10	744	N	570	-0-	-174	-0-	3	1	567	3	N	-0-			-0-
11	660	N	565	-0-	-95	-0-	3	1	562	3	N	-0-			-0-
12	713	N	539	-0-	-174	-0-	3	1	536	3	N	-0-			-0-
01	558	N	493	-0-	-65	-0-	3	1	490	3	N	-0-			-0-
02	532	N	432	-0-	-100	-0-	2	1	430	3	N	-0-			-0-

GRAHAM HEIRS WELL #: 8 RRCID -> 184388 COMPL. DATE 07/02/2001 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7470 - 7968

09	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	60	1	1849	3	N	-0-			-0-
10	1922	N	1919	-0-	-3	-0-	9	1	1910	3	N	-0-			-0-
11	1860	N	1780	-0-	-80	-0-	9	1	1771	3	N	-0-			-0-
12	1984	N	1812	-0-	-172	-0-	9	1	1803	3	N	-0-			-0-
01	1922	N	1747	-0-	-175	-0-	9	1	1738	3	N	-0-			-0-
02	1652	N	1545	-0-	-107	-0-	8	1	1537	3	N	-0-			-0-

WCCO 1-SIMS, THOMAS P. WELL #: 3 RRCID -> 184534 COMPL. DATE 05/08/2001 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 7570 - 8023

09	7739	X	7739	-0-	-0-	-0-	242	1	7497	3	N	-0-			-0-
10	8018	X	8018	-0-	-0-	-0-	39	1	7979	3	N	-0-			-0-
11	7866	X	7866	-0-	-0-	-0-	38	1	7828	3	N	-0-			-0-
12	7825	X	7825	-0-	-0-	-0-	38	1	7787	3	N	-0-			-0-
01	6906	X	6906	-0-	-0-	-0-	35	1	6871	3	N	-0-			-0-
*02	6403	X	6403	-0-	-0-	-0-	31	1	6372	3	N	-0-			-0-

WCCO 1-SIMS, THOMAS P. WELL #: 4 RRCID -> 184535 COMPL. DATE 05/10/2001 TOTAL DEPTH 8267 PERF. 7687 - 8151

09	5700	X	5468	-0-	-232	-0-	177	1	5291	3	N	-0-			-0-
10	5797	X	5680	-0-	-117	-0-	28	1	5652	3	N	-0-			-0-
11	5610	X	4937	-0-	-673	-0-	24	1	4913	3	N	-0-			-0-
12	5642	X	4702	-0-	-940	-0-	23	1	4679	3	N	-0-			-0-
01	5642	X	4943	-0-	-699	-0-	25	1	4918	3	N	-0-			-0-
02	5096	X	4390	-0-	-706	-0-	21	1	4369	3	N	-0-			-0-

SAUDER, J. M. WELL #: 3 RRCID -> 184543 COMPL. DATE 06/12/2001 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 7262 - 7806

09	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-			20
10	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-			20
11	5	N	-0-	-0-	-5	-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

YOUNG, JEAN WELL #: 2 RRCID -> 184544 COMPL. DATE 06/21/2001 TOTAL DEPTH 8460 PERF. 7705 - 8359

09	6390	X	6031	-0-	-359	-0-	190	1	5841	3	Y	-0-			-0-
10	6603	X	6348	-0-	-255	-0-	31	1	6317	3	Y	-0-			-0-
11	6390	X	6261	-0-	-129	-0-	30	1	6231	3	Y	-0-			-0-
12	6603	X	6302	-0-	-301	-0-	31	1	6271	3	Y	-0-			-0-
01	6572	X	6242	-0-	-330	-0-	31	1	6211	3	Y	-0-			-0-
02	5852	X	5471	-0-	-381	-0-	27	1	5444	3	Y	-0-			-0-

MCCURDY, ANNA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 184547 COMPL. DATE 06/22/2001 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7469 - 7941

09	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	41	1	1232	3	N	-0-			-0-
10	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	5	1	1091	3	N	-0-			-0-
11	1050	N	513	-0-	-537	-0-	3	1	510	3	N	-0-			-0-
12	1302	N	697	-0-	-605	-0-	3	1	694	3	N	-0-			-0-
01	1085	N	827	-0-	-258	-0-	4	1	823	3	N	-0-			-0-
*02	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	5	1	1027	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MCCURDY, ANNA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 184548 COMPL. DATE 06/27/2001 TOTAL DEPTH 8063 PERF. 7471 - 7943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TROXELL, P. K. GU WELL #: 7 RRCID -> 184565 COMPL. DATE 06/20/2001 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7346 - 7796

09	6660	X	6110	-0-	-550	-0-	200	1	5910	3	N	-0-					-0-
10	6882	X	6362	-0-	-520	-0-	31	1	6331	3	N	-0-					-0-
11	6450	X	5990	-0-	-460	-0-	29	1	5961	3	N	-0-					-0-
12	6355	X	5891	-0-	-464	-0-	29	1	5862	3	N	-0-					-0-
01	6355	X	5893	-0-	-462	-0-	29	1	5864	3	N	-0-					-0-
02	5740	X	5012	-0-	-728	-0-	24	1	4988	3	N	-0-					-0-

TROXELL, P. K. GU WELL #: 8 RRCID -> 184566 COMPL. DATE 06/17/2001 TOTAL DEPTH 7934 PERF. 7365 - 7810

09	2850	X	2270	-0-	-580	-0-	75	1	2195	3	N	-0-					-0-
10	2883	X	2603	-0-	-280	-0-	13	1	2590	3	N	-0-					-0-
11	2520	X	2137	-0-	-383	-0-	10	1	2127	3	N	-0-					-0-
12	2604	X	1867	-0-	-737	-0-	9	1	1858	3	N	-0-					-0-
01	2604	N	1810	-0-	-794	-0-	9	1	1801	3	N	-0-					-0-
02	1988	N	1481	-0-	-507	-0-	7	1	1474	3	N	-0-					-0-

ELKINS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 184574 COMPL. DATE 10/04/2001 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 6816 - 7102

09	2487	X	2487	-0-	-0-	-0-	102	1	2385	2	N	-0-					-0-
10	2635	X	2565	-0-	-70	-0-	107	1	2458	2	N	-0-					-0-
11	2550	X	2426	-0-	-124	-0-	98	1	2328	2	N	-0-					-0-
12	2573	N	2568	-0-	-5	-0-	107	1	2461	2	N	-0-					-0-
01	2612	N	2612	-0-	-0-	-0-	113	1	2499	2	N	-0-					-0-
*02	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	89	1	2201	2	N	-0-					-0-

GARRETT, R. S. "B" WELL #: 5 RRCID -> 184584 COMPL. DATE 07/02/2001 TOTAL DEPTH 7569 PERF. 7035 - 7409

09	2130	N	1878	-0-	-252	-0-	64	1	1814	2	N	-0-					-0-
10	2263	N	2141	-0-	-122	-0-	72	1	2069	2	N	-0-					-0-
11	2010	N	1982	-0-	-28	-0-	65	1	1917	2	N	-0-					-0-
12	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	68	1	1962	2	N	-0-					-0-
*01	2139	N	2017	-0-	-122	-0-	66	1	1951	2	N	-0-					-0-
02	1848	N	1844	-0-	-4	-0-	61	1	1783	2	N	-0-					-0-

HICKEY, DON WELL #: 1 RRCID -> 184856 COMPL. DATE 04/27/2001 TOTAL DEPTH 8694 PERF. 7863 - 8674

09	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	41	1	1076	3	Y	9	1	1			10
							10	9									
10	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	6	1	1174	3	Y	3					13
							3	9									
11	994	N	994	-0-	-0-	-0-	5	1	979	3	Y	9	22	1			-0-
							10	9									
12	1178	N	983	-0-	-195	-0-	5	1	977	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	1178	N	1075	-0-	-103	-0-	5	1	1070	3	Y	-0-					-0-
*02	955	N	955	-0-	-0-	-0-	5	1	950	3	Y	-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 #: 3 RRCID -> 184857 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 7913 PERF. 7308 - 7730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4800	X	4428	-0-	-372	-0-	136	1	4292	3	N	-0-					-0-
10	4774	X	4600	-0-	-174	-0-	22	1	4578	3	N	-0-					-0-
11	4530	X	4509	-0-	-21	-0-	22	1	4487	3	N	-0-					-0-
12	4648	X	4648	-0-	-0-	-0-	23	1	4625	3	N	-0-					-0-
01	4371	X	4327	-0-	-44	-0-	22	1	4305	3	N	-0-					-0-
02	3948	X	3692	-0-	-256	-0-	18	1	3674	3	N	-0-					-0-

MORRIS, J. S. DR. "A" WELL #: 1 RRCID -> 184862 COMPL. DATE 06/18/2001 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7105 - 7659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3300	X	2760	-0-	-540	-0-	97	1	2663	3	Y	-0-					-0-
10	3379	X	2983	-0-	-396	-0-	14	1	2955	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
11	3270	X	2861	-0-	-409	-0-	14	1	2846	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	3255	X	2828	-0-	-427	-0-	14	1	2814	3	Y	-0-					-0-
01	3007	X	2530	-0-	-477	-0-	13	1	2517	3	Y	-0-					-0-
02	2688	X	2283	-0-	-405	-0-	11	1	2272	3	Y	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 1 RRCID -> 184863 COMPL. DATE 05/25/2001 TOTAL DEPTH 8763 PERF. 836 - 8506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	717	N	717	-0-	-0-	-0-	17	1	700	3	Y	-0-					-0-
10	777	N	777	-0-	-0-	-0-	3	1	774	3	Y	-0-					-0-
11	780	N	649	-0-	-131	-0-	3	1	646	3	Y	-0-					-0-
12	744	N	614	-0-	-130	-0-	3	1	611	3	Y	-0-					-0-
01	775	N	735	-0-	-40	-0-	4	1	731	3	Y	-0-					-0-
*02	709	N	709	-0-	-0-	-0-	3	1	706	3	Y	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 2 RRCID -> 184864 COMPL. DATE 06/18/2001 TOTAL DEPTH 8605 PERF. 7788 - 8542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALLISTON, R. M. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 184868 COMPL. DATE 07/24/2001 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 6917 - 7165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YOUNG, JEAN WELL #: 5 RRCID -> 184874 COMPL. DATE 08/08/2001 TOTAL DEPTH 8477 PERF. 7703 - 8383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6780	X	6652	-0-	-128	-0-	212	1	6440	3	N	-0-					-0-
10	7068	X	6816	-0-	-252	-0-	33	1	6783	3	N	-0-					-0-
11	6840	X	6668	-0-	-172	-0-	32	1	6636	3	N	-0-					-0-
12	6820	X	6799	-0-	-21	-0-	33	1	6766	3	N	-0-					-0-
01	6820	X	6817	-0-	-3	-0-	34	1	6783	3	N	-0-					-0-
02	6160	X	6086	-0-	-74	-0-	30	1	6056	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
NORMAN, J. E. GAS UNIT "C" WELL #: 5 RRCID -> 184876 COMPL. DATE 07/22/2003 TOTAL DEPTH 7704 PERF. 8312 - 8930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRAHAM HEIRS WELL #: 10 RRCID -> 184880 COMPL. DATE 07/20/2001 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 7458 - 7924

09	2801	N	2801	-0-	-0-	-0-	89	1	2712	3	N	-0-					-0-
10	3012	N	3012	-0-	-0-	-0-	15	1	2997	3	N	-0-					-0-
11	2886	N	2886	-0-	-0-	-0-	14	1	2872	3	N	-0-					-0-
12	2880	N	2880	-0-	-0-	-0-	14	1	2866	3	N	-0-					-0-
01	2864	N	2864	-0-	-0-	-0-	14	1	2850	3	N	-0-					-0-
*02	2509	N	2509	-0-	-0-	-0-	12	1	2497	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

09	13674	X	13674	-0-	-0-	-0-	427	1	13247	3	N	-0-					-0-
10	12778	X	12778	-0-	-0-	-0-	62	1	12716	3	N	-0-					-0-
11	11283	X	11283	-0-	-0-	-0-	54	1	11229	3	N	-0-					-0-
12	10609	X	10609	-0-	-0-	-0-	52	1	10557	3	N	-0-					-0-
01	11487	X	11487	-0-	-0-	-0-	57	1	11430	3	N	-0-					-0-
*02	10149	X	10149	-0-	-0-	-0-	169	1	9980	3	N	-0-					-0-

HADDOCK, E. L. WELL #: 2 RRCID -> 184884 COMPL. DATE 08/15/2001 TOTAL DEPTH 7746 PERF. 7186 - 7635

09	6180	X	5894	-0-	-286	-0-	200	1	5694	2	N	-0-					-0-
10	6386	X	5793	-0-	-593	-0-	195	1	5598	2	N	-0-					-0-
11	6213	X	6213	-0-	-0-	-0-	205	1	6008	2	N	-0-					-0-
12	6106	X	6106	-0-	-0-	-0-	204	1	5902	2	N	-0-					-0-
01	6574	X	6574	-0-	-0-	-0-	217	1	6357	2	N	-0-					-0-
02	5264	X	4815	-0-	-449	-0-	158	1	4657	2	N	-0-					-0-

EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 184888 COMPL. DATE 07/19/2001 TOTAL DEPTH 8565 PERF. 7709 - 8371

09	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	36	1	1106	3	Y	-0-					8
10	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	6	1	1208	3	Y	-0-					8
11	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	6	1	1149	3	Y	-0-					8
12	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	6	1	1129	3	Y	5					13
							6	9									
01	1116	N	1077	-0-	-39	-0-	5	1	1070	3	Y	2					15
							2	9									
*02	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	5	1	1015	3	Y	-0-					15

HADDOCK, E. L. WELL #: 4 RRCID -> 184915 COMPL. DATE 07/18/2001 TOTAL DEPTH 7761 PERF. 7207 - 7655

09	5166	X	5166	-0-	-0-	-0-	175	1	4991	2	N	-0-					-0-
10	5495	X	5495	-0-	-0-	-0-	185	1	5310	2	N	-0-					-0-
11	5010	X	4853	-0-	-157	-0-	160	1	4693	2	N	-0-					-0-
12	5270	X	4953	-0-	-317	-0-	166	1	4787	2	N	-0-					-0-
01	5270	X	4798	-0-	-472	-0-	158	1	4640	2	N	-0-					-0-
02	4760	X	4266	-0-	-494	-0-	140	1	4126	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

YOUNG, JEAN WELL #: 3 RRCID -> 184919 COMPL. DATE 07/12/2001 TOTAL DEPTH 8468 PERF. 7680 - 8344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	2820	N	2769	-0-	-51	-0-	89	1	2680	3	Y	-0-			-0-
10	2852	N	2846	-0-	-6	-0-	14	1	2832	3	Y	-0-			-0-
11	2820	N	2793	-0-	-27	-0-	14	1	2779	3	Y	-0-			-0-
12	2884	N	2884	-0-	-0-	-0-	14	1	2870	3	Y	-0-			-0-
01	2994	N	2994	-0-	-0-	-0-	15	1	2979	3	Y	-0-			-0-
*02	2615	N	2615	-0-	-0-	-0-	13	1	2602	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
09	3000	X	2835	-0-	-165	-0-	89	1	2746	3	Y	-0-			-0-
10	2914	X	2826	-0-	-88	-0-	14	1	2812	3	Y	-0-			-0-
11	2730	X	2722	-0-	-8	-0-	13	1	2709	3	Y	-0-			-0-
12	2945	N	2655	-0-	-290	-0-	13	1	2642	3	Y	-0-			-0-
01	2821	N	2454	-0-	-367	-0-	12	1	2442	3	Y	-0-			-0-
02	2548	N	2255	-0-	-293	-0-	11	1	2244	3	Y	-0-			-0-

MCKELVEY, CLARK W. FLP WELL #: 2 RRCID -> 184955 COMPL. DATE 04/14/2014 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7224 - 7650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	7109	X	7109	-0-	-0-	-0-	513	1	6596	2	N	-0-			-0-
10	6970	X	6970	-0-	-0-	-0-	520	1	6450	2	N	-0-			-0-
11	6377	X	6377	-0-	-0-	-0-	492	1	5885	2	N	-0-			-0-
12	7020	X	7020	-0-	-0-	-0-	520	1	6500	2	N	-0-			-0-
01	6688	X	6688	-0-	-0-	-0-	511	1	6177	2	N	-0-			-0-
*02	4043	X	4043	-0-	-0-	-0-	417	1	3626	2	N	-0-			-0-

STAGLIANO, VINCENT J. WELL #: 2 RRCID -> 184958 COMPL. DATE 07/29/2001 TOTAL DEPTH 8706 PERF. 7890 - 8634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	3441	X	3441	-0-	-0-	-0-	167	1	3274	3	Y	-0-			-0-
10	3293	X	3293	-0-	-0-	-0-	3293	3			Y	-0-			-0-
11	3702	X	3702	-0-	-0-	-0-	189	1	3513	3	Y	-0-			-0-
12	3565	X	3450	-0-	-115	-0-	190	1	3260	3	Y	-0-			-0-
01	3565	X	3043	-0-	-522	-0-	170	1	2873	3	Y	-0-			-0-
02	3444	X	3283	-0-	-161	-0-	183	1	3100	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
09	4620	X	4551	-0-	-69	-0-	221	1	4330	3	N	-0-			-0-
10	4774	X	4668	-0-	-106	-0-	4668	3			N	-0-			-0-
11	4590	X	4362	-0-	-228	-0-	223	1	4139	3	N	-0-			-0-
12	4712	X	4070	-0-	-642	-0-	224	1	3846	3	N	-0-			-0-
01	4712	X	4456	-0-	-256	-0-	250	1	4206	3	N	-0-			-0-
02	4256	X	3983	-0-	-273	-0-	222	1	3761	3	N	-0-			-0-

CHIEF-PENT WELL #: 2 RRCID -> 184963 COMPL. DATE 06/05/2001 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 6788 - 7065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	2130	N	2092	-0-	-38	-0-	73	1	2019	2	N	-0-			-0-
10	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	76	1	2104	2	N	-0-			-0-
11	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	73	1	2021	2	N	-0-			-0-
12	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	77	1	2109	2	N	-0-			-0-
01	2505	N	2505	-0-	-0-	-0-	90	1	2415	2	N	-0-			-0-
02	1960	N	1952	-0-	-8	-0-	69	1	1883	2	N	-0-			-0-

CHIEF-PENT WELL #: 3 RRCID -> 184964 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 6854 - 7160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	4575	X	4575	-0-	-0-	-0-	161	1	4414	2	N	-0-			-0-
10	4647	X	4647	-0-	-0-	-0-	163	1	4484	2	N	-0-			-0-
11	4416	X	4416	-0-	-0-	-0-	152	1	4264	2	N	-0-			-0-
12	4730	X	4730	-0-	-0-	-0-	166	1	4564	2	N	-0-			-0-
01	4681	X	4598	-0-	-83	-0-	165	1	4433	2	N	-0-			-0-
02	4228	X	3962	-0-	-266	-0-	136	1	3826	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ACOLA, SAM WELL #: 2 RRCID -> 184965 COMPL. DATE 05/30/2001 TOTAL DEPTH 7357 PERF. 7040 - 7250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	540	N	483	-0-	-57	-0-	17	1	466	3	Y	-0-					-0-
10	651	N	484	-0-	-167	-0-	2	1	482	3	Y	-0-					-0-
11	420	N	272	-0-	-148	-0-	1	1	271	3	Y	-0-					-0-
12	637	N	637	-0-	-0-	-0-	3	1	634	3	Y	-0-					-0-
01	496	N	496	-0-	-0-	-0-	3	1	493	3	Y	-0-					-0-
*02	952	N	952	-0-	-0-	-0-	169	1	783	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
09	2220	N	2123	-0-	-97	-0-	103	1	2020	2	N	-0-					-0-
10	2263	N	2194	-0-	-69	-0-	2194	2			N	-0-					-0-
11	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	109	1	2019	2	N	-0-					-0-
12	2201	N	2119	-0-	-82	-0-	117	1	2002	2	N	-0-					-0-
01	2201	N	2162	-0-	-39	-0-	121	1	2041	2	N	-0-					-0-
02	1988	N	1914	-0-	-74	-0-	107	1	1807	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
09	3037	X	3037	-0-	-0-	-0-	148	1	2889	2	N	-0-					-0-
10	3100	X	3025	-0-	-75	-0-	3025	2			N	-0-					-0-
11	3000	X	2995	-0-	-5	-0-	153	1	2842	2	N	-0-					-0-
12	3100	X	3060	-0-	-40	-0-	169	1	2891	2	N	-0-					-0-
01	3100	X	2099	-0-	-1001	-0-	118	1	1981	2	N	-0-					-0-
02	2800	X	55	-0-	-2745	-0-	3	1	52	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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VISTA MANUFACTURING WELL #: 2 RRCID -> 184974 COMPL. DATE 09/09/2001 TOTAL DEPTH 8755 PERF. 7858 - 8610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1200	N	1155	-0-	-45	-0-	36	1	1119	3	N	-0-					-0-
10	1240	N	1015	-0-	-225	-0-	5	1	1010	3	N	-0-					-0-
11	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	7	1	1340	3	N	-0-					-0-
12	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	6	1	1227	3	N	-0-					-0-
01	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	6	1	1205	3	N	-0-					-0-
02	1260	N	1028	-0-	-232	-0-	5	1	1023	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
09	2040	N	2022	-0-	-18	-0-	46	1	1976	2	N	-0-					-0-
10	2015	N	1893	-0-	-122	-0-	43	1	1850	2	N	-0-					-0-
11	1950	N	1819	-0-	-131	-0-	40	1	1779	2	N	-0-					-0-
12	2077	N	2019	-0-	-58	-0-	45	1	1974	2	N	-0-					-0-
01	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	70	1	2045	2	N	-0-					-0-
*02	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	40	1	1797	2	N	-0-					-0-

MAEYERS, DAN B. GU "B" WELL #: 6 RRCID -> 184982 COMPL. DATE 07/11/2001 TOTAL DEPTH 7851 PERF. 7277 - 7685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	65	1	1936	3	N	-0-					-0-
10	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	10	1	2129	3	N	-0-					-0-
11	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	11	1	2186	3	N	-0-					-0-
12	2077	N	2020	-0-	-57	-0-	10	1	2010	3	N	-0-					-0-
01	2139	N	1686	-0-	-453	-0-	8	1	1678	3	N	-0-					-0-
02	2044	N	1541	-0-	-503	-0-	8	1	1533	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CHIEF-PENT WELL #: 4 RRCID -> 184994 COMPL. DATE 09/05/2001 TOTAL DEPTH 7233 PERF. 6806 - 7120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4027	X	4027	-0-	-0-	-0-	140	1	3887	2	N	-0-					-0-
10	3900	X	3900	-0-	-0-	-0-	137	1	3763	2	N	-0-					-0-
11	3557	X	3557	-0-	-0-	-0-	122	1	3435	2	N	-0-					-0-
12	3299	X	3299	-0-	-0-	-0-	115	1	3184	2	N	-0-					-0-
01	3310	X	3310	-0-	-0-	-0-	118	1	3192	2	N	-0-					-0-
*02	3156	X	3156	-0-	-0-	-0-	107	1	3049	2	N	-0-					-0-

PKF WELL #: 2 RRCID -> 184995 COMPL. DATE 06/27/2001 TOTAL DEPTH 8343 PERF. 7650 - 8264

09	3003	X	3003	-0-	-0-	-0-	146	1	2857	2	N	-0-					-0-
10	2888	X	2888	-0-	-0-	-0-	2888	2			N	-0-					-0-
11	2766	X	2766	-0-	-0-	-0-	141	1	2625	2	N	-0-					-0-
12	2852	X	2851	-0-	-1	-0-	157	1	2694	2	N	-0-					-0-
01	3004	X	3004	-0-	-0-	-0-	168	1	2836	2	N	-0-					-0-
02	2576	X	2544	-0-	-32	-0-	142	1	2402	2	N	-0-					-0-

MASSEY, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 184996 COMPL. DATE 06/05/2001 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 7613 - 8277

09	2190	N	2168	-0-	-22	-0-	70	1	2098	3	Y	-0-					-0-
10	2294	N	2248	-0-	-46	-0-	11	1	2237	3	Y	-0-					-0-
11	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	11	1	2160	3	Y	-0-					-0-
12	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	11	1	2221	3	Y	-0-					-0-
01	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	11	1	2225	3	Y	-0-					-0-
*02	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	10	1	2018	3	Y	-0-					-0-

EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 184997 COMPL. DATE 07/17/2001 TOTAL DEPTH 8578 PERF. 8071 - 8447

09	1380	N	1186	-0-	-194	-0-	41	1	1139	3	Y	5					12
							6	9									
10	1395	N	1314	-0-	-81	-0-	6	1	1308	3	Y	-0-					12
11	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	7	1	1353	3	Y	-0-					12
12	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	6	1	1258	3	Y	1					13
							1	9									
01	1333	N	1217	-0-	-116	-0-	6	1	1211	3	Y	-0-					13
*02	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	6	1	1314	3	Y	13					-0-
							14	9									

GRAHAM HEIRS WELL #: 6 RRCID -> 184998 COMPL. DATE 06/29/2001 TOTAL DEPTH 8051 PERF. 7447 - 7929

09	1980	N	1928	-0-	-52	-0-	60	1	1868	3	Y	-0-					-0-
10	2046	N	1886	-0-	-160	-0-	9	1	1877	3	Y	-0-					-0-
11	1980	N	1633	-0-	-347	-0-	8	1	1625	3	Y	-0-					-0-
12	1984	N	1652	-0-	-332	-0-	8	1	1644	3	Y	-0-					-0-
01	1891	N	1470	-0-	-421	-0-	7	1	1463	3	Y	-0-					-0-
02	1512	N	1172	-0-	-340	-0-	6	1	1166	3	Y	-0-					-0-

MCCURDY, ANNA GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 184999 COMPL. DATE 08/02/2001 TOTAL DEPTH 8124 PERF. 7529 - 8011

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LAU WELL #: 2 RRCID -> 185065 COMPL. DATE 08/23/2001 TOTAL DEPTH 7724 PERF. 7183 - 7565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3900	X	3810	-0-	-90	-0-	86	1	3724	2	N	-0-					-0-
10	4030	X	3784	-0-	-246	-0-	85	1	3699	2	N	-0-					-0-
11	3900	X	3674	-0-	-226	-0-	121	1	3553	2	N	-0-					-0-
12	4030	X	3550	-0-	-480	-0-	119	1	3431	2	N	-0-					-0-
01	3999	X	3502	-0-	-497	-0-	115	1	3387	2	N	-0-					-0-
02	3556	X	3235	-0-	-321	-0-	106	1	3129	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
09	5649	X	5649	-0-	-0-	-0-	192	1	5457	2	N	-0-					-0-
10	5423	X	5423	-0-	-0-	-0-	183	1	5240	2	N	-0-					-0-
11	6163	X	6163	-0-	-0-	-0-	203	1	5960	2	N	-0-					-0-
12	6247	X	6247	-0-	-0-	-0-	209	1	6038	2	N	-0-					-0-
01	6159	X	6159	-0-	-0-	-0-	203	1	5956	2	N	-0-					-0-
*02	5431	X	5431	-0-	-0-	-0-	179	1	5252	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
09	3030	X	2746	-0-	-284	-0-	89	1	2657	3	N	-0-					-0-
10	3100	X	2801	-0-	-299	-0-	14	1	2787	3	N	-0-					-0-
11	2820	X	2558	-0-	-262	-0-	12	1	2546	3	N	-0-					-0-
12	2914	X	2794	-0-	-120	-0-	14	1	2780	3	N	-0-					-0-
01	3049	X	3049	-0-	-0-	-0-	15	1	3034	3	N	-0-					-0-
02	2576	X	2553	-0-	-23	-0-	12	1	2541	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
09	7500	X	6951	-0-	-549	-0-	236	1	6715	2	N	-0-					-0-
10	7916	X	7916	-0-	-0-	-0-	267	1	7649	2	N	-0-					-0-
11	7230	X	7221	-0-	-9	-0-	238	1	6983	2	N	-0-					-0-
12	7386	X	7386	-0-	-0-	-0-	247	1	7139	2	N	-0-					-0-
01	7564	X	7040	-0-	-524	-0-	232	1	6808	2	N	-0-					-0-
02	6832	X	6341	-0-	-491	-0-	208	1	6133	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
09	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	59	1	1685	3	Y	-0-					-0-
10	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	9	1	1795	3	Y	-0-					-0-
11	1740	N	1601	-0-	-139	-0-	8	1	1593	3	Y	-0-					-0-
12	1798	N	1683	-0-	-115	-0-	8	1	1675	3	Y	-0-					-0-
01	1798	N	1474	-0-	-324	-0-	7	1	1467	3	Y	-0-					-0-
*02	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	8	1	1650	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
09	2040	N	1812	-0-	-228	-0-	64	1	1748	3	Y	-0-					8
10	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	10	1	1957	3	Y	-0-					8
11	1980	N	1910	-0-	-70	-0-	9	1	1901	3	Y	-0-					8
12	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	10	1	1936	3	Y	2					10
							2	9									
01	1953	N	1951	-0-	-2	-0-	10	1	1940	3	Y	1					11
							1	9									
02	1792	N	1758	-0-	-34	-0-	9	1	1749	3	Y	-0-					11

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CHIEF-PENT WELL #: 5 RRCID -> 185142 COMPL. DATE 08/28/2001 TOTAL DEPTH 7235 PERF. 6768 - 7112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3300	X	3135	-0-	-165	-0-	106	1	3029	2	N	-0-					-0-
10	3317	X	3140	-0-	-177	-0-	108	1	3032	2	N	-0-					-0-
11	3180	X	3019	-0-	-161	-0-	105	1	2914	2	N	-0-					-0-
12	3255	X	3036	-0-	-219	-0-	107	1	2929	2	N	-0-					-0-
01	3255	X	3124	-0-	-131	-0-	113	1	3011	2	N	-0-					-0-
02	2940	X	2807	-0-	-133	-0-	98	1	2709	2	N	-0-					-0-

WAGGONER, MARIE "C" WELL #: 12 RRCID -> 185150 COMPL. DATE 05/30/2001 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 7298 - 7811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	483	N	483	-0-	-0-	-0-	336	1	147	3	Y	-0-					-0-
10	523	N	523	-0-	-0-	-0-	342	1	181	3	Y	-0-					-0-
11	508	N	508	-0-	-0-	-0-	331	1	177	3	Y	-0-					-0-
12	533	N	533	-0-	-0-	-0-	342	1	191	3	Y	-0-					-0-
01	494	N	494	-0-	-0-	-0-	342	1	152	3	Y	-0-					-0-
*02	426	N	426	-0-	-0-	-0-	309	1	117	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4004	X	4004	-0-	-0-	-0-	125	1	3879	3	N	-0-					-0-
10	4259	X	4259	-0-	-0-	-0-	21	1	4238	3	N	-0-					-0-
11	4100	X	4100	-0-	-0-	-0-	20	1	4080	3	N	-0-					-0-
12	4097	X	4097	-0-	-0-	-0-	20	1	4077	3	N	-0-					-0-
01	3886	X	3886	-0-	-0-	-0-	19	1	3867	3	N	-0-					-0-
*02	3544	X	3544	-0-	-0-	-0-	17	1	3527	3	N	-0-					-0-

RIGGS, J. H. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 185293 COMPL. DATE 08/21/2001 TOTAL DEPTH 8468 PERF. 7702 - 8385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	53	1	1554	3	Y	-0-					-0-
10	1581	N	1558	-0-	-23	-0-	8	1	1550	3	Y	-0-					-0-
11	1530	N	1321	-0-	-209	-0-	6	1	1315	3	Y	-0-					-0-
12	1612	N	1281	-0-	-331	-0-	6	1	1275	3	Y	-0-					-0-
01	1550	N	1272	-0-	-278	-0-	6	1	1266	3	Y	-0-					-0-
*02	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	7	1	1354	3	Y	-0-					-0-

RIGGS, J. H. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 185294 COMPL. DATE 08/21/2001 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 7568 - 8225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-	81	1	2306	3	Y	-0-					-0-
10	2480	N	2444	-0-	-36	-0-	12	1	2432	3	Y	-0-					-0-
11	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	12	1	2393	3	Y	-0-					-0-
12	2466	N	2466	-0-	-0-	-0-	12	1	2422	3	Y	29	27	1			2
							32	9									
01	2434	N	2434	-0-	-0-	-0-	12	1	2422	3	Y	-0-	1	1			1
*02	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	11	1	2203	3	Y	1					-0-
							1	9									

RIGGS, J. H. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 185295 COMPL. DATE 07/27/2001 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 7555 - 8227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4470	X	4346	-0-	-124	-0-	146	1	4200	3	Y	-0-					-0-
10	4619	X	4573	-0-	-46	-0-	22	1	4551	3	Y	-0-					-0-
11	4470	X	4396	-0-	-74	-0-	21	1	4375	3	Y	-0-					-0-
12	4619	X	4477	-0-	-142	-0-	22	1	4455	3	Y	-0-					-0-
01	4588	X	4410	-0-	-178	-0-	22	1	4388	3	Y	-0-					-0-
02	4144	X	4042	-0-	-102	-0-	20	1	4022	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MCCURDY, ANNA GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 185317 COMPL. DATE 08/20/2001 TOTAL DEPTH 8119 PERF. 7568 - 8030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

FOSTER, WANDA WELL #: 2 RRCID -> 185387 COMPL. DATE 09/04/2001 TOTAL DEPTH 7639 PERF. 7143 - 7516

09	3750	X	2738	-0-	-1012	-0-	93	1	2645	2	N	-0-			-0-
10	3658	X	2510	-0-	-1148	-0-	85	1	2425	2	N	-0-			-0-
11	3450	X	2165	-0-	-1285	-0-	71	1	2094	2	N	-0-			-0-
12	3069	X	1944	-0-	-1125	-0-	65	1	1879	2	N	-0-			-0-
01	2976	X	2089	-0-	-887	-0-	69	1	2020	2	N	-0-			-0-
02	2548	X	2543	-0-	-5	-0-	84	1	2459	2	N	-0-			-0-

MARES, H. F. JR. WELL #: 4 RRCID -> 185388 COMPL. DATE 09/12/2001 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7215 - 7767

09	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					Y	-0-			-0-
10	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-			-0-
11	180	N	-0-	-0-	-180	-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-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 3 RRCID -> 185392 COMPL. DATE 06/12/2001 TOTAL DEPTH 7482 PERF. 7021 - 7339

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 4 RRCID -> 185393 COMPL. DATE 06/15/2001 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 7015 - 7313

09	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	79	1	2237	2	N	-0-			-0-
10	2418	N	2198	-0-	-220	-0-	74	1	2124	2	N	-0-			-0-
11	2430	N	2029	-0-	-401	-0-	67	1	1962	2	N	-0-			-0-
12	2387	N	2149	-0-	-238	-0-	72	1	2077	2	N	-0-			-0-
01	2201	N	1464	-0-	-737	-0-	48	1	1416	2	N	-0-			-0-
*02	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	65	1	1899	2	N	-0-			-0-

HUDDLESTON, NELL "C" WELL #: 3 RRCID -> 185394 COMPL. DATE 08/17/2001 TOTAL DEPTH 7458 PERF. 6985 - 7347

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 185485 COMPL. DATE 08/22/2001 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 7613 - 8171

09	1920	N	1590	-0-	-330	-0-	36	1	1554	3	N	-0-			-0-
10	1922	N	1569	-0-	-353	-0-	5	1	1564	3	N	-0-			-0-
11	1740	N	1475	-0-	-265	-0-	5	1	1470	3	N	-0-			-0-
12	1643	N	1578	-0-	-65	-0-	5	1	1573	3	N	-0-			-0-
01	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	5	1	1583	3	N	-0-			-0-
*02	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	7	1	1481	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ADAMS, ROSA WELL #: 1 RRCID -> 185606 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 8666 PERF. 8022 - 8550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			Y	-0-					-0-
10	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			Y	-0-					-0-
11	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			Y	-0-					-0-
12	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			Y	-0-					-0-
01	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			Y	-0-					-0-
*02	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			Y	-0-					-0-

BOYD WELL #: 4 RRCID -> 185607 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7874 - 8650

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EVERS WELL #: 3 RRCID -> 185608 COMPL. DATE 09/08/2001 TOTAL DEPTH 8758 PERF. 7908 - 8670

09	919	N	919	-0-	-0-	-0-	24	1	223	2	Y	2					5
							670	3	2	9							
10	287	N	287	-0-	-0-	-0-	1	1	70	2	Y	-0-					5
							216	3									
11	566	N	566	-0-	-0-	-0-	295	1	66	2	Y	-0-					5
							205	3									
12	288	N	288	-0-	-0-	-0-	1	1	70	2	Y	-0-					5
							217	3									
01	224	N	224	-0-	-0-	-0-	1	1	54	2	Y	-0-					5
							169	3									
*02	261	N	261	-0-	-0-	-0-	1	1	62	2	Y	5					-0-
							192	3	6	9							

EVERS WELL #: 4 RRCID -> 185609 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 8736 PERF. 7890 - 8630

09	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	35	1	349	2	Y	4					13
							1047	3	4	9							
10	1457	N	1404	-0-	-53	-0-	5	1	339	2	Y	7					20
							1052	3	8	9							
11	1380	N	1331	-0-	-49	-0-	5	1	320	2	Y	2					22
							1004	3	2	9							
12	1488	N	1290	-0-	-198	-0-	5	1	312	2	Y	-0-	17	1			5
							973	3									
01	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	6	1	356	2	Y	7					12
							1107	3	8	9							
*02	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	5	1	317	2	Y	1					13
							989	3	1	9							

ACOLA, SAM WELL #: 3 RRCID -> 185643 COMPL. DATE 10/02/2001 TOTAL DEPTH 7459 PERF. 6865 - 7358

09	4268	X	4268	-0-	-0-	-0-	151	1	4117	3	Y	-0-					-0-
10	4309	X	4253	-0-	-56	-0-	21	1	4232	3	Y	-0-					-0-
11	4170	X	4104	-0-	-66	-0-	20	1	4084	3	Y	-0-					-0-
12	4464	X	4216	-0-	-248	-0-	21	1	4195	3	Y	-0-					-0-
01	4464	X	4211	-0-	-253	-0-	21	1	4167	3	Y	21	21	1			-0-
							23	9									
02	3976	X	3838	-0-	-138	-0-	19	1	3817	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

LYNNE WEIL WELL #: 8 RRCID -> 185693 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 7674 PERF. 7164 - 7548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6636	X	6636	-0-	-0-	-0-	150	1	6486	2	N	-0-					-0-
10	6706	X	6706	-0-	-0-	-0-	151	1	6555	2	N	-0-					-0-
11	3577	X	3577	-0-	-0-	-0-	79	1	3498	2	N	-0-					-0-
12	5588	X	5588	-0-	-0-	-0-	125	1	5463	2	N	-0-					-0-
01	6619	X	6619	-0-	-0-	-0-	145	1	6474	2	N	-0-					-0-
*02	6072	X	6072	-0-	-0-	-0-	133	1	5939	2	N	-0-					-0-

LAU WELL #: 3 RRCID -> 185695 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 7704 PERF. 7177 - 7589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2670	X	1088	-0-	-1582	-0-	102	1	986	2	N	-0-					-0-
10	206	X	206	-0-	-0-	-0-	31	1	175	2	N	-0-					-0-
11	3122	X	3122	-0-	-0-	-0-	776	1	2346	2	N	-0-					-0-
12	2968	X	2968	-0-	-0-	-0-	786	1	2182	2	N	-0-					-0-
01	3100	N	5091	-0-	1991	1991	857	1	4234	2	N	-0-					-0-
*02	5440	X	3449	-0-	-1991	-0-	732	1	2717	2	N	-0-					-0-

WAGGONER WELL #: 32 RRCID -> 185719 COMPL. DATE 08/30/2001 TOTAL DEPTH 8092 PERF. 7319 - 7933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	943	N	943	-0-	-0-	-0-	46	1	872	3	Y	23					96
							25	9									
10	992	N	947	-0-	-45	-0-	6	1	929	3	Y	11					107
							12	9									
11	960	N	784	-0-	-176	-0-	5	1	768	3	Y	10					117
							11	9									
12	961	N	809	-0-	-152	-0-	5	1	803	3	Y	1	90	1			28
							1	9									
01	964	N	964	-0-	-0-	-0-	6	1	957	3	Y	1					29
							1	9									
*02	795	N	795	-0-	-0-	-0-	5	1	787	3	Y	3					32
							3	9									

EVERS "A" WELL #: 2 RRCID -> 185720 COMPL. DATE 06/19/2001 TOTAL DEPTH 8565 PERF. 7770 - 8477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	35	1	1025	3	Y	1					2
							1	9									
10	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	5	1	1079	3	Y	-0-					2
11	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	5	1	1061	3	Y	1					3
							1	9									
12	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	5	1	1081	3	Y	1					4
							1	9									
01	1085	N	1061	-0-	-24	-0-	5	1	1055	3	Y	1					5
							1	9									
02	1008	N	992	-0-	-16	-0-	5	1	987	3	Y	-0-					5

LYNNE WEIL WELL #: 6 RRCID -> 185721 COMPL. DATE 07/19/2001 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 7204 - 7593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4210	X	4210	-0-	-0-	-0-	435	1	3775	2	N	-0-					-0-
10	3114	X	3114	-0-	-0-	-0-	434	1	2680	2	N	-0-					-0-
11	4228	X	4228	-0-	-0-	-0-	445	1	3783	2	N	-0-					-0-
12	4438	X	4438	-0-	-0-	-0-	463	1	3975	2	N	-0-					-0-
01	6015	X	6015	-0-	-0-	-0-	496	1	5519	2	N	-0-					-0-
*02	6634	X	6634	-0-	-0-	-0-	474	1	6160	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

RIGGS, J. H. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 185722 COMPL. DATE 08/29/2001 TOTAL DEPTH 8537 PERF. 7740 - 8350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1890	N	1651	-0-	-239	-0-	58	1	1593	3	Y	-0-					-0-
10	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	10	1	2000	3	Y	-0-					-0-
11	1800	N	1660	-0-	-140	-0-	8	1	1652	3	Y	-0-					-0-
12	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	8	1	1513	3	Y	-0-					-0-
01	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	8	1	1539	3	Y	4					4
							4	9									
*02	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	9	1	1807	3	Y	7					11
							8	9									

KNAPP WELL #: 6 RRCID -> 185723 COMPL. DATE 08/16/2001 TOTAL DEPTH 8165 PERF. 7446 - 7996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8220	X	8011	-0-	-209	-0-	282	1	7726	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
10	8494	X	8137	-0-	-357	-0-	40	1	8097	3	Y	-0-					-0-
11	8220	X	7724	-0-	-496	-0-	37	1	7687	3	Y	-0-					-0-
12	8091	X	7657	-0-	-434	-0-	38	1	7619	3	Y	-0-					-0-
01	8091	X	7952	-0-	-139	-0-	40	1	7912	3	Y	-0-					-0-
02	7308	X	7249	-0-	-59	-0-	35	1	7214	3	Y	-0-					-0-

MCALISTER, O. H. GU WELL #: 14 RRCID -> 185754 COMPL. DATE 08/03/2001 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7007 - 7337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-

EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 185755 COMPL. DATE 07/23/2001 TOTAL DEPTH 8580 PERF. 7723 - 8421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1500	N	1419	-0-	-81	-0-	47	1	1372	3	Y	-0-					10
10	1550	N	1427	-0-	-123	-0-	7	1	1420	3	Y	-0-					10
11	1470	N	1332	-0-	-138	-0-	6	1	1326	3	Y	-0-					10
12	1457	N	1299	-0-	-158	-0-	6	1	1293	3	Y	-0-					10
01	1426	N	1269	-0-	-157	-0-	6	1	1263	3	Y	-0-					10
*02	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	6	1	1254	3	Y	-0-					10

RIGGS, J. H. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 185763 COMPL. DATE 09/20/2001 TOTAL DEPTH 8535 PERF. 7753 - 8348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2130	N	2046	-0-	-84	-0-	69	1	1977	3	Y	-0-					-0-
10	2077	N	2045	-0-	-32	-0-	10	1	2035	3	Y	-0-					-0-
11	2070	N	2047	-0-	-23	-0-	10	1	2037	3	Y	-0-					-0-
12	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	11	1	2183	3	Y	-0-					-0-
01	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	11	1	2190	3	Y	-0-					-0-
*02	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	11	1	2347	3	Y	-0-					-0-

WCCO 4-MORELAND, E. B. WELL #: 1 RRCID -> 185764 COMPL. DATE 07/25/2001 TOTAL DEPTH 7438 PERF. 6919 - 7329

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4110	X	4110	-0-	-0-	-0-	140	1	3970	3	N	-0-					-0-
10	4193	X	4193	-0-	-0-	-0-	20	1	4173	3	N	-0-					-0-
11	4081	X	4081	-0-	-0-	-0-	20	1	4061	3	N	-0-					-0-
12	4154	X	4154	-0-	-0-	-0-	20	1	4134	3	N	-0-					-0-
01	4238	X	4238	-0-	-0-	-0-	21	1	4217	3	N	-0-					-0-
*02	3748	X	3748	-0-	-0-	-0-	18	1	3730	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ACOLA, SAM WELL #: 4 RRCID -> 185968 COMPL. DATE 11/05/2001 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 7080 - 7290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	729	N	729	-0-	-0-	-0-	24	1	705	3	Y	-0-					-0-
10	609	N	609	-0-	-0-	-0-	3	1	606	3	Y	-0-					-0-
11	555	N	555	-0-	-0-	-0-	3	1	552	3	Y	-0-					-0-
12	713	N	494	-0-	-219	-0-	2	1	492	3	Y	-0-					-0-
01	620	N	418	-0-	-202	-0-	2	1	416	3	Y	-0-					-0-
02	532	N	261	-0-	-271	-0-	1	1	260	3	Y	-0-					-0-

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
09	810	N	808	-0-	-2	-0-	23	1	195	2	Y	4	1	1			3
							586	3	4	9							
10	842	N	842	-0-	-0-	-0-	3	1	202	2	Y	7	10	1			-0-
							629	3	8	9							
11	810	N	796	-0-	-14	-0-	3	1	191	2	Y	-0-					-0-
							602	3									
12	837	N	820	-0-	-17	-0-	3	1	198	2	Y	-0-					-0-
							619	3									
01	837	N	810	-0-	-27	-0-	3	1	194	2	Y	5					5
							607	3	6	9							
*02	761	N	761	-0-	-0-	-0-	3	1	180	2	Y	14	17	1			2
							563	3	15	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
09	4020	X	3989	-0-	-31	-0-	129	1	3860	3	Y	-0-					-0-
10	4154	X	4050	-0-	-104	-0-	20	1	4030	3	Y	-0-					-0-
11	4020	X	3940	-0-	-80	-0-	19	1	3921	3	Y	-0-					-0-
12	4069	X	4069	-0-	-0-	-0-	20	1	4049	3	Y	-0-					-0-
01	4061	X	3814	-0-	-247	-0-	19	1	3795	3	Y	-0-					-0-
02	3668	X	3653	-0-	-15	-0-	18	1	3635	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
09	2932	X	2932	-0-	-0-	-0-	99	1	2833	3	Y	-0-					-0-
10	2911	N	2911	-0-	-0-	-0-	14	1	2897	3	Y	-0-					-0-
11	2790	N	2790	-0-	-0-	-0-	14	1	2776	3	Y	-0-					-0-
12	2976	N	2862	-0-	-114	-0-	14	1	2848	3	Y	-0-					-0-
01	2914	N	2873	-0-	-41	-0-	14	1	2859	3	Y	-0-					-0-
02	2604	N	2558	-0-	-46	-0-	12	1	2546	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
09	6644	X	6644	-0-	-0-	-0-	183	1	1609	2	N	18					233
							4832	3	20	9							
10	6700	X	6700	-0-	-0-	-0-	25	1	1617	2	N	25	189	1			69
							5030	3	28	9							
11	6820	X	6820	-0-	-0-	-0-	25	1	1633	2	N	48					117
							5109	3	53	9							
12	6901	X	6901	-0-	-0-	-0-	25	1	1650	2	N	71					188
							5148	3	78	9							
01	6801	X	6801	-0-	-0-	-0-	26	1	1626	2	N	62	168	1			82
							5081	3	68	9							
*02	6196	X	6196	-0-	-0-	-0-	23	1	1483	2	N	46					128
							4639	3	51	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

COLE, BOB WELL #: 1 RRCID -> 186453 COMPL. DATE 04/26/2001 TOTAL DEPTH 8665 PERF. 7676 - 8235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1067					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1067					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1067					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1067					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1067					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1067					N	-0-					-0-

MORRIS, J. S. DR. WELL #: 7 RRCID -> 186454 COMPL. DATE 09/06/2001 TOTAL DEPTH 7675 PERF. 7129 - 7593

09	3930	X	3062	-0-	-868	-0-	109	1	2953	3	Y	-0-					10
10	4030	X	3418	-0-	-612	-0-	17	1	3401	3	Y	-0-					10
11	3780	X	3780	-0-	-0-	-0-	18	1	3762	3	Y	-0-					10
12	3867	X	3867	-0-	-0-	-0-	19	1	3848	3	Y	-0-					10
01	3791	X	3791	-0-	-0-	-0-	19	1	3743	3	Y	26	36	1			-0-
							29	9									
*02	3103	X	3103	-0-	-0-	-0-	15	1	3085	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									

NORMAN, J. E. GAS UNIT "C" WELL #: 6 RRCID -> 186460 COMPL. DATE 08/23/2001 TOTAL DEPTH 7866 PERF. 7341 - 7721

09	1230	N	636	-0-	-594	-0-	18	1	618	3	N	-0-					-0-
10	1240	N	551	-0-	-689	-0-	3	1	548	3	N	-0-					-0-
11	660	N	536	-0-	-124	-0-	3	1	533	3	N	-0-					-0-
12	651	N	520	-0-	-131	-0-	3	1	517	3	N	-0-					-0-
01	558	N	378	-0-	-180	-0-	2	1	376	3	N	-0-					-0-
02	504	N	453	-0-	-51	-0-	2	1	451	3	N	-0-					-0-

LAMBERT, CHARLIE "A" WELL #: 1 RRCID -> 186467 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 7263 - 7583

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SANI WELL #: 1 RRCID -> 186470 COMPL. DATE 07/24/2001 TOTAL DEPTH 8666 PERF. 7647 - 8583

09	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	41	1	1172	3	Y	-0-					-0-
10	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	7	1	1334	3	Y	-0-					-0-
11	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	6	1	1250	3	Y	-0-					-0-
12	1240	N	1213	-0-	-27	-0-	6	1	1201	3	Y	5					5
							6	9									
01	1333	N	1152	-0-	-181	-0-	6	1	1146	3	Y	-0-					5
*02	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	6	1	1227	3	Y	26	25	1			6
							29	9									

GARRETT, R. S. "B" WELL #: 8 RRCID -> 186472 COMPL. DATE 07/03/2001 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 7007 - 7199

09	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	53	1	1513	2	N	-0-					-0-
10	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	51	1	1468	2	N	-0-					-0-
11	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	48	1	1398	2	N	-0-					-0-
12	1457	N	1455	-0-	-2	-0-	49	1	1406	2	N	-0-					-0-
01	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	48	1	1420	2	N	-0-					-0-
02	1316	N	1279	-0-	-37	-0-	42	1	1237	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
09	4950	X	4750	-0-	-200	-0-	163	1	4587	3	Y	-0-					-0-
10	5115	X	4914	-0-	-201	-0-	24	1	4890	3	Y	-0-					-0-
11	4950	X	4685	-0-	-265	-0-	23	1	4662	3	Y	-0-					-0-
12	4788	X	4788	-0-	-0-	-0-	24	1	4764	3	Y	-0-					-0-
01	4786	X	4786	-0-	-0-	-0-	24	1	4762	3	Y	-0-					-0-
02	4228	X	3986	-0-	-242	-0-	19	1	3936	3	Y	28					28
							31	9									

EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 186475 COMPL. DATE 09/26/2001 TOTAL DEPTH 8609 PERF. 7774 - 8486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4350	X	4303	-0-	-47	-0-	151	1	4141	3	Y	10					10
							11	9									
10	4495	X	4437	-0-	-58	-0-	22	1	4411	3	Y	4					14
							4	9									
11	4350	X	4266	-0-	-84	-0-	21	1	4245	3	Y	-0-					14
12	4650	X	4342	-0-	-308	-0-	21	1	4302	3	Y	17	12	1			19
							19	9									
01	4650	X	4281	-0-	-369	-0-	21	1	4259	3	Y	1					20
							1	9									
02	4004	X	3798	-0-	-206	-0-	18	1	3780	3	Y	-0-					20

EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 186476 COMPL. DATE 10/11/2001 TOTAL DEPTH 8577 PERF. 7707 - 8369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EVERS "A" WELL #: 3 RRCID -> 186477 COMPL. DATE 11/08/2001 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7749 - 8378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	999	N	999	-0-	-0-	-0-	35	1	964	3	Y	-0-					-0-
10	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	6	1	1240	3	Y	17					17
							19	9									
11	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	6	1	1136	3	Y	29	29	1			17
							32	9									
12	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	6	1	1152	3	Y	1	1	1			17
							1	9									
01	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	6	1	1183	3	Y	-0-					17
*02	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	5	1	1059	3	Y	-0-					17

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
09	660	N	601	-0-	-59	-0-	22	1	578	3	Y	1	82	1			3
							1	9									
10	682	N	658	-0-	-24	-0-	3	1	635	3	Y	18	4	1			17
							20	9									
11	630	N	614	-0-	-16	-0-	3	1	599	3	Y	11					28
							12	9									
12	639	N	639	-0-	-0-	-0-	3	1	622	3	Y	13	39	1			2
							14	9									
01	651	N	642	-0-	-9	-0-	3	1	627	3	Y	11					13
							12	9									
*02	582	N	582	-0-	-0-	-0-	3	1	565	3	Y	13					26
							14	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
09	120	N	89	-0-	-31	-0-	2	1	87	2	N	-0-			-0-
10	98	N	98	-0-	-0-	-0-	2	1	96	2	N	-0-			-0-
11	90	N	86	-0-	-4	-0-	3	1	83	2	N	-0-			-0-
12	107	N	107	-0-	-0-	-0-	4	1	103	2	N	-0-			-0-
01	93	N	83	-0-	-10	-0-	3	1	80	2	N	-0-			-0-
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					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
09	2580	X	1984	-0-	-596	-0-	100	1	1884	2	N	-0-			-0-
10	4152	X	4152	-0-	-0-	-0-	298	1	3854	2	N	-0-			-0-
11	3690	X	3690	-0-	-0-	-0-	441	1	3249	2	N	-0-			-0-
12	4400	X	4400	-0-	-0-	-0-	1137	1	3263	2	N	-0-			-0-
01	5175	X	5175	-0-	-0-	-0-	1314	1	3861	2	N	-0-			-0-
*02	3737	X	3737	-0-	-0-	-0-	496	1	3241	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
09	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	41	1	1152	2	Y	-0-			-0-
10	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	40	1	1138	2	Y	-0-			-0-
11	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	38	1	1106	2	Y	-0-			-0-
12	1240	N	1101	-0-	-139	-0-	37	1	1064	2	Y	-0-			-0-
01	1178	N	983	-0-	-195	-0-	32	1	951	2	Y	-0-			-0-
02	1064	N	879	-0-	-185	-0-	29	1	850	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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TAYLOR, 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
09	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	69	1	1829	3	Y	-0-			43
10	1891	N	1836	-0-	-55	-0-	9	1	1827	3	Y	-0-			43
11	1830	N	1627	-0-	-203	-0-	8	1	1619	3	Y	-0-			43
12	1953	N	1864	-0-	-89	-0-	9	1	1855	3	Y	-0-			43
01	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	10	1	1914	3	Y	-0-			43
*02	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	9	1	1780	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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
EVERS "A" WELL #: 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
09	4230	X	4149	-0-	-81	-0-	145	1	4002	3	Y	2					14
							2	9									
10	4371	X	4231	-0-	-140	-0-	21	1	4208	3	Y	2					16
							2	9									
11	4230	X	4164	-0-	-66	-0-	20	1	4133	3	Y	10	10	1			16
							11	9									
12	4340	X	4254	-0-	-86	-0-	21	1	4232	3	Y	1					17
							1	9									
01	4340	X	4127	-0-	-213	-0-	21	1	4099	3	Y	6					23
							7	9									
02	3892	X	3795	-0-	-97	-0-	18	1	3777	3	Y	-0-					23

GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 186588 COMPL. DATE 09/17/2001 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 7649 - 8264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	720	N	685	-0-	-35	-0-	23	1	662	3	N	-0-					-0-
10	744	N	711	-0-	-33	-0-	4	1	707	3	N	-0-					-0-
11	702	N	702	-0-	-0-	-0-	3	1	699	3	N	-0-					-0-
12	713	N	707	-0-	-6	-0-	4	1	703	3	N	-0-					-0-
01	718	N	718	-0-	-0-	-0-	4	1	714	3	N	-0-					-0-
02	644	N	642	-0-	-2	-0-	3	1	639	3	N	-0-					-0-

GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 186592 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 8285 PERF. 7607 - 8178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 186597 COMPL. DATE 10/11/2001 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 7618 - 8173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	840	N	726	-0-	-114	-0-	24	1	702	3	N	-0-					-0-
10	868	N	783	-0-	-85	-0-	4	1	779	3	N	-0-					-0-
11	810	N	746	-0-	-64	-0-	4	1	742	3	N	-0-					-0-
12	744	N	726	-0-	-18	-0-	4	1	722	3	N	-0-					-0-
01	775	N	668	-0-	-107	-0-	3	1	665	3	N	-0-					-0-
02	700	N	625	-0-	-75	-0-	3	1	622	3	N	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS WELL #: 13 RRCID -> 186598 COMPL. DATE 06/28/2001 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7085 - 7467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1080	N	969	-0-	-111	-0-	33	1	936	2	N	-0-					-0-
10	1085	N	966	-0-	-119	-0-	33	1	933	2	N	-0-					-0-
11	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	40	1	1186	2	N	-0-					-0-
12	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	47	1	1345	2	N	-0-					-0-
01	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	46	1	1341	2	N	-0-					-0-
*02	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	47	1	1369	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
KNAPP WELL #: 7 RRCID -> 186599 COMPL. DATE 08/24/2001 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 7362 - 7900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4620	X	4578	-0-	-42	-0-	162	1	4413	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
10	4774	X	4730	-0-	-44	-0-	23	1	4707	3	Y	-0-					-0-
11	4620	X	4605	-0-	-15	-0-	22	1	4583	3	Y	-0-					-0-
12	4646	X	4646	-0-	-0-	-0-	23	1	4623	3	Y	-0-					-0-
01	4619	X	4293	-0-	-326	-0-	21	1	4272	3	Y	-0-					-0-
*02	4177	X	4177	-0-	-0-	-0-	20	1	4157	3	Y	-0-					-0-

PIRKLE, LORENE WELL #: 4 RRCID -> 186600 COMPL. DATE 11/26/2001 TOTAL DEPTH 8406 PERF. 7611 - 8260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3960	X	3871	-0-	-89	-0-	125	1	3746	3	Y	-0-					-0-
10	4061	X	4015	-0-	-46	-0-	20	1	3995	3	Y	-0-					-0-
11	3900	X	3858	-0-	-42	-0-	19	1	3839	3	Y	-0-					-0-
12	4030	X	3890	-0-	-140	-0-	19	1	3871	3	Y	-0-					-0-
01	4030	X	4024	-0-	-6	-0-	20	1	4004	3	Y	-0-					-0-
02	3640	X	3572	-0-	-68	-0-	17	1	3555	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
09	13800	X	12067	-0-	-1733	-0-	410	1	11657	2	N	-0-					-0-
10	13857	X	12154	-0-	-1703	-0-	409	1	11745	2	N	-0-					-0-
11	12810	X	11199	-0-	-1611	-0-	369	1	10830	2	N	-0-					-0-
12	12927	X	11725	-0-	-1202	-0-	392	1	11333	2	N	-0-					-0-
01	12617	X	11527	-0-	-1090	-0-	380	1	11147	2	N	-0-					-0-
02	11256	X	10244	-0-	-1012	-0-	337	1	9907	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
09	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	48	1	2150	3	Y	-0-					-0-
10	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	63	1	2189	3	Y	-0-					-0-
11	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	72	1	2197	3	Y	-0-					-0-
12	2263	N	2246	-0-	-17	-0-	75	1	2171	3	Y	-0-					-0-
01	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	73	1	2311	3	Y	-0-					-0-
*02	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	66	1	2098	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
09	1830	N	1676	-0-	-154	-0-	37	1	1639	3	Y	-0-					-0-
10	1860	N	1676	-0-	-184	-0-	8	1	1668	3	Y	-0-					-0-
11	1710	N	1428	-0-	-282	-0-	7	1	1421	3	Y	-0-					-0-
12	1736	N	1645	-0-	-91	-0-	8	1	1637	3	Y	-0-					-0-
01	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	10	1	1913	3	Y	-0-					-0-
*02	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	8	1	1642	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
09	3116	X	3116	-0-	-0-	-0-	106	1	3010	2	N	-0-					-0-
10	3079	X	3079	-0-	-0-	-0-	104	1	2975	2	N	-0-					-0-
11	2890	X	2890	-0-	-0-	-0-	95	1	2795	2	N	-0-					-0-
12	3048	X	3048	-0-	-0-	-0-	102	1	2946	2	N	-0-					-0-
01	3133	X	3133	-0-	-0-	-0-	103	1	3030	2	N	-0-					-0-
*02	2723	X	2723	-0-	-0-	-0-	90	1	2633	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BECK, FRED WELL #: 5 RRCID -> 186707 COMPL. DATE 09/26/2001 TOTAL DEPTH 7635 PERF. 7143 - 7511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3690	X	3651	-0-	-39	-0-	124	1	3527	2	N	-0-					-0-
10	3813	X	3745	-0-	-68	-0-	126	1	3619	2	N	-0-					-0-
11	3720	X	3618	-0-	-102	-0-	119	1	3499	2	N	-0-					-0-
12	3813	X	3659	-0-	-154	-0-	122	1	3537	2	N	-0-					-0-
01	3813	X	3731	-0-	-82	-0-	123	1	3608	2	N	-0-					-0-
02	3416	X	3310	-0-	-106	-0-	109	1	3201	2	N	-0-					-0-

LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 6 RRCID -> 186711 COMPL. DATE 10/23/2001 TOTAL DEPTH 8364 PERF. 7619 - 8234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3329	X	3329	-0-	-0-	-0-	106	1	3223	3	N	-0-					-0-
10	3526	X	3526	-0-	-0-	-0-	17	1	3509	3	N	-0-					-0-
11	3380	X	3380	-0-	-0-	-0-	16	1	3364	3	N	-0-					-0-
12	3465	X	3465	-0-	-0-	-0-	17	1	3448	3	N	-0-					-0-
01	3388	X	3388	-0-	-0-	-0-	17	1	3371	3	N	-0-					-0-
*02	3179	X	3179	-0-	-0-	-0-	15	1	3164	3	N	-0-					-0-

CUFFMAN WELL #: 3 RRCID -> 186731 COMPL. DATE 12/10/2001 TOTAL DEPTH 8593 PERF. 7736 - 8490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	30	1	286	2	Y	10					12
							859	3	11	9							
10	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	5	1	294	2	Y	52	64	1			-0-
							911	3	57	9							
11	1140	N	1121	-0-	-19	-0-	4	1	270	2	Y	3	3	1			-0-
							844	3	3	9							
12	1178	N	1075	-0-	-103	-0-	4	1	260	2	Y	-0-					-0-
							811	3									
01	1178	N	1041	-0-	-137	-0-	4	1	251	2	Y	-0-					-0-
							786	3									
02	1036	N	1027	-0-	-9	-0-	4	1	248	2	Y	-0-					-0-
							775	3									

CUFFMAN WELL #: 4 RRCID -> 186732 COMPL. DATE 12/01/2001 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7772 - 8550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	421	N	421	-0-	-0-	-0-	12	1	100	2	Y	7					34
							301	3	8	9							
10	474	N	474	-0-	-0-	-0-	2	1	106	2	Y	32	51	1			15
							331	3	35	9							
11	445	N	445	-0-	-0-	-0-	2	1	107	2	Y	2	2	1			15
							334	3	2	9							
12	418	N	418	-0-	-0-	-0-	2	1	101	2	Y	-0-					15
							315	3									
01	491	N	491	-0-	-0-	-0-	2	1	118	2	Y	2					17
							369	3	2	9							
*02	435	N	435	-0-	-0-	-0-	2	1	99	2	Y	21	23	1			15
							311	3	23	9							

SHOOP, GLENN P. "G" WELL #: 2 RRCID -> 187012 COMPL. DATE 11/13/2001 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 7316 - 7855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6120	X	5880	-0-	-240	-0-	195	1	5685	3	Y	-0-					-0-
10	6324	X	6053	-0-	-271	-0-	29	1	6024	3	Y	-0-					-0-
11	6060	X	5819	-0-	-241	-0-	28	1	5791	3	Y	-0-					-0-
12	6138	X	5923	-0-	-215	-0-	29	1	5894	3	Y	-0-					-0-
01	6138	X	5834	-0-	-304	-0-	29	1	5805	3	Y	-0-					-0-
02	5488	X	5226	-0-	-262	-0-	25	1	5201	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SHOOP, GLENN P. "E" WELL #: 7 RRCID -> 187015 COMPL. DATE 12/03/2001 TOTAL DEPTH 7977 PERF. 7335 - 7857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	34					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	34					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	34					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	34					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	34					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	34					Y	-0-					-0-

DUNN, HOBBY ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 187016 COMPL. DATE 09/22/2001 TOTAL DEPTH 8540 PERF. 7747 - 8430

09	2580	N	2576	-0-	-4	-0-	87	1	2488	3	Y	1	1	1			3
							1	9									
10	2790	N	2634	-0-	-156	-0-	13	1	2621	3	Y	-0-					3
11	2670	N	2608	-0-	-62	-0-	13	1	2595	3	Y	-0-					3
12	2666	N	2651	-0-	-15	-0-	13	1	2634	3	Y	4					7
							4	9									
01	2635	N	2245	-0-	-390	-0-	11	1	2233	3	Y	1					8
							1	9									
*02	2671	N	2671	-0-	-0-	-0-	13	1	2649	3	Y	8					-0-
							9	9									

THATCHER, MATTIE WELL #: 2 RRCID -> 187037 COMPL. DATE 11/20/2001 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 7434 - 8016

09	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	53	1	1550	3	Y	-0-					-0-
10	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	8	1	1649	3	Y	-0-					-0-
11	1590	N	1580	-0-	-10	-0-	8	1	1572	3	Y	-0-					-0-
12	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	8	1	1617	3	Y	-0-					-0-
01	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	8	1	1606	3	Y	-0-					-0-
*02	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	7	1	1453	3	Y	-0-					-0-

COLE TRUST FOUR WELL #: 2 RRCID -> 187047 COMPL. DATE 11/02/2001 TOTAL DEPTH 8486 PERF. 7707 - 8387

09	1680	N	1647	-0-	-33	-0-	53	1	1594	3	Y	-0-					-0-
10	1736	N	1636	-0-	-100	-0-	8	1	1628	3	Y	-0-					-0-
11	1680	N	1603	-0-	-77	-0-	8	1	1595	3	Y	-0-					-0-
12	1705	N	1533	-0-	-172	-0-	8	1	1525	3	Y	-0-					-0-
01	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	8	1	1667	3	Y	-0-					-0-
*02	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	8	1	1572	3	Y	-0-					-0-

HUDDLESTON, NELL "D" WELL #: 1 RRCID -> 187059 COMPL. DATE 10/30/2001 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 6995 - 7345

09	4196	X	4196	-0-	-0-	-0-	142	1	4054	2	N	-0-					-0-
10	4125	X	4125	-0-	-0-	-0-	139	1	3986	2	N	-0-					-0-
11	3875	X	3875	-0-	-0-	-0-	128	1	3747	2	N	-0-					-0-
12	4208	X	4208	-0-	-0-	-0-	141	1	4067	2	N	-0-					-0-
01	3937	X	3937	-0-	-0-	-0-	130	1	3807	2	N	-0-					-0-
*02	3181	X	3181	-0-	-0-	-0-	105	1	3076	2	N	-0-					-0-

PIRKLE, LORENE WELL #: 6 RRCID -> 187062 COMPL. DATE 11/20/2001 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 7608 - 8245

09	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	65	1	1898	3	N	-0-					-0-
10	2046	N	2024	-0-	-22	-0-	10	1	2014	3	N	-0-					-0-
11	1980	N	1918	-0-	-62	-0-	9	1	1909	3	N	-0-					-0-
12	2015	N	1964	-0-	-51	-0-	10	1	1954	3	N	-0-					-0-
01	2015	N	1953	-0-	-62	-0-	10	1	1943	3	N	-0-					-0-
02	1792	N	1789	-0-	-3	-0-	9	1	1780	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BURNS, ANNA BETH WELL #: 7 RRCID -> 187066 COMPL. DATE 10/16/2001 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 7676 - 8167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	1230	N	1164	-0-	-66	-0-	36	1	1128	3	N	-0-			-0-
10	1302	N	1202	-0-	-100	-0-	6	1	1196	3	N	-0-			-0-
11	1290	N	1269	-0-	-21	-0-	6	1	1263	3	N	-0-			-0-
12	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	6	1	1310	3	N	-0-			-0-
01	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	6	1	1282	3	N	-0-			-0-
02	1176	N	996	-0-	-180	-0-	5	1	991	3	N	-0-			-0-

GARRETT, R. S. "B" WELL #: 9 RRCID -> 187068 COMPL. DATE 09/28/2001 TOTAL DEPTH 7499 PERF. 7015 - 7370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	52	1	1474	2	N	-0-			-0-
10	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	53	1	1512	2	N	-0-			-0-
11	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	50	1	1463	2	N	-0-			-0-
12	1581	N	1522	-0-	-59	-0-	51	1	1471	2	N	-0-			-0-
01	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	52	1	1529	2	N	-0-			-0-
02	1400	N	1120	-0-	-280	-0-	37	1	1083	2	N	-0-			-0-

GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 12 RRCID -> 187073 COMPL. DATE 11/02/2001 TOTAL DEPTH 8328 PERF. 7616 - 8229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	1290	N	1260	-0-	-30	-0-	29	1	1231	3	N	-0-			-0-
10	1209	N	1039	-0-	-170	-0-	3	1	1036	3	N	-0-			-0-
11	1320	N	1207	-0-	-113	-0-	4	1	1203	3	N	-0-			-0-
12	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	5	1	1414	3	N	-0-			-0-
01	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	5	1	1551	3	N	-0-			-0-
*02	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	7	1	1359	3	N	-0-			-0-

LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 4 RRCID -> 187088 COMPL. DATE 10/12/2001 TOTAL DEPTH 8355 PERF. 7610 - 8202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	5940	X	5800	-0-	-140	-0-	184	1	5616	3	N	-0-			-0-
10	6169	X	5949	-0-	-220	-0-	29	1	5920	3	N	-0-			-0-
11	5970	X	5798	-0-	-172	-0-	28	1	5770	3	N	-0-			-0-
12	5983	X	5877	-0-	-106	-0-	29	1	5848	3	N	-0-			-0-
01	5983	X	5557	-0-	-426	-0-	28	1	5529	3	N	-0-			-0-
*02	5413	X	5413	-0-	-0-	-0-	26	1	5387	3	N	-0-			-0-

LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 8 RRCID -> 187096 COMPL. DATE 10/29/2001 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7630 - 8253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	1950	N	1902	-0-	-48	-0-	60	1	1842	3	N	-0-			-0-
10	2015	N	1796	-0-	-219	-0-	9	1	1787	3	N	-0-			-0-
11	1950	N	1710	-0-	-240	-0-	8	1	1702	3	N	-0-			-0-
12	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	10	1	1996	3	N	-0-			-0-
01	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	10	1	2043	3	N	-0-			-0-
*02	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	9	1	1815	3	N	-0-			-0-

LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 5 RRCID -> 187098 COMPL. DATE 10/17/2001 TOTAL DEPTH 8378 PERF. 7652 - 8280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	1560	N	1536	-0-	-24	-0-	49	1	1487	3	N	-0-			-0-
10	1612	N	1592	-0-	-20	-0-	8	1	1584	3	N	-0-			-0-
11	1560	N	1518	-0-	-42	-0-	7	1	1511	3	N	-0-			-0-
12	1581	N	1555	-0-	-26	-0-	8	1	1547	3	N	-0-			-0-
01	1581	N	1561	-0-	-20	-0-	8	1	1553	3	N	-0-			-0-
02	1428	N	1412	-0-	-16	-0-	7	1	1405	3	N	-0-			-0-

EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 187108 COMPL. DATE 12/13/2001 TOTAL DEPTH 8621 PERF. 7747 - 8460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	47	1	1341	3	Y	-0-			9
10	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	7	1	1499	3	Y	-0-			9
11	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	7	1	1431	3	Y	-0-			9
12	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	7	1	1465	3	Y	-0-			9
01	1519	N	1481	-0-	-38	-0-	7	1	1474	3	Y	-0-			9
02	1344	N	1291	-0-	-53	-0-	6	1	1285	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 #: 8 RRCID -> 187179 COMPL. DATE 11/20/2001 TOTAL DEPTH 8269 PERF. 7555 - 8165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2995	X	2995	-0-	-0-	-0-	99	1	2896	3	N	-0-					-0-
10	3099	X	3099	-0-	-0-	-0-	15	1	3084	3	N	-0-					-0-
11	2978	X	2978	-0-	-0-	-0-	14	1	2964	3	N	-0-					-0-
12	3083	X	3083	-0-	-0-	-0-	15	1	3068	3	N	-0-					-0-
01	3030	X	3030	-0-	-0-	-0-	15	1	3015	3	N	-0-					-0-
*02	2734	X	2734	-0-	-0-	-0-	13	1	2721	3	N	-0-					-0-

LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 7 RRCID -> 187181 COMPL. DATE 10/29/2001 TOTAL DEPTH 8376 PERF. 7621 - 8236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5850	X	5537	-0-	-313	-0-	172	1	5365	3	N	-0-					-0-
10	5952	X	5711	-0-	-241	-0-	28	1	5683	3	N	-0-					-0-
11	5670	X	5496	-0-	-174	-0-	27	1	5469	3	N	-0-					-0-
12	5673	X	5595	-0-	-78	-0-	27	1	5568	3	N	-0-					-0-
01	5687	X	5687	-0-	-0-	-0-	28	1	5659	3	N	-0-					-0-
02	5124	X	5078	-0-	-46	-0-	25	1	5053	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
09	6667	X	6667	-0-	-0-	-0-	226	1	6441	2	N	-0-					-0-
10	6655	X	6655	-0-	-0-	-0-	224	1	6431	2	N	-0-					-0-
11	6174	X	6174	-0-	-0-	-0-	203	1	5971	2	N	-0-					-0-
12	6307	X	6307	-0-	-0-	-0-	211	1	6096	2	N	-0-					-0-
01	6167	X	6167	-0-	-0-	-0-	203	1	5964	2	N	-0-					-0-
*02	5395	X	5395	-0-	-0-	-0-	177	1	5218	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
09	4320	X	4100	-0-	-220	-0-	139	1	3961	2	N	-0-					-0-
10	4433	X	4287	-0-	-146	-0-	144	1	4143	2	N	-0-					-0-
11	4200	X	4041	-0-	-159	-0-	133	1	3908	2	N	-0-					-0-
12	4340	X	4272	-0-	-68	-0-	143	1	4129	2	N	-0-					-0-
01	4278	X	4146	-0-	-132	-0-	137	1	4009	2	N	-0-					-0-
02	3864	X	3744	-0-	-120	-0-	123	1	3621	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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
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

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
09	3120	X	3005	-0-	-115	-0-	99	1	2906	3	N	-0-					-0-
10	3193	X	3149	-0-	-44	-0-	15	1	3134	3	N	-0-					-0-
11	3060	X	2976	-0-	-84	-0-	14	1	2962	3	N	-0-					-0-
12	3162	X	3052	-0-	-110	-0-	15	1	3037	3	N	-0-					-0-
01	3187	X	3187	-0-	-0-	-0-	16	1	3171	3	N	-0-					-0-
02	2856	X	2819	-0-	-37	-0-	14	1	2805	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
09	4564	X	4564	-0-	-0-	-0-	155	1	4409	2	N	-0-					-0-
10	4630	X	4630	-0-	-0-	-0-	156	1	4474	2	N	-0-					-0-
11	4328	X	4328	-0-	-0-	-0-	143	1	4185	2	N	-0-					-0-
12	4650	X	4361	-0-	-289	-0-	146	1	4215	2	N	-0-					-0-
01	4650	X	4439	-0-	-211	-0-	146	1	4293	2	N	-0-					-0-
02	4200	X	3999	-0-	-201	-0-	131	1	3868	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
NORMAN, J. E. GAS UNIT "C" WELL #: 2 RRCID -> 187216 COMPL. DATE 11/02/2001 TOTAL DEPTH 7865 PERF. 7315 - 7713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3842	X	3842	-0-	-0-	-0-	119	1	3723	3	N	-0-					-0-
10	3813	X	3800	-0-	-13	-0-	19	1	3781	3	N	-0-					-0-
11	3690	X	3575	-0-	-115	-0-	17	1	3558	3	N	-0-					-0-
12	3968	X	3668	-0-	-300	-0-	18	1	3650	3	N	-0-					-0-
01	3968	X	3546	-0-	-422	-0-	18	1	3528	3	N	-0-					-0-
02	3584	X	3126	-0-	-458	-0-	15	1	3111	3	N	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "E" WELL #: 6 RRCID -> 187217 COMPL. DATE 11/27/2001 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7372 - 7898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4410	X	4358	-0-	-52	-0-	141	1	4217	3	Y	-0-					-0-
10	4681	X	4335	-0-	-346	-0-	21	1	4314	3	Y	-0-					-0-
11	4530	X	4092	-0-	-438	-0-	20	1	4072	3	Y	-0-					-0-
12	4309	X	4173	-0-	-136	-0-	20	1	4153	3	Y	-0-					-0-
01	4309	X	4277	-0-	-32	-0-	21	1	4256	3	Y	-0-					-0-
*02	3941	X	3941	-0-	-0-	-0-	19	1	3922	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
09	3000	N	3056	-0-	56	61	99	1	2957	3	N	-0-					-0-
10	3100	N	3241	-0-	141	202	16	1	3225	3	N	-0-					-0-
11	3000	N	3107	-0-	107	309	15	1	3092	3	N	-0-					-0-
12	3526	X	3217	-0-	-309	-0-	16	1	3201	3	N	-0-					-0-
01	3345	X	3345	-0-	-0-	-0-	17	1	3328	3	N	-0-					-0-
*02	2900	X	2900	-0-	-0-	-0-	14	1	2886	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
09	1230	N	999	-0-	-231	-0-	35	1	964	3	N	-0-					-0-
10	1240	N	887	-0-	-353	-0-	4	1	883	3	N	-0-					-0-
11	1080	N	661	-0-	-419	-0-	3	1	658	3	N	-0-					-0-
12	1023	N	676	-0-	-347	-0-	3	1	673	3	N	-0-					-0-
01	990	N	990	-0-	-0-	-0-	5	1	976	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
*02	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	6	1	1280	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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
09	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	65	1	1842	3	Y	-0-					-0-
10	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	10	1	1938	3	Y	-0-					-0-
11	1920	N	1714	-0-	-206	-0-	8	1	1706	3	Y	-0-					-0-
12	1984	N	1686	-0-	-298	-0-	8	1	1678	3	Y	-0-					-0-
01	1953	N	1672	-0-	-281	-0-	8	1	1664	3	Y	-0-					-0-
*02	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	8	1	1637	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
09	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	53	1	1615	3	Y	-0-					-0-
10	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	10	1	2131	3	Y	-0-					-0-
11	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	10	1	2108	3	Y	-0-					-0-
12	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	10	1	2092	3	Y	-0-					-0-
01	2139	N	1921	-0-	-218	-0-	10	1	1911	3	Y	-0-					-0-
02	1988	N	1694	-0-	-294	-0-	8	1	1686	3	Y	-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 #: 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
09	2769	N	2769	-0-	-0-	-0-	94	1	2675	2	N	-0-					-0-
10	2883	N	2821	-0-	-62	-0-	95	1	2726	2	N	-0-					-0-
11	2760	N	2720	-0-	-40	-0-	90	1	2630	2	N	-0-					-0-
12	2852	N	2505	-0-	-347	-0-	84	1	2421	2	N	-0-					-0-
01	2821	N	2708	-0-	-113	-0-	89	1	2619	2	N	-0-					-0-
02	2548	N	2157	-0-	-391	-0-	71	1	2086	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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 187237 COMPL. DATE 12/05/2001 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 7752 - 8484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2340	N	2298	-0-	-42	-0-	76	1	2222	3	Y	-0-					-0-
10	2418	N	2408	-0-	-10	-0-	12	1	2396	3	Y	-0-					-0-
11	2310	N	2304	-0-	-6	-0-	11	1	2293	3	Y	-0-					-0-
12	2387	N	2329	-0-	-58	-0-	11	1	2318	3	Y	-0-					-0-
01	2387	N	2339	-0-	-48	-0-	12	1	2327	3	Y	-0-					-0-
02	2156	N	2142	-0-	-14	-0-	10	1	2132	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
09	2700	N	2114	-0-	-586	-0-	72	1	2042	2	N	-0-					-0-
10	2759	N	2498	-0-	-261	-0-	84	1	2414	2	N	-0-					-0-
11	2670	N	2335	-0-	-335	-0-	77	1	2258	2	N	-0-					-0-
12	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	74	1	2150	2	N	-0-					-0-
01	2511	N	2329	-0-	-182	-0-	77	1	2252	2	N	-0-					-0-
02	2184	N	2054	-0-	-130	-0-	68	1	1986	2	N	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 187243 COMPL. DATE 09/25/2001 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7102 - 7483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5790	X	5368	-0-	-422	-0-	501	1	4867	2	Y	-0-					-0-
10	5983	X	5681	-0-	-302	-0-	521	1	5160	2	Y	-0-					-0-
11	5790	X	5036	-0-	-754	-0-	481	1	4555	2	Y	-0-					-0-
12	5642	X	5516	-0-	-126	-0-	514	1	5002	2	Y	-0-					-0-
01	5673	X	5353	-0-	-320	-0-	469	1	4884	2	Y	-0-					-0-
*02	5425	X	5425	-0-	-0-	-0-	476	1	4949	2	Y	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 187246 COMPL. DATE 09/20/2001 TOTAL DEPTH 7634 PERF. 7122 - 7493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3180	X	3111	-0-	-69	-0-	106	1	3005	2	Y	-0-					-0-
10	3286	X	3167	-0-	-119	-0-	107	1	3060	2	Y	-0-					-0-
11	3090	X	2979	-0-	-111	-0-	98	1	2881	2	Y	-0-					-0-
12	3224	X	3041	-0-	-183	-0-	102	1	2939	2	Y	-0-					-0-
01	3224	X	2996	-0-	-228	-0-	99	1	2897	2	Y	-0-					-0-
02	2912	X	2713	-0-	-199	-0-	89	1	2624	2	Y	-0-					-0-

PEEK-CRABTREE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 187249 COMPL. DATE 10/11/2001 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 7624 - 8110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6420	X	6264	-0-	-156	-0-	205	1	6059	3	Y	-0-					-0-
10	6727	X	6532	-0-	-195	-0-	32	1	6500	3	Y	-0-					-0-
11	6510	X	6390	-0-	-120	-0-	31	1	6359	3	Y	-0-					-0-
12	6727	X	6284	-0-	-443	-0-	31	1	6253	3	Y	-0-					-0-
01	6541	X	6007	-0-	-534	-0-	30	1	5977	3	Y	-0-					-0-
02	5964	X	5502	-0-	-462	-0-	27	1	5475	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 1-HOSEK, SHIRLEY M. WELL #: 7 RRCID -> 187250 COMPL. DATE 10/03/2001 TOTAL DEPTH 8192 PERF. 7487 - 8082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3360	X	3289	-0-	-71	-0-	106	1	3183	3	Y	-0-					-0-
10	3441	X	3349	-0-	-92	-0-	16	1	3333	3	Y	-0-					-0-
11	3330	X	3249	-0-	-81	-0-	16	1	3233	3	Y	-0-					-0-
12	3282	X	3282	-0-	-0-	-0-	16	1	3266	3	Y	-0-					-0-
01	3331	X	3331	-0-	-0-	-0-	17	1	3314	3	Y	-0-					-0-
*02	2968	X	2968	-0-	-0-	-0-	14	1	2954	3	Y	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 8 RRCID -> 187259 COMPL. DATE 10/02/2001 TOTAL DEPTH 7437 PERF. 7020 - 7295

09	4321	X	4321	-0-	-0-	-0-	147	1	4174	2	N	-0-					-0-
10	4329	X	4329	-0-	-0-	-0-	146	1	4183	2	N	-0-					-0-
11	4143	X	4143	-0-	-0-	-0-	136	1	4007	2	N	-0-					-0-
12	4039	X	4039	-0-	-0-	-0-	135	1	3904	2	N	-0-					-0-
01	3721	X	3721	-0-	-0-	-0-	123	1	3598	2	N	-0-					-0-
*02	2771	X	2771	-0-	-0-	-0-	91	1	2680	2	N	-0-					-0-

EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 187261 COMPL. DATE 11/02/2001 TOTAL DEPTH 8592 PERF. 7727 - 8429

09	660	N	610	-0-	-50	-0-	23	1	586	3	Y	1	1	1			3
							1	9									
10	682	N	624	-0-	-58	-0-	3	1	621	3	Y	-0-					3
11	658	N	658	-0-	-0-	-0-	3	1	655	3	Y	-0-					3
12	665	N	665	-0-	-0-	-0-	3	1	662	3	Y	-0-					3
01	663	N	663	-0-	-0-	-0-	3	1	660	3	Y	-0-					3
02	616	N	605	-0-	-11	-0-	3	1	599	3	Y	3					-0-
							3	9									

EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 187262 COMPL. DATE 10/09/2001 TOTAL DEPTH 8580 PERF. 7763 - 8466

09	510	N	439	-0-	-71	-0-	17	1	422	3	Y	-0-					-0-
10	496	N	297	-0-	-199	-0-	1	1	296	3	Y	-0-					-0-
11	480	N	397	-0-	-83	-0-	2	1	395	3	Y	-0-					-0-
12	465	N	418	-0-	-47	-0-	2	1	416	3	Y	-0-					-0-
01	508	N	508	-0-	-0-	-0-	3	1	503	3	Y	2					2
							2	9									
*02	588	N	588	-0-	-0-	-0-	3	1	584	3	Y	1					3
							1	9									

ELKINS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 187368 COMPL. DATE 01/30/2002 TOTAL DEPTH 7213 PERF. 6860 - 7150

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	545	1	931	2	N	-0-					-0-
12	544	N	544	-0-	-0-	-0-	19	1	525	2	N	-0-					-0-
01	696	N	696	-0-	-0-	-0-	25	1	671	2	N	-0-					-0-
02	1372	N	640	-0-	-732	-0-	22	1	618	2	N	-0-					-0-

GARNETT-LAPRELLE WELL #: 2 RRCID -> 187369 COMPL. DATE 01/22/2002 TOTAL DEPTH 7458 PERF. 7064 - 7392

09	1770	N	1243	-0-	-527	-0-	43	1	1200	2	N	-0-					-0-
10	1829	N	1006	-0-	-823	-0-	33	1	973	2	N	-0-					-0-
11	1560	N	891	-0-	-669	-0-	31	1	860	2	N	-0-					-0-
12	1271	N	751	-0-	-520	-0-	28	1	723	2	N	-0-					-0-
01	992	N	754	-0-	-238	-0-	31	1	723	2	N	-0-					-0-
*02	991	N	991	-0-	-0-	-0-	29	1	962	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
EVERS WELL #: 5 RRCID -> 187380 COMPL. DATE 12/05/2001 TOTAL DEPTH 8653 PERF. 7786 - 8510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-

SEALS, G. T. WELL #: 5 RRCID -> 187524 COMPL. DATE 10/25/2001 TOTAL DEPTH 8352 PERF. 7618 - 8245

09	3810	X	3651	-0-	-159	-0-	113	1	3538	3	N	-0-					-0-
10	4004	X	4004	-0-	-0-	-0-	20	1	3984	3	N	-0-					-0-
11	3840	X	3839	-0-	-1	-0-	19	1	3820	3	N	-0-					-0-
12	3968	X	3866	-0-	-102	-0-	19	1	3847	3	N	-0-					-0-
01	3999	X	3907	-0-	-92	-0-	20	1	3887	3	N	-0-					-0-
02	3612	X	3539	-0-	-73	-0-	17	1	3522	3	N	-0-					-0-

SEALS, G. T. WELL #: 6 RRCID -> 187528 COMPL. DATE 10/23/2001 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 7677 - 8290

09	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	54	1	1722	3	N	-0-					-0-
10	1829	N	1800	-0-	-29	-0-	9	1	1791	3	N	-0-					-0-
11	1800	N	1714	-0-	-86	-0-	8	1	1706	3	N	-0-					-0-
12	1829	N	1760	-0-	-69	-0-	9	1	1751	3	N	-0-					-0-
01	1798	N	1721	-0-	-77	-0-	9	1	1712	3	N	-0-					-0-
02	1596	N	1249	-0-	-347	-0-	6	1	1243	3	N	-0-					-0-

SEALS, G. T. WELL #: 7 RRCID -> 187529 COMPL. DATE 12/13/2001 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7683 - 8298

09	3838	X	3838	-0-	-0-	-0-	79	1	3759	3	N	-0-					-0-
10	4030	X	3944	-0-	-86	-0-	13	1	3931	3	N	-0-					-0-
11	3900	X	3715	-0-	-185	-0-	18	1	3697	3	N	-0-					-0-
12	4030	X	3763	-0-	-267	-0-	12	1	3751	3	N	-0-					-0-
01	4030	X	3630	-0-	-400	-0-	12	1	3618	3	N	-0-					-0-
02	3584	X	3323	-0-	-261	-0-	11	1	3312	3	N	-0-					-0-

SEALS, G. T. WELL #: 8 RRCID -> 187530 COMPL. DATE 12/10/2001 TOTAL DEPTH 8412 PERF. 7698 - 8283

09	2160	N	2079	-0-	-81	-0-	66	1	2013	3	N	-0-					-0-
10	2263	N	2169	-0-	-94	-0-	11	1	2158	3	N	-0-					-0-
11	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	10	1	2152	3	N	-0-					-0-
12	2139	N	2131	-0-	-8	-0-	10	1	2121	3	N	-0-					-0-
01	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	11	1	2160	3	N	-0-					-0-
02	2016	N	1949	-0-	-67	-0-	9	1	1940	3	N	-0-					-0-

SEALS, G. T. WELL #: 9 RRCID -> 187531 COMPL. DATE 12/06/2001 TOTAL DEPTH 8404 PERF. 7690 - 8295

09	4350	X	4267	-0-	-83	-0-	131	1	4136	3	N	-0-					-0-
10	4495	X	4370	-0-	-125	-0-	21	1	4349	3	N	-0-					-0-
11	4380	X	4150	-0-	-230	-0-	20	1	4130	3	N	-0-					-0-
12	4495	X	4052	-0-	-443	-0-	20	1	4032	3	N	-0-					-0-
01	4495	X	4306	-0-	-189	-0-	22	1	4284	3	N	-0-					-0-
02	3976	X	3905	-0-	-71	-0-	19	1	3886	3	N	-0-					-0-

SEALS, G. T. WELL #: 11 RRCID -> 187532 COMPL. DATE 12/19/2001 TOTAL DEPTH 8403 PERF. 7708 - 8280

09	1350	N	1254	-0-	-96	-0-	36	1	1218	3	N	-0-					-0-
10	1488	N	1333	-0-	-155	-0-	7	1	1326	3	N	-0-					-0-
11	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	7	1	1423	3	N	-0-					-0-
12	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	7	1	1509	3	N	-0-					-0-
01	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	7	1	1397	3	N	-0-					-0-
02	1344	N	1242	-0-	-102	-0-	6	1	1236	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 #: 12 RRCID -> 187533 COMPL. DATE 10/25/2001 TOTAL DEPTH 8403 PERF. 7683 - 8275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3847	X	3847	-0-	-0-	-0-	119	1	3728	3	N	-0-					-0-
10	3998	X	3998	-0-	-0-	-0-	19	1	3979	3	N	-0-					-0-
11	3833	X	3833	-0-	-0-	-0-	19	1	3814	3	N	-0-					-0-
12	3820	X	3820	-0-	-0-	-0-	19	1	3801	3	N	-0-					-0-
01	3779	X	3779	-0-	-0-	-0-	19	1	3760	3	N	-0-					-0-
*02	3558	X	3558	-0-	-0-	-0-	17	1	3541	3	N	-0-					-0-

SEALS, G. T. WELL #: 13 RRCID -> 187534 COMPL. DATE 12/14/2001 TOTAL DEPTH 8417 PERF. 7685 - 8297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3634	X	3634	-0-	-0-	-0-	108	1	3526	3	N	-0-					-0-
10	3733	X	3733	-0-	-0-	-0-	18	1	3715	3	N	-0-					-0-
11	3720	X	3720	-0-	-0-	-0-	18	1	3702	3	N	-0-					-0-
12	3660	X	3660	-0-	-0-	-0-	18	1	3642	3	N	-0-					-0-
01	3398	X	3398	-0-	-0-	-0-	17	1	3381	3	N	-0-					-0-
*02	3185	X	3185	-0-	-0-	-0-	15	1	3170	3	N	-0-					-0-

BURNS, ANNA BETH WELL #: 10 RRCID -> 187542 COMPL. DATE 01/03/2002 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 7580 - 8193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4951	X	4951	-0-	-0-	-0-	160	1	4791	3	N	-0-					-0-
10	5269	X	5269	-0-	-0-	-0-	26	1	5243	3	N	-0-					-0-
11	5011	X	5011	-0-	-0-	-0-	24	1	4987	3	N	-0-					-0-
12	5239	X	5088	-0-	-151	-0-	25	1	5063	3	N	-0-					-0-
01	5239	X	5081	-0-	-158	-0-	25	1	5056	3	N	-0-					-0-
02	4732	X	4538	-0-	-194	-0-	22	1	4516	3	N	-0-					-0-

BURNS, ANNA BETH WELL #: 11 RRCID -> 187543 COMPL. DATE 01/09/2002 TOTAL DEPTH 8318 PERF. 7572 - 8203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4800	X	4445	-0-	-355	-0-	141	1	4304	3	N	-0-					-0-
10	4743	X	4600	-0-	-143	-0-	22	1	4578	3	N	-0-					-0-
11	4500	X	4426	-0-	-74	-0-	21	1	4405	3	N	-0-					-0-
12	4668	X	4668	-0-	-0-	-0-	23	1	4645	3	N	-0-					-0-
01	4650	X	4621	-0-	-29	-0-	23	1	4598	3	N	-0-					-0-
*02	4152	X	4152	-0-	-0-	-0-	20	1	4132	3	N	-0-					-0-

DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 11 RRCID -> 187592 COMPL. DATE 11/20/2001 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 7503 - 8043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	854	N	854	-0-	-0-	-0-	18	1	836	3	Y	-0-					-0-
10	891	N	891	-0-	-0-	-0-	4	1	887	3	Y	-0-					-0-
11	840	N	818	-0-	-22	-0-	4	1	814	3	Y	-0-					-0-
12	860	N	860	-0-	-0-	-0-	4	1	856	3	Y	-0-					-0-
01	837	N	735	-0-	-102	-0-	4	1	731	3	Y	-0-					-0-
02	756	N	631	-0-	-125	-0-	3	1	628	3	Y	-0-					-0-

DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 9 RRCID -> 187594 COMPL. DATE 11/05/2001 TOTAL DEPTH 8195 PERF. 7506 - 8066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4830	X	4540	-0-	-290	-0-	100	1	4440	3	Y	-0-					-0-
10	4929	X	4700	-0-	-229	-0-	23	1	4677	3	Y	-0-					-0-
11	4770	X	4673	-0-	-97	-0-	23	1	4650	3	Y	-0-					-0-
12	4805	X	4608	-0-	-197	-0-	23	1	4585	3	Y	-0-					-0-
01	4743	X	4526	-0-	-217	-0-	23	1	4503	3	Y	-0-					-0-
02	4340	X	4064	-0-	-276	-0-	20	1	4044	3	Y	-0-					-0-

DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 8 RRCID -> 187597 COMPL. DATE 11/06/2001 TOTAL DEPTH 8232 PERF. 7530 - 8084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5400	X	5280	-0-	-120	-0-	171	1	5109	3	Y	-0-					-0-
10	5580	X	5488	-0-	-92	-0-	27	1	5461	3	Y	-0-					-0-
11	5400	X	5266	-0-	-134	-0-	25	1	5241	3	Y	-0-					-0-
12	5464	X	5464	-0-	-0-	-0-	27	1	5437	3	Y	-0-					-0-
01	5390	X	5390	-0-	-0-	-0-	27	1	5363	3	Y	-0-					-0-
*02	4864	X	4864	-0-	-0-	-0-	24	1	4840	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 #: 15 RRCID -> 187598 COMPL. DATE 11/06/2001 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 7478 - 8007

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5400	X	5330	-0-	-70	-0-	171	1	5159	3	Y	-0-					-0-
10	5580	X	5498	-0-	-82	-0-	27	1	5471	3	Y	-0-					-0-
11	5400	X	5314	-0-	-86	-0-	26	1	5288	3	Y	-0-					-0-
12	5394	X	5347	-0-	-47	-0-	26	1	5321	3	Y	-0-					-0-
01	5394	X	5081	-0-	-313	-0-	25	1	5056	3	Y	-0-					-0-
*02	4954	X	4954	-0-	-0-	-0-	24	1	4930	3	Y	-0-					-0-

PIRKLE, LORENE WELL #: 7 RRCID -> 187717 COMPL. DATE 12/19/2001 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 7620 - 8277

09	6060	X	5798	-0-	-262	-0-	189	1	5609	3	Y	-0-					-0-
10	6231	X	5981	-0-	-250	-0-	29	1	5952	3	Y	-0-					-0-
11	6030	X	5832	-0-	-198	-0-	28	1	5804	3	Y	-0-					-0-
12	6076	X	6005	-0-	-71	-0-	29	1	5976	3	Y	-0-					-0-
01	6076	X	5831	-0-	-245	-0-	29	1	5802	3	Y	-0-					-0-
02	5432	X	5336	-0-	-96	-0-	26	1	5310	3	Y	-0-					-0-

PIRKLE, LORENE WELL #: 8 RRCID -> 187719 COMPL. DATE 12/21/2001 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 7605 - 8256

09	4170	X	3755	-0-	-415	-0-	119	1	3636	3	Y	-0-					-0-
10	4200	X	4200	-0-	-0-	-0-	20	1	4180	3	Y	-0-					-0-
11	3990	X	3922	-0-	-68	-0-	19	1	3903	3	Y	-0-					-0-
12	4123	X	3989	-0-	-134	-0-	20	1	3969	3	Y	-0-					-0-
01	4123	X	3953	-0-	-170	-0-	20	1	3933	3	Y	-0-					-0-
02	3724	X	3613	-0-	-111	-0-	18	1	3595	3	Y	-0-					-0-

DUNN, CLARA LYLES WELL #: 4 RRCID -> 187724 COMPL. DATE 01/28/2002 TOTAL DEPTH 8445 PERF. 7633 - 8347

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUNN, CLARA LYLES WELL #: 9 RRCID -> 187726 COMPL. DATE 12/17/2001 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 7714 - 8430

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURNS, ANNA BETH WELL #: 9 RRCID -> 187735 COMPL. DATE 10/29/2001 TOTAL DEPTH 8304 PERF. 7602 - 8207

09	5760	X	5553	-0-	-207	-0-	177	1	5376	3	N	-0-					-0-
10	5921	X	5762	-0-	-159	-0-	28	1	5734	3	N	-0-					-0-
11	5700	X	5532	-0-	-168	-0-	27	1	5505	3	N	-0-					-0-
12	5797	X	5611	-0-	-186	-0-	28	1	5583	3	N	-0-					-0-
01	5797	X	5637	-0-	-160	-0-	28	1	5609	3	N	-0-					-0-
02	5208	X	5089	-0-	-119	-0-	25	1	5064	3	N	-0-					-0-

WAGGONER, C. "A" WELL #: 5 RRCID -> 187736 COMPL. DATE 10/10/2001 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7259 - 7800

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
EVERS "A" WELL #: 5 RRCID -> 187737 COMPL. DATE 10/19/2001 TOTAL DEPTH 8651 PERF. 7854 - 8560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5250	X	4871	-0-	-379	-0-	169	1	4700	3	Y	2	1	1			3
							2	9									
10	5425	X	5202	-0-	-223	-0-	25	1	5171	3	Y	5					8
							6	9									
11	5070	X	4997	-0-	-73	-0-	24	1	4971	3	Y	2					10
							2	9									
12	5239	X	4926	-0-	-313	-0-	24	1	4887	3	Y	14	24	1			-0-
							15	9									
01	5239	X	4966	-0-	-273	-0-	25	1	4935	3	Y	5					5
							6	9									
02	4704	X	4501	-0-	-203	-0-	22	1	4470	3	Y	8					13
							9	9									

EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 187739 COMPL. DATE 08/27/2001 TOTAL DEPTH 8585 PERF. 7733 - 8437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2070	N	2034	-0-	-36	-0-	69	1	1965	3	Y	-0-					-0-
10	2108	N	2075	-0-	-33	-0-	10	1	2065	3	Y	-0-					-0-
11	2040	N	1972	-0-	-68	-0-	10	1	1962	3	Y	-0-					-0-
12	2046	N	2036	-0-	-10	-0-	10	1	2026	3	Y	-0-					-0-
01	2046	N	2035	-0-	-11	-0-	10	1	2025	3	Y	-0-					-0-
*02	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	9	1	1841	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
09	8940	X	8228	-0-	-712	-0-	279	1	7949	2	N	-0-					-0-
10	9176	X	8200	-0-	-976	-0-	276	1	7924	2	N	-0-					-0-
11	8640	X	7757	-0-	-883	-0-	255	1	7502	2	N	-0-					-0-
12	8773	X	7813	-0-	-960	-0-	261	1	7552	2	N	-0-					-0-
01	8618	X	7348	-0-	-1270	-0-	242	1	7106	2	N	-0-					-0-
02	7672	X	6878	-0-	-794	-0-	226	1	6652	2	N	-0-					-0-

THORELL, DOLLIE "A" WELL #: 1 RRCID -> 187743 COMPL. DATE 12/01/2001 TOTAL DEPTH 7635 PERF. 7076 - 7456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5400	X	5116	-0-	-284	-0-	174	1	4942	2	N	-0-					-0-
10	5580	X	5244	-0-	-336	-0-	177	1	5067	2	N	-0-					-0-
11	5400	X	5005	-0-	-395	-0-	165	1	4840	2	N	-0-					-0-
12	5456	X	5200	-0-	-256	-0-	174	1	5026	2	N	-0-					-0-
01	5332	X	5117	-0-	-215	-0-	169	1	4948	2	N	-0-					-0-
02	4788	X	4701	-0-	-87	-0-	155	1	4546	2	N	-0-					-0-

MALONE, SAMUEL WELL #: 1 RRCID -> 187745 COMPL. DATE 01/07/2002 TOTAL DEPTH 8707 PERF. 8201 - 8619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2130	N	2125	-0-	-5	-0-	70	1	2055	3	Y	-0-					2
10	2170	N	1902	-0-	-268	-0-	9	1	1893	3	Y	-0-					2
11	2130	N	1886	-0-	-244	-0-	9	1	1877	3	Y	-0-					2
12	2170	N	1990	-0-	-180	-0-	10	1	1980	3	Y	-0-					2
01	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	11	1	2134	3	Y	-0-					2
*02	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	10	1	1947	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ADAMI, G. E. WELL #: 1 RRCID -> 187747 COMPL. DATE 12/27/2001 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 7385 - 8094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2280	N	2222	-0-	-58	-0-	80	1	2120	3	Y	20					49
							22	9									
10	2356	N	2276	-0-	-80	-0-	11	1	2243	3	Y	20					69
							22	9									
11	2280	N	2194	-0-	-86	-0-	11	1	2172	3	Y	10					79
							11	9									
12	2294	N	2208	-0-	-86	-0-	11	1	2186	3	Y	10					89
							11	9									
01	2263	N	2256	-0-	-7	-0-	11	1	2212	3	Y	30					119
							33	9									
02	2044	N	1999	-0-	-45	-0-	10	1	1967	3	Y	20					139
							22	9									

WOOD, JAMES L. GU WELL #: 4 RRCID -> 187752 COMPL. DATE 12/13/2001 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 7259 - 7721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4551	X	4551	-0-	-0-	-0-	155	1	4396	2	N	-0-					-0-
10	4585	X	4585	-0-	-0-	-0-	154	1	4431	2	N	-0-					-0-
11	4336	X	4336	-0-	-0-	-0-	143	1	4193	2	N	-0-					-0-
12	4410	X	4410	-0-	-0-	-0-	147	1	4263	2	N	-0-					-0-
01	4285	X	4285	-0-	-0-	-0-	141	1	4144	2	N	-0-					-0-
*02	3795	X	3795	-0-	-0-	-0-	125	1	3670	2	N	-0-					-0-

HELMS, L. V. WELL #: 3 RRCID -> 187760 COMPL. DATE 01/21/2002 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 7129 - 7681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2850	N	2651	-0-	-199	-0-	121	1	2530	3	Y	-0-					7
10	2914	N	2639	-0-	-275	-0-	13	1	2626	3	Y	-0-					7
11	2730	N	2555	-0-	-175	-0-	12	1	2543	3	Y	-0-					7
12	2681	N	2681	-0-	-0-	-0-	18	1	2663	3	Y	-0-					7
01	2635	N	2607	-0-	-28	-0-	13	1	2592	3	Y	2					9
							2	9									
02	2380	N	2292	-0-	-88	-0-	11	1	2269	3	Y	11					20
							12	9									

SANDFIELD, L. P. WELL #: 2 RRCID -> 187766 COMPL. DATE 01/21/2002 TOTAL DEPTH 8715 PERF. 7851 - 8596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	69	1	1921	3	Y	-0-					-0-
10	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	10	1	1993	3	Y	-0-					-0-
11	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	10	1	1951	3	Y	-0-					-0-
12	2046	N	1921	-0-	-125	-0-	9	1	1912	3	Y	-0-					-0-
01	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	11	1	2106	3	Y	-0-					-0-
*02	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	9	1	1836	3	Y	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS WELL #: 14 RRCID -> 187771 COMPL. DATE 01/08/2002 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 7073 - 7450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4440	X	4316	-0-	-124	-0-	147	1	4169	2	N	-0-					-0-
10	4572	X	4572	-0-	-0-	-0-	154	1	4418	2	N	-0-					-0-
11	4403	X	4403	-0-	-0-	-0-	145	1	4258	2	N	-0-					-0-
12	4495	X	4476	-0-	-19	-0-	150	1	4326	2	N	-0-					-0-
01	4557	X	4554	-0-	-3	-0-	150	1	4404	2	N	-0-					-0-
02	4116	X	3927	-0-	-189	-0-	129	1	3798	2	N	-0-					-0-

DCCO 1-SULLIVAN, P. G. "A" WELL #: 10 RRCID -> 187774 COMPL. DATE 12/06/2001 TOTAL DEPTH 8165 PERF. 7500 - 8048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	840	N	666	-0-	-174	-0-	13	1	653	3	Y	-0-					-0-
10	816	N	816	-0-	-0-	-0-	4	1	812	3	Y	-0-					-0-
11	871	N	871	-0-	-0-	-0-	4	1	867	3	Y	-0-					-0-
12	899	N	899	-0-	-0-	-0-	4	1	895	3	Y	-0-					-0-
01	855	N	855	-0-	-0-	-0-	4	1	851	3	Y	-0-					-0-
*02	797	N	797	-0-	-0-	-0-	4	1	793	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DCCO 1-SULLIVAN, P. G. "A" WELL #: 11 RRCID -> 187775 COMPL. DATE 12/05/2001 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7494 - 8034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	3420	X	3403	-0-	-17	-0-	111	1	3292	3	Y	-0-			-0-
10	3534	X	3505	-0-	-29	-0-	17	1	3488	3	Y	-0-			-0-
11	3420	X	3411	-0-	-9	-0-	16	1	3395	3	Y	-0-			-0-
12	3534	X	3500	-0-	-34	-0-	17	1	3483	3	Y	-0-			-0-
01	3534	X	3480	-0-	-54	-0-	17	1	3463	3	Y	-0-			-0-
02	3192	X	3171	-0-	-21	-0-	15	1	3156	3	Y	-0-			-0-

DCCO 1-SULLIVAN, P. G. "A" WELL #: 12 RRCID -> 187776 COMPL. DATE 12/09/2001 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7480 - 8019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	3302	X	3302	-0-	-0-	-0-	106	1	3196	3	N	-0-			-0-
10	3398	X	3398	-0-	-0-	-0-	17	1	3381	3	N	-0-			-0-
11	3281	X	3281	-0-	-0-	-0-	16	1	3265	3	N	-0-			-0-
12	3315	X	3315	-0-	-0-	-0-	16	1	3299	3	N	-0-			-0-
01	3356	X	3356	-0-	-0-	-0-	17	1	3339	3	N	-0-			-0-
*02	3097	X	3097	-0-	-0-	-0-	15	1	3082	3	N	-0-			-0-

GARRETT, RUFUS WELL #: 15 RRCID -> 187779 COMPL. DATE 01/07/2002 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 7118 - 7474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	5220	X	4993	-0-	-227	-0-	170	1	4823	2	Y	-0-			-0-
10	5332	X	5127	-0-	-205	-0-	173	1	4954	2	Y	-0-			-0-
11	5160	X	4833	-0-	-327	-0-	159	1	4674	2	Y	-0-			-0-
12	5239	X	4766	-0-	-473	-0-	159	1	4607	2	Y	-0-			-0-
01	5146	X	4979	-0-	-167	-0-	164	1	4815	2	Y	-0-			-0-
02	4648	X	4406	-0-	-242	-0-	145	1	4261	2	Y	-0-			-0-

HUDDLESTON, NELL "D" WELL #: 3 RRCID -> 187780 COMPL. DATE 01/24/2002 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 6981 - 7337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	5393	X	5393	-0-	-0-	-0-	183	1	5210	2	N	-0-			-0-
10	6243	X	6243	-0-	-0-	-0-	210	1	6033	2	N	-0-			-0-
11	5903	X	5903	-0-	-0-	-0-	194	1	5709	2	N	-0-			-0-
12	5549	X	4387	-0-	-1162	-0-	147	1	4240	2	N	-0-			-0-
01	5549	X	37	-0-	-5512	-0-	1	1	36	2	N	-0-			-0-
02	5012	X	8	-0-	-5004	-0-	8	2			N	-0-			-0-

PEEK-CRABTREE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 187782 COMPL. DATE 10/15/2001 TOTAL DEPTH 8154 PERF. 7538 - 8014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	76	1	2299	3	Y	-0-			-0-
10	2573	N	2501	-0-	-72	-0-	12	1	2489	3	Y	-0-			-0-
11	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	12	1	2365	3	Y	-0-			-0-
12	2450	N	2450	-0-	-0-	-0-	12	1	2438	3	Y	-0-			-0-
01	2511	N	2392	-0-	-119	-0-	12	1	2380	3	Y	-0-			-0-
02	2212	N	2129	-0-	-83	-0-	10	1	2119	3	Y	-0-			-0-

STEVENS, THOMAS WELL #: 5 RRCID -> 187789 COMPL. DATE 12/21/2001 TOTAL DEPTH 8395 PERF. 7637 - 8260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	2280	N	2211	-0-	-69	-0-	66	1	2145	3	N	-0-			-0-
10	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	11	1	2333	3	N	-0-			-0-
11	2250	N	2220	-0-	-30	-0-	11	1	2209	3	N	-0-			-0-
12	2294	N	2252	-0-	-42	-0-	11	1	2241	3	N	-0-			-0-
01	2356	N	2288	-0-	-68	-0-	11	1	2277	3	N	-0-			-0-
*02	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	10	1	2074	3	N	-0-			-0-

BECK, FRED WELL #: 6 RRCID -> 187791 COMPL. DATE 08/17/2001 TOTAL DEPTH 7614 PERF. 7100 - 7512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	4140	X	3968	-0-	-172	-0-	135	1	3833	2	N	-0-			-0-
10	4309	X	4057	-0-	-252	-0-	137	1	3920	2	N	-0-			-0-
11	4170	X	3948	-0-	-222	-0-	130	1	3818	2	N	-0-			-0-
12	4247	X	4095	-0-	-152	-0-	137	1	3958	2	N	-0-			-0-
01	4185	X	3842	-0-	-343	-0-	127	1	3715	2	N	-0-			-0-
*02	3707	X	3707	-0-	-0-	-0-	122	1	3585	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SEWELL RANCH INC. "B" WELL #: 6 RRCID -> 187792 COMPL. DATE 01/21/2002 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 6745 - 7153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5700	X	2373	-0-	-3327	-0-	81	1	2292	3	N	-0-					-0-
10	1612	X	1062	-0-	-550	-0-	5	1	1057	3	N	-0-					-0-
11	1410	X	-0-	-0-	-1410	-0-					N	-0-					-0-
12	2449	X	-0-	-0-	-2449	-0-					N	-0-					-0-
01	2449	X	-0-	-0-	-2449	-0-					N	-0-					-0-
02	2212	X	1596	-0-	-616	-0-	8	1	1588	3	N	-0-					-0-

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 9 RRCID -> 187793 COMPL. DATE 10/09/2001 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7488 - 8069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4532	X	4532	-0-	-0-	-0-	147	1	4385	3	N	-0-					-0-
10	4646	X	4646	-0-	-0-	-0-	23	1	4623	3	N	-0-					-0-
11	4435	X	4435	-0-	-0-	-0-	21	1	4414	3	N	-0-					-0-
12	4553	X	4553	-0-	-0-	-0-	22	1	4531	3	N	-0-					-0-
01	4449	X	4449	-0-	-0-	-0-	22	1	4427	3	N	-0-					-0-
*02	4201	X	4201	-0-	-0-	-0-	20	1	4181	3	N	-0-					-0-

LEA WELL #: 3 RRCID -> 187822 COMPL. DATE 02/06/2002 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 7710 - 8510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12

BURNS BRANCH WELL #: 3 RRCID -> 187828 COMPL. DATE 02/25/2002 TOTAL DEPTH 8548 PERF. 7650 - 8450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1399	3	9	9	Y	8	1	1			28
10	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1390	3	20	9	Y	18	25	1			21
11	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	1378	3	1	9	Y	1	1	1			21
12	1395	N	1300	-0-	-95	-0-	1300	3			Y	-0-					21
01	1395	N	1367	-0-	-28	-0-	1361	3	6	9	Y	5					26
*02	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1270	3	33	9	Y	30	35	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLEN WELL #: 2 RRCID -> 188263 COMPL. DATE 06/09/2003 TOTAL DEPTH 8219 PERF. 8778 - 9805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3666	X	3666	-0-	-0-	-0-	127	1	3520	3	Y	17					56
							19	9									
10	3755	X	3755	-0-	-0-	-0-	18	1	3725	3	Y	11					67
							12	9									
11	3638	X	3638	-0-	-0-	-0-	17	1	3577	3	Y	40					107
							44	9									
12	3734	X	3734	-0-	-0-	-0-	18	1	3636	3	Y	73	141	1			39
							80	9									
01	3689	X	3577	-0-	-112	-0-	18	1	3537	3	Y	20					59
							22	9									
*02	3374	X	3374	-0-	-0-	-0-	16	1	3284	3	Y	67					126
							74	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
KNAPP WELL #: 1 RRCID -> 188272 COMPL. DATE 10/20/2001 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7126 - 7580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	651	N	651	-0-	-0-	-0-	23	1	628	3	Y	-0-					5
10	677	N	677	-0-	-0-	-0-	3	1	671	3	Y	3					8
							3	9									
11	675	N	675	-0-	-0-	-0-	3	1	672	3	Y	-0-					8
12	722	N	722	-0-	-0-	-0-	4	1	718	3	Y	-0-					8
01	705	N	705	-0-	-0-	-0-	4	1	701	3	Y	-0-					8
*02	603	N	603	-0-	-0-	-0-	3	1	600	3	Y	-0-					8

NICHOLSON WELL #: 1 RRCID -> 188279 COMPL. DATE 01/17/2002 TOTAL DEPTH 8481 PERF. 7718 - 8380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	505	N	505	-0-	-0-	-0-	25	1	480	2	Y	-0-					-0-
10	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	2			Y	-0-					-0-
11	506	N	506	-0-	-0-	-0-	26	1	480	2	Y	-0-					-0-
12	540	N	540	-0-	-0-	-0-	30	1	510	2	Y	-0-					-0-
01	651	N	479	-0-	-172	-0-	27	1	452	2	Y	-0-					-0-
*02	553	N	553	-0-	-0-	-0-	31	1	522	2	Y	-0-					-0-

NICHOLSON WELL #: 3 RRCID -> 188296 COMPL. DATE 03/26/2002 TOTAL DEPTH 8660 PERF. 7842 - 8500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	53	1	1028	2	Y	-0-					-0-
10	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	2			Y	-0-					-0-
11	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	58	1	1083	2	Y	-0-					-0-
12	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	65	1	1120	2	Y	-0-					-0-
01	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	74	1	1239	2	Y	-0-					-0-
*02	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	76	1	1291	2	Y	-0-					-0-

ELKINS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 188297 COMPL. DATE 02/25/2002 TOTAL DEPTH 7113 PERF. 6764 - 7050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	100	1	1950	2	Y	-0-					-0-
10	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	1827	2			Y	-0-					-0-
11	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	87	1	1615	2	Y	-0-					-0-
12	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	103	1	1759	2	Y	-0-					-0-
01	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	109	1	1834	2	Y	-0-					-0-
*02	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	94	1	1592	2	Y	-0-					-0-

GARNETT-LAPRELLE WELL #: 1 RRCID -> 188306 COMPL. DATE 02/16/2002 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7042 - 7350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2435	N	2435	-0-	-0-	-0-	197	1	2238	2	N	-0-					-0-
10	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	92	1	1916	2	N	-0-					-0-
11	2130	N	1868	-0-	-262	-0-	65	1	1803	2	N	-0-					-0-
12	2201	N	1266	-0-	-935	-0-	54	1	1212	2	N	-0-					-0-
01	2015	N	1741	-0-	-274	-0-	66	1	1675	2	N	-0-					-0-
02	1736	N	1479	-0-	-257	-0-	50	1	1429	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LAPRELLE WELL #: 5 RRCID -> 188308 COMPL. DATE 03/06/2002 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 7048 - 7349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6210	X	5962	-0-	-248	-0-	209	1	5753	2	N	-0-					-0-
10	6417	X	6059	-0-	-358	-0-	212	1	5847	2	N	-0-					-0-
11	6120	X	5908	-0-	-212	-0-	204	1	5704	2	N	-0-					-0-
12	6076	X	6076	-0-	-0-	-0-	212	1	5864	2	N	-0-					-0-
01	6395	X	6395	-0-	-0-	-0-	230	1	6165	2	N	-0-					-0-
02	5488	X	5477	-0-	-11	-0-	189	1	5288	2	N	-0-					-0-

TODD NORTH UNIT WELL #: 2 RRCID -> 188310 COMPL. DATE 04/10/2002 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7000 - 7290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4531	X	4531	-0-	-0-	-0-	154	1	4377	2	N	-0-					-0-
10	4588	X	4588	-0-	-0-	-0-	159	1	4429	2	N	-0-					-0-
11	4464	X	4464	-0-	-0-	-0-	154	1	4310	2	N	-0-					-0-
12	4522	X	4522	-0-	-0-	-0-	159	1	4363	2	N	-0-					-0-
01	4498	X	4498	-0-	-0-	-0-	159	1	4339	2	N	-0-					-0-
*02	3888	X	3888	-0-	-0-	-0-	138	1	3750	2	N	-0-					-0-

JARVIS-CHIEF WELL #: 1 RRCID -> 188316 COMPL. DATE 02/25/2002 TOTAL DEPTH 7452 PERF. 6968 - 7261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3300	X	2959	-0-	-341	-0-	103	1	2856	2	N	-0-					-0-
10	3410	X	2985	-0-	-425	-0-	98	1	2887	2	N	-0-					-0-
11	3300	X	2849	-0-	-451	-0-	94	1	2755	2	N	-0-					-0-
12	2937	X	2937	-0-	-0-	-0-	98	1	2839	2	N	-0-					-0-
01	3108	X	3108	-0-	-0-	-0-	119	1	2989	2	N	-0-					-0-
*02	2656	X	2656	-0-	-0-	-0-	87	1	2569	2	N	-0-					-0-

MCKELVEY, CLARK W. FLP WELL #: 4 RRCID -> 188317 COMPL. DATE 02/09/2002 TOTAL DEPTH 8053 PERF. 7566 - 7906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCKELVEY, CLARK W. FLP WELL #: 3 RRCID -> 188319 COMPL. DATE 02/09/2002 TOTAL DEPTH 8037 PERF. 7523 - 7894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCKELVEY, CLARK W. FLP WELL #: 5 RRCID -> 188320 COMPL. DATE 01/17/2002 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7372 - 7762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 14 RRCID -> 188436 COMPL. DATE 01/16/2002 TOTAL DEPTH 8097 PERF. 7470 - 7996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3342	X	3342	-0-	-0-	-0-	106	1	3236	3	N	-0-					-0-
10	3454	X	3454	-0-	-0-	-0-	17	1	3437	3	N	-0-					-0-
11	3306	X	3306	-0-	-0-	-0-	16	1	3290	3	N	-0-					-0-
12	3185	X	3185	-0-	-0-	-0-	16	1	3169	3	N	-0-					-0-
01	3409	X	3409	-0-	-0-	-0-	17	1	3392	3	N	-0-					-0-
*02	3078	X	3078	-0-	-0-	-0-	15	1	3063	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BARNETT WELL #: 4 RRCID -> 188468 COMPL. DATE 02/10/2002 TOTAL DEPTH 8548 PERF. 7640 - 8460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	847	N	847	-0-	-0-	-0-	846	3	1	9	Y	1	1	1			3
10	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1036	3	11	9	Y	10	13	1			-0-
11	933	N	933	-0-	-0-	-0-	932	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
12	868	N	778	-0-	-90	-0-	778	3			Y	-0-					-0-
01	961	N	960	-0-	-1	-0-	960	3			Y	-0-					-0-
*02	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	3			Y	-0-					-0-

BARNETT WELL #: 5 RRCID -> 188469 COMPL. DATE 01/12/2002 TOTAL DEPTH 8584 PERF. 7666 - 8480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1198	3	14	9	Y	13					13
10	1116	N	1093	-0-	-23	-0-	1072	3	21	9	Y	19	32	1			-0-
11	1140	N	1114	-0-	-26	-0-	1113	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
12	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	3			Y	-0-					-0-
01	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1195	3	7	9	Y	6					6
*02	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1223	3	40	9	Y	36	41	1			1

HARMONSON, MORRIS WELL #: 5 RRCID -> 188572 COMPL. DATE 12/20/2001 TOTAL DEPTH 7442 PERF. 7026 - 7298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4338	X	4338	-0-	-0-	-0-	147	1	4191	2	N	-0-					-0-
10	4400	X	4400	-0-	-0-	-0-	148	1	4252	2	N	-0-					-0-
11	4282	X	4282	-0-	-0-	-0-	141	1	4141	2	N	-0-					-0-
12	4464	X	4394	-0-	-70	-0-	147	1	4247	2	N	-0-					-0-
01	4479	X	4479	-0-	-0-	-0-	148	1	4331	2	N	-0-					-0-
02	4032	X	3968	-0-	-64	-0-	130	1	3838	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, L. B. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 188575 COMPL. DATE 01/22/2002 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 7078 - 7473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3270	X	3050	-0-	-220	-0-	104	1	2946	2	N	-0-					-0-
10	3317	X	3219	-0-	-98	-0-	108	1	3111	2	N	-0-					-0-
11	3210	X	3055	-0-	-155	-0-	101	1	2954	2	N	-0-					-0-
12	3317	X	3240	-0-	-77	-0-	108	1	3132	2	N	-0-					-0-
01	3224	X	3218	-0-	-6	-0-	106	1	3112	2	N	-0-					-0-
02	2912	X	2847	-0-	-65	-0-	94	1	2753	2	N	-0-					-0-

SLIMP, J. WELL #: 5 RRCID -> 188577 COMPL. DATE 10/03/2001 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 6767 - 7203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6030	X	5831	-0-	-199	-0-	206	1	5625	3	Y	-0-					5
10	6231	X	5821	-0-	-410	-0-	28	1	5792	3	Y	1					6
							1	9									
11	6030	X	5802	-0-	-228	-0-	28	1	5759	3	Y	14					20
							15	9									
12	6200	X	5880	-0-	-320	-0-	29	1	5851	3	Y	-0-					20
01	6138	X	5795	-0-	-343	-0-	29	1	5766	3	Y	-0-					20
02	5432	X	5193	-0-	-239	-0-	25	1	5144	3	Y	22	42	1			-0-
							24	9									

NORMAN, J. E. GAS UNIT "C" WELL #: 9 RRCID -> 188579 COMPL. DATE 12/26/2001 TOTAL DEPTH 7895 PERF. 7331 - 7711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2650	N	2406	-0-	-244	-0-	71	1	2335	3	N	-0-					-0-
10	2708	N	2708	-0-	-0-	-0-	13	1	2695	3	N	-0-					-0-
11	2940	X	2840	-0-	-100	-0-	14	1	2826	3	N	-0-					-0-
12	3038	X	2452	-0-	-586	-0-	12	1	2440	3	N	-0-					-0-
01	3038	X	607	-0-	-2431	-0-	3	1	604	3	N	-0-					-0-
02	2660	X	41	-0-	-2619	-0-	41	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HARMONSON, MORRIS WELL #: 3 RRCID -> 188580 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 7306 - 7596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2568	N	2568	-0-	-0-	-0-	87	1	2481	2	N	-0-					-0-
10	2611	N	2611	-0-	-0-	-0-	88	1	2523	2	N	-0-					-0-
11	2495	N	2495	-0-	-0-	-0-	82	1	2413	2	N	-0-					-0-
12	2669	N	2669	-0-	-0-	-0-	89	1	2580	2	N	-0-					-0-
01	2637	N	2637	-0-	-0-	-0-	87	1	2550	2	N	-0-					-0-
*02	2466	N	2466	-0-	-0-	-0-	81	1	2385	2	N	-0-					-0-

HARMONSON, MORRIS WELL #: 2 RRCID -> 188587 COMPL. DATE 01/16/2002 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 7241 - 7544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4952	X	4952	-0-	-0-	-0-	168	1	4784	2	N	-0-					-0-
10	4805	X	4685	-0-	-120	-0-	158	1	4527	2	N	-0-					-0-
11	4750	X	4750	-0-	-0-	-0-	156	1	4594	2	N	-0-					-0-
12	5024	X	5024	-0-	-0-	-0-	168	1	4856	2	N	-0-					-0-
01	4991	X	4787	-0-	-204	-0-	158	1	4629	2	N	-0-					-0-
02	4508	X	4451	-0-	-57	-0-	146	1	4305	2	N	-0-					-0-

SWAFFORD, DON WELL #: 2 RRCID -> 188589 COMPL. DATE 01/30/2002 TOTAL DEPTH 8623 PERF. 7809 - 8525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1710	N	1678	-0-	-32	-0-	58	1	1620	3	Y	-0-					-0-
10	1767	N	1701	-0-	-66	-0-	8	1	1693	3	Y	-0-					-0-
11	1620	N	1605	-0-	-15	-0-	8	1	1597	3	Y	-0-					-0-
12	1736	N	1635	-0-	-101	-0-	8	1	1627	3	Y	-0-					-0-
01	1705	N	1627	-0-	-78	-0-	8	1	1619	3	Y	-0-					-0-
*02	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	8	1	1541	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
09	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	53	1	1588	3	Y	-0-					-0-
10	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	8	1	1666	3	Y	-0-					-0-
11	1650	N	1569	-0-	-81	-0-	8	1	1561	3	Y	-0-					-0-
12	1705	N	1627	-0-	-78	-0-	8	1	1619	3	Y	-0-					-0-
01	1674	N	1635	-0-	-39	-0-	8	1	1627	3	Y	-0-					-0-
*02	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	7	1	1450	3	Y	-0-					-0-

SEALS, G. T. WELL #: 10 RRCID -> 188592 COMPL. DATE 11/06/2001 TOTAL DEPTH 8368 PERF. 7678 - 8270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3060	X	2703	-0-	-357	-0-	84	1	2619	3	N	-0-					-0-
10	3162	X	2843	-0-	-319	-0-	14	1	2829	3	N	-0-					-0-
11	3030	X	2358	-0-	-672	-0-	11	1	2347	3	N	-0-					-0-
12	3100	X	2221	-0-	-879	-0-	11	1	2210	3	N	-0-					-0-
01	3100	X	2121	-0-	-979	-0-	11	1	2110	3	N	-0-					-0-
02	2576	X	1897	-0-	-679	-0-	9	1	1888	3	N	-0-					-0-

ROBERTSON, RENNO K. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 188593 COMPL. DATE 10/24/2001 TOTAL DEPTH 7479 PERF. 6993 - 7353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7680	X	7515	-0-	-165	-0-	255	1	7260	2	N	-0-					-0-
10	7905	X	7627	-0-	-278	-0-	257	1	7370	2	N	-0-					-0-
11	7650	X	7247	-0-	-403	-0-	239	1	7008	2	N	-0-					-0-
12	7843	X	7510	-0-	-333	-0-	251	1	7259	2	N	-0-					-0-
01	7843	X	7248	-0-	-595	-0-	239	1	7009	2	N	-0-					-0-
02	7028	X	6177	-0-	-851	-0-	203	1	5974	2	N	-0-					-0-

MOORE, GORDON F. WELL #: 5 RRCID -> 188594 COMPL. DATE 02/13/2002 TOTAL DEPTH 8295 PERF. 7587 - 8194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1710	N	1685	-0-	-25	-0-	54	1	1631	3	N	-0-					-0-
10	1767	N	1752	-0-	-15	-0-	9	1	1743	3	N	-0-					-0-
11	1710	N	1704	-0-	-6	-0-	8	1	1696	3	N	-0-					-0-
12	1736	N	1730	-0-	-6	-0-	9	1	1721	3	N	-0-					-0-
01	1767	N	1733	-0-	-34	-0-	9	1	1724	3	N	-0-					-0-
02	1596	N	1568	-0-	-28	-0-	8	1	1560	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 14 RRCID -> 188597 COMPL. DATE 01/28/2002 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7024 - 7318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6809	X	6809	-0-	-0-	-0-	231	1	6578	2	N	-0-					-0-
10	6833	X	6833	-0-	-0-	-0-	230	1	6603	2	N	-0-					-0-
11	6420	X	6420	-0-	-0-	-0-	211	1	6209	2	N	-0-					-0-
12	5840	X	5840	-0-	-0-	-0-	195	1	5645	2	N	-0-					-0-
01	5264	X	5264	-0-	-0-	-0-	173	1	5091	2	N	-0-					-0-
*02	4893	X	4893	-0-	-0-	-0-	161	1	4732	2	N	-0-					-0-

MALONE, SAMUEL WELL #: 2 RRCID -> 188598 COMPL. DATE 02/14/2002 TOTAL DEPTH 8742 PERF. 7902 - 8230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2452	N	2452	-0-	-0-	-0-	81	1	2371	3	Y	-0-					-0-
10	3100	N	3271	-0-	171	171	16	1	3255	3	Y	-0-					-0-
11	3000	N	3847	-0-	847	1018	19	1	3828	3	Y	-0-					-0-
12	3100	N	4090	-0-	990	2008	20	1	4070	3	Y	-0-					-0-
01	6014	X	4006	-0-	-2008	-0-	20	1	3986	3	Y	-0-					-0-
*02	3430	X	3430	-0-	-0-	-0-	17	1	3413	3	Y	-0-					-0-

PEEK-CRABTREE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 188599 COMPL. DATE 12/20/2001 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 7415 - 7840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4290	X	3955	-0-	-335	-0-	129	1	3826	3	N	-0-					-0-
10	4363	X	4363	-0-	-0-	-0-	21	1	4342	3	N	-0-					-0-
11	4200	X	3853	-0-	-347	-0-	19	1	3834	3	N	-0-					-0-
12	4340	X	4152	-0-	-188	-0-	20	1	4132	3	N	-0-					-0-
01	4340	X	4058	-0-	-282	-0-	20	1	4038	3	N	-0-					-0-
02	3920	X	3874	-0-	-46	-0-	19	1	3855	3	N	-0-					-0-

SANDFIELD, L. P. WELL #: 6 RRCID -> 188600 COMPL. DATE 01/11/2002 TOTAL DEPTH 8698 PERF. 7855 - 8597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1080	N	1072	-0-	-8	-0-	35	1	1037	3	Y	-0-					-0-
10	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	5	1	1109	3	Y	-0-					-0-
11	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	5	1	1071	3	Y	-0-					-0-
12	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	5	1	1087	3	Y	-0-					-0-
01	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	6	1	1104	3	Y	-0-					-0-
02	980	N	976	-0-	-4	-0-	5	1	971	3	Y	-0-					-0-

DAY, J. E. HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 188601 COMPL. DATE 01/14/2002 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 7239 - 7653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5658	X	5658	-0-	-0-	-0-	192	1	5466	2	N	-0-					-0-
10	5835	X	5835	-0-	-0-	-0-	197	1	5638	2	N	-0-					-0-
11	5433	X	5433	-0-	-0-	-0-	179	1	5254	2	N	-0-					-0-
12	5324	X	5324	-0-	-0-	-0-	178	1	5146	2	N	-0-					-0-
01	5706	X	5706	-0-	-0-	-0-	188	1	5518	2	N	-0-					-0-
*02	5001	X	5001	-0-	-0-	-0-	164	1	4837	2	N	-0-					-0-

SANDFIELD, L. P. WELL #: 3 RRCID -> 188602 COMPL. DATE 02/02/2002 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 7871 - 8615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1860	N	1816	-0-	-44	-0-	59	1	1757	3	Y	-0-					-0-
10	1922	N	1909	-0-	-13	-0-	9	1	1900	3	Y	-0-					-0-
11	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	9	1	1827	3	Y	-0-					-0-
12	1891	N	1869	-0-	-22	-0-	9	1	1860	3	Y	-0-					-0-
01	1922	N	1836	-0-	-86	-0-	9	1	1827	3	Y	-0-					-0-
*02	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	8	1	1708	3	Y	7					7
							8	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WOMACK, L. C. WELL #: 3 RRCID -> 188603 COMPL. DATE 01/31/2002 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6538 - 6937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1980	N	1920	-0-	-60	-0-	69	1	1851	3	Y	-0-					17
10	2046	N	1946	-0-	-100	-0-	10	1	1936	3	Y	-0-					17
11	1950	N	1914	-0-	-36	-0-	9	1	1905	3	Y	-0-					17
12	1984	N	1941	-0-	-43	-0-	10	1	1920	3	Y	10					27
							11	9									
01	1953	N	1932	-0-	-21	-0-	10	1	1903	3	Y	17	44	1			-0-
							19	9									
02	1792	N	1734	-0-	-58	-0-	8	1	1723	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									

WOOD, JAMES L. GU WELL #: 3 RRCID -> 188611 COMPL. DATE 12/27/2001 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7265 - 7722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4924	X	4924	-0-	-0-	-0-	167	1	4757	2	N	-0-					-0-
10	4896	X	4896	-0-	-0-	-0-	165	1	4731	2	N	-0-					-0-
11	4597	X	4597	-0-	-0-	-0-	151	1	4446	2	N	-0-					-0-
12	4734	X	4734	-0-	-0-	-0-	158	1	4576	2	N	-0-					-0-
01	4637	X	4637	-0-	-0-	-0-	153	1	4484	2	N	-0-					-0-
*02	4078	X	4078	-0-	-0-	-0-	134	1	3944	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 7 RRCID -> 188612 COMPL. DATE 01/30/2002 TOTAL DEPTH 7466 PERF. 7035 - 7338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4320	X	3956	-0-	-364	-0-	134	1	3822	2	N	-0-					-0-
10	4247	X	4099	-0-	-148	-0-	138	1	3961	2	N	-0-					-0-
11	4110	X	3988	-0-	-122	-0-	131	1	3857	2	N	-0-					-0-
12	4247	X	4001	-0-	-246	-0-	134	1	3867	2	N	-0-					-0-
01	4092	X	3994	-0-	-98	-0-	132	1	3862	2	N	-0-					-0-
02	3724	X	3581	-0-	-143	-0-	118	1	3463	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 12 RRCID -> 188613 COMPL. DATE 02/06/2002 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 7074 - 7382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2160	X	958	-0-	-1202	-0-	33	1	925	2	N	-0-					-0-
10	3297	X	3297	-0-	-0-	-0-	111	1	3186	2	N	-0-					-0-
11	1290	N	788	-0-	-502	-0-	26	1	762	2	N	-0-					-0-
12	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	43	1	1252	2	N	-0-					-0-
01	2387	X	1305	-0-	-1082	-0-	43	1	1262	2	N	-0-					-0-
02	2156	X	1724	-0-	-432	-0-	57	1	1667	2	N	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 8 RRCID -> 188614 COMPL. DATE 02/04/2002 TOTAL DEPTH 7708 PERF. 7250 - 7620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5356	X	5356	-0-	-0-	-0-	182	1	5174	2	N	-0-					-0-
10	5383	X	5383	-0-	-0-	-0-	181	1	5202	2	N	-0-					-0-
11	5370	X	5237	-0-	-133	-0-	172	1	5065	2	N	-0-					-0-
12	5549	X	5320	-0-	-229	-0-	178	1	5142	2	N	-0-					-0-
01	5549	X	5198	-0-	-351	-0-	171	1	5027	2	N	-0-					-0-
02	5012	X	4511	-0-	-501	-0-	148	1	4363	2	N	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 7 RRCID -> 188615 COMPL. DATE 02/01/2002 TOTAL DEPTH 7816 PERF. 7327 - 7691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DUNN, CLARA LYLES WELL #: 5 RRCID -> 188616 COMPL. DATE 02/20/2002 TOTAL DEPTH 8444 PERF. 7696 - 8371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31

BANNER WELL #: 7 RRCID -> 188617 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH 7826 PERF. 7243 - 7723

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BANNER WELL #: 1 RRCID -> 188618 COMPL. DATE 02/20/2002 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7250 - 7710

09	3990	X	3939	-0-	-51	-0-	134	1	3805	2	N	-0-					-0-
10	4123	X	3837	-0-	-286	-0-	129	1	3708	2	N	-0-					-0-
11	3990	X	3782	-0-	-208	-0-	125	1	3657	2	N	-0-					-0-
12	4061	X	3997	-0-	-64	-0-	134	1	3863	2	N	-0-					-0-
01	4061	X	3882	-0-	-179	-0-	128	1	3754	2	N	-0-					-0-
02	3668	X	3533	-0-	-135	-0-	116	1	3417	2	N	-0-					-0-

ADAMS, CORINNE WELL #: 6 RRCID -> 188619 COMPL. DATE 02/08/2002 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 7261 - 7709

09	1680	N	69	-0-	-1611	-0-	2	1	67	2	N	-0-					-0-
10	1705	N	747	-0-	-958	-0-	25	1	722	2	N	-0-					-0-
11	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	40	1	1167	2	N	-0-					-0-
12	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	35	1	1008	2	N	-0-					-0-
01	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	34	1	991	2	N	-0-					-0-
02	1120	N	894	-0-	-226	-0-	29	1	865	2	N	-0-					-0-

DUNN, CLARA LYLES WELL #: 3 RRCID -> 188621 COMPL. DATE 01/19/2002 TOTAL DEPTH 8417 PERF. 7650 - 8324

09	466	N	466	-0-	-0-	-0-	17	1	449	3	Y	-0-					15
10	496	N	470	-0-	-26	-0-	2	1	468	3	Y	-0-					15
11	444	N	444	-0-	-0-	-0-	2	1	442	3	Y	-0-					15
12	496	N	441	-0-	-55	-0-	2	1	439	3	Y	-0-					15
01	465	N	172	-0-	-293	-0-	1	1	171	3	Y	-0-					15
02	420	N	414	-0-	-6	-0-	2	1	412	3	Y	-0-					15

MOORE, GORDON F. WELL #: 3 RRCID -> 188623 COMPL. DATE 02/12/2002 TOTAL DEPTH 8301 PERF. 7575 - 8211

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 11 RRCID -> 188624 COMPL. DATE 01/23/2002 TOTAL DEPTH 8428 PERF. 7619 - 8209

09	4023	X	4023	-0-	-0-	-0-	129	1	3894	3	N	-0-					-0-
10	4410	X	4410	-0-	-0-	-0-	21	1	4389	3	N	-0-					-0-
11	4167	X	4167	-0-	-0-	-0-	20	1	4147	3	N	-0-					-0-
12	4278	X	4278	-0-	-0-	-0-	21	1	4257	3	N	-0-					-0-
01	4251	X	4251	-0-	-0-	-0-	21	1	4230	3	N	-0-					-0-
*02	3873	X	3873	-0-	-0-	-0-	19	1	3854	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SANDFIELD, L. P. WELL #: 5 RRCID -> 188651 COMPL. DATE 02/05/2002 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7847 - 8599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	65	1	1862	3	Y	-0-					-0-
10	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	10	1	1982	3	Y	-0-					-0-
11	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	9	1	1887	3	Y	-0-					-0-
12	1984	N	1941	-0-	-43	-0-	10	1	1931	3	Y	-0-					-0-
01	1984	N	1950	-0-	-34	-0-	10	1	1940	3	Y	-0-					-0-
*02	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	9	1	1757	3	Y	-0-					-0-

SANDFIELD, L. P. WELL #: 8 RRCID -> 188652 COMPL. DATE 03/05/2002 TOTAL DEPTH 8755 PERF. 7895 - 8548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3149	X	3149	-0-	-0-	-0-	105	1	3044	3	Y	-0-					-0-
10	3330	X	3330	-0-	-0-	-0-	16	1	3314	3	Y	-0-					-0-
11	3366	X	3366	-0-	-0-	-0-	16	1	3350	3	Y	-0-					-0-
12	3372	X	3372	-0-	-0-	-0-	17	1	3355	3	Y	-0-					-0-
01	3248	X	3248	-0-	-0-	-0-	16	1	3232	3	Y	-0-					-0-
*02	3046	X	3046	-0-	-0-	-0-	15	1	3031	3	Y	-0-					-0-

SANDFIELD, L. P. WELL #: 9 RRCID -> 188653 COMPL. DATE 03/22/2002 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7886 - 8616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2577	N	2577	-0-	-0-	-0-	87	1	2490	3	Y	-0-					-0-
10	2652	N	2652	-0-	-0-	-0-	13	1	2639	3	Y	-0-					-0-
11	2659	N	2659	-0-	-0-	-0-	13	1	2646	3	Y	-0-					-0-
12	2731	N	2731	-0-	-0-	-0-	13	1	2718	3	Y	-0-					-0-
01	2803	N	2803	-0-	-0-	-0-	14	1	2789	3	Y	-0-					-0-
*02	2410	N	2410	-0-	-0-	-0-	12	1	2398	3	Y	-0-					-0-

SANDFIELD, L. P. WELL #: 10 RRCID -> 188654 COMPL. DATE 02/07/2002 TOTAL DEPTH 8714 PERF. 7904 - 8623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6000	X	5849	-0-	-151	-0-	194	1	5655	3	Y	-0-					-0-
10	6200	X	6052	-0-	-148	-0-	29	1	6023	3	Y	-0-					-0-
11	5940	X	5750	-0-	-190	-0-	28	1	5722	3	Y	-0-					-0-
12	6045	X	5789	-0-	-256	-0-	28	1	5761	3	Y	-0-					-0-
01	6045	X	5877	-0-	-168	-0-	29	1	5848	3	Y	-0-					-0-
02	5460	X	5323	-0-	-137	-0-	26	1	5297	3	Y	-0-					-0-

MALONE, SAMUEL WELL #: 3 RRCID -> 188655 COMPL. DATE 01/31/2002 TOTAL DEPTH 8685 PERF. 7875 - 8569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4170	X	3959	-0-	-211	-0-	125	1	3834	3	N	-0-					-0-
10	4309	X	4053	-0-	-256	-0-	20	1	4033	3	N	-0-					-0-
11	4080	X	3816	-0-	-264	-0-	18	1	3798	3	N	-0-					-0-
12	4154	X	3837	-0-	-317	-0-	19	1	3818	3	N	-0-					-0-
01	4123	X	4059	-0-	-64	-0-	20	1	4039	3	N	-0-					-0-
02	3696	X	3655	-0-	-41	-0-	18	1	3637	3	N	-0-					-0-

NORMAN, J. E. GAS UNIT "C" WELL #: 10 RRCID -> 188656 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 7885 PERF. 7344 - 7740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6048	X	6048	-0-	-0-	-0-	185	1	5863	3	N	-0-					-0-
10	5913	X	5913	-0-	-0-	-0-	29	1	5884	3	N	-0-					-0-
11	5503	X	5503	-0-	-0-	-0-	27	1	5476	3	N	-0-					-0-
12	5686	X	5686	-0-	-0-	-0-	28	1	5658	3	N	-0-					-0-
01	5679	X	5679	-0-	-0-	-0-	28	1	5651	3	N	-0-					-0-
*02	4643	X	4643	-0-	-0-	-0-	23	1	4620	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

TAYLOR, DAN WELL #: 1 RRCID -> 188657 COMPL. DATE 02/18/2002 TOTAL DEPTH 8077 PERF. 7421 - 8012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7918	X	7918	-0-	-0-	-0-	277	1	7621	3	Y	18					151
							20	9									
10	8335	X	8335	-0-	-0-	-0-	41	1	8286	3	Y	7					158
							8	9									
11	8029	X	8029	-0-	-0-	-0-	39	1	7979	3	Y	10					168
							11	9									
12	8525	X	7857	-0-	-668	-0-	38	1	7778	3	Y	37	191	1			14
							41	9									
01	8463	X	8091	-0-	-372	-0-	40	1	8039	3	Y	11					25
							12	9									
02	7532	X	7371	-0-	-161	-0-	36	1	7316	3	Y	17					42
							19	9									

WOOD, JAMES L. GU WELL #: 7 RRCID -> 188658 COMPL. DATE 10/25/2001 TOTAL DEPTH 7892 PERF. 7318 - 7798

09	6836	X	6836	-0-	-0-	-0-	232	1	6604	2	N	-0-					-0-
10	6809	X	6809	-0-	-0-	-0-	229	1	6580	2	N	-0-					-0-
11	6377	X	6377	-0-	-0-	-0-	210	1	6167	2	N	-0-					-0-
12	6455	X	6455	-0-	-0-	-0-	216	1	6239	2	N	-0-					-0-
01	6274	X	6274	-0-	-0-	-0-	207	1	6067	2	N	-0-					-0-
*02	5315	X	5315	-0-	-0-	-0-	175	1	5140	2	N	-0-					-0-

PIRKLE, LORENE WELL #: 5 RRCID -> 188659 COMPL. DATE 01/21/2002 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 7624 - 8258

09	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	70	1	2086	3	Y	-0-					-0-
10	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	11	1	2241	3	Y	-0-					-0-
11	2130	N	2120	-0-	-10	-0-	10	1	2110	3	Y	-0-					-0-
12	2232	N	2157	-0-	-75	-0-	11	1	2146	3	Y	-0-					-0-
01	2263	N	1999	-0-	-264	-0-	10	1	1989	3	Y	-0-					-0-
02	1988	N	1942	-0-	-46	-0-	9	1	1933	3	Y	-0-					-0-

PIRKLE, LORENE WELL #: 9 RRCID -> 188660 COMPL. DATE 02/08/2002 TOTAL DEPTH 8409 PERF. 7632 - 8297

09	4560	X	4302	-0-	-258	-0-	141	1	4161	3	Y	-0-					-0-
10	4557	X	4444	-0-	-113	-0-	22	1	4422	3	Y	-0-					-0-
11	4380	X	4316	-0-	-64	-0-	21	1	4295	3	Y	-0-					-0-
12	4526	X	4391	-0-	-135	-0-	22	1	4369	3	Y	-0-					-0-
01	4526	X	4444	-0-	-82	-0-	22	1	4422	3	Y	-0-					-0-
02	4032	X	4011	-0-	-21	-0-	19	1	3992	3	Y	-0-					-0-

GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 188661 COMPL. DATE 09/12/2001 TOTAL DEPTH 8406 PERF. 7645 - 8259

09	3000	X	2947	-0-	-53	-0-	66	1	2881	3	N	-0-					-0-
10	3069	X	2947	-0-	-122	-0-	14	1	2933	3	N	-0-					-0-
11	2940	X	2635	-0-	-305	-0-	13	1	2622	3	N	-0-					-0-
12	3007	N	2626	-0-	-381	-0-	13	1	2613	3	N	-0-					-0-
01	2945	N	2559	-0-	-386	-0-	13	1	2546	3	N	-0-					-0-
02	2464	N	2233	-0-	-231	-0-	11	1	2222	3	N	-0-					-0-

BANNER WELL #: 3 RRCID -> 188662 COMPL. DATE 01/21/2002 TOTAL DEPTH 7848 PERF. 7254 - 7710

09	4500	X	4323	-0-	-177	-0-	147	1	4176	2	N	-0-					-0-
10	4650	X	4429	-0-	-221	-0-	149	1	4280	2	N	-0-					-0-
11	4500	X	4304	-0-	-196	-0-	142	1	4162	2	N	-0-					-0-
12	4588	X	4368	-0-	-220	-0-	146	1	4222	2	N	-0-					-0-
01	4526	X	4245	-0-	-281	-0-	140	1	4105	2	N	-0-					-0-
02	4032	X	3905	-0-	-127	-0-	128	1	3777	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SEWELL RANCH INC. "B" WELL #: 7 RRCID -> 188663 COMPL. DATE 01/17/2002 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 6734 - 7129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	474	N	474	-0-	-0-	-0-	17	1	457	3	Y	-0-			-0-
10	496	N	434	-0-	-62	-0-	2	1	432	3	Y	-0-			-0-
11	480	N	340	-0-	-140	-0-	2	1	338	3	Y	-0-			-0-
12	465	N	234	-0-	-231	-0-	1	1	233	3	Y	-0-			-0-
01	434	N	173	-0-	-261	-0-	1	1	172	3	Y	-0-			-0-
02	308	N	163	-0-	-145	-0-	1	1	162	3	Y	-0-			-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 15 RRCID -> 188664 COMPL. DATE 03/06/2002 TOTAL DEPTH 7428 PERF. 7039 - 7306

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 10 RRCID -> 188665 COMPL. DATE 03/28/2002 TOTAL DEPTH 8352 PERF. 7610 - 8222

09	2970	X	2970	-0-	-0-	-0-	94	1	2876	3	N	-0-			-0-
10	3078	X	3078	-0-	-0-	-0-	15	1	3063	3	N	-0-			-0-
11	2988	X	2988	-0-	-0-	-0-	14	1	2974	3	N	-0-			-0-
12	3022	X	3022	-0-	-0-	-0-	15	1	3007	3	N	-0-			-0-
01	3123	X	3123	-0-	-0-	-0-	16	1	3107	3	N	-0-			-0-
*02	2760	N	2760	-0-	-0-	-0-	13	1	2747	3	N	-0-			-0-

LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 9 RRCID -> 188666 COMPL. DATE 03/08/2002 TOTAL DEPTH 8365 PERF. 7631 - 8256

09	1020	N	1002	-0-	-18	-0-	30	1	972	3	N	-0-			-0-
10	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	5	1	1049	3	N	-0-			-0-
11	1050	N	953	-0-	-97	-0-	5	1	948	3	N	-0-			-0-
12	1023	N	940	-0-	-83	-0-	5	1	935	3	N	-0-			-0-
01	1054	N	988	-0-	-66	-0-	5	1	983	3	N	-0-			-0-
*02	899	N	899	-0-	-0-	-0-	4	1	895	3	N	-0-			-0-

SHOOP, GLENN P. WELL #: 2 RRCID -> 188667 COMPL. DATE 03/18/2002 TOTAL DEPTH 7992 PERF. 7355 - 7840

09	3309	X	3309	-0-	-0-	-0-	106	1	3203	3	N	-0-			-0-
10	3499	X	3499	-0-	-0-	-0-	17	1	3482	3	N	-0-			-0-
11	3356	X	3356	-0-	-0-	-0-	16	1	3340	3	N	-0-			-0-
12	2963	X	2963	-0-	-0-	-0-	15	1	2948	3	N	-0-			-0-
01	3379	X	3379	-0-	-0-	-0-	17	1	3362	3	N	-0-			-0-
*02	3204	X	3204	-0-	-0-	-0-	16	1	3188	3	N	-0-			-0-

DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 10 RRCID -> 188668 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7502 - 8050

09	3510	X	3239	-0-	-271	-0-	105	1	3134	3	Y	-0-			-0-
10	3565	X	3357	-0-	-208	-0-	16	1	3341	3	Y	-0-			-0-
11	3330	X	3294	-0-	-36	-0-	16	1	3278	3	Y	-0-			-0-
12	3410	X	3346	-0-	-64	-0-	16	1	3330	3	Y	-0-			-0-
01	3410	X	3243	-0-	-167	-0-	16	1	3227	3	Y	-0-			-0-
02	3080	X	2998	-0-	-82	-0-	15	1	2983	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

09	3810	X	3711	-0-	-99	-0-	123	1	3588	3	Y	-0-			-0-
10	3937	X	3783	-0-	-154	-0-	18	1	3765	3	Y	-0-			-0-
11	3810	X	3700	-0-	-110	-0-	18	1	3682	3	Y	-0-			-0-
12	3799	X	3799	-0-	-0-	-0-	19	1	3780	3	Y	-0-			-0-
01	3830	X	3830	-0-	-0-	-0-	19	1	3811	3	Y	-0-			-0-
*02	3473	X	3473	-0-	-0-	-0-	17	1	3456	3	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DCCO 1-SULLIVAN, P. G. "A" WELL #: 7 RRCID -> 188670 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 8153 PERF. 7502 - 8059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	3420	X	3294	-0-	-126	-0-	71	1	3223	3	Y	-0-			-0-
10	3503	X	3367	-0-	-136	-0-	11	1	3356	3	Y	-0-			-0-
11	3360	X	3236	-0-	-124	-0-	16	1	3220	3	Y	-0-			-0-
12	3441	X	3291	-0-	-150	-0-	16	1	3275	3	Y	-0-			-0-
01	3441	X	3254	-0-	-187	-0-	16	1	3238	3	Y	-0-			-0-
02	3080	X	3016	-0-	-64	-0-	15	1	3001	3	Y	-0-			-0-

DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 13 RRCID -> 188671 COMPL. DATE 01/29/2002 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7490 - 8024

09	990	N	969	-0-	-21	-0-	30	1	939	3	N	-0-			-0-
10	1023	N	1005	-0-	-18	-0-	5	1	1000	3	N	-0-			-0-
11	993	N	993	-0-	-0-	-0-	5	1	988	3	N	-0-			-0-
12	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	5	1	1000	3	N	-0-			-0-
01	994	N	994	-0-	-0-	-0-	5	1	989	3	N	-0-			-0-
02	924	N	922	-0-	-2	-0-	5	1	917	3	N	-0-			-0-

HOLLEY WELL #: 1 RRCID -> 189110 COMPL. DATE 04/17/2002 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 8600 - 8840

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-

ENGELKE WELL #: 1 RRCID -> 189111 COMPL. DATE 04/19/2002 TOTAL DEPTH 8925 PERF. 8550 - 8820

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

ISRAEL ESTATE "A" WELL #: 1 RRCID -> 189130 COMPL. DATE 04/03/2002 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7388 - 7990

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 16 RRCID -> 189131 COMPL. DATE 03/24/2002 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7077 - 7366

09	3300	X	3105	-0-	-195	-0-	276	1	2829	2	N	-0-			-0-
10	3317	X	3046	-0-	-271	-0-	294	1	2752	2	N	-0-			-0-
11	3210	X	3010	-0-	-200	-0-	284	1	2726	2	N	-0-			-0-
12	3224	X	2851	-0-	-373	-0-	263	1	2588	2	N	-0-			-0-
01	3224	X	3189	-0-	-35	-0-	288	1	2901	2	N	-0-			-0-
02	2912	X	2901	-0-	-11	-0-	260	1	2641	2	N	-0-			-0-

SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 189132 COMPL. DATE 02/18/2002 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 7485 - 8091

09	1290	N	1279	-0-	-11	-0-	41	1	1238	3	N	-0-			-0-
10	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	7	1	1364	3	N	-0-			-0-
11	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	6	1	1299	3	N	-0-			-0-
12	1333	N	1332	-0-	-1	-0-	7	1	1325	3	N	-0-			-0-
01	1364	N	1347	-0-	-17	-0-	7	1	1340	3	N	-0-			-0-
02	1232	N	1226	-0-	-6	-0-	6	1	1220	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 189133 COMPL. DATE 03/07/2002 TOTAL DEPTH 8197 PERF. 7477 - 8069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2040	N	1980	-0-	-60	-0-	65	1	1915	3	Y	-0-					-0-
10	2139	N	2084	-0-	-55	-0-	10	1	2074	3	Y	-0-					-0-
11	2040	N	2007	-0-	-33	-0-	10	1	1997	3	Y	-0-					-0-
12	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	10	1	2042	3	Y	-0-					-0-
01	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	10	1	2064	3	Y	-0-					-0-
*02	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	9	1	1864	3	Y	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "C" WELL #: 3 RRCID -> 189137 COMPL. DATE 04/10/2002 TOTAL DEPTH 8048 PERF. 7362 - 7843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	70	1	2197	3	N	-0-					-0-
10	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	11	1	2301	3	N	-0-					-0-
11	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	11	1	2258	3	N	-0-					-0-
12	2356	N	2235	-0-	-121	-0-	11	1	2224	3	N	-0-					-0-
01	2325	N	2174	-0-	-151	-0-	11	1	2163	3	N	-0-					-0-
02	2128	N	2103	-0-	-25	-0-	10	1	2093	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
09	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	53	1	1558	3	Y	3					3
							3	9									
10	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	8	1	1664	3	Y	-0-					3
11	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	8	1	1588	3	Y	-0-					3
12	1612	N	1582	-0-	-30	-0-	8	1	1574	3	Y	-0-					3
01	1612	N	1584	-0-	-28	-0-	8	1	1576	3	Y	-0-					3
*02	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	7	1	1500	3	Y	5					8
							6	9									

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
09	1890	N	1785	-0-	-105	-0-	64	1	1706	3	Y	14	3	1			16
							15	9									
10	1891	N	1811	-0-	-80	-0-	9	1	1778	3	Y	22					38
							24	9									
11	1800	N	1709	-0-	-91	-0-	8	1	1699	3	Y	2	37	1			3
							2	9									
12	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	9	1	1898	3	Y	20	1	1			22
							22	9									
01	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	10	1	1964	3	Y	23					45
							25	9									
*02	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	8	1	1714	3	Y	14	57	1			2
							15	9									

DAY, J. E. HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 189149 COMPL. DATE 12/10/2001 TOTAL DEPTH 7767 PERF. 7260 - 7680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3334	X	3334	-0-	-0-	-0-	113	1	3221	2	N	-0-					-0-
10	3465	X	3465	-0-	-0-	-0-	117	1	3348	2	N	-0-					-0-
11	2989	X	2989	-0-	-0-	-0-	98	1	2891	2	N	-0-					-0-
12	3696	X	3696	-0-	-0-	-0-	124	1	3572	2	N	-0-					-0-
01	3605	X	3605	-0-	-0-	-0-	119	1	3486	2	N	-0-					-0-
*02	2978	X	2978	-0-	-0-	-0-	98	1	2880	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
09	5211	X	5211	-0-	-0-	-0-	165	1	5046	3	Y	-0-					-0-
10	5385	X	5385	-0-	-0-	-0-	26	1	5359	3	Y	-0-					-0-
11	5218	X	5218	-0-	-0-	-0-	25	1	5193	3	Y	-0-					-0-
12	5425	X	5323	-0-	-102	-0-	26	1	5297	3	Y	-0-					-0-
01	5425	X	5261	-0-	-164	-0-	26	1	5235	3	Y	-0-					-0-
02	4872	X	4841	-0-	-31	-0-	23	1	4818	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 #: 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
09	4110	X	4005	-0-	-105	-0-	129	1	3876	3	Y	-0-					-0-
10	4216	X	4158	-0-	-58	-0-	20	1	4138	3	Y	-0-					-0-
11	4080	X	4032	-0-	-48	-0-	19	1	4013	3	Y	-0-					-0-
12	4185	X	4168	-0-	-17	-0-	20	1	4148	3	Y	-0-					-0-
01	4185	X	4126	-0-	-59	-0-	21	1	4105	3	Y	-0-					-0-
02	3752	X	3726	-0-	-26	-0-	18	1	3708	3	Y	-0-					-0-

PADDACK, NANCY WELL #: 1 RRCID -> 189183 COMPL. DATE 10/09/2001 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 7751 - 8863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	239	N	239	-0-	-0-	-0-	126	1	81	3	Y	29	3	1			55
							32	9									
10	62	N	45	-0-	-17	-0-	21	3	24	9	Y	22	52	1			25
11	310	N	310	-0-	-0-	-0-	224	1	68	3	Y	16	2	1			39
							18	9									
12	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			Y	-0-					39
01	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			Y	-0-					39
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	1	30	1			8

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
09	780	N	746	-0-	-34	-0-	24	1	722	3	N	-0-					-0-
10	789	N	789	-0-	-0-	-0-	4	1	785	3	N	-0-					-0-
11	780	N	732	-0-	-48	-0-	4	1	728	3	N	-0-					-0-
12	775	N	770	-0-	-5	-0-	4	1	766	3	N	-0-					-0-
01	775	N	697	-0-	-78	-0-	4	1	693	3	N	-0-					-0-
*02	697	N	697	-0-	-0-	-0-	3	1	694	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
09	5940	X	5315	-0-	-625	-0-	181	1	5134	3	Y	-0-					-0-
10	6138	X	5421	-0-	-717	-0-	26	1	5395	3	Y	-0-					-0-
11	5790	X	5248	-0-	-542	-0-	25	1	5223	3	Y	-0-					-0-
12	5642	X	5325	-0-	-317	-0-	26	1	5299	3	Y	-0-					-0-
01	5611	X	5211	-0-	-400	-0-	26	1	5185	3	Y	-0-					-0-
02	4956	X	4689	-0-	-267	-0-	23	1	4666	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
09	6972	X	6972	-0-	-0-	-0-	237	1	6735	2	N	-0-					-0-
10	7064	X	7064	-0-	-0-	-0-	238	1	6826	2	N	-0-					-0-
11	6765	X	6765	-0-	-0-	-0-	223	1	6542	2	N	-0-					-0-
12	7015	X	7015	-0-	-0-	-0-	235	1	6780	2	N	-0-					-0-
01	6889	X	6889	-0-	-0-	-0-	227	1	6662	2	N	-0-					-0-
*02	6126	X	6126	-0-	-0-	-0-	201	1	5925	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
09	900	N	742	-0-	-158	-0-	25	1	717	2	N	-0-					-0-
10	961	N	909	-0-	-52	-0-	31	1	878	2	N	-0-					-0-
11	915	N	915	-0-	-0-	-0-	30	1	885	2	N	-0-					-0-
12	922	N	922	-0-	-0-	-0-	31	1	891	2	N	-0-					-0-
01	899	N	879	-0-	-20	-0-	29	1	850	2	N	-0-					-0-
02	868	N	769	-0-	-99	-0-	25	1	744	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BANNER WELL #: 5 RRCID -> 189221 COMPL. DATE 03/12/2002 TOTAL DEPTH 7873 PERF. 7243 - 7704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	3157	X	3157	-0-	-0-	-0-	107	1	3050	2	N	-0-			-0-
10	3218	X	3218	-0-	-0-	-0-	108	1	3110	2	N	-0-			-0-
11	3051	X	3051	-0-	-0-	-0-	100	1	2951	2	N	-0-			-0-
12	3128	X	3128	-0-	-0-	-0-	105	1	3023	2	N	-0-			-0-
01	3076	X	3076	-0-	-0-	-0-	101	1	2975	2	N	-0-			-0-
*02	2704	X	2704	-0-	-0-	-0-	89	1	2615	2	N	-0-			-0-

BANNER WELL #: 4 RRCID -> 189222 COMPL. DATE 02/12/2002 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7259 - 7700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	3218	X	3218	-0-	-0-	-0-	109	1	3109	2	N	-0-			-0-
10	3255	X	3233	-0-	-22	-0-	109	1	3124	2	N	-0-			-0-
11	3150	X	3090	-0-	-60	-0-	102	1	2988	2	N	-0-			-0-
12	3317	X	3123	-0-	-194	-0-	104	1	3019	2	N	-0-			-0-
01	3317	X	3224	-0-	-93	-0-	106	1	3118	2	N	-0-			-0-
02	2996	X	2894	-0-	-102	-0-	95	1	2799	2	N	-0-			-0-

BANNER WELL #: 2 RRCID -> 189223 COMPL. DATE 02/25/2002 TOTAL DEPTH 7885 PERF. 7267 - 7732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	4050	X	3836	-0-	-214	-0-	130	1	3706	2	N	-0-			-0-
10	4185	X	3984	-0-	-201	-0-	134	1	3850	2	N	-0-			-0-
11	4022	X	4022	-0-	-0-	-0-	132	1	3890	2	N	-0-			-0-
12	4276	X	4276	-0-	-0-	-0-	143	1	4133	2	N	-0-			-0-
01	4281	X	4281	-0-	-0-	-0-	141	1	4140	2	N	-0-			-0-
02	3752	X	3731	-0-	-21	-0-	123	1	3608	2	N	-0-			-0-

DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 12 RRCID -> 189224 COMPL. DATE 01/09/2002 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 7495 - 8034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	5430	X	5263	-0-	-167	-0-	171	1	5092	3	Y	-0-			-0-
10	5580	X	5409	-0-	-171	-0-	26	1	5383	3	Y	-0-			-0-
11	5340	X	5243	-0-	-97	-0-	25	1	5218	3	Y	-0-			-0-
12	5518	X	5296	-0-	-222	-0-	26	1	5270	3	Y	-0-			-0-
01	5487	X	5280	-0-	-207	-0-	26	1	5254	3	Y	-0-			-0-
02	4900	X	4870	-0-	-30	-0-	24	1	4846	3	Y	-0-			-0-

LAPRELLE WELL #: 2 RRCID -> 189230 COMPL. DATE 04/09/2002 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7076 - 7370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	3270	X	1640	-0-	-1630	-0-	61	1	1579	2	N	-0-			-0-
10	2480	X	1923	-0-	-557	-0-	70	1	1853	2	N	-0-			-0-
11	2803	X	2803	-0-	-0-	-0-	95	1	2708	2	N	-0-			-0-
12	3035	X	3035	-0-	-0-	-0-	104	1	2931	2	N	-0-			-0-
01	3100	N	3102	-0-	2	2	112	1	2990	2	N	-0-			-0-
*02	2800	N	2853	-0-	53	55	95	1	2758	2	N	-0-			-0-

HUDDLESTON, NELL "C" WELL #: 2 RRCID -> 189233 COMPL. DATE 08/13/2001 TOTAL DEPTH 7766 PERF. 6987 - 7379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-			-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

FOX, JEFF S. WELL #: 4 RRCID -> 189234 COMPL. DATE 03/21/2002 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7391 - 7983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BOAZ, W. O. WELL #: 11 RRCID -> 189238 COMPL. DATE 02/26/2002 TOTAL DEPTH 7476 PERF. 7061 - 7324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4410	X	4034	-0-	-376	-0-	137	1	3897	2	N	-0-					-0-
10	4464	X	4054	-0-	-410	-0-	137	1	3917	2	N	-0-					-0-
11	4260	X	3887	-0-	-373	-0-	128	1	3759	2	N	-0-					-0-
12	4309	X	4046	-0-	-263	-0-	135	1	3911	2	N	-0-					-0-
01	4154	X	3928	-0-	-226	-0-	129	1	3799	2	N	-0-					-0-
02	3752	X	3487	-0-	-265	-0-	115	1	3372	2	N	-0-					-0-

DUNN, CLARA LYLES WELL #: 6 RRCID -> 189242 COMPL. DATE 04/02/2002 TOTAL DEPTH 8581 PERF. 7783 - 8492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	906	N	906	-0-	-0-	-0-	30	1	876	3	Y	-0-					10
10	958	N	958	-0-	-0-	-0-	5	1	946	3	Y	6	16	1			-0-
							7	9									
11	908	N	908	-0-	-0-	-0-	4	1	903	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	950	N	950	-0-	-0-	-0-	5	1	942	3	Y	3					3
							3	9									
01	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	5	1	1043	3	Y	-0-					3
*02	862	N	862	-0-	-0-	-0-	4	1	856	3	Y	2					5
							2	9									

WCCO 4-FITCH, J. P. WELL #: 11 RRCID -> 189246 COMPL. DATE 03/25/2002 TOTAL DEPTH 7407 PERF. 6870 - 7294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	58	1	1589	3	Y	-0-					-0-
10	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	8	1	1599	3	Y	-0-					-0-
11	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	8	1	1623	3	Y	-0-					-0-
12	1643	N	1633	-0-	-10	-0-	8	1	1625	3	Y	-0-					-0-
01	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	8	1	1606	3	Y	31	31	1			-0-
							34	9									
02	1484	N	1459	-0-	-25	-0-	7	1	1450	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

SCHWARZ, DIETER WELL #: 7 RRCID -> 189249 COMPL. DATE 02/26/2002 TOTAL DEPTH 8290 PERF. 7438 - 8066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRANTHAM, FANNIE WELL #: 1 RRCID -> 189250 COMPL. DATE 04/17/2002 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 7284 - 7336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	667	X	667	-0-	-0-	-0-	23	1	644	3	Y	-0-					32
10	226	X	226	-0-	-0-	-0-	1	1	225	3	Y	-0-					32
11	194	X	194	-0-	-0-	-0-	1	1	176	3	Y	15					47
							17	9									
12	281	X	281	-0-	-0-	-0-	1	1	280	3	Y	-0-					47
01	381	N	381	-0-	-0-	-0-	2	1	365	3	Y	13					60
							14	9									
*02	155	N	155	-0-	-0-	-0-	1	1	154	3	Y	-0-					60

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
RIGGS, J. H. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 189256 COMPL. DATE 04/04/2002 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7599 - 8259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6330	X	6069	-0-	-261	-0-	204	1	5865	3	Y	-0-					-0-
10	6482	X	6482	-0-	-0-	-0-	32	1	6450	3	Y	-0-					-0-
11	6279	X	6279	-0-	-0-	-0-	30	1	6249	3	Y	-0-					-0-
12	6355	X	6305	-0-	-50	-0-	31	1	6274	3	Y	-0-					-0-
01	6355	X	6243	-0-	-112	-0-	31	1	6212	3	Y	-0-					-0-
02	5740	X	5687	-0-	-53	-0-	28	1	5659	3	Y	-0-					-0-

SCHWARZ, DIETER WELL #: 2 RRCID -> 189261 COMPL. DATE 02/21/2002 TOTAL DEPTH 8264 PERF. 7433 - 8040

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CURRIE, FLORENCE WELL #: 6 RRCID -> 189262 COMPL. DATE 04/10/2002 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 6886 - 7266

09	5490	X	5427	-0-	-63	-0-	181	1	5246	3	N	-0-					-0-
10	6078	X	6078	-0-	-0-	-0-	30	1	6048	3	N	-0-					-0-
11	5718	X	5718	-0-	-0-	-0-	28	1	5690	3	N	-0-					-0-
12	5993	X	5993	-0-	-0-	-0-	29	1	5964	3	N	-0-					-0-
01	5939	X	5939	-0-	-0-	-0-	30	1	5909	3	N	-0-					-0-
*02	5151	X	5151	-0-	-0-	-0-	25	1	5126	3	N	-0-					-0-

DUNN, CLARA LYLES WELL #: 8 RRCID -> 189266 COMPL. DATE 04/04/2002 TOTAL DEPTH 8547 PERF. 7745 - 8414

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

POOL "B" WELL #: 6 RRCID -> 189269 COMPL. DATE 11/20/2001 TOTAL DEPTH 7536 PERF. 7059 - 7395

09	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	72	1	2037	2	Y	-0-					-0-
10	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	80	1	2283	2	Y	-0-					-0-
11	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	70	1	2051	2	Y	-0-					-0-
12	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	76	1	2199	2	Y	-0-					-0-
01	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	76	1	2239	2	Y	-0-					-0-
*02	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	66	1	1949	2	Y	-0-					-0-

YOUNG, STELLA GU WELL #: 11 RRCID -> 189276 COMPL. DATE 03/15/2002 TOTAL DEPTH 7195 PERF. 6654 - 7064

09	2610	N	2447	-0-	-163	-0-	86	1	2359	3	Y	2					8
							2	9									
10	2666	N	2351	-0-	-315	-0-	11	1	2340	3	Y	-0-					8
11	2520	N	2113	-0-	-407	-0-	10	1	2101	3	Y	2					10
							2	9									
12	2542	N	2416	-0-	-126	-0-	12	1	2398	3	Y	5					15
							6	9									
01	2356	N	2269	-0-	-87	-0-	11	1	2256	3	Y	2	17	1			-0-
							2	9									
*02	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	11	1	2224	3	Y	3	1	1			2
							3	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BLAKLEY WELL #: 2 RRCID -> 189277 COMPL. DATE 12/04/2001 TOTAL DEPTH 7533 PERF. 7065 - 7400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7753	X	7753	-0-	-0-	-0-	263	1	7490	2	N	-0-					-0-
10	7788	X	7788	-0-	-0-	-0-	262	1	7526	2	N	-0-					-0-
11	7319	X	7319	-0-	-0-	-0-	241	1	7078	2	N	-0-					-0-
12	7354	X	7354	-0-	-0-	-0-	246	1	7108	2	N	-0-					-0-
01	7358	X	7358	-0-	-0-	-0-	242	1	7116	2	N	-0-					-0-
*02	6512	X	6512	-0-	-0-	-0-	214	1	6298	2	N	-0-					-0-

SHOOP "A" WELL #: 8 RRCID -> 189278 COMPL. DATE 04/10/2002 TOTAL DEPTH 8058 PERF. 7404 - 7861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7088	X	7088	-0-	-0-	-0-	225	1	6863	3	N	-0-					-0-
10	7166	X	7166	-0-	-0-	-0-	35	1	7131	3	N	-0-					-0-
11	6803	X	6803	-0-	-0-	-0-	33	1	6770	3	N	-0-					-0-
12	6818	X	6818	-0-	-0-	-0-	33	1	6785	3	N	-0-					-0-
01	6652	X	6652	-0-	-0-	-0-	33	1	6619	3	N	-0-					-0-
*02	5906	X	5906	-0-	-0-	-0-	29	1	5877	3	N	-0-					-0-

PATTERSON, M. L. GU "A" WELL #: 5 RRCID -> 189280 COMPL. DATE 04/02/2002 TOTAL DEPTH 7655 PERF. 7053 - 7497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2745	N	2745	-0-	-0-	-0-	97	1	2648	3	Y	-0-					-0-
10	3100	N	3559	-0-	459	459	17	1	3542	3	Y	-0-					-0-
11	3000	N	3296	-0-	296	755	16	1	3280	3	Y	-0-					-0-
12	3100	N	3351	-0-	251	1006	16	1	3335	3	Y	-0-					-0-
01	4492	X	3486	-0-	-1006	-0-	17	1	3469	3	Y	-0-					-0-
02	2744	X	2394	-0-	-350	-0-	12	1	2382	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
09	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	68	1	1935	2	N	-0-					-0-
10	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	74	1	2128	2	N	-0-					-0-
11	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	71	1	2077	2	N	-0-					-0-
12	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	75	1	2176	2	N	-0-					-0-
01	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	77	1	2253	2	N	-0-					-0-
*02	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	65	1	1910	2	N	-0-					-0-

ACOLA, SAM "D" WELL #: 4 RRCID -> 189291 COMPL. DATE 04/11/2002 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7153 - 7635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1590	N	1568	-0-	-22	-0-	58	1	1510	3	Y	-0-					-0-
10	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	8	1	1589	3	Y	-0-					-0-
11	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	8	1	1561	3	Y	-0-					-0-
12	1612	N	1604	-0-	-8	-0-	8	1	1596	3	Y	-0-					-0-
01	1612	N	1604	-0-	-8	-0-	8	1	1596	3	Y	-0-					-0-
02	1456	N	1449	-0-	-7	-0-	7	1	1438	3	Y	4					4
							4	9									

SANDFORD, W. R. WELL #: 3 RRCID -> 189292 COMPL. DATE 03/07/2002 TOTAL DEPTH 7769 PERF. 7210 - 7638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	79	1	2236	2	N	-0-					-0-
10	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	79	1	2268	2	N	-0-					-0-
11	2333	N	2333	-0-	-0-	-0-	77	1	2256	2	N	-0-					-0-
12	2601	N	2601	-0-	-0-	-0-	87	1	2514	2	N	-0-					-0-
01	2573	N	2573	-0-	-0-	-0-	85	1	2488	2	N	-0-					-0-
*02	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	73	1	2144	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 #: 10 RRCID -> 189293 COMPL. DATE 03/24/2002 TOTAL DEPTH 7430 PERF. 7030 - 7290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2880	X	2782	-0-	-98	-0-	94	1	2688	2	N	-0-					-0-
10	2976	X	2717	-0-	-259	-0-	92	1	2625	2	N	-0-					-0-
11	2880	X	2523	-0-	-357	-0-	83	1	2440	2	N	-0-					-0-
12	2883	X	2427	-0-	-456	-0-	81	1	2346	2	N	-0-					-0-
01	2883	X	2523	-0-	-360	-0-	83	1	2440	2	N	-0-					-0-
02	2604	X	2334	-0-	-270	-0-	77	1	2257	2	N	-0-					-0-

SWAFFORD, DON WELL #: 1 RRCID -> 189294 COMPL. DATE 04/05/2002 TOTAL DEPTH 8715 PERF. 7864 - 8569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4680	X	4563	-0-	-117	-0-	152	1	4411	3	Y	-0-					-0-
10	4836	X	4771	-0-	-65	-0-	23	1	4748	3	Y	-0-					-0-
11	4889	X	4889	-0-	-0-	-0-	24	1	4865	3	Y	-0-					-0-
12	4926	X	4926	-0-	-0-	-0-	24	1	4902	3	Y	-0-					-0-
01	4997	X	4997	-0-	-0-	-0-	25	1	4972	3	Y	-0-					-0-
*02	4330	X	4330	-0-	-0-	-0-	21	1	4309	3	Y	-0-					-0-

MOORE, GORDON F. WELL #: 8 RRCID -> 189295 COMPL. DATE 04/22/2002 TOTAL DEPTH 8345 PERF. 7593 - 8228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOORE, GORDON F. WELL #: 9 RRCID -> 189296 COMPL. DATE 05/03/2002 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7580 - 8204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7140	X	6140	-0-	-1000	-0-	204	1	5936	3	Y	-0-					-0-
10	7161	X	6982	-0-	-179	-0-	34	1	6948	3	Y	-0-					-0-
11	6870	X	6387	-0-	-483	-0-	31	1	6356	3	Y	-0-					-0-
12	6603	X	6555	-0-	-48	-0-	32	1	6523	3	Y	-0-					-0-
01	6603	X	6466	-0-	-137	-0-	32	1	6434	3	Y	-0-					-0-
*02	6051	X	6051	-0-	-0-	-0-	29	1	6022	3	Y	-0-					-0-

HARDEMAN, DOROTHY JEAN WELL #: 3 RRCID -> 189298 COMPL. DATE 03/14/2002 TOTAL DEPTH 7913 PERF. 7326 - 7778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5257	X	5257	-0-	-0-	-0-	178	1	5079	2	N	-0-					-0-
10	5354	X	5354	-0-	-0-	-0-	180	1	5174	2	N	-0-					-0-
11	4992	X	4992	-0-	-0-	-0-	164	1	4828	2	N	-0-					-0-
12	5443	X	5443	-0-	-0-	-0-	182	1	5261	2	N	-0-					-0-
01	5246	X	5246	-0-	-0-	-0-	173	1	5073	2	N	-0-					-0-
*02	4746	X	4746	-0-	-0-	-0-	156	1	4590	2	N	-0-					-0-

POOL "B" WELL #: 7 RRCID -> 189300 COMPL. DATE 01/08/2002 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7054 - 7376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4410	X	3820	-0-	-590	-0-	130	1	3690	2	N	-0-					-0-
10	4495	X	3786	-0-	-709	-0-	128	1	3658	2	N	-0-					-0-
11	4170	X	3585	-0-	-585	-0-	118	1	3467	2	N	-0-					-0-
12	4154	X	3596	-0-	-558	-0-	120	1	3476	2	N	-0-					-0-
01	3999	X	3348	-0-	-651	-0-	110	1	3238	2	N	-0-					-0-
02	3556	X	3172	-0-	-384	-0-	104	1	3068	2	N	-0-					-0-

WCCO 1-WILSON, TRUETT WELL #: 5 RRCID -> 189308 COMPL. DATE 04/17/2002 TOTAL DEPTH 8038 PERF. 7448 - 7858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	48	1	1374	2	N	-0-					-0-
10	1457	N	1397	-0-	-60	-0-	47	1	1350	2	N	-0-					-0-
11	1410	N	1246	-0-	-164	-0-	41	1	1205	2	N	-0-					-0-
12	1457	N	1320	-0-	-137	-0-	44	1	1276	2	N	-0-					-0-
01	1395	N	1361	-0-	-34	-0-	45	1	1316	2	N	-0-					-0-
*02	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	41	1	1207	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BOYD WELL #: 5 RRCID -> 189336 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 7858 - 8592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEA WELL #: 5 RRCID -> 189338 COMPL. DATE 05/21/2002 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 7704 - 8510

09	810	N	735	-0-	-75	-0-	735	3			Y	-0-					20
10	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	3			Y	-0-					20
11	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	3			Y	-0-					20
12	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	3			Y	-0-					20
01	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	3			Y	-0-					20
*02	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	3			Y	-0-					20

LEA WELL #: 4 RRCID -> 189346 COMPL. DATE 04/01/2002 TOTAL DEPTH 8628 PERF. 7724 - 8540

09	1440	N	1256	-0-	-184	-0-	1252	3	4	9	Y	4					7
10	1333	N	1208	-0-	-125	-0-	1208	3			Y	-0-					7
11	1200	N	1034	-0-	-166	-0-	1027	3	7	9	Y	6					13
12	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1175	3	134	9	Y	122	135	1			-0-
01	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1264	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
*02	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	3			Y	-0-					-0-

SCHLUTER WELL #: 3 RRCID -> 189347 COMPL. DATE 03/11/2002 TOTAL DEPTH 8649 PERF. 7210 - 8524

09	900	N	883	-0-	-17	-0-	883	3			Y	-0-					2
10	930	N	900	-0-	-30	-0-	900	3			Y	-0-					2
11	900	N	861	-0-	-39	-0-	861	3			Y	-0-					2
12	888	N	888	-0-	-0-	-0-	885	3	3	9	Y	3					5
01	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	3			Y	-0-					5
*02	814	N	814	-0-	-0-	-0-	772	3	42	9	Y	38	42	1			1

STAGLIANO, VINCENT J. WELL #: 4 RRCID -> 189361 COMPL. DATE 05/03/2002 TOTAL DEPTH 8753 PERF. 8155 - 8582

09	4920	X	4805	-0-	-115	-0-	159	1	4646	3	Y	-0-					-0-
10	5053	X	4972	-0-	-81	-0-	24	1	4948	3	Y	-0-					-0-
11	4890	X	4789	-0-	-101	-0-	23	1	4766	3	Y	-0-					-0-
12	5006	X	5006	-0-	-0-	-0-	25	1	4981	3	Y	-0-					-0-
01	4867	X	4829	-0-	-38	-0-	24	1	4805	3	Y	-0-					-0-
*02	4527	X	4527	-0-	-0-	-0-	22	1	4505	3	Y	-0-					-0-

NICHOLSON WELL #: 4 RRCID -> 189364 COMPL. DATE 04/16/2002 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 7810 - 8490

09	1920	N	1689	-0-	-231	-0-	82	1	1607	2	Y	-0-					-0-
10	1922	N	1864	-0-	-58	-0-	1864	2			Y	-0-					-0-
11	1830	N	1644	-0-	-186	-0-	84	1	1560	2	Y	-0-					-0-
12	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	116	1	1987	2	Y	-0-					-0-
01	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	118	1	1993	2	Y	-0-					-0-
*02	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	97	1	1649	2	Y	-0-					-0-

PORTER ET AL WELL #: 1 RRCID -> 189584 COMPL. DATE 05/14/2002 TOTAL DEPTH 7491 PERF. 7089 - 7386

09	2610	N	2186	-0-	-424	-0-	88	1	2098	2	N	-0-					-0-
10	2697	X	2200	-0-	-497	-0-	74	1	2126	2	N	-0-					-0-
11	2610	X	1876	-0-	-734	-0-	62	1	1814	2	N	-0-					-0-
12	2697	X	1381	-0-	-1316	-0-	50	1	1331	2	N	-0-					-0-
01	2697	X	317	-0-	-2380	-0-	11	1	306	2	N	-0-					-0-
02	2044	X	3	-0-	-2041	-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
SHOOP "A" WELL #: 7 RRCID -> 189766 COMPL. DATE 05/07/2002 TOTAL DEPTH 7966 PERF. 7365 - 7809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	65	1	1929	3	Y	-0-			-0-
10	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	10	1	2106	3	Y	-0-			-0-
11	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	10	1	2050	3	Y	-0-			-0-
12	2046	N	1994	-0-	-52	-0-	10	1	1984	3	Y	-0-			-0-
01	2108	N	2035	-0-	-73	-0-	10	1	2025	3	Y	-0-			-0-
02	1932	N	1912	-0-	-20	-0-	9	1	1903	3	Y	-0-			-0-

MOORE, GORDON F. WELL #: 4 RRCID -> 189816 COMPL. DATE 02/15/2002 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 7574 - 8219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	54	1	1659	3	N	-0-			-0-
10	1767	N	1717	-0-	-50	-0-	8	1	1709	3	N	-0-			-0-
11	1740	N	1681	-0-	-59	-0-	8	1	1673	3	N	-0-			-0-
12	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	9	1	1767	3	N	-0-			-0-
01	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	9	1	1740	3	N	-0-			-0-
*02	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	8	1	1575	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8

MOORE, GORDON F. WELL #: 7 RRCID -> 189822 COMPL. DATE 04/15/2002 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7569 - 8207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	65	1	1857	3	N	-0-			-0-
10	2015	N	1993	-0-	-22	-0-	10	1	1983	3	N	-0-			-0-
11	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	9	1	1884	3	N	-0-			-0-
12	1984	N	1963	-0-	-21	-0-	10	1	1953	3	N	-0-			-0-
01	1984	N	1951	-0-	-33	-0-	10	1	1941	3	N	-0-			-0-
02	1764	N	1743	-0-	-21	-0-	8	1	1735	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
09	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	48	1	1443	3	Y	-0-			-0-
10	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	8	1	1534	3	Y	-0-			-0-
11	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	7	1	1463	3	Y	-0-			-0-
12	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	7	1	1479	3	Y	-0-			-0-
01	1457	N	1442	-0-	-15	-0-	7	1	1435	3	Y	-0-			-0-
*02	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	7	1	1345	3	Y	-0-			-0-

MOORE, GORDON F. WELL #: 11 RRCID -> 189824 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 7597 - 8205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	2220	N	2192	-0-	-28	-0-	70	1	2122	3	N	-0-			-0-
10	2294	N	2250	-0-	-44	-0-	11	1	2239	3	N	-0-			-0-
11	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	11	1	2241	3	N	-0-			-0-
12	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	11	1	2280	3	N	-0-			-0-
01	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	12	1	2284	3	N	-0-			-0-
02	2100	N	2011	-0-	-89	-0-	10	1	2001	3	N	-0-			-0-

BOAZ, W. O. WELL #: 6 RRCID -> 189926 COMPL. DATE 04/08/2002 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 7033 - 7349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BOAZ, W. O. WELL #: 8 RRCID -> 189927 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 7498 PERF. 7026 - 7287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	51	1	1456	2	N	-0-			-0-
10	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	51	1	1452	2	N	-0-			-0-
11	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	42	1	1227	2	N	-0-			-0-
12	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	57	1	1655	2	N	-0-			-0-
01	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	44	1	1289	2	N	-0-			-0-
*02	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	35	1	1041	2	N	-0-			-0-

BOAZ, W. O. WELL #: 12 RRCID -> 189928 COMPL. DATE 05/03/2002 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7036 - 7324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	5820	X	5820	-0-	-0-	-0-	198	1	5622	2	N	-0-			-0-
10	5892	X	5892	-0-	-0-	-0-	198	1	5694	2	N	-0-			-0-
11	5513	X	5513	-0-	-0-	-0-	182	1	5331	2	N	-0-			-0-
12	5534	X	5534	-0-	-0-	-0-	185	1	5349	2	N	-0-			-0-
01	5257	X	5257	-0-	-0-	-0-	173	1	5084	2	N	-0-			-0-
*02	4345	X	4345	-0-	-0-	-0-	143	1	4202	2	N	-0-			-0-

BOAZ, W. O. WELL #: 13 RRCID -> 189929 COMPL. DATE 05/09/2002 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 7024 - 7280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SANDFORD, W. R. WELL #: 2 RRCID -> 189930 COMPL. DATE 02/27/2002 TOTAL DEPTH 7773 PERF. 7223 - 7646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	9855	X	9855	-0-	-0-	-0-	335	1	9520	2	N	-0-			-0-
10	9862	X	9862	-0-	-0-	-0-	332	1	9530	2	N	-0-			-0-
11	9427	X	9427	-0-	-0-	-0-	310	1	9117	2	N	-0-			-0-
12	9615	X	9615	-0-	-0-	-0-	322	1	9293	2	N	-0-			-0-
01	8956	X	8956	-0-	-0-	-0-	295	1	8661	2	N	-0-			-0-
*02	7864	X	7864	-0-	-0-	-0-	258	1	7606	2	N	-0-			-0-

JARVIS-CHIEF WELL #: 2 RRCID -> 190033 COMPL. DATE 04/24/2002 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 6984 - 7260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	2526	N	2526	-0-	-0-	-0-	89	1	2437	2	N	-0-			-0-
10	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	66	1	2019	2	N	-0-			-0-
11	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	76	1	2191	2	N	-0-			-0-
12	2604	N	1999	-0-	-605	-0-	64	1	1935	2	N	-0-			-0-
01	2077	N	1836	-0-	-241	-0-	63	1	1773	2	N	-0-			-0-
02	2128	N	1526	-0-	-602	-0-	58	1	1468	2	N	-0-			-0-

AVONDALE HEIGHTS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 190034 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 7468 PERF. 7006 - 7330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	2340	X	1892	-0-	-448	-0-	87	1	1805	2	N	-0-			-0-
10	2294	X	2118	-0-	-176	-0-	97	1	2021	2	N	-0-			-0-
11	2010	X	1575	-0-	-435	-0-	73	1	1502	2	N	-0-			-0-
12	1953	N	1626	-0-	-327	-0-	74	1	1552	2	N	-0-			-0-
01	1953	N	1195	-0-	-758	-0-	55	1	1140	2	N	-0-			-0-
02	1484	N	1137	-0-	-347	-0-	48	1	1089	2	N	-0-			-0-

GARNETT-LAPRELLE WELL #: 4 RRCID -> 190036 COMPL. DATE 02/09/2012 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 7058 - 7328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	4320	X	4018	-0-	-302	-0-	141	1	3877	2	N	-0-			-0-
10	4495	X	4108	-0-	-387	-0-	143	1	3965	2	N	-0-			-0-
11	4350	X	4316	-0-	-34	-0-	151	1	4165	2	N	-0-			-0-
12	4464	X	4329	-0-	-135	-0-	152	1	4177	2	N	-0-			-0-
01	4340	X	4304	-0-	-36	-0-	154	1	4150	2	N	-0-			-0-
02	4032	X	3511	-0-	-521	-0-	121	1	3390	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

LAPRELLE WELL #: 1 RRCID -> 190053 COMPL. DATE 07/15/2002 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 7044 - 7340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2673	X	2673	-0-	-0-	-0-	94	1	2579	2	N	-0-					-0-
10	2666	X	1030	-0-	-1636	-0-	36	1	994	2	N	-0-					-0-
11	2760	N	782	-0-	-1978	-0-	27	1	755	2	N	-0-					-0-
12	2759	N	168	-0-	-2591	-0-	6	1	162	2	N	-0-					-0-
01	1023	N	201	-0-	-822	-0-	7	1	194	2	N	-0-					-0-
*02	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	44	1	1230	2	N	-0-					-0-

GARNETT-LAPRELLE WELL #: 3 RRCID -> 190054 COMPL. DATE 06/01/2002 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 7088 - 7366

09	3300	X	3295	-0-	-5	-0-	115	1	3180	2	N	-0-					-0-
10	3410	X	3336	-0-	-74	-0-	117	1	3219	2	N	-0-					-0-
11	3300	X	3199	-0-	-101	-0-	110	1	3089	2	N	-0-					-0-
12	3534	X	3135	-0-	-399	-0-	109	1	3026	2	N	-0-					-0-
01	3441	X	3382	-0-	-59	-0-	122	1	3260	2	N	-0-					-0-
02	3080	X	2843	-0-	-237	-0-	98	1	2745	2	N	-0-					-0-

PKF NORTH WELL #: 1 RRCID -> 190057 COMPL. DATE 06/12/2002 TOTAL DEPTH 8974 PERF. 7868 - 8818

09	2413	N	2413	-0-	-0-	-0-	86	1	2320	3	Y	6					26
							7	9									
10	2449	N	2440	-0-	-9	-0-	12	1	2420	3	Y	7					33
							8	9									
11	2370	N	2250	-0-	-120	-0-	11	1	2231	3	Y	7	31	1			9
							8	9									
12	2480	N	2375	-0-	-105	-0-	12	1	2349	3	Y	13	1	1			21
							14	9									
01	2449	N	2326	-0-	-123	-0-	12	1	2307	3	Y	6					27
							7	9									
02	2100	N	1652	-0-	-448	-0-	8	1	1634	3	Y	9					36
							10	9									

JARVIS-COHEN WELL #: 1 RRCID -> 190058 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 7485 PERF. 7030 - 7308

09	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	58	1	1519	2	N	-0-					-0-
10	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	64	1	1651	2	N	-0-					-0-
11	1620	N	1585	-0-	-35	-0-	57	1	1528	2	N	-0-					-0-
12	1643	N	1001	-0-	-642	-0-	37	1	964	2	N	-0-					-0-
01	1705	N	912	-0-	-793	-0-	34	1	878	2	N	-0-					-0-
02	1484	N	916	-0-	-568	-0-	33	1	883	2	N	-0-					-0-

TEDROW, WILLIAM GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 190060 COMPL. DATE 04/18/2002 TOTAL DEPTH 7484 PERF. 6912 - 7284

09	6810	X	6171	-0-	-639	-0-	200	1	5971	3	N	-0-					-0-
10	6913	X	6402	-0-	-511	-0-	31	1	6371	3	N	-0-					-0-
11	6690	X	6048	-0-	-642	-0-	29	1	6019	3	N	-0-					-0-
12	6758	X	6083	-0-	-675	-0-	30	1	6053	3	N	-0-					-0-
01	6510	X	5898	-0-	-612	-0-	29	1	5869	3	N	-0-					-0-
02	5796	X	5402	-0-	-394	-0-	26	1	5376	3	N	-0-					-0-

TEDROW, WILLIAM GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 190062 COMPL. DATE 04/29/2002 TOTAL DEPTH 7373 PERF. 6878 - 7200

09	5443	X	5443	-0-	-0-	-0-	176	1	5267	3	N	-0-					-0-
10	5553	X	5553	-0-	-0-	-0-	27	1	5526	3	N	-0-					-0-
11	5354	X	5354	-0-	-0-	-0-	26	1	5328	3	N	-0-					-0-
12	5383	X	5383	-0-	-0-	-0-	26	1	5357	3	N	-0-					-0-
01	5290	X	5290	-0-	-0-	-0-	26	1	5264	3	N	-0-					-0-
*02	4748	X	4748	-0-	-0-	-0-	23	1	4725	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SCHWARZ, DIETER WELL #: 4 RRCID -> 190068 COMPL. DATE 02/08/2002 TOTAL DEPTH 8318 PERF. 7572 - 8217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4050	X	4000	-0-	-50	-0-	129	1	3871	3	Y	-0-					-0-
10	4185	X	4126	-0-	-59	-0-	20	1	4106	3	Y	-0-					-0-
11	4073	X	4073	-0-	-0-	-0-	20	1	4053	3	Y	-0-					-0-
12	4123	X	4061	-0-	-62	-0-	20	1	4041	3	Y	-0-					-0-
01	4123	X	4017	-0-	-106	-0-	20	1	3997	3	Y	-0-					-0-
02	3724	X	3642	-0-	-82	-0-	18	1	3624	3	Y	-0-					-0-

SCHWARZ, DIETER WELL #: 5 RRCID -> 190069 COMPL. DATE 02/14/2002 TOTAL DEPTH 8342 PERF. 7593 - 8243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6210	X	5011	-0-	-1199	-0-	164	1	4847	3	Y	-0-					-0-
10	6262	X	4856	-0-	-1406	-0-	24	1	4832	3	Y	-0-					-0-
11	5850	X	4939	-0-	-911	-0-	24	1	4915	3	Y	-0-					-0-
12	5270	X	5115	-0-	-155	-0-	25	1	5090	3	Y	-0-					-0-
01	5270	X	4992	-0-	-278	-0-	25	1	4967	3	Y	-0-					-0-
02	4676	X	4481	-0-	-195	-0-	22	1	4459	3	Y	-0-					-0-

SCHWARZ, DIETER WELL #: 8 RRCID -> 190071 COMPL. DATE 04/10/2002 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7523 - 8157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1620	N	1600	-0-	-20	-0-	53	1	1547	3	Y	-0-					-0-
10	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	8	1	1667	3	Y	-0-					-0-
11	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	8	1	1643	3	Y	-0-					-0-
12	1643	N	1621	-0-	-22	-0-	8	1	1613	3	Y	-0-					-0-
01	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	8	1	1674	3	Y	-0-					-0-
*02	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	8	1	1543	3	Y	-0-					-0-

SCHWARZ, DIETER WELL #: 6 RRCID -> 190072 COMPL. DATE 02/12/2002 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 7574 - 8217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5160	X	5133	-0-	-27	-0-	170	1	4963	3	Y	-0-					-0-
10	5363	X	5332	-0-	-31	-0-	26	1	5306	3	Y	-0-					-0-
11	5190	X	5083	-0-	-107	-0-	25	1	5058	3	Y	-0-					-0-
12	5394	X	5256	-0-	-138	-0-	26	1	5230	3	Y	-0-					-0-
01	5332	X	5095	-0-	-237	-0-	25	1	5070	3	Y	-0-					-0-
02	4816	X	4672	-0-	-144	-0-	23	1	4649	3	Y	-0-					-0-

ELKINS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 190089 COMPL. DATE 07/24/2002 TOTAL DEPTH 7162 PERF. 6778 - 7032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3165	X	3165	-0-	-0-	-0-	116	1	3049	2	N	-0-					-0-
10	3402	X	3402	-0-	-0-	-0-	118	1	3284	2	N	-0-					-0-
11	2961	N	2961	-0-	-0-	-0-	93	1	2868	2	N	-0-					-0-
12	2883	X	2742	-0-	-141	-0-	91	1	2651	2	N	-0-					-0-
01	2883	X	2583	-0-	-300	-0-	93	1	2490	2	N	-0-					-0-
*02	2897	X	2897	-0-	-0-	-0-	109	1	2788	2	N	-0-					-0-

EVERS "A" WELL #: 6 RRCID -> 190093 COMPL. DATE 04/17/2002 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 7710 - 8426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5700	X	5451	-0-	-249	-0-	191	1	5259	3	Y	1					31
							1	9									
10	5890	X	5666	-0-	-224	-0-	28	1	5637	3	Y	1					32
							1	9									
11	5610	X	5389	-0-	-221	-0-	26	1	5362	3	Y	1	21	1			12
							1	9									
12	5766	X	5610	-0-	-156	-0-	28	1	5582	3	Y	-0-	1	1			11
01	5915	X	5915	-0-	-0-	-0-	30	1	5883	3	Y	2					13
							2	9									
*02	5423	X	5423	-0-	-0-	-0-	26	1	5395	3	Y	2					15
							2	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 190095 COMPL. DATE 04/19/2002 TOTAL DEPTH 8695 PERF. 7779 - 8501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1740	N	1729	-0-	-11	-0-	59	1	1670	3	Y	-0-					14
10	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	9	1	1793	3	Y	4					18
							4	9									
11	1740	N	1721	-0-	-19	-0-	8	1	1704	3	Y	8	9	1			17
							9	9									
12	1798	N	1682	-0-	-116	-0-	8	1	1674	3	Y	-0-	4	1			13
01	1798	N	1796	-0-	-2	-0-	9	1	1787	3	Y	-0-					13
*02	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	8	1	1580	3	Y	13					-0-
							14	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
09	3599	X	3599	-0-	-0-	-0-	127	1	3472	3	Y	-0-					3
10	3378	X	3378	-0-	-0-	-0-	16	1	3362	3	Y	-0-					3
11	3357	X	3357	-0-	-0-	-0-	16	1	3341	3	Y	-0-					3
12	3844	X	3354	-0-	-490	-0-	16	1	3338	3	Y	-0-					3
01	3813	X	3295	-0-	-518	-0-	16	1	3279	3	Y	-0-					3
02	3360	X	3168	-0-	-192	-0-	15	1	3152	3	Y	1					4
							1	9									

LAU WELL #: 6 RRCID -> 190157 COMPL. DATE 03/13/2002 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7170 - 7560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5732	X	5732	-0-	-0-	-0-	822	1	4910	2	N	-0-					-0-
10	6388	X	6388	-0-	-0-	-0-	882	1	5506	2	N	-0-					-0-
11	6217	X	6217	-0-	-0-	-0-	872	1	5345	2	N	-0-					-0-
12	5428	X	5428	-0-	-0-	-0-	827	1	4601	2	N	-0-					-0-
01	6666	X	6666	-0-	-0-	-0-	896	1	5770	2	N	-0-					-0-
*02	5959	X	5959	-0-	-0-	-0-	808	1	5151	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 18 RRCID -> 190187 COMPL. DATE 02/25/2002 TOTAL DEPTH 7485 PERF. 7036 - 7320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PATTERSON, M. L. GU "A" WELL #: 4 RRCID -> 190189 COMPL. DATE 04/02/2002 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6942 - 7372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3960	X	3756	-0-	-204	-0-	133	1	3623	3	Y	-0-					-0-
10	4061	X	3938	-0-	-123	-0-	19	1	3919	3	Y	-0-					-0-
11	3870	X	3769	-0-	-101	-0-	18	1	3751	3	Y	-0-					-0-
12	3999	X	3829	-0-	-170	-0-	19	1	3810	3	Y	-0-					-0-
01	3937	X	3861	-0-	-76	-0-	19	1	3816	3	Y	24	24	1			-0-
							26	9									
02	3556	X	3459	-0-	-97	-0-	17	1	3440	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

SLIMP, J. WELL #: 8 RRCID -> 190196 COMPL. DATE 04/30/2002 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 6749 - 7179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1320	N	719	-0-	-601	-0-	24	1	695	3	Y	-0-					-0-
10	961	N	616	-0-	-345	-0-	3	1	613	3	Y	-0-					-0-
11	690	N	572	-0-	-118	-0-	3	1	569	3	Y	-0-					-0-
12	651	N	405	-0-	-246	-0-	2	1	403	3	Y	-0-					-0-
01	620	N	560	-0-	-60	-0-	3	1	557	3	Y	-0-					-0-
02	532	N	477	-0-	-55	-0-	2	1	475	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-WILSON, TRUETT WELL #: 4 RRCID -> 190210 COMPL. DATE 05/02/2002 TOTAL DEPTH 8034 PERF. 7441 - 7860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	47	1	1349	2	Y	-0-					-0-
10	1302	N	699	-0-	-603	-0-	24	1	675	2	Y	-0-					-0-
11	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	50	1	1458	2	Y	-0-					-0-
12	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	54	1	1574	2	Y	-0-					-0-
01	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	40	1	1177	2	Y	-0-					-0-
02	1400	N	999	-0-	-401	-0-	33	1	966	2	Y	-0-					-0-

WCCO 1-WILSON, TRUETT WELL #: 6 RRCID -> 190213 COMPL. DATE 05/16/2002 TOTAL DEPTH 8057 PERF. 7454 - 7880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	107	N	107	-0-	-0-	-0-	6	1	101	3	N	-0-					-0-
10	93	N	69	-0-	-24	-0-	69	3			N	-0-					-0-
11	90	N	77	-0-	-13	-0-	77	3			N	-0-					-0-
12	139	N	139	-0-	-0-	-0-	1	1	138	3	N	-0-					-0-
01	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	3			N	-0-					-0-
02	84	N	72	-0-	-12	-0-	72	3			N	-0-					-0-

CHAPEL HILL WELL #: A 1 RRCID -> 190245 COMPL. DATE 08/16/2002 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 6892 - 7162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5580	X	169	-0-	-5411	-0-	169	1			N	-0-					-0-
10	5766	X	3520	-0-	-2246	-0-	410	1	3110	2	N	-0-					-0-
11	3960	X	2585	-0-	-1375	-0-	303	1	2282	2	N	-0-					-0-
12	3937	X	2237	-0-	-1700	-0-	268	1	1969	2	N	-0-					-0-
01	3945	X	3945	-0-	-0-	-0-	2266	1	1679	2	N	-0-					-0-
*02	3328	X	3328	-0-	-0-	-0-	1980	1	1348	2	N	-0-					-0-

LAPRELLE WELL #: 4 RRCID -> 190368 COMPL. DATE 08/06/2002 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7040 - 7300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	823	N	823	-0-	-0-	-0-	31	1	792	2	N	-0-					-0-
10	644	N	644	-0-	-0-	-0-	32	1	612	2	N	-0-					-0-
11	557	N	557	-0-	-0-	-0-	31	1	526	2	N	-0-					-0-
12	837	N	510	-0-	-327	-0-	29	1	481	2	N	-0-					-0-
01	651	N	476	-0-	-175	-0-	27	1	449	2	N	-0-					-0-
02	532	N	351	-0-	-181	-0-	351	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
09	4890	X	4328	-0-	-562	-0-	147	1	4181	2	Y	-0-					-0-
10	5053	X	4395	-0-	-658	-0-	148	1	4247	2	Y	-0-					-0-
11	4740	X	4234	-0-	-506	-0-	139	1	4095	2	Y	-0-					-0-
12	4464	X	4102	-0-	-362	-0-	137	1	3965	2	Y	-0-					-0-
01	4464	X	4322	-0-	-142	-0-	142	1	4180	2	Y	-0-					-0-
02	4032	X	3828	-0-	-204	-0-	126	1	3702	2	Y	-0-					-0-

SCHLUTER WELL #: 4 RRCID -> 190515 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 8545 PERF. 7560 - 8451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	608	N	608	-0-	-0-	-0-	607	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
10	829	N	829	-0-	-0-	-0-	819	3	10	9	Y	9	9	1			-0-
11	891	N	891	-0-	-0-	-0-	891	3			Y	-0-					-0-
12	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	3			Y	-0-					-0-
01	837	N	719	-0-	-118	-0-	719	3			Y	-0-					-0-
02	840	N	781	-0-	-59	-0-	761	3	20	9	Y	18	18	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
09	154	N	154	-0-	-0-	-0-	1	1	153	3	N	-0-					-0-
10	155	N	143	-0-	-12	-0-	1	1	142	3	N	-0-					-0-
11	150	N	122	-0-	-28	-0-	1	1	121	3	N	-0-					-0-
12	155	N	93	-0-	-62	-0-	1	1	92	3	N	-0-					-0-
*01	155	N	112	-0-	-43	-0-	1	1	111	3	N	-0-					-0-
*02	113	N	113	-0-	-0-	-0-	1	1	112	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CLOUGH, ADELE GU 1 WELL #: 16 RRCID -> 190714 COMPL. DATE 06/11/2002 TOTAL DEPTH 7838 PERF. 7154 - 7639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	41	1	1116	3	Y	-0-			2
10	1240	N	1090	-0-	-150	-0-	5	1	1085	3	Y	-0-			2
11	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	5	1	1120	3	Y	-0-			2
12	1147	N	1035	-0-	-112	-0-	5	1	1030	3	Y	-0-			2
01	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	6	1	1135	3	Y	-0-			2
02	1036	N	989	-0-	-47	-0-	5	1	984	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
09	4368	X	4368	-0-	-0-	-0-	148	1	4220	2	N	-0-			-0-
10	4399	X	4399	-0-	-0-	-0-	148	1	4251	2	N	-0-			-0-
11	4202	X	4202	-0-	-0-	-0-	138	1	4064	2	N	-0-			-0-
12	4312	X	4312	-0-	-0-	-0-	144	1	4168	2	N	-0-			-0-
01	4313	X	4313	-0-	-0-	-0-	142	1	4171	2	N	-0-			-0-
*02	3845	X	3845	-0-	-0-	-0-	126	1	3719	2	N	-0-			-0-

BOAZ, W. O. WELL #: 3 RRCID -> 190716 COMPL. DATE 04/12/2002 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7060 - 7334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	4590	X	4537	-0-	-53	-0-	154	1	4383	2	N	-0-			-0-
10	4712	X	4508	-0-	-204	-0-	152	1	4356	2	N	-0-			-0-
11	4500	X	4325	-0-	-175	-0-	142	1	4183	2	N	-0-			-0-
12	4681	X	4262	-0-	-419	-0-	143	1	4119	2	N	-0-			-0-
01	4681	X	4428	-0-	-253	-0-	146	1	4282	2	N	-0-			-0-
02	4228	X	3926	-0-	-302	-0-	129	1	3797	2	N	-0-			-0-

BOAZ, W. O. WELL #: 4 RRCID -> 190717 COMPL. DATE 05/27/2002 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7037 - 7304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	3748	X	3748	-0-	-0-	-0-	127	1	3621	2	N	-0-			-0-
10	3529	X	3529	-0-	-0-	-0-	119	1	3410	2	N	-0-			-0-
11	3363	X	3363	-0-	-0-	-0-	111	1	3252	2	N	-0-			-0-
12	3464	X	3464	-0-	-0-	-0-	116	1	3348	2	N	-0-			-0-
01	2974	X	2974	-0-	-0-	-0-	98	1	2876	2	N	-0-			-0-
*02	2416	X	2416	-0-	-0-	-0-	79	1	2337	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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ACOLA, SAM "D" WELL #: 3 RRCID -> 190724 COMPL. DATE 04/30/2002 TOTAL DEPTH 7568 PERF. 7094 - 7557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	300	N	290	-0-	-10	-0-	12	1	278	3	Y	-0-			-0-
10	310	N	302	-0-	-8	-0-	2	1	300	3	Y	-0-			-0-
11	300	N	289	-0-	-11	-0-	1	1	288	3	Y	-0-			-0-
12	319	N	319	-0-	-0-	-0-	2	1	317	3	Y	-0-			-0-
01	346	N	346	-0-	-0-	-0-	2	1	344	3	Y	-0-			-0-
*02	284	N	284	-0-	-0-	-0-	1	1	283	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
09	2100	N	2042	-0-	-58	-0-	69	1	1973	3	Y	-0-			-0-
10	2263	N	2209	-0-	-54	-0-	11	1	2198	3	Y	-0-			-0-
11	2100	N	2069	-0-	-31	-0-	10	1	2059	3	Y	-0-			-0-
12	2046	N	1999	-0-	-47	-0-	10	1	1989	3	Y	-0-			-0-
01	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	11	1	2246	3	Y	-0-			-0-
*02	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	10	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

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
09	1350	N	1326	-0-	-24	-0-	42	1	1284	3	N	-0-					-0-
10	1364	N	1360	-0-	-4	-0-	7	1	1353	3	N	-0-					-0-
11	1350	N	1279	-0-	-71	-0-	6	1	1273	3	N	-0-					-0-
12	1364	N	1312	-0-	-52	-0-	6	1	1306	3	N	-0-					-0-
01	1364	N	1339	-0-	-25	-0-	7	1	1332	3	N	-0-					-0-
02	1204	N	1201	-0-	-3	-0-	6	1	1195	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
09	3052	X	3052	-0-	-0-	-0-	94	1	2958	3	Y	-0-					-0-
10	3137	X	3137	-0-	-0-	-0-	15	1	3122	3	Y	-0-					-0-
11	3019	X	3019	-0-	-0-	-0-	15	1	3004	3	Y	-0-					-0-
12	3099	X	3099	-0-	-0-	-0-	15	1	3084	3	Y	-0-					-0-
01	3077	X	3077	-0-	-0-	-0-	15	1	3062	3	Y	-0-					-0-
*02	2757	X	2757	-0-	-0-	-0-	13	1	2744	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
09	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	49	1	1542	3	Y	-0-					-0-
10	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	8	1	1616	3	Y	-0-					-0-
11	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	8	1	1541	3	Y	-0-					-0-
12	1643	N	1609	-0-	-34	-0-	8	1	1601	3	Y	-0-					-0-
01	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	8	1	1624	3	Y	-0-					-0-
*02	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	8	1	1593	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
09	508	N	508	-0-	-0-	-0-	18	1	490	3	Y	-0-					-0-
10	515	N	515	-0-	-0-	-0-	3	1	512	3	Y	-0-					-0-
11	537	N	537	-0-	-0-	-0-	3	1	534	3	Y	-0-					-0-
12	534	N	534	-0-	-0-	-0-	3	1	531	3	Y	-0-					-0-
01	527	N	513	-0-	-14	-0-	3	1	510	3	Y	-0-					-0-
02	504	N	471	-0-	-33	-0-	2	1	469	3	Y	-0-					-0-

STEVENS, THOMAS WELL #: 8 RRCID -> 190733 COMPL. DATE 05/16/2002 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7621 - 8265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STEVENS, THOMAS WELL #: 9 RRCID -> 190734 COMPL. DATE 05/23/2002 TOTAL DEPTH 8442 PERF. 7682 - 8350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8070	X	7263	-0-	-807	-0-	226	1	7037	3	Y	-0-					-0-
10	8246	X	7476	-0-	-770	-0-	36	1	7440	3	Y	-0-					-0-
11	7800	X	7159	-0-	-641	-0-	35	1	7124	3	Y	-0-					-0-
12	8060	X	7183	-0-	-877	-0-	35	1	7148	3	Y	-0-					-0-
01	7812	X	7188	-0-	-624	-0-	36	1	7152	3	Y	-0-					-0-
02	6776	X	6559	-0-	-217	-0-	32	1	6527	3	Y	-0-					-0-

HARDEMAN, DOROTHY JEAN WELL #: 4 RRCID -> 190738 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 7784 PERF. 7330 - 7764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6081	X	6081	-0-	-0-	-0-	206	1	5875	2	N	-0-					-0-
10	6652	X	6652	-0-	-0-	-0-	224	1	6428	2	N	-0-					-0-
11	7053	X	7053	-0-	-0-	-0-	232	1	6821	2	N	-0-					-0-
12	6889	X	6889	-0-	-0-	-0-	230	1	6659	2	N	-0-					-0-
01	6632	X	6632	-0-	-0-	-0-	218	1	6414	2	N	-0-					-0-
*02	5804	X	5804	-0-	-0-	-0-	191	1	5613	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SCHWARZ, DIETER WELL #: 9 RRCID -> 190739 COMPL. DATE 04/08/2002 TOTAL DEPTH 8416 PERF. 7697 - 8318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2790	N	2784	-0-	-6	-0-	93	1	2691	3	Y	-0-					-0-
10	2885	N	2885	-0-	-0-	-0-	14	1	2871	3	Y	-0-					-0-
11	2790	N	2759	-0-	-31	-0-	13	1	2746	3	Y	-0-					-0-
12	2916	N	2916	-0-	-0-	-0-	14	1	2902	3	Y	-0-					-0-
01	2883	N	2812	-0-	-71	-0-	14	1	2798	3	Y	-0-					-0-
*02	2612	N	2612	-0-	-0-	-0-	13	1	2599	3	Y	-0-					-0-

STEVENS, THOMAS WELL #: 6 RRCID -> 190741 COMPL. DATE 06/04/2002 TOTAL DEPTH 8454 PERF. 7674 - 8342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5880	X	5799	-0-	-81	-0-	179	1	5620	3	Y	-0-					-0-
10	6076	X	5973	-0-	-103	-0-	29	1	5944	3	Y	-0-					-0-
11	5880	X	5660	-0-	-220	-0-	27	1	5633	3	Y	-0-					-0-
12	6076	X	5782	-0-	-294	-0-	28	1	5754	3	Y	-0-					-0-
01	6076	X	5794	-0-	-282	-0-	29	1	5765	3	Y	-0-					-0-
02	5404	X	5322	-0-	-82	-0-	26	1	5296	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
09	8436	X	8436	-0-	-0-	-0-	286	1	8150	2	N	-0-					-0-
10	8366	X	8366	-0-	-0-	-0-	282	1	8084	2	N	-0-					-0-
11	7759	X	7759	-0-	-0-	-0-	255	1	7504	2	N	-0-					-0-
12	7756	X	7756	-0-	-0-	-0-	259	1	7497	2	N	-0-					-0-
01	7594	X	7594	-0-	-0-	-0-	250	1	7344	2	N	-0-					-0-
*02	6620	X	6620	-0-	-0-	-0-	218	1	6402	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
09	2832	N	2832	-0-	-0-	-0-	137	1	2694	3	Y	1					63
							1	9									
10	2906	N	2906	-0-	-0-	-0-	19	1	2880	3	Y	6					69
							7	9									
11	2811	N	2811	-0-	-0-	-0-	18	1	2783	3	Y	9					78
							10	9									
*12	2914	N	2782	-0-	-132	-0-	18	1	2761	3	Y	3					81
							3	9									
01	2914	N	2778	-0-	-136	-0-	19	1	2759	3	Y	-0-	71	1			10
02	2632	N	2489	-0-	-143	-0-	16	1	2459	3	Y	13	5	1			18
							14	9									

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
09	5760	X	5428	-0-	-332	-0-	184	1	5244	2	N	-0-					-0-
10	5952	X	5751	-0-	-201	-0-	194	1	5557	2	N	-0-					-0-
11	5580	X	5498	-0-	-82	-0-	181	1	5317	2	N	-0-					-0-
12	5766	X	5573	-0-	-193	-0-	186	1	5387	2	N	-0-					-0-
01	5766	X	5524	-0-	-242	-0-	182	1	5342	2	N	-0-					-0-
02	5208	X	4918	-0-	-290	-0-	162	1	4756	2	N	-0-					-0-

LAU WELL #: 5 RRCID -> 190964 COMPL. DATE 04/12/2002 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 7190 - 7562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5186	X	5186	-0-	-0-	-0-	176	1	5010	2	N	-0-					-0-
10	5177	X	5144	-0-	-33	-0-	173	1	4971	2	N	-0-					-0-
11	5150	X	5150	-0-	-0-	-0-	170	1	4980	2	N	-0-					-0-
12	5363	X	4987	-0-	-376	-0-	167	1	4820	2	N	-0-					-0-
01	5363	X	4900	-0-	-463	-0-	161	1	4739	2	N	-0-					-0-
02	4844	X	4441	-0-	-403	-0-	146	1	4295	2	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 #: 6 RRCID -> 190965 COMPL. DATE 04/25/2002 TOTAL DEPTH 8021 PERF. 7389 - 7849

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5460	X	5325	-0-	-135	-0-	171	1	5154	3	Y	-0-					-0-
10	5642	X	5504	-0-	-138	-0-	27	1	5477	3	Y	-0-					-0-
11	5460	X	5307	-0-	-153	-0-	26	1	5281	3	Y	-0-					-0-
12	5533	X	5533	-0-	-0-	-0-	27	1	5506	3	Y	-0-					-0-
01	5394	X	5392	-0-	-2	-0-	27	1	5365	3	Y	-0-					-0-
*02	4970	X	4970	-0-	-0-	-0-	24	1	4946	3	Y	-0-					-0-

LAU WELL #: 4 RRCID -> 190966 COMPL. DATE 04/18/2002 TOTAL DEPTH 7765 PERF. 7196 - 7560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4890	X	4849	-0-	-41	-0-	165	1	4684	2	N	-0-					-0-
10	5115	X	4923	-0-	-192	-0-	166	1	4757	2	N	-0-					-0-
11	4950	X	4794	-0-	-156	-0-	158	1	4636	2	N	-0-					-0-
12	5010	X	5010	-0-	-0-	-0-	168	1	4842	2	N	-0-					-0-
01	5336	X	5336	-0-	-0-	-0-	176	1	5160	2	N	-0-					-0-
*02	4573	X	4573	-0-	-0-	-0-	150	1	4423	2	N	-0-					-0-

CRABTREE WELL #: 5 RRCID -> 190968 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7391 - 7860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10770	X	9977	-0-	-793	-0-	50	1	9927	3	N	-0-					-0-
10	10881	X	10115	-0-	-766	-0-	49	1	10066	3	N	-0-					-0-
11	10380	X	9826	-0-	-554	-0-	47	1	9779	3	N	-0-					-0-
12	10416	X	10030	-0-	-386	-0-	49	1	9981	3	N	-0-					-0-
*01	10416	X	10196	-0-	-220	-0-	51	1	10145	3	N	-0-					-0-
02	9324	X	9068	-0-	-256	-0-	44	1	9024	3	N	-0-					-0-

ANDERSON WELL #: 9 RRCID -> 190971 COMPL. DATE 05/14/2002 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 7850 - 8610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1620	N	1482	-0-	-138	-0-	52	1	1378	3	Y	47	45	1			2
							52	9									
10	1643	N	1352	-0-	-291	-0-	7	1	1334	3	Y	10	2	1			10
							11	9									
11	1590	N	1293	-0-	-297	-0-	6	1	1285	3	Y	2					12
							2	9									
12	1519	N	1093	-0-	-426	-0-	5	1	1088	3	Y	-0-					12
01	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	8	1	1502	3	Y	1					13
							1	9									
*02	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	7	1	1327	3	Y	9					22
							10	9									

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ANDERSON WELL #: 4 RRCID -> 190973 COMPL. DATE 05/31/2002 TOTAL DEPTH 8598 PERF. 7877 - 8568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	389	N	389	-0-	-0-	-0-	12	1	371	3	Y	5					15
							6	9									
10	434	N	434	-0-	-0-	-0-	2	1	432	3	Y	-0-					15
11	755	N	755	-0-	-0-	-0-	317	1	438	3	Y	-0-					15
12	300	N	300	-0-	-0-	-0-	2	1	298	3	Y	-0-					15
01	353	N	353	-0-	-0-	-0-	2	1	349	3	Y	2					17
							2	9									
*02	322	N	322	-0-	-0-	-0-	2	1	319	3	Y	1					18
							1	9									

ANDERSON WELL #: 8 RRCID -> 190974 COMPL. DATE 06/21/2002 TOTAL DEPTH 8802 PERF. 7870 - 8620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	58	1	1561	3	Y	14	41	1			3
							15	9									
10	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	7	1	1454	3	Y	7	2	1			8
							8	9									
11	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	7	1	1422	3	Y	-0-					8
12	1674	N	1309	-0-	-365	-0-	6	1	1295	3	Y	7					15
							8	9									
01	1457	N	1395	-0-	-62	-0-	7	1	1388	3	Y	-0-					15
*02	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	7	1	1347	3	Y	16					31
							18	9									

ANDERSON WELL #: 7 RRCID -> 190978 COMPL. DATE 05/24/2002 TOTAL DEPTH 8780 PERF. 7870 - 8592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	0	N	-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

EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 190979 COMPL. DATE 04/23/2002 TOTAL DEPTH 8605 PERF. 7720 - 8410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1890	N	1874	-0-	-16	-0-	64	1	1810	3	Y	-0-					-0-
10	1984	N	1904	-0-	-80	-0-	9	1	1895	3	Y	-0-					-0-
11	1950	N	1836	-0-	-114	-0-	9	1	1825	3	Y	2					2
							2	9									
12	1922	N	1920	-0-	-2	-0-	9	1	1899	3	Y	11					13
							12	9									
01	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	10	1	2030	3	Y	-0-					13
*02	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	9	1	1836	3	Y	7					20
							8	9									

CLOUGH, ADELE GU "A" WELL #: 7 RRCID -> 190980 COMPL. DATE 05/31/2002 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 6900 - 7375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1920	N	1860	-0-	-60	-0-	64	1	1796	3	Y	-0-					-0-
10	1984	N	1961	-0-	-23	-0-	10	1	1951	3	Y	-0-					-0-
11	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	9	1	1856	3	Y	-0-					-0-
12	1922	N	1812	-0-	-110	-0-	9	1	1803	3	Y	-0-					-0-
01	1953	N	1850	-0-	-103	-0-	9	1	1841	3	Y	-0-					-0-
02	1736	N	1688	-0-	-48	-0-	8	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

WALLACE, FRANK WELL #: 4 RRCID -> 190983 COMPL. DATE 06/18/2002 TOTAL DEPTH 7777 PERF. 7127 - 7669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	900	N	786	-0-	-114	-0-	29	1	757	3	Y	-0-					7
10	930	N	819	-0-	-111	-0-	4	1	815	3	Y	-0-					7
11	840	N	760	-0-	-80	-0-	4	1	756	3	Y	-0-					7
12	862	N	862	-0-	-0-	-0-	4	1	858	3	Y	-0-					7
01	806	N	765	-0-	-41	-0-	4	1	754	3	Y	6	13	1			-0-
							7	9									
02	700	N	667	-0-	-33	-0-	3	1	663	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

YOUNG, STELLA GU WELL #: 12 RRCID -> 191075 COMPL. DATE 03/19/2002 TOTAL DEPTH 7301 PERF. 6778 - 7183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3000	X	2931	-0-	-69	-0-	104	1	2827	3	Y	-0-					7
10	3100	X	2935	-0-	-165	-0-	14	1	2921	3	Y	-0-					7
11	3000	X	2888	-0-	-112	-0-	14	1	2874	3	Y	-0-					7
12	3038	N	2885	-0-	-153	-0-	14	1	2868	3	Y	3					10
							3	9									
01	2945	N	2848	-0-	-97	-0-	14	1	2820	3	Y	13	23	1			-0-
							14	9									
02	2688	N	2597	-0-	-91	-0-	13	1	2582	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

TEDROW, WILLIAM GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 191139 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 6940 - 7305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6570	X	5393	-0-	-1177	-0-	171	1	5222	3	N	-0-					-0-
10	6789	X	5383	-0-	-1406	-0-	26	1	5357	3	N	-0-					-0-
11	6570	X	5537	-0-	-1033	-0-	27	1	5510	3	N	-0-					-0-
12	5890	X	5700	-0-	-190	-0-	28	1	5672	3	N	-0-					-0-
01	5890	X	5386	-0-	-504	-0-	27	1	5359	3	N	-0-					-0-
*02	5199	X	5199	-0-	-0-	-0-	25	1	5174	3	N	-0-					-0-

BURNS, ANNA BETH WELL #: 12 RRCID -> 191140 COMPL. DATE 05/30/2002 TOTAL DEPTH 8363 PERF. 7565 - 8146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	48	1	2081	3	N	-0-					-0-
10	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	7	1	2159	3	N	-0-					-0-
11	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	7	1	2071	3	N	-0-					-0-
12	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	8	1	2273	3	N	-0-					-0-
01	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	7	1	2060	3	N	-0-					-0-
*02	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	9	1	1839	3	N	-0-					-0-

WALLACE, FRANK WELL #: 5 RRCID -> 191180 COMPL. DATE 06/14/2002 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7102 - 7576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3076	X	3076	-0-	-0-	-0-	104	1	2915	3	Y	52	52	1			-0-
							57	9									
10	3092	X	3092	-0-	-0-	-0-	15	1	3074	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
11	2795	X	2795	-0-	-0-	-0-	14	1	2781	3	Y	-0-					-0-
12	2821	X	2446	-0-	-375	-0-	12	1	2434	3	Y	-0-					-0-
01	2821	X	2257	-0-	-564	-0-	11	1	2246	3	Y	-0-					-0-
02	2548	X	2527	-0-	-21	-0-	12	1	2515	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
09	4770	X	4580	-0-	-190	-0-	147	1	4433	3	Y	-0-					-0-
10	4929	X	4680	-0-	-249	-0-	23	1	4657	3	Y	-0-					-0-
11	4710	X	4513	-0-	-197	-0-	22	1	4491	3	Y	-0-					-0-
12	4712	X	4635	-0-	-77	-0-	23	1	4612	3	Y	-0-					-0-
01	4712	X	4485	-0-	-227	-0-	22	1	4463	3	Y	-0-					-0-
02	4256	X	4031	-0-	-225	-0-	20	1	4011	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-JANUARY WELL #: 5 RRCID -> 191184 COMPL. DATE 06/13/2002 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 7135 - 7623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 11 RRCID -> 191186 COMPL. DATE 05/23/2002 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7286 - 7770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	86	1	2316	3	Y	-0-					-0-
10	2542	N	2461	-0-	-81	-0-	12	1	2449	3	Y	-0-					-0-
11	2400	N	2385	-0-	-15	-0-	11	1	2361	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
12	2480	N	2289	-0-	-191	-0-	11	1	2278	3	Y	-0-					-0-
01	2449	N	2227	-0-	-222	-0-	11	1	2216	3	Y	-0-					-0-
02	2240	N	2221	-0-	-19	-0-	11	1	2210	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
09	8610	X	7532	-0-	-1078	-0-	256	1	7276	2	Y	-0-					-0-
10	8897	X	7953	-0-	-944	-0-	268	1	7685	2	Y	-0-					-0-
11	8130	X	7458	-0-	-672	-0-	246	1	7212	2	Y	-0-					-0-
12	7936	X	7311	-0-	-625	-0-	244	1	7067	2	Y	-0-					-0-
01	7967	X	7925	-0-	-42	-0-	261	1	7664	2	Y	-0-					-0-
02	7196	X	7019	-0-	-177	-0-	231	1	6788	2	Y	-0-					-0-

TAYLOR, CORA "A" WELL #: 3 RRCID -> 191209 COMPL. DATE 06/14/2002 TOTAL DEPTH 8172 PERF. 7379 - 7945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-

TAYLOR, CORA "A" WELL #: 4 RRCID -> 191210 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 7964 PERF. 7387 - 7919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3000	N	3003	-0-	3	293	109	1	2883	3	Y	10					50
							11	9									
10	3467	X	3174	-0-	-293	-0-	15	1	3087	3	Y	65	115	1			-0-
							72	9									
11	2968	X	2968	-0-	-0-	-0-	14	1	2948	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
12	3015	X	3015	-0-	-0-	-0-	15	1	2978	3	Y	20					20
							22	9									
01	3015	X	3015	-0-	-0-	-0-	15	1	2956	3	Y	40					60
							44	9									
*02	2775	X	2775	-0-	-0-	-0-	13	1	2688	3	Y	67					127
							74	9									

TAYLOR, CORA "A" WELL #: 5 RRCID -> 191211 COMPL. DATE 05/31/2002 TOTAL DEPTH 8189 PERF. 7423 - 7954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	960	N	580	-0-	-380	-0-	23	1	557	3	Y	-0-					-0-
10	806	N	605	-0-	-201	-0-	3	1	602	3	Y	-0-					-0-
11	794	N	794	-0-	-0-	-0-	4	1	790	3	Y	-0-					-0-
12	709	N	709	-0-	-0-	-0-	4	1	705	3	Y	-0-					-0-
01	669	N	669	-0-	-0-	-0-	3	1	666	3	Y	-0-					-0-
*02	533	N	533	-0-	-0-	-0-	3	1	530	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TAYLOR, CORA "A" WELL #: 6 RRCID -> 191212 COMPL. DATE 06/21/2002 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 7373 - 7947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	52	1	1337	3	Y	10					10
							11	9									
10	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	7	1	1393	3	Y	36	44	1			2
							40	9									
11	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	6	1	1247	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
12	1426	N	1262	-0-	-164	-0-	6	1	1256	3	Y	-0-					2
01	1426	N	1326	-0-	-100	-0-	7	1	1319	3	Y	-0-					2
*02	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	6	1	1157	3	Y	18					20
							20	9									

COX WELL #: 3 RRCID -> 191215 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 8546 PERF. 7746 - 8434

09	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	47	1	477	2	Y	-0-					-0-
							1431	3									
10	2015	N	1971	-0-	-44	-0-	7	1	479	2	Y	-0-					-0-
							1485	3									
11	1920	N	1901	-0-	-19	-0-	7	1	459	2	Y	-0-					-0-
							1435	3									
12	2015	N	1956	-0-	-59	-0-	7	1	474	2	Y	-0-					-0-
							1475	3									
01	1984	N	1932	-0-	-52	-0-	7	1	468	2	Y	-0-					-0-
							1457	3									
*02	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	7	1	429	2	Y	-0-					-0-
							1334	3									

CLOUGH, ADELE GU 2 WELL #: 15 RRCID -> 191218 COMPL. DATE 06/05/2002 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 7130 - 7580

09	158	N	158	-0-	-0-	-0-	6	1	152	3	Y	-0-					-0-
10	173	N	173	-0-	-0-	-0-	1	1	172	3	Y	-0-					-0-
11	162	N	162	-0-	-0-	-0-	1	1	161	3	Y	-0-					-0-
12	155	N	35	-0-	-120	-0-	35	3			Y	-0-					-0-
01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					Y	-0-					-0-

MORRIS, DR. J. S. WELL #: 11 RRCID -> 191222 COMPL. DATE 06/19/2002 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7130 - 7659

*03	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	71	1	1961	3	Y	-0-					10
*04	2040	N	1882	-0-	-158	-0-	68	1	1814	3	Y	-0-					10
*05	2077	N	1993	-0-	-84	-0-	71	1	1922	3	Y	-0-					10
*06	1950	N	1896	-0-	-54	-0-	69	1	1827	3	Y	-0-					10
*07	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	74	1	1998	3	Y	-0-					10
*08	1984	N	1980	-0-	-4	-0-	73	1	1907	3	Y	-0-					10
*09	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	69	1	1911	3	Y	-0-					10
*10	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	10	1	2022	3	Y	-0-					10
*11	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	9	1	1924	3	Y	-0-					10
*12	2015	N	1867	-0-	-148	-0-	9	1	1858	3	Y	-0-					10
01	2015	N	1977	-0-	-38	-0-	10	1	1967	3	Y	-0-	10	1			-0-
02	1792	N	1736	-0-	-56	-0-	8	1	1727	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

WCCO 1-SIMS, THOMAS P. "B" WELL #: 5 RRCID -> 191238 COMPL. DATE 05/22/2002 TOTAL DEPTH 8141 PERF. 7474 - 7942

09	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	48	1	1487	3	N	-0-					-0-
10	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	8	1	1612	3	N	-0-					-0-
11	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	8	1	1667	3	N	-0-					-0-
12	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	8	1	1609	3	N	-0-					-0-
01	1612	N	1593	-0-	-19	-0-	8	1	1585	3	N	-0-					-0-
02	1568	N	1470	-0-	-98	-0-	7	1	1463	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DCCO 1-SULLIVAN, P. G. "A" WELL #: 9 RRCID -> 191351 COMPL. DATE 04/18/2002 TOTAL DEPTH 8187 PERF. 7490 - 8038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2333	N	2333	-0-	-0-	-0-	53	1	2280	3	Y	-0-					-0-
10	2427	N	2427	-0-	-0-	-0-	8	1	2419	3	Y	-0-					-0-
11	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	11	1	2336	3	Y	-0-					-0-
12	2422	N	2422	-0-	-0-	-0-	12	1	2410	3	Y	-0-					-0-
01	2418	N	2414	-0-	-4	-0-	12	1	2402	3	Y	-0-					-0-
*02	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	11	1	2174	3	Y	-0-					-0-

WCCO 1-SIMS, THOMAS P. "A" WELL #: 4 RRCID -> 191352 COMPL. DATE 05/06/2002 TOTAL DEPTH 7993 PERF. 7437 - 7850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	54	1	1738	3	Y	-0-					-0-
10	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	8	1	1712	3	Y	-0-					-0-
11	1770	N	1572	-0-	-198	-0-	8	1	1564	3	Y	-0-					-0-
12	1860	N	1534	-0-	-326	-0-	8	1	1526	3	Y	-0-					-0-
01	1705	N	1456	-0-	-249	-0-	7	1	1449	3	Y	-0-					-0-
02	1456	N	1380	-0-	-76	-0-	7	1	1373	3	Y	-0-					-0-

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 10 RRCID -> 191371 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 8256 PERF. 7479 - 8060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1710	N	1678	-0-	-32	-0-	58	1	1620	3	Y	-0-					-0-
10	1736	N	1733	-0-	-3	-0-	8	1	1725	3	Y	-0-					-0-
11	1710	N	1672	-0-	-38	-0-	8	1	1664	3	Y	-0-					-0-
12	1736	N	1700	-0-	-36	-0-	8	1	1692	3	Y	-0-					-0-
01	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	9	1	1745	3	Y	-0-					-0-
02	1568	N	1517	-0-	-51	-0-	7	1	1510	3	Y	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: A 3 RRCID -> 191551 COMPL. DATE 09/20/2002 TOTAL DEPTH 7599 PERF. 7154 - 7406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		360	-0-	360	360	360	1			N	-0-					-0-
01	951	X	591	-0-	-360	-0-	591	1			N	-0-					-0-
*02	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	1			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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

CHAPEL HILL WELL #: A 3 RRCID -> 191756 COMPL. DATE 09/07/2002 TOTAL DEPTH 7558 PERF. 7154 - 7402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	1			N	-0-					-0-
10	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1376	1			N	-0-					-0-
11	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	1			N	-0-					-0-
12	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	1396	1	210	2	N	-0-					-0-
01	1364	N	253	-0-	-1111	-0-	33	1	220	2	N	-0-					-0-
02	1260	N	262	-0-	-998	-0-	31	1	231	2	N	-0-					-0-

CHAPEL HILL WELL #: A 2 RRCID -> 191757 COMPL. DATE 09/09/2002 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 7304 - 7538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BONDS RANCH WELL #: A 1 RRCID -> 191767 COMPL. DATE 09/12/2002 TOTAL DEPTH 7456 PERF. 7032 - 7314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	952	N	952	-0-	-0-	-0-	33	1	919	2	N	-0-					-0-
10	760	N	760	-0-	-0-	-0-	26	1	734	2	N	-0-					-0-
11	665	N	665	-0-	-0-	-0-	23	1	642	2	N	-0-					-0-
12	992	N	842	-0-	-150	-0-	37	1	805	2	N	-0-					-0-
01	804	N	804	-0-	-0-	-0-	42	1	762	2	N	-0-					-0-
*02	877	N	877	-0-	-0-	-0-	32	1	845	2	N	-0-					-0-

DAY WELL #: 1 RRCID -> 191772 COMPL. DATE 07/03/2002 TOTAL DEPTH 7414 PERF. 7044 - 7308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	53	1	1540	2	N	-0-					-0-

JARVIS-CHIEF WELL #: 3 RRCID -> 191773 COMPL. DATE 09/13/2002 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6944 - 7220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2921	X	2921	-0-	-0-	-0-	103	1	2818	2	N	-0-					-0-
10	2914	X	2879	-0-	-35	-0-	99	1	2780	2	N	-0-					-0-
11	3075	X	3075	-0-	-0-	-0-	102	1	2973	2	N	-0-					-0-
12	2914	X	2453	-0-	-461	-0-	83	1	2370	2	N	-0-					-0-
01	2914	X	2546	-0-	-368	-0-	88	1	2458	2	N	-0-					-0-
02	2632	X	1920	-0-	-712	-0-	60	1	1860	2	N	-0-					-0-

JARVIS-CHIEF WELL #: 5 RRCID -> 191776 COMPL. DATE 08/27/2002 TOTAL DEPTH 7395 PERF. 6986 - 7260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5478	X	5478	-0-	-0-	-0-	190	1	5288	2	N	-0-					-0-
10	5561	X	5561	-0-	-0-	-0-	194	1	5367	2	N	-0-					-0-
11	5490	X	5327	-0-	-163	-0-	189	1	5138	2	N	-0-					-0-
12	5921	X	4612	-0-	-1309	-0-	161	1	4451	2	N	-0-					-0-
01	5921	X	5323	-0-	-598	-0-	193	1	5130	2	N	-0-					-0-
02	5124	X	4565	-0-	-559	-0-	159	1	4406	2	N	-0-					-0-

CHAPEL HILL WELL #: H 1 RRCID -> 191789 COMPL. DATE 01/22/2003 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 6919 - 7098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	47	1	1238	2	N	-0-					-0-
10	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	62	1	1488	2	N	-0-					-0-
11	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	62	1	1520	2	N	-0-					-0-
12	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	64	1	1742	2	N	-0-					-0-
01	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	64	1	1935	2	N	-0-					-0-
*02	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	59	1	1844	2	N	-0-					-0-

JARVIS-CHIEF WELL #: 4 RRCID -> 191803 COMPL. DATE 09/26/2002 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 6956 - 7208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2661	X	2661	-0-	-0-	-0-	88	1	2573	2	N	-0-					-0-
10	3752	X	3752	-0-	-0-	-0-	128	1	3624	2	N	-0-					-0-
11	4197	X	4197	-0-	-0-	-0-	142	1	4055	2	N	-0-					-0-
12	3714	X	3714	-0-	-0-	-0-	126	1	3588	2	N	-0-					-0-
01	3949	X	3949	-0-	-0-	-0-	138	1	3811	2	N	-0-					-0-
*02	3277	X	3277	-0-	-0-	-0-	115	1	3162	2	N	-0-					-0-

EAST PONDER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 191804 COMPL. DATE 11/22/2002 TOTAL DEPTH 8476 PERF. 7970 - 8336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7110	X	6894	-0-	-216	-0-	335	1	6559	2	N	-0-					-0-
10	7347	X	7013	-0-	-334	-0-	7013	2			N	-0-					-0-
11	7110	X	6730	-0-	-380	-0-	343	1	6387	2	N	-0-					-0-
12	7130	X	6876	-0-	-254	-0-	379	1	6497	2	N	-0-					-0-
01	7130	X	6781	-0-	-349	-0-	380	1	6401	2	N	-0-					-0-
02	6440	X	6157	-0-	-283	-0-	343	1	5814	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BONDS RANCH WELL #: A 2 RRCID -> 191866 COMPL. DATE 09/27/2002 TOTAL DEPTH 7546 PERF. 7130 - 7400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	2850	X	2832	-0-	-18	-0-	99	1	2733	2	N	-0-			-0-
10	2945	X	2743	-0-	-202	-0-	95	1	2648	2	N	-0-			-0-
11	2850	X	2647	-0-	-203	-0-	91	1	2556	2	N	-0-			-0-
12	2945	X	2851	-0-	-94	-0-	124	1	2727	2	N	-0-			-0-
01	3285	X	3285	-0-	-0-	-0-	170	1	3115	2	N	-0-			-0-
*02	2800	N	2871	-0-	71	71	106	1	2765	2	N	-0-			-0-

CHAPEL HILL WELL #: H 3 RRCID -> 191867 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 7365 PERF. 7015 - 7022

09	6228	X	6228	-0-	-0-	-0-	1130	1	5098	2	N	-0-			-0-
10	5590	X	5590	-0-	-0-	-0-	1172	1	4418	2	N	-0-			-0-
11	6035	X	6035	-0-	-0-	-0-	1225	1	4810	2	N	-0-			-0-
12	5735	X	4914	-0-	-821	-0-	1145	1	3769	2	N	-0-			-0-
01	5735	X	5190	-0-	-545	-0-	1216	1	3974	2	N	-0-			-0-
02	5180	X	5143	-0-	-37	-0-	1064	1	4079	2	N	-0-			-0-

NAUGLE GU WELL #: 1 RRCID -> 191868 COMPL. DATE 12/07/2001 TOTAL DEPTH 7063 PERF. 6790 - 6988

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CHAPEL HILL WELL #: H 4 RRCID -> 191872 COMPL. DATE 06/27/2005 TOTAL DEPTH 7547 PERF. 7450 - 8362

09	4578	X	4578	-0-	-0-	-0-	1319	1	3259	2	N	-0-			-0-
10	3809	X	3809	-0-	-0-	-0-	1229	1	2580	2	N	-0-			-0-
11	3636	X	3636	-0-	-0-	-0-	1177	1	2459	2	N	-0-			-0-
12	3203	X	3203	-0-	-0-	-0-	1124	1	2079	2	N	-0-			-0-
01	3006	X	3006	-0-	-0-	-0-	1185	1	1821	2	N	-0-			-0-
*02	2760	X	2760	-0-	-0-	-0-	1140	1	1620	2	N	-0-			-0-

DAY WELL #: 2 RRCID -> 191878 COMPL. DATE 08/23/2002 TOTAL DEPTH 7644 PERF. 7240 - 7520

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DAY WELL #: 3 RRCID -> 191879 COMPL. DATE 07/18/2002 TOTAL DEPTH 7551 PERF. 7140 - 7398

09	1710	N	1295	-0-	-415	-0-	38	1	1257	2	N	-0-			-0-
10	1426	N	1312	-0-	-114	-0-	32	1	1280	2	N	-0-			-0-
11	1320	N	1250	-0-	-70	-0-	31	1	1219	2	N	-0-			-0-
12	1333	N	1172	-0-	-161	-0-	33	1	1139	2	N	-0-			-0-
01	1302	N	1104	-0-	-198	-0-	39	1	1065	2	N	-0-			-0-
02	1176	N	922	-0-	-254	-0-	29	1	893	2	N	-0-			-0-

DAY WELL #: 4 RRCID -> 191880 COMPL. DATE 08/26/2002 TOTAL DEPTH 7808 PERF. 7388 - 7680

09	5089	X	5089	-0-	-0-	-0-	183	1	4906	2	N	-0-			-0-
10	5095	X	5095	-0-	-0-	-0-	185	1	4910	2	N	-0-			-0-
11	5011	X	5011	-0-	-0-	-0-	175	1	4836	2	N	-0-			-0-
12	6012	X	6012	-0-	-0-	-0-	201	1	5811	2	N	-0-			-0-
01	5719	X	5719	-0-	-0-	-0-	196	1	5523	2	N	-0-			-0-
*02	5052	X	5052	-0-	-0-	-0-	174	1	4878	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BLALOCK, BOB WELL #: 9 RRCID -> 191990 COMPL. DATE 07/09/2002 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 7618 - 8240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2940	X	2591	-0-	-349	-0-	83	1	2508	3	Y	-0-					-0-
10	3038	X	2586	-0-	-452	-0-	13	1	2573	3	Y	-0-					-0-
11	2700	X	2462	-0-	-238	-0-	12	1	2450	3	Y	-0-					-0-
12	2666	N	2513	-0-	-153	-0-	12	1	2501	3	Y	-0-					-0-
01	2573	N	2573	-0-	-0-	-0-	13	1	2560	3	Y	-0-					-0-
*02	2430	N	2430	-0-	-0-	-0-	12	1	2418	3	Y	-0-					-0-

MAEYERS, ELLA WELL #: 5 RRCID -> 191998 COMPL. DATE 06/28/2002 TOTAL DEPTH 7785 PERF. 7136 - 7660

09	1500	N	1340	-0-	-160	-0-	47	1	1293	3	Y	-0-					-0-
10	1426	N	1277	-0-	-149	-0-	6	1	1271	3	Y	-0-					-0-
11	1380	N	1220	-0-	-160	-0-	6	1	1214	3	Y	-0-					-0-
12	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	7	1	1396	3	Y	-0-					-0-
01	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	7	1	1354	3	Y	-0-					-0-
*02	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	6	1	1280	3	Y	-0-					-0-

BLALOCK, BOB WELL #: 8 RRCID -> 191999 COMPL. DATE 07/08/2002 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 7635 - 8280

09	1590	N	1514	-0-	-76	-0-	48	1	1466	3	Y	-0-					-0-
10	1612	N	1560	-0-	-52	-0-	8	1	1552	3	Y	-0-					-0-
11	1530	N	1476	-0-	-54	-0-	7	1	1469	3	Y	-0-					-0-
12	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	8	1	1527	3	Y	-0-					-0-
01	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	8	1	1515	3	Y	-0-					-0-
*02	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	7	1	1520	3	Y	-0-					-0-

TAYLOR, CORA "A" WELL #: 2 RRCID -> 192000 COMPL. DATE 06/13/2002 TOTAL DEPTH 8165 PERF. 7401 - 7948

09	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	41	1	1106	3	Y	-0-					-0-
10	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	6	1	1228	3	Y	-0-					-0-
11	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	5	1	1124	3	Y	-0-					-0-
12	1178	N	1096	-0-	-82	-0-	5	1	1091	3	Y	-0-					-0-
01	1178	N	1083	-0-	-95	-0-	5	1	1078	3	Y	-0-					-0-
02	1064	N	889	-0-	-175	-0-	4	1	885	3	Y	-0-					-0-

BURNS, ANNA BETH WELL #: 13 RRCID -> 192001 COMPL. DATE 07/12/2002 TOTAL DEPTH 8265 PERF. 7517 - 8121

09	2250	N	2139	-0-	-111	-0-	70	1	2069	3	Y	-0-					-0-
10	2263	N	2218	-0-	-45	-0-	11	1	2207	3	Y	-0-					-0-
11	2160	N	2141	-0-	-19	-0-	10	1	2131	3	Y	-0-					-0-
12	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	11	1	2194	3	Y	-0-					-0-
01	2170	N	2151	-0-	-19	-0-	11	1	2140	3	Y	-0-					-0-
*02	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	10	1	1960	3	Y	-0-					-0-

SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 192112 COMPL. DATE 05/31/2002 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7421 - 8005

09	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	75	1	2191	3	Y	-0-					-0-
10	2388	N	2388	-0-	-0-	-0-	12	1	2376	3	Y	-0-					-0-
11	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	11	1	2290	3	Y	-0-					-0-
12	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	12	1	2335	3	Y	-0-					-0-
01	2376	N	2376	-0-	-0-	-0-	12	1	2364	3	Y	-0-					-0-
*02	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	10	1	2140	3	Y	-0-					-0-

SHADOW ENTERPRISES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 192113 COMPL. DATE 04/09/2002 TOTAL DEPTH 8378 PERF. 7666 - 8240

09	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	30	1	1444	3	N	-0-					-0-
10	1550	N	1537	-0-	-13	-0-	5	1	1532	3	N	-0-					-0-
11	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	7	1	1500	3	N	-0-					-0-
12	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	8	1	1645	3	N	-0-					-0-
01	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	8	1	1583	3	N	-0-					-0-
*02	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	7	1	1445	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 #: 4 RRCID -> 192114 COMPL. DATE 06/27/2002 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7605 - 8229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6330	X	5540	-0-	-790	-0-	173	1	5367	3	Y	-0-					-0-
10	6355	X	5470	-0-	-885	-0-	27	1	5443	3	Y	-0-					-0-
11	5970	X	5192	-0-	-778	-0-	25	1	5167	3	Y	-0-					-0-
12	6014	X	5245	-0-	-769	-0-	26	1	5219	3	Y	-0-					-0-
01	5952	X	5103	-0-	-849	-0-	26	1	5077	3	Y	-0-					-0-
02	5180	X	4367	-0-	-813	-0-	21	1	4346	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
09	561	N	561	-0-	-0-	-0-	18	1	543	3	Y	-0-					12
10	612	N	612	-0-	-0-	-0-	3	1	608	3	Y	1					13
							1	9									
11	616	N	616	-0-	-0-	-0-	3	1	613	3	Y	-0-					13
12	567	N	567	-0-	-0-	-0-	3	1	563	3	Y	1					14
							1	9									
01	527	N	468	-0-	-59	-0-	2	1	466	3	Y	-0-					14
*02	490	N	490	-0-	-0-	-0-	2	1	485	3	Y	3					17
							3	9									

JOHNSON, W. D. "C" WELL #: 6 RRCID -> 192117 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 7843 PERF. 7218 - 7698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2280	N	2243	-0-	-37	-0-	75	1	2168	3	Y	-0-					-0-
10	2356	N	2291	-0-	-65	-0-	11	1	2280	3	Y	-0-					-0-
11	2250	N	2215	-0-	-35	-0-	11	1	2204	3	Y	-0-					-0-
12	2325	N	2223	-0-	-102	-0-	11	1	2212	3	Y	-0-					-0-
01	2294	N	2260	-0-	-34	-0-	11	1	2249	3	Y	-0-					-0-
02	2072	N	2003	-0-	-69	-0-	10	1	1993	3	Y	-0-					-0-

BILTMORE WELL #: 1 RRCID -> 192126 COMPL. DATE 08/09/2002 TOTAL DEPTH 8712 PERF. 7833 - 8483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	258	1	1576	2	N	-0-					-0-
10	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	297	1	1747	2	N	-0-					-0-
11	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	304	1	1732	2	N	-0-					-0-
12	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	300	1	1681	2	N	-0-					-0-
01	2046	N	1845	-0-	-201	-0-	279	1	1566	2	N	-0-					-0-
02	1904	N	1609	-0-	-295	-0-	240	1	1369	2	N	-0-					-0-

ATKINS, E. C. WELL #: 1 RRCID -> 192127 COMPL. DATE 07/16/2002 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 7635 - 7901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	300	N	269	-0-	-31	-0-	12	1	257	3	Y	-0-					-0-
10	310	N	273	-0-	-37	-0-	2	1	271	3	Y	-0-					-0-
11	270	N	268	-0-	-2	-0-	2	1	266	3	Y	-0-					-0-
12	279	N	275	-0-	-4	-0-	2	1	273	3	Y	-0-					-0-
01	279	N	270	-0-	-9	-0-	2	1	268	3	Y	-0-					-0-
02	252	N	246	-0-	-6	-0-	2	1	244	3	Y	-0-					-0-

THATCHER, MATTIE WELL #: 5 RRCID -> 192128 COMPL. DATE 06/21/2002 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 7422 - 8058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1620	N	1595	-0-	-25	-0-	53	1	1542	3	Y	-0-					-0-
10	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	8	1	1682	3	Y	-0-					-0-
11	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	8	1	1668	3	Y	-0-					-0-
12	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	8	1	1651	3	Y	-0-					-0-
01	1705	N	1596	-0-	-109	-0-	8	1	1588	3	Y	-0-					-0-
02	1568	N	1513	-0-	-55	-0-	7	1	1506	3	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 #: 14 RRCID -> 192129 COMPL. DATE 07/11/2002 TOTAL DEPTH 8432 PERF. 7650 - 8227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1740	N	1599	-0-	-141	-0-	31	1	1568	3	N	-0-					-0-
10	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	8	1	1717	3	N	-0-					-0-
11	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	8	1	1685	3	N	-0-					-0-
12	1643	N	1427	-0-	-216	-0-	7	1	1420	3	N	-0-					-0-
01	1736	N	1403	-0-	-333	-0-	7	1	1396	3	N	-0-					-0-
02	1568	N	1334	-0-	-234	-0-	7	1	1327	3	N	-0-					-0-

SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 13 RRCID -> 192130 COMPL. DATE 06/28/2002 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7450 - 8027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5010	X	4910	-0-	-100	-0-	160	1	4750	3	Y	-0-					-0-
10	5177	X	5069	-0-	-108	-0-	25	1	5044	3	Y	-0-					-0-
11	4950	X	4839	-0-	-111	-0-	23	1	4816	3	Y	-0-					-0-
12	5053	X	4875	-0-	-178	-0-	24	1	4851	3	Y	-0-					-0-
01	5053	X	4937	-0-	-116	-0-	25	1	4912	3	Y	-0-					-0-
02	4564	X	4468	-0-	-96	-0-	22	1	4446	3	Y	-0-					-0-

SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 9 RRCID -> 192131 COMPL. DATE 07/17/2002 TOTAL DEPTH 8136 PERF. 7399 - 7997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	65	1	1849	3	Y	-0-					-0-
10	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	10	1	1986	3	Y	-0-					-0-
11	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	9	1	1915	3	Y	-0-					-0-
12	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	10	1	1980	3	Y	-0-					-0-
01	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	10	1	2030	3	Y	-0-					-0-
*02	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	9	1	1785	3	Y	-0-					-0-

SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 8 RRCID -> 192132 COMPL. DATE 06/13/2002 TOTAL DEPTH 8245 PERF. 7401 - 8018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	510	N	465	-0-	-45	-0-	17	1	448	3	Y	-0-					-0-
10	589	N	497	-0-	-92	-0-	2	1	495	3	Y	-0-					-0-
11	480	N	408	-0-	-72	-0-	2	1	406	3	Y	-0-					-0-
12	533	N	533	-0-	-0-	-0-	3	1	530	3	Y	-0-					-0-
01	535	N	535	-0-	-0-	-0-	3	1	532	3	Y	-0-					-0-
*02	502	N	502	-0-	-0-	-0-	2	1	500	3	Y	-0-					-0-

SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 7 RRCID -> 192133 COMPL. DATE 06/17/2002 TOTAL DEPTH 8246 PERF. 7422 - 8006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	510	N	448	-0-	-62	-0-	17	1	431	3	Y	-0-					-0-
10	527	N	512	-0-	-15	-0-	3	1	509	3	Y	-0-					-0-
11	493	N	493	-0-	-0-	-0-	2	1	491	3	Y	-0-					-0-
12	504	N	504	-0-	-0-	-0-	3	1	501	3	Y	-0-					-0-
01	503	N	503	-0-	-0-	-0-	3	1	500	3	Y	-0-					-0-
*02	454	N	454	-0-	-0-	-0-	2	1	452	3	Y	-0-					-0-

SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 192134 COMPL. DATE 06/07/2002 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 7404 - 7977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	950	N	950	-0-	-0-	-0-	30	1	920	3	Y	-0-					-0-
10	948	N	948	-0-	-0-	-0-	5	1	943	3	Y	-0-					-0-
11	902	N	902	-0-	-0-	-0-	4	1	898	3	Y	-0-					-0-
12	930	N	901	-0-	-29	-0-	4	1	897	3	Y	-0-					-0-
01	930	N	920	-0-	-10	-0-	5	1	915	3	Y	-0-					-0-
*02	841	N	841	-0-	-0-	-0-	4	1	837	3	Y	-0-					-0-

MASSEY, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 192135 COMPL. DATE 08/02/2002 TOTAL DEPTH 8387 PERF. 7624 - 8283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4950	X	4810	-0-	-140	-0-	154	1	4656	3	Y	-0-					-0-
10	5053	X	4975	-0-	-78	-0-	24	1	4951	3	Y	-0-					-0-
11	4890	X	4797	-0-	-93	-0-	23	1	4774	3	Y	-0-					-0-
12	5053	X	4865	-0-	-188	-0-	24	1	4841	3	Y	-0-					-0-
01	4960	X	4818	-0-	-142	-0-	24	1	4794	3	Y	-0-					-0-
02	4480	X	4446	-0-	-34	-0-	22	1	4424	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 #: 14 RRCID -> 192136 COMPL. DATE 07/26/2002 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 7089 - 7595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ROBERTSON, RENNO K. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 192137 COMPL. DATE 07/10/2002 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 7010 - 7366

09	12630	X	11143	-0-	-1487	-0-	378	1	10765	2	N	-0-			-0-
10	12648	X	11073	-0-	-1575	-0-	373	1	10700	2	N	-0-			-0-
11	11640	X	10266	-0-	-1374	-0-	338	1	9928	2	N	-0-			-0-
12	11904	X	10604	-0-	-1300	-0-	355	1	10249	2	N	-0-			-0-
01	11656	X	10628	-0-	-1028	-0-	350	1	10278	2	N	-0-			-0-
02	10388	X	9405	-0-	-983	-0-	309	1	9096	2	N	-0-			-0-

JOHNSON, W. D. "C" WELL #: 5 RRCID -> 192138 COMPL. DATE 07/24/2002 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 7168 - 7680

09	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	53	1	1506	3	Y	-0-			-0-
10	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	8	1	1604	3	Y	-0-			-0-
11	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	7	1	1533	3	Y	-0-			-0-
12	1612	N	1572	-0-	-40	-0-	8	1	1564	3	Y	-0-			-0-
01	1612	N	1397	-0-	-215	-0-	7	1	1390	3	Y	-0-			-0-
02	1428	N	1136	-0-	-292	-0-	6	1	1130	3	Y	-0-			-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 13 RRCID -> 192139 COMPL. DATE 07/28/2002 TOTAL DEPTH 7619 PERF. 7095 - 7412

09	3570	X	3199	-0-	-371	-0-	109	1	3090	2	N	-0-			-0-
10	3689	X	2826	-0-	-863	-0-	95	1	2731	2	N	-0-			-0-
11	3570	X	1420	-0-	-2150	-0-	47	1	1373	2	N	-0-			-0-
12	4340	X	1404	-0-	-2936	-0-	47	1	1357	2	N	-0-			-0-
01	4340	X	3044	-0-	-1296	-0-	100	1	2944	2	N	-0-			-0-
*02	3680	X	3680	-0-	-0-	-0-	121	1	3559	2	N	-0-			-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 10 RRCID -> 192140 COMPL. DATE 07/31/2002 TOTAL DEPTH 7536 PERF. 7030 - 7343

09	6800	X	6800	-0-	-0-	-0-	231	1	6569	2	N	-0-			-0-
10	6824	X	6824	-0-	-0-	-0-	230	1	6594	2	N	-0-			-0-
11	6564	X	6564	-0-	-0-	-0-	216	1	6348	2	N	-0-			-0-
12	6618	X	6618	-0-	-0-	-0-	221	1	6397	2	N	-0-			-0-
01	6437	X	6437	-0-	-0-	-0-	212	1	6225	2	N	-0-			-0-
*02	5794	X	5794	-0-	-0-	-0-	190	1	5604	2	N	-0-			-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 9 RRCID -> 192141 COMPL. DATE 07/23/2002 TOTAL DEPTH 7481 PERF. 7043 - 7322

09	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-			-0-
10	239	N	239	-0-	-0-	-0-	8	1	231	2	N	-0-			-0-
11	395	N	395	-0-	-0-	-0-	13	1	382	2	N	-0-			-0-
12	453	N	453	-0-	-0-	-0-	15	1	438	2	N	-0-			-0-
01	420	N	420	-0-	-0-	-0-	14	1	406	2	N	-0-			-0-
02	364	N	364	-0-	-0-	-0-	12	1	352	2	N	-0-			-0-

BOAZ, W. O. WELL #: 7 RRCID -> 192142 COMPL. DATE 03/28/2002 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 6999 - 7298

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BLALOCK, BOB WELL #: 10 RRCID -> 192143 COMPL. DATE 07/19/2002 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 7611 - 8269

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	42	1	1310	3	Y	-0-					-0-
10	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	7	1	1397	3	Y	-0-					-0-
11	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	7	1	1353	3	Y	-0-					-0-
12	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	7	1	1377	3	Y	-0-					-0-
01	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	7	1	1350	3	Y	-0-					-0-
*02	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	6	1	1220	3	Y	-0-					-0-

AGF RANCH ET AL "A" WELL #: 1 RRCID -> 192144 COMPL. DATE 05/22/2002 TOTAL DEPTH 8763 PERF. 7807 - 8618

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUNN, CLARA LYLES WELL #: 10 RRCID -> 192145 COMPL. DATE 08/15/2002 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 7702 - 8442

09	840	N	818	-0-	-22	-0-	29	1	788	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	6	1	1118	3	Y	-0-					-0-
11	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	5	1	1012	3	Y	-0-					-0-
12	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	5	1	1094	3	Y	-0-					-0-
01	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	5	1	1082	3	Y	8					8
							9	9									
*02	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	5	1	988	3	Y	29	37	1			-0-
							32	9									

MAEYERS, ELLA WELL #: 6 RRCID -> 192146 COMPL. DATE 07/15/2002 TOTAL DEPTH 7790 PERF. 7150 - 7642

09	1710	N	1335	-0-	-375	-0-	47	1	1288	3	Y	-0-					-0-
10	1364	N	1223	-0-	-141	-0-	6	1	1217	3	Y	-0-					-0-
11	1620	N	1203	-0-	-417	-0-	6	1	1197	3	Y	-0-					-0-
12	1395	N	489	-0-	-906	-0-	2	1	487	3	Y	-0-					-0-
01	1209	N	1082	-0-	-127	-0-	5	1	1077	3	Y	-0-					-0-
02	1120	N	1014	-0-	-106	-0-	5	1	1009	3	Y	-0-					-0-

MAEYERS, ELLA WELL #: 4 RRCID -> 192147 COMPL. DATE 07/03/2002 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7141 - 7620

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOOD, JAMES L. GU WELL #: 6 RRCID -> 192148 COMPL. DATE 01/29/2002 TOTAL DEPTH 7829 PERF. 7277 - 7735

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WALLACE, FRANK WELL #: 6 RRCID -> 192149 COMPL. DATE 06/27/2002 TOTAL DEPTH 7826 PERF. 7154 - 7700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3600	X	3484	-0-	-116	-0-	127	1	3354	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
10	3720	X	3579	-0-	-141	-0-	17	1	3562	3	Y	-0-					-0-
11	3570	X	3477	-0-	-93	-0-	17	1	3460	3	Y	-0-					-0-
12	3596	X	3530	-0-	-66	-0-	17	1	3513	3	Y	-0-					-0-
01	3596	X	3488	-0-	-108	-0-	17	1	3471	3	Y	-0-					-0-
02	3248	X	3173	-0-	-75	-0-	15	1	3158	3	Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "C" WELL #: 4 RRCID -> 192150 COMPL. DATE 08/08/2002 TOTAL DEPTH 7895 PERF. 7203 - 7698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2370	N	2370	-0-	-0-	-0-	81	1	2289	3	Y	-0-					-0-
10	2325	N	2303	-0-	-22	-0-	11	1	2292	3	Y	-0-					-0-
11	2340	N	2255	-0-	-85	-0-	11	1	2244	3	Y	-0-					-0-
12	2387	N	2279	-0-	-108	-0-	11	1	2268	3	Y	-0-					-0-
01	2294	N	2242	-0-	-52	-0-	11	1	2231	3	Y	-0-					-0-
02	2100	N	1978	-0-	-122	-0-	10	1	1968	3	Y	-0-					-0-

WOODY, ANNA W. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 192788 COMPL. DATE 07/19/2002 TOTAL DEPTH 8085 PERF. 7294 - 7878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5250	X	4539	-0-	-711	-0-	167	1	4341	3	Y	28					297
							31	9									
10	5425	X	4366	-0-	-1059	-0-	21	1	4305	3	Y	36	184	1			149
							40	9									
11	5250	X	4151	-0-	-1099	-0-	20	1	4102	3	Y	26					175
							29	9									
12	4836	X	4785	-0-	-51	-0-	23	1	4699	3	Y	57					232
							63	9									
01	4743	X	4727	-0-	-16	-0-	23	1	4636	3	Y	62	150	1			144
							68	9									
*02	4279	X	4279	-0-	-0-	-0-	20	1	4183	3	Y	69	183	1			30
							76	9									

PENLEY, W. E. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 192789 COMPL. DATE 07/31/2002 TOTAL DEPTH 8859 PERF. 7777 - 8573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1770	N	1764	-0-	-6	-0-	59	1	1705	3	Y	-0-					-0-
10	1829	N	1815	-0-	-14	-0-	9	1	1806	3	Y	-0-					-0-
11	1830	N	1733	-0-	-97	-0-	8	1	1725	3	Y	-0-					-0-
12	1829	N	1401	-0-	-428	-0-	7	1	1394	3	Y	-0-					-0-
01	1829	N	1180	-0-	-649	-0-	6	1	1174	3	Y	-0-					-0-
02	1624	N	1198	-0-	-426	-0-	6	1	1192	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
09	510	N	403	-0-	-107	-0-	14	1	389	2	N	-0-					-0-
10	868	N	707	-0-	-161	-0-	24	1	683	2	N	-0-					-0-
11	570	N	553	-0-	-17	-0-	18	1	535	2	N	-0-					-0-
12	599	N	599	-0-	-0-	-0-	20	1	579	2	N	-0-					-0-
01	713	N	518	-0-	-195	-0-	17	1	501	2	N	-0-					-0-
*02	567	N	567	-0-	-0-	-0-	19	1	548	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
09	1620	N	1388	-0-	-232	-0-	47	1	1341	3	Y	-0-					-0-
10	1550	N	1413	-0-	-137	-0-	7	1	1406	3	Y	-0-					-0-
11	1440	N	628	-0-	-812	-0-	3	1	625	3	Y	-0-					-0-
12	1426	N	69	-0-	-1357	-0-	69	3			Y	-0-					-0-
01	2591	N	2591	-0-	-0-	-0-	765	1	1826	3	Y	-0-					-0-
*02	2631	N	2631	-0-	-0-	-0-	375	1	2256	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 #: 3 RRCID -> 192792 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 8257 PERF. 7401 - 8020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	69	1	1976	3	Y	-0-					-0-
10	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	10	1	2097	3	Y	-0-					-0-
11	2010	N	1957	-0-	-53	-0-	9	1	1948	3	Y	-0-					-0-
12	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	10	1	2117	3	Y	-0-					-0-
01	2108	N	2045	-0-	-63	-0-	10	1	2035	3	Y	-0-					-0-
*02	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	9	1	1841	3	Y	-0-					-0-

MORRIS, DR. J. S. WELL #: 13 RRCID -> 192793 COMPL. DATE 08/05/2002 TOTAL DEPTH 7971 PERF. 7198 - 7675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCDONALD, GEORGE WELL #: 1 RRCID -> 192794 COMPL. DATE 08/01/2002 TOTAL DEPTH 9024 PERF. 7878 - 8784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-

HORNBACK, RUTH WELL #: 2 RRCID -> 192795 COMPL. DATE 07/22/2002 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7370 - 7950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	899	N	899	-0-	-0-	-0-	35	1	864	3	Y	-0-					17
10	829	N	829	-0-	-0-	-0-	4	1	825	3	Y	-0-					17
11	780	N	727	-0-	-53	-0-	4	1	723	3	Y	-0-					17
12	899	N	896	-0-	-3	-0-	4	1	881	3	Y	10					27
							11	9									
01	919	N	919	-0-	-0-	-0-	4	1	874	3	Y	37	47	1			17
							41	9									
*02	779	N	779	-0-	-0-	-0-	4	1	772	3	Y	3	3	1			17
							3	9									

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 12 RRCID -> 192796 COMPL. DATE 08/06/2002 TOTAL DEPTH 7851 PERF. 7214 - 7736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

BURNS, ANNA BETH WELL #: 14 RRCID -> 192798 COMPL. DATE 07/15/2002 TOTAL DEPTH 8292 PERF. 7583 - 8181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3912	X	3912	-0-	-0-	-0-	129	1	3783	3	N	-0-					-0-
10	3959	X	3959	-0-	-0-	-0-	19	1	3940	3	N	-0-					-0-
11	3673	X	3673	-0-	-0-	-0-	18	1	3655	3	N	-0-					-0-
12	3826	X	3826	-0-	-0-	-0-	19	1	3807	3	N	-0-					-0-
01	3915	X	3915	-0-	-0-	-0-	20	1	3895	3	N	-0-					-0-
*02	3555	X	3555	-0-	-0-	-0-	17	1	3538	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HICKEY-HUDSON WELL #: 2 RRCID -> 192799 COMPL. DATE 08/26/2002 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 7863 - 8686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	64	1	1719	3	Y	11	21	1			7
							12	9									
10	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	9	1	1808	3	Y	8	1	1			14
							9	9									
11	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	8	1	1723	3	Y	10					24
							11	9									
12	1860	N	1592	-0-	-268	-0-	8	1	1571	3	Y	12	34	1			2
							13	9									
01	1829	N	1531	-0-	-298	-0-	8	1	1510	3	Y	12					14
							13	9									
02	1624	N	1245	-0-	-379	-0-	6	1	1230	3	Y	8					22
							9	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
09	2404	N	2404	-0-	-0-	-0-	86	1	2276	3	Y	38					127
							42	9									
10	2473	N	2473	-0-	-0-	-0-	12	1	2425	3	Y	33					160
							36	9									
11	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	11	1	2324	3	Y	22					182
							24	9									
12	2449	N	2372	-0-	-77	-0-	12	1	2356	3	Y	4					186
							4	9									
01	2449	N	2387	-0-	-62	-0-	12	1	2358	3	Y	15					201
							17	9									
02	2212	N	2135	-0-	-77	-0-	10	1	2118	3	Y	6	181	1			26
							7	9									

WOODY, ANNA W. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 192801 COMPL. DATE 08/15/2002 TOTAL DEPTH 8022 PERF. 7313 - 7900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3090	X	2725	-0-	-365	-0-	416	1	2286	3	Y	21					43
							23	9									
10	3193	X	2621	-0-	-572	-0-	352	1	2252	3	Y	15					58
							17	9									
11	2760	X	2523	-0-	-237	-0-	341	1	2161	3	Y	19					77
							21	9									
12	2494	X	2494	-0-	-0-	-0-	352	1	2130	3	Y	11					88
							12	9									
01	2174	X	2174	-0-	-0-	-0-	350	1	1809	3	Y	14	71	1			31
							15	9									
*02	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	315	1	1497	3	Y	12	5	1			38
							13	9									

WOODY, ANNA W. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 192802 COMPL. DATE 08/11/2002 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7323 - 7864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1080	N	147	-0-	-933	-0-	6	1	141	3	Y	-0-					10
10	961	N	172	-0-	-789	-0-	1	1	168	3	Y	3					13
							3	9									
11	927	N	927	-0-	-0-	-0-	4	1	915	3	Y	7					20
							8	9									
12	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	5	1	1002	3	Y	7					27
							8	9									
01	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	6	1	1095	3	Y	8					35
							9	9									
*02	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	5	1	996	3	Y	6					41
							7	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MOSES, LONNIE "B" WELL #: 4 RRCID -> 192803 COMPL. DATE 09/19/2002 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7110 - 7650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOSES, LONNIE "B" WELL #: 3 RRCID -> 192804 COMPL. DATE 07/25/2002 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 7080 - 7600

09	300	N	223	-0-	-77	-0-	6	1	217	3	Y	-0-					-0-
10	279	N	218	-0-	-61	-0-	1	1	217	3	Y	-0-					-0-
11	240	N	193	-0-	-47	-0-	1	1	192	3	Y	-0-					-0-
12	217	N	172	-0-	-45	-0-	1	1	171	3	Y	-0-					-0-
01	217	N	185	-0-	-32	-0-	1	1	184	3	Y	-0-					-0-
*02	172	N	172	-0-	-0-	-0-	1	1	171	3	Y	-0-					-0-

ISRAEL "A" WELL #: 1 RRCID -> 192805 COMPL. DATE 07/25/2002 TOTAL DEPTH 8253 PERF. 7399 - 8015

09	990	N	945	-0-	-45	-0-	46	1	876	3	Y	21					131
							23	9									
10	1023	N	893	-0-	-130	-0-	6	1	880	3	Y	6					137
							7	9									
11	960	N	947	-0-	-13	-0-	6	1	920	3	Y	19					156
							21	9									
12	922	N	922	-0-	-0-	-0-	6	1	902	3	Y	13	151	1			18
							14	9									
01	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	7	1	1036	3	Y	5					23
							6	9									
*02	881	N	881	-0-	-0-	-0-	6	1	863	3	Y	11					34
							12	9									

BLAKLEY EST. GU "B" WELL #: 2 RRCID -> 192806 COMPL. DATE 08/25/2002 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7040 - 7363

09	6990	X	6307	-0-	-683	-0-	214	1	6093	2	Y	-0-					-0-
10	7099	X	6224	-0-	-875	-0-	209	1	6015	2	Y	-0-					-0-
11	6570	X	5914	-0-	-656	-0-	195	1	5719	2	Y	-0-					-0-
12	6510	X	6133	-0-	-377	-0-	205	1	5928	2	Y	-0-					-0-
01	6510	X	6145	-0-	-365	-0-	202	1	5943	2	Y	-0-					-0-
02	5880	X	5360	-0-	-520	-0-	176	1	5184	2	Y	-0-					-0-

ACOLA, SAM "C" WELL #: 3 RRCID -> 192807 COMPL. DATE 08/22/2002 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7142 - 7625

09	1950	N	1905	-0-	-45	-0-	65	1	1840	3	Y	-0-					-0-
10	1922	N	1919	-0-	-3	-0-	9	1	1910	3	Y	-0-					-0-
11	1890	N	1861	-0-	-29	-0-	9	1	1832	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
12	1984	N	1860	-0-	-124	-0-	9	1	1850	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	1922	N	1796	-0-	-126	-0-	9	1	1787	3	Y	-0-					-0-
02	1736	N	1714	-0-	-22	-0-	8	1	1706	3	Y	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 11 RRCID -> 192808 COMPL. DATE 08/11/2002 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7042 - 7356

09	930	N	590	-0-	-340	-0-	20	1	570	2	N	-0-					-0-
10	1023	N	775	-0-	-248	-0-	26	1	749	2	N	-0-					-0-
11	921	N	921	-0-	-0-	-0-	30	1	891	2	N	-0-					-0-
12	949	N	949	-0-	-0-	-0-	32	1	917	2	N	-0-					-0-
01	903	N	903	-0-	-0-	-0-	30	1	873	2	N	-0-					-0-
02	868	N	663	-0-	-205	-0-	22	1	641	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

JOHNSON, W. D. "D" WELL #: 2 RRCID -> 192809 COMPL. DATE 08/26/2002 TOTAL DEPTH 7732 PERF. 7171 - 7621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	41	1	1147	3	Y	-0-					-0-
10	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	6	1	1203	3	Y	-0-					-0-
11	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	5	1	1073	3	Y	-0-					-0-
12	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	5	1	1047	3	Y	-0-					-0-
01	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	5	1	1038	3	Y	-0-					-0-
*02	875	N	875	-0-	-0-	-0-	4	1	871	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
09	6281	X	6281	-0-	-0-	-0-	213	1	6068	2	N	-0-					-0-
10	6543	X	6543	-0-	-0-	-0-	220	1	6323	2	N	-0-					-0-
11	5280	X	2990	-0-	-2290	-0-	98	1	2892	2	N	-0-					-0-
*12	7626	X	6551	-0-	-1075	-0-	219	1	6332	2	N	-0-					-0-
01	7471	X	3593	-0-	-3878	-0-	626	1	2967	2	N	-0-					-0-
*02	9002	X	9002	-0-	-0-	-0-	465	1	8537	2	N	-0-					-0-

MORRIS, DR. J. S. WELL #: 12 RRCID -> 192811 COMPL. DATE 08/05/2002 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7160 - 7703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6210	X	5908	-0-	-302	-0-	207	1	5701	3	Y	-0-					-0-
10	6417	X	6190	-0-	-227	-0-	30	1	6160	3	Y	-0-					-0-
11	6380	X	6380	-0-	-0-	-0-	31	1	6349	3	Y	-0-					-0-
12	6681	X	6681	-0-	-0-	-0-	33	1	6648	3	Y	-0-					-0-
01	6169	X	6064	-0-	-105	-0-	30	1	6034	3	Y	-0-					-0-
*02	6140	X	6140	-0-	-0-	-0-	30	1	6110	3	Y	-0-					-0-

WALKER, MABEL GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 192812 COMPL. DATE 07/07/2002 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7363 - 7736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12180	X	11743	-0-	-437	-0-	399	1	11344	2	N	-0-					-0-
10	12586	X	11847	-0-	-739	-0-	399	1	11448	2	N	-0-					-0-
11	11700	X	11299	-0-	-401	-0-	372	1	10927	2	N	-0-					-0-
12	12121	X	11484	-0-	-637	-0-	384	1	11100	2	N	-0-					-0-
01	12121	X	11714	-0-	-407	-0-	386	1	11328	2	N	-0-					-0-
02	10948	X	10551	-0-	-397	-0-	347	1	10204	2	N	-0-					-0-

BLALOCK, BOB WELL #: 7 RRCID -> 192813 COMPL. DATE 07/31/2002 TOTAL DEPTH 8453 PERF. 7596 - 8242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	47	1	1397	3	N	-0-					-0-
10	1519	N	1495	-0-	-24	-0-	7	1	1488	3	N	-0-					-0-
11	1440	N	1429	-0-	-11	-0-	7	1	1422	3	N	-0-					-0-
12	1488	N	1454	-0-	-34	-0-	7	1	1447	3	N	-0-					-0-
01	1488	N	1448	-0-	-40	-0-	7	1	1441	3	N	-0-					-0-
02	1344	N	1308	-0-	-36	-0-	6	1	1302	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
09	1710	N	1696	-0-	-14	-0-	59	1	1637	3	Y	-0-					-0-
10	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	9	1	1771	3	Y	-0-					-0-
11	1740	N	1620	-0-	-120	-0-	8	1	1612	3	Y	-0-					-0-
12	1767	N	1746	-0-	-21	-0-	9	1	1737	3	Y	-0-					-0-
01	1767	N	1712	-0-	-55	-0-	9	1	1703	3	Y	-0-					-0-
*02	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	8	1	1729	3	Y	-0-					-0-

THATCHER, MATTIE WELL #: 4 RRCID -> 192815 COMPL. DATE 06/19/2002 TOTAL DEPTH 8249 PERF. 7413 - 8022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1350	N	1293	-0-	-57	-0-	42	1	1251	3	Y	-0-					-0-
10	1395	N	1392	-0-	-3	-0-	7	1	1385	3	Y	-0-					-0-
11	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	7	1	1350	3	Y	-0-					-0-
12	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	7	1	1375	3	Y	-0-					-0-
01	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	7	1	1386	3	Y	-0-					-0-
02	1232	N	1198	-0-	-34	-0-	6	1	1192	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. "C" WELL #: 3 RRCID -> 192816 COMPL. DATE 08/02/2002 TOTAL DEPTH 7854 PERF. 7208 - 7750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	69	1	1920	3	Y	-0-					-0-
10	2015	N	2001	-0-	-14	-0-	10	1	1991	3	Y	-0-					-0-
11	1950	N	1345	-0-	-605	-0-	7	1	1338	3	Y	-0-					-0-
12	2046	N	1494	-0-	-552	-0-	7	1	1487	3	Y	-0-					-0-
01	2015	N	1675	-0-	-340	-0-	8	1	1667	3	Y	-0-					-0-
*02	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	7	1	1474	3	Y	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 9 RRCID -> 192817 COMPL. DATE 09/07/2002 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 7814 - 8546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	549	N	549	-0-	-0-	-0-	13	1	536	3	Y	-0-					-0-
10	564	N	564	-0-	-0-	-0-	2	1	562	3	Y	-0-					-0-
11	543	N	543	-0-	-0-	-0-	3	1	540	3	Y	-0-					-0-
12	558	N	556	-0-	-2	-0-	3	1	553	3	Y	-0-					-0-
01	561	N	561	-0-	-0-	-0-	3	1	558	3	Y	-0-					-0-
*02	512	N	512	-0-	-0-	-0-	3	1	509	3	Y	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 4 RRCID -> 192818 COMPL. DATE 08/15/2002 TOTAL DEPTH 8833 PERF. 7834 - 8631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	24	1	1080	3	N	-0-					-0-
10	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	4	1	1162	3	N	-0-					-0-
11	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	4	1	1127	3	N	-0-					-0-
12	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	4	1	1157	3	N	-0-					-0-
01	1178	N	1129	-0-	-49	-0-	4	1	1125	3	N	-0-					-0-
02	1064	N	1060	-0-	-4	-0-	5	1	1055	3	N	-0-					-0-

BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 4 RRCID -> 192819 COMPL. DATE 08/19/2002 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7094 - 7430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	700	N	700	-0-	-0-	-0-	24	1	676	2	Y	-0-					-0-
10	744	N	711	-0-	-33	-0-	24	1	687	2	Y	-0-					-0-
11	721	N	721	-0-	-0-	-0-	24	1	697	2	Y	-0-					-0-
12	727	N	727	-0-	-0-	-0-	24	1	703	2	Y	-0-					-0-
01	803	N	803	-0-	-0-	-0-	26	1	777	2	Y	-0-					-0-
*02	850	N	850	-0-	-0-	-0-	28	1	822	2	Y	-0-					-0-

SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 11 RRCID -> 192820 COMPL. DATE 09/06/2002 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 7370 - 7927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 12 RRCID -> 192821 COMPL. DATE 09/10/2002 TOTAL DEPTH 8034 PERF. 7361 - 7939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOOD, JAMES L. GU WELL #: 8 RRCID -> 192822 COMPL. DATE 08/18/2015 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7237 - 7590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5924	X	5924	-0-	-0-	-0-	201	1	5723	2	N	-0-					-0-
10	5912	X	5912	-0-	-0-	-0-	199	1	5713	2	N	-0-					-0-
11	5443	X	5443	-0-	-0-	-0-	179	1	5264	2	N	-0-					-0-
12	5628	X	5628	-0-	-0-	-0-	188	1	5440	2	N	-0-					-0-
01	5619	X	5619	-0-	-0-	-0-	185	1	5434	2	N	-0-					-0-
*02	4962	X	4962	-0-	-0-	-0-	163	1	4799	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 #: 4 RRCID -> 192824 COMPL. DATE 09/19/2002 TOTAL DEPTH 8689 PERF. 7857 - 8550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7444	X	7444	-0-	-0-	-0-	236	1	7208	3	Y	-0-					-0-
10	7683	X	7683	-0-	-0-	-0-	37	1	7646	3	Y	-0-					-0-
11	7380	X	7380	-0-	-0-	-0-	36	1	7344	3	Y	-0-					-0-
12	7626	X	7596	-0-	-30	-0-	37	1	7559	3	Y	-0-					-0-
01	7626	X	7568	-0-	-58	-0-	38	1	7530	3	Y	-0-					-0-
*02	6893	X	6893	-0-	-0-	-0-	33	1	6860	3	Y	-0-					-0-

DCCO 1-HOSEK, SHIRLEY M. WELL #: 8 RRCID -> 192825 COMPL. DATE 07/22/2002 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7493 - 8090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	36	1	1049	3	Y	-0-					-0-
10	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	5	1	1114	3	Y	-0-					-0-
11	1080	N	1032	-0-	-48	-0-	5	1	1027	3	Y	-0-					-0-
12	1116	N	1081	-0-	-35	-0-	5	1	1076	3	Y	-0-					-0-
01	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	6	1	1166	3	Y	-0-					-0-
*02	998	N	998	-0-	-0-	-0-	5	1	993	3	Y	-0-					-0-

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
09	4020	X	3787	-0-	-233	-0-	129	1	3658	2	N	-0-					-0-
10	4123	X	3875	-0-	-248	-0-	131	1	3744	2	N	-0-					-0-
11	3870	X	3647	-0-	-223	-0-	120	1	3527	2	N	-0-					-0-
12	3937	X	3778	-0-	-159	-0-	126	1	3652	2	N	-0-					-0-
01	3906	X	3775	-0-	-131	-0-	124	1	3651	2	N	-0-					-0-
02	3528	X	3412	-0-	-116	-0-	112	1	3300	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
09	761	N	761	-0-	-0-	-0-	24	1	737	3	Y	-0-					-0-
10	827	N	827	-0-	-0-	-0-	4	1	823	3	Y	-0-					-0-
11	816	N	816	-0-	-0-	-0-	4	1	812	3	Y	-0-					-0-
12	930	X	903	-0-	-27	-0-	4	1	899	3	Y	-0-					-0-
01	930	X	749	-0-	-181	-0-	4	1	745	3	Y	-0-					-0-
*02	962	X	962	-0-	-0-	-0-	5	1	957	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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "C" WELL #: 7 RRCID -> 192964 COMPL. DATE 11/04/2002 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7254 - 7746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	936	N	936	-0-	-0-	-0-	35	1	901	3	Y	-0-					-0-
10	961	N	960	-0-	-1	-0-	5	1	955	3	Y	-0-					-0-
11	930	N	930	-0-	-0-	-0-	5	1	925	3	Y	-0-					-0-
12	961	N	947	-0-	-14	-0-	5	1	942	3	Y	-0-					-0-
01	965	N	965	-0-	-0-	-0-	5	1	960	3	Y	-0-					-0-
*02	874	N	874	-0-	-0-	-0-	4	1	870	3	Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 20 RRCID -> 192965 COMPL. DATE 11/06/2002 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7179 - 7678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4260	X	4154	-0-	-106	-0-	140	1	4014	3	Y	-0-					-0-
10	4402	X	4226	-0-	-176	-0-	21	1	4205	3	Y	-0-					-0-
11	4260	X	4052	-0-	-208	-0-	20	1	4032	3	Y	-0-					-0-
12	4278	X	4131	-0-	-147	-0-	20	1	4111	3	Y	-0-					-0-
01	4278	X	3975	-0-	-303	-0-	20	1	3955	3	Y	-0-					-0-
02	3864	X	3654	-0-	-210	-0-	18	1	3636	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 #: 11 RRCID -> 192966 COMPL. DATE 09/19/2002 TOTAL DEPTH 8095 PERF. 7393 - 7991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1380	N	1332	-0-	-48	-0-	47	1	1285	3	Y	-0-					-0-
10	1426	N	1353	-0-	-73	-0-	7	1	1346	3	Y	-0-					-0-
11	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	7	1	1345	3	Y	-0-					-0-
12	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	7	1	1367	3	Y	-0-					-0-
01	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	7	1	1386	3	Y	-0-					-0-
02	1260	N	1254	-0-	-6	-0-	6	1	1248	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
09	5818	X	5818	-0-	-0-	-0-	198	1	5620	2	N	-0-					-0-
10	5816	X	5816	-0-	-0-	-0-	196	1	5620	2	N	-0-					-0-
11	5377	X	5377	-0-	-0-	-0-	177	1	5200	2	N	-0-					-0-
12	5461	X	5461	-0-	-0-	-0-	183	1	5278	2	N	-0-					-0-
01	5302	X	5302	-0-	-0-	-0-	175	1	5127	2	N	-0-					-0-
*02	4672	X	4672	-0-	-0-	-0-	154	1	4518	2	N	-0-					-0-

HOYL, DALE WELL #: 6 RRCID -> 192968 COMPL. DATE 09/17/2002 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 7125 - 7695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-

PAYTON, J. O. WELL #: 1 RRCID -> 192969 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH 7885 PERF. 7281 - 7730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2981	X	2981	-0-	-0-	-0-	101	1	2880	2	N	-0-					-0-
10	3026	X	3026	-0-	-0-	-0-	102	1	2924	2	N	-0-					-0-
11	2861	X	2861	-0-	-0-	-0-	94	1	2767	2	N	-0-					-0-
12	2892	X	2892	-0-	-0-	-0-	97	1	2795	2	N	-0-					-0-
01	2812	X	2812	-0-	-0-	-0-	93	1	2719	2	N	-0-					-0-
02	2352	X	2335	-0-	-17	-0-	77	1	2258	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
09	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	60	1	2006	3	N	-0-					-0-
10	2077	N	2068	-0-	-9	-0-	10	1	2058	3	N	-0-					-0-
11	2100	N	1979	-0-	-121	-0-	10	1	1969	3	N	-0-					-0-
12	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	11	1	2134	3	N	-0-					-0-
01	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	11	1	2118	3	N	-0-					-0-
*02	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	9	1	1881	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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
09	3483	X	3483	-0-	-0-	-0-	127	1	3356	3	Y	-0-					7
10	3069	X	2617	-0-	-452	-0-	13	1	2604	3	Y	-0-					7
11	3736	X	3736	-0-	-0-	-0-	18	1	3718	3	Y	-0-					7
12	3565	X	2965	-0-	-600	-0-	15	1	2950	3	Y	-0-					7
01	3565	X	3060	-0-	-505	-0-	15	1	3045	3	Y	-0-					7
02	3220	X	3122	-0-	-98	-0-	15	1	3106	3	Y	1					8
							1	9									

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
09	3960	X	3859	-0-	-101	-0-	124	1	3735	3	Y	-0-					-0-
10	4092	X	3907	-0-	-185	-0-	19	1	3888	3	Y	-0-					-0-
11	3960	X	3948	-0-	-12	-0-	19	1	3929	3	Y	-0-					-0-
12	3999	X	3974	-0-	-25	-0-	20	1	3954	3	Y	-0-					-0-
01	3999	X	3786	-0-	-213	-0-	19	1	3767	3	Y	-0-					-0-
02	3612	X	3559	-0-	-53	-0-	17	1	3542	3	Y	-0-					-0-

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
09	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	41	1	1091	3	Y	-0-					3
10	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	6	1	1212	3	Y	-0-					3
11	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	6	1	1185	3	Y	-0-					3
12	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	6	1	1196	3	Y	-0-					3
01	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	6	1	1184	3	Y	-0-					3
*02	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	5	1	1073	3	Y	-0-					3

BLALOCK, BOB WELL #: 12 RRCID -> 193002 COMPL. DATE 08/30/2002 TOTAL DEPTH 8718 PERF. 7663 - 8281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	450	N	387	-0-	-63	-0-	12	1	375	3	N	-0-					2
10	491	N	491	-0-	-0-	-0-	2	1	489	3	N	-0-					2
11	464	N	464	-0-	-0-	-0-	2	1	462	3	N	-0-					2
12	471	N	471	-0-	-0-	-0-	2	1	469	3	N	-0-					2
01	496	N	485	-0-	-11	-0-	2	1	483	3	N	-0-					2
*02	434	N	434	-0-	-0-	-0-	2	1	432	3	N	-0-					2

PAYTON, J. O. WELL #: 4 RRCID -> 193003 COMPL. DATE 04/15/2002 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7527 - 7970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5740	X	5740	-0-	-0-	-0-	195	1	5545	2	N	-0-					-0-
10	5766	X	5766	-0-	-0-	-0-	194	1	5572	2	N	-0-					-0-
11	5320	X	5320	-0-	-0-	-0-	175	1	5145	2	N	-0-					-0-
12	5604	X	5604	-0-	-0-	-0-	187	1	5417	2	N	-0-					-0-
01	5556	X	5556	-0-	-0-	-0-	183	1	5373	2	N	-0-					-0-
*02	4889	X	4889	-0-	-0-	-0-	161	1	4728	2	N	-0-					-0-

BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 3 RRCID -> 193004 COMPL. DATE 09/18/2002 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7148 - 7516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3270	X	3033	-0-	-237	-0-	103	1	2930	2	N	-0-					-0-
10	3379	X	3370	-0-	-9	-0-	114	1	3256	2	N	-0-					-0-
11	3270	X	3259	-0-	-11	-0-	107	1	3152	2	N	-0-					-0-
12	3245	X	3245	-0-	-0-	-0-	109	1	3136	2	N	-0-					-0-
01	3224	X	3099	-0-	-125	-0-	102	1	2997	2	N	-0-					-0-
*02	2942	X	2942	-0-	-0-	-0-	97	1	2845	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 #: 3 RRCID -> 193005 COMPL. DATE 08/25/2002 TOTAL DEPTH 7740 PERF. 7289 - 7610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4200	X	3913	-0-	-287	-0-	133	1	3780	2	Y	-0-					-0-
10	4216	X	4034	-0-	-182	-0-	136	1	3898	2	Y	-0-					-0-
11	3859	X	3859	-0-	-0-	-0-	127	1	3732	2	Y	-0-					-0-
12	4030	X	3574	-0-	-456	-0-	119	1	3455	2	Y	-0-					-0-
01	4030	X	2931	-0-	-1099	-0-	97	1	2834	2	Y	-0-					-0-
02	3640	X	2763	-0-	-877	-0-	91	1	2672	2	Y	-0-					-0-

BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 5 RRCID -> 193006 COMPL. DATE 08/20/2002 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 7377 - 7716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	699	N	699	-0-	-0-	-0-	24	1	675	2	Y	-0-					-0-
10	797	N	797	-0-	-0-	-0-	27	1	770	2	Y	-0-					-0-
11	794	N	794	-0-	-0-	-0-	26	1	768	2	Y	-0-					-0-
12	784	N	784	-0-	-0-	-0-	26	1	758	2	Y	-0-					-0-
01	779	N	779	-0-	-0-	-0-	26	1	753	2	Y	-0-					-0-
*02	687	N	687	-0-	-0-	-0-	23	1	664	2	Y	-0-					-0-

CHADWICK ESTATES WELL #: 2 RRCID -> 193008 COMPL. DATE 10/09/2002 TOTAL DEPTH 8172 PERF. 7276 - 7678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	62	1	1763	2	N	-0-					-0-
10	1860	N	1837	-0-	-23	-0-	62	1	1775	2	N	-0-					-0-
11	1770	N	1766	-0-	-4	-0-	58	1	1708	2	N	-0-					-0-
12	1891	N	1809	-0-	-82	-0-	61	1	1748	2	N	-0-					-0-
01	1829	N	1735	-0-	-94	-0-	57	1	1678	2	N	-0-					-0-
02	1652	N	1589	-0-	-63	-0-	52	1	1537	2	N	-0-					-0-

MASON, ROSE WELL #: 1 RRCID -> 193009 COMPL. DATE 10/25/2002 TOTAL DEPTH 8257 PERF. 7341 - 8030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5820	X	4981	-0-	-839	-0-	178 45	1 9	4758	3	Y	41					136
10	5425	X	5359	-0-	-66	-0-	26 122	1 9	5211	3	Y	111	180	1			67
11	5250	X	4875	-0-	-375	-0-	23 63	1 9	4789	3	Y	57					124
12	5022	X	4944	-0-	-78	-0-	24 77	1 9	4843	3	Y	70	174	1			20
01	5022	X	4672	-0-	-350	-0-	23 44	1 9	4605	3	Y	40					60
02	4536	X	4095	-0-	-441	-0-	19 88	1 9	3988	3	Y	80					140

MASSEY, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 193010 COMPL. DATE 09/11/2002 TOTAL DEPTH 8588 PERF. 7765 - 8417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2647	N	2647	-0-	-0-	-0-	83	1	2564	3	N	-0-					-0-
10	2716	N	2716	-0-	-0-	-0-	13	1	2703	3	N	-0-					-0-
11	2597	N	2597	-0-	-0-	-0-	13	1	2584	3	N	-0-					-0-
12	2728	N	2620	-0-	-108	-0-	13	1	2607	3	N	-0-					-0-
01	2728	N	2617	-0-	-111	-0-	13	1	2604	3	N	-0-					-0-
02	2436	N	2391	-0-	-45	-0-	12	1	2379	3	N	-0-					-0-

BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 7 RRCID -> 193011 COMPL. DATE 10/14/2002 TOTAL DEPTH 7578 PERF. 7102 - 7433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7560	X	5307	-0-	-2253	-0-	180	1	5127	2	Y	-0-					-0-
10	7812	X	-0-	-0-	-7812	-0-					Y	-0-					-0-
11	7290	X	599	-0-	-6691	-0-	263	1	336	2	Y	-0-					-0-
12	7285	X	5252	-0-	-2033	-0-	993	1	4259	2	Y	-0-					-0-
01	7802	X	7802	-0-	-0-	-0-	582	1	7220	2	Y	-0-					-0-
02	4956	X	2465	-0-	-2491	-0-	576	1	1889	2	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 #: 14 RRCID -> 193012 COMPL. DATE 10/21/2002 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 7230 - 7730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4740	X	4111	-0-	-629	-0-	145	1	3966	3	Y	-0-					-0-
10	4588	X	4311	-0-	-277	-0-	21	1	4290	3	Y	-0-					-0-
11	4320	X	4208	-0-	-112	-0-	20	1	4188	3	Y	-0-					-0-
12	4402	X	4124	-0-	-278	-0-	20	1	4104	3	Y	-0-					-0-
01	4371	X	4105	-0-	-266	-0-	21	1	4084	3	Y	-0-					-0-
02	3920	X	3701	-0-	-219	-0-	18	1	3683	3	Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 15 RRCID -> 193013 COMPL. DATE 10/24/2002 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 7256 - 7750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	702	N	702	-0-	-0-	-0-	24	1	678	3	Y	-0-					-0-
10	724	N	724	-0-	-0-	-0-	4	1	720	3	Y	-0-					-0-
11	720	N	704	-0-	-16	-0-	3	1	701	3	Y	-0-					-0-
12	723	N	723	-0-	-0-	-0-	4	1	719	3	Y	-0-					-0-
01	727	N	727	-0-	-0-	-0-	4	1	723	3	Y	-0-					-0-
02	644	N	622	-0-	-22	-0-	3	1	619	3	Y	-0-					-0-

MOSES, LONNIE "B" WELL #: 5 RRCID -> 193014 COMPL. DATE 10/17/2002 TOTAL DEPTH 7765 PERF. 7084 - 7610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	159	N	159	-0-	-0-	-0-	6	1	153	3	Y	-0-					-0-
10	182	N	182	-0-	-0-	-0-	1	1	181	3	Y	-0-					-0-
11	158	N	158	-0-	-0-	-0-	1	1	157	3	Y	-0-					-0-
12	155	N	154	-0-	-1	-0-	1	1	153	3	Y	-0-					-0-
01	174	N	174	-0-	-0-	-0-	1	1	173	3	Y	-0-					-0-
*02	179	N	179	-0-	-0-	-0-	1	1	178	3	Y	-0-					-0-

MOSES, LONNIE "B" WELL #: 7 RRCID -> 193015 COMPL. DATE 10/03/2002 TOTAL DEPTH 7719 PERF. 6983 - 7479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	633	N	633	-0-	-0-	-0-	23	1	610	3	Y	-0-					-0-
10	657	N	657	-0-	-0-	-0-	3	1	654	3	Y	-0-					-0-
11	652	N	652	-0-	-0-	-0-	3	1	619	3	Y	27	27	1			-0-
							30	9									
12	630	N	630	-0-	-0-	-0-	3	1	626	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	627	N	627	-0-	-0-	-0-	3	1	624	3	Y	-0-					-0-
*02	580	N	580	-0-	-0-	-0-	3	1	577	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
09	2940	N	2339	-0-	-601	-0-	81	1	2258	3	Y	-0-					-0-
10	3038	N	2274	-0-	-764	-0-	11	1	2263	3	Y	-0-					-0-
11	2820	N	1971	-0-	-849	-0-	10	1	1961	3	Y	-0-					-0-
12	2418	N	2052	-0-	-366	-0-	10	1	2042	3	Y	-0-					-0-
01	2263	N	2004	-0-	-259	-0-	10	1	1994	3	Y	-0-					-0-
02	1848	N	1839	-0-	-9	-0-	9	1	1830	3	Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 19 RRCID -> 193017 COMPL. DATE 10/07/2002 TOTAL DEPTH 7812 PERF. 7210 - 7694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1920	N	1855	-0-	-65	-0-	64	1	1791	3	Y	-0-					3
10	1953	N	1894	-0-	-59	-0-	9	1	1885	3	Y	-0-					3
11	1890	N	1689	-0-	-201	-0-	8	1	1681	3	Y	-0-					3
12	1922	N	1895	-0-	-27	-0-	9	1	1886	3	Y	-0-					3
01	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	10	1	1922	3	Y	-0-					3
*02	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	9	1	1741	3	Y	8					11
							9	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MASSEY, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 193018 COMPL. DATE 09/19/2002 TOTAL DEPTH 8619 PERF. 7730 - 8377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6257	X	6257	-0-	-0-	-0-	201	1	6056	3	Y	-0-					3
10	6209	X	6209	-0-	-0-	-0-	30	1	6179	3	Y	-0-					3
11	5853	X	5853	-0-	-0-	-0-	28	1	5825	3	Y	-0-					3
12	6603	X	5920	-0-	-683	-0-	29	1	5891	3	Y	-0-					3
01	6603	X	5950	-0-	-653	-0-	30	1	5920	3	Y	-0-					3
02	5852	X	5371	-0-	-481	-0-	26	1	5345	3	Y	-0-					3

HUDSON, HENRY WELL #: 2 RRCID -> 193019 COMPL. DATE 09/03/2002 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 7867 - 8669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	628	N	628	-0-	-0-	-0-	23	1	594	3	Y	10					10
							11	9									
10	647	N	647	-0-	-0-	-0-	3	1	643	3	Y	1					11
							1	9									
11	631	N	631	-0-	-0-	-0-	3	1	624	3	Y	4	15	1			-0-
							4	9									
12	567	N	567	-0-	-0-	-0-	3	1	563	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	496	N	486	-0-	-10	-0-	2	1	480	3	Y	4					4
							4	9									
*02	551	N	551	-0-	-0-	-0-	3	1	541	3	Y	6					10
							7	9									

MASSEY, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 193020 COMPL. DATE 08/28/2002 TOTAL DEPTH 8615 PERF. 7718 - 8386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4590	X	4383	-0-	-207	-0-	141	1	4242	3	Y	-0-					-0-
10	4681	X	4549	-0-	-132	-0-	22	1	4527	3	Y	-0-					-0-
11	4500	X	4392	-0-	-108	-0-	21	1	4371	3	Y	-0-					-0-
12	4588	X	4528	-0-	-60	-0-	22	1	4506	3	Y	-0-					-0-
01	4588	X	4564	-0-	-24	-0-	23	1	4541	3	Y	-0-					-0-
*02	4152	X	4152	-0-	-0-	-0-	20	1	4132	3	Y	-0-					-0-

SANDFIELD, L. P. WELL #: 11 RRCID -> 193021 COMPL. DATE 08/14/2002 TOTAL DEPTH 8795 PERF. 7896 - 8600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7860	X	7574	-0-	-286	-0-	251	1	7323	3	Y	-0-					3
10	8122	X	7877	-0-	-245	-0-	281	1	7596	3	Y	-0-					3
11	7740	X	7455	-0-	-285	-0-	36	1	7419	3	Y	-0-					3
12	7933	X	7933	-0-	-0-	-0-	39	1	7894	3	Y	-0-					3
01	7919	X	7919	-0-	-0-	-0-	40	1	7879	3	Y	-0-					3
02	6972	X	6802	-0-	-170	-0-	33	1	6769	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
09	6441	X	6441	-0-	-0-	-0-	205	1	6236	3	Y	-0-					10
10	6543	X	6543	-0-	-0-	-0-	32	1	6511	3	Y	-0-					10
11	6120	X	6099	-0-	-21	-0-	29	1	6070	3	Y	-0-					10
12	7316	X	6149	-0-	-1167	-0-	30	1	6119	3	Y	-0-					10
01	7316	X	6191	-0-	-1125	-0-	31	1	6160	3	Y	-0-					10
02	6020	X	5224	-0-	-796	-0-	25	1	5199	3	Y	-0-					10

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MCKAMY-LITTLE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 193145 COMPL. DATE 07/02/2002 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7437 - 8063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2430	N	2427	-0-	-3	-0-	86	1	2341	3	Y	-0-					22
10	2542	N	2505	-0-	-37	-0-	12	1	2482	3	Y	10					32
							11	9									
11	2432	N	2432	-0-	-0-	-0-	12	1	2397	3	Y	21					53
							23	9									
12	2548	N	2548	-0-	-0-	-0-	12	1	2505	3	Y	28	50	1			31
							31	9									
01	2521	N	2521	-0-	-0-	-0-	13	1	2497	3	Y	10					41
							11	9									
*02	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	11	1	2231	3	Y	14					55
							15	9									

CHADWICK ESTATES WELL #: 1 RRCID -> 193151 COMPL. DATE 05/19/2002 TOTAL DEPTH 7767 PERF. 7251 - 7635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	41	1	1166	2	N	-0-					-0-
10	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	39	1	1105	2	N	-0-					-0-
11	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	33	1	977	2	N	-0-					-0-
12	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	23	1	996	2	N	-0-					-0-
01	949	N	949	-0-	-0-	-0-	31	1	918	2	N	-0-					-0-
*02	832	N	832	-0-	-0-	-0-	27	1	805	2	N	-0-					-0-

THATCHER, MATTIE WELL #: 10 RRCID -> 193152 COMPL. DATE 10/14/2002 TOTAL DEPTH 8134 PERF. 7407 - 8017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	59	1	1688	3	Y	-0-					-0-
10	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	9	1	1773	3	Y	-0-					-0-
11	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	9	1	1793	3	Y	-0-					-0-
12	1798	N	1771	-0-	-27	-0-	9	1	1762	3	Y	-0-					-0-
01	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	9	1	1763	3	Y	-0-					-0-
02	1680	N	1634	-0-	-46	-0-	8	1	1626	3	Y	-0-					-0-

HORNBACK, RUTH WELL #: 5 RRCID -> 193155 COMPL. DATE 09/26/2002 TOTAL DEPTH 8333 PERF. 7458 - 8070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1380	N	1280	-0-	-100	-0-	46	1	1221	3	Y	12	29	1			19
							13	9									
10	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	7	1	1334	3	Y	3	2	1			20
							3	9									
11	1290	N	1286	-0-	-4	-0-	6	1	1280	3	Y	-0-					20
12	1333	N	1330	-0-	-3	-0-	6	1	1310	3	Y	13					33
							14	9									
01	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	7	1	1308	3	Y	37	37	1			33
							41	9									
02	1204	N	1193	-0-	-11	-0-	6	1	1180	3	Y	6	3	1			36
							7	9									

THATCHER, MATTIE WELL #: 12 RRCID -> 193157 COMPL. DATE 09/27/2002 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7427 - 8025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3240	X	3195	-0-	-45	-0-	105	1	3090	3	Y	-0-					-0-
10	3355	X	3355	-0-	-0-	-0-	16	1	3339	3	Y	-0-					-0-
11	3153	X	3153	-0-	-0-	-0-	15	1	3138	3	Y	-0-					-0-
12	3346	X	3346	-0-	-0-	-0-	16	1	3330	3	Y	-0-					-0-
01	3483	X	3483	-0-	-0-	-0-	17	1	3466	3	Y	-0-					-0-
02	3024	X	2946	-0-	-78	-0-	14	1	2932	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

O'NEAL, RAY "A" WELL #: 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
09	5915	X	5915	-0-	-0-	-0-	217	1	5697	3	Y	1	1	1			39
							1	9									
10	7021	X	7021	-0-	-0-	-0-	34	1	6937	3	Y	45	45	1			39
							50	9									
11	6571	X	6571	-0-	-0-	-0-	31	1	6488	3	Y	47	47	1			39
							52	9									
12	7210	X	7210	-0-	-0-	-0-	35	1	7132	3	Y	39	32	1			46
							43	9									
01	7132	X	7132	-0-	-0-	-0-	35	1	7031	3	Y	60	69	1			37
							66	9									
*02	6082	X	6082	-0-	-0-	-0-	29	1	6036	3	Y	15	5	1			47
							17	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
09	3870	X	3738	-0-	-132	-0-	137	1	3581	3	Y	18	31	1			14
							20	9									
10	4061	X	3577	-0-	-484	-0-	17	1	3557	3	Y	3	2	1			15
							3	9									
11	3930	X	3126	-0-	-804	-0-	15	1	3111	3	Y	-0-					15
12	3937	X	2478	-0-	-1459	-0-	12	1	2466	3	Y	-0-					15
01	3937	X	1965	-0-	-1972	-0-	10	1	1955	3	Y	-0-					15
02	3500	X	1313	-0-	-2187	-0-	6	1	1307	3	Y	-0-					15

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
09	6581	X	6581	-0-	-0-	-0-	245	1	6334	3	Y	2	2	1			10
							2	9									
10	6849	X	6849	-0-	-0-	-0-	33	1	6777	3	Y	35	35	1			10
							39	9									
11	6461	X	6461	-0-	-0-	-0-	31	1	6389	3	Y	37	39	1			8
							41	9									
12	6882	X	6503	-0-	-379	-0-	32	1	6460	3	Y	10	1	1			17
							11	9									
01	6851	X	6566	-0-	-285	-0-	32	1	6467	3	Y	61	66	1			12
							67	9									
02	6188	X	5760	-0-	-428	-0-	28	1	5714	3	Y	16	5	1			23
							18	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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "C" WELL #: 8 RRCID -> 193164 COMPL. DATE 09/12/2002 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7211 - 7722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2731	X	2731	-0-	-0-	-0-	97	1	2634	3	Y	-0-					-0-
10	2905	X	2905	-0-	-0-	-0-	14	1	2891	3	Y	-0-					-0-
11	2851	X	2851	-0-	-0-	-0-	14	1	2837	3	Y	-0-					-0-
12	2821	X	2720	-0-	-101	-0-	13	1	2707	3	Y	-0-					-0-
01	2821	X	2645	-0-	-176	-0-	13	1	2623	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
02	2548	X	2143	-0-	-405	-0-	10	1	2132	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

RENSHAW, ANNA WELL #: 6 RRCID -> 193165 COMPL. DATE 09/21/2002 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7130 - 7692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4667	X	4667	-0-	-0-	-0-	168	1	4499	3	Y	-0-					-0-
10	4856	X	4856	-0-	-0-	-0-	24	1	4811	3	Y	19	19	1			-0-
							21	9									
11	4667	X	4667	-0-	-0-	-0-	23	1	4643	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	4898	X	4789	-0-	-109	-0-	24	1	4765	3	Y	-0-					-0-
01	4898	X	4767	-0-	-131	-0-	24	1	4743	3	Y	-0-					-0-
02	4396	X	4396	-0-	-0-	-0-	21	1	4327	3	Y	44					44
							48	9									

RENSHAW, ANNA WELL #: 7 RRCID -> 193166 COMPL. DATE 10/04/2002 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7137 - 7696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

VITITOW, MYRT WELL #: 4 RRCID -> 193167 COMPL. DATE 10/28/2002 TOTAL DEPTH 7776 PERF. 7137 - 7676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	47	1	1364	3	Y	-0-					-0-
10	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	7	1	1437	3	Y	-0-					-0-
11	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	7	1	1387	3	Y	-0-					-0-
12	1426	N	1410	-0-	-16	-0-	7	1	1403	3	Y	-0-					-0-
01	1426	N	1394	-0-	-32	-0-	7	1	1367	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
02	1288	N	1242	-0-	-46	-0-	6	1	1235	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

YARBROUGH GU WELL #: 4 RRCID -> 193168 COMPL. DATE 11/07/2002 TOTAL DEPTH 8752 PERF. 7835 - 8393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	36	1	1215	3	N	-0-					-0-
10	1271	N	1268	-0-	-3	-0-	6	1	1262	3	N	-0-					-0-
11	1260	N	1235	-0-	-25	-0-	6	1	1229	3	N	-0-					-0-
12	1302	N	1236	-0-	-66	-0-	6	1	1230	3	N	-0-					-0-
01	1271	N	1265	-0-	-6	-0-	6	1	1259	3	N	-0-					-0-
*02	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	6	1	1153	3	N	-0-					-0-

WALLACE, FRANK WELL #: 8 RRCID -> 193170 COMPL. DATE 11/06/2002 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 7111 - 7691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	330	N	319	-0-	-11	-0-	12	1	307	3	Y	-0-					-0-
10	341	N	309	-0-	-32	-0-	2	1	307	3	Y	-0-					-0-
11	330	N	307	-0-	-23	-0-	2	1	305	3	Y	-0-					-0-
12	312	N	312	-0-	-0-	-0-	2	1	310	3	Y	-0-					-0-
01	313	N	313	-0-	-0-	-0-	2	1	311	3	Y	-0-					-0-
*02	293	N	293	-0-	-0-	-0-	1	1	292	3	Y	-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 #: 7 RRCID -> 193173 COMPL. DATE 10/12/2002 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 7122 - 7667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	35	1	988	3	Y	-0-					3
10	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	5	1	1020	3	Y	-0-					3
11	990	N	990	-0-	-0-	-0-	5	1	985	3	Y	-0-					3
12	992	N	976	-0-	-16	-0-	5	1	971	3	Y	-0-					3
01	996	N	996	-0-	-0-	-0-	5	1	974	3	Y	15	18	1			-0-
							17	9									
*02	941	N	941	-0-	-0-	-0-	5	1	935	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

MCALISTER, O. H. WELL #: 16 RRCID -> 193175 COMPL. DATE 12/15/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7740 - 9744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	17100	X	15421	-0-	-1679	-0-	495	1	14926	3	N	-0-					-0-
10	17670	X	15887	-0-	-1783	-0-	77	1	15810	3	N	-0-					-0-
11	17100	X	15920	-0-	-1180	-0-	77	1	15843	3	N	-0-					-0-
12	16643	X	16643	-0-	-0-	-0-	82	1	16561	3	N	-0-					-0-
01	18993	X	18993	-0-	-0-	-0-	95	1	18898	3	N	-0-					-0-
*02	16727	X	16727	-0-	-0-	-0-	81	1	16646	3	N	-0-					-0-

HOYL, DALE WELL #: 4 RRCID -> 193176 COMPL. DATE 09/12/2002 TOTAL DEPTH 7783 PERF. 7285 - 7805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

RICHARDSON, PAULINE ET AL WELL #: 1 RRCID -> 193182 COMPL. DATE 12/09/2002 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 7206 - 7492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

WCCO 4-MILLER GU B-1 WELL #: 9 RRCID -> 193184 COMPL. DATE 11/18/2002 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 7113 - 7572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2550	N	2326	-0-	-224	-0-	81	1	2245	3	Y	-0-					2
10	2325	N	1925	-0-	-400	-0-	9	1	1916	3	Y	-0-					2
11	2437	N	2437	-0-	-0-	-0-	12	1	2425	3	Y	-0-					2
12	2418	N	2184	-0-	-234	-0-	11	1	2173	3	Y	-0-					2
01	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	12	1	2294	3	Y	-0-					2
02	2268	N	2165	-0-	-103	-0-	11	1	2154	3	Y	-0-					2

MAEYERS, ELLA WELL #: 7 RRCID -> 193187 COMPL. DATE 10/25/2002 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7142 - 7670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1260	N	1013	-0-	-247	-0-	35	1	978	3	Y	-0-					-0-
10	1240	N	1164	-0-	-76	-0-	6	1	1158	3	Y	-0-					-0-
11	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	5	1	1107	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
12	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	6	1	1119	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	1178	N	1120	-0-	-58	-0-	6	1	1114	3	Y	-0-					-0-
02	1064	N	1018	-0-	-46	-0-	5	1	1013	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 #: 13 RRCID -> 193188 COMPL. DATE 10/09/2002 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 7172 - 7670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	805	N	805	-0-	-0-	-0-	29	1	776	3	Y	-0-					-0-
10	955	N	955	-0-	-0-	-0-	5	1	950	3	Y	-0-					-0-
11	920	N	920	-0-	-0-	-0-	4	1	916	3	Y	-0-					-0-
12	890	N	890	-0-	-0-	-0-	4	1	886	3	Y	-0-					-0-
01	806	N	806	-0-	-0-	-0-	4	1	802	3	Y	-0-					-0-
*02	702	N	702	-0-	-0-	-0-	3	1	699	3	Y	-0-					-0-

BENNETT, WILLIAM WELL #: 8 RRCID -> 193193 COMPL. DATE 10/03/2002 TOTAL DEPTH 7523 PERF. 6956 - 7289

09	10337	X	10337	-0-	-0-	-0-	351	1	9986	2	N	-0-					-0-
10	10209	X	10209	-0-	-0-	-0-	344	1	9865	2	N	-0-					-0-
11	9514	X	9514	-0-	-0-	-0-	313	1	9201	2	N	-0-					-0-
12	11346	X	9535	-0-	-1811	-0-	319	1	9216	2	N	-0-					-0-
01	11129	X	9261	-0-	-1868	-0-	305	1	8956	2	N	-0-					-0-
02	9660	X	8167	-0-	-1493	-0-	268	1	7899	2	N	-0-					-0-

MAEYERS-JANUARY WELL #: 6 RRCID -> 193198 COMPL. DATE 08/01/2002 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7114 - 7600

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 6 RRCID -> 193201 COMPL. DATE 10/14/2002 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 7303 - 7632

09	5160	X	4059	-0-	-1101	-0-	138	1	3921	2	Y	-0-					-0-
10	5332	X	4806	-0-	-526	-0-	162	1	4644	2	Y	-0-					-0-
11	4980	X	3997	-0-	-983	-0-	131	1	3866	2	Y	-0-					-0-
12	4960	X	3701	-0-	-1259	-0-	124	1	3577	2	Y	-0-					-0-
01	4836	X	3920	-0-	-916	-0-	129	1	3791	2	Y	-0-					-0-
02	4340	X	4272	-0-	-68	-0-	140	1	4132	2	Y	-0-					-0-

SLAY, C. W. WELL #: 6 RRCID -> 193344 COMPL. DATE 12/16/2002 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7064 - 7400

09	5310	X	4878	-0-	-432	-0-	166	1	4712	2	N	-0-					-0-
10	5487	X	5131	-0-	-356	-0-	173	1	4958	2	N	-0-					-0-
11	5190	X	4920	-0-	-270	-0-	162	1	4758	2	N	-0-					-0-
12	5332	X	4780	-0-	-552	-0-	160	1	4620	2	N	-0-					-0-
01	5146	X	4908	-0-	-238	-0-	162	1	4746	2	N	-0-					-0-
02	4648	X	4381	-0-	-267	-0-	144	1	4237	2	N	-0-					-0-

SLAY, C. W. WELL #: 8 RRCID -> 193345 COMPL. DATE 11/18/2002 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7066 - 7392

09	5700	X	5260	-0-	-440	-0-	179	1	5081	2	N	-0-					-0-
10	5890	X	5150	-0-	-740	-0-	173	1	4977	2	N	-0-					-0-
11	5700	X	4644	-0-	-1056	-0-	153	1	4491	2	N	-0-					-0-
12	6079	X	6079	-0-	-0-	-0-	203	1	5876	2	N	-0-					-0-
01	5456	X	5435	-0-	-21	-0-	179	1	5256	2	N	-0-					-0-
02	4900	X	4543	-0-	-357	-0-	149	1	4394	2	N	-0-					-0-

THATCHER, MATTIE WELL #: 8 RRCID -> 193347 COMPL. DATE 10/10/2002 TOTAL DEPTH 8297 PERF. 7401 - 8011

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		65	-0-	65	65	65	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 #: 5 RRCID -> 193352 COMPL. DATE 10/10/2002 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 7017 - 7376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	72	1	2059	2	N	-0-					-0-
10	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	73	1	2102	2	N	-0-					-0-
11	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	67	1	1979	2	N	-0-					-0-
12	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	70	1	2009	2	N	-0-					-0-
01	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	68	1	1997	2	N	-0-					-0-
*02	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	61	1	1782	2	N	-0-					-0-

GENERAL LAND CO. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 193353 COMPL. DATE 11/18/2002 TOTAL DEPTH 7411 PERF. 6889 - 7199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5910	X	5910	-0-	-0-	-0-	201	1	5709	2	N	-0-					-0-
10	5956	X	5956	-0-	-0-	-0-	201	1	5755	2	N	-0-					-0-
11	5581	X	5581	-0-	-0-	-0-	184	1	5397	2	N	-0-					-0-
12	5469	X	5469	-0-	-0-	-0-	183	1	5286	2	N	-0-					-0-
01	5330	X	5330	-0-	-0-	-0-	176	1	5154	2	N	-0-					-0-
*02	4823	X	4823	-0-	-0-	-0-	159	1	4664	2	N	-0-					-0-

SMITH, PEGGY GAS UNIT "B" WELL #: 7 RRCID -> 193354 COMPL. DATE 10/17/2002 TOTAL DEPTH 8045 PERF. 7355 - 7901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4650	X	4426	-0-	-224	-0-	146	1	4280	3	Y	-0-					-0-
10	4805	X	4684	-0-	-121	-0-	23	1	4661	3	Y	-0-					-0-
11	4560	X	4441	-0-	-119	-0-	21	1	4420	3	Y	-0-					-0-
12	4650	X	4440	-0-	-210	-0-	22	1	4418	3	Y	-0-					-0-
01	4650	X	4476	-0-	-174	-0-	22	1	4454	3	Y	-0-					-0-
02	4200	X	4056	-0-	-144	-0-	20	1	4036	3	Y	-0-					-0-

MALONE, SAMUEL WELL #: 6 RRCID -> 193355 COMPL. DATE 10/22/2002 TOTAL DEPTH 8722 PERF. 7854 - 8540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4422	X	4422	-0-	-0-	-0-	141	1	4281	3	Y	-0-					-0-
10	4578	X	4578	-0-	-0-	-0-	22	1	4556	3	Y	-0-					-0-
11	4410	X	4265	-0-	-145	-0-	21	1	4244	3	Y	-0-					-0-
12	4588	X	4455	-0-	-133	-0-	22	1	4433	3	Y	-0-					-0-
01	4588	X	4486	-0-	-102	-0-	22	1	4464	3	Y	-0-					-0-
02	4144	X	4115	-0-	-29	-0-	20	1	4095	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
09	3360	X	3184	-0-	-176	-0-	111	1	3073	2	N	-0-					-0-
10	3410	X	3077	-0-	-333	-0-	107	1	2970	2	N	-0-					-0-
11	3210	X	2978	-0-	-232	-0-	103	1	2875	2	N	-0-					-0-
12	3286	X	3148	-0-	-138	-0-	110	1	3038	2	N	-0-					-0-
01	3286	X	3224	-0-	-62	-0-	116	1	3108	2	N	-0-					-0-
02	2968	X	2851	-0-	-117	-0-	98	1	2753	2	N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: D 2 RRCID -> 193565 COMPL. DATE 12/06/2002 TOTAL DEPTH 7631 PERF. 7180 - 7466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5310	X	5238	-0-	-72	-0-	183	1	5055	2	N	-0-					-0-
10	5549	X	5339	-0-	-210	-0-	186	1	5153	2	N	-0-					-0-
11	5400	X	5162	-0-	-238	-0-	178	1	4984	2	N	-0-					-0-
12	5580	X	5372	-0-	-208	-0-	187	1	5185	2	N	-0-					-0-
01	5580	X	5310	-0-	-270	-0-	190	1	5120	2	N	-0-					-0-
02	4900	X	4529	-0-	-371	-0-	156	1	4373	2	N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: D 4 RRCID -> 193566 COMPL. DATE 12/12/2002 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 7226 - 7472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	52	1	1435	2	N	-0-					-0-
10	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	52	1	1437	2	N	-0-					-0-
11	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	47	1	1326	2	N	-0-					-0-
12	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	48	1	1324	2	N	-0-					-0-
01	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	50	1	1331	2	N	-0-					-0-
*02	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	43	1	1206	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BONDS RANCH WELL #: F 1 RRCID -> 193567 COMPL. DATE 11/04/2002 TOTAL DEPTH 7413 PERF. 6944 - 7220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	1247	X	1247	-0-	-0-	-0-	421	1	826	2	N	-0-			-0-
11	340	X	340	-0-	-0-	-0-	27	1	313	2	N	-0-			-0-
12	3119	X	3119	-0-	-0-	-0-	612	1	2507	2	N	-0-			-0-
01	3117	X	3117	-0-	-0-	-0-	726	1	2391	2	N	-0-			-0-
*02	2278	X	2278	-0-	-0-	-0-	682	1	1596	2	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
09	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	83	1	2290	2	N	-0-			-0-
10	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	81	1	2239	2	N	-0-			-0-
11	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	75	1	1990	2	N	-0-			-0-
12	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	86	1	1671	2	N	-0-			-0-
01	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	88	1	1660	2	N	-0-			-0-
*02	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	73	1	1400	2	N	-0-			-0-

CHAPEL HILL WELL #: B 2 RRCID -> 193570 COMPL. DATE 05/20/2015 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 7128 - 7411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	5032	X	5032	-0-	-0-	-0-	185	1	4847	2	N	-0-			-0-
10	4943	X	4943	-0-	-0-	-0-	180	1	4763	2	N	-0-			-0-
11	4811	X	4811	-0-	-0-	-0-	174	1	4637	2	N	-0-			-0-
12	4622	X	4622	-0-	-0-	-0-	171	1	4451	2	N	-0-			-0-
01	5049	X	5049	-0-	-0-	-0-	191	1	4858	2	N	-0-			-0-
*02	4246	X	4246	-0-	-0-	-0-	155	1	4091	2	N	-0-			-0-

CHAPEL HILL WELL #: B 3 RRCID -> 193571 COMPL. DATE 12/03/2002 TOTAL DEPTH 7771 PERF. 7310 - 7568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	2010	N	1391	-0-	-619	-0-	51	1	1340	2	N	-0-			-0-
10	2015	N	1546	-0-	-469	-0-	56	1	1490	2	N	-0-			-0-
11	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	62	1	1657	2	N	-0-			-0-
12	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	66	1	1715	2	N	-0-			-0-
01	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	70	1	1774	2	N	-0-			-0-
*02	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	62	1	1630	2	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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

AVONDALE HEIGHTS UNIT WELL #: 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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DONALDSON WELL #: 1 RRCID -> 193574 COMPL. DATE 11/06/2002 TOTAL DEPTH 7451 PERF. 7072 - 7305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	4995	X	4995	-0-	-0-	-0-	179	1	4816	2	N	-0-			-0-
10	4930	X	4930	-0-	-0-	-0-	170	1	4760	2	N	-0-			-0-
11	4623	X	4623	-0-	-0-	-0-	153	1	4470	2	N	-0-			-0-
12	5005	X	5005	-0-	-0-	-0-	174	1	4831	2	N	-0-			-0-
01	5002	X	5002	-0-	-0-	-0-	185	1	4817	2	N	-0-			-0-
*02	4292	X	4292	-0-	-0-	-0-	142	1	4150	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
09	8400	X	7330	-0-	-1070	-0-	259	1	7071	2	N	-0-					-0-
10	8153	X	7158	-0-	-995	-0-	250	1	6908	2	N	-0-					-0-
11	7590	X	6388	-0-	-1202	-0-	217	1	6171	2	N	-0-					-0-
12	7099	X	6330	-0-	-769	-0-	219	1	6111	2	N	-0-					-0-
01	7099	X	6023	-0-	-1076	-0-	215	1	5808	2	N	-0-					-0-
02	6412	X	5596	-0-	-816	-0-	196	1	5400	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
09	8903	X	8903	-0-	-0-	-0-	311	1	8592	2	N	-0-					-0-
10	8644	X	8644	-0-	-0-	-0-	301	1	8343	2	N	-0-					-0-
11	9492	X	9492	-0-	-0-	-0-	326	1	9166	2	N	-0-					-0-
12	8677	X	8677	-0-	-0-	-0-	303	1	8374	2	N	-0-					-0-
01	9234	X	9234	-0-	-0-	-0-	330	1	8904	2	N	-0-					-0-
*02	7764	X	7764	-0-	-0-	-0-	268	1	7496	2	N	-0-					-0-

LAPRELLE WELL #: 8 RRCID -> 193577 COMPL. DATE 11/16/2002 TOTAL DEPTH 7464 PERF. 7046 - 7284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5190	X	4320	-0-	-870	-0-	154	1	4166	2	N	-0-					-0-
10	5270	X	4536	-0-	-734	-0-	158	1	4378	2	N	-0-					-0-
11	4710	X	4563	-0-	-147	-0-	158	1	4405	2	N	-0-					-0-
12	4698	X	4698	-0-	-0-	-0-	164	1	4534	2	N	-0-					-0-
01	4625	X	4625	-0-	-0-	-0-	166	1	4459	2	N	-0-					-0-
*02	4249	X	4249	-0-	-0-	-0-	148	1	4101	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
09	1260	N	831	-0-	-429	-0-	40	1	791	2	Y	-0-					-0-
10	1302	N	712	-0-	-590	-0-	712	2			Y	-0-					-0-
11	1260	N	1050	-0-	-210	-0-	54	1	996	2	Y	-0-					-0-
12	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	70	1	1194	2	Y	-0-					-0-
01	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	59	1	988	2	Y	-0-					-0-
02	980	N	910	-0-	-70	-0-	51	1	859	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
09	1470	N	808	-0-	-662	-0-	28	1	780	2	N	-0-					-0-
10	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	56	1	1649	2	N	-0-					-0-
11	1290	N	1132	-0-	-158	-0-	37	1	1095	2	N	-0-					-0-
12	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	53	1	1447	2	N	-0-					-0-
01	1705	N	1455	-0-	-250	-0-	50	1	1405	2	N	-0-					-0-
*02	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	45	1	1248	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
09	510	N	505	-0-	-5	-0-	12	1	493	3	Y	-0-					-0-
10	527	N	520	-0-	-7	-0-	2	1	518	3	Y	-0-					-0-
11	510	N	492	-0-	-18	-0-	2	1	490	3	Y	-0-					-0-
12	524	N	524	-0-	-0-	-0-	2	1	522	3	Y	-0-					-0-
01	502	N	502	-0-	-0-	-0-	2	1	500	3	Y	-0-					-0-
*02	467	N	467	-0-	-0-	-0-	2	1	465	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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
09	2891	X	2891	-0-	-0-	-0-	98	1	2793	2	N	-0-					-0-
10	2920	N	2920	-0-	-0-	-0-	98	1	2822	2	N	-0-					-0-
11	2756	N	2756	-0-	-0-	-0-	91	1	2665	2	N	-0-					-0-
12	2713	N	2713	-0-	-0-	-0-	91	1	2622	2	N	-0-					-0-
01	2901	N	2901	-0-	-0-	-0-	96	1	2805	2	N	-0-					-0-
*02	2553	N	2553	-0-	-0-	-0-	84	1	2469	2	N	-0-					-0-

SMITH, PEGGY GAS UNIT "B" WELL #: 6 RRCID -> 194107 COMPL. DATE 10/17/2002 TOTAL DEPTH 8289 PERF. 7413 - 7985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	53	1	1555	3	Y	-0-					-0-
10	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	9	1	1869	3	Y	-0-					-0-
11	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	9	1	1754	3	Y	-0-					-0-
12	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	9	1	1829	3	Y	-0-					-0-
01	1891	N	1675	-0-	-216	-0-	8	1	1667	3	Y	-0-					-0-
02	1652	N	1592	-0-	-60	-0-	8	1	1584	3	Y	-0-					-0-

HICKEY, DON WELL #: 4 RRCID -> 194110 COMPL. DATE 12/19/2002 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 7825 - 8627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	262	N	262	-0-	-0-	-0-	11	1	238	3	Y	12					20
							13	9									
10	217	N	196	-0-	-21	-0-	1	1	195	3	Y	-0-					20
11	210	N	173	-0-	-37	-0-	1	1	172	3	Y	-0-	15	1			5
12	279	N	168	-0-	-111	-0-	1	1	166	3	Y	1	1	1			5
							1	9									
01	259	N	259	-0-	-0-	-0-	1	1	258	3	Y	-0-					5
*02	681	N	681	-0-	-0-	-0-	421	1	251	3	Y	8					13
							9	9									

HICKEY, DON WELL #: 3 RRCID -> 194111 COMPL. DATE 06/13/2002 TOTAL DEPTH 8865 PERF. 7858 - 8646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-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-

AGF RANCH ET AL "A" WELL #: 2 RRCID -> 194113 COMPL. DATE 11/26/2002 TOTAL DEPTH 8951 PERF. 7916 - 8748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 16 RRCID -> 194114 COMPL. DATE 12/17/2002 TOTAL DEPTH 7954 PERF. 7292 - 7810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1230	N	1219	-0-	-11	-0-	41	1	1178	3	Y	-0-					2
10	1271	N	1218	-0-	-53	-0-	6	1	1212	3	Y	-0-					2
11	1230	N	1221	-0-	-9	-0-	6	1	1215	3	Y	-0-					2
12	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	6	1	1217	3	Y	-0-					2
01	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	6	1	1227	3	Y	-0-					2
*02	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	6	1	1121	3	Y	-0-					2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 22 RRCID -> 194115 COMPL. DATE 12/31/2002 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7182 - 7676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1470	N	1407	-0-	-63	-0-	47	1	1360	3	Y	-0-					-0-
10	1643	N	1556	-0-	-87	-0-	8	1	1548	3	Y	-0-					-0-
11	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	8	1	1588	3	Y	-0-					-0-
12	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	8	1	1659	3	Y	-0-					-0-
01	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	9	1	1698	3	Y	-0-					-0-
*02	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	8	1	1544	3	Y	-0-					-0-

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
09	3600	X	3340	-0-	-260	-0-	71	1	3269	3	N	-0-					-0-
10	3604	X	3604	-0-	-0-	-0-	12	1	3592	3	N	-0-					-0-
11	3602	X	3602	-0-	-0-	-0-	12	1	3590	3	N	-0-					-0-
12	3758	X	3758	-0-	-0-	-0-	12	1	3746	3	N	-0-					-0-
01	3441	X	3225	-0-	-216	-0-	11	1	3214	3	N	-0-					-0-
*02	3627	X	3627	-0-	-0-	-0-	12	1	3615	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
09	4053	X	4053	-0-	-0-	-0-	148	1	3904	3	Y	1	1	1			10
							1	9									
10	4159	X	4159	-0-	-0-	-0-	20	1	4115	3	Y	22					32
							24	9									
11	3808	X	3808	-0-	-0-	-0-	18	1	3782	3	Y	7	29	1			10
							8	9									
12	3955	X	3955	-0-	-0-	-0-	19	1	3929	3	Y	6	1	1			15
							7	9									
01	3875	X	3875	-0-	-0-	-0-	19	1	3852	3	Y	4					19
							4	9									
*02	3472	X	3472	-0-	-0-	-0-	17	1	3442	3	Y	12					31
							13	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
09	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	69	1	1819	3	Y	-0-					-0-
10	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	9	1	1886	3	Y	13					13
							14	9									
11	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	8	1	1627	3	Y	30	41	1			2
							33	9									
12	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	8	1	1555	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
01	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	8	1	1556	3	Y	-0-					2
*02	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	7	1	1356	3	Y	-0-					2

WILSON, JACK GU WELL #: 1 RRCID -> 194139 COMPL. DATE 12/12/2002 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 6995 - 7314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6857	X	6857	-0-	-0-	-0-	233	1	6624	2	N	-0-					-0-
10	6892	X	6892	-0-	-0-	-0-	232	1	6660	2	N	-0-					-0-
11	5963	X	5963	-0-	-0-	-0-	196	1	5767	2	N	-0-					-0-
12	10262	X	10262	-0-	-0-	-0-	343	1	9919	2	N	-0-					-0-
01	9688	X	9688	-0-	-0-	-0-	319	1	9369	2	N	-0-					-0-
*02	6410	X	6410	-0-	-0-	-0-	211	1	6199	2	N	-0-					-0-

WILSON, JACK GU WELL #: 2 RRCID -> 194140 COMPL. DATE 09/16/2002 TOTAL DEPTH 7453 PERF. 6952 - 7285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6870	X	6787	-0-	-83	-0-	230	1	6557	2	N	-0-					-0-
10	6944	X	6876	-0-	-68	-0-	232	1	6644	2	N	-0-					-0-
11	6660	X	6400	-0-	-260	-0-	211	1	6189	2	N	-0-					-0-
12	7006	X	6503	-0-	-503	-0-	217	1	6286	2	N	-0-					-0-
01	7006	X	6420	-0-	-586	-0-	211	1	6209	2	N	-0-					-0-
02	6328	X	5675	-0-	-653	-0-	187	1	5488	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
09	6164	X	6164	-0-	-0-	-0-	209	1	5955	2	N	-0-			-0-
10	6226	X	6226	-0-	-0-	-0-	210	1	6016	2	N	-0-			-0-
11	5951	X	5951	-0-	-0-	-0-	196	1	5755	2	N	-0-			-0-
12	5884	X	5884	-0-	-0-	-0-	197	1	5687	2	N	-0-			-0-
01	5933	X	5933	-0-	-0-	-0-	195	1	5738	2	N	-0-			-0-
*02	5161	X	5161	-0-	-0-	-0-	170	1	4991	2	N	-0-			-0-

CHAPEL HILL WELL #: C 1 RRCID -> 194159 COMPL. DATE 12/20/2002 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 6922 - 7171

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CHAPEL HILL WELL #: B 1 RRCID -> 194164 COMPL. DATE 12/13/2002 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 6964 - 7238

09	3000	N	3349	-0-	349	1593	123	1	3226	2	N	-0-			-0-
10	4005	X	2412	-0-	-1593	-0-	88	1	2324	2	N	-0-			-0-
11	2250	X	1380	-0-	-870	-0-	50	1	1330	2	N	-0-			-0-
12	2432	X	2432	-0-	-0-	-0-	90	1	2342	2	N	-0-			-0-
01	2481	X	2481	-0-	-0-	-0-	94	1	2387	2	N	-0-			-0-
02	2100	X	1918	-0-	-182	-0-	70	1	1848	2	N	-0-			-0-

BONDS RANCH WELL #: D 3 RRCID -> 194167 COMPL. DATE 12/30/2002 TOTAL DEPTH 7581 PERF. 7143 - 7404

09	8970	X	8335	-0-	-635	-0-	292	1	8043	2	N	-0-			-0-
10	9083	X	8742	-0-	-341	-0-	305	1	8437	2	N	-0-			-0-
11	8453	X	8453	-0-	-0-	-0-	292	1	8161	2	N	-0-			-0-
12	8618	X	8572	-0-	-46	-0-	298	1	8274	2	N	-0-			-0-
01	8742	X	8651	-0-	-91	-0-	311	1	8340	2	N	-0-			-0-
02	7896	X	7719	-0-	-177	-0-	265	1	7454	2	N	-0-			-0-

MOSS, D. R. WELL #: 2 RRCID -> 194173 COMPL. DATE 04/16/2003 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 7298 - 7596

09	2490	N	2473	-0-	-17	-0-	91	1	2382	2	N	-0-			-0-
10	2573	N	2455	-0-	-118	-0-	90	1	2365	2	N	-0-			-0-
11	2398	N	2398	-0-	-0-	-0-	90	1	2308	2	N	-0-			-0-
12	2542	N	2389	-0-	-153	-0-	86	1	2303	2	N	-0-			-0-
01	2573	N	2573	-0-	-0-	-0-	95	1	2478	2	N	-0-			-0-
02	2240	N	2088	-0-	-152	-0-	72	1	2016	2	N	-0-			-0-

PORTER ET AL WELL #: 7 RRCID -> 194178 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 7008 - 7262

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

G.A.D. PARTNERS WELL #: 1 RRCID -> 194179 COMPL. DATE 01/24/2003 TOTAL DEPTH 7588 PERF. 7142 - 7386

09	390	N	276	-0-	-114	-0-	5	1	271	2	N	-0-			-0-
10	248	N	225	-0-	-23	-0-	1	1	224	2	N	-0-			-0-
11	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-			-0-
12	279	N	89	-0-	-190	-0-	89	2			N	-0-			-0-
01	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-			-0-
02	196	N	-0-	-0-	-196	-0-					N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CHAPEL HILL WELL #: H 2 RRCID -> 194182 COMPL. DATE 03/17/2003 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7174 - 7432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2665	X	2665	-0-	-0-	-0-	94	1	2571	2	N	-0-					-0-
10	2740	X	2740	-0-	-0-	-0-	97	1	2643	2	N	-0-					-0-
11	2632	X	2632	-0-	-0-	-0-	93	1	2539	2	N	-0-					-0-
12	2568	X	2568	-0-	-0-	-0-	93	1	2475	2	N	-0-					-0-
01	2760	N	2760	-0-	-0-	-0-	96	1	2664	2	N	-0-					-0-
*02	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	85	1	2212	2	N	-0-					-0-

MOSS, D. R. WELL #: 4 RRCID -> 194183 COMPL. DATE 04/04/2003 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 7446 - 7750

09	3900	X	1591	-0-	-2309	-0-	56	1	1535	2	N	-0-					-0-
10	4030	X	3386	-0-	-644	-0-	123	1	3263	2	N	-0-					-0-
11	3810	X	2960	-0-	-850	-0-	104	1	2856	2	N	-0-					-0-
12	3906	X	2789	-0-	-1117	-0-	100	1	2689	2	N	-0-					-0-
01	3751	X	2637	-0-	-1114	-0-	99	1	2538	2	N	-0-					-0-
02	3052	X	2701	-0-	-351	-0-	88	1	2613	2	N	-0-					-0-

STAGLIANO, VINCENT J. WELL #: 6 RRCID -> 194189 COMPL. DATE 01/22/2003 TOTAL DEPTH 8778 PERF. 7850 - 8600

09	780	N	757	-0-	-23	-0-	24	1	733	2	N	-0-					-0-
10	868	N	741	-0-	-127	-0-	4	1	717	2	N	-0-					-0-
							20	3									
11	818	N	818	-0-	-0-	-0-	4	1	789	2	N	-0-					-0-
							25	3									
12	798	N	798	-0-	-0-	-0-	4	1	769	2	N	-0-					-0-
							25	3									
01	877	N	877	-0-	-0-	-0-	4	1	845	2	N	-0-					-0-
							28	3									
*02	787	N	787	-0-	-0-	-0-	4	1	759	2	N	-0-					-0-
							24	3									

DONALDSON WELL #: 5 RRCID -> 194201 COMPL. DATE 03/04/2003 TOTAL DEPTH 7437 PERF. 6925 - 7260

09	8460	X	7710	-0-	-750	-0-	269	1	7441	2	N	-0-					-0-
10	8742	X	8090	-0-	-652	-0-	280	1	7810	2	N	-0-					-0-
11	8310	X	7753	-0-	-557	-0-	271	1	7482	2	N	-0-					-0-
12	8424	X	8424	-0-	-0-	-0-	295	1	8129	2	N	-0-					-0-
01	8136	X	8136	-0-	-0-	-0-	292	1	7844	2	N	-0-					-0-
02	7140	X	7057	-0-	-83	-0-	249	1	6808	2	N	-0-					-0-

ELKINS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 194270 COMPL. DATE 02/06/2003 TOTAL DEPTH 7105 PERF. 6722 - 6998

09	4020	X	3907	-0-	-113	-0-	137	1	3770	2	N	-0-					-0-
10	4185	X	3980	-0-	-205	-0-	138	1	3842	2	N	-0-					-0-
11	4050	X	3882	-0-	-168	-0-	134	1	3748	2	N	-0-					-0-
12	4016	X	4016	-0-	-0-	-0-	140	1	3876	2	N	-0-					-0-
01	4138	X	4138	-0-	-0-	-0-	148	1	3990	2	N	-0-					-0-
02	3612	X	3463	-0-	-149	-0-	119	1	3344	2	N	-0-					-0-

DONALDSON WELL #: 3 RRCID -> 194307 COMPL. DATE 02/19/2003 TOTAL DEPTH 7419 PERF. 6942 - 7300

09	6390	X	4728	-0-	-1662	-0-	166	1	4562	2	N	-0-					-0-
10	6603	X	4904	-0-	-1699	-0-	172	1	4732	2	N	-0-					-0-
11	6300	X	5735	-0-	-565	-0-	201	1	5534	2	N	-0-					-0-
12	5759	X	5759	-0-	-0-	-0-	200	1	5559	2	N	-0-					-0-
01	7656	X	7656	-0-	-0-	-0-	273	1	7383	2	N	-0-					-0-
*02	5396	X	5396	-0-	-0-	-0-	190	1	5206	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BLAKLEY EST. GU "B" WELL #: 6 RRCID -> 194422 COMPL. DATE 12/09/2002 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 7250 - 7556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	7043	X	7043	-0-	-0-	-0-	239	1	6804	2	N	-0-			-0-
10	6653	X	6653	-0-	-0-	-0-	224	1	6429	2	N	-0-			-0-
11	5685	X	5685	-0-	-0-	-0-	187	1	5498	2	N	-0-			-0-
12	7285	X	6560	-0-	-725	-0-	219	1	6341	2	N	-0-			-0-
01	7285	X	6260	-0-	-1025	-0-	206	1	6054	2	N	-0-			-0-
02	6580	X	5493	-0-	-1087	-0-	181	1	5312	2	N	-0-			-0-

BLAKLEY WELL #: 3 RRCID -> 194449 COMPL. DATE 01/13/2003 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7200 - 7538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	7901	X	7901	-0-	-0-	-0-	268	1	7633	2	N	-0-			-0-
10	7905	X	7905	-0-	-0-	-0-	266	1	7639	2	N	-0-			-0-
11	7476	X	7476	-0-	-0-	-0-	246	1	7230	2	N	-0-			-0-
12	7608	X	7608	-0-	-0-	-0-	254	1	7354	2	N	-0-			-0-
01	7491	X	7491	-0-	-0-	-0-	247	1	7244	2	N	-0-			-0-
*02	6607	X	6607	-0-	-0-	-0-	217	1	6390	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
09	5010	X	5010	-0-	-0-	-0-	170	1	4840	2	N	-0-			-0-
10	5260	X	5260	-0-	-0-	-0-	177	1	5083	2	N	-0-			-0-
11	4780	X	4780	-0-	-0-	-0-	157	1	4623	2	N	-0-			-0-
12	4545	X	4545	-0-	-0-	-0-	152	1	4393	2	N	-0-			-0-
01	4207	X	4207	-0-	-0-	-0-	138	1	4069	2	N	-0-			-0-
*02	2785	X	2785	-0-	-0-	-0-	92	1	2693	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
09	3960	X	3699	-0-	-261	-0-	126	1	3573	2	N	-0-			-0-
10	4092	X	3702	-0-	-390	-0-	125	1	3577	2	N	-0-			-0-
11	3960	X	3693	-0-	-267	-0-	122	1	3571	2	N	-0-			-0-
12	4092	X	3767	-0-	-325	-0-	126	1	3641	2	N	-0-			-0-
01	3968	X	3741	-0-	-227	-0-	123	1	3618	2	N	-0-			-0-
02	3444	X	3284	-0-	-160	-0-	108	1	3176	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
09	4620	X	3185	-0-	-1435	-0-	108	1	3077	2	N	-0-			-0-
10	4777	X	4777	-0-	-0-	-0-	161	1	4616	2	N	-0-			-0-
11	4440	X	4389	-0-	-51	-0-	145	1	4244	2	N	-0-			-0-
12	4526	X	4185	-0-	-341	-0-	140	1	4045	2	N	-0-			-0-
01	4712	X	4384	-0-	-328	-0-	144	1	4240	2	N	-0-			-0-
02	4256	X	3638	-0-	-618	-0-	120	1	3518	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
09	10650	X	9897	-0-	-753	-0-	336	1	9561	2	N	-0-			-0-
10	11005	X	10006	-0-	-999	-0-	337	1	9669	2	N	-0-			-0-
11	10260	X	8752	-0-	-1508	-0-	288	1	8464	2	N	-0-			-0-
12	10802	X	10802	-0-	-0-	-0-	361	1	10441	2	N	-0-			-0-
01	10230	X	9981	-0-	-249	-0-	329	1	9652	2	N	-0-			-0-
02	9240	X	8775	-0-	-465	-0-	288	1	8487	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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BENNETT, WILLIAM WELL #: 6 RRCID -> 194560 COMPL. DATE 11/22/2002 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 6972 - 7315

09	6750	X	6529	-0-	-221	-0-	222	1	6307	2	N	-0-					-0-
10	6975	X	6328	-0-	-647	-0-	213	1	6115	2	N	-0-					-0-
11	6750	X	5738	-0-	-1012	-0-	189	1	5549	2	N	-0-					-0-
12	6479	X	5531	-0-	-948	-0-	185	1	5346	2	N	-0-					-0-
01	6479	X	4715	-0-	-1764	-0-	155	1	4560	2	N	-0-					-0-
*02	6236	X	6236	-0-	-0-	-0-	205	1	6031	2	N	-0-					-0-

BENNETT, WILLIAM WELL #: 5 RRCID -> 194561 COMPL. DATE 11/04/2002 TOTAL DEPTH 7536 PERF. 6992 - 7335

09	5030	X	5030	-0-	-0-	-0-	171	1	4859	2	N	-0-					-0-
10	4427	X	4427	-0-	-0-	-0-	149	1	4278	2	N	-0-					-0-
11	4405	X	4405	-0-	-0-	-0-	145	1	4260	2	N	-0-					-0-
12	4101	X	4101	-0-	-0-	-0-	137	1	3964	2	N	-0-					-0-
01	4071	X	4071	-0-	-0-	-0-	134	1	3937	2	N	-0-					-0-
*02	3698	X	3698	-0-	-0-	-0-	122	1	3576	2	N	-0-					-0-

BENNETT, WILLIAM WELL #: 9 RRCID -> 194562 COMPL. DATE 12/16/2002 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 6998 - 7320

09	2580	N	2465	-0-	-115	-0-	84	1	2381	2	N	-0-					-0-
10	2604	N	2484	-0-	-120	-0-	84	1	2400	2	N	-0-					-0-
11	2430	N	2419	-0-	-11	-0-	80	1	2339	2	N	-0-					-0-
12	2542	N	2315	-0-	-227	-0-	77	1	2238	2	N	-0-					-0-
01	2541	N	2541	-0-	-0-	-0-	84	1	2457	2	N	-0-					-0-
02	2268	N	2167	-0-	-101	-0-	71	1	2096	2	N	-0-					-0-

BENNETT, WILLIAM WELL #: 14 RRCID -> 194563 COMPL. DATE 10/18/2002 TOTAL DEPTH 7637 PERF. 6964 - 7284

09	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	48	1	1366	2	N	-0-					-0-
10	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	47	1	1359	2	N	-0-					-0-
11	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	44	1	1278	2	N	-0-					-0-
12	1457	N	1421	-0-	-36	-0-	48	1	1373	2	N	-0-					-0-
01	1395	N	1237	-0-	-158	-0-	41	1	1196	2	N	-0-					-0-
*02	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	44	1	1297	2	N	-0-					-0-

ROBERTSON, RENNO K. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 194595 COMPL. DATE 01/08/2003 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 7010 - 7403

09	11098	X	11098	-0-	-0-	-0-	377	1	10721	2	N	-0-					-0-
10	10524	X	10524	-0-	-0-	-0-	354	1	10170	2	N	-0-					-0-
11	8370	X	8363	-0-	-7	-0-	275	1	8088	2	N	-0-					-0-
12	12059	X	7416	-0-	-4643	-0-	248	1	7168	2	N	-0-					-0-
01	11501	X	7878	-0-	-3623	-0-	259	1	7619	2	N	-0-					-0-
02	10360	X	7822	-0-	-2538	-0-	257	1	7565	2	N	-0-					-0-

VITITOW, MYRT WELL #: 2 RRCID -> 194737 COMPL. DATE 11/01/2002 TOTAL DEPTH 7658 PERF. 7119 - 7643

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SMITH, PEGGY GAS UNIT "B" WELL #: 9 RRCID -> 194738 COMPL. DATE 12/27/2002 TOTAL DEPTH 8052 PERF. 7362 - 7932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1380	N	1343	-0-	-37	-0-	47	1	1296	3	Y	-0-					7
10	1395	N	1388	-0-	-7	-0-	7	1	1381	3	Y	-0-					7
11	1380	N	1341	-0-	-39	-0-	7	1	1334	3	Y	-0-					7
12	1395	N	1324	-0-	-71	-0-	7	1	1317	3	Y	-0-					7
01	1395	N	1358	-0-	-37	-0-	7	1	1351	3	Y	-0-					7
02	1260	N	1182	-0-	-78	-0-	6	1	1176	3	Y	-0-					7

SMITH, PEGGY GAS UNIT "B" WELL #: 8 RRCID -> 194741 COMPL. DATE 12/31/2002 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 7384 - 7950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	65	1	1899	3	Y	-0-					-0-
10	2015	N	1988	-0-	-27	-0-	10	1	1978	3	Y	-0-					-0-
11	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	10	1	2009	3	Y	-0-					-0-
12	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	11	1	2158	3	Y	-0-					-0-
01	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	10	1	2081	3	Y	-0-					-0-
*02	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	9	1	1925	3	Y	-0-					-0-

ROBERTSON, RENNO K. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 194742 COMPL. DATE 01/07/2003 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7027 - 7424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6277	X	6277	-0-	-0-	-0-	213	1	6064	2	N	-0-					-0-
10	6298	X	6298	-0-	-0-	-0-	212	1	6086	2	N	-0-					-0-
11	5947	X	5947	-0-	-0-	-0-	196	1	5751	2	N	-0-					-0-
12	5991	X	5991	-0-	-0-	-0-	200	1	5791	2	N	-0-					-0-
01	5952	X	5952	-0-	-0-	-0-	196	1	5756	2	N	-0-					-0-
*02	5322	X	5322	-0-	-0-	-0-	175	1	5147	2	N	-0-					-0-

MOSES, LONNIE WELL #: 3 RRCID -> 194746 COMPL. DATE 02/27/2003 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 7114 - 7611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-

SANDFIELD, L. P. WELL #: 7 RRCID -> 194747 COMPL. DATE 10/30/2002 TOTAL DEPTH 8784 PERF. 7862 - 8600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	58	1	1570	3	Y	-0-					-0-
10	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	8	1	1689	3	Y	-0-					-0-
11	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	8	1	1626	3	Y	-0-					-0-
12	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	8	1	1685	3	Y	-0-					-0-
01	1674	N	1641	-0-	-33	-0-	8	1	1633	3	Y	-0-					-0-
02	1512	N	1457	-0-	-55	-0-	7	1	1450	3	Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 23 RRCID -> 194748 COMPL. DATE 12/02/2002 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 7280 - 7794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	640	N	640	-0-	-0-	-0-	23	1	617	3	Y	-0-					-0-
10	643	N	643	-0-	-0-	-0-	3	1	640	3	Y	-0-					-0-
11	637	N	637	-0-	-0-	-0-	3	1	634	3	Y	-0-					-0-
12	664	N	664	-0-	-0-	-0-	3	1	661	3	Y	-0-					-0-
01	651	N	594	-0-	-57	-0-	3	1	591	3	Y	-0-					-0-
02	588	N	483	-0-	-105	-0-	2	1	481	3	Y	-0-					-0-

PORTER, JOHN W. WELL #: 3 RRCID -> 194749 COMPL. DATE 11/25/2002 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 8018 - 8448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2730	N	2518	-0-	-212	-0-	77	1	2441	3	Y	-0-					-0-
10	2914	N	2496	-0-	-418	-0-	12	1	2484	3	Y	-0-					-0-
11	2790	N	2608	-0-	-182	-0-	13	1	2595	3	Y	-0-					-0-
12	2914	X	2730	-0-	-184	-0-	13	1	2717	3	Y	-0-					-0-
01	2883	X	2318	-0-	-565	-0-	12	1	2306	3	Y	-0-					-0-
02	2436	X	2259	-0-	-177	-0-	11	1	2248	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SMITH, PEGGY GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 194752 COMPL. DATE 12/03/2002 TOTAL DEPTH 8176 PERF. 7465 - 8036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	76	1	2215	3	Y	-0-			-0-
10	2387	N	2337	-0-	-50	-0-	11	1	2326	3	Y	-0-			-0-
11	2280	N	2235	-0-	-45	-0-	11	1	2224	3	Y	-0-			-0-
12	2356	N	2259	-0-	-97	-0-	11	1	2248	3	Y	-0-			-0-
01	2325	N	2262	-0-	-63	-0-	11	1	2251	3	Y	-0-			-0-
*02	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	10	1	2100	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SMITH, PEGGY GAS UNIT "A" WELL #: 7 RRCID -> 194754 COMPL. DATE 11/13/2002 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7447 - 8037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	2130	N	1873	-0-	-257	-0-	64	1	1809	3	Y	-0-			-0-
10	2201	N	1907	-0-	-294	-0-	9	1	1898	3	Y	-0-			-0-
11	1950	N	1861	-0-	-89	-0-	9	1	1852	3	Y	-0-			-0-
12	1829	N	1828	-0-	-1	-0-	9	1	1819	3	Y	-0-			-0-
01	1829	N	1776	-0-	-53	-0-	9	1	1767	3	Y	-0-			-0-
*02	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	8	1	1666	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
09	5940	X	4847	-0-	-1093	-0-	165	1	4682	2	N	-0-			-0-
10	6231	X	5005	-0-	-1226	-0-	169	1	4836	2	N	-0-			-0-
11	6030	X	4340	-0-	-1690	-0-	143	1	4197	2	N	-0-			-0-
12	6231	X	4463	-0-	-1768	-0-	149	1	4314	2	N	-0-			-0-
01	5580	X	5177	-0-	-403	-0-	171	1	5006	2	N	-0-			-0-
02	4536	X	4338	-0-	-198	-0-	143	1	4195	2	N	-0-			-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 17 RRCID -> 194768 COMPL. DATE 12/26/2002 TOTAL DEPTH 7866 PERF. 7237 - 7728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	1410	N	1389	-0-	-21	-0-	47	1	1342	3	Y	-0-			-0-
10	1457	N	1430	-0-	-27	-0-	7	1	1423	3	Y	-0-			-0-
11	1380	N	1368	-0-	-12	-0-	7	1	1361	3	Y	-0-			-0-
12	1426	N	1377	-0-	-49	-0-	7	1	1370	3	Y	-0-			-0-
01	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	7	1	1441	3	Y	-0-			-0-
02	1288	N	1280	-0-	-8	-0-	6	1	1274	3	Y	-0-			-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 21 RRCID -> 194771 COMPL. DATE 11/13/2002 TOTAL DEPTH 7779 PERF. 7160 - 7644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	780	N	780	-0-	-0-	-0-	29	1	751	3	Y	-0-			-0-
10	786	N	786	-0-	-0-	-0-	4	1	782	3	Y	-0-			-0-
11	770	N	770	-0-	-0-	-0-	4	1	766	3	Y	-0-			-0-
12	806	N	736	-0-	-70	-0-	4	1	732	3	Y	-0-			-0-
01	836	N	836	-0-	-0-	-0-	4	1	832	3	Y	-0-			-0-
*02	756	N	756	-0-	-0-	-0-	4	1	752	3	Y	-0-			-0-

SLAY, C. W. WELL #: 9 RRCID -> 194775 COMPL. DATE 01/09/2003 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 7011 - 7342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	3930	X	3276	-0-	-654	-0-	111	1	3165	2	N	-0-			-0-
10	4061	X	3294	-0-	-767	-0-	111	1	3183	2	N	-0-			-0-
11	3360	X	2927	-0-	-433	-0-	96	1	2831	2	N	-0-			-0-
12	3100	X	19	-0-	-3081	-0-	1	1	18	2	N	-0-			-0-
01	3100	X	151	-0-	-2949	-0-	5	1	146	2	N	-0-			-0-
02	2800	X	275	-0-	-2525	-0-	9	1	266	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BENNETT, WILLIAM WELL #: 10 RRCID -> 194778 COMPL. DATE 01/13/2003 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 7023 - 7349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4212	X	4212	-0-	-0-	-0-	143	1	4069	2	N	-0-					-0-
10	4568	X	4568	-0-	-0-	-0-	154	1	4414	2	N	-0-					-0-
11	4353	X	4353	-0-	-0-	-0-	143	1	4210	2	N	-0-					-0-
12	4611	X	4611	-0-	-0-	-0-	154	1	4457	2	N	-0-					-0-
01	4695	X	4695	-0-	-0-	-0-	155	1	4540	2	N	-0-					-0-
*02	4100	X	4100	-0-	-0-	-0-	135	1	3965	2	N	-0-					-0-

BENNETT, WILLIAM WELL #: 11 RRCID -> 194779 COMPL. DATE 12/26/2002 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 6980 - 7320

09	1740	N	1557	-0-	-183	-0-	53	1	1504	2	N	-0-					-0-
10	1736	N	1622	-0-	-114	-0-	55	1	1567	2	N	-0-					-0-
11	1740	N	1524	-0-	-216	-0-	50	1	1474	2	N	-0-					-0-
12	1612	N	1560	-0-	-52	-0-	52	1	1508	2	N	-0-					-0-
01	1612	N	1457	-0-	-155	-0-	48	1	1409	2	N	-0-					-0-
02	1428	N	1176	-0-	-252	-0-	39	1	1137	2	N	-0-					-0-

MARES, H. F. JR. WELL #: 6 RRCID -> 194780 COMPL. DATE 10/27/2002 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 7213 - 7780

09	5340	X	4974	-0-	-366	-0-	178	1	4783	3	Y	12					69
							13	9									
10	5518	X	5123	-0-	-395	-0-	25	1	5024	3	Y	67	111	1			25
							74	9									
11	5310	X	4791	-0-	-519	-0-	23	1	4768	3	Y	-0-					25
12	4898	X	4771	-0-	-127	-0-	23	1	4748	3	Y	-0-					25
01	4898	X	4863	-0-	-35	-0-	24	1	4810	3	Y	26					51
							29	9									
02	4424	X	4264	-0-	-160	-0-	20	1	4196	3	Y	44					95
							48	9									

MCCURDY, FLOYD WELL #: 6 RRCID -> 194784 COMPL. DATE 12/06/2002 TOTAL DEPTH 8054 PERF. 7254 - 7796

09	1890	N	1881	-0-	-9	-0-	65	1	1816	3	Y	-0-					35
10	1953	N	1922	-0-	-31	-0-	9	1	1913	3	Y	-0-					35
11	1860	N	1844	-0-	-16	-0-	9	1	1835	3	Y	-0-					35
12	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	9	1	1857	3	Y	-0-					35
01	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	9	1	1846	3	Y	-0-					35
*02	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	8	1	1705	3	Y	-0-					35

SLAY, C. W. WELL #: 4 RRCID -> 194785 COMPL. DATE 06/24/2014 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 7011 - 7336

09	9000	X	7307	-0-	-1693	-0-	248	1	7059	2	N	-0-					-0-
10	8866	X	7304	-0-	-1562	-0-	246	1	7058	2	N	-0-					-0-
11	8190	X	6070	-0-	-2120	-0-	200	1	5870	2	N	-0-					-0-
*12	8122	X	6316	-0-	-1806	-0-	211	1	6105	2	N	-0-					-0-
01	7936	X	7101	-0-	-835	-0-	234	1	6867	2	N	-0-					-0-
02	6832	X	5954	-0-	-878	-0-	196	1	5758	2	N	-0-					-0-

BUCKLEY FAMILY GU WELL #: 1 RRCID -> 194786 COMPL. DATE 12/13/2003 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 7886 - 8720

09	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	52	1	1374	3	Y	10	52	1			5
							11	9									
10	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	7	1	1465	3	Y	14	3	1			16
							15	9									
11	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	7	1	1401	3	Y	7					23
							8	9									
12	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	7	1	1426	3	Y	8	27	1			4
							9	9									
01	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	7	1	1442	3	Y	8					12
							9	9									
*02	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	6	1	1297	3	Y	2					14
							2	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HUDDLESTON, NELL "C" WELL #: 5 RRCID -> 194787 COMPL. DATE 10/15/2002 TOTAL DEPTH 7568 PERF. 7000 - 7354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BENNETT, WILLIAM WELL #: 15 RRCID -> 194788 COMPL. DATE 02/04/2003 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 7005 - 7332

09	6930	X	6609	-0-	-321	-0-	224	1	6385	2	N	-0-			-0-
10	7130	X	6669	-0-	-461	-0-	225	1	6444	2	N	-0-			-0-
11	6780	X	6416	-0-	-364	-0-	211	1	6205	2	N	-0-			-0-
12	6913	X	6577	-0-	-336	-0-	220	1	6357	2	N	-0-			-0-
01	6851	X	6127	-0-	-724	-0-	202	1	5925	2	N	-0-			-0-
02	6160	X	5475	-0-	-685	-0-	180	1	5295	2	N	-0-			-0-

DAY WELL #: 6 RRCID -> 194803 COMPL. DATE 04/17/2003 TOTAL DEPTH 7807 PERF. 7390 - 7652

09	120	N	109	-0-	-11	-0-	4	1	105	2	N	-0-			-0-
10	651	N	252	-0-	-399	-0-	9	1	243	2	N	-0-			-0-
11	180	N	176	-0-	-4	-0-	7	1	169	2	N	-0-			-0-
12	353	N	353	-0-	-0-	-0-	10	1	343	2	N	-0-			-0-
01	248	N	141	-0-	-107	-0-	4	1	137	2	N	-0-			-0-
*02	780	N	780	-0-	-0-	-0-	27	1	753	2	N	-0-			-0-

NELSON, BYRON WELL #: 1 RRCID -> 194806 COMPL. DATE 12/03/2002 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7310 - 7700

09	1748	X	1748	-0-	-0-	-0-	513	1	1235	2	N	-0-			-0-
10	1052	X	1052	-0-	-0-	-0-	524	1	528	2	N	-0-			-0-
11	1096	X	1096	-0-	-0-	-0-	548	1	548	2	N	-0-			-0-
12	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	581	1	688	2	N	-0-			-0-
01	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	486	1	1450	2	N	-0-			-0-
02	532	N	288	-0-	-244	-0-	288	1			N	-0-			-0-

GRAHAM HEIRS WELL #: 12 RRCID -> 194808 COMPL. DATE 01/20/2003 TOTAL DEPTH 8326 PERF. 7454 - 7934

09	3000	N	2996	-0-	-4	8	94	1	2902	3	N	-0-			-0-
10	2992	N	2984	-0-	-8	-0-	15	1	2969	3	N	-0-			-0-
11	2678	N	2678	-0-	-0-	-0-	13	1	2665	3	N	-0-			-0-
12	2756	N	2756	-0-	-0-	-0-	14	1	2742	3	N	-0-			-0-
01	2836	N	2836	-0-	-0-	-0-	14	1	2822	3	N	-0-			-0-
*02	2686	N	2686	-0-	-0-	-0-	13	1	2673	3	N	-0-			-0-

GRAHAM HEIRS WELL #: 13 RRCID -> 194809 COMPL. DATE 02/05/2003 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 7448 - 7932

09	1020	N	895	-0-	-125	-0-	30	1	865	3	N	-0-			-0-
10	961	N	905	-0-	-56	-0-	4	1	901	3	N	-0-			-0-
11	930	N	863	-0-	-67	-0-	4	1	859	3	N	-0-			-0-
12	930	N	912	-0-	-18	-0-	5	1	907	3	N	-0-			-0-
01	899	N	851	-0-	-48	-0-	4	1	847	3	N	-0-			-0-
*02	830	N	830	-0-	-0-	-0-	4	1	826	3	N	-0-			-0-

BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 8 RRCID -> 194815 COMPL. DATE 02/06/2003 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7376 - 7727

09	1080	N	928	-0-	-152	-0-	32	1	896	2	N	-0-			-0-
10	1054	N	959	-0-	-95	-0-	32	1	927	2	N	-0-			-0-
11	1110	N	1005	-0-	-105	-0-	33	1	972	2	N	-0-			-0-
12	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	41	1	1180	2	N	-0-			-0-
01	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	40	1	1177	2	N	-0-			-0-
*02	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	36	1	1068	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

TEDROW, WILLIAM GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 194818 COMPL. DATE 02/06/2003 TOTAL DEPTH 7422 PERF. 6839 - 7220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7501	X	7501	-0-	-0-	-0-	246	1	7255	3	N	-0-					-0-
10	7650	X	7650	-0-	-0-	-0-	37	1	7613	3	N	-0-					-0-
11	7740	X	7378	-0-	-362	-0-	36	1	7342	3	N	-0-					-0-
12	7967	X	7367	-0-	-600	-0-	36	1	7331	3	N	-0-					-0-
01	7967	X	7363	-0-	-604	-0-	37	1	7326	3	N	-0-					-0-
02	7000	X	6542	-0-	-458	-0-	32	1	6510	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
09	8610	X	8610	-0-	-0-	-0-	292	1	8318	2	N	-0-					-0-
10	8599	X	8599	-0-	-0-	-0-	290	1	8309	2	N	-0-					-0-
11	8088	X	8088	-0-	-0-	-0-	266	1	7822	2	N	-0-					-0-
12	7372	X	7372	-0-	-0-	-0-	247	1	7125	2	N	-0-					-0-
01	8330	X	8330	-0-	-0-	-0-	274	1	8056	2	N	-0-					-0-
*02	7218	X	7218	-0-	-0-	-0-	237	1	6981	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
09	4320	X	3551	-0-	-769	-0-	121	1	3430	2	N	-0-					-0-
10	4433	X	3614	-0-	-819	-0-	122	1	3492	2	N	-0-					-0-
11	4260	X	4069	-0-	-191	-0-	134	1	3935	2	N	-0-					-0-
12	4247	X	4157	-0-	-90	-0-	139	1	4018	2	N	-0-					-0-
01	4247	X	4154	-0-	-93	-0-	137	1	4017	2	N	-0-					-0-
02	3808	X	3556	-0-	-252	-0-	117	1	3439	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
09	7073	X	7073	-0-	-0-	-0-	225	1	6848	3	Y	-0-					-0-
10	7285	X	6159	-0-	-1126	-0-	30	1	6129	3	Y	-0-					-0-
11	6990	X	6890	-0-	-100	-0-	33	1	6857	3	Y	-0-					-0-
12	7192	X	6662	-0-	-530	-0-	33	1	6629	3	Y	-0-					-0-
01	7192	X	6472	-0-	-720	-0-	32	1	6440	3	Y	-0-					-0-
02	6496	X	5486	-0-	-1010	-0-	27	1	5459	3	Y	-0-					-0-

CARPENTER, J. H. GU WELL #: 3 RRCID -> 194849 COMPL. DATE 02/06/2003 TOTAL DEPTH 7963 PERF. 7300 - 7678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2340	N	2219	-0-	-121	-0-	66	1	2153	3	N	-0-					-0-
10	2418	N	2161	-0-	-257	-0-	11	1	2150	3	N	-0-					-0-
11	2280	N	2150	-0-	-130	-0-	10	1	2140	3	N	-0-					-0-
12	2294	N	2176	-0-	-118	-0-	11	1	2165	3	N	-0-					-0-
01	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	11	1	2267	3	N	-0-					-0-
02	2016	N	1954	-0-	-62	-0-	10	1	1944	3	N	-0-					-0-

CARTER, B. S. JR. WELL #: 5 RRCID -> 194851 COMPL. DATE 01/22/2003 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 7409 - 7900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7830	X	7386	-0-	-444	-0-	240	1	7146	3	Y	-0-					-0-
10	8091	X	7382	-0-	-709	-0-	36	1	7346	3	Y	-0-					-0-
11	7710	X	6889	-0-	-821	-0-	33	1	6856	3	Y	-0-					-0-
12	8425	X	8425	-0-	-0-	-0-	41	1	8384	3	Y	-0-					-0-
01	8020	X	8020	-0-	-0-	-0-	40	1	7980	3	Y	-0-					-0-
*02	7035	X	7035	-0-	-0-	-0-	34	1	7001	3	Y	-0-					-0-

CARTER, B. S. JR. WELL #: 6 RRCID -> 194853 COMPL. DATE 01/27/2003 TOTAL DEPTH 8123 PERF. 7394 - 7906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4620	X	4493	-0-	-127	-0-	147	1	4346	3	Y	-0-					-0-
10	4774	X	4755	-0-	-19	-0-	23	1	4732	3	Y	-0-					-0-
11	4560	X	4535	-0-	-25	-0-	22	1	4513	3	Y	-0-					-0-
12	4712	X	4537	-0-	-175	-0-	22	1	4515	3	Y	-0-					-0-
01	4743	X	3829	-0-	-914	-0-	19	1	3810	3	Y	-0-					-0-
02	4284	X	3987	-0-	-297	-0-	19	1	3968	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GENERAL LAND CO. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 194855 COMPL. DATE 11/11/2002 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6855 - 7170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 22 RRCID -> 194862 COMPL. DATE 02/13/2003 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7290 - 7800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2130	N	2120	-0-	-10	-0-	70	1	2050	3	Y	-0-					-0-
10	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	11	1	2181	3	Y	-0-					-0-
11	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	10	1	2111	3	Y	-0-					-0-
12	2201	N	2156	-0-	-45	-0-	11	1	2145	3	Y	-0-					-0-
01	2201	N	2155	-0-	-46	-0-	11	1	2144	3	Y	-0-					-0-
02	1988	N	1932	-0-	-56	-0-	9	1	1923	3	Y	-0-					-0-

MOSES, LONNIE WELL #: 4 RRCID -> 194869 COMPL. DATE 01/24/2003 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7055 - 7578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUCKSHOT WELL #: 4 RRCID -> 194870 COMPL. DATE 01/17/2003 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7384 - 7796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	65	1	1859	2	Y	-0-					-0-
10	1891	N	1822	-0-	-69	-0-	61	1	1761	2	Y	-0-					-0-
11	1890	N	1759	-0-	-131	-0-	58	1	1701	2	Y	-0-					-0-
12	1984	N	1966	-0-	-18	-0-	66	1	1900	2	Y	-0-					-0-
01	1829	N	1721	-0-	-108	-0-	57	1	1664	2	Y	-0-					-0-
02	1652	N	1623	-0-	-29	-0-	53	1	1570	2	Y	-0-					-0-

LOGAN-MILLER WELL #: 7 RRCID -> 194875 COMPL. DATE 04/14/2003 TOTAL DEPTH 8188 PERF. 7522 - 7948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3157	X	3157	-0-	-0-	-0-	105	1	3052	3	N	-0-					7
10	3296	X	3296	-0-	-0-	-0-	16	1	3280	3	N	-0-					7
11	3237	X	3237	-0-	-0-	-0-	16	1	3221	3	N	-0-					7
12	3280	X	3280	-0-	-0-	-0-	16	1	3264	3	N	-0-					7
01	3286	X	3286	-0-	-0-	-0-	16	1	3270	3	N	-0-					7
*02	2927	X	2927	-0-	-0-	-0-	14	1	2913	3	N	-0-					7

SMITH, PEGGY GAS UNIT "A" WELL #: 8 RRCID -> 194876 COMPL. DATE 01/28/2003 TOTAL DEPTH 8137 PERF. 7418 - 8000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1140	N	1099	-0-	-41	-0-	36	1	1063	3	Y	-0-					-0-
10	1147	N	1106	-0-	-41	-0-	5	1	1101	3	Y	-0-					-0-
11	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	6	1	1150	3	Y	-0-					-0-
12	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	6	1	1186	3	Y	-0-					-0-
01	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	6	1	1210	3	Y	-0-					-0-
*02	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	6	1	1167	3	Y	-0-					-0-

SMITH, PEGGY GAS UNIT "A" WELL #: 9 RRCID -> 194877 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 8089 PERF. 7347 - 7933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	840	N	813	-0-	-27	-0-	29	1	784	3	Y	-0-					-0-
10	868	N	822	-0-	-46	-0-	4	1	818	3	Y	-0-					-0-
11	831	N	831	-0-	-0-	-0-	4	1	827	3	Y	-0-					-0-
12	855	N	855	-0-	-0-	-0-	4	1	851	3	Y	-0-					-0-
01	855	N	855	-0-	-0-	-0-	4	1	851	3	Y	-0-					-0-
02	784	N	770	-0-	-14	-0-	4	1	766	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HADDOCK, E. L. WELL #: 8 RRCID -> 194881 COMPL. DATE 02/04/2003 TOTAL DEPTH 7861 PERF. 7215 - 7671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	1682	X	1682	-0-	-0-	-0-	57	1	1625	2	N	-0-			-0-
10	3193	X	1624	-0-	-1569	-0-	55	1	1569	2	N	-0-			-0-
11	3090	X	1436	-0-	-1654	-0-	47	1	1389	2	N	-0-			-0-
12	2449	X	1616	-0-	-833	-0-	54	1	1562	2	N	-0-			-0-
01	2449	X	2179	-0-	-270	-0-	72	1	2107	2	N	-0-			-0-
*02	1691	X	1691	-0-	-0-	-0-	56	1	1635	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
09	2430	N	2408	-0-	-22	-0-	81	1	2327	3	Y	-0-			-0-
10	2511	N	2498	-0-	-13	-0-	12	1	2486	3	Y	-0-			-0-
11	2411	N	2411	-0-	-0-	-0-	12	1	2399	3	Y	-0-			-0-
12	2480	N	2338	-0-	-142	-0-	12	1	2326	3	Y	-0-			-0-
01	2511	N	2429	-0-	-82	-0-	12	1	2417	3	Y	-0-			-0-
02	2240	N	2149	-0-	-91	-0-	10	1	2139	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
09	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	41	1	1211	3	Y	-0-			-0-
10	1302	N	1267	-0-	-35	-0-	6	1	1261	3	Y	-0-			-0-
11	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	6	1	1263	3	Y	-0-			-0-
12	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	6	1	1277	3	Y	-0-			-0-
01	1271	N	1252	-0-	-19	-0-	6	1	1246	3	Y	-0-			-0-
*02	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	6	1	1163	3	Y	-0-			-0-

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
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

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
09	2250	N	2083	-0-	-167	-0-	48	1	2035	3	N	-0-			-0-
10	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	8	1	2332	3	N	-0-			-0-
11	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	11	1	2239	3	N	-0-			-0-
12	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	11	1	2252	3	N	-0-			-0-
01	2325	N	2226	-0-	-99	-0-	11	1	2215	3	N	-0-			-0-
02	2100	N	1911	-0-	-189	-0-	9	1	1902	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
09	1860	N	1769	-0-	-91	-0-	59	1	1710	3	Y	-0-			-0-
10	1891	N	1860	-0-	-31	-0-	9	1	1851	3	Y	-0-			-0-
11	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	9	1	1792	3	Y	-0-			-0-
12	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	9	1	1802	3	Y	-0-			-0-
01	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	9	1	1802	3	Y	-0-			-0-
*02	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	8	1	1622	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
09	1590	N	1138	-0-	-452	-0-	41	1	1097	3	Y	-0-			40
10	1922	N	635	-0-	-1287	-0-	3	1	632	3	Y	-0-			40
11	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	10	1	1998	3	Y	-0-			40
12	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	10	1	2055	3	Y	-0-			40
01	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	10	1	1996	3	Y	-0-			40
*02	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	9	1	1770	3	Y	-0-			40

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LOGAN-MILLER WELL #: 6 RRCID -> 194931 COMPL. DATE 04/15/2003 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 7304 - 7738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5550	X	5063	-0-	-487	-0-	175	1	4888	3	Y	-0-					-0-
10	5487	X	5169	-0-	-318	-0-	25	1	5144	3	Y	-0-					-0-
11	5310	X	4977	-0-	-333	-0-	24	1	4953	3	Y	-0-					-0-
12	5332	X	5150	-0-	-182	-0-	25	1	5125	3	Y	-0-					-0-
01	5332	X	5233	-0-	-99	-0-	26	1	5207	3	Y	-0-					-0-
*02	4835	X	4835	-0-	-0-	-0-	23	1	4812	3	Y	-0-					-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
09	10516	X	10516	-0-	-0-	-0-	357	1	10159	2	N	-0-					-0-
10	10370	X	10370	-0-	-0-	-0-	349	1	10021	2	N	-0-					-0-
11	9750	X	9750	-0-	-0-	-0-	321	1	9429	2	N	-0-					-0-
12	9721	X	9721	-0-	-0-	-0-	325	1	9396	2	N	-0-					-0-
01	9898	X	9898	-0-	-0-	-0-	326	1	9572	2	N	-0-					-0-
*02	8667	X	8667	-0-	-0-	-0-	285	1	8382	2	N	-0-					-0-

WCCO 4-MILLER GU B-1 WELL #: 10 RRCID -> 194935 COMPL. DATE 12/26/2002 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7040 - 7490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2580	X	1902	-0-	-678	-0-	65	1	1837	3	N	-0-					17
10	4461	X	4461	-0-	-0-	-0-	22	1	4439	3	N	-0-					17
11	3801	X	3801	-0-	-0-	-0-	18	1	3783	3	N	-0-					17
12	6044	X	6044	-0-	-0-	-0-	30	1	6014	3	N	-0-					17
01	6804	X	6804	-0-	-0-	-0-	34	1	6770	3	N	-0-					17
*02	4176	X	4176	-0-	-0-	-0-	20	1	4156	3	N	-0-					17

DCCO 2-WILLIAMS, RAY WELL #: 6 RRCID -> 194936 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 7347 - 7829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2438	N	2438	-0-	-0-	-0-	76	1	2362	3	N	-0-					-0-
10	2573	N	2434	-0-	-139	-0-	12	1	2422	3	N	-0-					-0-
11	2550	N	2352	-0-	-198	-0-	11	1	2341	3	N	-0-					-0-
12	2533	N	2533	-0-	-0-	-0-	12	1	2521	3	N	-0-					-0-
01	2489	N	2489	-0-	-0-	-0-	12	1	2477	3	N	-0-					-0-
*02	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	11	1	2286	3	N	-0-					-0-

DCCO 2-JONES, LEWIS WELL #: 9 RRCID -> 194937 COMPL. DATE 01/29/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8236 - 10249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	69	1	1996	3	Y	-0-					-0-
10	3077	N	3077	-0-	-0-	-0-	672	1	2405	3	Y	-0-					-0-
11	2863	N	2863	-0-	-0-	-0-	671	1	2192	3	Y	-0-					-0-
12	2990	N	2990	-0-	-0-	-0-	693	1	2297	3	Y	-0-					-0-
01	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	685	1	1400	3	Y	-0-					-0-
*02	2628	N	2628	-0-	-0-	-0-	549	1	2079	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
09	787	N	787	-0-	-0-	-0-	24	1	763	3	N	-0-					-0-
10	806	N	788	-0-	-18	-0-	4	1	784	3	N	-0-					-0-
11	794	N	794	-0-	-0-	-0-	4	1	790	3	N	-0-					-0-
12	806	N	805	-0-	-1	-0-	4	1	801	3	N	-0-					-0-
01	808	N	808	-0-	-0-	-0-	4	1	804	3	N	-0-					-0-
*02	729	N	729	-0-	-0-	-0-	4	1	725	3	N	-0-					-0-

DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 16 RRCID -> 194943 COMPL. DATE 01/10/2003 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 7486 - 8024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5787	X	5787	-0-	-0-	-0-	188	1	5599	3	Y	-0-					-0-
10	5876	X	5876	-0-	-0-	-0-	29	1	5847	3	Y	-0-					-0-
11	5563	X	5563	-0-	-0-	-0-	27	1	5536	3	Y	-0-					-0-
12	5704	X	5698	-0-	-6	-0-	28	1	5670	3	Y	-0-					-0-
01	5704	X	5435	-0-	-269	-0-	27	1	5408	3	Y	-0-					-0-
02	5152	X	4919	-0-	-233	-0-	24	1	4895	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DCCO 2-WILLIAMS, RAY WELL #: 7 RRCID -> 194945 COMPL. DATE 12/30/2002 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7437 - 7961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3347	X	3347	-0-	-0-	-0-	106	1	3241	3	N	-0-					-0-
10	4077	X	4077	-0-	-0-	-0-	20	1	4057	3	N	-0-					-0-
11	3548	X	3548	-0-	-0-	-0-	17	1	3531	3	N	-0-					-0-
12	3990	X	3990	-0-	-0-	-0-	20	1	3970	3	N	-0-					-0-
01	4301	X	4301	-0-	-0-	-0-	22	1	4279	3	N	-0-					-0-
*02	3343	X	3343	-0-	-0-	-0-	16	1	3327	3	N	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 WELL #: 2 RRCID -> 194952 COMPL. DATE 01/03/2003 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 8068 - 8774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7590	X	6962	-0-	-628	-0-	219	1	6743	3	Y	-0-					-0-
10	7781	X	7220	-0-	-561	-0-	35	1	7185	3	Y	-0-					-0-
11	7500	X	7313	-0-	-187	-0-	35	1	7278	3	Y	-0-					-0-
12	7750	X	7440	-0-	-310	-0-	37	1	7403	3	Y	-0-					-0-
01	7409	X	7398	-0-	-11	-0-	37	1	7361	3	Y	-0-					-0-
02	6832	X	6520	-0-	-312	-0-	32	1	6488	3	Y	-0-					-0-

CHAPEL HILL WELL #: C 4 RRCID -> 194991 COMPL. DATE 05/08/2003 TOTAL DEPTH 7518 PERF. 7068 - 7320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WCCO 4-MILLER GU B-2 WELL #: 12 RRCID -> 194994 COMPL. DATE 12/17/2002 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 6992 - 7428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17

DCCO 2-WILLIAMS, RAY WELL #: 9 RRCID -> 194995 COMPL. DATE 02/13/2003 TOTAL DEPTH 8105 PERF. 7440 - 7986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5580	X	5452	-0-	-128	-0-	176	1	5276	3	Y	-0-					-0-
10	5766	X	5619	-0-	-147	-0-	27	1	5592	3	Y	-0-					-0-
11	5580	X	5408	-0-	-172	-0-	26	1	5382	3	Y	-0-					-0-
12	5434	X	5434	-0-	-0-	-0-	27	1	5407	3	Y	-0-					-0-
01	5492	X	5492	-0-	-0-	-0-	27	1	5465	3	Y	-0-					-0-
*02	4903	X	4903	-0-	-0-	-0-	24	1	4879	3	Y	-0-					-0-

DCCO 2-WILLIAMS, RAY WELL #: 12 RRCID -> 194996 COMPL. DATE 11/25/2002 TOTAL DEPTH 8290 PERF. 7451 - 7932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WCCO 4-FITCH, GEORGIE WELL #: 6 RRCID -> 194997 COMPL. DATE 01/17/2003 TOTAL DEPTH 7677 PERF. 6886 - 7330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
09	4200	X	3589	-0-	-611	-0-	127	1	3462	3	Y	-0-					7
10	4247	X	3789	-0-	-458	-0-	18	1	3771	3	Y	-0-					7
11	3753	X	3753	-0-	-0-	-0-	18	1	3735	3	Y	-0-					7
12	3738	X	3738	-0-	-0-	-0-	18	1	3720	3	Y	-0-					7
01	3720	X	3608	-0-	-112	-0-	18	1	3590	3	Y	-0-					7
02	3360	X	3120	-0-	-240	-0-	15	1	3105	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
09	479	N	479	-0-	-0-	-0-	17	1	462	3	N	-0-					-0-
10	466	N	466	-0-	-0-	-0-	2	1	464	3	N	-0-					-0-
11	480	N	466	-0-	-14	-0-	2	1	464	3	N	-0-					-0-
12	507	N	507	-0-	-0-	-0-	3	1	504	3	N	-0-					-0-
01	485	N	485	-0-	-0-	-0-	2	1	483	3	N	-0-					-0-
02	448	N	419	-0-	-29	-0-	2	1	417	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
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-

WCCO 4-FITCH, GEORGIE WELL #: 7 RRCID -> 195006 COMPL. DATE 02/27/2003 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 7034 - 7478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3780	X	3736	-0-	-44	-0-	128	1	3608	3	Y	-0-					-0-
10	3906	X	3836	-0-	-70	-0-	19	1	3817	3	Y	-0-					-0-
11	3741	X	3741	-0-	-0-	-0-	18	1	3723	3	Y	-0-					-0-
12	3844	X	3787	-0-	-57	-0-	19	1	3768	3	Y	-0-					-0-
01	3844	X	3805	-0-	-39	-0-	19	1	3763	3	Y	21	21	1			-0-
							23	9									
02	3472	X	3418	-0-	-54	-0-	17	1	3399	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

DCCO 1-PETERSON, RUBY WELL #: 5 RRCID -> 195007 COMPL. DATE 03/13/2003 TOTAL DEPTH 8176 PERF. 7403 - 7955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	957	N	957	-0-	-0-	-0-	23	1	934	3	Y	-0-					-0-
10	903	N	903	-0-	-0-	-0-	4	1	899	3	Y	-0-					-0-
11	859	N	859	-0-	-0-	-0-	4	1	855	3	Y	-0-					-0-
12	930	N	861	-0-	-69	-0-	4	1	857	3	Y	-0-					-0-
01	925	N	925	-0-	-0-	-0-	5	1	920	3	Y	-0-					-0-
*02	869	N	869	-0-	-0-	-0-	4	1	865	3	Y	-0-					-0-

DCCO 1-PETERSON, RUBY WELL #: 6 RRCID -> 195009 COMPL. DATE 03/31/2003 TOTAL DEPTH 8171 PERF. 7422 - 7956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	30	1	1396	3	Y	-0-					-0-
10	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	5	1	1409	3	Y	-0-					-0-
11	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	7	1	1406	3	Y	-0-					-0-
12	1488	N	1444	-0-	-44	-0-	7	1	1437	3	Y	-0-					-0-
01	1426	N	1416	-0-	-10	-0-	7	1	1409	3	Y	-0-					-0-
*02	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	6	1	1323	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
09	3194	X	3194	-0-	-0-	-0-	105	1	3089	3	N	-0-					-0-
10	3342	X	3342	-0-	-0-	-0-	16	1	3326	3	N	-0-					-0-
11	3265	X	3265	-0-	-0-	-0-	16	1	3249	3	N	-0-					-0-
12	3392	X	3392	-0-	-0-	-0-	17	1	3375	3	N	-0-					-0-
01	3346	X	3346	-0-	-0-	-0-	17	1	3329	3	N	-0-					-0-
*02	2812	X	2812	-0-	-0-	-0-	14	1	2798	3	N	-0-					-0-

DCCO 1-PETERSON, RUBY WELL #: 7 RRCID -> 195011 COMPL. DATE 04/24/2003 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 7446 - 7990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	43	1	1885	3	N	-0-					-0-
10	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	10	1	1963	3	N	-0-					-0-
11	1980	N	1905	-0-	-75	-0-	9	1	1896	3	N	-0-					-0-
12	1984	N	1938	-0-	-46	-0-	10	1	1928	3	N	-0-					-0-
01	1984	N	1897	-0-	-87	-0-	10	1	1887	3	N	-0-					-0-
*02	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	9	1	1817	3	N	-0-					-0-

DCCO 1-PETERSON, RUBY WELL #: 8 RRCID -> 195012 COMPL. DATE 04/10/2003 TOTAL DEPTH 8386 PERF. 7489 - 8057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	48	1	1465	3	Y	-0-					-0-
10	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	6	1	1317	3	Y	-0-					-0-
11	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	6	1	1278	3	Y	-0-					-0-
12	1488	N	1372	-0-	-116	-0-	7	1	1365	3	Y	-0-					-0-
01	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	7	1	1338	3	Y	-0-					-0-
*02	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	6	1	1221	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
09	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	80	1	1562	2	Y	-0-					-0-
10	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	1692	2			Y	-0-					-0-
11	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	82	1	1530	2	Y	-0-					-0-
12	1705	N	1688	-0-	-17	-0-	93	1	1595	2	Y	-0-					-0-
01	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	98	1	1647	2	Y	-0-					-0-
02	1512	N	1420	-0-	-92	-0-	79	1	1341	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
09	4890	X	4729	-0-	-161	-0-	230	1	4499	2	Y	-0-					-0-
10	5053	X	4831	-0-	-222	-0-	4831	2			Y	-0-					-0-
11	4860	X	4628	-0-	-232	-0-	236	1	4392	2	Y	-0-					-0-
12	4991	X	4728	-0-	-263	-0-	261	1	4467	2	Y	-0-					-0-
01	5006	X	5006	-0-	-0-	-0-	280	1	4726	2	Y	-0-					-0-
02	4424	X	4264	-0-	-160	-0-	237	1	4027	2	Y	-0-					-0-

PORTER, JOHN W. WELL #: 1 RRCID -> 195115 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 8587 PERF. 7774 - 8470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6450	X	5773	-0-	-677	-0-	179	1	5594	3	Y	-0-					-0-
10	6665	X	5882	-0-	-783	-0-	29	1	5853	3	Y	-0-					-0-
11	6210	X	5544	-0-	-666	-0-	27	1	5517	3	Y	-0-					-0-
12	6200	X	5568	-0-	-632	-0-	27	1	5541	3	Y	-0-					-0-
01	6169	X	5507	-0-	-662	-0-	28	1	5479	3	Y	-0-					-0-
02	5376	X	5088	-0-	-288	-0-	25	1	5063	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
09	1140	N	1099	-0-	-41	-0-	36	1	1063	3	Y	-0-					2
10	1209	N	1167	-0-	-42	-0-	6	1	1161	3	Y	-0-					2
11	1170	N	972	-0-	-198	-0-	5	1	967	3	Y	-0-					2
12	1147	N	1067	-0-	-80	-0-	5	1	1061	3	Y	1					3
							1	9									
01	1178	N	1017	-0-	-161	-0-	5	1	1008	3	Y	4					7
							4	9									
02	896	N	445	-0-	-451	-0-	2	1	435	3	Y	7					-0-
							8	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
09	5940	X	4964	-0-	-976	-0-	781	1	4183	3	Y	-0-					-0-
10	6204	X	6204	-0-	-0-	-0-	673	1	5531	3	Y	-0-					-0-
11	6099	X	6099	-0-	-0-	-0-	656	1	5443	3	Y	-0-					-0-
12	7671	X	7671	-0-	-0-	-0-	681	1	6990	3	Y	-0-					-0-
01	6920	X	6920	-0-	-0-	-0-	682	1	6238	3	Y	-0-					-0-
*02	6681	X	6681	-0-	-0-	-0-	612	1	6069	3	Y	-0-					-0-

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 11 RRCID -> 195272 COMPL. DATE 10/23/2002 TOTAL DEPTH 8165 PERF. 7489 - 8059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4140	X	3886	-0-	-254	-0-	125	1	3761	3	Y	-0-					-0-
10	4278	X	3648	-0-	-630	-0-	18	1	3630	3	Y	-0-					-0-
11	3900	X	3747	-0-	-153	-0-	18	1	3729	3	Y	-0-					-0-
12	3813	X	3754	-0-	-59	-0-	18	1	3736	3	Y	-0-					-0-
01	3813	X	3749	-0-	-64	-0-	19	1	3730	3	Y	-0-					-0-
02	3444	X	3354	-0-	-90	-0-	16	1	3338	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
09	780	N	704	-0-	-76	-0-	24	1	680	3	Y	-0-					-0-
10	775	N	751	-0-	-24	-0-	4	1	747	3	Y	-0-					-0-
11	781	N	781	-0-	-0-	-0-	4	1	777	3	Y	-0-					-0-
12	792	N	792	-0-	-0-	-0-	4	1	788	3	Y	-0-					-0-
01	770	N	770	-0-	-0-	-0-	4	1	766	3	Y	-0-					-0-
02	728	N	711	-0-	-17	-0-	3	1	708	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
09	810	N	806	-0-	-4	-0-	24	1	782	3	N	-0-					-0-
10	831	N	831	-0-	-0-	-0-	4	1	827	3	N	-0-					-0-
11	810	N	803	-0-	-7	-0-	4	1	799	3	N	-0-					-0-
12	837	N	821	-0-	-16	-0-	4	1	817	3	N	-0-					-0-
01	837	N	828	-0-	-9	-0-	4	1	824	3	N	-0-					-0-
02	756	N	721	-0-	-35	-0-	4	1	717	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
09	810	N	710	-0-	-100	-0-	24	1	686	3	N	-0-					-0-
10	1085	N	786	-0-	-299	-0-	4	1	782	3	N	-0-					-0-
11	840	N	840	-0-	-0-	-0-	4	1	836	3	N	-0-					-0-
12	947	N	947	-0-	-0-	-0-	5	1	942	3	N	-0-					-0-
01	835	N	835	-0-	-0-	-0-	4	1	831	3	N	-0-					-0-
02	784	N	517	-0-	-267	-0-	3	1	514	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
09	6480	X	5611	-0-	-869	-0-	172	1	5439	3	N	-0-					-0-
10	6696	X	6027	-0-	-669	-0-	29	1	5998	3	N	-0-					-0-
11	5506	X	5506	-0-	-0-	-0-	27	1	5479	3	N	-0-					-0-
12	5645	X	5645	-0-	-0-	-0-	28	1	5617	3	N	-0-					-0-
01	5390	X	5390	-0-	-0-	-0-	27	1	5363	3	N	-0-					-0-
*02	4800	X	4800	-0-	-0-	-0-	23	1	4777	3	N	-0-					-0-

BRYAN-ASKEY GU WELL #: 5 RRCID -> 195351 COMPL. DATE 03/24/2003 TOTAL DEPTH 8046 PERF. 7336 - 7838

09	1680	N	1597	-0-	-83	-0-	53	1	1544	3	Y	-0-					-0-
10	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	9	1	1771	3	Y	-0-					-0-
11	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	9	1	1774	3	Y	-0-					-0-
12	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	9	1	1831	3	Y	-0-					-0-
01	1767	N	1667	-0-	-100	-0-	8	1	1659	3	Y	-0-					-0-
02	1652	N	1518	-0-	-134	-0-	7	1	1511	3	Y	-0-					-0-

CHAPEL HILL WELL #: C 2 RRCID -> 195353 COMPL. DATE 05/31/2003 TOTAL DEPTH 7756 PERF. 7293 - 7524

09	4479	X	4479	-0-	-0-	-0-	263	1	4216	2	N	-0-					-0-
10	4593	X	4593	-0-	-0-	-0-	273	1	4320	2	N	-0-					-0-
11	4447	X	4447	-0-	-0-	-0-	254	1	4193	2	N	-0-					-0-
12	4862	X	4862	-0-	-0-	-0-	293	1	4569	2	N	-0-					-0-
01	4763	X	4763	-0-	-0-	-0-	314	1	4449	2	N	-0-					-0-
*02	3952	X	3952	-0-	-0-	-0-	230	1	3722	2	N	-0-					-0-

CHAPEL HILL WELL #: C 3 RRCID -> 195354 COMPL. DATE 05/31/2003 TOTAL DEPTH 7672 PERF. 7248 - 7487

09	2700	X	2235	-0-	-465	-0-	131	1	2104	2	N	-0-					-0-
10	2790	X	2369	-0-	-421	-0-	141	1	2228	2	N	-0-					-0-
11	2700	X	2306	-0-	-394	-0-	132	1	2174	2	N	-0-					-0-
12	2790	X	2142	-0-	-648	-0-	129	1	2013	2	N	-0-					-0-
01	2790	X	2478	-0-	-312	-0-	164	1	2314	2	N	-0-					-0-
02	2156	N	2049	-0-	-107	-0-	119	1	1930	2	N	-0-					-0-

GRAHAM-SHOOP WELL #: 6 RRCID -> 195364 COMPL. DATE 01/26/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7900 - 9904

09	4920	X	4882	-0-	-38	-0-	155	1	4727	3	Y	-0-					-0-
10	5084	X	4845	-0-	-239	-0-	24	1	4821	3	Y	-0-					-0-
11	4860	X	4556	-0-	-304	-0-	22	1	4534	3	Y	-0-					-0-
12	4867	X	4627	-0-	-240	-0-	23	1	4604	3	Y	-0-					-0-
01	4867	X	4478	-0-	-389	-0-	22	1	4456	3	Y	-0-					-0-
02	4396	X	4000	-0-	-396	-0-	19	1	3981	3	Y	-0-					-0-

MCCURDY, FLOYD WELL #: 7 RRCID -> 195375 COMPL. DATE 11/25/2002 TOTAL DEPTH 7977 PERF. 7210 - 7721

09	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	41	1	1094	3	Y	-0-					-0-
10	1271	N	1252	-0-	-19	-0-	6	1	1246	3	Y	-0-					-0-
11	1200	N	1053	-0-	-147	-0-	5	1	1048	3	Y	-0-					-0-
12	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	6	1	1191	3	Y	-0-					-0-
01	1240	N	1197	-0-	-43	-0-	6	1	1191	3	Y	-0-					-0-
*02	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	5	1	1085	3	Y	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 1 RRCID -> 195378 COMPL. DATE 09/12/2002 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 6940 - 8948

09	3000	X	-0-	-0-	-3000	-0-					Y	-0-					-0-
10	1426	X	-0-	-0-	-1426	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BONDS RANCH WELL #: C 2 RRCID -> 195413 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 7094 - 7320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4766	X	4766	-0-	-0-	-0-	160	1	4606	2	N	-0-					-0-
10	4872	X	4872	-0-	-0-	-0-	161	1	4711	2	N	-0-					-0-
11	4752	X	4752	-0-	-0-	-0-	156	1	4596	2	N	-0-					-0-
12	4898	X	4704	-0-	-194	-0-	160	1	4544	2	N	-0-					-0-
01	4898	X	4783	-0-	-115	-0-	170	1	4613	2	N	-0-					-0-
02	4424	X	3976	-0-	-448	-0-	142	1	3834	2	N	-0-					-0-

PITTARD, C. D. WELL #: 2 RRCID -> 195422 COMPL. DATE 03/07/2003 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 7370 - 7775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5220	X	4942	-0-	-278	-0-	155	1	4787	3	Y	-0-					-0-
10	6070	X	6070	-0-	-0-	-0-	30	1	6040	3	Y	-0-					-0-
11	6716	X	6716	-0-	-0-	-0-	32	1	6684	3	Y	-0-					-0-
12	6235	X	6235	-0-	-0-	-0-	31	1	6204	3	Y	-0-					-0-
01	5115	X	5023	-0-	-92	-0-	25	1	4998	3	Y	-0-					-0-
*02	5509	X	5509	-0-	-0-	-0-	27	1	5482	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
09	5910	X	5905	-0-	-5	-0-	200	1	5705	2	N	-0-					-0-
10	6107	X	5979	-0-	-128	-0-	201	1	5778	2	N	-0-					-0-
11	5910	X	5336	-0-	-574	-0-	176	1	5160	2	N	-0-					-0-
12	6109	X	6109	-0-	-0-	-0-	204	1	5905	2	N	-0-					-0-
01	6076	X	5876	-0-	-200	-0-	194	1	5682	2	N	-0-					-0-
02	5488	X	5063	-0-	-425	-0-	166	1	4897	2	N	-0-					-0-

REED, TEDDY WELL #: 2 RRCID -> 195455 COMPL. DATE 03/03/2003 TOTAL DEPTH 8268 PERF. 7443 - 7892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1800	N	1778	-0-	-22	-0-	60	1	1718	2	N	-0-					-0-
10	1860	N	1841	-0-	-19	-0-	62	1	1779	2	N	-0-					-0-
11	1800	N	1729	-0-	-71	-0-	57	1	1672	2	N	-0-					-0-
12	1829	N	1532	-0-	-297	-0-	51	1	1481	2	N	-0-					-0-
01	1829	N	1765	-0-	-64	-0-	58	1	1707	2	N	-0-					-0-
02	1624	N	1493	-0-	-131	-0-	49	1	1444	2	N	-0-					-0-

PORTER, JOHN W. WELL #: 6 RRCID -> 195456 COMPL. DATE 01/31/2003 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7750 - 8442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4080	X	4016	-0-	-64	-0-	129	1	3887	3	Y	-0-					-0-
10	4216	X	4172	-0-	-44	-0-	20	1	4152	3	Y	-0-					-0-
11	4080	X	3864	-0-	-216	-0-	19	1	3845	3	Y	-0-					-0-
12	4092	X	3882	-0-	-210	-0-	19	1	3863	3	Y	-0-					-0-
01	4092	X	4068	-0-	-24	-0-	20	1	4048	3	Y	-0-					-0-
02	3696	X	3666	-0-	-30	-0-	18	1	3648	3	Y	-0-					-0-

SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 15 RRCID -> 195520 COMPL. DATE 04/08/2003 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 7530 - 8136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4747	X	4747	-0-	-0-	-0-	153	1	4594	3	Y	-0-					-0-
10	4887	X	4887	-0-	-0-	-0-	24	1	4863	3	Y	-0-					-0-
11	4675	X	4675	-0-	-0-	-0-	23	1	4652	3	Y	-0-					-0-
12	4970	X	4970	-0-	-0-	-0-	24	1	4946	3	Y	-0-					-0-
01	4836	X	4744	-0-	-92	-0-	24	1	4720	3	Y	-0-					-0-
02	4368	X	4225	-0-	-143	-0-	21	1	4204	3	Y	-0-					-0-

BLAKLEY EST. GU "B" WELL #: 7 RRCID -> 195526 COMPL. DATE 02/27/2003 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7185 - 7498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2250	N	2206	-0-	-44	-0-	75	1	2131	2	N	-0-					-0-
10	2294	N	2212	-0-	-82	-0-	75	1	2137	2	N	-0-					-0-
11	2220	N	2134	-0-	-86	-0-	70	1	2064	2	N	-0-					-0-
12	2294	N	2186	-0-	-108	-0-	73	1	2113	2	N	-0-					-0-
01	2201	N	2137	-0-	-64	-0-	70	1	2067	2	N	-0-					-0-
02	1988	N	1910	-0-	-78	-0-	63	1	1847	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MASSEY, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 195528 COMPL. DATE 03/07/2003 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7736 - 8380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	53	1	1527	3	Y	-0-					-0-
10	1612	N	1608	-0-	-4	-0-	8	1	1600	3	Y	-0-					-0-
11	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	8	1	1570	3	Y	-0-					-0-
12	1612	N	1588	-0-	-24	-0-	8	1	1580	3	Y	-0-					-0-
01	1612	N	1544	-0-	-68	-0-	8	1	1536	3	Y	-0-					-0-
02	1456	N	1403	-0-	-53	-0-	7	1	1396	3	Y	-0-					-0-

MASSEY, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 195534 COMPL. DATE 03/05/2003 TOTAL DEPTH 8540 PERF. 7776 - 8430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	660	N	461	-0-	-199	-0-	17	1	444	3	Y	-0-					-0-
10	682	N	450	-0-	-232	-0-	2	1	448	3	Y	-0-					-0-
11	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	7	1	1473	3	Y	-0-					-0-
12	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	8	1	1533	3	Y	-0-					-0-
01	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	6	1	1269	3	Y	-0-					-0-
02	1316	N	730	-0-	-586	-0-	4	1	726	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
09	8576	X	8576	-0-	-0-	-0-	267	1	8309	3	N	-0-					-0-
10	8665	X	8665	-0-	-0-	-0-	42	1	8623	3	N	-0-					-0-
11	8179	X	8179	-0-	-0-	-0-	39	1	8140	3	N	-0-					-0-
12	8097	X	8097	-0-	-0-	-0-	40	1	8057	3	N	-0-					-0-
01	8146	X	8146	-0-	-0-	-0-	41	1	8105	3	N	-0-					-0-
*02	7187	X	7187	-0-	-0-	-0-	35	1	7152	3	N	-0-					-0-

SHEPHERD, W. J. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 195540 COMPL. DATE 03/21/2003 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 6678 - 7072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5160	X	4974	-0-	-186	-0-	173	1	4801	3	Y	-0-					-0-
10	5332	X	5101	-0-	-231	-0-	25	1	5076	3	Y	-0-					-0-
11	5040	X	4701	-0-	-339	-0-	23	1	4678	3	Y	-0-					-0-
12	5146	X	4819	-0-	-327	-0-	24	1	4795	3	Y	-0-					-0-
01	5146	X	4823	-0-	-323	-0-	24	1	4799	3	Y	-0-					-0-
02	4648	X	4427	-0-	-221	-0-	21	1	4406	3	Y	-0-					-0-

SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 14 RRCID -> 195549 COMPL. DATE 04/10/2003 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7431 - 8046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6060	X	5951	-0-	-109	-0-	199	1	5752	3	Y	-0-					-0-
10	6262	X	6136	-0-	-126	-0-	30	1	6106	3	Y	-0-					-0-
11	6030	X	5952	-0-	-78	-0-	29	1	5923	3	Y	-0-					-0-
12	6231	X	5983	-0-	-248	-0-	29	1	5954	3	Y	-0-					-0-
01	6231	X	6023	-0-	-208	-0-	30	1	5993	3	Y	-0-					-0-
02	5544	X	5482	-0-	-62	-0-	27	1	5455	3	Y	-0-					-0-

PORTER, JOHN W. WELL #: 7 RRCID -> 195550 COMPL. DATE 02/03/2003 TOTAL DEPTH 8636 PERF. 7750 - 8444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2760	N	2400	-0-	-360	-0-	76	1	2324	3	Y	-0-					-0-
10	2883	N	2370	-0-	-513	-0-	12	1	2358	3	Y	-0-					-0-
11	2670	N	2571	-0-	-99	-0-	12	1	2559	3	Y	-0-					-0-
12	2548	N	2548	-0-	-0-	-0-	13	1	2535	3	Y	-0-					-0-
01	2356	N	2260	-0-	-96	-0-	11	1	2249	3	Y	-0-					-0-
02	2408	N	2351	-0-	-57	-0-	11	1	2340	3	Y	-0-					-0-

MASSEY, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 195567 COMPL. DATE 03/10/2003 TOTAL DEPTH 8355 PERF. 7600 - 8251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3450	X	3344	-0-	-106	-0-	106	1	3238	3	Y	-0-					-0-
10	3534	X	3450	-0-	-84	-0-	17	1	3433	3	Y	-0-					-0-
11	3420	X	3285	-0-	-135	-0-	16	1	3269	3	Y	-0-					-0-
12	3472	X	3337	-0-	-135	-0-	16	1	3321	3	Y	-0-					-0-
01	3472	X	3342	-0-	-130	-0-	17	1	3325	3	Y	-0-					-0-
02	3108	X	3010	-0-	-98	-0-	15	1	2995	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HADDOCK, E. L. WELL #: 7 RRCID -> 195568 COMPL. DATE 03/15/2003 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 7197 - 7642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3154	X	3154	-0-	-0-	-0-	107	1	3047	2	N	-0-					-0-
10	2759	X	2363	-0-	-396	-0-	80	1	2283	2	N	-0-					-0-
11	3180	X	253	-0-	-2927	-0-	6	1	247	2	N	-0-					-0-
12	3066	X	3066	-0-	-0-	-0-	103	1	2963	2	N	-0-					-0-
01	6705	X	6705	-0-	-0-	-0-	221	1	6484	2	N	-0-					-0-
*02	7489	X	7489	-0-	-0-	-0-	246	1	7243	2	N	-0-					-0-

DCCO 2-JONES, LEWIS WELL #: 10 RRCID -> 195578 COMPL. DATE 02/17/2003 TOTAL DEPTH 8475 PERF. 7721 - 8281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7103	X	7103	-0-	-0-	-0-	230	1	6873	3	Y	-0-					-0-
10	7316	X	7316	-0-	-0-	-0-	36	1	7280	3	Y	-0-					-0-
11	7072	X	7072	-0-	-0-	-0-	34	1	7038	3	Y	-0-					-0-
12	7267	X	7267	-0-	-0-	-0-	36	1	7231	3	Y	-0-					-0-
01	7022	X	7022	-0-	-0-	-0-	35	1	6987	3	Y	-0-					-0-
02	6272	X	6140	-0-	-132	-0-	30	1	6110	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
09	4410	X	4004	-0-	-406	-0-	136	1	3868	2	N	-0-					-0-
10	4526	X	4213	-0-	-313	-0-	142	1	4071	2	N	-0-					-0-
11	4200	X	3968	-0-	-232	-0-	131	1	3837	2	N	-0-					-0-
12	4247	X	4063	-0-	-184	-0-	136	1	3927	2	N	-0-					-0-
01	4216	X	4191	-0-	-25	-0-	138	1	4053	2	N	-0-					-0-
02	3808	X	3588	-0-	-220	-0-	118	1	3470	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
09	2310	N	2200	-0-	-110	-0-	75	1	2125	3	N	-0-					13
10	2476	N	2476	-0-	-0-	-0-	12	1	2464	3	N	-0-					13
11	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	11	1	2251	3	N	-0-					13
12	2263	N	2208	-0-	-55	-0-	11	1	2197	3	N	-0-					13
01	2480	N	2273	-0-	-207	-0-	11	1	2262	3	N	-0-					13
02	2100	N	2073	-0-	-27	-0-	10	1	2063	3	N	-0-					13

GRIFFETH, JUNE L. GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 195951 COMPL. DATE 03/07/2003 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7042 - 7432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2591	X	2591	-0-	-0-	-0-	88	1	2503	2	N	-0-					-0-
10	2621	X	2621	-0-	-0-	-0-	88	1	2533	2	N	-0-					-0-
11	2423	X	2423	-0-	-0-	-0-	80	1	2343	2	N	-0-					-0-
12	2688	X	2688	-0-	-0-	-0-	90	1	2598	2	N	-0-					-0-
01	2893	X	2893	-0-	-0-	-0-	95	1	2798	2	N	-0-					-0-
*02	2694	X	2694	-0-	-0-	-0-	89	1	2605	2	N	-0-					-0-

THORELL, DOLLIE "A" WELL #: 4 RRCID -> 195954 COMPL. DATE 01/27/2003 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7060 - 7455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5280	X	4846	-0-	-434	-0-	165	1	4681	2	N	-0-					-0-
10	5301	X	4886	-0-	-415	-0-	165	1	4721	2	N	-0-					-0-
11	5040	X	4576	-0-	-464	-0-	151	1	4425	2	N	-0-					-0-
12	5053	X	4760	-0-	-293	-0-	159	1	4601	2	N	-0-					-0-
01	5022	X	4774	-0-	-248	-0-	157	1	4617	2	N	-0-					-0-
02	4536	X	4267	-0-	-269	-0-	140	1	4127	2	N	-0-					-0-

THORELL, DOLLIE "A" WELL #: 3 RRCID -> 195958 COMPL. DATE 04/21/2003 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 7048 - 7456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3600	X	3526	-0-	-74	-0-	120	1	3406	2	N	-0-					-0-
10	3689	X	3613	-0-	-76	-0-	122	1	3491	2	N	-0-					-0-
11	3450	X	3402	-0-	-48	-0-	112	1	3290	2	N	-0-					-0-
12	3658	X	3426	-0-	-232	-0-	115	1	3311	2	N	-0-					-0-
01	3658	X	3522	-0-	-136	-0-	116	1	3406	2	N	-0-					-0-
02	3304	X	3139	-0-	-165	-0-	103	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

THORELL, DOLLIE "A" WELL #: 2 RRCID -> 195961 COMPL. DATE 04/21/2003 TOTAL DEPTH 7698 PERF. 7050 - 7434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4950	X	4364	-0-	-586	-0-	148	1	4216	2	N	-0-					-0-
10	5115	X	4879	-0-	-236	-0-	164	1	4715	2	N	-0-					-0-
11	4950	X	4261	-0-	-689	-0-	140	1	4121	2	N	-0-					-0-
12	4495	X	4302	-0-	-193	-0-	144	1	4158	2	N	-0-					-0-
01	4681	X	4636	-0-	-45	-0-	153	1	4483	2	N	-0-					-0-
02	4228	X	3801	-0-	-427	-0-	125	1	3676	2	N	-0-					-0-

BRYAN "D" WELL #: 4 RRCID -> 195962 COMPL. DATE 03/31/2003 TOTAL DEPTH 8063 PERF. 7330 - 7850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5070	X	4817	-0-	-253	-0-	158	1	4659	3	Y	-0-					-0-
10	5208	X	4845	-0-	-363	-0-	24	1	4821	3	Y	-0-					-0-
11	4920	X	4815	-0-	-105	-0-	23	1	4792	3	Y	-0-					-0-
12	5022	X	4979	-0-	-43	-0-	24	1	4955	3	Y	-0-					-0-
01	5022	X	4830	-0-	-192	-0-	24	1	4806	3	Y	-0-					-0-
02	4508	X	4355	-0-	-153	-0-	21	1	4334	3	Y	-0-					-0-

FINLAYSON, O. T. ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 195965 COMPL. DATE 04/21/2003 TOTAL DEPTH 7795 PERF. 7152 - 7588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3319	X	3319	-0-	-0-	-0-	113	1	3206	2	N	-0-					-0-
10	3636	X	3636	-0-	-0-	-0-	122	1	3514	2	N	-0-					-0-
11	3270	X	3162	-0-	-108	-0-	104	1	3058	2	N	-0-					-0-
12	3441	X	3104	-0-	-337	-0-	104	1	3000	2	N	-0-					-0-
01	3503	X	3140	-0-	-363	-0-	103	1	3037	2	N	-0-					-0-
02	3164	X	2990	-0-	-174	-0-	98	1	2892	2	N	-0-					-0-

HADDOCK, E. L. WELL #: 9 RRCID -> 195972 COMPL. DATE 03/03/2003 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 7195 - 7648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3973	X	3973	-0-	-0-	-0-	135	1	3838	2	N	-0-					-0-
10	3454	X	3454	-0-	-0-	-0-	116	1	3338	2	N	-0-					-0-
11	2979	X	2979	-0-	-0-	-0-	98	1	2881	2	N	-0-					-0-
12	3180	X	3180	-0-	-0-	-0-	106	1	3074	2	N	-0-					-0-
01	3193	X	3193	-0-	-0-	-0-	105	1	3088	2	N	-0-					-0-
*02	2695	X	2695	-0-	-0-	-0-	89	1	2606	2	N	-0-					-0-

PENNINGTON GU "A" WELL #: 4 RRCID -> 195979 COMPL. DATE 03/18/2003 TOTAL DEPTH 8289 PERF. 7516 - 8061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2070	N	1657	-0-	-413	-0-	56	1	1601	2	N	-0-					-0-
10	2201	N	1332	-0-	-869	-0-	45	1	1287	2	N	-0-					-0-
11	1950	N	1433	-0-	-517	-0-	47	1	1386	2	N	-0-					-0-
12	1705	N	1548	-0-	-157	-0-	52	1	1496	2	N	-0-					-0-
01	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	71	1	2097	2	N	-0-					-0-
*02	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	47	1	1370	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
09	3960	X	3602	-0-	-358	-0-	122	1	3480	2	N	-0-					-0-
10	4495	X	3103	-0-	-1392	-0-	105	1	2998	2	N	-0-					-0-
11	4350	X	3947	-0-	-403	-0-	130	1	3817	2	N	-0-					-0-
12	4495	X	4132	-0-	-363	-0-	138	1	3994	2	N	-0-					-0-
01	4185	X	3929	-0-	-256	-0-	129	1	3800	2	N	-0-					-0-
02	3696	X	3629	-0-	-67	-0-	119	1	3510	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
09	3590	X	3590	-0-	-0-	-0-	112	1	3478	3	N	-0-					-0-
10	2842	X	2842	-0-	-0-	-0-	14	1	2828	3	N	-0-					-0-
11	3677	X	3677	-0-	-0-	-0-	18	1	3659	3	N	-0-					-0-
12	4012	X	4012	-0-	-0-	-0-	20	1	3992	3	N	-0-					-0-
01	4312	X	4312	-0-	-0-	-0-	22	1	4290	3	N	-0-					-0-
*02	3922	X	3922	-0-	-0-	-0-	19	1	3903	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WCCO 4-MILLER, WILLIAM GU B-1 WELL #: 11 RRCID -> 196006 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7133 - 7610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4650	X	4470	-0-	-180	-0-	157	1	4313	3	N	-0-					15
10	4774	X	4521	-0-	-253	-0-	22	1	4499	3	N	-0-					15
11	4590	X	4188	-0-	-402	-0-	20	1	4168	3	N	-0-					15
12	4743	X	4553	-0-	-190	-0-	22	1	4531	3	N	-0-					15
01	4743	X	4592	-0-	-151	-0-	23	1	4568	3	N	1					16
							1	9									
02	4172	X	3782	-0-	-390	-0-	18	1	3763	3	N	1					17
							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
09	11280	X	10198	-0-	-1082	-0-	338	1	9860	3	N	-0-					-0-
10	11408	X	10356	-0-	-1052	-0-	50	1	10306	3	N	-0-					-0-
11	10680	X	9974	-0-	-706	-0-	48	1	9926	3	N	-0-					-0-
12	10819	X	9990	-0-	-829	-0-	49	1	9941	3	N	-0-					-0-
01	10819	X	9786	-0-	-1033	-0-	49	1	9737	3	N	-0-					-0-
02	9520	X	9030	-0-	-490	-0-	44	1	8986	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
09	1440	X	764	-0-	-676	-0-	693	1	71	2	N	-0-					-0-
10	3885	X	3885	-0-	-0-	-0-	797	1	3088	2	N	-0-					-0-
11	3944	X	3944	-0-	-0-	-0-	797	1	3147	2	N	-0-					-0-
12	1984	X	1984	-0-	-0-	-0-	755	1	1229	2	N	-0-					-0-
01	4122	X	4122	-0-	-0-	-0-	765	1	3357	2	N	-0-					-0-
*02	4088	X	4088	-0-	-0-	-0-	757	1	3331	2	N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: C 4 RRCID -> 196225 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 7318 - 7591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	65	1	2008	2	N	-0-					-0-
10	2294	N	2050	-0-	-244	-0-	67	1	1983	2	N	-0-					-0-
11	2280	N	1940	-0-	-340	-0-	63	1	1877	2	N	-0-					-0-
12	2139	N	2092	-0-	-47	-0-	67	1	2025	2	N	-0-					-0-
01	2513	N	2513	-0-	-0-	-0-	93	1	2420	2	N	-0-					-0-
*02	2800	N	2929	-0-	129	129	101	1	2828	2	N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: C 3 RRCID -> 196226 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 7318 - 7591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2520	N	2512	-0-	-8	-0-	94	1	2418	2	N	-0-					-0-
10	2666	N	2480	-0-	-186	-0-	95	1	2385	2	N	-0-					-0-
11	2490	N	2393	-0-	-97	-0-	92	1	2301	2	N	-0-					-0-
12	2604	N	2511	-0-	-93	-0-	94	1	2417	2	N	-0-					-0-
01	2480	N	2421	-0-	-59	-0-	90	1	2331	2	N	-0-					-0-
*02	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	87	1	2200	2	N	-0-					-0-

NICHOLSON WELL #: 8 RRCID -> 196228 COMPL. DATE 07/19/2003 TOTAL DEPTH 8673 PERF. 8150 - 8522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4410	X	4261	-0-	-149	-0-	207	1	4054	2	Y	-0-					-0-
10	4557	X	4290	-0-	-267	-0-	4290	2			Y	-0-					-0-
11	4410	X	3958	-0-	-452	-0-	202	1	3756	2	Y	-0-					-0-
12	4495	X	4242	-0-	-253	-0-	234	1	4008	2	Y	-0-					-0-
01	4402	X	4396	-0-	-6	-0-	246	1	4150	2	Y	-0-					-0-
02	3976	X	3956	-0-	-20	-0-	220	1	3736	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

NICHOLSON WELL #: 2 RRCID -> 196240 COMPL. DATE 06/28/2003 TOTAL DEPTH 8565 PERF. 7716 - 8393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2340	N	2194	-0-	-146	-0-	107	1	2087	2	N	-0-					-0-
10	2387	N	2219	-0-	-168	-0-	2219	2			N	-0-					-0-
11	2280	N	2054	-0-	-226	-0-	105	1	1949	2	N	-0-					-0-
12	2263	N	2116	-0-	-147	-0-	117	1	1999	2	N	-0-					-0-
01	2232	N	2183	-0-	-49	-0-	122	1	2061	2	N	-0-					-0-
*02	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	111	1	1891	2	N	-0-					-0-

NICHOLSON WELL #: 6 RRCID -> 196241 COMPL. DATE 06/17/2003 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7862 - 8551

09	4890	X	4672	-0-	-218	-0-	227	1	4445	2	Y	-0-					-0-
10	4960	X	4706	-0-	-254	-0-	4706	2			Y	-0-					-0-
11	4800	X	4561	-0-	-239	-0-	233	1	4328	2	Y	-0-					-0-
12	4836	X	4636	-0-	-200	-0-	256	1	4380	2	Y	-0-					-0-
01	5221	X	5221	-0-	-0-	-0-	292	1	4929	2	Y	-0-					-0-
02	4368	X	4277	-0-	-91	-0-	238	1	4039	2	Y	-0-					-0-

JARVIS-LAFORGE WELL #: 2 RRCID -> 196250 COMPL. DATE 03/17/2003 TOTAL DEPTH 7429 PERF. 6990 - 7250

09	3915	X	3915	-0-	-0-	-0-	133	1	3782	2	N	-0-					-0-
10	4139	X	4139	-0-	-0-	-0-	144	1	3995	2	N	-0-					-0-
11	3936	X	3936	-0-	-0-	-0-	127	1	3809	2	N	-0-					-0-
12	4041	X	4041	-0-	-0-	-0-	132	1	3909	2	N	-0-					-0-
01	3877	X	3877	-0-	-0-	-0-	133	1	3744	2	N	-0-					-0-
*02	3464	X	3464	-0-	-0-	-0-	116	1	3348	2	N	-0-					-0-

TODD SOUTH WELL #: 1 RRCID -> 196259 COMPL. DATE 07/22/2003 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 6972 - 7172

09	1200	N	1139	-0-	-61	-0-	32	1	1107	2	N	-0-					-0-
10	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	32	1	1153	2	N	-0-					-0-
11	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	31	1	1129	2	N	-0-					-0-
12	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	32	1	1147	2	N	-0-					-0-
01	1178	N	1126	-0-	-52	-0-	41	1	1085	2	N	-0-					-0-
02	1092	N	986	-0-	-106	-0-	29	1	957	2	N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: C 1 RRCID -> 196303 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 7478 PERF. 6986 - 7270

09	2479	N	2479	-0-	-0-	-0-	90	1	2389	2	N	-0-					-0-
10	2578	N	2578	-0-	-0-	-0-	92	1	2486	2	N	-0-					-0-
11	2577	N	2577	-0-	-0-	-0-	88	1	2489	2	N	-0-					-0-
12	2734	N	2734	-0-	-0-	-0-	93	1	2641	2	N	-0-					-0-
01	2792	N	2792	-0-	-0-	-0-	94	1	2698	2	N	-0-					-0-
*02	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	87	1	2364	2	N	-0-					-0-

GARNETT-LAPRELLE WELL #: 5 RRCID -> 196304 COMPL. DATE 07/16/2003 TOTAL DEPTH 7511 PERF. 7044 - 7313

09	3450	X	3331	-0-	-119	-0-	123	1	3208	2	N	-0-					-0-
10	3689	X	3513	-0-	-176	-0-	127	1	3386	2	N	-0-					-0-
11	3570	X	3485	-0-	-85	-0-	125	1	3360	2	N	-0-					-0-
12	3689	X	3319	-0-	-370	-0-	118	1	3201	2	N	-0-					-0-
01	3858	X	3858	-0-	-0-	-0-	141	1	3717	2	N	-0-					-0-
02	3248	X	3096	-0-	-152	-0-	116	1	2980	2	N	-0-					-0-

ELKINS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 196326 COMPL. DATE 06/14/2003 TOTAL DEPTH 7231 PERF. 6756 - 6982

09	2828	N	2828	-0-	-0-	-0-	99	1	2729	2	N	-0-					-0-
10	2931	N	2931	-0-	-0-	-0-	102	1	2829	2	N	-0-					-0-
11	2600	N	2600	-0-	-0-	-0-	90	1	2510	2	N	-0-					-0-
12	2748	N	2748	-0-	-0-	-0-	96	1	2652	2	N	-0-					-0-
01	2832	N	2832	-0-	-0-	-0-	102	1	2730	2	N	-0-					-0-
*02	2800	N	2821	-0-	21	21	97	1	2724	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

LAPRELLE WELL #: 9 RRCID -> 196327 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 7040 - 7303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4410	X	4173	-0-	-237	-0-	146	1	4027	2	N	-0-					-0-
10	4557	X	4469	-0-	-88	-0-	156	1	4313	2	N	-0-					-0-
11	4410	X	4207	-0-	-203	-0-	145	1	4062	2	N	-0-					-0-
12	4309	X	4202	-0-	-107	-0-	146	1	4056	2	N	-0-					-0-
01	4433	X	3710	-0-	-723	-0-	134	1	3576	2	N	-0-					-0-
02	4004	X	3017	-0-	-987	-0-	103	1	2914	2	N	-0-					-0-

AAT-UP-VIC WELL #: 1 RRCID -> 196401 COMPL. DATE 12/06/2002 TOTAL DEPTH 7862 PERF. 7116 - 7448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1530	N	1473	-0-	-57	-0-	50	1	1423	2	N	-0-					-0-
10	1581	N	1481	-0-	-100	-0-	50	1	1431	2	N	-0-					-0-
11	1500	N	1413	-0-	-87	-0-	47	1	1366	2	N	-0-					-0-
12	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	52	1	1501	2	N	-0-					-0-
01	1488	N	1424	-0-	-64	-0-	47	1	1377	2	N	-0-					-0-
*02	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	44	1	1297	2	N	-0-					-0-

BENNETT, WILLIAM WELL #: 7 RRCID -> 196411 COMPL. DATE 02/17/2003 TOTAL DEPTH 7527 PERF. 6999 - 7328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3480	X	2984	-0-	-496	-0-	101	1	2883	2	N	-0-					-0-
10	3596	X	2871	-0-	-725	-0-	97	1	2774	2	N	-0-					-0-
11	3480	X	2740	-0-	-740	-0-	90	1	2650	2	N	-0-					-0-
12	3193	X	2755	-0-	-438	-0-	92	1	2663	2	N	-0-					-0-
01	3193	X	2630	-0-	-563	-0-	87	1	2543	2	N	-0-					-0-
02	2772	X	2473	-0-	-299	-0-	81	1	2392	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
09	5184	X	5184	-0-	-0-	-0-	176	1	5008	2	N	-0-					-0-
10	5257	X	5257	-0-	-0-	-0-	177	1	5080	2	N	-0-					-0-
11	4567	X	4567	-0-	-0-	-0-	150	1	4417	2	N	-0-					-0-
12	5268	X	5268	-0-	-0-	-0-	176	1	5092	2	N	-0-					-0-
01	5253	X	5253	-0-	-0-	-0-	173	1	5080	2	N	-0-					-0-
*02	4277	X	4277	-0-	-0-	-0-	141	1	4136	2	N	-0-					-0-

SPAIN, MAGGIE "C" WELL #: 1 RRCID -> 196414 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 7821 PERF. 7130 - 7530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	842	N	842	-0-	-0-	-0-	29	1	813	2	N	-0-					-0-
10	899	N	840	-0-	-59	-0-	28	1	812	2	N	-0-					-0-
11	870	N	815	-0-	-55	-0-	27	1	788	2	N	-0-					-0-
12	868	N	842	-0-	-26	-0-	28	1	814	2	N	-0-					-0-
01	841	N	841	-0-	-0-	-0-	28	1	813	2	N	-0-					-0-
02	756	N	730	-0-	-26	-0-	24	1	706	2	N	-0-					-0-

HAMILTON, CLARENCE L. WELL #: 1 RRCID -> 196417 COMPL. DATE 04/24/2003 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7202 - 7613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3176	X	3176	-0-	-0-	-0-	108	1	3068	2	N	-0-					-0-
10	3528	X	3528	-0-	-0-	-0-	119	1	3409	2	N	-0-					-0-
11	2790	X	2566	-0-	-224	-0-	85	1	2481	2	N	-0-					-0-
12	3075	X	3075	-0-	-0-	-0-	103	1	2972	2	N	-0-					-0-
01	2883	X	2608	-0-	-275	-0-	86	1	2522	2	N	-0-					-0-
02	2604	X	2405	-0-	-199	-0-	79	1	2326	2	N	-0-					-0-

SANDEFUR, R. V. WELL #: 2 RRCID -> 196422 COMPL. DATE 04/14/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8135 - 9792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3374	X	3374	-0-	-0-	-0-	132	1	3242	2	N	-0-					-0-
10	3315	X	3315	-0-	-0-	-0-	127	1	3188	2	N	-0-					-0-
11	3240	X	3082	-0-	-158	-0-	132	1	2950	2	N	-0-					-0-
12	3317	X	3176	-0-	-141	-0-	122	1	3054	2	N	-0-					-0-
01	3317	X	3134	-0-	-183	-0-	107	1	3027	2	N	-0-					-0-
02	2996	X	2904	-0-	-92	-0-	94	1	2810	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

LOGAN, HARRY H. JR. WELL #: 1 RRCID -> 196423 COMPL. DATE 04/14/2003 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7177 - 7614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6090	X	5520	-0-	-570	-0-	187	1	5333	2	N	-0-					-0-
10	6293	X	5644	-0-	-649	-0-	190	1	5454	2	N	-0-					-0-
11	5820	X	5381	-0-	-439	-0-	177	1	5204	2	N	-0-					-0-
12	5859	X	5635	-0-	-224	-0-	188	1	5447	2	N	-0-					-0-
01	5797	X	5630	-0-	-167	-0-	185	1	5445	2	N	-0-					-0-
02	5152	X	4999	-0-	-153	-0-	164	1	4835	2	N	-0-					-0-

LOGAN, HARRY H. JR. WELL #: 2 RRCID -> 196424 COMPL. DATE 04/14/2003 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7162 - 7599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4391	X	4391	-0-	-0-	-0-	149	1	4242	2	N	-0-					-0-
10	4433	X	4041	-0-	-392	-0-	136	1	3905	2	N	-0-					-0-
11	4385	X	4385	-0-	-0-	-0-	144	1	4241	2	N	-0-					-0-
12	4526	X	4418	-0-	-108	-0-	148	1	4270	2	N	-0-					-0-
01	4526	X	4479	-0-	-47	-0-	148	1	4331	2	N	-0-					-0-
*02	4104	X	4104	-0-	-0-	-0-	135	1	3969	2	N	-0-					-0-

SPAIN, MAGGIE "C" WELL #: 2 RRCID -> 196426 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 7813 PERF. 7096 - 7522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	900	N	875	-0-	-25	-0-	30	1	845	2	N	-0-					-0-
10	931	N	931	-0-	-0-	-0-	31	1	900	2	N	-0-					-0-
11	912	N	912	-0-	-0-	-0-	30	1	882	2	N	-0-					-0-
12	916	N	916	-0-	-0-	-0-	31	1	885	2	N	-0-					-0-
01	930	N	903	-0-	-27	-0-	30	1	873	2	N	-0-					-0-
02	840	N	790	-0-	-50	-0-	26	1	764	2	N	-0-					-0-

GRAHAM, FRED L. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 196427 COMPL. DATE 05/13/2003 TOTAL DEPTH 7303 PERF. 6694 - 7052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6900	X	6152	-0-	-748	-0-	200	1	5952	3	N	-0-					-0-
10	7006	X	6200	-0-	-806	-0-	30	1	6170	3	N	-0-					-0-
11	6690	X	5834	-0-	-856	-0-	28	1	5806	3	N	-0-					-0-
12	6417	X	5808	-0-	-609	-0-	29	1	5779	3	N	-0-					-0-
01	6417	X	5801	-0-	-616	-0-	29	1	5772	3	N	-0-					-0-
02	5740	X	5216	-0-	-524	-0-	25	1	5191	3	N	-0-					-0-

DERTING, B. G. WELL #: 6 RRCID -> 196429 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 7627 PERF. 7007 - 7385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1560	N	1441	-0-	-119	-0-	47	1	1394	3	N	-0-					-0-
10	1674	N	1545	-0-	-129	-0-	8	1	1537	3	N	-0-					-0-
11	1530	N	1504	-0-	-26	-0-	7	1	1497	3	N	-0-					-0-
12	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	8	1	1533	3	N	-0-					-0-
01	1550	N	1514	-0-	-36	-0-	8	1	1506	3	N	-0-					-0-
02	1400	N	1357	-0-	-43	-0-	7	1	1350	3	N	-0-					-0-

NALER, MAE C. WELL #: 7 RRCID -> 196431 COMPL. DATE 05/02/2003 TOTAL DEPTH 8343 PERF. 7543 - 8107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	39	1	1107	2	N	-0-					-0-
10	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	41	1	1163	2	N	-0-					-0-
11	1170	N	1117	-0-	-53	-0-	37	1	1080	2	N	-0-					-0-
12	1178	N	1133	-0-	-45	-0-	38	1	1095	2	N	-0-					-0-
01	1209	N	1117	-0-	-92	-0-	37	1	1080	2	N	-0-					-0-
02	1036	N	1032	-0-	-4	-0-	34	1	998	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
OSBURN, WENDELL GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 196439 COMPL. DATE 06/16/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7365 - 9404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2700	X	2515	-0-	-185	-0-	125	1	2390	3	Y	-0-					-0-
10	2790	X	2659	-0-	-131	-0-	17	1	2629	3	Y	12					12
							13	9									
11	2700	X	2649	-0-	-51	-0-	17	1	2608	3	Y	22					34
							24	9									
12	2770	N	2770	-0-	-0-	-0-	18	1	2732	3	Y	18	52	1			-0-
							20	9									
01	2771	N	2771	-0-	-0-	-0-	18	1	2752	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*02	2494	N	2494	-0-	-0-	-0-	16	1	2471	3	Y	6					6
							7	9									

SPAIN, MAGGIE "C" WELL #: 3 RRCID -> 196445 COMPL. DATE 05/30/2003 TOTAL DEPTH 7798 PERF. 7124 - 7550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4628	X	4628	-0-	-0-	-0-	157	1	4471	2	N	-0-					-0-
10	4791	X	4791	-0-	-0-	-0-	161	1	4630	2	N	-0-					-0-
11	4520	X	4520	-0-	-0-	-0-	149	1	4371	2	N	-0-					-0-
12	4628	X	4628	-0-	-0-	-0-	155	1	4473	2	N	-0-					-0-
01	4420	X	4420	-0-	-0-	-0-	146	1	4274	2	N	-0-					-0-
*02	3909	X	3909	-0-	-0-	-0-	129	1	3780	2	N	-0-					-0-

GRAHAM HEIRS WELL #: 15 RRCID -> 196457 COMPL. DATE 05/19/2003 TOTAL DEPTH 8105 PERF. 7434 - 7904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	36	1	1125	3	N	-0-					-0-
10	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	5	1	1094	3	N	-0-					-0-
11	978	N	978	-0-	-0-	-0-	5	1	973	3	N	-0-					-0-
12	943	N	943	-0-	-0-	-0-	5	1	938	3	N	-0-					-0-
01	912	N	912	-0-	-0-	-0-	5	1	907	3	N	-0-					-0-
*02	768	N	768	-0-	-0-	-0-	4	1	764	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
09	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	36	1	1081	3	N	-0-					-0-
10	1178	N	1115	-0-	-63	-0-	5	1	1110	3	N	-0-					-0-
11	1140	N	1064	-0-	-76	-0-	5	1	1059	3	N	-0-					-0-
12	1147	N	1074	-0-	-73	-0-	5	1	1069	3	N	-0-					-0-
01	1116	N	1065	-0-	-51	-0-	5	1	1060	3	N	-0-					-0-
*02	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	5	1	1032	3	N	-0-					-0-

LOGAN, JACKIE WELL #: 4 RRCID -> 196467 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 7795 PERF. 7130 - 7550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	73	1	2071	2	N	-0-					-0-
10	2232	N	2216	-0-	-16	-0-	75	1	2141	2	N	-0-					-0-
11	2160	N	2039	-0-	-121	-0-	67	1	1972	2	N	-0-					-0-
12	2201	N	2194	-0-	-7	-0-	73	1	2121	2	N	-0-					-0-
01	2201	N	2169	-0-	-32	-0-	71	1	2098	2	N	-0-					-0-
*02	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	65	1	1910	2	N	-0-					-0-

WISE, JAMES E. WELL #: 7 RRCID -> 196505 COMPL. DATE 03/28/2003 TOTAL DEPTH 7324 PERF. 6557 - 6960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1230	N	1214	-0-	-16	-0-	41	1	1173	3	Y	-0-					-0-
10	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	6	1	1204	3	Y	-0-					-0-
11	1200	N	1170	-0-	-30	-0-	6	1	1164	3	Y	-0-					-0-
12	1240	N	1188	-0-	-52	-0-	6	1	1182	3	Y	-0-					-0-
01	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	6	1	1215	3	Y	-0-					-0-
02	1092	N	1062	-0-	-30	-0-	5	1	1057	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HAM, J. A. WELL #: 4 RRCID -> 196506 COMPL. DATE 06/09/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8200 - 10052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	570	N	569	-0-	-1	-0-	18	1	551	3	Y	-0-					-0-
10	635	N	635	-0-	-0-	-0-	3	1	632	3	Y	-0-					-0-
11	544	N	544	-0-	-0-	-0-	3	1	541	3	Y	-0-					-0-
12	609	N	609	-0-	-0-	-0-	3	1	606	3	Y	-0-					-0-
01	594	N	594	-0-	-0-	-0-	3	1	591	3	Y	-0-					-0-
02	420	N	324	-0-	-96	-0-	2	1	322	3	Y	-0-					-0-

THORELL, DOLLIE "A" WELL #: 5 RRCID -> 196508 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7029 - 7450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4050	X	3877	-0-	-173	-0-	132	1	3745	2	N	-0-					-0-
10	4154	X	3795	-0-	-359	-0-	128	1	3667	2	N	-0-					-0-
11	3780	X	3205	-0-	-575	-0-	106	1	3099	2	N	-0-					-0-
12	3844	X	3391	-0-	-453	-0-	113	1	3278	2	N	-0-					-0-
01	3844	X	3367	-0-	-477	-0-	111	1	3256	2	N	-0-					-0-
02	3472	X	2807	-0-	-665	-0-	92	1	2715	2	N	-0-					-0-

BUCKSHOT WELL #: 3 RRCID -> 196511 COMPL. DATE 05/19/2003 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7420 - 7828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4350	X	4199	-0-	-151	-0-	143	1	4056	2	Y	-0-					-0-
10	4495	X	4385	-0-	-110	-0-	148	1	4237	2	Y	-0-					-0-
11	4350	X	3985	-0-	-365	-0-	131	1	3854	2	Y	-0-					-0-
12	5425	X	4105	-0-	-1320	-0-	137	1	3968	2	Y	-0-					-0-
01	4991	X	4090	-0-	-901	-0-	135	1	3955	2	Y	-0-					-0-
02	3948	X	3865	-0-	-83	-0-	127	1	3738	2	Y	-0-					-0-

JOHNSON, L. B. ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 196512 COMPL. DATE 05/16/2003 TOTAL DEPTH 7740 PERF. 7084 - 7485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3501	X	3501	-0-	-0-	-0-	119	1	3382	2	N	-0-					-0-
10	3439	X	3439	-0-	-0-	-0-	116	1	3323	2	N	-0-					-0-
11	3154	X	3154	-0-	-0-	-0-	104	1	3050	2	N	-0-					-0-
12	3306	X	3306	-0-	-0-	-0-	111	1	3195	2	N	-0-					-0-
01	3303	X	3303	-0-	-0-	-0-	109	1	3194	2	N	-0-					-0-
*02	3008	X	3008	-0-	-0-	-0-	99	1	2909	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
09	510	N	435	-0-	-75	-0-	12	1	423	3	N	-0-					-0-
10	555	N	555	-0-	-0-	-0-	3	1	552	3	N	-0-					-0-
11	628	N	628	-0-	-0-	-0-	3	1	625	3	N	-0-					-0-
12	605	N	605	-0-	-0-	-0-	3	1	602	3	N	-0-					-0-
01	757	N	757	-0-	-0-	-0-	4	1	753	3	N	-0-					-0-
02	588	N	500	-0-	-88	-0-	2	1	498	3	N	-0-					-0-

PENNINGTON GU "A" WELL #: 5 RRCID -> 196527 COMPL. DATE 03/12/2003 TOTAL DEPTH 8355 PERF. 7575 - 8148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	42	1	1245	3	N	-0-					-0-
10	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	7	1	1326	3	N	-0-					-0-
11	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	6	1	1268	3	N	-0-					-0-
12	1333	N	1326	-0-	-7	-0-	7	1	1319	3	N	-0-					-0-
01	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	7	1	1355	3	N	-0-					-0-
*02	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	6	1	1264	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
09	2706	N	2706	-0-	-0-	-0-	92	1	2614	2	N	-0-					-0-
10	2653	N	2653	-0-	-0-	-0-	89	1	2564	2	N	-0-					-0-
11	2512	N	2512	-0-	-0-	-0-	83	1	2429	2	N	-0-					-0-
12	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	77	1	2225	2	N	-0-					-0-
01	2452	N	2452	-0-	-0-	-0-	81	1	2371	2	N	-0-					-0-
*02	2333	N	2333	-0-	-0-	-0-	77	1	2256	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LOGAN, JACKIE WELL #: 3 RRCID -> 196534 COMPL. DATE 05/09/2003 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7151 - 7562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	1950	N	652	-0-	-1298	-0-	22	1	630	2	N	-0-			-0-
10	1736	N	1201	-0-	-535	-0-	40	1	1161	2	N	-0-			-0-
11	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	43	1	1254	2	N	-0-			-0-
12	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	44	1	1260	2	N	-0-			-0-
01	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	51	1	1495	2	N	-0-			-0-
*02	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	48	1	1423	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
09	1080	N	1033	-0-	-47	-0-	35	1	998	3	N	-0-			-0-
10	1209	N	1185	-0-	-24	-0-	6	1	1179	3	N	-0-			-0-
11	1170	N	1166	-0-	-4	-0-	6	1	1160	3	N	-0-			-0-
12	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	6	1	1199	3	N	-0-			-0-
01	1178	N	1137	-0-	-41	-0-	6	1	1131	3	N	-0-			-0-
02	1092	N	1064	-0-	-28	-0-	5	1	1059	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
09	5149	X	5149	-0-	-0-	-0-	161	1	4988	3	N	-0-			-0-
10	5305	X	5305	-0-	-0-	-0-	26	1	5279	3	N	-0-			-0-
11	4966	X	4966	-0-	-0-	-0-	24	1	4942	3	N	-0-			-0-
12	5247	X	5247	-0-	-0-	-0-	26	1	5221	3	N	-0-			-0-
01	5256	X	5256	-0-	-0-	-0-	26	1	5230	3	N	-0-			-0-
*02	4680	X	4680	-0-	-0-	-0-	23	1	4657	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
09	3594	X	3594	-0-	-0-	-0-	122	1	3472	3	Y	-0-			-0-
10	3809	X	3809	-0-	-0-	-0-	19	1	3790	3	Y	-0-			-0-
11	3813	X	3813	-0-	-0-	-0-	18	1	3795	3	Y	-0-			-0-
12	3947	X	3947	-0-	-0-	-0-	19	1	3928	3	Y	-0-			-0-
01	3912	X	3912	-0-	-0-	-0-	20	1	3892	3	Y	-0-			-0-
02	3556	X	3523	-0-	-33	-0-	17	1	3506	3	Y	-0-			-0-

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 13 RRCID -> 196547 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7497 - 8070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	1440	N	1376	-0-	-64	-0-	30	1	1346	3	Y	-0-			-0-
10	1488	N	1445	-0-	-43	-0-	5	1	1440	3	Y	-0-			-0-
11	1440	N	1380	-0-	-60	-0-	4	1	1376	3	Y	-0-			-0-
12	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	8	1	1529	3	Y	-0-			-0-
01	1457	N	1435	-0-	-22	-0-	7	1	1428	3	Y	-0-			-0-
*02	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	7	1	1330	3	Y	-0-			-0-

DCCO 2-JONES, LEWIS WELL #: 11 RRCID -> 196548 COMPL. DATE 05/08/2003 TOTAL DEPTH 8036 PERF. 7379 - 7918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	4080	X	3960	-0-	-120	-0-	129	1	3831	3	Y	-0-			-0-
10	4185	X	4129	-0-	-56	-0-	20	1	4109	3	Y	-0-			-0-
11	4110	X	3996	-0-	-114	-0-	19	1	3977	3	Y	-0-			-0-
12	4247	X	4064	-0-	-183	-0-	20	1	4044	3	Y	-0-			-0-
01	4247	X	3924	-0-	-323	-0-	20	1	3904	3	Y	-0-			-0-
02	3724	X	3707	-0-	-17	-0-	18	1	3689	3	Y	-0-			-0-

DCCO 2-HARDEMAN, C. J. WELL #: 13 RRCID -> 196549 COMPL. DATE 12/18/2002 TOTAL DEPTH 8156 PERF. 7441 - 7961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SPAIN, MAGGIE GAS UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 196575 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 7338 - 7782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3150	X	3021	-0-	-129	-0-	94	1	2927	3	N	-0-					-0-
10	3255	X	3111	-0-	-144	-0-	15	1	3096	3	N	-0-					-0-
11	3090	X	2935	-0-	-155	-0-	14	1	2921	3	N	-0-					-0-
12	3193	X	2943	-0-	-250	-0-	14	1	2929	3	N	-0-					-0-
01	3193	X	2760	-0-	-433	-0-	14	1	2746	3	N	-0-					-0-
02	2828	X	2588	-0-	-240	-0-	13	1	2575	3	N	-0-					-0-

CURRIE, FLORENCE WELL #: 7 RRCID -> 196581 COMPL. DATE 05/09/2003 TOTAL DEPTH 7658 PERF. 7030 - 7436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11910	X	10277	-0-	-1633	-0-	339	1	9938	3	Y	-0-					-0-
10	11904	X	10701	-0-	-1203	-0-	52	1	10649	3	Y	-0-					-0-
11	11190	X	10405	-0-	-785	-0-	50	1	10355	3	Y	-0-					-0-
12	11067	X	10377	-0-	-690	-0-	51	1	10326	3	Y	-0-					-0-
01	10974	X	10158	-0-	-816	-0-	51	1	10107	3	Y	-0-					-0-
02	9716	X	8920	-0-	-796	-0-	43	1	8877	3	Y	-0-					-0-

SANDERS, FRED GU WELL #: 5 RRCID -> 196593 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7590 - 8142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6090	X	5857	-0-	-233	-0-	199	1	5658	2	N	-0-					-0-
10	6231	X	5705	-0-	-526	-0-	192	1	5513	2	N	-0-					-0-
11	6090	X	5827	-0-	-263	-0-	192	1	5635	2	N	-0-					-0-
12	6293	X	5919	-0-	-374	-0-	198	1	5721	2	N	-0-					-0-
01	6293	X	5846	-0-	-447	-0-	193	1	5653	2	N	-0-					-0-
02	5460	X	4499	-0-	-961	-0-	148	1	4351	2	N	-0-					-0-

SANDERS, FRED GU WELL #: 7 RRCID -> 196594 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 8295 PERF. 7593 - 8117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4740	X	4467	-0-	-273	-0-	152	1	4315	2	N	-0-					-0-
10	4712	X	4523	-0-	-189	-0-	152	1	4371	2	N	-0-					-0-
11	4560	X	4256	-0-	-304	-0-	140	1	4116	2	N	-0-					-0-
12	4712	X	4449	-0-	-263	-0-	149	1	4300	2	N	-0-					-0-
01	4712	X	4243	-0-	-469	-0-	140	1	4103	2	N	-0-					-0-
02	4172	X	3961	-0-	-211	-0-	130	1	3831	2	N	-0-					-0-

SANDERS, FRED GU WELL #: 8 RRCID -> 196595 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7498 - 8053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3030	X	2866	-0-	-164	-0-	97	1	2769	2	N	-0-					-0-
10	3100	X	2858	-0-	-242	-0-	96	1	2762	2	N	-0-					-0-
11	2910	X	2678	-0-	-232	-0-	88	1	2590	2	N	-0-					-0-
12	2976	X	2838	-0-	-138	-0-	95	1	2743	2	N	-0-					-0-
01	2852	N	2812	-0-	-40	-0-	93	1	2719	2	N	-0-					-0-
02	2492	N	2415	-0-	-77	-0-	79	1	2336	2	N	-0-					-0-

GRIFFETH, JUNE L. GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 196602 COMPL. DATE 02/14/2003 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 7002 - 7390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4254	X	4254	-0-	-0-	-0-	144	1	4110	2	N	-0-					-0-
10	4217	X	4217	-0-	-0-	-0-	142	1	4075	2	N	-0-					-0-
11	3912	X	3912	-0-	-0-	-0-	129	1	3783	2	N	-0-					-0-
12	3950	X	3950	-0-	-0-	-0-	132	1	3818	2	N	-0-					-0-
01	3914	X	3914	-0-	-0-	-0-	129	1	3785	2	N	-0-					-0-
*02	3455	X	3455	-0-	-0-	-0-	114	1	3341	2	N	-0-					-0-

GRIFFETH, JUNE L. GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 196603 COMPL. DATE 04/15/2003 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 7060 - 7480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3348	X	3348	-0-	-0-	-0-	114	1	3234	2	N	-0-					-0-
10	3262	X	3262	-0-	-0-	-0-	110	1	3152	2	N	-0-					-0-
11	3067	X	3067	-0-	-0-	-0-	101	1	2966	2	N	-0-					-0-
12	3179	X	3179	-0-	-0-	-0-	106	1	3073	2	N	-0-					-0-
01	3190	X	3190	-0-	-0-	-0-	105	1	3085	2	N	-0-					-0-
*02	2921	X	2921	-0-	-0-	-0-	96	1	2825	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GRIFFETH, JUNE L. GAS UNIT "A" WELL #: 8 RRCID -> 196607 COMPL. DATE 04/16/2003 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 7070 - 7482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2670	N	2600	-0-	-70	-0-	88	1	2512	2	N	-0-					-0-
10	2697	N	2653	-0-	-44	-0-	89	1	2564	2	N	-0-					-0-
11	2490	N	2454	-0-	-36	-0-	81	1	2373	2	N	-0-					-0-
12	2697	N	2443	-0-	-254	-0-	82	1	2361	2	N	-0-					-0-
01	2666	N	2346	-0-	-320	-0-	77	1	2269	2	N	-0-					-0-
02	2296	N	1822	-0-	-474	-0-	60	1	1762	2	N	-0-					-0-

GRIFFETH, JUNE L. GAS UNIT "A" WELL #: 10 RRCID -> 196608 COMPL. DATE 06/17/2014 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 7067 - 7484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7500	X	7120	-0-	-380	-0-	242	1	6878	2	N	-0-					-0-
10	7595	X	6845	-0-	-750	-0-	231	1	6614	2	N	-0-					-0-
11	7140	X	6489	-0-	-651	-0-	214	1	6275	2	N	-0-					-0-
12	6765	X	6765	-0-	-0-	-0-	226	1	6539	2	N	-0-					-0-
01	6727	X	6727	-0-	-0-	-0-	222	1	6505	2	N	-0-					-0-
*02	6030	X	6030	-0-	-0-	-0-	198	1	5832	2	N	-0-					-0-

DCCO 1-HOSEK, SHIRLEY M. WELL #: 10 RRCID -> 196614 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 8327 PERF. 7536 - 8120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	35	1	989	3	N	-0-					-0-
10	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	5	1	1068	3	N	-0-					-0-
11	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	5	1	1028	3	N	-0-					-0-
12	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	6	1	1120	3	N	-0-					-0-
01	1085	N	1058	-0-	-27	-0-	5	1	1053	3	N	-0-					-0-
*02	962	N	962	-0-	-0-	-0-	5	1	957	3	N	-0-					-0-

ASKEY "A" WELL #: 5 RRCID -> 196618 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 8058 PERF. 7304 - 7850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1890	N	1873	-0-	-17	-0-	59	1	1814	3	Y	-0-					-0-
10	1953	N	1898	-0-	-55	-0-	9	1	1889	3	Y	-0-					-0-
11	1890	N	1557	-0-	-333	-0-	8	1	1549	3	Y	-0-					-0-
12	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	10	1	1929	3	Y	-0-					-0-
01	1891	N	1872	-0-	-19	-0-	9	1	1863	3	Y	-0-					-0-
*02	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	8	1	1694	3	Y	-0-					-0-

ASKEY "A" WELL #: 6 RRCID -> 196619 COMPL. DATE 05/05/2003 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7349 - 7894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1740	N	1682	-0-	-58	-0-	54	1	1628	3	Y	-0-					-0-
10	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	8	1	1730	3	Y	-0-					-0-
11	1680	N	1672	-0-	-8	-0-	8	1	1664	3	Y	-0-					-0-
12	1736	N	1695	-0-	-41	-0-	8	1	1687	3	Y	-0-					-0-
01	1736	N	1673	-0-	-63	-0-	8	1	1665	3	Y	-0-					-0-
02	1568	N	1543	-0-	-25	-0-	8	1	1535	3	Y	-0-					-0-

GRAHAM HEIRS WELL #: 14 RRCID -> 196620 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7464 - 7956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4020	X	3449	-0-	-571	-0-	106	1	3343	3	N	-0-					-0-
10	4154	X	3624	-0-	-530	-0-	18	1	3606	3	N	-0-					-0-
11	3785	X	3785	-0-	-0-	-0-	18	1	3767	3	N	-0-					-0-
12	3689	X	3653	-0-	-36	-0-	18	1	3635	3	N	-0-					-0-
01	3859	X	3859	-0-	-0-	-0-	19	1	3840	3	N	-0-					-0-
02	3332	X	3135	-0-	-197	-0-	15	1	3120	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WISE, JAMES E. WELL #: 6 RRCID -> 196622 COMPL. DATE 05/16/2003 TOTAL DEPTH 7486 PERF. 6790 - 7208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1680	N	1595	-0-	-85	-0-	58	1	1537	3	Y	-0-					-0-
10	1705	N	1617	-0-	-88	-0-	8	1	1609	3	Y	-0-					-0-
11	1620	N	1569	-0-	-51	-0-	8	1	1561	3	Y	-0-					-0-
12	1643	N	1542	-0-	-101	-0-	8	1	1532	3	Y	2					2
							2	9									
01	1612	N	1566	-0-	-46	-0-	8	1	1555	3	Y	3					5
							3	9									
02	1456	N	1436	-0-	-20	-0-	7	1	1427	3	Y	2					7
							2	9									

DERTING, B. G. WELL #: 7 RRCID -> 196626 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 6932 - 7312

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

T C U WELL #: 17 RRCID -> 196678 COMPL. DATE 04/22/2015 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7205 - 7953

09	12030	X	11452	-0-	-578	-0-	389	1	11063	2	N	-0-					-0-
10	12245	X	11781	-0-	-464	-0-	397	1	11384	2	N	-0-					-0-
11	11790	X	11297	-0-	-493	-0-	372	1	10925	2	N	-0-					-0-
12	12183	X	11408	-0-	-775	-0-	381	1	11027	2	N	-0-					-0-
01	12059	X	11532	-0-	-527	-0-	380	1	11152	2	N	-0-					-0-
02	10696	X	10508	-0-	-188	-0-	345	1	10163	2	N	-0-					-0-

TALLY, E. C. WELL #: 7 RRCID -> 196681 COMPL. DATE 03/25/2003 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7183 - 7622

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 196691 COMPL. DATE 06/06/2003 TOTAL DEPTH 7852 PERF. 7232 - 7682

09	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	79	1	2242	2	N	-0-					-0-
10	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	72	1	2064	2	N	-0-					-0-
11	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	66	1	1947	2	N	-0-					-0-
12	2387	N	2040	-0-	-347	-0-	68	1	1972	2	N	-0-					-0-
01	2139	N	2016	-0-	-123	-0-	66	1	1950	2	N	-0-					-0-
02	1876	N	1794	-0-	-82	-0-	59	1	1735	2	N	-0-					-0-

DCCO 2-HARDEMAN, C. J. WELL #: 14 RRCID -> 196700 COMPL. DATE 02/06/2003 TOTAL DEPTH 8159 PERF. 7438 - 7946

09	3555	X	3555	-0-	-0-	-0-	77	1	3478	3	N	-0-					-0-
10	3406	X	3406	-0-	-0-	-0-	11	1	3395	3	N	-0-					-0-
11	3300	X	3300	-0-	-0-	-0-	16	1	3284	3	N	-0-					-0-
12	3281	X	3281	-0-	-0-	-0-	16	1	3265	3	N	-0-					-0-
01	3189	X	3189	-0-	-0-	-0-	11	1	3178	3	N	-0-					-0-
*02	2908	X	2908	-0-	-0-	-0-	14	1	2894	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 1-HOSEK, SHIRLEY M. WELL #: 9 RRCID -> 196704 COMPL. DATE 06/03/2003 TOTAL DEPTH 8272 PERF. 7497 - 8070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3554	X	3554	-0-	-0-	-0-	117	1	3437	3	N	-0-					-0-
10	3647	X	3647	-0-	-0-	-0-	18	1	3629	3	N	-0-					-0-
11	3510	X	3471	-0-	-39	-0-	17	1	3454	3	N	-0-					-0-
12	3689	X	3511	-0-	-178	-0-	17	1	3494	3	N	-0-					-0-
01	3689	X	3451	-0-	-238	-0-	17	1	3434	3	N	-0-					-0-
02	3304	X	3285	-0-	-19	-0-	16	1	3269	3	N	-0-					-0-

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 14 RRCID -> 196705 COMPL. DATE 03/25/2003 TOTAL DEPTH 8213 PERF. 7458 - 8046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3958	X	3958	-0-	-0-	-0-	129	1	3829	3	Y	-0-					-0-
10	4105	X	4105	-0-	-0-	-0-	20	1	4085	3	Y	-0-					-0-
11	4020	X	3988	-0-	-32	-0-	19	1	3969	3	Y	-0-					-0-
12	4154	X	4003	-0-	-151	-0-	20	1	3983	3	Y	-0-					-0-
01	4154	X	3938	-0-	-216	-0-	20	1	3918	3	Y	-0-					-0-
02	3724	X	3508	-0-	-216	-0-	17	1	3491	3	Y	-0-					-0-

GRIFFETH, JUNE, L. UNIT "A" WELL #: 9 RRCID -> 196710 COMPL. DATE 06/04/2003 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7044 - 7462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7080	X	7080	-0-	-0-	-0-	240	1	6840	2	N	-0-					-0-
10	7750	X	7195	-0-	-555	-0-	242	1	6953	2	N	-0-					-0-
11	7500	X	6716	-0-	-784	-0-	221	1	6495	2	N	-0-					-0-
12	7750	X	7190	-0-	-560	-0-	240	1	6950	2	N	-0-					-0-
01	7316	X	7239	-0-	-77	-0-	238	1	7001	2	N	-0-					-0-
02	6608	X	6455	-0-	-153	-0-	212	1	6243	2	N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: B 2 RRCID -> 196741 COMPL. DATE 08/22/2003 TOTAL DEPTH 7599 PERF. 7132 - 7400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4950	X	4632	-0-	-318	-0-	163	1	4469	2	N	-0-					-0-
10	5115	X	4819	-0-	-296	-0-	168	1	4651	2	N	-0-					-0-
11	4950	X	4735	-0-	-215	-0-	163	1	4572	2	N	-0-					-0-
12	4712	X	4569	-0-	-143	-0-	160	1	4409	2	N	-0-					-0-
01	4712	X	4657	-0-	-55	-0-	167	1	4490	2	N	-0-					-0-
02	4256	X	4185	-0-	-71	-0-	144	1	4041	2	N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: B 3 RRCID -> 196742 COMPL. DATE 09/04/2003 TOTAL DEPTH 7767 PERF. 7374 - 7626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2550	N	2495	-0-	-55	-0-	88	1	2407	2	N	-0-					-0-
10	2621	N	2621	-0-	-0-	-0-	91	1	2530	2	N	-0-					-0-
11	2507	N	2507	-0-	-0-	-0-	86	1	2421	2	N	-0-					-0-
12	2573	N	2486	-0-	-87	-0-	87	1	2399	2	N	-0-					-0-
01	2657	N	2657	-0-	-0-	-0-	95	1	2562	2	N	-0-					-0-
*02	2572	N	2572	-0-	-0-	-0-	88	1	2484	2	N	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 2 RRCID -> 196781 COMPL. DATE 06/11/2003 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6980 - 9380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4131	X	4131	-0-	-0-	-0-	1694	1	2437	3	N	-0-					25
10	4270	X	4270	-0-	-0-	-0-	1770	1	2500	3	N	-0-					25
11	3990	X	3990	-0-	-0-	-0-	1616	1	2374	3	N	-0-					25
12	4331	X	4331	-0-	-0-	-0-	1753	1	2578	3	N	-0-					25
01	4868	X	4868	-0-	-0-	-0-	1800	1	3002	3	N	60	70	1			15
							66	9									
*02	4005	X	4005	-0-	-0-	-0-	1718	1	2287	3	N	-0-					15

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BONDS RANCH WELL #: B 1 RRCID -> 196846 COMPL. DATE 09/21/2003 TOTAL DEPTH 7442 PERF. 6940 - 7187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	69	1	1904	2	N	-0-					-0-
10	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	72	1	2004	2	N	-0-					-0-
11	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	70	1	1961	2	N	-0-					-0-
12	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	78	1	2160	2	N	-0-					-0-
01	2077	N	1865	-0-	-212	-0-	67	1	1798	2	N	-0-					-0-
02	1904	N	1680	-0-	-224	-0-	58	1	1622	2	N	-0-					-0-

MOSS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 196850 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 7518 PERF. 7036 - 7350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3060	X	2981	-0-	-79	-0-	97	1	2884	2	N	-0-					-0-
10	3162	X	3123	-0-	-39	-0-	109	1	3014	2	N	-0-					-0-
11	3060	X	2970	-0-	-90	-0-	92	1	2878	2	N	-0-					-0-
12	3069	X	3023	-0-	-46	-0-	105	1	2918	2	N	-0-					-0-
01	3131	X	2687	-0-	-444	-0-	96	1	2591	2	N	-0-					-0-
02	2828	X	2224	-0-	-604	-0-	77	1	2147	2	N	-0-					-0-

MOSS, D. R. WELL #: 3 RRCID -> 196851 COMPL. DATE 03/27/2003 TOTAL DEPTH 7493 PERF. 7038 - 7330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4380	X	4214	-0-	-166	-0-	152	1	4062	2	N	-0-					-0-
10	4526	X	4372	-0-	-154	-0-	157	1	4215	2	N	-0-					-0-
11	4290	X	4173	-0-	-117	-0-	150	1	4023	2	N	-0-					-0-
12	4433	X	4323	-0-	-110	-0-	156	1	4167	2	N	-0-					-0-
01	5060	X	5060	-0-	-0-	-0-	184	1	4876	2	N	-0-					-0-
02	3948	X	3838	-0-	-110	-0-	132	1	3706	2	N	-0-					-0-

PETERSON, A. L. WELL #: 12 RRCID -> 196867 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH 7953 PERF. 7330 - 7746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8520	X	7879	-0-	-641	-0-	244	1	7635	3	N	-0-					-0-
10	8897	X	8125	-0-	-772	-0-	40	1	8085	3	N	-0-					-0-
11	8610	X	7718	-0-	-892	-0-	37	1	7681	3	N	-0-					-0-
12	8556	X	7864	-0-	-692	-0-	39	1	7825	3	N	-0-					-0-
01	8308	X	7647	-0-	-661	-0-	38	1	7609	3	N	-0-					-0-
02	7364	X	6574	-0-	-790	-0-	32	1	6542	3	N	-0-					-0-

G.A.D. PARTNERS WELL #: 2 RRCID -> 196936 COMPL. DATE 05/08/2003 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 7220 - 7456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

G.A.D. PARTNERS WELL #: 4 RRCID -> 196937 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 7562 PERF. 7116 - 7357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1620	N	-0-	-0-	-1620	-0-					N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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 #: 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
09	9960	X	6267	-0-	-3693	-0-	215	1	6052	3	Y	-0-					-0-
10	10292	X	6663	-0-	-3629	-0-	32	1	6631	3	Y	-0-					-0-
11	9090	X	6494	-0-	-2596	-0-	31	1	6463	3	Y	-0-					-0-
12	6820	X	6608	-0-	-212	-0-	32	1	6576	3	Y	-0-					-0-
01	6820	X	6477	-0-	-343	-0-	32	1	6445	3	Y	-0-					-0-
02	6048	X	3894	-0-	-2154	-0-	19	1	3875	3	Y	-0-					-0-

SANDEFUR, R. V. WELL #: 1 RRCID -> 197127 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 8187 PERF. 7620 - 7880

09	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	74	1	1822	2	N	-0-					-0-
10	1953	N	1942	-0-	-11	-0-	75	1	1867	2	N	-0-					-0-
11	1890	N	1863	-0-	-27	-0-	80	1	1783	2	N	-0-					-0-
12	1953	N	1898	-0-	-55	-0-	73	1	1825	2	N	-0-					-0-
01	1953	N	1884	-0-	-69	-0-	64	1	1820	2	N	-0-					-0-
02	1736	N	1698	-0-	-38	-0-	55	1	1643	2	N	-0-					-0-

PATTERSON-PEPPER WELL #: 1 RRCID -> 197133 COMPL. DATE 06/12/2014 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 6985 - 7346

09	7860	X	6891	-0-	-969	-0-	234	1	6657	2	N	-0-					-0-
10	8060	X	6974	-0-	-1086	-0-	235	1	6739	2	N	-0-					-0-
11	7410	X	6288	-0-	-1122	-0-	207	1	6081	2	N	-0-					-0-
12	7595	X	6053	-0-	-1542	-0-	202	1	5851	2	N	-0-					-0-
01	7564	X	6518	-0-	-1046	-0-	215	1	6303	2	N	-0-					-0-
02	6440	X	5783	-0-	-657	-0-	190	1	5593	2	N	-0-					-0-

CARPENTER, J. H. GU WELL #: 8 RRCID -> 197134 COMPL. DATE 06/30/2003 TOTAL DEPTH 8027 PERF. 7302 - 7710

09	834	N	834	-0-	-0-	-0-	24	1	810	3	N	-0-					-0-
10	941	N	941	-0-	-0-	-0-	5	1	936	3	N	-0-					-0-
11	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	6	1	1198	3	N	-0-					-0-
12	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	7	1	1311	3	N	-0-					-0-
01	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	6	1	1155	3	N	-0-					-0-
02	1120	N	864	-0-	-256	-0-	4	1	860	3	N	-0-					-0-

PITTARD, C. D. WELL #: 7 RRCID -> 197136 COMPL. DATE 06/26/2003 TOTAL DEPTH 8045 PERF. 7362 - 7802

09	5670	X	4903	-0-	-767	-0-	150	1	4753	3	N	-0-					-0-
10	5859	X	5021	-0-	-838	-0-	24	1	4997	3	N	-0-					-0-
11	5670	X	5422	-0-	-248	-0-	26	1	5396	3	N	-0-					-0-
12	5326	X	5326	-0-	-0-	-0-	26	1	5300	3	N	-0-					-0-
01	4886	X	4886	-0-	-0-	-0-	24	1	4862	3	N	-0-					-0-
*02	4702	X	4702	-0-	-0-	-0-	23	1	4679	3	N	-0-					-0-

KHRAISH, HANNA WELL #: 2 RRCID -> 197280 COMPL. DATE 08/18/2014 TOTAL DEPTH 8714 PERF. 8957 - 11103

09	5796	X	5796	-0-	-0-	-0-	202	1	5530	3	N	58	170	1			68
							64	9									
10	5995	X	5995	-0-	-0-	-0-	29	1	5897	3	N	63					131
							69	9									
11	5780	X	5780	-0-	-0-	-0-	28	1	5686	3	N	60					191
							66	9									
12	5848	X	5848	-0-	-0-	-0-	28	1	5748	3	N	65	181	1			75
							72	9									
*01	6454	X	6454	-0-	-0-	-0-	32	1	6380	3	Y	38	71	1			42
							42	9									
*02	6209	X	6209	-0-	-0-	-0-	30	1	6115	3	Y	58	49	1			51
							64	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

GLENN, MARY WELL #: 1 RRCID -> 197286 COMPL. DATE 03/08/2003 TOTAL DEPTH 8515 PERF. 7925 - 8071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	150	N	69	-0-	-81	-0-	3	1	66	2	N	-0-			-0-
10	182	N	182	-0-	-0-	-0-	7	1	175	2	N	-0-			-0-
11	91	N	91	-0-	-0-	-0-	4	1	87	2	N	-0-			-0-
12	62	N	26	-0-	-36	-0-	1	1	25	2	N	-0-			-0-
01	186	N	29	-0-	-157	-0-	1	1	28	2	N	-0-			-0-
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-			-0-

GARRETT, RUFUS WELL #: 16 RRCID -> 197291 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 7687 PERF. 7061 - 7472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	4859	X	4859	-0-	-0-	-0-	165	1	4694	2	N	-0-			-0-
10	5105	X	5105	-0-	-0-	-0-	172	1	4933	2	N	-0-			-0-
11	4792	X	4792	-0-	-0-	-0-	158	1	4634	2	N	-0-			-0-
12	4867	X	4729	-0-	-138	-0-	158	1	4571	2	N	-0-			-0-
01	4867	X	4837	-0-	-30	-0-	159	1	4678	2	N	-0-			-0-
02	4396	X	4136	-0-	-260	-0-	136	1	4000	2	N	-0-			-0-

GARRETT, RUFUS WELL #: 17 RRCID -> 197292 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH 7646 PERF. 7041 - 7432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	390	N	361	-0-	-29	-0-	12	1	349	2	N	-0-			-0-
10	465	N	313	-0-	-152	-0-	11	1	302	2	N	-0-			-0-
11	420	N	253	-0-	-167	-0-	8	1	245	2	N	-0-			-0-
12	372	N	276	-0-	-96	-0-	9	1	267	2	N	-0-			-0-
01	310	N	290	-0-	-20	-0-	10	1	280	2	N	-0-			-0-
02	224	N	211	-0-	-13	-0-	7	1	204	2	N	-0-			-0-

STAGLIANO, VINCENT J. WELL #: 7 RRCID -> 197295 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 8755 PERF. 7858 - 8550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	855	N	855	-0-	-0-	-0-	29	1	826	3	Y	-0-			-0-
10	874	N	874	-0-	-0-	-0-	4	1	870	3	Y	-0-			-0-
11	902	N	902	-0-	-0-	-0-	4	1	898	3	Y	-0-			-0-
12	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	5	1	997	3	Y	-0-			-0-
01	951	N	951	-0-	-0-	-0-	5	1	946	3	Y	-0-			-0-
*02	893	N	893	-0-	-0-	-0-	4	1	889	3	Y	-0-			-0-

NANCE WELL #: A 1 RRCID -> 197296 COMPL. DATE 07/23/2003 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6988 - 7234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	5280	X	4753	-0-	-527	-0-	167	1	4586	2	N	-0-			-0-
10	5332	X	4836	-0-	-496	-0-	169	1	4667	2	N	-0-			-0-
11	5160	X	4571	-0-	-589	-0-	158	1	4413	2	N	-0-			-0-
12	4774	X	4683	-0-	-91	-0-	163	1	4520	2	N	-0-			-0-
01	4774	X	4662	-0-	-112	-0-	167	1	4495	2	N	-0-			-0-
*02	4358	X	4358	-0-	-0-	-0-	150	1	4208	2	N	-0-			-0-

NANCE WELL #: A 2 RRCID -> 197298 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 7469 - 7700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	7290	X	5977	-0-	-1313	-0-	209	1	5768	2	N	-0-			-0-
10	7533	X	6216	-0-	-1317	-0-	217	1	5999	2	N	-0-			-0-
11	6750	X	6043	-0-	-707	-0-	209	1	5834	2	N	-0-			-0-
12	6386	X	5968	-0-	-418	-0-	208	1	5760	2	N	-0-			-0-
01	6355	X	5788	-0-	-567	-0-	208	1	5580	2	N	-0-			-0-
02	5628	X	5414	-0-	-214	-0-	186	1	5228	2	N	-0-			-0-

BONDS RANCH WELL #: B 4 RRCID -> 197299 COMPL. DATE 10/02/2003 TOTAL DEPTH 7609 PERF. 7144 - 7394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	3764	X	3764	-0-	-0-	-0-	133	1	3631	2	N	-0-			-0-
10	3810	X	3810	-0-	-0-	-0-	133	1	3677	2	N	-0-			-0-
11	3389	X	3389	-0-	-0-	-0-	117	1	3272	2	N	-0-			-0-
12	3476	X	3476	-0-	-0-	-0-	121	1	3355	2	N	-0-			-0-
01	3348	X	3348	-0-	-0-	-0-	120	1	3228	2	N	-0-			-0-
*02	3067	X	3067	-0-	-0-	-0-	106	1	2961	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

TODD SOUTH WELL #: 3 RRCID -> 197300 COMPL. DATE 08/27/2003 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6993 - 7197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	31	1	1109	2	N	-0-					-0-
10	1085	N	1020	-0-	-65	-0-	32	1	988	2	N	-0-					-0-
11	1140	N	901	-0-	-239	-0-	31	1	870	2	N	-0-					-0-
12	1178	N	998	-0-	-180	-0-	32	1	966	2	N	-0-					-0-
01	1023	N	887	-0-	-136	-0-	32	1	855	2	N	-0-					-0-
02	840	N	725	-0-	-115	-0-	29	1	696	2	N	-0-					-0-

TODD NORTH UNIT WELL #: 3 RRCID -> 197308 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH 7542 PERF. 7084 - 7324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NANCE WELL #: A 3 RRCID -> 197314 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7224 - 7480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7440	X	7428	-0-	-12	-0-	260	1	7168	2	N	-0-					-0-
10	7716	X	7716	-0-	-0-	-0-	270	1	7446	2	N	-0-					-0-
11	7620	X	7545	-0-	-75	-0-	261	1	7284	2	N	-0-					-0-
12	7874	X	7433	-0-	-441	-0-	260	1	7173	2	N	-0-					-0-
01	7874	X	7171	-0-	-703	-0-	257	1	6914	2	N	-0-					-0-
02	7056	X	6708	-0-	-348	-0-	230	1	6478	2	N	-0-					-0-

EAST PONDER UNIT WELL #: B 1 RRCID -> 197315 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 8000 - 8383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6630	X	6293	-0-	-337	-0-	306	1	5987	2	N	-0-					-0-
10	6851	X	6465	-0-	-386	-0-	6465	2			N	-0-					-0-
11	6600	X	6222	-0-	-378	-0-	317	1	5905	2	N	-0-					-0-
12	6448	X	6348	-0-	-100	-0-	350	1	5998	2	N	-0-					-0-
01	6448	X	6163	-0-	-285	-0-	345	1	5818	2	N	-0-					-0-
02	5824	X	5069	-0-	-755	-0-	282	1	4787	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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	93	N	69	-0-	-24	-0-	69	1			Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PETERSON, A. L. WELL #: 13 RRCID -> 197407 COMPL. DATE 06/24/2003 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 7352 - 7776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5550	X	5405	-0-	-145	-0-	166	1	5239	3	N	-0-					-0-
10	5735	X	5573	-0-	-162	-0-	27	1	5546	3	N	-0-					-0-
11	5505	X	5505	-0-	-0-	-0-	27	1	5478	3	N	-0-					-0-
12	5611	X	5361	-0-	-250	-0-	26	1	5335	3	N	-0-					-0-
01	5580	X	5079	-0-	-501	-0-	25	1	5054	3	N	-0-					-0-
02	5096	X	4456	-0-	-640	-0-	22	1	4434	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
YVONNE GREEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 197416 COMPL. DATE 01/09/2004 TOTAL DEPTH 8855 PERF. 7942 - 8794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	43	1	1165	3	Y	6	40	1			3
							7	9									
10	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	6	1	1280	3	Y	13	2	1			14
							14	9									
11	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	6	1	1160	3	Y	3					17
							3	9									
12	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	6	1	1341	3	Y	9	24	1			2
							10	9									
01	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	7	1	1362	3	Y	8					10
							9	9									
*02	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	6	1	1268	3	Y	6					16
							7	9									

LAU WELL #: 8 RRCID -> 197553 COMPL. DATE 06/17/2003 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7360 - 7748

09	7214	X	7214	-0-	-0-	-0-	245	1	6969	2	N	-0-					-0-
10	7312	X	7312	-0-	-0-	-0-	246	1	7066	2	N	-0-					-0-
11	7016	X	7016	-0-	-0-	-0-	231	1	6785	2	N	-0-					-0-
12	6906	X	6906	-0-	-0-	-0-	231	1	6675	2	N	-0-					-0-
01	7022	X	7022	-0-	-0-	-0-	231	1	6791	2	N	-0-					-0-
*02	6079	X	6079	-0-	-0-	-0-	200	1	5879	2	N	-0-					-0-

COLE TRUST FOUR WELL #: 4 RRCID -> 197632 COMPL. DATE 06/11/2003 TOTAL DEPTH 8849 PERF. 7940 - 8620

09	6226	X	6226	-0-	-0-	-0-	196	1	6030	3	N	-0-					-0-
10	6514	X	6514	-0-	-0-	-0-	32	1	6482	3	N	-0-					-0-
11	6529	X	6529	-0-	-0-	-0-	32	1	6497	3	N	-0-					-0-
12	6813	X	6813	-0-	-0-	-0-	33	1	6780	3	N	-0-					-0-
01	6794	X	6794	-0-	-0-	-0-	34	1	6760	3	N	-0-					-0-
*02	6171	X	6171	-0-	-0-	-0-	30	1	6141	3	N	-0-					-0-

COLE TRUST FOUR WELL #: 5 RRCID -> 197633 COMPL. DATE 06/16/2003 TOTAL DEPTH 8771 PERF. 7900 - 8580

09	2610	N	2576	-0-	-34	-0-	83	1	2493	3	N	-0-					-0-
10	2697	N	2672	-0-	-25	-0-	13	1	2659	3	N	-0-					-0-
11	2610	N	2527	-0-	-83	-0-	12	1	2515	3	N	-0-					-0-
12	2666	N	2624	-0-	-42	-0-	13	1	2611	3	N	-0-					-0-
01	2666	N	2658	-0-	-8	-0-	13	1	2645	3	N	-0-					-0-
*02	2395	N	2395	-0-	-0-	-0-	12	1	2383	3	N	-0-					-0-

COLE TRUST FOUR WELL #: 3 RRCID -> 197637 COMPL. DATE 06/09/2003 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 7982 - 8640

09	2700	X	2619	-0-	-81	-0-	83	1	2536	3	N	-0-					-0-
10	2790	X	2763	-0-	-27	-0-	13	1	2750	3	N	-0-					-0-
11	2700	X	2645	-0-	-55	-0-	13	1	2632	3	N	-0-					-0-
12	2697	N	2661	-0-	-36	-0-	13	1	2648	3	N	-0-					-0-
01	2759	N	2656	-0-	-103	-0-	13	1	2643	3	N	-0-					-0-
02	2464	N	2420	-0-	-44	-0-	12	1	2408	3	N	-0-					-0-

DCCO 2-GRAHAM RANCH WELL #: 8 RRCID -> 197638 COMPL. DATE 07/07/2003 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 7548 - 8072

09	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	30	1	1010	3	N	-0-					-0-
10	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	5	1	1011	3	N	-0-					-0-
11	978	N	978	-0-	-0-	-0-	5	1	973	3	N	-0-					-0-
12	990	N	990	-0-	-0-	-0-	5	1	985	3	N	-0-					-0-
01	986	N	986	-0-	-0-	-0-	5	1	981	3	N	-0-					-0-
*02	862	N	862	-0-	-0-	-0-	4	1	858	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 2-GRAHAM RANCH WELL #: 7 RRCID -> 197641 COMPL. DATE 06/10/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8350 - 9554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3000	N	6509	-0-	3509	3660	989	1	5520	3	Y	-0-					-0-
10	3100	N	5548	-0-	2448	6108	847	1	4701	3	Y	-0-					-0-
11	10013	X	3905	-0-	-6108	-0-	812	1	3093	3	Y	-0-					-0-
12	6727	X	4781	-0-	-1946	-0-	856	1	3925	3	Y	-0-					-0-
01	6727	X	6531	-0-	-196	-0-	865	1	5666	3	Y	-0-					-0-
02	6076	X	4511	-0-	-1565	-0-	774	1	3737	3	Y	-0-					-0-

AGF RANCH ET AL "B" WELL #: 2 RRCID -> 197712 COMPL. DATE 07/11/2003 TOTAL DEPTH 8727 PERF. 8700 - 10775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3007	X	3007	-0-	-0-	-0-	70	1	2937	3	Y	-0-					-0-
10	3056	X	3056	-0-	-0-	-0-	10	1	3046	3	Y	-0-					-0-
11	3182	X	3182	-0-	-0-	-0-	15	1	3167	3	Y	-0-					-0-
12	3066	X	3066	-0-	-0-	-0-	15	1	3051	3	Y	-0-					-0-
01	3042	X	3042	-0-	-0-	-0-	15	1	2957	3	Y	64	64	1			-0-
							70	9									
*02	2874	X	2874	-0-	-0-	-0-	14	1	2854	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									

MATSON, MORRIS WELL #: 1 RRCID -> 197715 COMPL. DATE 07/08/2003 TOTAL DEPTH 7483 PERF. 6998 - 7210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	750	N	712	-0-	-38	-0-	24	1	688	2	N	-0-					-0-
10	713	N	284	-0-	-429	-0-	10	1	274	2	N	-0-					-0-
11	660	N	467	-0-	-193	-0-	15	1	452	2	N	-0-					-0-
12	744	N	638	-0-	-106	-0-	21	1	617	2	N	-0-					-0-
01	661	N	661	-0-	-0-	-0-	22	1	639	2	N	-0-					-0-
*02	625	N	625	-0-	-0-	-0-	21	1	604	2	N	-0-					-0-

SHELTON, J. TOM WELL #: 1 RRCID -> 197741 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 6924 - 7214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2839	N	2839	-0-	-0-	-0-	96	1	2743	2	N	-0-					-0-
10	2841	N	2841	-0-	-0-	-0-	96	1	2745	2	N	-0-					-0-
11	2852	N	2852	-0-	-0-	-0-	94	1	2758	2	N	-0-					-0-
12	2992	N	2992	-0-	-0-	-0-	100	1	2892	2	N	-0-					-0-
01	2892	N	2892	-0-	-0-	-0-	95	1	2797	2	N	-0-					-0-
*02	2752	N	2752	-0-	-0-	-0-	90	1	2661	2	N	1					1
							1	9									

SHELTON, J. TOM WELL #: 2 RRCID -> 197742 COMPL. DATE 06/26/2003 TOTAL DEPTH 7371 PERF. 6896 - 7178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7110	X	5958	-0-	-1152	-0-	202	1	5756	2	N	-0-					-0-
10	7347	X	6323	-0-	-1024	-0-	213	1	6110	2	N	-0-					-0-
11	6750	X	6331	-0-	-419	-0-	208	1	6123	2	N	-0-					-0-
12	6975	X	6466	-0-	-509	-0-	216	1	6250	2	N	-0-					-0-
01	6758	X	6635	-0-	-123	-0-	219	1	6416	2	N	-0-					-0-
02	5908	X	5718	-0-	-190	-0-	188	1	5530	2	N	-0-					-0-

ADAMS, CORRINNE TRUST WELL #: 1 RRCID -> 197745 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 7895 PERF. 7153 - 7559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1620	N	1572	-0-	-48	-0-	53	1	1519	2	N	-0-					-0-
10	1705	N	1305	-0-	-400	-0-	44	1	1261	2	N	-0-					-0-
11	1620	N	1060	-0-	-560	-0-	35	1	1025	2	N	-0-					-0-
12	1612	N	1043	-0-	-569	-0-	35	1	1008	2	N	-0-					-0-
01	1302	N	1213	-0-	-89	-0-	40	1	1173	2	N	-0-					-0-
*02	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	35	1	1015	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ADAMS, CORRINNE TRUST WELL #: 2 RRCID -> 197746 COMPL. DATE 06/27/2003 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7152 - 7586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5756	X	5756	-0-	-0-	-0-	195	1	5561	2	N	-0-					-0-
10	5741	X	5741	-0-	-0-	-0-	193	1	5548	2	N	-0-					-0-
11	5482	X	5482	-0-	-0-	-0-	181	1	5301	2	N	-0-					-0-
12	5500	X	5500	-0-	-0-	-0-	184	1	5316	2	N	-0-					-0-
01	5609	X	5609	-0-	-0-	-0-	185	1	5424	2	N	-0-					-0-
*02	4810	X	4810	-0-	-0-	-0-	158	1	4652	2	N	-0-					-0-

WILSON, JACK GU WELL #: 3 RRCID -> 197777 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 6941 - 7275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5551	X	5551	-0-	-0-	-0-	188	1	5363	2	N	-0-					-0-
10	5357	X	5357	-0-	-0-	-0-	180	1	5177	2	N	-0-					-0-
11	5247	X	5247	-0-	-0-	-0-	173	1	5074	2	N	-0-					-0-
12	5294	X	5294	-0-	-0-	-0-	177	1	5117	2	N	-0-					-0-
01	5212	X	5212	-0-	-0-	-0-	172	1	5040	2	N	-0-					-0-
*02	4456	X	4456	-0-	-0-	-0-	146	1	4310	2	N	-0-					-0-

HAMILTON, CLARENCE L. WELL #: 2 RRCID -> 197778 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 7240 - 7706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3632	X	3632	-0-	-0-	-0-	123	1	3509	2	N	-0-					-0-
10	3579	X	3579	-0-	-0-	-0-	121	1	3458	2	N	-0-					-0-
11	3172	X	3172	-0-	-0-	-0-	104	1	3068	2	N	-0-					-0-
12	3430	X	3430	-0-	-0-	-0-	115	1	3315	2	N	-0-					-0-
01	2767	X	2767	-0-	-0-	-0-	91	1	2676	2	N	-0-					-0-
*02	3159	X	3159	-0-	-0-	-0-	104	1	3055	2	N	-0-					-0-

HAMILTON, CLARENCE L. WELL #: 3 RRCID -> 197779 COMPL. DATE 07/30/2003 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7192 - 7660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	600	N	501	-0-	-99	-0-	17	1	484	2	N	-0-					-0-
10	537	N	537	-0-	-0-	-0-	18	1	519	2	N	-0-					-0-
11	480	N	399	-0-	-81	-0-	13	1	386	2	N	-0-					-0-
12	527	N	390	-0-	-137	-0-	13	1	377	2	N	-0-					-0-
01	527	N	349	-0-	-178	-0-	12	1	337	2	N	-0-					-0-
02	364	N	276	-0-	-88	-0-	9	1	267	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
09	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	53	1	1590	3	N	-0-					-0-
10	1674	N	1298	-0-	-376	-0-	6	1	1292	3	N	-0-					-0-
11	1680	N	1385	-0-	-295	-0-	7	1	1378	3	N	-0-					-0-
12	1705	N	1412	-0-	-293	-0-	7	1	1405	3	N	-0-					-0-
01	1302	N	1290	-0-	-12	-0-	6	1	1284	3	N	-0-					-0-
*02	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	6	1	1293	3	N	-0-					-0-

BRYAN-ASKEY GU WELL #: 7 RRCID -> 197783 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 8169 PERF. 7390 - 7902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5220	X	4720	-0-	-500	-0-	153	1	4567	3	Y	-0-					-0-
10	5394	X	4362	-0-	-1032	-0-	21	1	4341	3	Y	-0-					-0-
11	5190	X	4038	-0-	-1152	-0-	20	1	4018	3	Y	-0-					-0-
12	4867	X	4117	-0-	-750	-0-	20	1	4097	3	Y	-0-					-0-
01	4867	X	3898	-0-	-969	-0-	19	1	3879	3	Y	-0-					-0-
02	4396	X	3643	-0-	-753	-0-	18	1	3625	3	Y	-0-					-0-

AAT-UP-VIC WELL #: 6 RRCID -> 197796 COMPL. DATE 05/21/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7900 - 9566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4401	X	4401	-0-	-0-	-0-	149	1	4252	2	N	-0-					-0-
10	4267	X	4267	-0-	-0-	-0-	144	1	4123	2	N	-0-					-0-
11	3960	X	3960	-0-	-0-	-0-	130	1	3830	2	N	-0-					-0-
12	3860	X	3860	-0-	-0-	-0-	129	1	3731	2	N	-0-					-0-
01	3860	X	3860	-0-	-0-	-0-	127	1	3733	2	N	-0-					-0-
*02	3223	X	3223	-0-	-0-	-0-	106	1	3117	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
09	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	48	1	2134	3	N	-0-					-0-
10	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	7	1	2208	3	N	-0-					-0-
11	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	7	1	2134	3	N	-0-					-0-
12	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	7	1	2166	3	N	-0-					-0-
01	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	7	1	2223	3	N	-0-					-0-
*02	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	9	1	1924	3	N	-0-					-0-

PITTARD, C. D. WELL #: 6 RRCID -> 197804 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7900 - 10106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3720	X	3225	-0-	-495	-0-	16	1	3209	3	N	-0-					-0-
10	3751	X	3455	-0-	-296	-0-	17	1	3438	3	N	-0-					-0-
11	3472	X	3472	-0-	-0-	-0-	17	1	3455	3	N	-0-					-0-
12	3574	X	3574	-0-	-0-	-0-	18	1	3556	3	N	-0-					-0-
01	3760	X	3760	-0-	-0-	-0-	19	1	3741	3	N	-0-					-0-
*02	3147	X	3147	-0-	-0-	-0-	15	1	3132	3	N	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "C" WELL #: 4 RRCID -> 197807 COMPL. DATE 06/23/2003 TOTAL DEPTH 8096 PERF. 7418 - 7874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4650	X	3740	-0-	-910	-0-	119	1	3621	3	Y	-0-					-0-
10	4588	X	3595	-0-	-993	-0-	18	1	3577	3	Y	-0-					-0-
11	4440	X	3634	-0-	-806	-0-	18	1	3616	3	Y	-0-					-0-
12	4371	X	3938	-0-	-433	-0-	19	1	3919	3	Y	-0-					-0-
01	4371	X	2193	-0-	-2178	-0-	11	1	2182	3	Y	-0-					-0-
02	3500	X	1083	-0-	-2417	-0-	5	1	1078	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
09	6570	X	6406	-0-	-164	-0-	217	1	6189	2	N	-0-					-0-
10	6758	X	6504	-0-	-254	-0-	219	1	6285	2	N	-0-					-0-
11	6540	X	6298	-0-	-242	-0-	207	1	6091	2	N	-0-					-0-
12	6974	X	6974	-0-	-0-	-0-	233	1	6741	2	N	-0-					-0-
01	7121	X	7121	-0-	-0-	-0-	235	1	6886	2	N	-0-					-0-
*02	6271	X	6271	-0-	-0-	-0-	206	1	6065	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
09	395	N	395	-0-	-0-	-0-	12	1	383	3	N	-0-					-0-
10	392	N	392	-0-	-0-	-0-	2	1	390	3	N	-0-					-0-
11	390	N	367	-0-	-23	-0-	2	1	365	3	N	-0-					-0-
12	431	N	431	-0-	-0-	-0-	2	1	429	3	N	-0-					-0-
01	455	N	455	-0-	-0-	-0-	2	1	453	3	N	-0-					-0-
*02	415	N	415	-0-	-0-	-0-	2	1	413	3	N	-0-					-0-

FARLOW, J. F. GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 197813 COMPL. DATE 06/27/2003 TOTAL DEPTH 7395 PERF. 6813 - 7201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5130	X	5034	-0-	-96	-0-	173	1	4861	3	Y	-0-					-0-
10	5301	X	5154	-0-	-147	-0-	25	1	5129	3	Y	-0-					-0-
11	5130	X	4979	-0-	-151	-0-	24	1	4955	3	Y	-0-					-0-
12	5301	X	5038	-0-	-263	-0-	25	1	5013	3	Y	-0-					-0-
01	5301	X	4961	-0-	-340	-0-	25	1	4936	3	Y	-0-					-0-
02	4704	X	4452	-0-	-252	-0-	22	1	4430	3	Y	-0-					-0-

BOAZ, W. O. WELL #: 14 RRCID -> 197869 COMPL. DATE 07/18/2003 TOTAL DEPTH 7532 PERF. 7114 - 7396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2475	N	2475	-0-	-0-	-0-	84	1	2391	2	N	-0-					-0-
10	2654	N	2654	-0-	-0-	-0-	89	1	2565	2	N	-0-					-0-
11	2553	N	2553	-0-	-0-	-0-	84	1	2469	2	N	-0-					-0-
12	2581	N	2581	-0-	-0-	-0-	86	1	2495	2	N	-0-					-0-
01	2418	N	2394	-0-	-24	-0-	79	1	2315	2	N	-0-					-0-
*02	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	75	1	2201	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 GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 197880 COMPL. DATE 07/11/2003 TOTAL DEPTH 8036 PERF. 7398 - 7854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	10950	X	9707	-0-	-1243	-0-	308	1	9399	3	N	-0-			-0-
10	10819	X	10062	-0-	-757	-0-	49	1	10013	3	N	-0-			-0-
11	10080	X	9787	-0-	-293	-0-	47	1	9740	3	N	-0-			-0-
12	10106	X	9409	-0-	-697	-0-	46	1	9363	3	N	-0-			-0-
01	10106	X	9204	-0-	-902	-0-	46	1	9158	3	N	-0-			-0-
02	9128	X	8339	-0-	-789	-0-	40	1	8299	3	N	-0-			-0-

CARTER, B. S. JR. WELL #: 7 RRCID -> 197887 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 8064 PERF. 7340 - 7840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	3330	X	3222	-0-	-108	-0-	105	1	3117	3	Y	-0-			-0-
10	3441	X	3358	-0-	-83	-0-	16	1	3342	3	Y	-0-			-0-
11	3300	X	3178	-0-	-122	-0-	15	1	3163	3	Y	-0-			-0-
12	3410	X	3227	-0-	-183	-0-	16	1	3211	3	Y	-0-			-0-
01	3348	X	3219	-0-	-129	-0-	16	1	3203	3	Y	-0-			-0-
02	3024	X	2934	-0-	-90	-0-	14	1	2920	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
09	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	72	1	2056	2	N	-0-			-0-
10	2263	N	2126	-0-	-137	-0-	72	1	2054	2	N	-0-			-0-
11	2100	N	1999	-0-	-101	-0-	66	1	1933	2	N	-0-			-0-
12	2201	N	1971	-0-	-230	-0-	66	1	1905	2	N	-0-			-0-
01	2139	N	1934	-0-	-205	-0-	64	1	1870	2	N	-0-			-0-
02	1876	N	1807	-0-	-69	-0-	59	1	1748	2	N	-0-			-0-

BLAKLEY ESTATE GAS UNIT "C" WELL #: 3 RRCID -> 197889 COMPL. DATE 04/04/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7670 - 10153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	6840	X	6563	-0-	-277	-0-	223	1	6340	2	N	-0-			-0-
10	6882	X	6625	-0-	-257	-0-	223	1	6402	2	N	-0-			-0-
11	6480	X	6253	-0-	-227	-0-	206	1	6047	2	N	-0-			-0-
12	6789	X	6399	-0-	-390	-0-	214	1	6185	2	N	-0-			-0-
01	6789	X	6392	-0-	-397	-0-	211	1	6181	2	N	-0-			-0-
02	6132	X	5691	-0-	-441	-0-	187	1	5504	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
09	2340	X	75	-0-	-2265	-0-	3	1	72	2	N	-0-			-0-
10	2418	X	1435	-0-	-983	-0-	48	1	1387	2	N	-0-			-0-
11	2849	X	2849	-0-	-0-	-0-	94	1	2755	2	N	-0-			-0-
12	3100	N	3186	-0-	86	86	107	1	3079	2	N	-0-			-0-
01	3100	N	3757	-0-	657	743	124	1	3633	2	N	-0-			-0-
*02	2800	N	3511	-0-	711	1454	115	1	3396	2	N	-0-			-0-

MASSEY, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 197894 COMPL. DATE 08/05/2003 TOTAL DEPTH 8204 PERF. 8300 - 10050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	4740	X	4612	-0-	-128	-0-	147	1	4465	3	Y	-0-			-0-
10	4898	X	4737	-0-	-161	-0-	23	1	4714	3	Y	-0-			-0-
11	4710	X	4252	-0-	-458	-0-	21	1	4231	3	Y	-0-			-0-
12	4619	X	3967	-0-	-652	-0-	19	1	3948	3	Y	-0-			-0-
01	4619	X	3888	-0-	-731	-0-	19	1	3869	3	Y	-0-			-0-
02	4172	X	3916	-0-	-256	-0-	19	1	3897	3	Y	-0-			-0-

SMITH, W. T. WELL #: 3 RRCID -> 197904 COMPL. DATE 08/11/2003 TOTAL DEPTH 9607 PERF. 7352 - 9504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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 #: 9 RRCID -> 197914 COMPL. DATE 08/13/2003 TOTAL DEPTH 8078 PERF. 7376 - 7896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2490	N	2384	-0-	-106	-0-	76	1	2308	3	N	-0-					-0-
10	2542	N	2331	-0-	-211	-0-	11	1	2320	3	N	-0-					-0-
11	2310	N	2035	-0-	-275	-0-	10	1	2025	3	N	-0-					-0-
12	2449	N	2116	-0-	-333	-0-	10	1	2106	3	N	-0-					-0-
01	2325	N	2300	-0-	-25	-0-	12	1	2288	3	N	-0-					-0-
*02	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	10	1	1955	3	N	-0-					-0-

BRYAN "D" WELL #: 5 RRCID -> 197923 COMPL. DATE 07/11/2003 TOTAL DEPTH 7995 PERF. 7260 - 7772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	81	1	2284	3	Y	-0-					-0-
10	2356	N	1444	-0-	-912	-0-	7	1	1437	3	Y	-0-					-0-
11	2310	N	2288	-0-	-22	-0-	11	1	2277	3	Y	-0-					-0-
12	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	11	1	2311	3	Y	-0-					-0-
01	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	12	1	2361	3	Y	-0-					-0-
*02	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	10	1	2055	3	Y	-0-					-0-

MCALISTER, O. H. WELL #: 18 RRCID -> 197928 COMPL. DATE 07/22/2003 TOTAL DEPTH 7383 PERF. 7500 - 11005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7895	X	7895	-0-	-0-	-0-	512	1	7383	3	N	-0-					-0-
10	8292	X	8292	-0-	-0-	-0-	40	1	8252	3	N	-0-					-0-
11	12212	X	12212	-0-	-0-	-0-	59	1	12153	3	N	-0-					-0-
12	12247	X	12247	-0-	-0-	-0-	60	1	12187	3	N	-0-					-0-
01	12973	X	12973	-0-	-0-	-0-	65	1	12908	3	N	-0-					-0-
*02	11570	X	11570	-0-	-0-	-0-	56	1	11514	3	N	-0-					-0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 198067 COMPL. DATE 07/30/2003 TOTAL DEPTH 7581 PERF. 8000 - 9800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6100	X	6100	-0-	-0-	-0-	207	1	5893	2	N	-0-					-0-
10	6143	X	6143	-0-	-0-	-0-	207	1	5936	2	N	-0-					-0-
11	5789	X	5789	-0-	-0-	-0-	191	1	5598	2	N	-0-					-0-
12	5877	X	5877	-0-	-0-	-0-	197	1	5680	2	N	-0-					-0-
01	5106	X	5106	-0-	-0-	-0-	168	1	4938	2	N	-0-					-0-
*02	5464	X	5464	-0-	-0-	-0-	180	1	5284	2	N	-0-					-0-

FINLAYSON, O. T. ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 198068 COMPL. DATE 07/30/2003 TOTAL DEPTH 7434 PERF. 8037 - 9705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5359	X	5359	-0-	-0-	-0-	182	1	5177	2	N	-0-					-0-
10	5177	X	5119	-0-	-58	-0-	172	1	4947	2	N	-0-					-0-
11	4740	X	4349	-0-	-391	-0-	143	1	4206	2	N	-0-					-0-
12	5177	X	4625	-0-	-552	-0-	155	1	4470	2	N	-0-					-0-
01	5177	X	4796	-0-	-381	-0-	158	1	4638	2	N	-0-					-0-
02	4676	X	4139	-0-	-537	-0-	136	1	4003	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 19 RRCID -> 198074 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH 7536 PERF. 7026 - 7342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5550	X	5360	-0-	-190	-0-	182	1	5178	2	N	-0-					-0-
10	5735	X	5248	-0-	-487	-0-	177	1	5071	2	N	-0-					-0-
11	5640	X	4853	-0-	-787	-0-	160	1	4693	2	N	-0-					-0-
12	5828	X	5308	-0-	-520	-0-	178	1	5130	2	N	-0-					-0-
01	5828	X	5066	-0-	-762	-0-	167	1	4899	2	N	-0-					-0-
02	5012	X	4430	-0-	-582	-0-	146	1	4284	2	N	-0-					-0-

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
09	4830	X	4747	-0-	-83	-0-	161	1	4586	2	N	-0-					-0-
10	5022	X	4977	-0-	-45	-0-	168	1	4809	2	N	-0-					-0-
11	4860	X	4796	-0-	-64	-0-	158	1	4638	2	N	-0-					-0-
12	4991	X	4640	-0-	-351	-0-	155	1	4485	2	N	-0-					-0-
01	4991	X	4466	-0-	-525	-0-	147	1	4319	2	N	-0-					-0-
02	4508	X	3808	-0-	-700	-0-	125	1	3683	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 #: 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
09	4196	X	4196	-0-	-0-	-0-	142	1	4054	2	N	-0-			-0-
10	4274	X	4274	-0-	-0-	-0-	144	1	4130	2	N	-0-			-0-
11	3881	X	3881	-0-	-0-	-0-	128	1	3753	2	N	-0-			-0-
12	4295	X	4295	-0-	-0-	-0-	144	1	4151	2	N	-0-			-0-
01	4406	X	4406	-0-	-0-	-0-	145	1	4261	2	N	-0-			-0-
*02	3985	X	3985	-0-	-0-	-0-	131	1	3854	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
09	7797	X	7797	-0-	-0-	-0-	265	1	7532	2	N	-0-			-0-
10	7451	X	7451	-0-	-0-	-0-	251	1	7200	2	N	-0-			-0-
11	6321	X	6321	-0-	-0-	-0-	208	1	6113	2	N	-0-			-0-
12	6680	X	6680	-0-	-0-	-0-	223	1	6457	2	N	-0-			-0-
01	6932	X	6932	-0-	-0-	-0-	228	1	6704	2	N	-0-			-0-
*02	6118	X	6118	-0-	-0-	-0-	201	1	5917	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
09	5429	X	5429	-0-	-0-	-0-	184	1	5245	2	N	-0-			-0-
10	4761	X	4761	-0-	-0-	-0-	160	1	4601	2	N	-0-			-0-
11	4410	X	4410	-0-	-0-	-0-	145	1	4265	2	N	-0-			-0-
12	4370	X	4370	-0-	-0-	-0-	146	1	4224	2	N	-0-			-0-
01	4133	X	4133	-0-	-0-	-0-	136	1	3997	2	N	-0-			-0-
*02	3840	X	3840	-0-	-0-	-0-	126	1	3714	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
09	4950	X	4950	-0-	-0-	-0-	168	1	4782	2	N	-0-			-0-
10	4937	X	4937	-0-	-0-	-0-	166	1	4771	2	N	-0-			-0-
11	4687	X	4687	-0-	-0-	-0-	154	1	4533	2	N	-0-			-0-
12	4708	X	4708	-0-	-0-	-0-	157	1	4551	2	N	-0-			-0-
01	4424	X	4424	-0-	-0-	-0-	146	1	4278	2	N	-0-			-0-
*02	3916	X	3916	-0-	-0-	-0-	129	1	3787	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
09	6720	X	6207	-0-	-513	-0-	211	1	5996	2	N	-0-			-0-
10	6789	X	6261	-0-	-528	-0-	211	1	6050	2	N	-0-			-0-
11	6540	X	5955	-0-	-585	-0-	196	1	5759	2	N	-0-			-0-
12	6510	X	6395	-0-	-115	-0-	214	1	6181	2	N	-0-			-0-
01	6510	X	6249	-0-	-261	-0-	206	1	6043	2	N	-0-			-0-
02	5796	X	5416	-0-	-380	-0-	178	1	5238	2	N	-0-			-0-

FINLAYSON, O. T. "A" WELL #: 6 RRCID -> 198255 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 7717 PERF. 7094 - 7496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	3874	X	3874	-0-	-0-	-0-	132	1	3742	2	N	-0-			-0-
10	3855	X	3855	-0-	-0-	-0-	130	1	3725	2	N	-0-			-0-
11	3697	X	3697	-0-	-0-	-0-	122	1	3575	2	N	-0-			-0-
12	3731	X	3731	-0-	-0-	-0-	125	1	3606	2	N	-0-			-0-
01	3696	X	3696	-0-	-0-	-0-	122	1	3574	2	N	-0-			-0-
*02	3267	X	3267	-0-	-0-	-0-	107	1	3160	2	N	-0-			-0-

SESSIONS, THELMA WELL #: 1 RRCID -> 198259 COMPL. DATE 02/11/2003 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 7015 - 7311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	7672	X	7672	-0-	-0-	-0-	260	1	7412	2	N	-0-			-0-
10	7823	X	7823	-0-	-0-	-0-	263	1	7560	2	N	-0-			-0-
11	7529	X	7529	-0-	-0-	-0-	248	1	7281	2	N	-0-			-0-
12	7688	X	7688	-0-	-0-	-0-	257	1	7431	2	N	-0-			-0-
01	7663	X	7663	-0-	-0-	-0-	252	1	7411	2	N	-0-			-0-
*02	6814	X	6814	-0-	-0-	-0-	224	1	6590	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ADAMS, CORINNE WELL #: 7 RRCID -> 198260 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 7864 PERF. 7223 - 7661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	5790	X	5634	-0-	-156	-0-	191	1	5443	2	N	-0-			-0-
10	5983	X	5522	-0-	-461	-0-	186	1	5336	2	N	-0-			-0-
11	5700	X	5232	-0-	-468	-0-	172	1	5060	2	N	-0-			-0-
12	5828	X	5500	-0-	-328	-0-	184	1	5316	2	N	-0-			-0-
01	5828	X	5647	-0-	-181	-0-	186	1	5461	2	N	-0-			-0-
02	5264	X	4902	-0-	-362	-0-	161	1	4741	2	N	-0-			-0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 198265 COMPL. DATE 05/05/2003 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7216 - 7660

09	4620	X	4408	-0-	-212	-0-	150	1	4258	2	N	-0-			-0-
10	4650	X	4480	-0-	-170	-0-	151	1	4329	2	N	-0-			-0-
11	4410	X	4253	-0-	-157	-0-	140	1	4113	2	N	-0-			-0-
12	4557	X	4350	-0-	-207	-0-	145	1	4205	2	N	-0-			-0-
01	4557	X	4420	-0-	-137	-0-	146	1	4274	2	N	-0-			-0-
02	4116	X	3833	-0-	-283	-0-	126	1	3707	2	N	-0-			-0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 198266 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7237 - 7678

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	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

09	6990	X	6769	-0-	-221	-0-	230	1	6539	2	N	-0-			-0-
10	7409	X	7023	-0-	-386	-0-	237	1	6786	2	N	-0-			-0-
11	7170	X	6773	-0-	-397	-0-	223	1	6550	2	N	-0-			-0-
12	7409	X	7154	-0-	-255	-0-	239	1	6915	2	N	-0-			-0-
01	7037	X	6856	-0-	-181	-0-	226	1	6630	2	N	-0-			-0-
02	6356	X	6310	-0-	-46	-0-	207	1	6103	2	N	-0-			-0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 198268 COMPL. DATE 07/18/2003 TOTAL DEPTH 7845 PERF. 7212 - 7630

09	1500	N	1453	-0-	-47	-0-	49	1	1404	2	N	-0-			-0-
10	1519	N	1468	-0-	-51	-0-	49	1	1419	2	N	-0-			-0-
11	1470	N	1452	-0-	-18	-0-	48	1	1404	2	N	-0-			-0-
12	1488	N	1480	-0-	-8	-0-	50	1	1430	2	N	-0-			-0-
01	1457	N	1440	-0-	-17	-0-	47	1	1393	2	N	-0-			-0-
02	1344	N	1335	-0-	-9	-0-	44	1	1291	2	N	-0-			-0-

WCCO 4-MORRIS, ADA WELL #: 13 RRCID -> 198271 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH 7876 PERF. 7200 - 7650

09	5610	X	5530	-0-	-80	-0-	187	1	5343	3	N	-0-			-0-
10	5859	X	5516	-0-	-343	-0-	27	1	5489	3	N	-0-			-0-
11	5670	X	5134	-0-	-536	-0-	25	1	5109	3	N	-0-			-0-
12	5456	X	5330	-0-	-126	-0-	26	1	5304	3	N	-0-			-0-
01	5456	X	5108	-0-	-348	-0-	26	1	5082	3	N	-0-			-0-
02	4928	X	4607	-0-	-321	-0-	22	1	4585	3	N	-0-			-0-

WCCO 4-MORRIS, ADA WELL #: 14 RRCID -> 198274 COMPL. DATE 08/04/2003 TOTAL DEPTH 7919 PERF. 7206 - 7690

09	2010	N	1960	-0-	-50	-0-	69	1	1891	3	Y	-0-			1
10	2077	N	2021	-0-	-56	-0-	10	1	2011	3	Y	-0-			1
11	1980	N	1977	-0-	-3	-0-	10	1	1967	3	Y	-0-			1
12	2015	N	1916	-0-	-99	-0-	9	1	1907	3	Y	-0-			1
01	2015	N	1943	-0-	-72	-0-	10	1	1933	3	Y	-0-			1
*02	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	9	1	1854	3	Y	-0-			1

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 #: 15 RRCID -> 198276 COMPL. DATE 08/06/2003 TOTAL DEPTH 8164 PERF. 7516 - 8000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5610	X	5342	-0-	-268	-0-	181	1	5161	3	N	-0-					-0-
10	5642	X	5475	-0-	-167	-0-	27	1	5448	3	N	-0-					-0-
11	5460	X	5352	-0-	-108	-0-	26	1	5326	3	N	-0-					-0-
12	5340	X	5340	-0-	-0-	-0-	26	1	5314	3	N	-0-					-0-
01	5084	X	4695	-0-	-389	-0-	23	1	4672	3	N	-0-					-0-
02	4592	X	4486	-0-	-106	-0-	22	1	4464	3	N	-0-					-0-

WCCO 4-MORRIS, ADA WELL #: 16 RRCID -> 198277 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 7887 PERF. 7200 - 7666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6450	X	5467	-0-	-983	-0-	182	1	5285	3	Y	-0-					-0-
10	6479	X	5621	-0-	-858	-0-	27	1	5594	3	Y	-0-					-0-
11	6030	X	5235	-0-	-795	-0-	25	1	5210	3	Y	-0-					-0-
12	5952	X	5762	-0-	-190	-0-	28	1	5734	3	Y	-0-					-0-
01	5828	X	5742	-0-	-86	-0-	29	1	5713	3	Y	-0-					-0-
02	5096	X	5024	-0-	-72	-0-	24	1	5000	3	Y	-0-					-0-

WCCO 4-MORRIS, ADA WELL #: 17 RRCID -> 198278 COMPL. DATE 06/24/2003 TOTAL DEPTH 7740 PERF. 7084 - 7536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1470	N	1406	-0-	-64	-0-	47	1	1359	3	N	-0-					13
10	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	7	1	1440	3	N	-0-					13
11	1350	N	1271	-0-	-79	-0-	6	1	1265	3	N	-0-					13
12	1457	N	1440	-0-	-17	-0-	7	1	1433	3	N	-0-					13
01	1457	N	1299	-0-	-158	-0-	7	1	1292	3	N	-0-					13
*02	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	6	1	1241	3	N	-0-					13

WCCO 4-MORRIS, ADA WELL #: 19 RRCID -> 198279 COMPL. DATE 07/03/2003 TOTAL DEPTH 7795 PERF. 7122 - 7594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4680	X	4424	-0-	-256	-0-	151	1	4273	3	Y	-0-					3
10	4836	X	4086	-0-	-750	-0-	20	1	4066	3	Y	-0-					3
11	4590	X	3939	-0-	-651	-0-	19	1	3920	3	Y	-0-					3
12	4681	X	4548	-0-	-133	-0-	22	1	4526	3	Y	-0-					3
01	4681	X	4436	-0-	-245	-0-	22	1	4414	3	Y	-0-					3
02	4116	X	3964	-0-	-152	-0-	19	1	3945	3	Y	-0-					3

COX UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198442 COMPL. DATE 01/10/2004 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 7090 - 8794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	390	N	382	-0-	-8	-0-	381	3	1	9	N	1	41	1			-0-
10	403	N	403	-0-	-0-	-0-	399	3	4	9	N	4	2	1			2
11	394	N	394	-0-	-0-	-0-	393	3	1	9	N	1					3
12	403	N	400	-0-	-3	-0-	397	3	3	9	N	3					6
01	403	N	403	-0-	-0-	-0-	395	3	8	9	N	7					13
*02	369	N	369	-0-	-0-	-0-	367	3	2	9	N	2					15

HOLLEY WELL #: 2 RRCID -> 198504 COMPL. DATE 11/06/2003 TOTAL DEPTH 8927 PERF. 7899 - 8794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19

VANN CATTLE YARDS WELL #: A 1 RRCID -> 198589 COMPL. DATE 12/03/2003 TOTAL DEPTH 7571 PERF. 7067 - 7300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		167	-0-	167	167	6	1	161	2	N	-0-					-0-
11	208	X	41	-0-	-167	-0-	1	1	40	2	N	-0-					-0-
12	183	N	183	-0-	-0-	-0-	6	1	177	2	N	-0-					-0-
01	162	N	162	-0-	-0-	-0-	6	1	156	2	N	-0-					-0-
*02	212	N	212	-0-	-0-	-0-	8	1	204	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
VANN CATTLE YARDS WELL #: A 2 RRCID -> 198590 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 7752 PERF. 7224 - 7486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	363	-0-	363	363	13	1	350	2	N	-0-					-0-
11	510	X	147	-0-	-363	-0-	5	1	142	2	N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	372	N	178	-0-	-194	-0-	7	1	171	2	N	-0-					-0-
*02	188	N	188	-0-	-0-	-0-	7	1	181	2	N	-0-					-0-

JARVIS FOSSIL CREEK WELL #: 3 RRCID -> 198591 COMPL. DATE 07/23/2015 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7210 - 7570

09	5755	X	5755	-0-	-0-	-0-	270	1	5485	2	N	-0-					-0-
10	5476	X	5476	-0-	-0-	-0-	271	1	5205	2	N	-0-					-0-
11	5003	X	5003	-0-	-0-	-0-	253	1	4750	2	N	-0-					-0-
12	6982	X	6982	-0-	-0-	-0-	360	1	6622	2	N	-0-					-0-
01	4063	X	4063	-0-	-0-	-0-	211	1	3852	2	N	-0-					-0-
*02	4395	X	4395	-0-	-0-	-0-	228	1	4167	2	N	-0-					-0-

AVONDALE HEIGHTS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 198592 COMPL. DATE 10/05/2003 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 7018 - 7348

09	4890	X	4585	-0-	-305	-0-	154	1	4431	2	N	-0-					-0-
10	4991	X	4676	-0-	-315	-0-	158	1	4518	2	N	-0-					-0-
11	4680	X	4521	-0-	-159	-0-	152	1	4369	2	N	-0-					-0-
12	4743	X	4485	-0-	-258	-0-	154	1	4331	2	N	-0-					-0-
01	4743	X	4463	-0-	-280	-0-	154	1	4309	2	N	-0-					-0-
02	4284	X	4048	-0-	-236	-0-	142	1	3906	2	N	-0-					-0-

AVONDALE HEIGHTS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 198596 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 7727 PERF. 6980 - 7302

09	4650	X	3761	-0-	-889	-0-	125	1	3636	2	N	-0-					-0-
10	4557	X	3943	-0-	-614	-0-	130	1	3813	2	N	-0-					-0-
11	4143	X	4143	-0-	-0-	-0-	151	1	3992	2	N	-0-					-0-
12	3721	X	3721	-0-	-0-	-0-	126	1	3595	2	N	-0-					-0-
01	3781	X	3781	-0-	-0-	-0-	130	1	3651	2	N	-0-					-0-
*02	3394	X	3394	-0-	-0-	-0-	115	1	3279	2	N	-0-					-0-

AVONDALE HEIGHTS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 198599 COMPL. DATE 12/21/2003 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6958 - 7266

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMITH, PEGGY GAS UNIT "B" WELL #: 10 RRCID -> 198985 COMPL. DATE 08/20/2003 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 7347 - 7920

09	2880	N	2696	-0-	-184	-0-	88	1	2608	3	Y	-0-					-0-
10	2821	N	2755	-0-	-66	-0-	13	1	2742	3	Y	-0-					-0-
11	2760	N	2631	-0-	-129	-0-	13	1	2618	3	Y	-0-					-0-
12	2790	N	2556	-0-	-234	-0-	13	1	2543	3	Y	-0-					-0-
01	2759	N	2688	-0-	-71	-0-	13	1	2675	3	Y	-0-					-0-
*02	2500	N	2500	-0-	-0-	-0-	12	1	2488	3	Y	-0-					-0-

GRAHAM HEIRS WELL #: 17 RRCID -> 198986 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7454 - 7955

09	2064	X	2064	-0-	-0-	-0-	65	1	1999	3	N	-0-					-0-
10	1995	X	1995	-0-	-0-	-0-	10	1	1985	3	N	-0-					-0-
11	1770	X	1770	-0-	-0-	-0-	9	1	1761	3	N	-0-					-0-
12	1826	X	1826	-0-	-0-	-0-	9	1	1817	3	N	-0-					-0-
01	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	9	1	1822	3	N	-0-					-0-
*02	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	8	1	1655	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, FRED GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 198987 COMPL. DATE 08/26/2014 TOTAL DEPTH 6991 PERF. 7231 - 10749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14850	X	13676	-0-	-1174	-0-	447	1	13229	3	N	-0-					-0-
10	14787	X	14450	-0-	-337	-0-	70	1	14380	3	N	-0-					-0-
11	13910	X	13910	-0-	-0-	-0-	67	1	13843	3	N	-0-					-0-
12	14105	X	13856	-0-	-249	-0-	68	1	13788	3	N	-0-					-0-
01	14105	X	13831	-0-	-274	-0-	69	1	13762	3	N	-0-					-0-
02	12740	X	12216	-0-	-524	-0-	59	1	12157	3	N	-0-					-0-

DCCO 2-JONES, LEWIS WELL #: 12 RRCID -> 198988 COMPL. DATE 07/24/2003 TOTAL DEPTH 8232 PERF. 7442 - 7980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2376	N	2376	-0-	-0-	-0-	76	1	2300	3	N	-0-					-0-
10	2449	N	2397	-0-	-52	-0-	12	1	2385	3	N	-0-					-0-
11	2601	N	2601	-0-	-0-	-0-	13	1	2588	3	N	-0-					-0-
12	2487	N	2487	-0-	-0-	-0-	12	1	2475	3	N	-0-					-0-
01	2511	N	2511	-0-	-0-	-0-	13	1	2498	3	N	-0-					-0-
02	2436	N	2319	-0-	-117	-0-	11	1	2308	3	N	-0-					-0-

SMITH, PEGGY GAS UNIT "B" WELL #: 11 RRCID -> 198989 COMPL. DATE 08/25/2003 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7396 - 7972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5220	X	4977	-0-	-243	-0-	169	1	4808	3	Y	-0-					-0-
10	5270	X	5183	-0-	-87	-0-	25	1	5158	3	Y	-0-					-0-
11	5190	X	4928	-0-	-262	-0-	24	1	4904	3	Y	-0-					-0-
12	5363	X	5134	-0-	-229	-0-	25	1	5109	3	Y	-0-					-0-
01	5363	X	4899	-0-	-464	-0-	24	1	4875	3	Y	-0-					-0-
02	4676	X	4641	-0-	-35	-0-	23	1	4618	3	Y	-0-					-0-

PORTER, JOHN W. WELL #: 5 RRCID -> 198992 COMPL. DATE 08/27/2003 TOTAL DEPTH 8495 PERF. 7748 - 8398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4230	X	4151	-0-	-79	-0-	130	1	4021	3	Y	-0-					-0-
10	4371	X	4300	-0-	-71	-0-	21	1	4279	3	Y	-0-					-0-
11	4230	X	4104	-0-	-126	-0-	20	1	4084	3	Y	-0-					-0-
12	4371	X	4234	-0-	-137	-0-	21	1	4213	3	Y	-0-					-0-
01	4340	X	4187	-0-	-153	-0-	21	1	4166	3	Y	-0-					-0-
02	3892	X	3802	-0-	-90	-0-	18	1	3784	3	Y	-0-					-0-

CHADWICK ESTATES WELL #: 3 RRCID -> 198993 COMPL. DATE 08/17/2003 TOTAL DEPTH 7528 PERF. 8168 - 9653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3000	N	4365	-0-	1365	1365	148	1	4217	2	N	-0-					-0-
10	3100	N	4551	-0-	1451	2816	153	1	4398	2	N	-0-					-0-
11	3000	N	4718	-0-	1718	4534	155	1	4563	2	N	-0-					-0-
12	8110	X	3576	-0-	-4534	-0-	120	1	3456	2	N	-0-					-0-
01	2697	X	1588	-0-	-1109	-0-	52	1	1536	2	N	-0-					-0-
02	2436	X	1068	-0-	-1368	-0-	252	1	816	2	N	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "G" WELL #: 4 RRCID -> 198994 COMPL. DATE 08/25/2003 TOTAL DEPTH 8066 PERF. 7333 - 7829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3690	X	3582	-0-	-108	-0-	117	1	3465	3	N	-0-					-0-
10	3813	X	3688	-0-	-125	-0-	18	1	3670	3	N	-0-					-0-
11	3630	X	3581	-0-	-49	-0-	17	1	3564	3	N	-0-					-0-
12	3751	X	3500	-0-	-251	-0-	17	1	3483	3	N	-0-					-0-
01	3720	X	3567	-0-	-153	-0-	18	1	3549	3	N	-0-					-0-
02	3332	X	3257	-0-	-75	-0-	16	1	3241	3	N	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 27 RRCID -> 198995 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 8018 PERF. 7296 - 7784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	780	N	766	-0-	-14	-0-	24	1	742	3	Y	-0-					-0-
10	806	N	793	-0-	-13	-0-	4	1	789	3	Y	-0-					-0-
11	737	N	737	-0-	-0-	-0-	4	1	733	3	Y	-0-					-0-
12	806	N	778	-0-	-28	-0-	4	1	774	3	Y	-0-					-0-
01	806	N	756	-0-	-50	-0-	4	1	752	3	Y	-0-					-0-
02	700	N	674	-0-	-26	-0-	3	1	671	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 9 RRCID -> 198998 COMPL. DATE 08/15/2003 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 7074 - 7462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1590	N	1541	-0-	-49	-0-	52	1	1489	2	N	-0-					-0-
10	1612	N	1531	-0-	-81	-0-	52	1	1479	2	N	-0-					-0-
11	1530	N	1347	-0-	-183	-0-	44	1	1303	2	N	-0-					-0-
12	1581	N	1280	-0-	-301	-0-	43	1	1237	2	N	-0-					-0-
01	1519	N	1335	-0-	-184	-0-	44	1	1291	2	N	-0-					-0-
02	1260	N	1067	-0-	-193	-0-	35	1	1032	2	N	-0-					-0-

SEALS, G. T. WELL #: 16 RRCID -> 198999 COMPL. DATE 08/15/2003 TOTAL DEPTH 8488 PERF. 7632 - 8242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5310	X	5149	-0-	-161	-0-	108	1	5041	3	N	-0-					-0-
10	5580	X	5502	-0-	-78	-0-	18	1	5484	3	N	-0-					-0-
11	5400	X	5263	-0-	-137	-0-	25	1	5238	3	N	-0-					-0-
12	5549	X	5224	-0-	-325	-0-	17	1	5207	3	N	-0-					-0-
01	5549	X	4823	-0-	-726	-0-	16	1	4807	3	N	-0-					-0-
02	4956	X	4186	-0-	-770	-0-	14	1	4172	3	N	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 29 RRCID -> 199000 COMPL. DATE 08/21/2003 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 7302 - 7812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3000	N	3293	-0-	293	293	459	1	2834	3	Y	-0-					-0-
10	3100	N	3472	-0-	372	665	471	1	3001	3	Y	-0-					-0-
11	3000	N	3793	-0-	793	1458	377	1	3416	3	Y	-0-					-0-
12	5256	X	3798	-0-	-1458	-0-	222	1	3576	3	Y	-0-					-0-
01	3732	X	3732	-0-	-0-	-0-	377	1	3355	3	Y	-0-					-0-
*02	3614	X	3614	-0-	-0-	-0-	352	1	3262	3	Y	-0-					-0-

NICHOLSON WELL #: 7 RRCID -> 199002 COMPL. DATE 09/25/2003 TOTAL DEPTH 8641 PERF. 7796 - 8504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3510	X	3317	-0-	-193	-0-	161	1	3156	2	Y	-0-					-0-
10	3596	X	3417	-0-	-179	-0-	3417	2			Y	-0-					-0-
11	3450	X	3280	-0-	-170	-0-	167	1	3113	2	Y	-0-					-0-
12	3441	X	3391	-0-	-50	-0-	187	1	3204	2	Y	-0-					-0-
01	3579	X	3579	-0-	-0-	-0-	200	1	3379	2	Y	-0-					-0-
02	3108	X	3021	-0-	-87	-0-	168	1	2853	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
09	3360	X	3222	-0-	-138	-0-	157	1	3065	2	N	-0-					-0-
10	3472	X	3305	-0-	-167	-0-	3305	2			N	-0-					-0-
11	3270	X	3194	-0-	-76	-0-	163	1	3031	2	N	-0-					-0-
12	3693	X	3693	-0-	-0-	-0-	204	1	3489	2	N	-0-					-0-
01	3317	X	3311	-0-	-6	-0-	185	1	3126	2	N	-0-					-0-
02	2996	X	2861	-0-	-135	-0-	159	1	2702	2	N	-0-					-0-

NICHOLSON WELL #: 12 RRCID -> 199005 COMPL. DATE 11/20/2003 TOTAL DEPTH 8615 PERF. 7762 - 8470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	64	1	1245	2	Y	-0-					-0-
10	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	2			Y	-0-					-0-
11	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	61	1	1143	2	Y	-0-					-0-
12	1302	N	1256	-0-	-46	-0-	69	1	1187	2	Y	-0-					-0-
01	1240	N	1207	-0-	-33	-0-	68	1	1139	2	Y	-0-					-0-
02	1120	N	1091	-0-	-29	-0-	61	1	1030	2	Y	-0-					-0-

GRAHAM HEIRS WELL #: 16 RRCID -> 199139 COMPL. DATE 08/11/2003 TOTAL DEPTH 8172 PERF. 7474 - 7978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2670	N	2137	-0-	-533	-0-	66	1	2071	3	N	-0-					-0-
10	2995	N	2995	-0-	-0-	-0-	15	1	2980	3	N	-0-					-0-
11	2823	N	2823	-0-	-0-	-0-	14	1	2809	3	N	-0-					-0-
12	2498	N	2498	-0-	-0-	-0-	12	1	2486	3	N	-0-					-0-
01	2759	N	1724	-0-	-1035	-0-	9	1	1715	3	N	-0-					-0-
02	2492	N	1603	-0-	-889	-0-	8	1	1595	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BRYAN "D" WELL #: 6 RRCID -> 199140 COMPL. DATE 06/08/2011 TOTAL DEPTH 7628 PERF. 8000 - 10902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7385	X	7385	-0-	-0-	-0-	822	1	6563	3	Y	-0-					-0-
10	7390	X	7390	-0-	-0-	-0-	653	1	6737	3	Y	-0-					-0-
11	7241	X	7241	-0-	-0-	-0-	632	1	6609	3	Y	-0-					-0-
12	7318	X	7318	-0-	-0-	-0-	636	1	6682	3	Y	-0-					-0-
01	6820	X	4976	-0-	-1844	-0-	622	1	4354	3	Y	-0-					-0-
02	6160	X	4376	-0-	-1784	-0-	539	1	3837	3	Y	-0-					-0-

TCU WELL #: 16 RRCID -> 199184 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 7457 PERF. 7900 - 9104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3242	X	3242	-0-	-0-	-0-	110	1	3132	2	N	-0-					-0-
10	3224	X	3091	-0-	-133	-0-	104	1	2987	2	N	-0-					-0-
11	3120	X	3045	-0-	-75	-0-	100	1	2945	2	N	-0-					-0-
12	2914	X	2543	-0-	-371	-0-	85	1	2458	2	N	-0-					-0-
01	2914	X	1914	-0-	-1000	-0-	63	1	1851	2	N	-0-					-0-
02	2632	X	1935	-0-	-697	-0-	64	1	1871	2	N	-0-					-0-

TCU WELL #: 18 RRCID -> 199185 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 7723 PERF. 7148 - 7502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3297	X	3297	-0-	-0-	-0-	112	1	3185	2	N	-0-					-0-
10	3293	X	3293	-0-	-0-	-0-	111	1	3182	2	N	-0-					-0-
11	3036	X	3036	-0-	-0-	-0-	100	1	2936	2	N	-0-					-0-
12	3283	X	3283	-0-	-0-	-0-	110	1	3173	2	N	-0-					-0-
01	3234	X	3234	-0-	-0-	-0-	107	1	3127	2	N	-0-					-0-
*02	2900	X	2900	-0-	-0-	-0-	95	1	2805	2	N	-0-					-0-

TCU WELL #: 19 RRCID -> 199186 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 7132 - 7488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2280	N	2222	-0-	-58	-0-	75	1	2147	2	N	-0-					-0-
10	2356	N	2261	-0-	-95	-0-	76	1	2185	2	N	-0-					-0-
11	2250	N	2146	-0-	-104	-0-	71	1	2075	2	N	-0-					-0-
12	2294	N	2263	-0-	-31	-0-	76	1	2187	2	N	-0-					-0-
01	2263	N	2182	-0-	-81	-0-	72	1	2110	2	N	-0-					-0-
02	2016	N	2006	-0-	-10	-0-	66	1	1940	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
09	900	N	892	-0-	-8	-0-	30	1	862	2	N	-0-					-0-
10	946	N	946	-0-	-0-	-0-	32	1	914	2	N	-0-					-0-
11	901	N	901	-0-	-0-	-0-	30	1	871	2	N	-0-					-0-
12	933	N	933	-0-	-0-	-0-	31	1	902	2	N	-0-					-0-
01	961	N	943	-0-	-18	-0-	31	1	912	2	N	-0-					-0-
02	840	N	837	-0-	-3	-0-	28	1	809	2	N	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS WELL #: 18 RRCID -> 199213 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 7682 PERF. 7091 - 7482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TCU WELL #: 21 RRCID -> 199273 COMPL. DATE 08/22/2003 TOTAL DEPTH 7705 PERF. 7160 - 7552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1440	N	1418	-0-	-22	-0-	48	1	1370	2	N	-0-					-0-
10	1519	N	1442	-0-	-77	-0-	49	1	1393	2	N	-0-					-0-
11	1470	N	1386	-0-	-84	-0-	46	1	1340	2	N	-0-					-0-
12	1457	N	1428	-0-	-29	-0-	48	1	1380	2	N	-0-					-0-
01	1457	N	1449	-0-	-8	-0-	48	1	1401	2	N	-0-					-0-
*02	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	43	1	1257	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

THURMOND, JOE WELL #: 3 RRCID -> 199280 COMPL. DATE 06/23/2003 TOTAL DEPTH 7672 PERF. 8025 - 9231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6600	X	6377	-0-	-223	-0-	210	1	6167	3	N	-0-					-0-
10	6696	X	6493	-0-	-203	-0-	32	1	6461	3	N	-0-					-0-
11	6390	X	6306	-0-	-84	-0-	30	1	6276	3	N	-0-					-0-
12	6603	X	6479	-0-	-124	-0-	32	1	6447	3	N	-0-					-0-
01	6603	X	6374	-0-	-229	-0-	32	1	6342	3	N	-0-					-0-
02	5964	X	5669	-0-	-295	-0-	28	1	5641	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
09	6690	X	6446	-0-	-244	-0-	210	1	6236	3	Y	-0-					-0-
10	6882	X	6549	-0-	-333	-0-	32	1	6517	3	Y	-0-					-0-
11	6660	X	6463	-0-	-197	-0-	31	1	6432	3	Y	-0-					-0-
12	6299	X	6299	-0-	-0-	-0-	31	1	6268	3	Y	-0-					-0-
01	6293	X	6183	-0-	-110	-0-	31	1	6152	3	Y	-0-					-0-
02	5684	X	5492	-0-	-192	-0-	27	1	5465	3	Y	-0-					-0-

WCCO 4-MORRIS, ADA WELL #: 18 RRCID -> 199434 COMPL. DATE 08/07/2003 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 7058 - 7516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	47	1	1317	3	N	-0-					23
10	1457	N	1421	-0-	-36	-0-	7	1	1414	3	N	-0-					23
11	1380	N	1346	-0-	-34	-0-	7	1	1339	3	N	-0-					23
12	1395	N	1330	-0-	-65	-0-	7	1	1323	3	N	-0-					23
01	1426	N	1424	-0-	-2	-0-	7	1	1417	3	N	-0-					23
02	1260	N	1222	-0-	-38	-0-	6	1	1216	3	N	-0-					23

WCCO 4-MILLER, WM. GU 2 WELL #: 11 RRCID -> 199436 COMPL. DATE 10/07/2003 TOTAL DEPTH 7769 PERF. 7138 - 7552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7200	X	6406	-0-	-794	-0-	205	1	6201	3	N	-0-					-0-
10	7347	X	6358	-0-	-989	-0-	31	1	6327	3	N	-0-					-0-
11	6960	X	6060	-0-	-900	-0-	29	1	6031	3	N	-0-					-0-
12	6975	X	6437	-0-	-538	-0-	32	1	6405	3	N	-0-					-0-
01	6851	X	6164	-0-	-687	-0-	31	1	6133	3	N	-0-					-0-
02	5992	X	5387	-0-	-605	-0-	26	1	5361	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
09	4708	X	4708	-0-	-0-	-0-	153	1	4555	3	N	-0-					-0-
10	5106	X	5106	-0-	-0-	-0-	25	1	5081	3	N	-0-					-0-
11	4818	X	4818	-0-	-0-	-0-	23	1	4795	3	N	-0-					-0-
12	4577	X	4577	-0-	-0-	-0-	22	1	4555	3	N	-0-					-0-
01	4379	X	4379	-0-	-0-	-0-	22	1	4357	3	N	-0-					-0-
*02	4150	X	4150	-0-	-0-	-0-	20	1	4130	3	N	-0-					-0-

WCCO 4-MILLER "G" WELL #: 3 RRCID -> 199438 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 7517 PERF. 6952 - 7378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	930	N	895	-0-	-35	-0-	30	1	865	3	Y	-0-					-0-
10	961	N	919	-0-	-42	-0-	5	1	914	3	Y	-0-					-0-
11	900	N	883	-0-	-17	-0-	4	1	879	3	Y	-0-					-0-
12	899	N	890	-0-	-9	-0-	4	1	886	3	Y	-0-					-0-
01	927	N	927	-0-	-0-	-0-	5	1	922	3	Y	-0-					-0-
*02	821	N	821	-0-	-0-	-0-	4	1	817	3	Y	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: E 4 RRCID -> 199440 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 7180 - 7430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2520	X	1712	-0-	-808	-0-	83	1	1629	2	N	-0-					-0-
10	2604	X	1633	-0-	-971	-0-	199	1	1434	2	N	-0-					-0-
11	2520	X	1715	-0-	-805	-0-	200	1	1515	2	N	-0-					-0-
12	2604	X	1679	-0-	-925	-0-	211	1	1468	2	N	-0-					-0-
01	2542	X	1838	-0-	-704	-0-	222	1	1616	2	N	-0-					-0-
02	1596	X	1303	-0-	-293	-0-	161	1	1142	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BONDS RANCH WELL #: E 3 RRCID -> 199444 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 7072 - 7348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3000	N	4505	-0-	1505	3565	283	1	4222	2	N	-0-					-0-
10	3100	N	3308	-0-	208	3773	404	1	2904	2	N	-0-					-0-
11	8583	X	4810	-0-	-3773	-0-	562	1	4248	2	N	-0-					-0-
12	4815	X	4815	-0-	-0-	-0-	605	1	4210	2	N	-0-					-0-
01	4389	X	4389	-0-	-0-	-0-	530	1	3859	2	N	-0-					-0-
*02	3554	X	3554	-0-	-0-	-0-	438	1	3116	2	N	-0-					-0-

VITITOW, MYRT WELL #: 5 RRCID -> 199497 COMPL. DATE 02/12/2011 TOTAL DEPTH 7514 PERF. 7575 - 9654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	15930	X	15679	-0-	-251	-0-	563	1	15116	3	Y	-0-	72	1			-0-
10	16461	X	16087	-0-	-374	-0-	78	1	16005	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
11	15930	X	15469	-0-	-461	-0-	75	1	15394	3	Y	-0-					-0-
12	16213	X	15430	-0-	-783	-0-	76	1	15354	3	Y	-0-					-0-
01	16213	X	15610	-0-	-603	-0-	78	1	15497	3	Y	32	32	1			-0-
							35	9									
02	14644	X	14008	-0-	-636	-0-	68	1	13938	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

SPAIN, MAGGIE GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 199498 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 8200 - 10209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11220	X	10349	-0-	-871	-0-	321	1	10028	3	N	-0-					-0-
10	11501	X	10546	-0-	-955	-0-	51	1	10495	3	N	-0-					-0-
11	11130	X	11071	-0-	-59	-0-	53	1	11018	3	N	-0-					-0-
12	11274	X	11274	-0-	-0-	-0-	55	1	11219	3	N	-0-					-0-
01	10850	X	10556	-0-	-294	-0-	53	1	10503	3	N	-0-					-0-
02	9800	X	9398	-0-	-402	-0-	46	1	9352	3	N	-0-					-0-

PETERSON, A. L. WELL #: 14 RRCID -> 199499 COMPL. DATE 08/21/2003 TOTAL DEPTH 8034 PERF. 7364 - 7796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3240	X	3176	-0-	-64	-0-	100	1	3076	3	N	-0-					-0-
10	3348	X	2928	-0-	-420	-0-	14	1	2914	3	N	-0-					-0-
11	3090	X	2583	-0-	-507	-0-	13	1	2570	3	N	-0-					-0-
12	3131	X	2535	-0-	-596	-0-	12	1	2523	3	N	-0-					-0-
01	3131	X	2569	-0-	-562	-0-	13	1	2556	3	N	-0-					-0-
02	2828	X	2291	-0-	-537	-0-	11	1	2280	3	N	-0-					-0-

SEALS, G. T. WELL #: 17 RRCID -> 199500 COMPL. DATE 10/02/2003 TOTAL DEPTH 8445 PERF. 7628 - 8250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4500	X	4328	-0-	-172	-0-	131	1	4197	3	N	-0-					-0-
10	4588	X	4545	-0-	-43	-0-	22	1	4523	3	N	-0-					-0-
11	4380	X	4358	-0-	-22	-0-	21	1	4337	3	N	-0-					-0-
12	4460	X	4460	-0-	-0-	-0-	22	1	4438	3	N	-0-					-0-
01	4489	X	4489	-0-	-0-	-0-	22	1	4467	3	N	-0-					-0-
*02	4087	X	4087	-0-	-0-	-0-	20	1	4067	3	N	-0-					-0-

MCKAMY WELL #: 3 RRCID -> 199796 COMPL. DATE 10/27/2003 TOTAL DEPTH 7954 PERF. 8622 - 10500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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 #: 4 RRCID -> 199797 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 7326 - 7742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	3582	X	3582	-0-	-0-	-0-	112	1	3470	3	N	-0-			-0-
10	3720	X	3672	-0-	-48	-0-	18	1	3654	3	N	-0-			-0-
11	3600	X	3568	-0-	-32	-0-	17	1	3551	3	N	-0-			-0-
12	3720	X	3482	-0-	-238	-0-	17	1	3465	3	N	-0-			-0-
01	3720	X	3223	-0-	-497	-0-	16	1	3207	3	N	-0-			-0-
02	3332	X	3092	-0-	-240	-0-	15	1	3077	3	N	-0-			-0-

KELLEY, JIM BILL GU WELL #: 5 RRCID -> 199798 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 7969 PERF. 7324 - 7750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	5238	X	5238	-0-	-0-	-0-	165	1	5073	3	N	-0-			-0-
10	5086	X	5086	-0-	-0-	-0-	25	1	5061	3	N	-0-			-0-
11	4687	X	4687	-0-	-0-	-0-	23	1	4664	3	N	-0-			-0-
12	4877	X	4877	-0-	-0-	-0-	24	1	4853	3	N	-0-			-0-
01	4603	X	4603	-0-	-0-	-0-	23	1	4580	3	N	-0-			-0-
*02	4230	X	4230	-0-	-0-	-0-	21	1	4209	3	N	-0-			-0-

TADLOCK, MARGARET WELL #: 1 RRCID -> 199799 COMPL. DATE 07/21/2003 TOTAL DEPTH 7163 PERF. 7500 - 9298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	26136	X	26136	-0-	-0-	-0-	887	1	25249	2	N	-0-			-0-
10	25842	X	25842	-0-	-0-	-0-	870	1	24972	2	N	-0-			-0-
11	24209	X	24209	-0-	-0-	-0-	797	1	23412	2	N	-0-			-0-
12	28830	X	16346	-0-	-12484	-0-	547	1	15799	2	N	-0-			-0-
01	28055	X	24297	-0-	-3758	-0-	800	1	23497	2	N	-0-			-0-
02	24388	X	21215	-0-	-3173	-0-	697	1	20518	2	N	-0-			-0-

ANDERSON, M. G. WELL #: 4 RRCID -> 199800 COMPL. DATE 10/04/2003 TOTAL DEPTH 8356 PERF. 9200 - 11204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	5873	X	5873	-0-	-0-	-0-	190	1	5683	3	Y	-0-			-0-
10	6060	X	6060	-0-	-0-	-0-	30	1	6030	3	Y	-0-			-0-
11	5850	X	5849	-0-	-1	-0-	28	1	5821	3	Y	-0-			-0-
12	5983	X	5941	-0-	-42	-0-	29	1	5912	3	Y	-0-			-0-
01	5983	X	5935	-0-	-48	-0-	30	1	5905	3	Y	-0-			-0-
02	5404	X	5371	-0-	-33	-0-	26	1	5345	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
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CLOUGH, MICHAEL WELL #: 5 RRCID -> 199804 COMPL. DATE 11/17/2003 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 7242 - 7730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	2730	X	2543	-0-	-187	-0-	87	1	2456	3	N	-0-			-0-
10	2759	X	2603	-0-	-156	-0-	13	1	2590	3	N	-0-			-0-
11	2610	X	2507	-0-	-103	-0-	12	1	2495	3	N	-0-			-0-
12	2635	N	2558	-0-	-77	-0-	13	1	2545	3	N	-0-			-0-
01	2604	N	2543	-0-	-61	-0-	13	1	2530	3	N	-0-			-0-
02	2352	N	2319	-0-	-33	-0-	11	1	2308	3	N	-0-			-0-

DAVIS-KIRK WELL #: 1 RRCID -> 199811 COMPL. DATE 12/30/2003 TOTAL DEPTH 8468 PERF. 9250 - 10985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			12
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			12
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			12
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			12
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			12
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			12

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

GRAHAM, FRED L. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 199812 COMPL. DATE 09/09/2003 TOTAL DEPTH 7528 PERF. 6982 - 7260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5160	X	4953	-0-	-207	-0-	169	1	4784	3	Y	-0-					-0-
10	5363	X	5005	-0-	-358	-0-	24	1	4981	3	Y	-0-					-0-
11	5190	X	4674	-0-	-516	-0-	23	1	4651	3	Y	-0-					-0-
12	5146	X	4756	-0-	-390	-0-	23	1	4733	3	Y	-0-					-0-
01	5146	X	4749	-0-	-397	-0-	24	1	4725	3	Y	-0-					-0-
02	4620	X	4334	-0-	-286	-0-	21	1	4313	3	Y	-0-					-0-

SOL CARPENTER HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 199813 COMPL. DATE 08/25/2003 TOTAL DEPTH 8088 PERF. 7256 - 7700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4551	X	4551	-0-	-0-	-0-	152	1	4399	3	N	-0-					-0-
10	4612	X	4612	-0-	-0-	-0-	22	1	4590	3	N	-0-					-0-
11	4408	X	4408	-0-	-0-	-0-	21	1	4387	3	N	-0-					-0-
12	4394	X	4394	-0-	-0-	-0-	22	1	4372	3	N	-0-					-0-
01	4377	X	4377	-0-	-0-	-0-	22	1	4355	3	N	-0-					-0-
*02	3850	X	3850	-0-	-0-	-0-	19	1	3831	3	N	-0-					-0-

TITCH, R. L. WELL #: 9 RRCID -> 199817 COMPL. DATE 09/15/2003 TOTAL DEPTH 7871 PERF. 7190 - 7650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	651	N	651	-0-	-0-	-0-	23	1	628	3	Y	-0-					-0-
10	702	N	702	-0-	-0-	-0-	3	1	699	3	Y	-0-					-0-
11	668	N	668	-0-	-0-	-0-	3	1	665	3	Y	-0-					-0-
12	682	N	653	-0-	-29	-0-	3	1	650	3	Y	-0-					-0-
01	698	N	698	-0-	-0-	-0-	4	1	694	3	Y	-0-					-0-
*02	747	N	747	-0-	-0-	-0-	4	1	743	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
09	4320	X	4116	-0-	-204	-0-	130	1	3986	3	N	-0-					-0-
10	4464	X	4265	-0-	-199	-0-	21	1	4244	3	N	-0-					-0-
11	4170	X	4075	-0-	-95	-0-	20	1	4055	3	N	-0-					-0-
12	4309	X	4200	-0-	-109	-0-	21	1	4179	3	N	-0-					-0-
01	4309	X	3824	-0-	-485	-0-	19	1	3805	3	N	-0-					-0-
02	3864	X	2984	-0-	-880	-0-	15	1	2969	3	N	-0-					-0-

PETERSON, A. L. WELL #: 16 RRCID -> 199819 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 7945 PERF. 7302 - 7692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5760	X	4893	-0-	-867	-0-	155	1	4738	3	N	-0-					-0-
10	5859	X	4980	-0-	-879	-0-	24	1	4956	3	N	-0-					-0-
11	5100	X	4856	-0-	-244	-0-	23	1	4833	3	N	-0-					-0-
12	5239	X	4922	-0-	-317	-0-	24	1	4898	3	N	-0-					-0-
01	5208	X	4158	-0-	-1050	-0-	21	1	4137	3	N	-0-					-0-
02	4564	X	3436	-0-	-1128	-0-	17	1	3419	3	N	-0-					-0-

PETERSON, A. L. WELL #: 17 RRCID -> 199822 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 7346 - 7750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2850	X	2678	-0-	-172	-0-	89	1	2589	3	N	-0-					-0-
10	2914	X	2676	-0-	-238	-0-	13	1	2663	3	N	-0-					-0-
11	2820	X	2494	-0-	-326	-0-	12	1	2482	3	N	-0-					-0-
12	2759	N	2406	-0-	-353	-0-	12	1	2394	3	N	-0-					-0-
01	2666	N	2580	-0-	-86	-0-	13	1	2567	3	N	-0-					-0-
02	2324	N	2307	-0-	-17	-0-	11	1	2296	3	N	-0-					-0-

BECK, FRED WELL #: 9 RRCID -> 199825 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 7168 - 7478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2550	N	2530	-0-	-20	-0-	86	1	2444	2	N	-0-					-0-
10	2821	N	2821	-0-	-0-	-0-	95	1	2726	2	N	-0-					-0-
11	2773	N	2773	-0-	-0-	-0-	91	1	2682	2	N	-0-					-0-
12	2754	N	2754	-0-	-0-	-0-	92	1	2662	2	N	-0-					-0-
01	2790	N	2753	-0-	-37	-0-	91	1	2662	2	N	-0-					-0-
02	2520	N	2440	-0-	-80	-0-	80	1	2360	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 1-DCTC WELL #: 11 RRCID -> 199827 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 8313 - 10134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	4247	X	4247	-0-	-0-	-0-	94	1	4153	3	N	-0-			-0-
10	4840	X	4840	-0-	-0-	-0-	24	1	4816	3	N	-0-			-0-
11	4217	X	4217	-0-	-0-	-0-	20	1	4197	3	N	-0-			-0-
12	4241	X	4241	-0-	-0-	-0-	21	1	4220	3	N	-0-			-0-
01	4129	X	4129	-0-	-0-	-0-	21	1	4108	3	N	-0-			-0-
*02	3620	X	3620	-0-	-0-	-0-	18	1	3602	3	N	-0-			-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 26 RRCID -> 199828 COMPL. DATE 09/08/2003 TOTAL DEPTH 8034 PERF. 7292 - 7788

09	1980	N	1718	-0-	-262	-0-	59	1	1659	3	N	-0-			-0-
10	2139	N	1760	-0-	-379	-0-	9	1	1751	3	N	-0-			-0-
11	1710	N	1703	-0-	-7	-0-	8	1	1695	3	N	-0-			-0-
12	1767	N	1693	-0-	-74	-0-	8	1	1685	3	N	-0-			-0-
01	1767	N	1756	-0-	-11	-0-	9	1	1747	3	N	-0-			-0-
*02	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	8	1	1635	3	N	-0-			-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 28 RRCID -> 199829 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 7317 - 7810

09	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	53	1	1537	3	Y	-0-			15
10	1519	N	1470	-0-	-49	-0-	7	1	1463	3	Y	-0-			15
11	1470	N	1469	-0-	-1	-0-	7	1	1462	3	Y	-0-			15
12	1643	N	1460	-0-	-183	-0-	7	1	1453	3	Y	-0-			15
01	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	8	1	1526	3	Y	-0-			15
*02	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	7	1	1375	3	Y	-0-			15

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 199830 COMPL. DATE 09/02/2003 TOTAL DEPTH 7858 PERF. 7204 - 7636

09	6339	X	6339	-0-	-0-	-0-	215	1	6124	2	N	-0-			-0-
10	6549	X	6549	-0-	-0-	-0-	221	1	6328	2	N	-0-			-0-
11	6071	X	6071	-0-	-0-	-0-	200	1	5871	2	N	-0-			-0-
12	6249	X	6249	-0-	-0-	-0-	209	1	6040	2	N	-0-			-0-
01	6038	X	6038	-0-	-0-	-0-	199	1	5839	2	N	-0-			-0-
*02	4845	X	4845	-0-	-0-	-0-	159	1	4686	2	N	-0-			-0-

LYNE, FREDDY WELL #: 1 RRCID -> 199833 COMPL. DATE 10/16/2003 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 8194 - 10342

09	1770	N	1724	-0-	-46	-0-	68	1	1656	2	N	-0-			-0-
10	1798	N	1774	-0-	-24	-0-	68	1	1706	2	N	-0-			-0-
11	1740	N	1711	-0-	-29	-0-	73	1	1638	2	N	-0-			-0-
12	1767	N	1739	-0-	-28	-0-	67	1	1672	2	N	-0-			-0-
01	1767	N	1733	-0-	-34	-0-	59	1	1674	2	N	-0-			-0-
02	1596	N	1550	-0-	-46	-0-	50	1	1500	2	N	-0-			-0-

LAPRELLE WELL #: 6 RRCID -> 199918 COMPL. DATE 10/30/2003 TOTAL DEPTH 7211 PERF. 7411 - 9015

09	4038	X	4038	-0-	-0-	-0-	149	1	3889	2	N	-0-			-0-
10	4342	X	4342	-0-	-0-	-0-	152	1	4190	2	N	-0-			-0-
11	4428	X	4428	-0-	-0-	-0-	158	1	4270	2	N	-0-			-0-
12	5174	X	5174	-0-	-0-	-0-	183	1	4991	2	N	-0-			-0-
01	5755	X	5755	-0-	-0-	-0-	205	1	5550	2	N	-0-			-0-
*02	4470	X	4470	-0-	-0-	-0-	154	1	4316	2	N	-0-			-0-

VANN CATTLE YARDS WELL #: A 3 RRCID -> 199919 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 7777 PERF. 7444 - 7690

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		49	-0-	49	49	2	1	47	2	N	-0-			-0-
11	57	X	8	-0-	-49	-0-	8	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	8	N	-0-	-0-	-8	-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 #: 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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		97	-0-	97	97	4	1	93	2	N	-0-					-0-
11	256	X	159	-0-	-97	-0-	5	1	154	2	N	-0-					-0-
12	28	N	28	-0-	-0-	-0-	1	1	27	2	N	-0-					-0-
01	328	N	328	-0-	-0-	-0-	13	1	315	2	N	-0-					-0-
*02	325	N	325	-0-	-0-	-0-	12	1	313	2	N	-0-					-0-

AVONDALE HEIGHTS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 199924 COMPL. DATE 10/26/2015 TOTAL DEPTH 7138 PERF. 6932 - 9640

09	36600	X	30062	-0-	-6538	-0-	1054	1	29008	2	N	-0-					-0-
10	36022	X	30770	-0-	-5252	-0-	1073	1	29697	2	N	-0-					-0-
11	33600	X	29900	-0-	-3700	-0-	1032	1	28868	2	N	-0-					-0-
12	32767	X	30211	-0-	-2556	-0-	1052	1	29159	2	N	-0-					-0-
01	32364	X	29505	-0-	-2859	-0-	1060	1	28445	2	N	-0-					-0-
02	28056	X	26066	-0-	-1990	-0-	903	1	25163	2	N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: E 1 RRCID -> 199926 COMPL. DATE 12/04/2003 TOTAL DEPTH 7395 PERF. 6944 - 7172

09	3973	X	3973	-0-	-0-	-0-	193	1	3780	2	N	-0-					-0-
10	3714	X	3714	-0-	-0-	-0-	454	1	3260	2	N	-0-					-0-
11	3537	X	3537	-0-	-0-	-0-	413	1	3124	2	N	-0-					-0-
12	3356	X	3356	-0-	-0-	-0-	422	1	2934	2	N	-0-					-0-
01	3596	X	3596	-0-	-0-	-0-	434	1	3162	2	N	-0-					-0-
*02	3182	X	3182	-0-	-0-	-0-	391	1	2791	2	N	-0-					-0-

RAWLE WELL #: 4 RRCID -> 199931 COMPL. DATE 02/19/2004 TOTAL DEPTH 7157 PERF. 7650 - 9153

09	3974	X	3974	-0-	-0-	-0-	985	1	2989	3	N	-0-					89
10	4208	X	4208	-0-	-0-	-0-	915	1	3290	3	N	3					92
							3	9									
11	4344	X	4344	-0-	-0-	-0-	887	1	3454	3	N	3					95
							3	9									
*12	4330	X	4330	-0-	-0-	-0-	916	1	3413	3	N	1					96
							1	9									
*01	4564	X	4564	-0-	-0-	-0-	917	1	3640	3	N	6					102
							7	9									
*02	4133	X	4133	-0-	-0-	-0-	828	1	3297	3	N	7					109
							8	9									

JEWEL WELL #: 1 RRCID -> 199936 COMPL. DATE 10/25/2004 TOTAL DEPTH 7731 PERF. 7380 - 7628

09	570	N	452	-0-	-118	-0-	15	1	437	2	N	-0-					-0-
10	527	N	473	-0-	-54	-0-	19	1	454	2	N	-0-					-0-
11	468	N	468	-0-	-0-	-0-	19	1	449	2	N	-0-					-0-
12	678	N	678	-0-	-0-	-0-	32	1	646	2	N	-0-					-0-
01	701	N	701	-0-	-0-	-0-	32	1	669	2	N	-0-					-0-
*02	661	N	661	-0-	-0-	-0-	29	1	632	2	N	-0-					-0-

JEWEL WELL #: 2 RRCID -> 199937 COMPL. DATE 10/06/2004 TOTAL DEPTH 8141 PERF. 7450 - 7708

09	842	N	842	-0-	-0-	-0-	31	1	811	2	N	-0-					-0-
10	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	33	1	985	2	N	-0-					-0-
11	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	33	1	1152	2	N	-0-					-0-
12	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	44	1	1283	2	N	-0-					-0-
01	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	46	1	1307	2	N	-0-					-0-
*02	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	41	1	1144	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

EAST PONDER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 200091 COMPL. DATE 01/14/2004 TOTAL DEPTH 8463 PERF. 7678 - 8327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5409	X	5409	-0-	-0-	-0-	263	1	5146	2	N	-0-					-0-
10	5597	X	5597	-0-	-0-	-0-	5597	2			N	-0-					-0-
11	5312	X	5312	-0-	-0-	-0-	271	1	5041	2	N	-0-					-0-
12	5559	X	5559	-0-	-0-	-0-	306	1	5253	2	N	-0-					-0-
01	5716	X	5716	-0-	-0-	-0-	320	1	5396	2	N	-0-					-0-
*02	5145	X	5145	-0-	-0-	-0-	286	1	4859	2	N	-0-					-0-

EAST PONDER UNIT WELL #: 4 RRCID -> 200092 COMPL. DATE 02/05/2004 TOTAL DEPTH 8487 PERF. 7704 - 8322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	62	1	1213	2	N	-0-					-0-
10	1426	N	1308	-0-	-118	-0-	1308	2			N	-0-					-0-
11	1290	N	1190	-0-	-100	-0-	61	1	1129	2	N	-0-					-0-
12	1333	N	1239	-0-	-94	-0-	68	1	1171	2	N	-0-					-0-
01	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	76	1	1275	2	N	-0-					-0-
02	1120	N	1114	-0-	-6	-0-	62	1	1052	2	N	-0-					-0-

G.A.D. PARTNERS WELL #: 5 RRCID -> 200093 COMPL. DATE 01/17/2004 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 7020 - 7237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	50	1	1335	2	N	-0-					-0-
10	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	61	1	1404	2	N	-0-					-0-
11	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	62	1	1394	2	N	-0-					-0-
12	1426	N	1369	-0-	-57	-0-	51	1	1318	2	N	-0-					-0-
01	1457	N	582	-0-	-875	-0-	20	1	562	2	N	-0-					-0-
02	1372	N	-0-	-0-	-1372	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 23 RRCID -> 200120 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 7286 - 7770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3060	X	3018	-0-	-42	-0-	99	1	2919	3	Y	-0-					-0-
10	3162	X	3123	-0-	-39	-0-	15	1	3108	3	Y	-0-					-0-
11	3060	X	3032	-0-	-28	-0-	15	1	3017	3	Y	-0-					-0-
12	3193	X	3063	-0-	-130	-0-	15	1	3048	3	Y	-0-					-0-
01	3131	X	3090	-0-	-41	-0-	15	1	3075	3	Y	-0-					-0-
02	2828	X	2717	-0-	-111	-0-	13	1	2704	3	Y	-0-					-0-

JOHNSON, L. B. ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 200124 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 7734 PERF. 7104 - 7508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	71	1	2010	2	N	-0-					-0-
10	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	68	1	1961	2	N	-0-					-0-
11	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	64	1	1893	2	N	-0-					-0-
12	2139	N	1975	-0-	-164	-0-	66	1	1909	2	N	-0-					-0-
01	2015	N	1938	-0-	-77	-0-	64	1	1874	2	N	-0-					-0-
02	1820	N	1813	-0-	-7	-0-	60	1	1753	2	N	-0-					-0-

HADDOCK, E. L. WELL #: 13 RRCID -> 200126 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 7208 - 7648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3420	X	3034	-0-	-386	-0-	103	1	2931	2	N	-0-					-0-
10	3534	X	2850	-0-	-684	-0-	96	1	2754	2	N	-0-					-0-
11	3120	X	1960	-0-	-1160	-0-	65	1	1895	2	N	-0-					-0-
12	3224	X	1634	-0-	-1590	-0-	55	1	1579	2	N	-0-					-0-
01	3224	X	1061	-0-	-2163	-0-	35	1	1026	2	N	-0-					-0-
02	2828	X	526	-0-	-2302	-0-	17	1	509	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

FOX, JEFF S. "A" WELL #: 1 RRCID -> 200129 COMPL. DATE 10/04/2003 TOTAL DEPTH 7894 PERF. 8505 - 10590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7751	X	7751	-0-	-0-	-0-	272	1	7462	3	Y	15					94
							17	9									
10	8069	X	8069	-0-	-0-	-0-	39	1	7930	3	Y	91					185
							100	9									
11	7740	X	7701	-0-	-39	-0-	37	1	7664	3	Y	-0-					185
12	8122	X	7874	-0-	-248	-0-	39	1	7835	3	Y	-0-					185
01	8122	X	7854	-0-	-268	-0-	39	1	7796	3	Y	17					202
							19	9									
02	7280	X	7110	-0-	-170	-0-	34	1	7070	3	Y	5					207
							6	9									

PETTY, T. F. GU WELL #: 2 RRCID -> 200132 COMPL. DATE 11/13/2003 TOTAL DEPTH 7641 PERF. 7350 - 8856

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	6480	X	6348	-0-	-132	-0-	205	1	6143	3	N	-0-					-0-
10	6634	X	6451	-0-	-183	-0-	31	1	6420	3	N	-0-					-0-
11	6650	X	6650	-0-	-0-	-0-	32	1	6618	3	N	-0-					-0-
12	6448	X	6388	-0-	-60	-0-	31	1	6357	3	N	-0-					-0-
01	6784	X	6784	-0-	-0-	-0-	34	1	6750	3	N	-0-					-0-
02	5824	X	5443	-0-	-381	-0-	26	1	5417	3	N	-0-					-0-

FOSTER, WANDA WELL #: 3 RRCID -> 200185 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 7343 - 7720

09	5760	X	5329	-0-	-431	-0-	181	1	5148	2	N	-0-					-0-
10	5859	X	5296	-0-	-563	-0-	178	1	5118	2	N	-0-					-0-
11	5460	X	4990	-0-	-470	-0-	164	1	4826	2	N	-0-					-0-
12	5549	X	5160	-0-	-389	-0-	173	1	4987	2	N	-0-					-0-
01	5549	X	5329	-0-	-220	-0-	176	1	5153	2	N	-0-					-0-
02	4984	X	4433	-0-	-551	-0-	146	1	4287	2	N	-0-					-0-

EDWARDS WELL #: 1 RRCID -> 200193 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 6195 PERF. 6050 - 6172

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	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

TROXELL, P. K. GU WELL #: 9 RRCID -> 200194 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 7305 - 7770

09	5665	X	5665	-0-	-0-	-0-	183	1	5482	3	N	-0-					-0-
10	5810	X	5810	-0-	-0-	-0-	28	1	5782	3	N	-0-					-0-
11	5624	X	5624	-0-	-0-	-0-	27	1	5597	3	N	-0-					-0-
12	5678	X	5678	-0-	-0-	-0-	28	1	5650	3	N	-0-					-0-
01	5519	X	5519	-0-	-0-	-0-	28	1	5491	3	N	-0-					-0-
*02	5156	X	5156	-0-	-0-	-0-	25	1	5131	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SHOOP "A" WELL #: 9 RRCID -> 200203 COMPL. DATE 10/01/2003 TOTAL DEPTH 8058 PERF. 7362 - 7800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

PIRKLE, LORENE WELL #: 12 RRCID -> 200205 COMPL. DATE 10/20/2003 TOTAL DEPTH 8631 PERF. 7834 - 8480

09	4440	X	4349	-0-	-91	-0-	141	1	4208	3	N	-0-					-0-
10	4526	X	4476	-0-	-50	-0-	22	1	4454	3	N	-0-					-0-
11	4320	X	4267	-0-	-53	-0-	21	1	4246	3	N	-0-					-0-
12	4495	X	4339	-0-	-156	-0-	21	1	4318	3	N	-0-					-0-
01	4495	X	4405	-0-	-90	-0-	22	1	4383	3	N	-0-					-0-
02	4060	X	4052	-0-	-8	-0-	20	1	4032	3	N	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 24 RRCID -> 200211 COMPL. DATE 10/17/2003 TOTAL DEPTH 8007 PERF. 7286 - 7788

09	1740	N	1659	-0-	-81	-0-	58	1	1601	3	Y	-0-					-0-
10	1736	N	1695	-0-	-41	-0-	8	1	1687	3	Y	-0-					-0-
11	1680	N	1639	-0-	-41	-0-	8	1	1631	3	Y	-0-					-0-
12	1674	N	1669	-0-	-5	-0-	8	1	1661	3	Y	-0-					-0-
01	1674	N	1646	-0-	-28	-0-	8	1	1638	3	Y	-0-					-0-
02	1512	N	1484	-0-	-28	-0-	7	1	1477	3	Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 26 RRCID -> 200214 COMPL. DATE 10/31/2003 TOTAL DEPTH 7741 PERF. 7152 - 7640

09	1380	N	1344	-0-	-36	-0-	47	1	1297	3	Y	-0-					-0-
10	1426	N	1391	-0-	-35	-0-	7	1	1384	3	Y	-0-					-0-
11	1380	N	1330	-0-	-50	-0-	6	1	1324	3	Y	-0-					-0-
12	1395	N	1287	-0-	-108	-0-	6	1	1281	3	Y	-0-					-0-
01	1395	N	1264	-0-	-131	-0-	6	1	1258	3	Y	-0-					-0-
02	1232	N	1084	-0-	-148	-0-	5	1	1079	3	Y	-0-					-0-

BOYD WELL #: 6 RRCID -> 200224 COMPL. DATE 10/14/2003 TOTAL DEPTH 8833 PERF. 7852 - 8602

09	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	58	1	526	2	Y	10	10	1			-0-
							1580	3	11	9							
10	2258	N	2258	-0-	-0-	-0-	8	1	548	2	Y	-0-					-0-
							1702	3									
11	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	8	1	523	2	Y	-0-					-0-
							1631	3									
12	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	8	1	537	2	Y	-0-					-0-
							1674	3									
01	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	9	1	540	2	Y	8					8
							1686	3	9	9							
*02	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	7	1	490	2	Y	30	38	1			-0-
							1529	3	33	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
09	20910	X	18429	-0-	-2481	-0-	623	1	17804	3	Y	2	2	1			23
							2	9									
10	20832	X	18787	-0-	-2045	-0-	91	1	18696	3	Y	-0-					23
11	19590	X	18071	-0-	-1519	-0-	87	1	17984	3	Y	-0-					23
12	19592	X	18054	-0-	-1538	-0-	89	1	17965	3	Y	-0-					23
01	19499	X	17961	-0-	-1538	-0-	90	1	17871	3	Y	-0-					23
02	17192	X	15456	-0-	-1736	-0-	75	1	15356	3	Y	23					-0-
							25	9									

EVERS WELL #: 6 RRCID -> 200287 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 8848 PERF. 7884 - 8644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1710	N	1651	-0-	-59	-0-	46	1	398	2	Y	10					10
							1196	3	11	9							
10	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	6	1	417	2	Y	26	36	1			-0-
							1298	3	29	9							
11	1680	N	1647	-0-	-33	-0-	6	1	398	2	Y	-0-					-0-
							1243	3									
12	1705	N	1688	-0-	-17	-0-	6	1	406	2	Y	8					8
							1267	3	9	9							
01	1736	N	1698	-0-	-38	-0-	6	1	409	2	Y	4					12
							1279	3	4	9							
*02	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	6	1	373	2	Y	26	38	1			-0-
							1166	3	29	9							

EVERS WELL #: 7 RRCID -> 200288 COMPL. DATE 11/05/2003 TOTAL DEPTH 8677 PERF. 7850 - 8530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1620	N	1529	-0-	-91	-0-	41	1	372	2	Y	-0-					17
							1116	3									
10	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	7	1	455	2	Y	11					28
							1414	3	12	9							
11	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	6	1	390	2	Y	-0-	25	1			3
							1220	3									
12	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	6	1	418	2	Y	-0-	1	1			2
							1301	3									
01	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	6	1	390	2	Y	-0-					2
							1216	3									
*02	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	5	1	352	2	Y	6					8
							1096	3	7	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
09	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	46	1	403	2	Y	8					10
							1211	3	9	9							
10	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	8	1	516	2	Y	3					13
							1602	3	3	9							
11	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	7	1	479	2	Y	2					15
							1496	3	2	9							
12	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	7	1	470	2	Y	8	21	1			2
							1467	3	9	9							
01	2139	N	1932	-0-	-207	-0-	7	1	463	2	Y	13					15
							1448	3	14	9							
02	1848	N	1826	-0-	-22	-0-	7	1	440	2	Y	5					20
							1373	3	6	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

KHRAISH, HANNA WELL #: 4 RRCID -> 200331 COMPL. DATE 01/22/2004 TOTAL DEPTH 8686 PERF. 9300 - 11405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4142	X	4142	-0-	-0-	-0-	144	1	3923	3	N	68	169	1			89
							75	9									
10	4310	X	4310	-0-	-0-	-0-	21	1	4215	3	Y	67	73	1			83
							74	9									
11	4264	X	4264	-0-	-0-	-0-	20	1	4161	3	Y	75	68	1			90
							83	9									
12	4520	X	4520	-0-	-0-	-0-	22	1	4417	3	Y	74	77	1			87
							81	9									
01	4583	X	4583	-0-	-0-	-0-	22	1	4476	3	Y	77	1	1			163
							85	9									
*02	4071	X	4071	-0-	-0-	-0-	19	1	3994	3	Y	53	137	1			79
							58	9									

KHRAISH, HANNA WELL #: 5 RRCID -> 200332 COMPL. DATE 03/09/2004 TOTAL DEPTH 8684 PERF. 9300 - 11400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3916	X	3916	-0-	-0-	-0-	138	1	3755	3	Y	21	73	1			91
							23	9									
10	3999	X	3999	-0-	-0-	-0-	19	1	3934	3	Y	42	4	1			129
							46	9									
11	3834	X	3834	-0-	-0-	-0-	18	1	3790	3	Y	24	73	1			80
							26	9									
12	3479	X	3479	-0-	-0-	-0-	17	1	3426	3	Y	33	2	1			111
							36	9									
01	4102	X	4102	-0-	-0-	-0-	20	1	4043	3	Y	35					146
							39	9									
*02	3426	X	3426	-0-	-0-	-0-	17	1	3387	3	Y	20	74	1			92
							22	9									

DENSMORE WELL #: 1 RRCID -> 200334 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 6076 - 6196

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

WAYNICK, RUBY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200377 COMPL. DATE 11/20/2003 TOTAL DEPTH 6832 PERF. 7313 - 9819

09	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	900	1	961	3	N	-0-					-0-
10	2542	N	1692	-0-	-850	-0-	904	1	788	3	N	-0-					-0-
11	2220	N	1116	-0-	-1104	-0-	871	1	245	3	N	-0-					-0-
12	1922	N	1036	-0-	-886	-0-	900	1	136	3	N	-0-					-0-
01	1705	N	1070	-0-	-635	-0-	900	1	170	3	N	-0-					-0-
02	1036	N	999	-0-	-37	-0-	813	1	186	3	N	-0-					-0-

RUSSELL, JEROME ET AL WELL #: 1H RRCID -> 200378 COMPL. DATE 11/04/2015 TOTAL DEPTH 7585 PERF. 7290 - 9900

09	35051	X	35051	-0-	-0-	-0-	1190	1	33861	2	N	-0-					-0-
10	32857	X	32857	-0-	-0-	-0-	1106	1	31751	2	N	-0-					-0-
11	32604	X	32604	-0-	-0-	-0-	1073	1	31531	2	N	-0-					-0-
12	40486	X	35296	-0-	-5190	-0-	1180	1	34116	2	N	-0-					-0-
01	39091	X	33870	-0-	-5221	-0-	1115	1	32755	2	N	-0-					-0-
02	32704	X	28706	-0-	-3998	-0-	943	1	27763	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
09	654	N	654	-0-	-0-	-0-	23	1	631	3	N	-0-					7
10	651	N	522	-0-	-129	-0-	3	1	519	3	N	-0-					7
11	926	N	926	-0-	-0-	-0-	5	1	921	3	N	-0-					7
12	852	N	852	-0-	-0-	-0-	4	1	848	3	N	-0-					7
01	812	N	812	-0-	-0-	-0-	4	1	808	3	N	-0-					7
02	868	N	770	-0-	-98	-0-	4	1	765	3	N	1					8
							1	9									

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 5 RRCID -> 200389 COMPL. DATE 09/05/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 9200 - 10604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PHASE III INVESTMENTS WELL #: 1 RRCID -> 200390 COMPL. DATE 09/29/2003 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7000 - 7260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6134	X	6134	-0-	-0-	-0-	208	1	5926	2	N	-0-					-0-
10	6200	X	6128	-0-	-72	-0-	206	1	5922	2	N	-0-					-0-
11	6000	X	5905	-0-	-95	-0-	194	1	5711	2	N	-0-					-0-
12	6386	X	6000	-0-	-386	-0-	201	1	5799	2	N	-0-					-0-
01	6386	X	6306	-0-	-80	-0-	208	1	6098	2	N	-0-					-0-
02	5712	X	5541	-0-	-171	-0-	182	1	5359	2	N	-0-					-0-

PATTERSON, M. L. GU "A" WELL #: 6 RRCID -> 200399 COMPL. DATE 10/30/2003 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7023 - 7494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	810	N	782	-0-	-28	-0-	29	1	753	3	Y	-0-					-0-
10	837	N	798	-0-	-39	-0-	4	1	794	3	Y	-0-					-0-
11	780	N	759	-0-	-21	-0-	4	1	755	3	Y	-0-					-0-
12	806	N	764	-0-	-42	-0-	4	1	760	3	Y	-0-					-0-
01	806	N	750	-0-	-56	-0-	4	1	746	3	Y	-0-					-0-
*02	720	N	720	-0-	-0-	-0-	4	1	716	3	Y	-0-					-0-

PORTER, JOHN W. WELL #: 8 RRCID -> 200411 COMPL. DATE 09/16/2003 TOTAL DEPTH 8644 PERF. 7760 - 8477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5910	X	5907	-0-	-3	-0-	190	1	5717	3	Y	-0-					-0-
10	6107	X	5609	-0-	-498	-0-	27	1	5582	3	Y	-0-					-0-
11	5670	X	5152	-0-	-518	-0-	25	1	5127	3	Y	-0-					-0-
12	5890	X	5143	-0-	-747	-0-	25	1	5118	3	Y	-0-					-0-
01	5890	X	5456	-0-	-434	-0-	27	1	5429	3	Y	-0-					-0-
02	5320	X	4847	-0-	-473	-0-	24	1	4823	3	Y	-0-					-0-

MCALISTER, O. H. WELL #: 19 RRCID -> 200424 COMPL. DATE 10/04/2003 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7177 - 7559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3420	X	2971	-0-	-449	-0-	94	1	2877	3	N	-0-					-0-
10	3472	X	2878	-0-	-594	-0-	14	1	2864	3	N	-0-					-0-
11	3240	X	2708	-0-	-532	-0-	13	1	2695	3	N	-0-					-0-
12	3069	X	2722	-0-	-347	-0-	13	1	2709	3	N	-0-					-0-
01	3069	X	2723	-0-	-346	-0-	14	1	2709	3	N	-0-					-0-
02	2772	X	2505	-0-	-267	-0-	12	1	2493	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SHOOP, GLENN P. WELL #: 3 RRCID -> 200427 COMPL. DATE 09/18/2003 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 7380 - 7856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3780	X	3414	-0-	-366	-0-	72	1	3342	3	Y	-0-					-0-
10	3782	X	3497	-0-	-285	-0-	17	1	3480	3	Y	-0-					-0-
11	3540	X	3442	-0-	-98	-0-	17	1	3425	3	Y	-0-					-0-
12	3503	X	3487	-0-	-16	-0-	17	1	3470	3	Y	-0-					-0-
01	3503	X	3494	-0-	-9	-0-	17	1	3477	3	Y	-0-					-0-
02	3164	X	3141	-0-	-23	-0-	15	1	3126	3	Y	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "C" WELL #: 5 RRCID -> 200428 COMPL. DATE 08/29/2003 TOTAL DEPTH 8084 PERF. 7382 - 7825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3753	X	3753	-0-	-0-	-0-	119	1	3634	3	N	-0-					-0-
10	3910	X	3910	-0-	-0-	-0-	108	1	3802	3	N	-0-					-0-
11	3878	X	3878	-0-	-0-	-0-	122	1	3756	3	N	-0-					-0-
12	4337	X	4337	-0-	-0-	-0-	142	1	4195	3	N	-0-					-0-
01	3955	X	3955	-0-	-0-	-0-	121	1	3834	3	N	-0-					-0-
*02	3542	X	3542	-0-	-0-	-0-	109	1	3433	3	N	-0-					-0-

CLOUGH, ADELE GU 2 WELL #: 20 RRCID -> 200430 COMPL. DATE 10/17/2003 TOTAL DEPTH 7792 PERF. 7120 - 7614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4740	X	4493	-0-	-247	-0-	157	1	4336	3	Y	-0-					8
10	4867	X	4581	-0-	-286	-0-	22	1	4559	3	Y	-0-					8
11	4710	X	4401	-0-	-309	-0-	21	1	4380	3	Y	-0-					8
12	4774	X	4457	-0-	-317	-0-	22	1	4435	3	Y	-0-					8
01	4743	X	4507	-0-	-236	-0-	23	1	4484	3	Y	-0-					8
02	4200	X	4128	-0-	-72	-0-	20	1	4107	3	Y	1					9
							1	9									

YOUNG, STELLA GU WELL #: 15 RRCID -> 200460 COMPL. DATE 10/15/2003 TOTAL DEPTH 7294 PERF. 6616 - 7059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1680	N	1667	-0-	-13	-0-	58	1	1607	3	Y	2					12
							2	9									
10	1736	N	1711	-0-	-25	-0-	8	1	1697	3	Y	5	17	1			-0-
							6	9									
11	1710	N	1628	-0-	-82	-0-	8	1	1619	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	1736	N	1681	-0-	-55	-0-	8	1	1673	3	Y	-0-					-0-
01	1705	N	1681	-0-	-24	-0-	8	1	1671	3	Y	2					2
							2	9									
02	1512	N	1480	-0-	-32	-0-	7	1	1470	3	Y	3					5
							3	9									

YOUNG, STELLA GU WELL #: 13 RRCID -> 200486 COMPL. DATE 10/16/2015 TOTAL DEPTH 6848 PERF. 6615 - 9254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	23460	X	21148	-0-	-2312	-0-	772	1	20355	3	Y	19	162	1			3
							21	9									
10	23653	X	21462	-0-	-2191	-0-	104	1	21318	3	Y	36					39
							40	9									
11	22560	X	20673	-0-	-1887	-0-	100	1	20542	3	Y	28					67
							31	9									
12	22940	X	21465	-0-	-1475	-0-	105	1	21325	3	Y	32	34	1			65
							35	9									
01	22692	X	21517	-0-	-1175	-0-	107	1	21371	3	Y	35					100
							39	9									
02	19740	X	19463	-0-	-277	-0-	94	1	19337	3	Y	29					129
							32	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GRIFFETH, JUNE L. GAS UNIT "A" WELL #: 11 RRCID -> 200492 COMPL. DATE 09/22/2003 TOTAL DEPTH 7819 PERF. 7290 - 7676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	793	N	793	-0-	-0-	-0-	27	1	766	2	N	-0-					-0-
10	771	N	771	-0-	-0-	-0-	26	1	745	2	N	-0-					-0-
11	930	N	725	-0-	-205	-0-	24	1	701	2	N	-0-					-0-
12	806	N	749	-0-	-57	-0-	25	1	724	2	N	-0-					-0-
01	775	N	724	-0-	-51	-0-	24	1	700	2	N	-0-					-0-
02	672	N	643	-0-	-29	-0-	21	1	622	2	N	-0-					-0-

GRIFFETH, JUNE L. GAS UNIT "A" WELL #: 12 RRCID -> 200493 COMPL. DATE 06/11/2014 TOTAL DEPTH 7792 PERF. 7252 - 7652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6480	X	6173	-0-	-307	-0-	210	1	5963	2	N	-0-					-0-
10	6696	X	6215	-0-	-481	-0-	209	1	6006	2	N	-0-					-0-
11	6330	X	5905	-0-	-425	-0-	194	1	5711	2	N	-0-					-0-
12	6479	X	6204	-0-	-275	-0-	207	1	5997	2	N	-0-					-0-
01	6417	X	6248	-0-	-169	-0-	206	1	6042	2	N	-0-					-0-
02	5768	X	5581	-0-	-187	-0-	183	1	5398	2	N	-0-					-0-

GRIFFETH, JUNE L. GAS UNIT "A" WELL #: 13 RRCID -> 200494 COMPL. DATE 10/22/2003 TOTAL DEPTH 7758 PERF. 7178 - 7568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4022	X	4022	-0-	-0-	-0-	137	1	3885	2	N	-0-					-0-
10	4016	X	4016	-0-	-0-	-0-	135	1	3881	2	N	-0-					-0-
11	3704	X	3704	-0-	-0-	-0-	122	1	3582	2	N	-0-					-0-
12	3751	X	3751	-0-	-0-	-0-	125	1	3626	2	N	-0-					-0-
01	3638	X	3638	-0-	-0-	-0-	120	1	3518	2	N	-0-					-0-
*02	3109	X	3109	-0-	-0-	-0-	102	1	3007	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
09	6346	X	6346	-0-	-0-	-0-	239	1	6089	3	Y	16					30
							18	9									
10	7623	X	7623	-0-	-0-	-0-	37	1	7569	3	Y	15	41	1			4
							17	9									
11	6544	X	6544	-0-	-0-	-0-	32	1	6494	3	Y	16	2	1			18
							18	9									
12	6572	X	6389	-0-	-183	-0-	31	1	6329	3	Y	26					44
							29	9									
01	6572	X	6317	-0-	-255	-0-	31	1	6264	3	Y	20	63	1			1
							22	9									
02	5936	X	5638	-0-	-298	-0-	27	1	5586	3	Y	23	5	1			19
							25	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
09	8100	X	7086	-0-	-1014	-0-	150	1	6936	3	N	-0-					-0-
10	8246	X	7219	-0-	-1027	-0-	23	1	7196	3	N	-0-					-0-
11	7590	X	7036	-0-	-554	-0-	34	1	7002	3	N	-0-					-0-
12	7626	X	7235	-0-	-391	-0-	36	1	7199	3	N	-0-					-0-
01	7626	X	7155	-0-	-471	-0-	36	1	7119	3	N	-0-					-0-
02	6608	X	6379	-0-	-229	-0-	31	1	6348	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 200499 COMPL. DATE 12/04/2003 TOTAL DEPTH 8655 PERF. 7729 - 8433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5820	X	5748	-0-	-72	-0-	198	1	5544	3	Y	5	1	1			7
							6	9									
10	6014	X	5921	-0-	-93	-0-	29	1	5890	3	Y	2					9
							2	9									
11	5820	X	5729	-0-	-91	-0-	28	1	5697	3	Y	4					13
							4	9									
12	5983	X	5771	-0-	-212	-0-	28	1	5740	3	Y	3	16	1			-0-
							3	9									
01	5983	X	5782	-0-	-201	-0-	29	1	5743	3	Y	9					9
							10	9									
02	5376	X	5198	-0-	-178	-0-	25	1	5167	3	Y	5					14
							6	9									

DAN B. MAEYERS GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 200500 COMPL. DATE 11/12/2003 TOTAL DEPTH 7911 PERF. 7292 - 7670

09	12570	X	11954	-0-	-616	-0-	378	1	11576	3	N	-0-					-0-
10	13299	X	12134	-0-	-1165	-0-	59	1	12075	3	N	-0-					-0-
11	12870	X	11573	-0-	-1297	-0-	56	1	11517	3	N	-0-					-0-
12	12524	X	11809	-0-	-715	-0-	58	1	11751	3	N	-0-					-0-
01	12524	X	11584	-0-	-940	-0-	58	1	11526	3	N	-0-					-0-
02	11144	X	10331	-0-	-813	-0-	50	1	10281	3	N	-0-					-0-

CRABTREE WELL #: 7 RRCID -> 200537 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 8194 PERF. 7492 - 7928

09	902	N	902	-0-	-0-	-0-	30	1	872	3	N	-0-					-0-
10	876	N	876	-0-	-0-	-0-	4	1	872	3	N	-0-					-0-
11	896	N	896	-0-	-0-	-0-	4	1	892	3	N	-0-					-0-
12	932	N	932	-0-	-0-	-0-	5	1	927	3	N	-0-					-0-
01	925	N	925	-0-	-0-	-0-	5	1	920	3	N	-0-					-0-
*02	854	N	854	-0-	-0-	-0-	4	1	850	3	N	-0-					-0-

COX WELL #: 5 RRCID -> 200538 COMPL. DATE 01/14/2004 TOTAL DEPTH 8440 PERF. 7630 - 8303

09	4410	X	4342	-0-	-68	-0-	106	1	1058	2	Y	-0-					-0-
							3178	3									
10	4557	X	4491	-0-	-66	-0-	17	1	1092	2	Y	-0-					-0-
							3382	3									
11	4410	X	4219	-0-	-191	-0-	15	1	1021	2	Y	-0-					-0-
							3183	3									
12	4676	X	4676	-0-	-0-	-0-	17	1	1134	2	Y	-0-					-0-
							3525	3									
01	4526	X	4451	-0-	-75	-0-	17	1	1077	2	Y	-0-					-0-
							3357	3									
02	4060	X	3989	-0-	-71	-0-	15	1	966	2	Y	-0-					-0-
							3008	3									

MCKINNEY, WILLIAM WELL #: 3 RRCID -> 200544 COMPL. DATE 10/22/2003 TOTAL DEPTH 7239 PERF. 7752 - 9013

09	5948	X	5948	-0-	-0-	-0-	202	1	5746	2	N	-0-					-0-
10	5910	X	5910	-0-	-0-	-0-	199	1	5711	2	N	-0-					-0-
11	6022	X	6022	-0-	-0-	-0-	198	1	5824	2	N	-0-					-0-
12	6279	X	6279	-0-	-0-	-0-	210	1	6069	2	N	-0-					-0-
01	6368	X	6368	-0-	-0-	-0-	210	1	6158	2	N	-0-					-0-
*02	5667	X	5667	-0-	-0-	-0-	186	1	5481	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

VEALE RANCH WELL #: 6 RRCID -> 200578 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 6664 PERF. 7000 - 8604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4158	X	4158	-0-	-0-	-0-	936	1	3222	3	N	-0-					20
10	4064	X	4064	-0-	-0-	-0-	853	1	3211	3	N	-0-					20
11	3982	X	3982	-0-	-0-	-0-	825	1	3157	3	N	-0-					20
12	4080	X	4080	-0-	-0-	-0-	826	1	3146	3	N	98	83	1			35
							108	9									
01	3886	X	3886	-0-	-0-	-0-	839	1	3047	3	N	-0-					35
*02	3725	X	3725	-0-	-0-	-0-	770	1	2955	3	N	-0-					35

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
09	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	58	1	1470	3	Y	-0-					-0-
10	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	9	1	1812	3	Y	-0-					-0-
11	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	9	1	1902	3	Y	-0-					-0-
12	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	10	1	1954	3	Y	-0-					-0-
01	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	10	1	1993	3	Y	36	36	1			-0-
							40	9									
*02	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	9	1	1820	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									

BURNS, ANNA BETH WELL #: 15 RRCID -> 200582 COMPL. DATE 09/16/2003 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 8491 - 10123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2673	N	2673	-0-	-0-	-0-	60	1	2613	3	Y	-0-					-0-
10	2733	N	2733	-0-	-0-	-0-	9	1	2724	3	Y	-0-					-0-
11	2646	N	2646	-0-	-0-	-0-	13	1	2633	3	Y	-0-					-0-
12	2759	N	2750	-0-	-9	-0-	14	1	2736	3	Y	-0-					-0-
01	2805	N	2805	-0-	-0-	-0-	14	1	2791	3	Y	-0-					-0-
*02	2514	N	2514	-0-	-0-	-0-	12	1	2502	3	Y	-0-					-0-

BURNS, ANNA BETH WELL #: 17 RRCID -> 200583 COMPL. DATE 12/11/2003 TOTAL DEPTH 8373 PERF. 7574 - 8180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	612	N	612	-0-	-0-	-0-	18	1	594	3	N	-0-					2
10	682	N	682	-0-	-0-	-0-	3	1	679	3	N	-0-					2
11	608	N	608	-0-	-0-	-0-	3	1	605	3	N	-0-					2
12	628	N	628	-0-	-0-	-0-	3	1	625	3	N	-0-					2
01	714	N	714	-0-	-0-	-0-	4	1	710	3	N	-0-					2
*02	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	5	1	1070	3	N	2					-0-
							2	9									

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 25 RRCID -> 200666 COMPL. DATE 11/24/2003 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 7068 - 7384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3268	X	3268	-0-	-0-	-0-	111	1	3157	2	N	-0-					-0-
10	2418	X	2337	-0-	-81	-0-	79	1	2258	2	N	-0-					-0-
11	2340	X	892	-0-	-1448	-0-	29	1	863	2	N	-0-					-0-
12	2418	X	1581	-0-	-837	-0-	53	1	1528	2	N	-0-					-0-
01	2418	X	2099	-0-	-319	-0-	69	1	2030	2	N	-0-					-0-
02	2184	X	2081	-0-	-103	-0-	68	1	2013	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 26 RRCID -> 200667 COMPL. DATE 12/11/2003 TOTAL DEPTH 7588 PERF. 7082 - 7366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2908	X	2908	-0-	-0-	-0-	99	1	2809	2	N	-0-					-0-
10	2968	X	2968	-0-	-0-	-0-	100	1	2868	2	N	-0-					-0-
11	2850	X	2820	-0-	-30	-0-	93	1	2727	2	N	-0-					-0-
12	3007	N	2929	-0-	-78	-0-	98	1	2831	2	N	-0-					-0-
01	2976	N	2850	-0-	-126	-0-	94	1	2756	2	N	-0-					-0-
02	2632	N	2332	-0-	-300	-0-	77	1	2255	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 #: 27 RRCID -> 200668 COMPL. DATE 01/09/2004 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7078 - 7370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	526	N	526	-0-	-0-	-0-	18	1	508	2	N	-0-					-0-
10	570	N	570	-0-	-0-	-0-	19	1	551	2	N	-0-					-0-
11	502	N	502	-0-	-0-	-0-	17	1	485	2	N	-0-					-0-
12	632	N	632	-0-	-0-	-0-	21	1	611	2	N	-0-					-0-
01	688	N	688	-0-	-0-	-0-	23	1	665	2	N	-0-					-0-
*02	625	N	625	-0-	-0-	-0-	21	1	604	2	N	-0-					-0-

NALER, MAE C. WELL #: 11 RRCID -> 200725 COMPL. DATE 02/06/2004 TOTAL DEPTH 8643 PERF. 7832 - 8400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1500	N	990	-0-	-510	-0-	18	1	972	3	N	-0-					-0-
10	1426	N	1006	-0-	-420	-0-	3	1	1003	3	N	-0-					-0-
11	1440	N	797	-0-	-643	-0-	3	1	794	3	N	-0-					-0-
12	1023	N	813	-0-	-210	-0-	4	1	809	3	N	-0-					-0-
01	992	N	992	-0-	-0-	-0-	3	1	989	3	N	-0-					-0-
*02	808	N	808	-0-	-0-	-0-	4	1	804	3	N	-0-					-0-

NALER, MAE C. WELL #: 13 RRCID -> 200726 COMPL. DATE 02/06/2004 TOTAL DEPTH 8515 PERF. 7756 - 8340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2619	N	2619	-0-	-0-	-0-	60	1	2559	3	N	-0-					-0-
10	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	7	1	2194	3	N	-0-					-0-
11	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	7	1	2128	3	N	-0-					-0-
12	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	11	1	2188	3	N	-0-					-0-
01	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	7	1	2232	3	N	-0-					-0-
*02	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	10	1	2044	3	N	-0-					-0-

RIGGS, J. H. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 200778 COMPL. DATE 02/04/2004 TOTAL DEPTH 8666 PERF. 7794 - 8470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4486	X	4486	-0-	-0-	-0-	152	1	4334	3	Y	-0-					43
10	4628	X	4628	-0-	-0-	-0-	23	1	4605	3	Y	-0-					43
11	4499	X	4499	-0-	-0-	-0-	22	1	4477	3	Y	-0-					43
12	4568	X	4568	-0-	-0-	-0-	22	1	4546	3	Y	-0-	23	1			20
01	4495	X	4495	-0-	-0-	-0-	22	1	4473	3	Y	-0-					20
*02	4160	X	4160	-0-	-0-	-0-	20	1	4118	3	Y	20					-0-
							22	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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRINITY INDUSTRIES WELL #: 1 RRCID -> 200890 COMPL. DATE 03/16/2004 TOTAL DEPTH 7689 PERF. 7206 - 7484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12690	X	10709	-0-	-1981	-0-	374	1	10335	2	N	-0-					-0-
10	12648	X	10653	-0-	-1995	-0-	379	1	10274	2	N	-0-					-0-
11	11850	X	10146	-0-	-1704	-0-	345	1	9801	2	N	-0-					-0-
12	11625	X	10233	-0-	-1392	-0-	357	1	9876	2	N	-0-					-0-
01	12393	X	12393	-0-	-0-	-0-	447	1	11946	2	N	-0-					-0-
*02	10042	X	10042	-0-	-0-	-0-	345	1	9697	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
09	10860	X	9657	-0-	-1203	-0-	339	1	9318	2	N	-0-			-0-
10	11067	X	9861	-0-	-1206	-0-	350	1	9511	2	N	-0-			-0-
11	10530	X	9405	-0-	-1125	-0-	320	1	9085	2	N	-0-			-0-
12	10540	X	9834	-0-	-706	-0-	335	1	9499	2	N	-0-			-0-
01	10354	X	9303	-0-	-1051	-0-	333	1	8970	2	N	-0-			-0-
02	9016	X	8165	-0-	-851	-0-	281	1	7884	2	N	-0-			-0-

TODD SOUTH WELL #: 2 RRCID -> 200892 COMPL. DATE 03/11/2004 TOTAL DEPTH 7459 PERF. 7006 - 7240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	960	N	935	-0-	-25	-0-	31	1	904	2	N	-0-			-0-
10	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	32	1	1006	2	N	-0-			-0-
11	960	N	937	-0-	-23	-0-	31	1	906	2	N	-0-			-0-
12	961	N	935	-0-	-26	-0-	32	1	903	2	N	-0-			-0-
01	1023	N	807	-0-	-216	-0-	27	1	780	2	N	-0-			-0-
*02	908	N	908	-0-	-0-	-0-	29	1	879	2	N	-0-			-0-

CRANZ WELL #: 2 RRCID -> 200897 COMPL. DATE 02/16/2004 TOTAL DEPTH 7278 PERF. 7730 - 9408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

JARVIS-COHEN WELL #: 2 RRCID -> 200898 COMPL. DATE 01/20/2004 TOTAL DEPTH 7519 PERF. 7053 - 7298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	44	1	1157	2	N	-0-			-0-
10	1333	N	1154	-0-	-179	-0-	43	1	1111	2	N	-0-			-0-
11	1230	N	1128	-0-	-102	-0-	41	1	1087	2	N	-0-			-0-
12	1240	N	688	-0-	-552	-0-	25	1	663	2	N	-0-			-0-
01	1147	N	765	-0-	-382	-0-	29	1	736	2	N	-0-			-0-
02	1064	N	726	-0-	-338	-0-	26	1	700	2	N	-0-			-0-

VISTA MANUFACTURING WELL #: 6 RRCID -> 200899 COMPL. DATE 01/24/2004 TOTAL DEPTH 8778 PERF. 7858 - 8546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	82	1	1610	2	Y	-0-			-0-
10	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	1689	2			Y	-0-			-0-
11	1590	N	1235	-0-	-355	-0-	63	1	1172	2	Y	-0-			-0-
12	1705	N	1221	-0-	-484	-0-	67	1	1154	2	Y	-0-			-0-
01	1674	N	1222	-0-	-452	-0-	68	1	1154	2	Y	-0-			-0-
*02	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	65	1	1111	2	Y	-0-			-0-

CHAPEL HILL WELL #: G 1 RRCID -> 200900 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 7283 PERF. 6848 - 7076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CHAPEL HILL WELL #: G 2 RRCID -> 200904 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 7329 PERF. 7238 - 7470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	2700	X	2331	-0-	-369	-0-	296	1	2035	2	N	-0-			-0-
10	2790	X	1076	-0-	-1714	-0-	140	1	936	2	N	-0-			-0-
11	2700	X	2249	-0-	-451	-0-	279	1	1970	2	N	-0-			-0-
12	2790	X	571	-0-	-2219	-0-	90	1	481	2	N	-0-			-0-
01	2790	X	646	-0-	-2144	-0-	91	1	555	2	N	-0-			-0-
02	2520	X	2294	-0-	-226	-0-	289	1	2005	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 1 RRCID -> 200914 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 7569 PERF. 7042 - 7268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1230	N	836	-0-	-394	-0-	30	1	806	2	N	-0-					-0-
10	1829	N	969	-0-	-860	-0-	46	1	923	2	N	-0-					-0-
11	1260	N	1093	-0-	-167	-0-	42	1	1051	2	N	-0-					-0-
12	1178	N	920	-0-	-258	-0-	80	1	840	2	N	-0-					-0-
01	1364	N	1345	-0-	-19	-0-	188	1	1157	2	N	-0-					-0-
02	1008	N	25	-0-	-983	-0-	4	1	21	2	N	-0-					-0-

VANN CATTLE YARDS WELL #: B 2 RRCID -> 200915 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 7808 PERF. 7306 - 7538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	56	1	1537	2	N	-0-					-0-
10	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	77	1	1539	2	N	-0-					-0-
11	3000	N	3857	-0-	857	857	983	1	2874	2	N	-0-					-0-
12	3100	N	2895	-0-	-205	652	757	1	2138	2	N	-0-					-0-
01	2565	N	1913	-0-	-652	-0-	267	1	1646	2	N	-0-					-0-
02	1344	X	444	-0-	-900	-0-	70	1	374	2	N	-0-					-0-

OLIVER "A" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 200916 COMPL. DATE 08/28/2003 TOTAL DEPTH 7092 PERF. 6670 - 6942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4290	X	4219	-0-	-71	-0-	149	1	4070	2	N	-0-					-0-
10	4433	X	4407	-0-	-26	-0-	158	1	4249	2	N	-0-					-0-
11	4290	X	4167	-0-	-123	-0-	149	1	4018	2	N	-0-					-0-
12	4588	X	4267	-0-	-321	-0-	154	1	4113	2	N	-0-					-0-
01	4526	X	4295	-0-	-231	-0-	157	1	4138	2	N	-0-					-0-
02	3976	X	3629	-0-	-347	-0-	123	1	3506	2	N	-0-					-0-

OLIVER "A" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 200917 COMPL. DATE 01/28/2004 TOTAL DEPTH 7187 PERF. 6786 - 7008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WISE, JAMES E. WELL #: 8 RRCID -> 200935 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 7165 PERF. 6576 - 6984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2130	N	2113	-0-	-17	-0-	75	1	2038	3	Y	-0-					-0-
10	2232	N	2151	-0-	-81	-0-	11	1	2140	3	Y	-0-					-0-
11	2130	N	2104	-0-	-26	-0-	10	1	2094	3	Y	-0-					-0-
12	2170	N	2135	-0-	-35	-0-	11	1	2124	3	Y	-0-					-0-
01	2139	N	2117	-0-	-22	-0-	11	1	2106	3	Y	-0-					-0-
02	1960	N	1932	-0-	-28	-0-	9	1	1920	3	Y	3					3
							3	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
09	5070	X	4737	-0-	-333	-0-	158	1	4579	3	Y	-0-					7
10	5177	X	4775	-0-	-402	-0-	23	1	4752	3	Y	-0-					7
11	4950	X	4497	-0-	-453	-0-	22	1	4475	3	Y	-0-					7
12	5084	X	4637	-0-	-447	-0-	23	1	4614	3	Y	-0-					7
01	4898	X	4503	-0-	-395	-0-	23	1	4480	3	Y	-0-					7
02	4424	X	4151	-0-	-273	-0-	20	1	4131	3	Y	-0-					7

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
09	424	X	424	-0-	-0-	-0-	424	1			N	-0-					-0-
10	3747	X	3747	-0-	-0-	-0-	458	1	3289	2	N	-0-					-0-
11	5555	X	5555	-0-	-0-	-0-	649	1	4906	2	N	-0-					-0-
12	4608	X	4608	-0-	-0-	-0-	580	1	4028	2	N	-0-					-0-
01	5892	X	5892	-0-	-0-	-0-	711	1	5181	2	N	-0-					-0-
*02	5322	X	5322	-0-	-0-	-0-	655	1	4667	2	N	-0-					-0-

NANCE WELL #: C 2 RRCID -> 201041 COMPL. DATE 04/03/2004 TOTAL DEPTH 7681 PERF. 7192 - 7444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4323	X	4323	-0-	-0-	-0-	151	1	4172	2	N	-0-					-0-
10	4848	X	4848	-0-	-0-	-0-	169	1	4679	2	N	-0-					-0-
11	4835	X	4835	-0-	-0-	-0-	167	1	4668	2	N	-0-					-0-
12	4701	X	4701	-0-	-0-	-0-	164	1	4537	2	N	-0-					-0-
01	4615	X	4615	-0-	-0-	-0-	166	1	4449	2	N	-0-					-0-
*02	4308	X	4308	-0-	-0-	-0-	148	1	4160	2	N	-0-					-0-

NICHOLSON WELL #: 9 RRCID -> 201046 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 8580 PERF. 8008 - 8418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4751	X	4751	-0-	-0-	-0-	231	1	4520	2	Y	-0-					-0-
10	4886	X	4886	-0-	-0-	-0-	4886	2			Y	-0-					-0-
11	4421	X	4421	-0-	-0-	-0-	226	1	4195	2	Y	-0-					-0-
12	5332	X	4588	-0-	-744	-0-	253	1	4335	2	Y	-0-					-0-
01	5239	X	4433	-0-	-806	-0-	248	1	4185	2	Y	-0-					-0-
02	4424	X	4100	-0-	-324	-0-	228	1	3872	2	Y	-0-					-0-

YOUNG, W. C. "BILL" WELL #: 5 RRCID -> 201061 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 7338 PERF. 6683 - 7146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	512	N	512	-0-	-0-	-0-	18	1	494	3	Y	-0-					2
10	527	N	482	-0-	-45	-0-	2	1	480	3	Y	-0-					2
11	480	N	450	-0-	-30	-0-	2	1	448	3	Y	-0-					2
12	527	N	418	-0-	-109	-0-	2	1	416	3	Y	-0-					2
01	496	N	422	-0-	-74	-0-	2	1	420	3	Y	-0-					2
02	420	N	403	-0-	-17	-0-	2	1	401	3	Y	-0-					2

MILLER, WILLIAM "D" WELL #: 3 RRCID -> 201063 COMPL. DATE 01/08/2004 TOTAL DEPTH 7703 PERF. 7042 - 7446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1830	N	747	-0-	-1083	-0-	29	1	718	3	Y	-0-					-0-
10	1147	N	720	-0-	-427	-0-	4	1	716	3	Y	-0-					-0-
11	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	7	1	1430	3	Y	-0-					-0-
12	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	7	1	1370	3	Y	-0-					-0-
01	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	8	1	1518	3	Y	-0-					-0-
*02	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	7	1	1402	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3960	X	3472	-0-	-488	-0-	118	1	3354	2	N	-0-					-0-
10	4092	X	3576	-0-	-516	-0-	120	1	3456	2	N	-0-					-0-
11	3960	X	3485	-0-	-475	-0-	115	1	3370	2	N	-0-					-0-
12	3844	X	3570	-0-	-274	-0-	119	1	3451	2	N	-0-					-0-
01	3658	X	3497	-0-	-161	-0-	115	1	3382	2	N	-0-					-0-
02	3248	X	3084	-0-	-164	-0-	101	1	2983	2	N	-0-					-0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 201071 COMPL. DATE 02/13/2004 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7282 - 7706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DCCO 1-SULLIVAN, P. G. "A" WELL #: 13 RRCID -> 201202 COMPL. DATE 10/14/2003 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7495 - 8050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2459	N	2459	-0-	-0-	-0-	53	1	2406	3	N	-0-					-0-
10	2666	N	2545	-0-	-121	-0-	8	1	2537	3	N	-0-					-0-
11	2490	N	2418	-0-	-72	-0-	12	1	2406	3	N	-0-					-0-
12	2542	N	2498	-0-	-44	-0-	12	1	2486	3	N	-0-					-0-
01	2542	N	2450	-0-	-92	-0-	12	1	2438	3	N	-0-					-0-
*02	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	11	1	2340	3	N	-0-					-0-

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 16 RRCID -> 201203 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 7484 - 8081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	59	1	1731	3	Y	-0-					-0-
10	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	9	1	1829	3	Y	-0-					-0-
11	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	9	1	1778	3	Y	-0-					-0-
12	1860	N	1846	-0-	-14	-0-	9	1	1837	3	Y	-0-					-0-
01	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	9	1	1825	3	Y	-0-					-0-
02	1680	N	1631	-0-	-49	-0-	8	1	1623	3	Y	-0-					-0-

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 17 RRCID -> 201204 COMPL. DATE 09/08/2003 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 7458 - 8050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	48	1	1457	3	Y	-0-					-0-
10	1612	N	1492	-0-	-120	-0-	7	1	1485	3	Y	-0-					-0-
11	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	8	1	1604	3	Y	-0-					-0-
12	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	10	1	1926	3	Y	-0-					-0-
01	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	10	1	2071	3	Y	-0-					-0-
*02	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	9	1	1876	3	Y	-0-					-0-

DCCO 2-GRAHAM RANCH WELL #: 9 RRCID -> 201207 COMPL. DATE 12/01/2003 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 7450 - 7880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2310	N	936	-0-	-1374	-0-	30	1	906	3	N	-0-					-0-
10	2108	N	1434	-0-	-674	-0-	7	1	1427	3	N	-0-					-0-
11	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	10	1	1990	3	N	-0-					-0-
12	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	10	1	1949	3	N	-0-					-0-
01	1426	N	1259	-0-	-167	-0-	6	1	1253	3	N	-0-					-0-
02	1876	N	1608	-0-	-268	-0-	8	1	1600	3	N	-0-					-0-

DCCO 2-JONES, LEWIS WELL #: 13 RRCID -> 201208 COMPL. DATE 10/20/2003 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 8455 - 9832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4399	X	4399	-0-	-0-	-0-	146	1	4253	3	N	-0-					-0-
10	4516	X	4516	-0-	-0-	-0-	22	1	4494	3	N	-0-					-0-
11	4436	X	4436	-0-	-0-	-0-	21	1	4415	3	N	-0-					-0-
12	4472	X	4472	-0-	-0-	-0-	22	1	4450	3	N	-0-					-0-
01	4468	X	4468	-0-	-0-	-0-	22	1	4446	3	N	-0-					-0-
*02	4060	X	4060	-0-	-0-	-0-	20	1	4040	3	N	-0-					-0-

DCCO 2-HARDEMAN, C. J. WELL #: 15 RRCID -> 201209 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7614 - 8131

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3361	X	3361	-0-	-0-	-0-	71	1	3290	3	N	-0-					-0-
10	3381	X	3381	-0-	-0-	-0-	16	1	3365	3	N	-0-					-0-
11	3229	X	3229	-0-	-0-	-0-	16	1	3213	3	N	-0-					-0-
12	3434	X	3434	-0-	-0-	-0-	17	1	3417	3	N	-0-					-0-
01	3451	X	3451	-0-	-0-	-0-	17	1	3434	3	N	-0-					-0-
*02	3313	X	3313	-0-	-0-	-0-	16	1	3297	3	N	-0-					-0-

DCCO 2-WILLIAMS, RAY WELL #: 10 RRCID -> 201210 COMPL. DATE 11/06/2003 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7438 - 7980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3480	X	3362	-0-	-118	-0-	106	1	3256	3	N	-0-					-0-
10	3596	X	3452	-0-	-144	-0-	17	1	3435	3	N	-0-					-0-
11	3420	X	3271	-0-	-149	-0-	16	1	3255	3	N	-0-					-0-
12	3348	X	3237	-0-	-111	-0-	16	1	3221	3	N	-0-					-0-
01	3348	X	3144	-0-	-204	-0-	16	1	3128	3	N	-0-					-0-
02	3024	X	2955	-0-	-69	-0-	14	1	2941	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DCCO 2-WILLIAMS, RAY WELL #: 13 RRCID -> 201212 COMPL. DATE 10/29/2003 TOTAL DEPTH 8244 PERF. 7496 - 8022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1080	N	1066	-0-	-14	-0-	35	1	1031	3	N	-0-					-0-
10	1085	N	1081	-0-	-4	-0-	5	1	1076	3	N	-0-					-0-
11	1080	N	1023	-0-	-57	-0-	5	1	1018	3	N	-0-					-0-
12	1116	N	961	-0-	-155	-0-	5	1	956	3	N	-0-					-0-
01	1085	N	827	-0-	-258	-0-	4	1	823	3	N	-0-					-0-
02	952	N	935	-0-	-17	-0-	5	1	930	3	N	-0-					-0-

DCCO 2-JONES, LEWIS WELL #: 14 RRCID -> 201300 COMPL. DATE 01/02/2004 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7538 - 8080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	70	1	2151	3	N	-0-					-0-
10	2325	N	2291	-0-	-34	-0-	11	1	2280	3	N	-0-					-0-
11	2250	N	2233	-0-	-17	-0-	11	1	2222	3	N	-0-					-0-
12	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	11	1	2286	3	N	-0-					-0-
01	2338	N	2338	-0-	-0-	-0-	12	1	2326	3	N	-0-					-0-
02	2072	N	2026	-0-	-46	-0-	10	1	2016	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
09	7050	X	6038	-0-	-1012	-0-	199	1	5839	3	N	-0-					-0-
10	7006	X	6142	-0-	-864	-0-	30	1	6112	3	N	-0-					-0-
11	6420	X	5895	-0-	-525	-0-	28	1	5867	3	N	-0-					-0-
12	6324	X	5932	-0-	-392	-0-	29	1	5903	3	N	-0-					-0-
01	6324	X	5929	-0-	-395	-0-	30	1	5899	3	N	-0-					-0-
02	5628	X	5350	-0-	-278	-0-	26	1	5324	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
09	10204	X	10204	-0-	-0-	-0-	330	1	9874	3	N	-0-					-0-
10	10180	X	10180	-0-	-0-	-0-	50	1	10130	3	N	-0-					-0-
11	10028	X	10028	-0-	-0-	-0-	48	1	9980	3	N	-0-					-0-
12	10974	X	9972	-0-	-1002	-0-	49	1	9923	3	N	-0-					-0-
01	10974	X	9358	-0-	-1616	-0-	47	1	9311	3	N	-0-					-0-
02	9520	X	8238	-0-	-1282	-0-	40	1	8198	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
09	5350	X	5350	-0-	-0-	-0-	176	1	5174	3	Y	-0-					3
10	5270	X	5229	-0-	-41	-0-	25	1	5204	3	Y	-0-					3
11	5100	X	4900	-0-	-200	-0-	24	1	4876	3	Y	-0-					3
12	5456	X	5327	-0-	-129	-0-	26	1	5301	3	Y	-0-					3
01	5543	X	5543	-0-	-0-	-0-	28	1	5515	3	Y	-0-					3
02	4928	X	4817	-0-	-111	-0-	23	1	4794	3	Y	-0-					3

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
09	7830	X	6714	-0-	-1116	-0-	222	1	6492	3	N	-0-					-0-
10	7657	X	6843	-0-	-814	-0-	33	1	6810	3	N	-0-					-0-
11	7200	X	6594	-0-	-606	-0-	32	1	6562	3	N	-0-					-0-
12	7068	X	6979	-0-	-89	-0-	34	1	6945	3	N	-0-					-0-
01	7068	X	7003	-0-	-65	-0-	35	1	6968	3	N	-0-					-0-
02	6272	X	6035	-0-	-237	-0-	29	1	6006	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
09	1740	N	1695	-0-	-45	-0-	59	1	1636	3	Y	-0-					-0-
10	1767	N	1738	-0-	-29	-0-	8	1	1730	3	Y	-0-					-0-
11	1710	N	1670	-0-	-40	-0-	8	1	1662	3	Y	-0-					-0-
12	1767	N	1686	-0-	-81	-0-	8	1	1678	3	Y	-0-					-0-
01	1736	N	1680	-0-	-56	-0-	8	1	1672	3	Y	-0-					-0-
02	1568	N	1559	-0-	-9	-0-	8	1	1551	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
09	8250	X	7000	-0-	-1250	-0-	242	1	6758	3	Y	-0-					17
10	8525	X	7041	-0-	-1484	-0-	34	1	7007	3	Y	-0-					17
11	7830	X	6596	-0-	-1234	-0-	32	1	6564	3	Y	-0-					17
12	7719	X	6329	-0-	-1390	-0-	31	1	6298	3	Y	-0-					17
01	7595	X	6232	-0-	-1363	-0-	31	1	6201	3	Y	-0-					17
02	6524	X	5914	-0-	-610	-0-	29	1	5885	3	Y	-0-					17

SANI WELL #: 2 RRCID -> 201614 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 8584 PERF. 9425 - 10619

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27

GIEB, VIRGINIA WELL #: 1 RRCID -> 201732 COMPL. DATE 03/19/2004 TOTAL DEPTH 7197 PERF. 7978 - 10795

09	18491	X	18491	-0-	-0-	-0-	628	1	17863	2	N	-0-					-0-
10	18175	X	18175	-0-	-0-	-0-	612	1	17563	2	N	-0-					-0-
11	15713	X	15713	-0-	-0-	-0-	517	1	15196	2	N	-0-					-0-
12	19096	X	17426	-0-	-1670	-0-	583	1	16843	2	N	-0-					-0-
01	19096	X	17781	-0-	-1315	-0-	586	1	17195	2	N	-0-					-0-
02	17248	X	15787	-0-	-1461	-0-	519	1	15268	2	N	-0-					-0-

ADAMI, G. E. WELL #: 3 RRCID -> 201734 COMPL. DATE 03/16/2004 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 8430 - 9680

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-

CLOUGH, ADELE GU 1 WELL #: 23 RRCID -> 201736 COMPL. DATE 03/19/2004 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7206 - 7698

09	2497	N	2497	-0-	-0-	-0-	87	1	2410	3	N	-0-					3
10	2666	N	2584	-0-	-82	-0-	13	1	2571	3	N	-0-					3
11	2602	N	2602	-0-	-0-	-0-	13	1	2589	3	N	-0-					3
12	2657	N	2657	-0-	-0-	-0-	13	1	2644	3	N	-0-					3
01	2651	N	2651	-0-	-0-	-0-	13	1	2638	3	N	-0-					3
02	2436	N	2387	-0-	-49	-0-	12	1	2375	3	N	-0-					3

MARES, H. F. JR. WELL #: 8 RRCID -> 201737 COMPL. DATE 03/29/2004 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7880 - 9250

09	4546	X	4546	-0-	-0-	-0-	167	1	4365	3	Y	13					18
							14	9									
10	4757	X	4757	-0-	-0-	-0-	23	1	4716	3	Y	16					34
							18	9									
11	4914	X	4914	-0-	-0-	-0-	24	1	4870	3	Y	18	52	1			-0-
							20	9									
12	4955	X	4955	-0-	-0-	-0-	24	1	4899	3	Y	29	29	1			-0-
							32	9									
01	5060	X	5060	-0-	-0-	-0-	25	1	5013	3	Y	20					20
							22	9									
*02	4614	X	4614	-0-	-0-	-0-	22	1	4559	3	Y	30					50
							33	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
09	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	63	1	1656	3	Y	5					49
							6	9									
10	1767	N	1702	-0-	-65	-0-	8	1	1691	3	Y	3					52
							3	9									
11	1710	N	1602	-0-	-108	-0-	8	1	1583	3	Y	10					62
							11	9									
12	1798	N	1666	-0-	-132	-0-	8	1	1647	3	Y	10					72
							11	9									
01	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	9	1	1694	3	Y	17					89
							19	9									
*02	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	8	1	1565	3	Y	6					95
							7	9									

SHELTON, J. TOM WELL #: 5 RRCID -> 201744 COMPL. DATE 03/11/2004 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 7730 - 9838

09	6361	X	6361	-0-	-0-	-0-	216	1	6145	2	N	-0-					-0-
10	6510	X	6368	-0-	-142	-0-	214	1	6154	2	N	-0-					-0-
11	6360	X	6137	-0-	-223	-0-	202	1	5935	2	N	-0-					-0-
12	6572	X	6360	-0-	-212	-0-	213	1	6147	2	N	-0-					-0-
01	6572	X	5713	-0-	-859	-0-	188	1	5525	2	N	-0-					-0-
02	5936	X	5712	-0-	-224	-0-	188	1	5524	2	N	-0-					-0-

LAU GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 201745 COMPL. DATE 03/12/2004 TOTAL DEPTH 7423 PERF. 7889 - 10408

09	7680	X	7254	-0-	-426	-0-	164	1	7090	2	N	-0-					-0-
10	7843	X	7540	-0-	-303	-0-	169	1	7371	2	N	-0-					-0-
11	7470	X	7319	-0-	-151	-0-	241	1	7078	2	N	-0-					-0-
12	7719	X	7518	-0-	-201	-0-	251	1	7267	2	N	-0-					-0-
01	7719	X	7442	-0-	-277	-0-	245	1	7197	2	N	-0-					-0-
02	6832	X	6644	-0-	-188	-0-	218	1	6426	2	N	-0-					-0-

ANDERSON, M. G. WELL #: 1 RRCID -> 201746 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 8331 PERF. 8750 - 10004

09	7086	X	7086	-0-	-0-	-0-	234	1	6852	3	Y	-0-					-0-
10	7226	X	7226	-0-	-0-	-0-	35	1	7191	3	Y	-0-					-0-
11	6960	X	6942	-0-	-18	-0-	34	1	6908	3	Y	-0-					-0-
12	7471	X	7062	-0-	-409	-0-	35	1	7027	3	Y	-0-					-0-
01	7471	X	7308	-0-	-163	-0-	37	1	7271	3	Y	-0-					-0-
02	6608	X	6309	-0-	-299	-0-	31	1	6278	3	Y	-0-					-0-

LASATER, J. W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 201747 COMPL. DATE 07/20/2004 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 6794 - 7058

09	2374	N	2374	-0-	-0-	-0-	81	1	2293	2	N	-0-					-0-
10	2408	N	2408	-0-	-0-	-0-	81	1	2327	2	N	-0-					-0-
11	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	73	1	2159	2	N	-0-					-0-
12	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	65	1	1873	2	N	-0-					-0-
01	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	69	1	2021	2	N	-0-					-0-
*02	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	67	1	1958	2	N	-0-					-0-

LAWSON, C. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 201748 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 8345 PERF. 9400 - 10405

09	3960	X	3162	-0-	-798	-0-	105	1	3057	3	Y	-0-					-0-
10	4092	X	3555	-0-	-537	-0-	17	1	3538	3	Y	-0-					-0-
11	3960	X	3934	-0-	-26	-0-	19	1	3915	3	Y	-0-					-0-
12	4123	X	4045	-0-	-78	-0-	20	1	4025	3	Y	-0-					-0-
01	4344	X	4344	-0-	-0-	-0-	22	1	4322	3	Y	-0-					-0-
02	3668	X	2476	-0-	-1192	-0-	12	1	2464	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WALTON, ESTELLE WELL #: 1 RRCID -> 201749 COMPL. DATE 02/20/2004 TOTAL DEPTH 7933 PERF. 8160 - 10253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5640	X	5460	-0-	-180	-0-	214	1	5246	2	N	-0-					-0-
10	5797	X	5616	-0-	-181	-0-	216	1	5400	2	N	-0-					-0-
11	5490	X	5416	-0-	-74	-0-	232	1	5184	2	N	-0-					-0-
12	5498	X	5498	-0-	-0-	-0-	212	1	5286	2	N	-0-					-0-
01	5520	X	5520	-0-	-0-	-0-	188	1	5332	2	N	-0-					-0-
*02	5011	X	5011	-0-	-0-	-0-	162	1	4849	2	N	-0-					-0-

GENERAL LAND CO. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 201750 COMPL. DATE 01/21/2004 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 7570 - 10460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10200	X	9585	-0-	-615	-0-	325	1	9260	2	N	-0-					-0-
10	10540	X	9718	-0-	-822	-0-	327	1	9391	2	N	-0-					-0-
11	10200	X	9392	-0-	-808	-0-	309	1	9083	2	N	-0-					-0-
12	9827	X	9577	-0-	-250	-0-	320	1	9257	2	N	-0-					-0-
01	9889	X	9889	-0-	-0-	-0-	326	1	9563	2	N	-0-					-0-
02	8876	X	8675	-0-	-201	-0-	285	1	8390	2	N	-0-					-0-

SEALS, G. T. WELL #: 15 RRCID -> 201751 COMPL. DATE 12/04/2003 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 7918 - 8487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4020	X	3883	-0-	-137	-0-	20	1	3863	3	N	-0-					-0-
10	4154	X	4075	-0-	-79	-0-	20	1	4055	3	N	-0-					-0-
11	3960	X	3867	-0-	-93	-0-	19	1	3848	3	N	-0-					-0-
12	4092	X	4029	-0-	-63	-0-	20	1	4009	3	N	-0-					-0-
01	4092	X	3991	-0-	-101	-0-	21	1	3970	3	N	-0-					-0-
02	3668	X	3663	-0-	-5	-0-	18	1	3645	3	N	-0-					-0-

MOORE, GORDON F. WELL #: 12 RRCID -> 201754 COMPL. DATE 02/27/2004 TOTAL DEPTH 8482 PERF. 7628 - 8260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2730	N	2701	-0-	-29	-0-	89	1	2612	3	N	-0-					-0-
10	2827	N	2827	-0-	-0-	-0-	14	1	2813	3	N	-0-					-0-
11	2732	N	2732	-0-	-0-	-0-	13	1	2719	3	N	-0-					-0-
12	2800	N	2800	-0-	-0-	-0-	14	1	2786	3	N	-0-					-0-
01	2851	N	2851	-0-	-0-	-0-	14	1	2837	3	N	-0-					-0-
02	2548	N	2548	-0-	-0-	-0-	12	1	2536	3	N	-0-					-0-

GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 15 RRCID -> 201759 COMPL. DATE 02/14/2004 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7822 - 8442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1470	N	1438	-0-	-32	-0-	30	1	1408	3	N	-0-					-0-
10	1457	N	1353	-0-	-104	-0-	7	1	1346	3	N	-0-					-0-
11	1410	N	1188	-0-	-222	-0-	6	1	1182	3	N	-0-					-0-
12	1488	N	1098	-0-	-390	-0-	5	1	1093	3	N	-0-					-0-
01	1364	N	1021	-0-	-343	-0-	3	1	1018	3	N	-0-					-0-
02	1120	N	950	-0-	-170	-0-	5	1	945	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
09	5100	X	5009	-0-	-91	-0-	173	1	4836	3	Y	-0-					-0-
10	5270	X	5192	-0-	-78	-0-	25	1	5167	3	Y	-0-					-0-
11	5040	X	4978	-0-	-62	-0-	24	1	4954	3	Y	-0-					-0-
12	5177	X	4910	-0-	-267	-0-	24	1	4886	3	Y	-0-					-0-
01	5177	X	4670	-0-	-507	-0-	23	1	4647	3	Y	-0-					-0-
02	4676	X	4200	-0-	-476	-0-	20	1	4180	3	Y	-0-					-0-

TIMM, TULLIE WELL #: 7 RRCID -> 201762 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 6859 - 7284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4050	X	3995	-0-	-55	-0-	139	1	3856	3	Y	-0-					-0-
10	4123	X	4058	-0-	-65	-0-	20	1	4038	3	Y	-0-					-0-
11	4055	X	4055	-0-	-0-	-0-	20	1	4035	3	Y	-0-					-0-
12	4062	X	4062	-0-	-0-	-0-	20	1	4042	3	Y	-0-					-0-
01	3875	X	3854	-0-	-21	-0-	19	1	3835	3	Y	-0-					-0-
02	3500	X	3450	-0-	-50	-0-	17	1	3433	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

TIMM, TULLIE WELL #: 9 RRCID -> 201763 COMPL. DATE 03/02/2004 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 6882 - 7298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	59	1	1640	3	Y	-0-					-0-
10	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	8	1	1704	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
11	1650	N	1634	-0-	-16	-0-	8	1	1626	3	Y	-0-					-0-
12	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	8	1	1656	3	Y	-0-					-0-
01	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	8	1	1645	3	Y	-0-					-0-
*02	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	7	1	1487	3	Y	-0-					-0-

WITT, J. R. WELL #: 7 RRCID -> 201765 COMPL. DATE 09/03/2014 TOTAL DEPTH 7771 PERF. 8070 - 10370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14700	X	14290	-0-	-410	-0-	493	1	13782	3	Y	14					108
							15	9									
10	15190	X	14474	-0-	-716	-0-	70	1	14402	3	Y	2					110
							2	9									
11	14550	X	14124	-0-	-426	-0-	68	1	14056	3	Y	-0-					110
12	14973	X	14562	-0-	-411	-0-	71	1	14487	3	Y	4					114
							4	9									
01	14973	X	12709	-0-	-2264	-0-	63	1	12645	3	Y	1					115
							1	9									
02	13328	X	11134	-0-	-2194	-0-	54	1	11080	3	Y	-0-					115

SEWELL RANCH INC. "B" WELL #: 8 RRCID -> 201770 COMPL. DATE 01/22/2004 TOTAL DEPTH 7341 PERF. 6737 - 7127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4440	X	3234	-0-	-1206	-0-	893	1	2341	3	Y	-0-					-0-
10	2108	X	-0-	-0-	-2108	-0-					Y	-0-					-0-
11	2310	X	222	-0-	-2088	-0-	1	1	221	3	Y	-0-					-0-
12	3100	X	116	-0-	-2984	-0-	1	1	115	3	Y	-0-					-0-
01	3100	X	101	-0-	-2999	-0-	1	1	100	3	Y	-0-					-0-
02	2800	X	502	-0-	-2298	-0-	198	1	304	3	Y	-0-					-0-

PIRKLE, LORENE WELL #: 13 RRCID -> 201773 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 7764 - 8430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3330	X	3161	-0-	-169	-0-	105	1	3056	3	Y	-0-					-0-
10	3348	X	3265	-0-	-83	-0-	16	1	3249	3	Y	-0-					-0-
11	3210	X	3166	-0-	-44	-0-	15	1	3151	3	Y	-0-					-0-
12	3255	X	3206	-0-	-49	-0-	16	1	3190	3	Y	-0-					-0-
01	3255	X	3177	-0-	-78	-0-	16	1	3161	3	Y	-0-					-0-
02	2940	X	2907	-0-	-33	-0-	14	1	2893	3	Y	-0-					-0-

SLIMP, J. WELL #: 9 RRCID -> 201774 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 6741 - 7188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	910	N	910	-0-	-0-	-0-	35	1	875	3	Y	-0-					4
10	930	N	922	-0-	-8	-0-	5	1	917	3	Y	-0-					4
11	900	N	889	-0-	-11	-0-	4	1	885	3	Y	-0-					4
12	930	N	877	-0-	-53	-0-	4	1	873	3	Y	-0-					4
01	930	N	924	-0-	-6	-0-	5	1	919	3	Y	-0-					4
*02	856	N	856	-0-	-0-	-0-	4	1	852	3	Y	-0-					4

HUDDLESTON, NELL "D" WELL #: 5 RRCID -> 201775 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 7130 PERF. 7754 - 10053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8420	X	8420	-0-	-0-	-0-	915	1	7505	2	N	-0-					-0-
10	8897	X	8897	-0-	-0-	-0-	948	1	7949	2	N	-0-					-0-
11	5849	X	5849	-0-	-0-	-0-	814	1	5035	2	N	-0-					-0-
12	5837	X	5837	-0-	-0-	-0-	803	1	5034	2	N	-0-					-0-
01	5378	X	5378	-0-	-0-	-0-	815	1	4563	2	N	-0-					-0-
*02	5359	X	5359	-0-	-0-	-0-	715	1	4644	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
YOUNG, W. C. "BILL" WELL #: 6 RRCID -> 201783 COMPL. DATE 03/23/2004 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 6812 - 7274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1440	N	481	-0-	-959	-0-	17	1	464	3	Y	-0-					7
10	1364	N	452	-0-	-912	-0-	2	1	450	3	Y	-0-					7
11	690	N	369	-0-	-321	-0-	2	1	367	3	Y	-0-					7
12	496	N	450	-0-	-46	-0-	2	1	448	3	Y	-0-					7
01	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	7	1	1458	3	Y	-0-					7
*02	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	7	1	1377	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
09	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	49	1	2199	3	N	-0-					-0-
10	2232	N	1980	-0-	-252	-0-	6	1	1974	3	N	-0-					-0-
11	2160	N	1953	-0-	-207	-0-	6	1	1947	3	N	-0-					-0-
12	2232	N	1911	-0-	-321	-0-	6	1	1905	3	N	-0-					-0-
01	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	7	1	2180	3	N	-0-					-0-
*02	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	9	1	1931	3	N	-0-					-0-

GENERAL LAND CO. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 201794 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 7117 PERF. 7618 - 9455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2768	X	2768	-0-	-0-	-0-	879	1	1889	2	N	-0-					-0-
10	2594	X	2594	-0-	-0-	-0-	791	1	1803	2	N	-0-					-0-
11	1728	X	1728	-0-	-0-	-0-	852	1	876	2	N	-0-					-0-
12	589	X	201	-0-	-388	-0-	201	1			N	-0-					-0-
01	589	X	237	-0-	-352	-0-	228	1	9	2	N	-0-					-0-
02	532	X	30	-0-	-502	-0-	19	1	11	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
09	6002	X	6002	-0-	-0-	-0-	199	1	5803	3	N	-0-					-0-
10	6473	X	6473	-0-	-0-	-0-	32	1	6441	3	N	-0-					-0-
11	6510	X	6510	-0-	-0-	-0-	31	1	6479	3	N	-0-					-0-
12	6735	X	6735	-0-	-0-	-0-	33	1	6702	3	N	-0-					-0-
01	6742	X	6742	-0-	-0-	-0-	34	1	6708	3	N	-0-					-0-
*02	6060	X	6060	-0-	-0-	-0-	29	1	6031	3	N	-0-					-0-

WALKER, O. WELL #: 3 RRCID -> 201801 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 7389 PERF. 8000 - 9595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4560	X	4560	-0-	-0-	-0-	227	1	4326	3	N	6					151
							7	9									
10	4623	X	4623	-0-	-0-	-0-	30	1	4581	3	N	11					162
							12	9									
11	4477	X	4477	-0-	-0-	-0-	29	1	4427	3	N	19					181
							21	9									
12	4650	X	4614	-0-	-36	-0-	30	1	4564	3	N	18					199
							20	9									
01	4650	X	4000	-0-	-650	-0-	27	1	3964	3	N	8	174	1			33
							9	9									
02	4200	X	4156	-0-	-44	-0-	27	1	4106	3	N	21					54
							23	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
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-

HARDEMAN, DOROTHY JEAN WELL #: 6 RRCID -> 201808 COMPL. DATE 03/29/2004 TOTAL DEPTH 7593 PERF. 8215 - 11368

09	8100	X	7658	-0-	-442	-0-	260	1	7398	2	N	-0-					-0-
10	8370	X	7629	-0-	-741	-0-	257	1	7372	2	N	-0-					-0-
11	7920	X	7306	-0-	-614	-0-	241	1	7065	2	N	-0-					-0-
12	8122	X	7697	-0-	-425	-0-	257	1	7440	2	N	-0-					-0-
01	7967	X	7652	-0-	-315	-0-	252	1	7400	2	N	-0-					-0-
02	7140	X	6625	-0-	-515	-0-	218	1	6407	2	N	-0-					-0-

TRUSSELL, SPENCER L. WELL #: 1 RRCID -> 201811 COMPL. DATE 12/24/2015 TOTAL DEPTH 7919 PERF. 7860 - 10440

09	17310	X	17310	-0-	-0-	-0-	679	1	16631	2	N	-0-					-0-
10	17747	X	17747	-0-	-0-	-0-	682	1	17065	2	N	-0-					-0-
11	16473	X	16473	-0-	-0-	-0-	705	1	15768	2	N	-0-					-0-
12	17825	X	16269	-0-	-1556	-0-	627	1	15642	2	N	-0-					-0-
01	17825	X	15667	-0-	-2158	-0-	533	1	15134	2	N	-0-					-0-
02	16100	X	13772	-0-	-2328	-0-	444	1	13328	2	N	-0-					-0-

CLOUGH, ADELE GU 2 WELL #: 21 RRCID -> 201814 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 7097 - 7560

09	2430	N	2306	-0-	-124	-0-	81	1	2225	3	Y	-0-					-0-
10	2418	N	2373	-0-	-45	-0-	12	1	2361	3	Y	-0-					-0-
11	2310	N	2281	-0-	-29	-0-	11	1	2270	3	Y	-0-					-0-
12	2325	N	2312	-0-	-13	-0-	11	1	2301	3	Y	-0-					-0-
01	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	12	1	2313	3	Y	-0-					-0-
*02	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	10	1	2130	3	Y	-0-					-0-

SEWELL RANCH, INC. WELL #: 8 RRCID -> 201815 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7181 - 7614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MALONE, SAMUEL WELL #: 9 RRCID -> 201816 COMPL. DATE 04/06/2004 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 8063 - 8743

09	3780	X	3746	-0-	-34	-0-	119	1	3627	3	Y	-0-					-0-
10	3906	X	3752	-0-	-154	-0-	18	1	3734	3	Y	-0-					-0-
11	3660	X	3509	-0-	-151	-0-	17	1	3492	3	Y	-0-					-0-
12	3875	X	3563	-0-	-312	-0-	18	1	3545	3	Y	-0-					-0-
01	3875	X	3738	-0-	-137	-0-	19	1	3719	3	Y	-0-					-0-
02	3500	X	3191	-0-	-309	-0-	16	1	3175	3	Y	-0-					-0-

SLAY, C. W. WELL #: 10 RRCID -> 201817 COMPL. DATE 08/19/2014 TOTAL DEPTH 7233 PERF. 7450 - 10722

09	18392	X	18392	-0-	-0-	-0-	624	1	17768	2	N	-0-					-0-
10	18693	X	18529	-0-	-164	-0-	624	1	17905	2	N	-0-					-0-
11	18090	X	15330	-0-	-2760	-0-	505	1	14825	2	N	-0-					-0-
12	19003	X	11606	-0-	-7397	-0-	388	1	11218	2	N	-0-					-0-
01	19003	X	17574	-0-	-1429	-0-	579	1	16995	2	N	-0-					-0-
*02	17200	X	17200	-0-	-0-	-0-	565	1	16635	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
09	4410	X	4280	-0-	-130	-0-	141	1	4139	3	Y	-0-					6
10	4588	X	4426	-0-	-162	-0-	22	1	4404	3	Y	-0-					6
11	4440	X	4263	-0-	-177	-0-	21	1	4242	3	Y	-0-					6
12	4464	X	4342	-0-	-122	-0-	21	1	4321	3	Y	-0-					6
01	4464	X	4326	-0-	-138	-0-	22	1	4304	3	Y	-0-					6
02	4004	X	3961	-0-	-43	-0-	19	1	3942	3	Y	-0-					6

FINLAYSON, O. T. "A" WELL #: 7 RRCID -> 201824 COMPL. DATE 04/14/2003 TOTAL DEPTH 7869 PERF. 7212 - 7610

09	7860	X	7710	-0-	-150	-0-	262	1	7448	2	N	-0-					-0-
10	8122	X	7723	-0-	-399	-0-	260	1	7463	2	N	-0-					-0-
11	7860	X	7284	-0-	-576	-0-	240	1	7044	2	N	-0-					-0-
12	7936	X	7692	-0-	-244	-0-	257	1	7435	2	N	-0-					-0-
01	7936	X	7461	-0-	-475	-0-	246	1	7215	2	N	-0-					-0-
02	7168	X	6598	-0-	-570	-0-	217	1	6381	2	N	-0-					-0-

FINLAYSON, O. T. "A" WELL #: 8 RRCID -> 201825 COMPL. DATE 04/14/2004 TOTAL DEPTH 7942 PERF. 7294 - 7688

09	7332	X	7332	-0-	-0-	-0-	249	1	7083	2	N	-0-					-0-
10	7334	X	7334	-0-	-0-	-0-	247	1	7087	2	N	-0-					-0-
11	6916	X	6916	-0-	-0-	-0-	228	1	6688	2	N	-0-					-0-
12	6831	X	6831	-0-	-0-	-0-	228	1	6603	2	N	-0-					-0-
01	7018	X	7018	-0-	-0-	-0-	231	1	6787	2	N	-0-					-0-
*02	6261	X	6261	-0-	-0-	-0-	206	1	6055	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 19 RRCID -> 201885 COMPL. DATE 04/05/2004 TOTAL DEPTH 7736 PERF. 8580 - 11410

09	6360	X	5930	-0-	-430	-0-	199	1	5731	3	Y	-0-					-0-
10	6572	X	5724	-0-	-848	-0-	28	1	5696	3	Y	-0-					-0-
11	6180	X	3707	-0-	-2473	-0-	18	1	3689	3	Y	-0-					-0-
12	6386	X	3963	-0-	-2423	-0-	19	1	3944	3	Y	-0-					-0-
01	6386	X	1643	-0-	-4743	-0-	8	1	1635	3	Y	-0-					-0-
02	5544	X	5408	-0-	-136	-0-	26	1	5382	3	Y	-0-					-0-

SHELTON, J. TOM WELL #: 4 RRCID -> 201887 COMPL. DATE 07/09/2015 TOTAL DEPTH 7105 PERF. 7056 - 9545

09	25170	X	21861	-0-	-3309	-0-	742	1	21119	2	N	-0-					-0-
10	24583	X	21654	-0-	-2929	-0-	729	1	20925	2	N	-0-					-0-
11	23310	X	20853	-0-	-2457	-0-	687	1	20166	2	N	-0-					-0-
12	23591	X	21451	-0-	-2140	-0-	717	1	20734	2	N	-0-					-0-
01	22909	X	20764	-0-	-2145	-0-	684	1	20080	2	N	-0-					-0-
02	20412	X	18361	-0-	-2051	-0-	603	1	17758	2	N	-0-					-0-

ADAMS-SOUTHWEST WELL #: 7 RRCID -> 201888 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 9193 PERF. 7060 - 9125

09	2368	X	2368	-0-	-0-	-0-	114	1	2252	3	Y	2					35
							2	9									
10	2571	X	2571	-0-	-0-	-0-	17	1	2554	3	Y	-0-					35
11	2400	X	1983	-0-	-417	-0-	13	1	1968	3	Y	2					37
							2	9									
12	2449	N	1279	-0-	-1170	-0-	8	1	1269	3	Y	2					39
							2	9									
01	2542	N	2129	-0-	-413	-0-	14	1	2112	3	Y	3					42
							3	9									
*02	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	15	1	2306	3	Y	7					49
							8	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
09	10110	X	8897	-0-	-1213	-0-	293	1	8604	3	N	-0-					-0-
10	10106	X	8931	-0-	-1175	-0-	43	1	8888	3	N	-0-					-0-
11	9420	X	7667	-0-	-1753	-0-	37	1	7630	3	N	-0-					-0-
12	9486	X	8602	-0-	-884	-0-	42	1	8560	3	N	-0-					-0-
01	9393	X	8226	-0-	-1167	-0-	41	1	8185	3	N	-0-					-0-
02	8316	X	6991	-0-	-1325	-0-	34	1	6957	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
09	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1409	3	17	9	Y	15					15
10	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1409	3	26	9	Y	24	39	1			-0-
11	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1115	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
12	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	1394	3	8	9	Y	7					7
01	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	3			Y	-0-					7
*02	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1054	3	45	9	Y	41	48	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
09	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1221	3	1	9	Y	1	1	1			39
10	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1221	3	32	9	Y	29	29	1			39
11	900	N	836	-0-	-64	-0-	835	3	1	9	Y	1	1	1			39
12	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	3			Y	-0-					39
01	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	3			Y	-0-					39
*02	999	N	999	-0-	-0-	-0-	951	3	48	9	Y	44	44	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
09	1380	N	1320	-0-	-60	-0-	1314	3	6	9	Y	5	2	1			25
10	1395	N	1355	-0-	-40	-0-	1314	3	41	9	Y	37	40	1			22
11	1320	N	1148	-0-	-172	-0-	1146	3	2	9	Y	2	2	1			22
12	1364	N	1227	-0-	-137	-0-	1227	3			Y	-0-					22
01	1364	N	1325	-0-	-39	-0-	1325	3			Y	-0-					22
*02	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1178	3	32	9	Y	29	29	1			22

SANI WELL #: 5 RRCID -> 201991 COMPL. DATE 04/19/2004 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 7646 - 8568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1110	N	1080	-0-	-30	-0-	40	1	1031	3	Y	8					8
							9	9									
10	1147	N	1000	-0-	-147	-0-	5	1	978	3	Y	15	23	1			-0-
							17	9									
11	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	6	1	1224	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	6	1	1301	3	Y	-0-					-0-
01	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	7	1	1352	3	Y	-0-					-0-
*02	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	6	1	1201	3	Y	-0-					-0-

CHAPEL HILL WELL #: G 3 RRCID -> 202057 COMPL. DATE 05/19/2004 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 7589 - 8353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	660	X	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

NICHOLSON WELL #: 14 RRCID -> 202058 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 8611 PERF. 7768 - 8472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5400	X	5219	-0-	-181	-0-	254	1	4965	2	N	-0-					-0-
10	5549	X	5424	-0-	-125	-0-	5424	2			N	-0-					-0-
11	5430	X	5037	-0-	-393	-0-	257	1	4780	2	N	-0-					-0-
12	5611	X	5316	-0-	-295	-0-	293	1	5023	2	N	-0-					-0-
01	5611	X	5213	-0-	-398	-0-	292	1	4921	2	N	-0-					-0-
02	4900	X	4727	-0-	-173	-0-	263	1	4464	2	N	-0-					-0-

MCKINNEY, WILLIAM WELL #: 6 RRCID -> 202169 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 7533 PERF. 7022 - 7320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11252	X	11252	-0-	-0-	-0-	382	1	10870	2	N	-0-					-0-
10	11172	X	11172	-0-	-0-	-0-	376	1	10796	2	N	-0-					-0-
11	10457	X	10457	-0-	-0-	-0-	344	1	10113	2	N	-0-					-0-
12	10332	X	10332	-0-	-0-	-0-	345	1	9987	2	N	-0-					-0-
01	10555	X	10555	-0-	-0-	-0-	348	1	10207	2	N	-0-					-0-
*02	9214	X	9214	-0-	-0-	-0-	303	1	8911	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
09	2400	N	2349	-0-	-51	-0-	81	1	2268	3	Y	-0-					15
10	2449	N	2430	-0-	-19	-0-	12	1	2409	3	Y	8	23	1			-0-
							9	9									
11	2340	N	2317	-0-	-23	-0-	11	1	2305	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	2434	N	2434	-0-	-0-	-0-	12	1	2416	3	Y	5					5
							6	9									
01	2418	N	2358	-0-	-60	-0-	12	1	2346	3	Y	-0-					5
02	2156	N	2152	-0-	-4	-0-	10	1	2113	3	Y	26	31	1			-0-
							29	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
09	12097	X	12097	-0-	-0-	-0-	424	1	11673	2	N	-0-					-0-
10	12026	X	12026	-0-	-0-	-0-	419	1	11607	2	N	-0-					-0-
11	11215	X	11215	-0-	-0-	-0-	387	1	10828	2	N	-0-					-0-
12	11298	X	11298	-0-	-0-	-0-	394	1	10904	2	N	-0-					-0-
01	10928	X	10928	-0-	-0-	-0-	392	1	10536	2	N	-0-					-0-
*02	9558	X	9558	-0-	-0-	-0-	328	1	9230	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
09	3969	X	3969	-0-	-0-	-0-	695	1	3274	2	N	-0-					-0-
10	2697	X	2106	-0-	-591	-0-	630	1	1476	2	N	-0-					-0-
11	2610	X	1717	-0-	-893	-0-	560	1	1157	2	N	-0-					-0-
12	2697	X	528	-0-	-2169	-0-	528	1			N	-0-					-0-
01	3011	X	3011	-0-	-0-	-0-	692	1	2319	2	N	-0-					-0-
02	2436	X	2099	-0-	-337	-0-	671	1	1428	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
09	3666	X	3666	-0-	-0-	-0-	848	1	2818	2	N	-0-					-0-
10	3822	X	3822	-0-	-0-	-0-	839	1	2983	2	N	-0-					-0-
11	4215	X	4215	-0-	-0-	-0-	984	1	3231	2	N	-0-					-0-
12	4123	X	4123	-0-	-0-	-0-	994	1	3129	2	N	-0-					-0-
01	3456	X	3456	-0-	-0-	-0-	833	1	2623	2	N	-0-					-0-
*02	3600	X	3600	-0-	-0-	-0-	874	1	2726	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
09	10470	X	10338	-0-	-132	-0-	378	1	9960	3	N	-0-					119
10	11129	X	10646	-0-	-483	-0-	52	1	10593	3	N	1					120
							1	9									
11	10770	X	10231	-0-	-539	-0-	49	1	10181	3	N	1					121
							1	9									
12	11129	X	10360	-0-	-769	-0-	51	1	10309	3	N	-0-					121
01	11005	X	10227	-0-	-778	-0-	51	1	10175	3	N	1					122
							1	9									
02	9660	X	9247	-0-	-413	-0-	45	1	9165	3	N	34					156
							37	9									

DILG, M. J. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 202234 COMPL. DATE 05/02/2004 TOTAL DEPTH 7848 PERF. 8247 - 10450

09	6718	X	6718	-0-	-0-	-0-	228	1	6490	2	N	-0-					-0-
10	6913	X	6724	-0-	-189	-0-	226	1	6498	2	N	-0-					-0-
11	6690	X	6339	-0-	-351	-0-	209	1	6130	2	N	-0-					-0-
12	7409	X	6617	-0-	-792	-0-	221	1	6396	2	N	-0-					-0-
01	7099	X	6875	-0-	-224	-0-	226	1	6649	2	N	-0-					-0-
02	6272	X	5910	-0-	-362	-0-	194	1	5716	2	N	-0-					-0-

BILTMORE WELL #: 2 RRCID -> 202235 COMPL. DATE 05/25/2004 TOTAL DEPTH 7569 PERF. 8629 - 10900

09	3610	X	3610	-0-	-0-	-0-	508	1	3102	2	N	-0-					-0-
10	3689	X	3621	-0-	-68	-0-	526	1	3095	2	N	-0-					-0-
11	3570	X	3444	-0-	-126	-0-	514	1	2930	2	N	-0-					-0-
12	3573	X	3573	-0-	-0-	-0-	542	1	3031	2	N	-0-					-0-
01	3443	X	3443	-0-	-0-	-0-	521	1	2922	2	N	-0-					-0-
*02	3168	X	3168	-0-	-0-	-0-	472	1	2696	2	N	-0-					-0-

BILTMORE WELL #: 3 RRCID -> 202236 COMPL. DATE 02/28/2004 TOTAL DEPTH 8269 PERF. 8556 - 10500

09	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	296	1	1810	2	N	-0-					-0-
10	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	317	1	1863	2	N	-0-					-0-
11	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	303	1	1727	2	N	-0-					-0-
12	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	293	1	1637	2	N	-0-					-0-
01	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	294	1	1652	2	N	-0-					-0-
*02	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	276	1	1575	2	N	-0-					-0-

DCCO 1-PETERSON, RUBY WELL #: 9 RRCID -> 202266 COMPL. DATE 01/30/2004 TOTAL DEPTH 8216 PERF. 7464 - 7990

09	1050	N	992	-0-	-58	-0-	35	1	957	3	N	-0-					-0-
10	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	7	1	1351	3	N	-0-					-0-
11	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	8	1	1676	3	N	-0-					-0-
12	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	6	1	1146	3	N	-0-					-0-
01	1364	N	1014	-0-	-350	-0-	5	1	1009	3	N	-0-					-0-
02	1568	N	1347	-0-	-221	-0-	7	1	1340	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

09	4096	X	4096	-0-	-0-	-0-	135	1	3961	3	N	-0-					-0-
10	4306	X	4306	-0-	-0-	-0-	21	1	4285	3	N	-0-					-0-
11	4163	X	4163	-0-	-0-	-0-	20	1	4143	3	N	-0-					-0-
12	4203	X	4203	-0-	-0-	-0-	21	1	4182	3	N	-0-					-0-
01	4123	X	4119	-0-	-4	-0-	21	1	4098	3	N	-0-					-0-
02	3724	X	3719	-0-	-5	-0-	18	1	3701	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
09	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	52	1	1403	3	Y	-0-					5
10	1457	N	1333	-0-	-124	-0-	7	1	1326	3	Y	-0-					5
11	1440	N	1413	-0-	-27	-0-	7	1	1406	3	Y	-0-					5
12	1519	N	1224	-0-	-295	-0-	6	1	1218	3	Y	-0-					5
01	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	7	1	1399	3	Y	-0-					5
02	1316	N	1225	-0-	-91	-0-	6	1	1219	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
09	2550	X	-0-	-0-	-2550	-0-					N	-0-					-0-
10	6290	X	6290	-0-	-0-	-0-	557	1	5733	3	N	-0-					-0-
11	6406	X	6406	-0-	-0-	-0-	237	1	6169	3	N	-0-					-0-
12	7340	X	7340	-0-	-0-	-0-	36	1	7304	3	N	-0-					-0-
01	6803	X	6803	-0-	-0-	-0-	34	1	6769	3	N	-0-					-0-
*02	6204	X	6204	-0-	-0-	-0-	30	1	6174	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
09	2759	X	2759	-0-	-0-	-0-	93	1	2666	3	N	-0-					15
10	2723	X	2723	-0-	-0-	-0-	13	1	2708	3	Y	2	17	1			-0-
							2	9									
11	2827	X	2827	-0-	-0-	-0-	14	1	2812	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	2821	X	2821	-0-	-0-	-0-	14	1	2807	3	Y	-0-					-0-
01	2736	X	2736	-0-	-0-	-0-	14	1	2722	3	Y	-0-					-0-
*02	2603	X	2603	-0-	-0-	-0-	13	1	2590	3	Y	-0-					-0-

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMELLEY WELL #: 3 RRCID -> 202294 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 6508 PERF. 7120 - 8259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	559	N	559	-0-	-0-	-0-	142	1	417	3	N	-0-					22
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
11	731	N	731	-0-	-0-	-0-	185	1	546	3	Y	-0-	22	1			-0-
12	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	1	1	1			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	672	N	-0-	-0-	-672	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

JEWEL "B" WELL #: 1 RRCID -> 202298 COMPL. DATE 09/22/2004 TOTAL DEPTH 7705 PERF. 7234 - 7488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	738	N	738	-0-	-0-	-0-	30	1	708	2	N	-0-					-0-
10	763	N	763	-0-	-0-	-0-	32	1	731	2	N	-0-					-0-
11	711	N	711	-0-	-0-	-0-	31	1	680	2	N	-0-					-0-
12	952	N	952	-0-	-0-	-0-	32	1	920	2	N	-0-					-0-
01	939	N	939	-0-	-0-	-0-	32	1	907	2	N	-0-					-0-
*02	807	N	807	-0-	-0-	-0-	29	1	778	2	N	-0-					-0-

SCHLUTER WELL #: 7 RRCID -> 202299 COMPL. DATE 05/19/2004 TOTAL DEPTH 8790 PERF. 7666 - 8600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1068	3	6	9	Y	5					5
10	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1068	3	33	9	Y	30	35	1			-0-
11	879	N	879	-0-	-0-	-0-	877	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
12	998	N	998	-0-	-0-	-0-	995	3	3	9	Y	3					3
01	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	3			Y	-0-					3
*02	874	N	874	-0-	-0-	-0-	856	3	18	9	Y	16	19	1			-0-

SCHLUTER WELL #: 6 RRCID -> 202300 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 7603 - 8523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	1519	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
10	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	1519	3			Y	-0-					-0-
11	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1361	3			Y	-0-					-0-
12	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1318	3	9	9	Y	8					8
01	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1418	3	10	9	Y	9					17
*02	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1250	3	62	9	Y	56	73	1			-0-

H35 WELL #: 1 RRCID -> 202303 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 7512 - 7768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	678	N	678	-0-	-0-	-0-	27	1	651	2	N	-0-					-0-
10	928	N	928	-0-	-0-	-0-	30	1	898	2	N	-0-					-0-
11	957	N	957	-0-	-0-	-0-	30	1	927	2	N	-0-					-0-
12	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	33	1	999	2	N	-0-					-0-
*01	988	N	988	-0-	-0-	-0-	32	1	956	2	N	-0-					-0-
02	896	N	712	-0-	-184	-0-	29	1	683	2	N	-0-					-0-

SCHLUTER WELL #: 5 RRCID -> 202304 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7638 - 8540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1232	3			Y	-0-					-0-
10	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1232	3			Y	-0-					-0-
11	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	3			Y	-0-					-0-
12	1271	N	1214	-0-	-57	-0-	1208	3	6	9	Y	5					5
01	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	3			Y	-0-					5
*02	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1120	3	76	9	Y	69	73	1			1

WHITESELL, KATHERINE "A" WELL #: 3 RRCID -> 202306 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 7298 PERF. 6766 - 7050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1890	N	1544	-0-	-346	-0-	48	1	1496	3	N	-0-					-0-
10	1550	N	1486	-0-	-64	-0-	7	1	1479	3	N	-0-					-0-
11	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	8	1	1558	3	N	-0-					-0-
12	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	8	1	1652	3	N	-0-					-0-
01	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	9	1	1815	3	N	-0-					-0-
*02	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	8	1	1690	3	N	-0-					-0-

WCCO 4-MORRIS, ADA WELL #: 20 RRCID -> 202307 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7198 - 7678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1830	N	1765	-0-	-65	-0-	59	1	1706	3	N	-0-					2
10	1860	N	1815	-0-	-45	-0-	9	1	1806	3	N	-0-					2
11	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	9	1	1796	3	N	-0-					2
12	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	9	1	1865	3	N	-0-					2
01	1829	N	1822	-0-	-7	-0-	9	1	1813	3	N	-0-					2
02	1680	N	1582	-0-	-98	-0-	8	1	1574	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
09	5310	X	4797	-0-	-513	-0-	163	1	4634	2	N	-0-					-0-
10	5487	X	4911	-0-	-576	-0-	165	1	4746	2	N	-0-					-0-
11	5250	X	4261	-0-	-989	-0-	140	1	4121	2	N	-0-					-0-
12	5363	X	4513	-0-	-850	-0-	151	1	4362	2	N	-0-					-0-
01	4960	X	4732	-0-	-228	-0-	156	1	4576	2	N	-0-					-0-
02	4480	X	4165	-0-	-315	-0-	137	1	4028	2	N	-0-					-0-

WCCO 4-MILLER, W. M. WELL #: 10 RRCID -> 202410 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 7762 PERF. 7104 - 7564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	870	N	699	-0-	-171	-0-	24	1	675	3	N	-0-					17
10	868	N	804	-0-	-64	-0-	4	1	800	3	N	-0-					17
11	810	N	535	-0-	-275	-0-	3	1	532	3	N	-0-					17
12	748	N	748	-0-	-0-	-0-	4	1	744	3	N	-0-					17
01	806	N	602	-0-	-204	-0-	3	1	599	3	N	-0-					17
*02	782	N	782	-0-	-0-	-0-	4	1	778	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
09	9030	X	8743	-0-	-287	-0-	316	1	8406	3	Y	19	4	1			30
							21	9									
10	9300	X	8929	-0-	-371	-0-	43	1	8867	3	Y	17	45	1			2
							19	9									
11	9000	X	8708	-0-	-292	-0-	42	1	8647	3	Y	17	2	1			17
							19	9									
12	9021	X	8772	-0-	-249	-0-	43	1	8701	3	Y	25					42
							28	9									
01	9021	X	8748	-0-	-273	-0-	44	1	8687	3	Y	15	56	1			1
							17	9									
02	8148	X	7909	-0-	-239	-0-	38	1	7849	3	Y	20	4	1			17
							22	9									

JARVIS FOSSIL CREEK WELL #: 4 RRCID -> 202412 COMPL. DATE 06/10/2004 TOTAL DEPTH 7134 PERF. 8773 - 9430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3150	X	3126	-0-	-24	-0-	109	1	3017	2	N	-0-					-0-
10	3255	X	2885	-0-	-370	-0-	101	1	2784	2	N	-0-					-0-
11	3607	X	3607	-0-	-0-	-0-	124	1	3483	2	N	-0-					-0-
12	3477	X	3477	-0-	-0-	-0-	121	1	3356	2	N	-0-					-0-
01	3357	X	3357	-0-	-0-	-0-	121	1	3236	2	N	-0-					-0-
*02	2992	X	2992	-0-	-0-	-0-	102	1	2890	2	N	-0-					-0-

TAYLOR, DAN WELL #: 4 RRCID -> 202444 COMPL. DATE 06/03/2004 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7414 - 8046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2130	N	2047	-0-	-83	-0-	69	1	1978	3	Y	-0-					-0-
10	2201	N	1982	-0-	-219	-0-	10	1	1972	3	Y	-0-					-0-
11	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	10	1	2105	3	Y	-0-					-0-
12	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	10	1	2104	3	Y	-0-					-0-
01	1984	N	1954	-0-	-30	-0-	10	1	1944	3	Y	-0-					-0-
02	1988	N	1973	-0-	-15	-0-	9	1	1940	3	Y	22	22	1			-0-
							24	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
09	4052	X	4052	-0-	-0-	-0-	143	1	3907	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
10	4093	X	4093	-0-	-0-	-0-	20	1	4073	3	Y	-0-					-0-
11	3930	X	3845	-0-	-85	-0-	19	1	3826	3	Y	-0-					-0-
12	4061	X	3785	-0-	-276	-0-	19	1	3766	3	Y	-0-					-0-
01	4061	X	3873	-0-	-188	-0-	19	1	3854	3	Y	-0-					-0-
02	3668	X	3500	-0-	-168	-0-	17	1	3483	3	Y	-0-					-0-

BRIDGES, C. R. "B" WELL #: 1 RRCID -> 202484 COMPL. DATE 06/18/2004 TOTAL DEPTH 6796 PERF. 7440 - 8845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	31500	X	29418	-0-	-2082	-0-	999	1	28419	2	N	-0-					-0-
10	32116	X	29602	-0-	-2514	-0-	997	1	28605	2	N	-0-					-0-
11	30540	X	27915	-0-	-2625	-0-	919	1	26996	2	N	-0-					-0-
12	31062	X	28505	-0-	-2557	-0-	953	1	27552	2	N	-0-					-0-
01	30721	X	28998	-0-	-1723	-0-	955	1	28043	2	N	-0-					-0-
02	27468	X	25794	-0-	-1674	-0-	848	1	24946	2	N	-0-					-0-

SANI WELL #: 4 RRCID -> 202521 COMPL. DATE 05/10/2004 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 7709 - 8620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	68	1	1808	3	Y	2					39
							2	9									
10	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	9	1	1926	3	Y	37	36	1			40
							41	9									
11	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	9	1	1914	3	Y	2	2	1			40
							2	9									
12	1953	N	1932	-0-	-21	-0-	10	1	1922	3	Y	-0-					40
01	1984	N	1857	-0-	-127	-0-	9	1	1846	3	Y	2					42
							2	9									
02	1792	N	1774	-0-	-18	-0-	9	1	1762	3	Y	3	23	1			22
							3	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
09	7410	X	6231	-0-	-1179	-0-	218	1	6013	2	N	-0-					-0-
10	7378	X	6331	-0-	-1047	-0-	222	1	6109	2	N	-0-					-0-
11	6870	X	6070	-0-	-800	-0-	216	1	5854	2	N	-0-					-0-
12	6665	X	5755	-0-	-910	-0-	198	1	5557	2	N	-0-					-0-
01	6541	X	6316	-0-	-225	-0-	231	1	6085	2	N	-0-					-0-
02	5824	X	5354	-0-	-470	-0-	177	1	5177	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
09	18210	X	15590	-0-	-2620	-0-	529	1	15061	2	N	-0-					-0-
10	18135	X	15700	-0-	-2435	-0-	529	1	15171	2	N	-0-					-0-
11	16860	X	14811	-0-	-2049	-0-	488	1	14323	2	N	-0-					-0-
12	16802	X	15059	-0-	-1743	-0-	504	1	14555	2	N	-0-					-0-
01	16368	X	14854	-0-	-1514	-0-	489	1	14365	2	N	-0-					-0-
02	14560	X	12631	-0-	-1929	-0-	415	1	12216	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
09	2790	X	2649	-0-	-141	-0-	90	1	2559	2	N	-0-					-0-
10	2883	X	2688	-0-	-195	-0-	91	1	2597	2	N	-0-					-0-
11	2507	X	2507	-0-	-0-	-0-	83	1	2424	2	N	-0-					-0-
12	3435	X	3435	-0-	-0-	-0-	115	1	3320	2	N	-0-					-0-
01	2858	X	2858	-0-	-0-	-0-	94	1	2764	2	N	-0-					-0-
*02	2471	N	2471	-0-	-0-	-0-	81	1	2390	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
09	4800	X	4687	-0-	-113	-0-	106	1	4581	2	N	-0-					-0-
10	4898	X	4735	-0-	-163	-0-	159	1	4576	2	N	-0-					-0-
11	4740	X	4292	-0-	-448	-0-	94	1	4198	2	N	-0-					-0-
12	4898	X	4423	-0-	-475	-0-	99	1	4324	2	N	-0-					-0-
01	4867	X	4672	-0-	-195	-0-	154	1	4518	2	N	-0-					-0-
02	4368	X	4130	-0-	-238	-0-	91	1	4039	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
09	5700	X	5674	-0-	-26	-0-	183	1	5491	3	Y	-0-					-0-
10	6185	X	6185	-0-	-0-	-0-	30	1	6155	3	Y	-0-					-0-
11	5974	X	5974	-0-	-0-	-0-	29	1	5945	3	Y	-0-					-0-
12	6107	X	6069	-0-	-38	-0-	30	1	6039	3	Y	-0-					-0-
01	6169	X	6047	-0-	-122	-0-	30	1	6017	3	Y	-0-					-0-
02	5572	X	5448	-0-	-124	-0-	26	1	5422	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
09	4439	X	4439	-0-	-0-	-0-	151	1	4288	2	N	-0-					-0-
10	5561	X	5561	-0-	-0-	-0-	187	1	5374	2	N	-0-					-0-
11	5418	X	5418	-0-	-0-	-0-	178	1	5240	2	N	-0-					-0-
12	5642	X	5090	-0-	-552	-0-	170	1	4920	2	N	-0-					-0-
01	5549	X	5290	-0-	-259	-0-	174	1	5116	2	N	-0-					-0-
02	5068	X	3930	-0-	-1138	-0-	129	1	3801	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
09	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	35	1	1015	3	Y	-0-					-0-
10	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	5	1	1073	3	Y	-0-					-0-
11	990	N	972	-0-	-18	-0-	5	1	967	3	Y	-0-					-0-
12	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	5	1	1038	3	Y	-0-					-0-
01	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	5	1	1084	3	Y	-0-					-0-
*02	900	N	900	-0-	-0-	-0-	4	1	896	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
09	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	47	1	1295	3	Y	21					135
							23	9									
10	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	7	1	1379	3	Y	66	179	1			22
							73	9									
11	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	6	1	1245	3	Y	22					44
							24	9									
12	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	7	1	1331	3	Y	23					67
							25	9									
01	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	6	1	1231	3	Y	35					102
							39	9									
*02	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	5	1	1079	3	Y	37					139
							41	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
09	4477	X	4477	-0-	-0-	-0-	164	1	4313	2	N	-0-					-0-
10	4603	X	4603	-0-	-0-	-0-	172	1	4431	2	N	-0-					-0-
11	4504	X	4504	-0-	-0-	-0-	163	1	4341	2	N	-0-					-0-
12	2745	X	2745	-0-	-0-	-0-	101	1	2644	2	N	-0-					-0-
01	2862	X	2862	-0-	-0-	-0-	107	1	2755	2	N	-0-					-0-
*02	2563	X	2563	-0-	-0-	-0-	93	1	2470	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
09	4457	X	4457	-0-	-0-	-0-	175	1	4282	2	N	-0-					-0-
10	4643	X	4643	-0-	-0-	-0-	178	1	4465	2	N	-0-					-0-
11	4416	X	4416	-0-	-0-	-0-	189	1	4227	2	N	-0-					-0-
12	4619	X	4371	-0-	-248	-0-	168	1	4203	2	N	-0-					-0-
01	4650	X	4343	-0-	-307	-0-	148	1	4195	2	N	-0-					-0-
02	4200	X	4009	-0-	-191	-0-	129	1	3880	2	N	-0-					-0-

CASSITY, H. GU "A" WELL #: 2 RRCID -> 203484 COMPL. DATE 07/21/2004 TOTAL DEPTH 7853 PERF. 8400 - 10005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	669	1	1581	3	Y	30	47	1			3
							33	9									
10	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	630	1	1468	3	Y	58	53	1			8
							64	9									
11	1680	N	1273	-0-	-407	-0-	604	1	610	3	Y	54	37	1			25
							59	9									
12	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	630	1	1576	3	Y	4	1	1			28
							4	9									
01	2412	N	2412	-0-	-0-	-0-	622	1	1733	3	Y	52	72	1			8
							57	9									
*02	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	570	1	1483	3	Y	10	5	1			13
							11	9									

CHAPEL HILL WELL #: D 1 RRCID -> 203598 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 7144 - 7388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3300	X	3228	-0-	-72	-0-	116	1	3112	2	N	-0-					-0-
10	3433	X	3433	-0-	-0-	-0-	119	1	3314	2	N	-0-					-0-
11	3426	X	3426	-0-	-0-	-0-	125	1	3301	2	N	-0-					-0-
12	3720	X	3310	-0-	-410	-0-	113	1	3197	2	N	-0-					-0-
01	3689	X	3491	-0-	-198	-0-	131	1	3360	2	N	-0-					-0-
02	3192	X	3044	-0-	-148	-0-	110	1	2934	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
09	3342	X	3342	-0-	-0-	-0-	113	1	3229	2	N	-0-					-0-
10	3439	X	3439	-0-	-0-	-0-	116	1	3323	2	N	-0-					-0-
11	3320	X	3320	-0-	-0-	-0-	109	1	3211	2	N	-0-					-0-
12	3343	X	3343	-0-	-0-	-0-	112	1	3231	2	N	-0-					-0-
01	3167	X	3167	-0-	-0-	-0-	104	1	3063	2	N	-0-					-0-
*02	3285	X	3285	-0-	-0-	-0-	108	1	3177	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
09	2910	X	2840	-0-	-70	-0-	96	1	2744	2	N	-0-					-0-
10	3007	X	2827	-0-	-180	-0-	95	1	2732	2	N	-0-					-0-
11	2910	X	2063	-0-	-847	-0-	68	1	1995	2	N	-0-					-0-
12	3007	X	2659	-0-	-348	-0-	89	1	2570	2	N	-0-					-0-
01	3007	X	1444	-0-	-1563	-0-	48	1	1396	2	N	-0-					-0-
02	2660	X	2129	-0-	-531	-0-	70	1	2059	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
09	7500	X	6619	-0-	-881	-0-	226	1	6393	3	N	-0-					13
10	7502	X	6715	-0-	-787	-0-	33	1	6682	3	N	-0-					13
11	6990	X	6467	-0-	-523	-0-	31	1	6436	3	N	-0-					13
12	6944	X	6421	-0-	-523	-0-	32	1	6389	3	N	-0-					13
01	6944	X	6487	-0-	-457	-0-	32	1	6455	3	N	-0-					13
02	6188	X	5715	-0-	-473	-0-	28	1	5687	3	N	-0-					13

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
09	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	65	1	1858	2	N	-0-					-0-
10	2046	N	2002	-0-	-44	-0-	67	1	1935	2	N	-0-					-0-
11	1950	N	1937	-0-	-13	-0-	64	1	1873	2	N	-0-					-0-
12	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	68	1	1963	2	N	-0-					-0-
01	2015	N	1992	-0-	-23	-0-	66	1	1926	2	N	-0-					-0-
02	1820	N	1700	-0-	-120	-0-	56	1	1644	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
09	8678	X	8678	-0-	-0-	-0-	309	1	8369	2	N	-0-					-0-
10	8959	X	7762	-0-	-1197	-0-	275	1	7487	2	N	-0-					-0-
11	8790	X	6266	-0-	-2524	-0-	214	1	6052	2	N	-0-					-0-
12	9083	X	8869	-0-	-214	-0-	309	1	8560	2	N	-0-					-0-
01	9083	X	8291	-0-	-792	-0-	300	1	7991	2	N	-0-					-0-
02	8092	X	7541	-0-	-551	-0-	263	1	7278	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
09	6193	X	6193	-0-	-0-	-0-	209	1	5984	3	N	-0-					-0-
10	6250	X	6250	-0-	-0-	-0-	30	1	6220	3	N	-0-					-0-
11	5982	X	5982	-0-	-0-	-0-	29	1	5953	3	N	-0-					-0-
12	6572	X	6080	-0-	-492	-0-	30	1	6050	3	N	-0-					-0-
01	6572	X	5883	-0-	-689	-0-	29	1	5854	3	N	-0-					-0-
02	5768	X	5546	-0-	-222	-0-	27	1	5519	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
09	3467	X	3467	-0-	-0-	-0-	118	1	3349	2	N	-0-					-0-
10	3658	X	3451	-0-	-207	-0-	116	1	3335	2	N	-0-					-0-
11	3540	X	3348	-0-	-192	-0-	110	1	3238	2	N	-0-					-0-
12	3768	X	3768	-0-	-0-	-0-	126	1	3642	2	N	-0-					-0-
01	3726	X	3726	-0-	-0-	-0-	82	1	3644	2	N	-0-					-0-
*02	3778	X	3778	-0-	-0-	-0-	124	1	3654	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
09	600	N	599	-0-	-1	-0-	23	1	576	3	Y	-0-					7
10	620	N	611	-0-	-9	-0-	3	1	608	3	Y	-0-					7
11	601	N	601	-0-	-0-	-0-	3	1	598	3	Y	-0-					7
12	628	N	628	-0-	-0-	-0-	3	1	625	3	Y	-0-					7
01	620	N	617	-0-	-3	-0-	3	1	614	3	Y	-0-					7
02	560	N	515	-0-	-45	-0-	3	1	512	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
09	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	59	1	1748	3	N	-0-					-0-
10	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	9	1	1922	3	N	-0-					-0-
11	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	9	1	1893	3	N	-0-					-0-
12	1860	N	1831	-0-	-29	-0-	9	1	1822	3	N	-0-					-0-
01	1922	N	1257	-0-	-665	-0-	6	1	1251	3	N	-0-					-0-
02	1764	N	957	-0-	-807	-0-	5	1	952	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
09	5700	X	5073	-0-	-627	-0-	165	1	4908	3	N	-0-					-0-
10	5890	X	5240	-0-	-650	-0-	26	1	5214	3	N	-0-					-0-
11	5670	X	5175	-0-	-495	-0-	25	1	5150	3	N	-0-					-0-
12	5191	X	5191	-0-	-0-	-0-	25	1	5166	3	N	-0-					-0-
01	5177	X	4891	-0-	-286	-0-	24	1	4867	3	N	-0-					-0-
02	4676	X	4501	-0-	-175	-0-	22	1	4479	3	N	-0-					-0-

JARVIS-NORTH RIDGE WELL #: 1 RRCID -> 203994 COMPL. DATE 09/18/2004 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 7797 - 10086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4628	X	4628	-0-	-0-	-0-	169	1	4459	2	N	-0-					-0-
10	5425	X	4381	-0-	-1044	-0-	157	1	4224	2	N	-0-					-0-
11	5250	X	3547	-0-	-1703	-0-	126	1	3421	2	N	-0-					-0-
12	5425	X	3869	-0-	-1556	-0-	142	1	3727	2	N	-0-					-0-
01	5084	X	3981	-0-	-1103	-0-	189	1	3792	2	N	-0-					-0-
02	4312	X	4147	-0-	-165	-0-	210	1	3937	2	N	-0-					-0-

CHAPEL HILL WELL #: D 2 RRCID -> 204082 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 6932 - 7148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	69	1	1920	2	N	-0-					-0-
10	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	78	1	2143	2	N	-0-					-0-
11	2759	N	2759	-0-	-0-	-0-	92	1	2667	2	N	-0-					-0-
12	2625	N	2625	-0-	-0-	-0-	89	1	2536	2	N	-0-					-0-
01	2927	N	2927	-0-	-0-	-0-	102	1	2825	2	N	-0-					-0-
02	2576	N	2499	-0-	-77	-0-	86	1	2413	2	N	-0-					-0-

WALLACE, FRANK WELL #: 9 RRCID -> 204124 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 7179 - 7747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	670	N	670	-0-	-0-	-0-	23	1	647	3	Y	-0-					-0-
10	687	N	687	-0-	-0-	-0-	3	1	684	3	Y	-0-					-0-
11	629	N	629	-0-	-0-	-0-	3	1	626	3	Y	-0-					-0-
12	692	N	692	-0-	-0-	-0-	3	1	689	3	Y	-0-					-0-
01	682	N	660	-0-	-22	-0-	3	1	657	3	Y	-0-					-0-
*02	615	N	615	-0-	-0-	-0-	3	1	612	3	Y	-0-					-0-

WALLACE, FRANK WELL #: 10 RRCID -> 204271 COMPL. DATE 09/08/2004 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 7221 - 7782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1800	N	1762	-0-	-38	-0-	64 2	1 9	1696	3	Y	2	2	1			-0-
10	1798	N	1732	-0-	-66	-0-	8	1	1724	3	Y	-0-					-0-
11	1800	N	1686	-0-	-114	-0-	8	1	1678	3	Y	-0-					-0-
12	1829	N	1685	-0-	-144	-0-	8	1	1677	3	Y	-0-					-0-
01	1736	N	1693	-0-	-43	-0-	8	1	1685	3	Y	-0-					-0-
02	1568	N	1524	-0-	-44	-0-	7	1	1517	3	Y	-0-					-0-

GLOVER, OPAL WELL #: 1 RRCID -> 204273 COMPL. DATE 12/18/2015 TOTAL DEPTH 7852 PERF. 7835 - 10855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	20077	X	20077	-0-	-0-	-0-	787	1	19290	2	N	-0-					-0-
10	20108	X	20108	-0-	-0-	-0-	773	1	19335	2	N	-0-					-0-
11	18758	X	18758	-0-	-0-	-0-	803	1	17955	2	N	-0-					-0-
12	20491	X	18622	-0-	-1869	-0-	717	1	17905	2	N	-0-					-0-
01	20491	X	17864	-0-	-2627	-0-	607	1	17257	2	N	-0-					-0-
02	18508	X	15629	-0-	-2879	-0-	504	1	15125	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
09	1890	N	1877	-0-	-13	-0-	64	1	1802	3	Y	10					20
							11	9									
10	1953	N	1914	-0-	-39	-0-	9	1	1905	3	Y	-0-	17	1			3
11	1890	N	1751	-0-	-139	-0-	8	1	1743	3	Y	-0-	1	1			2
12	1953	N	1949	-0-	-4	-0-	10	1	1925	3	Y	13					15
							14	9									
01	1922	N	1903	-0-	-19	-0-	9	1	1877	3	Y	15					30
							17	9									
*02	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	8	1	1703	3	Y	5					35
							6	9									

AGF RANCH ET AL "A" WELL #: 3 RRCID -> 204280 COMPL. DATE 08/18/2004 TOTAL DEPTH 8477 PERF. 9125 - 10180

09	2750	X	2750	-0-	-0-	-0-	882	1	1868	3	Y	-0-					-0-
10	1930	X	1930	-0-	-0-	-0-	871	1	1059	3	Y	-0-					-0-
11	1649	X	1649	-0-	-0-	-0-	843	1	806	3	Y	-0-					-0-
12	2852	X	1862	-0-	-990	-0-	873	1	989	3	Y	-0-					-0-
01	2852	X	1584	-0-	-1268	-0-	872	1	712	3	Y	-0-					-0-
02	2576	X	1536	-0-	-1040	-0-	788	1	748	3	Y	-0-					-0-

RUSSELL, JEROME ET AL WELL #: 2 RRCID -> 204294 COMPL. DATE 07/20/2004 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 8160 - 10044

09	8914	X	8914	-0-	-0-	-0-	303	1	8611	2	N	-0-					-0-
10	8985	X	8985	-0-	-0-	-0-	303	1	8682	2	N	-0-					-0-
11	8488	X	8488	-0-	-0-	-0-	279	1	8209	2	N	-0-					-0-
12	9641	X	8681	-0-	-960	-0-	290	1	8391	2	N	-0-					-0-
01	9207	X	8463	-0-	-744	-0-	279	1	8184	2	N	-0-					-0-
02	8316	X	7404	-0-	-912	-0-	243	1	7161	2	N	-0-					-0-

MAEYERS, DAN B. GU "B" WELL #: 8 RRCID -> 204298 COMPL. DATE 08/28/2004 TOTAL DEPTH 7968 PERF. 7328 - 7776

09	5830	X	5830	-0-	-0-	-0-	188	1	5642	3	N	-0-					-0-
10	5734	X	5734	-0-	-0-	-0-	28	1	5706	3	N	-0-					-0-
11	5490	X	5427	-0-	-63	-0-	26	1	5401	3	N	-0-					-0-
12	5482	X	5482	-0-	-0-	-0-	27	1	5455	3	N	-0-					-0-
01	5425	X	4782	-0-	-643	-0-	24	1	4758	3	N	-0-					-0-
02	4900	X	2525	-0-	-2375	-0-	12	1	2513	3	N	-0-					-0-

GARNETT-LAPRELLE WELL #: 6 RRCID -> 204322 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 7229 PERF. 8230 - 0

09	3377	X	3377	-0-	-0-	-0-	125	1	3252	2	N	-0-					-0-
10	3482	X	3482	-0-	-0-	-0-	128	1	3354	2	N	-0-					-0-
11	3422	X	3422	-0-	-0-	-0-	125	1	3297	2	N	-0-					-0-
12	3465	X	3465	-0-	-0-	-0-	126	1	3339	2	N	-0-					-0-
01	3469	X	3469	-0-	-0-	-0-	127	1	3342	2	N	-0-					-0-
*02	3163	X	3163	-0-	-0-	-0-	117	1	3046	2	N	-0-					-0-

CHAPEL HILL WELL #: D 3 RRCID -> 204329 COMPL. DATE 03/14/2012 TOTAL DEPTH 7338 PERF. 7118 - 7362

09	600	N	50	-0-	-550	-0-	50	2			N	-0-					-0-
10	434	N	94	-0-	-340	-0-	1	1	93	2	N	-0-					-0-
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
12	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-
01	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					-0-
*02	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	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
09	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	41	1	1140	2	N	-0-					-0-
10	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	43	1	1176	2	N	-0-					-0-
11	1140	N	1104	-0-	-36	-0-	38	1	1066	2	N	-0-					-0-
12	1209	N	1105	-0-	-104	-0-	38	1	1067	2	N	-0-					-0-
01	1209	N	1172	-0-	-37	-0-	42	1	1130	2	N	-0-					-0-
*02	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	37	1	1033	2	N	-0-					-0-

EVERS "A" WELL #: 7 RRCID -> 204358 COMPL. DATE 08/24/2004 TOTAL DEPTH 8317 PERF. 8800 - 11154

09	6689	X	6689	-0-	-0-	-0-	227	1	6452	3	Y	9					16
							10	9									
10	6821	X	6821	-0-	-0-	-0-	33	1	6781	3	Y	6					22
							7	9									
11	6578	X	6578	-0-	-0-	-0-	32	1	6545	3	Y	1	19	1			4
							1	9									
12	6944	X	6814	-0-	-130	-0-	33	1	6763	3	Y	16	14	1			6
							18	9									
01	6944	X	6832	-0-	-112	-0-	34	1	6776	3	Y	20					26
							22	9									
02	6244	X	6149	-0-	-95	-0-	30	1	6115	3	Y	4					30
							4	9									

VEALE RANCH WELL #: 3 RRCID -> 204374 COMPL. DATE 09/20/2004 TOTAL DEPTH 6858 PERF. 7250 - 10903

09	6180	X	6126	-0-	-54	-0-	213	1	5913	3	N	-0-					12
10	6324	X	6293	-0-	-31	-0-	31	1	6262	3	N	-0-					12
11	6150	X	6052	-0-	-98	-0-	29	1	6023	3	N	-0-					12
12	6355	X	6114	-0-	-241	-0-	30	1	6084	3	N	-0-					12
01	6505	X	6505	-0-	-0-	-0-	33	1	6472	3	N	-0-					12
02	5712	X	5573	-0-	-139	-0-	27	1	5546	3	N	-0-					12

COLE TRUST FOUR WELL #: 8 RRCID -> 204396 COMPL. DATE 08/24/2004 TOTAL DEPTH 8940 PERF. 8086 - 8738

09	3210	X	2924	-0-	-286	-0-	90	1	2834	3	N	-0-					-0-
10	3392	X	3392	-0-	-0-	-0-	17	1	3375	3	N	-0-					-0-
11	3300	X	3299	-0-	-1	-0-	16	1	3283	3	N	-0-					-0-
12	3461	X	3461	-0-	-0-	-0-	17	1	3444	3	N	-0-					-0-
01	3410	X	3274	-0-	-136	-0-	16	1	3258	3	N	-0-					-0-
*02	3152	X	3152	-0-	-0-	-0-	15	1	3137	3	N	-0-					-0-

PERRYMAN WELL #: 1 RRCID -> 204608 COMPL. DATE 08/01/2004 TOTAL DEPTH 7285 PERF. 7953 - 9283

09	4722	X	4722	-0-	-0-	-0-	157	1	4565	2	N	-0-					-0-
10	5022	X	4625	-0-	-397	-0-	159	1	4466	2	N	-0-					-0-
11	4887	X	4887	-0-	-0-	-0-	166	1	4721	2	N	-0-					-0-
12	5545	X	5545	-0-	-0-	-0-	195	1	5350	2	N	-0-					-0-
01	5606	X	5606	-0-	-0-	-0-	198	1	5408	2	N	-0-					-0-
*02	4804	X	4804	-0-	-0-	-0-	165	1	4639	2	N	-0-					-0-

PERRYMAN WELL #: 2 RRCID -> 204609 COMPL. DATE 10/12/2004 TOTAL DEPTH 7284 PERF. 7482 - 9265

09	4830	X	4478	-0-	-352	-0-	157	1	4321	2	N	-0-					-0-
10	4991	X	4576	-0-	-415	-0-	160	1	4416	2	N	-0-					-0-
11	4680	X	4356	-0-	-324	-0-	151	1	4205	2	N	-0-					-0-
12	4774	X	4303	-0-	-471	-0-	151	1	4152	2	N	-0-					-0-
01	4619	X	4315	-0-	-304	-0-	156	1	4159	2	N	-0-					-0-
02	4172	X	3935	-0-	-237	-0-	136	1	3799	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
09	120	N	36	-0-	-84	-0-	36	3			Y	-0-					39
10	124	N	31	-0-	-93	-0-	31	3			Y	-0-					39
11	60	N	26	-0-	-34	-0-	26	3			Y	-0-					39
12	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	3			Y	-0-					39
01	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	3			Y	-0-					39
02	28	N	11	-0-	-17	-0-	11	3			Y	-0-					39

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
09	4260	X	3999	-0-	-261	-0-	83	1	3916	3	N	-0-					-0-
10	4360	X	4360	-0-	-0-	-0-	14	1	4346	3	N	-0-					-0-
11	4200	X	4165	-0-	-35	-0-	13	1	4152	3	N	-0-					-0-
12	4365	X	4365	-0-	-0-	-0-	14	1	4351	3	N	-0-					-0-
01	4309	X	4258	-0-	-51	-0-	14	1	4244	3	N	-0-					-0-
02	3892	X	3850	-0-	-42	-0-	12	1	3838	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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	4230	X	3787	-0-	-443	-0-	22	1	3765	3	Y	-0-					18
10	4429	X	4429	-0-	-0-	-0-	26	1	4403	3	Y	-0-					18
11	4140	X	3732	-0-	-408	-0-	20	1	2	2	Y	-0-					18
							3710	3									
12	4378	X	4378	-0-	-0-	-0-	23	1	9	2	Y	-0-					18
							4346	3									
01	4844	X	4844	-0-	-0-	-0-	29	1	5	2	Y	-0-					18
							4810	3									
*02	4031	X	4031	-0-	-0-	-0-	22	1	4009	3	Y	-0-					18

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
09	4530	X	3152	-0-	-1378	-0-	111	1	3041	2	N	-0-					-0-
10	3999	X	3132	-0-	-867	-0-	110	1	3022	2	N	-0-					-0-
11	3060	X	2456	-0-	-604	-0-	85	1	2371	2	N	-0-					-0-
12	2945	X	2446	-0-	-499	-0-	84	1	2362	2	N	-0-					-0-
01	2945	X	2600	-0-	-345	-0-	94	1	2506	2	N	-0-					-0-
02	2660	X	2377	-0-	-283	-0-	82	1	2295	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
09	6143	X	6143	-0-	-0-	-0-	967	1	5176	2	N	-0-					-0-
10	6045	X	5902	-0-	-143	-0-	969	1	4933	2	N	-0-					-0-
11	6270	X	5520	-0-	-750	-0-	950	1	4570	2	N	-0-					-0-
12	6014	X	5525	-0-	-489	-0-	925	1	4600	2	N	-0-					-0-
01	6014	X	4590	-0-	-1424	-0-	961	1	3629	2	N	-0-					-0-
02	5432	X	4151	-0-	-1281	-0-	846	1	3305	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SOL CARPENTER HEIRS WELL #: 8 RRCID -> 204962 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 7501 PERF. 8045 - 9810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5640	X	5541	-0-	-99	-0-	182	1	5359	3	N	-0-					-0-
10	5828	X	5782	-0-	-46	-0-	28	1	5754	3	N	-0-					-0-
11	5669	X	5669	-0-	-0-	-0-	27	1	5642	3	N	-0-					-0-
12	5784	X	5784	-0-	-0-	-0-	28	1	5756	3	N	-0-					-0-
01	5807	X	5807	-0-	-0-	-0-	29	1	5778	3	N	-0-					-0-
02	5096	X	5094	-0-	-2	-0-	25	1	5069	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
09	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	68	1	1807	3	Y	-0-					5
10	2015	N	1808	-0-	-207	-0-	9	1	1797	3	Y	2	7	1			-0-
							2	9									
11	1950	N	1767	-0-	-183	-0-	9	1	1758	3	Y	-0-					-0-
12	1953	N	1904	-0-	-49	-0-	9	1	1895	3	Y	-0-					-0-
01	1798	N	1763	-0-	-35	-0-	9	1	1754	3	Y	-0-					-0-
*02	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	8	1	1709	3	Y	7					7
							8	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
09	1770	N	1723	-0-	-47	-0-	59	1	1664	3	Y	-0-					-0-
10	1736	N	1499	-0-	-237	-0-	7	1	1492	3	Y	-0-					-0-
11	1770	N	1745	-0-	-25	-0-	8	1	1737	3	Y	-0-					-0-
12	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	9	1	1826	3	Y	-0-					-0-
01	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	9	1	1815	3	Y	-0-					-0-
02	1624	N	1606	-0-	-18	-0-	8	1	1598	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
09	4200	X	4124	-0-	-76	-0-	162	1	3962	2	N	-0-					-0-
10	4433	X	4433	-0-	-0-	-0-	170	1	4263	2	N	-0-					-0-
11	4194	X	4194	-0-	-0-	-0-	180	1	4014	2	N	-0-					-0-
12	4353	X	4353	-0-	-0-	-0-	167	1	4186	2	N	-0-					-0-
01	4400	X	4400	-0-	-0-	-0-	150	1	4250	2	N	-0-					-0-
*02	3897	X	3897	-0-	-0-	-0-	125	1	3772	2	N	-0-					-0-

BRYAN "D" WELL #: 7 RRCID -> 204980 COMPL. DATE 09/22/2004 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 7333 - 7850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2538	N	2538	-0-	-0-	-0-	82	1	2456	3	N	-0-					-0-
10	2503	N	2503	-0-	-0-	-0-	12	1	2491	3	N	-0-					-0-
11	2520	N	2428	-0-	-92	-0-	12	1	2416	3	N	-0-					-0-
12	2635	N	2137	-0-	-498	-0-	11	1	2126	3	N	-0-					-0-
01	2511	N	1717	-0-	-794	-0-	9	1	1708	3	N	-0-					-0-
02	2268	N	2193	-0-	-75	-0-	11	1	2182	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
09	4620	X	4433	-0-	-187	-0-	151	1	4282	3	Y	-0-					-0-
10	4681	X	4609	-0-	-72	-0-	22	1	4587	3	Y	-0-					-0-
11	4530	X	4417	-0-	-113	-0-	21	1	4396	3	Y	-0-					-0-
12	4681	X	4542	-0-	-139	-0-	22	1	4520	3	Y	-0-					-0-
01	4681	X	4523	-0-	-158	-0-	23	1	4500	3	Y	-0-					-0-
02	4172	X	4067	-0-	-105	-0-	20	1	4047	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
09	4170	X	3998	-0-	-172	-0-	134	1	3864	3	Y	-0-					-0-
10	4185	X	3947	-0-	-238	-0-	19	1	3928	3	Y	-0-					-0-
11	3510	X	3500	-0-	-10	-0-	17	1	3483	3	Y	-0-					-0-
12	3523	X	3523	-0-	-0-	-0-	17	1	3506	3	Y	-0-					-0-
01	3240	X	3240	-0-	-0-	-0-	16	1	3224	3	Y	-0-					-0-
*02	3047	X	3047	-0-	-0-	-0-	15	1	3032	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
09	4560	X	4339	-0-	-221	-0-	151	1	4188	3	Y	-0-					13
10	4712	X	4444	-0-	-268	-0-	22	1	4422	3	Y	-0-					13
11	4440	X	4294	-0-	-146	-0-	21	1	4273	3	Y	-0-					13
12	4526	X	4433	-0-	-93	-0-	22	1	4411	3	Y	-0-					13
01	4495	X	4327	-0-	-168	-0-	22	1	4305	3	Y	-0-					13
02	4060	X	3961	-0-	-99	-0-	19	1	3942	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
09	4215	X	4215	-0-	-0-	-0-	488	1	3727	3	Y	-0-					-0-
10	4348	X	4348	-0-	-0-	-0-	391	1	3957	3	Y	-0-					-0-
11	4220	X	4220	-0-	-0-	-0-	379	1	3841	3	Y	-0-					-0-
12	4274	X	4274	-0-	-0-	-0-	343	1	3931	3	Y	-0-					-0-
01	4123	X	3931	-0-	-192	-0-	390	1	3541	3	Y	-0-					-0-
02	3724	X	3501	-0-	-223	-0-	351	1	3150	3	Y	-0-					-0-

KNAPP WELL #: 8 RRCID -> 204988 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 8061 PERF. 7294 - 7841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2556	N	2556	-0-	-0-	-0-	87	1	2469	3	Y	-0-					6
10	2630	N	2630	-0-	-0-	-0-	13	1	2617	3	Y	-0-					6
11	2544	N	2544	-0-	-0-	-0-	12	1	2532	3	Y	-0-					6
12	2635	N	2606	-0-	-29	-0-	13	1	2593	3	Y	-0-					6
01	2635	N	2567	-0-	-68	-0-	13	1	2554	3	Y	-0-					6
02	2380	N	2321	-0-	-59	-0-	11	1	2310	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
09	2605	N	2605	-0-	-0-	-0-	92	1	2513	3	Y	-0-					-0-
10	2664	N	2664	-0-	-0-	-0-	13	1	2651	3	Y	-0-					-0-
11	2572	N	2572	-0-	-0-	-0-	12	1	2560	3	Y	-0-					-0-
12	2666	N	2623	-0-	-43	-0-	13	1	2610	3	Y	-0-					-0-
01	2666	N	2616	-0-	-50	-0-	13	1	2603	3	Y	-0-					-0-
02	2408	N	2369	-0-	-39	-0-	12	1	2357	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
09	1080	N	1022	-0-	-58	-0-	35	1	987	3	Y	-0-					-0-
10	1085	N	1043	-0-	-42	-0-	5	1	1038	3	Y	-0-					-0-
11	1020	N	1003	-0-	-17	-0-	5	1	998	3	Y	-0-					-0-
12	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	5	1	1017	3	Y	-0-					-0-
01	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	5	1	1010	3	Y	-0-					-0-
*02	935	N	935	-0-	-0-	-0-	5	1	930	3	Y	-0-					-0-

ACOLA, SAM "C" WELL #: 4 RRCID -> 204992 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 7802 PERF. 7110 - 7618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1230	N	1218	-0-	-12	-0-	46	1	1172	3	Y	-0-					-0-
10	1147	N	1086	-0-	-61	-0-	5	1	1081	3	Y	-0-					-0-
11	1350	N	1073	-0-	-277	-0-	5	1	1068	3	Y	-0-					-0-
12	1271	N	1035	-0-	-236	-0-	5	1	1030	3	Y	-0-					-0-
01	1085	N	1048	-0-	-37	-0-	5	1	1043	3	Y	-0-					-0-
02	1008	N	878	-0-	-130	-0-	4	1	874	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
RAMSEY, J. T. WELL #: 3 RRCID -> 204993 COMPL. DATE 08/24/2004 TOTAL DEPTH 7916 PERF. 8529 - 10530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2319	N	2319	-0-	-0-	-0-	897	1	1411	3	Y	10					10
							11	9									
10	2728	N	2728	-0-	-0-	-0-	877	1	1829	3	Y	20					30
							22	9									
11	2579	N	2579	-0-	-0-	-0-	848	1	1679	3	Y	47	75	1			2
							52	9									
12	2679	N	2679	-0-	-0-	-0-	877	1	1799	3	Y	3	3	1			2
							3	9									
01	2728	N	1337	-0-	-1391	-0-	7	1	1310	3	Y	18					20
							20	9									
02	2408	N	1256	-0-	-1152	-0-	6	1	1228	3	Y	20					40
							22	9									

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 32 RRCID -> 204994 COMPL. DATE 10/11/2004 TOTAL DEPTH 7657 PERF. 7800 - 10507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8334	X	8334	-0-	-0-	-0-	280	1	8054	3	N	-0-					-0-
10	8711	X	8595	-0-	-116	-0-	42	1	8553	3	N	-0-					-0-
11	8430	X	8286	-0-	-144	-0-	40	1	8246	3	N	-0-					-0-
12	8680	X	8624	-0-	-56	-0-	42	1	8582	3	N	-0-					-0-
*01	8649	X	4339	-0-	-4310	-0-	22	1	4317	3	N	-0-					-0-
*02	9400	X	9400	-0-	-0-	-0-	46	1	9354	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
09	3450	X	3404	-0-	-46	-0-	121	1	3253	3	Y	27					63
							30	9									
10	3534	X	3504	-0-	-30	-0-	17	1	3454	3	Y	30					93
							33	9									
11	3444	X	3444	-0-	-0-	-0-	16	1	3347	3	Y	74					167
							81	9									
12	3493	X	3493	-0-	-0-	-0-	17	1	3429	3	Y	43	190	1			20
							47	9									
01	3563	X	3563	-0-	-0-	-0-	18	1	3501	3	Y	40					60
							44	9									
*02	3284	X	3284	-0-	-0-	-0-	16	1	3213	3	Y	50					110
							55	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
09	3690	X	3641	-0-	-49	-0-	136	1	3505	3	N	-0-					67
10	3813	X	3743	-0-	-70	-0-	18	1	3725	3	N	-0-					67
11	3699	X	3699	-0-	-0-	-0-	18	1	3681	3	N	-0-					67
12	3813	X	3799	-0-	-14	-0-	19	1	3750	3	N	27	35	1			59
							30	9									
01	3751	X	3655	-0-	-96	-0-	18	1	3637	3	Y	-0-	35	1			17
02	3444	X	3313	-0-	-131	-0-	16	1	3294	3	Y	3	3	1			17
							3	9									

TAYLOR, DAN "A" WELL #: 1 RRCID -> 204997 COMPL. DATE 09/12/2004 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 8500 - 10379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3572	X	3572	-0-	-0-	-0-	127	1	3444	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	3658	X	3591	-0-	-67	-0-	17	1	3563	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
11	3540	X	3177	-0-	-363	-0-	15	1	3162	3	Y	-0-					-0-
12	3720	X	2961	-0-	-759	-0-	15	1	2946	3	Y	-0-					-0-
01	3720	X	3133	-0-	-587	-0-	16	1	3117	3	Y	-0-					-0-
02	3332	X	2887	-0-	-445	-0-	14	1	2844	3	Y	26	26	1			-0-
							29	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SCHLUTER, MARGARET WELL #: 2 RRCID -> 204998 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 8792 PERF. 7759 - 8632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	999	N	999	-0-	-0-	-0-	29	1	129	2	Y	6					58
							834	3	7	9							
10	903	N	903	-0-	-0-	-0-	4	1	117	2	Y	-0-	20	1			38
							782	3									
11	866	N	866	-0-	-0-	-0-	4	1	112	2	Y	-0-	1	1			37
							750	3									
12	868	N	704	-0-	-164	-0-	3	1	91	2	Y	-0-					37
							610	3									
01	868	N	558	-0-	-310	-0-	2	1	72	2	Y	-0-					37
							484	3									
02	784	N	742	-0-	-42	-0-	3	1	90	2	Y	37					-0-
							608	3	41	9							

LAMM, FRANCES WELL #: 3 RRCID -> 204999 COMPL. DATE 10/30/2004 TOTAL DEPTH 7953 PERF. 8700 - 10604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5790	X	5759	-0-	-31	-0-	202	1	5535	3	Y	20					100
							22	9									
10	5983	X	5899	-0-	-84	-0-	29	1	5864	3	Y	5					105
							6	9									
11	5790	X	5646	-0-	-144	-0-	27	1	5602	3	Y	15					120
							17	9									
12	6014	X	4909	-0-	-1105	-0-	24	1	4807	3	Y	71					191
							78	9									
01	5983	X	5653	-0-	-330	-0-	28	1	5608	3	Y	15	166	1			40
							17	9									
02	5376	X	5088	-0-	-288	-0-	25	1	5030	3	Y	30					70
							33	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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	324	N	324	-0-	-0-	-0-	2	1	322	3	N	-0-					-0-
11	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	6	1	1270	3	N	-0-					-0-
12	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	6	1	1241	3	N	-0-					-0-
01	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	6	1	1204	3	N	-0-					-0-
02	1204	N	1067	-0-	-137	-0-	5	1	1062	3	N	-0-					-0-

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 12 RRCID -> 205004 COMPL. DATE 08/05/2004 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 7716 - 8280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	48	1	1988	3	N	-0-					-0-
10	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	7	1	2100	3	N	-0-					-0-
11	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	7	1	2053	3	N	-0-					-0-
12	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	9	1	1906	3	N	-0-					-0-
01	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	10	1	2084	3	N	-0-					-0-
*02	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	9	1	1832	3	N	-0-					-0-

FITZGERALD UNIT WELL #: 5 RRCID -> 205325 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 7623 - 9087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3499	X	3499	-0-	-0-	-0-	171	1	3322	3	Y	5					74
							6	9									
*10	3616	X	3616	-0-	-0-	-0-	23	1	3581	3	Y	11					85
							12	9									
*11	3492	X	3492	-0-	-0-	-0-	23	1	3469	3	Y	-0-					85
*12	3782	X	3733	-0-	-49	-0-	24	1	3709	3	Y	-0-	69	1			16
01	3782	X	3415	-0-	-367	-0-	23	1	3381	3	Y	10	1	1			25
							11	9									
*02	3408	X	3408	-0-	-0-	-0-	22	1	3383	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

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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3340	X	3340	-0-	-0-	-0-	121	1	3219	3	N	-0-					24
10	3405	X	3405	-0-	-0-	-0-	17	1	3388	3	N	-0-					24
11	2907	X	2907	-0-	-0-	-0-	14	1	2893	3	N	-0-					24
12	2886	X	2886	-0-	-0-	-0-	14	1	2872	3	N	-0-					24
01	2755	X	2755	-0-	-0-	-0-	14	1	2738	3	N	3					27
							3	9									
*02	2554	X	2554	-0-	-0-	-0-	12	1	2542	3	N	-0-					27

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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5347	X	5347	-0-	-0-	-0-	182	1	5165	2	N	-0-					-0-
10	5337	X	5337	-0-	-0-	-0-	180	1	5157	2	N	-0-					-0-
11	4654	X	4654	-0-	-0-	-0-	153	1	4501	2	N	-0-					-0-
12	3508	X	3508	-0-	-0-	-0-	117	1	3391	2	N	-0-					-0-
01	4003	X	4003	-0-	-0-	-0-	132	1	3871	2	N	-0-					-0-
*02	4117	X	4117	-0-	-0-	-0-	135	1	3982	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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3671	X	3671	-0-	-0-	-0-	734	1	2937	3	N	-0-					-0-
10	4644	X	4644	-0-	-0-	-0-	654	1	3990	3	N	-0-					-0-
11	5983	X	5983	-0-	-0-	-0-	682	1	5301	3	N	-0-					-0-
12	6341	X	6341	-0-	-0-	-0-	710	1	5631	3	N	-0-					-0-
01	6043	X	6043	-0-	-0-	-0-	707	1	5336	3	N	-0-					-0-
*02	5460	X	5460	-0-	-0-	-0-	637	1	4823	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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3031	X	3031	-0-	-0-	-0-	92	1	392	2	N	15					50
							2530	3	17	9							
10	3076	X	3076	-0-	-0-	-0-	13	1	395	2	N	28					78
							2637	3	31	9							
11	2993	X	2993	-0-	-0-	-0-	13	1	384	2	Y	13	62	1			29
							2582	3	14	9							
12	3054	X	3054	-0-	-0-	-0-	13	1	391	2	Y	29	2	1			56
							2618	3	32	9							
01	3123	X	3123	-0-	-0-	-0-	13	1	399	2	Y	28					84
							2680	3	31	9							
*02	2505	X	2505	-0-	-0-	-0-	11	1	321	2	Y	17					101
							2154	3	19	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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4454	X	4454	-0-	-0-	-0-	136	1	4318	3	N	-0-					-0-
10	4524	X	4524	-0-	-0-	-0-	22	1	4502	3	N	-0-					-0-
11	4454	X	4454	-0-	-0-	-0-	22	1	4432	3	N	-0-					-0-
12	4536	X	4536	-0-	-0-	-0-	22	1	4514	3	N	-0-					-0-
01	4326	X	4326	-0-	-0-	-0-	22	1	4304	3	N	-0-					-0-
*02	3763	X	3763	-0-	-0-	-0-	18	1	3745	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
09	8370	X	7605	-0-	-765	-0-	723	1	6882	3	N	-0-					33
10	8649	X	8553	-0-	-96	-0-	792	1	7761	3	N	-0-					33
11	8370	X	8295	-0-	-75	-0-	764	1	4	2	N	-0-					33
							7527	3									
12	9362	X	9241	-0-	-121	-0-	735	1	18	2	N	-0-					33
							8488	3									
01	9114	X	7556	-0-	-1558	-0-	787	1	7	2	N	22	55	1			-0-
							6738	3	24	9							
02	7756	X	5245	-0-	-2511	-0-	699	1	4542	3	N	4	4	1			-0-
							4	9									

DONALDSON WELL #: 6 RRCID -> 205722 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 7447 PERF. 6902 - 7218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7770	X	6790	-0-	-980	-0-	242	1	6548	2	N	-0-					-0-
10	7812	X	6258	-0-	-1554	-0-	215	1	6043	2	N	-0-					-0-
11	7200	X	5939	-0-	-1261	-0-	208	1	5731	2	N	-0-					-0-
12	7099	X	5917	-0-	-1182	-0-	204	1	5713	2	N	-0-					-0-
01	7099	X	6284	-0-	-815	-0-	233	1	6051	2	N	-0-					-0-
02	6328	X	5700	-0-	-628	-0-	199	1	5501	2	N	-0-					-0-

MCCURDY, A. C. WELL #: 4 RRCID -> 205828 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 8042 PERF. 7292 - 7792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3090	X	1998	-0-	-1092	-0-	69	1	1929	3	Y	-0-					-0-
10	3007	X	1658	-0-	-1349	-0-	8	1	1650	3	Y	-0-					-0-
11	1830	X	821	-0-	-1009	-0-	4	1	817	3	Y	-0-					-0-
12	1550	X	757	-0-	-793	-0-	4	1	753	3	Y	-0-					-0-
01	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	10	1	1990	3	Y	-0-					-0-
*02	2800	N	3261	-0-	461	461	211	1	3031	3	Y	17					17
							19	9									

MACKEY, W. L. GU 3 WELL #: 13 RRCID -> 205840 COMPL. DATE 11/03/2004 TOTAL DEPTH 7086 PERF. 7350 - 8555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6510	X	6510	-0-	-0-	-0-	231	1	6279	3	Y	-0-					2
10	6333	X	6333	-0-	-0-	-0-	31	1	6302	3	Y	-0-					2
11	5953	X	5953	-0-	-0-	-0-	29	1	5906	3	Y	16					18
							18	9									
12	5630	X	5630	-0-	-0-	-0-	28	1	5598	3	Y	4					22
							4	9									
01	5935	X	5935	-0-	-0-	-0-	30	1	5895	3	Y	9					31
							10	9									
*02	5451	X	5451	-0-	-0-	-0-	26	1	5418	3	Y	6	37	1			-0-
							7	9									

JARVIS-COHEN WELL #: 4 RRCID -> 205860 COMPL. DATE 01/03/2005 TOTAL DEPTH 7433 PERF. 7196 - 7430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2546	N	2546	-0-	-0-	-0-	90	1	2456	2	N	-0-					-0-
10	2628	N	2628	-0-	-0-	-0-	93	1	2535	2	N	-0-					-0-
11	2527	N	2527	-0-	-0-	-0-	91	1	2436	2	N	-0-					-0-
12	2635	N	2577	-0-	-58	-0-	94	1	2483	2	N	-0-					-0-
01	2635	N	2505	-0-	-130	-0-	90	1	2415	2	N	-0-					-0-
02	2352	N	2242	-0-	-110	-0-	78	1	2164	2	N	-0-					-0-

PORTER, JOHN W. WELL #: 9 RRCID -> 205997 COMPL. DATE 08/27/2004 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 8985 - 10795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3442	X	3442	-0-	-0-	-0-	106	1	3336	3	Y	-0-					-0-
10	3430	X	3430	-0-	-0-	-0-	17	1	3413	3	Y	-0-					-0-
11	3300	X	3275	-0-	-25	-0-	16	1	3259	3	Y	-0-					-0-
12	3379	X	3317	-0-	-62	-0-	16	1	3301	3	Y	-0-					-0-
01	3379	X	3289	-0-	-90	-0-	16	1	3273	3	Y	-0-					-0-
*02	3056	X	3056	-0-	-0-	-0-	15	1	3041	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17

NANCE WELL #: B 1 RRCID -> 206187 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 7398 PERF. 6976 - 7206

09	2310	N	1710	-0-	-600	-0-	60	1	1650	2	N	-0-					-0-
10	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	67	1	1856	2	N	-0-					-0-
11	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	69	1	1927	2	N	-0-					-0-
12	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	68	1	1921	2	N	-0-					-0-
01	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	76	1	2038	2	N	-0-					-0-
*02	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	67	1	1867	2	N	-0-					-0-

ROBERTSON ET AL GU WELL #: 1 RRCID -> 206545 COMPL. DATE 11/02/2004 TOTAL DEPTH 8188 PERF. 8650 - 10124

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	40					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	40					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	40					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	40					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	40					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	40					Y	-0-					-0-

CHAPEL HILL WELL #: F 2H RRCID -> 206633 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 7008 PERF. 7700 - 8826

09	4770	X	4474	-0-	-296	-0-	155	1	4319	2	N	-0-					-0-
10	4712	X	4343	-0-	-369	-0-	160	1	4183	2	N	-0-					-0-
11	4590	X	4301	-0-	-289	-0-	154	1	4147	2	N	-0-					-0-
12	4681	X	4478	-0-	-203	-0-	158	1	4320	2	N	-0-					-0-
01	4681	X	4103	-0-	-578	-0-	149	1	3954	2	N	-0-					-0-
02	4172	X	3875	-0-	-297	-0-	134	1	3741	2	N	-0-					-0-

LESLEY TRUST WELL #: 1 RRCID -> 206638 COMPL. DATE 02/15/2016 TOTAL DEPTH 8153 PERF. 7700 - 10704

09	34320	X	24727	-0-	-9593	-0-	818	1	23909	3	Y	-0-					-0-
10	31651	X	24144	-0-	-7507	-0-	117	1	24027	3	Y	-0-					-0-
11	27930	X	23071	-0-	-4859	-0-	111	1	22960	3	Y	-0-					-0-
12	25172	X	23057	-0-	-2115	-0-	113	1	22944	3	Y	-0-					-0-
01	25172	X	22372	-0-	-2800	-0-	112	1	22260	3	Y	-0-					-0-
02	22736	X	19747	-0-	-2989	-0-	96	1	19651	3	Y	-0-					-0-

MACKEY, W. L. GU 2 WELL #: 15 RRCID -> 206653 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 6983 PERF. 7225 - 10028

09	6780	X	6398	-0-	-382	-0-	303	1	6095	3	Y	-0-					-0-
10	7161	X	6843	-0-	-318	-0-	44	1	6799	3	Y	-0-					-0-
11	6930	X	6559	-0-	-371	-0-	42	1	6508	3	Y	8					8
							9	9									
12	7068	X	6546	-0-	-522	-0-	43	1	6492	3	Y	10					18
							11	9									
01	6851	X	6477	-0-	-374	-0-	43	1	6425	3	Y	8					26
							9	9									
02	6188	X	5682	-0-	-506	-0-	37	1	5633	3	Y	11	37	1			-0-
							12	9									

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
09	2911	X	2911	-0-	-0-	-0-	101	1	2810	2	N	-0-					-0-
10	3090	X	3090	-0-	-0-	-0-	106	1	2984	2	N	-0-					-0-
11	3235	X	3235	-0-	-0-	-0-	109	1	3126	2	N	-0-					-0-
12	4137	X	4137	-0-	-0-	-0-	151	1	3986	2	N	-0-					-0-
01	4183	X	4183	-0-	-0-	-0-	158	1	4025	2	N	-0-					-0-
*02	3613	X	3613	-0-	-0-	-0-	116	1	3497	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
09	4225	X	4225	-0-	-0-	-0-	130	1	4095	3	N	-0-					-0-
10	4375	X	4375	-0-	-0-	-0-	21	1	4354	3	N	-0-					-0-
11	4296	X	4296	-0-	-0-	-0-	21	1	4275	3	N	-0-					-0-
12	4340	X	3014	-0-	-1326	-0-	15	1	2999	3	N	-0-					-0-
01	4766	X	4766	-0-	-0-	-0-	24	1	4742	3	N	-0-					-0-
02	3920	X	3830	-0-	-90	-0-	19	1	3811	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
09	18270	X	17775	-0-	-495	-0-	613	1	17150	3	Y	11	71	1			-0-
							12	9									
10	19034	X	18546	-0-	-488	-0-	90	1	18448	3	Y	7	4	1			3
							8	9									
11	18420	X	18303	-0-	-117	-0-	88	1	18204	3	Y	10					13
							11	9									
12	18829	X	18829	-0-	-0-	-0-	92	1	18728	3	Y	8					21
							9	9									
01	18668	X	18668	-0-	-0-	-0-	93	1	18562	3	Y	12					33
							13	9									
*02	16827	X	16827	-0-	-0-	-0-	81	1	16726	3	Y	18					51
							20	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
09	1350	N	1336	-0-	-14	-0-	47	1	1289	3	Y	-0-					3
10	1364	N	1347	-0-	-17	-0-	7	1	1340	3	Y	-0-					3
11	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	6	1	1300	3	Y	-0-					3
12	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	6	1	1309	3	Y	-0-					3
01	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	6	1	1225	3	Y	-0-					3
*02	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	6	1	1205	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
09	3510	X	2963	-0-	-547	-0-	103	1	2860	3	Y	-0-					-0-
10	3627	X	3041	-0-	-586	-0-	15	1	3026	3	Y	-0-					-0-
11	3510	X	2705	-0-	-805	-0-	13	1	2692	3	Y	-0-					-0-
12	3069	X	2631	-0-	-438	-0-	13	1	2618	3	Y	-0-					-0-
01	3069	X	2291	-0-	-778	-0-	11	1	2268	3	Y	11					11
							12	9									
02	2772	X	2182	-0-	-590	-0-	11	1	2148	3	Y	21	32	1			-0-
							23	9									

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
09	291	N	291	-0-	-0-	-0-	2	1	289	3	N	-0-					91
10	403	N	299	-0-	-104	-0-	2	1	297	3	N	-0-					91
11	360	N	290	-0-	-70	-0-	2	1	288	3	N	-0-					91
12	386	N	386	-0-	-0-	-0-	2	1	1	2	N	-0-					91
							383	3									
01	310	N	295	-0-	-15	-0-	2	1	293	3	N	-0-					91
02	280	N	277	-0-	-3	-0-	2	1	275	3	N	-0-					91

BILTMORE WELL #: 5 RRCID -> 206997 COMPL. DATE 01/05/2005 TOTAL DEPTH 8438 PERF. 8905 - 11950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2280	X	1963	-0-	-317	-0-	276	1	1687	2	N	-0-					-0-
10	2108	X	1852	-0-	-256	-0-	269	1	1583	2	N	-0-					-0-
11	2070	X	1647	-0-	-423	-0-	246	1	1401	2	N	-0-					-0-
12	1860	N	1791	-0-	-69	-0-	272	1	1519	2	N	-0-					-0-
01	1860	N	1744	-0-	-116	-0-	264	1	1480	2	N	-0-					-0-
02	1540	N	1483	-0-	-57	-0-	221	1	1262	2	N	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 8 RRCID -> 206998 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 8501 PERF. 8850 - 11580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	49	1	2252	3	N	-0-					-0-
10	3100	N	5905	-0-	2805	2805	19	1	5886	3	N	-0-					-0-
11	3000	N	4004	-0-	1004	3809	13	1	3991	3	N	-0-					-0-
12	3100	N	3780	-0-	680	4489	12	1	3768	3	N	-0-					-0-
01	5176	X	687	-0-	-4489	-0-	2	1	685	3	N	-0-					-0-
*02	8975	X	8975	-0-	-0-	-0-	44	1	8931	3	N	-0-					-0-

MCKAMY-LITTLE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 206999 COMPL. DATE 01/10/2005 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 8500 - 11110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5612	X	5612	-0-	-0-	-0-	276	1	5281	3	Y	50	169	1			18
							55	9									
10	5611	X	5197	-0-	-414	-0-	25	1	5172	3	Y	-0-					18
11	5430	X	4182	-0-	-1248	-0-	20	1	4162	3	Y	-0-					18
12	5859	X	4707	-0-	-1152	-0-	23	1	4684	3	Y	-0-					18
01	5859	X	4983	-0-	-876	-0-	25	1	4958	3	Y	-0-					18
02	5236	X	4719	-0-	-517	-0-	23	1	4696	3	Y	-0-					18

MASSEY, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 207000 COMPL. DATE 11/16/2004 TOTAL DEPTH 8606 PERF. 7749 - 8408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	42	1	1316	3	N	-0-					1
10	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	7	1	1392	3	N	-0-					1
11	1380	N	1339	-0-	-41	-0-	7	1	1332	3	N	-0-					1
12	1395	N	1330	-0-	-65	-0-	7	1	1323	3	N	-0-					1
01	1395	N	916	-0-	-479	-0-	5	1	911	3	N	-0-					1
02	1260	N	1205	-0-	-55	-0-	6	1	1198	3	N	1					-0-
							1	9									

GRIFFETH GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 207001 COMPL. DATE 01/13/2005 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 7486 - 7960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3350	X	3350	-0-	-0-	-0-	111	1	3239	3	Y	-0-					-0-
10	3599	X	3599	-0-	-0-	-0-	18	1	3581	3	Y	-0-					-0-
11	3518	X	3518	-0-	-0-	-0-	17	1	3501	3	Y	-0-					-0-
12	3503	X	3354	-0-	-149	-0-	16	1	3338	3	Y	-0-					-0-
01	3503	X	3125	-0-	-378	-0-	16	1	3109	3	Y	-0-					-0-
02	3164	X	2836	-0-	-328	-0-	14	1	2822	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
09	3720	X	3509	-0-	-211	-0-	91	1	3418	3	N	-0-					-0-
10	3844	X	3562	-0-	-282	-0-	12	1	3550	3	N	-0-					-0-
11	3720	X	3378	-0-	-342	-0-	11	1	3367	3	N	-0-					-0-
12	3751	X	3538	-0-	-213	-0-	12	1	3526	3	N	-0-					-0-
01	3627	X	3409	-0-	-218	-0-	11	1	3398	3	N	-0-					-0-
02	3276	X	3175	-0-	-101	-0-	10	1	3165	3	N	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 25 RRCID -> 207060 COMPL. DATE 12/22/2004 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7160 - 7656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3450	X	3425	-0-	-25	-0-	116	1	3309	3	Y	-0-					-0-
10	3620	X	3620	-0-	-0-	-0-	18	1	3602	3	Y	-0-					-0-
11	3550	X	3550	-0-	-0-	-0-	17	1	3533	3	Y	-0-					-0-
12	3734	X	3734	-0-	-0-	-0-	18	1	3716	3	Y	-0-					-0-
01	3441	X	3255	-0-	-186	-0-	16	1	3239	3	Y	-0-					-0-
*02	3133	X	3133	-0-	-0-	-0-	15	1	3118	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
09	4132	X	4132	-0-	-0-	-0-	1029	1	3035	3	N	62					82
							68	9									
10	4411	X	4411	-0-	-0-	-0-	921	1	3414	3	N	69					151
							76	9									
11	4134	X	4134	-0-	-0-	-0-	877	1	3163	3	N	85	183	1			53
							94	9									
12	3960	X	3960	-0-	-0-	-0-	905	1	2970	3	N	77					130
							85	9									
01	3882	X	3882	-0-	-0-	-0-	919	1	2911	3	N	47	165	1			12
							52	9									
02	3388	X	843	-0-	-2545	-0-	812	1	31	9	N	28					40

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 27 RRCID -> 207129 COMPL. DATE 01/14/2005 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7214 - 7706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	65	1	1898	3	N	-0-					-0-
10	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	10	1	2000	3	N	-0-					-0-
11	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	10	1	1953	3	N	-0-					-0-
12	2015	N	1987	-0-	-28	-0-	10	1	1977	3	N	-0-					-0-
01	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	10	1	2040	3	N	-0-					-0-
*02	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	9	1	1854	3	N	-0-					-0-

DUNN, HOBBY ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 207131 COMPL. DATE 12/21/2004 TOTAL DEPTH 8579 PERF. 7795 - 8454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9600	X	7506	-0-	-2094	-0-	251	1	7255	3	Y	-0-					-0-
10	9238	X	7528	-0-	-1710	-0-	37	1	7491	3	Y	-0-					-0-
11	8400	X	6919	-0-	-1481	-0-	33	1	6886	3	Y	-0-					-0-
12	6709	X	6709	-0-	-0-	-0-	33	1	6676	3	Y	-0-					-0-
01	6756	X	6756	-0-	-0-	-0-	34	1	6722	3	Y	-0-					-0-
*02	5864	X	5864	-0-	-0-	-0-	28	1	5836	3	Y	-0-					-0-

YOUNG, STELLA GU "A" WELL #: 17 RRCID -> 207132 COMPL. DATE 02/03/2005 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 6630 - 7100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	47	1	1307	3	Y	-0-					3
10	1426	N	1273	-0-	-153	-0-	6	1	1267	3	Y	-0-					3
11	1380	N	1294	-0-	-86	-0-	6	1	1288	3	Y	-0-					3
12	1395	N	924	-0-	-471	-0-	5	1	919	3	Y	-0-					3
01	1271	N	922	-0-	-349	-0-	5	1	917	3	Y	-0-					3
02	1204	N	1074	-0-	-130	-0-	5	1	1069	3	Y	-0-					3

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MCCURDY, A. C. WELL #: 2 RRCID -> 207146 COMPL. DATE 01/12/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7214 - 7704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	630	N	251	-0-	-379	-0-	11	1	239	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	682	N	514	-0-	-168	-0-	3	1	511	3	Y	-0-					-0-
11	591	N	591	-0-	-0-	-0-	3	1	588	3	Y	-0-					-0-
12	455	N	455	-0-	-0-	-0-	2	1	453	3	Y	-0-					-0-
01	449	N	449	-0-	-0-	-0-	2	1	447	3	Y	-0-					-0-
*02	632	N	632	-0-	-0-	-0-	3	1	629	3	Y	-0-					-0-

SWAFFORD, DON WELL #: 4 RRCID -> 207152 COMPL. DATE 12/30/2004 TOTAL DEPTH 9033 PERF. 8387 - 8751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	35	1	1048	3	Y	-0-					11
10	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	6	1	1144	3	Y	-0-					11
11	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	6	1	1137	3	Y	-0-					11
12	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	6	1	1181	3	Y	1	7	1			5
							1	9									
01	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	6	1	1208	3	Y	1					6
							1	9									
*02	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	5	1	1099	3	Y	4					10
							4	9									

ROSE CHILDREN'S TRUST WELL #: 1 RRCID -> 207178 COMPL. DATE 01/05/2005 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7838 - 7892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	47	1	1157	2	N	-0-					-0-
10	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	48	1	1210	2	N	-0-					-0-
11	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	52	1	1172	2	N	-0-					-0-
12	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	49	1	1207	2	N	-0-					-0-
01	1271	N	1254	-0-	-17	-0-	43	1	1211	2	N	-0-					-0-
02	1148	N	1114	-0-	-34	-0-	36	1	1078	2	N	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 11 RRCID -> 207231 COMPL. DATE 10/19/2004 TOTAL DEPTH 8420 PERF. 8750 - 11055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9642	X	9642	-0-	-0-	-0-	205	1	9437	3	N	-0-					-0-
10	9832	X	9832	-0-	-0-	-0-	32	1	9800	3	N	-0-					-0-
11	9596	X	9596	-0-	-0-	-0-	31	1	9565	3	N	-0-					-0-
12	9658	X	9658	-0-	-0-	-0-	47	1	9611	3	N	-0-					-0-
01	9576	X	9576	-0-	-0-	-0-	48	1	9528	3	N	-0-					-0-
*02	8588	X	8588	-0-	-0-	-0-	42	1	8546	3	N	-0-					-0-

EAGLE FARMS UNIT 11 WELL #: 1 RRCID -> 207259 COMPL. DATE 02/03/2005 TOTAL DEPTH 8552 PERF. 8880 - 11551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4500	X	1921	-0-	-2579	-0-	42	1	1879	3	Y	-0-					-0-
10	5743	X	5743	-0-	-0-	-0-	19	1	5724	3	Y	-0-					-0-
11	4500	X	3785	-0-	-715	-0-	12	1	3773	3	Y	-0-					-0-
12	4016	X	4016	-0-	-0-	-0-	20	1	3996	3	Y	-0-					-0-
01	4960	X	4227	-0-	-733	-0-	21	1	4136	3	Y	64	64	1			-0-
							70	9									
02	4480	X	3583	-0-	-897	-0-	17	1	3560	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									

NALER, MAE C. WELL #: 12 RRCID -> 207298 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 8611 PERF. 7800 - 8350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	49	1	1390	2	N	-0-					-0-
10	1519	N	1489	-0-	-30	-0-	50	1	1439	2	N	-0-					-0-
11	1470	N	1412	-0-	-58	-0-	47	1	1365	2	N	-0-					-0-
12	1488	N	1440	-0-	-48	-0-	48	1	1392	2	N	-0-					-0-
01	1488	N	1405	-0-	-83	-0-	46	1	1359	2	N	-0-					-0-
02	1316	N	1299	-0-	-17	-0-	43	1	1256	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
COLE TRUST FOUR WELL #: 7 RRCID -> 207300 COMPL. DATE 11/10/2004 TOTAL DEPTH 8915 PERF. 8016 - 8684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9755	X	9755	-0-	-0-	-0-	303	1	9452	3	N	-0-					-0-
10	10207	X	10207	-0-	-0-	-0-	50	1	10157	3	N	-0-					-0-
11	10578	X	10578	-0-	-0-	-0-	51	1	10527	3	N	-0-					-0-
12	10889	X	10889	-0-	-0-	-0-	53	1	10836	3	N	-0-					-0-
01	10767	X	10767	-0-	-0-	-0-	54	1	10713	3	N	-0-					-0-
*02	10155	X	10155	-0-	-0-	-0-	49	1	10106	3	N	-0-					-0-

BOYLE, OTICE WELL #: 1 RRCID -> 207428 COMPL. DATE 02/22/2005 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8317 - 9600

09	4170	X	4025	-0-	-145	-0-	158	1	3867	2	N	-0-					-0-
10	4309	X	4179	-0-	-130	-0-	161	1	4018	2	N	-0-					-0-
11	4080	X	4024	-0-	-56	-0-	172	1	3852	2	N	-0-					-0-
12	4154	X	4094	-0-	-60	-0-	158	1	3936	2	N	-0-					-0-
01	4154	X	4080	-0-	-74	-0-	139	1	3941	2	N	-0-					-0-
02	3752	X	3718	-0-	-34	-0-	120	1	3598	2	N	-0-					-0-

SH114/IH35W VENTURES, LTD WELL #: 1 RRCID -> 207439 COMPL. DATE 11/02/2004 TOTAL DEPTH 7539 PERF. 7910 - 10408

09	3240	X	2942	-0-	-298	-0-	100	1	2842	2	N	-0-					-0-
10	3224	X	3117	-0-	-107	-0-	105	1	3012	2	N	-0-					-0-
11	3180	X	3001	-0-	-179	-0-	99	1	2902	2	N	-0-					-0-
12	3286	X	1698	-0-	-1588	-0-	57	1	1641	2	N	-0-					-0-
01	3286	X	1456	-0-	-1830	-0-	48	1	1408	2	N	-0-					-0-
02	2828	X	2337	-0-	-491	-0-	77	1	2260	2	N	-0-					-0-

LAPRELLE WELL #: 7 RRCID -> 207526 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 7525 PERF. 7044 - 7306

09	8640	X	8119	-0-	-521	-0-	285	1	7834	2	N	-0-					-0-
10	8587	X	8455	-0-	-132	-0-	295	1	8160	2	N	-0-					-0-
11	8430	X	7910	-0-	-520	-0-	272	1	7638	2	N	-0-					-0-
12	8711	X	8112	-0-	-599	-0-	283	1	7829	2	N	-0-					-0-
01	8711	X	8006	-0-	-705	-0-	286	1	7720	2	N	-0-					-0-
02	7588	X	7009	-0-	-579	-0-	240	1	6769	2	N	-0-					-0-

NOBLES, R. H. WELL #: 1 RRCID -> 207542 COMPL. DATE 01/11/2005 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 9202 - 11985

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

WAGGONER, CRYSTELLE GU WELL #: 34 RRCID -> 207668 COMPL. DATE 02/15/2005 TOTAL DEPTH 7811 PERF. 8470 - 10527

09	4740	X	4506	-0-	-234	-0-	216	1	4248	3	Y	38					90
							42	9									
10	4836	X	4711	-0-	-125	-0-	30	1	4661	3	Y	18					108
							20	9									
11	4770	X	4639	-0-	-131	-0-	30	1	4595	3	Y	13					121
							14	9									
12	5053	X	4731	-0-	-322	-0-	31	1	4660	3	Y	36					157
							40	9									
01	5053	X	4730	-0-	-323	-0-	32	1	4697	3	Y	1					158
							1	9									
02	4340	X	4288	-0-	-52	-0-	28	1	4258	3	Y	2					160
							2	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
VISTA MANUFACTURING WELL #: 9H RRCID -> 207717 COMPL. DATE 01/03/2005 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 8700 - 9804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2220	X	1785	-0-	-435	-0-	87	1	1698	2	Y	-0-					-0-
10	2294	X	2046	-0-	-248	-0-	2046	2			Y	-0-					-0-
11	2220	X	1968	-0-	-252	-0-	100	1	1868	2	Y	-0-					-0-
12	1860	N	1799	-0-	-61	-0-	99	1	1700	2	Y	-0-					-0-
01	2046	N	1821	-0-	-225	-0-	102	1	1719	2	Y	-0-					-0-
02	1848	N	1308	-0-	-540	-0-	73	1	1235	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
09	4848	X	4848	-0-	-0-	-0-	840	1	4006	3	Y	2	2	1			12
							2	9									
10	4480	X	4480	-0-	-0-	-0-	720	1	3720	3	Y	36	46	1			2
							40	9									
11	5404	X	5404	-0-	-0-	-0-	713	1	4689	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
12	5022	X	4356	-0-	-666	-0-	731	1	3589	3	Y	33	33	1			2
							36	9									
01	5022	X	3957	-0-	-1065	-0-	706	1	3251	3	Y	-0-					2
02	5040	X	3697	-0-	-1343	-0-	659	1	2995	3	Y	39	39	1			2
							43	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
09	6327	X	6327	-0-	-0-	-0-	248	1	6079	2	N	-0-					-0-
10	6490	X	6490	-0-	-0-	-0-	249	1	6241	2	N	-0-					-0-
11	5785	X	5785	-0-	-0-	-0-	248	1	5537	2	N	-0-					-0-
12	6541	X	6002	-0-	-539	-0-	231	1	5771	2	N	-0-					-0-
01	6541	X	5558	-0-	-983	-0-	189	1	5369	2	N	-0-					-0-
02	5908	X	4990	-0-	-918	-0-	160	1	4830	2	N	-0-					-0-

KNAPP WELL #: 10 RRCID -> 207989 COMPL. DATE 11/28/2011 TOTAL DEPTH 7579 PERF. 7998 - 10033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12180	X	12065	-0-	-115	-0-	441	1	11588	3	Y	33					57
							36	9									
10	12586	X	12463	-0-	-123	-0-	61	1	12377	3	Y	23					80
							25	9									
11	12180	X	12098	-0-	-82	-0-	58	1	12020	3	Y	18	78	1			20
							20	9									
12	12462	X	12329	-0-	-133	-0-	60	1	12258	3	Y	10	3	1			27
							11	9									
01	12462	X	12366	-0-	-96	-0-	62	1	12275	3	Y	26					53
							29	9									
02	11284	X	11203	-0-	-81	-0-	54	1	11090	3	Y	54					107
							59	9									

TEDROW, WILLIAM GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 207998 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 6868 - 7146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1620	N	1549	-0-	-71	-0-	53	1	1496	3	N	-0-					-0-
10	1674	N	1534	-0-	-140	-0-	8	1	1526	3	N	-0-					-0-
11	1590	N	1452	-0-	-138	-0-	7	1	1445	3	N	-0-					-0-
12	1612	N	1581	-0-	-31	-0-	8	1	1573	3	N	-0-					-0-
01	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	8	1	1615	3	N	-0-					-0-
*02	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	7	1	1457	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
KNAPP WELL #: 11 RRCID -> 207999 COMPL. DATE 12/06/2011 TOTAL DEPTH 7576 PERF. 7950 - 9684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8830	X	8830	-0-	-0-	-0-	316	1	8467	3	Y	43					72
							47	9									
10	9151	X	9151	-0-	-0-	-0-	44	1	9064	3	Y	39					111
							43	9									
11	8730	X	8664	-0-	-66	-0-	42	1	8622	3	Y	-0-	109	1			2
12	9176	X	8724	-0-	-452	-0-	43	1	8657	3	Y	22	4	1			20
							24	9									
01	9145	X	9063	-0-	-82	-0-	45	1	8975	3	Y	39					59
							43	9									
02	8260	X	8213	-0-	-47	-0-	40	1	8122	3	Y	46					105
							51	9									

WILKES, ROY M. GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 208016 COMPL. DATE 02/28/2005 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 7362 - 7930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3150	X	2967	-0-	-183	-0-	104	1	2861	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
10	3255	X	3088	-0-	-167	-0-	15	1	3073	3	Y	-0-					-0-
11	3120	X	2958	-0-	-162	-0-	14	1	2944	3	Y	-0-					-0-
12	3116	X	3116	-0-	-0-	-0-	15	1	3101	3	Y	-0-					-0-
01	3100	X	3090	-0-	-10	-0-	15	1	3075	3	Y	-0-					-0-
02	2800	X	2784	-0-	-16	-0-	14	1	2770	3	Y	-0-					-0-

CHAPEL HILL WELL #: F 1 RRCID -> 208140 COMPL. DATE 03/15/2005 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 7222 - 7448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARNETT LAPRELLE WELL #: 7 RRCID -> 208250 COMPL. DATE 03/19/2005 TOTAL DEPTH 7167 PERF. 7585 - 9514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4980	X	4197	-0-	-783	-0-	148	1	4049	2	N	-0-					-0-
10	4836	X	4318	-0-	-518	-0-	150	1	4168	2	N	-0-					-0-
11	4530	X	4205	-0-	-325	-0-	146	1	4059	2	N	-0-					-0-
12	4721	X	4721	-0-	-0-	-0-	164	1	4557	2	N	-0-					-0-
01	5083	X	5083	-0-	-0-	-0-	181	1	4902	2	N	-0-					-0-
*02	3931	X	3931	-0-	-0-	-0-	137	1	3794	2	N	-0-					-0-

WILKES, ROY M. GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 208357 COMPL. DATE 02/28/2005 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 7280 - 7848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5130	X	5130	-0-	-0-	-0-	180	1	4949	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	5277	X	5277	-0-	-0-	-0-	26	1	5251	3	Y	-0-					-0-
11	5070	X	5070	-0-	-0-	-0-	24	1	5046	3	Y	-0-					-0-
12	5301	X	5130	-0-	-171	-0-	25	1	5105	3	Y	-0-					-0-
01	5301	X	5073	-0-	-228	-0-	25	1	5048	3	Y	-0-					-0-
02	4788	X	4607	-0-	-181	-0-	22	1	4585	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GILLILAN, C. WELL #: 1 RRCID -> 208367 COMPL. DATE 11/09/2004 TOTAL DEPTH 8440 PERF. 7586 - 8300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	52	1	1424	3	Y	7	1	1			6
							8	9									
10	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	7	1	1514	3	Y	16	22	1			-0-
							18	9									
11	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	7	1	1456	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	1519	N	1472	-0-	-47	-0-	7	1	1465	3	Y	-0-					-0-
01	1550	N	1487	-0-	-63	-0-	7	1	1477	3	Y	3					3
							3	9									
*02	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	7	1	1342	3	Y	31	34	1			-0-
							34	9									

DUNN, HOBBY ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 208370 COMPL. DATE 02/07/2005 TOTAL DEPTH 8047 PERF. 8475 - 10225

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-

WCCO 4-MILLER, WM. "F" WELL #: 4 RRCID -> 208602 COMPL. DATE 03/07/2005 TOTAL DEPTH 7706 PERF. 7120 - 7536

09	2865	N	2865	-0-	-0-	-0-	98	1	2767	3	Y	-0-					-0-
10	2914	N	2914	-0-	-0-	-0-	14	1	2900	3	Y	-0-					-0-
11	2802	N	2802	-0-	-0-	-0-	14	1	2788	3	Y	-0-					-0-
12	2852	N	2844	-0-	-8	-0-	14	1	2830	3	Y	-0-					-0-
01	2852	N	2668	-0-	-184	-0-	13	1	2655	3	Y	-0-					-0-
*02	2659	N	2659	-0-	-0-	-0-	13	1	2646	3	Y	-0-					-0-

WILKES, ROY M. WELL #: 4 RRCID -> 208642 COMPL. DATE 03/22/2005 TOTAL DEPTH 7568 PERF. 8107 - 9710

09	6780	X	6519	-0-	-261	-0-	226	1	6293	3	Y	-0-					10
10	6913	X	6707	-0-	-206	-0-	33	1	6674	3	Y	-0-					10
11	6630	X	6424	-0-	-206	-0-	31	1	6393	3	Y	-0-					10
12	6789	X	6432	-0-	-357	-0-	32	1	6400	3	Y	-0-					10
01	6758	X	6327	-0-	-431	-0-	32	1	6295	3	Y	-0-					10
02	6076	X	5673	-0-	-403	-0-	28	1	5645	3	Y	-0-					10

BROWN, AGNES WELL #: 5 RRCID -> 208721 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 8160 - 9453

09	4200	X	3921	-0-	-279	-0-	193	1	3706	3	Y	20					50
							22	9									
10	4247	X	3997	-0-	-250	-0-	26	1	3957	3	Y	13					63
							14	9									
11	4110	X	4030	-0-	-80	-0-	26	1	3994	3	Y	9					72
							10	9									
12	4185	X	2907	-0-	-1278	-0-	19	1	2888	3	Y	-0-					72
01	4092	X	3482	-0-	-610	-0-	23	1	3451	3	Y	7	63	1			16
							8	9									
02	3752	X	3389	-0-	-363	-0-	22	1	3337	3	Y	27	5	1			38
							30	9									

COLE, BOB WELL #: 2 H RRCID -> 208730 COMPL. DATE 02/16/2005 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 8450 - 11207

09	5795	X	5795	-0-	-0-	-0-	982	1	4813	2	N	-0-					-0-
10	5288	X	5288	-0-	-0-	-0-	998	1	4290	2	N	-0-					-0-
11	5256	X	5256	-0-	-0-	-0-	966	1	4290	2	N	-0-					-0-
12	6168	X	6168	-0-	-0-	-0-	1075	1	5093	2	N	-0-					-0-
01	5983	X	5778	-0-	-205	-0-	1060	1	4718	2	N	-0-					-0-
02	5404	X	4979	-0-	-425	-0-	949	1	4030	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 #: 14 RRCID -> 208734 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 8216 PERF. 8700 - 10274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
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

CHADWICK RESOURCES, LTD. WELL #: 5 RRCID -> 208739 COMPL. DATE 01/12/2005 TOTAL DEPTH 7378 PERF. 7863 - 9340

09	780	N	694	-0-	-86	-0-	24	1	670	2	N	-0-					-0-
10	775	N	742	-0-	-33	-0-	25	1	717	2	N	-0-					-0-
11	690	N	517	-0-	-173	-0-	17	1	500	2	N	-0-					-0-
12	713	N	431	-0-	-282	-0-	14	1	417	2	N	-0-					-0-
01	744	N	370	-0-	-374	-0-	12	1	358	2	N	-0-					-0-
02	476	N	381	-0-	-95	-0-	13	1	368	2	N	-0-					-0-

SANDFIELD, L.P. WELL #: 14 RRCID -> 208746 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 7923 - 8660

09	7349	X	7349	-0-	-0-	-0-	245	1	7104	3	Y	-0-					-0-
10	7557	X	7557	-0-	-0-	-0-	37	1	7520	3	Y	-0-					-0-
11	7289	X	7289	-0-	-0-	-0-	35	1	7254	3	Y	-0-					-0-
12	7719	X	7423	-0-	-296	-0-	36	1	7387	3	Y	-0-					-0-
01	7688	X	7428	-0-	-260	-0-	37	1	7391	3	Y	-0-					-0-
02	6860	X	6675	-0-	-185	-0-	32	1	6643	3	Y	-0-					-0-

SANDFIELD L. P. WELL #: 13 RRCID -> 208747 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 7974 - 8690

09	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	70	1	2148	3	Y	-0-					-0-
10	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	11	1	2264	3	Y	-0-					-0-
11	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	11	1	2183	3	Y	-0-					-0-
12	2294	N	2215	-0-	-79	-0-	11	1	2204	3	Y	-0-					-0-
01	2263	N	2210	-0-	-53	-0-	11	1	2199	3	Y	-0-					-0-
02	2044	N	2000	-0-	-44	-0-	10	1	1990	3	Y	-0-					-0-

SANDFIELD L. P. WELL #: 15 RRCID -> 208756 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 7937 - 8605

09	2910	X	2904	-0-	-6	-0-	94	1	2810	3	Y	-0-					-0-
10	3007	X	3006	-0-	-1	-0-	15	1	2991	3	Y	-0-					-0-
11	2910	X	2901	-0-	-9	-0-	14	1	2887	3	Y	-0-					-0-
12	3007	X	2926	-0-	-81	-0-	14	1	2912	3	Y	-0-					-0-
01	3007	N	2932	-0-	-75	-0-	15	1	2917	3	Y	-0-					-0-
02	2716	N	2653	-0-	-63	-0-	13	1	2640	3	Y	-0-					-0-

NICHOLSON WELL #: 10 RRCID -> 208864 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 8715 PERF. 7864 - 8558

09	2940	X	2715	-0-	-225	-0-	132	1	2583	2	N	-0-					-0-
10	3038	X	2842	-0-	-196	-0-	2842	2			N	-0-					-0-
11	3605	X	3605	-0-	-0-	-0-	184	1	3421	2	N	-0-					-0-
12	3582	X	3582	-0-	-0-	-0-	197	1	3385	2	N	-0-					-0-
01	3614	X	3614	-0-	-0-	-0-	202	1	3412	2	N	-0-					-0-
*02	3037	X	3037	-0-	-0-	-0-	169	1	2868	2	N	-0-					-0-

SANDFIELD L. P. WELL #: 16 RRCID -> 209217 COMPL. DATE 04/12/2005 TOTAL DEPTH 8881 PERF. 7967 - 8590

09	2546	N	2546	-0-	-0-	-0-	82	1	2464	3	Y	-0-					-0-
10	2787	N	2787	-0-	-0-	-0-	14	1	2773	3	Y	-0-					-0-
11	2644	N	2644	-0-	-0-	-0-	13	1	2631	3	Y	-0-					-0-
12	2668	N	2668	-0-	-0-	-0-	13	1	2655	3	Y	-0-					-0-
01	2656	N	2656	-0-	-0-	-0-	13	1	2643	3	Y	-0-					-0-
*02	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	12	1	2372	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
09	960	N	841	-0-	-119	-0-	29	1	812	3	Y	-0-					-0-
10	992	N	866	-0-	-126	-0-	4	1	862	3	Y	-0-					-0-
11	930	N	854	-0-	-76	-0-	4	1	850	3	Y	-0-					-0-
12	908	N	908	-0-	-0-	-0-	4	1	904	3	Y	-0-					-0-
01	891	N	891	-0-	-0-	-0-	4	1	887	3	Y	-0-					-0-
*02	886	N	886	-0-	-0-	-0-	4	1	882	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
09	5010	X	4923	-0-	-87	-0-	111	1	4812	2	N	-0-					-0-
10	4930	X	4930	-0-	-0-	-0-	166	1	4764	2	N	-0-					-0-
11	4620	X	4541	-0-	-79	-0-	100	1	4441	2	N	-0-					-0-
12	4973	X	4973	-0-	-0-	-0-	111	1	4862	2	N	-0-					-0-
01	4863	X	4863	-0-	-0-	-0-	160	1	4703	2	N	-0-					-0-
*02	4130	X	4130	-0-	-0-	-0-	91	1	4039	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
09	2414	X	2414	-0-	-0-	-0-	82	1	2332	3	N	-0-					-0-
10	1777	X	1777	-0-	-0-	-0-	60	1	1717	3	N	-0-					-0-
11	1544	X	1544	-0-	-0-	-0-	34	1	1510	3	N	-0-					-0-
12	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	75	1	2158	3	N	-0-					-0-
01	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	57	1	1669	3	N	-0-					-0-
*02	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	47	1	2090	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
09	3185	X	3185	-0-	-0-	-0-	110	1	3033	3	Y	38	3	1			94
							42	9									
10	3233	X	3233	-0-	-0-	-0-	16	1	3193	3	Y	22	74	1			42
							24	9									
11	3154	X	3154	-0-	-0-	-0-	15	1	3103	3	Y	33	3	1			72
							36	9									
12	3293	X	3293	-0-	-0-	-0-	16	1	3238	3	Y	35					107
							39	9									
01	3196	X	3196	-0-	-0-	-0-	16	1	3143	3	Y	34					141
							37	9									
*02	2901	X	2901	-0-	-0-	-0-	14	1	2868	3	Y	17	74	1			84
							19	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
09	6570	X	6028	-0-	-542	-0-	136	1	5892	2	N	-0-					-0-
10	6789	X	5998	-0-	-791	-0-	202	1	5796	2	N	-0-					-0-
11	6540	X	5570	-0-	-970	-0-	183	1	5387	2	N	-0-					-0-
12	6572	X	5744	-0-	-828	-0-	192	1	5552	2	N	-0-					-0-
01	6417	X	5728	-0-	-689	-0-	189	1	5539	2	N	-0-					-0-
02	5628	X	5139	-0-	-489	-0-	169	1	4970	2	N	-0-					-0-

YARBROUGH, B. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 209367 COMPL. DATE 03/08/2005 TOTAL DEPTH 8292 PERF. 8825 - 11250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4890	X	4570	-0-	-320	-0-	142	1	4428	3	Y	-0-					17
10	5109	X	5109	-0-	-0-	-0-	25	1	5084	3	Y	-0-					17
11	4868	X	4868	-0-	-0-	-0-	24	1	4844	3	Y	-0-					17
12	4991	X	4793	-0-	-198	-0-	24	1	4769	3	Y	-0-					17
01	5022	X	4726	-0-	-296	-0-	24	1	4702	3	Y	-0-					17
02	4536	X	4435	-0-	-101	-0-	22	1	4413	3	Y	-0-					17

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CURRIE, FLORENCE WELL #: 8 RRCID -> 209371 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6950 - 7252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3000	X	2751	-0-	-249	-0-	93	1	2658	3	N	-0-					-0-
10	3100	X	2691	-0-	-409	-0-	13	1	2678	3	N	-0-					-0-
11	3000	X	2812	-0-	-188	-0-	14	1	2798	3	N	-0-					-0-
12	3100	X	2788	-0-	-312	-0-	14	1	2774	3	N	-0-					-0-
01	2852	X	2804	-0-	-48	-0-	14	1	2790	3	N	-0-					-0-
02	2632	X	2611	-0-	-21	-0-	13	1	2598	3	N	-0-					-0-

HARMONSON, MORRIS WELL #: 6 RRCID -> 209395 COMPL. DATE 04/05/2005 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 7605 - 11509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9780	X	9075	-0-	-705	-0-	308	1	8767	2	N	-0-					-0-
10	10044	X	9282	-0-	-762	-0-	313	1	8969	2	N	-0-					-0-
11	9420	X	9155	-0-	-265	-0-	301	1	8854	2	N	-0-					-0-
12	9579	X	8671	-0-	-908	-0-	290	1	8381	2	N	-0-					-0-
01	9448	X	9448	-0-	-0-	-0-	311	1	9137	2	N	-0-					-0-
02	8540	X	8180	-0-	-360	-0-	269	1	7911	2	N	-0-					-0-

MCCURDY, FLOYD GAS UNIT "B" WELL #: 4 RRCID -> 209411 COMPL. DATE 04/12/2005 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 7236 - 7786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4350	X	4280	-0-	-70	-0-	151	1	4129	3	Y	-0-					15
10	4433	X	4400	-0-	-33	-0-	21	1	4379	3	Y	-0-					15
11	4290	X	4128	-0-	-162	-0-	20	1	4108	3	Y	-0-					15
12	4433	X	4257	-0-	-176	-0-	21	1	4236	3	Y	-0-					15
01	4433	X	4282	-0-	-151	-0-	21	1	4261	3	Y	-0-	15	1			-0-
02	4004	X	3897	-0-	-107	-0-	19	1	3877	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

CRABTREE WELL #: 9 RRCID -> 209412 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 8041 PERF. 7408 - 7804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	10	1	2030	3	N	-0-					-0-
10	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	10	1	2047	3	N	-0-					-0-
11	2258	N	2258	-0-	-0-	-0-	11	1	2247	3	N	-0-					-0-
12	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	10	1	2075	3	N	-0-					-0-
*01	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	11	1	2172	3	N	-0-					-0-
*02	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	11	1	2175	3	N	-0-					-0-

CLARK, MATT GU "B" WELL #: 1 RRCID -> 209416 COMPL. DATE 04/12/2005 TOTAL DEPTH 7954 PERF. 8426 - 10719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OLIVER "A" UNIT WELL #: 5 H RRCID -> 209466 COMPL. DATE 05/14/2005 TOTAL DEPTH 6771 PERF. 7050 - 9578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	15540	X	15199	-0-	-341	-0-	530	1	14669	2	N	-0-					-0-
10	16058	X	15740	-0-	-318	-0-	538	1	15202	2	N	-0-					-0-
11	15540	X	15032	-0-	-508	-0-	516	1	14516	2	N	-0-					-0-
12	15934	X	15385	-0-	-549	-0-	541	1	14844	2	N	-0-					-0-
01	15934	X	15075	-0-	-859	-0-	541	1	14534	2	N	-0-					-0-
*02	14796	X	14796	-0-	-0-	-0-	509	1	14287	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 #: 13 RRCID -> 209494 COMPL. DATE 04/13/2005 TOTAL DEPTH 8648 PERF. 7836 - 8520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5040	X	4939	-0-	-101	-0-	240	1	4699	2	N	-0-					-0-
10	5208	X	5015	-0-	-193	-0-	5015	2			N	-0-					-0-
11	5040	X	4877	-0-	-163	-0-	249	1	4628	2	N	-0-					-0-
12	5589	X	5589	-0-	-0-	-0-	308	1	5281	2	N	-0-					-0-
01	6084	X	6084	-0-	-0-	-0-	341	1	5743	2	N	-0-					-0-
02	4620	X	4452	-0-	-168	-0-	248	1	4204	2	N	-0-					-0-

CLOUGH, ADELE GU 1 WELL #: 22 RRCID -> 209496 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 7767 PERF. 7136 - 7590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	780	N	780	-0-	-0-	-0-	29	1	751	3	Y	-0-					8
10	806	N	774	-0-	-32	-0-	4	1	770	3	Y	-0-					8
11	766	N	766	-0-	-0-	-0-	4	1	762	3	Y	-0-					8
12	806	N	649	-0-	-157	-0-	3	1	646	3	Y	-0-					8
01	775	N	621	-0-	-154	-0-	3	1	618	3	Y	-0-					8
02	728	N	582	-0-	-146	-0-	3	1	579	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
09	5438	X	5438	-0-	-0-	-0-	520	1	4918	3	Y	-0-					32
10	5395	X	5395	-0-	-0-	-0-	379	1	5016	3	Y	-0-					32
11	5369	X	5369	-0-	-0-	-0-	355	1	5014	3	Y	-0-					32
12	6045	X	5932	-0-	-113	-0-	454	1	5400	3	Y	71	74	1			29
							78	9									
01	5948	X	5948	-0-	-0-	-0-	456	1	5492	3	Y	-0-					29
*02	5458	X	5458	-0-	-0-	-0-	340	1	5111	3	Y	6	35	1			-0-
							7	9									

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
09	5670	X	5592	-0-	-78	-0-	219	1	5373	2	N	-0-					-0-
10	6600	X	6600	-0-	-0-	-0-	254	1	6346	2	N	-0-					-0-
11	5826	X	5826	-0-	-0-	-0-	249	1	5577	2	N	-0-					-0-
12	5673	X	5637	-0-	-36	-0-	217	1	5420	2	N	-0-					-0-
01	5673	X	5471	-0-	-202	-0-	186	1	5285	2	N	-0-					-0-
02	5124	X	4943	-0-	-181	-0-	160	1	4783	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
09	210	N	13	-0-	-197	-0-	13	1			N	-0-					-0-
10	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	1			N	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
12	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	1			N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 10 RRCID -> 209526 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 8577 PERF. 9213 - 10708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8520	X	8287	-0-	-233	-0-	175	1	8112	3	N	-0-					-0-
10	8804	X	8542	-0-	-262	-0-	28	1	8514	3	N	-0-					-0-
11	8640	X	8317	-0-	-323	-0-	27	1	8290	3	N	-0-					-0-
12	8928	X	8904	-0-	-24	-0-	29	1	8875	3	N	-0-					-0-
01	8928	X	8566	-0-	-362	-0-	29	1	8537	3	N	-0-					-0-
*02	7808	X	7808	-0-	-0-	-0-	25	1	7783	3	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 #: 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
09	5521	X	5521	-0-	-0-	-0-	570	1	4951	2	N	-0-					-0-
10	5237	X	5237	-0-	-0-	-0-	571	1	4666	2	N	-0-					-0-
11	4912	X	4912	-0-	-0-	-0-	533	1	4379	2	N	-0-					-0-
12	5189	X	5189	-0-	-0-	-0-	570	1	4619	2	N	-0-					-0-
01	4655	X	4655	-0-	-0-	-0-	552	1	4103	2	N	-0-					-0-
02	2520	X	1296	-0-	-1224	-0-	396	1	900	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
09	15447	X	15447	-0-	-0-	-0-	539	1	14908	2	N	-0-					-0-
10	16024	X	16024	-0-	-0-	-0-	563	1	15461	2	N	-0-					-0-
11	14994	X	14994	-0-	-0-	-0-	510	1	14484	2	N	-0-					-0-
12	15654	X	15654	-0-	-0-	-0-	549	1	15105	2	N	-0-					-0-
01	15318	X	15318	-0-	-0-	-0-	551	1	14767	2	N	-0-					-0-
*02	7670	X	7670	-0-	-0-	-0-	425	1	7245	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
09	3210	X	2988	-0-	-222	-0-	99	1	2889	3	N	-0-					-0-
10	3255	X	3123	-0-	-132	-0-	15	1	3108	3	N	-0-					-0-
11	3120	X	2964	-0-	-156	-0-	14	1	2950	3	N	-0-					-0-
12	3224	X	3043	-0-	-181	-0-	15	1	3028	3	N	-0-					-0-
01	3162	X	3028	-0-	-134	-0-	15	1	3013	3	N	-0-					-0-
02	2828	X	2740	-0-	-88	-0-	13	1	2727	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
09	4440	X	4309	-0-	-131	-0-	141	1	4168	3	N	-0-					-0-
10	4557	X	4540	-0-	-17	-0-	22	1	4518	3	N	-0-					-0-
11	4380	X	4258	-0-	-122	-0-	21	1	4237	3	N	-0-					-0-
12	4464	X	4371	-0-	-93	-0-	21	1	4350	3	N	-0-					-0-
01	4464	X	4228	-0-	-236	-0-	21	1	4207	3	N	-0-					-0-
02	4032	X	3797	-0-	-235	-0-	18	1	3779	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
09	4710	X	4489	-0-	-221	-0-	157	1	4332	3	Y	-0-					-0-
10	4867	X	4606	-0-	-261	-0-	22	1	4584	3	Y	-0-					-0-
11	4710	X	4447	-0-	-263	-0-	21	1	4426	3	Y	-0-					-0-
12	4867	X	4531	-0-	-336	-0-	22	1	4509	3	Y	-0-					-0-
01	4743	X	4439	-0-	-304	-0-	22	1	4417	3	Y	-0-					-0-
02	4200	X	4084	-0-	-116	-0-	20	1	4061	3	Y	3					3
							3	9									

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
09	16680	X	12900	-0-	-3780	-0-	461	1	12370	3	N	63	142	1			18
							69	9									
10	16399	X	14888	-0-	-1511	-0-	72	1	14816	3	N	-0-					18
11	14940	X	14790	-0-	-150	-0-	71	1	14675	3	N	40					58
							44	9									
12	13221	X	13221	-0-	-0-	-0-	64	1	13058	3	N	90					148
							99	9									
01	12596	X	12596	-0-	-0-	-0-	63	1	12489	3	N	40					188
							44	9									
*02	10602	X	10602	-0-	-0-	-0-	51	1	10391	3	N	145	184	1			149
							160	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BRYAN "D" WELL #: 10 RRCID -> 210099 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 7280 - 7772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2877	N	2877	-0-	-0-	-0-	99	1	2778	3	Y	-0-					-0-
10	2920	N	2920	-0-	-0-	-0-	14	1	2906	3	Y	-0-					-0-
11	2800	N	2800	-0-	-0-	-0-	14	1	2786	3	Y	-0-					-0-
12	2790	N	2781	-0-	-9	-0-	14	1	2767	3	Y	-0-					-0-
01	2790	N	2742	-0-	-48	-0-	14	1	2728	3	Y	-0-					-0-
*02	2528	N	2528	-0-	-0-	-0-	12	1	2516	3	Y	-0-					-0-

MILLER, WILLIAM "D" WELL #: 4 RRCID -> 210100 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7655 PERF. 7037 - 7466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2693	N	2693	-0-	-0-	-0-	97	1	2596	3	Y	-0-					5
10	2670	N	2670	-0-	-0-	-0-	13	1	2657	3	Y	-0-					5
11	2528	N	2528	-0-	-0-	-0-	12	1	2516	3	Y	-0-					5
12	2790	N	2288	-0-	-502	-0-	11	1	2277	3	Y	-0-					5
01	2666	N	2432	-0-	-234	-0-	12	1	2420	3	Y	-0-					5
02	2352	N	2344	-0-	-8	-0-	11	1	2333	3	Y	-0-					5

ACOLA, SAM "B" WELL #: 7 RRCID -> 210101 COMPL. DATE 04/28/2005 TOTAL DEPTH 7740 PERF. 7044 - 7524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3120	X	2238	-0-	-882	-0-	80	1	2158	3	Y	-0-					-0-
10	3193	X	2385	-0-	-808	-0-	12	1	2373	3	Y	-0-					-0-
11	3090	X	2271	-0-	-819	-0-	11	1	2260	3	Y	-0-					-0-
12	2356	X	2350	-0-	-6	-0-	12	1	2338	3	Y	-0-					-0-
01	2356	X	2224	-0-	-132	-0-	11	1	2213	3	Y	-0-					-0-
02	2128	X	2128	-0-	-0-	-0-	10	1	2114	3	Y	4					4
							4	9									

ACOLA, SAM "B" WELL #: 6 RRCID -> 210103 COMPL. DATE 04/28/2005 TOTAL DEPTH 7657 PERF. 7014 - 7499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1830	N	1710	-0-	-120	-0-	59	1	1651	3	Y	-0-					-0-
10	1860	N	1821	-0-	-39	-0-	9	1	1812	3	Y	-0-					-0-
11	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	9	1	1744	3	Y	-0-					-0-
12	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	9	1	1779	3	Y	-0-					-0-
01	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	9	1	1755	3	Y	-0-					-0-
*02	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	8	1	1678	3	Y	6					6
							7	9									

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
09	7487	X	7487	-0-	-0-	-0-	232	1	7255	3	N	-0-					-0-
10	6992	X	6992	-0-	-0-	-0-	34	1	6958	3	N	-0-					-0-
11	7506	X	7506	-0-	-0-	-0-	36	1	7470	3	N	-0-					-0-
12	7188	X	7188	-0-	-0-	-0-	35	1	7153	3	N	-0-					-0-
01	6538	X	6538	-0-	-0-	-0-	33	1	6505	3	N	-0-					-0-
*02	6245	X	6245	-0-	-0-	-0-	30	1	6215	3	N	-0-					-0-

WCCO 4-MORRIS, ADA WELL #: 21 RRCID -> 210288 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 7572 PERF. 8174 - 10370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14040	X	13802	-0-	-238	-0-	461	1	13341	3	N	-0-					-0-
10	14446	X	14212	-0-	-234	-0-	69	1	14143	3	N	-0-					-0-
11	13800	X	13647	-0-	-153	-0-	66	1	13581	3	N	-0-					-0-
12	13981	X	13562	-0-	-419	-0-	67	1	13495	3	N	-0-					-0-
01	13981	X	12085	-0-	-1896	-0-	60	1	12025	3	N	-0-					-0-
02	12628	X	12542	-0-	-86	-0-	61	1	12481	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CURRIE, FLORENCE WELL #: 9 RRCID -> 210464 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 6805 PERF. 7095 - 7387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4409	X	4409	-0-	-0-	-0-	146	1	4263	3	N	-0-					-0-
10	4647	X	4647	-0-	-0-	-0-	23	1	4624	3	N	-0-					-0-
11	4345	X	4345	-0-	-0-	-0-	21	1	4324	3	N	-0-					-0-
12	4063	X	4063	-0-	-0-	-0-	20	1	4043	3	N	-0-					-0-
01	4395	X	4395	-0-	-0-	-0-	22	1	4373	3	N	-0-					-0-
*02	4151	X	4151	-0-	-0-	-0-	20	1	4131	3	N	-0-					-0-

BRYAN "D" WELL #: 8 RRCID -> 210474 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7428 - 7922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3480	X	3382	-0-	-98	-0-	111	1	3271	3	Y	-0-					-0-
10	3596	X	3531	-0-	-65	-0-	17	1	3514	3	Y	-0-					-0-
11	3420	X	3387	-0-	-33	-0-	16	1	3371	3	Y	-0-					-0-
12	3438	X	3438	-0-	-0-	-0-	17	1	3421	3	Y	-0-					-0-
01	3430	X	3430	-0-	-0-	-0-	17	1	3413	3	Y	-0-					-0-
02	3080	X	3080	-0-	-0-	-0-	15	1	3065	3	Y	-0-					-0-

AGF RANCH ET AL "C" WELL #: 1 RRCID -> 210485 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 8278 PERF. 8800 - 10450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5340	X	5242	-0-	-98	-0-	170	1	5072	3	Y	-0-					-0-
10	5518	X	5449	-0-	-69	-0-	27	1	5422	3	Y	-0-					-0-
11	5340	X	5267	-0-	-73	-0-	25	1	5242	3	Y	-0-					-0-
12	5580	X	5409	-0-	-171	-0-	27	1	5382	3	Y	-0-					-0-
01	5580	X	5296	-0-	-284	-0-	26	1	5270	3	Y	-0-					-0-
*02	5004	X	5004	-0-	-0-	-0-	24	1	4980	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
09	7620	X	4723	-0-	-2897	-0-	833	1	3890	3	Y	-0-					75
10	6665	X	6099	-0-	-566	-0-	739	1	5360	3	Y	-0-					75
11	6450	X	6218	-0-	-232	-0-	726	1	5490	3	Y	2					77
							2	9									
12	6270	X	6270	-0-	-0-	-0-	749	1	5511	3	Y	9					86
							10	9									
01	6169	X	6095	-0-	-74	-0-	740	1	5351	3	Y	4					90
							4	9									
02	5572	X	5343	-0-	-229	-0-	674	1	4669	3	Y	-0-					90

PUGH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 210597 COMPL. DATE 06/10/2005 TOTAL DEPTH 7832 PERF. 8315 - 10029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4604	X	4604	-0-	-0-	-0-	167	1	4361	3	N	69	61	1			98
							76	9									
10	4650	X	4575	-0-	-75	-0-	22	1	4549	3	N	4					102
							4	9									
11	4560	X	4555	-0-	-5	-0-	22	1	4523	3	N	9					111
							10	9									
12	4678	X	4678	-0-	-0-	-0-	23	1	4564	3	N	83	156	1			38
							91	9									
01	4589	X	4589	-0-	-0-	-0-	23	1	4520	3	N	42					80
							46	9									
*02	4281	X	4281	-0-	-0-	-0-	20	1	4114	3	N	134	182	1			32
							147	9									

MEEKINS-MAYS WELL #: 4 H RRCID -> 210618 COMPL. DATE 05/26/2005 TOTAL DEPTH 6943 PERF. 7200 - 8119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
OLIVER "A" UNIT WELL #: 9 RRCID -> 210630 COMPL. DATE 07/06/2005 TOTAL DEPTH 7155 PERF. 6711 - 6958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2200	X	2200	-0-	-0-	-0-	198	1	2002	2	N	-0-					-0-
10	3854	X	3854	-0-	-0-	-0-	351	1	3503	2	N	-0-					-0-
11	4935	X	4935	-0-	-0-	-0-	462	1	4473	2	N	-0-					-0-
12	4160	X	4160	-0-	-0-	-0-	362	1	3798	2	N	-0-					-0-
01	5069	X	5069	-0-	-0-	-0-	529	1	4540	2	N	-0-					-0-
*02	5821	X	5821	-0-	-0-	-0-	490	1	5331	2	N	-0-					-0-

SMITH, PEGGY GAS UNIT "A" WELL #: 10 RRCID -> 210635 COMPL. DATE 04/16/2005 TOTAL DEPTH 8273 PERF. 7490 - 8050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4770	X	4684	-0-	-86	-0-	153	1	4531	3	Y	-0-					-0-
10	4929	X	4861	-0-	-68	-0-	24	1	4837	3	Y	-0-					-0-
11	4740	X	4672	-0-	-68	-0-	23	1	4649	3	Y	-0-					-0-
12	4898	X	4688	-0-	-210	-0-	23	1	4665	3	Y	-0-					-0-
01	4898	X	4790	-0-	-108	-0-	24	1	4766	3	Y	-0-					-0-
02	4396	X	4282	-0-	-114	-0-	21	1	4261	3	Y	-0-					-0-

HOLLAND, C. GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 210638 COMPL. DATE 05/15/2005 TOTAL DEPTH 7597 PERF. 7750 - 9708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7904	X	7904	-0-	-0-	-0-	277	1	7625	3	Y	2	2	1			18
							2	9									
10	8207	X	8207	-0-	-0-	-0-	40	1	8139	3	Y	25					43
							28	9									
11	7813	X	7813	-0-	-0-	-0-	38	1	7746	3	Y	26	47	1			22
							29	9									
12	8308	X	7958	-0-	-350	-0-	39	1	7905	3	Y	13	2	1			33
							14	9									
01	8308	X	7927	-0-	-381	-0-	39	1	7849	3	Y	35					68
							39	9									
02	7420	X	7272	-0-	-148	-0-	35	1	7213	3	Y	22					90
							24	9									

ADDINGTON WELL #: 1 RRCID -> 210648 COMPL. DATE 05/08/2005 TOTAL DEPTH 8902 PERF. 9283 - 11789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3000	N	4957	-0-	1957	2803	764	1	4125	3	N	62	84	1			74
							68	9									
10	3100	N	4723	-0-	1623	4426	684	1	3988	3	N	46					120
							51	9									
11	7612	X	3186	-0-	-4426	-0-	604	1	2547	3	N	32					152
							35	9									
12	4454	X	4454	-0-	-0-	-0-	656	1	3741	3	N	52	110	1			94
							57	9									
01	4078	X	4078	-0-	-0-	-0-	629	1	3388	3	N	55	115	1			34
							61	9									
*02	5042	X	5042	-0-	-0-	-0-	637	1	4351	3	N	49					83
							54	9									

GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 13 RRCID -> 210694 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 8387 PERF. 7604 - 8174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	481	N	481	-0-	-0-	-0-	17	1	464	3	N	-0-					-0-
10	527	N	522	-0-	-5	-0-	3	1	519	3	N	-0-					-0-
11	539	N	539	-0-	-0-	-0-	3	1	536	3	N	-0-					-0-
12	546	N	546	-0-	-0-	-0-	3	1	543	3	N	-0-					-0-
01	543	N	543	-0-	-0-	-0-	3	1	540	3	N	-0-					-0-
02	504	N	490	-0-	-14	-0-	2	1	488	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
STONE, S. C. WELL #: 1 RRCID -> 210860 COMPL. DATE 05/10/2005 TOTAL DEPTH 8456 PERF. 8707 - 10790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4458	X	4458	-0-	-0-	-0-	161	1	4277	3	N	18					66
							20	9									
10	4566	X	4566	-0-	-0-	-0-	22	1	4518	3	N	24					90
							26	9									
11	4389	X	4389	-0-	-0-	-0-	21	1	4353	3	Y	14	73	1			31
							15	9									
12	4491	X	4491	-0-	-0-	-0-	22	1	4450	3	Y	17	2	1			46
							19	9									
01	4498	X	4498	-0-	-0-	-0-	22	1	4445	3	Y	28					74
							31	9									
*02	4061	X	4061	-0-	-0-	-0-	20	1	4020	3	Y	19	75	1			18
							21	9									

LAU WELL #: 13 RRCID -> 210956 COMPL. DATE 06/10/2005 TOTAL DEPTH 7422 PERF. 7993 - 9855

09	5490	X	5460	-0-	-30	-0-	185	1	5275	2	N	-0-					-0-
10	5734	X	5734	-0-	-0-	-0-	193	1	5541	2	N	-0-					-0-
11	5490	X	3992	-0-	-1498	-0-	131	1	3861	2	N	-0-					-0-
12	4991	X	3023	-0-	-1968	-0-	101	1	2922	2	N	-0-					-0-
01	4991	X	4838	-0-	-153	-0-	159	1	4679	2	N	-0-					-0-
02	4508	X	4465	-0-	-43	-0-	147	1	4318	2	N	-0-					-0-

BILTMORE WELL #: 6 H RRCID -> 210958 COMPL. DATE 05/04/2005 TOTAL DEPTH 8514 PERF. 8958 - 9950

09	2760	X	2377	-0-	-383	-0-	334	1	2043	2	N	-0-					-0-
10	2759	X	2408	-0-	-351	-0-	350	1	2058	2	N	-0-					-0-
11	2400	N	2285	-0-	-115	-0-	341	1	1944	2	N	-0-					-0-
12	2449	N	2446	-0-	-3	-0-	371	1	2075	2	N	-0-					-0-
01	2418	N	2414	-0-	-4	-0-	365	1	2049	2	N	-0-					-0-
02	2128	N	2053	-0-	-75	-0-	306	1	1747	2	N	-0-					-0-

PENLEY, W. E. WELL #: 1 H RRCID -> 210960 COMPL. DATE 07/11/2005 TOTAL DEPTH 8558 PERF. 9513 - 11342

09	5338	X	5338	-0-	-0-	-0-	119	1	5219	3	N	-0-					-0-
10	5732	X	5732	-0-	-0-	-0-	19	1	5713	3	N	-0-					-0-
11	5460	X	5404	-0-	-56	-0-	17	1	5387	3	N	-0-					-0-
12	5642	X	5274	-0-	-368	-0-	26	1	5248	3	N	-0-					-0-
01	5972	X	5972	-0-	-0-	-0-	30	1	5942	3	N	-0-					-0-
02	5124	X	4849	-0-	-275	-0-	24	1	4825	3	N	-0-					-0-

CHISM, ROYCE WELL #: 8 RRCID -> 210980 COMPL. DATE 07/11/2005 TOTAL DEPTH 7338 PERF. 6718 - 7038

09	840	N	709	-0-	-131	-0-	24	1	685	3	Y	-0-					-0-
10	866	N	866	-0-	-0-	-0-	4	1	862	3	Y	-0-					-0-
11	875	N	875	-0-	-0-	-0-	4	1	871	3	Y	-0-					-0-
12	846	N	846	-0-	-0-	-0-	4	1	842	3	Y	-0-					-0-
01	877	N	877	-0-	-0-	-0-	4	1	873	3	Y	-0-					-0-
02	700	N	669	-0-	-31	-0-	3	1	666	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PATTERSON, M. L. GU "A" WELL #: 10 RRCID -> 210983 COMPL. DATE 08/17/2005 TOTAL DEPTH 7708 PERF. 7028 - 7470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	75	1	2077	3	Y	-0-					3
10	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	10	1	2109	3	Y	-0-					3
11	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	9	1	1879	3	Y	-0-					3
12	2232	N	1917	-0-	-315	-0-	9	1	1908	3	Y	-0-					3
01	2108	N	2047	-0-	-61	-0-	10	1	2037	3	Y	-0-					3
*02	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	9	1	1905	3	Y	2					5
							2	9									

MCRAE, L. DUESSEN WELL #: 3 H RRCID -> 210989 COMPL. DATE 04/27/2005 TOTAL DEPTH 7832 PERF. 8202 - 10776

09	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	80	1	2078	3	Y	10	1	1			9
							11	9									
10	2263	N	2215	-0-	-48	-0-	11	1	2179	3	Y	23	32	1			-0-
							25	9									
11	2160	N	2110	-0-	-50	-0-	10	1	2099	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	2232	N	2147	-0-	-85	-0-	11	1	2123	3	Y	12					12
							13	9									
01	2201	N	2131	-0-	-70	-0-	11	1	2098	3	Y	20					32
							22	9									
*02	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	9	1	1923	3	Y	31	63	1			-0-
							34	9									

LAU WELL #: 12 RRCID -> 210990 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 7401 PERF. 7787 - 9081

09	4437	X	4437	-0-	-0-	-0-	817	1	3620	2	N	-0-					-0-
10	4243	X	4243	-0-	-0-	-0-	832	1	3411	2	N	-0-					-0-
11	3887	X	3887	-0-	-0-	-0-	795	1	3092	2	N	-0-					-0-
12	4061	X	713	-0-	-3348	-0-	713	1			N	-0-					-0-
01	4118	X	4118	-0-	-0-	-0-	815	1	3303	2	N	-0-					-0-
02	3668	X	3416	-0-	-252	-0-	725	1	2691	2	N	-0-					-0-

BEDINGER-NORTH WELL #: 2 H RRCID -> 211000 COMPL. DATE 08/23/2005 TOTAL DEPTH 6347 PERF. 6808 - 8878

09	5160	X	4616	-0-	-544	-0-	375	1	4241	3	Y	-0-					20
10	5549	X	4674	-0-	-875	-0-	425	1	4249	3	Y	-0-					20
11	5370	X	4435	-0-	-935	-0-	403	1	2	2	Y	-0-					20
							4030	3									
12	5549	X	5364	-0-	-185	-0-	438	1	10	2	Y	47	49	1			18
							4864	3	52	9							
01	5363	X	-0-	-0-	-5363	-0-					Y	-0-					18
02	4312	X	4140	-0-	-172	-0-	383	1	3757	3	Y	-0-					18

COX WELL #: 4 RRCID -> 211228 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 8506 PERF. 7616 - 8296

09	5400	X	5275	-0-	-125	-0-	129	1	1286	2	Y	-0-					-0-
							3860	3									
10	5549	X	5447	-0-	-102	-0-	20	1	1324	2	Y	-0-					-0-
							4103	3									
11	5400	X	5188	-0-	-212	-0-	19	1	1255	2	Y	-0-					-0-
							3914	3									
12	5580	X	5293	-0-	-287	-0-	20	1	1283	2	Y	-0-					-0-
							3990	3									
01	5580	X	5345	-0-	-235	-0-	20	1	1293	2	Y	-0-					-0-
							4032	3									
02	4928	X	4840	-0-	-88	-0-	18	1	1171	2	Y	-0-					-0-
							3651	3									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PATTERSON, M. L. GU "A" WELL #: 8 RRCID -> 211233 COMPL. DATE 08/17/2005 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7040 - 7470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4680	X	4569	-0-	-111	-0-	162	1	4407	3	Y	-0-					5
10	4836	X	4672	-0-	-164	-0-	23	1	4649	3	Y	-0-					5
11	4680	X	4476	-0-	-204	-0-	22	1	4454	3	Y	-0-					5
12	4743	X	4540	-0-	-203	-0-	22	1	4518	3	Y	-0-					5
01	4743	X	2878	-0-	-1865	-0-	14	1	2864	3	Y	-0-					5
*02	4466	X	4466	-0-	-0-	-0-	22	1	4444	3	Y	-0-					5

LINAM UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211235 COMPL. DATE 08/22/2005 TOTAL DEPTH 8671 PERF. 7785 - 8441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	630	N	305	-0-	-325	-0-	15	1	290	2	N	-0-					-0-
10	434	N	299	-0-	-135	-0-	299	2			N	-0-					-0-
11	572	N	572	-0-	-0-	-0-	29	1	543	2	N	-0-					-0-
12	497	N	497	-0-	-0-	-0-	27	1	470	2	N	-0-					-0-
01	428	N	428	-0-	-0-	-0-	24	1	404	2	N	-0-					-0-
*02	706	N	706	-0-	-0-	-0-	39	1	667	2	N	-0-					-0-

TADLOCK, MARGARET WELL #: 3 RRCID -> 211415 COMPL. DATE 07/05/2005 TOTAL DEPTH 7142 PERF. 7500 - 9796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6562	X	6562	-0-	-0-	-0-	223	1	6339	2	N	-0-					-0-
10	6462	X	6462	-0-	-0-	-0-	218	1	6244	2	N	-0-					-0-
11	6568	X	6568	-0-	-0-	-0-	216	1	6352	2	N	-0-					-0-
12	6789	X	3901	-0-	-2888	-0-	130	1	3771	2	N	-0-					-0-
01	9414	X	9414	-0-	-0-	-0-	310	1	9104	2	N	-0-					-0-
*02	9043	X	9043	-0-	-0-	-0-	297	1	8746	2	N	-0-					-0-

COX WELL #: 7 RRCID -> 211416 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 7894 - 8524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3030	X	2936	-0-	-94	-0-	75	1	713	2	Y	6	1	1			5
							2141	3	7	9							
10	3141	X	3141	-0-	-0-	-0-	12	1	761	2	Y	7					12
							2360	3	8	9							
11	3051	X	3051	-0-	-0-	-0-	11	1	735	2	Y	9	21	1			-0-
							2295	3	10	9							
12	3153	X	3153	-0-	-0-	-0-	12	1	762	2	Y	8	1	1			7
							2370	3	9	9							
01	3136	X	3136	-0-	-0-	-0-	12	1	756	2	Y	13					20
							2354	3	14	9							
*02	2872	X	2872	-0-	-0-	-0-	11	1	691	2	Y	12	28	1			4
							2157	3	13	9							

COX WELL #: 6 RRCID -> 211432 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 8685 PERF. 7785 - 8398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	47	1	469	2	Y	-0-					-0-
							1408	3									
10	2077	N	1953	-0-	-124	-0-	7	1	473	2	Y	5					5
							1467	3	6	9							
11	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	8	1	508	2	Y	-0-					5
							1587	3									
12	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	7	1	485	2	Y	-0-					5
							1507	3									
01	1953	N	1950	-0-	-3	-0-	7	1	471	2	Y	5					10
							1466	3	6	9							
02	1904	N	1790	-0-	-114	-0-	7	1	434	2	Y	-0-					10
							1349	3									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

TADLOCK, MARGARET WELL #: 4 RRCID -> 211458 COMPL. DATE 07/04/2015 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 7178 - 7405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12510	X	10845	-0-	-1665	-0-	368	1	10477	2	N	-0-					-0-
10	12741	X	10835	-0-	-1906	-0-	365	1	10470	2	N	-0-					-0-
11	11760	X	10247	-0-	-1513	-0-	337	1	9910	2	N	-0-					-0-
12	11749	X	10294	-0-	-1455	-0-	344	1	9950	2	N	-0-					-0-
01	11439	X	10256	-0-	-1183	-0-	338	1	9918	2	N	-0-					-0-
02	10136	X	9027	-0-	-1109	-0-	297	1	8730	2	N	-0-					-0-

ALBRIGHT WELL #: 1 RRCID -> 211592 COMPL. DATE 07/06/2005 TOTAL DEPTH 7594 PERF. 8140 - 10400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3513	X	3513	-0-	-0-	-0-	750	1	2763	2	N	-0-					-0-
10	4651	X	4651	-0-	-0-	-0-	775	1	3876	2	N	-0-					-0-
11	4287	X	4287	-0-	-0-	-0-	750	1	3537	2	N	-0-					-0-
12	4192	X	4192	-0-	-0-	-0-	775	1	3417	2	N	-0-					-0-
01	4484	X	4484	-0-	-0-	-0-	775	1	3709	2	N	-0-					-0-
*02	4123	X	4123	-0-	-0-	-0-	700	1	3423	2	N	-0-					-0-

COLE TRUST 576 "A" WELL #: 12 RRCID -> 211594 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 8372 PERF. 8655 - 9640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SYNERGY UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 211596 COMPL. DATE 09/08/2005 TOTAL DEPTH 7282 PERF. 7515 - 9215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5943	X	5943	-0-	-0-	-0-	907	1	5036	2	N	-0-					-0-
10	5704	X	5406	-0-	-298	-0-	916	1	4490	2	N	-0-					-0-
11	5730	X	5208	-0-	-522	-0-	898	1	4310	2	N	-0-					-0-
12	6014	X	4853	-0-	-1161	-0-	892	1	3961	2	N	-0-					-0-
01	6014	X	5850	-0-	-164	-0-	952	1	4898	2	N	-0-					-0-
02	5432	X	5130	-0-	-302	-0-	846	1	4284	2	N	-0-					-0-

BRADFORD, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 211705 COMPL. DATE 06/11/2005 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 9297 - 11245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4410	X	4142	-0-	-268	-0-	99	1	4039	3	Y	4	20	1			2
							4	9									
10	4557	X	4333	-0-	-224	-0-	14	1	4311	3	Y	7	1	1			8
							8	9									
11	4080	X	4043	-0-	-37	-0-	13	1	4017	3	Y	12					20
							13	9									
12	4154	X	4066	-0-	-88	-0-	13	1	4045	3	Y	7	20	1			7
							8	9									
01	4154	X	3993	-0-	-161	-0-	13	1	3973	3	Y	6					13
							7	9									
02	3752	X	3544	-0-	-208	-0-	17	1	3517	3	Y	9					22
							10	9									

TADLOCK, MARGARET WELL #: 2 RRCID -> 211710 COMPL. DATE 07/06/2015 TOTAL DEPTH 7185 PERF. 7162 - 10150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	31590	X	29133	-0-	-2457	-0-	989	1	28144	2	N	-0-					-0-
10	32643	X	29627	-0-	-3016	-0-	998	1	28629	2	N	-0-					-0-
11	30600	X	27777	-0-	-2823	-0-	914	1	26863	2	N	-0-					-0-
12	31031	X	27881	-0-	-3150	-0-	932	1	26949	2	N	-0-					-0-
01	30411	X	29654	-0-	-757	-0-	977	1	28677	2	N	-0-					-0-
02	27188	X	21595	-0-	-5593	-0-	710	1	20885	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
EAST PONDER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 211920 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 8505 PERF. 7686 - 8341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	3400	X	3400	-0-	-0-	-0-	165	1	3235	2	N	-0-			-0-
10	3464	X	3464	-0-	-0-	-0-	3464	2			N	-0-			-0-
11	3321	X	3321	-0-	-0-	-0-	169	1	3152	2	N	-0-			-0-
12	3596	X	3339	-0-	-257	-0-	184	1	3155	2	N	-0-			-0-
01	3596	X	3357	-0-	-239	-0-	188	1	3169	2	N	-0-			-0-
02	3164	X	3070	-0-	-94	-0-	171	1	2899	2	N	-0-			-0-

PORTER, JOHN W. WELL #: 14 RRCID -> 211926 COMPL. DATE 08/24/2005 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 7770 - 8424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	9114	X	9114	-0-	-0-	-0-	290	1	8824	3	N	-0-			-0-
10	9016	X	9016	-0-	-0-	-0-	44	1	8972	3	N	-0-			-0-
11	8613	X	8613	-0-	-0-	-0-	42	1	8571	3	N	-0-			-0-
12	8361	X	8361	-0-	-0-	-0-	41	1	8320	3	N	-0-			-0-
01	8515	X	8515	-0-	-0-	-0-	43	1	8472	3	N	-0-			-0-
*02	7592	X	7592	-0-	-0-	-0-	37	1	7555	3	N	-0-			-0-

MAHANAY, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 212134 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 8032 PERF. 8300 - 10679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PEIKOFF, MIKE WELL #: 1 RRCID -> 212194 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 7961 PERF. 8303 - 9967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	5212	X	5212	-0-	-0-	-0-	781	1	4431	2	N	-0-			-0-
10	4767	X	4767	-0-	-0-	-0-	779	1	3988	2	N	-0-			-0-
11	6445	X	6445	-0-	-0-	-0-	420	1	6025	2	N	-0-			-0-
12	8276	X	8276	-0-	-0-	-0-	319	1	7957	2	N	-0-			-0-
01	6381	X	6381	-0-	-0-	-0-	217	1	6164	2	N	-0-			-0-
*02	6590	X	6590	-0-	-0-	-0-	213	1	6377	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
09	4183	X	4183	-0-	-0-	-0-	130	1	4053	3	N	-0-			-0-
10	4081	X	4081	-0-	-0-	-0-	20	1	4061	3	N	-0-			-0-
11	4123	X	4123	-0-	-0-	-0-	20	1	4103	3	N	-0-			-0-
12	4150	X	4150	-0-	-0-	-0-	20	1	4130	3	N	-0-			-0-
01	4201	X	4201	-0-	-0-	-0-	21	1	4180	3	N	-0-			-0-
*02	3807	X	3807	-0-	-0-	-0-	18	1	3789	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
09	2370	N	2167	-0-	-203	-0-	70	1	2097	3	N	-0-			-0-
10	2418	N	2277	-0-	-141	-0-	11	1	2266	3	N	-0-			-0-
11	2310	N	2236	-0-	-74	-0-	11	1	2225	3	N	-0-			-0-
12	2232	N	2199	-0-	-33	-0-	11	1	2188	3	N	-0-			-0-
01	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	12	1	2298	3	N	-0-			-0-
02	2100	N	1993	-0-	-107	-0-	10	1	1983	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
09	2211	X	2211	-0-	-0-	-0-	75	1	2136	3	N	-0-			15
10	2241	X	2241	-0-	-0-	-0-	11	1	2230	3	N	-0-			15
11	2079	X	2079	-0-	-0-	-0-	10	1	2069	3	N	-0-			15
12	2001	X	2001	-0-	-0-	-0-	10	1	1991	3	N	-0-			15
01	2043	X	2043	-0-	-0-	-0-	10	1	2033	3	N	-0-			15
*02	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	10	1	2093	3	N	-0-			15

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CRABTREE WELL #: 8 RRCID -> 212446 COMPL. DATE 03/31/2005 TOTAL DEPTH 8256 PERF. 7522 - 7913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	53	1	1604	3	N	-0-					-0-
10	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	9	1	1742	3	N	-0-					-0-
11	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	8	1	1629	3	N	-0-					-0-
12	1705	N	1694	-0-	-11	-0-	8	1	1686	3	N	-0-					-0-
01	1736	N	1696	-0-	-40	-0-	9	1	1687	3	N	-0-					-0-
*02	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	8	1	1559	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
09	2610	N	2460	-0-	-150	-0-	76	1	2384	3	N	-0-					-0-
10	2697	N	2546	-0-	-151	-0-	12	1	2534	3	N	-0-					-0-
11	2670	N	2390	-0-	-280	-0-	12	1	2378	3	N	-0-					-0-
12	2542	N	2511	-0-	-31	-0-	12	1	2499	3	N	-0-					-0-
01	2542	N	2373	-0-	-169	-0-	12	1	2361	3	N	-0-					-0-
02	2240	N	2182	-0-	-58	-0-	11	1	2171	3	N	-0-					-0-

TEXAS MOTOR SPEEDWAY WELL #: 1 RRCID -> 212538 COMPL. DATE 07/21/2005 TOTAL DEPTH 7478 PERF. 7565 - 10462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3150	X	2841	-0-	-309	-0-	444	1	2397	2	N	-0-					-0-
10	3337	X	3337	-0-	-0-	-0-	472	1	2865	2	N	-0-					-0-
11	3951	X	3951	-0-	-0-	-0-	478	1	3473	2	N	-0-					-0-
12	4624	X	4624	-0-	-0-	-0-	514	1	4110	2	N	-0-					-0-
01	3255	X	3175	-0-	-80	-0-	464	1	2711	2	N	-0-					-0-
02	2940	X	2221	-0-	-719	-0-	73	1	2148	2	N	-0-					-0-

READ WELL #: 1 RRCID -> 212542 COMPL. DATE 07/29/2005 TOTAL DEPTH 7998 PERF. 8220 - 10305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5070	X	5040	-0-	-30	-0-	171	1	4869	2	N	-0-					-0-
10	5239	X	4817	-0-	-422	-0-	162	1	4655	2	N	-0-					-0-
11	5070	X	4563	-0-	-507	-0-	100	1	4463	2	N	-0-					-0-
12	4821	X	4821	-0-	-0-	-0-	161	1	4660	2	N	-0-					-0-
01	4454	X	4454	-0-	-0-	-0-	147	1	4307	2	N	-0-					-0-
*02	3886	X	3886	-0-	-0-	-0-	128	1	3758	2	N	-0-					-0-

FULTON WELL #: 1 RRCID -> 212552 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 8573 PERF. 9176 - 12184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2720	N	2720	-0-	-0-	-0-	93	1	2607	3	N	18	165	1			63
							20	9									
10	2482	N	2482	-0-	-0-	-0-	12	1	2449	3	N	19					82
							21	9									
11	2526	N	2526	-0-	-0-	-0-	12	1	2493	3	Y	19	35	1			66
							21	9									
12	2590	N	2590	-0-	-0-	-0-	13	1	2545	3	Y	29	1	1			94
							32	9									
01	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	12	1	2309	3	Y	23					117
							25	9									
*02	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	9	1	1871	3	Y	6	78	1			45
							7	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GOFORTH WELL #: 2 RRCID -> 212591 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 6566 - 7608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5610	X	5251	-0-	-359	-0-	663	1	4588	3	Y	-0-					-0-
10	5857	X	5857	-0-	-0-	-0-	758	1	5099	3	Y	-0-					-0-
11	5387	X	5387	-0-	-0-	-0-	738	1	3	2	Y	-0-					-0-
							4646	3									
12	5456	X	5456	-0-	-0-	-0-	741	1	10	2	Y	-0-					-0-
							4705	3									
01	5859	X	5531	-0-	-328	-0-	773	1	5	2	Y	-0-					-0-
							4753	3									
02	5292	X	4656	-0-	-636	-0-	666	1	3990	3	Y	-0-					-0-

OLIVER "A" UNIT WELL #: 10 H RRCID -> 212593 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 6756 PERF. 6925 - 9055

09	6325	X	6325	-0-	-0-	-0-	797	1	5528	2	N	-0-					-0-
10	6312	X	6312	-0-	-0-	-0-	824	1	5488	2	N	-0-					-0-
11	5970	X	5961	-0-	-9	-0-	859	1	5102	2	N	-0-					-0-
12	6510	X	5268	-0-	-1242	-0-	899	1	4369	2	N	-0-					-0-
01	6510	X	6232	-0-	-278	-0-	920	1	5312	2	N	-0-					-0-
02	5880	X	5399	-0-	-481	-0-	807	1	4592	2	N	-0-					-0-

FOX, ZINA GU 2 WELL #: 6 RRCID -> 212600 COMPL. DATE 07/18/2005 TOTAL DEPTH 7819 PERF. 8370 - 10154

09	4624	X	4624	-0-	-0-	-0-	162	1	4462	3	Y	-0-	41	1			2
10	4619	X	4455	-0-	-164	-0-	22	1	4431	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
11	4470	X	4236	-0-	-234	-0-	20	1	4216	3	Y	-0-					2
12	4433	X	4250	-0-	-183	-0-	21	1	4229	3	Y	-0-					2
01	4433	X	4182	-0-	-251	-0-	21	1	4161	3	Y	-0-					2
02	4004	X	3904	-0-	-100	-0-	19	1	3871	3	Y	13					15
							14	9									

BILTMORE WELL #: 4 H RRCID -> 212601 COMPL. DATE 05/22/2005 TOTAL DEPTH 8472 PERF. 8958 - 9950

09	2460	N	2299	-0-	-161	-0-	323	1	1976	2	N	-0-					-0-
10	2387	N	2170	-0-	-217	-0-	315	1	1855	2	N	-0-					-0-
11	2280	N	2094	-0-	-186	-0-	313	1	1781	2	N	-0-					-0-
12	2387	N	2281	-0-	-106	-0-	346	1	1935	2	N	-0-					-0-
01	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	329	1	1845	2	N	-0-					-0-
02	1960	N	1923	-0-	-37	-0-	287	1	1636	2	N	-0-					-0-

SMITH, H. A. WELL #: 2 H RRCID -> 212635 COMPL. DATE 08/14/2005 TOTAL DEPTH 7617 PERF. 7860 - 10477

09	4345	X	4345	-0-	-0-	-0-	148	1	4197	2	N	-0-					-0-
10	4675	X	4675	-0-	-0-	-0-	157	1	4518	2	N	-0-					-0-
11	4329	X	4329	-0-	-0-	-0-	143	1	4186	2	N	-0-					-0-
12	4789	X	4789	-0-	-0-	-0-	160	1	4629	2	N	-0-					-0-
01	4929	X	4929	-0-	-0-	-0-	162	1	4767	2	N	-0-					-0-
*02	4611	X	4611	-0-	-0-	-0-	152	1	4459	2	N	-0-					-0-

FOX, JEFF S. 'A' WELL #: 2 RRCID -> 212692 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 7893 PERF. 8308 - 10314

09	4590	X	4446	-0-	-144	-0-	151	1	4295	3	Y	-0-					-0-
10	4743	X	4546	-0-	-197	-0-	22	1	4524	3	Y	-0-					-0-
11	4590	X	4236	-0-	-354	-0-	20	1	4216	3	Y	-0-					-0-
12	4619	X	4228	-0-	-391	-0-	21	1	4207	3	Y	-0-					-0-
01	4588	X	4081	-0-	-507	-0-	20	1	4061	3	Y	-0-					-0-
02	4144	X	3551	-0-	-593	-0-	17	1	3534	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
NORTH TARRANT SWD WELL #: 1 RRCID -> 212701 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11132 PERF. 7634 - 11132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SULLIVAN, VENA WELL #: 1 RRCID -> 212716 COMPL. DATE 09/06/2005 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 7710 - 8815

09	4050	X	3984	-0-	-66	-0-	148	1	3822	3	N	13					47
							14	9									
10	4250	X	4250	-0-	-0-	-0-	21	1	4208	3	N	19					66
							21	9									
11	4050	X	3849	-0-	-201	-0-	19	1	3812	3	N	16					82
							18	9									
12	4216	X	4006	-0-	-210	-0-	20	1	3965	3	N	19					101
							21	9									
*01	4247	X	3925	-0-	-322	-0-	20	1	3885	3	N	18					119
							20	9									
02	3836	X	3611	-0-	-225	-0-	18	1	3586	3	N	6					125
							7	9									

SEWELL RANCH, INC. WELL #: 4 RRCID -> 212760 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 7430 PERF. 6880 - 7134

09	3300	X	2841	-0-	-459	-0-	98	1	2743	3	N	-0-					8
10	3286	X	2835	-0-	-451	-0-	14	1	2821	3	N	-0-					8
11	3180	X	2624	-0-	-556	-0-	13	1	2611	3	N	-0-					8
12	3038	X	2681	-0-	-357	-0-	13	1	2668	3	N	-0-					8
01	3038	X	2549	-0-	-489	-0-	13	1	2536	3	N	-0-					-0-
02	2660	X	2462	-0-	-198	-0-	12	1	2450	3	N	-0-					-0-

PATTERSON, M. L. GU "A" WELL #: 7 RRCID -> 212781 COMPL. DATE 09/08/2005 TOTAL DEPTH 7663 PERF. 7021 - 7464

09	5008	X	5008	-0-	-0-	-0-	173	1	4835	3	Y	-0-					17
10	5088	X	5088	-0-	-0-	-0-	25	1	5063	3	Y	-0-					17
11	4696	X	4696	-0-	-0-	-0-	23	1	4673	3	Y	-0-					17
12	5394	X	4673	-0-	-721	-0-	23	1	4650	3	Y	-0-					17
01	5301	X	4677	-0-	-624	-0-	23	1	4654	3	Y	-0-					17
02	4676	X	3422	-0-	-1254	-0-	17	1	3402	3	Y	3					20
							3	9									

PATTERSON, M. L. GU "A" WELL #: 9 RRCID -> 212782 COMPL. DATE 09/19/2005 TOTAL DEPTH 7668 PERF. 7013 - 7452

09	2160	N	2067	-0-	-93	-0-	69	1	1998	3	N	-0-					5
10	2263	N	2168	-0-	-95	-0-	11	1	2157	3	N	-0-					5
11	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	10	1	2151	3	N	-0-					5
12	2139	N	1709	-0-	-430	-0-	8	1	1701	3	N	-0-					5
01	2170	N	2083	-0-	-87	-0-	10	1	2073	3	N	-0-					5
02	2016	N	1918	-0-	-98	-0-	9	1	1909	3	N	-0-					5

SANDEFUR "A" WELL #: 1 RRCID -> 212856 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 7636 PERF. 8087 - 10225

09	5998	X	5998	-0-	-0-	-0-	922	1	5076	2	N	-0-					-0-
10	6036	X	6036	-0-	-0-	-0-	982	1	5054	2	N	-0-					-0-
11	5089	X	5089	-0-	-0-	-0-	804	1	4285	2	N	-0-					-0-
12	6289	X	6289	-0-	-0-	-0-	1017	1	5272	2	N	-0-					-0-
01	5626	X	5626	-0-	-0-	-0-	846	1	4780	2	N	-0-					-0-
*02	5517	X	5517	-0-	-0-	-0-	883	1	4634	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BAPTIST FOUNDATION WELL #: 1 RRCID -> 212897 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 7286 PERF. 7515 - 8904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4140	X	3180	-0-	-960	-0-	105	1	3075	2	N	-0-					-0-
10	3906	X	3247	-0-	-659	-0-	107	1	3140	2	N	-0-					-0-
11	3300	X	2722	-0-	-578	-0-	86	1	2636	2	N	-0-					-0-
12	3410	X	1865	-0-	-1545	-0-	56	1	1809	2	N	-0-					-0-
*01	3317	X	1866	-0-	-1451	-0-	53	1	1813	2	N	-0-					-0-
02	2968	X	-0-	-0-	-2968	-0-					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
09	8774	X	8774	-0-	-0-	-0-	344	1	8430	2	N	-0-					-0-
10	8981	X	8981	-0-	-0-	-0-	345	1	8636	2	N	-0-					-0-
11	8535	X	8535	-0-	-0-	-0-	365	1	8170	2	N	-0-					-0-
12	9052	X	8797	-0-	-255	-0-	339	1	8458	2	N	-0-					-0-
01	9052	X	8658	-0-	-394	-0-	294	1	8364	2	N	-0-					-0-
02	8176	X	7658	-0-	-518	-0-	247	1	7411	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
09	4378	X	4378	-0-	-0-	-0-	999	1	3302	3	N	70					210
							77	9									
10	4442	X	4442	-0-	-0-	-0-	749	1	3645	3	N	44	182	1			72
							48	9									
11	2400	X	2260	-0-	-140	-0-	151	1	2075	3	N	31					103
							34	9									
12	3043	X	3043	-0-	-0-	-0-	58	1	2906	3	N	72					175
							79	9									
01	5289	X	5289	-0-	-0-	-0-	17	1	5166	3	N	96	187	1			84
							106	9									
*02	4393	X	4393	-0-	-0-	-0-	21	1	4311	3	Y	55	124	1			15
							61	9									

EVERS WELL #: 9 H RRCID -> 213007 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 8443 PERF. 9004 - 10656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2850	X	2587	-0-	-263	-0-	69	1	625	2	Y	14					41
							1878	3	15	9							
10	2821	X	2773	-0-	-48	-0-	10	1	672	2	Y	6					47
							2084	3	7	9							
11	2640	X	2565	-0-	-75	-0-	9	1	620	2	Y	1					48
							1935	3	1	9							
12	2666	N	2594	-0-	-72	-0-	10	1	621	2	Y	27	72	1			3
							1933	3	30	9							
01	2759	N	2675	-0-	-84	-0-	10	1	645	2	Y	8	1	1			10
							2011	3	9	9							
*02	2662	N	2662	-0-	-0-	-0-	10	1	638	2	Y	18					28
							1994	3	20	9							

FRANK, J. J. GAS UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 213008 COMPL. DATE 08/20/2005 TOTAL DEPTH 7057 PERF. 7650 - 9340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5400	X	5079	-0-	-321	-0-	161	1	4918	3	N	-0-					-0-
10	5549	X	5259	-0-	-290	-0-	26	1	5233	3	N	-0-					-0-
11	5280	X	5076	-0-	-204	-0-	25	1	5051	3	N	-0-					-0-
12	5198	X	5198	-0-	-0-	-0-	26	1	5172	3	N	-0-					-0-
01	5120	X	5120	-0-	-0-	-0-	26	1	5094	3	N	-0-					-0-
*02	4648	X	4648	-0-	-0-	-0-	23	1	4625	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CARAWAY, MONROE "A" WELL #: 1 RRCID -> 213013 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 7797 PERF. 8154 - 10457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10920	X	10772	-0-	-148	-0-	394	1	10299	3	N	72					130
							79	9									
10	11284	X	10987	-0-	-297	-0-	53	1	10855	3	N	72	178	1			24
							79	9									
11	10830	X	10554	-0-	-276	-0-	51	1	10430	3	N	66					90
							73	9									
12	11191	X	10709	-0-	-482	-0-	52	1	10568	3	N	81					171
							89	9									
01	11191	X	10715	-0-	-476	-0-	53	1	10557	3	N	95	189	1			77
							105	9									
02	10052	X	9694	-0-	-358	-0-	47	1	9581	3	N	60					137
							66	9									

SHOOP "A" WELL #: 10 RRCID -> 213014 COMPL. DATE 07/26/2005 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 8300 - 10015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8310	X	7518	-0-	-792	-0-	236	1	7282	3	N	-0-					-0-
10	8308	X	8151	-0-	-157	-0-	40	1	8111	3	N	-0-					-0-
11	7900	X	7900	-0-	-0-	-0-	38	1	7862	3	N	-0-					-0-
12	8160	X	8160	-0-	-0-	-0-	40	1	8120	3	N	-0-					-0-
01	8270	X	8270	-0-	-0-	-0-	41	1	8229	3	N	-0-					-0-
*02	7353	X	7353	-0-	-0-	-0-	36	1	7317	3	N	-0-					-0-

CHARALAMBOPOULOS WELL #: 1 RRCID -> 213019 COMPL. DATE 04/20/2005 TOTAL DEPTH 8546 PERF. 8866 - 10147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3144	X	3144	-0-	-0-	-0-	67	1	3077	3	N	-0-					-0-
10	3294	X	3294	-0-	-0-	-0-	11	1	3283	3	N	-0-					-0-
11	3185	X	3185	-0-	-0-	-0-	10	1	3175	3	N	-0-					-0-
12	3197	X	3197	-0-	-0-	-0-	10	1	3187	3	N	-0-					-0-
01	3228	X	3228	-0-	-0-	-0-	11	1	3217	3	N	-0-					-0-
*02	2939	X	2939	-0-	-0-	-0-	10	1	2929	3	N	-0-					-0-

TRULOVE, LARRY WELL #: 1 RRCID -> 213020 COMPL. DATE 08/22/2005 TOTAL DEPTH 8177 PERF. 8500 - 10084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5862	X	5862	-0-	-0-	-0-	576	1	5286	2	N	-0-					-0-
10	6435	X	6435	-0-	-0-	-0-	524	1	5911	2	N	-0-					-0-
11	6172	X	6172	-0-	-0-	-0-	511	1	5661	2	N	-0-					-0-
12	6930	X	6930	-0-	-0-	-0-	331	1	6599	2	N	-0-					-0-
01	5534	X	5534	-0-	-0-	-0-	548	1	4986	2	N	-0-					-0-
*02	4284	X	4284	-0-	-0-	-0-	463	1	3821	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
09	6060	X	5957	-0-	-103	-0-	190	1	5767	3	N	-0-					-0-
10	6262	X	6179	-0-	-83	-0-	30	1	6149	3	N	-0-					-0-
11	6030	X	5924	-0-	-106	-0-	29	1	5895	3	N	-0-					-0-
12	6231	X	5803	-0-	-428	-0-	28	1	5775	3	N	-0-					-0-
01	6169	X	5469	-0-	-700	-0-	27	1	5442	3	N	-0-					-0-
02	5572	X	5297	-0-	-275	-0-	26	1	5271	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BROWN, AGNES WELL #: 4 RRCID -> 213157 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 7729 PERF. 8006 - 10001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6174	X	6174	-0-	-0-	-0-	223	1	5933	3	Y	16					164
							18	9									
10	4309	X	3997	-0-	-312	-0-	19	1	3952	3	Y	24					188
							26	9									
11	4170	X	3039	-0-	-1131	-0-	15	1	3000	3	Y	22					210
							24	9									
12	5766	X	2339	-0-	-3427	-0-	11	1	2308	3	Y	18					228
							20	9									
01	5766	X	3267	-0-	-2499	-0-	16	1	3232	3	Y	17					245
							19	9									
02	5208	X	2800	-0-	-2408	-0-	13	1	2758	3	Y	26	189	1			82
							29	9									

BOURG WELL #: 1 RRCID -> 213194 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 7123 PERF. 7665 - 9422

09	5035	X	5035	-0-	-0-	-0-	502	1	4533	2	N	-0-					-0-
10	5062	X	5062	-0-	-0-	-0-	525	1	4537	2	N	-0-					-0-
11	4188	X	4188	-0-	-0-	-0-	523	1	3665	2	N	-0-					-0-
12	4939	X	4939	-0-	-0-	-0-	580	1	4359	2	N	-0-					-0-
01	3975	X	3975	-0-	-0-	-0-	522	1	3453	2	N	-0-					-0-
*02	5056	X	5056	-0-	-0-	-0-	544	1	4512	2	N	-0-					-0-

FRANK, J. J. GAS UNIT "B" WELL #: 4 RRCID -> 213297 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 7049 PERF. 7540 - 9660

09	8260	X	8260	-0-	-0-	-0-	266	1	7994	3	N	-0-					-0-
10	8236	X	8236	-0-	-0-	-0-	40	1	8196	3	N	-0-					-0-
11	8142	X	8142	-0-	-0-	-0-	39	1	8103	3	N	-0-					-0-
12	8015	X	8015	-0-	-0-	-0-	39	1	7976	3	N	-0-					-0-
01	7482	X	7482	-0-	-0-	-0-	37	1	7445	3	N	-0-					-0-
*02	7227	X	7227	-0-	-0-	-0-	35	1	7192	3	N	-0-					-0-

JOHNSON, R. D. WELL #: 1 RRCID -> 213298 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 7061 PERF. 7352 - 9765

09	4860	X	4618	-0-	-242	-0-	181	1	4437	2	N	-0-					-0-
10	5022	X	4810	-0-	-212	-0-	185	1	4625	2	N	-0-					-0-
11	4620	X	4546	-0-	-74	-0-	195	1	4351	2	N	-0-					-0-
12	4743	X	4731	-0-	-12	-0-	182	1	4549	2	N	-0-					-0-
01	4781	X	4781	-0-	-0-	-0-	163	1	4618	2	N	-0-					-0-
*02	4324	X	4324	-0-	-0-	-0-	140	1	4184	2	N	-0-					-0-

GATES-EDWARDS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 213346 COMPL. DATE 11/14/2005 TOTAL DEPTH 5898 PERF. 6600 - 8385

09	3000	X	2480	-0-	-520	-0-	418	1	2060	3	N	2					109
							2	9									
10	3100	X	2053	-0-	-1047	-0-	505	1	1547	3	N	1	84	1			26
							1	9									
11	3000	X	2325	-0-	-675	-0-	653	1	1	2	N	-0-					26
							1671	3									
12	3100	X	1883	-0-	-1217	-0-	654	1	3	2	N	-0-					26
							1226	3									
01	2945	X	2134	-0-	-811	-0-	627	1	2	2	N	1					27
							1504	3	1	9							
*02	2422	X	2422	-0-	-0-	-0-	627	1	1795	3	N	-0-					27

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BRANDENBURG, KENNETH WELL #: 1 RRCID -> 213359 COMPL. DATE 12/04/2013 TOTAL DEPTH 8069 PERF. 8334 - 10170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SEYBOLD, RETHIA WELL #: 2 RRCID -> 213360 COMPL. DATE 09/19/2005 TOTAL DEPTH 7308 PERF. 7600 - 10396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	3584	X	3584	-0-	-0-	-0-	836	1	2748	2	N	-0-			-0-
10	3716	X	3716	-0-	-0-	-0-	864	1	2852	2	N	-0-			-0-
11	2842	X	2842	-0-	-0-	-0-	763	1	2079	2	N	-0-			-0-
12	3339	X	3339	-0-	-0-	-0-	869	1	2470	2	N	-0-			-0-
01	3045	X	3045	-0-	-0-	-0-	864	1	2181	2	N	-0-			-0-
*02	3263	X	3263	-0-	-0-	-0-	788	1	2475	2	N	-0-			-0-

LOIS WELL #: 2 RRCID -> 213434 COMPL. DATE 11/02/2005 TOTAL DEPTH 7076 PERF. 7300 - 10012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LOIS WELL #: 1 H RRCID -> 213439 COMPL. DATE 11/02/2005 TOTAL DEPTH 7111 PERF. 7635 - 10140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	1920	X	117	-0-	-1803	-0-	117	1			N	-0-			-0-
10	1984	X	-0-	-0-	-1984	-0-					N	-0-			-0-
11	1920	X	928	-0-	-992	-0-	248	1	680	2	N	-0-			-0-
12	806	X	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-			-0-
01	849	X	849	-0-	-0-	-0-	198	1	651	2	N	-0-			-0-
02	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-			-0-

AVONDALE HEIGHTS UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 213448 COMPL. DATE 10/30/2005 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 7250 - 8510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	10650	X	9757	-0-	-893	-0-	342	1	9415	2	N	-0-			-0-
10	11005	X	9996	-0-	-1009	-0-	349	1	9647	2	N	-0-			-0-
11	10410	X	9175	-0-	-1235	-0-	317	1	8858	2	N	-0-			-0-
12	10416	X	9580	-0-	-836	-0-	334	1	9246	2	N	-0-			-0-
01	10416	X	9948	-0-	-468	-0-	357	1	9591	2	N	-0-			-0-
*02	10249	X	10249	-0-	-0-	-0-	352	1	9897	2	N	-0-			-0-

SHOOP, GLENN P. "E" WELL #: 8 RRCID -> 213598 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7370 - 7820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	5371	X	5371	-0-	-0-	-0-	171	1	5200	3	N	-0-			-0-
10	5599	X	5599	-0-	-0-	-0-	27	1	5572	3	N	-0-			-0-
11	5483	X	5483	-0-	-0-	-0-	26	1	5457	3	N	-0-			-0-
12	5580	X	5370	-0-	-210	-0-	26	1	5344	3	N	-0-			-0-
01	5611	X	5233	-0-	-378	-0-	26	1	5207	3	N	-0-			-0-
02	5124	X	4908	-0-	-216	-0-	24	1	4884	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
09	1980	N	1408	-0-	-572	-0-	47	1	1361	3	Y	-0-			-0-
10	2015	N	862	-0-	-1153	-0-	4	1	858	3	Y	-0-			-0-
11	1440	N	718	-0-	-722	-0-	4	1	714	3	Y	-0-			-0-
12	1364	N	410	-0-	-954	-0-	2	1	408	3	Y	-0-			-0-
01	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	5	1	995	3	Y	-0-			-0-
*02	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	7	1	1444	3	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SHOOP, GLENN P. "F" WELL #: 8 RRCID -> 213600 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 8058 PERF. 7350 - 7826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	35	1	1046	3	Y	-0-					-0-
10	837	N	809	-0-	-28	-0-	4	1	805	3	Y	-0-					-0-
11	810	N	655	-0-	-155	-0-	3	1	652	3	Y	-0-					-0-
12	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	6	1	1285	3	Y	-0-					-0-
01	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	9	1	1745	3	Y	-0-					-0-
*02	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	8	1	1576	3	Y	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. WELL #: 5 RRCID -> 213603 COMPL. DATE 11/22/2005 TOTAL DEPTH 8087 PERF. 7350 - 7754

09	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	36	1	1131	3	Y	-0-					-0-
10	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	6	1	1159	3	Y	-0-					-0-
11	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	5	1	1105	3	Y	-0-					-0-
12	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	6	1	1244	3	Y	-0-					-0-
01	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	6	1	1236	3	Y	-0-					-0-
02	1036	N	1012	-0-	-24	-0-	5	1	1007	3	Y	-0-					-0-

ALDRIDGE, JOE WELL #: 1 RRCID -> 213606 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7880 - 7900

09	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	89	1	2182	2	N	-0-					-0-
10	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	90	1	2247	2	N	-0-					-0-
11	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	97	1	2167	2	N	-0-					-0-
12	2356	N	2325	-0-	-31	-0-	90	1	2235	2	N	-0-					-0-
01	2325	N	2294	-0-	-31	-0-	78	1	2216	2	N	-0-					-0-
02	2100	N	2075	-0-	-25	-0-	67	1	2008	2	N	-0-					-0-

PUGH GU WELL #: 4 RRCID -> 213642 COMPL. DATE 10/27/2005 TOTAL DEPTH 8246 PERF. 7328 - 7942

09	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	69	1	1944	3	Y	15					45
							17	9									
10	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	11	1	2243	3	Y	23					68
							25	9									
11	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	7	1	1391	3	Y	13	53	1			28
							14	9									
12	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	6	1	1207	3	Y	2	2	1			28
							2	9									
01	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	9	1	1853	3	Y	46	43	1			31
							51	9									
*02	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	8	1	1592	3	Y	3	3	1			31
							3	9									

WHITE SOUTH UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 213783 COMPL. DATE 09/23/2005 TOTAL DEPTH 6573 PERF. 7230 - 9876

09	4954	X	4954	-0-	-0-	-0-	773	1	4181	3	N	-0-					-0-
10	5434	X	5434	-0-	-0-	-0-	799	1	4635	3	N	-0-					-0-
11	5516	X	5516	-0-	-0-	-0-	775	1	3	2	N	-0-					-0-
							4738	3									
12	2561	X	2561	-0-	-0-	-0-	710	1	4	2	N	-0-					-0-
							1847	3									
01	3120	X	3120	-0-	-0-	-0-	582	1	3	2	N	-0-					-0-
							2535	3									
02	364	X	-0-	-0-	-364	-0-					N	-0-					-0-

QUATTLEBAUM WELL #: 1 RRCID -> 213787 COMPL. DATE 11/22/2005 TOTAL DEPTH 7837 PERF. 8295 - 9893

09	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	65	1	1602	2	N	-0-					-0-
10	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	67	1	1670	2	N	-0-					-0-
11	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	72	1	1613	2	N	-0-					-0-
12	1736	N	1703	-0-	-33	-0-	65	1	1638	2	N	-0-					-0-
01	1736	N	1633	-0-	-103	-0-	56	1	1577	2	N	-0-					-0-
02	1568	N	1488	-0-	-80	-0-	48	1	1440	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SHOOP, GLENN P. WELL #: 4 RRCID -> 213834 COMPL. DATE 12/05/2005 TOTAL DEPTH 8205 PERF. 7492 - 7906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	2580	N	2471	-0-	-109	-0-	53	1	2418	3	N	-0-			-0-
10	2635	N	2592	-0-	-43	-0-	13	1	2579	3	N	-0-			-0-
11	2520	N	2515	-0-	-5	-0-	12	1	2503	3	N	-0-			-0-
12	2547	N	2547	-0-	-0-	-0-	13	1	2534	3	N	-0-			-0-
01	2711	N	2711	-0-	-0-	-0-	14	1	2697	3	N	-0-			-0-
02	2352	N	2342	-0-	-10	-0-	11	1	2331	3	N	-0-			-0-

ISBELL WELL #: 1 RRCID -> 213876 COMPL. DATE 11/02/2005 TOTAL DEPTH 7291 PERF. 7546 - 9670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	5860	X	5860	-0-	-0-	-0-	1037	1	4823	2	N	-0-			-0-
10	5814	X	5814	-0-	-0-	-0-	1058	1	4756	2	N	-0-			-0-
11	3577	X	3577	-0-	-0-	-0-	955	1	2622	2	N	-0-			-0-
12	3375	X	3375	-0-	-0-	-0-	964	1	2411	2	N	-0-			-0-
01	2776	X	2776	-0-	-0-	-0-	868	1	1908	2	N	-0-			-0-
*02	1575	X	1575	-0-	-0-	-0-	787	1	788	2	N	-0-			-0-

BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 11 RRCID -> 213882 COMPL. DATE 03/31/2015 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7236 - 7516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	5368	X	5368	-0-	-0-	-0-	182	1	5186	2	N	-0-			-0-
10	5671	X	5671	-0-	-0-	-0-	191	1	5480	2	N	-0-			-0-
11	5517	X	5517	-0-	-0-	-0-	182	1	5335	2	N	-0-			-0-
12	5622	X	5622	-0-	-0-	-0-	188	1	5434	2	N	-0-			-0-
01	5605	X	5605	-0-	-0-	-0-	185	1	5420	2	N	-0-			-0-
*02	5043	X	5043	-0-	-0-	-0-	166	1	4877	2	N	-0-			-0-

ASKEY, W. A. "B" WELL #: 10 RRCID -> 213897 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 7514 - 8020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	2913	X	2913	-0-	-0-	-0-	94	1	2819	3	N	-0-			-0-
10	3037	X	3037	-0-	-0-	-0-	15	1	3022	3	N	-0-			-0-
11	2848	X	2848	-0-	-0-	-0-	14	1	2834	3	N	-0-			-0-
12	2837	X	2837	-0-	-0-	-0-	14	1	2823	3	N	-0-			-0-
01	2888	X	2888	-0-	-0-	-0-	14	1	2874	3	N	-0-			-0-
*02	2646	X	2646	-0-	-0-	-0-	13	1	2633	3	N	-0-			-0-

BLAKLEY ESTATE GAS UNIT "C" WELL #: 5 RRCID -> 214058 COMPL. DATE 10/19/2005 TOTAL DEPTH 7765 PERF. 7174 - 7482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	1380	N	1333	-0-	-47	-0-	45	1	1288	2	N	-0-			-0-
10	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	46	1	1320	2	N	-0-			-0-
11	1350	N	1308	-0-	-42	-0-	43	1	1265	2	N	-0-			-0-
12	1364	N	1345	-0-	-19	-0-	45	1	1300	2	N	-0-			-0-
01	1364	N	1340	-0-	-24	-0-	44	1	1296	2	N	-0-			-0-
02	1232	N	1211	-0-	-21	-0-	40	1	1171	2	N	-0-			-0-

THATCHER, MATTIE GU WELL #: 13 RRCID -> 214083 COMPL. DATE 09/13/2005 TOTAL DEPTH 7832 PERF. 8269 - 9050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PHASE III INVESTMENTS WELL #: 2 RRCID -> 214098 COMPL. DATE 11/17/2005 TOTAL DEPTH 7208 PERF. 7593 - 8890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	6253	X	6253	-0-	-0-	-0-	212	1	6041	2	N	-0-			-0-
10	6481	X	6481	-0-	-0-	-0-	218	1	6263	2	N	-0-			-0-
11	6235	X	6235	-0-	-0-	-0-	205	1	6030	2	N	-0-			-0-
12	6541	X	6050	-0-	-491	-0-	202	1	5848	2	N	-0-			-0-
01	6541	X	6505	-0-	-36	-0-	214	1	6291	2	N	-0-			-0-
02	5852	X	5700	-0-	-152	-0-	187	1	5513	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HAZLETT WELL #: 1 RRCID -> 214130 COMPL. DATE 11/03/2005 TOTAL DEPTH 7085 PERF. 7121 - 8995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1620	X	588	-0-	-1032	-0-	588	2			N	-0-					-0-
10	1674	X	346	-0-	-1328	-0-	346	2			N	-0-					-0-
11	780	X	343	-0-	-437	-0-	343	2			N	-0-					-0-
12	204	X	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					-0-
*01	262	J	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					-0-
02	T. A.		152	-0-	152	152	152	2			N	-0-					-0-

GLADYS DIKE WELL #: 1 RRCID -> 214316 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 7749 PERF. 8053 - 10005

09	5784	X	5784	-0-	-0-	-0-	227	1	5557	2	N	-0-					-0-
10	6140	X	6140	-0-	-0-	-0-	236	1	5904	2	N	-0-					-0-
11	5503	X	5503	-0-	-0-	-0-	236	1	5267	2	N	-0-					-0-
12	6138	X	5844	-0-	-294	-0-	225	1	5619	2	N	-0-					-0-
01	6138	X	5410	-0-	-728	-0-	184	1	5226	2	N	-0-					-0-
02	5544	X	4700	-0-	-844	-0-	151	1	4549	2	N	-0-					-0-

HAM, J. A. WELL #: 5 RRCID -> 214356 COMPL. DATE 10/30/2005 TOTAL DEPTH 7383 PERF. 7550 - 9696

09	3150	X	3084	-0-	-66	-0-	105	1	2979	3	Y	-0-					-0-
10	3255	X	3172	-0-	-83	-0-	15	1	3157	3	Y	-0-					-0-
11	3120	X	3063	-0-	-57	-0-	15	1	3048	3	Y	-0-					-0-
12	3193	X	3087	-0-	-106	-0-	15	1	3072	3	Y	-0-					-0-
01	3193	X	3044	-0-	-149	-0-	15	1	3029	3	Y	-0-					-0-
02	2884	X	2783	-0-	-101	-0-	14	1	2769	3	Y	-0-					-0-

BROWN, AGNES WELL #: 3 RRCID -> 214358 COMPL. DATE 09/16/2005 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 8127 - 10045

09	4410	X	3834	-0-	-576	-0-	137	1	3676	3	Y	19					113
							21	9									
10	4557	X	3935	-0-	-622	-0-	19	1	3897	3	Y	17					130
							19	9									
11	4320	X	3807	-0-	-513	-0-	18	1	3783	3	Y	5					135
							6	9									
12	3968	X	3930	-0-	-38	-0-	19	1	3883	3	Y	25					160
							28	9									
01	3968	X	3126	-0-	-842	-0-	16	1	3101	3	Y	8					168
							9	9									
02	3584	X	3537	-0-	-47	-0-	17	1	3502	3	Y	16					184
							18	9									

PORTWOOD, G. B. GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 214411 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 6772 PERF. 7144 - 9186

09	6634	X	6634	-0-	-0-	-0-	328	1	6284	3	Y	20	90	1			-0-
							22	9									
10	6847	X	6847	-0-	-0-	-0-	44	1	6775	3	Y	25	5	1			20
							28	9									
11	6694	X	6694	-0-	-0-	-0-	43	1	6633	3	Y	16					36
							18	9									
12	6882	X	6565	-0-	-317	-0-	43	1	6500	3	Y	20	53	1			3
							22	9									
01	6851	X	6338	-0-	-513	-0-	42	1	6274	3	Y	20	1	1			22
							22	9									
02	6216	X	5793	-0-	-423	-0-	37	1	5717	3	Y	35					57
							39	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SEWELL RANCH "A" WELL #: 6 RRCID -> 214561 COMPL. DATE 10/26/2005 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7776 - 9353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7672	X	7672	-0-	-0-	-0-	262	1	7410	3	N	-0-					9
10	8852	X	8852	-0-	-0-	-0-	43	1	8809	3	N	-0-					9
11	8304	X	8304	-0-	-0-	-0-	40	1	8264	3	N	-0-					9
12	8347	X	8347	-0-	-0-	-0-	41	1	8306	3	N	-0-					9
01	7997	X	7997	-0-	-0-	-0-	40	1	7957	3	N	-0-					9
*02	6867	X	6867	-0-	-0-	-0-	33	1	6834	3	N	-0-					9

SHELTON, J. TOM WELL #: 3 RRCID -> 214569 COMPL. DATE 10/10/2005 TOTAL DEPTH 7040 PERF. 7600 - 9647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8970	X	8614	-0-	-356	-0-	292	1	8322	2	N	-0-					-0-
10	9238	X	8660	-0-	-578	-0-	292	1	8368	2	N	-0-					-0-
11	8700	X	8043	-0-	-657	-0-	265	1	7778	2	N	-0-					-0-
12	8990	X	8510	-0-	-480	-0-	285	1	8225	2	N	-0-					-0-
01	8897	X	8462	-0-	-435	-0-	279	1	8183	2	N	-0-					-0-
02	8036	X	7563	-0-	-473	-0-	249	1	7313	2	N	1					1
							1	9									

AGF RANCH ET AL "B" WELL #: 1 H RRCID -> 214591 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 8444 PERF. 8741 - 10352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3509	X	3509	-0-	-0-	-0-	77	1	3432	3	Y	-0-					-0-
10	3633	X	3633	-0-	-0-	-0-	83	1	3550	3	Y	-0-					-0-
11	3550	X	3550	-0-	-0-	-0-	136	1	3414	3	Y	-0-					-0-
12	3689	X	3482	-0-	-207	-0-	140	1	3342	3	Y	-0-					-0-
01	4066	X	4066	-0-	-0-	-0-	150	1	3893	3	Y	21	21	1			-0-
							23	9									
02	3304	X	3241	-0-	-63	-0-	120	1	3119	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

THOMPSON UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 214611 COMPL. DATE 11/18/2005 TOTAL DEPTH 7873 PERF. 8480 - 10645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3960	X	3745	-0-	-215	-0-	235	1	3510	2	N	-0-					-0-
10	4132	X	4132	-0-	-0-	-0-	190	1	3942	2	N	-0-					-0-
11	3870	X	3792	-0-	-78	-0-	183	1	3609	2	N	-0-					-0-
12	3934	X	3934	-0-	-0-	-0-	191	1	3743	2	N	-0-					-0-
01	3906	X	3892	-0-	-14	-0-	308	1	3584	2	N	-0-					-0-
*02	3746	X	3746	-0-	-0-	-0-	200	1	3546	2	N	-0-					-0-

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
09	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	59	1	1438	2	N	-0-					-0-
10	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	59	1	1476	2	N	-0-					-0-
11	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	59	1	1311	2	N	-0-					-0-
12	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	52	1	1293	2	N	-0-					-0-
01	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	45	1	1275	2	N	-0-					-0-
*02	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	57	1	1708	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
09	8160	X	7831	-0-	-329	-0-	307	1	7524	2	N	-0-					-0-
10	8432	X	8121	-0-	-311	-0-	312	1	7809	2	N	-0-					-0-
11	7920	X	7794	-0-	-126	-0-	334	1	7460	2	N	-0-					-0-
12	8184	X	7899	-0-	-285	-0-	304	1	7595	2	N	-0-					-0-
01	8184	X	7780	-0-	-404	-0-	265	1	7515	2	N	-0-					-0-
02	7336	X	7055	-0-	-281	-0-	228	1	6827	2	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 #: 11 RRCID -> 214621 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 8131 PERF. 7440 - 7900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	2444	N	2444	-0-	-0-	-0-	76	1	2368	3	N	-0-			5
10	2553	N	2553	-0-	-0-	-0-	12	1	2541	3	N	-0-			5
11	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	12	1	2363	3	N	-0-			5
12	2399	N	2399	-0-	-0-	-0-	12	1	2387	3	N	-0-			5
01	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	11	1	2109	3	N	-0-			5
02	1456	N	1401	-0-	-55	-0-	7	1	1394	3	N	-0-			5

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 14 H RRCID -> 214664 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 8419 PERF. 9097 - 11500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	6840	X	6663	-0-	-177	-0-	134	1	6529	3	N	-0-			-0-
10	7068	X	6865	-0-	-203	-0-	22	1	6843	3	N	-0-			-0-
11	6840	X	6754	-0-	-86	-0-	22	1	6732	3	N	-0-			-0-
12	6820	X	6768	-0-	-52	-0-	33	1	6735	3	N	-0-			-0-
01	6852	X	6852	-0-	-0-	-0-	34	1	6818	3	N	-0-			-0-
02	6160	X	6101	-0-	-59	-0-	30	1	6071	3	N	-0-			-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 13H RRCID -> 214934 COMPL. DATE 10/03/2005 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 8757 - 9990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	2670	N	2646	-0-	-24	-0-	60	1	2586	3	N	-0-			-0-
10	2821	N	2687	-0-	-134	-0-	9	1	2678	3	N	-0-			-0-
11	2744	N	2744	-0-	-0-	-0-	13	1	2731	3	N	-0-			-0-
12	2732	N	2732	-0-	-0-	-0-	13	1	2719	3	N	-0-			-0-
01	2697	N	2684	-0-	-13	-0-	13	1	2671	3	N	-0-			-0-
02	2548	N	2318	-0-	-230	-0-	11	1	2307	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
09	4608	X	4608	-0-	-0-	-0-	156	1	4452	2	N	-0-			-0-
10	4719	X	4719	-0-	-0-	-0-	159	1	4560	2	N	-0-			-0-
11	4423	X	4423	-0-	-0-	-0-	146	1	4277	2	N	-0-			-0-
12	4623	X	4623	-0-	-0-	-0-	155	1	4468	2	N	-0-			-0-
01	4737	X	4737	-0-	-0-	-0-	156	1	4581	2	N	-0-			-0-
*02	4109	X	4109	-0-	-0-	-0-	135	1	3974	2	N	-0-			-0-

DUNN, HOBBY "D" WELL #: 1 RRCID -> 214936 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 8107 PERF. 8661 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	2130	N	1936	-0-	-194	-0-	65	1	1871	3	Y	-0-			-0-
10	2294	N	2230	-0-	-64	-0-	11	1	2219	3	Y	-0-			-0-
11	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	10	1	2138	3	Y	-0-			-0-
12	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	11	1	2142	3	Y	-0-			-0-
01	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	11	1	2120	3	Y	-0-			-0-
*02	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	9	1	1853	3	Y	-0-			-0-

ALTARAS WELL #: 1 H RRCID -> 214953 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 8227 - 9955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	3384	X	3384	-0-	-0-	-0-	209	1	3175	2	N	-0-			-0-
10	3391	X	3391	-0-	-0-	-0-	154	1	3237	2	N	-0-			-0-
11	3288	X	3288	-0-	-0-	-0-	156	1	3132	2	N	-0-			-0-
12	3394	X	3394	-0-	-0-	-0-	164	1	3230	2	N	-0-			-0-
01	3324	X	3324	-0-	-0-	-0-	264	1	3060	2	N	-0-			-0-
*02	2980	X	2980	-0-	-0-	-0-	150	1	2830	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
09	7	N	3	-0-	-4	-0-	3	3			N	-0-			16
10	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	1			N	-0-			16
11	60	N	5	-0-	-55	-0-	5	3			N	-0-			16
12	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-			16
01	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	3			N	-0-			16
02	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-			16

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DUNN, HOBBY "D" WELL #: 2 RRCID -> 214959 COMPL. DATE 09/25/2005 TOTAL DEPTH 7658 PERF. 8076 - 9947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2160	N	2091	-0-	-69	-0-	70	1	2021	3	Y	-0-					1
10	2232	N	2194	-0-	-38	-0-	11	1	2183	3	Y	-0-					1
11	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	11	1	2158	3	Y	-0-					1
12	2170	N	2150	-0-	-20	-0-	11	1	2139	3	Y	-0-					1
01	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	11	1	2195	3	Y	-0-					1
*02	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	10	1	2011	3	Y	-0-					1

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
09	4675	X	4675	-0-	-0-	-0-	948	1	3727	3	Y	-0-					4
10	3844	X	2705	-0-	-1139	-0-	807	1	1898	3	Y	-0-					4
11	4470	X	2759	-0-	-1711	-0-	909	1	1850	3	Y	-0-					4
12	4836	X	1670	-0-	-3166	-0-	565	1	964	3	Y	128	117	1			15
							141	9									
01	4836	X	4320	-0-	-516	-0-	761	1	3559	3	Y	-0-					15
02	4368	X	2005	-0-	-2363	-0-	846	1	1159	3	Y	-0-	13	1			-0-

CHARALAMBOPOULOS WELL #: 2 RRCID -> 214961 COMPL. DATE 05/03/2005 TOTAL DEPTH 8567 PERF. 8850 - 9540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		459	-0-	459	459	2	1	457	3	N	-0-					-0-
*02	3993	X	3534	-0-	-459	-0-	11	1	3523	3	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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CASTO-CHIEF WELL #: 1 H RRCID -> 215340 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 8118 PERF. 8635 - 10167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4890	X	4739	-0-	-151	-0-	231	1	4508	2	N	-0-					-0-
10	6102	X	6102	-0-	-0-	-0-	6102	2			N	-0-					-0-
11	4890	X	4834	-0-	-56	-0-	247	1	4587	2	N	-0-					-0-
12	7373	X	7373	-0-	-0-	-0-	406	1	6967	2	N	-0-					-0-
01	7246	X	7246	-0-	-0-	-0-	406	1	6840	2	N	-0-					-0-
*02	10348	X	10348	-0-	-0-	-0-	576	1	9772	2	N	-0-					-0-

AVONDALE HEIGHTS UNIT WELL #: 5 H RRCID -> 215341 COMPL. DATE 01/29/2006 TOTAL DEPTH 7012 PERF. 7350 - 9025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5100	X	4714	-0-	-386	-0-	165	1	4549	2	N	-0-					-0-
10	5270	X	5053	-0-	-217	-0-	176	1	4877	2	N	-0-					-0-
11	5502	X	5502	-0-	-0-	-0-	190	1	5312	2	N	-0-					-0-
12	5406	X	5406	-0-	-0-	-0-	188	1	5218	2	N	-0-					-0-
01	5084	X	4548	-0-	-536	-0-	163	1	4385	2	N	-0-					-0-
02	4704	X	3685	-0-	-1019	-0-	127	1	3558	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SHRYACK WELL #: 1H RRCID -> 215355 COMPL. DATE 11/09/2005 TOTAL DEPTH 7686 PERF. 8208 - 9950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	874	N	874	-0-	-0-	-0-	30	1	844	2	N	-0-					-0-
10	593	N	593	-0-	-0-	-0-	20	1	573	2	N	-0-					-0-
11	450	N	361	-0-	-89	-0-	12	1	349	2	N	-0-					-0-
12	899	N	260	-0-	-639	-0-	9	1	251	2	N	-0-					-0-
01	604	N	604	-0-	-0-	-0-	20	1	584	2	N	-0-					-0-
*02	452	N	452	-0-	-0-	-0-	15	1	437	2	N	-0-					-0-

HARMONSON, MORRIS WELL #: 7 RRCID -> 215360 COMPL. DATE 11/06/2005 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 7575 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5550	X	5210	-0-	-340	-0-	177	1	5033	2	N	-0-					-0-
10	5673	X	5297	-0-	-376	-0-	178	1	5119	2	N	-0-					-0-
11	5490	X	5109	-0-	-381	-0-	168	1	4941	2	N	-0-					-0-
12	5580	X	5334	-0-	-246	-0-	178	1	5156	2	N	-0-					-0-
01	5518	X	5254	-0-	-264	-0-	173	1	5081	2	N	-0-					-0-
02	4872	X	4784	-0-	-88	-0-	157	1	4627	2	N	-0-					-0-

TINDLE, BUFORD WELL #: 1 RRCID -> 215368 COMPL. DATE 12/06/2005 TOTAL DEPTH 7854 PERF. 8201 - 9022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	61	1	1499	2	N	-0-					-0-
10	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	65	1	1614	2	N	-0-					-0-
11	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	74	1	1648	2	N	-0-					-0-
12	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	65	1	1630	2	N	-0-					-0-
01	1674	N	1668	-0-	-6	-0-	57	1	1611	2	N	-0-					-0-
02	1596	N	1512	-0-	-84	-0-	49	1	1463	2	N	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 10 H RRCID -> 215401 COMPL. DATE 01/13/2006 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 7600 - 10104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7187	X	7187	-0-	-0-	-0-	244	1	6943	2	N	-0-					-0-
10	7749	X	7749	-0-	-0-	-0-	581	1	7168	2	N	-0-					-0-
11	7228	X	7228	-0-	-0-	-0-	553	1	6675	2	N	-0-					-0-
12	7273	X	7273	-0-	-0-	-0-	562	1	6711	2	N	-0-					-0-
01	6877	X	6877	-0-	-0-	-0-	556	1	6321	2	N	-0-					-0-
*02	6699	X	6699	-0-	-0-	-0-	518	1	6181	2	N	-0-					-0-

SMITH, PEGGY GU A WELL #: 11 RRCID -> 215414 COMPL. DATE 05/16/2005 TOTAL DEPTH 8173 PERF. 7480 - 8000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	47	1	1400	3	Y	-0-					-0-
10	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	7	1	1480	3	Y	-0-					-0-
11	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	7	1	1414	3	Y	-0-					-0-
12	1488	N	1475	-0-	-13	-0-	7	1	1468	3	Y	-0-					-0-
01	1488	N	1426	-0-	-62	-0-	7	1	1419	3	Y	-0-					-0-
*02	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	6	1	1314	3	Y	-0-					-0-

VELTEN WELL #: 1 RRCID -> 215417 COMPL. DATE 01/03/2006 TOTAL DEPTH 8228 PERF. 7538 - 8106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5730	X	5333	-0-	-397	-0-	181	1	5152	2	N	-0-					-0-
10	5828	X	5437	-0-	-391	-0-	183	1	5254	2	N	-0-					-0-
11	5400	X	5213	-0-	-187	-0-	172	1	5041	2	N	-0-					-0-
12	5580	X	5417	-0-	-163	-0-	181	1	5236	2	N	-0-					-0-
01	5580	X	5532	-0-	-48	-0-	182	1	5350	2	N	-0-					-0-
02	4984	X	4650	-0-	-334	-0-	153	1	4497	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
M & J BAR NONE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 215430 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 5939 PERF. 6175 - 8385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3270	X	3084	-0-	-186	-0-	19	1	3065	3	N	-0-					199
10	3379	X	3128	-0-	-251	-0-	19	1	3109	3	N	-0-					199
11	3270	X	3044	-0-	-226	-0-	18	1	2	2	N	-0-					199
							3024	3									
12	3169	X	3169	-0-	-0-	-0-	17	1	7	2	Y	14	150	1			63
							3130	3	15	9							
01	3026	X	3026	-0-	-0-	-0-	19	1	3	2	Y	2	2	1			63
							3002	3	2	9							
02	2716	X	2545	-0-	-171	-0-	15	1	2530	3	Y	-0-					63

CURRIE, FLORENCE WELL #: 10 RRCID -> 215455 COMPL. DATE 01/16/2006 TOTAL DEPTH 7525 PERF. 6963 - 7304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3420	X	3327	-0-	-93	-0-	111	1	3216	3	N	-0-					-0-
10	3534	X	3451	-0-	-83	-0-	17	1	3434	3	N	-0-					-0-
11	3390	X	3386	-0-	-4	-0-	16	1	3370	3	N	-0-					-0-
12	3503	X	3278	-0-	-225	-0-	16	1	3262	3	N	-0-					-0-
01	3441	X	3085	-0-	-356	-0-	15	1	3070	3	N	-0-					-0-
02	3164	X	3020	-0-	-144	-0-	15	1	3005	3	N	-0-					-0-

KELLEY, JIM BILL GU WELL #: 6 RRCID -> 215457 COMPL. DATE 12/19/2005 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7414 - 7802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	70	1	2074	3	N	-0-					-0-
10	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	11	1	2152	3	N	-0-					-0-
11	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	10	1	2129	3	N	-0-					-0-
12	2201	N	2160	-0-	-41	-0-	11	1	2149	3	N	-0-					-0-
01	2170	N	1923	-0-	-247	-0-	10	1	1913	3	N	-0-					-0-
02	1988	N	1698	-0-	-290	-0-	8	1	1690	3	N	-0-					-0-

KELLEY, JIM BILL GU WELL #: 9 RRCID -> 215460 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 8036 PERF. 7466 - 7846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3508	X	3508	-0-	-0-	-0-	112	1	3396	3	N	-0-					-0-
10	3511	X	3511	-0-	-0-	-0-	17	1	3494	3	N	-0-					-0-
11	3392	X	3392	-0-	-0-	-0-	16	1	3376	3	N	-0-					-0-
12	3548	X	3548	-0-	-0-	-0-	17	1	3531	3	N	-0-					-0-
01	3480	X	3480	-0-	-0-	-0-	17	1	3463	3	N	-0-					-0-
*02	3076	X	3076	-0-	-0-	-0-	15	1	3061	3	N	-0-					-0-

KELLEY, JIM BILL GU WELL #: 7 RRCID -> 215469 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 8058 PERF. 7400 - 7786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2560	X	2560	-0-	-0-	-0-	82	1	2478	3	N	-0-					-0-
10	2647	X	2647	-0-	-0-	-0-	13	1	2634	3	N	-0-					-0-
11	2633	N	2633	-0-	-0-	-0-	13	1	2620	3	N	-0-					-0-
12	2679	N	2679	-0-	-0-	-0-	13	1	2666	3	N	-0-					-0-
01	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	11	1	2135	3	N	-0-					-0-
*02	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	8	1	1661	3	N	-0-					-0-

KELLEY, JIM BILL GU WELL #: 8 RRCID -> 215470 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 8047 PERF. 7416 - 7790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2438	N	2438	-0-	-0-	-0-	76	1	2362	3	N	-0-					-0-
10	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	12	1	2439	3	N	-0-					-0-
11	2394	N	2394	-0-	-0-	-0-	12	1	2382	3	N	-0-					-0-
12	2511	N	2319	-0-	-192	-0-	11	1	2308	3	N	-0-					-0-
01	2449	N	2218	-0-	-231	-0-	11	1	2207	3	N	-0-					-0-
02	2240	N	1892	-0-	-348	-0-	9	1	1883	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 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
09	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	47	1	1347	2	N	-0-					-0-
10	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	48	1	1368	2	N	-0-					-0-
11	1380	N	1329	-0-	-51	-0-	44	1	1285	2	N	-0-					-0-
12	1426	N	1293	-0-	-133	-0-	43	1	1250	2	N	-0-					-0-
01	1426	N	1244	-0-	-182	-0-	41	1	1203	2	N	-0-					-0-
02	1232	N	1157	-0-	-75	-0-	38	1	1119	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
09	4140	X	4021	-0-	-119	-0-	129	1	3892	3	N	-0-					-0-
10	4185	X	4161	-0-	-24	-0-	20	1	4141	3	N	-0-					-0-
11	4080	X	4034	-0-	-46	-0-	20	1	4014	3	N	-0-					-0-
12	4216	X	4097	-0-	-119	-0-	20	1	4077	3	N	-0-					-0-
01	4216	X	4083	-0-	-133	-0-	20	1	4063	3	N	-0-					-0-
02	3752	X	3611	-0-	-141	-0-	18	1	3593	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
09	4110	X	825	-0-	-3285	-0-	24	1	801	3	N	-0-					-0-
10	3565	X	844	-0-	-2721	-0-	4	1	840	3	N	-0-					-0-
11	2880	X	128	-0-	-2752	-0-	1	1	127	3	N	-0-					-0-
12	1302	X	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-					-0-
01	1178	X	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					-0-
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					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
09	3585	X	3585	-0-	-0-	-0-	1006	1	2566	3	N	12					89
							13	9									
10	3470	X	3470	-0-	-0-	-0-	916	1	2539	3	N	14	78	1			25
							15	9									
11	3571	X	3571	-0-	-0-	-0-	887	1	2665	3	N	17					42
							19	9									
12	3346	X	3346	-0-	-0-	-0-	915	1	2417	3	N	13					55
							14	9									
01	4538	X	4538	-0-	-0-	-0-	923	1	3593	3	N	20					75
							22	9									
*02	3167	X	3167	-0-	-0-	-0-	827	1	2325	3	N	14					89
							15	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
09	6064	X	6064	-0-	-0-	-0-	1017	1	5047	2	N	-0-					-0-
10	6143	X	6143	-0-	-0-	-0-	1046	1	5097	2	N	-0-					-0-
11	4920	X	4920	-0-	-0-	-0-	974	1	3946	2	N	-0-					-0-
12	3592	X	3592	-0-	-0-	-0-	959	1	2633	2	N	-0-					-0-
01	5507	X	5507	-0-	-0-	-0-	1021	1	4486	2	N	-0-					-0-
*02	4848	X	4848	-0-	-0-	-0-	918	1	3930	2	N	-0-					-0-

BURNS, ANNA BETH WELL #: 19 H RRCID -> 215499 COMPL. DATE 11/24/2005 TOTAL DEPTH 8035 PERF.10071 - 10475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9990	X	9680	-0-	-310	-0-	308	1	9372	3	N	-0-					-0-
10	10292	X	10029	-0-	-263	-0-	49	1	9980	3	N	-0-					-0-
11	9870	X	9690	-0-	-180	-0-	47	1	9643	3	N	-0-					-0-
12	10168	X	10031	-0-	-137	-0-	49	1	9982	3	N	-0-					-0-
01	10168	X	10109	-0-	-59	-0-	50	1	10059	3	N	-0-					-0-
02	9072	X	8858	-0-	-214	-0-	43	1	8815	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CHADWICK RESOURCES GU "B" WELL #: 1 RRCID -> 215691 COMPL. DATE 09/22/2005 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7893 - 10404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	2611	N	2611	-0-	-0-	-0-	89	1	2522	2	N	-0-			-0-
10	2674	N	2674	-0-	-0-	-0-	90	1	2584	2	N	-0-			-0-
11	2580	N	2476	-0-	-104	-0-	82	1	2394	2	N	-0-			-0-
12	2697	N	2527	-0-	-170	-0-	85	1	2442	2	N	-0-			-0-
01	2666	N	2551	-0-	-115	-0-	84	1	2467	2	N	-0-			-0-
02	2324	N	2256	-0-	-68	-0-	74	1	2182	2	N	-0-			-0-

BOAZ, W. O. WELL #: 20 H RRCID -> 215905 COMPL. DATE 02/13/2006 TOTAL DEPTH 7077 PERF. 7365 - 8822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	6595	X	6595	-0-	-0-	-0-	994	1	5601	2	N	-0-			-0-
10	6736	X	6736	-0-	-0-	-0-	1036	1	5700	2	N	-0-			-0-
11	6884	X	6884	-0-	-0-	-0-	1010	1	5874	2	N	-0-			-0-
12	6198	X	6198	-0-	-0-	-0-	945	1	5253	2	N	-0-			-0-
01	6895	X	6895	-0-	-0-	-0-	996	1	5899	2	N	-0-			-0-
*02	6231	X	6231	-0-	-0-	-0-	923	1	5308	2	N	-0-			-0-

TODD SOUTH WELL #: 4 RRCID -> 215969 COMPL. DATE 01/04/2006 TOTAL DEPTH 7062 PERF. 7650 - 10513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	5575	X	5575	-0-	-0-	-0-	938	1	4637	2	N	-0-			-0-
10	5886	X	5886	-0-	-0-	-0-	959	1	4927	2	N	-0-			-0-
11	5570	X	5570	-0-	-0-	-0-	934	1	4636	2	N	-0-			-0-
12	4971	X	4971	-0-	-0-	-0-	951	1	4020	2	N	-0-			-0-
01	4226	X	4226	-0-	-0-	-0-	948	1	3278	2	N	-0-			-0-
*02	4734	X	4734	-0-	-0-	-0-	851	1	3883	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
09	1350	N	1339	-0-	-11	-0-	53	1	1286	2	N	-0-			-0-
10	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	55	1	1387	2	N	-0-			-0-
11	1350	N	1290	-0-	-60	-0-	55	1	1235	2	N	-0-			-0-
12	1395	N	1244	-0-	-151	-0-	48	1	1196	2	N	-0-			-0-
01	1457	N	1140	-0-	-317	-0-	39	1	1101	2	N	-0-			-0-
02	1204	N	751	-0-	-453	-0-	25	1	726	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
09	6810	X	6787	-0-	-23	-0-	144	1	6643	3	N	-0-			-0-
10	7037	X	6797	-0-	-240	-0-	33	1	6764	3	N	-0-			-0-
11	6979	X	6979	-0-	-0-	-0-	34	1	6945	3	N	-0-			-0-
12	7037	X	6831	-0-	-206	-0-	22	1	6809	3	N	-0-			-0-
01	7006	X	6926	-0-	-80	-0-	23	1	6903	3	N	-0-			-0-
02	6412	X	6226	-0-	-186	-0-	20	1	6206	3	N	-0-			-0-

EAGLE FARMS WELL #: 12 RRCID -> 215973 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 8791 PERF. 9216 - 11058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	2160	N	2128	-0-	-32	-0-	48	1	2080	3	Y	-0-			-0-
10	2232	N	2186	-0-	-46	-0-	7	1	2179	3	Y	-0-			-0-
11	2160	N	2102	-0-	-58	-0-	7	1	2095	3	Y	-0-			-0-
12	2201	N	2150	-0-	-51	-0-	7	1	2143	3	Y	-0-			-0-
01	2201	N	2127	-0-	-74	-0-	7	1	2120	3	Y	-0-			-0-
02	1960	N	1931	-0-	-29	-0-	9	1	1922	3	Y	-0-			-0-

BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 13 RRCID -> 215974 COMPL. DATE 02/02/2006 TOTAL DEPTH 7807 PERF. 7258 - 7534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-			-0-
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 12 RRCID -> 215975 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 7883 PERF. 7346 - 7604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	810	N	489	-0-	-321	-0-	17	1	472	2	Y	-0-					-0-
10	682	N	527	-0-	-155	-0-	18	1	509	2	Y	-0-					-0-
11	570	N	481	-0-	-89	-0-	16	1	465	2	Y	-0-					-0-
12	496	N	471	-0-	-25	-0-	16	1	455	2	Y	-0-					-0-
01	540	N	540	-0-	-0-	-0-	18	1	522	2	Y	-0-					-0-
*02	634	N	634	-0-	-0-	-0-	21	1	613	2	Y	-0-					-0-

YOUNG, W. C. "BILL" WELL #: 8 RRCID -> 215979 COMPL. DATE 02/17/2005 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 6780 - 7170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3360	X	3360	-0-	-0-	-0-	121	1	3239	3	Y	-0-					-0-
10	3429	X	3429	-0-	-0-	-0-	17	1	3412	3	Y	-0-					-0-
11	3378	X	3378	-0-	-0-	-0-	16	1	3362	3	Y	-0-					-0-
12	3472	X	3471	-0-	-1	-0-	17	1	3451	3	Y	3					3
							3	9									
01	3472	X	3240	-0-	-232	-0-	16	1	3216	3	Y	7					10
							8	9									
02	3164	X	2987	-0-	-177	-0-	14	1	2949	3	Y	22	32	1			-0-
							24	9									

TAYLOR, LAWRENCE WELL #: 2 RRCID -> 215980 COMPL. DATE 06/21/2011 TOTAL DEPTH 6943 PERF. 7200 - 8853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12360	X	11688	-0-	-672	-0-	367	1	11321	3	N	-0-					-0-
10	12772	X	12210	-0-	-562	-0-	59	1	12151	3	N	-0-					-0-
11	12210	X	11472	-0-	-738	-0-	55	1	11417	3	N	-0-					-0-
12	12431	X	10545	-0-	-1886	-0-	52	1	10493	3	N	-0-					-0-
01	12431	X	11080	-0-	-1351	-0-	55	1	11025	3	N	-0-					-0-
02	11032	X	9965	-0-	-1067	-0-	48	1	9917	3	N	-0-					-0-

BLAKLEY EST. GU "B" WELL #: 10 RRCID -> 215993 COMPL. DATE 12/27/2005 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 7272 - 7508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2500	N	2500	-0-	-0-	-0-	85	1	2415	2	N	-0-					-0-
10	2604	N	2559	-0-	-45	-0-	86	1	2473	2	N	-0-					-0-
11	2490	N	2441	-0-	-49	-0-	80	1	2361	2	N	-0-					-0-
12	2573	N	2162	-0-	-411	-0-	72	1	2090	2	N	-0-					-0-
01	2573	N	2288	-0-	-285	-0-	75	1	2213	2	N	-0-					-0-
02	2268	N	2193	-0-	-75	-0-	72	1	2121	2	N	-0-					-0-

BOAZ, W. O. WELL #: 22 D RRCID -> 215994 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 7220 - 7468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7038	X	7038	-0-	-0-	-0-	239	1	6799	2	N	-0-					-0-
10	6984	X	6984	-0-	-0-	-0-	235	1	6749	2	N	-0-					-0-
11	6597	X	6597	-0-	-0-	-0-	217	1	6380	2	N	-0-					-0-
12	6611	X	6611	-0-	-0-	-0-	221	1	6390	2	N	-0-					-0-
01	6234	X	6234	-0-	-0-	-0-	205	1	6029	2	N	-0-					-0-
*02	5735	X	5735	-0-	-0-	-0-	189	1	5546	2	N	-0-					-0-

MCCURDY, A. C. WELL #: 3D RRCID -> 215995 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 7949 PERF. 7186 - 7616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1830	N	1725	-0-	-105	-0-	64	1	1661	3	Y	-0-					2
10	1860	N	1786	-0-	-74	-0-	9	1	1777	3	Y	-0-					2
11	1860	N	1760	-0-	-100	-0-	9	1	1751	3	Y	-0-					2
12	1798	N	1796	-0-	-2	-0-	9	1	1779	3	Y	7					9
							8	9									
01	1798	N	1793	-0-	-5	-0-	9	1	1774	3	Y	9					18
							10	9									
02	1652	N	1627	-0-	-25	-0-	8	1	1619	3	Y	-0-					18

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
VEALE RANCH WELL #: 12 RRCID -> 215996 COMPL. DATE 01/16/2006 TOTAL DEPTH 6819 PERF. 7395 - 9574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4410	X	3396	-0-	-1014	-0-	783	1	2613	3	N	-0-					21
10	4557	X	2371	-0-	-2186	-0-	741	1	1630	3	N	-0-					21
11	3570	X	2801	-0-	-769	-0-	761	1	2040	3	N	-0-					21
12	3503	X	1950	-0-	-1553	-0-	673	1	1277	3	N	-0-					21
01	3503	X	3134	-0-	-369	-0-	657	1	2477	3	N	-0-					21
02	3164	X	1477	-0-	-1687	-0-	448	1	1029	3	N	-0-					21

ALVARADO WILLOW SPRINGS RNCH GU2 WELL #: 1 RRCID -> 215997 COMPL. DATE 02/27/2006 TOTAL DEPTH 7929 PERF. 8500 - 10583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4652	X	4652	-0-	-0-	-0-	182	1	4470	2	N	-0-					-0-
10	4673	X	4673	-0-	-0-	-0-	180	1	4493	2	N	-0-					-0-
11	4893	X	4893	-0-	-0-	-0-	210	1	4683	2	N	-0-					-0-
12	4779	X	4779	-0-	-0-	-0-	184	1	4595	2	N	-0-					-0-
01	4819	X	4819	-0-	-0-	-0-	164	1	4655	2	N	-0-					-0-
02	4284	X	4270	-0-	-14	-0-	137	1	4133	2	N	-0-					-0-

CRABTREE, GARY WELL #: 1 RRCID -> 215998 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 7218 PERF. 7900 - 10403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7690	X	7690	-0-	-0-	-0-	302	1	7388	2	N	-0-					-0-
10	9586	X	9586	-0-	-0-	-0-	368	1	9218	2	N	-0-					-0-
11	8641	X	8641	-0-	-0-	-0-	370	1	8271	2	N	-0-					-0-
12	10137	X	6102	-0-	-4035	-0-	235	1	5867	2	N	-0-					-0-
01	10075	X	7430	-0-	-2645	-0-	253	1	7177	2	N	-0-					-0-
02	8652	X	6159	-0-	-2493	-0-	198	1	5961	2	N	-0-					-0-

BOYD WELL #: 8 RRCID -> 215999 COMPL. DATE 02/06/2006 TOTAL DEPTH 8445 PERF. 8929 - 10658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3180	X	3036	-0-	-144	-0-	85	1	729	2	Y	30	2	1			31
							2189	3	33	9							
10	3286	X	3116	-0-	-170	-0-	11	1	751	2	Y	18	49	1			-0-
							2334	3	20	9							
11	3090	X	3030	-0-	-60	-0-	11	1	725	2	Y	20	2	1			18
							2272	3	22	9							
12	3193	X	3176	-0-	-17	-0-	12	1	756	2	Y	42					60
							2362	3	46	9							
01	3240	X	3240	-0-	-0-	-0-	12	1	773	2	Y	37					97
							2414	3	41	9							
*02	2829	X	2829	-0-	-0-	-0-	10	1	671	2	Y	46	114	1			29
							2097	3	51	9							

BURCH, MARVIN WELL #: 2 RRCID -> 216000 COMPL. DATE 11/28/2005 TOTAL DEPTH 8816 PERF. 9145 - 10900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	52	1	1039	2	N	-0-					-0-
10	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	47	1	1214	2	N	-0-					-0-
11	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	54	1	1087	2	N	-0-					-0-
12	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	61	1	1125	2	N	-0-					-0-
01	1271	N	1183	-0-	-88	-0-	57	1	1126	2	N	-0-					-0-
*02	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	58	1	1054	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
09	6840	X	6402	-0-	-438	-0-	611	1	5791	3	N	-0-					19
10	6851	X	6457	-0-	-394	-0-	413	1	6044	3	N	-0-					19
11	6414	X	6414	-0-	-0-	-0-	358	1	6056	3	N	-0-					19
12	6603	X	5754	-0-	-849	-0-	475	1	5279	3	N	-0-					19
01	6603	X	2520	-0-	-4083	-0-	481	1	2039	3	N	-0-					19
02	5992	X	2060	-0-	-3932	-0-	572	1	1488	3	N	-0-					19

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
OLIVER "A" UNIT WELL #: 12 RRCID -> 216290 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 7146 PERF. 6722 - 6984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2987	X	2987	-0-	-0-	-0-	829	1	2158	2	N	-0-					-0-
10	3290	X	3290	-0-	-0-	-0-	877	1	2413	2	N	-0-					-0-
11	3142	X	3142	-0-	-0-	-0-	844	1	2298	2	N	-0-					-0-
12	3323	X	3323	-0-	-0-	-0-	880	1	2443	2	N	-0-					-0-
01	3181	X	3181	-0-	-0-	-0-	853	1	2328	2	N	-0-					-0-
*02	3369	X	3369	-0-	-0-	-0-	807	1	2562	2	N	-0-					-0-

NOBLES-HOLLEY WELL #: 1 H RRCID -> 216291 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 8591 PERF. 9027 - 12514

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53

BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 17 H RRCID -> 216294 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 7267 PERF. 7671 - 9175

09	8190	X	6242	-0-	-1948	-0-	211	1	6031	2	Y	-0-					-0-
10	8308	X	7465	-0-	-843	-0-	251	1	7214	2	Y	-0-					-0-
11	7770	X	6453	-0-	-1317	-0-	213	1	6240	2	Y	-0-					-0-
12	7936	X	6158	-0-	-1778	-0-	206	1	5952	2	Y	-0-					-0-
01	7812	X	6462	-0-	-1350	-0-	213	1	6249	2	Y	-0-					-0-
*02	7537	X	7537	-0-	-0-	-0-	248	1	7289	2	Y	-0-					-0-

BOYD WELL #: 7 RRCID -> 216318 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 7842 - 8536

09	2010	N	1820	-0-	-190	-0-	47	1	440	2	Y	10					10
							1322	3	11	9							
10	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	7	1	449	2	Y	22	32	1			-0-
							1395	3	24	9							
11	1800	N	919	-0-	-881	-0-	3	1	222	2	Y	1	1	1			-0-
							693	3	1	9							
12	1860	N	1835	-0-	-25	-0-	7	1	444	2	Y	-0-					-0-
							1384	3									
01	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	7	1	454	2	Y	-0-					-0-
							1415	3									
*02	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	7	1	470	2	Y	-0-					-0-
							1465	3									

PARNELL WELL #: 1 RRCID -> 216409 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 7803 PERF. 9303 - 10713

09	3711	X	3711	-0-	-0-	-0-	146	1	3565	2	N	-0-					-0-
10	3518	X	3518	-0-	-0-	-0-	135	1	3383	2	N	-0-					-0-
11	3507	X	3507	-0-	-0-	-0-	150	1	3357	2	N	-0-					-0-
12	4030	X	3409	-0-	-621	-0-	131	1	3278	2	N	-0-					-0-
01	4030	X	3508	-0-	-522	-0-	119	1	3389	2	N	-0-					-0-
02	3472	X	2681	-0-	-791	-0-	87	1	2594	2	N	-0-					-0-

MATTHEWS, DON WELL #: 1 RRCID -> 216551 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 8021 PERF. 8965 - 10402

09	4080	X	3660	-0-	-420	-0-	144	1	3516	2	N	-0-					-0-
10	4216	X	3536	-0-	-680	-0-	136	1	3400	2	N	-0-					-0-
11	3930	X	3489	-0-	-441	-0-	149	1	3340	2	N	-0-					-0-
12	3996	X	3996	-0-	-0-	-0-	154	1	3842	2	N	-0-					-0-
01	3978	X	3978	-0-	-0-	-0-	135	1	3843	2	N	-0-					-0-
*02	3613	X	3613	-0-	-0-	-0-	117	1	3496	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MAHAFFEY, SUE WELL #: 1 RRCID -> 216574 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 6537 PERF. 6757 - 9482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5120	X	5120	-0-	-0-	-0-	5120	3			N	-0-					-0-
10	5749	X	5749	-0-	-0-	-0-	5749	3			N	-0-					-0-
11	5459	X	5459	-0-	-0-	-0-	5459	3			N	-0-					-0-
12	5983	X	5481	-0-	-502	-0-	5481	3			N	-0-					-0-
01	5983	X	5294	-0-	-689	-0-	5294	3			N	-0-					-0-
02	5180	X	4136	-0-	-1044	-0-	4136	3			N	-0-					-0-

BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 14 RRCID -> 216575 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 7861 PERF. 7350 - 7616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2400	N	2110	-0-	-290	-0-	72	1	2038	2	Y	-0-					-0-
10	2263	N	2240	-0-	-23	-0-	75	1	2165	2	Y	-0-					-0-
11	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	70	1	2058	2	Y	-0-					-0-
12	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	75	1	2151	2	Y	-0-					-0-
01	2170	N	2082	-0-	-88	-0-	69	1	2013	2	Y	-0-					-0-
02	1960	N	1809	-0-	-151	-0-	59	1	1750	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
09	11850	X	11645	-0-	-205	-0-	395	1	11250	2	N	-0-					-0-
10	12245	X	11551	-0-	-694	-0-	389	1	11162	2	N	-0-					-0-
11	11850	X	10457	-0-	-1393	-0-	344	1	10113	2	N	-0-					-0-
12	12214	X	11618	-0-	-596	-0-	388	1	11230	2	N	-0-					-0-
01	12152	X	11382	-0-	-770	-0-	375	1	11007	2	N	-0-					-0-
02	10864	X	10042	-0-	-822	-0-	330	1	9712	2	N	-0-					-0-

HARPER, CAROLYN WELL #: 1 H RRCID -> 216580 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 7917 PERF. 8395 - 9791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7140	X	6773	-0-	-367	-0-	246	1	6466	3	Y	55	3	1			117
							61	9									
10	7378	X	7100	-0-	-278	-0-	34	1	7025	3	Y	37	74	1			80
							41	9									
11	7080	X	6877	-0-	-203	-0-	33	1	6768	3	Y	69	3	1			146
							76	9									
12	7099	X	7019	-0-	-80	-0-	34	1	6928	3	Y	52	149	1			49
							57	9									
01	7099	X	6903	-0-	-196	-0-	34	1	6784	3	Y	77	2	1			124
							85	9									
02	6412	X	6208	-0-	-204	-0-	30	1	6135	3	Y	39	148	1			15
							43	9									

BOAZ, W. O. WELL #: 21 D RRCID -> 216581 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 7082 - 7320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DCC0 1-HOSEK, SHIRLEY M. WELL #: 12 H RRCID -> 216584 COMPL. DATE 11/16/2005 TOTAL DEPTH 7994 PERF. 8495 - 10250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4920	X	4816	-0-	-104	-0-	154	1	4662	3	N	-0-					-0-
10	5053	X	4957	-0-	-96	-0-	24	1	4933	3	N	-0-					-0-
11	4830	X	4743	-0-	-87	-0-	23	1	4720	3	N	-0-					-0-
12	4991	X	4890	-0-	-101	-0-	24	1	4866	3	N	-0-					-0-
01	4991	X	4897	-0-	-94	-0-	24	1	4873	3	N	-0-					-0-
02	4508	X	4414	-0-	-94	-0-	21	1	4393	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DCCO 1-SULLIVAN, P. G. "A" WELL #: 15 H RRCID -> 216587 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 8845 - 10375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	6886	X	6886	-0-	-0-	-0-	224	1	6662	3	N	-0-			-0-
10	6996	X	6996	-0-	-0-	-0-	34	1	6962	3	N	-0-			-0-
11	6853	X	6853	-0-	-0-	-0-	33	1	6820	3	N	-0-			-0-
12	6945	X	6945	-0-	-0-	-0-	34	1	6911	3	N	-0-			-0-
01	7660	X	7660	-0-	-0-	-0-	38	1	7622	3	N	-0-			-0-
*02	6509	X	6509	-0-	-0-	-0-	32	1	6477	3	N	-0-			-0-

WCCO 4-MILLER "G" WELL #: 5 RRCID -> 216588 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 7231 PERF. 7633 - 9387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	7350	X	6907	-0-	-443	-0-	242	1	6665	3	Y	-0-			5
10	7533	X	7100	-0-	-433	-0-	35	1	7065	3	Y	-0-			5
11	7200	X	6821	-0-	-379	-0-	33	1	6786	3	Y	2			7
							2	9							
12	7192	X	6870	-0-	-322	-0-	34	1	6836	3	Y	-0-			7
01	7258	X	7258	-0-	-0-	-0-	36	1	7221	3	Y	1			8
							1	9							
02	6440	X	6392	-0-	-48	-0-	31	1	6359	3	Y	2			10
							2	9							

BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 16 RRCID -> 216590 COMPL. DATE 02/27/2006 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 7716 - 9430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	5114	X	5114	-0-	-0-	-0-	173	1	4941	2	Y	-0-			-0-
10	5270	X	5055	-0-	-215	-0-	170	1	4885	2	Y	-0-			-0-
11	5040	X	4956	-0-	-84	-0-	163	1	4793	2	Y	-0-			-0-
12	5182	X	5182	-0-	-0-	-0-	173	1	5009	2	Y	-0-			-0-
01	5146	X	4931	-0-	-215	-0-	162	1	4769	2	Y	-0-			-0-
02	4648	X	4539	-0-	-109	-0-	149	1	4390	2	Y	-0-			-0-

DCCO 1- DCTC WELL #: 17 H RRCID -> 216591 COMPL. DATE 11/18/2005 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 8765 - 10650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	8490	X	8264	-0-	-226	-0-	184	1	8080	3	N	-0-			-0-
10	8649	X	8432	-0-	-217	-0-	41	1	8391	3	N	-0-			-0-
11	8370	X	8125	-0-	-245	-0-	39	1	8086	3	N	-0-			-0-
12	8494	X	8146	-0-	-348	-0-	40	1	8106	3	N	-0-			-0-
01	8494	X	8298	-0-	-196	-0-	41	1	8257	3	N	-0-			-0-
02	7672	X	7467	-0-	-205	-0-	36	1	7431	3	N	-0-			-0-

DCCO 1-PETERSON, RUBY WELL #: 10 RRCID -> 216592 COMPL. DATE 12/02/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 8415 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	6570	X	6403	-0-	-167	-0-	210	1	6193	3	N	-0-			-0-
10	6758	X	6599	-0-	-159	-0-	32	1	6567	3	N	-0-			-0-
11	6540	X	6353	-0-	-187	-0-	31	1	6322	3	N	-0-			-0-
12	6634	X	6622	-0-	-12	-0-	32	1	6590	3	N	-0-			-0-
01	6634	X	6622	-0-	-12	-0-	33	1	6589	3	N	-0-			-0-
*02	6054	X	6054	-0-	-0-	-0-	29	1	6025	3	N	-0-			-0-

MCCARVER, J. L. WELL #: 1 RRCID -> 216594 COMPL. DATE 02/07/2006 TOTAL DEPTH 7854 PERF. 8230 - 10632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	7471	X	7471	-0-	-0-	-0-	971	1	6500	2	N	-0-			-0-
10	8393	X	8393	-0-	-0-	-0-	1068	1	7325	2	N	-0-			-0-
11	7670	X	7670	-0-	-0-	-0-	1035	1	6635	2	N	-0-			-0-
12	7637	X	7637	-0-	-0-	-0-	582	1	7055	2	N	-0-			-0-
01	8034	X	8034	-0-	-0-	-0-	633	1	7401	2	N	-0-			-0-
*02	7291	X	7291	-0-	-0-	-0-	560	1	6731	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WOOD, JAMES L. GU WELL #: 11 H RRCID -> 216595 COMPL. DATE 02/20/2006 TOTAL DEPTH 7573 PERF. 7948 - 9800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	7050	X	6285	-0-	-765	-0-	213	1	6072	2	N	-0-			-0-
10	7099	X	6375	-0-	-724	-0-	215	1	6160	2	N	-0-			-0-
11	6600	X	6064	-0-	-536	-0-	200	1	5864	2	N	-0-			-0-
12	6696	X	6107	-0-	-589	-0-	204	1	5903	2	N	-0-			-0-
01	6541	X	5839	-0-	-702	-0-	192	1	5647	2	N	-0-			-0-
02	5880	X	5074	-0-	-806	-0-	167	1	4907	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
09	2915	N	2915	-0-	-0-	-0-	94	1	2821	3	N	-0-			-0-
10	2945	N	2517	-0-	-428	-0-	12	1	2505	3	N	-0-			-0-
11	2880	N	2248	-0-	-632	-0-	11	1	2237	3	N	-0-			-0-
12	3034	N	3034	-0-	-0-	-0-	15	1	3019	3	N	-0-			-0-
01	3095	N	3095	-0-	-0-	-0-	15	1	3080	3	N	-0-			-0-
*02	2787	N	2787	-0-	-0-	-0-	14	1	2773	3	N	-0-			-0-

TAYLOR, CORA "A" WELL #: 7 RRCID -> 216599 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 8211 PERF. 7410 - 7940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	650	N	650	-0-	-0-	-0-	23	1	627	3	Y	-0-			10
10	421	N	421	-0-	-0-	-0-	2	1	419	3	Y	-0-			10
11	606	N	606	-0-	-0-	-0-	3	1	603	3	Y	-0-			10
12	496	N	460	-0-	-36	-0-	2	1	458	3	Y	-0-			10
01	455	N	455	-0-	-0-	-0-	2	1	453	3	Y	-0-			10
02	448	N	388	-0-	-60	-0-	2	1	386	3	Y	-0-			10

WCCO 4-LOGAN, H. H. WELL #: 11 RRCID -> 216600 COMPL. DATE 01/04/2006 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7950 - 9987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	8424	X	8424	-0-	-0-	-0-	275	1	8149	3	N	-0-			-0-
10	8671	X	8671	-0-	-0-	-0-	42	1	8629	3	N	-0-			-0-
11	8540	X	8540	-0-	-0-	-0-	41	1	8499	3	N	-0-			-0-
12	8889	X	8889	-0-	-0-	-0-	44	1	8845	3	N	-0-			-0-
01	8613	X	8613	-0-	-0-	-0-	43	1	8570	3	N	-0-			-0-
*02	7504	X	7504	-0-	-0-	-0-	36	1	7468	3	N	-0-			-0-

SNODGRESS, RANDAL WELL #: 1 H RRCID -> 216603 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 7368 PERF. 7600 - 9403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	7320	X	6668	-0-	-652	-0-	261	1	6407	2	N	-0-			-0-
10	7719	X	7719	-0-	-0-	-0-	297	1	7422	2	N	-0-			-0-
11	7320	X	7257	-0-	-63	-0-	311	1	6946	2	N	-0-			-0-
12	7721	X	7721	-0-	-0-	-0-	297	1	7424	2	N	-0-			-0-
01	7654	X	7654	-0-	-0-	-0-	260	1	7394	2	N	-0-			-0-
*02	6962	X	6962	-0-	-0-	-0-	224	1	6738	2	N	-0-			-0-

WCCO 1-STEVENSON, N. R. WELL #: 7 RRCID -> 216605 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7372 - 7756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	3683	X	3683	-0-	-0-	-0-	118	1	3565	3	N	-0-			-0-
10	4002	X	4002	-0-	-0-	-0-	20	1	3982	3	N	-0-			-0-
11	4787	X	4787	-0-	-0-	-0-	23	1	4764	3	N	-0-			-0-
12	5291	X	5291	-0-	-0-	-0-	26	1	5265	3	N	-0-			-0-
01	5936	X	5936	-0-	-0-	-0-	30	1	5906	3	N	-0-			-0-
*02	4116	X	4116	-0-	-0-	-0-	20	1	4096	3	N	-0-			-0-

WCCO 1-STEVENSON, N. R. WELL #: 8 RRCID -> 216606 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 7995 PERF. 7380 - 7774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	76	1	2268	3	N	-0-			-0-
10	2387	N	2358	-0-	-29	-0-	12	1	2346	3	N	-0-			-0-
11	2310	N	2269	-0-	-41	-0-	11	1	2258	3	N	-0-			-0-
12	2418	N	2396	-0-	-22	-0-	12	1	2384	3	N	-0-			-0-
01	2374	N	2374	-0-	-0-	-0-	12	1	2362	3	N	-0-			-0-
*02	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	11	1	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
TEDROW, WILLIAM GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 216628 COMPL. DATE 04/04/2006 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 6834 - 7142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1200	N	1154	-0-	-46	-0-	36	1	1118	3	N	-0-					-0-
10	1240	N	1200	-0-	-40	-0-	6	1	1194	3	N	-0-					-0-
11	1170	N	1163	-0-	-7	-0-	6	1	1157	3	N	-0-					-0-
12	1178	N	1162	-0-	-16	-0-	6	1	1156	3	N	-0-					-0-
01	1209	N	1165	-0-	-44	-0-	6	1	1159	3	N	-0-					-0-
02	1092	N	1082	-0-	-10	-0-	5	1	1077	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
09	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	24	1	1133	3	N	-0-					-0-
10	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	6	1	1184	3	N	-0-					-0-
11	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	6	1	1142	3	N	-0-					-0-
12	1085	N	1057	-0-	-28	-0-	5	1	1052	3	N	-0-					-0-
01	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	6	1	1102	3	N	-0-					-0-
*02	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	5	1	1037	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
09	4485	X	4485	-0-	-0-	-0-	176	1	4309	2	N	-0-					-0-
10	4507	X	4507	-0-	-0-	-0-	173	1	4334	2	N	-0-					-0-
11	4211	X	4211	-0-	-0-	-0-	180	1	4031	2	N	-0-					-0-
12	4669	X	4669	-0-	-0-	-0-	180	1	4489	2	N	-0-					-0-
01	4675	X	4675	-0-	-0-	-0-	159	1	4516	2	N	-0-					-0-
*02	4238	X	4238	-0-	-0-	-0-	137	1	4101	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
09	4724	X	4724	-0-	-0-	-0-	848	1	3876	2	N	-0-					-0-
10	4999	X	4999	-0-	-0-	-0-	877	1	4122	2	N	-0-					-0-
11	4646	X	4646	-0-	-0-	-0-	860	1	3786	2	N	-0-					-0-
12	4323	X	4323	-0-	-0-	-0-	852	1	3471	2	N	-0-					-0-
01	4296	X	4296	-0-	-0-	-0-	835	1	3461	2	N	-0-					-0-
*02	3705	X	3705	-0-	-0-	-0-	722	1	2983	2	N	-0-					-0-

BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 9 RRCID -> 216636 COMPL. DATE 03/19/2006 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7228 - 7520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3270	X	3175	-0-	-95	-0-	108	1	3067	2	N	-0-					-0-
10	3348	X	3184	-0-	-164	-0-	107	1	3077	2	N	-0-					-0-
11	3210	X	2828	-0-	-382	-0-	93	1	2735	2	N	-0-					-0-
12	3361	X	3361	-0-	-0-	-0-	112	1	3249	2	N	-0-					-0-
01	3377	X	3377	-0-	-0-	-0-	111	1	3266	2	N	-0-					-0-
*02	2993	X	2993	-0-	-0-	-0-	98	1	2895	2	N	-0-					-0-

SCHMIDT MANAGEMENT TRUST WELL #: 1 H RRCID -> 216641 COMPL. DATE 01/12/2016 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 8090 - 11184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11509	X	11509	-0-	-0-	-0-	451	1	11058	2	N	-0-					-0-
10	11536	X	11536	-0-	-0-	-0-	443	1	11093	2	N	-0-					-0-
11	10939	X	10939	-0-	-0-	-0-	468	1	10471	2	N	-0-					-0-
12	10943	X	10943	-0-	-0-	-0-	421	1	10522	2	N	-0-					-0-
01	10912	X	9537	-0-	-1375	-0-	324	1	9213	2	N	-0-					-0-
02	9856	X	9692	-0-	-164	-0-	312	1	9380	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
09	3810	X	3690	-0-	-120	-0-	145	1	3545	2	N	-0-					-0-
10	3813	X	3761	-0-	-52	-0-	145	1	3616	2	N	-0-					-0-
11	3690	X	3586	-0-	-104	-0-	154	1	3432	2	N	-0-					-0-
12	3813	X	3559	-0-	-254	-0-	137	1	3422	2	N	-0-					-0-
01	3813	X	3457	-0-	-356	-0-	118	1	3339	2	N	-0-					-0-
02	3444	X	3267	-0-	-177	-0-	105	1	3162	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WILFONG WELL #: 1 RRCID -> 216643 COMPL. DATE 03/24/2006 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 7597 - 10274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	6068	X	6068	-0-	-0-	-0-	238	1	5830	2	N	-0-			-0-
10	6229	X	6229	-0-	-0-	-0-	239	1	5990	2	N	-0-			-0-
11	6086	X	6086	-0-	-0-	-0-	261	1	5825	2	N	-0-			-0-
12	6533	X	6533	-0-	-0-	-0-	252	1	6281	2	N	-0-			-0-
01	6548	X	6548	-0-	-0-	-0-	223	1	6325	2	N	-0-			-0-
02	5684	X	5476	-0-	-208	-0-	177	1	5299	2	N	-0-			-0-

COLLIER, GERALD GU WELL #: 1 RRCID -> 216644 COMPL. DATE 03/21/2006 TOTAL DEPTH 7047 PERF. 7415 - 10349

09	10918	X	10918	-0-	-0-	-0-	371	1	10547	2	N	-0-			-0-
10	11253	X	11086	-0-	-167	-0-	373	1	10713	2	N	-0-			-0-
11	10950	X	10613	-0-	-337	-0-	349	1	10264	2	N	-0-			-0-
12	11315	X	10990	-0-	-325	-0-	367	1	10623	2	N	-0-			-0-
01	11315	X	10843	-0-	-472	-0-	357	1	10486	2	N	-0-			-0-
02	10192	X	9756	-0-	-436	-0-	321	1	9435	2	N	-0-			-0-

ALLEN, HOMER WELL #: 1 RRCID -> 216645 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 7655 PERF. 7976 - 9114

09	3000	X	2918	-0-	-82	-0-	114	1	2804	2	N	-0-			-0-
10	3179	X	3179	-0-	-0-	-0-	122	1	3057	2	N	-0-			-0-
11	3000	X	2814	-0-	-186	-0-	121	1	2693	2	N	-0-			-0-
12	3486	X	3486	-0-	-0-	-0-	134	1	3352	2	N	-0-			-0-
01	3470	X	3470	-0-	-0-	-0-	118	1	3352	2	N	-0-			-0-
*02	3350	X	3350	-0-	-0-	-0-	108	1	3242	2	N	-0-			-0-

BOAZ, W. O. WELL #: 16 H RRCID -> 216646 COMPL. DATE 03/14/2006 TOTAL DEPTH 7162 PERF. 7520 - 9822

09	7920	X	7671	-0-	-249	-0-	260	1	7411	2	N	-0-			-0-
10	8184	X	7848	-0-	-336	-0-	264	1	7584	2	N	-0-			-0-
11	7514	X	7514	-0-	-0-	-0-	247	1	7267	2	N	-0-			-0-
12	7772	X	7772	-0-	-0-	-0-	260	1	7512	2	N	-0-			-0-
01	7803	X	7803	-0-	-0-	-0-	257	1	7546	2	N	-0-			-0-
*02	7024	X	7024	-0-	-0-	-0-	231	1	6793	2	N	-0-			-0-

GUTHRIE, THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 216647 COMPL. DATE 03/04/2006 TOTAL DEPTH 6664 PERF. 7103 - 8304

09	2280	X	657	-0-	-1623	-0-	657	1			N	-0-			-0-
10	2356	X	1572	-0-	-784	-0-	682	1	890	3	N	-0-			-0-
11	2280	X	-0-	-0-	-2280	-0-					N	-0-			-0-
12	7627	X	7627	-0-	-0-	-0-	7627	3			N	-0-			-0-
01	6030	X	6030	-0-	-0-	-0-	6030	3			N	-0-			-0-
*02	3089	X	3089	-0-	-0-	-0-	3089	3			N	-0-			-0-

DEAN, JACK WELL #: 1 RRCID -> 216648 COMPL. DATE 03/22/2006 TOTAL DEPTH 7736 PERF. 7704 - 9367

09	3731	X	3731	-0-	-0-	-0-	710	1	3021	2	N	-0-			-0-
10	3736	X	3736	-0-	-0-	-0-	696	1	3040	2	N	-0-			-0-
11	3768	X	3768	-0-	-0-	-0-	735	1	3033	2	N	-0-			-0-
12	3821	X	3821	-0-	-0-	-0-	739	1	3082	2	N	-0-			-0-
01	3784	X	3784	-0-	-0-	-0-	708	1	3076	2	N	-0-			-0-
*02	3299	X	3299	-0-	-0-	-0-	647	1	2652	2	N	-0-			-0-

WCCO 1-STEVENSON, N. R. WELL #: 9 RRCID -> 216655 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7458 - 7830

09	679	N	679	-0-	-0-	-0-	23	1	656	3	N	-0-			-0-
10	726	N	726	-0-	-0-	-0-	4	1	722	3	N	-0-			-0-
11	663	N	663	-0-	-0-	-0-	3	1	660	3	N	-0-			-0-
12	748	N	748	-0-	-0-	-0-	4	1	744	3	N	-0-			-0-
01	761	N	761	-0-	-0-	-0-	4	1	757	3	N	-0-			-0-
*02	737	N	737	-0-	-0-	-0-	4	1	733	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 1-SULLIVAN, P. G. "A" WELL #: 16 RRCID -> 216656 COMPL. DATE 03/06/2006 TOTAL DEPTH 7968 PERF. 9246 - 10450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	6370	X	6370	-0-	-0-	-0-	205	1	6165	3	N	-0-			-0-
10	6642	X	6642	-0-	-0-	-0-	32	1	6610	3	N	-0-			-0-
11	6458	X	6458	-0-	-0-	-0-	31	1	6427	3	N	-0-			-0-
12	6633	X	6633	-0-	-0-	-0-	33	1	6600	3	N	-0-			-0-
01	6596	X	6596	-0-	-0-	-0-	33	1	6563	3	N	-0-			-0-
*02	5845	X	5845	-0-	-0-	-0-	28	1	5817	3	N	-0-			-0-

WCCO 1-SIMS, THOMAS P. "A" WELL #: 6 RRCID -> 216975 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7390 - 7740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	2400	N	2338	-0-	-62	-0-	71	1	2267	3	Y	-0-			-0-
10	2479	N	2479	-0-	-0-	-0-	12	1	2467	3	Y	-0-			-0-
11	2340	N	2266	-0-	-74	-0-	11	1	2255	3	Y	-0-			-0-
12	2418	N	2183	-0-	-235	-0-	11	1	2172	3	Y	-0-			-0-
01	2418	N	2026	-0-	-392	-0-	10	1	2016	3	Y	-0-			-0-
02	2128	N	2123	-0-	-5	-0-	10	1	2113	3	Y	-0-			-0-

BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 15 H RRCID -> 217132 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 7324 PERF. 7526 - 8690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	4170	X	3949	-0-	-221	-0-	134	1	3815	2	N	-0-			-0-
10	4309	X	3942	-0-	-367	-0-	133	1	3809	2	N	-0-			-0-
11	4170	X	3908	-0-	-262	-0-	129	1	3779	2	N	-0-			-0-
12	4247	X	3955	-0-	-292	-0-	132	1	3823	2	N	-0-			-0-
01	4154	X	3687	-0-	-467	-0-	121	1	3566	2	N	-0-			-0-
02	3696	X	3443	-0-	-253	-0-	113	1	3330	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
09	6031	X	6031	-0-	-0-	-0-	236	1	5795	2	N	-0-			-0-
10	6260	X	6260	-0-	-0-	-0-	241	1	6019	2	N	-0-			-0-
11	6090	X	6090	-0-	-0-	-0-	261	1	5829	2	N	-0-			-0-
12	6149	X	6149	-0-	-0-	-0-	237	1	5912	2	N	-0-			-0-
01	6079	X	6079	-0-	-0-	-0-	207	1	5872	2	N	-0-			-0-
*02	5546	X	5546	-0-	-0-	-0-	179	1	5367	2	N	-0-			-0-

KEY WELL #: 1 RRCID -> 217138 COMPL. DATE 03/02/2006 TOTAL DEPTH 7039 PERF. 7510 - 9634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	3964	X	3964	-0-	-0-	-0-	496	1	3468	2	N	-0-			-0-
10	4159	X	4159	-0-	-0-	-0-	517	1	3642	2	N	-0-			-0-
11	3859	X	3859	-0-	-0-	-0-	504	1	3355	2	N	-0-			-0-
12	4095	X	4095	-0-	-0-	-0-	515	1	3580	2	N	-0-			-0-
01	2158	X	2158	-0-	-0-	-0-	287	1	1871	2	N	-0-			-0-
*02	2997	X	2997	-0-	-0-	-0-	425	1	2572	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
09	4299	X	4299	-0-	-0-	-0-	94	1	4205	3	Y	-0-			-0-
10	4477	X	4477	-0-	-0-	-0-	15	1	4462	3	Y	-0-			-0-
11	4456	X	4456	-0-	-0-	-0-	14	1	4442	3	Y	-0-			-0-
12	4562	X	4562	-0-	-0-	-0-	15	1	4547	3	Y	-0-			-0-
01	4495	X	4422	-0-	-73	-0-	15	1	4407	3	Y	-0-			-0-
02	4060	X	3979	-0-	-81	-0-	19	1	3960	3	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
09	4509	X	4509	-0-	-0-	-0-	571	1	3938	3	N	-0-					72
10	4882	X	4882	-0-	-0-	-0-	642	1	4240	3	N	-0-					72
11	7233	X	7233	-0-	-0-	-0-	558	1	4	2	N	90	150	1			12
							6572	3	99	9							
12	4574	X	4574	-0-	-0-	-0-	644	1	9	2	N	-0-					12
							3921	3									
01	7549	X	7549	-0-	-0-	-0-	679	1	7	2	N	-0-					12
							6863	3									
*02	5185	X	5185	-0-	-0-	-0-	632	1	4553	3	N	-0-					12

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
09	7170	X	6877	-0-	-293	-0-	42	1	6835	3	Y	-0-					97
10	7500	X	7500	-0-	-0-	-0-	46	1	7454	3	Y	-0-					97
11	7436	X	7436	-0-	-0-	-0-	43	1	4	2	Y	-0-					97
							7389	3									
12	8741	X	8741	-0-	-0-	-0-	47	1	19	2	Y	-0-					97
							8675	3									
01	7593	X	7593	-0-	-0-	-0-	47	1	8	2	Y	-0-					97
							7538	3									
*02	12380	X	12380	-0-	-0-	-0-	71	1	12309	3	Y	-0-					97

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
09	7250	X	7250	-0-	-0-	-0-	728	1	6522	3	N	-0-					19
10	7590	X	7590	-0-	-0-	-0-	756	1	6834	3	N	-0-					19
11	7100	X	7100	-0-	-0-	-0-	692	1	4	2	N	184	184	1			19
							6202	3	202	9							
12	7502	X	6849	-0-	-653	-0-	713	1	13	2	N	-0-					19
							6123	3									
01	7595	X	7016	-0-	-579	-0-	745	1	7	2	N	-0-					19
							6264	3									
02	6860	X	6272	-0-	-588	-0-	666	1	5606	3	N	-0-					19

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
09	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	129	1	1982	2	N	-0-					-0-
10	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	102	1	2252	2	N	-0-					-0-
11	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	109	1	2138	2	N	-0-					-0-
12	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	110	1	2186	2	N	-0-					-0-
01	2356	N	2285	-0-	-71	-0-	182	1	2103	2	N	-0-					-0-
*02	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	114	1	2006	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
09	5850	X	5709	-0-	-141	-0-	341	1	5368	2	N	-0-					-0-
10	6045	X	5816	-0-	-229	-0-	253	1	5563	2	N	-0-					-0-
11	5850	X	5591	-0-	-259	-0-	275	1	5316	2	N	-0-					-0-
12	5890	X	5687	-0-	-203	-0-	282	1	5405	2	N	-0-					-0-
01	5890	X	5741	-0-	-149	-0-	452	1	5289	2	N	-0-					-0-
02	5320	X	5108	-0-	-212	-0-	256	1	4852	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
09	4142	X	4142	-0-	-0-	-0-	152	1	3990	2	N	-0-					-0-
10	4309	X	4117	-0-	-192	-0-	144	1	3973	2	N	-0-					-0-
11	4200	X	3955	-0-	-245	-0-	133	1	3822	2	N	-0-					-0-
12	4340	X	2188	-0-	-2152	-0-	75	1	2113	2	N	-0-					-0-
01	4340	X	2336	-0-	-2004	-0-	83	1	2253	2	N	-0-					-0-
02	3864	X	3811	-0-	-53	-0-	128	1	3683	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

LINVILLE WEST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 217788 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 7365 PERF. 7728 - 8663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	1440	N	1389	-0-	-51	-0-	86	1	1303	2	N	-0-			-0-
10	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	63	1	1401	2	N	-0-			-0-
11	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	81	1	1609	2	N	-0-			-0-
12	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	76	1	1519	2	N	-0-			-0-
01	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	134	1	1565	2	N	-0-			-0-
*02	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	110	1	2043	2	N	-0-			-0-

WINTERMAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 217795 COMPL. DATE 05/21/2006 TOTAL DEPTH 8006 PERF. 8345 - 10235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	3570	X	3356	-0-	-214	-0-	210	1	3146	2	N	-0-			-0-
10	3795	X	3795	-0-	-0-	-0-	166	1	3629	2	N	-0-			-0-
11	3510	X	3257	-0-	-253	-0-	152	1	3105	2	N	-0-			-0-
12	3504	X	3504	-0-	-0-	-0-	171	1	3333	2	N	-0-			-0-
01	3524	X	3524	-0-	-0-	-0-	281	1	3243	2	N	-0-			-0-
*02	3144	X	3144	-0-	-0-	-0-	171	1	2973	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
09	5550	X	5379	-0-	-171	-0-	336	1	5043	2	N	-0-			-0-
10	5642	X	5484	-0-	-158	-0-	253	1	5231	2	N	-0-			-0-
11	5460	X	5313	-0-	-147	-0-	246	1	5067	2	N	-0-			-0-
12	5532	X	5532	-0-	-0-	-0-	257	1	5275	2	N	-0-			-0-
01	5518	X	5485	-0-	-33	-0-	442	1	5043	2	N	-0-			-0-
02	4984	X	4900	-0-	-84	-0-	256	1	4644	2	N	-0-			-0-

O'REAR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 217806 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 7704 PERF. 8025 - 10580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	3120	X	2881	-0-	-239	-0-	182	1	2699	2	N	-0-			-0-
10	3193	X	2968	-0-	-225	-0-	127	1	2841	2	N	-0-			-0-
11	3090	X	2876	-0-	-214	-0-	130	1	2746	2	N	-0-			-0-
12	3007	X	2917	-0-	-90	-0-	144	1	2773	2	N	-0-			-0-
01	2976	X	2896	-0-	-80	-0-	222	1	2674	2	N	-0-			-0-
02	2688	X	2599	-0-	-89	-0-	144	1	2455	2	N	-0-			-0-

CASTLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 217807 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 8322 PERF. 8580 - 9850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	3574	X	3574	-0-	-0-	-0-	221	1	3353	2	N	-0-			-0-
10	3732	X	3732	-0-	-0-	-0-	159	1	3573	2	N	-0-			-0-
11	3570	X	3570	-0-	-0-	-0-	172	1	3398	2	N	-0-			-0-
12	3555	X	3555	-0-	-0-	-0-	176	1	3379	2	N	-0-			-0-
01	3619	X	3619	-0-	-0-	-0-	282	1	3337	2	N	-0-			-0-
*02	3181	X	3181	-0-	-0-	-0-	172	1	3009	2	N	-0-			-0-

FINIS SHIPMAN WELL #: 1 RRCID -> 218153 COMPL. DATE 01/20/2016 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 8000 - 9953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	21394	X	21394	-0-	-0-	-0-	839	1	20555	2	N	-0-			-0-
10	21031	X	21031	-0-	-0-	-0-	808	1	20223	2	N	-0-			-0-
11	19622	X	19622	-0-	-0-	-0-	840	1	18782	2	N	-0-			-0-
12	23405	X	19131	-0-	-4274	-0-	737	1	18394	2	N	-0-			-0-
01	23126	X	18223	-0-	-4903	-0-	620	1	17603	2	N	-0-			-0-
02	19964	X	16028	-0-	-3936	-0-	517	1	15511	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CUFFMAN WELL #: 6 RRCID -> 218157 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 7816 - 8558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2880	N	2623	-0-	-257	-0-	69	1	629	2	N	33					184
							1889	3	36	9							
10	2976	N	2666	-0-	-310	-0-	10	1	645	2	N	5					189
							2005	3	6	9							
11	2850	N	2484	-0-	-366	-0-	9	1	596	2	Y	14	203	1			-0-
							1864	3	15	9							
12	2697	N	2524	-0-	-173	-0-	9	1	606	2	Y	20	1	1			19
							1887	3	22	9							
01	2666	N	2454	-0-	-212	-0-	9	1	586	2	Y	28					47
							1828	3	31	9							
02	2324	N	2276	-0-	-48	-0-	8	1	542	2	Y	31	70	1			8
							1692	3	34	9							

LEE WELL #: 1 RRCID -> 218181 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 8188 - 9843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2970	X	2327	-0-	-643	-0-	91	1	2236	2	N	-0-					-0-
10	3069	X	2820	-0-	-249	-0-	108	1	2712	2	N	-0-					-0-
11	3033	X	3033	-0-	-0-	-0-	130	1	2903	2	N	-0-					-0-
12	3100	N	3118	-0-	18	18	120	1	2998	2	N	-0-					-0-
01	3100	N	3112	-0-	12	30	106	1	3006	2	N	-0-					-0-
*02	2838	X	2808	-0-	-30	-0-	91	1	2717	2	N	-0-					-0-

ALBRITTON, A. P. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218209 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 6762 PERF. 7210 - 9164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3420	X	3420	-0-	-0-	-0-	965	1	2452	3	Y	3					100
							3	9									
10	3695	X	3695	-0-	-0-	-0-	886	1	2807	3	Y	2	87	1			15
							2	9									
11	3163	X	3163	-0-	-0-	-0-	827	1	2336	3	Y	-0-					15
12	3242	X	3242	-0-	-0-	-0-	856	1	2386	3	Y	-0-					15
01	3388	X	3388	-0-	-0-	-0-	857	1	2528	3	Y	3					18
							3	9									
*02	3285	X	3285	-0-	-0-	-0-	800	1	2485	3	Y	-0-					18

COLE-FRAZIER WELL #: 1H RRCID -> 218211 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 8496 - 10000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3000	X	2761	-0-	-239	-0-	63	1	2698	2	N	-0-					-0-
10	3100	X	2597	-0-	-503	-0-	58	1	2539	2	N	-0-					-0-
11	3000	X	2362	-0-	-638	-0-	52	1	2310	2	N	-0-					-0-
12	3100	X	2640	-0-	-460	-0-	59	1	2581	2	N	-0-					-0-
01	2976	X	2841	-0-	-135	-0-	94	1	2747	2	N	-0-					-0-
02	2576	X	2560	-0-	-16	-0-	56	1	2504	2	N	-0-					-0-

ALLISTON, R. M. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 218212 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 7072 PERF. 7525 - 11220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6930	X	5692	-0-	-1238	-0-	1005	1	4687	2	N	-0-					-0-
10	7333	X	7333	-0-	-0-	-0-	1086	1	6247	2	N	-0-					-0-
11	7329	X	7329	-0-	-0-	-0-	1054	1	6275	2	N	-0-					-0-
12	5890	X	5777	-0-	-113	-0-	1025	1	4752	2	N	-0-					-0-
01	7347	X	6453	-0-	-894	-0-	1046	1	5407	2	N	-0-					-0-
02	6832	X	4913	-0-	-1919	-0-	920	1	3993	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
09	3136	X	3136	-0-	-0-	-0-	123	1	3013	2	N	-0-					-0-
10	3236	X	3236	-0-	-0-	-0-	124	1	3112	2	N	-0-					-0-
11	3120	X	3078	-0-	-42	-0-	132	1	2946	2	N	-0-					-0-
12	3255	X	3090	-0-	-165	-0-	119	1	2971	2	N	-0-					-0-
01	3255	X	3060	-0-	-195	-0-	104	1	2956	2	N	-0-					-0-
02	2940	X	2760	-0-	-180	-0-	89	1	2671	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BURNS BRANCH WELL #: 5 H RRCID -> 218234 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 8203 - 10315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	1741	3	13	9	Y	12					26
10	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	1849	3	14	9	Y	13	30	1			9
11	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	1722	3	1	9	Y	1	1	1			9
12	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	1700	3			Y	-0-					9
01	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	1807	3			Y	-0-					9
*02	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	1656	3	43	9	Y	39	38	1			10

WCCO 1-SIMS, THOMAS P. "B" WELL #: 6 RRCID -> 218293 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7455 - 7832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3030	X	2979	-0-	-51	-0-	94	1	2885	3	N	-0-					-0-
10	3131	X	3067	-0-	-64	-0-	15	1	3052	3	N	-0-					-0-
11	3000	X	2933	-0-	-67	-0-	14	1	2919	3	N	-0-					-0-
12	3100	X	2968	-0-	-132	-0-	15	1	2953	3	N	-0-					-0-
01	3201	X	3201	-0-	-0-	-0-	16	1	3185	3	N	-0-					-0-
02	2744	N	2610	-0-	-134	-0-	13	1	2597	3	N	-0-					-0-

LESLEY TRUST WELL #: 2 RRCID -> 218309 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 8191 PERF. 8597 - 10482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6276	X	6276	-0-	-0-	-0-	205	1	6071	3	Y	-0-					-0-
10	6448	X	6426	-0-	-22	-0-	31	1	6395	3	Y	-0-					-0-
11	6327	X	6327	-0-	-0-	-0-	31	1	6296	3	Y	-0-					-0-
12	6233	X	6233	-0-	-0-	-0-	31	1	6202	3	Y	-0-					-0-
01	6138	X	5866	-0-	-272	-0-	29	1	5837	3	Y	-0-					-0-
*02	5851	X	5851	-0-	-0-	-0-	28	1	5823	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
09	3270	X	2993	-0-	-277	-0-	102	1	2891	2	N	-0-					-0-
10	3379	X	3369	-0-	-10	-0-	113	1	3256	2	N	-0-					-0-
11	3726	X	3726	-0-	-0-	-0-	123	1	3603	2	N	-0-					-0-
12	3778	X	3778	-0-	-0-	-0-	126	1	3652	2	N	-0-					-0-
01	4704	X	4704	-0-	-0-	-0-	155	1	4549	2	N	-0-					-0-
*02	3782	X	3782	-0-	-0-	-0-	124	1	3658	2	N	-0-					-0-

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
09	2640	N	2549	-0-	-91	-0-	87	1	2462	3	Y	-0-					-0-
10	2728	N	2278	-0-	-450	-0-	11	1	2267	3	Y	-0-					-0-
11	2640	N	2563	-0-	-77	-0-	12	1	2551	3	Y	-0-					-0-
12	2762	N	2762	-0-	-0-	-0-	14	1	2748	3	Y	-0-					-0-
01	2707	N	2707	-0-	-0-	-0-	14	1	2693	3	Y	-0-					-0-
*02	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	12	1	2409	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
09	5280	X	4494	-0-	-786	-0-	176	1	4318	2	N	-0-					-0-
10	5456	X	4298	-0-	-1158	-0-	165	1	4133	2	N	-0-					-0-
11	5130	X	4023	-0-	-1107	-0-	172	1	3851	2	N	-0-					-0-
12	5053	X	4190	-0-	-863	-0-	161	1	4029	2	N	-0-					-0-
01	4743	X	4304	-0-	-439	-0-	146	1	4158	2	N	-0-					-0-
*02	4348	X	4348	-0-	-0-	-0-	140	1	4208	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
09	1410	N	1300	-0-	-110	-0-	24	1	1276	3	N	-0-					-0-
10	1488	N	1246	-0-	-242	-0-	4	1	1242	3	N	-0-					-0-
11	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	6	1	1276	3	N	-0-					-0-
12	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	7	1	1434	3	N	-0-					-0-
01	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	7	1	1418	3	N	-0-					-0-
*02	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	6	1	1277	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ALDI, CYNTHIA WELL #: 1 RRCID -> 218548 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 7229 PERF. 7550 - 9331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3443	X	3443	-0-	-0-	-0-	135	1	3308	2	N	-0-					-0-
10	3471	X	3471	-0-	-0-	-0-	133	1	3338	2	N	-0-					-0-
11	3240	X	3204	-0-	-36	-0-	137	1	3067	2	N	-0-					-0-
12	3565	X	3247	-0-	-318	-0-	126	1	3121	2	N	-0-					-0-
01	3565	X	2918	-0-	-647	-0-	99	1	2819	2	N	-0-					-0-
02	3220	X	2599	-0-	-621	-0-	84	1	2515	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
09	4860	X	4626	-0-	-234	-0-	181	1	4445	2	N	-0-					-0-
10	4805	X	4753	-0-	-52	-0-	183	1	4570	2	N	-0-					-0-
11	4650	X	4615	-0-	-35	-0-	198	1	4417	2	N	-0-					-0-
12	4774	X	4746	-0-	-28	-0-	183	1	4563	2	N	-0-					-0-
01	4774	X	4745	-0-	-29	-0-	161	1	4584	2	N	-0-					-0-
02	4312	X	3908	-0-	-404	-0-	126	1	3782	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
09	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	91	1	2222	2	N	-0-					-0-
10	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	72	1	1794	2	N	-0-					-0-
11	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	72	1	1617	2	N	-0-					-0-
12	1488	N	1202	-0-	-286	-0-	47	1	1155	2	N	-0-					-0-
01	1488	N	803	-0-	-685	-0-	27	1	776	2	N	-0-					-0-
02	1344	N	603	-0-	-741	-0-	19	1	584	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
09	7921	X	7921	-0-	-0-	-0-	311	1	7610	2	N	-0-					-0-
10	8433	X	8433	-0-	-0-	-0-	324	1	8109	2	N	-0-					-0-
11	8155	X	8155	-0-	-0-	-0-	349	1	7806	2	N	-0-					-0-
12	8344	X	8344	-0-	-0-	-0-	322	1	8022	2	N	-0-					-0-
01	8882	X	8882	-0-	-0-	-0-	302	1	8580	2	N	-0-					-0-
*02	7912	X	7912	-0-	-0-	-0-	255	1	7657	2	N	-0-					-0-

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 22 RRCID -> 218569 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 8346 - 10000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5820	X	5714	-0-	-106	-0-	183	1	5531	3	N	-0-					-0-
10	6014	X	5999	-0-	-15	-0-	29	1	5970	3	N	-0-					-0-
11	5837	X	5837	-0-	-0-	-0-	28	1	5809	3	N	-0-					-0-
12	5921	X	5898	-0-	-23	-0-	29	1	5869	3	N	-0-					-0-
01	5952	X	5786	-0-	-166	-0-	29	1	5757	3	N	-0-					-0-
02	5376	X	5230	-0-	-146	-0-	25	1	5205	3	N	-0-					-0-

CUFFMAN WELL #: 7 RRCID -> 218974 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 7731 - 8432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1140	N	1122	-0-	-18	-0-	29	1	271	2	Y	9					46
							812	3	10	9							
10	1178	N	1169	-0-	-9	-0-	4	1	280	2	Y	15	32	1			29
							868	3	17	9							
11	1170	N	1095	-0-	-75	-0-	4	1	264	2	Y	1	1	1			29
							826	3	1	9							
12	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	4	1	269	2	Y	-0-					29
							838	3									
01	1085	N	1075	-0-	-10	-0-	4	1	260	2	Y	-0-					29
							811	3									
02	980	N	965	-0-	-15	-0-	4	1	233	2	Y	-0-					29
							728	3									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
09	6780	X	6717	-0-	-63	-0-	263	1	6454	2	N	-0-					-0-
10	7006	X	6937	-0-	-69	-0-	267	1	6670	2	N	-0-					-0-
11	6720	X	6703	-0-	-17	-0-	287	1	6416	2	N	-0-					-0-
12	6913	X	6881	-0-	-32	-0-	265	1	6616	2	N	-0-					-0-
01	6913	X	6786	-0-	-127	-0-	231	1	6555	2	N	-0-					-0-
02	6244	X	6148	-0-	-96	-0-	198	1	5950	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
09	4338	X	4338	-0-	-0-	-0-	170	1	4168	2	N	-0-					-0-
10	4477	X	4477	-0-	-0-	-0-	172	1	4305	2	N	-0-					-0-
11	4312	X	4312	-0-	-0-	-0-	185	1	4127	2	N	-0-					-0-
12	4516	X	4516	-0-	-0-	-0-	174	1	4342	2	N	-0-					-0-
01	4495	X	4290	-0-	-205	-0-	146	1	4144	2	N	-0-					-0-
02	4060	X	3898	-0-	-162	-0-	126	1	3772	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
09	10200	X	9691	-0-	-509	-0-	472	1	9219	3	Y	-0-					-0-
10	10416	X	9792	-0-	-624	-0-	64	1	9725	3	Y	3					3
							3	9									
11	10080	X	9503	-0-	-577	-0-	61	1	9423	3	Y	17					20
							19	9									
12	9570	X	9570	-0-	-0-	-0-	63	1	9503	3	Y	4	24	1			-0-
							4	9									
01	9799	X	9799	-0-	-0-	-0-	65	1	9734	3	Y	-0-					-0-
*02	8863	X	8863	-0-	-0-	-0-	57	1	8806	3	Y	-0-					-0-

DIXON, MCFARLAND WELL #: 5H RRCID -> 219402 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 6624 PERF. 7070 - 9481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5308	X	5308	-0-	-0-	-0-	607	1	4699	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
10	5766	X	5005	-0-	-761	-0-	535	1	4470	3	Y	-0-					-0-
11	5640	X	4670	-0-	-970	-0-	492	1	4178	3	Y	-0-					-0-
12	5828	X	3413	-0-	-2415	-0-	533	1	2880	3	Y	-0-					-0-
01	5828	X	3858	-0-	-1970	-0-	558	1	3300	3	Y	-0-					-0-
02	4956	X	3379	-0-	-1577	-0-	497	1	2882	3	Y	-0-					-0-

WAGGONER, CRYSTELLE GU WELL #: 35 RRCID -> 219419 COMPL. DATE 05/28/2006 TOTAL DEPTH 7814 PERF. 8214 - 10204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3360	X	2746	-0-	-614	-0-	136	1	2589	3	Y	19					177
							21	9									
10	3286	X	2975	-0-	-311	-0-	19	1	2946	3	Y	9					186
							10	9									
11	2940	X	1947	-0-	-993	-0-	13	1	1928	3	Y	5					191
							6	9									
12	3038	X	1617	-0-	-1421	-0-	8	1	1579	3	Y	27	168	1			50
							30	9									
01	2976	X	2706	-0-	-270	-0-	18	1	2684	3	Y	4					54
							4	9									
02	2688	X	2569	-0-	-119	-0-	16	1	2524	3	Y	26					80
							29	9									

WCCO 1-STEVENSON, DORIS WELL #: 8 RRCID -> 219447 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 8117 PERF. 7424 - 7880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7230	X	6502	-0-	-728	-0-	206	1	6296	3	N	-0-					-0-
10	7223	X	6758	-0-	-465	-0-	33	1	6725	3	N	-0-					-0-
11	6870	X	6868	-0-	-2	-0-	33	1	6835	3	N	-0-					-0-
12	6889	X	6889	-0-	-0-	-0-	34	1	6855	3	N	-0-					-0-
01	6758	X	6735	-0-	-23	-0-	34	1	6701	3	N	-0-					-0-
02	6104	X	5957	-0-	-147	-0-	29	1	5928	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-SULLIVAN, P. G. WELL #: 20H RRCID -> 219448 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 8546 - 10250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7377	X	7377	-0-	-0-	-0-	240	1	7137	3	N	-0-					-0-
10	7624	X	7624	-0-	-0-	-0-	37	1	7587	3	N	-0-					-0-
11	7386	X	7386	-0-	-0-	-0-	36	1	7350	3	N	-0-					-0-
12	7539	X	7539	-0-	-0-	-0-	37	1	7502	3	N	-0-					-0-
01	7503	X	7503	-0-	-0-	-0-	37	1	7466	3	N	-0-					-0-
*02	6855	X	6855	-0-	-0-	-0-	33	1	6822	3	N	-0-					-0-

VAN ES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 219986 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 8055 - 10440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5160	X	4674	-0-	-486	-0-	278	1	4396	2	N	-0-					-0-
10	5332	X	4848	-0-	-484	-0-	222	1	4626	2	N	-0-					-0-
11	5070	X	4572	-0-	-498	-0-	214	1	4358	2	N	-0-					-0-
12	5115	X	4703	-0-	-412	-0-	229	1	4474	2	N	-0-					-0-
01	5115	X	4637	-0-	-478	-0-	375	1	4262	2	N	-0-					-0-
02	4368	X	4176	-0-	-192	-0-	229	1	3947	2	N	-0-					-0-

PORTERFIELD WELL #: 1H RRCID -> 220009 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 7795 PERF. 8065 - 9635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3360	X	3136	-0-	-224	-0-	185	1	2951	2	N	-0-					-0-
10	3441	X	3434	-0-	-7	-0-	159	1	3275	2	N	-0-					-0-
11	3300	X	3175	-0-	-125	-0-	153	1	3022	2	N	-0-					-0-
12	3255	X	3155	-0-	-100	-0-	158	1	2997	2	N	-0-					-0-
01	3255	X	3251	-0-	-4	-0-	253	1	2998	2	N	-0-					-0-
*02	3051	X	3051	-0-	-0-	-0-	158	1	2893	2	N	-0-					-0-

MARTINDALE WELL #: 1H RRCID -> 220184 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 7831 PERF. 8025 - 8835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	124	1	1947	2	N	-0-					-0-
10	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	96	1	2100	2	N	-0-					-0-
11	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	95	1	2071	2	N	-0-					-0-
12	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	107	1	2054	2	N	-0-					-0-
01	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	160	1	1879	2	N	-0-					-0-
*02	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	113	1	1897	2	N	-0-					-0-

MHB WELL #: 1 H RRCID -> 220186 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 7831 PERF. 8400 - 10790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2730	X	2682	-0-	-48	-0-	162	1	2520	2	N	-0-					-0-
10	2848	X	2848	-0-	-0-	-0-	125	1	2723	2	N	-0-					-0-
11	2700	X	2483	-0-	-217	-0-	120	1	2363	2	N	-0-					-0-
12	2733	N	2733	-0-	-0-	-0-	131	1	2602	2	N	-0-					-0-
01	2765	N	2765	-0-	-0-	-0-	222	1	2543	2	N	-0-					-0-
*02	2667	N	2667	-0-	-0-	-0-	143	1	2524	2	N	-0-					-0-

ANGEL, A. T. WELL #: 1 RRCID -> 220255 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 7942 PERF. 7570 - 9873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	41					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	41					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	41					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CHISM, ROYCE WELL #: 9 RRCID -> 222351 COMPL. DATE 06/07/2011 TOTAL DEPTH 7029 PERF. 7200 - 10066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7230	X	6394	-0-	-836	-0-	220	1	6174	3	Y	-0-					3
10	7471	X	5287	-0-	-2184	-0-	26	1	5250	3	Y	10	13	1			-0-
							11	9									
11	7230	X	6396	-0-	-834	-0-	31	1	6364	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	6797	X	6797	-0-	-0-	-0-	33	1	6764	3	Y	-0-					-0-
01	6346	X	6346	-0-	-0-	-0-	32	1	6314	3	Y	-0-					-0-
*02	5905	X	5905	-0-	-0-	-0-	29	1	5876	3	Y	-0-					-0-

BRIDGES, W. B. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222353 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 7400 - 9364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3180	X	2617	-0-	-563	-0-	131	1	2479	3	N	6					159
							7	9									
10	3286	X	2759	-0-	-527	-0-	18	1	2702	3	N	35					194
							39	9									
11	2820	X	2643	-0-	-177	-0-	17	1	2624	3	N	2	152	1			44
							2	9									
12	2677	X	2677	-0-	-0-	-0-	18	1	2659	3	N	-0-					44
01	2713	X	2713	-0-	-0-	-0-	18	1	2667	3	N	25					69
							28	9									
*02	2432	N	2432	-0-	-0-	-0-	16	1	2381	3	N	32					101
							35	9									

SESSIONS, THELMA WELL #: 2 RRCID -> 222358 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 7500 - 10052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	13470	X	11974	-0-	-1496	-0-	406	1	11568	2	N	-0-					-0-
10	13888	X	12288	-0-	-1600	-0-	414	1	11874	2	N	-0-					-0-
11	12030	X	11944	-0-	-86	-0-	393	1	11551	2	N	-0-					-0-
12	12431	X	12315	-0-	-116	-0-	412	1	11903	2	N	-0-					-0-
01	12369	X	12159	-0-	-210	-0-	400	1	11759	2	N	-0-					-0-
*02	11199	X	11199	-0-	-0-	-0-	368	1	10831	2	N	-0-					-0-

PITTS, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 222359 COMPL. DATE 07/18/2006 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 6845 - 8828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	78					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	78					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	78					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	78					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	78					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	78					N	-0-					-0-

ROBINSON, OTIS WELL #: 1 RRCID -> 222360 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 7486 PERF. 7703 - 9660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5556	X	5556	-0-	-0-	-0-	737	1	4819	2	N	-0-					-0-
10	5956	X	5956	-0-	-0-	-0-	760	1	5196	2	N	-0-					-0-
11	3842	X	3842	-0-	-0-	-0-	630	1	3212	2	N	-0-					-0-
12	5065	X	5065	-0-	-0-	-0-	663	1	4402	2	N	-0-					-0-
01	6633	X	6633	-0-	-0-	-0-	680	1	5953	2	N	-0-					-0-
*02	5604	X	5604	-0-	-0-	-0-	491	1	5113	2	N	-0-					-0-

SCOTT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 222361 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 7929 PERF. 8395 - 9725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DAHN, IRENE WELL #: 1 RRCID -> 222362 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 7690 - 8603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LBR FAMILY PARTNERSHIP WELL #: 1 RRCID -> 222364 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 6458 PERF. 6629 - 7919

09	5159	X	5159	-0-	-0-	-0-	5159	3			N	-0-					-0-
10	4557	X	2336	-0-	-2221	-0-	2336	3			N	-0-					-0-
11	5040	X	4619	-0-	-421	-0-	4619	3			N	-0-					-0-
12	5115	X	3203	-0-	-1912	-0-	3203	3			N	-0-					-0-
01	5115	X	2598	-0-	-2517	-0-	2598	3			N	-0-					-0-
02	4620	X	3138	-0-	-1482	-0-	3138	3			N	-0-					-0-

ROSE, DENNIS R. WELL #: 1 RRCID -> 222434 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 6924 - 7220

09	2700	X	2653	-0-	-47	-0-	78	1	2575	3	N	-0-					-0-
10	2945	X	1980	-0-	-965	-0-	10	1	1970	3	N	-0-					-0-
11	3113	X	3113	-0-	-0-	-0-	15	1	3098	3	N	-0-					-0-
12	2906	N	2906	-0-	-0-	-0-	14	1	2892	3	N	-0-					-0-
01	2708	N	2708	-0-	-0-	-0-	14	1	2694	3	N	-0-					-0-
02	2744	X	2451	-0-	-293	-0-	12	1	2439	3	N	-0-					-0-

ALVARADO WILLOW SPRINGS RNCH GU3 WELL #: 1 RRCID -> 223063 COMPL. DATE 07/17/2006 TOTAL DEPTH 8317 PERF. 8622 - 9256

09	270	N	233	-0-	-37	-0-	233	2			N	-0-					-0-
10	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					-0-
11	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					-0-
12	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					-0-
01	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					-0-
*02	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					-0-

DCCO 1-HOSEK, SHIRLEY, M. WELL #: 13 RRCID -> 223068 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7506 - 8100

09	1410	N	1387	-0-	-23	-0-	47	1	1340	3	N	-0-					-0-
10	1457	N	1444	-0-	-13	-0-	7	1	1437	3	N	-0-					-0-
11	1410	N	1359	-0-	-51	-0-	7	1	1352	3	N	-0-					-0-
12	1426	N	1313	-0-	-113	-0-	6	1	1307	3	N	-0-					-0-
01	1457	N	1450	-0-	-7	-0-	7	1	1443	3	N	-0-					-0-
*02	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	6	1	1310	3	N	-0-					-0-

DCCO 3-MOORE, GORDON WELL #: 18 RRCID -> 223099 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 8343 PERF. 7530 - 8090

09	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	59	1	1762	3	N	-0-					-0-
10	1891	N	1885	-0-	-6	-0-	9	1	1876	3	N	-0-					-0-
11	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	9	1	1803	3	N	-0-					-0-
12	1891	N	1791	-0-	-100	-0-	9	1	1782	3	N	-0-					-0-
01	1891	N	1873	-0-	-18	-0-	9	1	1864	3	N	-0-					-0-
*02	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	8	1	1675	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WISE, JAMES E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 223110 COMPL. DATE 06/27/2006 TOTAL DEPTH 6840 PERF. 7400 - 9404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	15510	X	12745	-0-	-2765	-0-	460	1	12285	3	Y	-0-					18
10	15128	X	12744	-0-	-2384	-0-	62	1	12673	3	Y	8	26	1			-0-
							9	9									
11	14010	X	12406	-0-	-1604	-0-	60	1	12345	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	13671	X	11932	-0-	-1739	-0-	59	1	11873	3	Y	-0-					-0-
01	13423	X	12026	-0-	-1397	-0-	60	1	11958	3	Y	7					7
							8	9									
02	11900	X	11310	-0-	-590	-0-	55	1	11249	3	Y	5					12
							6	9									

HOLLINGSWORTH, GARY WELL #: 1 RRCID -> 223116 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 8200 - 11174

09	8670	X	8377	-0-	-293	-0-	328	1	8049	2	N	-0-					-0-
10	8785	X	8785	-0-	-0-	-0-	338	1	8447	2	N	-0-					-0-
11	8340	X	8307	-0-	-33	-0-	356	1	7951	2	N	-0-					-0-
12	8649	X	8108	-0-	-541	-0-	312	1	7796	2	N	-0-					-0-
01	8773	X	7929	-0-	-844	-0-	270	1	7659	2	N	-0-					-0-
02	7924	X	7182	-0-	-742	-0-	232	1	6950	2	N	-0-					-0-

HANNA, LARRY WELL #: 1 RRCID -> 223152 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 7278 PERF. 7456 - 9084

09	4434	X	4434	-0-	-0-	-0-	174	1	4260	2	N	-0-					-0-
10	4536	X	4536	-0-	-0-	-0-	174	1	4362	2	N	-0-					-0-
11	4420	X	4420	-0-	-0-	-0-	189	1	4231	2	N	-0-					-0-
12	4281	X	4281	-0-	-0-	-0-	165	1	4116	2	N	-0-					-0-
01	4192	X	4192	-0-	-0-	-0-	143	1	4049	2	N	-0-					-0-
*02	3666	X	3666	-0-	-0-	-0-	118	1	3548	2	N	-0-					-0-

ACOLA, SAM "A" WELL #: 10 RRCID -> 223189 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 7582 PERF. 6888 - 7328

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-

ACOLA, SAM "A" WELL #: 11 RRCID -> 223190 COMPL. DATE 09/06/2006 TOTAL DEPTH 7553 PERF. 6868 - 7340

09	1080	N	1077	-0-	-3	-0-	40	1	1037	3	Y	-0-					-0-
10	1147	N	1084	-0-	-63	-0-	5	1	1079	3	Y	-0-					-0-
11	1080	N	1045	-0-	-35	-0-	5	1	1040	3	Y	-0-					-0-
12	1116	N	1051	-0-	-65	-0-	5	1	1046	3	Y	-0-					-0-
01	1085	N	974	-0-	-111	-0-	5	1	969	3	Y	-0-					-0-
02	980	N	833	-0-	-147	-0-	4	1	829	3	Y	-0-					-0-

STRAIGHT, WAYNE WELL #: 1 RRCID -> 223242 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 6792 - 7000

09	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	36	1	1189	3	N	-0-					-0-
10	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	6	1	1212	3	N	-0-					-0-
11	1140	N	952	-0-	-188	-0-	5	1	947	3	N	-0-					-0-
12	1271	N	962	-0-	-309	-0-	3	1	959	3	N	-0-					-0-
01	1209	N	738	-0-	-471	-0-	4	1	734	3	N	-0-					-0-
02	896	N	895	-0-	-1	-0-	4	1	891	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HUTCHISON HEREFORDS WELL #: 1 RRCID -> 223265 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 6467 PERF. 6801 - 8213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

GRAHAM, FRED L. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 223273 COMPL. DATE 02/22/2011 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 7174 - 8177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7170	X	7100	-0-	-70	-0-	230	1	6870	3	Y	-0-					-0-
10	7409	X	7149	-0-	-260	-0-	35	1	7114	3	Y	-0-					-0-
11	7170	X	6975	-0-	-195	-0-	34	1	6941	3	Y	-0-					-0-
12	7099	X	7093	-0-	-6	-0-	35	1	7058	3	Y	-0-					-0-
01	7099	X	6911	-0-	-188	-0-	35	1	6876	3	Y	-0-					-0-
02	6412	X	6397	-0-	-15	-0-	31	1	6366	3	Y	-0-					-0-

MITCHELL WELL #: 2 RRCID -> 223277 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 8096 - 9628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4260	X	4205	-0-	-55	-0-	143	1	4062	2	N	-0-					-0-
10	4402	X	4179	-0-	-223	-0-	141	1	4038	2	N	-0-					-0-
11	4290	X	3873	-0-	-417	-0-	128	1	3745	2	N	-0-					-0-
12	4433	X	4080	-0-	-353	-0-	136	1	3944	2	N	-0-					-0-
01	4433	X	4153	-0-	-280	-0-	137	1	4016	2	N	-0-					-0-
02	3920	X	3600	-0-	-320	-0-	118	1	3482	2	N	-0-					-0-

ROSS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 223278 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 7952 PERF. 8165 - 10675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5310	X	5078	-0-	-232	-0-	310	1	4768	2	N	-0-					-0-
10	5456	X	4560	-0-	-896	-0-	204	1	4356	2	N	-0-					-0-
11	5250	X	3768	-0-	-1482	-0-	179	1	3589	2	N	-0-					-0-
12	5084	X	4322	-0-	-762	-0-	213	1	4109	2	N	-0-					-0-
01	5321	X	5321	-0-	-0-	-0-	424	1	4897	2	N	-0-					-0-
02	4592	X	4431	-0-	-161	-0-	226	1	4205	2	N	-0-					-0-

PHASE III INVESTMENTS WELL #: 3 RRCID -> 223296 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 7163 PERF. 7650 - 8692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4950	X	3225	-0-	-1725	-0-	127	1	3098	2	N	-0-					-0-
10	4960	X	3346	-0-	-1614	-0-	116	1	3230	2	N	-0-					-0-
11	4343	X	4343	-0-	-0-	-0-	143	1	4200	2	N	-0-					-0-
12	4467	X	4467	-0-	-0-	-0-	149	1	4318	2	N	-0-					-0-
01	5038	X	5038	-0-	-0-	-0-	166	1	4872	2	N	-0-					-0-
*02	4705	X	4705	-0-	-0-	-0-	155	1	4550	2	N	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 20 RRCID -> 223310 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 8549 PERF. 8926 - 10280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3990	X	3858	-0-	-132	-0-	79	1	3779	3	N	-0-					-0-
10	4128	X	4128	-0-	-0-	-0-	13	1	4115	3	N	-0-					-0-
11	4050	X	3821	-0-	-229	-0-	12	1	3809	3	N	-0-					-0-
12	4185	X	3893	-0-	-292	-0-	13	1	3880	3	N	-0-					-0-
01	4245	X	4245	-0-	-0-	-0-	21	1	4224	3	N	-0-					-0-
02	3724	X	3533	-0-	-191	-0-	17	1	3516	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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PERKINS, T. W. (DEEP) GAS UNIT 1 WELL #: 6 H RRCID -> 223341 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 7250 - 8755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6210	X	6118	-0-	-92	-0-	218	1	5878	3	Y	20					33
							22	9									
10	6417	X	6402	-0-	-15	-0-	31	1	6360	3	Y	10	35	1			8
							11	9									
11	6270	X	6227	-0-	-43	-0-	30	1	6173	3	Y	22	2	1			28
							24	9									
12	6355	X	6281	-0-	-74	-0-	31	1	6225	3	Y	23					51
							25	9									
01	6355	X	6188	-0-	-167	-0-	31	1	6137	3	Y	18	49	1			20
							20	9									
02	5740	X	5572	-0-	-168	-0-	27	1	5519	3	Y	24	4	1			40
							26	9									

DOOLEY, DAVID WELL #: 2 RRCID -> 223342 COMPL. DATE 06/12/2006 TOTAL DEPTH 7757 PERF. 8033 - 11950

09	9720	X	8272	-0-	-1448	-0-	1121	1	7151	2	N	-0-					-0-
10	10044	X	8245	-0-	-1799	-0-	1146	1	7099	2	N	-0-					-0-
11	8970	X	7526	-0-	-1444	-0-	988	1	6538	2	N	-0-					-0-
12	9269	X	8963	-0-	-306	-0-	1169	1	7794	2	N	-0-					-0-
01	9269	X	4107	-0-	-5162	-0-	864	1	3243	2	N	-0-					-0-
02	7728	X	6588	-0-	-1140	-0-	974	1	5614	2	N	-0-					-0-

ACOLA, SAM "B" WELL #: 5 RRCID -> 223404 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 6972 - 7449

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HEIRS, J. E. DAY WELL #: 3 RRCID -> 223430 COMPL. DATE 06/07/2006 TOTAL DEPTH 7518 PERF. 7740 - 10100

09	15750	X	14812	-0-	-938	-0-	503	1	14309	2	N	-0-					-0-
10	16275	X	15042	-0-	-1233	-0-	507	1	14535	2	N	-0-					-0-
11	15750	X	14288	-0-	-1462	-0-	470	1	13818	2	N	-0-					-0-
12	15655	X	13933	-0-	-1722	-0-	466	1	13467	2	N	-0-					-0-
01	15407	X	14548	-0-	-859	-0-	479	1	14069	2	N	-0-					-0-
02	13832	X	13022	-0-	-810	-0-	428	1	12594	2	N	-0-					-0-

BLAKLEY ESTATE GU "D" WELL #: 4 RRCID -> 223446 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 7585 - 9950

09	10683	X	10683	-0-	-0-	-0-	363	1	10320	2	N	-0-					-0-
10	10054	X	10054	-0-	-0-	-0-	338	1	9716	2	N	-0-					-0-
11	9060	X	7876	-0-	-1184	-0-	260	1	7616	2	N	-0-					-0-
12	11036	X	7294	-0-	-3742	-0-	243	1	7051	2	N	-0-					-0-
01	11036	X	8748	-0-	-2288	-0-	288	1	8460	2	N	-0-					-0-
02	9968	X	8300	-0-	-1668	-0-	273	1	8027	2	N	-0-					-0-

BURGESS, JACK WELL #: 1 RRCID -> 223450 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 6484 PERF. 7025 - 8604

09	3981	X	3981	-0-	-0-	-0-	134	1	3847	3	N	-0-					-0-
10	3439	X	3439	-0-	-0-	-0-	17	1	3422	3	N	-0-					-0-
11	3189	X	3189	-0-	-0-	-0-	15	1	3174	3	N	-0-					-0-
12	3129	X	3129	-0-	-0-	-0-	15	1	3114	3	N	-0-					-0-
01	2472	X	2472	-0-	-0-	-0-	12	1	2460	3	N	-0-					-0-
02	1736	X	1554	-0-	-182	-0-	8	1	1546	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO1 P.G. SULLIVAN "A" WELL #: 17 RRCID -> 223452 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 8346 - 10250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6360	X	6148	-0-	-212	-0-	204	1	5944	3	N	-0-					-0-
10	6572	X	6338	-0-	-234	-0-	31	1	6307	3	N	-0-					-0-
11	6300	X	6165	-0-	-135	-0-	30	1	6135	3	N	-0-					-0-
12	6386	X	6265	-0-	-121	-0-	31	1	6234	3	N	-0-					-0-
01	6386	X	6234	-0-	-152	-0-	31	1	6203	3	N	-0-					-0-
02	5768	X	5606	-0-	-162	-0-	27	1	5579	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
09	786	N	786	-0-	-0-	-0-	127	1	659	2	N	-0-					-0-
10	469	N	469	-0-	-0-	-0-	114	1	355	2	N	-0-					-0-
11	67	N	67	-0-	-0-	-0-	27	1	40	2	N	-0-					-0-
12	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	292	1	1549	2	N	-0-					-0-
01	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					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
09	3502	X	3502	-0-	-0-	-0-	931	1	2571	2	N	-0-					-0-
10	3087	X	3087	-0-	-0-	-0-	883	1	2204	2	N	-0-					-0-
11	3467	X	3467	-0-	-0-	-0-	953	1	2514	2	N	-0-					-0-
12	3455	X	3455	-0-	-0-	-0-	968	1	2487	2	N	-0-					-0-
01	3285	X	3285	-0-	-0-	-0-	950	1	2335	2	N	-0-					-0-
*02	3806	X	3806	-0-	-0-	-0-	882	1	2924	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
09	2644	X	2644	-0-	-0-	-0-	104	1	2540	2	N	-0-					-0-
10	2926	X	2926	-0-	-0-	-0-	112	1	2814	2	N	-0-					-0-
11	2825	X	2825	-0-	-0-	-0-	121	1	2704	2	N	-0-					-0-
12	2848	X	2848	-0-	-0-	-0-	110	1	2738	2	N	-0-					-0-
01	2799	X	2799	-0-	-0-	-0-	95	1	2704	2	N	-0-					-0-
*02	2513	X	2513	-0-	-0-	-0-	81	1	2432	2	N	-0-					-0-

SKILES UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 223540 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 6168 PERF. 6385 - 8190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2767	N	2767	-0-	-0-	-0-	17	1	2749	3	N	1					92
							1	9									
10	2818	N	2818	-0-	-0-	-0-	17	1	2800	3	N	1					93
							1	9									
11	2535	N	2535	-0-	-0-	-0-	15	1	1	2	N	19					112
							2498	3	21	9							
12	2963	N	2963	-0-	-0-	-0-	16	1	6	2	N	5	117	1			-0-
							2935	3	6	9							
01	2980	N	2980	-0-	-0-	-0-	19	1	3	2	N	-0-					-0-
							2958	3									
*02	2608	N	2608	-0-	-0-	-0-	15	1	2561	3	N	29					29
							32	9									

SHIPP, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 223543 COMPL. DATE 07/06/2006 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7502 - 9274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4885	X	4885	-0-	-0-	-0-	192	1	4693	2	N	-0-					-0-
10	4900	X	4900	-0-	-0-	-0-	188	1	4712	2	N	-0-					-0-
11	4946	X	4946	-0-	-0-	-0-	212	1	4734	2	N	-0-					-0-
12	4588	X	4492	-0-	-96	-0-	173	1	4319	2	N	-0-					-0-
01	4588	X	1913	-0-	-2675	-0-	65	1	1848	2	N	-0-					-0-
02	4144	X	3637	-0-	-507	-0-	117	1	3520	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

KING, JOHN EDWARD WELL #: 1 RRCID -> 223544 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 6485 PERF. 7031 - 9003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4890	X	4674	-0-	-216	-0-	4674	3			N	-0-					-0-
10	5053	X	5043	-0-	-10	-0-	5043	3			N	-0-					-0-
11	4890	X	4889	-0-	-1	-0-	4889	3			N	-0-					-0-
12	4805	X	4743	-0-	-62	-0-	4743	3			N	-0-					-0-
01	4805	X	4364	-0-	-441	-0-	4364	3			N	-0-					-0-
02	4340	X	4256	-0-	-84	-0-	4256	3			N	-0-					-0-

STONER FAMILY PARTNERS WELL #: 1 RRCID -> 223554 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 7496 PERF. 7805 - 9804

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	1800	N	1674	-0-	-126	-0-	66	1	1608	2	N	-0-					-0-
10	1860	N	1774	-0-	-86	-0-	68	1	1706	2	N	-0-					-0-
11	1710	N	1667	-0-	-43	-0-	71	1	1596	2	N	-0-					-0-
12	1736	N	1726	-0-	-10	-0-	66	1	1660	2	N	-0-					-0-
01	1767	N	1629	-0-	-138	-0-	55	1	1574	2	N	-0-					-0-
02	1568	N	1481	-0-	-87	-0-	48	1	1433	2	N	-0-					-0-

BENNETT, DONALD WELL #: 1 RRCID -> 223996 COMPL. DATE 09/13/2006 TOTAL DEPTH 6480 PERF. 6610 - 7725

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GATLIN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223997 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 8380 - 10590

09	4131	X	4131	-0-	-0-	-0-	252	1	3879	2	N	-0-					-0-
10	4061	X	3501	-0-	-560	-0-	155	1	3346	2	N	-0-					-0-
11	3930	X	2673	-0-	-1257	-0-	131	1	2542	2	N	-0-					-0-
12	6607	X	6607	-0-	-0-	-0-	503	1	6104	2	N	-0-					-0-
01	6973	X	6973	-0-	-0-	-0-	552	1	6421	2	N	-0-					-0-
*02	8714	X	8714	-0-	-0-	-0-	449	1	8265	2	N	-0-					-0-

WEST DAIRIES WELL #: 1 RRCID -> 223998 COMPL. DATE 09/05/2006 TOTAL DEPTH 6564 PERF. 6550 - 7790

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PENNINGTON, HENRY WELL #: 4 RRCID -> 223999 COMPL. DATE 11/16/2015 TOTAL DEPTH 7989 PERF. 8050 - 10800

09	28527	X	28527	-0-	-0-	-0-	968	1	27559	2	N	-0-					-0-
10	28351	X	28351	-0-	-0-	-0-	955	1	27396	2	N	-0-					-0-
11	26466	X	26466	-0-	-0-	-0-	871	1	25595	2	N	-0-					-0-
12	30783	X	27484	-0-	-3299	-0-	919	1	26565	2	N	-0-					-0-
01	30163	X	26534	-0-	-3629	-0-	874	1	25660	2	N	-0-					-0-
02	26628	X	23683	-0-	-2945	-0-	778	1	22905	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MASTIN SOUTH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224000 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 8505 - 10315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4980	X	4579	-0-	-401	-0-	277	1	4302	2	N	-0-					-0-
10	5146	X	4544	-0-	-602	-0-	206	1	4338	2	N	-0-					-0-
11	4770	X	4661	-0-	-109	-0-	216	1	4445	2	N	-0-					-0-
12	4774	X	4640	-0-	-134	-0-	221	1	4419	2	N	-0-					-0-
01	5105	X	5105	-0-	-0-	-0-	405	1	4700	2	N	-0-					-0-
*02	4521	X	4521	-0-	-0-	-0-	230	1	4291	2	N	-0-					-0-

ACOLA, SAM "C" WELL #: 5 RRCID -> 224001 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7146 - 7653

09	3420	X	3354	-0-	-66	-0-	116	1	3238	3	Y	-0-					12
10	3534	X	3488	-0-	-46	-0-	17	1	3471	3	Y	-0-					12
11	3390	X	3377	-0-	-13	-0-	16	1	3341	3	Y	18	18	1			12
							20	9									
12	3441	X	3439	-0-	-2	-0-	17	1	3421	3	Y	1	1	1			12
							1	9									
01	3441	X	3413	-0-	-28	-0-	17	1	3396	3	Y	-0-					12
02	3108	X	3029	-0-	-79	-0-	15	1	3011	3	Y	3					15
							3	9									

RAWLE "A" WELL #: 1H RRCID -> 224471 COMPL. DATE 03/07/2005 TOTAL DEPTH 7169 PERF. 7845 - 9425

09	10234	X	10234	-0-	-0-	-0-	384	1	9828	3	N	20					141
							22	9									
10	10602	X	10602	-0-	-0-	-0-	52	1	10526	3	N	22					163
							24	9									
11	10860	X	9842	-0-	-1018	-0-	47	1	9763	3	N	29					192
							32	9									
12	11222	X	10068	-0-	-1154	-0-	49	1	9969	3	N	45					237
							50	9									
01	11222	X	9879	-0-	-1343	-0-	49	1	9793	3	N	34	164	1			107
							37	9									
02	9576	X	8833	-0-	-743	-0-	43	1	8779	3	N	10					117
							11	9									

HUBBARD, LARRY WELL #: 1 RRCID -> 224489 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 7747 PERF. 7714 - 10445

09	3988	X	3988	-0-	-0-	-0-	156	1	3832	2	N	-0-					-0-
10	4023	X	4023	-0-	-0-	-0-	155	1	3868	2	N	-0-					-0-
11	3631	X	3631	-0-	-0-	-0-	155	1	3476	2	N	-0-					-0-
12	3691	X	3691	-0-	-0-	-0-	142	1	3549	2	N	-0-					-0-
01	3310	X	3310	-0-	-0-	-0-	113	1	3197	2	N	-0-					-0-
*02	3082	X	3082	-0-	-0-	-0-	99	1	2983	2	N	-0-					-0-

FRAZIER, RICKY WELL #: 1 RRCID -> 224492 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 6593 - 7828

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROOF DRUG WELL #: 1 RRCID -> 224493 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 6493 PERF. 6502 - 7655

09	1590	X	1461	-0-	-129	-0-	1461	3			N	-0-					-0-
10	2957	X	2957	-0-	-0-	-0-	771	1	2186	3	N	-0-					-0-
11	1590	X	1159	-0-	-431	-0-	777	1	382	3	N	-0-					-0-
12	2461	X	2461	-0-	-0-	-0-	364	1	2097	3	N	-0-					-0-
01	1643	X	1473	-0-	-170	-0-	1473	3			N	-0-					-0-
02	1484	X	1186	-0-	-298	-0-	1186	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LITTLE PLACE WELL #: 1 RRCID -> 224494 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 6416 PERF. 6772 - 8166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5768	X	5768	-0-	-0-	-0-	5768	3			N	-0-					-0-
10	6113	X	6113	-0-	-0-	-0-	6113	3			N	-0-					-0-
11	5377	X	5377	-0-	-0-	-0-	5377	3			N	-0-					-0-
12	5699	X	5699	-0-	-0-	-0-	5699	3			N	-0-					-0-
01	5979	X	5979	-0-	-0-	-0-	5979	3			N	-0-					-0-
*02	5280	X	5280	-0-	-0-	-0-	5280	3			N	-0-					-0-

SHAFFER, HARRY WELL #: 1 RRCID -> 224498 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 7891 PERF. 8306 - 10213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2826	X	2826	-0-	-0-	-0-	111	1	2715	2	N	-0-					-0-
10	3107	X	3107	-0-	-0-	-0-	269	1	2838	2	N	-0-					-0-
11	3131	X	3131	-0-	-0-	-0-	479	1	2652	2	N	-0-					-0-
12	3116	X	3116	-0-	-0-	-0-	477	1	2639	2	N	-0-					-0-
01	2234	X	2234	-0-	-0-	-0-	441	1	1793	2	N	-0-					-0-
*02	3072	X	3072	-0-	-0-	-0-	422	1	2650	2	N	-0-					-0-

GEORGE LAND CO. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224499 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 8840 - 10325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3000	X	2770	-0-	-230	-0-	167	1	2603	2	N	-0-					-0-
10	3069	X	2783	-0-	-286	-0-	128	1	2655	2	N	-0-					-0-
11	2940	X	2689	-0-	-251	-0-	124	1	2565	2	N	-0-					-0-
12	2976	X	2680	-0-	-296	-0-	127	1	2553	2	N	-0-					-0-
01	2790	N	2687	-0-	-103	-0-	216	1	2471	2	N	-0-					-0-
*02	2615	N	2615	-0-	-0-	-0-	248	1	2367	2	N	-0-					-0-

LAIN, TOMMY WELL #: 1 RRCID -> 224500 COMPL. DATE 08/23/2006 TOTAL DEPTH 7486 PERF. 7880 - 9385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6027	X	6027	-0-	-0-	-0-	813	1	5214	2	N	-0-					-0-
10	3922	X	3922	-0-	-0-	-0-	612	1	3310	2	N	-0-					-0-
11	5782	X	5782	-0-	-0-	-0-	650	1	5132	2	N	-0-					-0-
12	6612	X	6612	-0-	-0-	-0-	837	1	5775	2	N	-0-					-0-
01	6304	X	6304	-0-	-0-	-0-	766	1	5538	2	N	-0-					-0-
*02	5448	X	5448	-0-	-0-	-0-	684	1	4764	2	N	-0-					-0-

DEAN "A" WELL #: 1 RRCID -> 224504 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 7716 PERF. 7908 - 10603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3698	X	3698	-0-	-0-	-0-	145	1	3553	2	N	-0-					-0-
10	3814	X	3814	-0-	-0-	-0-	147	1	3667	2	N	-0-					-0-
11	3551	X	3551	-0-	-0-	-0-	152	1	3399	2	N	-0-					-0-
12	3531	X	3531	-0-	-0-	-0-	136	1	3395	2	N	-0-					-0-
01	3620	X	3620	-0-	-0-	-0-	123	1	3497	2	N	-0-					-0-
*02	3379	X	3379	-0-	-0-	-0-	109	1	3270	2	N	-0-					-0-

WEST, BOB WELL #: 1 RRCID -> 224505 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 6650 - 8301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		1695	-0-	1695	1695	672	1	1023	3	N	-0-					-0-
12	5329	X	3634	-0-	-1695	-0-	817	1	2817	3	N	-0-					-0-
01	2674	X	2674	-0-	-0-	-0-	868	1	1805	3	N	1					1
							1	9									
02	1064	N	784	-0-	-280	-0-	784	1			N	-0-					1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HICKEY, BILLY WELL #: 1 RRCID -> 224508 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 6561 PERF. 7199 - 9303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14034	X	14034	-0-	-0-	-0-	14034	3			N	-0-					-0-
10	13263	X	13263	-0-	-0-	-0-	13263	3			N	-0-					-0-
11	12478	X	12478	-0-	-0-	-0-	12478	3			N	-0-					-0-
12	13206	X	12805	-0-	-401	-0-	12805	3			N	-0-					-0-
01	13206	X	12507	-0-	-699	-0-	12507	3			N	-0-					-0-
02	11928	X	10966	-0-	-962	-0-	10966	3			N	-0-					-0-

HICKEY, BILLY WELL #: 2 RRCID -> 224513 COMPL. DATE 08/29/2006 TOTAL DEPTH 6559 PERF. 6689 - 8683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6980	X	6980	-0-	-0-	-0-	300	1	6680	3	N	-0-					-0-
10	6782	X	6782	-0-	-0-	-0-	6782	3			N	-0-					-0-
11	6348	X	6348	-0-	-0-	-0-	6348	3			N	-0-					-0-
12	6882	X	6422	-0-	-460	-0-	6422	3			N	-0-					-0-
01	6882	X	5717	-0-	-1165	-0-	5717	3			N	-0-					-0-
02	6216	X	4824	-0-	-1392	-0-	4824	3			N	-0-					-0-

HICKEY, BILLY WELL #: 3 RRCID -> 224514 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 6559 PERF. 6690 - 8687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3810	X	44	-0-	-3766	-0-	44	3			N	-0-					-0-
10	3937	X	-0-	-0-	-3937	-0-					N	-0-					-0-
11	4737	X	4737	-0-	-0-	-0-	690	1	4047	3	N	-0-					-0-
12	3410	X	2729	-0-	-681	-0-	604	1	2125	3	N	-0-					-0-
01	3410	X	3182	-0-	-228	-0-	473	1	2709	3	N	-0-					-0-
02	4424	X	3143	-0-	-1281	-0-	419	1	2724	3	N	-0-					-0-

TUCKER, MARIE TRUST WELL #: 1 RRCID -> 224516 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 6528 PERF. 7000 - 8647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2850	X	2687	-0-	-163	-0-	89	1	2598	3	N	-0-					-0-
10	2945	X	2815	-0-	-130	-0-	14	1	2801	3	N	-0-					-0-
11	2868	X	2868	-0-	-0-	-0-	14	1	2854	3	N	-0-					-0-
12	2850	N	2850	-0-	-0-	-0-	14	1	2836	3	N	-0-					-0-
01	2821	N	2751	-0-	-70	-0-	14	1	2737	3	N	-0-					-0-
02	2604	N	2385	-0-	-219	-0-	12	1	2373	3	N	-0-					-0-

SLAY, C. W. WELL #: 11 RRCID -> 224518 COMPL. DATE 09/21/2006 TOTAL DEPTH 7265 PERF. 7570 - 9553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10800	X	10343	-0-	-457	-0-	351	1	9992	2	N	-0-					-0-
10	11098	X	10420	-0-	-678	-0-	351	1	10069	2	N	-0-					-0-
11	10560	X	9986	-0-	-574	-0-	329	1	9657	2	N	-0-					-0-
12	10757	X	10325	-0-	-432	-0-	345	1	9980	2	N	-0-					-0-
01	10757	X	10295	-0-	-462	-0-	339	1	9956	2	N	-0-					-0-
02	9660	X	9233	-0-	-427	-0-	303	1	8930	2	N	-0-					-0-

ELLIS, LEWIS GU WELL #: 1 RRCID -> 224529 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 7225 - 8654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3955	X	3955	-0-	-0-	-0-	139	1	3816	3	Y	-0-					-0-
10	3999	X	3736	-0-	-263	-0-	18	1	3718	3	Y	-0-					-0-
11	3870	X	3631	-0-	-239	-0-	18	1	3613	3	Y	-0-					-0-
12	4092	X	3917	-0-	-175	-0-	19	1	3898	3	Y	-0-					-0-
01	4095	X	4095	-0-	-0-	-0-	20	1	4075	3	Y	-0-					-0-
02	3696	X	3447	-0-	-249	-0-	17	1	3430	3	Y	-0-					-0-

FISCHER, SUZANNE WELL #: 1 RRCID -> 224531 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 6763 PERF. 7140 - 8944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2730	N	2321	-0-	-409	-0-	71	1	2250	3	N	-0-					-0-
10	2728	N	2506	-0-	-222	-0-	12	1	2494	3	N	-0-					-0-
11	2786	N	2786	-0-	-0-	-0-	13	1	2773	3	N	-0-					-0-
12	2828	N	2828	-0-	-0-	-0-	14	1	2814	3	N	-0-					-0-
01	2546	N	2546	-0-	-0-	-0-	13	1	2533	3	N	-0-					-0-
02	2548	N	2167	-0-	-381	-0-	11	1	2156	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DURANT NORTH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224532 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 6012 PERF. 6400 - 8603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2446	N	2446	-0-	-0-	-0-	765	1	1626	3	N	50	154	1			29
							55	9									
10	2139	N	1698	-0-	-441	-0-	861	1	837	3	N	-0-					29
11	2070	N	1493	-0-	-577	-0-	809	1	684	3	N	-0-					29
12	2139	N	957	-0-	-1182	-0-	813	1	144	3	N	-0-					29
01	1705	N	1459	-0-	-246	-0-	799	1	1	2	N	-0-					29
							659	3									
02	1400	N	-0-	-0-	-1400	-0-					N	-0-					29

SLIMP, J. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 224533 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 7115 PERF. 7460 - 9453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10411	X	10411	-0-	-0-	-0-	358	1	10053	3	Y	-0-					-0-
10	10781	X	10781	-0-	-0-	-0-	52	1	10729	3	Y	-0-					-0-
11	10898	X	10898	-0-	-0-	-0-	53	1	10828	3	Y	15					15
							17	9									
12	11100	X	11100	-0-	-0-	-0-	54	1	11033	3	Y	12					27
							13	9									
01	11067	X	11067	-0-	-0-	-0-	55	1	11003	3	Y	8					35
							9	9									
*02	9917	X	9917	-0-	-0-	-0-	48	1	9863	3	Y	5					40
							6	9									

BLAKLEY ESTATE GU "D" WELL #: 5 RRCID -> 224534 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 7292 PERF. 7696 - 9250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7136	X	7136	-0-	-0-	-0-	242	1	6894	2	N	-0-					-0-
10	7349	X	7349	-0-	-0-	-0-	247	1	7102	2	N	-0-					-0-
11	6810	X	5895	-0-	-915	-0-	194	1	5701	2	N	-0-					-0-
12	7378	X	5518	-0-	-1860	-0-	185	1	5333	2	N	-0-					-0-
01	7378	X	6526	-0-	-852	-0-	215	1	6311	2	N	-0-					-0-
02	6664	X	6441	-0-	-223	-0-	212	1	6229	2	N	-0-					-0-

SHEPHERD, W. J. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 224536 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 6838 - 7220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3589	X	3589	-0-	-0-	-0-	122	1	3467	3	Y	-0-					-0-
10	3674	X	3674	-0-	-0-	-0-	18	1	3656	3	Y	-0-					-0-
11	3486	X	3486	-0-	-0-	-0-	17	1	3469	3	Y	-0-					-0-
12	3518	X	3518	-0-	-0-	-0-	17	1	3501	3	Y	-0-					-0-
01	3459	X	3459	-0-	-0-	-0-	17	1	3442	3	Y	-0-					-0-
*02	3093	X	3093	-0-	-0-	-0-	15	1	3078	3	Y	-0-					-0-

SMITH, MARY WELL #: 1 RRCID -> 224537 COMPL. DATE 07/07/2006 TOTAL DEPTH 7627 PERF. 8198 - 9900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4190	X	4190	-0-	-0-	-0-	142	1	4048	2	N	-0-					-0-
10	4495	X	4228	-0-	-267	-0-	142	1	4086	2	N	-0-					-0-
11	4350	X	3905	-0-	-445	-0-	129	1	3776	2	N	-0-					-0-
12	4151	X	4151	-0-	-0-	-0-	139	1	4012	2	N	-0-					-0-
01	4016	X	4016	-0-	-0-	-0-	132	1	3884	2	N	-0-					-0-
*02	3562	X	3562	-0-	-0-	-0-	117	1	3445	2	N	-0-					-0-

MASTIN NORTH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224538 COMPL. DATE 09/06/2006 TOTAL DEPTH 8056 PERF. 8255 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3391	X	3391	-0-	-0-	-0-	211	1	3180	2	N	-0-					-0-
10	3491	X	3491	-0-	-0-	-0-	160	1	3331	2	N	-0-					-0-
11	3416	X	3416	-0-	-0-	-0-	161	1	3255	2	N	-0-					-0-
12	3494	X	3494	-0-	-0-	-0-	170	1	3324	2	N	-0-					-0-
01	3885	X	3885	-0-	-0-	-0-	313	1	3572	2	N	-0-					-0-
*02	3145	X	3145	-0-	-0-	-0-	168	1	2977	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
REILLY BEAR CREEK WELL #: 1 RRCID -> 224539 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 6483 PERF. 6850 - 9402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3477	X	3477	-0-	-0-	-0-	728	1	2743	3	N	5					30
							6	9									
10	3539	X	3539	-0-	-0-	-0-	754	1	2785	3	N	-0-					30
11	2490	X	2486	-0-	-4	-0-	621	1	1	2	N	4					34
							1860	3	4	9							
12	3635	X	3635	-0-	-0-	-0-	740	1	6	2	N	79	94	1			19
							2802	3	87	9							
01	3275	X	3275	-0-	-0-	-0-	751	1	3	2	N	-0-					19
							2521	3									
*02	3134	X	3134	-0-	-0-	-0-	684	1	2450	3	N	-0-					19

DECATUR GAS UNIT NO. 3 WELL #: 6 RRCID -> 224541 COMPL. DATE 08/22/2006 TOTAL DEPTH 7836 PERF. 8210 - 9964

09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/22/2016

CRAIG WELL #: 1 RRCID -> 224544 COMPL. DATE 09/21/2006 TOTAL DEPTH 7107 PERF. 7511 - 8940

09	4460	X	4460	-0-	-0-	-0-	231	1	4221	3	N	7					61
							8	9									
10	2941	X	2941	-0-	-0-	-0-	19	1	2919	3	N	3					64
							3	9									
11	3960	X	2143	-0-	-1817	-0-	14	1	2128	3	N	1					65
							1	9									
12	5735	X	4022	-0-	-1713	-0-	26	1	3992	3	N	4					69
							4	9									
01	5735	X	4432	-0-	-1303	-0-	29	1	4391	3	N	11					80
							12	9									
02	4172	X	4102	-0-	-70	-0-	27	1	4073	3	N	2					82
							2	9									

IGR UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224546 COMPL. DATE 09/29/2006 TOTAL DEPTH 8292 PERF. 8562 - 10413

09	4465	X	4465	-0-	-0-	-0-	276	1	4189	2	N	-0-					-0-
10	4509	X	4509	-0-	-0-	-0-	191	1	4318	2	N	-0-					-0-
11	4316	X	4316	-0-	-0-	-0-	214	1	4102	2	N	-0-					-0-
12	4360	X	4360	-0-	-0-	-0-	213	1	4147	2	N	-0-					-0-
01	4533	X	4533	-0-	-0-	-0-	359	1	4174	2	N	-0-					-0-
*02	4002	X	4002	-0-	-0-	-0-	202	1	3800	2	N	-0-					-0-

GONZALES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224549 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 8076 PERF. 8868 - 10488

09	3266	X	3266	-0-	-0-	-0-	336	1	2930	2	N	-0-					-0-
10	3348	X	3184	-0-	-164	-0-	140	1	3044	2	N	-0-					-0-
11	3540	X	2919	-0-	-621	-0-	140	1	2779	2	N	-0-					-0-
12	3118	X	3118	-0-	-0-	-0-	151	1	2967	2	N	-0-					-0-
01	3244	X	3244	-0-	-0-	-0-	258	1	2986	2	N	-0-					-0-
*02	3245	X	3245	-0-	-0-	-0-	169	1	3076	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WITT, J. R. 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
09	6667	X	6667	-0-	-0-	-0-	1068	1	5597	3	Y	2					44
							2	9									
10	5797	X	5626	-0-	-171	-0-	922	1	4703	3	Y	1					45
							1	9									
11	6261	X	6261	-0-	-0-	-0-	896	1	5363	3	Y	2					47
							2	9									
12	7285	X	6308	-0-	-977	-0-	925	1	5361	3	Y	20					67
							22	9									
01	6944	X	6295	-0-	-649	-0-	926	1	5369	3	Y	-0-					67
02	6216	X	5628	-0-	-588	-0-	835	1	4793	3	Y	-0-					67

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
09	11910	X	10370	-0-	-1540	-0-	382	1	9908	3	N	73	178	1			94
							80	9									
10	12307	X	12084	-0-	-223	-0-	58	1	11861	3	N	150					244
							165	9									
11	11790	X	11227	-0-	-563	-0-	54	1	11061	3	N	102	182	1			164
							112	9									
12	11873	X	11658	-0-	-215	-0-	56	1	11433	3	N	154	166	1			152
							169	9									
01	11873	X	11384	-0-	-489	-0-	56	1	11210	3	N	107	162	1			97
							118	9									
02	10724	X	10424	-0-	-300	-0-	50	1	10249	3	N	114					211
							125	9									

RANDLE, JAMES GRADY WELL #: 1 RRCID -> 224556 COMPL. DATE 10/15/2006 TOTAL DEPTH 6390 PERF. 6980 - 8734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4322	X	4322	-0-	-0-	-0-	442	1	3880	3	Y	-0-					-0-
10	4858	X	4858	-0-	-0-	-0-	359	1	4499	3	Y	-0-					-0-
11	4839	X	4839	-0-	-0-	-0-	350	1	4489	3	Y	-0-					-0-
12	6200	X	6200	-0-	-0-	-0-	519	1	5681	3	Y	-0-					-0-
01	6491	X	6491	-0-	-0-	-0-	549	1	5942	3	Y	-0-					-0-
*02	5124	X	5124	-0-	-0-	-0-	481	1	4643	3	Y	-0-					-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
09	4260	X	3485	-0-	-775	-0-	18	1	3467	3	N	-0-					-0-
10	4402	X	3933	-0-	-469	-0-	21	1	3912	3	N	-0-					-0-
11	4319	X	4319	-0-	-0-	-0-	21	1	2	2	N	-0-					-0-
							4296	3									
12	3720	X	3387	-0-	-333	-0-	16	1	7	2	N	-0-					-0-
							3364	3									
01	3720	X	3449	-0-	-271	-0-	19	1	4	2	N	-0-					-0-
							3426	3									
02	3360	X	2381	-0-	-979	-0-	12	1	2369	3	N	-0-					-0-

LANDERS GU WELL #: 1 RRCID -> 224558 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 6399 PERF. 6925 - 8504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3060	X	3032	-0-	-28	-0-	19	1	3003	3	Y	9					62
							10	9									
10	3162	X	3087	-0-	-75	-0-	19	1	3009	3	Y	54					116
							59	9									
11	3060	X	2694	-0-	-366	-0-	16	1	1	2	Y	-0-					116
							2677	3									
12	3317	X	3001	-0-	-316	-0-	17	1	6	2	Y	27	125	1			18
							2948	3	30	9							
01	3317	X	2960	-0-	-357	-0-	19	1	3	2	Y	-0-					18
							2938	3									
02	2828	X	2672	-0-	-156	-0-	16	1	2656	3	Y	-0-					18

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DUNN, HOBBY ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 224559 COMPL. DATE 08/07/2006 TOTAL DEPTH 8037 PERF. 8546 - 9930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5380	X	5380	-0-	-0-	-0-	728	1	4652	3	Y	-0-					-0-
10	5265	X	5265	-0-	-0-	-0-	612	1	4653	3	Y	-0-					-0-
11	5311	X	5311	-0-	-0-	-0-	593	1	4718	3	Y	-0-					-0-
12	5549	X	4534	-0-	-1015	-0-	608	1	3926	3	Y	-0-					-0-
01	5549	X	4448	-0-	-1101	-0-	608	1	3840	3	Y	-0-					-0-
02	5012	X	4693	-0-	-319	-0-	552	1	4141	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
09	3480	X	3316	-0-	-164	-0-	212	1	3104	2	N	-0-					-0-
10	3503	X	3395	-0-	-108	-0-	159	1	3236	2	N	-0-					-0-
11	3390	X	3310	-0-	-80	-0-	154	1	3156	2	N	-0-					-0-
12	3441	X	3421	-0-	-20	-0-	159	1	3262	2	N	-0-					-0-
01	3441	X	3408	-0-	-33	-0-	274	1	3134	2	N	-0-					-0-
02	3108	X	3020	-0-	-88	-0-	147	1	2873	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 29 RRCID -> 224561 COMPL. DATE 10/09/2006 TOTAL DEPTH 7619 PERF. 8093 - 10949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4134	X	4134	-0-	-0-	-0-	140	1	3994	3	Y	-0-					-0-
10	4216	X	4216	-0-	-0-	-0-	21	1	4195	3	Y	-0-					-0-
11	3867	X	3867	-0-	-0-	-0-	19	1	3848	3	Y	-0-					-0-
12	3778	X	3778	-0-	-0-	-0-	19	1	3759	3	Y	-0-					-0-
*01	3870	X	3870	-0-	-0-	-0-	19	1	3851	3	Y	-0-					-0-
*02	3532	X	3532	-0-	-0-	-0-	17	1	3515	3	Y	-0-					-0-

WILSON, JACK WELL #: 6 RRCID -> 224564 COMPL. DATE 09/19/2006 TOTAL DEPTH 7099 PERF. 7530 - 8612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6420	X	6016	-0-	-404	-0-	204	1	5812	2	N	-0-					-0-
10	6510	X	6047	-0-	-463	-0-	204	1	5843	2	N	-0-					-0-
11	6210	X	5570	-0-	-640	-0-	183	1	5387	2	N	-0-					-0-
12	6417	X	5767	-0-	-650	-0-	193	1	5574	2	N	-0-					-0-
01	6231	X	5611	-0-	-620	-0-	185	1	5426	2	N	-0-					-0-
02	5628	X	4946	-0-	-682	-0-	163	1	4783	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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FIELDS, MONA R. WELL #: 1 RRCID -> 224568 COMPL. DATE 10/03/2006 TOTAL DEPTH 6416 PERF. 7080 - 8034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2733	N	2733	-0-	-0-	-0-	97	1	2636	3	N	-0-					27
10	2872	N	2872	-0-	-0-	-0-	14	1	2858	3	N	-0-					27
11	2783	N	2783	-0-	-0-	-0-	13	1	2770	3	N	-0-					27
12	2578	N	2578	-0-	-0-	-0-	13	1	2565	3	N	-0-					27
01	2466	N	2466	-0-	-0-	-0-	12	1	2454	3	N	-0-					27
*02	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	11	1	2233	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
09	5264	X	5264	-0-	-0-	-0-	171	1	5093	3	N	-0-					-0-
10	5429	X	5429	-0-	-0-	-0-	26	1	5403	3	N	-0-					-0-
11	5220	X	5096	-0-	-124	-0-	25	1	5071	3	N	-0-					-0-
12	5425	X	5202	-0-	-223	-0-	26	1	5176	3	N	-0-					-0-
01	5425	X	5234	-0-	-191	-0-	26	1	5208	3	N	-0-					-0-
02	4900	X	4716	-0-	-184	-0-	23	1	4693	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
09	5520	X	5406	-0-	-114	-0-	271	1	5114	3	Y	19					72
							21	9									
10	5704	X	5625	-0-	-79	-0-	36	1	5530	3	Y	54					126
							59	9									
11	5520	X	5419	-0-	-101	-0-	35	1	5356	3	Y	25					151
							28	9									
12	5673	X	5442	-0-	-231	-0-	36	1	5403	3	Y	3	147	1			7
							3	9									
01	5673	X	5341	-0-	-332	-0-	36	1	5294	3	Y	10	2	1			15
							11	9									
02	5068	X	4845	-0-	-223	-0-	31	1	4771	3	Y	39					54
							43	9									

PRESTON, ELIZABETH WELL #: 1 RRCID -> 224573 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 7516 PERF. 7807 - 9805

09	5190	X	5034	-0-	-156	-0-	197	1	4837	2	N	-0-					-0-
10	5363	X	4798	-0-	-565	-0-	184	1	4614	2	N	-0-					-0-
11	5190	X	4457	-0-	-733	-0-	191	1	4266	2	N	-0-					-0-
12	5301	X	4261	-0-	-1040	-0-	164	1	4097	2	N	-0-					-0-
01	5301	X	3323	-0-	-1978	-0-	113	1	3210	2	N	-0-					-0-
02	4704	X	4404	-0-	-300	-0-	142	1	4262	2	N	-0-					-0-

PATTERSON, M. L. WELL #: 7 RRCID -> 224574 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 6980 - 7390

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-

COOPER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224575 COMPL. DATE 10/07/2006 TOTAL DEPTH 5208 PERF. 5570 - 7372

09	2700	X	1672	-0-	-1028	-0-	607	1	1065	3	N	-0-					156
10	3103	X	3103	-0-	-0-	-0-	635	1	2468	3	N	-0-					156
11	2765	X	2765	-0-	-0-	-0-	613	1	1	2	Y	-0-	75	1			81
							2151	3									
12	2934	X	2934	-0-	-0-	-0-	633	1	5	2	Y	-0-	3	1			78
							2296	3									
01	3156	X	3156	-0-	-0-	-0-	636	1	3	2	Y	-0-					71
							2517	3									
*02	2962	X	2962	-0-	-0-	-0-	574	1	2357	3	Y	28					99
							31	9									

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 15 RRCID -> 224577 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 8443 PERF. 8885 - 11933

09	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	76	1	2268	3	N	-0-					-0-
10	2425	N	2425	-0-	-0-	-0-	12	1	2413	3	N	-0-					-0-
11	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	11	1	2329	3	N	-0-					-0-
12	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	12	1	2332	3	N	-0-					-0-
01	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	11	1	2220	3	N	-0-					-0-
*02	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	9	1	1935	3	N	-0-					-0-

MORRIS, J. S. DR. WELL #: 16 RRCID -> 224578 COMPL. DATE 09/03/2006 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 7908 - 9354

09	5310	X	4835	-0-	-475	-0-	168	1	4667	3	Y	-0-					-0-
10	5487	X	5168	-0-	-319	-0-	25	1	5143	3	Y	-0-					-0-
11	5190	X	5020	-0-	-170	-0-	24	1	4996	3	Y	-0-					-0-
12	5332	X	5212	-0-	-120	-0-	26	1	5186	3	Y	-0-					-0-
01	5239	X	5231	-0-	-8	-0-	26	1	5205	3	Y	-0-					-0-
02	4676	X	4670	-0-	-6	-0-	23	1	4647	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 2 WELL #: 24 RRCID -> 224654 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 7094 - 7550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2100	N	1964	-0-	-136	-0-	69	1	1895	3	Y	-0-					13
10	2108	N	2018	-0-	-90	-0-	10	1	2008	3	Y	-0-					13
11	2040	N	1950	-0-	-90	-0-	9	1	1941	3	Y	-0-					13
12	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	10	1	1952	3	Y	-0-					13
01	1953	N	1948	-0-	-5	-0-	10	1	1938	3	Y	-0-					13
*02	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	9	1	1817	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
09	1230	N	1224	-0-	-6	-0-	41	1	1183	3	Y	-0-					8
10	1240	N	1206	-0-	-34	-0-	6	1	1200	3	Y	-0-					8
11	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	6	1	1134	3	Y	-0-					8
12	1209	N	954	-0-	-255	-0-	5	1	949	3	Y	-0-					8
01	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	6	1	1241	3	Y	-0-					8
*02	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	5	1	1109	3	Y	-0-					8

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 33 RRCID -> 224656 COMPL. DATE 11/27/2006 TOTAL DEPTH 8063 PERF. 7327 - 7805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	76	1	2222	3	N	-0-					-0-
10	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	12	1	2357	3	N	-0-					-0-
11	2280	N	2258	-0-	-22	-0-	11	1	2247	3	N	-0-					-0-
12	2387	N	2336	-0-	-51	-0-	11	1	2325	3	N	-0-					-0-
01	2356	N	2345	-0-	-11	-0-	12	1	2333	3	N	-0-					-0-
02	2100	N	2096	-0-	-4	-0-	10	1	2086	3	N	-0-					-0-

PATTERSON, M. L. WELL #: 8 RRCID -> 224670 COMPL. DATE 09/19/2006 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 7084 - 7440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2910	N	2883	-0-	-27	-0-	99	1	2784	3	Y	-0-					-0-
10	3013	N	3013	-0-	-0-	-0-	15	1	2998	3	Y	-0-					-0-
11	2910	N	2876	-0-	-34	-0-	14	1	2862	3	Y	-0-					-0-
12	2976	N	2968	-0-	-8	-0-	15	1	2953	3	Y	-0-					-0-
01	3007	N	3004	-0-	-3	-0-	15	1	2955	3	Y	31	31	1			-0-
							34	9									
02	2688	N	2671	-0-	-17	-0-	13	1	2656	3	Y	2	2	1			-0-
							2	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
09	2975	X	2975	-0-	-0-	-0-	80	1	716	2	Y	27	3	1			46
							2149	3	30	9							
10	3244	X	3244	-0-	-0-	-0-	12	1	776	2	Y	43					89
							2409	3	47	9							
11	3071	X	3071	-0-	-0-	-0-	11	1	735	2	Y	21	74	1			36
							2302	3	23	9							
12	3376	X	3376	-0-	-0-	-0-	12	1	808	2	Y	36	3	1			69
							2516	3	40	9							
01	3156	X	3156	-0-	-0-	-0-	12	1	753	2	Y	37					106
							2350	3	41	9							
*02	2818	X	2818	-0-	-0-	-0-	10	1	677	2	Y	15	74	1			47
							2114	3	17	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
KHRAISH, HANNA WELL #: 7 RRCID -> 224690 COMPL. DATE 06/12/2006 TOTAL DEPTH 8587 PERF. 8930 - 10504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	64	1	1727	3	Y	10					71
							11	9									
10	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	10	1	2100	3	Y	17					88
							19	9									
11	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	10	1	2016	3	Y	19	42	1			65
							21	9									
12	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	9	1	1862	3	Y	20	1	1			84
							22	9									
01	2139	N	1847	-0-	-292	-0-	9	1	1824	3	Y	13					97
							14	9									
02	1904	N	1855	-0-	-49	-0-	9	1	1826	3	Y	18	57	1			58
							20	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
09	3960	X	3860	-0-	-100	-0-	476	1	3384	3	Y	-0-					38
10	3937	X	3840	-0-	-97	-0-	376	1	3464	3	Y	-0-					38
11	4200	X	3820	-0-	-380	-0-	376	1	3444	3	Y	-0-					38
12	4340	X	4032	-0-	-308	-0-	304	1	3649	3	Y	72	72	1			38
							79	9									
01	4340	X	3989	-0-	-351	-0-	304	1	3685	3	Y	-0-					38
02	3612	X	2674	-0-	-938	-0-	299	1	2375	3	Y	-0-	32	1			-0-

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
09	4680	X	4519	-0-	-161	-0-	171	1	4348	3	N	-0-					125
10	4836	X	4587	-0-	-249	-0-	22	1	4565	3	N	-0-					125
11	4680	X	4621	-0-	-59	-0-	22	1	4465	3	N	122	188	1			59
							134	9									
12	4805	X	4805	-0-	-0-	-0-	23	1	4639	3	N	130	174	1			15
							143	9									
01	4743	X	4683	-0-	-60	-0-	23	1	4660	3	Y	-0-	15	1			-0-
02	4312	X	4253	-0-	-59	-0-	21	1	4231	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

PITTS, R. C. "B" GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 224753 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 8346 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3570	X	2528	-0-	-1042	-0-	522	1	1945	3	N	55	178	1			42
							61	9									
10	3689	X	3519	-0-	-170	-0-	454	1	3031	3	N	31					73
							34	9									
11	3604	X	3604	-0-	-0-	-0-	440	1	3097	3	N	61					134
							67	9									
12	3968	X	3968	-0-	-0-	-0-	456	1	3390	3	N	111	228	1			17
							122	9									
01	3917	X	3917	-0-	-0-	-0-	457	1	3405	3	N	50					67
							55	9									
*02	3397	X	3397	-0-	-0-	-0-	411	1	2919	3	N	61					128
							67	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
09	26970	X	23424	-0-	-3546	-0-	795	1	22629	2	N	-0-					-0-
10	27032	X	23613	-0-	-3419	-0-	795	1	22818	2	N	-0-					-0-
11	24300	X	22172	-0-	-2128	-0-	730	1	21442	2	N	-0-					-0-
12	25110	X	23348	-0-	-1762	-0-	781	1	22567	2	N	-0-					-0-
01	24490	X	22475	-0-	-2015	-0-	740	1	21735	2	N	-0-					-0-
02	21868	X	19728	-0-	-2140	-0-	648	1	19080	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
09	6780	X	5810	-0-	-970	-0-	197	1	5613	2	N	-0-					-0-
10	6758	X	6054	-0-	-704	-0-	204	1	5850	2	N	-0-					-0-
11	6270	X	5731	-0-	-539	-0-	189	1	5542	2	N	-0-					-0-
12	6231	X	5856	-0-	-375	-0-	196	1	5660	2	N	-0-					-0-
01	6076	X	5934	-0-	-142	-0-	195	1	5739	2	N	-0-					-0-
02	5460	X	5155	-0-	-305	-0-	169	1	4986	2	N	-0-					-0-

TREW, PHILIP WELL #: 1 RRCID -> 224757 COMPL. DATE 08/19/2006 TOTAL DEPTH 7549 PERF. 7807 - 9379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2559	N	2559	-0-	-0-	-0-	100	1	2459	2	N	-0-					-0-
10	2610	N	2610	-0-	-0-	-0-	100	1	2510	2	N	-0-					-0-
11	2476	N	2476	-0-	-0-	-0-	106	1	2370	2	N	-0-					-0-
12	2463	N	2463	-0-	-0-	-0-	95	1	2368	2	N	-0-					-0-
01	2436	N	2436	-0-	-0-	-0-	83	1	2353	2	N	-0-					-0-
*02	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	73	1	2174	2	N	-0-					-0-

ATKINS, E. L. WELL #: 1 RRCID -> 224758 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 7863 PERF. 8225 - 9702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1710	N	1685	-0-	-25	-0-	66	1	1619	2	N	-0-					-0-
10	1674	N	1651	-0-	-23	-0-	63	1	1588	2	N	-0-					-0-
11	1680	N	1504	-0-	-176	-0-	64	1	1440	2	N	-0-					-0-
12	1736	N	1288	-0-	-448	-0-	50	1	1238	2	N	-0-					-0-
01	1643	N	1357	-0-	-286	-0-	46	1	1311	2	N	-0-					-0-
02	1400	N	1337	-0-	-63	-0-	44	1	1293	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 22 RRCID -> 224759 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 7187 PERF. 7470 - 8847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5339	X	5339	-0-	-0-	-0-	181	1	5158	2	N	-0-					-0-
10	5423	X	5423	-0-	-0-	-0-	183	1	5240	2	N	-0-					-0-
11	5144	X	5144	-0-	-0-	-0-	169	1	4975	2	N	-0-					-0-
12	5246	X	5246	-0-	-0-	-0-	175	1	5071	2	N	-0-					-0-
01	5330	X	5330	-0-	-0-	-0-	176	1	5154	2	N	-0-					-0-
*02	4689	X	4689	-0-	-0-	-0-	154	1	4535	2	N	-0-					-0-

WCCO 1-STEVENSON, DORIS WELL #: 9 RRCID -> 224947 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 7570 - 8010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	53	1	1550	3	N	-0-					-0-
10	1457	N	1295	-0-	-162	-0-	6	1	1289	3	N	-0-					-0-
11	1590	N	1465	-0-	-125	-0-	7	1	1458	3	N	-0-					-0-
12	1643	N	1501	-0-	-142	-0-	7	1	1494	3	N	-0-					-0-
01	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	8	1	1534	3	N	-0-					-0-
*02	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	7	1	1495	3	N	-0-					-0-

GRIFFETH GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 224948 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 7639 PERF. 7908 - 10419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3390	X	3263	-0-	-127	-0-	107	1	3156	3	N	-0-					-0-
10	3441	X	3421	-0-	-20	-0-	17	1	3404	3	N	-0-					-0-
11	3330	X	3314	-0-	-16	-0-	16	1	3298	3	N	-0-					-0-
12	3410	X	3251	-0-	-159	-0-	16	1	3235	3	N	-0-					-0-
01	3410	X	3380	-0-	-30	-0-	17	1	3363	3	N	-0-					-0-
02	3080	X	2994	-0-	-86	-0-	15	1	2979	3	N	-0-					-0-

MITCHELL WELL #: 1 RRCID -> 224949 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 7514 PERF. 8046 - 8900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4080	X	3769	-0-	-311	-0-	128	1	3641	2	N	-0-					-0-
10	3875	X	3801	-0-	-74	-0-	128	1	3673	2	N	-0-					-0-
11	3780	X	3768	-0-	-12	-0-	124	1	3644	2	N	-0-					-0-
12	3906	X	3786	-0-	-120	-0-	127	1	3659	2	N	-0-					-0-
01	3906	X	2968	-0-	-938	-0-	98	1	2870	2	N	-0-					-0-
02	3528	X	2004	-0-	-1524	-0-	66	1	1938	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
09	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	86	1	2334	3	Y	31	3	1			107
							34	9									
10	2433	N	2433	-0-	-0-	-0-	12	1	2390	3	Y	28	71	1			64
							31	9									
11	2485	N	2485	-0-	-0-	-0-	12	1	2427	3	Y	42	3	1			103
							46	9									
12	2046	N	2042	-0-	-4	-0-	10	1	2006	3	Y	24	69	1			58
							26	9									
01	2046	N	1703	-0-	-343	-0-	8	1	1666	3	Y	26	1	1			83
							29	9									
02	1848	N	1819	-0-	-29	-0-	9	1	1780	3	Y	27					110
							30	9									

L.B.J. - BLAKLEY "D-C" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 225174 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 7278 PERF. 7625 - 10730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	15240	X	14537	-0-	-703	-0-	493	1	14044	2	N	-0-					-0-
10	15655	X	14797	-0-	-858	-0-	498	1	14299	2	N	-0-					-0-
11	14730	X	14151	-0-	-579	-0-	466	1	13685	2	N	-0-					-0-
12	15221	X	12800	-0-	-2421	-0-	428	1	12372	2	N	-0-					-0-
01	15097	X	14563	-0-	-534	-0-	480	1	14083	2	N	-0-					-0-
02	13580	X	13363	-0-	-217	-0-	439	1	12924	2	N	-0-					-0-

CHRISTINE'S LUCKY DRAW WELL #: 1 RRCID -> 225283 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 6240 PERF. 6555 - 9486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7210	X	7210	-0-	-0-	-0-	7124	3	86	9	N	78					86
10	7343	X	7343	-0-	-0-	-0-	7263	3	80	9	N	73					159
11	6270	X	4426	-0-	-1844	-0-	4365	3	61	9	N	55	177	1			37
12	7471	X	6703	-0-	-768	-0-	6633	3	70	9	N	64					101
01	7440	X	7390	-0-	-50	-0-	7302	3	88	9	N	80					181
*02	8527	X	8527	-0-	-0-	-0-	8525	3	2	9	N	2	178	1			5

TCU-BLAKLEY "C-D" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 225284 COMPL. DATE 11/15/2005 TOTAL DEPTH 7357 PERF. 7815 - 10500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5190	X	5023	-0-	-167	-0-	171	1	4852	2	N	-0-					-0-
10	5363	X	5072	-0-	-291	-0-	171	1	4901	2	N	-0-					-0-
11	5070	X	4650	-0-	-420	-0-	153	1	4497	2	N	-0-					-0-
12	5239	X	5121	-0-	-118	-0-	171	1	4950	2	N	-0-					-0-
01	5239	X	4955	-0-	-284	-0-	163	1	4792	2	N	-0-					-0-
02	4676	X	4485	-0-	-191	-0-	147	1	4338	2	N	-0-					-0-

PHASE III-TADLOCK (SA) WELL #: 1 RRCID -> 225285 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 7178 PERF. 7500 - 9379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7046	X	7046	-0-	-0-	-0-	239	1	6807	2	N	-0-					-0-
10	7223	X	7073	-0-	-150	-0-	238	1	6835	2	N	-0-					-0-
11	6900	X	6897	-0-	-3	-0-	227	1	6670	2	N	-0-					-0-
12	7285	X	7070	-0-	-215	-0-	236	1	6834	2	N	-0-					-0-
01	7285	X	6680	-0-	-605	-0-	220	1	6460	2	N	-0-					-0-
02	6580	X	6209	-0-	-371	-0-	821	1	5388	2	N	-0-					-0-

LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 16 RRCID -> 225409 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 8122 PERF. 8586 - 10290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5610	X	5453	-0-	-157	-0-	171	1	5282	3	N	-0-					-0-
10	5766	X	5606	-0-	-160	-0-	27	1	5579	3	N	-0-					-0-
11	5520	X	5413	-0-	-107	-0-	26	1	5387	3	N	-0-					-0-
12	5673	X	5573	-0-	-100	-0-	27	1	5546	3	N	-0-					-0-
01	5682	X	5682	-0-	-0-	-0-	28	1	5654	3	N	-0-					-0-
02	5096	X	5047	-0-	-49	-0-	24	1	5023	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
09	3360	X	3295	-0-	-65	-0-	21	1	3274	3	Y	-0-					215
10	3531	X	3531	-0-	-0-	-0-	22	1	3509	3	Y	-0-	136	1			79
11	3447	X	3447	-0-	-0-	-0-	21	1	2	2	Y	-0-					79
							3424	3									
12	3441	X	3376	-0-	-65	-0-	19	1	7	2	Y	2					81
							3348	3	2	9							
01	3534	X	3357	-0-	-177	-0-	22	1	3	2	Y	-0-					81
							3332	3									
02	3220	X	3167	-0-	-53	-0-	19	1	3148	3	Y	-0-					81

BENNETT, WILLIAM WELL #: 16 RRCID -> 225411 COMPL. DATE 12/10/2006 TOTAL DEPTH 7195 PERF. 7460 - 9803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11190	X	3746	-0-	-7444	-0-	127	1	3619	2	N	-0-					-0-
10	11346	X	8590	-0-	-2756	-0-	289	1	8301	2	N	-0-					-0-
11	10530	X	7621	-0-	-2909	-0-	251	1	7370	2	N	-0-					-0-
12	7654	X	7654	-0-	-0-	-0-	256	1	7398	2	N	-0-					-0-
01	8013	X	8013	-0-	-0-	-0-	264	1	7749	2	N	-0-					-0-
*02	9569	X	9569	-0-	-0-	-0-	315	1	9254	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
09	3810	X	3775	-0-	-35	-0-	24	1	3751	3	Y	-0-					109
10	3956	X	3956	-0-	-0-	-0-	25	1	3927	3	Y	4	70	1			43
							4	9									
11	3810	X	3772	-0-	-38	-0-	22	1	2	2	Y	54	89	1			8
							3689	3	59	9							
12	4061	X	3856	-0-	-205	-0-	22	1	8	2	Y	-0-					8
							3826	3									
01	3999	X	3771	-0-	-228	-0-	24	1	4	2	Y	61	61	1			8
							3676	3	67	9							
02	3584	X	3285	-0-	-299	-0-	20	1	3265	3	Y	-0-					8

WEBB BARNETT GU WELL #: 1 RRCID -> 225413 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 6736 PERF. 7275 - 9452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3573	X	3573	-0-	-0-	-0-	157	1	3416	3	N	-0-					-0-
10	4012	X	4012	-0-	-0-	-0-	26	1	3986	3	N	-0-					-0-
11	3741	X	3741	-0-	-0-	-0-	24	1	3717	3	N	-0-					-0-
12	4033	X	4033	-0-	-0-	-0-	26	1	4007	3	N	-0-					-0-
01	4392	X	4392	-0-	-0-	-0-	29	1	4363	3	N	-0-					-0-
*02	3594	X	3594	-0-	-0-	-0-	23	1	3571	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
09	23730	X	21006	-0-	-2724	-0-	748	1	20256	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
10	24242	X	21323	-0-	-2919	-0-	104	1	21197	3	Y	20					20
							22	9									
11	22980	X	19592	-0-	-3388	-0-	94	1	19468	3	Y	27	47	1			-0-
							30	9									
12	22413	X	20353	-0-	-2060	-0-	100	1	20242	3	Y	10	2	1			8
							11	9									
01	22320	X	20571	-0-	-1749	-0-	103	1	20444	3	Y	22					30
							24	9									
02	19600	X	18409	-0-	-1191	-0-	89	1	18308	3	Y	11	41	1			-0-
							12	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
09	7740	X	6132	-0-	-1608	-0-	181	1	5951	3	N	-0-					-0-
10	7998	X	6245	-0-	-1753	-0-	30	1	6215	3	N	-0-					-0-
11	7770	X	6025	-0-	-1745	-0-	29	1	5996	3	N	-0-					-0-
12	7657	X	6154	-0-	-1503	-0-	30	1	6124	3	N	-0-					-0-
01	7657	X	6090	-0-	-1567	-0-	30	1	6060	3	N	-0-					-0-
*02	6403	X	6403	-0-	-0-	-0-	31	1	6372	3	N	-0-					-0-

NICKELSON, GARY WELL #: 1 RRCID -> 225416 COMPL. DATE 10/13/2006 TOTAL DEPTH 7698 PERF. 7866 - 8988

09	4530	X	4200	-0-	-330	-0-	165	1	4035	2	N	-0-					-0-
10	4893	X	4893	-0-	-0-	-0-	188	1	4705	2	N	-0-					-0-
11	4851	X	4851	-0-	-0-	-0-	208	1	4643	2	N	-0-					-0-
12	4519	X	4519	-0-	-0-	-0-	174	1	4345	2	N	-0-					-0-
01	4569	X	4569	-0-	-0-	-0-	155	1	4414	2	N	-0-					-0-
*02	4304	X	4304	-0-	-0-	-0-	139	1	4165	2	N	-0-					-0-

CHADWICK RESOURCES GU "C" WELL #: 1 RRCID -> 225417 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 7511 PERF. 8200 - 9554

09	5970	X	5688	-0-	-282	-0-	193	1	5495	2	N	-0-					-0-
10	6169	X	5456	-0-	-713	-0-	184	1	5272	2	N	-0-					-0-
11	5970	X	5058	-0-	-912	-0-	167	1	4891	2	N	-0-					-0-
12	6479	X	5353	-0-	-1126	-0-	179	1	5174	2	N	-0-					-0-
01	5952	X	5271	-0-	-681	-0-	174	1	5097	2	N	-0-					-0-
02	5320	X	5109	-0-	-211	-0-	168	1	4941	2	N	-0-					-0-

ELLISON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225419 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 8225 - 9545

09	3600	X	3458	-0-	-142	-0-	211	1	3247	2	N	-0-					-0-
10	3662	X	3662	-0-	-0-	-0-	164	1	3498	2	N	-0-					-0-
11	4616	X	4616	-0-	-0-	-0-	221	1	4395	2	N	-0-					-0-
12	3565	X	3550	-0-	-15	-0-	171	1	3379	2	N	-0-					-0-
01	3658	X	3498	-0-	-160	-0-	280	1	3218	2	N	-0-					-0-
02	3304	X	3198	-0-	-106	-0-	164	1	3034	2	N	-0-					-0-

DAVIS, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 225420 COMPL. DATE 10/08/2006 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 7793 - 10184

09	6420	X	5508	-0-	-912	-0-	216	1	5292	2	N	-0-					-0-
10	6355	X	5683	-0-	-672	-0-	218	1	5465	2	N	-0-					-0-
11	5970	X	5303	-0-	-667	-0-	227	1	5076	2	N	-0-					-0-
12	5828	X	5676	-0-	-152	-0-	219	1	5457	2	N	-0-					-0-
01	5828	X	5156	-0-	-672	-0-	175	1	4981	2	N	-0-					-0-
02	5152	X	4787	-0-	-365	-0-	154	1	4633	2	N	-0-					-0-

DOYLE, RICHARD WELL #: 1 RRCID -> 225421 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 7955 - 9755

09	6811	X	6811	-0-	-0-	-0-	267	1	6544	2	N	-0-					-0-
10	6823	X	6823	-0-	-0-	-0-	262	1	6561	2	N	-0-					-0-
11	6381	X	6381	-0-	-0-	-0-	273	1	6108	2	N	-0-					-0-
12	6299	X	6299	-0-	-0-	-0-	243	1	6056	2	N	-0-					-0-
01	6124	X	6124	-0-	-0-	-0-	208	1	5916	2	N	-0-					-0-
*02	5289	X	5289	-0-	-0-	-0-	171	1	5118	2	N	-0-					-0-

SHELTON, J. TOM WELL #: 6 RRCID -> 225423 COMPL. DATE 08/15/2015 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 7150 - 10160

09	21930	X	2983	-0-	-18947	-0-	101	1	2882	2	N	-0-					-0-
10	21328	X	19226	-0-	-2102	-0-	647	1	18579	2	N	-0-					-0-
11	19290	X	18356	-0-	-934	-0-	604	1	17752	2	N	-0-					-0-
12	19375	X	18352	-0-	-1023	-0-	614	1	17738	2	N	-0-					-0-
01	19220	X	18963	-0-	-257	-0-	625	1	18338	2	N	-0-					-0-
02	17360	X	16647	-0-	-713	-0-	547	1	16100	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
09	3000	N	4123	-0-	1123	1123	1129	1	2952	3	Y	38					61
							42	9									
10	3100	N	3603	-0-	503	1626	1066	1	2517	3	Y	18	55	1			24
							20	9									
11	3000	N	3020	-0-	20	1646	1030	1	1960	3	Y	27	42	1			9
							30	9									
12	4790	X	3144	-0-	-1646	-0-	1064	1	2057	3	Y	21	1	1			29
							23	9									
01	3018	X	3018	-0-	-0-	-0-	1064	1	1930	3	Y	22					51
							24	9									
*02	2719	X	2719	-0-	-0-	-0-	961	1	1744	3	Y	13	48	1			16
							14	9									

LAU WELL #: 10 RRCID -> 225425 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 7437 PERF. 7760 - 10522

09	13890	X	13226	-0-	-664	-0-	299	1	12927	2	N	-0-					-0-
10	14353	X	13635	-0-	-718	-0-	459	1	13176	2	N	-0-					-0-
11	13890	X	13072	-0-	-818	-0-	430	1	12642	2	N	-0-					-0-
12	13516	X	13189	-0-	-327	-0-	441	1	12748	2	N	-0-					-0-
01	13516	X	12972	-0-	-544	-0-	427	1	12545	2	N	-0-					-0-
02	12208	X	11285	-0-	-923	-0-	371	1	10914	2	N	-0-					-0-

KING SISTERS WELL #: 2 RRCID -> 225426 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 6184 PERF. 6370 - 9063

09	7512	X	7512	-0-	-0-	-0-	690	1	6822	3	N	-0-					-0-
10	7547	X	7547	-0-	-0-	-0-	713	1	6834	3	N	-0-					-0-
11	6938	X	6938	-0-	-0-	-0-	650	1	6288	3	N	-0-					-0-
12	7161	X	6596	-0-	-565	-0-	713	1	5883	3	N	-0-					-0-
01	7161	X	6007	-0-	-1154	-0-	587	1	5420	3	N	-0-					-0-
02	6468	X	6051	-0-	-417	-0-	644	1	5407	3	N	-0-					-0-

JOHNSON CENTRAL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225427 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 7948 PERF. 8210 - 10655

09	5010	X	4608	-0-	-402	-0-	277	1	4331	2	N	-0-					-0-
10	5053	X	4766	-0-	-287	-0-	218	1	4548	2	N	-0-					-0-
11	4890	X	4636	-0-	-254	-0-	216	1	4420	2	N	-0-					-0-
12	4743	X	4727	-0-	-16	-0-	229	1	4498	2	N	-0-					-0-
01	4743	X	4699	-0-	-44	-0-	373	1	4326	2	N	-0-					-0-
*02	4342	X	4342	-0-	-0-	-0-	223	1	4119	2	N	-0-					-0-

ISBELL WELL #: 2 RRCID -> 225428 COMPL. DATE 09/19/2006 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 7443 - 9173

09	3390	X	-0-	-0-	-3390	-0-					N	-0-					-0-
10	3503	X	-0-	-0-	-3503	-0-					N	-0-					-0-
11	3390	X	52	-0-	-3338	-0-	52	1			N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OLIVER "A" UNIT WELL #: 7 RRCID -> 225564 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 7102 PERF. 6640 - 6826

09	3284	X	3284	-0-	-0-	-0-	122	1	3162	2	N	-0-					-0-
10	3412	X	3412	-0-	-0-	-0-	125	1	3287	2	N	-0-					-0-
11	3314	X	3314	-0-	-0-	-0-	123	1	3191	2	N	-0-					-0-
12	3314	X	3314	-0-	-0-	-0-	119	1	3195	2	N	-0-					-0-
01	3247	X	3247	-0-	-0-	-0-	125	1	3122	2	N	-0-					-0-
*02	2984	X	2984	-0-	-0-	-0-	101	1	2883	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
09	2730	N	2710	-0-	-20	-0-	93	1	2617	3	Y	-0-					-0-
10	2790	N	2789	-0-	-1	-0-	14	1	2775	3	Y	-0-					-0-
11	2760	N	2678	-0-	-82	-0-	13	1	2665	3	Y	-0-					-0-
12	2790	N	2681	-0-	-109	-0-	13	1	2668	3	Y	-0-					-0-
01	2790	N	2655	-0-	-135	-0-	13	1	2642	3	Y	-0-					-0-
02	2492	N	2462	-0-	-30	-0-	12	1	2443	3	Y	6					6
							7	9									

DODSON-JOHNSON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 225837 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7222 - 7726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1890	N	1830	-0-	-60	-0-	64	1	1766	3	Y	-0-					-0-
10	1953	N	1872	-0-	-81	-0-	9	1	1863	3	Y	-0-					-0-
11	1860	N	1799	-0-	-61	-0-	9	1	1790	3	Y	-0-					-0-
12	1860	N	1784	-0-	-76	-0-	9	1	1775	3	Y	-0-					-0-
01	1860	N	1795	-0-	-65	-0-	9	1	1786	3	Y	-0-					-0-
02	1680	N	1613	-0-	-67	-0-	8	1	1605	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
09	9660	X	8745	-0-	-915	-0-	297	1	8448	3	Y	-0-					-0-
10	9703	X	8646	-0-	-1057	-0-	42	1	8604	3	Y	-0-					-0-
11	9000	X	8206	-0-	-794	-0-	40	1	8166	3	Y	-0-					-0-
12	9052	X	8335	-0-	-717	-0-	41	1	8294	3	Y	-0-					-0-
01	9052	X	8320	-0-	-732	-0-	42	1	8278	3	Y	-0-					-0-
02	8176	X	7401	-0-	-775	-0-	36	1	7365	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
09	4560	X	4381	-0-	-179	-0-	165	1	4207	3	N	8					72
							9	9									
10	4895	X	4895	-0-	-0-	-0-	24	1	4843	3	N	25					97
							28	9									
11	4776	X	4776	-0-	-0-	-0-	23	1	4734	3	N	17					114
							19	9									
12	4792	X	4792	-0-	-0-	-0-	23	1	4747	3	N	20					134
							22	9									
01	4898	X	4620	-0-	-278	-0-	23	1	4568	3	N	26					160
							29	9									
02	4452	X	3666	-0-	-786	-0-	18	1	3644	3	N	4					164
							4	9									

SANDERS, FRED WELL #: 11 RRCID -> 225858 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 8077 PERF. 8436 - 10750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12960	X	10726	-0-	-2234	-0-	364	1	10362	2	N	-0-					-0-
10	13392	X	12571	-0-	-821	-0-	423	1	12148	2	N	-0-					-0-
11	12330	X	11499	-0-	-831	-0-	379	1	11120	2	N	-0-					-0-
12	12400	X	11698	-0-	-702	-0-	391	1	11307	2	N	-0-					-0-
01	12400	X	11726	-0-	-674	-0-	386	1	11340	2	N	-0-					-0-
02	11200	X	10508	-0-	-692	-0-	345	1	10163	2	N	-0-					-0-

LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 15 RRCID -> 225859 COMPL. DATE 10/08/2006 TOTAL DEPTH 8124 PERF. 8446 - 10550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8243	X	8243	-0-	-0-	-0-	261	1	7982	3	N	-0-					-0-
10	8563	X	8563	-0-	-0-	-0-	42	1	8521	3	N	-0-					-0-
11	8278	X	8278	-0-	-0-	-0-	40	1	8238	3	N	-0-					-0-
12	8287	X	8287	-0-	-0-	-0-	41	1	8246	3	N	-0-					-0-
01	8404	X	8404	-0-	-0-	-0-	42	1	8362	3	N	-0-					-0-
*02	7608	X	7608	-0-	-0-	-0-	37	1	7571	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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	1			N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	364	N	-0-	-0-	-364	-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
09	8828	X	8828	-0-	-0-	-0-	414	1	8414	2	N	-0-			-0-
10	8288	X	8288	-0-	-0-	-0-	410	1	7878	2	N	-0-			-0-
11	7683	X	7683	-0-	-0-	-0-	389	1	7294	2	N	-0-			-0-
12	10978	X	10978	-0-	-0-	-0-	566	1	10412	2	N	-0-			-0-
01	7283	X	7283	-0-	-0-	-0-	379	1	6904	2	N	-0-			-0-
*02	9199	X	9199	-0-	-0-	-0-	477	1	8722	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
09	3540	X	2983	-0-	-557	-0-	99	1	2884	3	N	-0-			-0-
10	3565	X	3121	-0-	-444	-0-	15	1	3106	3	N	-0-			-0-
11	3450	X	2964	-0-	-486	-0-	14	1	2950	3	N	-0-			-0-
12	3069	X	3053	-0-	-16	-0-	15	1	3038	3	N	-0-			-0-
01	3069	X	2995	-0-	-74	-0-	15	1	2980	3	N	-0-			-0-
02	2772	X	2752	-0-	-20	-0-	13	1	2739	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
09	12453	X	12453	-0-	-0-	-0-	1356	1	11097	2	N	-0-			-0-
10	13822	X	13822	-0-	-0-	-0-	1480	1	12342	2	N	-0-			-0-
11	14004	X	14004	-0-	-0-	-0-	1478	1	12526	2	N	-0-			-0-
12	4616	X	4616	-0-	-0-	-0-	1032	1	3584	2	N	-0-			-0-
01	13310	X	13310	-0-	-0-	-0-	1482	1	11828	2	N	-0-			-0-
*02	4323	X	4323	-0-	-0-	-0-	941	1	3382	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
09	2921	N	2921	-0-	-0-	-0-	115	1	2806	2	N	-0-			-0-
10	2954	N	2954	-0-	-0-	-0-	114	1	2840	2	N	-0-			-0-
11	2709	N	2709	-0-	-0-	-0-	116	1	2593	2	N	-0-			-0-
12	2635	N	2622	-0-	-13	-0-	101	1	2521	2	N	-0-			-0-
01	2635	N	2273	-0-	-362	-0-	77	1	2196	2	N	-0-			-0-
02	2380	N	2302	-0-	-78	-0-	74	1	2228	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
09	2640	X	1432	-0-	-1208	-0-	572	1	860	2	N	-0-			-0-
10	3825	X	3825	-0-	-0-	-0-	950	1	2875	2	N	-0-			-0-
11	2500	X	2500	-0-	-0-	-0-	670	1	1830	2	N	-0-			-0-
12	1519	X	671	-0-	-848	-0-	671	1			N	-0-			-0-
01	2728	X	1588	-0-	-1140	-0-	922	1	666	2	N	-0-			-0-
*02	3121	X	3121	-0-	-0-	-0-	845	1	2276	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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
COLE, M. T. TRUST TWO "A" WELL #: 3 RRCID -> 226624 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 7925 - 10302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11640	X	11377	-0-	-263	-0-	386	1	10991	2	N	-0-					-0-
10	12028	X	11522	-0-	-506	-0-	388	1	11134	2	N	-0-					-0-
11	11730	X	11324	-0-	-406	-0-	373	1	10951	2	N	-0-					-0-
12	12121	X	11492	-0-	-629	-0-	384	1	11108	2	N	-0-					-0-
01	12121	X	11472	-0-	-649	-0-	378	1	11094	2	N	-0-					-0-
02	10612	X	10125	-0-	-487	-0-	333	1	9792	2	N	-0-					-0-

PENNINGTON, HENRY WELL #: 3 RRCID -> 226626 COMPL. DATE 12/04/2006 TOTAL DEPTH 7913 PERF. 8526 - 10780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6180	X	5908	-0-	-272	-0-	201	1	5707	2	N	-0-					-0-
10	6293	X	5969	-0-	-324	-0-	201	1	5768	2	N	-0-					-0-
11	5880	X	5737	-0-	-143	-0-	189	1	5548	2	N	-0-					-0-
12	6107	X	6068	-0-	-39	-0-	203	1	5865	2	N	-0-					-0-
01	6107	X	6048	-0-	-59	-0-	199	1	5849	2	N	-0-					-0-
02	5516	X	5330	-0-	-186	-0-	175	1	5155	2	N	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS WELL #: 21 RRCID -> 226627 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 7331 PERF. 7745 - 10249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4740	X	4398	-0-	-342	-0-	149	1	4249	2	N	-0-					-0-
10	4805	X	4408	-0-	-397	-0-	148	1	4260	2	N	-0-					-0-
11	4410	X	4127	-0-	-283	-0-	136	1	3991	2	N	-0-					-0-
12	4557	X	4189	-0-	-368	-0-	140	1	4049	2	N	-0-					-0-
01	4557	X	4051	-0-	-506	-0-	133	1	3918	2	N	-0-					-0-
02	4116	X	3507	-0-	-609	-0-	115	1	3392	2	N	-0-					-0-

CARTER FAMILY TRUST WELL #: 3 RRCID -> 226628 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 8205 - 9837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3362	X	3362	-0-	-0-	-0-	114	1	3248	2	N	-0-					-0-
10	4083	X	4083	-0-	-0-	-0-	138	1	3945	2	N	-0-					-0-
11	3885	X	3885	-0-	-0-	-0-	128	1	3757	2	N	-0-					-0-
12	4216	X	4168	-0-	-48	-0-	139	1	4029	2	N	-0-					-0-
01	4803	X	4803	-0-	-0-	-0-	158	1	4645	2	N	-0-					-0-
*02	3818	X	3818	-0-	-0-	-0-	126	1	3692	2	N	-0-					-0-

MAHAFFEY, SUE WELL #: 4 RRCID -> 226630 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 6523 PERF. 6705 - 9063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3510	X	3510	-0-	-0-	-0-	3510	3			N	-0-					-0-
10	3931	X	3931	-0-	-0-	-0-	3931	3			N	-0-					-0-
11	3820	X	3820	-0-	-0-	-0-	3820	3			N	-0-					-0-
12	3919	X	3919	-0-	-0-	-0-	3919	3			N	-0-					-0-
01	3986	X	3986	-0-	-0-	-0-	3986	3			N	-0-					-0-
*02	3496	X	3496	-0-	-0-	-0-	3496	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
09	4830	X	4556	-0-	-274	-0-	162	1	4394	3	Y	-0-					-0-
10	4991	X	4679	-0-	-312	-0-	23	1	4637	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
11	4830	X	4065	-0-	-765	-0-	20	1	4044	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	4712	X	4163	-0-	-549	-0-	20	1	4143	3	Y	-0-					-0-
01	4712	X	4290	-0-	-422	-0-	21	1	4269	3	Y	-0-					-0-
02	4256	X	4156	-0-	-100	-0-	20	1	4136	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
09	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	40	1	988	2	N	-0-					-0-
10	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	42	1	1049	2	N	-0-					-0-
11	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	61	1	1361	2	N	-0-					-0-
12	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	58	1	1434	2	N	-0-					-0-
01	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	44	1	1248	2	N	-0-					-0-
*02	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	37	1	1098	2	N	-0-					-0-

GUILES, DERRELL H. WELL #: 1 RRCID -> 226634 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 7230 - 8732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1320	N	422	-0-	-898	-0-	3	1	419	3	N	-0-					74
10	744	N	357	-0-	-387	-0-	2	1	355	3	N	-0-					74
11	560	N	560	-0-	-0-	-0-	3	1	510	3	N	43	90	1			27
							47	9									
12	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	141	1	2	2	N	-0-					27
							1144	3									
01	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	336	1	1	2	N	-0-					27
							1370	3									
02	532	N	424	-0-	-108	-0-	170	1	254	3	N	-0-					27

DAWSON, J. D. WELL #: 1 RRCID -> 226635 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7610 - 8064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	49	1	2207	3	N	-0-					-0-
10	2387	N	2350	-0-	-37	-0-	8	1	2342	3	N	-0-					-0-
11	2310	N	2270	-0-	-40	-0-	11	1	2259	3	N	-0-					-0-
12	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	11	1	2323	3	N	-0-					-0-
01	2356	N	2319	-0-	-37	-0-	12	1	2307	3	N	-0-					-0-
02	2128	N	2117	-0-	-11	-0-	10	1	2107	3	N	-0-					-0-

LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 14 RRCID -> 226639 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 8286 - 10090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5010	X	4910	-0-	-100	-0-	155	1	4755	3	N	-0-					-0-
10	5177	X	5066	-0-	-111	-0-	25	1	5041	3	N	-0-					-0-
11	5019	X	5019	-0-	-0-	-0-	24	1	4995	3	N	-0-					-0-
12	5115	X	4998	-0-	-117	-0-	25	1	4973	3	N	-0-					-0-
01	5115	X	5074	-0-	-41	-0-	25	1	5049	3	N	-0-					-0-
02	4620	X	4577	-0-	-43	-0-	22	1	4555	3	N	-0-					-0-

JACKSON, STANLEY WELL #: 1 RRCID -> 226641 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 6905 PERF. 7154 - 9094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	74	N	74	-0-	-0-	-0-	5	1	69	2	N	-0-					-0-
10	93	N	69	-0-	-24	-0-	4	1	65	2	N	-0-					-0-
11	60	N	59	-0-	-1	-0-	59	2			N	-0-					-0-
12	62	N	61	-0-	-1	-0-	4	1	57	2	N	-0-					-0-
01	62	N	54	-0-	-8	-0-	3	1	51	2	N	-0-					-0-
02	56	N	45	-0-	-11	-0-	2	1	43	2	N	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 17 RRCID -> 226668 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 7300 - 9502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7858	X	7858	-0-	-0-	-0-	975	1	6883	3	Y	-0-					17
10	9740	X	9740	-0-	-0-	-0-	757	1	8983	3	Y	-0-					17
11	8550	X	8550	-0-	-0-	-0-	627	1	7923	3	Y	-0-					17
12	9300	X	6406	-0-	-2894	-0-	675	1	5731	3	Y	-0-	17	1			-0-
01	9734	X	4056	-0-	-5678	-0-	608	1	3448	3	Y	-0-					-0-
02	8792	X	1843	-0-	-6949	-0-	938	1	905	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
09	9060	X	8583	-0-	-477	-0-	337	1	8246	2	N	-0-					-0-
10	9362	X	8479	-0-	-883	-0-	326	1	8153	2	N	-0-					-0-
11	9060	X	8169	-0-	-891	-0-	350	1	7819	2	N	-0-					-0-
12	8649	X	8410	-0-	-239	-0-	324	1	8086	2	N	-0-					-0-
01	8649	X	8373	-0-	-276	-0-	285	1	8088	2	N	-0-					-0-
02	7812	X	7184	-0-	-628	-0-	231	1	6953	2	N	-0-					-0-

BLAKLEY EST. GU "B" WELL #: 13 RRCID -> 226761 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 7468 PERF. 7144 - 7410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	13590	X	11924	-0-	-1666	-0-	404	1	11520	2	N	-0-					-0-
10	13733	X	12259	-0-	-1474	-0-	413	1	11846	2	N	-0-					-0-
11	12750	X	11557	-0-	-1193	-0-	380	1	11177	2	N	-0-					-0-
12	12493	X	11647	-0-	-846	-0-	389	1	11258	2	N	-0-					-0-
01	12307	X	11370	-0-	-937	-0-	375	1	10995	2	N	-0-					-0-
02	11116	X	10095	-0-	-1021	-0-	332	1	9763	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
09	8160	X	7446	-0-	-714	-0-	253	1	7193	2	N	-0-					-0-
10	9176	X	7504	-0-	-1672	-0-	253	1	7251	2	N	-0-					-0-
11	8880	X	7044	-0-	-1836	-0-	232	1	6812	2	N	-0-					-0-
12	8153	X	7498	-0-	-655	-0-	251	1	7247	2	N	-0-					-0-
01	8153	X	7588	-0-	-565	-0-	250	1	7338	2	N	-0-					-0-
02	6944	X	6773	-0-	-171	-0-	222	1	6551	2	N	-0-					-0-

POOL "B" WELL #: 8 RRCID -> 226984 COMPL. DATE 01/03/2007 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 8460 - 9064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8085	X	8085	-0-	-0-	-0-	274	1	7811	2	N	-0-					-0-
10	8308	X	8019	-0-	-289	-0-	270	1	7749	2	N	-0-					-0-
11	8040	X	7604	-0-	-436	-0-	250	1	7354	2	N	-0-					-0-
12	7936	X	6388	-0-	-1548	-0-	214	1	6174	2	N	-0-					-0-
01	7936	X	7918	-0-	-18	-0-	261	1	7657	2	N	-0-					-0-
02	7168	X	7158	-0-	-10	-0-	235	1	6923	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
09	7088	X	7088	-0-	-0-	-0-	44	1	7003	3	N	37	179	1			42
							41	9									
10	7593	X	7593	-0-	-0-	-0-	48	1	7504	3	N	37					79
							41	9									
11	7195	X	7195	-0-	-0-	-0-	42	1	4	2	N	97					176
							7042	3	107	9							
12	7719	X	7081	-0-	-638	-0-	39	1	15	2	N	22	183	1			15
							7003	3	24	9							
01	7595	X	7127	-0-	-468	-0-	46	1	7	2	N	40					55
							7030	3	44	9							
02	6860	X	6458	-0-	-402	-0-	38	1	6269	3	N	137	182	1			10
							151	9									

YARBROUGH GU WELL #: 5 RRCID -> 226986 COMPL. DATE 01/12/2017 TOTAL DEPTH 8116 PERF. 7694 - 7766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		4479	-0-	4479	4479	686	1	3793	3	N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		10025	-0-	10025	14504	857	1	9168	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MITX LTD WELL #: 1 RRCID -> 226987 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 7130 - 10334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8160	X	7900	-0-	-260	-0-	953	1	6947	3	N	-0-					-0-
10	8432	X	7600	-0-	-832	-0-	704	1	6896	3	N	-0-					-0-
11	9191	X	9191	-0-	-0-	-0-	791	1	8400	3	N	-0-					-0-
12	8269	X	8269	-0-	-0-	-0-	800	1	7469	3	N	-0-					-0-
01	7712	X	7712	-0-	-0-	-0-	810	1	6902	3	N	-0-					-0-
*02	7696	X	7696	-0-	-0-	-0-	734	1	6962	3	N	-0-					-0-

RANN, CLEO "A" WELL #: 3 RRCID -> 226989 COMPL. DATE 12/31/2006 TOTAL DEPTH 7538 PERF. 8030 - 9432

*03	9784	X	9784	-0-	-0-	-0-	364	1	9420	3	Y	-0-					-0-
*04	9030	X	8528	-0-	-502	-0-	316	1	8212	3	Y	-0-					-0-
*05	9858	X	9858	-0-	-0-	-0-	368	1	9490	3	Y	-0-					-0-
*06	9780	X	9204	-0-	-576	-0-	340	1	8864	3	Y	-0-					-0-
*07	10106	X	9855	-0-	-251	-0-	383	1	9472	3	Y	-0-					-0-
*08	9951	X	9642	-0-	-309	-0-	373	1	9269	3	Y	-0-					-0-
*09	9630	X	9023	-0-	-607	-0-	45	1	8978	3	Y	-0-					-0-
*10	9951	X	9557	-0-	-394	-0-	47	1	9510	3	Y	-0-					-0-
*11	9600	X	8654	-0-	-946	-0-	42	1	8612	3	Y	-0-					-0-
*12	9827	X	9419	-0-	-408	-0-	46	1	9373	3	Y	-0-					-0-
01	9703	X	9515	-0-	-188	-0-	47	1	9363	3	Y	95	20	0	75	1	-0-
							105	9									
02	8652	X	8187	-0-	-465	-0-	40	1	8122	3	Y	23	17	0	6	1	-0-
							25	9									

JEFF S. FOX WELL #: 5 RRCID -> 226990 COMPL. DATE 12/19/2006 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 8318 - 10242

09	5640	X	5524	-0-	-116	-0-	192	1	5332	3	Y	-0-					74
10	5092	X	5092	-0-	-0-	-0-	25	1	5067	3	Y	-0-					74
11	4620	X	4466	-0-	-154	-0-	22	1	4444	3	Y	-0-					74
12	6039	X	6039	-0-	-0-	-0-	30	1	6009	3	Y	-0-					74
01	5053	X	5042	-0-	-11	-0-	25	1	5007	3	Y	9					83
							10	9									
*02	4784	X	4784	-0-	-0-	-0-	23	1	4754	3	Y	6					89
							7	9									

LAMM, FRANCES WELL #: 4 RRCID -> 226991 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 8476 - 10205

09	4256	X	4256	-0-	-0-	-0-	234	1	4005	3	Y	15					75
							17	9									
10	4007	X	4007	-0-	-0-	-0-	19	1	3960	3	Y	25					100
							28	9									
11	3990	X	3990	-0-	-0-	-0-	33	1	3957	3	Y	-0-					100
12	4402	X	3444	-0-	-958	-0-	17	1	3421	3	Y	5	68	1			37
							6	9									
01	4402	X	2818	-0-	-1584	-0-	14	1	2793	3	Y	10					47
							11	9									
02	3976	X	2543	-0-	-1433	-0-	12	1	2524	3	Y	6					53
							7	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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GUTHRIE, THOMAS WELL #: 3 RRCID -> 226993 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 6685 PERF. 6748 - 7948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	1209	-0-	1209	1209	392	1	775	3	N	38					38
							42	9									
*02	1573	X	364	-0-	-1209	-0-	364	1			N	-0-					38

GRAHAM, JOY WELL #: 1 RRCID -> 226994 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 7672 PERF. 7801 - 8651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRUBAKER, ABNER WELL #: 1 RRCID -> 226995 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 7396 PERF. 7565 - 9654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6310	X	6310	-0-	-0-	-0-	247	1	6063	2	N	-0-					-0-
10	6422	X	6422	-0-	-0-	-0-	247	1	6175	2	N	-0-					-0-
11	6145	X	6145	-0-	-0-	-0-	263	1	5882	2	N	-0-					-0-
12	6510	X	6226	-0-	-284	-0-	240	1	5986	2	N	-0-					-0-
01	6510	X	6201	-0-	-309	-0-	211	1	5990	2	N	-0-					-0-
02	5880	X	5404	-0-	-476	-0-	174	1	5230	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 31 RRCID -> 226996 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 7374 - 7890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	41	1	1113	3	N	-0-					-0-
10	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	6	1	1196	3	N	-0-					-0-
11	1170	N	1163	-0-	-7	-0-	6	1	1157	3	N	-0-					-0-
12	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	6	1	1185	3	N	-0-					-0-
01	1209	N	1184	-0-	-25	-0-	6	1	1178	3	N	-0-					-0-
02	1092	N	997	-0-	-95	-0-	5	1	992	3	N	-0-					-0-

ASKEY, W. A. WELL #: 5 RRCID -> 226997 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 7319 - 7857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2740	N	2740	-0-	-0-	-0-	93	1	2647	3	Y	-0-					-0-
10	2790	N	2790	-0-	-0-	-0-	14	1	2776	3	Y	-0-					-0-
11	2749	N	2749	-0-	-0-	-0-	13	1	2736	3	Y	-0-					-0-
12	2821	N	2780	-0-	-41	-0-	14	1	2766	3	Y	-0-					-0-
01	2834	N	2834	-0-	-0-	-0-	14	1	2820	3	Y	-0-					-0-
02	2576	N	2425	-0-	-151	-0-	12	1	2411	3	Y	2					2
							2	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

TXI GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 226998 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 6807 - 7200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	81	1	2322	3	Y	-0-					-0-
10	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	11	1	2224	3	Y	-0-					-0-
11	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	11	1	2180	3	Y	-0-					-0-
12	2480	N	2154	-0-	-326	-0-	11	1	2143	3	Y	-0-					-0-
01	2232	N	2054	-0-	-178	-0-	10	1	2044	3	Y	-0-					-0-
02	2044	N	1930	-0-	-114	-0-	9	1	1921	3	Y	-0-					-0-

TXI GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 226999 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 6816 - 7202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2400	N	2343	-0-	-57	-0-	81	1	2262	3	Y	-0-					-0-
10	2449	N	2336	-0-	-113	-0-	11	1	2325	3	Y	-0-					-0-
11	2340	N	2202	-0-	-138	-0-	11	1	2191	3	Y	-0-					-0-
12	2479	N	2479	-0-	-0-	-0-	12	1	2467	3	Y	-0-					-0-
01	2404	N	2404	-0-	-0-	-0-	12	1	2392	3	Y	-0-					-0-
*02	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	11	1	2150	3	Y	-0-					-0-

YARBROUGH GU WELL #: 7 RRCID -> 227000 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 8219 PERF. 8446 - 10890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5382	X	5382	-0-	-0-	-0-	109	1	5273	3	N	-0-					-0-
10	5576	X	5576	-0-	-0-	-0-	27	1	5549	3	N	-0-					-0-
11	5310	X	5201	-0-	-109	-0-	25	1	5176	3	N	-0-					-0-
12	5549	X	5235	-0-	-314	-0-	26	1	5209	3	N	-0-					-0-
01	5574	X	5574	-0-	-0-	-0-	28	1	5546	3	N	-0-					-0-
02	5012	X	4962	-0-	-50	-0-	24	1	4938	3	N	-0-					-0-

DCCO 3-GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 17 RRCID -> 227001 COMPL. DATE 01/16/2007 TOTAL DEPTH 8143 PERF. 8486 - 10350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8940	X	8244	-0-	-696	-0-	175	1	8069	3	N	-0-					-0-
10	9238	X	8790	-0-	-448	-0-	43	1	8747	3	N	-0-					-0-
11	8940	X	8429	-0-	-511	-0-	41	1	8388	3	N	-0-					-0-
12	8649	X	8520	-0-	-129	-0-	42	1	8478	3	N	-0-					-0-
01	8649	X	8007	-0-	-642	-0-	27	1	7980	3	N	-0-					-0-
02	7812	X	7427	-0-	-385	-0-	36	1	7391	3	N	-0-					-0-

MCALISTER, O. H. WELL #: 20 RRCID -> 227002 COMPL. DATE 09/24/2015 TOTAL DEPTH 7355 PERF. 7125 - 9854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10		18094	-0-	18094	282037	593	1	17501	3	N	-0-					-0-
10	SWR 10		18250	-0-	18250	300287	89	1	18161	3	N	-0-					-0-
11	SWR 10		17145	-0-	17145	317432	83	1	17062	3	N	-0-					-0-
12	SWR 10		17946	-0-	17946	335378	88	1	17858	3	N	-0-					-0-
01	SWR 10		17550	-0-	17550	352928	88	1	17462	3	N	-0-					-0-
02	SWR 10		15729	-0-	15729	368657	76	1	15653	3	N	-0-					-0-

TCU WELL #: 22 RRCID -> 227003 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7665 - 9524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4915	X	4915	-0-	-0-	-0-	167	1	4748	2	N	-0-					-0-
10	4929	X	4704	-0-	-225	-0-	158	1	4546	2	N	-0-					-0-
11	4830	X	4757	-0-	-73	-0-	157	1	4600	2	N	-0-					-0-
12	4867	X	4424	-0-	-443	-0-	148	1	4276	2	N	-0-					-0-
01	4867	X	4807	-0-	-60	-0-	158	1	4649	2	N	-0-					-0-
*02	4835	X	4835	-0-	-0-	-0-	159	1	4676	2	N	-0-					-0-

MAHAFFEY, SUE WELL #: 5 RRCID -> 227416 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 6506 PERF. 6669 - 8433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2160	X	1367	-0-	-793	-0-	1367	3			N	-0-					-0-
10	2015	X	1296	-0-	-719	-0-	1296	3			N	-0-					-0-
11	1740	X	1242	-0-	-498	-0-	1242	3			N	-0-					-0-
12	1426	N	1193	-0-	-233	-0-	1193	3			N	-0-					-0-
01	1302	N	1198	-0-	-104	-0-	1198	3			N	-0-					-0-
02	1148	N	1011	-0-	-137	-0-	1011	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
09	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	899	1	771	3	Y	1	68	1			-0-
							1	9									
10	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	903	1	813	3	Y	14	4	1			10
							15	9									
11	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	874	1	745	3	Y	3					13
							3	9									
12	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	903	1	749	3	Y	7					20
							8	9									
01	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	903	1	765	3	Y	11					31
							12	9									
*02	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	815	1	681	3	Y	4					35
							4	9									

POOL "B" WELL #: 9 RRCID -> 227418 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 7261 PERF. 7590 - 10294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10950	X	10305	-0-	-645	-0-	350	1	9955	2	N	-0-					-0-
10	11253	X	10512	-0-	-741	-0-	354	1	10158	2	N	-0-					-0-
11	10710	X	10047	-0-	-663	-0-	331	1	9716	2	N	-0-					-0-
12	10912	X	10336	-0-	-576	-0-	346	1	9990	2	N	-0-					-0-
01	10819	X	10147	-0-	-672	-0-	334	1	9813	2	N	-0-					-0-
02	9632	X	9398	-0-	-234	-0-	309	1	9089	2	N	-0-					-0-

GENERAL LAND CO. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 227419 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 7053 PERF. 7360 - 9344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12930	X	12553	-0-	-377	-0-	426	1	12127	2	N	-0-					-0-
10	13361	X	12771	-0-	-590	-0-	430	1	12341	2	N	-0-					-0-
11	12750	X	12125	-0-	-625	-0-	399	1	11726	2	N	-0-					-0-
12	13020	X	11884	-0-	-1136	-0-	397	1	11487	2	N	-0-					-0-
01	12958	X	12675	-0-	-283	-0-	417	1	12258	2	N	-0-					-0-
02	11704	X	11140	-0-	-564	-0-	366	1	10774	2	N	-0-					-0-

GUTHRIE, THOMAS WELL #: 6 RRCID -> 227421 COMPL. DATE 01/03/2007 TOTAL DEPTH 6667 PERF. 6770 - 8940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11142	X	11142	-0-	-0-	-0-	11142	3			N	-0-					-0-
10	10663	X	10663	-0-	-0-	-0-	10663	3			N	-0-					-0-
11	9682	X	9682	-0-	-0-	-0-	9682	3			N	-0-					-0-
12	12236	X	12236	-0-	-0-	-0-	12236	3			N	-0-					-0-
01	11988	X	11988	-0-	-0-	-0-	11988	3			N	-0-					-0-
*02	10966	X	10966	-0-	-0-	-0-	10966	3			N	-0-					-0-

MURRIN BEAR CREEK WELL #: 4 RRCID -> 227422 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 6577 PERF. 7100 - 9127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5448	X	5448	-0-	-0-	-0-	61	1	5387	3	N	-0-					-0-
10	5394	X	15	-0-	-5379	-0-	15	1			N	-0-					-0-
11	4650	X	2822	-0-	-1828	-0-	30	1	2	2	N	-0-					-0-
							2790	3									
12	7289	X	7289	-0-	-0-	-0-	67	1	16	2	N	-0-					-0-
							7206	3									
01	7834	X	7834	-0-	-0-	-0-	681	1	8	2	N	-0-					-0-
							7145	3									
*02	8729	X	8729	-0-	-0-	-0-	596	1	8133	3	N	-0-					-0-

RAWDON, HAROLD T. WELL #: 2 RRCID -> 227423 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 8084 - 11156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4390	X	4390	-0-	-0-	-0-	872	1	3518	2	N	-0-					-0-
10	5278	X	5278	-0-	-0-	-0-	978	1	4300	2	N	-0-					-0-
11	5034	X	5034	-0-	-0-	-0-	962	1	4072	2	N	-0-					-0-
12	5064	X	5064	-0-	-0-	-0-	966	1	4098	2	N	-0-					-0-
01	3783	X	3783	-0-	-0-	-0-	908	1	2875	2	N	-0-					-0-
*02	3225	X	3225	-0-	-0-	-0-	808	1	2417	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
09	4200	X	-0-	-0-	-4200	-0-					N	-0-	111	1			40
10	4340	X	150	-0-	-4190	-0-	138	1	12	3	N	-0-					40
11	4200	X	326	-0-	-3874	-0-	139	1	187	3	N	-0-					40
12	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					40
01	683	X	683	-0-	-0-	-0-	413	1	270	3	N	-0-					40
*02	86	X	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-					40

PARNELL WELL #: 4 RRCID -> 227425 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 7705 PERF. 7907 - 10746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9180	X	7858	-0-	-1322	-0-	308	1	7550	2	N	-0-					-0-
10	9486	X	7969	-0-	-1517	-0-	306	1	7663	2	N	-0-					-0-
11	8790	X	7957	-0-	-833	-0-	341	1	7616	2	N	-0-					-0-
12	8543	X	8543	-0-	-0-	-0-	329	1	8214	2	N	-0-					-0-
01	8059	X	8059	-0-	-0-	-0-	274	1	7785	2	N	-0-					-0-
02	7168	X	6910	-0-	-258	-0-	223	1	6687	2	N	-0-					-0-

MILLER, MONTY WELL #: 1 RRCID -> 227426 COMPL. DATE 02/17/2007 TOTAL DEPTH 7301 PERF. 7664 - 9544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5370	X	676	-0-	-4694	-0-	27	1	649	2	N	-0-					-0-
10	5549	X	212	-0-	-5337	-0-	8	1	204	2	N	-0-					-0-
11	4080	X	294	-0-	-3786	-0-	13	1	281	2	N	-0-					-0-
12	4154	X	337	-0-	-3817	-0-	13	1	324	2	N	-0-					-0-
01	3937	X	437	-0-	-3500	-0-	15	1	422	2	N	-0-					-0-
02	644	X	363	-0-	-281	-0-	12	1	351	2	N	-0-					-0-

YARBROUGH GU WELL #: 6 RRCID -> 227427 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 8092 PERF. 8826 - 11080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7498	X	7498	-0-	-0-	-0-	157	1	7341	3	N	-0-					-0-
10	7772	X	7772	-0-	-0-	-0-	25	1	7747	3	N	-0-					-0-
11	7489	X	7489	-0-	-0-	-0-	36	1	7453	3	N	-0-					-0-
12	7905	X	7392	-0-	-513	-0-	36	1	7356	3	N	-0-					-0-
01	7880	X	7880	-0-	-0-	-0-	39	1	7841	3	N	-0-					-0-
02	7028	X	6844	-0-	-184	-0-	33	1	6811	3	N	-0-					-0-

TINDLE, BUFORD WELL #: 3 RRCID -> 227428 COMPL. DATE 01/14/2007 TOTAL DEPTH 7997 PERF. 8150 - 9352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LYON, IRA CALVIN WELL #: 1 RRCID -> 227429 COMPL. DATE 01/09/2007 TOTAL DEPTH 6653 PERF. 7075 - 9439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14943	X	14943	-0-	-0-	-0-	511	1	14432	3	Y	-0-					-0-
10	15314	X	15036	-0-	-278	-0-	73	1	14963	3	Y	-0-					-0-
11	14820	X	14817	-0-	-3	-0-	72	1	14745	3	Y	-0-					-0-
12	15934	X	15119	-0-	-815	-0-	74	1	15045	3	Y	-0-					-0-
01	15686	X	14982	-0-	-704	-0-	75	1	14907	3	Y	-0-					-0-
02	13944	X	12802	-0-	-1142	-0-	62	1	12740	3	Y	-0-					-0-

SHIPMAN, FINIS WELL #: 2 RRCID -> 227431 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 7860 - 9121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2946	X	2946	-0-	-0-	-0-	116	1	2830	2	N	-0-					-0-
10	2953	X	2953	-0-	-0-	-0-	114	1	2839	2	N	-0-					-0-
11	2784	X	2784	-0-	-0-	-0-	119	1	2665	2	N	-0-					-0-
12	2871	N	2871	-0-	-0-	-0-	110	1	2761	2	N	-0-					-0-
01	2830	N	2830	-0-	-0-	-0-	96	1	2734	2	N	-0-					-0-
02	2520	N	2448	-0-	-72	-0-	79	1	2369	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
09	639	N	639	-0-	-0-	-0-	156	1	483	3	N	-0-					20
10	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					20
11	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	139	1	1218	3	N	-0-					20
12	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					20
01	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	6	1	1131	3	N	-0-					20
02	1260	N	-0-	-0-	-1260	-0-					Y	47	47	1			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
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
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	14B2 EXT		-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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	4914	X	4914	-0-	-0-	-0-	994	1	3920	2	N	-0-					-0-
10	4294	X	4294	-0-	-0-	-0-	1000	1	3294	2	N	-0-					-0-
11	5259	X	5259	-0-	-0-	-0-	1029	1	4230	2	N	-0-					-0-
12	4898	X	4898	-0-	-0-	-0-	1018	1	3880	2	N	-0-					-0-
01	4317	X	4317	-0-	-0-	-0-	986	1	3331	2	N	-0-					-0-
*02	2978	X	2978	-0-	-0-	-0-	855	1	2123	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
09	3182	X	3182	-0-	-0-	-0-	471	1	2711	2	N	-0-					-0-
10	3249	X	3249	-0-	-0-	-0-	481	1	2768	2	N	-0-					-0-
11	2430	X	2266	-0-	-164	-0-	442	1	1824	2	N	-0-					-0-
12	2857	X	2857	-0-	-0-	-0-	468	1	2389	2	N	-0-					-0-
01	2998	X	2998	-0-	-0-	-0-	461	1	2537	2	N	-0-					-0-
*02	2538	X	2538	-0-	-0-	-0-	407	1	2131	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
09	186	N	186	-0-	-0-	-0-	7	1	179	2	N	-0-					-0-
10	1023	N	154	-0-	-869	-0-	6	1	148	2	N	-0-					-0-
11	1410	N	117	-0-	-1293	-0-	5	1	112	2	N	-0-					-0-
12	186	N	70	-0-	-116	-0-	3	1	67	2	N	-0-					-0-
01	155	N	140	-0-	-15	-0-	5	1	135	2	N	-0-					-0-
*02	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	1			N	-0-					-0-

DCCO 2-WILLIAMS, RAY WELL #: 15H RRCID -> 227439 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 8171 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10807	X	10807	-0-	-0-	-0-	342	1	10465	3	N	-0-					-0-
10	11003	X	11003	-0-	-0-	-0-	54	1	10949	3	N	-0-					-0-
11	10770	X	9999	-0-	-771	-0-	48	1	9951	3	N	-0-					-0-
12	11160	X	10977	-0-	-183	-0-	54	1	10923	3	N	-0-					-0-
01	11160	X	10779	-0-	-381	-0-	54	1	10725	3	N	-0-					-0-
02	10080	X	9577	-0-	-503	-0-	46	1	9531	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BRYAN "D" WELL #: 9 RRCID -> 227442 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7324 - 7842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	69	1	1929	3	N	-0-					-0-
10	2077	N	1971	-0-	-106	-0-	10	1	1961	3	N	-0-					-0-
11	1950	N	1931	-0-	-19	-0-	9	1	1922	3	N	-0-					-0-
12	2077	N	1904	-0-	-173	-0-	9	1	1895	3	N	-0-					-0-
01	1984	N	1900	-0-	-84	-0-	10	1	1890	3	N	-0-					-0-
*02	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	9	1	1900	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
09	5160	X	5023	-0-	-137	-0-	30	1	4993	3	N	-0-					95
10	5332	X	5308	-0-	-24	-0-	32	1	5276	3	N	-0-					95
11	5160	X	5014	-0-	-146	-0-	28	1	3	2	N	-0-					95
							4983	3									
12	5301	X	5014	-0-	-287	-0-	27	1	11	2	N	-0-					95
							4976	3									
01	5744	X	5744	-0-	-0-	-0-	35	1	6	2	N	-0-					95
							5703	3									
02	4788	X	4501	-0-	-287	-0-	25	1	4476	3	N	-0-					95

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
09	4560	X	4356	-0-	-204	-0-	4356	3			N	-0-					79
10	4770	X	4770	-0-	-0-	-0-	4770	3			N	-0-					79
11	4530	X	4505	-0-	-25	-0-	3	2	4502	3	N	-0-					79
12	4619	X	4567	-0-	-52	-0-	10	2	4557	3	N	-0-					79
01	5975	X	5975	-0-	-0-	-0-	6	2	5969	3	N	-0-					79
02	4256	X	4196	-0-	-60	-0-	4196	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
09	3540	X	3315	-0-	-225	-0-	111	1	3204	3	Y	-0-					-0-
10	3627	X	3560	-0-	-67	-0-	17	1	3543	3	Y	-0-					-0-
11	3510	X	3495	-0-	-15	-0-	17	1	3478	3	Y	-0-					-0-
12	3596	X	3542	-0-	-54	-0-	17	1	3525	3	Y	-0-					-0-
01	3565	X	3521	-0-	-44	-0-	18	1	3503	3	Y	-0-					-0-
02	3248	X	3164	-0-	-84	-0-	15	1	3149	3	Y	-0-					-0-

WCCO 1-THOMAS, SIMS P. "A" WELL #: 5 RRCID -> 227607 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 7664 PERF. 7955 - 9324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6060	X	5435	-0-	-625	-0-	171	1	5264	3	N	-0-					-0-
10	5828	X	5251	-0-	-577	-0-	26	1	5225	3	N	-0-					-0-
11	5640	X	5392	-0-	-248	-0-	26	1	5366	3	N	-0-					-0-
12	5854	X	5854	-0-	-0-	-0-	29	1	5825	3	N	-0-					-0-
01	6156	X	6156	-0-	-0-	-0-	31	1	6125	3	N	-0-					-0-
*02	5582	X	5582	-0-	-0-	-0-	27	1	5555	3	N	-0-					-0-

WCCO 4-MILLER, WILLIAM GU B-2 WELL #: 15 RRCID -> 227608 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 7284 PERF. 7515 - 10890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6990	X	6406	-0-	-584	-0-	220	1	6186	3	Y	-0-					2
10	7130	X	6867	-0-	-263	-0-	33	1	6834	3	Y	-0-					2
11	6870	X	6618	-0-	-252	-0-	32	1	6586	3	Y	-0-					2
12	6776	X	6776	-0-	-0-	-0-	33	1	6743	3	Y	-0-					2
01	6958	X	6958	-0-	-0-	-0-	35	1	6923	3	Y	-0-					2
*02	6298	X	6298	-0-	-0-	-0-	31	1	6267	3	Y	-0-					2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HAGLER, ALVIN WELL #: 1 RRCID -> 227609 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 7265 PERF. 7503 - 8282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	8010	X	7284	-0-	-726	-0-	286	1	6998	2	N	-0-					-0-
10	8184	X	7390	-0-	-794	-0-	284	1	7106	2	N	-0-					-0-
11	7590	X	7068	-0-	-522	-0-	303	1	6765	2	N	-0-					-0-
12	7099	X	7099	-0-	-0-	-0-	274	1	6825	2	N	-0-					-0-
01	7542	X	7542	-0-	-0-	-0-	256	1	7286	2	N	-0-					-0-
*02	7021	X	7021	-0-	-0-	-0-	226	1	6795	2	N	-0-					-0-

GRANT FAMILY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 227617 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 6305 PERF. 6800 - 8003

09	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	15	1	2322	3	N	-0-					174
10	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	14	1	2240	3	N	1	141	1			34
							1	9									
11	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	13	1	1	2	N	1					35
							2162	3	1	9							
12	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	12	1	5	2	N	-0-					35
							2089	3									
01	2336	N	2336	-0-	-0-	-0-	15	1	2	2	N	-0-					35
							2319	3									
*02	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	14	1	2313	3	N	-0-					35

JEFF MCCARVER WELL #: 2 RRCID -> 227618 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 7704 PERF. 7890 - 10381

09	7661	X	7661	-0-	-0-	-0-	300	1	7361	2	N	-0-					-0-
10	8873	X	8873	-0-	-0-	-0-	341	1	8532	2	N	-0-					-0-
11	7080	X	6252	-0-	-828	-0-	268	1	5984	2	N	-0-					-0-
12	7099	X	5625	-0-	-1474	-0-	217	1	5408	2	N	-0-					-0-
01	7099	X	6676	-0-	-423	-0-	227	1	6449	2	N	-0-					-0-
02	6412	X	5927	-0-	-485	-0-	191	1	5736	2	N	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "B" WELL #: 3 RRCID -> 227619 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 8358 - 11090

09	12450	X	12196	-0-	-254	-0-	414	1	11782	2	N	-0-					-0-
10	12896	X	12586	-0-	-310	-0-	424	1	12162	2	N	-0-					-0-
11	12480	X	11998	-0-	-482	-0-	395	1	11603	2	N	-0-					-0-
12	12617	X	12397	-0-	-220	-0-	415	1	11982	2	N	-0-					-0-
01	12617	X	12295	-0-	-322	-0-	405	1	11890	2	N	-0-					-0-
02	11396	X	10917	-0-	-479	-0-	359	1	10558	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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	7595	X	6891	-0-	-704	-0-	269 14	1 9	6608	3	N	13					119
*09	7350	X	6917	-0-	-433	-0-	35	1	6882	3	N	-0-					119
*10	7595	X	6792	-0-	-803	-0-	33	1	6759	3	N	-0-					119
*11	7110	X	6138	-0-	-972	-0-	30	1	6108	3	N	-0-					119
*12	7099	X	6636	-0-	-463	-0-	33	1	6603	3	N	-0-					119
*01	7099	X	6406	-0-	-693	-0-	32	1	6374	3	N	-0-					119
02	6412	X	4840	-0-	-1572	-0-	23	1	4817	3	N	-0-					119

DCCO 3-GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 18 RRCID -> 227627 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 8151 PERF. 8436 - 10620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6270	X	6235	-0-	-35	-0-	132	1	6103	3	N	-0-					-0-
10	6510	X	6449	-0-	-61	-0-	31	1	6418	3	N	-0-					-0-
11	6300	X	6206	-0-	-94	-0-	30	1	6176	3	N	-0-					-0-
12	6479	X	6362	-0-	-117	-0-	31	1	6331	3	N	-0-					-0-
01	6513	X	6513	-0-	-0-	-0-	22	1	6491	3	N	-0-					-0-
02	5824	X	5022	-0-	-802	-0-	24	1	4998	3	N	-0-					-0-

DCCO 2-WILLIAMS, RAY WELL #: 16 RRCID -> 227629 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 8156 - 9800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2999	X	2999	-0-	-0-	-0-	736	1	2263	3	N	-0-					-0-
10	4220	X	4220	-0-	-0-	-0-	699	1	3521	3	N	-0-					-0-
11	3684	X	3684	-0-	-0-	-0-	675	1	3009	3	N	-0-					-0-
12	3244	X	3244	-0-	-0-	-0-	633	1	2611	3	N	-0-					-0-
01	4496	X	4496	-0-	-0-	-0-	631	1	3865	3	N	-0-					-0-
*02	2411	X	2411	-0-	-0-	-0-	592	1	1819	3	N	-0-					-0-

MILLER WELL #: 1 RRCID -> 227630 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 7109 PERF. 7325 - 8940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5233	X	5233	-0-	-0-	-0-	1076	1	4157	2	N	-0-					-0-
10	4918	X	4918	-0-	-0-	-0-	1077	1	3841	2	N	-0-					-0-
11	3660	X	3369	-0-	-291	-0-	720	1	2649	2	N	-0-					-0-
12	5101	X	5101	-0-	-0-	-0-	1124	1	3977	2	N	-0-					-0-
01	4929	X	4257	-0-	-672	-0-	974	1	3283	2	N	-0-					-0-
02	4452	X	3071	-0-	-1381	-0-	814	1	2257	2	N	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS WELL #: 20 RRCID -> 227631 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 7720 - 9304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	50	1	1414	2	N	-0-					-0-
10	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	62	1	1772	2	N	-0-					-0-
11	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	70	1	2053	2	N	-0-					-0-
12	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	71	1	2040	2	N	-0-					-0-
01	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	64	1	1878	2	N	-0-					-0-
02	1988	N	1896	-0-	-92	-0-	62	1	1834	2	N	-0-					-0-

GARRETT, R. S. "B" WELL #: 11 RRCID -> 227632 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 7710 - 9912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5130	X	4907	-0-	-223	-0-	167	1	4740	2	N	-0-					-0-
10	5270	X	4947	-0-	-323	-0-	167	1	4780	2	N	-0-					-0-
11	4950	X	4625	-0-	-325	-0-	152	1	4473	2	N	-0-					-0-
12	5115	X	4669	-0-	-446	-0-	156	1	4513	2	N	-0-					-0-
01	5115	X	4660	-0-	-455	-0-	154	1	4506	2	N	-0-					-0-
02	4592	X	4240	-0-	-352	-0-	139	1	4101	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
REINECK, KURT WELL #: 1 RRCID -> 227633 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 7114 PERF. 7248 - 8645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6690	X	6130	-0-	-560	-0-	385	1	5745	2	N	-0-					-0-
10	6913	X	6302	-0-	-611	-0-	352	1	5950	2	N	-0-					-0-
11	6690	X	5662	-0-	-1028	-0-	5662	2			N	-0-					-0-
12	6572	X	6318	-0-	-254	-0-	415	1	5903	2	N	-0-					-0-
01	6479	X	6265	-0-	-214	-0-	334	1	5931	2	N	-0-					-0-
*02	5825	X	5825	-0-	-0-	-0-	273	1	5552	2	N	-0-					-0-

ALLISTON, R. M. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 227634 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 7038 PERF. 7430 - 9192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3557	X	3557	-0-	-0-	-0-	121	1	3436	2	N	-0-					-0-
10	3236	X	3236	-0-	-0-	-0-	109	1	3127	2	N	-0-					-0-
11	2940	X	2868	-0-	-72	-0-	203	1	2665	2	N	-0-					-0-
12	3038	X	1209	-0-	-1829	-0-	248	1	961	2	N	-0-					-0-
01	3038	X	144	-0-	-2894	-0-	144	1			N	-0-					-0-
*02	2824	X	2824	-0-	-0-	-0-	252	1	2572	2	N	-0-					-0-

SMITH MUSTANG LTD. WELL #: 1 RRCID -> 227635 COMPL. DATE 11/16/2006 TOTAL DEPTH 7196 PERF. 7945 - 10865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9667	X	9667	-0-	-0-	-0-	1200	1	8467	2	N	-0-					-0-
10	10116	X	10116	-0-	-0-	-0-	1253	1	8863	2	N	-0-					-0-
11	9072	X	9072	-0-	-0-	-0-	1196	1	7876	2	N	-0-					-0-
12	9982	X	8537	-0-	-1445	-0-	1189	1	7348	2	N	-0-					-0-
01	10075	X	8191	-0-	-1884	-0-	1147	1	7044	2	N	-0-					-0-
02	9100	X	7407	-0-	-1693	-0-	1011	1	6396	2	N	-0-					-0-

ELROD, JAMES WELL #: 1 RRCID -> 227636 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 7492 PERF. 7606 - 9458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	1			N	-0-					-0-
10	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	369	1	1067	2	N	-0-					-0-
11	3000	N	3305	-0-	305	305	403	1	2902	2	N	-0-					-0-
12	3100	N	5368	-0-	2268	2573	529	1	4839	2	N	-0-					-0-
01	3100	N	3237	-0-	137	2710	297	1	2940	2	N	-0-					-0-
*02	7188	X	4478	-0-	-2710	-0-	470	1	4008	2	N	-0-					-0-

CRABTREE, GARY WELL #: 2 RRCID -> 227637 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 7549 - 9929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4749	X	4749	-0-	-0-	-0-	186	1	4563	2	N	-0-					-0-
10	5353	X	5353	-0-	-0-	-0-	206	1	5147	2	N	-0-					-0-
11	5529	X	5529	-0-	-0-	-0-	237	1	5292	2	N	-0-					-0-
12	6240	X	6240	-0-	-0-	-0-	241	1	5999	2	N	-0-					-0-
01	6333	X	6333	-0-	-0-	-0-	215	1	6118	2	N	-0-					-0-
*02	5843	X	5843	-0-	-0-	-0-	189	1	5654	2	N	-0-					-0-

BROWN, W. C. JR. WELL #: 1 RRCID -> 227638 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 6531 PERF. 6820 - 9122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6824	X	6824	-0-	-0-	-0-	256	1	6568	3	N	-0-					85
10	7005	X	7005	-0-	-0-	-0-	34	1	6971	3	N	-0-					85
11	7068	X	7068	-0-	-0-	-0-	33	1	6860	3	N	159	184	1			60
							175	9									
12	6961	X	6961	-0-	-0-	-0-	34	1	6927	3	N	-0-					60
01	6861	X	6861	-0-	-0-	-0-	34	1	6808	3	N	17	62	1			15
							19	9									
*02	6130	X	6130	-0-	-0-	-0-	30	1	6100	3	N	-0-					15

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
09	7050	X	5933	-0-	-1117	-0-	233	1	5700	2	N	-0-					-0-
10	7285	X	6108	-0-	-1177	-0-	235	1	5873	2	N	-0-					-0-
11	6721	X	6721	-0-	-0-	-0-	288	1	6433	2	N	-0-					-0-
12	6623	X	6623	-0-	-0-	-0-	255	1	6368	2	N	-0-					-0-
01	6541	X	6077	-0-	-464	-0-	207	1	5870	2	N	-0-					-0-
02	6020	X	5684	-0-	-336	-0-	183	1	5501	2	N	-0-					-0-

FINLAYSON-FINLAYSON "A" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 227642 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 7394 PERF. 7830 - 10172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7170	X	6718	-0-	-452	-0-	228	1	6490	2	N	-0-					-0-
10	7347	X	6788	-0-	-559	-0-	229	1	6559	2	N	-0-					-0-
11	6960	X	6486	-0-	-474	-0-	214	1	6272	2	N	-0-					-0-
12	7006	X	6515	-0-	-491	-0-	218	1	6297	2	N	-0-					-0-
01	6944	X	6519	-0-	-425	-0-	215	1	6304	2	N	-0-					-0-
02	6272	X	5789	-0-	-483	-0-	190	1	5599	2	N	-0-					-0-

DCCO 2-HARDEMAN, C. J. WELL #: 16 RRCID -> 227643 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 8700 - 10650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3777	X	3777	-0-	-0-	-0-	83	1	3694	3	N	-0-					-0-
10	3873	X	3873	-0-	-0-	-0-	13	1	3860	3	N	-0-					-0-
11	3970	X	3970	-0-	-0-	-0-	19	1	3951	3	N	-0-					-0-
12	4732	X	4732	-0-	-0-	-0-	23	1	4709	3	N	-0-					-0-
01	4193	X	4193	-0-	-0-	-0-	14	1	4179	3	N	-0-					-0-
*02	3551	X	3551	-0-	-0-	-0-	17	1	3534	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
09	8010	X	7577	-0-	-433	-0-	1012	1	6565	3	N	-0-					-0-
10	8338	X	8338	-0-	-0-	-0-	827	1	7511	3	N	-0-					-0-
11	8010	X	7961	-0-	-49	-0-	904	1	7057	3	N	-0-					-0-
12	8228	X	8228	-0-	-0-	-0-	909	1	7319	3	N	-0-					-0-
01	7959	X	7959	-0-	-0-	-0-	839	1	7120	3	N	-0-					-0-
*02	7175	X	7175	-0-	-0-	-0-	810	1	6365	3	N	-0-					-0-

GUTHRIE, THOMAS WELL #: 2 RRCID -> 227646 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 6691 PERF. 6850 - 8491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	2991	N	2991	-0-	-0-	-0-	865	1	2126	3	N	-0-					-0-
01	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	1			N	-0-					-0-
*02	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	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
09	4521	X	4521	-0-	-0-	-0-	157	1	4356	3	Y	7					15
							8	9									
10	4650	X	4647	-0-	-3	-0-	23	1	4622	3	Y	2					17
							2	9									
11	4500	X	4498	-0-	-2	-0-	22	1	4476	3	Y	-0-					17
12	4619	X	4503	-0-	-116	-0-	22	1	4481	3	Y	-0-					17
*01	4621	X	4621	-0-	-0-	-0-	23	1	4598	3	Y	-0-					17
02	4172	X	4045	-0-	-127	-0-	20	1	4019	3	Y	5					22
							6	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 #: 9 RRCID -> 227648 COMPL. DATE 10/09/2006 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7285 - 7551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4288	X	4288	-0-	-0-	-0-	146	1	4142	2	N	-0-					-0-
10	4319	X	4319	-0-	-0-	-0-	145	1	4174	2	N	-0-					-0-
11	4021	X	4021	-0-	-0-	-0-	132	1	3889	2	N	-0-					-0-
12	4143	X	4143	-0-	-0-	-0-	139	1	4004	2	N	-0-					-0-
01	4140	X	4140	-0-	-0-	-0-	136	1	4004	2	N	-0-					-0-
*02	3737	X	3737	-0-	-0-	-0-	123	1	3614	2	N	-0-					-0-

PAVILLARD, ALBERT GU "B" WELL #: 4 RRCID -> 227649 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 6738 - 7140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2100	N	1960	-0-	-140	-0-	69	1	1891	3	Y	-0-					-0-
10	2077	N	2059	-0-	-18	-0-	10	1	2049	3	Y	-0-					-0-
11	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	10	1	1993	3	Y	-0-					-0-
12	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	10	1	2007	3	Y	-0-					-0-
01	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	10	1	2042	3	Y	-0-					-0-
*02	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	9	1	1877	3	Y	7					7
							8	9									

KENNON, ALFRED WELL #: 1 RRCID -> 227650 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 6493 PERF. 6610 - 9198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4514	X	4514	-0-	-0-	-0-	4514	3			N	-0-					-0-
10	3579	X	3579	-0-	-0-	-0-	3579	3			N	-0-					-0-
11	7233	X	7233	-0-	-0-	-0-	7233	3			N	-0-					-0-
12	8155	X	8155	-0-	-0-	-0-	8155	3			N	-0-					-0-
01	8916	X	8916	-0-	-0-	-0-	8916	3			N	-0-					-0-
*02	9080	X	9080	-0-	-0-	-0-	9080	3			N	-0-					-0-

MAHAFFEY, SUE WELL #: 3 RRCID -> 227651 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 6587 PERF. 6823 - 9170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7730	X	7730	-0-	-0-	-0-	7730	3			N	-0-					-0-
10	7874	X	7269	-0-	-605	-0-	7269	3			N	-0-					-0-
11	7620	X	6808	-0-	-812	-0-	6808	3			N	-0-					-0-
12	8525	X	7165	-0-	-1360	-0-	7165	3			N	-0-					-0-
01	8525	X	8002	-0-	-523	-0-	8002	3			N	-0-					-0-
02	7224	X	6434	-0-	-790	-0-	6434	3			N	-0-					-0-

COLE-DEVON GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 227652 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 8371 PERF. 8701 - 11030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8220	X	8026	-0-	-194	-0-	169	1	7857	3	N	-0-					-0-
10	8494	X	8464	-0-	-30	-0-	27	1	8437	3	N	-0-					-0-
11	8130	X	7950	-0-	-180	-0-	38	1	7912	3	N	-0-					-0-
12	8308	X	7834	-0-	-474	-0-	38	1	7796	3	N	-0-					-0-
01	8370	X	7751	-0-	-619	-0-	39	1	7712	3	N	-0-					-0-
02	7560	X	7336	-0-	-224	-0-	36	1	7300	3	N	-0-					-0-

SPIKES, HENRY WELL #: 1 RRCID -> 227654 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 6611 PERF. 7410 - 8937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4410	X	3958	-0-	-452	-0-	125	1	3833	3	N	-0-					-0-
10	4805	X	4181	-0-	-624	-0-	20	1	4161	3	N	-0-					-0-
11	4650	X	4451	-0-	-199	-0-	22	1	4429	3	N	-0-					-0-
12	4867	X	4555	-0-	-312	-0-	22	1	4533	3	N	-0-					-0-
01	4743	X	4495	-0-	-248	-0-	22	1	4473	3	N	-0-					-0-
02	4144	X	4076	-0-	-68	-0-	20	1	4056	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PARNELL WELL #: 3 RRCID -> 227655 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 7900 - 10328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	5150	X	5150	-0-	-0-	-0-	202	1	4948	2	N	-0-			-0-
10	4964	X	4964	-0-	-0-	-0-	191	1	4773	2	N	-0-			-0-
11	4538	X	4538	-0-	-0-	-0-	194	1	4344	2	N	-0-			-0-
12	4557	X	4450	-0-	-107	-0-	172	1	4278	2	N	-0-			-0-
01	4557	X	4526	-0-	-31	-0-	154	1	4372	2	N	-0-			-0-
02	4116	X	4020	-0-	-96	-0-	129	1	3891	2	N	-0-			-0-

TANNAHILL, CLIFTON WELL #: 1 RRCID -> 227656 COMPL. DATE 01/09/2007 TOTAL DEPTH 6674 PERF. 7545 - 9479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	6300	X	6253	-0-	-47	-0-	620	1	5633	3	N	-0-			-0-
10	6665	X	5824	-0-	-841	-0-	453	1	5371	3	N	-0-			-0-
11	6450	X	4991	-0-	-1459	-0-	441	1	4550	3	N	-0-			-0-
12	6262	X	5742	-0-	-520	-0-	341	1	5401	3	N	-0-			-0-
01	6262	X	4352	-0-	-1910	-0-	380	1	3972	3	N	-0-			-0-
02	5656	X	4054	-0-	-1602	-0-	364	1	3690	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
09	8463	X	8463	-0-	-0-	-0-	332	1	8131	2	N	-0-			-0-
10	8297	X	8297	-0-	-0-	-0-	319	1	7978	2	N	-0-			-0-
11	7456	X	7456	-0-	-0-	-0-	319	1	7137	2	N	-0-			-0-
12	7959	X	7959	-0-	-0-	-0-	306	1	7653	2	N	-0-			-0-
01	6888	X	6888	-0-	-0-	-0-	234	1	6654	2	N	-0-			-0-
*02	6389	X	6389	-0-	-0-	-0-	205	1	6184	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
09	9660	X	7964	-0-	-1696	-0-	312	1	7652	2	N	-0-			-0-
10	9982	X	8361	-0-	-1621	-0-	321	1	8040	2	N	-0-			-0-
11	9660	X	7914	-0-	-1746	-0-	339	1	7575	2	N	-0-			-0-
12	8838	X	8838	-0-	-0-	-0-	341	1	8497	2	N	-0-			-0-
01	8029	X	7624	-0-	-405	-0-	259	1	7365	2	N	-0-			-0-
02	7252	X	6949	-0-	-303	-0-	224	1	6725	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
09	30	N	12	-0-	-18	-0-	12	3			N	-0-			89
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			89
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			89
12	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-			89
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			89
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-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
09	5622	X	5622	-0-	-0-	-0-	115	1	5507	3	N	-0-			-0-
10	5493	X	5493	-0-	-0-	-0-	18	1	5475	3	N	-0-			-0-
11	5220	X	4801	-0-	-419	-0-	23	1	4778	3	N	-0-			-0-
12	5549	X	4721	-0-	-828	-0-	23	1	4698	3	N	-0-			-0-
01	5549	X	5337	-0-	-212	-0-	27	1	5310	3	N	-0-			-0-
02	5012	X	4596	-0-	-416	-0-	22	1	4574	3	N	-0-			-0-

GENERAL LAND CO. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 227663 COMPL. DATE 12/31/2006 TOTAL DEPTH 7098 PERF. 7628 - 9554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	6840	X	6778	-0-	-62	-0-	230	1	6548	2	N	-0-			-0-
10	7068	X	6800	-0-	-268	-0-	229	1	6571	2	N	-0-			-0-
11	6840	X	6521	-0-	-319	-0-	215	1	6306	2	N	-0-			-0-
12	7968	X	7968	-0-	-0-	-0-	266	1	7702	2	N	-0-			-0-
01	8614	X	8614	-0-	-0-	-0-	284	1	8330	2	N	-0-			-0-
*02	7055	X	7055	-0-	-0-	-0-	232	1	6823	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ACOLA, SAM "B" WELL #: 8 RRCID -> 227664 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 7015 - 7490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1500	N	1413	-0-	-87	-0-	52	1	1358	3	Y	3					3
							3	9									
10	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	8	1	1683	3	Y	2					5
							2	9									
11	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	8	1	1670	3	Y	22	27	1			-0-
							24	9									
12	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	8	1	1695	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	8	1	1600	3	Y	-0-					-0-
*02	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	7	1	1343	3	Y	-0-					-0-

PAVILLARD, ALBERT GU "B" WELL #: 3 RRCID -> 227665 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 6711 - 7104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	40	1	1029	3	Y	-0-					5
10	1085	N	1084	-0-	-1	-0-	5	1	1079	3	Y	-0-					5
11	1080	N	1011	-0-	-69	-0-	5	1	1006	3	Y	-0-					5
12	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	6	1	1166	3	Y	-0-					5
01	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	6	1	1192	3	Y	5	10	1			-0-
							6	9									
*02	993	N	993	-0-	-0-	-0-	5	1	987	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

SPRINGER, BILLY JACK WELL #: 1 RRCID -> 227666 COMPL. DATE 01/02/2007 TOTAL DEPTH 7073 PERF. 7202 - 8185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5100	X	5095	-0-	-5	-0-	200	1	4895	2	N	-0-					-0-
10	5271	X	5271	-0-	-0-	-0-	203	1	5068	2	N	-0-					-0-
11	5141	X	5141	-0-	-0-	-0-	220	1	4921	2	N	-0-					-0-
12	5270	X	5263	-0-	-7	-0-	203	1	5060	2	N	-0-					-0-
01	5270	X	5146	-0-	-124	-0-	175	1	4971	2	N	-0-					-0-
02	4788	X	4599	-0-	-189	-0-	148	1	4451	2	N	-0-					-0-

SLAY, C. W. WELL #: 12 RRCID -> 227667 COMPL. DATE 03/13/2007 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 7750 - 10442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11460	X	11163	-0-	-297	-0-	379	1	10784	2	N	-0-					-0-
10	11842	X	10411	-0-	-1431	-0-	351	1	10060	2	N	-0-					-0-
11	11460	X	9175	-0-	-2285	-0-	302	1	8873	2	N	-0-					-0-
12	12431	X	11039	-0-	-1392	-0-	369	1	10670	2	N	-0-					-0-
01	12431	X	12092	-0-	-339	-0-	398	1	11694	2	N	-0-					-0-
02	10416	X	10175	-0-	-241	-0-	334	1	9841	2	N	-0-					-0-

DCCO 2-JONES, LEWIS WELL #: 15 RRCID -> 227668 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 7941 PERF. 8446 - 11350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9270	X	8978	-0-	-292	-0-	293	1	8685	3	N	-0-					-0-
10	9517	X	9218	-0-	-299	-0-	45	1	9173	3	N	-0-					-0-
11	9210	X	8921	-0-	-289	-0-	43	1	8878	3	N	-0-					-0-
12	9331	X	8866	-0-	-465	-0-	43	1	8823	3	N	-0-					-0-
01	9331	X	8796	-0-	-535	-0-	44	1	8752	3	N	-0-					-0-
*02	8555	X	8555	-0-	-0-	-0-	41	1	8514	3	N	-0-					-0-

WCCO 4-MILLER, WILLIAM GU B-2 WELL #: 14 RRCID -> 227669 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 7238 PERF. 7476 - 9364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8580	X	8504	-0-	-76	-0-	290	1	8214	3	N	-0-					-0-
10	8897	X	8704	-0-	-193	-0-	42	1	8662	3	N	-0-					-0-
11	8610	X	8307	-0-	-303	-0-	40	1	8267	3	N	-0-					-0-
12	8897	X	8433	-0-	-464	-0-	41	1	8392	3	N	-0-					-0-
01	8872	X	8872	-0-	-0-	-0-	44	1	8828	3	N	-0-					-0-
*02	8023	X	8023	-0-	-0-	-0-	39	1	7984	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WILSON, M. S. WELL #: 2 RRCID -> 227757 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 7956 PERF. 8676 - 10030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2640	N	2571	-0-	-69	-0-	92	1	2476	3	Y	3					15
							3	9									
10	2666	N	2623	-0-	-43	-0-	12	1	2539	3	Y	65	67	1			13
							72	9									
11	2598	N	2598	-0-	-0-	-0-	13	1	2585	3	Y	-0-					13
12	2604	N	2589	-0-	-15	-0-	13	1	2575	3	Y	1					14
							1	9									
01	2604	N	2453	-0-	-151	-0-	12	1	2400	3	Y	37					51
							41	9									
*02	2490	N	2490	-0-	-0-	-0-	12	1	2437	3	Y	37	75	1			13
							41	9									

ASKEY, W. A. WELL #: 4 RRCID -> 227787 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 7935 PERF. 7222 - 7767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3090	X	2892	-0-	-198	-0-	104	1	2788	3	Y	-0-					-0-
10	3310	X	3310	-0-	-0-	-0-	16	1	3294	3	Y	-0-					-0-
11	3121	X	3121	-0-	-0-	-0-	15	1	3106	3	Y	-0-					-0-
12	3161	X	3161	-0-	-0-	-0-	15	1	3121	3	Y	23					23
							25	9									
01	3262	X	3262	-0-	-0-	-0-	16	1	3203	3	Y	39					62
							43	9									
*02	2834	X	2834	-0-	-0-	-0-	13	1	2759	3	Y	56					118
							62	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
09	22020	X	20009	-0-	-2011	-0-	679	1	19330	2	N	-0-					-0-
10	21855	X	19762	-0-	-2093	-0-	665	1	19097	2	N	-0-					-0-
11	20340	X	18674	-0-	-1666	-0-	615	1	18059	2	N	-0-					-0-
12	20894	X	18710	-0-	-2184	-0-	626	1	18084	2	N	-0-					-0-
01	20677	X	16193	-0-	-4484	-0-	533	1	15660	2	N	-0-					-0-
02	18676	X	17305	-0-	-1371	-0-	569	1	16736	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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	2627	X	2627	-0-	-0-	-0-	89	1	2538	2	N	-0-					-0-
*02	6533	X	6533	-0-	-0-	-0-	210	1	6323	2	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	3000	N	4812	-0-	1812	3647	835	1	3963	3	N	13					50
							14	9									
10	7796	X	4149	-0-	-3647	-0-	708	1	3441	3	N	-0-					50
11	4512	X	4512	-0-	-0-	-0-	708	1	3769	3	N	32					82
							35	9									
12	3747	X	3747	-0-	-0-	-0-	728	1	2965	3	N	49	118	1			13
							54	9									
01	4226	X	4226	-0-	-0-	-0-	731	1	3493	3	N	2					15
							2	9									
*02	4125	X	4125	-0-	-0-	-0-	661	1	3425	3	N	35					50
							39	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
09	7097	X	7097	-0-	-0-	-0-	7097	3			N	-0-					-0-
10	10912	X	10912	-0-	-0-	-0-	10912	3			N	-0-					-0-
11	9721	X	9721	-0-	-0-	-0-	9721	3			N	-0-					-0-
12	9677	X	9677	-0-	-0-	-0-	9677	3			N	-0-					-0-
01	9177	X	9177	-0-	-0-	-0-	9177	3			N	-0-					-0-
*02	8088	X	8088	-0-	-0-	-0-	8088	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
09	9672	X	9672	-0-	-0-	-0-	9672	3			N	-0-					-0-
10	14563	X	14563	-0-	-0-	-0-	14563	3			N	-0-					-0-
11	14068	X	14068	-0-	-0-	-0-	14068	3			N	-0-					-0-
12	13559	X	13559	-0-	-0-	-0-	13559	3			N	-0-					-0-
01	13392	X	13392	-0-	-0-	-0-	13392	3			N	-0-					-0-
*02	11994	X	11994	-0-	-0-	-0-	11994	3			N	-0-					-0-

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
09	1737	X	1737	-0-	-0-	-0-	68	1	1669	2	N	-0-					-0-
10	1904	X	1904	-0-	-0-	-0-	73	1	1831	2	N	-0-					-0-
11	1470	X	1163	-0-	-307	-0-	50	1	1113	2	N	-0-					-0-
12	1798	X	295	-0-	-1503	-0-	11	1	284	2	N	-0-					-0-
01	2069	X	2069	-0-	-0-	-0-	263	1	1806	2	N	-0-					-0-
*02	5687	X	5687	-0-	-0-	-0-	789	1	4898	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
09	4315	X	4315	-0-	-0-	-0-	4315	2			Y	-0-					-0-
10	4706	X	4706	-0-	-0-	-0-	4706	2			Y	-0-					-0-
11	5020	X	5020	-0-	-0-	-0-	5020	2			Y	-0-					-0-
12	5036	X	5036	-0-	-0-	-0-	5036	2			Y	-0-					-0-
01	4822	X	4822	-0-	-0-	-0-	4822	2			Y	-0-					-0-
*02	3714	X	3714	-0-	-0-	-0-	3714	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
09	9870	X	8836	-0-	-1034	-0-	300	1	8536	2	N	-0-					-0-
10	10075	X	9639	-0-	-436	-0-	325	1	9314	2	N	-0-					-0-
11	9510	X	8820	-0-	-690	-0-	290	1	8530	2	N	-0-					-0-
12	9784	X	9784	-0-	-0-	-0-	327	1	9457	2	N	-0-					-0-
01	9734	X	9734	-0-	-0-	-0-	321	1	9413	2	N	-0-					-0-
*02	8905	X	8905	-0-	-0-	-0-	293	1	8612	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
09	2790	N	2790	-0-	-0-	-0-	17	1	2773	3	N	-0-					76
10	2937	N	2937	-0-	-0-	-0-	18	1	2919	3	N	-0-					76
11	2849	N	2849	-0-	-0-	-0-	15	1	2	2	N	117	158	1			35
							2703	3	129	9							
12	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	12	1	5	2	N	-0-					35
							2276	3									
01	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	13	1	2	2	N	-0-					35
							2068	3									
*02	2410	N	2410	-0-	-0-	-0-	14	1	2396	3	N	-0-					35

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
09	5460	X	4159	-0-	-1301	-0-	502	1	3657	2	N	-0-					-0-
10	5642	X	3759	-0-	-1883	-0-	404	1	3355	2	N	-0-					-0-
11	5100	X	3954	-0-	-1146	-0-	514	1	3440	2	N	-0-					-0-
12	3940	X	3940	-0-	-0-	-0-	488	1	3452	2	N	-0-					-0-
01	3908	X	3908	-0-	-0-	-0-	491	1	3417	2	N	-0-					-0-
02	3332	X	3226	-0-	-106	-0-	429	1	2797	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
09	4259	X	4259	-0-	-0-	-0-	4259	3			N	-0-					-0-
10	4284	X	4284	-0-	-0-	-0-	341	1	3943	3	N	-0-					-0-
11	3211	X	3211	-0-	-0-	-0-	330	1	2881	3	N	-0-					-0-
12	4065	X	4065	-0-	-0-	-0-	341	1	3724	3	N	-0-					-0-
01	3195	X	3195	-0-	-0-	-0-	341	1	2854	3	N	-0-					-0-
*02	3645	X	3645	-0-	-0-	-0-	308	1	3337	3	N	-0-					-0-

BAKER, JAMES GU WELL #: 12 RRCID -> 228431 COMPL. DATE 11/12/2006 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 8221 - 10225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8460	X	7971	-0-	-489	-0-	271	1	7700	2	N	-0-					-0-
10	8494	X	8222	-0-	-272	-0-	277	1	7945	2	N	-0-					-0-
11	8190	X	7311	-0-	-879	-0-	241	1	7070	2	N	-0-					-0-
12	8246	X	7115	-0-	-1131	-0-	238	1	6877	2	N	-0-					-0-
01	8246	X	6909	-0-	-1337	-0-	228	1	6681	2	N	-0-					-0-
02	7448	X	6041	-0-	-1407	-0-	199	1	5842	2	N	-0-					-0-

MCKINNEY, WILLIAM WELL #: 4 RRCID -> 228464 COMPL. DATE 03/16/2016 TOTAL DEPTH 7153 PERF. 7585 - 11087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	18570	X	15435	-0-	-3135	-0-	892	1	14543	2	N	-0-					-0-
10	19189	X	12198	-0-	-6991	-0-	1016	1	11182	2	N	-0-					-0-
11	18570	X	16136	-0-	-2434	-0-	868	1	15268	2	N	-0-					-0-
12	20708	X	10414	-0-	-10294	-0-	854	1	9560	2	N	-0-					-0-
01	18321	X	12180	-0-	-6141	-0-	959	1	11221	2	N	-0-					-0-
*02	15115	X	15115	-0-	-0-	-0-	893	1	14222	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
09	2940	X	2766	-0-	-174	-0-	17	1	2749	3	N	-0-					35
10	3038	X	3012	-0-	-26	-0-	18	1	2820	3	N	158					193
							174	9									
11	2940	X	2564	-0-	-376	-0-	15	1	2	2	N	2	141	1			54
							2545	3	2	9							
12	3038	X	2440	-0-	-598	-0-	13	1	5	2	N	-0-					54
							2422	3									
01	3038	X	2033	-0-	-1005	-0-	13	1	2	2	N	-0-					54
							2018	3									
02	2716	X	2251	-0-	-465	-0-	14	1	2237	3	N	-0-					54

SCHWARZ, DIETER GU "A" WELL #: 17 RRCID -> 228467 COMPL. DATE 02/25/2007 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 8136 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3420	X	3387	-0-	-33	-0-	111	1	3276	3	Y	-0-					-0-
10	3534	X	3533	-0-	-1	-0-	17	1	3516	3	Y	-0-					-0-
11	3420	X	3352	-0-	-68	-0-	16	1	3336	3	Y	-0-					-0-
12	3534	X	3419	-0-	-115	-0-	17	1	3402	3	Y	-0-					-0-
01	3534	X	3490	-0-	-44	-0-	17	1	3473	3	Y	-0-					-0-
02	3192	X	3087	-0-	-105	-0-	15	1	3072	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
09	5380	X	5380	-0-	-0-	-0-	656	1	4724	2	N	-0-					-0-
10	5307	X	5307	-0-	-0-	-0-	649	1	4658	2	N	-0-					-0-
11	4751	X	4751	-0-	-0-	-0-	607	1	4144	2	N	-0-					-0-
12	4816	X	4816	-0-	-0-	-0-	534	1	4282	2	N	-0-					-0-
01	3694	X	3694	-0-	-0-	-0-	477	1	3217	2	N	-0-					-0-
*02	5069	X	5069	-0-	-0-	-0-	474	1	4595	2	N	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 19 RRCID -> 228470 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 6686 PERF. 6960 - 8302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7661	X	7661	-0-	-0-	-0-	515	1	7146	3	Y	-0-					31
10	6169	X	6169	-0-	-0-	-0-	333	1	5836	3	Y	-0-					31
11	5519	X	5519	-0-	-0-	-0-	320	1	5199	3	Y	-0-					31
12	7905	X	5407	-0-	-2498	-0-	413	1	4994	3	Y	-0-	31	1			-0-
01	7905	X	5449	-0-	-2456	-0-	403	1	5046	3	Y	-0-					-0-
02	7140	X	3942	-0-	-3198	-0-	783	1	3159	3	Y	-0-					-0-

JOHNSON, L. B. ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 228471 COMPL. DATE 04/14/2007 TOTAL DEPTH 7308 PERF. 7631 - 10010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10500	X	8301	-0-	-2199	-0-	282	1	8019	2	N	-0-					-0-
10	9827	X	6175	-0-	-3652	-0-	208	1	5967	2	N	-0-					-0-
11	9510	X	5589	-0-	-3921	-0-	184	1	5405	2	N	-0-					-0-
12	5892	X	5892	-0-	-0-	-0-	197	1	5695	2	N	-0-					-0-
01	5716	X	5716	-0-	-0-	-0-	188	1	5528	2	N	-0-					-0-
*02	4792	X	4792	-0-	-0-	-0-	158	1	4634	2	N	-0-					-0-

GARRETT, R. S. "C" WELL #: 6 RRCID -> 228472 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 7273 PERF. 7650 - 10864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7198	X	7198	-0-	-0-	-0-	244	1	6954	2	N	-0-					-0-
10	7477	X	7477	-0-	-0-	-0-	252	1	7225	2	N	-0-					-0-
11	6965	X	6965	-0-	-0-	-0-	229	1	6736	2	N	-0-					-0-
12	6562	X	6562	-0-	-0-	-0-	219	1	6343	2	N	-0-					-0-
01	6103	X	6103	-0-	-0-	-0-	201	1	5902	2	N	-0-					-0-
*02	6558	X	6558	-0-	-0-	-0-	216	1	6342	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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
RICHARDS, STAN WELL #: 1 RRCID -> 228476 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 7968 PERF. 8399 - 10118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3930	X	3859	-0-	-71	-0-	133	1	3679	3	Y	43	73	1			70
							47	9									
10	4061	X	3909	-0-	-152	-0-	19	1	3864	3	Y	24	4	1			90
							26	9									
11	3930	X	3733	-0-	-197	-0-	18	1	3715	3	Y	-0-					90
12	3842	X	3842	-0-	-0-	-0-	19	1	3823	3	Y	-0-					90
01	4326	X	4326	-0-	-0-	-0-	22	1	4293	3	Y	10					100
							11	9									
02	3444	X	3287	-0-	-157	-0-	15	1	3155	3	Y	106					206
							117	9									

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
09	5145	X	5145	-0-	-0-	-0-	202	1	4943	2	N	-0-					-0-
10	5305	X	5305	-0-	-0-	-0-	204	1	5101	2	N	-0-					-0-
11	5849	X	5849	-0-	-0-	-0-	250	1	5599	2	N	-0-					-0-
12	7816	X	7816	-0-	-0-	-0-	301	1	7515	2	N	-0-					-0-
01	7912	X	7912	-0-	-0-	-0-	269	1	7643	2	N	-0-					-0-
*02	6160	X	6160	-0-	-0-	-0-	198	1	5962	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
09	3750	X	3550	-0-	-200	-0-	22	1	3528	3	N	-0-					104
10	3937	X	3872	-0-	-65	-0-	24	1	3845	3	N	3					107
							3	9									
11	3810	X	3760	-0-	-50	-0-	22	1	2	2	N	2					109
							3734	3	2	9							
12	3937	X	3842	-0-	-95	-0-	21	1	8	2	N	4	91	1			22
							3809	3	4	9							
01	3937	X	3865	-0-	-72	-0-	25	1	4	2	N	-0-					22
							3836	3									
02	3500	X	3489	-0-	-11	-0-	20	1	3469	3	N	-0-					22

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
09	9060	X	9060	-0-	-0-	-0-	722	1	8338	2	N	-0-					-0-
10	6417	X	4715	-0-	-1702	-0-	363	1	4352	2	N	-0-					-0-
11	7912	X	7912	-0-	-0-	-0-	707	1	7205	2	N	-0-					-0-
12	9362	X	6223	-0-	-3139	-0-	494	1	5729	2	N	-0-					-0-
01	9362	X	3956	-0-	-5406	-0-	339	1	3617	2	N	-0-					-0-
02	8456	X	5929	-0-	-2527	-0-	530	1	5399	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
09	9201	X	9201	-0-	-0-	-0-	1141	1	8060	2	N	-0-					-0-
10	8659	X	8659	-0-	-0-	-0-	1161	1	7498	2	N	-0-					-0-
11	7854	X	7854	-0-	-0-	-0-	1128	1	6726	2	N	-0-					-0-
12	5774	X	5774	-0-	-0-	-0-	956	1	4818	2	N	-0-					-0-
01	6447	X	6447	-0-	-0-	-0-	971	1	5476	2	N	-0-					-0-
*02	8047	X	8047	-0-	-0-	-0-	1012	1	7035	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
09	7140	X	7067	-0-	-73	-0-	277	1	6790	2	N	-0-					-0-
10	7378	X	7258	-0-	-120	-0-	279	1	6979	2	N	-0-					-0-
11	7140	X	7046	-0-	-94	-0-	302	1	6744	2	N	-0-					-0-
12	7130	X	6622	-0-	-508	-0-	255	1	6367	2	N	-0-					-0-
01	7130	X	6558	-0-	-572	-0-	223	1	6335	2	N	-0-					-0-
02	6440	X	5361	-0-	-1079	-0-	173	1	5188	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MURRIN BEAR CREEK WELL #: 1 RRCID -> 228507 COMPL. DATE 02/18/2007 TOTAL DEPTH 6602 PERF. 6905 - 8433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	90	N	34	-0-	-56	-0-	34	3			N	-0-					3
10	62	N	15	-0-	-47	-0-	15	1			N	-0-					3
11	2821	N	2821	-0-	-0-	-0-	30	1	1	2	N	-0-					3
							2790	3									
12	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	3			N	-0-					3
01	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	1			N	-0-					3
*02	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	1			N	-0-					3

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 9 RRCID -> 228509 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 6544 PERF. 6715 - 8301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	840	N	17	-0-	-823	-0-	17	3			N	-0-					-0-
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
11	2040	N	-0-	-0-	-2040	-0-					N	-0-					-0-
12	2263	X	-0-	-0-	-2263	-0-					N	-0-					-0-
01	2263	X	-0-	-0-	-2263	-0-					N	-0-					-0-
02	28	X	-0-	-0-	-28	-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
09	12591	X	12591	-0-	-0-	-0-	12591	3			N	-0-					-0-
10	13186	X	13186	-0-	-0-	-0-	13186	3			N	-0-					-0-
11	13276	X	13276	-0-	-0-	-0-	13276	3			N	-0-					-0-
12	12856	X	12856	-0-	-0-	-0-	12856	3			N	-0-					-0-
01	12151	X	12151	-0-	-0-	-0-	12151	3			N	-0-					-0-
*02	12544	X	12544	-0-	-0-	-0-	12544	3			N	-0-					-0-

DCCO 2-GRAHAM RANCH WELL #: 11 RRCID -> 228671 COMPL. DATE 11/19/2006 TOTAL DEPTH 7884 PERF. 8246 - 10350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	36	1	1161	3	N	-0-					-0-
10	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	6	1	1246	3	N	-0-					-0-
11	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	6	1	1217	3	N	-0-					-0-
12	1240	N	1230	-0-	-10	-0-	6	1	1224	3	N	-0-					-0-
01	1240	N	1113	-0-	-127	-0-	6	1	1107	3	N	-0-					-0-
02	1148	N	1138	-0-	-10	-0-	6	1	1132	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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

SCHWARZ, DIETER GU "A" WELL #: 16H RRCID -> 228959 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 7919 PERF. 8206 - 9230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1500	N	1182	-0-	-318	-0-	242	1	940	3	Y	-0-					-0-
10	3100	N	3348	-0-	248	248	652	1	2696	3	Y	-0-					-0-
11	2114	N	1866	-0-	-248	-0-	30	1	1836	3	Y	-0-					-0-
12	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	10	1	1920	3	Y	-0-					-0-
01	1943	X	1943	-0-	-0-	-0-	10	1	1933	3	Y	-0-					-0-
*02	1695	X	1695	-0-	-0-	-0-	8	1	1687	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
AGF RANCH BCD WELL #: 1 RRCID -> 229360 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 8393 PERF. 8828 - 10750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5580	X	5301	-0-	-279	-0-	119	1	5182	3	Y	-0-					-0-
10	5766	X	5665	-0-	-101	-0-	28	1	5637	3	Y	-0-					-0-
11	5610	X	5438	-0-	-172	-0-	26	1	5412	3	Y	-0-					-0-
12	5797	X	5109	-0-	-688	-0-	25	1	5084	3	Y	-0-					-0-
01	5797	X	5723	-0-	-74	-0-	28	1	5666	3	Y	26	26	1			-0-
							29	9									
02	5124	X	5075	-0-	-49	-0-	25	1	5048	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

HEAD-SNIPES WELL #: 1 RRCID -> 229379 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 7728 PERF. 7282 - 7714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6780	X	6582	-0-	-198	-0-	310	1	6272	3	Y	-0-					20
10	7006	X	6704	-0-	-302	-0-	44	1	6660	3	Y	-0-					20
11	6630	X	6419	-0-	-211	-0-	41	1	6378	3	Y	-0-					20
12	6820	X	6656	-0-	-164	-0-	44	1	6609	3	Y	3					23
							3	9									
01	6789	X	6528	-0-	-261	-0-	43	1	6479	3	Y	5					28
							6	9									
02	6132	X	6012	-0-	-120	-0-	39	1	5973	3	Y	-0-					28

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
09	3047	X	3047	-0-	-0-	-0-	18	1	3029	3	N	-0-					63
10	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	176	1	1868	3	N	-0-					63
11	2550	N	1107	-0-	-1443	-0-	6	1	1	2	N	40					103
							1056	3	44	9							
12	2635	X	2120	-0-	-515	-0-	253	1	4	2	N	24	95	1			32
							1837	3	26	9							
01	2635	X	1722	-0-	-913	-0-	163	1	2	2	N	-0-					32
							1557	3									
02	2380	X	2090	-0-	-290	-0-	464	1	1626	3	N	-0-					32

HARRIS FAMILY GU WELL #: 1 RRCID -> 229432 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 8316 PERF. 8586 - 10200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3568	X	3568	-0-	-0-	-0-	220	1	3348	2	N	-0-					-0-
10	3574	X	3574	-0-	-0-	-0-	159	1	3415	2	N	-0-					-0-
11	3333	X	3333	-0-	-0-	-0-	154	1	3179	2	N	-0-					-0-
12	3421	X	3421	-0-	-0-	-0-	166	1	3255	2	N	-0-					-0-
01	3158	X	3158	-0-	-0-	-0-	253	1	2905	2	N	-0-					-0-
*02	4004	X	4004	-0-	-0-	-0-	412	1	3592	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
09	2460	X	46	-0-	-2414	-0-	46	1			Y	-0-					15
10	2542	X	127	-0-	-2415	-0-	127	1			Y	-0-					15
11	2460	X	-0-	-0-	-2460	-0-					Y	-0-					15
12	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					15
01	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					15
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
09	3083	X	3083	-0-	-0-	-0-	19	1	3064	3	N	-0-					47
10	3338	X	3338	-0-	-0-	-0-	21	1	3317	3	N	-0-					47
11	3082	X	3082	-0-	-0-	-0-	18	1	2	2	Y	-0-	38	1			9
							3062	3									
12	3340	X	3340	-0-	-0-	-0-	18	1	7	2	Y	1	1	1			9
							3314	3	1	9							
01	3774	X	3774	-0-	-0-	-0-	24	1	4	2	Y	4					13
							3742	3	4	9							
*02	3910	X	3910	-0-	-0-	-0-	23	1	3879	3	Y	7					20
							8	9									

DIXON, MCFARLAND WELL #: 7 RRCID -> 229439 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 6652 PERF. 7679 - 8147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5580	X	4126	-0-	-1454	-0-	630	1	3496	3	Y	-0-					8
10	5115	X	4040	-0-	-1075	-0-	558	1	3482	3	Y	-0-					8
11	4890	X	3940	-0-	-950	-0-	557	1	3383	3	Y	-0-					8
12	4867	X	2980	-0-	-1887	-0-	477	1	2503	3	Y	-0-					8
01	4867	X	3477	-0-	-1390	-0-	512	1	2956	3	Y	8					8
							9	9									
02	3864	X	3343	-0-	-521	-0-	483	1	2860	3	Y	-0-					8

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
09	6360	X	6271	-0-	-89	-0-	1036	1	5235	3	N	-0-					-0-
10	6882	X	6882	-0-	-0-	-0-	928	1	5954	3	N	-0-					-0-
11	7174	X	7174	-0-	-0-	-0-	900	1	6274	3	N	-0-					-0-
12	7130	X	6792	-0-	-338	-0-	918	1	5874	3	N	-0-					-0-
01	6882	X	6784	-0-	-98	-0-	928	1	5856	3	N	-0-					-0-
*02	6767	X	6767	-0-	-0-	-0-	841	1	5926	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
09	4025	X	4025	-0-	-0-	-0-	139	1	3886	3	Y	-0-					35
10	3959	X	3959	-0-	-0-	-0-	19	1	3940	3	Y	-0-					35
11	3859	X	3859	-0-	-0-	-0-	19	1	3840	3	Y	-0-					35
12	4154	X	4025	-0-	-129	-0-	20	1	4005	3	Y	-0-					35
01	4154	X	3959	-0-	-195	-0-	20	1	3939	3	Y	-0-					35
02	3752	X	3647	-0-	-105	-0-	18	1	3629	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
09	8377	X	8377	-0-	-0-	-0-	328	1	8049	2	N	-0-					-0-
10	8298	X	8298	-0-	-0-	-0-	319	1	7979	2	N	-0-					-0-
11	8065	X	8065	-0-	-0-	-0-	345	1	7720	2	N	-0-					-0-
12	8233	X	8233	-0-	-0-	-0-	318	1	7915	2	N	-0-					-0-
01	8122	X	8122	-0-	-0-	-0-	276	1	7846	2	N	-0-					-0-
*02	7335	X	7335	-0-	-0-	-0-	236	1	7099	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
09	5167	X	5167	-0-	-0-	-0-	175	1	4992	2	N	-0-					-0-
10	5301	X	5269	-0-	-32	-0-	177	1	5092	2	N	-0-					-0-
11	5130	X	5034	-0-	-96	-0-	166	1	4868	2	N	-0-					-0-
12	4835	X	4835	-0-	-0-	-0-	162	1	4673	2	N	-0-					-0-
01	4764	X	4764	-0-	-0-	-0-	157	1	4607	2	N	-0-					-0-
*02	4283	X	4283	-0-	-0-	-0-	141	1	4142	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 4 - GRAHAM HEIRS WELL #: 19 H RRCID -> 229520 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 7927 PERF. 8446 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	5113	X	5113	-0-	-0-	-0-	156	1	4957	3	N	-0-			-0-
10	4896	X	4896	-0-	-0-	-0-	24	1	4872	3	N	-0-			-0-
11	5137	X	5137	-0-	-0-	-0-	25	1	5112	3	N	-0-			-0-
12	5410	X	5410	-0-	-0-	-0-	27	1	5383	3	N	-0-			-0-
01	4939	X	4939	-0-	-0-	-0-	25	1	4914	3	N	-0-			-0-
*02	4384	X	4384	-0-	-0-	-0-	21	1	4363	3	N	-0-			-0-

JUNE L. GRIFFETH GU A WELL #: 16 H RRCID -> 229523 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 7329 PERF. 7556 - 9470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	8276	X	8276	-0-	-0-	-0-	281	1	7995	2	N	-0-			-0-
10	8358	X	8358	-0-	-0-	-0-	281	1	8077	2	N	-0-			-0-
11	7783	X	7783	-0-	-0-	-0-	256	1	7527	2	N	-0-			-0-
12	7249	X	7249	-0-	-0-	-0-	242	1	7007	2	N	-0-			-0-
01	6913	X	6905	-0-	-8	-0-	227	1	6678	2	N	-0-			-0-
02	6244	X	6077	-0-	-167	-0-	200	1	5877	2	N	-0-			-0-

MCCURLEY, CARL WELL #: 1 H RRCID -> 229530 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 8173 PERF. 8595 - 10972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	4859	X	4859	-0-	-0-	-0-	814	1	4045	2	N	-0-			-0-
10	4856	X	4856	-0-	-0-	-0-	836	1	4020	2	N	-0-			-0-
11	4537	X	4537	-0-	-0-	-0-	804	1	3733	2	N	-0-			-0-
12	4632	X	4632	-0-	-0-	-0-	807	1	3825	2	N	-0-			-0-
01	4595	X	4595	-0-	-0-	-0-	871	1	3724	2	N	-0-			-0-
*02	4103	X	4103	-0-	-0-	-0-	747	1	3356	2	N	-0-			-0-

CLIFTON TANNAHILL GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 229537 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 6699 PERF. 7030 - 10203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	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
09	6870	X	5809	-0-	-1061	-0-	481	1	5328	2	N	-0-			-0-
10	6634	X	5761	-0-	-873	-0-	495	1	5266	2	N	-0-			-0-
11	6448	X	6448	-0-	-0-	-0-	448	1	6000	2	N	-0-			-0-
12	6479	X	6349	-0-	-130	-0-	450	1	5899	2	N	-0-			-0-
01	6169	X	1761	-0-	-4408	-0-	188	1	1573	2	N	-0-			-0-
02	6020	X	5826	-0-	-194	-0-	333	1	5493	2	N	-0-			-0-

COLE TRUSTS 576 A WELL #: 19 H RRCID -> 229543 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 8473 PERF. 8428 - 10620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	3699	X	3699	-0-	-0-	-0-	78	1	3621	3	N	-0-			-0-
10	4217	X	4217	-0-	-0-	-0-	14	1	4203	3	N	-0-			-0-
11	4222	X	4222	-0-	-0-	-0-	14	1	4208	3	N	-0-			-0-
12	3671	X	3671	-0-	-0-	-0-	18	1	3653	3	N	-0-			-0-
01	3909	X	3909	-0-	-0-	-0-	20	1	3889	3	N	-0-			-0-
*02	3331	X	3331	-0-	-0-	-0-	16	1	3315	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
09	5722	X	5722	-0-	-0-	-0-	115	1	5607	3	N	-0-			-0-
10	5890	X	5859	-0-	-31	-0-	19	1	5840	3	N	-0-			-0-
11	5700	X	5649	-0-	-51	-0-	18	1	5631	3	N	-0-			-0-
12	6290	X	6290	-0-	-0-	-0-	21	1	6269	3	N	-0-			-0-
01	5735	X	5650	-0-	-85	-0-	19	1	5631	3	N	-0-			-0-
*02	5499	X	5499	-0-	-0-	-0-	27	1	5472	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TANNAHILL, CLIFTON 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
09	8199	X	8199	-0-	-0-	-0-	911	1	7288	3	N	-0-			-0-
10	8477	X	8477	-0-	-0-	-0-	720	1	7757	3	N	-0-			-0-
11	8010	X	7731	-0-	-279	-0-	672	1	7059	3	N	-0-			-0-
12	8039	X	8039	-0-	-0-	-0-	694	1	7345	3	N	-0-			-0-
01	7688	X	1743	-0-	-5945	-0-	150	1	1593	3	N	-0-			-0-
*02	8414	X	8414	-0-	-0-	-0-	654	1	7760	3	N	-0-			-0-

PIRKLE, LORENE WELL #: 17 RRCID -> 229553 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 8119 PERF. 8856 - 10180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	6900	X	6319	-0-	-581	-0-	205	1	6114	3	N	-0-			-0-
10	6820	X	6502	-0-	-318	-0-	32	1	6470	3	N	-0-			-0-
11	6480	X	6295	-0-	-185	-0-	30	1	6265	3	N	-0-			-0-
12	6643	X	6643	-0-	-0-	-0-	33	1	6610	3	N	-0-			-0-
01	6702	X	6702	-0-	-0-	-0-	33	1	6669	3	N	-0-			-0-
*02	5893	X	5893	-0-	-0-	-0-	29	1	5864	3	N	-0-			-0-

GARNETT-LAPRELLE WELL #: 9 RRCID -> 229554 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 7244 PERF. 7501 - 8945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	8400	X	8287	-0-	-113	-0-	290	1	7997	2	N	-0-			-0-
10	8680	X	8446	-0-	-234	-0-	295	1	8151	2	N	-0-			-0-
11	8400	X	8015	-0-	-385	-0-	276	1	7739	2	N	-0-			-0-
12	8680	X	8271	-0-	-409	-0-	288	1	7983	2	N	-0-			-0-
01	8649	X	7922	-0-	-727	-0-	285	1	7637	2	N	-0-			-0-
02	7728	X	7078	-0-	-650	-0-	244	1	6834	2	N	-0-			-0-

COLE TRUSTS 576 B GU WELL #: 1 RRCID -> 229556 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 8335 PERF. 8671 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	4620	X	4393	-0-	-227	-0-	136	1	4257	3	N	-0-			-0-
10	4774	X	4637	-0-	-137	-0-	23	1	4614	3	N	-0-			-0-
11	4620	X	4351	-0-	-269	-0-	21	1	4330	3	N	-0-			-0-
12	4581	X	4581	-0-	-0-	-0-	22	1	4559	3	N	-0-			-0-
01	4704	X	4704	-0-	-0-	-0-	24	1	4680	3	N	-0-			-0-
*02	4262	X	4262	-0-	-0-	-0-	21	1	4241	3	N	-0-			-0-

MCMAHON WELL #: 3 RRCID -> 229561 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 6604 PERF. 7000 - 8377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	7904	X	7904	-0-	-0-	-0-	7904	3			N	-0-			-0-
10	8060	X	7799	-0-	-261	-0-	7799	3			N	-0-			-0-
11	8129	X	8129	-0-	-0-	-0-	5	2	8124	3	N	-0-			-0-
12	9207	X	8063	-0-	-1144	-0-	17	2	8046	3	N	-0-			-0-
01	8959	X	7862	-0-	-1097	-0-	8	2	7854	3	N	-0-			-0-
*02	7615	X	7615	-0-	-0-	-0-	7615	3			N	-0-			-0-

DCCO 4 - JAMES FRAZIER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 229568 COMPL. DATE 05/06/2007 TOTAL DEPTH 7976 PERF. 8296 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	2940	X	2754	-0-	-186	-0-	60	1	2694	3	N	-0-			-0-
10	3038	X	2549	-0-	-489	-0-	8	1	2541	3	N	-0-			-0-
11	2940	X	2302	-0-	-638	-0-	7	1	2295	3	N	-0-			-0-
12	2882	N	2882	-0-	-0-	-0-	9	1	2873	3	N	-0-			-0-
01	2170	N	1657	-0-	-513	-0-	6	1	1651	3	N	-0-			-0-
02	1960	N	1409	-0-	-551	-0-	7	1	1402	3	N	-0-			-0-

HYDE-HICKMAN "A" WELL #: 1 H RRCID -> 229634 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 6629 PERF. 6790 - 8284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	11474	X	11474	-0-	-0-	-0-	11474	3			N	-0-			-0-
10	11625	X	11409	-0-	-216	-0-	11409	3			N	-0-			-0-
11	11160	X	10867	-0-	-293	-0-	6	2	10861	3	N	-0-			-0-
12	11625	X	10897	-0-	-728	-0-	23	2	10874	3	N	-0-			-0-
01	11625	X	10906	-0-	-719	-0-	12	2	10894	3	N	-0-			-0-
02	10500	X	10074	-0-	-426	-0-	10074	3			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

TINDALL, CATHY ANN WELL #: 1 RRCID -> 229649 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7920 - 11351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	15900	X	14768	-0-	-1132	-0-	579	1	14189	2	N	-0-			-0-
10	16430	X	14796	-0-	-1634	-0-	569	1	14227	2	N	-0-			-0-
11	15900	X	14375	-0-	-1525	-0-	615	1	13760	2	N	-0-			-0-
12	15407	X	15142	-0-	-265	-0-	583	1	14559	2	N	-0-			-0-
01	15441	X	15441	-0-	-0-	-0-	525	1	14916	2	N	-0-			-0-
*02	14688	X	14688	-0-	-0-	-0-	473	1	14215	2	N	-0-			-0-

MCMAHON WELL #: 1 RRCID -> 229652 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 6494 PERF. 6905 - 7769

09	6515	X	6515	-0-	-0-	-0-	6515	3			N	-0-			-0-
10	4613	X	4613	-0-	-0-	-0-	4613	3			N	-0-			-0-
11	6464	X	6464	-0-	-0-	-0-	4	2	6460	3	N	-0-			-0-
12	5317	X	5317	-0-	-0-	-0-	12	2	5305	3	N	-0-			-0-
01	6266	X	6266	-0-	-0-	-0-	7	2	6259	3	N	-0-			-0-
*02	5622	X	5622	-0-	-0-	-0-	5622	3			N	-0-			-0-

MAHAFFEY, SUE WELL #: 7 H RRCID -> 229654 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 6482 PERF. 6710 - 8912

09	6399	X	6399	-0-	-0-	-0-	6399	3			N	-0-			-0-
10	6491	X	6491	-0-	-0-	-0-	6491	3			N	-0-			-0-
11	6537	X	6537	-0-	-0-	-0-	6537	3			N	-0-			-0-
12	6572	X	6318	-0-	-254	-0-	6318	3			N	-0-			-0-
01	6572	X	6256	-0-	-316	-0-	6256	3			N	-0-			-0-
02	5936	X	5692	-0-	-244	-0-	5692	3			N	-0-			-0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 229660 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 7463 PERF. 7936 - 9590

09	4320	X	3701	-0-	-619	-0-	126	1	3575	2	N	-0-			-0-
10	4464	X	4137	-0-	-327	-0-	139	1	3998	2	N	-0-			-0-
11	4290	X	3969	-0-	-321	-0-	131	1	3838	2	N	-0-			-0-
12	4154	X	4043	-0-	-111	-0-	135	1	3908	2	N	-0-			-0-
01	4154	X	3010	-0-	-1144	-0-	99	1	2911	2	N	-0-			-0-
02	3724	X	3529	-0-	-195	-0-	116	1	3413	2	N	-0-			-0-

BANNER WELL #: 9 RRCID -> 229661 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 7898 - 11250

09	8345	X	8345	-0-	-0-	-0-	283	1	8062	2	N	-0-			-0-
10	8728	X	8728	-0-	-0-	-0-	294	1	8434	2	N	-0-			-0-
11	8505	X	8505	-0-	-0-	-0-	280	1	8225	2	N	-0-			-0-
12	8773	X	8749	-0-	-24	-0-	293	1	8456	2	N	-0-			-0-
01	8850	X	8850	-0-	-0-	-0-	291	1	8559	2	N	-0-			-0-
02	7952	X	7932	-0-	-20	-0-	261	1	7671	2	N	-0-			-0-

KHRAISH WELL #: 8 RRCID -> 229666 COMPL. DATE 07/29/2016 TOTAL DEPTH 8685 PERF. 9018 - 10830

09	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
10	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
11	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
12	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
01	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
02	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21

HOWARD, WILLIAM WELL #: 1 RRCID -> 230074 COMPL. DATE 11/13/2006 TOTAL DEPTH 7413 PERF. 7701 - 9783

09	8191	X	8191	-0-	-0-	-0-	321	1	7870	2	N	-0-			-0-
10	6665	X	6550	-0-	-115	-0-	252	1	6298	2	N	-0-			-0-
11	6450	X	5894	-0-	-556	-0-	252	1	5642	2	N	-0-			-0-
12	7936	X	7705	-0-	-231	-0-	297	1	7408	2	N	-0-			-0-
01	7936	X	6166	-0-	-1770	-0-	210	1	5956	2	N	-0-			-0-
02	7168	X	6044	-0-	-1124	-0-	195	1	5849	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
09	9540	X	9531	-0-	-9	-0-	339	1	9192	3	N	-0-					22
10	9858	X	9734	-0-	-124	-0-	47	1	9687	3	N	-0-					22
11	9408	X	9408	-0-	-0-	-0-	45	1	9363	3	N	-0-					22
12	9943	X	9943	-0-	-0-	-0-	48	1	9825	3	N	64	66	1			20
							70	9									
01	10880	X	10880	-0-	-0-	-0-	54	1	10826	3	Y	-0-	14	1			3
*02	10984	X	10984	-0-	-0-	-0-	53	1	10930	3	Y	1	1	1			3
							1	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
09	3120	X	2253	-0-	-867	-0-	51	1	2202	2	N	-0-					-0-
10	2821	X	2754	-0-	-67	-0-	62	1	2692	2	N	-0-					-0-
11	2730	X	2354	-0-	-376	-0-	52	1	2302	2	N	-0-					-0-
12	2263	X	1890	-0-	-373	-0-	42	1	1848	2	N	-0-					-0-
01	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	52	1	2332	2	N	-0-					-0-
*02	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	46	1	2070	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
09	12126	X	12126	-0-	-0-	-0-	389	1	11737	3	N	-0-					-0-
10	12519	X	12519	-0-	-0-	-0-	61	1	12458	3	N	-0-					-0-
11	13088	X	13088	-0-	-0-	-0-	63	1	13025	3	N	-0-					-0-
12	13759	X	13759	-0-	-0-	-0-	67	1	13692	3	N	-0-					-0-
01	14061	X	14061	-0-	-0-	-0-	70	1	13991	3	N	-0-					-0-
*02	12714	X	12714	-0-	-0-	-0-	62	1	12652	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
09	4170	X	3979	-0-	-191	-0-	246	1	3733	2	N	-0-					-0-
10	4247	X	4096	-0-	-151	-0-	190	1	3906	2	N	-0-					-0-
11	4110	X	3978	-0-	-132	-0-	185	1	3793	2	N	-0-					-0-
12	4102	X	4102	-0-	-0-	-0-	192	1	3910	2	N	-0-					-0-
01	4372	X	4372	-0-	-0-	-0-	345	1	4027	2	N	-0-					-0-
*02	4156	X	4156	-0-	-0-	-0-	218	1	3938	2	N	-0-					-0-

SMITH, H. A. WELL #: 3 RRCID -> 230521 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 7573 PERF. 8170 - 10772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10830	X	10470	-0-	-360	-0-	355	1	10115	2	N	-0-					-0-
10	11191	X	10566	-0-	-625	-0-	356	1	10210	2	N	-0-					-0-
11	10740	X	10123	-0-	-617	-0-	333	1	9790	2	N	-0-					-0-
12	11098	X	10522	-0-	-576	-0-	352	1	10170	2	N	-0-					-0-
01	10881	X	10617	-0-	-264	-0-	350	1	10267	2	N	-0-					-0-
02	9772	X	9222	-0-	-550	-0-	303	1	8919	2	N	-0-					-0-

DECATUR GAS UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 230531 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 7516 PERF. 8185 - 9964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	960	N	541	-0-	-419	-0-	18	1	520	3	Y	3	3	1			25
							3	9									
10	775	N	521	-0-	-254	-0-	3	1	518	3	Y	-0-					25
11	630	N	424	-0-	-206	-0-	2	1	420	3	Y	2					27
							2	9									
12	558	N	476	-0-	-82	-0-	2	1	473	3	Y	1					28
							1	9									
01	527	N	448	-0-	-79	-0-	2	1	444	3	Y	2					30
							2	9									
02	392	N	362	-0-	-30	-0-	2	1	360	3	Y	-0-					30

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	1			N	-0-					-0-
12	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	1			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	224	N	-0-	-0-	-224	-0-					N	-0-					-0-

PBM RAGLE WELL #: 1 RRCID -> 230897 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 6516 PERF. 6960 - 8223

09	3305	X	3305	-0-	-0-	-0-	764	1	2541	3	N	-0-					-0-
10	3324	X	3324	-0-	-0-	-0-	789	1	2535	3	N	-0-					-0-
11	3196	X	3196	-0-	-0-	-0-	763	1	1	2	N	-0-					-0-
							2432	3									
12	3071	X	3071	-0-	-0-	-0-	786	1	5	2	N	-0-					-0-
							2280	3									
01	3172	X	3172	-0-	-0-	-0-	788	1	3	2	N	-0-					-0-
							2381	3									
*02	2944	X	2944	-0-	-0-	-0-	712	1	2232	3	N	-0-					-0-

KHRAISH WELL #: 6 RRCID -> 230964 COMPL. DATE 01/28/2006 TOTAL DEPTH 8769 PERF. 9170 - 11332

09	1800	N	1776	-0-	-24	-0-	63	1	1713	3	Y	-0-	133	1			26
10	1922	N	1900	-0-	-22	-0-	9	1	1866	3	Y	23	7	1			42
							25	9									
11	1830	N	1794	-0-	-36	-0-	9	1	1770	3	Y	14					56
							15	9									
12	1829	N	1818	-0-	-11	-0-	9	1	1795	3	Y	13					69
							14	9									
01	1891	N	1857	-0-	-34	-0-	9	1	1829	3	Y	17					86
							19	9									
02	1680	N	1669	-0-	-11	-0-	8	1	1653	3	Y	7	61	1			32
							8	9									

AGF RANCH BAC WELL #: 1 H RRCID -> 231116 COMPL. DATE 11/27/2006 TOTAL DEPTH 8399 PERF. 8796 - 10600

09	5738	X	5738	-0-	-0-	-0-	129	1	5609	3	Y	-0-					-0-
10	5921	X	5901	-0-	-20	-0-	19	1	5882	3	Y	-0-					-0-
11	5730	X	5697	-0-	-33	-0-	28	1	5669	3	Y	-0-					-0-
12	5983	X	5849	-0-	-134	-0-	29	1	5820	3	Y	-0-					-0-
01	5952	X	5912	-0-	-40	-0-	29	1	5860	3	Y	21	21	1			-0-
							23	9									
02	5348	X	5153	-0-	-195	-0-	25	1	5126	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

SHIPLEY, KAREN GU WELL #: 1 RRCID -> 231117 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 7343 PERF. 7517 - 9324

09	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
10	961	X	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					-0-
11	780	X	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 1 RRCID -> 231119 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 6441 PERF. 6640 - 8791

09	6404	X	6404	-0-	-0-	-0-	6404	3			N	-0-					-0-
10	6014	X	5579	-0-	-435	-0-	5579	3			N	-0-					-0-
11	5820	X	5385	-0-	-435	-0-	5385	3			N	-0-					-0-
12	6107	X	5389	-0-	-718	-0-	5389	3			N	-0-					-0-
01	6107	X	5093	-0-	-1014	-0-	5093	3			N	-0-					-0-
02	5516	X	4582	-0-	-934	-0-	4582	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 12/19/2016 TOTAL DEPTH 7182 PERF. 7385 - 9372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12870	X	11996	-0-	-874	-0-	407	1	11589	2	N	-0-					-0-
10	13175	X	12291	-0-	-884	-0-	414	1	11877	2	N	-0-					-0-
11	12360	X	5839	-0-	-6521	-0-	192	1	5647	2	N	-0-					-0-
12	22760	X	22760	-0-	-0-	-0-	761	1	21999	2	N	-0-					-0-
01	35641	X	35641	-0-	-0-	-0-	1174	1	34467	2	N	-0-					-0-
*02	28818	X	28818	-0-	-0-	-0-	947	1	27871	2	N	-0-					-0-

TADLOCK, MARGARET WELL #: 6 RRCID -> 231121 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 7163 PERF. 7361 - 9870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5280	X	4696	-0-	-584	-0-	159	1	4537	2	N	-0-					-0-
10	5332	X	4806	-0-	-526	-0-	162	1	4644	2	N	-0-					-0-
11	4710	X	3500	-0-	-1210	-0-	115	1	3385	2	N	-0-					-0-
12	4980	X	4980	-0-	-0-	-0-	167	1	4813	2	N	-0-					-0-
01	5173	X	5173	-0-	-0-	-0-	170	1	5003	2	N	-0-					-0-
02	4396	X	3662	-0-	-734	-0-	120	1	3542	2	N	-0-					-0-

SHERMAN HUDSON GU WELL #: 1 RRCID -> 231122 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 6145 PERF. 6700 - 7703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2370	N	2204	-0-	-166	-0-	14	1	2190	3	N	-0-					37
10	2356	N	2326	-0-	-30	-0-	14	1	2311	3	N	1					38
							1	9									
11	2280	N	2212	-0-	-68	-0-	13	1	1	2	N	-0-					38
							2198	3									
12	2263	N	2252	-0-	-11	-0-	12	1	5	2	N	1					39
							2234	3	1	9							
01	2325	N	2222	-0-	-103	-0-	14	1	2	2	N	3					42
							2203	3	3	9							
02	2072	N	2069	-0-	-3	-0-	12	1	2009	3	N	44					86
							48	9									

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 30 RRCID -> 231123 COMPL. DATE 09/21/2015 TOTAL DEPTH 7248 PERF. 7220 - 9664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	18983	X	18983	-0-	-0-	-0-	644	1	18339	2	N	-0-					-0-
10	15448	X	15448	-0-	-0-	-0-	520	1	14928	2	N	-0-					-0-
11	17389	X	17389	-0-	-0-	-0-	572	1	16817	2	N	-0-					-0-
12	19623	X	18111	-0-	-1512	-0-	606	1	17505	2	N	-0-					-0-
01	19623	X	17397	-0-	-2226	-0-	573	1	16824	2	N	-0-					-0-
02	17724	X	14487	-0-	-3237	-0-	476	1	14011	2	N	-0-					-0-

HAYTER, A. L. GU WELL #: 2 RRCID -> 231124 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 5137 PERF. 6150 - 7553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2820	X	1465	-0-	-1355	-0-	9	1	1455	3	N	1					83
							1	9									
10	2914	X	2390	-0-	-524	-0-	341	1	2048	3	N	1					84
							1	9									
11	2820	X	1591	-0-	-1229	-0-	9	1	1	2	N	1					85
							1580	3	1	9							
12	2914	X	2298	-0-	-616	-0-	472	1	4	2	N	2					87
							1820	3	2	9							
01	2914	X	1105	-0-	-1809	-0-	174	1	1	2	N	1					88
							929	3	1	9							
*02	3436	X	3436	-0-	-0-	-0-	609	1	2825	3	N	2					90
							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
09	4122	X	4122	-0-	-0-	-0-	4122	3			N	-0-					-0-
10	4521	X	4521	-0-	-0-	-0-	4521	3			N	-0-					-0-
11	4270	X	4270	-0-	-0-	-0-	2	2	4268	3	N	-0-					-0-
12	4293	X	4293	-0-	-0-	-0-	9	2	4284	3	N	-0-					-0-
01	4183	X	4183	-0-	-0-	-0-	5	2	4178	3	N	-0-					-0-
*02	4287	X	4287	-0-	-0-	-0-	4287	3			N	-0-					-0-

GARY CRABTREE WELL #: 4 RRCID -> 231126 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 7406 PERF. 7800 - 11301

09	17593	X	17593	-0-	-0-	-0-	690	1	16903	2	N	-0-					-0-
10	19174	X	19174	-0-	-0-	-0-	737	1	18437	2	N	-0-					-0-
11	22500	X	22500	-0-	-0-	-0-	963	1	21537	2	N	-0-					-0-
12	24414	X	24414	-0-	-0-	-0-	941	1	23473	2	N	-0-					-0-
01	22307	X	22307	-0-	-0-	-0-	758	1	21549	2	N	-0-					-0-
*02	20645	X	20645	-0-	-0-	-0-	665	1	19980	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

09	8677	X	8677	-0-	-0-	-0-	307	1	8370	3	Y	-0-					3
10	8978	X	8978	-0-	-0-	-0-	44	1	8934	3	Y	-0-					3
11	8580	X	8514	-0-	-66	-0-	41	1	8473	3	Y	-0-					3
12	9579	X	8648	-0-	-931	-0-	42	1	8606	3	Y	-0-					3
01	9083	X	8317	-0-	-766	-0-	42	1	8275	3	Y	-0-					3
02	8120	X	7443	-0-	-677	-0-	36	1	7407	3	Y	-0-					3

BENNETT, WILLIAM WELL #: 18 RRCID -> 231128 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 7196 PERF. 7436 - 8880

09	6178	X	6178	-0-	-0-	-0-	210	1	5968	2	N	-0-					-0-
10	6763	X	6763	-0-	-0-	-0-	228	1	6535	2	N	-0-					-0-
11	6534	X	6534	-0-	-0-	-0-	215	1	6319	2	N	-0-					-0-
12	6031	X	6031	-0-	-0-	-0-	202	1	5829	2	N	-0-					-0-
01	6188	X	6188	-0-	-0-	-0-	204	1	5984	2	N	-0-					-0-
*02	5507	X	5507	-0-	-0-	-0-	181	1	5326	2	N	-0-					-0-

DICKENSON, T. L. "A" WELL #: 1 RRCID -> 231129 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 6991 PERF. 7512 - 9815

09	12905	X	12905	-0-	-0-	-0-	488	1	12415	3	N	2					26
							2	9									
10	13642	X	13642	-0-	-0-	-0-	66	1	13564	3	N	11					37
							12	9									
11	12907	X	12907	-0-	-0-	-0-	62	1	12828	3	N	15					52
							17	9									
12	13733	X	13413	-0-	-320	-0-	66	1	13302	3	N	41					93
							45	9									
01	14014	X	14014	-0-	-0-	-0-	70	1	13940	3	N	4					97
							4	9									
*02	13388	X	13388	-0-	-0-	-0-	65	1	13301	3	N	20					117
							22	9									

BENNETT, DONALD WELL #: 2 RRCID -> 231130 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 6496 PERF. 6630 - 7696

09	3743	X	3743	-0-	-0-	-0-	840	1	2903	3	N	-0-					-0-
10	3685	X	3685	-0-	-0-	-0-	868	1	2817	3	N	-0-					-0-
11	3270	X	3050	-0-	-220	-0-	813	1	2237	3	N	-0-					-0-
12	3689	X	3015	-0-	-674	-0-	848	1	2167	3	N	-0-					-0-
01	3689	X	3117	-0-	-572	-0-	840	1	2277	3	N	-0-					-0-
02	3332	X	2805	-0-	-527	-0-	778	1	2027	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
09	7913	X	7913	-0-	-0-	-0-	2155	1	5758	3	N	-0-					17
10	7916	X	7916	-0-	-0-	-0-	1929	1	5987	3	N	-0-					17
11	7247	X	7247	-0-	-0-	-0-	1962	1	5285	3	N	-0-					17
12	7479	X	7479	-0-	-0-	-0-	1945	1	5380	3	N	140	149	1			8
							154	9									
01	7660	X	7660	-0-	-0-	-0-	1902	1	5752	3	Y	5	13	1			-0-
							6	9									
*02	7379	X	7379	-0-	-0-	-0-	1518	1	5860	3	Y	1	1	1			-0-
							1	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
09	6210	X	6073	-0-	-137	-0-	6073	2			N	-0-					-0-
10	6417	X	6017	-0-	-400	-0-	6017	2			N	-0-					-0-
11	6180	X	6026	-0-	-154	-0-	6026	2			N	-0-					-0-
12	6386	X	6220	-0-	-166	-0-	6220	2			N	-0-					-0-
01	6386	X	6239	-0-	-147	-0-	6239	2			N	-0-					-0-
02	5656	X	5471	-0-	-185	-0-	5471	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
09	10140	X	9632	-0-	-508	-0-	56	1	9576	3	N	-0-					-0-
10	10478	X	10249	-0-	-229	-0-	60	1	10189	3	N	-0-					-0-
11	9990	X	9714	-0-	-276	-0-	54	1	5	2	N	-0-					-0-
							9655	3									
12	10230	X	9953	-0-	-277	-0-	51	1	21	2	N	-0-					-0-
							9881	3									
01	10261	X	9858	-0-	-403	-0-	60	1	10	2	N	-0-					-0-
							9788	3									
02	9268	X	8966	-0-	-302	-0-	50	1	8916	3	N	-0-					-0-

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
09	6690	X	6490	-0-	-200	-0-	33	1	6457	3	N	-0-					-0-
10	6975	X	6423	-0-	-552	-0-	31	1	6392	3	N	-0-					-0-
11	6750	X	6492	-0-	-258	-0-	31	1	6461	3	N	-0-					-0-
12	6975	X	6449	-0-	-526	-0-	32	1	6417	3	N	-0-					-0-
01	6944	X	6700	-0-	-244	-0-	33	1	6667	3	N	-0-					-0-
02	6048	X	5704	-0-	-344	-0-	28	1	5676	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
09	4530	X	4318	-0-	-212	-0-	141	1	4177	3	N	-0-					-0-
10	4588	X	4483	-0-	-105	-0-	22	1	4461	3	N	-0-					-0-
11	4380	X	4352	-0-	-28	-0-	21	1	4331	3	N	-0-					-0-
12	4495	X	4224	-0-	-271	-0-	21	1	4203	3	N	-0-					-0-
01	4495	X	4451	-0-	-44	-0-	22	1	4429	3	N	-0-					-0-
02	4060	X	3925	-0-	-135	-0-	19	1	3906	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
09	7687	X	7687	-0-	-0-	-0-	261	1	7426	2	N	-0-					-0-
10	7837	X	7837	-0-	-0-	-0-	264	1	7573	2	N	-0-					-0-
11	7339	X	7339	-0-	-0-	-0-	242	1	7097	2	N	-0-					-0-
12	7750	X	7656	-0-	-94	-0-	256	1	7400	2	N	-0-					-0-
01	7750	X	7523	-0-	-227	-0-	248	1	7275	2	N	-0-					-0-
02	7000	X	6699	-0-	-301	-0-	220	1	6479	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TCU WELL #: 23 RRCID -> 231156 COMPL. DATE 05/08/2007 TOTAL DEPTH 7368 PERF. 7660 - 10062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3667	X	3667	-0-	-0-	-0-	125	1	3542	2	N	-0-					-0-
10	3821	X	3821	-0-	-0-	-0-	129	1	3692	2	N	-0-					-0-
11	3561	X	3561	-0-	-0-	-0-	117	1	3444	2	N	-0-					-0-
12	3052	X	3052	-0-	-0-	-0-	102	1	2950	2	N	-0-					-0-
01	3270	X	3270	-0-	-0-	-0-	108	1	3162	2	N	-0-					-0-
*02	3911	X	3911	-0-	-0-	-0-	129	1	3782	2	N	-0-					-0-

SANDFIELD L.P. WELL #: 12 RRCID -> 231160 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 8359 PERF. 9047 - 10930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5550	X	5415	-0-	-135	-0-	181	1	5232	3	Y	2					29
							2	9									
10	5735	X	5467	-0-	-268	-0-	27	1	5440	3	Y	-0-					29
11	5490	X	5321	-0-	-169	-0-	26	1	5287	3	Y	7	9	1			27
							8	9									
12	5639	X	5639	-0-	-0-	-0-	28	1	5611	3	Y	-0-					27
01	5606	X	5606	-0-	-0-	-0-	28	1	5572	3	Y	5					32
							6	9									
*02	5103	X	5103	-0-	-0-	-0-	25	1	5076	3	Y	2					34
							2	9									

WCCO 4 - MILLER, WILLIAM GU B-1 WELL #: 13 RRCID -> 231161 COMPL. DATE 05/14/2007 TOTAL DEPTH 7314 PERF. 7596 - 9400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8610	X	7938	-0-	-672	-0-	273	1	7665	3	Y	-0-					13
10	8897	X	8308	-0-	-589	-0-	40	1	8268	3	Y	-0-					13
11	8610	X	7725	-0-	-885	-0-	37	1	7688	3	Y	-0-					13
12	8277	X	7538	-0-	-739	-0-	37	1	7501	3	Y	-0-					13
01	8277	X	7675	-0-	-602	-0-	38	1	7637	3	Y	-0-					13
*02	8080	X	8080	-0-	-0-	-0-	39	1	8041	3	Y	-0-					13

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
09	4653	X	4653	-0-	-0-	-0-	162	1	4491	2	N	-0-					-0-
10	4557	X	4501	-0-	-56	-0-	157	1	4344	2	N	-0-					-0-
11	4470	X	4005	-0-	-465	-0-	138	1	3867	2	N	-0-					-0-
12	4805	X	3800	-0-	-1005	-0-	132	1	3668	2	N	-0-					-0-
01	4805	X	3785	-0-	-1020	-0-	135	1	3650	2	N	-0-					-0-
02	4340	X	2697	-0-	-1643	-0-	93	1	2604	2	N	-0-					-0-

DCCO 3 -S.H. GRIFFIN ESTATE WELL #: 19 RRCID -> 231168 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 8446 - 10800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8730	X	8730	-0-	-0-	-0-	273	1	8457	3	N	-0-					-0-
10	9028	X	9028	-0-	-0-	-0-	44	1	8984	3	N	-0-					-0-
11	8730	X	8708	-0-	-22	-0-	42	1	8666	3	N	-0-					-0-
12	9765	X	8921	-0-	-844	-0-	44	1	8877	3	N	-0-					-0-
01	9765	X	9480	-0-	-285	-0-	47	1	9433	3	N	-0-					-0-
02	8148	X	7929	-0-	-219	-0-	38	1	7891	3	N	-0-					-0-

PEGGY SMITH GU A WELL #: 12 RRCID -> 231171 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 7954 PERF. 8146 - 10100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3637	X	3637	-0-	-0-	-0-	117	1	3520	3	N	-0-					-0-
10	3925	X	3925	-0-	-0-	-0-	19	1	3906	3	N	-0-					-0-
11	3746	X	3746	-0-	-0-	-0-	18	1	3728	3	N	-0-					-0-
12	3794	X	3794	-0-	-0-	-0-	19	1	3775	3	N	-0-					-0-
01	3801	X	3801	-0-	-0-	-0-	19	1	3782	3	N	-0-					-0-
*02	3404	X	3404	-0-	-0-	-0-	17	1	3387	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TAYLOR, CORA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 231175 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 7793 PERF. 8031 - 9833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9022	X	9022	-0-	-0-	-0-	45	1	8977	3	N	-0-					-0-
10	9071	X	9071	-0-	-0-	-0-	44	1	9027	3	N	-0-					-0-
11	8738	X	8738	-0-	-0-	-0-	42	1	8696	3	N	-0-					-0-
12	9548	X	8892	-0-	-656	-0-	44	1	8848	3	N	-0-					-0-
01	9424	X	8947	-0-	-477	-0-	45	1	8902	3	N	-0-					-0-
02	8428	X	8053	-0-	-375	-0-	39	1	8014	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
09	4470	X	4262	-0-	-208	-0-	26	1	4236	3	Y	-0-					35
10	4782	X	4782	-0-	-0-	-0-	29	1	4753	3	Y	-0-					35
11	5415	X	5415	-0-	-0-	-0-	31	1	3	2	Y	-0-					35
							5381	3									
12	4991	X	4815	-0-	-176	-0-	25	1	10	2	Y	77	97	1			15
							4695	3	85	9							
01	4991	X	-0-	-0-	-4991	-0-					Y	-0-					15
02	4508	X	4399	-0-	-109	-0-	25	1	4374	3	Y	-0-					15

GRIFFETH, JUNE L. GAS UNIT "A" WELL #: 14 RRCID -> 231178 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 7700 - 9804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9720	X	9298	-0-	-422	-0-	316	1	8982	2	N	-0-					-0-
10	9858	X	9427	-0-	-431	-0-	317	1	9110	2	N	-0-					-0-
11	9540	X	8962	-0-	-578	-0-	295	1	8667	2	N	-0-					-0-
12	9734	X	9126	-0-	-608	-0-	305	1	8821	2	N	-0-					-0-
01	9610	X	9210	-0-	-400	-0-	303	1	8907	2	N	-0-					-0-
02	8680	X	8250	-0-	-430	-0-	271	1	7979	2	N	-0-					-0-

MCALISTER, O. H. GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 231181 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 7756 - 9270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6814	X	6814	-0-	-0-	-0-	213	1	6601	3	N	-0-					-0-
10	6762	X	6762	-0-	-0-	-0-	33	1	6729	3	N	-0-					-0-
11	6630	X	6630	-0-	-0-	-0-	32	1	6598	3	N	-0-					-0-
12	6723	X	6723	-0-	-0-	-0-	33	1	6690	3	N	-0-					-0-
01	7192	X	7192	-0-	-0-	-0-	287	1	6905	3	N	-0-					-0-
*02	5540	X	5540	-0-	-0-	-0-	27	1	5513	3	N	-0-					-0-

J. V. HAMPTON GU 2 WELL #: 11 RRCID -> 231182 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 7618 PERF. 8037 - 9771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6146	X	6146	-0-	-0-	-0-	223	1	5898	3	N	23					230
							25	9									
10	6369	X	6369	-0-	-0-	-0-	31	1	6298	3	N	36	183	1			83
							40	9									
11	5970	X	5795	-0-	-175	-0-	28	1	5727	3	N	36					119
							40	9									
12	6386	X	5362	-0-	-1024	-0-	26	1	5301	3	N	32					151
							35	9									
01	6386	X	6327	-0-	-59	-0-	31	1	6253	3	N	39					190
							43	9									
*02	6021	X	6021	-0-	-0-	-0-	29	1	5949	3	N	39	187	1			42
							43	9									

ISBELL, ALTON WELL #: 1 RRCID -> 231185 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 7244 PERF. 7402 - 8412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3458	X	3458	-0-	-0-	-0-	877	1	2581	2	N	-0-					-0-
10	3493	X	3493	-0-	-0-	-0-	964	1	2529	2	N	-0-					-0-
11	3330	X	1963	-0-	-1367	-0-	888	1	1075	2	N	-0-					-0-
12	3379	X	1558	-0-	-1821	-0-	861	1	697	2	N	-0-					-0-
01	3379	X	2861	-0-	-518	-0-	775	1	2086	2	N	-0-					-0-
*02	3644	X	3644	-0-	-0-	-0-	876	1	2768	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
09	6840	X	6000	-0-	-840	-0-	204	1	5796	2	N	-0-					-0-
10	7037	X	4836	-0-	-2201	-0-	163	1	4673	2	N	-0-					-0-
11	6630	X	3978	-0-	-2652	-0-	131	1	3847	2	N	-0-					-0-
12	6386	X	5692	-0-	-694	-0-	190	1	5502	2	N	-0-					-0-
01	6200	X	5391	-0-	-809	-0-	178	1	5213	2	N	-0-					-0-
02	5600	X	1521	-0-	-4079	-0-	106	1	1415	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
09	3840	X	3738	-0-	-102	-0-	128	1	3610	3	Y	-0-					-0-
10	3906	X	3840	-0-	-66	-0-	19	1	3821	3	Y	-0-					-0-
11	3780	X	3761	-0-	-19	-0-	18	1	3743	3	Y	-0-					-0-
12	3813	X	3813	-0-	-0-	-0-	19	1	3794	3	Y	-0-					-0-
01	3863	X	3863	-0-	-0-	-0-	19	1	3844	3	Y	-0-					-0-
02	3444	X	3424	-0-	-20	-0-	17	1	3407	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
09	7720	X	7720	-0-	-0-	-0-	262	1	7458	2	N	-0-					-0-
10	7843	X	7565	-0-	-278	-0-	255	1	7310	2	N	-0-					-0-
11	8280	X	7298	-0-	-982	-0-	240	1	7058	2	N	-0-					-0-
12	8556	X	7738	-0-	-818	-0-	259	1	7479	2	N	-0-					-0-
01	8556	X	7638	-0-	-918	-0-	252	1	7386	2	N	-0-					-0-
02	7196	X	6817	-0-	-379	-0-	224	1	6593	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
09	8610	X	8142	-0-	-468	-0-	269	1	7873	3	Y	-0-					-0-
10	8897	X	8388	-0-	-509	-0-	41	1	8347	3	Y	-0-					-0-
11	8400	X	8092	-0-	-308	-0-	39	1	8053	3	Y	-0-					-0-
12	8463	X	8278	-0-	-185	-0-	41	1	8237	3	Y	-0-					-0-
01	8463	X	8246	-0-	-217	-0-	41	1	8205	3	Y	-0-					-0-
02	7588	X	7403	-0-	-185	-0-	36	1	7367	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
09	4720	X	4720	-0-	-0-	-0-	160	1	4560	2	N	-0-					-0-
10	4989	X	4989	-0-	-0-	-0-	168	1	4821	2	N	-0-					-0-
11	4790	X	4790	-0-	-0-	-0-	158	1	4632	2	N	-0-					-0-
12	5332	X	5120	-0-	-212	-0-	171	1	4949	2	N	-0-					-0-
01	5386	X	5386	-0-	-0-	-0-	177	1	5209	2	N	-0-					-0-
02	4508	X	4439	-0-	-69	-0-	146	1	4293	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
09	3748	X	3748	-0-	-0-	-0-	821	1	2927	2	N	-0-					-0-
10	3270	X	3270	-0-	-0-	-0-	833	1	2437	2	N	-0-					-0-
11	4102	X	4102	-0-	-0-	-0-	825	1	3277	2	N	-0-					-0-
12	3918	X	3918	-0-	-0-	-0-	840	1	3078	2	N	-0-					-0-
01	4176	X	4176	-0-	-0-	-0-	856	1	3320	2	N	-0-					-0-
*02	3626	X	3626	-0-	-0-	-0-	761	1	2865	2	N	-0-					-0-

GARNETT LAPRELLE WELL #: 12 RRCID -> 231195 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 7217 PERF. 7576 - 9635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9150	X	8852	-0-	-298	-0-	311	1	8541	2	N	-0-					-0-
10	9455	X	9032	-0-	-423	-0-	315	1	8717	2	N	-0-					-0-
11	9150	X	7946	-0-	-1204	-0-	277	1	7669	2	N	-0-					-0-
12	9812	X	9812	-0-	-0-	-0-	344	1	9468	2	N	-0-					-0-
01	9145	X	8721	-0-	-424	-0-	313	1	8408	2	N	-0-					-0-
02	8260	X	7759	-0-	-501	-0-	267	1	7492	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BEDINGER-NORTH WELL #: 3 RRCID -> 231198 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 6293 PERF. 7000 - 8803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8124	X	8124	-0-	-0-	-0-	50	1	8074	3	N	-0-					14
10	7710	X	7710	-0-	-0-	-0-	48	1	7662	3	N	-0-					14
11	8280	X	7581	-0-	-699	-0-	45	1	4	2	N	-0-					14
							7532	3									
12	8150	X	8150	-0-	-0-	-0-	45	1	17	2	Y	-0-					14
							8088	3									
01	7533	X	7229	-0-	-304	-0-	46	1	7	2	Y	-0-					14
							7176	3									
02	6804	X	4308	-0-	-2496	-0-	26	1	4282	3	Y	-0-					14

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
09	4113	X	4113	-0-	-0-	-0-	4113	3			N	-0-					-0-
10	4123	X	3413	-0-	-710	-0-	3413	3			N	-0-					-0-
11	4050	X	3790	-0-	-260	-0-	2	2	3788	3	N	-0-					-0-
12	4247	X	3819	-0-	-428	-0-	8	2	3811	3	N	-0-					-0-
01	4247	X	4046	-0-	-201	-0-	4	2	4042	3	N	-0-					-0-
*02	3877	X	3877	-0-	-0-	-0-	3877	3			N	-0-					-0-

WITT, J. R. WELL #: 9 RRCID -> 231201 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 8186 - 10088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5760	X	5178	-0-	-582	-0-	180	1	4998	3	Y	-0-					8
10	5921	X	5345	-0-	-576	-0-	26	1	5319	3	Y	-0-					8
11	5670	X	4923	-0-	-747	-0-	24	1	4899	3	Y	-0-					8
12	4924	X	4924	-0-	-0-	-0-	24	1	4900	3	Y	-0-					8
01	4805	X	4639	-0-	-166	-0-	23	1	4616	3	Y	-0-					8
02	4340	X	4121	-0-	-219	-0-	20	1	4101	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
09	5820	X	5623	-0-	-197	-0-	205	1	5418	3	N	-0-					80
10	6014	X	5797	-0-	-217	-0-	28	1	5735	3	N	31					111
							34	9									
11	5700	X	5566	-0-	-134	-0-	27	1	5530	3	N	8					119
							9	9									
12	5859	X	5720	-0-	-139	-0-	28	1	5659	3	N	30	148	1			1
							33	9									
01	5859	X	5621	-0-	-238	-0-	28	1	5593	3	N	-0-					1
02	5236	X	5070	-0-	-166	-0-	24	1	5003	3	N	39					40
							43	9									

DCCO 4 - JAMES FRAZIER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 231235 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 7896 PERF. 8356 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5760	X	5317	-0-	-443	-0-	114	1	5203	3	N	-0-					-0-
10	5952	X	5496	-0-	-456	-0-	18	1	5478	3	N	-0-					-0-
11	5490	X	5185	-0-	-305	-0-	17	1	5168	3	N	-0-					-0-
12	5522	X	5522	-0-	-0-	-0-	27	1	5495	3	N	-0-					-0-
01	5487	X	5043	-0-	-444	-0-	17	1	5026	3	N	-0-					-0-
02	4956	X	4794	-0-	-162	-0-	23	1	4771	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
09	8490	X	8469	-0-	-21	-0-	180	1	8289	3	N	-0-					-0-
10	8773	X	8649	-0-	-124	-0-	28	1	8621	3	N	-0-					-0-
11	8490	X	8229	-0-	-261	-0-	27	1	8202	3	N	-0-					-0-
12	8773	X	8499	-0-	-274	-0-	28	1	8471	3	N	-0-					-0-
01	8773	X	8638	-0-	-135	-0-	29	1	8609	3	N	-0-					-0-
02	7896	X	7677	-0-	-219	-0-	25	1	7652	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
09	10390	X	10390	-0-	-0-	-0-	407	1	9983	2	N	-0-					-0-
10	10184	X	10184	-0-	-0-	-0-	391	1	9793	2	N	-0-					-0-
11	9825	X	9825	-0-	-0-	-0-	421	1	9404	2	N	-0-					-0-
12	9920	X	9571	-0-	-349	-0-	369	1	9202	2	N	-0-					-0-
01	9920	X	9729	-0-	-191	-0-	331	1	9398	2	N	-0-					-0-
02	8960	X	8830	-0-	-130	-0-	285	1	8545	2	N	-0-					-0-

ADAMS, CORINNE WELL #: 9 RRCID -> 231256 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 7868 - 10370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5790	X	5271	-0-	-519	-0-	179	1	5092	2	N	-0-					-0-
10	5983	X	4053	-0-	-1930	-0-	137	1	3916	2	N	-0-					-0-
11	5790	X	3761	-0-	-2029	-0-	124	1	3637	2	N	-0-					-0-
12	5549	X	3972	-0-	-1577	-0-	133	1	3839	2	N	-0-					-0-
01	5549	X	4600	-0-	-949	-0-	152	1	4448	2	N	-0-					-0-
02	4928	X	3496	-0-	-1432	-0-	115	1	3381	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
09	6708	X	6708	-0-	-0-	-0-	6708	3			N	-0-					13
10	7165	X	7165	-0-	-0-	-0-	7165	3			N	-0-					13
11	7045	X	7045	-0-	-0-	-0-	7045	3			N	-0-					13
12	7334	X	7334	-0-	-0-	-0-	7229	3	105	9	Y	95	54	1			54
01	7097	X	7097	-0-	-0-	-0-	7097	3			Y	-0-	1	1			53
02	6328	X	6225	-0-	-103	-0-	6225	3			Y	-0-					-0-

CRAWFORD, WILLIAM A. WELL #: 1 RRCID -> 231259 COMPL. DATE 04/11/2007 TOTAL DEPTH 8456 PERF. 8826 - 10520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2250	N	2224	-0-	-26	-0-	75	1	2127	3	N	20					57
							22	9									
10	2511	N	2212	-0-	-299	-0-	11	1	2179	3	N	20					77
							22	9									
11	2160	N	2112	-0-	-48	-0-	10	1	2078	3	N	22					99
							24	9									
12	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	11	1	2280	3	N	19					118
							21	9									
01	2201	N	2094	-0-	-107	-0-	10	1	2065	3	N	17					135
							19	9									
02	1960	N	1819	-0-	-141	-0-	9	1	1792	3	N	16					151
							18	9									

KING SISTERS WELL #: 1 H RRCID -> 231260 COMPL. DATE 05/21/2007 TOTAL DEPTH 6325 PERF. 6745 - 9326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2400	X	148	-0-	-2252	-0-	148	3			N	-0-					-0-
10	1798	X	-0-	-0-	-1798	-0-					N	-0-					-0-
11	630	X	-0-	-0-	-630	-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-

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
09	4050	X	3884	-0-	-166	-0-	132	1	3752	2	N	-0-					-0-
10	4185	X	3857	-0-	-328	-0-	130	1	3727	2	N	-0-					-0-
11	3990	X	3670	-0-	-320	-0-	121	1	3549	2	N	-0-					-0-
12	3999	X	3712	-0-	-287	-0-	124	1	3588	2	N	-0-					-0-
01	3999	X	3781	-0-	-218	-0-	125	1	3656	2	N	-0-					-0-
02	3612	X	3372	-0-	-240	-0-	111	1	3261	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WEST DAIRIES WELL #: 2 RRCID -> 231262 COMPL. DATE 05/13/2007 TOTAL DEPTH 6494 PERF. 6630 - 9021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RIGGS, J. H. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 231263 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 8179 PERF. 9571 - 11150

09	12780	X	12148	-0-	-632	-0-	403	1	11745	3	Y	-0-					-0-
10	13206	X	12672	-0-	-534	-0-	62	1	12610	3	Y	-0-					-0-
11	12480	X	12174	-0-	-306	-0-	59	1	12115	3	Y	-0-					-0-
12	12803	X	12555	-0-	-248	-0-	62	1	12493	3	Y	-0-					-0-
01	12741	X	12569	-0-	-172	-0-	63	1	12506	3	Y	-0-					-0-
02	11452	X	11361	-0-	-91	-0-	55	1	11306	3	Y	-0-					-0-

DCCO 3-GORDON MOORE WELL #: 16 RRCID -> 231264 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 8108 PERF. 8296 - 10530

09	6510	X	6366	-0-	-144	-0-	210	1	6156	3	N	-0-					-0-
10	6727	X	6630	-0-	-97	-0-	32	1	6598	3	N	-0-					-0-
11	6510	X	6452	-0-	-58	-0-	31	1	6421	3	N	-0-					-0-
12	6727	X	6673	-0-	-54	-0-	33	1	6640	3	N	-0-					-0-
01	6780	X	6780	-0-	-0-	-0-	34	1	6746	3	N	-0-					-0-
02	6020	X	5806	-0-	-214	-0-	28	1	5778	3	N	-0-					-0-

GUDGEL WELL #: 2 RRCID -> 231265 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 7819 PERF. 8400 - 10734

09	4020	X	3632	-0-	-388	-0-	794	1	2818	3	N	18					89
							20	9									
10	3999	X	3678	-0-	-321	-0-	727	1	2938	3	N	12					101
							13	9									
11	3994	X	3994	-0-	-0-	-0-	706	1	3270	3	N	16					117
							18	9									
12	4173	X	4173	-0-	-0-	-0-	730	1	3414	3	N	26					143
							29	9									
01	3961	X	3961	-0-	-0-	-0-	729	1	3209	3	N	21					164
							23	9									
02	3724	X	3204	-0-	-520	-0-	656	1	2522	3	N	24	170	1			18
							26	9									

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 31 RRCID -> 231266 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7746 - 10080

09	6900	X	6266	-0-	-634	-0-	213	1	6053	2	N	-0-					-0-
10	7099	X	6406	-0-	-693	-0-	216	1	6190	2	N	-0-					-0-
11	6750	X	5957	-0-	-793	-0-	196	1	5761	2	N	-0-					-0-
12	6820	X	6048	-0-	-772	-0-	202	1	5846	2	N	-0-					-0-
01	6510	X	5959	-0-	-551	-0-	196	1	5763	2	N	-0-					-0-
02	5852	X	4703	-0-	-1149	-0-	155	1	4548	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MCFARLAND, LOUISE WELL #: 1 RRCID -> 231267 COMPL. DATE 06/11/2007 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 7010 - 9312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3215	X	3215	-0-	-0-	-0-	115	1	3016	3	N	76	76	1			20
							84	9									
10	3160	X	3160	-0-	-0-	-0-	15	1	3145	3	N	-0-					20
11	3082	X	3082	-0-	-0-	-0-	15	1	3067	3	N	-0-					20
12	3065	X	3065	-0-	-0-	-0-	15	1	3050	3	N	-0-					20
01	3107	X	3107	-0-	-0-	-0-	16	1	3091	3	N	-0-					20
*02	2876	X	2876	-0-	-0-	-0-	14	1	2778	3	N	76	76	1			20
							84	9									

BOLES, VERDIA GU WELL #: 1 RRCID -> 231268 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 7794 PERF. 8000 - 8562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KACHNOVICH, FRANKIE WELL #: 1 RRCID -> 231596 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 6820 - 8772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4431	X	4431	-0-	-0-	-0-	778	1	3653	3	N	-0-					-0-
10	2976	X	589	-0-	-2387	-0-	48	1	541	3	N	-0-					-0-
11	3300	X	-0-	-0-	-3300	-0-					N	-0-					-0-
12	3255	X	730	-0-	-2525	-0-	198	1	532	3	N	-0-					-0-
01	3255	X	98	-0-	-3157	-0-	98	1			N	-0-					-0-
*02	3122	X	3122	-0-	-0-	-0-	531	1	2591	3	N	-0-					-0-

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
09	2885	X	2885	-0-	-0-	-0-	18	1	2867	3	N	-0-	137	1			86
10	3027	X	3027	-0-	-0-	-0-	19	1	3008	3	N	-0-					86
11	2770	X	2770	-0-	-0-	-0-	16	1	2	2	N	2					88
							2750	3	2	9							
12	2822	X	2822	-0-	-0-	-0-	15	1	6	2	N	3					91
							2798	3	3	9							
01	2537	X	2537	-0-	-0-	-0-	16	1	3	2	N	-0-					91
							2518	3									
*02	2414	X	2414	-0-	-0-	-0-	14	1	2400	3	N	-0-					91

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
09	7484	X	7484	-0-	-0-	-0-	293	1	7191	2	N	-0-					-0-
10	7621	X	7621	-0-	-0-	-0-	293	1	7328	2	N	-0-					-0-
11	7780	X	7780	-0-	-0-	-0-	333	1	7447	2	N	-0-					-0-
12	7592	X	7592	-0-	-0-	-0-	292	1	7300	2	N	-0-					-0-
01	7162	X	7162	-0-	-0-	-0-	244	1	6918	2	N	-0-					-0-
*02	6324	X	6324	-0-	-0-	-0-	204	1	6120	2	N	-0-					-0-

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
09	5100	X	4833	-0-	-267	-0-	4833	3			N	-0-					-0-
10	5872	X	5872	-0-	-0-	-0-	5872	3			N	-0-					-0-
11	5766	X	5766	-0-	-0-	-0-	5766	3			N	-0-					-0-
12	5705	X	5705	-0-	-0-	-0-	5705	3			N	-0-					-0-
01	5787	X	5787	-0-	-0-	-0-	5787	3			N	-0-					-0-
*02	5021	X	5021	-0-	-0-	-0-	5021	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 #: 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-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

09	6360	X	342	-0-	-6018	-0-	342	3			N	-0-					-0-
10	6572	X	5684	-0-	-888	-0-	5684	3			N	-0-					-0-
11	6360	X	4824	-0-	-1536	-0-	4824	3			N	-0-					-0-
12	5921	X	5493	-0-	-428	-0-	5493	3			N	-0-					-0-
01	5673	X	4369	-0-	-1304	-0-	4369	3			N	-0-					-0-
02	5124	X	3775	-0-	-1349	-0-	3775	3			N	-0-					-0-

PENNINGTON, HENRY WELL #: 6 RRCID -> 231621 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 8121 - 10470

09	6420	X	5633	-0-	-787	-0-	191	1	5442	2	N	-0-					-0-
10	6355	X	5373	-0-	-982	-0-	181	1	5192	2	N	-0-					-0-
11	5850	X	4852	-0-	-998	-0-	160	1	4692	2	N	-0-					-0-
12	5921	X	5044	-0-	-877	-0-	169	1	4875	2	N	-0-					-0-
01	5828	X	5045	-0-	-783	-0-	166	1	4879	2	N	-0-					-0-
02	5264	X	4527	-0-	-737	-0-	149	1	4378	2	N	-0-					-0-

HOWELL, CHARLES WELL #: 3 RRCID -> 231622 COMPL. DATE 07/05/2007 TOTAL DEPTH 6403 PERF. 6570 - 9191

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST, RONALD LYNN "A" WELL #: 1 RRCID -> 231625 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 6437 PERF. 6684 - 8183

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GUTHRIE, THOMAS WELL #: 7 RRCID -> 231630 COMPL. DATE 07/16/2007 TOTAL DEPTH 6652 PERF. 6800 - 9341

09	11155	X	11155	-0-	-0-	-0-	11155	3			N	-0-					-0-
10	11603	X	11603	-0-	-0-	-0-	11603	3			N	-0-					-0-
11	11633	X	11633	-0-	-0-	-0-	11633	3			N	-0-					-0-
12	12005	X	12005	-0-	-0-	-0-	12005	3			N	-0-					-0-
01	11576	X	11576	-0-	-0-	-0-	11576	3			N	-0-					-0-
*02	9979	X	9979	-0-	-0-	-0-	9979	3			N	-0-					-0-

PENNINGTON, HENRY WELL #: 5 RRCID -> 231631 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 8226 - 10440

09	6551	X	6551	-0-	-0-	-0-	222	1	6329	2	N	-0-					-0-
10	5758	X	5758	-0-	-0-	-0-	194	1	5564	2	N	-0-					-0-
11	5224	X	5224	-0-	-0-	-0-	172	1	5052	2	N	-0-					-0-
12	6758	X	5671	-0-	-1087	-0-	190	1	5481	2	N	-0-					-0-
01	6758	X	5256	-0-	-1502	-0-	173	1	5083	2	N	-0-					-0-
02	6104	X	4297	-0-	-1807	-0-	141	1	4156	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WEST, RONALD LYNN "A" WELL #: 2 RRCID -> 231632 COMPL. DATE 07/17/2007 TOTAL DEPTH 6464 PERF. 6700 - 8176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

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
09	3420	X	2256	-0-	-1164	-0-	2256	3			N	-0-					-0-
10	3596	X	2566	-0-	-1030	-0-	2566	3			N	-0-					-0-
11	3480	X	2214	-0-	-1266	-0-	2214	3			N	-0-					-0-
12	3348	X	1939	-0-	-1409	-0-	1939	3			N	-0-					-0-
01	2883	X	2059	-0-	-824	-0-	2059	3			N	-0-					-0-
*02	2830	X	2830	-0-	-0-	-0-	2830	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
09	3191	X	3191	-0-	-0-	-0-	471	1	2720	2	N	-0-					-0-
10	3393	X	3393	-0-	-0-	-0-	488	1	2905	2	N	-0-					-0-
11	2130	X	1987	-0-	-143	-0-	430	1	1557	2	N	-0-					-0-
12	2201	X	360	-0-	-1841	-0-	360	1			N	-0-					-0-
01	2201	X	2201	-0-	-0-	-0-	434	1	1767	2	N	-0-					-0-
*02	2794	X	2794	-0-	-0-	-0-	378	1	2416	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
09	6830	X	6830	-0-	-0-	-0-	232	1	6598	2	N	-0-					-0-
10	6719	X	6719	-0-	-0-	-0-	226	1	6493	2	N	-0-					-0-
11	6480	X	6316	-0-	-164	-0-	208	1	6108	2	N	-0-					-0-
12	7130	X	6546	-0-	-584	-0-	219	1	6327	2	N	-0-					-0-
01	7068	X	6822	-0-	-246	-0-	225	1	6597	2	N	-0-					-0-
02	6384	X	6062	-0-	-322	-0-	199	1	5863	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
09	8700	X	8687	-0-	-13	-0-	277	1	8410	3	Y	-0-					-0-
10	8990	X	8367	-0-	-623	-0-	41	1	8326	3	Y	-0-					-0-
11	8700	X	7926	-0-	-774	-0-	38	1	7888	3	Y	-0-					-0-
12	8835	X	8099	-0-	-736	-0-	40	1	8059	3	Y	-0-					-0-
01	8835	X	8151	-0-	-684	-0-	41	1	8110	3	Y	-0-					-0-
02	7980	X	7610	-0-	-370	-0-	37	1	7573	3	Y	-0-					-0-

CLARK, MATT "C" WELL #: 1 RRCID -> 231678 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 7967 PERF. 8446 - 10380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6510	X	6373	-0-	-137	-0-	229	1	6116	3	Y	25	25	1			2
							28	9									
10	6727	X	6524	-0-	-203	-0-	32	1	6469	3	Y	21	1	1			22
							23	9									
11	6510	X	6219	-0-	-291	-0-	30	1	6179	3	Y	9	29	1			2
							10	9									
12	6758	X	6388	-0-	-370	-0-	31	1	6355	3	Y	2	1	1			3
							2	9									
01	6696	X	6400	-0-	-296	-0-	32	1	6366	3	Y	2					5
							2	9									
02	5936	X	5860	-0-	-76	-0-	28	1	5753	3	Y	72	68	1			9
							79	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GREEN, ONEITA WELL #: 1 RRCID -> 231680 COMPL. DATE 07/20/2007 TOTAL DEPTH 6714 PERF. 7150 - 9153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	4500	X	2188	-0-	-2312	-0-	922	1	1266	3	N	-0-			-0-
10	4650	X	-0-	-0-	-4650	-0-					N	-0-			-0-
11	4500	X	2876	-0-	-1624	-0-	690	1	2186	3	N	-0-			-0-
12	5146	X	3014	-0-	-2132	-0-	703	1	2311	3	N	-0-			-0-
01	4836	X	2933	-0-	-1903	-0-	914	1	2019	3	N	-0-			-0-
*02	3536	X	3536	-0-	-0-	-0-	656	1	2880	3	N	-0-			-0-

HES WELL #: 1 RRCID -> 231830 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 7904 PERF.10555 - 10807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	4350	X	4052	-0-	-298	-0-	159	1	3893	2	N	-0-			-0-
10	4495	X	4242	-0-	-253	-0-	163	1	4079	2	N	-0-			-0-
11	4230	X	4104	-0-	-126	-0-	176	1	3928	2	N	-0-			-0-
12	4135	X	4135	-0-	-0-	-0-	159	1	3976	2	N	-0-			-0-
01	4062	X	4062	-0-	-0-	-0-	138	1	3924	2	N	-0-			-0-
02	3640	X	3596	-0-	-44	-0-	116	1	3480	2	N	-0-			-0-

SHELTON, J. TOM WELL #: 10 RRCID -> 231831 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 7156 PERF. 7576 - 9785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	15960	X	15489	-0-	-471	-0-	526	1	14963	2	N	-0-			-0-
10	16492	X	15040	-0-	-1452	-0-	506	1	14534	2	N	-0-			-0-
11	15540	X	14260	-0-	-1280	-0-	469	1	13791	2	N	-0-			-0-
12	15996	X	14539	-0-	-1457	-0-	486	1	14053	2	N	-0-			-0-
01	15996	X	14443	-0-	-1553	-0-	476	1	13967	2	N	-0-			-0-
02	14448	X	12403	-0-	-2045	-0-	408	1	11995	2	N	-0-			-0-

CLIFTON TANNAHILL WELL #: 3 RRCID -> 231833 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 6671 PERF. 7250 - 9182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	4860	X	4798	-0-	-62	-0-	909	1	3889	3	N	-0-			-0-
10	6380	X	6380	-0-	-0-	-0-	833	1	5547	3	N	-0-			-0-
11	6191	X	6191	-0-	-0-	-0-	787	1	5404	3	N	-0-			-0-
12	5814	X	5814	-0-	-0-	-0-	796	1	5018	3	N	-0-			-0-
01	6097	X	6097	-0-	-0-	-0-	807	1	5290	3	N	-0-			-0-
*02	4751	X	4751	-0-	-0-	-0-	732	1	4019	3	N	-0-			-0-

TANNAHILL, CLIFTON WELL #: 4 RRCID -> 231834 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 6619 PERF. 7300 - 8692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	4332	X	4332	-0-	-0-	-0-	798	1	3534	3	N	-0-			-0-
10	2479	X	2479	-0-	-0-	-0-	141	1	2338	3	N	-0-			-0-
11	4991	X	4991	-0-	-0-	-0-	349	1	4642	3	N	-0-			-0-
12	5186	X	5186	-0-	-0-	-0-	25	1	5161	3	N	-0-			-0-
01	4965	X	4965	-0-	-0-	-0-	206	1	4759	3	N	-0-			-0-
*02	7197	X	7197	-0-	-0-	-0-	397	1	6800	3	N	-0-			-0-

BENNETT, DONALD WELL #: 4 RRCID -> 231835 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 6725 - 8652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	4708	X	4708	-0-	-0-	-0-	4708	3			N	-0-			-0-
10	4968	X	4968	-0-	-0-	-0-	4968	3			N	-0-			-0-
11	5295	X	5295	-0-	-0-	-0-	5295	3			N	-0-			-0-
12	5453	X	5453	-0-	-0-	-0-	5453	3			N	-0-			-0-
01	5304	X	5304	-0-	-0-	-0-	5304	3			N	-0-			-0-
*02	4775	X	4775	-0-	-0-	-0-	4775	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
09	11130	X	9291	-0-	-1839	-0-	364	1	8927	2	N	-0-			-0-
10	11501	X	9295	-0-	-2206	-0-	357	1	8938	2	N	-0-			-0-
11	9990	X	8884	-0-	-1106	-0-	380	1	8504	2	N	-0-			-0-
12	9610	X	8668	-0-	-942	-0-	334	1	8334	2	N	-0-			-0-
01	9610	X	8609	-0-	-1001	-0-	293	1	8316	2	N	-0-			-0-
02	8680	X	7716	-0-	-964	-0-	248	1	7468	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 #: 34 RRCID -> 231838 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 7178 PERF. 7446 - 9620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	5730	X	5703	-0-	-27	-0-	194	1	5509	2	N	-0-			-0-
10	6200	X	5755	-0-	-445	-0-	194	1	5561	2	N	-0-			-0-
11	6000	X	5496	-0-	-504	-0-	181	1	5315	2	N	-0-			-0-
12	6200	X	5803	-0-	-397	-0-	194	1	5609	2	N	-0-			-0-
01	6185	X	6185	-0-	-0-	-0-	204	1	5981	2	N	-0-			-0-
02	5320	X	5223	-0-	-97	-0-	172	1	5051	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
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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
09	14516	X	14516	-0-	-0-	-0-	456	1	14060	3	N	-0-			-0-
10	15679	X	15679	-0-	-0-	-0-	76	1	15603	3	N	-0-			-0-
11	14452	X	14452	-0-	-0-	-0-	70	1	14382	3	N	-0-			-0-
12	13175	X	13175	-0-	-0-	-0-	65	1	13110	3	N	-0-			-0-
01	15326	X	15326	-0-	-0-	-0-	77	1	15249	3	N	-0-			-0-
*02	14653	X	14653	-0-	-0-	-0-	71	1	14582	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
09	23000	X	23000	-0-	-0-	-0-	732	1	22268	3	N	-0-			-0-
10	22679	X	22679	-0-	-0-	-0-	110	1	22569	3	N	-0-			-0-
11	21964	X	21964	-0-	-0-	-0-	106	1	21858	3	N	-0-			-0-
12	23821	X	23821	-0-	-0-	-0-	117	1	23704	3	N	-0-			-0-
01	23973	X	23973	-0-	-0-	-0-	120	1	23853	3	N	-0-			-0-
02	20860	X	18276	-0-	-2584	-0-	89	1	18187	3	N	-0-			-0-

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
09	7140	X	6859	-0-	-281	-0-	233	1	6626	3	Y	-0-			-0-
10	7223	X	7037	-0-	-186	-0-	34	1	7003	3	Y	-0-			-0-
11	6990	X	6905	-0-	-85	-0-	33	1	6872	3	Y	-0-			-0-
12	7632	X	7632	-0-	-0-	-0-	37	1	7595	3	Y	-0-			-0-
01	7347	X	7347	-0-	-0-	-0-	37	1	7310	3	Y	-0-			-0-
*02	6760	X	6760	-0-	-0-	-0-	33	1	6727	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
09	7800	X	7478	-0-	-322	-0-	254	1	7224	2	N	-0-			-0-
10	8060	X	7328	-0-	-732	-0-	247	1	7081	2	N	-0-			-0-
11	7800	X	7157	-0-	-643	-0-	236	1	6921	2	N	-0-			-0-
12	7719	X	5537	-0-	-2182	-0-	185	1	5352	2	N	-0-			-0-
01	7719	X	6862	-0-	-857	-0-	226	1	6636	2	N	-0-			-0-
02	6972	X	5902	-0-	-1070	-0-	194	1	5708	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
09	6861	X	6861	-0-	-0-	-0-	700	1	6161	2	N	-0-			-0-
10	8103	X	8103	-0-	-0-	-0-	741	1	7362	2	N	-0-			-0-
11	7648	X	7648	-0-	-0-	-0-	705	1	6943	2	N	-0-			-0-
12	5611	X	5611	-0-	-0-	-0-	680	1	4931	2	N	-0-			-0-
01	7440	X	7440	-0-	-0-	-0-	722	1	6718	2	N	-0-			-0-
*02	6679	X	6679	-0-	-0-	-0-	651	1	6028	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LAPRELLE WELL #: 14 RRCID -> 231855 COMPL. DATE 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
09	18390	X	17465	-0-	-925	-0-	613	1	16852	2	N	-0-			-0-
10	18445	X	17511	-0-	-934	-0-	610	1	16901	2	N	-0-			-0-
11	17850	X	15990	-0-	-1860	-0-	549	1	15441	2	N	-0-			-0-
12	17887	X	16186	-0-	-1701	-0-	564	1	15622	2	N	-0-			-0-
01	17887	X	16483	-0-	-1404	-0-	591	1	15892	2	N	-0-			-0-
02	16156	X	14125	-0-	-2031	-0-	485	1	13640	2	N	-0-			-0-

BENNETT, DONALD WELL #: 3 RRCID -> 231860 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 6518 PERF. 6690 - 8351

09	2525	X	1472	-0-	-1053	-0-	1472	3			N	-0-			-0-
10	2492	X	2492	-0-	-0-	-0-	2492	3			N	-0-			-0-
11	1050	X	708	-0-	-342	-0-	708	3			N	-0-			-0-
12	1085	X	340	-0-	-745	-0-	340	3			N	-0-			-0-
01	1085	X	59	-0-	-1026	-0-	59	3			N	-0-			-0-
02	980	X	188	-0-	-792	-0-	188	3			N	-0-			-0-

BOYD, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 231862 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 8148 - 10579

09	4080	X	3854	-0-	-226	-0-	243	1	3611	2	N	-0-			-0-
10	4154	X	3906	-0-	-248	-0-	182	1	3724	2	N	-0-			-0-
11	3990	X	3786	-0-	-204	-0-	182	1	3604	2	N	-0-			-0-
12	4030	X	3879	-0-	-151	-0-	189	1	3690	2	N	-0-			-0-
01	4030	X	3918	-0-	-112	-0-	313	1	3605	2	N	-0-			-0-
02	3584	X	3549	-0-	-35	-0-	177	1	3372	2	N	-0-			-0-

E. D. HUTSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 231863 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 7265 PERF. 7716 - 10201

09	3942	X	3942	-0-	-0-	-0-	833	1	3109	2	N	-0-			-0-
10	4675	X	4675	-0-	-0-	-0-	912	1	3763	2	N	-0-			-0-
11	4278	X	4278	-0-	-0-	-0-	901	1	3377	2	N	-0-			-0-
12	3954	X	3954	-0-	-0-	-0-	760	1	3194	2	N	-0-			-0-
01	4560	X	4560	-0-	-0-	-0-	904	1	3656	2	N	-0-			-0-
*02	3070	X	3070	-0-	-0-	-0-	757	1	2313	2	N	-0-			-0-

JOHNSON, KENNETH WELL #: 1 RRCID -> 231864 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 7218 PERF. 7470 - 9452

09	4560	X	4048	-0-	-512	-0-	159	1	3889	2	N	-0-			-0-
10	4712	X	4205	-0-	-507	-0-	162	1	4043	2	N	-0-			-0-
11	4560	X	4003	-0-	-557	-0-	171	1	3832	2	N	-0-			-0-
12	4278	X	4125	-0-	-153	-0-	159	1	3966	2	N	-0-			-0-
01	4278	X	4155	-0-	-123	-0-	141	1	4014	2	N	-0-			-0-
02	3808	X	3581	-0-	-227	-0-	115	1	3466	2	N	-0-			-0-

WILSON, JACK GU WELL #: 7 RRCID -> 231867 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 7191 PERF. 7770 - 9724

09	12390	X	11678	-0-	-712	-0-	396	1	11282	2	N	-0-			-0-
10	12493	X	11723	-0-	-770	-0-	395	1	11328	2	N	-0-			-0-
11	11910	X	9918	-0-	-1992	-0-	327	1	9591	2	N	-0-			-0-
12	11997	X	259	-0-	-11738	-0-	9	1	250	2	N	-0-			-0-
01	11997	X	9225	-0-	-2772	-0-	744	1	8481	2	N	-0-			-0-
*02	10920	X	10920	-0-	-0-	-0-	359	1	10561	2	N	-0-			-0-

WEST, BOB WELL #: 5 RRCID -> 231868 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 6491 PERF. 6698 - 9542

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WEST, BOB WELL #: 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
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		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

09	9840	X	9265	-0-	-575	-0-	363	1	8902	2	N	-0-					-0-
10	10168	X	9189	-0-	-979	-0-	353	1	8836	2	N	-0-					-0-
11	9570	X	9348	-0-	-222	-0-	400	1	8948	2	N	-0-					-0-
12	9734	X	9273	-0-	-461	-0-	357	1	8916	2	N	-0-					-0-
01	9579	X	9232	-0-	-347	-0-	314	1	8918	2	N	-0-					-0-
02	8736	X	8461	-0-	-275	-0-	272	1	8189	2	N	-0-					-0-

WEST, BOB WELL #: 8 RRCID -> 231874 COMPL. DATE 08/13/2007 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 7162 - 10412

09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROSE CHILDREN'S TRUST WELL #: 4 RRCID -> 231878 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 8100 - 11701

09	5280	X	4988	-0-	-292	-0-	196	1	4792	2	N	-0-					-0-
10	5456	X	4083	-0-	-1373	-0-	157	1	3926	2	N	-0-					-0-
11	4710	X	4030	-0-	-680	-0-	173	1	3857	2	N	-0-					-0-
12	4074	X	4074	-0-	-0-	-0-	156	1	3918	2	N	-0-					-0-
01	4061	X	3986	-0-	-75	-0-	136	1	3850	2	N	-0-					-0-
*02	3832	X	3832	-0-	-0-	-0-	123	1	3709	2	N	-0-					-0-

RAYBURNE FAMILY WELL #: 1 RRCID -> 232215 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 8435 PERF. 7892 - 8112

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DONEGAL HILLS WELL #: 4 RRCID -> 232351 COMPL. DATE 03/14/2007 TOTAL DEPTH 6745 PERF. 7220 - 9264

09	4742	X	4742	-0-	-0-	-0-	837	1	3905	3	N	-0-					20
10	4915	X	4915	-0-	-0-	-0-	908	1	4007	3	N	-0-					20
11	6053	X	6053	-0-	-0-	-0-	907	1	3	2	N	-0-					20
							5143	3									
12	3790	X	3790	-0-	-0-	-0-	837	1	6	2	N	-0-					20
							2947	3									
01	1550	X	871	-0-	-679	-0-	871	1			N	-0-					20
*02	2307	X	2307	-0-	-0-	-0-	699	1	1608	3	N	-0-					20

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
09	2299	X	2299	-0-	-0-	-0-	700	1	1599	3	Y	-0-					38
10	2715	X	2715	-0-	-0-	-0-	725	1	1990	3	Y	-0-					38
11	2555	X	2555	-0-	-0-	-0-	700	1	1	2	Y	103	103	1			38
							1741	3	113	9							
12	2474	X	2474	-0-	-0-	-0-	722	1	4	2	Y	-0-					38
							1748	3									
01	2728	X	2414	-0-	-314	-0-	724	1	2	2	Y	-0-					38
							1688	3									
*02	2615	X	2615	-0-	-0-	-0-	647	1	1968	3	Y	-0-					38

GARNETT-LAPRELLE WELL #: 11 RRCID -> 233046 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 7222 PERF. 7536 - 8940

09	5760	X	5055	-0-	-705	-0-	177	1	4878	2	N	-0-					-0-
10	6076	X	5790	-0-	-286	-0-	205	1	5585	2	N	-0-					-0-
11	5880	X	5072	-0-	-808	-0-	174	1	4898	2	N	-0-					-0-
12	6076	X	5312	-0-	-764	-0-	186	1	5126	2	N	-0-					-0-
01	5797	X	5689	-0-	-108	-0-	204	1	5485	2	N	-0-					-0-
02	5236	X	4806	-0-	-430	-0-	164	1	4642	2	N	-0-					-0-

WEST, BOB WELL #: 9 RRCID -> 233048 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 6505 PERF. 6718 - 9408

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAND, MAIREAD WELL #: 1 RRCID -> 233051 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 7092 PERF. 7284 - 10893

09	11437	X	11437	-0-	-0-	-0-	448	1	10989	2	N	-0-					-0-
10	11870	X	11870	-0-	-0-	-0-	456	1	11414	2	N	-0-					-0-
11	11348	X	11348	-0-	-0-	-0-	486	1	10862	2	N	-0-					-0-
12	11346	X	11346	-0-	-0-	-0-	437	1	10909	2	N	-0-					-0-
01	11282	X	11282	-0-	-0-	-0-	384	1	10898	2	N	-0-					-0-
*02	10151	X	10151	-0-	-0-	-0-	327	1	9824	2	N	-0-					-0-

WEST, BOB WELL #: 6 RRCID -> 233052 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 6538 PERF. 6770 - 9532

09	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	3			N	-0-					-0-
10	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-					-0-
11	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-
12	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					-0-
01	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 33 RRCID -> 233061 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 7195 PERF. 7606 - 9785

09	7380	X	6683	-0-	-697	-0-	227	1	6456	2	N	-0-					-0-
10	7626	X	6691	-0-	-935	-0-	225	1	6466	2	N	-0-					-0-
11	7110	X	6401	-0-	-709	-0-	211	1	6190	2	N	-0-					-0-
12	7285	X	6593	-0-	-692	-0-	220	1	6373	2	N	-0-					-0-
01	7099	X	6555	-0-	-544	-0-	216	1	6339	2	N	-0-					-0-
02	6244	X	5783	-0-	-461	-0-	190	1	5593	2	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 #: 5 RRCID -> 233063 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 7891 PERF. 8169 - 11586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	4620	X	4264	-0-	-356	-0-	167	1	4097	2	N	-0-			-0-
10	4681	X	4549	-0-	-132	-0-	175	1	4374	2	N	-0-			-0-
11	4446	X	4446	-0-	-0-	-0-	190	1	4256	2	N	-0-			-0-
12	4559	X	4559	-0-	-0-	-0-	175	1	4384	2	N	-0-			-0-
01	4571	X	4571	-0-	-0-	-0-	155	1	4416	2	N	-0-			-0-
*02	4157	X	4157	-0-	-0-	-0-	134	1	4023	2	N	-0-			-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 29 RRCID -> 233069 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 7208 PERF. 7660 - 9864

09	7590	X	4947	-0-	-2643	-0-	168	1	4779	2	N	-0-			-0-
10	7781	X	4511	-0-	-3270	-0-	152	1	4359	2	N	-0-			-0-
11	7140	X	4631	-0-	-2509	-0-	152	1	4479	2	N	-0-			-0-
12	6293	X	3847	-0-	-2446	-0-	129	1	3718	2	N	-0-			-0-
01	5673	X	4095	-0-	-1578	-0-	135	1	3960	2	N	-0-			-0-
02	4620	X	4529	-0-	-91	-0-	149	1	4380	2	N	-0-			-0-

CROW, BETTY WELL #: 1 RRCID -> 233070 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 7355 PERF. 8214 - 10711

09	1980	N	1780	-0-	-200	-0-	70	1	1710	2	N	-0-			-0-
10	2201	N	1788	-0-	-413	-0-	69	1	1719	2	N	-0-			-0-
11	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	84	1	1879	2	N	-0-			-0-
12	3040	N	3040	-0-	-0-	-0-	647	1	2393	2	N	-0-			-0-
01	2666	N	2666	-0-	-0-	-0-	959	1	1707	2	N	-0-			-0-
02	1820	N	1202	-0-	-618	-0-	82	1	1120	2	N	-0-			-0-

WILSON, ANDREW WELL #: 1 RRCID -> 233071 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 7946 PERF. 8360 - 10293

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

THORELL, DOLLIE "A" WELL #: 6 RRCID -> 233072 COMPL. DATE 08/13/2007 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 7561 - 10415

09	18510	X	17979	-0-	-531	-0-	610	1	17369	2	N	-0-			-0-
10	19034	X	18264	-0-	-770	-0-	615	1	17649	2	N	-0-			-0-
11	18000	X	15711	-0-	-2289	-0-	517	1	15194	2	N	-0-			-0-
12	18569	X	16689	-0-	-1880	-0-	558	1	16131	2	N	-0-			-0-
01	18569	X	16854	-0-	-1715	-0-	555	1	16299	2	N	-0-			-0-
02	16772	X	14909	-0-	-1863	-0-	490	1	14419	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

09	6540	X	6518	-0-	-22	-0-	206	1	6312	3	N	-0-			-0-
10	6727	X	6700	-0-	-27	-0-	33	1	6667	3	N	-0-			-0-
11	6450	X	6321	-0-	-129	-0-	31	1	6290	3	N	-0-			-0-
12	6727	X	6393	-0-	-334	-0-	31	1	6362	3	N	-0-			-0-
01	6727	X	6622	-0-	-105	-0-	33	1	6589	3	N	-0-			-0-
02	6076	X	5761	-0-	-315	-0-	28	1	5733	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, NORMAN WELL #: 1 RRCID -> 233083 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 7808 PERF. 8200 - 9054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4260	X	4260	-0-	-0-	-0-	155	1	4079	3	Y	24					143
							26	9									
10	5084	X	5084	-0-	-0-	-0-	25	1	5033	3	Y	24					167
							26	9									
11	3721	X	3721	-0-	-0-	-0-	18	1	3681	3	Y	20					187
							22	9									
12	3565	X	3044	-0-	-521	-0-	15	1	3007	3	Y	20	168	1			39
							22	9									
01	3781	X	3781	-0-	-0-	-0-	19	1	3732	3	Y	27					66
							30	9									
*02	3372	X	3372	-0-	-0-	-0-	16	1	3336	3	Y	18					84
							20	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
09	7860	X	7731	-0-	-129	-0-	257	1	7474	3	N	-0-					5
10	8122	X	7935	-0-	-187	-0-	39	1	7896	3	N	-0-					5
11	8125	X	8125	-0-	-0-	-0-	39	1	8086	3	N	-0-					5
12	8359	X	8359	-0-	-0-	-0-	41	1	8318	3	N	-0-					5
01	8418	X	8418	-0-	-0-	-0-	42	1	8376	3	N	-0-					5
*02	7636	X	7636	-0-	-0-	-0-	37	1	7599	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
09	7620	X	7351	-0-	-269	-0-	250	1	7101	2	N	-0-					-0-
10	7874	X	7312	-0-	-562	-0-	246	1	7066	2	N	-0-					-0-
11	7500	X	6975	-0-	-525	-0-	230	1	6745	2	N	-0-					-0-
12	7595	X	7055	-0-	-540	-0-	236	1	6819	2	N	-0-					-0-
01	7595	X	6996	-0-	-599	-0-	230	1	6766	2	N	-0-					-0-
02	6860	X	5514	-0-	-1346	-0-	181	1	5333	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
09	4680	X	4463	-0-	-217	-0-	175	1	4288	2	N	-0-					-0-
10	4991	X	4610	-0-	-381	-0-	177	1	4433	2	N	-0-					-0-
11	4830	X	4484	-0-	-346	-0-	192	1	4292	2	N	-0-					-0-
12	4650	X	4615	-0-	-35	-0-	178	1	4437	2	N	-0-					-0-
01	4619	X	4575	-0-	-44	-0-	156	1	4419	2	N	-0-					-0-
02	4172	X	4106	-0-	-66	-0-	132	1	3974	2	N	-0-					-0-

SHELTON, J. TOM WELL #: 8 RRCID -> 233124 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 7029 PERF. 7326 - 9070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6240	X	5682	-0-	-558	-0-	193	1	5489	2	N	-0-					-0-
10	6448	X	5901	-0-	-547	-0-	199	1	5702	2	N	-0-					-0-
11	6000	X	5857	-0-	-143	-0-	193	1	5664	2	N	-0-					-0-
12	6163	X	6163	-0-	-0-	-0-	206	1	5957	2	N	-0-					-0-
01	5567	X	5567	-0-	-0-	-0-	183	1	5384	2	N	-0-					-0-
02	4984	X	4129	-0-	-855	-0-	136	1	3993	2	N	-0-					-0-

WCCO 4 - MORRIS, ADA WELL #: 26 RRCID -> 233125 COMPL. DATE 07/02/2007 TOTAL DEPTH 7422 PERF. 7556 - 9850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7260	X	6930	-0-	-330	-0-	238	1	6692	3	Y	-0-					2
10	7665	X	7665	-0-	-0-	-0-	37	1	7628	3	Y	-0-					2
11	7348	X	7348	-0-	-0-	-0-	35	1	7313	3	Y	-0-					2
12	7311	X	7311	-0-	-0-	-0-	36	1	7275	3	Y	-0-					2
01	7279	X	7279	-0-	-0-	-0-	36	1	7243	3	Y	-0-					2
*02	6409	X	6409	-0-	-0-	-0-	31	1	6378	3	Y	-0-					2

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 #: 12 RRCID -> 233126 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 7542 PERF. 7796 - 10145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14220	X	13793	-0-	-427	-0-	432	1	13361	3	N	-0-					-0-
10	14353	X	13054	-0-	-1299	-0-	64	1	12990	3	N	-0-					-0-
11	13680	X	8929	-0-	-4751	-0-	43	1	8886	3	N	-0-					-0-
12	14260	X	11672	-0-	-2588	-0-	57	1	11615	3	N	-0-					-0-
01	14260	X	13462	-0-	-798	-0-	67	1	13395	3	N	-0-					-0-
02	12880	X	12340	-0-	-540	-0-	60	1	12280	3	N	-0-					-0-

TEDROW, WILLIAM GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 233127 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 7294 - 10610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14220	X	13461	-0-	-759	-0-	435	1	13026	3	N	-0-					-0-
10	14477	X	13787	-0-	-690	-0-	67	1	13720	3	N	-0-					-0-
11	13920	X	13580	-0-	-340	-0-	66	1	13514	3	N	-0-					-0-
12	13981	X	13611	-0-	-370	-0-	67	1	13544	3	N	-0-					-0-
01	13981	X	13479	-0-	-502	-0-	67	1	13412	3	N	-0-					-0-
02	12628	X	12108	-0-	-520	-0-	59	1	12049	3	N	-0-					-0-

LAPRELLE WELL #: 11 RRCID -> 233130 COMPL. DATE 09/02/2007 TOTAL DEPTH 7194 PERF. 7696 - 9400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5380	X	5380	-0-	-0-	-0-	188	1	5192	2	N	-0-					-0-
10	5425	X	4878	-0-	-547	-0-	170	1	4708	2	N	-0-					-0-
11	5250	X	4586	-0-	-664	-0-	158	1	4428	2	N	-0-					-0-
12	5704	X	5037	-0-	-667	-0-	175	1	4862	2	N	-0-					-0-
01	5704	X	5459	-0-	-245	-0-	196	1	5263	2	N	-0-					-0-
02	5012	X	4415	-0-	-597	-0-	153	1	4262	2	N	-0-					-0-

LAPRELLE WELL #: 12 RRCID -> 233131 COMPL. DATE 08/13/2007 TOTAL DEPTH 7176 PERF. 7536 - 8763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5236	X	5236	-0-	-0-	-0-	183	1	5053	2	N	-0-					-0-
10	4371	X	4371	-0-	-0-	-0-	152	1	4219	2	N	-0-					-0-
11	3906	X	3906	-0-	-0-	-0-	134	1	3772	2	N	-0-					-0-
12	5425	X	3893	-0-	-1532	-0-	136	1	3757	2	N	-0-					-0-
01	5425	X	3653	-0-	-1772	-0-	130	1	3523	2	N	-0-					-0-
02	4900	X	3308	-0-	-1592	-0-	113	1	3195	2	N	-0-					-0-

BONTKE TRUST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233779 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 7929 PERF. 8164 - 9945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2779	X	2779	-0-	-0-	-0-	467	1	2312	2	N	-0-					-0-
10	2812	X	2812	-0-	-0-	-0-	483	1	2329	2	N	-0-					-0-
11	2785	X	2785	-0-	-0-	-0-	474	1	2311	2	N	-0-					-0-
12	2302	X	2302	-0-	-0-	-0-	469	1	1833	2	N	-0-					-0-
01	2768	X	2768	-0-	-0-	-0-	526	1	2242	2	N	-0-					-0-
*02	3106	X	3106	-0-	-0-	-0-	481	1	2625	2	N	-0-					-0-

HUDDLESTON, NELL "C" WELL #: 6 RRCID -> 233837 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 7235 PERF. 7586 - 10050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5615	X	5615	-0-	-0-	-0-	191	1	5424	2	N	-0-					-0-
10	3135	X	3135	-0-	-0-	-0-	106	1	3029	2	N	-0-					-0-
11	3810	X	3810	-0-	-0-	-0-	125	1	3685	2	N	-0-					-0-
12	5461	X	5461	-0-	-0-	-0-	183	1	5278	2	N	-0-					-0-
01	6447	X	6447	-0-	-0-	-0-	212	1	6235	2	N	-0-					-0-
*02	4824	X	4824	-0-	-0-	-0-	159	1	4665	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
09	12750	X	11167	-0-	-1583	-0-	379	1	10788	2	N	-0-					-0-
10	13175	X	11162	-0-	-2013	-0-	376	1	10786	2	N	-0-					-0-
11	11880	X	11219	-0-	-661	-0-	369	1	10850	2	N	-0-					-0-
12	11532	X	11452	-0-	-80	-0-	383	1	11069	2	N	-0-					-0-
01	11532	X	10535	-0-	-997	-0-	347	1	10188	2	N	-0-					-0-
02	10472	X	9498	-0-	-974	-0-	312	1	9186	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 #: 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
09	7560	X	7324	-0-	-236	-0-	249	1	7075	2	N	-0-					-0-
10	7812	X	7043	-0-	-769	-0-	237	1	6806	2	N	-0-					-0-
11	7320	X	6262	-0-	-1058	-0-	206	1	6056	2	N	-0-					-0-
12	7564	X	6874	-0-	-690	-0-	230	1	6644	2	N	-0-					-0-
01	7564	X	7025	-0-	-539	-0-	231	1	6794	2	N	-0-					-0-
02	6832	X	6101	-0-	-731	-0-	201	1	5900	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
09	8970	X	8533	-0-	-437	-0-	298	1	8235	2	N	-0-					-0-
10	9269	X	8727	-0-	-542	-0-	304	1	8423	2	N	-0-					-0-
11	8640	X	8047	-0-	-593	-0-	278	1	7769	2	N	-0-					-0-
12	8289	X	8289	-0-	-0-	-0-	287	1	8002	2	N	-0-					-0-
01	8606	X	8606	-0-	-0-	-0-	310	1	8296	2	N	-0-					-0-
*02	7777	X	7777	-0-	-0-	-0-	267	1	7510	2	N	-0-					-0-

BANNER WELL #: 11 RRCID -> 233856 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 7554 PERF. 7895 - 10772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6103	X	6103	-0-	-0-	-0-	207	1	5896	2	N	-0-					-0-
10	6447	X	6447	-0-	-0-	-0-	217	1	6230	2	N	-0-					-0-
11	6329	X	6329	-0-	-0-	-0-	208	1	6121	2	N	-0-					-0-
12	6615	X	6615	-0-	-0-	-0-	221	1	6394	2	N	-0-					-0-
01	6448	X	6234	-0-	-214	-0-	205	1	6029	2	N	-0-					-0-
02	5908	X	5723	-0-	-185	-0-	188	1	5535	2	N	-0-					-0-

HOBBY DUNN "D" WELL #: 3 RRCID -> 233857 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 8346 - 9850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7260	X	6871	-0-	-389	-0-	228	1	6643	3	Y	-0-					-0-
10	7316	X	7104	-0-	-212	-0-	35	1	7069	3	Y	-0-					-0-
11	6990	X	6867	-0-	-123	-0-	33	1	6834	3	Y	-0-					-0-
12	7192	X	6263	-0-	-929	-0-	31	1	6232	3	Y	-0-					-0-
01	7161	X	6911	-0-	-250	-0-	35	1	6876	3	Y	-0-					-0-
02	6412	X	6371	-0-	-41	-0-	31	1	6340	3	Y	-0-					-0-

TCU WELL #: 25 RRCID -> 233859 COMPL. DATE 08/26/2007 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7585 - 9809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6302	X	6302	-0-	-0-	-0-	214	1	6088	2	N	-0-					-0-
10	6975	X	6349	-0-	-626	-0-	214	1	6135	2	N	-0-					-0-
11	6750	X	6308	-0-	-442	-0-	208	1	6100	2	N	-0-					-0-
12	6975	X	6388	-0-	-587	-0-	214	1	6174	2	N	-0-					-0-
01	6944	X	6135	-0-	-809	-0-	202	1	5933	2	N	-0-					-0-
02	5880	X	5508	-0-	-372	-0-	181	1	5327	2	N	-0-					-0-

RUBY WELL #: 1 RRCID -> 233860 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 7500 - 9115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2932	N	2932	-0-	-0-	-0-	115	1	2817	2	N	-0-					-0-
10	3100	N	3191	-0-	91	91	123	1	3068	2	N	-0-					-0-
11	3000	N	2966	-0-	-34	57	127	1	2839	2	N	-0-					-0-
12	3038	N	2935	-0-	-103	-0-	114	1	2821	2	N	-0-					-0-
01	3100	X	3040	-0-	-60	-0-	103	1	2937	2	N	-0-					-0-
*02	2858	X	2858	-0-	-0-	-0-	93	1	2765	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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	7					N	-0-					102
10	14B2 EXT		1	-0-	1	8	1	3			N	-0-					102
11	39	X	31	-0-	-8	-0-	31	3			N	-0-					102
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
*01	8	K	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					102
02	14B2 EXT		16	-0-	16	16	16	3			N	-0-					102

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
09	5640	X	5552	-0-	-88	-0-	197	1	5355	3	Y	-0-					-0-
10	5735	X	5731	-0-	-4	-0-	28	1	5703	3	Y	-0-					-0-
11	5472	X	5472	-0-	-0-	-0-	26	1	5446	3	Y	-0-					-0-
12	5735	X	5407	-0-	-328	-0-	27	1	5380	3	Y	-0-					-0-
01	5735	X	5260	-0-	-475	-0-	26	1	5234	3	Y	-0-					-0-
02	5180	X	4802	-0-	-378	-0-	23	1	4779	3	Y	-0-					-0-

DAY-ADAMS WELL #: 2 RRCID -> 233873 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 7448 PERF. 8016 - 9817

09	5536	X	5536	-0-	-0-	-0-	188	1	5348	2	N	-0-					-0-
10	5684	X	5684	-0-	-0-	-0-	191	1	5493	2	N	-0-					-0-
11	5340	X	5204	-0-	-136	-0-	171	1	5033	2	N	-0-					-0-
12	5859	X	5182	-0-	-677	-0-	173	1	5009	2	N	-0-					-0-
01	5735	X	4885	-0-	-850	-0-	161	1	4724	2	N	-0-					-0-
02	5180	X	4055	-0-	-1125	-0-	133	1	3922	2	N	-0-					-0-

SEALS, G. T. WELL #: 21 RRCID -> 233875 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 8207 PERF. 8446 - 10075

09	5712	X	5712	-0-	-0-	-0-	174	1	5538	3	N	-0-					-0-
10	5934	X	5934	-0-	-0-	-0-	29	1	5905	3	N	-0-					-0-
11	5739	X	5739	-0-	-0-	-0-	28	1	5711	3	N	-0-					-0-
12	5921	X	5829	-0-	-92	-0-	29	1	5800	3	N	-0-					-0-
01	5921	X	5659	-0-	-262	-0-	28	1	5631	3	N	-0-					-0-
02	5348	X	5299	-0-	-49	-0-	26	1	5273	3	N	-0-					-0-

TCU WELL #: 26 RRCID -> 233879 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 7333 PERF. 7865 - 9414

09	4952	X	4952	-0-	-0-	-0-	168	1	4784	2	N	-0-					-0-
10	4873	X	4873	-0-	-0-	-0-	164	1	4709	2	N	-0-					-0-
11	4474	X	4474	-0-	-0-	-0-	147	1	4327	2	N	-0-					-0-
12	4450	X	4450	-0-	-0-	-0-	149	1	4301	2	N	-0-					-0-
01	4237	X	4237	-0-	-0-	-0-	140	1	4097	2	N	-0-					-0-
*02	3970	X	3970	-0-	-0-	-0-	131	1	3839	2	N	-0-					-0-

SYNERGY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 233882 COMPL. DATE 09/03/2007 TOTAL DEPTH 7344 PERF. 7785 - 9869

09	4839	X	4839	-0-	-0-	-0-	852	1	3987	2	N	-0-					-0-
10	4670	X	4670	-0-	-0-	-0-	872	1	3798	2	N	-0-					-0-
11	4590	X	4590	-0-	-0-	-0-	847	1	3743	2	N	-0-					-0-
12	4715	X	4715	-0-	-0-	-0-	873	1	3842	2	N	-0-					-0-
01	4686	X	4686	-0-	-0-	-0-	878	1	3808	2	N	-0-					-0-
*02	4012	X	4012	-0-	-0-	-0-	782	1	3230	2	N	-0-					-0-

HADDOCK, E. L. WELL #: 6 RRCID -> 233883 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 7483 PERF. 7800 - 10604

09	15375	X	15375	-0-	-0-	-0-	522	1	14853	2	N	-0-					-0-
10	15356	X	15356	-0-	-0-	-0-	517	1	14839	2	N	-0-					-0-
11	14573	X	14573	-0-	-0-	-0-	480	1	14093	2	N	-0-					-0-
12	14293	X	14293	-0-	-0-	-0-	478	1	13815	2	N	-0-					-0-
01	14529	X	14529	-0-	-0-	-0-	479	1	14050	2	N	-0-					-0-
*02	12812	X	12812	-0-	-0-	-0-	421	1	12391	2	N	-0-					-0-

ELKINS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 233884 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 6976 PERF. 7400 - 10482

09	10890	X	9621	-0-	-1269	-0-	341	1	9280	2	N	-0-					-0-
10	11253	X	9963	-0-	-1290	-0-	356	1	9607	2	N	-0-					-0-
11	10890	X	9783	-0-	-1107	-0-	366	1	9417	2	N	-0-					-0-
12	11842	X	10756	-0-	-1086	-0-	373	1	10383	2	N	-0-					-0-
01	12974	X	12974	-0-	-0-	-0-	466	1	12508	2	N	-0-					-0-
*02	11639	X	11639	-0-	-0-	-0-	407	1	11232	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 - GRAHAM RANCH WELL #: 12 RRCID -> 233886 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 7948 PERF. 8220 - 10324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3787	X	3787	-0-	-0-	-0-	119	1	3668	3	N	-0-					-0-
10	2454	X	2454	-0-	-0-	-0-	12	1	2442	3	N	-0-					-0-
11	1290	X	463	-0-	-827	-0-	2	1	461	3	N	-0-					-0-
12	1333	X	12	-0-	-1321	-0-	12	3			N	-0-					-0-
01	1333	X	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-					-0-
02	1204	X	-0-	-0-	-1204	-0-					N	-0-					-0-

NEIL, AILEEN WELL #: 6 RRCID -> 233888 COMPL. DATE 09/17/2007 TOTAL DEPTH 7341 PERF. 7496 - 8670

09	4710	X	4596	-0-	-114	-0-	162	1	4434	3	Y	-0-					-0-
10	4867	X	4728	-0-	-139	-0-	23	1	4705	3	Y	-0-					-0-
11	4710	X	4505	-0-	-205	-0-	22	1	4483	3	Y	-0-					-0-
12	4805	X	4548	-0-	-257	-0-	22	1	4526	3	Y	-0-					-0-
01	4743	X	4537	-0-	-206	-0-	23	1	4479	3	Y	32	32	1			-0-
							35	9									
02	4284	X	4060	-0-	-224	-0-	20	1	4038	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

BARR, DANNY WELL #: 5 RRCID -> 233890 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 7831 PERF. 8116 - 11287

09	6902	X	6902	-0-	-0-	-0-	271	1	6631	2	N	-0-					-0-
10	7231	X	7231	-0-	-0-	-0-	278	1	6953	2	N	-0-					-0-
11	7072	X	7072	-0-	-0-	-0-	303	1	6769	2	N	-0-					-0-
12	7201	X	7201	-0-	-0-	-0-	277	1	6924	2	N	-0-					-0-
01	7068	X	6957	-0-	-111	-0-	237	1	6720	2	N	-0-					-0-
*02	6404	X	6404	-0-	-0-	-0-	207	1	6197	2	N	-0-					-0-

BARR, DANNY WELL #: 4 RRCID -> 233891 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 7773 PERF. 7983 - 10364

09	3900	X	3900	-0-	-0-	-0-	153	1	3747	2	N	-0-					-0-
10	4121	X	4121	-0-	-0-	-0-	158	1	3963	2	N	-0-					-0-
11	4069	X	4069	-0-	-0-	-0-	174	1	3895	2	N	-0-					-0-
12	4115	X	4115	-0-	-0-	-0-	159	1	3956	2	N	-0-					-0-
01	4226	X	4226	-0-	-0-	-0-	144	1	4082	2	N	-0-					-0-
*02	3813	X	3813	-0-	-0-	-0-	123	1	3690	2	N	-0-					-0-

WCCO 1 - STEVENSON, DORIS WELL #: 10 RRCID -> 233892 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 7773 PERF. 7946 - 9850

09	9180	X	9023	-0-	-157	-0-	288	1	8735	3	N	-0-					-0-
10	9486	X	9179	-0-	-307	-0-	45	1	9134	3	N	-0-					-0-
11	9180	X	8597	-0-	-583	-0-	42	1	8555	3	N	-0-					-0-
12	9424	X	8854	-0-	-570	-0-	43	1	8811	3	N	-0-					-0-
01	9424	X	8929	-0-	-495	-0-	45	1	8884	3	N	-0-					-0-
02	8428	X	7747	-0-	-681	-0-	38	1	7709	3	N	-0-					-0-

BARR, DANNY WELL #: 2 RRCID -> 233894 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 7799 PERF. 7984 - 10365

09	4470	X	4414	-0-	-56	-0-	173	1	4241	2	N	-0-					-0-
10	4606	X	4606	-0-	-0-	-0-	177	1	4429	2	N	-0-					-0-
11	4440	X	4418	-0-	-22	-0-	189	1	4229	2	N	-0-					-0-
12	4588	X	4334	-0-	-254	-0-	167	1	4167	2	N	-0-					-0-
01	4588	X	4374	-0-	-214	-0-	149	1	4225	2	N	-0-					-0-
02	4144	X	3894	-0-	-250	-0-	125	1	3769	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 #: 3 RRCID -> 233896 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 7801 PERF. 8247 - 9908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5107	X	5107	-0-	-0-	-0-	200	1	4907	2	N	-0-					-0-
10	5340	X	5340	-0-	-0-	-0-	205	1	5135	2	N	-0-					-0-
11	5154	X	5154	-0-	-0-	-0-	221	1	4933	2	N	-0-					-0-
12	5299	X	5299	-0-	-0-	-0-	204	1	5095	2	N	-0-					-0-
01	5208	X	5186	-0-	-22	-0-	176	1	5010	2	N	-0-					-0-
02	4704	X	4605	-0-	-99	-0-	148	1	4457	2	N	-0-					-0-

PORTER-RILEY WELL #: 1 H RRCID -> 234446 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 7941 PERF. 8371 - 11616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	328	1	1614	3	Y	-0-					37
10	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	10	1	2128	3	Y	14					51
							15	9									
11	1680	N	1474	-0-	-206	-0-	7	1	1467	3	Y	-0-					51
12	763	N	763	-0-	-0-	-0-	310	1	453	3	Y	-0-					51
01	2893	N	2893	-0-	-0-	-0-	126	1	2713	3	Y	49					100
							54	9									
*02	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	8	1	1696	3	Y	16					116
							18	9									

MAHAFFEY, SUE WELL #: 2 RRCID -> 234591 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 6558 PERF. 6760 - 8742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8038	X	8038	-0-	-0-	-0-	8038	3			N	-0-					-0-
10	8251	X	8251	-0-	-0-	-0-	8251	3			N	-0-					-0-
11	8994	X	8994	-0-	-0-	-0-	8994	3			N	-0-					-0-
12	8401	X	8188	-0-	-213	-0-	8188	3			N	-0-					-0-
01	8308	X	7829	-0-	-479	-0-	7829	3			N	-0-					-0-
*02	7690	X	7690	-0-	-0-	-0-	7690	3			N	-0-					-0-

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
09	5250	X	3217	-0-	-2033	-0-	3217	3			N	-0-					-0-
10	5425	X	2582	-0-	-2843	-0-	2582	3			N	-0-					-0-
11	5250	X	1907	-0-	-3343	-0-	691	1	1216	3	N	-0-					-0-
12	4557	X	4234	-0-	-323	-0-	348	1	3886	3	N	-0-					-0-
01	4247	X	4036	-0-	-211	-0-	4036	3			N	-0-					-0-
*02	2998	X	2998	-0-	-0-	-0-	2998	3			N	-0-					-0-

M & J BAR NONE "A" WELL #: 1 RRCID -> 234620 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 5771 PERF. 6170 - 7863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
10	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	1			N	-0-					47
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	24	1			24
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			23
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					23
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23

GROGAN-BARBEE "A" WELL #: 1 RRCID -> 234622 COMPL. DATE 06/29/2007 TOTAL DEPTH 5888 PERF. 6240 - 7742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2790	X	2231	-0-	-559	-0-	14	1	2216	3	N	1	66	1			78
							1	9									
10	2883	X	2690	-0-	-193	-0-	17	1	2673	3	N	-0-					78
11	2821	X	2821	-0-	-0-	-0-	17	1	2	2	N	-0-					78
							2802	3									
12	2859	X	2859	-0-	-0-	-0-	15	1	6	2	N	65	133	1			10
							2766	3	72	9							
01	2798	X	2798	-0-	-0-	-0-	18	1	3	2	N	-0-					10
							2777	3									
*02	2722	N	2722	-0-	-0-	-0-	16	1	2706	3	N	-0-					10

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MAHAFFEY, SUE WELL #: 6 RRCID -> 234623 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 6565 PERF. 6745 - 8087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6120	X	5640	-0-	-480	-0-	5640	3			N	-0-					-0-
10	6324	X	5416	-0-	-908	-0-	5416	3			N	-0-					-0-
11	6120	X	4981	-0-	-1139	-0-	4981	3			N	-0-					-0-
12	5797	X	4108	-0-	-1689	-0-	4108	3			N	-0-					-0-
01	5797	X	1068	-0-	-4729	-0-	232	1	836	3	N	-0-					-0-
02	5236	X	3122	-0-	-2114	-0-	812	1	2310	3	N	-0-					-0-

DCCO 2 - LEWIS JONES WELL #: 16 RRCID -> 234624 COMPL. DATE 06/19/2007 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 8146 - 11385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7650	X	7336	-0-	-314	-0-	240	1	7096	3	N	-0-					-0-
10	7874	X	7584	-0-	-290	-0-	37	1	7547	3	N	-0-					-0-
11	7440	X	7202	-0-	-238	-0-	35	1	7167	3	N	-0-					-0-
12	7471	X	7432	-0-	-39	-0-	36	1	7396	3	N	-0-					-0-
01	7471	X	7346	-0-	-125	-0-	37	1	7309	3	N	-0-					-0-
02	6748	X	6441	-0-	-307	-0-	31	1	6410	3	N	-0-					-0-

GUTHRIE, THOMAS WELL #: 8 RRCID -> 234632 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 6679 PERF. 6870 - 8552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5903	X	5903	-0-	-0-	-0-	5903	3			N	-0-					-0-
10	6843	X	6843	-0-	-0-	-0-	6843	3			N	-0-					-0-
11	6274	X	6274	-0-	-0-	-0-	6274	3			N	-0-					-0-
12	6696	X	5342	-0-	-1354	-0-	5342	3			N	-0-					-0-
01	6696	X	5178	-0-	-1518	-0-	5178	3			N	-0-					-0-
02	6048	X	4627	-0-	-1421	-0-	4627	3			N	-0-					-0-

GUTHRIE, THOMAS WELL #: 9 RRCID -> 234634 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 6736 PERF. 6900 - 9003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11880	X	9242	-0-	-2638	-0-	9242	3			N	-0-					-0-
10	6882	X	3728	-0-	-3154	-0-	3728	3			N	-0-					-0-
11	17914	X	17914	-0-	-0-	-0-	616	1	17298	3	N	-0-					-0-
12	6997	X	6997	-0-	-0-	-0-	675	1	6322	3	N	-0-					-0-
01	10098	X	10098	-0-	-0-	-0-	352	1	9746	3	N	-0-					-0-
*02	11206	X	11206	-0-	-0-	-0-	336	1	10870	3	N	-0-					-0-

LITTLE PLACE WELL #: 2 RRCID -> 234635 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 6426 PERF. 6616 - 7806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6218	X	6218	-0-	-0-	-0-	6218	3			N	-0-					-0-
10	6022	X	6022	-0-	-0-	-0-	6022	3			N	-0-					-0-
11	5900	X	5900	-0-	-0-	-0-	5900	3			N	-0-					-0-
12	6665	X	5459	-0-	-1206	-0-	5459	3			N	-0-					-0-
01	6665	X	5543	-0-	-1122	-0-	5543	3			N	-0-					-0-
02	5796	X	4989	-0-	-807	-0-	4989	3			N	-0-					-0-

LITTLE PLACE WELL #: 5 RRCID -> 234636 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 6432 PERF. 6940 - 8592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4650	X	3757	-0-	-893	-0-	657	1	3100	3	N	-0-					-0-
10	4805	X	4151	-0-	-654	-0-	713	1	3438	3	N	-0-					-0-
11	4710	X	2951	-0-	-1759	-0-	690	1	2261	3	N	-0-					-0-
12	4309	X	796	-0-	-3513	-0-	692	1	104	3	N	-0-					-0-
01	4309	X	692	-0-	-3617	-0-	691	1	1	3	N	-0-					-0-
02	3752	X	2429	-0-	-1323	-0-	644	1	1785	3	N	-0-					-0-

KENNON, ALFRED WELL #: 5 RRCID -> 235094 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 6536 PERF. 6746 - 8578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		504	-0-	504	504	504	1			N	-0-					-0-
01	863	X	359	-0-	-504	-0-	359	1			N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PERRYMAN WELL #: 3 RRCID -> 235095 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 7268 PERF. 7725 - 9354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3998	X	3998	-0-	-0-	-0-	141	1	3857	2	N	-0-					-0-
10	4061	X	3805	-0-	-256	-0-	132	1	3673	2	N	-0-					-0-
11	3930	X	3643	-0-	-287	-0-	126	1	3517	2	N	-0-					-0-
12	4185	X	4014	-0-	-171	-0-	140	1	3874	2	N	-0-					-0-
01	4185	X	3951	-0-	-234	-0-	142	1	3809	2	N	-0-					-0-
02	3724	X	3270	-0-	-454	-0-	111	1	3159	2	N	-0-					-0-

WCCO 1- STEVENSON, N. R. WELL #: 10 RRCID -> 235096 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 7759 PERF. 7871 - 10505

09	9060	X	8330	-0-	-730	-0-	275	1	8055	3	N	-0-					-0-
10	9362	X	8421	-0-	-941	-0-	41	1	8380	3	N	-0-					-0-
11	8970	X	7913	-0-	-1057	-0-	38	1	7875	3	N	-0-					-0-
12	9059	X	9059	-0-	-0-	-0-	44	1	9015	3	N	-0-					-0-
01	8370	X	7990	-0-	-380	-0-	40	1	7950	3	N	-0-					-0-
02	7560	X	6969	-0-	-591	-0-	34	1	6935	3	N	-0-					-0-

WEBER, GUNHILD DEEP WELL #: 1 RRCID -> 235098 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 7273 - 8777

09	6795	X	6795	-0-	-0-	-0-	1078	1	5695	3	Y	20	147	1			5
							22	9									
10	6491	X	6491	-0-	-0-	-0-	873	1	5582	3	Y	33	8	1			30
							36	9									
11	6008	X	6008	-0-	-0-	-0-	843	1	5139	3	Y	24					54
							26	9									
12	6944	X	5888	-0-	-1056	-0-	870	1	5003	3	Y	14	68	1			-0-
							15	9									
01	6944	X	5502	-0-	-1442	-0-	868	1	4633	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	6272	X	5238	-0-	-1034	-0-	785	1	4413	3	Y	36					36
							40	9									

MELTON, JAMES WELL #: 1 RRCID -> 235099 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 7833 PERF. 8090 - 8901

09	240	N	221	-0-	-19	-0-	9	1	212	2	N	-0-					-0-
10	218	N	218	-0-	-0-	-0-	8	1	210	2	N	-0-					-0-
11	210	N	210	-0-	-0-	-0-	9	1	201	2	N	-0-					-0-
12	217	N	209	-0-	-8	-0-	8	1	201	2	N	-0-					-0-
01	217	N	117	-0-	-100	-0-	4	1	113	2	N	-0-					-0-
02	196	N	-0-	-0-	-196	-0-					N	-0-					-0-

KENNON, ALFRED WELL #: 2 RRCID -> 235100 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 6466 PERF. 6860 - 8112

09	3335	X	3335	-0-	-0-	-0-	656	1	2679	3	N	-0-					-0-
10	4044	X	4044	-0-	-0-	-0-	650	1	3393	3	N	1					1
							1	9									
11	3752	X	3752	-0-	-0-	-0-	655	1	3097	3	N	-0-					1
12	4026	X	4026	-0-	-0-	-0-	669	1	3357	3	N	-0-					1
01	4172	X	4172	-0-	-0-	-0-	663	1	3509	3	N	-0-					1
*02	4336	X	4336	-0-	-0-	-0-	616	1	3720	3	N	-0-					1

BRANSOM, CINDY WELL #: 1 RRCID -> 235101 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 8029 PERF. 8753 - 12538

09	7950	X	7844	-0-	-106	-0-	308	1	7536	2	N	-0-					-0-
10	8215	X	7050	-0-	-1165	-0-	271	1	6779	2	N	-0-					-0-
11	7950	X	7934	-0-	-16	-0-	340	1	7594	2	N	-0-					-0-
12	8370	X	8043	-0-	-327	-0-	309	1	7734	2	N	-0-					-0-
01	8308	X	7994	-0-	-314	-0-	272	1	7722	2	N	-0-					-0-
02	7392	X	7375	-0-	-17	-0-	238	1	7137	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 #: 9 RRCID -> 235102 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 7183 PERF. 7430 - 10354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12780	X	11459	-0-	-1321	-0-	389	1	11070	2	N	-0-					-0-
10	13020	X	11756	-0-	-1264	-0-	396	1	11360	2	N	-0-					-0-
11	12120	X	11215	-0-	-905	-0-	369	1	10846	2	N	-0-					-0-
12	12400	X	11252	-0-	-1148	-0-	376	1	10876	2	N	-0-					-0-
01	12121	X	11589	-0-	-532	-0-	382	1	11207	2	N	-0-					-0-
02	10696	X	10173	-0-	-523	-0-	334	1	9839	2	N	-0-					-0-

VANN CATTLE YARDS WELL #: B 3 RRCID -> 235103 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 7239 PERF. 7560 - 8764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1380	N	1128	-0-	-252	-0-	40	1	1088	2	N	-0-					-0-
10	2675	X	2675	-0-	-0-	-0-	458	1	2217	2	N	-0-					-0-
11	5941	X	5941	-0-	-0-	-0-	226	1	5715	2	N	-0-					-0-
12	5034	X	5034	-0-	-0-	-0-	440	1	4594	2	N	-0-					-0-
01	2539	X	2539	-0-	-0-	-0-	355	1	2184	2	N	-0-					-0-
02	1288	X	1238	-0-	-50	-0-	195	1	1043	2	N	-0-					-0-

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
09	16290	X	15134	-0-	-1156	-0-	593	1	14541	2	N	-0-					-0-
10	16585	X	15215	-0-	-1370	-0-	585	1	14630	2	N	-0-					-0-
11	15960	X	14466	-0-	-1494	-0-	619	1	13847	2	N	-0-					-0-
12	16337	X	14604	-0-	-1733	-0-	562	1	14042	2	N	-0-					-0-
01	16027	X	14517	-0-	-1510	-0-	494	1	14023	2	N	-0-					-0-
02	14112	X	13258	-0-	-854	-0-	428	1	12830	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
09	8250	X	7768	-0-	-482	-0-	252	1	7516	3	N	-0-					-0-
10	8525	X	7801	-0-	-724	-0-	38	1	7763	3	N	-0-					-0-
11	8070	X	7641	-0-	-429	-0-	37	1	7604	3	N	-0-					-0-
12	8122	X	7846	-0-	-276	-0-	38	1	7808	3	N	-0-					-0-
01	8122	X	7246	-0-	-876	-0-	36	1	7210	3	N	-0-					-0-
02	7252	X	6856	-0-	-396	-0-	33	1	6823	3	N	-0-					-0-

PEEK-CRABTREE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 235106 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 7763 PERF. 7950 - 10680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14970	X	14970	-0-	-0-	-0-	491	1	14479	3	N	-0-					-0-
10	15221	X	14925	-0-	-296	-0-	73	1	14852	3	N	-0-					-0-
11	14670	X	14422	-0-	-248	-0-	70	1	14352	3	N	-0-					-0-
12	15469	X	14425	-0-	-1044	-0-	71	1	14354	3	N	-0-					-0-
01	15469	X	14109	-0-	-1360	-0-	70	1	14039	3	N	-0-					-0-
02	13972	X	13321	-0-	-651	-0-	65	1	13256	3	N	-0-					-0-

WRINKLE, MARA SUE WELL #: 1 RRCID -> 235107 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 6496 PERF. 6898 - 9140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3310	X	3310	-0-	-0-	-0-	958 67	1 9	2285	3	Y	61	67	1			19
10	2999	X	2999	-0-	-0-	-0-	913 8	1 9	2078	3	Y	7	3	1			23
11	3567	X	3567	-0-	-0-	-0-	881 35	1 9	2651	3	Y	32					55
12	3496	X	3496	-0-	-0-	-0-	858 43	1 9	2595	3	Y	39	76	1			18
01	3567	X	3567	-0-	-0-	-0-	917 37	1 9	2613	3	Y	34	1	1			51
*02	3053	X	3053	-0-	-0-	-0-	826 40	1 9	2187	3	Y	36					87

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DONALDSON WELL #: 4 RRCID -> 235108 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 7076 PERF. 7300 - 9704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10620	X	9977	-0-	-643	-0-	346	1	9631	2	N	-0-					-0-
10	10974	X	10290	-0-	-684	-0-	361	1	9929	2	N	-0-					-0-
11	10590	X	10222	-0-	-368	-0-	358	1	9864	2	N	-0-					-0-
12	10630	X	10630	-0-	-0-	-0-	372	1	10258	2	N	-0-					-0-
01	10651	X	10651	-0-	-0-	-0-	381	1	10270	2	N	-0-					-0-
*02	9276	X	9276	-0-	-0-	-0-	311	1	8965	2	N	-0-					-0-

VANN CATTLE YARDS WELL #: C 1 RRCID -> 235109 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 7214 PERF. 7690 - 9164

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		4223	-0-	4223	4223	1012	1	3211	2	N	-0-					-0-
12	15606	X	11383	-0-	-4223	-0-	1726	1	9657	2	N	-0-					-0-
01	9685	X	9685	-0-	-0-	-0-	1611	1	8074	2	N	-0-					-0-
*02	8910	X	8910	-0-	-0-	-0-	1413	1	7497	2	N	-0-					-0-

VANN CATTLE YARDS WELL #: B 4 RRCID -> 235110 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 7234 PERF. 7360 - 8789

09	6217	X	6217	-0-	-0-	-0-	219	1	5998	2	N	-0-					-0-
10	7402	X	7402	-0-	-0-	-0-	351	1	7051	2	N	-0-					-0-
11	9661	X	9661	-0-	-0-	-0-	367	1	9294	2	N	-0-					-0-
12	8175	X	8175	-0-	-0-	-0-	715	1	7460	2	N	-0-					-0-
01	12801	X	12801	-0-	-0-	-0-	1790	1	11011	2	N	-0-					-0-
*02	14582	X	14582	-0-	-0-	-0-	2298	1	12284	2	N	-0-					-0-

SEALS, G. T. WELL #: 23 RRCID -> 235111 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 8128 PERF. 8326 - 9930

09	6094	X	6094	-0-	-0-	-0-	126	1	5968	3	N	-0-					-0-
10	6294	X	6294	-0-	-0-	-0-	20	1	6274	3	N	-0-					-0-
11	6047	X	6047	-0-	-0-	-0-	29	1	6018	3	N	-0-					-0-
12	6138	X	5814	-0-	-324	-0-	19	1	5795	3	N	-0-					-0-
01	6138	X	5901	-0-	-237	-0-	20	1	5881	3	N	-0-					-0-
02	5544	X	5237	-0-	-307	-0-	17	1	5220	3	N	-0-					-0-

ADAMS, CORINNE TRUST WELL #: 3 RRCID -> 235112 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 7458 PERF. 7772 - 10964

09	8730	X	8412	-0-	-318	-0-	286	1	8126	2	N	-0-					-0-
10	11739	X	11739	-0-	-0-	-0-	395	1	11344	2	N	-0-					-0-
11	11259	X	11259	-0-	-0-	-0-	371	1	10888	2	N	-0-					-0-
12	10666	X	10666	-0-	-0-	-0-	357	1	10309	2	N	-0-					-0-
01	9726	X	9726	-0-	-0-	-0-	320	1	9406	2	N	-0-					-0-
*02	8965	X	8965	-0-	-0-	-0-	295	1	8670	2	N	-0-					-0-

ROSS WELL #: 1 RRCID -> 235113 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 7373 PERF. 8343 - 11449

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HADDOCK, E. L. WELL #: 14 RRCID -> 235119 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 7486 PERF. 8020 - 10654

09	7822	X	7822	-0-	-0-	-0-	266	1	7556	2	N	-0-					-0-
10	7680	X	7680	-0-	-0-	-0-	259	1	7421	2	N	-0-					-0-
11	7620	X	7620	-0-	-0-	-0-	251	1	7369	2	N	-0-					-0-
12	8091	X	7444	-0-	-647	-0-	249	1	7195	2	N	-0-					-0-
01	8091	X	7285	-0-	-806	-0-	240	1	7045	2	N	-0-					-0-
02	7308	X	6177	-0-	-1131	-0-	203	1	5974	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DEARING, MARVIN WELL #: 1 RRCID -> 235120 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 6549 PERF. 7118 - 9820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5940	X	5547	-0-	-393	-0-	268	1	5276	3	Y	3	3	1			17
							3	9									
10	6045	X	5669	-0-	-376	-0-	37	1	5607	3	Y	23					40
							25	9									
11	5790	X	5397	-0-	-393	-0-	35	1	5349	3	Y	12					52
							13	9									
12	5425	X	5425	-0-	-0-	-0-	35	1	5369	3	Y	19	59	1			12
							21	9									
01	5359	X	5359	-0-	-0-	-0-	35	1	5290	3	Y	31	1	1			42
							34	9									
*02	4819	X	4819	-0-	-0-	-0-	31	1	4785	3	Y	3					45
							3	9									

HOWELL, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 235121 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6660 - 9652

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WCCO1-SIMS, THOMAS P. "A" WELL #: 7 RRCID -> 235123 COMPL. DATE 02/11/2016 TOTAL DEPTH 7737 PERF. 7440 - 11092

09	30840	X	22470	-0-	-8370	-0-	763	1	21707	2	Y	-0-					-0-
10	29171	X	22170	-0-	-7001	-0-	747	1	21423	2	Y	-0-					-0-
11	26190	X	20629	-0-	-5561	-0-	679	1	19950	2	Y	-0-					-0-
12	24862	X	20786	-0-	-4076	-0-	695	1	20091	2	Y	-0-					-0-
01	23901	X	20407	-0-	-3494	-0-	672	1	19735	2	Y	-0-					-0-
02	20972	X	17881	-0-	-3091	-0-	588	1	17293	2	Y	-0-					-0-

SUGAR TREE WELL #: 2 RRCID -> 235154 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 5109 PERF. 5494 - 7727

09	120	N	53	-0-	-67	-0-	53	1			Y	-0-					27
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	21	1			6
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-	1	1			5
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

CLIFFORD, T GU WELL #: 1 RRCID -> 235156 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 7447 PERF. 8553 - 9227

09	3000	N	3317	-0-	317	483	130	1	3187	2	N	-0-					-0-
10	3100	N	3497	-0-	397	880	134	1	3363	2	N	-0-					-0-
11	4524	X	3644	-0-	-880	-0-	156	1	3488	2	N	-0-					-0-
12	3835	X	3835	-0-	-0-	-0-	148	1	3687	2	N	-0-					-0-
01	3524	X	3524	-0-	-0-	-0-	120	1	3404	2	N	-0-					-0-
*02	2761	X	2761	-0-	-0-	-0-	89	1	2672	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MURRIN BEAR CREEK WELL #: 5 RRCID -> 235159 COMPL. DATE 09/20/2007 TOTAL DEPTH 6686 PERF. 7249 - 8442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6030	X	4833	-0-	-1197	-0-	355	1	4478	3	N	-0-					3
10	5797	X	5037	-0-	-760	-0-	367	1	4670	3	N	-0-					3
11	5610	X	4828	-0-	-782	-0-	350	1	3	2	N	-0-					3
							4475	3									
12	4681	X	4591	-0-	-90	-0-	330	1	9	2	N	-0-					3
							4252	3									
01	4681	X	4267	-0-	-414	-0-	278	1	4	2	N	-0-					3
							3985	3									
*02	4696	X	4696	-0-	-0-	-0-	341	1	4355	3	N	-0-					3

DCCO 3 - S.H. GRIFFIN ESTATE WELL #: 22 RRCID -> 235163 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 8141 PERF. 8336 - 10485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12651	X	12651	-0-	-0-	-0-	392	1	12259	3	N	-0-					-0-
10	14921	X	14921	-0-	-0-	-0-	73	1	14848	3	N	-0-					-0-
11	16544	X	16544	-0-	-0-	-0-	80	1	16464	3	N	-0-					-0-
12	16761	X	16761	-0-	-0-	-0-	82	1	16679	3	N	-0-					-0-
01	16512	X	16512	-0-	-0-	-0-	82	1	16430	3	N	-0-					-0-
*02	14732	X	14732	-0-	-0-	-0-	71	1	14661	3	N	-0-					-0-

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
09	10830	X	10615	-0-	-215	-0-	360	1	10255	2	N	-0-					-0-
10	11935	X	11655	-0-	-280	-0-	392	1	11263	2	N	-0-					-0-
11	11550	X	10570	-0-	-980	-0-	348	1	10222	2	N	-0-					-0-
12	11935	X	10547	-0-	-1388	-0-	353	1	10194	2	N	-0-					-0-
01	11656	X	11036	-0-	-620	-0-	363	1	10673	2	N	-0-					-0-
02	10528	X	9620	-0-	-908	-0-	316	1	9304	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
09	14250	X	11389	-0-	-2861	-0-	387	1	11002	2	N	-0-					-0-
10	15345	X	13539	-0-	-1806	-0-	456	1	13083	2	N	-0-					-0-
11	14850	X	13994	-0-	-856	-0-	461	1	13533	2	N	-0-					-0-
12	15345	X	14488	-0-	-857	-0-	484	1	14004	2	N	-0-					-0-
01	15159	X	15019	-0-	-140	-0-	495	1	14524	2	N	-0-					-0-
02	13048	X	12909	-0-	-139	-0-	424	1	12485	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
09	10890	X	10151	-0-	-739	-0-	345	1	9806	2	N	-0-					-0-
10	11294	X	11294	-0-	-0-	-0-	380	1	10914	2	N	-0-					-0-
11	10890	X	10387	-0-	-503	-0-	342	1	10045	2	N	-0-					-0-
12	11625	X	10486	-0-	-1139	-0-	351	1	10135	2	N	-0-					-0-
01	11284	X	10173	-0-	-1111	-0-	335	1	9838	2	N	-0-					-0-
02	10192	X	8868	-0-	-1324	-0-	291	1	8577	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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
09	9548	X	9548	-0-	-0-	-0-	297	1	9251	3	N	-0-					5
10	9527	X	9527	-0-	-0-	-0-	46	1	9481	3	N	-0-					5
11	9330	X	8947	-0-	-383	-0-	43	1	8904	3	N	-0-					5
12	9858	X	9358	-0-	-500	-0-	46	1	9312	3	N	-0-					5
01	9858	X	9210	-0-	-648	-0-	46	1	9164	3	N	-0-					5
02	8904	X	8541	-0-	-363	-0-	41	1	8500	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
09	3625	X	3625	-0-	-0-	-0-	32	1	3593	3	N	-0-					-0-
10	5976	X	5976	-0-	-0-	-0-	397	1	5579	3	N	-0-					-0-
11	5629	X	5629	-0-	-0-	-0-	383	1	3	2	N	-0-					-0-
							5243	3									
12	5982	X	5982	-0-	-0-	-0-	381	1	12	2	N	-0-					-0-
							5589	3									
01	5983	X	5458	-0-	-525	-0-	301	1	5	2	N	-0-					-0-
							5152	3									
02	5404	X	3222	-0-	-2182	-0-	429	1	2793	3	N	-0-					-0-

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
09	13110	X	12597	-0-	-513	-0-	428	1	12169	2	N	-0-					-0-
10	13547	X	12686	-0-	-861	-0-	427	1	12259	2	N	-0-					-0-
11	12540	X	12142	-0-	-398	-0-	400	1	11742	2	N	-0-					-0-
12	13020	X	12115	-0-	-905	-0-	405	1	11710	2	N	-0-					-0-
01	13020	X	11985	-0-	-1035	-0-	395	1	11590	2	N	-0-					-0-
02	11760	X	11207	-0-	-553	-0-	368	1	10839	2	N	-0-					-0-

JURASCHEK, GAYLE WELL #: 1 RRCID -> 235178 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 7237 PERF. 7403 - 8515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4770	X	4470	-0-	-300	-0-	175	1	4295	2	N	-0-					-0-
10	4898	X	4685	-0-	-213	-0-	180	1	4505	2	N	-0-					-0-
11	4590	X	4505	-0-	-85	-0-	193	1	4312	2	N	-0-					-0-
12	4712	X	4466	-0-	-246	-0-	172	1	4294	2	N	-0-					-0-
01	4712	X	4378	-0-	-334	-0-	149	1	4229	2	N	-0-					-0-
02	4228	X	3967	-0-	-261	-0-	128	1	3839	2	N	-0-					-0-

BOYD, BILLY WELL #: 9 RRCID -> 235179 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 7888 PERF. 8114 - 11083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11373	X	11373	-0-	-0-	-0-	446	1	10927	2	N	-0-					-0-
10	11606	X	11606	-0-	-0-	-0-	446	1	11160	2	N	-0-					-0-
11	11109	X	11109	-0-	-0-	-0-	476	1	10633	2	N	-0-					-0-
12	11219	X	11219	-0-	-0-	-0-	432	1	10787	2	N	-0-					-0-
01	10998	X	10998	-0-	-0-	-0-	374	1	10624	2	N	-0-					-0-
*02	9770	X	9770	-0-	-0-	-0-	315	1	9455	2	N	-0-					-0-

WEST DAIRIES WELL #: 3 RRCID -> 235180 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 6488 PERF. 6645 - 8832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

KENNON, ALFRED WELL #: 3 RRCID -> 235181 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 6534 PERF. 6750 - 8823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2897	N	2897	-0-	-0-	-0-	504	1	2393	3	N	-0-					-0-
10	3100	N	4470	-0-	1370	1370	785	1	3685	3	N	-0-					-0-
11	3000	N	4970	-0-	1970	3340	729	1	4241	3	N	-0-					-0-
12	3100	N	6962	-0-	3862	7202	6962	3			N	-0-					-0-
01	14488	X	7286	-0-	-7202	-0-	7286	3			N	-0-					-0-
*02	5831	X	5831	-0-	-0-	-0-	5831	3			N	-0-					-0-

DERTING, B. G. WELL #: 11 RRCID -> 235182 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 7181 PERF. 7246 - 9820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11307	X	11307	-0-	-0-	-0-	374	1	10933	3	N	-0-					-0-
10	11865	X	11865	-0-	-0-	-0-	58	1	11807	3	N	-0-					-0-
11	9605	X	9605	-0-	-0-	-0-	46	1	9559	3	N	-0-					-0-
12	11137	X	11137	-0-	-0-	-0-	55	1	11082	3	N	-0-					-0-
01	11364	X	11364	-0-	-0-	-0-	57	1	11307	3	N	-0-					-0-
*02	10035	X	10035	-0-	-0-	-0-	49	1	9986	3	N	-0-					-0-

WEST, BILL WELL #: 2 RRCID -> 235183 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 8399 - 9390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4304	X	3205	-0-	-1099	-0-	933	1	2272	2	N	-0-					-0-
10	3286	X	3286	-0-	-0-	-0-	960	1	2326	2	N	-0-					-0-
11	3071	X	3071	-0-	-0-	-0-	936	1	2135	2	N	-0-					-0-
12	3097	X	3097	-0-	-0-	-0-	954	1	2143	2	N	-0-					-0-
01	3007	X	3007	-0-	-0-	-0-	899	1	2108	2	N	-0-					-0-
*02	2837	X	2837	-0-	-0-	-0-	850	1	1987	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 32 RRCID -> 235184 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 7247 PERF. 7676 - 9960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10166	X	10166	-0-	-0-	-0-	345	1	9821	2	N	-0-					-0-
10	10322	X	10322	-0-	-0-	-0-	348	1	9974	2	N	-0-					-0-
11	9869	X	9869	-0-	-0-	-0-	325	1	9544	2	N	-0-					-0-
12	10105	X	10105	-0-	-0-	-0-	338	1	9767	2	N	-0-					-0-
01	10138	X	10138	-0-	-0-	-0-	334	1	9804	2	N	-0-					-0-
*02	8860	X	8860	-0-	-0-	-0-	291	1	8569	2	N	-0-					-0-

AUSTIN, R. E. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 235185 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 6932 PERF. 7103 - 9805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BORING, GEORGE W. TRUSTEE GU WELL #: 3 RRCID -> 235186 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 7539 PERF. 7861 - 9689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14520	X	13985	-0-	-535	-0-	518 53	1 9	13414	3	N	48					182
10	15004	X	14447	-0-	-557	-0-	70 57	1 9	14320	3	N	52	190	1			44
11	14340	X	13961	-0-	-379	-0-	67 54	1 9	13840	3	N	49					93
12	14787	X	14147	-0-	-640	-0-	69 96	1 9	13982	3	N	87					180
01	14539	X	14173	-0-	-366	-0-	70 56	1 9	14047	3	N	51	186	1			45
02	13048	X	12690	-0-	-358	-0-	61 53	1 9	12576	3	N	48					93

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LOFFLAND, T. W. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 235187 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 6373 PERF. 6843 - 9245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			18
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			18
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			18
12	T. A.		2140	-0-	2140	2140	479	1	1661	3	Y	-0-			18
01	6611	X	4471	-0-	-2140	-0-	830	1	3641	3	Y	-0-			18
*02	3005	X	3005	-0-	-0-	-0-	743	1	2262	3	Y	-0-			18

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 38 RRCID -> 235188 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 7306 PERF. 7740 - 9754

09	5722	X	5722	-0-	-0-	-0-	194	1	5528	2	N	-0-			-0-
10	5327	X	5327	-0-	-0-	-0-	179	1	5148	2	N	-0-			-0-
11	5448	X	5448	-0-	-0-	-0-	179	1	5269	2	N	-0-			-0-
12	5142	X	5142	-0-	-0-	-0-	172	1	4970	2	N	-0-			-0-
01	5407	X	5407	-0-	-0-	-0-	178	1	5229	2	N	-0-			-0-
*02	5292	X	5292	-0-	-0-	-0-	174	1	5118	2	N	-0-			-0-

MCCAFFITY, SHARON WELL #: 1 RRCID -> 235189 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 6569 PERF. 6906 - 8072

09	7789	X	7789	-0-	-0-	-0-	360	1	7429	3	N	-0-			-0-
10	6857	X	6857	-0-	-0-	-0-	369	1	6488	3	N	-0-			-0-
11	6481	X	6481	-0-	-0-	-0-	360	1	6121	3	N	-0-			-0-
12	8091	X	6174	-0-	-1917	-0-	343	1	5831	3	N	-0-			-0-
01	8091	X	5860	-0-	-2231	-0-	84	1	5776	3	N	-0-			-0-
02	7280	X	4831	-0-	-2449	-0-	336	1	4495	3	N	-0-			-0-

LBR FAMILY PARTNERSHIP WELL #: 9 RRCID -> 235190 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 6750 - 10220

09	7896	X	7896	-0-	-0-	-0-	7896	3			N	-0-			-0-
10	9373	X	9373	-0-	-0-	-0-	9373	3			N	-0-			-0-
11	8363	X	8363	-0-	-0-	-0-	8363	3			N	-0-			-0-
12	10292	X	9109	-0-	-1183	-0-	9109	3			N	-0-			-0-
01	10292	X	8124	-0-	-2168	-0-	8124	3			N	-0-			-0-
02	8456	X	7713	-0-	-743	-0-	7713	3			N	-0-			-0-

SHOOP, GLENN P. "B" WELL #: 4 RRCID -> 235191 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 8019 PERF. 8298 - 11270

09	8735	X	8735	-0-	-0-	-0-	297	1	8438	2	N	-0-			-0-
10	9150	X	9150	-0-	-0-	-0-	308	1	8842	2	N	-0-			-0-
11	8730	X	8440	-0-	-290	-0-	278	1	8162	2	N	-0-			-0-
12	9017	X	9017	-0-	-0-	-0-	302	1	8715	2	N	-0-			-0-
01	8928	X	8631	-0-	-297	-0-	284	1	8347	2	N	-0-			-0-
02	8064	X	7917	-0-	-147	-0-	260	1	7657	2	N	-0-			-0-

KENNON, ALFRED WELL #: 4 RRCID -> 235192 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 6528 PERF. 6801 - 8456

09	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-			-0-
10	310	N	23	-0-	-287	-0-	23	3			N	-0-			-0-
11	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-			-0-
12	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-			-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 3 RRCID -> 235193 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 6483 PERF. 6668 - 9318

09	8977	X	8977	-0-	-0-	-0-	500	1	8477	3	N	-0-			-0-
10	10211	X	10211	-0-	-0-	-0-	192	1	10019	3	N	-0-			-0-
11	8810	X	8810	-0-	-0-	-0-	359	1	8451	3	N	-0-			-0-
12	8491	X	8491	-0-	-0-	-0-	372	1	8119	3	N	-0-			-0-
01	4873	X	4873	-0-	-0-	-0-	4873	3			N	-0-			-0-
*02	6811	X	6811	-0-	-0-	-0-	6811	3			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CLARK, L. W. (DEEP) WELL #: 1 RRCID -> 235240 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 6781 PERF. 7071 - 7950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3073	X	3073	-0-	-0-	-0-	152	1	2812	3	N	99					139
							109	9									
10	3224	X	3135	-0-	-89	-0-	158	1	2878	3	N	90					229
							99	9									
11	3120	X	2917	-0-	-203	-0-	163	1	2737	3	N	15	183	1			61
							17	9									
12	3131	X	2934	-0-	-197	-0-	165	1	2743	3	N	24					85
							26	9									
01	3131	X	2941	-0-	-190	-0-	157	1	2732	3	N	47					132
							52	9									
02	2828	X	2775	-0-	-53	-0-	142	1	2482	3	N	137	183	1			86
							151	9									

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
09	4411	X	4411	-0-	-0-	-0-	166	1	4245	3	N	-0-					13
10	4407	X	4407	-0-	-0-	-0-	21	1	4386	3	N	-0-					13
11	4387	X	4387	-0-	-0-	-0-	20	1	4189	3	N	162					175
							178	9									
12	3834	X	3834	-0-	-0-	-0-	19	1	3807	3	N	7	162	1			20
							8	9									
01	5171	X	5171	-0-	-0-	-0-	26	1	5145	3	N	-0-					20
*02	4194	X	4194	-0-	-0-	-0-	20	1	4174	3	N	-0-					20

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
09	537	N	537	-0-	-0-	-0-	3	1	534	3	N	-0-					15
10	2573	N	1726	-0-	-847	-0-	198	1	1528	3	N	-0-					15
11	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	34	1	1	2	Y	32	47	1			-0-
							1077	3	35	9							
12	3100	N	3200	-0-	100	100	17	1	7	2	Y	2	2	1			-0-
							3174	3	2	9							
01	1736	N	172	-0-	-1564	-0-	1	1	171	3	Y	-0-					-0-
*02	2800	N	3166	-0-	366	366	470	1	2696	3	Y	-0-					-0-

BOHN, TINA WELL #: 1 RRCID -> 235662 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 9600 - 11216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3812	X	3812	-0-	-0-	-0-	870	1	2895	3	N	43					187
							47	9									
10	3803	X	3803	-0-	-0-	-0-	899	1	2857	3	N	43	174	1			56
							47	9									
11	3388	X	3388	-0-	-0-	-0-	800	1	2536	3	N	47					103
							52	9									
12	3879	X	3879	-0-	-0-	-0-	899	1	2923	3	N	52					155
							57	9									
01	3302	X	3302	-0-	-0-	-0-	870	1	2390	3	N	38					193
							42	9									
02	2016	X	1970	-0-	-46	-0-	696	1	1244	3	N	27	173	1			47
							30	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
09	1038	X	1038	-0-	-0-	-0-	162	1	876	3	Y	-0-					57
10	744	X	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-					57
11	1170	X	-0-	-0-	-1170	-0-					Y	-0-					57
12	1911	X	1911	-0-	-0-	-0-	171	1	4	2	Y	-0-					57
							1736	3									
01	1209	X	-0-	-0-	-1209	-0-					Y	-0-					57
*02	4521	X	4521	-0-	-0-	-0-	369	1	4152	3	Y	-0-					57

MCALISTER, O. H. WELL #: 22 RRCID -> 236159 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 7646 - 9100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7380	X	7175	-0-	-205	-0-	230	1	6945	3	N	-0-					-0-
10	7626	X	7207	-0-	-419	-0-	35	1	7172	3	N	-0-					-0-
11	7350	X	6939	-0-	-411	-0-	34	1	6905	3	N	-0-					-0-
12	7192	X	6982	-0-	-210	-0-	34	1	6948	3	N	-0-					-0-
01	7192	X	6922	-0-	-270	-0-	35	1	6887	3	N	-0-					-0-
02	6496	X	6177	-0-	-319	-0-	30	1	6147	3	N	-0-					-0-

CRAIG WELL #: 2 RRCID -> 236205 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 7093 PERF. 7596 - 9120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4695	X	4695	-0-	-0-	-0-	228	1	4467	3	Y	-0-					10
10	4817	X	4817	-0-	-0-	-0-	31	1	4786	3	Y	-0-					10
11	4549	X	4549	-0-	-0-	-0-	29	1	4520	3	Y	-0-					10
12	4898	X	4498	-0-	-400	-0-	29	1	4469	3	Y	-0-					10
01	4898	X	1958	-0-	-2940	-0-	12	1	1829	3	Y	106	116	1			-0-
							117	9									
02	4396	X	2531	-0-	-1865	-0-	16	1	2505	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									

ACOLA, SAM WELL #: 5 RRCID -> 236211 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 7122 PERF. 7296 - 9025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5940	X	5258	-0-	-682	-0-	184	1	5059	3	Y	14					20
							15	9									
10	6200	X	5274	-0-	-926	-0-	26	1	5248	3	Y	-0-					20
11	6403	X	6403	-0-	-0-	-0-	31	1	6352	3	Y	18	38	1			-0-
							20	9									
12	6443	X	6443	-0-	-0-	-0-	32	1	6410	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	6107	X	5960	-0-	-147	-0-	30	1	5930	3	Y	-0-					-0-
02	5684	X	2975	-0-	-2709	-0-	14	1	2959	3	Y	2					2
							2	9									

WCCO 4 - MORRIS, ADA WELL #: 24 RRCID -> 236371 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 7378 PERF. 7575 - 9104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8220	X	7494	-0-	-726	-0-	251	1	7243	3	N	-0-					-0-
10	8494	X	7029	-0-	-1465	-0-	34	1	6995	3	N	-0-					-0-
11	8220	X	7810	-0-	-410	-0-	38	1	7772	3	N	-0-					-0-
12	7622	X	7622	-0-	-0-	-0-	37	1	7585	3	N	-0-					-0-
01	7875	X	7875	-0-	-0-	-0-	39	1	7836	3	N	-0-					-0-
*02	7408	X	7408	-0-	-0-	-0-	36	1	7372	3	N	-0-					-0-

G.A.D. PARTNERS WELL #: 8 RRCID -> 236559 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 7473 PERF. 7102 - 7270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WCCO 4 - MILLER, WILLIAM GU B-2 WELL #: 19 RRCID -> 236560 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 7201 PERF. 7396 - 8930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7800	X	7094	-0-	-706	-0-	243	1	6851	3	Y	-0-					-0-
10	8060	X	7387	-0-	-673	-0-	36	1	7351	3	Y	-0-					-0-
11	7620	X	7193	-0-	-427	-0-	35	1	7158	3	Y	-0-					-0-
12	7502	X	7274	-0-	-228	-0-	36	1	7238	3	Y	-0-					-0-
01	7502	X	7000	-0-	-502	-0-	35	1	6965	3	Y	-0-					-0-
02	6720	X	5714	-0-	-1006	-0-	28	1	5686	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
09	15941	X	15941	-0-	-0-	-0-	522	1	15419	3	N	-0-					-0-
10	16109	X	16109	-0-	-0-	-0-	78	1	16031	3	N	-0-					-0-
11	15465	X	15465	-0-	-0-	-0-	75	1	15390	3	N	-0-					-0-
12	15739	X	15739	-0-	-0-	-0-	77	1	15662	3	N	-0-					-0-
01	15679	X	15679	-0-	-0-	-0-	78	1	15601	3	N	-0-					-0-
*02	14119	X	14119	-0-	-0-	-0-	68	1	14051	3	N	-0-					-0-

WCCO 4-MILLER, WILLIAM GU B-2 WELL #: 20 RRCID -> 236562 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7396 - 10215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8730	X	8542	-0-	-188	-0-	296	1	8246	3	Y	-0-					-0-
10	9021	X	8811	-0-	-210	-0-	43	1	8768	3	Y	-0-					-0-
11	8730	X	8683	-0-	-47	-0-	42	1	8641	3	Y	-0-					-0-
12	8742	X	8450	-0-	-292	-0-	41	1	8409	3	Y	-0-					-0-
01	8776	X	8776	-0-	-0-	-0-	44	1	8732	3	Y	-0-					-0-
*02	7936	X	7936	-0-	-0-	-0-	38	1	7898	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
09	13657	X	13657	-0-	-0-	-0-	432	1	13225	3	N	-0-					-0-
10	12289	X	12289	-0-	-0-	-0-	60	1	12229	3	N	-0-					-0-
11	12630	X	12630	-0-	-0-	-0-	61	1	12569	3	N	-0-					-0-
12	13237	X	12054	-0-	-1183	-0-	59	1	11995	3	N	-0-					-0-
01	13237	X	10263	-0-	-2974	-0-	51	1	10212	3	N	-0-					-0-
02	11956	X	7790	-0-	-4166	-0-	38	1	7752	3	N	-0-					-0-

BURGESS, JACK WELL #: 3 RRCID -> 236564 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 6479 PERF. 7150 - 8953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6150	X	5557	-0-	-593	-0-	187	1	5370	3	N	-0-					-0-
10	7409	X	4506	-0-	-2903	-0-	22	1	4484	3	N	-0-					-0-
11	7170	X	4897	-0-	-2273	-0-	24	1	4873	3	N	-0-					-0-
12	5859	X	4696	-0-	-1163	-0-	23	1	4673	3	N	-0-					-0-
01	5735	X	5333	-0-	-402	-0-	27	1	5306	3	N	-0-					-0-
02	5180	X	4073	-0-	-1107	-0-	20	1	4053	3	N	-0-					-0-

CALLAGHAN, JOHN C. WELL #: 4 RRCID -> 236565 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 8650 - 11074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8310	X	7333	-0-	-977	-0-	249	1	7084	2	N	-0-					-0-
10	8587	X	8313	-0-	-274	-0-	280	1	8033	2	N	-0-					-0-
11	8250	X	8120	-0-	-130	-0-	267	1	7853	2	N	-0-					-0-
12	8525	X	8218	-0-	-307	-0-	275	1	7943	2	N	-0-					-0-
01	8308	X	8200	-0-	-108	-0-	270	1	7930	2	N	-0-					-0-
02	7588	X	6732	-0-	-856	-0-	221	1	6511	2	N	-0-					-0-

SEALS, G. T. WELL #: 25 RRCID -> 236566 COMPL. DATE 11/26/2007 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 8896 - 11100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9485	X	9485	-0-	-0-	-0-	200	1	9285	3	N	-0-					-0-
10	9672	X	9557	-0-	-115	-0-	47	1	9510	3	N	-0-					-0-
11	9360	X	9346	-0-	-14	-0-	45	1	9301	3	N	-0-					-0-
12	10000	X	10000	-0-	-0-	-0-	33	1	9967	3	N	-0-					-0-
01	9455	X	9341	-0-	-114	-0-	31	1	9310	3	N	-0-					-0-
*02	9105	X	9105	-0-	-0-	-0-	44	1	9061	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

G.A.D. PARTNERS WELL #: 7 RRCID -> 236567 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 7500 - 8004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	2820	X	3	-0-	-2817	-0-	3	2			N	-0-			-0-
10	2914	X	-0-	-0-	-2914	-0-					N	-0-			-0-
11	2820	X	-0-	-0-	-2820	-0-					N	-0-			-0-
12	1953	X	-0-	-0-	-1953	-0-					N	-0-			-0-
01	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-			-0-
02	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-			-0-

G.A.D. PARTNERS WELL #: 6 RRCID -> 236568 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 7590 - 9694

09	1110	X	-0-	-0-	-1110	-0-					N	-0-			-0-
10	1147	X	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-			-0-
11	1110	X	-0-	-0-	-1110	-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-

DEAN "B" WELL #: 1 RRCID -> 236569 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 7199 PERF. 8175 - 10700

09	7800	X	6739	-0-	-1061	-0-	818	1	5921	2	N	-0-			-0-
10	9296	X	9296	-0-	-0-	-0-	953	1	8343	2	N	-0-			-0-
11	7844	X	7844	-0-	-0-	-0-	906	1	6938	2	N	-0-			-0-
12	8561	X	8561	-0-	-0-	-0-	897	1	7664	2	N	-0-			-0-
01	8475	X	8475	-0-	-0-	-0-	847	1	7628	2	N	-0-			-0-
*02	7924	X	7924	-0-	-0-	-0-	787	1	7137	2	N	-0-			-0-

EGELSTON TRUSTEE WELL #: 2 RRCID -> 236570 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 7448 PERF. 8095 - 11224

09	15510	X	14951	-0-	-559	-0-	508	1	14443	2	N	-0-			-0-
10	19126	X	19126	-0-	-0-	-0-	644	1	18482	2	N	-0-			-0-
11	19708	X	19708	-0-	-0-	-0-	649	1	19059	2	N	-0-			-0-
12	18077	X	18077	-0-	-0-	-0-	604	1	17473	2	N	-0-			-0-
01	19129	X	19129	-0-	-0-	-0-	630	1	18499	2	N	-0-			-0-
*02	17240	X	17240	-0-	-0-	-0-	567	1	16673	2	N	-0-			-0-

SEALS, G. T. WELL #: 24 RRCID -> 236590 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 8197 PERF. 8376 - 10670

09	7403	X	7403	-0-	-0-	-0-	151	1	7252	3	N	-0-			-0-
10	7626	X	7400	-0-	-226	-0-	36	1	7364	3	N	-0-			-0-
11	7380	X	6910	-0-	-470	-0-	33	1	6877	3	N	-0-			-0-
12	7347	X	7077	-0-	-270	-0-	23	1	7054	3	N	-0-			-0-
01	7459	X	7459	-0-	-0-	-0-	25	1	7434	3	N	-0-			-0-
02	6636	X	6507	-0-	-129	-0-	21	1	6486	3	N	-0-			-0-

DCCO 2 - DCCO 4 (SA) WELL #: 1 RRCID -> 236593 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 8186 - 10535

09	14B2 EXT		1020	-0-	1020	1020	363	1	657	3	N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		6544	-0-	6544	7564	871	1	5673	3	N	-0-			-0-
11	18271	X	10707	-0-	-7564	-0-	917	1	9790	3	N	-0-			-0-
12	14895	X	14895	-0-	-0-	-0-	73	1	14822	3	N	-0-			-0-
01	14389	X	14389	-0-	-0-	-0-	72	1	14317	3	N	-0-			-0-
*02	13612	X	13612	-0-	-0-	-0-	66	1	13546	3	N	-0-			-0-

SANDFORD, W. R. WELL #: 4 RRCID -> 236595 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 7463 PERF. 7850 - 10514

09	10182	X	10182	-0-	-0-	-0-	346	1	9836	2	N	-0-			-0-
10	9889	X	7849	-0-	-2040	-0-	264	1	7585	2	N	-0-			-0-
11	10170	X	7493	-0-	-2677	-0-	247	1	7246	2	N	-0-			-0-
12	10788	X	7818	-0-	-2970	-0-	261	1	7557	2	N	-0-			-0-
01	10788	X	8300	-0-	-2488	-0-	273	1	8027	2	N	-0-			-0-
02	9492	X	6924	-0-	-2568	-0-	228	1	6696	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 4 RRCID -> 236596 COMPL. DATE 11/26/2007 TOTAL DEPTH 6507 PERF. 6750 - 9222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	13222	X	13222	-0-	-0-	-0-	13222	3			N	-0-					-0-
10	14026	X	14026	-0-	-0-	-0-	14026	3			N	-0-					-0-
11	12442	X	12442	-0-	-0-	-0-	12442	3			N	-0-					-0-
12	12302	X	12302	-0-	-0-	-0-	12302	3			N	-0-					-0-
01	11871	X	11871	-0-	-0-	-0-	11871	3			N	-0-					-0-
*02	11590	X	11590	-0-	-0-	-0-	11590	3			N	-0-					-0-

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 10 RRCID -> 236601 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 6818 - 9412

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AVONDALE HEIGHTS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 236603 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 7151 PERF. 7350 - 9454

09	6540	X	6197	-0-	-343	-0-	217	1	5980	2	N	-0-					-0-
10	6758	X	6333	-0-	-425	-0-	221	1	6112	2	N	-0-					-0-
11	6540	X	5729	-0-	-811	-0-	198	1	5531	2	N	-0-					-0-
12	6572	X	5979	-0-	-593	-0-	208	1	5771	2	N	-0-					-0-
01	6417	X	6304	-0-	-113	-0-	226	1	6078	2	N	-0-					-0-
*02	6608	X	6608	-0-	-0-	-0-	227	1	6381	2	N	-0-					-0-

DAHLIN, M. W. GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 236608 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7800 - 10114

09	6252	X	6252	-0-	-0-	-0-	218	1	6022	3	Y	11					116
							12	9									
10	6400	X	6400	-0-	-0-	-0-	31	1	6347	3	Y	20					136
							22	9									
11	6106	X	6106	-0-	-0-	-0-	29	1	6058	3	Y	17					153
							19	9									
*12	6779	X	6779	-0-	-0-	-0-	33	1	6733	3	Y	12					165
							13	9									
01	6200	X	6094	-0-	-106	-0-	30	1	6064	3	Y	-0-	145	1			20
02	5600	X	5508	-0-	-92	-0-	27	1	5448	3	Y	30	11	1			39
							33	9									

GRAHAM, FRED L. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 236609 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 7012 PERF. 7096 - 9150

09	9579	X	9579	-0-	-0-	-0-	316	1	9263	3	N	-0-					-0-
10	9736	X	9736	-0-	-0-	-0-	47	1	9689	3	N	-0-					-0-
11	9398	X	9398	-0-	-0-	-0-	45	1	9353	3	N	-0-					-0-
12	9982	X	9589	-0-	-393	-0-	47	1	9542	3	N	-0-					-0-
01	9982	X	9278	-0-	-704	-0-	46	1	9232	3	N	-0-					-0-
02	8932	X	7147	-0-	-1785	-0-	35	1	7112	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
RANN, CLEO "A" WELL #: 4 RRCID -> 236610 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 7447 PERF. 7675 - 9204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10410	X	9706	-0-	-704	-0-	49	1	9657	3	N	-0-					-0-
10	10757	X	9750	-0-	-1007	-0-	47	1	9703	3	N	-0-					-0-
11	10170	X	9365	-0-	-805	-0-	45	1	9320	3	N	-0-					-0-
12	9951	X	9710	-0-	-241	-0-	48	1	9662	3	N	-0-					-0-
01	9951	X	9901	-0-	-50	-0-	49	1	9787	3	Y	59	59	1			-0-
							65	9									
02	8988	X	8931	-0-	-57	-0-	43	1	8884	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									

NANCE WELL #: B 4 RRCID -> 236611 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 7134 PERF. 7530 - 8134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4826	X	4826	-0-	-0-	-0-	170	1	4656	2	N	-0-					-0-
10	4805	X	4587	-0-	-218	-0-	160	1	4427	2	N	-0-					-0-
11	4680	X	4316	-0-	-364	-0-	150	1	4166	2	N	-0-					-0-
12	4304	X	4304	-0-	-0-	-0-	149	1	4155	2	N	-0-					-0-
01	4576	X	4576	-0-	-0-	-0-	165	1	4411	2	N	-0-					-0-
*02	4183	X	4183	-0-	-0-	-0-	144	1	4039	2	N	-0-					-0-

KENNON, ALFRED WELL #: 6 RRCID -> 236612 COMPL. DATE 11/26/2007 TOTAL DEPTH 6503 PERF. 6628 - 8862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

KENNON, ALFRED WELL #: 7 RRCID -> 236613 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 6494 PERF. 6618 - 8972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10782	X	10782	-0-	-0-	-0-	10782	3			N	-0-					-0-
10	11472	X	11472	-0-	-0-	-0-	11472	3			N	-0-					-0-
11	9505	X	9505	-0-	-0-	-0-	9505	3			N	-0-					-0-
12	11873	X	9698	-0-	-2175	-0-	9698	3			N	-0-					-0-
01	11873	X	6955	-0-	-4918	-0-	6955	3			N	-0-					-0-
02	10360	X	2482	-0-	-7878	-0-	2482	3			N	-0-					-0-

DCCO 4 - JAMES FRAZIER GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 236614 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 7939 PERF. 8246 - 10770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8845	X	8845	-0-	-0-	-0-	300	1	8545	2	N	-0-					-0-
10	9289	X	9289	-0-	-0-	-0-	313	1	8976	2	N	-0-					-0-
11	8808	X	8808	-0-	-0-	-0-	290	1	8518	2	N	-0-					-0-
12	9688	X	9688	-0-	-0-	-0-	324	1	9364	2	N	-0-					-0-
01	9789	X	9789	-0-	-0-	-0-	322	1	9467	2	N	-0-					-0-
*02	8555	X	8555	-0-	-0-	-0-	281	1	8274	2	N	-0-					-0-

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 13 RRCID -> 236618 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 6506 PERF. 6640 - 10002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8670	X	7127	-0-	-1543	-0-	7127	3			N	-0-					-0-
10	8246	X	1592	-0-	-6654	-0-	1592	3			N	-0-					-0-
11	6870	X	4876	-0-	-1994	-0-	616	1	4260	3	N	-0-					-0-
12	6585	X	6585	-0-	-0-	-0-	856	1	5729	3	N	-0-					-0-
01	5022	X	4452	-0-	-570	-0-	224	1	4228	3	N	-0-					-0-
02	4536	X	1057	-0-	-3479	-0-	420	1	637	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
OLIVER "A" UNIT WELL #: 15 RRCID -> 236619 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 7400 - 8679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	705	-0-	705	705	705	1			N	-0-			-0-
*02	5433	X	4728	-0-	-705	-0-	1041	1	3687	2	N	-0-			-0-

BONDS RANCH WELL #: D 5 RRCID -> 236621 COMPL. DATE 04/05/2008 TOTAL DEPTH 7175 PERF. 7365 - 10404

09	13350	X	12192	-0-	-1158	-0-	427	1	11765	2	N	-0-			-0-
10	13516	X	13057	-0-	-459	-0-	455	1	12602	2	N	-0-			-0-
11	12540	X	12454	-0-	-86	-0-	430	1	12024	2	N	-0-			-0-
12	12958	X	12187	-0-	-771	-0-	424	1	11763	2	N	-0-			-0-
01	13051	X	10808	-0-	-2243	-0-	388	1	10420	2	N	-0-			-0-
02	11788	X	11104	-0-	-684	-0-	382	1	10722	2	N	-0-			-0-

BONDS RANCH WELL #: F 3 RRCID -> 236623 COMPL. DATE 04/13/2008 TOTAL DEPTH 7092 PERF. 7390 - 9074

09	9810	X	8946	-0-	-864	-0-	313	1	8633	2	N	-0-			-0-
10	10137	X	8930	-0-	-1207	-0-	312	1	8618	2	N	-0-			-0-
11	9810	X	8703	-0-	-1107	-0-	315	1	8388	2	N	-0-			-0-
12	8897	X	8005	-0-	-892	-0-	391	1	7614	2	N	-0-			-0-
01	8897	X	7924	-0-	-973	-0-	398	1	7526	2	N	-0-			-0-
02	8036	X	7171	-0-	-865	-0-	356	1	6815	2	N	-0-			-0-

HEDRICK-BURNS GU WELL #: 1 RRCID -> 236683 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6575 - 9353

09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
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-			-0-

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

09	6060	X	5766	-0-	-294	-0-	198	1	5568	3	N	-0-			-0-
10	6262	X	5378	-0-	-884	-0-	26	1	5352	3	N	-0-			-0-
11	6086	X	6086	-0-	-0-	-0-	29	1	6057	3	N	-0-			-0-
12	6278	X	6278	-0-	-0-	-0-	31	1	6247	3	N	-0-			-0-
01	6076	X	5965	-0-	-111	-0-	30	1	5935	3	N	-0-			-0-
02	5628	X	5431	-0-	-197	-0-	26	1	5405	3	N	-0-			-0-

GRAVELCO GU WELL #: 1 RRCID -> 236690 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 6427 PERF. 6720 - 8222

09	5220	X	5149	-0-	-71	-0-	31	1	5118	3	N	-0-			6
10	5397	X	5397	-0-	-0-	-0-	33	1	5364	3	N	-0-			6
11	5220	X	4991	-0-	-229	-0-	29	1	3	2	N	-0-			6
							4959	3							
12	5611	X	5065	-0-	-546	-0-	27	1	11	2	N	-0-			6
							5027	3							
01	5611	X	4798	-0-	-813	-0-	30	1	5	2	N	-0-			6
							4763	3							
02	4872	X	4668	-0-	-204	-0-	27	1	4641	3	N	-0-			6

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

GLENN, MARY WELL #: 2 RRCID -> 236693 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 8567 - 11005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6809	X	6809	-0-	-0-	-0-	267	1	6542	2	N	-0-					-0-
10	7092	X	7092	-0-	-0-	-0-	273	1	6819	2	N	-0-					-0-
11	6540	X	6052	-0-	-488	-0-	259	1	5793	2	N	-0-					-0-
12	6727	X	6357	-0-	-370	-0-	245	1	6112	2	N	-0-					-0-
01	6727	X	6430	-0-	-297	-0-	219	1	6211	2	N	-0-					-0-
02	6076	X	5741	-0-	-335	-0-	185	1	5556	2	N	-0-					-0-

MCMAHON WELL #: 4 RRCID -> 236694 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 7075 - 9278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12810	X	10300	-0-	-2510	-0-	454	1	9846	3	N	-0-					-0-
10	13020	X	11483	-0-	-1537	-0-	398	1	11085	3	N	-0-					-0-
11	12600	X	10985	-0-	-1615	-0-	401	1	6	2	N	-0-					-0-
							10578	3									
12	10563	X	10563	-0-	-0-	-0-	444	1	22	2	N	-0-					-0-
							10097	3									
01	12461	X	12461	-0-	-0-	-0-	397	1	12	2	N	-0-					-0-
							12052	3									
*02	11521	X	11521	-0-	-0-	-0-	315	1	11206	3	N	-0-					-0-

DCCO 4 - JAMES FRAZIER GU WELL #: 10 RRCID -> 236695 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 7907 PERF. 8266 - 11330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10230	X	10027	-0-	-203	-0-	340	1	9687	2	N	-0-					-0-
10	10571	X	9740	-0-	-831	-0-	328	1	9412	2	N	-0-					-0-
11	10230	X	8551	-0-	-1679	-0-	282	1	8269	2	N	-0-					-0-
12	11284	X	8881	-0-	-2403	-0-	297	1	8584	2	N	-0-					-0-
01	11005	X	9867	-0-	-1138	-0-	325	1	9542	2	N	-0-					-0-
*02	9733	X	9733	-0-	-0-	-0-	320	1	9413	2	N	-0-					-0-

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
09	10260	X	9730	-0-	-530	-0-	358	1	9372	2	N	-0-					-0-
10	10602	X	9553	-0-	-1049	-0-	348	1	9205	2	N	-0-					-0-
11	10260	X	9597	-0-	-663	-0-	348	1	9249	2	N	-0-					-0-
12	10602	X	8921	-0-	-1681	-0-	330	1	8591	2	N	-0-					-0-
01	10261	X	8925	-0-	-1336	-0-	337	1	8588	2	N	-0-					-0-
02	9072	X	7570	-0-	-1502	-0-	276	1	7294	2	N	-0-					-0-

BROWN, W. C. JR. WELL #: 2 RRCID -> 236709 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 6495 PERF. 6700 - 9202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3460	X	3460	-0-	-0-	-0-	126	1	3334	3	N	-0-					25
10	3526	X	3526	-0-	-0-	-0-	17	1	3509	3	N	-0-					25
11	3383	X	3383	-0-	-0-	-0-	16	1	3367	3	N	-0-					25
12	3254	X	3254	-0-	-0-	-0-	16	1	3238	3	N	-0-					25
01	3764	X	3764	-0-	-0-	-0-	19	1	3704	3	N	37	43	1			19
							41	9									
*02	2989	X	2989	-0-	-0-	-0-	15	1	2971	3	N	3	3	1			19
							3	9									

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
09	9000	X	9000	-0-	-0-	-0-	9000	3			N	-0-					-0-
10	9989	X	9989	-0-	-0-	-0-	9989	3			N	-0-					-0-
11	10159	X	10159	-0-	-0-	-0-	10159	3			N	-0-					-0-
12	12343	X	12343	-0-	-0-	-0-	12343	3			N	-0-					-0-
01	11486	X	11486	-0-	-0-	-0-	11486	3			N	-0-					-0-
*02	11397	X	11397	-0-	-0-	-0-	11397	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DONEGAL HILLS WELL #: 2 RRCID -> 237171 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 6764 PERF. 0 - 8874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	2407	3			N	-0-					80
10	2465	N	2465	-0-	-0-	-0-	2465	3			N	-0-					80
11	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	1	2	2240	3	N	-0-					80
12	2511	N	2511	-0-	-0-	-0-	5	2	2458	3	Y	44	124	1			-0-
							48	9									
01	2594	N	2594	-0-	-0-	-0-	3	2	2590	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*02	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	2287	3			Y	-0-					-0-

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
09	7950	X	5941	-0-	-2009	-0-	152	1	5789	3	Y	-0-					32
10	8215	X	-0-	-0-	-8215	-0-					Y	-0-					32
11	7950	X	35	-0-	-7915	-0-	35	1			Y	-0-					32
12	6355	X	1215	-0-	-5140	-0-	7	1	3	2	Y	-0-					32
							1205	3									
01	7327	X	7327	-0-	-0-	-0-	48	1	8	2	Y	-0-					32
							7271	3									
*02	19039	X	19039	-0-	-0-	-0-	116	1	18923	3	Y	-0-					32

GRIFFETH, JUNE L. GU A WELL #: 17 RRCID -> 237175 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 7324 PERF. 7485 - 10315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12360	X	11369	-0-	-991	-0-	386	1	10983	2	N	-0-					-0-
10	12648	X	11318	-0-	-1330	-0-	381	1	10937	2	N	-0-					-0-
11	11760	X	10308	-0-	-1452	-0-	339	1	9969	2	N	-0-					-0-
12	10943	X	7340	-0-	-3603	-0-	245	1	7095	2	N	-0-					-0-
01	10943	X	8396	-0-	-2547	-0-	277	1	8119	2	N	-0-					-0-
02	9884	X	9404	-0-	-480	-0-	309	1	9095	2	N	-0-					-0-

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
09	2550	X	2176	-0-	-374	-0-	840	1	1336	3	N	-0-					-0-
10	2635	X	868	-0-	-1767	-0-	868	1			N	-0-					-0-
11	2550	N	1901	-0-	-649	-0-	828	1	1073	3	N	-0-					-0-
12	2263	N	1497	-0-	-766	-0-	840	1	657	3	N	-0-					-0-
01	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	868	1	1194	3	N	-0-					-0-
*02	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	784	1	1399	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
09	24030	X	22100	-0-	-1930	-0-	750	1	21350	2	N	-0-					-0-
10	24366	X	22195	-0-	-2171	-0-	747	1	21448	2	N	-0-					-0-
11	22830	X	21121	-0-	-1709	-0-	695	1	20426	2	N	-0-					-0-
12	23188	X	21089	-0-	-2099	-0-	705	1	20384	2	N	-0-					-0-
01	22847	X	20833	-0-	-2014	-0-	686	1	20147	2	N	-0-					-0-
02	20636	X	19247	-0-	-1389	-0-	633	1	18613	2	N	1					1
							1	9									

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
09	4440	X	3995	-0-	-445	-0-	157	1	3838	2	N	-0-					-0-
10	4588	X	4116	-0-	-472	-0-	158	1	3958	2	N	-0-					-0-
11	4302	X	4302	-0-	-0-	-0-	184	1	4118	2	N	-0-					-0-
12	4393	X	4393	-0-	-0-	-0-	169	1	4224	2	N	-0-					-0-
01	4320	X	4320	-0-	-0-	-0-	147	1	4173	2	N	-0-					-0-
*02	3816	X	3816	-0-	-0-	-0-	123	1	3693	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
09	10800	X	9082	-0-	-1718	-0-	1041	1	8041	2	N	-0-					-0-
10	11160	X	9773	-0-	-1387	-0-	1079	1	8694	2	N	-0-					-0-
11	9990	X	9728	-0-	-262	-0-	1104	1	8624	2	N	-0-					-0-
12	9269	X	8955	-0-	-314	-0-	1052	1	7903	2	N	-0-					-0-
01	9269	X	8436	-0-	-833	-0-	981	1	7455	2	N	-0-					-0-
02	8372	X	8359	-0-	-13	-0-	920	1	7439	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
09	11460	X	10791	-0-	-669	-0-	423	1	10368	2	N	-0-					-0-
10	11842	X	11114	-0-	-728	-0-	427	1	10687	2	N	-0-					-0-
11	11040	X	10568	-0-	-472	-0-	452	1	10116	2	N	-0-					-0-
12	11284	X	10659	-0-	-625	-0-	410	1	10249	2	N	-0-					-0-
01	11253	X	10355	-0-	-898	-0-	352	1	10003	2	N	-0-					-0-
02	10080	X	9273	-0-	-807	-0-	299	1	8974	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
09	7110	X	6321	-0-	-789	-0-	248	1	6073	2	N	-0-					-0-
10	7347	X	6677	-0-	-670	-0-	257	1	6420	2	N	-0-					-0-
11	6540	X	6104	-0-	-436	-0-	261	1	5843	2	N	-0-					-0-
12	6479	X	6413	-0-	-66	-0-	247	1	6166	2	N	-0-					-0-
01	7031	X	7031	-0-	-0-	-0-	239	1	6792	2	N	-0-					-0-
*02	9493	X	9493	-0-	-0-	-0-	306	1	9187	2	N	-0-					-0-

OLIVER "A" UNIT WELL #: 16 RRCID -> 237388 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 6924 PERF. 7295 - 8874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7575	X	7575	-0-	-0-	-0-	1417	1	6158	2	N	-0-					-0-
10	6417	X	5714	-0-	-703	-0-	1281	1	4433	2	N	-0-					-0-
11	6210	X	4128	-0-	-2082	-0-	1120	1	3008	2	N	-0-					-0-
12	7843	X	3753	-0-	-4090	-0-	963	1	2790	2	N	-0-					-0-
01	7843	X	1059	-0-	-6784	-0-	274	1	785	2	N	-0-					-0-
02	7084	X	4	-0-	-7080	-0-	4	2			N	-0-					-0-

FRANKS, DAVID RAY WELL #: 4 RRCID -> 237394 COMPL. DATE 12/17/2007 TOTAL DEPTH 7629 PERF. 7878 - 9533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4938	X	4938	-0-	-0-	-0-	194	1	4744	2	N	-0-					-0-
10	5356	X	5356	-0-	-0-	-0-	206	1	5150	2	N	-0-					-0-
11	5248	X	5248	-0-	-0-	-0-	225	1	5023	2	N	-0-					-0-
12	5025	X	5025	-0-	-0-	-0-	194	1	4831	2	N	-0-					-0-
01	4793	X	4793	-0-	-0-	-0-	163	1	4630	2	N	-0-					-0-
*02	4577	X	4577	-0-	-0-	-0-	148	1	4429	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
09	2693	N	2693	-0-	-0-	-0-	92	1	2531	3	N	64	85	1			27
							70	9									
10	2807	N	2807	-0-	-0-	-0-	13	1	2747	3	Y	43	56	1			14
							47	9									
11	2811	N	2811	-0-	-0-	-0-	13	1	2735	3	Y	57	3	1			68
							63	9									
12	2759	N	2759	-0-	-0-	-0-	13	1	2690	3	Y	51	114	1			5
							56	9									
01	2938	N	2938	-0-	-0-	-0-	14	1	2866	3	Y	53	1	1			57
							58	9									
*02	2524	N	2524	-0-	-0-	-0-	12	1	2461	3	Y	46					103
							51	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
09	14965	X	14965	-0-	-0-	-0-	587	1	14378	2	N	-0-			-0-
10	15470	X	15470	-0-	-0-	-0-	594	1	14876	2	N	-0-			-0-
11	14444	X	14444	-0-	-0-	-0-	618	1	13826	2	N	-0-			-0-
12	15903	X	15290	-0-	-613	-0-	589	1	14701	2	N	-0-			-0-
01	15903	X	15822	-0-	-81	-0-	538	1	15284	2	N	-0-			-0-
02	13972	X	13029	-0-	-943	-0-	419	1	12610	2	N	-0-			-0-

ELKINS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 237414 COMPL. DATE 12/28/2007 TOTAL DEPTH 6976 PERF. 7220 - 9464

09	11340	X	10337	-0-	-1003	-0-	362	1	9975	2	N	-0-			-0-
10	11067	X	10400	-0-	-667	-0-	363	1	10037	2	N	-0-			-0-
11	10710	X	10613	-0-	-97	-0-	449	1	10164	2	N	-0-			-0-
12	10695	X	10145	-0-	-550	-0-	354	1	9791	2	N	-0-			-0-
01	10695	X	10386	-0-	-309	-0-	373	1	10013	2	N	-0-			-0-
02	9912	X	9033	-0-	-879	-0-	310	1	8723	2	N	-0-			-0-

HOWELL, CHARLES WELL #: 6 RRCID -> 237422 COMPL. DATE 12/26/2007 TOTAL DEPTH 6384 PERF. 6485 - 8745

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DCCO 1 - TED MORRIS WELL #: 24 RRCID -> 237426 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 7963 PERF. 8316 - 10160

09	9249	X	9249	-0-	-0-	-0-	203	1	9046	3	N	-0-			-0-
10	9245	X	9245	-0-	-0-	-0-	30	1	9215	3	N	-0-			-0-
11	8934	X	8934	-0-	-0-	-0-	43	1	8891	3	N	-0-			-0-
12	8959	X	8716	-0-	-243	-0-	43	1	8673	3	N	-0-			-0-
01	8999	X	8999	-0-	-0-	-0-	45	1	8954	3	N	-0-			-0-
*02	8392	X	8392	-0-	-0-	-0-	41	1	8351	3	N	-0-			-0-

DCCO 1 - TED MORRIS WELL #: 23 RRCID -> 237449 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 7987 PERF. 8346 - 10330

09	7050	X	6773	-0-	-277	-0-	149	1	6624	3	N	-0-			-0-
10	7285	X	7123	-0-	-162	-0-	35	1	7088	3	N	-0-			-0-
11	6990	X	6841	-0-	-149	-0-	33	1	6808	3	N	-0-			-0-
12	7202	X	7202	-0-	-0-	-0-	35	1	7167	3	N	-0-			-0-
01	7148	X	7148	-0-	-0-	-0-	36	1	7112	3	N	-0-			-0-
02	6440	X	6391	-0-	-49	-0-	31	1	6360	3	N	-0-			-0-

JARVIS-CHIEF WELL #: 7 RRCID -> 237458 COMPL. DATE 12/17/2007 TOTAL DEPTH 7085 PERF. 750 - 8224

09	2370	X	2330	-0-	-40	-0-	82	1	2248	2	N	-0-			-0-
10	2925	X	2925	-0-	-0-	-0-	102	1	2823	2	N	-0-			-0-
11	2930	X	2930	-0-	-0-	-0-	101	1	2829	2	N	-0-			-0-
12	2739	X	2739	-0-	-0-	-0-	95	1	2644	2	N	-0-			-0-
01	2921	X	2921	-0-	-0-	-0-	105	1	2816	2	N	-0-			-0-
*02	2551	X	2551	-0-	-0-	-0-	88	1	2463	2	N	-0-			-0-

OLIVER "A" UNIT WELL #: 17 RRCID -> 237461 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 6869 PERF. 7120 - 8924

09	5444	X	5444	-0-	-0-	-0-	1072	1	4372	2	N	-0-			-0-
10	6624	X	6624	-0-	-0-	-0-	1209	1	5415	2	N	-0-			-0-
11	6464	X	6464	-0-	-0-	-0-	1175	1	5289	2	N	-0-			-0-
12	6415	X	6415	-0-	-0-	-0-	1219	1	5196	2	N	-0-			-0-
01	6634	X	6133	-0-	-501	-0-	1199	1	4934	2	N	-0-			-0-
02	6020	X	5238	-0-	-782	-0-	1063	1	4175	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 #: 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
09	14B2 EXT		696	-0-	696	696	696	1			N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		912	-0-	912	1608	899	1	13	3	N	-0-					-0-
11	1785	X	177	-0-	-1608	-0-	174	1	3	3	N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
02	168	N	-0-	-0-	-168	-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
09	3720	X	321	-0-	-3399	-0-	12	1	309	3	Y	-0-					5
10	3782	X	349	-0-	-3433	-0-	299	1	50	3	Y	-0-					5
11	2280	X	78	-0-	-2202	-0-	78	3			Y	-0-	5	1			-0-
12	713	X	1	-0-	-712	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
01	5133	X	5133	-0-	-0-	-0-	277	1	4856	3	Y	-0-					-0-
*02	2800	N	4001	-0-	1201	1201	19	1	3982	3	Y	-0-					-0-

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
09	6469	X	6469	-0-	-0-	-0-	236	1	6233	3	Y	-0-					5
10	6748	X	6748	-0-	-0-	-0-	33	1	6715	3	Y	-0-					5
11	6836	X	6836	-0-	-0-	-0-	32	1	6691	3	Y	103	89	1			19
							113	9									
12	6753	X	6753	-0-	-0-	-0-	33	1	6720	3	Y	-0-					19
01	6727	X	5650	-0-	-1077	-0-	28	1	5583	3	Y	35	38	1			16
							39	9									
02	6076	X	5055	-0-	-1021	-0-	25	1	5030	3	Y	-0-					16

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
09	5572	X	5572	-0-	-0-	-0-	189	1	5383	2	N	-0-					-0-
10	6572	X	5406	-0-	-1166	-0-	182	1	5224	2	N	-0-					-0-
11	6360	X	5207	-0-	-1153	-0-	171	1	5036	2	N	-0-					-0-
12	6510	X	5276	-0-	-1234	-0-	176	1	5100	2	N	-0-					-0-
01	6262	X	5684	-0-	-578	-0-	187	1	5497	2	N	-0-					-0-
02	5208	X	4835	-0-	-373	-0-	159	1	4676	2	N	-0-					-0-

LBR FAMILY PARTNERSHIP WELL #: 2 RRCID -> 237488 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 6524 PERF. 6594 - 7762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JARVIS FOSSIL CREEK WELL #: 6 RRCID -> 237494 COMPL. DATE 12/28/2007 TOTAL DEPTH 7139 PERF. 7830 - 8734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7411	X	7411	-0-	-0-	-0-	348	1	7063	2	N	-0-					-0-
10	6723	X	6723	-0-	-0-	-0-	333	1	6390	2	N	-0-					-0-
11	6466	X	6466	-0-	-0-	-0-	327	1	6139	2	N	-0-					-0-
12	9384	X	9384	-0-	-0-	-0-	484	1	8900	2	N	-0-					-0-
01	7338	X	7338	-0-	-0-	-0-	382	1	6956	2	N	-0-					-0-
*02	9073	X	9073	-0-	-0-	-0-	471	1	8602	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ELKINS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 237693 COMPL. DATE 12/27/2007 TOTAL DEPTH 6961 PERF. 7200 - 10424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	18000	X	16326	-0-	-1674	-0-	573	1	15753	2	N	-0-					-0-
10	18197	X	16795	-0-	-1402	-0-	587	1	16208	2	N	-0-					-0-
11	17430	X	17091	-0-	-339	-0-	723	1	16368	2	N	-0-					-0-
12	17422	X	16432	-0-	-990	-0-	574	1	15858	2	N	-0-					-0-
01	17236	X	17124	-0-	-112	-0-	616	1	16508	2	N	-0-					-0-
02	15736	X	14798	-0-	-938	-0-	508	1	14290	2	N	-0-					-0-

DCCO 1-DCTC WELL #: 18 RRCID -> 237694 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 7921 PERF. 8110 - 10354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5220	X	5008	-0-	-212	-0-	160	1	4848	3	N	-0-					-0-
10	5394	X	5243	-0-	-151	-0-	26	1	5217	3	N	-0-					-0-
11	5220	X	4879	-0-	-341	-0-	24	1	4855	3	N	-0-					-0-
12	5270	X	5078	-0-	-192	-0-	25	1	5053	3	N	-0-					-0-
01	5270	X	5151	-0-	-119	-0-	26	1	5125	3	N	-0-					-0-
02	4732	X	4711	-0-	-21	-0-	23	1	4688	3	N	-0-					-0-

DCCO 1-DCTC WELL #: 19 RRCID -> 237695 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 7958 PERF. 8136 - 10725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7079	X	7079	-0-	-0-	-0-	155	1	6924	3	N	-0-					-0-
10	7978	X	7978	-0-	-0-	-0-	26	1	7952	3	N	-0-					-0-
11	8021	X	8021	-0-	-0-	-0-	39	1	7982	3	N	-0-					-0-
12	7690	X	7690	-0-	-0-	-0-	38	1	7652	3	N	-0-					-0-
01	7997	X	7997	-0-	-0-	-0-	40	1	7957	3	N	-0-					-0-
*02	7592	X	7592	-0-	-0-	-0-	37	1	7555	3	N	-0-					-0-

CLOUGH 1-CLOUGH 2 (SA) WELL #: 1 RRCID -> 237696 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 7646 - 10010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9390	X	8345	-0-	-1045	-0-	294	1	8051	3	Y	-0-					10
10	9703	X	8591	-0-	-1112	-0-	42	1	8546	3	Y	3					13
							3	9									
11	8760	X	8719	-0-	-41	-0-	42	1	8674	3	Y	3					16
							3	9									
12	9636	X	9636	-0-	-0-	-0-	47	1	9587	3	Y	2					18
							2	9									
01	9052	X	8993	-0-	-59	-0-	45	1	8945	3	Y	3					21
							3	9									
*02	8148	X	5822	-0-	-2326	-0-	28	1	5784	3	Y	9					30
							10	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
09	12751	X	12751	-0-	-0-	-0-	280	1	12471	3	N	-0-					-0-
10	13481	X	13481	-0-	-0-	-0-	66	1	13415	3	N	-0-					-0-
11	12969	X	12969	-0-	-0-	-0-	63	1	12906	3	N	-0-					-0-
12	13230	X	13230	-0-	-0-	-0-	65	1	13165	3	N	-0-					-0-
01	13101	X	13101	-0-	-0-	-0-	65	1	13036	3	N	-0-					-0-
*02	12100	X	12100	-0-	-0-	-0-	59	1	12041	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
09	7291	X	7291	-0-	-0-	-0-	708	1	6583	3	N	-0-					-0-
10	8271	X	8271	-0-	-0-	-0-	765	1	7506	3	N	-0-					-0-
11	6830	X	6830	-0-	-0-	-0-	516	1	6314	3	N	-0-					-0-
12	7085	X	7085	-0-	-0-	-0-	643	1	6442	3	N	-0-					-0-
01	6908	X	6908	-0-	-0-	-0-	584	1	6324	3	N	-0-					-0-
*02	5892	X	5892	-0-	-0-	-0-	402	1	5490	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BONDS RANCH WELL #: 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
09	8814	X	8814	-0-	-0-	-0-	310	1	8504	2	N	-0-					-0-
10	8762	X	8762	-0-	-0-	-0-	306	1	8456	2	N	-0-					-0-
11	8391	X	8391	-0-	-0-	-0-	288	1	8103	2	N	-0-					-0-
12	8680	X	8115	-0-	-565	-0-	283	1	7832	2	N	-0-					-0-
01	8680	X	6622	-0-	-2058	-0-	238	1	6384	2	N	-0-					-0-
02	7840	X	6459	-0-	-1381	-0-	222	1	6237	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
09	12630	X	12490	-0-	-140	-0-	269	1	12221	3	N	-0-					-0-
10	13051	X	12712	-0-	-339	-0-	41	1	12671	3	N	-0-					-0-
11	12480	X	11936	-0-	-544	-0-	38	1	11898	3	N	-0-					-0-
12	12256	X	12256	-0-	-0-	-0-	60	1	12196	3	N	-0-					-0-
01	12191	X	12191	-0-	-0-	-0-	61	1	12130	3	N	-0-					-0-
*02	10944	X	10944	-0-	-0-	-0-	53	1	10891	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
09	16710	X	15139	-0-	-1571	-0-	343	1	14796	2	N	-0-					-0-
10	17267	X	14890	-0-	-2377	-0-	334	1	14556	2	N	-0-					-0-
11	16710	X	14339	-0-	-2371	-0-	315	1	14024	2	N	-0-					-0-
12	16678	X	14400	-0-	-2278	-0-	321	1	14079	2	N	-0-					-0-
01	16244	X	14312	-0-	-1932	-0-	314	1	13998	2	N	-0-					-0-
02	14140	X	13501	-0-	-639	-0-	296	1	13205	2	N	-0-					-0-

SNODGRESS, RANDAL WELL #: 2 RRCID -> 237728 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 7539 PERF. 7595 - 10588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5900	X	5900	-0-	-0-	-0-	413	1	5487	2	N	-0-					-0-
10	13688	X	13688	-0-	-0-	-0-	526	1	13162	2	N	-0-					-0-
11	12615	X	12615	-0-	-0-	-0-	540	1	12075	2	N	-0-					-0-
12	12472	X	12472	-0-	-0-	-0-	480	1	11992	2	N	-0-					-0-
01	12400	X	12279	-0-	-121	-0-	418	1	11861	2	N	-0-					-0-
02	11200	X	10703	-0-	-497	-0-	345	1	10358	2	N	-0-					-0-

GRIFFIN TRUST WELL #: 1 RRCID -> 237741 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 7111 - 8255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4074	X	4074	-0-	-0-	-0-	130	1	3944	3	N	-0-					-0-
10	4177	X	4177	-0-	-0-	-0-	20	1	4157	3	N	-0-					-0-
11	4028	X	4028	-0-	-0-	-0-	19	1	4009	3	N	-0-					-0-
12	4092	X	3942	-0-	-150	-0-	13	1	3929	3	N	-0-					-0-
01	4092	X	3987	-0-	-105	-0-	20	1	3967	3	N	-0-					-0-
02	3696	X	3647	-0-	-49	-0-	18	1	3629	3	N	-0-					-0-

JOHNSON "A"-JOHNSON "B"(SA) WELL #: 1 RRCID -> 237746 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 7651 PERF. 7771 - 10340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7920	X	7710	-0-	-210	-0-	267	1	7443	3	Y	-0-					-0-
10	8184	X	7908	-0-	-276	-0-	39	1	7869	3	Y	-0-					-0-
11	7860	X	7540	-0-	-320	-0-	36	1	7504	3	Y	-0-					-0-
12	8029	X	7589	-0-	-440	-0-	37	1	7552	3	Y	-0-					-0-
01	7967	X	7558	-0-	-409	-0-	38	1	7520	3	Y	-0-					-0-
02	7196	X	6747	-0-	-449	-0-	33	1	6714	3	Y	-0-					-0-

DCCO 3 - MAE C. NALER WELL #: 17 RRCID -> 237794 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 8096 PERF. 8396 - 10920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3309	X	3309	-0-	-0-	-0-	71	1	3238	3	N	-0-					-0-
10	3517	X	3517	-0-	-0-	-0-	11	1	3506	3	N	-0-					-0-
11	3506	X	3506	-0-	-0-	-0-	11	1	3495	3	N	-0-					-0-
12	3600	X	3600	-0-	-0-	-0-	12	1	3588	3	N	-0-					-0-
01	3514	X	3514	-0-	-0-	-0-	12	1	3502	3	N	-0-					-0-
*02	3109	X	3109	-0-	-0-	-0-	15	1	3094	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DAY-ADAMS WELL #: 4 RRCID -> 237795 COMPL. DATE 01/13/2016 TOTAL DEPTH 7488 PERF. 7235 - 10604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	27036	X	27036	-0-	-0-	-0-	918	1	26118	2	N	-0-			-0-
10	27717	X	27717	-0-	-0-	-0-	933	1	26784	2	N	-0-			-0-
11	26311	X	26311	-0-	-0-	-0-	866	1	25445	2	N	-0-			-0-
12	30504	X	26594	-0-	-3910	-0-	889	1	25705	2	N	-0-			-0-
01	29326	X	27375	-0-	-1951	-0-	902	1	26473	2	N	-0-			-0-
02	25228	X	22282	-0-	-2946	-0-	732	1	21550	2	N	-0-			-0-

DAY-ADAMS WELL #: 3 RRCID -> 237796 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 7482 PERF. 7970 - 10409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	18694	X	18694	-0-	-0-	-0-	635	1	18059	2	N	-0-			-0-
10	17670	X	16415	-0-	-1255	-0-	553	1	15862	2	N	-0-			-0-
11	17100	X	16542	-0-	-558	-0-	545	1	15997	2	N	-0-			-0-
12	17986	X	17986	-0-	-0-	-0-	601	1	17385	2	N	-0-			-0-
01	17794	X	13959	-0-	-3835	-0-	460	1	13499	2	N	-0-			-0-
02	16072	X	15273	-0-	-799	-0-	502	1	14771	2	N	-0-			-0-

SLAY, C. W. WELL #: 15 RRCID -> 237797 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 7326 PERF. 7810 - 10814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	16230	X	15413	-0-	-817	-0-	523	1	14890	2	N	-0-			-0-
10	16771	X	15260	-0-	-1511	-0-	514	1	14746	2	N	-0-			-0-
11	16230	X	14034	-0-	-2196	-0-	462	1	13572	2	N	-0-			-0-
12	16244	X	15574	-0-	-670	-0-	521	1	15053	2	N	-0-			-0-
01	16291	X	16291	-0-	-0-	-0-	537	1	15754	2	N	-0-			-0-
02	14392	X	12549	-0-	-1843	-0-	412	1	12137	2	N	-0-			-0-

PIRKLE, LORENE WELL #: 20 RRCID -> 237798 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 8114 PERF. 8311 - 10520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	9330	X	9001	-0-	-329	-0-	293	1	8708	3	N	-0-			-0-
10	9548	X	9376	-0-	-172	-0-	46	1	9330	3	N	-0-			-0-
11	9240	X	8985	-0-	-255	-0-	43	1	8942	3	N	-0-			-0-
12	9374	X	9374	-0-	-0-	-0-	46	1	9328	3	N	-0-			-0-
01	9221	X	9221	-0-	-0-	-0-	46	1	9175	3	N	-0-			-0-
*02	8425	X	8425	-0-	-0-	-0-	41	1	8384	3	N	-0-			-0-

PIRKLE, LORENE WELL #: 18 RRCID -> 237799 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 8142 PERF. 8421 - 11225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	10530	X	10210	-0-	-320	-0-	335	1	9875	3	N	-0-			-0-
10	10881	X	10398	-0-	-483	-0-	51	1	10347	3	N	-0-			-0-
11	10500	X	10058	-0-	-442	-0-	49	1	10009	3	N	-0-			-0-
12	10819	X	10430	-0-	-389	-0-	51	1	10379	3	N	-0-			-0-
01	10695	X	10227	-0-	-468	-0-	51	1	10176	3	N	-0-			-0-
02	9520	X	9226	-0-	-294	-0-	45	1	9181	3	N	-0-			-0-

DCCO 1 - TED MORRIS WELL #: 25 RRCID -> 237800 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 7993 PERF. 8301 - 10930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	11790	X	11596	-0-	-194	-0-	380	1	11216	3	N	-0-			-0-
10	12152	X	12058	-0-	-94	-0-	59	1	11999	3	N	-0-			-0-
11	11790	X	10940	-0-	-850	-0-	53	1	10887	3	N	-0-			-0-
12	12028	X	9148	-0-	-2880	-0-	45	1	9103	3	N	-0-			-0-
01	12028	X	9039	-0-	-2989	-0-	45	1	8994	3	N	-0-			-0-
02	10864	X	8191	-0-	-2673	-0-	40	1	8151	3	N	-0-			-0-

ELKINS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 237801 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 6982 PERF. 7480 - 9184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LBR FAMILY PARTNERSHIP WELL #: 4 RRCID -> 237802 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 6453 PERF. 6595 - 10167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7586	X	7586	-0-	-0-	-0-	7586	3			N	-0-					-0-
10	11067	X	7910	-0-	-3157	-0-	7910	3			N	-0-					-0-
11	11820	X	7589	-0-	-4231	-0-	7589	3			N	-0-					-0-
12	12214	X	8138	-0-	-4076	-0-	8138	3			N	-0-					-0-
01	12214	X	6710	-0-	-5504	-0-	6710	3			N	-0-					-0-
02	7140	X	4535	-0-	-2605	-0-	4535	3			N	-0-					-0-

LBR FAMILY PARTNERSHIP WELL #: 12 RRCID -> 237803 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 6432 PERF. 6845 - 10077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4681	X	4681	-0-	-0-	-0-	4681	3			N	-0-					-0-
10	6793	X	6793	-0-	-0-	-0-	6793	3			N	-0-					-0-
11	6176	X	6176	-0-	-0-	-0-	6176	3			N	-0-					-0-
12	6153	X	6153	-0-	-0-	-0-	6153	3			N	-0-					-0-
01	5549	X	5549	-0-	-0-	-0-	5549	3			N	-0-					-0-
*02	3582	X	3582	-0-	-0-	-0-	3582	3			N	-0-					-0-

DCCO 3 - MAE C. NALER WELL #: 18 RRCID -> 237804 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 8102 PERF. 8246 - 10500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8370	X	8022	-0-	-348	-0-	174	1	7848	3	N	-0-					-0-
10	8618	X	8280	-0-	-338	-0-	27	1	8253	3	N	-0-					-0-
11	8190	X	7979	-0-	-211	-0-	39	1	7940	3	N	-0-					-0-
12	8463	X	8148	-0-	-315	-0-	40	1	8108	3	N	-0-					-0-
01	8463	X	8162	-0-	-301	-0-	41	1	8121	3	N	-0-					-0-
02	7476	X	7319	-0-	-157	-0-	36	1	7283	3	N	-0-					-0-

HUDDLESTON, NELL "C" WELL #: 7 RRCID -> 237805 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 7226 PERF. 7520 - 9959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11322	X	11322	-0-	-0-	-0-	384	1	10938	2	N	-0-					-0-
10	11563	X	11563	-0-	-0-	-0-	389	1	11174	2	N	-0-					-0-
11	9840	X	9655	-0-	-185	-0-	318	1	9337	2	N	-0-					-0-
12	12059	X	10255	-0-	-1804	-0-	343	1	9912	2	N	-0-					-0-
01	12059	X	9576	-0-	-2483	-0-	315	1	9261	2	N	-0-					-0-
02	10556	X	6181	-0-	-4375	-0-	203	1	5978	2	N	-0-					-0-

WEST, BOB WELL #: 3 RRCID -> 237806 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 6529 PERF. 6890 - 8692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DCCO 1 - TED MORRIS WELL #: 26 RRCID -> 237807 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7972 - 10200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8280	X	7772	-0-	-508	-0-	252	1	7520	3	N	-0-					-0-
10	8401	X	7942	-0-	-459	-0-	39	1	7903	3	N	-0-					-0-
11	7920	X	7665	-0-	-255	-0-	37	1	7628	3	N	-0-					-0-
12	8153	X	7899	-0-	-254	-0-	39	1	7860	3	N	-0-					-0-
01	8153	X	8079	-0-	-74	-0-	40	1	8039	3	N	-0-					-0-
*02	7351	X	7351	-0-	-0-	-0-	36	1	7315	3	N	-0-					-0-

PIRKLE, LORENE WELL #: 19 RRCID -> 237808 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 8456 - 9960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4200	X	3972	-0-	-228	-0-	129	1	3843	3	N	-0-					-0-
10	4278	X	4018	-0-	-260	-0-	20	1	3998	3	N	-0-					-0-
11	4110	X	3966	-0-	-144	-0-	19	1	3947	3	N	-0-					-0-
12	4247	X	4167	-0-	-80	-0-	20	1	4147	3	N	-0-					-0-
01	4216	X	4100	-0-	-116	-0-	21	1	4079	3	N	-0-					-0-
*02	3775	X	3775	-0-	-0-	-0-	18	1	3757	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PITTS, CHARLES WELL #: 7 RRCID -> 237809 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 6583 PERF. 6782 - 10252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RIVE ENTERPRISES WELL #: 1 RRCID -> 237810 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 6605 - 9903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11054	X	11054	-0-	-0-	-0-	11054	3			N	-0-					-0-
10	11945	X	11945	-0-	-0-	-0-	11945	3			N	-0-					-0-
11	12834	X	12834	-0-	-0-	-0-	12834	3			N	-0-					-0-
12	14260	X	13156	-0-	-1104	-0-	13156	3			N	-0-					-0-
01	15040	X	15040	-0-	-0-	-0-	15040	3			N	-0-					-0-
*02	12317	X	12317	-0-	-0-	-0-	12317	3			N	-0-					-0-

LBR FAMILY PARTNERSHIP WELL #: 14 RRCID -> 237811 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 6535 PERF. 7590 - 9768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7580	X	7580	-0-	-0-	-0-	690	1	6890	3	N	-0-					-0-
10	7188	X	7188	-0-	-0-	-0-	713	1	6475	3	N	-0-					-0-
11	7326	X	7326	-0-	-0-	-0-	690	1	6636	3	N	-0-					-0-
12	6965	X	6965	-0-	-0-	-0-	713	1	6252	3	N	-0-					-0-
01	5184	X	5184	-0-	-0-	-0-	138	1	5046	3	N	-0-					-0-
*02	289	X	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					-0-

HALL, IMA RUTH WELL #: 1 RRCID -> 237812 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 6699 PERF. 7200 - 7903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2618	X	2618	-0-	-0-	-0-	2618	2			N	-0-					-0-
10	2999	X	2999	-0-	-0-	-0-	2999	2			N	-0-					-0-
11	2812	X	2812	-0-	-0-	-0-	2812	2			N	-0-					-0-
12	2869	X	2869	-0-	-0-	-0-	2869	2			N	-0-					-0-
01	2779	X	2779	-0-	-0-	-0-	2779	2			N	-0-					-0-
*02	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	2380	2			N	-0-					-0-

WEST, BOB WELL #: 4 RRCID -> 237813 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 6563 PERF. 6735 - 9637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 5 RRCID -> 237814 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 6528 PERF. 6654 - 8564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4950	X	2603	-0-	-2347	-0-	2603	3			N	-0-					-0-
10	4430	X	4430	-0-	-0-	-0-	4430	3			N	-0-					-0-
11	3240	X	3159	-0-	-81	-0-	3159	3			N	-0-					-0-
12	3424	X	3424	-0-	-0-	-0-	3424	3			N	-0-					-0-
01	3596	X	2794	-0-	-802	-0-	2794	3			N	-0-					-0-
02	3248	X	2074	-0-	-1174	-0-	2074	3			N	-0-					-0-

LBR FAMILY PARTNERSHIP WELL #: 15 RRCID -> 237815 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 6532 PERF. 7150 - 9752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WEST, BOB WELL #: 11 RRCID -> 237816 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 6720 - 9314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 8 RRCID -> 237817 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 6489 PERF. 6775 - 8737

09	4230	X	662	-0-	-3568	-0-	662	1			N	-0-					-0-
10	4247	X	744	-0-	-3503	-0-	744	1			N	-0-					-0-
11	1650	X	24	-0-	-1626	-0-	24	1			N	-0-					-0-
12	1302	X	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-					-0-
01	1302	X	744	-0-	-558	-0-	744	1			N	-0-					-0-
*02	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	1			N	-0-					-0-

TAYLOR, LAWRENCE WELL #: 3 RRCID -> 237818 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 6946 PERF. 7096 - 9609

09	13770	X	13270	-0-	-500	-0-	420	1	12850	3	N	-0-					-0-
10	14074	X	13673	-0-	-401	-0-	67	1	13606	3	N	-0-					-0-
11	13470	X	13113	-0-	-357	-0-	63	1	13050	3	N	-0-					-0-
12	13826	X	11024	-0-	-2802	-0-	54	1	10970	3	N	-0-					-0-
01	13733	X	11587	-0-	-2146	-0-	58	1	11529	3	N	-0-					-0-
02	12376	X	1427	-0-	-10949	-0-	7	1	1420	3	N	-0-					-0-

WOMACK, L. C. WELL #: 5 RRCID -> 237819 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 6817 PERF. 7090 - 8804

09	13800	X	13673	-0-	-127	-0-	498	1	13175	3	Y	-0-					59
10	14260	X	13996	-0-	-264	-0-	68	1	13878	3	Y	45					104
							50	9									
11	13800	X	12852	-0-	-948	-0-	62	1	12772	3	Y	16	115	1			5
							18	9									
12	14322	X	13022	-0-	-1300	-0-	64	1	12958	3	Y	-0-					5
01	14322	X	12860	-0-	-1462	-0-	64	1	12713	3	Y	75					80
							83	9									
02	12768	X	11628	-0-	-1140	-0-	56	1	11495	3	Y	70					150
							77	9									

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 38 RRCID -> 237820 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 7709 PERF. 7881 - 11130

09	7116	X	7116	-0-	-0-	-0-	239	1	6877	3	N	-0-					-0-
10	7104	X	7104	-0-	-0-	-0-	35	1	7069	3	N	-0-					-0-
11	6788	X	6788	-0-	-0-	-0-	33	1	6755	3	N	-0-					-0-
12	7440	X	6747	-0-	-693	-0-	33	1	6714	3	N	-0-					-0-
01	7440	X	6685	-0-	-755	-0-	33	1	6652	3	N	-0-					-0-
02	6636	X	6097	-0-	-539	-0-	30	1	6067	3	N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: E 5 RRCID -> 237821 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 7067 PERF. 7300 - 8834

09	16623	X	8420	-0-	-8203	-0-	473	1	7947	2	N	-0-					-0-
10	8451	X	8451	-0-	-0-	-0-	1031	1	7420	2	N	-0-					-0-
11	8650	X	8650	-0-	-0-	-0-	1010	1	7640	2	N	-0-					-0-
12	7378	X	7378	-0-	-0-	-0-	927	1	6451	2	N	-0-					-0-
01	8649	X	8649	-0-	-0-	-0-	1044	1	7605	2	N	-0-					-0-
*02	7866	X	7866	-0-	-0-	-0-	968	1	6898	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 #: 1 RRCID -> 237822 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 6429 PERF. 6615 - 10400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	5700	X	4911	-0-	-789	-0-	1134	1	3777	3	N	-0-			-0-
10	4960	X	2952	-0-	-2008	-0-	1215	1	1737	3	N	-0-			-0-
11	5070	X	4144	-0-	-926	-0-	1055	1	3089	3	N	-0-			-0-
12	7549	X	7549	-0-	-0-	-0-	1105	1	6444	3	N	-0-			-0-
01	5239	X	4282	-0-	-957	-0-	1076	1	3206	3	N	-0-			-0-
02	4592	X	3626	-0-	-966	-0-	1038	1	2588	3	N	-0-			-0-

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 17 RRCID -> 237823 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 8686 - 11112

09	2880	X	417	-0-	-2463	-0-	174	1	243	3	N	-0-			-0-
10	2976	X	150	-0-	-2826	-0-	150	3			N	-0-			-0-
11	870	X	49	-0-	-821	-0-	49	3			N	-0-			-0-
12	899	X	27	-0-	-872	-0-	27	3			N	-0-			-0-
01	899	X	33	-0-	-866	-0-	33	3			N	-0-			-0-
02	56	N	38	-0-	-18	-0-	38	3			N	-0-			-0-

HEDRICK-STOKER GU WELL #: 1 RRCID -> 237824 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 6213 PERF. 6874 - 9206

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-

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 18 RRCID -> 237825 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 6466 PERF. 6585 - 10370

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

RCB, LTD WELL #: 1 RRCID -> 237826 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 8151 PERF. 8350 - 11389

09	9960	X	9615	-0-	-345	-0-	326	1	9289	2	N	-0-			-0-
10	10199	X	9744	-0-	-455	-0-	328	1	9416	2	N	-0-			-0-
11	9870	X	9294	-0-	-576	-0-	306	1	8988	2	N	-0-			-0-
12	9951	X	9582	-0-	-369	-0-	320	1	9262	2	N	-0-			-0-
01	9951	X	9811	-0-	-140	-0-	323	1	9488	2	N	-0-			-0-
02	8988	X	8796	-0-	-192	-0-	289	1	8507	2	N	-0-			-0-

SLAY, C. W. WELL #: 16 RRCID -> 237827 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 7333 PERF. 7780 - 10070

09	8520	X	7754	-0-	-766	-0-	263	1	7491	2	N	-0-			-0-
10	8772	X	8772	-0-	-0-	-0-	295	1	8477	2	N	-0-			-0-
11	8280	X	8122	-0-	-158	-0-	267	1	7855	2	N	-0-			-0-
12	4854	X	4854	-0-	-0-	-0-	162	1	4692	2	N	-0-			-0-
01	6181	X	6181	-0-	-0-	-0-	204	1	5977	2	N	-0-			-0-
*02	7808	X	7808	-0-	-0-	-0-	257	1	7551	2	N	-0-			-0-

SLAY, C. W. WELL #: 14 RRCID -> 237828 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 7606 - 10520

09	15990	X	14886	-0-	-1104	-0-	505	1	14381	2	N	-0-			-0-
10	16523	X	15094	-0-	-1429	-0-	508	1	14586	2	N	-0-			-0-
11	15990	X	12854	-0-	-3136	-0-	423	1	12431	2	N	-0-			-0-
12	15996	X	7410	-0-	-8586	-0-	248	1	7162	2	N	-0-			-0-
01	18513	X	18513	-0-	-0-	-0-	610	1	17903	2	N	-0-			-0-
*02	15813	X	15813	-0-	-0-	-0-	520	1	15293	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LBR FAMILY PARTNERSHIP WELL #: 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
09	8024	X	8024	-0-	-0-	-0-	732	1	7292	3	N	-0-					-0-
10	7288	X	7288	-0-	-0-	-0-	723	1	6565	3	N	-0-					-0-
11	8539	X	8539	-0-	-0-	-0-	924	1	7615	3	N	-0-					-0-
12	8430	X	8430	-0-	-0-	-0-	845	1	7585	3	N	-0-					-0-
01	7606	X	7606	-0-	-0-	-0-	904	1	6702	3	N	-0-					-0-
*02	7583	X	7583	-0-	-0-	-0-	926	1	6657	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
09	3360	X	2380	-0-	-980	-0-	621	1	1731	3	N	25					96
							28	9									
10	3255	X	2085	-0-	-1170	-0-	624	1	1461	3	N	-0-					96
11	3150	X	1104	-0-	-2046	-0-	502	1	514	3	N	80	164	1			12
							88	9									
12	3255	X	727	-0-	-2528	-0-	590	1	137	3	N	-0-					12
01	3038	X	1755	-0-	-1283	-0-	480	1	1	2	N	-0-					12
							1274	3									
*02	2932	X	2932	-0-	-0-	-0-	430	1	2502	3	N	-0-					12

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
09	3153	X	3153	-0-	-0-	-0-	120	1	3032	3	N	1	76	1			38
							1	9									
10	3229	X	3229	-0-	-0-	-0-	16	1	3213	3	N	-0-					38
11	3016	X	3016	-0-	-0-	-0-	15	1	3001	3	N	-0-					38
12	3025	X	3025	-0-	-0-	-0-	15	1	3010	3	N	-0-					38
01	3050	X	3050	-0-	-0-	-0-	15	1	3035	3	N	-0-					38
*02	2852	X	2852	-0-	-0-	-0-	13	1	2736	3	N	94	109	1			23
							103	9									

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 16 RRCID -> 238374 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 6499 PERF. 6625 - 10410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHAPEL HILL WELL #: A 4 RRCID -> 238439 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 7055 PERF. 7916 - 10074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	13096	X	13096	-0-	-0-	-0-	1698	1	11398	2	N	-0-					-0-
10	12854	X	12854	-0-	-0-	-0-	1499	1	11355	2	N	-0-					-0-
11	11906	X	11906	-0-	-0-	-0-	1396	1	10510	2	N	-0-					-0-
12	13144	X	11564	-0-	-1580	-0-	1413	1	10151	2	N	-0-					-0-
01	13144	X	10795	-0-	-2349	-0-	1404	1	9391	2	N	-0-					-0-
02	11872	X	11062	-0-	-810	-0-	1319	1	9743	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
09	7740	X	7352	-0-	-388	-0-	288	1	7064	2	N	-0-					-0-
10	7998	X	7460	-0-	-538	-0-	287	1	7173	2	N	-0-					-0-
11	7290	X	7249	-0-	-41	-0-	310	1	6939	2	N	-0-					-0-
12	7554	X	7554	-0-	-0-	-0-	291	1	7263	2	N	-0-					-0-
01	7471	X	7255	-0-	-216	-0-	247	1	7008	2	N	-0-					-0-
02	6748	X	6416	-0-	-332	-0-	207	1	6209	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SCHMIDT MANAGEMENT TRUST WELL #: 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
09	8280	X	7990	-0-	-290	-0-	313	1	7677	2	N	-0-					-0-
10	8556	X	8279	-0-	-277	-0-	318	1	7961	2	N	-0-					-0-
11	8040	X	8037	-0-	-3	-0-	344	1	7693	2	N	-0-					-0-
12	8140	X	8140	-0-	-0-	-0-	314	1	7826	2	N	-0-					-0-
01	8058	X	8058	-0-	-0-	-0-	274	1	7784	2	N	-0-					-0-
*02	7276	X	7276	-0-	-0-	-0-	234	1	7042	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
09	5335	X	5335	-0-	-0-	-0-	209	1	5126	2	N	-0-					-0-
10	5450	X	5450	-0-	-0-	-0-	209	1	5241	2	N	-0-					-0-
11	5259	X	5259	-0-	-0-	-0-	225	1	5034	2	N	-0-					-0-
12	5239	X	4832	-0-	-407	-0-	186	1	4646	2	N	-0-					-0-
01	5239	X	5122	-0-	-117	-0-	174	1	4948	2	N	-0-					-0-
*02	4754	X	4754	-0-	-0-	-0-	153	1	4601	2	N	-0-					-0-

CLARK, MATT GU "B" WELL #: 2 RRCID -> 238452 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 7917 PERF. 8000 - 10154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3390	X	2954	-0-	-436	-0-	15	1	2939	3	N	-0-					-0-
10	3132	X	3132	-0-	-0-	-0-	15	1	3117	3	N	-0-					-0-
11	2940	X	2717	-0-	-223	-0-	13	1	2704	3	N	-0-					-0-
12	2914	X	2708	-0-	-206	-0-	13	1	2695	3	N	-0-					-0-
01	2914	X	1990	-0-	-924	-0-	10	1	1980	3	N	-0-					-0-
02	2632	X	2226	-0-	-406	-0-	11	1	2215	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
09	5382	X	5382	-0-	-0-	-0-	195	1	5107	3	N	73					167
							80	9									
10	5105	X	5105	-0-	-0-	-0-	25	1	5058	3	N	20					187
							22	9									
11	5286	X	5286	-0-	-0-	-0-	25	1	5204	3	N	52	190	1			49
							57	9									
12	5797	X	4827	-0-	-970	-0-	24	1	4803	3	N	-0-					49
01	5549	X	5303	-0-	-246	-0-	26	1	5233	3	N	40					89
							44	9									
02	5012	X	4755	-0-	-257	-0-	22	1	4595	3	N	125					214
							138	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
09	3853	X	2687	-0-	-1166	-0-	105	1	2582	2	N	-0-					-0-
10	2681	X	2681	-0-	-0-	-0-	103	1	2578	2	N	-0-					-0-
11	2400	X	2395	-0-	-5	-0-	103	1	2292	2	N	-0-					-0-
12	2498	X	2498	-0-	-0-	-0-	96	1	2402	2	N	-0-					-0-
01	2579	X	2579	-0-	-0-	-0-	88	1	2491	2	N	-0-					-0-
*02	2244	X	2244	-0-	-0-	-0-	72	1	2172	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
09	3936	X	3936	-0-	-0-	-0-	962	1	2974	2	N	-0-					-0-
10	3558	X	3558	-0-	-0-	-0-	925	1	2633	2	N	-0-					-0-
11	3770	X	3770	-0-	-0-	-0-	967	1	2803	2	N	-0-					-0-
12	3603	X	3603	-0-	-0-	-0-	919	1	2684	2	N	-0-					-0-
01	3418	X	3418	-0-	-0-	-0-	901	1	2517	2	N	-0-					-0-
02	3080	X	2884	-0-	-196	-0-	817	1	2067	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 #: 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
09	5460	X	5236	-0-	-224	-0-	205	1	5031	2	N	-0-					-0-
10	5638	X	5638	-0-	-0-	-0-	217	1	5421	2	N	-0-					-0-
11	5808	X	5808	-0-	-0-	-0-	249	1	5559	2	N	-0-					-0-
12	6172	X	6172	-0-	-0-	-0-	237	1	5935	2	N	-0-					-0-
01	6036	X	6036	-0-	-0-	-0-	205	1	5831	2	N	-0-					-0-
*02	5386	X	5386	-0-	-0-	-0-	173	1	5213	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
09	998	N	998	-0-	-0-	-0-	39	1	959	2	N	-0-					-0-
10	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	43	1	1076	2	N	-0-					-0-
11	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	51	1	1138	2	N	-0-					-0-
12	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	48	1	1179	2	N	-0-					-0-
01	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	42	1	1181	2	N	-0-					-0-
*02	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	39	1	1176	2	N	-0-					-0-

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAY WELL #: 10 RRCID -> 238482 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 7184 PERF. 7485 - 9489

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6990	X	4723	-0-	-2267	-0-	732	1	3991	2	N	-0-					-0-
10	7223	X	6244	-0-	-979	-0-	763	1	5481	2	N	-0-					-0-
11	7590	X	4053	-0-	-3537	-0-	300	1	3753	2	N	-0-					-0-
12	8934	X	8934	-0-	-0-	-0-	1098	1	7836	2	N	-0-					-0-
01	9071	X	9071	-0-	-0-	-0-	1039	1	8032	2	N	-0-					-0-
*02	7371	X	7371	-0-	-0-	-0-	649	1	6722	2	N	-0-					-0-

HOWELL, CHARLES WELL #: 4 RRCID -> 238484 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 6436 PERF. 6605 - 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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GUTTRY FAMILY WELL #: 13 RRCID -> 238485 COMPL. DATE 02/26/2008 TOTAL DEPTH 6617 PERF. 6836 - 9094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCHMIDT MANAGEMENT TRUST WELL #: 2 RRCID -> 238491 COMPL. DATE 02/26/2008 TOTAL DEPTH 7989 PERF. 9125 - 10979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5070	X	5039	-0-	-31	-0-	198	1	4841	2	N	-0-					-0-
10	5294	X	5294	-0-	-0-	-0-	203	1	5091	2	N	-0-					-0-
11	5129	X	5129	-0-	-0-	-0-	220	1	4909	2	N	-0-					-0-
12	5229	X	5229	-0-	-0-	-0-	201	1	5028	2	N	-0-					-0-
01	5166	X	5166	-0-	-0-	-0-	176	1	4990	2	N	-0-					-0-
*02	4606	X	4606	-0-	-0-	-0-	148	1	4458	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CRANZ WELL #: 3 RRCID -> 238493 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 7271 PERF. 7470 - 11474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7590	X	6540	-0-	-1050	-0-	229	1	6311	2	N	-0-					-0-
10	7843	X	6886	-0-	-957	-0-	250	1	6636	2	N	-0-					-0-
11	7260	X	6125	-0-	-1135	-0-	219	1	5906	2	N	-0-					-0-
12	6882	X	6181	-0-	-701	-0-	219	1	5962	2	N	-0-					-0-
01	7111	X	7111	-0-	-0-	-0-	619	1	6492	2	N	-0-					-0-
*02	8666	X	8666	-0-	-0-	-0-	465	1	8201	2	N	-0-					-0-

HES WELL #: 2 RRCID -> 238496 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 7958 PERF. 8411 - 11313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4999	X	4999	-0-	-0-	-0-	196	1	4803	2	N	-0-					-0-
10	5241	X	5241	-0-	-0-	-0-	201	1	5040	2	N	-0-					-0-
11	5029	X	5029	-0-	-0-	-0-	215	1	4814	2	N	-0-					-0-
12	5115	X	4897	-0-	-218	-0-	189	1	4708	2	N	-0-					-0-
01	5115	X	4654	-0-	-461	-0-	158	1	4496	2	N	-0-					-0-
02	4620	X	3890	-0-	-730	-0-	125	1	3765	2	N	-0-					-0-

HENCKEN, BARBARA WELL #: 1 RRCID -> 238498 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 6715 PERF. 7090 - 8293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3210	X	2202	-0-	-1008	-0-	83	1	2119	3	N	-0-					-0-
10	3317	X	2068	-0-	-1249	-0-	73	1	1995	3	N	-0-					-0-
11	3210	X	2136	-0-	-1074	-0-	77	1	1	2	N	-0-					-0-
							2058	3									
12	4216	X	3342	-0-	-874	-0-	120	1	7	2	N	-0-					-0-
							3215	3									
01	4216	X	2770	-0-	-1446	-0-	105	1	3	2	N	-0-					-0-
							2662	3									
*02	2556	X	2556	-0-	-0-	-0-	93	1	2463	3	N	-0-					-0-

MUZYKA, LOUIS WELL #: 2 RRCID -> 238499 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 8178 PERF. 8785 - 12325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9725	X	9725	-0-	-0-	-0-	381	1	9344	2	N	-0-					-0-
10	9759	X	9759	-0-	-0-	-0-	375	1	9384	2	N	-0-					-0-
11	8058	X	8058	-0-	-0-	-0-	345	1	7713	2	N	-0-					-0-
12	9838	X	9838	-0-	-0-	-0-	379	1	9459	2	N	-0-					-0-
01	9613	X	9613	-0-	-0-	-0-	327	1	9286	2	N	-0-					-0-
*02	8469	X	8469	-0-	-0-	-0-	273	1	8196	2	N	-0-					-0-

BROWN, GEORGE GU WELL #: 2 RRCID -> 238500 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 7737 PERF. 7900 - 9760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9687	X	9687	-0-	-0-	-0-	1007	1	8677	3	Y	3					105
							3	9									
10	9761	X	9761	-0-	-0-	-0-	757	1	9004	3	Y	-0-					105
11	9326	X	9326	-0-	-0-	-0-	732	1	8591	3	Y	3					108
							3	9									
12	9765	X	9333	-0-	-432	-0-	755	1	8577	3	Y	1					109
							1	9									
01	9765	X	6632	-0-	-3133	-0-	743	1	5880	3	Y	8					117
							9	9									
*02	9065	X	9065	-0-	-0-	-0-	685	1	8366	3	Y	13					130
							14	9									

SUN VALLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 238503 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 7148 PERF. 7500 - 9304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12360	X	11430	-0-	-930	-0-	395	1	11035	2	N	-0-					-0-
10	12772	X	11673	-0-	-1099	-0-	409	1	11264	2	N	-0-					-0-
11	12360	X	11081	-0-	-1279	-0-	386	1	10695	2	N	-0-					-0-
12	12927	X	10735	-0-	-2192	-0-	376	1	10359	2	N	-0-					-0-
01	11811	X	10658	-0-	-1153	-0-	384	1	10274	2	N	-0-					-0-
02	10668	X	9634	-0-	-1034	-0-	332	1	9302	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
NANCE WELL #: A 4 RRCID -> 238504 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 7126 PERF. 7526 - 8840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6433	X	6433	-0-	-0-	-0-	226	1	6207	2	N	-0-					-0-
10	6510	X	6508	-0-	-2	-0-	227	1	6281	2	N	-0-					-0-
11	6783	X	6783	-0-	-0-	-0-	234	1	6549	2	N	-0-					-0-
12	6585	X	6585	-0-	-0-	-0-	230	1	6355	2	N	-0-					-0-
01	6417	X	5845	-0-	-572	-0-	210	1	5635	2	N	-0-					-0-
02	5796	X	5467	-0-	-329	-0-	187	1	5280	2	N	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 16 RRCID -> 238506 COMPL. DATE 03/03/2008 TOTAL DEPTH 8476 PERF. 8445 - 10899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7556	X	7556	-0-	-0-	-0-	161	1	7395	3	N	-0-					-0-
10	8194	X	8194	-0-	-0-	-0-	27	1	8167	3	N	-0-					-0-
11	7908	X	7908	-0-	-0-	-0-	38	1	7870	3	N	-0-					-0-
12	8122	X	7094	-0-	-1028	-0-	35	1	7059	3	N	-0-					-0-
01	8184	X	7304	-0-	-880	-0-	36	1	7268	3	N	-0-					-0-
02	7392	X	6581	-0-	-811	-0-	32	1	6549	3	N	-0-					-0-

HAMILTON, CLARENCE L. WELL #: 4 RRCID -> 238508 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 7601 PERF. 8316 - 11676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9330	X	9161	-0-	-169	-0-	311	1	8850	2	N	-0-					-0-
10	9494	X	9494	-0-	-0-	-0-	320	1	9174	2	N	-0-					-0-
11	8340	X	8242	-0-	-98	-0-	271	1	7971	2	N	-0-					-0-
12	8044	X	8044	-0-	-0-	-0-	958	1	7086	2	N	-0-					-0-
01	7466	X	7466	-0-	-0-	-0-	880	1	6586	2	N	-0-					-0-
*02	8590	X	8590	-0-	-0-	-0-	905	1	7685	2	N	-0-					-0-

PITTS, CHARLES WELL #: 2 RRCID -> 238509 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 6515 PERF. 6905 - 8712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DCCO 4- JAMES FRAZIER GU WELL #: 18 RRCID -> 238510 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 8256 - 10540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1740	X	1313	-0-	-427	-0-	45	1	1268	2	N	-0-					-0-
10	1581	X	1394	-0-	-187	-0-	47	1	1347	2	N	-0-					-0-
11	1530	X	1419	-0-	-111	-0-	47	1	1372	2	N	-0-					-0-
12	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	51	1	1461	2	N	-0-					-0-
01	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	48	1	1399	2	N	-0-					-0-
02	1260	N	1226	-0-	-34	-0-	40	1	1186	2	N	-0-					-0-

REILLY BEAR CREEK WELL #: 5 RRCID -> 238511 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 6514 PERF. 7140 - 9342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4173	X	4173	-0-	-0-	-0-	25	1	4148	3	N	-0-					33
10	3890	X	3890	-0-	-0-	-0-	24	1	3866	3	N	-0-					33
11	4496	X	4496	-0-	-0-	-0-	26	1	3	2	N	-0-					33
							4467	3									
12	4406	X	4406	-0-	-0-	-0-	24	1	10	2	N	-0-					33
							4372	3									
01	4568	X	4568	-0-	-0-	-0-	29	1	5	2	N	-0-					33
							4534	3									
*02	3897	X	3897	-0-	-0-	-0-	23	1	3874	3	N	-0-					33

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WOODY, ANNA "A" WELL #: 1 RRCID -> 238513 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 7757 PERF. 8050 - 10080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9780	X	9230	-0-	-550	-0-	342	1	8854	3	N	31					110
							34	9									
10	10106	X	9463	-0-	-643	-0-	46	1	9359	3	N	53					163
							58	9									
11	9390	X	9063	-0-	-327	-0-	44	1	8979	3	N	36					199
							40	9									
12	9781	X	9781	-0-	-0-	-0-	48	1	9708	3	N	23	183	1			39
							25	9									
01	9548	X	9527	-0-	-21	-0-	48	1	9470	3	N	8					47
							9	9									
02	8624	X	8114	-0-	-510	-0-	39	1	8057	3	N	16					63
							18	9									

DAY WELL #: 9 RRCID -> 238955 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 8040 - 10044

09	7530	X	7421	-0-	-109	-0-	942	1	6479	2	N	-0-					-0-
10	7987	X	7987	-0-	-0-	-0-	981	1	7006	2	N	-0-					-0-
11	7698	X	7698	-0-	-0-	-0-	945	1	6753	2	N	-0-					-0-
12	8037	X	8037	-0-	-0-	-0-	979	1	7058	2	N	-0-					-0-
01	7887	X	7887	-0-	-0-	-0-	988	1	6899	2	N	-0-					-0-
*02	7953	X	7953	-0-	-0-	-0-	897	1	7056	2	N	-0-					-0-

CASHION, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 239002 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 7585 PERF. 7810 - 9242

09	9750	X	8996	-0-	-754	-0-	353	1	8643	2	N	-0-					-0-
10	10075	X	9442	-0-	-633	-0-	363	1	9079	2	N	-0-					-0-
11	9420	X	9420	-0-	-0-	-0-	403	1	9017	2	N	-0-					-0-
12	9036	X	9036	-0-	-0-	-0-	348	1	8688	2	N	-0-					-0-
01	9021	X	8723	-0-	-298	-0-	297	1	8426	2	N	-0-					-0-
02	8148	X	7685	-0-	-463	-0-	248	1	7437	2	N	-0-					-0-

GATLIN, WINSTON WELL #: 2 RRCID -> 239005 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 8083 - 11768

09	8820	X	7455	-0-	-1365	-0-	292	1	7163	2	N	-0-					-0-
10	9114	X	7770	-0-	-1344	-0-	299	1	7471	2	N	-0-					-0-
11	8580	X	8492	-0-	-88	-0-	364	1	8128	2	N	-0-					-0-
12	8331	X	8331	-0-	-0-	-0-	320	1	8011	2	N	-0-					-0-
01	8189	X	8189	-0-	-0-	-0-	278	1	7911	2	N	-0-					-0-
*02	7730	X	7730	-0-	-0-	-0-	249	1	7481	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, L. B. ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 239013 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 7605 - 9709

09	8995	X	8995	-0-	-0-	-0-	305	1	8690	2	N	-0-					-0-
10	8928	X	7638	-0-	-1290	-0-	257	1	7381	2	N	-0-					-0-
11	8070	X	7311	-0-	-759	-0-	241	1	7070	2	N	-0-					-0-
12	8742	X	7284	-0-	-1458	-0-	244	1	7040	2	N	-0-					-0-
01	8742	X	7559	-0-	-1183	-0-	249	1	7310	2	N	-0-					-0-
02	7896	X	6605	-0-	-1291	-0-	217	1	6388	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
KEE, BOBBIE B. WELL #: 2H RRCID -> 239014 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 7402 - 9744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6060	X	5490	-0-	-570	-0-	1211	1	4269	3	Y	9					92
							10	9									
10	6107	X	4441	-0-	-1666	-0-	1101	1	3326	3	Y	13					105
							14	9									
*11	5640	X	4845	-0-	-795	-0-	1068	1	3771	3	Y	5					110
							6	9									
*12	5673	X	4775	-0-	-898	-0-	1103	1	3672	3	Y	-0-	86	1			24
*01	5673	X	4836	-0-	-837	-0-	1104	1	3732	3	Y	-0-					24
*02	5562	X	5562	-0-	-0-	-0-	1002	1	4560	3	Y	-0-					24

GAGE, COKE L. "D" WELL #: 4 RRCID -> 239016 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 7522 PERF. 7650 - 9120

09	5730	X	5699	-0-	-31	-0-	211	1	5462	3	N	24					161
							26	9									
10	5921	X	5657	-0-	-264	-0-	28	1	5622	3	N	6					167
							7	9									
11	5730	X	5376	-0-	-354	-0-	26	1	5320	3	N	27					194
							30	9									
12	5704	X	5463	-0-	-241	-0-	27	1	5414	3	N	20					214
							22	9									
01	5704	X	5545	-0-	-159	-0-	28	1	5491	3	N	24	188	1			50
							26	9									
02	5152	X	4989	-0-	-163	-0-	24	1	4956	3	N	8					58
							9	9									

BONDS RANCH WELL #: H 1 RRCID -> 239020 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH 7153 PERF. 7395 - 9384

09	10740	X	10143	-0-	-597	-0-	348	1	9795	2	N	-0-					-0-
10	11005	X	9906	-0-	-1099	-0-	345	1	9561	2	N	-0-					-0-
11	10650	X	9988	-0-	-662	-0-	346	1	9642	2	N	-0-					-0-
12	10602	X	9858	-0-	-744	-0-	343	1	9515	2	N	-0-					-0-
01	10478	X	8518	-0-	-1960	-0-	305	1	8213	2	N	-0-					-0-
02	9464	X	3952	-0-	-5512	-0-	136	1	3816	2	N	-0-					-0-

BENNETT, DONALD WELL #: 7 RRCID -> 239022 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 6546 PERF. 6634 - 8414

09	6660	X	3478	-0-	-3182	-0-	3478	3			N	-0-					-0-
10	6882	X	3702	-0-	-3180	-0-	3702	3			N	-0-					-0-
11	6660	X	3549	-0-	-3111	-0-	3549	3			N	-0-					-0-
12	4433	X	3310	-0-	-1123	-0-	3310	3			N	-0-					-0-
01	3937	X	3353	-0-	-584	-0-	3353	3			N	-0-					-0-
02	3332	X	3211	-0-	-121	-0-	3211	3			N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: F 5 RRCID -> 239023 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 7109 PERF. 7600 - 8764

09	6489	X	6489	-0-	-0-	-0-	227	1	6262	2	N	-0-					-0-
10	6549	X	6549	-0-	-0-	-0-	228	1	6321	2	N	-0-					-0-
11	5820	X	5610	-0-	-210	-0-	203	1	5407	2	N	-0-					-0-
12	5890	X	5225	-0-	-665	-0-	255	1	4970	2	N	-0-					-0-
01	5890	X	4546	-0-	-1344	-0-	228	1	4318	2	N	-0-					-0-
02	5320	X	4560	-0-	-760	-0-	226	1	4334	2	N	-0-					-0-

DCCO 4 - GRAHAM HEIRS WELL #: 25 RRCID -> 239032 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 7921 PERF. 8496 - 10600

09	2938	X	2938	-0-	-0-	-0-	90	1	2848	3	N	-0-					-0-
10	3415	X	3415	-0-	-0-	-0-	17	1	3398	3	N	-0-					-0-
11	3510	X	3510	-0-	-0-	-0-	17	1	3493	3	N	-0-					-0-
12	4155	X	4155	-0-	-0-	-0-	20	1	4135	3	N	-0-					-0-
01	3770	X	3770	-0-	-0-	-0-	19	1	3751	3	N	-0-					-0-
*02	3870	X	3870	-0-	-0-	-0-	19	1	3851	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GARRETT, RUFUS WELL #: 23 RRCID -> 239037 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 7322 PERF. 7550 - 11192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2130	X	1993	-0-	-137	-0-	68	1	1925	2	N	-0-					-0-
10	2325	X	1648	-0-	-677	-0-	56	1	1592	2	N	-0-					-0-
11	2490	X	2026	-0-	-464	-0-	67	1	1959	2	N	-0-					-0-
12	2046	N	1929	-0-	-117	-0-	65	1	1864	2	N	-0-					-0-
01	1643	N	1439	-0-	-204	-0-	47	1	1392	2	N	-0-					-0-
*02	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	71	1	2092	2	N	-0-					-0-

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
09	8190	X	8181	-0-	-9	-0-	830	1	7351	2	N	-0-					-0-
10	8928	X	8370	-0-	-558	-0-	855	1	7515	2	N	-0-					-0-
11	9690	X	7461	-0-	-2229	-0-	809	1	6652	2	N	-0-					-0-
12	10261	X	6222	-0-	-4039	-0-	806	1	5416	2	N	-0-					-0-
01	10261	X	7156	-0-	-3105	-0-	824	1	6332	2	N	-0-					-0-
02	7644	X	3820	-0-	-3824	-0-	686	1	3134	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
09	6096	X	6096	-0-	-0-	-0-	186	1	5910	3	N	-0-					-0-
10	6242	X	6242	-0-	-0-	-0-	30	1	6212	3	N	-0-					-0-
11	6011	X	6011	-0-	-0-	-0-	29	1	5982	3	N	-0-					-0-
12	6355	X	6253	-0-	-102	-0-	31	1	6222	3	N	-0-					-0-
01	6355	X	5770	-0-	-585	-0-	29	1	5741	3	N	-0-					-0-
02	5684	X	5261	-0-	-423	-0-	26	1	5235	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
09	5520	X	5501	-0-	-19	-0-	216	1	5285	2	N	-0-					-0-
10	5768	X	5768	-0-	-0-	-0-	222	1	5546	2	N	-0-					-0-
11	5492	X	5492	-0-	-0-	-0-	235	1	5257	2	N	-0-					-0-
12	5611	X	5185	-0-	-426	-0-	199	1	4986	2	N	-0-					-0-
01	5611	X	5203	-0-	-408	-0-	177	1	5026	2	N	-0-					-0-
02	5068	X	4231	-0-	-837	-0-	136	1	4095	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
09	4740	X	4584	-0-	-156	-0-	162	1	4392	3	N	27					171
							30	9									
10	4774	X	4626	-0-	-148	-0-	23	1	4600	3	N	3					174
							3	9									
11	4650	X	3951	-0-	-699	-0-	19	1	3910	3	N	20					194
							22	9									
12	4805	X	4037	-0-	-768	-0-	20	1	4017	3	N	-0-					194
01	4805	X	4152	-0-	-653	-0-	21	1	4131	3	N	-0-					194
02	4284	X	3293	-0-	-991	-0-	16	1	3277	3	N	-0-					194

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
09	8920	X	8920	-0-	-0-	-0-	360	1	8560	3	N	-0-					-0-
10	8752	X	8752	-0-	-0-	-0-	372	1	8380	3	N	-0-					-0-
11	8840	X	8840	-0-	-0-	-0-	360	1	8480	3	N	-0-					-0-
12	7915	X	7915	-0-	-0-	-0-	372	1	7543	3	N	-0-					-0-
01	9075	X	9075	-0-	-0-	-0-	372	1	8703	3	N	-0-					-0-
*02	8816	X	8816	-0-	-0-	-0-	336	1	8480	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BENNETT, DONALD WELL #: 5 RRCID -> 239052 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 6517 PERF. 6745 - 8217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	4258	X	4258	-0-	-0-	-0-	711	1	3547	3	N	-0-			-0-
10	4763	X	4763	-0-	-0-	-0-	724	1	4039	3	N	-0-			-0-
11	2917	X	2917	-0-	-0-	-0-	584	1	2333	3	N	-0-			-0-
12	4486	X	4486	-0-	-0-	-0-	684	1	3802	3	N	-0-			-0-
01	4572	X	4572	-0-	-0-	-0-	514	1	4058	3	N	-0-			-0-
*02	4871	X	4871	-0-	-0-	-0-	334	1	4537	3	N	-0-			-0-

BENNETT, DONALD WELL #: 6 RRCID -> 239053 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 6534 PERF. 6662 - 9142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	4994	X	4994	-0-	-0-	-0-	4994	3			N	-0-			-0-
10	3875	X	3224	-0-	-651	-0-	3224	3			N	-0-			-0-
11	6943	X	6943	-0-	-0-	-0-	6943	3			N	-0-			-0-
12	6346	X	6346	-0-	-0-	-0-	6346	3			N	-0-			-0-
01	5177	X	3725	-0-	-1452	-0-	3725	3			N	-0-			-0-
02	5348	X	2537	-0-	-2811	-0-	2537	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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SCHMIDT 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
09	8040	X	7605	-0-	-435	-0-	298	1	7307	2	N	-0-			-0-
10	8184	X	7899	-0-	-285	-0-	304	1	7595	2	N	-0-			-0-
11	7800	X	7791	-0-	-9	-0-	334	1	7457	2	N	-0-			-0-
12	7962	X	7962	-0-	-0-	-0-	306	1	7656	2	N	-0-			-0-
01	7715	X	7715	-0-	-0-	-0-	262	1	7453	2	N	-0-			-0-
*02	6924	X	6924	-0-	-0-	-0-	223	1	6701	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
09	9660	X	8815	-0-	-845	-0-	308	1	8507	2	N	-0-			-0-
10	9827	X	9532	-0-	-295	-0-	332	1	9200	2	N	-0-			-0-
11	9286	X	9286	-0-	-0-	-0-	320	1	8966	2	N	-0-			-0-
12	9486	X	9352	-0-	-134	-0-	326	1	9026	2	N	-0-			-0-
01	9517	X	9239	-0-	-278	-0-	332	1	8907	2	N	-0-			-0-
02	8680	X	8212	-0-	-468	-0-	282	1	7930	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
*06	6849	X	6849	-0-	-0-	-0-	23	1	6826	3	N	-0-			-0-
*07	7002	X	7002	-0-	-0-	-0-	23	1	6979	3	N	-0-			-0-
*08	7088	X	7088	-0-	-0-	-0-	24	1	7064	3	N	-0-			-0-
*09	6892	X	6892	-0-	-0-	-0-	23	1	6869	3	N	-0-			-0-
*10	7301	X	7301	-0-	-0-	-0-	24	1	7277	3	N	-0-			-0-
*11	6762	X	6762	-0-	-0-	-0-	22	1	6740	3	N	-0-			-0-
*12	7301	X	7301	-0-	-0-	-0-	24	1	7277	3	N	-0-			-0-
01	7089	X	7089	-0-	-0-	-0-	24	1	7065	3	N	-0-			104
*02	6435	X	6435	-0-	-0-	-0-	31	1	6404	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
JOHNSON "C" - JOHNSON "A" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 239065 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7800 - 10140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7650	X	7485	-0-	-165	-0-	261	1	7224	3	Y	-0-					-0-
10	8826	X	8826	-0-	-0-	-0-	43	1	8783	3	Y	-0-					-0-
11	8395	X	8395	-0-	-0-	-0-	41	1	8354	3	Y	-0-					-0-
12	8355	X	8355	-0-	-0-	-0-	41	1	8314	3	Y	-0-					-0-
*01	8315	X	8315	-0-	-0-	-0-	42	1	8273	3	Y	-0-					-0-
*02	7443	X	7443	-0-	-0-	-0-	36	1	7407	3	Y	-0-					-0-

BOYD, BILLY WELL #: 8 RRCID -> 239070 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 7908 PERF. 8294 - 10288

09	4080	X	3975	-0-	-105	-0-	156	1	3819	2	N	-0-					-0-
10	4154	X	3898	-0-	-256	-0-	150	1	3748	2	N	-0-					-0-
11	3960	X	3673	-0-	-287	-0-	157	1	3516	2	N	-0-					-0-
12	3968	X	3846	-0-	-122	-0-	148	1	3698	2	N	-0-					-0-
01	3968	X	3878	-0-	-90	-0-	132	1	3746	2	N	-0-					-0-
02	3584	X	3442	-0-	-142	-0-	111	1	3331	2	N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: D 7 RRCID -> 239072 COMPL. DATE 04/05/2008 TOTAL DEPTH 7124 PERF. 7305 - 9794

09	10800	X	9084	-0-	-1716	-0-	318	1	8766	2	N	-0-					-0-
10	10974	X	10129	-0-	-845	-0-	353	1	9776	2	N	-0-					-0-
11	10089	X	10089	-0-	-0-	-0-	348	1	9741	2	N	-0-					-0-
12	9393	X	9306	-0-	-87	-0-	324	1	8982	2	N	-0-					-0-
01	9983	X	9983	-0-	-0-	-0-	358	1	9625	2	N	-0-					-0-
02	8932	X	8361	-0-	-571	-0-	288	1	8073	2	N	-0-					-0-

FRAZIER, RICKY WELL #: 8 RRCID -> 239073 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 6487 PERF. 6827 - 11037

09	1380	X	750	-0-	-630	-0-	750	1			N	-0-					-0-
10	4461	X	4461	-0-	-0-	-0-	775	1	3686	3	N	-0-					-0-
11	6869	X	6869	-0-	-0-	-0-	750	1	6119	3	N	-0-					-0-
12	6873	X	6873	-0-	-0-	-0-	775	1	6098	3	N	-0-					-0-
01	4503	X	4503	-0-	-0-	-0-	775	1	3728	3	N	-0-					-0-
02	4788	X	1848	-0-	-2940	-0-	700	1	1148	3	N	-0-					-0-

JOHNSON"B"-DODSON-JOHNSON"A"(SA) WELL #: 1 RRCID -> 239074 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 7675 PERF. 7863 - 10630

09	13200	X	12618	-0-	-582	-0-	430	1	12188	3	Y	-0-					-0-
10	13640	X	13051	-0-	-589	-0-	64	1	12987	3	Y	-0-					-0-
11	12930	X	12796	-0-	-134	-0-	62	1	12734	3	Y	-0-					-0-
12	12939	X	12939	-0-	-0-	-0-	63	1	12876	3	Y	-0-					-0-
01	12896	X	12770	-0-	-126	-0-	64	1	12706	3	Y	-0-					-0-
*02	11818	X	11818	-0-	-0-	-0-	57	1	11761	3	Y	-0-					-0-

JOHNSON "A"-JOHNSON "B" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 239075 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 7613 PERF. 7736 - 10350

09	7440	X	6996	-0-	-444	-0-	242	1	6754	3	Y	-0-					-0-
10	7688	X	6450	-0-	-1238	-0-	31	1	6419	3	Y	-0-					-0-
11	7440	X	6508	-0-	-932	-0-	31	1	6477	3	Y	-0-					-0-
12	7854	X	7854	-0-	-0-	-0-	39	1	7815	3	Y	-0-					-0-
01	7843	X	7843	-0-	-0-	-0-	39	1	7804	3	Y	-0-					-0-
*02	7106	X	7106	-0-	-0-	-0-	34	1	7072	3	Y	-0-					-0-

LIVINGSTONE WELL #: 2 RRCID -> 239082 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 7983 PERF. 8234 - 10470

09	6420	X	6164	-0-	-256	-0-	242	1	5922	2	N	-0-					-0-
10	6634	X	6081	-0-	-553	-0-	234	1	5847	2	N	-0-					-0-
11	6210	X	5931	-0-	-279	-0-	254	1	5677	2	N	-0-					-0-
12	6417	X	6210	-0-	-207	-0-	240	1	5970	2	N	-0-					-0-
01	6417	X	6207	-0-	-210	-0-	211	1	5996	2	N	-0-					-0-
02	5740	X	5537	-0-	-203	-0-	179	1	5358	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
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 37 RRCID -> 239084 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 7240 PERF. 7935 - 9919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10301	X	10301	-0-	-0-	-0-	350	1	9951	2	N	-0-					-0-
10	10716	X	10716	-0-	-0-	-0-	361	1	10355	2	N	-0-					-0-
11	10251	X	10251	-0-	-0-	-0-	338	1	9913	2	N	-0-					-0-
12	10592	X	10592	-0-	-0-	-0-	354	1	10238	2	N	-0-					-0-
01	10469	X	10469	-0-	-0-	-0-	345	1	10124	2	N	-0-					-0-
*02	9112	X	9112	-0-	-0-	-0-	300	1	8812	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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KEE, BOBBIE B. WELL #: 1 RRCID -> 239086 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 7299 PERF. 7494 - 10454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4260	X	2351	-0-	-1909	-0-	1241	1	1107	3	Y	3					57
							3	9									
10	4402	X	2600	-0-	-1802	-0-	1247	1	1349	3	Y	4					61
							4	9									
*11	4260	X	3839	-0-	-421	-0-	1213	1	2615	3	Y	10					71
							11	9									
*12	4309	X	3792	-0-	-517	-0-	1253	1	2539	3	Y	-0-					71
*01	3968	X	1819	-0-	-2149	-0-	1243	1	576	3	Y	-0-	55	1			16
02	3584	X	2257	-0-	-1327	-0-	1125	1	1119	3	Y	12	4	1			24
							13	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
09	10710	X	10637	-0-	-73	-0-	338	1	10299	3	N	-0-					-0-
10	11067	X	11023	-0-	-44	-0-	54	1	10969	3	N	-0-					-0-
11	10872	X	10872	-0-	-0-	-0-	52	1	10820	3	N	-0-					-0-
12	11036	X	10616	-0-	-420	-0-	52	1	10564	3	N	-0-					-0-
01	11036	X	10936	-0-	-100	-0-	55	1	10881	3	N	-0-					-0-
02	9968	X	9831	-0-	-137	-0-	48	1	9783	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
09	7530	X	6961	-0-	-569	-0-	214	1	6747	3	N	-0-					-0-
10	7781	X	7110	-0-	-671	-0-	35	1	7075	3	N	-0-					-0-
11	7530	X	6724	-0-	-806	-0-	32	1	6692	3	N	-0-					-0-
12	7657	X	6765	-0-	-892	-0-	33	1	6732	3	N	-0-					-0-
01	7285	X	6806	-0-	-479	-0-	34	1	6772	3	N	-0-					-0-
02	6496	X	5983	-0-	-513	-0-	29	1	5954	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
09	5874	X	5874	-0-	-0-	-0-	230	1	5644	2	N	-0-					-0-
10	6124	X	6124	-0-	-0-	-0-	235	1	5889	2	N	-0-					-0-
11	6064	X	6064	-0-	-0-	-0-	260	1	5804	2	N	-0-					-0-
12	5874	X	5874	-0-	-0-	-0-	226	1	5648	2	N	-0-					-0-
01	5728	X	5728	-0-	-0-	-0-	195	1	5533	2	N	-0-					-0-
*02	5274	X	5274	-0-	-0-	-0-	170	1	5104	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
09	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	404	1	983	2	N	-0-					-0-
10	3100	N	4647	-0-	1547	1547	473	1	4174	2	N	-0-					-0-
11	3000	N	4223	-0-	1223	2770	337	1	3886	2	N	-0-					-0-
12	3100	N	4201	-0-	1101	3871	308	1	3893	2	N	-0-					-0-
01	7963	X	4092	-0-	-3871	-0-	265	1	3827	2	N	-0-					-0-
*02	3899	X	3899	-0-	-0-	-0-	237	1	3662	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
09	9060	X	8769	-0-	-291	-0-	344	1	8425	2	N	-0-					-0-
10	9362	X	8957	-0-	-405	-0-	344	1	8613	2	N	-0-					-0-
11	8850	X	8103	-0-	-747	-0-	347	1	7756	2	N	-0-					-0-
12	9052	X	8331	-0-	-721	-0-	321	1	8010	2	N	-0-					-0-
01	9052	X	8257	-0-	-795	-0-	281	1	7976	2	N	-0-					-0-
02	8176	X	7607	-0-	-569	-0-	245	1	7362	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
09	4950	X	4786	-0-	-164	-0-	188	1	4598	2	N	-0-					-0-
10	5115	X	5012	-0-	-103	-0-	193	1	4819	2	N	-0-					-0-
11	4860	X	4795	-0-	-65	-0-	205	1	4590	2	N	-0-					-0-
12	4898	X	4849	-0-	-49	-0-	187	1	4662	2	N	-0-					-0-
01	4898	X	4881	-0-	-17	-0-	166	1	4715	2	N	-0-					-0-
*02	4452	X	4452	-0-	-0-	-0-	144	1	4308	2	N	-0-					-0-

JOHNSON "C" - JOHNSON "A" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 239095 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 7589 PERF. 7764 - 10040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7912	X	7912	-0-	-0-	-0-	273	1	7639	3	Y	-0-					-0-
10	8242	X	8242	-0-	-0-	-0-	40	1	8202	3	Y	-0-					-0-
11	8196	X	8196	-0-	-0-	-0-	40	1	8156	3	Y	-0-					-0-
12	9430	X	9430	-0-	-0-	-0-	46	1	9384	3	Y	-0-					-0-
01	8920	X	8920	-0-	-0-	-0-	45	1	8875	3	Y	-0-					-0-
02	7280	X	6984	-0-	-296	-0-	34	1	6950	3	Y	-0-					-0-

MENCHACA, NICHOLAS WELL #: 1 RRCID -> 239098 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 7963 PERF. 8091 - 12072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4620	X	3326	-0-	-1294	-0-	202	1	3124	2	N	-0-					-0-
10	4309	X	890	-0-	-3419	-0-	41	1	849	2	N	-0-					-0-
11	4140	X	3041	-0-	-1099	-0-	441	1	2600	2	N	-0-					-0-
12	4738	X	4738	-0-	-0-	-0-	854	1	3884	2	N	-0-					-0-
01	3348	X	3348	-0-	-0-	-0-	678	1	2670	2	N	-0-					-0-
02	2940	X	1780	-0-	-1160	-0-	300	1	1480	2	N	-0-					-0-

MUZYKA, MARTHA WELL #: 3 RRCID -> 239099 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 7572 PERF. 7851 - 9071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6990	X	1503	-0-	-5487	-0-	578	1	925	2	N	-0-					-0-
10	6758	X	1595	-0-	-5163	-0-	449	1	1146	2	N	-0-					-0-
11	4260	X	2153	-0-	-2107	-0-	700	1	1453	2	N	-0-					-0-
12	2293	X	2293	-0-	-0-	-0-	711	1	1582	2	N	-0-					-0-
01	3366	X	3366	-0-	-0-	-0-	777	1	2589	2	N	-0-					-0-
*02	4387	X	4387	-0-	-0-	-0-	653	1	3734	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
09	3000	N	3068	-0-	68	73	120	1	2948	2	N	-0-			-0-
10	3100	N	3116	-0-	16	89	120	1	2996	2	N	-0-			-0-
11	3000	N	2964	-0-	-36	53	127	1	2837	2	N	-0-			-0-
12	2768	X	2715	-0-	-53	-0-	105	1	2610	2	N	-0-			-0-
01	2791	X	2791	-0-	-0-	-0-	95	1	2696	2	N	-0-			-0-
*02	2670	X	2670	-0-	-0-	-0-	86	1	2584	2	N	-0-			-0-

JARVIS FOSSIL CREEK WELL #: 5 RRCID -> 239102 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 7216 PERF. 7650 - 11154

09	19020	X	17344	-0-	-1676	-0-	608	1	16736	2	N	-0-			-0-
10	19654	X	18282	-0-	-1372	-0-	637	1	17645	2	N	-0-			-0-
11	18390	X	17731	-0-	-659	-0-	612	1	17119	2	N	-0-			-0-
12	18166	X	17864	-0-	-302	-0-	621	1	17243	2	N	-0-			-0-
01	18166	X	17481	-0-	-685	-0-	629	1	16852	2	N	-0-			-0-
02	16408	X	15414	-0-	-994	-0-	526	1	14888	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

09	16901	X	16901	-0-	-0-	-0-	574	1	16327	2	N	-0-			-0-
10	17361	X	17361	-0-	-0-	-0-	585	1	16776	2	N	-0-			-0-
11	16523	X	16523	-0-	-0-	-0-	544	1	15979	2	N	-0-			-0-
12	16990	X	16990	-0-	-0-	-0-	568	1	16422	2	N	-0-			-0-
01	16689	X	16689	-0-	-0-	-0-	550	1	16139	2	N	-0-			-0-
*02	15078	X	15078	-0-	-0-	-0-	496	1	14582	2	N	-0-			-0-

TODD NORTH UNIT WELL #: 6 RRCID -> 239164 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 7419 PERF. 7185 - 7450

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SCHMIDT MANAGEMENT TRUST WELL #: 4 RRCID -> 239165 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 8181 - 10633

09	9270	X	8784	-0-	-486	-0-	344	1	8440	2	N	-0-			-0-
10	9579	X	8990	-0-	-589	-0-	345	1	8645	2	N	-0-			-0-
11	9060	X	8603	-0-	-457	-0-	368	1	8235	2	N	-0-			-0-
12	8779	X	8779	-0-	-0-	-0-	338	1	8441	2	N	-0-			-0-
01	8711	X	8711	-0-	-0-	-0-	296	1	8415	2	N	-0-			-0-
*02	7815	X	7815	-0-	-0-	-0-	252	1	7563	2	N	-0-			-0-

BURGESS, JACK WELL #: 5 RRCID -> 239200 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 9221 PERF. 7500 - 8903

09	5991	X	5991	-0-	-0-	-0-	203	1	5788	3	N	-0-			-0-
10	6239	X	6239	-0-	-0-	-0-	30	1	6209	3	N	-0-			-0-
11	6468	X	6468	-0-	-0-	-0-	31	1	6437	3	N	-0-			-0-
12	7270	X	7270	-0-	-0-	-0-	36	1	7234	3	N	-0-			-0-
01	7126	X	7126	-0-	-0-	-0-	36	1	7090	3	N	-0-			-0-
*02	6658	X	6658	-0-	-0-	-0-	32	1	6626	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BURRESS, ETTA WELL #: 2 RRCID -> 239204 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 6989 PERF. 7190 - 8834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7890	X	6739	-0-	-1151	-0-	250	1	6475	3	N	13					154
							14	9									
10	8060	X	6657	-0-	-1403	-0-	32	1	6606	3	N	17					171
							19	9									
11	7530	X	6949	-0-	-581	-0-	33	1	6899	3	N	15					186
							17	9									
12	7285	X	7064	-0-	-221	-0-	35	1	7029	3	N	-0-	97	1			89
*01	7099	X	7001	-0-	-98	-0-	35	1	6966	3	N	-0-					89
*02	6527	X	6527	-0-	-0-	-0-	32	1	6494	3	N	1					90
							1	9									

ACOLA "C" - ACOLA "D" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 239211 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 7471 PERF. 7596 - 9640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7080	X	6855	-0-	-225	-0-	238	1	6617	3	Y	-0-					-0-
10	7316	X	7103	-0-	-213	-0-	35	1	7068	3	Y	-0-					-0-
11	7080	X	6881	-0-	-199	-0-	33	1	6848	3	Y	-0-					-0-
12	7130	X	6998	-0-	-132	-0-	34	1	6964	3	Y	-0-					-0-
01	7099	X	6933	-0-	-166	-0-	35	1	6898	3	Y	-0-					-0-
02	6412	X	6210	-0-	-202	-0-	30	1	6176	3	Y	4					4
							4	9									

PITTS, CHARLES WELL #: 8 RRCID -> 239212 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 6878 - 10280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TANNAHILL, CLIFTON WELL #: 6 RRCID -> 239215 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 6626 PERF. 7050 - 9653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10959	X	10959	-0-	-0-	-0-	793	1	10166	3	N	-0-					-0-
10	11563	X	9288	-0-	-2275	-0-	482	1	8806	3	N	-0-					-0-
11	11190	X	8403	-0-	-2787	-0-	475	1	7928	3	N	-0-					-0-
12	11408	X	7341	-0-	-4067	-0-	520	1	6821	3	N	-0-					-0-
01	11408	X	6764	-0-	-4644	-0-	568	1	6196	3	N	-0-					-0-
02	10220	X	4686	-0-	-5534	-0-	471	1	4215	3	N	-0-					-0-

REILLY BEAR CREEK WELL #: 2 RRCID -> 239216 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 6524 PERF. 7240 - 9342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2520	N	2260	-0-	-260	-0-	14	1	2246	3	N	-0-					8
10	2599	N	2599	-0-	-0-	-0-	16	1	2583	3	N	-0-					8
11	2640	N	2431	-0-	-209	-0-	14	1	1	2	N	-0-					8
							2416	3									
12	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	13	1	5	2	N	-0-					8
							2389	3									
01	2604	N	2250	-0-	-354	-0-	14	1	2	2	N	-0-					8
							2234	3									
*02	2800	N	2942	-0-	142	142	644	1	2298	3	N	-0-					8

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
09	6900	X	6422	-0-	-478	-0-	1275	1	5147	3	N	-0-					-0-
10	8011	X	8011	-0-	-0-	-0-	1114	1	6897	3	N	-0-					-0-
11	8417	X	8417	-0-	-0-	-0-	1135	1	7282	3	N	-0-					-0-
12	6792	X	6792	-0-	-0-	-0-	1167	1	5625	3	N	-0-					-0-
01	8792	X	8792	-0-	-0-	-0-	1204	1	7588	3	N	-0-					-0-
02	5600	X	3985	-0-	-1615	-0-	958	1	3027	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 #: 27 RRCID -> 239218 COMPL. DATE 03/16/2008 TOTAL DEPTH 8205 PERF. 8596 - 10150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4980	X	4853	-0-	-127	-0-	149	1	4704	3	N	-0-					-0-
10	5146	X	5034	-0-	-112	-0-	25	1	5009	3	N	-0-					-0-
11	4950	X	4846	-0-	-104	-0-	23	1	4823	3	N	-0-					-0-
12	5084	X	4893	-0-	-191	-0-	24	1	4869	3	N	-0-					-0-
01	5084	X	4823	-0-	-261	-0-	24	1	4799	3	N	-0-					-0-
02	4536	X	4372	-0-	-164	-0-	21	1	4351	3	N	-0-					-0-

DCCO 1-DCTC WELL #: 21 RRCID -> 239222 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 7998 PERF. 8096 - 10200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4680	X	4453	-0-	-227	-0-	85	1	4368	3	N	-0-					-0-
10	4774	X	4445	-0-	-329	-0-	4445	3			N	-0-					-0-
11	4530	X	4254	-0-	-276	-0-	4254	3			N	-0-					-0-
12	4619	X	4415	-0-	-204	-0-	4415	3			N	-0-					-0-
01	4588	X	4197	-0-	-391	-0-	4197	3			N	-0-					-0-
02	4144	X	3715	-0-	-429	-0-	3715	3			N	-0-					-0-

ELKINS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 239223 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 6992 PERF. 7420 - 8804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9180	X	7624	-0-	-1556	-0-	267	1	7357	2	N	-0-					-0-
10	9486	X	7768	-0-	-1718	-0-	271	1	7497	2	N	-0-					-0-
11	8610	X	7721	-0-	-889	-0-	266	1	7455	2	N	-0-					-0-
12	8525	X	6670	-0-	-1855	-0-	233	1	6437	2	N	-0-					-0-
01	8525	X	6676	-0-	-1849	-0-	239	1	6437	2	N	-0-					-0-
02	7196	X	6258	-0-	-938	-0-	215	1	6043	2	N	-0-					-0-

TODD SOUTH WELL #: 6 RRCID -> 239225 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 7615 - 10004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3510	X	3510	-0-	-0-	-0-	887	1	2623	2	N	-0-					-0-
10	3436	X	3436	-0-	-0-	-0-	914	1	2522	2	N	-0-					-0-
11	3213	X	3213	-0-	-0-	-0-	897	1	2316	2	N	-0-					-0-
12	3166	X	3166	-0-	-0-	-0-	943	1	2223	2	N	-0-					-0-
01	3100	X	2876	-0-	-224	-0-	805	1	2071	2	N	-0-					-0-
*02	3087	X	3087	-0-	-0-	-0-	809	1	2278	2	N	-0-					-0-

MURRIN BEAR CREEK WELL #: 7 RRCID -> 239226 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 6602 PERF. 7450 - 10002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8190	X	7621	-0-	-569	-0-	43	1	7578	3	N	-0-					-0-
10	8370	X	8042	-0-	-328	-0-	46	1	7996	3	N	-0-					-0-
11	8010	X	7653	-0-	-357	-0-	41	1	4	2	N	-0-					-0-
							7608	3									
12	7905	X	7756	-0-	-149	-0-	39	1	16	2	N	-0-					-0-
							7701	3									
01	7905	X	7824	-0-	-81	-0-	46	1	8	2	N	-0-					-0-
							7770	3									
02	7140	X	6968	-0-	-172	-0-	38	1	6930	3	N	-0-					-0-

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
09	630	X	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					-0-
10	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-
11	630	X	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BURRESS, ETTA WELL #: 4 RRCID -> 239229 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 6991 PERF. 7300 - 9004

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4463	X	4463	-0-	-0-	-0-	161	1	4301	3	N	1					113
							1	9									
10	4340	X	4237	-0-	-103	-0-	21	1	4215	3	N	1					114
							1	9									
11	4290	X	3951	-0-	-339	-0-	19	1	3908	3	N	22					136
							24	9									
12	4588	X	3829	-0-	-759	-0-	19	1	3799	3	N	10	95	1			51
							11	9									
01	4588	X	3984	-0-	-604	-0-	20	1	3891	3	N	66					117
							73	9									
02	4144	X	3121	-0-	-1023	-0-	15	1	3102	3	N	4	37	1			84
							4	9									

BURRESS, ETTA WELL #: 3 RRCID -> 239231 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 7014 PERF. 7250 - 9155

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10170	X	9606	-0-	-564	-0-	362	1	9220	3	Y	22					148
							24	9									
10	10509	X	9709	-0-	-800	-0-	47	1	9631	3	Y	28					176
							31	9									
11	10080	X	9300	-0-	-780	-0-	45	1	9219	3	Y	33					209
							36	9									
12	10416	X	9352	-0-	-1064	-0-	46	1	9256	3	Y	45					254
							50	9									
01	10013	X	9358	-0-	-655	-0-	46	1	9257	3	Y	50					304
							55	9									
02	8960	X	8392	-0-	-568	-0-	41	1	8333	3	Y	16	188	1			132
							18	9									

MUZYKA, MARTHA WELL #: 1 RRCID -> 239235 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 7900 - 9522

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11790	X	2791	-0-	-8999	-0-	584	1	2207	2	N	-0-					-0-
10	9827	X	1096	-0-	-8731	-0-	220	1	876	2	N	-0-					-0-
11	8940	X	6417	-0-	-2523	-0-	971	1	5446	2	N	-0-					-0-
12	7285	X	6208	-0-	-1077	-0-	858	1	5350	2	N	-0-					-0-
01	5549	X	5295	-0-	-254	-0-	843	1	4452	2	N	-0-					-0-
*02	6212	X	6212	-0-	-0-	-0-	712	1	5500	2	N	-0-					-0-

PITTS, CHARLES WELL #: 9 RRCID -> 239237 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 6587 PERF. 6766 - 9010

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BANNER WELL #: 12 RRCID -> 239241 COMPL. DATE 12/11/2015 TOTAL DEPTH 7559 PERF. 7590 - 10794

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	18088	X	18088	-0-	-0-	-0-	614	1	17474	2	N	-0-					-0-
10	18086	X	18086	-0-	-0-	-0-	609	1	17477	2	N	-0-					-0-
11	16981	X	16981	-0-	-0-	-0-	559	1	16422	2	N	-0-					-0-
12	19375	X	16872	-0-	-2503	-0-	564	1	16308	2	N	-0-					-0-
01	18693	X	16900	-0-	-1793	-0-	557	1	16343	2	N	-0-					-0-
02	16884	X	14869	-0-	-2015	-0-	489	1	14380	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 #: 15 RRCID -> 239249 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 8285 - 10604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10512	X	10512	-0-	-0-	-0-	357	1	10155	2	N	-0-					-0-
10	10655	X	10655	-0-	-0-	-0-	359	1	10296	2	N	-0-					-0-
11	9594	X	9594	-0-	-0-	-0-	316	1	9278	2	N	-0-					-0-
12	11191	X	10138	-0-	-1053	-0-	339	1	9799	2	N	-0-					-0-
01	11191	X	9880	-0-	-1311	-0-	325	1	9555	2	N	-0-					-0-
02	9800	X	8709	-0-	-1091	-0-	286	1	8423	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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOYD, ARVEL GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 239917 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 7900 - 8483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	70	1	2194	3	N	-0-					-0-
10	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	11	1	2328	3	N	-0-					-0-
11	2505	N	2505	-0-	-0-	-0-	12	1	2493	3	N	-0-					-0-
12	2423	N	2423	-0-	-0-	-0-	12	1	2411	3	N	-0-					-0-
01	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	12	1	2305	3	N	-0-					-0-
*02	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	11	1	2254	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
09	2413	N	2413	-0-	-0-	-0-	15	1	2398	3	N	-0-					52
10	2615	N	2615	-0-	-0-	-0-	16	1	2599	3	N	-0-					52
11	2770	N	2770	-0-	-0-	-0-	16	1	2	2	N	73	98	1			27
							2672	3	80	9							
12	3100	N	3222	-0-	122	122	18	1	7	2	N	-0-					27
							3197	3									
01	3100	N	3017	-0-	-83	39	19	1	3	2	N	-0-					27
							2995	3									
*02	2685	N	2646	-0-	-39	-0-	16	1	2630	3	N	-0-					27

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
09	5894	X	5894	-0-	-0-	-0-	200	1	5694	2	N	-0-					-0-
10	5923	X	5923	-0-	-0-	-0-	199	1	5724	2	N	-0-					-0-
11	5622	X	5622	-0-	-0-	-0-	185	1	5437	2	N	-0-					-0-
12	6386	X	5646	-0-	-740	-0-	189	1	5457	2	N	-0-					-0-
01	6107	X	5741	-0-	-366	-0-	189	1	5552	2	N	-0-					-0-
02	5488	X	4903	-0-	-585	-0-	161	1	4742	2	N	-0-					-0-

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
09	6300	X	571	-0-	-5729	-0-	315	1	256	2	N	-0-					-0-
10	6510	X	241	-0-	-6269	-0-	87	1	154	2	N	-0-					-0-
11	330	X	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	2940	X	2940	-0-	-0-	-0-	685	1	2255	2	N	-0-					-0-
*02	639	X	639	-0-	-0-	-0-	533	1	106	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MITCHELL 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
09	5310	X	4857	-0-	-453	-0-	165	1	4692	2	N	-0-					-0-
10	5487	X	4962	-0-	-525	-0-	167	1	4795	2	N	-0-					-0-
11	5310	X	4824	-0-	-486	-0-	159	1	4665	2	N	-0-					-0-
12	5332	X	4895	-0-	-437	-0-	164	1	4731	2	N	-0-					-0-
01	5022	X	4748	-0-	-274	-0-	156	1	4592	2	N	-0-					-0-
02	4536	X	4115	-0-	-421	-0-	135	1	3980	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
09	4650	X	3956	-0-	-694	-0-	139	1	3817	3	Y	-0-					-0-
10	4805	X	4139	-0-	-666	-0-	20	1	4119	3	Y	-0-					-0-
11	4470	X	4287	-0-	-183	-0-	21	1	4266	3	Y	-0-					-0-
12	4708	X	4708	-0-	-0-	-0-	23	1	4685	3	Y	-0-					-0-
01	4878	X	4878	-0-	-0-	-0-	24	1	4854	3	Y	-0-					-0-
*02	4492	X	4492	-0-	-0-	-0-	22	1	4470	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
09	7469	X	7469	-0-	-0-	-0-	232	1	7237	3	N	-0-					-0-
10	6807	X	6807	-0-	-0-	-0-	33	1	6774	3	N	-0-					-0-
11	6398	X	6398	-0-	-0-	-0-	31	1	6367	3	N	-0-					-0-
12	6871	X	6871	-0-	-0-	-0-	34	1	6837	3	N	-0-					-0-
01	6572	X	6572	-0-	-0-	-0-	33	1	6539	3	N	-0-					-0-
*02	6904	X	6904	-0-	-0-	-0-	33	1	6871	3	N	-0-					-0-

DCCO 4 - GRAHAM SHOOP WELL #: 11 RRCID -> 240124 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 8396 - 10825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5070	X	4161	-0-	-909	-0-	130	1	4031	3	N	-0-					-0-
10	4867	X	4133	-0-	-734	-0-	20	1	4113	3	N	-0-					-0-
11	4650	X	4284	-0-	-366	-0-	21	1	4263	3	N	-0-					-0-
12	4495	X	4104	-0-	-391	-0-	20	1	4084	3	N	-0-					-0-
01	4309	X	4185	-0-	-124	-0-	21	1	4164	3	N	-0-					-0-
02	4004	X	3713	-0-	-291	-0-	18	1	3695	3	N	-0-					-0-

DCCO 4 - ANNA MCCURDY WELL #: 7 RRCID -> 240126 COMPL. DATE 05/07/2008 TOTAL DEPTH 7864 PERF. 8006 - 10530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5610	X	5413	-0-	-197	-0-	166	1	5247	3	N	-0-					-0-
10	6145	X	6145	-0-	-0-	-0-	30	1	6115	3	N	-0-					-0-
11	5610	X	4933	-0-	-677	-0-	24	1	4909	3	N	-0-					-0-
12	5766	X	5267	-0-	-499	-0-	26	1	5241	3	N	-0-					-0-
01	5828	X	5382	-0-	-446	-0-	27	1	5355	3	N	-0-					-0-
02	5264	X	4822	-0-	-442	-0-	23	1	4799	3	N	-0-					-0-

DCCO 4 - JAMES FRAZIER GU WELL #: 11 RRCID -> 240131 COMPL. DATE 04/27/2008 TOTAL DEPTH 7887 PERF. 8336 - 11396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11764	X	11764	-0-	-0-	-0-	399	1	11365	2	N	-0-					-0-
10	11595	X	11595	-0-	-0-	-0-	390	1	11205	2	N	-0-					-0-
11	12659	X	12659	-0-	-0-	-0-	417	1	12242	2	N	-0-					-0-
12	12586	X	11542	-0-	-1044	-0-	386	1	11156	2	N	-0-					-0-
01	12369	X	9443	-0-	-2926	-0-	311	1	9132	2	N	-0-					-0-
02	11368	X	8693	-0-	-2675	-0-	286	1	8407	2	N	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 11 RRCID -> 240133 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 7305 PERF. 7718 - 8995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9274	X	9274	-0-	-0-	-0-	315	1	8959	2	N	-0-					-0-
10	10151	X	10151	-0-	-0-	-0-	342	1	9809	2	N	-0-					-0-
11	9364	X	9364	-0-	-0-	-0-	308	1	9056	2	N	-0-					-0-
12	9280	X	9280	-0-	-0-	-0-	310	1	8970	2	N	-0-					-0-
01	9503	X	9503	-0-	-0-	-0-	313	1	9190	2	N	-0-					-0-
*02	8559	X	8559	-0-	-0-	-0-	281	1	8278	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CHIEF-PENT WELL #: 9 RRCID -> 240135 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 6971 PERF. 7355 - 8009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2340	N	2063	-0-	-277	-0-	72	1	1991	2	N	-0-					-0-
10	2418	N	2279	-0-	-139	-0-	80	1	2199	2	N	-0-					-0-
11	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	79	1	2211	2	N	-0-					-0-
12	2411	N	2411	-0-	-0-	-0-	84	1	2327	2	N	-0-					-0-
01	2376	N	2376	-0-	-0-	-0-	85	1	2291	2	N	-0-					-0-
*02	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	72	1	2059	2	N	-0-					-0-

GATLIN, WINSTON WELL #: 7 RRCID -> 240137 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 8271 - 12582

09	6900	X	5913	-0-	-987	-0-	232	1	5681	2	N	-0-					-0-
10	6944	X	6471	-0-	-473	-0-	249	1	6222	2	N	-0-					-0-
11	6300	X	5661	-0-	-639	-0-	242	1	5419	2	N	-0-					-0-
12	6510	X	5652	-0-	-858	-0-	218	1	5434	2	N	-0-					-0-
01	6479	X	5531	-0-	-948	-0-	188	1	5343	2	N	-0-					-0-
02	5852	X	4115	-0-	-1737	-0-	132	1	3983	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

09	4332	X	4332	-0-	-0-	-0-	90	1	4242	3	N	-0-					-0-
10	4550	X	4550	-0-	-0-	-0-	15	1	4535	3	N	-0-					-0-
11	4479	X	4479	-0-	-0-	-0-	22	1	4457	3	N	-0-					-0-
12	4699	X	4699	-0-	-0-	-0-	23	1	4676	3	N	-0-					-0-
01	4540	X	4540	-0-	-0-	-0-	15	1	4525	3	N	-0-					-0-
*02	4365	X	4365	-0-	-0-	-0-	21	1	4344	3	N	-0-					-0-

LITTLE PLACE WELL #: 6 RRCID -> 240141 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 7967 PERF. 6587 - 7887

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	9499	X	9499	-0-	-0-	-0-	579	1	8920	2	N	-0-					-0-
10	9059	X	9059	-0-	-0-	-0-	406	1	8653	2	N	-0-					-0-
11	7236	X	7236	-0-	-0-	-0-	344	1	6892	2	N	-0-					-0-
12	10912	X	7895	-0-	-3017	-0-	382	1	7513	2	N	-0-					-0-
01	10912	X	7872	-0-	-3040	-0-	625	1	7247	2	N	-0-					-0-
02	8876	X	7764	-0-	-1112	-0-	403	1	7361	2	N	-0-					-0-

MCNEELY WELL #: 5 RRCID -> 240145 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 7549 PERF. 7713 - 10386

09	10249	X	10249	-0-	-0-	-0-	402	1	9847	2	N	-0-					-0-
10	10228	X	10228	-0-	-0-	-0-	393	1	9835	2	N	-0-					-0-
11	9525	X	9525	-0-	-0-	-0-	408	1	9117	2	N	-0-					-0-
12	11036	X	9530	-0-	-1506	-0-	367	1	9163	2	N	-0-					-0-
01	11036	X	9435	-0-	-1601	-0-	321	1	9114	2	N	-0-					-0-
02	9576	X	8512	-0-	-1064	-0-	275	1	8237	2	N	-0-					-0-

DCCO 4 - SHOOP "C" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 240147 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 7821 PERF. 8346 - 10750

09	8040	X	6033	-0-	-2007	-0-	190	1	5843	3	N	-0-					-0-
10	8060	X	7892	-0-	-168	-0-	38	1	7854	3	N	-0-					-0-
11	8871	X	8871	-0-	-0-	-0-	43	1	8828	3	N	-0-					-0-
12	9301	X	9301	-0-	-0-	-0-	46	1	9255	3	N	-0-					-0-
01	9420	X	9420	-0-	-0-	-0-	47	1	9373	3	N	-0-					-0-
*02	8002	X	8002	-0-	-0-	-0-	39	1	7963	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 - R. PETERSON "A" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 240148 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 8121 - 10540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	1921	X	1921	-0-	-0-	-0-	42	1	1879	3	N	-0-			-0-
10	3461	X	3461	-0-	-0-	-0-	11	1	3450	3	N	-0-			-0-
11	3724	X	3724	-0-	-0-	-0-	12	1	3712	3	N	-0-			-0-
12	3679	X	3679	-0-	-0-	-0-	12	1	3667	3	N	-0-			-0-
01	3554	X	3554	-0-	-0-	-0-	18	1	3536	3	N	-0-			-0-
*02	3059	X	3059	-0-	-0-	-0-	15	1	3044	3	N	-0-			-0-

MAHAFFEY, SUE WELL #: 11 RRCID -> 240150 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 6665 - 8995

09	6587	X	6587	-0-	-0-	-0-	6587	3			N	-0-			-0-
10	6572	X	6463	-0-	-109	-0-	6463	3			N	-0-			-0-
11	6360	X	6221	-0-	-139	-0-	6221	3			N	-0-			-0-
12	6510	X	5947	-0-	-563	-0-	5947	3			N	-0-			-0-
01	6510	X	6174	-0-	-336	-0-	6174	3			N	-0-			-0-
02	5880	X	5792	-0-	-88	-0-	5792	3			N	-0-			-0-

LOGAN, JACKIE WELL #: 7 RRCID -> 240151 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 7406 PERF. 7648 - 10142

09	14790	X	14147	-0-	-643	-0-	480	1	13667	2	N	-0-			-0-
10	14756	X	13697	-0-	-1059	-0-	461	1	13236	2	N	-0-			-0-
11	14070	X	13470	-0-	-600	-0-	443	1	13027	2	N	-0-			-0-
12	14632	X	13242	-0-	-1390	-0-	443	1	12799	2	N	-0-			-0-
01	14632	X	13479	-0-	-1153	-0-	444	1	13035	2	N	-0-			-0-
02	13216	X	11804	-0-	-1412	-0-	388	1	11416	2	N	-0-			-0-

SNODGRESS, RANDAL WELL #: 6 RRCID -> 240152 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 7418 PERF. 7539 - 10618

09	10892	X	10892	-0-	-0-	-0-	427	1	10465	2	N	-0-			-0-
10	10589	X	10589	-0-	-0-	-0-	407	1	10182	2	N	-0-			-0-
11	10116	X	10116	-0-	-0-	-0-	433	1	9683	2	N	-0-			-0-
12	11501	X	9224	-0-	-2277	-0-	356	1	8868	2	N	-0-			-0-
01	11501	X	9241	-0-	-2260	-0-	314	1	8927	2	N	-0-			-0-
02	10164	X	9261	-0-	-903	-0-	298	1	8963	2	N	-0-			-0-

SNODGRESS, RANDAL WELL #: 3 RRCID -> 240154 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 7468 PERF. 7579 - 10317

09	3361	X	3361	-0-	-0-	-0-	132	1	3229	2	N	-0-			-0-
10	3472	X	3284	-0-	-188	-0-	126	1	3158	2	N	-0-			-0-
11	3360	X	3302	-0-	-58	-0-	141	1	3161	2	N	-0-			-0-
12	4371	X	2904	-0-	-1467	-0-	112	1	2792	2	N	-0-			-0-
01	4030	X	2959	-0-	-1071	-0-	101	1	2858	2	N	-0-			-0-
02	3136	X	2703	-0-	-433	-0-	87	1	2616	2	N	-0-			-0-

DCCO 2-HARDEMAN, C. J. WELL #: 18 RRCID -> 240155 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 7931 PERF. 8496 - 11246

09	3346	X	3346	-0-	-0-	-0-	660	1	2686	3	N	-0-			-0-
10	3153	X	3153	-0-	-0-	-0-	594	1	2559	3	N	-0-			-0-
11	1241	X	1241	-0-	-0-	-0-	588	1	653	3	N	-0-			-0-
12	3780	X	3780	-0-	-0-	-0-	630	1	3150	3	N	-0-			-0-
01	4222	X	4222	-0-	-0-	-0-	626	1	3596	3	N	-0-			-0-
02	168	X	46	-0-	-122	-0-	46	1			N	-0-			-0-

BLAKLEY ESTATE GAS UNIT "C" WELL #: 6 RRCID -> 240157 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 7323 PERF. 7690 - 10034

09	11670	X	9655	-0-	-2015	-0-	328	1	9327	2	N	-0-			-0-
10	12059	X	9671	-0-	-2388	-0-	326	1	9345	2	N	-0-			-0-
11	11520	X	10149	-0-	-1371	-0-	334	1	9815	2	N	-0-			-0-
12	11067	X	10256	-0-	-811	-0-	343	1	9913	2	N	-0-			-0-
01	10441	X	10441	-0-	-0-	-0-	344	1	10097	2	N	-0-			-0-
*02	9489	X	9489	-0-	-0-	-0-	312	1	9177	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ELLIS, LEWIS GU WELL #: 2 RRCID -> 240158 COMPL. DATE 05/26/2008 TOTAL DEPTH 6539 PERF. 7050 - 9253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	5580	X	5281	-0-	-299	-0-	181	1	5100	3	Y	-0-			-0-
10	5766	X	5280	-0-	-486	-0-	26	1	5254	3	Y	-0-			-0-
11	5430	X	5091	-0-	-339	-0-	25	1	5066	3	Y	-0-			-0-
12	5518	X	5306	-0-	-212	-0-	26	1	5280	3	Y	-0-			-0-
01	5518	X	5301	-0-	-217	-0-	26	1	5275	3	Y	-0-			-0-
02	4928	X	4777	-0-	-151	-0-	23	1	4754	3	Y	-0-			-0-

DCCO 1 - SHIRLEY M. HOSEK WELL #: 14 RRCID -> 240159 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 7938 PERF. 8236 - 11300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	12090	X	11544	-0-	-546	-0-	376	1	11168	3	N	-0-			-0-
10	12245	X	11923	-0-	-322	-0-	58	1	11865	3	N	-0-			-0-
11	11880	X	11521	-0-	-359	-0-	56	1	11465	3	N	-0-			-0-
12	12152	X	11815	-0-	-337	-0-	58	1	11757	3	N	-0-			-0-
01	12152	X	11663	-0-	-489	-0-	58	1	11605	3	N	-0-			-0-
02	10780	X	10544	-0-	-236	-0-	51	1	10493	3	N	-0-			-0-

VEALE RANCH WELL #: 24 RRCID -> 240160 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 6582 PERF. 7010 - 9010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	3314	X	3314	-0-	-0-	-0-	121	1	3193	3	Y	-0-			11
10	2852	X	2728	-0-	-124	-0-	13	1	2715	3	Y	-0-			11
11	2760	X	2254	-0-	-506	-0-	11	1	2243	3	Y	-0-			11
12	3751	X	1846	-0-	-1905	-0-	9	1	1837	3	Y	-0-			11
01	3720	X	1637	-0-	-2083	-0-	8	1	1629	3	Y	-0-			11
02	3080	X	1531	-0-	-1549	-0-	7	1	1524	3	Y	-0-			11

REILLY BEAR CREEK WELL #: 4 RRCID -> 240225 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 6441 PERF. 7220 - 9457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	3420	X	2791	-0-	-629	-0-	18	1	2773	3	N	-0-			13
10	3534	X	2912	-0-	-622	-0-	18	1	2894	3	N	-0-			13
11	3420	X	2404	-0-	-1016	-0-	14	1	1	2	N	-0-			13
							2389	3							
12	3255	X	2658	-0-	-597	-0-	15	1	6	2	N	-0-			13
							2637	3							
01	3255	X	2021	-0-	-1234	-0-	13	1	2	2	N	-0-			13
							2006	3							
02	2632	X	2044	-0-	-588	-0-	12	1	2032	3	N	-0-			13

BLAKLEY ESTATE GAS UNIT "C" WELL #: 7 RRCID -> 240246 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 7338 PERF. 7900 - 9934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14280	X	13983	-0-	-297	-0-	475	1	13508	2	N	-0-			-0-
10	14601	X	14327	-0-	-274	-0-	482	1	13845	2	N	-0-			-0-
11	13860	X	13745	-0-	-115	-0-	453	1	13292	2	N	-0-			-0-
12	14446	X	13995	-0-	-451	-0-	468	1	13527	2	N	-0-			-0-
01	14446	X	13730	-0-	-716	-0-	452	1	13278	2	N	-0-			-0-
02	13048	X	11975	-0-	-1073	-0-	394	1	11581	2	N	-0-			-0-

SHELTON, J. TOM WELL #: 13 RRCID -> 240249 COMPL. DATE 08/12/2015 TOTAL DEPTH 7149 PERF. 7080 - 10694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	26623	X	26623	-0-	-0-	-0-	904	1	25719	2	N	-0-			-0-
10	27125	X	25204	-0-	-1921	-0-	849	1	24355	2	N	-0-			-0-
11	25590	X	23146	-0-	-2444	-0-	762	1	22384	2	N	-0-			-0-
12	23695	X	23695	-0-	-0-	-0-	792	1	22903	2	N	-0-			-0-
01	22730	X	22730	-0-	-0-	-0-	749	1	21981	2	N	-0-			-0-
*02	19387	X	19387	-0-	-0-	-0-	637	1	18750	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

LOGAN, JACKIE WELL #: 6 RRCID -> 240253 COMPL. DATE 01/16/2015 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 7620 - 10405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	16620	X	16102	-0-	-518	-0-	547	1	15555	2	N	-0-					-0-
10	17174	X	16512	-0-	-662	-0-	556	1	15956	2	N	-0-					-0-
11	16620	X	15182	-0-	-1438	-0-	500	1	14682	2	N	-0-					-0-
12	16926	X	15123	-0-	-1803	-0-	506	1	14617	2	N	-0-					-0-
01	16926	X	15571	-0-	-1355	-0-	513	1	15058	2	N	-0-					-0-
02	15036	X	14107	-0-	-929	-0-	464	1	13643	2	N	-0-					-0-

LOGAN, JACKIE WELL #: 8 RRCID -> 240257 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 8087 - 10494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	15330	X	13972	-0-	-1358	-0-	474	1	13498	2	N	-0-					-0-
10	15841	X	13392	-0-	-2449	-0-	451	1	12941	2	N	-0-					-0-
11	14490	X	13476	-0-	-1014	-0-	444	1	13032	2	N	-0-					-0-
12	14508	X	14058	-0-	-450	-0-	470	1	13588	2	N	-0-					-0-
01	14446	X	14145	-0-	-301	-0-	466	1	13679	2	N	-0-					-0-
02	13048	X	12319	-0-	-729	-0-	405	1	11914	2	N	-0-					-0-

DCCO 4 - JAMES FRAZIER GU WELL #: 12 RRCID -> 240260 COMPL. DATE 04/27/2008 TOTAL DEPTH 7943 PERF. 8246 - 11978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	15908	X	15908	-0-	-0-	-0-	540	1	15368	2	N	-0-					-0-
10	15537	X	15537	-0-	-0-	-0-	523	1	15014	2	N	-0-					-0-
11	15030	X	10430	-0-	-4600	-0-	343	1	10087	2	N	-0-					-0-
12	16461	X	11764	-0-	-4697	-0-	393	1	11371	2	N	-0-					-0-
01	16461	X	11872	-0-	-4589	-0-	391	1	11481	2	N	-0-					-0-
02	14840	X	10723	-0-	-4117	-0-	352	1	10371	2	N	-0-					-0-

CHAPEL HILL WELL #: G 5 RRCID -> 240262 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 7061 - 7280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HICKEY, BILLY WELL #: 4 RRCID -> 240279 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 6645 PERF. 6740 - 10312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8150	X	8150	-0-	-0-	-0-	1020	1	7130	3	N	-0-					-0-
10	12687	X	12687	-0-	-0-	-0-	797	1	11890	3	N	-0-					-0-
11	12190	X	12190	-0-	-0-	-0-	12190	3			N	-0-					-0-
12	13011	X	13011	-0-	-0-	-0-	108	1	12903	3	N	-0-					-0-
01	12689	X	12689	-0-	-0-	-0-	240	1	12449	3	N	-0-					-0-
*02	11226	X	11226	-0-	-0-	-0-	218	1	11008	3	N	-0-					-0-

RIVE ENTERPRISES WELL #: 7 RRCID -> 240282 COMPL. DATE 05/18/2008 TOTAL DEPTH 6503 PERF. 6650 - 9580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12232	X	12232	-0-	-0-	-0-	12232	3			N	-0-					-0-
10	12431	X	12431	-0-	-0-	-0-	12431	3			N	-0-					-0-
11	12466	X	12466	-0-	-0-	-0-	12466	3			N	-0-					-0-
12	12557	X	12557	-0-	-0-	-0-	12557	3			N	-0-					-0-
01	12427	X	12427	-0-	-0-	-0-	12427	3			N	-0-					-0-
*02	10718	X	10718	-0-	-0-	-0-	10718	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
09	7380	X	7274	-0-	-106	-0-	1127	1	6147	2	N	-0-					-0-
10	8184	X	7336	-0-	-848	-0-	1135	1	6201	2	N	-0-					-0-
11	7920	X	7339	-0-	-581	-0-	1119	1	6220	2	N	-0-					-0-
12	8184	X	6864	-0-	-1320	-0-	1146	1	5718	2	N	-0-					-0-
01	7750	X	7049	-0-	-701	-0-	1165	1	5884	2	N	-0-					-0-
02	6860	X	6065	-0-	-795	-0-	1034	1	5031	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 #: 12 RRCID -> 240303 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 6516 PERF. 7065 - 8481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4922	X	4922	-0-	-0-	-0-	4922	3			N	-0-					-0-
10	4911	X	4911	-0-	-0-	-0-	4911	3			N	-0-					-0-
11	4682	X	4682	-0-	-0-	-0-	4682	3			N	-0-					-0-
12	4571	X	4571	-0-	-0-	-0-	4571	3			N	-0-					-0-
01	4692	X	4692	-0-	-0-	-0-	4692	3			N	-0-					-0-
*02	4626	X	4626	-0-	-0-	-0-	4626	3			N	-0-					-0-

GATLIN, WINSTON WELL #: 5 RRCID -> 240308 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 7977 PERF. 8264 - 12542

09	9457	X	9457	-0-	-0-	-0-	371	1	9086	2	N	-0-					-0-
10	9690	X	9690	-0-	-0-	-0-	372	1	9318	2	N	-0-					-0-
11	9937	X	9937	-0-	-0-	-0-	425	1	9512	2	N	-0-					-0-
12	10017	X	10017	-0-	-0-	-0-	386	1	9631	2	N	-0-					-0-
01	10915	X	10915	-0-	-0-	-0-	371	1	10544	2	N	-0-					-0-
*02	11140	X	11140	-0-	-0-	-0-	359	1	10781	2	N	-0-					-0-

RAY GAS UNIT -B- WELL #: 1 RRCID -> 240509 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 6950 - 8054

09	4890	X	4749	-0-	-141	-0-	29	1	4720	3	Y	-0-					21
10	5053	X	4997	-0-	-56	-0-	31	1	4966	3	Y	-0-					21
11	4890	X	4762	-0-	-128	-0-	27	1	3	2	Y	-0-					21
							4732	3									
12	5115	X	4850	-0-	-265	-0-	26	1	10	2	Y	-0-					21
							4814	3									
01	5355	X	5355	-0-	-0-	-0-	33	1	6	2	Y	-0-					21
							5316	3									
02	4508	X	4400	-0-	-108	-0-	25	1	4375	3	Y	-0-					21

MANNING 4M FARMS WELL #: 1 RRCID -> 240513 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 7866 PERF. 8250 - 11861

09	14053	X	14053	-0-	-0-	-0-	551	1	13502	2	N	-0-					-0-
10	14416	X	14416	-0-	-0-	-0-	554	1	13862	2	N	-0-					-0-
11	13860	X	13740	-0-	-120	-0-	588	1	13152	2	N	-0-					-0-
12	13964	X	13964	-0-	-0-	-0-	538	1	13426	2	N	-0-					-0-
01	13950	X	12842	-0-	-1108	-0-	437	1	12405	2	N	-0-					-0-
02	12600	X	11315	-0-	-1285	-0-	365	1	10950	2	N	-0-					-0-

WAMSLEY, SARA WELL #: 1 RRCID -> 240514 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 7618 PERF. 8428 - 8841

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	8640	X	8394	-0-	-246	-0-	309	1	8065	3	Y	18	65	1			4
							20	9									
10	8928	X	8682	-0-	-246	-0-	42	1	8594	3	Y	42	4	1			42
							46	9									
11	8550	X	8230	-0-	-320	-0-	40	1	8151	3	Y	35	65	1			12
							39	9									
12	8742	X	8623	-0-	-119	-0-	42	1	8523	3	Y	53	56	1			9
							58	9									
01	8711	X	8443	-0-	-268	-0-	42	1	8343	3	Y	53	1	1			61
							58	9									
02	7840	X	7836	-0-	-4	-0-	38	1	7736	3	Y	56					117
							62	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MORRIS ROBERTSON GU WELL #: 1 RRCID -> 240520 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 6352 PERF. 6900 - 7703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	27	36	1			-0-

BOYD, BILLY WELL #: 6 RRCID -> 240525 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 7879 PERF. 8115 - 10093

09	7020	X	6742	-0-	-278	-0-	264	1	6478	2	N	-0-					-0-
10	7037	X	6982	-0-	-55	-0-	268	1	6714	2	N	-0-					-0-
11	6780	X	6742	-0-	-38	-0-	289	1	6453	2	N	-0-					-0-
12	6820	X	6612	-0-	-208	-0-	255	1	6357	2	N	-0-					-0-
01	6820	X	6319	-0-	-501	-0-	215	1	6104	2	N	-0-					-0-
02	6160	X	3919	-0-	-2241	-0-	126	1	3793	2	N	-0-					-0-

BOYD, BILLY WELL #: 5 RRCID -> 240526 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 7884 PERF. 8113 - 10091

09	6870	X	6856	-0-	-14	-0-	269	1	6587	2	N	-0-					-0-
10	6977	X	6977	-0-	-0-	-0-	268	1	6709	2	N	-0-					-0-
11	6810	X	6677	-0-	-133	-0-	286	1	6391	2	N	-0-					-0-
12	7068	X	6766	-0-	-302	-0-	261	1	6505	2	N	-0-					-0-
01	7068	X	6405	-0-	-663	-0-	218	1	6187	2	N	-0-					-0-
02	6384	X	6150	-0-	-234	-0-	198	1	5952	2	N	-0-					-0-

DAVID, WILLIAM WELL #: 5 RRCID -> 240529 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 7801 PERF. 8210 - 12445

09	11640	X	11341	-0-	-299	-0-	445	1	10896	2	N	-0-					-0-
10	12028	X	11660	-0-	-368	-0-	448	1	11212	2	N	-0-					-0-
11	11430	X	10982	-0-	-448	-0-	470	1	10512	2	N	-0-					-0-
12	11718	X	11493	-0-	-225	-0-	443	1	11050	2	N	-0-					-0-
01	11718	X	11313	-0-	-405	-0-	385	1	10928	2	N	-0-					-0-
02	10584	X	10134	-0-	-450	-0-	326	1	9808	2	N	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 21 RRCID -> 240531 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 8399 PERF. 8818 - 10160

09	5310	X	4506	-0-	-804	-0-	96	1	4410	3	N	-0-					-0-
10	5487	X	5010	-0-	-477	-0-	16	1	4994	3	N	-0-					-0-
11	5310	X	5011	-0-	-299	-0-	16	1	4995	3	N	-0-					-0-
12	5264	X	5264	-0-	-0-	-0-	26	1	5238	3	N	-0-					-0-
01	5293	X	5293	-0-	-0-	-0-	26	1	5267	3	N	-0-					-0-
*02	4742	X	4742	-0-	-0-	-0-	23	1	4719	3	N	-0-					-0-

VODINE KENNY WELL #: 1 RRCID -> 240532 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7893 - 11027

09	7710	X	6794	-0-	-916	-0-	266	1	6528	2	N	-0-					-0-
10	7750	X	7148	-0-	-602	-0-	275	1	6873	2	N	-0-					-0-
11	7200	X	6538	-0-	-662	-0-	280	1	6258	2	N	-0-					-0-
12	7919	X	7919	-0-	-0-	-0-	305	1	7614	2	N	-0-					-0-
01	8214	X	8214	-0-	-0-	-0-	279	1	7935	2	N	-0-					-0-
*02	7897	X	7897	-0-	-0-	-0-	255	1	7642	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SANSONE, GLENNA GU WELL #: 1 RRCID -> 240534 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 6333 PERF. 6650 - 8453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3330	X	-0-	-0-	-3330	-0-					Y	-0-					38
10	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					38
11	950	X	950	-0-	-0-	-0-	597	1	353	3	Y	-0-					38
12	4930	X	4930	-0-	-0-	-0-	682	1	9	2	Y	-0-					38
							4239	3									
01	4661	X	4661	-0-	-0-	-0-	785	1	4	2	Y	-0-					38
							3872	3									
*02	5176	X	5176	-0-	-0-	-0-	1256	1	3920	3	Y	-0-					38

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 15 RRCID -> 240535 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 6458 PERF. 6570 - 8189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 14 RRCID -> 240536 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 6521 PERF. 7193 - 9152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5485	X	5485	-0-	-0-	-0-	667	1	4818	3	N	-0-					-0-
10	6274	X	6274	-0-	-0-	-0-	713	1	5561	3	N	-0-					-0-
11	5637	X	5637	-0-	-0-	-0-	690	1	4947	3	N	-0-					-0-
12	4946	X	4946	-0-	-0-	-0-	713	1	4233	3	N	-0-					-0-
01	5195	X	5195	-0-	-0-	-0-	713	1	4482	3	N	-0-					-0-
*02	4276	X	4276	-0-	-0-	-0-	4276	3			N	-0-					-0-

PERRYMAN WELL #: 4 RRCID -> 240538 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 7362 PERF. 8175 - 9439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7380	X	6880	-0-	-500	-0-	242	1	6638	2	N	-0-					-0-
10	7626	X	7113	-0-	-513	-0-	248	1	6865	2	N	-0-					-0-
11	7380	X	6893	-0-	-487	-0-	239	1	6654	2	N	-0-					-0-
12	7409	X	7177	-0-	-232	-0-	252	1	6925	2	N	-0-					-0-
01	7316	X	7112	-0-	-204	-0-	258	1	6854	2	N	-0-					-0-
02	6440	X	6234	-0-	-206	-0-	216	1	6018	2	N	-0-					-0-

R. M. ALLISTON GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 240540 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 7112 PERF. 7470 - 11114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12030	X	11354	-0-	-676	-0-	385	1	10969	2	N	-0-					-0-
10	12586	X	12052	-0-	-534	-0-	406	1	11646	2	N	-0-					-0-
11	12180	X	11769	-0-	-411	-0-	387	1	11382	2	N	-0-					-0-
12	12524	X	11694	-0-	-830	-0-	391	1	11303	2	N	-0-					-0-
01	12059	X	11802	-0-	-257	-0-	389	1	11413	2	N	-0-					-0-
02	10976	X	10671	-0-	-305	-0-	351	1	10320	2	N	-0-					-0-

SHOOP "B" - DCCO 4 (SA) WELL #: 2 RRCID -> 240543 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 8221 - 10640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5023	X	5023	-0-	-0-	-0-	171	1	4852	2	N	-0-					-0-
10	5363	X	5333	-0-	-30	-0-	180	1	5153	2	N	-0-					-0-
11	5461	X	5461	-0-	-0-	-0-	180	1	5281	2	N	-0-					-0-
12	5436	X	5436	-0-	-0-	-0-	182	1	5254	2	N	-0-					-0-
01	5472	X	5472	-0-	-0-	-0-	180	1	5292	2	N	-0-					-0-
02	4872	X	4866	-0-	-6	-0-	160	1	4706	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 7 RRCID -> 240568 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 6541 PERF. 6660 - 8600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5252	X	5252	-0-	-0-	-0-	5252	3			N	-0-					-0-
10	6107	X	4206	-0-	-1901	-0-	4206	3			N	-0-					-0-
11	5910	X	3155	-0-	-2755	-0-	3155	3			N	-0-					-0-
12	5239	X	3388	-0-	-1851	-0-	3388	3			N	-0-					-0-
01	5239	X	4811	-0-	-428	-0-	4811	3			N	-0-					-0-
02	4732	X	4618	-0-	-114	-0-	4618	3			N	-0-					-0-

GATLIN, WINSTON WELL #: 4 RRCID -> 240679 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 7907 PERF. 8356 - 10908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	41	1	1001	2	N	-0-					-0-
10	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	41	1	1029	2	N	-0-					-0-
11	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	44	1	992	2	N	-0-					-0-
12	1085	N	1053	-0-	-32	-0-	41	1	1012	2	N	-0-					-0-
01	1085	N	1028	-0-	-57	-0-	35	1	993	2	N	-0-					-0-
02	980	N	917	-0-	-63	-0-	30	1	887	2	N	-0-					-0-

AAT-UP-VIC WELL #: 8H RRCID -> 240683 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 7391 PERF. 7521 - 9123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6810	X	6370	-0-	-440	-0-	216	1	6154	2	N	-0-					-0-
10	7006	X	6464	-0-	-542	-0-	218	1	6246	2	N	-0-					-0-
11	6630	X	5947	-0-	-683	-0-	196	1	5751	2	N	-0-					-0-
12	6784	X	6784	-0-	-0-	-0-	227	1	6557	2	N	-0-					-0-
01	7724	X	7724	-0-	-0-	-0-	254	1	7470	2	N	-0-					-0-
02	5936	X	5525	-0-	-411	-0-	182	1	5343	2	N	-0-					-0-

AAT-UP-VIC WELL #: 9 RRCID -> 240684 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 7355 PERF. 7550 - 8780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7110	X	6319	-0-	-791	-0-	215	1	6104	2	N	-0-					-0-
10	6417	X	6040	-0-	-377	-0-	203	1	5837	2	N	-0-					-0-
11	6450	X	5889	-0-	-561	-0-	194	1	5695	2	N	-0-					-0-
12	6479	X	5837	-0-	-642	-0-	195	1	5642	2	N	-0-					-0-
01	6479	X	5709	-0-	-770	-0-	188	1	5521	2	N	-0-					-0-
02	5852	X	5462	-0-	-390	-0-	180	1	5282	2	N	-0-					-0-

DCCO 1 - BAKER (SA) WELL #: 2 RRCID -> 240686 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 7999 PERF. 8196 - 10755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9400	X	9400	-0-	-0-	-0-	319	1	9081	2	N	-0-					-0-
10	11695	X	11695	-0-	-0-	-0-	394	1	11301	2	N	-0-					-0-
11	11320	X	11320	-0-	-0-	-0-	373	1	10947	2	N	-0-					-0-
12	11663	X	11663	-0-	-0-	-0-	390	1	11273	2	N	-0-					-0-
01	11671	X	11671	-0-	-0-	-0-	384	1	11287	2	N	-0-					-0-
*02	10546	X	10546	-0-	-0-	-0-	347	1	10199	2	N	-0-					-0-

DCCO 4 - JAMES FRAZIER GU WELL #: 16 RRCID -> 240688 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 7946 PERF. 8141 - 10125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11351	X	11351	-0-	-0-	-0-	385	1	10966	2	N	-0-					-0-
10	11380	X	11380	-0-	-0-	-0-	383	1	10997	2	N	-0-					-0-
11	11336	X	11336	-0-	-0-	-0-	373	1	10963	2	N	-0-					-0-
12	11904	X	11625	-0-	-279	-0-	389	1	11236	2	N	-0-					-0-
01	12053	X	12053	-0-	-0-	-0-	397	1	11656	2	N	-0-					-0-
*02	10594	X	10594	-0-	-0-	-0-	348	1	10246	2	N	-0-					-0-

DCCO 1 - TED MORRIS WELL #: 27 RRCID -> 240689 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH 7929 PERF. 8211 - 11050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12840	X	12546	-0-	-294	-0-	411	1	12135	3	N	-0-					-0-
10	13268	X	12936	-0-	-332	-0-	63	1	12873	3	N	-0-					-0-
11	12720	X	12463	-0-	-257	-0-	60	1	12403	3	N	-0-					-0-
12	13113	X	12657	-0-	-456	-0-	62	1	12595	3	N	-0-					-0-
01	13082	X	12719	-0-	-363	-0-	64	1	12655	3	N	-0-					-0-
02	11704	X	11568	-0-	-136	-0-	56	1	11512	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 #: 13 RRCID -> 240690 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 8296 - 10975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14202	X	14202	-0-	-0-	-0-	482	1	13720	2	N	-0-			-0-
10	14331	X	14331	-0-	-0-	-0-	483	1	13848	2	N	-0-			-0-
11	13165	X	13165	-0-	-0-	-0-	433	1	12732	2	N	-0-			-0-
12	16275	X	14014	-0-	-2261	-0-	469	1	13545	2	N	-0-			-0-
01	14911	X	13986	-0-	-925	-0-	461	1	13525	2	N	-0-			-0-
02	13244	X	12822	-0-	-422	-0-	421	1	12401	2	N	-0-			-0-

DCCO 4 - JAMES FRAZIER GU WELL #: 15 RRCID -> 240691 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 8141 - 10140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	270	N	140	-0-	-130	-0-	5	1	135	2	N	-0-			-0-
10	310	N	134	-0-	-176	-0-	5	1	129	2	N	-0-			-0-
11	210	N	80	-0-	-130	-0-	3	1	77	2	N	-0-			-0-
12	155	N	83	-0-	-72	-0-	3	1	80	2	N	-0-			-0-
01	185	N	185	-0-	-0-	-0-	6	1	179	2	N	-0-			-0-
*02	152	N	152	-0-	-0-	-0-	5	1	147	2	N	-0-			-0-

DCCO 2 - SHOOP "G" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 240692 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 7879 PERF. 8151 - 10534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	7620	X	7111	-0-	-509	-0-	230	1	6881	3	N	-0-			-0-
10	7781	X	7311	-0-	-470	-0-	36	1	7275	3	N	-0-			-0-
11	7380	X	7160	-0-	-220	-0-	35	1	7125	3	N	-0-			-0-
12	7254	X	7248	-0-	-6	-0-	36	1	7212	3	N	-0-			-0-
01	7391	X	7391	-0-	-0-	-0-	37	1	7354	3	N	-0-			-0-
*02	7428	X	7428	-0-	-0-	-0-	36	1	7392	3	N	-0-			-0-

DCCO 4 - JAMES FRAZIER GU WELL #: 14 RRCID -> 240693 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 7842 PERF. 8146 - 10040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BECK, FRED WELL #: 14 RRCID -> 240694 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 7381 PERF. 7976 - 9505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	5610	X	5242	-0-	-368	-0-	178	1	5064	2	N	-0-			-0-
10	5797	X	5401	-0-	-396	-0-	182	1	5219	2	N	-0-			-0-
11	5430	X	5379	-0-	-51	-0-	177	1	5202	2	N	-0-			-0-
12	6337	X	6337	-0-	-0-	-0-	212	1	6125	2	N	-0-			-0-
01	6373	X	6373	-0-	-0-	-0-	210	1	6163	2	N	-0-			-0-
*02	5555	X	5555	-0-	-0-	-0-	183	1	5372	2	N	-0-			-0-

MCKINNEY, WILLIAM WELL #: 7 RRCID -> 240696 COMPL. DATE 03/16/2016 TOTAL DEPTH 7234 PERF. 7655 - 9199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	30690	X	28296	-0-	-2394	-0-	960	1	27336	2	N	-0-			-0-
10	31713	X	27869	-0-	-3844	-0-	938	1	26931	2	N	-0-			-0-
11	30690	X	25901	-0-	-4789	-0-	853	1	25048	2	N	-0-			-0-
12	31899	X	26063	-0-	-5836	-0-	871	1	25192	2	N	-0-			-0-
01	30535	X	24782	-0-	-5753	-0-	816	1	23966	2	N	-0-			-0-
02	26404	X	23057	-0-	-3347	-0-	758	1	22299	2	N	-0-			-0-

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 11 RRCID -> 240699 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 6489 PERF. 6755 - 8885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 240700 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 7491 PERF. 7660 - 10209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	13988	X	13988	-0-	-0-	-0-	1228	1	12760	2	N	-0-			-0-
10	13074	X	13074	-0-	-0-	-0-	1219	1	11855	2	N	-0-			-0-
11	13096	X	13096	-0-	-0-	-0-	1185	1	11911	2	N	-0-			-0-
12	14446	X	11675	-0-	-2771	-0-	1169	1	10506	2	N	-0-			-0-
01	14446	X	12550	-0-	-1896	-0-	1193	1	11357	2	N	-0-			-0-
02	13048	X	9281	-0-	-3767	-0-	1009	1	8272	2	N	-0-			-0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 240701 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 7476 PERF. 8110 - 11509

09	9360	X	9180	-0-	-180	-0-	312	1	8868	2	N	-0-			-0-
10	9641	X	9267	-0-	-374	-0-	312	1	8955	2	N	-0-			-0-
11	9330	X	8924	-0-	-406	-0-	294	1	8630	2	N	-0-			-0-
12	9641	X	9277	-0-	-364	-0-	310	1	8967	2	N	-0-			-0-
01	9548	X	9266	-0-	-282	-0-	305	1	8961	2	N	-0-			-0-
02	8568	X	8356	-0-	-212	-0-	275	1	8081	2	N	-0-			-0-

CHAPEL HILL WELL #: C 5 RRCID -> 240720 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 7067 PERF. 7375 - 10940

09	7780	X	7780	-0-	-0-	-0-	457	1	7323	2	N	-0-			-0-
10	6975	X	6138	-0-	-837	-0-	364	1	5774	2	N	-0-			-0-
11	7916	X	7916	-0-	-0-	-0-	937	1	6979	2	N	-0-			-0-
12	6690	X	6690	-0-	-0-	-0-	915	1	5775	2	N	-0-			-0-
01	4096	X	4096	-0-	-0-	-0-	270	1	3826	2	N	-0-			-0-
*02	6295	X	6295	-0-	-0-	-0-	367	1	5928	2	N	-0-			-0-

R. M. ALLISTON GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 240722 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 7168 PERF. 7405 - 10664

09	9930	X	8529	-0-	-1401	-0-	290	1	8239	2	N	-0-			-0-
10	9827	X	9704	-0-	-123	-0-	327	1	9377	2	N	-0-			-0-
11	9719	X	9719	-0-	-0-	-0-	320	1	9399	2	N	-0-			-0-
12	10322	X	10322	-0-	-0-	-0-	345	1	9977	2	N	-0-			-0-
01	10515	X	10515	-0-	-0-	-0-	346	1	10169	2	N	-0-			-0-
*02	8732	X	8732	-0-	-0-	-0-	287	1	8445	2	N	-0-			-0-

TCU WELL #: 31 RRCID -> 240723 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 7368 PERF. 7580 - 9964

09	12060	X	11608	-0-	-452	-0-	394	1	11214	2	N	-0-			-0-
10	12090	X	11502	-0-	-588	-0-	387	1	11115	2	N	-0-			-0-
11	11700	X	11564	-0-	-136	-0-	381	1	11183	2	N	-0-			-0-
12	11997	X	11762	-0-	-235	-0-	393	1	11369	2	N	-0-			-0-
01	11997	X	11849	-0-	-148	-0-	390	1	11459	2	N	-0-			-0-
02	10836	X	10435	-0-	-401	-0-	343	1	10092	2	N	-0-			-0-

HYDE-HICKMAN WEST WELL #: 3 RRCID -> 240724 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 6640 PERF. 7138 - 8312

09	9630	X	8604	-0-	-1026	-0-	8604	3			N	-0-			-0-
10	9920	X	8920	-0-	-1000	-0-	8920	3			N	-0-			-0-
11	9390	X	8426	-0-	-964	-0-	5	2	8421	3	N	-0-			-0-
12	9517	X	8838	-0-	-679	-0-	19	2	8819	3	N	-0-			-0-
01	9424	X	8436	-0-	-988	-0-	9	2	8427	3	N	-0-			-0-
02	8064	X	7774	-0-	-290	-0-	7774	3			N	-0-			-0-

JARVIS-COHEN WELL #: 5 RRCID -> 240726 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 7293 PERF. 7559 - 8958

09	5017	X	5017	-0-	-0-	-0-	967	1	4050	2	N	-0-			-0-
10	5146	X	4614	-0-	-532	-0-	1008	1	3606	2	N	-0-			-0-
11	4980	X	4724	-0-	-256	-0-	980	1	3744	2	N	-0-			-0-
12	10705	X	10705	-0-	-0-	-0-	1231	1	9474	2	N	-0-			-0-
01	10898	X	10898	-0-	-0-	-0-	1243	1	9655	2	N	-0-			-0-
*02	9929	X	9929	-0-	-0-	-0-	1113	1	8816	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MITCHELL WELL #: 4 RRCID -> 240727 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 7517 PERF. 7685 - 9153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5865	X	5865	-0-	-0-	-0-	199	1	5666	2	N	-0-					-0-
10	8670	X	8670	-0-	-0-	-0-	292	1	8378	2	N	-0-					-0-
11	8083	X	8083	-0-	-0-	-0-	266	1	7817	2	N	-0-					-0-
12	7806	X	7806	-0-	-0-	-0-	261	1	7545	2	N	-0-					-0-
01	7672	X	7672	-0-	-0-	-0-	253	1	7419	2	N	-0-					-0-
*02	6505	X	6505	-0-	-0-	-0-	214	1	6291	2	N	-0-					-0-

BANNER WELL #: 14 RRCID -> 240729 COMPL. DATE 07/29/2007 TOTAL DEPTH 7578 PERF. 7934 - 10234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12000	X	10902	-0-	-1098	-0-	370	1	10532	2	N	-0-					-0-
10	12090	X	11519	-0-	-571	-0-	388	1	11131	2	N	-0-					-0-
11	11460	X	10975	-0-	-485	-0-	361	1	10614	2	N	-0-					-0-
12	11656	X	11230	-0-	-426	-0-	376	1	10854	2	N	-0-					-0-
01	11532	X	11101	-0-	-431	-0-	366	1	10735	2	N	-0-					-0-
02	10416	X	9887	-0-	-529	-0-	325	1	9562	2	N	-0-					-0-

CHIEF PENT WELL #: 7 RRCID -> 240731 COMPL. DATE 06/22/2008 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 7295 - 8244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4890	X	4692	-0-	-198	-0-	164	1	4528	2	N	-0-					-0-
10	5053	X	3913	-0-	-1140	-0-	136	1	3777	2	N	-0-					-0-
11	4890	X	4330	-0-	-560	-0-	150	1	4180	2	N	-0-					-0-
12	5177	X	5115	-0-	-62	-0-	179	1	4936	2	N	-0-					-0-
01	5444	X	5444	-0-	-0-	-0-	196	1	5248	2	N	-0-					-0-
*02	4472	X	4472	-0-	-0-	-0-	157	1	4315	2	N	-0-					-0-

J. TOM SHELTON WELL #: 14 RRCID -> 240734 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH 7098 PERF. 7500 - 9954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12510	X	10633	-0-	-1877	-0-	361	1	10272	2	N	-0-					-0-
10	12927	X	10452	-0-	-2475	-0-	352	1	10100	2	N	-0-					-0-
11	12150	X	11288	-0-	-862	-0-	372	1	10916	2	N	-0-					-0-
12	12555	X	9917	-0-	-2638	-0-	332	1	9585	2	N	-0-					-0-
01	11873	X	8921	-0-	-2952	-0-	294	1	8627	2	N	-0-					-0-
02	10528	X	10219	-0-	-309	-0-	336	1	9883	2	N	-0-					-0-

BROWN, W. C. JR. WELL #: 3 RRCID -> 240763 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 7110 - 9284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3442	X	3442	-0-	-0-	-0-	126	1	3316	3	N	-0-					30
10	3492	X	3492	-0-	-0-	-0-	17	1	3475	3	N	-0-					30
11	3581	X	3581	-0-	-0-	-0-	17	1	3564	3	N	-0-					30
12	3226	X	3226	-0-	-0-	-0-	16	1	3210	3	N	-0-					30
01	2914	X	2746	-0-	-168	-0-	288	1	2406	3	N	47	53	1			24
							52	9									
*02	3542	X	3542	-0-	-0-	-0-	17	1	3521	3	N	4	4	1			24
							4	9									

DCCO 4 - GRAHAM HEIRS WELL #: 29 RRCID -> 240770 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 7927 PERF. 8196 - 10335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	450	X	140	-0-	-310	-0-	6	1	134	3	N	-0-					-0-
10	465	X	1	-0-	-464	-0-	1	3			N	-0-					-0-
11	450	X	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-
12	6169	X	6169	-0-	-0-	-0-	925	1	5244	3	N	-0-					-0-
01	8383	X	8383	-0-	-0-	-0-	273	1	8110	3	N	-0-					-0-
*02	2800	N	9645	-0-	6845	6845	47	1	9598	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 #: 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
09	834	X	834	-0-	-0-	-0-	741	1	93	3	Y	-0-					-0-
10	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	777	1	434	3	Y	-0-					-0-
11	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	754	1	805	3	Y	-0-					-0-
12	3041	X	3041	-0-	-0-	-0-	628	1	2413	3	Y	-0-					-0-
01	1902	X	1902	-0-	-0-	-0-	467	1	1431	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
02	1456	X	-0-	-0-	-1456	-0-					Y	-0-					-0-

SMITH, H. A. WELL #: 5 RRCID -> 240772 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 7596 PERF. 7958 - 9962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10350	X	9953	-0-	-397	-0-	338	1	9615	2	N	-0-					-0-
10	10726	X	10370	-0-	-356	-0-	349	1	10021	2	N	-0-					-0-
11	10380	X	9786	-0-	-594	-0-	322	1	9464	2	N	-0-					-0-
12	10726	X	10149	-0-	-577	-0-	339	1	9810	2	N	-0-					-0-
01	10385	X	10153	-0-	-232	-0-	334	1	9819	2	N	-0-					-0-
02	9380	X	8912	-0-	-468	-0-	293	1	8619	2	N	-0-					-0-

PORTER ET AL WELL #: 6 RRCID -> 240778 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 7191 PERF. 7655 - 8739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5123	X	5123	-0-	-0-	-0-	1021	1	4102	2	N	-0-					-0-
10	3937	X	53	-0-	-3884	-0-	2	1	51	2	N	-0-					-0-
11	3810	X	-0-	-0-	-3810	-0-					N	-0-					-0-
12	6448	X	-0-	-0-	-6448	-0-					N	-0-					-0-
01	6448	X	-0-	-0-	-6448	-0-					N	-0-					-0-
02	4788	X	-0-	-0-	-4788	-0-					N	-0-					-0-

DCCO 4 - WCCO 1 (SA) WELL #: 1 RRCID -> 240783 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 7859 PERF. 8156 - 11130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9770	X	9770	-0-	-0-	-0-	303	1	9467	3	N	-0-					-0-
10	9794	X	9794	-0-	-0-	-0-	48	1	9746	3	N	-0-					-0-
11	9648	X	9648	-0-	-0-	-0-	47	1	9601	3	N	-0-					-0-
12	10199	X	9492	-0-	-707	-0-	47	1	9445	3	N	-0-					-0-
01	10199	X	10027	-0-	-172	-0-	50	1	9977	3	N	-0-					-0-
02	9128	X	8744	-0-	-384	-0-	42	1	8702	3	N	-0-					-0-

HUDDLESTON "C-D" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 240785 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 7256 PERF. 7590 - 10324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4280	X	4280	-0-	-0-	-0-	772	1	3508	2	N	-0-					-0-
10	4785	X	4785	-0-	-0-	-0-	820	1	3965	2	N	-0-					-0-
11	4389	X	4389	-0-	-0-	-0-	783	1	3606	2	N	-0-					-0-
12	2810	X	2810	-0-	-0-	-0-	727	1	2083	2	N	-0-					-0-
01	2573	X	910	-0-	-1663	-0-	689	1	221	2	N	-0-					-0-
02	2324	X	1244	-0-	-1080	-0-	637	1	607	2	N	-0-					-0-

JOHNSON "A"-JOHNSON ESTATE (SA) WELL #: 1 RRCID -> 240787 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 7374 PERF. 7790 - 11292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14893	X	14893	-0-	-0-	-0-	506	1	14387	2	N	-0-					-0-
10	15004	X	14909	-0-	-95	-0-	502	1	14407	2	N	-0-					-0-
11	14887	X	14887	-0-	-0-	-0-	490	1	14397	2	N	-0-					-0-
12	15693	X	15693	-0-	-0-	-0-	525	1	15168	2	N	-0-					-0-
01	15250	X	15250	-0-	-0-	-0-	502	1	14748	2	N	-0-					-0-
*02	13857	X	13857	-0-	-0-	-0-	455	1	13402	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. "B" WELL #: 6 RRCID -> 240788 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 7948 PERF. 8161 - 10650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11559	X	11559	-0-	-0-	-0-	392	1	11167	2	N	-0-					-0-
10	11829	X	11829	-0-	-0-	-0-	398	1	11431	2	N	-0-					-0-
11	11409	X	11409	-0-	-0-	-0-	376	1	11033	2	N	-0-					-0-
12	12065	X	12065	-0-	-0-	-0-	403	1	11662	2	N	-0-					-0-
01	12146	X	12146	-0-	-0-	-0-	400	1	11746	2	N	-0-					-0-
02	10780	X	10701	-0-	-79	-0-	352	1	10349	2	N	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "B" WELL #: 5 RRCID -> 240790 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 7976 PERF. 8336 - 10960

09	7320	X	6900	-0-	-420	-0-	234	1	6666	2	N	-0-					-0-
10	7564	X	7009	-0-	-555	-0-	236	1	6773	2	N	-0-					-0-
11	7320	X	6813	-0-	-507	-0-	224	1	6589	2	N	-0-					-0-
12	7471	X	7411	-0-	-60	-0-	248	1	7163	2	N	-0-					-0-
01	8262	X	8262	-0-	-0-	-0-	272	1	7990	2	N	-0-					-0-
02	6440	X	5762	-0-	-678	-0-	189	1	5573	2	N	-0-					-0-

PORTER ET AL WELL #: 5 RRCID -> 240791 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 7690 - 9214

09	4860	X	-0-	-0-	-4860	-0-					N	-0-					-0-
10	5177	X	-0-	-0-	-5177	-0-					N	-0-					-0-
11	5010	X	-0-	-0-	-5010	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PETERSON-KELLEY (SA) WELL #: 2 RRCID -> 240794 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 7946 - 10870

09	11580	X	10045	-0-	-1535	-0-	315	1	9730	3	N	-0-					-0-
10	11811	X	11556	-0-	-255	-0-	369	1	11187	3	N	-0-					-0-
11	12106	X	12106	-0-	-0-	-0-	430	1	11676	3	N	-0-					-0-
12	10943	X	9265	-0-	-1678	-0-	346	1	8919	3	N	-0-					-0-
01	11377	X	10718	-0-	-659	-0-	372	1	10346	3	N	-0-					-0-
02	10276	X	8529	-0-	-1747	-0-	294	1	8235	3	N	-0-					-0-

MOLLOY, U. A. "A" WELL #: 1 RRCID -> 240795 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 6962 PERF. 7150 - 8750

09	7470	X	6998	-0-	-472	-0-	257	1	6719	3	N	20					141
							22	9									
10	7626	X	6062	-0-	-1564	-0-	29	1	6019	3	N	13					154
							14	9									
11	7320	X	7018	-0-	-302	-0-	34	1	6918	3	N	60	188	1			26
							66	9									
12	7285	X	6994	-0-	-291	-0-	34	1	6925	3	N	32					58
							35	9									
01	7223	X	5196	-0-	-2027	-0-	26	1	5141	3	N	26					84
							29	9									
02	6552	X	6268	-0-	-284	-0-	30	1	6218	3	N	18					102
							20	9									

DCCO 4 - GRAHAM HEIRS WELL #: 30 RRCID -> 240796 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 7887 PERF. 8216 - 10920

09	4902	X	4902	-0-	-0-	-0-	155	1	4747	3	N	-0-					-0-
10	5006	X	5006	-0-	-0-	-0-	24	1	4982	3	N	-0-					-0-
11	4960	X	4960	-0-	-0-	-0-	24	1	4936	3	N	-0-					-0-
12	5265	X	5265	-0-	-0-	-0-	26	1	5239	3	N	-0-					-0-
01	3862	X	3862	-0-	-0-	-0-	19	1	3843	3	N	-0-					-0-
*02	3272	X	3272	-0-	-0-	-0-	16	1	3256	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
JARVIS-COHEN WELL #: 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
09	9060	X	8070	-0-	-990	-0-	295	1	7775	2	N	-0-					-0-
10	9362	X	8620	-0-	-742	-0-	322	1	8298	2	N	-0-					-0-
11	9060	X	8624	-0-	-436	-0-	312	1	8312	2	N	-0-					-0-
12	8215	X	5086	-0-	-3129	-0-	188	1	4898	2	N	-0-					-0-
01	8215	X	5436	-0-	-2779	-0-	204	1	5232	2	N	-0-					-0-
02	7420	X	4883	-0-	-2537	-0-	176	1	4707	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
09	12840	X	12669	-0-	-171	-0-	407	1	12262	3	N	-0-					-0-
10	13299	X	12906	-0-	-393	-0-	63	1	12843	3	N	-0-					-0-
11	12870	X	11736	-0-	-1134	-0-	57	1	11679	3	N	-0-					-0-
12	13268	X	12543	-0-	-725	-0-	62	1	12481	3	N	-0-					-0-
01	13237	X	12516	-0-	-721	-0-	62	1	12454	3	N	-0-					-0-
02	11816	X	11360	-0-	-456	-0-	55	1	11305	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
09	13680	X	13321	-0-	-359	-0-	495	1	12805	3	N	19					205
							21	9									
10	14012	X	13436	-0-	-576	-0-	65	1	13343	3	N	25					230
							28	9									
11	13500	X	12919	-0-	-581	-0-	62	1	12824	3	N	30	185	1			75
							33	9									
12	13950	X	11900	-0-	-2050	-0-	58	1	11818	3	N	22					97
							24	9									
01	13857	X	13374	-0-	-483	-0-	67	1	13259	3	N	44					141
							48	9									
02	12432	X	11542	-0-	-890	-0-	56	1	11473	3	N	12					153
							13	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
09	7740	X	6857	-0-	-883	-0-	317	1	6540	2	N	-0-					-0-
10	6913	X	6681	-0-	-232	-0-	307	1	6374	2	N	-0-					-0-
11	6690	X	4909	-0-	-1781	-0-	226	1	4683	2	N	-0-					-0-
12	7099	X	5148	-0-	-1951	-0-	234	1	4914	2	N	-0-					-0-
01	7099	X	6621	-0-	-478	-0-	305	1	6316	2	N	-0-					-0-
02	6412	X	5434	-0-	-978	-0-	231	1	5203	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
09	8286	X	8286	-0-	-0-	-0-	8286	3			N	-0-					-0-
10	12114	X	12114	-0-	-0-	-0-	12114	3			N	-0-					-0-
11	11852	X	11852	-0-	-0-	-0-	11852	3			N	-0-					-0-
12	13244	X	13244	-0-	-0-	-0-	13244	3			N	-0-					-0-
01	12402	X	12402	-0-	-0-	-0-	12402	3			N	-0-					-0-
*02	15451	X	15451	-0-	-0-	-0-	15451	3			N	-0-					-0-

AAT-UP-VIC WELL #: 10 RRCID -> 240907 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7690 - 9672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12390	X	11182	-0-	-1208	-0-	380	1	10802	2	N	-0-					-0-
10	12493	X	11379	-0-	-1114	-0-	383	1	10996	2	N	-0-					-0-
11	12247	X	12247	-0-	-0-	-0-	403	1	11844	2	N	-0-					-0-
12	13238	X	13238	-0-	-0-	-0-	443	1	12795	2	N	-0-					-0-
01	12341	X	12341	-0-	-0-	-0-	406	1	11935	2	N	-0-					-0-
*02	11557	X	11557	-0-	-0-	-0-	380	1	11177	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DICKENSON T. L. "A" WELL #: 3 RRCID -> 240909 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 7058 PERF. 7230 - 10604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	13110	X	76	-0-	-13034	-0-	5	1	71	3	Y	-0-					149
10	10385	X	25	-0-	-10360	-0-	25	3			Y	-0-					149
11	5490	X	50	-0-	-5440	-0-	50	3			Y	-0-					149
12	186	X	88	-0-	-98	-0-	88	3			Y	-0-					149
01	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					Y	4					153
*02	6652	X	6652	-0-	-0-	-0-	32	1	6620	3	Y	-0-					153

DICKENSON, T. L. "A" WELL #: 5 RRCID -> 240914 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 7042 PERF. 7390 - 10104

09	2148	X	2148	-0-	-0-	-0-	566	1	1582	3	Y	-0-					28
10	5430	X	5430	-0-	-0-	-0-	871	1	4555	3	Y	4					32
							4	9									
11	3000	N	4767	-0-	1767	1767	859	1	3895	3	Y	12					44
							13	9									
12	3100	N	3089	-0-	-11	1756	851	1	2188	3	Y	45					89
							50	9									
01	2976	X	785	-0-	-2191	-0-	784	1	1	9	Y	1					90
02	2688	X	1935	-0-	-753	-0-	790	1	1145	3	Y	-0-					90

PIRKLE, LORENE WELL #: 16 RRCID -> 240917 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 8139 PERF. 8331 - 10320

09	6630	X	6475	-0-	-155	-0-	211	1	6264	3	N	-0-					-0-
10	6851	X	6800	-0-	-51	-0-	33	1	6767	3	N	-0-					-0-
11	6540	X	6466	-0-	-74	-0-	31	1	6435	3	N	-0-					-0-
12	6758	X	6537	-0-	-221	-0-	32	1	6505	3	N	-0-					-0-
01	6789	X	6544	-0-	-245	-0-	33	1	6511	3	N	-0-					-0-
02	6132	X	5895	-0-	-237	-0-	29	1	5866	3	N	-0-					-0-

PETERSON-KELLEY (SA) WELL #: 1 RRCID -> 240919 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 7504 PERF. 7910 - 10920

09	12690	X	12649	-0-	-41	-0-	397	1	12252	3	N	-0-					-0-
10	13113	X	12955	-0-	-158	-0-	63	1	12892	3	N	-0-					-0-
11	12690	X	11797	-0-	-893	-0-	57	1	11740	3	N	-0-					-0-
12	13082	X	8668	-0-	-4414	-0-	43	1	8625	3	N	-0-					-0-
01	13082	X	11849	-0-	-1233	-0-	59	1	11790	3	N	-0-					-0-
02	11816	X	10680	-0-	-1136	-0-	52	1	10628	3	N	-0-					-0-

RIVE ENTERPRISES WELL #: 4 RRCID -> 240922 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 6463 PERF. 7396 - 8674

09	14130	X	14130	-0-	-0-	-0-	14130	3			N	-0-					-0-
10	12214	X	11577	-0-	-637	-0-	11577	3			N	-0-					-0-
11	11820	X	10508	-0-	-1312	-0-	10508	3			N	-0-					-0-
12	16554	X	9670	-0-	-6884	-0-	9670	3			N	-0-					-0-
01	16554	X	10823	-0-	-5731	-0-	10823	3			N	-0-					-0-
02	13188	X	4851	-0-	-8337	-0-	4851	3			N	-0-					-0-

JAMES CONN IV WELL #: 1 RRCID -> 240926 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 7974 PERF. 8082 - 10607

09	6599	X	6599	-0-	-0-	-0-	402	1	6197	2	N	-0-					-0-
10	6687	X	6687	-0-	-0-	-0-	299	1	6388	2	N	-0-					-0-
11	6455	X	6455	-0-	-0-	-0-	307	1	6148	2	N	-0-					-0-
12	5927	X	5927	-0-	-0-	-0-	287	1	5640	2	N	-0-					-0-
01	2149	X	2149	-0-	-0-	-0-	170	1	1979	2	N	-0-					-0-
02	1848	X	59	-0-	-1789	-0-	3	1	56	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BAILEY RANCH GU "A" WELL #: 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
09	7920	X	7850	-0-	-70	-0-	793	1	7057	3	N	-0-					10
10	8184	X	7215	-0-	-969	-0-	734	1	6481	3	N	-0-					10
11	7920	X	7595	-0-	-325	-0-	780	1	4	2	N	-0-					10
							6811	3									
12	7936	X	7338	-0-	-598	-0-	764	1	14	2	N	101					111
							6449	3	111	9							
01	7936	X	5748	-0-	-2188	-0-	731	1	5	2	N	27	116	1			22
							4982	3	30	9							
02	7168	X	6784	-0-	-384	-0-	714	1	6070	3	N	-0-					22

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
09	2336	N	2336	-0-	-0-	-0-	109	1	2227	3	Y	-0-					22
10	2449	N	2324	-0-	-125	-0-	15	1	2309	3	Y	-0-					22
11	2340	N	2309	-0-	-31	-0-	15	1	2294	3	Y	-0-					22
12	2418	N	2363	-0-	-55	-0-	15	1	2348	3	Y	-0-					22
01	2368	N	2368	-0-	-0-	-0-	16	1	2352	3	Y	-0-					22
*02	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	14	1	2189	3	Y	-0-					22

READ WELL #: 2 RRCID -> 240991 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 8466 - 10175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8130	X	7698	-0-	-432	-0-	538	1	7160	2	N	-0-					-0-
10	9060	X	9060	-0-	-0-	-0-	305	1	8755	2	N	-0-					-0-
11	8593	X	8593	-0-	-0-	-0-	283	1	8310	2	N	-0-					-0-
12	8828	X	8828	-0-	-0-	-0-	295	1	8533	2	N	-0-					-0-
01	9052	X	8787	-0-	-265	-0-	289	1	8498	2	N	-0-					-0-
02	8176	X	7601	-0-	-575	-0-	250	1	7351	2	N	-0-					-0-

BAILEY RANCH "B" WELL #: 1 RRCID -> 240993 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 6502 PERF. 8720 - 9762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10740	X	9784	-0-	-956	-0-	57	1	9727	3	N	-0-					-0-
10	10602	X	10324	-0-	-278	-0-	61	1	10263	3	N	-0-					-0-
11	10170	X	9819	-0-	-351	-0-	55	1	6	2	N	-0-					-0-
							9758	3									
12	10509	X	9945	-0-	-564	-0-	52	1	21	2	N	-0-					-0-
							9872	3									
01	10447	X	9750	-0-	-697	-0-	60	1	10	2	N	-0-					-0-
							9680	3									
02	9324	X	8703	-0-	-621	-0-	49	1	8654	3	N	-0-					-0-

RIVE ENTERPRISES WELL #: 9 RRCID -> 240996 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 6478 PERF. 7755 - 10589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ADAMS, CORINNE WELL #: 11H RRCID -> 241016 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 7855 - 10715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10260	X	8010	-0-	-2250	-0-	272	1	7738	2	N	-0-					-0-
10	11651	X	11651	-0-	-0-	-0-	392	1	11259	2	N	-0-					-0-
11	12572	X	12572	-0-	-0-	-0-	414	1	12158	2	N	-0-					-0-
12	12006	X	12006	-0-	-0-	-0-	401	1	11605	2	N	-0-					-0-
01	10974	X	10233	-0-	-741	-0-	337	1	9896	2	N	-0-					-0-
*02	11112	X	11112	-0-	-0-	-0-	365	1	10747	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

VEALE RANCH WELL #: 20 RRCID -> 241040 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH 6529 PERF. 6940 - 9342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5421	X	5421	-0-	-0-	-0-	196	1	5225	3	Y	-0-					13
10	5500	X	5500	-0-	-0-	-0-	27	1	5473	3	Y	-0-					13
11	5639	X	5639	-0-	-0-	-0-	27	1	5612	3	Y	-0-					13
12	5796	X	5796	-0-	-0-	-0-	28	1	5599	3	Y	154	87	1			80
							169	9									
01	5642	X	4868	-0-	-774	-0-	24	1	4844	3	Y	-0-	74	1			-0-
02	5096	X	3923	-0-	-1173	-0-	19	1	3897	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									

RIVE ENTERPRISES WELL #: 6 RRCID -> 241105 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 6473 PERF. 6610 - 10527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 26 RRCID -> 241108 COMPL. DATE 07/14/2008 TOTAL DEPTH 6721 PERF. 7220 - 10402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6983	X	6983	-0-	-0-	-0-	1003	1	5980	3	Y	-0-					52
10	7804	X	7804	-0-	-0-	-0-	840	1	6964	3	Y	-0-					52
11	5070	X	3663	-0-	-1407	-0-	794	1	2869	3	Y	-0-					52
12	9035	X	9035	-0-	-0-	-0-	768	1	8203	3	Y	58	95	1			15
							64	9									
01	9555	X	9555	-0-	-0-	-0-	850	1	8694	3	Y	10	10	1			15
							11	9									
02	5880	X	5726	-0-	-154	-0-	461	1	5264	3	Y	1	1	1			15
							1	9									

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
09	17394	X	17394	-0-	-0-	-0-	590	1	16804	2	N	-0-					-0-
10	17183	X	17183	-0-	-0-	-0-	579	1	16604	2	N	-0-					-0-
11	16031	X	16031	-0-	-0-	-0-	528	1	15503	2	N	-0-					-0-
12	16591	X	16591	-0-	-0-	-0-	555	1	16036	2	N	-0-					-0-
01	16550	X	16550	-0-	-0-	-0-	545	1	16005	2	N	-0-					-0-
*02	14452	X	14452	-0-	-0-	-0-	475	1	13977	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
09	5444	X	5444	-0-	-0-	-0-	166	1	5278	2	N	-0-					-0-
10	6117	X	6117	-0-	-0-	-0-	865	1	5252	2	N	-0-					-0-
11	5640	X	5640	-0-	-0-	-0-	824	1	4816	2	N	-0-					-0-
12	5675	X	5675	-0-	-0-	-0-	849	1	4826	2	N	-0-					-0-
01	5774	X	5774	-0-	-0-	-0-	850	1	4924	2	N	-0-					-0-
*02	5464	X	5464	-0-	-0-	-0-	775	1	4689	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
09	5683	X	5683	-0-	-0-	-0-	199	1	5484	2	N	-0-					-0-
10	5644	X	5644	-0-	-0-	-0-	197	1	5447	2	N	-0-					-0-
11	6120	X	5395	-0-	-725	-0-	188	1	5207	2	N	-0-					-0-
12	6324	X	5629	-0-	-695	-0-	197	1	5432	2	N	-0-					-0-
01	6324	X	5998	-0-	-326	-0-	216	1	5782	2	N	-0-					-0-
02	5292	X	3998	-0-	-1294	-0-	392	1	3606	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BANNER WELL #: 13 RRCID -> 241114 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 7601 PERF. 7990 - 10462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	12570	X	10535	-0-	-2035	-0-	358	1	10177	2	N	-0-			-0-
10	12772	X	10008	-0-	-2764	-0-	337	1	9671	2	N	-0-			-0-
11	12030	X	9389	-0-	-2641	-0-	309	1	9080	2	N	-0-			-0-
12	11594	X	9612	-0-	-1982	-0-	321	1	9291	2	N	-0-			-0-
01	11098	X	9493	-0-	-1605	-0-	313	1	9180	2	N	-0-			-0-
02	9828	X	8482	-0-	-1346	-0-	279	1	8203	2	N	-0-			-0-

KENNON, ALFRED WELL #: 8 RRCID -> 241116 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 6493 PERF. 6706 - 8278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	3			N	-0-			-0-
10	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	3			N	-0-			-0-
11	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	3			N	-0-			-0-
12	3084	N	3084	-0-	-0-	-0-	499	1	2585	3	N	-0-			-0-
01	3100	N	8051	-0-	4951	4951	667	1	7384	3	N	-0-			-0-
*02	2800	N	8443	-0-	5643	10594	8443	3			N	-0-			-0-

ELKINS WELL #: 17 RRCID -> 241117 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 6983 PERF. 7230 - 9459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	5920	X	5920	-0-	-0-	-0-	207	1	5713	2	N	-0-			-0-
10	5952	X	5934	-0-	-18	-0-	207	1	5727	2	N	-0-			-0-
11	6810	X	5137	-0-	-1673	-0-	177	1	4960	2	N	-0-			-0-
12	6949	X	6949	-0-	-0-	-0-	243	1	6706	2	N	-0-			-0-
01	7028	X	7028	-0-	-0-	-0-	252	1	6776	2	N	-0-			-0-
*02	6169	X	6169	-0-	-0-	-0-	213	1	5956	2	N	-0-			-0-

FRAZIER, RICKY WELL #: 9 RRCID -> 241118 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 6513 PERF. 6650 - 10392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	7740	X	6700	-0-	-1040	-0-	6700	3			N	-0-			-0-
10	8717	X	8717	-0-	-0-	-0-	8717	3			N	-0-			-0-
11	8948	X	8948	-0-	-0-	-0-	8948	3			N	-0-			-0-
12	8539	X	8539	-0-	-0-	-0-	8539	3			N	-0-			-0-
01	11124	X	11124	-0-	-0-	-0-	11124	3			N	-0-			-0-
*02	11608	X	11608	-0-	-0-	-0-	11608	3			N	-0-			-0-

RICKY FRAZIER WELL #: 6 RRCID -> 241175 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 6467 PERF. 6542 - 9280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	4816	X	4816	-0-	-0-	-0-	4816	3			N	-0-			-0-
10	2046	X	2010	-0-	-36	-0-	638	1	1372	3	N	-0-			-0-
11	1980	X	1821	-0-	-159	-0-	124	1	1697	3	N	-0-			-0-
12	3494	X	3494	-0-	-0-	-0-	372	1	3122	3	N	-0-			-0-
01	4942	X	4942	-0-	-0-	-0-	372	1	4570	3	N	-0-			-0-
*02	5072	X	5072	-0-	-0-	-0-	336	1	4736	3	N	-0-			-0-

LITTLE PLACE WELL #: 4 RRCID -> 241182 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 6398 PERF. 7424 - 8768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	4086	X	4086	-0-	-0-	-0-	570	1	3516	3	N	-0-			-0-
10	589	X	589	-0-	-0-	-0-	589	1			N	-0-			-0-
11	764	X	764	-0-	-0-	-0-	570	1	194	3	N	-0-			-0-
12	3473	X	3473	-0-	-0-	-0-	589	1	2884	3	N	-0-			-0-
01	589	X	589	-0-	-0-	-0-	589	1			N	-0-			-0-
*02	532	X	532	-0-	-0-	-0-	532	1			N	-0-			-0-

BOYD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241186 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 8039 PERF. 8250 - 10450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	90	N	75	-0-	-15	-0-	75	1			N	-0-			-0-
10	413	N	413	-0-	-0-	-0-	161	1	252	2	N	-0-			-0-
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			-0-
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-
01	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	1			N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MASTIN CENTRAL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 241192 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 8248 PERF. 8495 - 10525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	5010	X	4446	-0-	-564	-0-	268	1	4178	2	N	-0-			-0-
10	5177	X	4613	-0-	-564	-0-	208	1	4405	2	N	-0-			-0-
11	4800	X	4514	-0-	-286	-0-	215	1	4299	2	N	-0-			-0-
12	4619	X	4579	-0-	-40	-0-	225	1	4354	2	N	-0-			-0-
01	4673	X	4673	-0-	-0-	-0-	370	1	4303	2	N	-0-			-0-
*02	4404	X	4404	-0-	-0-	-0-	226	1	4178	2	N	-0-			-0-

GATLIN, WINSTON WELL #: 6 RRCID -> 241250 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 8039 - 12102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	7613	X	7613	-0-	-0-	-0-	299	1	7314	2	N	-0-			-0-
10	7479	X	7479	-0-	-0-	-0-	287	1	7192	2	N	-0-			-0-
11	8527	X	8527	-0-	-0-	-0-	365	1	8162	2	N	-0-			-0-
12	9090	X	9090	-0-	-0-	-0-	350	1	8740	2	N	-0-			-0-
01	9070	X	9070	-0-	-0-	-0-	308	1	8762	2	N	-0-			-0-
*02	8668	X	8668	-0-	-0-	-0-	279	1	8389	2	N	-0-			-0-

TCU WELL #: 28 RRCID -> 241314 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7748 - 11027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	16800	X	15722	-0-	-1078	-0-	534	1	15188	2	N	-0-			-0-
10	17205	X	16381	-0-	-824	-0-	552	1	15829	2	N	-0-			-0-
11	16230	X	15820	-0-	-410	-0-	521	1	15299	2	N	-0-			-0-
12	16771	X	15820	-0-	-951	-0-	529	1	15291	2	N	-0-			-0-
01	16368	X	15816	-0-	-552	-0-	521	1	15295	2	N	-0-			-0-
02	14784	X	14666	-0-	-118	-0-	482	1	14184	2	N	-0-			-0-

TCU WELL #: 27 RRCID -> 241315 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 7904 - 10883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	11790	X	11182	-0-	-608	-0-	380	1	10802	2	N	-0-			-0-
10	12462	X	10639	-0-	-1823	-0-	358	1	10281	2	N	-0-			-0-
11	12060	X	10961	-0-	-1099	-0-	361	1	10600	2	N	-0-			-0-
12	12462	X	11224	-0-	-1238	-0-	375	1	10849	2	N	-0-			-0-
01	12245	X	11351	-0-	-894	-0-	374	1	10977	2	N	-0-			-0-
02	10444	X	7033	-0-	-3411	-0-	231	1	6802	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
09	3540	X	3540	-0-	-0-	-0-	3540	3			N	-0-			-0-
10	4134	X	4134	-0-	-0-	-0-	4134	3			N	-0-			-0-
11	3746	X	3746	-0-	-0-	-0-	3746	3			N	-0-			-0-
12	3786	X	3786	-0-	-0-	-0-	3786	3			N	-0-			-0-
01	3451	X	3451	-0-	-0-	-0-	3451	3			N	-0-			-0-
*02	3104	X	3104	-0-	-0-	-0-	3104	3			N	-0-			-0-

LOTTIE BARTON JOHNSON WELL #: 39 RRCID -> 241325 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 7248 PERF. 7630 - 11324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	11610	X	11133	-0-	-477	-0-	378	1	10755	2	N	-0-			-0-
10	11997	X	11311	-0-	-686	-0-	381	1	10930	2	N	-0-			-0-
11	11370	X	10890	-0-	-480	-0-	359	1	10531	2	N	-0-			-0-
12	11749	X	10532	-0-	-1217	-0-	352	1	10180	2	N	-0-			-0-
01	11563	X	11126	-0-	-437	-0-	366	1	10760	2	N	-0-			-0-
02	10388	X	9702	-0-	-686	-0-	319	1	9383	2	N	-0-			-0-

SEWELL-TIMM(SA) WELL #: 1 RRCID -> 241424 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 7049 PERF. 7196 - 10012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	10650	X	10177	-0-	-473	-0-	696	1	9481	3	Y	-0-			13
10	12663	X	12663	-0-	-0-	-0-	62	1	12601	3	Y	-0-			13
11	11423	X	11423	-0-	-0-	-0-	55	1	11368	3	Y	-0-			13
12	10449	X	10449	-0-	-0-	-0-	51	1	10398	3	Y	-0-			13
01	10182	X	10182	-0-	-0-	-0-	51	1	10131	3	Y	-0-			13
*02	9495	X	9495	-0-	-0-	-0-	46	1	9449	3	Y	-0-			13

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BOB BLALOCK WELL #: 16 RRCID -> 241427 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 8361 - 10430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5790	X	5729	-0-	-61	-0-	184	1	5545	3	N	-0-					-0-
10	5983	X	5939	-0-	-44	-0-	29	1	5910	3	N	-0-					-0-
11	5850	X	5759	-0-	-91	-0-	28	1	5731	3	N	-0-					-0-
12	6355	X	5917	-0-	-438	-0-	29	1	5888	3	N	-0-					-0-
01	6355	X	5819	-0-	-536	-0-	29	1	5790	3	N	-0-					-0-
02	5376	X	5116	-0-	-260	-0-	25	1	5091	3	N	-0-					-0-

AAT-UP-VIC WELL #: 11 RRCID -> 241428 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 7406 PERF. 7503 - 9005

09	8310	X	7920	-0-	-390	-0-	269	1	7651	2	N	-0-					-0-
10	8525	X	8131	-0-	-394	-0-	274	1	7857	2	N	-0-					-0-
11	8070	X	7754	-0-	-316	-0-	255	1	7499	2	N	-0-					-0-
12	8339	X	8166	-0-	-173	-0-	273	1	7893	2	N	-0-					-0-
01	8184	X	6963	-0-	-1221	-0-	229	1	6734	2	N	-0-					-0-
02	7392	X	7239	-0-	-153	-0-	238	1	7001	2	N	-0-					-0-

DICKENSON, T. L. "A" WELL #: 4 RRCID -> 241442 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 6988 PERF. 7200 - 9650

09	4831	X	4831	-0-	-0-	-0-	890	1	3923	3	Y	16	173	1			17
							18	9									
10	7213	X	7213	-0-	-0-	-0-	911	1	6290	3	Y	11					28
							12	9									
11	6950	X	6950	-0-	-0-	-0-	899	1	6047	3	Y	4					32
							4	9									
12	8984	X	8984	-0-	-0-	-0-	534	1	8389	3	Y	55					87
							61	9									
01	11176	X	11176	-0-	-0-	-0-	56	1	11113	3	Y	6					93
							7	9									
*02	10272	X	10272	-0-	-0-	-0-	49	1	10122	3	Y	92					185
							101	9									

WOODY BROTHERS WELL #: 1 RRCID -> 242649 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 6641 PERF. 7250 - 9390

09	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOHN, TINA WELL #: 2 RRCID -> 242650 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 8893 PERF. 9100 - 11220

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DCCO 2 - RAY WILLIAMS WELL #: 18 RRCID -> 242652 COMPL. DATE 07/07/2008 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8151 - 11369

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

JOHNSON, L. B. ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 242663 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 7705 - 10333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	9504	X	9504	-0-	-0-	-0-	323	1	9181	2	N	-0-			-0-
10	9755	X	9755	-0-	-0-	-0-	329	1	9426	2	N	-0-			-0-
11	8809	X	8809	-0-	-0-	-0-	290	1	8519	2	N	-0-			-0-
12	10075	X	9711	-0-	-364	-0-	325	1	9386	2	N	-0-			-0-
01	9827	X	9239	-0-	-588	-0-	304	1	8935	2	N	-0-			-0-
02	8876	X	8292	-0-	-584	-0-	273	1	8019	2	N	-0-			-0-

KEITH, ELAINE WELL #: 1 RRCID -> 242677 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7764 - 11525

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DCCO 4 - GRAHAM HEIRS WELL #: 23 RRCID -> 242809 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 7807 PERF. 8026 - 10300

09	6060	X	5147	-0-	-913	-0-	161	1	4986	3	N	-0-			-0-
10	6262	X	5790	-0-	-472	-0-	28	1	5762	3	N	-0-			-0-
11	5739	X	5739	-0-	-0-	-0-	28	1	5711	3	N	-0-			-0-
12	5642	X	4897	-0-	-745	-0-	24	1	4873	3	N	-0-			-0-
01	6032	X	6032	-0-	-0-	-0-	30	1	6002	3	N	-0-			-0-
02	5348	X	5193	-0-	-155	-0-	25	1	5168	3	N	-0-			-0-

DCCO 4 - GRAHAM HEIRS WELL #: 24 RRCID -> 242811 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 7891 PERF. 8116 - 10500

09	6810	X	6652	-0-	-158	-0-	203	1	6449	3	N	-0-			-0-
10	7068	X	6699	-0-	-369	-0-	33	1	6666	3	N	-0-			-0-
11	6840	X	6754	-0-	-86	-0-	33	1	6721	3	N	-0-			-0-
12	7068	X	6891	-0-	-177	-0-	34	1	6857	3	N	-0-			-0-
01	7037	X	6560	-0-	-477	-0-	33	1	6527	3	N	-0-			-0-
02	6300	X	6066	-0-	-234	-0-	29	1	6037	3	N	-0-			-0-

GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 12 RRCID -> 242816 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 7404 PERF. 7821 - 10104

09	6445	X	6445	-0-	-0-	-0-	219	1	6226	2	N	-0-			-0-
10	6479	X	6474	-0-	-5	-0-	218	1	6256	2	N	-0-			-0-
11	6336	X	6336	-0-	-0-	-0-	209	1	6127	2	N	-0-			-0-
12	6634	X	6498	-0-	-136	-0-	217	1	6281	2	N	-0-			-0-
01	6634	X	6475	-0-	-159	-0-	213	1	6262	2	N	-0-			-0-
02	5992	X	5885	-0-	-107	-0-	193	1	5692	2	N	-0-			-0-

SMITH, H. A. WELL #: 4 RRCID -> 242818 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 7801 - 10255

09	7446	X	7446	-0-	-0-	-0-	253	1	7193	2	N	-0-			-0-
10	7688	X	7292	-0-	-396	-0-	246	1	7046	2	N	-0-			-0-
11	7440	X	7178	-0-	-262	-0-	236	1	6942	2	N	-0-			-0-
12	7419	X	7419	-0-	-0-	-0-	248	1	7171	2	N	-0-			-0-
01	7306	X	7306	-0-	-0-	-0-	241	1	7065	2	N	-0-			-0-
02	6552	X	6489	-0-	-63	-0-	213	1	6276	2	N	-0-			-0-

SHERROD, FRANCES WELL #: 4 RRCID -> 242831 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 7563 PERF. 7804 - 11874

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ATLAS, J. J. WELL #: 8 RRCID -> 242832 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 8052 PERF. 8115 - 12317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7890	X	7767	-0-	-123	-0-	305	1	7462	2	N	-0-					-0-
10	8159	X	8159	-0-	-0-	-0-	314	1	7845	2	N	-0-					-0-
11	7899	X	7899	-0-	-0-	-0-	338	1	7561	2	N	-0-					-0-
12	7923	X	7923	-0-	-0-	-0-	305	1	7618	2	N	-0-					-0-
01	7874	X	7791	-0-	-83	-0-	265	1	7526	2	N	-0-					-0-
02	7112	X	7098	-0-	-14	-0-	229	1	6869	2	N	-0-					-0-

ATLAS, J. J. WELL #: 2 RRCID -> 242833 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 8024 PERF. 8121 - 11964

09	9060	X	8690	-0-	-370	-0-	341	1	8349	2	N	-0-					-0-
10	9207	X	8837	-0-	-370	-0-	340	1	8497	2	N	-0-					-0-
11	8700	X	8318	-0-	-382	-0-	356	1	7962	2	N	-0-					-0-
12	8990	X	8438	-0-	-552	-0-	325	1	8113	2	N	-0-					-0-
01	8990	X	8289	-0-	-701	-0-	282	1	8007	2	N	-0-					-0-
02	8120	X	7320	-0-	-800	-0-	236	1	7084	2	N	-0-					-0-

ATLAS, J. J. WELL #: 4 RRCID -> 242835 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 8029 PERF. 8044 - 11323

09	7560	X	7268	-0-	-292	-0-	285	1	6983	2	N	-0-					-0-
10	7812	X	7476	-0-	-336	-0-	287	1	7189	2	N	-0-					-0-
11	7380	X	7162	-0-	-218	-0-	307	1	6855	2	N	-0-					-0-
12	7626	X	6842	-0-	-784	-0-	263	1	6579	2	N	-0-					-0-
01	7564	X	7012	-0-	-552	-0-	238	1	6774	2	N	-0-					-0-
02	6776	X	6265	-0-	-511	-0-	202	1	6063	2	N	-0-					-0-

MATTHEWS, BURLEY WELL #: 1 RRCID -> 242837 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 7128 PERF. 7327 - 9475

09	3201	X	3201	-0-	-0-	-0-	1080	1	2121	2	N	-0-					-0-
10	3059	X	3059	-0-	-0-	-0-	1075	1	1984	2	N	-0-					-0-
11	2760	X	2760	-0-	-0-	-0-	830	1	1930	2	N	-0-					-0-
12	2635	X	1683	-0-	-952	-0-	1032	1	651	2	N	-0-					-0-
01	2866	X	2866	-0-	-0-	-0-	1034	1	1832	2	N	-0-					-0-
*02	2631	X	2631	-0-	-0-	-0-	891	1	1740	2	N	-0-					-0-

MAHAFFEY, SUE WELL #: 13 RRCID -> 243129 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 6526 PERF. 6630 - 8684

09	6955	X	6955	-0-	-0-	-0-	6955	3			N	-0-					-0-
10	7530	X	7530	-0-	-0-	-0-	7530	3			N	-0-					-0-
11	7380	X	7380	-0-	-0-	-0-	7380	3			N	-0-					-0-
12	7758	X	7758	-0-	-0-	-0-	7758	3			N	-0-					-0-
01	8546	X	8546	-0-	-0-	-0-	8546	3			N	-0-					-0-
*02	7399	X	7399	-0-	-0-	-0-	7399	3			N	-0-					-0-

SHRYACK WELL #: 2 RRCID -> 243140 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 8416 - 10555

09	1920	X	-0-	-0-	-1920	-0-					N	-0-					-0-
10	1984	X	-0-	-0-	-1984	-0-					N	-0-					-0-
11	1920	X	-0-	-0-	-1920	-0-					N	-0-					-0-
12	1984	X	-0-	-0-	-1984	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PETTY, DELORES WELL #: 1 RRCID -> 243145 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 7228 PERF. 7503 - 9122

09	4830	X	4622	-0-	-208	-0-	290	1	4332	2	N	-0-					-0-
10	4991	X	4797	-0-	-194	-0-	268	1	4529	2	N	-0-					-0-
11	4830	X	4158	-0-	-672	-0-	4158	2			N	-0-					-0-
12	4836	X	4779	-0-	-57	-0-	314	1	4465	2	N	-0-					-0-
01	4836	X	4794	-0-	-42	-0-	256	1	4538	2	N	-0-					-0-
*02	4356	X	4356	-0-	-0-	-0-	204	1	4152	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
09	10650	X	9682	-0-	-968	-0-	380	1	9302	2	N	-0-					-0-
10	11005	X	9469	-0-	-1536	-0-	364	1	9105	2	N	-0-					-0-
11	10650	X	8615	-0-	-2035	-0-	369	1	8246	2	N	-0-					-0-
12	11191	X	10443	-0-	-748	-0-	402	1	10041	2	N	-0-					-0-
01	11191	X	10713	-0-	-478	-0-	364	1	10349	2	N	-0-					-0-
*02	9060	X	9060	-0-	-0-	-0-	292	1	8768	2	N	-0-					-0-

HALLMAN, WILLIAM WELL #: 3 RRCID -> 243147 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 7408 PERF. 7786 - 11119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	330	N	330	-0-	-0-	-0-	13	1	317	2	N	-0-					-0-
10	331	N	331	-0-	-0-	-0-	13	1	318	2	N	-0-					-0-
11	346	N	346	-0-	-0-	-0-	15	1	331	2	N	-0-					-0-
12	341	N	290	-0-	-51	-0-	11	1	279	2	N	-0-					-0-
01	341	N	227	-0-	-114	-0-	8	1	219	2	N	-0-					-0-
02	336	N	330	-0-	-6	-0-	11	1	319	2	N	-0-					-0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 243161 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 8267 - 9746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8760	X	8077	-0-	-683	-0-	274	1	7803	2	N	-0-					-0-
10	8928	X	7964	-0-	-964	-0-	268	1	7696	2	N	-0-					-0-
11	7890	X	7401	-0-	-489	-0-	244	1	7157	2	N	-0-					-0-
12	7947	X	7947	-0-	-0-	-0-	266	1	7681	2	N	-0-					-0-
01	7905	X	7774	-0-	-131	-0-	256	1	7518	2	N	-0-					-0-
02	7140	X	6676	-0-	-464	-0-	219	1	6457	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
09	5010	X	4305	-0-	-705	-0-	27	1	4278	3	Y	-0-					42
10	5084	X	4416	-0-	-668	-0-	27	1	4389	3	Y	-0-					42
11	4800	X	4279	-0-	-521	-0-	24	1	2	2	Y	123	141	1			24
							4118	3	135	9							
12	4743	X	4289	-0-	-454	-0-	24	1	9	2	Y	-0-					24
							4256	3									
01	4681	X	4068	-0-	-613	-0-	26	1	4	2	Y	-0-					24
							4038	3									
02	4032	X	3711	-0-	-321	-0-	22	1	3647	3	Y	38	37	1			25
							42	9									

REEVES, MARTHA WELL #: 2 RRCID -> 243169 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 6336 PERF. 6400 - 8622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7710	X	7048	-0-	-662	-0-	43	1	7005	3	Y	-0-					15
10	7967	X	7541	-0-	-426	-0-	47	1	7494	3	Y	-0-					15
11	7710	X	7322	-0-	-388	-0-	42	1	4	2	Y	162	162	1			15
							7098	3	178	9							
12	7471	X	7349	-0-	-122	-0-	40	1	16	2	Y	-0-					15
							7293	3									
01	7533	X	7125	-0-	-408	-0-	46	1	8	2	Y	-0-					15
							7071	3									
02	6832	X	6573	-0-	-259	-0-	38	1	6435	3	Y	91	44	1			62
							100	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
09	16200	X	6010	-0-	-10190	-0-	679	1	5331	2	N	-0-					-0-
10	13795	X	12485	-0-	-1310	-0-	706	1	11779	2	N	-0-					-0-
11	16772	X	16772	-0-	-0-	-0-	718	1	16054	2	N	-0-					-0-
12	16432	X	16432	-0-	-0-	-0-	633	1	15799	2	N	-0-					-0-
01	15643	X	15643	-0-	-0-	-0-	531	1	15112	2	N	-0-					-0-
*02	15307	X	15307	-0-	-0-	-0-	494	1	14813	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

JACKSON, A. D. WELL #: 1 RRCID -> 243172 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7674 - 10374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	16131	X	16131	-0-	-0-	-0-	632	1	15499	2	N	-0-			-0-
10	16711	X	16711	-0-	-0-	-0-	642	1	16069	2	N	-0-			-0-
11	15508	X	15508	-0-	-0-	-0-	664	1	14844	2	N	-0-			-0-
12	16747	X	16747	-0-	-0-	-0-	645	1	16102	2	N	-0-			-0-
01	15922	X	15922	-0-	-0-	-0-	541	1	15381	2	N	-0-			-0-
*02	14300	X	14300	-0-	-0-	-0-	461	1	13839	2	N	-0-			-0-

SHERROD, FRANCES WELL #: 3 RRCID -> 243173 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 7697 - 11253

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ATLAS, J. J. WELL #: 9 RRCID -> 243176 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 7993 PERF. 8075 - 11447

09	8160	X	7371	-0-	-789	-0-	289	1	7082	2	N	-0-			-0-
10	8370	X	8004	-0-	-366	-0-	308	1	7696	2	N	-0-			-0-
11	8154	X	8154	-0-	-0-	-0-	349	1	7805	2	N	-0-			-0-
12	8736	X	8736	-0-	-0-	-0-	336	1	8400	2	N	-0-			-0-
01	8349	X	8349	-0-	-0-	-0-	284	1	8065	2	N	-0-			-0-
*02	7138	X	7138	-0-	-0-	-0-	230	1	6908	2	N	-0-			-0-

MCCLURE WELL #: 4 RRCID -> 243299 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 7504 PERF. 7758 - 12372

09	8040	X	7983	-0-	-57	-0-	313	1	7670	2	N	-0-			-0-
10	8308	X	7510	-0-	-798	-0-	289	1	7221	2	N	-0-			-0-
11	8220	X	7094	-0-	-1126	-0-	304	1	6790	2	N	-0-			-0-
12	9393	X	9120	-0-	-273	-0-	351	1	8769	2	N	-0-			-0-
01	11466	X	11466	-0-	-0-	-0-	390	1	11076	2	N	-0-			-0-
*02	8759	X	8759	-0-	-0-	-0-	423	1	8336	2	N	-0-			-0-

MCCLURE WELL #: 3 RRCID -> 243301 COMPL. DATE 09/29/2008 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7720 - 12132

09	11580	X	11232	-0-	-348	-0-	440	1	10792	2	N	-0-			-0-
10	11966	X	10214	-0-	-1752	-0-	392	1	9822	2	N	-0-			-0-
11	11580	X	10455	-0-	-1125	-0-	448	1	10007	2	N	-0-			-0-
12	11594	X	10561	-0-	-1033	-0-	407	1	10154	2	N	-0-			-0-
01	11594	X	10780	-0-	-814	-0-	367	1	10413	2	N	-0-			-0-
02	10472	X	9429	-0-	-1043	-0-	304	1	9125	2	N	-0-			-0-

TADLOCK, MARGARET WELL #: 10 RRCID -> 243303 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 7242 PERF. 7545 - 10309

09	24390	X	20360	-0-	-4030	-0-	691	1	19669	2	N	-0-			-0-
10	24118	X	18022	-0-	-6096	-0-	607	1	17415	2	N	-0-			-0-
11	22500	X	16635	-0-	-5865	-0-	548	1	16087	2	N	-0-			-0-
12	21886	X	10600	-0-	-11286	-0-	691	1	9909	2	N	-0-			-0-
01	21173	X	19206	-0-	-1967	-0-	717	1	18489	2	N	-0-			-0-
02	19012	X	18256	-0-	-756	-0-	600	1	17656	2	N	-0-			-0-

ABSHIRE, WILLIAM WELL #: 2 RRCID -> 243304 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 7858 PERF. 7969 - 11897

09	6270	X	6011	-0-	-259	-0-	236	1	5775	2	N	-0-			-0-
10	6479	X	6334	-0-	-145	-0-	243	1	6091	2	N	-0-			-0-
11	6493	X	6493	-0-	-0-	-0-	278	1	6215	2	N	-0-			-0-
12	6542	X	6542	-0-	-0-	-0-	252	1	6290	2	N	-0-			-0-
01	6430	X	6430	-0-	-0-	-0-	219	1	6211	2	N	-0-			-0-
*02	5749	X	5749	-0-	-0-	-0-	185	1	5564	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
09	4050	X	3872	-0-	-178	-0-	23	1	3736	3	N	103					127
							113	9									
10	4154	X	3976	-0-	-178	-0-	24	1	3952	3	N	-0-					127
11	4020	X	3870	-0-	-150	-0-	22	1	2	2	N	66	169	1			24
							3773	3	73	9							
12	4030	X	3908	-0-	-122	-0-	21	1	8	2	N	-0-					24
							3879	3									
01	3999	X	3941	-0-	-58	-0-	25	1	4	2	N	-0-					24
							3912	3									
02	3612	X	3489	-0-	-123	-0-	21	1	3468	3	N	-0-					24

TADLOCK, MARGARET WELL #: 8 RRCID -> 243318 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 7560 - 9124

09	11923	X	11923	-0-	-0-	-0-	405	1	11518	2	N	-0-					-0-
10	11989	X	11989	-0-	-0-	-0-	404	1	11585	2	N	-0-					-0-
11	11499	X	11499	-0-	-0-	-0-	379	1	11120	2	N	-0-					-0-
12	12741	X	11202	-0-	-1539	-0-	375	1	10827	2	N	-0-					-0-
01	12400	X	12118	-0-	-282	-0-	399	1	11719	2	N	-0-					-0-
02	11116	X	10553	-0-	-563	-0-	347	1	10206	2	N	-0-					-0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 243320 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 7468 PERF. 7849 - 9532

09	7230	X	6707	-0-	-523	-0-	228	1	6479	2	N	-0-					-0-
10	7471	X	6920	-0-	-551	-0-	233	1	6687	2	N	-0-					-0-
11	6930	X	6368	-0-	-562	-0-	210	1	6158	2	N	-0-					-0-
12	7161	X	6922	-0-	-239	-0-	231	1	6691	2	N	-0-					-0-
01	7161	X	6823	-0-	-338	-0-	225	1	6598	2	N	-0-					-0-
02	6272	X	6154	-0-	-118	-0-	202	1	5952	2	N	-0-					-0-

WEST & WEST WELL #: 3 RRCID -> 243325 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6840 - 9506

09	7400	X	7400	-0-	-0-	-0-	7400	3			N	-0-					-0-
10	11434	X	11434	-0-	-0-	-0-	11434	3			N	-0-					-0-
11	12178	X	12178	-0-	-0-	-0-	12178	3			N	-0-					-0-
12	12478	X	12478	-0-	-0-	-0-	12478	3			N	-0-					-0-
01	9849	X	9849	-0-	-0-	-0-	9849	3			N	-0-					-0-
02	6552	X	4480	-0-	-2072	-0-	4480	3			N	-0-					-0-

HICKEY, BILLY WELL #: 9 RRCID -> 243355 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 6642 - 9068

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTER, J. E. WELL #: 1 RRCID -> 243376 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 6700 - 8103

09	4470	X	3638	-0-	-832	-0-	23	1	3572	3	Y	39					58
							43	9									
10	4619	X	3748	-0-	-871	-0-	23	1	3564	3	Y	146	145	1			59
							161	9									
11	4470	X	4307	-0-	-163	-0-	25	1	2	2	Y	170	187	1			81
							4093	3	187	9							
12	4531	X	4531	-0-	-0-	-0-	23	1	9	2	Y	357	336	1			102
							4106	3	393	9							
01	4711	X	4711	-0-	-0-	-0-	31	1	5	2	Y	-0-					102
							4675	3									
*02	4098	X	4098	-0-	-0-	-0-	24	1	4002	3	Y	65	184	1			95
							72	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PHASE III - MCKINNEY (SA) WELL #: 2 RRCID -> 243377 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 7139 PERF. 7590 - 9354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	7500	X	7154	-0-	-346	-0-	1066	1	6088	2	N	-0-			-0-
10	8091	X	7751	-0-	-340	-0-	1127	1	6624	2	N	-0-			-0-
11	7830	X	7175	-0-	-655	-0-	1078	1	6097	2	N	-0-			-0-
12	8091	X	7176	-0-	-915	-0-	1109	1	6067	2	N	-0-			-0-
01	7998	X	6569	-0-	-1429	-0-	1086	1	5483	2	N	-0-			-0-
02	7000	X	6386	-0-	-614	-0-	995	1	5391	2	N	-0-			-0-

MATTHEWS, BURLEY WELL #: 2 RRCID -> 243379 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 7239 PERF. 7505 - 9652

09	2070	X	-0-	-0-	-2070	-0-					N	-0-			-0-
10	2139	X	-0-	-0-	-2139	-0-					N	-0-			-0-
11	2070	X	-0-	-0-	-2070	-0-					N	-0-			-0-
12	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
01	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

AAT-UP-VIC WELL #: 7 RRCID -> 243381 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 7429 PERF. 7676 - 10935

09	12861	X	12861	-0-	-0-	-0-	437	1	12424	2	N	-0-			-0-
10	13274	X	13274	-0-	-0-	-0-	447	1	12827	2	N	-0-			-0-
11	13307	X	13307	-0-	-0-	-0-	438	1	12869	2	N	-0-			-0-
12	13631	X	13631	-0-	-0-	-0-	456	1	13175	2	N	-0-			-0-
01	13020	X	12489	-0-	-531	-0-	411	1	12078	2	N	-0-			-0-
*02	12928	X	12928	-0-	-0-	-0-	425	1	12503	2	N	-0-			-0-

DCCO 4 - GRAHAM HEIRS WELL #: 21 RRCID -> 243382 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 7813 PERF. 8071 - 10175

09	6450	X	6126	-0-	-324	-0-	191	1	5935	3	N	-0-			-0-
10	6417	X	6212	-0-	-205	-0-	30	1	6182	3	N	-0-			-0-
11	6090	X	5966	-0-	-124	-0-	29	1	5937	3	N	-0-			-0-
12	6138	X	6027	-0-	-111	-0-	30	1	5997	3	N	-0-			-0-
01	6138	X	5909	-0-	-229	-0-	30	1	5879	3	N	-0-			-0-
*02	5691	X	5691	-0-	-0-	-0-	28	1	5663	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

09	10950	X	10097	-0-	-853	-0-	356	1	9741	2	N	-0-			-0-
10	10602	X	9946	-0-	-656	-0-	347	1	9599	2	N	-0-			-0-
11	10230	X	9190	-0-	-1040	-0-	315	1	8875	2	N	-0-			-0-
12	10354	X	7917	-0-	-2437	-0-	277	1	7640	2	N	-0-			-0-
01	10354	X	8803	-0-	-1551	-0-	319	1	8484	2	N	-0-			-0-
02	9352	X	8200	-0-	-1152	-0-	281	1	7919	2	N	-0-			-0-

PHASE III - MCKINNEY (SA) WELL #: 1 RRCID -> 243470 COMPL. DATE 06/30/2008 TOTAL DEPTH 7162 PERF. 7730 - 9534

09	7606	X	7606	-0-	-0-	-0-	258	1	7348	2	N	-0-			-0-
10	7121	X	7121	-0-	-0-	-0-	240	1	6881	2	N	-0-			-0-
11	7348	X	7348	-0-	-0-	-0-	242	1	7106	2	N	-0-			-0-
12	7874	X	7556	-0-	-318	-0-	253	1	7303	2	N	-0-			-0-
01	7874	X	7539	-0-	-335	-0-	248	1	7291	2	N	-0-			-0-
02	7112	X	6634	-0-	-478	-0-	218	1	6416	2	N	-0-			-0-

DCCO 4 - GRAHAM HEIRS WELL #: 22 RRCID -> 243475 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 7947 PERF. 8321 - 10600

09	3600	X	-0-	-0-	-3600	-0-					N	-0-			-0-
10	1860	X	-0-	-0-	-1860	-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-

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
09	4800	X	4451	-0-	-349	-0-	161	1	4290	3	N	-0-					21
10	4960	X	4546	-0-	-414	-0-	22	1	4524	3	N	-0-					21
11	4740	X	4419	-0-	-321	-0-	21	1	4398	3	N	-0-					21
12	4805	X	4567	-0-	-238	-0-	22	1	4414	3	N	119	118	1			22
							131	9									
01	4681	X	4588	-0-	-93	-0-	23	1	4565	3	N	-0-					22
02	4144	X	4086	-0-	-58	-0-	20	1	4066	3	N	-0-					22

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
09	10281	X	10281	-0-	-0-	-0-	1381	1	8900	2	N	-0-					-0-
10	10484	X	10484	-0-	-0-	-0-	1445	1	9039	2	N	-0-					-0-
11	10776	X	10776	-0-	-0-	-0-	1495	1	9281	2	N	-0-					-0-
12	10737	X	10737	-0-	-0-	-0-	1475	1	9262	2	N	-0-					-0-
01	10568	X	10568	-0-	-0-	-0-	1437	1	9131	2	N	-0-					-0-
*02	9130	X	9130	-0-	-0-	-0-	1258	1	7872	2	N	-0-					-0-

BONDS RANCH "F"-CHAPEL HILL (SA) WELL #: 1 RRCID -> 243519 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 7226 PERF. 7575 - 9579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10355	X	10355	-0-	-0-	-0-	413	1	9942	2	N	-0-					-0-
10	11152	X	11152	-0-	-0-	-0-	389	1	10763	2	N	-0-					-0-
11	10586	X	10586	-0-	-0-	-0-	371	1	10215	2	N	-0-					-0-
12	10695	X	10545	-0-	-150	-0-	373	1	10172	2	N	-0-					-0-
01	11160	X	10434	-0-	-726	-0-	373	1	10061	2	N	-0-					-0-
02	10080	X	9073	-0-	-1007	-0-	316	1	8757	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
09	3539	X	3539	-0-	-0-	-0-	139	1	3400	2	N	-0-					-0-
10	3281	X	3281	-0-	-0-	-0-	126	1	3155	2	N	-0-					-0-
11	3002	X	3002	-0-	-0-	-0-	129	1	2873	2	N	-0-					-0-
12	3046	X	3046	-0-	-0-	-0-	118	1	2928	2	N	-0-					-0-
01	2902	X	2902	-0-	-0-	-0-	99	1	2803	2	N	-0-					-0-
*02	2678	X	2678	-0-	-0-	-0-	86	1	2592	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
09	17610	X	16694	-0-	-916	-0-	567	1	16127	2	N	-0-					-0-
10	18104	X	16947	-0-	-1157	-0-	571	1	16376	2	N	-0-					-0-
11	17400	X	16711	-0-	-689	-0-	550	1	16161	2	N	-0-					-0-
12	17577	X	17415	-0-	-162	-0-	582	1	16833	2	N	-0-					-0-
01	17236	X	15425	-0-	-1811	-0-	508	1	14917	2	N	-0-					-0-
02	15596	X	14941	-0-	-655	-0-	491	1	14450	2	N	-0-					-0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 243606 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 7491 PERF. 7900 - 11360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	13890	X	12941	-0-	-949	-0-	439	1	12502	2	N	-0-					-0-
10	14260	X	12554	-0-	-1706	-0-	423	1	12131	2	N	-0-					-0-
11	13650	X	11660	-0-	-1990	-0-	384	1	11276	2	N	-0-					-0-
12	13950	X	12680	-0-	-1270	-0-	424	1	12256	2	N	-0-					-0-
01	13950	X	13038	-0-	-912	-0-	429	1	12609	2	N	-0-					-0-
02	12068	X	11255	-0-	-813	-0-	370	1	10885	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
09	5100	X	4735	-0-	-365	-0-	166	1	4569	2	N	-0-					-0-
10	5270	X	4685	-0-	-585	-0-	165	1	4520	2	N	-0-					-0-
11	5100	X	4639	-0-	-461	-0-	159	1	4480	2	N	-0-					-0-
12	5132	X	5132	-0-	-0-	-0-	179	1	4953	2	N	-0-					-0-
01	4700	X	4700	-0-	-0-	-0-	169	1	4531	2	N	-0-					-0-
02	4032	X	3600	-0-	-432	-0-	122	1	3478	2	N	-0-					-0-

ROSS WELL #: 2 RRCID -> 243613 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 7253 PERF. 7516 - 10726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4920	X	4574	-0-	-346	-0-	1116	1	3458	2	N	-0-					-0-
10	5303	X	5303	-0-	-0-	-0-	1201	1	4102	2	N	-0-					-0-
11	4920	X	4734	-0-	-186	-0-	870	1	3864	2	N	-0-					-0-
12	4681	X	4606	-0-	-75	-0-	1189	1	3417	2	N	-0-					-0-
01	4681	X	4133	-0-	-548	-0-	1177	1	2956	2	N	-0-					-0-
*02	4245	X	4245	-0-	-0-	-0-	1110	1	3135	2	N	-0-					-0-

TADLOCK, MARGARET WELL #: 7 RRCID -> 243616 COMPL. DATE 12/27/2016 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7296 - 9824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11256	X	11256	-0-	-0-	-0-	382	1	10874	2	N	-0-					-0-
10	11017	X	11017	-0-	-0-	-0-	371	1	10646	2	N	-0-					-0-
11	10500	X	5927	-0-	-4573	-0-	195	1	5732	2	N	-0-					-0-
12	13361	X	5371	-0-	-7990	-0-	180	1	5191	2	N	-0-					-0-
01	26136	X	26136	-0-	-0-	-0-	861	1	25275	2	N	-0-					-0-
*02	17781	X	17781	-0-	-0-	-0-	584	1	17197	2	N	-0-					-0-

SHERROD, FRANCES WELL #: 2 RRCID -> 243620 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7818 - 11013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EARP, M. L. "B" WELL #: 3 RRCID -> 243626 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 6593 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7290	X	5175	-0-	-2115	-0-	712	1	4463	3	N	-0-					-0-
10	7936	X	6350	-0-	-1586	-0-	580	1	5770	3	N	-0-					-0-
11	7680	X	4045	-0-	-3635	-0-	581	1	3464	3	N	-0-					-0-
12	8945	X	8945	-0-	-0-	-0-	44	1	8901	3	N	-0-					-0-
01	8153	X	8153	-0-	-0-	-0-	41	1	8112	3	N	-0-					-0-
*02	9093	X	9093	-0-	-0-	-0-	44	1	9049	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
09	8938	X	8938	-0-	-0-	-0-	313	1	8625	2	N	-0-					-0-
10	8990	X	8990	-0-	-0-	-0-	314	1	8676	2	N	-0-					-0-
11	9115	X	9115	-0-	-0-	-0-	313	1	8802	2	N	-0-					-0-
12	9548	X	9047	-0-	-501	-0-	315	1	8732	2	N	-0-					-0-
01	9463	X	9463	-0-	-0-	-0-	340	1	9123	2	N	-0-					-0-
02	8512	X	7889	-0-	-623	-0-	271	1	7618	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
09	12030	X	9549	-0-	-2481	-0-	302	1	9247	3	N	-0-					-0-
10	12431	X	11242	-0-	-1189	-0-	55	1	11187	3	N	-0-					-0-
11	10320	X	10320	-0-	-0-	-0-	50	1	10270	3	N	-0-					-0-
12	10678	X	10678	-0-	-0-	-0-	52	1	10626	3	N	-0-					-0-
01	10683	X	10683	-0-	-0-	-0-	53	1	10630	3	N	-0-					-0-
*02	9701	X	9701	-0-	-0-	-0-	47	1	9654	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
09	11100	X	8783	-0-	-2317	-0-	8783	3			N	-0-					-0-
10	11408	X	5392	-0-	-6016	-0-	5392	3			N	-0-					-0-
11	11040	X	2621	-0-	-8419	-0-	2621	3			N	-0-					-0-
12	8928	X	187	-0-	-8741	-0-	187	3			N	-0-					-0-
01	8928	X	4727	-0-	-4201	-0-	635	1	4092	3	N	-0-					-0-
02	8064	X	7089	-0-	-975	-0-	775	1	6314	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
09	12436	X	12436	-0-	-0-	-0-	422	1	12014	2	N	-0-					-0-
10	11296	X	11296	-0-	-0-	-0-	380	1	10916	2	N	-0-					-0-
11	12565	X	12565	-0-	-0-	-0-	414	1	12151	2	N	-0-					-0-
12	14818	X	13135	-0-	-1683	-0-	439	1	12696	2	N	-0-					-0-
01	14818	X	11297	-0-	-3521	-0-	372	1	10925	2	N	-0-					-0-
02	11732	X	10958	-0-	-774	-0-	360	1	10598	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
09	9720	X	8769	-0-	-951	-0-	298	1	8471	2	N	-0-					-0-
10	9920	X	9368	-0-	-552	-0-	315	1	9053	2	N	-0-					-0-
11	9133	X	9133	-0-	-0-	-0-	301	1	8832	2	N	-0-					-0-
12	9526	X	9526	-0-	-0-	-0-	319	1	9207	2	N	-0-					-0-
01	9774	X	9774	-0-	-0-	-0-	322	1	9452	2	N	-0-					-0-
*02	8842	X	8842	-0-	-0-	-0-	291	1	8551	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
09	12360	X	11875	-0-	-485	-0-	405	1	11470	2	N	-0-					-0-
10	12679	X	12165	-0-	-514	-0-	424	1	11741	2	N	-0-					-0-
11	12120	X	11670	-0-	-450	-0-	406	1	11264	2	N	-0-					-0-
12	12369	X	11848	-0-	-521	-0-	419	1	11429	2	N	-0-					-0-
01	12369	X	11647	-0-	-722	-0-	419	1	11228	2	N	-0-					-0-
02	11088	X	10379	-0-	-709	-0-	349	1	10030	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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 40 RRCID -> 243652 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 7258 PERF. 7625 - 10779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9780	X	9693	-0-	-87	-0-	329	1	9364	2	N	-0-					-0-
10	10106	X	9722	-0-	-384	-0-	327	1	9395	2	N	-0-					-0-
11	9960	X	9102	-0-	-858	-0-	300	1	8802	2	N	-0-					-0-
12	10292	X	8053	-0-	-2239	-0-	269	1	7784	2	N	-0-					-0-
01	10292	X	6566	-0-	-3726	-0-	497	1	6069	2	N	-0-					-0-
02	9044	X	2743	-0-	-6301	-0-	90	1	2653	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
09	4800	X	381	-0-	-4419	-0-	13	1	368	2	N	-0-					-0-
10	3162	X	1716	-0-	-1446	-0-	646	1	1070	2	N	-0-					-0-
11	2970	X	444	-0-	-2526	-0-	183	1	261	2	N	-0-					-0-
12	403	X	255	-0-	-148	-0-	9	1	246	2	N	-0-					-0-
01	403	X	117	-0-	-286	-0-	3	1	114	2	N	-0-					-0-
*02	2800	N	5225	-0-	2425	2425	950	1	4275	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
09	17640	X	15814	-0-	-1826	-0-	526	1	15288	3	Y	-0-					-0-
10	18352	X	16645	-0-	-1707	-0-	81	1	16564	3	Y	-0-					-0-
11	17760	X	15757	-0-	-2003	-0-	76	1	15681	3	Y	-0-					-0-
12	17608	X	15567	-0-	-2041	-0-	76	1	15491	3	Y	-0-					-0-
01	17453	X	15428	-0-	-2025	-0-	77	1	15351	3	Y	-0-					-0-
02	15036	X	13623	-0-	-1413	-0-	66	1	13557	3	Y	-0-					-0-

HALLMAN, WILLIAM WELL #: 2 RRCID -> 243881 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 7384 PERF. 7564 - 10982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8220	X	7617	-0-	-603	-0-	875	1	6742	2	N	-0-					-0-
10	8494	X	7938	-0-	-556	-0-	901	1	7037	2	N	-0-					-0-
11	8220	X	8194	-0-	-26	-0-	925	1	7269	2	N	-0-					-0-
12	8778	X	8778	-0-	-0-	-0-	935	1	7843	2	N	-0-					-0-
01	8503	X	8503	-0-	-0-	-0-	873	1	7630	2	N	-0-					-0-
*02	7561	X	7561	-0-	-0-	-0-	785	1	6776	2	N	-0-					-0-

WHYTE, J. O., JR. GU WELL #: 1 RRCID -> 243895 COMPL. DATE 07/06/2008 TOTAL DEPTH 6443 PERF. 6850 - 8253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3214	X	3214	-0-	-0-	-0-	1152	1	2038	3	N	22					205
							24	9									
10	3706	X	3706	-0-	-0-	-0-	1133	1	2573	3	N	-0-	180	1			25
11	3286	X	3286	-0-	-0-	-0-	1094	1	2192	3	N	-0-					25
12	3688	X	3688	-0-	-0-	-0-	1133	1	2555	3	N	-0-					25
01	3473	X	3473	-0-	-0-	-0-	1132	1	2341	3	N	-0-					25
*02	3424	X	3424	-0-	-0-	-0-	1024	1	2400	3	N	-0-					25

KING, JOHN EDWARD WELL #: 10 RRCID -> 243905 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 6472 PERF. 7194 - 8652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3681	X	3681	-0-	-0-	-0-	3681	3			N	-0-					-0-
10	3599	X	3599	-0-	-0-	-0-	3599	3			N	-0-					-0-
11	3427	X	3427	-0-	-0-	-0-	3427	3			N	-0-					-0-
12	3530	X	3530	-0-	-0-	-0-	3530	3			N	-0-					-0-
01	3556	X	3556	-0-	-0-	-0-	3556	3			N	-0-					-0-
*02	3055	X	3055	-0-	-0-	-0-	3055	3			N	-0-					-0-

TCU WELL #: 29 RRCID -> 243923 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7735 - 10379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14220	X	13538	-0-	-682	-0-	460	1	13078	2	N	-0-					-0-
10	14632	X	13632	-0-	-1000	-0-	459	1	13173	2	N	-0-					-0-
11	13950	X	13000	-0-	-950	-0-	428	1	12572	2	N	-0-					-0-
12	14260	X	13763	-0-	-497	-0-	460	1	13303	2	N	-0-					-0-
01	14167	X	13931	-0-	-236	-0-	459	1	13472	2	N	-0-					-0-
02	12628	X	12325	-0-	-303	-0-	405	1	11920	2	N	-0-					-0-

TITCH, R. L. WELL #: 10 RRCID -> 243998 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 7622 PERF. 7742 - 10050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8460	X	7169	-0-	-1291	-0-	239	1	6930	3	N	-0-					-0-
10	9478	X	9478	-0-	-0-	-0-	46	1	9432	3	N	-0-					-0-
11	8319	X	8319	-0-	-0-	-0-	40	1	8279	3	N	-0-					-0-
12	8871	X	8871	-0-	-0-	-0-	44	1	8827	3	N	-0-					-0-
01	8703	X	8703	-0-	-0-	-0-	43	1	8660	3	N	-0-					-0-
*02	7479	X	7479	-0-	-0-	-0-	36	1	7443	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
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-

RAWLE, J. T. WELL #: 2 RRCID -> 244005 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 6961 PERF. 7150 - 9180

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

HAGLER WELL #: 1 RRCID -> 244024 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 6889 PERF. 7650 - 8854

09	5603	X	5603	-0-	-0-	-0-	173	1	5430	3	N	-0-					-0-
10	5332	X	3067	-0-	-2265	-0-	15	1	3052	3	N	-0-					-0-
11	5725	X	5725	-0-	-0-	-0-	28	1	5697	3	N	-0-					-0-
12	5797	X	4421	-0-	-1376	-0-	136	1	4285	3	N	-0-					-0-
01	5797	X	1176	-0-	-4621	-0-	272	1	904	3	N	-0-					-0-
02	5348	X	4735	-0-	-613	-0-	344	1	4391	3	N	-0-					-0-

LAPRELLE WELL #: 17 RRCID -> 244062 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 7285 PERF. 7750 - 10054

09	10920	X	26	-0-	-10894	-0-	1	1	25	2	N	-0-					-0-
10	10416	X	10357	-0-	-59	-0-	698	1	9659	2	N	-0-					-0-
11	11717	X	11717	-0-	-0-	-0-	404	1	11313	2	N	-0-					-0-
12	11499	X	11499	-0-	-0-	-0-	403	1	11096	2	N	-0-					-0-
01	11418	X	11418	-0-	-0-	-0-	409	1	11009	2	N	-0-					-0-
02	10500	X	9429	-0-	-1071	-0-	328	1	9101	2	N	-0-					-0-

MAYFIELD WELL #: 3 RRCID -> 244072 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 7361 PERF. 7535 - 10252

09	7515	X	7515	-0-	-0-	-0-	804	1	6711	2	N	-0-					-0-
10	9056	X	9056	-0-	-0-	-0-	348	1	8708	2	N	-0-					-0-
11	10279	X	10279	-0-	-0-	-0-	440	1	9839	2	N	-0-					-0-
12	10473	X	10473	-0-	-0-	-0-	403	1	10070	2	N	-0-					-0-
01	10101	X	10101	-0-	-0-	-0-	343	1	9758	2	N	-0-					-0-
*02	8723	X	8723	-0-	-0-	-0-	281	1	8442	2	N	-0-					-0-

TCU WELL #: 32 RRCID -> 244080 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 7396 PERF. 7600 - 9624

09	12450	X	12036	-0-	-414	-0-	409	1	11627	2	N	-0-					-0-
10	12834	X	12153	-0-	-681	-0-	409	1	11744	2	N	-0-					-0-
11	12120	X	11825	-0-	-295	-0-	389	1	11436	2	N	-0-					-0-
12	12524	X	12218	-0-	-306	-0-	409	1	11809	2	N	-0-					-0-
01	12524	X	12239	-0-	-285	-0-	403	1	11836	2	N	-0-					-0-
02	11228	X	10943	-0-	-285	-0-	360	1	10583	2	N	-0-					-0-

CLOUGH, ADELE GU 1 WELL #: 26 RRCID -> 244085 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 7561 PERF. 7746 - 10020

09	12390	X	11302	-0-	-1088	-0-	388	1	10914	3	Y	-0-					11
10	12524	X	11748	-0-	-776	-0-	57	1	11691	3	Y	-0-					11
11	11520	X	11253	-0-	-267	-0-	54	1	11199	3	Y	-0-					11
12	11842	X	11497	-0-	-345	-0-	56	1	11441	3	Y	-0-					11
01	11749	X	11479	-0-	-270	-0-	57	1	11422	3	Y	-0-					11
02	10612	X	10345	-0-	-267	-0-	50	1	10295	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
09	8460	X	6280	-0-	-2180	-0-	887	1	5376	3	Y	15	1	1			14
							17	9									
10	8742	X	7619	-0-	-1123	-0-	656	1	6931	3	Y	29	43	1			-0-
							32	9									
11	8460	X	5865	-0-	-2595	-0-	621	1	5237	3	Y	6	2	1			4
							7	9									
12	8954	X	8954	-0-	-0-	-0-	698	1	8214	3	Y	38	39	1			3
							42	9									
01	8961	X	8961	-0-	-0-	-0-	754	1	8199	3	Y	7					10
							8	9									
*02	7659	X	7659	-0-	-0-	-0-	667	1	6875	3	Y	106	73	1			43
							117	9									

ARMSTRONG, JAMES WELL #: 8 RRCID -> 244088 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 7004 PERF. 7503 - 11027

09	11739	X	11739	-0-	-0-	-0-	736	1	11003	2	N	-0-					-0-
10	11997	X	11283	-0-	-714	-0-	629	1	10654	2	N	-0-					-0-
11	11610	X	8858	-0-	-2752	-0-	8858	2			N	-0-					-0-
12	13733	X	11251	-0-	-2482	-0-	780	1	10471	2	N	-0-					-0-
01	13020	X	10513	-0-	-2507	-0-	606	1	9907	2	N	-0-					-0-
02	10948	X	8996	-0-	-1952	-0-	444	1	8552	2	N	-0-					-0-

SMITH-MCPHERSON (SA) WELL #: 1 RRCID -> 244094 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 7594 PERF. 8061 - 9964

09	4359	X	4359	-0-	-0-	-0-	815	1	3544	2	N	-0-					-0-
10	4820	X	4820	-0-	-0-	-0-	851	1	3969	2	N	-0-					-0-
11	4806	X	4806	-0-	-0-	-0-	826	1	3980	2	N	-0-					-0-
12	4877	X	4877	-0-	-0-	-0-	852	1	4025	2	N	-0-					-0-
01	4388	X	4388	-0-	-0-	-0-	834	1	3554	2	N	-0-					-0-
*02	3830	X	3830	-0-	-0-	-0-	749	1	3081	2	N	-0-					-0-

LAMBERT, CHARLIE "A" WELL #: 2 RRCID -> 244121 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 7717 PERF. 7825 - 9529

09	6068	X	6068	-0-	-0-	-0-	218	1	5849	3	Y	1					202
							1	9									
10	6290	X	6290	-0-	-0-	-0-	31	1	6233	3	Y	24	181	1			45
							26	9									
11	5670	X	4669	-0-	-1001	-0-	23	1	4635	3	Y	10					55
							11	9									
12	6636	X	6636	-0-	-0-	-0-	32	1	6573	3	Y	28					83
							31	9									
01	6231	X	5527	-0-	-704	-0-	28	1	5484	3	Y	14					97
							15	9									
*02	6151	X	6151	-0-	-0-	-0-	30	1	6099	3	Y	20					117
							22	9									

CZAJKOWSKI, BRUNO WELL #: 3 RRCID -> 244122 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 7446 PERF. 7681 - 11540

09	3000	N	14514	-0-	11514	27130	569	1	13945	2	N	-0-					-0-
10	41140	X	14010	-0-	-27130	-0-	538	1	13472	2	N	-0-					-0-
11	12601	X	12601	-0-	-0-	-0-	539	1	12062	2	N	-0-					-0-
12	13998	X	13998	-0-	-0-	-0-	539	1	13459	2	N	-0-					-0-
01	13264	X	13264	-0-	-0-	-0-	451	1	12813	2	N	-0-					-0-
*02	12017	X	12017	-0-	-0-	-0-	388	1	11629	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
NICKELSON, GARY WELL #: 5 RRCID -> 244135 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 7781 PERF. 7852 - 8946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11001	X	11001	-0-	-0-	-0-	1094	1	9907	2	N	-0-					-0-
10	11568	X	11568	-0-	-0-	-0-	1130	1	10438	2	N	-0-					-0-
11	11628	X	11628	-0-	-0-	-0-	1158	1	10470	2	N	-0-					-0-
12	9159	X	9159	-0-	-0-	-0-	1033	1	8126	2	N	-0-					-0-
01	10148	X	10148	-0-	-0-	-0-	958	1	9190	2	N	-0-					-0-
*02	10432	X	10432	-0-	-0-	-0-	960	1	9472	2	N	-0-					-0-

ABSHIRE, WILLIAM WELL #: 1 RRCID -> 244284 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 7914 PERF. 8111 - 10873

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	43					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	43					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	43					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	43					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	43					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	43					N	-0-					-0-

CZAJKOWSKI, BRUNO WELL #: 1 RRCID -> 244290 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 7620 - 10407

09	19860	X	19489	-0-	-371	-0-	764	1	18725	2	N	-0-					-0-
10	20522	X	19015	-0-	-1507	-0-	731	1	18284	2	N	-0-					-0-
11	18720	X	18311	-0-	-409	-0-	784	1	17527	2	N	-0-					-0-
12	20150	X	17184	-0-	-2966	-0-	662	1	16522	2	N	-0-					-0-
01	20150	X	19080	-0-	-1070	-0-	649	1	18431	2	N	-0-					-0-
02	18200	X	15670	-0-	-2530	-0-	505	1	15165	2	N	-0-					-0-

RAWLE, J. T. WELL #: 3 RRCID -> 244291 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 7045 PERF. 7250 - 9600

09	4001	X	4001	-0-	-0-	-0-	925	1	3075	3	Y	1					41
							1	9									
10	3840	X	3840	-0-	-0-	-0-	834	1	3004	3	Y	2					43
							2	9									
11	3688	X	3688	-0-	-0-	-0-	824	1	2864	3	Y	-0-					43
12	3162	X	1812	-0-	-1350	-0-	829	1	983	3	Y	-0-					43
01	3162	X	1523	-0-	-1639	-0-	840	1	683	3	Y	-0-					43
02	2856	X	2476	-0-	-380	-0-	764	1	1712	3	Y	-0-					43

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 42 RRCID -> 244334 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 7296 PERF. 7660 - 9344

09	9600	X	6710	-0-	-2890	-0-	228	1	6482	2	N	-0-					-0-
10	9362	X	6614	-0-	-2748	-0-	223	1	6391	2	N	-0-					-0-
11	8790	X	5909	-0-	-2881	-0-	195	1	5714	2	N	-0-					-0-
12	8866	X	6752	-0-	-2114	-0-	226	1	6526	2	N	-0-					-0-
01	8525	X	6127	-0-	-2398	-0-	202	1	5925	2	N	-0-					-0-
02	6272	X	5883	-0-	-389	-0-	193	1	5690	2	N	-0-					-0-

BENTLEY, JAMES D. WELL #: 6 RRCID -> 244378 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 6902 PERF. 7146 - 10475

09	6420	X	4542	-0-	-1878	-0-	167	1	4366	3	Y	8					15
							9	9									
10	6448	X	482	-0-	-5966	-0-	2	1	472	3	Y	7	22	1			-0-
							8	9									
11	6283	X	6283	-0-	-0-	-0-	30	1	6250	3	Y	3	1	1			2
							3	9									
12	6964	X	6964	-0-	-0-	-0-	34	1	6910	3	Y	18					20
							20	9									
01	6436	X	6436	-0-	-0-	-0-	32	1	6390	3	Y	13	33	1			-0-
							14	9									
*02	7001	X	7001	-0-	-0-	-0-	34	1	6947	3	Y	18	3	1			15
							20	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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HADDOCK, E. L. WELL #: 15 RRCID -> 244381 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 7607 PERF. 7949 - 11522

09	12720	X	10208	-0-	-2512	-0-	347	1	9861	2	N	-0-					-0-
10	16925	X	16925	-0-	-0-	-0-	570	1	16355	2	N	-0-					-0-
11	16121	X	16121	-0-	-0-	-0-	531	1	15590	2	N	-0-					-0-
12	15450	X	15450	-0-	-0-	-0-	517	1	14933	2	N	-0-					-0-
01	16683	X	16683	-0-	-0-	-0-	549	1	16134	2	N	-0-					-0-
*02	14031	X	14031	-0-	-0-	-0-	461	1	13570	2	N	-0-					-0-

BRIDGES, W. B. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 244382 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 6907 PERF. 7121 - 9845

09	8940	X	8659	-0-	-281	-0-	426	1	8219	3	N	13					169
							14	9									
10	9238	X	9161	-0-	-77	-0-	59	1	9043	3	N	54					223
							59	9									
11	8940	X	8779	-0-	-161	-0-	56	1	8698	3	N	23	179	1			67
							25	9									
12	8670	X	8670	-0-	-0-	-0-	56	1	8566	3	N	44					111
							48	9									
01	8467	X	8467	-0-	-0-	-0-	56	1	8334	3	N	70					181
							77	9									
*02	7788	X	7788	-0-	-0-	-0-	50	1	7701	3	N	34	163	1			52
							37	9									

CZAJKOWSKI, BRUNO WELL #: 2 RRCID -> 244385 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 7365 PERF. 7555 - 11086

09	16079	X	16079	-0-	-0-	-0-	630	1	15449	2	N	-0-					-0-
10	16843	X	16843	-0-	-0-	-0-	647	1	16196	2	N	-0-					-0-
11	16693	X	16693	-0-	-0-	-0-	715	1	15978	2	N	-0-					-0-
12	16698	X	16698	-0-	-0-	-0-	643	1	16055	2	N	-0-					-0-
01	16355	X	16355	-0-	-0-	-0-	556	1	15799	2	N	-0-					-0-
*02	14784	X	14784	-0-	-0-	-0-	477	1	14307	2	N	-0-					-0-

BOWLES, D. T. GU "A" WELL #: 7 RRCID -> 244386 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 6742 PERF. 7111 - 8959

09	4500	X	4158	-0-	-342	-0-	154	1	3968	3	Y	33					61
							36	9									
10	4650	X	4197	-0-	-453	-0-	20	1	4166	3	Y	10					71
							11	9									
11	4140	X	4138	-0-	-2	-0-	20	1	4106	3	Y	11					82
							12	9									
12	4326	X	4326	-0-	-0-	-0-	21	1	4268	3	Y	34					116
							37	9									
01	4523	X	4523	-0-	-0-	-0-	23	1	4500	3	Y	-0-					116
*02	4195	X	4195	-0-	-0-	-0-	20	1	4152	3	Y	21					137
							23	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
09	700	X	700	-0-	-0-	-0-	700	1			N	-0-			-0-
10	84	X	84	-0-	-0-	-0-	84	1			N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 22 RRCID -> 244388 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 6523 PERF. 6685 - 9255

09	4762	X	4762	-0-	-0-	-0-	840	1	3922	3	N	-0-			-0-
10	2877	X	2877	-0-	-0-	-0-	868	1	2009	3	N	-0-			-0-
11	660	X	288	-0-	-372	-0-	288	1			N	-0-			-0-
12	3659	X	3659	-0-	-0-	-0-	372	1	3287	3	N	-0-			-0-
01	5083	X	5083	-0-	-0-	-0-	372	1	4711	3	N	-0-			-0-
*02	5255	X	5255	-0-	-0-	-0-	336	1	4919	3	N	-0-			-0-

SMITH, MARY WELL #: 2 RRCID -> 244470 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 7691 PERF. 7950 - 9454

09	7650	X	7068	-0-	-582	-0-	240	1	6828	2	N	-0-			-0-
10	7409	X	7165	-0-	-244	-0-	241	1	6924	2	N	-0-			-0-
11	7170	X	6925	-0-	-245	-0-	228	1	6697	2	N	-0-			-0-
12	7316	X	4917	-0-	-2399	-0-	164	1	4753	2	N	-0-			-0-
01	10015	X	10015	-0-	-0-	-0-	330	1	9685	2	N	-0-			-0-
02	6608	X	5506	-0-	-1102	-0-	181	1	5325	2	N	-0-			-0-

TITCH, R. L. WELL #: 12 RRCID -> 244471 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 7601 PERF. 7866 - 9700

09	5940	X	5609	-0-	-331	-0-	187	1	5422	3	Y	-0-			-0-
10	6045	X	5818	-0-	-227	-0-	28	1	5790	3	Y	-0-			-0-
11	5760	X	5752	-0-	-8	-0-	28	1	5724	3	Y	-0-			-0-
12	5797	X	5679	-0-	-118	-0-	28	1	5651	3	Y	-0-			-0-
*01	5840	X	5840	-0-	-0-	-0-	29	1	5811	3	Y	-0-			-0-
*02	5452	X	5452	-0-	-0-	-0-	26	1	5426	3	Y	-0-			-0-

BONDS RANCH WELL #: A 4 RRCID -> 244529 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 7228 PERF. 7610 - 9334

09	8911	X	8911	-0-	-0-	-0-	312	1	8599	2	N	-0-			-0-
10	9374	X	9374	-0-	-0-	-0-	325	1	9049	2	N	-0-			-0-
11	9223	X	9223	-0-	-0-	-0-	319	1	8904	2	N	-0-			-0-
12	10138	X	10138	-0-	-0-	-0-	441	1	9697	2	N	-0-			-0-
01	11634	X	11634	-0-	-0-	-0-	601	1	11033	2	N	-0-			-0-
*02	10634	X	10634	-0-	-0-	-0-	392	1	10242	2	N	-0-			-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 37 RRCID -> 244542 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 7761 PERF. 7894 - 10190

09	13260	X	12072	-0-	-1188	-0-	403	1	11669	3	Y	-0-			-0-
10	13702	X	12345	-0-	-1357	-0-	60	1	12285	3	Y	-0-			-0-
11	13260	X	11562	-0-	-1698	-0-	56	1	11506	3	Y	-0-			-0-
12	12493	X	11981	-0-	-512	-0-	59	1	11922	3	Y	-0-			-0-
01	12493	X	11907	-0-	-586	-0-	59	1	11848	3	Y	-0-			-0-
*02	11531	X	11531	-0-	-0-	-0-	56	1	11475	3	Y	-0-			-0-

CHIEF-PENT WELL #: 8 RRCID -> 244549 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 7057 PERF. 7380 - 8964

09	13140	X	11566	-0-	-1574	-0-	406	1	11160	2	N	-0-			-0-
10	13454	X	10457	-0-	-2997	-0-	366	1	10091	2	N	-0-			-0-
11	12690	X	11951	-0-	-739	-0-	411	1	11540	2	N	-0-			-0-
12	12400	X	12236	-0-	-164	-0-	428	1	11808	2	N	-0-			-0-
01	12386	X	12386	-0-	-0-	-0-	444	1	11942	2	N	-0-			-0-
02	11144	X	10835	-0-	-309	-0-	371	1	10464	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
09	14202	X	14202	-0-	-0-	-0-	14202	3			N	-0-					-0-
10	11916	X	11916	-0-	-0-	-0-	11916	3			N	-0-					-0-
11	11222	X	11222	-0-	-0-	-0-	11222	3			N	-0-					-0-
12	12000	X	12000	-0-	-0-	-0-	12000	3			N	-0-					-0-
01	10801	X	10801	-0-	-0-	-0-	10801	3			N	-0-					-0-
*02	9681	X	9681	-0-	-0-	-0-	9681	3			N	-0-					-0-

NICKELSON, GARY WELL #: 4 RRCID -> 244597 COMPL. DATE 02/18/2007 TOTAL DEPTH 7688 PERF. 7681 - 8773

09	5010	X	4310	-0-	-700	-0-	169	1	4141	2	N	-0-					-0-
10	5177	X	4371	-0-	-806	-0-	168	1	4203	2	N	-0-					-0-
11	5010	X	4705	-0-	-305	-0-	201	1	4504	2	N	-0-					-0-
12	5044	X	5044	-0-	-0-	-0-	195	1	4849	2	N	-0-					-0-
01	5068	X	5068	-0-	-0-	-0-	172	1	4896	2	N	-0-					-0-
*02	5561	X	5561	-0-	-0-	-0-	179	1	5382	2	N	-0-					-0-

JOHNSON EAST UNIT 1H ST WELL #: 1 RRCID -> 244763 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 8049 PERF. 8400 - 10041

09	2559	N	2559	-0-	-0-	-0-	154	1	2405	2	N	-0-					-0-
10	2573	N	2536	-0-	-37	-0-	117	1	2419	2	N	-0-					-0-
11	2490	N	2366	-0-	-124	-0-	115	1	2251	2	N	-0-					-0-
12	2635	N	2363	-0-	-272	-0-	114	1	2249	2	N	-0-					-0-
01	2542	N	2429	-0-	-113	-0-	190	1	2239	2	N	-0-					-0-
02	2212	N	2207	-0-	-5	-0-	115	1	2092	2	N	-0-					-0-

GOFORTH WELL #: 3 RRCID -> 244819 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 6453 PERF. 6800 - 8701

09	6090	X	4745	-0-	-1345	-0-	27	1	4718	3	Y	-0-					-0-
10	6293	X	5733	-0-	-560	-0-	33	1	5700	3	Y	-0-					-0-
11	6570	X	5459	-0-	-1111	-0-	30	1	3	2	Y	-0-					-0-
							5426	3									
12	6696	X	5652	-0-	-1044	-0-	29	1	12	2	Y	-0-					-0-
							5611	3									
01	6696	X	5487	-0-	-1209	-0-	33	1	6	2	Y	-0-					-0-
							5448	3									
02	5180	X	4801	-0-	-379	-0-	26	1	4775	3	Y	-0-					-0-

MANNINGS 4M FARMS WELL #: 2 RRCID -> 244886 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 7829 - 11693

09	9480	X	8485	-0-	-995	-0-	333	1	8152	2	N	-0-					-0-
10	9796	X	9222	-0-	-574	-0-	354	1	8868	2	N	-0-					-0-
11	9251	X	9251	-0-	-0-	-0-	396	1	8855	2	N	-0-					-0-
12	9374	X	9374	-0-	-0-	-0-	361	1	9013	2	N	-0-					-0-
01	8959	X	8715	-0-	-244	-0-	296	1	8419	2	N	-0-					-0-
*02	8430	X	8430	-0-	-0-	-0-	272	1	8158	2	N	-0-					-0-

TITCH, R. L. WELL #: 11 RRCID -> 245064 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 7581 PERF. 7740 - 9670

09	12450	X	11989	-0-	-461	-0-	407	1	11582	3	N	-0-					-0-
10	12803	X	12161	-0-	-642	-0-	59	1	12102	3	N	-0-					-0-
11	12270	X	9698	-0-	-2572	-0-	47	1	9651	3	N	-0-					-0-
12	12985	X	12985	-0-	-0-	-0-	64	1	12921	3	N	-0-					-0-
01	12400	X	11533	-0-	-867	-0-	58	1	11475	3	N	-0-					-0-
02	11200	X	9732	-0-	-1468	-0-	47	1	9685	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
09	4625	X	4625	-0-	-0-	-0-	4625	3			N	-0-					-0-
10	4578	X	4578	-0-	-0-	-0-	4578	3			N	-0-					-0-
11	4520	X	4520	-0-	-0-	-0-	4520	3			N	-0-					-0-
12	4929	X	4445	-0-	-484	-0-	4445	3			N	-0-					-0-
01	4929	X	4273	-0-	-656	-0-	4273	3			N	-0-					-0-
02	4312	X	3617	-0-	-695	-0-	3617	3			N	-0-					-0-

THOMAS, CHARLES WELL #: 2 RRCID -> 245082 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 7834 PERF. 7858 - 10120

09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE PLACE WELL #: 3 RRCID -> 245117 COMPL. DATE 09/05/2070 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6868 - 8820

09	2040	X	797	-0-	-1243	-0-	797	3			N	-0-					-0-
10	11236	X	11236	-0-	-0-	-0-	11236	3			N	-0-					-0-
11	5273	X	5273	-0-	-0-	-0-	5273	3			N	-0-					-0-
12	4547	X	4547	-0-	-0-	-0-	4547	3			N	-0-					-0-
01	4445	X	4445	-0-	-0-	-0-	4445	3			N	-0-					-0-
*02	5674	X	5674	-0-	-0-	-0-	5674	3			N	-0-					-0-

PENLEY, MARY WELL #: 1 RRCID -> 245198 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 8602 PERF. 8805 - 12340

09	6418	X	6418	-0-	-0-	-0-	1067	1	5282	3	Y	63	183	1			59
							69	9									
10	6417	X	6417	-0-	-0-	-0-	926	1	5422	3	Y	63					122
							69	9									
11	5628	X	5628	-0-	-0-	-0-	855	1	4714	3	Y	54					176
							59	9									
12	6665	X	5446	-0-	-1219	-0-	917	1	4459	3	Y	64	172	1			68
							70	9									
01	6634	X	5108	-0-	-1526	-0-	877	1	4175	3	Y	51					119
							56	9									
02	5992	X	4292	-0-	-1700	-0-	782	1	3459	3	Y	46					165
							51	9									

ADAMS, CORINNE WELL #: 13 RRCID -> 245304 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 7509 PERF. 7765 - 9844

09	5550	X	5049	-0-	-501	-0-	171	1	4878	2	N	-0-					-0-
10	5549	X	4816	-0-	-733	-0-	162	1	4654	2	N	-0-					-0-
11	5280	X	4716	-0-	-564	-0-	155	1	4561	2	N	-0-					-0-
12	5301	X	5026	-0-	-275	-0-	168	1	4858	2	N	-0-					-0-
01	5270	X	4636	-0-	-634	-0-	153	1	4483	2	N	-0-					-0-
02	4704	X	4247	-0-	-457	-0-	140	1	4107	2	N	-0-					-0-

THOMAS, CHARLES WELL #: 3 RRCID -> 245305 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 7861 PERF. 7972 - 10444

09	4906	X	4906	-0-	-0-	-0-	192	1	4714	2	N	-0-					-0-
10	4928	X	4928	-0-	-0-	-0-	189	1	4739	2	N	-0-					-0-
11	4829	X	4829	-0-	-0-	-0-	207	1	4622	2	N	-0-					-0-
12	4983	X	4983	-0-	-0-	-0-	192	1	4791	2	N	-0-					-0-
01	4934	X	4934	-0-	-0-	-0-	168	1	4766	2	N	-0-					-0-
*02	4500	X	4500	-0-	-0-	-0-	145	1	4355	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
09	8273	X	8273	-0-	-0-	-0-	324	1	7949	2	N	-0-			-0-
10	8320	X	8320	-0-	-0-	-0-	320	1	8000	2	N	-0-			-0-
11	8081	X	8081	-0-	-0-	-0-	346	1	7735	2	N	-0-			-0-
12	8215	X	8187	-0-	-28	-0-	315	1	7872	2	N	-0-			-0-
01	8215	X	7748	-0-	-467	-0-	263	1	7485	2	N	-0-			-0-
02	7420	X	7197	-0-	-223	-0-	232	1	6965	2	N	-0-			-0-

MAYFIELD WELL #: 2 RRCID -> 245308 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 7462 - 10638

09	15755	X	15755	-0-	-0-	-0-	618	1	15137	2	N	-0-			-0-
10	16647	X	14576	-0-	-2071	-0-	560	1	14016	2	N	-0-			-0-
11	16110	X	13571	-0-	-2539	-0-	581	1	12990	2	N	-0-			-0-
12	16647	X	14342	-0-	-2305	-0-	552	1	13790	2	N	-0-			-0-
01	16523	X	13874	-0-	-2649	-0-	472	1	13402	2	N	-0-			-0-
02	14700	X	11057	-0-	-3643	-0-	356	1	10701	2	N	-0-			-0-

ARMSTRONG, JAMES WELL #: 7 RRCID -> 245309 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 7047 PERF. 7180 - 8623

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HES WELL #: 5 RRCID -> 245310 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 8051 PERF. 8195 - 12977

09	8310	X	7966	-0-	-344	-0-	312	1	7654	2	N	-0-			-0-
10	8587	X	8321	-0-	-266	-0-	320	1	8001	2	N	-0-			-0-
11	8280	X	7963	-0-	-317	-0-	341	1	7622	2	N	-0-			-0-
12	8246	X	7914	-0-	-332	-0-	305	1	7609	2	N	-0-			-0-
01	8308	X	7774	-0-	-534	-0-	264	1	7510	2	N	-0-			-0-
02	7504	X	7284	-0-	-220	-0-	234	1	7050	2	N	-0-			-0-

WITTMAN, ROBERT WELL #: 7 RRCID -> 245312 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 7922 PERF. 8174 - 10661

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DOOLEY, DAVID M. WELL #: 3 RRCID -> 245340 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 8040 - 11659

09	14945	X	14945	-0-	-0-	-0-	1087	1	13858	2	N	-0-			-0-
10	15211	X	15211	-0-	-0-	-0-	1111	1	14100	2	N	-0-			-0-
11	14640	X	12950	-0-	-1690	-0-	871	1	12079	2	N	-0-			-0-
12	15438	X	11464	-0-	-3974	-0-	976	1	10488	2	N	-0-			-0-
01	15438	X	13499	-0-	-1939	-0-	1044	1	12455	2	N	-0-			-0-
02	13944	X	13122	-0-	-822	-0-	973	1	12149	2	N	-0-			-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 34 RRCID -> 245341 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 7698 PERF. 7686 - 11250

09	14370	X	13878	-0-	-492	-0-	467	1	13411	3	Y	-0-			-0-
10	14849	X	14187	-0-	-662	-0-	69	1	14118	3	Y	-0-			-0-
11	14010	X	13605	-0-	-405	-0-	66	1	13539	3	Y	-0-			-0-
12	14353	X	13401	-0-	-952	-0-	66	1	13335	3	Y	-0-			-0-
01	14353	X	13701	-0-	-652	-0-	68	1	13633	3	Y	-0-			-0-
02	12964	X	12360	-0-	-604	-0-	60	1	12300	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
09	5007	X	5007	-0-	-0-	-0-	113	1	4894	2	N	-0-					-0-
10	5301	X	4932	-0-	-369	-0-	166	1	4766	2	N	-0-					-0-
11	5280	X	4538	-0-	-742	-0-	100	1	4438	2	N	-0-					-0-
12	5208	X	4584	-0-	-624	-0-	153	1	4431	2	N	-0-					-0-
01	5208	X	3447	-0-	-1761	-0-	114	1	3333	2	N	-0-					-0-
02	4676	X	3865	-0-	-811	-0-	127	1	3738	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
09	4650	X	4379	-0-	-271	-0-	835	1	3544	2	N	-0-					-0-
10	4805	X	4126	-0-	-679	-0-	823	1	3303	2	N	-0-					-0-
11	4650	X	4051	-0-	-599	-0-	834	1	3217	2	N	-0-					-0-
12	3472	X	2907	-0-	-565	-0-	755	1	2152	2	N	-0-					-0-
01	3472	X	3212	-0-	-260	-0-	739	1	2473	2	N	-0-					-0-
02	3136	X	3068	-0-	-68	-0-	709	1	2359	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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DCCO 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
09	6617	X	6617	-0-	-0-	-0-	206	1	6411	3	N	-0-					-0-
10	6665	X	6656	-0-	-9	-0-	32	1	6624	3	N	-0-					-0-
11	6660	X	6261	-0-	-399	-0-	30	1	6231	3	N	-0-					-0-
12	6882	X	5884	-0-	-998	-0-	29	1	5855	3	N	-0-					-0-
01	6882	X	5944	-0-	-938	-0-	30	1	5914	3	N	-0-					-0-
02	6188	X	5831	-0-	-357	-0-	28	1	5803	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
09	6669	X	6669	-0-	-0-	-0-	1185	1	5484	2	N	-0-					-0-
10	5487	X	164	-0-	-5323	-0-	82	1	82	2	N	-0-					-0-
11	5310	X	4423	-0-	-887	-0-	4423	2			N	-0-					-0-
12	8053	X	8053	-0-	-0-	-0-	904	1	7149	2	N	-0-					-0-
01	6882	X	6612	-0-	-270	-0-	723	1	5889	2	N	-0-					-0-
02	6216	X	6105	-0-	-111	-0-	587	1	5518	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
09	4230	X	4169	-0-	-61	-0-	154	1	3926	3	Y	81					109
							89	9									
10	4371	X	4205	-0-	-166	-0-	20	1	4170	3	Y	14					123
							15	9									
11	4230	X	3931	-0-	-299	-0-	19	1	3895	3	Y	15					138
							17	9									
12	4340	X	4033	-0-	-307	-0-	20	1	3977	3	Y	33	155	1			16
							36	9									
01	4309	X	3969	-0-	-340	-0-	19	1	3865	3	Y	77					93
							85	9									
02	3892	X	3712	-0-	-180	-0-	18	1	3668	3	Y	24					117
							26	9									

ARMSTRONG, JAMES WELL #: 2 RRCID -> 245492 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 7145 PERF. 7200 - 9632

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

GROGAN-BARBEE GU "B" WELL #: 1 RRCID -> 245703 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 5852 PERF. 6330 - 8033

09	4287	X	4287	-0-	-0-	-0-	682	1	3605	3	N	-0-					58
10	4356	X	4356	-0-	-0-	-0-	705	1	3651	3	N	-0-					58
11	3530	X	3530	-0-	-0-	-0-	283	1	2	2	N	-0-					58
							3245	3									
12	3698	X	3698	-0-	-0-	-0-	86	1	8	2	N	19	47	1			30
							3583	3	21	9							
01	3195	X	3195	-0-	-0-	-0-	20	1	3	2	N	-0-					30
							3172	3									
*02	3101	X	3101	-0-	-0-	-0-	18	1	3082	3	N	1					31
							1	9									

WRINKLE, MARA SUE WELL #: 2 RRCID -> 245846 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 6423 PERF. 6591 - 9947

09	3570	X	3508	-0-	-62	-0-	578	1	2894	3	Y	33	21	1			105
							36	9									
10	3955	X	3955	-0-	-0-	-0-	857	1	3068	3	Y	27	73	1			59
							30	9									
11	3868	X	3868	-0-	-0-	-0-	802	1	3001	3	Y	59	3	1			115
							65	9									
12	3888	X	3888	-0-	-0-	-0-	857	1	3022	3	Y	8	76	1			47
							9	9									
01	3696	X	3696	-0-	-0-	-0-	829	1	2809	3	Y	53	73	1			27
							58	9									
*02	3334	X	3334	-0-	-0-	-0-	772	1	2516	3	Y	42	5	1			64
							46	9									

BAILEY RANCH "C" WELL #: 1 RRCID -> 245973 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 6499 PERF. 6971 - 8842

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
09	6056	X	6056	-0-	-0-	-0-	809	1	5247	3	N	-0-					-0-
10	3038	X	2524	-0-	-514	-0-	816	1	1708	3	N	-0-					-0-
11	3994	X	3994	-0-	-0-	-0-	765	1	2	2	N	-0-					-0-
							3227	3									
12	5925	X	5925	-0-	-0-	-0-	831	1	11	2	N	-0-					-0-
							5083	3									
01	6197	X	6197	-0-	-0-	-0-	837	1	6	2	N	-0-					-0-
							5354	3									
*02	4211	X	4211	-0-	-0-	-0-	686	1	3525	3	N	-0-					-0-

STULTS, FREDERICK GU WELL #: 1 RRCID -> 246033 COMPL. DATE 05/19/2007 TOTAL DEPTH 6133 PERF. 6750 - 7750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4320	X	4241	-0-	-79	-0-	104	1	4137	3	N	-0-					75
10	4588	X	4416	-0-	-172	-0-	14	1	4402	3	N	-0-					75
11	4440	X	4174	-0-	-266	-0-	13	1	4161	3	N	-0-					75
12	4307	X	4307	-0-	-0-	-0-	14	1	4293	3	N	-0-					75
01	4224	X	4224	-0-	-0-	-0-	14	1	4210	3	N	-0-					75
*02	3813	X	3813	-0-	-0-	-0-	12	1	3801	3	N	-0-					75

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
09	5670	X	5555	-0-	-115	-0-	263	1	5291	3	Y	1	54	1			-0-
							1	9									
10	5873	X	5873	-0-	-0-	-0-	38	1	5832	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
11	5670	X	5423	-0-	-247	-0-	35	1	5388	3	Y	-0-					-0-
12	5585	X	5585	-0-	-0-	-0-	36	1	5527	3	Y	20					20
							22	9									
01	5440	X	5440	-0-	-0-	-0-	36	1	5362	3	Y	38	58	1			-0-
							42	9									
02	4844	X	4567	-0-	-277	-0-	30	1	4533	3	Y	4	4	1			-0-
							4	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
09	4220	X	4220	-0-	-0-	-0-	356	1	3864	3	N	-0-					-0-
10	4148	X	4148	-0-	-0-	-0-	366	1	3782	3	N	-0-					-0-
11	4073	X	4073	-0-	-0-	-0-	345	1	3728	3	N	-0-					-0-
12	3477	X	3477	-0-	-0-	-0-	353	1	3124	3	N	-0-					-0-
01	3838	X	3838	-0-	-0-	-0-	3838	3			N	-0-					-0-
*02	4106	X	4106	-0-	-0-	-0-	4106	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
11	14B2	EXT	720	-0-	720	720	720	3			N	-0-					7
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	720					N	-0-					7
01	14B2	EXT	97	-0-	97	817	97	3			N	-0-					7
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	817					N	-0-					7

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MCPHERSON, RONNY WELL #: 3 RRCID -> 246099 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 6516 PERF. 6784 - 8151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

JARVIS-CHIEF WELL #: 6 RRCID -> 246100 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 7090 PERF. 7440 - 9924

09	9810	X	9388	-0-	-422	-0-	331	1	9057	2	N	-0-			-0-
10	10137	X	9890	-0-	-247	-0-	347	1	9543	2	N	-0-			-0-
11	9810	X	9350	-0-	-460	-0-	318	1	9032	2	N	-0-			-0-
12	9703	X	8843	-0-	-860	-0-	308	1	8535	2	N	-0-			-0-
01	9889	X	8892	-0-	-997	-0-	324	1	8568	2	N	-0-			-0-
02	8932	X	7700	-0-	-1232	-0-	262	1	7438	2	N	-0-			-0-

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 6 RRCID -> 246106 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 6480 PERF. 6635 - 8817

09	960	X	-0-	-0-	-960	-0-					N	-0-			-0-
10	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HICKEY, BILLY WELL #: 8 RRCID -> 246119 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 6565 PERF. 6800 - 8440

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MCPHERSON, RONNY WELL #: 2 RRCID -> 246120 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 6770 - 8004

09	4871	X	4871	-0-	-0-	-0-	746	1	4125	3	N	-0-			-0-
10	4693	X	4693	-0-	-0-	-0-	686	1	4007	3	N	-0-			-0-
11	5166	X	5166	-0-	-0-	-0-	750	1	4416	3	N	-0-			-0-
12	5301	X	5301	-0-	-0-	-0-	765	1	4536	3	N	-0-			-0-
01	5029	X	5029	-0-	-0-	-0-	703	1	4326	3	N	-0-			-0-
*02	4633	X	4633	-0-	-0-	-0-	700	1	3933	3	N	-0-			-0-

BAILEY RANCH GU "A" WELL #: 2 RRCID -> 246124 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 6473 PERF. 7050 - 9342

09	8040	X	6828	-0-	-1212	-0-	41	1	6787	3	N	-0-			28
10	7998	X	7185	-0-	-813	-0-	44	1	7141	3	N	-0-			28
11	7740	X	6791	-0-	-949	-0-	39	1	4	2	N	-0-			28
							6748	3							
12	7688	X	6497	-0-	-1191	-0-	34	1	14	2	N	-0-			28
							6449	3							
01	7471	X	6488	-0-	-983	-0-	41	1	7	2	N	-0-			28
							6440	3							
02	6496	X	5778	-0-	-718	-0-	33	1	5745	3	N	-0-			28

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
REESE, J. MURIEL WELL #: 1 RRCID -> 246127 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 6601 PERF. 7023 - 8826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HICKEY, BILLY WELL #: 7 RRCID -> 246136 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 6566 PERF. 6674 - 8880

09	2480	X	2480	-0-	-0-	-0-	888	1	1592	3	N	-0-					-0-
10	3463	X	3463	-0-	-0-	-0-	1085	1	2378	3	N	-0-					-0-
11	4987	X	4987	-0-	-0-	-0-	1050	1	3937	3	N	-0-					-0-
12	4181	X	4181	-0-	-0-	-0-	1076	1	3105	3	N	-0-					-0-
01	1270	X	1270	-0-	-0-	-0-	1078	1	192	3	N	-0-					-0-
*02	3446	X	3446	-0-	-0-	-0-	936	1	2510	3	N	-0-					-0-

BEDINGER-NORTH WELL #: 4 RRCID -> 246138 COMPL. DATE 10/30/2015 TOTAL DEPTH 6282 PERF. 6625 - 9228

09	5550	X	4453	-0-	-1097	-0-	583	1	3870	3	N	-0-					16
10	5425	X	4984	-0-	-441	-0-	645	1	4339	3	N	-0-					16
11	5190	X	4550	-0-	-640	-0-	631	1	2	2	N	-0-					16
							3917	3									
12	5363	X	3518	-0-	-1845	-0-	601	1	6	2	N	71	84	1			13
							2833	3	78	9							
01	5363	X	-0-	-0-	-5363	-0-					N	-0-					13
02	4508	X	-0-	-0-	-4508	-0-					N	-0-					13

FINLAYSON, O. T. ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 246153 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 7438 PERF. 7960 - 9584

09	5880	X	1990	-0-	-3890	-0-	68	1	1922	2	N	-0-					-0-
10	6076	X	300	-0-	-5776	-0-	10	1	290	2	N	-0-					-0-
11	7720	X	7720	-0-	-0-	-0-	254	1	7466	2	N	-0-					-0-
12	7584	X	7584	-0-	-0-	-0-	254	1	7330	2	N	-0-					-0-
01	7233	X	7233	-0-	-0-	-0-	238	1	6995	2	N	-0-					-0-
*02	7121	X	7121	-0-	-0-	-0-	234	1	6887	2	N	-0-					-0-

RIVE ENTERPRISES WELL #: 3 RRCID -> 246155 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 6473 PERF. 6800 - 8485

09	7890	X	6984	-0-	-906	-0-	6984	3			N	-0-					-0-
10	8227	X	8227	-0-	-0-	-0-	8227	3			N	-0-					-0-
11	7890	X	6477	-0-	-1413	-0-	6477	3			N	-0-					-0-
12	7316	X	6760	-0-	-556	-0-	6760	3			N	-0-					-0-
01	7316	X	6531	-0-	-785	-0-	6531	3			N	-0-					-0-
*02	8652	X	8652	-0-	-0-	-0-	8652	3			N	-0-					-0-

FRAZIER, RICKY WELL #: 3 RRCID -> 246166 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 6447 PERF. 6774 - 9908

09	8502	X	8502	-0-	-0-	-0-	8502	3			N	-0-					-0-
10	8697	X	8697	-0-	-0-	-0-	8697	3			N	-0-					-0-
11	8700	X	8127	-0-	-573	-0-	8127	3			N	-0-					-0-
12	8990	X	8170	-0-	-820	-0-	8170	3			N	-0-					-0-
01	8990	X	8338	-0-	-652	-0-	8338	3			N	-0-					-0-
02	7924	X	7381	-0-	-543	-0-	7381	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
EARP, M. L. "B" WELL #: 5 RRCID -> 246262 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 6539 PERF. 6830 - 8233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3892	X	3892	-0-	-0-	-0-	125	1	3767	3	N	-0-					-0-
10	4061	X	3979	-0-	-82	-0-	19	1	3960	3	N	-0-					-0-
11	3990	X	3633	-0-	-357	-0-	18	1	3615	3	N	-0-					-0-
12	4123	X	3819	-0-	-304	-0-	19	1	3800	3	N	-0-					-0-
01	4123	X	3779	-0-	-344	-0-	19	1	3760	3	N	-0-					-0-
02	3640	X	3332	-0-	-308	-0-	16	1	3316	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
09	4269	X	4269	-0-	-0-	-0-	155	1	4096	3	Y	16					18
							18	9									
10	4516	X	4516	-0-	-0-	-0-	22	1	4470	3	Y	22					40
							24	9									
11	4360	X	4360	-0-	-0-	-0-	21	1	4320	3	Y	17	29	1			28
							19	9									
12	4340	X	4249	-0-	-91	-0-	21	1	4196	3	Y	29	57	1			-0-
							32	9									
01	4483	X	4483	-0-	-0-	-0-	22	1	4446	3	Y	14	1	1			13
							15	9									
*02	4138	X	4138	-0-	-0-	-0-	20	1	4101	3	Y	15					28
							17	9									

HARWELL, ORA LEE WELL #: 1 RRCID -> 246416 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 6592 PERF. 7050 - 8452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7440	X	7257	-0-	-183	-0-	221	1	7036	3	N	-0-					-0-
10	7657	X	7250	-0-	-407	-0-	35	1	7215	3	N	-0-					-0-
11	7410	X	7390	-0-	-20	-0-	36	1	7354	3	N	-0-					-0-
12	7378	X	7338	-0-	-40	-0-	36	1	7302	3	N	-0-					-0-
01	7378	X	7289	-0-	-89	-0-	36	1	7253	3	N	-0-					-0-
*02	6705	X	6705	-0-	-0-	-0-	33	1	6672	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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PENT, ARNOLD WELL #: 3 RRCID -> 246445 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 6551 PERF. 6775 - 9537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8443	X	8443	-0-	-0-	-0-	8443	3			N	-0-					-0-
10	5823	X	5823	-0-	-0-	-0-	5823	3			N	-0-					-0-
11	4209	X	4209	-0-	-0-	-0-	4209	3			N	-0-					-0-
12	8711	X	4921	-0-	-3790	-0-	4921	3			N	-0-					-0-
01	8711	X	2334	-0-	-6377	-0-	2334	3			N	-0-					-0-
02	7868	X	1085	-0-	-6783	-0-	1085	3			N	-0-					-0-

PENT, ARNOLD WELL #: 9 RRCID -> 246446 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 6578 PERF. 7610 - 9493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5802	X	5802	-0-	-0-	-0-	840	1	4962	3	N	-0-					-0-
10	5066	X	5066	-0-	-0-	-0-	868	1	4198	3	N	-0-					-0-
11	4719	X	4719	-0-	-0-	-0-	840	1	3879	3	N	-0-					-0-
12	5894	X	5894	-0-	-0-	-0-	868	1	5026	3	N	-0-					-0-
01	6089	X	6089	-0-	-0-	-0-	868	1	5221	3	N	-0-					-0-
*02	5558	X	5558	-0-	-0-	-0-	784	1	4774	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ARMSTRONG, JAMES WELL #: 6 RRCID -> 246449 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 7087 PERF. 7616 - 10931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COLE-FRAZIER WELL #: 2 RRCID -> 246454 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 8137 PERF. 8420 - 10449

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

LASATER, J. W. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 246488 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 6945 PERF. 7390 - 8744

09	8850	X	6724	-0-	-2126	-0-	228	1	6496	2	N	-0-					-0-
10	7254	X	6591	-0-	-663	-0-	222	1	6369	2	N	-0-					-0-
11	6960	X	6119	-0-	-841	-0-	202	1	5917	2	N	-0-					-0-
12	7192	X	5940	-0-	-1252	-0-	199	1	5741	2	N	-0-					-0-
01	7192	X	6035	-0-	-1157	-0-	199	1	5836	2	N	-0-					-0-
02	6272	X	5457	-0-	-815	-0-	179	1	5278	2	N	-0-					-0-

ADAMS, CORINNE WELL #: 14 RRCID -> 246489 COMPL. DATE 12/26/2008 TOTAL DEPTH 7573 PERF. 7950 - 10899

09	11396	X	11396	-0-	-0-	-0-	387	1	11009	2	N	-0-					-0-
10	11688	X	11688	-0-	-0-	-0-	394	1	11294	2	N	-0-					-0-
11	10740	X	10740	-0-	-0-	-0-	354	1	10386	2	N	-0-					-0-
12	11780	X	10466	-0-	-1314	-0-	350	1	10116	2	N	-0-					-0-
01	11780	X	11257	-0-	-523	-0-	371	1	10886	2	N	-0-					-0-
02	10640	X	9986	-0-	-654	-0-	328	1	9658	2	N	-0-					-0-

LASATER, J. W. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 246491 COMPL. DATE 02/24/2009 TOTAL DEPTH 7007 PERF. 7185 - 9189

09	12120	X	10089	-0-	-2031	-0-	342	1	9747	2	N	-0-					-0-
10	11222	X	9900	-0-	-1322	-0-	333	1	9567	2	N	-0-					-0-
11	10170	X	9315	-0-	-855	-0-	306	1	9009	2	N	-0-					-0-
12	10168	X	9166	-0-	-1002	-0-	306	1	8860	2	N	-0-					-0-
01	10168	X	10006	-0-	-162	-0-	329	1	9677	2	N	-0-					-0-
*02	9242	X	9242	-0-	-0-	-0-	304	1	8938	2	N	-0-					-0-

HOOPER WELL #: 5 RRCID -> 246534 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 7214 PERF. 7408 - 9826

09	5125	X	5125	-0-	-0-	-0-	610	1	4515	2	N	-0-					-0-
10	5009	X	5009	-0-	-0-	-0-	566	1	4443	2	N	-0-					-0-
11	4925	X	4925	-0-	-0-	-0-	4925	2			N	-0-					-0-
12	3080	X	3080	-0-	-0-	-0-	724	1	2356	2	N	-0-					-0-
01	3001	X	3001	-0-	-0-	-0-	663	1	2338	2	N	-0-					-0-
*02	2710	X	2710	-0-	-0-	-0-	578	1	2132	2	N	-0-					-0-

FRAZIER, RICKY WELL #: 7 RRCID -> 246731 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 6742 - 9876

09	11195	X	11195	-0-	-0-	-0-	11195	3			N	-0-					-0-
10	11367	X	11367	-0-	-0-	-0-	11367	3			N	-0-					-0-
11	10980	X	6417	-0-	-4563	-0-	6417	3			N	-0-					-0-
12	11563	X	5507	-0-	-6056	-0-	36	1	5471	3	N	-0-					-0-
01	11563	X	8987	-0-	-2576	-0-	372	1	8615	3	N	-0-					-0-
02	10444	X	9571	-0-	-873	-0-	336	1	9235	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 #: 23 RRCID -> 246757 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7496 - 9900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5108	X	5108	-0-	-0-	-0-	180	1	4928	3	Y	-0-					3
10	5235	X	5235	-0-	-0-	-0-	26	1	5209	3	Y	-0-					3
11	5194	X	5194	-0-	-0-	-0-	25	1	5165	3	Y	4					7
							4	9									
12	5177	X	5149	-0-	-28	-0-	25	1	5124	3	Y	-0-					7
01	5177	X	4533	-0-	-644	-0-	23	1	4510	3	Y	-0-					7
02	4676	X	4453	-0-	-223	-0-	22	1	4431	3	Y	-0-					7

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
09	300	X	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
10	1220	X	1220	-0-	-0-	-0-	266	1	954	2	N	-0-					-0-
11	5827	X	5827	-0-	-0-	-0-	742	1	5085	2	N	-0-					-0-
12	3100	N	14017	-0-	10917	10917	809	1	13208	2	N	-0-					-0-
01	3100	N	9329	-0-	6229	17146	317	1	9012	2	N	-0-					-0-
*02	17855	X	709	-0-	-17146	-0-	22	1	687	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
09	13367	X	13367	-0-	-0-	-0-	524	1	12843	2	N	-0-					-0-
10	11707	X	11707	-0-	-0-	-0-	450	1	11257	2	N	-0-					-0-
11	9437	X	9437	-0-	-0-	-0-	404	1	9033	2	N	-0-					-0-
12	279	X	3	-0-	-276	-0-	3	2			N	-0-					-0-
01	1678	X	1678	-0-	-0-	-0-	444	1	1234	2	N	-0-					-0-
*02	6502	X	6502	-0-	-0-	-0-	731	1	5771	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
09	13620	X	12872	-0-	-748	-0-	483	1	12377	3	N	11					68
							12	9									
10	14012	X	13096	-0-	-916	-0-	64	1	13020	3	N	11					79
							12	9									
11	13320	X	12654	-0-	-666	-0-	61	1	12560	3	N	30					109
							33	9									
12	13764	X	12617	-0-	-1147	-0-	62	1	12543	3	N	11					120
							12	9									
01	13516	X	12583	-0-	-933	-0-	63	1	12496	3	N	22					142
							24	9									
02	12012	X	11565	-0-	-447	-0-	56	1	11476	3	N	30					172
							33	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
09	7360	X	7360	-0-	-0-	-0-	7360	3			N	-0-					-0-
10	7573	X	7573	-0-	-0-	-0-	7573	3			N	-0-					-0-
11	7018	X	7018	-0-	-0-	-0-	7018	3			N	-0-					-0-
12	7050	X	7050	-0-	-0-	-0-	7050	3			N	-0-					-0-
01	6941	X	6941	-0-	-0-	-0-	6941	3			N	-0-					-0-
*02	6446	X	6446	-0-	-0-	-0-	6446	3			N	-0-					-0-

FRAZIER, RICKY WELL #: 2 RRCID -> 246864 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 6459 PERF. 6608 - 9858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10805	X	10805	-0-	-0-	-0-	450	1	10355	3	N	-0-					-0-
10	11138	X	11138	-0-	-0-	-0-	100	1	11038	3	N	-0-					-0-
11	11016	X	11016	-0-	-0-	-0-	11016	3			N	-0-					-0-
12	11427	X	11427	-0-	-0-	-0-	11427	3			N	-0-					-0-
01	7475	X	7475	-0-	-0-	-0-	7475	3			N	-0-					-0-
*02	6171	X	6171	-0-	-0-	-0-	644	1	5527	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 4 - GRAHAM HEIRS WELL #: 20 RRCID -> 246888 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 7871 PERF. 8211 - 10210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7350	X	7350	-0-	-0-	-0-	226	1	7124	3	N	-0-					-0-
10	7813	X	7813	-0-	-0-	-0-	38	1	7775	3	N	-0-					-0-
11	7532	X	7532	-0-	-0-	-0-	36	1	7496	3	N	-0-					-0-
12	7440	X	7362	-0-	-78	-0-	36	1	7326	3	N	-0-					-0-
01	7648	X	7648	-0-	-0-	-0-	38	1	7610	3	N	-0-					-0-
*02	6986	X	6986	-0-	-0-	-0-	34	1	6952	3	N	-0-					-0-

ELKINS WELL #: 18 RRCID -> 246898 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 6884 PERF. 7170 - 8874

09	8940	X	7502	-0-	-1438	-0-	262	1	7240	2	N	-0-					-0-
10	8587	X	7656	-0-	-931	-0-	266	1	7390	2	N	-0-					-0-
11	8040	X	7326	-0-	-714	-0-	253	1	7073	2	N	-0-					-0-
12	7750	X	7082	-0-	-668	-0-	247	1	6835	2	N	-0-					-0-
01	7750	X	6704	-0-	-1046	-0-	241	1	6463	2	N	-0-					-0-
02	7000	X	5922	-0-	-1078	-0-	204	1	5718	2	N	-0-					-0-

FRAZIER, RICKY WELL #: 4 RRCID -> 246920 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 6457 PERF. 6600 - 9602

09	11567	X	11567	-0-	-0-	-0-	11567	3			N	-0-					-0-
10	11621	X	11621	-0-	-0-	-0-	11621	3			N	-0-					-0-
11	11003	X	11003	-0-	-0-	-0-	11003	3			N	-0-					-0-
12	11601	X	11601	-0-	-0-	-0-	11601	3			N	-0-					-0-
01	10703	X	10703	-0-	-0-	-0-	10703	3			N	-0-					-0-
02	9436	X	9026	-0-	-410	-0-	9026	3			N	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 32 RRCID -> 246925 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 7619 PERF. 7905 - 10094

09	8858	X	8858	-0-	-0-	-0-	303	1	8555	3	Y	-0-					-0-
10	9238	X	9193	-0-	-45	-0-	45	1	9148	3	Y	-0-					-0-
11	8940	X	8886	-0-	-54	-0-	43	1	8843	3	Y	-0-					-0-
12	9057	X	9057	-0-	-0-	-0-	44	1	9013	3	Y	-0-					-0-
01	9019	X	9019	-0-	-0-	-0-	45	1	8974	3	Y	-0-					-0-
02	8092	X	8046	-0-	-46	-0-	39	1	8007	3	Y	-0-					-0-

MCCLURE WELL #: 1 RRCID -> 246926 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 7626 PERF. 7722 - 11072

09	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	1			N	-0-					-0-
10	899	N	881	-0-	-18	-0-	881	1			N	-0-					-0-
11	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	1			N	-0-					-0-
12	899	N	612	-0-	-287	-0-	581	1	31	2	N	-0-					-0-
01	868	N	269	-0-	-599	-0-	213	1	56	2	N	-0-					-0-
02	812	N	21	-0-	-791	-0-	1	1	20	2	N	-0-					-0-

ATLAS, J. J. WELL #: 3R RRCID -> 246927 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 8059 - 12338

09	9990	X	9562	-0-	-428	-0-	375	1	9187	2	N	-0-					-0-
10	10323	X	9832	-0-	-491	-0-	378	1	9454	2	N	-0-					-0-
11	9750	X	9511	-0-	-239	-0-	407	1	9104	2	N	-0-					-0-
12	9734	X	9542	-0-	-192	-0-	368	1	9174	2	N	-0-					-0-
01	9734	X	9390	-0-	-344	-0-	319	1	9071	2	N	-0-					-0-
02	8792	X	8488	-0-	-304	-0-	274	1	8214	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DOLENZ, DALILA WELL #: 1 RRCID -> 246928 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 6551 PERF. 7370 - 8435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3524	X	3524	-0-	-0-	-0-	127	1	3397	3	Y	-0-					20
10	3729	X	3729	-0-	-0-	-0-	18	1	3699	3	Y	11	31	1			-0-
							12	9									
11	3634	X	3634	-0-	-0-	-0-	18	1	3615	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	3720	X	3532	-0-	-188	-0-	17	1	3515	3	Y	-0-					-0-
01	3720	X	3424	-0-	-296	-0-	17	1	3407	3	Y	-0-					-0-
02	3388	X	3119	-0-	-269	-0-	15	1	3104	3	Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 33 RRCID -> 246929 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 7606 PERF. 7636 - 10110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8550	X	7902	-0-	-648	-0-	273	1	7629	3	Y	-0-					-0-
10	8804	X	8348	-0-	-456	-0-	41	1	8307	3	Y	-0-					-0-
11	8490	X	8262	-0-	-228	-0-	40	1	8222	3	Y	-0-					-0-
12	8463	X	8386	-0-	-77	-0-	41	1	8345	3	Y	-0-					-0-
01	8463	X	8094	-0-	-369	-0-	40	1	8054	3	Y	-0-					-0-
02	7644	X	7602	-0-	-42	-0-	37	1	7565	3	Y	-0-					-0-

GARRETT-GARRETT "B" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 246947 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 7309 PERF. 7650 - 9254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3720	X	3587	-0-	-133	-0-	122	1	3465	2	N	-0-					-0-
10	3844	X	3631	-0-	-213	-0-	122	1	3509	2	N	-0-					-0-
11	3720	X	3379	-0-	-341	-0-	111	1	3268	2	N	-0-					-0-
12	3782	X	3559	-0-	-223	-0-	119	1	3440	2	N	-0-					-0-
01	3720	X	3626	-0-	-94	-0-	119	1	3507	2	N	-0-					-0-
02	3360	X	3021	-0-	-339	-0-	99	1	2922	2	N	-0-					-0-

TCU-BECK (SA) WELL #: 1 RRCID -> 246952 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 7374 PERF. 7872 - 10886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9622	X	9622	-0-	-0-	-0-	327	1	9295	2	N	-0-					-0-
10	10199	X	10049	-0-	-150	-0-	338	1	9711	2	N	-0-					-0-
11	9870	X	9840	-0-	-30	-0-	324	1	9516	2	N	-0-					-0-
12	10199	X	9982	-0-	-217	-0-	334	1	9648	2	N	-0-					-0-
01	10120	X	10120	-0-	-0-	-0-	333	1	9787	2	N	-0-					-0-
02	9184	X	8825	-0-	-359	-0-	290	1	8535	2	N	-0-					-0-

TCU-BECK (SA) WELL #: 2 RRCID -> 246953 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 7391 PERF. 7943 - 10922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12630	X	11197	-0-	-1433	-0-	380	1	10817	2	N	-0-					-0-
10	12989	X	10619	-0-	-2370	-0-	358	1	10261	2	N	-0-					-0-
11	12300	X	9923	-0-	-2377	-0-	327	1	9596	2	N	-0-					-0-
12	12710	X	10084	-0-	-2626	-0-	337	1	9747	2	N	-0-					-0-
01	12710	X	11043	-0-	-1667	-0-	364	1	10679	2	N	-0-					-0-
*02	12098	X	12098	-0-	-0-	-0-	398	1	11700	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
09	4414	X	4414	-0-	-0-	-0-	146	1	4268	3	N	-0-					-0-
10	4735	X	4735	-0-	-0-	-0-	23	1	4712	3	N	-0-					-0-
11	4530	X	4530	-0-	-0-	-0-	22	1	4508	3	N	-0-					-0-
12	4631	X	4631	-0-	-0-	-0-	23	1	4608	3	N	-0-					-0-
01	4581	X	4581	-0-	-0-	-0-	23	1	4558	3	N	-0-					-0-
*02	4295	X	4295	-0-	-0-	-0-	21	1	4274	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 10/12/2016 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
09	15240	X	684	-0-	-14556	-0-	23	1	661	2	N	-0-			-0-
10	15624	X	4846	-0-	-10778	-0-	163	1	4683	2	N	-0-			-0-
11	15543	X	15543	-0-	-0-	-0-	512	1	15031	2	N	-0-			-0-
12	14978	X	14978	-0-	-0-	-0-	501	1	14477	2	N	-0-			-0-
01	14663	X	14228	-0-	-435	-0-	469	1	13759	2	N	-0-			-0-
02	14112	X	13656	-0-	-456	-0-	449	1	13207	2	N	-0-			-0-

DCCO 4-DCCO 2-SHOOP "C" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 246960 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 7917 PERF. 8166 - 11250

09	508	N	508	-0-	-0-	-0-	18	1	490	3	N	-0-			-0-
10	554	N	554	-0-	-0-	-0-	3	1	551	3	N	-0-			-0-
11	488	N	488	-0-	-0-	-0-	2	1	486	3	N	-0-			-0-
12	452	N	452	-0-	-0-	-0-	2	1	450	3	N	-0-			-0-
01	434	N	414	-0-	-20	-0-	2	1	412	3	N	-0-			-0-
02	392	N	335	-0-	-57	-0-	2	1	333	3	N	-0-			-0-

ELKINS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 247011 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 6952 PERF. 7340 - 8544

09	6000	X	5999	-0-	-1	-0-	1045	1	4954	2	N	-0-			-0-
10	6200	X	6070	-0-	-130	-0-	1085	1	4985	2	N	-0-			-0-
11	6030	X	6030	-0-	-0-	-0-	1050	1	4980	2	N	-0-			-0-
12	6355	X	5549	-0-	-806	-0-	1009	1	4540	2	N	-0-			-0-
01	6355	X	5631	-0-	-724	-0-	1073	1	4558	2	N	-0-			-0-
02	5628	X	5398	-0-	-230	-0-	962	1	4436	2	N	-0-			-0-

WHITEHORN, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 247026 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 7605 - 9872

09	4530	X	3794	-0-	-736	-0-	699	1	3095	2	N	-0-			-0-
10	4681	X	3855	-0-	-826	-0-	706	1	3149	2	N	-0-			-0-
11	4260	X	3722	-0-	-538	-0-	702	1	3020	2	N	-0-			-0-
12	4402	X	3807	-0-	-595	-0-	722	1	3085	2	N	-0-			-0-
01	4402	X	2844	-0-	-1558	-0-	591	1	2253	2	N	-0-			-0-
02	3528	X	712	-0-	-2816	-0-	449	1	263	2	N	-0-			-0-

WHITEHORN, JOHN WELL #: 2 RRCID -> 247032 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 7391 PERF. 7710 - 10202

09	5610	X	5237	-0-	-373	-0-	664	1	4573	2	N	-0-			-0-
10	5673	X	5410	-0-	-263	-0-	693	1	4717	2	N	-0-			-0-
11	5490	X	5221	-0-	-269	-0-	686	1	4535	2	N	-0-			-0-
12	5208	X	4440	-0-	-768	-0-	622	1	3818	2	N	-0-			-0-
01	5208	X	4782	-0-	-426	-0-	679	1	4103	2	N	-0-			-0-
02	4704	X	3486	-0-	-1218	-0-	601	1	2885	2	N	-0-			-0-

READ WELL #: 4 RRCID -> 247067 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 8039 PERF. 8345 - 10104

09	10888	X	10888	-0-	-0-	-0-	370	1	10518	2	N	-0-			-0-
10	11222	X	10434	-0-	-788	-0-	351	1	10083	2	N	-0-			-0-
11	10950	X	8763	-0-	-2187	-0-	289	1	8474	2	N	-0-			-0-
12	11315	X	9861	-0-	-1454	-0-	330	1	9531	2	N	-0-			-0-
01	11315	X	10141	-0-	-1174	-0-	334	1	9807	2	N	-0-			-0-
02	10164	X	8663	-0-	-1501	-0-	285	1	8378	2	N	-0-			-0-

WEST JOHNSON SWD WELL #: 1 RRCID -> 247220 COMPL. DATE 08/19/2015 TOTAL DEPTH 8579 PERF. 7719 - 8579

09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
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
09	11953	X	11953	-0-	-0-	-0-	402	1	11551	3	N	-0-			-0-
10	12380	X	12380	-0-	-0-	-0-	60	1	12320	3	N	-0-			-0-
11	11670	X	10632	-0-	-1038	-0-	51	1	10581	3	N	-0-			-0-
12	12338	X	12229	-0-	-109	-0-	60	1	12169	3	N	-0-			-0-
01	12369	X	11799	-0-	-570	-0-	59	1	11740	3	N	-0-			-0-
*02	11323	X	11323	-0-	-0-	-0-	55	1	11268	3	N	-0-			-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 39 RRCID -> 247253 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 7703 PERF. 7952 - 10276

09	11370	X	11135	-0-	-235	-0-	378	1	10757	3	Y	-0-			-0-
10	11532	X	11528	-0-	-4	-0-	56	1	11472	3	Y	-0-			-0-
11	11118	X	11118	-0-	-0-	-0-	54	1	11064	3	Y	-0-			-0-
12	11303	X	11303	-0-	-0-	-0-	55	1	11248	3	Y	-0-			-0-
01	10934	X	10934	-0-	-0-	-0-	55	1	10879	3	Y	-0-			-0-
02	9828	X	9659	-0-	-169	-0-	47	1	9612	3	Y	-0-			-0-

TCU WELL #: 30 RRCID -> 247254 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 7421 PERF. 7559 - 11388

09	19030	X	19030	-0-	-0-	-0-	646	1	18384	2	N	-0-			-0-
10	19191	X	19191	-0-	-0-	-0-	646	1	18545	2	N	-0-			-0-
11	18486	X	18486	-0-	-0-	-0-	609	1	17877	2	N	-0-			-0-
12	19054	X	19054	-0-	-0-	-0-	637	1	18417	2	N	-0-			-0-
01	17790	X	17790	-0-	-0-	-0-	586	1	17204	2	N	-0-			-0-
*02	16713	X	16713	-0-	-0-	-0-	549	1	16164	2	N	-0-			-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 35 RRCID -> 247255 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 7950 - 9715

09	6836	X	6836	-0-	-0-	-0-	227	1	6609	3	N	-0-			-0-
10	7037	X	6974	-0-	-63	-0-	34	1	6940	3	N	-0-			-0-
11	6810	X	6657	-0-	-153	-0-	32	1	6625	3	N	-0-			-0-
12	6355	X	6039	-0-	-316	-0-	30	1	6009	3	N	-0-			-0-
01	6847	X	6847	-0-	-0-	-0-	338	1	6509	3	N	-0-			-0-
*02	5841	X	5841	-0-	-0-	-0-	28	1	5813	3	N	-0-			-0-

DCCO 2 - P. G. SULLIVAN WELL #: 23 RRCID -> 247256 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 8071 PERF. 8296 - 10820

09	7620	X	6778	-0-	-842	-0-	222	1	6556	3	N	-0-			-0-
10	7688	X	7076	-0-	-612	-0-	34	1	7042	3	N	-0-			-0-
11	7020	X	6703	-0-	-317	-0-	32	1	6671	3	N	-0-			-0-
12	6789	X	6705	-0-	-84	-0-	33	1	6672	3	N	-0-			-0-
*01	6789	X	6744	-0-	-45	-0-	34	1	6710	3	N	-0-			-0-
02	6132	X	6036	-0-	-96	-0-	29	1	6007	3	N	-0-			-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 36 RRCID -> 247257 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 7988 - 10750

09	7230	X	7100	-0-	-130	-0-	239	1	6861	3	N	-0-			-0-
10	7378	X	7354	-0-	-24	-0-	36	1	7318	3	N	-0-			-0-
11	7110	X	7071	-0-	-39	-0-	34	1	7037	3	N	-0-			-0-
12	7536	X	7536	-0-	-0-	-0-	37	1	7499	3	N	-0-			-0-
01	7954	X	7954	-0-	-0-	-0-	40	1	7914	3	N	-0-			-0-
*02	7061	X	7061	-0-	-0-	-0-	34	1	7027	3	N	-0-			-0-

P. K. TROXELL GU WELL #: 11 RRCID -> 247258 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 7609 PERF. 7846 - 10025

09	11280	X	10942	-0-	-338	-0-	357	1	10585	3	N	-0-			-0-
10	11656	X	11006	-0-	-650	-0-	54	1	10952	3	N	-0-			-0-
11	11340	X	10534	-0-	-806	-0-	51	1	10483	3	N	-0-			-0-
12	11669	X	11669	-0-	-0-	-0-	57	1	11612	3	N	-0-			-0-
01	11470	X	10251	-0-	-1219	-0-	51	1	10200	3	N	-0-			-0-
02	10220	X	9305	-0-	-915	-0-	45	1	9260	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
09	7950	X	7665	-0-	-285	-0-	257	1	7408	3	N	-0-			-0-
10	8184	X	8150	-0-	-34	-0-	40	1	8110	3	N	-0-			-0-
11	7936	X	7936	-0-	-0-	-0-	38	1	7898	3	N	-0-			-0-
12	8607	X	8607	-0-	-0-	-0-	42	1	8565	3	N	-0-			-0-
01	8526	X	8526	-0-	-0-	-0-	43	1	8483	3	N	-0-			-0-
*02	7711	X	7711	-0-	-0-	-0-	37	1	7674	3	N	-0-			-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 35 RRCID -> 247344 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 7218 PERF. 7546 - 9675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	7697	X	7697	-0-	-0-	-0-	261	1	7436	2	N	-0-			-0-
10	8959	X	7777	-0-	-1182	-0-	262	1	7515	2	N	-0-			-0-
11	8670	X	7346	-0-	-1324	-0-	242	1	7104	2	N	-0-			-0-
12	8928	X	7555	-0-	-1373	-0-	253	1	7302	2	N	-0-			-0-
01	8122	X	7845	-0-	-277	-0-	258	1	7587	2	N	-0-			-0-
02	7196	X	6620	-0-	-576	-0-	218	1	6402	2	N	-0-			-0-

ELKINS WELL #: 13 RRCID -> 247348 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 7022 PERF. 7423 - 9279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	7428	X	7428	-0-	-0-	-0-	261	1	7167	2	N	-0-			-0-
10	7682	X	7682	-0-	-0-	-0-	257	1	7425	2	N	-0-			-0-
11	7460	X	7460	-0-	-0-	-0-	249	1	7211	2	N	-0-			-0-
12	7595	X	7217	-0-	-378	-0-	256	1	6961	2	N	-0-			-0-
01	7595	X	6902	-0-	-693	-0-	246	1	6656	2	N	-0-			-0-
02	6860	X	6272	-0-	-588	-0-	212	1	6060	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
09	15420	X	15328	-0-	-92	-0-	564	1	14764	2	N	-0-			-0-
10	15841	X	15617	-0-	-224	-0-	570	1	15047	2	N	-0-			-0-
11	15330	X	15076	-0-	-254	-0-	547	1	14529	2	N	-0-			-0-
12	15841	X	14033	-0-	-1808	-0-	518	1	13515	2	N	-0-			-0-
01	15841	X	14614	-0-	-1227	-0-	553	1	14061	2	N	-0-			-0-
02	14308	X	13777	-0-	-531	-0-	502	1	13275	2	N	-0-			-0-

FINLAYSON, O.T. ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 247375 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 7375 PERF. 7600 - 10929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	13860	X	11311	-0-	-2549	-0-	384	1	10927	2	N	-0-			-0-
10	15295	X	15295	-0-	-0-	-0-	515	1	14780	2	N	-0-			-0-
11	14831	X	14831	-0-	-0-	-0-	488	1	14343	2	N	-0-			-0-
12	15134	X	15134	-0-	-0-	-0-	506	1	14628	2	N	-0-			-0-
01	14074	X	14074	-0-	-0-	-0-	464	1	13610	2	N	-0-			-0-
*02	13774	X	13774	-0-	-0-	-0-	453	1	13321	2	N	-0-			-0-

CHAPEL HILL WELL #: G 4 RRCID -> 247376 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 6997 PERF. 7470 - 9934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	3674	X	3674	-0-	-0-	-0-	1069	1	2605	2	N	-0-			-0-
10	4828	X	4828	-0-	-0-	-0-	1248	1	3580	2	N	-0-			-0-
11	3670	X	3670	-0-	-0-	-0-	1059	1	2611	2	N	-0-			-0-
12	3937	X	3937	-0-	-0-	-0-	1198	1	2739	2	N	-0-			-0-
01	4837	X	4837	-0-	-0-	-0-	1287	1	3550	2	N	-0-			-0-
*02	3276	X	3276	-0-	-0-	-0-	972	1	2304	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
09	4350	X	3831	-0-	-519	-0-	137	1	3679	3	N	14					160
							15	9									
10	4495	X	4158	-0-	-337	-0-	20	1	4113	3	N	23					183
							25	9									
11	4350	X	3939	-0-	-411	-0-	19	1	3896	3	N	22					205
							24	9									
12	4557	X	4200	-0-	-357	-0-	21	1	4164	3	N	14					219
							15	9									
*01	4247	X	4247	-0-	-0-	-0-	21	1	4225	3	N	1	180	1			40
							1	9									
*02	3768	X	3768	-0-	-0-	-0-	18	1	3750	3	N	-0-					40

MAHAFFEY, SUE WELL #: 14 RRCID -> 247556 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 6482 PERF. 7000 - 9244

09	6352	X	6352	-0-	-0-	-0-	6352	3			N	-0-					-0-
10	6597	X	6597	-0-	-0-	-0-	6597	3			N	-0-					-0-
11	6254	X	6254	-0-	-0-	-0-	6254	3			N	-0-					-0-
12	6448	X	5695	-0-	-753	-0-	5695	3			N	-0-					-0-
01	6448	X	5528	-0-	-920	-0-	5528	3			N	-0-					-0-
02	5824	X	4603	-0-	-1221	-0-	4603	3			N	-0-					-0-

H & H FOUNDATION WELL #: 1 RRCID -> 247580 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 6459 PERF. 7750 - 9253

09	3570	X	3366	-0-	-204	-0-	121	1	3245	3	Y	-0-					119
10	3892	X	3892	-0-	-0-	-0-	19	1	3873	3	Y	-0-					119
11	3570	X	3276	-0-	-294	-0-	16	1	3260	3	Y	-0-					119
12	4402	X	2291	-0-	-2111	-0-	11	1	2280	3	Y	-0-					119
01	4402	X	3251	-0-	-1151	-0-	16	1	3235	3	Y	-0-					119
02	3528	X	3404	-0-	-124	-0-	17	1	3387	3	Y	-0-					119

RIVE ENTERPRISES WELL #: 2 RRCID -> 247604 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 6449 PERF. 6585 - 10682

09	10698	X	10698	-0-	-0-	-0-	10698	3			N	-0-					-0-
10	10373	X	10373	-0-	-0-	-0-	690	1	9683	3	N	-0-					-0-
11	3969	X	3969	-0-	-0-	-0-	3969	3			N	-0-					-0-
12	6823	X	6823	-0-	-0-	-0-	6823	3			N	-0-					-0-
01	4342	X	4342	-0-	-0-	-0-	4342	3			N	-0-					-0-
*02	6427	X	6427	-0-	-0-	-0-	23	1	6404	3	N	-0-					-0-

FRAZIER, RICKY WELL #: 5 RRCID -> 247614 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 6516 PERF. 6728 - 9442

09	5262	X	5262	-0-	-0-	-0-	5262	3			N	-0-					-0-
10	5404	X	5404	-0-	-0-	-0-	784	1	4620	3	N	-0-					-0-
11	13905	X	13905	-0-	-0-	-0-	224	1	13681	3	N	-0-					-0-
12	8040	X	8040	-0-	-0-	-0-	8040	3			N	-0-					-0-
01	7605	X	7605	-0-	-0-	-0-	7605	3			N	-0-					-0-
*02	8588	X	8588	-0-	-0-	-0-	8588	3			N	-0-					-0-

HILL TOP RANCH WELL #: 5 RRCID -> 247625 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 6633 PERF. 6761 - 9750

09	7255	X	7255	-0-	-0-	-0-	7255	3			N	-0-					-0-
10	7744	X	7744	-0-	-0-	-0-	7744	3			N	-0-					-0-
11	7426	X	7426	-0-	-0-	-0-	7426	3			N	-0-					-0-
12	7541	X	7541	-0-	-0-	-0-	7541	3			N	-0-					-0-
01	8970	X	8970	-0-	-0-	-0-	8970	3			N	-0-					-0-
*02	6068	X	6068	-0-	-0-	-0-	6068	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
09	4435	X	4435	-0-	-0-	-0-	174	1	4261	2	N	-0-			-0-
10	4359	X	4359	-0-	-0-	-0-	168	1	4191	2	N	-0-			-0-
11	4245	X	4245	-0-	-0-	-0-	182	1	4063	2	N	-0-			-0-
12	3760	X	3760	-0-	-0-	-0-	145	1	3615	2	N	-0-			-0-
01	3863	X	3863	-0-	-0-	-0-	131	1	3732	2	N	-0-			-0-
*02	3659	X	3659	-0-	-0-	-0-	118	1	3541	2	N	-0-			-0-

L. PIRKLE-MASSEY (SA) WELL #: 1 RRCID -> 247815 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 8223 PERF. 8341 - 10585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	9840	X	9580	-0-	-260	-0-	307	1	9273	3	N	-0-			-0-
10	10168	X	9968	-0-	-200	-0-	49	1	9919	3	N	-0-			-0-
11	9840	X	9631	-0-	-209	-0-	46	1	9585	3	N	-0-			-0-
12	9920	X	9801	-0-	-119	-0-	48	1	9753	3	N	-0-			-0-
01	9920	X	9779	-0-	-141	-0-	49	1	9730	3	N	-0-			-0-
02	8960	X	8768	-0-	-192	-0-	43	1	8725	3	N	-0-			-0-

BLALOCK-PKF (SA) WELL #: 1 RRCID -> 247817 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 8152 PERF. 8356 - 10180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	6540	X	6414	-0-	-126	-0-	201	1	6213	3	N	-0-			-0-
10	6758	X	6618	-0-	-140	-0-	32	1	6586	3	N	-0-			-0-
11	6570	X	6272	-0-	-298	-0-	30	1	6242	3	N	-0-			-0-
12	6532	X	6532	-0-	-0-	-0-	32	1	6500	3	N	-0-			-0-
01	6481	X	6481	-0-	-0-	-0-	32	1	6449	3	N	-0-			-0-
*02	5833	X	5833	-0-	-0-	-0-	28	1	5805	3	N	-0-			-0-

DCCO 1 - BAKER (SA) WELL #: 3 RRCID -> 247824 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 7973 PERF. 8311 - 10065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	7500	X	7083	-0-	-417	-0-	240	1	6843	2	N	-0-			-0-
10	7564	X	6830	-0-	-734	-0-	230	1	6600	2	N	-0-			-0-
11	6900	X	6814	-0-	-86	-0-	224	1	6590	2	N	-0-			-0-
12	7316	X	7150	-0-	-166	-0-	239	1	6911	2	N	-0-			-0-
01	7496	X	7496	-0-	-0-	-0-	247	1	7249	2	N	-0-			-0-
02	6608	X	6467	-0-	-141	-0-	213	1	6254	2	N	-0-			-0-

MORRIS, MICHAEL GU WELL #: 1 RRCID -> 247860 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 6534 PERF. 7075 - 9412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	3750	X	3429	-0-	-321	-0-	749	1	2680	3	N	-0-			-0-
10	4004	X	4004	-0-	-0-	-0-	696	1	3308	3	N	-0-			-0-
11	4583	X	4583	-0-	-0-	-0-	679	1	3904	3	N	-0-			-0-
12	4247	X	4221	-0-	-26	-0-	659	1	3562	3	N	-0-			-0-
01	4030	X	2232	-0-	-1798	-0-	687	1	1545	3	N	-0-			-0-
02	4172	X	3897	-0-	-275	-0-	632	1	3265	3	N	-0-			-0-

BENNETT, WILLIAM WELL #: 19 RRCID -> 247867 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 7243 PERF. 7476 - 10044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	9300	X	9129	-0-	-171	-0-	310	1	8819	2	N	-0-			-0-
10	9331	X	9217	-0-	-114	-0-	310	1	8907	2	N	-0-			-0-
11	9180	X	8736	-0-	-444	-0-	288	1	8448	2	N	-0-			-0-
12	9455	X	8919	-0-	-536	-0-	298	1	8621	2	N	-0-			-0-
01	9455	X	8590	-0-	-865	-0-	283	1	8307	2	N	-0-			-0-
02	8512	X	7716	-0-	-796	-0-	254	1	7462	2	N	-0-			-0-

CHRISTINE'S LUCKY DRAW WELL #: 3 RRCID -> 247887 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 6228 PERF. 6385 - 8382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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
09	9616	X	9616	-0-	-0-	-0-	339	1	9277	3	Y	-0-					-0-
10	10311	X	10311	-0-	-0-	-0-	50	1	10261	3	Y	-0-					-0-
11	9480	X	9103	-0-	-377	-0-	44	1	9059	3	Y	-0-					-0-
12	9827	X	9602	-0-	-225	-0-	47	1	9555	3	Y	-0-					-0-
01	9827	X	9541	-0-	-286	-0-	48	1	9493	3	Y	-0-					-0-
02	8876	X	8186	-0-	-690	-0-	40	1	8146	3	Y	-0-					-0-

WAKEFIELD, SANDRA WELL #: 4 RRCID -> 247919 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 5864 PERF. 5980 - 8384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5912	X	5912	-0-	-0-	-0-	782	1	5119	3	N	10					36
							11	9									
10	6477	X	6477	-0-	-0-	-0-	810	1	5667	3	N	-0-					36
11	6038	X	6038	-0-	-0-	-0-	781	1	3	2	N	-0-					36
							5254	3									
12	6467	X	6467	-0-	-0-	-0-	797	1	12	2	N	117	89	1			64
							5529	3	129	9							
01	6293	X	6181	-0-	-112	-0-	799	1	6	2	N	-0-					64
							5376	3									
02	5684	X	5667	-0-	-17	-0-	727	1	4940	3	N	-0-					64

WAKEFIELD, SANDRA WELL #: 3 RRCID -> 248082 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 5846 PERF. 5925 - 8384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

LIGHTFOOT, DONALD WELL #: 1 RRCID -> 248090 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 7720 - 11143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11293	X	11293	-0-	-0-	-0-	443	1	10850	2	N	-0-					-0-
10	10516	X	10516	-0-	-0-	-0-	404	1	10112	2	N	-0-					-0-
11	9418	X	9418	-0-	-0-	-0-	403	1	9015	2	N	-0-					-0-
12	11346	X	5617	-0-	-5729	-0-	216	1	5401	2	N	-0-					-0-
01	11346	X	2257	-0-	-9089	-0-	343	1	1914	2	N	-0-					-0-
02	10248	X	5817	-0-	-4431	-0-	724	1	5093	2	N	-0-					-0-

HYDE-HICKMAN WEST WELL #: 1 RRCID -> 248120 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 6492 PERF. 6864 - 8142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4110	X	3621	-0-	-489	-0-	3621	3			N	-0-					-0-
10	4247	X	3824	-0-	-423	-0-	3824	3			N	-0-					-0-
11	4110	X	3638	-0-	-472	-0-	2	2	3636	3	N	-0-					-0-
12	3968	X	3565	-0-	-403	-0-	8	2	3557	3	N	-0-					-0-
01	3968	X	3591	-0-	-377	-0-	4	2	3587	3	N	-0-					-0-
02	3444	X	3354	-0-	-90	-0-	3354	3			N	-0-					-0-

WEST, RONALD LYNN "A" WELL #: 3 RRCID -> 248133 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 6778 - 8040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
JOHNSON, L. B. ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 248137 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 7346 PERF. 7798 - 10002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5640	X	5043	-0-	-597	-0-	171	1	4872	2	N	-0-					-0-
10	5797	X	5049	-0-	-748	-0-	170	1	4879	2	N	-0-					-0-
11	5370	X	4823	-0-	-547	-0-	159	1	4664	2	N	-0-					-0-
12	5332	X	4766	-0-	-566	-0-	159	1	4607	2	N	-0-					-0-
01	5239	X	4094	-0-	-1145	-0-	135	1	3959	2	N	-0-					-0-
02	4704	X	3937	-0-	-767	-0-	129	1	3808	2	N	-0-					-0-

BAKER-PENNINGTON (SA) WELL #: 1 RRCID -> 248172 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 8022 PERF. 8231 - 11260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	20093	X	20093	-0-	-0-	-0-	682	1	19411	2	N	-0-					-0-
10	18848	X	18025	-0-	-823	-0-	607	1	17418	2	N	-0-					-0-
11	19929	X	19929	-0-	-0-	-0-	656	1	19273	2	N	-0-					-0-
12	19220	X	18952	-0-	-268	-0-	634	1	18318	2	N	-0-					-0-
01	19232	X	19232	-0-	-0-	-0-	633	1	18599	2	N	-0-					-0-
02	17360	X	17073	-0-	-287	-0-	561	1	16512	2	N	-0-					-0-

TANNAHILL, CLIFTON GAS UNIT -A- WELL #: 2 RRCID -> 248248 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6894 - 8116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11010	X	9414	-0-	-1596	-0-	652	1	8762	3	N	-0-					-0-
10	11377	X	9408	-0-	-1969	-0-	333	1	9075	3	N	-0-					-0-
11	10740	X	9367	-0-	-1373	-0-	346	1	9021	3	N	-0-					-0-
12	10261	X	10179	-0-	-82	-0-	411	1	9768	3	N	-0-					-0-
01	11469	X	11469	-0-	-0-	-0-	433	1	11036	3	N	-0-					-0-
02	8792	X	8371	-0-	-421	-0-	416	1	7955	3	N	-0-					-0-

MCCLURE WELL #: 2 RRCID -> 248371 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 7482 PERF. 7575 - 10805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6024	X	6024	-0-	-0-	-0-	236	1	5788	2	N	-0-					-0-
10	5456	X	5395	-0-	-61	-0-	207	1	5188	2	N	-0-					-0-
11	5280	X	2631	-0-	-2649	-0-	113	1	2518	2	N	-0-					-0-
12	5797	X	3492	-0-	-2305	-0-	581	1	2911	2	N	-0-					-0-
01	5797	X	3792	-0-	-2005	-0-	757	1	3035	2	N	-0-					-0-
02	5236	X	4433	-0-	-803	-0-	764	1	3669	2	N	-0-					-0-

PERRYMAN WELL #: 5 RRCID -> 248400 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 7372 PERF. 7620 - 9574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9540	X	9069	-0-	-471	-0-	321	1	8748	2	N	-0-					-0-
10	9858	X	9438	-0-	-420	-0-	326	1	9112	2	N	-0-					-0-
11	9420	X	8547	-0-	-873	-0-	295	1	8252	2	N	-0-					-0-
12	9486	X	8634	-0-	-852	-0-	301	1	8333	2	N	-0-					-0-
01	9455	X	8332	-0-	-1123	-0-	299	1	8033	2	N	-0-					-0-
02	8540	X	7931	-0-	-609	-0-	270	1	7661	2	N	-0-					-0-

LYON, IRA CALVIN WELL #: 2 RRCID -> 248438 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 6608 PERF. 8200 - 10604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3984	X	3984	-0-	-0-	-0-	764	1	3220	3	N	-0-					-0-
10	6042	X	6042	-0-	-0-	-0-	718	1	5324	3	N	-0-					-0-
11	6044	X	6044	-0-	-0-	-0-	681	1	5363	3	N	-0-					-0-
12	6040	X	6040	-0-	-0-	-0-	711	1	5329	3	N	-0-					-0-
01	5409	X	5409	-0-	-0-	-0-	685	1	4724	3	N	-0-					-0-
*02	5342	X	5342	-0-	-0-	-0-	667	1	4675	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
L.B.M. BRYAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 248450 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 7684 PERF. 7703 - 10430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7544	X	7544	-0-	-0-	-0-	256	1	7288	3	Y	-0-					-0-
10	8076	X	8076	-0-	-0-	-0-	39	1	8037	3	Y	-0-					-0-
11	7938	X	7938	-0-	-0-	-0-	38	1	7900	3	Y	-0-					-0-
12	7955	X	7955	-0-	-0-	-0-	39	1	7916	3	Y	-0-					-0-
01	8091	X	7795	-0-	-296	-0-	39	1	7756	3	Y	-0-					-0-
02	7420	X	7393	-0-	-27	-0-	36	1	7345	3	Y	11					11
							12	9									

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 34 RRCID -> 248459 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 7556 PERF. 7791 - 9674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8340	X	7356	-0-	-984	-0-	255	1	7101	3	Y	-0-					-0-
10	8587	X	7564	-0-	-1023	-0-	37	1	7527	3	Y	-0-					-0-
11	7440	X	7267	-0-	-173	-0-	35	1	7232	3	Y	-0-					-0-
12	7688	X	7548	-0-	-140	-0-	37	1	7511	3	Y	-0-					-0-
01	7714	X	7714	-0-	-0-	-0-	39	1	7675	3	Y	-0-					-0-
*02	6981	X	6981	-0-	-0-	-0-	34	1	6947	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
09	10440	X	10340	-0-	-100	-0-	326	1	10014	3	N	-0-					-0-
10	10788	X	10383	-0-	-405	-0-	51	1	10332	3	N	-0-					-0-
11	10440	X	9954	-0-	-486	-0-	48	1	9906	3	N	-0-					-0-
12	10572	X	10572	-0-	-0-	-0-	52	1	10520	3	N	-0-					-0-
01	10632	X	10632	-0-	-0-	-0-	53	1	10579	3	N	-0-					-0-
*02	9328	X	9328	-0-	-0-	-0-	45	1	9283	3	N	-0-					-0-

ADAMS, CORINNE WELL #: 12 RRCID -> 248682 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 7544 PERF. 7740 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8910	X	8310	-0-	-600	-0-	282	1	8028	2	N	-0-					-0-
10	9207	X	7985	-0-	-1222	-0-	269	1	7716	2	N	-0-					-0-
11	8910	X	7375	-0-	-1535	-0-	243	1	7132	2	N	-0-					-0-
12	8556	X	8070	-0-	-486	-0-	270	1	7800	2	N	-0-					-0-
01	8556	X	8275	-0-	-281	-0-	273	1	8002	2	N	-0-					-0-
02	7728	X	6649	-0-	-1079	-0-	219	1	6430	2	N	-0-					-0-

PENT, ARNOLD WELL #: 4 RRCID -> 248683 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 6532 PERF. 6800 - 9354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	3			N	-0-					-0-
10	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	3			N	-0-					-0-
11	600	N	591	-0-	-9	-0-	591	3			N	-0-					-0-
12	682	N	595	-0-	-87	-0-	595	3			N	-0-					-0-
01	806	N	603	-0-	-203	-0-	603	3			N	-0-					-0-
02	560	N	514	-0-	-46	-0-	514	3			N	-0-					-0-

ALLIANCE-HASLET UNIT WELL #: 3 RRCID -> 248684 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 7234 PERF. 7560 - 8334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4290	X	4113	-0-	-177	-0-	140	1	3973	2	N	-0-					-0-
10	4433	X	4199	-0-	-234	-0-	141	1	4058	2	N	-0-					-0-
11	4170	X	3839	-0-	-331	-0-	126	1	3713	2	N	-0-					-0-
12	4309	X	3950	-0-	-359	-0-	132	1	3818	2	N	-0-					-0-
01	4278	X	3873	-0-	-405	-0-	128	1	3745	2	N	-0-					-0-
02	3836	X	3652	-0-	-184	-0-	120	1	3532	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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					1
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					1
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					1
12	7961	X	7961	-0-	-0-	-0-	7961	3	N	-0-					1
01	126	X	126	-0-	-0-	-0-	126	3	N	-0-					1
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					1

LAMBERT, CHARLIE "A" WELL #: 4 RRCID -> 248686 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 7528 PERF. 7690 - 9838

09	8797	X	8797	-0-	-0-	-0-	316	1	8481	3	N	-0-				-0-
10	9112	X	9112	-0-	-0-	-0-	44	1	9068	3	N	-0-				-0-
11	8550	X	7805	-0-	-745	-0-	38	1	7767	3	N	-0-				-0-
12	9114	X	8805	-0-	-309	-0-	43	1	8762	3	N	-0-				-0-
01	9114	X	8554	-0-	-560	-0-	43	1	8511	3	N	-0-				-0-
02	8232	X	8152	-0-	-80	-0-	40	1	8112	3	N	-0-				-0-

HOOPER WELL #: 12 RRCID -> 248689 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 7187 PERF. 7388 - 10118

09	4440	X	2442	-0-	-1998	-0-	290	1	2152	2	N	-0-				-0-
10	3348	X	2004	-0-	-1344	-0-	227	1	1777	2	N	-0-				-0-
11	3240	X	1271	-0-	-1969	-0-	1271	2			N	-0-				-0-
12	2511	X	1575	-0-	-936	-0-	224	1	1351	2	N	-0-				-0-
01	2511	X	1266	-0-	-1245	-0-	150	1	1116	2	N	-0-				-0-
02	2268	X	1232	-0-	-1036	-0-	127	1	1105	2	N	-0-				-0-

ALLIANCE-HASLET UNIT WELL #: 1 RRCID -> 248691 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 7228 PERF. 7480 - 8074

09	3210	X	3210	-0-	-0-	-0-	109	1	3101	2	N	-0-				-0-
10	3155	X	3155	-0-	-0-	-0-	106	1	3049	2	N	-0-				-0-
11	3118	X	3118	-0-	-0-	-0-	103	1	3015	2	N	-0-				-0-
12	3054	X	3054	-0-	-0-	-0-	102	1	2952	2	N	-0-				-0-
01	3114	X	3114	-0-	-0-	-0-	103	1	3011	2	N	-0-				-0-
*02	2809	X	2809	-0-	-0-	-0-	92	1	2717	2	N	-0-				-0-

WOODY, ANNA W. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 248692 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 7768 PERF. 7920 - 9694

09	5923	X	5923	-0-	-0-	-0-	216	1	5637	3	N	64	184	1		18
							70	9								
10	5146	X	4949	-0-	-197	-0-	24	1	4901	3	N	22				40
							24	9								
11	4980	X	4729	-0-	-251	-0-	23	1	4674	3	N	29				69
							32	9								
12	6634	X	4761	-0-	-1873	-0-	23	1	4709	3	N	26				95
							29	9								
01	6634	X	4416	-0-	-2218	-0-	22	1	4366	3	N	25				120
							28	9								
02	5516	X	4767	-0-	-749	-0-	23	1	4688	3	N	51	159	1		12
							56	9								

LIVENGOOD, A. J. WELL #: 5 RRCID -> 248695 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 6891 PERF. 7201 - 8585

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LIVENGOOD, A. J. WELL #: 4 RRCID -> 248696 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 6960 PERF. 7026 - 8770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4315	X	4315	-0-	-0-	-0-	22	1	4293	3	N	-0-					-0-
10	4428	X	4428	-0-	-0-	-0-	22	1	4406	3	N	-0-					-0-
11	4260	X	4260	-0-	-0-	-0-	21	1	4239	3	N	-0-					-0-
12	4557	X	4291	-0-	-266	-0-	21	1	4270	3	N	-0-					-0-
01	4557	X	4205	-0-	-352	-0-	21	1	4184	3	N	-0-					-0-
02	4032	X	3895	-0-	-137	-0-	19	1	3876	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
09	6930	X	6373	-0-	-557	-0-	216	1	6157	2	N	-0-					-0-
10	7037	X	6472	-0-	-565	-0-	218	1	6254	2	N	-0-					-0-
11	6690	X	6123	-0-	-567	-0-	202	1	5921	2	N	-0-					-0-
12	6696	X	6318	-0-	-378	-0-	211	1	6107	2	N	-0-					-0-
01	6572	X	6320	-0-	-252	-0-	208	1	6112	2	N	-0-					-0-
02	5936	X	5524	-0-	-412	-0-	182	1	5342	2	N	-0-					-0-

HARRISON, C. J. "A" WELL #: 3 RRCID -> 248699 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 6898 PERF. 7056 - 9910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	13740	X	13416	-0-	-324	-0-	468	1	12948	3	Y	-0-					6
10	14903	X	14903	-0-	-0-	-0-	73	1	14830	3	Y	-0-					6
11	14331	X	14331	-0-	-0-	-0-	69	1	14262	3	Y	-0-					6
12	14134	X	14134	-0-	-0-	-0-	69	1	14065	3	Y	-0-					6
01	13798	X	13798	-0-	-0-	-0-	69	1	13729	3	Y	-0-					6
*02	12716	X	12716	-0-	-0-	-0-	62	1	12654	3	Y	-0-					6

JARVIS-NORTH RIDGE WELL #: 3 RRCID -> 248700 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 7182 PERF. 7530 - 9314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9450	X	8881	-0-	-569	-0-	325	1	8556	2	N	-0-					-0-
10	9765	X	9563	-0-	-202	-0-	344	1	9219	2	N	-0-					-0-
11	9450	X	9350	-0-	-100	-0-	331	1	9019	2	N	-0-					-0-
12	10168	X	8681	-0-	-1487	-0-	318	1	8363	2	N	-0-					-0-
01	9579	X	9063	-0-	-516	-0-	429	1	8634	2	N	-0-					-0-
*02	8938	X	8938	-0-	-0-	-0-	454	1	8484	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
09	2734	N	2734	-0-	-0-	-0-	107	1	2627	2	N	-0-					-0-
10	3100	N	3316	-0-	216	216	127	1	3189	2	N	-0-					-0-
11	3000	N	3225	-0-	225	441	138	1	3087	2	N	-0-					-0-
12	3100	N	3189	-0-	89	530	123	1	3066	2	N	-0-					-0-
01	3799	X	3269	-0-	-530	-0-	111	1	3158	2	N	-0-					-0-
*02	2963	X	2963	-0-	-0-	-0-	95	1	2868	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
09	2580	N	2382	-0-	-198	-0-	81	1	2301	2	N	-0-					-0-
10	2542	N	2451	-0-	-91	-0-	83	1	2368	2	N	-0-					-0-
11	2430	N	2387	-0-	-43	-0-	79	1	2308	2	N	-0-					-0-
12	2461	N	2461	-0-	-0-	-0-	82	1	2379	2	N	-0-					-0-
01	2449	N	2420	-0-	-29	-0-	80	1	2340	2	N	-0-					-0-
02	2240	N	1861	-0-	-379	-0-	61	1	1800	2	N	-0-					-0-

LAMBERT, CHARLIE "A" WELL #: 3 RRCID -> 248703 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 7556 PERF. 7970 - 9634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8749	X	8749	-0-	-0-	-0-	320	1	8429	3	N	-0-					-0-
10	8976	X	8976	-0-	-0-	-0-	44	1	8932	3	N	-0-					-0-
11	8550	X	8450	-0-	-100	-0-	41	1	8409	3	N	-0-					-0-
12	8959	X	8926	-0-	-33	-0-	44	1	8882	3	N	-0-					-0-
01	8959	X	8871	-0-	-88	-0-	44	1	8827	3	N	-0-					-0-
02	8092	X	7933	-0-	-159	-0-	38	1	7895	3	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 #: 13 RRCID -> 248704 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 8000 - 9846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7131	X	7131	-0-	-0-	-0-	959	1	6171	3	N	1	172	1			34
							1	9									
10	8582	X	8582	-0-	-0-	-0-	782	1	7757	3	N	39					73
							43	9									
11	7855	X	7855	-0-	-0-	-0-	754	1	6957	3	N	131	182	1			22
							144	9									
12	8252	X	8252	-0-	-0-	-0-	781	1	7458	3	N	12					34
							13	9									
01	7710	X	7710	-0-	-0-	-0-	779	1	6884	3	N	43					77
							47	9									
*02	6923	X	6923	-0-	-0-	-0-	702	1	6074	3	N	134	191	1			20
							147	9									

DCCO 3 - MAE C. NALER WELL #: 21 RRCID -> 248720 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 8028 PERF. 8256 - 11285

09	12390	X	11929	-0-	-461	-0-	378	1	11551	3	N	-0-					20
10	12648	X	12453	-0-	-195	-0-	61	1	12392	3	N	-0-					20
11	12360	X	11654	-0-	-706	-0-	56	1	11598	3	N	-0-					20
12	12772	X	12158	-0-	-614	-0-	60	1	12098	3	N	-0-					20
01	12772	X	12007	-0-	-765	-0-	60	1	11947	3	N	-0-					20
*02	11332	X	11332	-0-	-0-	-0-	55	1	11277	3	N	-0-					20

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 30 RRCID -> 248728 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 7608 PERF. 8246 - 9760

09	8153	X	8153	-0-	-0-	-0-	283	1	7870	3	Y	-0-					4
10	8350	X	8350	-0-	-0-	-0-	41	1	8309	3	Y	-0-					4
11	8125	X	8125	-0-	-0-	-0-	39	1	8086	3	Y	-0-					4
12	8432	X	8341	-0-	-91	-0-	41	1	8300	3	Y	-0-					4
01	8432	X	8064	-0-	-368	-0-	40	1	8024	3	Y	-0-					4
02	7616	X	7463	-0-	-153	-0-	36	1	7427	3	Y	-0-					4

MAEYERS-JANUARY-ACOLA "C" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 248730 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 7476 PERF. 7696 - 10320

09	8610	X	8103	-0-	-507	-0-	283	1	7820	3	Y	-0-					-0-
10	8897	X	8782	-0-	-115	-0-	43	1	8739	3	Y	-0-					-0-
11	8610	X	8147	-0-	-463	-0-	39	1	8084	3	Y	22	22	1			-0-
							24	9									
12	8618	X	8282	-0-	-336	-0-	41	1	8240	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	8618	X	8602	-0-	-16	-0-	43	1	8559	3	Y	-0-					-0-
02	7784	X	7643	-0-	-141	-0-	37	1	7604	3	Y	2					2
							2	9									

PORTWOOD, G. B. GAS UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 248732 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 6974 PERF. 7116 - 9348

09	4658	X	4658	-0-	-0-	-0-	1007	1	3575	3	N	69					101
							76	9									
10	4774	X	4774	-0-	-0-	-0-	917	1	3750	3	N	97					198
							107	9									
11	4547	X	4547	-0-	-0-	-0-	887	1	3591	3	N	63	182	1			79
							69	9									
12	4585	X	4585	-0-	-0-	-0-	917	1	3664	3	N	4					83
							4	9									
01	4653	X	4653	-0-	-0-	-0-	895	1	3612	3	N	133	171	1			45
							146	9									
*02	4302	X	4302	-0-	-0-	-0-	829	1	3384	3	N	81					126
							89	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 #: 2 RRCID -> 248755 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 7629 PERF. 7851 - 10698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	831	1	1198	2	N	-0-					-0-
10	2669	N	2669	-0-	-0-	-0-	717	1	1952	2	N	-0-					-0-
11	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	778	1	1588	2	N	-0-					-0-
12	2730	N	2730	-0-	-0-	-0-	823	1	1907	2	N	-0-					-0-
01	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	728	1	1383	2	N	-0-					-0-
*02	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	739	1	1449	2	N	-0-					-0-

JONES, T.L. WELL #: 1 RRCID -> 248759 COMPL. DATE 03/15/2009 TOTAL DEPTH 7529 PERF. 7825 - 10072

09	4746	X	4746	-0-	-0-	-0-	186	1	4560	2	N	-0-					-0-
10	5300	X	5300	-0-	-0-	-0-	204	1	5096	2	N	-0-					-0-
11	4695	X	4695	-0-	-0-	-0-	201	1	4494	2	N	-0-					-0-
12	4960	X	4318	-0-	-642	-0-	167	1	4151	2	N	-0-					-0-
01	4960	X	4936	-0-	-24	-0-	168	1	4768	2	N	-0-					-0-
02	4480	X	4026	-0-	-454	-0-	129	1	3897	2	N	-0-					-0-

DCCO 3 - MAE C. NALER WELL #: 23 RRCID -> 248763 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 8117 PERF. 8361 - 11370

09	8340	X	8263	-0-	-77	-0-	261	1	8002	3	N	-0-					-0-
10	8621	X	8621	-0-	-0-	-0-	42	1	8579	3	N	-0-					-0-
11	8349	X	8349	-0-	-0-	-0-	40	1	8309	3	N	-0-					-0-
12	8575	X	8575	-0-	-0-	-0-	42	1	8533	3	N	-0-					-0-
01	8618	X	8459	-0-	-159	-0-	42	1	8417	3	N	-0-					-0-
02	7784	X	7618	-0-	-166	-0-	37	1	7581	3	N	-0-					-0-

FERGUSON, D.B. WELL #: 3 RRCID -> 248780 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 6862 PERF. 8650 - 10453

09	7172	X	7172	-0-	-0-	-0-	225	1	6947	3	N	-0-					-0-
10	7266	X	7266	-0-	-0-	-0-	35	1	7231	3	N	-0-					-0-
11	6964	X	6964	-0-	-0-	-0-	34	1	6930	3	N	-0-					-0-
12	7192	X	6858	-0-	-334	-0-	34	1	6824	3	N	-0-					-0-
01	7192	X	7176	-0-	-16	-0-	36	1	7140	3	N	-0-					-0-
02	6496	X	6374	-0-	-122	-0-	31	1	6343	3	N	-0-					-0-

HES WELL #: 3 RRCID -> 248782 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 8036 PERF. 8291 - 12840

09	6810	X	6608	-0-	-202	-0-	259	1	6349	2	N	-0-					-0-
10	7057	X	7057	-0-	-0-	-0-	271	1	6786	2	N	-0-					-0-
11	7677	X	7677	-0-	-0-	-0-	329	1	7348	2	N	-0-					-0-
12	7923	X	7923	-0-	-0-	-0-	305	1	7618	2	N	-0-					-0-
01	7856	X	7856	-0-	-0-	-0-	267	1	7589	2	N	-0-					-0-
*02	6920	X	6920	-0-	-0-	-0-	223	1	6697	2	N	-0-					-0-

JARVIS-NORTH RIDGE WELL #: 5 RRCID -> 248785 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 7256 PERF. 7420 - 9064

09	7815	X	7815	-0-	-0-	-0-	950	1	6865	2	N	-0-					-0-
10	7958	X	7958	-0-	-0-	-0-	973	1	6985	2	N	-0-					-0-
11	8429	X	8429	-0-	-0-	-0-	964	1	7465	2	N	-0-					-0-
12	7866	X	7866	-0-	-0-	-0-	976	1	6890	2	N	-0-					-0-
01	6572	X	4023	-0-	-2549	-0-	456	1	3567	2	N	-0-					-0-
02	5936	X	5142	-0-	-794	-0-	544	1	4598	2	N	-0-					-0-

JACKSON, A.D. "A" WELL #: 3 RRCID -> 248788 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 7577 PERF. 7965 - 11028

09	7998	X	7998	-0-	-0-	-0-	866	1	7132	2	N	-0-					-0-
10	4480	X	4480	-0-	-0-	-0-	750	1	3730	2	N	-0-					-0-
11	7031	X	7031	-0-	-0-	-0-	883	1	6148	2	N	-0-					-0-
12	5527	X	5527	-0-	-0-	-0-	939	1	4588	2	N	-0-					-0-
01	3279	X	3279	-0-	-0-	-0-	798	1	2481	2	N	-0-					-0-
*02	5869	X	5869	-0-	-0-	-0-	803	1	5066	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 #: 4 RRCID -> 248805 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 7226 PERF. 7890 - 9604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10350	X	9277	-0-	-1073	-0-	339	1	8938	2	N	-0-					-0-
10	10695	X	9144	-0-	-1551	-0-	328	1	8816	2	N	-0-					-0-
11	10350	X	8870	-0-	-1480	-0-	315	1	8555	2	N	-0-					-0-
12	10602	X	8469	-0-	-2133	-0-	311	1	8158	2	N	-0-					-0-
01	9579	X	6253	-0-	-3326	-0-	710	1	5543	2	N	-0-					-0-
02	8652	X	5959	-0-	-2693	-0-	631	1	5328	2	N	-0-					-0-

LOFFLAND, T. W. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 248806 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 6484 PERF. 6896 - 9147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2670	X	2670	-0-	-0-	-0-	1129	1	1538	3	Y	3	3	1			13
							3	9									
10	3221	X	3221	-0-	-0-	-0-	1077	1	2119	3	Y	23					36
							25	9									
11	3296	X	3296	-0-	-0-	-0-	1064	1	2198	3	Y	31	65	1			2
							34	9									
12	2635	X	2332	-0-	-303	-0-	641	1	1689	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
01	3130	X	3130	-0-	-0-	-0-	1064	1	2027	3	Y	35					37
							39	9									
*02	2524	X	2524	-0-	-0-	-0-	990	1	1478	3	Y	51					88
							56	9									

ALLISTON, R. M. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 248816 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 7194 PERF. 7620 - 9504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4920	X	4873	-0-	-47	-0-	663	1	4210	2	N	-0-					-0-
10	5084	X	4390	-0-	-694	-0-	643	1	3747	2	N	-0-					-0-
11	4800	X	2558	-0-	-2242	-0-	596	1	1962	2	N	-0-					-0-
12	5022	X	3903	-0-	-1119	-0-	699	1	3204	2	N	-0-					-0-
01	6089	X	6089	-0-	-0-	-0-	788	1	5301	2	N	-0-					-0-
*02	4640	X	4640	-0-	-0-	-0-	683	1	3957	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
09	13293	X	13293	-0-	-0-	-0-	512	1	12781	3	N	-0-					1
10	7348	X	7348	-0-	-0-	-0-	769	1	6579	3	N	-0-					1
11	3780	X	841	-0-	-2939	-0-	840	1	1	3	N	-0-					1
12	16182	X	787	-0-	-15395	-0-	787	1			N	-0-					1
01	16182	X	758	-0-	-15424	-0-	758	1			N	-0-					1
02	12404	X	652	-0-	-11752	-0-	652	1			N	-0-					1

HOOPER WELL #: 6 RRCID -> 248827 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 7326 PERF. 7706 - 10135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6763	X	6763	-0-	-0-	-0-	1379	1	5384	2	N	-0-					-0-
10	3100	N	8143	-0-	5043	5043	1502	1	6641	2	N	-0-					-0-
11	3000	N	7871	-0-	4871	9914	735	1	7136	2	N	-0-					-0-
12	18967	X	9053	-0-	-9914	-0-	1781	1	7272	2	N	-0-					-0-
01	9128	X	9128	-0-	-0-	-0-	1583	1	7545	2	N	-0-					-0-
*02	8121	X	8121	-0-	-0-	-0-	1263	1	6858	2	N	-0-					-0-

BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 10 RRCID -> 248903 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 7308 PERF. 7649 - 8550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3000	X	2935	-0-	-65	-0-	100	1	2835	2	N	-0-					-0-
10	3007	X	2847	-0-	-160	-0-	96	1	2751	2	N	-0-					-0-
11	2910	X	2822	-0-	-88	-0-	93	1	2729	2	N	-0-					-0-
12	3007	N	2780	-0-	-227	-0-	93	1	2687	2	N	-0-					-0-
01	2852	N	2631	-0-	-221	-0-	87	1	2544	2	N	-0-					-0-
02	2632	N	2490	-0-	-142	-0-	82	1	2408	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LINDA COX UNIT WELL #: 2 RRCID -> 248913 COMPL. DATE 10/02/2010 TOTAL DEPTH 8940 PERF. 7934 - 8820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	36	1	979	3	Y	2	78	1			3
							2	9									
10	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	5	1	1015	3	Y	18	4	1			17
							20	9									
11	968	N	968	-0-	-0-	-0-	5	1	952	3	Y	10					27
							11	9									
12	992	N	976	-0-	-16	-0-	5	1	956	3	Y	14	39	1			2
							15	9									
01	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	5	1	991	3	Y	11					13
							12	9									
*02	914	N	914	-0-	-0-	-0-	4	1	896	3	Y	13					26
							14	9									

PENT, ARNOLD WELL #: 8 RRCID -> 248928 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 6497 PERF. 6740 - 9622

09	6180	X	4926	-0-	-1254	-0-	4926	3			N	-0-					-0-
10	6138	X	5087	-0-	-1051	-0-	5087	3			N	-0-					-0-
11	5700	X	4678	-0-	-1022	-0-	4678	3			N	-0-					-0-
12	5456	X	4787	-0-	-669	-0-	4787	3			N	-0-					-0-
01	5456	X	4730	-0-	-726	-0-	4730	3			N	-0-					-0-
02	4592	X	4483	-0-	-109	-0-	4483	3			N	-0-					-0-

PAYTON, JAMES WELL #: 1 RRCID -> 249125 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 7440 - 9224

09	11220	X	10151	-0-	-1069	-0-	345	1	9806	2	N	-0-					-0-
10	11563	X	10644	-0-	-919	-0-	358	1	10286	2	N	-0-					-0-
11	10800	X	10175	-0-	-625	-0-	335	1	9840	2	N	-0-					-0-
12	11160	X	10286	-0-	-874	-0-	344	1	9942	2	N	-0-					-0-
01	10788	X	10165	-0-	-623	-0-	335	1	9830	2	N	-0-					-0-
02	9604	X	8991	-0-	-613	-0-	296	1	8695	2	N	-0-					-0-

WCCO 1 - N. R. STEVENSON WELL #: 11 RRCID -> 249150 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 7834 PERF. 8016 - 10330

09	6630	X	4262	-0-	-2368	-0-	135	1	4127	3	N	-0-					-0-
10	6851	X	5890	-0-	-961	-0-	29	1	5861	3	N	-0-					-0-
11	6630	X	1229	-0-	-5401	-0-	6	1	1223	3	N	-0-					-0-
12	5177	X	152	-0-	-5025	-0-	1	1	151	3	N	-0-					-0-
01	5177	X	9	-0-	-5168	-0-	9	3			N	-0-					-0-
02	4676	X	2210	-0-	-2466	-0-	457	1	1753	3	N	-0-					-0-

HARRIS, GENE RANCH WELL #: 1 RRCID -> 249204 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 8208 PERF. 8357 - 11113

09	3631	X	3631	-0-	-0-	-0-	217	1	3414	2	N	-0-					-0-
10	3803	X	3803	-0-	-0-	-0-	160	1	3643	2	N	-0-					-0-
11	3685	X	3685	-0-	-0-	-0-	183	1	3502	2	N	-0-					-0-
12	3783	X	3783	-0-	-0-	-0-	190	1	3593	2	N	-0-					-0-
01	2173	X	2173	-0-	-0-	-0-	168	1	2005	2	N	-0-					-0-
*02	1215	X	1215	-0-	-0-	-0-	57	1	1158	2	N	-0-					-0-

MAHAFFEY, SUE WELL #: 10 RRCID -> 249206 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 6556 PERF. 6610 - 9812

09	7840	X	7840	-0-	-0-	-0-	7840	3			N	-0-					-0-
10	8249	X	8249	-0-	-0-	-0-	8249	3			N	-0-					-0-
11	7488	X	7488	-0-	-0-	-0-	7488	3			N	-0-					-0-
12	7812	X	6801	-0-	-1011	-0-	6801	3			N	-0-					-0-
01	7812	X	6926	-0-	-886	-0-	6926	3			N	-0-					-0-
02	7056	X	6444	-0-	-612	-0-	6444	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
KARNES, J.D. (DEEP) UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 249207 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 6814 PERF. 7141 - 9003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
11	2872	N	2872	-0-	-0-	-0-	880	1	1992	3	Y	-0-					-0-
12	1171	X	1171	-0-	-0-	-0-	900	1	271	3	Y	-0-					-0-
01	2342	X	2342	-0-	-0-	-0-	906	1	1436	3	Y	-0-					-0-
*02	3823	X	3823	-0-	-0-	-0-	827	1	2996	3	Y	-0-					-0-

LOGAN, JACKIE WELL #: 5 RRCID -> 249227 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 7494 PERF. 7900 - 10304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10470	X	9871	-0-	-599	-0-	335	1	9536	2	N	-0-					-0-
10	10819	X	10454	-0-	-365	-0-	352	1	10102	2	N	-0-					-0-
11	10470	X	10258	-0-	-212	-0-	338	1	9920	2	N	-0-					-0-
12	10943	X	10273	-0-	-670	-0-	344	1	9929	2	N	-0-					-0-
01	10540	X	10339	-0-	-201	-0-	341	1	9998	2	N	-0-					-0-
*02	9954	X	9954	-0-	-0-	-0-	327	1	9627	2	N	-0-					-0-

CARTER FAMILY TRUST WELL #: 5 RRCID -> 249228 COMPL. DATE 11/28/2008 TOTAL DEPTH 7903 PERF. 8534 - 10170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5370	X	4518	-0-	-852	-0-	153	1	4365	2	N	-0-					-0-
10	5239	X	3877	-0-	-1362	-0-	131	1	3746	2	N	-0-					-0-
11	4380	X	4156	-0-	-224	-0-	137	1	4019	2	N	-0-					-0-
12	4681	X	4537	-0-	-144	-0-	152	1	4385	2	N	-0-					-0-
01	4681	X	4279	-0-	-402	-0-	141	1	4138	2	N	-0-					-0-
02	4228	X	4071	-0-	-157	-0-	134	1	3937	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
09	5772	X	5772	-0-	-0-	-0-	226	1	5546	2	N	-0-					-0-
10	5766	X	5766	-0-	-0-	-0-	222	1	5544	2	N	-0-					-0-
11	5534	X	5534	-0-	-0-	-0-	237	1	5297	2	N	-0-					-0-
12	5890	X	5772	-0-	-118	-0-	222	1	5550	2	N	-0-					-0-
01	6215	X	6215	-0-	-0-	-0-	211	1	6004	2	N	-0-					-0-
*02	5680	X	5680	-0-	-0-	-0-	183	1	5497	2	N	-0-					-0-

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
09	9675	X	9675	-0-	-0-	-0-	328	1	9347	2	N	-0-					-0-
10	10086	X	10086	-0-	-0-	-0-	340	1	9746	2	N	-0-					-0-
11	9493	X	9493	-0-	-0-	-0-	313	1	9180	2	N	-0-					-0-
12	10633	X	9598	-0-	-1035	-0-	321	1	9277	2	N	-0-					-0-
01	10633	X	9654	-0-	-979	-0-	318	1	9336	2	N	-0-					-0-
02	9100	X	8512	-0-	-588	-0-	280	1	8232	2	N	-0-					-0-

COBB, ONEIDA GU WELL #: 1 RRCID -> 249231 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 6944 PERF. 7211 - 8635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3359	X	3359	-0-	-0-	-0-	672	1	2684	3	N	3					152
							3	9									
10	3100	X	2782	-0-	-318	-0-	600	1	2174	3	N	7					159
							8	9									
11	3000	X	2304	-0-	-696	-0-	578	1	1713	3	N	12					171
							13	9									
12	3100	X	3022	-0-	-78	-0-	601	1	2403	3	N	16					187
							18	9									
01	3388	X	3388	-0-	-0-	-0-	603	1	2774	3	N	10					197
							11	9									
*02	2869	X	2869	-0-	-0-	-0-	543	1	2323	3	N	3	172	1			28
							3	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BROWN, T.P. (DEEP) WELL #: 1 RRCID -> 249232 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 6877 PERF. 7496 - 9735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ARMSTRONG, JAMES WELL #: 9 RRCID -> 249233 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 6969 PERF. 7136 - 11092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PENT, ARNOLD WELL #: 10 RRCID -> 249234 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 6559 PERF. 6765 - 9623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5269	X	5269	-0-	-0-	-0-	5269	3			N	-0-					-0-
10	5061	X	5061	-0-	-0-	-0-	5061	3			N	-0-					-0-
11	3452	X	3452	-0-	-0-	-0-	3452	3			N	-0-					-0-
12	7307	X	7307	-0-	-0-	-0-	7307	3			N	-0-					-0-
01	13921	X	13921	-0-	-0-	-0-	13921	3			N	-0-					-0-
*02	11855	X	11855	-0-	-0-	-0-	11855	3			N	-0-					-0-

PENT, ARNOLD WELL #: 2 RRCID -> 249235 COMPL. DATE 01/27/2009 TOTAL DEPTH 6554 PERF. 6705 - 9926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

J.D. KARNES (DEEP) UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 249248 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 6781 PERF. 6976 - 8590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8670	X	8665	-0-	-5	-0-	319	1	8246	3	N	91	183	1			100
							100	9									
10	8959	X	8856	-0-	-103	-0-	43	1	8721	3	N	84					184
							92	9									
11	8670	X	8119	-0-	-551	-0-	39	1	7982	3	N	89	184	1			89
							98	9									
12	8959	X	8844	-0-	-115	-0-	43	1	8681	3	N	109	171	1			27
							120	9									
01	8959	X	8395	-0-	-564	-0-	41	1	8242	3	N	102					129
							112	9									
02	8092	X	6978	-0-	-1114	-0-	33	1	6860	3	N	77	179	1			27
							85	9									

HOOPER WELL #: 4 RRCID -> 249250 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 7151 PERF. 7681 - 9890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4020	X	1972	-0-	-2048	-0-	235	1	1737	2	N	-0-					-0-
10	4557	X	2061	-0-	-2496	-0-	233	1	1828	2	N	-0-					-0-
11	4410	X	1383	-0-	-3027	-0-	1383	2			N	-0-					-0-
12	4557	X	2003	-0-	-2554	-0-	285	1	1718	2	N	-0-					-0-
01	2883	X	2031	-0-	-852	-0-	241	1	1790	2	N	-0-					-0-
*02	1953	X	1953	-0-	-0-	-0-	202	1	1751	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GARNETT-LAPRELLE WELL #: 15 RRCID -> 249255 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 7279 PERF. 7895 - 10024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8753	X	8753	-0-	-0-	-0-	308	1	8445	2	N	-0-					-0-
10	8138	X	8138	-0-	-0-	-0-	299	1	7839	2	N	-0-					-0-
11	8091	X	8091	-0-	-0-	-0-	906	1	7185	2	N	-0-					-0-
12	5818	X	5818	-0-	-0-	-0-	968	1	4850	2	N	-0-					-0-
01	7688	X	7688	-0-	-0-	-0-	455	1	7233	2	N	-0-					-0-
*02	7958	X	7958	-0-	-0-	-0-	269	1	7689	2	N	-0-					-0-

BARKER-SIMPSON WELL #: 7 RRCID -> 249256 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6683 - 7350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	810	N	56	-0-	-754	-0-	56	3			N	-0-					34
10	961	N	55	-0-	-906	-0-	55	3			N	-0-					34
11	480	N	41	-0-	-439	-0-	41	3			N	-0-					34
12	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	3			N	-0-					34
01	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	3			N	-0-					34
*02	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					34

COLE TRUST FOUR WELL #: 11 RRCID -> 249259 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 8359 PERF. 8696 - 11220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12600	X	12264	-0-	-336	-0-	380	1	11884	3	N	-0-					-0-
10	13020	X	12867	-0-	-153	-0-	63	1	12804	3	N	-0-					-0-
11	12540	X	12408	-0-	-132	-0-	60	1	12348	3	N	-0-					-0-
12	12741	X	12708	-0-	-33	-0-	62	1	12646	3	N	-0-					-0-
01	12865	X	12619	-0-	-246	-0-	63	1	12556	3	N	-0-					-0-
02	11620	X	11382	-0-	-238	-0-	55	1	11327	3	N	-0-					-0-

BENNETT, DONALD WELL #: 11 RRCID -> 249260 COMPL. DATE 02/23/2009 TOTAL DEPTH 6427 PERF. 6544 - 7499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8562	X	8562	-0-	-0-	-0-	776	1	7786	2	N	-0-					-0-
10	8556	X	3348	-0-	-5208	-0-	675	1	2673	2	N	-0-					-0-
11	9750	X	7989	-0-	-1761	-0-	951	1	7038	2	N	-0-					-0-
12	10075	X	2204	-0-	-7871	-0-	543	1	1661	2	N	-0-					-0-
01	10075	X	2079	-0-	-7996	-0-	635	1	1444	2	N	-0-					-0-
02	7980	X	4950	-0-	-3030	-0-	727	1	4223	2	N	-0-					-0-

FEHSE, J. J. GU WELL #: 2 RRCID -> 249265 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 7878 PERF. 8120 - 11245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6639	X	6639	-0-	-0-	-0-	405	1	6234	2	N	-0-					-0-
10	6744	X	6744	-0-	-0-	-0-	302	1	6442	2	N	-0-					-0-
11	6546	X	6546	-0-	-0-	-0-	311	1	6235	2	N	-0-					-0-
12	6704	X	6704	-0-	-0-	-0-	325	1	6379	2	N	-0-					-0-
01	6667	X	6667	-0-	-0-	-0-	541	1	6126	2	N	-0-					-0-
*02	6277	X	6277	-0-	-0-	-0-	324	1	5953	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MADDUX, HENRY GU WELL #: 4 RRCID -> 249281 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 5521 PERF. 6060 - 7441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3295	X	3295	-0-	-0-	-0-	676	1	2619	3	N	-0-					172
10	3410	X	3410	-0-	-0-	-0-	699	1	2710	3	N	1					173
							1	9									
11	3270	X	3270	-0-	-0-	-0-	675	1	1	2	N	1	160	1			14
							2593	3	1	9							
12	3565	X	2936	-0-	-629	-0-	686	1	5	2	N	-0-					14
							2245	3									
01	3565	X	2313	-0-	-1252	-0-	648	1	2	2	N	7					21
							1655	3	8	9							
02	3080	X	2826	-0-	-254	-0-	629	1	2197	3	N	-0-					21

ANGEL, A. T. WELL #: 3 RRCID -> 249282 COMPL. DATE 07/17/2015 TOTAL DEPTH 8099 PERF. 8440 - 8842

09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ARMSTRONG, JAMES WELL #: 10 RRCID -> 249284 COMPL. DATE 09/28/2008 TOTAL DEPTH 7012 PERF. 7207 - 11143

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AVONDALE HEIGHTS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 249285 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 7153 PERF. 7400 - 9604

09	6850	X	6850	-0-	-0-	-0-	241	1	6609	2	N	-0-					-0-
10	7244	X	7244	-0-	-0-	-0-	253	1	6991	2	N	-0-					-0-
11	6657	X	6657	-0-	-0-	-0-	230	1	6427	2	N	-0-					-0-
12	7191	X	7191	-0-	-0-	-0-	251	1	6940	2	N	-0-					-0-
01	7568	X	7568	-0-	-0-	-0-	271	1	7297	2	N	-0-					-0-
*02	8162	X	8162	-0-	-0-	-0-	280	1	7882	2	N	-0-					-0-

FEHSE, J. J. GU WELL #: 1 RRCID -> 249286 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 7934 PERF. 8216 - 11394

09	8753	X	8753	-0-	-0-	-0-	534	1	8219	2	N	-0-					-0-
10	8868	X	8868	-0-	-0-	-0-	396	1	8472	2	N	-0-					-0-
11	8480	X	8480	-0-	-0-	-0-	403	1	8077	2	N	-0-					-0-
12	9052	X	8605	-0-	-447	-0-	418	1	8187	2	N	-0-					-0-
01	9052	X	8478	-0-	-574	-0-	687	1	7791	2	N	-0-					-0-
02	8176	X	7548	-0-	-628	-0-	389	1	7159	2	N	-0-					-0-

LAPRELLE WELL #: 15 RRCID -> 249287 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 7298 PERF. 7955 - 10829

09	13770	X	12435	-0-	-1335	-0-	436	1	11999	2	N	-0-					-0-
10	14229	X	13159	-0-	-1070	-0-	459	1	12700	2	N	-0-					-0-
11	13711	X	13711	-0-	-0-	-0-	473	1	13238	2	N	-0-					-0-
12	13485	X	12711	-0-	-774	-0-	443	1	12268	2	N	-0-					-0-
01	13976	X	13976	-0-	-0-	-0-	503	1	13473	2	N	-0-					-0-
02	12180	X	11452	-0-	-728	-0-	395	1	11057	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
09	3718	X	3718	-0-	-0-	-0-	23	1	3695	3	N	-0-					-0-
10	3889	X	3889	-0-	-0-	-0-	24	1	3865	3	N	-0-					-0-
11	3673	X	3673	-0-	-0-	-0-	22	1	2	2	N	-0-					-0-
							3649	3									
12	3734	X	3734	-0-	-0-	-0-	21	1	8	2	N	-0-					-0-
							3705	3									
01	4257	X	4257	-0-	-0-	-0-	27	1	4	2	N	-0-					-0-
							4226	3									
*02	3372	X	3372	-0-	-0-	-0-	20	1	3352	3	N	-0-					-0-

CARTER FAMILY TRUST WELL #: 4 RRCID -> 249311 COMPL. DATE 11/28/2008 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 8895 - 10864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7119	X	7119	-0-	-0-	-0-	242	1	6877	2	N	-0-					-0-
10	6913	X	6830	-0-	-83	-0-	230	1	6600	2	N	-0-					-0-
11	6660	X	6370	-0-	-290	-0-	210	1	6160	2	N	-0-					-0-
12	6510	X	6367	-0-	-143	-0-	213	1	6154	2	N	-0-					-0-
01	6510	X	6079	-0-	-431	-0-	200	1	5879	2	N	-0-					-0-
02	5880	X	5408	-0-	-472	-0-	178	1	5230	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
09	4782	X	4782	-0-	-0-	-0-	833	1	3949	2	N	-0-					-0-
10	8616	X	8616	-0-	-0-	-0-	1167	1	7449	2	N	-0-					-0-
11	5983	X	5983	-0-	-0-	-0-	1015	1	4968	2	N	-0-					-0-
12	7886	X	7886	-0-	-0-	-0-	998	1	6888	2	N	-0-					-0-
01	5939	X	5939	-0-	-0-	-0-	830	1	5109	2	N	-0-					-0-
*02	6409	X	6409	-0-	-0-	-0-	862	1	5547	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
09	8040	X	7855	-0-	-185	-0-	258	1	7597	3	N	-0-					-0-
10	8308	X	8062	-0-	-246	-0-	39	1	8023	3	N	-0-					-0-
11	7980	X	7690	-0-	-290	-0-	37	1	7653	3	N	-0-					-0-
12	8246	X	7840	-0-	-406	-0-	38	1	7802	3	N	-0-					-0-
01	8246	X	8084	-0-	-162	-0-	40	1	8044	3	N	-0-					-0-
02	7336	X	7075	-0-	-261	-0-	34	1	7041	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
09	13898	X	13898	-0-	-0-	-0-	989	1	12909	2	N	-0-					-0-
10	16234	X	16234	-0-	-0-	-0-	905	1	15329	2	N	-0-					-0-
11	14728	X	14728	-0-	-0-	-0-	932	1	13796	2	N	-0-					-0-
12	14353	X	13766	-0-	-587	-0-	796	1	12970	2	N	-0-					-0-
01	16244	X	14657	-0-	-1587	-0-	742	1	13915	2	N	-0-					-0-
02	14672	X	12684	-0-	-1988	-0-	636	1	12048	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
09	6523	X	6523	-0-	-0-	-0-	1350	1	5173	2	N	-0-					-0-
10	6541	X	6082	-0-	-459	-0-	1269	1	4813	2	N	-0-					-0-
11	11388	X	11388	-0-	-0-	-0-	735	1	10653	2	N	-0-					-0-
12	13703	X	13703	-0-	-0-	-0-	2442	1	11261	2	N	-0-					-0-
01	12436	X	12436	-0-	-0-	-0-	1976	1	10460	2	N	-0-					-0-
*02	9302	X	9302	-0-	-0-	-0-	1385	1	7917	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HOOPER WELL #: 10 RRCID -> 249316 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 7241 PERF. 7448 - 9977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4092	X	4092	-0-	-0-	-0-	960	1	3132	2	N	-0-					-0-
10	5870	X	5870	-0-	-0-	-0-	1150	1	4720	2	N	-0-					-0-
11	5070	X	5070	-0-	-0-	-0-	720	1	4350	2	N	-0-					-0-
12	6082	X	6082	-0-	-0-	-0-	1232	1	4850	2	N	-0-					-0-
01	5094	X	5094	-0-	-0-	-0-	1026	1	4068	2	N	-0-					-0-
*02	4504	X	4504	-0-	-0-	-0-	886	1	3618	2	N	-0-					-0-

LAU WELL #: 15 RRCID -> 249317 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 7502 PERF. 7920 - 10149

09	10350	X	9257	-0-	-1093	-0-	314	1	8943	2	N	-0-					-0-
10	10199	X	10100	-0-	-99	-0-	340	1	9760	2	N	-0-					-0-
11	9720	X	9259	-0-	-461	-0-	305	1	8954	2	N	-0-					-0-
12	9610	X	8427	-0-	-1183	-0-	282	1	8145	2	N	-0-					-0-
01	9610	X	8213	-0-	-1397	-0-	270	1	7943	2	N	-0-					-0-
02	8680	X	8260	-0-	-420	-0-	271	1	7989	2	N	-0-					-0-

SHERROD, FRANCES WELL #: 7 RRCID -> 249425 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 7493 PERF. 7902 - 11732

09	14580	X	13014	-0-	-1566	-0-	510	1	12504	2	N	-0-					-0-
10	15066	X	14142	-0-	-924	-0-	544	1	13598	2	N	-0-					-0-
11	14580	X	13395	-0-	-1185	-0-	574	1	12821	2	N	-0-					-0-
12	15066	X	13275	-0-	-1791	-0-	512	1	12763	2	N	-0-					-0-
01	15066	X	12670	-0-	-2396	-0-	430	1	12240	2	N	-0-					-0-
02	12768	X	11532	-0-	-1236	-0-	372	1	11160	2	N	-0-					-0-

SHERROD, FRANCES WELL #: 5 RRCID -> 249426 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 7702 - 9272

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOYD TOWNSITE WELL #: 3 RRCID -> 249453 COMPL. DATE 03/17/2009 TOTAL DEPTH 6866 PERF. 6971 - 8786

09	9570	X	8088	-0-	-1482	-0-	288	1	7800	3	Y	-0-					22
10	9889	X	8716	-0-	-1173	-0-	42	1	8674	3	Y	-0-					22
11	8910	X	8201	-0-	-709	-0-	40	1	8161	3	Y	-0-					22
12	9145	X	8230	-0-	-915	-0-	40	1	8190	3	Y	-0-					22
01	8804	X	8384	-0-	-420	-0-	42	1	8325	3	Y	15	34	1			3
							17	9									
02	7868	X	7359	-0-	-509	-0-	36	1	7320	3	Y	3	3	1			3
							3	9									

BUCHANAN, J. R. GU WELL #: 9 RRCID -> 249464 COMPL. DATE 05/02/2009 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 7686 - 10245

09	6331	X	6331	-0-	-0-	-0-	229	1	6043	3	N	54					125
							59	9									
10	5740	X	5740	-0-	-0-	-0-	28	1	5684	3	N	25	101	1			49
							28	9									
11	5550	X	5477	-0-	-73	-0-	26	1	5399	3	N	47					96
							52	9									
12	6138	X	5679	-0-	-459	-0-	28	1	5625	3	Y	24	112	1			8
							26	9									
01	6138	X	5362	-0-	-776	-0-	27	1	5283	3	Y	47	1	1			54
							52	9									
02	5544	X	5157	-0-	-387	-0-	25	1	5058	3	Y	67					121
							74	9									

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 #: 3 RRCID -> 249466 COMPL. DATE 04/13/2009 TOTAL DEPTH 6878 PERF. 7361 - 10375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8438	X	8438	-0-	-0-	-0-	271	1	8167	3	N	-0-					-0-
10	8334	X	8334	-0-	-0-	-0-	41	1	8293	3	N	-0-					-0-
11	7890	X	7607	-0-	-283	-0-	37	1	7570	3	N	-0-					-0-
12	8711	X	7783	-0-	-928	-0-	38	1	7745	3	N	-0-					-0-
01	8711	X	8050	-0-	-661	-0-	40	1	8010	3	N	-0-					-0-
02	7868	X	7016	-0-	-852	-0-	34	1	6982	3	N	-0-					-0-

DCCO 2 - WILLIAMS, RAY WELL #: 17 RRCID -> 249469 COMPL. DATE 12/17/2009 TOTAL DEPTH 7827 PERF. 8067 - 11228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
10	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DCCO 2 - WILLIAMS, RAY WELL #: 19 RRCID -> 249480 COMPL. DATE 02/06/2010 TOTAL DEPTH 7909 PERF. 8152 - 11519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-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-

LUMBERMEN "A" WELL #: 4 RRCID -> 249483 COMPL. DATE 07/03/2010 TOTAL DEPTH 7086 PERF. 7801 - 9390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4427	X	4427	-0-	-0-	-0-	153	1	4274	2	N	-0-					-0-
10	4464	X	3866	-0-	-598	-0-	131	1	3735	2	N	-0-					-0-
11	4320	X	2577	-0-	-1743	-0-	2577	2			N	-0-					-0-
12	4154	X	3060	-0-	-1094	-0-	120	1	2940	2	N	-0-					-0-
01	4154	X	2488	-0-	-1666	-0-	98	1	2390	2	N	-0-					-0-
02	3752	X	2900	-0-	-852	-0-	82	1	2818	2	N	-0-					-0-

LUMBERMEN "A" WELL #: 2 RRCID -> 249484 COMPL. DATE 07/02/2010 TOTAL DEPTH 7088 PERF. 7211 - 9273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5910	X	5146	-0-	-764	-0-	178	1	4968	2	N	-0-					-0-
10	6417	X	5200	-0-	-1217	-0-	177	1	5023	2	N	-0-					-0-
11	6210	X	3625	-0-	-2585	-0-	3625	2			N	-0-					-0-
12	5239	X	4187	-0-	-1052	-0-	165	1	4022	2	N	-0-					-0-
01	5239	X	4508	-0-	-731	-0-	177	1	4331	2	N	-0-					-0-
02	4732	X	4406	-0-	-326	-0-	125	1	4281	2	N	-0-					-0-

LUMBERMEN "A" WELL #: 3 RRCID -> 249485 COMPL. DATE 07/01/2010 TOTAL DEPTH 7009 PERF. 7223 - 9268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4013	X	4013	-0-	-0-	-0-	139	1	3874	2	N	-0-					-0-
10	3996	X	3996	-0-	-0-	-0-	136	1	3860	2	N	-0-					-0-
11	3822	X	3822	-0-	-0-	-0-	3822	2			N	-0-					-0-
12	3995	X	3995	-0-	-0-	-0-	157	1	3838	2	N	-0-					-0-
01	3652	X	3652	-0-	-0-	-0-	144	1	3508	2	N	-0-					-0-
*02	3280	X	3280	-0-	-0-	-0-	93	1	3187	2	N	-0-					-0-

STONER FAMILY PARTNERS WELL #: 3 RRCID -> 249487 COMPL. DATE 02/22/2010 TOTAL DEPTH 7473 PERF. 7786 - 10732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8557	X	8557	-0-	-0-	-0-	336	1	8221	2	N	-0-					-0-
10	8680	X	8108	-0-	-572	-0-	312	1	7796	2	N	-0-					-0-
11	8400	X	7813	-0-	-587	-0-	335	1	7478	2	N	-0-					-0-
12	8959	X	8079	-0-	-880	-0-	312	1	7767	2	N	-0-					-0-
01	8835	X	8116	-0-	-719	-0-	276	1	7840	2	N	-0-					-0-
02	7980	X	7285	-0-	-695	-0-	235	1	7050	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 #: 1 RRCID -> 249488 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 6531 PERF. 7000 - 10163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLARK, MATT GU "B" WELL #: 3 RRCID -> 249491 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 8007 PERF. 8550 - 10440

09	9180	X	9088	-0-	-92	-0-	323	1	8731	3	Y	31	58	1			30
							34	9									
10	9468	X	9468	-0-	-0-	-0-	46	1	9390	3	Y	29	29	1			30
							32	9									
11	9093	X	9093	-0-	-0-	-0-	44	1	9048	3	Y	1	1	1			30
							1	9									
12	9730	X	9730	-0-	-0-	-0-	47	1	9625	3	Y	53	53	1			30
							58	9									
01	10021	X	10021	-0-	-0-	-0-	50	1	9970	3	Y	1	1	1			30
							1	9									
*02	8799	X	8799	-0-	-0-	-0-	42	1	8714	3	Y	39	40	1			29
							43	9									

COLE TRUST FOUR WELL #: 9 RRCID -> 249493 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 8174 PERF. 8461 - 10460

09	9720	X	9031	-0-	-689	-0-	284	1	8747	3	Y	-0-					-0-
10	9982	X	9357	-0-	-625	-0-	46	1	9311	3	Y	-0-					-0-
11	9540	X	8690	-0-	-850	-0-	42	1	8648	3	Y	-0-					-0-
12	9796	X	9577	-0-	-219	-0-	47	1	9530	3	Y	-0-					-0-
01	9424	X	8376	-0-	-1048	-0-	42	1	8334	3	Y	-0-					-0-
02	8456	X	7704	-0-	-752	-0-	37	1	7667	3	Y	-0-					-0-

CLARK, MATT GU "B" WELL #: 4 RRCID -> 249494 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 8160 - 11050

09	8173	X	8173	-0-	-0-	-0-	298	1	7875	3	Y	-0-					60
10	8694	X	8694	-0-	-0-	-0-	42	1	8652	3	Y	-0-	20	1			40
11	8162	X	8162	-0-	-0-	-0-	39	1	8122	3	Y	1	1	1			40
							1	9									
12	8359	X	8359	-0-	-0-	-0-	41	1	8264	3	Y	49	54	1			35
							54	9									
01	8259	X	8259	-0-	-0-	-0-	41	1	8216	3	Y	2	1	1			36
							2	9									
*02	7035	X	7035	-0-	-0-	-0-	34	1	6948	3	Y	48	39	1			45
							53	9									

LOGAN, JACKIE WELL #: 9 RRCID -> 249496 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 7457 PERF. 7800 - 10522

09	7710	X	6167	-0-	-1543	-0-	209	1	5958	2	N	-0-					-0-
10	7471	X	6208	-0-	-1263	-0-	209	1	5999	2	N	-0-					-0-
11	6210	X	4965	-0-	-1245	-0-	163	1	4802	2	N	-0-					-0-
12	6386	X	6376	-0-	-10	-0-	213	1	6163	2	N	-0-					-0-
01	6386	X	4225	-0-	-2161	-0-	139	1	4086	2	N	-0-					-0-
02	5768	X	2923	-0-	-2845	-0-	96	1	2827	2	N	-0-					-0-

LAU WELL #: 18 RRCID -> 249501 COMPL. DATE 12/27/2008 TOTAL DEPTH 7404 PERF. 7885 - 9757

09	4782	X	4782	-0-	-0-	-0-	829	1	3953	2	N	-0-					-0-
10	4092	X	4061	-0-	-31	-0-	826	1	3235	2	N	-0-					-0-
11	3960	X	3956	-0-	-4	-0-	798	1	3158	2	N	-0-					-0-
12	4929	X	4832	-0-	-97	-0-	834	1	3998	2	N	-0-					-0-
01	4929	X	3973	-0-	-956	-0-	805	1	3168	2	N	-0-					-0-
02	4452	X	3608	-0-	-844	-0-	728	1	2880	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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	113	X	113	-0-	-0-	-0-	113	1	N	-0-			-0-
10	1	N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-			-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HAMILTON, CLARENCE L. WELL #: 6 RRCID -> 249511 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 7625 PERF.10689 - 11964

09	13703	X	13703	-0-	-0-	-0-	465	1	13238	2	N	-0-			-0-
10	14689	X	14689	-0-	-0-	-0-	495	1	14194	2	N	-0-			-0-
11	17519	X	17519	-0-	-0-	-0-	577	1	16942	2	N	-0-			-0-
12	17075	X	17075	-0-	-0-	-0-	571	1	16504	2	N	-0-			-0-
01	18075	X	18075	-0-	-0-	-0-	595	1	17480	2	N	-0-			-0-
*02	15031	X	15031	-0-	-0-	-0-	494	1	14537	2	N	-0-			-0-

HUDDLESTON, NELL "C" WELL #: 8 RRCID -> 249512 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 7243 PERF. 7590 - 9994

09	7474	X	7474	-0-	-0-	-0-	891	1	6583	2	N	-0-			-0-
10	5735	X	5735	-0-	-0-	-0-	852	1	4883	2	N	-0-			-0-
11	7368	X	7368	-0-	-0-	-0-	880	1	6488	2	N	-0-			-0-
12	7511	X	7511	-0-	-0-	-0-	909	1	6602	2	N	-0-			-0-
01	7349	X	7349	-0-	-0-	-0-	853	1	6496	2	N	-0-			-0-
*02	6779	X	6779	-0-	-0-	-0-	807	1	5972	2	N	-0-			-0-

HUDDLESTON, NELL "D" WELL #: 9 RRCID -> 249513 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 7197 PERF. 7085 - 7688

09	6793	X	6793	-0-	-0-	-0-	580	1	6213	2	N	-0-			-0-
10	7820	X	7820	-0-	-0-	-0-	612	1	7208	2	N	-0-			-0-
11	9524	X	9524	-0-	-0-	-0-	622	1	8902	2	N	-0-			-0-
12	9194	X	9194	-0-	-0-	-0-	541	1	8653	2	N	-0-			-0-
01	8644	X	8644	-0-	-0-	-0-	630	1	8014	2	N	-0-			-0-
*02	7654	X	7654	-0-	-0-	-0-	457	1	7197	2	N	-0-			-0-

AUSTIN, R. E. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 249522 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 6968 PERF. 7116 - 9780

09	12106	X	12106	-0-	-0-	-0-	389	1	11717	3	N	-0-			-0-
10	12377	X	12377	-0-	-0-	-0-	60	1	12317	3	N	-0-			-0-
11	11730	X	11607	-0-	-123	-0-	56	1	11551	3	N	-0-			-0-
12	11526	X	11526	-0-	-0-	-0-	57	1	11469	3	N	-0-			-0-
01	11171	X	11171	-0-	-0-	-0-	56	1	11115	3	N	-0-			-0-
*02	10286	X	10286	-0-	-0-	-0-	50	1	10236	3	N	-0-			-0-

LAU WELL #: 14 RRCID -> 249523 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 7463 PERF. 7675 - 10349

09	11160	X	9325	-0-	-1835	-0-	317	1	9008	2	N	-0-			-0-
10	10571	X	10069	-0-	-502	-0-	339	1	9730	2	N	-0-			-0-
11	9662	X	9662	-0-	-0-	-0-	318	1	9344	2	N	-0-			-0-
12	10631	X	10631	-0-	-0-	-0-	355	1	10276	2	N	-0-			-0-
01	10610	X	10610	-0-	-0-	-0-	350	1	10260	2	N	-0-			-0-
*02	9096	X	9096	-0-	-0-	-0-	299	1	8797	2	N	-0-			-0-

AUSTIN, R. E. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 249524 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 7231 - 10035

09	1098	X	1098	-0-	-0-	-0-	36	1	1062	3	N	-0-			-0-
10	1457	X	1177	-0-	-280	-0-	6	1	1171	3	N	-0-			-0-
11	1533	X	1533	-0-	-0-	-0-	7	1	1526	3	N	-0-			-0-
12	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	8	1	1712	3	N	-0-			-0-
01	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	10	1	1980	3	N	-0-			-0-
*02	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	9	1	1772	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LAU WELL #: 17 RRCID -> 249526 COMPL. DATE 12/29/2008 TOTAL DEPTH 7463 PERF. 7665 - 9349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

R. M. ALLISTON GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 249580 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 7065 PERF. 7435 - 8714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	2490	X	1085	-0-	-1405	-0-	37	1	1048	2	N	-0-			-0-
10	3727	X	3727	-0-	-0-	-0-	531	1	3196	2	N	-0-			-0-
11	7633	X	7633	-0-	-0-	-0-	1101	1	6532	2	N	-0-			-0-
12	3100	N	8321	-0-	5221	5221	1011	1	7310	2	N	-0-			-0-
01	14649	X	9428	-0-	-5221	-0-	851	1	8577	2	N	-0-			-0-
*02	5257	X	5257	-0-	-0-	-0-	636	1	4621	2	N	-0-			-0-

JOHNSON "A"-JOHNSON "D" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 249638 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7746 - 11104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	10625	X	10625	-0-	-0-	-0-	366	1	10259	3	Y	-0-			-0-
10	11054	X	11054	-0-	-0-	-0-	54	1	11000	3	Y	-0-			-0-
11	10347	X	10347	-0-	-0-	-0-	50	1	10297	3	Y	-0-			-0-
12	8505	X	8505	-0-	-0-	-0-	42	1	8463	3	Y	-0-			-0-
01	9564	X	9564	-0-	-0-	-0-	48	1	9516	3	Y	-0-			-0-
*02	9025	X	9025	-0-	-0-	-0-	44	1	8981	3	Y	-0-			-0-

R. M. ALLISTON GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 249641 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 7048 PERF. 7435 - 9964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	9210	X	8839	-0-	-371	-0-	300	1	8539	2	N	-0-			-0-
10	9579	X	9041	-0-	-538	-0-	304	1	8737	2	N	-0-			-0-
11	9270	X	8774	-0-	-496	-0-	289	1	8485	2	N	-0-			-0-
12	9548	X	8365	-0-	-1183	-0-	280	1	8085	2	N	-0-			-0-
01	9331	X	8407	-0-	-924	-0-	277	1	8130	2	N	-0-			-0-
*02	8261	X	8261	-0-	-0-	-0-	272	1	7989	2	N	-0-			-0-

JOHNSON "A"-JOHNSON "D" (SA) WELL #: 3 RRCID -> 249658 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 7631 PERF. 7846 - 10580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	6196	X	6196	-0-	-0-	-0-	214	1	5982	3	Y	-0-			-0-
10	6665	X	6162	-0-	-503	-0-	30	1	6132	3	Y	-0-			-0-
11	6450	X	5472	-0-	-978	-0-	26	1	5446	3	Y	-0-			-0-
12	6355	X	6355	-0-	-0-	-0-	31	1	6324	3	Y	-0-			-0-
01	6231	X	5356	-0-	-875	-0-	27	1	5329	3	Y	-0-			-0-
02	5628	X	5362	-0-	-266	-0-	26	1	5336	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	5490	X	5282	-0-	-208	-0-	166	1	5116	3	N	-0-			-0-
10	5642	X	5572	-0-	-70	-0-	27	1	5545	3	N	-0-			-0-
11	5430	X	5302	-0-	-128	-0-	26	1	5276	3	N	-0-			-0-
12	5634	X	5634	-0-	-0-	-0-	28	1	5606	3	N	-0-			-0-
01	5681	X	5681	-0-	-0-	-0-	28	1	5653	3	N	-0-			-0-
02	4928	X	4887	-0-	-41	-0-	24	1	4863	3	N	-0-			-0-

WCCO 4 - SEWELL (SA) WELL #: 1 RRCID -> 249664 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 7212 PERF. 7386 - 10140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	11130	X	11055	-0-	-75	-0-	378	1	10677	3	N	-0-			-0-
10	11501	X	11248	-0-	-253	-0-	55	1	11193	3	N	-0-			-0-
11	11130	X	11059	-0-	-71	-0-	53	1	11006	3	N	-0-			-0-
12	11460	X	11460	-0-	-0-	-0-	56	1	11404	3	N	-0-			-0-
01	11253	X	11037	-0-	-216	-0-	55	1	10982	3	N	-0-			-0-
02	10164	X	9955	-0-	-209	-0-	48	1	9907	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-HAM (SA) WELL #: 1 RRCID -> 249669 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 7574 PERF. 7710 - 10540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12720	X	11935	-0-	-785	-0-	392	1	11543	3	N	-0-					-0-
10	13144	X	13119	-0-	-25	-0-	64	1	13055	3	N	-0-					-0-
11	12554	X	12554	-0-	-0-	-0-	61	1	12493	3	N	-0-					-0-
12	12717	X	12717	-0-	-0-	-0-	62	1	12655	3	N	-0-					-0-
01	12617	X	12459	-0-	-158	-0-	62	1	12397	3	N	-0-					-0-
*02	11633	X	11633	-0-	-0-	-0-	56	1	11577	3	N	-0-					-0-

HUDDLESTON, NELL "D" WELL #: 8 RRCID -> 249671 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 7600 - 9634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8799	X	8799	-0-	-0-	-0-	769	1	8030	2	N	-0-					-0-
10	9019	X	9019	-0-	-0-	-0-	804	1	8215	2	N	-0-					-0-
11	9076	X	9076	-0-	-0-	-0-	819	1	8257	2	N	-0-					-0-
12	11594	X	8282	-0-	-3312	-0-	809	1	7473	2	N	-0-					-0-
01	10788	X	8097	-0-	-2691	-0-	772	1	7325	2	N	-0-					-0-
02	8484	X	7911	-0-	-573	-0-	870	1	7041	2	N	-0-					-0-

DCCO 1 - SHIRLEY M. HOSEK WELL #: 19 RRCID -> 249672 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 7947 PERF. 8304 - 10970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6450	X	6221	-0-	-229	-0-	204	1	6017	3	N	-0-					-0-
10	6758	X	6404	-0-	-354	-0-	31	1	6373	3	N	-0-					-0-
11	6540	X	6291	-0-	-249	-0-	30	1	6261	3	N	-0-					-0-
12	6510	X	6409	-0-	-101	-0-	31	1	6378	3	N	-0-					-0-
01	6510	X	6431	-0-	-79	-0-	32	1	6399	3	N	-0-					-0-
02	5880	X	5625	-0-	-255	-0-	27	1	5598	3	N	-0-					-0-

BLAKLEY ESTATE "C-E" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 249860 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 7353 PERF. 7773 - 11239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	15630	X	14842	-0-	-788	-0-	504	1	14338	2	N	-0-					-0-
10	15996	X	15179	-0-	-817	-0-	511	1	14668	2	N	-0-					-0-
11	15060	X	14549	-0-	-511	-0-	479	1	14070	2	N	-0-					-0-
12	15376	X	14717	-0-	-659	-0-	492	1	14225	2	N	-0-					-0-
01	15493	X	15493	-0-	-0-	-0-	510	1	14983	2	N	-0-					-0-
02	13860	X	13265	-0-	-595	-0-	436	1	12829	2	N	-0-					-0-

TAYLOR, R. B. WELL #: 7 RRCID -> 249910 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 7929 PERF. 8260 - 11275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7770	X	7197	-0-	-573	-0-	253	1	6944	3	Y	-0-					10
10	8029	X	7686	-0-	-343	-0-	37	1	7606	3	Y	39	48	1			1
							43	9									
11	7470	X	7438	-0-	-32	-0-	36	1	7398	3	Y	4	2	1			3
							4	9									
12	7564	X	7378	-0-	-186	-0-	36	1	7322	3	Y	18					21
							20	9									
01	7564	X	7517	-0-	-47	-0-	38	1	7479	3	Y	-0-					21
*02	7383	X	7383	-0-	-0-	-0-	36	1	7325	3	Y	20					41
							22	9									

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
09	5550	X	4285	-0-	-1265	-0-	4285	3			N	-0-					-0-
10	5735	X	5229	-0-	-506	-0-	5229	3			N	-0-					-0-
11	5550	X	4842	-0-	-708	-0-	4842	3			N	-0-					-0-
12	4607	X	4607	-0-	-0-	-0-	4607	3			N	-0-					-0-
01	4761	X	4761	-0-	-0-	-0-	4761	3			N	-0-					-0-
*02	3905	X	3905	-0-	-0-	-0-	3905	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BOND, 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
09	8880	X	8646	-0-	-234	-0-	339	1	8307	2	N	-0-					-0-
10	9176	X	8750	-0-	-426	-0-	336	1	8414	2	N	-0-					-0-
11	8950	X	8950	-0-	-0-	-0-	383	1	8567	2	N	-0-					-0-
12	9313	X	9313	-0-	-0-	-0-	359	1	8954	2	N	-0-					-0-
01	9235	X	9235	-0-	-0-	-0-	314	1	8921	2	N	-0-					-0-
*02	8211	X	8211	-0-	-0-	-0-	265	1	7946	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
09	3502	X	3502	-0-	-0-	-0-	137	1	3365	2	N	-0-					-0-
10	3641	X	3641	-0-	-0-	-0-	140	1	3501	2	N	-0-					-0-
11	3961	X	3961	-0-	-0-	-0-	170	1	3791	2	N	-0-					-0-
12	3956	X	3956	-0-	-0-	-0-	152	1	3804	2	N	-0-					-0-
01	3840	X	3840	-0-	-0-	-0-	131	1	3709	2	N	-0-					-0-
*02	3396	X	3396	-0-	-0-	-0-	109	1	3287	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
09	6452	X	6452	-0-	-0-	-0-	219	1	6233	2	N	-0-					-0-
10	6884	X	6884	-0-	-0-	-0-	232	1	6652	2	N	-0-					-0-
11	5750	X	5750	-0-	-0-	-0-	189	1	5561	2	N	-0-					-0-
12	6324	X	5311	-0-	-1013	-0-	178	1	5133	2	N	-0-					-0-
01	6324	X	6320	-0-	-4	-0-	208	1	6112	2	N	-0-					-0-
*02	5846	X	5846	-0-	-0-	-0-	192	1	5654	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
09	13290	X	12947	-0-	-343	-0-	454	1	12493	2	N	-0-					-0-
10	13733	X	13284	-0-	-449	-0-	464	1	12820	2	N	-0-					-0-
11	13140	X	12708	-0-	-432	-0-	440	1	12268	2	N	-0-					-0-
12	13578	X	12814	-0-	-764	-0-	448	1	12366	2	N	-0-					-0-
01	13454	X	12333	-0-	-1121	-0-	443	1	11890	2	N	-0-					-0-
02	12096	X	11420	-0-	-676	-0-	393	1	11027	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
09	8190	X	8008	-0-	-182	-0-	282	1	7726	3	Y	-0-					-0-
10	8463	X	8222	-0-	-241	-0-	40	1	8182	3	Y	-0-					-0-
11	8070	X	7933	-0-	-137	-0-	38	1	7885	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
12	8091	X	7102	-0-	-989	-0-	35	1	7067	3	Y	-0-					-0-
01	8091	X	7261	-0-	-830	-0-	36	1	7225	3	Y	-0-					-0-
*02	8550	X	8550	-0-	-0-	-0-	41	1	8507	3	Y	2					2
							2	9									

ALLISTON-SHELTON (SA) WELL #: 2 RRCID -> 250042 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 7169 PERF. 7460 - 10164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6030	X	4690	-0-	-1340	-0-	672	1	4018	2	N	-0-					-0-
10	6231	X	4868	-0-	-1363	-0-	748	1	4120	2	N	-0-					-0-
11	6030	X	4434	-0-	-1596	-0-	710	1	3724	2	N	-0-					-0-
12	5549	X	3926	-0-	-1623	-0-	596	1	3330	2	N	-0-					-0-
01	4867	X	4342	-0-	-525	-0-	783	1	3559	2	N	-0-					-0-
02	4396	X	3923	-0-	-473	-0-	661	1	3262	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 E-CHAPEL HILL (SA) WELL #: 2 RRCID -> 250048 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 7173 PERF. 7480 - 10604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14100	X	11498	-0-	-2602	-0-	404	1	11094	2	N	-0-			-0-
10	13950	X	11826	-0-	-2124	-0-	414	1	11412	2	N	-0-			-0-
11	13380	X	11724	-0-	-1656	-0-	405	1	11319	2	N	-0-			-0-
12	13082	X	12349	-0-	-733	-0-	432	1	11917	2	N	-0-			-0-
01	12989	X	10880	-0-	-2109	-0-	391	1	10489	2	N	-0-			-0-
02	10948	X	9782	-0-	-1166	-0-	337	1	9445	2	N	-0-			-0-

ALLISTON - SHELTON (SA) WELL #: 1 RRCID -> 250053 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 7181 PERF. 7525 - 10699

09	7680	X	7196	-0-	-484	-0-	573	1	6623	2	N	-0-			-0-
10	7750	X	7550	-0-	-200	-0-	553	1	6997	2	N	-0-			-0-
11	7350	X	7234	-0-	-116	-0-	531	1	6703	2	N	-0-			-0-
12	7440	X	7385	-0-	-55	-0-	537	1	6848	2	N	-0-			-0-
01	7564	X	7488	-0-	-76	-0-	548	1	6940	2	N	-0-			-0-
02	6832	X	6350	-0-	-482	-0-	521	1	5829	2	N	-0-			-0-

TRINITY-BONDS RANCH (SA) WELL #: 1 RRCID -> 250055 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 7205 PERF. 7465 - 9369

09	12060	X	11790	-0-	-270	-0-	406	1	11384	2	N	-0-			-0-
10	12462	X	12046	-0-	-416	-0-	420	1	11626	2	N	-0-			-0-
11	12060	X	11669	-0-	-391	-0-	405	1	11264	2	N	-0-			-0-
12	12276	X	11362	-0-	-914	-0-	396	1	10966	2	N	-0-			-0-
01	12276	X	10136	-0-	-2140	-0-	364	1	9772	2	N	-0-			-0-
02	11004	X	8933	-0-	-2071	-0-	312	1	8621	2	N	-0-			-0-

DCCO 3 - MAE C. NALER WELL #: 22 RRCID -> 250271 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 8166 PERF. 8366 - 11230

09	12420	X	12197	-0-	-223	-0-	384	1	11813	3	N	-0-			-0-
10	12834	X	12800	-0-	-34	-0-	62	1	12738	3	N	-0-			-0-
11	12271	X	12271	-0-	-0-	-0-	59	1	12212	3	N	-0-			-0-
12	12699	X	12699	-0-	-0-	-0-	62	1	12637	3	N	-0-			-0-
01	12803	X	12256	-0-	-547	-0-	61	1	12195	3	N	-0-			-0-
*02	11628	X	11628	-0-	-0-	-0-	56	1	11572	3	N	-0-			-0-

BEUSTRING WELL #: 1 RRCID -> 250272 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 7727 - 9444

09	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			-0-
10	128	X	128	-0-	-0-	-0-	128	1			N	-0-			-0-
11	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-			-0-
12	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-			-0-
01	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-			-0-
02	112	X	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-			-0-

ARMSTRONG, JAMES WELL #: 3 RRCID -> 250273 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 7077 PERF. 7629 - 10653

09	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-			-0-
10	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

VODINE KENNY WELL #: 4 RRCID -> 250278 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 7704 PERF. 7930 - 11702

09	9870	X	8808	-0-	-1062	-0-	345	1	8463	2	N	-0-			-0-
10	10199	X	9758	-0-	-441	-0-	375	1	9383	2	N	-0-			-0-
11	10395	X	10395	-0-	-0-	-0-	445	1	9950	2	N	-0-			-0-
12	10883	X	10883	-0-	-0-	-0-	419	1	10464	2	N	-0-			-0-
01	10996	X	10996	-0-	-0-	-0-	374	1	10622	2	N	-0-			-0-
*02	9989	X	9989	-0-	-0-	-0-	322	1	9667	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BURGESS, JACK WELL #: 6 RRCID -> 250280 COMPL. DATE 07/29/2008 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 6700 - 8653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6000	X	941	-0-	-5059	-0-	35	1	906	3	Y	-0-					-0-
10	5952	X	4122	-0-	-1830	-0-	684	1	3438	3	Y	-0-					-0-
11	5340	X	2723	-0-	-2617	-0-	154	1	2569	3	Y	-0-					-0-
12	5363	X	4848	-0-	-515	-0-	555	1	4293	3	Y	-0-					-0-
01	5507	X	5507	-0-	-0-	-0-	559	1	4948	3	Y	-0-					-0-
02	3724	X	3574	-0-	-150	-0-	234	1	3340	3	Y	-0-					-0-

HALL, C. E. GU "B" WELL #: 1 RRCID -> 250282 COMPL. DATE 02/17/2009 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 7250 - 9653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3540	X	2943	-0-	-597	-0-	674	1	2269	3	N	-0-					-0-
10	3565	X	2995	-0-	-570	-0-	696	1	2299	3	N	-0-					-0-
11	4170	X	2555	-0-	-1615	-0-	671	1	1	2	N	-0-					-0-
							1883	3									
12	4309	X	2826	-0-	-1483	-0-	651	1	5	2	N	-0-					-0-
							2170	3									
01	4309	X	2788	-0-	-1521	-0-	696	1	2	2	N	-0-					-0-
							2090	3									
*02	2996	X	2996	-0-	-0-	-0-	630	1	2366	3	N	-0-					-0-

J. W. LASATER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 250283 COMPL. DATE 02/23/2009 TOTAL DEPTH 7056 PERF. 7210 - 9764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	13560	X	12085	-0-	-1475	-0-	410	1	11675	2	N	-0-					-0-
10	13268	X	11625	-0-	-1643	-0-	392	1	11233	2	N	-0-					-0-
11	12840	X	11778	-0-	-1062	-0-	388	1	11390	2	N	-0-					-0-
12	12679	X	11638	-0-	-1041	-0-	389	1	11249	2	N	-0-					-0-
01	12555	X	12318	-0-	-237	-0-	406	1	11912	2	N	-0-					-0-
02	11284	X	11167	-0-	-117	-0-	367	1	10800	2	N	-0-					-0-

ARMSTRONG, JAMES WELL #: 4 RRCID -> 250284 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 7007 PERF. 7314 - 9862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09		0	X -0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0	X -0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0	X -0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

M. W. DAHLIN GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 250287 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 7623 PERF. 7750 - 10192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8094	X	8094	-0-	-0-	-0-	288	1	7795	3	Y	10					86
							11	9									
10	8658	X	8658	-0-	-0-	-0-	42	1	8559	3	Y	52					138
							57	9									
11	9174	X	9174	-0-	-0-	-0-	44	1	9111	3	Y	17					155
							19	9									
12	9083	X	7700	-0-	-1383	-0-	38	1	7641	3	Y	19					174
							21	9									
01	9195	X	9195	-0-	-0-	-0-	46	1	9138	3	Y	10					184
							11	9									
02	8568	X	8112	-0-	-456	-0-	39	1	8044	3	Y	26	160	1			50
							29	9									

DCCO 1 - SHIRLEY M. HOSEK WELL #: 15 RRCID -> 250288 COMPL. DATE 01/25/2009 TOTAL DEPTH 7994 PERF. 8200 - 10530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5160	X	5043	-0-	-117	-0-	164	1	4879	3	N	-0-					-0-
10	5332	X	5123	-0-	-209	-0-	25	1	5098	3	N	-0-					-0-
11	5160	X	4929	-0-	-231	-0-	24	1	4905	3	N	-0-					-0-
12	5332	X	5135	-0-	-197	-0-	25	1	5110	3	N	-0-					-0-
01	5239	X	4855	-0-	-384	-0-	24	1	4831	3	N	-0-					-0-
02	4704	X	4409	-0-	-295	-0-	21	1	4388	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
09	4447	X	4447	-0-	-0-	-0-	161	1	4258	3	Y	25	25	1			-0-
							28	9									
10	4367	X	4367	-0-	-0-	-0-	21	1	4345	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	3818	X	3818	-0-	-0-	-0-	18	1	3800	3	Y	-0-					-0-
12	5797	X	4590	-0-	-1207	-0-	22	1	4512	3	Y	51	46	1			5
							56	9									
01	5797	X	3216	-0-	-2581	-0-	16	1	3199	3	Y	1	1	1			5
							1	9									
02	4144	X	3625	-0-	-519	-0-	18	1	3607	3	Y	-0-					5

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
09	21510	X	18778	-0-	-2732	-0-	637	1	18141	2	N	-0-					-0-
10	22227	X	15233	-0-	-6994	-0-	513	1	14720	2	N	-0-					-0-
11	21510	X	16369	-0-	-5141	-0-	359	1	16010	2	N	-0-					-0-
12	20677	X	4515	-0-	-16162	-0-	151	1	4364	2	N	-0-					-0-
01	19778	X	8299	-0-	-11479	-0-	273	1	8026	2	N	-0-					-0-
*02	17759	X	17759	-0-	-0-	-0-	584	1	17175	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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	7052	X	7052	-0-	-0-	-0-	7052	3			N	-0-					-0-
10	5828	X	5060	-0-	-768	-0-	5060	3			N	-0-					-0-
11	7928	X	7928	-0-	-0-	-0-	4	2	7924	3	N	-0-					-0-
12	8997	X	8997	-0-	-0-	-0-	200	1	19	2	N	-0-					-0-
							8778	3									
01	8848	X	8848	-0-	-0-	-0-	48	1	10	2	N	-0-					-0-
							8790	3									
*02	7676	X	7676	-0-	-0-	-0-	7676	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
09	9630	X	9433	-0-	-197	-0-	9433	3			N	-0-					-0-
10	9951	X	6251	-0-	-3700	-0-	6251	3			N	-0-					-0-
11	9630	X	8067	-0-	-1563	-0-	5	2	8062	3	N	-0-					-0-
12	10106	X	7233	-0-	-2873	-0-	16	2	7217	3	N	-0-					-0-
01	10106	X	6885	-0-	-3221	-0-	7	2	6878	3	N	-0-					-0-
02	8792	X	6807	-0-	-1985	-0-	6807	3			N	-0-					-0-

LAPRELLE-DAY (SA) WELL #: 1 RRCID -> 250297 COMPL. DATE 03/08/2009 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 7735 - 10820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	15240	X	14348	-0-	-892	-0-	541	1	13807	2	N	-0-					-0-
10	15748	X	15108	-0-	-640	-0-	564	1	14544	2	N	-0-					-0-
11	14340	X	14046	-0-	-294	-0-	525	1	13521	2	N	-0-					-0-
12	14818	X	13353	-0-	-1465	-0-	505	1	12848	2	N	-0-					-0-
01	15097	X	12226	-0-	-2871	-0-	475	1	11751	2	N	-0-					-0-
02	13636	X	11535	-0-	-2101	-0-	428	1	11107	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- S.H. GRIFFIN ESTATE WELL #: 20 RRCID -> 250298 COMPL. DATE 03/30/2009 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 8256 - 10426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	7470	X	7228	-0-	-242	-0-	225	1	7003	3	N	-0-			-0-
10	7626	X	7501	-0-	-125	-0-	37	1	7464	3	N	-0-			-0-
11	7380	X	7200	-0-	-180	-0-	35	1	7165	3	N	-0-			-0-
12	7564	X	7335	-0-	-229	-0-	36	1	7299	3	N	-0-			-0-
01	7564	X	7284	-0-	-280	-0-	36	1	7248	3	N	-0-			-0-
02	6776	X	6562	-0-	-214	-0-	32	1	6530	3	N	-0-			-0-

DIETER SCHWARZ GU "A" WELL #: 20 RRCID -> 250299 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 7842 PERF. 8051 - 10800

09	4620	X	4583	-0-	-37	-0-	147	1	4436	3	N	-0-			-0-
10	4743	X	4714	-0-	-29	-0-	23	1	4691	3	N	-0-			-0-
11	4620	X	4486	-0-	-134	-0-	22	1	4464	3	N	-0-			-0-
12	4774	X	4557	-0-	-217	-0-	22	1	4535	3	N	-0-			-0-
01	4774	X	4544	-0-	-230	-0-	23	1	4521	3	N	-0-			-0-
02	4284	X	4143	-0-	-141	-0-	20	1	4123	3	N	-0-			-0-

DCCO 1 - SHIRLEY M. HOSEK WELL #: 16 RRCID -> 250300 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 8087 PERF. 8363 - 10370

09	4110	X	3731	-0-	-379	-0-	123	1	3608	3	N	-0-			-0-
10	3978	X	3978	-0-	-0-	-0-	19	1	3959	3	N	-0-			-0-
11	3889	X	3889	-0-	-0-	-0-	19	1	3870	3	N	-0-			-0-
12	3999	X	3880	-0-	-119	-0-	19	1	3861	3	N	-0-			-0-
01	3999	X	3994	-0-	-5	-0-	20	1	3974	3	N	-0-			-0-
02	3640	X	3598	-0-	-42	-0-	17	1	3581	3	N	-0-			-0-

LUMBERMEN "A" WELL #: 5 RRCID -> 250303 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 7117 PERF. 7292 - 9401

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		642	-0-	642	642	429	1	213	2	N	-0-			-0-
*02	810	X	168	-0-	-642	-0-	141	1	27	2	N	-0-			-0-

STONER FAMILY PARTNERS WELL #: 4 RRCID -> 250304 COMPL. DATE 02/24/2010 TOTAL DEPTH 7594 PERF. 7833 - 10721

09	4920	X	4034	-0-	-886	-0-	909	1	3125	2	N	-0-			-0-
10	5457	X	5457	-0-	-0-	-0-	230	1	5227	2	N	-0-			-0-
11	6294	X	6294	-0-	-0-	-0-	330	1	5964	2	N	-0-			-0-
12	6847	X	6847	-0-	-0-	-0-	928	1	5919	2	N	-0-			-0-
01	6590	X	6590	-0-	-0-	-0-	951	1	5639	2	N	-0-			-0-
*02	6100	X	6100	-0-	-0-	-0-	875	1	5225	2	N	-0-			-0-

B.R. HURD WELL #: 2 RRCID -> 250305 COMPL. DATE 02/18/2010 TOTAL DEPTH 7564 PERF. 7612 - 12069

09	10170	X	5321	-0-	-4849	-0-	209	1	5112	2	N	-0-			-0-
10	10509	X	6200	-0-	-4309	-0-	238	1	5962	2	N	-0-			-0-
11	10170	X	5962	-0-	-4208	-0-	255	1	5707	2	N	-0-			-0-
12	7127	X	7127	-0-	-0-	-0-	274	1	6853	2	N	-0-			-0-
01	5076	X	5076	-0-	-0-	-0-	173	1	4903	2	N	-0-			-0-
*02	6847	X	6847	-0-	-0-	-0-	221	1	6626	2	N	-0-			-0-

BENNETT, DONALD WELL #: 10 RRCID -> 250308 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 6786 - 8263

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CRABTREE GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 250309 COMPL. DATE 08/04/2009 TOTAL DEPTH 7436 PERF. 8083 - 9835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	3			N	-0-					-0-
10	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1193	3			N	-0-					-0-
11	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1188	3			N	-0-					-0-
12	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1294	3			N	-0-					-0-
01	1178	N	1158	-0-	-20	-0-	1158	3			N	-0-					-0-
02	1120	N	1038	-0-	-82	-0-	1038	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
09	5130	X	4930	-0-	-200	-0-	4930	3			N	-0-					-0-
10	5301	X	4939	-0-	-362	-0-	4939	3			N	-0-					-0-
11	5130	X	4073	-0-	-1057	-0-	4073	3			N	-0-					-0-
12	4495	X	4052	-0-	-443	-0-	4052	3			N	-0-					-0-
01	4495	X	4071	-0-	-424	-0-	4071	3			N	-0-					-0-
02	4060	X	3373	-0-	-687	-0-	3373	3			N	-0-					-0-

BEUSTRING WELL #: 2 RRCID -> 250312 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 7515 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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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-

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DCCO 3 - GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 23 RRCID -> 250316 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 8041 PERF. 8231 - 9710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2190	N	2059	-0-	-131	-0-	65	1	1994	3	N	-0-					-0-
10	2232	N	2099	-0-	-133	-0-	10	1	2089	3	N	-0-					-0-
11	2100	N	2021	-0-	-79	-0-	10	1	2011	3	N	-0-					-0-
12	2139	N	2041	-0-	-98	-0-	10	1	2031	3	N	-0-					-0-
01	2108	N	2028	-0-	-80	-0-	10	1	2018	3	N	-0-					-0-
02	1876	N	1814	-0-	-62	-0-	9	1	1805	3	N	-0-					-0-

AUSTIN, R. E. WELL #: 7 RRCID -> 250317 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 6934 PERF. 7211 - 9235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7980	X	7729	-0-	-251	-0-	247	1	7482	3	N	-0-					-0-
10	8246	X	7978	-0-	-268	-0-	39	1	7939	3	N	-0-					-0-
11	7980	X	7663	-0-	-317	-0-	37	1	7626	3	N	-0-					-0-
12	8091	X	7699	-0-	-392	-0-	38	1	7661	3	N	-0-					-0-
01	8091	X	7625	-0-	-466	-0-	38	1	7587	3	N	-0-					-0-
02	7224	X	6850	-0-	-374	-0-	33	1	6817	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CALLAWAY, P. S. GU WELL #: 3 RRCID -> 250318 COMPL. DATE 03/05/2009 TOTAL DEPTH 8244 PERF. 8595 - 10579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8310	X	8061	-0-	-249	-0-	940	1	7121	2	N	-0-					-0-
10	8039	X	8039	-0-	-0-	-0-	960	1	7079	2	N	-0-					-0-
11	7980	X	7744	-0-	-236	-0-	922	1	6822	2	N	-0-					-0-
12	7502	X	7003	-0-	-499	-0-	923	1	6080	2	N	-0-					-0-
01	7502	X	7190	-0-	-312	-0-	926	1	6264	2	N	-0-					-0-
02	6776	X	6474	-0-	-302	-0-	836	1	5638	2	N	-0-					-0-

PEYCO FAMILY WELL #: 1 RRCID -> 250326 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 7853 PERF. 7955 - 10522

09	9750	X	9048	-0-	-702	-0-	801	1	8247	2	N	-0-					-0-
10	10075	X	9298	-0-	-777	-0-	827	1	8471	2	N	-0-					-0-
11	9750	X	8462	-0-	-1288	-0-	1621	1	6841	2	N	-0-					-0-
12	9858	X	6948	-0-	-2910	-0-	869	1	6079	2	N	-0-					-0-
01	9362	X	8055	-0-	-1307	-0-	1009	1	7046	2	N	-0-					-0-
02	8456	X	7161	-0-	-1295	-0-	872	1	6289	2	N	-0-					-0-

NANCE WELL #: C 3 RRCID -> 250327 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 7095 PERF. 7425 - 10242

09	15065	X	15065	-0-	-0-	-0-	528	1	14537	2	N	-0-					-0-
10	15337	X	15337	-0-	-0-	-0-	534	1	14803	2	N	-0-					-0-
11	14549	X	14549	-0-	-0-	-0-	502	1	14047	2	N	-0-					-0-
12	16492	X	14775	-0-	-1717	-0-	516	1	14259	2	N	-0-					-0-
01	16120	X	14693	-0-	-1427	-0-	527	1	14166	2	N	-0-					-0-
02	14056	X	13025	-0-	-1031	-0-	448	1	12577	2	N	-0-					-0-

HYDE-HICKMAN "C" WELL #: 4 RRCID -> 250328 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 6585 PERF. 6879 - 10272

09	4725	X	4725	-0-	-0-	-0-	4725	3			N	-0-					-0-
10	2315	X	2315	-0-	-0-	-0-	2315	3			N	-0-					-0-
11	3510	X	3510	-0-	-0-	-0-	2	2	3508	3	N	-0-					-0-
12	3391	X	3391	-0-	-0-	-0-	7	2	3384	3	N	-0-					-0-
01	3915	X	3915	-0-	-0-	-0-	4	2	3911	3	N	-0-					-0-
*02	3266	X	3266	-0-	-0-	-0-	3266	3			N	-0-					-0-

CLARK, MATT GU "B" WELL #: 6 RRCID -> 250329 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 7993 PERF. 8180 - 11204

09	10020	X	8730	-0-	-1290	-0-	311	1	8416	3	Y	3	1	1			2
							3	9									
10	8716	X	8716	-0-	-0-	-0-	42	1	8673	3	Y	1					3
							1	9									
11	8758	X	8758	-0-	-0-	-0-	42	1	8716	3	Y	-0-					3
12	8930	X	8930	-0-	-0-	-0-	43	1	8819	3	Y	62	54	1			11
							68	9									
01	9040	X	9040	-0-	-0-	-0-	45	1	8992	3	Y	3	1	1			13
							3	9									
*02	8743	X	8743	-0-	-0-	-0-	42	1	8701	3	Y	-0-					13

LASATER, J. W. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 250331 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 7600 - 9454

09	7691	X	7691	-0-	-0-	-0-	261	1	7430	2	N	-0-					-0-
10	7626	X	7626	-0-	-0-	-0-	257	1	7369	2	N	-0-					-0-
11	7590	X	7342	-0-	-248	-0-	242	1	7100	2	N	-0-					-0-
12	7874	X	7284	-0-	-590	-0-	244	1	7040	2	N	-0-					-0-
01	7874	X	7019	-0-	-855	-0-	231	1	6788	2	N	-0-					-0-
02	7112	X	5726	-0-	-1386	-0-	188	1	5538	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BLAKLEY ESTATE "C-E" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 250334 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 7347 PERF. 7611 - 10874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	15030	X	13727	-0-	-1303	-0-	466	1	13261	2	N	-0-					-0-
10	15314	X	14182	-0-	-1132	-0-	478	1	13704	2	N	-0-					-0-
11	14100	X	13947	-0-	-153	-0-	459	1	13488	2	N	-0-					-0-
12	14442	X	14442	-0-	-0-	-0-	483	1	13959	2	N	-0-					-0-
01	14198	X	14095	-0-	-103	-0-	464	1	13631	2	N	-0-					-0-
02	13020	X	12495	-0-	-525	-0-	411	1	12084	2	N	-0-					-0-

CARTER, J. E. WELL #: 5 RRCID -> 250335 COMPL. DATE 03/27/2009 TOTAL DEPTH 6289 PERF. 7250 - 10034

09	6930	X	5213	-0-	-1717	-0-	33	1	5180	3	Y	-0-					38
10	6200	X	5782	-0-	-418	-0-	36	1	5746	3	Y	-0-	15	1			23
11	6540	X	6363	-0-	-177	-0-	38	1	4	2	Y	-0-					23
							6321	3									
12	6696	X	6403	-0-	-293	-0-	36	1	14	2	Y	-0-	23	1			-0-
							6353	3									
01	6696	X	6057	-0-	-639	-0-	39	1	6	2	Y	-0-					-0-
							6012	3									
02	5936	X	5222	-0-	-714	-0-	31	1	5191	3	Y	-0-					-0-

CARTER, J. E. WELL #: 4 RRCID -> 250336 COMPL. DATE 03/30/2009 TOTAL DEPTH 6353 PERF. 6720 - 8843

09	5885	X	5885	-0-	-0-	-0-	602	1	5283	3	Y	-0-					19
10	6040	X	6040	-0-	-0-	-0-	619	1	5421	3	Y	-0-	7	1			12
11	5340	X	4622	-0-	-718	-0-	570	1	2	2	Y	-0-					12
							4050	3									
12	6076	X	4314	-0-	-1762	-0-	580	1	8	2	Y	-0-	12	1			-0-
							3726	3									
01	6076	X	4556	-0-	-1520	-0-	517	1	4	2	Y	-0-					-0-
							4035	3									
02	5488	X	4330	-0-	-1158	-0-	518	1	3812	3	Y	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS WELL #: 24 RRCID -> 250337 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 7336 PERF. 7770 - 9924

09	9990	X	9725	-0-	-265	-0-	330	1	9395	2	N	-0-					-0-
10	10949	X	10949	-0-	-0-	-0-	369	1	10580	2	N	-0-					-0-
11	10503	X	10503	-0-	-0-	-0-	346	1	10157	2	N	-0-					-0-
12	10212	X	10212	-0-	-0-	-0-	341	1	9871	2	N	-0-					-0-
01	10199	X	9385	-0-	-814	-0-	309	1	9076	2	N	-0-					-0-
02	9212	X	8208	-0-	-1004	-0-	270	1	7938	2	N	-0-					-0-

BILDERBACK TRUSTS WELL #: 1 RRCID -> 250340 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 5756 PERF. 5940 - 8440

09	5250	X	4795	-0-	-455	-0-	29	1	4766	3	N	-0-					98
10	5487	X	5330	-0-	-157	-0-	33	1	5297	3	N	-0-					98
11	5310	X	5149	-0-	-161	-0-	30	1	3	2	N	56					154
							5054	3	62	9							
12	5363	X	5070	-0-	-293	-0-	28	1	11	2	N	23	157	1			20
							5006	3	25	9							
01	5332	X	5172	-0-	-160	-0-	33	1	5	2	N	-0-					20
							5134	3									
02	4816	X	4693	-0-	-123	-0-	27	1	4666	3	N	-0-					20

BROWN, T. P. (DEEP) WELL #: 2 RRCID -> 250345 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 6924 PERF. 7156 - 9646

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 40 RRCID -> 250349 COMPL. DATE 09/08/2015 TOTAL DEPTH 7609 PERF. 7250 - 10060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14122	X	14122	-0-	-0-	-0-	487	1	13635	3	Y	-0-					-0-
10	14166	X	14166	-0-	-0-	-0-	69	1	14097	3	Y	-0-					-0-
11	13753	X	13753	-0-	-0-	-0-	66	1	13687	3	Y	-0-					-0-
12	14601	X	14473	-0-	-128	-0-	71	1	14402	3	Y	-0-					-0-
01	14601	X	13967	-0-	-634	-0-	70	1	13897	3	Y	-0-					-0-
02	13188	X	12192	-0-	-996	-0-	59	1	12133	3	Y	-0-					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 49 RRCID -> 250352 COMPL. DATE 02/16/2009 TOTAL DEPTH 6659 PERF. 7037 - 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
09	6099	X	6099	-0-	-0-	-0-	6099	3			N	-0-					-0-
10	6083	X	6083	-0-	-0-	-0-	6083	3			N	-0-					-0-
11	6000	X	5786	-0-	-214	-0-	5786	3			N	-0-					-0-
12	5983	X	5900	-0-	-83	-0-	5900	3			N	-0-					-0-
01	5983	X	5860	-0-	-123	-0-	5860	3			N	-0-					-0-
02	5404	X	5325	-0-	-79	-0-	5325	3			N	-0-					-0-

BENNETT, DONALD WELL #: 9 RRCID -> 250357 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 6422 PERF. 6578 - 8129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAMPTON, J. V. WELL #: 10 RRCID -> 250433 COMPL. DATE 02/17/2009 TOTAL DEPTH 7782 PERF. 7850 - 10518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7200	X	6966	-0-	-234	-0-	242	1	6724	3	Y	-0-					92
10	7440	X	7207	-0-	-233	-0-	35	1	7172	3	Y	-0-					92
11	7140	X	6864	-0-	-276	-0-	33	1	6831	3	Y	-0-					92
12	7254	X	6929	-0-	-325	-0-	34	1	6882	3	Y	12					104
							13	9									
01	7604	X	7604	-0-	-0-	-0-	38	1	7556	3	Y	9					113
							10	9									
*02	6905	X	6905	-0-	-0-	-0-	33	1	6871	3	Y	1					114
							1	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
09	2853	X	2853	-0-	-0-	-0-	2853	3			N	-0-					-0-
10	3162	X	3162	-0-	-0-	-0-	3162	3			N	-0-					-0-
11	3292	X	3292	-0-	-0-	-0-	3292	3			N	-0-					-0-
12	3100	N	3787	-0-	687	687	3787	3			N	-0-					-0-
01	3963	X	3276	-0-	-687	-0-	3276	3			N	-0-					-0-
*02	2196	X	2196	-0-	-0-	-0-	2196	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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
09	13712	X	13712	-0-	-0-	-0-	81	1	13631	3	Y	-0-					-0-
10	14568	X	14568	-0-	-0-	-0-	86	1	14482	3	Y	-0-					-0-
11	13470	X	13031	-0-	-439	-0-	73	1	7	2	Y	-0-					-0-
							12951	3									
12	14663	X	12570	-0-	-2093	-0-	66	1	27	2	Y	-0-					-0-
							12477	3									
01	14570	X	12524	-0-	-2046	-0-	76	1	13	2	Y	-0-					-0-
							12435	3									
02	13160	X	11474	-0-	-1686	-0-	64	1	11410	3	Y	-0-					-0-

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
09	12398	X	12398	-0-	-0-	-0-	73	1	12325	3	Y	-0-					-0-
10	13369	X	13369	-0-	-0-	-0-	79	1	13290	3	Y	-0-					-0-
11	12630	X	12403	-0-	-227	-0-	69	1	7	2	Y	-0-					-0-
							12327	3									
12	13051	X	12285	-0-	-766	-0-	64	1	26	2	Y	-0-					-0-
							12195	3									
01	13175	X	12382	-0-	-793	-0-	75	1	13	2	Y	-0-					-0-
							12294	3									
02	11900	X	11032	-0-	-868	-0-	62	1	10970	3	Y	-0-					-0-

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
09	4650	X	4295	-0-	-355	-0-	168	1	4127	2	N	-0-					-0-
10	4743	X	4472	-0-	-271	-0-	172	1	4300	2	N	-0-					-0-
11	4380	X	4310	-0-	-70	-0-	185	1	4125	2	N	-0-					-0-
12	4526	X	4282	-0-	-244	-0-	165	1	4117	2	N	-0-					-0-
01	4526	X	4234	-0-	-292	-0-	144	1	4090	2	N	-0-					-0-
02	4032	X	3839	-0-	-193	-0-	123	1	3716	2	N	-0-					-0-

BENNETT, DONALD WELL #: 12 RRCID -> 250440 COMPL. DATE 02/24/2009 TOTAL DEPTH 6451 PERF. 6636 - 7626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ARMSTRONG, JAMES WELL #: 5 RRCID -> 250450 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 7115 PERF. 7877 - 10388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SANDRA WAKEFIELD WELL #: 2 RRCID -> 250907 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 5841 PERF. 5910 - 8648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11

MAEYERS"B"-CARPENTER HEIRS (SA) WELL #: 1 RRCID -> 250963 COMPL. DATE 01/14/2010 TOTAL DEPTH 7613 PERF. 7868 - 10345

09	9830	X	9830	-0-	-0-	-0-	313	1	9517	3	N	-0-					-0-
10	8308	X	7834	-0-	-474	-0-	38	1	7796	3	N	-0-					-0-
11	8192	X	8192	-0-	-0-	-0-	40	1	8152	3	N	-0-					-0-
12	10829	X	10829	-0-	-0-	-0-	53	1	10776	3	N	-0-					-0-
01	10314	X	10314	-0-	-0-	-0-	52	1	10262	3	N	-0-					-0-
*02	9321	X	9321	-0-	-0-	-0-	45	1	9276	3	N	-0-					-0-

MAEYERS"B"-CARPENTER HEIRS (SA) WELL #: 3 RRCID -> 250964 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 7675 PERF. 7668 - 11170

09	11610	X	7770	-0-	-3840	-0-	252	1	7518	3	N	-0-					-0-
10	11997	X	10625	-0-	-1372	-0-	52	1	10573	3	N	-0-					-0-
11	11610	X	9523	-0-	-2087	-0-	46	1	9477	3	N	-0-					-0-
12	10709	X	10709	-0-	-0-	-0-	53	1	10656	3	N	-0-					-0-
01	12183	X	12183	-0-	-0-	-0-	61	1	12122	3	N	-0-					-0-
*02	11519	X	11519	-0-	-0-	-0-	56	1	11463	3	N	-0-					-0-

GLENN P. SHOOP "F" WELL #: 11 RRCID -> 250966 COMPL. DATE 04/21/2009 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7761 - 10000

09	7898	X	7898	-0-	-0-	-0-	263	1	7635	3	Y	-0-					-0-
10	8243	X	8243	-0-	-0-	-0-	40	1	8203	3	Y	-0-					-0-
11	8070	X	8029	-0-	-41	-0-	39	1	7990	3	Y	-0-					-0-
12	8587	X	8394	-0-	-193	-0-	41	1	8353	3	Y	-0-					-0-
01	8587	X	8193	-0-	-394	-0-	41	1	8152	3	Y	-0-					-0-
02	7504	X	6707	-0-	-797	-0-	33	1	6674	3	Y	-0-					-0-

TEXAS MOTOR SPEEDWAY WELL #: 2 RRCID -> 250967 COMPL. DATE 01/07/2010 TOTAL DEPTH 7603 PERF. 7479 - 10600

09	9542	X	9542	-0-	-0-	-0-	324	1	9218	2	N	-0-					-0-
10	7065	X	7065	-0-	-0-	-0-	238	1	6827	2	N	-0-					-0-
11	8231	X	8231	-0-	-0-	-0-	271	1	7960	2	N	-0-					-0-
12	8339	X	7620	-0-	-719	-0-	255	1	7365	2	N	-0-					-0-
01	8339	X	2592	-0-	-5747	-0-	85	1	2507	2	N	-0-					-0-
02	7532	X	6810	-0-	-722	-0-	224	1	6586	2	N	-0-					-0-

TEXAS MOTOR SPEEDWAY WELL #: 4 RRCID -> 250968 COMPL. DATE 01/07/2010 TOTAL DEPTH 7608 PERF. 7499 - 9760

09	4230	X	3245	-0-	-985	-0-	458	1	2787	2	N	-0-					-0-
10	4619	X	987	-0-	-3632	-0-	393	1	594	2	N	-0-					-0-
11	5700	X	1772	-0-	-3928	-0-	407	1	1365	2	N	-0-					-0-
12	4464	X	2583	-0-	-1881	-0-	446	1	2137	2	N	-0-					-0-
01	4464	X	3307	-0-	-1157	-0-	983	1	2324	2	N	-0-					-0-
*02	3817	X	3817	-0-	-0-	-0-	667	1	3150	2	N	-0-					-0-

HYDE-HICKMAN "B" WELL #: 4 RRCID -> 250969 COMPL. DATE 02/12/2010 TOTAL DEPTH 6631 PERF. 7025 - 9528

09	8580	X	5466	-0-	-3114	-0-	5466	3			N	-0-					-0-
10	10349	X	10349	-0-	-0-	-0-	10349	3			N	-0-					-0-
11	8580	X	6391	-0-	-2189	-0-	4	2	6387	3	N	-0-					-0-
12	8153	X	5887	-0-	-2266	-0-	13	2	5874	3	N	-0-					-0-
01	8556	X	8408	-0-	-148	-0-	9	2	8399	3	N	-0-					-0-
02	7728	X	5476	-0-	-2252	-0-	5476	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
STONER FAMILY PARTNERS WELL #: 5 RRCID -> 250970 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 7661 PERF. 7868 - 10952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6210	X	5391	-0-	-819	-0-	211	1	5180	2	N	-0-					-0-
10	6293	X	5860	-0-	-433	-0-	225	1	5635	2	N	-0-					-0-
11	6210	X	6000	-0-	-210	-0-	257	1	5743	2	N	-0-					-0-
12	6526	X	6526	-0-	-0-	-0-	251	1	6275	2	N	-0-					-0-
01	6417	X	6384	-0-	-33	-0-	217	1	6167	2	N	-0-					-0-
02	5600	X	5525	-0-	-75	-0-	178	1	5347	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "C" WELL #: 10 RRCID -> 250971 COMPL. DATE 12/01/2009 TOTAL DEPTH 7566 PERF. 7642 - 10778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9630	X	9396	-0-	-234	-0-	330	1	9066	3	Y	-0-					-0-
10	9951	X	9760	-0-	-191	-0-	48	1	9712	3	Y	-0-					-0-
11	10157	X	10157	-0-	-0-	-0-	49	1	10108	3	Y	-0-					-0-
12	9393	X	8502	-0-	-891	-0-	42	1	8460	3	Y	-0-					-0-
01	9393	X	8750	-0-	-643	-0-	44	1	8692	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
02	8484	X	8045	-0-	-439	-0-	39	1	8005	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

BOYD TOWNSITE WELL #: 4 RRCID -> 250973 COMPL. DATE 11/24/2009 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 7001 - 8315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8153	X	8153	-0-	-0-	-0-	293	1	7860	3	N	-0-					79
10	7025	X	7025	-0-	-0-	-0-	34	1	6973	3	N	16					95
							18	9									
11	8019	X	8019	-0-	-0-	-0-	39	1	7980	3	N	-0-					95
12	8060	X	7677	-0-	-383	-0-	38	1	7638	3	N	1					96
							1	9									
01	8060	X	6912	-0-	-1148	-0-	35	1	6877	3	N	-0-					96
02	7280	X	6576	-0-	-704	-0-	32	1	6543	3	N	1					97
							1	9									

GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 18 RRCID -> 250974 COMPL. DATE 02/22/2010 TOTAL DEPTH 7341 PERF. 7756 - 10191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8332	X	8332	-0-	-0-	-0-	283	1	8049	2	N	-0-					-0-
10	8341	X	8341	-0-	-0-	-0-	281	1	8060	2	N	-0-					-0-
11	7740	X	7740	-0-	-0-	-0-	255	1	7485	2	N	-0-					-0-
12	8410	X	8410	-0-	-0-	-0-	281	1	8129	2	N	-0-					-0-
01	8116	X	8116	-0-	-0-	-0-	267	1	7849	2	N	-0-					-0-
*02	7348	X	7348	-0-	-0-	-0-	242	1	7106	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
09	8401	X	8401	-0-	-0-	-0-	285	1	8116	2	N	-0-					-0-
10	10316	X	10316	-0-	-0-	-0-	347	1	9969	2	N	-0-					-0-
11	10418	X	10418	-0-	-0-	-0-	343	1	10075	2	N	-0-					-0-
12	10398	X	10398	-0-	-0-	-0-	348	1	10050	2	N	-0-					-0-
01	10181	X	10181	-0-	-0-	-0-	335	1	9846	2	N	-0-					-0-
*02	9353	X	9353	-0-	-0-	-0-	307	1	9046	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
09	3990	X	3705	-0-	-285	-0-	678	1	3027	2	N	-0-					-0-
10	4432	X	4432	-0-	-0-	-0-	719	1	3713	2	N	-0-					-0-
11	4009	X	4009	-0-	-0-	-0-	380	1	3629	2	N	-0-					-0-
12	3796	X	3796	-0-	-0-	-0-	149	1	3647	2	N	-0-					-0-
01	3348	X	3348	-0-	-0-	-0-	132	1	3216	2	N	-0-					-0-
02	2884	X	2404	-0-	-480	-0-	68	1	2336	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LUMBERMEN "B" WELL #: 14 RRCID -> 250978 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 7071 PERF. 7200 - 9783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3000	N	7355	-0-	4355	4355	254	1	7101	2	N	-0-					-0-
10	3100	N	7001	-0-	3901	8256	238	1	6763	2	N	-0-					-0-
11	3000	N	4398	-0-	1398	9654	4398	2			N	-0-					-0-
12	9694	X	40	-0-	-9654	-0-	2	1	38	2	N	-0-					-0-
01	713	X	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-
02	644	X	-0-	-0-	-644	-0-					N	-0-					-0-

MCKAMY WELL #: 4 RRCID -> 250979 COMPL. DATE 01/27/2010 TOTAL DEPTH 7936 PERF. 7976 - 10587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	15177	X	15177	-0-	-0-	-0-	535	1	14642	3	N	-0-					-0-
10	15469	X	15469	-0-	-0-	-0-	75	1	15394	3	N	-0-					-0-
11	14388	X	14388	-0-	-0-	-0-	69	1	14319	3	N	-0-					-0-
12	16151	X	14970	-0-	-1181	-0-	73	1	14897	3	N	-0-					-0-
01	16089	X	14677	-0-	-1412	-0-	73	1	14604	3	N	-0-					-0-
02	14168	X	12624	-0-	-1544	-0-	61	1	12563	3	N	-0-					-0-

JACK MOLLOY WELL #: 4 RRCID -> 251000 COMPL. DATE 04/11/2009 TOTAL DEPTH 6937 PERF. 7050 - 8966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3330	X	3223	-0-	-107	-0-	120	1	3097	3	N	5					85
							6	9									
10	3410	X	3335	-0-	-75	-0-	16	1	3317	3	N	2					87
							2	9									
11	3300	X	3277	-0-	-23	-0-	16	1	3254	3	N	6					93
							7	9									
12	3410	X	3388	-0-	-22	-0-	17	1	3367	3	N	4					97
							4	9									
01	3525	X	3525	-0-	-0-	-0-	18	1	3500	3	N	6					103
							7	9									
02	3052	X	3015	-0-	-37	-0-	15	1	2998	3	N	2					105
							2	9									

JONES, T. L. WELL #: 6 RRCID -> 251002 COMPL. DATE 04/25/2009 TOTAL DEPTH 7644 PERF. 7960 - 10693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	613	N	613	-0-	-0-	-0-	24	1	589	2	N	-0-					-0-
10	397	N	397	-0-	-0-	-0-	15	1	382	2	N	-0-					-0-
11	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
12	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
01	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JONES, T. L. WELL #: 5 RRCID -> 251006 COMPL. DATE 04/23/2009 TOTAL DEPTH 7544 PERF. 7860 - 10232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4740	X	624	-0-	-4116	-0-	624	1			N	-0-					-0-
10	4898	X	203	-0-	-4695	-0-	203	1			N	-0-					-0-
11	4740	X	-0-	-0-	-4740	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

J.T. MEADOWS WELL #: 4 RRCID -> 251009 COMPL. DATE 03/30/2009 TOTAL DEPTH 6826 PERF. 7111 - 9950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

TADLOCK, MARGARET WELL #: 9 RRCID -> 251021 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 7208 PERF. 7605 - 9634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4890	X	4190	-0-	-700	-0-	142	1	4048	2	N	-0-					-0-
10	5053	X	4641	-0-	-412	-0-	156	1	4485	2	N	-0-					-0-
11	4800	X	4696	-0-	-104	-0-	155	1	4541	2	N	-0-					-0-
12	4929	X	181	-0-	-4748	-0-	6	1	175	2	N	-0-					-0-
01	4929	X	3900	-0-	-1029	-0-	269	1	3631	2	N	-0-					-0-
02	4396	X	4309	-0-	-87	-0-	142	1	4167	2	N	-0-					-0-

FISCUS, JERRY WELL #: 1 RRCID -> 251063 COMPL. DATE 01/04/2006 TOTAL DEPTH 7641 PERF. 8100 - 9863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3854	X	3854	-0-	-0-	-0-	151	1	3703	2	N	-0-					-0-
10	4359	X	4359	-0-	-0-	-0-	168	1	4191	2	N	-0-					-0-
11	4388	X	4388	-0-	-0-	-0-	188	1	4200	2	N	-0-					-0-
12	4411	X	4411	-0-	-0-	-0-	170	1	4241	2	N	-0-					-0-
01	4057	X	4057	-0-	-0-	-0-	138	1	3919	2	N	-0-					-0-
*02	3730	X	3730	-0-	-0-	-0-	121	1	3609	2	N	-0-					-0-

LIVENGOOD, A. J. WELL #: 3 RRCID -> 251072 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 6844 PERF. 7171 - 8854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3651	X	3651	-0-	-0-	-0-	136	1	3515	3	N	-0-					-0-
10	3751	X	3652	-0-	-99	-0-	18	1	3634	3	N	-0-					-0-
11	3690	X	3633	-0-	-57	-0-	18	1	3615	3	N	-0-					-0-
12	3720	X	3568	-0-	-152	-0-	18	1	3550	3	N	-0-					-0-
01	3720	X	3482	-0-	-238	-0-	17	1	3465	3	N	-0-					-0-
02	3360	X	3179	-0-	-181	-0-	15	1	3164	3	N	-0-					-0-

CLEVELAND FEDERAL WELL #: 1 RRCID -> 251108 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 6598 PERF. 7500 - 9872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12511	X	12511	-0-	-0-	-0-	74	1	12437	3	Y	-0-					-0-
10	12927	X	12927	-0-	-0-	-0-	76	1	12851	3	Y	-0-					-0-
11	12630	X	12270	-0-	-360	-0-	68	1	7	2	Y	-0-					-0-
							12195	3									
12	13051	X	12220	-0-	-831	-0-	64	1	26	2	Y	-0-					-0-
							12130	3									
01	13051	X	12185	-0-	-866	-0-	74	1	13	2	Y	-0-					-0-
							12098	3									
02	11676	X	10992	-0-	-684	-0-	61	1	10931	3	Y	-0-					-0-

DCCO 1 - SHIRLEY M. HOSEK WELL #: 17 RRCID -> 251111 COMPL. DATE 01/25/2009 TOTAL DEPTH 7944 PERF. 8110 - 10585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7380	X	7157	-0-	-223	-0-	234	1	6923	3	N	-0-					-0-
10	7626	X	7302	-0-	-324	-0-	36	1	7266	3	N	-0-					-0-
11	7320	X	7013	-0-	-307	-0-	34	1	6979	3	N	-0-					-0-
12	7564	X	7192	-0-	-372	-0-	35	1	7157	3	N	-0-					-0-
01	7471	X	7193	-0-	-278	-0-	36	1	7157	3	N	-0-					-0-
02	6692	X	6344	-0-	-348	-0-	31	1	6313	3	N	-0-					-0-

TEXAS MOTOR SPEEDWAY WELL #: 3 RRCID -> 251145 COMPL. DATE 01/07/2010 TOTAL DEPTH 7671 PERF. 7619 - 11425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12900	X	12668	-0-	-232	-0-	430	1	12238	2	N	-0-					-0-
10	13237	X	12046	-0-	-1191	-0-	406	1	11640	2	N	-0-					-0-
11	12480	X	9274	-0-	-3206	-0-	305	1	8969	2	N	-0-					-0-
12	13082	X	12835	-0-	-247	-0-	429	1	12406	2	N	-0-					-0-
01	13082	X	11847	-0-	-1235	-0-	390	1	11457	2	N	-0-					-0-
02	11816	X	11208	-0-	-608	-0-	368	1	10840	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 #: 11 RRCID -> 251147 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 7068 PERF. 7163 - 9017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4175	X	4175	-0-	-0-	-0-	145	1	4030	2	N	-0-					-0-
10	4209	X	4209	-0-	-0-	-0-	143	1	4066	2	N	-0-					-0-
11	4500	X	3802	-0-	-698	-0-	3802	2			N	-0-					-0-
12	4185	X	4089	-0-	-96	-0-	161	1	3928	2	N	-0-					-0-
01	4185	X	4012	-0-	-173	-0-	158	1	3854	2	N	-0-					-0-
02	3780	X	2725	-0-	-1055	-0-	77	1	2648	2	N	-0-					-0-

LUMBERMEN "B" WELL #: 10 RRCID -> 251148 COMPL. DATE 02/26/2010 TOTAL DEPTH 7083 PERF. 7290 - 9839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	15828	X	15828	-0-	-0-	-0-	548	1	15280	2	N	-0-					-0-
10	17567	X	17567	-0-	-0-	-0-	597	1	16970	2	N	-0-					-0-
11	15305	X	15305	-0-	-0-	-0-	15305	2			N	-0-					-0-
12	16771	X	16458	-0-	-313	-0-	648	1	15810	2	N	-0-					-0-
01	16903	X	16903	-0-	-0-	-0-	665	1	16238	2	N	-0-					-0-
02	15148	X	13864	-0-	-1284	-0-	393	1	13471	2	N	-0-					-0-

LUMBERMEN "B" WELL #: 8 RRCID -> 251150 COMPL. DATE 01/14/2010 TOTAL DEPTH 6991 PERF. 7466 - 8847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8654	X	8654	-0-	-0-	-0-	300	1	8354	2	N	-0-					-0-
10	8884	X	8884	-0-	-0-	-0-	302	1	8582	2	N	-0-					-0-
11	8230	X	8230	-0-	-0-	-0-	8230	2			N	-0-					-0-
12	8500	X	8500	-0-	-0-	-0-	335	1	8165	2	N	-0-					-0-
01	8585	X	8585	-0-	-0-	-0-	338	1	8247	2	N	-0-					-0-
*02	7190	X	7190	-0-	-0-	-0-	204	1	6986	2	N	-0-					-0-

LUMBERMEN "B" WELL #: 6 RRCID -> 251151 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 6989 PERF. 7184 - 11020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	16320	X	13706	-0-	-2614	-0-	474	1	13232	2	N	-0-					-0-
10	16864	X	14308	-0-	-2556	-0-	486	1	13822	2	N	-0-					-0-
11	16320	X	13994	-0-	-2326	-0-	13994	2			N	-0-					-0-
12	14728	X	14728	-0-	-0-	-0-	580	1	14148	2	N	-0-					-0-
01	15374	X	15374	-0-	-0-	-0-	605	1	14769	2	N	-0-					-0-
*02	13302	X	13302	-0-	-0-	-0-	378	1	12924	2	N	-0-					-0-

LUMBERMEN "B" WELL #: 4 RRCID -> 251153 COMPL. DATE 01/18/2010 TOTAL DEPTH 6991 PERF. 7663 - 10246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10350	X	9508	-0-	-842	-0-	329	1	9179	2	N	-0-					-0-
10	10695	X	9740	-0-	-955	-0-	331	1	9409	2	N	-0-					-0-
11	10230	X	8784	-0-	-1446	-0-	8784	2			N	-0-					-0-
12	9827	X	9462	-0-	-365	-0-	372	1	9090	2	N	-0-					-0-
01	9827	X	9127	-0-	-700	-0-	360	1	8767	2	N	-0-					-0-
02	8876	X	7169	-0-	-1707	-0-	203	1	6966	2	N	-0-					-0-

LUMBERMEN "B" WELL #: 3 RRCID -> 251155 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 7074 PERF. 7171 - 10271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	15557	X	15557	-0-	-0-	-0-	539	1	15018	2	N	-0-					-0-
10	15996	X	15422	-0-	-574	-0-	524	1	14898	2	N	-0-					-0-
11	15660	X	14203	-0-	-1457	-0-	14203	2			N	-0-					-0-
12	15283	X	14285	-0-	-998	-0-	563	1	13722	2	N	-0-					-0-
01	16776	X	16776	-0-	-0-	-0-	661	1	16115	2	N	-0-					-0-
02	13804	X	12763	-0-	-1041	-0-	362	1	12401	2	N	-0-					-0-

LUMBERMEN "B" WELL #: 1 RRCID -> 251156 COMPL. DATE 03/04/2010 TOTAL DEPTH 7087 PERF. 7208 - 9997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12540	X	11389	-0-	-1151	-0-	394	1	10995	2	N	-0-					-0-
10	12958	X	11729	-0-	-1229	-0-	398	1	11331	2	N	-0-					-0-
11	12330	X	10399	-0-	-1931	-0-	10399	2			N	-0-					-0-
12	12710	X	11108	-0-	-1602	-0-	437	1	10671	2	N	-0-					-0-
01	12710	X	10682	-0-	-2028	-0-	420	1	10262	2	N	-0-					-0-
02	10640	X	8956	-0-	-1684	-0-	255	1	8701	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

F. M. EDWARDS GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 251157 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 8273 PERF. 9074 - 11580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	8918	X	8918	-0-	-0-	-0-	274	1	8644	3	Y	-0-			-0-
10	9152	X	9152	-0-	-0-	-0-	45	1	9107	3	Y	-0-			-0-
11	8715	X	8715	-0-	-0-	-0-	42	1	8673	3	Y	-0-			-0-
12	9951	X	8659	-0-	-1292	-0-	42	1	8617	3	Y	-0-			-0-
01	9951	X	8964	-0-	-987	-0-	45	1	8919	3	Y	-0-			-0-
02	8316	X	7581	-0-	-735	-0-	37	1	7544	3	Y	-0-			-0-

CRABTREE GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 251158 COMPL. DATE 10/13/2009 TOTAL DEPTH 7792 PERF. 7825 - 11950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CRABTREE GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 251159 COMPL. DATE 11/01/2009 TOTAL DEPTH 7749 PERF. 7733 - 10418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	10680	X	8105	-0-	-2575	-0-	8105	3			N	-0-			-0-
10	11036	X	8560	-0-	-2476	-0-	8560	3			N	-0-			-0-
11	8370	X	7152	-0-	-1218	-0-	7152	3			N	-0-			-0-
12	8818	X	8818	-0-	-0-	-0-	8818	3			N	-0-			-0-
*01	8550	X	8550	-0-	-0-	-0-	8550	3			N	-0-			-0-
02	7420	X	6547	-0-	-873	-0-	6547	3			N	-0-			-0-

CRABTREE GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 251160 COMPL. DATE 10/04/2009 TOTAL DEPTH 7401 PERF. 7621 - 11896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	7800	X	6862	-0-	-938	-0-	6862	3			N	-0-			-0-
10	8060	X	6823	-0-	-1237	-0-	6823	3			N	-0-			-0-
11	7260	X	6274	-0-	-986	-0-	6274	3			N	-0-			-0-
12	7774	X	7774	-0-	-0-	-0-	7774	3			N	-0-			-0-
*01	6665	X	6665	-0-	-0-	-0-	6665	3			N	-0-			-0-
02	5460	X	4750	-0-	-710	-0-	4750	3			N	-0-			-0-

CRABTREE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 251161 COMPL. DATE 09/12/2009 TOTAL DEPTH 7752 PERF. 8238 - 12028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-			-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BOAZ, W. O. WELL #: 26 RRCID -> 251162 COMPL. DATE 12/09/2009 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 7649 - 10420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	9000	X	8227	-0-	-773	-0-	279	1	7948	2	N	-0-			-0-
10	9300	X	7865	-0-	-1435	-0-	265	1	7600	2	N	-0-			-0-
11	9000	X	7359	-0-	-1641	-0-	242	1	7117	2	N	-0-			-0-
12	8928	X	7455	-0-	-1473	-0-	249	1	7206	2	N	-0-			-0-
01	8928	X	8761	-0-	-167	-0-	289	1	8472	2	N	-0-			-0-
02	7672	X	7397	-0-	-275	-0-	243	1	7154	2	N	-0-			-0-

HARRISON, C. J. GU "A" WELL #: 4 RRCID -> 251200 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 6917 PERF. 7131 - 8410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	11100	X	10743	-0-	-357	-0-	375	1	10368	3	Y	-0-			-0-
10	11532	X	10841	-0-	-691	-0-	53	1	10788	3	Y	-0-			-0-
11	11160	X	10507	-0-	-653	-0-	51	1	10456	3	Y	-0-			-0-
12	11532	X	10388	-0-	-1144	-0-	51	1	10337	3	Y	-0-			-0-
01	11377	X	10723	-0-	-654	-0-	54	1	10669	3	Y	-0-			-0-
02	10024	X	9815	-0-	-209	-0-	48	1	9767	3	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BROWN, NINA WELL #: 2 RRCID -> 251204 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 7485 PERF. 7603 - 8154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	630	N	168	-0-	-462	-0-	168	1			N	-0-			-0-
10	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-			-0-
11	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	1			N	-0-			-0-
12	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	1			N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-			-0-

RICHARD SCOTT WELL #: 1 RRCID -> 251206 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 7892 PERF. 8007 - 11137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	8430	X	8033	-0-	-397	-0-	315	1	7718	2	N	-0-			-0-
10	8526	X	8526	-0-	-0-	-0-	328	1	8198	2	N	-0-			-0-
11	7960	X	7960	-0-	-0-	-0-	341	1	7619	2	N	-0-			-0-
12	8308	X	7571	-0-	-737	-0-	291	1	7280	2	N	-0-			-0-
01	8370	X	7432	-0-	-938	-0-	253	1	7179	2	N	-0-			-0-
02	7560	X	6850	-0-	-710	-0-	221	1	6629	2	N	-0-			-0-

MATTHEWS, DON WELL #: 4 RRCID -> 251274 COMPL. DATE 04/13/2009 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 8149 - 10793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	11200	X	11200	-0-	-0-	-0-	439	1	10761	2	N	-0-			-0-
10	11321	X	11321	-0-	-0-	-0-	435	1	10886	2	N	-0-			-0-
11	10795	X	10795	-0-	-0-	-0-	462	1	10333	2	N	-0-			-0-
12	12493	X	10872	-0-	-1621	-0-	419	1	10453	2	N	-0-			-0-
01	12245	X	10692	-0-	-1553	-0-	364	1	10328	2	N	-0-			-0-
02	10444	X	9469	-0-	-975	-0-	305	1	9164	2	N	-0-			-0-

DON MATTHEWS WELL #: 6 RRCID -> 251275 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 8085 - 10767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	6474	X	6474	-0-	-0-	-0-	254	1	6220	2	N	-0-			-0-
10	6719	X	6719	-0-	-0-	-0-	258	1	6461	2	N	-0-			-0-
11	6491	X	6491	-0-	-0-	-0-	278	1	6213	2	N	-0-			-0-
12	6696	X	6573	-0-	-123	-0-	254	1	6319	2	N	-0-			-0-
01	6727	X	6504	-0-	-223	-0-	221	1	6283	2	N	-0-			-0-
*02	6500	X	6500	-0-	-0-	-0-	859	1	5641	2	N	-0-			-0-

JACKSON, LUCILLE WELL #: 1 RRCID -> 251282 COMPL. DATE 03/31/2009 TOTAL DEPTH 7542 PERF. 7700 - 9697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	10599	X	10599	-0-	-0-	-0-	591	1	10008	2	N	-0-			-0-
10	10292	X	8947	-0-	-1345	-0-	344	1	8603	2	N	-0-			-0-
11	9960	X	7914	-0-	-2046	-0-	364	1	7550	2	N	-0-			-0-
12	10943	X	9622	-0-	-1321	-0-	371	1	9251	2	N	-0-			-0-
01	10943	X	10376	-0-	-567	-0-	401	1	9975	2	N	-0-			-0-
02	9884	X	9729	-0-	-155	-0-	314	1	9415	2	N	-0-			-0-

TUCKER, J. C. GU WELL #: 1 RRCID -> 251283 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 6644 PERF. 7325 - 9528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	6120	X	5810	-0-	-310	-0-	193	1	5617	3	N	-0-			-0-
10	6324	X	6107	-0-	-217	-0-	30	1	6077	3	N	-0-			-0-
11	6120	X	6010	-0-	-110	-0-	29	1	5981	3	N	-0-			-0-
12	6293	X	6068	-0-	-225	-0-	30	1	6038	3	N	-0-			-0-
01	6107	X	6023	-0-	-84	-0-	30	1	5993	3	N	-0-			-0-
02	5600	X	5506	-0-	-94	-0-	27	1	5479	3	N	-0-			-0-

WALLS, WOODY WELL #: 1 RRCID -> 251285 COMPL. DATE 04/06/2009 TOTAL DEPTH 7484 PERF. 7657 - 10182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	5865	X	5865	-0-	-0-	-0-	230	1	5635	2	N	-0-			-0-
10	5516	X	5516	-0-	-0-	-0-	212	1	5304	2	N	-0-			-0-
11	5249	X	5249	-0-	-0-	-0-	225	1	5024	2	N	-0-			-0-
12	4061	X	3439	-0-	-622	-0-	133	1	3306	2	N	-0-			-0-
01	4471	X	4471	-0-	-0-	-0-	152	1	4319	2	N	-0-			-0-
*02	4183	X	4183	-0-	-0-	-0-	135	1	4048	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 "A" WELL #: 1 RRCID -> 251288 COMPL. DATE 04/20/2009 TOTAL DEPTH 7042 PERF. 7448 - 9830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3810	X	-0-	-0-	-3810	-0-					N	-0-					-0-
10	4472	X	4472	-0-	-0-	-0-	693	1	3779	2	N	-0-					-0-
11	7893	X	7893	-0-	-0-	-0-	840	1	7053	2	N	-0-					-0-
12	7914	X	7914	-0-	-0-	-0-	1130	1	6784	2	N	-0-					-0-
01	6744	X	6744	-0-	-0-	-0-	696	1	6048	2	N	-0-					-0-
*02	4881	X	4881	-0-	-0-	-0-	138	1	4743	2	N	-0-					-0-

CLARK, MATT GU "B" WELL #: 8 RRCID -> 251289 COMPL. DATE 04/06/2009 TOTAL DEPTH 7939 PERF. 8150 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	8693	X	8693	-0-	-0-	-0-	44	1	8603	3	Y	42	67	1			2
							46	9									
07	8708	X	8708	-0-	-0-	-0-	44	1	8629	3	Y	32	1	1			33
							35	9									
08	8412	X	8412	-0-	-0-	-0-	321	1	8073	3	Y	16	30	1			19
							18	9									
09	7634	X	7634	-0-	-0-	-0-	275	1	7357	3	Y	2	1	1			20
							2	9									
10	8617	X	8617	-0-	-0-	-0-	42	1	8555	3	Y	18					38
							20	9									
11	8967	X	8967	-0-	-0-	-0-	43	1	8924	3	Y	-0-					38
12	9177	X	9177	-0-	-0-	-0-	45	1	9132	3	Y	-0-					38
01	9234	X	9234	-0-	-0-	-0-	46	1	9188	3	Y	-0-					38
*02	8244	X	8244	-0-	-0-	-0-	40	1	8203	3	Y	1					39
							1	9									

AUSTIN, R. E. WELL #: 4 RRCID -> 251291 COMPL. DATE 04/13/2009 TOTAL DEPTH 6896 PERF. 7536 - 8635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9800	X	9800	-0-	-0-	-0-	312	1	9488	3	N	-0-					-0-
10	8158	X	8158	-0-	-0-	-0-	40	1	8118	3	N	-0-					-0-
11	5916	X	5916	-0-	-0-	-0-	29	1	5887	3	N	-0-					-0-
12	7263	X	7263	-0-	-0-	-0-	36	1	7227	3	N	-0-					-0-
01	6475	X	6475	-0-	-0-	-0-	32	1	6443	3	N	-0-					-0-
*02	10546	X	10546	-0-	-0-	-0-	51	1	10495	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
09	4890	X	4826	-0-	-64	-0-	163	1	4663	3	N	-0-					-0-
10	5208	X	4882	-0-	-326	-0-	24	1	4858	3	N	-0-					-0-
11	5040	X	4551	-0-	-489	-0-	22	1	4529	3	N	-0-					-0-
12	4963	X	4963	-0-	-0-	-0-	24	1	4939	3	N	-0-					-0-
01	4864	X	4864	-0-	-0-	-0-	24	1	4840	3	N	-0-					-0-
*02	4457	X	4457	-0-	-0-	-0-	22	1	4435	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
09	15390	X	14792	-0-	-598	-0-	552	1	14239	3	N	1					159
							1	9									
10	15903	X	15149	-0-	-754	-0-	74	1	15036	3	N	35					194
							39	9									
11	15270	X	14486	-0-	-784	-0-	70	1	14366	3	N	45					239
							50	9									
12	15624	X	14642	-0-	-982	-0-	72	1	14545	3	N	23	192	1			70
							25	9									
01	15438	X	14540	-0-	-898	-0-	72	1	14411	3	N	52					122
							57	9									
02	13804	X	12155	-0-	-1649	-0-	59	1	12057	3	N	35					157
							39	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

GRIFFETH GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 251298 COMPL. DATE 02/26/2009 TOTAL DEPTH 7674 PERF. 8155 - 9485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	3390	X	2788	-0-	-602	-0-	92	1	2696	3	N	-0-			-0-
10	3410	X	3090	-0-	-320	-0-	15	1	3075	3	N	-0-			-0-
11	3300	X	2988	-0-	-312	-0-	14	1	2974	3	N	-0-			-0-
12	3106	X	3106	-0-	-0-	-0-	15	1	3091	3	N	-0-			-0-
01	3065	X	3065	-0-	-0-	-0-	15	1	3050	3	N	-0-			-0-
02	2632	X	2498	-0-	-134	-0-	12	1	2486	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
09	11310	X	11068	-0-	-242	-0-	376	1	10692	2	N	-0-			-0-
10	11687	X	10648	-0-	-1039	-0-	359	1	10289	2	N	-0-			-0-
11	10800	X	10188	-0-	-612	-0-	335	1	9853	2	N	-0-			-0-
12	11439	X	11032	-0-	-407	-0-	369	1	10663	2	N	-0-			-0-
01	11439	X	10564	-0-	-875	-0-	348	1	10216	2	N	-0-			-0-
02	10332	X	9457	-0-	-875	-0-	311	1	9146	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
09	5910	X	4680	-0-	-1230	-0-	266	1	4414	2	N	-0-			-0-
10	6098	X	6098	-0-	-0-	-0-	313	1	5785	2	N	-0-			-0-
11	5909	X	5909	-0-	-0-	-0-	289	1	5620	2	N	-0-			-0-
12	5487	X	4280	-0-	-1207	-0-	219	1	4061	2	N	-0-			-0-
01	7612	X	7612	-0-	-0-	-0-	376	1	7236	2	N	-0-			-0-
*02	5532	X	5532	-0-	-0-	-0-	266	1	5266	2	N	-0-			-0-

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
09	7050	X	7006	-0-	-44	-0-	275	1	6731	2	N	-0-			-0-
10	8639	X	8639	-0-	-0-	-0-	332	1	8307	2	N	-0-			-0-
11	8623	X	8623	-0-	-0-	-0-	369	1	8254	2	N	-0-			-0-
12	8510	X	8510	-0-	-0-	-0-	328	1	8182	2	N	-0-			-0-
01	8332	X	8332	-0-	-0-	-0-	283	1	8049	2	N	-0-			-0-
*02	7378	X	7378	-0-	-0-	-0-	238	1	7140	2	N	-0-			-0-

GRIFFETH GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 251307 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 7766 PERF. 7901 - 9750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	5515	X	5515	-0-	-0-	-0-	183	1	5332	3	N	-0-			-0-
10	5673	X	5595	-0-	-78	-0-	27	1	5568	3	N	-0-			-0-
11	5550	X	5380	-0-	-170	-0-	26	1	5354	3	N	-0-			-0-
12	5735	X	5134	-0-	-601	-0-	25	1	5109	3	N	-0-			-0-
01	5735	X	5463	-0-	-272	-0-	27	1	5436	3	N	-0-			-0-
02	5152	X	5150	-0-	-2	-0-	25	1	5125	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
09	6630	X	6130	-0-	-500	-0-	240	1	5890	2	N	-0-			-0-
10	6851	X	5948	-0-	-903	-0-	229	1	5719	2	N	-0-			-0-
11	6630	X	5859	-0-	-771	-0-	251	1	5608	2	N	-0-			-0-
12	6789	X	5988	-0-	-801	-0-	230	1	5758	2	N	-0-			-0-
01	6572	X	5538	-0-	-1034	-0-	188	1	5350	2	N	-0-			-0-
02	5712	X	4498	-0-	-1214	-0-	145	1	4353	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
09	6660	X	5693	-0-	-967	-0-	223	1	5470	2	N	-0-			-0-
10	6882	X	6650	-0-	-232	-0-	256	1	6394	2	N	-0-			-0-
11	6928	X	6928	-0-	-0-	-0-	297	1	6631	2	N	-0-			-0-
12	7561	X	7561	-0-	-0-	-0-	292	1	7269	2	N	-0-			-0-
01	6221	X	6221	-0-	-0-	-0-	212	1	6009	2	N	-0-			-0-
*02	5818	X	5818	-0-	-0-	-0-	187	1	5631	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

GRIFFETH GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 251313 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 7771 PERF. 7821 - 10070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8310	X	8183	-0-	-127	-0-	270	1	7913	3	N	-0-					-0-
10	8587	X	8140	-0-	-447	-0-	39	1	8101	3	N	-0-					-0-
11	8010	X	7598	-0-	-412	-0-	37	1	7561	3	N	-0-					-0-
12	8463	X	7925	-0-	-538	-0-	39	1	7886	3	N	-0-					-0-
01	8463	X	7939	-0-	-524	-0-	40	1	7899	3	N	-0-					-0-
02	7644	X	6870	-0-	-774	-0-	33	1	6837	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
09	13980	X	13418	-0-	-562	-0-	473	1	12945	3	Y	-0-					-0-
10	14446	X	14337	-0-	-109	-0-	70	1	14267	3	Y	-0-					-0-
11	13980	X	13680	-0-	-300	-0-	66	1	13570	3	Y	40					40
							44	9									
12	14353	X	13813	-0-	-540	-0-	68	1	13744	3	Y	1					41
							1	9									
01	14322	X	13637	-0-	-685	-0-	68	1	13568	3	Y	1					42
							1	9									
02	12936	X	12487	-0-	-449	-0-	60	1	12418	3	Y	8					50
							9	9									

NANCE WELL #: C 4 RRCID -> 251368 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 7153 PERF. 7730 - 9354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4793	X	4793	-0-	-0-	-0-	168	1	4625	2	N	-0-					-0-
10	5177	X	5038	-0-	-139	-0-	175	1	4863	2	N	-0-					-0-
11	5010	X	4926	-0-	-84	-0-	170	1	4756	2	N	-0-					-0-
12	5177	X	5052	-0-	-125	-0-	176	1	4876	2	N	-0-					-0-
01	5267	X	5267	-0-	-0-	-0-	189	1	5078	2	N	-0-					-0-
02	4592	X	2084	-0-	-2508	-0-	72	1	2012	2	N	-0-					-0-

R. M. ALLISTON GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 251370 COMPL. DATE 03/27/2009 TOTAL DEPTH 7168 PERF. 7910 - 10584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8130	X	7561	-0-	-569	-0-	257	1	7304	2	N	-0-					-0-
10	9096	X	9096	-0-	-0-	-0-	306	1	8790	2	N	-0-					-0-
11	8556	X	8556	-0-	-0-	-0-	282	1	8274	2	N	-0-					-0-
12	9014	X	9014	-0-	-0-	-0-	301	1	8713	2	N	-0-					-0-
01	9083	X	8813	-0-	-270	-0-	290	1	8523	2	N	-0-					-0-
02	8204	X	7094	-0-	-1110	-0-	233	1	6861	2	N	-0-					-0-

WEBER, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 251372 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 8229 PERF. 8199 - 11966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3715	X	3715	-0-	-0-	-0-	146	1	3569	2	N	-0-					-0-
10	4968	X	4968	-0-	-0-	-0-	191	1	4777	2	N	-0-					-0-
11	4705	X	4705	-0-	-0-	-0-	201	1	4504	2	N	-0-					-0-
12	4701	X	4701	-0-	-0-	-0-	181	1	4520	2	N	-0-					-0-
01	4704	X	4704	-0-	-0-	-0-	160	1	4544	2	N	-0-					-0-
*02	4253	X	4253	-0-	-0-	-0-	137	1	4116	2	N	-0-					-0-

MATTHEWS, DON WELL #: 2 RRCID -> 251387 COMPL. DATE 03/31/2009 TOTAL DEPTH 8024 PERF. 8027 - 10934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4158	X	4158	-0-	-0-	-0-	163	1	3995	2	N	-0-					-0-
10	4408	X	4408	-0-	-0-	-0-	169	1	4239	2	N	-0-					-0-
11	4026	X	4026	-0-	-0-	-0-	172	1	3854	2	N	-0-					-0-
12	3612	X	3612	-0-	-0-	-0-	139	1	3473	2	N	-0-					-0-
01	3496	X	3496	-0-	-0-	-0-	119	1	3377	2	N	-0-					-0-
*02	3033	X	3033	-0-	-0-	-0-	98	1	2935	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
THELMA JEAN TURNER WELL #: 1H RRCID -> 251430 COMPL. DATE 12/27/2008 TOTAL DEPTH 7463 PERF. 7907 - 11980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5530	X	5530	-0-	-0-	-0-	315	1	5215	2	N	-0-					-0-
10	5642	X	4246	-0-	-1396	-0-	218	1	4028	2	N	-0-					-0-
11	5460	X	4951	-0-	-509	-0-	243	1	4708	2	N	-0-					-0-
12	5605	X	5605	-0-	-0-	-0-	287	1	5318	2	N	-0-					-0-
01	6728	X	6728	-0-	-0-	-0-	332	1	6396	2	N	-0-					-0-
*02	4978	X	4978	-0-	-0-	-0-	266	1	4712	2	N	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "H" WELL #: 4 RRCID -> 251440 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7325 - 7871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6870	X	6192	-0-	-678	-0-	209	1	5981	3	Y	2	67	1			-0-
							2	9									
10	6975	X	6272	-0-	-703	-0-	31	1	6237	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
11	6570	X	5881	-0-	-689	-0-	28	1	5853	3	Y	-0-					-0-
12	6696	X	5875	-0-	-821	-0-	29	1	5846	3	Y	-0-					-0-
01	6417	X	5826	-0-	-591	-0-	29	1	5797	3	Y	-0-					-0-
02	5768	X	5147	-0-	-621	-0-	25	1	5122	3	Y	-0-					-0-

SEWELL "A"-SEWELL (SA) WELL #: 1 RRCID -> 251530 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 7336 - 10060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12960	X	9894	-0-	-3066	-0-	337	1	9557	3	N	-0-					-0-
10	13268	X	10567	-0-	-2701	-0-	51	1	10516	3	N	-0-					-0-
11	11070	X	10440	-0-	-630	-0-	50	1	10390	3	N	-0-					-0-
12	10691	X	10691	-0-	-0-	-0-	52	1	10639	3	N	-0-					-0-
01	10626	X	10626	-0-	-0-	-0-	53	1	10573	3	N	-0-					-0-
*02	9470	X	9470	-0-	-0-	-0-	46	1	9424	3	N	-0-					-0-

TCU-BLAKLEY "D"(SA) WELL #: 1 RRCID -> 251550 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 7433 PERF. 7830 - 10614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	16500	X	16131	-0-	-369	-0-	548	1	15583	2	N	-0-					-0-
10	16988	X	16171	-0-	-817	-0-	545	1	15626	2	N	-0-					-0-
11	16260	X	15540	-0-	-720	-0-	512	1	15028	2	N	-0-					-0-
12	16678	X	15941	-0-	-737	-0-	533	1	15408	2	N	-0-					-0-
01	16678	X	15690	-0-	-988	-0-	517	1	15173	2	N	-0-					-0-
02	15064	X	13630	-0-	-1434	-0-	448	1	13182	2	N	-0-					-0-

LAPRELL-DAY (SA) WELL #: 2 RRCID -> 251561 COMPL. DATE 03/08/2009 TOTAL DEPTH 7316 PERF. 7590 - 11464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5876	X	5876	-0-	-0-	-0-	1001	1	4875	2	N	-0-					-0-
10	5557	X	5557	-0-	-0-	-0-	1013	1	4544	2	N	-0-					-0-
11	5306	X	5306	-0-	-0-	-0-	978	1	4328	2	N	-0-					-0-
12	6820	X	5358	-0-	-1462	-0-	1008	1	4350	2	N	-0-					-0-
01	6572	X	5717	-0-	-855	-0-	1027	1	4690	2	N	-0-					-0-
02	5488	X	4923	-0-	-565	-0-	911	1	4012	2	N	-0-					-0-

FORD, EVERETT WELL #: 1 RRCID -> 251604 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 6863 PERF. 7150 - 8553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4680	X	4567	-0-	-113	-0-	143	1	4424	3	N	-0-					-0-
10	4619	X	4608	-0-	-11	-0-	22	1	4586	3	N	-0-					-0-
11	4450	X	4450	-0-	-0-	-0-	22	1	4428	3	N	-0-					-0-
12	4712	X	4184	-0-	-528	-0-	14	1	4170	3	N	-0-					-0-
01	4712	X	4404	-0-	-308	-0-	22	1	4382	3	N	-0-					-0-
*02	5309	X	5309	-0-	-0-	-0-	26	1	5283	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MAEYERS "A" - MAEYERS "B" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 251719 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 7623 PERF. 7836 - 10480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11460	X	8387	-0-	-3073	-0-	266	1	8121	3	N	-0-					-0-
10	11811	X	7801	-0-	-4010	-0-	38	1	7763	3	N	-0-					-0-
11	11430	X	7427	-0-	-4003	-0-	36	1	7391	3	N	-0-					-0-
12	9517	X	9504	-0-	-13	-0-	47	1	9457	3	N	-0-					-0-
01	10181	X	10181	-0-	-0-	-0-	51	1	10130	3	N	-0-					-0-
*02	8762	X	8762	-0-	-0-	-0-	42	1	8720	3	N	-0-					-0-

TCU-BLAKLEY "C-D"(SA) WELL #: 2 RRCID -> 251720 COMPL. DATE 05/13/2009 TOTAL DEPTH 7393 PERF. 7946 - 11100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	15900	X	15105	-0-	-795	-0-	513	1	14592	2	N	-0-					-0-
10	16306	X	15349	-0-	-957	-0-	517	1	14832	2	N	-0-					-0-
11	15570	X	14903	-0-	-667	-0-	491	1	14412	2	N	-0-					-0-
12	15841	X	15124	-0-	-717	-0-	506	1	14618	2	N	-0-					-0-
01	15624	X	15314	-0-	-310	-0-	504	1	14810	2	N	-0-					-0-
02	14112	X	13707	-0-	-405	-0-	451	1	13256	2	N	-0-					-0-

LAPRELLE - PORTER - DAY (SA) WELL #: 1 RRCID -> 251721 COMPL. DATE 03/05/2009 TOTAL DEPTH 7282 PERF. 7510 - 10935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4860	X	2687	-0-	-2173	-0-	989	1	1698	2	N	-0-					-0-
10	5022	X	3584	-0-	-1438	-0-	1054	1	2530	2	N	-0-					-0-
11	4860	X	2297	-0-	-2563	-0-	946	1	1351	2	N	-0-					-0-
12	4092	X	1842	-0-	-2250	-0-	934	1	908	2	N	-0-					-0-
01	3596	X	1475	-0-	-2121	-0-	924	1	551	2	N	-0-					-0-
02	3248	X	1382	-0-	-1866	-0-	866	1	516	2	N	-0-					-0-

LAPRELL - L. B. J. (SA) WELL #: 1 RRCID -> 251722 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7810 - 12080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9900	X	6590	-0-	-3310	-0-	489	1	6101	2	N	-0-					-0-
10	7099	X	6670	-0-	-429	-0-	492	1	6178	2	N	-0-					-0-
11	6629	X	6629	-0-	-0-	-0-	958	1	5671	2	N	-0-					-0-
12	9165	X	9165	-0-	-0-	-0-	322	1	8843	2	N	-0-					-0-
01	9271	X	9271	-0-	-0-	-0-	344	1	8927	2	N	-0-					-0-
*02	10106	X	10106	-0-	-0-	-0-	641	1	9465	2	N	-0-					-0-

MAEYERS "A" - MAEYERS "B" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 251725 COMPL. DATE 02/23/2009 TOTAL DEPTH 7613 PERF. 7756 - 10570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10530	X	10206	-0-	-324	-0-	320	1	9886	3	N	-0-					-0-
10	10881	X	9910	-0-	-971	-0-	48	1	9862	3	N	-0-					-0-
11	10530	X	9860	-0-	-670	-0-	48	1	9812	3	N	-0-					-0-
12	10633	X	10142	-0-	-491	-0-	50	1	10092	3	N	-0-					-0-
01	10633	X	10151	-0-	-482	-0-	51	1	10100	3	N	-0-					-0-
*02	9531	X	9531	-0-	-0-	-0-	46	1	9485	3	N	-0-					-0-

MAEYERS "B" - MAEYERS "A" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 251727 COMPL. DATE 02/23/2009 TOTAL DEPTH 7641 PERF. 7796 - 10294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BERT PIPES GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 251739 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 7295 PERF. 7690 - 9834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5250	X	5032	-0-	-218	-0-	1019	1	3989	3	N	22	175	1			35
							24	9									
10	5425	X	5257	-0-	-168	-0-	920	1	4274	3	N	57					92
							63	9									
11	5250	X	4821	-0-	-429	-0-	876	1	3921	3	N	22					114
							24	9									
12	5425	X	4859	-0-	-566	-0-	868	1	3943	3	N	44					158
							48	9									
01	5270	X	5117	-0-	-153	-0-	920	1	4155	3	N	38					196
							42	9									
02	4760	X	4750	-0-	-10	-0-	831	1	3888	3	N	28	185	1			39
							31	9									

JACK MOLLOY WELL #: 5 RRCID -> 251942 COMPL. DATE 06/03/2009 TOTAL DEPTH 6929 PERF. 7200 - 10004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7548	X	7548	-0-	-0-	-0-	279	1	7262	3	N	6					172
							7	9									
10	7706	X	7706	-0-	-0-	-0-	37	1	7661	3	N	7					179
							8	9									
11	7492	X	7492	-0-	-0-	-0-	36	1	7426	3	N	27	184	1			22
							30	9									
12	7475	X	7475	-0-	-0-	-0-	37	1	7429	3	N	8					30
							9	9									
01	7329	X	7329	-0-	-0-	-0-	37	1	7284	3	N	7					37
							8	9									
*02	6737	X	6737	-0-	-0-	-0-	33	1	6704	3	N	-0-					37

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
09	3990	X	1357	-0-	-2633	-0-	53	1	1304	2	N	-0-					-0-
10	2480	X	-0-	-0-	-2480	-0-					N	-0-					-0-
11	6630	X	-0-	-0-	-6630	-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	1260	X	-0-	-0-	-1260	-0-					N	-0-					-0-

J.T. MEADOWS WELL #: 3 RRCID -> 252043 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 6849 PERF. 7471 - 10014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3625	X	3625	-0-	-0-	-0-	967	1	2641	3	Y	15					32
							17	9									
10	4230	X	4230	-0-	-0-	-0-	915	1	3296	3	Y	17					49
							19	9									
11	4496	X	4496	-0-	-0-	-0-	887	1	3583	3	Y	24					73
							26	9									
12	4774	X	3948	-0-	-826	-0-	890	1	3055	3	Y	3					76
							3	9									
01	4216	X	4088	-0-	-128	-0-	886	1	3202	3	Y	-0-					76
*02	4396	X	4396	-0-	-0-	-0-	829	1	3542	3	Y	23					99
							25	9									

WEST, BOB WELL #: 10 RRCID -> 252058 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 6589 PERF. 6675 - 8933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PITTS, CHARLES WELL #: 4 RRCID -> 252059 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 6557 PERF. 6705 - 8797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	N	-0-					-0-
10	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DCCO 2 - RAY WILLIAMS WELL #: 22 RRCID -> 252199 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 7492 PERF. 7846 - 11375

09	7020	X	6866	-0-	-154	-0-	219	1	6647	3	N	-0-					-0-
10	7154	X	7154	-0-	-0-	-0-	35	1	7119	3	N	-0-					-0-
11	6810	X	6462	-0-	-348	-0-	31	1	6431	3	N	-0-					-0-
12	7200	X	7200	-0-	-0-	-0-	35	1	7165	3	N	-0-					-0-
01	6818	X	6818	-0-	-0-	-0-	34	1	6784	3	N	-0-					-0-
*02	6099	X	6099	-0-	-0-	-0-	30	1	6069	3	N	-0-					-0-

SMELLEY, PEARL WELL #: 1 RRCID -> 252200 COMPL. DATE 06/09/2009 TOTAL DEPTH 6667 PERF. 7025 - 9327

09	5670	X	4862	-0-	-808	-0-	164	1	4698	3	Y	-0-					-0-
10	5518	X	4836	-0-	-682	-0-	24	1	4812	3	Y	-0-					-0-
11	4920	X	4555	-0-	-365	-0-	22	1	4533	3	Y	-0-					-0-
12	4960	X	4278	-0-	-682	-0-	21	1	4255	3	Y	2					2
							2	9									
01	4960	X	3887	-0-	-1073	-0-	19	1	3868	3	Y	-0-					2
02	4480	X	3832	-0-	-648	-0-	19	1	3813	3	Y	-0-					2

MAGGIE WATTS WELL #: 8 RRCID -> 252201 COMPL. DATE 06/08/2009 TOTAL DEPTH 7096 PERF. 7250 - 9675

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	979	-0-	979	979	438	1	541	3	N	-0-					-0-
*02	2752	X	1773	-0-	-979	-0-	817	1	956	3	N	-0-					-0-

MAGGIE WATTS WELL #: 9 RRCID -> 252202 COMPL. DATE 04/17/2009 TOTAL DEPTH 7172 PERF. 7300 - 10164

09	8547	X	8547	-0-	-0-	-0-	310	1	8236	3	Y	1					20
							1	9									
10	8494	X	7897	-0-	-597	-0-	38	1	7856	3	Y	3					23
							3	9									
11	8281	X	8281	-0-	-0-	-0-	40	1	8235	3	Y	5					28
							6	9									
12	8618	X	8001	-0-	-617	-0-	39	1	7956	3	Y	5					33
							6	9									
01	8618	X	7840	-0-	-778	-0-	39	1	7727	3	Y	67					100
							74	9									
*02	8329	X	8329	-0-	-0-	-0-	40	1	8286	3	Y	3					103
							3	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DCCO 2 - RAY WILLIAMS WELL #: 20 RRCID -> 252203 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 7488 PERF. 7857 - 10380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	2798	N	2798	-0-	-0-	-0-	89	1	2709	3	N	-0-			-0-
10	2912	N	2912	-0-	-0-	-0-	14	1	2898	3	N	-0-			-0-
11	2775	N	2775	-0-	-0-	-0-	13	1	2762	3	N	-0-			-0-
12	2788	N	2788	-0-	-0-	-0-	14	1	2774	3	N	-0-			-0-
01	2607	N	2607	-0-	-0-	-0-	13	1	2594	3	N	-0-			-0-
*02	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	12	1	2381	3	N	-0-			-0-

DOOLEY, DAVID M. WELL #: 6 RRCID -> 252204 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 7798 PERF. 7810 - 12164

09	20199	X	20199	-0-	-0-	-0-	686	1	19513	2	N	-0-			-0-
10	22181	X	22181	-0-	-0-	-0-	747	1	21434	2	N	-0-			-0-
11	20567	X	20567	-0-	-0-	-0-	677	1	19890	2	N	-0-			-0-
12	21883	X	21883	-0-	-0-	-0-	732	1	21151	2	N	-0-			-0-
01	20243	X	18150	-0-	-2093	-0-	598	1	17552	2	N	-0-			-0-
02	18284	X	16821	-0-	-1463	-0-	553	1	16268	2	N	-0-			-0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 252205 COMPL. DATE 04/15/2009 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 7850 - 9704

09	9870	X	9354	-0-	-516	-0-	318	1	9036	2	N	-0-			-0-
10	10199	X	9503	-0-	-696	-0-	320	1	9183	2	N	-0-			-0-
11	9690	X	8979	-0-	-711	-0-	296	1	8683	2	N	-0-			-0-
12	9951	X	9190	-0-	-761	-0-	307	1	8883	2	N	-0-			-0-
01	9765	X	9272	-0-	-493	-0-	305	1	8967	2	N	-0-			-0-
02	8736	X	8239	-0-	-497	-0-	271	1	7968	2	N	-0-			-0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 252206 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 7554 PERF. 7790 - 10194

09	15698	X	15698	-0-	-0-	-0-	533	1	15165	2	N	-0-			-0-
10	14930	X	14930	-0-	-0-	-0-	503	1	14427	2	N	-0-			-0-
11	14903	X	14903	-0-	-0-	-0-	491	1	14412	2	N	-0-			-0-
12	15872	X	15194	-0-	-678	-0-	508	1	14686	2	N	-0-			-0-
01	15872	X	15477	-0-	-395	-0-	510	1	14967	2	N	-0-			-0-
02	14336	X	13551	-0-	-785	-0-	445	1	13106	2	N	-0-			-0-

DCCO 3 - MAE C. NALER WELL #: 20 RRCID -> 252208 COMPL. DATE 05/05/2009 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 8167 - 11889

09	7597	X	7597	-0-	-0-	-0-	258	1	7339	2	N	-0-			-0-
10	7812	X	7812	-0-	-0-	-0-	263	1	7549	2	N	-0-			-0-
11	7362	X	7362	-0-	-0-	-0-	242	1	7120	2	N	-0-			-0-
12	7392	X	7392	-0-	-0-	-0-	247	1	7145	2	N	-0-			-0-
01	7323	X	7323	-0-	-0-	-0-	241	1	7082	2	N	-0-			-0-
*02	6719	X	6719	-0-	-0-	-0-	221	1	6498	2	N	-0-			-0-

GRIFFETH GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 252209 COMPL. DATE 03/17/2009 TOTAL DEPTH 7676 PERF. 7914 - 9980

09	4925	X	4925	-0-	-0-	-0-	164	1	4761	3	N	-0-			-0-
10	5119	X	5119	-0-	-0-	-0-	25	1	5094	3	N	-0-			-0-
11	4860	X	4855	-0-	-5	-0-	23	1	4832	3	N	-0-			-0-
12	5301	X	4601	-0-	-700	-0-	23	1	4578	3	N	-0-			-0-
01	5301	X	4719	-0-	-582	-0-	24	1	4695	3	N	-0-			-0-
02	4620	X	4047	-0-	-573	-0-	20	1	4027	3	N	-0-			-0-

DANIELS, J. K. FAMILY GU WELL #: 1 RRCID -> 252210 COMPL. DATE 05/07/2009 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 7150 - 8853

09	7202	X	7202	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	6882	X	4845	-0-	-2037	-0-					N	-0-			-0-
11	6960	X	6195	-0-	-765	-0-					N	-0-			-0-
12	7068	X	6377	-0-	-691	-0-					N	-0-			-0-
01	7290	X	7290	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	6384	X	6141	-0-	-243	-0-					N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
J.T. MEADOWS WELL #: 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
09	11100	X	10764	-0-	-336	-0-	413	1	10287	3	N	58					162
							64	9									
10	10834	X	10834	-0-	-0-	-0-	53	1	10744	3	N	34					196
							37	9									
11	10530	X	10407	-0-	-123	-0-	50	1	10343	3	N	13	179	1			30
							14	9									
12	10881	X	10590	-0-	-291	-0-	52	1	10464	3	N	67					97
							74	9									
01	10881	X	10726	-0-	-155	-0-	54	1	10672	3	N	-0-					97
02	9828	X	9410	-0-	-418	-0-	45	1	9262	3	N	94					191
							103	9									

GRIFFETH GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 252212 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 7972 - 9785

09	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	59	1	1626	3	N	-0-					-0-
10	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	8	1	1692	3	N	-0-					-0-
11	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	10	1	1990	3	N	-0-					-0-
12	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	9	1	1770	3	N	-0-					-0-
01	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	9	1	1742	3	N	-0-					-0-
*02	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	8	1	1659	3	N	-0-					-0-

DCCO 3 - DCCO 1 (SA) WELL #: 2 RRCID -> 252242 COMPL. DATE 05/05/2009 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 8238 - 12092

09	12750	X	12528	-0-	-222	-0-	425	1	12103	2	N	-0-					-0-
10	13175	X	12821	-0-	-354	-0-	432	1	12389	2	N	-0-					-0-
11	12600	X	12260	-0-	-340	-0-	404	1	11856	2	N	-0-					-0-
12	13020	X	11435	-0-	-1585	-0-	382	1	11053	2	N	-0-					-0-
01	12958	X	12841	-0-	-117	-0-	423	1	12418	2	N	-0-					-0-
02	11704	X	11178	-0-	-526	-0-	367	1	10811	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

09	7868	X	7868	-0-	-0-	-0-	168	1	7700	3	N	-0-					-0-
10	8604	X	8604	-0-	-0-	-0-	28	1	8576	3	N	-0-					-0-
11	8240	X	8240	-0-	-0-	-0-	27	1	8213	3	N	-0-					-0-
12	8417	X	8417	-0-	-0-	-0-	28	1	8389	3	N	-0-					-0-
01	8448	X	8448	-0-	-0-	-0-	28	1	8420	3	N	-0-					-0-
*02	7348	X	7348	-0-	-0-	-0-	36	1	7312	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

09	9482	X	9482	-0-	-0-	-0-	204	1	9278	3	N	-0-					-0-
10	9013	X	9013	-0-	-0-	-0-	29	1	8984	3	N	-0-					-0-
11	8381	X	8381	-0-	-0-	-0-	27	1	8354	3	N	-0-					-0-
12	8630	X	8630	-0-	-0-	-0-	28	1	8602	3	N	-0-					-0-
01	8049	X	8049	-0-	-0-	-0-	27	1	8022	3	N	-0-					-0-
*02	7388	X	7388	-0-	-0-	-0-	36	1	7352	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

09	1342	X	1342	-0-	-0-	-0-	30	1	1312	3	N	-0-					-0-
10	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	4	1	1252	3	N	-0-					-0-
11	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	4	1	1336	3	N	-0-					-0-
12	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	5	1	1439	3	N	-0-					-0-
01	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	5	1	1362	3	N	-0-					-0-
*02	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	5	1	999	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 #: 1 RRCID -> 252268 COMPL. DATE 05/04/2009 TOTAL DEPTH 8057 PERF. 8445 - 11936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7856	X	7856	-0-	-0-	-0-	267	1	7589	2	N	-0-					-0-
10	8063	X	8063	-0-	-0-	-0-	272	1	7791	2	N	-0-					-0-
11	7612	X	7612	-0-	-0-	-0-	251	1	7361	2	N	-0-					-0-
12	8122	X	7404	-0-	-718	-0-	248	1	7156	2	N	-0-					-0-
01	8122	X	7539	-0-	-583	-0-	248	1	7291	2	N	-0-					-0-
02	7336	X	7140	-0-	-196	-0-	235	1	6905	2	N	-0-					-0-

TCU-BLAKLEY "C-D" (SA) WELL #: 3 RRCID -> 252270 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 7605 - 10809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11100	X	10348	-0-	-752	-0-	351	1	9997	2	N	-0-					-0-
10	11563	X	10821	-0-	-742	-0-	364	1	10457	2	N	-0-					-0-
11	11190	X	9286	-0-	-1904	-0-	306	1	8980	2	N	-0-					-0-
12	11129	X	8995	-0-	-2134	-0-	301	1	8694	2	N	-0-					-0-
01	10974	X	8969	-0-	-2005	-0-	295	1	8674	2	N	-0-					-0-
02	9772	X	7961	-0-	-1811	-0-	262	1	7699	2	N	-0-					-0-

HAMILTON, CLARENCE L. WELL #: 5 RRCID -> 252272 COMPL. DATE 01/29/2016 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 7260 - 10789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	17984	X	17984	-0-	-0-	-0-	610	1	17374	2	N	-0-					-0-
10	19951	X	19951	-0-	-0-	-0-	672	1	19279	2	N	-0-					-0-
11	17799	X	17799	-0-	-0-	-0-	586	1	17213	2	N	-0-					-0-
12	21173	X	18036	-0-	-3137	-0-	603	1	17433	2	N	-0-					-0-
01	21173	X	18343	-0-	-2830	-0-	604	1	17739	2	N	-0-					-0-
02	18032	X	16097	-0-	-1935	-0-	529	1	15568	2	N	-0-					-0-

ALLEN, GARY WELL #: 1 RRCID -> 252299 COMPL. DATE 09/02/2009 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 7250 - 10933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5820	X	5208	-0-	-612	-0-	926	1	4282	3	N	-0-					-0-
10	5983	X	5491	-0-	-492	-0-	829	1	4662	3	N	-0-					-0-
11	5520	X	5234	-0-	-286	-0-	800	1	4434	3	N	-0-					-0-
12	5359	X	5359	-0-	-0-	-0-	828	1	4531	3	N	-0-					-0-
01	5212	X	5212	-0-	-0-	-0-	816	1	4396	3	N	-0-					-0-
*02	4867	X	4867	-0-	-0-	-0-	725	1	4142	3	N	-0-					-0-

J. R. BUCHANAN GU WELL #: 4 RRCID -> 252300 COMPL. DATE 11/16/2009 TOTAL DEPTH 7472 PERF. 7596 - 9685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7390	X	7390	-0-	-0-	-0-	269	1	7084	3	N	34					127
							37	9									
10	7673	X	7673	-0-	-0-	-0-	37	1	7539	3	N	88	143	1			72
							97	9									
11	7320	X	7288	-0-	-32	-0-	35	1	7230	3	N	21					93
							23	9									
12	7626	X	7558	-0-	-68	-0-	37	1	7452	3	N	63	102	1			54
							69	9									
01	7688	X	7309	-0-	-379	-0-	36	1	7225	3	N	44					98
							48	9									
02	6944	X	6194	-0-	-750	-0-	30	1	6135	3	N	26					124
							29	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DCCO 2 - RAY WILLIAMS WELL #: 21 RRCID -> 252302 COMPL. DATE 02/06/2010 TOTAL DEPTH 7845 PERF. 7975 - 11707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DCCO 2 - RAY WILLIAMS WELL #: 23 RRCID -> 252303 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 7898 PERF. 8069 - 11205

09	8891	X	8891	-0-	-0-	-0-	960	1	7931	3	N	-0-					-0-
10	5289	X	5289	-0-	-0-	-0-	710	1	4579	3	N	-0-					-0-
11	7791	X	7791	-0-	-0-	-0-	749	1	7042	3	N	-0-					-0-
12	5039	X	5039	-0-	-0-	-0-	732	1	4307	3	N	-0-					-0-
*01	3304	X	3304	-0-	-0-	-0-	676	1	2628	3	N	-0-					-0-
*02	9738	X	9738	-0-	-0-	-0-	688	1	9050	3	N	-0-					-0-

F.M. EDWARDS GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 252304 COMPL. DATE 03/24/2010 TOTAL DEPTH 8282 PERF. 8411 - 10977

09	4080	X	3801	-0-	-279	-0-	128	1	3673	3	Y	-0-					-0-
10	4557	X	3954	-0-	-603	-0-	19	1	3935	3	Y	-0-					-0-
11	4410	X	4043	-0-	-367	-0-	20	1	4023	3	Y	-0-					-0-
12	4030	X	3892	-0-	-138	-0-	19	1	3873	3	Y	-0-					-0-
01	4030	X	3652	-0-	-378	-0-	18	1	3634	3	Y	-0-					-0-
02	3640	X	3215	-0-	-425	-0-	16	1	3199	3	Y	-0-					-0-

RUFUS GARRETT GAS UNIT "A" WELL #: 16 RRCID -> 252305 COMPL. DATE 02/05/2010 TOTAL DEPTH 7448 PERF. 7707 - 10800

09	5490	X	4190	-0-	-1300	-0-	142	1	4048	2	N	-0-					-0-
10	5797	X	4650	-0-	-1147	-0-	157	1	4493	2	N	-0-					-0-
11	5610	X	4396	-0-	-1214	-0-	145	1	4251	2	N	-0-					-0-
12	3976	X	3976	-0-	-0-	-0-	133	1	3843	2	N	-0-					-0-
01	4566	X	4566	-0-	-0-	-0-	150	1	4416	2	N	-0-					-0-
02	3500	X	2560	-0-	-940	-0-	84	1	2476	2	N	-0-					-0-

HALLMAN, WILLIAM WELL #: 5 RRCID -> 252307 COMPL. DATE 02/25/2010 TOTAL DEPTH 7376 PERF. 7633 - 11521

09	9633	X	9633	-0-	-0-	-0-	378	1	9255	2	N	-0-					-0-
10	9729	X	9729	-0-	-0-	-0-	374	1	9355	2	N	-0-					-0-
11	8718	X	8718	-0-	-0-	-0-	373	1	8345	2	N	-0-					-0-
12	9784	X	9784	-0-	-0-	-0-	377	1	9407	2	N	-0-					-0-
01	9460	X	9460	-0-	-0-	-0-	322	1	9138	2	N	-0-					-0-
*02	8781	X	8781	-0-	-0-	-0-	283	1	8498	2	N	-0-					-0-

HALLMAN, WILLIAM WELL #: 6 RRCID -> 252308 COMPL. DATE 02/25/2010 TOTAL DEPTH 7397 PERF. 7649 - 11537

09	4218	X	4218	-0-	-0-	-0-	165	1	4053	2	N	-0-					-0-
10	4116	X	4116	-0-	-0-	-0-	158	1	3958	2	N	-0-					-0-
11	4462	X	4462	-0-	-0-	-0-	191	1	4271	2	N	-0-					-0-
12	4154	X	3722	-0-	-432	-0-	144	1	3578	2	N	-0-					-0-
01	4154	X	2628	-0-	-1526	-0-	89	1	2539	2	N	-0-					-0-
02	3752	X	3423	-0-	-329	-0-	110	1	3313	2	N	-0-					-0-

HYDE-HICKMAN "B" WELL #: 1 RRCID -> 252309 COMPL. DATE 02/08/2010 TOTAL DEPTH 6698 PERF. 7125 - 8928

09	17640	X	10014	-0-	-7626	-0-	10014	3			N	-0-					-0-
10	18228	X	15830	-0-	-2398	-0-	15830	3			N	-0-					-0-
11	17640	X	15775	-0-	-1865	-0-	9	2	15766	3	N	-0-					-0-
12	17856	X	16042	-0-	-1814	-0-	34	2	16008	3	N	-0-					-0-
01	17329	X	15369	-0-	-1960	-0-	16	2	15353	3	N	-0-					-0-
02	14728	X	14479	-0-	-249	-0-	14479	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HYDE-HICKMAN "B" WELL #: 2 RRCID -> 252311 COMPL. DATE 02/09/2010 TOTAL DEPTH 6584 PERF. 6899 - 8858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3750	X	3194	-0-	-556	-0-	3194	3			N	-0-					-0-
10	6548	X	6548	-0-	-0-	-0-	6548	3			N	-0-					-0-
11	4251	X	4251	-0-	-0-	-0-	2	2	4249	3	N	-0-					-0-
12	4717	X	4717	-0-	-0-	-0-	10	2	4707	3	N	-0-					-0-
01	4969	X	4969	-0-	-0-	-0-	72	1	5	2	N	-0-					-0-
							4892	3									
02	3836	X	3784	-0-	-52	-0-	36	1	3748	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	244	-0-	244	244	244	1			N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	244					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
09	1856	X	1856	-0-	-0-	-0-	73	1	1783	2	N	-0-					-0-
10	1674	X	1653	-0-	-21	-0-	64	1	1589	2	N	-0-					-0-
11	2615	X	2615	-0-	-0-	-0-	112	1	2503	2	N	-0-					-0-
12	2405	X	2405	-0-	-0-	-0-	92	1	2313	2	N	-0-					-0-
01	2216	X	2216	-0-	-0-	-0-	75	1	2141	2	N	-0-					-0-
*02	2186	X	2186	-0-	-0-	-0-	70	1	2116	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
09	7500	X	6239	-0-	-1261	-0-	245	1	5994	2	N	-0-					-0-
10	6820	X	4825	-0-	-1995	-0-	185	1	4640	2	N	-0-					-0-
11	6330	X	5332	-0-	-998	-0-	228	1	5104	2	N	-0-					-0-
12	6997	X	6997	-0-	-0-	-0-	269	1	6728	2	N	-0-					-0-
01	6199	X	6199	-0-	-0-	-0-	211	1	5988	2	N	-0-					-0-
02	5432	X	5130	-0-	-302	-0-	165	1	4965	2	N	-0-					-0-

WALLS, WOODY WELL #: 5 RRCID -> 252317 COMPL. DATE 03/25/2010 TOTAL DEPTH 7572 PERF. 7760 - 10479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5871	X	5871	-0-	-0-	-0-	980	1	4891	2	N	-0-					-0-
10	6295	X	6295	-0-	-0-	-0-	1017	1	5278	2	N	-0-					-0-
11	6720	X	5796	-0-	-924	-0-	994	1	4802	2	N	-0-					-0-
12	6944	X	5443	-0-	-1501	-0-	961	1	4482	2	N	-0-					-0-
01	6944	X	5462	-0-	-1482	-0-	965	1	4497	2	N	-0-					-0-
02	5684	X	4817	-0-	-867	-0-	860	1	3957	2	N	-0-					-0-

BLAKLEY ESTATE "C-D" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 252335 COMPL. DATE 04/09/2010 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 7573 - 10765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	16350	X	15224	-0-	-1126	-0-	517	1	14707	2	N	-0-					-0-
10	16306	X	14897	-0-	-1409	-0-	502	1	14395	2	N	-0-					-0-
11	15420	X	13803	-0-	-1617	-0-	454	1	13349	2	N	-0-					-0-
12	15934	X	14318	-0-	-1616	-0-	479	1	13839	2	N	-0-					-0-
01	15717	X	14295	-0-	-1422	-0-	471	1	13824	2	N	-0-					-0-
02	14196	X	12401	-0-	-1795	-0-	408	1	11993	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BANNER-ADAMS (SA) WELL #: 1 RRCID -> 252337 COMPL. DATE 12/03/2009 TOTAL DEPTH 7601 PERF. 7860 - 9644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	13020	X	12101	-0-	-919	-0-	411	1	11690	2	N	-0-					-0-
10	13454	X	12146	-0-	-1308	-0-	409	1	11737	2	N	-0-					-0-
11	12930	X	11509	-0-	-1421	-0-	379	1	11130	2	N	-0-					-0-
12	12400	X	11743	-0-	-657	-0-	393	1	11350	2	N	-0-					-0-
01	12400	X	11091	-0-	-1309	-0-	365	1	10726	2	N	-0-					-0-
02	11200	X	10238	-0-	-962	-0-	337	1	9901	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
09	3173	X	3173	-0-	-0-	-0-	453	1	2720	2	N	-0-					-0-
10	4919	X	4919	-0-	-0-	-0-	637	1	4282	2	N	-0-					-0-
11	750	X	527	-0-	-223	-0-	527	1			N	-0-					-0-
12	6014	X	6014	-0-	-0-	-0-	723	1	5291	2	N	-0-					-0-
01	4960	X	4960	-0-	-0-	-0-	522	1	4438	2	N	-0-					-0-
*02	9975	X	9975	-0-	-0-	-0-	537	1	9438	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
09	835	N	835	-0-	-0-	-0-	676	1	138	3	Y	19	96	1			-0-
							21	9									
10	2601	N	2601	-0-	-0-	-0-	907	1	1688	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
11	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	871	1	236	3	Y	-0-					-0-
12	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	878	1	400	3	Y	3					3
							3	9									
01	2573	N	1665	-0-	-908	-0-	874	1	791	3	Y	-0-					3
02	1036	N	823	-0-	-213	-0-	812	1	11	9	Y	10					13

HAM, J. A. WELL #: 12 RRCID -> 252447 COMPL. DATE 05/26/2009 TOTAL DEPTH 7627 PERF. 7796 - 10150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5430	X	5150	-0-	-280	-0-	175	1	4975	3	N	-0-					-0-
10	5798	X	5798	-0-	-0-	-0-	28	1	5770	3	N	-0-					-0-
11	5816	X	5816	-0-	-0-	-0-	28	1	5788	3	N	-0-					-0-
12	5642	X	5346	-0-	-296	-0-	26	1	5320	3	N	-0-					-0-
01	5797	X	5221	-0-	-576	-0-	26	1	5195	3	N	-0-					-0-
02	5348	X	4710	-0-	-638	-0-	23	1	4687	3	N	-0-					-0-

HAM, J. A. WELL #: 10 RRCID -> 252452 COMPL. DATE 06/02/2009 TOTAL DEPTH 7707 PERF. 7900 - 10660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7440	X	7358	-0-	-82	-0-	245	1	7113	3	N	-0-					-0-
10	7616	X	7616	-0-	-0-	-0-	37	1	7579	3	N	-0-					-0-
11	7500	X	7148	-0-	-352	-0-	35	1	7113	3	N	-0-					-0-
12	7750	X	7376	-0-	-374	-0-	36	1	7340	3	N	-0-					-0-
01	7750	X	7513	-0-	-237	-0-	38	1	7475	3	N	-0-					-0-
02	6888	X	6573	-0-	-315	-0-	32	1	6541	3	N	-0-					-0-

HAM, J. A. WELL #: 9 RRCID -> 252453 COMPL. DATE 05/28/2009 TOTAL DEPTH 7616 PERF. 7795 - 9950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7860	X	7812	-0-	-48	-0-	262	1	7550	3	N	-0-					-0-
10	8308	X	8090	-0-	-218	-0-	39	1	8051	3	N	-0-					-0-
11	8040	X	7945	-0-	-95	-0-	38	1	7907	3	N	-0-					-0-
12	8277	X	8093	-0-	-184	-0-	40	1	8053	3	N	-0-					-0-
01	8122	X	8103	-0-	-19	-0-	40	1	8063	3	N	-0-					-0-
02	7420	X	7031	-0-	-389	-0-	34	1	6997	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
09	9648	X	9648	-0-	-0-	-0-	1214	1	8434	2	N	-0-					-0-
10	9408	X	9408	-0-	-0-	-0-	1172	1	8236	2	N	-0-					-0-
11	10163	X	10163	-0-	-0-	-0-	1264	1	8899	2	N	-0-					-0-
12	7881	X	7881	-0-	-0-	-0-	1144	1	6737	2	N	-0-					-0-
01	10345	X	10345	-0-	-0-	-0-	1220	1	9125	2	N	-0-					-0-
*02	5971	X	5971	-0-	-0-	-0-	957	1	5014	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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
09	3480	X	3403	-0-	-77	-0-	914	1	2489	2	N	-0-					-0-
10	3778	X	3778	-0-	-0-	-0-	1004	1	2774	2	N	-0-					-0-
11	5848	X	5848	-0-	-0-	-0-	1083	1	4765	2	N	-0-					-0-
12	4764	X	4764	-0-	-0-	-0-	1003	1	3761	2	N	-0-					-0-
01	4957	X	4957	-0-	-0-	-0-	1037	1	3920	2	N	-0-					-0-
*02	4521	X	4521	-0-	-0-	-0-	931	1	3590	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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	8310	X	7918	-0-	-392	-0-	310	1	7608	2	N	-0-					-0-
10	8587	X	7512	-0-	-1075	-0-	289	1	7223	2	N	-0-					-0-
11	8310	X	6864	-0-	-1446	-0-	294	1	6570	2	N	-0-					-0-
12	8401	X	7433	-0-	-968	-0-	286	1	7147	2	N	-0-					-0-
01	8215	X	8010	-0-	-205	-0-	272	1	7738	2	N	-0-					-0-
02	7392	X	6893	-0-	-499	-0-	222	1	6671	2	N	-0-					-0-

JONES, T. L. WELL #: 8 RRCID -> 252530 COMPL. DATE 06/08/2009 TOTAL DEPTH 7585 PERF. 7890 - 10007

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5670	X	1227	-0-	-4443	-0-	1053	1	174	2	N	-0-					-0-
10	3689	X	453	-0-	-3236	-0-	329	1	124	2	N	-0-					-0-
11	2550	X	-0-	-0-	-2550	-0-					N	-0-					-0-
12	1271	X	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					-0-
01	1271	X	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BANNER-ADAMS (SA) WELL #: 3 RRCID -> 252539 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 7572 PERF. 7905 - 11359

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7320	X	6661	-0-	-659	-0-	226	1	6435	2	N	-0-					-0-
10	7564	X	6886	-0-	-678	-0-	232	1	6654	2	N	-0-					-0-
11	10621	X	10621	-0-	-0-	-0-	350	1	10271	2	N	-0-					-0-
12	11825	X	11825	-0-	-0-	-0-	395	1	11430	2	N	-0-					-0-
01	11684	X	11684	-0-	-0-	-0-	385	1	11299	2	N	-0-					-0-
*02	10235	X	10235	-0-	-0-	-0-	336	1	9899	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MOLLY, JACK WELL #: 7 RRCID -> 252572 COMPL. DATE 06/03/2009 TOTAL DEPTH 6959 PERF. 7250 - 10250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

DEAL WELL #: 1 RRCID -> 252649 COMPL. DATE 09/08/2009 TOTAL DEPTH 7842 PERF. 7983 - 10032

09	13680	X	13018	-0-	-662	-0-	510	1	12508	2	N	-0-					-0-
10	13981	X	13373	-0-	-608	-0-	514	1	12859	2	N	-0-					-0-
11	13260	X	12931	-0-	-329	-0-	554	1	12377	2	N	-0-					-0-
12	13485	X	13043	-0-	-442	-0-	502	1	12541	2	N	-0-					-0-
01	13485	X	12792	-0-	-693	-0-	435	1	12357	2	N	-0-					-0-
02	12152	X	11511	-0-	-641	-0-	371	1	11140	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

09	11226	X	11226	-0-	-0-	-0-	381	1	10845	2	N	-0-					-0-
10	11551	X	11551	-0-	-0-	-0-	389	1	11162	2	N	-0-					-0-
11	11030	X	11030	-0-	-0-	-0-	363	1	10667	2	N	-0-					-0-
12	11842	X	11653	-0-	-189	-0-	390	1	11263	2	N	-0-					-0-
01	11849	X	11849	-0-	-0-	-0-	390	1	11459	2	N	-0-					-0-
*02	12019	X	12019	-0-	-0-	-0-	395	1	11624	2	N	-0-					-0-

HES "A" WELL #: 1 RRCID -> 252652 COMPL. DATE 01/18/2010 TOTAL DEPTH 8023 PERF. 8225 - 12447

09	11430	X	10796	-0-	-634	-0-	423	1	10373	2	N	-0-					-0-
10	11811	X	11232	-0-	-579	-0-	432	1	10800	2	N	-0-					-0-
11	11100	X	10977	-0-	-123	-0-	470	1	10507	2	N	-0-					-0-
12	11268	X	11268	-0-	-0-	-0-	434	1	10834	2	N	-0-					-0-
01	11253	X	10954	-0-	-299	-0-	372	1	10582	2	N	-0-					-0-
02	10164	X	8866	-0-	-1298	-0-	286	1	8580	2	N	-0-					-0-

BUFFALO ACRES WELL #: 1 RRCID -> 252653 COMPL. DATE 09/11/2009 TOTAL DEPTH 7447 PERF. 7796 - 10052

09	9270	X	9173	-0-	-97	-0-	360	1	8813	2	N	-0-					-0-
10	9285	X	9285	-0-	-0-	-0-	357	1	8928	2	N	-0-					-0-
11	9360	X	8812	-0-	-548	-0-	377	1	8435	2	N	-0-					-0-
12	9672	X	9238	-0-	-434	-0-	355	1	8883	2	N	-0-					-0-
01	9672	X	9238	-0-	-434	-0-	314	1	8924	2	N	-0-					-0-
02	8568	X	8195	-0-	-373	-0-	264	1	7931	2	N	-0-					-0-

GRIFFETH, JUNE L. GAS UNIT "A" WELL #: 20 RRCID -> 252654 COMPL. DATE 01/04/2010 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 8175 - 10922

09	5730	X	4387	-0-	-1343	-0-	149	1	4238	2	N	-0-					-0-
10	5146	X	4305	-0-	-841	-0-	145	1	4160	2	N	-0-					-0-
11	4740	X	4040	-0-	-700	-0-	133	1	3907	2	N	-0-					-0-
12	4774	X	4206	-0-	-568	-0-	141	1	4065	2	N	-0-					-0-
01	4681	X	4081	-0-	-600	-0-	134	1	3947	2	N	-0-					-0-
02	4088	X	3635	-0-	-453	-0-	120	1	3515	2	N	-0-					-0-

H. A. SMITH WELL #: 9 RRCID -> 252655 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 7709 PERF. 8010 - 11694

09	8550	X	8438	-0-	-112	-0-	748	1	7690	2	N	-0-					-0-
10	7937	X	7937	-0-	-0-	-0-	829	1	7108	2	N	-0-					-0-
11	7500	X	6035	-0-	-1465	-0-	741	1	5294	2	N	-0-					-0-
12	8711	X	6825	-0-	-1886	-0-	780	1	6045	2	N	-0-					-0-
01	8711	X	4397	-0-	-4314	-0-	882	1	3515	2	N	-0-					-0-
02	7868	X	5391	-0-	-2477	-0-	837	1	4554	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
W.C. BIGGAR WELL #: 1 RRCID -> 252689 COMPL. DATE 07/09/2009 TOTAL DEPTH 6921 PERF. 7069 - 10872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11799	X	11799	-0-	-0-	-0-	377	1	11422	3	N	-0-					-0-
10	13258	X	13258	-0-	-0-	-0-	65	1	13193	3	N	-0-					-0-
11	11340	X	11205	-0-	-135	-0-	54	1	11151	3	N	-0-					-0-
12	11780	X	11428	-0-	-352	-0-	56	1	11372	3	N	-0-					-0-
01	12038	X	12038	-0-	-0-	-0-	60	1	11978	3	N	-0-					-0-
*02	10781	X	10781	-0-	-0-	-0-	52	1	10729	3	N	-0-					-0-

BLAKLEY ESTATE GAS UNIT "C" WELL #: 8 RRCID -> 252690 COMPL. DATE 06/22/2009 TOTAL DEPTH 7386 PERF. 7715 - 9599

09	11366	X	11366	-0-	-0-	-0-	386	1	10980	2	N	-0-					-0-
10	11501	X	11440	-0-	-61	-0-	385	1	11055	2	N	-0-					-0-
11	11130	X	10975	-0-	-155	-0-	361	1	10614	2	N	-0-					-0-
12	11749	X	11207	-0-	-542	-0-	375	1	10832	2	N	-0-					-0-
01	11749	X	11093	-0-	-656	-0-	365	1	10728	2	N	-0-					-0-
02	10612	X	9620	-0-	-992	-0-	316	1	9304	2	N	-0-					-0-

J.R. BUCHANAN GU WELL #: 8 RRCID -> 252691 COMPL. DATE 05/02/2009 TOTAL DEPTH 7372 PERF. 7516 - 10820

09	10800	X	10730	-0-	-70	-0-	385	1	10273	3	N	65	187	1			33
							72	9									
10	12234	X	12234	-0-	-0-	-0-	59	1	12100	3	N	68	85	1			16
							75	9									
11	11602	X	11602	-0-	-0-	-0-	56	1	11447	3	N	90					106
							99	9									
12	11462	X	11462	-0-	-0-	-0-	55	1	11251	3	N	142	179	1			69
							156	9									
01	11487	X	11487	-0-	-0-	-0-	57	1	11319	3	N	101					170
							111	9									
*02	10217	X	10217	-0-	-0-	-0-	49	1	10080	3	N	80	183	1			67
							88	9									

J.R. BUCHANAN GU WELL #: 6 RRCID -> 252692 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 7443 PERF. 7901 - 9835

09	3833	X	3833	-0-	-0-	-0-	137	1	3696	3	N	-0-					115
10	4133	X	4133	-0-	-0-	-0-	20	1	4111	3	N	2	92	1			25
							2	9									
11	4001	X	4001	-0-	-0-	-0-	19	1	3948	3	N	31					56
							34	9									
12	5067	X	5067	-0-	-0-	-0-	25	1	5022	3	Y	18	74	1			-0-
							20	9									
01	5454	X	5454	-0-	-0-	-0-	27	1	5402	3	Y	23	1	1			22
							25	9									
02	3724	X	3516	-0-	-208	-0-	17	1	3445	3	Y	49					71
							54	9									

R. R. CRAWFORD ET AL WELL #: 1 RRCID -> 252693 COMPL. DATE 06/25/2009 TOTAL DEPTH 6865 PERF. 7001 - 9450

09	5310	X	5242	-0-	-68	-0-	256	1	4986	3	N	-0-					90
10	5332	X	5165	-0-	-167	-0-	34	1	5131	3	N	-0-					90
11	5940	X	4649	-0-	-1291	-0-	30	1	4619	3	N	-0-					90
12	5890	X	4653	-0-	-1237	-0-	30	1	4569	3	N	49					139
							54	9									
01	5890	X	4344	-0-	-1546	-0-	29	1	4315	3	N	-0-					139
02	4900	X	4546	-0-	-354	-0-	29	1	4517	3	N	-0-					139

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
09	9990	X	9570	-0-	-420	-0-	375	1	9195	2	N	-0-					-0-
10	10323	X	9759	-0-	-564	-0-	375	1	9384	2	N	-0-					-0-
11	9990	X	9405	-0-	-585	-0-	403	1	9002	2	N	-0-					-0-
12	10137	X	9548	-0-	-589	-0-	368	1	9180	2	N	-0-					-0-
01	10013	X	9389	-0-	-624	-0-	319	1	9070	2	N	-0-					-0-
02	8932	X	8314	-0-	-618	-0-	268	1	8046	2	N	-0-					-0-

FULTON WELL #: 2 RRCID -> 252696 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 8698 PERF. 9030 - 12050

09	6754	X	6754	-0-	-0-	-0-	241	1	6446	3	N	61	170	1			100
							67	9									
10	6795	X	6795	-0-	-0-	-0-	33	1	6699	3	N	57					157
							63	9									
11	6577	X	6577	-0-	-0-	-0-	32	1	6491	3	N	49					206
							54	9									
12	7006	X	6621	-0-	-385	-0-	32	1	6530	3	N	54	177	1			83
							59	9									
01	7006	X	6687	-0-	-319	-0-	33	1	6592	3	N	56					139
							62	9									
02	6300	X	5902	-0-	-398	-0-	28	1	5816	3	N	53					192
							58	9									

GARRETT, RUFUS WELL #: 25 RRCID -> 252698 COMPL. DATE 07/14/2009 TOTAL DEPTH 7293 PERF. 7660 - 10474

09	7842	X	7842	-0-	-0-	-0-	915	1	6927	2	N	-0-					-0-
10	7941	X	7941	-0-	-0-	-0-	1106	1	6835	2	N	-0-					-0-
11	4562	X	4562	-0-	-0-	-0-	719	1	3843	2	N	-0-					-0-
12	4811	X	4811	-0-	-0-	-0-	161	1	4650	2	N	-0-					-0-
01	4666	X	4666	-0-	-0-	-0-	154	1	4512	2	N	-0-					-0-
*02	7428	X	7428	-0-	-0-	-0-	244	1	7184	2	N	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS WELL #: 26 RRCID -> 252699 COMPL. DATE 07/14/2009 TOTAL DEPTH 7336 PERF. 7670 - 9574

09	9210	X	5636	-0-	-3574	-0-	191	1	5445	2	N	-0-					-0-
10	9827	X	3427	-0-	-6400	-0-	115	1	3312	2	N	-0-					-0-
11	9510	X	9403	-0-	-107	-0-	310	1	9093	2	N	-0-					-0-
12	9765	X	8101	-0-	-1664	-0-	271	1	7830	2	N	-0-					-0-
01	9269	X	7002	-0-	-2267	-0-	231	1	6771	2	N	-0-					-0-
02	8764	X	6579	-0-	-2185	-0-	216	1	6363	2	N	-0-					-0-

GILL CROSSING WELL #: 4 RRCID -> 252701 COMPL. DATE 06/17/2009 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 8498 - 11873

09	8820	X	7648	-0-	-1172	-0-	300	1	7348	2	N	-0-					-0-
10	8742	X	8159	-0-	-583	-0-	314	1	7845	2	N	-0-					-0-
11	8370	X	7443	-0-	-927	-0-	319	1	7124	2	N	-0-					-0-
12	8649	X	7904	-0-	-745	-0-	305	1	7599	2	N	-0-					-0-
01	8370	X	8272	-0-	-98	-0-	281	1	7991	2	N	-0-					-0-
*02	7448	X	7448	-0-	-0-	-0-	240	1	7208	2	N	-0-					-0-

GILL CROSSING WELL #: 3 RRCID -> 252702 COMPL. DATE 06/15/2009 TOTAL DEPTH 8108 PERF. 8500 - 11742

09	7260	X	6849	-0-	-411	-0-	269	1	6580	2	N	-0-					-0-
10	7223	X	6993	-0-	-230	-0-	269	1	6724	2	N	-0-					-0-
11	6870	X	6487	-0-	-383	-0-	278	1	6209	2	N	-0-					-0-
12	6929	X	6929	-0-	-0-	-0-	267	1	6662	2	N	-0-					-0-
01	6769	X	6769	-0-	-0-	-0-	230	1	6539	2	N	-0-					-0-
02	6076	X	6059	-0-	-17	-0-	195	1	5864	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GILL CROSSING WELL #: 2 RRCID -> 252703 COMPL. DATE 06/12/2009 TOTAL DEPTH 8014 PERF. 8302 - 11262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8250	X	7910	-0-	-340	-0-	310	1	7600	2	N	-0-					-0-
10	8494	X	7968	-0-	-526	-0-	306	1	7662	2	N	-0-					-0-
11	7950	X	7805	-0-	-145	-0-	334	1	7471	2	N	-0-					-0-
12	8184	X	8116	-0-	-68	-0-	313	1	7803	2	N	-0-					-0-
01	8184	X	8021	-0-	-163	-0-	273	1	7748	2	N	-0-					-0-
02	7392	X	7276	-0-	-116	-0-	235	1	7041	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
09	6300	X	6131	-0-	-169	-0-	240	1	5891	2	N	-0-					-0-
10	6510	X	6238	-0-	-272	-0-	240	1	5998	2	N	-0-					-0-
11	6210	X	5924	-0-	-286	-0-	254	1	5670	2	N	-0-					-0-
12	6324	X	6035	-0-	-289	-0-	233	1	5802	2	N	-0-					-0-
01	6324	X	6268	-0-	-56	-0-	213	1	6055	2	N	-0-					-0-
02	5712	X	5489	-0-	-223	-0-	177	1	5312	2	N	-0-					-0-

F. M. EDWARDS GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 252775 COMPL. DATE 03/25/2010 TOTAL DEPTH 8354 PERF. 8451 - 11277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6960	X	6933	-0-	-27	-0-	238	1	6695	3	Y	-0-					-0-
10	7257	X	7257	-0-	-0-	-0-	35	1	7222	3	Y	-0-					-0-
11	6960	X	6828	-0-	-132	-0-	33	1	6795	3	Y	-0-					-0-
12	7409	X	6991	-0-	-418	-0-	34	1	6957	3	Y	-0-					-0-
01	7409	X	7019	-0-	-390	-0-	35	1	6984	3	Y	-0-					-0-
02	6552	X	6349	-0-	-203	-0-	31	1	6318	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
09	9510	X	7515	-0-	-1995	-0-	275	1	7206	3	N	31					94
							34	9									
10	9734	X	7914	-0-	-1820	-0-	38	1	7820	3	N	51	97	1			48
							56	9									
11	9270	X	7535	-0-	-1735	-0-	36	1	7478	3	N	19					67
							21	9									
12	7316	X	7169	-0-	-147	-0-	35	1	7077	3	N	52	91	1			28
							57	9									
01	7434	X	7434	-0-	-0-	-0-	37	1	7276	3	N	110					138
							121	9									
*02	7111	X	7111	-0-	-0-	-0-	34	1	7031	3	N	42					180
							46	9									

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
09	3899	X	3899	-0-	-0-	-0-	3899	3			N	-0-					-0-
10	2325	X	2319	-0-	-6	-0-	2319	3			N	-0-					-0-
11	3040	X	3040	-0-	-0-	-0-	2	2	3038	3	N	-0-					-0-
12	3009	X	3009	-0-	-0-	-0-	6	2	3003	3	N	-0-					-0-
01	3164	X	3164	-0-	-0-	-0-	3	2	3161	3	N	-0-					-0-
*02	2804	X	2804	-0-	-0-	-0-	2804	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

GREGG, ROSALIE WELL #: 1 RRCID -> 252982 COMPL. DATE 05/19/2009 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 7041 - 9590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6210	X	5861	-0-	-349	-0-	671	1	5131	3	Y	54	179	1			24
							59	9									
10	6417	X	6075	-0-	-342	-0-	513	1	5515	3	Y	43					67
							47	9									
11	5880	X	5752	-0-	-128	-0-	457	1	5262	3	Y	30					97
							33	9									
12	6119	X	6119	-0-	-0-	-0-	505	1	5577	3	Y	34					131
							37	9									
01	6076	X	5744	-0-	-332	-0-	480	1	5198	3	Y	60					191
							66	9									
02	5488	X	4737	-0-	-751	-0-	395	1	4280	3	Y	56	191	1			56
							62	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
09	5520	X	5112	-0-	-408	-0-	178	1	4860	3	N	67	103	1			21
							74	9									
10	5394	X	5291	-0-	-103	-0-	25	1	5193	3	N	66					87
							73	9									
11	5160	X	5006	-0-	-154	-0-	24	1	4903	3	N	72					159
							79	9									
12	5301	X	5058	-0-	-243	-0-	24	1	4945	3	N	81	175	1			65
							89	9									
01	5301	X	5239	-0-	-62	-0-	26	1	5128	3	N	77					142
							85	9									
02	4788	X	4364	-0-	-424	-0-	21	1	4267	3	N	69	167	1			44
							76	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
09	4442	X	4442	-0-	-0-	-0-	1002	1	3420	3	N	18					154
							20	9									
10	4539	X	4539	-0-	-0-	-0-	917	1	3589	3	N	30					184
							33	9									
11	4279	X	4279	-0-	-0-	-0-	886	1	3354	3	N	35	175	1			44
							39	9									
12	4393	X	4393	-0-	-0-	-0-	916	1	3445	3	N	29					73
							32	9									
01	4356	X	4356	-0-	-0-	-0-	916	1	3394	3	N	42					115
							46	9									
*02	4044	X	4044	-0-	-0-	-0-	828	1	3187	3	N	26					141
							29	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
09	12924	X	12924	-0-	-0-	-0-	439	1	12485	2	N	-0-					-0-
10	13139	X	13139	-0-	-0-	-0-	442	1	12697	2	N	-0-					-0-
11	12596	X	12596	-0-	-0-	-0-	415	1	12181	2	N	-0-					-0-
12	12949	X	12949	-0-	-0-	-0-	433	1	12516	2	N	-0-					-0-
01	12809	X	12809	-0-	-0-	-0-	422	1	12387	2	N	-0-					-0-
*02	10120	X	10120	-0-	-0-	-0-	333	1	9787	2	N	-0-					-0-

GARRETT 1-"C"-1 (SA) WELL #: 1 RRCID -> 252990 COMPL. DATE 05/28/2009 TOTAL DEPTH 7347 PERF. 7655 - 11483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10740	X	10252	-0-	-488	-0-	348	1	9904	2	N	-0-					-0-
10	11067	X	10409	-0-	-658	-0-	351	1	10058	2	N	-0-					-0-
11	10410	X	10074	-0-	-336	-0-	332	1	9742	2	N	-0-					-0-
12	10633	X	10165	-0-	-468	-0-	340	1	9825	2	N	-0-					-0-
01	10602	X	10003	-0-	-599	-0-	329	1	9674	2	N	-0-					-0-
02	9576	X	8939	-0-	-637	-0-	294	1	8645	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MAEYERS"B"-CARPENTER HEIRS (SA) WELL #: 2 RRCID -> 253068 COMPL. DATE 11/24/2009 TOTAL DEPTH 7634 PERF. 7818 - 10030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11670	X	10647	-0-	-1023	-0-	342	1	10305	3	N	-0-					-0-
10	12059	X	10974	-0-	-1085	-0-	53	1	10921	3	N	-0-					-0-
11	11168	X	11168	-0-	-0-	-0-	54	1	11114	3	N	-0-					-0-
12	9238	X	7110	-0-	-2128	-0-	35	1	7075	3	N	-0-					-0-
01	10687	X	10687	-0-	-0-	-0-	53	1	10634	3	N	-0-					-0-
*02	10058	X	10058	-0-	-0-	-0-	49	1	10009	3	N	-0-					-0-

ASKEY, W. A. WELL #: 7 RRCID -> 253069 COMPL. DATE 02/04/2010 TOTAL DEPTH 7732 PERF. 7623 - 10871

09	12420	X	12024	-0-	-396	-0-	421 19	1 9	11584	3	Y	17					17
10	12927	X	12325	-0-	-602	-0-	60 25	1 9	12240	3	Y	23					40
11	12510	X	11825	-0-	-685	-0-	57 10	1 9	11758	3	Y	9	49	1			-0-
12	12927	X	11845	-0-	-1082	-0-	58 2	1 9	11785	3	Y	2	2	1			-0-
01	12710	X	12051	-0-	-659	-0-	60 24	1 9	11967	3	Y	22					22
02	11228	X	10909	-0-	-319	-0-	53 29	1 9	10827	3	Y	26					48

W.O. BOAZ WELL #: 25 RRCID -> 253070 COMPL. DATE 01/21/2016 TOTAL DEPTH 7285 PERF. 7190 - 10845

09	27865	X	27865	-0-	-0-	-0-	946	1	26919	2	N	-0-					-0-
10	27605	X	27605	-0-	-0-	-0-	930	1	26675	2	N	-0-					-0-
11	25688	X	25688	-0-	-0-	-0-	846	1	24842	2	N	-0-					-0-
12	30008	X	26588	-0-	-3420	-0-	889	1	25699	2	N	-0-					-0-
01	29109	X	25314	-0-	-3795	-0-	834	1	24480	2	N	-0-					-0-
02	26012	X	22619	-0-	-3393	-0-	743	1	21876	2	N	-0-					-0-

J.R. BUCHANAN GU WELL #: 5 RRCID -> 253078 COMPL. DATE 11/16/2009 TOTAL DEPTH 7473 PERF. 7546 - 9305

09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CRABTREE GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 253079 COMPL. DATE 10/25/2009 TOTAL DEPTH 7411 PERF. 7718 - 9961

09	2040	N	2029	-0-	-11	-0-	2029	3			N	-0-					-0-
10	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	2117	3			N	-0-					-0-
11	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	2094	3			N	-0-					-0-
12	2406	N	2406	-0-	-0-	-0-	2406	3			N	-0-					-0-
*01	3100	N	3129	-0-	29	29	3129	3			N	-0-					-0-
02	1904	N	1408	-0-	-496	-0-	1408	3			N	-0-					-0-

GENERAL LAND CO. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 253080 COMPL. DATE 02/04/2010 TOTAL DEPTH 7159 PERF. 7350 - 10532

09	12720	X	12036	-0-	-684	-0-	409	1	11627	2	N	-0-					-0-
10	13144	X	12117	-0-	-1027	-0-	408	1	11709	2	N	-0-					-0-
11	12720	X	10444	-0-	-2276	-0-	344	1	10100	2	N	-0-					-0-
12	13113	X	10092	-0-	-3021	-0-	337	1	9755	2	N	-0-					-0-
01	12803	X	9740	-0-	-3063	-0-	321	1	9419	2	N	-0-					-0-
02	11228	X	9238	-0-	-1990	-0-	304	1	8934	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GREGG, ROSALIE WELL #: 2 RRCID -> 253083 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 6939 PERF. 7204 - 9779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4380	X	3462	-0-	-918	-0-	830	1	2601	3	Y	28					83
							31	9									
10	4526	X	4434	-0-	-92	-0-	772	1	3647	3	Y	14					97
							15	9									
11	4440	X	3682	-0-	-758	-0-	783	1	2892	3	Y	6					103
							7	9									
12	4588	X	2735	-0-	-1853	-0-	738	1	1989	3	Y	7					110
							8	9									
01	4588	X	3665	-0-	-923	-0-	800	1	2848	3	Y	15					125
							17	9									
*02	4313	X	4313	-0-	-0-	-0-	763	1	3533	3	Y	15					140
							17	9									

TROXELL-GRIFFETH (SA) WELL #: 3 RRCID -> 253098 COMPL. DATE 04/20/2009 TOTAL DEPTH 7762 PERF. 8036 - 9941

09	8040	X	7956	-0-	-84	-0-	263	1	7693	3	N	-0-					-0-
10	8277	X	8102	-0-	-175	-0-	39	1	8063	3	N	-0-					-0-
11	8010	X	7776	-0-	-234	-0-	38	1	7738	3	N	-0-					-0-
12	8246	X	7951	-0-	-295	-0-	39	1	7912	3	N	-0-					-0-
01	8215	X	7985	-0-	-230	-0-	40	1	7945	3	N	-0-					-0-
02	7420	X	7145	-0-	-275	-0-	35	1	7110	3	N	-0-					-0-

BANNER-ADAMS (SA) WELL #: 4 RRCID -> 253117 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 7549 PERF. 7740 - 11344

09	15842	X	15842	-0-	-0-	-0-	538	1	15304	2	N	-0-					-0-
10	16151	X	15719	-0-	-432	-0-	529	1	15190	2	N	-0-					-0-
11	15630	X	13573	-0-	-2057	-0-	447	1	13126	2	N	-0-					-0-
12	16368	X	13628	-0-	-2740	-0-	456	1	13172	2	N	-0-					-0-
01	16368	X	13408	-0-	-2960	-0-	442	1	12966	2	N	-0-					-0-
02	14784	X	11975	-0-	-2809	-0-	394	1	11581	2	N	-0-					-0-

SMITH, H. A. WELL #: 8 RRCID -> 253123 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 7768 PERF. 8270 - 10854

09	8949	X	8949	-0-	-0-	-0-	972	1	7977	2	N	-0-					-0-
10	8403	X	8403	-0-	-0-	-0-	890	1	7513	2	N	-0-					-0-
11	7925	X	7925	-0-	-0-	-0-	850	1	7075	2	N	-0-					-0-
12	6033	X	6033	-0-	-0-	-0-	818	1	5215	2	N	-0-					-0-
01	7526	X	7526	-0-	-0-	-0-	680	1	6846	2	N	-0-					-0-
*02	7756	X	7756	-0-	-0-	-0-	651	1	7105	2	N	-0-					-0-

BANNER-ADAMS (SA) WELL #: 5 RRCID -> 253153 COMPL. DATE 05/28/2009 TOTAL DEPTH 7569 PERF. 7860 - 10534

09	12960	X	12215	-0-	-745	-0-	415	1	11800	2	N	-0-					-0-
10	13392	X	12442	-0-	-950	-0-	419	1	12023	2	N	-0-					-0-
11	12540	X	11500	-0-	-1040	-0-	379	1	11121	2	N	-0-					-0-
12	12834	X	11859	-0-	-975	-0-	397	1	11462	2	N	-0-					-0-
01	12617	X	11953	-0-	-664	-0-	394	1	11559	2	N	-0-					-0-
02	11396	X	10651	-0-	-745	-0-	350	1	10301	2	N	-0-					-0-

GILL CROSSING WELL #: 1 RRCID -> 253162 COMPL. DATE 06/12/2009 TOTAL DEPTH 7943 PERF. 8110 - 11012

09	8520	X	8434	-0-	-86	-0-	331	1	8103	2	N	-0-					-0-
10	8742	X	8218	-0-	-524	-0-	316	1	7902	2	N	-0-					-0-
11	8280	X	7734	-0-	-546	-0-	331	1	7403	2	N	-0-					-0-
12	7812	X	7710	-0-	-102	-0-	297	1	7413	2	N	-0-					-0-
01	7839	X	7839	-0-	-0-	-0-	267	1	7572	2	N	-0-					-0-
*02	7479	X	7479	-0-	-0-	-0-	241	1	7238	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

GARRETT 1-"C"-1 (SA) WELL #: 2 RRCID -> 253182 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 7316 PERF. 7920 - 10624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10500	X	10251	-0-	-249	-0-	348	1	9903	2	N	-0-					-0-
10	10819	X	10478	-0-	-341	-0-	353	1	10125	2	N	-0-					-0-
11	10470	X	9889	-0-	-581	-0-	326	1	9563	2	N	-0-					-0-
12	10726	X	10115	-0-	-611	-0-	338	1	9777	2	N	-0-					-0-
01	10602	X	10304	-0-	-298	-0-	339	1	9965	2	N	-0-					-0-
02	9576	X	9209	-0-	-367	-0-	303	1	8906	2	N	-0-					-0-

HAM, J. A. WELL #: 13 RRCID -> 253184 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 7698 PERF. 8068 - 9430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4050	X	3816	-0-	-234	-0-	128	1	3688	3	N	-0-					-0-
10	4247	X	3561	-0-	-686	-0-	17	1	3544	3	N	-0-					-0-
11	4110	X	3090	-0-	-1020	-0-	15	1	3075	3	N	-0-					-0-
12	3875	X	3044	-0-	-831	-0-	15	1	3029	3	N	-0-					-0-
01	3875	X	3316	-0-	-559	-0-	17	1	3299	3	N	-0-					-0-
02	3500	X	2876	-0-	-624	-0-	14	1	2862	3	N	-0-					-0-

HAM, J. A. WELL #: 11 RRCID -> 253186 COMPL. DATE 05/26/2009 TOTAL DEPTH 7706 PERF. 8102 - 10825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7157	X	7157	-0-	-0-	-0-	244	1	6913	3	N	-0-					-0-
10	7301	X	7301	-0-	-0-	-0-	36	1	7265	3	N	-0-					-0-
11	7083	X	7083	-0-	-0-	-0-	34	1	7049	3	N	-0-					-0-
12	7233	X	7233	-0-	-0-	-0-	35	1	7198	3	N	-0-					-0-
01	7388	X	7388	-0-	-0-	-0-	37	1	7351	3	N	-0-					-0-
*02	6429	X	6429	-0-	-0-	-0-	31	1	6398	3	N	-0-					-0-

HAM, J. A. WELL #: 14 RRCID -> 253188 COMPL. DATE 04/26/2009 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 8001 - 8950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2897	X	2897	-0-	-0-	-0-	99	1	2798	3	N	-0-					-0-
10	3013	X	3013	-0-	-0-	-0-	15	1	2998	3	N	-0-					-0-
11	2850	N	2845	-0-	-5	-0-	14	1	2831	3	N	-0-					-0-
12	2965	N	2965	-0-	-0-	-0-	15	1	2950	3	N	-0-					-0-
01	2945	N	2853	-0-	-92	-0-	14	1	2839	3	N	-0-					-0-
02	2660	N	2596	-0-	-64	-0-	13	1	2583	3	N	-0-					-0-

TROXELL-GRIFFETH (SA) WELL #: 2 RRCID -> 253189 COMPL. DATE 03/31/2009 TOTAL DEPTH 7674 PERF. 7846 - 10420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7950	X	7640	-0-	-310	-0-	251	1	7389	3	N	-0-					-0-
10	8308	X	7611	-0-	-697	-0-	37	1	7574	3	N	-0-					-0-
11	8040	X	7309	-0-	-731	-0-	35	1	7274	3	N	-0-					-0-
12	8215	X	7520	-0-	-695	-0-	37	1	7483	3	N	-0-					-0-
01	8122	X	7423	-0-	-699	-0-	37	1	7386	3	N	-0-					-0-
02	7140	X	6697	-0-	-443	-0-	32	1	6665	3	N	-0-					-0-

CRABTREE GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 253196 COMPL. DATE 07/28/2009 TOTAL DEPTH 7844 PERF. 7886 - 9971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4320	X	4136	-0-	-184	-0-	4136	3			N	-0-					-0-
10	4481	X	4481	-0-	-0-	-0-	4481	3			N	-0-					-0-
11	4230	X	3871	-0-	-359	-0-	3871	3			N	-0-					-0-
12	4029	X	4029	-0-	-0-	-0-	4029	3			N	-0-					-0-
*01	4092	X	4092	-0-	-0-	-0-	4092	3			N	-0-					-0-
*02	3456	X	3456	-0-	-0-	-0-	3456	3			N	-0-					-0-

CRABTREE GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 253198 COMPL. DATE 08/05/2009 TOTAL DEPTH 7759 PERF. 7670 - 9971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8520	X	6291	-0-	-2229	-0-	6291	3			N	-0-					-0-
10	8804	X	7755	-0-	-1049	-0-	7755	3			N	-0-					-0-
11	8010	X	6003	-0-	-2007	-0-	6003	3			N	-0-					-0-
12	7607	X	7607	-0-	-0-	-0-	7607	3			N	-0-					-0-
*01	7716	X	7716	-0-	-0-	-0-	7716	3			N	-0-					-0-
*02	6198	X	6198	-0-	-0-	-0-	6198	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
JACK DALY (DEEP) GU WELL #: 1 RRCID -> 253204 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 6518 PERF. 6656 - 9190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2947	X	2610	-0-	-337	-0-	895	1	1694	3	Y	19	3	1			23
							21	9									
10	2914	X	2820	-0-	-94	-0-	850	1	1935	3	Y	32					55
							35	9									
11	2988	X	2988	-0-	-0-	-0-	824	1	2121	3	Y	39	75	1			19
							43	9									
12	2914	X	2350	-0-	-564	-0-	820	1	1527	3	Y	3	3	1			19
							3	9									
01	2914	X	2709	-0-	-205	-0-	823	1	1865	3	Y	19					38
							21	9									
02	2632	X	2385	-0-	-247	-0-	766	1	1596	3	Y	21					59
							23	9									

MCCLUNG, RUBY G. WELL #: 1 RRCID -> 253205 COMPL. DATE 07/21/2009 TOTAL DEPTH 6917 PERF. 7100 - 11395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12120	X	10954	-0-	-1166	-0-	529	1	10416	3	Y	8					89
							9	9									
10	12524	X	11415	-0-	-1109	-0-	74	1	11335	3	Y	5					94
							6	9									
11	11070	X	10991	-0-	-79	-0-	71	1	10916	3	Y	4					98
							4	9									
12	11408	X	11344	-0-	-64	-0-	74	1	11267	3	Y	3	72	1			29
							3	9									
01	11408	X	11366	-0-	-42	-0-	76	1	11288	3	Y	2					31
							2	9									
02	10304	X	8927	-0-	-1377	-0-	72	1	8854	3	Y	1					32
							1	9									

GARRETT "C"-GARRETT "B" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 253393 COMPL. DATE 08/27/2009 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 7940 - 11084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7022	X	7022	-0-	-0-	-0-	238	1	6784	2	N	-0-					-0-
10	7455	X	7455	-0-	-0-	-0-	251	1	7204	2	N	-0-					-0-
11	7211	X	7211	-0-	-0-	-0-	237	1	6974	2	N	-0-					-0-
12	7023	X	7023	-0-	-0-	-0-	235	1	6788	2	N	-0-					-0-
01	7010	X	7010	-0-	-0-	-0-	231	1	6779	2	N	-0-					-0-
*02	6521	X	6521	-0-	-0-	-0-	214	1	6307	2	N	-0-					-0-

GARRETT 1-GRIFFETH "A" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 253399 COMPL. DATE 08/20/2009 TOTAL DEPTH 7346 PERF. 7860 - 10994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12120	X	11431	-0-	-689	-0-	388	1	11043	2	N	-0-					-0-
10	12524	X	11613	-0-	-911	-0-	391	1	11222	2	N	-0-					-0-
11	11820	X	11170	-0-	-650	-0-	368	1	10802	2	N	-0-					-0-
12	11997	X	11180	-0-	-817	-0-	374	1	10806	2	N	-0-					-0-
01	11811	X	11638	-0-	-173	-0-	383	1	11255	2	N	-0-					-0-
02	10668	X	10452	-0-	-216	-0-	344	1	10108	2	N	-0-					-0-

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
09	8910	X	8866	-0-	-44	-0-	335	1	8530	3	Y	1					51
							1	9									
10	9382	X	9382	-0-	-0-	-0-	46	1	9304	3	Y	29					80
							32	9									
11	8867	X	8867	-0-	-0-	-0-	43	1	8823	3	Y	1					81
							1	9									
12	9267	X	9267	-0-	-0-	-0-	45	1	9222	3	Y	-0-					81
01	8628	X	8628	-0-	-0-	-0-	43	1	8581	3	Y	4					85
							4	9									
*02	8772	X	8772	-0-	-0-	-0-	43	1	8722	3	Y	6					91
							7	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GARRETT "C"-GARRETT "B" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 253415 COMPL. DATE 08/28/2009 TOTAL DEPTH 7274 PERF. 7710 - 10426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	11910	X	11786	-0-	-124	-0-	400	1	11386	2	N	-0-			-0-
10	12307	X	11943	-0-	-364	-0-	402	1	11541	2	N	-0-			-0-
11	11910	X	11104	-0-	-806	-0-	366	1	10738	2	N	-0-			-0-
12	11532	X	10950	-0-	-582	-0-	366	1	10584	2	N	-0-			-0-
01	11532	X	11372	-0-	-160	-0-	375	1	10997	2	N	-0-			-0-
02	10416	X	10310	-0-	-106	-0-	339	1	9971	2	N	-0-			-0-

BANNER-ADAMS (SA) WELL #: 2 RRCID -> 253417 COMPL. DATE 05/20/2009 TOTAL DEPTH 7523 PERF. 8470 - 11624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	10558	X	10558	-0-	-0-	-0-	358	1	10200	2	N	-0-			-0-
10	14048	X	14048	-0-	-0-	-0-	473	1	13575	2	N	-0-			-0-
11	12625	X	12625	-0-	-0-	-0-	416	1	12209	2	N	-0-			-0-
12	12622	X	12622	-0-	-0-	-0-	422	1	12200	2	N	-0-			-0-
01	12424	X	12424	-0-	-0-	-0-	409	1	12015	2	N	-0-			-0-
*02	11099	X	11099	-0-	-0-	-0-	365	1	10734	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	10410	X	9914	-0-	-496	-0-	337	1	9577	2	N	-0-			-0-
10	10571	X	10499	-0-	-72	-0-	354	1	10145	2	N	-0-			-0-
11	9960	X	9907	-0-	-53	-0-	326	1	9581	2	N	-0-			-0-
12	10261	X	9648	-0-	-613	-0-	323	1	9325	2	N	-0-			-0-
01	10509	X	8791	-0-	-1718	-0-	290	1	8501	2	N	-0-			-0-
*02	9556	X	9556	-0-	-0-	-0-	314	1	9242	2	N	-0-			-0-

GARY CRABTREE WELL #: 3 RRCID -> 253485 COMPL. DATE 06/11/2009 TOTAL DEPTH 7349 PERF. 7541 - 12321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	11059	X	11059	-0-	-0-	-0-	918	1	10141	2	N	-0-			-0-
10	13618	X	13618	-0-	-0-	-0-	1194	1	12424	2	N	-0-			-0-
11	6690	X	5574	-0-	-1116	-0-	598	1	4976	2	N	-0-			-0-
12	9683	X	9683	-0-	-0-	-0-	1121	1	8562	2	N	-0-			-0-
01	13017	X	13017	-0-	-0-	-0-	1217	1	11800	2	N	-0-			-0-
*02	10792	X	10792	-0-	-0-	-0-	1052	1	9740	2	N	-0-			-0-

SMITH "B" - DCCO 2 (SA) WELL #: 1 RRCID -> 253570 COMPL. DATE 07/04/2009 TOTAL DEPTH 7874 PERF. 8140 - 11640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	8730	X	7266	-0-	-1464	-0-	240	1	7026	3	N	-0-			-0-
10	9021	X	7418	-0-	-1603	-0-	36	1	7382	3	N	-0-			-0-
11	8310	X	7153	-0-	-1157	-0-	35	1	7118	3	N	-0-			-0-
12	7564	X	7104	-0-	-460	-0-	35	1	7069	3	N	-0-			-0-
01	7564	X	7210	-0-	-354	-0-	36	1	7174	3	N	-0-			-0-
02	6776	X	6444	-0-	-332	-0-	31	1	6413	3	N	-0-			-0-

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
09	9990	X	9160	-0-	-830	-0-	300	1	8860	3	N	-0-			-0-
10	10199	X	9262	-0-	-937	-0-	45	1	9217	3	N	-0-			-0-
11	9660	X	8996	-0-	-664	-0-	43	1	8953	3	N	-0-			-0-
12	9610	X	9100	-0-	-510	-0-	45	1	9055	3	N	-0-			-0-
01	9610	X	9548	-0-	-62	-0-	48	1	9500	3	N	-0-			-0-
02	8540	X	8351	-0-	-189	-0-	40	1	8311	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
09	12963	X	12963	-0-	-0-	-0-	440	1	12523	2	N	-0-			-0-
10	13104	X	13104	-0-	-0-	-0-	441	1	12663	2	N	-0-			-0-
11	12560	X	12560	-0-	-0-	-0-	414	1	12146	2	N	-0-			-0-
12	13485	X	12122	-0-	-1363	-0-	405	1	11717	2	N	-0-			-0-
01	13392	X	10536	-0-	-2856	-0-	347	1	10189	2	N	-0-			-0-
02	12096	X	11920	-0-	-176	-0-	392	1	11528	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 "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
09	10358	X	10358	-0-	-0-	-0-	344	1	10014	3	Y	-0-					11
10	11051	X	11051	-0-	-0-	-0-	54	1	10997	3	Y	-0-					11
11	9810	X	9404	-0-	-406	-0-	45	1	9359	3	Y	-0-					11
12	11098	X	10862	-0-	-236	-0-	53	1	10809	3	Y	-0-					11
01	11098	X	9896	-0-	-1202	-0-	49	1	9847	3	Y	-0-					11
02	9968	X	8480	-0-	-1488	-0-	41	1	8439	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
09	9702	X	9702	-0-	-0-	-0-	322	1	9380	3	Y	-0-					4
10	9920	X	9609	-0-	-311	-0-	47	1	9562	3	Y	-0-					4
11	9600	X	9234	-0-	-366	-0-	45	1	9189	3	Y	-0-					4
12	10292	X	8594	-0-	-1698	-0-	42	1	8552	3	Y	-0-					4
01	10292	X	8836	-0-	-1456	-0-	44	1	8792	3	Y	-0-					4
02	9044	X	7714	-0-	-1330	-0-	37	1	7677	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
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPANN, ANNA WELL #: 1 RRCID -> 253600 COMPL. DATE 08/25/2009 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 8312 - 10800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	16950	X	14343	-0-	-2607	-0-	516	1	13792	3	Y	32					45
							35	9									
10	16833	X	14359	-0-	-2474	-0-	93	1	14256	3	Y	9					54
							10	9									
11	15840	X	13442	-0-	-2398	-0-	86	1	13355	3	Y	1					55
							1	9									
12	13518	X	13518	-0-	-0-	-0-	88	1	13397	3	Y	30					85
							33	9									
01	13402	X	13402	-0-	-0-	-0-	89	1	13292	3	Y	19	67	1			37
							21	9									
*02	12296	X	12296	-0-	-0-	-0-	79	1	12208	3	Y	8					45
							9	9									

GLENN P. SHOOP "F" WELL #: 10 RRCID -> 253601 COMPL. DATE 06/22/2009 TOTAL DEPTH 7756 PERF. 8050 - 11250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8920	X	8920	-0-	-0-	-0-	298	1	8622	3	Y	-0-					7
10	9038	X	9038	-0-	-0-	-0-	44	1	8994	3	Y	-0-					7
11	8629	X	8629	-0-	-0-	-0-	42	1	8587	3	Y	-0-					7
12	8914	X	8914	-0-	-0-	-0-	44	1	8870	3	Y	-0-					7
01	9018	X	9018	-0-	-0-	-0-	45	1	8973	3	Y	-0-					7
*02	8262	X	8262	-0-	-0-	-0-	40	1	8218	3	Y	4					11
							4	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 #: 12 RRCID -> 253602 COMPL. DATE 04/21/2009 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 7818 - 9460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7706	X	7706	-0-	-0-	-0-	257	1	7449	3	Y	-0-					35
10	8091	X	8091	-0-	-0-	-0-	39	1	8052	3	Y	-0-					35
11	7680	X	7552	-0-	-128	-0-	36	1	7516	3	Y	-0-					35
12	8061	X	8061	-0-	-0-	-0-	40	1	8021	3	Y	-0-					35
01	7936	X	7894	-0-	-42	-0-	39	1	7855	3	Y	-0-					35
02	7168	X	6702	-0-	-466	-0-	33	1	6667	3	Y	2					37
							2	9									

GLENN P. SHOOP "F" WELL #: 13 RRCID -> 253603 COMPL. DATE 04/21/2009 TOTAL DEPTH 7819 PERF. 7870 - 10550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5490	X	5242	-0-	-248	-0-	170	1	5072	3	Y	-0-					10
10	5704	X	5361	-0-	-343	-0-	26	1	5335	3	Y	-0-					10
11	5520	X	5202	-0-	-318	-0-	25	1	5177	3	Y	-0-					10
12	5704	X	4551	-0-	-1153	-0-	22	1	4529	3	Y	-0-					10
01	5567	X	5567	-0-	-0-	-0-	28	1	5539	3	Y	-0-					10
*02	5901	X	5901	-0-	-0-	-0-	29	1	5872	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
09	4622	X	4622	-0-	-0-	-0-	1012	1	3610	3	Y	-0-					70
10	4712	X	4712	-0-	-0-	-0-	899	1	3811	3	Y	2					72
							2	9									
11	4766	X	4766	-0-	-0-	-0-	889	1	3877	3	Y	-0-					72
12	4712	X	4052	-0-	-660	-0-	886	1	3166	3	Y	-0-					72
01	4712	X	4154	-0-	-558	-0-	858	1	3294	3	Y	2					74
							2	9									
02	4256	X	3753	-0-	-503	-0-	826	1	2896	3	Y	28					102
							31	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
09	21360	X	20766	-0-	-594	-0-	705	1	20061	2	N	-0-					-0-
10	22010	X	20761	-0-	-1249	-0-	699	1	20062	2	N	-0-					-0-
11	21300	X	19971	-0-	-1329	-0-	657	1	19314	2	N	-0-					-0-
12	21979	X	19683	-0-	-2296	-0-	658	1	19025	2	N	-0-					-0-
01	21979	X	19794	-0-	-2185	-0-	652	1	19142	2	N	-0-					-0-
02	19376	X	18457	-0-	-919	-0-	607	1	17850	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
09	6964	X	6964	-0-	-0-	-0-	242	1	6722	3	N	-0-					-0-
10	7145	X	7145	-0-	-0-	-0-	35	1	7110	3	N	-0-					-0-
11	6980	X	6980	-0-	-0-	-0-	34	1	6946	3	N	-0-					-0-
12	7192	X	6804	-0-	-388	-0-	33	1	6771	3	N	-0-					-0-
01	7192	X	6867	-0-	-325	-0-	34	1	6833	3	N	-0-					-0-
02	6524	X	6280	-0-	-244	-0-	30	1	6250	3	N	-0-					-0-

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
09	6480	X	6254	-0-	-226	-0-	210	1	6044	3	N	-0-					-0-
10	6386	X	6062	-0-	-324	-0-	30	1	6032	3	N	-0-					-0-
11	6270	X	4606	-0-	-1664	-0-	22	1	4584	3	N	-0-					-0-
12	6479	X	4685	-0-	-1794	-0-	23	1	4662	3	N	-0-					-0-
01	6479	X	4539	-0-	-1940	-0-	23	1	4516	3	N	-0-					-0-
02	5824	X	4321	-0-	-1503	-0-	21	1	4300	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HARMONSON, MORRIS WELL #: 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
09	16590	X	15262	-0-	-1328	-0-	518	1	14744	2	N	-0-					-0-
10	16988	X	15502	-0-	-1486	-0-	522	1	14980	2	N	-0-					-0-
11	15900	X	14771	-0-	-1129	-0-	486	1	14285	2	N	-0-					-0-
12	16275	X	15615	-0-	-660	-0-	522	1	15093	2	N	-0-					-0-
01	15996	X	15516	-0-	-480	-0-	511	1	15005	2	N	-0-					-0-
02	14252	X	13413	-0-	-839	-0-	441	1	12972	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
09	9240	X	9051	-0-	-189	-0-	294	1	8757	3	N	-0-					-0-
10	9548	X	9024	-0-	-524	-0-	44	1	8980	3	N	-0-					-0-
11	9249	X	9249	-0-	-0-	-0-	45	1	9204	3	N	-0-					-0-
12	9573	X	9573	-0-	-0-	-0-	47	1	9526	3	N	-0-					-0-
01	9455	X	9329	-0-	-126	-0-	47	1	9282	3	N	-0-					-0-
02	8568	X	7597	-0-	-971	-0-	37	1	7560	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
09	5940	X	4792	-0-	-1148	-0-	177	1	4615	3	Y	-0-					15
10	5983	X	5291	-0-	-692	-0-	26	1	5265	3	Y	-0-					15
11	6060	X	5877	-0-	-183	-0-	28	1	5849	3	Y	-0-					15
12	6567	X	6567	-0-	-0-	-0-	31	1	6384	3	Y	138	117	1			36
							152	9									
01	6778	X	6778	-0-	-0-	-0-	34	1	6744	3	Y	-0-					36
02	5488	X	4084	-0-	-1404	-0-	4084	3			Y	-0-	31	1			3

HARMONSON, MORRIS WELL #: 12 RRCID -> 253634 COMPL. DATE 01/07/2010 TOTAL DEPTH 7252 PERF. 7520 - 9604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12540	X	11012	-0-	-1528	-0-	374	1	10638	2	N	-0-					-0-
10	12679	X	11184	-0-	-1495	-0-	377	1	10807	2	N	-0-					-0-
11	12000	X	10653	-0-	-1347	-0-	351	1	10302	2	N	-0-					-0-
12	12152	X	11101	-0-	-1051	-0-	371	1	10730	2	N	-0-					-0-
01	12152	X	11694	-0-	-458	-0-	385	1	11309	2	N	-0-					-0-
*02	11494	X	11494	-0-	-0-	-0-	378	1	11116	2	N	-0-					-0-

MAEYERS "B" - MAEYERS "A" (SA) WELL #: 5 RRCID -> 253712 COMPL. DATE 05/08/2009 TOTAL DEPTH 7573 PERF. 8036 - 11100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAEYERS "B" - MAEYERS "A" (SA) WELL #: 3 RRCID -> 253714 COMPL. DATE 06/24/2009 TOTAL DEPTH 7599 PERF. 7746 - 10680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12572	X	12572	-0-	-0-	-0-	406	1	12166	3	N	-0-					-0-
10	13021	X	13021	-0-	-0-	-0-	63	1	12958	3	N	-0-					-0-
11	11879	X	11879	-0-	-0-	-0-	57	1	11822	3	N	-0-					-0-
12	12989	X	11918	-0-	-1071	-0-	58	1	11860	3	N	-0-					-0-
01	13020	X	12918	-0-	-102	-0-	65	1	12853	3	N	-0-					-0-
02	11760	X	11357	-0-	-403	-0-	55	1	11302	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MAEYERS "B" - MAEYERS "A" (SA) WELL #: 4 RRCID -> 253715 COMPL. DATE 05/08/2009 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 7946 - 10874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10860	X	8606	-0-	-2254	-0-	276	1	8330	3	N	-0-					-0-
10	11594	X	6794	-0-	-4800	-0-	33	1	6761	3	N	-0-					-0-
11	11220	X	5519	-0-	-5701	-0-	27	1	5492	3	N	-0-					-0-
12	8990	X	6648	-0-	-2342	-0-	33	1	6615	3	N	-0-					-0-
01	8990	X	7782	-0-	-1208	-0-	39	1	7743	3	N	-0-					-0-
02	8036	X	6706	-0-	-1330	-0-	33	1	6673	3	N	-0-					-0-

MCLEROY, W. R. WELL #: 1 RRCID -> 253736 COMPL. DATE 01/04/2010 TOTAL DEPTH 7847 PERF. 8025 - 11655

09	14550	X	13883	-0-	-667	-0-	544	1	13339	2	N	-0-					-0-
10	14942	X	13970	-0-	-972	-0-	537	1	13433	2	N	-0-					-0-
11	14370	X	13157	-0-	-1213	-0-	563	1	12594	2	N	-0-					-0-
12	14570	X	13584	-0-	-986	-0-	524	1	13060	2	N	-0-					-0-
01	14353	X	13652	-0-	-701	-0-	464	1	13188	2	N	-0-					-0-
02	12964	X	12173	-0-	-791	-0-	392	1	11781	2	N	-0-					-0-

ROSS, MARY WELL #: 6 RRCID -> 253756 COMPL. DATE 12/08/2009 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 7543 - 11952

09	10581	X	10581	-0-	-0-	-0-	415	1	10166	2	N	-0-					-0-
10	10872	X	10872	-0-	-0-	-0-	418	1	10454	2	N	-0-					-0-
11	10388	X	10388	-0-	-0-	-0-	445	1	9943	2	N	-0-					-0-
12	10416	X	10076	-0-	-340	-0-	388	1	9688	2	N	-0-					-0-
01	10796	X	10796	-0-	-0-	-0-	367	1	10429	2	N	-0-					-0-
02	9408	X	8816	-0-	-592	-0-	284	1	8532	2	N	-0-					-0-

WAGGONER, MARIE "A" WELL #: 15 RRCID -> 253758 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 8053 PERF. 8200 - 11950

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-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-

GLENN P. SHOOP "F" WELL #: 15 RRCID -> 253770 COMPL. DATE 06/22/2009 TOTAL DEPTH 7808 PERF. 7866 - 10670

09	8910	X	8081	-0-	-829	-0-	269	1	7812	3	Y	-0-					22
10	8182	X	8182	-0-	-0-	-0-	40	1	8142	3	Y	-0-					22
11	8820	X	8030	-0-	-790	-0-	39	1	7991	3	Y	-0-					22
12	9114	X	6793	-0-	-2321	-0-	33	1	6760	3	Y	-0-					22
01	9114	X	4213	-0-	-4901	-0-	21	1	4192	3	Y	-0-					22
02	7532	X	3963	-0-	-3569	-0-	19	1	3940	3	Y	4					26
							4	9									

CLECKLER, L. N. WELL #: 2 RRCID -> 253776 COMPL. DATE 08/17/2009 TOTAL DEPTH 6807 PERF. 7146 - 9576

09	6641	X	6641	-0-	-0-	-0-	249	1	6375	3	N	15					82
							17	9									
10	6944	X	6817	-0-	-127	-0-	33	1	6784	3	N	-0-					82
11	6720	X	5735	-0-	-985	-0-	28	1	5707	3	N	-0-					82
12	6944	X	2692	-0-	-4252	-0-	13	1	2609	3	N	64	111	1			35
							70	9									
01	6882	X	3149	-0-	-3733	-0-	16	1	3133	3	N	-0-					35
02	6188	X	5335	-0-	-853	-0-	26	1	5270	3	N	35					-0-
							39	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CLECKLER, L. N. WELL #: 4 RRCID -> 253778 COMPL. DATE 08/31/2009 TOTAL DEPTH 6873 PERF. 6986 - 9346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9180	X	8906	-0-	-274	-0-	330	1	8576	3	N	-0-					77
10	9486	X	9366	-0-	-120	-0-	46	1	9320	3	N	-0-					77
11	9180	X	7987	-0-	-1193	-0-	39	1	7948	3	N	-0-					77
12	9331	X	7980	-0-	-1351	-0-	39	1	7935	3	N	5	47	1			35
							6	9									
01	9362	X	7581	-0-	-1781	-0-	38	1	7525	3	N	16					51
							18	9									
02	8456	X	7042	-0-	-1414	-0-	34	1	6935	3	N	66					117
							73	9									

CLECKLER, L. N. WELL #: 3 RRCID -> 253780 COMPL. DATE 08/07/2009 TOTAL DEPTH 6923 PERF. 7046 - 9495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5010	X	4182	-0-	-828	-0-	154	1	4028	3	N	-0-					33
10	5177	X	2365	-0-	-2812	-0-	12	1	2353	3	N	-0-					33
11	8054	X	8054	-0-	-0-	-0-	39	1	8015	3	N	-0-					33
12	8164	X	8164	-0-	-0-	-0-	40	1	8054	3	N	64	78	1			19
							70	9									
01	7947	X	7947	-0-	-0-	-0-	40	1	7907	3	N	-0-					19
*02	6775	X	6775	-0-	-0-	-0-	33	1	6731	3	N	10					29
							11	9									

CLECKLER, L. N. WELL #: 1 RRCID -> 253782 COMPL. DATE 08/07/2009 TOTAL DEPTH 6896 PERF. 7046 - 10160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11700	X	11049	-0-	-651	-0-	405	1	10602	3	N	38					92
							42	9									
10	12090	X	11352	-0-	-738	-0-	55	1	11297	3	N	-0-					92
11	11490	X	11125	-0-	-365	-0-	54	1	11067	3	N	4					96
							4	9									
12	11741	X	11741	-0-	-0-	-0-	57	1	11630	3	N	49	142	1			3
							54	9									
01	11760	X	11760	-0-	-0-	-0-	59	1	11683	3	N	16					19
							18	9									
02	10388	X	10291	-0-	-97	-0-	50	1	10167	3	N	67					86
							74	9									

G. R. BLUE (DEEP) GU WELL #: 1 RRCID -> 253783 COMPL. DATE 08/31/2009 TOTAL DEPTH 6521 PERF. 7111 - 10688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8160	X	8105	-0-	-55	-0-	1158	1	6947	3	N	-0-					28
10	8432	X	8105	-0-	-327	-0-	884	1	7184	3	N	34					62
							37	9									
11	8160	X	7622	-0-	-538	-0-	854	1	6768	3	N	-0-					62
12	8618	X	7528	-0-	-1090	-0-	881	1	6647	3	N	-0-					62
01	8618	X	7588	-0-	-1030	-0-	882	1	6641	3	N	59					121
							65	9									
02	7560	X	7273	-0-	-287	-0-	798	1	6475	3	N	-0-					121

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
09	2714	N	2714	-0-	-0-	-0-	2714	3			N	-0-					-0-
10	2860	N	2860	-0-	-0-	-0-	2860	3			N	-0-					-0-
11	2721	N	2721	-0-	-0-	-0-	2721	3			N	-0-					-0-
12	2775	N	2775	-0-	-0-	-0-	2775	3			N	-0-					-0-
*01	2798	N	2798	-0-	-0-	-0-	2798	3			N	-0-					-0-
*02	2474	N	2474	-0-	-0-	-0-	2474	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 #: 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
09	7626	X	7626	-0-	-0-	-0-	887	1	6739	3	Y	-0-					-0-
10	8478	X	8478	-0-	-0-	-0-	703	1	7775	3	Y	-0-					-0-
11	7734	X	7734	-0-	-0-	-0-	650	1	7084	3	Y	-0-					-0-
12	9858	X	6880	-0-	-2978	-0-	825	1	6055	3	Y	-0-					-0-
01	9734	X	5993	-0-	-3741	-0-	734	1	5259	3	Y	-0-					-0-
02	7644	X	3073	-0-	-4571	-0-	987	1	2086	3	Y	-0-					-0-

DONALD M. JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 253891 COMPL. DATE 01/12/2010 TOTAL DEPTH 8893 PERF. 8254 - 8808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	539	N	539	-0-	-0-	-0-	18	1	521	3	N	-0-					152
10	564	N	564	-0-	-0-	-0-	3	1	552	3	N	8					160
							9	9									
11	522	N	522	-0-	-0-	-0-	3	1	509	3	N	9					169
							10	9									
12	546	N	546	-0-	-0-	-0-	3	1	526	3	N	15	168	1			16
							17	9									
01	584	N	584	-0-	-0-	-0-	3	1	561	3	N	18					34
							20	9									
*02	543	N	543	-0-	-0-	-0-	3	1	526	3	N	13					47
							14	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
09	12330	X	11699	-0-	-631	-0-	410	1	11289	3	Y	-0-					-0-
10	12648	X	12100	-0-	-548	-0-	431	1	11669	3	Y	-0-					-0-
11	11970	X	11768	-0-	-202	-0-	458	1	11310	3	Y	-0-					-0-
12	12307	X	12084	-0-	-223	-0-	489	1	11595	3	Y	-0-					-0-
01	12121	X	11819	-0-	-302	-0-	453	1	11366	3	Y	-0-					-0-
02	10976	X	10729	-0-	-247	-0-	406	1	10323	3	Y	-0-					-0-

W. L. MACKEY GU 2 WELL #: 16 RRCID -> 253901 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 6976 PERF. 7099 - 11115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	17970	X	17727	-0-	-243	-0-	622	1	17068	3	Y	34	89	1			18
							37	9									
10	18569	X	17919	-0-	-650	-0-	87	1	17795	3	Y	34					52
							37	9									
11	17910	X	17597	-0-	-313	-0-	85	1	17488	3	Y	22					74
							24	9									
12	18507	X	18150	-0-	-357	-0-	89	1	18026	3	Y	32	77	1			29
							35	9									
01	18507	X	17768	-0-	-739	-0-	89	1	17659	3	Y	18					47
							20	9									
02	16548	X	15972	-0-	-576	-0-	77	1	15864	3	Y	28					75
							31	9									

SOL CARPENTER HEIRS WELL #: 10 RRCID -> 253903 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7988 - 10620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9090	X	8580	-0-	-510	-0-	281	1	8299	3	N	-0-					-0-
10	9393	X	8734	-0-	-659	-0-	43	1	8691	3	N	-0-					-0-
11	9090	X	8464	-0-	-626	-0-	41	1	8423	3	N	-0-					-0-
12	9145	X	9003	-0-	-142	-0-	44	1	8959	3	N	-0-					-0-
01	9127	X	9127	-0-	-0-	-0-	46	1	9081	3	N	-0-					-0-
02	8008	X	7969	-0-	-39	-0-	39	1	7930	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TULLIE TIMM WELL #: 11 RRCID -> 253904 COMPL. DATE 10/17/2009 TOTAL DEPTH 7181 PERF. 7516 - 9780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10830	X	10645	-0-	-185	-0-	366	1	10279	3	Y	-0-					-0-
10	10943	X	10619	-0-	-324	-0-	52	1	10567	3	Y	-0-					-0-
11	10600	X	10600	-0-	-0-	-0-	51	1	10549	3	Y	-0-					-0-
12	10757	X	10718	-0-	-39	-0-	53	1	10665	3	Y	-0-					-0-
01	10757	X	10655	-0-	-102	-0-	53	1	10602	3	Y	-0-					-0-
*02	9727	X	9727	-0-	-0-	-0-	47	1	9680	3	Y	-0-					-0-

CARPENTER - MAEYERS "A" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 253912 COMPL. DATE 01/18/2010 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7678 - 9890

09	7392	X	7392	-0-	-0-	-0-	240	1	7152	3	N	-0-					-0-
10	7378	X	7311	-0-	-67	-0-	36	1	7275	3	N	-0-					-0-
11	7290	X	7103	-0-	-187	-0-	34	1	7069	3	N	-0-					-0-
12	7626	X	7038	-0-	-588	-0-	35	1	7003	3	N	-0-					-0-
01	7626	X	6896	-0-	-730	-0-	34	1	6862	3	N	-0-					-0-
02	6888	X	6054	-0-	-834	-0-	29	1	6025	3	N	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 27 RRCID -> 253951 COMPL. DATE 04/13/2010 TOTAL DEPTH 6677 PERF. 6854 - 10908

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-

VEALE RANCH WELL #: 29 RRCID -> 253953 COMPL. DATE 04/16/2010 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6874 - 10250

09	2850	X	466	-0-	-2384	-0-	17	1	449	3	Y	-0-					-0-
10	2046	X	220	-0-	-1826	-0-	1	1	219	3	Y	-0-					-0-
11	3627	X	3627	-0-	-0-	-0-	533	1	3094	3	Y	-0-					-0-
12	2382	X	2382	-0-	-0-	-0-	148	1	2082	3	Y	138	102	1			36
							152	9									
01	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	7	1	1445	3	Y	-0-					36
*02	2161	X	2161	-0-	-0-	-0-	12	1	2149	3	Y	-0-	31	1			3

TALL TIMBERS WELL #: 1 RRCID -> 253954 COMPL. DATE 02/01/2010 TOTAL DEPTH 7192 PERF. 8495 - 11142

09	5880	X	5745	-0-	-135	-0-	225	1	5520	2	N	-0-					-0-
10	5952	X	5603	-0-	-349	-0-	215	1	5388	2	N	-0-					-0-
11	5670	X	5403	-0-	-267	-0-	231	1	5172	2	N	-0-					-0-
12	5766	X	5505	-0-	-261	-0-	212	1	5293	2	N	-0-					-0-
01	5766	X	5420	-0-	-346	-0-	184	1	5236	2	N	-0-					-0-
02	5208	X	4851	-0-	-357	-0-	156	1	4695	2	N	-0-					-0-

GARRISON, W. R. WELL #: 3 RRCID -> 253967 COMPL. DATE 08/23/2009 TOTAL DEPTH 7064 PERF. 7490 - 10640

09	8550	X	6010	-0-	-2540	-0-	30	1	5980	3	N	-0-					-0-
10	10423	X	10423	-0-	-0-	-0-	51	1	10372	3	N	-0-					-0-
11	11051	X	11051	-0-	-0-	-0-	53	1	10831	3	N	152					152
							167	9									
12	10839	X	10839	-0-	-0-	-0-	53	1	10774	3	N	11					163
							12	9									
01	10740	X	10740	-0-	-0-	-0-	53	1	10646	3	N	37	182	1			18
							41	9									
02	9268	X	8749	-0-	-519	-0-	42	1	8707	3	N	-0-					18

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
09	2710	X	2710	-0-	-0-	-0-	97	1	2613	3	N	-0-					-0-
10	2666	X	1898	-0-	-768	-0-	9	1	1889	3	N	-0-					-0-
11	2580	X	1914	-0-	-666	-0-	9	1	1868	3	N	34					34
							37	9									
12	2139	X	1382	-0-	-757	-0-	7	1	1375	3	N	-0-					34
01	2582	X	2582	-0-	-0-	-0-	13	1	2569	3	N	-0-					34
*02	2252	X	2252	-0-	-0-	-0-	11	1	2241	3	N	-0-					34

WOOLEY, RODNEY WELL #: 1 RRCID -> 253971 COMPL. DATE 10/27/2009 TOTAL DEPTH 7255 PERF. 7400 - 10702

09	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ISBELL, ALTON WELL #: 2 RRCID -> 253975 COMPL. DATE 10/07/2009 TOTAL DEPTH 7191 PERF. 7358 - 12235

09	9081	X	9081	-0-	-0-	-0-	356	1	8725	2	N	-0-					-0-
10	9620	X	9620	-0-	-0-	-0-	370	1	9250	2	N	-0-					-0-
11	9028	X	9028	-0-	-0-	-0-	387	1	8641	2	N	-0-					-0-
12	9455	X	9298	-0-	-157	-0-	358	1	8940	2	N	-0-					-0-
01	9455	X	8870	-0-	-585	-0-	302	1	8568	2	N	-0-					-0-
02	8540	X	8117	-0-	-423	-0-	262	1	7855	2	N	-0-					-0-

GARRETT, RALPH WELL #: 3 RRCID -> 253986 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 7933 PERF. 8300 - 12047

09	8922	X	8922	-0-	-0-	-0-	350	1	8572	2	N	-0-					-0-
10	9198	X	9198	-0-	-0-	-0-	353	1	8845	2	N	-0-					-0-
11	8823	X	8823	-0-	-0-	-0-	378	1	8445	2	N	-0-					-0-
12	9393	X	8906	-0-	-487	-0-	343	1	8563	2	N	-0-					-0-
01	9393	X	8797	-0-	-596	-0-	299	1	8498	2	N	-0-					-0-
02	8316	X	7933	-0-	-383	-0-	256	1	7677	2	N	-0-					-0-

MORRIS HARMONSON WELL #: 14 RRCID -> 253987 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 7246 PERF. 7309 - 10280

09	10140	X	9784	-0-	-356	-0-	332	1	9452	2	N	-0-					-0-
10	10385	X	9939	-0-	-446	-0-	335	1	9604	2	N	-0-					-0-
11	9930	X	9449	-0-	-481	-0-	311	1	9138	2	N	-0-					-0-
12	10261	X	9189	-0-	-1072	-0-	307	1	8882	2	N	-0-					-0-
01	10168	X	9987	-0-	-181	-0-	329	1	9658	2	N	-0-					-0-
02	9128	X	8829	-0-	-299	-0-	290	1	8539	2	N	-0-					-0-

MORRIS HARMONSON WELL #: 16 RRCID -> 253988 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 7394 - 10035

09	9810	X	9394	-0-	-416	-0-	319	1	9075	2	N	-0-					-0-
10	10075	X	9479	-0-	-596	-0-	319	1	9160	2	N	-0-					-0-
11	9720	X	9059	-0-	-661	-0-	298	1	8761	2	N	-0-					-0-
12	10044	X	9273	-0-	-771	-0-	310	1	8963	2	N	-0-					-0-
01	9858	X	9482	-0-	-376	-0-	312	1	9170	2	N	-0-					-0-
02	8764	X	8240	-0-	-524	-0-	271	1	7969	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BOAZ-D.R. MOSS (SA) WELL #: 1 RRCID -> 254020 COMPL. DATE 02/15/2010 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 7437 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	6840	X	5648	-0-	-1192	-0-	858	1	4790	2	N	-0-			-0-
10	6975	X	6157	-0-	-818	-0-	896	1	5261	2	N	-0-			-0-
11	6090	X	5726	-0-	-364	-0-	856	1	4870	2	N	-0-			-0-
12	6293	X	4706	-0-	-1587	-0-	776	1	3930	2	N	-0-			-0-
01	6293	X	5559	-0-	-734	-0-	873	1	4686	2	N	-0-			-0-
02	5572	X	4498	-0-	-1074	-0-	771	1	3727	2	N	-0-			-0-

BOAZ-D.R. MOSS (SA) WELL #: 2 RRCID -> 254021 COMPL. DATE 02/06/2010 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 7445 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	12715	X	12715	-0-	-0-	-0-	432	1	12283	2	N	-0-			-0-
10	12989	X	12934	-0-	-55	-0-	436	1	12498	2	N	-0-			-0-
11	12570	X	12305	-0-	-265	-0-	405	1	11900	2	N	-0-			-0-
12	13710	X	13710	-0-	-0-	-0-	458	1	13252	2	N	-0-			-0-
01	14956	X	14956	-0-	-0-	-0-	493	1	14463	2	N	-0-			-0-
*02	14200	X	14200	-0-	-0-	-0-	467	1	13733	2	N	-0-			-0-

MOORE, M. J. WELL #: 1 RRCID -> 254123 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 7918 PERF. 8109 - 10847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	9840	X	9716	-0-	-124	-0-	381	1	9335	2	N	-0-			-0-
10	11057	X	11057	-0-	-0-	-0-	425	1	10632	2	N	-0-			-0-
11	11182	X	11182	-0-	-0-	-0-	479	1	10703	2	N	-0-			-0-
12	11108	X	11108	-0-	-0-	-0-	428	1	10680	2	N	-0-			-0-
01	10759	X	10759	-0-	-0-	-0-	366	1	10393	2	N	-0-			-0-
*02	9646	X	9646	-0-	-0-	-0-	311	1	9335	2	N	-0-			-0-

JACKSON, W. G. WELL #: 1 RRCID -> 254124 COMPL. DATE 03/24/2010 TOTAL DEPTH 7477 PERF. 7620 - 10339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	5910	X	5792	-0-	-118	-0-	494	1	5298	2	N	-0-			-0-
10	7974	X	7974	-0-	-0-	-0-	336	1	7638	2	N	-0-			-0-
11	6724	X	6724	-0-	-0-	-0-	610	1	6114	2	N	-0-			-0-
12	8773	X	8118	-0-	-655	-0-	631	1	7487	2	N	-0-			-0-
01	8773	X	6649	-0-	-2124	-0-	532	1	6117	2	N	-0-			-0-
02	7196	X	6362	-0-	-834	-0-	856	1	5506	2	N	-0-			-0-

L.B.J.-BLAKLEY "D" (SA) WELL #: 4 RRCID -> 254126 COMPL. DATE 04/30/2010 TOTAL DEPTH 7352 PERF. 7447 - 10630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	21777	X	21777	-0-	-0-	-0-	739	1	21038	2	N	-0-			-0-
10	22289	X	21254	-0-	-1035	-0-	716	1	20538	2	N	-0-			-0-
11	22890	X	20552	-0-	-2338	-0-	677	1	19875	2	N	-0-			-0-
12	23653	X	21370	-0-	-2283	-0-	715	1	20655	2	N	-0-			-0-
01	23653	X	20311	-0-	-3342	-0-	669	1	19642	2	N	-0-			-0-
02	20328	X	18298	-0-	-2030	-0-	601	1	17697	2	N	-0-			-0-

L.B.J.- BLAKLEY "D" (SA) WELL #: 3 RRCID -> 254128 COMPL. DATE 04/22/2010 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 7647 - 10550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	17760	X	16697	-0-	-1063	-0-	567	1	16130	2	N	-0-			-0-
10	17980	X	16605	-0-	-1375	-0-	559	1	16046	2	N	-0-			-0-
11	17010	X	15714	-0-	-1296	-0-	517	1	15197	2	N	-0-			-0-
12	17391	X	15919	-0-	-1472	-0-	532	1	15387	2	N	-0-			-0-
01	17360	X	10192	-0-	-7168	-0-	336	1	9856	2	N	-0-			-0-
02	15596	X	9604	-0-	-5992	-0-	316	1	9288	2	N	-0-			-0-

GREGG, ROBERT N. (DEEP) WELL #: 2 RRCID -> 254129 COMPL. DATE 02/18/2010 TOTAL DEPTH 7564 PERF. 7891 - 10705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WC BILL YOUNG WELL #: 9 RRCID -> 254131 COMPL. DATE 01/27/2010 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 7220 - 11270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	13800	X	13096	-0-	-704	-0-	470	1	12626	3	Y	-0-					22
10	14260	X	13180	-0-	-1080	-0-	64	1	13116	3	Y	-0-					22
11	13800	X	13286	-0-	-514	-0-	64	1	13222	3	Y	-0-					22
12	13857	X	13372	-0-	-485	-0-	66	1	13306	3	Y	-0-					22
01	13795	X	13308	-0-	-487	-0-	66	1	13242	3	Y	-0-					22
02	12404	X	11968	-0-	-436	-0-	58	1	11903	3	Y	6					28
							7	9									

WHEELER, J.H. GU WELL #: 1 RRCID -> 254132 COMPL. DATE 03/25/2010 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 6949 - 9860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3995	X	3995	-0-	-0-	-0-	1019	1	2957	3	Y	17	53	1			13
							19	9									
10	3795	X	3795	-0-	-0-	-0-	918	1	2863	3	Y	13	3	1			23
							14	9									
11	4211	X	4211	-0-	-0-	-0-	892	1	3319	3	Y	-0-					23
12	2620	X	2620	-0-	-0-	-0-	881	1	1739	3	Y	-0-					23
01	3455	X	3455	-0-	-0-	-0-	887	1	2557	3	Y	10					33
							11	9									
*02	3455	X	3455	-0-	-0-	-0-	829	1	2626	3	Y	-0-					33

CZAJKOWSKI, BRUNO WELL #: 8 RRCID -> 254158 COMPL. DATE 12/02/2009 TOTAL DEPTH 7356 PERF. 7547 - 11722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	15300	X	13647	-0-	-1653	-0-	535	1	13112	2	N	-0-					-0-
10	15345	X	13536	-0-	-1809	-0-	520	1	13016	2	N	-0-					-0-
11	14220	X	13094	-0-	-1126	-0-	561	1	12533	2	N	-0-					-0-
12	14477	X	12945	-0-	-1532	-0-	499	1	12446	2	N	-0-					-0-
01	14353	X	13289	-0-	-1064	-0-	452	1	12837	2	N	-0-					-0-
02	12740	X	11937	-0-	-803	-0-	385	1	11552	2	N	-0-					-0-

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
09	5280	X	3078	-0-	-2202	-0-	121	1	2957	2	N	-0-					-0-
10	3359	X	3359	-0-	-0-	-0-	129	1	3230	2	N	-0-					-0-
11	3900	X	3900	-0-	-0-	-0-	167	1	3733	2	N	-0-					-0-
12	2921	X	2921	-0-	-0-	-0-	113	1	2808	2	N	-0-					-0-
01	3828	X	3828	-0-	-0-	-0-	130	1	3698	2	N	-0-					-0-
*02	4267	X	4267	-0-	-0-	-0-	137	1	4130	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
09	13320	X	12338	-0-	-982	-0-	452	1	11886	3	Y	-0-					-0-
10	13764	X	11267	-0-	-2497	-0-	55	1	11210	3	Y	2					2
							2	9									
11	13170	X	11297	-0-	-1873	-0-	54	1	11191	3	Y	47	49	1			-0-
							52	9									
12	13423	X	11940	-0-	-1483	-0-	59	1	11879	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
01	13268	X	11671	-0-	-1597	-0-	58	1	11613	3	Y	-0-					-0-
02	11508	X	10431	-0-	-1077	-0-	51	1	10378	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

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
09	5490	X	5320	-0-	-170	-0-	181	1	5139	3	N	-0-					-0-
10	5648	X	5648	-0-	-0-	-0-	28	1	5620	3	N	-0-					-0-
11	7986	X	7986	-0-	-0-	-0-	39	1	7947	3	N	-0-					-0-
12	8717	X	8717	-0-	-0-	-0-	43	1	8674	3	N	-0-					-0-
01	7684	X	7684	-0-	-0-	-0-	38	1	7646	3	N	-0-					-0-
*02	7789	X	7789	-0-	-0-	-0-	38	1	7727	3	N	22					22
							24	9									

GREGG, ROBERT N. (DEEP) WELL #: 3 RRCID -> 254254 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7716 - 10915

09	1500	X	-0-	-0-	-1500	-0-					Y	-0-					7
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7

W.L. MACKEY GU 3 WELL #: 18 RRCID -> 254255 COMPL. DATE 02/23/2010 TOTAL DEPTH 7074 PERF. 7174 - 10740

09	14467	X	14467	-0-	-0-	-0-	517	1	13944	3	Y	5					44
							6	9									
10	15314	X	14850	-0-	-464	-0-	72	1	14767	3	Y	10					54
							11	9									
11	15173	X	15173	-0-	-0-	-0-	73	1	15092	3	Y	7					61
							8	9									
12	15437	X	15437	-0-	-0-	-0-	76	1	15346	3	Y	14					75
							15	9									
01	15143	X	15143	-0-	-0-	-0-	76	1	15050	3	Y	15					90
							17	9									
02	14168	X	13635	-0-	-533	-0-	66	1	13548	3	Y	19	109	1			-0-
							21	9									

WC BILL YOUNG WELL #: 11 RRCID -> 254256 COMPL. DATE 01/27/2010 TOTAL DEPTH 6984 PERF. 7231 - 9486

09	11400	X	10557	-0-	-843	-0-	384	1	10173	3	Y	-0-					-0-
10	11749	X	10754	-0-	-995	-0-	52	1	10702	3	Y	-0-					-0-
11	11160	X	10482	-0-	-678	-0-	51	1	10431	3	Y	-0-					-0-
12	11315	X	10707	-0-	-608	-0-	52	1	10644	3	Y	10					10
							11	9									
01	11067	X	10702	-0-	-365	-0-	53	1	10641	3	Y	7					17
							8	9									
02	9856	X	9513	-0-	-343	-0-	46	1	9426	3	Y	37	54	1			-0-
							41	9									

HARRISON, C. J. "A" WELL #: 7 RRCID -> 254295 COMPL. DATE 01/28/2010 TOTAL DEPTH 6891 PERF. 7196 - 9251

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WAGGONER, MARIE "D" WELL #: 16 RRCID -> 254297 COMPL. DATE 03/15/2010 TOTAL DEPTH 7908 PERF. 8050 - 10277

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
RUSH WAGES ET AL WELL #: 1 RRCID -> 254384 COMPL. DATE 09/27/2009 TOTAL DEPTH 7055 PERF. 7339 - 10575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8070	X	7839	-0-	-231	-0-	280	1	7398	3	N	146					227
							161	9									
10	8277	X	7616	-0-	-661	-0-	37	1	7484	3	Y	86	313	1			-0-
							95	9									
11	7980	X	7957	-0-	-23	-0-	38	1	7784	3	Y	123	6	1			117
							135	9									
12	7905	X	7832	-0-	-73	-0-	38	1	7663	3	Y	119	185	1			51
							131	9									
01	7905	X	7867	-0-	-38	-0-	38	1	7654	3	Y	159	184	1			26
							175	9									
02	7140	X	6878	-0-	-262	-0-	33	1	6759	3	Y	78					104
							86	9									

MAGGIE WATTS WELL #: 7 RRCID -> 254385 COMPL. DATE 04/06/2009 TOTAL DEPTH 7124 PERF. 7250 - 9200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4588	X	4588	-0-	-0-	-0-	411	1	4175	3	Y	2					20
							2	9									
10	4309	X	3911	-0-	-398	-0-	282	1	3627	3	Y	2					22
							2	9									
11	4170	X	3234	-0-	-936	-0-	225	1	3008	3	Y	1					23
							1	9									
12	4464	X	2949	-0-	-1515	-0-	328	1	2621	3	Y	-0-					23
01	4433	X	3598	-0-	-835	-0-	436	1	3160	3	Y	2					25
							2	9									
02	4032	X	2883	-0-	-1149	-0-	357	1	2519	3	Y	6					31
							7	9									

BADIEI WELL #: 1 RRCID -> 254440 COMPL. DATE 01/30/2010 TOTAL DEPTH 8567 PERF. 8873 - 12424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8917	X	8917	-0-	-0-	-0-	312	1	8526	3	N	72					141
							79	9									
10	8950	X	8950	-0-	-0-	-0-	43	1	8872	3	Y	32	128	1			45
							35	9									
11	8774	X	8774	-0-	-0-	-0-	42	1	8657	3	Y	68	6	1			107
							75	9									
12	9269	X	8868	-0-	-401	-0-	43	1	8748	3	Y	70					177
							77	9									
01	9207	X	8768	-0-	-439	-0-	43	1	8655	3	Y	64	179	1			62
							70	9									
02	8316	X	7863	-0-	-453	-0-	38	1	7766	3	Y	54					116
							59	9									

ROBERT N. GREGG (DEEP) WELL #: 1 RRCID -> 254549 COMPL. DATE 01/14/2010 TOTAL DEPTH 7522 PERF. 8211 - 10422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1050	X	-0-	-0-	-1050	-0-					Y	2	2	1			10
10	1085	X	-0-	-0-	-1085	-0-					Y	-0-					10
11	1050	X	-0-	-0-	-1050	-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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
W. L. MACKEY GU 3 WELL #: 19 RRCID -> 254551 COMPL. DATE 02/24/2010 TOTAL DEPTH 7098 PERF. 7398 - 9835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11340	X	10236	-0-	-1104	-0-	373	1	9863	3	Y	-0-					22
10	11594	X	9940	-0-	-1654	-0-	48	1	9892	3	Y	-0-					22
11	11220	X	9156	-0-	-2064	-0-	44	1	9103	3	Y	8					30
							9	9									
12	11160	X	10395	-0-	-765	-0-	51	1	10344	3	Y	-0-					30
01	11160	X	10080	-0-	-1080	-0-	50	1	10030	3	Y	-0-					30
02	9548	X	8934	-0-	-614	-0-	43	1	8889	3	Y	2	32	1			-0-
							2	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
09	49088	X	18698	-0-	-30390	-0-	733	1	17965	2	N	-0-					-0-
10	18554	X	18554	-0-	-0-	-0-	713	1	17841	2	N	-0-					-0-
11	18133	X	18133	-0-	-0-	-0-	776	1	17357	2	N	-0-					-0-
12	17255	X	17255	-0-	-0-	-0-	664	1	16591	2	N	-0-					-0-
01	13376	X	13376	-0-	-0-	-0-	455	1	12921	2	N	-0-					-0-
*02	11612	X	11612	-0-	-0-	-0-	375	1	11237	2	N	-0-					-0-

PITTARD-BUCKSHOT-LOGAN (SA) WELL #: 1 RRCID -> 254651 COMPL. DATE 11/04/2009 TOTAL DEPTH 7739 PERF. 7946 - 12735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8670	X	8144	-0-	-526	-0-	250	1	7894	3	Y	-0-					-0-
10	8959	X	8065	-0-	-894	-0-	39	1	8026	3	Y	-0-					-0-
11	8550	X	7391	-0-	-1159	-0-	36	1	7355	3	Y	-0-					-0-
12	8184	X	7285	-0-	-899	-0-	36	1	7249	3	Y	-0-					-0-
01	8184	X	7711	-0-	-473	-0-	39	1	7672	3	Y	-0-					-0-
02	7392	X	6695	-0-	-697	-0-	32	1	6663	3	Y	-0-					-0-

M. G. HOEHN GU WELL #: 3 RRCID -> 254654 COMPL. DATE 10/10/2009 TOTAL DEPTH 7588 PERF. 7720 - 10130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5820	X	5652	-0-	-168	-0-	201	1	5392	3	Y	54	188	1			18
							59	9									
10	6014	X	5807	-0-	-207	-0-	28	1	5705	3	Y	67					85
							74	9									
11	5730	X	5216	-0-	-514	-0-	25	1	5152	3	Y	35					120
							39	9									
12	5642	X	4844	-0-	-798	-0-	24	1	4775	3	Y	41					161
							45	9									
01	5642	X	5552	-0-	-90	-0-	27	1	5413	3	Y	102	186	1			77
							112	9									
02	5096	X	4866	-0-	-230	-0-	23	1	4771	3	Y	65					142
							72	9									

HORTON, HENRY (DEEP) GU WELL #: 1 RRCID -> 254717 COMPL. DATE 12/22/2009 TOTAL DEPTH 6485 PERF. 6739 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3870	X	3559	-0-	-311	-0-	172	1	3352	3	Y	32	42	1			16
							35	9									
10	3906	X	3652	-0-	-254	-0-	23	1	3590	3	Y	35	2	1			49
							39	9									
11	3780	X	3428	-0-	-352	-0-	22	1	3383	3	Y	21	57	1			13
							23	9									
12	3575	X	3575	-0-	-0-	-0-	23	1	3507	3	Y	41	2	1			52
							45	9									
01	3554	X	3554	-0-	-0-	-0-	23	1	3484	3	Y	43	42	1			53
							47	9									
*02	3218	X	3218	-0-	-0-	-0-	21	1	3174	3	Y	21	3	1			71
							23	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BOAZ-D.R. MOSS-MOSS UNIT (SA) WELL #: 1 RRCID -> 254719 COMPL. DATE 02/06/2010 TOTAL DEPTH 7212 PERF. 7562 - 11350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	19230	X	18367	-0-	-863	-0-	623	1	17744	2	N	-0-					-0-
10	19127	X	18729	-0-	-398	-0-	631	1	18098	2	N	-0-					-0-
11	18300	X	17772	-0-	-528	-0-	585	1	17187	2	N	-0-					-0-
12	18972	X	17169	-0-	-1803	-0-	574	1	16595	2	N	-0-					-0-
01	18972	X	17580	-0-	-1392	-0-	579	1	17001	2	N	-0-					-0-
02	17136	X	15488	-0-	-1648	-0-	509	1	14979	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
09	4794	X	4794	-0-	-0-	-0-	188	1	4606	2	N	-0-					-0-
10	3259	X	3259	-0-	-0-	-0-	125	1	3134	2	N	-0-					-0-
11	2850	X	1296	-0-	-1554	-0-	56	1	1240	2	N	-0-					-0-
12	2945	X	255	-0-	-2690	-0-	10	1	245	2	N	-0-					-0-
01	5374	X	5374	-0-	-0-	-0-	183	1	5191	2	N	-0-					-0-
*02	4858	X	4858	-0-	-0-	-0-	157	1	4701	2	N	-0-					-0-

TAYLOR, ALMA JEAN WELL #: 1 RRCID -> 254897 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 6989 PERF. 7150 - 10024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8730	X	7412	-0-	-1318	-0-	278	1	7116	3	Y	16	3	1			18
							18	9									
10	8432	X	7144	-0-	-1288	-0-	35	1	7095	3	Y	13					31
							14	9									
11	8070	X	7414	-0-	-656	-0-	36	1	7358	3	Y	18					49
							20	9									
12	8246	X	7545	-0-	-701	-0-	37	1	7486	3	Y	20	41	1			28
							22	9									
01	7865	X	7865	-0-	-0-	-0-	39	1	7800	3	Y	24					52
							26	9									
02	6916	X	4946	-0-	-1970	-0-	24	1	4912	3	Y	9	61	1			-0-
							10	9									

DALY, JACK "A" WELL #: 1 RRCID -> 255226 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6779 - 9630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2928	X	2928	-0-	-0-	-0-	138	1	2768	3	Y	20	44	1			2
							22	9									
10	2564	X	2564	-0-	-0-	-0-	17	1	2544	3	Y	3	2	1			3
							3	9									
11	2440	X	2440	-0-	-0-	-0-	16	1	2420	3	Y	4					7
							4	9									
12	2945	X	2626	-0-	-319	-0-	17	1	2597	3	Y	11					18
							12	9									
01	2945	X	2443	-0-	-502	-0-	16	1	2415	3	Y	11					29
							12	9									
02	2660	X	2520	-0-	-140	-0-	16	1	2491	3	Y	12					41
							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
09	13920	X	12423	-0-	-1497	-0-	391	1	12032	3	N	-0-					-0-
10	14384	X	13280	-0-	-1104	-0-	65	1	13215	3	N	-0-					-0-
11	13260	X	12375	-0-	-885	-0-	60	1	12315	3	N	-0-					-0-
12	13020	X	12589	-0-	-431	-0-	62	1	12527	3	N	-0-					-0-
01	13020	X	12980	-0-	-40	-0-	65	1	12915	3	N	-0-					-0-
02	11760	X	11382	-0-	-378	-0-	55	1	11327	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 44 RRCID -> 255310 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 8408 PERF. 8971 - 11477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8915	X	8915	-0-	-0-	-0-	289	1	8626	3	N	-0-					-0-
10	9221	X	9221	-0-	-0-	-0-	45	1	9176	3	N	-0-					-0-
11	9035	X	9035	-0-	-0-	-0-	44	1	8991	3	N	-0-					-0-
12	9659	X	9659	-0-	-0-	-0-	47	1	9612	3	N	-0-					-0-
01	9538	X	9538	-0-	-0-	-0-	48	1	9490	3	N	-0-					-0-
02	8428	X	7983	-0-	-445	-0-	39	1	7944	3	N	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 30 RRCID -> 255341 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 8414 PERF. 8500 - 11868

09	12540	X	12330	-0-	-210	-0-	395	1	11935	3	N	-0-					-0-
10	13051	X	12822	-0-	-229	-0-	62	1	12760	3	N	-0-					-0-
11	12630	X	12332	-0-	-298	-0-	60	1	12272	3	N	-0-					-0-
12	12958	X	12567	-0-	-391	-0-	62	1	12505	3	N	-0-					-0-
01	12834	X	12200	-0-	-634	-0-	61	1	12139	3	N	-0-					-0-
02	11592	X	9859	-0-	-1733	-0-	48	1	9811	3	N	-0-					-0-

BOWLES, D. T. GU "A" WELL #: 10 RRCID -> 255343 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 6759 PERF. 6874 - 9765

09	8730	X	8364	-0-	-366	-0-	309	1	7938	3	N	106	181	1			31
							117	9									
10	9021	X	8639	-0-	-382	-0-	41	1	8460	3	N	125					156
							138	9									
11	8730	X	8226	-0-	-504	-0-	39	1	8071	3	N	105	180	1			81
							116	9									
12	8928	X	8635	-0-	-293	-0-	42	1	8436	3	N	143	176	1			48
							157	9									
01	8928	X	8630	-0-	-298	-0-	42	1	8433	3	N	141					189
							155	9									
02	7812	X	7647	-0-	-165	-0-	37	1	7489	3	N	110	189	1			110
							121	9									

VITITOW - WALLACE (SA) WELL #: 1 RRCID -> 255367 COMPL. DATE 03/15/2010 TOTAL DEPTH 7541 PERF. 7774 - 10275

09	9276	X	9276	-0-	-0-	-0-	329	1	8925	3	Y	20	61	1			-0-
							22	9									
10	9458	X	9458	-0-	-0-	-0-	46	1	9409	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
11	9014	X	9014	-0-	-0-	-0-	44	1	8970	3	Y	-0-					-0-
12	9486	X	9143	-0-	-343	-0-	45	1	9098	3	Y	-0-					-0-
01	9486	X	9140	-0-	-346	-0-	46	1	9073	3	Y	19	19	1			-0-
							21	9									
02	8568	X	8189	-0-	-379	-0-	40	1	8148	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

COLE TRUST FOUR-PORTER (SA) WELL #: 2 RRCID -> 255387 COMPL. DATE 12/17/2009 TOTAL DEPTH 8232 PERF. 8306 - 11398

09	11880	X	11726	-0-	-154	-0-	367	1	11359	3	Y	-0-					-0-
10	12214	X	11918	-0-	-296	-0-	58	1	11860	3	Y	-0-					-0-
11	11760	X	11238	-0-	-522	-0-	54	1	11184	3	Y	-0-					-0-
12	12152	X	11346	-0-	-806	-0-	56	1	11290	3	Y	-0-					-0-
01	12152	X	11568	-0-	-584	-0-	58	1	11510	3	Y	-0-					-0-
02	10948	X	10065	-0-	-883	-0-	49	1	10016	3	Y	-0-					-0-

CARPENTER - PITTARD (SA) WELL #: 2 RRCID -> 255390 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 7781 PERF. 7717 - 11825

09	11538	X	11538	-0-	-0-	-0-	351	1	11187	3	N	-0-					-0-
10	11866	X	11866	-0-	-0-	-0-	58	1	11808	3	N	-0-					-0-
11	9720	X	7903	-0-	-1817	-0-	38	1	7865	3	N	-0-					-0-
12	11842	X	6856	-0-	-4986	-0-	34	1	6822	3	N	-0-					-0-
01	11842	X	7068	-0-	-4774	-0-	35	1	7033	3	N	-0-					-0-
02	10696	X	7567	-0-	-3129	-0-	37	1	7530	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-SPAIN "B" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 255396 COMPL. DATE 04/16/2010 TOTAL DEPTH 7691 PERF. 7826 - 11030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12930	X	12059	-0-	-871	-0-	370	1	11689	3	N	-0-					-0-
10	13361	X	13011	-0-	-350	-0-	63	1	12948	3	N	-0-					-0-
11	12588	X	12588	-0-	-0-	-0-	61	1	12527	3	N	-0-					-0-
12	12834	X	12057	-0-	-777	-0-	59	1	11998	3	N	-0-					-0-
01	13020	X	11980	-0-	-1040	-0-	60	1	11920	3	N	-0-					-0-
02	11760	X	9840	-0-	-1920	-0-	48	1	9792	3	N	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 26 RRCID -> 255416 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 9048 - 12366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	13410	X	12128	-0-	-1282	-0-	389	1	11739	3	N	-0-					-0-
10	13857	X	12501	-0-	-1356	-0-	61	1	12440	3	N	-0-					-0-
11	12480	X	11966	-0-	-514	-0-	58	1	11908	3	N	-0-					-0-
12	12865	X	12492	-0-	-373	-0-	61	1	12431	3	N	-0-					-0-
01	13306	X	13306	-0-	-0-	-0-	66	1	13240	3	N	-0-					-0-
*02	12058	X	12058	-0-	-0-	-0-	58	1	12000	3	N	-0-					-0-

GARRISON, W. R. WELL #: 5 RRCID -> 255422 COMPL. DATE 06/14/2010 TOTAL DEPTH 7067 PERF. 7250 - 10900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	930	N	925	-0-	-5	-0-	4	1	921	3	Y	-0-					22
*04	900	N	892	-0-	-8	-0-	4	1	888	3	Y	-0-					22
*05	930	N	913	-0-	-17	-0-	5	1	908	3	Y	-0-					22
*06	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	5	1	1012	3	Y	-0-					22
*07	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	5	1	1053	3	Y	-0-					22
*08	952	N	952	-0-	-0-	-0-	5	1	947	3	Y	-0-					22
*09	962	N	962	-0-	-0-	-0-	5	1	957	3	Y	-0-					22
*10	943	N	943	-0-	-0-	-0-	5	1	938	3	Y	-0-					22
*11	884	N	884	-0-	-0-	-0-	4	1	880	3	Y	-0-					22
*12	888	N	888	-0-	-0-	-0-	4	1	884	3	Y	-0-					22
*01	868	N	868	-0-	-0-	-0-	4	1	864	3	Y	-0-					22
02	756	N	753	-0-	-3	-0-	4	1	749	3	Y	-0-					22

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
09	4779	X	4779	-0-	-0-	-0-	111	1	4668	3	Y	-0-	74	1			-0-
10	5573	X	5573	-0-	-0-	-0-	18	1	5551	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
11	5147	X	5147	-0-	-0-	-0-	17	1	5130	3	Y	-0-					-0-
12	5781	X	5781	-0-	-0-	-0-	19	1	5759	3	Y	3					3
							3	9									
01	5352	X	5352	-0-	-0-	-0-	18	1	5330	3	Y	4					7
							4	9									
*02	4888	X	4888	-0-	-0-	-0-	24	1	4861	3	Y	3					10
							3	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
09	840	N	88	-0-	-752	-0-	88	3			N	-0-					-0-
10	961	N	89	-0-	-872	-0-	89	3			N	-0-					-0-
11	870	N	97	-0-	-773	-0-	1	1	96	3	N	-0-					-0-
12	93	N	47	-0-	-46	-0-	47	3			N	-0-					-0-
01	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	3			N	-0-					-0-
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					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
09	18912	X	18912	-0-	-0-	-0-	588	1	18324	3	N	-0-					-0-
10	17912	X	17912	-0-	-0-	-0-	87	1	17825	3	N	-0-					-0-
11	17580	X	17442	-0-	-138	-0-	84	1	17358	3	N	-0-					-0-
12	19778	X	17340	-0-	-2438	-0-	85	1	17255	3	N	-0-					-0-
01	19778	X	17401	-0-	-2377	-0-	87	1	17314	3	N	-0-					-0-
02	17640	X	14438	-0-	-3202	-0-	70	1	14368	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 #: 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
09	5700	X	4542	-0-	-1158	-0-	1441	1	3093	3	Y	7					111
							8	9									
10	5313	X	5313	-0-	-0-	-0-	1352	1	3957	3	Y	4					115
							4	9									
11	4470	X	4228	-0-	-242	-0-	1358	1	2868	3	Y	2					117
							2	9									
12	4681	X	4520	-0-	-161	-0-	1528	1	2988	3	Y	4					121
							4	9									
01	5301	X	5108	-0-	-193	-0-	1541	1	3561	3	Y	5					126
							6	9									
*02	5020	X	5020	-0-	-0-	-0-	1299	1	3712	3	Y	8					134
							9	9									

DCCO 2 - DCCO 4 (SA) WELL #: 2 RRCID -> 255504 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7972 - 12600

09	16162	X	16162	-0-	-0-	-0-	504	1	15658	3	N	-0-					-0-
10	17822	X	17822	-0-	-0-	-0-	87	1	17735	3	N	-0-					-0-
11	17137	X	17137	-0-	-0-	-0-	83	1	17054	3	N	-0-					-0-
12	15345	X	13303	-0-	-2042	-0-	65	1	13238	3	N	-0-					-0-
01	15345	X	10690	-0-	-4655	-0-	53	1	10637	3	N	-0-					-0-
02	13860	X	13584	-0-	-276	-0-	66	1	13518	3	N	-0-					-0-

CHANDLER-DAVIS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 255508 COMPL. DATE 02/26/2010 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 7394 - 10855

09	4440	X	2067	-0-	-2373	-0-	976	1	1082	3	Y	8					115
							9	9									
10	4154	X	2122	-0-	-2032	-0-	992	1	1117	3	Y	12					127
							13	9									
11	3870	X	1525	-0-	-2345	-0-	999	1	519	3	Y	6					133
							7	9									
12	3968	X	2179	-0-	-1789	-0-	829	1	1333	3	Y	15					148
							17	9									
01	3782	X	2405	-0-	-1377	-0-	902	1	1471	3	Y	29					177
							32	9									
02	1932	X	1862	-0-	-70	-0-	908	1	920	3	Y	31	181	1			27
							34	9									

SPAIN "B" - CARPENTER (SA) WELL #: 1 RRCID -> 255515 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 7732 PERF. 7736 - 10480

09	9934	X	9934	-0-	-0-	-0-	304	1	9630	3	N	-0-					-0-
10	8926	X	8926	-0-	-0-	-0-	43	1	8883	3	N	-0-					-0-
11	7530	X	7063	-0-	-467	-0-	34	1	7029	3	N	-0-					-0-
12	11005	X	5724	-0-	-5281	-0-	28	1	5696	3	N	-0-					-0-
01	11005	X	7194	-0-	-3811	-0-	36	1	7158	3	N	-0-					-0-
02	9268	X	4909	-0-	-4359	-0-	24	1	4885	3	N	-0-					-0-

BENNETT, WILLIAM WELL #: 20 RRCID -> 255516 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 7252 PERF. 7352 - 9249

09	9000	X	8153	-0-	-847	-0-	277	1	7876	2	N	-0-					-0-
10	8709	X	8709	-0-	-0-	-0-	293	1	8416	2	N	-0-					-0-
11	8370	X	7854	-0-	-516	-0-	259	1	7595	2	N	-0-					-0-
12	8468	X	8468	-0-	-0-	-0-	283	1	8185	2	N	-0-					-0-
01	8439	X	8439	-0-	-0-	-0-	278	1	8161	2	N	-0-					-0-
02	7504	X	7233	-0-	-271	-0-	238	1	6995	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 2- SHOOP "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
09	16127	X	16127	-0-	-0-	-0-	509	1	15618	3	N	-0-					-0-
10	16222	X	16222	-0-	-0-	-0-	79	1	16143	3	N	-0-					-0-
11	17145	X	17145	-0-	-0-	-0-	83	1	17062	3	N	-0-					-0-
12	13500	X	13500	-0-	-0-	-0-	66	1	13434	3	N	-0-					-0-
01	15013	X	15013	-0-	-0-	-0-	75	1	14938	3	N	-0-					-0-
*02	15160	X	15160	-0-	-0-	-0-	73	1	15087	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
09	8490	X	7851	-0-	-639	-0-	295	1	7506	3	N	45					156
							50	9									
10	8773	X	8046	-0-	-727	-0-	39	1	7957	3	N	45	172	1			29
							50	9									
11	8340	X	7763	-0-	-577	-0-	37	1	7665	3	N	55					84
							61	9									
12	7812	X	7592	-0-	-220	-0-	37	1	7478	3	N	70	151	1			3
							77	9									
01	8008	X	8008	-0-	-0-	-0-	40	1	7889	3	N	72					75
							79	9									
*02	7166	X	7166	-0-	-0-	-0-	34	1	7059	3	N	66					141
							73	9									

BOWLES "B"-BOWLES "A" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 255522 COMPL. DATE 06/22/2010 TOTAL DEPTH 6833 PERF. 7034 - 10240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9788	X	9788	-0-	-0-	-0-	369	1	9327	3	Y	84	173	1			1
							92	9									
10	10168	X	9876	-0-	-292	-0-	48	1	9749	3	Y	72					73
							79	9									
11	9870	X	9520	-0-	-350	-0-	45	1	9378	3	Y	88					161
							97	9									
12	10199	X	9743	-0-	-456	-0-	47	1	9588	3	Y	98	227	1			32
							108	9									
01	10199	X	9682	-0-	-517	-0-	48	1	9534	3	Y	91					123
							100	9									
02	9128	X	8917	-0-	-211	-0-	43	1	8783	3	Y	83	174	1			32
							91	9									

BENNETT, WILLIAM WELL #: 21 RRCID -> 255525 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 7224 PERF. 7567 - 9261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8070	X	7522	-0-	-548	-0-	255	1	7267	2	N	-0-					-0-
10	8029	X	7412	-0-	-617	-0-	250	1	7162	2	N	-0-					-0-
11	7770	X	7099	-0-	-671	-0-	234	1	6865	2	N	-0-					-0-
12	8029	X	7059	-0-	-970	-0-	236	1	6823	2	N	-0-					-0-
01	7936	X	7210	-0-	-726	-0-	237	1	6973	2	N	-0-					-0-
02	7028	X	6212	-0-	-816	-0-	204	1	6008	2	N	-0-					-0-

CARP-SPAIN "B"-PITTARD (SA) WELL #: 1 RRCID -> 255529 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 7694 PERF. 7777 - 11888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	13382	X	13382	-0-	-0-	-0-	406	1	12976	3	N	-0-					-0-
10	13392	X	13043	-0-	-349	-0-	63	1	12980	3	N	-0-					-0-
11	12960	X	12820	-0-	-140	-0-	62	1	12758	3	N	-0-					-0-
12	13733	X	12386	-0-	-1347	-0-	61	1	12325	3	N	-0-					-0-
01	13733	X	13260	-0-	-473	-0-	66	1	13194	3	N	-0-					-0-
02	12404	X	11412	-0-	-992	-0-	55	1	11357	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 #: 2 RRCID -> 255530 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 7794 PERF. 8118 - 11933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	17328	X	17328	-0-	-0-	-0-	1216	1	16112	3	N	-0-					-0-
10	18339	X	18339	-0-	-0-	-0-	799	1	17540	3	N	-0-					-0-
11	17578	X	17578	-0-	-0-	-0-	771	1	16807	3	N	-0-					-0-
12	12236	X	12236	-0-	-0-	-0-	770	1	11466	3	N	-0-					-0-
*01	14511	X	14511	-0-	-0-	-0-	782	1	13729	3	N	-0-					-0-
*02	18367	X	18367	-0-	-0-	-0-	730	1	17637	3	N	-0-					-0-

HARRISON, C. J. "A" WELL #: 5 RRCID -> 255532 COMPL. DATE 01/28/2010 TOTAL DEPTH 6918 PERF. 7271 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14337	X	14337	-0-	-0-	-0-	473	1	13864	3	Y	-0-					-0-
10	14546	X	14546	-0-	-0-	-0-	71	1	14475	3	Y	-0-					-0-
11	14082	X	14082	-0-	-0-	-0-	68	1	14014	3	Y	-0-					-0-
12	15469	X	13449	-0-	-2020	-0-	66	1	13383	3	Y	-0-					-0-
01	15469	X	14127	-0-	-1342	-0-	71	1	14056	3	Y	-0-					-0-
02	13384	X	12482	-0-	-902	-0-	61	1	12421	3	Y	-0-					-0-

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
09	14490	X	12454	-0-	-2036	-0-	443	1	12011	3	Y	-0-					-0-
10	14694	X	12994	-0-	-1700	-0-	63	1	12931	3	Y	-0-					-0-
11	13560	X	12842	-0-	-718	-0-	62	1	12780	3	Y	-0-					-0-
12	13361	X	13148	-0-	-213	-0-	64	1	13084	3	Y	-0-					-0-
01	13462	X	13462	-0-	-0-	-0-	67	1	13395	3	Y	-0-					-0-
*02	12285	X	12285	-0-	-0-	-0-	60	1	12225	3	Y	-0-					-0-

SPAIN "B" - CARPENTER (SA) WELL #: 2 RRCID -> 255544 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 7717 PERF. 7720 - 11253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11100	X	10107	-0-	-993	-0-	310	1	9797	3	N	-0-					-0-
10	11150	X	11150	-0-	-0-	-0-	54	1	11096	3	N	-0-					-0-
11	10770	X	10623	-0-	-147	-0-	51	1	10572	3	N	-0-					-0-
12	11129	X	10856	-0-	-273	-0-	53	1	10803	3	N	-0-					-0-
01	11160	X	10576	-0-	-584	-0-	53	1	10523	3	N	-0-					-0-
02	10080	X	7917	-0-	-2163	-0-	38	1	7879	3	N	-0-					-0-

WOMACK-BOWLES "B"-WOMACK (SA) WELL #: 1 RRCID -> 255547 COMPL. DATE 04/26/2010 TOTAL DEPTH 6819 PERF. 7054 - 9575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5910	X	5189	-0-	-721	-0-	189	1	4975	3	N	23					75
							25	9									
10	5673	X	5208	-0-	-465	-0-	25	1	5181	3	N	2					77
							2	9									
11	5160	X	4775	-0-	-385	-0-	23	1	4750	3	N	2					79
							2	9									
12	5363	X	5027	-0-	-336	-0-	24	1	4951	3	N	47	118	1			8
							52	9									
01	5363	X	5233	-0-	-130	-0-	26	1	5167	3	N	36					44
							40	9									
*02	5213	X	5213	-0-	-0-	-0-	25	1	5153	3	N	32					76
							35	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
FRANK WALLACE WELL #: 12 RRCID -> 255569 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 7573 PERF. 7630 - 10272

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11130	X	11032	-0-	-98	-0-	401	1	10628	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
10	11501	X	11217	-0-	-284	-0-	55	1	11162	3	Y	-0-					-0-
11	11130	X	10842	-0-	-288	-0-	52	1	10790	3	Y	-0-					-0-
12	11625	X	11334	-0-	-291	-0-	56	1	11278	3	Y	-0-					-0-
01	11501	X	10992	-0-	-509	-0-	55	1	10879	3	Y	53	53	1			-0-
							58	9									
02	10304	X	9656	-0-	-648	-0-	47	1	9605	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									

HES "A" WELL #: 3 RRCID -> 255594 COMPL. DATE 01/25/2010 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 8299 - 11537

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10410	X	9957	-0-	-453	-0-	390	1	9567	2	N	-0-					-0-
10	10757	X	9274	-0-	-1483	-0-	356	1	8918	2	N	-0-					-0-
11	10309	X	10309	-0-	-0-	-0-	441	1	9868	2	N	-0-					-0-
12	10485	X	10485	-0-	-0-	-0-	403	1	10082	2	N	-0-					-0-
01	10296	X	10296	-0-	-0-	-0-	350	1	9946	2	N	-0-					-0-
02	9240	X	9189	-0-	-51	-0-	296	1	8893	2	N	-0-					-0-

MAEYERSJANUARY-MAEYERS (SA) WELL #: 1 RRCID -> 255595 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7761 - 10670

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7020	X	6660	-0-	-360	-0-	237	1	6423	3	Y	-0-					-0-
10	7254	X	6750	-0-	-504	-0-	33	1	6717	3	Y	-0-					-0-
11	6840	X	6442	-0-	-398	-0-	31	1	6411	3	Y	-0-					-0-
12	7037	X	6544	-0-	-493	-0-	32	1	6477	3	Y	32					32
							35	9									
01	6882	X	6418	-0-	-464	-0-	32	1	6386	3	Y	-0-					32
02	6216	X	5766	-0-	-450	-0-	28	1	5727	3	Y	10					42
							11	9									

DAVIS-KIRK-SANDFIELD (SA) WELL #: 1 RRCID -> 255596 COMPL. DATE 06/15/2010 TOTAL DEPTH 8588 PERF. 8856 - 12390

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12900	X	11377	-0-	-1523	-0-	254	1	11123	3	Y	-0-					-0-
10	13454	X	12796	-0-	-658	-0-	62	1	12734	3	Y	-0-					-0-
11	13020	X	12516	-0-	-504	-0-	60	1	12456	3	Y	-0-					-0-
12	13392	X	12339	-0-	-1053	-0-	61	1	12278	3	Y	-0-					-0-
01	13268	X	12582	-0-	-686	-0-	63	1	12519	3	Y	-0-					-0-
02	11676	X	11487	-0-	-189	-0-	56	1	11431	3	Y	-0-					-0-

BOYD, BILLY WELL #: 2 RRCID -> 255598 COMPL. DATE 02/26/2010 TOTAL DEPTH 7945 PERF. 8155 - 11127

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7516	X	7516	-0-	-0-	-0-	295	1	7221	2	N	-0-					-0-
10	7905	X	7905	-0-	-0-	-0-	304	1	7601	2	N	-0-					-0-
11	8227	X	8227	-0-	-0-	-0-	352	1	7875	2	N	-0-					-0-
12	8339	X	8304	-0-	-35	-0-	320	1	7984	2	N	-0-					-0-
01	8339	X	6856	-0-	-1483	-0-	233	1	6623	2	N	-0-					-0-
02	7672	X	5862	-0-	-1810	-0-	189	1	5673	2	N	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 14 RRCID -> 255610 COMPL. DATE 03/16/2010 TOTAL DEPTH 7339 PERF. 7807 - 10660

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12566	X	12566	-0-	-0-	-0-	427	1	12139	2	N	-0-					-0-
10	13057	X	13057	-0-	-0-	-0-	440	1	12617	2	N	-0-					-0-
11	12420	X	12407	-0-	-13	-0-	408	1	11999	2	N	-0-					-0-
12	13981	X	12316	-0-	-1665	-0-	412	1	11904	2	N	-0-					-0-
01	13051	X	12255	-0-	-796	-0-	404	1	11851	2	N	-0-					-0-
02	11788	X	9404	-0-	-2384	-0-	309	1	9095	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 15 RRCID -> 255612 COMPL. DATE 03/16/2010 TOTAL DEPTH 7417 PERF. 7522 - 10060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	15090	X	13474	-0-	-1616	-0-	457	1	13017	2	N	-0-					-0-
10	15593	X	13483	-0-	-2110	-0-	454	1	13029	2	N	-0-					-0-
11	14730	X	13552	-0-	-1178	-0-	446	1	13106	2	N	-0-					-0-
12	13725	X	13725	-0-	-0-	-0-	459	1	13266	2	N	-0-					-0-
01	14006	X	14006	-0-	-0-	-0-	461	1	13545	2	N	-0-					-0-
*02	12690	X	12690	-0-	-0-	-0-	417	1	12273	2	N	-0-					-0-

WOMACK-BOWLES "B" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 255615 COMPL. DATE 04/26/2010 TOTAL DEPTH 6812 PERF. 6911 - 10465

09	12943	X	12943	-0-	-0-	-0-	479	1	12414	3	N	45					138
							50	9									
10	13203	X	13203	-0-	-0-	-0-	64	1	13107	3	N	29					167
							32	9									
11	12658	X	12658	-0-	-0-	-0-	61	1	12557	3	N	36	172	1			31
							40	9									
12	13764	X	13005	-0-	-759	-0-	63	1	12877	3	N	59	69	1			21
							65	9									
01	13609	X	13313	-0-	-296	-0-	66	1	13171	3	N	69					90
							76	9									
02	12068	X	12016	-0-	-52	-0-	58	1	11919	3	N	35					125
							39	9									

DAVIS-KIRK WELL #: 2 RRCID -> 255627 COMPL. DATE 06/11/2010 TOTAL DEPTH 8587 PERF. 8736 - 10990

09	4710	X	4010	-0-	-700	-0-	93	1	3896	3	Y	19	19	1			17
							21	9									
10	4867	X	4494	-0-	-373	-0-	22	1	4471	3	Y	1	1	1			17
							1	9									
11	4710	X	4169	-0-	-541	-0-	20	1	4149	3	Y	-0-					17
12	4464	X	4243	-0-	-221	-0-	21	1	4222	3	Y	-0-					17
01	4495	X	4287	-0-	-208	-0-	21	1	4266	3	Y	-0-					17
02	4060	X	3809	-0-	-251	-0-	19	1	3790	3	Y	-0-					17

NOWLIN, BILLIE MARIE WELL #: 4 RRCID -> 255653 COMPL. DATE 04/30/2010 TOTAL DEPTH 7586 PERF. 7771 - 12702

09	9240	X	8838	-0-	-402	-0-	347	1	8491	2	N	-0-					-0-
10	9759	X	9759	-0-	-0-	-0-	375	1	9384	2	N	-0-					-0-
11	10740	X	10040	-0-	-700	-0-	430	1	9610	2	N	-0-					-0-
12	10757	X	10346	-0-	-411	-0-	398	1	9948	2	N	-0-					-0-
01	10757	X	9936	-0-	-821	-0-	338	1	9598	2	N	-0-					-0-
02	9380	X	8302	-0-	-1078	-0-	267	1	8035	2	N	-0-					-0-

CLIFTON, JOE WELL #: 1 RRCID -> 255657 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 7436 PERF. 7543 - 10996

09	10650	X	10191	-0-	-459	-0-	400	1	9791	2	N	-0-					-0-
10	11005	X	10352	-0-	-653	-0-	398	1	9954	2	N	-0-					-0-
11	10500	X	9768	-0-	-732	-0-	418	1	9350	2	N	-0-					-0-
12	10664	X	9871	-0-	-793	-0-	380	1	9491	2	N	-0-					-0-
01	10664	X	9910	-0-	-754	-0-	337	1	9573	2	N	-0-					-0-
02	9520	X	8776	-0-	-744	-0-	283	1	8493	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MYRT VITITOW WELL #: 6 RRCID -> 255663 COMPL. DATE 03/15/2010 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 7742 - 9768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8304	X	8304	-0-	-0-	-0-	299	1	8005	3	Y	-0-	30	1			-0-
10	8899	X	8899	-0-	-0-	-0-	43	1	8854	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
11	8004	X	8004	-0-	-0-	-0-	39	1	7965	3	Y	-0-					-0-
12	8525	X	7930	-0-	-595	-0-	39	1	7891	3	Y	-0-					-0-
01	8525	X	8045	-0-	-480	-0-	40	1	7982	3	Y	21	21	1			-0-
							23	9									
02	7700	X	7026	-0-	-674	-0-	34	1	6990	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

JOHN BRADFORD WELL #: 2H RRCID -> 255665 COMPL. DATE 01/17/2011 TOTAL DEPTH 8936 PERF. 9098 - 11352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8662	X	8662	-0-	-0-	-0-	209	1	8453	3	Y	-0-	115	1			-0-
10	10025	X	10025	-0-	-0-	-0-	32	1	9962	3	Y	28	6	1			22
							31	9									
11	9713	X	9713	-0-	-0-	-0-	31	1	9652	3	Y	27					49
							30	9									
12	10075	X	9863	-0-	-212	-0-	32	1	9799	3	Y	29	76	1			2
							32	9									
01	10013	X	9714	-0-	-299	-0-	32	1	9642	3	Y	36	1	1			37
							40	9									
02	9072	X	8748	-0-	-324	-0-	42	1	8681	3	Y	23					60
							25	9									

HOLLINGSWORTH, GARY WELL #: 2 RRCID -> 255709 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 8203 - 11224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7710	X	6129	-0-	-1581	-0-	240	1	5889	2	N	-0-					-0-
10	7967	X	6306	-0-	-1661	-0-	242	1	6064	2	N	-0-					-0-
11	7710	X	6267	-0-	-1443	-0-	268	1	5999	2	N	-0-					-0-
12	6328	X	6328	-0-	-0-	-0-	244	1	6084	2	N	-0-					-0-
01	6487	X	6487	-0-	-0-	-0-	221	1	6266	2	N	-0-					-0-
*02	5850	X	5850	-0-	-0-	-0-	188	1	5662	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
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/13/2017 - P/A 03/13/17

WATTS, MAGGIE WELL #: 15 RRCID -> 255737 COMPL. DATE 05/27/2010 TOTAL DEPTH 7216 PERF. 7350 - 10850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8490	X	7527	-0-	-963	-0-	270	1	7232	3	Y	23					60
							25	9									
10	8711	X	8056	-0-	-655	-0-	39	1	7982	3	Y	32					92
							35	9									
11	8430	X	7370	-0-	-1060	-0-	35	1	7309	3	Y	24					116
							26	9									
12	6448	X	6442	-0-	-6	-0-	31	1	6383	3	Y	25					141
							28	9									
*01	7618	X	7618	-0-	-0-	-0-	38	1	7571	3	Y	8					149
							9	9									
*02	6662	X	6662	-0-	-0-	-0-	32	1	6629	3	Y	1					150
							1	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

PORTER ET AL WELL #: 2 RRCID -> 255779 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 7172 PERF. 7525 - 9354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6538	X	6538	-0-	-0-	-0-	865	1	5673	2	N	-0-					-0-
10	6556	X	6556	-0-	-0-	-0-	917	1	5639	2	N	-0-					-0-
11	5938	X	5938	-0-	-0-	-0-	875	1	5063	2	N	-0-					-0-
12	6758	X	5093	-0-	-1665	-0-	793	1	4300	2	N	-0-					-0-
01	6758	X	4307	-0-	-2451	-0-	723	1	3584	2	N	-0-					-0-
02	6104	X	4633	-0-	-1471	-0-	745	1	3888	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
09	12618	X	12618	-0-	-0-	-0-	495	1	12123	2	N	-0-					-0-
10	8361	X	8361	-0-	-0-	-0-	321	1	8040	2	N	-0-					-0-
11	10466	X	10466	-0-	-0-	-0-	448	1	10018	2	N	-0-					-0-
12	12851	X	12851	-0-	-0-	-0-	495	1	12356	2	N	-0-					-0-
01	14072	X	14072	-0-	-0-	-0-	478	1	13594	2	N	-0-					-0-
*02	20496	X	20496	-0-	-0-	-0-	661	1	19835	2	N	-0-					-0-

AVONDALE HEIGHTS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 255810 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 7350 - 11404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	18264	X	18264	-0-	-0-	-0-	844	1	17420	2	N	-0-					-0-
10	18073	X	16705	-0-	-1368	-0-	766	1	15939	2	N	-0-					-0-
11	17490	X	13867	-0-	-3623	-0-	639	1	13228	2	N	-0-					-0-
12	18879	X	14776	-0-	-4103	-0-	672	1	14104	2	N	-0-					-0-
01	18879	X	12364	-0-	-6515	-0-	570	1	11794	2	N	-0-					-0-
02	17052	X	10919	-0-	-6133	-0-	465	1	10454	2	N	-0-					-0-

GRISWELL-NOWLIN (SA) WELL #: 2 RRCID -> 255872 COMPL. DATE 05/26/2010 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8611	X	8611	-0-	-0-	-0-	338	1	8273	2	N	-0-					-0-
10	8778	X	8778	-0-	-0-	-0-	337	1	8441	2	N	-0-					-0-
11	7500	X	5433	-0-	-2067	-0-	233	1	5200	2	N	-0-					-0-
12	8897	X	4906	-0-	-3991	-0-	189	1	4717	2	N	-0-					-0-
01	8897	X	7708	-0-	-1189	-0-	262	1	7446	2	N	-0-					-0-
02	8036	X	7513	-0-	-523	-0-	242	1	7271	2	N	-0-					-0-

MYRT VITITOW WELL #: 7 RRCID -> 255950 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 7582 - 10073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7740	X	7721	-0-	-19	-0-	271 7	1 9	7443	3	Y	6	66	1			4
10	7998	X	7992	-0-	-6	-0-	39 4	1 9	7949	3	Y	4	4	1			4
11	7740	X	7688	-0-	-52	-0-	37	1	7651	3	Y	-0-					4
12	7960	X	7960	-0-	-0-	-0-	39	1	7921	3	Y	-0-					4
01	7940	X	7940	-0-	-0-	-0-	40	1	7900	3	Y	-0-					4
*02	7299	X	7299	-0-	-0-	-0-	35	1	7264	3	Y	-0-					4

WILLIS, JERRY WELL #: 1 RRCID -> 256051 COMPL. DATE 04/16/2010 TOTAL DEPTH 8117 PERF. 8310 - 11966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2908	X	2908	-0-	-0-	-0-	185	1	2723	2	N	-0-					-0-
10	2914	X	2899	-0-	-15	-0-	126	1	2773	2	N	-0-					-0-
11	2850	X	2850	-0-	-0-	-0-	128	1	2722	2	N	-0-					-0-
12	2826	N	2826	-0-	-0-	-0-	138	1	2688	2	N	-0-					-0-
01	2944	N	2944	-0-	-0-	-0-	293	1	2651	2	N	-0-					-0-
*02	2561	N	2561	-0-	-0-	-0-	217	1	2344	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, JACK WELL #: 1 RRCID -> 256058 COMPL. DATE 01/14/2010 TOTAL DEPTH 7248 PERF. 8100 - 11604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9579	X	9579	-0-	-0-	-0-	1176	1	8397	3	N	5					48
							6	9									
10	9585	X	9585	-0-	-0-	-0-	941	1	8582	3	N	56					104
							62	9									
11	8954	X	8954	-0-	-0-	-0-	909	1	8008	3	N	34	71	1			67
							37	9									
12	4704	X	4704	-0-	-0-	-0-	918	1	3786	3	N	-0-					67
01	5933	X	5933	-0-	-0-	-0-	924	1	5009	3	N	-0-					67
*02	8017	X	8017	-0-	-0-	-0-	847	1	7114	3	N	51	100	1			18
							56	9									

L.B.J.-BLAKLEY "D" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 256064 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 7278 PERF. 7574 - 10420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	15420	X	13312	-0-	-2108	-0-	452	1	12860	2	N	-0-					-0-
10	15717	X	13955	-0-	-1762	-0-	470	1	13485	2	N	-0-					-0-
11	14760	X	13662	-0-	-1098	-0-	450	1	13212	2	N	-0-					-0-
12	14539	X	14075	-0-	-464	-0-	471	1	13604	2	N	-0-					-0-
01	14539	X	14020	-0-	-519	-0-	462	1	13558	2	N	-0-					-0-
02	12740	X	11988	-0-	-752	-0-	394	1	11594	2	N	-0-					-0-

NOWLIN, BILLIE MARIE WELL #: 2 RRCID -> 256067 COMPL. DATE 04/28/2010 TOTAL DEPTH 7573 PERF. 7961 - 12116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11850	X	5631	-0-	-6219	-0-	932	1	4699	2	N	-0-					-0-
10	12245	X	7790	-0-	-4455	-0-	1289	1	6501	2	N	-0-					-0-
11	11850	X	2551	-0-	-9299	-0-	1120	1	1431	2	N	-0-					-0-
12	5828	X	1385	-0-	-4443	-0-	1156	1	229	2	N	-0-					-0-
01	7781	X	4802	-0-	-2979	-0-	1168	1	3634	2	N	-0-					-0-
*02	8639	X	8639	-0-	-0-	-0-	909	1	7730	2	N	-0-					-0-

MODENA BURNETT WELL #: 1 RRCID -> 256068 COMPL. DATE 03/08/2010 TOTAL DEPTH 7131 PERF. 7350 - 11054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12330	X	11920	-0-	-410	-0-	430	1	11446	3	Y	40					169
							44	9									
10	12679	X	10865	-0-	-1814	-0-	53	1	10771	3	Y	37					206
							41	9									
11	12090	X	11243	-0-	-847	-0-	54	1	11143	3	Y	42	188	1			60
							46	9									
12	12152	X	11394	-0-	-758	-0-	56	1	11288	3	Y	45					105
							50	9									
01	12152	X	11253	-0-	-899	-0-	56	1	11162	3	Y	32	77	1			60
							35	9									
02	10976	X	10084	-0-	-892	-0-	49	1	10009	3	Y	24	6	1			78
							26	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
09	13350	X	13007	-0-	-343	-0-	442	1	12565	2	N	-0-					-0-
10	13795	X	13366	-0-	-429	-0-	450	1	12916	2	N	-0-					-0-
11	12780	X	12112	-0-	-668	-0-	399	1	11713	2	N	-0-					-0-
12	13454	X	12919	-0-	-535	-0-	432	1	12487	2	N	-0-					-0-
01	13454	X	13192	-0-	-262	-0-	434	1	12758	2	N	-0-					-0-
02	12152	X	11528	-0-	-624	-0-	379	1	11149	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
09	4080	X	3872	-0-	-208	-0-	152	1	3720	2	N	-0-					-0-
10	4061	X	3821	-0-	-240	-0-	147	1	3674	2	N	-0-					-0-
11	3810	X	3476	-0-	-334	-0-	149	1	3327	2	N	-0-					-0-
12	3875	X	3156	-0-	-719	-0-	121	1	3035	2	N	-0-					-0-
01	3875	X	3187	-0-	-688	-0-	108	1	3079	2	N	-0-					-0-
02	3500	X	3121	-0-	-379	-0-	101	1	3020	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DONALDSON-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
09	7860	X	7624	-0-	-236	-0-	279	1	7281	3	N	58	179	1			6
							64	9									
10	8122	X	7845	-0-	-277	-0-	38	1	7673	3	N	122					128
							134	9									
11	7800	X	7593	-0-	-207	-0-	36	1	7456	3	N	92	191	1			29
							101	9									
12	8029	X	7709	-0-	-320	-0-	37	1	7544	3	N	116					145
							128	9									
01	8029	X	7642	-0-	-387	-0-	38	1	7503	3	N	92	161	1			76
							101	9									
02	7112	X	6990	-0-	-122	-0-	33	1	6866	3	N	83					159
							91	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
09	6060	X	4725	-0-	-1335	-0-	903	1	3816	3	Y	5	161	1			15
							6	9									
10	5877	X	5877	-0-	-0-	-0-	844	1	5033	3	Y	-0-					15
11	5756	X	5756	-0-	-0-	-0-	834	1	4915	3	Y	6					21
							7	9									
12	5797	X	4484	-0-	-1313	-0-	801	1	3681	3	Y	2					23
							2	9									
*01	5890	X	4734	-0-	-1156	-0-	856	1	3843	3	Y	32					55
							35	9									
*02	5569	X	5569	-0-	-0-	-0-	779	1	4790	3	Y	-0-					55

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
09	5460	X	5160	-0-	-300	-0-	184	1	4974	3	Y	2	2	1			10
							2	9									
10	5350	X	5350	-0-	-0-	-0-	26	1	5324	3	Y	-0-					10
11	5083	X	5083	-0-	-0-	-0-	25	1	5058	3	Y	-0-					10
12	5163	X	5163	-0-	-0-	-0-	25	1	5138	3	Y	-0-					10
01	4991	X	4858	-0-	-133	-0-	24	1	4834	3	Y	-0-					10
02	4508	X	4263	-0-	-245	-0-	21	1	4242	3	Y	-0-					10

HART, J. M. WELL #: 3H RRCID -> 256139 COMPL. DATE 01/22/2010 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 6800 - 10303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8490	X	7852	-0-	-638	-0-	1157	1	6550	3	N	132					157
							145	9									
10	8742	X	6436	-0-	-2306	-0-	820	1	5550	3	N	60					217
							66	9									
11	9178	X	9178	-0-	-0-	-0-	894	1	8284	3	N	-0-	184	1			33
12	8463	X	8398	-0-	-65	-0-	917	1	7481	3	N	-0-					33
01	8463	X	7943	-0-	-520	-0-	915	1	7028	3	N	-0-					30
*02	7711	X	7711	-0-	-0-	-0-	829	1	6882	3	N	-0-					30

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
09	4020	X	3455	-0-	-565	-0-	121	1	3314	3	Y	18					150
							20	9									
*10	4154	X	2522	-0-	-1632	-0-	12	1	2500	3	Y	9					159
							10	9									
*11	3690	X	3395	-0-	-295	-0-	16	1	3379	3	Y	-0-					159
*12	3813	X	3348	-0-	-465	-0-	16	1	3332	3	Y	-0-					159
*01	3813	X	3313	-0-	-500	-0-	17	1	3296	3	Y	-0-					159
02	3220	X	2923	-0-	-297	-0-	14	1	2909	3	Y	-0-					159

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
09	13680	X	11913	-0-	-1767	-0-	404	1	11509	2	N	-0-					-0-
10	14136	X	12913	-0-	-1223	-0-	435	1	12478	2	N	-0-					-0-
11	13470	X	12407	-0-	-1063	-0-	408	1	11999	2	N	-0-					-0-
12	13919	X	12676	-0-	-1243	-0-	424	1	12252	2	N	-0-					-0-
01	13857	X	13087	-0-	-770	-0-	431	1	12656	2	N	-0-					-0-
02	11676	X	10762	-0-	-914	-0-	354	1	10408	2	N	-0-					-0-

KIKER-BENTLEY-PERKINS (SA) WELL #: 1 RRCID -> 256196 COMPL. DATE 03/20/2010 TOTAL DEPTH 6979 PERF. 7354 - 10895

09	9750	X	9524	-0-	-226	-0-	353	1	9151	3	N	18					151
							20	9									
10	10075	X	9699	-0-	-376	-0-	47	1	9621	3	N	28	169	1			10
							31	9									
11	9600	X	9071	-0-	-529	-0-	44	1	9010	3	N	15					25
							17	9									
12	9920	X	9029	-0-	-891	-0-	44	1	8941	3	N	40					65
							44	9									
01	9827	X	4056	-0-	-5771	-0-	20	1	4036	3	N	-0-					65
02	8876	X	8741	-0-	-135	-0-	42	1	8638	3	N	55					120
							61	9									

GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 13 RRCID -> 256223 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 7471 PERF. 7667 - 11460

09	15060	X	13549	-0-	-1511	-0-	460	1	13089	2	N	-0-					-0-
10	15097	X	13779	-0-	-1318	-0-	464	1	13315	2	N	-0-					-0-
11	14130	X	13137	-0-	-993	-0-	433	1	12704	2	N	-0-					-0-
12	13888	X	13611	-0-	-277	-0-	455	1	13156	2	N	-0-					-0-
01	13888	X	13588	-0-	-300	-0-	448	1	13140	2	N	-0-					-0-
02	12544	X	12126	-0-	-418	-0-	399	1	11727	2	N	-0-					-0-

CARPENTER-SPAIN "B" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 256227 COMPL. DATE 04/17/2010 TOTAL DEPTH 7676 PERF. 7878 - 10290

09	9017	X	9017	-0-	-0-	-0-	279	1	8738	3	N	-0-					-0-
10	9145	X	8649	-0-	-496	-0-	42	1	8607	3	N	-0-					-0-
11	8990	X	8990	-0-	-0-	-0-	43	1	8947	3	N	-0-					-0-
12	9300	X	8380	-0-	-920	-0-	41	1	8339	3	N	-0-					-0-
01	9300	X	8646	-0-	-654	-0-	43	1	8603	3	N	-0-					-0-
02	8400	X	6461	-0-	-1939	-0-	31	1	6430	3	N	-0-					-0-

NEWBERRY WELL #: 2 RRCID -> 256240 COMPL. DATE 08/14/2010 TOTAL DEPTH 7684 PERF. 7950 - 9630

09	4462	X	4462	-0-	-0-	-0-	166	1	4296	3	N	-0-					-0-
10	4545	X	4545	-0-	-0-	-0-	22	1	4523	3	N	-0-					-0-
11	4263	X	4263	-0-	-0-	-0-	21	1	4242	3	N	-0-					-0-
12	4557	X	4383	-0-	-174	-0-	22	1	4361	3	N	-0-					-0-
01	4557	X	4254	-0-	-303	-0-	21	1	4233	3	N	-0-					-0-
02	4116	X	3741	-0-	-375	-0-	18	1	3723	3	N	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 47 RRCID -> 256264 COMPL. DATE 03/04/2010 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 7597 - 9700

09	8018	X	8018	-0-	-0-	-0-	272	1	7746	2	N	-0-					-0-
10	7932	X	7932	-0-	-0-	-0-	267	1	7665	2	N	-0-					-0-
11	7718	X	7718	-0-	-0-	-0-	254	1	7464	2	N	-0-					-0-
12	7864	X	7864	-0-	-0-	-0-	263	1	7601	2	N	-0-					-0-
01	7869	X	7869	-0-	-0-	-0-	259	1	7610	2	N	-0-					-0-
*02	6819	X	6819	-0-	-0-	-0-	224	1	6595	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

NEWBERRY WELL #: 3 RRCID -> 256268 COMPL. DATE 05/23/2010 TOTAL DEPTH 7731 PERF. 7830 - 10254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	6000	X	5683	-0-	-317	-0-	206	1	5477	3	N	-0-			-0-
10	6200	X	5910	-0-	-290	-0-	29	1	5881	3	N	-0-			-0-
11	5940	X	5696	-0-	-244	-0-	28	1	5668	3	N	-0-			-0-
12	4910	X	4910	-0-	-0-	-0-	24	1	4886	3	N	-0-			-0-
01	5620	X	5620	-0-	-0-	-0-	28	1	5592	3	N	-0-			-0-
*02	4935	X	4935	-0-	-0-	-0-	24	1	4911	3	N	-0-			-0-

MANNING-WEST WELL #: 2 RRCID -> 256341 COMPL. DATE 02/27/2010 TOTAL DEPTH 6526 PERF. 6710 - 10877

09	210	X	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-			-0-
10	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-			-0-
11	210	X	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DCCO 4 - ANNA MCCURDY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 256368 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 7881 PERF. 8009 - 11305

09	8550	X	7891	-0-	-659	-0-	244	1	7647	3	N	-0-			-0-
10	10361	X	10361	-0-	-0-	-0-	50	1	10311	3	N	-0-			-0-
11	10323	X	10323	-0-	-0-	-0-	50	1	10273	3	N	-0-			-0-
12	9956	X	9956	-0-	-0-	-0-	49	1	9907	3	N	-0-			-0-
01	9847	X	9847	-0-	-0-	-0-	49	1	9798	3	N	-0-			-0-
*02	8816	X	8816	-0-	-0-	-0-	43	1	8773	3	N	-0-			-0-

JACKSON, W. G. WELL #: 3 RRCID -> 256372 COMPL. DATE 04/02/2010 TOTAL DEPTH 7581 PERF. 7959 - 10488

09	10347	X	10347	-0-	-0-	-0-	406	1	9941	2	N	-0-			-0-
10	10097	X	10097	-0-	-0-	-0-	388	1	9709	2	N	-0-			-0-
11	9312	X	9312	-0-	-0-	-0-	398	1	8914	2	N	-0-			-0-
12	11098	X	9091	-0-	-2007	-0-	350	1	8741	2	N	-0-			-0-
01	11098	X	8348	-0-	-2750	-0-	284	1	8064	2	N	-0-			-0-
02	9660	X	7460	-0-	-2200	-0-	240	1	7220	2	N	-0-			-0-

BJORK, ANN WELL #: 1 RRCID -> 256394 COMPL. DATE 12/23/2015 TOTAL DEPTH 7428 PERF. 7641 - 10322

09	24642	X	24642	-0-	-0-	-0-	966	1	23676	2	N	-0-			-0-
10	24583	X	24583	-0-	-0-	-0-	945	1	23638	2	N	-0-			-0-
11	23053	X	23053	-0-	-0-	-0-	987	1	22066	2	N	-0-			-0-
12	26660	X	22882	-0-	-3778	-0-	881	1	22001	2	N	-0-			-0-
01	26412	X	22390	-0-	-4022	-0-	761	1	21629	2	N	-0-			-0-
02	22988	X	21418	-0-	-1570	-0-	690	1	20728	2	N	-0-			-0-

BOYD, BILLY WELL #: 4 RRCID -> 256396 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 7928 PERF. 8344 - 11382

09	9480	X	8850	-0-	-630	-0-	347	1	8503	2	N	-0-			-0-
10	9796	X	8970	-0-	-826	-0-	345	1	8625	2	N	-0-			-0-
11	9180	X	8557	-0-	-623	-0-	366	1	8191	2	N	-0-			-0-
12	6696	X	6230	-0-	-466	-0-	240	1	5990	2	N	-0-			-0-
01	6861	X	6861	-0-	-0-	-0-	233	1	6628	2	N	-0-			-0-
*02	7689	X	7689	-0-	-0-	-0-	248	1	7441	2	N	-0-			-0-

PITTARD - CARPENTER (SA) WELL #: 2 RRCID -> 256416 COMPL. DATE 07/08/2010 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 7758 - 9991

09	4590	X	4590	-0-	-0-	-0-	143	1	4447	3	N	-0-			-0-
10	5302	X	5302	-0-	-0-	-0-	26	1	5276	3	N	-0-			-0-
11	5040	X	3949	-0-	-1091	-0-	19	1	3930	3	N	-0-			-0-
12	5208	X	5006	-0-	-202	-0-	25	1	4981	3	N	-0-			-0-
01	5762	X	5762	-0-	-0-	-0-	29	1	5733	3	N	-0-			-0-
02	4788	X	4344	-0-	-444	-0-	21	1	4323	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 - PITTARD (SA) WELL #: 1 RRCID -> 256418 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 7680 - 11504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14370	X	12890	-0-	-1480	-0-	389	1	12501	3	N	-0-			-0-
10	14260	X	13206	-0-	-1054	-0-	64	1	13142	3	N	-0-			-0-
11	13500	X	12991	-0-	-509	-0-	63	1	12928	3	N	-0-			-0-
12	13611	X	13611	-0-	-0-	-0-	67	1	13544	3	N	-0-			-0-
01	13446	X	13446	-0-	-0-	-0-	67	1	13379	3	N	-0-			-0-
02	12124	X	11620	-0-	-504	-0-	56	1	11564	3	N	-0-			-0-

DCCO 2 - DCCO 4 (SA) WELL #: 5 RRCID -> 256427 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 7901 PERF. 8044 - 12325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	16324	X	16324	-0-	-0-	-0-	510	1	15814	3	N	-0-			-0-
10	17353	X	17353	-0-	-0-	-0-	84	1	17269	3	N	-0-			-0-
11	16909	X	16909	-0-	-0-	-0-	82	1	16827	3	N	-0-			-0-
12	16311	X	16311	-0-	-0-	-0-	80	1	16231	3	N	-0-			-0-
01	15817	X	15817	-0-	-0-	-0-	79	1	15738	3	N	-0-			-0-
*02	13735	X	13735	-0-	-0-	-0-	67	1	13668	3	N	-0-			-0-

WALLS, WOODY WELL #: 2 RRCID -> 256429 COMPL. DATE 03/19/2010 TOTAL DEPTH 7417 PERF. 7653 - 10563

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	6169	X	6169	-0-	-0-	-0-	242	1	5927	2	N	-0-			-0-
10	6249	X	6249	-0-	-0-	-0-	240	1	6009	2	N	-0-			-0-
11	6174	X	6174	-0-	-0-	-0-	264	1	5910	2	N	-0-			-0-
12	6692	X	6692	-0-	-0-	-0-	258	1	6434	2	N	-0-			-0-
01	6588	X	6588	-0-	-0-	-0-	224	1	6364	2	N	-0-			-0-
02	5768	X	5733	-0-	-35	-0-	184	1	5549	2	N	-0-			-0-

DCCO 2 - DCCO 4 (SA) WELL #: 4 RRCID -> 256432 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 7916 PERF. 8109 - 12101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	15282	X	15282	-0-	-0-	-0-	480	1	14802	3	N	-0-			-0-
10	15797	X	15797	-0-	-0-	-0-	77	1	15720	3	N	-0-			-0-
11	15063	X	15063	-0-	-0-	-0-	73	1	14990	3	N	-0-			-0-
12	15408	X	15408	-0-	-0-	-0-	76	1	15332	3	N	-0-			-0-
01	15519	X	15519	-0-	-0-	-0-	77	1	15442	3	N	-0-			-0-
*02	13166	X	13166	-0-	-0-	-0-	64	1	13102	3	N	-0-			-0-

PITTARD-LOGAN (SA) WELL #: 2 RRCID -> 256458 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 7772 PERF. 7770 - 11402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	10380	X	7604	-0-	-2776	-0-	232	1	7372	3	N	-0-			-0-
10	10136	X	10136	-0-	-0-	-0-	49	1	10087	3	N	-0-			-0-
11	10287	X	10287	-0-	-0-	-0-	50	1	10237	3	N	-0-			-0-
12	8077	X	8077	-0-	-0-	-0-	40	1	8037	3	N	-0-			-0-
01	7595	X	7306	-0-	-289	-0-	37	1	7269	3	N	-0-			-0-
*02	8965	X	8965	-0-	-0-	-0-	43	1	8922	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
09	7650	X	6494	-0-	-1156	-0-	255	1	6239	2	N	-0-			-0-
10	7812	X	5934	-0-	-1878	-0-	228	1	5706	2	N	-0-			-0-
11	7260	X	6118	-0-	-1142	-0-	262	1	5856	2	N	-0-			-0-
12	8386	X	8386	-0-	-0-	-0-	323	1	8063	2	N	-0-			-0-
01	7627	X	7627	-0-	-0-	-0-	259	1	7368	2	N	-0-			-0-
*02	5228	X	5228	-0-	-0-	-0-	168	1	5060	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
09	6360	X	6308	-0-	-52	-0-	247	1	6061	2	N	-0-			-0-
10	6724	X	6724	-0-	-0-	-0-	258	1	6466	2	N	-0-			-0-
11	6360	X	6350	-0-	-10	-0-	272	1	6078	2	N	-0-			-0-
12	5890	X	5631	-0-	-259	-0-	217	1	5414	2	N	-0-			-0-
01	5890	X	5711	-0-	-179	-0-	194	1	5517	2	N	-0-			-0-
*02	5812	X	5812	-0-	-0-	-0-	187	1	5625	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TCU-BLAKLEY "C" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 256478 COMPL. DATE 04/21/2010 TOTAL DEPTH 7433 PERF. 7402 - 10450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14430	X	13714	-0-	-716	-0-	466	1	13248	2	N	-0-					-0-
10	14911	X	13890	-0-	-1021	-0-	468	1	13422	2	N	-0-					-0-
11	14430	X	13027	-0-	-1403	-0-	429	1	12598	2	N	-0-					-0-
12	13609	X	13448	-0-	-161	-0-	450	1	12998	2	N	-0-					-0-
01	13609	X	13529	-0-	-80	-0-	446	1	13083	2	N	-0-					-0-
02	12292	X	11905	-0-	-387	-0-	391	1	11514	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
09	5850	X	5123	-0-	-727	-0-	201	1	4922	2	N	-0-					-0-
10	5983	X	5356	-0-	-627	-0-	206	1	5150	2	N	-0-					-0-
11	5700	X	5303	-0-	-397	-0-	227	1	5076	2	N	-0-					-0-
12	5704	X	5452	-0-	-252	-0-	210	1	5242	2	N	-0-					-0-
01	5704	X	5547	-0-	-157	-0-	189	1	5358	2	N	-0-					-0-
02	4956	X	4655	-0-	-301	-0-	150	1	4505	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
09	5610	X	4916	-0-	-694	-0-	193	1	4723	2	N	-0-					-0-
10	7254	X	3982	-0-	-3272	-0-	153	1	3829	2	N	-0-					-0-
11	7020	X	3973	-0-	-3047	-0-	170	1	3803	2	N	-0-					-0-
12	5208	X	3734	-0-	-1474	-0-	432	1	3302	2	N	-0-					-0-
01	10396	X	10396	-0-	-0-	-0-	726	1	9670	2	N	-0-					-0-
*02	9343	X	9343	-0-	-0-	-0-	626	1	8717	2	N	-0-					-0-

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
09	10560	X	9986	-0-	-574	-0-	1880	1	8105	3	Y	1					30
							1	9									
10	10912	X	9261	-0-	-1651	-0-	1569	1	7600	3	Y	84					114
							92	9									
11	11977	X	11977	-0-	-0-	-0-	1538	1	10438	3	Y	1					115
							1	9									
12	9455	X	8518	-0-	-937	-0-	1565	1	6950	3	Y	3					118
							3	9									
01	9455	X	7488	-0-	-1967	-0-	1559	1	5928	3	Y	1					119
							1	9									
*02	10442	X	10442	-0-	-0-	-0-	1430	1	8965	3	Y	43					162
							47	9									

WOMACK-BOWLES "B" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 256510 COMPL. DATE 04/26/2010 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 6974 - 9139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4590	X	4304	-0-	-286	-0-	154	1	4075	3	N	68					76
							75	9									
10	4743	X	4388	-0-	-355	-0-	21	1	4348	3	N	17					93
							19	9									
11	4440	X	4293	-0-	-147	-0-	21	1	4261	3	N	10					103
							11	9									
12	4542	X	4542	-0-	-0-	-0-	22	1	4520	3	N	-0-					103
01	4751	X	4751	-0-	-0-	-0-	24	1	4716	3	N	10					113
							11	9									
*02	4356	X	4356	-0-	-0-	-0-	21	1	4315	3	N	18					131
							20	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HOOKER, J.D. "A" WELL #: 2 RRCID -> 256539 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 7016 PERF. 7300 - 10500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2752	X	2752	-0-	-0-	-0-	878	1	1872	3	N	2					35
							2	9									
10	3759	X	3759	-0-	-0-	-0-	833	1	2925	3	N	1					36
							1	9									
11	2641	X	2641	-0-	-0-	-0-	819	1	1820	3	N	2					38
							2	9									
12	2596	X	2596	-0-	-0-	-0-	819	1	1777	3	N	-0-					38
01	3934	X	3934	-0-	-0-	-0-	852	1	3081	3	N	1					39
							1	9									
*02	4225	X	4225	-0-	-0-	-0-	773	1	3451	3	N	1					40
							1	9									

ALDRIDGE, BILLY BOB WELL #: 2 RRCID -> 256569 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 8321 PERF. 8533 - 12942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6030	X	4521	-0-	-1509	-0-	954	1	3567	2	N	-0-					-0-
10	5332	X	4605	-0-	-727	-0-	998	1	3607	2	N	-0-					-0-
11	5160	X	4475	-0-	-685	-0-	996	1	3479	2	N	-0-					-0-
12	4259	X	4259	-0-	-0-	-0-	999	1	3260	2	N	-0-					-0-
01	4552	X	4552	-0-	-0-	-0-	993	1	3559	2	N	-0-					-0-
*02	4001	X	4001	-0-	-0-	-0-	888	1	3113	2	N	-0-					-0-

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
09	1136	X	1136	-0-	-0-	-0-	881	1	255	3	Y	-0-					-0-
10	1359	X	1359	-0-	-0-	-0-	882	1	477	3	Y	-0-					-0-
11	1425	X	1425	-0-	-0-	-0-	873	1	549	3	Y	3					3
							3	9									
12	1426	X	1426	-0-	-0-	-0-	844	1	541	3	Y	37					40
							41	9									
01	1501	X	1501	-0-	-0-	-0-	830	1	669	3	Y	2					42
							2	9									
*02	1780	X	1780	-0-	-0-	-0-	817	1	963	3	Y	-0-					42

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
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-

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
09	17303	X	17303	-0-	-0-	-0-	371	1	16932	3	N	-0-					-0-
10	17616	X	17616	-0-	-0-	-0-	57	1	17559	3	N	-0-					-0-
11	17525	X	17525	-0-	-0-	-0-	56	1	17469	3	N	-0-					-0-
12	17515	X	15834	-0-	-1681	-0-	52	1	15782	3	N	-0-					-0-
01	17515	X	17225	-0-	-290	-0-	57	1	17168	3	N	-0-					-0-
02	15820	X	15497	-0-	-323	-0-	75	1	15422	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
09	16831	X	16831	-0-	-0-	-0-	522	1	16309	3	N	-0-					-0-
10	17622	X	17622	-0-	-0-	-0-	86	1	17536	3	N	-0-					-0-
11	16693	X	16693	-0-	-0-	-0-	81	1	16612	3	N	-0-					-0-
12	17391	X	17217	-0-	-174	-0-	84	1	17133	3	N	-0-					-0-
01	17909	X	17909	-0-	-0-	-0-	89	1	17820	3	N	-0-					-0-
02	15904	X	15663	-0-	-241	-0-	76	1	15587	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
STONER FAMILY PARTNERS WELL #: 2 RRCID -> 256669 COMPL. DATE 03/06/2010 TOTAL DEPTH 7556 PERF. 7815 - 10922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2874	X	2874	-0-	-0-	-0-	611	1	2263	2	N	-0-					-0-
10	5044	X	5044	-0-	-0-	-0-	221	1	4823	2	N	-0-					-0-
11	5309	X	5309	-0-	-0-	-0-	359	1	4950	2	N	-0-					-0-
12	6365	X	6365	-0-	-0-	-0-	1003	1	5362	2	N	-0-					-0-
01	7160	X	7160	-0-	-0-	-0-	944	1	6216	2	N	-0-					-0-
*02	6838	X	6838	-0-	-0-	-0-	882	1	5956	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
09	7590	X	7149	-0-	-441	-0-	428	1	6721	2	N	-0-					-0-
10	8769	X	8769	-0-	-0-	-0-	687	1	8082	2	N	-0-					-0-
11	10353	X	10353	-0-	-0-	-0-	713	1	9640	2	N	-0-					-0-
12	10446	X	10446	-0-	-0-	-0-	786	1	9660	2	N	-0-					-0-
01	10953	X	10953	-0-	-0-	-0-	873	1	10080	2	N	-0-					-0-
*02	10022	X	10022	-0-	-0-	-0-	842	1	9180	2	N	-0-					-0-

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
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

MCMAHON WELL #: 7 RRCID -> 256708 COMPL. DATE 04/13/2010 TOTAL DEPTH 6604 PERF. 6775 - 9028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	680	1	1682	3	N	-0-					-0-
10	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	795	1	1481	3	N	-0-					-0-
11	946	N	946	-0-	-0-	-0-	882	1	64	3	N	-0-					-0-
12	3100	N	4692	-0-	1592	1592	753	1	8	2	N	-0-					-0-
							3931	3									
01	3100	N	5384	-0-	2284	3876	961	1	5	2	N	-0-					-0-
							4418	3									
*02	2800	N	5464	-0-	2664	6540	839	1	4625	3	N	-0-					-0-

HOOKER, J.D. "A" WELL #: 5 RRCID -> 256715 COMPL. DATE 09/22/2010 TOTAL DEPTH 7066 PERF. 7300 - 10504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30

WATTS, MAGGIE WELL #: 10 RRCID -> 256718 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 7256 PERF. 7500 - 10850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4020	X	3334	-0-	-686	-0-	1135	1	2196	3	Y	3					16
							3	9									
10	4602	X	4602	-0-	-0-	-0-	1079	1	3519	3	Y	4					20
							4	9									
11	4020	X	2051	-0-	-1969	-0-	1055	1	990	3	Y	5					25
							6	9									
12	3830	X	3830	-0-	-0-	-0-	1064	1	2759	3	Y	6					31
							7	9									
01	3730	X	3730	-0-	-0-	-0-	1023	1	2696	3	Y	10					41
							11	9									
*02	3094	X	3094	-0-	-0-	-0-	990	1	2090	3	Y	13					54
							14	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ROSS, MARY WELL #: 1 RRCID -> 256756 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 7258 PERF. 7462 - 11302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	18300	X	16401	-0-	-1899	-0-	643	1	15758	2	N	-0-					-0-
10	18197	X	15969	-0-	-2228	-0-	614	1	15355	2	N	-0-					-0-
11	16680	X	16182	-0-	-498	-0-	693	1	15489	2	N	-0-					-0-
12	17112	X	16978	-0-	-134	-0-	654	1	16324	2	N	-0-					-0-
01	17112	X	17034	-0-	-78	-0-	579	1	16455	2	N	-0-					-0-
02	15316	X	15245	-0-	-71	-0-	491	1	14754	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6451	X	6451	-0-	-0-	-0-	198	1	6253	3	N	-0-					-0-
10	6064	X	6064	-0-	-0-	-0-	30	1	6034	3	N	-0-					-0-
11	6592	X	6592	-0-	-0-	-0-	32	1	6560	3	N	-0-					-0-
12	6913	X	6631	-0-	-282	-0-	33	1	6598	3	N	-0-					-0-
01	6913	X	6573	-0-	-340	-0-	33	1	6540	3	N	-0-					-0-
02	6160	X	5936	-0-	-224	-0-	29	1	5907	3	N	-0-					-0-

DCCO 4 - ANNA MCCURDY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 256758 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 7922 PERF. 8059 - 11110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8250	X	8128	-0-	-122	-0-	250	1	7878	3	N	-0-					-0-
10	8401	X	8247	-0-	-154	-0-	40	1	8207	3	N	-0-					-0-
11	8040	X	7750	-0-	-290	-0-	37	1	7713	3	N	-0-					-0-
12	7595	X	7548	-0-	-47	-0-	37	1	7511	3	N	-0-					-0-
01	7595	X	7449	-0-	-146	-0-	37	1	7412	3	N	-0-					-0-
02	6860	X	6693	-0-	-167	-0-	32	1	6661	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
09	2035	X	2035	-0-	-0-	-0-	1067	1	968	2	N	-0-					-0-
10	4973	X	4973	-0-	-0-	-0-	1215	1	3758	2	N	-0-					-0-
11	12088	X	12088	-0-	-0-	-0-	1531	1	10557	2	N	-0-					-0-
12	12799	X	12799	-0-	-0-	-0-	1552	1	11247	2	N	-0-					-0-
01	12618	X	12618	-0-	-0-	-0-	1489	1	11129	2	N	-0-					-0-
*02	9183	X	9183	-0-	-0-	-0-	1091	1	8092	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
09	12486	X	12486	-0-	-0-	-0-	424	1	12062	2	N	-0-					-0-
10	13573	X	13573	-0-	-0-	-0-	457	1	13116	2	N	-0-					-0-
11	13459	X	13459	-0-	-0-	-0-	443	1	13016	2	N	-0-					-0-
12	12772	X	12084	-0-	-688	-0-	404	1	11680	2	N	-0-					-0-
01	13483	X	13483	-0-	-0-	-0-	444	1	13039	2	N	-0-					-0-
*02	12123	X	12123	-0-	-0-	-0-	398	1	11725	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
09	8460	X	7762	-0-	-698	-0-	48	1	7679	3	N	32					166
							35	9									
10	8742	X	8378	-0-	-364	-0-	52	1	8246	3	N	73	176	1			63
							80	9									
11	8340	X	8254	-0-	-86	-0-	48	1	5	2	N	86	132	1			17
							8106	3	95	9							
12	8618	X	7649	-0-	-969	-0-	42	1	16	2	N	104	102	1			19
							7477	3	114	9							
01	8618	X	4372	-0-	-4246	-0-	28	1	4	2	N	1					20
							4339	3	1	9							
02	7700	X	6975	-0-	-725	-0-	41	1	6803	3	N	119	127	1			12
							131	9									

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 #: 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
09	16290	X	12566	-0-	-3724	-0-	269	1	12297	3	N	-0-					-0-
10	16833	X	12911	-0-	-3922	-0-	42	1	12869	3	N	-0-					-0-
11	14940	X	13362	-0-	-1578	-0-	43	1	13319	3	N	-0-					-0-
12	14052	X	14052	-0-	-0-	-0-	46	1	14006	3	N	-0-					-0-
01	14117	X	14117	-0-	-0-	-0-	70	1	14047	3	N	-0-					-0-
*02	14132	X	14132	-0-	-0-	-0-	69	1	14063	3	N	-0-					-0-

CZAJKOWSKI, BRUNO WELL #: 7 RRCID -> 256840 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 7311 PERF. 7485 - 11072

09	10889	X	10889	-0-	-0-	-0-	427	1	10462	2	N	-0-					-0-
10	11289	X	11289	-0-	-0-	-0-	434	1	10855	2	N	-0-					-0-
11	10860	X	10766	-0-	-94	-0-	461	1	10305	2	N	-0-					-0-
12	11370	X	11370	-0-	-0-	-0-	438	1	10932	2	N	-0-					-0-
01	10974	X	9689	-0-	-1285	-0-	329	1	9360	2	N	-0-					-0-
02	9912	X	8608	-0-	-1304	-0-	278	1	8330	2	N	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 43 RRCID -> 256842 COMPL. DATE 08/23/2010 TOTAL DEPTH 8383 PERF. 8531 - 11200

09	9900	X	8730	-0-	-1170	-0-	186	1	8544	3	N	-0-					-0-
10	10230	X	8930	-0-	-1300	-0-	29	1	8901	3	N	-0-					-0-
11	9900	X	8769	-0-	-1131	-0-	28	1	8741	3	N	-0-					-0-
12	9238	X	8868	-0-	-370	-0-	29	1	8839	3	N	-0-					-0-
01	9414	X	9414	-0-	-0-	-0-	47	1	9367	3	N	-0-					-0-
*02	8256	X	8256	-0-	-0-	-0-	40	1	8216	3	N	-0-					-0-

NOWLIN, BILLIE MARIE WELL #: 5H RRCID -> 256851 COMPL. DATE 05/04/2010 TOTAL DEPTH 7556 PERF. 7806 - 11341

09	7830	X	5764	-0-	-2066	-0-	867	1	4897	2	N	-0-					-0-
10	8091	X	6228	-0-	-1863	-0-	766	1	5462	2	N	-0-					-0-
11	7830	X	5593	-0-	-2237	-0-	880	1	4713	2	N	-0-					-0-
12	5986	X	5986	-0-	-0-	-0-	675	1	5311	2	N	-0-					-0-
01	6231	X	6184	-0-	-47	-0-	631	1	5553	2	N	-0-					-0-
02	5628	X	4425	-0-	-1203	-0-	643	1	3782	2	N	-0-					-0-

MCMAHON WELL #: 8 RRCID -> 256868 COMPL. DATE 04/06/2010 TOTAL DEPTH 6529 PERF. 6675 - 8428

09	9515	X	9515	-0-	-0-	-0-	9515	3			N	-0-					-0-
10	10954	X	10954	-0-	-0-	-0-	10954	3			N	-0-					-0-
11	9627	X	9627	-0-	-0-	-0-	6	2	9621	3	N	-0-					-0-
12	10416	X	9388	-0-	-1028	-0-	21	2	9367	3	N	-0-					-0-
01	10416	X	9727	-0-	-689	-0-	10	2	9717	3	N	-0-					-0-
*02	9453	X	9453	-0-	-0-	-0-	9453	3			N	-0-					-0-

NOWLIN, BILLIE MARIE WELL #: 6 RRCID -> 256874 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 7603 PERF. 7850 - 11647

09	10114	X	10114	-0-	-0-	-0-	1020	1	9094	2	N	-0-					-0-
10	10583	X	10583	-0-	-0-	-0-	968	1	9615	2	N	-0-					-0-
11	6464	X	6464	-0-	-0-	-0-	669	1	5795	2	N	-0-					-0-
12	10013	X	5621	-0-	-4392	-0-	697	1	4924	2	N	-0-					-0-
01	10013	X	6104	-0-	-3909	-0-	766	1	5338	2	N	-0-					-0-
02	9044	X	990	-0-	-8054	-0-	803	1	187	2	N	-0-					-0-

NOWLIN, BILLIE MARIE WELL #: 7 RRCID -> 256876 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 7604 PERF. 7880 - 11102

09	7947	X	7947	-0-	-0-	-0-	959	1	6988	2	N	-0-					-0-
10	8430	X	8430	-0-	-0-	-0-	960	1	7470	2	N	-0-					-0-
11	10310	X	10310	-0-	-0-	-0-	969	1	9341	2	N	-0-					-0-
12	8215	X	3759	-0-	-4456	-0-	605	1	3154	2	N	-0-					-0-
01	8499	X	8499	-0-	-0-	-0-	680	1	7819	2	N	-0-					-0-
02	9632	X	6733	-0-	-2899	-0-	680	1	6053	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WATTS, MAGGIE WELL #: 13 RRCID -> 256887 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 7171 PERF. 7400 - 9950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4540	X	4540	-0-	-0-	-0-	1002	1	3529	3	Y	8					70
							9	9									
10	3714	X	3714	-0-	-0-	-0-	894	1	2814	3	Y	5					75
							6	9									
11	3690	X	3213	-0-	-477	-0-	881	1	2329	3	Y	3					78
							3	9									
12	4528	X	4528	-0-	-0-	-0-	886	1	3638	3	Y	4					82
							4	9									
01	4484	X	4484	-0-	-0-	-0-	859	1	3617	3	Y	7					89
							8	9									
*02	4398	X	4398	-0-	-0-	-0-	829	1	3551	3	Y	16					105
							18	9									

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
09	9480	X	8726	-0-	-754	-0-	268	1	8458	3	N	-0-					-0-
10	9796	X	9430	-0-	-366	-0-	46	1	9384	3	N	-0-					-0-
11	9480	X	8701	-0-	-779	-0-	42	1	8659	3	N	-0-					-0-
12	9424	X	8800	-0-	-624	-0-	43	1	8757	3	N	-0-					-0-
01	9424	X	7635	-0-	-1789	-0-	38	1	7597	3	N	-0-					-0-
02	8512	X	7916	-0-	-596	-0-	38	1	7878	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
09	6676	X	6676	-0-	-0-	-0-	382	1	6294	2	N	-0-					-0-
10	6403	X	6403	-0-	-0-	-0-	577	1	5826	2	N	-0-					-0-
11	5012	X	5012	-0-	-0-	-0-	358	1	4654	2	N	-0-					-0-
12	5683	X	5683	-0-	-0-	-0-	579	1	5104	2	N	-0-					-0-
01	4700	X	4700	-0-	-0-	-0-	542	1	4158	2	N	-0-					-0-
*02	4843	X	4843	-0-	-0-	-0-	464	1	4379	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
09	8700	X	7874	-0-	-826	-0-	273	1	7601	2	N	-0-					-0-
10	8990	X	7513	-0-	-1477	-0-	255	1	7258	2	N	-0-					-0-
11	8520	X	7104	-0-	-1416	-0-	7104	2			N	-0-					-0-
12	7841	X	7841	-0-	-0-	-0-	309	1	7532	2	N	-0-					-0-
01	7130	X	7130	-0-	-0-	-0-	281	1	6849	2	N	-0-					-0-
*02	6491	X	6491	-0-	-0-	-0-	184	1	6307	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
09	7710	X	6886	-0-	-824	-0-	913	1	5956	3	Y	15					77
							17	9									
10	7130	X	5845	-0-	-1285	-0-	723	1	5116	3	Y	5					82
							6	9									
11	6660	X	6585	-0-	-75	-0-	718	1	5856	3	Y	10					92
							11	9									
12	7130	X	6324	-0-	-806	-0-	740	1	5573	3	Y	10					102
							11	9									
01	7130	X	5977	-0-	-1153	-0-	739	1	5224	3	Y	13					115
							14	9									
02	6440	X	5784	-0-	-656	-0-	669	1	5036	3	Y	72					187
							79	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PITTARD-CARPENTER-WCCO 1 (SA) WELL #: 2 RRCID -> 256904 COMPL. DATE 07/20/2010 TOTAL DEPTH 7705 PERF. 7738 - 12270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	17550	X	17403	-0-	-147	-0-	546	1	16857	3	N	-0-					-0-
10	18011	X	16606	-0-	-1405	-0-	81	1	16525	3	N	-0-					-0-
11	17430	X	17321	-0-	-109	-0-	84	1	17237	3	N	-0-					-0-
12	16678	X	16397	-0-	-281	-0-	80	1	16317	3	N	-0-					-0-
01	18058	X	18058	-0-	-0-	-0-	90	1	17968	3	N	-0-					-0-
*02	15403	X	15403	-0-	-0-	-0-	75	1	15328	3	N	-0-					-0-

SHOOP "C" - DCCO 2 (SA) WELL #: 1 RRCID -> 256906 COMPL. DATE 06/15/2010 TOTAL DEPTH 7935 PERF. 8071 - 11900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	15660	X	14947	-0-	-713	-0-	469	1	14478	3	N	-0-					-0-
10	16182	X	15523	-0-	-659	-0-	76	1	15447	3	N	-0-					-0-
11	15660	X	14728	-0-	-932	-0-	71	1	14657	3	N	-0-					-0-
12	14663	X	14649	-0-	-14	-0-	72	1	14577	3	N	-0-					-0-
01	14663	X	14618	-0-	-45	-0-	73	1	14545	3	N	-0-					-0-
*02	13581	X	13581	-0-	-0-	-0-	66	1	13515	3	N	-0-					-0-

HES "A" WELL #: 2 RRCID -> 256946 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 8239 - 12141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12930	X	12374	-0-	-556	-0-	485	1	11889	2	N	-0-					-0-
10	13361	X	12790	-0-	-571	-0-	491	1	12299	2	N	-0-					-0-
11	12540	X	12396	-0-	-144	-0-	531	1	11865	2	N	-0-					-0-
12	12648	X	12455	-0-	-193	-0-	479	1	11976	2	N	-0-					-0-
01	12648	X	12383	-0-	-265	-0-	421	1	11962	2	N	-0-					-0-
02	11424	X	11204	-0-	-220	-0-	361	1	10843	2	N	-0-					-0-

TCU-BLAKLEY "E" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 256947 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 7393 PERF. 7443 - 11110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12930	X	11406	-0-	-1524	-0-	387	1	11019	2	N	-0-					-0-
10	13361	X	11762	-0-	-1599	-0-	396	1	11366	2	N	-0-					-0-
11	12240	X	11330	-0-	-910	-0-	373	1	10957	2	N	-0-					-0-
12	12648	X	11025	-0-	-1623	-0-	369	1	10656	2	N	-0-					-0-
01	11780	X	11061	-0-	-719	-0-	364	1	10697	2	N	-0-					-0-
02	10640	X	9747	-0-	-893	-0-	320	1	9427	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
09	5850	X	4441	-0-	-1409	-0-	166	1	4253	3	Y	20					148
							22	9									
10	5704	X	5484	-0-	-220	-0-	27	1	5440	3	Y	15					163
							17	9									
11	5560	X	5560	-0-	-0-	-0-	27	1	5485	3	Y	44	162	1			45
							48	9									
12	5739	X	5739	-0-	-0-	-0-	28	1	5648	3	Y	57	89	1			13
							63	9									
01	6497	X	6497	-0-	-0-	-0-	32	1	6406	3	Y	54					67
							59	9									
*02	5511	X	5511	-0-	-0-	-0-	27	1	5447	3	Y	34					101
							37	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
09	16920	X	16497	-0-	-423	-0-	560	1	15937	2	N	-0-					-0-
10	17484	X	15867	-0-	-1617	-0-	534	1	15333	2	N	-0-					-0-
11	16920	X	15962	-0-	-958	-0-	526	1	15436	2	N	-0-					-0-
12	17515	X	16412	-0-	-1103	-0-	549	1	15863	2	N	-0-					-0-
01	17050	X	16555	-0-	-495	-0-	545	1	16010	2	N	-0-					-0-
02	15400	X	14531	-0-	-869	-0-	478	1	14053	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TCU-BLAKLEY "E" (SA) WELL #: 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
09	12420	X	12336	-0-	-84	-0-	419	1	11917	2	N	-0-			-0-
10	12865	X	12643	-0-	-222	-0-	426	1	12217	2	N	-0-			-0-
11	12510	X	12056	-0-	-454	-0-	397	1	11659	2	N	-0-			-0-
12	12927	X	12471	-0-	-456	-0-	417	1	12054	2	N	-0-			-0-
01	12927	X	12678	-0-	-249	-0-	418	1	12260	2	N	-0-			-0-
02	11508	X	11125	-0-	-383	-0-	366	1	10759	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
09	479	N	479	-0-	-0-	-0-	17	1	462	3	Y	-0-			2
10	473	N	473	-0-	-0-	-0-	2	1	471	3	Y	-0-			2
11	436	N	436	-0-	-0-	-0-	2	1	434	3	Y	-0-			2
12	496	N	471	-0-	-25	-0-	2	1	469	3	Y	-0-			2
01	465	N	446	-0-	-19	-0-	2	1	444	3	Y	-0-			2
02	420	N	407	-0-	-13	-0-	2	1	405	3	Y	-0-			2

JACKSON, W. G. WELL #: 2 RRCID -> 257001 COMPL. DATE 03/30/2010 TOTAL DEPTH 7504 PERF. 7775 - 10532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	8468	X	8468	-0-	-0-	-0-	332	1	8136	2	N	-0-			-0-
10	8108	X	8108	-0-	-0-	-0-	312	1	7796	2	N	-0-			-0-
11	7408	X	7408	-0-	-0-	-0-	317	1	7091	2	N	-0-			-0-
12	9207	X	7599	-0-	-1608	-0-	293	1	7306	2	N	-0-			-0-
01	9207	X	6213	-0-	-2994	-0-	212	1	6001	2	N	-0-			-0-
02	7896	X	5680	-0-	-2216	-0-	183	1	5497	2	N	-0-			-0-

WATTS, MAGGIE WELL #: 12 RRCID -> 257007 COMPL. DATE 05/07/2010 TOTAL DEPTH 7177 PERF. 7450 - 9424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

JONES, LULA (DEEP) GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 257009 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 7054 PERF. 7191 - 11790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	7920	X	7385	-0-	-535	-0-	37	1	7348	3	N	-0-			-0-
10	8184	X	7583	-0-	-601	-0-	37	1	7546	3	N	-0-			-0-
11	7710	X	5907	-0-	-1803	-0-	29	1	5878	3	N	-0-			-0-
12	7874	X	390	-0-	-7484	-0-	86	1	304	3	N	-0-			-0-
01	8979	X	8979	-0-	-0-	-0-	240	1	8739	3	N	-0-			-0-
*02	7150	X	7150	-0-	-0-	-0-	35	1	7115	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	8670	X	8387	-0-	-283	-0-	261	1	8126	3	N	-0-			-0-
10	9641	X	8363	-0-	-1278	-0-	41	1	8322	3	N	-0-			-0-
11	9330	X	6893	-0-	-2437	-0-	33	1	6860	3	N	-0-			-0-
12	7215	X	7215	-0-	-0-	-0-	35	1	7180	3	N	-0-			-0-
01	7082	X	7082	-0-	-0-	-0-	35	1	7047	3	N	-0-			-0-
*02	6612	X	6612	-0-	-0-	-0-	32	1	6580	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
FAXEL WELL #: 4 RRCID -> 257073 COMPL. DATE 07/02/2010 TOTAL DEPTH 6376 PERF. 6461 - 8948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5940	X	776	-0-	-5164	-0-	527	1	198	3	Y	46	16	1			33
							51	9									
10	4929	X	758	-0-	-4171	-0-	565	1	193	3	Y	-0-	33	1			-0-
11	4299	X	4299	-0-	-0-	-0-	559	1	2	2	Y	73	54	1			19
							3658	3	80	9							
12	4707	X	4707	-0-	-0-	-0-	512	1	8	2	Y	188	131	1			76
							3980	3	207	9							
01	3621	X	3621	-0-	-0-	-0-	573	1	3	2	Y	-0-					76
							3045	3									
02	4004	X	2100	-0-	-1904	-0-	479	1	1621	3	Y	-0-	33	1			43

REEVES, MARTHA WELL #: 3 RRCID -> 257142 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 6314 PERF. 6594 - 9048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7650	X	6066	-0-	-1584	-0-	6005	3	61	9	Y	55					61
10	7595	X	6679	-0-	-916	-0-	42	1	6636	3	Y	1	57	1			5
							1	9									
11	7170	X	6272	-0-	-898	-0-	37	1	3	2	Y	68	62	1			11
							6157	3	75	9							
12	6346	X	6346	-0-	-0-	-0-	35	1	14	2	Y	-0-					11
							6297	3									
01	6178	X	6178	-0-	-0-	-0-	40	1	6	2	Y	54	59	1			6
							6073	3	59	9							
02	5208	X	4827	-0-	-381	-0-	28	1	4762	3	Y	34	34	1			6
							37	9									

W.S. COX WELL #: 4 RRCID -> 257210 COMPL. DATE 05/29/2010 TOTAL DEPTH 6949 PERF. 7150 - 9004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4080	X	3906	-0-	-174	-0-	193	1	3713	3	Y	-0-					44
10	4185	X	4017	-0-	-168	-0-	26	1	3991	3	Y	-0-					44
11	3990	X	3867	-0-	-123	-0-	25	1	3842	3	Y	-0-					44
12	4123	X	3965	-0-	-158	-0-	26	1	3939	3	Y	-0-					44
01	4092	X	3960	-0-	-132	-0-	26	1	3916	3	Y	16					60
							18	9									
02	3640	X	3544	-0-	-96	-0-	23	1	3468	3	Y	48					108
							53	9									

MCMULLEN GU WELL #: 3 RRCID -> 257249 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 6974 PERF. 7323 - 11485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8910	X	8884	-0-	-26	-0-	442	1	8392	3	N	45					185
							50	9									
10	9455	X	9021	-0-	-434	-0-	58	1	8910	3	N	48	178	1			55
							53	9									
11	9150	X	8754	-0-	-396	-0-	56	1	8643	3	N	50					105
							55	9									
12	9083	X	3077	-0-	-6006	-0-	20	1	3038	3	N	17					122
							19	9									
01	9083	X	6002	-0-	-3081	-0-	30	1	5932	3	N	36					158
							40	9									
*02	8746	X	8746	-0-	-0-	-0-	56	1	8636	3	N	49	172	1			35
							54	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
THOMAS, HATTIE B. WELL #: 5 RRCID -> 257266 COMPL. DATE 06/08/2010 TOTAL DEPTH 6688 PERF. 6950 - 9703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6600	X	6396	-0-	-204	-0-	294	1	6102	3	N	-0-					100
10	6820	X	6201	-0-	-619	-0-	40	1	6161	3	N	-0-					100
11	7230	X	5935	-0-	-1295	-0-	233	1	5702	3	N	-0-					100
12	7440	X	5906	-0-	-1534	-0-	39	1	5867	3	N	-0-					100
01	7440	X	6198	-0-	-1242	-0-	41	1	6133	3	Y	22	122	1			-0-
							24	9									
02	5964	X	3753	-0-	-2211	-0-	136	1	3616	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

LAKE WEATHERFORD "C" WELL #: 1 RRCID -> 257273 COMPL. DATE 07/19/2010 TOTAL DEPTH 6332 PERF. 9850 - 13303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/20/2017 - P/A 03/20/17

REEVES, MARTHA WELL #: 5 RRCID -> 257282 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6470 - 8708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12540	X	11581	-0-	-959	-0-	11520	3	61	9	Y	55					61
10	12958	X	12195	-0-	-763	-0-	77	1	12117	3	Y	1	57	1			5
							1	9									
11	12540	X	11738	-0-	-802	-0-	69	1	7	2	Y	68	62	1			11
							11587	3	75	9							
12	11997	X	11589	-0-	-408	-0-	64	1	25	2	Y	-0-					11
							11500	3									
01	12221	X	12221	-0-	-0-	-0-	79	1	13	2	Y	54	59	1			6
							12070	3	59	9							
02	10836	X	10765	-0-	-71	-0-	63	1	10665	3	Y	34	34	1			6
							37	9									

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
09	6310	X	6310	-0-	-0-	-0-	6249	3	61	9	Y	55					61
10	6762	X	6762	-0-	-0-	-0-	42	1	6719	3	Y	1	57	1			5
							1	9									
11	6280	X	6280	-0-	-0-	-0-	37	1	4	2	Y	68	62	1			11
							6164	3	75	9							
12	7533	X	6346	-0-	-1187	-0-	36	1	13	2	Y	-0-					11
							6297	3									
01	7041	X	7041	-0-	-0-	-0-	45	1	7	2	Y	54	59	1			6
							6930	3	59	9							
02	6104	X	5850	-0-	-254	-0-	34	1	5779	3	Y	34	34	1			6
							37	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
09	16680	X	15943	-0-	-737	-0-	541	1	15402	2	N	-0-					-0-
10	17050	X	16164	-0-	-886	-0-	544	1	15620	2	N	-0-					-0-
11	16080	X	14927	-0-	-1153	-0-	491	1	14436	2	N	-0-					-0-
12	16523	X	14361	-0-	-2162	-0-	480	1	13881	2	N	-0-					-0-
01	16523	X	14993	-0-	-1530	-0-	494	1	14499	2	N	-0-					-0-
02	14868	X	13984	-0-	-884	-0-	460	1	13524	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 "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
09	15330	X	14559	-0-	-771	-0-	494	1	14065	2	N	-0-					-0-
10	15841	X	14735	-0-	-1106	-0-	496	1	14239	2	N	-0-					-0-
11	15120	X	14010	-0-	-1110	-0-	461	1	13549	2	N	-0-					-0-
12	14136	X	12162	-0-	-1974	-0-	407	1	11755	2	N	-0-					-0-
01	14428	X	14428	-0-	-0-	-0-	475	1	13953	2	N	-0-					-0-
*02	12961	X	12961	-0-	-0-	-0-	426	1	12535	2	N	-0-					-0-

J.V. BOOTH "A" WELL #: 1 RRCID -> 257286 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 7175 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
*09	1380	X	957	-0-	-423	-0-	957	1			N	-0-					25
*10	1426	X	124	-0-	-1302	-0-	116	1	8	9	Y	7	32	1			-0-
11	1380	X	-0-	-0-	-1380	-0-					Y	-0-					-0-
12	1426	X	-0-	-0-	-1426	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARRETT "B"-GRIFF"A"-FOSTER(SA) WELL #: 1 RRCID -> 257294 COMPL. DATE 07/03/2010 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 7653 - 11036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12865	X	12865	-0-	-0-	-0-	437	1	12428	2	N	-0-					-0-
10	13321	X	13321	-0-	-0-	-0-	449	1	12872	2	N	-0-					-0-
11	12690	X	12657	-0-	-33	-0-	417	1	12240	2	N	-0-					-0-
12	13066	X	13066	-0-	-0-	-0-	437	1	12629	2	N	-0-					-0-
01	12922	X	12922	-0-	-0-	-0-	426	1	12496	2	N	-0-					-0-
02	11592	X	11375	-0-	-217	-0-	374	1	11001	2	N	-0-					-0-

FAXEL WELL #: 7 RRCID -> 257298 COMPL. DATE 04/30/2014 TOTAL DEPTH 6356 PERF. 6425 - 12437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9091	X	9091	-0-	-0-	-0-	228	1	8788	3	Y	68	103	1			48
							75	9									
10	11718	X	10234	-0-	-1484	-0-	112	1	10122	3	Y	-0-	48	1			-0-
11	12727	X	12727	-0-	-0-	-0-	126	1	7	2	Y	-0-					-0-
							12594	3									
12	11160	X	9612	-0-	-1548	-0-	98	1	20	2	Y	106	63	1			43
							9377	3	117	9							
01	11160	X	10984	-0-	-176	-0-	123	1	12	2	Y	-0-					43
							10849	3									
02	10080	X	9462	-0-	-618	-0-	82	1	9380	3	Y	-0-	19	1			24

GARRISON, W. R. WELL #: 7 RRCID -> 257333 COMPL. DATE 06/09/2010 TOTAL DEPTH 7064 PERF. 7316 - 10884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	16890	X	16373	-0-	-517	-0-	604	1	15746	3	N	21					66
							23	9									
10	17360	X	16627	-0-	-733	-0-	81	1	16521	3	N	23					89
							25	9									
11	16500	X	16189	-0-	-311	-0-	78	1	16086	3	N	23					112
							25	9									
12	17050	X	16799	-0-	-251	-0-	82	1	16681	3	N	33					145
							36	9									
01	17050	X	16514	-0-	-536	-0-	82	1	16397	3	N	32					177
							35	9									
02	15288	X	15021	-0-	-267	-0-	73	1	14926	3	N	20	180	1			17
							22	9									

LUMBERMEN "A" WELL #: 8 RRCID -> 257345 COMPL. DATE 06/30/2010 TOTAL DEPTH 7017 PERF. 7145 - 8669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6570	X	5654	-0-	-916	-0-	196	1	5458	2	N	-0-					-0-
10	6789	X	5691	-0-	-1098	-0-	193	1	5498	2	N	-0-					-0-
11	6180	X	5051	-0-	-1129	-0-	5051	2			N	-0-					-0-
12	5735	X	5583	-0-	-152	-0-	220	1	5363	2	N	-0-					-0-
01	6076	X	6076	-0-	-0-	-0-	239	1	5837	2	N	-0-					-0-
*02	5702	X	5702	-0-	-0-	-0-	162	1	5540	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MILLER, M. C. GU WELL #: 4 RRCID -> 257346 COMPL. DATE 05/16/2010 TOTAL DEPTH 7339 PERF. 7434 - 10395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3474	X	3474	-0-	-0-	-0-	126	1	3291	3	Y	52	172	1			109
							57	9									
10	3547	X	3547	-0-	-0-	-0-	17	1	3487	3	Y	39					148
							43	9									
11	3435	X	3435	-0-	-0-	-0-	16	1	3357	3	Y	56					204
							62	9									
12	3443	X	3443	-0-	-0-	-0-	17	1	3392	3	Y	31					235
							34	9									
01	3538	X	3538	-0-	-0-	-0-	17	1	3465	3	Y	51	179	1			107
							56	9									
*02	3130	X	3130	-0-	-0-	-0-	15	1	3089	3	Y	24					131
							26	9									

BUSSEY WELL #: 2 RRCID -> 257404 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 6402 PERF. 6841 - 11580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8460	X	7325	-0-	-1135	-0-	238	1	6926	3	Y	146					183
							161	9									
10	8742	X	5798	-0-	-2944	-0-	185	1	5607	3	Y	5	170	1			18
							6	9									
11	8715	X	8715	-0-	-0-	-0-	243	1	5	2	Y	-0-					18
							8467	3									
12	8308	X	7284	-0-	-1024	-0-	249	1	15	2	Y	116	123	1			11
							6892	3	128	9							
01	8308	X	7785	-0-	-523	-0-	256	1	8	2	Y	210	210	1			11
							7290	3	231	9							
02	8148	X	7132	-0-	-1016	-0-	240	1	6775	3	Y	106	82	1			35
							117	9									

MILLER, M. C. GU WELL #: 3 RRCID -> 257405 COMPL. DATE 06/12/2010 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 7359 - 9635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4528	X	4528	-0-	-0-	-0-	166	1	4295	3	Y	61					157
							67	9									
10	4632	X	4632	-0-	-0-	-0-	22	1	4548	3	Y	56					213
							62	9									
11	4410	X	4296	-0-	-114	-0-	21	1	4231	3	Y	40					253
							44	9									
12	4449	X	4449	-0-	-0-	-0-	22	1	4371	3	Y	51	183	1			121
							56	9									
01	4483	X	4483	-0-	-0-	-0-	22	1	4386	3	Y	68					189
							75	9									
*02	3991	X	3991	-0-	-0-	-0-	19	1	3953	3	Y	17	184	1			22
							19	9									

LAND, R. T. "A" WELL #: 1 RRCID -> 257409 COMPL. DATE 06/15/2010 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6975 - 10152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11820	X	11083	-0-	-737	-0-	354	1	10729	3	N	-0-					-0-
10	12214	X	6958	-0-	-5256	-0-	96	1	6862	3	N	-0-					-0-
11	11820	X	11580	-0-	-240	-0-	201	1	11379	3	N	-0-					-0-
12	12851	X	12851	-0-	-0-	-0-	63	1	12788	3	N	-0-					-0-
01	12004	X	12004	-0-	-0-	-0-	60	1	11944	3	N	-0-					-0-
02	10808	X	10722	-0-	-86	-0-	52	1	10670	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MCMULLEN GU WELL #: 2 RRCID -> 257411 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 6891 PERF. 7194 - 12115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8850	X	8639	-0-	-211	-0-	426	1	8200	3	N	12					171
							13	9									
10	9114	X	8869	-0-	-245	-0-	57	1	8753	3	N	54	196	1			29
							59	9									
11	8550	X	8540	-0-	-10	-0-	55	1	8471	3	N	13					42
							14	9									
12	8711	X	7679	-0-	-1032	-0-	50	1	7615	3	N	13					55
							14	9									
01	8711	X	8509	-0-	-202	-0-	57	1	8433	3	N	17					72
							19	9									
*02	8049	X	8049	-0-	-0-	-0-	52	1	7985	3	N	11					83
							12	9									

FAXEL WELL #: 6 RRCID -> 257424 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 6401 PERF. 6428 - 12635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8366	X	8366	-0-	-0-	-0-	575	1	7734	3	Y	52	18	1			37
							57	9									
10	12725	X	12725	-0-	-0-	-0-	635	1	11907	3	Y	166	184	1			19
							183	9									
11	17853	X	17853	-0-	-0-	-0-	636	1	10	2	Y	73	73	1			19
							17127	3	80	9							
12	25885	X	10811	-0-	-15074	-0-	478	1	22	2	Y	188	131	1			76
							10104	3	207	9							
01	25885	X	9654	-0-	-16231	-0-	516	1	9	2	Y	152					228
							8962	3	167	9							
02	16660	X	1957	-0-	-14703	-0-	381	1	1576	3	Y	-0-	100	1			128

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
09	10380	X	10161	-0-	-219	-0-	398	1	9763	2	N	-0-					-0-
10	10385	X	9904	-0-	-481	-0-	381	1	9523	2	N	-0-					-0-
11	10590	X	9675	-0-	-915	-0-	414	1	9261	2	N	-0-					-0-
12	10943	X	10143	-0-	-800	-0-	390	1	9753	2	N	-0-					-0-
01	10943	X	9579	-0-	-1364	-0-	326	1	9253	2	N	-0-					-0-
02	9492	X	8109	-0-	-1383	-0-	261	1	7848	2	N	-0-					-0-

DCCO 4 - GRAHAM HEIRS WELL #: 31 RRCID -> 257534 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 7877 PERF. 8041 - 12130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	15481	X	15481	-0-	-0-	-0-	481	1	15000	3	N	-0-					-0-
10	15878	X	15878	-0-	-0-	-0-	77	1	15801	3	N	-0-					-0-
11	15083	X	15083	-0-	-0-	-0-	73	1	15010	3	N	-0-					-0-
12	16058	X	15308	-0-	-750	-0-	75	1	15233	3	N	-0-					-0-
01	16058	X	15214	-0-	-844	-0-	76	1	15138	3	N	-0-					-0-
02	14448	X	13692	-0-	-756	-0-	66	1	13626	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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
09	12766	X	12766	-0-	-0-	-0-	501	1	12265	2	N	-0-					-0-
10	13013	X	13013	-0-	-0-	-0-	500	1	12513	2	N	-0-					-0-
11	12778	X	12778	-0-	-0-	-0-	547	1	12231	2	N	-0-					-0-
12	13059	X	13059	-0-	-0-	-0-	503	1	12556	2	N	-0-					-0-
01	12977	X	12977	-0-	-0-	-0-	441	1	12536	2	N	-0-					-0-
02	11676	X	11502	-0-	-174	-0-	371	1	11131	2	N	-0-					-0-

CZAJKOWSKI, BRUNO WELL #: 10 RRCID -> 257639 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 7317 PERF. 7458 - 9252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8430	X	6548	-0-	-1882	-0-	257	1	6291	2	N	-0-					-0-
10	8711	X	6328	-0-	-2383	-0-	243	1	6085	2	N	-0-					-0-
11	7260	X	6302	-0-	-958	-0-	270	1	6032	2	N	-0-					-0-
12	6944	X	5939	-0-	-1005	-0-	229	1	5710	2	N	-0-					-0-
01	6913	X	6079	-0-	-834	-0-	207	1	5872	2	N	-0-					-0-
02	6104	X	5355	-0-	-749	-0-	173	1	5182	2	N	-0-					-0-

FAXEL WELL #: 5 RRCID -> 257705 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 6374 PERF. 7300 - 11398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10689	X	10689	-0-	-0-	-0-	260	1	10280	3	Y	135	42	1			96
							149	9									
10	5549	X	4976	-0-	-573	-0-	261	1	4520	3	Y	177	253	1			20
							195	9									
11	4110	X	2359	-0-	-1751	-0-	303	1	1	2	Y	-0-	20	1			-0-
							2055	3									
12	5890	X	1231	-0-	-4659	-0-	348	1	2	2	Y	-0-					-0-
							881	3									
01	5890	X	5154	-0-	-736	-0-	453	1	5	2	Y	-0-					-0-
							4696	3									
*02	6093	X	6093	-0-	-0-	-0-	470	1	5623	3	Y	-0-					-0-

MILLER, M.C. GU WELL #: 5 RRCID -> 257755 COMPL. DATE 06/15/2010 TOTAL DEPTH 7281 PERF. 7436 - 10240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6022	X	6022	-0-	-0-	-0-	227	1	5769	3	Y	24					148
							26	9									
10	6407	X	6407	-0-	-0-	-0-	31	1	6311	3	Y	59					207
							65	9									
11	6040	X	6040	-0-	-0-	-0-	29	1	5966	3	Y	41	188	1			60
							45	9									
12	6323	X	6323	-0-	-0-	-0-	31	1	6234	3	Y	53					113
							58	9									
01	6293	X	6110	-0-	-183	-0-	30	1	6015	3	Y	59					172
							65	9									
02	5684	X	5479	-0-	-205	-0-	26	1	5423	3	Y	27	182	1			17
							30	9									

MILLER, M. C. GU WELL #: 7 RRCID -> 257757 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 7289 PERF. 7564 - 10259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4211	X	4211	-0-	-0-	-0-	150	1	4054	3	Y	6	183	1			49
							7	9									
10	4385	X	4385	-0-	-0-	-0-	21	1	4323	3	Y	37					86
							41	9									
11	4232	X	4232	-0-	-0-	-0-	20	1	4170	3	Y	38					124
							42	9									
12	4258	X	4258	-0-	-0-	-0-	21	1	4193	3	Y	40					164
							44	9									
01	4321	X	4321	-0-	-0-	-0-	21	1	4256	3	Y	40					204
							44	9									
*02	3847	X	3847	-0-	-0-	-0-	19	1	3824	3	Y	4	183	1			25
							4	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 #: 5 RRCID -> 257772 COMPL. DATE 02/15/2011 TOTAL DEPTH 6847 PERF. 7150 - 9578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2393	X	2393	-0-	-0-	-0-	686	1	1707	3	N	-0-					-0-
10	2137	X	2137	-0-	-0-	-0-	675	1	1462	3	N	-0-					-0-
11	8472	X	8472	-0-	-0-	-0-	811	1	4	2	N	-0-					-0-
							7657	3									
12	3449	X	3449	-0-	-0-	-0-	590	1	6	2	N	-0-					-0-
							2853	3									
01	2551	X	2551	-0-	-0-	-0-	691	1	2	2	N	-0-					-0-
							1858	3									
*02	9360	X	9360	-0-	-0-	-0-	580	1	8780	3	N	-0-					-0-

HYDE-HICKMAN "F" WELL #: 6 RRCID -> 257776 COMPL. DATE 02/16/2011 TOTAL DEPTH 6837 PERF. 7275 - 9103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ADDINGTON WELL #: 3H RRCID -> 257798 COMPL. DATE 11/14/2010 TOTAL DEPTH 8786 PERF. 8976 - 13400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	13620	X	831	-0-	-12789	-0-	46	1	784	3	N	1					67
							1	9									
10	14074	X	7394	-0-	-6680	-0-	540	1	6784	3	N	64					131
							70	9									
11	14898	X	14898	-0-	-0-	-0-	885	1	13827	3	N	169	186	1			114
							186	9									
12	14819	X	14819	-0-	-0-	-0-	492	1	14137	3	N	173	212	1			75
							190	9									
01	14719	X	14719	-0-	-0-	-0-	48	1	14495	3	N	160	173	1			62
							176	9									
*02	9582	X	9582	-0-	-0-	-0-	31	1	9476	3	Y	68	80	1			50
							75	9									

BOND, SAM WELL #: 3 RRCID -> 257822 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 7709 PERF. 8624 - 11246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11140	X	11140	-0-	-0-	-0-	437	1	10703	2	N	-0-					-0-
10	11904	X	11904	-0-	-0-	-0-	457	1	11447	2	N	-0-					-0-
11	12060	X	11777	-0-	-283	-0-	504	1	11273	2	N	-0-					-0-
12	12338	X	11667	-0-	-671	-0-	449	1	11218	2	N	-0-					-0-
01	12338	X	11140	-0-	-1198	-0-	379	1	10761	2	N	-0-					-0-
02	11004	X	9583	-0-	-1421	-0-	309	1	9274	2	N	-0-					-0-

HOOKER, J.D. "A" WELL #: 1 RRCID -> 257834 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 7100 - 10504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2340	X	-0-	-0-	-2340	-0-					N	-0-					9
10	713	X	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					9
11	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					9
12	0	X	-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

BOND, SAM WELL #: 2 RRCID -> 257839 COMPL. DATE 07/17/2010 TOTAL DEPTH 7648 PERF. 7812 - 10529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7980	X	7225	-0-	-755	-0-	283	1	6942	2	N	-0-					-0-
10	8246	X	7427	-0-	-819	-0-	285	1	7142	2	N	-0-					-0-
11	7980	X	7668	-0-	-312	-0-	328	1	7340	2	N	-0-					-0-
12	8015	X	8015	-0-	-0-	-0-	309	1	7706	2	N	-0-					-0-
01	7842	X	7842	-0-	-0-	-0-	267	1	7575	2	N	-0-					-0-
*02	6421	X	6421	-0-	-0-	-0-	207	1	6214	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

JACKSON, LUCILLE WELL #: 2 RRCID -> 257882 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 7429 PERF. 7705 - 10962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9870	X	9142	-0-	-728	-0-	358	1	8784	2	N	-0-					-0-
10	10199	X	7693	-0-	-2506	-0-	296	1	7397	2	N	-0-					-0-
11	9930	X	9086	-0-	-844	-0-	389	1	8697	2	N	-0-					-0-
12	10819	X	9368	-0-	-1451	-0-	361	1	9007	2	N	-0-					-0-
01	10819	X	9670	-0-	-1149	-0-	329	1	9341	2	N	-0-					-0-
*02	8561	X	8561	-0-	-0-	-0-	276	1	8285	2	N	-0-					-0-

FINLAYSON, O. T. ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 257902 COMPL. DATE 05/26/2010 TOTAL DEPTH 7438 PERF. 7487 - 10426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9965	X	9965	-0-	-0-	-0-	338	1	9627	2	N	-0-					-0-
10	9940	X	9940	-0-	-0-	-0-	335	1	9605	2	N	-0-					-0-
11	8890	X	8890	-0-	-0-	-0-	293	1	8597	2	N	-0-					-0-
12	11501	X	9027	-0-	-2474	-0-	302	1	8725	2	N	-0-					-0-
01	11501	X	9455	-0-	-2046	-0-	311	1	9144	2	N	-0-					-0-
02	9296	X	8155	-0-	-1141	-0-	268	1	7887	2	N	-0-					-0-

MILLER, M. C. GU WELL #: 6 RRCID -> 257903 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 7311 - 10315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4848	X	4848	-0-	-0-	-0-	177	1	4624	3	Y	43					207
							47	9									
10	4897	X	4897	-0-	-0-	-0-	24	1	4825	3	Y	44	186	1			65
							48	9									
11	4493	X	4493	-0-	-0-	-0-	21	1	4420	3	Y	47					112
							52	9									
12	5084	X	4530	-0-	-554	-0-	22	1	4453	3	Y	50					162
							55	9									
01	5084	X	4714	-0-	-370	-0-	23	1	4665	3	Y	24					186
							26	9									
02	4536	X	4292	-0-	-244	-0-	21	1	4242	3	Y	26	182	1			30
							29	9									

HEATH, JAMES WELL #: 1 RRCID -> 257907 COMPL. DATE 07/29/2010 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 8234 - 12998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	16279	X	16279	-0-	-0-	-0-	368	1	15911	2	N	-0-					-0-
10	18415	X	18415	-0-	-0-	-0-	414	1	18001	2	N	-0-					-0-
11	14119	X	14119	-0-	-0-	-0-	310	1	13809	2	N	-0-					-0-
12	15564	X	15564	-0-	-0-	-0-	347	1	15217	2	N	-0-					-0-
01	14236	X	14236	-0-	-0-	-0-	469	1	13767	2	N	-0-					-0-
*02	12753	X	12753	-0-	-0-	-0-	280	1	12473	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
09	21360	X	19970	-0-	-1390	-0-	421	1	19549	3	N	-0-					-0-
10	21762	X	20625	-0-	-1137	-0-	67	1	20558	3	N	-0-					-0-
11	20610	X	19817	-0-	-793	-0-	64	1	19753	3	N	-0-					-0-
12	20925	X	19336	-0-	-1589	-0-	63	1	19273	3	N	-0-					-0-
01	20925	X	20715	-0-	-210	-0-	69	1	20646	3	N	-0-					-0-
02	18648	X	17764	-0-	-884	-0-	86	1	17678	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
09	17580	X	16789	-0-	-791	-0-	358	1	16431	3	N	-0-					-0-
10	18042	X	17338	-0-	-704	-0-	56	1	17282	3	N	-0-					-0-
11	17190	X	16793	-0-	-397	-0-	54	1	16739	3	N	-0-					-0-
12	17484	X	15373	-0-	-2111	-0-	50	1	15323	3	N	-0-					-0-
01	17484	X	17139	-0-	-345	-0-	86	1	17053	3	N	-0-					-0-
02	15680	X	15326	-0-	-354	-0-	74	1	15252	3	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 #: 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
09	15220	X	15220	-0-	-0-	-0-	704	1	14516	2	N	-0-					-0-
10	13330	X	13247	-0-	-83	-0-	608	1	12639	2	N	-0-					-0-
11	12900	X	9571	-0-	-3329	-0-	441	1	9130	2	N	-0-					-0-
12	15717	X	10664	-0-	-5053	-0-	485	1	10179	2	N	-0-					-0-
01	15717	X	10734	-0-	-4983	-0-	495	1	10239	2	N	-0-					-0-
02	14196	X	10164	-0-	-4032	-0-	432	1	9732	2	N	-0-					-0-

LESTER, LUCILLE GU WELL #: 2 RRCID -> 258004 COMPL. DATE 07/29/2010 TOTAL DEPTH 6909 PERF. 7200 - 10790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6222	X	6222	-0-	-0-	-0-	127	1	6095	3	N	-0-					-0-
10	6163	X	6163	-0-	-0-	-0-	30	1	6133	3	N	-0-					-0-
11	5889	X	5889	-0-	-0-	-0-	28	1	5861	3	N	-0-					-0-
12	5743	X	5743	-0-	-0-	-0-	19	1	5724	3	N	-0-					-0-
01	5708	X	5708	-0-	-0-	-0-	19	1	5689	3	N	-0-					-0-
*02	5115	X	5115	-0-	-0-	-0-	25	1	5090	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
09	7080	X	6664	-0-	-416	-0-	207	1	6457	3	N	-0-					-0-
10	7316	X	6770	-0-	-546	-0-	33	1	6737	3	N	-0-					-0-
11	7080	X	6483	-0-	-597	-0-	31	1	6452	3	N	-0-					-0-
12	6913	X	6519	-0-	-394	-0-	32	1	6487	3	N	-0-					-0-
01	6913	X	6050	-0-	-863	-0-	30	1	6020	3	N	-0-					-0-
02	6216	X	5331	-0-	-885	-0-	26	1	5305	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
09	11824	X	11824	-0-	-0-	-0-	464	1	11360	2	N	-0-					-0-
10	11628	X	11628	-0-	-0-	-0-	447	1	11181	2	N	-0-					-0-
11	10565	X	10565	-0-	-0-	-0-	452	1	10113	2	N	-0-					-0-
12	12214	X	10646	-0-	-1568	-0-	410	1	10236	2	N	-0-					-0-
01	12214	X	10745	-0-	-1469	-0-	365	1	10380	2	N	-0-					-0-
02	11032	X	9995	-0-	-1037	-0-	322	1	9673	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
09	5341	X	5341	-0-	-0-	-0-	27	1	5314	3	Y	-0-					-0-
10	5466	X	5466	-0-	-0-	-0-	27	1	5439	3	Y	-0-					-0-
11	5319	X	5319	-0-	-0-	-0-	26	1	5293	3	Y	-0-					-0-
12	5332	X	5251	-0-	-81	-0-	26	1	5225	3	Y	-0-					-0-
01	5357	X	5357	-0-	-0-	-0-	27	1	5277	3	Y	48	48	1			-0-
							53	9									
*02	4827	X	4827	-0-	-0-	-0-	23	1	4800	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									

ATKINSON WELL #: 1 RRCID -> 258133 COMPL. DATE 06/08/2010 TOTAL DEPTH 7434 PERF. 7699 - 9660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12330	X	10414	-0-	-1916	-0-	354	1	10060	2	N	-0-					-0-
10	10788	X	10352	-0-	-436	-0-	349	1	10003	2	N	-0-					-0-
11	10720	X	10720	-0-	-0-	-0-	353	1	10367	2	N	-0-					-0-
12	10974	X	10632	-0-	-342	-0-	356	1	10276	2	N	-0-					-0-
01	10974	X	10740	-0-	-234	-0-	354	1	10386	2	N	-0-					-0-
02	9996	X	9207	-0-	-789	-0-	303	1	8904	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
FLOYD HAYNES GU WELL #: 2 RRCID -> 258142 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 7297 PERF. 7476 - 10940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12240	X	10148	-0-	-2092	-0-	51	1	10097	3	Y	-0-					-0-
10	11191	X	10152	-0-	-1039	-0-	49	1	10103	3	Y	-0-					-0-
11	10830	X	9690	-0-	-1140	-0-	47	1	9643	3	Y	-0-					-0-
12	10478	X	9868	-0-	-610	-0-	48	1	9820	3	Y	-0-					-0-
01	10478	X	10315	-0-	-163	-0-	51	1	10190	3	Y	67	67	1			-0-
							74	9									
02	9464	X	9017	-0-	-447	-0-	44	1	8967	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									

CHANDLER-DAVIS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 258150 COMPL. DATE 07/24/2010 TOTAL DEPTH 7124 PERF. 7296 - 11130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5855	X	5855	-0-	-0-	-0-	216	1	5624	3	N	14					59
							15	9									
10	6142	X	6142	-0-	-0-	-0-	30	1	6094	3	N	16					75
							18	9									
11	6707	X	6707	-0-	-0-	-0-	32	1	6651	3	N	22					97
							24	9									
12	6792	X	6792	-0-	-0-	-0-	33	1	6727	3	N	29					126
							32	9									
01	6842	X	6842	-0-	-0-	-0-	34	1	6772	3	N	33					159
							36	9									
02	6020	X	5619	-0-	-401	-0-	27	1	5561	3	N	28	174	1			13
							31	9									

BOWLES B-WOMACK-BOWLES A (SA) WELL #: 1 RRCID -> 258170 COMPL. DATE 06/21/2010 TOTAL DEPTH 6821 PERF. 6931 - 10620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8388	X	8388	-0-	-0-	-0-	1149	1	7207	3	N	29	173	1			21
							32	9									
10	8178	X	8178	-0-	-0-	-0-	934	1	7177	3	N	61					82
							67	9									
11	7569	X	7569	-0-	-0-	-0-	902	1	6606	3	N	55					137
							61	9									
12	3148	X	3148	-0-	-0-	-0-	910	1	2154	3	N	76	208	1			5
							84	9									
01	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-					N	-0-					5
*02	2889	X	2889	-0-	-0-	-0-	591	1	2298	3	N	-0-					5

HAND, MAIREAD WELL #: 6 RRCID -> 258171 COMPL. DATE 07/26/2010 TOTAL DEPTH 7102 PERF. 7224 - 10951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9793	X	9793	-0-	-0-	-0-	723	1	9070	2	N	-0-					-0-
10	10864	X	10864	-0-	-0-	-0-	775	1	10089	2	N	-0-					-0-
11	10046	X	10046	-0-	-0-	-0-	775	1	9271	2	N	-0-					-0-
12	9993	X	9993	-0-	-0-	-0-	742	1	9251	2	N	-0-					-0-
01	9515	X	9515	-0-	-0-	-0-	665	1	8850	2	N	-0-					-0-
*02	8569	X	8569	-0-	-0-	-0-	602	1	7967	2	N	-0-					-0-

PITTARD - LOGAN (SA) WELL #: 1 RRCID -> 258177 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 7779 PERF. 7742 - 10645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6540	X	6377	-0-	-163	-0-	197	1	6180	3	N	-0-					-0-
10	7037	X	6024	-0-	-1013	-0-	29	1	5995	3	N	-0-					-0-
11	6810	X	5990	-0-	-820	-0-	29	1	5961	3	N	-0-					-0-
12	7037	X	6449	-0-	-588	-0-	32	1	6417	3	N	-0-					-0-
01	6894	X	6894	-0-	-0-	-0-	34	1	6860	3	N	-0-					-0-
02	5964	X	5615	-0-	-349	-0-	27	1	5588	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 44 RRCID -> 258180 COMPL. DATE 08/27/2010 TOTAL DEPTH 7321 PERF. 7338 - 10500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	17040	X	16287	-0-	-753	-0-	553	1	15734	2	N	-0-					-0-
10	17608	X	16511	-0-	-1097	-0-	556	1	15955	2	N	-0-					-0-
11	16650	X	15866	-0-	-784	-0-	522	1	15344	2	N	-0-					-0-
12	17081	X	16117	-0-	-964	-0-	539	1	15578	2	N	-0-					-0-
01	16864	X	15459	-0-	-1405	-0-	509	1	14950	2	N	-0-					-0-
02	15204	X	14419	-0-	-785	-0-	474	1	13945	2	N	-0-					-0-

BOWLES B-WOMACK-BOWLES B (SA) WELL #: 1 RRCID -> 258181 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 6813 PERF. 6961 - 12225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12690	X	12003	-0-	-687	-0-	450	1	11536	3	N	15					122
							17	9									
10	13671	X	12209	-0-	-1462	-0-	59	1	12115	3	N	32					154
							35	9									
11	13230	X	11676	-0-	-1554	-0-	56	1	11572	3	N	44	159	1			39
							48	9									
12	13113	X	12505	-0-	-608	-0-	61	1	12364	3	N	73	98	1			14
							80	9									
01	13082	X	12920	-0-	-162	-0-	64	1	12806	3	N	45					59
							50	9									
*02	11789	X	11789	-0-	-0-	-0-	57	1	11691	3	N	37					96
							41	9									

L.B.J.- BLAKLEY "C-B" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 258182 COMPL. DATE 08/31/2010 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 7424 - 12280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11640	X	9169	-0-	-2471	-0-	926	1	8243	2	N	-0-					-0-
10	15427	X	15427	-0-	-0-	-0-	1050	1	14377	2	N	-0-					-0-
11	16606	X	16606	-0-	-0-	-0-	1093	1	15513	2	N	-0-					-0-
12	14883	X	14883	-0-	-0-	-0-	1060	1	13823	2	N	-0-					-0-
01	15670	X	15670	-0-	-0-	-0-	1046	1	14624	2	N	-0-					-0-
*02	14474	X	14474	-0-	-0-	-0-	918	1	13556	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
09	1187	X	1187	-0-	-0-	-0-	846	1	341	2	N	-0-					-0-
10	1034	X	1034	-0-	-0-	-0-	951	1	83	2	N	-0-					-0-
11	905	X	905	-0-	-0-	-0-	905	1			N	-0-					-0-
12	2494	X	2494	-0-	-0-	-0-	954	1	1540	2	N	-0-					-0-
01	3101	X	3101	-0-	-0-	-0-	1004	1	2097	2	N	-0-					-0-
*02	982	X	982	-0-	-0-	-0-	917	1	65	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
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	372	N	372	-0-	-0-	-0-	321	1	51	2	N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
09	18180	X	17453	-0-	-727	-0-	684	1	16769	2	N	-0-					-0-
10	18786	X	16132	-0-	-2654	-0-	620	1	15512	2	N	-0-					-0-
11	17940	X	17346	-0-	-594	-0-	743	1	16603	2	N	-0-					-0-
12	18042	X	16885	-0-	-1157	-0-	650	1	16235	2	N	-0-					-0-
01	18042	X	16997	-0-	-1045	-0-	578	1	16419	2	N	-0-					-0-
02	16296	X	15253	-0-	-1043	-0-	492	1	14761	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
09	7533	X	7533	-0-	-0-	-0-	266	1	7267	3	Y	-0-					27
10	7035	X	7035	-0-	-0-	-0-	34	1	7001	3	Y	-0-					27
11	6900	X	6541	-0-	-359	-0-	32	1	6509	3	Y	-0-					27
12	7626	X	6696	-0-	-930	-0-	33	1	6663	3	Y	-0-	27	1			-0-
01	7626	X	4272	-0-	-3354	-0-	21	1	4251	3	Y	-0-					-0-
02	6888	X	5311	-0-	-1577	-0-	26	1	5282	3	Y	3	3	1			-0-
							3	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
09	10620	X	8799	-0-	-1821	-0-	311	1	8488	3	Y	-0-					-0-
10	10540	X	8230	-0-	-2310	-0-	40	1	8190	3	Y	-0-					-0-
11	9930	X	9443	-0-	-487	-0-	46	1	9397	3	Y	-0-					-0-
12	9803	X	9803	-0-	-0-	-0-	47	1	9631	3	Y	114	84	1			30
							125	9									
01	9517	X	6353	-0-	-3164	-0-	32	1	6321	3	Y	-0-	30	1			-0-
02	8596	X	8402	-0-	-194	-0-	382	1	8020	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
09	7740	X	1491	-0-	-6249	-0-	743	1	748	3	N	-0-					-0-
10	7998	X	1468	-0-	-6530	-0-	702	1	766	3	N	-0-					-0-
11	7740	X	688	-0-	-7052	-0-	537	1	151	3	N	-0-					-0-
12	597	X	597	-0-	-0-	-0-	596	1	1	3	N	-0-					-0-
01	1163	X	1163	-0-	-0-	-0-	743	1	420	3	N	-0-					-0-
*02	1130	X	1130	-0-	-0-	-0-	714	1	416	3	N	-0-					-0-

BRIDGES, W.B. (DEEP) GU WELL #: 1 RRCID -> 258239 COMPL. DATE 10/17/2010 TOTAL DEPTH 7164 PERF. 7396 - 11040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6060	X	4999	-0-	-1061	-0-	891	1	4108	3	Y	-0-					-0-
10	6262	X	5246	-0-	-1016	-0-	920	1	4326	3	Y	-0-					-0-
11	5310	X	4799	-0-	-511	-0-	889	1	3910	3	Y	-0-					-0-
12	5528	X	5528	-0-	-0-	-0-	922	1	4606	3	Y	-0-					-0-
01	4712	X	4621	-0-	-91	-0-	918	1	3703	3	Y	-0-					-0-
02	4256	X	4168	-0-	-88	-0-	828	1	3340	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
09	8610	X	8610	-0-	-0-	-0-	304	1	8306	3	Y	-0-					-0-
10	8680	X	8638	-0-	-42	-0-	42	1	8596	3	Y	-0-					-0-
11	8400	X	8032	-0-	-368	-0-	39	1	7993	3	Y	-0-					-0-
12	8742	X	7739	-0-	-1003	-0-	38	1	7701	3	Y	-0-					-0-
01	8742	X	5072	-0-	-3670	-0-	25	1	5047	3	Y	-0-					-0-
02	7896	X	7055	-0-	-841	-0-	473	1	6582	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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HYDE-HICKMAN "F" WELL #: 4 RRCID -> 258253 COMPL. DATE 02/08/2011 TOTAL DEPTH 6855 PERF. 7025 - 9453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9833	X	9833	-0-	-0-	-0-	789	1	9044	3	N	-0-					-0-
10	10733	X	10733	-0-	-0-	-0-	897	1	9836	3	N	-0-					-0-
11	8379	X	8379	-0-	-0-	-0-	828	1	5	2	N	-0-					-0-
							7546	3									
12	5666	X	5666	-0-	-0-	-0-	715	1	11	2	N	-0-					-0-
							4940	3									
01	9565	X	9565	-0-	-0-	-0-	831	1	9	2	N	-0-					-0-
							8725	3									
*02	6696	X	6696	-0-	-0-	-0-	746	1	5950	3	N	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 41 RRCID -> 258275 COMPL. DATE 10/15/2010 TOTAL DEPTH 6814 PERF. 7400 - 10253

09	6769	X	6769	-0-	-0-	-0-	239	1	6530	3	Y	-0-					-0-
10	6756	X	6756	-0-	-0-	-0-	33	1	6723	3	Y	-0-					-0-
11	5520	X	5453	-0-	-67	-0-	26	1	5427	3	Y	-0-					-0-
12	6851	X	5767	-0-	-1084	-0-	28	1	5739	3	Y	-0-					-0-
01	6851	X	4295	-0-	-2556	-0-	22	1	4273	3	Y	-0-					-0-
02	6188	X	5282	-0-	-906	-0-	26	1	5256	3	Y	-0-					-0-

CZAJKOWSKI, BRUNO WELL #: 4H RRCID -> 258280 COMPL. DATE 09/22/2010 TOTAL DEPTH 7387 PERF. 7488 - 9932

09	11722	X	11722	-0-	-0-	-0-	460	1	11262	2	N	-0-					-0-
10	11424	X	11424	-0-	-0-	-0-	439	1	10985	2	N	-0-					-0-
11	11220	X	11171	-0-	-49	-0-	478	1	10693	2	N	-0-					-0-
12	11966	X	11297	-0-	-669	-0-	435	1	10862	2	N	-0-					-0-
01	11966	X	10991	-0-	-975	-0-	374	1	10617	2	N	-0-					-0-
02	10808	X	9820	-0-	-988	-0-	316	1	9504	2	N	-0-					-0-

TANNAHILL, CLIFTON GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 258282 COMPL. DATE 11/23/2010 TOTAL DEPTH 6696 PERF. 6850 - 9028

09	5263	X	5263	-0-	-0-	-0-	795	1	4468	3	N	-0-					-0-
10	5060	X	5060	-0-	-0-	-0-	677	1	4383	3	N	-0-					-0-
11	4716	X	4716	-0-	-0-	-0-	650	1	4066	3	N	-0-					-0-
12	4738	X	4738	-0-	-0-	-0-	651	1	4087	3	N	-0-					-0-
01	3157	X	3157	-0-	-0-	-0-	659	1	2498	3	N	-0-					-0-
*02	5443	X	5443	-0-	-0-	-0-	678	1	4765	3	N	-0-					-0-

TANNAHILL, CLIFTON GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 258293 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 6689 PERF. 7050 - 10778

09	10103	X	10103	-0-	-0-	-0-	1004	1	9099	3	N	-0-					-0-
10	10072	X	10072	-0-	-0-	-0-	836	1	9236	3	N	-0-					-0-
11	10431	X	10431	-0-	-0-	-0-	781	1	9650	3	N	-0-					-0-
12	10816	X	10816	-0-	-0-	-0-	687	1	10129	3	N	-0-					-0-
01	10251	X	10251	-0-	-0-	-0-	664	1	9587	3	N	-0-					-0-
*02	11230	X	11230	-0-	-0-	-0-	588	1	10642	3	N	-0-					-0-

BOND, OLIVER "C" WELL #: 4 RRCID -> 258314 COMPL. DATE 02/19/2010 TOTAL DEPTH 7216 PERF. 7450 - 9204

09	5940	X	5532	-0-	-408	-0-	205	1	5319	3	N	7					102
							8	9									
10	6138	X	5849	-0-	-289	-0-	28	1	5813	3	N	7					109
							8	9									
11	6068	X	6068	-0-	-0-	-0-	29	1	6036	3	N	3					112
							3	9									
12	6295	X	6295	-0-	-0-	-0-	31	1	6255	3	N	8					120
							9	9									
*01	5890	X	5718	-0-	-172	-0-	29	1	5689	3	N	-0-					120
*02	5656	X	5276	-0-	-380	-0-	26	1	5236	3	N	13					133
							14	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
09	11880	X	11642	-0-	-238	-0-	395	1	11247	2	N	-0-					-0-
10	12276	X	10979	-0-	-1297	-0-	370	1	10609	2	N	-0-					-0-
11	11850	X	11593	-0-	-257	-0-	382	1	11211	2	N	-0-					-0-
12	12549	X	12549	-0-	-0-	-0-	420	1	12129	2	N	-0-					-0-
01	12245	X	11733	-0-	-512	-0-	386	1	11347	2	N	-0-					-0-
02	10864	X	9235	-0-	-1629	-0-	304	1	8931	2	N	-0-					-0-

BUCKSHOT-WCCO 1 (SA) WELL #: 6 RRCID -> 258321 COMPL. DATE 08/31/2010 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 7830 - 11660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11880	X	11518	-0-	-362	-0-	391	1	11127	2	N	-0-					-0-
10	12276	X	11978	-0-	-298	-0-	403	1	11575	2	N	-0-					-0-
11	11250	X	10376	-0-	-874	-0-	342	1	10034	2	N	-0-					-0-
12	11811	X	11070	-0-	-741	-0-	370	1	10700	2	N	-0-					-0-
01	11811	X	11085	-0-	-726	-0-	365	1	10720	2	N	-0-					-0-
02	10668	X	9809	-0-	-859	-0-	322	1	9487	2	N	-0-					-0-

LOGAN-BUCK-PITT-WCCO 1 (SA) WELL #: 1 RRCID -> 258322 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 7798 - 14640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8910	X	8831	-0-	-79	-0-	300	1	8531	2	N	-0-					-0-
10	9207	X	8957	-0-	-250	-0-	302	1	8655	2	N	-0-					-0-
11	8850	X	8008	-0-	-842	-0-	264	1	7744	2	N	-0-					-0-
12	9114	X	8409	-0-	-705	-0-	281	1	8128	2	N	-0-					-0-
01	9114	X	8465	-0-	-649	-0-	279	1	8186	2	N	-0-					-0-
02	8232	X	7452	-0-	-780	-0-	245	1	7207	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
09	17070	X	15701	-0-	-1369	-0-	616	1	15085	2	N	-0-					-0-
10	17391	X	15512	-0-	-1879	-0-	596	1	14916	2	N	-0-					-0-
11	16140	X	15571	-0-	-569	-0-	667	1	14904	2	N	-0-					-0-
12	16647	X	15724	-0-	-923	-0-	605	1	15119	2	N	-0-					-0-
01	16647	X	15590	-0-	-1057	-0-	530	1	15060	2	N	-0-					-0-
02	14644	X	13991	-0-	-653	-0-	451	1	13540	2	N	-0-					-0-

PITTARD-SPAIN "B"-CARP (SA) WELL #: 1 RRCID -> 258324 COMPL. DATE 04/28/2010 TOTAL DEPTH 7714 PERF. 7816 - 11940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14430	X	13178	-0-	-1252	-0-	405	1	12773	3	N	-0-					-0-
10	14911	X	13443	-0-	-1468	-0-	65	1	13378	3	N	-0-					-0-
11	14310	X	12587	-0-	-1723	-0-	61	1	12526	3	N	-0-					-0-
12	13206	X	10221	-0-	-2985	-0-	50	1	10171	3	N	-0-					-0-
01	13206	X	12918	-0-	-288	-0-	65	1	12853	3	N	-0-					-0-
02	11928	X	10977	-0-	-951	-0-	53	1	10924	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
09	7558	X	7558	-0-	-0-	-0-	296	1	7262	2	N	-0-					-0-
10	7613	X	7613	-0-	-0-	-0-	293	1	7320	2	N	-0-					-0-
11	7051	X	7051	-0-	-0-	-0-	302	1	6749	2	N	-0-					-0-
12	7936	X	7363	-0-	-573	-0-	284	1	7079	2	N	-0-					-0-
01	8086	X	8086	-0-	-0-	-0-	275	1	7811	2	N	-0-					-0-
02	7056	X	6170	-0-	-886	-0-	199	1	5971	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HAYNES, FLOYD GU WELL #: 3 RRCID -> 258327 COMPL. DATE 08/03/2010 TOTAL DEPTH 7222 PERF. 7239 - 11940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8414	X	8414	-0-	-0-	-0-	699	1	7715	3	Y	-0-					-0-
10	8661	X	8661	-0-	-0-	-0-	721	1	7940	3	Y	-0-					-0-
11	7560	X	7413	-0-	-147	-0-	693	1	6720	3	Y	-0-					-0-
12	8680	X	6766	-0-	-1914	-0-	703	1	6063	3	Y	-0-					-0-
01	8680	X	6561	-0-	-2119	-0-	692	1	5588	3	Y	255	191	1			64
							281	9									
02	7840	X	6049	-0-	-1791	-0-	642	1	5387	3	Y	18					82
							20	9									

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
09	18120	X	16262	-0-	-1858	-0-	638	1	15624	2	N	-0-					-0-
10	18011	X	16406	-0-	-1605	-0-	630	1	15776	2	N	-0-					-0-
11	16939	X	16939	-0-	-0-	-0-	725	1	16214	2	N	-0-					-0-
12	17739	X	17739	-0-	-0-	-0-	683	1	17056	2	N	-0-					-0-
01	17715	X	17715	-0-	-0-	-0-	602	1	17113	2	N	-0-					-0-
*02	15611	X	15611	-0-	-0-	-0-	503	1	15108	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
09	9334	X	9334	-0-	-0-	-0-	343	1	8991	3	Y	-0-					-0-
10	9513	X	9513	-0-	-0-	-0-	46	1	9467	3	Y	-0-					-0-
11	9283	X	9283	-0-	-0-	-0-	45	1	9238	3	Y	-0-					-0-
12	8602	X	8602	-0-	-0-	-0-	42	1	8560	3	Y	-0-					-0-
01	9292	X	9292	-0-	-0-	-0-	46	1	9246	3	Y	-0-					-0-
02	6972	X	6310	-0-	-662	-0-	29	1	6017	3	Y	240	183	1			57
							264	9									

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
09	10339	X	10339	-0-	-0-	-0-	366	1	9973	3	Y	-0-					-0-
10	10889	X	10889	-0-	-0-	-0-	53	1	10836	3	Y	-0-					-0-
11	10150	X	10150	-0-	-0-	-0-	49	1	10101	3	Y	-0-					-0-
12	10385	X	9631	-0-	-754	-0-	47	1	9584	3	Y	-0-					-0-
01	10385	X	6728	-0-	-3657	-0-	34	1	6694	3	Y	-0-					-0-
02	9380	X	8249	-0-	-1131	-0-	40	1	8209	3	Y	-0-					-0-

ADDINGTON WELL #: 2H RRCID -> 258344 COMPL. DATE 11/19/2010 TOTAL DEPTH 8902 PERF. 9011 - 13100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	16926	X	16926	-0-	-0-	-0-	401	1	16396	3	N	117					138
							129	9									
10	16174	X	16174	-0-	-0-	-0-	52	1	15976	3	N	133	166	1			105
							146	9									
11	13470	X	12177	-0-	-1293	-0-	39	1	12046	3	N	84					189
							92	9									
12	17050	X	12684	-0-	-4366	-0-	41	1	12524	3	N	108	177	1			120
							119	9									
01	17050	X	12659	-0-	-4391	-0-	42	1	12506	3	N	101	168	1			53
							111	9									
02	15400	X	8828	-0-	-6572	-0-	28	1	8759	3	Y	37	78	1			12
							41	9									

HAYNES, FLOYD GU WELL #: 4 RRCID -> 258345 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 7148 PERF. 7436 - 11805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2100	X	1284	-0-	-816	-0-	887	1	397	3	Y	-0-					-0-
10	2170	X	1349	-0-	-821	-0-	901	1	448	3	Y	-0-					-0-
11	1410	X	1278	-0-	-132	-0-	872	1	406	3	Y	-0-					-0-
12	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	879	1	297	3	Y	-0-					-0-
01	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	867	1	454	3	Y	-0-					-0-
*02	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	814	1	395	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 #: 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
09	9051	X	9051	-0-	-0-	-0-	320	1	8731	3	Y	-0-					13
10	9300	X	8848	-0-	-452	-0-	43	1	8805	3	Y	-0-					13
11	9000	X	7537	-0-	-1463	-0-	36	1	7501	3	Y	-0-					13
12	9238	X	7293	-0-	-1945	-0-	36	1	7257	3	Y	-0-	13	1			-0-
01	9238	X	5335	-0-	-3903	-0-	27	1	5308	3	Y	-0-					-0-
02	8344	X	6679	-0-	-1665	-0-	32	1	6647	3	Y	-0-					-0-

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
09	14224	X	14224	-0-	-0-	-0-	1598	1	12626	2	N	-0-					-0-
10	17270	X	17270	-0-	-0-	-0-	928	1	16342	2	N	-0-					-0-
11	16055	X	16055	-0-	-0-	-0-	924	1	15131	2	N	-0-					-0-
12	16156	X	16156	-0-	-0-	-0-	909	1	15247	2	N	-0-					-0-
01	15748	X	5903	-0-	-9845	-0-	756	1	5147	2	N	-0-					-0-
02	14224	X	9887	-0-	-4337	-0-	1468	1	8419	2	N	-0-					-0-

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
09	6408	X	6408	-0-	-0-	-0-	225	1	6183	2	N	-0-					-0-
10	6200	X	5171	-0-	-1029	-0-	182	1	4989	2	N	-0-					-0-
11	6240	X	5384	-0-	-856	-0-	188	1	5196	2	N	-0-					-0-
12	6572	X	4586	-0-	-1986	-0-	160	1	4426	2	N	-0-					-0-
01	6572	X	5779	-0-	-793	-0-	206	1	5573	2	N	-0-					-0-
02	5936	X	4975	-0-	-961	-0-	176	1	4799	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
09	6193	X	6193	-0-	-0-	-0-	1009	1	5177	3	Y	6					165
							7	9									
10	5897	X	5897	-0-	-0-	-0-	862	1	5023	3	Y	11					176
							12	9									
11	6005	X	6005	-0-	-0-	-0-	835	1	5159	3	Y	10					186
							11	9									
12	6076	X	5718	-0-	-358	-0-	861	1	4837	3	Y	18					204
							20	9									
01	6076	X	4577	-0-	-1499	-0-	856	1	3719	3	Y	2	170	1			36
							2	9									
02	5488	X	4400	-0-	-1088	-0-	774	1	3626	3	Y	-0-					36

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
09	4989	X	4989	-0-	-0-	-0-	752	1	4237	3	N	-0-					-0-
10	12919	X	12919	-0-	-0-	-0-	734	1	12185	3	N	-0-					-0-
11	4468	X	4468	-0-	-0-	-0-	794	1	2	2	N	-0-					-0-
							3672	3									
12	6552	X	6552	-0-	-0-	-0-	624	1	13	2	N	-0-					-0-
							5915	3									
01	12578	X	12578	-0-	-0-	-0-	804	1	13	2	N	-0-					-0-
							11761	3									
*02	13075	X	13075	-0-	-0-	-0-	732	1	12343	3	N	-0-					-0-

ACOLA "A"-NEIL (SA) WELL #: 1 RRCID -> 258388 COMPL. DATE 07/28/2010 TOTAL DEPTH 7266 PERF. 7270 - 11405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12570	X	12126	-0-	-444	-0-	418	1	11708	3	Y	-0-					-0-
10	12989	X	12478	-0-	-511	-0-	61	1	12417	3	Y	-0-					-0-
11	12570	X	11865	-0-	-705	-0-	57	1	11808	3	Y	-0-					-0-
12	12493	X	12010	-0-	-483	-0-	59	1	11951	3	Y	-0-					-0-
01	12493	X	11811	-0-	-682	-0-	59	1	11752	3	Y	-0-					-0-
02	11284	X	10740	-0-	-544	-0-	52	1	10688	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HYDE-HICKMAN "E" WELL #: 1H RRCID -> 258392 COMPL. DATE 01/18/2011 TOTAL DEPTH 6768 PERF. 7275 - 11628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2550	X	465	-0-	-2085	-0-	465	1			N	-0-					-0-
10	2635	X	571	-0-	-2064	-0-	571	1			N	-0-					-0-
11	2550	X	1939	-0-	-611	-0-	358	1	1	2	N	-0-					-0-
							1580	3									
12	2635	X	1140	-0-	-1495	-0-	443	1	1	2	N	-0-					-0-
							696	3									
01	2201	X	2029	-0-	-172	-0-	504	1	2	2	N	-0-					-0-
							1523	3									
*02	2386	X	2386	-0-	-0-	-0-	527	1	1859	3	N	-0-					-0-

PEEK, M. H. GU WELL #: 1H RRCID -> 258398 COMPL. DATE 10/12/2010 TOTAL DEPTH 6973 PERF. 7201 - 10805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6243	X	6243	-0-	-0-	-0-	307	1	5925	3	N	10					162
							11	9									
10	5766	X	4699	-0-	-1067	-0-	30	1	4652	3	N	15					177
							17	9									
11	5670	X	4637	-0-	-1033	-0-	30	1	4597	3	N	9	166	1			20
							10	9									
12	6448	X	5477	-0-	-971	-0-	36	1	5424	3	N	15					35
							17	9									
01	6448	X	5194	-0-	-1254	-0-	34	1	5138	3	N	20					55
							22	9									
02	5824	X	4638	-0-	-1186	-0-	30	1	4604	3	N	4					59
							4	9									

FOX JEFF-FOX ZINA (SA) WELL #: 1 RRCID -> 258405 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 7958 PERF. 8085 - 11588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11820	X	10349	-0-	-1471	-0-	368	1	9981	3	Y	-0-					-0-
10	12214	X	10563	-0-	-1651	-0-	51	1	10512	3	Y	-0-					-0-
11	11820	X	9584	-0-	-2236	-0-	46	1	9538	3	Y	-0-					-0-
12	11780	X	10353	-0-	-1427	-0-	51	1	10302	3	Y	-0-					-0-
01	10850	X	10577	-0-	-273	-0-	53	1	10524	3	Y	-0-					-0-
*02	9666	X	9666	-0-	-0-	-0-	47	1	9619	3	Y	-0-					-0-

TANNAHILL, CLIFTON GAS UNIT "A" WELL #: 3H RRCID -> 258429 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 7060 - 9903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8799	X	8799	-0-	-0-	-0-	298	1	8501	3	N	-0-					-0-
10	11340	X	11340	-0-	-0-	-0-	819	1	10521	3	N	-0-					-0-
11	10381	X	10381	-0-	-0-	-0-	717	1	9664	3	N	-0-					-0-
12	7161	X	6253	-0-	-908	-0-	649	1	5604	3	N	-0-					-0-
01	7161	X	7067	-0-	-94	-0-	705	1	6362	3	N	-0-					-0-
*02	9800	X	9800	-0-	-0-	-0-	750	1	9050	3	N	-0-					-0-

ROSS, MARY WELL #: 3 RRCID -> 258566 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 7457 PERF. 7600 - 12162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	20070	X	17774	-0-	-2296	-0-	697	1	17077	2	N	-0-					-0-
10	20739	X	15415	-0-	-5324	-0-	592	1	14823	2	N	-0-					-0-
11	20070	X	13762	-0-	-6308	-0-	589	1	13173	2	N	-0-					-0-
12	20584	X	14302	-0-	-6282	-0-	551	1	13751	2	N	-0-					-0-
01	18414	X	13434	-0-	-4980	-0-	457	1	12977	2	N	-0-					-0-
02	16576	X	13455	-0-	-3121	-0-	434	1	13021	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HENCKEN UNIT "A" FED WELL #: 7H RRCID -> 258580 COMPL. DATE 04/29/2011 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 7480 - 12514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	16920	X	16920	-0-	-0-	-0-	629	1	16291	3	Y	-0-					-0-
10	15896	X	15896	-0-	-0-	-0-	557	1	15339	3	Y	-0-					-0-
11	16069	X	16069	-0-	-0-	-0-	564	1	9	2	Y	-0-					-0-
							15496	3									
12	17081	X	16729	-0-	-352	-0-	604	1	35	2	Y	-0-					-0-
							16090	3									
01	17081	X	14658	-0-	-2423	-0-	547	1	15	2	Y	-0-					-0-
							14096	3									
02	15428	X	9544	-0-	-5884	-0-	345	1	9199	3	Y	-0-					-0-

BECK, FRED-TCU (SA) WELL #: 1 RRCID -> 258582 COMPL. DATE 06/15/2010 TOTAL DEPTH 7497 PERF. 7600 - 12520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	20490	X	18847	-0-	-1643	-0-	640	1	18207	2	N	-0-					-0-
10	21173	X	18960	-0-	-2213	-0-	638	1	18322	2	N	-0-					-0-
11	20160	X	17569	-0-	-2591	-0-	578	1	16991	2	N	-0-					-0-
12	19964	X	17994	-0-	-1970	-0-	602	1	17392	2	N	-0-					-0-
01	19933	X	15133	-0-	-4800	-0-	498	1	14635	2	N	-0-					-0-
02	17584	X	15454	-0-	-2130	-0-	508	1	14946	2	N	-0-					-0-

HOLLINGSWORTH, KATHRYN WELL #: 4 RRCID -> 258592 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 7768 PERF. 7915 - 11119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9690	X	9119	-0-	-571	-0-	206	1	8913	2	N	-0-					-0-
10	10075	X	9385	-0-	-690	-0-	211	1	9174	2	N	-0-					-0-
11	9750	X	9229	-0-	-521	-0-	304	1	8925	2	N	-0-					-0-
12	10075	X	9315	-0-	-760	-0-	311	1	9004	2	N	-0-					-0-
01	9827	X	8989	-0-	-838	-0-	296	1	8693	2	N	-0-					-0-
02	8624	X	8137	-0-	-487	-0-	267	1	7870	2	N	-0-					-0-

HYDE-HICKMAN "D" WELL #: 1H RRCID -> 258596 COMPL. DATE 01/18/2011 TOTAL DEPTH 6796 PERF. 7000 - 11003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	19800	X	18272	-0-	-1528	-0-	18272	3			N	-0-					-0-
10	20708	X	13690	-0-	-7018	-0-	13690	3			N	-0-					-0-
11	20040	X	15193	-0-	-4847	-0-	8	2	15185	3	N	-0-					-0-
12	19995	X	16494	-0-	-3501	-0-	35	2	16459	3	N	-0-					-0-
01	19654	X	15366	-0-	-4288	-0-	16	2	15350	3	N	-0-					-0-
02	17052	X	15086	-0-	-1966	-0-	15086	3			N	-0-					-0-

HENCKEN UNIT "A" FED WELL #: 3H RRCID -> 258603 COMPL. DATE 04/30/2011 TOTAL DEPTH 6674 PERF. 7871 - 12960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14589	X	14589	-0-	-0-	-0-	542	1	14047	3	Y	-0-					-0-
10	14942	X	13364	-0-	-1578	-0-	468	1	12896	3	Y	-0-					-0-
11	14460	X	11781	-0-	-2679	-0-	413	1	6	2	Y	-0-					-0-
							11362	3									
12	15500	X	14593	-0-	-907	-0-	527	1	31	2	Y	-0-					-0-
							14035	3									
01	15500	X	13134	-0-	-2366	-0-	490	1	13	2	Y	-0-					-0-
							12631	3									
02	13608	X	13191	-0-	-417	-0-	477	1	12714	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-RILEY WELL #: 4H RRCID -> 258607 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 8731 PERF. 8896 - 11630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	17910	X	13818	-0-	-4092	-0-	494	1	13216	3	Y	98					160
							108	9									
10	17112	X	14114	-0-	-2998	-0-	68	1	13934	3	Y	102	174	1			88
							112	9									
11	13830	X	13305	-0-	-525	-0-	64	1	13134	3	Y	97					185
							107	9									
12	14291	X	13528	-0-	-763	-0-	66	1	13346	3	Y	105	182	1			108
							116	9									
01	14291	X	13461	-0-	-830	-0-	67	1	13281	3	Y	103	182	1			29
							113	9									
02	12908	X	11679	-0-	-1229	-0-	56	1	11529	3	Y	85					114
							94	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
09	9035	X	9035	-0-	-0-	-0-	582	1	8453	3	N	-0-					-0-
10	2247	X	2247	-0-	-0-	-0-	545	1	1702	3	N	-0-					-0-
11	1680	X	1680	-0-	-0-	-0-	722	1	958	3	N	-0-					-0-
12	626	X	626	-0-	-0-	-0-	626	1			N	-0-					-0-
01	498	X	498	-0-	-0-	-0-	498	1			N	-0-					-0-
*02	458	X	458	-0-	-0-	-0-	458	1			N	-0-					-0-

HYDE-HICKMAN "E" WELL #: 3H RRCID -> 258624 COMPL. DATE 01/25/2011 TOTAL DEPTH 6682 PERF. 7200 - 11678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14719	X	14719	-0-	-0-	-0-	14719	3			N	-0-					-0-
10	14818	X	12424	-0-	-2394	-0-	12424	3			N	-0-					-0-
11	14340	X	13863	-0-	-477	-0-	8	2	13855	3	N	-0-					-0-
12	16461	X	14237	-0-	-2224	-0-	31	2	14206	3	N	-0-					-0-
01	16461	X	13112	-0-	-3349	-0-	13	2	13099	3	N	-0-					-0-
02	13748	X	12472	-0-	-1276	-0-	12472	3			N	-0-					-0-

W. L. MACKEY GU 1 WELL #: 17 RRCID -> 258651 COMPL. DATE 07/17/2010 TOTAL DEPTH 7057 PERF. 7097 - 10340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8899	X	8899	-0-	-0-	-0-	419	1	8474	3	Y	5					28
							6	9									
10	9052	X	8692	-0-	-360	-0-	56	1	8628	3	Y	7					35
							8	9									
11	8640	X	8144	-0-	-496	-0-	52	1	8069	3	Y	21	56	1			-0-
							23	9									
12	9207	X	8141	-0-	-1066	-0-	53	1	8086	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
01	9207	X	8206	-0-	-1001	-0-	55	1	8151	3	Y	-0-					-0-
02	8316	X	7312	-0-	-1004	-0-	47	1	7265	3	Y	-0-					-0-

CLABORN, V. M. WELL #: 8H RRCID -> 258682 COMPL. DATE 08/17/2010 TOTAL DEPTH 7130 PERF. 7240 - 9454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6480	X	4834	-0-	-1646	-0-	177	1	4649	3	N	7					52
							8	9									
10	6696	X	2179	-0-	-4517	-0-	11	1	2162	3	N	5					57
							6	9									
11	6270	X	5355	-0-	-915	-0-	862	1	4484	3	N	8					65
							9	9									
12	6473	X	6473	-0-	-0-	-0-	1111	1	5344	3	N	16					81
							18	9									
01	7067	X	7067	-0-	-0-	-0-	1115	1	5944	3	Y	7	59	1			29
							8	9									
*02	7190	X	7190	-0-	-0-	-0-	1010	1	6165	3	Y	14	4	1			39
							15	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BRIDGES, W.B. (DEEP) GU WELL #: 2 RRCID -> 258683 COMPL. DATE 10/15/2010 TOTAL DEPTH 7093 PERF. 7396 - 10580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5490	X	1890	-0-	-3600	-0-	10	1	1880	3	Y	-0-					-0-
10	5673	X	1423	-0-	-4250	-0-	7	1	1416	3	Y	-0-					-0-
11	5100	X	617	-0-	-4483	-0-	3	1	614	3	Y	-0-					-0-
12	4774	X	1106	-0-	-3668	-0-	5	1	1101	3	Y	-0-					-0-
01	2852	X	1705	-0-	-1147	-0-	9	1	1696	3	Y	-0-					-0-
*02	3548	X	3548	-0-	-0-	-0-	17	1	3531	3	Y	-0-					-0-

ROSS, MARY WELL #: 5 RRCID -> 258684 COMPL. DATE 06/28/2010 TOTAL DEPTH 7296 PERF. 7485 - 11857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	16380	X	15617	-0-	-763	-0-	612	1	15005	2	N	-0-					-0-
10	16926	X	14519	-0-	-2407	-0-	558	1	13961	2	N	-0-					-0-
11	15810	X	15740	-0-	-70	-0-	674	1	15066	2	N	-0-					-0-
12	16337	X	16039	-0-	-298	-0-	617	1	15422	2	N	-0-					-0-
01	16337	X	15987	-0-	-350	-0-	544	1	15443	2	N	-0-					-0-
02	14700	X	14278	-0-	-422	-0-	461	1	13817	2	N	-0-					-0-

PITTARD-CARPENTER-WCCO 1 (SA) WELL #: 1 RRCID -> 258685 COMPL. DATE 07/13/2010 TOTAL DEPTH 7712 PERF. 7787 - 12745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12330	X	11574	-0-	-756	-0-	361	1	11213	3	N	-0-					-0-
10	12741	X	12583	-0-	-158	-0-	61	1	12522	3	N	-0-					-0-
11	11820	X	10692	-0-	-1128	-0-	52	1	10640	3	N	-0-					-0-
12	12214	X	11738	-0-	-476	-0-	58	1	11680	3	N	-0-					-0-
01	12586	X	11140	-0-	-1446	-0-	56	1	11084	3	N	-0-					-0-
02	11368	X	8802	-0-	-2566	-0-	43	1	8759	3	N	-0-					-0-

MOERTLE-HART-NEELEY (SA) WELL #: 4H RRCID -> 258692 COMPL. DATE 10/06/2010 TOTAL DEPTH 7451 PERF. 7753 - 11669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9960	X	9663	-0-	-297	-0-	379	1	9284	2	N	-0-					-0-
10	9982	X	9982	-0-	-0-	-0-	384	1	9598	2	N	-0-					-0-
11	10020	X	9164	-0-	-856	-0-	392	1	8772	2	N	-0-					-0-
12	10571	X	10057	-0-	-514	-0-	387	1	9670	2	N	-0-					-0-
01	10571	X	9939	-0-	-632	-0-	338	1	9601	2	N	-0-					-0-
*02	9240	X	9240	-0-	-0-	-0-	298	1	8942	2	N	-0-					-0-

CLABORN, V. M. WELL #: 12H RRCID -> 258693 COMPL. DATE 08/17/2010 TOTAL DEPTH 7086 PERF. 7240 - 8746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2100	X	1548	-0-	-552	-0-	893	1	655	3	N	-0-					48
10	2263	X	973	-0-	-1290	-0-	899	1	65	3	N	8					56
							9	9									
11	2190	X	1273	-0-	-917	-0-	872	1	395	3	N	5					61
							6	9									
12	2263	X	2178	-0-	-85	-0-	905	1	1273	3	N	-0-					61
01	2232	X	1841	-0-	-391	-0-	904	1	937	3	N	-0-					61
*02	1957	X	1957	-0-	-0-	-0-	818	1	1139	3	N	-0-					61

SCOTT WELL #: 3H RRCID -> 258699 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 8117 - 12122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7229	X	4495	-0-	-2734	-0-	1074	1	3421	2	N	-0-					-0-
10	3344	X	3344	-0-	-0-	-0-	900	1	2444	2	N	-0-					-0-
11	2547	N	2547	-0-	-0-	-0-	998	1	1549	2	N	-0-					-0-
12	2680	X	2680	-0-	-0-	-0-	961	1	1719	2	N	-0-					-0-
01	1457	X	1340	-0-	-117	-0-	952	1	388	2	N	-0-					-0-
02	1316	X	1037	-0-	-279	-0-	833	1	204	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 #: 9H RRCID -> 258716 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 7104 PERF. 7446 - 9332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
01	823	N	823	-0-	-0-	-0-	4	1	815	3	Y	4	75	1			2
							4	9									
*02	300	N	300	-0-	-0-	-0-	1	1	292	3	Y	6	6	1			2
							7	9									

TANNAHILL, CLIFTON GAS UNIT "A" WELL #: 4H RRCID -> 258722 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 6693 PERF. 7050 - 11303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7650	X	6650	-0-	-1000	-0-	222	1	6428	3	N	-0-					-0-
10	6835	X	6835	-0-	-0-	-0-	773	1	6062	3	N	-0-					-0-
11	11203	X	11203	-0-	-0-	-0-	778	1	10425	3	N	-0-					-0-
12	9054	X	9054	-0-	-0-	-0-	739	1	8315	3	N	-0-					-0-
01	6450	X	6450	-0-	-0-	-0-	816	1	5634	3	N	-0-					-0-
*02	11006	X	11006	-0-	-0-	-0-	716	1	10290	3	N	-0-					-0-

HAND, MAIREAD WELL #: 3 RRCID -> 258749 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 7121 PERF. 7147 - 10165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	840	N	832	-0-	-8	-0-	33	1	799	2	N	-0-					-0-
10	906	N	906	-0-	-0-	-0-	35	1	871	2	N	-0-					-0-
11	943	N	943	-0-	-0-	-0-	40	1	903	2	N	-0-					-0-
12	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	43	1	1084	2	N	-0-					-0-
01	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	43	1	1212	2	N	-0-					-0-
*02	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	37	1	1093	2	N	-0-					-0-

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
09	13920	X	13222	-0-	-698	-0-	319	1	12813	3	N	82	165	1			74
							90	9									
10	14384	X	13474	-0-	-910	-0-	43	1	13331	3	N	91					165
							100	9									
11	13830	X	12809	-0-	-1021	-0-	41	1	12690	3	N	71	189	1			47
							78	9									
12	13950	X	13463	-0-	-487	-0-	44	1	13306	3	N	103	59	1			91
							113	9									
01	13671	X	13516	-0-	-155	-0-	45	1	13364	3	N	97					188
							107	9									
02	12348	X	9765	-0-	-2583	-0-	31	1	9672	3	Y	56	203	1			41
							62	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
09	6150	X	5713	-0-	-437	-0-	279	1	5434	3	N	-0-					25
10	6293	X	5843	-0-	-450	-0-	38	1	5805	3	N	-0-					25
11	6030	X	5604	-0-	-426	-0-	36	1	5568	3	N	-0-					25
12	5952	X	5665	-0-	-287	-0-	37	1	5628	3	N	-0-					25
01	5952	X	5701	-0-	-251	-0-	38	1	5628	3	N	32					57
							35	9									
02	5320	X	5052	-0-	-268	-0-	33	1	5019	3	N	-0-					57

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
09	8160	X	8070	-0-	-90	-0-	41	1	8029	3	Y	-0-					-0-
10	8370	X	8214	-0-	-156	-0-	40	1	8174	3	Y	-0-					-0-
11	8100	X	7929	-0-	-171	-0-	38	1	7891	3	Y	-0-					-0-
12	8308	X	7922	-0-	-386	-0-	39	1	7883	3	Y	-0-					-0-
01	8308	X	7951	-0-	-357	-0-	40	1	7911	3	Y	-0-					-0-
02	7504	X	7126	-0-	-378	-0-	35	1	7091	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
VEALE RANCH WELL #: 40H RRCID -> 258780 COMPL. DATE 10/11/2010 TOTAL DEPTH 6783 PERF. 7950 - 11628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7410	X	7316	-0-	-94	-0-	259	1	7057	3	Y	-0-					-0-
10	8680	X	7413	-0-	-1267	-0-	36	1	7377	3	Y	-0-					-0-
11	8400	X	7512	-0-	-888	-0-	36	1	7476	3	Y	-0-					-0-
12	10000	X	10000	-0-	-0-	-0-	49	1	9951	3	Y	-0-					-0-
01	7161	X	6299	-0-	-862	-0-	31	1	6268	3	Y	-0-					-0-
*02	6873	X	6873	-0-	-0-	-0-	33	1	6840	3	Y	-0-					-0-

GENERAL LAND CO. GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 258782 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 7196 PERF. 7837 - 10720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	17184	X	17184	-0-	-0-	-0-	638	1	16546	2	N	-0-					-0-
10	16740	X	16558	-0-	-182	-0-	723	1	15835	2	N	-0-					-0-
11	16200	X	14898	-0-	-1302	-0-	537	1	14361	2	N	-0-					-0-
12	18073	X	2377	-0-	-15696	-0-	334	1	2043	2	N	-0-					-0-
01	18073	X	5646	-0-	-12427	-0-	835	1	4811	2	N	-0-					-0-
02	16044	X	5166	-0-	-10878	-0-	937	1	4229	2	N	-0-					-0-

GRIFFETH "A"-JOHNSON EST. (SA) WELL #: 1 RRCID -> 258800 COMPL. DATE 07/08/2010 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7478 - 11160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	13231	X	13231	-0-	-0-	-0-	449	1	12782	2	N	-0-					-0-
10	14210	X	14210	-0-	-0-	-0-	479	1	13731	2	N	-0-					-0-
11	13747	X	13747	-0-	-0-	-0-	453	1	13294	2	N	-0-					-0-
12	11621	X	11621	-0-	-0-	-0-	389	1	11232	2	N	-0-					-0-
01	12314	X	12314	-0-	-0-	-0-	406	1	11908	2	N	-0-					-0-
*02	10911	X	10911	-0-	-0-	-0-	359	1	10552	2	N	-0-					-0-

ROSS, MARY WELL #: 4 RRCID -> 258801 COMPL. DATE 07/01/2010 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 7755 - 11937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	13700	X	13700	-0-	-0-	-0-	537	1	13163	2	N	-0-					-0-
10	14636	X	14636	-0-	-0-	-0-	562	1	14074	2	N	-0-					-0-
11	14786	X	14786	-0-	-0-	-0-	633	1	14153	2	N	-0-					-0-
12	16430	X	15180	-0-	-1250	-0-	585	1	14595	2	N	-0-					-0-
01	16430	X	15456	-0-	-974	-0-	526	1	14930	2	N	-0-					-0-
02	13804	X	13012	-0-	-792	-0-	420	1	12592	2	N	-0-					-0-

CLABORN, V. M. WELL #: 11H RRCID -> 258803 COMPL. DATE 08/16/2010 TOTAL DEPTH 7121 PERF. 7310 - 9614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

WAGES, RUSH ET AL WELL #: 2H RRCID -> 258805 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 7350 - 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
09	7140	X	6312	-0-	-828	-0-	239	1	6073	3	Y	-0-					-0-
10	7378	X	6346	-0-	-1032	-0-	31	1	6315	3	Y	-0-					-0-
11	7140	X	6831	-0-	-309	-0-	33	1	6798	3	Y	-0-					-0-
12	7130	X	5111	-0-	-2019	-0-	25	1	5086	3	Y	-0-					-0-
01	7037	X	6004	-0-	-1033	-0-	30	1	5974	3	Y	-0-					-0-
02	6384	X	5660	-0-	-724	-0-	27	1	5633	3	Y	-0-					-0-

BUCKSHOT-WCCO 1 (SA) WELL #: 3H RRCID -> 258807 COMPL. DATE 08/30/2010 TOTAL DEPTH 7766 PERF. 7740 - 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
09	10563	X	10563	-0-	-0-	-0-	359	1	10204	2	N	-0-					-0-
10	12032	X	12032	-0-	-0-	-0-	405	1	11627	2	N	-0-					-0-
11	11519	X	11519	-0-	-0-	-0-	379	1	11140	2	N	-0-					-0-
12	11961	X	11961	-0-	-0-	-0-	400	1	11561	2	N	-0-					-0-
01	11727	X	11727	-0-	-0-	-0-	386	1	11341	2	N	-0-					-0-
*02	10194	X	10194	-0-	-0-	-0-	335	1	9859	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

J.T. RAWLE WELL #: 4 RRCID -> 258822 COMPL. DATE 08/23/2010 TOTAL DEPTH 7049 PERF. 7300 - 9104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13

ADDINGTON WELL #: 4H RRCID -> 258835 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 8823 PERF. 8990 - 12820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	13956	X	13956	-0-	-0-	-0-	336	1	13518	3	N	93					200
							102	9									
10	14381	X	14381	-0-	-0-	-0-	46	1	14235	3	N	91	179	1			112
							100	9									
11	14400	X	13476	-0-	-924	-0-	43	1	13328	3	N	95					207
							105	9									
12	14880	X	13535	-0-	-1345	-0-	44	1	13410	3	N	74	170	1			111
							81	9									
01	14880	X	13062	-0-	-1818	-0-	43	1	12901	3	N	107	71	1			147
							118	9									
02	13020	X	9982	-0-	-3038	-0-	32	1	9918	3	N	29	140	1			36
							32	9									

H. V. HOUGH WELL #: 7 RRCID -> 258874 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 7174 PERF. 7302 - 10400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10950	X	10170	-0-	-780	-0-	1020	1	9150	3	Y	-0-					13
10	11470	X	10124	-0-	-1346	-0-	759	1	9365	3	Y	-0-					13
11	11100	X	9536	-0-	-1564	-0-	733	1	8803	3	Y	-0-					13
12	10075	X	9725	-0-	-350	-0-	757	1	8968	3	Y	-0-					13
*01	10075	X	9455	-0-	-620	-0-	757	1	8670	3	Y	25	35	1			3
							28	9									
02	9100	X	7522	-0-	-1578	-0-	677	1	6845	3	Y	-0-	3	1			-0-

ANNA RENSHAW WELL #: 8H RRCID -> 258881 COMPL. DATE 09/23/2010 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7540 - 11903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	16890	X	14838	-0-	-2052	-0-	74	1	14688	3	N	69	69	0			-0-
							76	9									
10	17453	X	15194	-0-	-2259	-0-	74	1	15042	3	N	71	71	0			-0-
							78	9									
11	15480	X	14923	-0-	-557	-0-	72	1	14783	3	N	62	62	0			-0-
							68	9									
12	15252	X	15119	-0-	-133	-0-	74	1	14976	3	N	63	63	0			-0-
							69	9									
01	15269	X	15269	-0-	-0-	-0-	76	1	15123	3	N	64	64	0			-0-
							70	9									
02	13776	X	13451	-0-	-325	-0-	65	1	13324	3	N	56	56	0			-0-
							62	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

VELTEN-D3-SANDERS-D3 (SA) WELL #: 1H RRCID -> 258885 COMPL. DATE 07/31/2010 TOTAL DEPTH 7966 PERF. 8401 - 12395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14940	X	13641	-0-	-1299	-0-	463	1	13178	2	N	-0-					-0-
10	14818	X	13915	-0-	-903	-0-	469	1	13446	2	N	-0-					-0-
11	13650	X	13023	-0-	-627	-0-	429	1	12594	2	N	-0-					-0-
12	14105	X	12041	-0-	-2064	-0-	403	1	11638	2	N	-0-					-0-
01	14322	X	14322	-0-	-0-	-0-	472	1	13850	2	N	-0-					-0-
*02	13425	X	13425	-0-	-0-	-0-	441	1	12984	2	N	-0-					-0-

VELTEN-SANDERS-DCCO 3 (SA) WELL #: 1H RRCID -> 258886 COMPL. DATE 07/31/2010 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 8571 - 12145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	17880	X	16661	-0-	-1219	-0-	566	1	16095	2	N	-0-					-0-
10	18259	X	15266	-0-	-2993	-0-	514	1	14752	2	N	-0-					-0-
11	16950	X	15304	-0-	-1646	-0-	504	1	14800	2	N	-0-					-0-
12	17205	X	15361	-0-	-1844	-0-	514	1	14847	2	N	-0-					-0-
01	17205	X	15838	-0-	-1367	-0-	522	1	15316	2	N	-0-					-0-
02	15540	X	14327	-0-	-1213	-0-	471	1	13856	2	N	-0-					-0-

BANNER WELL #: 17H RRCID -> 258909 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 7636 PERF. 7700 - 10303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8940	X	8369	-0-	-571	-0-	284	1	8085	2	N	-0-					-0-
10	9238	X	8505	-0-	-733	-0-	286	1	8219	2	N	-0-					-0-
11	8610	X	8118	-0-	-492	-0-	267	1	7851	2	N	-0-					-0-
12	8804	X	8335	-0-	-469	-0-	279	1	8056	2	N	-0-					-0-
01	8711	X	8371	-0-	-340	-0-	276	1	8095	2	N	-0-					-0-
02	7812	X	7337	-0-	-475	-0-	241	1	7096	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
09	6540	X	6402	-0-	-138	-0-	229 52	1 9	6121	3	N	47					179
10	6758	X	6559	-0-	-199	-0-	32 50	1 9	6477	3	N	45					224
11	6510	X	6330	-0-	-180	-0-	30 42	1 9	6258	3	N	38	178	1			84
12	6696	X	6462	-0-	-234	-0-	31 54	1 9	6377	3	N	49					133
01	6665	X	6407	-0-	-258	-0-	32 39	1 9	6336	3	Y	35	75	1			93
02	5964	X	5791	-0-	-173	-0-	28 39	1 9	5724	3	Y	35	6	1			122

ADAMS-DAY HEIRS (SA) WELL #: 1H RRCID -> 258934 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 8000 - 11403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	16472	X	16472	-0-	-0-	-0-	559	1	15913	2	N	-0-					-0-
10	18627	X	18627	-0-	-0-	-0-	627	1	18000	2	N	-0-					-0-
11	17401	X	17401	-0-	-0-	-0-	573	1	16828	2	N	-0-					-0-
12	17445	X	17445	-0-	-0-	-0-	583	1	16862	2	N	-0-					-0-
01	16466	X	16466	-0-	-0-	-0-	542	1	15924	2	N	-0-					-0-
*02	15834	X	15834	-0-	-0-	-0-	520	1	15314	2	N	-0-					-0-

ADAMS-DAY HEIRS (SA) WELL #: 2H RRCID -> 258936 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 7624 PERF. 7850 - 12453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	23340	X	22121	-0-	-1219	-0-	751	1	21370	2	N	-0-					-0-
10	24459	X	20936	-0-	-3523	-0-	705	1	20231	2	N	-0-					-0-
11	23760	X	19618	-0-	-4142	-0-	646	1	18972	2	N	-0-					-0-
12	24552	X	19933	-0-	-4619	-0-	666	1	19267	2	N	-0-					-0-
01	24552	X	18160	-0-	-6392	-0-	598	1	17562	2	N	-0-					-0-
02	20636	X	16438	-0-	-4198	-0-	540	1	15898	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ANNA RENSHAW WELL #: 9H RRCID -> 258943 COMPL. DATE 09/14/2010 TOTAL DEPTH 7623 PERF. 7520 - 10673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11460	X	11180	-0-	-280	-0-	56	1	11080	3	N	40	40	0			-0-
							44	9									
10	11772	X	11772	-0-	-0-	-0-	57	1	11669	3	N	42	42	0			-0-
							46	9									
11	11663	X	11663	-0-	-0-	-0-	56	1	11581	3	N	24	24	0			-0-
							26	9									
12	11129	X	10894	-0-	-235	-0-	53	1	10816	3	N	23	23	0			-0-
							25	9									
01	11129	X	10955	-0-	-174	-0-	55	1	10875	3	N	23	23	0			-0-
							25	9									
*02	10704	X	10704	-0-	-0-	-0-	52	1	10628	3	N	22	22	0			-0-
							24	9									

KERRY MAHLER HAWKINS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258949 COMPL. DATE 10/15/2010 TOTAL DEPTH 7097 PERF. 7232 - 10197

09	8730	X	8133	-0-	-597	-0-	298	1	7828	3	Y	6					65
							7	9									
10	8773	X	8354	-0-	-419	-0-	40	1	8257	3	Y	52					117
							57	9									
11	8220	X	8001	-0-	-219	-0-	39	1	7954	3	Y	7					124
							8	9									
12	8071	X	8071	-0-	-0-	-0-	40	1	8021	3	Y	9					133
							10	9									
01	7935	X	7935	-0-	-0-	-0-	40	1	7882	3	Y	12					145
							13	9									
02	7140	X	6875	-0-	-265	-0-	33	1	6780	3	Y	56	172	1			29
							62	9									

GATLIN, WINSTON WELL #: 8H RRCID -> 258956 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 7969 PERF. 7977 - 10800

09	4845	X	4845	-0-	-0-	-0-	190	1	4655	2	N	-0-					-0-
10	5079	X	5079	-0-	-0-	-0-	195	1	4884	2	N	-0-					-0-
11	4929	X	4929	-0-	-0-	-0-	211	1	4718	2	N	-0-					-0-
12	5057	X	5057	-0-	-0-	-0-	195	1	4862	2	N	-0-					-0-
01	5052	X	5052	-0-	-0-	-0-	172	1	4880	2	N	-0-					-0-
*02	4541	X	4541	-0-	-0-	-0-	146	1	4395	2	N	-0-					-0-

TANNAHILL, CLIFTON GAS UNIT "A" WELL #: 8H RRCID -> 258964 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 6727 PERF. 7490 - 9413

09	5260	X	5260	-0-	-0-	-0-	755	1	4505	3	N	-0-					-0-
10	7058	X	7058	-0-	-0-	-0-	668	1	6390	3	N	-0-					-0-
11	7104	X	7104	-0-	-0-	-0-	654	1	6450	3	N	-0-					-0-
12	6043	X	6043	-0-	-0-	-0-	578	1	5465	3	N	-0-					-0-
01	8345	X	8345	-0-	-0-	-0-	573	1	7772	3	N	-0-					-0-
*02	9064	X	9064	-0-	-0-	-0-	636	1	8428	3	N	-0-					-0-

ALEXANDER, W. R. WELL #: 3H RRCID -> 258969 COMPL. DATE 02/24/2011 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 7350 - 11104

09	5412	X	5412	-0-	-0-	-0-	950	1	4459	3	N	3					20
							3	9									
10	3737	X	3737	-0-	-0-	-0-	838	1	2899	3	N	-0-					20
11	3267	X	3267	-0-	-0-	-0-	825	1	2441	3	N	1					21
							1	9									
12	4522	X	4522	-0-	-0-	-0-	847	1	3674	3	N	1					22
							1	9									
01	3580	X	3580	-0-	-0-	-0-	795	1	2779	3	N	5					27
							6	9									
*02	3214	X	3214	-0-	-0-	-0-	735	1	2477	3	N	2					29
							2	9									

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 #: 9H RRCID -> 258979 COMPL. DATE 12/17/2016 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 7719 - 8604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2598	X	2598	-0-	-0-	-0-	755	1	1843	2	N	-0-					-0-
10	1705	X	373	-0-	-1332	-0-	373	1			N	-0-					-0-
11	1650	X	340	-0-	-1310	-0-	278	1	62	2	N	-0-					-0-
12	SHUT IN		276	-0-	276	276	276	1			N	-0-					-0-
01	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	276					N	-0-					-0-
02	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	276					N	-0-					-0-

BUCKSHOT-WCCO 1 (SA) WELL #: 4H RRCID -> 258991 COMPL. DATE 09/01/2010 TOTAL DEPTH 7789 PERF. 7820 - 10880

09	11910	X	11535	-0-	-375	-0-	392	1	11143	2	N	-0-					-0-
10	12183	X	10906	-0-	-1277	-0-	367	1	10539	2	N	-0-					-0-
11	11790	X	10759	-0-	-1031	-0-	354	1	10405	2	N	-0-					-0-
12	12183	X	11546	-0-	-637	-0-	386	1	11160	2	N	-0-					-0-
01	11997	X	11113	-0-	-884	-0-	366	1	10747	2	N	-0-					-0-
02	10780	X	9928	-0-	-852	-0-	326	1	9602	2	N	-0-					-0-

KIKER-PERKINS, ET AL (SA) WELL #: 1H RRCID -> 258993 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 6856 PERF. 7181 - 11690

09	10860	X	10708	-0-	-152	-0-	394	1	10257	3	N	52					105
							57	9									
10	11222	X	10752	-0-	-470	-0-	52	1	10659	3	N	37					142
							41	9									
11	10860	X	10177	-0-	-683	-0-	49	1	10083	3	N	41	161	1			22
							45	9									
12	11067	X	10123	-0-	-944	-0-	49	1	9983	3	N	83					105
							91	9									
01	11067	X	9228	-0-	-1839	-0-	46	1	9151	3	N	28					133
							31	9									
02	9996	X	9078	-0-	-918	-0-	44	1	8936	3	N	89	172	1			50
							98	9									

MOERTLE-HART-NEELEY (SA) WELL #: 2H RRCID -> 259006 COMPL. DATE 10/02/2010 TOTAL DEPTH 7431 PERF. 7498 - 12819

09	13530	X	12358	-0-	-1172	-0-	485	1	11873	2	N	-0-					-0-
10	13826	X	12543	-0-	-1283	-0-	482	1	12061	2	N	-0-					-0-
11	12780	X	12023	-0-	-757	-0-	515	1	11508	2	N	-0-					-0-
12	13206	X	12072	-0-	-1134	-0-	465	1	11607	2	N	-0-					-0-
01	13206	X	12071	-0-	-1135	-0-	410	1	11661	2	N	-0-					-0-
02	11536	X	10620	-0-	-916	-0-	343	1	10277	2	N	-0-					-0-

GATLIN-LYNE (SA) WELL #: 2H RRCID -> 259008 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 8080 - 10663

09	5730	X	5309	-0-	-421	-0-	208	1	5101	2	N	-0-					-0-
10	5797	X	5411	-0-	-386	-0-	208	1	5203	2	N	-0-					-0-
11	5580	X	5165	-0-	-415	-0-	221	1	4944	2	N	-0-					-0-
12	5735	X	5140	-0-	-595	-0-	198	1	4942	2	N	-0-					-0-
01	5549	X	5084	-0-	-465	-0-	173	1	4911	2	N	-0-					-0-
02	4956	X	4672	-0-	-284	-0-	151	1	4521	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 #: 6H RRCID -> 259013 COMPL. DATE 11/30/2010 TOTAL DEPTH 8792 PERF. 8870 - 13520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	18360	X	17735	-0-	-625	-0-	429	1	17144	3	N	147	106	1			163
							162	9									
10	18693	X	18041	-0-	-652	-0-	58	1	17811	3	N	156	170	1			149
							172	9									
11	17970	X	17623	-0-	-347	-0-	56	1	17387	3	N	164	181	1			132
							180	9									
12	18321	X	16194	-0-	-2127	-0-	52	1	15973	3	N	154	169	1			117
							169	9									
01	18321	X	16716	-0-	-1605	-0-	55	1	16492	3	N	154	186	1			85
							169	9									
02	16548	X	12412	-0-	-4136	-0-	40	1	12274	3	Y	89	116	1			58
							98	9									

DCCO 2 - SHOOP "E" (SA) WELL #: 5H RRCID -> 259016 COMPL. DATE 10/12/2010 TOTAL DEPTH 7833 PERF. 8071 - 11970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6307	X	6307	-0-	-0-	-0-	794	1	5513	3	N	-0-					-0-
10	7711	X	7711	-0-	-0-	-0-	574	1	7137	3	N	-0-					-0-
11	3544	X	3544	-0-	-0-	-0-	505	1	3039	3	N	-0-					-0-
12	1212	X	1212	-0-	-0-	-0-	715	1	497	3	N	-0-					-0-
01	5594	X	5594	-0-	-0-	-0-	685	1	4909	3	N	-0-					-0-
*02	4212	X	4212	-0-	-0-	-0-	1354	1	2858	3	N	-0-					-0-

GAGE B2-GAGE B1 (SA) WELL #: 1H RRCID -> 259017 COMPL. DATE 10/20/2010 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 8337 - 11990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6504	X	6504	-0-	-0-	-0-	1067	1	5347	3	N	82	177	1			14
							90	9									
10	6541	X	6002	-0-	-539	-0-	924	1	5032	3	N	42					56
							46	9									
11	6737	X	6737	-0-	-0-	-0-	898	1	5803	3	N	33	71	1			18
							36	9									
12	6200	X	6200	-0-	-0-	-0-	925	1	5230	3	N	41					59
							45	9									
01	6374	X	6374	-0-	-0-	-0-	926	1	5337	3	N	101					160
							111	9									
*02	5750	X	5750	-0-	-0-	-0-	836	1	4860	3	N	49	177	1			32
							54	9									

BUCKSHOT-WCCO 1 (SA) WELL #: 2H RRCID -> 259022 COMPL. DATE 09/02/2010 TOTAL DEPTH 7733 PERF. 7786 - 11460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11400	X	9427	-0-	-1973	-0-	320	1	9107	2	N	-0-					-0-
10	11780	X	9651	-0-	-2129	-0-	325	1	9326	2	N	-0-					-0-
11	10470	X	8863	-0-	-1607	-0-	292	1	8571	2	N	-0-					-0-
12	10819	X	9150	-0-	-1669	-0-	306	1	8844	2	N	-0-					-0-
01	9889	X	9494	-0-	-395	-0-	313	1	9181	2	N	-0-					-0-
02	8792	X	8580	-0-	-212	-0-	282	1	8298	2	N	-0-					-0-

GATLIN-LYNE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 259041 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 7939 PERF. 8114 - 12073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10388	X	10388	-0-	-0-	-0-	407	1	9981	2	N	-0-					-0-
10	10679	X	10679	-0-	-0-	-0-	410	1	10269	2	N	-0-					-0-
11	10339	X	10339	-0-	-0-	-0-	443	1	9896	2	N	-0-					-0-
12	10726	X	10624	-0-	-102	-0-	409	1	10215	2	N	-0-					-0-
01	10726	X	10610	-0-	-116	-0-	361	1	10249	2	N	-0-					-0-
02	9688	X	8693	-0-	-995	-0-	280	1	8413	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-WOMACK, ET AL (SA) WELL #: 1H RRCID -> 259042 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 6856 PERF. 7431 - 12375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11910	X	11788	-0-	-122	-0-	439	1	11271	3	N	71					159
							78	9									
10	12648	X	12080	-0-	-568	-0-	59	1	11981	3	N	36					195
							40	9									
11	12240	X	11222	-0-	-1018	-0-	54	1	11093	3	N	68	190	1			73
							75	9									
12	12648	X	11361	-0-	-1287	-0-	55	1	11206	3	N	91					164
							100	9									
01	12555	X	11429	-0-	-1126	-0-	57	1	11294	3	N	71	179	1			56
							78	9									
02	11004	X	10147	-0-	-857	-0-	49	1	10003	3	N	86					142
							95	9									

GEORGE W. KING WELL #: 1H RRCID -> 259057 COMPL. DATE 09/28/2010 TOTAL DEPTH 7655 PERF. 7850 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6361	X	6361	-0-	-0-	-0-	1071	1	5282	3	N	7					38
							8	9									
10	5739	X	5739	-0-	-0-	-0-	923	1	4813	3	N	3					41
							3	9									
11	5780	X	5780	-0-	-0-	-0-	893	1	4837	3	N	45					86
							50	9									
12	5304	X	5304	-0-	-0-	-0-	921	1	4376	3	N	6					92
							7	9									
01	3969	X	3969	-0-	-0-	-0-	919	1	2970	3	N	73					165
							80	9									
*02	3300	X	3300	-0-	-0-	-0-	828	1	2436	3	N	33	180	1			18
							36	9									

TANNAHILL, CLIFTON GAS UNIT "A" WELL #: 7H RRCID -> 259064 COMPL. DATE 11/17/2010 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 7350 - 10686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7577	X	7577	-0-	-0-	-0-	873	1	6704	3	N	-0-					-0-
10	5446	X	5446	-0-	-0-	-0-	688	1	4758	3	N	-0-					-0-
11	5398	X	5398	-0-	-0-	-0-	660	1	4738	3	N	-0-					-0-
12	6367	X	6367	-0-	-0-	-0-	704	1	5663	3	N	-0-					-0-
01	2356	X	748	-0-	-1608	-0-	643	1	105	3	N	-0-					-0-
02	2128	X	703	-0-	-1425	-0-	582	1	121	3	N	-0-					-0-

MACKEY 1-MACKEY 2 (SA) WELL #: 1H RRCID -> 259073 COMPL. DATE 09/10/2010 TOTAL DEPTH 7093 PERF. 7160 - 10190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14729	X	14729	-0-	-0-	-0-	519	1	14210	3	Y	-0-					-0-
10	14291	X	14116	-0-	-175	-0-	69	1	14047	3	Y	-0-					-0-
11	13830	X	12513	-0-	-1317	-0-	60	1	12453	3	Y	-0-					-0-
12	15221	X	13989	-0-	-1232	-0-	69	1	13920	3	Y	-0-					-0-
01	15221	X	9477	-0-	-5744	-0-	47	1	9430	3	Y	-0-					-0-
02	13748	X	12872	-0-	-876	-0-	62	1	12810	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
09	18120	X	17091	-0-	-1029	-0-	670	1	16421	2	N	-0-					-0-
10	18693	X	17577	-0-	-1116	-0-	675	1	16902	2	N	-0-					-0-
11	17460	X	16753	-0-	-707	-0-	717	1	16036	2	N	-0-					-0-
12	17763	X	16981	-0-	-782	-0-	654	1	16327	2	N	-0-					-0-
01	17763	X	17604	-0-	-159	-0-	599	1	17005	2	N	-0-					-0-
02	15960	X	14944	-0-	-1016	-0-	482	1	14462	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BRANSOM, CYNTHIA WELL #: 2H RRCID -> 259079 COMPL. DATE 09/14/2010 TOTAL DEPTH 7991 PERF. 8136 - 11538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	7590	X	7142	-0-	-448	-0-	280	1	6862	2	N	-0-			-0-
10	7843	X	7808	-0-	-35	-0-	300	1	7508	2	N	-0-			-0-
11	7768	X	7768	-0-	-0-	-0-	333	1	7435	2	N	-0-			-0-
12	7624	X	7624	-0-	-0-	-0-	293	1	7331	2	N	-0-			-0-
01	7508	X	7508	-0-	-0-	-0-	255	1	7253	2	N	-0-			-0-
*02	6752	X	6752	-0-	-0-	-0-	217	1	6535	2	N	-0-			-0-

MOERTLE-HART-NEELEY (SA) WELL #: 1H RRCID -> 259086 COMPL. DATE 10/11/2010 TOTAL DEPTH 7459 PERF. 7558 - 12867

09	13770	X	12913	-0-	-857	-0-	506	1	12407	2	N	-0-			-0-
10	13795	X	13068	-0-	-727	-0-	502	1	12566	2	N	-0-			-0-
11	13440	X	12492	-0-	-948	-0-	535	1	11957	2	N	-0-			-0-
12	13888	X	12599	-0-	-1289	-0-	485	1	12114	2	N	-0-			-0-
01	13888	X	12421	-0-	-1467	-0-	422	1	11999	2	N	-0-			-0-
02	12040	X	10801	-0-	-1239	-0-	348	1	10453	2	N	-0-			-0-

CHAPEL HILL WELL #: B 7H RRCID -> 259128 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 7009 PERF. 7552 - 11374

09	5760	X	3611	-0-	-2149	-0-	855	1	2756	2	N	-0-			-0-
10	5239	X	3830	-0-	-1409	-0-	886	1	2944	2	N	-0-			-0-
11	4108	X	4108	-0-	-0-	-0-	872	1	3236	2	N	-0-			-0-
12	3720	X	2449	-0-	-1271	-0-	740	1	1709	2	N	-0-			-0-
01	3813	X	2662	-0-	-1151	-0-	842	1	1820	2	N	-0-			-0-
02	3444	X	2104	-0-	-1340	-0-	751	1	1353	2	N	-0-			-0-

NEWBY, H. H. WELL #: 3H RRCID -> 259158 COMPL. DATE 10/19/2010 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 7200 - 10503

09	90	X	27	-0-	-63	-0-	27	3			Y	-0-			-0-
10	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-			-0-
11	36	X	-0-	-0-	-36	-0-					Y	-0-			-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/13/2016 - W/O TO 09-281484

BUCKSHOT-PITTARD-WCCO 1 (SA) WELL #: 1H RRCID -> 259170 COMPL. DATE 08/30/2010 TOTAL DEPTH 7717 PERF. 7750 - 12600

09	9390	X	9009	-0-	-381	-0-	306	1	8703	2	N	-0-			-0-
10	9703	X	8653	-0-	-1050	-0-	291	1	8362	2	N	-0-			-0-
11	9390	X	8454	-0-	-936	-0-	278	1	8176	2	N	-0-			-0-
12	8370	X	7902	-0-	-468	-0-	264	1	7638	2	N	-0-			-0-
01	8370	X	8326	-0-	-44	-0-	274	1	8052	2	N	-0-			-0-
02	7560	X	6893	-0-	-667	-0-	227	1	6666	2	N	-0-			-0-

TANNAHILL, CLIFTON WELL #: 8H RRCID -> 259229 COMPL. DATE 12/27/2010 TOTAL DEPTH 6627 PERF. 7100 - 9478

09	11736	X	11736	-0-	-0-	-0-	401	1	11335	3	N	-0-			-0-
10	11470	X	11356	-0-	-114	-0-	55	1	11301	3	N	-0-			-0-
11	11100	X	8970	-0-	-2130	-0-	43	1	8927	3	N	-0-			-0-
12	13113	X	10461	-0-	-2652	-0-	51	1	10410	3	N	-0-			-0-
01	12927	X	4869	-0-	-8058	-0-	69	1	4800	3	N	-0-			-0-
02	10948	X	7129	-0-	-3819	-0-	82	1	7047	3	N	-0-			-0-

BOAZ-MORRIS MATSON (SA) WELL #: 2H RRCID -> 259256 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 7238 PERF. 7457 - 10996

09	13590	X	12873	-0-	-717	-0-	437	1	12436	2	N	-0-			-0-
10	14012	X	12277	-0-	-1735	-0-	413	1	11864	2	N	-0-			-0-
11	13560	X	12335	-0-	-1225	-0-	406	1	11929	2	N	-0-			-0-
12	13175	X	12347	-0-	-828	-0-	413	1	11934	2	N	-0-			-0-
01	13175	X	12548	-0-	-627	-0-	413	1	12135	2	N	-0-			-0-
02	11900	X	11060	-0-	-840	-0-	364	1	10696	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

J. 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
09	19519	X	19519	-0-	-0-	-0-	8133	1	11386	3	N	-0-					-0-
10	18415	X	18415	-0-	-0-	-0-	8080	1	10335	3	N	-0-					-0-
11	16743	X	16743	-0-	-0-	-0-	7813	1	8930	3	N	-0-					-0-
12	13265	X	13265	-0-	-0-	-0-	8055	1	5210	3	N	-0-					-0-
01	15705	X	15705	-0-	-0-	-0-	7939	1	7766	3	N	-0-					-0-
*02	15683	X	15683	-0-	-0-	-0-	7293	1	8390	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
09	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	1			N	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
11	3000	N	8538	-0-	5538	5538	1086	1	7452	3	N	-0-					-0-
12	3100	N	2772	-0-	-328	5210	901	1	1871	3	N	-0-					-0-
01	3100	N	-0-	-0-	-3100	2110					N	-0-					-0-
*02	3036	X	926	-0-	-2110	-0-	926	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
09	23250	X	22361	-0-	-889	-0-	696	1	21665	3	N	-0-					-0-
10	24025	X	22984	-0-	-1041	-0-	112	1	22872	3	N	-0-					-0-
11	23220	X	22148	-0-	-1072	-0-	107	1	22041	3	N	-0-					-0-
12	23498	X	22648	-0-	-850	-0-	111	1	22537	3	N	-0-					-0-
01	23312	X	22397	-0-	-915	-0-	112	1	22285	3	N	-0-					-0-
02	20860	X	19752	-0-	-1108	-0-	96	1	19656	3	N	-0-					-0-

DCCO 2 - SHOOP "E" (SA) WELL #: 4H RRCID -> 259339 COMPL. DATE 10/13/2010 TOTAL DEPTH 7899 PERF. 8131 - 11620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1620	X	370	-0-	-1250	-0-	370	1			N	-0-					-0-
10	1674	X	423	-0-	-1251	-0-	423	1			N	-0-					-0-
11	1620	X	483	-0-	-1137	-0-	483	1			N	-0-					-0-
12	403	X	273	-0-	-130	-0-	273	1			N	-0-					-0-
01	434	X	194	-0-	-240	-0-	194	1			N	-0-					-0-
02	448	X	-0-	-0-	-448	-0-					N	-0-					-0-

ALMA JEAN TAYLOR WELL #: 4H RRCID -> 259485 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 6983 PERF. 7200 - 9892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9718	X	9718	-0-	-0-	-0-	359	1	9342	3	N	15					103
							17	9									
10	9506	X	9506	-0-	-0-	-0-	46	1	9443	3	N	15					118
							17	9									
11	9183	X	9183	-0-	-0-	-0-	44	1	9114	3	N	23	90	1			51
							25	9									
12	10850	X	9348	-0-	-1502	-0-	46	1	9273	3	N	26					77
							29	9									
01	10695	X	9540	-0-	-1155	-0-	48	1	9463	3	N	26					103
							29	9									
02	9072	X	6223	-0-	-2849	-0-	30	1	6168	3	Y	23	126	1			-0-
							25	9									

BRANSOM, CYNTHIA WELL #: 4H RRCID -> 259490 COMPL. DATE 09/14/2010 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 8174 - 11236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7290	X	6891	-0-	-399	-0-	270	1	6621	2	N	-0-					-0-
10	7533	X	7072	-0-	-461	-0-	272	1	6800	2	N	-0-					-0-
11	7597	X	7597	-0-	-0-	-0-	325	1	7272	2	N	-0-					-0-
12	7719	X	7719	-0-	-0-	-0-	298	1	7421	2	N	-0-					-0-
01	7371	X	7371	-0-	-0-	-0-	251	1	7120	2	N	-0-					-0-
02	6664	X	6622	-0-	-42	-0-	214	1	6408	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ALMA JEAN TAYLOR WELL #: 2H RRCID -> 259491 COMPL. DATE 11/23/2010 TOTAL DEPTH 6940 PERF. 7100 - 10404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5484	X	5484	-0-	-0-	-0-	968	1	4493	3	N	21					136
							23	9									
10	5921	X	5675	-0-	-246	-0-	624	1	5026	3	N	23					159
							25	9									
11	5741	X	5741	-0-	-0-	-0-	737	1	4973	3	N	28					187
							31	9									
12	5454	X	5454	-0-	-0-	-0-	652	1	4770	3	N	29	136	1			80
							32	9									
01	5208	X	5010	-0-	-198	-0-	786	1	4192	3	N	29					109
							32	9									
02	4704	X	4487	-0-	-217	-0-	367	1	4120	3	Y	-0-	104	1			5

ALMA JEAN TAYLOR WELL #: 3H RRCID -> 259492 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 6944 PERF. 7100 - 10504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3420	X	718	-0-	-2702	-0-	704	1	14	9	Y	13					62
10	1023	X	354	-0-	-669	-0-	351	1	3	9	Y	3					65
11	990	X	796	-0-	-194	-0-	787	1	9	9	Y	8					73
12	T. A.		2951	-0-	2951	2951	845	1	2076	3	Y	27					100
							30	9									
01	T. A.		1057	-0-	1057	4008	584	1	458	3	Y	14					114
							15	9									
02	T. A.		1353	-0-	1353	5361	570	1	781	3	Y	2	116	1			-0-
							2	9									

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WCCO 4-ADA MORRIS WELL #: 27H RRCID -> 259559 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 7551 PERF. 7655 - 12066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12150	X	12000	-0-	-150	-0-	412	1	11588	3	Y	-0-					2
10	12555	X	11954	-0-	-601	-0-	420	1	11534	3	Y	-0-					2
11	11940	X	11270	-0-	-670	-0-	433	1	10837	3	Y	-0-					2
12	12020	X	12020	-0-	-0-	-0-	477	1	11542	3	Y	1					3
							1	9									
01	12041	X	12041	-0-	-0-	-0-	454	1	11587	3	Y	-0-					3
*02	10858	X	10858	-0-	-0-	-0-	407	1	10451	3	Y	-0-					3

WCCO 4-ADA MORRIS WELL #: 28H RRCID -> 259561 COMPL. DATE 12/03/2010 TOTAL DEPTH 7572 PERF. 7645 - 11587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	15217	X	15217	-0-	-0-	-0-	522	1	14695	3	Y	-0-					-0-
10	15787	X	15787	-0-	-0-	-0-	77	1	15710	3	Y	-0-					-0-
11	15356	X	15356	-0-	-0-	-0-	74	1	15282	3	Y	-0-					-0-
12	15965	X	15678	-0-	-287	-0-	77	1	15601	3	Y	-0-					-0-
01	15892	X	15892	-0-	-0-	-0-	79	1	15813	3	Y	-0-					-0-
02	14336	X	13930	-0-	-406	-0-	68	1	13862	3	Y	-0-					-0-

FOX JEFF-FOX ZINA (SA) WELL #: 2H RRCID -> 259571 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 7922 PERF. 8037 - 11940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11033	X	11033	-0-	-0-	-0-	1177	1	9856	3	Y	-0-					-0-
10	11306	X	11306	-0-	-0-	-0-	888	1	10418	3	Y	-0-					-0-
11	11520	X	10700	-0-	-820	-0-	858	1	9842	3	Y	-0-					-0-
12	11904	X	10727	-0-	-1177	-0-	886	1	9841	3	Y	-0-					-0-
01	11904	X	11142	-0-	-762	-0-	888	1	10254	3	Y	-0-					-0-
02	10304	X	9418	-0-	-886	-0-	798	1	8620	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

FOX JEFF-FOX ZINA (SA) WELL #: 3H RRCID -> 259573 COMPL. DATE 10/12/2010 TOTAL DEPTH 7927 PERF. 8000 - 11983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11573	X	11573	-0-	-0-	-0-	409	1	11164	3	N	-0-					-0-
10	11867	X	11867	-0-	-0-	-0-	58	1	11809	3	N	-0-					-0-
11	11490	X	10812	-0-	-678	-0-	52	1	10760	3	N	-0-					-0-
12	11966	X	10797	-0-	-1169	-0-	53	1	10744	3	N	-0-					-0-
01	11966	X	11676	-0-	-290	-0-	58	1	11618	3	N	-0-					-0-
02	10808	X	9429	-0-	-1379	-0-	46	1	9383	3	N	-0-					-0-

FOX JEFF-FOX ZINA (SA) WELL #: 4H RRCID -> 259574 COMPL. DATE 10/12/2010 TOTAL DEPTH 7972 PERF. 8197 - 12050

09	3000	N	6523	-0-	3523	3556	1247	1	5276	3	Y	-0-					-0-
10	3100	N	4720	-0-	1620	5176	1103	1	3617	3	Y	-0-					-0-
11	9999	X	4823	-0-	-5176	-0-	1068	1	3755	3	Y	-0-					-0-
12	6231	X	3107	-0-	-3124	-0-	1095	1	2012	3	Y	-0-					-0-
01	6231	X	2681	-0-	-3550	-0-	1093	1	1588	3	Y	-0-					-0-
02	5628	X	3549	-0-	-2079	-0-	992	1	2557	3	Y	-0-					-0-

J. E. CALDWELL "A" WELL #: 1H RRCID -> 259575 COMPL. DATE 09/28/2010 TOTAL DEPTH 7040 PERF. 7244 - 9840

09	8160	X	7808	-0-	-352	-0-	864	1	6942	3	Y	2	137	1			18
							2	9									
10	7905	X	5556	-0-	-2349	-0-	617	1	4939	3	Y	-0-					18
11	7890	X	5727	-0-	-2163	-0-	636	1	5089	3	Y	2					20
							2	9									
12	8153	X	4865	-0-	-3288	-0-	636	1	4220	3	Y	8					28
							9	9									
01	8153	X	7829	-0-	-324	-0-	654	1	7167	3	Y	7					35
							8	9									
02	7280	X	6232	-0-	-1048	-0-	642	1	5579	3	Y	10					45
							11	9									

J. E. CALDWELL "A" WELL #: 2H RRCID -> 259577 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 7011 PERF. 7210 - 9830

09	195	N	195	-0-	-0-	-0-	6	1	189	3	Y	-0-					-0-
10	203	N	203	-0-	-0-	-0-	1	1	202	3	Y	-0-					-0-
11	192	N	192	-0-	-0-	-0-	1	1	191	3	Y	-0-					-0-
12	196	N	196	-0-	-0-	-0-	1	1	195	3	Y	-0-					-0-
01	186	N	186	-0-	-0-	-0-	1	1	185	3	Y	-0-					-0-
*02	171	N	171	-0-	-0-	-0-	1	1	170	3	Y	-0-					-0-

J. E. CALDWELL "A" WELL #: 3H RRCID -> 259579 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 7476 - 9790

09	3647	X	3647	-0-	-0-	-0-	971	1	2603	3	Y	66	41	1			90
							73	9									
10	5696	X	5696	-0-	-0-	-0-	916	1	4780	3	Y	-0-					90
11	4806	X	4806	-0-	-0-	-0-	868	1	3930	3	Y	7					97
							8	9									
12	6821	X	6821	-0-	-0-	-0-	884	1	5853	3	Y	76					173
							84	9									
01	5673	X	2375	-0-	-3298	-0-	795	1	1576	3	Y	4					177
							4	9									
02	5152	X	3911	-0-	-1241	-0-	772	1	3137	3	Y	2					179
							2	9									

SEWELL-SEWELL "A" (SA) A WELL #: 1H RRCID -> 259580 COMPL. DATE 10/27/2010 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 7230 - 12757

09	13871	X	13871	-0-	-0-	-0-	466	1	13405	3	N	-0-					-0-
10	14402	X	14402	-0-	-0-	-0-	70	1	14332	3	N	-0-					-0-
11	14314	X	14314	-0-	-0-	-0-	69	1	14245	3	N	-0-					-0-
12	14521	X	14521	-0-	-0-	-0-	71	1	14450	3	N	-0-					-0-
01	14322	X	12490	-0-	-1832	-0-	62	1	12428	3	N	-0-					-0-
*02	13119	X	13119	-0-	-0-	-0-	64	1	13055	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GRAHAM, JOY WELL #: 2H RRCID -> 259582 COMPL. DATE 10/09/2010 TOTAL DEPTH 7699 PERF. 8302 - 11342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4034	X	4034	-0-	-0-	-0-	158	1	3876	2	N	-0-					-0-
10	3923	X	3923	-0-	-0-	-0-	151	1	3772	2	N	-0-					-0-
11	3690	X	3690	-0-	-0-	-0-	158	1	3532	2	N	-0-					-0-
12	4154	X	3793	-0-	-361	-0-	146	1	3647	2	N	-0-					-0-
01	4154	X	3723	-0-	-431	-0-	127	1	3596	2	N	-0-					-0-
02	3752	X	3567	-0-	-185	-0-	115	1	3452	2	N	-0-					-0-

CHAPEL HILL WELL #: A 5H RRCID -> 259592 COMPL. DATE 10/25/2010 TOTAL DEPTH 7089 PERF. 7270 - 11130

09	4620	X	2971	-0-	-1649	-0-	890	1	2081	2	N	-0-					-0-
10	4526	X	1421	-0-	-3105	-0-	697	1	724	2	N	-0-					-0-
11	4380	X	3073	-0-	-1307	-0-	894	1	2179	2	N	-0-					-0-
12	4371	X	4073	-0-	-298	-0-	1029	1	3044	2	N	-0-					-0-
01	4185	X	3271	-0-	-914	-0-	426	1	2845	2	N	-0-					-0-
02	2856	X	2648	-0-	-208	-0-	316	1	2332	2	N	-0-					-0-

JARVIS-CHIEF WELL #: 8H RRCID -> 259593 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 7175 PERF. 7460 - 10052

09	12330	X	11011	-0-	-1319	-0-	385	1	10626	2	N	-0-					-0-
10	12741	X	9361	-0-	-3380	-0-	325	1	9036	2	N	-0-					-0-
11	11850	X	11216	-0-	-634	-0-	386	1	10830	2	N	-0-					-0-
12	12028	X	11764	-0-	-264	-0-	410	1	11354	2	N	-0-					-0-
01	12028	X	11778	-0-	-250	-0-	423	1	11355	2	N	-0-					-0-
02	10472	X	9395	-0-	-1077	-0-	325	1	9070	2	N	-0-					-0-

MODENA BURNETT WELL #: 3H RRCID -> 259600 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 7157 PERF. 7330 - 11374

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32

MODENA BURNETT WELL #: 2H RRCID -> 259601 COMPL. DATE 11/09/2010 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 7303 - 11407

09	14077	X	14077	-0-	-0-	-0-	514	1	13540	3	Y	21					190
							23	9									
10	13244	X	13244	-0-	-0-	-0-	64	1	13160	3	Y	18					208
							20	9									
11	12716	X	12716	-0-	-0-	-0-	61	1	12627	3	Y	25	181	1			52
							28	9									
12	14632	X	14039	-0-	-593	-0-	69	1	13946	3	Y	22					74
							24	9									
01	14632	X	13672	-0-	-960	-0-	68	1	13571	3	Y	30					104
							33	9									
02	13132	X	12250	-0-	-882	-0-	59	1	12137	3	Y	49					153
							54	9									

BOAZ-MORRIS MATSON (SA) WELL #: 3H RRCID -> 259824 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 7273 PERF. 7449 - 11107

09	11220	X	6361	-0-	-4859	-0-	216	1	6145	2	N	-0-					-0-
10	11594	X	10664	-0-	-930	-0-	359	1	10305	2	N	-0-					-0-
11	10650	X	10236	-0-	-414	-0-	337	1	9899	2	N	-0-					-0-
12	10633	X	10287	-0-	-346	-0-	344	1	9943	2	N	-0-					-0-
01	10664	X	9906	-0-	-758	-0-	326	1	9580	2	N	-0-					-0-
02	9632	X	8682	-0-	-950	-0-	285	1	8397	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ESTES, R. P. WELL #: 1H RRCID -> 259915 COMPL. DATE 01/21/2011 TOTAL DEPTH 7147 PERF. 6925 - 10168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	6120	X	5530	-0-	-590	-0-	177	1	5353	3	N	-0-			-0-
10	6741	X	6741	-0-	-0-	-0-	33	1	6708	3	N	-0-			-0-
11	6120	X	4927	-0-	-1193	-0-	24	1	4903	3	N	-0-			-0-
12	6944	X	4335	-0-	-2609	-0-	21	1	4314	3	N	-0-			-0-
01	6727	X	4960	-0-	-1767	-0-	25	1	4935	3	N	-0-			-0-
02	6076	X	5205	-0-	-871	-0-	909	1	4296	3	N	-0-			-0-

HYDE-HICKMAN "D" WELL #: 3H RRCID -> 259918 COMPL. DATE 01/18/2011 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 6775 - 11028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	6210	X	5251	-0-	-959	-0-	5251	3			N	-0-			-0-
10	7536	X	7536	-0-	-0-	-0-	7536	3			N	-0-			-0-
11	5520	X	4849	-0-	-671	-0-	3	2	4846	3	N	-0-			-0-
12	5409	X	5409	-0-	-0-	-0-	12	2	5397	3	N	-0-			-0-
01	5270	X	4896	-0-	-374	-0-	5	2	4891	3	N	-0-			-0-
02	4760	X	4252	-0-	-508	-0-	4252	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
09	12750	X	11520	-0-	-1230	-0-	419	1	11101	3	Y	-0-			-0-
10	13330	X	12008	-0-	-1322	-0-	58	1	11950	3	Y	-0-			-0-
11	12900	X	11461	-0-	-1439	-0-	55	1	11406	3	Y	-0-			-0-
12	12400	X	11742	-0-	-658	-0-	58	1	11684	3	Y	-0-			-0-
01	13286	X	13286	-0-	-0-	-0-	66	1	13220	3	Y	-0-			-0-
*02	12938	X	12938	-0-	-0-	-0-	63	1	12875	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
09	8520	X	8247	-0-	-273	-0-	323	1	7924	2	N	-0-			-0-
10	8556	X	8499	-0-	-57	-0-	327	1	8172	2	N	-0-			-0-
11	8280	X	8013	-0-	-267	-0-	343	1	7670	2	N	-0-			-0-
12	7059	X	7059	-0-	-0-	-0-	272	1	6787	2	N	-0-			-0-
01	6817	X	6817	-0-	-0-	-0-	232	1	6585	2	N	-0-			-0-
*02	6251	X	6251	-0-	-0-	-0-	201	1	6050	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
09	16260	X	8372	-0-	-7888	-0-	328	1	8044	2	N	-0-			-0-
10	11811	X	9645	-0-	-2166	-0-	371	1	9274	2	N	-0-			-0-
11	11430	X	9317	-0-	-2113	-0-	399	1	8918	2	N	-0-			-0-
12	10556	X	10556	-0-	-0-	-0-	407	1	10149	2	N	-0-			-0-
01	10415	X	10415	-0-	-0-	-0-	354	1	10061	2	N	-0-			-0-
*02	8696	X	8696	-0-	-0-	-0-	281	1	8415	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
09	6810	X	6620	-0-	-190	-0-	260	1	6360	2	N	-0-			-0-
10	7037	X	6630	-0-	-407	-0-	255	1	6375	2	N	-0-			-0-
11	6780	X	6331	-0-	-449	-0-	271	1	6060	2	N	-0-			-0-
12	7006	X	6491	-0-	-515	-0-	250	1	6241	2	N	-0-			-0-
01	7006	X	6483	-0-	-523	-0-	220	1	6263	2	N	-0-			-0-
02	6188	X	5423	-0-	-765	-0-	175	1	5248	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
09	11406	X	11406	-0-	-0-	-0-	447	1	10959	2	N	-0-			-0-
10	11757	X	11757	-0-	-0-	-0-	452	1	11305	2	N	-0-			-0-
11	11170	X	11170	-0-	-0-	-0-	478	1	10692	2	N	-0-			-0-
12	12741	X	11209	-0-	-1532	-0-	431	1	10778	2	N	-0-			-0-
01	12400	X	11013	-0-	-1387	-0-	374	1	10639	2	N	-0-			-0-
02	10640	X	9694	-0-	-946	-0-	312	1	9382	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

LOGAN, H.-TALLY, FAYE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 260058 COMPL. DATE 01/04/2016 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
09	14930	X	14930	-0-	-0-	-0-	507	1	14423	2	N	-0-			-0-
10	15273	X	15273	-0-	-0-	-0-	514	1	14759	2	N	-0-			-0-
11	13661	X	13661	-0-	-0-	-0-	450	1	13211	2	N	-0-			-0-
12	16094	X	16094	-0-	-0-	-0-	538	1	15556	2	N	-0-			-0-
01	15531	X	13464	-0-	-2067	-0-	443	1	13021	2	N	-0-			-0-
*02	14713	X	14713	-0-	-0-	-0-	484	1	14229	2	N	-0-			-0-

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
09	19114	X	19114	-0-	-0-	-0-	649	1	18465	2	N	-0-			-0-
10	18124	X	18124	-0-	-0-	-0-	610	1	17514	2	N	-0-			-0-
11	16331	X	16331	-0-	-0-	-0-	538	1	15793	2	N	-0-			-0-
12	20367	X	14807	-0-	-5560	-0-	495	1	14312	2	N	-0-			-0-
01	19871	X	13640	-0-	-6231	-0-	449	1	13191	2	N	-0-			-0-
02	17836	X	10310	-0-	-7526	-0-	339	1	9971	2	N	-0-			-0-

TANNAHILL, CLIFTON WELL #: 9H RRCID -> 260062 COMPL. DATE 12/03/2010 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 7100 - 11413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MANNINGS 4M FARM WELL #: 8H RRCID -> 260084 COMPL. DATE 01/13/2011 TOTAL DEPTH 7948 PERF. 8058 - 12023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	7562	X	7562	-0-	-0-	-0-	297	1	7265	2	N	-0-			-0-
10	7862	X	7862	-0-	-0-	-0-	302	1	7560	2	N	-0-			-0-
11	7641	X	7641	-0-	-0-	-0-	327	1	7314	2	N	-0-			-0-
12	7223	X	6828	-0-	-395	-0-	263	1	6565	2	N	-0-			-0-
01	7663	X	7663	-0-	-0-	-0-	261	1	7402	2	N	-0-			-0-
*02	9856	X	9856	-0-	-0-	-0-	317	1	9539	2	N	-0-			-0-

VEALE RANCH WELL #: 68H RRCID -> 260111 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 6812 PERF. 7048 - 10833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	7920	X	6137	-0-	-1783	-0-	218	1	5919	3	Y	-0-			5
10	8184	X	4586	-0-	-3598	-0-	205	1	4381	3	Y	-0-			5
11	9725	X	9725	-0-	-0-	-0-	207	1	9518	3	Y	-0-			5
12	7874	X	1873	-0-	-6001	-0-	9	1	1864	3	Y	-0-			5
01	7874	X	886	-0-	-6988	-0-	4	1	882	3	Y	-0-			5
02	7112	X	3663	-0-	-3449	-0-	506	1	3157	3	Y	-0-			5

TANNAHILL, CLIFTON WELL #: 7H RRCID -> 260136 COMPL. DATE 12/27/2010 TOTAL DEPTH 6709 PERF. 7350 - 10213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	2796	X	2796	-0-	-0-	-0-	1229	1	1567	3	N	-0-			-0-
10	3442	X	3442	-0-	-0-	-0-	1410	1	2032	3	N	-0-			-0-
11	3538	X	3538	-0-	-0-	-0-	1211	1	2327	3	N	-0-			-0-
12	2462	X	2462	-0-	-0-	-0-	1144	1	1318	3	N	-0-			-0-
01	3758	X	3758	-0-	-0-	-0-	1326	1	2432	3	N	-0-			-0-
*02	1407	X	1407	-0-	-0-	-0-	1143	1	264	3	N	-0-			-0-

MCMAHON WELL #: 10H RRCID -> 260137 COMPL. DATE 02/08/2011 TOTAL DEPTH 6622 PERF. 6825 - 9378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	7410	X	6799	-0-	-611	-0-	6799	3			N	-0-			-0-
10	7657	X	6950	-0-	-707	-0-	6950	3			N	-0-			-0-
11	7410	X	7086	-0-	-324	-0-	4	2	7082	3	N	-0-			-0-
12	7471	X	6644	-0-	-827	-0-	14	2	6630	3	N	-0-			-0-
01	7347	X	6692	-0-	-655	-0-	7	2	6685	3	N	-0-			-0-
02	6608	X	6581	-0-	-27	-0-	6581	3			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
KIKER-PERKINS, ET AL (SA) WELL #: 2H RRCID -> 260281 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 6841 PERF. 7061 - 12565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10780	X	10780	-0-	-0-	-0-	399	1	10337	3	N	40					92
							44	9									
10	10658	X	10658	-0-	-0-	-0-	52	1	10549	3	N	52					144
							57	9									
11	10699	X	10699	-0-	-0-	-0-	51	1	10581	3	N	61	183	1			22
							67	9									
12	12059	X	11196	-0-	-863	-0-	55	1	11066	3	N	68					90
							75	9									
01	12031	X	12031	-0-	-0-	-0-	60	1	11912	3	N	54					144
							59	9									
*02	10636	X	10636	-0-	-0-	-0-	51	1	10531	3	N	49					193
							54	9									

J. E. CALDWELL "A" WELL #: 4H RRCID -> 260285 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 6976 PERF. 7195 - 9920

09	10200	X	9752	-0-	-448	-0-	359	1	9384	3	N	8					26
							9	9									
10	10416	X	10219	-0-	-197	-0-	50	1	10165	3	N	4					30
							4	9									
11	10551	X	10551	-0-	-0-	-0-	50	1	10405	3	N	87					117
							96	9									
12	11263	X	11263	-0-	-0-	-0-	55	1	11196	3	N	11					128
							12	9									
01	10855	X	10855	-0-	-0-	-0-	54	1	10788	3	N	12					140
							13	9									
02	9856	X	8969	-0-	-887	-0-	43	1	8895	3	N	28					168
							31	9									

J. E. CALDWELL "A" WELL #: 5H RRCID -> 260286 COMPL. DATE 11/16/2010 TOTAL DEPTH 7021 PERF. 7334 - 9900

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25

KARNES, J.D. (DEEP) GU WELL #: 1H RRCID -> 260288 COMPL. DATE 01/18/2011 TOTAL DEPTH 6849 PERF. 6976 - 9880

09	14040	X	13306	-0-	-734	-0-	480	1	12676	3	N	136	189	1			13
							150	9									
10	14415	X	13680	-0-	-735	-0-	66	1	13427	3	N	170					183
							187	9									
11	13860	X	13127	-0-	-733	-0-	63	1	12911	3	N	139	182	1			140
							153	9									
12	13888	X	13464	-0-	-424	-0-	65	1	13215	3	N	167	177	1			130
							184	9									
01	13888	X	13408	-0-	-480	-0-	66	1	13176	3	N	151	170	1			111
							166	9									
02	12432	X	12091	-0-	-341	-0-	58	1	11860	3	N	157	163	1			105
							173	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
JONES, LULA (DEEP) GU WELL #: 1H RRCID -> 260293 COMPL. DATE 02/11/2011 TOTAL DEPTH 7004 PERF. 7296 - 10950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9210	X	8770	-0-	-440	-0-	316	1	8430	3	Y	22					109
							24	9									
10	9517	X	7670	-0-	-1847	-0-	276	1	7311	3	Y	75					184
							83	9									
11	9210	X	6741	-0-	-2469	-0-	270	1	6457	3	Y	13	179	1			18
							14	9									
12	9079	X	9079	-0-	-0-	-0-	376	1	8682	3	Y	19					37
							21	9									
01	9052	X	8664	-0-	-388	-0-	340	1	8294	3	Y	27					64
							30	9									
02	8176	X	8176	-0-	-0-	-0-	323	1	7835	3	Y	16					80
							18	9									

BOYD, BILLY WELL #: 11H RRCID -> 260346 COMPL. DATE 12/27/2010 TOTAL DEPTH 7914 PERF. 8066 - 10785

09	8100	X	7888	-0-	-212	-0-	309	1	7579	2	N	-0-					-0-
10	8370	X	7997	-0-	-373	-0-	307	1	7690	2	N	-0-					-0-
11	7950	X	7852	-0-	-98	-0-	336	1	7516	2	N	-0-					-0-
12	8153	X	7836	-0-	-317	-0-	301	1	7535	2	N	-0-					-0-
01	8153	X	7674	-0-	-479	-0-	261	1	7413	2	N	-0-					-0-
02	7364	X	6911	-0-	-453	-0-	223	1	6688	2	N	-0-					-0-

KARNES, J.D. WELL #: 1H RRCID -> 260363 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 6791 PERF. 6956 - 9475

09	4830	X	4594	-0-	-236	-0-	167	1	4391	3	N	33					181
							36	9									
10	4991	X	4761	-0-	-230	-0-	23	1	4626	3	N	102	160	1			123
							112	9									
11	4710	X	4528	-0-	-182	-0-	22	1	4464	3	N	38					161
							42	9									
12	4774	X	4678	-0-	-96	-0-	23	1	4582	3	N	66	189	1			38
							73	9									
01	4774	X	4634	-0-	-140	-0-	23	1	4549	3	N	56					94
							62	9									
02	4312	X	4132	-0-	-180	-0-	20	1	4034	3	N	71	163	1			2
							78	9									

COOMER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260401 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 7000 - 11043

09	11700	X	10129	-0-	-1571	-0-	53	1	10076	3	N	-0-					-0-
10	12090	X	8659	-0-	-3431	-0-	45	1	8614	3	N	-0-					-0-
11	11940	X	7327	-0-	-4613	-0-	104	1	4	2	N	-0-					-0-
							7219	3									
12	12338	X	10135	-0-	-2203	-0-	47	1	22	2	N	-0-					-0-
							10066	3									
01	12764	X	12764	-0-	-0-	-0-	279	1	13	2	N	-0-					-0-
							12472	3									
*02	17830	X	17830	-0-	-0-	-0-	88	1	17742	3	N	-0-					-0-

HYDE-HICKMAN "D" WELL #: 4H RRCID -> 260419 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 6689 PERF. 7110 - 11103

09	19180	X	19180	-0-	-0-	-0-	19180	3			N	-0-					-0-
10	20311	X	20311	-0-	-0-	-0-	20311	3			N	-0-					-0-
11	17940	X	17122	-0-	-818	-0-	10	2	17112	3	N	-0-					-0-
12	18910	X	16746	-0-	-2164	-0-	36	2	16710	3	N	-0-					-0-
01	18910	X	16319	-0-	-2591	-0-	17	2	16302	3	N	-0-					-0-
02	17080	X	15619	-0-	-1461	-0-	15619	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
09	11949	X	11949	-0-	-0-	-0-	426	1	11519	3	Y	4					7
							4	9									
10	12043	X	12043	-0-	-0-	-0-	59	1	11972	3	Y	11					18
							12	9									
11	11790	X	11385	-0-	-405	-0-	55	1	11302	3	Y	25	43	1			-0-
							28	9									
12	12338	X	11387	-0-	-951	-0-	56	1	11330	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	12338	X	11350	-0-	-988	-0-	57	1	11268	3	Y	23					23
							25	9									
02	11144	X	10323	-0-	-821	-0-	50	1	10262	3	Y	10					33
							11	9									

LOGAN, J.-SCHLUTER (SA) WELL #: 1H RRCID -> 260456 COMPL. DATE 01/24/2011 TOTAL DEPTH 7516 PERF. 7644 - 10450

09	7650	X	6988	-0-	-662	-0-	237	1	6751	2	N	-0-					-0-
10	7905	X	7225	-0-	-680	-0-	243	1	6982	2	N	-0-					-0-
11	7440	X	6589	-0-	-851	-0-	217	1	6372	2	N	-0-					-0-
12	7533	X	5617	-0-	-1916	-0-	188	1	5429	2	N	-0-					-0-
01	7724	X	7724	-0-	-0-	-0-	254	1	7470	2	N	-0-					-0-
*02	8691	X	8691	-0-	-0-	-0-	286	1	8405	2	N	-0-					-0-

LOGAN, J.-SCHLUTER (SA) WELL #: 3H RRCID -> 260457 COMPL. DATE 01/21/2011 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 7644 - 10445

09	8220	X	7424	-0-	-796	-0-	252	1	7172	2	N	-0-					-0-
10	8494	X	8029	-0-	-465	-0-	715	1	7314	2	N	-0-					-0-
11	8658	X	8658	-0-	-0-	-0-	952	1	7706	2	N	-0-					-0-
12	6663	X	6663	-0-	-0-	-0-	758	1	5905	2	N	-0-					-0-
01	8626	X	8626	-0-	-0-	-0-	931	1	7695	2	N	-0-					-0-
*02	7874	X	7874	-0-	-0-	-0-	860	1	7014	2	N	-0-					-0-

MAEYERS-MAEYERSJANUARY (SA) WELL #: 1H RRCID -> 260458 COMPL. DATE 01/21/2011 TOTAL DEPTH 7525 PERF. 7600 - 11393

09	9540	X	8250	-0-	-1290	-0-	289	1	7961	3	Y	-0-					-0-
10	10387	X	10387	-0-	-0-	-0-	51	1	10336	3	Y	-0-					-0-
11	11710	X	11710	-0-	-0-	-0-	56	1	11641	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
12	9393	X	1991	-0-	-7402	-0-	10	1	1981	3	Y	-0-					-0-
01	9393	X	1908	-0-	-7485	-0-	288	1	1620	3	Y	-0-					-0-
02	8484	X	5575	-0-	-2909	-0-	807	1	4766	3	Y	2					2
							2	9									

HAND, MAIREAD WELL #: 2 RRCID -> 260520 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 7088 PERF. 7156 - 11483

09	13805	X	13805	-0-	-0-	-0-	541	1	13264	2	N	-0-					-0-
10	14419	X	14419	-0-	-0-	-0-	554	1	13865	2	N	-0-					-0-
11	13546	X	13546	-0-	-0-	-0-	580	1	12966	2	N	-0-					-0-
12	13445	X	13445	-0-	-0-	-0-	518	1	12927	2	N	-0-					-0-
01	12889	X	12889	-0-	-0-	-0-	438	1	12451	2	N	-0-					-0-
*02	11756	X	11756	-0-	-0-	-0-	379	1	11377	2	N	-0-					-0-

PORTER-RILEY WELL #: 3H RRCID -> 260542 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 8781 PERF. 8906 - 12210

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CRYSTELLE WAGGONER WELL #: 43H RRCID -> 260545 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 7807 PERF. 8005 - 10803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7230	X	6943	-0-	-287	-0-	257	1	6642	3	N	40					85
							44	9									
10	7471	X	7142	-0-	-329	-0-	35	1	7062	3	N	41					126
							45	9									
11	7020	X	6906	-0-	-114	-0-	33	1	6833	3	N	36					162
							40	9									
12	7223	X	7157	-0-	-66	-0-	35	1	7076	3	N	42					204
							46	9									
01	7334	X	7334	-0-	-0-	-0-	36	1	7251	3	N	43	168	1			79
							47	9									
02	6468	X	5962	-0-	-506	-0-	29	1	5870	3	N	57					136
							63	9									

J. E. CALDWELL "A" WELL #: 6H RRCID -> 260574 COMPL. DATE 11/23/2010 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 7190 - 9930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7650	X	7255	-0-	-395	-0-	1044	1	6211	3	Y	-0-					49
10	7657	X	6428	-0-	-1229	-0-	846	1	5576	3	Y	5					54
							6	9									
11	6960	X	5601	-0-	-1359	-0-	833	1	4768	3	Y	-0-					54
12	7502	X	4973	-0-	-2529	-0-	830	1	4140	3	Y	3					57
							3	9									
01	7502	X	5480	-0-	-2022	-0-	794	1	4679	3	Y	6					63
							7	9									
02	6776	X	5918	-0-	-858	-0-	781	1	5133	3	Y	4					67
							4	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
09	11250	X	9066	-0-	-2184	-0-	355	1	8711	2	N	-0-					-0-
10	11625	X	11357	-0-	-268	-0-	436	1	10921	2	N	-0-					-0-
11	11436	X	11436	-0-	-0-	-0-	490	1	10946	2	N	-0-					-0-
12	11439	X	2542	-0-	-8897	-0-	699	1	1843	2	N	-0-					-0-
01	11346	X	4618	-0-	-6728	-0-	1057	1	3561	2	N	-0-					-0-
02	10640	X	4602	-0-	-6038	-0-	1124	1	3478	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
09	22200	X	21241	-0-	-959	-0-	833	1	20408	2	N	-0-					-0-
10	22940	X	21459	-0-	-1481	-0-	825	1	20634	2	N	-0-					-0-
11	22200	X	20997	-0-	-1203	-0-	899	1	20098	2	N	-0-					-0-
12	22289	X	19591	-0-	-2698	-0-	754	1	18837	2	N	-0-					-0-
01	22289	X	20169	-0-	-2120	-0-	686	1	19483	2	N	-0-					-0-
02	19824	X	10432	-0-	-9392	-0-	336	1	10096	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
09	8437	X	8437	-0-	-0-	-0-	309	1	8088	3	N	36					162
							40	9									
10	8637	X	8637	-0-	-0-	-0-	42	1	8539	3	N	51					213
							56	9									
11	7781	X	7781	-0-	-0-	-0-	37	1	7680	3	N	58					271
							64	9									
12	8835	X	7625	-0-	-1210	-0-	37	1	7530	3	N	53	190	1			134
							58	9									
01	8835	X	7954	-0-	-881	-0-	39	1	7858	3	N	52					186
							57	9									
*02	8111	X	8111	-0-	-0-	-0-	39	1	7992	3	N	73	182	1			77
							80	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
09	13050	X	12420	-0-	-630	-0-	391	1	12029	3	N	-0-					-0-
10	14481	X	14481	-0-	-0-	-0-	70	1	14411	3	N	-0-					-0-
11	13313	X	13313	-0-	-0-	-0-	64	1	13249	3	N	-0-					-0-
12	13701	X	13701	-0-	-0-	-0-	67	1	13634	3	N	-0-					-0-
01	13438	X	13438	-0-	-0-	-0-	67	1	13371	3	N	-0-					-0-
*02	12290	X	12290	-0-	-0-	-0-	60	1	12230	3	N	-0-					-0-

DCCO 3 - ANNA BETH BURNS WELL #: 29H RRCID -> 260725 COMPL. DATE 02/12/2011 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 8261 - 13640

09	4680	X	4040	-0-	-640	-0-	84	1	3956	3	N	-0-					-0-
10	4836	X	4679	-0-	-157	-0-	15	1	4664	3	N	-0-					-0-
11	4818	X	4818	-0-	-0-	-0-	16	1	4802	3	N	-0-					-0-
12	5285	X	5285	-0-	-0-	-0-	17	1	5268	3	N	-0-					-0-
01	4934	X	4934	-0-	-0-	-0-	16	1	4918	3	N	-0-					-0-
*02	4268	X	4268	-0-	-0-	-0-	21	1	4247	3	N	-0-					-0-

J. E. NORMAN GU "C" WELL #: 15H RRCID -> 260728 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 7696 PERF. 7799 - 11614

09	16080	X	3720	-0-	-12360	-0-	771	1	2949	3	N	-0-					-0-
10	16616	X	13121	-0-	-3495	-0-	773	1	12348	3	N	-0-					-0-
11	15273	X	15273	-0-	-0-	-0-	760	1	14513	3	N	-0-					-0-
12	9285	X	9285	-0-	-0-	-0-	677	1	8608	3	N	-0-					-0-
01	13113	X	7773	-0-	-5340	-0-	744	1	7029	3	N	-0-					-0-
02	13776	X	5109	-0-	-8667	-0-	648	1	4461	3	N	-0-					-0-

MAEYERSJANUARY - MAEYERS (SA) WELL #: 3H RRCID -> 260730 COMPL. DATE 12/17/2016 TOTAL DEPTH 7666 PERF. 7740 - 12153

09	9619	X	9619	-0-	-0-	-0-	1356	1	8263	3	Y	-0-					1
10	9808	X	9808	-0-	-0-	-0-	1127	1	8681	3	Y	-0-					1
11	5342	X	5342	-0-	-0-	-0-	1071	1	4249	3	Y	20	21	1			-0-
							22	9									
12	1704	X	1704	-0-	-0-	-0-	1088	1	615	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	4318	X	4318	-0-	-0-	-0-	1101	1	3217	3	Y	-0-					-0-
*02	5634	X	5634	-0-	-0-	-0-	1003	1	4631	3	Y	-0-					-0-

FINCHER, CALVIN WELL #: 4H RRCID -> 260731 COMPL. DATE 02/09/2011 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 7660 - 11371

09	3900	X	2137	-0-	-1763	-0-	1101	1	1036	2	N	-0-					-0-
10	4030	X	2582	-0-	-1448	-0-	1173	1	1409	2	N	-0-					-0-
11	3450	X	-0-	-0-	-3450	-0-					N	-0-					-0-
12	3348	X	-0-	-0-	-3348	-0-					N	-0-					-0-
01	2604	X	-0-	-0-	-2604	-0-					N	-0-					-0-
02	2324	X	-0-	-0-	-2324	-0-					N	-0-					-0-

LOGAN, J.-SCHLUTER (SA) WELL #: 2H RRCID -> 260735 COMPL. DATE 01/13/2011 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 7647 - 10430

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PETERSON-MAEYERS "B" (SA) WELL #: 1H RRCID -> 260739 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 7622 PERF. 7698 - 11250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8100	X	7293	-0-	-807	-0-	226	1	7067	3	N	-0-					-0-
10	7967	X	7802	-0-	-165	-0-	38	1	7764	3	N	-0-					-0-
11	7710	X	7539	-0-	-171	-0-	36	1	7503	3	N	-0-					-0-
12	8234	X	8234	-0-	-0-	-0-	40	1	8194	3	N	-0-					-0-
01	8833	X	8833	-0-	-0-	-0-	44	1	8789	3	N	-0-					-0-
*02	11424	X	11424	-0-	-0-	-0-	55	1	11369	3	N	-0-					-0-

BLAKLEY EST."A"-GARRETT "C" (SA) WELL #: 1H RRCID -> 260755 COMPL. DATE 03/04/2011 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7494 - 11900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7380	X	6802	-0-	-578	-0-	1216	1	5586	2	N	-0-					-0-
10	7626	X	7004	-0-	-622	-0-	1250	1	5754	2	N	-0-					-0-
11	7694	X	7694	-0-	-0-	-0-	1240	1	6454	2	N	-0-					-0-
12	9104	X	9104	-0-	-0-	-0-	1291	1	7813	2	N	-0-					-0-
01	8463	X	8463	-0-	-0-	-0-	1298	1	7165	2	N	-0-					-0-
*02	7404	X	7404	-0-	-0-	-0-	1160	1	6244	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
09	21600	X	20309	-0-	-1291	-0-	755	1	19554	3	Y	-0-					2
10	22320	X	19784	-0-	-2536	-0-	693	1	19091	3	Y	-0-					2
11	21600	X	17741	-0-	-3859	-0-	622	1	10	2	Y	-0-					2
							17109	3									
12	20987	X	19927	-0-	-1060	-0-	720	1	41	2	Y	-0-					2
							19166	3									
01	20987	X	17054	-0-	-3933	-0-	637	1	17	2	Y	-0-					2
							16400	3									
02	18956	X	16843	-0-	-2113	-0-	609	1	16234	3	Y	-0-					2

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
09	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	975	1	890	3	Y	14					54
							15	9									
10	3100	N	4589	-0-	1489	1489	886	1	3651	3	Y	47					101
							52	9									
11	3000	N	3584	-0-	584	2073	970	1	2582	3	Y	29					130
							32	9									
12	3100	N	1764	-0-	-1336	737	1475	1	265	3	Y	22	33	1			119
							24	9									
01	3381	X	2644	-0-	-737	-0-	1525	1	1110	3	Y	8					127
							9	9									
*02	2385	X	2385	-0-	-0-	-0-	1377	1	998	3	Y	9					136
							10	9									

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
09	11430	X	11352	-0-	-78	-0-	245	1	11107	3	N	-0-					-0-
10	11749	X	11690	-0-	-59	-0-	38	1	11652	3	N	-0-					-0-
11	11490	X	11106	-0-	-384	-0-	36	1	11070	3	N	-0-					-0-
12	11873	X	11124	-0-	-749	-0-	36	1	11088	3	N	-0-					-0-
01	11873	X	11677	-0-	-196	-0-	39	1	11638	3	N	-0-					-0-
02	10584	X	10364	-0-	-220	-0-	50	1	10314	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
09	9960	X	9960	-0-	-0-	-0-	1067	1	8893	2	N	-0-					-0-
10	9149	X	9149	-0-	-0-	-0-	993	1	8156	2	N	-0-					-0-
11	4548	X	4548	-0-	-0-	-0-	913	1	3635	2	N	-0-					-0-
12	1085	X	1085	-0-	-0-	-0-	781	1	304	2	N	-0-					-0-
01	8125	X	8125	-0-	-0-	-0-	980	1	7145	2	N	-0-					-0-
*02	9196	X	9196	-0-	-0-	-0-	973	1	8223	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WCCO 5 - W.W. BROWN WELL #: 6H RRCID -> 260839 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 7595 PERF. 7646 - 10150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	6090	X	5229	-0-	-861	-0-	189	1	5040	3	N	-0-			-0-
10	6510	X	4671	-0-	-1839	-0-	23	1	4648	3	N	-0-			-0-
11	6300	X	4016	-0-	-2284	-0-	19	1	3997	3	N	-0-			-0-
12	6107	X	4564	-0-	-1543	-0-	22	1	4542	3	N	-0-			-0-
01	6107	X	5527	-0-	-580	-0-	28	1	5499	3	N	-0-			-0-
*02	5085	X	5085	-0-	-0-	-0-	25	1	5060	3	N	-0-			-0-

BUCK WELL #: 2H RRCID -> 260844 COMPL. DATE 10/04/2010 TOTAL DEPTH 8364 PERF. 8520 - 10223

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MANNINGS 4M FARM WELL #: 5H RRCID -> 260845 COMPL. DATE 11/24/2010 TOTAL DEPTH 7884 PERF. 8046 - 11468

09	18360	X	17208	-0-	-1152	-0-	675	1	16533	2	N	-0-			-0-
10	18724	X	17503	-0-	-1221	-0-	673	1	16830	2	N	-0-			-0-
11	17850	X	16943	-0-	-907	-0-	725	1	16218	2	N	-0-			-0-
12	18073	X	17105	-0-	-968	-0-	659	1	16446	2	N	-0-			-0-
01	17949	X	16657	-0-	-1292	-0-	566	1	16091	2	N	-0-			-0-
02	16072	X	14962	-0-	-1110	-0-	482	1	14480	2	N	-0-			-0-

BOYD, BILLY WELL #: 13H RRCID -> 260846 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 7871 PERF. 8006 - 9801

09	6570	X	5636	-0-	-934	-0-	221	1	5415	2	N	-0-			-0-
10	6355	X	5886	-0-	-469	-0-	226	1	5660	2	N	-0-			-0-
11	6150	X	5654	-0-	-496	-0-	242	1	5412	2	N	-0-			-0-
12	5580	X	5531	-0-	-49	-0-	213	1	5318	2	N	-0-			-0-
01	5580	X	5467	-0-	-113	-0-	186	1	5281	2	N	-0-			-0-
*02	5404	X	5404	-0-	-0-	-0-	174	1	5230	2	N	-0-			-0-

FINCHER, CALVIN WELL #: 5H RRCID -> 260847 COMPL. DATE 01/06/2017 TOTAL DEPTH 7533 PERF. 7757 - 10127

09	420	X	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-			-0-
10	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BILTMORE WELL #: 11H RRCID -> 260851 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 8572 PERF. 8446 - 14120

09	24450	X	23015	-0-	-1435	-0-	3237	1	19778	2	N	-0-			-0-
10	25265	X	23557	-0-	-1708	-0-	3421	1	20136	2	N	-0-			-0-
11	24180	X	22732	-0-	-1448	-0-	3394	1	19338	2	N	-0-			-0-
12	22534	X	22534	-0-	-0-	-0-	3417	1	19117	2	N	-0-			-0-
01	22619	X	22619	-0-	-0-	-0-	3420	1	19199	2	N	-0-			-0-
02	19712	X	19414	-0-	-298	-0-	2894	1	16520	2	N	-0-			-0-

CALLAWAY, BARRY WELL #: 1H RRCID -> 260854 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 7398 - 9567

09	6000	X	5427	-0-	-573	-0-	213	1	5214	2	N	-0-			-0-
10	6076	X	3583	-0-	-2493	-0-	138	1	3445	2	N	-0-			-0-
11	5580	X	4607	-0-	-973	-0-	197	1	4410	2	N	-0-			-0-
12	5580	X	5491	-0-	-89	-0-	211	1	5280	2	N	-0-			-0-
01	5580	X	4951	-0-	-629	-0-	168	1	4783	2	N	-0-			-0-
02	5040	X	4742	-0-	-298	-0-	153	1	4589	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
09	13590	X	12202	-0-	-1388	-0-	379	1	11823	3	N	-0-			-0-
10	14127	X	14127	-0-	-0-	-0-	69	1	14058	3	N	-0-			-0-
11	13551	X	13551	-0-	-0-	-0-	65	1	13486	3	N	-0-			-0-
12	13609	X	13271	-0-	-338	-0-	65	1	13206	3	N	-0-			-0-
01	13609	X	13457	-0-	-152	-0-	67	1	13390	3	N	-0-			-0-
02	12292	X	12083	-0-	-209	-0-	59	1	12024	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
09	6747	X	6747	-0-	-0-	-0-	265	1	6482	2	N	-0-			-0-
10	6899	X	6899	-0-	-0-	-0-	265	1	6634	2	N	-0-			-0-
11	6642	X	6642	-0-	-0-	-0-	284	1	6358	2	N	-0-			-0-
12	6397	X	6397	-0-	-0-	-0-	246	1	6151	2	N	-0-			-0-
01	6211	X	6211	-0-	-0-	-0-	211	1	6000	2	N	-0-			-0-
*02	5787	X	5787	-0-	-0-	-0-	186	1	5601	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
09	14580	X	7512	-0-	-7068	-0-	279	1	7233	3	Y	-0-			-0-
10	15066	X	10369	-0-	-4697	-0-	363	1	10006	3	Y	-0-			-0-
11	14580	X	8221	-0-	-6359	-0-	288	1	5	2	Y	-0-			-0-
							7928	3							
12	13795	X	7663	-0-	-6132	-0-	277	1	16	2	Y	-0-			-0-
							7370	3							
01	12741	X	9458	-0-	-3283	-0-	353	1	10	2	Y	-0-			-0-
							9095	3							
*02	11786	X	11786	-0-	-0-	-0-	426	1	11360	3	Y	-0-			-0-

HENCKEN UNIT "B" FED WELL #: 5H RRCID -> 260947 COMPL. DATE 04/16/2011 TOTAL DEPTH 6669 PERF. 6835 - 12415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	18236	X	18236	-0-	-0-	-0-	678	1	17558	3	Y	-0-			1
10	18421	X	18421	-0-	-0-	-0-	646	1	17775	3	Y	-0-			1
11	17670	X	17545	-0-	-125	-0-	615	1	10	2	Y	-0-			1
							16920	3							
12	18662	X	17283	-0-	-1379	-0-	624	1	36	2	Y	-0-			1
							16623	3							
01	18662	X	16106	-0-	-2556	-0-	601	1	16	2	Y	-0-			1
							15489	3							
02	16856	X	10775	-0-	-6081	-0-	390	1	10385	3	Y	-0-			1

HENCKEN UNIT "B" FED WELL #: 7H RRCID -> 260948 COMPL. DATE 04/17/2011 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 6854 - 12356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	16996	X	16996	-0-	-0-	-0-	632	1	16364	3	Y	-0-			1
10	17988	X	17988	-0-	-0-	-0-	630	1	17358	3	Y	-0-			1
11	16800	X	16726	-0-	-74	-0-	587	1	9	2	Y	-0-			1
							16130	3							
12	19313	X	16432	-0-	-2881	-0-	594	1	34	2	Y	-0-			1
							15804	3							
01	19313	X	16619	-0-	-2694	-0-	620	1	17	2	Y	-0-			1
							15982	3							
02	16240	X	11987	-0-	-4253	-0-	434	1	11553	3	Y	-0-			1

WCCO 4-MILLER "F" WELL #: 6H RRCID -> 260958 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 7428 PERF. 7417 - 11392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	17190	X	15859	-0-	-1331	-0-	535	1	15324	3	Y	-0-			-0-
10	17391	X	16230	-0-	-1161	-0-	79	1	16151	3	Y	-0-			-0-
11	16470	X	14938	-0-	-1532	-0-	72	1	14866	3	Y	-0-			-0-
12	16771	X	15693	-0-	-1078	-0-	77	1	15616	3	Y	-0-			-0-
01	16647	X	15370	-0-	-1277	-0-	77	1	15293	3	Y	-0-			-0-
02	14812	X	14444	-0-	-368	-0-	70	1	14374	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
09	22531	X	22531	-0-	-0-	-0-	3169	1	19362	2	N	-0-					-0-
10	23051	X	23051	-0-	-0-	-0-	3347	1	19704	2	N	-0-					-0-
11	22290	X	22067	-0-	-223	-0-	3295	1	18772	2	N	-0-					-0-
12	21714	X	21714	-0-	-0-	-0-	3292	1	18422	2	N	-0-					-0-
01	21700	X	21187	-0-	-513	-0-	3204	1	17983	2	N	-0-					-0-
02	19600	X	19306	-0-	-294	-0-	2878	1	16428	2	N	-0-					-0-

SIMPSON, W. M. WELL #: 7H RRCID -> 260968 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 7136 PERF. 7336 - 9895

09	6716	X	6716	-0-	-0-	-0-	531	1	6164	3	N	19					115
							21	9									
10	5053	X	3920	-0-	-1133	-0-	40	1	3854	3	N	24					139
							26	9									
11	4890	X	4731	-0-	-159	-0-	533	1	4172	3	N	24					163
							26	9									
12	7480	X	7480	-0-	-0-	-0-	37	1	7410	3	N	30	153	1			40
							33	9									
01	7529	X	7529	-0-	-0-	-0-	37	1	7456	3	N	33					73
							36	9									
*02	6793	X	6793	-0-	-0-	-0-	33	1	6737	3	N	21					94
							23	9									

WITT J.R.-PRUETT (SA) WELL #: 1H RRCID -> 260974 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 7823 PERF. 8150 - 11653

09	11324	X	11324	-0-	-0-	-0-	388	1	10933	3	Y	3					26
							3	9									
10	11548	X	11548	-0-	-0-	-0-	56	1	11491	3	Y	1					27
							1	9									
11	11695	X	11695	-0-	-0-	-0-	56	1	11639	3	Y	-0-					27
12	11920	X	11920	-0-	-0-	-0-	58	1	11862	3	Y	-0-					27
01	11988	X	11988	-0-	-0-	-0-	60	1	11928	3	Y	-0-					27
*02	10953	X	10953	-0-	-0-	-0-	53	1	10900	3	Y	-0-					27

WCCO 5 - W.W. BROWN WELL #: 4H RRCID -> 260979 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 7656 PERF. 7591 - 11225

09	5448	X	5448	-0-	-0-	-0-	200	1	5248	3	N	-0-					-0-
10	5586	X	5586	-0-	-0-	-0-	27	1	5559	3	N	-0-					-0-
11	5891	X	5891	-0-	-0-	-0-	28	1	5863	3	N	-0-					-0-
12	5835	X	5835	-0-	-0-	-0-	29	1	5806	3	N	-0-					-0-
01	5863	X	5863	-0-	-0-	-0-	29	1	5834	3	N	-0-					-0-
*02	5437	X	5437	-0-	-0-	-0-	26	1	5411	3	N	-0-					-0-

BLALOCK, BOB WELL #: 17H RRCID -> 260981 COMPL. DATE 03/28/2011 TOTAL DEPTH 8082 PERF. 8246 - 10590

09	4620	X	4599	-0-	-21	-0-	142	1	4457	3	N	-0-					-0-
10	4774	X	4679	-0-	-95	-0-	23	1	4656	3	N	-0-					-0-
11	4530	X	4196	-0-	-334	-0-	20	1	4176	3	N	-0-					-0-
12	4650	X	4392	-0-	-258	-0-	22	1	4370	3	N	-0-					-0-
01	4650	X	4435	-0-	-215	-0-	22	1	4413	3	N	-0-					-0-
*02	4337	X	4337	-0-	-0-	-0-	335	1	4002	3	N	-0-					-0-

WCCO 1-N.R. STEVENSON WELL #: 12H RRCID -> 260982 COMPL. DATE 01/04/2011 TOTAL DEPTH 7848 PERF. 7880 - 10950

09	1613	X	1613	-0-	-0-	-0-	53	1	1560	3	N	-0-					-0-
10	3100	N	4015	-0-	915	915	20	1	3995	3	N	-0-					-0-
11	3000	N	4278	-0-	1278	2193	21	1	4257	3	N	-0-					-0-
12	3100	N	2052	-0-	-1048	1145	10	1	2042	3	N	-0-					-0-
01	3377	X	2232	-0-	-1145	-0-	11	1	2221	3	N	-0-					-0-
*02	2025	X	2025	-0-	-0-	-0-	10	1	2015	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
09	17160	X	16713	-0-	-447	-0-	706	1	16007	2	N	-0-					-0-
10	22086	X	22086	-0-	-0-	-0-	849	1	21237	2	N	-0-					-0-
11	20024	X	20024	-0-	-0-	-0-	857	1	19167	2	N	-0-					-0-
12	22599	X	18754	-0-	-3845	-0-	747	1	18007	2	N	-0-					-0-
01	22599	X	20611	-0-	-1988	-0-	701	1	19910	2	N	-0-					-0-
02	19936	X	18304	-0-	-1632	-0-	590	1	17714	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
09	9000	X	2487	-0-	-6513	-0-	455	1	2032	2	N	-0-					-0-
10	9300	X	487	-0-	-8813	-0-	329	1	158	2	N	-0-					-0-
11	9000	X	364	-0-	-8636	-0-	317	1	47	2	N	-0-					-0-
12	6944	X	682	-0-	-6262	-0-	469	1	213	2	N	-0-					-0-
01	3131	X	806	-0-	-2325	-0-	492	1	314	2	N	-0-					-0-
02	2324	X	1124	-0-	-1200	-0-	551	1	573	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
09	15960	X	213	-0-	-15747	-0-	183	1	30	2	N	-0-					-0-
10	16492	X	6060	-0-	-10432	-0-	694	1	5366	2	N	-0-					-0-
11	15630	X	14422	-0-	-1208	-0-	1187	1	13235	2	N	-0-					-0-
12	15376	X	15169	-0-	-207	-0-	1257	1	13912	2	N	-0-					-0-
01	14112	X	14112	-0-	-0-	-0-	1120	1	12992	2	N	-0-					-0-
02	13468	X	12198	-0-	-1270	-0-	1059	1	11139	2	N	-0-					-0-

J. B. BROWN GU WELL #: 1H RRCID -> 260986 COMPL. DATE 02/15/2011 TOTAL DEPTH 7953 PERF. 8297 - 11115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6750	X	3321	-0-	-3429	-0-	144	1	3177	3	Y	-0-					-0-
10	6704	X	6704	-0-	-0-	-0-	896	1	5808	3	Y	-0-					-0-
11	6750	X	6687	-0-	-63	-0-	868	1	5819	3	Y	-0-					-0-
12	7595	X	5053	-0-	-2542	-0-	889	1	4164	3	Y	-0-					-0-
01	7595	X	6198	-0-	-1397	-0-	895	1	5303	3	Y	-0-					-0-
02	6244	X	5556	-0-	-688	-0-	807	1	4732	3	Y	15					15
							17	9									

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
09	19388	X	19388	-0-	-0-	-0-	721	1	18667	3	Y	-0-					7
10	21180	X	21180	-0-	-0-	-0-	742	1	20438	3	Y	-0-					7
11	18064	X	18064	-0-	-0-	-0-	633	1	10	2	Y	-0-					7
							17421	3									
12	18879	X	17487	-0-	-1392	-0-	632	1	36	2	Y	-0-					7
							16819	3									
01	18879	X	15029	-0-	-3850	-0-	561	1	15	2	Y	-0-					7
							14453	3									
02	17052	X	10046	-0-	-7006	-0-	363	1	9683	3	Y	-0-					7

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
09	16500	X	15659	-0-	-841	-0-	582	1	15077	3	Y	-0-					2
10	16988	X	16478	-0-	-510	-0-	577	1	15901	3	Y	-0-					2
11	16080	X	13587	-0-	-2493	-0-	477	1	8	2	Y	-0-					2
							13102	3									
12	16182	X	15704	-0-	-478	-0-	567	1	33	2	Y	-0-					2
							15104	3									
01	16275	X	13255	-0-	-3020	-0-	495	1	14	2	Y	-0-					2
							12746	3									
02	14700	X	8728	-0-	-5972	-0-	316	1	8412	3	Y	-0-					2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HENCKEN UNIT "B" FED WELL #: 1H RRCID -> 260991 COMPL. DATE 04/23/2011 TOTAL DEPTH 6687 PERF. 6888 - 12468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	15240	X	10008	-0-	-5232	-0-	372	1	9636	3	Y	-0-					2
10	15562	X	13388	-0-	-2174	-0-	469	1	12919	3	Y	-0-					2
11	14010	X	13621	-0-	-389	-0-	478	1	8	2	Y	-0-					2
							13135	3									
12	14198	X	13057	-0-	-1141	-0-	472	1	27	2	Y	-0-					2
							12558	3									
01	14198	X	11165	-0-	-3033	-0-	417	1	11	2	Y	-0-					2
							10737	3									
02	12712	X	6086	-0-	-6626	-0-	220	1	5866	3	Y	-0-					2

HENCKEN UNIT "B" FED WELL #: 2H RRCID -> 260992 COMPL. DATE 04/20/2011 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 8283 - 12626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	17379	X	17379	-0-	-0-	-0-	646	1	16733	3	Y	-0-					3
10	17608	X	14699	-0-	-2909	-0-	515	1	14184	3	Y	-0-					3
11	17040	X	15408	-0-	-1632	-0-	540	1	8	2	Y	-0-					3
							14860	3									
12	17949	X	15200	-0-	-2749	-0-	549	1	31	2	Y	-0-					3
							14620	3									
01	17949	X	14488	-0-	-3461	-0-	541	1	15	2	Y	-0-					3
							13932	3									
02	16212	X	10761	-0-	-5451	-0-	389	1	10372	3	Y	-0-					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
09	16200	X	14161	-0-	-2039	-0-	526	1	13635	3	Y	-0-					5
10	16027	X	14983	-0-	-1044	-0-	525	1	14458	3	Y	-0-					5
11	15420	X	15151	-0-	-269	-0-	531	1	8	2	Y	-0-					5
							14612	3									
12	15159	X	14701	-0-	-458	-0-	531	1	30	2	Y	-0-					5
							14140	3									
01	15159	X	13288	-0-	-1871	-0-	496	1	13	2	Y	-0-					5
							12779	3									
02	13692	X	9016	-0-	-4676	-0-	326	1	8690	3	Y	-0-					5

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
09	15030	X	13482	-0-	-1548	-0-	421	1	13061	3	N	-0-					-0-
10	15376	X	13997	-0-	-1379	-0-	68	1	13929	3	N	-0-					-0-
11	13740	X	13178	-0-	-562	-0-	64	1	13114	3	N	-0-					-0-
12	11811	X	11734	-0-	-77	-0-	58	1	11676	3	N	-0-					-0-
01	12216	X	12216	-0-	-0-	-0-	61	1	12155	3	N	-0-					-0-
*02	10921	X	10921	-0-	-0-	-0-	53	1	10868	3	N	-0-					-0-

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
09	8760	X	-0-	-0-	-8760	-0-					N	-0-					-0-
10	9052	X	7255	-0-	-1797	-0-	244	1	7011	2	N	-0-					-0-
11	4980	X	3023	-0-	-1957	-0-	504	1	2519	2	N	-0-					-0-
12	682	X	22	-0-	-660	-0-	22	1			N	-0-					-0-
01	5532	X	5532	-0-	-0-	-0-	757	1	4775	2	N	-0-					-0-
*02	10744	X	10744	-0-	-0-	-0-	940	1	9804	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HENCKEN UNIT "B" FED WELL #: 11H RRCID -> 260997 COMPL. DATE 04/20/2011 TOTAL DEPTH 6767 PERF. 7398 - 10071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	720	X	712	-0-	-8	-0-	712	1			Y	-0-					-0-
10	744	X	705	-0-	-39	-0-	705	1			Y	-0-					-0-
11	10978	X	10978	-0-	-0-	-0-	1049	1	5	2	Y	-0-					-0-
							9924	3									
12	10097	X	10097	-0-	-0-	-0-	1074	1	20	2	Y	-0-					-0-
							9003	3									
01	10739	X	10739	-0-	-0-	-0-	851	1	10	2	Y	-0-					-0-
							9878	3									
*02	11946	X	11946	-0-	-0-	-0-	1293	1	10653	3	Y	-0-					-0-

J. B. BROWN GU WELL #: 2H RRCID -> 260998 COMPL. DATE 02/09/2011 TOTAL DEPTH 7908 PERF. 8177 - 11030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3090	X	690	-0-	-2400	-0-	690	1			N	-0-					41
10	3193	X	713	-0-	-2480	-0-	713	1			N	-0-					41
11	3090	X	690	-0-	-2400	-0-	690	1			N	-0-					41
12	713	X	713	-0-	-0-	-0-	713	1			N	-0-					41
01	1916	X	1916	-0-	-0-	-0-	719	1	1197	3	N	-0-					41
*02	460	X	460	-0-	-0-	-0-	460	1			N	-0-					41

HARRIS FAMILY LP WELL #: 2H RRCID -> 261000 COMPL. DATE 02/19/2011 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 7460 - 10011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	17597	X	17597	-0-	-0-	-0-	690	1	16907	2	N	-0-					-0-
10	17396	X	17396	-0-	-0-	-0-	668	1	16728	2	N	-0-					-0-
11	17880	X	16858	-0-	-1022	-0-	722	1	16136	2	N	-0-					-0-
12	18569	X	16839	-0-	-1730	-0-	648	1	16191	2	N	-0-					-0-
01	18569	X	16267	-0-	-2302	-0-	553	1	15714	2	N	-0-					-0-
02	16436	X	14083	-0-	-2353	-0-	454	1	13629	2	N	-0-					-0-

DEAL WELL #: 4H RRCID -> 261001 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 7881 PERF. 7931 - 10578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	13140	X	12157	-0-	-983	-0-	477	1	11680	2	N	-0-					-0-
10	13516	X	12440	-0-	-1076	-0-	478	1	11962	2	N	-0-					-0-
11	12720	X	11990	-0-	-730	-0-	513	1	11477	2	N	-0-					-0-
12	12803	X	11990	-0-	-813	-0-	462	1	11528	2	N	-0-					-0-
01	12617	X	11977	-0-	-640	-0-	407	1	11570	2	N	-0-					-0-
02	11340	X	10881	-0-	-459	-0-	351	1	10530	2	N	-0-					-0-

DEAL WELL #: 2H RRCID -> 261002 COMPL. DATE 03/27/2011 TOTAL DEPTH 7887 PERF. 7948 - 10590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14130	X	12552	-0-	-1578	-0-	492	1	12060	2	N	-0-					-0-
10	14601	X	12983	-0-	-1618	-0-	499	1	12484	2	N	-0-					-0-
11	13710	X	12739	-0-	-971	-0-	545	1	12194	2	N	-0-					-0-
12	12191	X	12191	-0-	-0-	-0-	470	1	11721	2	N	-0-					-0-
01	12596	X	12596	-0-	-0-	-0-	428	1	12168	2	N	-0-					-0-
*02	11521	X	11521	-0-	-0-	-0-	372	1	11149	2	N	-0-					-0-

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
09	19500	X	18671	-0-	-829	-0-	396	1	18275	3	N	-0-					-0-
10	20150	X	19297	-0-	-853	-0-	63	1	19234	3	N	-0-					-0-
11	19380	X	18413	-0-	-967	-0-	59	1	18354	3	N	-0-					-0-
12	19220	X	18863	-0-	-357	-0-	62	1	18801	3	N	-0-					-0-
01	19220	X	18791	-0-	-429	-0-	63	1	18728	3	N	-0-					-0-
02	17360	X	17018	-0-	-342	-0-	82	1	16936	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BENBROOK UNIT "A" FED WELL #: 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
09	12372	X	12372	-0-	-0-	-0-	462	1	11910	3	Y	-0-					1
10	19262	X	19262	-0-	-0-	-0-	675	1	18587	3	Y	-0-					1
11	17955	X	17955	-0-	-0-	-0-	641	1	10	2	Y	-0-					1
							17304	3									
12	18724	X	18473	-0-	-251	-0-	660	1	38	2	Y	-0-					1
							17775	3									
01	18724	X	17561	-0-	-1163	-0-	657	1	18	2	Y	-0-					1
							16886	3									
02	16912	X	14437	-0-	-2475	-0-	524	1	13913	3	Y	-0-					1

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
09	17730	X	11615	-0-	-6115	-0-	433	1	11182	3	Y	-0-					1
10	18321	X	17200	-0-	-1121	-0-	603	1	16597	3	Y	-0-					1
11	16890	X	16023	-0-	-867	-0-	572	1	8	2	Y	-0-					1
							15443	3									
12	17142	X	17142	-0-	-0-	-0-	613	1	36	2	Y	-0-					1
							16493	3									
01	16833	X	16079	-0-	-754	-0-	601	1	16	2	Y	-0-					1
							15462	3									
02	15204	X	14456	-0-	-748	-0-	524	1	13932	3	Y	-0-					1

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
09	19080	X	14906	-0-	-4174	-0-	553	1	14353	3	Y	-0-					11
10	18383	X	15649	-0-	-2734	-0-	547	1	15102	3	Y	-0-					11
11	16170	X	14499	-0-	-1671	-0-	516	1	8	2	Y	-0-					11
							13975	3									
12	16709	X	14093	-0-	-2616	-0-	506	1	29	2	Y	-0-					11
							13558	3									
01	16709	X	11621	-0-	-5088	-0-	436	1	12	2	Y	-0-					11
							11173	3									
02	14140	X	13390	-0-	-750	-0-	485	1	12905	3	Y	-0-					11

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
09	26310	X	20797	-0-	-5513	-0-	771	1	20026	3	Y	-0-					5
10	26505	X	22196	-0-	-4309	-0-	777	1	21419	3	Y	-0-					5
11	23040	X	21255	-0-	-1785	-0-	757	1	12	2	Y	-0-					5
							20486	3									
12	22909	X	21748	-0-	-1161	-0-	782	1	46	2	Y	-0-					5
							20920	3									
01	22964	X	22964	-0-	-0-	-0-	862	1	23	2	Y	-0-					5
							22079	3									
02	20048	X	19287	-0-	-761	-0-	698	1	18589	3	Y	-0-					5

BENBROOK UNIT "A" FED WELL #: 10H RRCID -> 261069 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 6708 PERF. 7887 - 12354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14880	X	13165	-0-	-1715	-0-	492	1	12673	3	Y	-0-					1
10	16677	X	16677	-0-	-0-	-0-	585	1	16092	3	Y	-0-					1
11	14880	X	13440	-0-	-1440	-0-	679	1	8	2	Y	-0-					-0-
							12753	3									
12	17902	X	17902	-0-	-0-	-0-	640	1	36	2	Y	-0-					-0-
							17226	3									
01	16466	X	16466	-0-	-0-	-0-	616	1	16	2	Y	-0-					-0-
							15834	3									
*02	14051	X	14051	-0-	-0-	-0-	510	1	13541	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HENCKEN UNIT "A" FED WELL #: 10H RRCID -> 261089 COMPL. DATE 05/12/2011 TOTAL DEPTH 6770 PERF. 8886 - 12888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	12180	X	11256	-0-	-924	-0-	418	1	10838	3	Y	-0-			-0-
10	12586	X	12368	-0-	-218	-0-	434	1	11934	3	Y	-0-			-0-
11	12180	X	11392	-0-	-788	-0-	399	1	6	2	Y	-0-			-0-
							10987	3							
12	11315	X	11091	-0-	-224	-0-	401	1	23	2	Y	-0-			-0-
							10667	3							
01	11315	X	9347	-0-	-1968	-0-	349	1	9	2	Y	-0-			-0-
							8989	3							
02	10220	X	6266	-0-	-3954	-0-	227	1	6039	3	Y	-0-			-0-

WCCO 5 - W.W. BROWN WELL #: 2H RRCID -> 261090 COMPL. DATE 04/02/2011 TOTAL DEPTH 7305 PERF. 7771 - 11450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	7080	X	-0-	-0-	-7080	-0-					N	-0-			-0-
10	6758	X	-0-	-0-	-6758	-0-					N	-0-			-0-
11	1628	X	1628	-0-	-0-	-0-	8	1	1620	3	N	-0-			-0-
12	8503	X	8503	-0-	-0-	-0-	41	1	8412	3	N	45			45
							50	9							
01	8828	X	8828	-0-	-0-	-0-	43	1	8639	3	N	133			178
							146	9							
*02	8090	X	8090	-0-	-0-	-0-	39	1	7987	3	N	58	185 1		51
							64	9							

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
09	9327	X	9327	-0-	-0-	-0-	1135	1	8192	3	Y	-0-			-0-
10	8091	X	8091	-0-	-0-	-0-	903	1	7188	3	Y	-0-			-0-
11	7623	X	7623	-0-	-0-	-0-	873	1	6748	3	Y	2			2
							2	9							
12	7167	X	7167	-0-	-0-	-0-	899	1	6268	3	Y	-0-			2
01	7130	X	6114	-0-	-1016	-0-	894	1	5219	3	Y	1			3
							1	9							
02	6440	X	5366	-0-	-1074	-0-	771	1	4588	3	Y	6			9
							7	9							

BENBROOK UNIT "A" FED WELL #: 11H RRCID -> 261096 COMPL. DATE 02/02/2012 TOTAL DEPTH 6796 PERF. 7890 - 11985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	16890	X	14998	-0-	-1892	-0-	556	1	14442	3	Y	-0-			34
10	17453	X	16216	-0-	-1237	-0-	567	1	15649	3	Y	-0-			34
11	16890	X	15623	-0-	-1267	-0-	556	1	8	2	Y	-0-			34
							15059	3							
12	16027	X	15905	-0-	-122	-0-	571	1	32	2	Y	-0-			34
							15302	3							
01	16252	X	16252	-0-	-0-	-0-	610	1	17	2	Y	-0-			34
							15625	3							
02	14476	X	12742	-0-	-1734	-0-	462	1	12280	3	Y	-0-			34

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
09	17111	X	17111	-0-	-0-	-0-	635	1	16476	3	Y	-0-			33
10	18140	X	18140	-0-	-0-	-0-	635	1	17505	3	Y	-0-			33
11	16110	X	15517	-0-	-593	-0-	554	1	10	2	Y	-0-			33
							14953	3							
12	18693	X	15682	-0-	-3011	-0-	564	1	32	2	Y	-0-			33
							15086	3							
01	18693	X	17354	-0-	-1339	-0-	651	1	18	2	Y	-0-			33
							16685	3							
02	16380	X	15185	-0-	-1195	-0-	550	1	14635	3	Y	-0-			33

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BENBROOK UNIT "B" FED WELL #: 2H RRCID -> 261107 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 7596 - 11474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14910	X	5327	-0-	-9583	-0-	198	1	5129	3	Y	-0-					-0-
10	15407	X	3378	-0-	-12029	-0-	118	1	3260	3	Y	-0-					-0-
11	13140	X	12605	-0-	-535	-0-	643	1	6	2	Y	-0-					-0-
							11956	3									
12	16368	X	16368	-0-	-0-	-0-	831	1	34	2	Y	-0-					-0-
							15503	3									
01	13282	X	13282	-0-	-0-	-0-	998	1	14	2	Y	-0-					-0-
							12270	3									
*02	17130	X	17130	-0-	-0-	-0-	620	1	16510	3	Y	-0-					-0-

BENBROOK UNIT "B" FED WELL #: 1H RRCID -> 261108 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 6706 PERF. 8143 - 11618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11280	X	10385	-0-	-895	-0-	626	1	9759	3	Y	-0-					-0-
10	19297	X	19297	-0-	-0-	-0-	1020	1	18277	3	Y	-0-					-0-
11	16536	X	16536	-0-	-0-	-0-	588	1	10	2	Y	-0-					-0-
							15938	3									
12	14399	X	14399	-0-	-0-	-0-	518	1	30	2	Y	-0-					-0-
							13851	3									
01	14371	X	14371	-0-	-0-	-0-	539	1	14	2	Y	-0-					-0-
							13818	3									
*02	13612	X	13612	-0-	-0-	-0-	494	1	13118	3	Y	-0-					-0-

BENBROOK UNIT "B" FED WELL #: 3H RRCID -> 261113 COMPL. DATE 02/21/2012 TOTAL DEPTH 6731 PERF. 8182 - 11060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11880	X	8346	-0-	-3534	-0-	312	1	8034	3	Y	-0-					-0-
10	14014	X	14014	-0-	-0-	-0-	490	1	13524	3	Y	-0-					-0-
11	12370	X	12370	-0-	-0-	-0-	441	1	6	2	Y	-0-					-0-
							11923	3									
12	10850	X	10568	-0-	-282	-0-	378	1	22	2	Y	-0-					-0-
							10168	3									
01	10850	X	10545	-0-	-305	-0-	395	1	10	2	Y	-0-					-0-
							10140	3									
*02	10440	X	10440	-0-	-0-	-0-	378	1	10062	3	Y	-0-					-0-

COOMER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 261120 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 6727 PERF. 7050 - 11603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	17970	X	16244	-0-	-1726	-0-	84	1	16160	3	N	-0-					-0-
10	17949	X	17890	-0-	-59	-0-	93	1	17797	3	N	-0-					-0-
11	17532	X	17532	-0-	-0-	-0-	86	1	10	2	N	-0-					-0-
							17436	3									
12	17887	X	17350	-0-	-537	-0-	80	1	37	2	N	-0-					-0-
							17233	3									
01	17887	X	16774	-0-	-1113	-0-	90	1	18	2	N	-0-					-0-
							16666	3									
02	16352	X	14495	-0-	-1857	-0-	72	1	14423	3	N	-0-					-0-

WCCO 5 - W.W. BROWN WELL #: 5H RRCID -> 261131 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 7613 PERF. 7596 - 10225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3674	X	3674	-0-	-0-	-0-	133	1	3541	3	N	-0-					-0-
10	3793	X	3793	-0-	-0-	-0-	18	1	3775	3	N	-0-					-0-
11	3613	X	3613	-0-	-0-	-0-	17	1	3596	3	N	-0-					-0-
12	3875	X	3680	-0-	-195	-0-	18	1	3662	3	N	-0-					-0-
01	3844	X	3570	-0-	-274	-0-	18	1	3552	3	N	-0-					-0-
02	3416	X	3264	-0-	-152	-0-	16	1	3248	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
VANN CATTLE-DAY (SA) WELL #: 1H RRCID -> 261133 COMPL. DATE 05/21/2011 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 7601 - 10684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	T. A.		95	-0-	95	95	29	1	66	2	N	-0-			-0-
12	6636	X	6541	-0-	-95	-0-	1036	1	5505	2	N	-0-			-0-
01	3100	N	12285	-0-	9185	9185	1195	1	11090	2	N	-0-			-0-
*02	2800	N	11390	-0-	8590	17775	1124	1	10266	2	N	-0-			-0-

BENBROOK UNIT "B" FED WELL #: 4H RRCID -> 261134 COMPL. DATE 02/22/2012 TOTAL DEPTH 6867 PERF. 7708 - 9716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	12270	X	11238	-0-	-1032	-0-	418	1	10820	3	Y	-0-			-0-
10	16475	X	16475	-0-	-0-	-0-	577	1	15898	3	Y	-0-			-0-
11	16035	X	16035	-0-	-0-	-0-	572	1	10	2	Y	-0-			-0-
							15453	3							
12	16541	X	16541	-0-	-0-	-0-	592	1	36	2	Y	-0-			-0-
							15913	3							
01	17049	X	17049	-0-	-0-	-0-	637	1	18	2	Y	-0-			-0-
							16394	3							
*02	15675	X	15675	-0-	-0-	-0-	568	1	15107	3	Y	-0-			-0-

BENBROOK UNIT "C" FED WELL #: 8H RRCID -> 261136 COMPL. DATE 02/24/2012 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 7375 - 12843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	12063	X	12063	-0-	-0-	-0-	450	1	11613	3	Y	-0-			-0-
10	18403	X	18403	-0-	-0-	-0-	644	1	17759	3	Y	-0-			-0-
11	17631	X	17631	-0-	-0-	-0-	629	1	10	2	Y	-0-			-0-
							16992	3							
12	17980	X	12856	-0-	-5124	-0-	460	1	26	2	Y	-0-			-0-
							12370	3							
01	17980	X	10764	-0-	-7216	-0-	403	1	10	2	Y	-0-			-0-
							10351	3							
02	16240	X	13084	-0-	-3156	-0-	614	1	12470	3	Y	-0-			-0-

BENBROOK UNIT "C" FED WELL #: 11H RRCID -> 261138 COMPL. DATE 02/22/2012 TOTAL DEPTH 6836 PERF. 6809 - 13617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	18900	X	10129	-0-	-8771	-0-	378	1	9751	3	Y	-0-			-0-
10	19530	X	14622	-0-	-4908	-0-	512	1	14110	3	Y	-0-			-0-
11	18900	X	14147	-0-	-4753	-0-	505	1	8	2	Y	-0-			-0-
							13634	3							
12	17887	X	14458	-0-	-3429	-0-	517	1	30	2	Y	-0-			-0-
							13911	3							
01	16957	X	15451	-0-	-1506	-0-	578	1	16	2	Y	-0-			-0-
							14857	3							
*02	13693	X	13693	-0-	-0-	-0-	496	1	13197	3	Y	-0-			-0-

VANN CATTLE YARDS WELL #: C 2H RRCID -> 261151 COMPL. DATE 05/18/2011 TOTAL DEPTH 7263 PERF. 7597 - 10130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	802	X	802	-0-	-0-	-0-	802	1			N	-0-			-0-
10	2945	N	2945	-0-	-0-	-0-	1395	1	1550	2	N	-0-			-0-
11	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	1			N	-0-			-0-
12	3100	N	3112	-0-	12	12	1014	1	2098	2	N	-0-			-0-
01	3100	N	4586	-0-	1486	1498	1071	1	3515	2	N	-0-			-0-
*02	2800	N	3059	-0-	259	1757	1025	1	2034	2	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
09	17430	X	16320	-0-	-1110	-0-	2295	1	14025	2	N	-0-			-0-
10	18011	X	16905	-0-	-1106	-0-	2455	1	14450	2	N	-0-			-0-
11	17400	X	16130	-0-	-1270	-0-	2409	1	13721	2	N	-0-			-0-
12	15965	X	15870	-0-	-95	-0-	2406	1	13464	2	N	-0-			-0-
01	16253	X	16253	-0-	-0-	-0-	2458	1	13795	2	N	-0-			-0-
02	14420	X	14208	-0-	-212	-0-	2118	1	12090	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
09	20788	X	20788	-0-	-0-	-0-	685	1	20103	3	N	-0-					-0-
10	20968	X	20968	-0-	-0-	-0-	102	1	20866	3	N	-0-					-0-
11	20240	X	20240	-0-	-0-	-0-	98	1	20142	3	N	-0-					-0-
12	20956	X	20795	-0-	-161	-0-	102	1	20693	3	N	-0-					-0-
01	20956	X	20811	-0-	-145	-0-	104	1	20707	3	N	-0-					-0-
02	18928	X	18550	-0-	-378	-0-	90	1	18460	3	N	-0-					-0-

PETERSON-NORMAN "C" (DEEP) (SA) WELL #: 1H RRCID -> 261298 COMPL. DATE 12/02/2010 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 7748 - 11120

09	18630	X	13583	-0-	-5047	-0-	416	1	13167	3	N	-0-					-0-
10	19251	X	17521	-0-	-1730	-0-	85	1	17436	3	N	-0-					-0-
11	18060	X	17345	-0-	-715	-0-	84	1	17261	3	N	-0-					-0-
12	17949	X	17185	-0-	-764	-0-	84	1	17101	3	N	-0-					-0-
01	17918	X	17060	-0-	-858	-0-	85	1	16975	3	N	-0-					-0-
02	16184	X	14386	-0-	-1798	-0-	70	1	14316	3	N	-0-					-0-

MAEYERSJANUARY - MAEYERS (SA) WELL #: 4H RRCID -> 261305 COMPL. DATE 01/25/2011 TOTAL DEPTH 7561 PERF. 7647 - 11080

09	7750	X	7750	-0-	-0-	-0-	913	1	6837	3	Y	-0-					-0-
10	7397	X	7397	-0-	-0-	-0-	715	1	6682	3	Y	-0-					-0-
11	6832	X	6832	-0-	-0-	-0-	690	1	6113	3	Y	26	26	1			-0-
							29	9									
12	7998	X	5202	-0-	-2796	-0-	704	1	4497	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	7998	X	6027	-0-	-1971	-0-	709	1	5318	3	Y	-0-					-0-
02	7224	X	616	-0-	-6608	-0-	616	1			Y	-0-					-0-

MAEYERS-MAEYERSJANUARY (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 261308 COMPL. DATE 01/24/2011 TOTAL DEPTH 7589 PERF. 7600 - 10872

09	12030	X	11902	-0-	-128	-0-	421	1	11481	3	Y	-0-					-0-
10	12431	X	12075	-0-	-356	-0-	59	1	12014	3	Y	2					2
							2	9									
11	12030	X	10732	-0-	-1298	-0-	52	1	10649	3	Y	28	30	1			-0-
							31	9									
12	11532	X	1249	-0-	-10283	-0-	705	1	543	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	11532	X	1536	-0-	-9996	-0-	717	1	819	3	Y	-0-					-0-
02	10416	X	709	-0-	-9707	-0-	644	1	65	3	Y	-0-					-0-

BEDINGER-NORTH WELL #: 7H RRCID -> 261313 COMPL. DATE 02/23/2011 TOTAL DEPTH 6311 PERF. 6525 - 9453

09	7950	X	3885	-0-	-4065	-0-	404	1	3481	3	N	-0-					18
10	8184	X	6399	-0-	-1785	-0-	418	1	5981	3	N	-0-					18
11	7920	X	4294	-0-	-3626	-0-	25	1	3	2	N	-0-					18
							4266	3									
12	8060	X	2269	-0-	-5791	-0-	13	1	5	2	Y	-0-					18
							2251	3									
01	6386	X	2750	-0-	-3636	-0-	315	1	3	2	Y	-0-					18
							2432	3									
02	5768	X	3014	-0-	-2754	-0-	658	1	2356	3	Y	-0-					18

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
09	17340	X	16722	-0-	-618	-0-	622	1	16100	3	Y	-0-					-0-
10	17918	X	16577	-0-	-1341	-0-	581	1	15996	3	Y	-0-					-0-
11	17340	X	15259	-0-	-2081	-0-	535	1	8	2	Y	-0-					-0-
							14716	3									
12	18817	X	17026	-0-	-1791	-0-	615	1	35	2	Y	-0-					-0-
							16376	3									
01	18817	X	15004	-0-	-3813	-0-	560	1	15	2	Y	-0-					-0-
							14429	3									
02	15596	X	14356	-0-	-1240	-0-	519	1	13837	3	Y	-0-					-0-

TINDALL, CATHY ANN WELL #: 6H RRCID -> 261334 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 7741 PERF. 7922 - 10939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12930	X	12139	-0-	-791	-0-	476	1	11663	2	N	-0-					-0-
10	13175	X	12317	-0-	-858	-0-	473	1	11844	2	N	-0-					-0-
11	13380	X	11853	-0-	-1527	-0-	507	1	11346	2	N	-0-					-0-
12	13826	X	12048	-0-	-1778	-0-	464	1	11584	2	N	-0-					-0-
01	13826	X	11847	-0-	-1979	-0-	403	1	11444	2	N	-0-					-0-
02	11340	X	10449	-0-	-891	-0-	336	1	10113	2	N	-0-					-0-

TINDALL, CATHY ANN WELL #: 7H RRCID -> 261335 COMPL. DATE 03/22/2011 TOTAL DEPTH 7781 PERF. 7818 - 11068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8910	X	8187	-0-	-723	-0-	321	1	7866	2	N	-0-					-0-
10	9207	X	8651	-0-	-556	-0-	332	1	8319	2	N	-0-					-0-
11	8700	X	8403	-0-	-297	-0-	360	1	8043	2	N	-0-					-0-
12	8711	X	8556	-0-	-155	-0-	329	1	8227	2	N	-0-					-0-
01	8680	X	8464	-0-	-216	-0-	288	1	8176	2	N	-0-					-0-
02	7840	X	7674	-0-	-166	-0-	247	1	7427	2	N	-0-					-0-

TINDALL, CATHY ANN WELL #: 5H RRCID -> 261336 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 7688 PERF. 7921 - 12631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	19740	X	17440	-0-	-2300	-0-	684	1	16756	2	N	-0-					-0-
10	20398	X	17566	-0-	-2832	-0-	675	1	16891	2	N	-0-					-0-
11	17910	X	17539	-0-	-371	-0-	751	1	16788	2	N	-0-					-0-
12	18352	X	18254	-0-	-98	-0-	703	1	17551	2	N	-0-					-0-
01	18011	X	17529	-0-	-482	-0-	596	1	16933	2	N	-0-					-0-
*02	16664	X	16664	-0-	-0-	-0-	537	1	16127	2	N	-0-					-0-

TXI GAS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 261337 COMPL. DATE 01/28/2011 TOTAL DEPTH 7001 PERF. 7128 - 10521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11469	X	11469	-0-	-0-	-0-	517	1	10952	3	N	-0-					-0-
10	12802	X	12802	-0-	-0-	-0-	62	1	12740	3	N	-0-					-0-
11	12504	X	12504	-0-	-0-	-0-	60	1	12444	3	N	-0-					-0-
12	12781	X	12781	-0-	-0-	-0-	63	1	12718	3	N	-0-					-0-
01	12572	X	12572	-0-	-0-	-0-	63	1	12509	3	N	-0-					-0-
*02	11185	X	11185	-0-	-0-	-0-	54	1	11131	3	N	-0-					-0-

TAYLOR, LAWRENCE WELL #: 4H RRCID -> 261340 COMPL. DATE 12/12/2016 TOTAL DEPTH 7033 PERF. 7397 - 10061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10352	X	10352	-0-	-0-	-0-	994	1	9358	3	N	-0-					-0-
10	8990	X	1793	-0-	-7197	-0-	709	1	1084	3	N	-0-					-0-
11	9864	X	9864	-0-	-0-	-0-	674	1	9190	3	N	-0-					-0-
12	1247	X	1247	-0-	-0-	-0-	406	1	841	3	N	-0-					-0-
01	8440	X	8440	-0-	-0-	-0-	725	1	7715	3	N	-0-					-0-
*02	11033	X	11033	-0-	-0-	-0-	694	1	10339	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
09	12840	X	12364	-0-	-476	-0-	447	1	11889	3	Y	25	178	1			16
							28	9									
10	13268	X	12736	-0-	-532	-0-	62	1	12635	3	Y	35					51
							39	9									
11	12840	X	12265	-0-	-575	-0-	59	1	12150	3	Y	51					102
							56	9									
12	13268	X	12219	-0-	-1049	-0-	60	1	12127	3	Y	29	94	1			37
							32	9									
01	13268	X	12261	-0-	-1007	-0-	61	1	12138	3	Y	56					93
							62	9									
02	11536	X	10723	-0-	-813	-0-	52	1	10641	3	Y	27					120
							30	9									

TXI GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 261342 COMPL. DATE 01/28/2011 TOTAL DEPTH 7029 PERF. 7185 - 10843

09	14300	X	14300	-0-	-0-	-0-	483	1	13817	3	N	-0-					-0-
10	14108	X	14108	-0-	-0-	-0-	69	1	14039	3	N	-0-					-0-
11	13662	X	13662	-0-	-0-	-0-	66	1	13596	3	N	-0-					-0-
12	13551	X	13551	-0-	-0-	-0-	66	1	13485	3	N	-0-					-0-
01	13296	X	13296	-0-	-0-	-0-	66	1	13230	3	N	-0-					-0-
*02	12030	X	12030	-0-	-0-	-0-	58	1	11972	3	N	-0-					-0-

PHILLIPS, R.H. "A" WELL #: 5H RRCID -> 261343 COMPL. DATE 04/10/2011 TOTAL DEPTH 7407 PERF. 7531 - 12335

09	11460	X	9160	-0-	-2300	-0-	337	1	8823	3	N	-0-					-0-
10	11842	X	11457	-0-	-385	-0-	56	1	11401	3	N	-0-					-0-
11	11999	X	11999	-0-	-0-	-0-	58	1	11941	3	N	-0-					-0-
12	11845	X	11845	-0-	-0-	-0-	58	1	11787	3	N	-0-					-0-
01	11005	X	10735	-0-	-270	-0-	54	1	10681	3	N	-0-					-0-
02	9940	X	9673	-0-	-267	-0-	47	1	9626	3	N	-0-					-0-

WCCO 5 - MARY POUND WELL #: 3H RRCID -> 261344 COMPL. DATE 05/12/2011 TOTAL DEPTH 7509 PERF. 7796 - 12230

09	3720	X	3166	-0-	-554	-0-	956	1	2208	3	N	2					22
							2	9									
10	3844	X	3299	-0-	-545	-0-	911	1	2367	3	N	19					41
							21	9									
11	3840	X	3000	-0-	-840	-0-	880	1	2073	3	N	43					84
							47	9									
12	4495	X	4329	-0-	-166	-0-	916	1	3365	3	N	44	98	1			30
							48	9									
01	4495	X	3084	-0-	-1411	-0-	908	1	2176	3	N	-0-					30
02	2968	X	2903	-0-	-65	-0-	822	1	2070	3	N	10					40
							11	9									

BLAKLEY EST "A"-GARRETT "C" (SA) WELL #: 2H RRCID -> 261383 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 7326 PERF. 7547 - 11700

09	22650	X	21532	-0-	-1118	-0-	731	1	20801	2	N	-0-					-0-
10	23405	X	21012	-0-	-2393	-0-	708	1	20304	2	N	-0-					-0-
11	22200	X	20231	-0-	-1969	-0-	666	1	19565	2	N	-0-					-0-
12	22568	X	21228	-0-	-1340	-0-	710	1	20518	2	N	-0-					-0-
01	22258	X	21323	-0-	-935	-0-	702	1	20621	2	N	-0-					-0-
02	20104	X	18464	-0-	-1640	-0-	607	1	17857	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
09	17790	X	16357	-0-	-1433	-0-	608	1	15749	3	Y	-0-					2
10	18104	X	13610	-0-	-4494	-0-	477	1	13133	3	Y	-0-					2
11	17640	X	16718	-0-	-922	-0-	586	1	9	2	Y	-0-					2
							16123	3									
12	16840	X	16840	-0-	-0-	-0-	608	1	35	2	Y	-0-					2
							16197	3									
01	16151	X	14951	-0-	-1200	-0-	558	1	15	2	Y	-0-					2
							14378	3									
02	14588	X	9900	-0-	-4688	-0-	358	1	9542	3	Y	-0-					2

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
09	9540	X	6565	-0-	-2975	-0-	244	1	6321	3	Y	-0-					8
10	9858	X	9166	-0-	-692	-0-	726	1	8440	3	Y	-0-					8
11	15046	X	15046	-0-	-0-	-0-	1204	1	8	2	Y	-0-					8
							13834	3									
12	8324	X	8324	-0-	-0-	-0-	908	1	16	2	Y	-0-					8
							7400	3									
01	8842	X	8842	-0-	-0-	-0-	616	1	9	2	Y	-0-					8
							8217	3									
*02	19758	X	19758	-0-	-0-	-0-	1786	1	17972	3	Y	-0-					8

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
09	18480	X	17874	-0-	-606	-0-	664	1	17210	3	Y	-0-					1
10	19096	X	18582	-0-	-514	-0-	651	1	17931	3	Y	-0-					1
11	18480	X	17790	-0-	-690	-0-	624	1	10	2	Y	-0-					1
							17156	3									
12	17949	X	17616	-0-	-333	-0-	636	1	37	2	Y	-0-					1
							16943	3									
01	17949	X	17360	-0-	-589	-0-	648	1	18	2	Y	-0-					1
							16694	3									
02	16212	X	12470	-0-	-3742	-0-	451	1	12019	3	Y	-0-					1

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
09	8100	X	8009	-0-	-91	-0-	291	1	7718	3	N	-0-					-0-
10	8370	X	7711	-0-	-659	-0-	38	1	7673	3	N	-0-					-0-
11	8100	X	7526	-0-	-574	-0-	36	1	7490	3	N	-0-					-0-
12	9052	X	7807	-0-	-1245	-0-	38	1	7769	3	N	-0-					-0-
01	8990	X	8127	-0-	-863	-0-	41	1	8086	3	N	-0-					-0-
02	7476	X	7165	-0-	-311	-0-	35	1	7130	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
09	8490	X	5740	-0-	-2750	-0-	948	1	4792	2	N	-0-					-0-
10	8936	X	8936	-0-	-0-	-0-	1080	1	7856	2	N	-0-					-0-
11	8490	X	7655	-0-	-835	-0-	1006	1	6649	2	N	-0-					-0-
12	6541	X	2400	-0-	-4141	-0-	834	1	1566	2	N	-0-					-0-
01	6975	X	6611	-0-	-364	-0-	997	1	5614	2	N	-0-					-0-
*02	11304	X	11304	-0-	-0-	-0-	1076	1	10228	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
09	7346	X	7346	-0-	-0-	-0-	288	1	7058	2	N	-0-					-0-
10	8454	X	8454	-0-	-0-	-0-	325	1	8129	2	N	-0-					-0-
11	7500	X	5697	-0-	-1803	-0-	244	1	5453	2	N	-0-					-0-
12	6386	X	1365	-0-	-5021	-0-	352	1	1013	2	N	-0-					-0-
01	6386	X	4066	-0-	-2320	-0-	644	1	3422	2	N	-0-					-0-
02	5768	X	2854	-0-	-2914	-0-	346	1	2508	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
09	13775	X	13775	-0-	-0-	-0-	465	1	13310	3	N	-0-					89
10	12369	X	9881	-0-	-2488	-0-	48	1	9833	3	N	-0-					89
11	11970	X	4930	-0-	-7040	-0-	194	1	4736	3	N	-0-					89
12	14229	X	9216	-0-	-5013	-0-	1149	1	8048	3	N	17	27	1			79
							19	9									
01	14229	X	12794	-0-	-1435	-0-	915	1	11879	3	N	-0-					79
02	12852	X	12641	-0-	-211	-0-	623	1	12018	3	N	-0-					79

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
09	10050	X	9892	-0-	-158	-0-	355	1	9537	3	N	-0-					-0-
10	10385	X	9687	-0-	-698	-0-	47	1	9640	3	N	-0-					-0-
11	10050	X	3284	-0-	-6766	-0-	16	1	3268	3	N	-0-					-0-
12	10344	X	10344	-0-	-0-	-0-	51	1	10293	3	N	-0-					-0-
01	9982	X	9341	-0-	-641	-0-	47	1	9294	3	N	-0-					-0-
*02	9121	X	9121	-0-	-0-	-0-	44	1	9077	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	11970	X	8460	-0-	-3510	-0-	476	1	7984	3	Y	-0-					-0-
10	13557	X	13557	-0-	-0-	-0-	1797	1	11760	3	Y	-0-					-0-
11	11756	X	11756	-0-	-0-	-0-	1537	1	6	2	Y	-0-					-0-
							10213	3									
12	11718	X	2571	-0-	-9147	-0-	117	1	5	2	Y	-0-					-0-
							2449	3									
01	11873	X	2791	-0-	-9082	-0-	104	1	3	2	Y	-0-					-0-
							2684	3									
*02	21242	X	21242	-0-	-0-	-0-	1839	1	19403	3	Y	-0-					-0-

PORTER-RILEY WELL #: 2H RRCID -> 261424 COMPL. DATE 02/12/2011 TOTAL DEPTH 8665 PERF. 8881 - 12710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8757	X	8757	-0-	-0-	-0-	1133	1	7507	3	Y	106	170	1			106
							117	9									
10	8867	X	8867	-0-	-0-	-0-	598	1	8163	3	Y	96					202
							106	9									
11	8583	X	8583	-0-	-0-	-0-	563	1	7891	3	Y	117	184	1			135
							129	9									
12	9052	X	8804	-0-	-248	-0-	597	1	8073	3	Y	122	177	1			80
							134	9									
01	9052	X	8594	-0-	-458	-0-	580	1	7881	3	Y	121					201
							133	9									
*02	8334	X	8334	-0-	-0-	-0-	541	1	7677	3	Y	105	174	1			132
							116	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HENCKEN UNIT "A" FED WELL #: 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
09	15420	X	12990	-0-	-2430	-0-	483	1	12507	3	Y	-0-					-0-
10	15345	X	12689	-0-	-2656	-0-	445	1	12244	3	Y	-0-					-0-
11	14850	X	12269	-0-	-2581	-0-	431	1	7	2	Y	-0-					-0-
							11831	3									
12	14074	X	13557	-0-	-517	-0-	490	1	28	2	Y	-0-					-0-
							13039	3									
01	14074	X	12106	-0-	-1968	-0-	452	1	12	2	Y	-0-					-0-
							11642	3									
*02	13193	X	13193	-0-	-0-	-0-	477	1	12716	3	Y	-0-					-0-

WCCO 5 - MARY POUND WELL #: 1H RRCID -> 261435 COMPL. DATE 04/03/2011 TOTAL DEPTH 7497 PERF. 8201 - 12605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14730	X	13650	-0-	-1080	-0-	486	1	12879	3	N	259	362	1			42
							285	9									
10	15221	X	14344	-0-	-877	-0-	68	1	13975	3	N	274	181	1			135
							301	9									
11	14640	X	13960	-0-	-680	-0-	66	1	13672	3	N	202	180	1			157
							222	9									
12	13795	X	13378	-0-	-417	-0-	64	1	12981	3	N	303	365	1			95
							333	9									
01	14258	X	14258	-0-	-0-	-0-	70	1	13899	3	N	263	184	1			174
							289	9									
*02	13864	X	13864	-0-	-0-	-0-	66	1	13513	3	N	259	367	1			66
							285	9									

WCCO 5 - W.W. BROWN WELL #: 1H RRCID -> 261436 COMPL. DATE 04/03/2011 TOTAL DEPTH 7306 PERF. 7586 - 11700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5370	X	-0-	-0-	-5370	-0-					N	-0-					-0-
10	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
11	2488	X	2488	-0-	-0-	-0-	512	1	1964	3	N	11					11
							12	9									
12	5841	X	5841	-0-	-0-	-0-	1034	1	4704	3	N	94	63	1			42
							103	9									
01	5511	X	5511	-0-	-0-	-0-	994	1	4461	3	N	51	1	1			92
							56	9									
*02	6882	X	6882	-0-	-0-	-0-	989	1	5803	3	N	82					174
							90	9									

WCCO 5 - MARY POUND WELL #: 2H RRCID -> 261437 COMPL. DATE 04/04/2011 TOTAL DEPTH 7497 PERF. 7896 - 12230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4548	X	4548	-0-	-0-	-0-	1002	1	3479	3	N	61					124
							67	9									
10	2884	X	2884	-0-	-0-	-0-	908	1	1926	3	N	45	159	1			10
							50	9									
11	2100	X	1459	-0-	-641	-0-	873	1	573	3	N	12					22
							13	9									
12	4608	X	4608	-0-	-0-	-0-	917	1	3621	3	N	64	76	1			10
							70	9									
01	2170	X	1243	-0-	-927	-0-	901	1	297	3	N	41					51
							45	9									
02	1960	X	819	-0-	-1141	-0-	812	1	7	9	N	6					57

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
09	6420	X	6420	-0-	-0-	-0-	239	1	6181	3	Y	-0-					-0-
10	8164	X	8164	-0-	-0-	-0-	286	1	7878	3	Y	-0-					-0-
11	3960	X	3100	-0-	-860	-0-	109	1	2	2	Y	-0-					-0-
							2989	3									
12	8928	X	352	-0-	-8576	-0-	13	1	1	2	Y	-0-					-0-
							338	3									
01	8804	X	101	-0-	-8703	-0-	4	1	97	3	Y	-0-					-0-
*02	8369	X	8369	-0-	-0-	-0-	303	1	8066	3	Y	-0-					-0-

BLALOCK-AUSTIN-NUTT (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 261482 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 8218 PERF. 8321 - 13500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12240	X	12027	-0-	-213	-0-	379	1	11648	3	N	-0-					-0-
10	12834	X	12434	-0-	-400	-0-	61	1	12373	3	N	-0-					-0-
11	12420	X	11978	-0-	-442	-0-	58	1	11920	3	N	-0-					-0-
12	12741	X	12214	-0-	-527	-0-	60	1	12154	3	N	-0-					-0-
01	12741	X	12168	-0-	-573	-0-	61	1	12107	3	N	-0-					-0-
02	11228	X	10943	-0-	-285	-0-	53	1	10890	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
09	14130	X	3010	-0-	-11120	-0-	424	1	2586	2	N	-0-					-0-
10	14572	X	14572	-0-	-0-	-0-	1219	1	13353	2	N	-0-					-0-
11	14441	X	14441	-0-	-0-	-0-	1085	1	13356	2	N	-0-					-0-
12	17111	X	17111	-0-	-0-	-0-	1008	1	16103	2	N	-0-					-0-
01	14570	X	13418	-0-	-1152	-0-	848	1	12570	2	N	-0-					-0-
*02	13875	X	13875	-0-	-0-	-0-	910	1	12965	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
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUZYKA-DECKER (SA) WELL #: 1H RRCID -> 261629 COMPL. DATE 05/12/2011 TOTAL DEPTH 7691 PERF. 7741 - 11604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6000	X	414	-0-	-5586	-0-	275	1	139	2	N	-0-					-0-
10	6200	X	1064	-0-	-5136	-0-	199	1	865	2	N	-0-					-0-
11	6135	X	6135	-0-	-0-	-0-	916	1	5219	2	N	-0-					-0-
12	9641	X	4827	-0-	-4814	-0-	774	1	4053	2	N	-0-					-0-
01	5160	X	5160	-0-	-0-	-0-	845	1	4315	2	N	-0-					-0-
*02	6553	X	6553	-0-	-0-	-0-	765	1	5788	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
09	4530	X	3430	-0-	-1100	-0-	801	1	2629	2	N	-0-					-0-
10	4681	X	469	-0-	-4212	-0-	182	1	287	2	N	-0-					-0-
11	4530	X	-0-	-0-	-4530	-0-					N	-0-					-0-
12	1984	X	-0-	-0-	-1984	-0-					N	-0-					-0-
01	1984	X	1774	-0-	-210	-0-	562	1	1212	2	N	-0-					-0-
*02	5641	X	5641	-0-	-0-	-0-	774	1	4867	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
09	15600	X	14059	-0-	-1541	-0-	551	1	13508	2	N	-0-			-0-
10	16428	X	16428	-0-	-0-	-0-	631	1	15797	2	N	-0-			-0-
11	15330	X	15330	-0-	-0-	-0-	656	1	14674	2	N	-0-			-0-
12	15631	X	15631	-0-	-0-	-0-	602	1	15029	2	N	-0-			-0-
01	15593	X	15512	-0-	-81	-0-	527	1	14985	2	N	-0-			-0-
02	14084	X	13713	-0-	-371	-0-	442	1	13271	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
09	10590	X	10124	-0-	-466	-0-	397	1	9727	2	N	-0-			-0-
10	10943	X	10227	-0-	-716	-0-	393	1	9834	2	N	-0-			-0-
11	10230	X	9710	-0-	-520	-0-	416	1	9294	2	N	-0-			-0-
12	10509	X	10129	-0-	-380	-0-	390	1	9739	2	N	-0-			-0-
01	10478	X	9305	-0-	-1173	-0-	316	1	8989	2	N	-0-			-0-
02	9436	X	9027	-0-	-409	-0-	291	1	8736	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
09	9420	X	8692	-0-	-728	-0-	341	1	8351	2	N	-0-			-0-
10	9579	X	8985	-0-	-594	-0-	345	1	8640	2	N	-0-			-0-
11	8970	X	8663	-0-	-307	-0-	371	1	8292	2	N	-0-			-0-
12	8917	X	8917	-0-	-0-	-0-	343	1	8574	2	N	-0-			-0-
01	8820	X	8820	-0-	-0-	-0-	300	1	8520	2	N	-0-			-0-
*02	7848	X	7848	-0-	-0-	-0-	253	1	7595	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
09	11460	X	10811	-0-	-649	-0-	424	1	10387	2	N	-0-			-0-
10	11687	X	10939	-0-	-748	-0-	420	1	10519	2	N	-0-			-0-
11	10920	X	10549	-0-	-371	-0-	452	1	10097	2	N	-0-			-0-
12	10943	X	10611	-0-	-332	-0-	409	1	10202	2	N	-0-			-0-
01	10943	X	10487	-0-	-456	-0-	357	1	10130	2	N	-0-			-0-
02	9884	X	9690	-0-	-194	-0-	312	1	9378	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
09	12690	X	12058	-0-	-632	-0-	473	1	11585	2	N	-0-			-0-
10	12648	X	12334	-0-	-314	-0-	474	1	11860	2	N	-0-			-0-
11	12000	X	11982	-0-	-18	-0-	513	1	11469	2	N	-0-			-0-
12	12400	X	12183	-0-	-217	-0-	469	1	11714	2	N	-0-			-0-
01	12400	X	11978	-0-	-422	-0-	407	1	11571	2	N	-0-			-0-
02	11200	X	10838	-0-	-362	-0-	350	1	10488	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
09	11460	X	10749	-0-	-711	-0-	421	1	10328	2	N	-0-			-0-
10	11842	X	10955	-0-	-887	-0-	421	1	10534	2	N	-0-			-0-
11	11100	X	10533	-0-	-567	-0-	451	1	10082	2	N	-0-			-0-
12	11253	X	10673	-0-	-580	-0-	411	1	10262	2	N	-0-			-0-
01	11222	X	10603	-0-	-619	-0-	361	1	10242	2	N	-0-			-0-
02	10024	X	9548	-0-	-476	-0-	308	1	9240	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
09	5490	X	4426	-0-	-1064	-0-	174	1	4252	2	N	-0-			-0-
10	5425	X	4415	-0-	-1010	-0-	170	1	4245	2	N	-0-			-0-
11	5250	X	4038	-0-	-1212	-0-	173	1	3865	2	N	-0-			-0-
12	4991	X	4314	-0-	-677	-0-	167	1	4147	2	N	-0-			-0-
01	4991	X	3446	-0-	-1545	-0-	117	1	3329	2	N	-0-			-0-
02	4144	X	3459	-0-	-685	-0-	111	1	3348	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
09	9300	X	7855	-0-	-1445	-0-	293	1	7562	3	Y	-0-					1
10	11221	X	11221	-0-	-0-	-0-	393	1	10828	3	Y	-0-					1
11	12228	X	12228	-0-	-0-	-0-	436	1	6	2	Y	-0-					1
							11786	3									
12	10771	X	10771	-0-	-0-	-0-	385	1	22	2	Y	-0-					1
							10364	3									
01	10509	X	9884	-0-	-625	-0-	370	1	10	2	Y	-0-					1
							9504	3									
02	9492	X	9448	-0-	-44	-0-	342	1	9106	3	Y	-0-					1

BENBROOK UNIT "D" FED WELL #: 1H RRCID -> 261705 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 6917 PERF. 7860 - 11590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	16410	X	13568	-0-	-2842	-0-	506	1	13062	3	Y	-0-					30
10	16957	X	10989	-0-	-5968	-0-	385	1	10604	3	Y	-0-					30
11	16527	X	16527	-0-	-0-	-0-	590	1	8	2	Y	-0-					30
							15929	3									
12	18973	X	18973	-0-	-0-	-0-	679	1	40	2	Y	-0-					30
							18254	3									
01	19191	X	19191	-0-	-0-	-0-	717	1	20	2	Y	-0-					30
							18454	3									
*02	17466	X	17466	-0-	-0-	-0-	633	1	16833	3	Y	-0-					30

BENBROOK UNIT "D" FED WELL #: 2H RRCID -> 261707 COMPL. DATE 02/02/2016 TOTAL DEPTH 6779 PERF. 9921 - 13108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	44970	X	33236	-0-	-11734	-0-	1240	1	31996	3	Y	-0-					-0-
10	44857	X	33314	-0-	-11543	-0-	1167	1	32147	3	Y	-0-					-0-
11	40170	X	30413	-0-	-9757	-0-	1085	1	16	2	Y	-0-					-0-
							29312	3									
12	35960	X	29963	-0-	-5997	-0-	1071	1	62	2	Y	-0-					-0-
							28830	3									
01	35960	X	29001	-0-	-6959	-0-	1198	1	30	2	Y	-0-					-0-
							27773	3									
02	32060	X	26650	-0-	-5410	-0-	966	1	25684	3	Y	-0-					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 32H RRCID -> 261719 COMPL. DATE 05/24/2011 TOTAL DEPTH 6560 PERF. 6664 - 9118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6309	X	6309	-0-	-0-	-0-	6309	3			N	-0-					-0-
10	6330	X	6330	-0-	-0-	-0-	6330	3			N	-0-					-0-
11	5693	X	5693	-0-	-0-	-0-	5693	3			N	-0-					-0-
12	6012	X	6012	-0-	-0-	-0-	6012	3			N	-0-					-0-
01	5761	X	5761	-0-	-0-	-0-	5761	3			N	-0-					-0-
*02	5584	X	5584	-0-	-0-	-0-	5584	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
09	8670	X	3940	-0-	-4730	-0-	681	1	3259	3	N	-0-					-0-
10	8711	X	5404	-0-	-3307	-0-	702	1	4702	3	N	-0-					-0-
11	7680	X	6112	-0-	-1568	-0-	685	1	5427	3	N	-0-					-0-
12	7936	X	6322	-0-	-1614	-0-	702	1	5620	3	N	-0-					-0-
01	6608	X	6608	-0-	-0-	-0-	720	1	5888	3	N	-0-					-0-
02	5712	X	5404	-0-	-308	-0-	672	1	4732	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
09	3990	X	3818	-0-	-172	-0-	3818	3			N	-0-					-0-
10	4123	X	3970	-0-	-153	-0-	3970	3			N	-0-					-0-
11	3990	X	3808	-0-	-182	-0-	3808	3			N	-0-					-0-
12	4092	X	3610	-0-	-482	-0-	3610	3			N	-0-					-0-
01	3999	X	3633	-0-	-366	-0-	3633	3			N	-0-					-0-
02	3584	X	3453	-0-	-131	-0-	3453	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
09	20520	X	18574	-0-	-1946	-0-	728	1	17846	2	N	-0-					-0-
10	21018	X	17206	-0-	-3812	-0-	661	1	16545	2	N	-0-					-0-
11	19560	X	17799	-0-	-1761	-0-	762	1	17037	2	N	-0-					-0-
12	20181	X	18334	-0-	-1847	-0-	706	1	17628	2	N	-0-					-0-
01	20181	X	18567	-0-	-1614	-0-	631	1	17936	2	N	-0-					-0-
02	17332	X	17160	-0-	-172	-0-	553	1	16607	2	N	-0-					-0-

BENBROOK UNIT "D" FED WELL #: 5H RRCID -> 261754 COMPL. DATE 01/29/2016 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 7097 - 12403

09	38790	X	22979	-0-	-15811	-0-	856	1	22123	3	Y	-0-					-0-
10	33914	X	23171	-0-	-10743	-0-	812	1	22359	3	Y	-0-					-0-
11	29130	X	20143	-0-	-8987	-0-	719	1	12	2	Y	-0-					-0-
							19412	3									
12	24738	X	19731	-0-	-5007	-0-	913	1	40	2	Y	-0-					-0-
							18778	3									
01	24738	X	18483	-0-	-6255	-0-	691	1	18	2	Y	-0-					-0-
							17774	3									
02	21112	X	16597	-0-	-4515	-0-	602	1	15995	3	Y	-0-					-0-

CASHION, JOHN WELL #: 4H RRCID -> 261783 COMPL. DATE 08/22/2011 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 7698 - 10220

09	17580	X	17317	-0-	-263	-0-	679	1	16638	2	N	-0-					-0-
10	18166	X	17447	-0-	-719	-0-	670	1	16777	2	N	-0-					-0-
11	17580	X	17168	-0-	-412	-0-	735	1	16433	2	N	-0-					-0-
12	18011	X	17750	-0-	-261	-0-	684	1	17066	2	N	-0-					-0-
01	17949	X	17616	-0-	-333	-0-	599	1	17017	2	N	-0-					-0-
02	16156	X	15588	-0-	-568	-0-	502	1	15086	2	N	-0-					-0-

BIGGAR, W.C. WELL #: 2H RRCID -> 261845 COMPL. DATE 06/18/2011 TOTAL DEPTH 6955 PERF. 7156 - 12442

09	11023	X	11023	-0-	-0-	-0-	354	1	10669	3	N	-0-					-0-
10	11284	X	11202	-0-	-82	-0-	55	1	11147	3	N	-0-					-0-
11	10920	X	10263	-0-	-657	-0-	50	1	10213	3	N	-0-					-0-
12	11160	X	10766	-0-	-394	-0-	53	1	10713	3	N	-0-					-0-
01	11205	X	11205	-0-	-0-	-0-	56	1	11149	3	N	-0-					-0-
*02	10130	X	10130	-0-	-0-	-0-	49	1	10081	3	N	-0-					-0-

BILTMORE WELL #: 12H RRCID -> 261847 COMPL. DATE 08/19/2011 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 8606 - 10790

09	6090	X	5795	-0-	-295	-0-	815	1	4980	2	N	-0-					-0-
10	6293	X	5963	-0-	-330	-0-	866	1	5097	2	N	-0-					-0-
11	6090	X	5597	-0-	-493	-0-	836	1	4761	2	N	-0-					-0-
12	5580	X	5513	-0-	-67	-0-	836	1	4677	2	N	-0-					-0-
01	5580	X	5124	-0-	-456	-0-	775	1	4349	2	N	-0-					-0-
02	5040	X	4631	-0-	-409	-0-	690	1	3941	2	N	-0-					-0-

DCCO 2- SMITH "B" (SA) WELL #: 1H RRCID -> 261849 COMPL. DATE 08/01/2011 TOTAL DEPTH 7871 PERF. 8041 - 13850

09	24390	X	21718	-0-	-2672	-0-	714	1	21004	3	N	-0-					-0-
10	25203	X	20786	-0-	-4417	-0-	101	1	20685	3	N	-0-					-0-
11	24390	X	21031	-0-	-3359	-0-	101	1	20930	3	N	-0-					-0-
12	22430	X	22430	-0-	-0-	-0-	110	1	22320	3	N	-0-					-0-
01	20150	X	19869	-0-	-281	-0-	99	1	19770	3	N	-0-					-0-
02	18200	X	17616	-0-	-584	-0-	85	1	17531	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
09	8730	X	6622	-0-	-2108	-0-	240	1	6374	3	N	7					106
							8	9									
10	9021	X	7682	-0-	-1339	-0-	37	1	7626	3	N	17					123
							19	9									
11	8910	X	7615	-0-	-1295	-0-	37	1	7559	3	N	17					140
							19	9									
12	9083	X	8044	-0-	-1039	-0-	39	1	7973	3	N	29	47	1			122
							32	9									
01	9083	X	7759	-0-	-1324	-0-	39	1	7701	3	N	17					139
							19	9									
*02	7777	X	7777	-0-	-0-	-0-	38	1	7720	3	N	17	57	1			99
							19	9									

PEIKOFF-PROSPECT CO. (SA) WELL #: 2H RRCID -> 261888 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 8109 PERF. 8238 - 12452

09	15240	X	13518	-0-	-1722	-0-	530	1	12988	2	N	-0-					-0-
10	15748	X	13917	-0-	-1831	-0-	535	1	13382	2	N	-0-					-0-
11	14520	X	13454	-0-	-1066	-0-	576	1	12878	2	N	-0-					-0-
12	14012	X	13801	-0-	-211	-0-	532	1	13269	2	N	-0-					-0-
01	14012	X	13464	-0-	-548	-0-	458	1	13006	2	N	-0-					-0-
02	12628	X	12248	-0-	-380	-0-	395	1	11853	2	N	-0-					-0-

KENNY-MCCARVER (SA) WELL #: 2H RRCID -> 261917 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 7673 PERF. 7823 - 11803

09	14970	X	13463	-0-	-1507	-0-	528	1	12935	2	N	-0-					-0-
10	15004	X	13860	-0-	-1144	-0-	533	1	13327	2	N	-0-					-0-
11	14399	X	14399	-0-	-0-	-0-	616	1	13783	2	N	-0-					-0-
12	14818	X	14522	-0-	-296	-0-	560	1	13962	2	N	-0-					-0-
01	14818	X	13738	-0-	-1080	-0-	467	1	13271	2	N	-0-					-0-
02	13440	X	12325	-0-	-1115	-0-	397	1	11928	2	N	-0-					-0-

HUDDLESTON C-GARRETT C (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 261919 COMPL. DATE 06/24/2011 TOTAL DEPTH 7264 PERF. 7444 - 10650

09	14310	X	10047	-0-	-4263	-0-	341	1	9706	2	N	-0-					-0-
10	11966	X	10309	-0-	-1657	-0-	347	1	9962	2	N	-0-					-0-
11	11280	X	9208	-0-	-2072	-0-	303	1	8905	2	N	-0-					-0-
12	11656	X	9733	-0-	-1923	-0-	325	1	9408	2	N	-0-					-0-
01	11656	X	9262	-0-	-2394	-0-	305	1	8957	2	N	-0-					-0-
02	9380	X	8654	-0-	-726	-0-	284	1	8370	2	N	-0-					-0-

BALENTINE, DON WELL #: 3H RRCID -> 261921 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 8158 - 11982

09	12451	X	12451	-0-	-0-	-0-	488	1	11963	2	N	-0-					-0-
10	12529	X	12529	-0-	-0-	-0-	481	1	12048	2	N	-0-					-0-
11	12076	X	12076	-0-	-0-	-0-	517	1	11559	2	N	-0-					-0-
12	12543	X	12543	-0-	-0-	-0-	483	1	12060	2	N	-0-					-0-
01	12901	X	12901	-0-	-0-	-0-	439	1	12462	2	N	-0-					-0-
02	11200	X	10865	-0-	-335	-0-	350	1	10515	2	N	-0-					-0-

BALENTINE, DON WELL #: 4H RRCID -> 261922 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 7999 PERF. 8070 - 11370

09	9630	X	9241	-0-	-389	-0-	362	1	8879	2	N	-0-					-0-
10	9951	X	9504	-0-	-447	-0-	365	1	9139	2	N	-0-					-0-
11	9480	X	9085	-0-	-395	-0-	389	1	8696	2	N	-0-					-0-
12	9703	X	9145	-0-	-558	-0-	352	1	8793	2	N	-0-					-0-
01	9703	X	9108	-0-	-595	-0-	310	1	8798	2	N	-0-					-0-
02	8624	X	8403	-0-	-221	-0-	270	1	8133	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
09	7560	X	6514	-0-	-1046	-0-	255	1	6259	2	N	-0-					-0-
10	7812	X	6851	-0-	-961	-0-	263	1	6588	2	N	-0-					-0-
11	7500	X	6656	-0-	-844	-0-	285	1	6371	2	N	-0-					-0-
12	7223	X	7113	-0-	-110	-0-	274	1	6839	2	N	-0-					-0-
01	7223	X	7210	-0-	-13	-0-	245	1	6965	2	N	-0-					-0-
*02	6636	X	6636	-0-	-0-	-0-	214	1	6422	2	N	-0-					-0-

BALENTINE, DON WELL #: 5H RRCID -> 261956 COMPL. DATE 06/06/2011 TOTAL DEPTH 8018 PERF. 8156 - 11000

09	7770	X	7532	-0-	-238	-0-	295	1	7237	2	N	-0-					-0-
10	7998	X	7587	-0-	-411	-0-	292	1	7295	2	N	-0-					-0-
11	7745	X	7745	-0-	-0-	-0-	332	1	7413	2	N	-0-					-0-
12	7730	X	7730	-0-	-0-	-0-	297	1	7433	2	N	-0-					-0-
01	7615	X	7615	-0-	-0-	-0-	259	1	7356	2	N	-0-					-0-
*02	6735	X	6735	-0-	-0-	-0-	217	1	6518	2	N	-0-					-0-

BUSSEY, THOMAS WELL #: 2H RRCID -> 261958 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 7580 - 10982

09	15914	X	15914	-0-	-0-	-0-	624	1	15290	2	N	-0-					-0-
10	16058	X	15107	-0-	-951	-0-	580	1	14527	2	N	-0-					-0-
11	15540	X	9949	-0-	-5591	-0-	426	1	9523	2	N	-0-					-0-
12	12338	X	5053	-0-	-7285	-0-	195	1	4858	2	N	-0-					-0-
01	14930	X	14930	-0-	-0-	-0-	508	1	14422	2	N	-0-					-0-
*02	13337	X	13337	-0-	-0-	-0-	430	1	12907	2	N	-0-					-0-

BUSSEY, THOMAS WELL #: 3H RRCID -> 261959 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 7712 - 11182

09	17400	X	7680	-0-	-9720	-0-	699	1	6981	2	N	-0-					-0-
10	17980	X	13720	-0-	-4260	-0-	1213	1	12507	2	N	-0-					-0-
11	16746	X	16746	-0-	-0-	-0-	1378	1	15368	2	N	-0-					-0-
12	16833	X	11007	-0-	-5826	-0-	996	1	10011	2	N	-0-					-0-
01	18431	X	18431	-0-	-0-	-0-	717	1	17714	2	N	-0-					-0-
*02	16234	X	16234	-0-	-0-	-0-	523	1	15711	2	N	-0-					-0-

BUSSEY, THOMAS WELL #: 4H RRCID -> 261960 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 7583 - 10883

09	13096	X	13096	-0-	-0-	-0-	513	1	12583	2	N	-0-					-0-
10	8922	X	8922	-0-	-0-	-0-	343	1	8579	2	N	-0-					-0-
11	9893	X	9893	-0-	-0-	-0-	424	1	9469	2	N	-0-					-0-
12	11635	X	11635	-0-	-0-	-0-	448	1	11187	2	N	-0-					-0-
01	13387	X	13387	-0-	-0-	-0-	455	1	12932	2	N	-0-					-0-
*02	11938	X	11938	-0-	-0-	-0-	384	1	11554	2	N	-0-					-0-

BUSSEY, THOMAS WELL #: 5H RRCID -> 261961 COMPL. DATE 06/15/2011 TOTAL DEPTH 7513 PERF. 7637 - 10481

09	8893	X	8893	-0-	-0-	-0-	349	1	8544	2	N	-0-					-0-
10	8747	X	8747	-0-	-0-	-0-	336	1	8411	2	N	-0-					-0-
11	8310	X	7444	-0-	-866	-0-	319	1	7125	2	N	-0-					-0-
12	9176	X	8537	-0-	-639	-0-	329	1	8208	2	N	-0-					-0-
01	9176	X	8790	-0-	-386	-0-	299	1	8491	2	N	-0-					-0-
02	8288	X	8044	-0-	-244	-0-	259	1	7785	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

09	14010	X	12647	-0-	-1363	-0-	429	1	12218	2	N	-0-					-0-
10	14136	X	13892	-0-	-244	-0-	468	1	13424	2	N	-0-					-0-
11	13530	X	13033	-0-	-497	-0-	429	1	12604	2	N	-0-					-0-
12	13981	X	13351	-0-	-630	-0-	446	1	12905	2	N	-0-					-0-
01	13981	X	13918	-0-	-63	-0-	458	1	13460	2	N	-0-					-0-
02	12544	X	12221	-0-	-323	-0-	402	1	11819	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
09	6510	X	3278	-0-	-3232	-0-	129	1	3149	2	N	-0-			-0-
10	6510	X	106	-0-	-6404	-0-	4	1	102	2	N	-0-			-0-
11	6300	X	27	-0-	-6273	-0-	1	1	26	2	N	-0-			-0-
12	4402	X	366	-0-	-4036	-0-	14	1	352	2	N	-0-			-0-
01	4877	X	4877	-0-	-0-	-0-	166	1	4711	2	N	-0-			-0-
*02	6141	X	6141	-0-	-0-	-0-	198	1	5943	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
09	22500	X	21063	-0-	-1437	-0-	826	1	20237	2	N	-0-			-0-
10	23000	X	23000	-0-	-0-	-0-	884	1	22116	2	N	-0-			-0-
11	22799	X	22799	-0-	-0-	-0-	976	1	21823	2	N	-0-			-0-
12	23549	X	23549	-0-	-0-	-0-	907	1	22642	2	N	-0-			-0-
01	23189	X	23189	-0-	-0-	-0-	788	1	22401	2	N	-0-			-0-
*02	21186	X	21186	-0-	-0-	-0-	683	1	20503	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
09	15780	X	7244	-0-	-8536	-0-	678	1	6566	2	N	-0-			-0-
10	16213	X	63	-0-	-16150	-0-	16	1	47	2	N	-0-			-0-
11	15570	X	709	-0-	-14861	-0-	184	1	525	2	N	-0-			-0-
12	11408	X	6679	-0-	-4729	-0-	740	1	5939	2	N	-0-			-0-
01	11408	X	400	-0-	-11008	-0-	400	1			N	-0-			-0-
02	6748	X	749	-0-	-5999	-0-	749	1			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
09	21895	X	21895	-0-	-0-	-0-	858	1	21037	2	N	-0-			-0-
10	22273	X	22273	-0-	-0-	-0-	856	1	21417	2	N	-0-			-0-
11	21381	X	21381	-0-	-0-	-0-	915	1	20466	2	N	-0-			-0-
12	22630	X	21724	-0-	-906	-0-	837	1	20887	2	N	-0-			-0-
01	22630	X	20755	-0-	-1875	-0-	706	1	20049	2	N	-0-			-0-
02	20440	X	19520	-0-	-920	-0-	629	1	18891	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
09	21630	X	20795	-0-	-835	-0-	815	1	19980	2	N	-0-			-0-
10	22351	X	21505	-0-	-846	-0-	826	1	20679	2	N	-0-			-0-
11	21420	X	20509	-0-	-911	-0-	878	1	19631	2	N	-0-			-0-
12	21948	X	20777	-0-	-1171	-0-	801	1	19976	2	N	-0-			-0-
01	21948	X	20763	-0-	-1185	-0-	706	1	20057	2	N	-0-			-0-
02	19432	X	18397	-0-	-1035	-0-	593	1	17804	2	N	-0-			-0-

DCCO 2-DCCO 1 (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 261981 COMPL. DATE 08/01/2011 TOTAL DEPTH 8054 PERF. 8096 - 14190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	24810	X	24504	-0-	-306	-0-	803	1	23701	3	N	-0-			-0-
10	25854	X	24667	-0-	-1187	-0-	120	1	24547	3	N	-0-			-0-
11	25020	X	23781	-0-	-1239	-0-	115	1	23666	3	N	-0-			-0-
12	25637	X	24715	-0-	-922	-0-	121	1	24594	3	N	-0-			-0-
01	25637	X	24792	-0-	-845	-0-	124	1	24668	3	N	-0-			-0-
02	22876	X	22268	-0-	-608	-0-	108	1	22160	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
09	11400	X	10501	-0-	-899	-0-	412	1	10089	2	N	-0-			-0-
10	11780	X	10852	-0-	-928	-0-	417	1	10435	2	N	-0-			-0-
11	11400	X	11124	-0-	-276	-0-	476	1	10648	2	N	-0-			-0-
12	11222	X	9166	-0-	-2056	-0-	892	1	8274	2	N	-0-			-0-
01	13617	X	13617	-0-	-0-	-0-	463	1	13154	2	N	-0-			-0-
*02	11952	X	11952	-0-	-0-	-0-	385	1	11567	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
09	9056	X	9056	-0-	-0-	-0-	9056	3			N	-0-					-0-
10	9039	X	9039	-0-	-0-	-0-	9039	3			N	-0-					-0-
11	8772	X	8772	-0-	-0-	-0-	8772	3			N	-0-					-0-
12	9858	X	9206	-0-	-652	-0-	9206	3			N	-0-					-0-
01	9796	X	8987	-0-	-809	-0-	8987	3			N	-0-					-0-
02	8456	X	7911	-0-	-545	-0-	7911	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
09	13350	X	11055	-0-	-2295	-0-	11055	3			N	-0-					-0-
10	12865	X	11235	-0-	-1630	-0-	11235	3			N	-0-					-0-
11	12270	X	10036	-0-	-2234	-0-	10036	3			N	-0-					-0-
12	12400	X	10164	-0-	-2236	-0-	10164	3			N	-0-					-0-
01	11532	X	9720	-0-	-1812	-0-	9720	3			N	-0-					-0-
02	10332	X	8911	-0-	-1421	-0-	8911	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
09	12120	X	11358	-0-	-762	-0-	11358	3			N	-0-					-0-
10	12276	X	11567	-0-	-709	-0-	11567	3			N	-0-					-0-
11	11880	X	10905	-0-	-975	-0-	10905	3			N	-0-					-0-
12	11966	X	11210	-0-	-756	-0-	11210	3			N	-0-					-0-
01	11966	X	11276	-0-	-690	-0-	11276	3			N	-0-					-0-
02	10612	X	10595	-0-	-17	-0-	10595	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
09	10408	X	10408	-0-	-0-	-0-	408	1	10000	2	N	-0-					-0-
10	10452	X	10452	-0-	-0-	-0-	402	1	10050	2	N	-0-					-0-
11	9861	X	9861	-0-	-0-	-0-	422	1	9439	2	N	-0-					-0-
12	9610	X	9507	-0-	-103	-0-	367	1	9140	2	N	-0-					-0-
01	10066	X	10066	-0-	-0-	-0-	342	1	9724	2	N	-0-					-0-
*02	9601	X	9601	-0-	-0-	-0-	309	1	9292	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
09	14550	X	13751	-0-	-799	-0-	539	1	13212	2	N	-0-					-0-
10	14942	X	14181	-0-	-761	-0-	545	1	13636	2	N	-0-					-0-
11	14220	X	13710	-0-	-510	-0-	587	1	13123	2	N	-0-					-0-
12	14322	X	13685	-0-	-637	-0-	527	1	13158	2	N	-0-					-0-
01	14260	X	13290	-0-	-970	-0-	452	1	12838	2	N	-0-					-0-
02	12824	X	12176	-0-	-648	-0-	392	1	11784	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
09	18120	X	17623	-0-	-497	-0-	691	1	16932	2	N	-0-					-0-
10	21197	X	21197	-0-	-0-	-0-	814	1	20383	2	N	-0-					-0-
11	20128	X	20128	-0-	-0-	-0-	862	1	19266	2	N	-0-					-0-
12	20212	X	19492	-0-	-720	-0-	751	1	18741	2	N	-0-					-0-
01	21173	X	18516	-0-	-2657	-0-	630	1	17886	2	N	-0-					-0-
02	19124	X	14033	-0-	-5091	-0-	453	1	13580	2	N	-0-					-0-

DCCO 3 - ANNA BETH BURNS WELL #: 26H RRCID -> 262089 COMPL. DATE 02/12/2011 TOTAL DEPTH 8121 PERF. 8321 - 13615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	18930	X	18061	-0-	-869	-0-	393	1	17668	3	N	-0-					-0-
10	19313	X	18746	-0-	-567	-0-	61	1	18685	3	N	-0-					-0-
11	18570	X	17995	-0-	-575	-0-	58	1	17937	3	N	-0-					-0-
12	19189	X	18376	-0-	-813	-0-	60	1	18316	3	N	-0-					-0-
01	19189	X	18337	-0-	-852	-0-	61	1	18276	3	N	-0-					-0-
02	16940	X	16445	-0-	-495	-0-	80	1	16365	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
09	20940	X	20465	-0-	-475	-0-	802	1	19663	2	N	-0-					-0-
10	21638	X	21510	-0-	-128	-0-	826	1	20684	2	N	-0-					-0-
11	22271	X	22271	-0-	-0-	-0-	953	1	21318	2	N	-0-					-0-
12	23008	X	23008	-0-	-0-	-0-	886	1	22122	2	N	-0-					-0-
01	21983	X	21983	-0-	-0-	-0-	747	1	21236	2	N	-0-					-0-
*02	19932	X	19932	-0-	-0-	-0-	642	1	19290	2	N	-0-					-0-

HEDRICK-STOKER-BURNS (SA) WELL #: 1H RRCID -> 262105 COMPL. DATE 07/24/2014 TOTAL DEPTH 6242 PERF. 6585 - 10953

09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

09	9180	X	4467	-0-	-4713	-0-	175	1	4292	2	N	-0-					-0-
10	7781	X	98	-0-	-7683	-0-	4	1	94	2	N	-0-					-0-
11	6510	X	87	-0-	-6423	-0-	87	1			N	-0-					-0-
12	6572	X	5209	-0-	-1363	-0-	1065	1	4144	2	N	-0-					-0-
01	8388	X	8388	-0-	-0-	-0-	1126	1	7262	2	N	-0-					-0-
*02	8122	X	8122	-0-	-0-	-0-	1047	1	7075	2	N	-0-					-0-

SMITH, J. P. WELL #: 1H RRCID -> 262118 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 7300 - 10754

09	9189	X	9189	-0-	-0-	-0-	454	1	8727	3	Y	7					90
							8	9									
10	9529	X	9529	-0-	-0-	-0-	62	1	9453	3	Y	13					103
							14	9									
11	9106	X	9106	-0-	-0-	-0-	59	1	9037	3	Y	9					112
							10	9									
12	9951	X	8980	-0-	-971	-0-	59	1	8903	3	Y	16					128
							18	9									
01	9765	X	7348	-0-	-2417	-0-	49	1	7288	3	Y	10					138
							11	9									
02	8596	X	7819	-0-	-777	-0-	50	1	7752	3	Y	15	122	1			31
							17	9									

HENCKEN UNIT "B" FED WELL #: 8H RRCID -> 262119 COMPL. DATE 04/18/2011 TOTAL DEPTH 6709 PERF. 7911 - 12285

09	11460	X	8698	-0-	-2762	-0-	1527	1	7171	3	Y	-0-					-0-
10	10447	X	-0-	-0-	-10447	-0-					Y	-0-					-0-
11	9930	X	-0-	-0-	-9930	-0-					Y	-0-					-0-
12	8990	X	5987	-0-	-3003	-0-	1157	1	10	2	Y	-0-					-0-
							4820	3									
01	12927	X	12927	-0-	-0-	-0-	1442	1	12	2	Y	-0-					-0-
							11473	3									
*02	17524	X	17524	-0-	-0-	-0-	1460	1	16064	3	Y	-0-					-0-

MUZYKA, MARTHA WELL #: 4H RRCID -> 262137 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 7896 - 11230

09	9450	X	1108	-0-	-8342	-0-	524	1	584	2	N	-0-					-0-
10	6634	X	364	-0-	-6270	-0-	187	1	177	2	N	-0-					-0-
11	6420	X	-0-	-0-	-6420	-0-					N	-0-					-0-
12	5332	X	-0-	-0-	-5332	-0-					N	-0-					-0-
01	4557	X	1731	-0-	-2826	-0-	744	1	987	2	N	-0-					-0-
*02	3657	X	3657	-0-	-0-	-0-	847	1	2810	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
09	14820	X	14229	-0-	-591	-0-	493	1	13736	3	Y	-0-					-0-
10	15159	X	14046	-0-	-1113	-0-	68	1	13978	3	Y	-0-					-0-
11	14490	X	14008	-0-	-482	-0-	68	1	13940	3	Y	-0-					-0-
12	14912	X	14912	-0-	-0-	-0-	73	1	14839	3	Y	-0-					-0-
01	14415	X	13989	-0-	-426	-0-	70	1	13919	3	Y	-0-					-0-
02	13020	X	10607	-0-	-2413	-0-	51	1	10556	3	Y	-0-					-0-

GRAHAM-FARLOW (SA) WELL #: 1H RRCID -> 262219 COMPL. DATE 02/25/2011 TOTAL DEPTH 6945 PERF. 7047 - 11050

09	17230	X	17230	-0-	-0-	-0-	573	1	16657	3	N	-0-					-0-
10	15977	X	15977	-0-	-0-	-0-	78	1	15899	3	N	-0-					-0-
11	18330	X	15197	-0-	-3133	-0-	73	1	15124	3	N	-0-					-0-
12	18941	X	15302	-0-	-3639	-0-	75	1	15227	3	N	-0-					-0-
01	18941	X	15001	-0-	-3940	-0-	75	1	14926	3	N	-0-					-0-
02	16072	X	14500	-0-	-1572	-0-	70	1	14430	3	N	-0-					-0-

BIGGAR, W.C. WELL #: 3H RRCID -> 262220 COMPL. DATE 06/23/2011 TOTAL DEPTH 6831 PERF. 7201 - 9624

09	4854	X	4854	-0-	-0-	-0-	154	1	4700	3	N	-0-					-0-
10	5022	X	4956	-0-	-66	-0-	24	1	4932	3	N	-0-					-0-
11	4883	X	4883	-0-	-0-	-0-	24	1	4859	3	N	-0-					-0-
12	5022	X	4631	-0-	-391	-0-	23	1	4608	3	N	-0-					-0-
01	5022	X	4800	-0-	-222	-0-	24	1	4776	3	N	-0-					-0-
02	4564	X	4418	-0-	-146	-0-	21	1	4397	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

09	11910	X	4472	-0-	-7438	-0-	818	1	3654	2	N	-0-					-0-
10	12307	X	7664	-0-	-4643	-0-	945	1	6719	2	N	-0-					-0-
11	11910	X	9568	-0-	-2342	-0-	980	1	8588	2	N	-0-					-0-
12	8003	X	8003	-0-	-0-	-0-	905	1	7098	2	N	-0-					-0-
01	9926	X	9926	-0-	-0-	-0-	1013	1	8913	2	N	-0-					-0-
*02	9872	X	9872	-0-	-0-	-0-	898	1	8974	2	N	-0-					-0-

DUNN, CLARA LYLES WELL #: 15H RRCID -> 262275 COMPL. DATE 05/01/2011 TOTAL DEPTH 8444 PERF. 8411 - 14800

09	16736	X	16736	-0-	-0-	-0-	584	1	16117	3	N	32	186	1			65
							35	9									
10	17484	X	16603	-0-	-881	-0-	81	1	16522	3	N	-0-					65
11	17040	X	15778	-0-	-1262	-0-	76	1	15640	3	Y	56	101	1			20
							62	9									
12	17608	X	16691	-0-	-917	-0-	82	1	16583	3	Y	24	3	1			41
							26	9									
01	17608	X	16681	-0-	-927	-0-	83	1	16542	3	Y	51					92
							56	9									
02	15624	X	15002	-0-	-622	-0-	72	1	14880	3	Y	45					137
							50	9									

MANNINGS 4M FARM WELL #: 3H RRCID -> 262277 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 7844 PERF. 7910 - 11503

09	13290	X	13016	-0-	-274	-0-	510	1	12506	2	N	-0-					-0-
10	13671	X	13454	-0-	-217	-0-	517	1	12937	2	N	-0-					-0-
11	13170	X	13107	-0-	-63	-0-	561	1	12546	2	N	-0-					-0-
12	13464	X	13464	-0-	-0-	-0-	518	1	12946	2	N	-0-					-0-
01	13486	X	13486	-0-	-0-	-0-	459	1	13027	2	N	-0-					-0-
*02	12492	X	12492	-0-	-0-	-0-	403	1	12089	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ALEXANDER, W. R. WELL #: 2H RRCID -> 262278 COMPL. DATE 02/23/2011 TOTAL DEPTH 7056 PERF. 1100 - 11204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6930	X	6856	-0-	-74	-0-	1009	1	5847	3	N	-0-					91
10	7161	X	6860	-0-	-301	-0-	818	1	6036	3	N	5					96
							6	9									
11	6060	X	4089	-0-	-1971	-0-	616	1	3473	3	N	-0-					96
12	7099	X	4959	-0-	-2140	-0-	804	1	4155	3	N	-0-					96
01	7099	X	4988	-0-	-2111	-0-	852	1	4133	3	N	3					99
							3	9									
02	6412	X	5962	-0-	-450	-0-	758	1	5202	3	N	2					101
							2	9									

DEAL WELL #: 3H RRCID -> 262280 COMPL. DATE 03/28/2011 TOTAL DEPTH 7842 PERF. 7914 - 10556

09	9930	X	9147	-0-	-783	-0-	359	1	8788	2	N	-0-					-0-
10	10261	X	9515	-0-	-746	-0-	366	1	9149	2	N	-0-					-0-
11	9930	X	9198	-0-	-732	-0-	394	1	8804	2	N	-0-					-0-
12	9796	X	8552	-0-	-1244	-0-	329	1	8223	2	N	-0-					-0-
01	9672	X	8106	-0-	-1566	-0-	276	1	7830	2	N	-0-					-0-
02	8596	X	7238	-0-	-1358	-0-	233	1	7005	2	N	-0-					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 23H RRCID -> 262287 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6507 - 9315

09	7702	X	7702	-0-	-0-	-0-	7702	3			N	-0-					-0-
10	7378	X	6689	-0-	-689	-0-	6689	3			N	-0-					-0-
11	5940	X	5832	-0-	-108	-0-	5832	3			N	-0-					-0-
12	5208	X	3892	-0-	-1316	-0-	3892	3			N	-0-					-0-
01	5208	X	3356	-0-	-1852	-0-	3356	3			N	-0-					-0-
02	4704	X	2972	-0-	-1732	-0-	2972	3			N	-0-					-0-

BURRESS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 262290 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 7002 PERF. 7205 - 8695

09	9683	X	9683	-0-	-0-	-0-	350	1	9299	3	N	31					136
							34	9									
10	9940	X	9940	-0-	-0-	-0-	48	1	9863	3	N	26					162
							29	9									
11	9240	X	9163	-0-	-77	-0-	44	1	9113	3	N	5					167
							6	9									
12	10044	X	9662	-0-	-382	-0-	47	1	9531	3	N	76	140	1			103
							84	9									
01	10044	X	9100	-0-	-944	-0-	45	1	9022	3	N	30					133
							33	9									
02	9044	X	8309	-0-	-735	-0-	40	1	8236	3	N	30	128	1			35
							33	9									

HEDRICK-STOKER-LAVITE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 262361 COMPL. DATE 08/04/2014 TOTAL DEPTH 6249 PERF. 6580 - 10903

09	4931	X	4931	-0-	-0-	-0-	776	1	4151	3	Y	4					28
							4	9									
10	5115	X	4542	-0-	-573	-0-	798	1	3744	3	Y	-0-					28
11	4950	X	4786	-0-	-164	-0-	764	1	2	2	Y	-0-					28
							4020	3									
12	4092	X	1821	-0-	-2271	-0-	748	1	2	2	Y	-0-					28
							1071	3									
01	4092	X	1464	-0-	-2628	-0-	761	1	1	2	Y	-0-					28
							702	3									
02	3696	X	1354	-0-	-2342	-0-	697	1	657	3	Y	-0-					28

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 02/05/2016 TOTAL DEPTH 6917 PERF. 6981 - 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
09	53400	X	29933	-0-	-23467	-0-	1116	1	28817	3	N	-0-					-0-
10	52452	X	44272	-0-	-8180	-0-	1551	1	42721	3	N	-0-					-0-
11	48270	X	39074	-0-	-9196	-0-	1394	1	22	2	N	-0-					-0-
							37658	3									
12	45632	X	37829	-0-	-7803	-0-	1353	1	78	2	N	-0-					-0-
							36398	3									
01	45632	X	37341	-0-	-8291	-0-	1397	1	38	2	N	-0-					-0-
							35906	3									
02	40236	X	33316	-0-	-6920	-0-	1207	1	32109	3	N	-0-					-0-

BENBROOK UNIT "D" FED WELL #: 4H RRCID -> 262363 COMPL. DATE 02/01/2016 TOTAL DEPTH 6796 PERF. 9612 - 12103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	32940	X	18757	-0-	-14183	-0-	700	1	18057	3	N	-0-					-0-
10	29295	X	18248	-0-	-11047	-0-	639	1	17609	3	N	-0-					-0-
11	25230	X	16992	-0-	-8238	-0-	606	1	10	2	N	-0-					-0-
							16376	3									
12	21266	X	16289	-0-	-4977	-0-	583	1	34	2	N	-0-					-0-
							15672	3									
01	21266	X	15217	-0-	-6049	-0-	569	1	16	2	N	-0-					-0-
							14632	3									
02	18088	X	13835	-0-	-4253	-0-	502	1	13333	3	N	-0-					-0-

BENBROOK UNIT "D" FED WELL #: 6H RRCID -> 262364 COMPL. DATE 01/29/2016 TOTAL DEPTH 6798 PERF. 9207 - 11778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	23070	X	13866	-0-	-9204	-0-	518	1	13348	3	N	-0-					-0-
10	20956	X	13572	-0-	-7384	-0-	475	1	13097	3	N	-0-					-0-
11	18180	X	12493	-0-	-5687	-0-	446	1	6	2	N	-0-					-0-
							12041	3									
12	15438	X	13650	-0-	-1788	-0-	488	1	28	2	N	-0-					-0-
							13134	3									
01	15438	X	12555	-0-	-2883	-0-	469	1	12	2	N	-0-					-0-
							12074	3									
02	13384	X	11937	-0-	-1447	-0-	432	1	11505	3	N	-0-					-0-

BENBROOK UNIT "D" FED WELL #: 7H RRCID -> 262365 COMPL. DATE 01/29/2016 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 8052 - 11973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	45570	X	27914	-0-	-17656	-0-	1040	1	26874	3	N	-0-					-0-
10	40703	X	27865	-0-	-12838	-0-	977	1	26888	3	N	-0-					-0-
11	35790	X	25388	-0-	-10402	-0-	906	1	14	2	N	-0-					-0-
							24468	3									
12	29822	X	24897	-0-	-4925	-0-	891	1	52	2	N	-0-					-0-
							23954	3									
01	29822	X	24238	-0-	-5584	-0-	907	1	24	2	N	-0-					-0-
							23307	3									
02	26936	X	21309	-0-	-5627	-0-	772	1	20537	3	N	-0-					-0-

W. D. JOHNSON "B" WELL #: 41H RRCID -> 262371 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 7875 - 11703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11174	X	11174	-0-	-0-	-0-	378	1	10796	3	Y	-0-					-0-
10	11315	X	6726	-0-	-4589	-0-	33	1	6693	3	Y	-0-					-0-
11	10950	X	5354	-0-	-5596	-0-	255	1	5099	3	Y	-0-					-0-
12	11532	X	9529	-0-	-2003	-0-	70	1	9459	3	Y	-0-					-0-
01	11532	X	9843	-0-	-1689	-0-	606	1	9237	3	Y	-0-					-0-
*02	11425	X	11425	-0-	-0-	-0-	195	1	11230	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BENBROOK UNIT "D" FED WELL #: 8H RRCID -> 262379 COMPL. DATE 02/02/2016 TOTAL DEPTH 6790 PERF. 7197 - 12313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	38700	X	25889	-0-	-12811	-0-	966	1	24923	3	N	-0-					-0-
10	35588	X	26973	-0-	-8615	-0-	945	1	26028	3	N	-0-					-0-
11	31560	X	23333	-0-	-8227	-0-	832	1	12	2	N	-0-					-0-
							22489	3									
12	26722	X	22760	-0-	-3962	-0-	814	1	47	2	N	-0-					-0-
							21899	3									
01	26722	X	21964	-0-	-4758	-0-	823	1	22	2	N	-0-					-0-
							21119	3									
02	23772	X	19203	-0-	-4569	-0-	696	1	18507	3	N	-0-					-0-

W. D. JOHNSON "B" WELL #: 42H RRCID -> 262555 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 7704 PERF. 7797 - 12470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	25928	X	25928	-0-	-0-	-0-	882	1	25046	3	Y	-0-					-0-
10	25338	X	25338	-0-	-0-	-0-	123	1	25215	3	Y	-0-					-0-
11	24276	X	24276	-0-	-0-	-0-	117	1	24159	3	Y	-0-					-0-
12	24784	X	24784	-0-	-0-	-0-	121	1	24663	3	Y	-0-					-0-
01	24719	X	24719	-0-	-0-	-0-	123	1	24596	3	Y	-0-					-0-
*02	21887	X	21887	-0-	-0-	-0-	106	1	21781	3	Y	-0-					-0-

CLARK "B"-O'NEAL "A" (SA) WELL #: 1H RRCID -> 262556 COMPL. DATE 04/29/2011 TOTAL DEPTH 7945 PERF. 9347 - 12350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	13491	X	13491	-0-	-0-	-0-	68	1	13423	3	N	-0-					-0-
10	15784	X	15784	-0-	-0-	-0-	77	1	15704	3	N	3					3
							3	9									
11	15631	X	15631	-0-	-0-	-0-	75	1	15556	3	N	-0-					3
12	15756	X	15756	-0-	-0-	-0-	77	1	15679	3	N	-0-					3
01	16004	X	16004	-0-	-0-	-0-	80	1	15924	3	N	-0-					3
*02	13921	X	13921	-0-	-0-	-0-	67	1	13854	3	N	-0-					3

WCCO 1-DORIS STEVENSON WELL #: 11H RRCID -> 262557 COMPL. DATE 06/02/2011 TOTAL DEPTH 7911 PERF. 7958 - 11829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	660	N	252	-0-	-408	-0-	6	1	246	3	N	-0-					-0-
10	527	N	362	-0-	-165	-0-	2	1	360	3	N	-0-					-0-
11	780	N	208	-0-	-572	-0-	1	1	207	3	N	-0-					-0-
12	681	N	681	-0-	-0-	-0-	3	1	678	3	N	-0-					-0-
01	791	N	791	-0-	-0-	-0-	4	1	787	3	N	-0-					-0-
*02	741	N	741	-0-	-0-	-0-	4	1	737	3	N	-0-					-0-

WCCO 1-DORIS STEVENSON WELL #: 12H RRCID -> 262558 COMPL. DATE 05/27/2011 TOTAL DEPTH 7861 PERF. 7928 - 11824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	13350	X	13037	-0-	-313	-0-	418	1	12619	3	N	-0-					-0-
10	13795	X	13359	-0-	-436	-0-	65	1	13294	3	N	-0-					-0-
11	13350	X	12793	-0-	-557	-0-	62	1	12731	3	N	-0-					-0-
12	13454	X	12819	-0-	-635	-0-	63	1	12756	3	N	-0-					-0-
01	13454	X	13088	-0-	-366	-0-	65	1	13023	3	N	-0-					-0-
02	12152	X	11250	-0-	-902	-0-	55	1	11195	3	N	-0-					-0-

RAWDON, GREGORY WELL #: 1H RRCID -> 262584 COMPL. DATE 07/26/2011 TOTAL DEPTH 7953 PERF. 8152 - 10822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11921	X	11921	-0-	-0-	-0-	11921	2			N	-0-					-0-
10	12363	X	12363	-0-	-0-	-0-	12363	2			N	-0-					-0-
11	10217	X	10217	-0-	-0-	-0-	10217	2			N	-0-					-0-
12	11346	X	10845	-0-	-501	-0-	10845	2			N	-0-					-0-
01	12148	X	12148	-0-	-0-	-0-	12148	2			N	-0-					-0-
02	10248	X	9377	-0-	-871	-0-	9377	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
09	7260	X	6079	-0-	-1181	-0-	6079	2			N	-0-					-0-
10	7502	X	6565	-0-	-937	-0-	6565	2			N	-0-					-0-
11	8580	X	6112	-0-	-2468	-0-	6112	2			N	-0-					-0-
12	8773	X	5718	-0-	-3055	-0-	5718	2			N	-0-					-0-
01	8773	X	6281	-0-	-2492	-0-	6281	2			N	-0-					-0-
02	5936	X	5398	-0-	-538	-0-	5398	2			N	-0-					-0-

BENBROOK UNIT "C" FED WELL #: 3H RRCID -> 262599 COMPL. DATE 01/19/2012 TOTAL DEPTH 6813 PERF. 9087 - 13140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	16860	X	2890	-0-	-13970	-0-	108	1	2782	3	N	-0-					1
10	17422	X	14564	-0-	-2858	-0-	694	1	13870	3	Y	-0-					1
11	16860	X	15614	-0-	-1246	-0-	557	1	8	2	Y	-0-					-0-
							15049	3									
12	16337	X	16337	-0-	-0-	-0-	584	1	34	2	Y	-0-					-0-
							15719	3									
01	16182	X	15954	-0-	-228	-0-	597	1	16	2	Y	-0-					-0-
							15341	3									
02	14560	X	14108	-0-	-452	-0-	512	1	13596	3	Y	-0-					-0-

BENBROOK UNIT "C" FED WELL #: 1H RRCID -> 262603 COMPL. DATE 02/05/2016 TOTAL DEPTH 6864 PERF. 9522 - 12405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	47010	X	27388	-0-	-19622	-0-	1022	1	26366	3	N	-0-					-0-
10	45322	X	30563	-0-	-14759	-0-	1071	1	29492	3	Y	-0-					-0-
11	41370	X	28497	-0-	-12873	-0-	1017	1	16	2	Y	-0-					-0-
							27464	3									
12	35247	X	28139	-0-	-7108	-0-	1007	1	58	2	Y	-0-					-0-
							27074	3									
01	35247	X	26164	-0-	-9083	-0-	979	1	26	2	Y	-0-					-0-
							25159	3									
02	27636	X	22226	-0-	-5410	-0-	806	1	21420	3	Y	-0-					-0-

BENBROOK UNIT "D' FED WELL #: 9H RRCID -> 262607 COMPL. DATE 02/01/2016 TOTAL DEPTH 6903 PERF. 7452 - 12238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	65370	X	44820	-0-	-20550	-0-	1672	1	43148	3	N	-0-					-0-
10	61535	X	45557	-0-	-15978	-0-	1595	1	43962	3	N	-0-					-0-
11	53850	X	39473	-0-	-14377	-0-	1408	1	22	2	N	-0-					-0-
							38043	3									
12	46996	X	38600	-0-	-8396	-0-	1380	1	80	2	N	-0-					-0-
							37140	3									
01	46996	X	37044	-0-	-9952	-0-	1386	1	38	2	N	-0-					-0-
							35620	3									
02	41160	X	33138	-0-	-8022	-0-	1200	1	31938	3	N	-0-					-0-

RAWDON, GREGORY WELL #: 3H RRCID -> 262617 COMPL. DATE 07/29/2011 TOTAL DEPTH 8007 PERF. 8103 - 9871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9219	X	9219	-0-	-0-	-0-	840	1	8379	2	N	-0-					-0-
10	8121	X	8121	-0-	-0-	-0-	868	1	7253	2	N	-0-					-0-
11	5989	X	5989	-0-	-0-	-0-	840	1	5149	2	N	-0-					-0-
12	7552	X	7552	-0-	-0-	-0-	861	1	6691	2	N	-0-					-0-
01	6031	X	6031	-0-	-0-	-0-	868	1	5163	2	N	-0-					-0-
*02	5185	X	5185	-0-	-0-	-0-	737	1	4448	2	N	-0-					-0-

WCCO 1-DORIS STEVENSON WELL #: 13H RRCID -> 262658 COMPL. DATE 05/26/2011 TOTAL DEPTH 7826 PERF. 7837 - 11110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10350	X	10044	-0-	-306	-0-	319	1	9725	3	N	-0-					-0-
10	10757	X	10313	-0-	-444	-0-	50	1	10263	3	N	-0-					-0-
11	10410	X	10088	-0-	-322	-0-	49	1	10039	3	N	-0-					-0-
12	10757	X	9902	-0-	-855	-0-	49	1	9853	3	N	-0-					-0-
01	10602	X	10428	-0-	-174	-0-	52	1	10376	3	N	-0-					-0-
02	9408	X	8940	-0-	-468	-0-	43	1	8897	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
09	20730	X	18567	-0-	-2163	-0-	216	1	18351	3	N	-0-					-0-
10	21421	X	19133	-0-	-2288	-0-	202	1	18931	3	N	-0-					-0-
11	20730	X	19215	-0-	-1515	-0-	67	1	11	2	N	-0-					-0-
							19137	3									
12	21421	X	20119	-0-	-1302	-0-	148	1	43	2	N	-0-					-0-
							19928	3									
01	21421	X	19209	-0-	-2212	-0-	37	1	20	2	N	-0-					-0-
							19152	3									
02	17948	X	16754	-0-	-1194	-0-	78	1	16676	3	N	-0-					-0-

MUZYKA, MARTHA WELL #: 6H RRCID -> 262667 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 7645 PERF. 7779 - 12621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	30600	X	25510	-0-	-5090	-0-	1000	1	24510	2	N	-0-					-0-
10	31620	X	19960	-0-	-11660	-0-	943	1	19017	2	N	-0-					-0-
11	30210	X	8804	-0-	-21406	-0-	1073	1	7731	2	N	-0-					-0-
12	28272	X	5463	-0-	-22809	-0-	823	1	4640	2	N	-0-					-0-
01	28241	X	6443	-0-	-21798	-0-	847	1	5596	2	N	-0-					-0-
02	23800	X	18803	-0-	-4997	-0-	1042	1	17761	2	N	-0-					-0-

WCCO 1-N.R. STEVENSON WELL #: 13H RRCID -> 262668 COMPL. DATE 05/26/2011 TOTAL DEPTH 7842 PERF. 7872 - 12580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10710	X	10084	-0-	-626	-0-	329	1	9755	3	N	-0-					-0-
10	11191	X	10911	-0-	-280	-0-	53	1	10858	3	N	-0-					-0-
11	10830	X	10340	-0-	-490	-0-	50	1	10290	3	N	-0-					-0-
12	11191	X	10696	-0-	-495	-0-	52	1	10644	3	N	-0-					-0-
01	11825	X	11825	-0-	-0-	-0-	59	1	11766	3	N	-0-					-0-
*02	10284	X	10284	-0-	-0-	-0-	50	1	10234	3	N	-0-					-0-

WCCO 1-TRUETT WILSON WELL #: 8H RRCID -> 262669 COMPL. DATE 05/31/2011 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7920 - 12131

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11113	X	11113	-0-	-0-	-0-	359	1	10754	3	N	-0-					-0-
10	11442	X	11442	-0-	-0-	-0-	56	1	11386	3	N	-0-					-0-
11	11111	X	11111	-0-	-0-	-0-	54	1	11057	3	N	-0-					-0-
12	11501	X	11222	-0-	-279	-0-	55	1	11167	3	N	-0-					-0-
01	11501	X	11230	-0-	-271	-0-	56	1	11174	3	N	-0-					-0-
02	10360	X	10130	-0-	-230	-0-	49	1	10081	3	N	-0-					-0-

PROSPECT CO. WELL #: 4H RRCID -> 262679 COMPL. DATE 06/28/2011 TOTAL DEPTH 8244 PERF. 8270 - 12408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10410	X	10245	-0-	-165	-0-	402	1	9843	2	N	-0-					-0-
10	12009	X	12009	-0-	-0-	-0-	461	1	11548	2	N	-0-					-0-
11	11310	X	11310	-0-	-0-	-0-	484	1	10826	2	N	-0-					-0-
12	10292	X	9871	-0-	-421	-0-	380	1	9491	2	N	-0-					-0-
01	10292	X	9535	-0-	-757	-0-	324	1	9211	2	N	-0-					-0-
02	9296	X	8425	-0-	-871	-0-	271	1	8154	2	N	-0-					-0-

NEWBY-PHILLIPS (SA) WELL #: 3H RRCID -> 262684 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 6637 PERF. 6975 - 13065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	54	51	1			19
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1			19
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19

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
09	8220	X	7681	-0-	-539	-0-	906	1	6775	3	N	-0-					-0-
10	9095	X	9095	-0-	-0-	-0-	685	1	8410	3	N	-0-					-0-
11	10459	X	10459	-0-	-0-	-0-	737	1	9722	3	N	-0-					-0-
12	9549	X	9549	-0-	-0-	-0-	714	1	8835	3	N	-0-					-0-
01	9316	X	9316	-0-	-0-	-0-	725	1	8591	3	N	-0-					-0-
*02	8993	X	8993	-0-	-0-	-0-	684	1	8309	3	N	-0-					-0-

PEIKOFF, MIKE WELL #: 3H RRCID -> 262776 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 8073 PERF. 8098 - 11240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11640	X	10543	-0-	-1097	-0-	413	1	10130	2	N	-0-					-0-
10	12028	X	10851	-0-	-1177	-0-	417	1	10434	2	N	-0-					-0-
11	11190	X	9642	-0-	-1548	-0-	413	1	9229	2	N	-0-					-0-
12	11563	X	9592	-0-	-1971	-0-	369	1	9223	2	N	-0-					-0-
01	11563	X	10487	-0-	-1076	-0-	357	1	10130	2	N	-0-					-0-
02	9828	X	9130	-0-	-698	-0-	294	1	8836	2	N	-0-					-0-

PEIKOFF, MIKE WELL #: 4H RRCID -> 262779 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 7952 PERF. 8018 - 11710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9660	X	9008	-0-	-652	-0-	353	1	8655	2	N	-0-					-0-
10	9982	X	9267	-0-	-715	-0-	356	1	8911	2	N	-0-					-0-
11	9660	X	8859	-0-	-801	-0-	379	1	8480	2	N	-0-					-0-
12	9269	X	8983	-0-	-286	-0-	346	1	8637	2	N	-0-					-0-
01	9269	X	8676	-0-	-593	-0-	295	1	8381	2	N	-0-					-0-
02	8372	X	7691	-0-	-681	-0-	248	1	7443	2	N	-0-					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 5H RRCID -> 262813 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 6585 PERF. 6573 - 8988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6134	X	6134	-0-	-0-	-0-	6134	3			N	-0-					-0-
10	6200	X	5845	-0-	-355	-0-	5845	3			N	-0-					-0-
11	6000	X	5192	-0-	-808	-0-	5192	3			N	-0-					-0-
12	6045	X	5251	-0-	-794	-0-	5251	3			N	-0-					-0-
01	6045	X	5544	-0-	-501	-0-	5544	3			N	-0-					-0-
02	5460	X	4587	-0-	-873	-0-	4587	3			N	-0-					-0-

BENBROOK UNIT "C" FED WELL #: 6H RRCID -> 262858 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 6903 PERF. 7351 - 12853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	16080	X	9831	-0-	-6249	-0-	366	1	9465	3	Y	-0-					1
*10	16616	X	11132	-0-	-5484	-0-	390	1	10742	3	Y	-0-	1	1			-0-
11	15750	X	6811	-0-	-8939	-0-	243	1	4	2	Y	-0-					-0-
							6564	3									
12	19813	X	19813	-0-	-0-	-0-	770	1	42	2	Y	-0-					-0-
							19001	3									
01	19167	X	19167	-0-	-0-	-0-	717	1	19	2	Y	-0-					-0-
							18431	3									
*02	16130	X	16130	-0-	-0-	-0-	584	1	15546	3	Y	-0-					-0-

BENBROOK UNIT "C" FED WELL #: 7H RRCID -> 262859 COMPL. DATE 01/24/2012 TOTAL DEPTH 6845 PERF. 8550 - 12838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9763	X	9763	-0-	-0-	-0-	364	1	9399	3	Y	-0-					-0-
10	11551	X	11551	-0-	-0-	-0-	404	1	11147	3	Y	-0-					-0-
11	14423	X	14423	-0-	-0-	-0-	515	1	8	2	Y	-0-					-0-
							13900	3									
12	14243	X	14243	-0-	-0-	-0-	509	1	30	2	Y	-0-					-0-
							13704	3									
01	12896	X	12655	-0-	-241	-0-	473	1	12	2	Y	-0-					-0-
							12170	3									
02	11648	X	8048	-0-	-3600	-0-	526	1	7522	3	Y	-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 #: 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
09	11983	X	11983	-0-	-0-	-0-	11983	3			N	-0-					-0-
10	12306	X	12306	-0-	-0-	-0-	12306	3			N	-0-					-0-
11	12207	X	12207	-0-	-0-	-0-	12207	3			N	-0-					-0-
12	13609	X	12352	-0-	-1257	-0-	12352	3			N	-0-					-0-
01	13609	X	11458	-0-	-2151	-0-	11458	3			N	-0-					-0-
02	11396	X	9867	-0-	-1529	-0-	9867	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
09	6540	X	2365	-0-	-4175	-0-	2365	3			N	-0-					-0-
10	6758	X	2445	-0-	-4313	-0-	2445	3			N	-0-					-0-
11	6030	X	6030	-0-	-0-	-0-	3	2	6027	3	N	-0-					-0-
12	6404	X	6404	-0-	-0-	-0-	14	2	6390	3	N	-0-					-0-
01	5235	X	5235	-0-	-0-	-0-	5	2	5230	3	N	-0-					-0-
*02	6418	X	6418	-0-	-0-	-0-	661	1	5757	3	N	-0-					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 7H RRCID -> 262890 COMPL. DATE 08/22/2011 TOTAL DEPTH 6394 PERF. 6569 - 11645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11550	X	10412	-0-	-1138	-0-	10412	3			N	-0-					-0-
10	11935	X	10389	-0-	-1546	-0-	10389	3			N	-0-					-0-
11	11550	X	9396	-0-	-2154	-0-	9396	3			N	-0-					-0-
12	11204	X	11204	-0-	-0-	-0-	11204	3			N	-0-					-0-
01	11500	X	11500	-0-	-0-	-0-	11500	3			N	-0-					-0-
02	9716	X	8547	-0-	-1169	-0-	8547	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
09	12030	X	11671	-0-	-359	-0-	11671	3			N	-0-					-0-
10	12090	X	11547	-0-	-543	-0-	11547	3			N	-0-					-0-
11	11730	X	10856	-0-	-874	-0-	10856	3			N	-0-					-0-
12	12121	X	11345	-0-	-776	-0-	11345	3			N	-0-					-0-
01	12121	X	11067	-0-	-1054	-0-	11067	3			N	-0-					-0-
02	10892	X	10322	-0-	-570	-0-	10322	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
09	16825	X	16825	-0-	-0-	-0-	627	1	16198	3	Y	-0-					1
10	23915	X	23915	-0-	-0-	-0-	837	1	23078	3	Y	-0-					1
11	20938	X	20938	-0-	-0-	-0-	747	1	12	2	Y	-0-					-0-
							20179	3									
12	21452	X	21452	-0-	-0-	-0-	767	1	44	2	Y	-0-					-0-
							20641	3									
01	20964	X	20964	-0-	-0-	-0-	785	1	22	2	Y	-0-					-0-
							20157	3									
*02	18505	X	18505	-0-	-0-	-0-	670	1	17835	3	Y	-0-					-0-

CASHION, JOHN WELL #: 6H RRCID -> 262934 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 7523 PERF. 7751 - 12373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	27840	X	26468	-0-	-1372	-0-	1038	1	25430	2	N	-0-					-0-
10	28768	X	26277	-0-	-2491	-0-	1010	1	25267	2	N	-0-					-0-
11	27240	X	25239	-0-	-2001	-0-	1081	1	24158	2	N	-0-					-0-
12	28148	X	26399	-0-	-1749	-0-	1017	1	25382	2	N	-0-					-0-
01	28148	X	25913	-0-	-2235	-0-	881	1	25032	2	N	-0-					-0-
02	24696	X	23271	-0-	-1425	-0-	750	1	22521	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
09	13770	X	13118	-0-	-652	-0-	514	1	12604	2	N	-0-			-0-
10	14229	X	13318	-0-	-911	-0-	512	1	12806	2	N	-0-			-0-
11	13380	X	12139	-0-	-1241	-0-	520	1	11619	2	N	-0-			-0-
12	13144	X	12346	-0-	-798	-0-	475	1	11871	2	N	-0-			-0-
01	13144	X	13033	-0-	-111	-0-	443	1	12590	2	N	-0-			-0-
02	11872	X	11387	-0-	-485	-0-	367	1	11020	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
09	21269	X	21269	-0-	-0-	-0-	834	1	20435	2	N	-0-			-0-
10	21159	X	21159	-0-	-0-	-0-	813	1	20346	2	N	-0-			-0-
11	20564	X	20564	-0-	-0-	-0-	880	1	19684	2	N	-0-			-0-
12	22652	X	22652	-0-	-0-	-0-	873	1	21779	2	N	-0-			-0-
01	22413	X	21921	-0-	-492	-0-	745	1	21176	2	N	-0-			-0-
02	19852	X	19448	-0-	-404	-0-	627	1	18821	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
09	10350	X	9145	-0-	-1205	-0-	55	1	9090	3	N	-0-			67
10	10354	X	10296	-0-	-58	-0-	62	1	10234	3	N	-0-			67
11	9990	X	9530	-0-	-460	-0-	54	1	5	2	N	-0-			67
							9471	3							
12	9765	X	8645	-0-	-1120	-0-	46	1	18	2	N	-0-			67
							8581	3							
01	10292	X	9052	-0-	-1240	-0-	56	1	9	2	N	-0-			67
							8987	3							
02	9296	X	8223	-0-	-1073	-0-	47	1	8176	3	N	-0-			67

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23

WEBB-BARNETT GU WELL #: 4H RRCID -> 263023 COMPL. DATE 01/04/2012 TOTAL DEPTH 6737 PERF. 7000 - 9403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	11220	X	9788	-0-	-1432	-0-	322	1	9466	3	N	-0-			22
10	11935	X	9043	-0-	-2892	-0-	44	1	8999	3	N	-0-			22
11	11550	X	9464	-0-	-2086	-0-	46	1	9418	3	N	-0-			22
12	11780	X	9352	-0-	-2428	-0-	590	1	8762	3	N	-0-			22
01	11656	X	7177	-0-	-4479	-0-	702	1	6475	3	N	-0-			22
*02	9193	X	9193	-0-	-0-	-0-	600	1	8593	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
09	13863	X	13863	-0-	-0-	-0-	544	1	13319	2	N	-0-			-0-
10	12090	X	5938	-0-	-6152	-0-	417	1	5521	2	N	-0-			-0-
11	11700	X	9642	-0-	-2058	-0-	440	1	9202	2	N	-0-			-0-
12	13640	X	12021	-0-	-1619	-0-	463	1	11558	2	N	-0-			-0-
01	14725	X	14725	-0-	-0-	-0-	501	1	14224	2	N	-0-			-0-
*02	13819	X	13819	-0-	-0-	-0-	445	1	13374	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WEBB-WEBB (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 263032 COMPL. DATE 01/07/2012 TOTAL DEPTH 6711 PERF. 6975 - 12203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11520	X	280	-0-	-11240	-0-	280	1			N	-0-					42
10	5642	X	558	-0-	-5084	-0-	558	1			N	-0-					42
11	540	X	38	-0-	-502	-0-	38	1			N	-0-					42
12	769	X	769	-0-	-0-	-0-	711	1	58	3	N	-0-					42
01	1591	X	1591	-0-	-0-	-0-	928	1	663	3	N	-0-					42
*02	605	X	605	-0-	-0-	-0-	605	1			N	-0-					42

WEBB-WEBB (SA) "A" WELL #: 2H RRCID -> 263033 COMPL. DATE 01/09/2012 TOTAL DEPTH 6729 PERF. 6950 - 10503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9133	X	9133	-0-	-0-	-0-	578	1	8555	3	N	-0-					21
10	9393	X	5101	-0-	-4292	-0-	25	1	5076	3	N	-0-					21
11	9090	X	-0-	-0-	-9090	-0-					N	-0-					21
12	14260	X	-0-	-0-	-14260	-0-					N	-0-					21
01	14260	X	-0-	-0-	-14260	-0-					N	-0-					21
02	8512	X	448	-0-	-8064	-0-	448	1			N	-0-					21

BENBROOK UNIT "C" FED WELL #: 9H RRCID -> 263034 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 6814 PERF. 8099 - 13445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	22110	X	11814	-0-	-10296	-0-	440	1	11374	3	Y	-0-					1
10	22847	X	15357	-0-	-7490	-0-	538	1	14819	3	Y	-0-					1
11	21180	X	16704	-0-	-4476	-0-	596	1	8	2	Y	-0-					-0-
							16100	3									
12	18992	X	18992	-0-	-0-	-0-	679	1	40	2	Y	-0-					-0-
							18273	3									
01	18582	X	18582	-0-	-0-	-0-	695	1	20	2	Y	-0-					-0-
							17867	3									
*02	16237	X	16237	-0-	-0-	-0-	588	1	15649	3	Y	-0-					-0-

CASHION, JOHN WELL #: 5H RRCID -> 263038 COMPL. DATE 10/07/2011 TOTAL DEPTH 7471 PERF. 7556 - 12556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	30540	X	29800	-0-	-740	-0-	1168	1	28632	2	N	-0-					-0-
10	31558	X	30352	-0-	-1206	-0-	1166	1	29186	2	N	-0-					-0-
11	30120	X	28943	-0-	-1177	-0-	1239	1	27704	2	N	-0-					-0-
12	30628	X	29708	-0-	-920	-0-	1144	1	28564	2	N	-0-					-0-
01	30628	X	29479	-0-	-1149	-0-	1002	1	28477	2	N	-0-					-0-
02	27664	X	26332	-0-	-1332	-0-	848	1	25484	2	N	-0-					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 13H RRCID -> 263041 COMPL. DATE 10/26/2011 TOTAL DEPTH 6431 PERF. 6478 - 11855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	15662	X	15662	-0-	-0-	-0-	15662	3			N	-0-					-0-
10	15049	X	15049	-0-	-0-	-0-	15049	3			N	-0-					-0-
11	14700	X	13997	-0-	-703	-0-	13997	3			N	-0-					-0-
12	16182	X	14108	-0-	-2074	-0-	14108	3			N	-0-					-0-
01	16182	X	13274	-0-	-2908	-0-	13274	3			N	-0-					-0-
02	14616	X	12027	-0-	-2589	-0-	12027	3			N	-0-					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 14H RRCID -> 263042 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 6413 PERF. 6496 - 11844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12180	X	10921	-0-	-1259	-0-	10921	3			N	-0-					-0-
10	12493	X	10970	-0-	-1523	-0-	10970	3			N	-0-					-0-
11	12060	X	10349	-0-	-1711	-0-	10349	3			N	-0-					-0-
12	11625	X	10674	-0-	-951	-0-	10674	3			N	-0-					-0-
01	11625	X	10582	-0-	-1043	-0-	10582	3			N	-0-					-0-
02	10192	X	9209	-0-	-983	-0-	9209	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
09	10680	X	10113	-0-	-567	-0-	10113	3			N	-0-					-0-
10	11036	X	10506	-0-	-530	-0-	10506	3			N	-0-					-0-
11	10380	X	9470	-0-	-910	-0-	9470	3			N	-0-					-0-
12	10683	X	10683	-0-	-0-	-0-	10683	3			N	-0-					-0-
01	11394	X	11394	-0-	-0-	-0-	11394	3			N	-0-					-0-
*02	10023	X	10023	-0-	-0-	-0-	10023	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
09	7260	X	6619	-0-	-641	-0-	6619	3			N	-0-					-0-
10	7347	X	7259	-0-	-88	-0-	7259	3			N	-0-					-0-
11	7548	X	7548	-0-	-0-	-0-	7548	3			N	-0-					-0-
12	7165	X	7165	-0-	-0-	-0-	7165	3			N	-0-					-0-
01	7254	X	7142	-0-	-112	-0-	7142	3			N	-0-					-0-
02	7056	X	6366	-0-	-690	-0-	6366	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
09	14698	X	14698	-0-	-0-	-0-	576	1	14122	2	N	-0-					-0-
10	14867	X	14867	-0-	-0-	-0-	571	1	14296	2	N	-0-					-0-
11	14133	X	14133	-0-	-0-	-0-	605	1	13528	2	N	-0-					-0-
12	14109	X	14109	-0-	-0-	-0-	544	1	13565	2	N	-0-					-0-
01	14023	X	14023	-0-	-0-	-0-	477	1	13546	2	N	-0-					-0-
*02	11943	X	11943	-0-	-0-	-0-	385	1	11558	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
09	17694	X	17694	-0-	-0-	-0-	1168	1	16526	3	N	-0-					47
10	19000	X	19000	-0-	-0-	-0-	587	1	18413	3	N	-0-					47
11	17404	X	17404	-0-	-0-	-0-	608	1	16796	3	N	-0-					47
12	15885	X	15885	-0-	-0-	-0-	502	1	15197	3	N	169	188	1			28
							186	9									
01	16553	X	16553	-0-	-0-	-0-	510	1	16043	3	N	-0-					28
*02	14369	X	14369	-0-	-0-	-0-	550	1	13813	3	Y	5	33	1			-0-
							6	9									

KING, JOHN EDWARD WELL #: 15H RRCID -> 263058 COMPL. DATE 11/03/2011 TOTAL DEPTH 6442 PERF. 6573 - 10140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11580	X	10765	-0-	-815	-0-	10765	3			N	-0-					-0-
10	11811	X	10503	-0-	-1308	-0-	10503	3			N	-0-					-0-
11	11310	X	11038	-0-	-272	-0-	11038	3			N	-0-					-0-
12	10602	X	10108	-0-	-494	-0-	10108	3			N	-0-					-0-
01	10602	X	10471	-0-	-131	-0-	10471	3			N	-0-					-0-
*02	10478	X	10478	-0-	-0-	-0-	10478	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
09	14760	X	13083	-0-	-1677	-0-	470	1	12613	3	N	-0-					65
10	14601	X	13335	-0-	-1266	-0-	65	1	13270	3	N	-0-					65
11	13950	X	13233	-0-	-717	-0-	64	1	13169	3	N	-0-					65
12	13919	X	13841	-0-	-78	-0-	68	1	13773	3	N	-0-					65
01	13795	X	13229	-0-	-566	-0-	66	1	13163	3	N	-0-					65
02	12348	X	11731	-0-	-617	-0-	57	1	11674	3	Y	-0-	13	1			52

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BUSSEY WELL #: 3H RRCID -> 263151 COMPL. DATE 11/05/2011 TOTAL DEPTH 6344 PERF. 6462 - 12152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11010	X	8452	-0-	-2558	-0-	523	1	7827	3	Y	93					108
							102	9									
10	11098	X	7602	-0-	-3496	-0-	397	1	7080	3	Y	114	185	1			37
							125	9									
11	10500	X	7745	-0-	-2755	-0-	512	1	4	2	Y	-0-					37
							7229	3									
12	9889	X	9212	-0-	-677	-0-	570	1	19	2	Y	30	61	1			6
							8590	3	33	9							
01	9889	X	8572	-0-	-1317	-0-	557	1	8	2	Y	105	105	1			6
							7891	3	116	9							
02	7896	X	7783	-0-	-113	-0-	491	1	7235	3	Y	52	41	1			17
							57	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
09	11198	X	11198	-0-	-0-	-0-	1279	1	9919	3	N	-0-					22
10	7664	X	7664	-0-	-0-	-0-	1054	1	6610	3	N	-0-					22
11	6112	X	6112	-0-	-0-	-0-	968	1	5144	3	N	-0-					22
12	5821	X	5821	-0-	-0-	-0-	1043	1	4778	3	N	-0-					22
01	6673	X	6673	-0-	-0-	-0-	988	1	5685	3	N	-0-					22
*02	6796	X	6796	-0-	-0-	-0-	918	1	5878	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
09	7574	X	7574	-0-	-0-	-0-	763	1	6802	3	N	8					62
							9	9									
10	7812	X	7783	-0-	-29	-0-	788	1	6955	3	N	36	75	1			23
							40	9									
11	7920	X	7366	-0-	-554	-0-	759	1	4	2	N	18					41
							6583	3	20	9							
12	8091	X	7478	-0-	-613	-0-	778	1	14	2	N	87	97	1			31
							6590	3	96	9							
01	8091	X	6530	-0-	-1561	-0-	772	1	6	2	N	33					64
							5716	3	36	9							
02	7056	X	4743	-0-	-2313	-0-	687	1	4037	3	N	17					81
							19	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
09	8370	X	7849	-0-	-521	-0-	48	1	7680	3	N	110					196
							121	9									
10	8401	X	8322	-0-	-79	-0-	52	1	8270	3	N	-0-	180	1			16
11	8130	X	8067	-0-	-63	-0-	46	1	5	2	N	161	167	1			10
							7839	3	177	9							
12	8153	X	7989	-0-	-164	-0-	44	1	17	2	N	-0-					10
							7928	3									
01	8200	X	8200	-0-	-0-	-0-	52	1	8	2	N	-0-					10
							8140	3									
02	7364	X	7039	-0-	-325	-0-	40	1	6842	3	N	143	143	1			10
							157	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
09	9630	X	8488	-0-	-1142	-0-	53	1	8432	3	N	3	163	1			69
							3	9									
10	9951	X	8907	-0-	-1044	-0-	56	1	8844	3	N	6					75
							7	9									
11	9210	X	8093	-0-	-1117	-0-	48	1	4	2	N	18	48	1			45
							8021	3	20	9							
12	9517	X	8865	-0-	-652	-0-	48	1	19	2	N	62	80	1			27
							8730	3	68	9							
01	10406	X	10406	-0-	-0-	-0-	68	1	11	2	N	-0-					27
							10327	3									
*02	9049	X	9049	-0-	-0-	-0-	53	1	8965	3	N	28					55
							31	9									

MELTON, JAMES WELL #: 3H RRCID -> 263210 COMPL. DATE 09/28/2011 TOTAL DEPTH 8031 PERF. 8103 - 11845

09	15060	X	14825	-0-	-235	-0-	581	1	14244	2	N	-0-					-0-
10	15562	X	15015	-0-	-547	-0-	577	1	14438	2	N	-0-					-0-
11	14640	X	13778	-0-	-862	-0-	590	1	13188	2	N	-0-					-0-
12	15314	X	14202	-0-	-1112	-0-	547	1	13655	2	N	-0-					-0-
01	15314	X	14273	-0-	-1041	-0-	485	1	13788	2	N	-0-					-0-
02	13832	X	11799	-0-	-2033	-0-	380	1	11419	2	N	-0-					-0-

MELTON, JAMES WELL #: 4H RRCID -> 263212 COMPL. DATE 09/29/2011 TOTAL DEPTH 7986 PERF. 8146 - 11922

09	11784	X	11784	-0-	-0-	-0-	1010	1	10774	2	N	-0-					-0-
10	9072	X	9072	-0-	-0-	-0-	915	1	8157	2	N	-0-					-0-
11	8014	X	8014	-0-	-0-	-0-	889	1	7125	2	N	-0-					-0-
12	13361	X	5231	-0-	-8130	-0-	825	1	4406	2	N	-0-					-0-
01	13361	X	9141	-0-	-4220	-0-	952	1	8189	2	N	-0-					-0-
*02	12843	X	12843	-0-	-0-	-0-	1049	1	11794	2	N	-0-					-0-

MELTON, JAMES WELL #: 5H RRCID -> 263213 COMPL. DATE 09/29/2011 TOTAL DEPTH 7983 PERF. 8103 - 11811

09	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	975	X	975	-0-	-0-	-0-	256	1	719	2	N	-0-					-0-
01	7087	X	7087	-0-	-0-	-0-	809	1	6278	2	N	-0-					-0-
*02	2800	N	6019	-0-	3219	3219	696	1	5323	2	N	-0-					-0-

MELTON, JAMES WELL #: 6H RRCID -> 263214 COMPL. DATE 09/30/2011 TOTAL DEPTH 8007 PERF. 8110 - 12392

09	15870	X	171	-0-	-15699	-0-	171	1			N	-0-					-0-
10	16399	X	9842	-0-	-6557	-0-	863	1	8979	2	N	-0-					-0-
11	15300	X	14279	-0-	-1021	-0-	1030	1	13249	2	N	-0-					-0-
12	11935	X	10820	-0-	-1115	-0-	1050	1	9770	2	N	-0-					-0-
01	9827	X	4493	-0-	-5334	-0-	869	1	3624	2	N	-0-					-0-
*02	11495	X	11495	-0-	-0-	-0-	1063	1	10432	2	N	-0-					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 9H RRCID -> 263235 COMPL. DATE 10/24/2011 TOTAL DEPTH 6578 PERF. 6530 - 10837

09	9150	X	8008	-0-	-1142	-0-	8008	3			N	-0-					-0-
10	9455	X	8136	-0-	-1319	-0-	8136	3			N	-0-					-0-
11	9150	X	7957	-0-	-1193	-0-	7957	3			N	-0-					-0-
12	9362	X	8140	-0-	-1222	-0-	8140	3			N	-0-					-0-
01	9269	X	7890	-0-	-1379	-0-	7890	3			N	-0-					-0-
02	7476	X	7367	-0-	-109	-0-	7367	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
09	6300	X	6298	-0-	-2	-0-	6298	3			N	-0-					-0-
10	7365	X	7365	-0-	-0-	-0-	7365	3			N	-0-					-0-
11	7676	X	7676	-0-	-0-	-0-	7676	3			N	-0-					-0-
12	6978	X	6978	-0-	-0-	-0-	6978	3			N	-0-					-0-
01	6479	X	6027	-0-	-452	-0-	6027	3			N	-0-					-0-
*02	6438	X	6438	-0-	-0-	-0-	6438	3			N	-0-					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 25H RRCID -> 263257 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 6543 PERF. 6649 - 9915

09	10073	X	10073	-0-	-0-	-0-	10073	3			N	-0-					-0-
10	10093	X	10093	-0-	-0-	-0-	10093	3			N	-0-					-0-
11	9630	X	9630	-0-	-0-	-0-	9630	3			N	-0-					-0-
12	10199	X	10159	-0-	-40	-0-	10159	3			N	-0-					-0-
01	10199	X	9906	-0-	-293	-0-	9906	3			N	-0-					-0-
02	9212	X	8903	-0-	-309	-0-	8903	3			N	-0-					-0-

WHITEHEAD-TRULOVE (SA) WELL #: 3H RRCID -> 263260 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 8304 PERF. 8457 - 13261

09	18600	X	17043	-0-	-1557	-0-	668	1	16375	2	N	-0-					-0-
10	19034	X	17442	-0-	-1592	-0-	670	1	16772	2	N	-0-					-0-
11	17850	X	16774	-0-	-1076	-0-	718	1	16056	2	N	-0-					-0-
12	17949	X	16892	-0-	-1057	-0-	650	1	16242	2	N	-0-					-0-
01	17608	X	16755	-0-	-853	-0-	570	1	16185	2	N	-0-					-0-
02	15904	X	14342	-0-	-1562	-0-	463	1	13879	2	N	-0-					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 20H RRCID -> 263262 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 6435 PERF. 6546 - 9948

09	8015	X	8015	-0-	-0-	-0-	8015	3			N	-0-					-0-
10	7419	X	7419	-0-	-0-	-0-	7419	3			N	-0-					-0-
11	6921	X	6921	-0-	-0-	-0-	6921	3			N	-0-					-0-
12	6890	X	6890	-0-	-0-	-0-	6890	3			N	-0-					-0-
01	6815	X	6815	-0-	-0-	-0-	6815	3			N	-0-					-0-
*02	6279	X	6279	-0-	-0-	-0-	6279	3			N	-0-					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 27H RRCID -> 263266 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 6589 PERF. 6585 - 10400

09	4560	X	4421	-0-	-139	-0-	4421	3			N	-0-					-0-
10	4650	X	-0-	-0-	-4650	-0-					N	-0-					-0-
11	3810	X	2856	-0-	-954	-0-	688	1	2168	3	N	-0-					-0-
12	3038	X	2100	-0-	-938	-0-	816	1	1284	3	N	-0-					-0-
01	3038	X	1505	-0-	-1533	-0-	772	1	733	3	N	-0-					-0-
02	2744	X	1649	-0-	-1095	-0-	756	1	893	3	N	-0-					-0-

CHRISTINE'S LUCKY DRAW WELL #: 5H RRCID -> 263269 COMPL. DATE 12/08/2011 TOTAL DEPTH 6191 PERF. 6199 - 9603

09	6732	X	6732	-0-	-0-	-0-	360	1	6296	3	N	69					134
							76	9									
10	7402	X	7402	-0-	-0-	-0-	372	1	7030	3	N	-0-					134
11	7964	X	7964	-0-	-0-	-0-	360	1	7604	3	N	-0-					134
12	6142	X	6142	-0-	-0-	-0-	372	1	5634	3	N	124	178	1			80
							136	9									
01	5985	X	5985	-0-	-0-	-0-	5985	3			N	-0-					80
*02	5056	X	5056	-0-	-0-	-0-	4977	3	79	9	N	72					152

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
09	14010	X	13192	-0-	-818	-0-	517	1	12675	2	N	-0-					-0-
10	14477	X	13576	-0-	-901	-0-	522	1	13054	2	N	-0-					-0-
11	13620	X	13078	-0-	-542	-0-	560	1	12518	2	N	-0-					-0-
12	13888	X	13489	-0-	-399	-0-	520	1	12969	2	N	-0-					-0-
01	13795	X	13235	-0-	-560	-0-	450	1	12785	2	N	-0-					-0-
02	12320	X	11685	-0-	-635	-0-	377	1	11308	2	N	-0-					-0-

CHRISTINE'S LUCKY DRAW WELL #: 4H RRCID -> 263285 COMPL. DATE 12/12/2011 TOTAL DEPTH 6222 PERF. 6228 - 9524

09	7770	X	6592	-0-	-1178	-0-	419	1	6173	3	N	-0-					155
10	8029	X	6796	-0-	-1233	-0-	868	1	5928	3	N	-0-					155
11	7230	X	5591	-0-	-1639	-0-	837	1	4708	3	N	42	176	1			21
							46	9									
12	6820	X	899	-0-	-5921	-0-	867	1	3	3	N	26					47
							29	9									
01	6820	X	868	-0-	-5952	-0-	868	1			N	-0-					47
02	6160	X	784	-0-	-5376	-0-	784	1			N	-0-					47

CHRISTINE'S LUCKY DRAW WELL #: 6H RRCID -> 263286 COMPL. DATE 12/14/2011 TOTAL DEPTH 6231 PERF. 6259 - 9593

09	9060	X	7399	-0-	-1661	-0-	7286	3	113	9	N	103					110
10	9362	X	5010	-0-	-4352	-0-	4945	3	65	9	N	59					169
11	8850	X	190	-0-	-8660	-0-	179	3	11	9	N	10	173	1			6
12	11500	X	11500	-0-	-0-	-0-	11410	3	90	9	N	82	81	1			7
01	11025	X	11025	-0-	-0-	-0-	11025	3			N	-0-					7
*02	9375	X	9375	-0-	-0-	-0-	9375	3			N	-0-					7

BEDINGER-SOUTH WELL #: 2H RRCID -> 263345 COMPL. DATE 01/30/2012 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 6650 - 10278

09	8760	X	5939	-0-	-2821	-0-	37	1	5902	3	N	-0-					38
10	9052	X	-0-	-0-	-9052	-0-					N	-0-					38
11	8760	X	-0-	-0-	-8760	-0-					N	-0-					38
12	7633	X	7633	-0-	-0-	-0-	363	1	16	2	N	61	72	1			27
							7187	3	67	9							
01	6479	X	713	-0-	-5766	-0-	713	1			N	-0-					27
*02	7897	X	7897	-0-	-0-	-0-	688	1	7209	3	N	-0-					27

BEDINGER-SOUTH WELL #: 3H RRCID -> 263351 COMPL. DATE 02/03/2012 TOTAL DEPTH 6326 PERF. 6590 - 9853

09	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					29
10	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					29
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
12	1263	X	1263	-0-	-0-	-0-	167	1	2	2	N	-0-					29
							1094	3									
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
*02	4499	X	4499	-0-	-0-	-0-	327	1	4172	3	N	-0-					29

WHITEHEAD-TRULOVE (SA) WELL #: 4H RRCID -> 263378 COMPL. DATE 11/10/2011 TOTAL DEPTH 8282 PERF. 8460 - 14132

09	22560	X	21296	-0-	-1264	-0-	835	1	20461	2	N	-0-					-0-
10	23312	X	21609	-0-	-1703	-0-	830	1	20779	2	N	-0-					-0-
11	21930	X	20819	-0-	-1111	-0-	891	1	19928	2	N	-0-					-0-
12	22320	X	21075	-0-	-1245	-0-	812	1	20263	2	N	-0-					-0-
01	22010	X	20749	-0-	-1261	-0-	705	1	20044	2	N	-0-					-0-
02	19880	X	18362	-0-	-1518	-0-	592	1	17770	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
09	10260	X	10203	-0-	-57	-0-	377	1	9826	3	Y	-0-					10
10	10602	X	10186	-0-	-416	-0-	50	1	10136	3	Y	-0-					10
11	10260	X	9855	-0-	-405	-0-	47	1	9695	3	Y	103	94	1			19
							113	9									
12	11067	X	10352	-0-	-715	-0-	51	1	10301	3	Y	-0-					19
01	10943	X	10062	-0-	-881	-0-	50	1	9973	3	Y	35	38	1			16
							39	9									
02	9520	X	9307	-0-	-213	-0-	45	1	9262	3	Y	-0-					16

DCCO 2 - P.G. SULLIVAN WELL #: 26H RRCID -> 263380 COMPL. DATE 07/11/2011 TOTAL DEPTH 7943 PERF. 8141 - 12135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	15761	X	15761	-0-	-0-	-0-	349	1	15412	3	N	-0-					-0-
10	16191	X	16191	-0-	-0-	-0-	79	1	16112	3	N	-0-					-0-
11	15540	X	15312	-0-	-228	-0-	74	1	15238	3	N	-0-					-0-
12	16306	X	16147	-0-	-159	-0-	79	1	16068	3	N	-0-					-0-
01	16275	X	16054	-0-	-221	-0-	80	1	15974	3	N	-0-					-0-
02	14700	X	14487	-0-	-213	-0-	70	1	14417	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
09	21030	X	19433	-0-	-1597	-0-	762	1	18671	2	N	-0-					-0-
10	21483	X	19578	-0-	-1905	-0-	752	1	18826	2	N	-0-					-0-
11	20190	X	18763	-0-	-1427	-0-	803	1	17960	2	N	-0-					-0-
12	20460	X	18939	-0-	-1521	-0-	730	1	18209	2	N	-0-					-0-
01	20367	X	18745	-0-	-1622	-0-	637	1	18108	2	N	-0-					-0-
02	18144	X	17303	-0-	-841	-0-	557	1	16746	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
09	18060	X	16921	-0-	-1139	-0-	628	1	16293	3	Y	-0-					7
10	18662	X	14672	-0-	-3990	-0-	513	1	14159	3	Y	-0-					7
11	17460	X	15158	-0-	-2302	-0-	540	1	8	2	Y	-0-					7
							14610	3									
12	16988	X	15058	-0-	-1930	-0-	541	1	32	2	Y	-0-					7
							14485	3									
01	16988	X	14924	-0-	-2064	-0-	561	1	15	2	Y	-0-					7
							14348	3									
02	15344	X	13783	-0-	-1561	-0-	499	1	13284	3	Y	-0-					7

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
09	17010	X	15779	-0-	-1231	-0-	585	1	15194	3	Y	-0-					6
10	17577	X	14736	-0-	-2841	-0-	515	1	14221	3	Y	-0-					6
11	16320	X	14846	-0-	-1474	-0-	530	1	8	2	Y	-0-					6
							14308	3									
12	16864	X	16615	-0-	-249	-0-	596	1	34	2	Y	-0-					6
							15985	3									
01	16864	X	16668	-0-	-196	-0-	626	1	16	2	Y	-0-					6
							16026	3									
02	14728	X	14454	-0-	-274	-0-	524	1	13930	3	Y	-0-					6

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
09	11379	X	11379	-0-	-0-	-0-	446	1	10933	2	N	-0-					-0-
10	13587	X	13587	-0-	-0-	-0-	522	1	13065	2	N	-0-					-0-
11	13609	X	13609	-0-	-0-	-0-	583	1	13026	2	N	-0-					-0-
12	14208	X	14208	-0-	-0-	-0-	547	1	13661	2	N	-0-					-0-
01	14157	X	14157	-0-	-0-	-0-	481	1	13676	2	N	-0-					-0-
*02	12985	X	12985	-0-	-0-	-0-	419	1	12566	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
09	10920	X	8864	-0-	-2056	-0-	8864	3			N	-0-					-0-
10	11284	X	9530	-0-	-1754	-0-	9530	3			N	-0-					-0-
11	10440	X	9458	-0-	-982	-0-	9458	3			N	-0-					-0-
12	10137	X	8655	-0-	-1482	-0-	8655	3			N	-0-					-0-
01	10137	X	8647	-0-	-1490	-0-	8647	3			N	-0-					-0-
02	8820	X	7696	-0-	-1124	-0-	7696	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
09	9000	X	8815	-0-	-185	-0-	8815	3			N	-0-					-0-
10	9517	X	9225	-0-	-292	-0-	9225	3			N	-0-					-0-
11	9270	X	8719	-0-	-551	-0-	8719	3			N	-0-					-0-
12	9579	X	9245	-0-	-334	-0-	9245	3			N	-0-					-0-
01	9579	X	9198	-0-	-381	-0-	9198	3			N	-0-					-0-
02	8344	X	8226	-0-	-118	-0-	8226	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
09	22561	X	22561	-0-	-0-	-0-	837	1	21724	3	Y	-0-					6
10	21266	X	18430	-0-	-2836	-0-	644	1	17786	3	Y	-0-					6
11	20580	X	19404	-0-	-1176	-0-	692	1	10	2	Y	-0-					6
							18702	3									
12	19964	X	19684	-0-	-280	-0-	708	1	40	2	Y	-0-					6
							18936	3									
01	19964	X	19828	-0-	-136	-0-	744	1	20	2	Y	-0-					6
							19064	3									
02	18032	X	17579	-0-	-453	-0-	636	1	16943	3	Y	-0-					6

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
09	750	X	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					-0-
10	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHRISTINE'S LUCKY DRAW WELL #: 2H RRCID -> 263456 COMPL. DATE 12/09/2011 TOTAL DEPTH 6185 PERF. 6350 - 9718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8790	X	7874	-0-	-916	-0-	7769	3	105	9	N	95					107
10	9083	X	7856	-0-	-1227	-0-	7775	3	81	9	N	74					181
11	8790	X	8146	-0-	-644	-0-	8117	3	29	9	N	26	175	1			32
12	9455	X	6567	-0-	-2888	-0-	6567	3			N	-0-					32
01	8897	X	5590	-0-	-3307	-0-	5590	3			N	-0-					32
02	7588	X	1540	-0-	-6048	-0-	1540	3			N	-0-					32

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
09	20280	X	18013	-0-	-2267	-0-	668	1	17345	3	Y	-0-					11
10	20956	X	19738	-0-	-1218	-0-	691	1	19047	3	Y	-0-					11
11	19290	X	18750	-0-	-540	-0-	668	1	10	2	Y	-0-					11
							18072	3									
12	18507	X	18287	-0-	-220	-0-	657	1	38	2	Y	-0-					11
							17592	3									
01	19975	X	19975	-0-	-0-	-0-	750	1	20	2	Y	-0-					11
							19205	3									
02	16716	X	16270	-0-	-446	-0-	589	1	15681	3	Y	-0-					11

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
09	9000	X	1120	-0-	-7880	-0-	697	1	423	3	N	-0-			-0-
10	13527	X	13527	-0-	-0-	-0-	791	1	12736	3	N	-0-			-0-
11	9000	X	41	-0-	-8959	-0-	27	1	14	3	N	-0-			-0-
12	9734	X	-0-	-0-	-9734	-0-					N	-0-			-0-
01	12276	X	-0-	-0-	-12276	-0-					N	-0-			-0-
02	11088	X	-0-	-0-	-11088	-0-					N	-0-			-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 24H RRCID -> 263472 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 6481 PERF. 6538 - 9036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	3600	X	3573	-0-	-27	-0-	3573	3			N	-0-			-0-
10	3723	X	3723	-0-	-0-	-0-	3723	3			N	-0-			-0-
11	3600	X	3490	-0-	-110	-0-	3490	3			N	-0-			-0-
12	3459	X	3459	-0-	-0-	-0-	3459	3			N	-0-			-0-
01	3410	X	3376	-0-	-34	-0-	3376	3			N	-0-			-0-
*02	3283	X	3283	-0-	-0-	-0-	3283	3			N	-0-			-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 30H RRCID -> 263473 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 6569 PERF. 6581 - 10405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SMELLEY, PEARL WELL #: 2H RRCID -> 263474 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 7000 - 9028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	10890	X	10148	-0-	-742	-0-	343	1	9805	3	N	-0-			-0-
10	11253	X	10292	-0-	-961	-0-	50	1	10242	3	N	-0-			-0-
11	10380	X	10380	-0-	-0-	-0-	50	1	10330	3	N	-0-			-0-
12	11824	X	11824	-0-	-0-	-0-	58	1	11766	3	N	-0-			-0-
01	10794	X	10794	-0-	-0-	-0-	54	1	10740	3	N	-0-			-0-
*02	9735	X	9735	-0-	-0-	-0-	47	1	9688	3	N	-0-			-0-

SMELLEY, PEARL WELL #: 3H RRCID -> 263480 COMPL. DATE 11/25/2011 TOTAL DEPTH 6699 PERF. 7000 - 8728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	7920	X	7707	-0-	-213	-0-	262	1	7445	3	N	-0-			-0-
10	8184	X	7954	-0-	-230	-0-	39	1	7915	3	N	-0-			-0-
11	7920	X	7842	-0-	-78	-0-	38	1	7804	3	N	-0-			-0-
12	8029	X	7673	-0-	-356	-0-	38	1	7635	3	N	-0-			-0-
01	8029	X	7668	-0-	-361	-0-	38	1	7630	3	N	-0-			-0-
02	7252	X	7128	-0-	-124	-0-	35	1	7093	3	N	-0-			-0-

WHITEHEAD-MCKINNEY (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263483 COMPL. DATE 11/07/2011 TOTAL DEPTH 8314 PERF. 8498 - 12517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	11520	X	10874	-0-	-646	-0-	426	1	10448	2	N	-0-			-0-
10	12832	X	12832	-0-	-0-	-0-	493	1	12339	2	N	-0-			-0-
11	14670	X	14670	-0-	-0-	-0-	628	1	14042	2	N	-0-			-0-
12	15485	X	15485	-0-	-0-	-0-	596	1	14889	2	N	-0-			-0-
01	14572	X	14572	-0-	-0-	-0-	495	1	14077	2	N	-0-			-0-
02	10080	X	4829	-0-	-5251	-0-	250	1	4579	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
09	21570	X	19811	-0-	-1759	-0-	735	1	19076	3	Y	-0-			48
10	22289	X	19680	-0-	-2609	-0-	688	1	18992	3	Y	-0-			48
11	19710	X	18643	-0-	-1067	-0-	664	1	10	2	Y	-0-			48
							17969	3							
12	19065	X	18174	-0-	-891	-0-	652	1	38	2	Y	-0-			48
							17484	3							
01	19065	X	14102	-0-	-4963	-0-	530	1	14	2	Y	-0-			48
							13558	3							
02	17220	X	15960	-0-	-1260	-0-	577	1	15383	3	Y	-0-			48

WHITEHEAD-MCKINNEY (SA) WELL #: 3H RRCID -> 263504 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 8399 - 12379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	7730	X	7730	-0-	-0-	-0-	372	1	7358	2	N	-0-			-0-
10	12453	X	12453	-0-	-0-	-0-	479	1	11974	2	N	-0-			-0-
11	11715	X	11715	-0-	-0-	-0-	501	1	11214	2	N	-0-			-0-
12	13111	X	13111	-0-	-0-	-0-	1078	1	12033	2	N	-0-			-0-
01	12462	X	2507	-0-	-9955	-0-	549	1	1958	2	N	-0-			-0-
02	11256	X	6965	-0-	-4291	-0-	854	1	6111	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
09	13740	X	11243	-0-	-2497	-0-	519	1	10724	2	N	-0-			-0-
10	14105	X	10983	-0-	-3122	-0-	423	1	10560	2	N	-0-			-0-
11	12900	X	12900	-0-	-0-	-0-	552	1	12348	2	N	-0-			-0-
12	15240	X	15240	-0-	-0-	-0-	1168	1	14072	2	N	-0-			-0-
01	16984	X	16984	-0-	-0-	-0-	885	1	16099	2	N	-0-			-0-
02	12040	X	11298	-0-	-742	-0-	874	1	10424	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
09	8910	X	8113	-0-	-797	-0-	395	1	7718	2	N	-0-			-0-
10	9114	X	8733	-0-	-381	-0-	335	1	8398	2	N	-0-			-0-
11	8820	X	8068	-0-	-752	-0-	346	1	7722	2	N	-0-			-0-
12	9114	X	7585	-0-	-1529	-0-	944	1	6641	2	N	-0-			-0-
01	8742	X	622	-0-	-8120	-0-	531	1	91	2	N	-0-			-0-
02	7896	X	1406	-0-	-6490	-0-	1206	1	200	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
09	11700	X	7526	-0-	-4174	-0-	383	1	7143	2	N	-0-			-0-
10	10313	X	10313	-0-	-0-	-0-	397	1	9916	2	N	-0-			-0-
11	9656	X	9656	-0-	-0-	-0-	414	1	9242	2	N	-0-			-0-
12	8897	X	8469	-0-	-428	-0-	1207	1	7262	2	N	-0-			-0-
01	10323	X	1156	-0-	-9167	-0-	636	1	520	2	N	-0-			-0-
02	9324	X	9098	-0-	-226	-0-	1392	1	7706	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
09	2139	X	2139	-0-	-0-	-0-	176	1	1963	2	N	-0-			-0-
10	4681	X	4681	-0-	-0-	-0-	179	1	4502	2	N	-0-			-0-
11	2742	X	2742	-0-	-0-	-0-	118	1	2624	2	N	-0-			-0-
12	1368	X	1368	-0-	-0-	-0-	938	1	430	2	N	-0-			-0-
01	877	X	877	-0-	-0-	-0-	585	1	292	2	N	-0-			-0-
*02	206	X	206	-0-	-0-	-0-	23	1	183	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 "E" - DCCO 2 (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263677 COMPL. DATE 11/15/2013 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 7986 - 10606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	15360	X	7701	-0-	-7659	-0-	818	1	6883	3	N	-0-			-0-
10	10199	X	8917	-0-	-1282	-0-	722	1	8195	3	N	-0-			-0-
11	9750	X	8888	-0-	-862	-0-	700	1	8188	3	N	-0-			-0-
12	9799	X	9799	-0-	-0-	-0-	727	1	9072	3	N	-0-			-0-
01	9016	X	9016	-0-	-0-	-0-	646	1	8370	3	N	-0-			-0-
02	7924	X	7465	-0-	-459	-0-	649	1	6816	3	N	-0-			-0-

BILTMORE-B. YARBROUGH (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263683 COMPL. DATE 08/02/2011 TOTAL DEPTH 8467 PERF. 8661 - 13000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	17820	X	17259	-0-	-561	-0-	2427	1	14832	2	N	-0-			-0-
10	18414	X	17558	-0-	-856	-0-	2550	1	15008	2	N	-0-			-0-
11	17820	X	16908	-0-	-912	-0-	2525	1	14383	2	N	-0-			-0-
12	17301	X	17301	-0-	-0-	-0-	2623	1	14678	2	N	-0-			-0-
01	16924	X	16924	-0-	-0-	-0-	2559	1	14365	2	N	-0-			-0-
02	14840	X	14821	-0-	-19	-0-	2209	1	12612	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
09	20070	X	18157	-0-	-1913	-0-	602	1	17555	3	N	-0-			-0-
10	20739	X	20251	-0-	-488	-0-	99	1	20152	3	N	-0-			-0-
11	20070	X	18096	-0-	-1974	-0-	87	1	18009	3	N	-0-			-0-
12	18972	X	18924	-0-	-48	-0-	93	1	18831	3	N	-0-			-0-
01	18972	X	18609	-0-	-363	-0-	93	1	18516	3	N	-0-			-0-
*02	17702	X	17702	-0-	-0-	-0-	86	1	17616	3	N	-0-			-0-

BAKER - DCCO 1 (SA) WELL #: 2H RRCID -> 263691 COMPL. DATE 08/15/2011 TOTAL DEPTH 7937 PERF. 8051 - 11130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14190	X	12822	-0-	-1368	-0-	435	1	12387	2	N	-0-			-0-
10	14446	X	14397	-0-	-49	-0-	485	1	13912	2	N	-0-			-0-
11	13920	X	12183	-0-	-1737	-0-	401	1	11782	2	N	-0-			-0-
12	14384	X	13860	-0-	-524	-0-	463	1	13397	2	N	-0-			-0-
01	14384	X	13425	-0-	-959	-0-	442	1	12983	2	N	-0-			-0-
02	12992	X	10985	-0-	-2007	-0-	361	1	10624	2	N	-0-			-0-

PENNINGTON-SANDERS (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263692 COMPL. DATE 08/19/2011 TOTAL DEPTH 8101 PERF. 8161 - 10620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	12690	X	12172	-0-	-518	-0-	413	1	11759	2	N	-0-			-0-
10	12927	X	10674	-0-	-2253	-0-	359	1	10315	2	N	-0-			-0-
11	12240	X	11773	-0-	-467	-0-	388	1	11385	2	N	-0-			-0-
12	12648	X	11970	-0-	-678	-0-	400	1	11570	2	N	-0-			-0-
01	12648	X	11819	-0-	-829	-0-	389	1	11430	2	N	-0-			-0-
02	11368	X	10016	-0-	-1352	-0-	329	1	9687	2	N	-0-			-0-

DCCO 1 - DCCO 3 (SA) WELL #: 5H RRCID -> 263693 COMPL. DATE 09/02/2011 TOTAL DEPTH 8068 PERF. 8146 - 13550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	17040	X	16277	-0-	-763	-0-	524	1	15753	3	N	-0-			-0-
10	17608	X	16654	-0-	-954	-0-	81	1	16573	3	N	-0-			-0-
11	17040	X	16040	-0-	-1000	-0-	77	1	15963	3	N	-0-			-0-
12	17360	X	16291	-0-	-1069	-0-	80	1	16211	3	N	-0-			-0-
01	16988	X	16555	-0-	-433	-0-	83	1	16472	3	N	-0-			-0-
02	15204	X	14743	-0-	-461	-0-	71	1	14672	3	N	-0-			-0-

LAU-LAU (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 263698 COMPL. DATE 11/01/2011 TOTAL DEPTH 7541 PERF. 7675 - 14278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	48900	X	47285	-0-	-1615	-0-	1605	1	45680	2	N	-0-			-0-
10	50065	X	47627	-0-	-2438	-0-	1604	1	46023	2	N	-0-			-0-
11	48420	X	45797	-0-	-2623	-0-	1508	1	44289	2	N	-0-			-0-
12	50034	X	48775	-0-	-1259	-0-	1631	1	47144	2	N	-0-			-0-
01	49848	X	48415	-0-	-1433	-0-	1594	1	46821	2	N	-0-			-0-
02	44128	X	43097	-0-	-1031	-0-	1416	1	41681	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
09	30090	X	28771	-0-	-1319	-0-	944	1	27827	3	N	-0-					-0-
10	30876	X	28433	-0-	-2443	-0-	138	1	28295	3	N	-0-					-0-
11	29700	X	27880	-0-	-1820	-0-	135	1	27745	3	N	-0-					-0-
12	30225	X	28950	-0-	-1275	-0-	142	1	28808	3	N	-0-					-0-
01	30008	X	28726	-0-	-1282	-0-	143	1	28583	3	N	-0-					-0-
02	26852	X	25597	-0-	-1255	-0-	124	1	25473	3	N	-0-					-0-

BOND, OLIVER "C" WELL #: 1H RRCID -> 263775 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 7291 PERF. 7350 - 10354

09	9420	X	8759	-0-	-661	-0-	325	1	8417	3	N	15					147
							17	9									
10	9331	X	8932	-0-	-399	-0-	43	1	8870	3	N	17					164
							19	9									
11	9030	X	8042	-0-	-988	-0-	39	1	7989	3	N	13					177
							14	9									
12	8742	X	8084	-0-	-658	-0-	40	1	8019	3	N	23	153	1			47
							25	9									
01	8742	X	8653	-0-	-89	-0-	43	1	8580	3	N	27					74
							30	9									
02	7896	X	7381	-0-	-515	-0-	36	1	7332	3	N	12					86
							13	9									

BOND, OLIVER "C" WELL #: 2H RRCID -> 263777 COMPL. DATE 04/20/2011 TOTAL DEPTH 7202 PERF. 7650 - 10804

09	3390	X	3049	-0-	-341	-0-	113	1	2935	3	N	1					152
							1	9									
10	3627	X	3094	-0-	-533	-0-	15	1	3079	3	N	-0-					152
11	3510	X	3223	-0-	-287	-0-	16	1	3207	3	N	-0-					152
12	3627	X	3258	-0-	-369	-0-	16	1	3164	3	N	71	96	1			127
							78	9									
01	3162	X	2817	-0-	-345	-0-	14	1	2803	3	N	-0-					127
02	3052	X	2714	-0-	-338	-0-	13	1	2701	3	N	-0-					-0-

BOND, OLIVER "C" WELL #: 3H RRCID -> 263778 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 7262 PERF. 7300 - 10304

09	12690	X	12128	-0-	-562	-0-	436	1	11692	3	N	-0-					145
10	13113	X	12351	-0-	-762	-0-	60	1	12291	3	N	-0-					145
11	12540	X	11696	-0-	-844	-0-	56	1	11640	3	N	-0-					145
*12	12617	X	12039	-0-	-578	-0-	59	1	11904	3	N	69	119	1			95
							76	9									
*01	12524	X	11870	-0-	-654	-0-	59	1	11811	3	N	-0-					95
02	11312	X	10635	-0-	-677	-0-	52	1	10583	3	N	-0-					95

MASSEY-YOUNG-STEVENS (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263779 COMPL. DATE 10/20/2011 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 8291 - 12579

09	14700	X	14098	-0-	-602	-0-	449	1	13649	3	N	-0-					-0-
10	15190	X	14902	-0-	-288	-0-	73	1	14829	3	N	-0-					-0-
11	14700	X	14462	-0-	-238	-0-	70	1	14392	3	N	-0-					-0-
12	14641	X	14641	-0-	-0-	-0-	72	1	14569	3	N	-0-					-0-
01	14477	X	14376	-0-	-101	-0-	72	1	14304	3	N	-0-					-0-
*02	13304	X	13304	-0-	-0-	-0-	64	1	13240	3	N	-0-					-0-

MASSEY-STEVENS (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 263780 COMPL. DATE 10/20/2011 TOTAL DEPTH 8329 PERF. 8411 - 10780

09	9480	X	9121	-0-	-359	-0-	290	1	8831	3	N	-0-					-0-
10	10531	X	10531	-0-	-0-	-0-	51	1	10480	3	N	-0-					-0-
11	9870	X	9080	-0-	-790	-0-	44	1	9036	3	N	-0-					-0-
12	10137	X	10102	-0-	-35	-0-	50	1	10052	3	N	-0-					-0-
01	10137	X	9922	-0-	-215	-0-	50	1	9872	3	N	-0-					-0-
*02	9212	X	9212	-0-	-0-	-0-	45	1	9167	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WCCO 1-REED (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263782 COMPL. DATE 06/09/2011 TOTAL DEPTH 7867 PERF. 8031 - 11619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	240	X	180	-0-	-60	-0-	6	1	174	3	N	-0-					-0-
10	333	X	333	-0-	-0-	-0-	2	1	331	3	N	-0-					-0-
11	322	X	322	-0-	-0-	-0-	322	1			N	-0-					-0-
12	3100	N	5321	-0-	2221	2221	713	1	4608	3	N	-0-					-0-
01	3100	N	11120	-0-	8020	10241	765	1	10355	3	N	-0-					-0-
*02	2800	N	10665	-0-	7865	18106	693	1	9972	3	N	-0-					-0-

DUNN, CLARA LYLES WELL #: 12H RRCID -> 263883 COMPL. DATE 05/02/2011 TOTAL DEPTH 8349 PERF. 8526 - 12030

09	9374	X	9374	-0-	-0-	-0-	324	1	9041	3	N	8					107
							9	9									
10	9703	X	9601	-0-	-102	-0-	47	1	9537	3	N	15					122
							17	9									
11	9390	X	9100	-0-	-290	-0-	44	1	9041	3	N	14					136
							15	9									
12	9610	X	9377	-0-	-233	-0-	46	1	9291	3	N	36					172
							40	9									
01	9610	X	9387	-0-	-223	-0-	47	1	9311	3	N	26	191	1			7
							29	9									
02	8680	X	7948	-0-	-732	-0-	39	1	7909	3	N	-0-					7

DUNN, CLARA LYLES WELL #: 16H RRCID -> 263884 COMPL. DATE 05/03/2011 TOTAL DEPTH 8319 PERF. 8461 - 14800

09	19710	X	17406	-0-	-2304	-0-	620	1	16735	3	Y	46	4	1			42
							51	9									
10	20367	X	18642	-0-	-1725	-0-	90	1	18504	3	Y	44					86
							48	9									
11	18630	X	18421	-0-	-209	-0-	89	1	18285	3	Y	43					129
							47	9									
12	18414	X	18304	-0-	-110	-0-	89	1	18140	3	Y	68	181	1			16
							75	9									
01	18631	X	18219	-0-	-412	-0-	91	1	18075	3	Y	48					64
							53	9									
02	17080	X	16441	-0-	-639	-0-	79	1	16301	3	Y	55					119
							61	9									

WCCO 4-W. M. MILLER WELL #: 11H RRCID -> 263885 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7397 - 10952

09	11040	X	10816	-0-	-224	-0-	376	1	10440	3	Y	-0-					-0-
10	11447	X	11447	-0-	-0-	-0-	56	1	11391	3	Y	-0-					-0-
11	11040	X	10763	-0-	-277	-0-	52	1	10711	3	Y	-0-					-0-
12	11191	X	10890	-0-	-301	-0-	53	1	10837	3	Y	-0-					-0-
01	11439	X	10460	-0-	-979	-0-	52	1	10408	3	Y	-0-					-0-
02	10332	X	9876	-0-	-456	-0-	48	1	9828	3	Y	-0-					-0-

WCCO 1-DCCO 4 (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263889 COMPL. DATE 05/28/2011 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 7930 - 11805

09	10093	X	10093	-0-	-0-	-0-	325	1	9768	3	N	-0-					-0-
10	10385	X	9117	-0-	-1268	-0-	44	1	9073	3	N	-0-					-0-
11	10050	X	9146	-0-	-904	-0-	44	1	9102	3	N	-0-					-0-
12	9951	X	9278	-0-	-673	-0-	46	1	9232	3	N	-0-					-0-
01	10432	X	10432	-0-	-0-	-0-	52	1	10380	3	N	-0-					-0-
*02	9439	X	9439	-0-	-0-	-0-	46	1	9393	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MCKAMYLITTLE-LAMM (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263890 COMPL. DATE 04/06/2011 TOTAL DEPTH 8086 PERF. 8417 - 11520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11040	X	10945	-0-	-95	-0-	382	1	10563	3	N	-0-					-0-
10	11687	X	11242	-0-	-445	-0-	55	1	11187	3	N	-0-					-0-
11	11310	X	9133	-0-	-2177	-0-	44	1	9089	3	N	-0-					-0-
12	11439	X	10934	-0-	-505	-0-	54	1	10880	3	N	-0-					-0-
01	11439	X	10710	-0-	-729	-0-	53	1	10657	3	N	-0-					-0-
02	10220	X	9377	-0-	-843	-0-	45	1	9332	3	N	-0-					-0-

MCKAMYLITTLE-LAMM (SA) WELL #: 2H RRCID -> 263891 COMPL. DATE 04/11/2011 TOTAL DEPTH 8104 PERF. 8537 - 13030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	15510	X	14911	-0-	-599	-0-	525	1	14386	3	N	-0-					-0-
10	15841	X	15040	-0-	-801	-0-	73	1	14967	3	N	-0-					-0-
11	15330	X	14968	-0-	-362	-0-	72	1	14896	3	N	-0-					-0-
12	15717	X	15071	-0-	-646	-0-	74	1	14997	3	N	-0-					-0-
01	15624	X	14991	-0-	-633	-0-	75	1	14916	3	N	-0-					-0-
02	13972	X	13550	-0-	-422	-0-	66	1	13484	3	N	-0-					-0-

DEAN, H.A. GU 2 WELL #: 1H RRCID -> 263902 COMPL. DATE 09/10/2011 TOTAL DEPTH 6894 PERF. 7257 - 10140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4290	X	4244	-0-	-46	-0-	981	1	3263	3	N	-0-					-0-
10	4713	X	4713	-0-	-0-	-0-	918	1	3795	3	N	-0-					-0-
11	4290	X	4133	-0-	-157	-0-	886	1	3247	3	N	-0-					-0-
12	4013	X	4013	-0-	-0-	-0-	914	1	3099	3	N	-0-					-0-
01	4085	X	4085	-0-	-0-	-0-	915	1	3170	3	N	-0-					-0-
*02	3591	X	3591	-0-	-0-	-0-	826	1	2765	3	N	-0-					-0-

MCPHERSON-SMITH (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263913 COMPL. DATE 01/25/2016 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 7360 - 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
09	25678	X	25678	-0-	-0-	-0-	872	1	24806	2	N	-0-					-0-
10	25403	X	25403	-0-	-0-	-0-	855	1	24548	2	N	-0-					-0-
11	23791	X	23791	-0-	-0-	-0-	783	1	23008	2	N	-0-					-0-
12	27683	X	24131	-0-	-3552	-0-	807	1	23324	2	N	-0-					-0-
01	26536	X	23464	-0-	-3072	-0-	773	1	22691	2	N	-0-					-0-
02	23968	X	20702	-0-	-3266	-0-	680	1	20022	2	N	-0-					-0-

DCCO 2-SHOOP "G"-DCCO 2 (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263914 COMPL. DATE 09/21/2011 TOTAL DEPTH 7937 PERF. 8131 - 13170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	15780	X	15375	-0-	-405	-0-	498	1	14877	3	N	-0-					-0-
10	16306	X	16218	-0-	-88	-0-	79	1	16139	3	N	-0-					-0-
11	15690	X	15584	-0-	-106	-0-	75	1	15509	3	N	-0-					-0-
12	16151	X	15952	-0-	-199	-0-	78	1	15874	3	N	-0-					-0-
01	16213	X	15875	-0-	-338	-0-	79	1	15796	3	N	-0-					-0-
02	14644	X	13728	-0-	-916	-0-	67	1	13661	3	N	-0-					-0-

LAMM-MCKAMYLITTLE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263916 COMPL. DATE 04/11/2011 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 8257 - 12345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14430	X	13929	-0-	-501	-0-	485	1	13444	3	N	-0-					-0-
10	14632	X	14269	-0-	-363	-0-	69	1	14200	3	N	-0-					-0-
11	14100	X	13676	-0-	-424	-0-	66	1	13610	3	N	-0-					-0-
12	14043	X	13908	-0-	-135	-0-	68	1	13840	3	N	-0-					-0-
01	14043	X	13811	-0-	-232	-0-	69	1	13742	3	N	-0-					-0-
02	12684	X	12327	-0-	-357	-0-	60	1	12267	3	N	-0-					-0-

MCKAMY-LAMM (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263917 COMPL. DATE 04/13/2011 TOTAL DEPTH 8026 PERF. 8217 - 11628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12332	X	12332	-0-	-0-	-0-	438	1	11894	3	N	-0-					-0-
10	12710	X	12272	-0-	-438	-0-	60	1	12212	3	N	-0-					-0-
11	12270	X	11626	-0-	-644	-0-	56	1	11570	3	N	-0-					-0-
12	12648	X	12003	-0-	-645	-0-	59	1	11944	3	N	-0-					-0-
01	12648	X	11982	-0-	-666	-0-	60	1	11922	3	N	-0-					-0-
02	11424	X	10583	-0-	-841	-0-	51	1	10532	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

A. L. MONCRIEF "A" WELL #: 1H RRCID -> 263922 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 7932 PERF. 8322 - 11950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6090	X	5899	-0-	-191	-0-	815	1	5066	3	Y	16					138
							18	9									
10	6293	X	6140	-0-	-153	-0-	845	1	5273	3	Y	20					158
							22	9									
11	6459	X	6459	-0-	-0-	-0-	857	1	5577	3	Y	23					181
							25	9									
12	6107	X	5046	-0-	-1061	-0-	829	1	4191	3	Y	24					205
							26	9									
01	6290	X	6290	-0-	-0-	-0-	867	1	5405	3	Y	16	165	1			56
							18	9									
02	6020	X	5641	-0-	-379	-0-	777	1	4823	3	Y	37					93
							41	9									

WCCO 1-T. P. SIMS "B" WELL #: 9H RRCID -> 263923 COMPL. DATE 05/28/2011 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7947 - 11611

09	17460	X	15909	-0-	-1551	-0-	507	1	15402	3	N	-0-					-0-
10	17825	X	16393	-0-	-1432	-0-	80	1	16313	3	N	-0-					-0-
11	16770	X	16031	-0-	-739	-0-	77	1	15954	3	N	-0-					-0-
12	16833	X	16634	-0-	-199	-0-	82	1	16552	3	N	-0-					-0-
01	16616	X	16533	-0-	-83	-0-	83	1	16450	3	N	-0-					-0-
02	14952	X	14837	-0-	-115	-0-	72	1	14765	3	N	-0-					-0-

WCCO 1-T. P. SIMS "B" WELL #: 10H RRCID -> 263924 COMPL. DATE 05/31/2011 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 7831 - 11612

09	19890	X	18236	-0-	-1654	-0-	619	1	17617	2	N	-0-					-0-
10	20274	X	18520	-0-	-1754	-0-	624	1	17896	2	N	-0-					-0-
11	19050	X	17846	-0-	-1204	-0-	588	1	17258	2	N	-0-					-0-
12	19592	X	17561	-0-	-2031	-0-	587	1	16974	2	N	-0-					-0-
01	19220	X	17319	-0-	-1901	-0-	570	1	16749	2	N	-0-					-0-
02	17024	X	14800	-0-	-2224	-0-	486	1	14314	2	N	-0-					-0-

WHITESELL "A"-FRANK "B" (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263925 COMPL. DATE 09/06/2011 TOTAL DEPTH 7104 PERF. 7277 - 10960

09	16103	X	16103	-0-	-0-	-0-	504	1	15599	3	N	-0-					-0-
10	17856	X	17048	-0-	-808	-0-	83	1	16965	3	N	-0-					-0-
11	17280	X	15463	-0-	-1817	-0-	75	1	15388	3	N	-0-					-0-
12	16957	X	15467	-0-	-1490	-0-	76	1	15391	3	N	-0-					-0-
01	16957	X	15947	-0-	-1010	-0-	80	1	15867	3	N	-0-					-0-
02	15316	X	14339	-0-	-977	-0-	70	1	14269	3	N	-0-					-0-

J. M. SAUDER WELL #: 4H RRCID -> 263926 COMPL. DATE 06/02/2011 TOTAL DEPTH 7865 PERF. 8172 - 11620

09	6900	X	438	-0-	-6462	-0-	438	1			N	-0-					-0-
10	7424	X	7424	-0-	-0-	-0-	266	1	7158	3	N	-0-					-0-
11	7998	X	7998	-0-	-0-	-0-	563	1	7435	3	N	-0-					-0-
12	9576	X	9576	-0-	-0-	-0-	621	1	8955	3	N	-0-					-0-
01	9647	X	9647	-0-	-0-	-0-	649	1	8998	3	N	-0-					-0-
*02	7780	X	7780	-0-	-0-	-0-	524	1	7256	3	N	-0-					-0-

CURRIE-FRANK B (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 263927 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 7169 PERF. 7277 - 14150

09	34110	X	31333	-0-	-2777	-0-	998	1	30335	3	N	-0-					-0-
10	34441	X	32235	-0-	-2206	-0-	157	1	32078	3	N	-0-					-0-
11	32700	X	30837	-0-	-1863	-0-	149	1	30688	3	N	-0-					-0-
12	32953	X	30925	-0-	-2028	-0-	152	1	30773	3	N	-0-					-0-
01	32953	X	31173	-0-	-1780	-0-	156	1	31017	3	N	-0-					-0-
02	29232	X	27691	-0-	-1541	-0-	134	1	27557	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

FRANK B-KYLE (SA) "B" WELL #: 1H RRCID -> 263928 COMPL. DATE 09/13/2011 TOTAL DEPTH 7040 PERF. 7347 - 13350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	32010	X	30172	-0-	-1838	-0-	933	1	29239	3	N	-0-			-0-
10	32674	X	30853	-0-	-1821	-0-	150	1	30703	3	N	-0-			-0-
11	31470	X	29256	-0-	-2214	-0-	141	1	29115	3	N	-0-			-0-
12	31558	X	30057	-0-	-1501	-0-	147	1	29910	3	N	-0-			-0-
01	31558	X	29925	-0-	-1633	-0-	149	1	29776	3	N	-0-			-0-
02	28168	X	26685	-0-	-1483	-0-	129	1	26556	3	N	-0-			-0-

WHITESELL A-KYLE (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 263929 COMPL. DATE 09/12/2011 TOTAL DEPTH 7056 PERF. 7277 - 11390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	24150	X	22219	-0-	-1931	-0-	695	1	21524	3	N	-0-			-0-
10	24955	X	22529	-0-	-2426	-0-	110	1	22419	3	N	-0-			-0-
11	24060	X	21616	-0-	-2444	-0-	104	1	21512	3	N	-0-			-0-
12	23281	X	22001	-0-	-1280	-0-	108	1	21893	3	N	-0-			-0-
01	23281	X	21481	-0-	-1800	-0-	107	1	21374	3	N	-0-			-0-
02	20748	X	19165	-0-	-1583	-0-	93	1	19072	3	N	-0-			-0-

BRYAN-ASKEY GU WELL #: 8H RRCID -> 263930 COMPL. DATE 10/03/2011 TOTAL DEPTH 7754 PERF. 7897 - 11810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	16170	X	15500	-0-	-670	-0-	504	1	14996	3	N	-0-			-0-
10	16678	X	15755	-0-	-923	-0-	77	1	15678	3	N	-0-			-0-
11	16020	X	15402	-0-	-618	-0-	74	1	15328	3	N	-0-			-0-
12	16368	X	15664	-0-	-704	-0-	77	1	15587	3	N	-0-			-0-
01	16244	X	15622	-0-	-622	-0-	78	1	15544	3	N	-0-			-0-
02	14476	X	14097	-0-	-379	-0-	68	1	14029	3	N	-0-			-0-

HORNBACK-O'NEAL "A" (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263931 COMPL. DATE 09/07/2011 TOTAL DEPTH 8023 PERF. 8697 - 11972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	35490	X	30974	-0-	-4516	-0-	1051	1	29923	2	N	-0-			-0-
10	35340	X	32545	-0-	-2795	-0-	1096	1	31449	2	N	-0-			-0-
11	33900	X	32666	-0-	-1234	-0-	1075	1	31591	2	N	-0-			-0-
12	34410	X	31584	-0-	-2826	-0-	1056	1	30528	2	N	-0-			-0-
01	33883	X	31022	-0-	-2861	-0-	1022	1	30000	2	N	-0-			-0-
02	30492	X	21527	-0-	-8965	-0-	708	1	20819	2	N	-0-			-0-

LAU-COLE TRUST 3 (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263934 COMPL. DATE 11/21/2011 TOTAL DEPTH 7516 PERF. 7940 - 14243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	29220	X	23093	-0-	-6127	-0-	784	1	22309	2	N	-0-			-0-
10	30194	X	21853	-0-	-8341	-0-	736	1	21117	2	N	-0-			-0-
11	29220	X	2773	-0-	-26447	-0-	91	1	2682	2	N	-0-			-0-
12	29884	X	28379	-0-	-1505	-0-	949	1	27430	2	N	-0-			-0-
01	28520	X	28309	-0-	-211	-0-	932	1	27377	2	N	-0-			-0-
*02	25390	X	25390	-0-	-0-	-0-	834	1	24556	2	N	-0-			-0-

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
09	20280	X	18064	-0-	-2216	-0-	91	1	17973	3	N	-0-			-0-
10	20956	X	18616	-0-	-2340	-0-	91	1	18525	3	N	-0-			-0-
11	19440	X	18451	-0-	-989	-0-	89	1	18362	3	N	-0-			-0-
12	19902	X	18852	-0-	-1050	-0-	92	1	18760	3	N	-0-			-0-
01	19902	X	18911	-0-	-991	-0-	94	1	18817	3	N	-0-			-0-
*02	18438	X	18438	-0-	-0-	-0-	89	1	18349	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CORA TAYLOR "A" WELL #: 9H RRCID -> 263936 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 7916 PERF. 8272 - 11275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8250	X	7985	-0-	-265	-0-	40	1	7945	3	N	-0-					-0-
10	8525	X	8269	-0-	-256	-0-	40	1	8229	3	N	-0-					-0-
11	8130	X	7852	-0-	-278	-0-	38	1	7814	3	N	-0-					-0-
12	8277	X	8057	-0-	-220	-0-	40	1	8017	3	N	-0-					-0-
01	8277	X	7925	-0-	-352	-0-	40	1	7885	3	N	-0-					-0-
02	7476	X	7236	-0-	-240	-0-	35	1	7201	3	N	-0-					-0-

PORTER-NICHOLSON (SA) WELL #: 4H RRCID -> 263940 COMPL. DATE 01/03/2012 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8974 - 13415

09	17700	X	16449	-0-	-1251	-0-	520	1	15929	3	N	-0-					-0-
10	18290	X	16511	-0-	-1779	-0-	80	1	16431	3	N	-0-					-0-
11	16410	X	16334	-0-	-76	-0-	79	1	16255	3	N	-0-					-0-
12	16988	X	16763	-0-	-225	-0-	82	1	16681	3	N	-0-					-0-
01	16988	X	16523	-0-	-465	-0-	82	1	16441	3	N	-0-					-0-
02	15344	X	14928	-0-	-416	-0-	72	1	14856	3	N	-0-					-0-

DCCO 1 - P.G. SULLIVAN "A" WELL #: 20H RRCID -> 263941 COMPL. DATE 12/07/2011 TOTAL DEPTH 7926 PERF. 8161 - 13700

09	16205	X	16205	-0-	-0-	-0-	538	1	15667	3	N	-0-					-0-
10	16988	X	16689	-0-	-299	-0-	81	1	16608	3	N	-0-					-0-
11	16440	X	15841	-0-	-599	-0-	76	1	15765	3	N	-0-					-0-
12	16678	X	16202	-0-	-476	-0-	79	1	16123	3	N	-0-					-0-
01	16678	X	16054	-0-	-624	-0-	80	1	15974	3	N	-0-					-0-
02	15064	X	14756	-0-	-308	-0-	72	1	14684	3	N	-0-					-0-

BEALL WELL #: 2H RRCID -> 263968 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH 7766 PERF. 8179 - 10992

09	4172	X	4172	-0-	-0-	-0-	1030	1	3142	3	Y	-0-					102
10	4640	X	4640	-0-	-0-	-0-	923	1	3688	3	Y	26					128
							29	9									
11	4770	X	3296	-0-	-1474	-0-	886	1	2401	3	Y	8					136
							9	9									
12	4198	X	4198	-0-	-0-	-0-	921	1	3277	3	Y	-0-					136
01	2232	X	1412	-0-	-820	-0-	902	1	484	3	Y	24	160	1			-0-
							26	9									
*02	3352	X	3352	-0-	-0-	-0-	828	1	2524	3	Y	-0-					-0-

HUEY WELL #: 2H RRCID -> 263970 COMPL. DATE 11/09/2012 TOTAL DEPTH 8728 PERF. 8386 - 10602

09	2699	X	2699	-0-	-0-	-0-	1078	1	1607	3	Y	13	3	1			35
							14	9									
10	2728	X	1444	-0-	-1284	-0-	1082	1	354	3	Y	7					42
							8	9									
11	2640	X	900	-0-	-1740	-0-	470	1	427	3	Y	3					45
							3	9									
12	2728	X	1322	-0-	-1406	-0-	562	1	752	3	Y	7					52
							8	9									
01	2768	X	2768	-0-	-0-	-0-	569	1	2179	3	Y	18					70
							20	9									
*02	3087	X	3087	-0-	-0-	-0-	475	1	2600	3	Y	11	68	1			13
							12	9									

DCCO 1 - BAKER (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 264029 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 8014 PERF. 8269 - 11288

09	10890	X	10024	-0-	-866	-0-	220	1	9804	3	N	-0-					-0-
10	10850	X	10411	-0-	-439	-0-	51	1	10360	3	N	-0-					-0-
11	10380	X	10145	-0-	-235	-0-	49	1	10096	3	N	-0-					-0-
12	10726	X	10383	-0-	-343	-0-	51	1	10332	3	N	-0-					-0-
01	10571	X	10077	-0-	-494	-0-	50	1	10027	3	N	-0-					-0-
02	9464	X	9130	-0-	-334	-0-	44	1	9086	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

PORTER-NICHOLSON-MALONE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 264053 COMPL. DATE 12/22/2011 TOTAL DEPTH 8595 PERF. 8872 - 13518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	18600	X	17823	-0-	-777	-0-	572	1	17251	3	N	-0-			-0-
10	19189	X	18368	-0-	-821	-0-	89	1	18279	3	N	-0-			-0-
11	18330	X	17603	-0-	-727	-0-	85	1	17518	3	N	-0-			-0-
12	18941	X	17910	-0-	-1031	-0-	88	1	17822	3	N	-0-			-0-
01	18600	X	17813	-0-	-787	-0-	89	1	17724	3	N	-0-			-0-
02	16632	X	16211	-0-	-421	-0-	79	1	16132	3	N	-0-			-0-

NICHOLSON-PORTER-CT FOUR (SA) WELL #: 1H RRCID -> 264079 COMPL. DATE 12/20/2011 TOTAL DEPTH 8284 PERF. 8797 - 12652

09	16680	X	15820	-0-	-860	-0-	770	1	15050	2	N	-0-			-0-
10	17019	X	15880	-0-	-1139	-0-	15880	2			N	-0-			-0-
11	16140	X	15263	-0-	-877	-0-	779	1	14484	2	N	-0-			-0-
12	16120	X	15636	-0-	-484	-0-	862	1	14774	2	N	-0-			-0-
01	16120	X	15535	-0-	-585	-0-	870	1	14665	2	N	-0-			-0-
02	14560	X	13555	-0-	-1005	-0-	755	1	12800	2	N	-0-			-0-

NEWBY, H.H. WELL #: 4H RRCID -> 264102 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 6657 PERF. 6860 - 11103

09	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	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-

BAKER - SHOOP "B" (SA) WELL #: 1H RRCID -> 264134 COMPL. DATE 08/17/2011 TOTAL DEPTH 7936 PERF. 8111 - 12200

09	17190	X	16298	-0-	-892	-0-	553	1	15745	2	N	-0-			-0-
10	17692	X	17692	-0-	-0-	-0-	596	1	17096	2	N	-0-			-0-
11	17070	X	16114	-0-	-956	-0-	531	1	15583	2	N	-0-			-0-
12	17267	X	16386	-0-	-881	-0-	548	1	15838	2	N	-0-			-0-
01	17453	X	16312	-0-	-1141	-0-	537	1	15775	2	N	-0-			-0-
02	15764	X	13652	-0-	-2112	-0-	449	1	13203	2	N	-0-			-0-

TAYLOR-NORMAN "A" (SA) A WELL #: 1H RRCID -> 264189 COMPL. DATE 06/18/2011 TOTAL DEPTH 7056 PERF. 7397 - 12840

09	15749	X	15749	-0-	-0-	-0-	1317	1	14432	3	N	-0-			-0-
10	16072	X	16072	-0-	-0-	-0-	942	1	15130	3	N	-0-			-0-
11	15600	X	14792	-0-	-808	-0-	902	1	13890	3	N	-0-			-0-
12	16678	X	12220	-0-	-4458	-0-	893	1	11327	3	N	-0-			-0-
01	16678	X	4033	-0-	-12645	-0-	992	1	3041	3	N	-0-			-0-
02	14700	X	13761	-0-	-939	-0-	722	1	13039	3	N	-0-			-0-

W. A. ASKEY "B" WELL #: 12H RRCID -> 264214 COMPL. DATE 10/12/2011 TOTAL DEPTH 7833 PERF. 8047 - 10840

09	8880	X	8631	-0-	-249	-0-	276	1	8355	3	N	-0-			-0-
10	8959	X	8418	-0-	-541	-0-	41	1	8377	3	N	-0-			-0-
11	8670	X	8522	-0-	-148	-0-	41	1	8481	3	N	-0-			-0-
12	8711	X	8321	-0-	-390	-0-	41	1	8280	3	N	-0-			-0-
01	8711	X	8514	-0-	-197	-0-	43	1	8471	3	N	-0-			-0-
*02	7875	X	7875	-0-	-0-	-0-	38	1	7837	3	N	-0-			-0-

PORTER-NICHOLSON (SA) WELL #: 3H RRCID -> 264219 COMPL. DATE 03/05/2012 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 8741 - 12621

09	17910	X	15277	-0-	-2633	-0-	480	1	14797	3	N	-0-			-0-
10	18218	X	18218	-0-	-0-	-0-	89	1	18129	3	N	-0-			-0-
11	17580	X	17408	-0-	-172	-0-	84	1	17324	3	N	-0-			-0-
12	17794	X	17589	-0-	-205	-0-	86	1	17503	3	N	-0-			-0-
01	17794	X	17271	-0-	-523	-0-	86	1	17185	3	N	-0-			-0-
02	16072	X	15490	-0-	-582	-0-	75	1	15415	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BILTMORE-B. YARBROUGH (SA) WELL #: 2H RRCID -> 264250 COMPL. DATE 08/01/2011 TOTAL DEPTH 8440 PERF. 8756 - 12530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	20460	X	19256	-0-	-1204	-0-	2708	1	16548	2	N	-0-					-0-
10	21142	X	19732	-0-	-1410	-0-	2865	1	16867	2	N	-0-					-0-
11	20460	X	18962	-0-	-1498	-0-	2831	1	16131	2	N	-0-					-0-
12	19012	X	19012	-0-	-0-	-0-	2883	1	16129	2	N	-0-					-0-
01	18977	X	18977	-0-	-0-	-0-	2870	1	16107	2	N	-0-					-0-
*02	17123	X	17123	-0-	-0-	-0-	2552	1	14571	2	N	-0-					-0-

CLARK WELL #: 2H RRCID -> 264258 COMPL. DATE 01/30/2012 TOTAL DEPTH 6323 PERF. 6550 - 8963

09	3450	X	2534	-0-	-916	-0-	65	1	2469	3	N	-0-					32
10	3565	X	-0-	-0-	-3565	-0-					N	-0-					32
11	4650	X	1012	-0-	-3638	-0-	16	1	1	2	N	-0-					32
							995	3									
12	4805	X	408	-0-	-4397	-0-	408	1			N	-0-					32
01	4805	X	864	-0-	-3941	-0-	864	1			N	-0-					32
02	2352	X	1357	-0-	-995	-0-	1357	1			N	-0-					32

WESTERN LAKE GU "A" WELL #: 1H RRCID -> 264263 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 5882 PERF. 6157 - 10339

09	9490	X	9490	-0-	-0-	-0-	59	1	9431	3	N	-0-					169
10	10152	X	10152	-0-	-0-	-0-	64	1	10086	3	N	2	119	1			52
							2	9									
11	10230	X	10203	-0-	-27	-0-	61	1	6	2	N	5					57
							10130	3	6	9							
12	10571	X	10487	-0-	-84	-0-	58	1	23	2	N	14					71
							10391	3	15	9							
01	10571	X	10177	-0-	-394	-0-	67	1	11	2	N	87	142	1			16
							10003	3	96	9							
02	9520	X	8873	-0-	-647	-0-	54	1	8802	3	N	15					31
							17	9									

WESTERN LAKE GU "A" WELL #: 2H RRCID -> 264292 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 5901 PERF. 5972 - 11374

09	10080	X	9035	-0-	-1045	-0-	57	1	8955	3	N	21					188
							23	9									
10	10444	X	10444	-0-	-0-	-0-	66	1	10378	3	N	-0-	170	1			18
11	9954	X	9954	-0-	-0-	-0-	59	1	6	2	N	17					35
							9870	3	19	9							
12	9548	X	9031	-0-	-517	-0-	50	1	19	2	N	9					44
							8952	3	10	9							
01	9948	X	9948	-0-	-0-	-0-	65	1	10	2	N	28					72
							9842	3	31	9							
*02	8655	X	8655	-0-	-0-	-0-	52	1	8590	3	N	12					84
							13	9									

WESTERN LAKE GU "A" WELL #: 3H RRCID -> 264293 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 5881 PERF. 6055 - 11544

09	13320	X	13112	-0-	-208	-0-	82	1	13030	3	N	-0-					134
10	13593	X	13593	-0-	-0-	-0-	85	1	13457	3	N	46	167	1			13
							51	9									
11	13980	X	13095	-0-	-885	-0-	77	1	7	2	N	97	100	1			10
							12904	3	107	9							
12	14446	X	13079	-0-	-1367	-0-	73	1	28	2	N	13					23
							12964	3	14	9							
01	14446	X	13024	-0-	-1422	-0-	85	1	13	2	N	90	103	1			10
							12827	3	99	9							
02	12264	X	11547	-0-	-717	-0-	70	1	11455	3	N	20					30
							22	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HAGLER, ALVIN WELL #: 2H RRCID -> 264306 COMPL. DATE 12/05/2011 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 7576 - 11012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	13560	X	13560	-0-	-0-	-0-	1281	1	12279	2	N	-0-					-0-
10	13454	X	13170	-0-	-284	-0-	1281	1	11889	2	N	-0-					-0-
11	13186	X	13186	-0-	-0-	-0-	1314	1	11872	2	N	-0-					-0-
12	12754	X	12754	-0-	-0-	-0-	1241	1	11513	2	N	-0-					-0-
01	11720	X	11720	-0-	-0-	-0-	1155	1	10565	2	N	-0-					-0-
*02	12044	X	12044	-0-	-0-	-0-	1092	1	10952	2	N	-0-					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 22H RRCID -> 264319 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 6461 PERF. 6643 - 9591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11711	X	11711	-0-	-0-	-0-	11711	3			N	-0-					-0-
10	11135	X	11135	-0-	-0-	-0-	11135	3			N	-0-					-0-
11	9253	X	9253	-0-	-0-	-0-	9253	3			N	-0-					-0-
12	10683	X	10683	-0-	-0-	-0-	10683	3			N	-0-					-0-
01	8994	X	8994	-0-	-0-	-0-	8994	3			N	-0-					-0-
*02	9046	X	9046	-0-	-0-	-0-	9046	3			N	-0-					-0-

HAGLER, ALVIN WELL #: 3H RRCID -> 264403 COMPL. DATE 12/08/2011 TOTAL DEPTH 7312 PERF. 7593 - 10669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10350	X	6906	-0-	-3444	-0-	270	1	6636	2	N	-0-					-0-
10	10695	X	7589	-0-	-3106	-0-	291	1	7298	2	N	-0-					-0-
11	8460	X	7718	-0-	-742	-0-	333	1	7385	2	N	-0-					-0-
12	8742	X	7592	-0-	-1150	-0-	292	1	7300	2	N	-0-					-0-
01	12245	X	12245	-0-	-0-	-0-	416	1	11829	2	N	-0-					-0-
02	7196	X	5221	-0-	-1975	-0-	168	1	5053	2	N	-0-					-0-

ALEXANDER, W. R. WELL #: 1H RRCID -> 264416 COMPL. DATE 02/15/2011 TOTAL DEPTH 7058 PERF. 7150 - 11154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	15390	X	14316	-0-	-1074	-0-	530	1	13782	3	N	4					35
							4	9									
10	15097	X	14689	-0-	-408	-0-	71	1	14608	3	N	9					44
							10	9									
11	14460	X	13855	-0-	-605	-0-	214	1	13631	3	N	9					53
							10	9									
12	14942	X	14927	-0-	-15	-0-	73	1	14819	3	N	32					85
							35	9									
01	14942	X	14860	-0-	-82	-0-	74	1	14692	3	N	85					170
							94	9									
02	13356	X	12811	-0-	-545	-0-	62	1	12712	3	N	34	179	1			25
							37	9									

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
09	16170	X	14301	-0-	-1869	-0-	561	1	13740	2	N	-0-					-0-
10	16492	X	14879	-0-	-1613	-0-	572	1	14307	2	N	-0-					-0-
11	19240	X	19240	-0-	-0-	-0-	824	1	18416	2	N	-0-					-0-
12	20819	X	20819	-0-	-0-	-0-	802	1	20017	2	N	-0-					-0-
01	18740	X	18740	-0-	-0-	-0-	637	1	18103	2	N	-0-					-0-
*02	16558	X	16558	-0-	-0-	-0-	533	1	16025	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
09	7110	X	5107	-0-	-2003	-0-	643	1			N	-0-					-0-
10	9070	X	9070	-0-	-0-	-0-	1174	1			N	-0-					-0-
11	8027	X	8027	-0-	-0-	-0-	593	1			N	-0-					-0-
12	7857	X	7857	-0-	-0-	-0-	691	1			N	-0-					-0-
01	8742	X	7960	-0-	-782	-0-	649	1			N	-0-					-0-
02	7896	X	6526	-0-	-1370	-0-	626	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 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
09	12570	X	12267	-0-	-303	-0-	273	1	11994	3	N	-0-					-0-
10	12896	X	12542	-0-	-354	-0-	41	1	12501	3	N	-0-					-0-
11	12480	X	11788	-0-	-692	-0-	57	1	11731	3	N	-0-					-0-
12	12338	X	11872	-0-	-466	-0-	58	1	11814	3	N	-0-					-0-
01	12338	X	11625	-0-	-713	-0-	58	1	11567	3	N	-0-					-0-
02	11144	X	10660	-0-	-484	-0-	52	1	10608	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
09	10020	X	10020	-0-	-0-	-0-	1048	1	8972	2	N	-0-					-0-
10	9346	X	9346	-0-	-0-	-0-	1031	1	8315	2	N	-0-					-0-
11	9150	X	9044	-0-	-106	-0-	1047	1	7997	2	N	-0-					-0-
12	9238	X	8018	-0-	-1220	-0-	994	1	7024	2	N	-0-					-0-
01	9238	X	7296	-0-	-1942	-0-	882	1	6414	2	N	-0-					-0-
*02	8757	X	8757	-0-	-0-	-0-	884	1	7873	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
09	13103	X	13103	-0-	-0-	-0-	2000	1	11103	3	N	-0-					-0-
10	12090	X	11438	-0-	-652	-0-	1677	1	9761	3	N	-0-					-0-
11	11700	X	10521	-0-	-1179	-0-	1587	1	8934	3	N	-0-					-0-
12	10881	X	6347	-0-	-4534	-0-	1284	1	5063	3	N	-0-					-0-
01	11526	X	11526	-0-	-0-	-0-	1723	1	9803	3	N	-0-					-0-
02	9828	X	6630	-0-	-3198	-0-	1416	1	5214	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
09	23190	X	21662	-0-	-1528	-0-	849	1	20813	2	N	-0-					-0-
10	23963	X	22195	-0-	-1768	-0-	853	1	21342	2	N	-0-					-0-
11	22500	X	21451	-0-	-1049	-0-	918	1	20533	2	N	-0-					-0-
12	23033	X	21669	-0-	-1364	-0-	834	1	20835	2	N	-0-					-0-
01	22785	X	21887	-0-	-898	-0-	744	1	21143	2	N	-0-					-0-
02	20216	X	19192	-0-	-1024	-0-	619	1	18573	2	N	-0-					-0-

ELMER ROBINSON WELL #: 1H RRCID -> 264574 COMPL. DATE 03/29/2011 TOTAL DEPTH 7147 PERF. 7000 - 12580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5850	X	5560	-0-	-290	-0-	5509	3	51	9	N	46					194
10	6045	X	5217	-0-	-828	-0-	5164	3	53	9	N	48	163	1			79
11	5850	X	5525	-0-	-325	-0-	5472	3	53	9	N	48					127
12	6045	X	5772	-0-	-273	-0-	5702	3	70	9	N	64	77	1			114
01	6045	X	5717	-0-	-328	-0-	5643	3	74	9	N	67					181
02	5180	X	5120	-0-	-60	-0-	5090	3	30	9	N	27	176	1			32

CLARK-CARTER (SA) WELL #: 1H RRCID -> 264606 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 6377 PERF. 6675 - 10793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14040	X	13414	-0-	-626	-0-	86	1	13328	3	N	-0-					52
10	15194	X	15194	-0-	-0-	-0-	94	1	14955	3	N	132					184
							145	9									
11	15000	X	399	-0-	-14601	-0-	345	1	54	9	N	49	182	1			51
12	15500	X	11004	-0-	-4496	-0-	449	1	22	2	N	101	111	1			41
							10422	3	111	9							
01	15500	X	6228	-0-	-9272	-0-	42	1	6	2	N	-0-					41
							6180	3									
02	13720	X	4501	-0-	-9219	-0-	27	1	4474	3	N	-0-					41

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
NEWBY-NEWBY (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 264633 COMPL. DATE 02/07/2012 TOTAL DEPTH 6665 PERF. 7180 - 12963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	450	X	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

S. A. JEWELL WELL #: 1H RRCID -> 264724 COMPL. DATE 10/11/2011 TOTAL DEPTH 6808 PERF. 7050 - 10700

09	7260	X	6247	-0-	-1013	-0-	807	1	5438	3	N	2					36
							2	9									
10	8215	X	4954	-0-	-3261	-0-	837	1	4111	3	N	5					41
							6	9									
11	7950	X	4274	-0-	-3676	-0-	797	1	3466	3	N	10					51
							11	9									
12	7099	X	1275	-0-	-5824	-0-	756	1	508	3	N	10					61
							11	9									
01	7099	X	582	-0-	-6517	-0-	217	1	363	3	N	2					63
							2	9									
02	5824	X	3848	-0-	-1976	-0-	27	1	3810	3	N	10					73
							11	9									

FITZGERALD, G.B. "A" GU WELL #: 1H RRCID -> 264725 COMPL. DATE 01/09/2012 TOTAL DEPTH 7149 PERF. 7523 - 15315

09	15120	X	13914	-0-	-1206	-0-	70	1	13844	3	Y	-0-					-0-
10	15624	X	14759	-0-	-865	-0-	72	1	14687	3	Y	-0-					-0-
11	14700	X	13423	-0-	-1277	-0-	65	1	13358	3	Y	-0-					-0-
12	14279	X	14279	-0-	-0-	-0-	70	1	14209	3	Y	-0-					-0-
01	14118	X	14118	-0-	-0-	-0-	70	1	14048	3	Y	-0-					-0-
*02	12660	X	12660	-0-	-0-	-0-	61	1	12599	3	Y	-0-					-0-

CLARENCE WALLACE WELL #: 1H RRCID -> 264728 COMPL. DATE 07/07/2011 TOTAL DEPTH 6948 PERF. 7150 - 11000

09	11009	X	11009	-0-	-0-	-0-	1359	1	9633	3	Y	15					94
							17	9									
10	11005	X	8572	-0-	-2433	-0-	949	1	7612	3	Y	10					104
							11	9									
11	10320	X	7764	-0-	-2556	-0-	914	1	6827	3	Y	21					125
							23	9									
12	11036	X	9375	-0-	-1661	-0-	954	1	8392	3	Y	26					151
							29	9									
01	11036	X	4007	-0-	-7029	-0-	856	1	3131	3	Y	18					169
							20	9									
02	9968	X	5736	-0-	-4232	-0-	729	1	5005	3	Y	2	133	1			38
							2	9									

CHRISTINE'S LUCKY DRAW WELL #: 7H RRCID -> 264730 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 6203 PERF. 6292 - 9762

09	10260	X	8654	-0-	-1606	-0-	8588	3	66	9	N	60					80
10	9734	X	9192	-0-	-542	-0-	9107	3	85	9	N	77					157
11	10540	X	10540	-0-	-0-	-0-	10470	3	70	9	N	64					221
12	9610	X	7548	-0-	-2062	-0-	7456	3	92	9	N	84	276	1			29
01	9300	X	7471	-0-	-1829	-0-	7311	3	160	9	N	145					174
02	8708	X	6240	-0-	-2468	-0-	6162	3	78	9	N	71	168	1			77

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WHITEHEAD-TRULOVE (SA) WELL #: 2H RRCID -> 264731 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 8312 - 13459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	17220	X	15671	-0-	-1549	-0-	614	1	15057	2	N	-0-					-0-
10	17267	X	16122	-0-	-1145	-0-	619	1	15503	2	N	-0-					-0-
11	16710	X	15497	-0-	-1213	-0-	663	1	14834	2	N	-0-					-0-
12	16523	X	15645	-0-	-878	-0-	603	1	15042	2	N	-0-					-0-
01	16461	X	15349	-0-	-1112	-0-	522	1	14827	2	N	-0-					-0-
02	14616	X	13577	-0-	-1039	-0-	437	1	13140	2	N	-0-					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 11H RRCID -> 264732 COMPL. DATE 10/12/2011 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 6526 - 11516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	15480	X	14886	-0-	-594	-0-	14886	3			N	-0-					-0-
10	15810	X	14670	-0-	-1140	-0-	14670	3			N	-0-					-0-
11	14700	X	13789	-0-	-911	-0-	13789	3			N	-0-					-0-
12	14384	X	14217	-0-	-167	-0-	14217	3			N	-0-					-0-
01	14384	X	14097	-0-	-287	-0-	14097	3			N	-0-					-0-
02	12992	X	12172	-0-	-820	-0-	12172	3			N	-0-					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 19H RRCID -> 264733 COMPL. DATE 11/01/2011 TOTAL DEPTH 6445 PERF. 6649 - 9983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9300	X	8589	-0-	-711	-0-	8589	3			N	-0-					-0-
10	9610	X	8639	-0-	-971	-0-	8639	3			N	-0-					-0-
11	9300	X	7975	-0-	-1325	-0-	7975	3			N	-0-					-0-
12	9300	X	8575	-0-	-725	-0-	8575	3			N	-0-					-0-
01	9238	X	9095	-0-	-143	-0-	9095	3			N	-0-					-0-
02	8008	X	7075	-0-	-933	-0-	7075	3			N	-0-					-0-

G. P. NORTH WELL #: 1H RRCID -> 264734 COMPL. DATE 07/07/2011 TOTAL DEPTH 6982 PERF. 7100 - 13604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5880	X	1276	-0-	-4604	-0-	1273	1	3	9	Y	3					62
10	5797	X	1533	-0-	-4264	-0-	1533	1			Y	-0-					62
11	2760	X	2298	-0-	-462	-0-	1504	1	794	3	Y	-0-					62
12	1550	X	1520	-0-	-30	-0-	1475	1	28	3	Y	15					77
							17	9									
01	1519	X	1407	-0-	-112	-0-	1400	1	7	9	Y	6					83
02	2156	X	1403	-0-	-753	-0-	1400	1	3	9	Y	3					86

TRULOVE-WHITEHEAD (SA) WELL #: 2H RRCID -> 264807 COMPL. DATE 01/09/2012 TOTAL DEPTH 8232 PERF. 8626 - 13771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10770	X	10091	-0-	-679	-0-	396	1	9695	2	N	-0-					-0-
10	10633	X	10303	-0-	-330	-0-	396	1	9907	2	N	-0-					-0-
11	10440	X	9454	-0-	-986	-0-	405	1	9049	2	N	-0-					-0-
12	10695	X	9826	-0-	-869	-0-	378	1	9448	2	N	-0-					-0-
01	11294	X	11294	-0-	-0-	-0-	384	1	10910	2	N	-0-					-0-
*02	10196	X	10196	-0-	-0-	-0-	329	1	9867	2	N	-0-					-0-

KING SISTERS WELL #: 3H RRCID -> 264816 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 6441 PERF. 6568 - 9868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

KING SISTERS WELL #: 4H RRCID -> 264817 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 6382 PERF. 6592 - 9552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10620	X	9912	-0-	-708	-0-	9912	3			N	-0-					-0-
10	12467	X	12467	-0-	-0-	-0-	12467	3			N	-0-					-0-
11	4833	X	4833	-0-	-0-	-0-	4833	3			N	-0-					-0-
12	10230	X	2719	-0-	-7511	-0-	1351	1	1368	3	N	-0-					-0-
01	10912	X	2781	-0-	-8131	-0-	1453	1	1328	3	N	-0-					-0-
02	9856	X	443	-0-	-9413	-0-	443	1			N	-0-					-0-

KING SISTERS WELL #: 5H RRCID -> 264821 COMPL. DATE 01/19/2012 TOTAL DEPTH 6574 PERF. 6681 - 10583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10440	X	5219	-0-	-5221	-0-	5219	3			N	-0-					-0-
10	10788	X	6071	-0-	-4717	-0-	6071	3			N	-0-					-0-
11	10808	X	10808	-0-	-0-	-0-	10808	3			N	-0-					-0-
12	12091	X	12091	-0-	-0-	-0-	12091	3			N	-0-					-0-
01	12518	X	12518	-0-	-0-	-0-	12518	3			N	-0-					-0-
*02	11161	X	11161	-0-	-0-	-0-	11161	3			N	-0-					-0-

KING SISTERS WELL #: 6H RRCID -> 264822 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 6402 PERF. 6625 - 11027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4064	X	4064	-0-	-0-	-0-	4064	3			N	-0-					-0-
10	2883	X	683	-0-	-2200	-0-	683	3			N	-0-					-0-
11	2968	X	2968	-0-	-0-	-0-	2968	3			N	-0-					-0-
12	2883	X	2869	-0-	-14	-0-	2869	3			N	-0-					-0-
01	2883	X	614	-0-	-2269	-0-	614	3			N	-0-					-0-
02	2604	X	577	-0-	-2027	-0-	577	3			N	-0-					-0-

CASHION, JOHN WELL #: 7H RRCID -> 264848 COMPL. DATE 09/02/2011 TOTAL DEPTH 7467 PERF. 7625 - 11333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	26010	X	19108	-0-	-6902	-0-	749	1	18359	2	N	-0-					-0-
10	26877	X	18865	-0-	-8012	-0-	725	1	18140	2	N	-0-					-0-
11	24900	X	17989	-0-	-6911	-0-	770	1	17219	2	N	-0-					-0-
12	19778	X	17260	-0-	-2518	-0-	664	1	16596	2	N	-0-					-0-
01	19747	X	13535	-0-	-6212	-0-	460	1	13075	2	N	-0-					-0-
02	17836	X	12399	-0-	-5437	-0-	562	1	11837	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
09	16683	X	16683	-0-	-0-	-0-	654	1	16029	2	N	-0-					-0-
10	16824	X	16824	-0-	-0-	-0-	646	1	16178	2	N	-0-					-0-
11	15908	X	15908	-0-	-0-	-0-	681	1	15227	2	N	-0-					-0-
12	4343	X	4343	-0-	-0-	-0-	167	1	4176	2	N	-0-					-0-
01	4668	X	4668	-0-	-0-	-0-	434	1	4234	2	N	-0-					-0-
*02	11782	X	11782	-0-	-0-	-0-	525	1	11257	2	N	-0-					-0-

TAYLOR "A"-TAYLOR (SA) WELL #: 1H RRCID -> 264873 COMPL. DATE 09/12/2011 TOTAL DEPTH 7927 PERF. 8273 - 11875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	13226	X	13226	-0-	-0-	-0-	67	1	13159	3	N	-0-					-0-
10	13625	X	13625	-0-	-0-	-0-	66	1	13559	3	N	-0-					-0-
11	13147	X	13147	-0-	-0-	-0-	63	1	13084	3	N	-0-					-0-
12	13764	X	13551	-0-	-213	-0-	66	1	13485	3	N	-0-					-0-
01	13764	X	13366	-0-	-398	-0-	67	1	13299	3	N	-0-					-0-
02	12348	X	11778	-0-	-570	-0-	57	1	11721	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BERNIE BOWDEN WELL #: 1H RRCID -> 264890 COMPL. DATE 06/25/2011 TOTAL DEPTH 7373 PERF. 7400 - 11850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14940	X	14889	-0-	-51	-0-	543	1	14316	3	N	27	178	1			45
							30	9									
10	15314	X	15048	-0-	-266	-0-	73	1	14945	3	N	27					72
							30	9									
11	15080	X	15080	-0-	-0-	-0-	73	1	14967	3	N	36					108
							40	9									
12	15174	X	15174	-0-	-0-	-0-	74	1	15054	3	N	42					150
							46	9									
01	15029	X	15029	-0-	-0-	-0-	75	1	14910	3	N	40					190
							44	9									
02	13440	X	12979	-0-	-461	-0-	63	1	12904	3	N	11	175	1			26
							12	9									

TAYLOR-TAYLOR A (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 264960 COMPL. DATE 09/02/2011 TOTAL DEPTH 7932 PERF. 8197 - 11950

09	7452	X	7452	-0-	-0-	-0-	1076	1	6376	3	N	-0-					-0-
10	7104	X	7104	-0-	-0-	-0-	1114	1	5990	3	N	-0-					-0-
11	6444	X	6444	-0-	-0-	-0-	1076	1	5368	3	N	-0-					-0-
12	8277	X	6467	-0-	-1810	-0-	1078	1	5389	3	N	-0-					-0-
01	8277	X	5096	-0-	-3181	-0-	1105	1	3991	3	N	-0-					-0-
02	6944	X	5736	-0-	-1208	-0-	1003	1	4733	3	N	-0-					-0-

FRANK B-KYLE (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 264967 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 7108 PERF. 7297 - 12970

09	24810	X	23821	-0-	-989	-0-	742	1	23079	3	N	-0-					-0-
10	25637	X	23884	-0-	-1753	-0-	116	1	23768	3	N	-0-					-0-
11	24810	X	23612	-0-	-1198	-0-	114	1	23498	3	N	-0-					-0-
12	23846	X	23846	-0-	-0-	-0-	117	1	23729	3	N	-0-					-0-
01	23553	X	23553	-0-	-0-	-0-	118	1	23435	3	N	-0-					-0-
*02	21180	X	21180	-0-	-0-	-0-	103	1	21077	3	N	-0-					-0-

KING SISTERS WELL #: 16H RRCID -> 265043 COMPL. DATE 01/09/2012 TOTAL DEPTH 6451 PERF. 6586 - 9818

09	5520	X	1764	-0-	-3756	-0-	1764	3			N	-0-					-0-
10	5704	X	4487	-0-	-1217	-0-	4487	3			N	-0-					-0-
11	5520	X	5198	-0-	-322	-0-	5198	3			N	-0-					-0-
12	6603	X	4804	-0-	-1799	-0-	4804	3			N	-0-					-0-
01	6603	X	4463	-0-	-2140	-0-	4463	3			N	-0-					-0-
02	4844	X	4478	-0-	-366	-0-	4478	3			N	-0-					-0-

KING SISTERS WELL #: 17H RRCID -> 265044 COMPL. DATE 01/19/2012 TOTAL DEPTH 6476 PERF. 6564 - 9864

09	5940	X	2604	-0-	-3336	-0-	2604	3			N	-0-					-0-
10	6138	X	5447	-0-	-691	-0-	5447	3			N	-0-					-0-
11	5940	X	4303	-0-	-1637	-0-	4303	3			N	-0-					-0-
12	4743	X	4283	-0-	-460	-0-	4283	3			N	-0-					-0-
01	5456	X	4374	-0-	-1082	-0-	4374	3			N	-0-					-0-
02	4928	X	4015	-0-	-913	-0-	4015	3			N	-0-					-0-

MILLER, MONTY WELL #: 2H RRCID -> 265047 COMPL. DATE 03/02/2012 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7597 - 10999

09	21630	X	19304	-0-	-2326	-0-	757	1	18547	2	N	-0-					-0-
10	22351	X	19472	-0-	-2879	-0-	748	1	18724	2	N	-0-					-0-
11	20940	X	18471	-0-	-2469	-0-	791	1	17680	2	N	-0-					-0-
12	20584	X	18302	-0-	-2282	-0-	704	1	17598	2	N	-0-					-0-
01	20429	X	17864	-0-	-2565	-0-	607	1	17257	2	N	-0-					-0-
02	18004	X	15722	-0-	-2282	-0-	506	1	15216	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, 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
09	16740	X	15824	-0-	-916	-0-	620	1	15204	2	N	-0-			-0-
10	17081	X	16099	-0-	-982	-0-	619	1	15480	2	N	-0-			-0-
11	16530	X	15305	-0-	-1225	-0-	655	1	14650	2	N	-0-			-0-
12	17019	X	15236	-0-	-1783	-0-	586	1	14650	2	N	-0-			-0-
01	16337	X	15564	-0-	-773	-0-	529	1	15035	2	N	-0-			-0-
02	14756	X	13709	-0-	-1047	-0-	441	1	13268	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
09	18966	X	18966	-0-	-0-	-0-	744	1	18222	2	N	-0-			-0-
10	19385	X	19385	-0-	-0-	-0-	745	1	18640	2	N	-0-			-0-
11	18600	X	18373	-0-	-227	-0-	787	1	17586	2	N	-0-			-0-
12	19592	X	18104	-0-	-1488	-0-	697	1	17407	2	N	-0-			-0-
01	19592	X	18241	-0-	-1351	-0-	620	1	17621	2	N	-0-			-0-
02	17696	X	16103	-0-	-1593	-0-	519	1	15584	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
09	23610	X	21845	-0-	-1765	-0-	856	1	20989	2	N	-0-			-0-
10	25172	X	22026	-0-	-3146	-0-	846	1	21180	2	N	-0-			-0-
11	24990	X	21016	-0-	-3974	-0-	900	1	20116	2	N	-0-			-0-
12	25823	X	20811	-0-	-5012	-0-	802	1	20009	2	N	-0-			-0-
01	25823	X	20886	-0-	-4937	-0-	710	1	20176	2	N	-0-			-0-
02	20384	X	18481	-0-	-1903	-0-	596	1	17885	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
09	25140	X	23698	-0-	-1442	-0-	929	1	22769	2	N	-0-			-0-
10	25792	X	24292	-0-	-1500	-0-	933	1	23359	2	N	-0-			-0-
11	24270	X	23343	-0-	-927	-0-	999	1	22344	2	N	-0-			-0-
12	24986	X	23344	-0-	-1642	-0-	899	1	22445	2	N	-0-			-0-
01	24986	X	23362	-0-	-1624	-0-	794	1	22568	2	N	-0-			-0-
02	22120	X	20909	-0-	-1211	-0-	674	1	20235	2	N	-0-			-0-

RANDLE, JAMES GRADY WELL #: 2H RRCID -> 265057 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 6389 - 10395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	9078	X	9078	-0-	-0-	-0-	930	1	8148	3	Y	-0-			2
10	10912	X	9296	-0-	-1616	-0-	688	1	8608	3	Y	-0-			2
11	10560	X	8576	-0-	-1984	-0-	619	1	7957	3	Y	-0-			2
12	10912	X	2771	-0-	-8141	-0-	233	1	2538	3	Y	-0-			2
01	10416	X	4248	-0-	-6168	-0-	359	1	3889	3	Y	-0-			2
02	8484	X	4541	-0-	-3943	-0-	425	1	4116	3	Y	-0-			2

RANDLE, JAMES GRADY WELL #: 3H RRCID -> 265058 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 6448 PERF. 6377 - 11132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	8280	X	6706	-0-	-1574	-0-	686	1	6020	3	N	-0-			-0-
10	8556	X	7120	-0-	-1436	-0-	526	1	6594	3	N	-0-			-0-
11	8280	X	7142	-0-	-1138	-0-	515	1	6627	3	N	-0-			-0-
12	8184	X	7407	-0-	-777	-0-	620	1	6787	3	N	-0-			-0-
01	7595	X	6096	-0-	-1499	-0-	515	1	5581	3	N	-0-			-0-
02	6664	X	5659	-0-	-1005	-0-	531	1	5128	3	N	-0-			-0-

RAWDON-SIERRA-MCGEE (SA) WELL #: 2H RRCID -> 265128 COMPL. DATE 05/17/2012 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 8200 - 12602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	13200	X	11222	-0-	-1978	-0-	440	1	10782	2	N	-0-			-0-
10	13640	X	11242	-0-	-2398	-0-	432	1	10810	2	N	-0-			-0-
11	12780	X	11312	-0-	-1468	-0-	484	1	10828	2	N	-0-			-0-
12	11408	X	10865	-0-	-543	-0-	418	1	10447	2	N	-0-			-0-
01	11408	X	4465	-0-	-6943	-0-	152	1	4313	2	N	-0-			-0-
02	10304	X	2165	-0-	-8139	-0-	70	1	2095	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, C. J. UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265134 COMPL. DATE 02/29/2012 TOTAL DEPTH 6049 PERF. 6149 - 8901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8754	X	8754	-0-	-0-	-0-	55	1	8688	3	N	10					164
							11	9									
10	9136	X	9136	-0-	-0-	-0-	58	1	9066	3	N	11	160	1			15
							12	9									
11	8579	X	8579	-0-	-0-	-0-	51	1	5	2	N	-0-					15
							8523	3									
12	9362	X	8909	-0-	-453	-0-	50	1	19	2	N	40					55
							8796	3	44	9							
01	9300	X	8172	-0-	-1128	-0-	53	1	9	2	N	-0-					55
							8110	3									
02	8260	X	7343	-0-	-917	-0-	44	1	7297	3	N	2					57
							2	9									

MAHANAY, J. C. WELL #: 2H RRCID -> 265139 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 8318 - 12337

09	15081	X	15081	-0-	-0-	-0-	591	1	14490	2	N	-0-					-0-
10	15386	X	15386	-0-	-0-	-0-	591	1	14795	2	N	-0-					-0-
11	14882	X	14882	-0-	-0-	-0-	637	1	14245	2	N	-0-					-0-
12	15593	X	12556	-0-	-3037	-0-	483	1	12073	2	N	-0-					-0-
01	15938	X	15938	-0-	-0-	-0-	542	1	15396	2	N	-0-					-0-
02	14084	X	13363	-0-	-721	-0-	431	1	12932	2	N	-0-					-0-

MILLER-SHIPLEY (SA) WELL #: 1H RRCID -> 265140 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 7372 PERF. 7476 - 11966

09	15690	X	15221	-0-	-469	-0-	597	1	14624	2	N	-0-					-0-
10	16213	X	15856	-0-	-357	-0-	609	1	15247	2	N	-0-					-0-
11	15330	X	15065	-0-	-265	-0-	645	1	14420	2	N	-0-					-0-
12	15841	X	14830	-0-	-1011	-0-	571	1	14259	2	N	-0-					-0-
01	15841	X	14251	-0-	-1590	-0-	485	1	13766	2	N	-0-					-0-
02	14308	X	12401	-0-	-1907	-0-	399	1	12002	2	N	-0-					-0-

MILLER-SHIPLEY (SA) WELL #: 2H RRCID -> 265142 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 7450 - 10256

09	10890	X	9184	-0-	-1706	-0-	360	1	8824	2	N	-0-					-0-
10	10078	X	10078	-0-	-0-	-0-	387	1	9691	2	N	-0-					-0-
11	8700	X	7082	-0-	-1618	-0-	303	1	6779	2	N	-0-					-0-
12	3472	X	3014	-0-	-458	-0-	116	1	2898	2	N	-0-					-0-
01	5542	X	5542	-0-	-0-	-0-	272	1	5270	2	N	-0-					-0-
*02	6673	X	6673	-0-	-0-	-0-	500	1	6173	2	N	-0-					-0-

MAHANAY, J. C. WELL #: 3H RRCID -> 265143 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 8131 PERF. 8308 - 12622

09	10620	X	9803	-0-	-817	-0-	384	1	9419	2	N	-0-					-0-
10	10881	X	10114	-0-	-767	-0-	389	1	9725	2	N	-0-					-0-
11	10350	X	9784	-0-	-566	-0-	419	1	9365	2	N	-0-					-0-
12	10447	X	10242	-0-	-205	-0-	394	1	9848	2	N	-0-					-0-
01	10354	X	9702	-0-	-652	-0-	330	1	9372	2	N	-0-					-0-
02	9156	X	8496	-0-	-660	-0-	274	1	8222	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BEDINGER-NORTH WELL #: 8H RRCID -> 265144 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 6376 PERF. 6610 - 8963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4800	X	4466	-0-	-334	-0-	632	1	3834	3	N	-0-					20
10	4960	X	4897	-0-	-63	-0-	619	1	4278	3	N	-0-					20
11	5748	X	5748	-0-	-0-	-0-	603	1	3	2	N	-0-					20
							5142	3									
12	4619	X	3372	-0-	-1247	-0-	537	1	6	2	N	-0-					20
							2829	3									
01	4898	X	-0-	-0-	-4898	-0-					N	-0-					20
02	5376	X	-0-	-0-	-5376	-0-					N	-0-					20

BEDINGER, DANIEL WELL #: 1H RRCID -> 265145 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 6347 PERF. 6719 - 9112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9526	X	9526	-0-	-0-	-0-	598	1	8928	3	N	-0-					44
10	10231	X	10231	-0-	-0-	-0-	615	1	9616	3	N	-0-					44
11	10380	X	7092	-0-	-3288	-0-	560	1	4	2	N	-0-					44
							6528	3									
12	10726	X	6647	-0-	-4079	-0-	442	1	13	2	N	-0-					44
							6192	3									
01	10726	X	-0-	-0-	-10726	-0-					N	-0-					44
02	9240	X	-0-	-0-	-9240	-0-					N	-0-					44

MAHANAY, J. C. WELL #: 4H RRCID -> 265146 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 8103 PERF. 8238 - 12852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14160	X	13633	-0-	-527	-0-	535	1	13098	2	N	-0-					-0-
10	14632	X	13878	-0-	-754	-0-	533	1	13345	2	N	-0-					-0-
11	13710	X	13364	-0-	-346	-0-	572	1	12792	2	N	-0-					-0-
12	14074	X	13831	-0-	-243	-0-	532	1	13299	2	N	-0-					-0-
01	14074	X	13465	-0-	-609	-0-	458	1	13007	2	N	-0-					-0-
02	12712	X	11905	-0-	-807	-0-	384	1	11521	2	N	-0-					-0-

BEDINGER, DANIEL WELL #: 2H RRCID -> 265147 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 6398 PERF. 6680 - 9103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10830	X	7987	-0-	-2843	-0-	49	1	7938	3	N	-0-					18
10	11501	X	7919	-0-	-3582	-0-	49	1	7870	3	N	-0-					18
11	11130	X	7893	-0-	-3237	-0-	46	1	4	2	N	-0-					18
							7843	3									
12	11501	X	6837	-0-	-4664	-0-	37	1	15	2	N	112	107	1			23
							6662	3	123	9							
01	11253	X	-0-	-0-	-11253	-0-					N	-0-					23
02	7448	X	-0-	-0-	-7448	-0-					N	-0-					23

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
09	19860	X	18794	-0-	-1066	-0-	737	1	18057	2	N	-0-					-0-
10	20274	X	19265	-0-	-1009	-0-	740	1	18525	2	N	-0-					-0-
11	19230	X	18512	-0-	-718	-0-	793	1	17719	2	N	-0-					-0-
12	19716	X	18211	-0-	-1505	-0-	701	1	17510	2	N	-0-					-0-
01	19592	X	17749	-0-	-1843	-0-	603	1	17146	2	N	-0-					-0-
02	17528	X	16615	-0-	-913	-0-	535	1	16080	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
09	270	X	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TINNEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265163 COMPL. DATE 11/29/2016 TOTAL DEPTH 6787 PERF. 8090 - 11285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11070	X	10979	-0-	-91	-0-	1222	1	9742	3	N	14					185
							15	9									
*10	12276	X	6481	-0-	-5795	-0-	926	1	5540	3	N	14					199
							15	9									
11	11880	X	3238	-0-	-8642	-0-	323	1	2897	3	N	16	170	1			45
							18	9									
12	12276	X	3951	-0-	-8325	-0-	885	1	3066	3	N	-0-					45
01	11904	X	7172	-0-	-4732	-0-	840	1	6314	3	N	16					61
							18	9									
02	10248	X	7819	-0-	-2429	-0-	846	1	6961	3	N	11					72
							12	9									

MAHANAY, J. C. WELL #: 6H RRCID -> 265165 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 8128 PERF. 8240 - 11287

09	8700	X	7238	-0-	-1462	-0-	284	1	6954	2	N	-0-					-0-
10	8525	X	7030	-0-	-1495	-0-	270	1	6760	2	N	-0-					-0-
11	7770	X	6500	-0-	-1270	-0-	278	1	6222	2	N	-0-					-0-
12	7626	X	6808	-0-	-818	-0-	263	1	6545	2	N	-0-					-0-
01	7626	X	6587	-0-	-1039	-0-	224	1	6363	2	N	-0-					-0-
02	6748	X	5943	-0-	-805	-0-	192	1	5751	2	N	-0-					-0-

MAHANAY, J. C. WELL #: 7H RRCID -> 265176 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 8139 PERF. 8260 - 11628

09	17940	X	16737	-0-	-1203	-0-	656	1	16081	2	N	-0-					-0-
10	18507	X	17192	-0-	-1315	-0-	661	1	16531	2	N	-0-					-0-
11	17250	X	16564	-0-	-686	-0-	709	1	15855	2	N	-0-					-0-
12	17701	X	17025	-0-	-676	-0-	656	1	16369	2	N	-0-					-0-
01	17484	X	13123	-0-	-4361	-0-	446	1	12677	2	N	-0-					-0-
02	15624	X	14764	-0-	-860	-0-	476	1	14288	2	N	-0-					-0-

GREEN-BETTS (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 265179 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 6792 PERF. 7030 - 13553

09	13173	X	13173	-0-	-0-	-0-	1236	1	11937	3	N	-0-					-0-
10	7068	X	-0-	-0-	-7068	-0-					N	-0-					-0-
11	10127	X	10127	-0-	-0-	-0-	639	1	9488	3	N	-0-					-0-
12	10974	X	9623	-0-	-1351	-0-	734	1	8889	3	N	-0-					-0-
01	10974	X	8004	-0-	-2970	-0-	835	1	7169	3	N	-0-					-0-
02	9912	X	4964	-0-	-4948	-0-	789	1	4175	3	N	-0-					-0-

MAHANAY, J. C. WELL #: 8H RRCID -> 265180 COMPL. DATE 03/21/2012 TOTAL DEPTH 8138 PERF. 8330 - 11902

09	18660	X	17100	-0-	-1560	-0-	670	1	16430	2	N	-0-					-0-
10	19065	X	17480	-0-	-1585	-0-	672	1	16808	2	N	-0-					-0-
11	17940	X	16810	-0-	-1130	-0-	720	1	16090	2	N	-0-					-0-
12	18166	X	17174	-0-	-992	-0-	662	1	16512	2	N	-0-					-0-
01	17980	X	17537	-0-	-443	-0-	596	1	16941	2	N	-0-					-0-
02	15960	X	15018	-0-	-942	-0-	483	1	14535	2	N	-0-					-0-

WCCO 7 - J.T. MEADOWS WELL #: 1H RRCID -> 265307 COMPL. DATE 01/06/2012 TOTAL DEPTH 6873 PERF. 7138 - 13045

09	5396	X	5396	-0-	-0-	-0-	893	1	4503	3	Y	-0-					-0-
10	6200	X	5948	-0-	-252	-0-	924	1	5024	3	Y	-0-					-0-
11	6000	X	5709	-0-	-291	-0-	893	1	4816	3	Y	-0-					-0-
12	7278	X	7278	-0-	-0-	-0-	930	1	6348	3	Y	-0-					-0-
01	6685	X	6685	-0-	-0-	-0-	928	1	5757	3	Y	-0-					-0-
*02	5436	X	5436	-0-	-0-	-0-	834	1	4602	3	Y	-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 #: 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
09	18133	X	18133	-0-	-0-	-0-	711	1	17422	2	N	-0-					-0-
10	18482	X	18482	-0-	-0-	-0-	710	1	17772	2	N	-0-					-0-
11	17742	X	17742	-0-	-0-	-0-	760	1	16982	2	N	-0-					-0-
12	19220	X	17925	-0-	-1295	-0-	691	1	17234	2	N	-0-					-0-
01	19065	X	17609	-0-	-1456	-0-	599	1	17010	2	N	-0-					-0-
02	16912	X	15864	-0-	-1048	-0-	511	1	15353	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
09	16611	X	16611	-0-	-0-	-0-	16611	3			N	-0-					-0-
10	14623	X	14623	-0-	-0-	-0-	14623	3			N	-0-					-0-
11	13334	X	13334	-0-	-0-	-0-	13334	3			N	-0-					-0-
12	17918	X	16442	-0-	-1476	-0-	16442	3			N	-0-					-0-
01	17801	X	17801	-0-	-0-	-0-	17801	3			N	-0-					-0-
*02	16115	X	16115	-0-	-0-	-0-	16115	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
09	21330	X	18793	-0-	-2537	-0-	737	1	18056	2	N	-0-					-0-
10	21545	X	18681	-0-	-2864	-0-	718	1	17963	2	N	-0-					-0-
11	19530	X	12482	-0-	-7048	-0-	534	1	11948	2	N	-0-					-0-
12	9730	X	9730	-0-	-0-	-0-	375	1	9355	2	N	-0-					-0-
01	19324	X	19324	-0-	-0-	-0-	657	1	18667	2	N	-0-					-0-
*02	17571	X	17571	-0-	-0-	-0-	567	1	17004	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
09	14760	X	13384	-0-	-1376	-0-	71	1	13313	3	N	-0-					-0-
10	16027	X	14191	-0-	-1836	-0-	75	1	14116	3	N	-0-					-0-
11	15510	X	14773	-0-	-737	-0-	74	1	8	2	N	-0-					-0-
							14691	3									
12	16027	X	13833	-0-	-2194	-0-	62	1	30	2	N	-0-					-0-
							13741	3									
01	15159	X	13905	-0-	-1254	-0-	73	1	15	2	N	-0-					-0-
							13817	3									
02	13776	X	11993	-0-	-1783	-0-	58	1	11935	3	N	-0-					-0-

COOMER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 265454 COMPL. DATE 03/05/2012 TOTAL DEPTH 6703 PERF. 7150 - 10028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14310	X	10987	-0-	-3323	-0-	714	1	10273	3	N	-0-					-0-
10	14167	X	9879	-0-	-4288	-0-	821	1	9058	3	N	-0-					-0-
11	13410	X	11555	-0-	-1855	-0-	923	1	6	2	N	-0-					-0-
							10626	3									
12	11346	X	11298	-0-	-48	-0-	831	1	22	2	N	-0-					-0-
							10445	3									
01	11456	X	11456	-0-	-0-	-0-	955	1	11	2	N	-0-					-0-
							10490	3									
*02	11236	X	11236	-0-	-0-	-0-	851	1	10385	3	N	-0-					-0-

JOHN W. PORTER WELL #: 18H RRCID -> 265455 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 8443 PERF. 8939 - 9605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3982	X	3982	-0-	-0-	-0-	125	1	3857	3	N	-0-					-0-
10	4119	X	4119	-0-	-0-	-0-	20	1	4099	3	N	-0-					-0-
11	3913	X	3913	-0-	-0-	-0-	19	1	3894	3	N	-0-					-0-
12	4278	X	3941	-0-	-337	-0-	19	1	3922	3	N	-0-					-0-
01	4278	X	3942	-0-	-336	-0-	20	1	3922	3	N	-0-					-0-
02	3724	X	3424	-0-	-300	-0-	17	1	3407	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DAVIS-BUSSEY (SA) WELL #: 2H RRCID -> 265462 COMPL. DATE 03/12/2012 TOTAL DEPTH 7539 PERF. 7690 - 12837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	24660	X	21388	-0-	-3272	-0-	839	1	20549	2	N	-0-					-0-
10	25389	X	23220	-0-	-2169	-0-	892	1	22328	2	N	-0-					-0-
11	22590	X	21767	-0-	-823	-0-	932	1	20835	2	N	-0-					-0-
12	23343	X	23000	-0-	-343	-0-	886	1	22114	2	N	-0-					-0-
01	23343	X	21329	-0-	-2014	-0-	725	1	20604	2	N	-0-					-0-
02	20972	X	18736	-0-	-2236	-0-	604	1	18132	2	N	-0-					-0-

JOHN W. PORTER WELL #: 19H RRCID -> 265463 COMPL. DATE 03/05/2012 TOTAL DEPTH 8491 PERF. 8501 - 11565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14130	X	13439	-0-	-691	-0-	421	1	13018	3	N	-0-					-0-
10	14601	X	13468	-0-	-1133	-0-	66	1	13402	3	N	-0-					-0-
11	13470	X	12891	-0-	-579	-0-	62	1	12829	3	N	-0-					-0-
12	13919	X	13118	-0-	-801	-0-	64	1	13054	3	N	-0-					-0-
01	13919	X	13078	-0-	-841	-0-	65	1	13013	3	N	-0-					-0-
02	12544	X	11743	-0-	-801	-0-	57	1	11686	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
09	15865	X	15865	-0-	-0-	-0-	622	1	15243	2	N	-0-					-0-
10	20057	X	9061	-0-	-10996	-0-	919	1	8142	2	N	-0-					-0-
11	20010	X	13212	-0-	-6798	-0-	1317	1	11895	2	N	-0-					-0-
12	20677	X	11121	-0-	-9556	-0-	997	1	10124	2	N	-0-					-0-
01	20677	X	14890	-0-	-5787	-0-	1001	1	13889	2	N	-0-					-0-
02	14812	X	14183	-0-	-629	-0-	844	1	13339	2	N	-0-					-0-

DAVIS-BUSSEY (SA) WELL #: 4H RRCID -> 265467 COMPL. DATE 03/14/2012 TOTAL DEPTH 7533 PERF. 7715 - 12617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	22647	X	22647	-0-	-0-	-0-	888	1	21759	2	N	-0-					-0-
10	23106	X	23106	-0-	-0-	-0-	888	1	22218	2	N	-0-					-0-
11	24270	X	22776	-0-	-1494	-0-	975	1	21801	2	N	-0-					-0-
12	23994	X	22899	-0-	-1095	-0-	882	1	22017	2	N	-0-					-0-
01	23994	X	21154	-0-	-2840	-0-	719	1	20435	2	N	-0-					-0-
02	21252	X	18482	-0-	-2770	-0-	596	1	17886	2	N	-0-					-0-

KING SISTERS WELL #: 18H RRCID -> 265501 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 6508 PERF. 6520 - 10461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7919	X	7919	-0-	-0-	-0-	7919	3			N	-0-					-0-
10	6262	X	5983	-0-	-279	-0-	5983	3			N	-0-					-0-
11	6060	X	5547	-0-	-513	-0-	5547	3			N	-0-					-0-
12	8184	X	5425	-0-	-2759	-0-	5425	3			N	-0-					-0-
01	8184	X	5602	-0-	-2582	-0-	5602	3			N	-0-					-0-
02	7392	X	5027	-0-	-2365	-0-	5027	3			N	-0-					-0-

MILLER, MONTY WELL #: 4H RRCID -> 265502 COMPL. DATE 03/06/2012 TOTAL DEPTH 7407 PERF. 7314 - 10614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	16781	X	16781	-0-	-0-	-0-	658	1	16123	2	N	-0-					-0-
10	17098	X	17098	-0-	-0-	-0-	657	1	16441	2	N	-0-					-0-
11	16129	X	16129	-0-	-0-	-0-	691	1	15438	2	N	-0-					-0-
12	15333	X	15333	-0-	-0-	-0-	590	1	14743	2	N	-0-					-0-
01	15643	X	15643	-0-	-0-	-0-	532	1	15111	2	N	-0-					-0-
*02	13667	X	13667	-0-	-0-	-0-	440	1	13227	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 "D" FED WELL #: 3H RRCID -> 265553 COMPL. DATE 02/03/2016 TOTAL DEPTH 6856 PERF. 7747 - 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
*03	14B2 EXT		62732	-0-	62732	135653	2259	1	60473	3	Y	-0-					-0-
*04	190303	X	54650	-0-	-135653	-0-	1844	1	26	2	Y	-0-					-0-
							52780	3									
*05	104563	X	52044	-0-	-52519	-0-	1779	1	50265	3	Y	-0-					-0-
*06	63540	X	46311	-0-	-17229	-0-	1604	1	44707	3	Y	-0-					-0-
07	65658	X	44219	-0-	-21439	-0-	1554	1	42665	3	Y	-0-					-0-
08	62744	X	41919	-0-	-20825	-0-	1530	1	40389	3	Y	-0-					-0-
09	54660	X	37680	-0-	-16980	-0-	1404	1	36276	3	Y	-0-					-0-
10	52049	X	37431	-0-	-14618	-0-	1311	1	36120	3	Y	-0-					-0-
11	46320	X	34425	-0-	-11895	-0-	1228	1	20	2	Y	-0-					-0-
							33177	3									
12	40982	X	34033	-0-	-6949	-0-	1217	1	70	2	Y	-0-					-0-
							32746	3									
01	40982	X	32425	-0-	-8557	-0-	1214	1	32	2	Y	-0-					-0-
							31179	3									
02	36344	X	28774	-0-	-7570	-0-	1042	1	27732	3	Y	-0-					-0-

KING SISTERS WELL #: 15H RRCID -> 265857 COMPL. DATE 03/28/2012 TOTAL DEPTH 6378 PERF. 6623 - 10369

09	10260	X	2884	-0-	-7376	-0-	2884	3			N	-0-					-0-
10	8246	X	7561	-0-	-685	-0-	7561	3			N	-0-					-0-
11	10410	X	8606	-0-	-1804	-0-	8606	3			N	-0-					-0-
12	10757	X	9741	-0-	-1016	-0-	9741	3			N	-0-					-0-
01	10757	X	9955	-0-	-802	-0-	9955	3			N	-0-					-0-
*02	8948	X	8948	-0-	-0-	-0-	8948	3			N	-0-					-0-

SANSONE-ROBERTSON (SA) WELL #: 1H RRCID -> 265918 COMPL. DATE 04/24/2012 TOTAL DEPTH 6319 PERF. 6650 - 12053

09	9930	X	309	-0-	-9621	-0-	264	1	45	3	N	-0-					38
10	10261	X	-0-	-0-	-10261	-0-					N	-0-					38
11	6558	X	6558	-0-	-0-	-0-	563	1	3	2	N	-0-					38
							5992	3									
12	13743	X	13743	-0-	-0-	-0-	352	1	29	2	N	-0-					38
							13362	3									
01	19328	X	19328	-0-	-0-	-0-	204	1	20	2	N	-0-					38
							19104	3									
*02	17976	X	17976	-0-	-0-	-0-	103	1	17873	3	N	-0-					38

NEWBY, H.H. WELL #: 5H RRCID -> 265927 COMPL. DATE 10/07/2015 TOTAL DEPTH 6643 PERF. 6950 - 7403

09	360	X	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

F. P. PARSONS FEDERAL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265941 COMPL. DATE 02/09/2012 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 8000 - 12703

09	17730	X	16153	-0-	-1577	-0-	579	1	15517	3	N	52					204
							57	9									
10	18321	X	15431	-0-	-2890	-0-	75	1	15331	3	N	23	177	1			50
							25	9									
11	17400	X	14992	-0-	-2408	-0-	72	1	14864	3	N	51					101
							56	9									
12	16957	X	14286	-0-	-2671	-0-	70	1	14151	3	N	59	117	1			43
							65	9									
01	16957	X	13728	-0-	-3229	-0-	68	1	13612	3	N	44	1	1			86
							48	9									
02	15064	X	5807	-0-	-9257	-0-	28	1	5757	3	N	20					106
							22	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WISE-PERKINS (DEEP) (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 266237 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 6891 PERF. 7290 - 12309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	23220	X	22073	-0-	-1147	-0-	802	1	21240	3	N	28	165	1			23
							31	9									
10	23498	X	22113	-0-	-1385	-0-	107	1	21952	3	N	49					72
							54	9									
11	22590	X	21304	-0-	-1286	-0-	103	1	21153	3	N	44					116
							48	9									
12	23002	X	21618	-0-	-1384	-0-	106	1	21448	3	N	58	162	1			12
							64	9									
01	23002	X	21202	-0-	-1800	-0-	105	1	21023	3	N	67					79
							74	9									
02	20608	X	18817	-0-	-1791	-0-	91	1	18665	3	N	55					134
							61	9									

KING SISTERS WELL #: 12H RRCID -> 266385 COMPL. DATE 04/26/2012 TOTAL DEPTH 6448 PERF. 6550 - 9000

09	6030	X	751	-0-	-5279	-0-	751	1			N	-0-					-0-
10	4681	X	641	-0-	-4040	-0-	641	1			N	-0-					-0-
11	4530	X	4146	-0-	-384	-0-	570	1	3576	3	N	-0-					-0-
12	5553	X	5553	-0-	-0-	-0-	553	1	5000	3	N	-0-					-0-
01	5532	X	5532	-0-	-0-	-0-	483	1	5049	3	N	-0-					-0-
*02	3870	X	3870	-0-	-0-	-0-	3870	3			N	-0-					-0-

KING SISTERS WELL #: 21H RRCID -> 266410 COMPL. DATE 04/19/2012 TOTAL DEPTH 6529 PERF. 6654 - 11213

09	11858	X	11858	-0-	-0-	-0-	843	1	11015	3	N	-0-					-0-
10	10354	X	10354	-0-	-0-	-0-	856	1	9498	3	N	-0-					-0-
11	9854	X	9854	-0-	-0-	-0-	816	1	9038	3	N	-0-					-0-
12	12245	X	11091	-0-	-1154	-0-	690	1	10401	3	N	-0-					-0-
01	12245	X	10557	-0-	-1688	-0-	719	1	9838	3	N	-0-					-0-
02	11060	X	8642	-0-	-2418	-0-	741	1	7901	3	N	-0-					-0-

KING SISTERS WELL #: 23H RRCID -> 266413 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 6546 PERF. 6504 - 11308

09	16135	X	16135	-0-	-0-	-0-	16135	3			N	-0-					-0-
10	15950	X	15950	-0-	-0-	-0-	15950	3			N	-0-					-0-
11	14700	X	12835	-0-	-1865	-0-	12835	3			N	-0-					-0-
12	16678	X	13476	-0-	-3202	-0-	13476	3			N	-0-					-0-
01	16678	X	11857	-0-	-4821	-0-	11857	3			N	-0-					-0-
02	15064	X	11898	-0-	-3166	-0-	11898	3			N	-0-					-0-

KING SISTERS WELL #: 22H RRCID -> 266414 COMPL. DATE 04/28/2012 TOTAL DEPTH 6544 PERF. 6497 - 11448

09	9399	X	9399	-0-	-0-	-0-	842	1	8557	3	N	-0-					-0-
10	10680	X	10680	-0-	-0-	-0-	863	1	9817	3	N	-0-					-0-
11	10201	X	10201	-0-	-0-	-0-	827	1	9374	3	N	-0-					-0-
12	9203	X	9203	-0-	-0-	-0-	867	1	8336	3	N	-0-					-0-
01	9234	X	9234	-0-	-0-	-0-	905	1	8329	3	N	-0-					-0-
*02	8330	X	8330	-0-	-0-	-0-	790	1	7540	3	N	-0-					-0-

KING SISTERS WELL #: 24H RRCID -> 266416 COMPL. DATE 05/09/2012 TOTAL DEPTH 6514 PERF. 6679 - 10149

09	10140	X	5326	-0-	-4814	-0-	827	1	4499	3	N	-0-					-0-
10	10478	X	3435	-0-	-7043	-0-	892	1	2543	3	N	-0-					-0-
11	10140	X	3291	-0-	-6849	-0-	804	1	2487	3	N	-0-					-0-
12	5332	X	4284	-0-	-1048	-0-	944	1	3340	3	N	-0-					-0-
01	5740	X	5740	-0-	-0-	-0-	929	1	4811	3	N	-0-					-0-
*02	5348	X	5348	-0-	-0-	-0-	818	1	4530	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 #: 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
09	13350	X	4271	-0-	-9079	-0-	820	1	3451	3	N	-0-			-0-
10	4960	X	1288	-0-	-3672	-0-	796	1	492	3	N	-0-			-0-
11	3630	X	1713	-0-	-1917	-0-	903	1	810	3	N	-0-			-0-
12	3844	X	1124	-0-	-2720	-0-	799	1	325	3	N	-0-			-0-
01	3844	X	2558	-0-	-1286	-0-	936	1	1622	3	N	-0-			-0-
*02	4042	X	4042	-0-	-0-	-0-	874	1	3168	3	N	-0-			-0-

KING SISTERS WELL #: 27H RRCID -> 266418 COMPL. DATE 05/09/2012 TOTAL DEPTH 6533 PERF. 6602 - 9226

09	10196	X	10196	-0-	-0-	-0-	10196	3			N	-0-			-0-
10	11829	X	11829	-0-	-0-	-0-	11829	3			N	-0-			-0-
11	10808	X	10808	-0-	-0-	-0-	10808	3			N	-0-			-0-
12	10018	X	10018	-0-	-0-	-0-	53	1	9965	3	N	-0-			-0-
01	9641	X	9641	-0-	-0-	-0-	57	1	9584	3	N	-0-			-0-
*02	8449	X	8449	-0-	-0-	-0-	29	1	8420	3	N	-0-			-0-

KING SISTERS WELL #: 28H RRCID -> 266420 COMPL. DATE 05/12/2012 TOTAL DEPTH 6528 PERF. 6758 - 8736

09	10740	X	9015	-0-	-1725	-0-	605	1	8410	3	N	-0-			-0-
10	10695	X	8632	-0-	-2063	-0-	630	1	8002	3	N	-0-			-0-
11	9690	X	8007	-0-	-1683	-0-	483	1	7524	3	N	-0-			-0-
12	9982	X	8195	-0-	-1787	-0-	567	1	7628	3	N	-0-			-0-
01	9331	X	7783	-0-	-1548	-0-	481	1	7302	3	N	-0-			-0-
02	8428	X	7401	-0-	-1027	-0-	441	1	6960	3	N	-0-			-0-

KING-GUTTRY-RIVES (SA) WELL #: 1H RRCID -> 266431 COMPL. DATE 04/20/2012 TOTAL DEPTH 6406 PERF. 6585 - 12968

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

KING-GUTTRY-RIVES (SA) WELL #: 2H RRCID -> 266435 COMPL. DATE 04/23/2012 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 6520 - 12896

09	16786	X	16786	-0-	-0-	-0-	16786	3			N	-0-			-0-
10	13817	X	13817	-0-	-0-	-0-	13817	3			N	-0-			-0-
11	12914	X	12914	-0-	-0-	-0-	12914	3			N	-0-			-0-
12	663	X	663	-0-	-0-	-0-	663	3			N	-0-			-0-
01	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-			-0-
*02	1137	X	1137	-0-	-0-	-0-	1137	3			N	-0-			-0-

KING-GUTTRY-RIVES (SA) WELL #: 3H RRCID -> 266438 COMPL. DATE 04/24/2012 TOTAL DEPTH 6406 PERF. 6611 - 12067

09	21838	X	21838	-0-	-0-	-0-	446	1	21392	3	N	-0-			-0-
10	15647	X	15647	-0-	-0-	-0-	551	1	15096	3	N	-0-			-0-
11	9704	X	9704	-0-	-0-	-0-	625	1	9079	3	N	-0-			-0-
12	5589	X	5589	-0-	-0-	-0-	623	1	4966	3	N	-0-			-0-
01	2356	X	696	-0-	-1660	-0-	696	1			N	-0-			-0-
02	2128	X	1112	-0-	-1016	-0-	1112	1			N	-0-			-0-

RAWDON-MCGEE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 266441 COMPL. DATE 05/17/2012 TOTAL DEPTH 7943 PERF. 8083 - 14985

09	17764	X	17764	-0-	-0-	-0-	696	1	17068	2	N	-0-			-0-
10	21828	X	21828	-0-	-0-	-0-	839	1	20989	2	N	-0-			-0-
11	26940	X	26940	-0-	-0-	-0-	1153	1	25787	2	N	-0-			-0-
12	26519	X	26519	-0-	-0-	-0-	1021	1	25498	2	N	-0-			-0-
01	21002	X	21002	-0-	-0-	-0-	910	1	20092	2	N	-0-			-0-
*02	20891	X	20891	-0-	-0-	-0-	673	1	20218	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BUSSEY 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
09	13380	X	9416	-0-	-3964	-0-	273	1	9087	3	N	51					83
							56	9									
10	13826	X	10824	-0-	-3002	-0-	242	1	10578	3	N	4					87
							4	9									
11	12780	X	12379	-0-	-401	-0-	216	1	7	2	N	102	177	1			12
							12044	3	112	9							
12	13144	X	11520	-0-	-1624	-0-	259	1	24	2	N	157	147	1			22
							11064	3	173	9							
01	12152	X	11561	-0-	-591	-0-	265	1	12	2	N	80	84	1			18
							11196	3	88	9							
02	11564	X	9549	-0-	-2015	-0-	226	1	9322	3	N	1					19
							1	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
09	8730	X	8697	-0-	-33	-0-	8697	3			N	-0-					-0-
10	9114	X	8851	-0-	-263	-0-	8851	3			N	-0-					-0-
11	9090	X	8435	-0-	-655	-0-	8435	3			N	-0-					-0-
12	9393	X	8558	-0-	-835	-0-	8493	3	65	9	N	59	59	1			-0-
01	9393	X	8369	-0-	-1024	-0-	8368	3	1	9	N	1	1	1			-0-
02	8120	X	7594	-0-	-526	-0-	7594	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
09	12315	X	12315	-0-	-0-	-0-	483	1	11832	2	N	-0-					-0-
10	12629	X	12629	-0-	-0-	-0-	485	1	12144	2	N	-0-					-0-
11	12478	X	12478	-0-	-0-	-0-	534	1	11944	2	N	-0-					-0-
12	12423	X	12423	-0-	-0-	-0-	478	1	11945	2	N	-0-					-0-
01	13500	X	13500	-0-	-0-	-0-	459	1	13041	2	N	-0-					-0-
*02	12000	X	12000	-0-	-0-	-0-	387	1	11613	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
09	8160	X	7011	-0-	-1149	-0-	238	1	6773	2	N	-0-					-0-
10	8401	X	7333	-0-	-1068	-0-	247	1	7086	2	N	-0-					-0-
11	6930	X	6127	-0-	-803	-0-	202	1	5925	2	N	-0-					-0-
12	6789	X	2426	-0-	-4363	-0-	81	1	2345	2	N	-0-					-0-
01	6789	X	1364	-0-	-5425	-0-	45	1	1319	2	N	-0-					-0-
02	6132	X	675	-0-	-5457	-0-	22	1	653	2	N	-0-					-0-

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
09	12540	X	413	-0-	-12127	-0-	413	1			N	-0-					-0-
10	12958	X	1399	-0-	-11559	-0-	888	1	511	2	N	-0-					-0-
11	12420	X	759	-0-	-11661	-0-	759	1			N	-0-					-0-
12	7781	X	5043	-0-	-2738	-0-	761	1	4282	2	N	-0-					-0-
01	7781	X	4076	-0-	-3705	-0-	692	1	3384	2	N	-0-					-0-
02	1260	X	532	-0-	-728	-0-	532	1			N	-0-					-0-

RAWDON, HAROLD T. WELL #: 5H RRCID -> 266513 COMPL. DATE 05/20/2012 TOTAL DEPTH 7924 PERF. 8151 - 11621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	13050	X	11686	-0-	-1364	-0-	458	1	11228	2	N	-0-					-0-
10	12770	X	12770	-0-	-0-	-0-	491	1	12279	2	N	-0-					-0-
11	11587	X	11587	-0-	-0-	-0-	496	1	11091	2	N	-0-					-0-
12	11253	X	10896	-0-	-357	-0-	419	1	10477	2	N	-0-					-0-
01	11253	X	10881	-0-	-372	-0-	370	1	10511	2	N	-0-					-0-
*02	10628	X	10628	-0-	-0-	-0-	342	1	10286	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

KENNY-MCGEE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 266523 COMPL. DATE 05/18/2012 TOTAL DEPTH 7768 PERF. 7889 - 11291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	15240	X	14473	-0-	-767	-0-	567	1	13906	2	N	-0-					-0-
10	15748	X	15532	-0-	-216	-0-	597	1	14935	2	N	-0-					-0-
11	17878	X	17878	-0-	-0-	-0-	765	1	17113	2	N	-0-					-0-
12	18847	X	18847	-0-	-0-	-0-	726	1	18121	2	N	-0-					-0-
01	17914	X	17914	-0-	-0-	-0-	609	1	17305	2	N	-0-					-0-
*02	15341	X	15341	-0-	-0-	-0-	495	1	14846	2	N	-0-					-0-

KENNY-MCGEE (SA) WELL #: 2H RRCID -> 266525 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 7752 PERF. 8048 - 12797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	21210	X	19606	-0-	-1604	-0-	769	1	18837	2	N	-0-					-0-
10	21173	X	19415	-0-	-1758	-0-	746	1	18669	2	N	-0-					-0-
11	19650	X	18802	-0-	-848	-0-	805	1	17997	2	N	-0-					-0-
12	20305	X	18783	-0-	-1522	-0-	723	1	18060	2	N	-0-					-0-
01	20305	X	18703	-0-	-1602	-0-	636	1	18067	2	N	-0-					-0-
02	18312	X	17272	-0-	-1040	-0-	557	1	16715	2	N	-0-					-0-

PRESTON-SCARBERRY (SA) WELL #: 1H RRCID -> 266526 COMPL. DATE 06/23/2012 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 7948 - 12752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	18684	X	18684	-0-	-0-	-0-	870	1	17814	2	N	-0-					-0-
10	21167	X	21167	-0-	-0-	-0-	813	1	20354	2	N	-0-					-0-
11	19891	X	19891	-0-	-0-	-0-	852	1	19039	2	N	-0-					-0-
12	19783	X	19783	-0-	-0-	-0-	762	1	19021	2	N	-0-					-0-
01	13447	X	13447	-0-	-0-	-0-	475	1	12972	2	N	-0-					-0-
*02	12252	X	12252	-0-	-0-	-0-	639	1	11613	2	N	-0-					-0-

KING SISTERS WELL #: 25H RRCID -> 266544 COMPL. DATE 05/03/2012 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 6524 - 10465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	1			N	-0-					-0-
01	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	1			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUSSEY WELL #: 4H RRCID -> 266545 COMPL. DATE 06/09/2012 TOTAL DEPTH 6349 PERF. 8406 - 11702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8970	X	8835	-0-	-135	-0-	579	1	8191	3	N	59					74
							65	9									
10	8308	X	7240	-0-	-1068	-0-	438	1	6802	3	N	-0-					74
11	9480	X	8276	-0-	-1204	-0-	613	1	4	2	N	-0-					74
							7659	3									
12	9796	X	8163	-0-	-1633	-0-	629	1	16	2	N	109	166	1			17
							7398	3	120	9							
01	9796	X	8324	-0-	-1472	-0-	612	1	8	2	N	-0-					17
							7704	3									
02	8260	X	7247	-0-	-1013	-0-	542	1	6705	3	N	-0-					17

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
09	28110	X	25580	-0-	-2530	-0-	1003	1	24577	2	N	-0-					-0-
10	29047	X	25345	-0-	-3702	-0-	974	1	24371	2	N	-0-					-0-
11	27180	X	24258	-0-	-2922	-0-	1039	1	23219	2	N	-0-					-0-
12	27032	X	24048	-0-	-2984	-0-	926	1	23122	2	N	-0-					-0-
01	27032	X	20436	-0-	-6596	-0-	694	1	19742	2	N	-0-					-0-
02	23884	X	20266	-0-	-3618	-0-	653	1	19613	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

RAWDON-PEYCO-MCGEE (SA) WELL #: 2H RRCID -> 266551 COMPL. DATE 05/21/2012 TOTAL DEPTH 7917 PERF. 8236 - 12576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	7120	X	7120	-0-	-0-	-0-	279	1	6841	2	N	-0-			-0-
10	9870	X	9870	-0-	-0-	-0-	379	1	9491	2	N	-0-			-0-
11	10137	X	10137	-0-	-0-	-0-	434	1	9703	2	N	-0-			-0-
12	5416	X	5416	-0-	-0-	-0-	209	1	5207	2	N	-0-			-0-
01	20339	X	20339	-0-	-0-	-0-	1532	1	18807	2	N	-0-			-0-
*02	6541	X	6541	-0-	-0-	-0-	210	1	6331	2	N	-0-			-0-

NOWLIN-DOYLE (SA) WELL #: 2H RRCID -> 266553 COMPL. DATE 02/04/2012 TOTAL DEPTH 7562 PERF. 7684 - 10441

09	15451	X	15451	-0-	-0-	-0-	606	1	14845	2	N	-0-			-0-
10	15438	X	15006	-0-	-432	-0-	577	1	14429	2	N	-0-			-0-
11	15270	X	14209	-0-	-1061	-0-	608	1	13601	2	N	-0-			-0-
12	15314	X	14858	-0-	-456	-0-	572	1	14286	2	N	-0-			-0-
01	15314	X	14620	-0-	-694	-0-	497	1	14123	2	N	-0-			-0-
02	13832	X	12930	-0-	-902	-0-	417	1	12513	2	N	-0-			-0-

NOWLIN-DAVIS (SA) WELL #: 2H RRCID -> 266632 COMPL. DATE 02/22/2012 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 7742 - 12399

09	22050	X	21294	-0-	-756	-0-	1383	1	19911	2	N	-0-			-0-
10	21576	X	19308	-0-	-2268	-0-	1308	1	18000	2	N	-0-			-0-
11	23937	X	23937	-0-	-0-	-0-	1570	1	22367	2	N	-0-			-0-
12	23965	X	23965	-0-	-0-	-0-	1116	1	22849	2	N	-0-			-0-
01	22785	X	21926	-0-	-859	-0-	745	1	21181	2	N	-0-			-0-
02	20692	X	19972	-0-	-720	-0-	643	1	19329	2	N	-0-			-0-

NOWLIN-DOYLE (SA) WELL #: 3H RRCID -> 266738 COMPL. DATE 02/14/2012 TOTAL DEPTH 7538 PERF. 7781 - 10683

09	18240	X	13109	-0-	-5131	-0-	514	1	12595	2	N	-0-			-0-
10	18848	X	8264	-0-	-10584	-0-	318	1	7946	2	N	-0-			-0-
11	18000	X	7740	-0-	-10260	-0-	331	1	7409	2	N	-0-			-0-
12	18600	X	8781	-0-	-9819	-0-	338	1	8443	2	N	-0-			-0-
01	18600	X	14850	-0-	-3750	-0-	505	1	14345	2	N	-0-			-0-
*02	14884	X	14884	-0-	-0-	-0-	480	1	14404	2	N	-0-			-0-

RAWDON-SIERRA-MCGEE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 266747 COMPL. DATE 05/18/2012 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 8106 - 15008

09	20034	X	20034	-0-	-0-	-0-	785	1	19249	2	N	-0-			-0-
10	19664	X	19664	-0-	-0-	-0-	755	1	18909	2	N	-0-			-0-
11	17434	X	17434	-0-	-0-	-0-	746	1	16688	2	N	-0-			-0-
12	20708	X	18721	-0-	-1987	-0-	721	1	18000	2	N	-0-			-0-
01	20708	X	13996	-0-	-6712	-0-	937	1	13059	2	N	-0-			-0-
02	18704	X	16066	-0-	-2638	-0-	518	1	15548	2	N	-0-			-0-

PEYCO-MCGEE-RAWDON (SA) WELL #: 1H RRCID -> 266751 COMPL. DATE 05/22/2012 TOTAL DEPTH 7802 PERF. 7991 - 11325

09	1114	X	1114	-0-	-0-	-0-	1039	1	75	2	N	-0-			-0-
10	1358	X	1358	-0-	-0-	-0-	1008	1	350	2	N	-0-			-0-
11	206	X	206	-0-	-0-	-0-	134	1	72	2	N	-0-			-0-
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			-0-
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			-0-
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-			-0-

PERKINS (D)-PAVILLARD A (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 266793 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 6949 PERF. 7147 - 13195

09	23070	X	21891	-0-	-1179	-0-	791	1	21100	3	N	-0-			-0-
10	23901	X	22884	-0-	-1017	-0-	111	1	22773	3	N	-0-			-0-
11	23130	X	21304	-0-	-1826	-0-	103	1	21201	3	N	-0-			-0-
12	23560	X	21877	-0-	-1683	-0-	107	1	21770	3	N	-0-			-0-
01	23405	X	21484	-0-	-1921	-0-	107	1	21377	3	N	-0-			-0-
02	20664	X	19206	-0-	-1458	-0-	93	1	19113	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-ACOLA"A" (SA) WELL #: 1H RRCID -> 266801 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 7273 PERF. 7377 - 11680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14400	X	12659	-0-	-1741	-0-	445	1	12203	3	Y	10					27
							11	9									
10	14880	X	14791	-0-	-89	-0-	456	1	14333	3	Y	2					29
							2	9									
11	13800	X	13495	-0-	-305	-0-	464	1	13031	3	Y	-0-					29
12	14136	X	13654	-0-	-482	-0-	487	1	13154	3	Y	12					41
							13	9									
01	14291	X	13423	-0-	-868	-0-	448	1	12965	3	Y	9	50	1			-0-
							10	9									
02	12908	X	12017	-0-	-891	-0-	400	1	11613	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									

ROOF DRUG WELL #: 2H RRCID -> 266802 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 6495 PERF. 6531 - 11135

09	14550	X	12557	-0-	-1993	-0-	12557	3			N	-0-					-0-
10	14725	X	12843	-0-	-1882	-0-	12843	3			N	-0-					-0-
11	14250	X	12486	-0-	-1764	-0-	12486	3			N	-0-					-0-
12	13516	X	12621	-0-	-895	-0-	12621	3			N	-0-					-0-
01	13392	X	12311	-0-	-1081	-0-	12311	3			N	-0-					-0-
02	11732	X	10857	-0-	-875	-0-	10857	3			N	-0-					-0-

ROOF DRUG WELL #: 3H RRCID -> 266803 COMPL. DATE 06/07/2012 TOTAL DEPTH 6503 PERF. 6497 - 11203

09	16590	X	15399	-0-	-1191	-0-	15399	3			N	-0-					-0-
10	17143	X	14398	-0-	-2745	-0-	14398	3			N	-0-					-0-
11	16080	X	13982	-0-	-2098	-0-	13982	3			N	-0-					-0-
12	14973	X	14060	-0-	-913	-0-	14060	3			N	-0-					-0-
01	14973	X	13739	-0-	-1234	-0-	13739	3			N	-0-					-0-
02	13524	X	12678	-0-	-846	-0-	12678	3			N	-0-					-0-

BAYLOR-WEST WELL #: 2H RRCID -> 266804 COMPL. DATE 06/02/2012 TOTAL DEPTH 6532 PERF. 6705 - 11348

09	15480	X	11737	-0-	-3743	-0-	366	1	11371	3	N	-0-					-0-
10	15934	X	13091	-0-	-2843	-0-	335	1	12756	3	N	-0-					-0-
11	11749	X	11749	-0-	-0-	-0-	445	1	11304	3	N	-0-					-0-
12	12121	X	8552	-0-	-3569	-0-	385	1	8167	3	N	-0-					-0-
01	12896	X	12449	-0-	-447	-0-	449	1	12000	3	N	-0-					-0-
02	11648	X	11633	-0-	-15	-0-	362	1	11271	3	N	-0-					-0-

NOWLIN-D-B-DAVIS (SA) WELL #: 1H RRCID -> 266805 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 7551 PERF. 7752 - 11420

09	14970	X	12859	-0-	-2111	-0-	504	1	12355	2	N	-0-					-0-
10	13733	X	13063	-0-	-670	-0-	502	1	12561	2	N	-0-					-0-
11	13290	X	12101	-0-	-1189	-0-	518	1	11583	2	N	-0-					-0-
12	13392	X	11368	-0-	-2024	-0-	438	1	10930	2	N	-0-					-0-
01	13392	X	11115	-0-	-2277	-0-	378	1	10737	2	N	-0-					-0-
02	12012	X	9256	-0-	-2756	-0-	299	1	8957	2	N	-0-					-0-

CASTO-STEVENS (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 266806 COMPL. DATE 05/04/2012 TOTAL DEPTH 8281 PERF. 8506 - 14600

09	19620	X	18311	-0-	-1309	-0-	891	1	17420	2	N	-0-					-0-
10	19809	X	19165	-0-	-644	-0-	19165	2			N	-0-					-0-
11	18840	X	18182	-0-	-658	-0-	928	1	17254	2	N	-0-					-0-
12	19344	X	18523	-0-	-821	-0-	1021	1	17502	2	N	-0-					-0-
01	19158	X	18790	-0-	-368	-0-	1052	1	17738	2	N	-0-					-0-
02	17304	X	16552	-0-	-752	-0-	921	1	15631	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PRESTON-SCARBERRY (SA) WELL #: 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
09	24690	X	22348	-0-	-2342	-0-	876	1	21472	2	N	-0-					-0-
10	25513	X	22732	-0-	-2781	-0-	873	1	21859	2	N	-0-					-0-
11	24690	X	21749	-0-	-2941	-0-	931	1	20818	2	N	-0-					-0-
12	24552	X	21611	-0-	-2941	-0-	832	1	20779	2	N	-0-					-0-
01	23684	X	21871	-0-	-1813	-0-	744	1	21127	2	N	-0-					-0-
02	20860	X	19615	-0-	-1245	-0-	632	1	18983	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
09	12946	X	12946	-0-	-0-	-0-	1300	1	11460	3	N	169	180	1			97
							186	9									
10	12697	X	12697	-0-	-0-	-0-	956	1	11734	3	N	6					103
							7	9									
11	12694	X	12694	-0-	-0-	-0-	926	1	11641	3	N	115	182	1			36
							127	9									
12	12216	X	12216	-0-	-0-	-0-	954	1	11258	3	N	4					40
							4	9									
01	11439	X	11164	-0-	-275	-0-	967	1	10116	3	N	74					114
							81	9									
*02	10558	X	10558	-0-	-0-	-0-	874	1	9586	3	N	89	171	1			32
							98	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
09	23190	X	18015	-0-	-5175	-0-	877	1	17138	2	N	-0-					-0-
10	22940	X	18046	-0-	-4894	-0-	18046	2			N	-0-					-0-
11	22200	X	16546	-0-	-5654	-0-	844	1	15702	2	N	-0-					-0-
12	15717	X	15610	-0-	-107	-0-	860	1	14750	2	N	-0-					-0-
01	15717	X	14009	-0-	-1708	-0-	785	1	13224	2	N	-0-					-0-
02	14196	X	11869	-0-	-2327	-0-	661	1	11208	2	N	-0-					-0-

BAYLOR-WEST WELL #: 3H RRCID -> 267018 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 6665 - 11230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	8910	X	5899	-0-	-3011	-0-	990	1	4909	2	N	-0-					-0-
10	9207	X	6228	-0-	-2979	-0-	1021	1	5207	2	N	-0-					-0-
11	8744	X	8744	-0-	-0-	-0-	1178	1	7566	2	N	-0-					-0-
12	9307	X	9307	-0-	-0-	-0-	1193	1	8114	2	N	-0-					-0-
01	8155	X	8155	-0-	-0-	-0-	1103	1	7052	2	N	-0-					-0-
*02	6898	X	6898	-0-	-0-	-0-	981	1	5917	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
09	23550	X	18921	-0-	-4629	-0-	742	1	18179	2	N	-0-					-0-
10	24335	X	23851	-0-	-484	-0-	916	1	22935	2	N	-0-					-0-
11	23550	X	22275	-0-	-1275	-0-	954	1	21321	2	N	-0-					-0-
12	22568	X	21761	-0-	-807	-0-	838	1	20923	2	N	-0-					-0-
01	22568	X	22072	-0-	-496	-0-	750	1	21322	2	N	-0-					-0-
02	20384	X	19393	-0-	-991	-0-	625	1	18768	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ELIZABETH PRESTON WELL #: 4H RRCID -> 267022 COMPL. DATE 06/27/2012 TOTAL DEPTH 7624 PERF. 7789 - 12593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	23010	X	22138	-0-	-872	-0-	868	1	21270	2	N	-0-					-0-
10	23777	X	22410	-0-	-1367	-0-	861	1	21549	2	N	-0-					-0-
11	22650	X	21424	-0-	-1226	-0-	917	1	20507	2	N	-0-					-0-
12	23405	X	22233	-0-	-1172	-0-	857	1	21376	2	N	-0-					-0-
01	23405	X	22075	-0-	-1330	-0-	751	1	21324	2	N	-0-					-0-
02	20664	X	19629	-0-	-1035	-0-	632	1	18997	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
09	18299	X	18299	-0-	-0-	-0-	717	1	17582	2	N	-0-					-0-
10	18970	X	18970	-0-	-0-	-0-	729	1	18241	2	N	-0-					-0-
11	19149	X	19149	-0-	-0-	-0-	820	1	18329	2	N	-0-					-0-
12	18941	X	18904	-0-	-37	-0-	728	1	18176	2	N	-0-					-0-
01	18972	X	18000	-0-	-972	-0-	612	1	17388	2	N	-0-					-0-
02	17864	X	15903	-0-	-1961	-0-	513	1	15390	2	N	-0-					-0-

PRESTON, ELIZABETH WELL #: 6H RRCID -> 267026 COMPL. DATE 06/27/2012 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 7825 - 13173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	27150	X	24895	-0-	-2255	-0-	976	1	23919	2	N	-0-					-0-
10	28055	X	25464	-0-	-2591	-0-	978	1	24486	2	N	-0-					-0-
11	27150	X	24412	-0-	-2738	-0-	1045	1	23367	2	N	-0-					-0-
12	25792	X	24258	-0-	-1534	-0-	934	1	23324	2	N	-0-					-0-
01	25792	X	23365	-0-	-2427	-0-	794	1	22571	2	N	-0-					-0-
02	23240	X	20634	-0-	-2606	-0-	665	1	19969	2	N	-0-					-0-

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
09	12789	X	12789	-0-	-0-	-0-	81	1	12701	3	N	6					140
							7	9									
10	13662	X	13662	-0-	-0-	-0-	87	1	13544	3	N	28	147	1			21
							31	9									
11	13059	X	13059	-0-	-0-	-0-	78	1	7	2	N	14					35
							12959	3	15	9							
12	13671	X	13430	-0-	-241	-0-	75	1	28	2	N	86	111	1			10
							13232	3	95	9							
01	13671	X	13284	-0-	-387	-0-	87	1	14	2	N	-0-					10
							13183	3									
02	12348	X	12187	-0-	-161	-0-	73	1	12048	3	N	60					70
							66	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
09	20700	X	19868	-0-	-832	-0-	718	1	19140	3	Y	9					75
							10	9									
10	21731	X	20062	-0-	-1669	-0-	98	1	19951	3	Y	12					87
							13	9									
11	21030	X	19524	-0-	-1506	-0-	94	1	19424	3	Y	5					92
							6	9									
12	21731	X	19620	-0-	-2111	-0-	96	1	19516	3	Y	7	87	1			12
							8	9									
01	21235	X	19337	-0-	-1898	-0-	96	1	19219	3	Y	20					32
							22	9									
02	18536	X	17267	-0-	-1269	-0-	84	1	17169	3	Y	13					45
							14	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
09	22830	X	21909	-0-	-921	-0-	859	1	21050	2	N	-0-					-0-
10	23560	X	22200	-0-	-1360	-0-	853	1	21347	2	N	-0-					-0-
11	22800	X	21492	-0-	-1308	-0-	920	1	20572	2	N	-0-					-0-
12	22754	X	21745	-0-	-1009	-0-	838	1	20907	2	N	-0-					-0-
01	22661	X	21161	-0-	-1500	-0-	719	1	20442	2	N	-0-					-0-
02	20440	X	19646	-0-	-794	-0-	633	1	19013	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
09	15300	X	11169	-0-	-4131	-0-	773	1	10396	3	N	-0-					25
10	15810	X	6180	-0-	-9630	-0-	778	1	5402	3	N	-0-					25
11	15300	X	8525	-0-	-6775	-0-	635	1	5	2	N	-0-					25
							7885	3									
12	14136	X	12781	-0-	-1355	-0-	655	1	26	2	N	-0-					25
							12100	3									
01	15001	X	15001	-0-	-0-	-0-	636	1	15	2	N	-0-					25
							14350	3									
*02	15099	X	15099	-0-	-0-	-0-	90	1	15009	3	N	-0-					25

EDWARDS-BAR NONE (SA) WELL #: 2H RRCID -> 267047 COMPL. DATE 03/10/2012 TOTAL DEPTH 6049 PERF. 6112 - 10482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10320	X	9718	-0-	-602	-0-	62	1	9654	3	N	2					99
							2	9									
10	10540	X	10288	-0-	-252	-0-	65	1	10202	3	N	19	95	1			23
							21	9									
11	10110	X	9748	-0-	-362	-0-	59	1	6	2	N	12					35
							9670	3	13	9							
12	10323	X	9745	-0-	-578	-0-	54	1	21	2	N	48	73	1			10
							9617	3	53	9							
01	10292	X	9897	-0-	-395	-0-	65	1	10	2	N	5					15
							9816	3	6	9							
02	9296	X	9143	-0-	-153	-0-	54	1	9006	3	N	75					90
							83	9									

MAYFIELD WELL #: 4H RRCID -> 267055 COMPL. DATE 07/09/2012 TOTAL DEPTH 7206 PERF. 7332 - 9973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	19860	X	18419	-0-	-1441	-0-	722	1	17697	2	N	-0-					-0-
10	19902	X	18879	-0-	-1023	-0-	725	1	18154	2	N	-0-					-0-
11	19020	X	18351	-0-	-669	-0-	786	1	17565	2	N	-0-					-0-
12	19096	X	18990	-0-	-106	-0-	732	1	18258	2	N	-0-					-0-
01	19096	X	17165	-0-	-1931	-0-	584	1	16581	2	N	-0-					-0-
02	17192	X	14126	-0-	-3066	-0-	455	1	13671	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
09	20880	X	20019	-0-	-861	-0-	785	1	19234	2	N	-0-					-0-
10	21576	X	20383	-0-	-1193	-0-	783	1	19600	2	N	-0-					-0-
11	20760	X	19350	-0-	-1410	-0-	828	1	18522	2	N	-0-					-0-
12	21235	X	19541	-0-	-1694	-0-	753	1	18788	2	N	-0-					-0-
01	21018	X	20045	-0-	-973	-0-	682	1	19363	2	N	-0-					-0-
02	18676	X	18140	-0-	-536	-0-	585	1	17555	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
09	1533	N	35	-0-	-1498	-0-	35	3			N	-0-					-0-
10	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
11	540	X	30	-0-	-510	-0-	30	3			N	-0-					-0-
12	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
01	558	X	17	-0-	-541	-0-	1	1	16	3	N	-0-					-0-
02	28	X	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
09	540	X	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					-0-
10	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
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-

VEALE RANCH WELL #: 48H RRCID -> 267078 COMPL. DATE 05/09/2012 TOTAL DEPTH 6643 PERF. 6732 - 9839

09	5970	X	5233	-0-	-737	-0-	194	1	5039	3	N	-0-					23
10	6169	X	5486	-0-	-683	-0-	27	1	5459	3	N	-0-					23
11	5820	X	5117	-0-	-703	-0-	25	1	5092	3	N	-0-					23
12	5611	X	5455	-0-	-156	-0-	26	1	5315	3	N	104	107	1			20
							114	9									
01	5580	X	5298	-0-	-282	-0-	26	1	5269	3	Y	3	23	1			-0-
							3	9									
02	4956	X	4894	-0-	-62	-0-	24	1	4868	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

VEALE RANCH WELL #: 58H RRCID -> 267088 COMPL. DATE 05/09/2012 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 6670 - 10140

09	8520	X	8067	-0-	-453	-0-	303	1	7764	3	N	-0-					66
10	8742	X	8178	-0-	-564	-0-	40	1	8138	3	N	-0-					66
11	8340	X	7302	-0-	-1038	-0-	35	1	7267	3	N	-0-					66
12	8618	X	8057	-0-	-561	-0-	39	1	7866	3	N	138	145	1			59
							152	9									
01	8587	X	8041	-0-	-546	-0-	40	1	8001	3	Y	-0-	20	1			37
02	7532	X	7226	-0-	-306	-0-	35	1	7190	3	Y	1	1	1			37
							1	9									

BUSSEY WELL #: 6H RRCID -> 267095 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 6305 PERF. 6579 - 11741

09	6748	X	6748	-0-	-0-	-0-	634	1	6058	3	N	51					108
							56	9									
10	5953	X	5953	-0-	-0-	-0-	471	1	5405	3	N	70	161	1			17
							77	9									
11	5730	X	3508	-0-	-2222	-0-	552	1	2	2	N	-0-					17
							2954	3									
12	6975	X	3704	-0-	-3271	-0-	528	1	7	2	N	-0-					17
							3169	3									
01	6975	X	3989	-0-	-2986	-0-	581	1	4	2	N	-0-					17
							3404	3									
02	6300	X	3808	-0-	-2492	-0-	515	1	3293	3	N	-0-					17

YOUNG A-YOUNG, B (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 267097 COMPL. DATE 02/09/2012 TOTAL DEPTH 6943 PERF. 7147 - 11519

09	24300	X	22311	-0-	-1989	-0-	808	1	21483	3	N	18					88
							20	9									
10	24118	X	22346	-0-	-1772	-0-	109	1	22217	3	N	18					106
							20	9									
11	23040	X	21468	-0-	-1572	-0-	103	1	21341	3	N	22					128
							24	9									
12	23374	X	21956	-0-	-1418	-0-	107	1	21816	3	N	30	125	1			33
							33	9									
01	23219	X	21102	-0-	-2117	-0-	105	1	20967	3	N	27					60
							30	9									
02	20832	X	18351	-0-	-2481	-0-	89	1	18237	3	N	23					83
							25	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

YOUNG-BENTLEY (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 267098 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 6923 PERF. 7147 - 11685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	20760	X	19580	-0-	-1180	-0-	696	1	18880	3	Y	4					40
							4	9									
10	21266	X	20039	-0-	-1227	-0-	97	1	19942	3	Y	-0-					40
11	20460	X	19436	-0-	-1024	-0-	94	1	19334	3	Y	7					47
							8	9									
12	20460	X	19456	-0-	-1004	-0-	95	1	19348	3	Y	12					59
							13	9									
01	20460	X	19146	-0-	-1314	-0-	96	1	19046	3	Y	4	63	1			-0-
							4	9									
02	18284	X	17181	-0-	-1103	-0-	83	1	17085	3	Y	12	5	1			7
							13	9									

YOUNG-PERKINS (DEEP) (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 267099 COMPL. DATE 02/01/2012 TOTAL DEPTH 6857 PERF. 7052 - 10970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	15188	X	15188	-0-	-0-	-0-	555	1	14623	3	Y	9					67
							10	9									
10	15431	X	15431	-0-	-0-	-0-	75	1	15348	3	Y	7					74
							8	9									
11	14050	X	14050	-0-	-0-	-0-	68	1	13979	3	Y	3					77
							3	9									
12	15810	X	15491	-0-	-319	-0-	76	1	15396	3	Y	17					94
							19	9									
01	15810	X	14425	-0-	-1385	-0-	72	1	14350	3	Y	3	71	1			26
							3	9									
02	14168	X	12604	-0-	-1564	-0-	61	1	12524	3	Y	17	5	1			38
							19	9									

KYLE-WHITESELL A (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 267100 COMPL. DATE 05/21/2012 TOTAL DEPTH 7105 PERF. 7397 - 13110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	22620	X	20778	-0-	-1842	-0-	647	1	20131	3	N	-0-					-0-
10	23188	X	21100	-0-	-2088	-0-	103	1	20997	3	N	-0-					-0-
11	22080	X	21201	-0-	-879	-0-	102	1	21099	3	N	-0-					-0-
12	21235	X	20949	-0-	-286	-0-	103	1	20846	3	N	-0-					-0-
01	21235	X	21211	-0-	-24	-0-	106	1	21105	3	N	-0-					-0-
02	19180	X	18874	-0-	-306	-0-	91	1	18783	3	N	-0-					-0-

KYLE-WHITESELL A (SA) "A" WELL #: 2H RRCID -> 267102 COMPL. DATE 05/21/2012 TOTAL DEPTH 7082 PERF. 7220 - 12485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	22320	X	21678	-0-	-642	-0-	676	1	21002	3	N	-0-					-0-
10	23064	X	22162	-0-	-902	-0-	108	1	22054	3	N	-0-					-0-
11	21930	X	19946	-0-	-1984	-0-	96	1	19850	3	N	-0-					-0-
12	21669	X	19991	-0-	-1678	-0-	98	1	19893	3	N	-0-					-0-
01	21669	X	19819	-0-	-1850	-0-	99	1	19720	3	N	-0-					-0-
02	19572	X	17062	-0-	-2510	-0-	83	1	16979	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
09	22530	X	21224	-0-	-1306	-0-	659	1	20565	3	N	-0-					-0-
10	23281	X	21643	-0-	-1638	-0-	579	1	21064	3	N	-0-					-0-
11	22110	X	20475	-0-	-1635	-0-	631	1	19844	3	N	-0-					-0-
12	22382	X	20157	-0-	-2225	-0-	650	1	19507	3	N	-0-					-0-
01	22351	X	21157	-0-	-1194	-0-	630	1	20527	3	N	-0-					-0-
02	19796	X	19036	-0-	-760	-0-	569	1	18467	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MACKEY 2-YOUNG (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 267116 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 7013 PERF. 7347 - 11400

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	25800	X	25095	-0-	-705	-0-	901	1	24152	3	N	38	79	1			27
							42	9									
10	26660	X	25600	-0-	-1060	-0-	124	1	25464	3	N	11					38
							12	9									
11	25590	X	24527	-0-	-1063	-0-	118	1	24381	3	N	25					63
							28	9									
12	26319	X	24861	-0-	-1458	-0-	122	1	24682	3	N	52	89	1			26
							57	9									
01	26288	X	24641	-0-	-1647	-0-	123	1	24507	3	N	10					36
							11	9									
02	23436	X	22505	-0-	-931	-0-	109	1	22365	3	N	28					64
							31	9									

ACOLA "B"-ACOLA "A" (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267130 COMPL. DATE 06/23/2012 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 7547 - 13560

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	19410	X	18311	-0-	-1099	-0-	655	1	17656	3	Y	-0-					-0-
10	19840	X	18747	-0-	-1093	-0-	91	1	18653	3	Y	3					3
							3	9									
11	19020	X	17994	-0-	-1026	-0-	86	1	17840	3	Y	62	65	1			-0-
							68	9									
12	19468	X	18296	-0-	-1172	-0-	90	1	18204	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
01	19034	X	18157	-0-	-877	-0-	91	1	18059	3	Y	6					6
							7	9									
02	17080	X	15468	-0-	-1612	-0-	75	1	15378	3	Y	14					20
							15	9									

ACOLA C-ACOLA A (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 267132 COMPL. DATE 06/29/2012 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7717 - 14500

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	20400	X	19082	-0-	-1318	-0-	675	1	18405	3	Y	2					2
							2	9									
10	21080	X	19501	-0-	-1579	-0-	95	1	19395	3	Y	10					12
							11	9									
11	20070	X	18671	-0-	-1399	-0-	90	1	18547	3	Y	31	43	1			-0-
							34	9									
12	20057	X	18947	-0-	-1110	-0-	93	1	18853	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	20026	X	18715	-0-	-1311	-0-	93	1	18612	3	Y	9					9
							10	9									
02	17808	X	16775	-0-	-1033	-0-	81	1	16671	3	Y	21					30
							23	9									

ACOLA C-ACOLA A (SA) "A" WELL #: 2H RRCID -> 267136 COMPL. DATE 06/29/2012 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7747 - 13250

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	24960	X	23920	-0-	-1040	-0-	857	1	23043	3	Y	18					19
							20	9									
10	25451	X	24462	-0-	-989	-0-	119	1	24321	3	Y	20					39
							22	9									
11	24270	X	23492	-0-	-778	-0-	113	1	23344	3	Y	32	71	1			-0-
							35	9									
12	24955	X	23787	-0-	-1168	-0-	116	1	23649	3	Y	20	2	1			18
							22	9									
01	24893	X	23829	-0-	-1064	-0-	119	1	23685	3	Y	23					41
							25	9									
02	22316	X	21348	-0-	-968	-0-	103	1	21220	3	Y	23					64
							25	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

W. D. JOHNSON "B" WELL #: 43H RRCID -> 267138 COMPL. DATE 04/30/2012 TOTAL DEPTH 7763 PERF. 7997 - 12120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	22110	X	21608	-0-	-502	-0-	729	1	20879	3	Y	-0-					3
10	22847	X	22222	-0-	-625	-0-	108	1	22114	3	Y	-0-					3
11	22110	X	21921	-0-	-189	-0-	106	1	21815	3	Y	-0-					3
12	22382	X	21791	-0-	-591	-0-	107	1	21684	3	Y	-0-					3
01	22382	X	21662	-0-	-720	-0-	108	1	21554	3	Y	-0-					3
02	20412	X	19400	-0-	-1012	-0-	94	1	19306	3	Y	-0-					3

W. D. JOHNSON "B" WELL #: 44H RRCID -> 267139 COMPL. DATE 04/30/2012 TOTAL DEPTH 7731 PERF. 7997 - 11410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	22170	X	20609	-0-	-1561	-0-	699	1	19910	3	Y	-0-					-0-
10	21948	X	20917	-0-	-1031	-0-	102	1	20815	3	Y	-0-					-0-
11	21240	X	17702	-0-	-3538	-0-	85	1	17617	3	Y	-0-					-0-
12	21607	X	20183	-0-	-1424	-0-	99	1	20084	3	Y	-0-					-0-
01	21576	X	19773	-0-	-1803	-0-	99	1	19674	3	Y	-0-					-0-
02	19236	X	17643	-0-	-1593	-0-	86	1	17557	3	Y	-0-					-0-

FORREST LINDSAY "A" GU WELL #: 1H RRCID -> 267142 COMPL. DATE 02/25/2012 TOTAL DEPTH 6581 PERF. 6788 - 11817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12600	X	11232	-0-	-1368	-0-	406	1	10791	3	N	32					107
							35	9									
10	12865	X	11811	-0-	-1054	-0-	57	1	11713	3	N	37					144
							41	9									
11	12360	X	11040	-0-	-1320	-0-	53	1	10953	3	N	31					175
							34	9									
12	11935	X	10288	-0-	-1647	-0-	50	1	10208	3	N	27	177	1			25
							30	9									
01	11811	X	11524	-0-	-287	-0-	57	1	11426	3	N	37					62
							41	9									
02	10668	X	10125	-0-	-543	-0-	49	1	10041	3	N	32					94
							35	9									

BURGESS-ELLIS (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267145 COMPL. DATE 07/03/2012 TOTAL DEPTH 6506 PERF. 6800 - 12528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	16860	X	16380	-0-	-480	-0-	572	1	15808	3	N	-0-					18
10	19313	X	17247	-0-	-2066	-0-	84	1	17163	3	N	-0-					18
11	18690	X	17008	-0-	-1682	-0-	82	1	16926	3	N	-0-					18
12	17780	X	17780	-0-	-0-	-0-	87	1	17693	3	N	-0-					18
01	17019	X	15874	-0-	-1145	-0-	79	1	15795	3	N	-0-					18
02	15372	X	13424	-0-	-1948	-0-	65	1	13359	3	N	-0-					18

BURGESS-ELLIS (SA) WELL #: 2H RRCID -> 267148 COMPL. DATE 07/05/2012 TOTAL DEPTH 6525 PERF. 6775 - 11328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14160	X	13132	-0-	-1028	-0-	462	1	12670	3	N	-0-					22
10	14477	X	12982	-0-	-1495	-0-	63	1	12919	3	N	-0-					22
11	13770	X	12647	-0-	-1123	-0-	61	1	12586	3	N	-0-					22
12	14074	X	12913	-0-	-1161	-0-	63	1	12850	3	N	-0-					22
01	13950	X	12806	-0-	-1144	-0-	64	1	12742	3	N	-0-					22
02	12264	X	11648	-0-	-616	-0-	56	1	11592	3	N	-0-					22

BURGESS-ELLIS (SA) WELL #: 3H RRCID -> 267151 COMPL. DATE 07/07/2012 TOTAL DEPTH 6524 PERF. 7150 - 9678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11910	X	9063	-0-	-2847	-0-	950	1	8113	3	N	-0-					17
10	12307	X	10076	-0-	-2231	-0-	759	1	9317	3	N	-0-					17
11	11910	X	8583	-0-	-3327	-0-	713	1	7870	3	N	-0-					17
12	10106	X	8515	-0-	-1591	-0-	664	1	7851	3	N	-0-					17
01	10106	X	9637	-0-	-469	-0-	717	1	8920	3	N	-0-					17
*02	9348	X	9348	-0-	-0-	-0-	686	1	8662	3	N	-0-					17

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

NOWLIN-DOYLE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267239 COMPL. DATE 07/27/2012 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 7659 - 10387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	13944	X	13944	-0-	-0-	-0-	754	1	13190	2	N	-0-					-0-
10	15553	X	15553	-0-	-0-	-0-	655	1	14898	2	N	-0-					-0-
11	13478	X	13478	-0-	-0-	-0-	577	1	12901	2	N	-0-					-0-
12	15062	X	15062	-0-	-0-	-0-	580	1	14482	2	N	-0-					-0-
01	14880	X	14446	-0-	-434	-0-	491	1	13955	2	N	-0-					-0-
02	13440	X	12624	-0-	-816	-0-	407	1	12217	2	N	-0-					-0-

JAMES W. BRUMLEY (SA) WELL #: 5H RRCID -> 267281 COMPL. DATE 07/28/2012 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 7155 - 14453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	21030	X	20956	-0-	-74	-0-	671	1	20285	3	N	-0-					-0-
10	22103	X	21531	-0-	-572	-0-	105	1	21426	3	N	-0-					-0-
11	21390	X	20893	-0-	-497	-0-	101	1	20792	3	N	-0-					-0-
12	21669	X	20748	-0-	-921	-0-	102	1	20646	3	N	-0-					-0-
01	21669	X	19947	-0-	-1722	-0-	100	1	19847	3	N	-0-					-0-
02	19572	X	18123	-0-	-1449	-0-	88	1	18035	3	N	-0-					-0-

BUSSEY WELL #: 7H RRCID -> 267286 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 6353 PERF. 6754 - 10851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10080	X	9316	-0-	-764	-0-	364	1	8780	3	N	156					171
							172	9									
10	10416	X	9231	-0-	-1185	-0-	320	1	8854	3	N	52	183	1			40
							57	9									
11	10533	X	10533	-0-	-0-	-0-	441	1	5	2	N	314	183	1			171
							9742	3	345	9							
12	10819	X	9667	-0-	-1152	-0-	448	1	19	2	N	97	198	1			70
							9093	3	107	9							
01	10819	X	9654	-0-	-1165	-0-	440	1	9	2	N	95	133	1			32
							9100	3	105	9							
02	9828	X	8654	-0-	-1174	-0-	385	1	8155	3	N	104	46	1			90
							114	9									

MURRIN BEAR CREEK WELL #: 9H RRCID -> 267307 COMPL. DATE 07/16/2012 TOTAL DEPTH 6618 PERF. 6612 - 10179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	13440	X	12538	-0-	-902	-0-	71	1	12467	3	N	-0-					-0-
10	11098	X	7431	-0-	-3667	-0-	42	1	7389	3	N	-0-					-0-
11	12147	X	12147	-0-	-0-	-0-	65	1	7	2	N	-0-					-0-
							12075	3									
12	14343	X	14343	-0-	-0-	-0-	72	1	31	2	N	-0-					-0-
							14240	3									
01	13877	X	13877	-0-	-0-	-0-	82	1	15	2	N	-0-					-0-
							13780	3									
*02	12574	X	12574	-0-	-0-	-0-	68	1	12506	3	N	-0-					-0-

SANSONE-ROBERTSON (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 267313 COMPL. DATE 04/25/2012 TOTAL DEPTH 6291 PERF. 7350 - 11353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
11	14B2 EXT		890	-0-	890	890	649	1	241	3	N	-0-					51
12	2452	X	1562	-0-	-890	-0-	716	1	2	2	N	-0-					51
							844	3									
01	636	X	636	-0-	-0-	-0-	636	1			N	-0-					51
*02	6161	X	6161	-0-	-0-	-0-	703	1	5458	3	N	-0-					51

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

GAGE-JOHNSON A (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 267334 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 7585 PERF. 7697 - 12420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9180	X	8685	-0-	-495	-0-	302	1	8359	3	Y	22	41	1			-0-
							24	9									
10	9486	X	8541	-0-	-945	-0-	42	1	8497	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
11	9180	X	8815	-0-	-365	-0-	43	1	8772	3	Y	-0-					-0-
12	9470	X	9470	-0-	-0-	-0-	46	1	9424	3	Y	-0-					-0-
01	9635	X	9635	-0-	-0-	-0-	48	1	9587	3	Y	-0-					-0-
*02	9047	X	9047	-0-	-0-	-0-	44	1	9003	3	Y	-0-					-0-

FERGUSON-LOWREY (SA) 'A' WELL #: 1H RRCID -> 267339 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 6865 PERF. 8300 - 13703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12750	X	11931	-0-	-819	-0-	382	1	11549	3	N	-0-					-0-
10	13175	X	8153	-0-	-5022	-0-	177	1	7976	3	N	-0-					-0-
11	13151	X	13151	-0-	-0-	-0-	63	1	13088	3	N	-0-					-0-
12	13063	X	13063	-0-	-0-	-0-	64	1	12999	3	N	-0-					-0-
01	13268	X	13268	-0-	-0-	-0-	66	1	13202	3	N	-0-					-0-
*02	11790	X	11790	-0-	-0-	-0-	57	1	11733	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
09	12900	X	11134	-0-	-1766	-0-	61	1	11073	3	N	-0-					-0-
10	12617	X	4978	-0-	-7639	-0-	27	1	4951	3	N	-0-					-0-
11	11879	X	11879	-0-	-0-	-0-	59	1	6	2	N	-0-					-0-
							11814	3									
12	11501	X	11335	-0-	-166	-0-	55	1	24	2	N	-0-					-0-
							11256	3									
01	11736	X	11736	-0-	-0-	-0-	66	1	12	2	N	-0-					-0-
							11658	3									
*02	11756	X	11756	-0-	-0-	-0-	61	1	11695	3	N	-0-					-0-

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
09	6720	X	5644	-0-	-1076	-0-	30	1	5614	3	N	-0-					-0-
10	6944	X	2372	-0-	-4572	-0-	13	1	2359	3	N	-0-					-0-
11	6630	X	5114	-0-	-1516	-0-	26	1	3	2	N	-0-					-0-
							5085	3									
12	6789	X	4298	-0-	-2491	-0-	21	1	9	2	N	-0-					-0-
							4268	3									
01	6076	X	5008	-0-	-1068	-0-	28	1	5	2	N	-0-					-0-
							4975	3									
02	5264	X	4049	-0-	-1215	-0-	21	1	4028	3	N	-0-					-0-

WEBB-BARNETT GU WELL #: 7H RRCID -> 267406 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 6693 PERF. 7200 - 9753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9954	X	9954	-0-	-0-	-0-	1000	1	8954	3	N	-0-					-0-
10	8866	X	3778	-0-	-5088	-0-	698	1	3080	3	N	-0-					-0-
11	8730	X	8317	-0-	-413	-0-	727	1	7590	3	N	-0-					-0-
12	10292	X	8404	-0-	-1888	-0-	688	1	7716	3	N	-0-					-0-
01	10292	X	7585	-0-	-2707	-0-	743	1	6842	3	N	-0-					-0-
02	9296	X	9226	-0-	-70	-0-	686	1	8540	3	N	-0-					-0-

WEBB-BARNETT GU WELL #: 8H RRCID -> 267407 COMPL. DATE 05/22/2012 TOTAL DEPTH 6653 PERF. 7025 - 9878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WEBB-JACKSON (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267408 COMPL. DATE 05/04/2012 TOTAL DEPTH 6723 PERF. 7150 - 9403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8130	X	7291	-0-	-839	-0-	245	1	7046	3	N	-0-					-0-
10	8401	X	7398	-0-	-1003	-0-	36	1	7362	3	N	-0-					-0-
11	7830	X	7437	-0-	-393	-0-	36	1	7401	3	N	-0-					-0-
12	7812	X	7094	-0-	-718	-0-	35	1	7059	3	N	-0-					-0-
01	7812	X	7383	-0-	-429	-0-	37	1	7346	3	N	-0-					-0-
*02	7546	X	7546	-0-	-0-	-0-	37	1	7509	3	N	-0-					-0-

WEBB-SPRINGFIELD (SA) 'A' WELL #: 1H RRCID -> 267409 COMPL. DATE 05/09/2012 TOTAL DEPTH 6776 PERF. 7000 - 11703

09	14280	X	13421	-0-	-859	-0-	440	1	12981	3	N	-0-					-0-
10	15190	X	14558	-0-	-632	-0-	71	1	14487	3	N	-0-					-0-
11	14700	X	13847	-0-	-853	-0-	67	1	13780	3	N	-0-					-0-
12	14849	X	13782	-0-	-1067	-0-	68	1	13714	3	N	-0-					-0-
01	14849	X	13472	-0-	-1377	-0-	67	1	13405	3	N	-0-					-0-
02	13160	X	11896	-0-	-1264	-0-	58	1	11838	3	N	-0-					-0-

WEBB-SPRINGFIELD (SA) 'B' WELL #: 1H RRCID -> 267410 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 6769 PERF. 7050 - 14053

09	17670	X	16947	-0-	-723	-0-	557	1	16390	3	N	-0-					-0-
10	18042	X	17211	-0-	-831	-0-	84	1	17127	3	N	-0-					-0-
11	17736	X	17736	-0-	-0-	-0-	86	1	17650	3	N	-0-					-0-
12	17794	X	17245	-0-	-549	-0-	85	1	17160	3	N	-0-					-0-
01	17794	X	16168	-0-	-1626	-0-	81	1	16087	3	N	-0-					-0-
02	16072	X	13416	-0-	-2656	-0-	65	1	13351	3	N	-0-					-0-

WEBB-SPRINGFIELD (SA) 'B' WELL #: 2H RRCID -> 267411 COMPL. DATE 05/13/2012 TOTAL DEPTH 6816 PERF. 7050 - 13553

09	17820	X	15921	-0-	-1899	-0-	531	1	15390	3	N	-0-					-0-
10	18166	X	15685	-0-	-2481	-0-	76	1	15609	3	N	-0-					-0-
11	17040	X	7260	-0-	-9780	-0-	453	1	6807	3	N	-0-					-0-
12	16926	X	15293	-0-	-1633	-0-	186	1	15107	3	N	-0-					-0-
01	17231	X	17231	-0-	-0-	-0-	86	1	17145	3	N	-0-					-0-
02	14868	X	14291	-0-	-577	-0-	69	1	14222	3	N	-0-					-0-

SANSONE-BEDINGER (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 267452 COMPL. DATE 04/23/2012 TOTAL DEPTH 6317 PERF. 6600 - 11603

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
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

NOWLIN-DAVIS (SA) WELL #: 3H RRCID -> 267468 COMPL. DATE 07/19/2012 TOTAL DEPTH 7571 PERF. 7683 - 12340

09	18967	X	18967	-0-	-0-	-0-	744	1	18223	2	N	-0-					-0-
10	22112	X	22112	-0-	-0-	-0-	850	1	21262	2	N	-0-					-0-
11	15840	X	12612	-0-	-3228	-0-	540	1	12072	2	N	-0-					-0-
12	11067	X	10843	-0-	-224	-0-	680	1	10163	2	N	-0-					-0-
01	22131	X	22131	-0-	-0-	-0-	796	1	21335	2	N	-0-					-0-
*02	14303	X	14303	-0-	-0-	-0-	461	1	13842	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MIZE, R. T. UNIT WELL #: 1H RRCID -> 267470 COMPL. DATE 02/01/2012 TOTAL DEPTH 7113 PERF. 7678 - 12105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4393	X	4393	-0-	-0-	-0-	720	1	3673	3	N	-0-					20
10	4909	X	4909	-0-	-0-	-0-	641	1	4266	3	N	2					22
							2	9									
11	4290	X	4157	-0-	-133	-0-	617	1	3528	3	N	11					33
							12	9									
12	4526	X	4352	-0-	-174	-0-	626	1	3714	3	N	11					44
							12	9									
01	4898	X	3764	-0-	-1134	-0-	540	1	3210	3	N	13					57
							14	9									
02	4424	X	3845	-0-	-579	-0-	563	1	3278	3	N	4					61
							4	9									

GAGE-JOHNSON A (SA) "A" WELL #: 2H RRCID -> 267483 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 7611 PERF. 7747 - 12250

09	14010	X	12760	-0-	-1250	-0-	450	1	12277	3	Y	30	30	1			-0-
							33	9									
10	13082	X	12784	-0-	-298	-0-	62	1	12720	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
11	13140	X	11821	-0-	-1319	-0-	57	1	11764	3	Y	-0-					-0-
12	13454	X	11780	-0-	-1674	-0-	58	1	11722	3	Y	-0-					-0-
01	13454	X	11340	-0-	-2114	-0-	57	1	11283	3	Y	-0-					-0-
02	11900	X	10454	-0-	-1446	-0-	51	1	10403	3	Y	-0-					-0-

BILTMORE WELL #: 14H RRCID -> 267498 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 8524 PERF. 8564 - 13305

09	23280	X	21653	-0-	-1627	-0-	3045	1	18608	3	N	-0-					-0-
10	24056	X	21798	-0-	-2258	-0-	3165	1	18633	3	N	-0-					-0-
11	22980	X	20942	-0-	-2038	-0-	3127	1	17815	3	N	-0-					-0-
12	20796	X	20796	-0-	-0-	-0-	3153	1	17643	3	N	-0-					-0-
01	20150	X	20120	-0-	-30	-0-	3042	1	17078	3	N	-0-					-0-
*02	18415	X	18415	-0-	-0-	-0-	2745	1	15670	3	N	-0-					-0-

A. B. GLASS WELL #: 1H RRCID -> 267499 COMPL. DATE 04/10/2012 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6800 - 10904

*08	5394	X	92	-0-	-5302	-0-	77	1	15	9	N	14					88
*09	4080	X	-0-	-0-	-4080	-0-					N	-0-					88
10	4216	X	-0-	-0-	-4216	-0-					N	-0-					88
11	342	X	-0-	-0-	-342	-0-					N	-0-					88
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	64	1			24
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/07/2016 - W/O TO 09-267499

BILTMORE WELL #: 13H RRCID -> 267501 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 8628 PERF. 8618 - 13742

09	24600	X	23836	-0-	-764	-0-	3352	1	20484	3	N	-0-					-0-
10	25420	X	24428	-0-	-992	-0-	3547	1	20881	3	N	-0-					-0-
11	24600	X	22718	-0-	-1882	-0-	3392	1	19326	3	N	-0-					-0-
12	23484	X	23484	-0-	-0-	-0-	3561	1	19923	3	N	-0-					-0-
01	23658	X	23658	-0-	-0-	-0-	3577	1	20081	3	N	-0-					-0-
*02	21358	X	21358	-0-	-0-	-0-	3184	1	18174	3	N	-0-					-0-

BILTMORE WELL #: 8H RRCID -> 267502 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 8587 PERF. 8874 - 13148

09	17880	X	17790	-0-	-90	-0-	2502	1	15288	3	N	-0-					-0-
10	18476	X	18139	-0-	-337	-0-	2634	1	15505	3	N	-0-					-0-
11	17880	X	17427	-0-	-453	-0-	2602	1	14825	3	N	-0-					-0-
12	18250	X	18250	-0-	-0-	-0-	2767	1	15483	3	N	-0-					-0-
01	17478	X	17478	-0-	-0-	-0-	2643	1	14835	3	N	-0-					-0-
*02	15236	X	15236	-0-	-0-	-0-	2271	1	12965	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WCCO 6 - ARTHUR COMPTON WELL #: 1H RRCID -> 267503 COMPL. DATE 07/06/2012 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 7213 - 11155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	17430	X	15708	-0-	-1722	-0-	506	1	15202	3	N	-0-			-0-
10	17112	X	15983	-0-	-1129	-0-	78	1	15905	3	N	-0-			-0-
11	16230	X	15448	-0-	-782	-0-	75	1	15373	3	N	-0-			-0-
12	15996	X	15754	-0-	-242	-0-	77	1	15677	3	N	-0-			-0-
01	15996	X	15640	-0-	-356	-0-	78	1	15562	3	N	-0-			-0-
02	14448	X	13960	-0-	-488	-0-	68	1	13892	3	N	-0-			-0-

WCCO 6 - ARTHUR COMPTON WELL #: 2H RRCID -> 267505 COMPL. DATE 06/28/2012 TOTAL DEPTH 6923 PERF. 7198 - 13625

09	20610	X	18294	-0-	-2316	-0-	603	1	17691	3	N	-0-			-0-
10	20584	X	18539	-0-	-2045	-0-	90	1	18449	3	N	-0-			-0-
11	19380	X	17905	-0-	-1475	-0-	86	1	17819	3	N	-0-			-0-
12	19158	X	18248	-0-	-910	-0-	89	1	18159	3	N	-0-			-0-
01	19158	X	17704	-0-	-1454	-0-	88	1	17616	3	N	-0-			-0-
02	17080	X	16431	-0-	-649	-0-	80	1	16351	3	N	-0-			-0-

WCCO 6 - ARTHUR COMPTON WELL #: 3H RRCID -> 267513 COMPL. DATE 06/30/2012 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 7238 - 13690

09	20280	X	18589	-0-	-1691	-0-	619	1	17970	3	Y	-0-			-0-
10	20956	X	18957	-0-	-1999	-0-	92	1	18865	3	Y	-0-			-0-
11	19800	X	18215	-0-	-1585	-0-	88	1	18127	3	Y	-0-			-0-
12	20119	X	18710	-0-	-1409	-0-	92	1	18618	3	Y	-0-			-0-
01	19654	X	18601	-0-	-1053	-0-	93	1	18508	3	Y	-0-			-0-
02	17360	X	16728	-0-	-632	-0-	81	1	16647	3	Y	-0-			-0-

BILTMORE WELL #: 15H RRCID -> 267514 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 8406 PERF. 8271 - 14878

09	31620	X	31562	-0-	-58	-0-	4439	1	27123	3	N	-0-			-0-
10	34534	X	32495	-0-	-2039	-0-	4719	1	27776	3	N	-0-			-0-
11	33420	X	30365	-0-	-3055	-0-	4534	1	25831	3	N	-0-			-0-
12	31814	X	31814	-0-	-0-	-0-	4824	1	26990	3	N	-0-			-0-
01	30790	X	30790	-0-	-0-	-0-	4656	1	26134	3	N	-0-			-0-
*02	28598	X	28598	-0-	-0-	-0-	4263	1	24335	3	N	-0-			-0-

DCCO 3- DCCO 1 (SA) WELL #: 4H RRCID -> 267515 COMPL. DATE 06/18/2012 TOTAL DEPTH 8147 PERF. 8266 - 10960

09	9270	X	8625	-0-	-645	-0-	185	1	8440	3	N	-0-			-0-
10	9548	X	9086	-0-	-462	-0-	30	1	9056	3	N	-0-			-0-
11	9090	X	8757	-0-	-333	-0-	42	1	8715	3	N	-0-			-0-
12	9238	X	9010	-0-	-228	-0-	44	1	8966	3	N	-0-			-0-
01	9238	X	9174	-0-	-64	-0-	46	1	9128	3	N	-0-			-0-
02	8204	X	8034	-0-	-170	-0-	39	1	7995	3	N	-0-			-0-

DCCO 3 - MAE C. NALER WELL #: 27H RRCID -> 267518 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 8021 PERF. 8201 - 12720

09	15960	X	15227	-0-	-733	-0-	517	1	14710	2	N	-0-			-0-
10	16492	X	15397	-0-	-1095	-0-	518	1	14879	2	N	-0-			-0-
11	15570	X	14400	-0-	-1170	-0-	474	1	13926	2	N	-0-			-0-
12	16089	X	14190	-0-	-1899	-0-	474	1	13716	2	N	-0-			-0-
01	15934	X	14279	-0-	-1655	-0-	470	1	13809	2	N	-0-			-0-
02	14224	X	12744	-0-	-1480	-0-	419	1	12325	2	N	-0-			-0-

DCCO 3 - VELTEN (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267519 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 8496 - 70930

09	17446	X	17446	-0-	-0-	-0-	592	1	16854	2	N	-0-			-0-
10	17199	X	17199	-0-	-0-	-0-	579	1	16620	2	N	-0-			-0-
11	16552	X	16552	-0-	-0-	-0-	545	1	16007	2	N	-0-			-0-
12	18011	X	16552	-0-	-1459	-0-	553	1	15999	2	N	-0-			-0-
01	18011	X	17891	-0-	-120	-0-	589	1	17302	2	N	-0-			-0-
02	16268	X	15533	-0-	-735	-0-	511	1	15022	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HARDEMAN-HARDEMAN (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 267520 COMPL. DATE 03/30/2012 TOTAL DEPTH 7799 PERF. 8375 - 12903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	29940	X	27846	-0-	-2094	-0-	945	1	26901	2	N	-0-					-0-
10	30287	X	28587	-0-	-1700	-0-	963	1	27624	2	N	-0-					-0-
11	29310	X	26963	-0-	-2347	-0-	888	1	26075	2	N	-0-					-0-
12	29481	X	27357	-0-	-2124	-0-	915	1	26442	2	N	-0-					-0-
01	28768	X	26731	-0-	-2037	-0-	880	1	25851	2	N	-0-					-0-
02	25984	X	23942	-0-	-2042	-0-	787	1	23155	2	N	-0-					-0-

JAMES W. BRUMLEY (SA) WELL #: 7H RRCID -> 267521 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 6797 PERF. 7100 - 13528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	17310	X	16275	-0-	-1035	-0-	519	1	15756	3	N	-0-					-0-
10	17732	X	16649	-0-	-1083	-0-	81	1	16568	3	N	-0-					-0-
11	17010	X	15696	-0-	-1314	-0-	76	1	15620	3	N	-0-					-0-
12	16833	X	15152	-0-	-1681	-0-	74	1	15078	3	N	-0-					-0-
01	16833	X	14744	-0-	-2089	-0-	74	1	14670	3	N	-0-					-0-
02	15204	X	13002	-0-	-2202	-0-	63	1	12939	3	N	-0-					-0-

PRATHER WELL #: 1H RRCID -> 267524 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 6442 PERF. 6700 - 11753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6330	X	5269	-0-	-1061	-0-	506	1	4763	3	N	-0-					10
10	6324	X	3171	-0-	-3153	-0-	229	1	2942	3	N	-0-					10
11	5910	X	5069	-0-	-841	-0-	592	1	4477	3	N	-0-					10
12	6014	X	4991	-0-	-1023	-0-	610	1	4191	3	N	173	95	1			88
							190	9									
01	6014	X	2656	-0-	-3358	-0-	429	1	2227	3	N	-0-					88
02	4928	X	1	-0-	-4927	-0-	1	1			N	-0-					88

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
09	17670	X	16767	-0-	-903	-0-	541	1	16226	3	N	-0-					-0-
10	17670	X	15903	-0-	-1767	-0-	77	1	15826	3	N	-0-					-0-
11	21801	X	21801	-0-	-0-	-0-	105	1	21696	3	N	-0-					-0-
12	23776	X	23776	-0-	-0-	-0-	117	1	23659	3	N	-0-					-0-
01	23742	X	23742	-0-	-0-	-0-	119	1	23623	3	N	-0-					-0-
*02	20917	X	20917	-0-	-0-	-0-	101	1	20816	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
09	6690	X	6259	-0-	-431	-0-	909	1	5350	3	N	-0-					12
10	7158	X	7158	-0-	-0-	-0-	775	1	6383	3	N	-0-					12
11	6780	X	6780	-0-	-0-	-0-	749	1	6031	3	N	-0-					12
12	6975	X	6901	-0-	-74	-0-	750	1	6151	3	N	-0-					12
01	7161	X	6612	-0-	-549	-0-	709	1	5780	3	N	112	111	1			13
							123	9									
*02	6624	X	6624	-0-	-0-	-0-	701	1	5923	3	N	-0-					13

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
09	10830	X	10466	-0-	-364	-0-	369	1	10097	3	N	-0-					39
10	11191	X	10644	-0-	-547	-0-	52	1	10592	3	N	-0-					39
11	10830	X	10277	-0-	-553	-0-	50	1	10227	3	N	-0-					39
12	11555	X	11555	-0-	-0-	-0-	57	1	11498	3	N	-0-					39
01	11081	X	11081	-0-	-0-	-0-	55	1	10962	3	Y	58	58	1			39
							64	9									
02	9772	X	9550	-0-	-222	-0-	46	1	9500	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 3 - PENNINGTON GU "A" WELL #: 11H RRCID -> 267528 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 7953 PERF. 8181 - 11410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	13950	X	12900	-0-	-1050	-0-	438	1	12462	2	N	-0-					-0-
10	14136	X	13399	-0-	-737	-0-	451	1	12948	2	N	-0-					-0-
11	13470	X	12787	-0-	-683	-0-	421	1	12366	2	N	-0-					-0-
12	13919	X	13796	-0-	-123	-0-	461	1	13335	2	N	-0-					-0-
01	14383	X	14383	-0-	-0-	-0-	474	1	13909	2	N	-0-					-0-
*02	13055	X	13055	-0-	-0-	-0-	429	1	12626	2	N	-0-					-0-

PITTS 'B'-CARAWAY (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267537 COMPL. DATE 07/02/2012 TOTAL DEPTH 7974 PERF. 8342 - 12595

09	14130	X	13729	-0-	-401	-0-	655	1	12876	3	N	180	180	1			19
							198	9									
10	14756	X	13983	-0-	-773	-0-	89	1	13633	3	N	237	189	1			67
							261	9									
11	14280	X	13293	-0-	-987	-0-	85	1	13058	3	N	136	181	1			22
							150	9									
12	14508	X	13264	-0-	-1244	-0-	86	1	13039	3	N	126	128	1			20
							139	9									
01	14322	X	13288	-0-	-1034	-0-	87	1	12964	3	N	215	179	1			56
							237	9									
02	12824	X	11818	-0-	-1006	-0-	75	1	11546	3	N	179	173	1			62
							197	9									

CHARLES PITTS WELL #: 13H RRCID -> 267540 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 6506 - 9738

09	1922	X	1922	-0-	-0-	-0-	709	1	1213	3	N	-0-					-0-
10	2697	X	1790	-0-	-907	-0-	772	1	1018	3	N	-0-					-0-
11	3210	X	1980	-0-	-1230	-0-	1980	3			N	-0-					-0-
12	3317	X	-0-	-0-	-3317	-0-					N	-0-					-0-
01	3317	X	-0-	-0-	-3317	-0-					N	-0-					-0-
02	1848	X	-0-	-0-	-1848	-0-					N	-0-					-0-

CASTO-PONDER-CT FOUR (SA) WELL #: 2H RRCID -> 267541 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 8272 PERF. 8730 - 12655

09	20160	X	18498	-0-	-1662	-0-	900	1	17598	2	N	-0-					-0-
10	20491	X	18889	-0-	-1602	-0-	18889	2			N	-0-					-0-
11	18840	X	17895	-0-	-945	-0-	913	1	16982	2	N	-0-					-0-
12	19375	X	17201	-0-	-2174	-0-	948	1	16253	2	N	-0-					-0-
01	19375	X	17401	-0-	-1974	-0-	975	1	16426	2	N	-0-					-0-
02	17276	X	15999	-0-	-1277	-0-	891	1	15108	2	N	-0-					-0-

CASTO (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267549 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 8176 PERF. 8406 - 10500

09	14880	X	13710	-0-	-1170	-0-	667	1	13043	2	N	-0-					-0-
10	15128	X	13785	-0-	-1343	-0-	13785	2			N	-0-					-0-
11	14430	X	13018	-0-	-1412	-0-	664	1	12354	2	N	-0-					-0-
12	13888	X	13296	-0-	-592	-0-	733	1	12563	2	N	-0-					-0-
01	13888	X	13864	-0-	-24	-0-	776	1	13088	2	N	-0-					-0-
02	12544	X	12036	-0-	-508	-0-	670	1	11366	2	N	-0-					-0-

DCCO 1 - DCCO 3 (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267553 COMPL. DATE 07/18/2012 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 8226 - 13230

09	20010	X	19953	-0-	-57	-0-	646	1	19307	3	N	-0-					-0-
10	20677	X	19900	-0-	-777	-0-	97	1	19803	3	N	-0-					-0-
11	20010	X	19739	-0-	-271	-0-	95	1	19644	3	N	-0-					-0-
12	20956	X	20096	-0-	-860	-0-	99	1	19997	3	N	-0-					-0-
01	20956	X	19317	-0-	-1639	-0-	96	1	19221	3	N	-0-					-0-
02	18620	X	17380	-0-	-1240	-0-	84	1	17296	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DCCO 1 - DCCO 3 (SA) WELL #: 4H RRCID -> 267562 COMPL. DATE 07/09/2012 TOTAL DEPTH 8069 PERF. 8156 - 11170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	11400	X	10806	-0-	-594	-0-	346	1	10460	3	N	-0-			-0-
10	11625	X	11237	-0-	-388	-0-	55	1	11182	3	N	-0-			-0-
11	11130	X	10588	-0-	-542	-0-	51	1	10537	3	N	-0-			-0-
12	11160	X	10708	-0-	-452	-0-	53	1	10655	3	N	-0-			-0-
01	11160	X	10684	-0-	-476	-0-	53	1	10631	3	N	-0-			-0-
02	10080	X	9174	-0-	-906	-0-	44	1	9130	3	N	-0-			-0-

DCCO 3 - ANNA BETH BURNS WELL #: 30H RRCID -> 267563 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 8042 PERF. 8166 - 11775

09	15930	X	15423	-0-	-507	-0-	330	1	15093	3	N	-0-			-0-
10	16244	X	15931	-0-	-313	-0-	302	1	15629	3	N	-0-			-0-
11	15630	X	15306	-0-	-324	-0-	480	1	14826	3	N	-0-			-0-
12	16120	X	15738	-0-	-382	-0-	513	1	15225	3	N	-0-			-0-
01	16120	X	15661	-0-	-459	-0-	475	1	15186	3	N	-0-			-0-
02	14392	X	13975	-0-	-417	-0-	421	1	13554	3	N	-0-			-0-

DCCO 3- DCCO 1 (SA) WELL #: 3H RRCID -> 267565 COMPL. DATE 07/17/2012 TOTAL DEPTH 8059 PERF. 8261 - 12350

09	14790	X	14447	-0-	-343	-0-	316	1	14131	3	N	-0-			-0-
10	15171	X	15171	-0-	-0-	-0-	49	1	15122	3	N	-0-			-0-
11	14670	X	14639	-0-	-31	-0-	71	1	14568	3	N	-0-			-0-
12	15159	X	14605	-0-	-554	-0-	72	1	14533	3	N	-0-			-0-
01	15159	X	14748	-0-	-411	-0-	74	1	14674	3	N	-0-			-0-
02	13692	X	13222	-0-	-470	-0-	64	1	13158	3	N	-0-			-0-

ELLIS (SA) WELL #: 3H RRCID -> 267567 COMPL. DATE 06/27/2012 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 7225 - 11978

09	17580	X	16464	-0-	-1116	-0-	578	1	15886	3	N	-0-			-0-
10	17391	X	16375	-0-	-1016	-0-	80	1	16295	3	N	-0-			-0-
11	16800	X	14780	-0-	-2020	-0-	71	1	14709	3	N	-0-			-0-
12	17019	X	16003	-0-	-1016	-0-	78	1	15925	3	N	-0-			-0-
01	17019	X	16183	-0-	-836	-0-	81	1	16102	3	N	-0-			-0-
02	15372	X	13777	-0-	-1595	-0-	67	1	13710	3	N	-0-			-0-

CDGUA-B. YARBROUGH (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267570 COMPL. DATE 08/14/2012 TOTAL DEPTH 8470 PERF. 8690 - 12620

09	26310	X	25864	-0-	-446	-0-	532	1	25332	3	N	-0-			-0-
10	27775	X	27775	-0-	-0-	-0-	90	1	27685	3	N	-0-			-0-
11	27317	X	27317	-0-	-0-	-0-	132	1	27185	3	N	-0-			-0-
12	27652	X	26864	-0-	-788	-0-	132	1	26732	3	N	-0-			-0-
01	27776	X	26554	-0-	-1222	-0-	133	1	26421	3	N	-0-			-0-
02	25200	X	23540	-0-	-1660	-0-	114	1	23426	3	N	-0-			-0-

DCCO 3 - PENNINGTON GU "A" WELL #: 13H RRCID -> 267573 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 8042 PERF. 8236 - 12650

09	13830	X	13041	-0-	-789	-0-	443	1	12598	2	N	-0-			-0-
10	14446	X	13355	-0-	-1091	-0-	450	1	12905	2	N	-0-			-0-
11	14100	X	12566	-0-	-1534	-0-	414	1	12152	2	N	-0-			-0-
12	14570	X	12535	-0-	-2035	-0-	419	1	12116	2	N	-0-			-0-
01	14570	X	12121	-0-	-2449	-0-	399	1	11722	2	N	-0-			-0-
02	12180	X	11275	-0-	-905	-0-	371	1	10904	2	N	-0-			-0-

DCCO 3 - PENNINGTON GU "A" WELL #: 10H RRCID -> 267574 COMPL. DATE 08/02/2012 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 8101 - 12520

09	12660	X	10036	-0-	-2624	-0-	341	1	9695	2	N	-0-			-0-
10	13082	X	11629	-0-	-1453	-0-	392	1	11237	2	N	-0-			-0-
11	11160	X	10814	-0-	-346	-0-	356	1	10458	2	N	-0-			-0-
12	11010	X	11010	-0-	-0-	-0-	368	1	10642	2	N	-0-			-0-
01	9956	X	9956	-0-	-0-	-0-	328	1	9628	2	N	-0-			-0-
*02	9433	X	9433	-0-	-0-	-0-	310	1	9123	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CHARLES PITTS (SA) WELL #: 14H RRCID -> 267577 COMPL. DATE 07/22/2012 TOTAL DEPTH 6556 PERF. 6656 - 9859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14220	X	13181	-0-	-1039	-0-	13181	3			N	-0-					-0-
10	14694	X	10180	-0-	-4514	-0-	10180	3			N	-0-					-0-
11	14130	X	9056	-0-	-5074	-0-	408	1	8648	3	N	-0-					-0-
12	14260	X	3833	-0-	-10427	-0-	433	1	3400	3	N	-0-					-0-
01	13888	X	2631	-0-	-11257	-0-	491	1	2140	3	N	-0-					-0-
02	12292	X	3860	-0-	-8432	-0-	428	1	3432	3	N	-0-					-0-

W.H. SPRINGFIELD (SA) WELL #: 4H RRCID -> 267578 COMPL. DATE 11/07/2012 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 6900 - 9878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5468	X	5468	-0-	-0-	-0-	177	1	5291	3	N	-0-					-0-
10	5735	X	1057	-0-	-4678	-0-	5	1	1052	3	N	-0-					-0-
11	5640	X	-0-	-0-	-5640	-0-					N	-0-					-0-
12	5828	X	5089	-0-	-739	-0-	25	1	5064	3	N	-0-					-0-
01	5828	X	5806	-0-	-22	-0-	29	1	5777	3	N	-0-					-0-
*02	8535	X	8535	-0-	-0-	-0-	1415	1	7120	3	N	-0-					-0-

HOYL-SHOOP 'C' (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267579 COMPL. DATE 08/28/2012 TOTAL DEPTH 7577 PERF. 7642 - 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
09	13380	X	12293	-0-	-1087	-0-	62	1	12231	3	N	-0-					-0-
10	13702	X	12605	-0-	-1097	-0-	61	1	12544	3	N	-0-					-0-
11	12870	X	12070	-0-	-800	-0-	58	1	12012	3	N	-0-					-0-
12	13051	X	12212	-0-	-839	-0-	60	1	12152	3	N	-0-					-0-
01	12896	X	12322	-0-	-574	-0-	62	1	12260	3	N	-0-					-0-
02	11480	X	10906	-0-	-574	-0-	53	1	10853	3	N	-0-					-0-

HOYL, DALE WELL #: 8H RRCID -> 267580 COMPL. DATE 08/28/2012 TOTAL DEPTH 7576 PERF. 7750 - 11266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	17220	X	16183	-0-	-1037	-0-	81	1	16102	3	N	-0-					-0-
10	17081	X	16606	-0-	-475	-0-	81	1	16525	3	N	-0-					-0-
11	16530	X	15810	-0-	-720	-0-	76	1	15734	3	N	-0-					-0-
12	17081	X	15487	-0-	-1594	-0-	76	1	15411	3	N	-0-					-0-
01	16926	X	14913	-0-	-2013	-0-	74	1	14839	3	N	-0-					-0-
02	15092	X	14211	-0-	-881	-0-	69	1	14142	3	N	-0-					-0-

SHOOP 'C'-HOYL (SA) WELL #: 2H RRCID -> 267581 COMPL. DATE 08/31/2012 TOTAL DEPTH 7621 PERF. 7800 - 11559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	16860	X	15316	-0-	-1544	-0-	77 10	1 9	15229	3	N	9	9	0			-0-
10	17081	X	16567	-0-	-514	-0-	81 11	1 9	16475	3	N	10	10	0			-0-
11	16530	X	15733	-0-	-797	-0-	76 10	1 9	15647	3	N	9	9	0			-0-
12	16864	X	16171	-0-	-693	-0-	79 11	1 9	16081	3	N	10	10	0			-0-
01	16771	X	16017	-0-	-754	-0-	80 10	1 9	15927	3	N	9	9	0			-0-
02	14952	X	14228	-0-	-724	-0-	69 9	1 9	14150	3	N	8	8	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 #: 53H RRCID -> 267598 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 6472 PERF. 6492 - 10762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10200	X	10042	-0-	-158	-0-	357	1	9685	3	N	-0-					17
10	10540	X	10396	-0-	-144	-0-	51	1	10345	3	N	-0-					17
11	10188	X	10188	-0-	-0-	-0-	49	1	10139	3	N	-0-					17
12	10696	X	10696	-0-	-0-	-0-	52	1	10519	3	N	114	112	1			19
							125	9									
01	10323	X	10320	-0-	-3	-0-	52	1	10268	3	N	-0-					19
02	9324	X	9314	-0-	-10	-0-	45	1	9215	3	Y	49	55	1			13
							54	9									

VEALE RANCH WELL #: 45H RRCID -> 267599 COMPL. DATE 07/31/2012 TOTAL DEPTH 6764 PERF. 6749 - 10881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7731	X	7731	-0-	-0-	-0-	276	1	7455	3	N	-0-					19
10	7932	X	7932	-0-	-0-	-0-	39	1	7893	3	N	-0-					19
11	7419	X	7419	-0-	-0-	-0-	36	1	7383	3	N	-0-					19
12	7905	X	7443	-0-	-462	-0-	37	1	7406	3	N	-0-					19
01	7905	X	6836	-0-	-1069	-0-	34	1	6766	3	Y	33	42	1			10
							36	9									
02	7140	X	6466	-0-	-674	-0-	31	1	6432	3	Y	3	3	1			10
							3	9									

HARDEMAN, DOROTHY JEAN WELL #: 7H RRCID -> 267600 COMPL. DATE 03/30/2012 TOTAL DEPTH 7782 PERF. 8127 - 12030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	21960	X	20300	-0-	-1660	-0-	689	1	19611	2	N	-0-					-0-
10	22568	X	20790	-0-	-1778	-0-	700	1	20090	2	N	-0-					-0-
11	20760	X	19656	-0-	-1104	-0-	647	1	19009	2	N	-0-					-0-
12	21452	X	20146	-0-	-1306	-0-	674	1	19472	2	N	-0-					-0-
01	20987	X	20043	-0-	-944	-0-	660	1	19383	2	N	-0-					-0-
02	18956	X	17567	-0-	-1389	-0-	577	1	16990	2	N	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 54H RRCID -> 267623 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 6464 PERF. 6578 - 10176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7770	X	7411	-0-	-359	-0-	260	1	7151	3	N	-0-					16
10	7905	X	7649	-0-	-256	-0-	37	1	7612	3	N	-0-					16
11	7500	X	7470	-0-	-30	-0-	36	1	7434	3	N	-0-					16
12	7709	X	7709	-0-	-0-	-0-	37	1	7559	3	N	103	102	1			17
							113	9									
01	7843	X	7843	-0-	-0-	-0-	39	1	7804	3	N	-0-					17
*02	8027	X	8027	-0-	-0-	-0-	39	1	7968	3	Y	18	35	1			-0-
							20	9									

FAXEL WELL #: 8H RRCID -> 267624 COMPL. DATE 07/25/2012 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6480 - 8762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	20250	X	15956	-0-	-4294	-0-	101	1	15855	3	N	-0-					29
10	20026	X	17060	-0-	-2966	-0-	107	1	16760	3	N	175					204
							193	9									
11	18900	X	16197	-0-	-2703	-0-	97	1	9	2	N	2	184	1			22
							16089	3	2	9							
12	17205	X	16223	-0-	-982	-0-	91	1	35	2	N	-0-					22
							16097	3									
01	17050	X	15862	-0-	-1188	-0-	102	1	16	2	N	151	153	1			20
							15578	3	166	9							
02	15400	X	13793	-0-	-1607	-0-	82	1	13711	3	N	-0-					20

BILTMORE-B. YARB-BILTMORE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267688 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 8474 PERF. 8542 - 13691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	25710	X	25007	-0-	-703	-0-	3517	1	21490	3	N	-0-					-0-
10	26567	X	24520	-0-	-2047	-0-	3561	1	20959	3	N	-0-					-0-
11	25710	X	23451	-0-	-2259	-0-	3502	1	19949	3	N	-0-					-0-
12	25364	X	25364	-0-	-0-	-0-	3846	1	21518	3	N	-0-					-0-
01	24978	X	24978	-0-	-0-	-0-	3777	1	21201	3	N	-0-					-0-
*02	22877	X	22877	-0-	-0-	-0-	3410	1	19467	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 #: 4H RRCID -> 267689 COMPL. DATE 05/14/2012 TOTAL DEPTH 8324 PERF. 8486 - 14726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	25710	X	23248	-0-	-2462	-0-	1131	1	22117	2	N	-0-					-0-
10	25978	X	24327	-0-	-1651	-0-	24327	2			N	-0-					-0-
11	24510	X	23266	-0-	-1244	-0-	1187	1	22079	2	N	-0-					-0-
12	24645	X	24449	-0-	-196	-0-	1348	1	23101	2	N	-0-					-0-
01	24521	X	23975	-0-	-546	-0-	1343	1	22632	2	N	-0-					-0-
02	21980	X	20864	-0-	-1116	-0-	1161	1	19703	2	N	-0-					-0-

FAXEL (SA) WELL #: 9H RRCID -> 267690 COMPL. DATE 07/31/2012 TOTAL DEPTH 6321 PERF. 6446 - 11512

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-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

09	9790	X	9790	-0-	-0-	-0-	206	1	9584	3	N	-0-					-0-
10	9901	X	9901	-0-	-0-	-0-	32	1	9869	3	N	-0-					-0-
11	9735	X	9735	-0-	-0-	-0-	47	1	9688	3	N	-0-					-0-
12	10323	X	9785	-0-	-538	-0-	48	1	9737	3	N	-0-					-0-
01	10261	X	9855	-0-	-406	-0-	49	1	9806	3	N	-0-					-0-
02	9128	X	8920	-0-	-208	-0-	43	1	8877	3	N	-0-					-0-

COLE 576 A-B YARBROUGH (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 267698 COMPL. DATE 08/14/2012 TOTAL DEPTH 8446 PERF. 8691 - 12168

09	19650	X	18406	-0-	-1244	-0-	390	1	18016	3	N	-0-					-0-
10	19964	X	18741	-0-	-1223	-0-	61	1	18680	3	N	-0-					-0-
11	19290	X	18154	-0-	-1136	-0-	88	1	18066	3	N	-0-					-0-
12	19654	X	18441	-0-	-1213	-0-	90	1	18351	3	N	-0-					-0-
01	19654	X	18317	-0-	-1337	-0-	91	1	18226	3	N	-0-					-0-
02	17192	X	16467	-0-	-725	-0-	80	1	16387	3	N	-0-					-0-

CHRISTINES LUCKY DRAW NORTH WELL #: 3H RRCID -> 267707 COMPL. DATE 08/11/2012 TOTAL DEPTH 6540 PERF. 6519 - 8649

09	4950	X	2629	-0-	-2321	-0-	837	1	1792	3	N	-0-					52
10	4278	X	2121	-0-	-2157	-0-	847	1	1274	3	N	-0-					52
11	4140	X	1565	-0-	-2575	-0-	840	1	725	3	N	-0-					52
12	3069	X	1771	-0-	-1298	-0-	865	1	851	3	N	50	94	1			8
							55	9									
01	3069	X	2808	-0-	-261	-0-	860	1	1948	3	N	-0-					8
*02	2481	X	2481	-0-	-0-	-0-	784	1	1697	3	N	-0-					8

CHRISTINES LUCKY DRAW NORTH WELL #: 1H RRCID -> 267711 COMPL. DATE 08/13/2012 TOTAL DEPTH 6416 PERF. 6496 - 9762

09	6330	X	4790	-0-	-1540	-0-	562	1	4228	3	N	-0-					50
10	6541	X	4986	-0-	-1555	-0-	589	1	4397	3	N	-0-					50
11	5790	X	3317	-0-	-2473	-0-	399	1	2918	3	N	-0-					50
12	5983	X	38	-0-	-5945	-0-	2	3	36	9	N	33	51	1			32
01	5518	X	617	-0-	-4901	-0-	65	1	552	3	N	-0-					32
02	4508	X	4192	-0-	-316	-0-	636	1	3556	3	N	-0-					32

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

EMMA EDSALL WELL #: 1H RRCID -> 267717 COMPL. DATE 07/08/2012 TOTAL DEPTH 7149 PERF. 8230 - 10091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11730	X	11042	-0-	-688	-0-	555	1	10484	3	N	3					151
							3	9									
10	11935	X	11311	-0-	-624	-0-	73	1	11232	3	N	5					156
							6	9									
11	11220	X	10923	-0-	-297	-0-	70	1	10842	3	N	10					166
							11	9									
12	11594	X	11331	-0-	-263	-0-	74	1	11207	3	N	45	189	1			22
							50	9									
01	11594	X	10705	-0-	-889	-0-	71	1	10634	3	N	-0-					22
02	10304	X	9879	-0-	-425	-0-	64	1	9813	3	N	2					24
							2	9									

C. H. WYLIE GU WELL #: 1H RRCID -> 267718 COMPL. DATE 06/29/2012 TOTAL DEPTH 6809 PERF. 7218 - 12415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10440	X	10211	-0-	-229	-0-	371	1	9619	3	Y	201	258	1			19
							221	9									
10	10757	X	10052	-0-	-705	-0-	48	1	9767	3	Y	215	171	1			63
							237	9									
11	10410	X	10075	-0-	-335	-0-	47	1	9775	3	Y	230	145	1			148
							253	9									
12	9891	X	9891	-0-	-0-	-0-	47	1	9574	3	Y	245	347	1			46
							270	9									
01	9994	X	9994	-0-	-0-	-0-	49	1	9725	3	Y	200	121	1			125
							220	9									
*02	9195	X	9195	-0-	-0-	-0-	43	1	8907	3	Y	223	151	1			197
							245	9									

CASTO-CT FOUR (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 267724 COMPL. DATE 05/18/2012 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 8601 - 14550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	31290	X	29588	-0-	-1702	-0-	1440	1	28148	2	N	-0-					-0-
10	32147	X	30535	-0-	-1612	-0-	30535	2			N	-0-					-0-
11	30660	X	29646	-0-	-1014	-0-	1513	1	28133	2	N	-0-					-0-
12	31341	X	29847	-0-	-1494	-0-	1645	1	28202	2	N	-0-					-0-
01	31062	X	29310	-0-	-1752	-0-	1642	1	27668	2	N	-0-					-0-
02	27664	X	26782	-0-	-882	-0-	1491	1	25291	2	N	-0-					-0-

EARP-ESTES (SA) 'B' WELL #: 1H RRCID -> 267741 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 6598 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12690	X	11768	-0-	-922	-0-	377	1	11391	3	N	-0-					-0-
10	13051	X	12560	-0-	-491	-0-	349	1	12211	3	N	-0-					-0-
11	12030	X	11516	-0-	-514	-0-	363	1	11153	3	N	-0-					-0-
12	11315	X	9394	-0-	-1921	-0-	305	1	9089	3	N	-0-					-0-
01	11821	X	11821	-0-	-0-	-0-	356	1	11465	3	N	-0-					-0-
*02	11439	X	11439	-0-	-0-	-0-	344	1	11095	3	N	-0-					-0-

CHRISTINES LUCKY DRAW NORTH WELL #: 4H RRCID -> 267743 COMPL. DATE 08/20/2012 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 6649 - 9427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2610	X	105	-0-	-2505	-0-	105	3			N	-0-					36
10	2697	X	59	-0-	-2638	-0-	59	3			N	-0-					36
11	2130	X	28	-0-	-2102	-0-	28	3			N	-0-					36
12	992	X	48	-0-	-944	-0-	23	3	25	9	N	23	50	1			9
01	155	X	1	-0-	-154	-0-	1	3			N	-0-					9
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					9

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CHARLES PITTS (SA) WELL #: 15H RRCID -> 267787 COMPL. DATE 07/23/2012 TOTAL DEPTH 6573 PERF. 6698 - 9964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	16140	X	15622	-0-	-518	-0-	15622	3			N	-0-					-0-
10	16678	X	16084	-0-	-594	-0-	16084	3			N	-0-					-0-
11	16170	X	13768	-0-	-2402	-0-	342	1	13426	3	N	-0-					-0-
12	16709	X	15891	-0-	-818	-0-	312	1	15579	3	N	-0-					-0-
01	16709	X	16127	-0-	-582	-0-	275	1	15852	3	N	-0-					-0-
02	14588	X	14492	-0-	-96	-0-	268	1	14224	3	N	-0-					-0-

DCCO 3 - PENNINGTON GU "A" WELL #: 12H RRCID -> 267809 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 8251 - 13410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	17790	X	16930	-0-	-860	-0-	575	1	16355	2	N	-0-					-0-
10	18135	X	16964	-0-	-1171	-0-	571	1	16393	2	N	-0-					-0-
11	17130	X	16435	-0-	-695	-0-	541	1	15894	2	N	-0-					-0-
12	17546	X	17260	-0-	-286	-0-	577	1	16683	2	N	-0-					-0-
01	17484	X	16577	-0-	-907	-0-	546	1	16031	2	N	-0-					-0-
02	15792	X	14879	-0-	-913	-0-	489	1	14390	2	N	-0-					-0-

CHRISTINES LUCKY DRAW NORTH WELL #: 2H RRCID -> 267840 COMPL. DATE 08/18/2012 TOTAL DEPTH 6452 PERF. 6508 - 7994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5130	X	3438	-0-	-1692	-0-	3438	3			N	-0-					106
10	5301	X	4071	-0-	-1230	-0-	4071	3			N	-0-					106
11	5130	X	4631	-0-	-499	-0-	4631	3			N	-0-					106
12	4919	X	4919	-0-	-0-	-0-	4919	3			N	-0-	87	1			19
01	4464	X	4464	-0-	-0-	-0-	469	1	3995	3	N	-0-					19
*02	4935	X	4935	-0-	-0-	-0-	748	1	4187	3	N	-0-					19

FERGUSON-LOWREY (SA) 'A' WELL #: 2H RRCID -> 267841 COMPL. DATE 05/10/2012 TOTAL DEPTH 6866 PERF. 6851 - 13003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12660	X	11473	-0-	-1187	-0-	361	1	11112	3	N	-0-					-0-
10	14311	X	14311	-0-	-0-	-0-	70	1	14241	3	N	-0-					-0-
11	12697	X	12697	-0-	-0-	-0-	61	1	12636	3	N	-0-					-0-
12	12431	X	7760	-0-	-4671	-0-	196	1	7564	3	N	-0-					-0-
01	13485	X	8426	-0-	-5059	-0-	509	1	7917	3	N	-0-					-0-
02	12180	X	10702	-0-	-1478	-0-	196	1	10506	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
09	23130	X	21333	-0-	-1797	-0-	432	1	20901	3	N	-0-					-0-
10	23653	X	21534	-0-	-2119	-0-	70	1	21464	3	N	-0-					-0-
11	22830	X	20490	-0-	-2340	-0-	99	1	20391	3	N	-0-					-0-
12	23591	X	21036	-0-	-2555	-0-	103	1	20933	3	N	-0-					-0-
01	23591	X	20597	-0-	-2994	-0-	103	1	20494	3	N	-0-					-0-
02	19908	X	18421	-0-	-1487	-0-	89	1	18332	3	N	-0-					-0-

BLALOCK-PKF-STEVENS (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267844 COMPL. DATE 10/23/2012 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 8246 - 11630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9750	X	9133	-0-	-617	-0-	280	1	8853	3	N	-0-					-0-
10	9858	X	9399	-0-	-459	-0-	46	1	9353	3	N	-0-					-0-
11	9420	X	8840	-0-	-580	-0-	43	1	8797	3	N	-0-					-0-
12	9672	X	9121	-0-	-551	-0-	45	1	9076	3	N	-0-					-0-
01	9672	X	8968	-0-	-704	-0-	45	1	8923	3	N	-0-					-0-
02	8512	X	8009	-0-	-503	-0-	39	1	7970	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BAILEY RANCH '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
09	19044	X	19044	-0-	-0-	-0-	110	1	18934	3	N	-0-					22
10	20770	X	20704	-0-	-66	-0-	120	1	20584	3	N	-0-					22
11	20100	X	19802	-0-	-298	-0-	108	1	11	2	N	-0-					22
							19683	3									
12	19888	X	19888	-0-	-0-	-0-	102	1	43	2	N	-0-					22
							19743	3									
01	19585	X	19585	-0-	-0-	-0-	119	1	20	2	N	-0-					22
							19446	3									
*02	17720	X	17720	-0-	-0-	-0-	99	1	17621	3	N	-0-					22

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
09	17070	X	15400	-0-	-1670	-0-	91	1	15309	3	N	-0-					38
10	16337	X	16211	-0-	-126	-0-	95	1	16116	3	N	-0-					38
11	15750	X	15175	-0-	-575	-0-	84	1	8	2	N	-0-					38
							15083	3									
12	16275	X	15674	-0-	-601	-0-	81	1	34	2	N	-0-					38
							15559	3									
01	16275	X	16162	-0-	-113	-0-	99	1	17	2	N	-0-					38
							16046	3									
*02	16644	X	16644	-0-	-0-	-0-	94	1	16550	3	N	-0-					38

WILSON-BOYD TOWNSITE (SA) WELL #: 2H RRCID -> 267964 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 6912 PERF. 7196 - 11815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	29730	X	27577	-0-	-2153	-0-	1003	1	26574	3	N	-0-					-0-
10	30256	X	28084	-0-	-2172	-0-	137	1	27947	3	N	-0-					-0-
11	28980	X	26947	-0-	-2033	-0-	130	1	26763	3	N	49					49
							54	9									
12	29543	X	27703	-0-	-1840	-0-	136	1	27543	3	N	22	70	1			1
							24	9									
01	28954	X	26935	-0-	-2019	-0-	134	1	26800	3	N	1	1	1			1
							1	9									
02	25732	X	24270	-0-	-1462	-0-	118	1	24152	3	N	-0-					1

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
09	14610	X	14142	-0-	-468	-0-	71	1	14030	3	N	37	37	0			-0-
							41	9									
10	15097	X	13781	-0-	-1316	-0-	67	1	13674	3	N	36	36	0			-0-
							40	9									
11	14610	X	13246	-0-	-1364	-0-	64	1	13143	3	N	35	35	0			-0-
							39	9									
12	14725	X	13645	-0-	-1080	-0-	66	1	13470	3	N	99	99	0			-0-
							109	9									
01	14725	X	13563	-0-	-1162	-0-	67	1	13388	3	N	98	98	0			-0-
							108	9									
02	13188	X	11919	-0-	-1269	-0-	57	1	11767	3	N	86	86	0			-0-
							95	9									

HYDE-HICKMAN 'A' WELL #: 2H RRCID -> 267966 COMPL. DATE 08/14/2012 TOTAL DEPTH 6616 PERF. 6743 - 9000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11700	X	10552	-0-	-1148	-0-	10552	3			N	-0-					-0-
10	12090	X	11215	-0-	-875	-0-	11215	3			N	-0-					-0-
11	11700	X	10683	-0-	-1017	-0-	6	2	10677	3	N	-0-					-0-
12	11997	X	10608	-0-	-1389	-0-	23	2	10585	3	N	-0-					-0-
01	11842	X	10548	-0-	-1294	-0-	11	2	10537	3	N	-0-					-0-
02	10136	X	9849	-0-	-287	-0-	9849	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

STENGER (SA) WELL #: 3H RRCID -> 267968 COMPL. DATE 08/20/2012 TOTAL DEPTH 6549 PERF. 6900 - 11103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	24600	X	18432	-0-	-6168	-0-	618	1	17814	3	N	-0-					-0-
10	25017	X	18576	-0-	-6441	-0-	90	1	18486	3	N	-0-					-0-
11	23820	X	19180	-0-	-4640	-0-	93	1	19087	3	N	-0-					-0-
12	22103	X	17955	-0-	-4148	-0-	88	1	17867	3	N	-0-					-0-
01	20677	X	18306	-0-	-2371	-0-	91	1	18215	3	N	-0-					-0-
02	17892	X	15250	-0-	-2642	-0-	74	1	15176	3	N	-0-					-0-

BAILEY RANCH 'C' (SA) WELL #: 5H RRCID -> 267974 COMPL. DATE 09/04/2012 TOTAL DEPTH 6581 PERF. 7037 - 11351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7000	X	7000	-0-	-0-	-0-	835	1	6165	3	N	-0-					-0-
10	7099	X	5797	-0-	-1302	-0-	648	1	5149	3	N	-0-					-0-
11	8637	X	8637	-0-	-0-	-0-	881	1	4	2	N	-0-					-0-
							7752	3									
12	6174	X	6174	-0-	-0-	-0-	870	1	11	2	N	-0-					-0-
							5293	3									
01	8580	X	8580	-0-	-0-	-0-	895	1	8	2	N	-0-					-0-
							7677	3									
*02	9093	X	9093	-0-	-0-	-0-	822	1	8271	3	N	-0-					-0-

EARP (SA) WELL #: 6H RRCID -> 268016 COMPL. DATE 11/10/2012 TOTAL DEPTH 6596 PERF. 7100 - 13228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	13781	X	13781	-0-	-0-	-0-	437	1	13344	3	N	-0-					-0-
10	12534	X	12534	-0-	-0-	-0-	61	1	12473	3	N	-0-					-0-
11	12994	X	12994	-0-	-0-	-0-	63	1	12931	3	N	-0-					-0-
12	14252	X	14252	-0-	-0-	-0-	70	1	14182	3	N	-0-					-0-
01	14229	X	11110	-0-	-3119	-0-	55	1	11055	3	N	-0-					-0-
02	12852	X	6308	-0-	-6544	-0-	31	1	6277	3	N	-0-					-0-

WALLACE-MORRIS (SA) 'A' WELL #: 1H RRCID -> 268022 COMPL. DATE 09/07/2012 TOTAL DEPTH 7514 PERF. 7627 - 11381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	20250	X	19480	-0-	-770	-0-	686	1	18794	3	N	-0-					6
10	20925	X	19912	-0-	-1013	-0-	97	1	19815	3	N	-0-					6
11	20070	X	19134	-0-	-936	-0-	92	1	19042	3	N	-0-					6
12	20398	X	18230	-0-	-2168	-0-	89	1	18141	3	N	-0-					6
01	20305	X	19204	-0-	-1101	-0-	96	1	19042	3	Y	60	66	1			-0-
							66	9									
02	18172	X	17172	-0-	-1000	-0-	83	1	17083	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									

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
09	37260	X	36010	-0-	-1250	-0-	181	1	35798	3	N	28	28	0			-0-
							31	9									
10	38502	X	36872	-0-	-1630	-0-	179	1	36661	3	N	29	29	0			-0-
							32	9									
11	36720	X	35308	-0-	-1412	-0-	170	1	35107	3	N	28	28	0			-0-
							31	9									
12	37510	X	36044	-0-	-1466	-0-	177	1	35836	3	N	28	28	0			-0-
							31	9									
01	37510	X	35429	-0-	-2081	-0-	177	1	35221	3	N	28	28	0			-0-
							31	9									
02	33600	X	31238	-0-	-2362	-0-	151	1	31059	3	N	25	25	0			-0-
							28	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SHOOP C-MCCURDY A (SA) 'A' WELL #: 1H RRCID -> 268032 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 7559 PERF. 7734 - 83836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12777	X	12777	-0-	-0-	-0-	64	1	12713	3	N	-0-					-0-
10	12727	X	12727	-0-	-0-	-0-	62	1	12665	3	N	-0-					-0-
11	13844	X	13844	-0-	-0-	-0-	67	1	13777	3	N	-0-					-0-
12	14942	X	14157	-0-	-785	-0-	69	1	14088	3	N	-0-					-0-
*01	14942	X	14219	-0-	-723	-0-	71	1	14148	3	N	-0-					-0-
02	12908	X	10477	-0-	-2431	-0-	51	1	10426	3	N	-0-					-0-

WAYNE CARUTHERS GU WELL #: 1H RRCID -> 268033 COMPL. DATE 09/06/2012 TOTAL DEPTH 7092 PERF. 8078 - 12850

09	8040	X	8040	-0-	-0-	-0-	869	1	7167	3	N	4					106
							4	9									
10	8897	X	6533	-0-	-2364	-0-	808	1	5725	3	N	-0-					106
11	8610	X	4762	-0-	-3848	-0-	746	1	4015	3	N	1					107
							1	9									
12	8607	X	8607	-0-	-0-	-0-	913	1	7694	3	N	-0-					107
01	7936	X	7120	-0-	-816	-0-	825	1	6277	3	N	16					123
							18	9									
*02	7724	X	7724	-0-	-0-	-0-	809	1	6897	3	N	16					139
							18	9									

TROXELL-KELLEY (SA) WELL #: 1H RRCID -> 268034 COMPL. DATE 09/21/2012 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 8047 - 11580

09	13830	X	12388	-0-	-1442	-0-	414	1	11974	3	N	-0-					-0-
10	14291	X	13624	-0-	-667	-0-	66	1	13558	3	N	-0-					-0-
11	13830	X	12763	-0-	-1067	-0-	62	1	12701	3	N	-0-					-0-
12	14353	X	12720	-0-	-1633	-0-	62	1	12658	3	N	-0-					-0-
01	13609	X	13293	-0-	-316	-0-	66	1	13227	3	N	-0-					-0-
02	12292	X	11493	-0-	-799	-0-	56	1	11437	3	N	-0-					-0-

HILL TOP RANCH 'A' WELL #: 4H RRCID -> 268036 COMPL. DATE 11/23/2012 TOTAL DEPTH 6645 PERF. 6942 - 11468

09	12960	X	11686	-0-	-1274	-0-	11686	3			N	-0-					-0-
10	13392	X	11542	-0-	-1850	-0-	11542	3			N	-0-					-0-
11	12240	X	11430	-0-	-810	-0-	11430	3			N	-0-					-0-
12	12648	X	11830	-0-	-818	-0-	11830	3			N	-0-					-0-
01	12648	X	11715	-0-	-933	-0-	11715	3			N	-0-					-0-
02	10920	X	10392	-0-	-528	-0-	10392	3			N	-0-					-0-

HILL TOP RANCH 'A' WELL #: 3H RRCID -> 268038 COMPL. DATE 11/22/2012 TOTAL DEPTH 6675 PERF. 6846 - 11512

09	13410	X	10864	-0-	-2546	-0-	10864	3			N	-0-					-0-
10	13857	X	10581	-0-	-3276	-0-	10581	3			N	-0-					-0-
11	11940	X	9946	-0-	-1994	-0-	9946	3			N	-0-					-0-
12	11625	X	9896	-0-	-1729	-0-	9896	3			N	-0-					-0-
01	11625	X	9974	-0-	-1651	-0-	9974	3			N	-0-					-0-
02	10136	X	8818	-0-	-1318	-0-	8818	3			N	-0-					-0-

HAMPTON-SHOOP C (SA) 'A' WELL #: 1H RRCID -> 268040 COMPL. DATE 09/26/2012 TOTAL DEPTH 7603 PERF. 7801 - 10761

09	13980	X	13387	-0-	-593	-0-	67	1	13299	3	N	19	19	0			-0-
							21	9									
10	14322	X	13684	-0-	-638	-0-	66	1	13597	3	N	19	19	0			-0-
							21	9									
11	13860	X	13161	-0-	-699	-0-	63	1	13077	3	N	19	19	0			-0-
							21	9									
12	13857	X	12010	-0-	-1847	-0-	59	1	11932	3	N	17	17	0			-0-
							19	9									
*01	13826	X	11855	-0-	-1971	-0-	59	1	11777	3	N	17	17	0			-0-
							19	9									
02	12488	X	10736	-0-	-1752	-0-	52	1	10667	3	N	15	15	0			-0-
							17	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MCCURDY B-HOYL (SA) 'A' WELL #: 2H RRCID -> 268044 COMPL. DATE 09/07/2012 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7724 - 10475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11610	X	10866	-0-	-744	-0-	381	1	10485	3	Y	-0-					-0-
10	11470	X	11245	-0-	-225	-0-	55	1	11190	3	Y	-0-					-0-
11	11100	X	10941	-0-	-159	-0-	53	1	10888	3	Y	-0-					-0-
12	11470	X	11222	-0-	-248	-0-	55	1	11167	3	Y	-0-					-0-
01	11253	X	10521	-0-	-732	-0-	53	1	10468	3	Y	-0-					-0-
02	10220	X	9251	-0-	-969	-0-	45	1	9206	3	Y	-0-					-0-

HILL TOP RANCH 'A' WELL #: 2H RRCID -> 268046 COMPL. DATE 11/14/2012 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 6759 - 11661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	16560	X	13164	-0-	-3396	-0-	13164	3			N	-0-					-0-
10	17112	X	13105	-0-	-4007	-0-	13105	3			N	-0-					-0-
11	14610	X	12127	-0-	-2483	-0-	12127	3			N	-0-					-0-
12	14725	X	12350	-0-	-2375	-0-	12350	3			N	-0-					-0-
01	13640	X	12112	-0-	-1528	-0-	12112	3			N	-0-					-0-
02	12292	X	10737	-0-	-1555	-0-	10737	3			N	-0-					-0-

HILL TOP RANCH WELL #: 4H RRCID -> 268055 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 6678 PERF. 6898 - 9729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11284	X	11284	-0-	-0-	-0-	360	1	10924	3	N	-0-					-0-
10	11965	X	11965	-0-	-0-	-0-	343	1	11622	3	N	-0-					-0-
11	13078	X	13078	-0-	-0-	-0-	359	1	12719	3	N	-0-					-0-
12	8959	X	4365	-0-	-4594	-0-	336	1	4029	3	N	-0-					-0-
01	8959	X	4763	-0-	-4196	-0-	236	1	4527	3	N	-0-					-0-
*02	15130	X	15130	-0-	-0-	-0-	1056	1	14074	3	N	-0-					-0-

NEWBY-PHILLIPS (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 268062 COMPL. DATE 11/30/2012 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 8575 - 12250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4980	X	-0-	-0-	-4980	-0-					N	-0-					-0-
10	4650	X	-0-	-0-	-4650	-0-					N	-0-					-0-
11	4500	X	-0-	-0-	-4500	-0-					N	37	37	1			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	29	24	1			5
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

CHARLES BEDINGER GU A WELL #: 2H RRCID -> 268065 COMPL. DATE 01/14/2013 TOTAL DEPTH 6447 PERF. 6625 - 9203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10380	X	5957	-0-	-4423	-0-	494	1	5463	3	N	-0-					19
10	10664	X	8822	-0-	-1842	-0-	551	1	8271	3	N	-0-					19
11	10170	X	7451	-0-	-2719	-0-	531	1	4	2	N	-0-					19
							6916	3									
12	10509	X	6433	-0-	-4076	-0-	451	1	13	2	N	-0-					19
							5969	3									
01	8835	X	-0-	-0-	-8835	-0-					N	-0-					19
02	7980	X	7314	-0-	-666	-0-	492	1	6822	3	N	-0-					19

NEWBY-PHILLIPS (SA) WELL #: 1H RRCID -> 268107 COMPL. DATE 12/20/2012 TOTAL DEPTH 6560 PERF. 8600 - 9829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	80	74	1			6
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1			6
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

NEWBY-PHILLIPS (SA) WELL #: 5H RRCID -> 268108 COMPL. DATE 12/04/2012 TOTAL DEPTH 6560 PERF. 9105 - 12430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8130	X	-0-	-0-	-8130	-0-					N	-0-					38
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	145	149	1			34
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	31	1			3
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

NEWBY-PHILLIPS (SA) WELL #: 4H RRCID -> 268109 COMPL. DATE 12/29/2012 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 8700 - 10979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	240	X	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					47
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	32	79	1			-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SCHERTZ FAMILY GU WELL #: 1H RRCID -> 268110 COMPL. DATE 06/12/2013 TOTAL DEPTH 8843 PERF. 8956 - 13771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5820	X	5054	-0-	-766	-0-	591 57	1 9	4406	3	N	52	52	1			64
10	5766	X	4272	-0-	-1494	-0-	455 53	1 9	3764	3	N	48					112
11	5370	X	4269	-0-	-1101	-0-	434 61	1 9	3774	3	N	55					167
12	5301	X	4371	-0-	-930	-0-	491 70	1 9	3810	3	N	64	178	1			53
01	5208	X	4139	-0-	-1069	-0-	544 61	1 9	3534	3	N	55					108
02	4704	X	3628	-0-	-1076	-0-	462 45	1 9	3121	3	N	41					149

G. H. GORE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268113 COMPL. DATE 09/07/2012 TOTAL DEPTH 7919 PERF. 8250 - 13278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	15253	X	15253	-0-	-0-	-0-	560 90	1 9	14603	3	N	82	172	1			24
10	15111	X	15111	-0-	-0-	-0-	73 45	1 9	14993	3	N	41					65
11	14929	X	14929	-0-	-0-	-0-	72 76	1 9	14781	3	N	69	110	1			24
12	15655	X	15057	-0-	-598	-0-	74 47	1 9	14936	3	N	43					67
01	15655	X	14072	-0-	-1583	-0-	70 150	1 9	13852	3	N	136	181	1			22
02	14140	X	12181	-0-	-1959	-0-	59 1	1 9	12121	3	N	1					23

HILL TOP RANCH 'A' WELL #: 1H RRCID -> 268127 COMPL. DATE 11/09/2012 TOTAL DEPTH 6743 PERF. 6927 - 11927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	19456	X	19456	-0-	-0-	-0-	19456	3			N	-0-					-0-
10	19949	X	19949	-0-	-0-	-0-	19949	3			N	-0-					-0-
11	18710	X	18710	-0-	-0-	-0-	18710	3			N	-0-					-0-
12	18017	X	18017	-0-	-0-	-0-	18017	3			N	-0-					-0-
01	17545	X	17545	-0-	-0-	-0-	17545	3			N	-0-					-0-
*02	16677	X	16677	-0-	-0-	-0-	16677	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
RANEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268129 COMPL. DATE 09/07/2012 TOTAL DEPTH 6866 PERF. 7300 - 12400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	23610	X	20919	-0-	-2691	-0-	751	1	20162	3	Y	5					59
							6	9									
10	22785	X	18981	-0-	-3804	-0-	92	1	18882	3	Y	6					65
							7	9									
11	22050	X	18967	-0-	-3083	-0-	92	1	18872	3	Y	3					68
							3	9									
12	22785	X	18561	-0-	-4224	-0-	91	1	18461	3	Y	8					76
							9	9									
01	22723	X	17194	-0-	-5529	-0-	86	1	17101	3	Y	6					82
							7	9									
02	19516	X	14371	-0-	-5145	-0-	70	1	14293	3	Y	7					89
							8	9									

WILSON-BOYD TOWNSITE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 268130 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 6939 PERF. 7298 - 11980

09	33150	X	30850	-0-	-2300	-0-	1114	1	29736	3	N	-0-					17
10	33821	X	31361	-0-	-2460	-0-	153	1	31208	3	N	-0-					17
11	32010	X	30394	-0-	-1616	-0-	147	1	30226	3	N	19					36
							21	9									
12	31744	X	31579	-0-	-165	-0-	155	1	31411	3	N	12	46	1			2
							13	9									
01	31744	X	30324	-0-	-1420	-0-	151	1	30172	3	N	1	1	1			2
							1	9									
02	28672	X	27338	-0-	-1334	-0-	132	1	27206	3	N	-0-					2

LANDERS GU WELL #: 2H RRCID -> 268131 COMPL. DATE 10/05/2012 TOTAL DEPTH 6408 PERF. 6773 - 10646

09	6360	X	5543	-0-	-817	-0-	33	1	5325	3	N	168	168	1			14
							185	9									
10	6572	X	5867	-0-	-705	-0-	383	1	5484	3	N	-0-					14
11	7173	X	7173	-0-	-0-	-0-	521	1	4	2	N	-0-					14
							6648	3									
12	6355	X	5560	-0-	-795	-0-	30	1	12	2	N	71	60	1			25
							5440	3	78	9							
01	6324	X	5416	-0-	-908	-0-	35	1	6	2	N	-0-					25
							5375	3									
02	5768	X	4973	-0-	-795	-0-	29	1	4944	3	N	-0-					25

BURGESS, JACK WELL #: 8H RRCID -> 268135 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 6725 - 9536

09	10440	X	7167	-0-	-3273	-0-	922	1	6245	3	N	-0-					-0-
10	10013	X	10013	-0-	-0-	-0-	789	1	9224	3	N	-0-					-0-
11	9755	X	9755	-0-	-0-	-0-	764	1	8991	3	N	-0-					-0-
12	9641	X	6797	-0-	-2844	-0-	758	1	6039	3	N	-0-					-0-
01	10013	X	6360	-0-	-3653	-0-	755	1	5605	3	N	-0-					-0-
*02	9321	X	9321	-0-	-0-	-0-	702	1	8619	3	N	-0-					-0-

PETERSON-SPAIN 'B' (SA) WELL #: 1H RRCID -> 268171 COMPL. DATE 09/24/2012 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 7847 - 12050

09	17490	X	14136	-0-	-3354	-0-	440	1	13696	3	N	-0-					-0-
10	20985	X	20985	-0-	-0-	-0-	102	1	20883	3	N	-0-					-0-
11	20482	X	20482	-0-	-0-	-0-	99	1	20383	3	N	-0-					-0-
12	20198	X	20198	-0-	-0-	-0-	99	1	20099	3	N	-0-					-0-
01	18794	X	18794	-0-	-0-	-0-	94	1	18700	3	N	-0-					-0-
*02	17075	X	17075	-0-	-0-	-0-	83	1	16992	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 B-HOYL (SA) 'A' WELL #: 1H RRCID -> 268173 COMPL. DATE 09/07/2012 TOTAL DEPTH 7606 PERF. 7567 - 10867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14570	X	14570	-0-	-0-	-0-	512	1	14058	3	Y	-0-					1
10	14985	X	14985	-0-	-0-	-0-	73	1	14912	3	Y	-0-					1
11	14371	X	14371	-0-	-0-	-0-	69	1	14302	3	Y	-0-					1
12	15066	X	14860	-0-	-206	-0-	73	1	14787	3	Y	-0-					1
01	15682	X	15682	-0-	-0-	-0-	78	1	15532	3	Y	65	66	1			-0-
							72	9									
02	13608	X	13398	-0-	-210	-0-	65	1	13327	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									

SHOOP C-HAMPTON (SA) 'A' WELL #: 1H RRCID -> 268174 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 7561 PERF. 7622 - 10325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11550	X	10526	-0-	-1024	-0-	53	1	10473	3	N	-0-					-0-
10	12851	X	12851	-0-	-0-	-0-	63	1	12788	3	N	-0-					-0-
11	12066	X	12066	-0-	-0-	-0-	58	1	12008	3	N	-0-					-0-
12	12741	X	12092	-0-	-649	-0-	59	1	12033	3	N	-0-					-0-
01	12772	X	12038	-0-	-734	-0-	60	1	11978	3	N	-0-					-0-
02	11536	X	10836	-0-	-700	-0-	53	1	10783	3	N	-0-					-0-

BLALOCK-MASSEY (SA) WELL #: 1H RRCID -> 268176 COMPL. DATE 09/28/2012 TOTAL DEPTH 8099 PERF. 8276 - 12690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	19200	X	18366	-0-	-834	-0-	580	1	17786	3	N	-0-					-0-
10	19685	X	18938	-0-	-747	-0-	92	1	18846	3	N	-0-					-0-
11	18810	X	18297	-0-	-513	-0-	88	1	18209	3	N	-0-					-0-
12	19375	X	18704	-0-	-671	-0-	92	1	18612	3	N	-0-					-0-
01	19220	X	17677	-0-	-1543	-0-	88	1	17589	3	N	-0-					-0-
02	17136	X	16940	-0-	-196	-0-	82	1	16858	3	N	-0-					-0-

BLALOCK-MASSEY (SA) WELL #: 2H RRCID -> 268182 COMPL. DATE 10/05/2012 TOTAL DEPTH 8247 PERF. 8471 - 12885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	21870	X	20598	-0-	-1272	-0-	656	1	19942	3	N	-0-					-0-
10	22258	X	21153	-0-	-1105	-0-	103	1	21050	3	N	-0-					-0-
11	21330	X	20277	-0-	-1053	-0-	98	1	20179	3	N	-0-					-0-
12	21948	X	20632	-0-	-1316	-0-	101	1	20531	3	N	-0-					-0-
01	21607	X	20592	-0-	-1015	-0-	103	1	20489	3	N	-0-					-0-
02	19236	X	18449	-0-	-787	-0-	89	1	18360	3	N	-0-					-0-

SHOOP C-MCCURDY B (SA) 'A' WELL #: 1H RRCID -> 268185 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 7574 PERF. 7837 - 12702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	18870	X	15822	-0-	-3048	-0-	80	1	15742	3	N	-0-					-0-
10	19499	X	18491	-0-	-1008	-0-	90	1	18401	3	N	-0-					-0-
11	18510	X	17999	-0-	-511	-0-	87	1	17912	3	N	-0-					-0-
12	18600	X	18428	-0-	-172	-0-	90	1	18338	3	N	-0-					-0-
01	18569	X	18356	-0-	-213	-0-	92	1	18264	3	N	-0-					-0-
02	16800	X	14264	-0-	-2536	-0-	69	1	14195	3	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
09	210	X	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					19
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	69	69	1			19
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1			19
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
09	9960	X	9078	-0-	-882	-0-	9078	3			N	-0-					-0-
10	10292	X	9051	-0-	-1241	-0-	9051	3			N	-0-					-0-
11	9870	X	8616	-0-	-1254	-0-	8616	3			N	-0-					-0-
12	9703	X	7511	-0-	-2192	-0-	7511	3			N	-0-					-0-
01	9610	X	8219	-0-	-1391	-0-	8219	3			N	-0-					-0-
02	8484	X	7623	-0-	-861	-0-	7623	3			N	-0-					-0-

GRAHAM-HARRISON (SA) 'A' WELL #: 1H RRCID -> 268216 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 6848 PERF. 7117 - 10520

09	25800	X	24601	-0-	-1199	-0-	842	1	23759	3	N	-0-					-0-
10	26102	X	25066	-0-	-1036	-0-	122	1	24944	3	N	-0-					-0-
11	25140	X	23892	-0-	-1248	-0-	115	1	23777	3	N	-0-					-0-
12	25637	X	24345	-0-	-1292	-0-	119	1	24226	3	N	-0-					-0-
01	25637	X	22583	-0-	-3054	-0-	113	1	22470	3	N	-0-					-0-
02	22960	X	20939	-0-	-2021	-0-	101	1	20838	3	N	-0-					-0-

HILL TOP RANCH WELL #: 2H RRCID -> 268228 COMPL. DATE 10/14/2012 TOTAL DEPTH 6652 PERF. 6681 - 9466

09	9895	X	9895	-0-	-0-	-0-	9895	3			N	-0-					-0-
10	9560	X	9560	-0-	-0-	-0-	9560	3			N	-0-					-0-
11	9042	X	9042	-0-	-0-	-0-	9042	3			N	-0-					-0-
12	10478	X	6099	-0-	-4379	-0-	6099	3			N	-0-					-0-
01	10478	X	9010	-0-	-1468	-0-	28	1	8982	3	N	-0-					-0-
02	9240	X	7056	-0-	-2184	-0-	7056	3			N	-0-					-0-

GATES-EDWARDS WELL #: 2H RRCID -> 268244 COMPL. DATE 10/19/2012 TOTAL DEPTH 5966 PERF. 5918 - 9218

09	6630	X	6018	-0-	-612	-0-	37	1	5975	3	N	5					167
							6	9									
10	6789	X	6183	-0-	-606	-0-	38	1	6135	3	N	9	164	1			12
							10	9									
11	7018	X	7018	-0-	-0-	-0-	41	1	4	2	N	20					32
							6951	3	22	9							
12	6603	X	6374	-0-	-229	-0-	35	1	14	2	N	-0-					32
							6325	3									
01	6324	X	6095	-0-	-229	-0-	38	1	6	2	N	125	145	1			12
							5913	3	138	9							
02	5964	X	5456	-0-	-508	-0-	32	1	5416	3	N	7					19
							8	9									

GRANT FAMILY GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268272 COMPL. DATE 10/09/2012 TOTAL DEPTH 6317 PERF. 6505 - 11069

09	15810	X	14280	-0-	-1530	-0-	89	1	14159	3	N	29					137
							32	9									
10	15686	X	14511	-0-	-1175	-0-	91	1	14301	3	N	108	209	1			36
							119	9									
11	15090	X	14378	-0-	-712	-0-	85	1	8	2	N	-0-					36
							14285	3									
12	15593	X	14718	-0-	-875	-0-	81	1	31	2	N	117	57	1			96
							14477	3	129	9							
01	15593	X	15159	-0-	-434	-0-	98	1	16	2	N	84	144	1			36
							14953	3	92	9							
02	13412	X	13133	-0-	-279	-0-	78	1	13032	3	N	21					57
							23	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
J.E. CARTER SA WELL #: 6H RRCID -> 268350 COMPL. DATE 10/27/2012 TOTAL DEPTH 6318 PERF. 6450 - 10478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12990	X	12038	-0-	-952	-0-	75	1	11842	3	N	110	174	1			50
							121	9									
10	13361	X	12535	-0-	-826	-0-	78	1	12311	3	N	133	183	1			-0-
							146	9									
11	12240	X	11799	-0-	-441	-0-	69	1	7	2	N	220	194	1			26
							11481	3	242	9							
12	12648	X	12308	-0-	-340	-0-	68	1	26	2	N	155	181	1			-0-
							12043	3	171	9							
01	12648	X	12630	-0-	-18	-0-	80	1	13	2	N	228	183	1			45
							12286	3	251	9							
02	11312	X	10775	-0-	-537	-0-	64	1	10711	3	N	-0-					45

BLALOCK-PKF-STEVENS (SA) WELL #: 2H RRCID -> 268365 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8351 - 13300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	15870	X	15146	-0-	-724	-0-	470	1	14676	3	N	-0-					-0-
10	16213	X	15619	-0-	-594	-0-	76	1	15543	3	N	-0-					-0-
11	15570	X	14960	-0-	-610	-0-	72	1	14888	3	N	-0-					-0-
12	15779	X	15109	-0-	-670	-0-	74	1	15035	3	N	-0-					-0-
01	15779	X	15002	-0-	-777	-0-	75	1	14927	3	N	-0-					-0-
02	14140	X	13408	-0-	-732	-0-	65	1	13343	3	N	-0-					-0-

G. W. RAMSEY WELL #: 1H RRCID -> 268366 COMPL. DATE 10/15/2012 TOTAL DEPTH 6948 PERF. 7348 - 12180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6960	X	6724	-0-	-236	-0-	654	1	6058	3	N	11					136
							12	9									
10	7192	X	7148	-0-	-44	-0-	486	1	6651	3	N	10					146
							11	9									
11	7202	X	7202	-0-	-0-	-0-	475	1	6718	3	N	8					154
							9	9									
12	7564	X	7495	-0-	-69	-0-	446	1	7035	3	N	13					167
							14	9									
01	7238	X	7238	-0-	-0-	-0-	453	1	6772	3	N	12					179
							13	9									
02	6720	X	6517	-0-	-203	-0-	526	1	5976	3	N	14	160	1			33
							15	9									

HILL TOP RANCH WELL #: 3H RRCID -> 268370 COMPL. DATE 10/11/2012 TOTAL DEPTH 6640 PERF. 6900 - 9258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	25257	X	25257	-0-	-0-	-0-	870	1	24387	3	N	-0-					-0-
10	26327	X	26327	-0-	-0-	-0-	880	1	25447	3	N	-0-					-0-
11	23977	X	23977	-0-	-0-	-0-	841	1	23136	3	N	-0-					-0-
12	19219	X	19219	-0-	-0-	-0-	855	1	18364	3	N	-0-					-0-
01	22386	X	22386	-0-	-0-	-0-	855	1	21531	3	N	-0-					-0-
*02	22288	X	22288	-0-	-0-	-0-	795	1	21493	3	N	-0-					-0-

BURGESS, JACK WELL #: 7H RRCID -> 268373 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 6487 PERF. 6675 - 8778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11880	X	11165	-0-	-715	-0-	378	1	10787	3	N	-0-					-0-
10	12741	X	11103	-0-	-1638	-0-	54	1	11049	3	N	-0-					-0-
11	12330	X	10236	-0-	-2094	-0-	49	1	10187	3	N	-0-					-0-
12	11904	X	10797	-0-	-1107	-0-	53	1	10744	3	N	-0-					-0-
01	11904	X	11214	-0-	-690	-0-	56	1	11158	3	N	-0-					-0-
02	10416	X	10209	-0-	-207	-0-	50	1	10159	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
D. J. HUGHES GU 'A' WELL #: 1H RRCID -> 268390 COMPL. DATE 10/22/2012 TOTAL DEPTH 6728 PERF. 7061 - 12055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11400	X	8512	-0-	-2888	-0-	1189	1	7291	3	N	29					167
							32	9									
10	11780	X	8825	-0-	-2955	-0-	889	1	7901	3	N	32					199
							35	9									
11	11400	X	7598	-0-	-3802	-0-	740	1	6841	3	Y	15	154	1			60
							17	9									
12	8928	X	6675	-0-	-2253	-0-	644	1	5986	3	Y	41	61	1			40
							45	9									
01	8835	X	4168	-0-	-4667	-0-	318	1	3808	3	Y	38	1	1			77
							42	9									
*02	9149	X	9149	-0-	-0-	-0-	810	1	8293	3	Y	42					119
							46	9									

JEFF S. FOX (SA) WELL #: 7H RRCID -> 268428 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 7988 PERF. 8027 - 13750

09	27990	X	24610	-0-	-3380	-0-	865	1	23736	3	N	8					151
							9	9									
10	28861	X	25913	-0-	-2948	-0-	126	1	25784	3	N	3					154
							3	9									
11	27810	X	25326	-0-	-2484	-0-	122	1	25142	3	N	56	180	1			30
							62	9									
12	27714	X	25424	-0-	-2290	-0-	125	1	25274	3	N	23					53
							25	9									
01	27714	X	24931	-0-	-2783	-0-	124	1	24806	3	N	1					54
							1	9									
02	23632	X	22535	-0-	-1097	-0-	109	1	22426	3	N	-0-					54

EARP (SA) WELL #: 7H RRCID -> 268454 COMPL. DATE 11/09/2012 TOTAL DEPTH 6581 PERF. 7830 - 14103

09	20700	X	14726	-0-	-5974	-0-	467	1	14259	3	N	-0-					-0-
10	21390	X	14313	-0-	-7077	-0-	70	1	14243	3	N	-0-					-0-
11	20460	X	12099	-0-	-8361	-0-	58	1	12041	3	N	-0-					-0-
12	20708	X	12931	-0-	-7777	-0-	63	1	12868	3	N	-0-					-0-
01	16585	X	14591	-0-	-1994	-0-	73	1	14518	3	N	-0-					-0-
*02	16527	X	16527	-0-	-0-	-0-	80	1	16447	3	N	-0-					-0-

EARP (SA) WELL #: 8H RRCID -> 268514 COMPL. DATE 11/09/2012 TOTAL DEPTH 6621 PERF. 7150 - 12228

09	15000	X	14900	-0-	-100	-0-	473	1	14427	3	N	-0-					-0-
10	15810	X	14936	-0-	-874	-0-	73	1	14863	3	N	-0-					-0-
11	15300	X	14551	-0-	-749	-0-	70	1	14481	3	N	-0-					-0-
12	15562	X	14877	-0-	-685	-0-	73	1	14804	3	N	-0-					-0-
01	15562	X	14733	-0-	-829	-0-	74	1	14659	3	N	-0-					-0-
02	13916	X	12975	-0-	-941	-0-	63	1	12912	3	N	-0-					-0-

SHARON MCCAFFITY WELL #: 4H RRCID -> 268580 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 6695 PERF. 6743 - 11783

09	7080	X	1543	-0-	-5537	-0-	1543	3			N	-0-					1
10	7316	X	6933	-0-	-383	-0-	348	1	6585	3	N	-0-					1
11	14185	X	14185	-0-	-0-	-0-	362	1	13823	3	N	-0-					1
12	10282	X	10282	-0-	-0-	-0-	332	1	9950	3	N	-0-					1
01	10591	X	10591	-0-	-0-	-0-	356	1	10235	3	N	-0-					1
02	13244	X	6629	-0-	-6615	-0-	442	1	6187	3	N	-0-					1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
09	8309	X	8309	-0-	-0-	-0-	647	1	7662	3	N	-0-					-0-
10	2232	X	363	-0-	-1869	-0-	363	1			N	-0-					-0-
11	2160	X	610	-0-	-1550	-0-	610	1			N	-0-					-0-
12	7439	X	7439	-0-	-0-	-0-	683	1	6756	3	N	-0-					-0-
01	10070	X	10070	-0-	-0-	-0-	729	1	9341	3	N	-0-					-0-
*02	11520	X	11520	-0-	-0-	-0-	538	1	10982	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
09	10554	X	10554	-0-	-0-	-0-	10554	3			N	-0-					-0-
10	16911	X	16911	-0-	-0-	-0-	16911	3			N	-0-					-0-
11	12194	X	12194	-0-	-0-	-0-	12194	3			N	-0-					-0-
12	10905	X	10905	-0-	-0-	-0-	10905	3			N	-0-					-0-
01	8663	X	8663	-0-	-0-	-0-	8663	3			N	-0-					-0-
*02	10243	X	10243	-0-	-0-	-0-	10243	3			N	-0-					-0-

O. H. MCALISTER WELL #: 23H RRCID -> 268583 COMPL. DATE 11/13/2012 TOTAL DEPTH 7442 PERF. 7597 - 10930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	16290	X	14702	-0-	-1588	-0-	467	1	14235	3	N	-0-					-0-
10	17026	X	17026	-0-	-0-	-0-	83	1	16943	3	N	-0-					-0-
11	15834	X	15834	-0-	-0-	-0-	76	1	15758	3	N	-0-					-0-
12	16226	X	16226	-0-	-0-	-0-	80	1	16146	3	N	-0-					-0-
01	15826	X	15826	-0-	-0-	-0-	79	1	15747	3	N	-0-					-0-
*02	13898	X	13898	-0-	-0-	-0-	67	1	13831	3	N	-0-					-0-

MARVIN BURCH WELL #: 4H RRCID -> 268761 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 8934 PERF. 9548 - 13245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8349	X	8349	-0-	-0-	-0-	406	1	7943	2	N	-0-					-0-
10	8401	X	8384	-0-	-17	-0-	8384	2			N	-0-					-0-
11	8262	X	8262	-0-	-0-	-0-	422	1	7840	2	N	-0-					-0-
12	8525	X	7943	-0-	-582	-0-	438	1	7505	2	N	-0-					-0-
01	8525	X	8268	-0-	-257	-0-	463	1	7805	2	N	-0-					-0-
*02	7904	X	7904	-0-	-0-	-0-	440	1	7464	2	N	-0-					-0-

W. D. WALTMAN GU WELL #: 1H RRCID -> 268983 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 6679 PERF. 7011 - 13740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	15060	X	14627	-0-	-433	-0-	716	1	13855	3	N	51	173	1			42
							56	9									
10	15500	X	15182	-0-	-318	-0-	98	1	15041	3	N	39					81
							43	9									
11	14820	X	14691	-0-	-129	-0-	94	1	14561	3	N	33					114
							36	9									
12	15221	X	14909	-0-	-312	-0-	97	1	14765	3	N	43					157
							47	9									
01	15190	X	14168	-0-	-1022	-0-	94	1	14043	3	N	28					185
							31	9									
02	13720	X	12560	-0-	-1160	-0-	81	1	12462	3	N	15	180	1			20
							17	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
09	7260	X	7158	-0-	-102	-0-	553	1	6605	3	N	-0-					15
10	7502	X	7397	-0-	-105	-0-	575	1	6822	3	N	-0-	15	1			-0-
11	7020	X	6616	-0-	-404	-0-	570	1	4	2	N	-0-					-0-
							6042	3									
12	7409	X	6117	-0-	-1292	-0-	563	1	12	2	N	-0-					-0-
							5542	3									
01	7409	X	6225	-0-	-1184	-0-	625	1	6	2	N	-0-					-0-
							5594	3									
02	6692	X	6321	-0-	-371	-0-	548	1	5773	3	N	-0-					-0-

EARP, M. L. 'B' WELL #: 4H RRCID -> 269020 COMPL. DATE 11/08/2012 TOTAL DEPTH 6627 PERF. 6905 - 10500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	13705	X	13705	-0-	-0-	-0-	432	1	13273	3	N	-0-					-0-
10	13067	X	13067	-0-	-0-	-0-	64	1	13003	3	N	-0-					-0-
11	17380	X	17380	-0-	-0-	-0-	84	1	17296	3	N	-0-					-0-
12	12958	X	9826	-0-	-3132	-0-	48	1	9778	3	N	-0-					-0-
01	12958	X	6855	-0-	-6103	-0-	34	1	6821	3	N	-0-					-0-
02	11704	X	8205	-0-	-3499	-0-	40	1	8165	3	N	-0-					-0-

REESE, J. MURIEL WELL #: 2H RRCID -> 269029 COMPL. DATE 12/04/2012 TOTAL DEPTH 6648 PERF. 7577 - 9516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10530	X	10228	-0-	-302	-0-	55	1	10173	3	N	-0-					-0-
10	10761	X	10761	-0-	-0-	-0-	58	1	10703	3	N	-0-					-0-
11	10170	X	9774	-0-	-396	-0-	50	1	6	2	N	-0-					-0-
							9718	3									
12	10571	X	10062	-0-	-509	-0-	48	1	22	2	N	-0-					-0-
							9992	3									
01	10757	X	9694	-0-	-1063	-0-	54	1	10	2	N	-0-					-0-
							9630	3									
02	9716	X	8087	-0-	-1629	-0-	41	1	8046	3	N	-0-					-0-

ALICE MOORE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269042 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 7709 PERF. 7750 - 12662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9150	X	8188	-0-	-962	-0-	1134	1	7031	3	N	21					72
							23	9									
10	9455	X	7154	-0-	-2301	-0-	901	1	6233	3	N	18					90
							20	9									
11	7852	X	7852	-0-	-0-	-0-	904	1	6926	3	N	20					110
							22	9									
12	8463	X	4498	-0-	-3965	-0-	917	1	3559	3	N	20					130
							22	9									
01	8463	X	901	-0-	-7562	-0-	899	1	2	9	N	2					132
02	7644	X	4913	-0-	-2731	-0-	832	1	4061	3	N	18					150
							20	9									

DCCO 1 SANDERS (SA) WELL #: 1H RRCID -> 269064 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 7996 PERF. 8166 - 11900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	18570	X	17567	-0-	-1003	-0-	596	1	16971	2	N	-0-					-0-
10	19065	X	17911	-0-	-1154	-0-	603	1	17308	2	N	-0-					-0-
11	18060	X	17383	-0-	-677	-0-	572	1	16811	2	N	-0-					-0-
12	18352	X	16341	-0-	-2011	-0-	546	1	15795	2	N	-0-					-0-
01	18321	X	17683	-0-	-638	-0-	582	1	17101	2	N	-0-					-0-
02	16408	X	15979	-0-	-429	-0-	525	1	15454	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
09	14910	X	14346	-0-	-564	-0-	315	1	14031	3	N	-0-			-0-
10	15376	X	14688	-0-	-688	-0-	48	1	14640	3	N	-0-			-0-
11	14670	X	14109	-0-	-561	-0-	68	1	14041	3	N	-0-			-0-
12	14849	X	14391	-0-	-458	-0-	71	1	14320	3	N	-0-			-0-
01	14849	X	14317	-0-	-532	-0-	71	1	14246	3	N	-0-			-0-
02	13384	X	12903	-0-	-481	-0-	63	1	12840	3	N	-0-			-0-

SHARON MCCAFFITY WELL #: 6H RRCID -> 269173 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6626 - 12351

09	13980	X	13363	-0-	-617	-0-	13363	3			N	-0-			-0-
10	14291	X	12304	-0-	-1987	-0-	12304	3			N	-0-			-0-
11	13440	X	11387	-0-	-2053	-0-	11387	3			N	-0-			-0-
12	12741	X	11478	-0-	-1263	-0-	11478	3			N	-0-			-0-
01	12741	X	11093	-0-	-1648	-0-	11093	3			N	-0-			-0-
02	11508	X	9828	-0-	-1680	-0-	9828	3			N	-0-			-0-

SHARON MCCAFFITY WELL #: 7H RRCID -> 269174 COMPL. DATE 11/23/2012 TOTAL DEPTH 6629 PERF. 6641 - 12484

09	14130	X	10842	-0-	-3288	-0-	10842	3			N	-0-			-0-
10	14601	X	13126	-0-	-1475	-0-	13126	3			N	-0-			-0-
11	14130	X	12733	-0-	-1397	-0-	12733	3			N	-0-			-0-
12	13826	X	12866	-0-	-960	-0-	12866	3			N	-0-			-0-
01	13113	X	12812	-0-	-301	-0-	12812	3			N	-0-			-0-
02	11872	X	11311	-0-	-561	-0-	11311	3			N	-0-			-0-

SHARON MCCAFFITY WELL #: 5H RRCID -> 269183 COMPL. DATE 11/19/2012 TOTAL DEPTH 6659 PERF. 6732 - 12479

09	15058	X	15058	-0-	-0-	-0-	15058	3			N	-0-			-0-
10	16203	X	16203	-0-	-0-	-0-	16203	3			N	-0-			-0-
11	15146	X	15146	-0-	-0-	-0-	15146	3			N	-0-			-0-
12	18166	X	15247	-0-	-2919	-0-	15247	3			N	-0-			-0-
01	18166	X	15532	-0-	-2634	-0-	15532	3			N	-0-			-0-
02	14644	X	13979	-0-	-665	-0-	13979	3			N	-0-			-0-

D1-SANDERS-D3-SANDERS-D3 (SA) WELL #: 1H RRCID -> 269261 COMPL. DATE 11/26/2012 TOTAL DEPTH 8042 PERF. 8161 - 13110

09	21810	X	20974	-0-	-836	-0-	448	1	20526	3	N	-0-			-0-
10	23080	X	23080	-0-	-0-	-0-	112	1	22968	3	N	-0-			-0-
11	21340	X	21340	-0-	-0-	-0-	103	1	21237	3	N	-0-			-0-
12	21331	X	21331	-0-	-0-	-0-	105	1	21226	3	N	-0-			-0-
01	21737	X	21737	-0-	-0-	-0-	72	1	21665	3	N	-0-			-0-
*02	18944	X	18944	-0-	-0-	-0-	92	1	18852	3	N	-0-			-0-

D1-D3-SANDERS-D3 (SA) WELL #: 1H RRCID -> 269262 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 7978 PERF. 8171 - 11975

09	19080	X	18463	-0-	-617	-0-	395	1	18068	3	N	-0-			-0-
10	19716	X	19423	-0-	-293	-0-	94	1	19329	3	N	-0-			-0-
11	19470	X	18516	-0-	-954	-0-	89	1	18427	3	N	-0-			-0-
12	20119	X	17499	-0-	-2620	-0-	86	1	17413	3	N	-0-			-0-
01	20119	X	18295	-0-	-1824	-0-	91	1	18204	3	N	-0-			-0-
02	17556	X	16832	-0-	-724	-0-	82	1	16750	3	N	-0-			-0-

BILTMORE WELL #: 7H RRCID -> 269318 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 8585 PERF. 8765 - 12237

09	23400	X	22782	-0-	-618	-0-	3204	1	19578	3	N	-0-			-0-
10	24180	X	23384	-0-	-796	-0-	3396	1	19988	3	N	-0-			-0-
11	23400	X	22463	-0-	-937	-0-	3354	1	19109	3	N	-0-			-0-
12	22134	X	22134	-0-	-0-	-0-	3356	1	18778	3	N	-0-			-0-
01	23877	X	23877	-0-	-0-	-0-	3610	1	20267	3	N	-0-			-0-
*02	20791	X	20791	-0-	-0-	-0-	3099	1	17692	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
09	16230	X	15401	-0-	-829	-0-	504	1	14897	3	N	-0-					-0-
10	16585	X	15964	-0-	-621	-0-	78	1	15886	3	N	-0-					-0-
11	15750	X	15366	-0-	-384	-0-	74	1	15292	3	N	-0-					-0-
12	16058	X	15431	-0-	-627	-0-	76	1	15355	3	N	-0-					-0-
01	16058	X	15416	-0-	-642	-0-	77	1	15339	3	N	-0-					-0-
02	14420	X	13868	-0-	-552	-0-	67	1	13801	3	N	-0-					-0-

C. H. GROLLMAN 'A' GU WELL #: 1H RRCID -> 269337 COMPL. DATE 12/30/2012 TOTAL DEPTH 6999 PERF. 7238 - 12695

09	6315	X	6315	-0-	-0-	-0-	1060	1	5245	3	N	9	172	1			9
							10	9									
10	7130	X	6700	-0-	-430	-0-	927	1	5753	3	N	18					27
							20	9									
11	6900	X	6161	-0-	-739	-0-	895	1	5249	3	N	15					42
							17	9									
12	6169	X	5873	-0-	-296	-0-	923	1	4950	3	N	-0-					42
01	6169	X	6030	-0-	-139	-0-	924	1	5030	3	N	69					111
							76	9									
*02	5580	X	5580	-0-	-0-	-0-	835	1	4714	3	N	28					139
							31	9									

MICHAEL MORRIS GU WELL #: 2H RRCID -> 269338 COMPL. DATE 12/29/2012 TOTAL DEPTH 6603 PERF. 6820 - 10731

09	15390	X	14139	-0-	-1251	-0-	468	1	13671	3	N	-0-					-0-
10	15748	X	14554	-0-	-1194	-0-	71	1	14483	3	N	-0-					-0-
11	14940	X	13661	-0-	-1279	-0-	66	1	13595	3	N	-0-					-0-
12	15035	X	13831	-0-	-1204	-0-	68	1	13763	3	N	-0-					-0-
01	14849	X	14821	-0-	-28	-0-	74	1	14747	3	N	-0-					-0-
02	13188	X	12496	-0-	-692	-0-	61	1	12435	3	N	-0-					-0-

SKILES WELL #: 3H RRCID -> 269340 COMPL. DATE 01/17/2013 TOTAL DEPTH 6215 PERF. 6312 - 11560

09	14280	X	13903	-0-	-377	-0-	85	1	13697	3	N	110	95	1			170
							121	9									
10	14756	X	14486	-0-	-270	-0-	90	1	14277	3	N	108	176	1			102
							119	9									
11	14280	X	13924	-0-	-356	-0-	82	1	8	2	N	27	104	1			25
							13804	3	30	9							
12	14911	X	14837	-0-	-74	-0-	81	1	31	2	N	161	151	1			35
							14548	3	177	9							
01	14663	X	14517	-0-	-146	-0-	92	1	15	2	N	109	119	1			25
							14290	3	120	9							
*02	13247	X	13247	-0-	-0-	-0-	76	1	12740	3	N	392	366	1			51
							431	9									

SKILES WELL #: 2H RRCID -> 269342 COMPL. DATE 01/17/2013 TOTAL DEPTH 6190 PERF. 6302 - 9110

09	9012	X	9012	-0-	-0-	-0-	56	1	8925	3	N	28	91	1			67
							31	9									
10	9501	X	9501	-0-	-0-	-0-	59	1	9439	3	N	3					70
							3	9									
11	9153	X	9153	-0-	-0-	-0-	53	1	5	2	N	42	87	1			25
							9049	3	46	9							
12	9849	X	9849	-0-	-0-	-0-	54	1	21	2	N	37	27	1			35
							9733	3	41	9							
01	9486	X	9218	-0-	-268	-0-	59	1	10	2	N	41	51	1			25
							9104	3	45	9							
02	8568	X	8223	-0-	-345	-0-	48	1	8175	3	N	-0-					25

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
09	2761	N	2761	-0-	-0-	-0-	89	1	2672	3	N	-0-					-0-
10	2847	N	2847	-0-	-0-	-0-	14	1	2833	3	N	-0-					-0-
11	3000	N	3123	-0-	123	123	15	1	3108	3	N	-0-					-0-
12	3048	N	2925	-0-	-123	-0-	14	1	2911	3	N	-0-					-0-
01	2573	N	2573	-0-	-0-	-0-	13	1	2560	3	N	-0-					-0-
*02	2351	X	2351	-0-	-0-	-0-	11	1	2340	3	N	-0-					-0-

DENSMORE (SA) WELL #: 2H RRCID -> 269380 COMPL. DATE 12/29/2012 TOTAL DEPTH 6157 PERF. 6303 - 10181

09	11016	X	11016	-0-	-0-	-0-	68	1	10917	3	N	28					158
							31	9									
10	11824	X	11824	-0-	-0-	-0-	73	1	11728	3	N	21	154	1			25
							23	9									
11	11019	X	11019	-0-	-0-	-0-	65	1	6	2	N	5					30
							10942	3	6	9							
12	12183	X	10982	-0-	-1201	-0-	60	1	23	2	N	103	120	1			13
							10786	3	113	9							
01	11811	X	11122	-0-	-689	-0-	71	1	12	2	N	18					31
							11019	3	20	9							
02	10668	X	10064	-0-	-604	-0-	59	1	9902	3	N	94	112	1			13
							103	9									

DENSMORE (SA) WELL #: 3H RRCID -> 269381 COMPL. DATE 01/01/2013 TOTAL DEPTH 6154 PERF. 6270 - 11475

09	19650	X	18068	-0-	-1582	-0-	113	1	17912	3	N	39					201
							43	9									
10	19716	X	18835	-0-	-881	-0-	118	1	18693	3	N	22	181	1			42
							24	9									
11	18750	X	17950	-0-	-800	-0-	104	1	10	2	N	59					101
							17771	3	65	9							
12	19220	X	18467	-0-	-753	-0-	100	1	39	2	N	107	182	1			26
							18210	3	118	9							
01	19220	X	18199	-0-	-1021	-0-	115	1	19	2	N	28					54
							18034	3	31	9							
02	17024	X	16639	-0-	-385	-0-	97	1	16415	3	N	115	161	1			8
							127	9									

MURRIN BEAR CREEK WELL #: 8H RRCID -> 269384 COMPL. DATE 02/01/2013 TOTAL DEPTH 6579 PERF. 6725 - 13489

09	37350	X	35136	-0-	-2214	-0-	205	1	34931	3	Y	-0-					-0-
10	38595	X	36186	-0-	-2409	-0-	211	1	35975	3	Y	-0-					-0-
11	36900	X	34547	-0-	-2353	-0-	190	1	20	2	Y	-0-					-0-
							34337	3									
12	36828	X	35523	-0-	-1305	-0-	184	1	76	2	Y	-0-					-0-
							35263	3									
01	36828	X	35227	-0-	-1601	-0-	213	1	37	2	Y	-0-					-0-
							34977	3									
02	32788	X	32079	-0-	-709	-0-	179	1	31900	3	Y	-0-					-0-

D3-D1-SCHWARZ 'A' (SA) WELL #: 3H RRCID -> 269387 COMPL. DATE 01/25/2013 TOTAL DEPTH 8062 PERF. 8281 - 13410

09	23550	X	22458	-0-	-1092	-0-	742	1	21716	3	N	-0-					-0-
10	23994	X	23015	-0-	-979	-0-	112	1	22903	3	N	-0-					-0-
11	22980	X	22012	-0-	-968	-0-	106	1	21906	3	N	-0-					-0-
12	23746	X	22357	-0-	-1389	-0-	110	1	22247	3	N	-0-					-0-
01	23529	X	22241	-0-	-1288	-0-	111	1	22130	3	N	-0-					-0-
02	20972	X	20193	-0-	-779	-0-	98	1	20095	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WM. ROHRER UNIT WELL #: 12H RRCID -> 269394 COMPL. DATE 12/13/2012 TOTAL DEPTH 6890 PERF. 7098 - 10590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10380	X	9476	-0-	-904	-0-	460	1	8974	3	N	38					171
							42	9									
10	10447	X	9646	-0-	-801	-0-	62	1	9541	3	N	39	178	1			32
							43	9									
11	10110	X	9273	-0-	-837	-0-	59	1	9171	3	N	39					71
							43	9									
12	10013	X	8932	-0-	-1081	-0-	58	1	8830	3	N	40					111
							44	9									
01	9889	X	8590	-0-	-1299	-0-	57	1	8489	3	N	40					151
							44	9									
02	8848	X	8317	-0-	-531	-0-	53	1	8210	3	N	49	172	1			28
							54	9									

SHARON MCCAFFITY (SA) WELL #: 8H RRCID -> 269395 COMPL. DATE 11/23/2012 TOTAL DEPTH 6638 PERF. 6759 - 12661

09	25230	X	24169	-0-	-1061	-0-	24169	3			N	-0-					-0-
10	26071	X	24564	-0-	-1507	-0-	24564	3			N	-0-					-0-
11	24960	X	23274	-0-	-1686	-0-	23274	3			N	-0-					-0-
12	25017	X	22857	-0-	-2160	-0-	22857	3			N	-0-					-0-
01	24986	X	23032	-0-	-1954	-0-	23032	3			N	-0-					-0-
02	22568	X	21429	-0-	-1139	-0-	21429	3			N	-0-					-0-

SHARON MCCAFFITY WELL #: 9H RRCID -> 269402 COMPL. DATE 11/05/2012 TOTAL DEPTH 6564 PERF. 6810 - 8921

09	7080	X	6453	-0-	-627	-0-	6453	3			N	-0-					-0-
10	7316	X	6273	-0-	-1043	-0-	6273	3			N	-0-					-0-
11	7080	X	5734	-0-	-1346	-0-	5734	3			N	-0-					-0-
12	8259	X	8259	-0-	-0-	-0-	8259	3			N	-0-					-0-
01	7533	X	6462	-0-	-1071	-0-	6462	3			N	-0-					-0-
02	6020	X	4928	-0-	-1092	-0-	4928	3			N	-0-					-0-

PRATHER WELL #: 2H RRCID -> 269515 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 6419 PERF. 6720 - 10265

09	8400	X	7902	-0-	-498	-0-	282	1	7620	3	N	-0-					-0-
10	9176	X	8353	-0-	-823	-0-	41	1	8312	3	N	-0-					-0-
11	8880	X	7918	-0-	-962	-0-	38	1	7880	3	N	-0-					-0-
12	8494	X	7412	-0-	-1082	-0-	35	1	7198	3	N	163	88	1			75
							179	9									
01	8494	X	7994	-0-	-500	-0-	40	1	7954	3	N	-0-					75
*02	11199	X	11199	-0-	-0-	-0-	54	1	11145	3	N	-0-					75

FORREST LINDSAY B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269516 COMPL. DATE 12/09/2016 TOTAL DEPTH 6368 PERF. 7511 - 12085

09	11564	X	11564	-0-	-0-	-0-	1175	1	10372	3	N	15					152
							17	9									
10	12152	X	11837	-0-	-315	-0-	890	1	10933	3	N	13	114	1			51
							14	9									
11	11760	X	8977	-0-	-2783	-0-	581	1	8387	3	N	8					59
							9	9									
12	10695	X	2266	-0-	-8429	-0-	458	1	1808	3	N	-0-					59
*01	10695	X	6180	-0-	-4515	-0-	844	1	5336	3	N	-0-					59
02	9660	X	6755	-0-	-2905	-0-	709	1	6040	3	N	5					64
							6	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
09	9930	X	9029	-0-	-901	-0-	452	1	8532	3	Y	41					180
							45	9									
10	9920	X	9159	-0-	-761	-0-	59	1	9067	3	Y	30	167	1			43
							33	9									
11	9450	X	8851	-0-	-599	-0-	57	1	8765	3	Y	26					69
							29	9									
12	9393	X	8949	-0-	-444	-0-	59	1	8889	3	Y	1					70
							1	9									
01	9393	X	8934	-0-	-459	-0-	59	1	8814	3	Y	55					125
							61	9									
02	8428	X	7874	-0-	-554	-0-	51	1	7770	3	Y	48					173
							53	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
09	12510	X	10023	-0-	-2487	-0-	678	1	9345	3	N	-0-					15
10	13361	X	11516	-0-	-1845	-0-	425	1	10867	3	N	204					219
							224	9									
11	12930	X	10639	-0-	-2291	-0-	410	1	10229	3	N	-0-	174	1			45
12	12338	X	10945	-0-	-1393	-0-	409	1	10536	3	N	-0-					45
01	12183	X	10259	-0-	-1924	-0-	51	1	10208	3	N	-0-					45
*02	12369	X	12369	-0-	-0-	-0-	60	1	12259	3	N	45					-0-
							50	9									

J. D. KARNES UNIT 6 WELL #: 1H RRCID -> 269571 COMPL. DATE 01/18/2013 TOTAL DEPTH 6938 PERF. 7268 - 10680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4413	X	4413	-0-	-0-	-0-	215	1	4151	3	N	43					162
							47	9									
10	4544	X	4544	-0-	-0-	-0-	29	1	4485	3	N	27					189
							30	9									
11	4327	X	4327	-0-	-0-	-0-	28	1	4276	3	N	21	160	1			50
							23	9									
12	4712	X	4446	-0-	-266	-0-	29	1	4359	3	N	53					103
							58	9									
01	4557	X	4194	-0-	-363	-0-	28	1	4122	3	N	40					143
							44	9									
02	4116	X	3832	-0-	-284	-0-	25	1	3776	3	N	28					171
							31	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
09	19050	X	17824	-0-	-1226	-0-	699	1	17125	2	N	-0-					-0-
10	19654	X	18224	-0-	-1430	-0-	700	1	17524	2	N	-0-					-0-
11	18360	X	17359	-0-	-1001	-0-	743	1	16616	2	N	-0-					-0-
12	18569	X	17610	-0-	-959	-0-	678	1	16932	2	N	-0-					-0-
01	18414	X	17328	-0-	-1086	-0-	589	1	16739	2	N	-0-					-0-
02	16632	X	15351	-0-	-1281	-0-	494	1	14857	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
09	6180	X	5874	-0-	-306	-0-	1053	1	4801	3	N	18					121
							20	9									
10	6386	X	5991	-0-	-395	-0-	924	1	5036	3	N	28					149
							31	9									
11	6180	X	5592	-0-	-588	-0-	893	1	4669	3	N	27					176
							30	9									
12	5552	X	5552	-0-	-0-	-0-	922	1	4590	3	N	36	181	1			31
							40	9									
01	5950	X	5950	-0-	-0-	-0-	924	1	4929	3	N	88					119
							97	9									
*02	5067	X	5067	-0-	-0-	-0-	832	1	4191	3	N	40					159
							44	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
09	8580	X	7852	-0-	-728	-0-	48	1	7751	3	N	48	179	1			30
							53	9									
10	8649	X	8052	-0-	-597	-0-	50	1	7998	3	N	4					34
							4	9									
11	8670	X	7769	-0-	-901	-0-	45	1	4	2	N	24					58
							7694	3	26	9							
12	8959	X	8301	-0-	-658	-0-	45	1	18	2	N	43	66	1			35
							8191	3	47	9							
01	8959	X	7745	-0-	-1214	-0-	49	1	8	2	N	17					52
							7669	3	19	9							
02	7336	X	6678	-0-	-658	-0-	39	1	6560	3	N	72	92	1			32
							79	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
09	6780	X	6091	-0-	-689	-0-	37	1	6051	3	N	3					58
							3	9									
10	6913	X	6535	-0-	-378	-0-	40	1	6443	3	N	47					105
							52	9									
11	6570	X	6179	-0-	-391	-0-	36	1	4	2	N	-0-					105
							6139	3									
12	6821	X	6821	-0-	-0-	-0-	37	1	14	2	N	66	107	1			64
							6697	3	73	9							
01	6941	X	6941	-0-	-0-	-0-	44	1	7	2	N	-0-					64
							6890	3									
*02	6002	X	6002	-0-	-0-	-0-	35	1	5850	3	N	106	137	1			33
							117	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
09	10230	X	9733	-0-	-497	-0-	60	1	9660	3	N	12					209
							13	9									
10	10416	X	10213	-0-	-203	-0-	63	1	10138	3	N	11	183	1			37
							12	9									
11	9840	X	9678	-0-	-162	-0-	56	1	5	2	N	2					39
							9615	3	2	9							
12	10255	X	10255	-0-	-0-	-0-	55	1	22	2	N	94	101	1			32
							10075	3	103	9							
01	10168	X	9828	-0-	-340	-0-	62	1	10	2	N	-0-					32
							9756	3									
02	9184	X	8843	-0-	-341	-0-	51	1	8692	3	N	91	53	1			70
							100	9									

O. H. MCALISTER (SA) WELL #: 24H RRCID -> 269623 COMPL. DATE 11/05/2012 TOTAL DEPTH 7375 PERF. 7647 - 12630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	23158	X	23158	-0-	-0-	-0-	747	1	22411	3	N	-0-					-0-
10	23632	X	23632	-0-	-0-	-0-	115	1	23517	3	N	-0-					-0-
11	22315	X	22315	-0-	-0-	-0-	108	1	22207	3	N	-0-					-0-
12	23932	X	22416	-0-	-1516	-0-	110	1	22306	3	N	-0-					-0-
01	23932	X	21370	-0-	-2562	-0-	107	1	21263	3	N	-0-					-0-
02	21616	X	19890	-0-	-1726	-0-	96	1	19794	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
09	22747	X	22747	-0-	-0-	-0-	743	1	22004	3	N	-0-					-0-
10	23715	X	23298	-0-	-417	-0-	113	1	23185	3	N	-0-					-0-
11	22950	X	21885	-0-	-1065	-0-	106	1	21779	3	N	-0-					-0-
12	23653	X	22534	-0-	-1119	-0-	110	1	22424	3	N	-0-					-0-
01	23498	X	22168	-0-	-1330	-0-	111	1	22057	3	N	-0-					-0-
02	21224	X	19967	-0-	-1257	-0-	97	1	19870	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
09	2280	X	-0-	-0-	-2280	-0-					N	-0-					-0-
10	713	X	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-
11	859	X	859	-0-	-0-	-0-	859	1			N	-0-					-0-
12	381	X	381	-0-	-0-	-0-	381	1			N	-0-					-0-
01	223	X	223	-0-	-0-	-0-	223	1			N	-0-					-0-
02	812	X	349	-0-	-463	-0-	349	1			N	-0-					-0-

FLORENCE CURRIE (SA) WELL #: 11H RRCID -> 269627 COMPL. DATE 07/02/2015 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 7347 - 11425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	403					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	403					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	403					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	403					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	403					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	403					N	-0-					-0-

WOODY BROTHERS (SA) WELL #: 2H RRCID -> 269629 COMPL. DATE 01/14/2013 TOTAL DEPTH 6701 PERF. 6940 - 10455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7470	X	-0-	-0-	-7470	-0-					N	-0-					-0-
10	5580	X	-0-	-0-	-5580	-0-					N	-0-					-0-
11	270	X	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LONNIE MOSES 'C' (SA) WELL #: 3H RRCID -> 269631 COMPL. DATE 02/09/2013 TOTAL DEPTH 7597 PERF. 7697 - 12790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	19950	X	19157	-0-	-793	-0-	718	1	18416	3	Y	21					34
							23	9									
10	20615	X	19270	-0-	-1345	-0-	94	1	19153	3	Y	21					55
							23	9									
11	19950	X	18627	-0-	-1323	-0-	90	1	18515	3	Y	20	75	1			-0-
							22	9									
12	20491	X	18825	-0-	-1666	-0-	92	1	18696	3	Y	34	3	1			31
							37	9									
01	20367	X	18519	-0-	-1848	-0-	92	1	18387	3	Y	36					67
							40	9									
02	17892	X	16403	-0-	-1489	-0-	79	1	16280	3	Y	40					107
							44	9									

PAULINE RICHARDSON (SA) WELL #: 3H RRCID -> 269638 COMPL. DATE 01/04/2013 TOTAL DEPTH 7493 PERF. 7597 - 10348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9600	X	8828	-0-	-772	-0-	940	1	7888	3	N	-0-					-0-
10	9734	X	5565	-0-	-4169	-0-	718	1	4847	3	N	-0-					-0-
11	9330	X	6365	-0-	-2965	-0-	699	1	5666	3	N	-0-					-0-
12	8990	X	5588	-0-	-3402	-0-	729	1	4859	3	N	-0-					-0-
01	8990	X	7767	-0-	-1223	-0-	745	1	7022	3	N	-0-					-0-
02	8120	X	7636	-0-	-484	-0-	678	1	6958	3	N	-0-					-0-

SEWELL RANCH INC. 'B' (SA) WELL #: 9H RRCID -> 269639 COMPL. DATE 12/07/2012 TOTAL DEPTH 7044 PERF. 7397 - 12400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	300	X	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
10	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	4778	X	4778	-0-	-0-	-0-	776	1	4002	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
09	23460	X	22676	-0-	-784	-0-	831	1	21845	3	N	-0-					-0-
10	24242	X	23182	-0-	-1060	-0-	113	1	23069	3	N	-0-					-0-
11	23070	X	22980	-0-	-90	-0-	111	1	22869	3	N	-0-					-0-
12	23839	X	22592	-0-	-1247	-0-	111	1	22481	3	N	-0-					-0-
01	23436	X	21747	-0-	-1689	-0-	109	1	21638	3	N	-0-					-0-
02	21448	X	18942	-0-	-2506	-0-	92	1	18850	3	N	-0-					-0-

LONNIE MOSES 'B' (SA) WELL #: 9H RRCID -> 269652 COMPL. DATE 01/19/2013 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7567 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6817	X	6817	-0-	-0-	-0-	241	1	6576	3	Y	-0-					-0-
10	7013	X	7013	-0-	-0-	-0-	34	1	6979	3	Y	-0-					-0-
11	6739	X	6739	-0-	-0-	-0-	32	1	6682	3	Y	23	23	1			-0-
							25	9									
12	6851	X	6818	-0-	-33	-0-	33	1	6784	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	6851	X	6775	-0-	-76	-0-	34	1	6741	3	Y	-0-					-0-
02	6188	X	5995	-0-	-193	-0-	29	1	5956	3	Y	9					9
							10	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
09	6540	X	5523	-0-	-1017	-0-	197	1	5264	3	N	56					151
							62	9									
10	6417	X	5694	-0-	-723	-0-	27	1	5608	3	N	54					205
							59	9									
11	6180	X	5615	-0-	-565	-0-	27	1	5532	3	N	51	168	1			88
							56	9									
12	5983	X	5847	-0-	-136	-0-	28	1	5744	3	N	68	23	1			133
							75	9									
01	5983	X	5786	-0-	-197	-0-	29	1	5695	3	N	56					189
							62	9									
02	5236	X	5164	-0-	-72	-0-	25	1	5050	3	N	81	174	1			96
							89	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
09	5215	X	5215	-0-	-0-	-0-	185	1	4966	3	N	58	166	1			55
							64	9									
10	5429	X	5429	-0-	-0-	-0-	26	1	5314	3	N	81					136
							89	9									
11	5404	X	5404	-0-	-0-	-0-	26	1	5302	3	N	69	167	1			38
							76	9									
12	5466	X	5466	-0-	-0-	-0-	26	1	5350	3	N	82					120
							90	9									
01	5397	X	5397	-0-	-0-	-0-	27	1	5294	3	N	69					189
							76	9									
*02	4813	X	4813	-0-	-0-	-0-	23	1	4706	3	N	76	174	1			91
							84	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
09	9330	X	8469	-0-	-861	-0-	299 110	1 9	8060	3	N	100	176	1			73
10	9238	X	8645	-0-	-593	-0-	42 119	1 9	8484	3	N	108					181
11	8940	X	8239	-0-	-701	-0-	39 110	1 9	8090	3	N	100	168	1			113
12	8897	X	8340	-0-	-557	-0-	40 124	1 9	8176	3	N	113	164	1			62
01	8897	X	8360	-0-	-537	-0-	41 121	1 9	8198	3	N	110					172
02	7896	X	7461	-0-	-435	-0-	36 101	1 9	7324	3	N	92	192	1			72

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
09	11520	X	10960	-0-	-560	-0-	395 13	1 9	10552	3	Y	12					12
10	11904	X	11272	-0-	-632	-0-	55 13	1 9	11204	3	Y	12					24
11	11310	X	10724	-0-	-586	-0-	52 22	1 9	10650	3	Y	20	44	1			-0-
12	11067	X	10847	-0-	-220	-0-	53 7	1 9	10787	3	Y	6	2	1			4
01	11067	X	10906	-0-	-161	-0-	54 21	1 9	10831	3	Y	19					23
02	9996	X	9748	-0-	-248	-0-	47 23	1 9	9678	3	Y	21					44

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
09	9900	X	8862	-0-	-1038	-0-	741 55	1 9	8066	3	N	50					199
10	10633	X	8772	-0-	-1861	-0-	702 47	1 9	8023	3	N	43	183	1			59
11	10290	X	7529	-0-	-2761	-0-	655 34	1 9	6840	3	N	31					90
12	10633	X	7776	-0-	-2857	-0-	664 80	1 9	7032	3	N	73					163
01	9207	X	7277	-0-	-1930	-0-	662 45	1 9	6570	3	N	41					204
02	8260	X	6484	-0-	-1776	-0-	599 40	1 9	5845	3	N	36	189	1			51

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
09	13020	X	12234	-0-	-786	-0-	595 359	1 9	11280	3	N	326	353	1			59
10	13330	X	12566	-0-	-764	-0-	79 371	1 9	12116	3	N	337	351	1			45
11	12660	X	11978	-0-	-682	-0-	75 301	1 9	11602	3	N	274	183	1			136
12	12369	X	11988	-0-	-381	-0-	76 355	1 9	11557	3	N	323	352	1			107
01	12369	X	11650	-0-	-719	-0-	75 354	1 9	11221	3	N	322	362	1			67
02	11172	X	10707	-0-	-465	-0-	68 254	1 9	10385	3	N	231	181	1			117

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
09	6270	X	5347	-0-	-923	-0-	5347	3			N	-0-					-0-
10	6479	X	6232	-0-	-247	-0-	6232	3			N	-0-					-0-
11	6270	X	6149	-0-	-121	-0-	6149	3			N	-0-					-0-
12	7347	X	4488	-0-	-2859	-0-	4488	3			N	-0-					-0-
01	6727	X	6684	-0-	-43	-0-	6684	3			N	-0-					-0-
*02	6781	X	6781	-0-	-0-	-0-	6781	3			N	-0-					-0-

PAULINE RICHARDSON (SA) WELL #: 4H RRCID -> 269667 COMPL. DATE 01/07/2013 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 7647 - 11510

09	18030	X	16724	-0-	-1306	-0-	521	1	16203	3	N	-0-					-0-
10	18042	X	17136	-0-	-906	-0-	83	1	17053	3	N	-0-					-0-
11	17190	X	16433	-0-	-757	-0-	79	1	16354	3	N	-0-					-0-
12	17670	X	16757	-0-	-913	-0-	82	1	16675	3	N	-0-					-0-
01	17391	X	16569	-0-	-822	-0-	83	1	16486	3	N	-0-					-0-
02	15596	X	14549	-0-	-1047	-0-	71	1	14478	3	N	-0-					-0-

LONNIE MOSES 'C' (SA) WELL #: 2H RRCID -> 269671 COMPL. DATE 02/09/2013 TOTAL DEPTH 7618 PERF. 7747 - 14110

09	28980	X	28220	-0-	-760	-0-	1030	1	27173	3	Y	15					35
							17	9									
10	30380	X	28579	-0-	-1801	-0-	139	1	28415	3	Y	23					58
							25	9									
11	29400	X	27196	-0-	-2204	-0-	131	1	27048	3	Y	15	73	1			-0-
							17	9									
12	29977	X	27921	-0-	-2056	-0-	137	1	27751	3	Y	30	2	1			28
							33	9									
01	29357	X	27706	-0-	-1651	-0-	138	1	27531	3	Y	34					62
							37	9									
02	26348	X	24752	-0-	-1596	-0-	120	1	24614	3	Y	16					78
							18	9									

ELLA MAEYERS (SA) WELL #: 10H RRCID -> 269674 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 7627 - 10800

09	12660	X	11779	-0-	-881	-0-	420	1	11335	3	Y	22					30
							24	9									
10	13082	X	12153	-0-	-929	-0-	59	1	12066	3	Y	25					55
							28	9									
11	12390	X	10540	-0-	-1850	-0-	51	1	10467	3	Y	20	75	1			-0-
							22	9									
12	12524	X	11175	-0-	-1349	-0-	55	1	11095	3	Y	23	3	1			20
							25	9									
01	12369	X	10909	-0-	-1460	-0-	54	1	10815	3	Y	36					56
							40	9									
02	11004	X	9795	-0-	-1209	-0-	47	1	9714	3	Y	31					87
							34	9									

GLENN P. SHOOP 'G' (SA) WELL #: 5H RRCID -> 269675 COMPL. DATE 12/21/2012 TOTAL DEPTH 7796 PERF. 7977 - 11936

09	24510	X	23567	-0-	-943	-0-	769	1	22798	3	N	-0-					-0-
10	25327	X	24295	-0-	-1032	-0-	118	1	24177	3	N	-0-					-0-
11	24510	X	23294	-0-	-1216	-0-	112	1	23182	3	N	-0-					-0-
12	24738	X	23512	-0-	-1226	-0-	115	1	23397	3	N	-0-					-0-
01	24738	X	23211	-0-	-1527	-0-	116	1	23095	3	N	-0-					-0-
02	22008	X	20950	-0-	-1058	-0-	102	1	20848	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
09	16410	X	16191	-0-	-219	-0-	567	1	15624	3	Y	-0-					88
10	16957	X	16263	-0-	-694	-0-	79	1	16177	3	Y	6	94	1			-0-
							7	9									
11	16410	X	15886	-0-	-524	-0-	77	1	15805	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
12	16740	X	16107	-0-	-633	-0-	79	1	16028	3	Y	-0-					-0-
01	16740	X	15990	-0-	-750	-0-	80	1	15910	3	Y	-0-					-0-
02	15120	X	14417	-0-	-703	-0-	70	1	14347	3	Y	-0-					-0-

A. L. MONCRIEF 'A' (SA) WELL #: 2H RRCID -> 269695 COMPL. DATE 02/05/2013 TOTAL DEPTH 7871 PERF. 8080 - 12480

09	10230	X	9239	-0-	-991	-0-	739	1	8434	3	N	60					192
							66	9									
10	10571	X	9725	-0-	-846	-0-	504	1	9142	3	N	72	184	1			80
							79	9									
11	9011	X	9011	-0-	-0-	-0-	501	1	8449	3	N	55					135
							61	9									
12	9548	X	8438	-0-	-1110	-0-	452	1	7884	3	N	93					228
							102	9									
01	9734	X	8540	-0-	-1194	-0-	480	1	7972	3	N	80	179	1			129
							88	9									
02	8792	X	7529	-0-	-1263	-0-	452	1	7008	3	N	63					192
							69	9									

ETTA BURRESS WELL #: 5H RRCID -> 269696 COMPL. DATE 03/07/2013 TOTAL DEPTH 7166 PERF. 7600 - 11103

09	19470	X	18526	-0-	-944	-0-	694	1	17792	3	N	36	186	1			65
							40	9									
10	19809	X	18728	-0-	-1081	-0-	91	1	18579	3	N	53					118
							58	9									
11	18450	X	17836	-0-	-614	-0-	86	1	17685	3	N	59					177
							65	9									
12	19158	X	17854	-0-	-1304	-0-	87	1	17702	3	N	59	182	1			54
							65	9									
01	19158	X	17400	-0-	-1758	-0-	86	1	17235	3	N	72					126
							79	9									
02	17304	X	14190	-0-	-3114	-0-	68	1	14041	3	N	74	190	1			10
							81	9									

BETTS, EDITH (SA) WELL #: 3H RRCID -> 269697 COMPL. DATE 02/25/2013 TOTAL DEPTH 6741 PERF. 7020 - 12233

09	26400	X	24176	-0-	-2224	-0-	754	1	23422	3	N	-0-					-0-
10	27218	X	25581	-0-	-1637	-0-	124	1	25457	3	N	-0-					-0-
11	25260	X	24450	-0-	-810	-0-	118	1	24332	3	N	-0-					-0-
12	25124	X	25124	-0-	-0-	-0-	123	1	25001	3	N	-0-					-0-
01	25164	X	25164	-0-	-0-	-0-	126	1	25038	3	N	-0-					-0-
*02	22358	X	22358	-0-	-0-	-0-	108	1	22250	3	N	-0-					-0-

STENGER (SA) WELL #: 4H RRCID -> 269701 COMPL. DATE 01/04/2013 TOTAL DEPTH 6557 PERF. 6768 - 10331

09	10487	X	10487	-0-	-0-	-0-	992	1	9495	3	N	-0-					-0-
10	9018	X	9018	-0-	-0-	-0-	723	1	8295	3	N	-0-					-0-
11	8977	X	8977	-0-	-0-	-0-	700	1	8277	3	N	-0-					-0-
12	7845	X	7845	-0-	-0-	-0-	625	1	7220	3	N	-0-					-0-
01	8388	X	8388	-0-	-0-	-0-	720	1	7668	3	N	-0-					-0-
*02	7568	X	7568	-0-	-0-	-0-	650	1	6918	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO3-DCCO1 (SA) WELL #: 5H RRCID -> 269702 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 8131 PERF. 8361 - 11030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14010	X	13218	-0-	-792	-0-	435	1	12783	3	N	-0-					-0-
10	14260	X	13591	-0-	-669	-0-	66	1	13525	3	N	-0-					-0-
11	13620	X	13058	-0-	-562	-0-	63	1	12995	3	N	-0-					-0-
12	13981	X	13250	-0-	-731	-0-	65	1	13185	3	N	-0-					-0-
01	13857	X	13135	-0-	-722	-0-	66	1	13069	3	N	-0-					-0-
02	12348	X	11907	-0-	-441	-0-	58	1	11849	3	N	-0-					-0-

BUCKLEY FAMILY GU WELL #: 5H RRCID -> 269703 COMPL. DATE 03/04/2013 TOTAL DEPTH 8713 PERF. 8965 - 12845

09	8670	X	5721	-0-	-2949	-0-	201	1	5441	3	N	72	177	1			58
							79	9									
10	7564	X	5871	-0-	-1693	-0-	28	1	5753	3	N	82					140
							90	9									
11	6480	X	5519	-0-	-961	-0-	26	1	5416	3	N	70	175	1			35
							77	9									
12	6076	X	5742	-0-	-334	-0-	28	1	5634	3	N	73					108
							80	9									
01	6076	X	5673	-0-	-403	-0-	28	1	5557	3	N	80					188
							88	9									
02	5348	X	5023	-0-	-325	-0-	24	1	4921	3	N	71	173	1			86
							78	9									

WCCO 7 - H.S. JONES WELL #: 1H RRCID -> 269705 COMPL. DATE 11/22/2012 TOTAL DEPTH 6966 PERF. 7398 - 13180

09	10590	X	9792	-0-	-798	-0-	477	1	9275	3	N	36					70
							40	9									
10	10943	X	8660	-0-	-2283	-0-	56	1	8592	3	N	11	72	1			9
							12	9									
11	10140	X	7969	-0-	-2171	-0-	51	1	7898	3	N	18					27
							20	9									
12	10005	X	10005	-0-	-0-	-0-	65	1	9901	3	N	35					62
							39	9									
*01	9765	X	9723	-0-	-42	-0-	64	1	9601	3	Y	53	75	1			40
							58	9									
02	8820	X	8590	-0-	-230	-0-	55	1	8520	3	Y	14	6	1			48
							15	9									

HOUGH-MACKEY 4 (SA) 'A' WELL #: 1H RRCID -> 269714 COMPL. DATE 02/15/2013 TOTAL DEPTH 7114 PERF. 7347 - 10170

09	13740	X	12665	-0-	-1075	-0-	450	1	12215	3	Y	-0-					5
10	14012	X	12601	-0-	-1411	-0-	393	1	12208	3	Y	-0-					5
11	13530	X	12063	-0-	-1467	-0-	412	1	11651	3	Y	-0-					5
*12	13516	X	12696	-0-	-820	-0-	451	1	12223	3	Y	20					25
							22	9									
01	13516	X	12277	-0-	-1239	-0-	409	1	11865	3	Y	3	28	1			-0-
							3	9									
02	11816	X	10841	-0-	-975	-0-	364	1	10475	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

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
09	12360	X	11252	-0-	-1108	-0-	69	1	11183	3	N	-0-			69
10	12431	X	11900	-0-	-531	-0-	73	1	11827	3	N	-0-			69
11	11760	X	11299	-0-	-461	-0-	66	1	6	2	N	-0-			69
							11227	3							
12	12059	X	11573	-0-	-486	-0-	62	1	25	2	N	-0-			69
							11486	3							
01	11904	X	11127	-0-	-777	-0-	70	1	12	2	N	-0-			69
							11045	3							
02	10752	X	10085	-0-	-667	-0-	58	1	10027	3	N	-0-			69

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
09	19710	X	17792	-0-	-1918	-0-	108	1	17684	3	N	-0-			33
10	20026	X	19036	-0-	-990	-0-	116	1	18920	3	N	-0-			33
11	18810	X	18798	-0-	-12	-0-	108	1	11	2	N	-0-			33
							18679	3							
12	19437	X	18440	-0-	-997	-0-	99	1	39	2	N	-0-			33
							18302	3							
01	19437	X	18328	-0-	-1109	-0-	115	1	19	2	N	-0-			33
							18194	3							
02	17556	X	16953	-0-	-603	-0-	98	1	16855	3	N	-0-			33

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
09	16980	X	15523	-0-	-1457	-0-	96	1	15427	3	N	-0-			32
10	17298	X	15857	-0-	-1441	-0-	98	1	15759	3	N	-0-			32
11	16170	X	15214	-0-	-956	-0-	89	1	9	2	N	-0-			32
							15116	3							
12	16523	X	14527	-0-	-1996	-0-	78	1	31	2	N	-0-			32
							14418	3							
01	16306	X	14976	-0-	-1330	-0-	93	1	16	2	N	-0-			32
							14867	3							
02	14476	X	13626	-0-	-850	-0-	78	1	13548	3	N	-0-			32

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
09	21000	X	20141	-0-	-859	-0-	122	1	20019	3	N	-0-			41
10	21514	X	21224	-0-	-290	-0-	129	1	21095	3	N	-0-			41
11	20400	X	20086	-0-	-314	-0-	115	1	11	2	N	-0-			41
							19960	3							
12	20894	X	19935	-0-	-959	-0-	110	1	43	2	N	-0-			41
							19782	3							
01	21235	X	19516	-0-	-1719	-0-	125	1	20	2	N	-0-			41
							19371	3							
02	19180	X	17746	-0-	-1434	-0-	105	1	17641	3	N	-0-			41

ALBERT PAVILLARD 'A' (SA) WELL #: 9H RRCID -> 269724 COMPL. DATE 02/27/2013 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 7297 - 13390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	28320	X	27056	-0-	-1264	-0-	961	1	26095	3	Y	-0-			6
10	29016	X	27255	-0-	-1761	-0-	133	1	27122	3	Y	-0-			6
11	27540	X	26177	-0-	-1363	-0-	126	1	26051	3	Y	-0-			6
12	27993	X	27025	-0-	-968	-0-	132	1	26893	3	Y	-0-			6
01	27993	X	26807	-0-	-1186	-0-	134	1	26673	3	Y	-0-			6
02	25256	X	22750	-0-	-2506	-0-	110	1	22640	3	Y	-0-			6

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

YOUNG-MACKEY 4 (SA) 'A' WELL #: 1H RRCID -> 269728 COMPL. DATE 02/27/2013 TOTAL DEPTH 7107 PERF. 7298 - 11885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	17610	X	15970	-0-	-1640	-0-	555	1	15415	3	Y	-0-					13
10	18197	X	13586	-0-	-4611	-0-	66	1	13520	3	Y	-0-					13
11	16950	X	16427	-0-	-523	-0-	79	1	16306	3	Y	38	38	1			13
							42	9									
12	16064	X	16064	-0-	-0-	-0-	79	1	15984	3	Y	1	1	1			13
							1	9									
01	15395	X	15395	-0-	-0-	-0-	77	1	15318	3	Y	-0-					13
*02	14583	X	14583	-0-	-0-	-0-	71	1	14512	3	Y	-0-					13

ALBERT PAVILLARD 'A' (SA) WELL #: 10H RRCID -> 269729 COMPL. DATE 02/27/2013 TOTAL DEPTH 7036 PERF. 7197 - 9803

09	14220	X	12898	-0-	-1322	-0-	461	1	12437	3	Y	-0-					8
10	14415	X	13209	-0-	-1206	-0-	64	1	13145	3	Y	-0-					8
11	13470	X	12644	-0-	-826	-0-	61	1	12583	3	Y	-0-					8
12	13516	X	12272	-0-	-1244	-0-	60	1	12212	3	Y	-0-					8
01	13454	X	12683	-0-	-771	-0-	63	1	12620	3	Y	-0-					8
02	12040	X	11597	-0-	-443	-0-	56	1	11541	3	Y	-0-					8

LONNIE MOSES 'B' (SA) WELL #: 10H RRCID -> 269732 COMPL. DATE 01/20/2013 TOTAL DEPTH 7456 PERF. 7497 - 10705

09	9840	X	8890	-0-	-950	-0-	322	1	8567	3	Y	1					1
							1	9									
10	9827	X	9001	-0-	-826	-0-	44	1	8947	3	Y	9					10
							10	9									
11	9210	X	8520	-0-	-690	-0-	41	1	8446	3	Y	30	40	1			-0-
							33	9									
12	9455	X	8595	-0-	-860	-0-	42	1	8552	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	9300	X	8442	-0-	-858	-0-	42	1	8380	3	Y	18					18
							20	9									
02	8288	X	7580	-0-	-708	-0-	37	1	7524	3	Y	17					35
							19	9									

CHARLES BEDINGER 'A' (SA) WELL #: 3H RRCID -> 269735 COMPL. DATE 01/16/2013 TOTAL DEPTH 6387 PERF. 6548 - 9360

09	12802	X	12802	-0-	-0-	-0-	78	1	12724	3	N	-0-					17
10	13423	X	12702	-0-	-721	-0-	78	1	12624	3	N	-0-					17
11	13170	X	12314	-0-	-856	-0-	71	1	7	2	N	-0-					17
							12236	3									
12	13609	X	12309	-0-	-1300	-0-	66	1	26	2	N	106	108	1			15
							12100	3	117	9							
01	13609	X	12386	-0-	-1223	-0-	78	1	13	2	N	-0-					15
							12295	3									
02	11956	X	11715	-0-	-241	-0-	68	1	11647	3	N	-0-					15

O. H. MCALISTER (SA) WELL #: 25H RRCID -> 269736 COMPL. DATE 10/18/2012 TOTAL DEPTH 7293 PERF. 7497 - 12525

09	26070	X	23693	-0-	-2377	-0-	750	1	22943	3	N	-0-					-0-
10	26939	X	24295	-0-	-2644	-0-	118	1	24177	3	N	-0-					-0-
11	25770	X	23066	-0-	-2704	-0-	111	1	22955	3	N	-0-					-0-
12	25451	X	23814	-0-	-1637	-0-	117	1	23697	3	N	-0-					-0-
01	25327	X	23863	-0-	-1464	-0-	119	1	23744	3	N	-0-					-0-
02	22120	X	21461	-0-	-659	-0-	104	1	21357	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. B. PRATHER 'A' WELL #: 1H RRCID -> 269756 COMPL. DATE 03/18/2013 TOTAL DEPTH 6471 PERF. 6803 - 10578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9780	X	9296	-0-	-484	-0-	329	1	8967	3	N	-0-					135
10	9951	X	9418	-0-	-533	-0-	46	1	9372	3	N	-0-					135
11	9630	X	8923	-0-	-707	-0-	43	1	8880	3	N	-0-					135
12	9889	X	7545	-0-	-2344	-0-	37	1	7419	3	N	81	187	1			29
							89	9									
01	9889	X	8182	-0-	-1707	-0-	41	1	8141	3	N	-0-					29
02	8680	X	8030	-0-	-650	-0-	39	1	7991	3	N	-0-					29

OTIS MEEK 'A' GU WELL #: 1H RRCID -> 269759 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 7006 PERF. 7338 - 12670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5220	X	2731	-0-	-2489	-0-	928	1	1685	3	N	107					216
							118	9									
10	5394	X	961	-0-	-4433	-0-	899	1	62	9	N	56	176	1			96
11	8866	X	8866	-0-	-0-	-0-	908	1	7916	3	N	38					134
							42	9									
12	7980	X	7980	-0-	-0-	-0-	919	1	6991	3	N	64					198
							70	9									
01	1085	X	979	-0-	-106	-0-	899	1	80	9	N	73	180	1			91
02	980	X	910	-0-	-70	-0-	812	1	98	9	N	89					180

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
09	13050	X	12049	-0-	-1001	-0-	472	1	11577	2	N	-0-					-0-
10	13051	X	11803	-0-	-1248	-0-	454	1	11349	2	N	-0-					-0-
11	12630	X	11810	-0-	-820	-0-	506	1	11304	2	N	-0-					-0-
12	12710	X	11650	-0-	-1060	-0-	449	1	11201	2	N	-0-					-0-
01	12710	X	11640	-0-	-1070	-0-	396	1	11244	2	N	-0-					-0-
02	11256	X	10451	-0-	-805	-0-	337	1	10114	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
09	14370	X	12768	-0-	-1602	-0-	80	1	12575	3	N	103					182
							113	9									
10	14508	X	13381	-0-	-1127	-0-	84	1	13206	3	N	83	184	1			81
							91	9									
11	13770	X	12856	-0-	-914	-0-	76	1	7	2	N	144	185	1			40
							12615	3	158	9							
12	13826	X	12972	-0-	-854	-0-	72	1	28	2	N	130	157	1			13
							12729	3	143	9							
01	13733	X	13245	-0-	-488	-0-	85	1	14	2	N	158	44	1			127
							12972	3	174	9							
02	12096	X	11735	-0-	-361	-0-	69	1	11461	3	N	186	296	1			17
							205	9									

M. E. HARTSELL GU WELL #: 1H RRCID -> 269777 COMPL. DATE 03/12/2013 TOTAL DEPTH 7055 PERF. 7358 - 13470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	13200	X	10891	-0-	-2309	-0-	524	1	10323	3	N	40					196
							44	9									
*10	13640	X	8557	-0-	-5083	-0-	83	1	8451	3	N	21					217
							23	9									
*11	13200	X	840	-0-	-12360	-0-	840	1			N	-0-					217
*12	11935	X	784	-0-	-11151	-0-	784	1			N	-0-	177	1			40
*01	11935	X	2266	-0-	-9669	-0-	11	1	2254	3	N	1					41
							1	9									
*02	10164	X	2265	-0-	-7899	-0-	11	1	2254	3	N	-0-					41

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GATES-EDWARDS WELL #: 3H RRCID -> 269781 COMPL. DATE 03/14/2013 TOTAL DEPTH 5942 PERF. 6199 - 9828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11430	X	9618	-0-	-1812	-0-	61	1	9527	3	N	27					138
							30	9									
10	11222	X	9168	-0-	-2054	-0-	58	1	9059	3	N	46	146	1			38
							51	9									
11	10860	X	7766	-0-	-3094	-0-	47	1	4	2	N	-0-					38
							7715	3									
12	10478	X	8630	-0-	-1848	-0-	48	1	18	2	N	22					60
							8540	3	24	9							
01	10261	X	8153	-0-	-2108	-0-	53	1	8	2	N	46	46	1			60
							8041	3	51	9							
02	8988	X	7451	-0-	-1537	-0-	45	1	7406	3	N	-0-					60

GRANT FAMILY WELL #: 4H RRCID -> 269782 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 6302 PERF. 6381 - 10205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10800	X	9754	-0-	-1046	-0-	61	1	9686	3	N	6	174	1			12
							7	9									
10	10850	X	10439	-0-	-411	-0-	66	1	10361	3	N	11					23
							12	9									
11	10380	X	9733	-0-	-647	-0-	57	1	6	2	N	77					100
							9585	3	85	9							
12	10292	X	10033	-0-	-259	-0-	55	1	21	2	N	75	163	1			12
							9874	3	83	9							
01	10292	X	9783	-0-	-509	-0-	63	1	10	2	N	10					22
							9699	3	11	9							
02	9296	X	8848	-0-	-448	-0-	52	1	8667	3	N	117	122	1			17
							129	9									

GREEN-YATES (SA) WELL #: 3H RRCID -> 269785 COMPL. DATE 12/16/2012 TOTAL DEPTH 6766 PERF. 7139 - 13728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	13140	X	6601	-0-	-6539	-0-	990	1	5611	3	N	-0-					-0-
10	13578	X	-0-	-0-	-13578	-0-					N	-0-					-0-
11	12210	X	8942	-0-	-3268	-0-	572	1	8370	3	N	-0-					-0-
12	11844	X	11844	-0-	-0-	-0-	699	1	11145	3	N	-0-					-0-
01	9551	X	9551	-0-	-0-	-0-	815	1	8736	3	N	-0-					-0-
*02	9462	X	9462	-0-	-0-	-0-	679	1	8783	3	N	-0-					-0-

WCCO 8-C.R. BRIDGES WELL #: 3H RRCID -> 269802 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 7208 - 13730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	17580	X	16640	-0-	-940	-0-	821	1	15585	3	N	213	185	1			142
							234	9									
10	18166	X	16131	-0-	-2035	-0-	104	1	15856	3	N	155	178	1			119
							171	9									
11	17220	X	16281	-0-	-939	-0-	103	1	15949	3	N	208	182	1			145
							229	9									
12	16895	X	16363	-0-	-532	-0-	106	1	16036	3	N	201	181	1			165
							221	9									
01	16895	X	15890	-0-	-1005	-0-	104	1	15557	3	N	208	170	1			203
							229	9									
02	15260	X	14310	-0-	-950	-0-	91	1	14039	3	N	164	188	1			179
							180	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 #: 2H RRCID -> 269847 COMPL. DATE 02/12/2013 TOTAL DEPTH 6881 PERF. 7168 - 13720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	15000	X	13217	-0-	-1783	-0-	662	1	12468	3	N	79					98
							87	9									
10	14570	X	13362	-0-	-1208	-0-	86	1	13177	3	N	90					188
							99	9									
11	13890	X	12839	-0-	-1051	-0-	82	1	12680	3	N	70	179	1			79
							77	9									
12	13795	X	12361	-0-	-1434	-0-	80	1	12191	3	N	82					161
							90	9									
01	13764	X	12919	-0-	-845	-0-	86	1	12798	3	N	32	157	1			36
							35	9									
02	12348	X	11729	-0-	-619	-0-	75	1	11513	3	N	128					164
							141	9									

M. L. PATTERSON (SA) WELL #: 9H RRCID -> 269859 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 7211 PERF. 7447 - 12228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	19800	X	19303	-0-	-497	-0-	676	1	18621	3	N	5					23
							6	9									
10	20460	X	19585	-0-	-875	-0-	95	1	19489	3	N	1					24
							1	9									
11	19890	X	18987	-0-	-903	-0-	92	1	18888	3	N	6					30
							7	9									
12	20553	X	19264	-0-	-1289	-0-	94	1	19167	3	N	3					33
							3	9									
*01	20553	X	18892	-0-	-1661	-0-	94	1	18788	3	Y	9	42	1			-0-
							10	9									
*02	18004	X	16900	-0-	-1104	-0-	82	1	16815	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									

M. L. PATTERSON (SA) WELL #: 10H RRCID -> 269863 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 7232 PERF. 7447 - 12160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	16470	X	16336	-0-	-134	-0-	572	1	15764	3	Y	-0-					17
10	16833	X	15689	-0-	-1144	-0-	76	1	15613	3	Y	-0-					17
11	16020	X	15396	-0-	-624	-0-	74	1	15322	3	Y	-0-					17
12	15225	X	15225	-0-	-0-	-0-	75	1	15150	3	Y	-0-					17
01	14777	X	14777	-0-	-0-	-0-	74	1	14663	3	Y	36	53	1			-0-
							40	9									
*02	13110	X	13110	-0-	-0-	-0-	64	1	13042	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									

ADELE CLOUGH 'A' (SA) WELL #: 10H RRCID -> 269889 COMPL. DATE 04/05/2013 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 7547 - 13300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	23100	X	21782	-0-	-1318	-0-	757	1	21015	3	N	9					60
							10	9									
10	23281	X	22139	-0-	-1142	-0-	108	1	22020	3	N	10					70
							11	9									
11	22230	X	21179	-0-	-1051	-0-	102	1	21064	3	N	12					82
							13	9									
*12	22816	X	21466	-0-	-1350	-0-	105	1	21342	3	N	17					99
							19	9									
01	22816	X	21157	-0-	-1659	-0-	106	1	21050	3	Y	1	98	1			2
							1	9									
02	20328	X	18974	-0-	-1354	-0-	92	1	18864	3	Y	16	7	1			11
							18	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

W. A. ASKEY (SA) WELL #: 9H RRCID -> 269892 COMPL. DATE 04/22/2013 TOTAL DEPTH 7671 PERF. 8055 - 13101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	20190	X	19289	-0-	-901	-0-	680	1	18585	3	N	22					66
							24	9									
10	20739	X	19804	-0-	-935	-0-	96	1	19682	3	N	24					90
							26	9									
11	19830	X	19071	-0-	-759	-0-	92	1	18950	3	N	26					116
							29	9									
12	20088	X	19357	-0-	-731	-0-	95	1	19229	3	N	30	129	1			17
							33	9									
01	20088	X	19303	-0-	-785	-0-	96	1	19168	3	N	35					52
							39	9									
02	18004	X	16922	-0-	-1082	-0-	82	1	16810	3	N	27					79
							30	9									

COLE TRUSTS 576 'A' WELL #: 28H RRCID -> 269938 COMPL. DATE 12/11/2012 TOTAL DEPTH 8486 PERF. 8695 - 12620

09	15270	X	14265	-0-	-1005	-0-	446	1	13819	3	N	-0-					-0-
10	15686	X	14626	-0-	-1060	-0-	71	1	14555	3	N	-0-					-0-
11	14940	X	14048	-0-	-892	-0-	68	1	13980	3	N	-0-					-0-
12	14973	X	14269	-0-	-704	-0-	70	1	14199	3	N	-0-					-0-
01	14973	X	14211	-0-	-762	-0-	71	1	14140	3	N	-0-					-0-
02	13328	X	12736	-0-	-592	-0-	62	1	12674	3	N	-0-					-0-

MARIE TUCKER TRUST (SA) WELL #: 2H RRCID -> 269939 COMPL. DATE 12/30/2012 TOTAL DEPTH 6591 PERF. 6828 - 12525

09	14940	X	13911	-0-	-1029	-0-	462	1	13449	3	N	-0-					-0-
10	15314	X	14190	-0-	-1124	-0-	69	1	14121	3	N	-0-					-0-
11	14820	X	14279	-0-	-541	-0-	69	1	14210	3	N	-0-					-0-
12	15242	X	15242	-0-	-0-	-0-	75	1	15167	3	N	-0-					-0-
01	15561	X	15561	-0-	-0-	-0-	78	1	15483	3	N	-0-					-0-
*02	13523	X	13523	-0-	-0-	-0-	66	1	13457	3	N	-0-					-0-

L. C. WOMACK (SA) WELL #: 6H RRCID -> 269958 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 6920 PERF. 7097 - 12420

09	23070	X	22596	-0-	-474	-0-	810	1	21786	3	N	-0-					13
10	23839	X	22637	-0-	-1202	-0-	110	1	22526	3	N	1					14
							1	9									
11	22740	X	21809	-0-	-931	-0-	105	1	21704	3	N	-0-					14
12	23374	X	22314	-0-	-1060	-0-	109	1	22205	3	N	-0-					14
01	23343	X	21712	-0-	-1631	-0-	108	1	21573	3	Y	28	40	1			2
							31	9									
02	21084	X	19639	-0-	-1445	-0-	95	1	19541	3	Y	3	3	1			2
							3	9									

BLALOCK (SA) WELL #: 3H RRCID -> 269962 COMPL. DATE 05/01/2013 TOTAL DEPTH 8249 PERF. 8521 - 14858

09	26100	X	24572	-0-	-1528	-0-	761	1	23811	3	N	-0-					-0-
10	26660	X	25643	-0-	-1017	-0-	125	1	25518	3	N	-0-					-0-
11	25260	X	24451	-0-	-809	-0-	118	1	24333	3	N	-0-					-0-
12	26102	X	23776	-0-	-2326	-0-	117	1	23659	3	N	-0-					-0-
01	26102	X	24681	-0-	-1421	-0-	123	1	24558	3	N	-0-					-0-
02	23156	X	22067	-0-	-1089	-0-	107	1	21960	3	N	-0-					-0-

BLALOCK (SA) WELL #: 2H RRCID -> 270046 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 8324 - 15390

09	22380	X	20835	-0-	-1545	-0-	648	1	20187	3	N	-0-					-0-
10	22320	X	22032	-0-	-288	-0-	107	1	21925	3	N	-0-					-0-
11	21600	X	21120	-0-	-480	-0-	102	1	21018	3	N	-0-					-0-
12	21648	X	21648	-0-	-0-	-0-	106	1	21542	3	N	-0-					-0-
01	21652	X	21652	-0-	-0-	-0-	108	1	21544	3	N	-0-					-0-
*02	19540	X	19540	-0-	-0-	-0-	95	1	19445	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BAILEY RANCH (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
09	10200	X	8795	-0-	-1405	-0-	53	1	8742	3	N	-0-					95
10	10168	X	9170	-0-	-998	-0-	55	1	9115	3	N	-0-					95
11	9420	X	8726	-0-	-694	-0-	49	1	8579	3	N	89	86	1			98
							98	9									
12	9672	X	8129	-0-	-1543	-0-	43	1	8051	3	Y	32	114	1			16
							35	9									
01	9455	X	6927	-0-	-2528	-0-	43	1	6883	3	Y	1	1	1			16
							1	9									
02	8288	X	6411	-0-	-1877	-0-	37	1	6374	3	Y	-0-					16

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
09	23730	X	20589	-0-	-3141	-0-	111	1	20478	3	N	-0-					-0-
10	23715	X	21487	-0-	-2228	-0-	116	1	21371	3	N	-0-					-0-
11	22950	X	21706	-0-	-1244	-0-	110	1	12	2	N	-0-					-0-
							21584	3									
12	23126	X	21744	-0-	-1382	-0-	104	1	46	2	N	-0-					-0-
							21594	3									
01	22940	X	21105	-0-	-1835	-0-	118	1	22	2	N	-0-					-0-
							20965	3									
02	20272	X	18817	-0-	-1455	-0-	97	1	18720	3	N	-0-					-0-

BLALOCK-ROBERTSON (SA) 'A' WELL #: 1H RRCID -> 270067 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 8257 PERF. 8286 - 13220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	22920	X	21466	-0-	-1454	-0-	685	1	20781	3	N	-0-					-0-
10	23684	X	21961	-0-	-1723	-0-	107	1	21854	3	N	-0-					-0-
11	22650	X	20931	-0-	-1719	-0-	101	1	20830	3	N	-0-					-0-
12	23157	X	21701	-0-	-1456	-0-	106	1	21595	3	N	-0-					-0-
01	22940	X	21316	-0-	-1624	-0-	106	1	21210	3	N	-0-					-0-
02	20048	X	19318	-0-	-730	-0-	94	1	19224	3	N	-0-					-0-

LAU (SA) WELL #: 19H RRCID -> 270073 COMPL. DATE 05/13/2013 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 8000 - 16513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	72150	X	67992	-0-	-4158	-0-	2308	1	65684	2	N	-0-					-0-
10	73563	X	68830	-0-	-4733	-0-	2318	1	66512	2	N	-0-					-0-
11	69840	X	66363	-0-	-3477	-0-	2185	1	64178	2	N	-0-					-0-
12	71393	X	68474	-0-	-2919	-0-	2289	1	66185	2	N	-0-					-0-
01	70680	X	67906	-0-	-2774	-0-	2236	1	65670	2	N	-0-					-0-
02	63448	X	60216	-0-	-3232	-0-	1979	1	58237	2	N	-0-					-0-

AURRA THOMAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270108 COMPL. DATE 05/09/2013 TOTAL DEPTH 6890 PERF. 7400 - 12803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14370	X	12205	-0-	-2165	-0-	922	1	11209	3	N	67					175
							74	9									
10	11935	X	6334	-0-	-5601	-0-	677	1	5613	3	N	40					215
							44	9									
11	13170	X	9914	-0-	-3256	-0-	677	1	9154	3	N	75	168	1			122
							83	9									
12	13609	X	5694	-0-	-7915	-0-	738	1	4902	3	N	49					171
							54	9									
01	13609	X	957	-0-	-12652	-0-	634	1	319	3	N	4					175
							4	9									
02	11396	X	5500	-0-	-5896	-0-	646	1	4795	3	N	54	175	1			54
							59	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
AURRA THOMAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270110 COMPL. DATE 05/11/2013 TOTAL DEPTH 6866 PERF. 7300 - 12803

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7897	X	7897	-0-	-0-	-0-	1195	1	6652	3	N	45	170	1			97
							50	9									
10	8637	X	8637	-0-	-0-	-0-	876	1	7713	3	N	44					141
							48	9									
11	6360	X	3894	-0-	-2466	-0-	787	1	3096	3	N	10	85	1			66
							11	9									
12	8153	X	6229	-0-	-1924	-0-	765	1	5425	3	N	35					101
							39	9									
01	9773	X	9773	-0-	-0-	-0-	900	1	8808	3	N	59					160
							65	9									
02	7812	X	6255	-0-	-1557	-0-	748	1	5484	3	N	21					181
							23	9									

A. C. MCCURDY (SA) WELL #: 5H RRCID -> 270111 COMPL. DATE 04/27/2013 TOTAL DEPTH 7727 PERF. 7980 - 10880

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7290	X	7092	-0-	-198	-0-	248	1	6838	3	N	5					76
							6	9									
10	7471	X	7316	-0-	-155	-0-	36	1	7273	3	N	6					82
							7	9									
11	7080	X	7033	-0-	-47	-0-	34	1	6992	3	N	6					88
							7	9									
12	7409	X	7409	-0-	-0-	-0-	36	1	7338	3	N	32	84	1			36
							35	9									
*01	7153	X	7153	-0-	-0-	-0-	36	1	7103	3	N	13					49
							14	9									
02	6440	X	6275	-0-	-165	-0-	30	1	6235	3	N	9					58
							10	9									

WCCO 9-E.G. GASPERSON GU (DEEP) WELL #: 1H RRCID -> 270113 COMPL. DATE 05/02/2013 TOTAL DEPTH 6723 PERF. 7047 - 12920

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	13140	X	12045	-0-	-1095	-0-	439	1	11361	3	N	223	331	1			18
							245	9									
10	13392	X	12439	-0-	-953	-0-	59	1	12113	3	N	243	212	1			49
							267	9									
11	12750	X	11981	-0-	-769	-0-	57	1	11694	3	N	209	158	1			100
							230	9									
12	12927	X	12322	-0-	-605	-0-	59	1	12014	3	N	226	213	1			113
							249	9									
01	12524	X	12187	-0-	-337	-0-	60	1	11887	3	N	218	186	1			145
							240	9									
02	11256	X	10984	-0-	-272	-0-	52	1	10741	3	N	174	299	1			20
							191	9									

WCCO 9-E.G. GASPERSON GU (DEEP) WELL #: 2H RRCID -> 270114 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 6764 PERF. 6867 - 11805

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10890	X	10382	-0-	-508	-0-	381	1	9715	3	N	260	143	1			117
							286	9									
10	11160	X	10498	-0-	-662	-0-	50	1	10229	3	N	199	308	1			8
							219	9									
11	10710	X	9864	-0-	-846	-0-	47	1	9606	3	N	192	182	1			18
							211	9									
12	10881	X	10155	-0-	-726	-0-	49	1	9858	3	N	225	177	1			66
							248	9									
01	10726	X	10048	-0-	-678	-0-	49	1	9765	3	N	213	178	1			101
							234	9									
02	9688	X	9065	-0-	-623	-0-	43	1	8857	3	N	150	186	1			65
							165	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 #: 3H RRCID -> 270115 COMPL. DATE 05/09/2013 TOTAL DEPTH 6811 PERF. 7582 - 11785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11490	X	11130	-0-	-360	-0-	411	1	10680	3	N	35	76	1			36
							39	9									
10	11873	X	11430	-0-	-443	-0-	55	1	11298	3	N	70	41	1			65
							77	9									
11	11490	X	10832	-0-	-658	-0-	52	1	10743	3	N	34	30	1			69
							37	9									
12	11625	X	11034	-0-	-591	-0-	54	1	10880	3	N	91	130	1			30
							100	9									
01	11625	X	10945	-0-	-680	-0-	55	1	10867	3	N	21					51
							23	9									
02	10388	X	9924	-0-	-464	-0-	48	1	9775	3	N	92	71	1			72
							101	9									

WCCO 8-PETE ERWIN WELL #: 1H RRCID -> 270116 COMPL. DATE 04/26/2013 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6957 - 14710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8670	X	8444	-0-	-226	-0-	1289	1	7096	3	N	54	63	1			30
							59	9									
10	9207	X	7640	-0-	-1567	-0-	1086	1	6496	3	N	53	66	1			17
							58	9									
11	8910	X	7019	-0-	-1891	-0-	1049	1	5951	3	N	17					34
							19	9									
12	8339	X	6759	-0-	-1580	-0-	1082	1	5602	3	N	68	82	1			20
							75	9									
01	8339	X	6429	-0-	-1910	-0-	1073	1	5271	3	N	77					97
							85	9									
02	7532	X	5809	-0-	-1723	-0-	780	1	5007	3	N	20	91	1			26
							22	9									

WCCO 8-PETE ERWIN WELL #: 2H RRCID -> 270148 COMPL. DATE 04/29/2013 TOTAL DEPTH 6864 PERF. 7047 - 14180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	17940	X	17054	-0-	-886	-0-	627	1	16261	3	N	151	111	1			52
							166	9									
10	18042	X	17583	-0-	-459	-0-	85	1	17387	3	N	101	110	1			43
							111	9									
11	17460	X	16909	-0-	-551	-0-	81	1	16652	3	N	160	181	1			22
							176	9									
12	17918	X	17264	-0-	-654	-0-	84	1	17057	3	N	112	103	1			31
							123	9									
01	17887	X	17197	-0-	-690	-0-	85	1	16978	3	N	122					153
							134	9									
02	15904	X	15297	-0-	-607	-0-	74	1	15129	3	N	85	200	1			38
							94	9									

MCLEROY WELL #: 2H RRCID -> 270205 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 8020 - 12195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	18030	X	16834	-0-	-1196	-0-	660	1	16174	3	N	-0-					-0-
10	18569	X	17590	-0-	-979	-0-	676	1	16914	3	N	-0-					-0-
11	17490	X	16748	-0-	-742	-0-	717	1	16031	3	N	-0-					-0-
12	17515	X	16874	-0-	-641	-0-	650	1	16224	3	N	-0-					-0-
01	17515	X	16596	-0-	-919	-0-	564	1	16032	3	N	-0-					-0-
02	15820	X	14679	-0-	-1141	-0-	473	1	14206	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
09	17550	X	16580	-0-	-970	-0-	650	1	15930	3	N	-0-					-0-
10	18042	X	17025	-0-	-1017	-0-	654	1	16371	3	N	-0-					-0-
11	16980	X	16427	-0-	-553	-0-	703	1	15724	3	N	-0-					-0-
12	17112	X	16704	-0-	-408	-0-	644	1	16060	3	N	-0-					-0-
01	17112	X	16435	-0-	-677	-0-	559	1	15876	3	N	-0-					-0-
02	15456	X	14590	-0-	-866	-0-	470	1	14120	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

GLADYS DIKE 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
09	16140	X	14496	-0-	-1644	-0-	568	1	13928	3	N	-0-					-0-
10	16678	X	14945	-0-	-1733	-0-	574	1	14371	3	N	-0-					-0-
11	15510	X	14357	-0-	-1153	-0-	615	1	13742	3	N	-0-					-0-
12	15593	X	14561	-0-	-1032	-0-	561	1	14000	3	N	-0-					-0-
01	15438	X	14052	-0-	-1386	-0-	478	1	13574	3	N	-0-					-0-
02	13524	X	12544	-0-	-980	-0-	404	1	12140	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
09	11370	X	10636	-0-	-734	-0-	417	1	10219	3	N	-0-					-0-
10	11737	X	11737	-0-	-0-	-0-	451	1	11286	3	N	-0-					-0-
11	11484	X	11484	-0-	-0-	-0-	492	1	10992	3	N	-0-					-0-
12	12902	X	12902	-0-	-0-	-0-	497	1	12405	3	N	-0-					-0-
01	11869	X	11869	-0-	-0-	-0-	404	1	11465	3	N	-0-					-0-
02	10080	X	9728	-0-	-352	-0-	314	1	9414	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
09	49530	X	46095	-0-	-3435	-0-	1043	1	45052	2	N	-0-					-0-
10	51181	X	48225	-0-	-2956	-0-	1624	1	46601	2	N	-0-					-0-
11	48720	X	46393	-0-	-2327	-0-	1527	1	44866	2	N	-0-					-0-
12	50158	X	47467	-0-	-2691	-0-	1587	1	45880	2	N	-0-					-0-
01	49228	X	46928	-0-	-2300	-0-	1545	1	45383	2	N	-0-					-0-
02	43568	X	41470	-0-	-2098	-0-	1363	1	40107	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
09	26430	X	25936	-0-	-494	-0-	1017	1	24919	3	N	-0-					-0-
10	27311	X	26968	-0-	-343	-0-	1036	1	25932	3	N	-0-					-0-
11	25830	X	25804	-0-	-26	-0-	1105	1	24699	3	N	-0-					-0-
12	26172	X	26172	-0-	-0-	-0-	1008	1	25164	3	N	-0-					-0-
01	26040	X	23019	-0-	-3021	-0-	783	1	22236	3	N	-0-					-0-
02	23520	X	21636	-0-	-1884	-0-	697	1	20939	3	N	-0-					-0-

SCHERTZ FAMILY GU WELL #: 2H RRCID -> 270300 COMPL. DATE 06/12/2013 TOTAL DEPTH 8916 PERF. 8957 - 13437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3150	X	2565	-0-	-585	-0-	660	1	1874	3	N	28	123	1			42
							31	9									
10	3131	X	3064	-0-	-67	-0-	629	1	2402	3	N	30					72
							33	9									
11	3014	X	3014	-0-	-0-	-0-	604	1	2376	3	N	31					103
							34	9									
12	3024	X	3024	-0-	-0-	-0-	560	1	2429	3	N	32					135
							35	9									
01	3230	X	3230	-0-	-0-	-0-	541	1	2653	3	N	33					168
							36	9									
*02	2903	X	2903	-0-	-0-	-0-	513	1	2359	3	N	28	167	1			29
							31	9									

EDITH BETTS (SA) WELL #: 4H RRCID -> 270409 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 6573 PERF. 6800 - 9797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10410	X	8470	-0-	-1940	-0-	784	1	7686	3	N	-0-					-0-
10	10757	X	217	-0-	-10540	-0-	217	1			N	-0-					-0-
11	10410	X	9224	-0-	-1186	-0-	1464	1	7760	3	N	-0-					-0-
12	10086	X	10086	-0-	-0-	-0-	1478	1	8608	3	N	-0-					-0-
01	9986	X	9986	-0-	-0-	-0-	1493	1	8493	3	N	-0-					-0-
*02	9087	X	9087	-0-	-0-	-0-	1310	1	7777	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

GLADYS DIKE (SA) WELL #: 7H RRCID -> 270410 COMPL. DATE 06/20/2013 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 8186 - 14700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	23400	X	8407	-0-	-14993	-0-	330	1	8077	3	N	-0-					-0-
10	17701	X	1997	-0-	-15704	-0-	77	1	1920	3	N	-0-					-0-
11	16440	X	307	-0-	-16133	-0-	13	1	294	3	N	-0-					-0-
12	16988	X	168	-0-	-16820	-0-	6	1	162	3	N	-0-					-0-
01	10416	X	4491	-0-	-5925	-0-	153	1	4338	3	N	-0-					-0-
*02	23206	X	23206	-0-	-0-	-0-	950	1	22256	3	N	-0-					-0-

L. C. WOMACK (SA) WELL #: 7H RRCID -> 270415 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 6957 PERF. 7147 - 13160

09	24810	X	20623	-0-	-4187	-0-	741	1	19882	3	N	-0-					47
10	25079	X	20793	-0-	-4286	-0-	101	1	20692	3	N	-0-					47
11	23730	X	20139	-0-	-3591	-0-	97	1	20042	3	N	-0-					47
12	23653	X	20891	-0-	-2762	-0-	102	1	20789	3	N	-0-					47
01	22692	X	19362	-0-	-3330	-0-	97	1	19251	3	Y	13	60	1			-0-
							14	9									
02	19236	X	17355	-0-	-1881	-0-	84	1	17265	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									

GLADYS DIKE (SA) WELL #: 9H RRCID -> 270419 COMPL. DATE 06/20/2013 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 8067 - 15247

09	23490	X	18925	-0-	-4565	-0-	1541	1	17384	3	N	-0-					-0-
10	23343	X	14276	-0-	-9067	-0-	1383	1	12893	3	N	-0-					-0-
11	20940	X	14052	-0-	-6888	-0-	1218	1	12834	3	N	-0-					-0-
12	19592	X	2984	-0-	-16608	-0-	842	1	2142	3	N	-0-					-0-
01	19561	X	2297	-0-	-17264	-0-	490	1	1807	3	N	-0-					-0-
02	17668	X	703	-0-	-16965	-0-	703	1			N	-0-					-0-

D3-D1-SCHWARZ 'A' (SA) WELL #: 1H RRCID -> 270527 COMPL. DATE 01/16/2013 TOTAL DEPTH 8131 PERF. 8406 - 13020

09	18690	X	17736	-0-	-954	-0-	576	1	17160	3	N	-0-					-0-
10	19003	X	17871	-0-	-1132	-0-	87	1	17784	3	N	-0-					-0-
11	18240	X	17550	-0-	-690	-0-	85	1	17465	3	N	-0-					-0-
12	18755	X	17741	-0-	-1014	-0-	87	1	17654	3	N	-0-					-0-
01	18600	X	17619	-0-	-981	-0-	88	1	17531	3	N	-0-					-0-
02	16548	X	15860	-0-	-688	-0-	77	1	15783	3	N	-0-					-0-

SCHERTZ FAMILY 'A' WELL #: 3H RRCID -> 270537 COMPL. DATE 06/20/2013 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 8978 - 12933

09	5850	X	4534	-0-	-1316	-0-	673	1	3783	3	N	71					189
							78	9									
10	5859	X	5078	-0-	-781	-0-	547	1	4443	3	N	80	169	1			100
							88	9									
11	5550	X	4839	-0-	-711	-0-	525	1	4236	3	N	71					171
							78	9									
12	5487	X	5186	-0-	-301	-0-	518	1	4588	3	N	73	171	1			73
							80	9									
01	5394	X	4828	-0-	-566	-0-	456	1	4288	3	N	76					149
							84	9									
*02	4620	X	4620	-0-	-0-	-0-	447	1	4115	3	N	53	171	1			31
							58	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
FIELDS, MONA R. GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270552 COMPL. DATE 06/06/2013 TOTAL DEPTH 6432 PERF. 6625 - 9325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	13860	X	12774	-0-	-1086	-0-	460	1	12314	3	N	-0-					22
10	14136	X	12747	-0-	-1389	-0-	403	1	12344	3	N	-0-					22
11	13200	X	12419	-0-	-781	-0-	427	1	11836	3	N	142	132	1			32
							156	9									
12	13423	X	12230	-0-	-1193	-0-	444	1	11786	3	N	-0-					32
01	13423	X	11539	-0-	-1884	-0-	396	1	11143	3	N	-0-					32
02	11928	X	10940	-0-	-988	-0-	379	1	10561	3	N	-0-					32

GLADYS DIKE (SA) WELL #: 8H RRCID -> 270564 COMPL. DATE 06/20/2013 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 8088 - 14921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	32430	X	31096	-0-	-1334	-0-	1231	1	29865	3	N	-0-					-0-
10	33511	X	33156	-0-	-355	-0-	1274	1	31882	3	N	-0-					-0-
11	32670	X	31060	-0-	-1610	-0-	1330	1	29730	3	N	-0-					-0-
12	35152	X	35152	-0-	-0-	-0-	1354	1	33798	3	N	-0-					-0-
01	31916	X	31916	-0-	-0-	-0-	1051	1	30865	3	N	-0-					-0-
02	28532	X	27879	-0-	-653	-0-	898	1	26981	3	N	-0-					-0-

MAY GRIFFETH (DEEP) GU WELL #: 1H RRCID -> 270598 COMPL. DATE 06/25/2013 TOTAL DEPTH 8081 PERF. 8500 - 12904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	17034	X	17034	-0-	-0-	-0-	608	1	16374	3	Y	47					75
							52	9									
10	16876	X	16876	-0-	-0-	-0-	82	1	16708	3	Y	78	111	1			42
							86	9									
11	16732	X	16732	-0-	-0-	-0-	81	1	16603	3	Y	44	23	1			63
							48	9									
12	17484	X	17369	-0-	-115	-0-	85	1	17230	3	Y	49	75	1			37
							54	9									
01	17484	X	16563	-0-	-921	-0-	83	1	16448	3	Y	29					66
							32	9									
02	15792	X	15313	-0-	-479	-0-	74	1	15173	3	Y	60	102	1			24
							66	9									

MAY GRIFFETH (DEEP) GU WELL #: 2H RRCID -> 270602 COMPL. DATE 06/24/2013 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 8350 - 12880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8156	X	8156	-0-	-0-	-0-	1098	1	6977	3	N	74					112
							81	9									
10	9388	X	9388	-0-	-0-	-0-	909	1	8332	3	N	134	180	1			66
							147	9									
11	9741	X	9741	-0-	-0-	-0-	882	1	8740	3	N	108	157	1			17
							119	9									
12	9753	X	9753	-0-	-0-	-0-	911	1	8729	3	N	103	103	1			17
							113	9									
01	9794	X	9794	-0-	-0-	-0-	912	1	8807	3	N	68					85
							75	9									
*02	9569	X	9569	-0-	-0-	-0-	826	1	8614	3	N	117	180	1			22
							129	9									

PAT HARRISON GU WELL #: 2H RRCID -> 270603 COMPL. DATE 07/03/2013 TOTAL DEPTH 6924 PERF. 7000 - 12903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3930	X	1408	-0-	-2522	-0-	1408	1			N	-0-					32
10	4061	X	3299	-0-	-762	-0-	1926	1	1342	3	N	28					60
							31	9									
11	3200	X	3200	-0-	-0-	-0-	1953	1	1237	3	N	9					69
							10	9									
12	3954	X	3954	-0-	-0-	-0-	2263	1	1688	3	N	3					72
							3	9									
01	5440	X	5440	-0-	-0-	-0-	1473	1	3967	3	N	-0-					72
*02	3138	X	3138	-0-	-0-	-0-	1378	1	1760	3	N	-0-					72

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PAT HARRISON GU WELL #: 1H RRCID -> 270604 COMPL. DATE 07/03/2013 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 7100 - 12753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3300	X	1397	-0-	-1903	-0-	1382	1	15	9	Y	14					45
10	3410	X	1353	-0-	-2057	-0-	966	1	377	3	Y	9					54
							10	9									
11	3300	X	1764	-0-	-1536	-0-	847	1	898	3	Y	17					71
							19	9									
12	540	X	540	-0-	-0-	-0-	489	1	42	3	Y	8					79
							9	9									
01	1213	X	1213	-0-	-0-	-0-	1199	1	14	9	Y	13					92
*02	1958	X	1958	-0-	-0-	-0-	1239	1	716	3	Y	3					95
							3	9									

WCCO 9-N.C. PATTON WELL #: 2H RRCID -> 270620 COMPL. DATE 07/13/2013 TOTAL DEPTH 6820 PERF. 7006 - 12155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11730	X	10897	-0-	-833	-0-	409	1	10317	3	N	155	96	1			71
							171	9									
10	11997	X	11108	-0-	-889	-0-	53	1	10886	3	N	154	133	1			92
							169	9									
11	11490	X	10728	-0-	-762	-0-	51	1	10525	3	N	138	183	1			47
							152	9									
12	11687	X	10817	-0-	-870	-0-	52	1	10589	3	N	160	177	1			30
							176	9									
01	11439	X	10758	-0-	-681	-0-	53	1	10514	3	N	174	165	1			39
							191	9									
02	10164	X	9671	-0-	-493	-0-	46	1	9492	3	N	121	61	1			99
							133	9									

SCHERTZ FAMILY 'A' WELL #: 1H RRCID -> 271027 COMPL. DATE 06/20/2013 TOTAL DEPTH 8883 PERF. 8902 - 14167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4560	X	4433	-0-	-127	-0-	667	1	3664	3	Y	93	176	1			50
							102	9									
10	5332	X	4905	-0-	-427	-0-	546	1	4251	3	Y	98					148
							108	9									
11	5160	X	4634	-0-	-526	-0-	523	1	4016	3	Y	86	177	1			57
							95	9									
12	5332	X	4910	-0-	-422	-0-	514	1	4291	3	Y	95					152
							105	9									
01	5208	X	4393	-0-	-815	-0-	489	1	3823	3	Y	74	172	1			54
							81	9									
02	4424	X	4332	-0-	-92	-0-	493	1	3747	3	Y	84					138
							92	9									

NOBLES-HOLLEY WELL #: 2H RRCID -> 271413 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 9127 - 14256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8820	X	7637	-0-	-1183	-0-	260	1	7326	3	N	46					159
							51	9									
10	9114	X	3279	-0-	-5835	-0-	535	1	2731	3	N	12					171
							13	9									
11	8820	X	4520	-0-	-4300	-0-	887	1	3590	3	N	39	175	1			35
							43	9									
12	9858	X	5970	-0-	-3888	-0-	922	1	4981	3	N	61	26	1			70
							67	9									
01	9858	X	5786	-0-	-4072	-0-	906	1	4822	3	N	53					123
							58	9									
02	7140	X	4647	-0-	-2493	-0-	744	1	3861	3	N	38					161
							42	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
09	15499	X	15499	-0-	-0-	-0-	908	1	14536	3	N	50					204
							55	9									
10	16892	X	16892	-0-	-0-	-0-	458	1	16433	3	N	1	185	1			20
							1	9									
11	13710	X	12204	-0-	-1506	-0-	460	1	11732	3	N	11					31
							12	9									
12	16027	X	10983	-0-	-5044	-0-	403	1	10551	3	N	26					57
							29	9									
01	16895	X	9963	-0-	-6932	-0-	479	1	9458	3	N	24					81
							26	9									
02	15260	X	11865	-0-	-3395	-0-	404	1	11439	3	N	20					101
							22	9									

TAYLOR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271466 COMPL. DATE 08/31/2013 TOTAL DEPTH 6951 PERF. 7050 - 13203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	13920	X	2949	-0-	-10971	-0-	543	1	2405	3	N	1					85
							1	9									
10	14012	X	1195	-0-	-12817	-0-	382	1	812	3	N	1					86
							1	9									
11	13320	X	10518	-0-	-2802	-0-	456	1	10023	3	N	35					121
							39	9									
12	12145	X	12145	-0-	-0-	-0-	543	1	11537	3	N	59					180
							65	9									
01	11400	X	11400	-0-	-0-	-0-	460	1	10903	3	N	34	175	1			39
							37	9									
02	9828	X	6370	-0-	-3458	-0-	437	1	5922	3	N	10					49
							11	9									

NOBLES-HOLLEY WELL #: 4H RRCID -> 271467 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 8721 PERF. 9230 - 13926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11670	X	8949	-0-	-2721	-0-	307	1	8553	3	N	81					161
							89	9									
10	10571	X	8430	-0-	-2141	-0-	41	1	8316	3	N	66	178	1			49
							73	9									
11	9060	X	8344	-0-	-716	-0-	40	1	8227	3	N	70					119
							77	9									
12	9145	X	8058	-0-	-1087	-0-	39	1	7945	3	N	67	156	1			30
							74	9									
01	9145	X	8431	-0-	-714	-0-	42	1	8312	3	N	70					100
							77	9									
*02	8437	X	8437	-0-	-0-	-0-	41	1	8332	3	N	58					158
							64	9									

HOCH-MILLER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271468 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 8067 PERF. 8200 - 12553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12049	X	12049	-0-	-0-	-0-	441	1	11587	3	N	19					120
							21	9									
10	10013	X	8054	-0-	-1959	-0-	39	1	7996	3	N	17					137
							19	9									
11	10068	X	10068	-0-	-0-	-0-	48	1	9961	3	N	54	65	1			126
							59	9									
12	11904	X	9821	-0-	-2083	-0-	48	1	9773	3	N	-0-					126
01	11904	X	6507	-0-	-5397	-0-	33	1	6474	3	N	-0-					126
02	10752	X	7926	-0-	-2826	-0-	38	1	7888	3	N	-0-					126

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

GRUSENDORF UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271505 COMPL. DATE 07/21/2013 TOTAL DEPTH 6982 PERF. 7200 - 13403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11220	X	634	-0-	-10586	-0-	510	1	120	3	N	4					155
							4	9									
10	7223	X	1341	-0-	-5882	-0-	470	1	868	3	N	3					158
							3	9									
11	6990	X	4466	-0-	-2524	-0-	923	1	3540	3	N	3	41	1			120
							3	9									
12	8169	X	8169	-0-	-0-	-0-	1333	1	6795	3	N	37					157
							41	9									
01	7562	X	7562	-0-	-0-	-0-	1391	1	6118	3	N	48					205
							53	9									
*02	7818	X	7818	-0-	-0-	-0-	1375	1	6413	3	N	27	147	1			85
							30	9									

GRUSENDORF UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271962 COMPL. DATE 07/21/2013 TOTAL DEPTH 6941 PERF. 7050 - 13103

09	936	X	936	-0-	-0-	-0-	936	1			N	-0-					102
10	1022	X	1022	-0-	-0-	-0-	1022	1			N	-0-					102
11	870	X	534	-0-	-336	-0-	534	1			N	-0-					102
12	961	N	141	-0-	-820	-0-	141	1			N	-0-					102
01	1023	N	54	-0-	-969	-0-	54	1			N	-0-					102
02	504	N	-0-	-0-	-504	-0-					N	-0-					102

GRUSENDORF UNIT WELL #: 3H RRCID -> 271963 COMPL. DATE 07/21/2013 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 7000 - 13003

09	10800	X	3650	-0-	-7150	-0-	773	1	2863	3	N	13					181
							14	9									
10	9641	X	3157	-0-	-6484	-0-	797	1	2354	3	N	5					186
							6	9									
11	4680	X	1799	-0-	-2881	-0-	715	1	1073	3	N	10	138	1			58
							11	9									
12	5239	X	5239	-0-	-0-	-0-	885	1	4322	3	N	29					87
							32	9									
01	5845	X	5845	-0-	-0-	-0-	828	1	4983	3	N	31					118
							34	9									
*02	5123	X	5123	-0-	-0-	-0-	25	1	5085	3	N	12					130
							13	9									

GRUSENDORF UNIT WELL #: 4H RRCID -> 271965 COMPL. DATE 07/21/2013 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 7000 - 13003

09	6420	X	6420	-0-	-0-	-0-	972	1	5409	3	N	35					191
							39	9									
10	5062	X	5062	-0-	-0-	-0-	724	1	4331	3	N	6					197
							7	9									
11	6600	X	5365	-0-	-1235	-0-	752	1	4609	3	N	4					201
							4	9									
12	5627	X	5627	-0-	-0-	-0-	648	1	4929	3	N	45	175	1			71
							50	9									
01	3635	X	3635	-0-	-0-	-0-	700	1	2928	3	N	6					77
							7	9									
*02	4960	X	4960	-0-	-0-	-0-	24	1	4923	3	N	12					89
							13	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WCCO 9-H.H. DEARMAN WELL #: 1H RRCID -> 271966 COMPL. DATE 07/15/2013 TOTAL DEPTH 6645 PERF. 7006 - 11190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12480	X	11469	-0-	-1011	-0-	423	1	10937	3	N	99	61	1			48
							109	9									
10	12710	X	11671	-0-	-1039	-0-	56	1	11550	3	N	59	83	1			24
							65	9									
11	11790	X	11237	-0-	-553	-0-	54	1	11099	3	N	76	91	1			9
							84	9									
12	11780	X	11479	-0-	-301	-0-	56	1	11332	3	N	83	76	1			16
							91	9									
01	11780	X	11372	-0-	-408	-0-	56	1	11232	3	N	76	76	1			16
							84	9									
02	10640	X	10196	-0-	-444	-0-	49	1	10073	3	N	67	73	1			10
							74	9									

WCCO 9-H.H. DEARMAN WELL #: 2H RRCID -> 271967 COMPL. DATE 07/16/2013 TOTAL DEPTH 6643 PERF. 6881 - 11945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11280	X	10775	-0-	-505	-0-	398	1	10223	3	N	140	128	1			41
							154	9									
10	11656	X	11342	-0-	-314	-0-	55	1	11191	3	N	87	94	1			34
							96	9									
11	11070	X	10923	-0-	-147	-0-	52	1	10739	3	N	120	94	1			60
							132	9									
12	11377	X	10960	-0-	-417	-0-	53	1	10785	3	N	111	113	1			58
							122	9									
01	11346	X	10769	-0-	-577	-0-	53	1	10599	3	N	106	108	1			56
							117	9									
02	10248	X	9837	-0-	-411	-0-	47	1	9687	3	N	94	115	1			35
							103	9									

WCCO 9-N.C. PATTON WELL #: 1H RRCID -> 271969 COMPL. DATE 07/13/2013 TOTAL DEPTH 6781 PERF. 6926 - 13310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	13920	X	12753	-0-	-1167	-0-	482	1	12106	3	N	150	89	1			63
							165	9									
10	14353	X	13352	-0-	-1001	-0-	64	1	13098	3	N	173	234	1			2
							190	9									
11	13710	X	12617	-0-	-1093	-0-	60	1	12369	3	N	171	128	1			45
							188	9									
12	13950	X	12728	-0-	-1222	-0-	62	1	12489	3	N	161	190	1			16
							177	9									
01	13516	X	12803	-0-	-713	-0-	63	1	12519	3	N	201	171	1			46
							221	9									
02	12068	X	11397	-0-	-671	-0-	55	1	11200	3	N	129	123	1			52
							142	9									

MABEL MCCANN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271970 COMPL. DATE 08/16/2013 TOTAL DEPTH 7447 PERF. 7900 - 13003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7650	X	6787	-0-	-863	-0-	246	1	6483	3	N	53					88
							58	9									
10	7750	X	6752	-0-	-998	-0-	33	1	6672	3	N	43					131
							47	9									
11	7170	X	6412	-0-	-758	-0-	30	1	6279	3	N	94	171	1			54
							103	9									
12	7130	X	6530	-0-	-600	-0-	32	1	6455	3	N	39					93
							43	9									
01	7130	X	6648	-0-	-482	-0-	33	1	6553	3	N	56					149
							62	9									
02	6328	X	6001	-0-	-327	-0-	29	1	5906	3	N	60	170	1			39
							66	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SCHERTZ FAMILY GU WELL #: 3H RRCID -> 271971 COMPL. DATE 06/14/2013 TOTAL DEPTH 8877 PERF. 9091 - 14127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4590	X	4039	-0-	-551	-0-	138	1	3848	3	N	48	174	1			53
							53	9									
10	4495	X	3926	-0-	-569	-0-	19	1	3849	3	N	53					106
							58	9									
11	4290	X	3700	-0-	-590	-0-	18	1	3627	3	N	50					156
							55	9									
12	4433	X	3749	-0-	-684	-0-	18	1	3678	3	N	48	167	1			37
							53	9									
01	4247	X	3595	-0-	-652	-0-	18	1	3518	3	N	54					91
							59	9									
02	3780	X	3203	-0-	-577	-0-	15	1	3140	3	N	44					135
							48	9									

SCHERTZ FAMILY 'A' WELL #: 4H RRCID -> 271972 COMPL. DATE 06/21/2013 TOTAL DEPTH 8893 PERF. 9244 - 12746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5395	X	5395	-0-	-0-	-0-	544	1	4702	3	N	135	152	1			185
							149	9									
10	4362	X	4362	-0-	-0-	-0-	423	1	3836	3	Y	94	214	1			65
							103	9									
11	4146	X	4146	-0-	-0-	-0-	391	1	3630	3	Y	114	8	1			171
							125	9									
12	5580	X	3473	-0-	-2107	-0-	492	1	2862	3	Y	108	174	1			105
							119	9									
01	5580	X	4559	-0-	-1021	-0-	587	1	3834	3	Y	125	180	1			50
							138	9									
02	5040	X	4184	-0-	-856	-0-	460	1	3608	3	Y	105					155
							116	9									

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
09	13800	X	12805	-0-	-995	-0-	460	1	12345	3	N	-0-					60
10	14043	X	13056	-0-	-987	-0-	64	1	12992	3	N	-0-					60
11	13560	X	12656	-0-	-904	-0-	61	1	12518	3	N	70					130
							77	9									
12	13516	X	12876	-0-	-640	-0-	63	1	12767	3	N	42	89	1			83
							46	9									
01	13516	X	12430	-0-	-1086	-0-	62	1	12368	3	N	-0-					83
02	11956	X	10722	-0-	-1234	-0-	52	1	10670	3	N	-0-					83

MCQUEEN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272026 COMPL. DATE 09/24/2013 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 8340 - 13053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	13047	X	13047	-0-	-0-	-0-	1246	1	11770	3	N	28					100
							31	9									
10	13354	X	13354	-0-	-0-	-0-	898	1	12387	3	N	63					163
							69	9									
11	13281	X	13281	-0-	-0-	-0-	870	1	12356	3	N	50	165	1			48
							55	9									
12	11908	X	11908	-0-	-0-	-0-	891	1	10949	3	N	62	70	1			40
							68	9									
01	12237	X	12237	-0-	-0-	-0-	913	1	11291	3	N	30					70
							33	9									
*02	10454	X	10454	-0-	-0-	-0-	803	1	9621	3	N	27					97
							30	9									

LOTTIE BARTON JOHNSON GU WELL #: 1H RRCID -> 272037 COMPL. DATE 09/19/2013 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 7487 - 10340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7135	X	7135	-0-	-0-	-0-	1226	1	5909	2	N	-0-					-0-
10	6758	X	5062	-0-	-1696	-0-	1113	1	3949	2	N	-0-					-0-
11	6540	X	5916	-0-	-624	-0-	1141	1	4775	2	N	-0-					-0-
12	7378	X	2802	-0-	-4576	-0-	1075	1	1727	2	N	-0-					-0-
01	7378	X	2378	-0-	-5000	-0-	1073	1	1305	2	N	-0-					-0-
02	6664	X	4572	-0-	-2092	-0-	1069	1	3503	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LOTTIE BARTON JOHNSON GU WELL #: 2H RRCID -> 272038 COMPL. DATE 09/20/2013 TOTAL DEPTH 7326 PERF. 7530 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	19650	X	16146	-0-	-3504	-0-	985	1	15161	2	N	-0-					-0-
10	17471	X	17471	-0-	-0-	-0-	1039	1	16432	2	N	-0-					-0-
11	16662	X	16662	-0-	-0-	-0-	984	1	15678	2	N	-0-					-0-
12	16678	X	16158	-0-	-520	-0-	986	1	15172	2	N	-0-					-0-
01	18905	X	18905	-0-	-0-	-0-	1086	1	17819	2	N	-0-					-0-
02	15792	X	15465	-0-	-327	-0-	906	1	14559	2	N	-0-					-0-

N.R. ROBERTS WELL #: 2H RRCID -> 272042 COMPL. DATE 07/01/2013 TOTAL DEPTH 8046 PERF. 8450 - 12603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	19230	X	17608	-0-	-1622	-0-	654	1	16915	3	N	35					142
							39	9									
10	19499	X	17476	-0-	-2023	-0-	85	1	17322	3	N	63	161	1			44
							69	9									
11	18630	X	17344	-0-	-1286	-0-	84	1	17254	3	N	5					49
							6	9									
12	18786	X	17302	-0-	-1484	-0-	84	1	17148	3	N	64					113
							70	9									
01	18631	X	17135	-0-	-1496	-0-	85	1	16944	3	N	96	171	1			38
							106	9									
02	16436	X	15330	-0-	-1106	-0-	74	1	15248	3	N	7					45
							8	9									

BUCKLEY FAMILY GU WELL #: 6H RRCID -> 272067 COMPL. DATE 11/09/2013 TOTAL DEPTH 8786 PERF. 9110 - 12582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6930	X	6285	-0-	-645	-0-	228	1	5989	3	N	62	179	1			88
							68	9									
10	6696	X	6414	-0-	-282	-0-	31	1	6309	3	N	67					155
							74	9									
11	6480	X	6121	-0-	-359	-0-	29	1	6026	3	N	60					215
							66	9									
12	6665	X	6224	-0-	-441	-0-	30	1	6113	3	N	74	217	1			72
							81	9									
01	6665	X	6108	-0-	-557	-0-	30	1	6004	3	N	67					139
							74	9									
02	5880	X	5523	-0-	-357	-0-	26	1	5430	3	N	61					200
							67	9									

GEORGE 'A' UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272068 COMPL. DATE 12/21/2013 TOTAL DEPTH 6928 PERF. 7500 - 12902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	13439	X	13439	-0-	-0-	-0-	1502	1	11925	3	N	11					122
							12	9									
10	15130	X	15130	-0-	-0-	-0-	1153	1	13955	3	N	20					142
							22	9									
11	14850	X	9134	-0-	-5716	-0-	44	1	9065	3	N	23					165
							25	9									
12	15345	X	12996	-0-	-2349	-0-	63	1	12886	3	N	43	188	1			20
							47	9									
01	15345	X	8762	-0-	-6583	-0-	44	1	8717	3	N	1					21
							1	9									
02	13664	X	11582	-0-	-2082	-0-	56	1	11513	3	N	12					33
							13	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

NOBLES-HOLLEY WELL #: 3H RRCID -> 272069 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 8589 PERF. 8885 - 13581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12450	X	11937	-0-	-513	-0-	421	1	11452	3	N	58					179
							64	9									
10	14236	X	14236	-0-	-0-	-0-	69	1	14102	3	N	59	168	1			70
							65	9									
11	13276	X	13276	-0-	-0-	-0-	64	1	13134	3	N	71					141
							78	9									
12	12564	X	12564	-0-	-0-	-0-	61	1	12417	3	N	78	161	1			58
							86	9									
01	12996	X	12996	-0-	-0-	-0-	64	1	12841	3	N	83	26	1			115
							91	9									
*02	12358	X	12358	-0-	-0-	-0-	60	1	12245	3	N	48					163
							53	9									

BUCKLEY FAMILY GU WELL #: 7H RRCID -> 272074 COMPL. DATE 11/08/2013 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 8904 - 12894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8520	X	7839	-0-	-681	-0-	281	1	7471	3	N	79					126
							87	9									
10	8711	X	7982	-0-	-729	-0-	38	1	7854	3	N	82	183	1			25
							90	9									
11	8280	X	7555	-0-	-725	-0-	36	1	7440	3	N	72					97
							79	9									
12	8122	X	7496	-0-	-626	-0-	36	1	7366	3	N	85	156	1			26
							94	9									
01	8122	X	7485	-0-	-637	-0-	37	1	7362	3	N	78					104
							86	9									
02	7308	X	6693	-0-	-615	-0-	32	1	6581	3	N	73					177
							80	9									

BUCKLEY FAMILY GU WELL #: 8H RRCID -> 272075 COMPL. DATE 11/08/2013 TOTAL DEPTH 8797 PERF. 9324 - 13204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9090	X	8342	-0-	-748	-0-	299	1	7954	3	N	81	182	1			72
							89	9									
10	9052	X	8498	-0-	-554	-0-	41	1	8357	3	N	91					163
							100	9									
11	8730	X	8036	-0-	-694	-0-	38	1	7909	3	N	81	176	1			68
							89	9									
12	8649	X	8074	-0-	-575	-0-	39	1	7925	3	N	100					168
							110	9									
01	8649	X	7877	-0-	-772	-0-	39	1	7750	3	N	80	183	1			65
							88	9									
02	7784	X	7022	-0-	-762	-0-	34	1	6899	3	N	81					146
							89	9									

F.S. RANGE GU WELL #: 1H RRCID -> 272095 COMPL. DATE 09/15/2013 TOTAL DEPTH 7763 PERF. 8100 - 12044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	19890	X	11197	-0-	-8693	-0-	1785	1	9406	3	N	5					55
							6	9									
10	20553	X	12120	-0-	-8433	-0-	1540	1	10554	3	N	24					79
							26	9									
11	19890	X	13236	-0-	-6654	-0-	1497	1	11672	3	N	61	55	1			85
							67	9									
12	11408	X	10667	-0-	-741	-0-	1533	1	9075	3	N	54	114	1			25
							59	9									
01	11408	X	3142	-0-	-8266	-0-	1496	1	1646	3	N	-0-					25
*02	11778	X	11778	-0-	-0-	-0-	1395	1	10383	3	N	-0-					25

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DICKENSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272096 COMPL. DATE 09/20/2013 TOTAL DEPTH 6951 PERF. 7100 - 12453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	17668	X	17668	-0-	-0-	-0-	1441	1	16210	3	N	15					111
							17	9									
10	20150	X	17976	-0-	-2174	-0-	920	1	17036	3	N	18					129
							20	9									
11	19500	X	17232	-0-	-2268	-0-	889	1	16297	3	N	42					171
							46	9									
12	20150	X	16483	-0-	-3667	-0-	912	1	15537	3	N	31	164	1			38
							34	9									
01	18910	X	15048	-0-	-3862	-0-	908	1	14117	3	N	21					59
							23	9									
02	16492	X	15578	-0-	-914	-0-	828	1	14715	3	N	32					91
							35	9									

DICKENSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272097 COMPL. DATE 09/20/2013 TOTAL DEPTH 6881 PERF. 7100 - 11503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	23310	X	21044	-0-	-2266	-0-	766	1	20254	3	N	22					78
							24	9									
10	23188	X	21430	-0-	-1758	-0-	104	1	21205	3	N	110					188
							121	9									
11	21780	X	20783	-0-	-997	-0-	100	1	20643	3	N	36	181	1			43
							40	9									
12	21855	X	20759	-0-	-1096	-0-	102	1	20629	3	N	25					68
							28	9									
01	21855	X	20570	-0-	-1285	-0-	102	1	20412	3	N	51					119
							56	9									
02	19628	X	18556	-0-	-1072	-0-	90	1	18402	3	N	58					177
							64	9									

NOBLES-HOLLEY WELL #: 5H RRCID -> 272113 COMPL. DATE 08/24/2013 TOTAL DEPTH 8605 PERF. 9160 - 14264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9457	X	9457	-0-	-0-	-0-	324	1	8998	3	N	123	171	1			130
							135	9									
10	10117	X	10117	-0-	-0-	-0-	49	1	9933	3	N	123	171	1			82
							135	9									
11	9805	X	9805	-0-	-0-	-0-	47	1	9633	3	N	114	173	1			23
							125	9									
12	10033	X	10033	-0-	-0-	-0-	49	1	9841	3	N	130					153
							143	9									
01	9765	X	6972	-0-	-2793	-0-	34	1	6846	3	N	84	141	1			96
							92	9									
02	8820	X	1488	-0-	-7332	-0-	94	1	1372	3	N	20					116
							22	9									

M.L. PATTERSON 'A' (SA) WELL #: 11H RRCID -> 272157 COMPL. DATE 07/22/2013 TOTAL DEPTH 7401 PERF. 7597 - 11928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	15360	X	14631	-0-	-729	-0-	524	1	14107	3	N	-0-					45
10	15872	X	15160	-0-	-712	-0-	74	1	15086	3	N	-0-					45
11	15330	X	14519	-0-	-811	-0-	70	1	14447	3	N	2					47
							2	9									
12	15624	X	14723	-0-	-901	-0-	72	1	14650	3	N	1					48
							1	9									
01	15624	X	14632	-0-	-992	-0-	73	1	14559	3	N	-0-					48
02	13692	X	13010	-0-	-682	-0-	63	1	12939	3	N	7					55
							8	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
M.L. PATTERSON 'A' (SA) WELL #: 12H RRCID -> 272160 COMPL. DATE 07/24/2013 TOTAL DEPTH 7381 PERF. 7647 - 11938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	15360	X	14896	-0-	-464	-0-	534	1	14362	3	N	-0-					56
10	15872	X	15318	-0-	-554	-0-	75	1	15243	3	N	-0-					56
11	15210	X	14755	-0-	-455	-0-	71	1	14684	3	N	-0-					56
12	15624	X	15112	-0-	-512	-0-	74	1	15038	3	N	-0-					56
01	15624	X	15001	-0-	-623	-0-	75	1	14926	3	N	-0-					56
02	13916	X	13338	-0-	-578	-0-	65	1	13266	3	N	6					62
							7	9									

ADELE CLOUGH GU 2 (SA) WELL #: 26H RRCID -> 272169 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 7697 - 12495

09	22200	X	20929	-0-	-1271	-0-	742	1	20186	3	N	1					93
							1	9									
10	22568	X	21266	-0-	-1302	-0-	103	1	21160	3	N	3					96
							3	9									
11	21540	X	20424	-0-	-1116	-0-	98	1	20271	3	N	50					146
							55	9									
12	22072	X	20771	-0-	-1301	-0-	102	1	20659	3	N	9					155
							10	9									
01	21793	X	20292	-0-	-1501	-0-	101	1	20190	3	N	1					156
							1	9									
02	19544	X	18465	-0-	-1079	-0-	89	1	18370	3	N	5					161
							6	9									

JAMES E. WISE (SA) WELL #: 12H RRCID -> 272170 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 7197 - 10591

09	15630	X	13862	-0-	-1768	-0-	514	1	13342	3	Y	5					24
							6	9									
10	15810	X	14223	-0-	-1587	-0-	69	1	14139	3	Y	14	38	1			-0-
							15	9									
11	14940	X	13700	-0-	-1240	-0-	66	1	13632	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
12	14725	X	14013	-0-	-712	-0-	69	1	13941	3	Y	3					3
							3	9									
01	14446	X	13775	-0-	-671	-0-	69	1	13694	3	Y	11					14
							12	9									
02	12936	X	12303	-0-	-633	-0-	60	1	12228	3	Y	14					28
							15	9									

JAMES E. WISE (SA) WELL #: 11H RRCID -> 272173 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 6962 PERF. 7000 - 12140

09	19920	X	18998	-0-	-922	-0-	665	1	18333	3	Y	-0-					-0-
10	20584	X	19569	-0-	-1015	-0-	95	1	19474	3	Y	-0-					-0-
11	19530	X	18922	-0-	-608	-0-	91	1	18831	3	Y	-0-					-0-
12	19840	X	19087	-0-	-753	-0-	94	1	18993	3	Y	-0-					-0-
01	19840	X	19073	-0-	-767	-0-	95	1	18978	3	Y	-0-					-0-
02	17724	X	17189	-0-	-535	-0-	83	1	17106	3	Y	-0-					-0-

SAM ACOLA 'B' (SA) WELL #: 9H RRCID -> 272174 COMPL. DATE 08/02/2013 TOTAL DEPTH 7522 PERF. 7647 - 13965

09	25380	X	23431	-0-	-1949	-0-	845	1	22586	3	N	-0-					-0-
10	26102	X	23972	-0-	-2130	-0-	117	1	23855	3	N	-0-					-0-
11	24780	X	23101	-0-	-1679	-0-	111	1	22990	3	N	-0-					-0-
12	24862	X	23585	-0-	-1277	-0-	116	1	23469	3	N	-0-					-0-
01	24645	X	23386	-0-	-1259	-0-	117	1	23269	3	N	-0-					-0-
02	21868	X	20917	-0-	-951	-0-	101	1	20814	3	N	2					2
							2	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SAM ACOLA 'B' (SA) WELL #: 10H RRCID -> 272181 COMPL. DATE 08/02/2013 TOTAL DEPTH 7564 PERF. 7647 - 13541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	24450	X	23132	-0-	-1318	-0-	813	1	22319	3	N	-0-					3
10	25079	X	23630	-0-	-1449	-0-	115	1	23515	3	N	-0-					3
11	23880	X	22451	-0-	-1429	-0-	108	1	22343	3	N	-0-					3
12	24025	X	22836	-0-	-1189	-0-	112	1	22724	3	N	-0-					3
01	24025	X	22957	-0-	-1068	-0-	115	1	22842	3	N	-0-					3
02	21588	X	20652	-0-	-936	-0-	100	1	20551	3	N	1					4
							1	9									

ROWAN ESTATE TRUST (SA) WELL #: 6H RRCID -> 272182 COMPL. DATE 08/12/2013 TOTAL DEPTH 7742 PERF. 8363 - 13460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	16410	X	15881	-0-	-529	-0-	517	1	15364	3	N	-0-					-0-
10	16740	X	16532	-0-	-208	-0-	80	1	16452	3	N	-0-					-0-
11	15870	X	15639	-0-	-231	-0-	75	1	15564	3	N	-0-					-0-
12	16208	X	16208	-0-	-0-	-0-	79	1	16129	3	N	-0-					-0-
01	19873	X	19873	-0-	-0-	-0-	99	1	19774	3	N	-0-					-0-
*02	14888	X	14888	-0-	-0-	-0-	72	1	14816	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
09	19140	X	15908	-0-	-3232	-0-	517	1	15391	3	N	-0-					-0-
10	19778	X	16650	-0-	-3128	-0-	81	1	16569	3	N	-0-					-0-
11	16860	X	14780	-0-	-2080	-0-	71	1	14709	3	N	-0-					-0-
12	16833	X	14926	-0-	-1907	-0-	73	1	14853	3	N	-0-					-0-
01	16647	X	12573	-0-	-4074	-0-	63	1	12510	3	N	-0-					-0-
02	15036	X	14958	-0-	-78	-0-	73	1	14885	3	N	-0-					-0-

L. B. WILSON (SA) WELL #: 1H RRCID -> 272184 COMPL. DATE 08/30/2013 TOTAL DEPTH 6848 PERF. 7046 - 11325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	17910	X	232	-0-	-17678	-0-	6	1	226	3	Y	-0-					-0-
10	18321	X	13697	-0-	-4624	-0-	904	1	12793	3	Y	-0-					-0-
11	17730	X	16561	-0-	-1169	-0-	80	1	16481	3	Y	-0-					-0-
12	17205	X	11072	-0-	-6133	-0-	54	1	11018	3	Y	-0-					-0-
01	17498	X	17498	-0-	-0-	-0-	87	1	17411	3	Y	-0-					-0-
02	15456	X	14673	-0-	-783	-0-	71	1	14602	3	Y	-0-					-0-

P.K. TROXELL GU (SA) 'A' WELL #: 12H RRCID -> 272185 COMPL. DATE 09/09/2013 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 7947 - 12810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	20100	X	19351	-0-	-749	-0-	618	1	18733	3	N	-0-					-0-
10	20646	X	19732	-0-	-914	-0-	96	1	19636	3	N	-0-					-0-
11	19980	X	19067	-0-	-913	-0-	92	1	18975	3	N	-0-					-0-
12	20088	X	19494	-0-	-594	-0-	96	1	19398	3	N	-0-					-0-
01	20088	X	19489	-0-	-599	-0-	97	1	19392	3	N	-0-					-0-
02	18060	X	17358	-0-	-702	-0-	84	1	17274	3	N	-0-					-0-

GEORGE 'A' UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272259 COMPL. DATE 12/21/2013 TOTAL DEPTH 6931 PERF. 7400 - 12752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	30960	X	27629	-0-	-3331	-0-	1035	1	26579	3	N	14					47
							15	9									
10	30690	X	28084	-0-	-2606	-0-	136	1	27900	3	N	44					91
							48	9									
11	27870	X	27142	-0-	-728	-0-	131	1	26978	3	N	30					121
							33	9									
12	27528	X	26882	-0-	-646	-0-	131	1	26648	3	N	94					215
							103	9									
01	27528	X	26737	-0-	-791	-0-	133	1	26559	3	N	41	155	1			101
							45	9									
02	24864	X	23383	-0-	-1481	-0-	113	1	23200	3	N	64					165
							70	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MCCLUNG, RUBY G. WELL #: 3H RRCID -> 272327 COMPL. DATE 10/25/2013 TOTAL DEPTH 6854 PERF. 7300 - 12703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14002	X	14002	-0-		-0-		-0-		1759	1	12237	3	N	5					143
										6	9									
10	11686	X	11686	-0-		-0-		-0-		1395	1	10288	3	N	3					146
										3	9									
11	10613	X	10613	-0-		-0-		-0-		1365	1	9246	3	N	2					148
										2	9									
12	14291	X	9355	-0-		-4936		-0-		1420	1	7931	3	N	4					152
										4	9									
01	14291	X	2397	-0-		-11894		-0-		1491	1	906	3	N	-0-					152
02	12908	X	1275	-0-		-11633		-0-		1274	1	1	9	N	1					153

GEORGE MCDONALD WELL #: 4H RRCID -> 272392 COMPL. DATE 11/19/2013 TOTAL DEPTH 8767 PERF. 9073 - 14810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10638	X	10638	-0-		-0-		-0-		384	1	10146	3	N	98	178	1			94
										108	9									
10	10981	X	10981	-0-		-0-		-0-		53	1	10810	3	N	107					201
										118	9									
11	10830	X	10515	-0-		-315		-0-		50	1	10357	3	N	98	180	1			119
										108	9									
12	11191	X	10682	-0-		-509		-0-		52	1	10530	3	N	91	162	1			48
										100	9									
01	11191	X	10518	-0-		-673		-0-		52	1	10346	3	N	109					157
										120	9									
02	9940	X	9427	-0-		-513		-0-		45	1	9285	3	N	88	183	1			62
										97	9									

GEORGE MCDONALD WELL #: 3H RRCID -> 272393 COMPL. DATE 11/19/2013 TOTAL DEPTH 8787 PERF. 9138 - 14725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10020	X	9364	-0-		-656		-0-		338	1	8909	3	N	106	181	1			85
										117	9									
10	10323	X	9559	-0-		-764		-0-		46	1	9395	3	N	107					192
										118	9									
11	9930	X	9174	-0-		-756		-0-		44	1	9014	3	N	105	182	1			115
										116	9									
12	9827	X	9364	-0-		-463		-0-		45	1	9190	3	N	117	172	1			60
										129	9									
01	9827	X	9336	-0-		-491		-0-		46	1	9171	3	N	108					168
										119	9									
02	8736	X	7940	-0-		-796		-0-		38	1	7810	3	N	84	185	1			67
										92	9									

SABINE GU WELL #: 1H RRCID -> 272441 COMPL. DATE 06/14/2014 TOTAL DEPTH 7104 PERF. 7402 - 15080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
09	13950	X	9968	-0-		-3982		-0-		369	1	9453	3	N	133	175	1			109
										146	9									
10	12648	X	11513	-0-		-1135		-0-		55	1	11303	3	N	141	183	1			67
										155	9									
11	11730	X	10822	-0-		-908		-0-		52	1	10659	3	N	101					168
										111	9									
12	11174	X	11174	-0-		-0-		-0-		54	1	10918	3	N	184	181	1			171
										202	9									
01	11501	X	10849	-0-		-652		-0-		53	1	10657	3	N	126	186	1			111
										139	9									
02	10388	X	9601	-0-		-787		-0-		46	1	9423	3	N	120					231
										132	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CLARK W. MCKELVEY FLP WELL #: 6H RRCID -> 272443 COMPL. DATE 04/11/2014 TOTAL DEPTH 7573 PERF. 7845 - 11260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	30523	X	30523	-0-	-0-	-0-	1541	1	28982	3	N	-0-					-0-
10	29326	X	28072	-0-	-1254	-0-	914	1	27158	3	N	-0-					-0-
11	31230	X	26627	-0-	-4603	-0-	585	1	26042	3	N	-0-					-0-
12	28489	X	27541	-0-	-948	-0-	614	1	26927	3	N	-0-					-0-
01	28489	X	25746	-0-	-2743	-0-	565	1	25181	3	N	-0-					-0-
02	25732	X	22913	-0-	-2819	-0-	502	1	22411	3	N	-0-					-0-

KATHRYN HOLLINGSWORTH II GU WELL #: 2H RRCID -> 272444 COMPL. DATE 03/12/2014 TOTAL DEPTH 7525 PERF. 7677 - 12108

09	27300	X	24525	-0-	-2775	-0-	555	1	23970	3	N	-0-					-0-
10	27714	X	24419	-0-	-3295	-0-	548	1	23871	3	N	-0-					-0-
11	26340	X	23257	-0-	-3083	-0-	766	1	22491	3	N	-0-					-0-
12	26598	X	23824	-0-	-2774	-0-	797	1	23027	3	N	-0-					-0-
01	26412	X	23311	-0-	-3101	-0-	768	1	22543	3	N	-0-					-0-
02	22904	X	20364	-0-	-2540	-0-	669	1	19695	3	N	-0-					-0-

KATHRYN HOLLINGSWORTH II GU WELL #: 1H RRCID -> 272447 COMPL. DATE 03/12/2014 TOTAL DEPTH 7476 PERF. 7692 - 11863

09	24480	X	22985	-0-	-1495	-0-	520	1	22465	3	N	-0-					-0-
10	25668	X	23863	-0-	-1805	-0-	536	1	23327	3	N	-0-					-0-
11	24840	X	23118	-0-	-1722	-0-	761	1	22357	3	N	-0-					-0-
12	25668	X	22657	-0-	-3011	-0-	758	1	21899	3	N	-0-					-0-
01	25141	X	21739	-0-	-3402	-0-	716	1	21023	3	N	-0-					-0-
02	21588	X	19445	-0-	-2143	-0-	639	1	18806	3	N	-0-					-0-

KATHRYN HOLLINGSWORTH II GU WELL #: 5H RRCID -> 272448 COMPL. DATE 03/11/2014 TOTAL DEPTH 7534 PERF. 7807 - 10691

09	26790	X	24479	-0-	-2311	-0-	554	1	23925	3	N	-0-					-0-
10	27311	X	24675	-0-	-2636	-0-	554	1	24121	3	N	-0-					-0-
11	25980	X	23724	-0-	-2256	-0-	781	1	22943	3	N	-0-					-0-
12	26381	X	24013	-0-	-2368	-0-	803	1	23210	3	N	-0-					-0-
01	25885	X	23561	-0-	-2324	-0-	776	1	22785	3	N	-0-					-0-
02	22848	X	21037	-0-	-1811	-0-	691	1	20346	3	N	-0-					-0-

WCCO 7-J.W. COLE WELL #: 1H RRCID -> 272451 COMPL. DATE 12/20/2013 TOTAL DEPTH 6936 PERF. 7122 - 13325

09	9990	X	8964	-0-	-1026	-0-	1147	1	7716	3	N	92					107
							101	9									
10	10323	X	8854	-0-	-1469	-0-	938	1	7881	3	N	32	109	1			30
							35	9									
11	9990	X	8450	-0-	-1540	-0-	906	1	7471	3	N	66					96
							73	9									
12	8959	X	8527	-0-	-432	-0-	936	1	7499	3	N	84	169	1			11
							92	9									
01	8959	X	8272	-0-	-687	-0-	936	1	7303	3	N	30					41
							33	9									
02	8092	X	7710	-0-	-382	-0-	845	1	6821	3	N	40	71	1			10
							44	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HENRY 'B' UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272452 COMPL. DATE 08/01/2014 TOTAL DEPTH 6962 PERF. 7265 - 12475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14852	X	14852	-0-	-0-	-0-	730	1	14098	3	N	22					51
							24	9									
10	15469	X	14450	-0-	-1019	-0-	683	1	13755	3	N	11					62
							12	9									
11	15640	X	15640	-0-	-0-	-0-	667	1	14952	3	N	19					81
							21	9									
12	14632	X	10722	-0-	-3910	-0-	894	1	9809	3	N	17					98
							19	9									
01	14632	X	13683	-0-	-949	-0-	1079	1	12585	3	N	17					115
							19	9									
02	13216	X	12143	-0-	-1073	-0-	960	1	11168	3	N	14					129
							15	9									

KATHRYN HOLLINGSWORTH II GU WELL #: 4H RRCID -> 272453 COMPL. DATE 03/12/2014 TOTAL DEPTH 7484 PERF. 7787 - 12238

09	29910	X	26793	-0-	-3117	-0-	606	1	26187	3	N	-0-					-0-
10	30163	X	26624	-0-	-3539	-0-	598	1	26026	3	N	-0-					-0-
11	28830	X	25666	-0-	-3164	-0-	845	1	24821	3	N	-0-					-0-
12	29202	X	26298	-0-	-2904	-0-	879	1	25419	3	N	-0-					-0-
01	28303	X	25927	-0-	-2376	-0-	854	1	25073	3	N	-0-					-0-
02	25004	X	22677	-0-	-2327	-0-	745	1	21932	3	N	-0-					-0-

KATHRYN HOLLINGSWORTH II GU WELL #: 3H RRCID -> 272454 COMPL. DATE 03/12/2014 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 7677 - 12219

09	28800	X	26323	-0-	-2477	-0-	596	1	25727	3	N	-0-					-0-
10	28582	X	26867	-0-	-1715	-0-	603	1	26264	3	N	-0-					-0-
11	27270	X	26158	-0-	-1112	-0-	861	1	25297	3	N	-0-					-0-
12	26437	X	26437	-0-	-0-	-0-	884	1	25553	3	N	-0-					-0-
01	25978	X	25900	-0-	-78	-0-	853	1	25047	3	N	-0-					-0-
02	23464	X	22861	-0-	-603	-0-	751	1	22110	3	N	-0-					-0-

HENRY 'A' UNIT WELL #: 3H RRCID -> 272456 COMPL. DATE 08/11/2014 TOTAL DEPTH 6996 PERF. 7207 - 11200

09	26640	X	20786	-0-	-5854	-0-	755	1	19936	3	N	86					131
							95	9									
10	27528	X	21510	-0-	-6018	-0-	308	1	21124	3	N	71	163	1	3	6	36
							78	9									
11	22788	X	22788	-0-	-0-	-0-	653	1	22058	3	N	70					106
							77	9									
12	24886	X	24886	-0-	-0-	-0-	374	1	24407	3	N	95	179	1			22
							105	9									
01	25003	X	25003	-0-	-0-	-0-	125	1	24868	3	N	9					31
							10	9									
*02	21621	X	21621	-0-	-0-	-0-	105	1	21493	3	N	21					52
							23	9									

HENRY 'A' UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272457 COMPL. DATE 08/01/2014 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 7448 - 11150

09	14700	X	14474	-0-	-226	-0-	1297	1	13090	3	N	79					132
							87	9									
10	15190	X	14697	-0-	-493	-0-	782	1	13846	3	N	63	171	1			24
							69	9									
11	15620	X	15620	-0-	-0-	-0-	785	1	14820	3	N	14					38
							15	9									
12	15057	X	15057	-0-	-0-	-0-	797	1	14210	3	N	45					83
							50	9									
01	15073	X	15073	-0-	-0-	-0-	785	1	14238	3	N	45					128
							50	9									
*02	13794	X	13794	-0-	-0-	-0-	736	1	13002	3	N	51					179
							56	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HENRY 'A' UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272459 COMPL. DATE 08/08/2014 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 7118 - 11427

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10500	X	3250	-0-	-7250	-0-	914	1	2336	3	N	-0-					32
10	7533	X	2976	-0-	-4557	-0-	392	1	2584	3	N	-0-					32
11	4440	X	2236	-0-	-2204	-0-	11	1	2225	3	N	-0-					32
12	4588	X	2224	-0-	-2364	-0-	11	1	2213	3	N	-0-					32
01	3503	X	2118	-0-	-1385	-0-	11	1	2105	3	N	2					34
							2	9									
02	3024	X	1807	-0-	-1217	-0-	9	1	1795	3	N	3					37
							3	9									

WCCO 10-SARAH LEE REDD WELL #: 2H RRCID -> 272461 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 6876 PERF. 7002 - 14100

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	21900	X	20005	-0-	-1895	-0-	733	1	18670	3	N	547	493	1			131
							602	9									
10	22103	X	20483	-0-	-1620	-0-	97	1	19768	3	N	562	521	1			172
							618	9									
11	20760	X	19792	-0-	-968	-0-	93	1	19109	3	N	536	690	1			18
							590	9									
12	20925	X	20162	-0-	-763	-0-	96	1	19428	3	N	580	506	1			92
							638	9									
01	20925	X	19819	-0-	-1106	-0-	96	1	19134	3	N	535	493	1			134
							589	9									
02	18676	X	17851	-0-	-825	-0-	84	1	17233	3	N	485	534	1			85
							534	9									

WCCO 10-SARAH LEE REDD WELL #: 1H RRCID -> 272462 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 6879 PERF. 7067 - 14350

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	19380	X	17928	-0-	-1452	-0-	659	1	16882	3	N	352	318	1			184
							387	9									
10	21638	X	18973	-0-	-2665	-0-	90	1	18494	3	N	354	360	1			178
							389	9									
11	20940	X	19821	-0-	-1119	-0-	94	1	19367	3	N	327	355	1			150
							360	9									
12	18476	X	17419	-0-	-1057	-0-	83	1	16934	3	N	365	341	1			174
							402	9									
01	18476	X	17294	-0-	-1182	-0-	84	1	16838	3	N	338	492	1			20
							372	9									
02	16688	X	15418	-0-	-1270	-0-	73	1	15085	3	N	236	164	1			92
							260	9									

F.M. EIRING GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272651 COMPL. DATE 02/28/2014 TOTAL DEPTH 6965 PERF. 7177 - 10980

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	15450	X	13907	-0-	-1543	-0-	512	1	13257	3	N	125	176	1			134
							138	9									
10	15779	X	14039	-0-	-1740	-0-	68	1	13831	3	N	127	180	1			81
							140	9									
11	15030	X	13359	-0-	-1671	-0-	64	1	13148	3	N	134					215
							147	9									
12	15407	X	13652	-0-	-1755	-0-	66	1	13431	3	N	141	183	1			173
							155	9									
01	14725	X	13853	-0-	-872	-0-	68	1	13625	3	N	145	181	1			137
							160	9									
02	12992	X	12230	-0-	-762	-0-	59	1	12051	3	N	109	170	1			76
							120	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MCMURRAY GU 'B' WELL #: 1H RRCID -> 272653 COMPL. DATE 11/23/2013 TOTAL DEPTH 7707 PERF. 7900 - 13803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	27150	X	24608	-0-	-2542	-0-	123	1	24409	3	N	69					163
							76	9									
10	28055	X	21649	-0-	-6406	-0-	140	1	21439	3	N	64	186	1			41
							70	9									
11	27150	X	24885	-0-	-2265	-0-	120	1	24677	3	N	80					121
							88	9									
12	26536	X	23389	-0-	-3147	-0-	138	1	23128	3	N	112	180	1			53
							123	9									
01	26009	X	18416	-0-	-7593	-0-	299	1	18030	3	N	79					132
							87	9									
02	23240	X	6841	-0-	-16399	-0-	1187	1	5632	3	N	20					152
							22	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
09	23213	X	23213	-0-	-0-	-0-	1447	1	21605	3	N	146	174	1			123
							161	9									
10	22871	X	22871	-0-	-0-	-0-	734	1	22018	3	N	108	180	1			51
							119	9									
11	20400	X	20198	-0-	-202	-0-	685	1	19369	3	N	131					182
							144	9									
12	23994	X	19865	-0-	-4129	-0-	685	1	18976	3	N	185	175	1			192
							204	9									
01	23994	X	20642	-0-	-3352	-0-	535	1	19997	3	N	100	176	1			116
							110	9									
02	21672	X	14895	-0-	-6777	-0-	255	1	14550	3	N	82	175	1			23
							90	9									

WCCO 10-A.I. STARKEY WELL #: 1H RRCID -> 272668 COMPL. DATE 12/14/2013 TOTAL DEPTH 6868 PERF. 7072 - 14600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	20430	X	18857	-0-	-1573	-0-	685	1	17698	3	N	431	508	1			91
							474	9									
10	21111	X	19374	-0-	-1737	-0-	92	1	18784	3	N	453	344	1			200
							498	9									
11	20010	X	18887	-0-	-1123	-0-	89	1	18308	3	N	445	507	1			138
							490	9									
12	19530	X	18789	-0-	-741	-0-	90	1	18209	3	N	445	479	1			104
							490	9									
01	19530	X	18890	-0-	-640	-0-	92	1	18295	3	N	457	468	1			93
							503	9									
02	17640	X	16759	-0-	-881	-0-	80	1	16348	3	N	301	349	1			45
							331	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
09	8790	X	2181	-0-	-6609	-0-	464	1	1717	3	Y	-0-					-0-
10	8742	X	49	-0-	-8693	-0-	23	1	26	3	Y	-0-					-0-
11	8460	X	3438	-0-	-5022	-0-	537	1	2	2	Y	-0-					-0-
							2899	3									
12	8711	X	7802	-0-	-909	-0-	659	1	15	2	Y	-0-					-0-
							7128	3									
01	8184	X	7127	-0-	-1057	-0-	716	1	7	2	Y	-0-					-0-
							6404	3									
*02	5476	X	5476	-0-	-0-	-0-	622	1	4854	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MCKELVEY, CLARK W. FLP WELL #: 7H RRCID -> 272678 COMPL. DATE 04/11/2014 TOTAL DEPTH 7537 PERF. 7706 - 11316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	39060	X	35697	-0-	-3363	-0-	808	1	34889	3	N	-0-					-0-
10	42687	X	35125	-0-	-7562	-0-	789	1	34336	3	N	-0-					-0-
11	41310	X	34669	-0-	-6641	-0-	761	1	33908	3	N	-0-					-0-
12	40176	X	35210	-0-	-4966	-0-	785	1	34425	3	N	-0-					-0-
01	38626	X	34162	-0-	-4464	-0-	750	1	33412	3	N	-0-					-0-
02	33320	X	30896	-0-	-2424	-0-	677	1	30219	3	N	-0-					-0-

CLEVELAND FEDERAL WELL #: 6H RRCID -> 272694 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 6632 PERF. 6850 - 10553

09	27870	X	25402	-0-	-2468	-0-	149	1	25253	3	Y	-0-					-0-
10	26316	X	26316	-0-	-0-	-0-	156	1	26160	3	Y	-0-					-0-
11	25740	X	24223	-0-	-1517	-0-	135	1	14	2	Y	-0-					-0-
							24074	3									
12	26598	X	24098	-0-	-2500	-0-	126	1	52	2	Y	-0-					-0-
							23920	3									
01	26598	X	24261	-0-	-2337	-0-	147	1	25	2	Y	-0-					-0-
							24089	3									
02	23772	X	21817	-0-	-1955	-0-	122	1	21695	3	Y	-0-					-0-

CLEVELAND FEDERAL WELL #: 5H RRCID -> 272702 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 6665 PERF. 6834 - 9528

09	19500	X	18968	-0-	-532	-0-	112	1	18856	3	Y	-0-					-0-
10	19549	X	19549	-0-	-0-	-0-	116	1	19433	3	Y	-0-					-0-
11	19590	X	17410	-0-	-2180	-0-	98	1	10	2	Y	-0-					-0-
							17302	3									
12	20243	X	17846	-0-	-2397	-0-	93	1	39	2	Y	-0-					-0-
							17714	3									
01	20243	X	17130	-0-	-3113	-0-	104	1	18	2	Y	-0-					-0-
							17008	3									
02	17696	X	15517	-0-	-2179	-0-	87	1	15430	3	Y	-0-					-0-

MARVIN WILEY GU WELL #: 1H RRCID -> 273533 COMPL. DATE 09/16/2013 TOTAL DEPTH 7814 PERF. 8000 - 13154

09	15757	X	15757	-0-	-0-	-0-	1438	1	14298	3	N	19					70
							21	9									
10	17202	X	17202	-0-	-0-	-0-	978	1	16161	3	N	57					127
							63	9									
11	13866	X	13866	-0-	-0-	-0-	932	1	12883	3	N	46	122	1			51
							51	9									
12	18154	X	18154	-0-	-0-	-0-	983	1	17114	3	N	52	52	1			51
							57	9									
01	15038	X	15038	-0-	-0-	-0-	970	1	14068	3	N	-0-					51
*02	14206	X	14206	-0-	-0-	-0-	877	1	13329	3	N	-0-					51

NAUGLE GU (SA) WELL #: 2H RRCID -> 273591 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 7096 - 11280

09	20640	X	19662	-0-	-978	-0-	669	1	18993	3	Y	-0-					22
10	21111	X	18395	-0-	-2716	-0-	89	1	18306	3	Y	-0-					22
11	19860	X	18118	-0-	-1742	-0-	87	1	18031	3	Y	-0-					22
12	20057	X	18330	-0-	-1727	-0-	90	1	18240	3	Y	-0-					22
01	20057	X	19155	-0-	-902	-0-	96	1	19059	3	Y	-0-					22
02	18116	X	17338	-0-	-778	-0-	84	1	17254	3	Y	-0-					22

NAUGLE GU (SA) WELL #: 3HA RRCID -> 273592 COMPL. DATE 09/25/2013 TOTAL DEPTH 6912 PERF. 7061 - 11580

09	19410	X	8069	-0-	-11341	-0-	696	1	7373	3	Y	-0-					33
10	19964	X	19333	-0-	-631	-0-	152	1	19181	3	Y	-0-					33
11	19200	X	18423	-0-	-777	-0-	89	1	18334	3	Y	-0-					33
12	19594	X	19594	-0-	-0-	-0-	96	1	19498	3	Y	-0-					33
01	19065	X	18673	-0-	-392	-0-	93	1	18580	3	Y	-0-					33
02	17220	X	16680	-0-	-540	-0-	81	1	16599	3	Y	-0-					33

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MARIE TUCKER TRUST (SA) WELL #: 3H RRCID -> 273593 COMPL. DATE 01/14/2014 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 6850 - 11703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	13470	X	11996	-0-	-1474	-0-	397	1	11599	3	N	-0-					-0-
10	13206	X	12173	-0-	-1033	-0-	59	1	12114	3	N	-0-					-0-
11	12750	X	11450	-0-	-1300	-0-	55	1	11395	3	N	-0-					-0-
12	12896	X	11452	-0-	-1444	-0-	56	1	11396	3	N	-0-					-0-
01	12803	X	11034	-0-	-1769	-0-	55	1	10979	3	N	-0-					-0-
02	11200	X	9785	-0-	-1415	-0-	47	1	9738	3	N	-0-					-0-

ROBERT STUTT GU 'A' WELL #: 1H RRCID -> 274120 COMPL. DATE 08/03/2014 TOTAL DEPTH 7064 PERF. 7147 - 15925

09	21104	X	21104	-0-	-0-	-0-	105	1	20849	3	N	136	178	1			220
							150	9									
10	23560	X	21043	-0-	-2517	-0-	102	1	20868	3	N	66	185	1			101
							73	9									
11	22800	X	18958	-0-	-3842	-0-	91	1	18786	3	N	74					175
							81	9									
12	21824	X	18045	-0-	-3779	-0-	88	1	17877	3	N	73	169	1			79
							80	9									
01	21824	X	19342	-0-	-2482	-0-	96	1	19167	3	N	72					151
							79	9									
02	19684	X	17707	-0-	-1977	-0-	85	1	17560	3	N	56					207
							62	9									

ROBERT STUTT GU 'A' WELL #: 2H RRCID -> 274121 COMPL. DATE 08/03/2014 TOTAL DEPTH 7019 PERF. 7392 - 13750

09	12294	X	12294	-0-	-0-	-0-	897	1	11336	3	N	55	173	1			67
							61	9									
10	11935	X	10799	-0-	-1136	-0-	888	1	9863	3	N	44					111
							48	9									
11	17130	X	11547	-0-	-5583	-0-	834	1	10659	3	N	49					160
							54	9									
12	12710	X	12684	-0-	-26	-0-	956	1	11656	3	N	65	185	1			40
							72	9									
01	13224	X	13224	-0-	-0-	-0-	960	1	12144	3	N	109					149
							120	9									
02	11480	X	7402	-0-	-4078	-0-	844	1	6516	3	N	38					187
							42	9									

G. W. RAMSEY WELL #: 2H RRCID -> 274412 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 7001 PERF. 7132 - 11440

09	9690	X	8905	-0-	-785	-0-	903	1	7990	3	N	11					76
							12	9									
10	9517	X	8760	-0-	-757	-0-	670	1	8079	3	N	10					86
							11	9									
11	9060	X	8101	-0-	-959	-0-	642	1	7442	3	N	15					101
							17	9									
12	9300	X	7881	-0-	-1419	-0-	705	1	7147	3	N	26					127
							29	9									
01	9300	X	5578	-0-	-3722	-0-	880	1	4680	3	N	16	97	1			46
							18	9									
02	8316	X	7793	-0-	-523	-0-	803	1	6982	3	N	7					53
							8	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BURKE TAYLOR GAS UNIT WELL #: 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
09	8520	X	8479	-0-	-41	-0-	925	1	7531	3	N	21					217
							23	9									
10	8804	X	7439	-0-	-1365	-0-	678	1	6746	3	N	14	152	1			79
							15	9									
11	8520	X	7638	-0-	-882	-0-	672	1	6943	3	N	21					100
							23	9									
12	10292	X	9840	-0-	-452	-0-	830	1	8965	3	N	41					141
							45	9									
*01	10292	X	10031	-0-	-261	-0-	812	1	9180	3	N	35					176
							39	9									
*02	8350	X	8350	-0-	-0-	-0-	596	1	7731	3	N	21					197
							23	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
09	7470	X	5806	-0-	-1664	-0-	1009	1	4793	3	N	4					102
							4	9									
10	7812	X	6713	-0-	-1099	-0-	933	1	5770	3	N	9					111
							10	9									
11	7560	X	5866	-0-	-1694	-0-	748	1	5116	3	N	2					113
							2	9									
12	7812	X	7250	-0-	-562	-0-	796	1	6437	3	N	15					128
							17	9									
*01	7173	X	7173	-0-	-0-	-0-	810	1	6352	3	N	10					138
							11	9									
02	6076	X	5948	-0-	-128	-0-	851	1	5088	3	N	8					146
							9	9									

F.M. EIRING GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274536 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 6881 PERF. 7557 - 11360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12750	X	11448	-0-	-1302	-0-	935	1	10459	3	N	49					177
							54	9									
10	12803	X	12657	-0-	-146	-0-	495	1	12108	3	N	49	172	1			54
							54	9									
11	12600	X	11727	-0-	-873	-0-	479	1	11183	3	N	59					113
							65	9									
12	13020	X	11873	-0-	-1147	-0-	505	1	11290	3	N	71					184
							78	9									
01	13020	X	12331	-0-	-689	-0-	307	1	11956	3	N	62	173	1			73
							68	9									
02	11424	X	10999	-0-	-425	-0-	150	1	10796	3	N	48					121
							53	9									

LYNNE WEIL WELL #: 11H RRCID -> 274537 COMPL. DATE 04/09/2014 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7937 - 10940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	27455	X	27455	-0-	-0-	-0-	621	1	26834	3	N	-0-					-0-
10	28675	X	27360	-0-	-1315	-0-	614	1	26746	3	N	-0-					-0-
11	29130	X	25868	-0-	-3262	-0-	568	1	25300	3	N	-0-					-0-
12	30101	X	26859	-0-	-3242	-0-	599	1	26260	3	N	-0-					-0-
01	30101	X	20805	-0-	-9296	-0-	457	1	20348	3	N	-0-					-0-
02	25620	X	15315	-0-	-10305	-0-	336	1	14979	3	N	-0-					-0-

FRED L. GRAHAM (SA) WELL #: 15H RRCID -> 274605 COMPL. DATE 01/15/2014 TOTAL DEPTH 7071 PERF. 7127 - 12826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	27570	X	27364	-0-	-206	-0-	906	1	26458	3	N	-0-					-0-
10	28489	X	27420	-0-	-1069	-0-	133	1	27287	3	N	-0-					-0-
11	27623	X	27623	-0-	-0-	-0-	133	1	27490	3	N	-0-					-0-
12	28420	X	28420	-0-	-0-	-0-	139	1	28281	3	N	-0-					-0-
01	28378	X	28378	-0-	-0-	-0-	142	1	28236	3	N	-0-					-0-
02	24528	X	23912	-0-	-616	-0-	116	1	23796	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BRYAN-ASKEY (SA) WELL #: 9H RRCID -> 274607 COMPL. DATE 03/25/2014 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7859 - 12867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	21840	X	18789	-0-	-3051	-0-	630	1	18159	3	N	-0-					-0-
10	22103	X	21746	-0-	-357	-0-	106	1	21640	3	N	-0-					-0-
11	21210	X	19099	-0-	-2111	-0-	92	1	19007	3	N	-0-					-0-
12	21762	X	21039	-0-	-723	-0-	103	1	20936	3	N	-0-					-0-
01	21731	X	20541	-0-	-1190	-0-	103	1	20438	3	N	-0-					-0-
02	19628	X	16677	-0-	-2951	-0-	81	1	16596	3	N	-0-					-0-

W.A. ASKEY 'B' (SA) WELL #: 13HA RRCID -> 274608 COMPL. DATE 04/01/2014 TOTAL DEPTH 7785 PERF. 8054 - 14484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	29520	X	26974	-0-	-2546	-0-	885	1	26089	3	N	-0-					-0-
10	30504	X	28259	-0-	-2245	-0-	137	1	28122	3	N	-0-					-0-
11	28530	X	26639	-0-	-1891	-0-	129	1	26510	3	N	-0-					-0-
12	28458	X	26890	-0-	-1568	-0-	132	1	26758	3	N	-0-					-0-
01	28272	X	26424	-0-	-1848	-0-	132	1	26292	3	N	-0-					-0-
02	25536	X	24115	-0-	-1421	-0-	117	1	23998	3	N	-0-					-0-

W.A. ASKEY 'B' (SA) WELL #: 15HB RRCID -> 274609 COMPL. DATE 04/01/2014 TOTAL DEPTH 7803 PERF. 8079 - 13421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	25680	X	24262	-0-	-1418	-0-	763	1	23499	3	N	-0-					-0-
10	26536	X	24767	-0-	-1769	-0-	120	1	24647	3	N	-0-					-0-
11	25320	X	23763	-0-	-1557	-0-	115	1	23648	3	N	-0-					-0-
12	24800	X	22580	-0-	-2220	-0-	111	1	22469	3	N	-0-					-0-
01	24800	X	22419	-0-	-2381	-0-	112	1	22307	3	N	-0-					-0-
02	22400	X	20533	-0-	-1867	-0-	100	1	20433	3	N	-0-					-0-

W.A. ASKEY 'B' (SA) WELL #: 16HC RRCID -> 274610 COMPL. DATE 04/02/2014 TOTAL DEPTH 7841 PERF. 8071 - 15102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	31320	X	26376	-0-	-4944	-0-	872	1	25504	3	N	-0-					-0-
10	32302	X	29692	-0-	-2610	-0-	144	1	29548	3	N	-0-					-0-
11	31260	X	28953	-0-	-2307	-0-	140	1	28813	3	N	-0-					-0-
12	30969	X	28814	-0-	-2155	-0-	141	1	28673	3	N	-0-					-0-
01	30143	X	30143	-0-	-0-	-0-	150	1	29993	3	N	-0-					-0-
02	27020	X	22921	-0-	-4099	-0-	111	1	22810	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
09	13320	X	10710	-0-	-2610	-0-	54 41	1 9	10615	3	N	37					108
10	13764	X	12435	-0-	-1329	-0-	60 56	1 9	12319	3	N	51					159
11	13320	X	9495	-0-	-3825	-0-	46 45	1 9	9404	3	N	41					200
12	13454	X	11467	-0-	-1987	-0-	56 50	1 9	11361	3	N	45	184	1			61
01	13454	X	12851	-0-	-603	-0-	64 37	1 9	12750	3	N	34					95
02	11228	X	6996	-0-	-4232	-0-	34 14	1 9	6948	3	N	13					108

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
09	13950	X	12259	-0-	-1691	-0-	1461	1	10791	3	N	6					173
							7	9									
10	13651	X	13651	-0-	-0-	-0-	1123	1	12528	3	N	-0-					173
11	16110	X	5903	-0-	-10207	-0-	1050	1	4831	3	N	20	164	1			29
							22	9									
12	16647	X	11913	-0-	-4734	-0-	1202	1	10711	3	N	-0-					29
01	16647	X	10839	-0-	-5808	-0-	1155	1	9681	3	N	3					32
							3	9									
02	12320	X	10463	-0-	-1857	-0-	1154	1	9296	3	N	12					44
							13	9									

W.D. JOHNSON 'A' (SA) WELL #: 41H RRCID -> 274711 COMPL. DATE 05/06/2014 TOTAL DEPTH 7614 PERF. 7903 - 12702

09	16238	X	16238	-0-	-0-	-0-	548	1	15690	3	N	-0-					-0-
10	16096	X	16096	-0-	-0-	-0-	78	1	16018	3	N	-0-					-0-
11	15876	X	15876	-0-	-0-	-0-	77	1	15799	3	N	-0-					-0-
12	16771	X	16289	-0-	-482	-0-	80	1	16209	3	N	-0-					-0-
01	16771	X	15702	-0-	-1069	-0-	78	1	15624	3	N	-0-					-0-
02	15148	X	13998	-0-	-1150	-0-	68	1	13930	3	N	-0-					-0-

R.L. TITCH (SA) WELL #: 14H RRCID -> 274724 COMPL. DATE 05/06/2014 TOTAL DEPTH 7628 PERF. 7900 - 10756

09	19290	X	16998	-0-	-2292	-0-	586	1	16412	3	Y	-0-					-0-
10	19561	X	17051	-0-	-2510	-0-	83	1	16968	3	Y	-0-					-0-
11	18420	X	16278	-0-	-2142	-0-	79	1	16199	3	Y	-0-					-0-
12	18817	X	16702	-0-	-2115	-0-	82	1	16620	3	Y	-0-					-0-
01	18445	X	17542	-0-	-903	-0-	88	1	17454	3	Y	-0-					-0-
02	15876	X	15211	-0-	-665	-0-	74	1	15137	3	Y	-0-					-0-

HODGES FAMILY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274772 COMPL. DATE 08/01/2014 TOTAL DEPTH 7776 PERF. 8000 - 11793

09	3300	X	548	-0-	-2752	-0-	547	1	1	9	N	1					26
10	2190	X	2190	-0-	-0-	-0-	739	1	1439	3	N	11					37
							12	9									
11	773	X	773	-0-	-0-	-0-	736	1	37	9	N	34					71
12	569	X	569	-0-	-0-	-0-	558	1	11	9	N	10					81
01	2201	X	734	-0-	-1467	-0-	723	1	11	9	N	10					91
02	1988	X	543	-0-	-1445	-0-	543	1			N	-0-					91

R.L. TITCH (SA) WELL #: 13H RRCID -> 274796 COMPL. DATE 05/06/2014 TOTAL DEPTH 7645 PERF. 7894 - 11724

09	14970	X	13907	-0-	-1063	-0-	475	1	13432	3	N	-0-					-0-
10	15252	X	14468	-0-	-784	-0-	70	1	14398	3	N	-0-					-0-
11	14400	X	13905	-0-	-495	-0-	67	1	13838	3	N	-0-					-0-
12	14229	X	14229	-0-	-0-	-0-	70	1	14159	3	N	-0-					-0-
01	14167	X	14092	-0-	-75	-0-	70	1	14022	3	N	-0-					-0-
02	12796	X	12410	-0-	-386	-0-	60	1	12350	3	N	-0-					-0-

W.D. JOHNSON 'A' (SA) WELL #: 42HA RRCID -> 274924 COMPL. DATE 05/08/2014 TOTAL DEPTH 7612 PERF. 7982 - 13427

09	28230	X	26120	-0-	-2110	-0-	874	1	25246	3	N	-0-					-0-
10	28675	X	25596	-0-	-3079	-0-	125	1	25471	3	N	-0-					-0-
11	26700	X	24201	-0-	-2499	-0-	117	1	24084	3	N	-0-					-0-
12	27590	X	25348	-0-	-2242	-0-	124	1	25224	3	N	-0-					-0-
01	27001	X	25485	-0-	-1516	-0-	127	1	25358	3	N	-0-					-0-
02	24388	X	22582	-0-	-1806	-0-	109	1	22473	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

T. F. PETTY GU (SA) WELL #: 3H RRCID -> 274978 COMPL. DATE 09/26/2013 TOTAL DEPTH 6833 PERF. 6956 - 12335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10410	X	8726	-0-	-1684	-0-	1078	1	7648	3	N	-0-					22
10	10757	X	8195	-0-	-2562	-0-	873	1	7322	3	N	-0-					22
11	10170	X	8151	-0-	-2019	-0-	845	1	7306	3	N	-0-					22
12	9362	X	7461	-0-	-1901	-0-	870	1	6591	3	N	-0-					22
01	9331	X	8061	-0-	-1270	-0-	873	1	7188	3	N	-0-					22
02	8148	X	7834	-0-	-314	-0-	790	1	7044	3	N	-0-					22

T. F. PETTY GU (SA) WELL #: 4H RRCID -> 274979 COMPL. DATE 09/26/2013 TOTAL DEPTH 6824 PERF. 6951 - 12625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	22840	X	22840	-0-	-0-	-0-	792	1	22048	3	Y	-0-					-0-
10	23404	X	23404	-0-	-0-	-0-	114	1	23290	3	Y	-0-					-0-
11	22421	X	22421	-0-	-0-	-0-	108	1	22313	3	Y	-0-					-0-
12	24242	X	22415	-0-	-1827	-0-	110	1	22305	3	Y	-0-					-0-
01	24149	X	22552	-0-	-1597	-0-	113	1	22439	3	Y	-0-					-0-
02	21308	X	20317	-0-	-991	-0-	98	1	20219	3	Y	-0-					-0-

FORREST LINDSAY (AW) WELL #: 1H RRCID -> 274984 COMPL. DATE 07/10/2013 TOTAL DEPTH 6453 PERF. 6596 - 10330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6480	X	4897	-0-	-1583	-0-	945	1	3879	3	N	66	175	1			89
							73	9									
10	6572	X	4908	-0-	-1664	-0-	861	1	3982	3	N	59	60	1			88
							65	9									
11	6210	X	4815	-0-	-1395	-0-	889	1	3839	3	N	79					167
							87	9									
12	5184	X	5184	-0-	-0-	-0-	899	1	4186	3	N	90	176	1			81
							99	9									
01	6117	X	6117	-0-	-0-	-0-	924	1	5073	3	N	109					190
							120	9									
*02	5348	X	5348	-0-	-0-	-0-	834	1	4411	3	N	94	179	1			105
							103	9									

NOBLES-HOLLEY (AW) WELL #: 6H RRCID -> 274985 COMPL. DATE 08/21/2013 TOTAL DEPTH 8718 PERF. 8896 - 13184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9870	X	9466	-0-	-404	-0-	947	1	8451	3	N	62	176	1			35
							68	9									
10	10199	X	9822	-0-	-377	-0-	724	1	9021	3	N	70					105
							77	9									
11	10156	X	10156	-0-	-0-	-0-	634	1	9448	3	N	67					172
							74	9									
12	10181	X	10181	-0-	-0-	-0-	597	1	9505	3	N	72	178	1			66
							79	9									
01	9975	X	9975	-0-	-0-	-0-	591	1	9299	3	N	77					143
							85	9									
02	9492	X	8363	-0-	-1129	-0-	596	1	7705	3	N	56	179	1			20
							62	9									

NOBLES-HOLLEY (AW) WELL #: 7H RRCID -> 274987 COMPL. DATE 09/12/2013 TOTAL DEPTH 8603 PERF. 8845 - 13536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14610	X	10364	-0-	-4246	-0-	720	1	9509	3	N	123					179
							135	9									
10	15097	X	10686	-0-	-4411	-0-	423	1	10114	3	N	135	182	1			132
							149	9									
11	13200	X	9306	-0-	-3894	-0-	435	1	8753	3	N	107	187	1			52
							118	9									
12	11718	X	9397	-0-	-2321	-0-	547	1	8695	3	N	141					193
							155	9									
01	10881	X	9715	-0-	-1166	-0-	548	1	9018	3	N	135	178	1			150
							149	9									
02	9660	X	8955	-0-	-705	-0-	435	1	8404	3	N	105	167	1			88
							116	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ETTA BURRESS (AW) WELL #: 6H RRCID -> 274990 COMPL. DATE 10/24/2013 TOTAL DEPTH 7083 PERF. 7300 - 12702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	32130	X	29701	-0-	-2429	-0-	1133	1	28509	3	N	54					190
							59	9									
10	32488	X	29834	-0-	-2654	-0-	145	1	29663	3	N	24	176	1			38
							26	9									
11	30780	X	28811	-0-	-1969	-0-	139	1	28630	3	N	38					76
							42	9									
12	31806	X	28804	-0-	-3002	-0-	141	1	28601	3	N	56					132
							62	9									
01	30907	X	28422	-0-	-2485	-0-	141	1	28179	3	N	93					225
							102	9									
02	27720	X	25467	-0-	-2253	-0-	123	1	25313	3	N	28	189	1			64
							31	9									

RUBY G. MCCLUNG (AW) WELL #: 2H RRCID -> 274991 COMPL. DATE 10/25/2013 TOTAL DEPTH 6878 PERF. 7600 - 14243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	17661	X	17661	-0-	-0-	-0-	1562	1	16069	3	N	27					238
							30	9									
10	17954	X	17954	-0-	-0-	-0-	1618	1	16270	3	N	60	182	1			116
							66	9									
11	16050	X	14294	-0-	-1756	-0-	1532	1	12715	3	N	43					159
							47	9									
12	15376	X	12972	-0-	-2404	-0-	1558	1	11384	3	N	27	117	1			69
							30	9									
01	15376	X	11559	-0-	-3817	-0-	1448	1	10074	3	N	34					103
							37	9									
02	13888	X	13303	-0-	-585	-0-	1374	1	11908	3	N	19	93	1			29
							21	9									

RUBY G. MCCLUNG (AW) WELL #: 4H RRCID -> 274993 COMPL. DATE 10/18/2013 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 7000 - 14244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8629	X	8629	-0-	-0-	-0-	1146	1	7446	3	N	34	171	1			65
							37	9									
10	9982	X	5971	-0-	-4011	-0-	886	1	5065	3	N	18					83
							20	9									
11	9660	X	6332	-0-	-3328	-0-	896	1	5405	3	N	28					111
							31	9									
12	9951	X	3325	-0-	-6626	-0-	879	1	2417	3	N	26					137
							29	9									
01	8928	X	7417	-0-	-1511	-0-	931	1	6452	3	N	31					168
							34	9									
02	8064	X	7216	-0-	-848	-0-	843	1	6356	3	N	15					183
							17	9									

FORREST LINDSAY (AW) WELL #: 2HA RRCID -> 274995 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 8817 - 11020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7710	X	5162	-0-	-2548	-0-	992	1	4168	3	N	2					31
							2	9									
10	8179	X	8179	-0-	-0-	-0-	1089	1	7078	3	N	11					42
							12	9									
11	7590	X	5381	-0-	-2209	-0-	1038	1	4326	3	N	15					57
							17	9									
12	7378	X	4795	-0-	-2583	-0-	1039	1	3756	3	N	-0-					57
01	8060	X	3562	-0-	-4498	-0-	849	1	2683	3	N	27					84
							30	9									
02	7280	X	5565	-0-	-1715	-0-	953	1	4608	3	N	4					88
							4	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) A WELL #: 4H RRCID -> 274997 COMPL. DATE 01/23/2014 TOTAL DEPTH 7839 PERF. 8200 - 12777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	16170	X	13694	-0-	-2476	-0-	484	1	13179	3	N	28					93
							31	9									
10	18383	X	15274	-0-	-3109	-0-	74	1	15200	3	N	-0-					93
11	17790	X	15833	-0-	-1957	-0-	75	1	15549	3	N	190	190	1			93
							209	9									
12	16740	X	16217	-0-	-523	-0-	79	1	16028	3	N	100	147	1			46
							110	9									
01	16740	X	15875	-0-	-865	-0-	79	1	15663	3	N	121					167
							133	9									
02	14784	X	13909	-0-	-875	-0-	67	1	13755	3	N	79	171	1			75
							87	9									

B.M. CARAWAY (AW) WELL #: 5H RRCID -> 275000 COMPL. DATE 01/21/2014 TOTAL DEPTH 7821 PERF. 7900 - 12352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11790	X	9982	-0-	-1808	-0-	360	1	9561	3	N	55	161	1			29
							61	9									
10	11997	X	10167	-0-	-1830	-0-	49	1	10007	3	N	101					130
							111	9									
11	10950	X	10116	-0-	-834	-0-	48	1	9946	3	N	111	172	1			69
							122	9									
12	10602	X	10131	-0-	-471	-0-	49	1	9939	3	N	130	167	1			32
							143	9									
01	10540	X	9842	-0-	-698	-0-	49	1	9749	3	N	40					72
							44	9									
*02	9584	X	9584	-0-	-0-	-0-	46	1	9355	3	N	166	167	1			71
							183	9									

B.M. CARAWAY (AW) WELL #: 6H RRCID -> 275002 COMPL. DATE 01/16/2014 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 8400 - 12202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10710	X	9830	-0-	-880	-0-	340	1	9401	3	N	81	138	1			64
							89	9									
10	11160	X	9445	-0-	-1715	-0-	46	1	9355	3	N	40					104
							44	9									
11	10800	X	9255	-0-	-1545	-0-	44	1	9027	3	N	167	180	1			91
							184	9									
12	10199	X	9721	-0-	-478	-0-	47	1	9608	3	N	60					151
							66	9									
01	10199	X	9166	-0-	-1033	-0-	45	1	9026	3	N	86	176	1			61
							95	9									
02	9184	X	8135	-0-	-1049	-0-	39	1	8000	3	N	87					148
							96	9									

HODGES FAMILY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275026 COMPL. DATE 08/01/2014 TOTAL DEPTH 7761 PERF. 8000 - 14203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	17130	X	5883	-0-	-11247	-0-	885	1	4979	3	N	17					158
							19	9									
10	12090	X	9024	-0-	-3066	-0-	748	1	8215	3	N	55	167	1			46
							61	9									
11	10453	X	10453	-0-	-0-	-0-	751	1	9636	3	N	60					106
							66	9									
12	11996	X	11996	-0-	-0-	-0-	984	1	10923	3	N	81					187
							89	9									
01	9021	X	7202	-0-	-1819	-0-	797	1	6366	3	N	35	175	1			47
							39	9									
02	9744	X	9619	-0-	-125	-0-	844	1	8733	3	N	38					85
							42	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
YVONNE GREEN (AW) WELL #: 4HC RRCID -> 275035 COMPL. DATE 03/07/2014 TOTAL DEPTH 8718 PERF. 9093 - 13271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11040	X	10556	-0-	-484	-0-	1040 134	1 9	9382	3	N	122					186
10	13640	X	9272	-0-	-4368	-0-	754 129	1 9	8389	3	N	117	175	1			128
11	13200	X	10452	-0-	-2748	-0-	734 133	1 9	9585	3	N	121	178	1			71
12	11160	X	4003	-0-	-7157	-0-	669 130	1 9	3204	3	N	118	155	1			34
01	10974	X	3291	-0-	-7683	-0-	692 121	1 9	2478	3	N	110					144
02	9856	X	2806	-0-	-7050	-0-	653 110	1 9	2043	3	N	100	183	1			61

MERLE T. WAGGONER (AW) WELL #: 4H RRCID -> 275036 COMPL. DATE 04/24/2014 TOTAL DEPTH 7923 PERF. 8300 - 12102

09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MERLE T. WAGGONER (AW) WELL #: 5H RRCID -> 275038 COMPL. DATE 04/25/2014 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 8200 - 12702

09	25621	X	25621	-0-	-0-	-0-	1659 7	1 9	23955	3	N	6	95	1			39
10	21452	X	12455	-0-	-8997	-0-	826 13	1 9	11616	3	N	12					51
11	21870	X	11050	-0-	-10820	-0-	796 14	1 9	10240	3	N	13					64
12	6762	X	6762	-0-	-0-	-0-	755 11	1 9	5996	3	N	10					74
01	8804	X	8804	-0-	-0-	-0-	787 2	1 9	8015	3	N	2					76
*02	18728	X	18728	-0-	-0-	-0-	800 1	1 9	17927	3	N	1					77

MERLE T. WAGGONER (AW) WELL #: 6H RRCID -> 275039 COMPL. DATE 04/25/2014 TOTAL DEPTH 7887 PERF. 8400 - 12192

09	9600	X	2724	-0-	-6876	-0-	780 33	1 9	1911	3	N	30	85	1			17
10	11024	X	11024	-0-	-0-	-0-	800 39	1 9	10185	3	N	35					52
11	11482	X	11482	-0-	-0-	-0-	776 36	1 9	10670	3	N	33					85
12	11443	X	11443	-0-	-0-	-0-	846 11	1 9	10586	3	N	10					95
01	6915	X	6915	-0-	-0-	-0-	802 46	1 9	6067	3	N	42					137
*02	2084	X	2084	-0-	-0-	-0-	666 11	1 9	1407	3	N	10					147

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 #: 7HA RRCID -> 275040 COMPL. DATE 05/06/2014 TOTAL DEPTH 7955 PERF. 8490 - 14302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10020	X	3949	-0-	-6071	-0-	897	1	3030	3	N	20					140
							22	9									
10	9393	X	3247	-0-	-6146	-0-	762	1	2474	3	N	10	112	1			38
							11	9									
11	10200	X	4094	-0-	-6106	-0-	841	1	3209	3	N	40					78
							44	9									
12	10540	X	4267	-0-	-6273	-0-	818	1	3435	3	N	13					91
							14	9									
01	10540	X	5819	-0-	-4721	-0-	819	1	4986	3	N	13					104
							14	9									
*02	4966	X	4966	-0-	-0-	-0-	701	1	4230	3	N	32					136
							35	9									

MERLE T. WAGGONER (AW) WELL #: 8HA RRCID -> 275042 COMPL. DATE 05/02/2014 TOTAL DEPTH 7945 PERF. 8400 - 13652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	20430	X	7825	-0-	-12605	-0-	916	1	6887	3	N	20					100
							22	9									
10	21111	X	12799	-0-	-8312	-0-	749	1	12039	3	N	10	67	1			43
							11	9									
11	12270	X	8744	-0-	-3526	-0-	654	1	8079	3	N	10					53
							11	9									
12	9231	X	9231	-0-	-0-	-0-	729	1	8483	3	N	17					70
							19	9									
01	11803	X	11803	-0-	-0-	-0-	749	1	11050	3	N	4					74
							4	9									
*02	10465	X	10465	-0-	-0-	-0-	712	1	9753	3	N	-0-					74

MERLE T. WAGGONER (AW) WELL #: 9HB RRCID -> 275043 COMPL. DATE 05/10/2014 TOTAL DEPTH 7915 PERF. 8200 - 12302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	24330	X	18033	-0-	-6297	-0-	912	1	17108	3	N	12					42
							13	9									
10	25141	X	20202	-0-	-4939	-0-	261	1	19910	3	N	28					70
							31	9									
11	23220	X	19608	-0-	-3612	-0-	250	1	19358	3	N	-0-					70
12	23405	X	17623	-0-	-5782	-0-	325	1	17292	3	N	5					75
							6	9									
01	21886	X	14287	-0-	-7599	-0-	343	1	13904	3	N	36	109	1			2
							40	9									
02	18312	X	15736	-0-	-2576	-0-	1107	1	14629	3	N	-0-					2

MERLE T. WAGGONER (AW) WELL #: 10HB RRCID -> 275044 COMPL. DATE 05/10/2014 TOTAL DEPTH 7958 PERF. 8100 - 13002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9600	X	6758	-0-	-2842	-0-	1061	1	5675	3	N	20					55
							22	9									
10	9920	X	6923	-0-	-2997	-0-	1012	1	5909	3	N	2					57
							2	9									
11	9600	X	7312	-0-	-2288	-0-	985	1	6318	3	N	8					65
							9	9									
12	7894	X	7894	-0-	-0-	-0-	941	1	6946	3	N	6					71
							7	9									
01	6975	X	3307	-0-	-3668	-0-	886	1	2413	3	N	7					78
							8	9									
02	6832	X	-0-	-0-	-6832	-0-					N	-0-					78

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 #: 11HC RRCID -> 275045 COMPL. DATE 05/10/2014 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 8200 - 14325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	24540	X	21521	-0-	-3019	-0-	779 48	1 9	20694	3	N	44					44
10	24459	X	22139	-0-	-2320	-0-	107 78	1 9	21954	3	N	71					115
11	22920	X	21089	-0-	-1831	-0-	101 84	1 9	20904	3	N	76	185	1			6
12	22351	X	21141	-0-	-1210	-0-	103 91	1 9	20947	3	N	83					89
01	22351	X	21195	-0-	-1156	-0-	105 95	1 9	20995	3	N	86	172	1			3
02	20076	X	18182	-0-	-1894	-0-	88 57	1 9	18037	3	N	52					55

MERLE T. WAGGONER (AW) WELL #: 1H RRCID -> 275046 COMPL. DATE 04/21/2014 TOTAL DEPTH 7876 PERF. 8200 - 12502

09	750	X	-0-	-0-	-750	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MERLE T. WAGGONER (AW) WELL #: 3H RRCID -> 275047 COMPL. DATE 04/23/2014 TOTAL DEPTH 7907 PERF. 8200 - 12152

09	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MERLE T. WAGGONER (AW) WELL #: 2H RRCID -> 275067 COMPL. DATE 04/21/2014 TOTAL DEPTH 7871 PERF. 8000 - 11922

09	1230	X	-0-	-0-	-1230	-0-					N	-0-					-0-
10	1271	X	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ETTA T. DOBBINS (AW) WELL #: 8H RRCID -> 275070 COMPL. DATE 04/23/2014 TOTAL DEPTH 7932 PERF. 8187 - 14734

09	34470	X	31004	-0-	-3466	-0-	1098 474	1 9	29432	3	N	431	358	1			203
10	33666	X	30964	-0-	-2702	-0-	149 281	1 9	30534	3	N	255	364	1			94
11	32160	X	30453	-0-	-1707	-0-	145 426	1 9	29882	3	N	387	362	1			119
12	32767	X	30384	-0-	-2383	-0-	147 339	1 9	29898	3	N	308	349	1			78
01	32767	X	30808	-0-	-1959	-0-	152 424	1 9	30232	3	N	385	347	1			116
02	28924	X	27059	-0-	-1865	-0-	129 351	1 9	26579	3	N	319	364	1			71

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
T.D. LESTER (AW) WELL #: 5H RRCID -> 275073 COMPL. DATE 06/16/2014 TOTAL DEPTH 7106 PERF. 7322 - 15280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	20112	X	20112	-0-	-0-	-0-	1554	1	18449	3	N	99	173	1			98
							109	9									
10	20150	X	13779	-0-	-6371	-0-	961	1	12771	3	N	43					141
							47	9									
11	19500	X	8964	-0-	-10536	-0-	130	1	8830	3	N	4					145
							4	9									
12	11160	X	9368	-0-	-1792	-0-	742	1	8578	3	N	44					189
							48	9									
01	11453	X	11453	-0-	-0-	-0-	1136	1	10251	3	N	60	180	1			69
							66	9									
*02	10697	X	10697	-0-	-0-	-0-	1027	1	9583	3	N	79					148
							87	9									

C.P. SMITH (AW) WELL #: 1H RRCID -> 275092 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 6797 PERF. 7022 - 10225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	21120	X	18003	-0-	-3117	-0-	672	1	17312	3	N	17					132
							19	9									
10	21824	X	17978	-0-	-3846	-0-	87	1	17873	3	N	16					148
							18	9									
11	21120	X	17177	-0-	-3943	-0-	110	1	17049	3	N	16					164
							18	9									
*12	19902	X	17705	-0-	-2197	-0-	116	1	17564	3	N	23					187
							25	9									
*01	19468	X	17570	-0-	-1898	-0-	117	1	17425	3	N	25					212
							28	9									
02	16800	X	15872	-0-	-928	-0-	102	1	15744	3	N	24	156	1			80
							26	9									

WOMACK-CRENSHAW GU WELL #: 1H RRCID -> 275094 COMPL. DATE 06/14/2014 TOTAL DEPTH 7106 PERF. 7297 - 11769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5910	X	5774	-0-	-136	-0-	717	1	5040	3	N	15	35	1			27
							17	9									
10	6107	X	5263	-0-	-844	-0-	579	1	4641	3	N	39	20	1			46
							43	9									
11	6090	X	6090	-0-	-0-	-0-	539	1	5515	3	N	33	36	1			43
							36	9									
12	6107	X	2581	-0-	-3526	-0-	559	1	1971	3	N	46	71	1			18
							51	9									
01	5952	X	5492	-0-	-460	-0-	626	1	4851	3	N	14					32
							15	9									
02	5684	X	4423	-0-	-1261	-0-	478	1	3920	3	N	23					55
							25	9									

YVONNE GREEN (AW) WELL #: 3HB RRCID -> 275096 COMPL. DATE 02/26/2014 TOTAL DEPTH 8668 PERF. 9163 - 15899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	17220	X	16953	-0-	-267	-0-	602	1	16108	3	N	221	183	1			67
							243	9									
10	18226	X	18226	-0-	-0-	-0-	87	1	17890	3	N	226	184	1			109
							249	9									
11	17220	X	16355	-0-	-865	-0-	78	1	16057	3	N	200	182	1			127
							220	9									
12	19316	X	19316	-0-	-0-	-0-	94	1	18974	3	N	225	245	1			107
							248	9									
01	18624	X	18624	-0-	-0-	-0-	92	1	18289	3	N	221	166	1			162
							243	9									
*02	16922	X	16922	-0-	-0-	-0-	81	1	16631	3	N	191	178	1			175
							210	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WOMACK-CRENSHAW GU (AW) WELL #: 2H RRCID -> 275105 COMPL. DATE 06/16/2014 TOTAL DEPTH 7172 PERF. 7452 - 15410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	13800	X	11805	-0-	-1995	-0-	923	1	10747	3	N	123	136	1			92
							135	9									
10	14260	X	12553	-0-	-1707	-0-	587	1	11838	3	N	116	162	1			46
							128	9									
11	11910	X	11690	-0-	-220	-0-	556	1	10960	3	N	158	150	1			54
							174	9									
12	12428	X	12428	-0-	-0-	-0-	594	1	11711	3	N	112	119	1			47
							123	9									
01	12555	X	11198	-0-	-1357	-0-	536	1	10505	3	N	143					190
							157	9									
02	11340	X	11120	-0-	-220	-0-	572	1	10457	3	N	83	183	1			90
							91	9									

GLENN P. SHOOP 'E' (SA) WELL #: 9H RRCID -> 275107 COMPL. DATE 07/28/2014 TOTAL DEPTH 7728 PERF. 7984 - 14304

09	35430	X	31852	-0-	-3578	-0-	695	1	31157	3	N	-0-					-0-
10	36611	X	32864	-0-	-3747	-0-	923	1	31941	3	N	-0-					-0-
11	33660	X	31128	-0-	-2532	-0-	990	1	30138	3	N	-0-					-0-
12	33759	X	30867	-0-	-2892	-0-	1027	1	29840	3	N	-0-					-0-
01	33356	X	31729	-0-	-1627	-0-	972	1	30757	3	N	-0-					-0-
02	29736	X	28142	-0-	-1594	-0-	862	1	27280	3	N	-0-					-0-

GLENN P. SHOOP 'E' (SA) WELL #: 10HA RRCID -> 275108 COMPL. DATE 07/29/2014 TOTAL DEPTH 7826 PERF. 8073 - 13463

09	26550	X	24344	-0-	-2206	-0-	531	1	23813	3	N	-0-					-0-
10	27311	X	25650	-0-	-1661	-0-	721	1	24929	3	N	-0-					-0-
11	24870	X	24735	-0-	-135	-0-	787	1	23948	3	N	-0-					-0-
12	25141	X	24557	-0-	-584	-0-	818	1	23739	3	N	-0-					-0-
01	25575	X	23845	-0-	-1730	-0-	730	1	23115	3	N	-0-					-0-
02	23100	X	22657	-0-	-443	-0-	694	1	21963	3	N	-0-					-0-

GLENN P. SHOOP 'C' (SA) WELL #: 6H RRCID -> 275109 COMPL. DATE 07/28/2014 TOTAL DEPTH 7868 PERF. 8141 - 14342

09	33103	X	33103	-0-	-0-	-0-	1050	1	32053	3	N	-0-					-0-
10	34371	X	34371	-0-	-0-	-0-	947	1	33424	3	N	-0-					-0-
11	33103	X	33103	-0-	-0-	-0-	1039	1	32064	3	N	-0-					-0-
12	33214	X	33214	-0-	-0-	-0-	1090	1	32124	3	N	-0-					-0-
01	32375	X	32375	-0-	-0-	-0-	992	1	31383	3	N	-0-					-0-
*02	29368	X	29368	-0-	-0-	-0-	900	1	28468	3	N	-0-					-0-

YVONNE GREEN (AW) WELL #: 1H RRCID -> 275118 COMPL. DATE 03/06/2014 TOTAL DEPTH 8729 PERF. 9228 - 15118

09	14070	X	13042	-0-	-1028	-0-	466	1	12458	3	N	107					168
							118	9									
10	14074	X	13621	-0-	-453	-0-	66	1	13435	3	N	109	171	1			106
							120	9									
11	13620	X	12825	-0-	-795	-0-	61	1	12654	3	N	100	175	1			31
							110	9									
12	14683	X	14683	-0-	-0-	-0-	71	1	14481	3	N	119					150
							131	9									
01	14819	X	14819	-0-	-0-	-0-	73	1	14627	3	N	108	173	1			85
							119	9									
*02	13603	X	13603	-0-	-0-	-0-	65	1	13439	3	N	90					175
							99	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SHOOP 'A' (SA) WELL #: 13H RRCID -> 275132 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 7715 PERF. 7949 - 12642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	20340	X	19397	-0-	-943	-0-	610	1	18787	3	N	-0-					-0-
10	20522	X	20158	-0-	-364	-0-	98	1	20060	3	N	-0-					-0-
11	20185	X	20185	-0-	-0-	-0-	98	1	20087	3	N	-0-					-0-
12	20316	X	20316	-0-	-0-	-0-	100	1	20216	3	N	-0-					-0-
01	20434	X	20434	-0-	-0-	-0-	102	1	20332	3	N	-0-					-0-
*02	18231	X	18231	-0-	-0-	-0-	88	1	18143	3	N	-0-					-0-

ROBERT STUTT GU 'A' (AW) WELL #: 3H RRCID -> 275133 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 7105 PERF. 7352 - 11040

09	13252	X	13252	-0-	-0-	-0-	67	1	13129	3	N	51	185	1			54
							56	9									
10	12395	X	12395	-0-	-0-	-0-	60	1	12298	3	N	34					88
							37	9									
11	10640	X	10640	-0-	-0-	-0-	51	1	10511	3	N	71					159
							78	9									
12	13197	X	13197	-0-	-0-	-0-	65	1	13113	3	N	17					176
							19	9									
01	9703	X	8993	-0-	-710	-0-	45	1	8923	3	N	23	179	1			20
							25	9									
*02	9375	X	9375	-0-	-0-	-0-	45	1	9274	3	N	51					71
							56	9									

T.D. LESTER (AW) WELL #: 7HC RRCID -> 275146 COMPL. DATE 10/07/2014 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 7227 - 13585

09	18960	X	18004	-0-	-956	-0-	653	1	17312	3	N	35	177	1			40
							39	9									
10	19592	X	14884	-0-	-4708	-0-	73	1	14788	3	N	21					61
							23	9									
11	18600	X	6604	-0-	-11996	-0-	572	1	6000	3	N	29					90
							32	9									
12	19065	X	2112	-0-	-16953	-0-	323	1	1778	3	N	10					100
							11	9									
01	18600	X	3723	-0-	-14877	-0-	604	1	3104	3	N	14					114
							15	9									
02	16800	X	7575	-0-	-9225	-0-	825	1	6732	3	N	16					130
							18	9									

T.D. LESTER (AW) WELL #: 8HA RRCID -> 275147 COMPL. DATE 12/28/2016 TOTAL DEPTH 7081 PERF. 8500 - 12720

09	9210	X	9067	-0-	-143	-0-	1107	1	7903	3	N	52					197
							57	9									
10	9517	X	5844	-0-	-3673	-0-	861	1	4953	3	N	27	168	1			56
							30	9									
11	7620	X	-0-	-0-	-7620	-0-					N	-0-					56
12	9362	X	133	-0-	-9229	-0-	21	1	112	3	N	-0-					56
01	9362	X	427	-0-	-8935	-0-	2	1	390	3	N	32					88
							35	9									
02	8456	X	7302	-0-	-1154	-0-	44	1	7258	3	N	-0-					88

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
09	14160	X	12333	-0-	-1827	-0-	442	1	11756	3	N	123					344
							135	9									
10	14632	X	12269	-0-	-2363	-0-	59	1	12103	3	N	97	180	1			261
							107	9									
11	14160	X	12155	-0-	-2005	-0-	58	1	11981	3	N	105	178	1			188
							116	9									
12	13878	X	13878	-0-	-0-	-0-	67	1	13692	3	N	108	182	1			114
							119	9									
01	13237	X	12584	-0-	-653	-0-	62	1	12441	3	N	74					188
							81	9									
02	11508	X	11068	-0-	-440	-0-	53	1	10844	3	N	155	180	1			163
							171	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
09	13350	X	12979	-0-	-371	-0-	469	1	12452	3	N	53					162
							58	9									
10	13795	X	12600	-0-	-1195	-0-	61	1	12460	3	N	72	180	1			54
							79	9									
11	12360	X	7514	-0-	-4846	-0-	651	1	6831	3	N	29					83
							32	9									
12	11842	X	8854	-0-	-2988	-0-	1349	1	7452	3	N	48					131
							53	9									
01	11842	X	7163	-0-	-4679	-0-	35	1	7080	3	N	44					175
							48	9									
02	10696	X	8413	-0-	-2283	-0-	50	1	8319	3	N	40	166	1			49
							44	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
09	23589	X	23589	-0-	-0-	-0-	1421	1	21946	3	N	202	131	1			151
							222	9									
10	21049	X	21049	-0-	-0-	-0-	655	1	20220	3	N	158	141	1			168
							174	9									
11	25120	X	25120	-0-	-0-	-0-	766	1	24160	3	N	176	269	1			75
							194	9									
12	37714	X	37714	-0-	-0-	-0-	1263	1	36213	3	N	216	144	1			147
							238	9									
01	34158	X	34158	-0-	-0-	-0-	1249	1	32732	3	N	161	167	1			141
							177	9									
*02	26190	X	26190	-0-	-0-	-0-	1102	1	24963	3	N	114	146	1			109
							125	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
09	17330	X	17330	-0-	-0-	-0-	1028	1	15892	3	N	373	335	1			93
							410	9									
10	19375	X	16375	-0-	-3000	-0-	501	1	15487	3	N	352	313	1			132
							387	9									
11	18750	X	14490	-0-	-4260	-0-	433	1	13648	3	N	372	330	1			174
							409	9									
12	19375	X	-0-	-0-	-19375	-0-					N	376	497	1			53
01	17918	X	-0-	-0-	-17918	-0-					N	321	326	1			48
02	16184	X	-0-	-0-	-16184	-0-					N	230	159	1			119

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
09	23730	X	20854	-0-	-2876	-0-	721	1	20133	3	Y	-0-					-0-
10	23467	X	21689	-0-	-1778	-0-	106	1	21583	3	Y	-0-					-0-
11	21810	X	21009	-0-	-801	-0-	101	1	20908	3	Y	-0-					-0-
12	22413	X	20744	-0-	-1669	-0-	101	1	20643	3	Y	-0-					-0-
01	22382	X	19999	-0-	-2383	-0-	100	1	19899	3	Y	-0-					-0-
02	19600	X	17742	-0-	-1858	-0-	86	1	17656	3	Y	-0-					-0-

WCCO 4 - TIMM (SA) WELL #: 3H RRCID -> 275156 COMPL. DATE 10/31/2014 TOTAL DEPTH 7196 PERF. 7447 - 12598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	23010	X	20894	-0-	-2116	-0-	723	1	20171	3	Y	-0-					-0-
10	23095	X	21120	-0-	-1975	-0-	103	1	21017	3	Y	-0-					-0-
11	21750	X	20565	-0-	-1185	-0-	99	1	20466	3	Y	-0-					-0-
12	21266	X	21035	-0-	-231	-0-	103	1	20932	3	Y	-0-					-0-
01	21266	X	20647	-0-	-619	-0-	103	1	20544	3	Y	-0-					-0-
02	19208	X	18295	-0-	-913	-0-	89	1	18206	3	Y	-0-					-0-

YVONNE GREEN (AW) WELL #: 2HA RRCID -> 275170 COMPL. DATE 02/27/2014 TOTAL DEPTH 8734 PERF. 9239 - 14733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	13560	X	13237	-0-	-323	-0-	471	1	12598	3	N	153	183	1			89
							168	9									
10	14012	X	13620	-0-	-392	-0-	66	1	13445	3	N	99					188
							109	9									
11	13560	X	12790	-0-	-770	-0-	61	1	12616	3	N	103	185	1			106
							113	9									
12	14859	X	14859	-0-	-0-	-0-	72	1	14680	3	N	97	153	1			50
							107	9									
01	14399	X	14399	-0-	-0-	-0-	72	1	14207	3	N	109					159
							120	9									
*02	13235	X	13235	-0-	-0-	-0-	64	1	13069	3	N	93	175	1			77
							102	9									

MCMURRAY GU 'A' WELL #: 1H RRCID -> 275183 COMPL. DATE 07/05/2016 TOTAL DEPTH 7695 PERF. 8000 - 13302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3000	N	7185	-0-	4185	14258	1036	1	6094	3	N	50					82
							55	9									
10	23035	X	8777	-0-	-14258	-0-	818	1	7935	3	N	22					104
							24	9									
11	2940	X	2060	-0-	-880	-0-	854	1	1085	3	N	110	177	1			37
							121	9									
12	3038	X	933	-0-	-2105	-0-	872	1	61	9	N	55					92
01	3038	X	881	-0-	-2157	-0-	844	1	37	9	N	34					126
02	2744	X	-0-	-0-	-2744	-0-					N	46					172

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
09	18127	X	18127	-0-	-0-	-0-	1315	1	16572	3	N	218	307	1			54
							240	9									
10	15748	X	15665	-0-	-83	-0-	763	1	14696	3	N	187	180	1			61
							206	9									
11	17347	X	17347	-0-	-0-	-0-	769	1	16253	3	N	295	321	1			35
							325	9									
12	18941	X	16625	-0-	-2316	-0-	790	1	15619	3	N	196	186	1			45
							216	9									
01	18724	X	14072	-0-	-4652	-0-	778	1	13044	3	N	227	186	1			86
							250	9									
02	16912	X	14209	-0-	-2703	-0-	709	1	13294	3	N	187	185	1			88
							206	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	17793	X	17793	-0-	-0-	-0-	1262	1	15763	3	N	698	631	1			171
							768	9									
10	17063	X	17063	-0-	-0-	-0-	687	1	15712	3	N	604	704	1			71
							664	9									
11	18185	X	18185	-0-	-0-	-0-	767	1	16697	3	N	655	616	1			110
							721	9									
12	2232	X	-0-	-0-	-2232	-0-					N	717	671	1			156
01	2232	X	-0-	-0-	-2232	-0-					N	768	824	1			100
02	2016	X	-0-	-0-	-2016	-0-					N	531	601	1			30

WCCO 4 - TIMM (SA) WELL #: 1H RRCID -> 275309 COMPL. DATE 10/30/2014 TOTAL DEPTH 7197 PERF. 7427 - 12780

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	23520	X	20799	-0-	-2721	-0-	719	1	20080	3	Y	-0-					-0-
10	23002	X	21257	-0-	-1745	-0-	103	1	21154	3	Y	-0-					-0-
11	21690	X	20203	-0-	-1487	-0-	97	1	20106	3	Y	-0-					-0-
12	21731	X	20192	-0-	-1539	-0-	99	1	20093	3	Y	-0-					-0-
01	21731	X	20671	-0-	-1060	-0-	103	1	20568	3	Y	-0-					-0-
02	19404	X	18438	-0-	-966	-0-	89	1	18349	3	Y	-0-					-0-

MCKELVEY, CLARK W. FLP (SA) WELL #: 8H RRCID -> 275363 COMPL. DATE 04/08/2014 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 7802 - 11800

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	41550	X	35451	-0-	-6099	-0-	1203	1	34248	3	N	-0-					-0-
10	42811	X	38740	-0-	-4071	-0-	1304	1	37436	3	N	-0-					-0-
11	41250	X	38334	-0-	-2916	-0-	1262	1	37072	3	N	-0-					-0-
12	41788	X	39127	-0-	-2661	-0-	1308	1	37819	3	N	-0-					-0-
01	40362	X	38741	-0-	-1621	-0-	1276	1	37465	3	N	-0-					-0-
02	35784	X	33437	-0-	-2347	-0-	1099	1	32338	3	N	-0-					-0-

MCKELVEY, CLARK W. FLP (SA) WELL #: 9H RRCID -> 275364 COMPL. DATE 04/08/2014 TOTAL DEPTH 7564 PERF. 7839 - 12983

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	49800	X	44374	-0-	-5426	-0-	1506	1	42868	3	N	-0-					-0-
10	50065	X	47521	-0-	-2544	-0-	1600	1	45921	3	N	-0-					-0-
11	47100	X	45770	-0-	-1330	-0-	1507	1	44263	3	N	-0-					-0-
12	48639	X	46175	-0-	-2464	-0-	1544	1	44631	3	N	-0-					-0-
01	48639	X	44525	-0-	-4114	-0-	1466	1	43059	3	N	-0-					-0-
02	42924	X	38744	-0-	-4180	-0-	1273	1	37471	3	N	-0-					-0-

ESTHER BEESON (AW) WELL #: 1H RRCID -> 275486 COMPL. DATE 06/15/2014 TOTAL DEPTH 7039 PERF. 7292 - 13095

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	15300	X	12072	-0-	-3228	-0-	431	1	11608	3	N	30					65
							33	9									
10	15810	X	13301	-0-	-2509	-0-	65	1	13207	3	N	26					91
							29	9									
11	14130	X	12406	-0-	-1724	-0-	60	1	12313	3	N	30					121
							33	9									
12	13330	X	10839	-0-	-2491	-0-	53	1	10754	3	N	29					150
							32	9									
01	13672	X	13672	-0-	-0-	-0-	68	1	13559	3	N	41					191
							45	9									
*02	12504	X	12504	-0-	-0-	-0-	60	1	12414	3	N	27	184	1			34
							30	9									

W.D. JOHNSON 'A' (SA) WELL #: 43HB RRCID -> 276465 COMPL. DATE 05/07/2014 TOTAL DEPTH 7574 PERF. 7805 - 13461

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	26430	X	24618	-0-	-1812	-0-	832	1	23786	3	N	-0-					-0-
10	26939	X	25466	-0-	-1473	-0-	124	1	25342	3	N	-0-					-0-
11	25530	X	24572	-0-	-958	-0-	119	1	24453	3	N	-0-					-0-
12	25978	X	23734	-0-	-2244	-0-	116	1	23618	3	N	-0-					-0-
01	25792	X	23102	-0-	-2690	-0-	115	1	22987	3	N	-0-					-0-
02	22988	X	20775	-0-	-2213	-0-	101	1	20674	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

IDA EASLEY GU WELL #: 2H RRCID -> 276535 COMPL. DATE 11/25/2014 TOTAL DEPTH 7084 PERF. 7327 - 14391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	21030	X	13104	-0-	-7926	-0-	502	1	12589	3	N	12					148
							13	9									
10	21731	X	11883	-0-	-9848	-0-	515	1	11355	3	N	12					160
							13	9									
11	19350	X	9286	-0-	-10064	-0-	450	1	8828	3	N	7					167
							8	9									
12	19995	X	13762	-0-	-6233	-0-	593	1	13149	3	N	18					185
							20	9									
01	17639	X	8521	-0-	-9118	-0-	460	1	8049	3	N	11					196
							12	9									
02	12236	X	11432	-0-	-804	-0-	508	1	10909	3	N	14					210
							15	9									

IDA EASLEY GU WELL #: 1H RRCID -> 276536 COMPL. DATE 11/25/2014 TOTAL DEPTH 7072 PERF. 7293 - 14450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	21120	X	20909	-0-	-211	-0-	802	1	20077	3	N	27					135
							30	9									
10	21824	X	17804	-0-	-4020	-0-	772	1	17002	3	N	27					162
							30	9									
11	20760	X	16813	-0-	-3947	-0-	814	1	15982	3	N	15	150	1			27
							17	9									
12	20770	X	15803	-0-	-4967	-0-	679	1	15087	3	N	34					61
							37	9									
01	20770	X	17121	-0-	-3649	-0-	921	1	16167	3	N	30					91
							33	9									
02	18760	X	14340	-0-	-4420	-0-	637	1	13684	3	N	17					108
							19	9									

ESTHER BEESON (AW) WELL #: 2H RRCID -> 277712 COMPL. DATE 06/17/2014 TOTAL DEPTH 7102 PERF. 7482 - 13685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	18900	X	12146	-0-	-6754	-0-	432	1	11658	3	N	51					132
							56	9									
10	19096	X	13866	-0-	-5230	-0-	67	1	13743	3	N	51					183
							56	9									
11	17490	X	13657	-0-	-3833	-0-	66	1	13556	3	N	32					215
							35	9									
12	14201	X	14201	-0-	-0-	-0-	69	1	14065	3	N	61	185	1			91
							67	9									
01	12741	X	12741	-0-	-0-	-0-	63	1	12621	3	N	52					143
							57	9									
*02	10000	X	10000	-0-	-0-	-0-	48	1	9909	3	N	39					182
							43	9									

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
09	23190	X	20470	-0-	-2720	-0-	1498	1	18713	3	N	235	296	1			91
							259	9									
10	23963	X	21202	-0-	-2761	-0-	877	1	20058	3	N	243	176	1			158
							267	9									
11	23190	X	19640	-0-	-3550	-0-	850	1	18505	3	N	259	301	1			116
							285	9									
12	37186	X	37186	-0-	-0-	-0-	1693	1	35243	3	N	227	301	1			42
							250	9									
01	36760	X	36760	-0-	-0-	-0-	1678	1	34829	3	N	230	161	1			111
							253	9									
*02	33231	X	33231	-0-	-0-	-0-	1525	1	31479	3	N	206	142	1			175
							227	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
09	15360	X	10745	-0-	-4615	-0-	409	1	10238	3	N	89	178	1			108
							98	9									
10	15872	X	10309	-0-	-5563	-0-	445	1	9797	3	N	61					169
							67	9									
11	14550	X	8204	-0-	-6346	-0-	394	1	7741	3	N	63					232
							69	9									
12	15035	X	8281	-0-	-6754	-0-	356	1	7896	3	N	26	175	1			83
							29	9									
01	12617	X	6079	-0-	-6538	-0-	319	1	5600	3	N	145					228
							160	9									
02	10024	X	9457	-0-	-567	-0-	419	1	9010	3	N	25	178	1			75
							28	9									

NANCY PADDACK TRUST GU WELL #: 1 RRCID -> 277929 COMPL. DATE 12/05/2012 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9240 - 9248

09	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-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

09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WATERS (ALLOCATION) WELL #: 1H RRCID -> 280249 COMPL. DATE 05/01/2016 TOTAL DEPTH 7045 PERF. 7200 - 11403

09	21240	X	19579	-0-	-1661	-0-	733	1	18827	3	N	17					52
							19	9									
10	21111	X	19775	-0-	-1336	-0-	96	1	19618	3	N	55					107
							61	9									
11	20430	X	19275	-0-	-1155	-0-	93	1	19130	3	N	47	105	1			49
							52	9									
12	20801	X	19780	-0-	-1021	-0-	97	1	19683	3	N	-0-					49
01	20615	X	19492	-0-	-1123	-0-	97	1	19392	3	N	3					52
							3	9									
02	18284	X	17327	-0-	-957	-0-	84	1	17235	3	N	7					59
							8	9									

DIMOCK OPERATING COMPANY 220696
DENNIS-GERIK WELL #: 1H RRCID -> 240182 COMPL. DATE 04/13/2008 TOTAL DEPTH 8578 PERF. 8912 - 12750

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIMOCK OPERATING COMPANY //CONT.// 220696
BLAKELEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252743 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 5027 PERF. 5372 - 8550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3449					N	-0-					41
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3449					N	-0-					41
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

WALLACE WELL #: 1H RRCID -> 255720 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 5035 PERF. 5203 - 9771

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92

THOMAS RANCH WELL #: 1H RRCID -> 256132 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 5086 PERF. 5079 - 9678

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

JACKSON WELL #: 1H RRCID -> 260014 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 5110 PERF. 5680 - 8967

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
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

DMV PIPELINE LLC 221580
DUVALLE WELL #: 2 RRCID -> 198915 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3588 - 3610

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

LANE-HEADY WELL #: 1 RRCID -> 264396 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 4131 PERF. 4042 - 4074

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DMV PIPELINE LLC //CONT.// 221580
CROUCH WELL #: 1H RRCID -> 277155 COMPL. DATE 06/19/2006 TOTAL DEPTH 3790 PERF. 4238 - 5992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GUTHRIE WELL #: 1H RRCID -> 237261 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 6615 PERF. 7096 - 8574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	116	K	13	-0-	-103	103	13	2			N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	6	-0-	6	109	6	2			N	-0-					-0-
11	8	X	2	-0-	-6	103	2	2			N	-0-					-0-
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	103					N	-0-					-0-
01		14B DENY	30	-0-	30	133	30	2			N	-0-					-0-
02		14B DENY	26	-0-	26	159	26	2			N	-0-					-0-

PARKS-BRONSON WELL #: 1H RRCID -> 237953 COMPL. DATE 12/09/2007 TOTAL DEPTH 5032 PERF. 5670 - 8682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					-0-
10	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
11	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
12	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	2			N	-0-					-0-
01	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
*02	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-

COLEMAN WELL #: 2H RRCID -> 237969 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 6509 PERF. 8318 - 9100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DUAL QUIVER OIL & GAS OP, LLC //CONT.// 229372
GOSWICK-MEASURES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 241024 COMPL. DATE 07/07/2008 TOTAL DEPTH 5531 PERF. 5875 - 7334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOBSON POND UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244002 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 5235 PERF. 5869 - 8771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRONSON WELL #: 1H RRCID -> 248672 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 5141 PERF. 5584 - 7286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	2191	2			N	-0-					-0-
10	2584	N	2584	-0-	-0-	-0-	2576	2	8	9	N	7					7
11	1950	N	1800	-0-	-150	-0-	1799	2	1	9	N	1					8
12	2015	N	887	-0-	-1128	-0-	887	2			N	-0-					8
01	2015	N	1212	-0-	-803	-0-	1206	2	6	9	N	5					13
02	1680	N	1271	-0-	-409	-0-	1265	2	6	9	N	5					18

PARKS KOONSMAN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 252327 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 5041 PERF. 5612 - 8514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3000	N	3308	-0-	308	702	3308	2			N	-0-					87
10	3100	N	2552	-0-	-548	154	2552	2			N	-0-					87
11	2520	X	1293	-0-	-1227	-0-	1293	2			N	-0-					87
12	2604	X	1267	-0-	-1337	-0-	1267	2			N	-0-					87
01	2604	X	1007	-0-	-1597	-0-	1007	2			N	-0-					87
02	2352	X	1189	-0-	-1163	-0-	1189	2			N	-0-					87

PARKS WELL #: 2H RRCID -> 253359 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 4999 PERF. 5120 - 8252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1260	N	1238	-0-	-22	-0-	1236	2	2	9	N	2					38
10	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1388	2	15	9	N	14					52
11	2399	N	2399	-0-	-0-	-0-	2385	2	14	9	N	13					65
12	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	2249	2	17	9	N	15					80
01	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	2374	2	3	9	N	3					83
02	1652	N	498	-0-	-1154	-0-	496	2	2	9	N	2					85

EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462
HARBOUR VIEW WELL #: A 1H RRCID -> 189667 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 6816 PERF. 7005 - 10090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7410	X	6129	-0-	-1281	-0-	6128	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	6698	X	6698	-0-	-0-	-0-	6698	2			N	-0-					-0-
11	7358	X	7358	-0-	-0-	-0-	7358	2			N	-0-					-0-
12	6016	X	6016	-0-	-0-	-0-	6016	2			N	-0-					-0-
01	5992	X	5992	-0-	-0-	-0-	5991	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*02	7145	X	7145	-0-	-0-	-0-	7144	2	1	9	N	1	1	8			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

BONDS RANCH "E" WELL #: 2 RRCID -> 190375 COMPL. DATE 05/25/2002 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 6986 - 7230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	960	N	575	-0-	-385	-0-	575	2			N	-0-					-0-
10	744	N	683	-0-	-61	-0-	683	2			N	-0-					-0-
11	690	N	569	-0-	-121	-0-	569	2			N	-0-					-0-
12	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	2			N	-0-					-0-
01	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	2			N	-0-					-0-
*02	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	2			N	-0-					-0-

SPRINGSIDE-A WELL #: 1 RRCID -> 190531 COMPL. DATE 12/11/2003 TOTAL DEPTH 8808 PERF. 7895 - 8808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	2299	2			N	-0-					-0-

KING, T. W. ET AL "B" WELL #: 1 RRCID -> 190786 COMPL. DATE 01/11/2004 TOTAL DEPTH 8988 PERF. 8130 - 8820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEATHERWOOD "B" WELL #: 1 RRCID -> 190787 COMPL. DATE 10/26/2003 TOTAL DEPTH 9081 PERF. 8172 - 8912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1290	N	210	-0-	-1080	-0-	210	2			N	-0-					-0-
10	434	N	272	-0-	-162	-0-	272	2			N	-0-					-0-
11	210	N	25	-0-	-185	-0-	25	2			N	-0-					-0-
12	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-					-0-
01	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					-0-
*02	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BAUDOUIN "A" WELL #: 1 RRCID -> 190789 COMPL. DATE 05/30/2004 TOTAL DEPTH 9395 PERF. 8422 - 9230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	90	N	76	-0-	-14	-0-	76	2			N	-0-					-0-
10	93	N	76	-0-	-17	-0-	76	2			N	-0-					-0-
11	90	N	53	-0-	-37	-0-	53	2			N	-0-					-0-
12	93	N	50	-0-	-43	-0-	50	2			N	-0-					-0-
01	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	2			N	-0-					-0-
*02	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
RO AND HA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 191992 COMPL. DATE 05/17/2004 TOTAL DEPTH 9034 PERF. 8198 - 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
09	150	N	122	-0-	-28	-0-	122	2			N	-0-					-0-
10	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					-0-
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
*02	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					-0-

BONNIE BRAE WELL #: 3H RRCID -> 191993 COMPL. DATE 02/11/2014 TOTAL DEPTH 9094 PERF. 9145 - 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
09	13171	X	13171	-0-	-0-	-0-	13158	2	13	9	N	12	12	8			-0-
10	10866	X	10866	-0-	-0-	-0-	10860	2	6	9	N	5	5	8			-0-
11	9483	X	9483	-0-	-0-	-0-	9475	2	8	9	N	7	7	8			-0-
12	8119	X	8119	-0-	-0-	-0-	8111	2	8	9	N	7	7	8			-0-
01	9002	X	9002	-0-	-0-	-0-	8992	2	10	9	N	9	9	8			-0-
02	6692	X	5039	-0-	-1653	-0-	5032	2	7	9	N	6	6	8			-0-

KING, T. W. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 191994 COMPL. DATE 04/27/2004 TOTAL DEPTH 8956 PERF. 8078 - 8797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAYDAY-MASON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 191995 COMPL. DATE 07/01/2013 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 9130 - 12430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	20220	X	18110	-0-	-2110	-0-	18108	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	20614	X	20614	-0-	-0-	-0-	20613	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	18720	X	18150	-0-	-570	-0-	18148	2	2	9	N	2	2	8			-0-
12	18538	X	18385	-0-	-153	-0-	18383	2	2	9	N	2	2	8			-0-
01	18538	X	7734	-0-	-10804	-0-	7730	2	4	9	N	4	4	8			-0-
*02	20528	X	20528	-0-	-0-	-0-	20519	2	9	9	N	8	8	8			-0-

PARKS-ANTHONY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 191996 COMPL. DATE 09/22/2003 TOTAL DEPTH 9085 PERF. 8198 - 8932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	2			N	-0-					-0-
10	1271	N	1227	-0-	-44	-0-	1227	2			N	-0-					-0-
11	1260	N	1178	-0-	-82	-0-	1178	2			N	-0-					-0-
12	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	2			N	-0-					-0-
01	1240	N	1034	-0-	-206	-0-	1034	2			N	-0-					-0-
02	1092	N	835	-0-	-257	-0-	835	2			N	-0-					-0-

GAMBLE WELL #: 1 RRCID -> 191997 COMPL. DATE 10/18/2003 TOTAL DEPTH 9245 PERF. 8238 - 9120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	630	N	206	-0-	-424	-0-	206	2			N	-0-					-0-
10	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					-0-
11	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					-0-
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
01	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			N	-0-					-0-
*02	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	2			N	-0-					-0-

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
09	540	N	415	-0-	-125	-0-	415	2			N	-0-					-0-
10	527	N	375	-0-	-152	-0-	375	2			N	-0-					-0-
11	450	N	423	-0-	-27	-0-	423	2			N	-0-					-0-
12	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	2			N	-0-					-0-
01	372	N	337	-0-	-35	-0-	337	2			N	-0-					-0-
02	392	N	301	-0-	-91	-0-	301	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
DEE RING WELL #: 1 RRCID -> 192080 COMPL. DATE 04/27/2002 TOTAL DEPTH 9140 PERF. 8288 - 9000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	2			N	-0-					113
10	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					113
11	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	2			N	-0-					113
12	682	N	41	-0-	-641	-0-	41	2			N	-0-					113
01	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					113
02	728	N	-0-	-0-	-728	-0-					N	-0-					113

CATES PARTNER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 192082 COMPL. DATE 07/04/2002 TOTAL DEPTH 9210 PERF. 8190 - 9025

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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	1	1	8			-0-

RICKS AND CHEEK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 192740 COMPL. DATE 11/29/2003 TOTAL DEPTH 9390 PERF. 8398 - 9220

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					-0-
11	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					-0-
12	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					-0-
01	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					-0-
*02	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					-0-

VAN ZANDT WELL #: A 3 RRCID -> 193209 COMPL. DATE 10/30/2002 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7096 - 7330

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BONDS RANCH "E" WELL #: 3 H RRCID -> 193325 COMPL. DATE 11/06/2002 TOTAL DEPTH 7675 PERF. 7264 - 7493

09	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	2			N	-0-					-0-
10	651	N	642	-0-	-9	-0-	642	2			N	-0-					-0-
11	750	N	565	-0-	-185	-0-	565	2			N	-0-					-0-
12	837	N	705	-0-	-132	-0-	705	2			N	-0-					-0-
01	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	2			N	-0-					-0-
*02	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	2			N	-0-					-0-

BONDS RANCH "E" WELL #: 1 RRCID -> 193327 COMPL. DATE 10/21/2002 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 6961 - 7189

09	2280	X	915	-0-	-1365	-0-	915	2			N	-0-					-0-
10	2325	X	999	-0-	-1326	-0-	999	2			N	-0-					-0-
11	2070	X	1563	-0-	-507	-0-	1563	2			N	-0-					-0-
12	2565	X	2565	-0-	-0-	-0-	2565	2			N	-0-					-0-
01	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	2202	2			N	-0-					-0-
*02	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	1459	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

VAN ZANDT WELL #: A 1 RRCID -> 193331 COMPL. DATE 09/24/2002 TOTAL DEPTH 7395 PERF. 6963 - 7212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARBOUR VIEW WELL #: 1 RRCID -> 193339 COMPL. DATE 10/14/2002 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6699 - 6926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCOUT WELL #: 1 RRCID -> 193421 COMPL. DATE 11/12/2002 TOTAL DEPTH 9164 PERF. 8326 - 9048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEALL-KNIGHT WELL #: 1 RRCID -> 193702 COMPL. DATE 03/05/2003 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 8145 - 8920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

HOFFMAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 193877 COMPL. DATE 03/15/2004 TOTAL DEPTH 9280 PERF. 8398 - 9112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
10	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
11	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
12	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
*02	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					-0-

SORRELLS "B" WELL #: 1 RRCID -> 193994 COMPL. DATE 01/26/2004 TOTAL DEPTH 9303 PERF. 8319 - 9132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OATES-STAR WELL #: 1 RRCID -> 194000 COMPL. DATE 12/18/2002 TOTAL DEPTH 7518 PERF. 2131 - 7564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

RSK-STAR WELL #: 1 RRCID -> 194007 COMPL. DATE 11/07/2002 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 7151 - 7575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	12060	X	11107	-0-	-953	-0-	11089	2	18	9	N	16	173	1			25
10	12338	X	10350	-0-	-1988	-0-	10347	2	3	9	N	3	3	8			25
11	11880	X	10327	-0-	-1553	-0-	10319	2	8	9	N	7					32
12	12276	X	10607	-0-	-1669	-0-	10607	2			N	-0-					32
01	12276	X	10832	-0-	-1444	-0-	10832	2			N	-0-					32
02	10360	X	9341	-0-	-1019	-0-	9338	2	3	9	N	3	3	8			32

CITY OF AURORA WELL #: 1 RRCID -> 194009 COMPL. DATE 12/10/2002 TOTAL DEPTH 7514 PERF. 7040 - 7420

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/03/2016 - PLUGGED 11/03/16

SMITH-YORLUM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 194032 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 8865 PERF. 8950 - 11180

09	12370	X	12370	-0-	-0-	-0-	12335	2	35	9	N	32	2	8			147
10	12285	X	12285	-0-	-0-	-0-	12239	2	46	9	N	42	158	1	1	8	30
11	12030	X	12030	-0-	-0-	-0-	12028	2	2	9	N	2	2	8			30
12	13505	X	13505	-0-	-0-	-0-	13495	2	10	9	N	9	2	8			37
01	13113	X	12604	-0-	-509	-0-	12592	2	12	9	N	11	4	8			44
02	11536	X	10663	-0-	-873	-0-	10659	2	4	9	N	4	4	8			44

TETRA PAK WELL #: 1 RRCID -> 194037 COMPL. DATE 09/05/2003 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 7950 - 8826

09	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	1639	2	1	9	N	1	1	8			28
10	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	1593	2			N	-0-					28
11	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	1495	2			N	-0-					28
12	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	1578	2			N	-0-					28
01	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	1590	2			N	-0-					28
*02	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1304	2			N	-0-					28

ROSE-HARRIS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 194061 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 8130 - 8828

09	900	N	841	-0-	-59	-0-	841	2			N	-0-					-0-
10	865	N	865	-0-	-0-	-0-	865	2			N	-0-					-0-
11	870	N	848	-0-	-22	-0-	848	2			N	-0-					-0-
12	924	N	924	-0-	-0-	-0-	924	2			N	-0-					-0-
01	868	N	850	-0-	-18	-0-	850	2			N	-0-					-0-
02	784	N	768	-0-	-16	-0-	768	2			N	-0-					-0-

BONDS RANCH "E" WELL #: 4 RRCID -> 194075 COMPL. DATE 03/01/2003 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7234 - 7470

09	780	N	596	-0-	-184	-0-	596	2			N	-0-					-0-
10	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	2			N	-0-					-0-
11	930	N	866	-0-	-64	-0-	866	2			N	-0-					-0-
12	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	2			N	-0-					-0-
01	961	N	959	-0-	-2	-0-	959	2			N	-0-					-0-
*02	882	N	882	-0-	-0-	-0-	882	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
SMITH-YORLUM UNIT WELL #: 4H RRCID -> 194278 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 8728 PERF. 8895 - 11695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	15210	X	9372	-0-	-5838	-0-	9370	2	2	9	N	2	2	8			165
10	11997	X	7878	-0-	-4119	-0-	7878	2			N	-0-					165
11	10980	X	8084	-0-	-2896	-0-	8082	2	2	9	N	2	2	8			165
12	9672	X	9012	-0-	-660	-0-	9011	2	1	9	N	1	1	8			165
01	9672	X	7763	-0-	-1909	-0-	7762	2	1	9	N	1	1	8			165
02	8736	X	7862	-0-	-874	-0-	7859	2	3	9	N	3	3	8			165

OATES-STAR WELL #: 2H RRCID -> 194279 COMPL. DATE 06/15/2011 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 7968 - 10828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10925	X	10925	-0-	-0-	-0-	10925	2			N	-0-					84
10	13420	X	13420	-0-	-0-	-0-	13420	2			N	-0-					84
11	6537	X	6537	-0-	-0-	-0-	6537	2			N	-0-					84
12	2414	X	2414	-0-	-0-	-0-	2414	2			N	-0-					84
01	2780	X	2780	-0-	-0-	-0-	2780	2			N	-0-					84
02	952	X	221	-0-	-731	-0-	221	2			N	-0-					84

SMITH-YORLUM UNIT WELL #: 2H RRCID -> 194300 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 8824 PERF. 8955 - 11755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10980	X	10872	-0-	-108	-0-	10870	2	2	9	N	2	2	8			75
10	11346	X	11092	-0-	-254	-0-	11091	2	1	9	N	1	1	8			75
11	11310	X	10991	-0-	-319	-0-	10989	2	2	9	N	2	2	8			75
12	11312	X	11312	-0-	-0-	-0-	11311	2	1	9	N	1	1	8			75
01	11201	X	11201	-0-	-0-	-0-	11198	2	3	9	N	3	3	8			75
*02	9666	X	9666	-0-	-0-	-0-	9663	2	3	9	N	3	3	8			75

SMITH-YORLUM UNIT WELL #: 6H RRCID -> 194305 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 8863 PERF. 9040 - 12675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14919	X	14919	-0-	-0-	-0-	14916	2	3	9	N	3	3	8			157
10	14729	X	14729	-0-	-0-	-0-	14728	2	1	9	N	1	1	8			157
11	13633	X	13633	-0-	-0-	-0-	13631	2	2	9	N	2	2	8			157
12	15562	X	13776	-0-	-1786	-0-	13767	2	9	9	N	8	1	8			164
01	15562	X	14023	-0-	-1539	-0-	14019	2	4	9	N	4	1	8			167
02	13916	X	7980	-0-	-5936	-0-	7977	2	3	9	N	3	3	8			167

FLEISCHAKER, STAR WELL #: 1 RRCID -> 194544 COMPL. DATE 02/14/2003 TOTAL DEPTH 9105 PERF. 8270 - 8980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	2			N	-0-					45
10	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	2122	2	6	9	N	5					50
11	1620	N	1349	-0-	-271	-0-	1349	2			N	-0-					50
12	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	2			N	-0-					50
01	2139	N	1915	-0-	-224	-0-	1898	2	17	9	N	15					65
*02	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	2299	2	15	9	N	14	1	8			78

MAYDAY-UNT WELL #: 2H RRCID -> 195048 COMPL. DATE 11/01/2013 TOTAL DEPTH 8666 PERF. 9070 - 12010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9990	X	7461	-0-	-2529	-0-	7461	2			N	-0-					-0-
10	10787	X	10787	-0-	-0-	-0-	10786	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	11737	X	11737	-0-	-0-	-0-	11735	2	2	9	N	2	2	8			-0-
12	9734	X	7859	-0-	-1875	-0-	7859	2			N	-0-					-0-
01	11108	X	11108	-0-	-0-	-0-	11106	2	2	9	N	2	2	8			-0-
*02	11372	X	11372	-0-	-0-	-0-	11366	2	6	9	N	5	5	8			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
LILLY, SUSAN WELL #: 1 RRCID -> 195118 COMPL. DATE 06/09/2003 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7274 - 7700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/27/2017 - PLUGGED 01/27/17

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
09	17190	X	12839	-0-	-4351	-0-	12792	2	47	9	N	43	3	8			112
10	16983	X	16983	-0-	-0-	-0-	16964	2	19	9	N	17	2	8			127
11	17129	X	17129	-0-	-0-	-0-	17123	2	6	9	N	5	5	8			127
12	17976	X	17976	-0-	-0-	-0-	17961	2	15	9	N	14	4	8			137
01	16696	X	16696	-0-	-0-	-0-	16674	2	22	9	N	20	7	8			150
*02	14972	X	14972	-0-	-0-	-0-	14929	2	43	9	N	39	6	8			183

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
09	660	N	418	-0-	-242	-0-	418	2			N	-0-					-0-
10	806	N	509	-0-	-297	-0-	509	2			N	-0-					-0-
11	570	N	564	-0-	-6	-0-	564	2			N	-0-					-0-
12	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	2			N	-0-					-0-
01	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			N	-0-					-0-
*02	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	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
09	2010	N	1801	-0-	-209	-0-	1801	2			N	-0-					42
10	2376	N	2376	-0-	-0-	-0-	2376	2			N	-0-					42
11	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					42
12	1860	N	948	-0-	-912	-0-	948	2			N	-0-					42
01	2387	N	950	-0-	-1437	-0-	950	2			N	-0-					42
*02	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	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
09	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	2			N	-0-					-0-
10	589	N	515	-0-	-74	-0-	515	2			N	-0-					-0-
11	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					-0-
12	558	N	541	-0-	-17	-0-	541	2			N	-0-					-0-
01	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
*02	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	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
09	1530	N	1521	-0-	-9	-0-	1521	2			N	-0-					-0-
10	1612	N	1559	-0-	-53	-0-	1559	2			N	-0-					-0-
11	1530	N	1454	-0-	-76	-0-	1454	2			N	-0-					-0-
12	1581	N	1477	-0-	-104	-0-	1477	2			N	-0-					-0-
01	1550	N	1505	-0-	-45	-0-	1505	2			N	-0-					-0-
*02	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	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
09	4505	X	4505	-0-	-0-	-0-	4505	2			N	-0-					25
10	4288	X	4288	-0-	-0-	-0-	4288	2			N	-0-					25
11	1740	X	1705	-0-	-35	-0-	1705	2			N	-0-					25
12	1798	X	560	-0-	-1238	-0-	560	2			N	-0-					25
01	1798	X	716	-0-	-1082	-0-	716	2			N	-0-					25
02	1624	X	221	-0-	-1403	-0-	221	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
09	23940	X	23396	-0-	-544	-0-	23392	2	4	9	N	4	4	8			25
10	24738	X	22665	-0-	-2073	-0-	22663	2	2	9	N	2	2	8			25
11	23580	X	21232	-0-	-2348	-0-	21229	2	3	9	N	3	3	8			25
12	22661	X	22280	-0-	-381	-0-	22276	2	4	9	N	4	4	8			25
01	22661	X	21242	-0-	-1419	-0-	21239	2	3	9	N	3	3	8			25
02	20468	X	18522	-0-	-1946	-0-	18516	2	6	9	N	5	5	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
09	3991	X	3991	-0-	-0-	-0-	3989	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	4158	X	4158	-0-	-0-	-0-	4157	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	3402	X	3402	-0-	-0-	-0-	3401	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	3188	X	3188	-0-	-0-	-0-	3187	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	2880	X	2880	-0-	-0-	-0-	2879	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*02	2768	X	2768	-0-	-0-	-0-	2764	2	4	9	N	4	4	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
09	15240	X	15240	-0-	-0-	-0-	15225	2	15	9	N	14	3	8			38
10	15209	X	15209	-0-	-0-	-0-	15208	2	1	9	N	1	1	8			38
11	14640	X	14521	-0-	-119	-0-	14518	2	3	9	N	3	3	8			38
12	17081	X	14503	-0-	-2578	-0-	14502	2	1	9	N	1	1	8			38
01	16182	X	14180	-0-	-2002	-0-	14176	2	4	9	N	4	4	8			38
02	14224	X	12509	-0-	-1715	-0-	12506	2	3	9	N	3	3	8			38

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
09	12638	X	12638	-0-	-0-	-0-	12635	2	3	9	N	3	3	8			137
10	12935	X	12935	-0-	-0-	-0-	12934	2	1	9	N	1	1	8			137
11	12281	X	12281	-0-	-0-	-0-	12278	2	3	9	N	3	3	8			137
12	13640	X	12406	-0-	-1234	-0-	12405	2	1	9	N	1	1	8			137
01	13640	X	11460	-0-	-2180	-0-	11454	2	6	9	N	5	5	8			137
02	11788	X	11397	-0-	-391	-0-	11393	2	4	9	N	4	4	8			137

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
09	1350	N	1212	-0-	-138	-0-	1212	2			N	-0-					60
10	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1494	2			N	-0-					60
11	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1598	2			N	-0-					60
12	1240	N	1203	-0-	-37	-0-	1203	2			N	-0-					60
01	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	1805	2			N	-0-					60
*02	2800	N	3240	-0-	440	440	3231	2	9	9	N	8					68

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
09	12600	X	9834	-0-	-2766	-0-	9768	2	66	9	N	60					169
10	13020	X	6763	-0-	-6257	-0-	6744	2	19	9	N	17					186
11	11649	X	11649	-0-	-0-	-0-	11631	2	18	9	N	16					202
12	10850	X	8279	-0-	-2571	-0-	8279	2			N	-0-					202
01	10664	X	6598	-0-	-4066	-0-	6569	2	29	9	N	26	193	1			35
02	10080	X	3793	-0-	-6287	-0-	3785	2	8	9	N	7					42

LEATHERWOOD "A" WELL #: 1 RRCID -> 198017 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 9070 PERF. 8170 - 8880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
10	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-
11	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	2			N	-0-					-0-
12	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					-0-
01	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	1620	2			N	-0-					-0-
*02	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	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
09	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2			N	-0-					-0-
10	1023	N	753	-0-	-270	-0-	753	2			N	-0-					-0-
11	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	2			N	-0-					-0-
12	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1237	2			N	-0-					-0-
01	744	N	623	-0-	-121	-0-	623	2			N	-0-					-0-
02	1092	N	433	-0-	-659	-0-	433	2			N	-0-					-0-

FURST RANCH WELL #: J 1 RRCID -> 198060 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 9365 PERF. 7748 - 8909

09	60	N	35	-0-	-25	-0-	35	2			N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	60	N	26	-0-	-34	-0-	26	2			N	-0-					-0-
12	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
01	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					-0-

HILLIARD-FULTON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 198492 COMPL. DATE 05/10/2004 TOTAL DEPTH 9464 PERF. 8489 - 9350

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAGLE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 198493 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 8528 - 9405

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					26
11	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					26
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
01	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					26
*02	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					26

SORRELLS-MCBRIDE WELL #: 1 RRCID -> 198494 COMPL. DATE 02/08/2004 TOTAL DEPTH 9314 PERF. 8400 - 9210

09	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					-0-
10	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					-0-
11	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					-0-
12	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-					-0-
01	248	N	102	-0-	-146	-0-	102	2			N	-0-					-0-
*02	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					-0-

HA AND RO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 198495 COMPL. DATE 06/28/2004 TOTAL DEPTH 8982 PERF. 8153 - 8853

09	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			N	-0-					-0-
10	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	2			N	-0-					-0-
11	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
12	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
01	558	N	127	-0-	-431	-0-	127	2			N	-0-					-0-
*02	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					-0-

ACME BRICK D UNIT WELL #: 2H RRCID -> 198918 COMPL. DATE 02/03/2014 TOTAL DEPTH 9237 PERF. 9515 - 11925

09	17753	X	17753	-0-	-0-	-0-	17750	2	3	9	N	3	3	8			-0-
10	18166	X	18148	-0-	-18	-0-	18146	2	2	9	N	2	2	8			-0-
11	19377	X	19377	-0-	-0-	-0-	19375	2	2	9	N	2	2	8			-0-
12	22730	X	22730	-0-	-0-	-0-	22726	2	4	9	N	4	4	8			-0-
01	21443	X	21443	-0-	-0-	-0-	21439	2	4	9	N	4	4	8			-0-
*02	19869	X	19869	-0-	-0-	-0-	19862	2	7	9	N	6	6	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
09	1020	X	768	-0-	-252	-0-	768	2			N	-0-					-0-
10	1054	X	645	-0-	-409	-0-	644	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	870	X	734	-0-	-136	-0-	734	2			N	-0-					-0-
12	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	2			N	-0-					-0-
01	855	N	855	-0-	-0-	-0-	853	2	2	9	N	2	2	8			-0-
02	672	N	649	-0-	-23	-0-	648	2	1	9	N	1	1	8			-0-

SORRELLS-GAMBLE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 198983 COMPL. DATE 04/19/2004 TOTAL DEPTH 9233 PERF. 8329 - 9110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
10	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
11	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
12	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
*02	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	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
09	4950	X	2675	-0-	-2275	-0-	2675	2			N	-0-					-0-
10	4929	X	2544	-0-	-2385	-0-	2544	2			N	-0-					-0-
11	4770	X	2559	-0-	-2211	-0-	2559	2			N	-0-					-0-
12	4278	X	2006	-0-	-2272	-0-	2006	2			N	-0-					-0-
01	4247	X	1667	-0-	-2580	-0-	1666	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*02	2650	X	2650	-0-	-0-	-0-	2650	2			N	-0-					-0-

SPRINGSIDE-A WELL #: 2 RRCID -> 199143 COMPL. DATE 12/31/2003 TOTAL DEPTH 8819 PERF. 7932 - 8767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ACME BRICK "D" WELL #: 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
09	28710	X	24110	-0-	-4600	-0-	24106	2	4	9	N	4	4	8			-0-
10	29667	X	17861	-0-	-11806	-0-	17859	2	2	9	N	2	2	8			-0-
11	27810	X	14196	-0-	-13614	-0-	14192	2	4	9	N	4	4	8			-0-
12	27807	X	19698	-0-	-8109	-0-	19694	2	4	9	N	4	4	8			-0-
01	25110	X	19928	-0-	-5182	-0-	19922	2	6	9	N	5	5	8			-0-
02	22512	X	15578	-0-	-6934	-0-	15575	2	3	9	N	3	3	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
09	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			N	-0-					-0-
10	620	N	267	-0-	-353	-0-	267	2			N	-0-					-0-
11	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	2			N	-0-					-0-
12	589	N	484	-0-	-105	-0-	484	2			N	-0-					-0-
01	279	N	222	-0-	-57	-0-	222	2			N	-0-					-0-
02	504	N	459	-0-	-45	-0-	459	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
09	12180	X	12168	-0-	-12	-0-	12154	2	14	9	N	13					103
10	12586	X	11880	-0-	-706	-0-	11880	2			N	-0-					103
11	12180	X	11568	-0-	-612	-0-	11560	2	8	9	N	7					110
12	13547	X	12475	-0-	-1072	-0-	12436	2	39	9	N	35					145
01	13330	X	12531	-0-	-799	-0-	12474	2	57	9	N	52	173	1			24
02	11368	X	10681	-0-	-687	-0-	10680	2	1	9	N	1					25

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
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	7	-0-	7	7	7	2			N	-0-					6

SPRINGSIDE-A WELL #: A 3H RRCID -> 200340 COMPL. DATE 05/01/2013 TOTAL DEPTH 8598 PERF. 7959 - 11425

09	26670	X	25378	-0-	-1292	-0-	25377	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	27559	X	26123	-0-	-1436	-0-	26122	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	25980	X	24880	-0-	-1100	-0-	24878	2	2	9	N	2	2	8			-0-
12	26195	X	25393	-0-	-802	-0-	25392	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	26195	X	24890	-0-	-1305	-0-	24887	2	3	9	N	3	3	8			-0-
02	23660	X	21652	-0-	-2008	-0-	21649	2	3	9	N	3	3	8			-0-

PITNER WELL #: 2 RRCID -> 200765 COMPL. DATE 02/11/2004 TOTAL DEPTH 11292 PERF. 9790 - 11261

09	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					-0-
10	341	N	318	-0-	-23	-0-	318	2			N	-0-					-0-
11	420	N	307	-0-	-113	-0-	307	2			N	-0-					-0-
12	403	N	342	-0-	-61	-0-	342	2			N	-0-					-0-
01	310	N	296	-0-	-14	-0-	296	2			N	-0-					-0-
02	280	N	223	-0-	-57	-0-	223	2			N	-0-					-0-

OATES-STAR WELL #: 3H RRCID -> 201543 COMPL. DATE 11/07/2011 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7535 - 10535

09	4233	X	4233	-0-	-0-	-0-	4230	2	3	9	N	3					188
10	4871	X	4871	-0-	-0-	-0-	4871	2			N	-0-					188
11	8787	X	8787	-0-	-0-	-0-	8786	2	1	9	N	1					189
12	5946	X	5946	-0-	-0-	-0-	5918	2	28	9	N	25	183	1			31
01	7445	X	7445	-0-	-0-	-0-	7439	2	6	9	N	5	1	8			35
*02	10833	X	10833	-0-	-0-	-0-	10833	2			N	-0-					35

BONNIE BRAE WELL #: 1 RRCID -> 201621 COMPL. DATE 05/08/2004 TOTAL DEPTH 9281 PERF. 8402 - 9172

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ACME BRICK "B" WELL #: 1 RRCID -> 202203 COMPL. DATE 11/19/2004 TOTAL DEPTH 9562 PERF. 8552 - 9458

09	930	N	900	-0-	-30	-0-	900	2			N	-0-					-0-
10	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	2			N	-0-					-0-
11	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1358	2			N	-0-					-0-
12	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	1425	2			N	-0-					-0-
01	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1343	2			N	-0-					-0-
02	1260	N	789	-0-	-471	-0-	789	2			N	-0-					-0-

LAWRENCE, DARBY WELL #: 1 RRCID -> 202289 COMPL. DATE 06/04/2004 TOTAL DEPTH 8688 PERF. 8934 - 0

09	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					168
10	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					168
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					168
12	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-					168
01	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					168
*02	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			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
09	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	2125	2			N	-0-					-0-
10	1891	N	1815	-0-	-76	-0-	1815	2			N	-0-					-0-
11	1590	N	1252	-0-	-338	-0-	1252	2			N	-0-					-0-
12	1891	N	1091	-0-	-800	-0-	1091	2			N	-0-					-0-
01	1829	N	1046	-0-	-783	-0-	1046	2			N	-0-					-0-
02	1176	N	971	-0-	-205	-0-	971	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
09	540	N	137	-0-	-403	-0-	137	2			N	-0-					-0-
10	558	N	118	-0-	-440	-0-	118	2			N	-0-					-0-
11	150	N	84	-0-	-66	-0-	84	2			N	-0-					-0-
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
01	124	N	120	-0-	-4	-0-	120	2			N	-0-					-0-
*02	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	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
09	5604	X	5604	-0-	-0-	-0-	5597	2	7	9	N	6	1	8			167
10	4878	X	4878	-0-	-0-	-0-	4878	2			N	-0-					167
11	6123	X	6123	-0-	-0-	-0-	6119	2	4	9	N	4	1	8			170
12	5835	X	5835	-0-	-0-	-0-	5812	2	23	9	N	21	1	8			190
01	6213	X	6213	-0-	-0-	-0-	6179	2	34	9	N	31	1	8			220
*02	5554	X	5554	-0-	-0-	-0-	5554	2			N	-0-					220

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
09	1050	N	782	-0-	-268	-0-	782	2			N	-0-					-0-
10	899	N	421	-0-	-478	-0-	421	2			N	-0-					-0-
11	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	2			N	-0-					-0-
12	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	2			N	-0-					-0-
01	434	N	411	-0-	-23	-0-	411	2			N	-0-					-0-
02	1036	N	965	-0-	-71	-0-	965	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
09	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-
10	93	N	15	-0-	-78	-0-	15	2			N	-0-					-0-
11	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	2			N	-0-					-0-
12	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	2			N	-0-					-0-
01	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
02	28	N	5	-0-	-23	-0-	5	2			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
09	9420	X	8894	-0-	-526	-0-	8892	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	9545	X	9545	-0-	-0-	-0-	9544	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	9348	X	9348	-0-	-0-	-0-	9347	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	9209	X	9209	-0-	-0-	-0-	9209	2			N	-0-					-0-
01	8091	X	6231	-0-	-1860	-0-	6231	2			N	-0-					-0-
*02	8292	X	8292	-0-	-0-	-0-	8290	2	2	9	N	2	2	8			-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
09	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
10	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-					-0-
11	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	2			N	-0-					-0-
12	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					-0-
01	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-					-0-
02	28	N	12	-0-	-16	-0-	12	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
09	1950	N	1876	-0-	-74	-0-	1876	2			N	-0-					-0-
10	1643	N	1369	-0-	-274	-0-	1369	2			N	-0-					-0-
11	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	1839	2			N	-0-					-0-
12	1953	N	1926	-0-	-27	-0-	1926	2			N	-0-					-0-
01	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	1688	2			N	-0-					-0-
02	1708	N	1436	-0-	-272	-0-	1436	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
09	24780	X	20224	-0-	-4556	-0-	20222	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	25606	X	18577	-0-	-7029	-0-	18576	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	24120	X	19528	-0-	-4592	-0-	19527	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	22661	X	22281	-0-	-380	-0-	22280	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	23747	X	23747	-0-	-0-	-0-	23743	2	4	9	N	4	4	8			-0-
*02	19382	X	19382	-0-	-0-	-0-	19378	2	4	9	N	4	4	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
09	1260	N	1215	-0-	-45	-0-	1215	2			N	-0-					-0-
10	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1234	2			N	-0-					-0-
11	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	1459	2			N	-0-					-0-
12	1271	N	928	-0-	-343	-0-	928	2			N	-0-					-0-
01	1240	N	1222	-0-	-18	-0-	1222	2			N	-0-					-0-
*02	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	1448	2			N	-0-					-0-

WHITE WELL #: 1 H RRCID -> 210736 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 9286 PERF. 9830 - 11385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3720	X	3107	-0-	-613	-0-	3107	2			N	-0-					-0-
10	3844	X	1906	-0-	-1938	-0-	1906	2			N	-0-					-0-
11	3720	X	1743	-0-	-1977	-0-	1742	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	DLQ G-10		1600	-0-	1600	1600	1600	2			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		1542	-0-	1542	3142	1542	2			N	-0-					-0-
*02	4743	X	1601	-0-	-3142	-0-	1600	2	1	9	N	1	1	8			-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
09	1789	X	1789	-0-	-0-	-0-	1789	2			N	-0-					-0-
10	1707	X	1707	-0-	-0-	-0-	1707	2			N	-0-					-0-
11	1470	X	1315	-0-	-155	-0-	1315	2			N	-0-					-0-
12	1860	X	920	-0-	-940	-0-	920	2			N	-0-					-0-
01	1860	X	701	-0-	-1159	-0-	701	2			N	-0-					-0-
02	1680	X	556	-0-	-1124	-0-	556	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
09	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	2			N	-0-					-0-
10	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	2			N	-0-					-0-
11	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	2			N	-0-					-0-
12	775	N	708	-0-	-67	-0-	708	2			N	-0-					-0-
01	1178	N	732	-0-	-446	-0-	732	2			N	-0-					-0-
02	1036	N	684	-0-	-352	-0-	684	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
09	4761	X	4761	-0-	-0-	-0-	4666	2	95	9	N	86	6	8			208
10	5519	X	5519	-0-	-0-	-0-	5436	2	83	9	N	75	183	1	2	8	98
11	5125	X	5125	-0-	-0-	-0-	5033	2	92	9	N	84	4	8			178
12	4086	X	4086	-0-	-0-	-0-	4030	2	56	9	N	51	4	8			225
01	3038	X	2527	-0-	-511	-0-	2485	2	42	9	N	38	185	1	5	8	73
*02	2991	X	2991	-0-	-0-	-0-	2924	2	67	9	N	61	4	8			130

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
PITTS WELL #: 1 RRCID -> 213399 COMPL. DATE 02/07/2005 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7398 - 8015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	26					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	26					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	26					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	26					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	26					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	26					N	-0-					-0-

BEARD WELL #: 1 RRCID -> 214336 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 8108 PERF. 9095 - 9600

09	1590	N	994	-0-	-596	-0-	994	2			N	-0-					-0-
10	961	N	939	-0-	-22	-0-	939	2			N	-0-					-0-
11	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	2			N	-0-					-0-
12	1023	N	951	-0-	-72	-0-	951	2			N	-0-					-0-
01	930	N	417	-0-	-513	-0-	417	2			N	-0-					-0-
*02	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	1574	2	2	9	N	2	2	8			-0-

VAUGHN WELL #: 1 RRCID -> 215827 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 8880 PERF. 8124 - 9068

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GUYER, J. H. WELL #: 1 RRCID -> 215832 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8314 - 9106

09	2251	X	2251	-0-	-0-	-0-	2251	2			N	-0-					-0-
10	2117	X	2117	-0-	-0-	-0-	2117	2			N	-0-					-0-
11	1892	X	1892	-0-	-0-	-0-	1892	2			N	-0-					-0-
12	1738	X	1738	-0-	-0-	-0-	1738	2			N	-0-					-0-
01	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	1734	2			N	-0-					-0-
*02	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	1738	2			N	-0-					-0-

D. C. C. WELL #: 6 RRCID -> 215833 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 8855 PERF. 8335 - 8780

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JONES, BERNIECE WELL #: 1 RRCID -> 215834 COMPL. DATE 08/16/2005 TOTAL DEPTH 8935 PERF. 8440 - 8885

09	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					-0-
10	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	2			N	-0-					-0-
11	330	N	285	-0-	-45	-0-	285	2			N	-0-					-0-
12	248	N	62	-0-	-186	-0-	62	2			N	-0-					-0-
01	806	N	405	-0-	-401	-0-	405	2			N	-0-					-0-
02	280	N	260	-0-	-20	-0-	260	2			N	-0-					-0-

MAYDAY-UNT WELL #: 3H RRCID -> 216209 COMPL. DATE 11/18/2013 TOTAL DEPTH 8784 PERF. 9030 - 12177

09	15390	X	8980	-0-	-6410	-0-	8979	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	15903	X	14174	-0-	-1729	-0-	14173	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	21548	X	21548	-0-	-0-	-0-	21546	2	2	9	N	2	2	8			-0-
12	23502	X	23502	-0-	-0-	-0-	23500	2	2	9	N	2	2	8			-0-
01	21695	X	21695	-0-	-0-	-0-	21692	2	3	9	N	3	3	8			-0-
*02	18918	X	18918	-0-	-0-	-0-	18912	2	6	9	N	5	5	8			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
UNDERWOOD-BREEN WELL #: 1H RRCID -> 216210 COMPL. DATE 08/08/2013 TOTAL DEPTH 8680 PERF. 8695 - 12855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	27990	X	26660	-0-	-1330	-0-	26657	2	3	9	N	3	3	8			-0-
10	28706	X	27273	-0-	-1433	-0-	27271	2	2	9	N	2	2	8			-0-
11	26730	X	25500	-0-	-1230	-0-	25494	2	6	9	N	5	5	8			-0-
12	27559	X	25893	-0-	-1666	-0-	25889	2	4	9	N	4	4	8			-0-
01	27559	X	24991	-0-	-2568	-0-	24983	2	8	9	N	7	7	8			-0-
02	24892	X	22266	-0-	-2626	-0-	22259	2	7	9	N	6	6	8			-0-

HUDSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 217173 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 8592 PERF. 8890 - 11534

09	9270	X	8465	-0-	-805	-0-	8463	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	9393	X	8909	-0-	-484	-0-	8908	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	9060	X	8599	-0-	-461	-0-	8597	2	2	9	N	2	2	8			-0-
12	9083	X	9083	-0-	-0-	-0-	9082	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	8804	X	8701	-0-	-103	-0-	8698	2	3	9	N	3	3	8			-0-
02	7952	X	7781	-0-	-171	-0-	7780	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

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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		14	-0-	14	14	14	2			N	-0-					-0-

FURST RANCH WELL #: D 3 H RRCID -> 218738 COMPL. DATE 04/18/2006 TOTAL DEPTH 7936 PERF. 8294 - 10456

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-
*02	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	2			N	-0-					-0-

FURST RANCH WELL #: L 1 RRCID -> 221235 COMPL. DATE 05/07/2006 TOTAL DEPTH 7313 PERF. 8400 - 10150

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FURST RANCH WELL #: L 2 RRCID -> 221236 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 7988 PERF. 8246 - 10174

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

FURST RANCH WELL #: A 2 RRCID -> 223732 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 8068 PERF. 8700 - 10150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	480	X	435	-0-	-45	-0-	435	2			N	-0-					-0-
10	780	X	780	-0-	-0-	-0-	780	2			N	-0-					-0-
11	627	X	627	-0-	-0-	-0-	627	2			N	-0-					-0-
12	465	N	413	-0-	-52	-0-	413	2			N	-0-					-0-
01	775	N	423	-0-	-352	-0-	423	2			N	-0-					-0-
02	588	N	344	-0-	-244	-0-	344	2			N	-0-					-0-

FURST RANCH WELL #: B 1 RRCID -> 223943 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 8016 PERF. 8800 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
10	93	N	17	-0-	-76	-0-	17	2			N	-0-					-0-
11	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
12	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					-0-
01	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-					-0-
*02	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-

FURST RANCH WELL #: B 2 H RRCID -> 223944 COMPL. DATE 06/19/2006 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 7717 - 9450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	1487	2			N	-0-					-0-
10	1674	N	1433	-0-	-241	-0-	1433	2			N	-0-					-0-
11	1860	N	1386	-0-	-474	-0-	1386	2			N	-0-					-0-
12	1550	N	1329	-0-	-221	-0-	1329	2			N	-0-					-0-
01	1426	N	1108	-0-	-318	-0-	1108	2			N	-0-					-0-
02	1288	N	931	-0-	-357	-0-	931	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
09	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1501	2			N	-0-					-0-
10	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1409	2			N	-0-					-0-
11	1560	N	1458	-0-	-102	-0-	1458	2			N	-0-					-0-
12	1550	N	1230	-0-	-320	-0-	1230	2			N	-0-					-0-
01	1395	N	991	-0-	-404	-0-	991	2			N	-0-					-0-
02	1372	N	579	-0-	-793	-0-	579	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
09	210	N	49	-0-	-161	-0-	49	2			N	-0-					-0-
10	372	N	36	-0-	-336	-0-	36	2			N	-0-					-0-
11	60	N	51	-0-	-9	-0-	51	2			N	-0-					-0-
12	62	N	6	-0-	-56	-0-	6	2			N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					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
09	22290	X	21656	-0-	-634	-0-	21654	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	23033	X	21688	-0-	-1345	-0-	21686	2	2	9	N	2	2	8			-0-
11	21900	X	18808	-0-	-3092	-0-	18806	2	2	9	N	2	2	8			-0-
12	22630	X	16875	-0-	-5755	-0-	16874	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	22382	X	17995	-0-	-4387	-0-	17991	2	4	9	N	4	4	8			-0-
02	20216	X	15761	-0-	-4455	-0-	15757	2	4	9	N	4	4	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
09	4035	X	4035	-0-	-0-	-0-	4035	2			N	-0-					-0-
10	4135	X	4135	-0-	-0-	-0-	4135	2			N	-0-					-0-
11	3363	X	3363	-0-	-0-	-0-	3363	2			N	-0-					-0-
12	3322	X	3322	-0-	-0-	-0-	3322	2			N	-0-					-0-
01	3725	X	3725	-0-	-0-	-0-	3725	2			N	-0-					-0-
*02	3224	X	3224	-0-	-0-	-0-	3224	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
FURST RANCH WELL #: I 3 H RRCID -> 231429 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 8450 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1410	X	591	-0-	-819	-0-	591	2			N	-0-					-0-
10	2232	X	128	-0-	-2104	-0-	128	2			N	-0-					-0-
11	2160	X	239	-0-	-1921	-0-	239	2			N	-0-					-0-
12	2232	X	78	-0-	-2154	-0-	78	2			N	-0-					-0-
01	2232	X	106	-0-	-2126	-0-	106	2			N	-0-					-0-
02	560	X	89	-0-	-471	-0-	89	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
09	2910	X	2845	-0-	-65	-0-	2843	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	3224	X	2521	-0-	-703	-0-	2520	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	3120	X	2256	-0-	-864	-0-	2255	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	DLQ G-10		2973	-0-	2973	2973	2973	2			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		2312	-0-	2312	5285	2311	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*02	7958	X	2673	-0-	-5285	-0-	2671	2	2	9	N	2	2	8			-0-

FOSTER WELL #: 1 RRCID -> 233033 COMPL. DATE 04/14/2007 TOTAL DEPTH 9023 PERF. 8558 - 8960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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_____ 02/10/2017 - PLUGGED 02/10/17

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
09	2880	X	2680	-0-	-200	-0-	2677	2	3	9	N	3	3	8			-0-
10	2976	X	1224	-0-	-1752	-0-	1223	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	2880	X	738	-0-	-2142	-0-	736	2	2	9	N	2	2	8			-0-
12	DLQ G-10		1193	-0-	1193	1193	1192	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	DLQ G-10		2863	-0-	2863	4056	2857	2	6	9	N	5	5	8			-0-
*02	800	N	2902	-0-	2102	6158	2902	2			N	-0-					-0-

BONDS RANCH E WELL #: 6 H RRCID -> 234056 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 7650 - 8850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4080	X	3620	-0-	-460	-0-	3620	2			N	-0-					-0-
10	4216	X	3777	-0-	-439	-0-	3777	2			N	-0-					-0-
11	4080	X	3737	-0-	-343	-0-	3737	2			N	-0-					-0-
12	3999	X	3818	-0-	-181	-0-	3818	2			N	-0-					-0-
01	3937	X	3828	-0-	-109	-0-	3828	2			N	-0-					-0-
*02	3559	X	3559	-0-	-0-	-0-	3559	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
09	1050	N	1015	-0-	-35	-0-	1015	2			N	-0-					-0-
10	1085	N	920	-0-	-165	-0-	920	2			N	-0-					-0-
11	870	N	810	-0-	-60	-0-	810	2			N	-0-					-0-
12	1054	N	684	-0-	-370	-0-	684	2			N	-0-					-0-
01	930	N	877	-0-	-53	-0-	877	2			N	-0-					-0-
*02	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

JONES, BERNIECE WELL #: 2 RRCID -> 239171 COMPL. DATE 03/30/2007 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 8136 - 8850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	360	N	359	-0-	-1	-0-	359	2			N	-0-					-0-
10	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-					-0-
11	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			N	-0-					-0-
12	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	1287	2			N	-0-					-0-
01	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	1537	2			N	-0-					-0-
*02	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	2			N	-0-					-0-

D. C. C. WELL #: 5 RRCID -> 239181 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 8821 PERF. 8475 - 9190

09	210	N	200	-0-	-10	-0-	200	2			N	-0-					-0-
10	279	N	220	-0-	-59	-0-	220	2			N	-0-					-0-
11	540	N	169	-0-	-371	-0-	169	2			N	-0-					-0-
12	186	N	136	-0-	-50	-0-	136	2			N	-0-					-0-
01	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					-0-
02	168	N	133	-0-	-35	-0-	133	2			N	-0-					-0-

GUYER WELL #: 3 RRCID -> 239184 COMPL. DATE 09/20/2007 TOTAL DEPTH 9213 PERF. 8580 - 9564

09	2460	X	1698	-0-	-762	-0-	1698	2			N	-0-					-0-
10	2542	X	1719	-0-	-823	-0-	1719	2			N	-0-					-0-
11	2460	X	1646	-0-	-814	-0-	1646	2			N	-0-					-0-
12	1767	N	1733	-0-	-34	-0-	1733	2			N	-0-					-0-
01	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	1770	2			N	-0-					-0-
*02	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	1648	2			N	-0-					-0-

FOSTER-MCPEEK WELL #: 1 RRCID -> 239187 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 9036 PERF. 8560 - 9000

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GUYER WELL #: 5 RRCID -> 239189 COMPL. DATE 10/07/2007 TOTAL DEPTH 9185 PERF. 8717 - 9660

09	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	2			N	-0-					-0-
10	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	2			N	-0-					-0-
11	1140	N	1116	-0-	-24	-0-	1116	2			N	-0-					-0-
12	1147	N	1089	-0-	-58	-0-	1089	2			N	-0-					-0-
01	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	2			N	-0-					-0-
02	1036	N	996	-0-	-40	-0-	996	2			N	-0-					-0-

GUYER WELL #: 4 RRCID -> 239193 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 9097 PERF. 8818 - 9880

09	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	2			N	-0-					-0-
10	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	2			N	-0-					-0-
11	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1348	2			N	-0-					-0-
12	1333	N	1179	-0-	-154	-0-	1179	2			N	-0-					-0-
01	1333	N	1287	-0-	-46	-0-	1287	2			N	-0-					-0-
*02	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1265	2			N	-0-					-0-

WOODLAND ESTATES EAST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 241247 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 7949 PERF. 8220 - 10661

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
SPRINGSIDE B WELL #: 4D RRCID -> 241327 COMPL. DATE 12/03/2012 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 8040 - 10480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	16451	X	16451	-0-	-0-	-0-	16451	2			N	-0-					-0-
10	16213	X	15547	-0-	-666	-0-	15546	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	16230	X	15371	-0-	-859	-0-	15370	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	16151	X	15469	-0-	-682	-0-	15468	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	16151	X	15085	-0-	-1066	-0-	15083	2	2	9	N	2	2	8			-0-
02	14588	X	13635	-0-	-953	-0-	13633	2	2	9	N	2	2	8			-0-

SPRINGWOOD UNIT WELL #: 3H RRCID -> 241420 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 8289 PERF. 8630 - 11333

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BONDS RANCH E WELL #: 7H RRCID -> 242141 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 7084 PERF. 8200 - 9950

09	2316	X	2316	-0-	-0-	-0-	2316	2			N	-0-					-0-
10	1984	X	1097	-0-	-887	-0-	1097	2			N	-0-					-0-
11	1740	X	1334	-0-	-406	-0-	1334	2			N	-0-					-0-
12	2387	N	267	-0-	-2120	-0-	267	2			N	-0-					-0-
01	1085	N	15	-0-	-1070	-0-	15	2			N	-0-					-0-
02	1232	N	6	-0-	-1226	-0-	6	2			N	-0-					-0-

WOODLAND ESTATES WEST UNIT WELL #: 3H RRCID -> 242590 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 7892 PERF. 8400 - 11341

09	10048	X	10048	-0-	-0-	-0-	10048	2			N	-0-					-0-
10	4751	X	4751	-0-	-0-	-0-	4751	2			N	-0-					-0-
11	2400	X	-0-	-0-	-2400	-0-					N	-0-					-0-
12	4113	X	4113	-0-	-0-	-0-	4113	2			N	-0-					-0-
01	6501	X	6501	-0-	-0-	-0-	6501	2			N	-0-					-0-
*02	8561	X	8561	-0-	-0-	-0-	8561	2			N	-0-					-0-

JONES, BERNIECE WELL #: 4 RRCID -> 245053 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 8985 PERF. 8606 - 9482

09	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	2			N	-0-					-0-
10	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	2			N	-0-					-0-
11	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	2			N	-0-					-0-
12	899	N	522	-0-	-377	-0-	522	2			N	-0-					-0-
01	955	N	955	-0-	-0-	-0-	955	2			N	-0-					-0-
02	980	N	682	-0-	-298	-0-	682	2			N	-0-					-0-

SPRINGWOOD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 245200 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 8182 PERF. 8415 - 11128

09	12321	X	12321	-0-	-0-	-0-	12321	2			N	-0-					-0-
10	12591	X	12591	-0-	-0-	-0-	12591	2			N	-0-					-0-
11	12180	X	12039	-0-	-141	-0-	12039	2			N	-0-					-0-
12	12741	X	11947	-0-	-794	-0-	11947	2			N	-0-					-0-
01	12741	X	11741	-0-	-1000	-0-	11741	2			N	-0-					-0-
02	11508	X	9402	-0-	-2106	-0-	9402	2			N	-0-					-0-

SPRINGWOOD UNIT WELL #: 4H RRCID -> 245202 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 8322 PERF. 8485 - 11556

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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
09	10632	X	10632	-0-	-0-	-0-	10632	2			N	-0-					-0-
10	12443	X	12443	-0-	-0-	-0-	12443	2			N	-0-					-0-
11	11975	X	11975	-0-	-0-	-0-	11975	2			N	-0-					-0-
12	11929	X	11929	-0-	-0-	-0-	11929	2			N	-0-					-0-
01	11253	X	10929	-0-	-324	-0-	10929	2			N	-0-					-0-
02	10164	X	7727	-0-	-2437	-0-	7727	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
09	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	2			N	-0-					-0-
10	989	N	989	-0-	-0-	-0-	989	2			N	-0-					-0-
11	660	N	446	-0-	-214	-0-	446	2			N	-0-					-0-
12	713	N	614	-0-	-99	-0-	614	2			N	-0-					-0-
01	992	N	940	-0-	-52	-0-	940	2			N	-0-					-0-
*02	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	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
09	660	N	351	-0-	-309	-0-	351	2			N	-0-					-0-
10	496	N	483	-0-	-13	-0-	483	2			N	-0-					-0-
11	690	N	414	-0-	-276	-0-	414	2			N	-0-					-0-
12	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			N	-0-					-0-
01	496	N	346	-0-	-150	-0-	346	2			N	-0-					-0-
*02	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	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
09	8737	X	8737	-0-	-0-	-0-	8706	2	31	9	N	28					115
10	7474	X	7474	-0-	-0-	-0-	7421	2	53	9	N	48					163
11	5173	X	5173	-0-	-0-	-0-	5133	2	40	9	N	36					199
12	4903	X	4903	-0-	-0-	-0-	4839	2	64	9	N	58	176	1			81
01	2635	X	1076	-0-	-1559	-0-	1076	2			N	-0-					81
02	2380	X	1378	-0-	-1002	-0-	1365	2	13	9	N	12	1	8			92

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

NEIL WELL #: 5H RRCID -> 246084 COMPL. DATE 09/20/2010 TOTAL DEPTH 7534 PERF. 7590 - 10440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7951	X	7951	-0-	-0-	-0-	7927	2	24	9	N	22					83
10	8172	X	8172	-0-	-0-	-0-	8161	2	11	9	N	10					93
11	6416	X	6416	-0-	-0-	-0-	6415	2	1	9	N	1					94
12	3645	X	3645	-0-	-0-	-0-	3645	2			N	-0-					94
01	1309	X	1309	-0-	-0-	-0-	1309	2			N	-0-					94
*02	1471	X	1471	-0-	-0-	-0-	1470	2	1	9	N	1	1	8			94

D.C.C. WELL #: 4 RRCID -> 246988 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 8809 PERF. 8535 - 9260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	420	N	380	-0-	-40	-0-	380	2			N	-0-					-0-
10	496	N	396	-0-	-100	-0-	396	2			N	-0-					-0-
11	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					-0-
12	372	N	47	-0-	-325	-0-	47	2			N	-0-					-0-
01	403	N	269	-0-	-134	-0-	269	2			N	-0-					-0-
02	280	N	226	-0-	-54	-0-	226	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
09	7005	X	7005	-0-	-0-	-0-	6951	2	54	9	N	49	179	1			47
10	6843	X	6843	-0-	-0-	-0-	6831	2	12	9	N	11					58
11	6240	X	5724	-0-	-516	-0-	5714	2	10	9	N	9					67
12	8184	X	5213	-0-	-2971	-0-	5206	2	7	9	N	6					73
01	7533	X	1692	-0-	-5841	-0-	1692	2			N	-0-					73
02	6552	X	2503	-0-	-4049	-0-	2494	2	9	9	N	8	1	8			80

MCPEEK, GERTRUDE WELL #: 2 RRCID -> 247924 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 9044 PERF. 8574 - 8970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9780	X	6282	-0-	-3498	-0-	6173	2	109	9	Y	99	178	1	1	8	158
10	7781	X	6307	-0-	-1474	-0-	6194	2	113	9	Y	103					261
11	7530	X	5499	-0-	-2031	-0-	5387	2	112	9	Y	102	167	1	1	8	195
12	7502	X	6461	-0-	-1041	-0-	6384	2	77	9	Y	70	1	8			264
01	6820	X	3613	-0-	-3207	-0-	3573	2	40	9	Y	36	1	8			299
02	5852	X	5621	-0-	-231	-0-	5564	2	57	9	Y	52	172	1			179

D.C.C. WELL #: 3 RRCID -> 248258 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 8815 PERF. 8266 - 8986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					-0-
10	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					-0-
11	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					-0-
12	155	N	67	-0-	-88	-0-	67	2			N	-0-					-0-
01	186	N	34	-0-	-152	-0-	34	2			N	-0-					-0-
*02	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					-0-

COLEMAN-HACKER-TENORIO SWD WELL #: 1 RRCID -> 248402 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 9265 PERF. 8802 - 9166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOODLAND ESTATES EAST UNIT WELL #: 5H RRCID -> 248940 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 8002 PERF. 8400 - 11376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9

D.C.C. WELL #: 8 RRCID -> 250393 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 8809 PERF. 8528 - 8950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PADDOCK WELL #: 1H RRCID -> 252531 COMPL. DATE 05/02/2009 TOTAL DEPTH 8660 PERF.10165 - 11715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10181	X	10181	-0-	-0-	-0-	10179	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	10757	X	10757	-0-	-0-	-0-	10755	2	2	9	N	2	2	8			-0-
11	10556	X	10556	-0-	-0-	-0-	10553	2	3	9	N	3	3	8			-0-
12	6829	X	6829	-0-	-0-	-0-	6827	2	2	9	N	2	2	8			-0-
01	7218	X	7218	-0-	-0-	-0-	7216	2	2	9	N	2	2	8			-0-
*02	8032	X	8032	-0-	-0-	-0-	8026	2	6	9	N	5	5	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
09	1230	X	42	-0-	-1188	-0-	42	2			N	-0-					-0-
10	1271	X	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					-0-
11	510	X	-0-	-0-	-510	-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-

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
09	9712	X	9712	-0-	-0-	-0-	9710	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	8488	X	8488	-0-	-0-	-0-	8487	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	9631	X	9631	-0-	-0-	-0-	9629	2	2	9	N	2	2	8			-0-
12	10044	X	9294	-0-	-750	-0-	9293	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	10117	X	10117	-0-	-0-	-0-	10115	2	2	9	N	2	2	8			-0-
*02	9158	X	9158	-0-	-0-	-0-	9158	2			N	-0-					-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
09	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	2			N	-0-					57
10	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					57
11	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	2			N	-0-					57
12	682	N	86	-0-	-596	-0-	86	2			N	-0-					57
01	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	2			N	-0-					57
02	1120	N	-0-	-0-	-1120	-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
09	11464	X	11464	-0-	-0-	-0-	11462	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	10371	X	10371	-0-	-0-	-0-	10369	2	2	9	N	2	2	8			-0-
11	7741	X	7741	-0-	-0-	-0-	7740	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	5215	X	5215	-0-	-0-	-0-	5215	2			N	-0-					-0-
01	5957	X	5957	-0-	-0-	-0-	5956	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*02	3689	X	3689	-0-	-0-	-0-	3689	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
09	11374	X	11374	-0-	-0-	-0-	11374	2			N	-0-					-0-
10	12152	X	12152	-0-	-0-	-0-	12151	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	10458	X	10458	-0-	-0-	-0-	10458	2			N	-0-					-0-
12	7694	X	7694	-0-	-0-	-0-	7694	2			N	-0-					-0-
01	7666	X	7666	-0-	-0-	-0-	7664	2	2	9	N	2	2	8			-0-
*02	7037	X	7037	-0-	-0-	-0-	7036	2	1	9	N	1	1	8			-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
09	5280	X	4563	-0-	-717	-0-	4563	2			N	-0-					-0-
10	7223	X	7223	-0-	-0-	-0-	7223	2			N	-0-					-0-
11	7566	X	7566	-0-	-0-	-0-	7566	2			N	-0-					-0-
12	5890	X	5537	-0-	-353	-0-	5537	2			N	-0-					-0-
01	5890	X	5213	-0-	-677	-0-	5212	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*02	5893	X	5893	-0-	-0-	-0-	5893	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
09	528	N	528	-0-	-0-	-0-	522	2	6	9	N	5	5	8			113
10	702	N	702	-0-	-0-	-0-	699	2	3	9	N	3	3	8			113
11	565	N	565	-0-	-0-	-0-	559	2	6	9	N	5	5	8			113
12	666	N	666	-0-	-0-	-0-	662	2	4	9	N	4	4	8			113
01	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1067	2	7	9	N	6	6	8			113
*02	848	N	848	-0-	-0-	-0-	839	2	9	9	N	8	8	8			113

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GUYER, J. H. WELL #: 2 RRCID -> 258389 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 6998 PERF. 8318 - 9110

09	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	1462	2			N	-0-					-0-
10	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1470	2			N	-0-					-0-
11	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1412	2			N	-0-					-0-
12	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	1603	2			N	-0-					-0-
01	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	1651	2			N	-0-					-0-
*02	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	1603	2			N	-0-					-0-

HARBOUR VIEW WELL #: B 6H RRCID -> 260326 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 6840 PERF. 7031 - 8689

09	5620	X	5620	-0-	-0-	-0-	5620	2			N	-0-					-0-
10	6391	X	6391	-0-	-0-	-0-	6390	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	8027	X	8027	-0-	-0-	-0-	8027	2			N	-0-					-0-
12	6401	X	6401	-0-	-0-	-0-	6401	2			N	-0-					-0-
01	2592	X	2592	-0-	-0-	-0-	2592	2			N	-0-					-0-
*02	1721	X	1721	-0-	-0-	-0-	1721	2			N	-0-					-0-

HARBOUR VIEW WELL #: B 3H RRCID -> 260327 COMPL. DATE 12/03/2010 TOTAL DEPTH 6926 PERF. 6948 - 9459

09	5011	X	5011	-0-	-0-	-0-	5011	2			N	-0-					-0-
10	4521	X	4521	-0-	-0-	-0-	4521	2			N	-0-					-0-
11	7590	X	3991	-0-	-3599	-0-	3991	2			N	-0-					-0-
12	5538	X	5538	-0-	-0-	-0-	5538	2			N	-0-					-0-
01	5010	X	5010	-0-	-0-	-0-	5010	2			N	-0-					-0-
02	2828	X	2377	-0-	-451	-0-	2377	2			N	-0-					-0-

HARBOUR VIEW WELL #: C 1H RRCID -> 260357 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 6986 PERF. 7382 - 8725

09	12313	X	12313	-0-	-0-	-0-	12313	2			N	-0-					-0-
10	11917	X	11917	-0-	-0-	-0-	11917	2			N	-0-					-0-
11	11473	X	11473	-0-	-0-	-0-	11473	2			N	-0-					-0-
12	15345	X	8878	-0-	-6467	-0-	8878	2			N	-0-					-0-
01	13888	X	9582	-0-	-4306	-0-	9582	2			N	-0-					-0-
02	11480	X	8918	-0-	-2562	-0-	8918	2			N	-0-					-0-

HARBOUR VIEW WELL #: B 5H RRCID -> 260360 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 7195 - 9058

09	5700	X	2979	-0-	-2721	-0-	2979	2			N	-0-					-0-
10	5890	X	3670	-0-	-2220	-0-	3670	2			N	-0-					-0-
11	5700	X	2425	-0-	-3275	-0-	2425	2			N	-0-					-0-
12	6634	X	2121	-0-	-4513	-0-	2121	2			N	-0-					-0-
01	3658	X	1357	-0-	-2301	-0-	1357	2			N	-0-					-0-
02	3304	X	1314	-0-	-1990	-0-	1314	2			N	-0-					-0-

VAUGHN WELL #: 1H RRCID -> 260527 COMPL. DATE 12/30/2010 TOTAL DEPTH 8880 PERF. 8145 - 11520

09	3479	X	3479	-0-	-0-	-0-	3473	2	6	9	N	5					162
10	4415	X	4415	-0-	-0-	-0-	4415	2			N	-0-					162
11	3227	X	3227	-0-	-0-	-0-	3213	2	14	9	N	13	1	8			174
12	5565	X	5565	-0-	-0-	-0-	5565	2			N	-0-					174
01	5300	X	5300	-0-	-0-	-0-	5271	2	29	9	N	26	1	0			199
*02	5765	X	5765	-0-	-0-	-0-	5762	2	3	9	N	3	3	8			199

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
WOODLAND ESTATES WEST UNIT WELL #: 11H RRCID -> 260549 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 7931 PERF. 8225 - 13172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	21887	X	21887	-0-	-0-	-0-	21887	2			N	-0-					-0-
10	19713	X	19713	-0-	-0-	-0-	19713	2			N	-0-					-0-
11	28385	X	28385	-0-	-0-	-0-	28385	2			N	-0-					-0-
12	22949	X	22949	-0-	-0-	-0-	22949	2			N	-0-					-0-
01	15495	X	15495	-0-	-0-	-0-	15495	2			N	-0-					-0-
*02	5380	X	5380	-0-	-0-	-0-	5380	2			N	-0-					-0-

WOODLAND ESTATES WEST UNIT WELL #: 10H RRCID -> 260550 COMPL. DATE 09/27/2010 TOTAL DEPTH 8026 PERF. 8320 - 13062

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

WOODLAND ESTATES WEST UNIT WELL #: 9H RRCID -> 260551 COMPL. DATE 09/09/2010 TOTAL DEPTH 8027 PERF. 8190 - 13367

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	12635	X	12635	-0-	-0-	-0-	12635	2			N	-0-					-0-
10	8825	X	8825	-0-	-0-	-0-	8825	2			N	-0-					-0-
11	10808	X	10808	-0-	-0-	-0-	10807	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	15534	X	15534	-0-	-0-	-0-	15534	2			N	-0-					-0-
01	14012	X	7214	-0-	-6798	-0-	7214	2			N	-0-					-0-
02	11788	X	2652	-0-	-9136	-0-	2652	2			N	-0-					-0-

WOODLAND ESTATES EAST WELL #: 4H RRCID -> 260553 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 8027 PERF. 8470 - 13411

09	7661	X	7661	-0-	-0-	-0-	7661	2			N	-0-					-0-
10	11132	X	11132	-0-	-0-	-0-	11132	2			N	-0-					-0-
11	10145	X	10145	-0-	-0-	-0-	10144	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	8958	X	8958	-0-	-0-	-0-	8958	2			N	-0-					-0-
01	3651	X	3651	-0-	-0-	-0-	3649	2	2	9	N	2	2	8			-0-
02	588	X	-0-	-0-	-588	-0-					N	-0-					-0-

WOODLAND ESTATES EAST UNIT WELL #: 6H RRCID -> 260554 COMPL. DATE 12/05/2010 TOTAL DEPTH 8007 PERF. 8325 - 13126

09	15254	X	15254	-0-	-0-	-0-	15253	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	18456	X	18456	-0-	-0-	-0-	18456	2			N	-0-					-0-
11	21354	X	21354	-0-	-0-	-0-	21353	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	16882	X	16882	-0-	-0-	-0-	16882	2			N	-0-					-0-
01	18445	X	1272	-0-	-17173	-0-	1271	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	19936	X	2439	-0-	-17497	-0-	2439	2			N	-0-					-0-

HARBOUR VIEW WELL #: B 1H RRCID -> 261052 COMPL. DATE 12/07/2010 TOTAL DEPTH 6926 PERF. 7004 - 10567

09	8790	X	8053	-0-	-737	-0-	8053	2			N	-0-					-0-
10	8562	X	8562	-0-	-0-	-0-	8562	2			N	-0-					-0-
11	9900	X	8480	-0-	-1420	-0-	8480	2			N	-0-					-0-
12	8308	X	7519	-0-	-789	-0-	7519	2			N	-0-					-0-
01	8308	X	8058	-0-	-250	-0-	8057	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	7504	X	7242	-0-	-262	-0-	7242	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

HARBOUR VIEW WELL #: C 4H RRCID -> 261385 COMPL. DATE 11/02/2010 TOTAL DEPTH 7089 PERF. 7120 - 9686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9808	X	9808	-0-	-0-	-0-	9808	2			N	-0-					-0-
10	11301	X	11301	-0-	-0-	-0-	11301	2			N	-0-					-0-
11	8129	X	8129	-0-	-0-	-0-	8127	2	2	9	N	2	2	8			-0-
12	8856	X	8856	-0-	-0-	-0-	8856	2			N	-0-					-0-
01	2428	X	2428	-0-	-0-	-0-	2428	2			N	-0-					-0-
02	1736	X	1232	-0-	-504	-0-	1232	2			N	-0-					-0-

NEIL WELL #: 2CH RRCID -> 264122 COMPL. DATE 01/29/2011 TOTAL DEPTH 7485 PERF. 7684 - 10384

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OATES WELL #: 1H RRCID -> 264185 COMPL. DATE 06/15/2011 TOTAL DEPTH 7518 PERF. 7695 - 10225

09	4590	X	4154	-0-	-436	-0-	4154	2			N	-0-					47
10	4128	X	4128	-0-	-0-	-0-	4128	2			N	-0-					47
11	3780	X	247	-0-	-3533	-0-	247	2			N	-0-					47
12	3596	X	3049	-0-	-547	-0-	3049	2			N	-0-					47
01	3596	X	-0-	-0-	-3596	-0-					N	-0-					47
02	3248	X	319	-0-	-2929	-0-	319	2			N	-0-					47

MAYDAY-LATTIMORE GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264186 COMPL. DATE 07/08/2011 TOTAL DEPTH 8711 PERF. 8755 - 11520

09	6260	X	6260	-0-	-0-	-0-	6259	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	6603	X	6603	-0-	-0-	-0-	6602	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	6360	X	6147	-0-	-213	-0-	6146	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	6032	X	6032	-0-	-0-	-0-	6031	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	6224	X	6224	-0-	-0-	-0-	6222	2	2	9	N	2	2	8			-0-
*02	7932	X	7932	-0-	-0-	-0-	7928	2	4	9	N	4	4	8			-0-

OATES WELL #: 4H RRCID -> 264470 COMPL. DATE 11/07/2011 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 7573 - 7700

09	6750	X	2599	-0-	-4151	-0-	2599	2			N	-0-					122
10	4712	X	3222	-0-	-1490	-0-	3222	2			N	-0-					122
11	5970	X	-0-	-0-	-5970	-0-					N	-0-					122
12	4774	X	2419	-0-	-2355	-0-	2419	2			N	-0-					122
01	22147	X	22147	-0-	-0-	-0-	22127	2	20	9	N	18	1	8			139
*02	15100	X	15100	-0-	-0-	-0-	15099	2	1	9	N	1	1	8			139

RAYZOR WEST GAS UNIT #5H WELL #: 2 RRCID -> 266232 COMPL. DATE 02/21/2012 TOTAL DEPTH 8244 PERF. 8057 - 9014

09	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	2			N	-0-					43
10	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	2			N	-0-					43
11	1140	N	-0-	-0-	-1140	-0-					N	-0-					43
12	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	1519	2			N	-0-					43
01	1116	N	536	-0-	-580	-0-	536	2			N	-0-					43
*02	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1262	2	1	9	N	1	1	8			43

RAYZOR WEST GAS UNIT #5H WELL #: 3 RRCID -> 266236 COMPL. DATE 02/21/2012 TOTAL DEPTH 8698 PERF. 8815 - 12265

09	12177	X	12177	-0-	-0-	-0-	12175	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	11873	X	11873	-0-	-0-	-0-	11871	2	2	9	N	2	2	8			-0-
11	9923	X	9923	-0-	-0-	-0-	9921	2	2	9	N	2	2	8			-0-
12	9030	X	9030	-0-	-0-	-0-	9029	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	10248	X	10248	-0-	-0-	-0-	10247	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*02	9770	X	9770	-0-	-0-	-0-	9768	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

RAYZOR WEST GAS UNIT #5H WELL #: 1 RRCID -> 266404 COMPL. DATE 02/21/2012 TOTAL DEPTH 8680 PERF. 8780 - 12010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10835	X	10835	-0-	-0-	-0-	10831	2	4	9	N	4	4	8			-0-
10	11168	X	11168	-0-	-0-	-0-	11167	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	13157	X	13157	-0-	-0-	-0-	13156	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	12503	X	12503	-0-	-0-	-0-	12502	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	11640	X	11640	-0-	-0-	-0-	11640	2			N	-0-					-0-
*02	9953	X	9953	-0-	-0-	-0-	9951	2	2	9	N	2	2	8			-0-

MAYDAY-LATTIMORE GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 267776 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 8400 - 10460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5460	X	4794	-0-	-666	-0-	4794	2			N	-0-					-0-
10	5642	X	4956	-0-	-686	-0-	4956	2			N	-0-					-0-
11	5460	X	4730	-0-	-730	-0-	4730	2			N	-0-					-0-
12	5671	X	5671	-0-	-0-	-0-	5671	2			N	-0-					-0-
01	5556	X	5556	-0-	-0-	-0-	5554	2	2	9	N	2	2	8			-0-
*02	5921	X	5921	-0-	-0-	-0-	5921	2			N	-0-					-0-

RAYZOR WEST GAS UNIT #5H WELL #: 4 RRCID -> 268627 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 8665 PERF. 8715 - 12175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	13417	X	13417	-0-	-0-	-0-	13416	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	11234	X	11234	-0-	-0-	-0-	11233	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	10852	X	10852	-0-	-0-	-0-	10849	2	3	9	N	3	3	8			-0-
12	11647	X	11647	-0-	-0-	-0-	11641	2	6	9	N	5	5	8			-0-
01	11155	X	11155	-0-	-0-	-0-	11149	2	6	9	N	5	5	8			-0-
*02	9480	X	9480	-0-	-0-	-0-	9476	2	4	9	N	4	4	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
09	9486	X	9486	-0-	-0-	-0-	9483	2	3	9	N	3	3	8			-0-
10	11095	X	11095	-0-	-0-	-0-	11094	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	9713	X	9713	-0-	-0-	-0-	9712	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	10288	X	10288	-0-	-0-	-0-	10287	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	10249	X	10249	-0-	-0-	-0-	10246	2	3	9	N	3	3	8			-0-
02	8932	X	8303	-0-	-629	-0-	8300	2	3	9	N	3	3	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
09	13680	X	11006	-0-	-2674	-0-	11004	2	2	9	N	2	2	8			40
10	14136	X	9973	-0-	-4163	-0-	9972	2	1	9	N	1	1	8			40
11	13530	X	10336	-0-	-3194	-0-	10334	2	2	9	N	2	2	8			40
12	12183	X	11039	-0-	-1144	-0-	11038	2	1	9	N	1	1	8			40
01	12183	X	10680	-0-	-1503	-0-	10677	2	3	9	N	3	3	8			40
02	10276	X	6946	-0-	-3330	-0-	6942	2	4	9	N	4	4	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
09	7050	X	5500	-0-	-1550	-0-	5499	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	7285	X	2023	-0-	-5262	-0-	2023	2			N	-0-					-0-
11	6180	X	2757	-0-	-3423	-0-	2757	2			N	-0-					-0-
12	5239	X	2028	-0-	-3211	-0-	2028	2			N	-0-					-0-
01	5239	X	1959	-0-	-3280	-0-	1959	2			N	-0-					-0-
02	4732	X	968	-0-	-3764	-0-	968	2			N	-0-					-0-

HARBOUR VIEW WELL #: A 3H RRCID -> 271907 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 6904 PERF. 7085 - 10175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6030	X	2054	-0-	-3976	-0-	2053	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	5463	X	5463	-0-	-0-	-0-	5462	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	5856	X	5856	-0-	-0-	-0-	5854	2	2	9	N	2	2	8			-0-
12	4459	X	4459	-0-	-0-	-0-	4459	2			N	-0-					-0-
01	3844	X	2869	-0-	-975	-0-	2868	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	3472	X	3227	-0-	-245	-0-	3226	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
RAYZOR WEST GAS UNIT #5H WELL #: 8 RRCID -> 272689 COMPL. DATE 07/18/2013 TOTAL DEPTH 8804 PERF. 8810 - 12400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14370	X	11455	-0-	-2915	-0-	11449	2	6	9	N	5	5	8			-0-
10	14849	X	10017	-0-	-4832	-0-	10016	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	12180	X	7377	-0-	-4803	-0-	7376	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	12338	X	7606	-0-	-4732	-0-	7605	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	12338	X	5619	-0-	-6719	-0-	5618	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	10696	X	4201	-0-	-6495	-0-	4201	2			N	-0-					-0-

WOODLAND ESTATES WEST UNIT WELL #: 14H RRCID -> 272690 COMPL. DATE 10/17/2013 TOTAL DEPTH 7981 PERF. 8250 - 10805

09	29880	X	15477	-0-	-14403	-0-	15477	2			N	-0-					-0-
10	30876	X	7245	-0-	-23631	-0-	7245	2			N	-0-					-0-
11	25110	X	-0-	-0-	-25110	-0-					N	-0-					-0-
12	25947	X	1680	-0-	-24267	-0-	1680	2			N	-0-					-0-
01	25947	X	989	-0-	-24958	-0-	989	2			N	-0-					-0-
02	14448	X	5535	-0-	-8913	-0-	5535	2			N	-0-					-0-

WOODLAND ESTATES WEST UNIT WELL #: 16H RRCID -> 272731 COMPL. DATE 10/17/2013 TOTAL DEPTH 7966 PERF. 8172 - 10885

09	26280	X	17448	-0-	-8832	-0-	17448	2			N	-0-					-0-
10	28737	X	6078	-0-	-22659	-0-	6078	2			N	-0-					-0-
11	27810	X	14171	-0-	-13639	-0-	14171	2			N	-0-					-0-
12	28737	X	24317	-0-	-4420	-0-	24317	2			N	-0-					-0-
01	19499	X	10234	-0-	-9265	-0-	10234	2			N	-0-					-0-
02	16296	X	12496	-0-	-3800	-0-	12496	2			N	-0-					-0-

WOODLAND ESTATES EAST UNIT WELL #: 17H RRCID -> 272732 COMPL. DATE 10/30/2013 TOTAL DEPTH 8061 PERF. 8415 - 12990

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	16170	X	2495	-0-	-13675	-0-	2495	2			N	-0-					-0-
10	16802	X	-0-	-0-	-16802	-0-					N	-0-					-0-
11	16260	X	-0-	-0-	-16260	-0-					N	-0-					-0-
12	24025	X	54	-0-	-23971	-0-	54	2			N	-0-					-0-
01	12648	X	-0-	-0-	-12648	-0-					N	-0-					-0-
02	2324	X	-0-	-0-	-2324	-0-					N	-0-					-0-

WOODLAND ESTATES EAST UNIT WELL #: 18H RRCID -> 273059 COMPL. DATE 10/29/2013 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 8393 - 12325

09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	713	N	42	-0-	-671	-0-	42	2			N	-0-					-0-
11	12	N	11	-0-	-1	-0-	11	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	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-

WOODLAND ESTATES WEST UNIT WELL #: 19H RRCID -> 273062 COMPL. DATE 10/25/2013 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 8335 - 11175

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

MAYDAY-MASON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273100 COMPL. DATE 07/01/2013 TOTAL DEPTH 8768 PERF. 9245 - 12275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14400	X	11558	-0-	-2842	-0-	11558	2			N	-0-					-0-
10	14880	X	11869	-0-	-3011	-0-	11869	2			N	-0-					-0-
11	12930	X	11155	-0-	-1775	-0-	11154	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	13113	X	11405	-0-	-1708	-0-	11404	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	13421	X	13421	-0-	-0-	-0-	13413	2	8	9	N	7	7	8			-0-
*02	17392	X	17392	-0-	-0-	-0-	17385	2	7	9	N	6	6	8			-0-

RAYZOR WEST GAS UNIT #5H WELL #: 7 RRCID -> 273577 COMPL. DATE 07/15/2013 TOTAL DEPTH 8703 PERF. 8785 - 12140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	26857	X	26857	-0-	-0-	-0-	26853	2	4	9	N	4	4	8			-0-
10	25547	X	25547	-0-	-0-	-0-	25545	2	2	9	N	2	2	8			-0-
11	23342	X	23342	-0-	-0-	-0-	23338	2	4	9	N	4	4	8			-0-
12	26133	X	22903	-0-	-3230	-0-	22899	2	4	9	N	4	4	8			-0-
01	26133	X	22925	-0-	-3208	-0-	22918	2	7	9	N	6	6	8			-0-
02	23604	X	20507	-0-	-3097	-0-	20499	2	8	9	N	7	7	8			-0-

RAYZOR WEST GAS UNIT 12H WELL #: 3 RRCID -> 274416 COMPL. DATE 01/15/2014 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 8955 - 13489

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	19350	X	17788	-0-	-1562	-0-	17786	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	20584	X	18770	-0-	-1814	-0-	18769	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	19920	X	16758	-0-	-3162	-0-	16756	2	2	9	N	2	2	8			-0-
12	19902	X	15796	-0-	-4106	-0-	15794	2	2	9	N	2	2	8			-0-
01	18879	X	6119	-0-	-12760	-0-	6115	2	4	9	N	4	4	8			-0-
02	16940	X	14187	-0-	-2753	-0-	14179	2	8	9	N	7	7	8			-0-

MAYDAY-MASON UNIT WELL #: 4H RRCID -> 274427 COMPL. DATE 07/01/2013 TOTAL DEPTH 8796 PERF. 8850 - 11880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	13350	X	12303	-0-	-1047	-0-	12303	2			N	-0-					-0-
10	13795	X	12244	-0-	-1551	-0-	12244	2			N	-0-					-0-
11	13350	X	11994	-0-	-1356	-0-	11993	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	13640	X	11952	-0-	-1688	-0-	11950	2	2	9	N	2	2	8			-0-
01	13640	X	13518	-0-	-122	-0-	13510	2	8	9	N	7	7	8			-0-
*02	18156	X	18156	-0-	-0-	-0-	18147	2	9	9	N	8	8	8			-0-

ACME BRICK D UNIT WELL #: 4H RRCID -> 274658 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 9275 PERF. 9545 - 13120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	23370	X	21412	-0-	-1958	-0-	21405	2	7	9	N	6	6	8			-0-
10	23467	X	21437	-0-	-2030	-0-	21435	2	2	9	N	2	2	8			-0-
11	22080	X	15380	-0-	-6700	-0-	15377	2	3	9	N	3	3	8			-0-
12	22041	X	6563	-0-	-15478	-0-	6563	2			N	-0-					-0-
01	22041	X	8846	-0-	-13195	-0-	8840	2	6	9	N	5	5	8			-0-
02	19908	X	5305	-0-	-14603	-0-	5299	2	6	9	N	5	5	8			-0-

RAYZOR WEST GAS UNIT 12H WELL #: 4 RRCID -> 274980 COMPL. DATE 01/15/2014 TOTAL DEPTH 8864 PERF. 9065 - 13090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	27690	X	25841	-0-	-1849	-0-	25835	2	6	9	N	5	5	8			-0-
10	28613	X	25445	-0-	-3168	-0-	25443	2	2	9	N	2	2	8			-0-
11	27690	X	24962	-0-	-2728	-0-	24959	2	3	9	N	3	3	8			-0-
12	26319	X	25553	-0-	-766	-0-	25549	2	4	9	N	4	4	8			-0-
01	26319	X	25421	-0-	-898	-0-	25413	2	8	9	N	7	7	8			-0-
*02	24447	X	24447	-0-	-0-	-0-	24439	2	8	9	N	7	7	8			-0-

MAYDAY-UNT WELL #: 5H RRCID -> 275569 COMPL. DATE 11/01/2013 TOTAL DEPTH 8815 PERF. 8995 - 12190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	17760	X	13097	-0-	-4663	-0-	13095	2	2	9	N	2	2	8			2
10	18352	X	12612	-0-	-5740	-0-	12610	2	2	9	N	2	2	8			2
11	15450	X	11667	-0-	-3783	-0-	11665	2	2	9	N	2	2	8			2
12	14446	X	11903	-0-	-2543	-0-	11900	2	3	9	N	3	3	8			2
01	14260	X	10065	-0-	-4195	-0-	10057	2	8	9	N	7	7	8			2
*02	15447	X	15447	-0-	-0-	-0-	15444	2	3	9	N	3	3	8			2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
RAYZOR WEST GAS UNIT 12H WELL #: 2 RRCID -> 275601 COMPL. DATE 01/15/2014 TOTAL DEPTH 8885 PERF. 8970 - 13250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	26220	X	23945	-0-	-2275	-0-	23941	2	4	9	N	4	4	8			-0-
10	27094	X	24452	-0-	-2642	-0-	24450	2	2	9	N	2	2	8			-0-
11	25320	X	23309	-0-	-2011	-0-	23305	2	4	9	N	4	4	8			-0-
12	24924	X	23286	-0-	-1638	-0-	23280	2	6	9	N	5	5	8			-0-
01	24924	X	20085	-0-	-4839	-0-	20082	2	3	9	N	3	3	8			-0-
02	22344	X	9806	-0-	-12538	-0-	9803	2	3	9	N	3	3	8			-0-

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
09	13318	X	13318	-0-	-0-	-0-	13310	2	8	9	N	7	7	8			-0-
10	12345	X	12345	-0-	-0-	-0-	12341	2	4	9	N	4	4	8			-0-
11	10726	X	10726	-0-	-0-	-0-	10719	2	7	9	N	6	6	8			-0-
12	9264	X	9264	-0-	-0-	-0-	9258	2	6	9	N	5	5	8			-0-
01	9205	X	9205	-0-	-0-	-0-	9196	2	9	9	N	8	8	8			-0-
02	8260	X	7733	-0-	-527	-0-	7725	2	8	9	N	7	7	8			-0-

RAYZOR WEST GAS UNIT 12H WELL #: 1 RRCID -> 276949 COMPL. DATE 01/15/2014 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 9410 - 13690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	39120	X	36771	-0-	-2349	-0-	36771	2			N	-0-					-0-
10	40145	X	37152	-0-	-2993	-0-	37152	2			N	-0-					-0-
11	37770	X	35943	-0-	-1827	-0-	35943	2			N	-0-					-0-
12	37262	X	37001	-0-	-261	-0-	37001	2			N	-0-					-0-
01	37262	X	35958	-0-	-1304	-0-	35956	2	2	9	N	2	2	8			-0-
*02	35122	X	35122	-0-	-0-	-0-	35122	2			N	-0-					-0-

ACME BRICK D UNIT WELL #: 3H RRCID -> 277128 COMPL. DATE 02/06/2014 TOTAL DEPTH 9232 PERF. 9490 - 13220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	24022	X	24022	-0-	-0-	-0-	24018	2	4	9	N	4	4	8			-0-
10	25178	X	25178	-0-	-0-	-0-	25176	2	2	9	N	2	2	8			-0-
11	26460	X	22711	-0-	-3749	-0-	22708	2	3	9	N	3	3	8			-0-
12	21166	X	21166	-0-	-0-	-0-	21162	2	4	9	N	4	4	8			-0-
01	22915	X	22915	-0-	-0-	-0-	22909	2	6	9	N	5	5	8			-0-
*02	21286	X	21286	-0-	-0-	-0-	21280	2	6	9	N	5	5	8			-0-

CATES PARTNER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 280137 COMPL. DATE 11/01/2015 TOTAL DEPTH 8839 PERF. 9074 - 12845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	20910	X	17505	-0-	-3405	-0-	17227	2	278	9	N	253	183	1	14	8	171
10	20491	X	18062	-0-	-2429	-0-	17785	2	277	9	N	252	185	1	7	8	231
11	19830	X	17890	-0-	-1940	-0-	17612	2	278	9	N	253	189	1	12	8	283
12	18321	X	16892	-0-	-1429	-0-	16633	2	259	9	N	235	372	1	11	8	135
01	18321	X	13853	-0-	-4468	-0-	13618	2	235	9	N	214	183	1	12	8	154
02	16688	X	14967	-0-	-1721	-0-	14811	2	156	9	N	142	13	8			283

CATES PARTNER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 280479 COMPL. DATE 11/01/2015 TOTAL DEPTH 8851 PERF. 9092 - 13150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	17010	X	17010	-0-	-0-	-0-	16799	2	211	9	N	192	348	1			102
10	27497	X	14558	-0-	-12939	-0-	14257	2	301	9	N	274	187	1			189
11	23100	X	13778	-0-	-9322	-0-	13557	2	221	9	N	201	179	1			211
12	23870	X	14300	-0-	-9570	-0-	14065	2	235	9	N	214	364	1			61
01	20305	X	13656	-0-	-6649	-0-	13450	2	206	9	N	187					248
02	15876	X	10327	-0-	-5549	-0-	10228	2	99	9	N	90	181	1			157

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ECHO PRODUCTION, INC. 240125
GOODGER UNIT WELL #: 4 RRCID -> 186130 COMPL. DATE 12/05/2001 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 7228 - 7680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WAGGONER, CRYSTELLE WELL #: 3 RRCID -> 186163 COMPL. DATE 11/26/2001 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7264 - 7847

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
02	0	N	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

09	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					-0-
10	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	3			N	-0-					-0-
11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
12	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	3			N	-0-					-0-
01	14	N	6	-0-	-8	-0-	6	3			N	-0-					-0-
*02	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	3			N	-0-					-0-

DEBBIE LANE WEST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264059 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 8188 PERF. 8190 - 11441

09	21450	X	19633	-0-	-1817	-0-	19633	3			N	-0-					-0-
10	30274	X	30274	-0-	-0-	-0-	30274	3			N	-0-					-0-
11	31382	X	31382	-0-	-0-	-0-	31382	3			N	-0-					-0-
12	22258	X	22184	-0-	-74	-0-	22184	3			N	-0-					-0-
01	22258	X	21057	-0-	-1201	-0-	21057	3			N	-0-					-0-
02	20104	X	19705	-0-	-399	-0-	19705	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

09	1320	N	545	-0-	-775	-0-	545	3			N	-0-					-0-
10	992	N	533	-0-	-459	-0-	533	3			N	-0-					-0-
11	570	N	312	-0-	-258	-0-	312	3			N	-0-					-0-
12	558	N	199	-0-	-359	-0-	199	3			N	-0-					-0-
01	527	N	222	-0-	-305	-0-	222	3			N	-0-					-0-
02	280	N	39	-0-	-241	-0-	39	3			N	-0-					-0-

CONNELL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 197245 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 9374 PERF. 8410 - 9200

09	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	3			N	-0-					-0-
10	961	N	834	-0-	-127	-0-	834	3			N	-0-					-0-
11	1050	N	734	-0-	-316	-0-	734	3			N	-0-					-0-
12	1302	N	976	-0-	-326	-0-	976	3			N	-0-					-0-
*01	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	3			N	-0-					-0-
*02	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1422	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. //CONT.// 251726

FOUTS WELL #: 1 RRCID -> 198237 COMPL. DATE 10/21/2003 TOTAL DEPTH 9351 PERF. 8672 - 9260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	3			N	-0-					-0-
11	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	3			N	-0-					-0-
12	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	3			N	-0-					-0-
01	341	N	194	-0-	-147	-0-	194	3			N	-0-					-0-
02	308	N	297	-0-	-11	-0-	297	3			N	-0-					-0-

SMITH, MILLARD WELL #: 1 RRCID -> 202416 COMPL. DATE 05/05/2004 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 8099 - 8738

09	330	N	297	-0-	-33	-0-	297	3			N	-0-					-0-
10	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			N	-0-					-0-
11	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-					-0-
12	310	N	113	-0-	-197	-0-	113	3			N	-0-					-0-
01	248	N	217	-0-	-31	-0-	217	3			N	-0-					-0-
02	196	N	182	-0-	-14	-0-	182	3			N	-0-					-0-

MEREDITH WELL #: 1 RRCID -> 206852 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 9338 PERF. 8771 - 9202

09	1950	X	1941	-0-	-9	-0-	1941	3			N	-0-					-0-
10	2015	X	180	-0-	-1835	-0-	180	3			N	-0-					-0-
11	1950	X	112	-0-	-1838	-0-	112	3			N	-0-					-0-
12	2015	N	382	-0-	-1633	-0-	382	3			N	-0-					-0-
*01	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	3			N	-0-					-0-
*02	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	3			N	-0-					-0-

FOUTS WELL #: 2 RRCID -> 208170 COMPL. DATE 09/28/2008 TOTAL DEPTH 9557 PERF. 9610 - 11780

09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	7965	X	7965	-0-	-0-	-0-	7965	3			N	-0-					-0-
11	4442	X	4442	-0-	-0-	-0-	4442	3			N	-0-					-0-
12	T. A.		5182	-0-	5182	5182	5182	3			N	-0-					-0-
01	T. A.		2854	-0-	2854	8036	2854	3			N	-0-					-0-
02	T. A.		3397	-0-	3397	11433	3397	3			N	-0-					-0-

WINDJAMMER WELL #: 1H RRCID -> 208172 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 9293 PERF. 9815 - 11680

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	3100	N	7006	-0-	3906	3906	7006	3			N	-0-					-0-
11	3000	N	1926	-0-	-1074	2832	1926	3			N	-0-					-0-
*12	5	K	5	-0-	-0-	2832	5	3			N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		1864	-0-	1864	4696	1864	3			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		652	-0-	652	5348	652	3			N	-0-					-0-

BROWN WELL #: 1 H RRCID -> 209384 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 8626 PERF. 8760 - 10940

09	2147	X	2147	-0-	-0-	-0-	2147	3			N	-0-					-0-
10	13997	X	13997	-0-	-0-	-0-	13997	3			N	-0-					-0-
11	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-					-0-
12	2232	N	15	-0-	-2217	-0-	15	3			N	-0-					-0-
01	2945	X	59	-0-	-2886	-0-	59	3			N	-0-					-0-
*02	2848	X	2848	-0-	-0-	-0-	2848	3			N	-0-					-0-

LAWRENCE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 225996 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 9291 PERF. 9620 - 13100

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	3100	N	3167	-0-	67	67	3167	3			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		1312	-0-	1312	1379	1312	3			N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		130	-0-	130	1509	130	3			N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		300	-0-	300	1809	300	3			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		649	-0-	649	2458	649	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 #: 3H RRCID -> 226795 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 8546 PERF. 9100 - 10984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARR JONES UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233104 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 8749 PERF.10840 - 9640

09	3180	X	2919	-0-	-261	-0-	2919	3			N	-0-					-0-
10	3224	X	2568	-0-	-656	-0-	2568	3			N	-0-					-0-
11	3120	X	2475	-0-	-645	-0-	2475	3			N	-0-					-0-
12	3224	X	2707	-0-	-517	-0-	2707	3			N	-0-					-0-
01	3038	X	-0-	-0-	-3038	-0-					N	-0-					-0-
02	2716	X	2341	-0-	-375	-0-	2341	3			N	-0-					-0-

ACME UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233137 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 9014 PERF. 9520 - 13130

09	9082	X	9082	-0-	-0-	-0-	9082	3			N	-0-					-0-
10	9929	X	9929	-0-	-0-	-0-	9929	3			N	-0-					-0-
11	8548	X	8548	-0-	-0-	-0-	8548	3			N	-0-					-0-
12	11005	X	8760	-0-	-2245	-0-	8760	3			N	-0-					-0-
01	9920	X	6344	-0-	-3576	-0-	6344	3			N	-0-					-0-
*02	9566	X	9566	-0-	-0-	-0-	9566	3			N	-0-					-0-

O'TOOLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238390 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 9242 PERF. 9550 - 13420

09	9698	X	9698	-0-	-0-	-0-	9698	3			N	-0-					-0-
10	9324	X	9324	-0-	-0-	-0-	9324	3			N	-0-					-0-
11	9481	X	9481	-0-	-0-	-0-	9481	3			N	-0-					-0-
12	9977	X	9977	-0-	-0-	-0-	9977	3			N	-0-					-0-
*01	6796	X	6796	-0-	-0-	-0-	6796	3			N	-0-					-0-
*02	8842	X	8842	-0-	-0-	-0-	8842	3			N	-0-					-0-

ACME UNIT WELL #: 3H RRCID -> 239836 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 9017 PERF. 9448 - 13150

09	420	X	418	-0-	-2	-0-	418	3			N	-0-					-0-
10	93	N	7	-0-	-86	-0-	7	3			N	-0-					-0-
11	150	N	1	-0-	-149	-0-	1	3			N	-0-					-0-
12	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
01	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
02	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-

ACME UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240099 COMPL. DATE 06/02/2008 TOTAL DEPTH 8912 PERF. 9440 - 12010

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ACME UNIT WELL #: 4H RRCID -> 240100 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 9036 PERF. 9748 - 13580

09	600	X	528	-0-	-72	-0-	528	3			N	-0-					-0-
10	620	X	151	-0-	-469	-0-	151	3			N	-0-					-0-
11	600	X	140	-0-	-460	-0-	140	3			N	-0-					-0-
12	558	N	159	-0-	-399	-0-	159	3			N	-0-					-0-
01	155	N	138	-0-	-17	-0-	138	3			N	-0-					-0-
*02	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. //CONT.// 251726

O'TOOLE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240761 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 9978 - 14450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8751	X	8751	-0-	-0-	-0-	8751	3			N	-0-					-0-
10	8627	X	8627	-0-	-0-	-0-	8627	3			N	-0-					-0-
11	9184	X	9184	-0-	-0-	-0-	9184	3			N	-0-					-0-
12	9672	X	9222	-0-	-450	-0-	9222	3			N	-0-					-0-
01	9145	X	6230	-0-	-2915	-0-	6230	3			N	-0-					-0-
*02	9589	X	9589	-0-	-0-	-0-	9589	3			N	-0-					-0-

PRESBY WELL #: 1H RRCID -> 240792 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 9235 PERF. N/A

09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FORESTER WELL #: 1 RRCID -> 241380 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 9348 PERF. 8418 - 9212

09	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	1965	3			N	-0-					-0-
10	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	1610	3			N	-0-					-0-
11	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1294	3			N	-0-					-0-
12	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1400	3			N	-0-					-0-
*01	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	3			N	-0-					-0-
*02	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	1530	3			N	-0-					-0-

SEVEN S RANCH WELL #: 2H RRCID -> 242551 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 8587 PERF. 9800 - 12140

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DENTON STATE SCHOOL WELL #: 1H RRCID -> 247096 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9522 PERF. 9850 - 13340

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1306	3			N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		7311	-0-	7311	7311	7311	3			N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		5344	-0-	5344	12655	5344	3			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		12143	-0-	12143	24798	12143	3			N	-0-					-0-

SEVEN S RANCH WELL #: 1H RRCID -> 250058 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 8458 PERF. 8715 - 10800

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WESTMINSTER WELL #: 1H RRCID -> 250079 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 9370 PERF.10060 - 13700

09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	3100	N	15356	-0-	12256	12256	15356	3			N	-0-					-0-
11	3000	N	5010	-0-	2010	14266	5010	3			N	-0-					-0-
12	3100	N	4354	-0-	1254	15520	4354	3			N	-0-					-0-
*01	15910	X	390	-0-	-15520	-0-	390	3			N	-0-					-0-
*02	8531	X	8531	-0-	-0-	-0-	8531	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. //CONT.// 251726
BYRUM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260669 COMPL. DATE 02/26/2010 TOTAL DEPTH 9400 PERF.12475 - 12905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2208	X	2208	-0-	-0-	-0-	2208	3			N	-0-					-0-
10	3291	X	3291	-0-	-0-	-0-	3291	3			N	-0-					-0-
11	3000	N	3588	-0-	588	588	3588	3			N	-0-					-0-
12	3100	N	4447	-0-	1347	1935	4447	3			N	-0-					-0-
01	2015	X	-0-	-0-	-2015	-0-					N	-0-					-0-
02	1820	X	409	-0-	-1411	-0-	409	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	90	N	70	-0-	-20	-0-	70	2			N	-0-					-0-
10	93	N	71	-0-	-22	-0-	71	2			N	-0-					-0-
11	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
12	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-
*01	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					-0-
*02	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-

ZORNS, T. H. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 156517 COMPL. DATE 12/05/1995 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6856 - 7046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1320	N	1237	-0-	-83	-0-	1237	2			N	-0-					48
10	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	1423	2			N	-0-					48
11	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1362	2			N	-0-					48
12	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	1369	2			N	-0-					48
*01	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	1392	2			N	-0-					48
*02	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	2			N	-0-					48

ZORNS, T. H. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 161088 COMPL. DATE 11/29/1996 TOTAL DEPTH 7175 PERF. 6912 - 7083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1260	N	1198	-0-	-62	-0-	24	1	1174	2	N	-0-					18
10	1271	N	1199	-0-	-72	-0-	1199	2			N	-0-					18
11	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	2			N	-0-					18
12	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	2			N	-0-					18
*01	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	2			N	-0-					18
*02	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1263	2			N	-0-					18

ZORNS, T. H. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 162592 COMPL. DATE 02/04/1997 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6960 - 7126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3780	X	3398	-0-	-382	-0-	67	1	3331	2	N	-0-					65
10	3751	X	3371	-0-	-380	-0-	3371	2			N	-0-					65
11	3510	X	2579	-0-	-931	-0-	2579	2			N	-0-					65
12	3534	X	1854	-0-	-1680	-0-	1854	2			N	-0-					65
01	3534	X	1747	-0-	-1787	-0-	1747	2			N	-0-					65
*02	3479	X	3479	-0-	-0-	-0-	3479	2			N	-0-					65

CARTER, B. S. JR. WELL #: 2 RRCID -> 163508 COMPL. DATE 06/06/1997 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 7670 - 7920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2437	N	2437	-0-	-0-	-0-	2437	2			N	-0-					-0-
10	2853	N	2853	-0-	-0-	-0-	2853	2			N	-0-					-0-
11	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	2149	2			N	-0-					-0-
12	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	2225	2			N	-0-					-0-
*01	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	2264	2			N	-0-					-0-
*02	2800	N	2827	-0-	27	27	2827	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
ZORNS, T. H. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 164301 COMPL. DATE 08/04/1997 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6888 - 7063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	2024	2			N	-0-					22
10	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	1988	2			N	-0-					22
11	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	1865	2			N	-0-					22
12	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	1905	2			N	-0-					22
*01	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	1797	2			N	-0-					22
*02	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	1514	2			N	-0-					22

SKINNER, JOE WELL #: 2 RRCID -> 165091 COMPL. DATE 09/21/1997 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7470 - 7724

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTER, B. S. JR. WELL #: 3 RRCID -> 165262 COMPL. DATE 10/09/1997 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7616 - 7856

09	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	2			N	-0-					-0-
10	930	N	730	-0-	-200	-0-	730	2			N	-0-					-0-
11	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	2			N	-0-					-0-
12	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	2			N	-0-					-0-
*01	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	2			N	-0-					-0-
*02	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	2			N	-0-					-0-

DAVENPORT WELL #: 2 RRCID -> 165758 COMPL. DATE 09/27/1997 TOTAL DEPTH 8087 PERF. 7660 - 7920

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUNN-DAVENPORT WELL #: 1 RRCID -> 165762 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8096 PERF. 7676 - 7880

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUNN-DAVENPORT WELL #: 2 RRCID -> 168459 COMPL. DATE 03/30/1998 TOTAL DEPTH 8573 PERF. 7469 - 7689

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152

NORTH WELL #: 2 RRCID -> 170395 COMPL. DATE 08/28/1998 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7635 - 7665

09	3840	X	3081	-0-	-759	-0-	3081	2			N	-0-					91
10	3937	X	2805	-0-	-1132	-0-	2805	2			N	-0-					91
11	3810	X	3463	-0-	-347	-0-	3463	2			N	-0-					91
12	4000	X	4000	-0-	-0-	-0-	4000	2			N	-0-					91
*01	4114	X	4114	-0-	-0-	-0-	4114	2			N	-0-					91
*02	3803	X	3803	-0-	-0-	-0-	3803	2			N	-0-					91

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

ZORNS, T. H. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 170543 COMPL. DATE 10/08/1998 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 6975 - 7000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1380	N	1292	-0-	-88	-0-	1292	2			N	-0-					30
10	1426	N	1302	-0-	-124	-0-	1302	2			N	-0-					30
11	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	2			N	-0-					30
12	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	2			N	-0-					30
*01	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	2			N	-0-					30
*02	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	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
09	2220	N	1354	-0-	-866	-0-	27	1	1327	2	N	-0-					20
10	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	1451	2			N	-0-					20
11	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	2			N	-0-					20
12	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	1407	2			N	-0-					20
*01	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1475	2			N	-0-					20
*02	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	1819	2			N	-0-					20

CARTER, B. S. JR. WELL #: 4 RRCID -> 171921 COMPL. DATE 12/21/1998 TOTAL DEPTH 8013 PERF. 7765 - 7790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2400	N	2254	-0-	-146	-0-	2254	2			N	-0-					-0-
10	2542	N	2148	-0-	-394	-0-	2148	2			N	-0-					-0-
11	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	1744	2			N	-0-					-0-
12	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	1737	2			N	-0-					-0-
*01	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	1700	2			N	-0-					-0-
*02	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	1530	2			N	-0-					-0-

CARTER, B. S. JR. WELL #: 5 RRCID -> 172000 COMPL. DATE 01/29/1999 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7752 - 7777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2340	N	2265	-0-	-75	-0-	2265	2			N	-0-					-0-
10	2356	N	2307	-0-	-49	-0-	2307	2			N	-0-					-0-
11	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	2182	2			N	-0-					-0-
12	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	2301	2			N	-0-					-0-
*01	2338	N	2338	-0-	-0-	-0-	2338	2			N	-0-					-0-
*02	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	2089	2			N	-0-					-0-

ZORNS, T. H. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 172064 COMPL. DATE 02/12/1999 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6952 - 6999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVENPORT WELL #: 3 RRCID -> 174055 COMPL. DATE 09/01/1998 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7598 - 7744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COCANOUGHER, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 174496 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 7865 PERF. 8967 - 10780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9097	X	9097	-0-	-0-	-0-	706	1	8391	2	N	-0-					32
10	7750	X	7040	-0-	-710	-0-	7040	2			N	-0-					32
11	7170	X	6804	-0-	-366	-0-	6770	2	34	9	N	31					63
12	5275	X	5275	-0-	-0-	-0-	5275	2			N	-0-					63
*01	9641	X	9641	-0-	-0-	-0-	9641	2			N	-0-					63
*02	8108	X	8108	-0-	-0-	-0-	8108	2			N	-0-					63

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

BARKLEY WELL #: 1 RRCID -> 174680 COMPL. DATE 09/03/1999 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 7346 - 7680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2319	N	2319	-0-	-0-	-0-	2319	2			N	-0-					-0-
10	2511	N	2511	-0-	-0-	-0-	2511	2			N	-0-					-0-
11	2444	N	2444	-0-	-0-	-0-	2444	2			N	-0-					-0-
12	2619	N	2619	-0-	-0-	-0-	2619	2			N	-0-					-0-
*01	2626	N	2626	-0-	-0-	-0-	2626	2			N	-0-					-0-
*02	2500	N	2500	-0-	-0-	-0-	2500	2			N	-0-					-0-

BRINKLEY WELL #: 1 RRCID -> 174689 COMPL. DATE 07/21/1999 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7552 - 8019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2040	N	1715	-0-	-325	-0-	170	1	1545	2	N	-0-					-0-
10	1302	N	923	-0-	-379	-0-	923	2			N	-0-					-0-
11	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	1590	2			N	-0-					-0-
12	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	2			N	-0-					-0-
*01	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1325	2			N	-0-					-0-
*02	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	2			N	-0-					-0-

NORTH WELL #: 3 RRCID -> 175744 COMPL. DATE 01/12/2000 TOTAL DEPTH 7916 PERF. 7266 - 7812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2907	X	2907	-0-	-0-	-0-	2907	2			N	-0-					40
10	2916	X	2916	-0-	-0-	-0-	2916	2			N	-0-					40
11	2557	X	2557	-0-	-0-	-0-	2557	2			N	-0-					40
12	2924	N	2924	-0-	-0-	-0-	2924	2			N	-0-					40
*01	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	2402	2			N	-0-					40
*02	2534	N	2534	-0-	-0-	-0-	2534	2			N	-0-					40

COLE TRUST TWO WELL #: 3 RRCID -> 176063 COMPL. DATE 01/19/2000 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 7228 - 7600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REED-HATHORN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 176112 COMPL. DATE 02/14/2000 TOTAL DEPTH 8043 PERF. 7460 - 7892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	750	N	749	-0-	-1	-0-	27	1	722	2	N	-0-					-0-
10	744	N	673	-0-	-71	-0-	673	2			N	-0-					-0-
11	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	2			N	-0-					-0-
12	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	2			N	-0-					-0-
*01	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	2			N	-0-					-0-
*02	836	N	836	-0-	-0-	-0-	836	2			N	-0-					-0-

COLE, M. T. WELL #: 1A RRCID -> 176510 COMPL. DATE 01/31/2000 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7680 - 7990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1080	N	1021	-0-	-59	-0-	80	1	939	2	N	2					125
							2	9									
10	961	N	961	-0-	-0-	-0-	954	2	7	9	N	6					131
11	775	N	775	-0-	-0-	-0-	760	2	15	9	N	14					145
12	849	N	849	-0-	-0-	-0-	803	2	46	9	N	42	167	1			20
*01	865	N	865	-0-	-0-	-0-	858	2	7	9	N	6					26
*02	611	N	611	-0-	-0-	-0-	609	2	2	9	N	2					28

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
ROACH, DON WELL #: 1 RRCID -> 176587 COMPL. DATE 03/27/2000 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 7900 - 8050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	420	N	371	-0-	-49	-0-	37	1	334	2	N	-0-			-0-
10	403	N	287	-0-	-116	-0-	287	2			N	-0-			-0-
11	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-			-0-
12	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-			-0-
*01	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-			-0-
*02	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	2			N	-0-			-0-

COLE TRUST "B" WELL #: 1 RRCID -> 176837 COMPL. DATE 04/17/2000 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 7164 - 7560

09	4278	X	4278	-0-	-0-	-0-	4278	2			N	-0-			-0-
10	4425	X	4425	-0-	-0-	-0-	4425	2			N	-0-			-0-
11	4299	X	4299	-0-	-0-	-0-	4299	2			N	-0-			-0-
12	4464	X	4439	-0-	-25	-0-	4439	2			N	-0-			-0-
01	4464	X	4379	-0-	-85	-0-	4379	2			N	-0-			-0-
02	4004	X	3922	-0-	-82	-0-	3922	2			N	-0-			-0-

COLE TRUST TWO WELL #: 4 RRCID -> 177071 COMPL. DATE 05/08/2000 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 7180 - 7555

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TURNER "A" WELL #: 1 RRCID -> 177485 COMPL. DATE 06/10/2000 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 7486 - 7910

09	450	N	365	-0-	-85	-0-	13	1	352	2	N	-0-			-0-
10	465	N	363	-0-	-102	-0-	363	2			N	-0-			-0-
11	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-			-0-
12	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-			-0-
*01	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-			-0-
*02	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-			-0-

REED-HATHORN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 177658 COMPL. DATE 05/15/2000 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 7428 - 7853

09	270	N	250	-0-	-20	-0-	9	1	241	2	N	-0-			-0-
10	248	N	230	-0-	-18	-0-	230	2			N	-0-			-0-
11	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-			-0-
12	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-			-0-
*01	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-			-0-
*02	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-			-0-

TURNER "A" WELL #: 2 RRCID -> 178040 COMPL. DATE 07/17/2000 TOTAL DEPTH 8055 PERF. 7510 - 7950

09	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	37	1	971	2	N	-0-			-0-
10	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	2			N	-0-			-0-
11	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	2			N	-0-			-0-
12	952	N	952	-0-	-0-	-0-	952	2			N	-0-			-0-
*01	984	N	984	-0-	-0-	-0-	984	2			N	-0-			-0-
*02	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	2			N	-0-			-0-

RANGE WELL #: 2 RRCID -> 178101 COMPL. DATE 07/26/2000 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7238 - 7704

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

COLE TRUST "B" WELL #: 2 RRCID -> 178120 COMPL. DATE 07/23/2000 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7162 - 7550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3450	X	3179	-0-	-271	-0-	3179	2			N	-0-					-0-
10	3596	X	3239	-0-	-357	-0-	3239	2			N	-0-					-0-
11	3480	X	3236	-0-	-244	-0-	3236	2			N	-0-					-0-
12	3596	X	3317	-0-	-279	-0-	3317	2			N	-0-					-0-
01	3503	X	3273	-0-	-230	-0-	3273	2			N	-0-					-0-
*02	3030	X	3030	-0-	-0-	-0-	3030	2			N	-0-					-0-

SCHLUTER WELL #: 1 RRCID -> 178121 COMPL. DATE 07/23/2000 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7344 - 7772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	780	N	633	-0-	-147	-0-	41	1	592	2	N	-0-					-0-
10	744	N	602	-0-	-142	-0-	602	2			N	-0-					-0-
11	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			N	-0-					-0-
12	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			N	-0-					-0-
*01	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-					-0-
*02	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-					-0-

RANGE WELL #: 1 RRCID -> 178122 COMPL. DATE 07/21/2000 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7254 - 7722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1770	N	1632	-0-	-138	-0-	1632	2			N	-0-					-0-
10	1798	N	1371	-0-	-427	-0-	1371	2			N	-0-					-0-
11	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	1989	2			N	-0-					-0-
12	2700	N	2700	-0-	-0-	-0-	2700	2			N	-0-					-0-
*01	2537	N	2537	-0-	-0-	-0-	2537	2			N	-0-					-0-
*02	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	2044	2			N	-0-					-0-

COLE TRUST "C" WELL #: 1 RRCID -> 178503 COMPL. DATE 08/17/2000 TOTAL DEPTH 7695 PERF. 7194 - 7580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	389	N	389	-0-	-0-	-0-	20	1	369	2	N	-0-					-0-
10	372	N	348	-0-	-24	-0-	348	2			N	-0-					-0-
11	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-					-0-
12	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					-0-
*01	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					-0-
*02	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					-0-

PETERSON "A" WELL #: 1 RRCID -> 178669 COMPL. DATE 09/07/2000 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 7192 - 7626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1350	N	1336	-0-	-14	-0-	1336	2			N	-0-					-0-
10	1395	N	1367	-0-	-28	-0-	1367	2			N	-0-					-0-
11	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	2			N	-0-					-0-
12	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	2			N	-0-					-0-
*01	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1297	2			N	-0-					-0-
*02	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	2			N	-0-					-0-

BARKLEY WELL #: 2 RRCID -> 179230 COMPL. DATE 09/29/2000 TOTAL DEPTH 7888 PERF. 7339 - 7760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1380	N	1324	-0-	-56	-0-	86	1	1238	2	N	-0-					-0-
10	1426	N	1270	-0-	-156	-0-	1270	2			N	-0-					-0-
11	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	2			N	-0-					-0-
12	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	2			N	-0-					-0-
*01	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	2			N	-0-					-0-
*02	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	2			N	-0-					-0-

TALLY, CURTIS WELL #: 1 RRCID -> 179231 COMPL. DATE 10/11/2000 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7278 - 7765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
NORTH, JERRY WELL #: 1 RRCID -> 179320 COMPL. DATE 10/04/2000 TOTAL DEPTH 8455 PERF. 7708 - 8370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	540	N	500	-0-	-40	-0-	500	2			N	-0-					-0-
10	558	N	501	-0-	-57	-0-	501	2			N	-0-					-0-
11	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			N	-0-					-0-
12	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	2			N	-0-					-0-
*01	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			N	-0-					-0-
*02	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	2			N	-0-					-0-

JONES WELL #: 1 RRCID -> 179321 COMPL. DATE 10/05/2000 TOTAL DEPTH 8512 PERF. 7748 - 8430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2040	N	1974	-0-	-66	-0-	83	1	1891	2	N	-0-					57
10	2108	N	2090	-0-	-18	-0-	2090	2			N	-0-					57
11	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	1872	2			N	-0-					57
12	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	2006	2			N	-0-					57
*01	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	1861	2			N	-0-					57
*02	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	1657	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
09	240	N	217	-0-	-23	-0-	217	2			N	-0-					-0-
10	248	N	223	-0-	-25	-0-	223	2			N	-0-					-0-
11	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					-0-
12	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					-0-
*01	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					-0-
*02	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					-0-

JONES WELL #: 2 RRCID -> 179746 COMPL. DATE 09/25/2000 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 7783 - 8484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1050	N	988	-0-	-62	-0-	987	2	1	9	N	1					48
10	1085	N	1064	-0-	-21	-0-	1064	2			N	-0-					48
11	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2			N	-0-					48
12	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	2			N	-0-					48
*01	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	2			N	-0-					48
*02	894	N	894	-0-	-0-	-0-	890	2	4	9	N	4					52

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
09	1440	N	730	-0-	-710	-0-	6	1	724	2	N	-0-					-0-
10	1550	N	502	-0-	-1048	-0-	502	2			N	-0-					-0-
11	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-					-0-
12	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-					-0-
*01	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					-0-
*02	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					-0-

COLE, M. T. WELL #: 3A RRCID -> 180009 COMPL. DATE 10/11/2000 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7438 - 8150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	1440	2	6	9	N	5					185
10	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	1504	2	2	9	N	2					187
11	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	1890	2	1	9	N	1					188
12	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	2048	2			N	-0-					188
*01	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	1978	2	7	9	N	6	181	1			13
*02	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	1714	2	10	9	N	9					22

BARNETT, SKIP WELL #: 1 RRCID -> 180679 COMPL. DATE 12/21/2000 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 7478 - 8198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			Y	-0-					-0-
10	137	N	137	-0-	-0-	-0-	40	2	97	9	Y	88	58	1			30
11	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			Y	-0-					30
12	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			Y	-0-					30
*01	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			Y	-0-					30
*02	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-					30

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
COLE TRUST STONY WELL #: 1 RRCID -> 180733 COMPL. DATE 10/27/2000 TOTAL DEPTH 8236 PERF. 7442 - 8146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	1587	2			Y	-0-					-0-
10	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	100	1	1592	2	Y	3					3
							3	9									
11	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	109	1	1440	2	Y	9					12
							10	9									
12	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	144	1	1466	2	Y	18	12	1			18
							20	9									
*01	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	108	1	1810	2	Y	14					32
							15	9									
*02	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	121	1	1684	2	Y	17	28	1			21
							19	9									

COLE TRUST "C" WELL #: 2 RRCID -> 180734 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7216 - 7608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		27	-0-	27	27	27	2			N	-0-					-0-

RANGE WELL #: 3 RRCID -> 180971 COMPL. DATE 12/15/2000 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 7250 - 7722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2160	N	1984	-0-	-176	-0-	1984	2			N	-0-					-0-
10	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	2353	2			N	-0-					-0-
11	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	2157	2			N	-0-					-0-
12	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	2192	2			N	-0-					-0-
*01	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	2132	2			N	-0-					-0-
*02	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	1837	2			N	-0-					-0-

RANGE "A" WELL #: 5 RRCID -> 180972 COMPL. DATE 12/18/2000 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7270 - 7764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3049	X	3049	-0-	-0-	-0-	26	1	3023	2	N	-0-					-0-
10	3098	X	3098	-0-	-0-	-0-	3098	2			N	-0-					-0-
11	2976	X	2976	-0-	-0-	-0-	2976	2			N	-0-					-0-
12	3129	X	3129	-0-	-0-	-0-	3129	2			N	-0-					-0-
*01	2999	X	2999	-0-	-0-	-0-	2999	2			N	-0-					-0-
*02	2820	X	2820	-0-	-0-	-0-	2820	2			N	-0-					-0-

SCHLUTER WELL #: 2 RRCID -> 180973 COMPL. DATE 12/08/2000 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7301 - 7710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	730	N	730	-0-	-0-	-0-	48	1	682	2	N	-0-					-0-
10	837	N	640	-0-	-197	-0-	640	2			N	-0-					-0-
11	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	2			N	-0-					-0-
12	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	2			N	-0-					-0-
*01	962	N	962	-0-	-0-	-0-	962	2			N	-0-					-0-
*02	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	2			N	-0-					-0-

TALLY, CURTIS WELL #: 2 RRCID -> 180974 COMPL. DATE 11/15/2000 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 7235 - 7716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1410	N	1103	-0-	-307	-0-	1103	2			N	-0-					-0-
10	1395	N	1064	-0-	-331	-0-	1064	2			N	-0-					-0-
11	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	2			N	-0-					-0-
12	916	N	916	-0-	-0-	-0-	916	2			N	-0-					-0-
*01	985	N	985	-0-	-0-	-0-	985	2			N	-0-					-0-
*02	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
TURNER "C" WELL #: 1 RRCID -> 181159 COMPL. DATE 11/16/2000 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 7290 - 7798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	600	N	552	-0-	-48	-0-	552	2			N	-0-					-0-
10	837	N	571	-0-	-266	-0-	571	2			N	-0-					-0-
11	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	2			N	-0-					-0-
12	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	2			N	-0-					-0-
*01	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	2			N	-0-					-0-
*02	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	2			N	-0-					-0-

ROWAN WELL #: 1 RRCID -> 181698 COMPL. DATE 01/12/2001 TOTAL DEPTH 7883 PERF. 7552 - 7646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	120	N	82	-0-	-38	-0-	34	1	48	2	N	-0-					-0-
10	124	N	51	-0-	-73	-0-	51	2			N	-0-					-0-
11	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					-0-
12	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-
*01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
*02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-

NORTH, JERRY WELL #: 3 RRCID -> 181699 COMPL. DATE 02/10/2001 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 7778 - 8460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2070	N	2011	-0-	-59	-0-	2011	2			N	-0-					43
10	2108	N	2071	-0-	-37	-0-	2071	2			N	-0-					43
11	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	1907	2			N	-0-					43
12	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	1895	2			N	-0-					43
*01	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	1946	2			N	-0-					43
*02	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	1730	2			N	-0-					43

NORTH, JERRY WELL #: 2 RRCID -> 181707 COMPL. DATE 02/05/2001 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7736 - 8420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	720	N	708	-0-	-12	-0-	708	2			N	-0-					75
10	744	N	743	-0-	-1	-0-	743	2			N	-0-					75
11	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	2			N	-0-					75
12	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	2			N	-0-					75
*01	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	2			N	-0-					75
*02	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	2			N	-0-					75

CONDEE-WELCH WELL #: 1 RRCID -> 182158 COMPL. DATE 03/17/2001 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 7456 - 8098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1410	N	1385	-0-	-25	-0-	20	1	1356	2	N	8					109
							9	9									
10	1426	N	1379	-0-	-47	-0-	1367	2	12	9	N	11					120
11	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1339	2	10	9	N	9					129
12	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	1396	2	6	9	N	5					134
*01	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	1268	2	10	9	N	9					143
*02	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1269	2	19	9	N	17					160

DUNN "A" WELL #: 1 RRCID -> 182186 COMPL. DATE 02/28/2001 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 7652 - 8280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
10	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
JONES WELL #: 4 RRCID -> 182203 COMPL. DATE 03/02/2001 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 7703 - 8392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2010	N	1571	-0-	-439	-0-	1571	2			N	-0-					78
10	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	1948	2			N	-0-					78
11	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	1648	2			N	-0-					78
12	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	1602	2			N	-0-					78
*01	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	1517	2			N	-0-					78
*02	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1320	2			N	-0-					78

COLE TRUST "B" WELL #: 4 RRCID -> 182212 COMPL. DATE 03/09/2001 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7128 - 7538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1860	N	1560	-0-	-300	-0-	1560	2			N	-0-					-0-
10	1860	N	1370	-0-	-490	-0-	1370	2			N	-0-					-0-
11	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	2			N	-0-					-0-
12	968	N	968	-0-	-0-	-0-	968	2			N	-0-					-0-
*01	860	N	860	-0-	-0-	-0-	860	2			N	-0-					-0-
*02	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	2			N	-0-					-0-

BLAIR WELL #: 1 RRCID -> 182217 COMPL. DATE 01/23/2001 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 6831 - 7140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2640	N	2520	-0-	-120	-0-	208	1	2312	2	N	-0-					-0-
10	2697	N	2580	-0-	-117	-0-	217	1	2363	2	N	-0-					-0-
11	2438	N	2438	-0-	-0-	-0-	200	1	2238	2	N	-0-					-0-
12	2445	N	2445	-0-	-0-	-0-	212	1	2233	2	N	-0-					-0-
*01	2788	N	2788	-0-	-0-	-0-	212	1	2576	2	N	-0-					-0-
*02	2397	N	2397	-0-	-0-	-0-	208	1	2189	2	N	-0-					-0-

SAUDER, ALANE WELL #: 1 RRCID -> 182544 COMPL. DATE 03/16/2001 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 7310 - 7932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	39	1	1055	2	N	-0-					43
10	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1080	2	4	9	N	4					47
11	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1011	2	1	9	N	1					48
12	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	2			N	-0-					48
*01	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1066	2	2	9	N	2					50
*02	941	N	941	-0-	-0-	-0-	939	2	2	9	N	2					52

COLE TRUST "D" WELL #: 1 RRCID -> 182913 COMPL. DATE 04/24/2001 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 7179 - 7590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	1626	2			N	-0-					-0-
10	1705	N	881	-0-	-824	-0-	881	2			N	-0-					-0-
11	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	2			N	-0-					-0-
12	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			N	-0-					-0-
*01	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			N	-0-					-0-
*02	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					-0-

TULLIO WELL #: 1 RRCID -> 182993 COMPL. DATE 04/11/2001 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7656 - 8660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	244	N	244	-0-	-0-	-0-	242	2	2	9	Y	2					4
10	248	N	247	-0-	-1	-0-	247	2			Y	-0-	2	1			2
11	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			Y	-0-					2
12	264	N	264	-0-	-0-	-0-	263	2	1	9	Y	1	1	1			2
*01	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			Y	-0-	1	1			1
*02	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			Y	-0-					1

COLE TRUST "A" WELL #: 1 RRCID -> 183055 COMPL. DATE 05/01/2001 TOTAL DEPTH 7627 PERF. 7142 - 7510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3480	X	3288	-0-	-192	-0-	3288	2			N	-0-					-0-
10	3712	X	3712	-0-	-0-	-0-	300	1	3412	2	N	-0-					-0-
11	3527	X	3527	-0-	-0-	-0-	298	1	3229	2	N	-0-					-0-
12	3619	X	3619	-0-	-0-	-0-	307	1	3312	2	N	-0-					-0-
*01	3577	X	3577	-0-	-0-	-0-	313	1	3264	2	N	-0-					-0-
02	3360	X	3238	-0-	-122	-0-	283	1	2955	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
COLE TRUST "A" WELL #: 2 RRCID -> 183056 COMPL. DATE 05/01/2001 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7156 - 7520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1290	N	1253	-0-	-37	-0-	1253	2			N	-0-					-0-
10	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	118	1	1293	2	N	-0-					-0-
11	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	109	1	1208	2	N	-0-					-0-
12	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	109	1	1161	2	N	-0-					-0-
*01	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	103	1	1086	2	N	-0-					-0-
*02	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	103	1	1138	2	N	-0-					-0-

BARNETT, BILLY JOE "A" WELL #: 1 RRCID -> 183309 COMPL. DATE 05/12/2001 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7408 - 8108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1261	2			N	-0-					-0-
10	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1290	2	138	9	N	125					125
11	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1231	2	29	9	N	26	110	1			41
12	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	2			N	-0-					112
*01	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1141	2	51	9	N	46	108	1			50
*02	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1165	2	37	9	N	34					84

COLE, M. T. WELL #: 4A RRCID -> 183310 COMPL. DATE 06/06/2001 TOTAL DEPTH 8137 PERF. 7290 - 8020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STANCIL-ROBERTS WELL #: 1 RRCID -> 183781 COMPL. DATE 06/15/2001 TOTAL DEPTH 7158 PERF. 6768 - 7020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RANGE "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
09	1530	N	1509	-0-	-21	-0-	13	1	1496	2	N	-0-					-0-
10	1581	N	1463	-0-	-118	-0-	1463	2			N	-0-					-0-
11	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	1231	2			N	-0-					-0-
12	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	1330	2			N	-0-					-0-
*01	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1325	2			N	-0-					-0-
*02	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	2			N	-0-					-0-

WOLFENBARGER WELL #: 1 RRCID -> 184405 COMPL. DATE 07/27/2001 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7248 - 7911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	1645	2	19	9	N	17					169
10	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	1627	2			N	-0-					169
11	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1512	2	12	9	N	11					180
12	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	1611	2	1	9	N	1					181
*01	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	1795	2	8	9	N	7	141	1			47
*02	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	1476	2			N	-0-					47

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
09	1020	N	957	-0-	-63	-0-	957	2			N	-0-					-0-
10	1054	N	925	-0-	-129	-0-	925	2			N	-0-					-0-
11	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	2			N	-0-					-0-
12	982	N	982	-0-	-0-	-0-	982	2			N	-0-					-0-
*01	958	N	958	-0-	-0-	-0-	958	2			N	-0-					-0-
*02	854	N	854	-0-	-0-	-0-	854	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
09	1080	N	767	-0-	-313	-0-	767	2			N	-0-					-0-
10	1054	N	695	-0-	-359	-0-	695	2			N	-0-					-0-
11	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	2			N	-0-					-0-
12	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	2			N	-0-					-0-
*01	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	2			N	-0-					-0-
*02	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	2			N	-0-					-0-

COLE TRUST STONY WELL #: 2 RRCID -> 184923 COMPL. DATE 07/19/2001 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7408 - 8094

09	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			Y	-0-					-0-
10	126	N	126	-0-	-0-	-0-	8	1	112	2	Y	5					5
							6	9									
11	94	N	94	-0-	-0-	-0-	9	1	84	2	Y	1					6
							1	9									
12	94	N	94	-0-	-0-	-0-	5	1	86	2	Y	3	6	1			3
							3	9									
*01	166	N	166	-0-	-0-	-0-	12	1	147	2	Y	6					9
							7	9									
*02	109	N	109	-0-	-0-	-0-	17	1	89	2	Y	3	8	1			4
							3	9									

COLE TRUST STONY WELL #: 3 RRCID -> 184924 COMPL. DATE 07/20/2001 TOTAL DEPTH 8201 PERF. 7414 - 8128

09	528	N	528	-0-	-0-	-0-	2	1	526	2	Y	-0-					-0-
10	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			Y	-0-					-0-
11	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	2			Y	-0-					-0-
12	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			Y	-0-					-0-
*01	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			Y	-0-					-0-
*02	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			Y	-0-					-0-

SEXTON WELL #: 2 RRCID -> 184925 COMPL. DATE 07/27/2001 TOTAL DEPTH 8453 PERF. 7778 - 8368

09	1110	N	1102	-0-	-8	-0-	1102	2			N	-0-					-0-
10	1116	N	994	-0-	-122	-0-	994	2			N	-0-					-0-
11	951	N	951	-0-	-0-	-0-	951	2			N	-0-					-0-
12	836	N	836	-0-	-0-	-0-	836	2			N	-0-					-0-
*01	948	N	948	-0-	-0-	-0-	948	2			N	-0-					-0-
*02	965	N	965	-0-	-0-	-0-	965	2			N	-0-					-0-

DOWNE, ARTHUR WELL #: 1 RRCID -> 185006 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 8161 PERF. 7222 - 8024

09	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	2			N	-0-					14
10	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-					14
11	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			N	-0-					14
12	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-					14
*01	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-					14
*02	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			N	-0-					14

TULLIO WELL #: 2 RRCID -> 185069 COMPL. DATE 08/29/2001 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8232 - 8242

09	510	N	451	-0-	-59	-0-	449	2	2	9	Y	2					4
10	496	N	475	-0-	-21	-0-	475	2			Y	-0-	2	1			2
11	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	2			Y	-0-					2
12	457	N	457	-0-	-0-	-0-	456	2	1	9	Y	1	1	1			2
*01	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			Y	-0-	1	1			1
*02	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			Y	-0-					1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
COLE TRUST "A" WELL #: 3 RRCID -> 185134 COMPL. DATE 09/10/2001 TOTAL DEPTH 7657 PERF. 7122 - 7500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4321	X	4321	-0-	-0-	-0-	4321	2			N	-0-					-0-
10	4509	X	4509	-0-	-0-	-0-	376	1	4133	2	N	-0-					-0-
11	4305	X	4305	-0-	-0-	-0-	360	1	3945	2	N	-0-					-0-
12	4526	X	4348	-0-	-178	-0-	373	1	3975	2	N	-0-					-0-
01	4526	X	4219	-0-	-307	-0-	373	1	3846	2	N	-0-					-0-
02	4060	X	3802	-0-	-258	-0-	325	1	3477	2	N	-0-					-0-

CONDEE-WELCH WELL #: 2 RRCID -> 185266 COMPL. DATE 10/08/2001 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 7258 - 7980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	931	N	931	-0-	-0-	-0-	922	2	9	9	N	8					33
10	952	N	952	-0-	-0-	-0-	944	2	8	9	N	7					40
11	904	N	904	-0-	-0-	-0-	893	2	11	9	N	10					50
12	931	N	931	-0-	-0-	-0-	929	2	2	9	N	2					52
*01	919	N	919	-0-	-0-	-0-	908	2	11	9	N	10					62
*02	810	N	810	-0-	-0-	-0-	804	2	6	9	N	5					67

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
09	840	N	800	-0-	-40	-0-	794	2	6	9	N	5					58
10	868	N	810	-0-	-58	-0-	803	2	7	9	N	6					64
11	764	N	764	-0-	-0-	-0-	757	2	7	9	N	6					70
12	935	N	935	-0-	-0-	-0-	925	2	10	9	N	9					79
*01	826	N	826	-0-	-0-	-0-	819	2	7	9	N	6					85
*02	758	N	758	-0-	-0-	-0-	749	2	9	9	N	8					93

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
09	630	N	560	-0-	-70	-0-	553	2	7	9	N	6					63
10	589	N	462	-0-	-127	-0-	448	2	14	9	N	13					76
11	447	N	447	-0-	-0-	-0-	441	2	6	9	N	5	74	1			7
12	285	N	285	-0-	-0-	-0-	283	2	2	9	N	2					9
*01	443	N	443	-0-	-0-	-0-	437	2	6	9	N	5					14
*02	491	N	491	-0-	-0-	-0-	479	2	12	9	N	11					25

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
09	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	2			N	-0-					-0-
10	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1325	2	74	9	N	67					67
11	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1278	2	20	9	N	18	60	1			25
12	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	1306	2	7	9	N	6					73
*01	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	1240	2	34	9	N	31	71	1			33
*02	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1191	2	37	9	N	34					67

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
09	120	N	118	-0-	-2	-0-	118	2			N	-0-					85
10	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					85
11	85	N	85	-0-	-0-	-0-	78	2	7	9	N	6					91
12	82	N	82	-0-	-0-	-0-	71	2	11	9	N	10					95
*01	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					95
*02	79	N	79	-0-	-0-	-0-	60	2	19	9	N	17	93	1			19

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
09	1170	N	1146	-0-	-24	-0-	1146	2			N	-0-					165
10	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	262	1	1086	2	N	14					179
							15	9									
11	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	50	1	950	2	N	16					195
							18	9									
12	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	249	1	880	2	N	9					204
							10	9									
*01	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	364	1	1016	2	N	-0-					204
*02	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	270	1	882	2	N	-0-					204

CORINTH CHURCH WELL #: 2 RRCID -> 186332 COMPL. DATE 07/11/2001 TOTAL DEPTH 8217 PERF. 7429 - 8144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	780	N	697	-0-	-83	-0-	697	2			N	-0-					93
10	816	N	816	-0-	-0-	-0-	151	1	665	2	N	-0-					93
11	797	N	797	-0-	-0-	-0-	171	1	626	2	N	-0-					93
12	639	N	639	-0-	-0-	-0-	176	1	463	2	N	-0-					93
*01	715	N	715	-0-	-0-	-0-	193	1	522	2	N	-0-					93
*02	571	N	571	-0-	-0-	-0-	118	1	453	2	N	-0-					93

HARRINGTON WELL #: 1 RRCID -> 186333 COMPL. DATE 08/17/2001 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7516 - 7744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	2			N	-0-					-0-
10	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	2			N	-0-					-0-
11	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	2			N	-0-					-0-
12	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	2451	2			N	-0-					-0-
*01	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	1477	2			N	-0-					-0-
*02	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	2			N	-0-					-0-

TURNER "B" WELL #: 1 RRCID -> 186334 COMPL. DATE 08/29/2001 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7279 - 7756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	780	N	361	-0-	-419	-0-	49	1	312	2	N	-0-					-0-
10	775	N	275	-0-	-500	-0-	275	2			N	-0-					-0-
11	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					-0-
12	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					-0-
*01	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					-0-
*02	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					-0-

CORINTH CHURCH WELL #: 3 RRCID -> 186335 COMPL. DATE 10/25/2001 TOTAL DEPTH 8198 PERF. 7423 - 8144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	570	N	374	-0-	-196	-0-	374	2			N	-0-					95
10	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	299	1	1097	2	N	-0-					95
11	868	N	868	-0-	-0-	-0-	241	1	627	2	N	-0-					95
12	635	N	635	-0-	-0-	-0-	162	1	473	2	N	-0-					95
*01	662	N	662	-0-	-0-	-0-	191	1	471	2	N	-0-					95
*02	833	N	833	-0-	-0-	-0-	166	1	667	2	N	-0-					95

ROACH, DON WELL #: 2 RRCID -> 186336 COMPL. DATE 09/06/2001 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7728 - 7990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WAGGONER, CRYSTELLE WELL #: 2 RRCID -> 186337 COMPL. DATE 09/12/2001 TOTAL DEPTH 8028 PERF. 7296 - 7906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

COLE TRUST STONY WELL #: 4 RRCID -> 186338 COMPL. DATE 10/18/2001 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 7472 - 8190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			Y	-0-					-0-
10	162	N	162	-0-	-0-	-0-	11	1	144	2	Y	6					6
							7	9									
11	136	N	136	-0-	-0-	-0-	8	1	124	2	Y	4					10
							4	9									
12	76	N	76	-0-	-0-	-0-	4	1	66	2	Y	5	10	1			5
							6	9									
*01	41	N	41	-0-	-0-	-0-	2	1	33	2	Y	5					10
							6	9									
*02	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			Y	-0-	9	1			1

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
09	240	N	235	-0-	-5	-0-	10	1	225	2	N	-0-					-0-
10	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-					-0-
11	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			N	-0-					-0-
12	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			N	-0-					-0-
*01	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			N	-0-					-0-
*02	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	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
09	1920	N	1883	-0-	-37	-0-	16	1	1867	2	N	-0-					-0-
10	1984	N	1861	-0-	-123	-0-	1861	2			N	-0-					-0-
11	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	1594	2			N	-0-					-0-
12	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	1651	2			N	-0-					-0-
*01	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	1808	2			N	-0-					-0-
*02	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	1656	2			N	-0-					-0-

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
10	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					4
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					9
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

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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BROWDER WELL #: 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
09	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	129	1	1489	3	N	-0-					-0-
10	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	2076	3			N	-0-					-0-
11	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	589	2	805	3	N	-0-					-0-
12	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	150	1	438	2	N	-0-					-0-
							713	3									
*01	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	133	1	780	2	N	-0-					-0-
							1259	3									
*02	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	83	1	577	2	N	-0-					-0-
							953	3									

RANGE "A" WELL #: 8 RRCID -> 186483 COMPL. DATE 10/26/2001 TOTAL DEPTH 7885 PERF. 7296 - 7772

09	2760	X	2040	-0-	-720	-0-	18	1	2022	2	N	-0-					-0-
10	2821	X	2713	-0-	-108	-0-	2713	2			N	-0-					-0-
11	2741	X	2741	-0-	-0-	-0-	2741	2			N	-0-					-0-
12	2821	X	2696	-0-	-125	-0-	2696	2			N	-0-					-0-
01	2666	X	2408	-0-	-258	-0-	2408	2			N	-0-					-0-
02	2464	X	1885	-0-	-579	-0-	1885	2			N	-0-					-0-

DOWNE, ARTHUR WELL #: 2 RRCID -> 186910 COMPL. DATE 12/03/2001 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 7370 - 8076

09	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	2			N	-0-					20
10	753	N	753	-0-	-0-	-0-	750	2	3	9	N	3					23
11	534	N	534	-0-	-0-	-0-	531	2	3	9	N	3					26
12	601	N	601	-0-	-0-	-0-	593	2	8	9	N	7					33
*01	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			N	-0-					33
*02	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	2			N	-0-					33

TULLIO WELL #: 4 RRCID -> 186911 COMPL. DATE 01/08/2002 TOTAL DEPTH 8771 PERF. 7616 - 8624

09	1230	N	748	-0-	-482	-0-	748	2			N	-0-					89
10	930	N	790	-0-	-140	-0-	790	2			N	-0-					89
11	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	2			N	-0-					89
12	767	N	767	-0-	-0-	-0-	745	2	22	9	N	20					109
*01	745	N	745	-0-	-0-	-0-	739	2	6	9	N	5					114
*02	683	N	683	-0-	-0-	-0-	677	2	6	9	N	5					119

TURNER "C" WELL #: 2 RRCID -> 187010 COMPL. DATE 12/13/2001 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7540 - 7800

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLANAGAN WELL #: 1 RRCID -> 187197 COMPL. DATE 12/07/2001 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 7922 - 8230

09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/17/2016 - PLUGGED 10/17/16

TULLIO WELL #: 3 RRCID -> 187264 COMPL. DATE 12/21/2001 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 7626 - 8574

09	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					21
10	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					21
11	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					21
12	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					21
*01	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					21
*02	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					21

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
CORINTH CHURCH WELL #: 5 RRCID -> 187360 COMPL. DATE 11/21/2001 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 7338 - 8026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-			55
10	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-			55
11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-			55
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			55
*01	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-			55
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55

FOSTER WELL #: 1 RRCID -> 187361 COMPL. DATE 09/21/2001 TOTAL DEPTH 7864 PERF. 7312 - 7768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	916	N	916	-0-	-0-	-0-	47	1	869	2	N	-0-			-0-
10	976	N	976	-0-	-0-	-0-	62	1	914	2	N	-0-			-0-
11	867	N	867	-0-	-0-	-0-	57	1	810	2	N	-0-			-0-
12	829	N	829	-0-	-0-	-0-	51	1	778	2	N	-0-			-0-
*01	790	N	790	-0-	-0-	-0-	57	1	733	2	N	-0-			-0-
*02	731	N	731	-0-	-0-	-0-	52	1	679	2	N	-0-			-0-

MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 187362 COMPL. DATE 09/25/2001 TOTAL DEPTH 7817 PERF. 7264 - 7688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	1650	N	1481	-0-	-169	-0-	1481	2			N	-0-			-0-
10	1581	N	1459	-0-	-122	-0-	1459	2			N	-0-			-0-
11	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	1801	2			N	-0-			-0-
12	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	1758	2			N	-0-			-0-
*01	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1598	2			N	-0-			-0-
*02	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	2			N	-0-			-0-

WILSON WELL #: 1 RRCID -> 187363 COMPL. DATE 02/07/2002 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 6967 - 7261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	3390	X	3276	-0-	-114	-0-	3276	2			N	-0-			-0-
10	3441	X	3268	-0-	-173	-0-	3268	2			N	-0-			-0-
11	3330	X	3003	-0-	-327	-0-	3003	2			N	-0-			-0-
12	3441	X	3065	-0-	-376	-0-	3065	2			N	-0-			-0-
01	3441	X	3046	-0-	-395	-0-	3046	2			N	-0-			-0-
02	3052	X	2526	-0-	-526	-0-	2526	2			N	-0-			-0-

COLE TRUST STONY WELL #: 5 RRCID -> 187578 COMPL. DATE 02/01/2002 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7410 - 8110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

DUNN "C" WELL #: 1 RRCID -> 187800 COMPL. DATE 02/13/2002 TOTAL DEPTH 8423 PERF. 7640 - 8290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	510	N	370	-0-	-140	-0-	370	2			N	-0-			23
10	434	N	344	-0-	-90	-0-	344	2			N	-0-			23
11	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-			23
12	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			N	-0-			23
*01	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			N	-0-			23
*02	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-			23

BLAIR WELL #: 2 RRCID -> 187856 COMPL. DATE 01/03/2002 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6872 - 7178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	2760	N	2540	-0-	-220	-0-	210	1	2330	2	N	-0-			-0-
10	2790	N	2696	-0-	-94	-0-	226	1	2470	2	N	-0-			-0-
11	2530	N	2530	-0-	-0-	-0-	208	1	2322	2	N	-0-			-0-
12	2530	N	2530	-0-	-0-	-0-	221	1	2309	2	N	-0-			-0-
*01	2516	N	2516	-0-	-0-	-0-	210	1	2306	2	N	-0-			-0-
*02	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	197	1	2098	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 #: 3 RRCID -> 187857 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7468 - 7930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	229	N	229	-0-	-0-	-0-	8	1	221	2	N	-0-					-0-
10	217	N	199	-0-	-18	-0-	199	2			N	-0-					-0-
11	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					-0-
12	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					-0-
*01	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					-0-
*02	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					-0-

HALL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 187858 COMPL. DATE 08/24/2001 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 8018 - 8530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1980	N	1792	-0-	-188	-0-	20	1	1772	2	N	-0-					-0-
10	2170	N	1554	-0-	-616	-0-	1554	2			N	-0-					-0-
11	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	1542	2			N	-0-					-0-
12	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	1681	2			N	-0-					-0-
*01	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	1591	2			N	-0-					-0-
*02	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	1318	2			N	-0-					-0-

HALL WELL #: 2 RRCID -> 187859 COMPL. DATE 11/14/2001 TOTAL DEPTH 8744 PERF. 7824 - 8646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	767	N	767	-0-	-0-	-0-	9	1	758	2	N	-0-					-0-
10	775	N	751	-0-	-24	-0-	751	2			N	-0-					-0-
11	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	2			N	-0-					-0-
12	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	2			N	-0-					-0-
*01	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	2			N	-0-					-0-
*02	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	2			N	-0-					-0-

COLE TRUST STONY WELL #: 6 RRCID -> 187860 COMPL. DATE 01/04/2002 TOTAL DEPTH 8255 PERF. 7436 - 8155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	1401	2			Y	-0-					-0-
10	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	95	1	1390	2	Y	6					6
							7	9									
11	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	87	1	1261	2	Y	8					14
							9	9									
12	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	44	1	1269	2	Y	17	14	1			17
							19	9									
*01	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	19	1	1600	2	Y	12					29
							13	9									
*02	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	81	1	1201	2	Y	1	25	1			5
							1	9									

CORINTH CHURCH WELL #: 4 RRCID -> 187861 COMPL. DATE 04/08/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2			N	-0-					27
10	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	242	1	783	2	N	-0-					27
11	560	N	560	-0-	-0-	-0-	138	1	422	2	N	-0-					27
12	339	N	339	-0-	-0-	-0-	97	1	242	2	N	-0-					27
*01	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	132	1	1617	2	N	-0-					27
*02	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	274	1	800	2	N	-0-					27

CORINTH CHURCH WELL #: 6 RRCID -> 187862 COMPL. DATE 12/07/2001 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7386 - 8088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1950	N	1947	-0-	-3	-0-	1947	2			N	-0-					70
10	2520	N	2520	-0-	-0-	-0-	348	1	2172	2	N	-0-					70
11	2614	N	2614	-0-	-0-	-0-	660	1	1954	2	N	-0-					70
12	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	618	1	1539	2	N	-0-					70
*01	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	423	1	1935	2	N	-0-					70
*02	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	348	1	1566	2	N	-0-					70

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
TAYLOR, SYBIL WELL #: 1 RRCID -> 188284 COMPL. DATE 01/22/2002 TOTAL DEPTH 8966 PERF. 7770 - 8790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	67	N	67	-0-	-0-	-0-	7	1	60	2	N	-0-					128
10	124	N	64	-0-	-60	-0-	64	2			N	-0-					128
11	119	N	119	-0-	-0-	-0-	113	2	6	9	N	5					133
12	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					133
*01	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					133
*02	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					133

TAYLOR, SYBIL WELL #: 2 RRCID -> 188285 COMPL. DATE 02/07/2002 TOTAL DEPTH 8968 PERF. 7780 - 8788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	31	N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	2	N	-0-					69
10	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					69
11	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					69
12	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					69
*01	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					69
*02	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					69

COLE TRUST STONY WELL #: 10 RRCID -> 188432 COMPL. DATE 02/15/2002 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7402 - 8104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	2			Y	-0-					-0-
10	858	N	858	-0-	-0-	-0-	48	1	803	2	Y	6					6
							7	9									
11	721	N	721	-0-	-0-	-0-	44	1	671	2	Y	5					11
							6	9									
12	690	N	690	-0-	-0-	-0-	51	1	615	2	Y	22	10	1			23
							24	9									
*01	475	N	475	-0-	-0-	-0-	29	1	433	2	Y	12					35
							13	9									
*02	355	N	355	-0-	-0-	-0-	24	1	308	2	Y	21	26	1			30
							23	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
09	420	N	148	-0-	-272	-0-	148	2			N	-0-					-0-
10	341	N	290	-0-	-51	-0-	290	2			N	-0-					-0-
11	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-					-0-
12	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-					-0-
*01	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					-0-
*02	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-					-0-

HALL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 188528 COMPL. DATE 02/12/2002 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 8210 - 8596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	285	N	285	-0-	-0-	-0-	3	1	282	2	N	-0-					-0-
10	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-					-0-
11	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-					-0-
12	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-					-0-
*01	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					-0-
*02	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	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
09	1980	N	1947	-0-	-33	-0-	22	1	1925	2	N	-0-					-0-
10	2170	N	1876	-0-	-294	-0-	1876	2			N	-0-					-0-
11	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	1888	2			N	-0-					-0-
12	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	2000	2			N	-0-					-0-
*01	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	1835	2			N	-0-					-0-
*02	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	1665	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BARKLEY WELL #: 3 RRCID -> 188533 COMPL. DATE 02/05/2002 TOTAL DEPTH 7849 PERF. 7314 - 7732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1230	N	1162	-0-	-68	-0-	1162	2			N	-0-					-0-
10	1240	N	1191	-0-	-49	-0-	1191	2			N	-0-					-0-
11	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	2			N	-0-					-0-
12	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	2			N	-0-					-0-
*01	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	2			N	-0-					-0-
*02	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	2			N	-0-					-0-

COLE TRUST STONY WELL #: 7 RRCID -> 188536 COMPL. DATE 01/27/2002 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 7438 - 8151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	900	N	286	-0-	-614	-0-	286	2			Y	-0-					-0-
10	1116	N	1043	-0-	-73	-0-	57	1	979	2	Y	6					6
							7	9									
11	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	101	1	1461	2	Y	49					55
							54	9									
12	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	53	1	993	2	Y	24	55	1			24
							26	9									
*01	910	N	910	-0-	-0-	-0-	80	1	821	2	Y	8					32
							9	9									
*02	766	N	766	-0-	-0-	-0-	49	1	716	2	Y	1	28	1			5
							1	9									

COLE TRUST STONY WELL #: 9 RRCID -> 188537 COMPL. DATE 02/08/2002 TOTAL DEPTH 8214 PERF. 7410 - 8116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					3
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
*01	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COLE TRUST STONY WELL #: 13 RRCID -> 188538 COMPL. DATE 03/04/2002 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7434 - 8125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1050	X	1013	-0-	-37	-0-	1013	2			Y	-0-					8
10	1120	X	1120	-0-	-0-	-0-	72	1	1038	2	Y	9					17
							10	9									
11	900	X	752	-0-	-148	-0-	14	1	737	2	Y	1					18
							1	9									
12	657	N	657	-0-	-0-	-0-	36	1	609	2	Y	11	10	1			19
							12	9									
*01	673	N	673	-0-	-0-	-0-	41	1	623	2	Y	8					27
							9	9									
*02	720	N	720	-0-	-0-	-0-	74	1	615	2	Y	28	17	1			38
							31	9									

BROWN WELL #: C 1 RRCID -> 188539 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6803 PERF. 6513 - 6688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMELLEY WELL #: A 1 RRCID -> 188540 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6866 PERF. 6526 - 6726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
PADDACK, PHILLIP WELL #: 2 RRCID -> 188799 COMPL. DATE 04/01/2002 TOTAL DEPTH 8943 PERF. 7826 - 8800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	900	N	873	-0-	-27	-0-	867	2	6	9	N	5					58
10	899	N	864	-0-	-35	-0-	857	2	7	9	N	6					64
11	817	N	817	-0-	-0-	-0-	810	2	7	9	N	6					70
12	863	N	863	-0-	-0-	-0-	853	2	10	9	N	9					79
*01	866	N	866	-0-	-0-	-0-	859	2	7	9	N	6					85
*02	808	N	808	-0-	-0-	-0-	799	2	9	9	N	8					93

BARNETT, SKIP WELL #: 3 RRCID -> 188800 COMPL. DATE 04/03/2002 TOTAL DEPTH 8406 PERF. 7416 - 8202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	2			Y	-0-					-0-
10	865	N	865	-0-	-0-	-0-	752	2	113	9	Y	103	61	1			42
11	961	N	961	-0-	-0-	-0-	952	2	9	9	Y	8					50
12	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1227	2	30	9	Y	27					77
*01	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1220	2	36	9	Y	33					110
*02	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1128	2	74	9	Y	67					177

COLE, M. T. WELL #: 5A RRCID -> 189045 COMPL. DATE 04/16/2002 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 2284 - 8060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	835	N	835	-0-	-0-	-0-	66	1	766	2	N	3					21
							3	9									
10	744	N	698	-0-	-46	-0-	688	2	10	9	N	9					30
11	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			N	-0-					30
12	686	N	686	-0-	-0-	-0-	639	2	47	9	N	43					73
*01	662	N	662	-0-	-0-	-0-	652	2	10	9	N	9					82
*02	605	N	605	-0-	-0-	-0-	593	2	12	9	N	11					93

NORTH COUNTY LINE ESTATES WELL #: 1 RRCID -> 189046 COMPL. DATE 05/03/2002 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 7314 - 8022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2736	X	2736	-0-	-0-	-0-	2722	2	14	9	N	13					235
10	2759	X	2211	-0-	-548	-0-	2205	2	6	9	N	5					240
11	2670	X	1836	-0-	-834	-0-	1818	2	18	9	N	16	188	1			68
12	2759	X	1678	-0-	-1081	-0-	1668	2	10	9	N	9					77
01	2759	X	1437	-0-	-1322	-0-	1434	2	3	9	N	3					80
*02	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1394	2	3	9	N	3					83

COCANOUGHER "287" WELL #: 1 RRCID -> 189100 COMPL. DATE 01/11/2002 TOTAL DEPTH 7795 PERF. 7476 - 7700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	60	N	51	-0-	-9	-0-	1	1	50	2	N	-0-					48
10	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					48
11	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					48
12	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					48
*01	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					48
*02	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					48

NORTH, JERRY WELL #: 4 RRCID -> 189102 COMPL. DATE 03/08/2002 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 7743 - 8429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	2			N	-0-					-0-
10	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	2			N	-0-					-0-
11	908	N	908	-0-	-0-	-0-	908	2			N	-0-					-0-
12	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	2			N	-0-					-0-
*01	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	2			N	-0-					-0-
*02	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
GLOSSER WELL #: 1 RRCID -> 189103 COMPL. DATE 01/21/2002 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 8094 - 8693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	690	N	635	-0-	-55	-0-	635	2			N	-0-					-0-
10	713	N	664	-0-	-49	-0-	664	2			N	-0-					-0-
11	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	2			N	-0-					-0-
12	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			N	-0-					-0-
*01	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			N	-0-					-0-
*02	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			N	-0-					-0-

GLOSSER WELL #: 2 RRCID -> 189104 COMPL. DATE 02/19/2002 TOTAL DEPTH 8770 PERF. 8286 - 8727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
10	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					-0-
11	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					-0-
12	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					-0-
*01	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					-0-
*02	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					-0-

MARTIN WELL #: 2 RRCID -> 189105 COMPL. DATE 03/22/2002 TOTAL DEPTH 7788 PERF. 7224 - 7644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	690	N	620	-0-	-70	-0-	620	2			N	-0-					-0-
10	651	N	607	-0-	-44	-0-	607	2			N	-0-					-0-
11	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	2			N	-0-					-0-
12	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			N	-0-					-0-
*01	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			N	-0-					-0-
*02	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			N	-0-					-0-

COLE TRUST STONY WELL #: 8 RRCID -> 189107 COMPL. DATE 03/16/2002 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7392 - 8094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	1517	2			Y	-0-					15
10	1643	N	1592	-0-	-51	-0-	101	1	1478	2	Y	12					27
							13	9									
11	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	88	1	1311	2	Y	7					34
							8	9									
12	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	159	1	1465	2	Y	16	18	1			32
							18	9									
*01	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	116	1	1705	2	Y	13					45
							14	9									
*02	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	37	1	1593	2	Y	12	27	1			30
							13	9									

COLE TRUST STONY WELL #: 11 RRCID -> 189108 COMPL. DATE 03/29/2002 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7408 - 8112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	928	N	928	-0-	-0-	-0-	928	2			Y	-0-					-0-
10	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	21	1	973	2	Y	6					6
							7	9									
11	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1319	2	1	9	Y	1					7
12	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	102	1	1336	2	Y	2	7	1			2
							2	9									
*01	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	148	1	1334	2	Y	4					6
							4	9									
*02	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	74	1	1114	2	Y	16	5	1			17
							18	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
COLE TRUST STONY WELL #: 12 RRCID -> 189109 COMPL. DATE 04/12/2002 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7415 - 8110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	2			Y	-0-					23
10	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	84	1	1228	2	Y	16					39
							18	9									
11	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	77	1	1111	2	Y	3					42
							3	9									
12	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	47	1	1234	2	Y	16	18	1			40
							18	9									
*01	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	87	1	1197	2	Y	11					51
							12	9									
*02	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	74	1	1071	2	Y	1	24	1			28
							1	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
09	1770	N	1194	-0-	-576	-0-	43	1	1151	2	N	-0-					-0-
10	1705	N	714	-0-	-991	-0-	714	2			N	-0-					-0-
11	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-					-0-
12	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					-0-
*01	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					-0-
*02	773	N	773	-0-	-0-	-0-	60	1	713	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
09	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	50	1	1336	2	N	-0-					-0-
10	1426	N	1065	-0-	-361	-0-	1065	2			N	-0-					-0-
11	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	2			N	-0-					-0-
12	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			N	-0-					-0-
*01	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			N	-0-					-0-
*02	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	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
09	2070	N	1790	-0-	-280	-0-	65	1	1725	2	N	-0-					-0-
10	2046	N	1155	-0-	-891	-0-	1155	2			N	-0-					-0-
11	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	2			N	-0-					-0-
12	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	2			N	-0-					-0-
*01	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	2			N	-0-					-0-
*02	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	2			N	-0-					-0-

WOLFENBARGER WELL #: 2 RRCID -> 189614 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7182 - 7852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
02	14B2 EXT		-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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BAKER RANCH WELL #: 1 RRCID -> 190295 COMPL. DATE 06/28/2002 TOTAL DEPTH 9246 PERF. 8094 - 8347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	210	N	128	-0-	-82	-0-	128	2			N	-0-					93
10	124	N	63	-0-	-61	-0-	63	2			N	-0-					93
11	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					93
12	93	N	93	-0-	-0-	-0-	76	2	17	9	N	15					108
*01	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					108
*02	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					108

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
09	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	2105	2			N	-0-					-0-
10	2201	N	2153	-0-	-48	-0-	2153	2			N	-0-					-0-
11	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	2017	2			N	-0-					-0-
12	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	2059	2			N	-0-					-0-
*01	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	2167	2			N	-0-					-0-
*02	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	1882	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
09	101	N	101	-0-	-0-	-0-	5	1	96	2	N	-0-					-0-
10	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
*01	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-
*02	31	N	31	-0-	-0-	-0-	3	2	28	9	N	25					25

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
09	1620	N	977	-0-	-643	-0-	8	1	969	2	N	-0-					-0-
10	1612	N	1535	-0-	-77	-0-	1535	2			N	-0-					-0-
11	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	1745	2			N	-0-					-0-
12	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	1651	2			N	-0-					-0-
*01	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1349	2			N	-0-					-0-
*02	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	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
09	2520	N	2136	-0-	-384	-0-	18	1	2118	2	N	-0-					-0-
10	2356	N	2127	-0-	-229	-0-	2127	2			N	-0-					-0-
11	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	2004	2			N	-0-					-0-
12	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	1962	2			N	-0-					-0-
*01	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	2012	2			N	-0-					-0-
*02	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	1863	2			N	-0-					-0-

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
09	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	2			N	-0-					-0-
10	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	2			N	-0-					-0-
11	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	2			N	-0-					-0-
12	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1304	2			N	-0-					-0-
*01	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	1698	2			N	-0-					-0-
*02	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	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
09	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	1918	2	15	9	N	14					235
10	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	2031	2	48	9	N	44					279
11	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	2010	2	66	9	N	60	197	1			142
12	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	2083	2			N	-0-					142
*01	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	2077	2	24	9	N	22					164
*02	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	1902	2	66	9	N	60					224

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
09	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					105
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105

BARNETT, SKIP WELL #: 4 RRCID -> 190500 COMPL. DATE 06/24/2002 TOTAL DEPTH 8435 PERF. 7462 - 8300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			Y	-0-					-0-
10	679	N	679	-0-	-0-	-0-	582	2	97	9	Y	88	58	1			30
11	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	2			Y	-0-					30
12	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			Y	-0-					30
*01	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			Y	-0-					30
*02	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	2			Y	-0-					30

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
09	630	N	406	-0-	-224	-0-	404	2	2	9	N	2					59
10	620	N	415	-0-	-205	-0-	403	2	12	9	N	11					70
11	397	N	397	-0-	-0-	-0-	394	2	3	9	N	3	68	1			5
12	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	2			N	-0-					5
*01	415	N	415	-0-	-0-	-0-	412	2	3	9	N	3					8
*02	375	N	375	-0-	-0-	-0-	368	2	7	9	N	6					14

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
09	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			Y	-0-					-0-
10	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			Y	-0-					-0-
11	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			Y	-0-					-0-
12	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			Y	-0-					-0-
*01	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			Y	-0-					-0-
*02	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			Y	-0-					-0-

JOHNSON-HUDGINS WELL #: 1 RRCID -> 190525 COMPL. DATE 07/19/2002 TOTAL DEPTH 8886 PERF. 7700 - 8780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COPE WELL #: 2 RRCID -> 190905 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7269 - 7760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNT WELL #: 1 RRCID -> 190908 COMPL. DATE 05/23/2002 TOTAL DEPTH 8757 PERF. 8226 - 8656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	264	N	264	-0-	-0-	-0-	3	1	261	2	N	-0-					-0-
10	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			N	-0-					-0-
11	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					-0-
12	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-					-0-
*01	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			N	-0-					-0-
*02	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BARNETT, SKIP WELL #: 5 RRCID -> 191225 COMPL. DATE 07/30/2002 TOTAL DEPTH 8328 PERF. 7342 - 8116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1365	2			N	-0-					85
10	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	1378	2			N	-0-					85
11	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	1414	2	7	9	N	6					91
12	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1401	2	11	9	N	10					95
*01	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	1363	2			N	-0-					95
*02	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	1319	2	19	9	N	17	93	1			19

NEWLAND WELL #: 1 RRCID -> 191227 COMPL. DATE 08/15/2002 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 7882 - 8960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1170	N	1099	-0-	-71	-0-	2	1	1097	2	N	-0-					74
10	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1141	2	18	9	N	16					90
11	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1094	2	11	9	N	10					100
12	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1132	2	15	9	N	14					114
*01	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1124	2	26	9	N	24					138
*02	975	N	975	-0-	-0-	-0-	963	2	12	9	N	11	137	1			12

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
09	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	96	1	1117	2	N	1					176
							1	9									
10	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	2			N	-0-					176
11	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1019	2	53	9	N	48	118	1			106
12	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1466	2			N	-0-					106
*01	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	999	2	32	9	N	29					135
*02	680	N	680	-0-	-0-	-0-	669	2	11	9	N	10					145

LITTLE BROOK ESTATES WELL #: 1 RRCID -> 191382 COMPL. DATE 07/26/2002 TOTAL DEPTH 9290 PERF. 8058 - 9100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	660	N	26	-0-	-634	-0-	26	2			N	-0-					82
10	713	N	13	-0-	-700	-0-	13	2			N	-0-					82
11	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					82
12	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-					82
*01	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-					82
*02	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			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
09	2250	N	1558	-0-	-692	-0-	6	1	1552	2	N	-0-					-0-
10	2139	N	1818	-0-	-321	-0-	1818	2			N	-0-					-0-
11	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	2311	2			N	-0-					-0-
12	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	2379	2			N	-0-					-0-
*01	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	2243	2			N	-0-					-0-
*02	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	1705	2			N	-0-					-0-

SKINNER WELL #: 2 RRCID -> 191541 COMPL. DATE 09/24/2002 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7148 - 7694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
LITTLE BROOK ESTATES "B" WELL #: 2 RRCID -> 191546 COMPL. DATE 09/05/2002 TOTAL DEPTH 9227 PERF. 8052 - 9080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1140	N	1101	-0-	-39	-0-	1099	2	2	9	N	2					106
10	1147	N	995	-0-	-152	-0-	984	2	11	9	N	10					116
11	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1010	2	4	9	N	4					120
12	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1040	2	9	9	N	8					128
*01	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1126	2	2	9	N	2	119	1			11
*02	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1029	2	19	9	N	17					28

UNION CENTRAL 1 WELL #: 1 RRCID -> 191594 COMPL. DATE 05/09/2002 TOTAL DEPTH 8272 PERF. 7942 - 8260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	330	N	307	-0-	-23	-0-	307	2			N	-0-					30
10	372	N	330	-0-	-42	-0-	330	2			N	-0-					30
11	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-					30
12	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					30
*01	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					30
*02	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					30

UNION CENTRAL 2 WELL #: 2 RRCID -> 191595 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 8192 PERF. 7409 - 7983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-					55
10	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			N	-0-					55
11	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			N	-0-					55
12	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			N	-0-					55
*01	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	2			N	-0-					55
*02	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	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
09	2670	N	2297	-0-	-373	-0-	32	1	2247	2	N	16					118
							18	9									
10	2852	N	2489	-0-	-363	-0-	2486	2	3	9	N	3					121
11	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	2070	2	3	9	N	3					124
12	2282	N	2282	-0-	-0-	-0-	2270	2	12	9	N	11					135
*01	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	2288	2			N	-0-					135
*02	2442	N	2442	-0-	-0-	-0-	2436	2	6	9	N	5					140

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
09	360	N	182	-0-	-178	-0-	2	1	180	2	N	-0-					-0-
10	248	N	180	-0-	-68	-0-	180	2			N	-0-					-0-
11	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					-0-
12	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					-0-
*01	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					-0-
*02	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	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
09	510	N	345	-0-	-165	-0-	345	2			N	-0-					-0-
10	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	2			N	-0-					-0-
11	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	2			N	-0-					-0-
12	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			N	-0-					-0-
*01	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			N	-0-					-0-
*02	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	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 #: 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	17	-0-	17	17	17	2			N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	17					N	-0-					-0-

RANGE WELL #: 12 RRCID -> 191604 COMPL. DATE 07/28/2002 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7282 - 7762

09	1470	N	1161	-0-	-309	-0-	10	1	1151	2	N	-0-					-0-
10	1395	N	1107	-0-	-288	-0-	1107	2			N	-0-					-0-
11	971	N	971	-0-	-0-	-0-	971	2			N	-0-					-0-
12	917	N	917	-0-	-0-	-0-	917	2			N	-0-					-0-
*01	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	2			N	-0-					-0-
*02	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	2			N	-0-					-0-

RANGE"A" WELL #: 9 RRCID -> 191608 COMPL. DATE 07/11/2002 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7284 - 7728

09	2370	N	2170	-0-	-200	-0-	2170	2			N	-0-					-0-
10	2480	N	2167	-0-	-313	-0-	2167	2			N	-0-					-0-
11	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	2064	2			N	-0-					-0-
12	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	2060	2			N	-0-					-0-
*01	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	2002	2			N	-0-					-0-
*02	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	1776	2			N	-0-					-0-

TURNER "A" WELL #: 6 RRCID -> 191609 COMPL. DATE 08/19/2002 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7496 - 7927

09	540	N	345	-0-	-195	-0-	13	1	332	2	N	-0-					-0-
10	527	N	276	-0-	-251	-0-	276	2			N	-0-					-0-
11	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					-0-
12	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					-0-
*01	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					-0-
*02	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					-0-

GLOSSER WELL #: 4 RRCID -> 191611 COMPL. DATE 09/20/2003 TOTAL DEPTH 8768 PERF. 8357 - 8565

09	2070	N	665	-0-	-1405	-0-	665	2			N	-0-					-0-
10	2232	N	218	-0-	-2014	-0-	218	2			N	-0-					-0-
11	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					-0-
12	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					-0-
*01	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-
*02	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-

SAMPSON, JACK WELL #: 3 RRCID -> 191613 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 7355 PERF. 6976 - 7230

09	960	N	960	-0-	-0-	-0-	960	2			N	-0-					-0-
10	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	2			N	-0-					-0-
11	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	2			N	-0-					-0-
12	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	2			N	-0-					-0-
*01	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2			N	-0-					-0-
*02	886	N	886	-0-	-0-	-0-	886	2			N	-0-					-0-

MARRS, FRED WELL #: 1 RRCID -> 191753 COMPL. DATE 10/02/2002 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 7924 - 8870

09	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1252	2	9	9	N	8	189	1			22
10	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1298	2	14	9	N	13					35
11	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1249	2	17	9	N	15					50
12	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	2			N	-0-					50
*01	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1233	2	24	9	N	22					72
*02	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	2			N	-0-					72

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
ELKINS "B" WELL #: 1 RRCID -> 191896 COMPL. DATE 11/14/2002 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7047 - 7328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILSON WELL #: 4 RRCID -> 192077 COMPL. DATE 08/01/2002 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 6883 - 7146

09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					-0-
11	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					-0-
12	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					-0-
*01	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					-0-
*02	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-					-0-

WILSON WELL #: 5 RRCID -> 192078 COMPL. DATE 08/14/2002 TOTAL DEPTH 7284 PERF. 6902 - 7165

09	3000	N	3109	-0-	109	109	3109	2			N	-0-					-0-
10	3058	N	2949	-0-	-109	-0-	2949	2			N	-0-					-0-
11	2623	N	2623	-0-	-0-	-0-	2623	2			N	-0-					-0-
12	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	1714	2			N	-0-					-0-
01	1643	X	1419	-0-	-224	-0-	1419	2			N	-0-					-0-
02	1484	X	1190	-0-	-294	-0-	1190	2			N	-0-					-0-

ELKINS 'A' WELL #: 1 RRCID -> 192609 COMPL. DATE 10/18/2002 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7036 - 7318

09	2520	N	2416	-0-	-104	-0-	71	1	2345	2	N	-0-					-0-
10	2573	N	2342	-0-	-231	-0-	2342	2			N	-0-					-0-
11	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	2199	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	3426	-0-	326	326	3426	2			N	-0-					-0-
*01	3100	N	3156	-0-	56	382	3156	2			N	-0-					-0-
*02	2800	N	2697	-0-	-103	279	2697	2			N	-0-					-0-

BOGGESS TRUST WELL #: 1 RRCID -> 192610 COMPL. DATE 10/16/2002 TOTAL DEPTH 7518 PERF. 7094 - 7373

09	2490	N	2390	-0-	-100	-0-	262	1	2128	2	N	-0-					-0-
10	2542	N	2305	-0-	-237	-0-	2305	2			N	-0-					-0-
11	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	1961	2			N	-0-					-0-
12	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	1791	2			N	-0-					-0-
*01	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	2273	2			N	-0-					-0-
*02	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	2083	2			N	-0-					-0-

FOWLER WELL #: 1 RRCID -> 192705 COMPL. DATE 10/18/2002 TOTAL DEPTH 9175 PERF. 7908 - 9088

09	120	N	93	-0-	-27	-0-	93	2			N	-0-					37
10	93	N	50	-0-	-43	-0-	50	2			N	-0-					37
11	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					37
12	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					37
*01	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					37
*02	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					37

DOWNE, AUTHOR WELL #: 3 RRCID -> 192713 COMPL. DATE 07/17/2002 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 7320 - 8006

09	750	N	281	-0-	-469	-0-	281	2			N	-0-					107
10	744	N	615	-0-	-129	-0-	615	2			N	-0-					107
11	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	2			N	-0-					107
12	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	2			N	-0-					107
*01	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	2			N	-0-					107
*02	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-					107

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
09	150	N	125	-0-	-25	-0-	125	2			N	-0-					25
10	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					25
11	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					25
12	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					25
*01	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					25
*02	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					25

BOGGESS TRUST WELL #: 2 RRCID -> 193955 COMPL. DATE 01/05/2003 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 7332 - 7574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PRICE WELL #: 1 RRCID -> 193958 COMPL. DATE 11/19/2002 TOTAL DEPTH 7595 PERF. 7187 - 7474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4710	X	4585	-0-	-125	-0-	4585	2			N	-0-					-0-
10	4836	X	4592	-0-	-244	-0-	4592	2			N	-0-					-0-
11	4560	X	4159	-0-	-401	-0-	4159	2			N	-0-					-0-
12	4805	X	4214	-0-	-591	-0-	4214	2			N	-0-					-0-
01	4805	X	1934	-0-	-2871	-0-	1934	2			N	-0-					-0-
02	4284	X	3	-0-	-4281	-0-	3	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
09	150	N	115	-0-	-35	-0-	115	2			N	-0-					83
10	124	N	114	-0-	-10	-0-	114	2			N	-0-					83
11	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					83
12	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					83
*01	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					83
*02	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	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
09	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					21
10	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-					21
11	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					21
12	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					21
*01	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					21
*02	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			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
09	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	1458	2			N	-0-					38
10	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	2			N	-0-					38
11	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	2			N	-0-					38
12	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	2			N	-0-					38
*01	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	2			N	-0-					38
*02	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1272	2			N	-0-					38

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
09	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					11
10	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					11
11	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					11
12	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					11
*01	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					11
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
FOWLER WELL #: 2 RRCID -> 193980 COMPL. DATE 12/13/2002 TOTAL DEPTH 9182 PERF. 8004 - 9100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1080	N	1025	-0-	-55	-0-	1025	2			N	-0-					27
10	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1092	2	17	9	N	15					42
11	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1118	2	7	9	N	6					48
12	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1084	2	13	9	N	12					60
*01	939	N	939	-0-	-0-	-0-	939	2			N	-0-					60
*02	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	947	2	58	9	N	53					113

IHM WELL #: 1 RRCID -> 193981 COMPL. DATE 11/13/2002 TOTAL DEPTH 8960 PERF. 7898 - 8850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1273	2	32	9	N	29					195
10	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1331	2	4	9	N	4	162	1			37
11	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1283	2	11	9	N	10					47
12	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1284	2	20	9	N	18					65
*01	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1301	2	26	9	N	24					89
*02	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1183	2	12	9	N	11					100

PETERSEN "A" WELL #: 1 RRCID -> 193982 COMPL. DATE 12/11/2002 TOTAL DEPTH 9165 PERF. 8012 - 9050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1800	N	1484	-0-	-316	-0-	1484	2			N	-0-					97
10	1705	N	1576	-0-	-129	-0-	1556	2	20	9	N	18					115
11	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	1493	2	36	9	N	33					148
12	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	1469	2			N	-0-					148
*01	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	1557	2			N	-0-					148
*02	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1424	2	17	9	N	15					163

PETERSEN "B" WELL #: 2 RRCID -> 193983 COMPL. DATE 12/19/2002 TOTAL DEPTH 9140 PERF. 8766 - 9040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	2			N	-0-					30
10	1085	N	1033	-0-	-52	-0-	1026	2	7	9	N	6					36
11	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1024	2	14	9	N	13					49
12	978	N	978	-0-	-0-	-0-	970	2	8	9	N	7					56
*01	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	2			N	-0-					56
*02	878	N	878	-0-	-0-	-0-	866	2	12	9	N	11					67

WESTRIDGE ESTATES WELL #: 3 RRCID -> 193984 COMPL. DATE 11/06/2002 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7513 - 8284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1504	2			Y	-0-					-0-
10	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1346	2			Y	-0-					-0-
11	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	1326	2			Y	-0-					-0-
12	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	1502	2			Y	-0-					-0-
*01	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	1676	2			Y	-0-					-0-
*02	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1475	2			Y	-0-					-0-

COLE, M. T. WELL #: 6A RRCID -> 193985 COMPL. DATE 10/23/2002 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7424 - 8170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1530	N	1216	-0-	-314	-0-	96	1	1120	2	Y	-0-					-0-
10	1581	N	907	-0-	-674	-0-	53	1	854	2	Y	-0-					-0-
11	3000	N	3848	-0-	848	848	38	1	3810	2	Y	-0-					-0-
12	1736	X	641	-0-	-1095	-0-	33	1	608	2	Y	-0-					-0-
01	1736	X	26	-0-	-1710	-0-	26	1			Y	-0-					-0-
*02	1635	X	1635	-0-	-0-	-0-	19	1	1616	2	Y	-0-					-0-

NEWLAND WELL #: 2 RRCID -> 193986 COMPL. DATE 11/27/2002 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7930 - 9048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1	1	1025	2	N	-0-					49
10	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1055	2	21	9	N	19					68
11	987	N	987	-0-	-0-	-0-	979	2	8	9	N	7					75
12	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	2			N	-0-					75
*01	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	994	2	10	9	N	9					84
*02	858	N	858	-0-	-0-	-0-	851	2	7	9	N	6	44	1			46

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

MARRS-HOLLEY WELL #: 1 RRCID -> 193987 COMPL. DATE 10/16/2002 TOTAL DEPTH 8981 PERF. 7914 - 8871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1140	N	1089	-0-	-51	-0-	1089	2			N	-0-					133
10	1209	N	1127	-0-	-82	-0-	1116	2	11	9	N	10					143
11	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1060	2	26	9	N	24					167
12	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	2			N	-0-					167
*01	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1161	2	9	9	N	8					175
*02	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1108	2	2	9	N	2					177

PHILLIPS "B" WELL #: 2 RRCID -> 193988 COMPL. DATE 01/04/2003 TOTAL DEPTH 9185 PERF. 7912 - 9110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1680	N	1667	-0-	-13	-0-	1622	2	45	9	N	41	76	1			82
10	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	1674	2	18	9	N	16					98
11	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	1588	2	36	9	N	33					131
12	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	1679	2	17	9	N	15					146
*01	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	1630	2	21	9	N	19	73	1			92
*02	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	1520	2	15	9	N	14					106

ALLEN WELL #: 1 RRCID -> 193989 COMPL. DATE 02/07/2003 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 7414 - 8126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2970	X	2890	-0-	-80	-0-	15	1	2862	2	N	12					60
							13	9									
10	3162	X	2957	-0-	-205	-0-	2934	2	23	9	N	21					81
11	3060	X	2855	-0-	-205	-0-	2832	2	23	9	N	21					102
12	3162	X	2918	-0-	-244	-0-	2903	2	15	9	N	14					116
01	3007	X	2902	-0-	-105	-0-	2881	2	21	9	N	19					135
02	2688	X	2612	-0-	-76	-0-	2584	2	28	9	N	25					160

KAS WELL #: 1 RRCID -> 193990 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 8353 PERF. 7536 - 8250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	20	1	1906	2	N	10					43
							11	9									
10	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	1964	2	8	9	N	7					50
11	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	1900	2	8	9	N	7					57
12	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	1949	2	12	9	N	11					68
*01	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	1826	2	14	9	N	13					81
*02	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	1722	2	11	9	N	10					91

SELWYN SCHOOL WELL #: 2 RRCID -> 193991 COMPL. DATE 01/23/2003 TOTAL DEPTH 9334 PERF. 8174 - 9234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1680	N	1352	-0-	-328	-0-	1349	2	3	9	N	3					77
10	1550	N	1398	-0-	-152	-0-	1394	2	4	9	N	4					81
11	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	2			N	-0-					81
12	789	N	789	-0-	-0-	-0-	787	2	2	9	N	2	68	1			15
*01	853	N	853	-0-	-0-	-0-	852	2	1	9	N	1					16
*02	741	N	741	-0-	-0-	-0-	735	2	6	9	N	5					21

SKINNER "A" WELL #: 1 RRCID -> 194060 COMPL. DATE 11/22/2002 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7276 - 7880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BOAZ WELL #: 1 RRCID -> 194281 COMPL. DATE 12/20/2002 TOTAL DEPTH 7302 PERF. 6940 - 6982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PRICE WELL #: 3 RRCID -> 194284 COMPL. DATE 02/27/2003 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 7304 - 7590

09	2580	X	1984	-0-	-596	-0-	1984	2			N	-0-					-0-
10	2666	X	2009	-0-	-657	-0-	2009	2			N	-0-					-0-
11	2719	X	2719	-0-	-0-	-0-	2719	2			N	-0-					-0-
12	2946	N	2946	-0-	-0-	-0-	2946	2			N	-0-					-0-
*01	2704	N	2704	-0-	-0-	-0-	2704	2			N	-0-					-0-
*02	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	2322	2			N	-0-					-0-

PRICE WELL #: 2 RRCID -> 194435 COMPL. DATE 03/05/2003 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 7350 - 7631

09	1470	N	1356	-0-	-114	-0-	1356	2			N	-0-					-0-
10	1395	N	1240	-0-	-155	-0-	1240	2			N	-0-					-0-
11	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	2			N	-0-					-0-
12	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	1899	2			N	-0-					-0-
*01	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	2035	2			N	-0-					-0-
*02	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	1884	2			N	-0-					-0-

DUNN "A" WELL #: 2 RRCID -> 194482 COMPL. DATE 04/01/2003 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 7878 - 8160

09	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	2			N	-0-					-0-
10	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	2			N	-0-					-0-
11	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	2			N	-0-					-0-
12	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	2			N	-0-					-0-
*01	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	2			N	-0-					-0-
*02	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	2			N	-0-					-0-

ELKINS "B" WELL #: 2 RRCID -> 194667 COMPL. DATE 01/12/2003 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 7176 - 7450

09	600	N	572	-0-	-28	-0-	21	1	551	2	N	-0-					-0-
10	620	N	563	-0-	-57	-0-	563	2			N	-0-					-0-
11	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-					-0-
12	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			N	-0-					-0-
*01	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	2			N	-0-					-0-
*02	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			N	-0-					-0-

LITTLE BROOK ESTATES "E" WELL #: 5 RRCID -> 194989 COMPL. DATE 04/30/2003 TOTAL DEPTH 9172 PERF. 8036 - 9080

09	990	N	847	-0-	-143	-0-	26	1	806	2	N	14	115	1			12
							15	9									
10	1054	N	981	-0-	-73	-0-	963	2	18	9	N	16					28
11	967	N	967	-0-	-0-	-0-	934	2	33	9	N	30					58
12	982	N	982	-0-	-0-	-0-	961	2	21	9	N	19					77
*01	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	968	2	40	9	N	36					113
*02	882	N	882	-0-	-0-	-0-	868	2	14	9	N	13					126

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
CRYSTELLE WAGGONER WELL #: 3 RRCID -> 195153 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 8056 PERF. 7338 - 7933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4860	X	3269	-0-	-1591	-0-	38	1	3221	2	N	9	119	1			18
							10	9									
10	4619	X	2181	-0-	-2438	-0-	2181	2			N	-0-					18
11	3840	X	1419	-0-	-2421	-0-	1419	2			N	-0-					18
12	4278	X	2495	-0-	-1783	-0-	2493	2	2	9	N	2					20
01	4278	X	2648	-0-	-1630	-0-	2646	2	2	9	N	2					22
02	3052	X	2877	-0-	-175	-0-	2876	2	1	9	N	1					23

BROWDER WELL #: B 1 RRCID -> 195699 COMPL. DATE 05/30/2003 TOTAL DEPTH 6685 PERF. 6500 - 6590

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 501 RRCID -> 195976 COMPL. DATE 05/08/2003 TOTAL DEPTH 7262 PERF. 6894 - 7134

09	3990	X	1977	-0-	-2013	-0-	1977	2			N	-0-					-0-
10	3782	X	2160	-0-	-1622	-0-	2160	2			N	-0-					-0-
11	2910	X	2348	-0-	-562	-0-	2348	2			N	-0-					-0-
12	2857	X	2857	-0-	-0-	-0-	2857	2			N	-0-					-0-
*01	3051	X	3051	-0-	-0-	-0-	3051	2			N	-0-					-0-
*02	2407	X	2407	-0-	-0-	-0-	2407	2			N	-0-					-0-

SAMPSON, JACK WELL #: 1 RRCID -> 196087 COMPL. DATE 05/20/2003 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 6959 - 7237

09	3810	X	3159	-0-	-651	-0-	3159	2			N	-0-					-0-
10	3937	X	3766	-0-	-171	-0-	3766	2			N	-0-					-0-
11	3810	X	3667	-0-	-143	-0-	3667	2			N	-0-					-0-
12	3844	X	3717	-0-	-127	-0-	3717	2			N	-0-					-0-
*01	3607	X	3607	-0-	-0-	-0-	3607	2			N	-0-					-0-
02	3388	X	3216	-0-	-172	-0-	3216	2			N	-0-					-0-

SAMPSON, JACK WELL #: 2 RRCID -> 196088 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 6943 - 7193

09	1800	N	1717	-0-	-83	-0-	1717	2			N	-0-					-0-
10	2697	N	1460	-0-	-1237	-0-	1460	2			N	-0-					-0-
11	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	2			N	-0-					-0-
12	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1226	2			N	-0-					-0-
*01	2525	N	2525	-0-	-0-	-0-	2525	2			N	-0-					-0-
*02	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	2162	2			N	-0-					-0-

LITTLE BROOK ESTATES "D" WELL #: 4 RRCID -> 196321 COMPL. DATE 05/31/2003 TOTAL DEPTH 9252 PERF. 8026 - 9142

09	360	N	270	-0-	-90	-0-	270	2			N	-0-					14
10	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					14
11	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					14
12	260	N	260	-0-	-0-	-0-	256	2	4	9	N	4					18
*01	229	N	229	-0-	-0-	-0-	226	2	3	9	N	3					21
*02	261	N	261	-0-	-0-	-0-	257	2	4	9	N	4					25

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

RANGE WELL #: 14 RRCID -> 196488 COMPL. DATE 05/28/2003 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 7270 - 7719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1800	N	881	-0-	-919	-0-	881	2			N	-0-					-0-
10	2511	N	274	-0-	-2237	-0-	274	2			N	-0-					-0-
11	2944	N	2944	-0-	-0-	-0-	2944	2			N	-0-					-0-
12	2446	N	2446	-0-	-0-	-0-	2446	2			N	-0-					-0-
*01	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	2347	2			N	-0-					-0-
*02	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	2083	2			N	-0-					-0-

RANGE WELL #: 16 RRCID -> 196489 COMPL. DATE 07/09/2003 TOTAL DEPTH 7878 PERF. 7265 - 7693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	942	N	942	-0-	-0-	-0-	8	1	934	2	N	-0-					-0-
10	993	N	993	-0-	-0-	-0-	993	2			N	-0-					-0-
11	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	2			N	-0-					-0-
12	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	2			N	-0-					-0-
*01	984	N	984	-0-	-0-	-0-	984	2			N	-0-					-0-
*02	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	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
09	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	2			N	-0-					-0-
10	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	2			N	-0-					-0-
11	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	1898	2			N	-0-					-0-
12	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	2			N	-0-					-0-
*01	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	2			N	-0-					-0-
*02	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1365	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
09	3870	X	1738	-0-	-2132	-0-	1738	2			Y	-0-					-0-
10	3999	X	1743	-0-	-2256	-0-	1743	2			Y	-0-					-0-
11	3870	X	1711	-0-	-2159	-0-	1487	2	224	3	Y	-0-					-0-
12	2666	X	629	-0-	-2037	-0-	239	2	390	3	Y	-0-					-0-
01	2480	X	1585	-0-	-895	-0-	1262	2	323	3	Y	-0-					-0-
02	1624	X	1470	-0-	-154	-0-	1184	2	286	3	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
09	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			N	-0-					-0-
10	341	N	272	-0-	-69	-0-	272	3			N	-0-					-0-
11	261	N	261	-0-	-0-	-0-	110	2	151	3	N	-0-					-0-
12	272	N	272	-0-	-0-	-0-	103	2	169	3	N	-0-					-0-
*01	256	N	256	-0-	-0-	-0-	98	2	158	3	N	-0-					-0-
*02	215	N	215	-0-	-0-	-0-	81	2	134	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
09	930	N	813	-0-	-117	-0-	30	1	783	2	N	-0-					-0-
10	1023	N	754	-0-	-269	-0-	28	1	726	2	N	-0-					-0-
11	760	N	760	-0-	-0-	-0-	27	1	733	2	N	-0-					-0-
12	940	N	940	-0-	-0-	-0-	23	1	917	2	N	-0-					-0-
*01	888	N	888	-0-	-0-	-0-	21	1	867	2	N	-0-					-0-
*02	668	N	668	-0-	-0-	-0-	21	1	647	2	N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 502 RRCID -> 196673 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6834 - 7120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1800	N	1051	-0-	-749	-0-	1051	2			N	-0-					-0-
10	1705	N	815	-0-	-890	-0-	815	2			N	-0-					-0-
11	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	2			N	-0-					-0-
12	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	1849	2			N	-0-					-0-
*01	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	1838	2			N	-0-					-0-
*02	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1349	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
09	2610	X	2062	-0-	-548	-0-	2062	2			N	-0-					-0-
10	2697	X	2044	-0-	-653	-0-	2044	2			N	-0-					-0-
11	2610	X	1882	-0-	-728	-0-	1882	2			N	-0-					-0-
12	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	1898	2			N	-0-					-0-
*01	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	1940	2			N	-0-					-0-
*02	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	1806	2			N	-0-					-0-

HULL WELL #: 1 RRCID -> 197319 COMPL. DATE 08/30/2003 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 7532 - 8320

09	3690	X	3485	-0-	-205	-0-	3485	2			N	-0-					26
10	3813	X	3565	-0-	-248	-0-	3565	2			N	-0-					26
11	3570	X	3379	-0-	-191	-0-	3379	2			N	-0-					26
12	3689	X	3339	-0-	-350	-0-	3339	2			N	-0-					26
01	3596	X	2310	-0-	-1286	-0-	2310	2			N	-0-					26
*02	3871	X	3871	-0-	-0-	-0-	3871	2			N	-0-					26

COCANOUGHER "287" WELL #: 3 RRCID -> 197326 COMPL. DATE 05/19/2003 TOTAL DEPTH 7816 PERF. 7183 - 7651

09	510	N	475	-0-	-35	-0-	7	1	468	2	N	-0-					82
10	496	N	477	-0-	-19	-0-	477	2			N	-0-					82
11	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			N	-0-					82
12	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-					82
*01	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	2			N	-0-					82
*02	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-					82

COCANOUGHER "287" WELL #: 4 RRCID -> 197327 COMPL. DATE 10/17/2003 TOTAL DEPTH 7852 PERF. 7179 - 7660

09	361	N	361	-0-	-0-	-0-	5	1	356	2	N	-0-					15
10	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					15
11	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-					15
12	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-					15
*01	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					15
*02	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-					15

TRWD WELL #: D 1 RRCID -> 197531 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 6730 - 6944

09	517	N	517	-0-	-0-	-0-	10	1	507	2	N	-0-					-0-
10	465	N	433	-0-	-32	-0-	10	1	423	2	N	-0-					-0-
11	483	N	483	-0-	-0-	-0-	12	1	471	2	N	-0-					-0-
12	557	N	557	-0-	-0-	-0-	14	1	543	2	N	-0-					-0-
*01	582	N	582	-0-	-0-	-0-	15	1	567	2	N	-0-					-0-
*02	508	N	508	-0-	-0-	-0-	13	1	495	2	N	-0-					-0-

TRWD WELL #: C 1 RRCID -> 197532 COMPL. DATE 07/17/2003 TOTAL DEPTH 7077 PERF. 6796 - 6990

09	2550	N	2203	-0-	-347	-0-	52	1	2151	2	N	-0-					-0-
10	2542	N	2167	-0-	-375	-0-	52	1	2115	2	N	-0-					-0-
11	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	54	1	2086	2	N	-0-					-0-
12	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	58	1	2279	2	N	-0-					-0-
*01	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	58	1	2212	2	N	-0-					-0-
*02	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	46	1	1799	2	N	-0-					-0-

TRWD WELL #: B 1 RRCID -> 197533 COMPL. DATE 06/25/2003 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6706 - 6864

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
ASHMORE FARMS WELL #: 1 RRCID -> 197572 COMPL. DATE 09/20/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7670 - 9333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6660	X	2600	-0-	-4060	-0-	285	1	2315	2	N	-0-					-0-
10	5239	X	2945	-0-	-2294	-0-	618	1	2327	2	N	-0-					-0-
11	3630	X	2425	-0-	-1205	-0-	574	1	1851	2	N	-0-					-0-
12	3968	X	2205	-0-	-1763	-0-	594	1	1611	2	N	-0-					-0-
01	3968	X	2551	-0-	-1417	-0-	620	1	1931	2	N	-0-					-0-
02	2660	X	2617	-0-	-43	-0-	560	1	2057	2	N	-0-					-0-

BONDS RANCH "A" WELL #: 102 RRCID -> 198097 COMPL. DATE 08/21/2003 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 6994 - 7270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	17	1	1237	2	N	-0-					-0-
10	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	35	1	1057	2	N	-0-					-0-
11	932	N	932	-0-	-0-	-0-	33	1	899	2	N	-0-					-0-
12	771	N	771	-0-	-0-	-0-	100	1	671	2	N	-0-					-0-
*01	749	N	749	-0-	-0-	-0-	106	1	643	2	N	-0-					-0-
*02	787	N	787	-0-	-0-	-0-	96	1	691	2	N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 503 RRCID -> 198098 COMPL. DATE 09/03/2003 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 7075 - 7375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2460	N	1971	-0-	-489	-0-	1971	2			N	-0-					-0-
10	2387	N	2048	-0-	-339	-0-	2048	2			N	-0-					-0-
11	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	1929	2			N	-0-					-0-
12	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	1952	2			N	-0-					-0-
*01	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	1938	2			N	-0-					-0-
*02	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	1682	2			N	-0-					-0-

COLE, M. T. WELL #: 7 RRCID -> 198099 COMPL. DATE 09/16/2003 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7310 - 8110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1560	N	1149	-0-	-411	-0-	90	1	1049	2	N	9	165	1			28
							10	9									
10	1674	N	1397	-0-	-277	-0-	1382	2	15	9	N	14					42
11	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	1266	2	21	9	N	19					61
12	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	1482	2	43	9	N	39					100
*01	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	1611	2	7	9	N	6					106
*02	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	2			N	-0-					106

BONDS RANCH "A" WELL #: 101 RRCID -> 198294 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 7592 PERF. 7180 - 7464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3766	X	3766	-0-	-0-	-0-	117	1	3649	2	N	-0-					-0-
10	4232	X	4232	-0-	-0-	-0-	131	1	4101	2	N	-0-					-0-
11	3945	X	3945	-0-	-0-	-0-	128	1	3817	2	N	-0-					-0-
12	3842	X	3842	-0-	-0-	-0-	179	1	3663	2	N	-0-					-0-
*01	3410	X	3410	-0-	-0-	-0-	191	1	3219	2	N	-0-					-0-
*02	3722	X	3722	-0-	-0-	-0-	218	1	3504	2	N	-0-					-0-

BROWN WELL #: B 1 RRCID -> 198311 COMPL. DATE 10/06/2003 TOTAL DEPTH 6711 PERF. 6540 - 6654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
FOSTER WELL #: 3 RRCID -> 198505 COMPL. DATE 09/13/2003 TOTAL DEPTH 8059 PERF. 7455 - 7800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	444	N	444	-0-	-0-	-0-	23	1	421	2	N	-0-			-0-
10	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			N	-0-			-0-
11	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	2			N	-0-			-0-
12	3100	N	3189	-0-	89	89	3189	2			N	-0-			-0-
*01	3100	N	4582	-0-	1482	1571	4582	2			N	-0-			-0-
*02	2527	N	956	-0-	-1571	-0-	956	2			N	-0-			-0-

LESLEY WELL #: 3 RRCID -> 198506 COMPL. DATE 10/27/2003 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7553 - 8062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	60	N	52	-0-	-8	-0-	2	1	50	2	N	-0-			-0-
10	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	2			N	-0-			-0-
11	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-			-0-
12	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-			-0-
*01	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-			-0-
*02	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	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
09	1140	N	926	-0-	-214	-0-	926	2			N	-0-			-0-
10	1147	N	864	-0-	-283	-0-	864	2			N	-0-			-0-
11	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			N	-0-			-0-
12	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			N	-0-			-0-
*01	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-			-0-
*02	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-			-0-

HARRINGTON WELL #: 2 RRCID -> 198528 COMPL. DATE 10/25/2003 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7315 - 7717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	1800	N	1476	-0-	-324	-0-	1476	2			N	-0-			-0-
10	1798	N	1319	-0-	-479	-0-	1319	2			N	-0-			-0-
11	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	2			N	-0-			-0-
12	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	2			N	-0-			-0-
*01	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	2			N	-0-			-0-
*02	891	N	891	-0-	-0-	-0-	891	2			N	-0-			-0-

KEMP WELL #: 1 RRCID -> 198558 COMPL. DATE 07/19/2003 TOTAL DEPTH 8395 PERF. 7697 - 8245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	900	N	487	-0-	-413	-0-	487	2			N	-0-			-0-
10	620	N	414	-0-	-206	-0-	414	2			N	-0-			-0-
11	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-			-0-
12	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			N	-0-			-0-
*01	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			N	-0-			-0-
*02	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-			-0-

BOAZ WELL #: 2 RRCID -> 198626 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 9368 PERF. 7740 - 9344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	3210	X	2876	-0-	-334	-0-	743	1	2133	2	N	-0-			-0-
10	3286	X	2740	-0-	-546	-0-	2740	2			N	-0-			-0-
11	3030	X	2575	-0-	-455	-0-	2575	2			N	-0-			-0-
12	3286	X	2444	-0-	-842	-0-	2444	2			N	-0-			-0-
01	3286	X	2650	-0-	-636	-0-	2650	2			N	-0-			-0-
02	2688	X	2301	-0-	-387	-0-	2301	2			N	-0-			-0-

DEAN WELL #: I 1 RRCID -> 198834 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 6830 PERF. 6690 - 6780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	90	N	84	-0-	-6	-0-	84	2			Y	-0-			-0-
10	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			Y	-0-			-0-
11	97	N	97	-0-	-0-	-0-	84	2	13	3	Y	-0-			-0-
12	31	N	31	-0-	-0-	-0-	12	2	19	3	Y	-0-			-0-
*01	131	N	131	-0-	-0-	-0-	104	2	27	3	Y	-0-			-0-
*02	88	N	88	-0-	-0-	-0-	71	2	17	3	Y	-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 #: 10 RRCID -> 198843 COMPL. DATE 09/03/2003 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 6725 - 7160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	3090	X	3048	-0-	-42	-0-	60	1	2988	2	N	-0-			117
10	3193	X	2958	-0-	-235	-0-	2958	2			N	-0-			117
11	3090	X	2914	-0-	-176	-0-	2914	2			N	-0-			117
12	3193	X	3166	-0-	-27	-0-	3166	2			N	-0-			117
01	3193	X	2970	-0-	-223	-0-	2970	2			N	-0-			117
*02	3436	X	3436	-0-	-0-	-0-	3436	2			N	-0-			117

ZORNS, T. H. UNIT WELL #: 11 RRCID -> 198844 COMPL. DATE 08/13/2003 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 6649 - 7045

09	1350	N	818	-0-	-532	-0-	818	2			N	-0-			63
10	1116	N	912	-0-	-204	-0-	912	2			N	-0-			63
11	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	2			N	-0-			63
12	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	2349	2			N	-0-			63
*01	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	2154	2			N	-0-			63
*02	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	1909	2			N	-0-			63

REED-HATHORN UNIT WELL #: 5 RRCID -> 198935 COMPL. DATE 09/27/2003 TOTAL DEPTH 7995 PERF. 7400 - 7804

09	480	N	480	-0-	-0-	-0-	17	1	463	2	N	-0-			-0-
10	496	N	439	-0-	-57	-0-	439	2			N	-0-			-0-
11	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			N	-0-			-0-
12	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			N	-0-			-0-
*01	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			N	-0-			-0-
*02	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-			-0-

RANGE WELL #: 17 RRCID -> 199070 COMPL. DATE 08/02/2003 TOTAL DEPTH 7839 PERF. 7240 - 7678

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SAMPSON, JACK WELL #: 4 RRCID -> 199073 COMPL. DATE 08/16/2003 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 7011 - 7295

09	960	N	229	-0-	-731	-0-	229	2			N	-0-			-0-
10	341	N	31	-0-	-310	-0-	31	2			N	-0-			-0-
11	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	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-

SAMPSON, JACK WELL #: 5 RRCID -> 199074 COMPL. DATE 09/04/2003 TOTAL DEPTH 7452 PERF. 7017 - 7305

09	2400	X	2126	-0-	-274	-0-	2126	2			N	-0-			-0-
10	2480	X	2195	-0-	-285	-0-	2195	2			N	-0-			-0-
11	2400	X	2019	-0-	-381	-0-	2019	2			N	-0-			-0-
12	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	2095	2			N	-0-			-0-
*01	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	2053	2			N	-0-			-0-
*02	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	1774	2			N	-0-			-0-

COCANOUGHER, CHARLES WELL #: 2 RRCID -> 199079 COMPL. DATE 08/30/2003 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7143 - 7692

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
TURNER "A" WELL #: 4 RRCID -> 199080 COMPL. DATE 07/05/2003 TOTAL DEPTH 8095 PERF. 7486 - 7909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	180	N	176	-0-	-4	-0-	6	1	170	2	N	-0-					-0-
10	186	N	164	-0-	-22	-0-	164	2			N	-0-					-0-
11	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					-0-
12	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					-0-
*01	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					-0-
*02	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					-0-

BARKLEY WELL #: 4 RRCID -> 199105 COMPL. DATE 10/24/2003 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 7303 - 7673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1320	N	1296	-0-	-24	-0-	1296	2			N	-0-					-0-
10	1426	N	1385	-0-	-41	-0-	1385	2			N	-0-					-0-
11	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	2			N	-0-					-0-
12	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1307	2			N	-0-					-0-
*01	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	2			N	-0-					-0-
*02	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	2			N	-0-					-0-

BRINKLEY WELL #: 2 RRCID -> 199240 COMPL. DATE 12/09/2003 TOTAL DEPTH 8236 PERF. 7496 - 7995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-

TURNER "C" WELL #: 3 RRCID -> 199446 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 7939 PERF. 7280 - 7680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4453	X	4453	-0-	-0-	-0-	4453	2			N	-0-					-0-
10	5145	X	5145	-0-	-0-	-0-	5145	2			N	-0-					-0-
11	4652	X	4652	-0-	-0-	-0-	4652	2			N	-0-					-0-
12	4924	X	4924	-0-	-0-	-0-	4924	2			N	-0-					-0-
*01	5091	X	5091	-0-	-0-	-0-	5091	2			N	-0-					-0-
*02	5010	X	5010	-0-	-0-	-0-	5010	2			N	-0-					-0-

TURNER "C" WELL #: 4 RRCID -> 199450 COMPL. DATE 08/05/2003 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 7342 - 7811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3600	X	3388	-0-	-212	-0-	3388	2			N	-0-					-0-
10	3689	X	3426	-0-	-263	-0-	3426	2			N	-0-					-0-
11	3510	X	3295	-0-	-215	-0-	3295	2			N	-0-					-0-
12	3565	X	3408	-0-	-157	-0-	3408	2			N	-0-					-0-
01	3534	X	3416	-0-	-118	-0-	3416	2			N	-0-					-0-
02	3164	X	2981	-0-	-183	-0-	2981	2			N	-0-					-0-

TURNER "C" WELL #: 5 RRCID -> 199451 COMPL. DATE 09/09/2003 TOTAL DEPTH 7981 PERF. 7345 - 7797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-					-0-
10	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-					-0-
11	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-					-0-
12	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					-0-
*01	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					-0-
*02	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					-0-

TALLY, CURTIS WELL #: 3 RRCID -> 199454 COMPL. DATE 11/15/2003 TOTAL DEPTH 7558 PERF. 8050 - 9873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4800	X	4525	-0-	-275	-0-	4525	2			N	-0-					-0-
10	4991	X	4814	-0-	-177	-0-	4814	2			N	-0-					-0-
11	4830	X	4645	-0-	-185	-0-	4645	2			N	-0-					-0-
12	4991	X	4982	-0-	-9	-0-	4982	2			N	-0-					-0-
01	4929	X	4822	-0-	-107	-0-	4822	2			N	-0-					-0-
*02	4731	X	4731	-0-	-0-	-0-	4731	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
CORRAL CITY WELL #: 1 RRCID -> 199478 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8365 - 9803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WAGGONER, CRYSTELLE WELL #: 4 RRCID -> 199481 COMPL. DATE 07/30/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8330 - 10234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6060	X	5406	-0-	-654	-0-	5402	2	4	9	N	4	73	1			78
10	6262	X	5307	-0-	-955	-0-	5305	2	2	9	N	2					80
11	5700	X	5161	-0-	-539	-0-	5155	2	6	9	N	5					85
12	5859	X	5083	-0-	-776	-0-	5063	2	20	9	N	18					103
01	5704	X	4962	-0-	-742	-0-	4951	2	11	9	N	10					113
02	5040	X	4353	-0-	-687	-0-	4336	2	17	9	N	15					128

PRICE WELL #: 4 RRCID -> 199680 COMPL. DATE 10/11/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6907 - 8477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
10	248	N	152	-0-	-96	-0-	152	2			N	-0-					-0-
11	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
12	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-
*01	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					-0-
*02	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					-0-

DUNN "C" WELL #: 2H RRCID -> 199706 COMPL. DATE 01/22/2004 TOTAL DEPTH 8138 PERF. 8400 - 9960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4530	X	4357	-0-	-173	-0-	4357	2			N	-0-					93
10	4743	X	4474	-0-	-269	-0-	4470	2	4	9	N	4					97
11	4590	X	4503	-0-	-87	-0-	4497	2	6	9	N	5					102
12	4743	X	4492	-0-	-251	-0-	4492	2			N	-0-					102
01	4526	X	4290	-0-	-236	-0-	4290	2			N	-0-					102
*02	4062	X	4062	-0-	-0-	-0-	4062	2			N	-0-					102

HARRINGTON WELL #: 3 RRCID -> 199735 COMPL. DATE 12/31/2003 TOTAL DEPTH 7996 PERF. 7420 - 7796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1500	N	860	-0-	-640	-0-	860	2			N	-0-					-0-
10	1519	N	630	-0-	-889	-0-	630	2			N	-0-					-0-
11	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	2			N	-0-					-0-
12	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	1730	2			N	-0-					-0-
*01	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	2			N	-0-					-0-
*02	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	2			N	-0-					-0-

CARTER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 200131 COMPL. DATE 05/09/2003 TOTAL DEPTH 8405 PERF. 7866 - 8341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROWN WELL #: D 1 RRCID -> 200263 COMPL. DATE 11/24/2003 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6506 - 6670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	60	N	41	-0-	-19	-0-	41	3			N	-0-					-0-
10	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
11	38	N	38	-0-	-0-	-0-	16	2	22	3	N	-0-					-0-
12	19	N	19	-0-	-0-	-0-	7	2	12	3	N	-0-					-0-
*01	19	N	19	-0-	-0-	-0-	7	2	12	3	N	-0-					-0-
*02	37	N	37	-0-	-0-	-0-	14	2	23	3	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 #: B 1 RRCID -> 200266 COMPL. DATE 01/05/2004 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 6512 - 6586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1380	N	1280	-0-	-100	-0-	1280	3			N	-0-					-0-
10	1426	N	1306	-0-	-120	-0-	1306	3			N	-0-					-0-
11	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	532	2	727	3	N	-0-					-0-
12	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	521	2	848	3	N	-0-					-0-
*01	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	475	2	767	3	N	-0-					-0-
*02	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	460	2	759	3	N	-0-					-0-

DEAN WELL #: D 1 RRCID -> 200268 COMPL. DATE 02/23/2004 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6536 - 6642

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DEAN WELL #: C 1 RRCID -> 200269 COMPL. DATE 02/25/2004 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6520 - 6628

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DEAN WELL #: G 1 RRCID -> 200271 COMPL. DATE 01/05/2004 TOTAL DEPTH 6780 PERF. 6594 - 6684

09	60	X	21	-0-	-39	-0-	21	2			Y	-0-					-0-
10	62	X	22	-0-	-40	-0-	22	2			Y	-0-					-0-
11	60	X	10	-0-	-50	-0-	9	2	1	3	Y	-0-					-0-
12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	2	2	3	3	Y	-0-					-0-
*01	14	N	14	-0-	-0-	-0-	11	2	3	3	Y	-0-					-0-
*02	11	N	11	-0-	-0-	-0-	9	2	2	3	Y	-0-					-0-

BROWDER WELL #: C 1 RRCID -> 200284 COMPL. DATE 03/27/2004 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6458 - 6562

09	1710	N	1095	-0-	-615	-0-	1095	3			N	-0-					-0-
10	1643	N	1074	-0-	-569	-0-	1074	3			N	-0-					-0-
11	861	N	861	-0-	-0-	-0-	364	2	497	3	N	-0-					-0-
12	978	N	978	-0-	-0-	-0-	372	2	606	3	N	-0-					-0-
*01	902	N	902	-0-	-0-	-0-	345	2	557	3	N	-0-					-0-
*02	703	N	703	-0-	-0-	-0-	265	2	438	3	N	-0-					-0-

COLLINS WELL #: 4 RRCID -> 200339 COMPL. DATE 12/08/2003 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 7311 - 7796

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RIVER HILLS WELL #: 1H RRCID -> 200400 COMPL. DATE 02/28/2004 TOTAL DEPTH 6719 PERF. 8214 - 9255

09	6300	X	6005	-0-	-295	-0-	6005	3			N	-0-					2
10	6510	X	5646	-0-	-864	-0-	5646	3			N	-0-					2
11	6690	X	5471	-0-	-1219	-0-	5471	3			N	-0-					2
12	6913	X	5678	-0-	-1235	-0-	5678	3			N	-0-					2
01	6913	X	5582	-0-	-1331	-0-	5582	3			N	-0-					2
02	5600	X	5039	-0-	-561	-0-	5039	3			N	-0-					2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
SMELLEY WELL #: C 1 RRCID -> 200907 COMPL. DATE 03/16/2004 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 6506 - 6574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	180	N	156	-0-	-24	-0-	156	3			N	-0-					-0-
10	186	N	153	-0-	-33	-0-	153	3			N	-0-					-0-
11	137	N	137	-0-	-0-	-0-	58	2	79	3	N	-0-					-0-
12	131	N	131	-0-	-0-	-0-	50	2	81	3	N	-0-					-0-
*01	138	N	138	-0-	-0-	-0-	53	2	85	3	N	-0-					-0-
*02	133	N	133	-0-	-0-	-0-	50	2	83	3	N	-0-					-0-

COCANOUGHER, CHARLES WELL #: 3 RRCID -> 200930 COMPL. DATE 01/21/2004 TOTAL DEPTH 8752 PERF. 7880 - 8843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1290	N	805	-0-	-485	-0-	805	2			N	-0-					153
10	1333	N	569	-0-	-764	-0-	569	2			N	-0-					153
11	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-					153
12	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					153
*01	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					153
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153

SKINNER, JOE WELL #: 3 RRCID -> 201050 COMPL. DATE 12/04/2003 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7128 - 7680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2445	N	2445	-0-	-0-	-0-	137	1	2307	2	N	1					94
							1	9									
10	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	2264	2			N	-0-					94
11	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	2018	2			N	-0-					94
12	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	2081	2	33	9	N	30					124
*01	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	2004	2			N	-0-					124
*02	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	1874	2	1	9	N	1					125

REED-HATHORN UNIT WELL #: 6 RRCID -> 201059 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 7430 - 7870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1860	N	1240	-0-	-620	-0-	45	1	1195	2	N	-0-					-0-
10	1922	N	549	-0-	-1373	-0-	549	2			N	-0-					-0-
11	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	2			N	-0-					-0-
12	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	2068	2			N	-0-					-0-
*01	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	1503	2			N	-0-					-0-
*02	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	2			N	-0-					-0-

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROWDER WELL #: D 1 RRCID -> 201472 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 6632 PERF. 6452 - 6558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-
10	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					-0-
11	326	N	326	-0-	-0-	-0-	138	2	188	3	N	-0-					-0-
12	339	N	339	-0-	-0-	-0-	129	2	210	3	N	-0-					-0-
*01	740	N	740	-0-	-0-	-0-	283	2	457	3	N	-0-					-0-
*02	775	N	775	-0-	-0-	-0-	292	2	483	3	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 #: 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 207 RRCID -> 201476 COMPL. DATE 11/04/2003 TOTAL DEPTH 7237 PERF. 6796 - 7080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	720	N	472	-0-	-248	-0-	472	2			N	-0-					-0-
10	651	N	426	-0-	-225	-0-	426	2			N	-0-					-0-
11	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					-0-
12	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					-0-
*01	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					-0-
*02	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	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
09	1860	N	1856	-0-	-4	-0-	1856	2			N	-0-					-0-
10	1891	N	1876	-0-	-15	-0-	1876	2			N	-0-					-0-
11	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	1759	2			N	-0-					-0-
12	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	1828	2			N	-0-					-0-
*01	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	1866	2			N	-0-					-0-
*02	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	1620	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
09	540	N	207	-0-	-333	-0-	207	2			N	-0-					-0-
10	372	N	207	-0-	-165	-0-	207	2			N	-0-					-0-
11	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					-0-
12	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					-0-
*01	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					-0-
*02	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					-0-

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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 201577 COMPL. DATE 06/26/2003 TOTAL DEPTH 8381 PERF. 7858 - 8323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	DELQ	PR	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	DELQ	PR	-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-

CARTER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 201581 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7840 - 8310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	DELQ	PR	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	DELQ	PR	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
COCANOUGHER "287" WELL #: 5 RRCID -> 201640 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 7659 PERF. 8300 - 10353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2250	X	2040	-0-	-210	-0-	29	1	2001	2	N	9					61
							10	9									
10	2403	X	2403	-0-	-0-	-0-	2401	2	2	9	N	2					63
11	2277	X	2277	-0-	-0-	-0-	2265	2	12	9	N	11					74
12	2261	X	2261	-0-	-0-	-0-	2251	2	10	9	N	9					83
01	2108	X	1731	-0-	-377	-0-	1725	2	6	9	N	5					88
02	2184	X	1889	-0-	-295	-0-	1880	2	9	9	N	8					96

RANGE "A" WELL #: 21 RRCID -> 201643 COMPL. DATE 02/16/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7412 - 7822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	930	N	607	-0-	-323	-0-	607	2			N	-0-					-0-
10	806	N	658	-0-	-148	-0-	658	2			N	-0-					-0-
11	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	2			N	-0-					-0-
12	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			N	-0-					-0-
*01	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	2			N	-0-					-0-
*02	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	2			N	-0-					-0-

RANGE "A" WELL #: 20 RRCID -> 201656 COMPL. DATE 02/17/2004 TOTAL DEPTH 8018 PERF. 7423 - 7848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	1437	2			N	-0-					-0-
10	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1479	2			N	-0-					-0-
11	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	2			N	-0-					-0-
12	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1349	2			N	-0-					-0-
*01	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1351	2			N	-0-					-0-
*02	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	2			N	-0-					-0-

HALL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 201658 COMPL. DATE 03/08/2004 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 7825 - 8570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3096	X	3096	-0-	-0-	-0-	35	1	3061	2	N	-0-					-0-
10	3060	X	3060	-0-	-0-	-0-	3060	2			N	-0-					-0-
11	1988	X	1988	-0-	-0-	-0-	1988	2			N	-0-					-0-
12	1643	X	1210	-0-	-433	-0-	1210	2			N	-0-					-0-
01	1643	X	500	-0-	-1143	-0-	500	2			N	-0-					-0-
02	1484	X	441	-0-	-1043	-0-	441	2			N	-0-					-0-

TURNER "A" WELL #: 7 RRCID -> 201660 COMPL. DATE 12/08/2003 TOTAL DEPTH 8127 PERF. 7525 - 7942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	150	N	139	-0-	-11	-0-	5	1	134	2	N	-0-					-0-
10	155	N	134	-0-	-21	-0-	134	2			N	-0-					-0-
11	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					-0-
12	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					-0-
*01	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					-0-
*02	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-

RIDGE, JUDAH WELL #: 2 RRCID -> 201731 COMPL. DATE 01/27/2004 TOTAL DEPTH 7124 PERF. 7350 - 8800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
CORE LAB WELL #: 1H RRCID -> 201886 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8100 - 10025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6171	X	6171	-0-	-0-	-0-	6171	3			N	-0-					-0-
10	6383	X	6383	-0-	-0-	-0-	6383	3			N	-0-					-0-
11	5939	X	5939	-0-	-0-	-0-	5939	3			N	-0-					-0-
12	6386	X	6276	-0-	-110	-0-	6276	3			N	-0-					-0-
01	6386	X	6005	-0-	-381	-0-	6005	3			N	-0-					-0-
02	5768	X	5383	-0-	-385	-0-	5383	3			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
09	1976	X	1976	-0-	-0-	-0-	1952	2	24	9	N	22	189	1			33
10	2089	X	2089	-0-	-0-	-0-	2076	2	13	9	N	12					45
11	1818	X	1818	-0-	-0-	-0-	1793	2	25	9	N	23					68
12	1984	X	1738	-0-	-246	-0-	1721	2	17	9	N	15					83
01	2046	X	1924	-0-	-122	-0-	1905	2	19	9	N	17					100
02	1876	X	1869	-0-	-7	-0-	1858	2	11	9	N	10					110

TRWD WELL #: E 1 RRCID -> 201996 COMPL. DATE 04/08/2004 TOTAL DEPTH 6948 PERF. 8992 - 9514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3120	X	3054	-0-	-66	-0-	61	1	2993	2	N	-0-					-0-
10	3162	X	2558	-0-	-604	-0-	61	1	2497	2	N	-0-					-0-
11	2880	X	2563	-0-	-317	-0-	64	1	2499	2	N	-0-					-0-
12	2976	X	2689	-0-	-287	-0-	67	1	2622	2	N	-0-					-0-
01	3162	X	2561	-0-	-601	-0-	65	1	2496	2	N	-0-					-0-
02	2856	X	2370	-0-	-486	-0-	59	1	2311	2	N	-0-					-0-

FOWLER WELL #: 4 RRCID -> 202166 COMPL. DATE 01/29/2004 TOTAL DEPTH 9260 PERF. 7880 - 9100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					53
10	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-					53
11	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					53
12	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					53
*01	77	N	77	-0-	-0-	-0-	62	2	15	9	N	14					67
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67

BONDS RANCH WELL #: 508 RRCID -> 202211 COMPL. DATE 10/15/2003 TOTAL DEPTH 7574 PERF. 7172 - 7472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2970	X	2696	-0-	-274	-0-	2696	2			N	-0-					-0-
10	3069	X	2717	-0-	-352	-0-	2717	2			N	-0-					-0-
11	2970	X	2515	-0-	-455	-0-	2515	2			N	-0-					-0-
12	2448	N	2448	-0-	-0-	-0-	2448	2			N	-0-					-0-
*01	2431	N	2431	-0-	-0-	-0-	2431	2			N	-0-					-0-
*02	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	2223	2			N	-0-					-0-

BONDS RANCH "A" WELL #: 116H RRCID -> 202213 COMPL. DATE 12/23/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7275 - 9753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	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
09	540	N	438	-0-	-102	-0-	18	1	420	2	N	-0-					-0-
10	527	N	510	-0-	-17	-0-	16	1	494	2	N	-0-					-0-
11	458	N	458	-0-	-0-	-0-	16	1	442	2	N	-0-					-0-
12	581	N	581	-0-	-0-	-0-	14	1	567	2	N	-0-					-0-
*01	606	N	606	-0-	-0-	-0-	13	1	593	2	N	-0-					-0-
*02	518	N	518	-0-	-0-	-0-	13	1	505	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
UNION CENTRAL 3 WELL #: 3 RRCID -> 202460 COMPL. DATE 05/07/2004 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 8200 - 10309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4808	X	4808	-0-	-0-	-0-	4782	2	26	9	N	24					152
10	5782	X	5782	-0-	-0-	-0-	195	1	5565	2	N	20					172
							22	9									
11	5269	X	5269	-0-	-0-	-0-	99	1	5153	2	N	15					187
							17	9									
12	4929	X	4837	-0-	-92	-0-	164	1	4653	2	N	18					205
							20	9									
*01	5718	X	5718	-0-	-0-	-0-	202	1	5460	2	N	51	195	1			61
							56	9									
*02	5591	X	5591	-0-	-0-	-0-	215	1	5346	2	N	27					88
							30	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
09	2340	N	2263	-0-	-77	-0-	71	1	2192	2	N	-0-					-0-
10	2387	N	2062	-0-	-325	-0-	2062	2			N	-0-					-0-
11	2761	N	2761	-0-	-0-	-0-	2761	2			N	-0-					-0-
12	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1335	2			N	-0-					-0-
*01	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	1655	2			N	-0-					-0-
*02	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	2183	2			N	-0-					-0-

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
09	2408	N	2408	-0-	-0-	-0-	2349	2	59	9	Y	54	176	1			78
10	2480	N	2458	-0-	-22	-0-	2396	2	62	9	Y	56					134
11	2390	N	2390	-0-	-0-	-0-	2381	2	9	9	Y	8					142
12	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	2310	2	19	9	Y	17					159
*01	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	2278	2	26	9	Y	24					183
*02	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	2083	2	34	9	Y	31					214

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
09	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1078	2	26	9	N	24					71
10	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1045	2	9	9	N	8					79
11	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	2			N	-0-					79
12	734	N	734	-0-	-0-	-0-	732	2	2	9	N	2					81
*01	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					81
*02	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	2			N	-0-					81

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
09	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					41
10	93	N	71	-0-	-22	-0-	71	2			N	-0-					41
11	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					41
12	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					41
*01	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					41
*02	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					41

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
09	1650	N	1563	-0-	-87	-0-	1563	2			N	-0-					-0-
10	1736	N	1574	-0-	-162	-0-	1574	2			N	-0-					-0-
11	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	1480	2			N	-0-					-0-
12	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	1477	2			N	-0-					-0-
*01	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	1461	2			N	-0-					-0-
*02	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1298	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 #: 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
09	3060	X	2396	-0-	-664	-0-	2396	2			N	-0-					-0-
10	3038	X	2276	-0-	-762	-0-	2276	2			N	-0-					-0-
11	2730	X	1994	-0-	-736	-0-	1994	2			N	-0-					-0-
12	2821	X	1809	-0-	-1012	-0-	1809	2			N	-0-					-0-
*01	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	1808	2			N	-0-					-0-
*02	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	1615	2			N	-0-					-0-

TURNER "A" WELL #: 8H RRCID -> 202660 COMPL. DATE 05/27/2004 TOTAL DEPTH 7777 PERF. 7920 - 10306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3510	X	3461	-0-	-49	-0-	126	1	3335	2	N	-0-					-0-
10	3627	X	3558	-0-	-69	-0-	620	1	2938	2	N	-0-					-0-
11	3569	X	3569	-0-	-0-	-0-	600	1	2969	2	N	-0-					-0-
12	3913	X	3913	-0-	-0-	-0-	620	1	3293	2	N	-0-					-0-
01	3565	X	3442	-0-	-123	-0-	612	1	2830	2	N	-0-					-0-
02	3220	X	2921	-0-	-299	-0-	560	1	2361	2	N	-0-					-0-

WOLFENBARGER WELL #: 3H RRCID -> 202703 COMPL. DATE 02/26/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7785 - 9701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3900	X	3627	-0-	-273	-0-	3601	2	26	9	N	24	186	1			61
10	4197	X	4197	-0-	-0-	-0-	4197	2			N	-0-					61
11	3840	X	3722	-0-	-118	-0-	3696	2	26	9	N	24					85
12	3968	X	3695	-0-	-273	-0-	3695	2			N	-0-					85
01	3782	X	3524	-0-	-258	-0-	3510	2	14	9	N	13					98
02	3780	X	3196	-0-	-584	-0-	3188	2	8	9	N	7					105

BONDS RANCH "A" WELL #: 116A RRCID -> 202708 COMPL. DATE 03/30/2004 TOTAL DEPTH 7467 PERF. 7050 - 7270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	840	N	824	-0-	-16	-0-	824	2			N	-0-					-0-
10	859	N	859	-0-	-0-	-0-	859	2			N	-0-					-0-
11	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	2			N	-0-					-0-
12	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	2			N	-0-					-0-
*01	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	2			N	-0-					-0-
*02	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	2			N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 4011 RRCID -> 202710 COMPL. DATE 01/24/2004 TOTAL DEPTH 7130 PERF. 6710 - 6965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	210	N	43	-0-	-167	-0-	43	2			N	-0-					-0-
10	124	N	37	-0-	-87	-0-	37	2			N	-0-					-0-
11	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-
12	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					-0-
*01	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
*02	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-

COLE "B" WELL #: 2H RRCID -> 202729 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 9015 PERF. 9200 - 11713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1045	X	1045	-0-	-0-	-0-	98	1	947	2	N	-0-					115
10	1303	X	1303	-0-	-0-	-0-	1295	2	8	9	N	7					122
11	1195	X	1195	-0-	-0-	-0-	1192	2	3	9	N	3					125
12	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	2			N	-0-					125
*01	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1138	2	8	9	N	7					132
*02	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1010	2	3	9	N	3					135

RANGE "A" WELL #: 19 RRCID -> 202950 COMPL. DATE 05/17/2004 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 7903 - 10904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6120	X	5714	-0-	-406	-0-	49	1	5665	2	N	-0-					-0-
10	6324	X	5433	-0-	-891	-0-	5433	2			N	-0-					-0-
11	5700	X	5267	-0-	-433	-0-	5267	2			N	-0-					-0-
12	5487	X	5397	-0-	-90	-0-	5397	2			N	-0-					-0-
01	5890	X	4321	-0-	-1569	-0-	4321	2			N	-0-					-0-
02	5320	X	5150	-0-	-170	-0-	5150	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
09	750	N	104	-0-	-646	-0-	104	2			N	-0-					-0-
10	620	N	308	-0-	-312	-0-	308	2			N	-0-					-0-
11	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			N	-0-					-0-
12	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-					-0-
*01	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					-0-
*02	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-

COLLINS WELL #: 5 RRCID -> 203255 COMPL. DATE 06/16/2004 TOTAL DEPTH 7622 PERF. 8110 - 9846

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57

COLE TRUST 11A UNIT WELL #: 11A RRCID -> 203326 COMPL. DATE 05/24/2004 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 7380 - 8050

09	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					-0-
10	310	N	266	-0-	-44	-0-	266	2			N	-0-					-0-
11	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					-0-
12	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-					-0-
*01	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-
*02	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					-0-

DEAN WELL #: K 1 RRCID -> 203378 COMPL. DATE 05/03/2004 TOTAL DEPTH 6657 PERF. 6485 - 6558

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	73					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	73					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	73					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	73					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	73					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	73					Y	-0-					-0-

DEAN WELL #: L 1 RRCID -> 203379 COMPL. DATE 05/17/2004 TOTAL DEPTH 6665 PERF. 6474 - 6568

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DEAN WELL #: J 1 RRCID -> 203381 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 6690 PERF. 6530 - 6588

09	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			Y	-0-					-0-
10	133	N	133	-0-	-0-	-0-	6	1	127	2	Y	-0-					-0-
11	237	N	237	-0-	-0-	-0-	18	1	190	2	Y	-0-					-0-
							29	3									
12	152	N	152	-0-	-0-	-0-	52	1	38	2	Y	-0-					-0-
							62	3									
*01	297	N	297	-0-	-0-	-0-	72	1	179	2	Y	-0-					-0-
							46	3									
*02	139	N	139	-0-	-0-	-0-	28	1	89	2	Y	-0-					-0-
							22	3									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MCFARLAND WELL #: D 1 RRCID -> 203382 COMPL. DATE 06/22/2004 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6498 - 6586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BONDS RANCH "B" WELL #: 1012H RRCID -> 203485 COMPL. DATE 08/01/2004 TOTAL DEPTH 8491 PERF. 7100 - 8403

09	4180	X	4180	-0-	-0-	-0-	4180	2			N	-0-					-0-
10	4045	X	4045	-0-	-0-	-0-	4045	2			N	-0-					-0-
11	4032	X	4032	-0-	-0-	-0-	4032	2			N	-0-					-0-
12	4433	X	3647	-0-	-786	-0-	3647	2			N	-0-					-0-
01	4433	X	-0-	-0-	-4433	-0-					N	-0-					-0-
02	3892	X	2	-0-	-3890	-0-	2	2			N	-0-					-0-

BONDS RANCH "A" WELL #: 106 RRCID -> 203500 COMPL. DATE 01/28/2004 TOTAL DEPTH 7148 PERF. 6940 - 7214

09	570	N	511	-0-	-59	-0-	17	1	494	2	N	-0-					-0-
10	558	N	547	-0-	-11	-0-	18	1	529	2	N	-0-					-0-
11	521	N	521	-0-	-0-	-0-	17	1	504	2	N	-0-					-0-
12	544	N	544	-0-	-0-	-0-	13	1	531	2	N	-0-					-0-
*01	560	N	560	-0-	-0-	-0-	13	1	547	2	N	-0-					-0-
*02	488	N	488	-0-	-0-	-0-	13	1	475	2	N	-0-					-0-

PETERSON "B" WELL #: 2 RRCID -> 203605 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 7676 PERF. 7850 - 9700

09	4286	X	4286	-0-	-0-	-0-	4286	2			N	-0-					-0-
10	4335	X	4335	-0-	-0-	-0-	4335	2			N	-0-					-0-
11	4407	X	4407	-0-	-0-	-0-	4407	2			N	-0-					-0-
12	4722	X	4722	-0-	-0-	-0-	4722	2			N	-0-					-0-
*01	4756	X	4756	-0-	-0-	-0-	4756	2			N	-0-					-0-
*02	4236	X	4236	-0-	-0-	-0-	4236	2			N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 3012 RRCID -> 203671 COMPL. DATE 05/11/2004 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 6710 - 6812

09	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	2			N	-0-					-0-
10	1364	N	426	-0-	-938	-0-	426	2			N	-0-					-0-
11	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					-0-
12	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					-0-
*01	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					-0-
*02	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					-0-

BOAZ WELL #: 3H RRCID -> 203680 COMPL. DATE 04/09/2004 TOTAL DEPTH 7114 PERF. 7902 - 10083

09	3000	X	2587	-0-	-413	-0-	668	1	1919	2	N	-0-					-0-
10	3294	X	3294	-0-	-0-	-0-	850	1	2444	2	N	-0-					-0-
11	3382	X	3382	-0-	-0-	-0-	851	1	2531	2	N	-0-					-0-
12	3345	X	3345	-0-	-0-	-0-	872	1	2473	2	N	-0-					-0-
*01	3224	X	3224	-0-	-0-	-0-	821	1	2403	2	N	-0-					-0-
*02	2996	X	2996	-0-	-0-	-0-	784	1	2212	2	N	-0-					-0-

COCANOUGHER "287" WELL #: 6 RRCID -> 203739 COMPL. DATE 07/20/2004 TOTAL DEPTH 7618 PERF. 8350 - 9745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MUIR "C" WELL #: 2 RRCID -> 203815 COMPL. DATE 05/25/2004 TOTAL DEPTH 6635 PERF. 6284 - 6456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MCFARLAND WELL #: B 1 RRCID -> 203816 COMPL. DATE 07/26/2004 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6334 - 6415

09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	DELQ	PR	-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-

MCFARLAND WELL #: A 1 RRCID -> 203817 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 6506 PERF. 6364 - 6450

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ENGLER WELL #: 1 RRCID -> 203998 COMPL. DATE 07/24/2004 TOTAL DEPTH 6953 PERF. 7700 - 9710

09	5430	X	4846	-0-	-584	-0-	114	1	4732	2	N	-0-			-0-
10	5673	X	4766	-0-	-907	-0-	114	1	4652	2	N	-0-			-0-
11	5490	X	4660	-0-	-830	-0-	117	1	4543	2	N	-0-			-0-
12	5673	X	4747	-0-	-926	-0-	118	1	4629	2	N	-0-			-0-
01	5611	X	4612	-0-	-999	-0-	117	1	4495	2	N	-0-			-0-
02	4536	X	4060	-0-	-476	-0-	101	1	3959	2	N	-0-			-0-

DYLAN WELL #: 2 RRCID -> 204003 COMPL. DATE 09/21/2004 TOTAL DEPTH 5679 PERF. 5494 - 5644

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BAKER RANCH WELL #: 2H RRCID -> 204186 COMPL. DATE 08/25/2004 TOTAL DEPTH 9002 PERF. 9280 - 11604

09	200	N	200	-0-	-0-	-0-	10	1	190	2	N	-0-			123
10	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-			123
11	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-			123
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			123
*01	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-			123
*02	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-			123

DUNN "C" WELL #: 3H RRCID -> 204187 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 8128 PERF. 8456 - 11599

09	6150	X	5571	-0-	-579	-0-	5571	2			N	-0-			25
10	6355	X	5233	-0-	-1122	-0-	201	1	5032	2	N	-0-			25
11	6150	X	5302	-0-	-848	-0-	190	1	5112	2	N	-0-			25
12	5828	X	5058	-0-	-770	-0-	191	1	4867	2	N	-0-			25
01	5766	X	4124	-0-	-1642	-0-	190	1	3934	2	N	-0-			25
02	5208	X	3877	-0-	-1331	-0-	182	1	3695	2	N	-0-			25

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
09	3300	X	2745	-0-	-555	-0-	2745	2			N	-0-			-0-
10	3410	X	2797	-0-	-613	-0-	2797	2			N	-0-			-0-
11	3300	X	2584	-0-	-716	-0-	2584	2			N	-0-			-0-
12	3224	X	2751	-0-	-473	-0-	2751	2			N	-0-			-0-
01	2945	X	2765	-0-	-180	-0-	2765	2			N	-0-			-0-
02	2576	X	2505	-0-	-71	-0-	2505	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
09	8490	X	6949	-0-	-1541	-0-	6949	2			N	-0-			-0-
10	8122	X	7375	-0-	-747	-0-	7375	2			N	-0-			-0-
11	7500	X	7466	-0-	-34	-0-	7466	2			N	-0-			-0-
12	8215	X	7471	-0-	-744	-0-	7471	2			N	-0-			-0-
01	8215	X	7955	-0-	-260	-0-	7955	2			N	-0-			-0-
*02	7283	X	7283	-0-	-0-	-0-	7283	2			N	-0-			-0-

BONDS RANCH WELL #: 209H RRCID -> 204588 COMPL. DATE 06/01/2004 TOTAL DEPTH 6898 PERF. 7350 - 8855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	4548	X	4548	-0-	-0-	-0-	4548	2			N	-0-			-0-
10	4578	X	4578	-0-	-0-	-0-	4578	2			N	-0-			-0-
11	4277	X	4277	-0-	-0-	-0-	4277	2			N	-0-			-0-
12	4065	X	4065	-0-	-0-	-0-	4065	2			N	-0-			-0-
*01	3980	X	3980	-0-	-0-	-0-	3980	2			N	-0-			-0-
*02	3863	X	3863	-0-	-0-	-0-	3863	2			N	-0-			-0-

BONDS RANCH "A" WELL #: 108 D RRCID -> 204636 COMPL. DATE 06/22/2004 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7048 - 7278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	50	1	1545	2	N	-0-			-0-
10	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	54	1	1549	2	N	-0-			-0-
11	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	53	1	1403	2	N	-0-			-0-
12	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	41	1	1586	2	N	-0-			-0-
*01	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	36	1	1548	2	N	-0-			-0-
*02	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	40	1	1373	2	N	-0-			-0-

HANNA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 204667 COMPL. DATE 09/06/2004 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 9388 - 10653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	7455	X	7455	-0-	-0-	-0-	7455	3			N	-0-			-0-
10	7373	X	7373	-0-	-0-	-0-	7373	3			N	-0-			-0-
11	6903	X	6903	-0-	-0-	-0-	6903	3			N	-0-			-0-
12	7719	X	7207	-0-	-512	-0-	7207	3			N	-0-			-0-
01	7719	X	6840	-0-	-879	-0-	6840	3			N	-0-			-0-
02	6972	X	6091	-0-	-881	-0-	6091	3			N	-0-			-0-

BONDS RANCH "C" WELL #: 1013H RRCID -> 204670 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 8769 PERF. 7110 - 8713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	6390	X	6123	-0-	-267	-0-	6123	2			N	-0-			-0-
10	6541	X	6256	-0-	-285	-0-	6256	2			N	-0-			-0-
11	6330	X	6084	-0-	-246	-0-	6084	2			N	-0-			-0-
12	6444	X	6444	-0-	-0-	-0-	6444	2			N	-0-			-0-
01	6324	X	5878	-0-	-446	-0-	5878	2			N	-0-			-0-
02	5712	X	5075	-0-	-637	-0-	5075	2			N	-0-			-0-

RIVER HILLS WELL #: 2RH RRCID -> 204942 COMPL. DATE 09/14/2004 TOTAL DEPTH 6719 PERF. 7170 - 9215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	3510	X	3338	-0-	-172	-0-	3338	3			N	-0-			-0-
10	3534	X	3308	-0-	-226	-0-	3308	3			N	-0-			-0-
11	3420	X	3233	-0-	-187	-0-	3233	3			N	-0-			-0-
12	3472	X	3267	-0-	-205	-0-	3267	3			N	-0-			-0-
01	3502	X	3502	-0-	-0-	-0-	3502	3			N	-0-			-0-
*02	3160	X	3160	-0-	-0-	-0-	3160	3			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
LITTLE BROOK ESTATES "F" WELL #: 6 RRCID -> 204944 COMPL. DATE 10/29/2003 TOTAL DEPTH 9260 PERF. 8008 - 9170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1500	N	1354	-0-	-146	-0-	15	1	1337	2	N	2	122	1			13
							2	9									
10	1581	N	1571	-0-	-10	-0-	1563	2	8	9	N	7					20
11	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	1423	2			N	-0-					20
12	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	1398	2	9	9	N	8					28
*01	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1479	2	15	9	N	14					42
*02	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1334	2			N	-0-					42

FRICKS WELL #: 3H RRCID -> 205108 COMPL. DATE 10/09/2004 TOTAL DEPTH 6663 PERF. 7080 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4770	X	4572	-0-	-198	-0-	4572	3			N	-0-					2
10	4836	X	4662	-0-	-174	-0-	4662	3			N	-0-					2
11	4530	X	4409	-0-	-121	-0-	4409	3			N	-0-					2
12	4712	X	4029	-0-	-683	-0-	4029	3			N	-0-					2
01	4712	X	4414	-0-	-298	-0-	4414	3			N	-0-					2
02	4256	X	3934	-0-	-322	-0-	3934	3			N	-0-					2

SEXTON WELL #: 3 RRCID -> 205116 COMPL. DATE 10/19/2004 TOTAL DEPTH 9450 PERF.10619 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6480	X	5964	-0-	-516	-0-	5964	2			N	-0-					-0-
10	6634	X	6016	-0-	-618	-0-	6016	2			N	-0-					-0-
11	6330	X	5955	-0-	-375	-0-	5955	2			N	-0-					-0-
12	6386	X	6276	-0-	-110	-0-	6276	2			N	-0-					-0-
01	6293	X	6259	-0-	-34	-0-	6259	2			N	-0-					-0-
02	5572	X	5499	-0-	-73	-0-	5499	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
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-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
09	480	N	342	-0-	-138	-0-	342	3			N	-0-					10
10	465	N	361	-0-	-104	-0-	361	3			N	-0-					10
11	324	N	324	-0-	-0-	-0-	104	2	218	3	N	2					12
							2	9									
12	372	N	372	-0-	-0-	-0-	99	2	273	3	N	-0-					10
*01	331	N	331	-0-	-0-	-0-	55	2	276	3	N	-0-					10
*02	288	N	288	-0-	-0-	-0-	80	2	208	3	N	-0-					10

WINSTON WELL #: C 1 RRCID -> 205172 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 6675 PERF. 6440 - 6502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
09	7056	X	7056	-0-	-0-	-0-	7056	2			N	-0-					-0-
10	7667	X	7667	-0-	-0-	-0-	7667	2			N	-0-					-0-
11	6254	X	6254	-0-	-0-	-0-	6254	2			N	-0-					-0-
12	6467	X	6467	-0-	-0-	-0-	6467	2			N	-0-					-0-
*01	4555	X	4555	-0-	-0-	-0-	4555	2			N	-0-					-0-
*02	5375	X	5375	-0-	-0-	-0-	5375	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	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	5	3	1			2

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
09	330	N	289	-0-	-41	-0-	289	3			N	-0-					-0-
10	341	N	305	-0-	-36	-0-	305	3			N	-0-					-0-
11	304	N	304	-0-	-0-	-0-	98	2	206	3	N	-0-					-0-
12	293	N	293	-0-	-0-	-0-	78	2	215	3	N	-0-					-0-
*01	249	N	249	-0-	-0-	-0-	41	2	208	3	N	-0-					-0-
*02	258	N	258	-0-	-0-	-0-	72	2	186	3	N	-0-					-0-

ALFREY, HATTIE LOU WELL #: 1H RRCID -> 206958 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 9336 PERF. 7076 - 9100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7260	X	7171	-0-	-89	-0-	7171	3			N	-0-					-0-
10	7502	X	7302	-0-	-200	-0-	7302	3			N	-0-					-0-
11	7230	X	6934	-0-	-296	-0-	6934	3			N	-0-					-0-
12	7440	X	7153	-0-	-287	-0-	7153	3			N	-0-					-0-
01	7440	X	7177	-0-	-263	-0-	7177	3			N	-0-					-0-
02	6692	X	6452	-0-	-240	-0-	6452	3			N	-0-					-0-

CORE LAB WELL #: 3H RRCID -> 207198 COMPL. DATE 12/06/2004 TOTAL DEPTH 6694 PERF. 7325 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3990	X	3827	-0-	-163	-0-	3827	3			N	-0-					19
10	4061	X	3899	-0-	-162	-0-	3899	3			N	-0-					19
11	3840	X	3707	-0-	-133	-0-	3707	3			N	-0-					19
12	3968	X	3790	-0-	-178	-0-	3790	3			N	-0-					19
01	3968	X	3750	-0-	-218	-0-	3748	3	2	9	N	2					21
02	3584	X	3352	-0-	-232	-0-	3352	3			N	-0-					21

RIVER HILLS WELL #: 3H RRCID -> 207200 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 6860 - 8876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4530	X	4460	-0-	-70	-0-	4460	3			N	-0-					-0-
10	4681	X	4398	-0-	-283	-0-	4398	3			N	-0-					-0-
11	4470	X	4297	-0-	-173	-0-	4297	3			N	-0-					-0-
12	4619	X	4246	-0-	-373	-0-	4246	3			N	-0-					-0-
01	4619	X	4259	-0-	-360	-0-	4259	3			N	-0-					-0-
02	4172	X	3852	-0-	-320	-0-	3852	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
DEAN WELL #: E 2 RRCID -> 207499 COMPL. DATE 11/14/2004 TOTAL DEPTH 6769 PERF. 6836 - 9433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	600	N	410	-0-	-190	-0-	410	2			Y	-0-					-0-
10	651	N	194	-0-	-457	-0-	18	1	176	2	Y	-0-					-0-
11	108	N	108	-0-	-0-	-0-	9	1	86	2	Y	-0-					-0-
							13	3									
12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	1			Y	-0-					-0-
*01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			Y	-0-					-0-
*02	57	N	57	-0-	-0-	-0-	2	1	44	2	Y	-0-					-0-
							11	3									

BONDS RANCH "D" WELL #: 1010H RRCID -> 207500 COMPL. DATE 09/29/2004 TOTAL DEPTH 8081 PERF. 7050 - 8053

09	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	2147	2			N	-0-					-0-
10	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	2280	2			N	-0-					-0-
11	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	2236	2			N	-0-					-0-
12	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	2193	2			N	-0-					-0-
*01	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	2			N	-0-					-0-
*02	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	1411	2			N	-0-					-0-

TRWD WELL #: F 1 RRCID -> 207518 COMPL. DATE 01/05/2005 TOTAL DEPTH 6995 PERF. 7100 - 11006

09	3000	N	3555	-0-	555	555	2733	1	822	2	N	-0-					-0-
10	3100	N	3662	-0-	562	1117	2816	1	846	2	N	-0-					-0-
11	2074	N	957	-0-	-1117	-0-	346	1	611	2	N	-0-					-0-
12	581	N	581	-0-	-0-	-0-	382	1	199	2	N	-0-					-0-
01	2449	X	140	-0-	-2309	-0-	101	1	39	2	N	-0-					-0-
02	2212	X	259	-0-	-1953	-0-	235	1	24	2	N	-0-					-0-

SIDELL/JOHN CLARK WELL #: 1 RRCID -> 207995 COMPL. DATE 01/02/2005 TOTAL DEPTH 6278 PERF. 5910 - 6090

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FRICKS WELL #: 1 RRCID -> 208134 COMPL. DATE 02/09/2005 TOTAL DEPTH 6644 PERF. 7480 - 8682

09	4410	X	3852	-0-	-558	-0-	3852	3			N	-0-					1
10	4495	X	3663	-0-	-832	-0-	3663	3			N	-0-					1
11	4230	X	3203	-0-	-1027	-0-	3203	3			N	-0-					1
12	4672	X	4672	-0-	-0-	-0-	4672	3			N	-0-					1
01	4767	X	4767	-0-	-0-	-0-	4767	3			N	-0-					1
*02	4284	X	4284	-0-	-0-	-0-	4284	3			N	-0-					1

BONDS RANCH "A" WELL #: 109 H RRCID -> 208381 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 6963 PERF. 8600 - 9305

09	6330	X	6272	-0-	-58	-0-	194	1	6078	2	N	-0-					-0-
10	6624	X	6624	-0-	-0-	-0-	213	1	6411	2	N	-0-					-0-
11	6330	X	5968	-0-	-362	-0-	209	1	5759	2	N	-0-					-0-
12	6200	X	5907	-0-	-293	-0-	159	1	5748	2	N	-0-					-0-
*01	7030	X	7030	-0-	-0-	-0-	149	1	6881	2	N	-0-					-0-
*02	6063	X	6063	-0-	-0-	-0-	149	1	5914	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
09	3900	X	3216	-0-	-684	-0-	3216	3			N	-0-					1
10	3844	X	3819	-0-	-25	-0-	883	1	2936	3	N	-0-					1
11	3720	X	2696	-0-	-1024	-0-	854	1	778	2	N	-0-					1
							1064	3									
12	3844	X	1774	-0-	-2070	-0-	816	1	364	2	N	-0-					1
							594	3									
01	3596	X	580	-0-	-3016	-0-	318	1	100	2	N	-0-					1
							162	3									
02	3444	X	2202	-0-	-1242	-0-	765	1	542	2	N	-0-					1
							895	3									

BONDS RANCH WELL #: 209HW RRCID -> 208384 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 6903 PERF. 7185 - 9215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5400	X	4084	-0-	-1316	-0-	4084	2			N	-0-					-0-
10	5580	X	4194	-0-	-1386	-0-	4194	2			N	-0-					-0-
11	5400	X	3786	-0-	-1614	-0-	3786	2			N	-0-					-0-
12	5084	X	4105	-0-	-979	-0-	4105	2			N	-0-					-0-
01	4650	X	3766	-0-	-884	-0-	3766	2			N	-0-					-0-
02	3808	X	3563	-0-	-245	-0-	3563	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
09	3699	X	3699	-0-	-0-	-0-	120	1	3579	2	N	-0-					-0-
10	3623	X	3623	-0-	-0-	-0-	127	1	3496	2	N	-0-					-0-
11	3114	X	3114	-0-	-0-	-0-	122	1	2992	2	N	-0-					-0-
12	3276	X	3276	-0-	-0-	-0-	90	1	3186	2	N	-0-					-0-
*01	3375	X	3375	-0-	-0-	-0-	72	1	3303	2	N	-0-					-0-
*02	3454	X	3454	-0-	-0-	-0-	90	1	3364	2	N	-0-					-0-

DUNN "C" WELL #: 4 H RRCID -> 208512 COMPL. DATE 10/21/2004 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 8450 - 11540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5043	X	5043	-0-	-0-	-0-	5043	2			N	-0-					18
10	6105	X	6105	-0-	-0-	-0-	186	1	5919	2	N	-0-					18
11	5670	X	5670	-0-	-0-	-0-	188	1	5482	2	N	-0-					18
12	6758	X	6028	-0-	-730	-0-	204	1	5824	2	N	-0-					18
*01	5972	X	5972	-0-	-0-	-0-	241	1	5731	2	N	-0-					18
02	5516	X	1213	-0-	-4303	-0-	164	1	1049	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
09	1174	X	1174	-0-	-0-	-0-	1159	2	15	9	N	14					167
10	1263	X	1263	-0-	-0-	-0-	1246	2	17	9	N	15					182
11	1534	X	1534	-0-	-0-	-0-	1501	2	33	9	N	30					212
12	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	1414	2	23	9	N	21					233
*01	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	2032	2	31	9	N	28	196	1			65
*02	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	1596	2	41	9	N	37					102

ACU WELL #: 1 H RRCID -> 208645 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 6695 - 8905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5700	X	5600	-0-	-100	-0-	5600	3			N	-0-					20
10	5818	X	5818	-0-	-0-	-0-	5818	3			N	-0-					20
11	5370	X	5116	-0-	-254	-0-	5116	3			N	-0-					20
12	5797	X	5286	-0-	-511	-0-	5286	3			N	-0-					20
01	5828	X	5536	-0-	-292	-0-	5536	3			N	-0-					20
02	5264	X	5109	-0-	-155	-0-	5109	3			N	-0-					20

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
CHRISTOFFERSON UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 208968 COMPL. DATE 01/19/2005 TOTAL DEPTH 9344 PERF. 7500 - 9202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	4003	X	4003	-0-	-0-	-0-	4003	3			N	-0-			-0-
10	4226	X	4226	-0-	-0-	-0-	4226	3			N	-0-			-0-
11	4004	X	4004	-0-	-0-	-0-	4004	3			N	-0-			-0-
12	4123	X	3907	-0-	-216	-0-	3907	3			N	-0-			-0-
01	4216	X	3795	-0-	-421	-0-	3795	3			N	-0-			-0-
02	3808	X	3424	-0-	-384	-0-	3424	3			N	-0-			-0-

MADELON WELL #: 1 H RRCID -> 209027 COMPL. DATE 02/28/2005 TOTAL DEPTH 6628 PERF. 7080 - 9000

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TRWD WELL #: G 1 RRCID -> 209386 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 7253 PERF. 6690 - 6940

09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*02	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	127	1	1429	2	N	-0-			-0-

BROWDER WELL #: A 2 RRCID -> 209720 COMPL. DATE 02/06/2005 TOTAL DEPTH 6697 PERF. 6875 - 9258

09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
11	1075	X	1075	-0-	-0-	-0-	654	1	178	2	N	-0-			1
							243	3							
12	T. A.		4455	-0-	4455	4455	109	1	1653	2	N	-0-			1
							2693	3							
01	T. A.		7312	-0-	7312	11767	2229	1	1944	2	N	-0-			1
							3139	3							
02	T. A.		6632	-0-	6632	18399	2239	1	1657	2	N	-0-			1
							2736	3							

BONDS RANCH WELL #: 3013H RRCID -> 210105 COMPL. DATE 08/11/2004 TOTAL DEPTH 6813 PERF. 7217 - 10179

09	7050	X	6749	-0-	-301	-0-	6749	2			N	-0-			-0-
10	6365	X	6365	-0-	-0-	-0-	6365	2			N	-0-			-0-
11	6887	X	6887	-0-	-0-	-0-	6887	2			N	-0-			-0-
12	6541	X	5229	-0-	-1312	-0-	5229	2			N	-0-			-0-
*01	7143	X	7143	-0-	-0-	-0-	7143	2			N	-0-			-0-
*02	6433	X	6433	-0-	-0-	-0-	6433	2			N	-0-			-0-

BONDS RANCH WELL #: 409H RRCID -> 210256 COMPL. DATE 03/31/2005 TOTAL DEPTH 8286 PERF. 7280 - 8205

09	9900	X	6125	-0-	-3775	-0-	6125	2			N	-0-			-0-
10	9393	X	6197	-0-	-3196	-0-	6197	2			N	-0-			-0-
11	8760	X	6114	-0-	-2646	-0-	6114	2			N	-0-			-0-
12	7533	X	2168	-0-	-5365	-0-	2168	2			N	-0-			-0-
01	6944	X	6442	-0-	-502	-0-	6442	2			N	-0-			-0-
02	5712	X	5543	-0-	-169	-0-	5543	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 #: 510H RRCID -> 210290 COMPL. DATE 11/16/2004 TOTAL DEPTH 7013 PERF. 7380 - 8973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6666	X	6666	-0-	-0-	-0-	6666	2			N	-0-					-0-
10	6882	X	6488	-0-	-394	-0-	6488	2			N	-0-					-0-
11	6698	X	6698	-0-	-0-	-0-	6698	2			N	-0-					-0-
12	6882	X	6637	-0-	-245	-0-	6637	2			N	-0-					-0-
01	6882	X	6205	-0-	-677	-0-	6205	2			N	-0-					-0-
02	6216	X	4314	-0-	-1902	-0-	4314	2			N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 4014H RRCID -> 210316 COMPL. DATE 01/19/2005 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 7290 - 8928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6450	X	5176	-0-	-1274	-0-	5176	2			N	-0-					-0-
10	6014	X	5619	-0-	-395	-0-	5619	2			N	-0-					-0-
11	5190	X	4833	-0-	-357	-0-	4833	2			N	-0-					-0-
12	5797	X	5437	-0-	-360	-0-	5437	2			N	-0-					-0-
01	5797	X	4914	-0-	-883	-0-	4914	2			N	-0-					-0-
02	5068	X	4795	-0-	-273	-0-	4795	2			N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 4016H RRCID -> 210438 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 7853 - 9434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5520	X	5039	-0-	-481	-0-	5039	2			N	-0-					-0-
10	5704	X	5068	-0-	-636	-0-	5068	2			N	-0-					-0-
11	5520	X	4511	-0-	-1009	-0-	4511	2			N	-0-					-0-
12	5735	X	5375	-0-	-360	-0-	5375	2			N	-0-					-0-
01	5735	X	5174	-0-	-561	-0-	5174	2			N	-0-					-0-
02	4704	X	4271	-0-	-433	-0-	4271	2			N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 4013H RRCID -> 210598 COMPL. DATE 01/23/2005 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 7250 - 8668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6930	X	4690	-0-	-2240	-0-	4690	2			N	-0-					-0-
10	7161	X	5093	-0-	-2068	-0-	5093	2			N	-0-					-0-
11	6930	X	4768	-0-	-2162	-0-	4768	2			N	-0-					-0-
12	5704	X	5035	-0-	-669	-0-	5035	2			N	-0-					-0-
01	5146	X	4808	-0-	-338	-0-	4808	2			N	-0-					-0-
02	4592	X	4173	-0-	-419	-0-	4173	2			N	-0-					-0-

D.A.B. WELL #: 1 H RRCID -> 210614 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 6718 PERF. 7360 - 9772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		2012	-0-	2012	2012	119	1	1893	2	Y	-0-					22
10	T. A.		2970	-0-	2970	4982	454	1	2516	2	Y	-0-					22
11	T. A.		2770	-0-	2770	7752	456	1	2314	2	Y	-0-					22
12	T. A.		2341	-0-	2341	10093	479	1	1854	2	Y	7					29
							8	9									
01	T. A.		1997	-0-	1997	12090	314	1	1674	2	Y	8					37
							9	9									
02	T. A.		2460	-0-	2460	14550	407	1	2042	2	Y	10					47
							11	9									

SET/BACK "A" UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 210660 COMPL. DATE 03/08/2005 TOTAL DEPTH 8093 PERF. 8890 - 11022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	2			N	-0-					-0-
10	837	N	423	-0-	-414	-0-	423	2			N	-0-					-0-
11	720	N	478	-0-	-242	-0-	478	2			N	-0-					-0-
12	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	2			N	-0-					-0-
01	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	2			N	-0-					-0-
02	448	N	442	-0-	-6	-0-	442	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 #: 103HN RRCID -> 210663 COMPL. DATE 12/28/2004 TOTAL DEPTH 6914 PERF. 7200 - 9103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9937	X	9937	-0-	-0-	-0-	289	1	9648	2	N	-0-					-0-
10	9982	X	9830	-0-	-152	-0-	305	1	9525	2	N	-0-					-0-
11	9630	X	9542	-0-	-88	-0-	309	1	9233	2	N	-0-					-0-
12	9486	X	8956	-0-	-530	-0-	288	1	8668	2	N	-0-					-0-
01	10261	X	8356	-0-	-1905	-0-	283	1	8073	2	N	-0-					-0-
02	9268	X	7517	-0-	-1751	-0-	280	1	7237	2	N	-0-					-0-

STANCIL-ROBERTS WELL #: 2 RRCID -> 210674 COMPL. DATE 03/23/2005 TOTAL DEPTH 6978 PERF. 7601 - 10460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5550	X	4934	-0-	-616	-0-	116	1	4818	2	N	-0-					-0-
10	5642	X	4853	-0-	-789	-0-	116	1	4737	2	N	-0-					-0-
11	5370	X	4772	-0-	-598	-0-	120	1	4652	2	N	-0-					-0-
12	5549	X	4853	-0-	-696	-0-	121	1	4732	2	N	-0-					-0-
01	5549	X	4607	-0-	-942	-0-	117	1	4490	2	N	-0-					-0-
*02	5315	X	5315	-0-	-0-	-0-	133	1	5182	2	N	-0-					-0-

DEAN WELL #: F 2 RRCID -> 210833 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 6736 PERF. 6900 - 11110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			Y	-0-					-0-
10	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	261	N	261	-0-	-0-	-0-	208	2	53	3	Y	-0-					-0-
*02	7	N	7	-0-	-0-	-0-	6	2	1	3	Y	-0-					-0-

SANDERSON WELL #: 1 RRCID -> 211512 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 7885 - 8926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1380	N	1284	-0-	-96	-0-	1271	2	13	9	N	12	184	1			18
10	1395	N	1383	-0-	-12	-0-	1373	2	10	9	N	9					27
11	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1334	2	14	9	N	13					40
12	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1246	2	11	9	N	10					50
*01	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	1373	2	19	9	N	17					67
*02	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1242	2	14	9	N	13					80

MASTERS WELL #: 1 H RRCID -> 211598 COMPL. DATE 06/15/2005 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 8817 - 10010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5370	X	4924	-0-	-446	-0-	4924	2			N	-0-					-0-
10	5332	X	5280	-0-	-52	-0-	5280	2			N	-0-					-0-
11	5305	X	5305	-0-	-0-	-0-	5305	2			N	-0-					-0-
12	5325	X	5325	-0-	-0-	-0-	5325	2			N	-0-					-0-
*01	5174	X	5174	-0-	-0-	-0-	5174	2			N	-0-					-0-
*02	4849	X	4849	-0-	-0-	-0-	4849	2			N	-0-					-0-

CHAPEL CREEK UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 211600 COMPL. DATE 02/20/2005 TOTAL DEPTH 6820 PERF. 7750 - 10171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10200	X	9350	-0-	-850	-0-	203	1	9147	2	N	-0-					-0-
10	10540	X	9368	-0-	-1172	-0-	9368	2			N	-0-					-0-
11	10200	X	8733	-0-	-1467	-0-	8733	2			N	-0-					-0-
12	10230	X	8751	-0-	-1479	-0-	8751	2			N	-0-					-0-
01	10044	X	9538	-0-	-506	-0-	9538	2			N	-0-					-0-
02	8736	X	8296	-0-	-440	-0-	8296	2			N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 407H RRCID -> 211616 COMPL. DATE 03/29/2005 TOTAL DEPTH 8362 PERF. 7400 - 8273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	2288	2			N	-0-					-0-
10	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	1672	2			N	-0-					-0-
11	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	2424	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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

TRWD WELL #: A 1 RRCID -> 211718 COMPL. DATE 06/18/2005 TOTAL DEPTH 6962 PERF. 8600 - 10100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	397	N	397	-0-	-0-	-0-	301	1	96	2	N	-0-					-0-
10	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	336	1	735	2	N	-0-					-0-
11	591	N	591	-0-	-0-	-0-	347	1	244	2	N	-0-					-0-
12	632	N	632	-0-	-0-	-0-	305	1	327	2	N	-0-					-0-
*01	790	N	790	-0-	-0-	-0-	313	1	477	2	N	-0-					-0-
*02	644	N	644	-0-	-0-	-0-	312	1	332	2	N	-0-					-0-

LEONARD WELL #: 1 H RRCID -> 211732 COMPL. DATE 05/31/2005 TOTAL DEPTH 6797 PERF. 8140 - 8439

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TRWD WELL #: B 2 RRCID -> 211880 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 8600 - 10755

09	9300	X	8050	-0-	-1250	-0-	8050	2			N	-0-					-0-
10	9393	X	7744	-0-	-1649	-0-	7744	2			N	-0-					-0-
11	9090	X	7760	-0-	-1330	-0-	195	1	7565	2	N	-0-					-0-
12	9393	X	7799	-0-	-1594	-0-	194	1	7605	2	N	-0-					-0-
01	9393	X	7779	-0-	-1614	-0-	197	1	7582	2	N	-0-					-0-
02	7504	X	5974	-0-	-1530	-0-	269	1	5705	2	N	-0-					-0-

SELWYN SCHOOL WELL #: 2 H RRCID -> 212298 COMPL. DATE 04/03/2004 TOTAL DEPTH 9019 PERF. 8332 - 10492

09	3679	X	3679	-0-	-0-	-0-	3677	2	2	9	N	2					81
10	3469	X	3469	-0-	-0-	-0-	3465	2	4	9	N	4					85
11	3552	X	3552	-0-	-0-	-0-	3540	2	12	9	N	11					96
12	3590	X	3590	-0-	-0-	-0-	3577	2	13	9	N	12	80	1			28
*01	3311	X	3311	-0-	-0-	-0-	3307	2	4	9	N	4					32
*02	2860	X	2860	-0-	-0-	-0-	2848	2	12	9	N	11					43

COLE, M. T. WELL #: 14AH RRCID -> 212300 COMPL. DATE 04/05/2005 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 8386 - 9593

09	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					12
10	155	N	118	-0-	-37	-0-	118	2			N	-0-					12
11	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					12
12	107	N	107	-0-	-0-	-0-	99	2	8	9	N	7					19
*01	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					19
*02	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					19

GILLIAN WELL #: 1 RRCID -> 212418 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 5626 PERF. 5455 - 5573

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

DYLAN WELL #: 3 RRCID -> 212421 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5647 PERF. 5471 - 5597

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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
09	750	N	1	-0-	-749	-0-	1	2			N	-0-					153
10	868	N	1	-0-	-867	-0-	1	2			N	-0-					153
11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					153
12	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	1378	2			N	-0-					153
*01	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	2			N	-0-					153
*02	996	N	996	-0-	-0-	-0-	994	2	2	9	N	2					155

MUIR WELL #: 2 H RRCID -> 212529 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 6360 PERF. 6690 - 9807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	210	X	31	-0-	-179	-0-	31	2			Y	-0-					-0-
10	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
11	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	1			Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAUSENFLUCK WELL #: 1 H RRCID -> 212700 COMPL. DATE 05/16/2005 TOTAL DEPTH 6961 PERF. 7150 - 8570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2892	N	2892	-0-	-0-	-0-	2892	2			N	-0-					-0-
10	2960	N	2960	-0-	-0-	-0-	2960	2			N	-0-					-0-
11	2894	N	2894	-0-	-0-	-0-	2894	2			N	-0-					-0-
12	2863	N	2863	-0-	-0-	-0-	2863	2			N	-0-					-0-
01	2813	N	2813	-0-	-0-	-0-	2813	2			N	-0-					-0-
*02	2603	N	2603	-0-	-0-	-0-	2603	2			N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 1202 RRCID -> 212761 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 7064 PERF. 7086 - 7294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2908	N	2908	-0-	-0-	-0-	903	1	2005	2	N	-0-					-0-
10	2893	N	2893	-0-	-0-	-0-	922	1	1971	2	N	-0-					-0-
11	2915	N	2915	-0-	-0-	-0-	905	1	2010	2	N	-0-					-0-
12	3008	N	3008	-0-	-0-	-0-	922	1	2086	2	N	-0-					-0-
*01	2899	N	2899	-0-	-0-	-0-	931	1	1968	2	N	-0-					-0-
*02	2647	N	2647	-0-	-0-	-0-	834	1	1813	2	N	-0-					-0-

WINSTON WELL #: D 2 RRCID -> 212914 COMPL. DATE 09/27/2005 TOTAL DEPTH 6541 PERF. 7060 - 11060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3090	X	2498	-0-	-592	-0-	69	1	2398	3	N	28					53
							31	9									
10	3224	X	2637	-0-	-587	-0-	107	1	2530	3	N	-0-					53
11	3120	X	2874	-0-	-246	-0-	125	1	881	2	N	17					70
							1849	3	19	9							
12	3224	X	2468	-0-	-756	-0-	127	1	622	2	N	-0-					56
							1719	3									
01	3224	X	1609	-0-	-1615	-0-	97	1	251	2	N	-0-					56
							1261	3									
02	2380	X	2128	-0-	-252	-0-	20	1	585	2	N	-0-					56
							1523	3									

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
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOODY WELL #: 1 H RRCID -> 213158 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 7370 - 9970

09	6120	X	5699	-0-	-421	-0-	83	1	5616	2	N	-0-					-0-
10	6324	X	5785	-0-	-539	-0-	5785	2			N	-0-					-0-
11	6060	X	5403	-0-	-657	-0-	5403	2			N	-0-					-0-
12	5890	X	5041	-0-	-849	-0-	5041	2			N	-0-					-0-
01	5890	X	5392	-0-	-498	-0-	5392	2			N	-0-					-0-
02	5320	X	4708	-0-	-612	-0-	4708	2			N	-0-					-0-

SET/BACK "C" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 213176 COMPL. DATE 07/10/2005 TOTAL DEPTH 8179 PERF. 8400 - 10315

09	2961	X	2961	-0-	-0-	-0-	2961	2			N	-0-					8
10	2883	X	2883	-0-	-0-	-0-	2883	2			N	-0-					8
11	3170	X	3170	-0-	-0-	-0-	3170	2			N	-0-					8
12	2732	X	2732	-0-	-0-	-0-	2732	2			N	-0-					8
01	2439	X	2439	-0-	-0-	-0-	2439	2			N	-0-					8
*02	2832	X	2832	-0-	-0-	-0-	2832	2			N	-0-					8

PYRAMID ACRES UNIT 1 WELL #: 101H RRCID -> 213201 COMPL. DATE 10/10/2005 TOTAL DEPTH 6637 PERF. 6820 - 8495

09	5580	X	5508	-0-	-72	-0-	72	1	5435	2	Y	1					22
							1	9									
10	5766	X	5631	-0-	-135	-0-	5631	2			Y	-0-					22
11	5580	X	5412	-0-	-168	-0-	5412	2			Y	-0-					22
12	5766	X	5450	-0-	-316	-0-	5450	2			Y	-0-					22
01	5766	X	5492	-0-	-274	-0-	5492	2			Y	-0-					22
02	5152	X	5034	-0-	-118	-0-	5028	2	6	9	Y	5					27

DEAN WELL #: F 3 RRCID -> 213353 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 6717 PERF. 7525 - 9035

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

SLOCUM WELL #: 1 H RRCID -> 213375 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 6499 PERF. 6793 - 8805

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BONDS RANCH WELL #: 4018 RRCID -> 213550 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7087 PERF. 6832 - 7008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2670	N	2135	-0-	-535	-0-	2135	2			N	-0-					-0-
10	2635	N	2310	-0-	-325	-0-	2310	2			N	-0-					-0-
11	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	2231	2			N	-0-					-0-
12	2338	N	2338	-0-	-0-	-0-	2338	2			N	-0-					-0-
*01	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	2295	2			N	-0-					-0-
*02	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	2105	2			N	-0-					-0-

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
09	5162	X	5162	-0-	-0-	-0-	736	1	4415	2	N	10					203
							11	9									
10	4534	X	4534	-0-	-0-	-0-	4528	2	6	9	N	5	161	1			47
11	4350	X	4340	-0-	-10	-0-	4339	2	1	9	N	1					48
12	5518	X	4055	-0-	-1463	-0-	4055	2			N	-0-					48
01	5518	X	4142	-0-	-1376	-0-	4131	2	11	9	N	10					58
02	4816	X	3970	-0-	-846	-0-	414	1	3556	2	N	-0-					58

TAYLOR, SYBIL WELL #: 3 H RRCID -> 213749 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 8758 PERF. 8871 - 11701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3270	X	3168	-0-	-102	-0-	897	1	2271	2	N	-0-					67
10	3782	X	3176	-0-	-606	-0-	387	1	2778	2	N	10					77
							11	9									
11	3730	X	3730	-0-	-0-	-0-	436	1	3272	2	N	20					97
							22	9									
12	3782	X	3678	-0-	-104	-0-	499	1	3157	2	N	20					117
							22	9									
01	3720	X	3400	-0-	-320	-0-	483	1	2917	2	N	-0-					117
*02	3508	X	3508	-0-	-0-	-0-	444	1	3053	2	N	10					127
							11	9									

BONDS RANCH WELL #: 1204H RRCID -> 213751 COMPL. DATE 08/23/2005 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 7195 - 9684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14070	X	11328	-0-	-2742	-0-	11328	2			N	-0-					-0-
10	14074	X	12725	-0-	-1349	-0-	12725	2			N	-0-					-0-
11	13530	X	12065	-0-	-1465	-0-	12065	2			N	-0-					-0-
12	13671	X	11959	-0-	-1712	-0-	11959	2			N	-0-					-0-
01	12493	X	11592	-0-	-901	-0-	11592	2			N	-0-					-0-
02	11480	X	11252	-0-	-228	-0-	11252	2			N	-0-					-0-

MILLS WELL #: 1 RRCID -> 213757 COMPL. DATE 07/11/2005 TOTAL DEPTH 5698 PERF. 6170 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7342	X	7342	-0-	-0-	-0-	1048	1	6288	2	N	5					197
							6	9									
10	7587	X	7587	-0-	-0-	-0-	1119	1	6446	2	N	20	30	1			187
							22	9									
11	7066	X	7066	-0-	-0-	-0-	1062	1	5938	2	N	60					247
							66	9									
12	7278	X	7278	-0-	-0-	-0-	1036	1	6217	2	N	23	198	1			72
							25	9									
*01	7518	X	7518	-0-	-0-	-0-	1119	1	6385	2	N	13					85
							14	9									
*02	5954	X	5954	-0-	-0-	-0-	589	1	5321	2	N	40					125
							44	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

BONDS RANCH WELL #: 511H RRCID -> 213896 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 6935 PERF. 7260 - 9439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1110	N	214	-0-	-896	-0-	214	2			N	-0-					-0-
10	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					-0-
11	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					-0-
12	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					-0-
*01	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					-0-
*02	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 506 H RRCID -> 213898 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 7390 - 9932

09	7050	X	6359	-0-	-691	-0-	6359	2			N	-0-					-0-
10	7285	X	6377	-0-	-908	-0-	6377	2			N	-0-					-0-
11	7050	X	5872	-0-	-1178	-0-	5872	2			N	-0-					-0-
12	7099	X	5209	-0-	-1890	-0-	5209	2			N	-0-					-0-
01	7099	X	5286	-0-	-1813	-0-	5286	2			N	-0-					-0-
02	5936	X	4954	-0-	-982	-0-	4954	2			N	-0-					-0-

BONDS RANCH "A" WELL #: 103HS RRCID -> 213899 COMPL. DATE 11/13/2004 TOTAL DEPTH 6928 PERF. 7210 - 9203

09	6868	X	6868	-0-	-0-	-0-	275	1	6593	2	N	-0-					-0-
10	6896	X	6896	-0-	-0-	-0-	273	1	6623	2	N	-0-					-0-
11	5839	X	5839	-0-	-0-	-0-	252	1	5587	2	N	-0-					-0-
12	8411	X	8411	-0-	-0-	-0-	188	1	8223	2	N	-0-					-0-
*01	6793	X	6793	-0-	-0-	-0-	182	1	6611	2	N	-0-					-0-
*02	6205	X	6205	-0-	-0-	-0-	191	1	6014	2	N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 4017H RRCID -> 213932 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 6833 PERF. 7176 - 8340

09	7620	X	5911	-0-	-1709	-0-	5911	2			N	-0-					-0-
10	7874	X	6203	-0-	-1671	-0-	6203	2			N	-0-					-0-
11	7260	X	5480	-0-	-1780	-0-	5480	2			N	-0-					-0-
12	7409	X	5594	-0-	-1815	-0-	5594	2			N	-0-					-0-
01	6510	X	5487	-0-	-1023	-0-	5487	2			N	-0-					-0-
02	5600	X	5397	-0-	-203	-0-	5397	2			N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 1205 H RRCID -> 213933 COMPL. DATE 08/29/2005 TOTAL DEPTH 6892 PERF. 7280 - 9363

09	9390	X	8095	-0-	-1295	-0-	8095	2			N	-0-					-0-
10	9703	X	7825	-0-	-1878	-0-	7825	2			N	-0-					-0-
11	9390	X	7018	-0-	-2372	-0-	7018	2			N	-0-					-0-
12	8959	X	6788	-0-	-2171	-0-	6788	2			N	-0-					-0-
01	8680	X	7630	-0-	-1050	-0-	7630	2			N	-0-					-0-
*02	7898	X	7898	-0-	-0-	-0-	7898	2			N	-0-					-0-

GOFORTH, ROBERT J. WELL #: 1H RRCID -> 214070 COMPL. DATE 09/07/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6770 - 8988

09	9120	X	8841	-0-	-279	-0-	8841	2			N	-0-					180
10	9424	X	9058	-0-	-366	-0-	9058	2			N	-0-					180
11	9120	X	8659	-0-	-461	-0-	8659	2			N	-0-					180
12	9207	X	7308	-0-	-1899	-0-	7308	2			N	-0-					180
01	9145	X	8330	-0-	-815	-0-	8330	2			N	-0-					180
02	8260	X	7733	-0-	-527	-0-	7733	2			N	-0-					180

CHRISTOFFERSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 214282 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 7050 - 9072

09	4080	X	4022	-0-	-58	-0-	4022	3			N	-0-					-0-
10	4123	X	4123	-0-	-0-	-0-	4123	3			N	-0-					-0-
11	4672	X	4672	-0-	-0-	-0-	4672	3			N	-0-					-0-
12	4322	X	4322	-0-	-0-	-0-	4322	3			N	-0-					-0-
01	4241	X	4241	-0-	-0-	-0-	4241	3			N	-0-					-0-
02	4172	X	3858	-0-	-314	-0-	3858	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
RAAM WELL #: 1H RRCID -> 214318 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 7733 PERF. 8000 - 9746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11760	X	9973	-0-	-1787	-0-	9973	2			N	-0-					-0-
10	10819	X	10331	-0-	-488	-0-	10331	2			N	-0-					-0-
11	10350	X	9869	-0-	-481	-0-	9869	2			N	-0-					-0-
12	10571	X	10143	-0-	-428	-0-	10143	2			N	-0-					-0-
01	10571	X	10098	-0-	-473	-0-	10098	2			N	-0-					-0-
02	9324	X	9015	-0-	-309	-0-	9015	2			N	-0-					-0-

LOWRANCE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 214320 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 8253 PERF. 8601 - 10837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4022	X	4022	-0-	-0-	-0-	4022	2			N	-0-					-0-
10	4185	X	4087	-0-	-98	-0-	4087	2			N	-0-					-0-
11	4170	X	3929	-0-	-241	-0-	3929	2			N	-0-					-0-
12	4309	X	4110	-0-	-199	-0-	4110	2			N	-0-					-0-
01	4309	X	4002	-0-	-307	-0-	4002	2			N	-0-					-0-
02	3752	X	3726	-0-	-26	-0-	3726	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
09	5070	X	3942	-0-	-1128	-0-	1329 1	1 9	2612	2	N	1	1	8			-0-
10	5208	X	3397	-0-	-1811	-0-	1210	1	2187	2	N	-0-					-0-
11	5040	X	-0-	-0-	-5040	-0-					N	-0-					-0-
12	4588	X	-0-	-0-	-4588	-0-					N	-0-					-0-
01	4464	X	5	-0-	-4459	-0-	5	2			N	-0-					-0-
02	3668	X	-0-	-0-	-3668	-0-					N	-0-					-0-

YOUNG, JEAN WELL #: 1 H RRCID -> 214335 COMPL. DATE 11/18/2005 TOTAL DEPTH 8069 PERF. 9758 - 11730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12420	X	11783	-0-	-637	-0-	11783	2			N	-0-					-0-
10	12679	X	12241	-0-	-438	-0-	12241	2			N	-0-					-0-
11	12120	X	11481	-0-	-639	-0-	11481	2			N	-0-					-0-
12	12579	X	12579	-0-	-0-	-0-	12579	2			N	-0-					-0-
01	12214	X	11553	-0-	-661	-0-	11553	2			N	-0-					-0-
02	11060	X	10732	-0-	-328	-0-	10732	2			N	-0-					-0-

WESTMORELAND UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 214343 COMPL. DATE 09/18/2005 TOTAL DEPTH 6539 PERF. 6708 - 9833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12570	X	12321	-0-	-249	-0-	175 25	1 9	12121	2	N	23					160
10	13051	X	12407	-0-	-644	-0-	12407	2			N	-0-					160
11	12630	X	11839	-0-	-791	-0-	11833	2	6	9	N	5					165
12	13051	X	11950	-0-	-1101	-0-	11950	2			N	-0-					165
01	12803	X	12147	-0-	-656	-0-	12147	2			N	-0-					165
02	11508	X	10938	-0-	-570	-0-	10938	2			N	-0-					165

SCOTTIE DOG WELL #: 1H RRCID -> 214455 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 8228 PERF. 8500 - 10481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6456	X	6456	-0-	-0-	-0-	6456	2			N	-0-					-0-
10	6528	X	6528	-0-	-0-	-0-	6528	2			N	-0-					-0-
11	6191	X	6191	-0-	-0-	-0-	6191	2			N	-0-					-0-
12	7440	X	6221	-0-	-1219	-0-	6221	2			N	-0-					-0-
01	7099	X	6235	-0-	-864	-0-	6235	2			N	-0-					-0-
02	6020	X	5776	-0-	-244	-0-	5776	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
SCOTTIE DOG WELL #: 2H RRCID -> 214456 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 8334 PERF. 8548 - 10458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5068	X	5068	-0-	-0-	-0-	5068	2			N	-0-					-0-
10	5190	X	5190	-0-	-0-	-0-	5190	2			N	-0-					-0-
11	4870	X	4870	-0-	-0-	-0-	4870	2			N	-0-					-0-
12	5239	X	4648	-0-	-591	-0-	4648	2			N	-0-					-0-
01	5239	X	3758	-0-	-1481	-0-	3758	2			N	-0-					-0-
02	4732	X	3641	-0-	-1091	-0-	3641	2			N	-0-					-0-

CAMPBELL WELL #: 1H RRCID -> 214489 COMPL. DATE 10/10/2005 TOTAL DEPTH 8155 PERF. 8550 - 12120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9060	X	9048	-0-	-12	-0-	9048	2			N	-0-					-0-
10	9362	X	9042	-0-	-320	-0-	9042	2			N	-0-					-0-
11	9540	X	7907	-0-	-1633	-0-	7907	2			N	-0-					-0-
12	9858	X	8075	-0-	-1783	-0-	8075	2			N	-0-					-0-
01	9858	X	8284	-0-	-1574	-0-	8284	2			N	-0-					-0-
02	8456	X	8109	-0-	-347	-0-	8109	2			N	-0-					-0-

SET/BACK "B" UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 214490 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 8277 - 10264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6840	X	5262	-0-	-1578	-0-	5262	2			N	-0-					-0-
10	7068	X	6691	-0-	-377	-0-	6691	2			N	-0-					-0-
11	6704	X	6704	-0-	-0-	-0-	6704	2			N	-0-					-0-
12	6872	X	6872	-0-	-0-	-0-	6872	2			N	-0-					-0-
01	6696	X	6584	-0-	-112	-0-	6584	2			N	-0-					-0-
02	6244	X	5830	-0-	-414	-0-	5830	2			N	-0-					-0-

EAGLE FORD "B" UNIT WELL #: 3H RRCID -> 214499 COMPL. DATE 11/03/2005 TOTAL DEPTH 8461 PERF. 8687 - 10534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2545	N	2545	-0-	-0-	-0-	2545	2			N	-0-					2
10	2511	N	2280	-0-	-231	-0-	2280	2			N	-0-					2
11	2430	N	1905	-0-	-525	-0-	1905	2			N	-0-					2
12	2635	N	1942	-0-	-693	-0-	1942	2			N	-0-					2
01	2294	N	1860	-0-	-434	-0-	1860	2			N	-0-					2
02	1792	N	1459	-0-	-333	-0-	1459	2			N	-0-					2

RIVER HILLS WELL #: 5H RRCID -> 214500 COMPL. DATE 09/30/2005 TOTAL DEPTH 6628 PERF. 6770 - 8399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4020	X	3787	-0-	-233	-0-	3787	3			N	-0-					-0-
10	4061	X	3933	-0-	-128	-0-	3933	3			N	-0-					-0-
11	3930	X	3762	-0-	-168	-0-	3762	3			N	-0-					-0-
12	4061	X	3882	-0-	-179	-0-	3882	3			N	-0-					-0-
01	4053	X	4053	-0-	-0-	-0-	4053	3			N	-0-					-0-
02	3556	X	3511	-0-	-45	-0-	3511	3			N	-0-					-0-

BRINDLEY WELL #: 1H RRCID -> 214622 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 8214 PERF. 8602 - 11432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4976	X	4976	-0-	-0-	-0-	4976	2			N	-0-					-0-
10	4977	X	4977	-0-	-0-	-0-	4977	2			N	-0-					-0-
11	5607	X	5607	-0-	-0-	-0-	5607	2			N	-0-					-0-
12	5325	X	5325	-0-	-0-	-0-	5325	2			N	-0-					-0-
01	4439	X	4439	-0-	-0-	-0-	4439	2			N	-0-					-0-
*02	3305	X	3305	-0-	-0-	-0-	3305	2			N	-0-					-0-

KOLAR WELL #: 1H RRCID -> 214651 COMPL. DATE 07/24/2005 TOTAL DEPTH 6872 PERF. 7300 - 9470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7230	X	7218	-0-	-12	-0-	7218	3			N	-0-					-0-
10	7440	X	7281	-0-	-159	-0-	7281	3			N	-0-					-0-
11	7080	X	7074	-0-	-6	-0-	7074	3			N	-0-					-0-
12	7595	X	7595	-0-	-0-	-0-	7595	3			N	-0-					-0-
01	7471	X	7322	-0-	-149	-0-	7322	3			N	-0-					-0-
02	6748	X	6442	-0-	-306	-0-	6442	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
REED-HATHORN UNIT WELL #: 7H RRCID -> 214687 COMPL. DATE 10/25/2005 TOTAL DEPTH 7682 PERF. 8010 - 11476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
10	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	2			N	-0-					-0-
11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
12	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
*01	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
*02	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-

COOK, PAULINE WELL #: 1 H RRCID -> 214781 COMPL. DATE 09/21/2005 TOTAL DEPTH 6491 PERF. 7005 - 8852

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BONDS RANCH WELL #: 209HE RRCID -> 214804 COMPL. DATE 10/17/2004 TOTAL DEPTH 6924 PERF. 7210 - 9553

09	7320	X	7187	-0-	-133	-0-	7187	2			N	-0-					-0-
10	7564	X	6967	-0-	-597	-0-	6967	2			N	-0-					-0-
11	7320	X	6831	-0-	-489	-0-	6831	2			N	-0-					-0-
12	6892	X	6892	-0-	-0-	-0-	6892	2			N	-0-					-0-
01	7440	X	7372	-0-	-68	-0-	7372	2			N	-0-					-0-
*02	6890	X	6890	-0-	-0-	-0-	6890	2			N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 512H RRCID -> 214839 COMPL. DATE 10/15/2005 TOTAL DEPTH 6956 PERF. 7262 - 9497

09	5936	X	5936	-0-	-0-	-0-	5936	2			N	-0-					-0-
10	6146	X	6146	-0-	-0-	-0-	6146	2			N	-0-					-0-
11	5438	X	5438	-0-	-0-	-0-	5438	2			N	-0-					-0-
12	6634	X	4712	-0-	-1922	-0-	4712	2			N	-0-					-0-
01	6634	X	4430	-0-	-2204	-0-	4430	2			N	-0-					-0-
02	5544	X	4756	-0-	-788	-0-	4756	2			N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 504 RRCID -> 214880 COMPL. DATE 02/22/2005 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7239 - 7460

09	14565	X	14565	-0-	-0-	-0-	14565	2			N	-0-					-0-
10	14937	X	14937	-0-	-0-	-0-	14937	2			N	-0-					-0-
11	14480	X	14480	-0-	-0-	-0-	418	1	14062	2	N	-0-					-0-
12	16926	X	14649	-0-	-2277	-0-	563	1	14086	2	N	-0-					-0-
01	16926	X	13478	-0-	-3448	-0-	594	1	12884	2	N	-0-					-0-
02	13608	X	13562	-0-	-46	-0-	545	1	13017	2	N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 4010H RRCID -> 214896 COMPL. DATE 03/29/2005 TOTAL DEPTH 8695 PERF. 7520 - 8603

09	8370	X	1862	-0-	-6508	-0-	1862	2			N	-0-					-0-
10	8649	X	631	-0-	-8018	-0-	631	2			N	-0-					-0-
11	8370	X	1229	-0-	-7141	-0-	854	1	375	2	N	-0-					-0-
12	4402	X	1104	-0-	-3298	-0-	832	1	272	2	N	-0-					-0-
01	2697	X	935	-0-	-1762	-0-	775	1	160	2	N	-0-					-0-
02	1736	X	946	-0-	-790	-0-	797	1	149	2	N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 1201H RRCID -> 214901 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 7400 - 8663

09	5490	X	4257	-0-	-1233	-0-	4257	2			N	-0-					-0-
10	5487	X	4671	-0-	-816	-0-	4671	2			N	-0-					-0-
11	5310	X	3905	-0-	-1405	-0-	3905	2			N	-0-					-0-
12	4309	X	4297	-0-	-12	-0-	4297	2			N	-0-					-0-
01	4402	X	2719	-0-	-1683	-0-	2719	2			N	-0-					-0-
02	4228	X	1913	-0-	-2315	-0-	1913	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
09	7291	X	7291	-0-	-0-	-0-	573	1	6697	2	N	19					73
							21	9									
10	7645	X	7645	-0-	-0-	-0-	353	1	7252	2	N	36					109
							40	9									
11	6244	X	6244	-0-	-0-	-0-	343	1	5887	2	N	13					122
							14	9									
12	8928	X	6900	-0-	-2028	-0-	318	1	6560	2	N	20					142
							22	9									
*01	9091	X	9091	-0-	-0-	-0-	427	1	8569	2	N	86	181	1			47
							95	9									
*02	8327	X	8327	-0-	-0-	-0-	426	1	7850	2	N	46					93
							51	9									

REED WELL #: 2 RRCID -> 215214 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 6935 PERF. 9090 - 11010

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JONES WELL #: 6H RRCID -> 215235 COMPL. DATE 12/03/2005 TOTAL DEPTH 8242 PERF. 9150 - 10200

09	4056	X	4056	-0-	-0-	-0-	170	1	3886	2	N	-0-					100
10	3937	X	3448	-0-	-489	-0-	3448	2			N	-0-					100
11	3810	X	3043	-0-	-767	-0-	3043	2			N	-0-					100
12	4154	X	3307	-0-	-847	-0-	3307	2			N	-0-					100
01	4185	X	3218	-0-	-967	-0-	3218	2			N	-0-					100
02	3780	X	2909	-0-	-871	-0-	2909	2			N	-0-					100

BROWDER WELL #: A 3 H RRCID -> 215243 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 6455 PERF. 7400 - 10910

09	6723	X	6723	-0-	-0-	-0-	572	1	6151	3	N	-0-					1
10	6998	X	6998	-0-	-0-	-0-	6998	3			N	-0-					1
11	4546	X	4546	-0-	-0-	-0-	1920	2	2626	3	N	-0-					1
12	4867	X	3636	-0-	-1231	-0-	367	1	1243	2	N	-0-					1
							2026	3									
01	6944	X	4419	-0-	-2525	-0-	308	1	1572	2	N	-0-					1
							2539	3									
02	6328	X	3923	-0-	-2405	-0-	222	1	1396	2	N	-0-					1
							2305	3									

GREENWAY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 215302 COMPL. DATE 10/29/2005 TOTAL DEPTH 6853 PERF. 7250 - 9700

09	3030	X	572	-0-	-2458	-0-	571	3	1	9	N	1	1	8			18
10	3131	X	3	-0-	-3128	-0-	3	3			N	-0-					18
11	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					N	-0-					18
12	2511	X	-0-	-0-	-2511	-0-					N	-0-					18
01	1705	X	-0-	-0-	-1705	-0-					N	-0-					18
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

MADELON WELL #: 2H RRCID -> 215304 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6813 - 9966

09	5250	X	4097	-0-	-1153	-0-	98	1	3999	2	N	-0-					-0-
10	5425	X	3384	-0-	-2041	-0-	3384	2			N	-0-					-0-
11	4140	X	535	-0-	-3605	-0-	535	2			N	-0-					-0-
12	3844	X	2407	-0-	-1437	-0-	2407	2			N	-0-					-0-
01	4247	X	3190	-0-	-1057	-0-	3190	2			N	-0-					-0-
02	3836	X	2170	-0-	-1666	-0-	2170	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
PRESSLEY WELL #: 1H RRCID -> 215330 COMPL. DATE 11/16/2005 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 8500 - 10510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2250	X	1534	-0-	-716	-0-	1534	2			N	-0-					-0-
10	2232	X	1989	-0-	-243	-0-	1989	2			N	-0-					-0-
11	3155	X	3155	-0-	-0-	-0-	3155	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	3450	-0-	350	350	3450	2			N	-0-					-0-
01	3100	N	3427	-0-	327	677	3427	2			N	-0-					-0-
*02	3643	X	2966	-0-	-677	-0-	2966	2			N	-0-					-0-

JONES WELL #: 5H RRCID -> 215459 COMPL. DATE 12/02/2005 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 9740 - 10640

09	4560	X	4026	-0-	-534	-0-	169	1	3857	2	N	-0-					100
10	4712	X	4025	-0-	-687	-0-	4025	2			N	-0-					100
11	4380	X	4030	-0-	-350	-0-	4030	2			N	-0-					100
12	4526	X	4174	-0-	-352	-0-	4172	2	2	9	N	2					102
01	4154	X	3889	-0-	-265	-0-	3889	2			N	-0-					102
*02	3823	X	3823	-0-	-0-	-0-	3820	2	3	9	N	3					105

WILLOW WELL #: 1H RRCID -> 215611 COMPL. DATE 11/25/2005 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 6900 - 9530

09	5400	X	5234	-0-	-166	-0-	5234	2			N	-0-					-0-
10	5394	X	5249	-0-	-145	-0-	5249	2			N	-0-					-0-
11	5070	X	4781	-0-	-289	-0-	4781	2			N	-0-					-0-
12	4898	X	4332	-0-	-566	-0-	4332	2			N	-0-					-0-
01	5394	X	4803	-0-	-591	-0-	4803	2			N	-0-					-0-
02	4872	X	4049	-0-	-823	-0-	4049	2			N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 408H RRCID -> 215626 COMPL. DATE 03/31/2005 TOTAL DEPTH 6968 PERF. 7433 - 8287

09	5340	X	2544	-0-	-2796	-0-	2544	2			N	-0-					-0-
10	5053	X	4341	-0-	-712	-0-	4341	2			N	-0-					-0-
11	4122	X	4122	-0-	-0-	-0-	4122	2			N	-0-					-0-
12	4492	X	4492	-0-	-0-	-0-	4492	2			N	-0-					-0-
*01	4483	X	4483	-0-	-0-	-0-	4483	2			N	-0-					-0-
02	3920	X	3725	-0-	-195	-0-	3725	2			N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 4019H RRCID -> 216105 COMPL. DATE 05/29/2005 TOTAL DEPTH 6830 PERF. 7316 - 9247

09	11130	X	6785	-0-	-4345	-0-	6785	2			N	-0-					-0-
10	11501	X	8103	-0-	-3398	-0-	8103	2			N	-0-					-0-
11	11130	X	9115	-0-	-2015	-0-	9115	2			N	-0-					-0-
12	11067	X	9171	-0-	-1896	-0-	9171	2			N	-0-					-0-
*01	9081	X	9081	-0-	-0-	-0-	9081	2			N	-0-					-0-
*02	8250	X	8250	-0-	-0-	-0-	8250	2			N	-0-					-0-

WILSHIRE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 216283 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 6633 PERF. 7870 - 10800

09	6930	X	6261	-0-	-669	-0-	6261	3			N	-0-					-0-
10	6975	X	5800	-0-	-1175	-0-	5800	3			N	-0-					-0-
11	6510	X	6228	-0-	-282	-0-	6228	3			N	-0-					-0-
12	6479	X	6296	-0-	-183	-0-	6296	3			N	-0-					-0-
01	6479	X	6299	-0-	-180	-0-	6299	3			N	-0-					-0-
02	5852	X	4989	-0-	-863	-0-	4989	3			N	-0-					-0-

KOLAR WELL #: 2H RRCID -> 216286 COMPL. DATE 12/02/2005 TOTAL DEPTH 6802 PERF. 7313 - 9588

09	3539	X	3539	-0-	-0-	-0-	3539	3			N	-0-					-0-
10	3565	X	3065	-0-	-500	-0-	3065	3			N	-0-					-0-
11	3480	X	2480	-0-	-1000	-0-	2480	3			N	-0-					-0-
12	3658	X	46	-0-	-3612	-0-	46	3			N	-0-					-0-
01	3658	X	-0-	-0-	-3658	-0-					N	-0-					-0-
02	3304	X	-0-	-0-	-3304	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
LOWRANCE "B" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 216359 COMPL. DATE 01/15/2006 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 8695 - 12045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4200	X	3467	-0-	-733	-0-	3467	2			N	-0-					-0-
10	4340	X	3665	-0-	-675	-0-	3665	2			N	-0-					-0-
11	4110	X	3722	-0-	-388	-0-	3722	2			N	-0-					-0-
12	4092	X	3865	-0-	-227	-0-	3865	2			N	-0-					-0-
01	3999	X	3843	-0-	-156	-0-	3843	2			N	-0-					-0-
02	3472	X	3436	-0-	-36	-0-	3436	2			N	-0-					-0-

STEWART UNIT WELL #: 1H RRCID -> 216360 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7890 - 10193

09	3480	X	3244	-0-	-236	-0-	3244	2			N	-0-					-0-
10	3658	X	3240	-0-	-418	-0-	3240	2			N	-0-					-0-
11	3540	X	3191	-0-	-349	-0-	3191	2			N	-0-					-0-
12	3658	X	3207	-0-	-451	-0-	3207	2			N	-0-					-0-
01	3410	X	3256	-0-	-154	-0-	3256	2			N	-0-					-0-
02	3024	X	2797	-0-	-227	-0-	2797	2			N	-0-					-0-

BEGGS WELL #: 201H RRCID -> 216480 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 6663 PERF. 6940 - 9940

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEGGS WELL #: 202H RRCID -> 216481 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 6671 PERF. 7080 - 10490

09	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	780	1	1084	2	N	-0-					-0-
10	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	1052	1	902	2	N	-0-					-0-
11	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	623	1	711	2	N	-0-					-0-
12	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	1			N	-0-					-0-
*01	315	N	315	-0-	-0-	-0-	275	1	40	2	N	-0-					-0-
*02	679	N	679	-0-	-0-	-0-	552	1	127	2	N	-0-					-0-

MILLS WELL #: 4H RRCID -> 216487 COMPL. DATE 01/30/2006 TOTAL DEPTH 5688 PERF. 5890 - 7826

09	1980	X	-0-	-0-	-1980	-0-					N	-0-	84	1			145
10	2046	X	-0-	-0-	-2046	-0-					N	-0-					145
11	1980	X	-0-	-0-	-1980	-0-					N	-0-					145
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145

D.A.B. WELL #: 3H RRCID -> 216666 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 5822 PERF. 7025 - 9338

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
D.A.B. WELL #: 4H RRCID -> 216682 COMPL. DATE 03/06/2006 TOTAL DEPTH 6722 PERF. 6984 - 9193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4890	X	4806	-0-	-84	-0-	285	1	4521	2	Y	-0-					67
10	5203	X	5203	-0-	-0-	-0-	861	1	4341	2	Y	1					68
							1	9									
11	4945	X	4945	-0-	-0-	-0-	809	1	4136	2	Y	-0-					68
12	4960	X	4922	-0-	-38	-0-	828	1	4086	2	Y	7					75
							8	9									
*01	5073	X	5073	-0-	-0-	-0-	948	1	4115	2	Y	9					84
							10	9									
*02	4892	X	4892	-0-	-0-	-0-	784	1	4098	2	Y	9					93
							10	9									

REED-HATHORN UNIT WELL #: 11H RRCID -> 216751 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 7990 - 9740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5360	X	5360	-0-	-0-	-0-	5360	2			N	-0-					-0-
10	6445	X	6445	-0-	-0-	-0-	6445	2			N	-0-					-0-
11	8432	X	8432	-0-	-0-	-0-	8432	2			N	-0-					-0-
12	8421	X	8421	-0-	-0-	-0-	8421	2			N	-0-					-0-
*01	7575	X	7575	-0-	-0-	-0-	7575	2			N	-0-					-0-
*02	7176	X	7176	-0-	-0-	-0-	7176	2			N	-0-					-0-

NELSON WELL #: 1 H RRCID -> 216756 COMPL. DATE 11/16/2005 TOTAL DEPTH 7045 PERF. 7600 - 9250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DUNN "A" WELL #: 3 H RRCID -> 216763 COMPL. DATE 06/14/2005 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 8368 - 8595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	2			N	-0-					-0-
10	1147	N	1112	-0-	-35	-0-	1112	2			N	-0-					-0-
11	999	N	999	-0-	-0-	-0-	999	2			N	-0-					-0-
12	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	2			N	-0-					-0-
*01	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	2			N	-0-					-0-
*02	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	2			N	-0-					-0-

PYRAMID ACRES UNIT 2 WELL #: 101H RRCID -> 216771 COMPL. DATE 01/24/2006 TOTAL DEPTH 6569 PERF. 6743 - 8563

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6930	X	6668	-0-	-262	-0-	87	1	6581	2	Y	-0-					6
10	7223	X	6908	-0-	-315	-0-	6908	2			Y	-0-					6
11	6990	X	6606	-0-	-384	-0-	6606	2			Y	-0-					6
12	6585	X	6585	-0-	-0-	-0-	6585	2			Y	-0-					6
*01	6528	X	6528	-0-	-0-	-0-	6513	2	15	9	Y	14					20
*02	6094	X	6094	-0-	-0-	-0-	6090	2	4	9	Y	4					24

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
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	3	8			-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	6744	X	6744	-0-	-0-	-0-	1011	1	5733	2	N	-0-					-0-
12	5761	X	5761	-0-	-0-	-0-	1036	1	4725	2	N	-0-					-0-
*01	5207	X	5207	-0-	-0-	-0-	997	1	4210	2	N	-0-					-0-
*02	4653	X	4653	-0-	-0-	-0-	920	1	3733	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
09	6600	X	5494	-0-	-1106	-0-	1552	1	3928	2	N	13	178	1			37
							14	9									
10	6417	X	4884	-0-	-1533	-0-	671	1	4184	2	N	26					63
							29	9									
11	6030	X	4531	-0-	-1499	-0-	622	1	3887	2	N	20					83
							22	9									
12	6231	X	5271	-0-	-960	-0-	649	1	4601	2	N	19					102
							21	9									
01	5766	X	5425	-0-	-341	-0-	733	1	4669	2	N	21					123
							23	9									
02	5124	X	4668	-0-	-456	-0-	674	1	3979	2	N	14					137
							15	9									

BULLARD "A" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 216818 COMPL. DATE 12/03/2005 TOTAL DEPTH 7554 PERF. 7690 - 10264

09	3332	X	3332	-0-	-0-	-0-	1067	1	2265	2	N	-0-					-0-
10	3564	X	3564	-0-	-0-	-0-	1577	1	1987	2	N	-0-					-0-
11	3060	X	2143	-0-	-917	-0-	516	1	1627	2	N	-0-					-0-
12	3162	X	1587	-0-	-1575	-0-	541	1	1046	2	N	-0-					-0-
01	3441	X	1784	-0-	-1657	-0-	547	1	1237	2	N	-0-					-0-
02	3220	X	2444	-0-	-776	-0-	505	1	1939	2	N	-0-					-0-

SET/BACK "D" WELL #: 1H RRCID -> 217141 COMPL. DATE 09/04/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 8375 - 11445

09	6840	X	6584	-0-	-256	-0-	6584	2			N	-0-					-0-
10	7037	X	6702	-0-	-335	-0-	6702	2			N	-0-					-0-
11	6750	X	6504	-0-	-246	-0-	6504	2			N	-0-					-0-
12	6913	X	6672	-0-	-241	-0-	6672	2			N	-0-					-0-
01	6851	X	6653	-0-	-198	-0-	6653	2			N	-0-					-0-
02	6132	X	5924	-0-	-208	-0-	5924	2			N	-0-					-0-

ADAMS WELL #: 1H RRCID -> 217147 COMPL. DATE 10/03/2005 TOTAL DEPTH 7529 PERF. 7840 - 9565

09	5895	X	5895	-0-	-0-	-0-	5895	2			N	-0-					2
10	6004	X	6004	-0-	-0-	-0-	6004	2			N	-0-					2
11	5605	X	5605	-0-	-0-	-0-	5605	2			N	-0-					2
12	6107	X	5710	-0-	-397	-0-	5710	2			N	-0-					2
01	6107	X	5322	-0-	-785	-0-	5322	2			N	-0-					2
02	5516	X	4807	-0-	-709	-0-	4807	2			N	-0-					2

RIVER HILLS WELL #: 6H RRCID -> 217148 COMPL. DATE 10/26/2005 TOTAL DEPTH 6607 PERF. 7010 - 8993

09	2562	N	2562	-0-	-0-	-0-	2562	3			N	-0-					-0-
10	2418	N	2341	-0-	-77	-0-	2341	3			N	-0-					-0-
11	2370	N	2153	-0-	-217	-0-	2153	3			N	-0-					-0-
12	2635	N	2277	-0-	-358	-0-	2277	3			N	-0-					-0-
01	2356	N	2021	-0-	-335	-0-	2021	3			N	-0-					-0-
02	2016	N	1869	-0-	-147	-0-	1869	3			N	-0-					-0-

KIMBROUGH WELL #: 1H RRCID -> 217156 COMPL. DATE 12/30/2005 TOTAL DEPTH 8103 PERF. 8211 - 11700

09	1617	X	1617	-0-	-0-	-0-	1617	2			N	-0-					-0-
10	1725	X	1725	-0-	-0-	-0-	1725	2			N	-0-					-0-
11	2190	X	885	-0-	-1305	-0-	885	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	3996	-0-	896	896	3996	2			N	-0-					-0-
01	3100	N	5016	-0-	1916	2812	5016	2			N	-0-					-0-
*02	2800	N	4062	-0-	1262	4074	4062	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
09	3810	X	3459	-0-	-351	-0-	81	1	3378	2	N	-0-					-0-
10	3937	X	3402	-0-	-535	-0-	81	1	3321	2	N	-0-					-0-
11	3810	X	2991	-0-	-819	-0-	75	1	2916	2	N	-0-					-0-
12	3751	X	2865	-0-	-886	-0-	71	1	2794	2	N	-0-					-0-
01	3751	X	2245	-0-	-1506	-0-	57	1	2188	2	N	-0-					-0-
*02	3449	X	3449	-0-	-0-	-0-	149	1	3300	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
09	4080	X	3763	-0-	-317	-0-	26	1	3737	3	N	-0-					1
10	4185	X	3785	-0-	-400	-0-	181	1	3604	3	N	-0-					1
11	4050	X	3267	-0-	-783	-0-	181	1	1304	2	N	-0-					1
							1782	3									
12	4247	X	3598	-0-	-649	-0-	170	1	1304	2	N	-0-					1
							2124	3									
01	4247	X	3226	-0-	-1021	-0-	176	1	1166	2	N	-0-					1
							1884	3									
02	3500	X	2963	-0-	-537	-0-	158	1	1058	2	N	-0-					1
							1747	3									

BROWDER DEARING WELL #: A 3 RRCID -> 217185 COMPL. DATE 11/30/2005 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 7320 - 9615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3540	X	3496	-0-	-44	-0-	3496	3			N	-0-					1
10	3751	X	3619	-0-	-132	-0-	190	1	3429	3	N	-0-					1
11	3630	X	3586	-0-	-44	-0-	174	1	1441	2	N	-0-					1
							1971	3									
12	3888	X	3888	-0-	-0-	-0-	195	1	1405	2	N	-0-					1
							2288	3									
01	3813	X	3321	-0-	-492	-0-	185	1	1199	2	N	-0-					1
							1937	3									
02	3276	X	2269	-0-	-1007	-0-	116	1	812	2	N	-0-					1
							1341	3									

REED NORTH WELL #: 1 RRCID -> 217186 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 6879 PERF. 7525 - 9785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	880	1	895	2	N	-0-					-0-
10	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	853	1	407	2	N	-0-					-0-
11	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	872	1	714	2	N	-0-					-0-
12	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	1			N	-0-					-0-
*01	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	861	1	189	2	N	-0-					-0-
*02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	1			N	-0-					-0-

MADELON WELL #: 3H RRCID -> 217345 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 6642 PERF. 6970 - 9250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CASWELL "B" WELL #: 1H RRCID -> 218126 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 7892 PERF. 8220 - 11170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					65
10	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					65
11	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					65
12	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					65
*01	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					65
*02	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					65

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
RAAM WELL #: 2H RRCID -> 218450 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 7771 PERF. 7950 - 10124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11430	X	10697	-0-	-733	-0-	10697	2			N	-0-					-0-
10	11687	X	10979	-0-	-708	-0-	10979	2			N	-0-					-0-
11	11280	X	10547	-0-	-733	-0-	10547	2			N	-0-					-0-
12	11563	X	11369	-0-	-194	-0-	11369	2			N	-0-					-0-
01	11377	X	11082	-0-	-295	-0-	11082	2			N	-0-					-0-
02	9996	X	9876	-0-	-120	-0-	9876	2			N	-0-					-0-

BEASLEY WELL #: 2 H RRCID -> 218457 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 7000 - 8800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4124	X	4124	-0-	-0-	-0-	4124	3			N	-0-					31
10	3859	X	3859	-0-	-0-	-0-	3859	3			N	-0-					31
11	3595	X	3595	-0-	-0-	-0-	3595	3			N	-0-					31
12	3812	X	3812	-0-	-0-	-0-	3812	3			N	-0-					31
01	3857	X	3857	-0-	-0-	-0-	3857	3			N	-0-					31
*02	3013	X	3013	-0-	-0-	-0-	3013	3			N	-0-					31

KOLAR WELL #: 3H RRCID -> 218511 COMPL. DATE 02/03/2006 TOTAL DEPTH 6771 PERF. 7050 - 9850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4590	X	4296	-0-	-294	-0-	4296	3			N	-0-					-0-
10	4742	X	4742	-0-	-0-	-0-	4742	3			N	-0-					-0-
11	4620	X	4620	-0-	-0-	-0-	4620	3			N	-0-					-0-
12	5071	X	5071	-0-	-0-	-0-	5071	3			N	-0-					-0-
01	4903	X	4903	-0-	-0-	-0-	4903	3			N	-0-					-0-
02	4312	X	4210	-0-	-102	-0-	4210	3			N	-0-					-0-

HILTON WELL #: 1H RRCID -> 218539 COMPL. DATE 05/20/2006 TOTAL DEPTH 8086 PERF. 8250 - 12231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2610	X	2311	-0-	-299	-0-	2311	2			N	-0-					10
10	3023	X	3023	-0-	-0-	-0-	3023	2			N	-0-					10
11	2739	X	2739	-0-	-0-	-0-	2739	2			N	-0-					10
12	2697	X	2028	-0-	-669	-0-	2028	2			N	-0-					10
01	3518	X	3518	-0-	-0-	-0-	3518	2			N	-0-					10
02	2436	X	1996	-0-	-440	-0-	1996	2			N	-0-					10

MCFARLAND WELL #: F 2 RRCID -> 218610 COMPL. DATE 11/14/2005 TOTAL DEPTH 6522 PERF. 6900 - 9602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4380	X	2413	-0-	-1967	-0-	137	1	2262	3	N	13					30
							14	9									
10	4526	X	2777	-0-	-1749	-0-	169	1	2608	3	N	-0-					30
11	3960	X	2305	-0-	-1655	-0-	197	1	674	2	N	18					48
							1414	3	20	9							
12	2109	X	2109	-0-	-0-	-0-	275	1	480	2	N	25	53	1			20
							1326	3	28	9							
01	2480	X	1988	-0-	-492	-0-	90	1	315	2	N	-0-					20
							1583	3									
02	2520	X	1456	-0-	-1064	-0-	157	1	352	2	N	28					48
							916	3	31	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
KOS-BEVERUNG WELL #: 1 H RRCID -> 218620 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 6301 PERF. 7975 - 9797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			115
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			115
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			115
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			115
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			115
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			115

BROWDER-DEARING WELL #: A 4 RRCID -> 218739 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 6672 PERF. 7010 - 7918

09	5946	X	5946	-0-	-0-	-0-	5946	3			N	-0-			1
10	6346	X	6346	-0-	-0-	-0-	514	1	5832	3	N	-0-			1
11	6559	X	6559	-0-	-0-	-0-	490	1	2564	2	N	-0-			1
							3505	3							
12	6975	X	6533	-0-	-442	-0-	521	1	2287	2	N	-0-			1
							3725	3							
*01	7057	X	7057	-0-	-0-	-0-	660	1	2446	2	N	-0-			1
							3951	3							
*02	6297	X	6297	-0-	-0-	-0-	621	1	2141	2	N	-0-			1
							3535	3							

BROWN WELL #: C 5 RRCID -> 218740 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 6606 PERF. 6980 - 9492

09	5512	X	5512	-0-	-0-	-0-	5512	3			N	-0-			1
10	5740	X	5740	-0-	-0-	-0-	333	1	5407	3	N	-0-			1
11	5945	X	5945	-0-	-0-	-0-	235	1	2412	2	N	-0-			1
							3298	3							
12	6273	X	6273	-0-	-0-	-0-	325	1	2262	2	N	-0-			1
							3686	3							
*01	6184	X	6184	-0-	-0-	-0-	358	1	2228	2	N	-0-			1
							3598	3							
*02	5442	X	5442	-0-	-0-	-0-	329	1	1929	2	N	-0-			1
							3184	3							

SEWELL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 218990 COMPL. DATE 01/28/2006 TOTAL DEPTH 7031 PERF. 7254 - 11009

09	3180	X	2866	-0-	-314	-0-	1361	1	1505	2	N	-0-			-0-
10	3193	X	2367	-0-	-826	-0-	2367	2			N	-0-			-0-
11	2970	X	2727	-0-	-243	-0-	487	1	2240	2	N	-0-			-0-
12	3069	X	2538	-0-	-531	-0-	489	1	2049	2	N	-0-			-0-
01	3007	X	2170	-0-	-837	-0-	464	1	1706	2	N	-0-			-0-
02	2688	X	2246	-0-	-442	-0-	433	1	1813	2	N	-0-			-0-

BONDS RANCH WELL #: 1203H RRCID -> 219010 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 6907 PERF. 7500 - 9453

09	9750	X	8313	-0-	-1437	-0-	8313	2			N	-0-			-0-
10	9734	X	8599	-0-	-1135	-0-	8599	2			N	-0-			-0-
11	8520	X	7915	-0-	-605	-0-	7915	2			N	-0-			-0-
12	8897	X	7867	-0-	-1030	-0-	7867	2			N	-0-			-0-
01	8897	X	7602	-0-	-1295	-0-	7602	2			N	-0-			-0-
02	7756	X	7214	-0-	-542	-0-	7214	2			N	-0-			-0-

PEARL RANCH WELL #: 201 H RRCID -> 219012 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 6719 PERF. 7027 - 8779

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MUIR "M" WELL #: 1H RRCID -> 219150 COMPL. DATE 02/26/2006 TOTAL DEPTH 6386 PERF. 6850 - 8942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MUIR "M" WELL #: 2H RRCID -> 219159 COMPL. DATE 04/16/2006 TOTAL DEPTH 6435 PERF. 6800 - 8862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PEARL RANCH WELL #: 102 H RRCID -> 219160 COMPL. DATE 03/06/2006 TOTAL DEPTH 6746 PERF. 6965 - 9245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7800	X	7528	-0-	-272	-0-	7526	2	2	9	Y	2					34
10	8060	X	6385	-0-	-1675	-0-	6383	2	2	9	Y	2					36
11	7800	X	6669	-0-	-1131	-0-	6663	2	6	9	Y	5					41
12	8846	X	8846	-0-	-0-	-0-	526	1	8319	2	Y	1					42
							1	9									
*01	8292	X	8292	-0-	-0-	-0-	586	1	7693	2	Y	12					54
							13	9									
02	7028	X	5406	-0-	-1622	-0-	494	1	4912	2	Y	-0-					54

PEARL RANCH WELL #: 101 H RRCID -> 219161 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 6728 PERF. 6982 - 9030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4950	X	4607	-0-	-343	-0-	4605	2	2	9	Y	2					34
10	5788	X	5788	-0-	-0-	-0-	883	1	4903	2	Y	2					36
							2	9									
11	5130	X	4982	-0-	-148	-0-	854	1	4122	2	Y	5					41
							6	9									
12	5301	X	5024	-0-	-277	-0-	357	1	4666	2	Y	1					42
							1	9									
01	5084	X	4349	-0-	-735	-0-	297	1	4039	2	Y	12					54
							13	9									
02	5012	X	3165	-0-	-1847	-0-	303	1	2862	2	Y	-0-					54

PEARL RANCH WELL #: 202H RRCID -> 219162 COMPL. DATE 03/02/2006 TOTAL DEPTH 6715 PERF. 6922 - 8589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5070	X	4591	-0-	-479	-0-	4589	2	2	9	Y	2					22
10	5239	X	4859	-0-	-380	-0-	4859	2			Y	-0-					22
11	5070	X	4790	-0-	-280	-0-	4790	2			Y	-0-					22
12	5239	X	5187	-0-	-52	-0-	5187	2			Y	-0-					22
01	5084	X	4950	-0-	-134	-0-	4950	2			Y	-0-					22
02	4396	X	4094	-0-	-302	-0-	4094	2			Y	-0-					22

MUIR-CHAPMAN WELL #: 1H RRCID -> 219169 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 6383 PERF. 6510 - 8760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7		9	1		11
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	17					28
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	15		16	1		27
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	30		19	1		38
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		22	1		16
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16

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
09	7842	X	7842	-0-	-0-	-0-	1982	1	5860	2	N	-0-					-0-
10	7688	X	7252	-0-	-436	-0-	962	1	6290	2	N	-0-					-0-
11	7440	X	6775	-0-	-665	-0-	912	1	5863	2	N	-0-					-0-
12	8308	X	6297	-0-	-2011	-0-	885	1	5412	2	N	-0-					-0-
01	8308	X	5812	-0-	-2496	-0-	909	1	4903	2	N	-0-					-0-
02	7308	X	5956	-0-	-1352	-0-	819	1	5137	2	N	-0-					-0-

GOFORTH UNIT "A" WELL #: 1H RRCID -> 219307 COMPL. DATE 02/07/2006 TOTAL DEPTH 6533 PERF. 6740 - 9340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1410	X	341	-0-	-1069	-0-	86	1	255	2	N	-0-					-0-
10	1457	X	406	-0-	-1051	-0-	38	1	368	2	N	-0-					-0-
11	1410	X	516	-0-	-894	-0-	50	1	466	2	N	-0-					-0-
12	447	X	447	-0-	-0-	-0-	37	1	410	2	N	-0-					-0-
*01	672	X	672	-0-	-0-	-0-	37	1	635	2	N	-0-					-0-
*02	464	X	464	-0-	-0-	-0-	75	1	388	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									

MILLS WELL #: 3H RRCID -> 219330 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 5732 PERF. 5740 - 7490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	101	N	101	-0-	-0-	-0-	14	1	87	2	N	-0-					30
10	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					30
11	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					30
12	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					30
*01	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					30
*02	131	N	131	-0-	-0-	-0-	7	1	124	2	N	-0-					30

BONDS RANCH WELL #: 505 H RRCID -> 219366 COMPL. DATE 01/28/2005 TOTAL DEPTH 6946 PERF. 7480 - 9793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6265	X	6265	-0-	-0-	-0-	6265	2			N	-0-					-0-
10	6957	X	6957	-0-	-0-	-0-	6957	2			N	-0-					-0-
11	7491	X	7491	-0-	-0-	-0-	7491	2			N	-0-					-0-
12	8059	X	8059	-0-	-0-	-0-	8059	2			N	-0-					-0-
*01	7658	X	7658	-0-	-0-	-0-	7658	2			N	-0-					-0-
*02	7018	X	7018	-0-	-0-	-0-	7018	2			N	-0-					-0-

BURKETT WELL #: 1H RRCID -> 219499 COMPL. DATE 01/09/2006 TOTAL DEPTH 7171 PERF. 7578 - 9163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2910	X	2306	-0-	-604	-0-	2306	2			N	-0-					-0-
10	2666	X	290	-0-	-2376	-0-	290	2			N	-0-					-0-
11	2580	X	-0-	-0-	-2580	-0-					N	-0-					-0-
12	2387	X	6	-0-	-2381	-0-	6	2			N	-0-					-0-
01	2387	X	-0-	-0-	-2387	-0-					N	-0-					-0-
02	2156	X	-0-	-0-	-2156	-0-					N	-0-					-0-

FERGUSON FOUNDATION WELL #: 7H RRCID -> 219500 COMPL. DATE 03/29/2006 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 8400 - 11036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2880	X	2646	-0-	-234	-0-	2646	2			N	-0-					-0-
10	3131	X	2478	-0-	-653	-0-	2478	2			N	-0-					-0-
11	3030	X	2312	-0-	-718	-0-	2312	2			N	-0-					-0-
12	3131	X	2179	-0-	-952	-0-	2179	2			N	-0-					-0-
01	2914	X	2118	-0-	-796	-0-	2118	2			N	-0-					-0-
02	2464	X	2206	-0-	-258	-0-	2206	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
REED WELL #: 3 RRCID -> 219912 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6719 PERF. 6935 - 9315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	13350	X	11800	-0-	-1550	-0-	277	1	11523	2	N	-0-					-0-
10	13361	X	12096	-0-	-1265	-0-	767	1	11329	2	N	-0-					-0-
11	12930	X	12704	-0-	-226	-0-	1206	1	11498	2	N	-0-					-0-
12	13733	X	13116	-0-	-617	-0-	1314	1	11802	2	N	-0-					-0-
01	13733	X	12501	-0-	-1232	-0-	1215	1	11286	2	N	-0-					-0-
*02	11476	X	11476	-0-	-0-	-0-	1120	1	10356	2	N	-0-					-0-

WILSHIRE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 219989 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 6759 PERF. 7300 - 9220

09	5444	X	5444	-0-	-0-	-0-	5444	3			N	-0-					-0-
10	4836	X	4404	-0-	-432	-0-	4404	3			N	-0-					-0-
11	4740	X	4477	-0-	-263	-0-	4477	3			N	-0-					-0-
12	5611	X	3997	-0-	-1614	-0-	3997	3			N	-0-					-0-
01	5611	X	3705	-0-	-1906	-0-	3705	3			N	-0-					-0-
02	5068	X	3651	-0-	-1417	-0-	3651	3			N	-0-					-0-

ROBERTS WELL #: 4H RRCID -> 219990 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 6759 PERF. 8400 - 10540

09	4530	X	4496	-0-	-34	-0-	4496	2			N	-0-					-0-
10	4712	X	4623	-0-	-89	-0-	4623	2			N	-0-					-0-
11	4560	X	4251	-0-	-309	-0-	4251	2			N	-0-					-0-
12	4712	X	4176	-0-	-536	-0-	4176	2			N	-0-					-0-
01	4681	X	4139	-0-	-542	-0-	4139	2			N	-0-					-0-
02	4200	X	3719	-0-	-481	-0-	3719	2			N	-0-					-0-

FERGUSON FOUNDATION WELL #: 1H RRCID -> 219992 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 8732 PERF. 8555 - 11300

09	5220	X	4697	-0-	-523	-0-	4697	2			N	-0-					-0-
10	5394	X	4943	-0-	-451	-0-	4943	2			N	-0-					-0-
11	5010	X	4663	-0-	-347	-0-	4663	2			N	-0-					-0-
12	4929	X	4802	-0-	-127	-0-	4802	2			N	-0-					-0-
01	4929	X	4843	-0-	-86	-0-	4843	2			N	-0-					-0-
02	4452	X	4147	-0-	-305	-0-	4147	2			N	-0-					-0-

WILSHIRE WELL #: 2H RRCID -> 219997 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 6628 PERF. 8412 - 10820

09	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	2175	3	1	9	N	1	1	8			3
10	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	2297	3			N	-0-					3
11	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	2358	3			N	-0-					3
12	2576	N	2576	-0-	-0-	-0-	2576	3			N	-0-					3
01	2558	N	2558	-0-	-0-	-0-	2558	3			N	-0-					3
*02	2553	N	2553	-0-	-0-	-0-	2553	3			N	-0-					3

WILSHIRE WELL #: 3H RRCID -> 219998 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 6767 PERF. 8060 - 12070

09	3720	X	3534	-0-	-186	-0-	3533	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	3844	X	3590	-0-	-254	-0-	3590	3			N	-0-					-0-
11	3780	X	3486	-0-	-294	-0-	3486	3			N	-0-					-0-
12	3906	X	3794	-0-	-112	-0-	3794	3			N	-0-					-0-
01	4091	X	4091	-0-	-0-	-0-	4091	3			N	-0-					-0-
*02	3772	X	3772	-0-	-0-	-0-	3772	3			N	-0-					-0-

BRINDLEY WELL #: 2H RRCID -> 219999 COMPL. DATE 02/18/2006 TOTAL DEPTH 8181 PERF. 8497 - 10950

09	2640	N	2083	-0-	-557	-0-	2083	2			N	-0-					-0-
10	2728	N	2675	-0-	-53	-0-	2675	2			N	-0-					-0-
11	2558	N	2558	-0-	-0-	-0-	2558	2			N	-0-					-0-
12	2552	N	2552	-0-	-0-	-0-	2552	2			N	-0-					-0-
01	2666	N	2502	-0-	-164	-0-	2502	2			N	-0-					-0-
02	2380	N	2323	-0-	-57	-0-	2323	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
HARRY WELL #: 1H RRCID -> 220000 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 6644 PERF. 6775 - 8905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6300	X	5666	-0-	-634	-0-	5666	3			N	-0-					-0-
10	6510	X	6005	-0-	-505	-0-	6005	3			N	-0-					-0-
11	6270	X	5780	-0-	-490	-0-	5780	3			N	-0-					-0-
12	6448	X	6162	-0-	-286	-0-	6162	3			N	-0-					-0-
01	6038	X	6038	-0-	-0-	-0-	6038	3			N	-0-					-0-
*02	5451	X	5451	-0-	-0-	-0-	5451	3			N	-0-					-0-

LEONARD WELL #: 1RH RRCID -> 220001 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 8400 - 10172

09	4163	X	4163	-0-	-0-	-0-	4163	2			N	-0-					-0-
10	4171	X	4171	-0-	-0-	-0-	4171	2			N	-0-					-0-
11	4080	X	4080	-0-	-0-	-0-	4080	2			N	-0-					-0-
12	3788	X	3788	-0-	-0-	-0-	3788	2			N	-0-					-0-
01	3851	X	3851	-0-	-0-	-0-	3851	2			N	-0-					-0-
*02	3589	X	3589	-0-	-0-	-0-	3589	2			N	-0-					-0-

KIMBROUGH WELL #: 2H RRCID -> 220170 COMPL. DATE 04/29/2006 TOTAL DEPTH 8014 PERF. 8200 - 10178

09	2940	X	2237	-0-	-703	-0-	2237	2			N	-0-					-0-
10	3269	X	3269	-0-	-0-	-0-	3269	2			N	-0-					-0-
11	2977	X	2977	-0-	-0-	-0-	2977	2			N	-0-					-0-
12	2803	X	2803	-0-	-0-	-0-	2803	2			N	-0-					-0-
01	3255	X	2918	-0-	-337	-0-	2918	2			N	-0-					-0-
02	2940	X	2570	-0-	-370	-0-	2570	2			N	-0-					-0-

HARDCASTLE WELL #: 1H RRCID -> 220175 COMPL. DATE 05/08/2006 TOTAL DEPTH 6565 PERF. 6865 - 10255

09	6450	X	5855	-0-	-595	-0-	5855	3			N	-0-					-0-
10	6386	X	5943	-0-	-443	-0-	5943	3			N	-0-					-0-
11	6030	X	5292	-0-	-738	-0-	5292	3			N	-0-					-0-
12	6138	X	4826	-0-	-1312	-0-	4826	3			N	-0-					-0-
01	6138	X	4411	-0-	-1727	-0-	4411	3			N	-0-					-0-
02	5460	X	4991	-0-	-469	-0-	4991	3			N	-0-					-0-

BEALL WELL #: 1 H RRCID -> 220767 COMPL. DATE 08/02/2005 TOTAL DEPTH 6213 PERF. 6545 - 7447

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LEONARD, O. P. INVESTMENTS WELL #: 1H RRCID -> 220781 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 7020 - 9957

09	5730	X	5182	-0-	-548	-0-	162	1	5020	2	N	-0-					-0-
10	6304	X	6304	-0-	-0-	-0-	1069	1	5235	2	N	-0-					-0-
11	5550	X	5337	-0-	-213	-0-	638	1	4699	2	N	-0-					-0-
12	5487	X	5072	-0-	-415	-0-	632	1	4440	2	N	-0-					-0-
01	5363	X	4575	-0-	-788	-0-	582	1	3993	2	N	-0-					-0-
02	5684	X	3941	-0-	-1743	-0-	443	1	3498	2	N	-0-					-0-

REED-HATHORN UNIT WELL #: 10H RRCID -> 220814 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 8130 - 10734

09	10887	X	10887	-0-	-0-	-0-	10887	2			N	-0-					-0-
10	10182	X	10182	-0-	-0-	-0-	10182	2			N	-0-					-0-
11	9142	X	9142	-0-	-0-	-0-	9142	2			N	-0-					-0-
12	8687	X	8687	-0-	-0-	-0-	8687	2			N	-0-					-0-
01	11253	X	5849	-0-	-5404	-0-	80	1	5769	2	N	-0-					-0-
02	10164	X	8360	-0-	-1804	-0-	8360	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
REED HATHORN UNIT WELL #: 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
09	8	X	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
*02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-

CHAPEL CREEK WELL #: 2H RRCID -> 220817 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 6805 PERF. 7090 - 9884

09	8310	X	7280	-0-	-1030	-0-	158	1	7122	2	N	-0-					-0-
10	8587	X	7160	-0-	-1427	-0-	7160	2			N	-0-					-0-
11	8310	X	7918	-0-	-392	-0-	7918	2			N	-0-					-0-
12	8060	X	7802	-0-	-258	-0-	7802	2			N	-0-					-0-
01	7564	X	7377	-0-	-187	-0-	7377	2			N	-0-					-0-
*02	7075	X	7075	-0-	-0-	-0-	7075	2			N	-0-					-0-

REED-HATHORN UNIT WELL #: 9H RRCID -> 220971 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 7778 PERF. 8080 - 10830

09	3720	X	2979	-0-	-741	-0-	108	1	2871	2	N	-0-					-0-
10	5865	X	5865	-0-	-0-	-0-	751	1	5114	2	N	-0-					-0-
11	5857	X	5857	-0-	-0-	-0-	727	1	5130	2	N	-0-					-0-
12	8802	X	8802	-0-	-0-	-0-	740	1	8062	2	N	-0-					-0-
*01	8954	X	8954	-0-	-0-	-0-	739	1	8215	2	N	-0-					-0-
*02	8965	X	8965	-0-	-0-	-0-	679	1	8286	2	N	-0-					-0-

MCFARLAND WELL #: B 2 RRCID -> 221555 COMPL. DATE 01/29/2006 TOTAL DEPTH 6344 PERF. 6900 - 10452

09	4166	X	4166	-0-	-0-	-0-	714	1	3451	3	N	1					52
							1	9									
10	3813	X	3708	-0-	-105	-0-	725	1	2981	3	N	2					54
							2	9									
11	3838	X	3838	-0-	-0-	-0-	735	1	1002	2	N	-0-	41	1			13
							2101	3									
12	4051	X	4051	-0-	-0-	-0-	754	1	876	2	N	-0-					13
							2421	3									
01	4309	X	4085	-0-	-224	-0-	873	1	533	2	N	-0-					13
							2679	3									
*02	4167	X	4167	-0-	-0-	-0-	846	1	922	2	N	-0-					13
							2399	3									

BROWDER WELL #: A 5 RRCID -> 221556 COMPL. DATE 05/14/2013 TOTAL DEPTH 6532 PERF. 7000 - 9511

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WINSTON WELL #: A 3 RRCID -> 221558 COMPL. DATE 03/05/2006 TOTAL DEPTH 6285 PERF. 6612 - 9821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5340	X	4017	-0-	-1323	-0-	265	1	3738	3	Y	13	24	1			20
							14	9									
10	5518	X	4861	-0-	-657	-0-	245	1	4599	3	Y	15					35
							17	9									
11	5340	X	4673	-0-	-667	-0-	226	1	1430	2	Y	15	21	1			29
							3000	3	17	9							
12	5549	X	4648	-0-	-901	-0-	235	1	1170	2	Y	8	23	1			14
							3234	3	9	9							
01	5549	X	4442	-0-	-1107	-0-	245	1	692	2	Y	24	22	1			16
							3479	3	26	9							
*02	4639	X	4639	-0-	-0-	-0-	263	1	1206	2	Y	29	22	1			23
							3138	3	32	9							

TRWD WELL #: G 2 RRCID -> 221559 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 6849 PERF. 7020 - 8528

09	5220	X	4606	-0-	-614	-0-	4606	2			N	-0-					-0-
10	5394	X	4556	-0-	-838	-0-	4556	2			N	-0-					-0-
11	5160	X	3711	-0-	-1449	-0-	3711	2			N	-0-					-0-
12	5053	X	4433	-0-	-620	-0-	4433	2			N	-0-					-0-
01	5053	X	4015	-0-	-1038	-0-	4015	2			N	-0-					-0-
02	4312	X	3504	-0-	-808	-0-	3504	2			N	-0-					-0-

BROWN WELL #: C 6 RRCID -> 221560 COMPL. DATE 04/06/2006 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 6795 - 9778

09	2880	X	2757	-0-	-123	-0-	2757	3			N	-0-					1
10	2976	X	2837	-0-	-139	-0-	133	1	2704	3	N	-0-					1
11	2880	X	2879	-0-	-1	-0-	96	1	1176	2	N	-0-					1
							1607	3									
12	3069	X	2759	-0-	-310	-0-	130	1	1000	2	N	-0-					1
							1629	3									
01	3069	X	2664	-0-	-405	-0-	141	1	965	2	N	-0-					1
							1558	3									
*02	2677	X	2677	-0-	-0-	-0-	132	1	960	2	N	-0-					1
							1585	3									

COLLINS WELL #: 1 RRCID -> 221561 COMPL. DATE 07/31/2006 TOTAL DEPTH 6739 PERF. 7100 - 9608

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

DEAN WELL #: B 1 RRCID -> 221562 COMPL. DATE 02/12/2006 TOTAL DEPTH 6718 PERF. 7377 - 9886

09	4920	X	3637	-0-	-1283	-0-	3637	2			Y	-0-					-0-
10	4495	X	4025	-0-	-470	-0-	378	1	3647	2	Y	-0-					-0-
11	4350	X	4121	-0-	-229	-0-	363	1	3265	2	Y	-0-					-0-
							493	3									
12	5146	X	1807	-0-	-3339	-0-	349	1	555	2	Y	-0-					-0-
							903	3									
01	5146	X	3994	-0-	-1152	-0-	380	1	2878	2	Y	-0-					-0-
							736	3									
02	3640	X	3629	-0-	-11	-0-	352	1	2639	2	Y	-0-					-0-
							638	3									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

CANNON WELL #: 1H RRCID -> 221589 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8750 - 9748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3474	X	3474	-0-	-0-	-0-	3474	2			N	-0-					-0-
10	2913	X	2913	-0-	-0-	-0-	2913	2			N	-0-					-0-
11	2671	X	2671	-0-	-0-	-0-	2671	2			N	-0-					-0-
12	3041	X	3041	-0-	-0-	-0-	3041	2			N	-0-					-0-
01	3602	X	3602	-0-	-0-	-0-	3602	2			N	-0-					-0-
*02	2536	X	2536	-0-	-0-	-0-	2536	2			N	-0-					-0-

CAMPBELL WELL #: 2H RRCID -> 221868 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 8076 PERF. 8434 - 10330

09	1890	N	1730	-0-	-160	-0-	1730	2			N	-0-					-0-
10	1891	N	1721	-0-	-170	-0-	1721	2			N	-0-					-0-
11	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	1796	2			N	-0-					-0-
12	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	1801	2			N	-0-					-0-
01	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	1857	2			N	-0-					-0-
02	1680	N	1566	-0-	-114	-0-	1566	2			N	-0-					-0-

GOSSETT WELL #: 1H RRCID -> 221870 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 6872 PERF. 7051 - 8385

09	4080	X	3765	-0-	-315	-0-	3765	2			N	-0-					-0-
10	4278	X	3489	-0-	-789	-0-	3489	2			N	-0-					-0-
11	4140	X	3273	-0-	-867	-0-	3273	2			N	-0-					-0-
12	4030	X	3315	-0-	-715	-0-	3315	2			N	-0-					-0-
01	3937	X	3664	-0-	-273	-0-	3664	2			N	-0-					-0-
02	3528	X	3457	-0-	-71	-0-	3457	2			N	-0-					-0-

WILLINGHAM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 221871 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 6577 PERF. 7290 - 9270

09	7980	X	7601	-0-	-379	-0-	7601	3			N	-0-					-0-
10	8029	X	7713	-0-	-316	-0-	7713	3			N	-0-					-0-
11	7710	X	7466	-0-	-244	-0-	7466	3			N	-0-					-0-
12	7967	X	7681	-0-	-286	-0-	7681	3			N	-0-					-0-
01	7874	X	7650	-0-	-224	-0-	7650	3			N	-0-					-0-
02	7084	X	6793	-0-	-291	-0-	6793	3			N	-0-					-0-

BOWERMAN WELL #: 1H RRCID -> 221873 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 6478 PERF. 6785 - 11095

09	4380	X	4366	-0-	-14	-0-	4366	3			Y	-0-					6
10	4560	X	4560	-0-	-0-	-0-	4560	3			Y	-0-					6
11	4387	X	4387	-0-	-0-	-0-	4387	3			Y	-0-					6
12	4531	X	4531	-0-	-0-	-0-	4531	3			Y	-0-					6
01	4557	X	4425	-0-	-132	-0-	4425	3			Y	-0-					5
02	4116	X	3962	-0-	-154	-0-	3959	3	3	9	Y	3					8

CAMPBELL WELL #: 3H RRCID -> 221876 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 8273 PERF. 8552 - 12270

09	4530	X	4023	-0-	-507	-0-	4023	2			N	-0-					-0-
10	4836	X	4319	-0-	-517	-0-	4319	2			N	-0-					-0-
11	5511	X	5511	-0-	-0-	-0-	5511	2			N	-0-					-0-
12	5425	X	5355	-0-	-70	-0-	5355	2			N	-0-					-0-
01	5425	X	4993	-0-	-432	-0-	4993	2			N	-0-					-0-
02	5152	X	3969	-0-	-1183	-0-	3969	2			N	-0-					-0-

SET BACK "A" WELL #: 2H RRCID -> 221883 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 8061 PERF. 8300 - 10885

09	4436	X	4436	-0-	-0-	-0-	4436	2			N	-0-					-0-
10	5000	X	5000	-0-	-0-	-0-	5000	2			N	-0-					-0-
11	4850	X	4850	-0-	-0-	-0-	4850	2			N	-0-					-0-
12	4957	X	4957	-0-	-0-	-0-	4957	2			N	-0-					-0-
01	4580	X	4580	-0-	-0-	-0-	4580	2			N	-0-					-0-
*02	4148	X	4148	-0-	-0-	-0-	4148	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
LOWRANCE "C" WELL #: 1H RRCID -> 221888 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 8507 PERF. 9150 - 11950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3743	X	3743	-0-	-0-	-0-	3743	2			N	-0-					-0-
10	3813	X	3734	-0-	-79	-0-	3734	2			N	-0-					-0-
11	3570	X	3518	-0-	-52	-0-	3518	2			N	-0-					-0-
12	3875	X	3566	-0-	-309	-0-	3566	2			N	-0-					-0-
01	3875	X	3661	-0-	-214	-0-	3661	2			N	-0-					-0-
02	3500	X	3136	-0-	-364	-0-	3136	2			N	-0-					-0-

WILKES WELL #: 1H RRCID -> 221942 COMPL. DATE 10/23/2005 TOTAL DEPTH 6745 PERF. 7700 - 9800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3292	X	3292	-0-	-0-	-0-	3292	3			N	-0-					-0-
10	3307	X	3307	-0-	-0-	-0-	3307	3			N	-0-					-0-
11	3163	X	3163	-0-	-0-	-0-	3163	3			N	-0-					-0-
12	3186	X	3186	-0-	-0-	-0-	3186	3			N	-0-					-0-
01	3187	X	3187	-0-	-0-	-0-	3187	3			N	-0-					-0-
*02	2999	X	2999	-0-	-0-	-0-	2999	3			N	-0-					-0-

HADLEY WELL #: 1H RRCID -> 221992 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 7099 PERF. 7455 - 9195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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
09	7680	X	6995	-0-	-685	-0-	6995	3			N	-0-					-0-
10	7936	X	7498	-0-	-438	-0-	7498	3			N	-0-					-0-
11	7350	X	7187	-0-	-163	-0-	7187	3			N	-0-					-0-
12	7963	X	7963	-0-	-0-	-0-	7963	3			N	-0-					-0-
01	8222	X	8222	-0-	-0-	-0-	8222	3			N	-0-					-0-
*02	7152	X	7152	-0-	-0-	-0-	7152	3			N	-0-					-0-

SET BACK "D" WELL #: 2H RRCID -> 222000 COMPL. DATE 07/30/2006 TOTAL DEPTH 7934 PERF. 8510 - 11683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4200	X	3733	-0-	-467	-0-	3733	2			N	-0-					-0-
10	4278	X	3877	-0-	-401	-0-	3877	2			N	-0-					-0-
11	4050	X	3645	-0-	-405	-0-	3645	2			N	-0-					-0-
12	4154	X	3965	-0-	-189	-0-	3965	2			N	-0-					-0-
01	4061	X	3972	-0-	-89	-0-	3972	2			N	-0-					-0-
*02	3612	X	3612	-0-	-0-	-0-	3612	2			N	-0-					-0-

FLEMING TRUST WELL #: 1H RRCID -> 222001 COMPL. DATE 07/10/2006 TOTAL DEPTH 7898 PERF. 8484 - 11870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3150	X	2491	-0-	-659	-0-	2491	2			N	-0-					-0-
10	3875	X	2539	-0-	-1336	-0-	2539	2			N	-0-					-0-
11	4137	X	4137	-0-	-0-	-0-	4137	2			N	-0-					-0-
12	4154	X	4132	-0-	-22	-0-	4132	2			N	-0-					-0-
01	4154	X	3231	-0-	-923	-0-	3231	2			N	-0-					-0-
02	3864	X	3577	-0-	-287	-0-	3577	2			N	-0-					-0-

KOLAR WELL #: 5H RRCID -> 222084 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 6817 PERF. 6905 - 9255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5921	X	5921	-0-	-0-	-0-	5921	3			N	-0-					-0-
10	5983	X	5951	-0-	-32	-0-	5951	3			N	-0-					-0-
11	5790	X	5725	-0-	-65	-0-	5725	3			N	-0-					-0-
12	6107	X	5211	-0-	-896	-0-	5211	3			N	-0-					-0-
01	6107	X	5348	-0-	-759	-0-	5348	3			N	-0-					-0-
02	5516	X	4894	-0-	-622	-0-	4894	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

CAMPBELL WELL #: 5H RRCID -> 222089 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 8222 PERF. 8570 - 12000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	5160	X	3645	-0-	-1515	-0-	3645	2			N	-0-			2
10	5332	X	4085	-0-	-1247	-0-	4085	2			N	-0-			2
11	4740	X	3622	-0-	-1118	-0-	3622	2			N	-0-			2
12	4340	X	3635	-0-	-705	-0-	3635	2			N	-0-			2
01	4092	X	3430	-0-	-662	-0-	3430	2			N	-0-			2
02	3696	X	3026	-0-	-670	-0-	3026	2			N	-0-			2

CAMPBELL WELL #: 4H RRCID -> 222090 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 8206 PERF. 8517 - 11700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	6960	X	6825	-0-	-135	-0-	6825	2			N	-0-			-0-
10	7130	X	6945	-0-	-185	-0-	6945	2			N	-0-			-0-
11	6900	X	6539	-0-	-361	-0-	6539	2			N	-0-			-0-
12	7130	X	7043	-0-	-87	-0-	7043	2			N	-0-			-0-
01	7068	X	6774	-0-	-294	-0-	6774	2			N	-0-			-0-
*02	6424	X	6424	-0-	-0-	-0-	6424	2			N	-0-			-0-

HARDCASTLE WELL #: 3H RRCID -> 222091 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 6657 PERF. 6573 - 10110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	7830	X	7488	-0-	-342	-0-	7488	3			N	-0-			-0-
10	7905	X	6896	-0-	-1009	-0-	6896	3			N	-0-			-0-
11	7650	X	7045	-0-	-605	-0-	7045	3			N	-0-			-0-
12	7843	X	7532	-0-	-311	-0-	7532	3			N	-0-			-0-
01	7843	X	6868	-0-	-975	-0-	6868	3			N	-0-			-0-
02	7000	X	6563	-0-	-437	-0-	6563	3			N	-0-			-0-

ROBERTS WELL #: 2H RRCID -> 222101 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 8432 PERF. 8750 - 12418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	2			N	-0-			-0-
10	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1361	2			N	-0-			-0-
11	1230	N	1015	-0-	-215	-0-	1015	2			N	-0-			-0-
12	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	2			N	-0-			-0-
01	1364	N	1177	-0-	-187	-0-	1177	2			N	-0-			-0-
*02	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	1270	2			N	-0-			-0-

TRULOVE WELL #: 1H RRCID -> 223299 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 8445 - 10460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	5910	X	5648	-0-	-262	-0-	5648	2			N	-0-			-0-
10	6107	X	5803	-0-	-304	-0-	5803	2			N	-0-			-0-
11	5730	X	5592	-0-	-138	-0-	5592	2			N	-0-			-0-
12	5921	X	5785	-0-	-136	-0-	5785	2			N	-0-			-0-
01	5921	X	5660	-0-	-261	-0-	5660	2			N	-0-			-0-
02	5264	X	4912	-0-	-352	-0-	4912	2			N	-0-			-0-

COLE, M.T. WELL #: 12AH RRCID -> 223650 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 7986 PERF. 8250 - 11135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	5	X	4	-0-	-1	-0-	4	2			N	-0-			108
10	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-			108
11	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			108
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			108
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			108
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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
09	5220	X	4919	-0-	-301	-0-	340	1	4579	2	N	-0-			-0-
10	5332	X	5138	-0-	-194	-0-	354	1	4784	2	N	-0-			-0-
11	5070	X	4286	-0-	-784	-0-	339	1	3947	2	N	-0-			-0-
12	5270	X	4367	-0-	-903	-0-	112	1	4255	2	N	-0-			-0-
01	5270	X	4416	-0-	-854	-0-	111	1	4305	2	N	-0-			-0-
02	4648	X	3805	-0-	-843	-0-	102	1	3703	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BROWDER DEARING WELL #: A 5 RRCID -> 223816 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 7160 - 10105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6015	X	6015	-0-	-0-	-0-	6015	3			N	-0-					1
10	6243	X	6243	-0-	-0-	-0-	342	1	5901	3	N	-0-					1
11	5927	X	5927	-0-	-0-	-0-	305	1	2375	2	N	-0-					1
							3247	3									
12	6355	X	6006	-0-	-349	-0-	343	1	2154	2	N	-0-					1
							3509	3									
01	6355	X	4479	-0-	-1876	-0-	274	1	1608	2	N	-0-					1
							2597	3									
02	5628	X	5160	-0-	-468	-0-	288	1	1838	2	N	-0-					1
							3034	3									

EDWARDS WELL #: A 2 H RRCID -> 223817 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 6637 PERF. 6800 - 10588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7830	X	6631	-0-	-1199	-0-	513	1	6118	3	N	-0-					2
10	8091	X	6469	-0-	-1622	-0-	468	1	6001	3	N	-0-					2
11	7650	X	6397	-0-	-1253	-0-	439	1	2517	2	N	-0-					2
							3441	3									
12	8122	X	6258	-0-	-1864	-0-	420	1	2221	2	N	-0-					2
							3617	3									
01	8122	X	5763	-0-	-2359	-0-	420	1	2043	2	N	-0-					2
							3300	3									
02	6188	X	5620	-0-	-568	-0-	350	1	1988	2	N	-0-					2
							3282	3									

BROWN WELL #: C 3 RRCID -> 223818 COMPL. DATE 06/30/2013 TOTAL DEPTH 6579 PERF. 6637 - 10307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1800	N	1759	-0-	-41	-0-	1759	3			N	-0-					-0-
10	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	152	1	1726	3	N	-0-					-0-
11	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	92	1	640	2	N	-0-					-0-
							875	3									
12	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	58	1	579	2	N	-0-					-0-
							943	3									
*01	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	13	1	490	2	N	-0-					-0-
							792	3									
*02	699	N	699	-0-	-0-	-0-	21	1	256	2	N	-0-					-0-
							422	3									

REED WELL #: 7 RRCID -> 223820 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 6751 PERF. 7250 - 9138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6750	X	5917	-0-	-833	-0-	743	1	5174	2	N	-0-					-0-
10	6634	X	5801	-0-	-833	-0-	752	1	5049	2	N	-0-					-0-
11	6390	X	5682	-0-	-708	-0-	740	1	4942	2	N	-0-					-0-
12	6510	X	3749	-0-	-2761	-0-	969	1	2780	2	N	-0-					-0-
01	6386	X	4468	-0-	-1918	-0-	1037	1	3431	2	N	-0-					-0-
02	5516	X	4623	-0-	-893	-0-	1120	1	3503	2	N	-0-					-0-

REED WELL #: 4 RRCID -> 223821 COMPL. DATE 04/18/2006 TOTAL DEPTH 6534 PERF. 7240 - 9248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1530	N	566	-0-	-964	-0-	495	1	71	2	N	-0-					-0-
10	1395	N	1024	-0-	-371	-0-	522	1	502	2	N	-0-					-0-
11	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	594	1	545	2	N	-0-					-0-
12	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	526	1	781	2	N	-0-					-0-
*01	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	499	1	1348	2	N	-0-					-0-
*02	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	346	1	800	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 8 RRCID -> 223988 COMPL. DATE 06/30/2013 TOTAL DEPTH 6602 PERF. 6683 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8430	X	7178	-0-	-1252	-0-	7178	3			N	-0-					2
10	8711	X	7669	-0-	-1042	-0-	628	1	7041	3	N	-0-					2
11	8070	X	7055	-0-	-1015	-0-	378	1	2821	2	N	-0-					2
							3856	3									
12	8401	X	7058	-0-	-1343	-0-	214	1	2603	2	N	-0-					2
							4241	3									
01	8401	X	7276	-0-	-1125	-0-	85	1	2750	2	N	-0-					2
							4441	3									
02	6916	X	6824	-0-	-92	-0-	173	1	2509	2	N	-0-					2
							4142	3									

SAMPSON, JACK WELL #: 6H RRCID -> 224338 COMPL. DATE 03/13/2006 TOTAL DEPTH 7111 PERF. 7260 - 9430

09	10950	X	10371	-0-	-579	-0-	10371	2			N	-0-					-0-
10	11253	X	9285	-0-	-1968	-0-	9285	2			N	-0-					-0-
11	10500	X	6037	-0-	-4463	-0-	6037	2			N	-0-					-0-
12	10726	X	9821	-0-	-905	-0-	9821	2			N	-0-					-0-
01	10726	X	9170	-0-	-1556	-0-	9170	2			N	-0-					-0-
02	9688	X	8322	-0-	-1366	-0-	8322	2			N	-0-					-0-

STANK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 224476 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 6426 PERF. 6750 - 9350

09	5190	X	4261	-0-	-929	-0-	119	1	4133	2	N	8	1	8			220
							9	9									
10	5363	X	5246	-0-	-117	-0-	565	1	4675	2	N	5					225
							6	9									
11	4682	X	4682	-0-	-0-	-0-	547	1	4135	2	N	-0-					225
12	5950	X	5950	-0-	-0-	-0-	558	1	5386	2	N	5					230
							6	9									
*01	4739	X	4739	-0-	-0-	-0-	565	1	4157	2	N	15					245
							17	9									
02	4732	X	4070	-0-	-662	-0-	453	1	3617	2	N	-0-					245

FLOYD RANCH WELL #: 1H RRCID -> 224478 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 6529 PERF. 8030 - 9630

09	5790	X	5249	-0-	-541	-0-	5240	2	9	9	N	8					183
10	5983	X	5464	-0-	-519	-0-	5449	2	15	9	N	14					197
11	5541	X	5541	-0-	-0-	-0-	5541	2			N	-0-					197
12	6318	X	6318	-0-	-0-	-0-	6311	2	7	9	N	6					203
*01	6121	X	6121	-0-	-0-	-0-	6110	2	11	9	N	10					213
02	4676	X	4265	-0-	-411	-0-	4244	2	21	9	N	19					232

EFIRE WELL #: 2H RRCID -> 224480 COMPL. DATE 07/19/2006 TOTAL DEPTH 6228 PERF. 6700 - 8762

09	5282	X	5282	-0-	-0-	-0-	5280	2	2	9	N	2					187
10	5859	X	5368	-0-	-491	-0-	5351	2	17	9	N	15					202
11	5670	X	4779	-0-	-891	-0-	4768	2	11	9	N	10					212
12	5859	X	4149	-0-	-1710	-0-	4124	2	25	9	N	23					235
01	5456	X	4234	-0-	-1222	-0-	4234	2			N	-0-					235
02	4928	X	3732	-0-	-1196	-0-	3723	2	9	9	N	8					243

SMALLING UNIT WELL #: 1H RRCID -> 224483 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 6881 PERF. 7120 - 9103

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WATKINS WELL #: 1H RRCID -> 224761 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 8250 - 9960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3540	X	3516	-0-	-24	-0-	3516	2			N	-0-					-0-
10	3627	X	3621	-0-	-6	-0-	3621	2			N	-0-					-0-
11	3520	X	3520	-0-	-0-	-0-	3520	2			N	-0-					-0-
12	3627	X	3595	-0-	-32	-0-	3595	2			N	-0-					-0-
01	3627	X	3547	-0-	-80	-0-	3547	2			N	-0-					-0-
02	3276	X	3171	-0-	-105	-0-	3171	2			N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 1302 RRCID -> 224780 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6863 - 7070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	2210	2			N	-0-					-0-
10	2504	N	2504	-0-	-0-	-0-	2504	2			N	-0-					-0-
11	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	2310	2			N	-0-					-0-
12	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	2241	2			N	-0-					-0-
*01	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	2264	2			N	-0-					-0-
*02	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	1968	2			N	-0-					-0-

EFIRE WELL #: 1H RRCID -> 224826 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 9523 PERF. 6656 - 9380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3060	X	3030	-0-	-30	-0-	3027	2	3	9	N	3					208
10	3144	X	3144	-0-	-0-	-0-	3140	2	4	9	N	4					212
11	3038	X	3038	-0-	-0-	-0-	3037	2	1	9	N	1					213
12	3372	X	3372	-0-	-0-	-0-	3357	2	15	9	N	14					227
*01	3525	X	3525	-0-	-0-	-0-	3508	2	17	9	N	15					242
*02	3028	X	3028	-0-	-0-	-0-	3008	2	20	9	N	18					260

STEWART UNIT WELL #: 1H RRCID -> 224827 COMPL. DATE 07/17/2006 TOTAL DEPTH 5972 PERF. 6270 - 8112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6780	X	3831	-0-	-2949	-0-	310	1	3517	2	Y	4					64
							4	9									
10	7006	X	4601	-0-	-2405	-0-	257	1	4338	2	Y	5					69
							6	9									
11	5463	X	5463	-0-	-0-	-0-	314	1	5138	2	Y	10	35	1			44
							11	9									
12	5717	X	5717	-0-	-0-	-0-	366	1	5340	2	Y	10					54
							11	9									
*01	5950	X	5950	-0-	-0-	-0-	379	1	5552	2	Y	17					71
							19	9									
*02	5018	X	5018	-0-	-0-	-0-	328	1	4684	2	Y	5	36	1			40
							6	9									

LONESOME DOVE WELL #: 3H RRCID -> 224828 COMPL. DATE 05/08/2006 TOTAL DEPTH 6627 PERF. 6906 - 10407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7620	X	3877	-0-	-3743	-0-	44	1	3833	2	N	-0-					-0-
10	7502	X	1265	-0-	-6237	-0-	208	1	1057	2	N	-0-					-0-
11	6750	X	1792	-0-	-4958	-0-	215	1	1577	2	N	-0-					-0-
12	7192	X	3699	-0-	-3493	-0-	232	1	3467	2	N	-0-					-0-
01	7192	X	4582	-0-	-2610	-0-	280	1	4302	2	N	-0-					-0-
02	3612	X	2983	-0-	-629	-0-	226	1	2757	2	N	-0-					-0-

GOFORTH, R. J. "B" WELL #: 1H RRCID -> 224829 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 8909 PERF. 6822 - 8778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6372	X	6372	-0-	-0-	-0-	6370	2	2	9	N	2					58
10	6522	X	6522	-0-	-0-	-0-	6522	2			N	-0-					58
11	6216	X	6216	-0-	-0-	-0-	6206	2	10	9	N	9					67
12	6175	X	6175	-0-	-0-	-0-	6175	2			N	-0-					67
*01	6048	X	6048	-0-	-0-	-0-	6048	2			N	-0-					67
*02	5805	X	5805	-0-	-0-	-0-	5805	2			N	-0-					67

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

LEONARD WELL #: 3H RRCID -> 224830 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 9339 PERF. 7081 - 9221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YOUNG, JEAN WELL #: 2H RRCID -> 224832 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 8500 - 11500

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ADAMS WELL #: 1H RRCID -> 224930 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6415 PERF. 7750 - 8810

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115

BAKER RANCH WELL #: 3H RRCID -> 225219 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 8812 PERF. 9450 - 11100

09	3750	X	3121	-0-	-629	-0-	3113	2	8	9	N	7					25
10	4013	X	4013	-0-	-0-	-0-	4005	2	8	9	N	7					32
11	4395	X	4395	-0-	-0-	-0-	4384	2	11	9	N	10					42
12	3963	X	3963	-0-	-0-	-0-	549	1	3392	2	N	20					62
							22	9									
01	3441	X	3018	-0-	-423	-0-	3007	2	11	9	N	10					72
02	3612	X	2580	-0-	-1032	-0-	2569	2	11	9	N	10					82

WINSTON WELL #: C 2 RRCID -> 225384 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 6586 PERF. 7130 - 11133

09	7590	X	5266	-0-	-2324	-0-	338	1	4928	3	N	-0-					61
10	7812	X	5531	-0-	-2281	-0-	329	1	5198	3	N	4					65
							4	9									
11	7500	X	6517	-0-	-983	-0-	357	1	1989	2	N	-0-					65
							4171	3									
12	7750	X	7691	-0-	-59	-0-	398	1	1938	2	N	-0-					65
							5355	3									
*01	7730	X	7730	-0-	-0-	-0-	420	1	1213	2	N	-0-					65
							6097	3									
*02	6990	X	6990	-0-	-0-	-0-	342	1	1845	2	N	-0-					65
							4803	3									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

EAGLE FORD "B" WELL #: 1H RRCID -> 225766 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 8382 PERF. 8585 - 11385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3720	X	3122	-0-	-598	-0-	3122	2			N	-0-					2
10	3596	X	3181	-0-	-415	-0-	3181	2			N	-0-					2
11	3420	X	2683	-0-	-737	-0-	2683	2			N	-0-					2
12	3472	X	3000	-0-	-472	-0-	3000	2			N	-0-					2
01	3224	X	2998	-0-	-226	-0-	2998	2			N	-0-					2
02	2912	X	2854	-0-	-58	-0-	2854	2			N	-0-					2

RODEN WELL #: 1H RRCID -> 225767 COMPL. DATE 10/08/2006 TOTAL DEPTH 6785 PERF. 6945 - 8255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3776	X	3776	-0-	-0-	-0-	3776	3			N	-0-					-0-
10	3843	X	3843	-0-	-0-	-0-	3843	3			N	-0-					-0-
11	3688	X	3688	-0-	-0-	-0-	3688	3			N	-0-					-0-
12	3906	X	3688	-0-	-218	-0-	3688	3			N	-0-					-0-
01	3906	X	3635	-0-	-271	-0-	3635	3			N	-0-					-0-
02	3528	X	3255	-0-	-273	-0-	3255	3			N	-0-					-0-

RICHARDSON WELL #: 1H RRCID -> 225768 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 6727 PERF. 7496 - 8574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4620	X	4330	-0-	-290	-0-	4330	3			N	-0-					-0-
10	4650	X	4525	-0-	-125	-0-	4525	3			N	-0-					-0-
11	4454	X	4454	-0-	-0-	-0-	4454	3			N	-0-					-0-
12	4638	X	4638	-0-	-0-	-0-	4638	3			N	-0-					-0-
01	4622	X	4622	-0-	-0-	-0-	4622	3			N	-0-					-0-
02	4144	X	4137	-0-	-7	-0-	4137	3			N	-0-					-0-

SET/BACK "C" WELL #: 2H RRCID -> 225784 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 8295 - 11250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6450	X	5978	-0-	-472	-0-	5978	2			N	-0-					67
10	6665	X	6189	-0-	-476	-0-	6189	2			N	-0-					67
11	6450	X	5767	-0-	-683	-0-	5767	2			N	-0-					67
12	6417	X	5916	-0-	-501	-0-	5916	2			N	-0-					67
01	6293	X	5907	-0-	-386	-0-	5907	2			N	-0-					67
02	5600	X	5341	-0-	-259	-0-	5341	2			N	-0-					67

EAGLE FORD "C" WELL #: 1H RRCID -> 225786 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 8391 PERF. 8603 - 10292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6360	X	4863	-0-	-1497	-0-	4863	2			N	-0-					-0-
10	6448	X	6051	-0-	-397	-0-	6051	2			N	-0-					-0-
11	6180	X	5882	-0-	-298	-0-	5882	2			N	-0-					-0-
12	6200	X	5821	-0-	-379	-0-	5821	2			N	-0-					-0-
01	6102	X	6102	-0-	-0-	-0-	6102	2			N	-0-					-0-
*02	5792	X	5792	-0-	-0-	-0-	5792	2			N	-0-					-0-

DUNN "B" WELL #: 2H RRCID -> 225816 COMPL. DATE 10/10/2006 TOTAL DEPTH 7932 PERF. 8420 - 10564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3780	X	3448	-0-	-332	-0-	3424	2	24	9	N	22					177
10	3906	X	3652	-0-	-254	-0-	3649	2	3	9	N	3	128	1			52
11	3934	X	3934	-0-	-0-	-0-	3928	2	6	9	N	5					57
12	3652	X	3652	-0-	-0-	-0-	3630	2	22	9	N	20					77
01	3565	X	3196	-0-	-369	-0-	3167	2	29	9	N	26					103
*02	3334	X	3334	-0-	-0-	-0-	3286	2	48	9	N	44					147

D.A.B. WELL #: 5H RRCID -> 225888 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 8900 - 10429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5670	X	5576	-0-	-94	-0-	330	1	5246	2	N	-0-					47
10	5859	X	5775	-0-	-84	-0-	5775	2			N	-0-					47
11	5820	X	5820	-0-	-0-	-0-	5820	2			N	-0-					47
12	5921	X	5478	-0-	-443	-0-	5478	2			N	-0-					47
01	5921	X	5403	-0-	-518	-0-	5400	2	3	9	N	3					50
*02	5386	X	5386	-0-	-0-	-0-	5386	2			N	-0-					50

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
ROCKY CREEK RANCH UNIT "A" WELL #: 5H RRCID -> 225896 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 8192 - 9307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	4200	X	3707	-0-	-493	-0-	49	1	3658	2	N	-0-			-0-
10	4185	X	3291	-0-	-894	-0-	3291	2			N	-0-			-0-
11	4050	X	3291	-0-	-759	-0-	3291	2			N	-0-			-0-
12	4247	X	2695	-0-	-1552	-0-	2695	2			N	-0-			-0-
01	4247	X	3964	-0-	-283	-0-	3964	2			N	-0-			-0-
*02	3986	X	3986	-0-	-0-	-0-	3986	2			N	-0-			-0-

NORTH, JERRY WELL #: 5H RRCID -> 225905 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 8226 PERF. 8540 - 11647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	7766	X	7766	-0-	-0-	-0-	7766	2			N	-0-			32
10	8153	X	8153	-0-	-0-	-0-	8153	2			N	-0-			32
11	8037	X	8037	-0-	-0-	-0-	8037	2			N	-0-			32
12	7687	X	7687	-0-	-0-	-0-	7687	2			N	-0-			32
*01	7582	X	7582	-0-	-0-	-0-	7582	2			N	-0-			32
*02	6931	X	6931	-0-	-0-	-0-	6931	2			N	-0-			32

LEONARD WELL #: 5H RRCID -> 226220 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 6661 PERF. 6951 - 8542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	1500	X	1253	-0-	-247	-0-	27	1	1226	2	N	-0-			-0-
10	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	1421	2			N	-0-			-0-
11	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	1483	2			N	-0-			-0-
12	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1333	2			N	-0-			-0-
*01	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1464	2			N	-0-			-0-
*02	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	1628	2			N	-0-			-0-

LEONARD WELL #: 8H RRCID -> 226221 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 6714 PERF. 6935 - 8466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	3540	X	3291	-0-	-249	-0-	72	1	3219	2	N	-0-			-0-
10	3658	X	3494	-0-	-164	-0-	3494	2			N	-0-			-0-
11	3540	X	3438	-0-	-102	-0-	3438	2			N	-0-			-0-
12	3606	X	3606	-0-	-0-	-0-	3606	2			N	-0-			-0-
01	3410	X	3296	-0-	-114	-0-	3296	2			N	-0-			-0-
02	3164	X	2952	-0-	-212	-0-	2952	2			N	-0-			-0-

NORTH-SCHLUTER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 226222 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 8321 PERF. 9070 - 10770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	6270	X	5897	-0-	-373	-0-	5897	2			N	-0-			123
10	6479	X	5989	-0-	-490	-0-	5989	2			N	-0-			123
11	5790	X	5342	-0-	-448	-0-	5342	2			N	-0-			123
12	6680	X	6680	-0-	-0-	-0-	6680	2			N	-0-			123
*01	6977	X	6977	-0-	-0-	-0-	6977	2			N	-0-			123
*02	5572	X	5572	-0-	-0-	-0-	5572	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
09	3870	X	3227	-0-	-643	-0-	3227	2			N	-0-			68
10	3844	X	3260	-0-	-584	-0-	3260	2			N	-0-			68
11	3720	X	3075	-0-	-645	-0-	3075	2			N	-0-			68
12	3689	X	2964	-0-	-725	-0-	2964	2			N	-0-			68
01	3503	X	2935	-0-	-568	-0-	2935	2			N	-0-			68
02	3024	X	2212	-0-	-812	-0-	2212	2			N	-0-			68

HAYWIRE WELL #: 1H RRCID -> 226225 COMPL. DATE 11/05/2005 TOTAL DEPTH 6579 PERF. 6753 - 9196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	9060	X	4821	-0-	-4239	-0-	1207	1	3614	2	N	-0-			-0-
10	9021	X	2619	-0-	-6402	-0-	957	1	1662	2	N	-0-			-0-
11	8730	X	2080	-0-	-6650	-0-	317	1	1763	2	N	-0-			-0-
12	7347	X	2053	-0-	-5294	-0-	429	1	1624	2	N	-0-			-0-
01	6727	X	3481	-0-	-3246	-0-	669	1	2812	2	N	-0-			-0-
02	4508	X	3893	-0-	-615	-0-	631	1	3262	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 #: 301H RRCID -> 226226 COMPL. DATE 09/13/2006 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 6810 - 8960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6270	X	5801	-0-	-469	-0-	5799	2	2	9	Y	2					26
10	6479	X	6034	-0-	-445	-0-	6034	2			Y	-0-					26
11	6270	X	5634	-0-	-636	-0-	5634	2			Y	-0-					26
12	6076	X	5401	-0-	-675	-0-	5401	2			Y	-0-					26
01	6076	X	5416	-0-	-660	-0-	5416	2			Y	-0-					26
02	5460	X	5332	-0-	-128	-0-	5332	2			Y	-0-					26

ROCKY CREEK RANCH UNIT "A" WELL #: 6H RRCID -> 226229 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 6689 PERF. 8733 - 9764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6900	X	6800	-0-	-100	-0-	89	1	6711	2	N	-0-					-0-
10	7130	X	6816	-0-	-314	-0-	6816	2			N	-0-					-0-
11	6840	X	6708	-0-	-132	-0-	6708	2			N	-0-					-0-
12	7006	X	6908	-0-	-98	-0-	6908	2			N	-0-					-0-
*01	7788	X	7788	-0-	-0-	-0-	7788	2			N	-0-					-0-
*02	7055	X	7055	-0-	-0-	-0-	7055	2			N	-0-					-0-

LUTTRELL WELL #: 1H RRCID -> 226334 COMPL. DATE 12/02/2006 TOTAL DEPTH 7951 PERF. 8210 - 9745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2205	X	2205	-0-	-0-	-0-	2205	2			N	-0-					-0-
10	2201	X	2201	-0-	-0-	-0-	2201	2			N	-0-					-0-
11	2116	X	2116	-0-	-0-	-0-	2116	2			N	-0-					-0-
12	2077	X	2077	-0-	-0-	-0-	2077	2			N	-0-					-0-
01	2005	X	2005	-0-	-0-	-0-	2005	2			N	-0-					-0-
*02	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	1741	2			N	-0-					-0-

REITER WELL #: 1H RRCID -> 226338 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 8277 - 10261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3570	X	2508	-0-	-1062	-0-	2508	2			N	-0-					-0-
10	3162	X	2930	-0-	-232	-0-	2930	2			N	-0-					-0-
11	3030	X	2987	-0-	-43	-0-	2987	2			N	-0-					-0-
12	2941	X	2941	-0-	-0-	-0-	2941	2			N	-0-					-0-
01	2957	X	2957	-0-	-0-	-0-	2957	2			N	-0-					-0-
02	2772	X	2653	-0-	-119	-0-	2653	2			N	-0-					-0-

GORMAN WELL #: 1H RRCID -> 226339 COMPL. DATE 10/02/2006 TOTAL DEPTH 8211 PERF. 8155 - 9922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3000	N	3413	-0-	413	640	3413	2			N	-0-					-0-
10	3100	N	3751	-0-	651	1291	3751	2			N	-0-					-0-
11	4935	X	3644	-0-	-1291	-0-	3644	2			N	-0-					-0-
12	3865	X	3865	-0-	-0-	-0-	3865	2			N	-0-					-0-
01	3831	X	3831	-0-	-0-	-0-	3831	2			N	-0-					-0-
*02	3308	X	3308	-0-	-0-	-0-	3308	2			N	-0-					-0-

LOWRANCE "C" WELL #: 2H RRCID -> 226340 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 8397 PERF. 8411 - 10302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5401	X	5401	-0-	-0-	-0-	5401	2			N	-0-					-0-
10	5642	X	5541	-0-	-101	-0-	5541	2			N	-0-					-0-
11	5460	X	5325	-0-	-135	-0-	5325	2			N	-0-					-0-
12	5651	X	5651	-0-	-0-	-0-	5651	2			N	-0-					-0-
01	5642	X	5264	-0-	-378	-0-	5264	2			N	-0-					-0-
02	5040	X	4809	-0-	-231	-0-	4809	2			N	-0-					-0-

KEMP D WELL #: 1H RRCID -> 226347 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 7936 PERF. 8190 - 12100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5760	X	5438	-0-	-322	-0-	5438	2			N	-0-					-0-
10	5952	X	5649	-0-	-303	-0-	5649	2			N	-0-					-0-
11	5610	X	5517	-0-	-93	-0-	5517	2			N	-0-					-0-
12	5766	X	5685	-0-	-81	-0-	5685	2			N	-0-					-0-
01	5707	X	5707	-0-	-0-	-0-	5707	2			N	-0-					-0-
02	5152	X	5135	-0-	-17	-0-	5135	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
PHILLIPS WELL #: 1H RRCID -> 226353 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 8407 - 11720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2940	X	2626	-0-	-314	-0-	2626	2			N	-0-					-0-
10	3038	X	2653	-0-	-385	-0-	2653	2			N	-0-					-0-
11	2940	X	2618	-0-	-322	-0-	2618	2			N	-0-					-0-
12	2728	N	2627	-0-	-101	-0-	2627	2			N	-0-					-0-
01	2666	N	2620	-0-	-46	-0-	2620	2			N	-0-					-0-
02	2436	N	2330	-0-	-106	-0-	2330	2			N	-0-					-0-

SPRIMONT WELL #: 3H RRCID -> 226359 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 8151 PERF. 8265 - 9585

09	5453	X	5453	-0-	-0-	-0-	5453	2			N	-0-					-0-
10	5456	X	5447	-0-	-9	-0-	5447	2			N	-0-					-0-
11	5370	X	5017	-0-	-353	-0-	5017	2			N	-0-					-0-
12	5642	X	5299	-0-	-343	-0-	5299	2			N	-0-					-0-
01	5642	X	5315	-0-	-327	-0-	5315	2			N	-0-					-0-
02	5096	X	4688	-0-	-408	-0-	4688	2			N	-0-					-0-

HEFFNER WELL #: 1H RRCID -> 226360 COMPL. DATE 12/23/2006 TOTAL DEPTH 7492 PERF. 7784 - 11866

09	7380	X	-0-	-0-	-7380	-0-					N	-0-					-0-
10	3193	X	7	-0-	-3186	-0-	7	2			N	-0-					-0-
11	3090	X	-0-	-0-	-3090	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	9	J	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
02	T. A.		7	-0-	7	7	7	2			N	-0-					-0-

EZELL WELL #: 1H RRCID -> 226361 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 7786 - 11210

09	8460	X	7616	-0-	-844	-0-	7616	2			N	-0-					-0-
10	8742	X	7892	-0-	-850	-0-	7892	2			N	-0-					-0-
11	8190	X	7082	-0-	-1108	-0-	7082	2			N	-0-					-0-
12	8277	X	7717	-0-	-560	-0-	7717	2			N	-0-					-0-
01	7967	X	7670	-0-	-297	-0-	7670	2			N	-0-					-0-
02	7140	X	6942	-0-	-198	-0-	6942	2			N	-0-					-0-

BOWERMAN WELL #: 3H RRCID -> 226362 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 6553 PERF. 6802 - 8566

09	5425	X	5425	-0-	-0-	-0-	5425	3			Y	-0-					38
10	6288	X	6288	-0-	-0-	-0-	6288	3			Y	-0-					38
11	6156	X	6156	-0-	-0-	-0-	6156	3			Y	-0-					38
12	6281	X	6281	-0-	-0-	-0-	6281	3			Y	-0-					38
01	5921	X	5903	-0-	-18	-0-	5903	3			Y	-0-					38
02	5348	X	5218	-0-	-130	-0-	5215	3	3	9	Y	3					41

CASSTEVENS WELL #: 3H RRCID -> 226363 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 8159 PERF. 8138 - 9719

09	4980	X	4804	-0-	-176	-0-	4804	2			N	-0-					-0-
10	5146	X	4964	-0-	-182	-0-	4964	2			N	-0-					-0-
11	4980	X	4833	-0-	-147	-0-	4833	2			N	-0-					-0-
12	5084	X	4955	-0-	-129	-0-	4955	2			N	-0-					-0-
01	5022	X	4972	-0-	-50	-0-	4972	2			N	-0-					-0-
02	4508	X	4399	-0-	-109	-0-	4399	2			N	-0-					-0-

CARRELL, V. L. WELL #: 1H RRCID -> 226365 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 7012 PERF. 7260 - 8940

09	3988	X	3988	-0-	-0-	-0-	3988	2			N	-0-					-0-
10	4867	X	4233	-0-	-634	-0-	4233	2			N	-0-					-0-
11	4710	X	4338	-0-	-372	-0-	4338	2			N	-0-					-0-
12	4867	X	4201	-0-	-666	-0-	4201	2			N	-0-					-0-
01	4774	X	3398	-0-	-1376	-0-	3398	2			N	-0-					-0-
02	4060	X	2027	-0-	-2033	-0-	2027	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

BECKHAM WELL #: 1H RRCID -> 226366 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 7695 PERF. 7930 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5760	X	5733	-0-	-27	-0-	5733	2			N	-0-					-0-
10	5952	X	5756	-0-	-196	-0-	5756	2			N	-0-					-0-
11	5850	X	5273	-0-	-577	-0-	5273	2			N	-0-					-0-
12	6045	X	5601	-0-	-444	-0-	5601	2			N	-0-					-0-
01	6045	X	5407	-0-	-638	-0-	5407	2			N	-0-					-0-
02	5348	X	4817	-0-	-531	-0-	4817	2			N	-0-					-0-

WOLFE WELL #: 1H RRCID -> 226371 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 7256 PERF. 7308 - 8509

09	3189	X	3189	-0-	-0-	-0-	3189	3			N	-0-					-0-
10	2573	X	1861	-0-	-712	-0-	1861	3			N	-0-					-0-
11	2460	X	1401	-0-	-1059	-0-	1401	3			N	-0-					-0-
12	3286	X	1955	-0-	-1331	-0-	1955	3			N	-0-					-0-
01	3286	X	1906	-0-	-1380	-0-	1906	3			N	-0-					-0-
02	2968	X	2046	-0-	-922	-0-	2046	3			N	-0-					-0-

YOUNGBLOOD WELL #: 1H RRCID -> 226374 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 7139 PERF. 7628 - 9708

09	3990	X	3856	-0-	-134	-0-	3856	3			N	-0-					-0-
10	4030	X	3982	-0-	-48	-0-	3982	3			N	-0-					-0-
11	3870	X	3834	-0-	-36	-0-	3834	3			N	-0-					-0-
12	3999	X	3910	-0-	-89	-0-	3910	3			N	-0-					-0-
01	3999	X	3553	-0-	-446	-0-	3553	3			N	-0-					-0-
02	3612	X	3243	-0-	-369	-0-	3243	3			N	-0-					-0-

CASSTEVENS WELL #: 1 H RRCID -> 226375 COMPL. DATE 04/28/2005 TOTAL DEPTH 8163 PERF. 6609 - 6688

09	8490	X	8391	-0-	-99	-0-	8391	2			N	-0-					-0-
10	8773	X	8647	-0-	-126	-0-	8647	2			N	-0-					-0-
11	8580	X	8193	-0-	-387	-0-	8193	2			N	-0-					-0-
12	8866	X	8407	-0-	-459	-0-	8407	2			N	-0-					-0-
01	8866	X	8354	-0-	-512	-0-	8354	2			N	-0-					-0-
02	7840	X	7527	-0-	-313	-0-	7527	2			N	-0-					-0-

HOLMES WELL #: 2H RRCID -> 226552 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 7192 PERF. 7540 - 9440

09	9480	X	7251	-0-	-2229	-0-	7251	2			N	-0-					-0-
10	8897	X	8004	-0-	-893	-0-	8004	2			N	-0-					-0-
11	8038	X	8038	-0-	-0-	-0-	8038	2			N	-0-					-0-
12	8060	X	7974	-0-	-86	-0-	7974	2			N	-0-					-0-
01	8413	X	8413	-0-	-0-	-0-	8413	2			N	-0-					-0-
*02	7649	X	7649	-0-	-0-	-0-	7649	2			N	-0-					-0-

GRUBB WELL #: 2H RRCID -> 226595 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 5525 PERF. 5900 - 8120

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

READ WELL #: 1H RRCID -> 226704 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 5459 PERF. 6210 - 7210

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
STANCIL-ROBERTS WELL #: 3 RRCID -> 226921 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 6997 PERF. 7850 - 10408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8760	X	7877	-0-	-883	-0-	7877	2			N	-0-					-0-
10	9238	X	7578	-0-	-1660	-0-	7578	2			N	-0-					-0-
11	8940	X	7480	-0-	-1460	-0-	7480	2			N	-0-					-0-
12	9238	X	7009	-0-	-2229	-0-	7009	2			N	-0-					-0-
01	9238	X	6523	-0-	-2715	-0-	6523	2			N	-0-					-0-
02	7364	X	5347	-0-	-2017	-0-	5347	2			N	-0-					-0-

J. YOUNG LAND & CATTLE CO UNIT WELL #: 5H RRCID -> 226983 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 8048 PERF.10090 - 11618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11250	X	9984	-0-	-1266	-0-	9984	2			N	-0-					-0-
10	11377	X	8894	-0-	-2483	-0-	8894	2			N	-0-					-0-
11	10050	X	9132	-0-	-918	-0-	9132	2			N	-0-					-0-
12	10199	X	10199	-0-	-0-	-0-	10199	2			N	-0-					-0-
01	10323	X	8587	-0-	-1736	-0-	8587	2			N	-0-					-0-
02	9324	X	8082	-0-	-1242	-0-	8082	2			N	-0-					-0-

B. B. & PAULINE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 227072 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 6932 PERF. 7636 - 10138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3033	X	3033	-0-	-0-	-0-	426	1	2607	2	N	-0-					-0-
10	3144	X	3144	-0-	-0-	-0-	581	1	2563	2	N	-0-					-0-
11	3401	X	3401	-0-	-0-	-0-	913	1	2488	2	N	-0-					-0-
12	3853	X	3853	-0-	-0-	-0-	698	1	3155	2	N	-0-					-0-
01	3131	X	2270	-0-	-861	-0-	309	1	1961	2	N	-0-					-0-
02	2828	X	2500	-0-	-328	-0-	447	1	2053	2	N	-0-					-0-

DIMOCK WELL #: 1 RRCID -> 227073 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 6806 PERF. 7298 - 11452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11880	X	10579	-0-	-1301	-0-	249	1	10330	2	N	-0-					-0-
10	12276	X	10405	-0-	-1871	-0-	249	1	10156	2	N	-0-					-0-
11	11880	X	10420	-0-	-1460	-0-	262	1	10158	2	N	-0-					-0-
12	12338	X	10602	-0-	-1736	-0-	263	1	10339	2	N	-0-					-0-
01	12245	X	10132	-0-	-2113	-0-	257	1	9875	2	N	-0-					-0-
02	9884	X	9235	-0-	-649	-0-	231	1	9004	2	N	-0-					-0-

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
09	2070	N	1654	-0-	-416	-0-	590	1	1064	2	N	-0-					-0-
10	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	597	1	523	2	N	-0-					-0-
11	632	N	632	-0-	-0-	-0-	427	1	205	2	N	-0-					-0-
12	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	1			N	-0-					-0-
*01	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	893	1	889	2	N	-0-					-0-
*02	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	618	1	1341	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
09	4590	X	4433	-0-	-157	-0-	4433	2			Y	-0-					78
10	4650	X	4300	-0-	-350	-0-	4292	2	8	9	Y	7					85
11	4500	X	4113	-0-	-387	-0-	4110	2	3	9	Y	3					88
12	4650	X	4178	-0-	-472	-0-	4167	2	11	9	Y	10					98
01	4588	X	3241	-0-	-1347	-0-	3233	2	8	9	Y	7					105
02	4144	X	3782	-0-	-362	-0-	3765	2	17	9	Y	15					120

HARDCASTLE WELL #: 9H RRCID -> 227811 COMPL. DATE 03/06/2007 TOTAL DEPTH 6613 PERF. 6670 - 9320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8640	X	8117	-0-	-523	-0-	8117	3			N	-0-					-0-
10	8804	X	8322	-0-	-482	-0-	8322	3			N	-0-					-0-
11	8340	X	8113	-0-	-227	-0-	8113	3			N	-0-					-0-
12	8525	X	8364	-0-	-161	-0-	8364	3			N	-0-					-0-
01	8432	X	8307	-0-	-125	-0-	8307	3			N	-0-					-0-
02	7588	X	7433	-0-	-155	-0-	7433	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

BARRON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 227814 COMPL. DATE 12/03/2006 TOTAL DEPTH 7553 PERF.10290 - 11140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3780	X	3455	-0-	-325	-0-	3455	2			N	-0-					-0-
10	5972	X	5972	-0-	-0-	-0-	5972	2			N	-0-					-0-
11	6074	X	6074	-0-	-0-	-0-	6074	2			N	-0-					-0-
12	6212	X	6212	-0-	-0-	-0-	6212	2			N	-0-					-0-
01	6172	X	6172	-0-	-0-	-0-	6172	2			N	-0-					-0-
*02	5392	X	5392	-0-	-0-	-0-	5392	2			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
09	4890	X	4516	-0-	-374	-0-	4516	2			N	-0-					-0-
10	4867	X	4597	-0-	-270	-0-	4597	2			N	-0-					-0-
11	4710	X	4457	-0-	-253	-0-	4457	2			N	-0-					-0-
12	4867	X	4546	-0-	-321	-0-	4546	2			N	-0-					-0-
01	4774	X	4407	-0-	-367	-0-	4407	2			N	-0-					-0-
02	4228	X	4012	-0-	-216	-0-	4012	2			N	-0-					-0-

MEEKS WELL #: 1H RRCID -> 227820 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 7489 PERF. 7868 - 10623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2836	X	2836	-0-	-0-	-0-	2836	2			N	-0-					-0-
10	2947	X	2947	-0-	-0-	-0-	2947	2			N	-0-					-0-
11	2726	X	2726	-0-	-0-	-0-	2726	2			N	-0-					-0-
12	1407	X	1407	-0-	-0-	-0-	1407	2			N	-0-					-0-
01	1902	X	1902	-0-	-0-	-0-	1902	2			N	-0-					-0-
*02	2108	X	2108	-0-	-0-	-0-	2108	2			N	-0-					-0-

TURNER "A" WELL #: 9H RRCID -> 227828 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 8869 PERF. 8050 - 10143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4144	X	4144	-0-	-0-	-0-	151	1	3993	2	N	-0-					-0-
10	3385	X	3385	-0-	-0-	-0-	3385	2			N	-0-					-0-
11	3024	X	3024	-0-	-0-	-0-	3024	2			N	-0-					-0-
12	2945	X	2945	-0-	-0-	-0-	2945	2			N	-0-					-0-
*01	2823	X	2823	-0-	-0-	-0-	2823	2			N	-0-					-0-
*02	2324	X	2324	-0-	-0-	-0-	2324	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
09	7860	X	7630	-0-	-230	-0-	528	1	7102	2	N	-0-					-0-
10	8463	X	7727	-0-	-736	-0-	542	1	7185	2	N	-0-					-0-
11	8190	X	7320	-0-	-870	-0-	517	1	6803	2	N	-0-					-0-
12	8153	X	6985	-0-	-1168	-0-	171	1	6814	2	N	-0-					-0-
01	8153	X	6986	-0-	-1167	-0-	158	1	6828	2	N	-0-					-0-
02	7112	X	7072	-0-	-40	-0-	140	1	6932	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
09	810	X	702	-0-	-108	-0-	691	2	11	9	N	10	3	8			220
10	806	X	518	-0-	-288	-0-	512	2	6	9	N	5					225
11	1193	X	1193	-0-	-0-	-0-	854	1	331	2	N	7					232
							8	9									
12	815	N	815	-0-	-0-	-0-	643	1	158	2	N	13					245
							14	9									
*01	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	881	1	234	2	N	-0-					245
*02	2800	N	3385	-0-	585	585	797	1	2586	2	N	2					247
							2	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RICHARDSON, VIRGINIA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 227833 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 6634 PERF. 6855 - 9122

09	10980	X	9387	-0-	-1593	-0-	618 6	1 9	8763	2	N	5					44
10	11346	X	9675	-0-	-1671	-0-	664	1	9011	2	N	-0-					44
11	10980	X	9586	-0-	-1394	-0-	687 7	1 9	8892	2	N	6					50
12	11686	X	11686	-0-	-0-	-0-	744 6	1 9	10936	2	N	5					55
*01	10557	X	10557	-0-	-0-	-0-	668 15	1 9	9874	2	N	14					69
*02	9321	X	9321	-0-	-0-	-0-	590 6	1 9	8725	2	N	5					74

PYRAMID ACRES UNIT NO. 4 WELL #: 102H RRCID -> 227834 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 7203 - 9959

09	10914	X	10914	-0-	-0-	-0-	494	1	10420	2	N	-0-					-0-
10	11129	X	10568	-0-	-561	-0-	10568	2			N	-0-					-0-
11	10770	X	10198	-0-	-572	-0-	172	1	10026	2	N	-0-					-0-
12	11656	X	10345	-0-	-1311	-0-	158	1	10187	2	N	-0-					-0-
01	11284	X	10322	-0-	-962	-0-	165	1	10157	2	N	-0-					-0-
02	10192	X	9568	-0-	-624	-0-	138	1	9430	2	N	-0-					-0-

STEVENSON-LANGFORD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 228173 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 5510 PERF. 6000 - 8464

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
12	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

REED WELL #: 10 RRCID -> 228197 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 6962 PERF. 8480 - 10208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CASSTEVENS WELL #: 4H RRCID -> 228259 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 8212 PERF. 8204 - 11110

09	3570	X	3091	-0-	-479	-0-	3091	2			N	-0-					-0-
10	3472	X	3321	-0-	-151	-0-	3321	2			N	-0-					-0-
11	3360	X	3273	-0-	-87	-0-	3273	2			N	-0-					-0-
12	3348	X	3296	-0-	-52	-0-	3296	2			N	-0-					-0-
01	3317	X	2671	-0-	-646	-0-	2671	2			N	-0-					-0-
02	3052	X	2521	-0-	-531	-0-	2521	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
09	4260	X	4129	-0-	-131	-0-	4129	2			N	-0-					-0-
10	4430	X	4430	-0-	-0-	-0-	4430	2			N	-0-					-0-
11	4260	X	4163	-0-	-97	-0-	4163	2			N	-0-					-0-
12	4371	X	4362	-0-	-9	-0-	4362	2			N	-0-					-0-
01	4433	X	4413	-0-	-20	-0-	4413	2			N	-0-					-0-
02	4004	X	3960	-0-	-44	-0-	3960	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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

SWEENEY WELL #: 6H RRCID -> 228264 COMPL. DATE 02/24/2007 TOTAL DEPTH 8246 PERF. 8628 - 12579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6376	X	6376	-0-	-0-	-0-	6376	2			N	-0-					-0-
10	6510	X	5502	-0-	-1008	-0-	5502	2			N	-0-					-0-
11	6393	X	6393	-0-	-0-	-0-	6393	2			N	-0-					-0-
12	6603	X	6395	-0-	-208	-0-	6395	2			N	-0-					-0-
01	6603	X	6279	-0-	-324	-0-	6279	2			N	-0-					-0-
02	5964	X	5626	-0-	-338	-0-	5626	2			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
09	12180	X	11365	-0-	-815	-0-	11365	2			N	-0-					-0-
10	12431	X	11696	-0-	-735	-0-	11696	2			N	-0-					-0-
11	11520	X	11095	-0-	-425	-0-	11095	2			N	-0-					-0-
12	11904	X	11332	-0-	-572	-0-	11332	2			N	-0-					-0-
01	11842	X	11251	-0-	-591	-0-	11251	2			N	-0-					-0-
02	10612	X	10076	-0-	-536	-0-	10076	2			N	-0-					-0-

HARDCASTLE WELL #: 10H RRCID -> 228268 COMPL. DATE 03/04/2007 TOTAL DEPTH 6659 PERF. 6680 - 9330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6115	X	6115	-0-	-0-	-0-	6115	3			N	-0-					-0-
10	5741	X	5741	-0-	-0-	-0-	5741	3			N	-0-					-0-
11	5621	X	5621	-0-	-0-	-0-	5621	3			N	-0-					-0-
12	6479	X	5121	-0-	-1358	-0-	5121	3			N	-0-					-0-
01	6479	X	6348	-0-	-131	-0-	6348	3			N	-0-					-0-
02	5712	X	5294	-0-	-418	-0-	5294	3			N	-0-					-0-

HARDCASTLE WELL #: 8H RRCID -> 228269 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 6565 PERF. 6690 - 9455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4625	X	4625	-0-	-0-	-0-	4625	3			N	-0-					-0-
10	4661	X	4661	-0-	-0-	-0-	4661	3			N	-0-					-0-
11	4620	X	4482	-0-	-138	-0-	4482	3			N	-0-					-0-
12	4774	X	4654	-0-	-120	-0-	4654	3			N	-0-					-0-
01	4774	X	4651	-0-	-123	-0-	4651	3			N	-0-					-0-
02	4312	X	4195	-0-	-117	-0-	4195	3			N	-0-					-0-

SWEENEY WELL #: 5H RRCID -> 228272 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 8359 PERF. 8655 - 12670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5100	X	4339	-0-	-761	-0-	4339	2			N	-0-					-0-
10	5270	X	4157	-0-	-1113	-0-	4157	2			N	-0-					-0-
11	4950	X	4293	-0-	-657	-0-	4293	2			N	-0-					-0-
12	4619	X	4339	-0-	-280	-0-	4339	2			N	-0-					-0-
01	4526	X	4275	-0-	-251	-0-	4275	2			N	-0-					-0-
02	4060	X	3810	-0-	-250	-0-	3810	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
TEXASBANC WELL #: 3H RRCID -> 228278 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 6458 PERF. 6766 - 9484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3060	X	2639	-0-	-421	-0-	2627	2	12	9	N	11					227
10	2914	X	2615	-0-	-299	-0-	2615	2			N	-0-					227
11	2730	X	2647	-0-	-83	-0-	2628	2	19	9	N	17					244
12	2821	X	2394	-0-	-427	-0-	2392	2	2	9	N	2					246
01	2728	X	2436	-0-	-292	-0-	2433	2	3	9	N	3					249
02	2464	X	2427	-0-	-37	-0-	2424	2	3	9	N	3					252

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
09	8160	X	7331	-0-	-829	-0-	434	1	6897	2	N	-0-					85
10	8432	X	7788	-0-	-644	-0-	7785	2	3	9	N	3					88
11	7590	X	7562	-0-	-28	-0-	7553	2	9	9	N	8					96
12	8668	X	8668	-0-	-0-	-0-	8668	2			N	-0-					96
*01	8574	X	8574	-0-	-0-	-0-	8574	2			N	-0-					96
*02	7473	X	7473	-0-	-0-	-0-	7445	2	28	9	N	25					121

DEAN WELL #: L 2 RRCID -> 228296 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 6800 - 11208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WINSTON WELL #: G 4 RRCID -> 228297 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 6803 - 10578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6330	X	5302	-0-	-1028	-0-	5289	3	13	9	N	12					59
*10	6541	X	5581	-0-	-960	-0-	5579	3	2	9	N	2					61
*11	6270	X	5476	-0-	-794	-0-	1768	2	3708	3	N	-0-					61
*12	6479	X	5698	-0-	-781	-0-	1514	2	4184	3	N	-0-					61
*01	6324	X	5300	-0-	-1024	-0-	879	2	4421	3	N	-0-					61
02	5040	X	4991	-0-	-49	-0-	1385	2	3606	3	N	-0-					61

WINSTON WELL #: E 1 RRCID -> 228298 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 6445 PERF. 7120 - 10798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10680	X	10680	-0-	-0-	-0-	5100	1	5579	2	Y	1					3
							1	9									
10	10915	X	10915	-0-	-0-	-0-	5256	1	5659	2	Y	-0-					3
11	10439	X	10439	-0-	-0-	-0-	5045	1	5391	2	Y	3					6
							3	9									
12	11302	X	11302	-0-	-0-	-0-	5279	1	6022	2	Y	1					7
							1	9									
*01	12054	X	12054	-0-	-0-	-0-	5271	1	6781	2	Y	2					9
							2	9									
*02	9867	X	9867	-0-	-0-	-0-	4766	1	5101	2	Y	-0-					9

KANN, MCDONALD WELL #: 1 RRCID -> 228299 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 6924 PERF. 7240 - 9199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3780	X	3366	-0-	-414	-0-	79	1	3287	2	N	-0-					-0-
10	3937	X	3311	-0-	-626	-0-	79	1	3232	2	N	-0-					-0-
11	3810	X	3226	-0-	-584	-0-	81	1	3145	2	N	-0-					-0-
12	3937	X	3299	-0-	-638	-0-	82	1	3217	2	N	-0-					-0-
01	3875	X	3121	-0-	-754	-0-	79	1	3042	2	N	-0-					-0-
02	3136	X	2896	-0-	-240	-0-	72	1	2824	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
09	4889	X	4889	-0-	-0-	-0-	142	1	4737	3	N	9					27
							10	9									
10	6373	X	6373	-0-	-0-	-0-	554	1	5809	3	N	9					36
							10	9									
11	4739	X	4739	-0-	-0-	-0-	189	1	1462	2	N	20					56
							3066	3	22	9							
12	3534	X	3297	-0-	-237	-0-	117	1	843	2	N	7	39	1			24
							2329	3	8	9							
01	5053	X	3270	-0-	-1783	-0-	128	1	510	2	N	62					86
							2564	3	68	9							
02	5768	X	3032	-0-	-2736	-0-	119	1	802	2	N	20					106
							2089	3	22	9							

DEAN WELL #: E 3 RRCID -> 228301 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 7140 - 10748

09	690	X	-0-	-0-	-690	-0-					Y	-0-					-0-
10	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
11	35	X	35	-0-	-0-	-0-	30	2	5	3	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-

REED WELL #: 8 RRCID -> 228302 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 7100 - 9418

09	6150	X	5444	-0-	-706	-0-	524	1	4920	2	N	-0-					-0-
10	6665	X	5885	-0-	-780	-0-	568	1	5317	2	N	-0-					-0-
11	6450	X	5585	-0-	-865	-0-	497	1	5088	2	N	-0-					-0-
12	6665	X	5793	-0-	-872	-0-	508	1	5285	2	N	-0-					-0-
01	6417	X	5499	-0-	-918	-0-	493	1	5006	2	N	-0-					-0-
02	5320	X	4938	-0-	-382	-0-	471	1	4467	2	N	-0-					-0-

REED WELL #: 9 RRCID -> 228303 COMPL. DATE 11/13/2006 TOTAL DEPTH 6845 PERF. 7250 - 10948

09	545	N	545	-0-	-0-	-0-	412	1	133	2	N	-0-					-0-
10	907	N	907	-0-	-0-	-0-	417	1	490	2	N	-0-					-0-
11	823	N	823	-0-	-0-	-0-	436	1	387	2	N	-0-					-0-
12	766	N	766	-0-	-0-	-0-	438	1	328	2	N	-0-					-0-
*01	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	449	1	613	2	N	-0-					-0-
*02	866	N	866	-0-	-0-	-0-	512	1	354	2	N	-0-					-0-

DEAN WELL #: B 2 RRCID -> 228304 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 6717 PERF. 7300 - 11408

09	2866	X	2866	-0-	-0-	-0-	2866	2			Y	-0-					-0-
10	3182	X	3182	-0-	-0-	-0-	308	1	2874	2	Y	-0-					-0-
11	3235	X	3235	-0-	-0-	-0-	301	1	2549	2	Y	-0-					-0-
							385	3									
12	3534	X	1221	-0-	-2313	-0-	283	1	357	2	Y	-0-					-0-
							581	3									
01	3534	X	2499	-0-	-1035	-0-	193	1	1836	2	Y	-0-					-0-
							470	3									
02	2884	X	2602	-0-	-282	-0-	182	1	1949	2	Y	-0-					-0-
							471	3									

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
09	3755	X	3755	-0-	-0-	-0-	1159	1	2595	3	N	1					37
							1	9									
10	3930	X	3930	-0-	-0-	-0-	1191	1	2737	3	N	2					39
							2	9									
11	3685	X	3685	-0-	-0-	-0-	1139	1	821	2	N	2					41
							1723	3	2	9							
12	3771	X	3771	-0-	-0-	-0-	1185	1	686	2	N	5	31	1			15
							1894	3	6	9							
*01	3846	X	3846	-0-	-0-	-0-	1236	1	433	2	N	-0-					15
							2177	3									
*02	3437	X	3437	-0-	-0-	-0-	1057	1	660	2	N	1					16
							1719	3	1	9							

GRIFFIN WELL #: 1RH RRCID -> 228377 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 8218 PERF. 8560 - 11005

09	4280	X	4280	-0-	-0-	-0-	4280	2			N	-0-					-0-
10	4623	X	4623	-0-	-0-	-0-	4623	2			N	-0-					-0-
11	5972	X	5972	-0-	-0-	-0-	5972	2			N	-0-					-0-
12	5379	X	5379	-0-	-0-	-0-	5379	2			N	-0-					-0-
01	4532	X	4532	-0-	-0-	-0-	4532	2			N	-0-					-0-
*02	4442	X	4442	-0-	-0-	-0-	4442	2			N	-0-					-0-

KOLAR WELL #: 6H RRCID -> 228584 COMPL. DATE 03/02/2007 TOTAL DEPTH 6817 PERF. 6878 - 9799

09	4558	X	4558	-0-	-0-	-0-	4558	3			N	-0-					-0-
10	4875	X	4875	-0-	-0-	-0-	4875	3			N	-0-					-0-
11	4470	X	3957	-0-	-513	-0-	3957	3			N	-0-					-0-
12	4712	X	3043	-0-	-1669	-0-	3043	3			N	-0-					-0-
01	5011	X	5011	-0-	-0-	-0-	5011	3			N	-0-					-0-
02	4396	X	4360	-0-	-36	-0-	4360	3			N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: 1H RRCID -> 228670 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 8277 PERF. 8301 - 11743

09	2550	X	2283	-0-	-267	-0-	2283	2			N	-0-					-0-
10	2635	X	2106	-0-	-529	-0-	2106	2			N	-0-					-0-
11	2430	X	1964	-0-	-466	-0-	1964	2			N	-0-					-0-
12	2356	N	1641	-0-	-715	-0-	1641	2			N	-0-					-0-
01	2108	N	1272	-0-	-836	-0-	1272	2			N	-0-					-0-
02	1820	N	1475	-0-	-345	-0-	1475	2			N	-0-					-0-

MUIR "L" WELL #: 1HR RRCID -> 228740 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 6186 PERF. 6630 - 10285

09	7479	X	7479	-0-	-0-	-0-	1419	1	6058	2	Y	2	20	1			28
							2	9									
10	7834	X	7834	-0-	-0-	-0-	1446	1	6369	2	Y	17					45
							19	9									
11	7849	X	7849	-0-	-0-	-0-	1440	1	6392	2	Y	15	22	1			38
							17	9									
12	8971	X	8971	-0-	-0-	-0-	1731	1	7206	2	Y	31	23	1			46
							34	9									
*01	9326	X	9326	-0-	-0-	-0-	1685	1	7609	2	Y	29	25	1			50
							32	9									
*02	7969	X	7969	-0-	-0-	-0-	1375	1	6564	2	Y	27					77
							30	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
LONESOME DOVE WELL #: 2H RRCID -> 229066 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 6644 PERF. 6877 - 10593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	13050	X	11974	-0-	-1076	-0-	137	1	11835	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
10	13175	X	12055	-0-	-1120	-0-	417	1	11638	2	N	-0-					-0-
11	12750	X	11951	-0-	-799	-0-	403	1	11548	2	N	-0-					-0-
12	13175	X	10818	-0-	-2357	-0-	445	1	10373	2	N	-0-					-0-
01	12369	X	10745	-0-	-1624	-0-	561	1	10184	2	N	-0-					-0-
02	11172	X	9545	-0-	-1627	-0-	371	1	9174	2	N	-0-					-0-

SEWELL UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 229962 COMPL. DATE 02/02/2006 TOTAL DEPTH 7032 PERF. 7292 - 9241

09	3510	X	2720	-0-	-790	-0-	1292	1	1428	2	N	-0-					-0-
10	3751	X	3742	-0-	-9	-0-	883	1	2859	2	N	-0-					-0-
11	3630	X	2836	-0-	-794	-0-	363	1	2473	2	N	-0-					-0-
12	3751	X	2537	-0-	-1214	-0-	383	1	2154	2	N	-0-					-0-
01	3441	X	2171	-0-	-1270	-0-	418	1	1753	2	N	-0-					-0-
02	3388	X	2066	-0-	-1322	-0-	365	1	1701	2	N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 1301H RRCID -> 230450 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 6905 PERF. 7307 - 10034

09	13080	X	11315	-0-	-1765	-0-	11315	2			N	-0-					-0-
10	13330	X	11890	-0-	-1440	-0-	11890	2			N	-0-					-0-
11	12180	X	11147	-0-	-1033	-0-	11147	2			N	-0-					-0-
12	12338	X	11304	-0-	-1034	-0-	11304	2			N	-0-					-0-
01	12338	X	10342	-0-	-1996	-0-	10342	2			N	-0-					-0-
02	10752	X	9961	-0-	-791	-0-	9961	2			N	-0-					-0-

MITCHELL, WILLIAM WELL #: 1H RRCID -> 230492 COMPL. DATE 02/14/2006 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 6634 - 8050

09	5760	X	3888	-0-	-1872	-0-	3888	1			N	-0-					-0-
10	5487	X	3352	-0-	-2135	-0-	3352	2			N	-0-					-0-
11	5040	X	4728	-0-	-312	-0-	541	1	4187	2	N	-0-					-0-
12	5208	X	2648	-0-	-2560	-0-	881	1	1767	2	N	-0-					-0-
01	4123	X	2606	-0-	-1517	-0-	597	1	2009	2	N	-0-					-0-
02	3640	X	1850	-0-	-1790	-0-	598	1	1252	2	N	-0-					-0-

CHAPEL CREEK WELL #: 4H RRCID -> 230494 COMPL. DATE 10/16/2006 TOTAL DEPTH 6832 PERF. 7965 - 10988

09	12990	X	12780	-0-	-210	-0-	278	1	12502	2	N	-0-					-0-
10	11687	X	9108	-0-	-2579	-0-	9108	2			N	-0-					-0-
11	11310	X	10780	-0-	-530	-0-	10780	2			N	-0-					-0-
12	12555	X	9570	-0-	-2985	-0-	9570	2			N	-0-					-0-
01	13206	X	5413	-0-	-7793	-0-	5413	2			N	-0-					-0-
02	11928	X	6435	-0-	-5493	-0-	6435	2			N	-0-					-0-

BONTKE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 230501 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 8419 PERF. 8974 - 11720

09	4344	X	4344	-0-	-0-	-0-	4344	2			N	-0-					-0-
10	4306	X	4306	-0-	-0-	-0-	4306	2			N	-0-					-0-
11	4225	X	4225	-0-	-0-	-0-	4225	2			N	-0-					-0-
12	4316	X	4316	-0-	-0-	-0-	4316	2			N	-0-					-0-
01	4506	X	4506	-0-	-0-	-0-	4506	2			N	-0-					-0-
*02	4462	X	4462	-0-	-0-	-0-	4462	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BONTKE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 230503 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 8588 PERF. 8810 - 11635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4830	X	4094	-0-	-736	-0-	4094	2			N	-0-					-0-
10	4681	X	4498	-0-	-183	-0-	4498	2			N	-0-					-0-
11	4291	X	4291	-0-	-0-	-0-	4291	2			N	-0-					-0-
12	4433	X	4421	-0-	-12	-0-	4421	2			N	-0-					-0-
01	4495	X	4459	-0-	-36	-0-	4459	2			N	-0-					-0-
02	4060	X	3473	-0-	-587	-0-	3473	2			N	-0-					-0-

MCFARLAND WELL #: D 3 RRCID -> 230542 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 6426 PERF. 6760 - 9960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5430	X	4395	-0-	-1035	-0-	561	1	3832	3	N	2	57	1			29
							2	9									
10	5580	X	4345	-0-	-1235	-0-	536	1	3794	3	N	14					43
							15	9									
11	4470	X	3382	-0-	-1088	-0-	442	1	945	2	N	11					54
							1983	3	12	9							
12	4402	X	896	-0-	-3506	-0-	144	1	199	2	N	3					57
							550	3	3	9							
01	4557	X	2755	-0-	-1802	-0-	229	1	416	2	N	16	51	1			22
							2092	3	18	9							
02	4116	X	1358	-0-	-2758	-0-	171	1	326	2	N	11					33
							849	3	12	9							

TURNER "A" WELL #: 10 H RRCID -> 230555 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 7768 PERF. 8220 - 10562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4643	X	4643	-0-	-0-	-0-	169	1	4474	2	N	-0-					-0-
10	3296	X	3296	-0-	-0-	-0-	3296	2			N	-0-					-0-
11	3652	X	3652	-0-	-0-	-0-	854	1	2798	2	N	-0-					-0-
12	3895	X	3895	-0-	-0-	-0-	883	1	3012	2	N	-0-					-0-
*01	3948	X	3948	-0-	-0-	-0-	883	1	3065	2	N	-0-					-0-
*02	3470	X	3470	-0-	-0-	-0-	733	1	2737	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
09	3870	X	3791	-0-	-79	-0-	3791	2			N	-0-					-0-
10	3999	X	3927	-0-	-72	-0-	3927	2			N	-0-					-0-
11	3870	X	3717	-0-	-153	-0-	3717	2			N	-0-					-0-
12	3968	X	3749	-0-	-219	-0-	3749	2			N	-0-					-0-
01	3906	X	3715	-0-	-191	-0-	3715	2			N	-0-					-0-
02	3556	X	3420	-0-	-136	-0-	3420	2			N	-0-					-0-

PEARL RANCH WELL #: 302 H RRCID -> 230676 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 8919 PERF. 6990 - 8840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4410	X	4165	-0-	-245	-0-	4164	2	1	9	Y	1					19
10	4402	X	4189	-0-	-213	-0-	4189	2			Y	-0-					19
11	4200	X	4094	-0-	-106	-0-	4094	2			Y	-0-					19
12	4433	X	4217	-0-	-216	-0-	4217	2			Y	-0-					19
01	4433	X	4059	-0-	-374	-0-	4059	2			Y	-0-					19
02	3892	X	3781	-0-	-111	-0-	3781	2			Y	-0-					19

SET BACK B WELL #: 3H RRCID -> 230894 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 8204 PERF. 8296 - 10780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2137	X	2137	-0-	-0-	-0-	2137	2			N	-0-					1
10	2099	X	2099	-0-	-0-	-0-	2099	2			N	-0-					1
11	2100	X	1739	-0-	-361	-0-	1739	2			N	-0-					1
12	2201	X	1732	-0-	-469	-0-	1732	2			N	-0-					1
01	2201	X	2094	-0-	-107	-0-	2094	2			N	-0-					1
02	1988	X	1823	-0-	-165	-0-	1823	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
SET/BACK "A" WELL #: 3H RRCID -> 230895 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 7909 PERF. 8095 - 11037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4140	X	3577	-0-	-563	-0-	3577	2			N	-0-					-0-
10	4278	X	3694	-0-	-584	-0-	3694	2			N	-0-					-0-
11	3690	X	3192	-0-	-498	-0-	3192	2			N	-0-					-0-
12	3782	X	3409	-0-	-373	-0-	3409	2			N	-0-					-0-
01	3782	X	3338	-0-	-444	-0-	3338	2			N	-0-					-0-
*02	3365	X	3365	-0-	-0-	-0-	3365	2			N	-0-					-0-

TROWELL WELL #: 1 H RRCID -> 230998 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 8271 PERF. 8758 - 10678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12360	X	10924	-0-	-1436	-0-	10924	2			N	-0-					-0-
10	12772	X	10837	-0-	-1935	-0-	10837	2			N	-0-					-0-
11	11730	X	10420	-0-	-1310	-0-	10420	2			N	-0-					-0-
12	12369	X	11118	-0-	-1251	-0-	11118	2			N	-0-					-0-
01	12369	X	10973	-0-	-1396	-0-	10973	2			N	-0-					-0-
02	10192	X	9858	-0-	-334	-0-	9858	2			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
09	4290	X	4039	-0-	-251	-0-	4039	2			N	-0-					-0-
10	4433	X	4112	-0-	-321	-0-	4112	2			N	-0-					-0-
11	4230	X	4019	-0-	-211	-0-	4019	2			N	-0-					-0-
12	4247	X	3656	-0-	-591	-0-	3656	2			N	-0-					-0-
01	4185	X	3553	-0-	-632	-0-	3553	2			N	-0-					-0-
*02	3800	X	3800	-0-	-0-	-0-	3800	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
09	5387	X	5387	-0-	-0-	-0-	5387	2			N	-0-					-0-
10	6083	X	6083	-0-	-0-	-0-	6083	2			N	-0-					-0-
11	6382	X	6382	-0-	-0-	-0-	6382	2			N	-0-					-0-
12	6270	X	6270	-0-	-0-	-0-	6270	2			N	-0-					-0-
01	6398	X	6398	-0-	-0-	-0-	6398	2			N	-0-					-0-
*02	5538	X	5538	-0-	-0-	-0-	5538	2			N	-0-					-0-

RAYBURN WELL #: 2 H RRCID -> 231456 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 8182 PERF. 8352 - 11590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3660	X	3233	-0-	-427	-0-	3233	2			N	-0-					-0-
10	4477	X	4477	-0-	-0-	-0-	4477	2			N	-0-					-0-
11	4110	X	3844	-0-	-266	-0-	3844	2			N	-0-					-0-
12	4247	X	4210	-0-	-37	-0-	4210	2			N	-0-					-0-
01	4464	X	4353	-0-	-111	-0-	4353	2			N	-0-					-0-
02	4032	X	3624	-0-	-408	-0-	3624	2			N	-0-					-0-

GORMAN WELL #: 2 H RRCID -> 231459 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 8187 PERF. 8200 - 11825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	1714	2			N	-0-					-0-
10	1581	N	1302	-0-	-279	-0-	1302	2			N	-0-					-0-
11	1500	N	914	-0-	-586	-0-	914	2			N	-0-					-0-
12	1767	N	728	-0-	-1039	-0-	728	2			N	-0-					-0-
01	1302	N	813	-0-	-489	-0-	813	2			N	-0-					-0-
*02	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	2			N	-0-					-0-

LUTTRELL WELL #: 2 H RRCID -> 231461 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 7891 PERF. 8105 - 10625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5340	X	4957	-0-	-383	-0-	4957	2			N	-0-					2
10	5735	X	5231	-0-	-504	-0-	5231	2			N	-0-					2
11	5550	X	4470	-0-	-1080	-0-	4470	2			N	-0-					2
12	5735	X	4998	-0-	-737	-0-	4998	2			N	-0-					2
01	5363	X	4946	-0-	-417	-0-	4946	2			N	-0-					2
02	4732	X	4428	-0-	-304	-0-	4428	2			N	-0-					2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
DURBIN WELL #: 1 H RRCID -> 231469 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 8300 - 10125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3513	X	3513	-0-	-0-	-0-	3513	2			N	-0-					-0-
10	3503	X	3350	-0-	-153	-0-	3350	2			N	-0-					-0-
11	3563	X	3563	-0-	-0-	-0-	3563	2			N	-0-					-0-
12	3773	X	3773	-0-	-0-	-0-	3773	2			N	-0-					-0-
01	4001	X	4001	-0-	-0-	-0-	4001	2			N	-0-					-0-
02	3332	X	3257	-0-	-75	-0-	3257	2			N	-0-					-0-
	MEEKS				WELL #: 2 H	RRCID -> 231476	COMPL. DATE 04/29/2007		TOTAL DEPTH 7507		PERF. 7675 - 10477						
09	4620	X	4142	-0-	-478	-0-	4141	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	4805	X	4805	-0-	-0-	-0-	4805	2			N	-0-					-0-
11	4645	X	4645	-0-	-0-	-0-	4645	2			N	-0-					-0-
12	4850	X	4850	-0-	-0-	-0-	4850	2			N	-0-					-0-
01	5090	X	5090	-0-	-0-	-0-	5090	2			N	-0-					-0-
*02	4584	X	4584	-0-	-0-	-0-	4584	2			N	-0-					-0-
	CASSTEVENS				WELL #: 6 H	RRCID -> 231479	COMPL. DATE 03/29/2007		TOTAL DEPTH 8096		PERF. 8208 - 10000						
09	4770	X	4378	-0-	-392	-0-	4378	2			N	-0-					-0-
10	4929	X	4617	-0-	-312	-0-	4617	2			N	-0-					-0-
11	4740	X	4444	-0-	-296	-0-	4444	2			N	-0-					-0-
12	4867	X	4539	-0-	-328	-0-	4539	2			N	-0-					-0-
01	4619	X	4515	-0-	-104	-0-	4515	2			N	-0-					-0-
02	4172	X	4053	-0-	-119	-0-	4053	2			N	-0-					-0-
	HUGHES				WELL #: 1 H	RRCID -> 231480	COMPL. DATE 04/26/2007		TOTAL DEPTH 7658		PERF. 7751 - 11118						
09	10680	X	10389	-0-	-291	-0-	10389	2			N	-0-					-0-
10	11067	X	10700	-0-	-367	-0-	10700	2			N	-0-					-0-
11	10710	X	10265	-0-	-445	-0-	10265	2			N	-0-					-0-
12	11067	X	10676	-0-	-391	-0-	10676	2			N	-0-					-0-
01	10974	X	10619	-0-	-355	-0-	10619	2			N	-0-					-0-
02	9688	X	9584	-0-	-104	-0-	9584	2			N	-0-					-0-
	LUTTRELL				WELL #: 3 H	RRCID -> 231484	COMPL. DATE 03/09/2007		TOTAL DEPTH 8005		PERF. 8065 - 10265						
09	4500	X	4177	-0-	-323	-0-	4177	2			N	-0-					-0-
10	4650	X	4253	-0-	-397	-0-	4253	2			N	-0-					-0-
11	4260	X	4089	-0-	-171	-0-	4089	2			N	-0-					-0-
12	4402	X	4175	-0-	-227	-0-	4175	2			N	-0-					-0-
01	4340	X	4223	-0-	-117	-0-	4223	2			N	-0-					-0-
02	3892	X	3771	-0-	-121	-0-	3771	2			N	-0-					-0-
	BOWERMAN "A"				WELL #: 1 H	RRCID -> 231485	COMPL. DATE 04/22/2007		TOTAL DEPTH 6535		PERF. 6882 - 9919						
09	3930	X	3876	-0-	-54	-0-	3876	3			N	-0-					63
10	4025	X	4025	-0-	-0-	-0-	4025	3			N	-0-					63
11	3901	X	3901	-0-	-0-	-0-	3901	3			N	-0-					63
12	4032	X	4032	-0-	-0-	-0-	4007	3	25	9	N	23					86
01	4030	X	3961	-0-	-69	-0-	3961	3			N	-0-					86
02	3640	X	3541	-0-	-99	-0-	3537	3	4	9	N	4					90
	ACU				WELL #: 5 H	RRCID -> 231486	COMPL. DATE 06/05/2007		TOTAL DEPTH 6631		PERF. 6846 - 10433						
09	6570	X	6046	-0-	-524	-0-	6046	3			N	-0-					8
10	6603	X	6108	-0-	-495	-0-	6108	3			N	-0-					8
11	6360	X	5700	-0-	-660	-0-	5700	3			N	-0-					8
12	6510	X	6027	-0-	-483	-0-	6027	3			N	-0-					8
01	6262	X	5584	-0-	-678	-0-	5584	3			N	-0-					8
02	5656	X	5241	-0-	-415	-0-	5241	3			N	-0-					8

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

HARDCASTLE WELL #: 4 H RRCID -> 231487 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 6519 PERF. 6642 - 9228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	3900	X	3829	-0-	-71	-0-	3829	3			N	-0-			2
10	3658	X	2515	-0-	-1143	-0-	2515	3			N	-0-			2
11	3540	X	3347	-0-	-193	-0-	3347	3			N	-0-			2
12	5608	X	5608	-0-	-0-	-0-	5608	3			N	-0-			2
01	6872	X	6872	-0-	-0-	-0-	6872	3			N	-0-			2
*02	6051	X	6051	-0-	-0-	-0-	6051	3			N	-0-			2

EAGLE FORD "C" WELL #: 4 H RRCID -> 231488 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 8587 PERF. 8604 - 11390

09	5580	X	4895	-0-	-685	-0-	4895	2			N	-0-			-0-
10	5673	X	5403	-0-	-270	-0-	5403	2			N	-0-			-0-
11	5490	X	4764	-0-	-726	-0-	4764	2			N	-0-			-0-
12	5673	X	4916	-0-	-757	-0-	4916	2			N	-0-			-0-
01	5394	X	4850	-0-	-544	-0-	4850	2			N	-0-			-0-
02	4872	X	4429	-0-	-443	-0-	4429	2			N	-0-			-0-

FINDER WELL #: 2 H RRCID -> 231527 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 8016 PERF. 8080 - 11650

09	6762	X	6762	-0-	-0-	-0-	6762	2			N	-0-			-0-
10	7121	X	7121	-0-	-0-	-0-	7121	2			N	-0-			-0-
11	6330	X	6264	-0-	-66	-0-	6264	2			N	-0-			-0-
12	6975	X	5836	-0-	-1139	-0-	5836	2			N	-0-			-0-
01	7130	X	5086	-0-	-2044	-0-	5086	2			N	-0-			-0-
02	6440	X	5284	-0-	-1156	-0-	5284	2			N	-0-			-0-

BROWN WELL #: C 13 RRCID -> 231584 COMPL. DATE 03/25/2007 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6950 - 10698

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	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

09	6600	X	5989	-0-	-611	-0-	5989	2			Y	-0-			-0-
10	7006	X	6006	-0-	-1000	-0-	6006	2			Y	-0-			-0-
11	6780	X	6271	-0-	-509	-0-	393	1	5107	2	Y	-0-			-0-
							771	3							
12	7471	X	2320	-0-	-5151	-0-	235	1	793	2	Y	-0-			-0-
							1292	3							
01	7471	X	5297	-0-	-2174	-0-	404	1	3896	2	Y	-0-			-0-
							997	3							
02	5600	X	5522	-0-	-78	-0-	390	1	4133	2	Y	-0-			-0-
							999	3							

LEONARD WELL #: 2 H RRCID -> 231593 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 6845 PERF. 7074 - 9467

09	5220	X	2341	-0-	-2879	-0-	51	1	2290	2	N	-0-			-0-
10	5394	X	3183	-0-	-2211	-0-	3183	2			N	-0-			-0-
11	5220	X	2599	-0-	-2621	-0-	815	1	1784	2	N	-0-			-0-
12	4123	X	2666	-0-	-1457	-0-	854	1	1812	2	N	-0-			-0-
01	3813	X	908	-0-	-2905	-0-	85	1	823	2	N	-0-			-0-
02	2884	X	204	-0-	-2680	-0-	204	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
EAGLE FORD "C" WELL #: 5 H RRCID -> 231601 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 8283 PERF. 8601 - 12990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	15570	X	14560	-0-	-1010	-0-	14560	2			N	-0-					-0-
10	16089	X	15288	-0-	-801	-0-	15288	2			N	-0-					-0-
11	15570	X	13769	-0-	-1801	-0-	13769	2			N	-0-					-0-
12	15903	X	14253	-0-	-1650	-0-	14253	2			N	-0-					-0-
01	15717	X	13943	-0-	-1774	-0-	13943	2			N	-0-					-0-
02	13804	X	13731	-0-	-73	-0-	13731	2			N	-0-					-0-

HARDCASTLE WELL #: 11 H RRCID -> 231602 COMPL. DATE 06/11/2007 TOTAL DEPTH 6586 PERF. 6997 - 8290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3330	X	2912	-0-	-418	-0-	2912	3			N	-0-					-0-
10	3317	X	2973	-0-	-344	-0-	2973	3			N	-0-					-0-
11	3210	X	3126	-0-	-84	-0-	3126	3			N	-0-					-0-
12	3176	X	3176	-0-	-0-	-0-	3176	3			N	-0-					-0-
01	3333	X	3333	-0-	-0-	-0-	3333	3			N	-0-					-0-
*02	3123	X	3123	-0-	-0-	-0-	3123	3			N	-0-					-0-

ACU WELL #: 2 H RRCID -> 231603 COMPL. DATE 05/30/2007 TOTAL DEPTH 6722 PERF. 6845 - 10155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4376	X	4376	-0-	-0-	-0-	4376	3			N	-0-					-0-
10	4297	X	4297	-0-	-0-	-0-	4297	3			N	-0-					-0-
11	4177	X	4177	-0-	-0-	-0-	4177	3			N	-0-					-0-
12	4526	X	3658	-0-	-868	-0-	3658	3			N	-0-					-0-
01	4526	X	4290	-0-	-236	-0-	4290	3			N	-0-					-0-
02	4088	X	3152	-0-	-936	-0-	3152	3			N	-0-					-0-

HARDCASTLE WELL #: 7 H RRCID -> 231604 COMPL. DATE 05/28/2007 TOTAL DEPTH 6596 PERF. 6738 - 9263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6508	X	6508	-0-	-0-	-0-	6508	3			N	-0-					-0-
10	6696	X	6559	-0-	-137	-0-	6559	3			N	-0-					-0-
11	6480	X	6053	-0-	-427	-0-	6053	3			N	-0-					-0-
12	6851	X	5823	-0-	-1028	-0-	5823	3			N	-0-					-0-
01	6851	X	5537	-0-	-1314	-0-	5537	3			N	-0-					-0-
02	6076	X	5105	-0-	-971	-0-	5105	3			N	-0-					-0-

HARDCASTLE WELL #: 6 H RRCID -> 231605 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 6504 PERF. 6693 - 9283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7710	X	6898	-0-	-812	-0-	6898	3			N	-0-					-0-
10	7967	X	7283	-0-	-684	-0-	7283	3			N	-0-					-0-
11	7710	X	7139	-0-	-571	-0-	7139	3			N	-0-					-0-
12	7595	X	7105	-0-	-490	-0-	7105	3			N	-0-					-0-
01	7378	X	6785	-0-	-593	-0-	6785	3			N	-0-					-0-
02	6664	X	6081	-0-	-583	-0-	6081	3			N	-0-					-0-

SOUTHARD FARMS WELL #: 2 H RRCID -> 231606 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 6952 PERF. 7579 - 9113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4740	X	4339	-0-	-401	-0-	4339	3			N	-0-					-0-
10	4722	X	4722	-0-	-0-	-0-	4722	3			N	-0-					-0-
11	4465	X	4465	-0-	-0-	-0-	4465	3			N	-0-					-0-
12	4526	X	4381	-0-	-145	-0-	4381	3			N	-0-					-0-
01	4712	X	4197	-0-	-515	-0-	4197	3			N	-0-					-0-
02	4256	X	4063	-0-	-193	-0-	4063	3			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
09	11361	X	11361	-0-	-0-	-0-	11361	2			N	-0-					-0-
10	11563	X	10178	-0-	-1385	-0-	10178	2			N	-0-					-0-
11	11190	X	9286	-0-	-1904	-0-	9286	2			N	-0-					-0-
12	11129	X	9436	-0-	-1693	-0-	9436	2			N	-0-					-0-
01	11749	X	7976	-0-	-3773	-0-	7976	2			N	-0-					-0-
02	10612	X	7624	-0-	-2988	-0-	7624	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
ACU WELL #: 4 H RRCID -> 231612 COMPL. DATE 06/03/2007 TOTAL DEPTH 6665 PERF. 7525 - 10190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8360	X	8360	-0-	-0-	-0-	8360	3			N	-0-					5
10	7515	X	7515	-0-	-0-	-0-	7515	3			N	-0-					5
11	6591	X	6591	-0-	-0-	-0-	6591	3			N	-0-					5
12	8649	X	6556	-0-	-2093	-0-	6556	3			N	-0-					5
01	8649	X	6255	-0-	-2394	-0-	6255	3			N	-0-					5
02	7812	X	5728	-0-	-2084	-0-	5728	3			N	-0-					5

ACU WELL #: 3 H RRCID -> 231615 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 6649 PERF. 6883 - 9123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4523	X	4523	-0-	-0-	-0-	4523	3			N	-0-					-0-
10	4302	X	4302	-0-	-0-	-0-	4302	3			N	-0-					-0-
11	4020	X	3755	-0-	-265	-0-	3755	3			N	-0-					-0-
12	4681	X	4261	-0-	-420	-0-	4261	3			N	-0-					-0-
01	4681	X	3760	-0-	-921	-0-	3760	3			N	-0-					-0-
02	4228	X	3822	-0-	-406	-0-	3822	3			N	-0-					-0-

VIRGINIA RICHARDSON UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 231648 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 6999 PERF. 6958 - 8566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8130	X	7665	-0-	-465	-0-	198	1	7460	2	Y	6					73
							7	9									
10	8401	X	7846	-0-	-555	-0-	7843	2	3	9	Y	3					76
11	8010	X	7806	-0-	-204	-0-	7805	2	1	9	Y	1					77
12	7998	X	7550	-0-	-448	-0-	7543	2	7	9	Y	6					83
01	7998	X	7605	-0-	-393	-0-	7593	2	12	9	Y	11					94
02	7168	X	7036	-0-	-132	-0-	7018	2	18	9	Y	16					110

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
09	8820	X	8691	-0-	-129	-0-	114	1	8577	2	Y	-0-					5
10	9114	X	8802	-0-	-312	-0-	8802	2			Y	-0-					5
11	8820	X	8623	-0-	-197	-0-	8617	2	6	9	Y	5					10
12	9052	X	8680	-0-	-372	-0-	8680	2			Y	-0-					10
01	9052	X	8862	-0-	-190	-0-	8862	2			Y	-0-					10
*02	8154	X	8154	-0-	-0-	-0-	8152	2	2	9	Y	2					12

FLOYD RANCH WELL #: 3 H RRCID -> 231652 COMPL. DATE 05/14/2007 TOTAL DEPTH 6542 PERF. 7010 - 9157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	256	1	2082	2	Y	1					118
							1	9									
10	2749	N	2749	-0-	-0-	-0-	2739	2	10	9	Y	9					127
11	2566	N	2566	-0-	-0-	-0-	2560	2	6	9	Y	5					132
12	2447	N	2447	-0-	-0-	-0-	2440	2	7	9	Y	6					138
*01	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-	2383	2	4	9	Y	4					142
*02	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	1890	2	11	9	Y	10					152

MCCUTCHIN B WELL #: 3 H RRCID -> 231654 COMPL. DATE 03/11/2007 TOTAL DEPTH 8154 PERF.10870 - 11322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		1	-0-	1	1	1	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
FLOYD RANCH WELL #: 4 H RRCID -> 231655 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 6528 PERF. 6856 - 8793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3630	X	2706	-0-	-924	-0-	296	1	2409	2	Y	1					173
							1	9									
10	3736	X	3736	-0-	-0-	-0-	3730	2	6	9	Y	5					178
11	3775	X	3775	-0-	-0-	-0-	3767	2	8	9	Y	7					185
12	3762	X	3762	-0-	-0-	-0-	3748	2	14	9	Y	13					198
*01	3661	X	3661	-0-	-0-	-0-	3648	2	13	9	Y	12					210
*02	3138	X	3138	-0-	-0-	-0-	3135	2	3	9	Y	3					213

COUNTY LINE WELL #: 3 H RRCID -> 231662 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 8286 PERF. 8680 - 13163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5010	X	4900	-0-	-110	-0-	4900	2			N	-0-					-0-
10	5177	X	5032	-0-	-145	-0-	5032	2			N	-0-					-0-
11	5010	X	4812	-0-	-198	-0-	4812	2			N	-0-					-0-
12	5146	X	5008	-0-	-138	-0-	5008	2			N	-0-					-0-
01	5084	X	4944	-0-	-140	-0-	4944	2			N	-0-					-0-
02	4564	X	4430	-0-	-134	-0-	4430	2			N	-0-					-0-

FERGUSON FOUNDATION WELL #: 2 H RRCID -> 231665 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 8445 PERF. 8675 - 12311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	951	N	951	-0-	-0-	-0-	951	2			N	-0-					-0-
01	3100	N	4003	-0-	903	903	4003	2			N	-0-					-0-
*02	2800	N	4341	-0-	1541	2444	4341	2			N	-0-					-0-

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
09	7020	X	6501	-0-	-519	-0-	168	1	6333	2	N	-0-					-0-
10	7161	X	6447	-0-	-714	-0-	6447	2			N	-0-					-0-
11	6840	X	6337	-0-	-503	-0-	6337	2			N	-0-					-0-
12	6975	X	6474	-0-	-501	-0-	6474	2			N	-0-					-0-
01	6913	X	6451	-0-	-462	-0-	6451	2			N	-0-					-0-
*02	6086	X	6086	-0-	-0-	-0-	6086	2			N	-0-					-0-

CASSTEVENS WELL #: 2 H RRCID -> 232315 COMPL. DATE 09/16/2006 TOTAL DEPTH 8203 PERF. 8334 - 11355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	62	X	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEONARD 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
09	4560	X	3225	-0-	-1335	-0-	101	1	3124	2	N	-0-					-0-
10	4061	X	3963	-0-	-98	-0-	623	1	3340	2	N	-0-					-0-
11	4597	X	4597	-0-	-0-	-0-	536	1	4061	2	N	-0-					-0-
12	5069	X	5069	-0-	-0-	-0-	598	1	4471	2	N	-0-					-0-
*01	4671	X	4671	-0-	-0-	-0-	442	1	4229	2	N	-0-					-0-
*02	3924	X	3924	-0-	-0-	-0-	411	1	3513	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

HEFFNER WELL #: 3 H RRCID -> 232366 COMPL. DATE 04/22/2007 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 7840 - 12210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTHARD FARMS WELL #: 1 H RRCID -> 232385 COMPL. DATE 06/10/2007 TOTAL DEPTH 6886 PERF. 7324 - 9076

09	3816	X	3816	-0-	-0-	-0-	3816	3			N	-0-					-0-
10	3875	X	3764	-0-	-111	-0-	3764	3			N	-0-					-0-
11	3750	X	3484	-0-	-266	-0-	3484	3			N	-0-					-0-
12	3937	X	3754	-0-	-183	-0-	3754	3			N	-0-					-0-
01	3937	X	3710	-0-	-227	-0-	3710	3			N	-0-					-0-
02	3556	X	3178	-0-	-378	-0-	3178	3			N	-0-					-0-

HARDCASTLE WELL #: 5 H RRCID -> 232386 COMPL. DATE 05/27/2007 TOTAL DEPTH 6601 PERF. 6733 - 9308

09	8810	X	8810	-0-	-0-	-0-	8810	3			N	-0-					-0-
10	9257	X	9257	-0-	-0-	-0-	9257	3			N	-0-					-0-
11	8790	X	8746	-0-	-44	-0-	8746	3			N	-0-					-0-
12	9114	X	8321	-0-	-793	-0-	8321	3			N	-0-					-0-
01	9269	X	7775	-0-	-1494	-0-	7775	3			N	-0-					-0-
02	8372	X	7062	-0-	-1310	-0-	7062	3			N	-0-					-0-

WILKES WELL #: 3 H RRCID -> 232419 COMPL. DATE 06/19/2007 TOTAL DEPTH 6755 PERF. 7276 - 9191

09	3271	X	3271	-0-	-0-	-0-	3271	3			N	-0-					1
10	3313	X	3313	-0-	-0-	-0-	3313	3			N	-0-					1
11	3173	X	3173	-0-	-0-	-0-	3173	3			N	-0-					1
12	3379	X	3230	-0-	-149	-0-	3230	3			N	-0-					1
01	3379	X	3208	-0-	-171	-0-	3208	3			N	-0-					1
02	3052	X	2877	-0-	-175	-0-	2877	3			N	-0-					1

MARTIN WELL #: 5 H RRCID -> 232424 COMPL. DATE 05/19/2007 TOTAL DEPTH 7558 PERF. 7800 - 9561

09	4982	X	4982	-0-	-0-	-0-	4982	2			N	-0-					-0-
10	5053	X	4728	-0-	-325	-0-	4728	2			N	-0-					-0-
11	4890	X	4519	-0-	-371	-0-	4519	2			N	-0-					-0-
12	5115	X	4502	-0-	-613	-0-	4502	2			N	-0-					-0-
01	5115	X	4661	-0-	-454	-0-	4661	2			N	-0-					-0-
*02	4709	X	4709	-0-	-0-	-0-	4709	2			N	-0-					-0-

ROCKY CREEK RANCH WELL #: 3 H RRCID -> 232428 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 6709 PERF. 7135 - 9282

09	6420	X	4686	-0-	-1734	-0-	188	1	4498	2	N	-0-					-0-
10	6634	X	4914	-0-	-1720	-0-	158	1	4756	2	N	-0-					-0-
11	6420	X	5253	-0-	-1167	-0-	137	1	5116	2	N	-0-					-0-
12	6169	X	5919	-0-	-250	-0-	143	1	5776	2	N	-0-					-0-
*01	5696	X	5696	-0-	-0-	-0-	142	1	5554	2	N	-0-					-0-
*02	5219	X	5219	-0-	-0-	-0-	133	1	5086	2	N	-0-					-0-

SWEENEY WELL #: 4 H RRCID -> 232536 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 8329 PERF. 8408 - 10765

09	2740	X	2740	-0-	-0-	-0-	2740	2			N	-0-					-0-
10	2739	X	2739	-0-	-0-	-0-	2739	2			N	-0-					-0-
11	2580	X	2437	-0-	-143	-0-	2437	2			N	-0-					-0-
12	2821	N	2720	-0-	-101	-0-	2720	2			N	-0-					-0-
01	2728	N	2630	-0-	-98	-0-	2630	2			N	-0-					-0-
*02	2420	N	2420	-0-	-0-	-0-	2420	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
RBR WELL #: A 1 H RRCID -> 232795 COMPL. DATE 04/22/2007 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 5870 - 9826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6239	X	6239	-0-	-0-	-0-	748	1	5452	2	N	35					197
							39	9									
10	6318	X	6318	-0-	-0-	-0-	796	1	5522	2	N	-0-					197
11	5968	X	5968	-0-	-0-	-0-	752	1	5215	2	N	1					198
							1	9									
12	5619	X	5619	-0-	-0-	-0-	756	1	4846	2	N	15					213
							17	9									
*01	6841	X	6841	-0-	-0-	-0-	860	1	5979	2	N	2	187	1			28
							2	9									
*02	6009	X	6009	-0-	-0-	-0-	634	1	5371	2	N	4					32
							4	9									

RBR WELL #: B 2 H RRCID -> 232803 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 5523 PERF. 5824 - 9442

09	4054	X	4054	-0-	-0-	-0-	1224	1	2830	2	N	-0-					103
10	3843	X	3843	-0-	-0-	-0-	1248	1	2595	2	N	-0-					103
11	3831	X	3831	-0-	-0-	-0-	1225	1	2598	2	N	7					110
							8	9									
12	3263	X	3263	-0-	-0-	-0-	1260	1	1997	2	N	5					115
							6	9									
*01	4114	X	4114	-0-	-0-	-0-	1183	1	2928	2	N	3					118
							3	9									
*02	3893	X	3893	-0-	-0-	-0-	1212	1	2681	2	N	-0-					118

RBR WELL #: F 1H RRCID -> 232812 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 5362 PERF. 5920 - 9215

09	5270	X	5270	-0-	-0-	-0-	1094	1	4176	3	Y	-0-					159
10	5108	X	5108	-0-	-0-	-0-	1109	1	3958	3	Y	37					196
							41	9									
11	4050	X	3962	-0-	-88	-0-	1073	1	2877	2	Y	11					207
							12	9									
12	4340	X	3566	-0-	-774	-0-	1053	1	2500	2	Y	12	42	1			177
							13	9									
*01	4460	X	4460	-0-	-0-	-0-	1094	1	3363	2	Y	3					180
							3	9									
*02	4558	X	4558	-0-	-0-	-0-	999	1	3555	2	Y	4					184
							4	9									

COUNTY LINE WELL #: 1 H RRCID -> 232817 COMPL. DATE 01/30/2007 TOTAL DEPTH 8253 PERF. 8600 - 11800

09	4230	X	4034	-0-	-196	-0-	4034	2			N	-0-					-0-
10	4309	X	4151	-0-	-158	-0-	4151	2			N	-0-					-0-
11	4140	X	3995	-0-	-145	-0-	3995	2			N	-0-					-0-
12	4247	X	4104	-0-	-143	-0-	4104	2			N	-0-					-0-
01	4216	X	4055	-0-	-161	-0-	4055	2			N	-0-					-0-
02	3752	X	3641	-0-	-111	-0-	3641	2			N	-0-					-0-

RBR WELL #: D 2 H RRCID -> 232995 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 7888 PERF. 5800 - 7820

09	2490	X	258	-0-	-2232	-0-	22	1	228	3	Y	7					32
							8	9									
10	1147	X	502	-0-	-645	-0-	90	1	390	3	Y	20					52
							22	9									
11	1110	X	552	-0-	-558	-0-	90	1	456	2	Y	5					57
							6	9									
12	781	N	781	-0-	-0-	-0-	777	1	4	9	Y	4	19	1			42
*01	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	962	1	908	2	Y	2					44
							2	9									
*02	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	802	1	334	2	Y	2					46
							2	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
DUNN B WELL #: 4 H RRCID -> 233018 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 8198 PERF. 8472 - 10157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	2336	2	19	9	N	17					87
10	2511	N	2341	-0-	-170	-0-	2338	2	3	9	N	3					90
11	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	2001	2	2	9	N	2					92
12	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	1953	2	25	9	N	23					115
*01	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	1879	2	14	9	N	13					128
*02	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	1634	2	2	9	N	2					130

FLOYD RANCH WELL #: 5 H RRCID -> 233021 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 6979 - 8850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3480	X	2273	-0-	-1207	-0-	248	1	2019	2	Y	5	1	8			227
							6	9									
10	3596	X	-0-	-0-	-3596	-0-					Y	-0-					227
11	3300	X	-0-	-0-	-3300	-0-					Y	-0-					227
12	3410	X	-0-	-0-	-3410	-0-					Y	-0-					227
01	2511	X	-0-	-0-	-2511	-0-					Y	-0-					227
02	2128	X	-0-	-0-	-2128	-0-					Y	-0-					227

PYRAMID ACRES UNIT 5 WELL #: 201 H RRCID -> 233077 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 6920 - 8616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11296	X	11296	-0-	-0-	-0-	460	1	10835	2	N	1					79
							1	9									
10	11856	X	11856	-0-	-0-	-0-	513	1	11342	2	N	1					80
							1	9									
11	10909	X	10909	-0-	-0-	-0-	462	1	10446	2	N	1					81
							1	9									
12	11160	X	10778	-0-	-382	-0-	453	1	10325	2	N	-0-					81
01	11284	X	11092	-0-	-192	-0-	11091	2	1	9	N	1					82
02	10192	X	9294	-0-	-898	-0-	9291	2	3	9	N	3					85

PYRAMID ACRES UNIT 5 WELL #: 102 H RRCID -> 233078 COMPL. DATE 06/12/2007 TOTAL DEPTH 6611 PERF. 6797 - 8644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3720	X	3112	-0-	-608	-0-	181	1	2930	2	N	1					2
							1	9									
10	3348	X	3276	-0-	-72	-0-	191	1	3083	2	N	2					4
							2	9									
11	3153	X	3153	-0-	-0-	-0-	186	1	2966	2	N	1					5
							1	9									
12	3689	X	3151	-0-	-538	-0-	370	1	2779	2	N	2					7
							2	9									
01	3689	X	3030	-0-	-659	-0-	180	1	2848	2	N	2					9
							2	9									
02	2968	X	479	-0-	-2489	-0-	67	1	410	2	N	2					11
							2	9									

ROCKY CREEK RANCH WELL #: 2 H RRCID -> 233119 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 6737 PERF. 7590 - 9782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6870	X	6102	-0-	-768	-0-	245	1	5857	2	N	-0-					-0-
10	7457	X	7457	-0-	-0-	-0-	187	1	7270	2	N	-0-					-0-
11	7119	X	7119	-0-	-0-	-0-	229	1	6890	2	N	-0-					-0-
12	6768	X	6768	-0-	-0-	-0-	242	1	6526	2	N	-0-					-0-
*01	9178	X	9178	-0-	-0-	-0-	244	1	8934	2	N	-0-					-0-
*02	8656	X	8656	-0-	-0-	-0-	229	1	8427	2	N	-0-					-0-

TRWD WELL #: A 2 RRCID -> 233133 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 6940 PERF. 7360 - 10608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1170	X	1041	-0-	-129	-0-	308	1	733	2	N	-0-					-0-
10	1482	X	1482	-0-	-0-	-0-	299	1	1183	2	N	-0-					-0-
11	773	X	773	-0-	-0-	-0-	240	1	533	2	N	-0-					-0-
12	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	321	1	1560	2	N	-0-					-0-
*01	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	326	1	1064	2	N	-0-					-0-
*02	771	N	771	-0-	-0-	-0-	296	1	475	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
TRWD WELL #: B 4 RRCID -> 233134 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 6926 PERF. 7143 - 11388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4020	X	2402	-0-	-1618	-0-	617	1	1785	2	N	-0-					-0-
10	4154	X	3204	-0-	-950	-0-	674	1	2530	2	N	-0-					-0-
11	3328	X	3328	-0-	-0-	-0-	704	1	2624	2	N	-0-					-0-
12	3285	X	3285	-0-	-0-	-0-	701	1	2584	2	N	-0-					-0-
01	2511	X	2366	-0-	-145	-0-	619	1	1747	2	N	-0-					-0-
*02	3144	X	3144	-0-	-0-	-0-	550	1	2594	2	N	-0-					-0-

HAYWIRE WELL #: 403 H RRCID -> 233146 COMPL. DATE 07/20/2007 TOTAL DEPTH 6529 PERF. 7612 - 9744

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYWIRE WELL #: 401 H RRCID -> 233149 COMPL. DATE 07/20/2007 TOTAL DEPTH 6539 PERF. 6970 - 9282

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYWIRE WELL #: 402 H RRCID -> 233151 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 6522 PERF. 7320 - 9572

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLASSIC OAKS UNIT WELL #: 5 H RRCID -> 233154 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 7998 - 9978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5100	X	4245	-0-	-855	-0-	294	1	3951	2	N	-0-					-0-
10	4743	X	4326	-0-	-417	-0-	282	1	4044	2	N	-0-					-0-
11	4524	X	4524	-0-	-0-	-0-	296	1	4228	2	N	-0-					-0-
12	5038	X	5038	-0-	-0-	-0-	98	1	4940	2	N	-0-					-0-
*01	5022	X	5022	-0-	-0-	-0-	114	1	4908	2	N	-0-					-0-
*02	4490	X	4490	-0-	-0-	-0-	113	1	4377	2	N	-0-					-0-

BROWDER WELL #: A 4 RRCID -> 233507 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 6568 PERF. 6750 - 9658

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HEFFNER WELL #: 2 H RRCID -> 233778 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7635 - 12055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3660	X	-0-	-0-	-3660	-0-					N	-0-					-0-
10	2232	X	-0-	-0-	-2232	-0-					N	-0-					-0-
11	2160	X	-0-	-0-	-2160	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MCFARLAND WELL #: E 2 RRCID -> 233786 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH 6526 PERF. 6710 - 9998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4110	X	2354	-0-	-1756	-0-	121	1	2230	3	Y	3					15
							3	9									
10	4030	X	1407	-0-	-2623	-0-	72	1	1327	3	Y	7	9	1			13
							8	9									
11	3510	X	1741	-0-	-1769	-0-	83	1	530	2	Y	15	10	1			18
							1111	3	17	9							
12	3317	X	1332	-0-	-1985	-0-	115	1	315	2	Y	30	33	1			15
							869	3	33	9							
01	3255	X	1751	-0-	-1504	-0-	191	1	255	2	Y	20					35
							1283	3	22	9							
*02	2241	X	2241	-0-	-0-	-0-	116	1	587	2	Y	8	25	1			18
							1529	3	9	9							

MCFARLAND WELL #: A 2 RRCID -> 233804 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 6406 PERF. 6610 - 9258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	115	115
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	115
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	115
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	115
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	115

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
09	4860	X	4400	-0-	-460	-0-	4400	2	N	-0-	-0-
10	4898	X	4666	-0-	-232	-0-	4666	2	N	-0-	-0-
11	4620	X	4388	-0-	-232	-0-	4388	2	N	-0-	-0-
12	4774	X	4464	-0-	-310	-0-	4464	2	N	-0-	-0-
01	4681	X	4411	-0-	-270	-0-	4411	2	N	-0-	-0-
02	4228	X	4022	-0-	-206	-0-	4022	2	N	-0-	-0-

DEAN WELL #: E 4 RRCID -> 233836 COMPL. DATE 05/16/2007 TOTAL DEPTH 6686 PERF. 7050 - 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	EOM BALANCE
09	3330	X	1738	-0-	-1592	-0-	1738	2			Y	-0-	-0-
10	3441	X	1895	-0-	-1546	-0-	87	1	1808	2	Y	-0-	-0-
11	3210	X	1337	-0-	-1873	-0-	69	1	1102	2	Y	-0-	-0-
							166	3					
12	2356	X	624	-0-	-1732	-0-	74	1	209	2	Y	-0-	-0-
							341	3					
01	2325	X	1186	-0-	-1139	-0-	43	1	910	2	Y	-0-	-0-
							233	3					
02	1708	X	1065	-0-	-643	-0-	61	1	809	2	Y	-0-	-0-
							195	3					

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	EOM BALANCE
09	4260	X	4117	-0-	-143	-0-	4117	3			N	-0-	1
10	4404	X	4404	-0-	-0-	-0-	366	1	4038	3	N	-0-	1
11	4260	X	4215	-0-	-45	-0-	222	1	1687	2	N	-0-	1
							2306	3					
12	4464	X	3268	-0-	-1196	-0-	111	1	1201	2	N	-0-	1
							1956	3					
01	4464	X	3105	-0-	-1359	-0-	39	1	1172	2	N	-0-	1
							1894	3					
02	3976	X	3159	-0-	-817	-0-	76	1	1163	2	N	-0-	1
							1920	3					

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
09	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
10	1163	X	1163	-0-	-0-	-0-	532	1	631	2	N	-0-					-0-
11	4351	X	4351	-0-	-0-	-0-	854	1	3497	2	N	-0-					-0-
12	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	826	1	1303	2	N	-0-					-0-
*01	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	598	1	1091	2	N	-0-					-0-
*02	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	797	1	501	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
09	2940	X	2700	-0-	-240	-0-	2696	2	4	9	N	4					82
10	3038	X	2738	-0-	-300	-0-	2730	2	8	9	N	7	67	1			22
11	2940	X	2778	-0-	-162	-0-	2778	2			N	-0-					22
12	2914	X	2727	-0-	-187	-0-	2726	2	1	9	N	1					23
01	2914	X	2514	-0-	-400	-0-	2510	2	4	9	N	4					27
02	2520	X	2348	-0-	-172	-0-	2345	2	3	9	N	3					30

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
09	4980	X	4564	-0-	-416	-0-	316	1	4248	2	N	-0-					-0-
10	4993	X	4993	-0-	-0-	-0-	319	1	4674	2	N	-0-					-0-
11	4933	X	4933	-0-	-0-	-0-	345	1	4588	2	N	-0-					-0-
12	4805	X	4596	-0-	-209	-0-	115	1	4481	2	N	-0-					-0-
01	4743	X	4399	-0-	-344	-0-	107	1	4292	2	N	-0-					-0-
02	4508	X	3946	-0-	-562	-0-	96	1	3850	2	N	-0-					-0-

EAGLE FORD C WELL #: 3 H RRCID -> 233880 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 8324 PERF. 8593 - 12240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9270	X	5396	-0-	-3874	-0-	5396	2			N	-0-					-0-
10	9238	X	8045	-0-	-1193	-0-	8045	2			N	-0-					-0-
11	8580	X	7759	-0-	-821	-0-	7759	2			N	-0-					-0-
12	7750	X	7740	-0-	-10	-0-	7740	2			N	-0-					-0-
01	8060	X	7813	-0-	-247	-0-	7813	2			N	-0-					-0-
02	7280	X	7214	-0-	-66	-0-	7214	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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

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
09	3240	X	2433	-0-	-807	-0-	2433	2			N	-0-					197
10	2728	X	2279	-0-	-449	-0-	2279	2			N	-0-					197
11	2610	X	2485	-0-	-125	-0-	2485	2			N	-0-					197
12	2666	X	2556	-0-	-110	-0-	2556	2			N	-0-					197
01	2666	X	2469	-0-	-197	-0-	2469	2			N	-0-					197
02	2268	X	2101	-0-	-167	-0-	2101	2			N	-0-					197

CAMPBELL WELL #: 6 H RRCID -> 234450 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 8128 PERF. 8665 - 10245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7320	X	7270	-0-	-50	-0-	7270	2			N	-0-					-0-
10	7657	X	7512	-0-	-145	-0-	7512	2			N	-0-					-0-
11	7410	X	7100	-0-	-310	-0-	7100	2			N	-0-					-0-
12	7657	X	7343	-0-	-314	-0-	7343	2			N	-0-					-0-
01	7533	X	7153	-0-	-380	-0-	7153	2			N	-0-					-0-
02	6776	X	6567	-0-	-209	-0-	6567	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
PRESSLEY WELL #: 2 H RRCID -> 234456 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 8845 - 11855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6505	X	6505	-0-	-0-	-0-	6505	2			N	-0-					2
10	6767	X	6767	-0-	-0-	-0-	6767	2			N	-0-					2
11	6300	X	5964	-0-	-336	-0-	5964	2			N	-0-					2
12	6727	X	6053	-0-	-674	-0-	6053	2			N	-0-					2
01	6758	X	6011	-0-	-747	-0-	6011	2			N	-0-					2
02	6104	X	5422	-0-	-682	-0-	5422	2			N	-0-					2

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
09	4050	X	3162	-0-	-888	-0-	400	1	2760	2	Y	2	57	1			78
							2	9									
10	4154	X	3842	-0-	-312	-0-	411	1	3431	2	Y	-0-					78
11	4020	X	3843	-0-	-177	-0-	428	1	3415	2	Y	-0-	29	1			49
12	4340	X	3893	-0-	-447	-0-	521	1	3372	2	Y	-0-	19	1			29
*01	4403	X	4403	-0-	-0-	-0-	501	1	3902	2	Y	-0-	14	1			15
*02	3843	X	3843	-0-	-0-	-0-	407	1	3436	2	Y	-0-					15

RBR WELL #: C 3 H RRCID -> 234467 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 5482 PERF. 5960 - 8900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12

MUIR "M" WELL #: 3 H RRCID -> 234468 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 7075 - 9215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7	9	1			11
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	17					28
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	15	16	1			27
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	30	19	1			38
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	22	1			16
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16

REED NORTH WELL #: 2 RRCID -> 234474 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 6934 PERF. 7400 - 9808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROWDER DEARING WELL #: A 6 RRCID -> 234487 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 6681 PERF. 6830 - 9828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	217	N	2	-0-	-215	-0-	2	1			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	737	N	737	-0-	-0-	-0-	22	1	272	2	N	-0-					-0-
							443	3									
*01	700	N	700	-0-	-0-	-0-	4	1	266	2	N	-0-					-0-
							430	3									
*02	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	1			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 2 RRCID -> 234507 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 7070 PERF. 7070 - 10658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	4140	X	3266	-0-	-874	-0-	77	1	3189	2	N	-0-			-0-
10	4278	X	3212	-0-	-1066	-0-	77	1	3135	2	N	-0-			-0-
11	4080	X	3185	-0-	-895	-0-	80	1	3105	2	N	-0-			-0-
12	4092	X	3027	-0-	-1065	-0-	75	1	2952	2	N	-0-			-0-
01	3379	X	3086	-0-	-293	-0-	78	1	3008	2	N	-0-			-0-
02	3052	X	2210	-0-	-842	-0-	55	1	2155	2	N	-0-			-0-

TRWD WELL #: F 3 RRCID -> 234508 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 6924 PERF. 7300 - 10488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	8910	X	7072	-0-	-1838	-0-	234	1	6838	2	N	-0-			-0-
10	8804	X	7017	-0-	-1787	-0-	234	1	6783	2	N	-0-			-0-
11	8399	X	8399	-0-	-0-	-0-	1007	1	7392	2	N	-0-			-0-
12	8494	X	7764	-0-	-730	-0-	990	1	6774	2	N	-0-			-0-
01	8494	X	4883	-0-	-3611	-0-	878	1	4005	2	N	-0-			-0-
02	6608	X	4336	-0-	-2272	-0-	632	1	3704	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
09	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-			44
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
09	2518	X	2518	-0-	-0-	-0-	2518	2			N	-0-			160
10	2837	X	2837	-0-	-0-	-0-	2815	2	22	9	N	20			180
11	2835	X	2835	-0-	-0-	-0-	2835	2			N	-0-			180
12	3100	N	3370	-0-	270	270	3368	2	2	9	N	2			182
*01	3100	N	3292	-0-	192	462	3291	2	1	9	N	1			183
*02	2800	N	2729	-0-	-71	391	2729	2			N	-0-			183

TRWD WELL #: F 2 RRCID -> 234914 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 6934 PERF. 7110 - 10875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	5529	X	5529	-0-	-0-	-0-	480	1	5049	2	N	-0-			-0-
10	5729	X	5729	-0-	-0-	-0-	499	1	5230	2	N	-0-			-0-
11	6128	X	6128	-0-	-0-	-0-	980	1	5148	2	N	-0-			-0-
12	6258	X	6258	-0-	-0-	-0-	1013	1	5245	2	N	-0-			-0-
*01	6402	X	6402	-0-	-0-	-0-	1208	1	5194	2	N	-0-			-0-
*02	5407	X	5407	-0-	-0-	-0-	970	1	4437	2	N	-0-			-0-

RBR WELL #: C 2 H RRCID -> 234973 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 5434 PERF. 5976 - 8041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	420	X	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-			12
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			12
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

BEGGS WELL #: 601 H RRCID -> 235057 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 6582 PERF. 6856 - 9258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
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
09	4530	X	4360	-0-	-170	-0-	550	1	3810	2	Y	-0-					-0-
10	4650	X	4408	-0-	-242	-0-	557	1	3851	2	Y	-0-					-0-
11	4500	X	4256	-0-	-244	-0-	578	1	3678	2	Y	-0-					-0-
12	4588	X	3889	-0-	-699	-0-	530	1	3359	2	Y	-0-					-0-
01	4588	X	3191	-0-	-1397	-0-	536	1	2655	2	Y	-0-					-0-
02	4060	X	3579	-0-	-481	-0-	534	1	3045	2	Y	-0-					-0-

CLASSIC OAKS UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 235194 COMPL. DATE 01/30/2007 TOTAL DEPTH 7708 PERF. 8024 - 10876

09	7440	X	6849	-0-	-591	-0-	474	1	6375	2	N	-0-					-0-
10	7316	X	6969	-0-	-347	-0-	479	1	6490	2	N	-0-					-0-
11	7080	X	6747	-0-	-333	-0-	474	1	6273	2	N	-0-					-0-
12	7130	X	6246	-0-	-884	-0-	157	1	6089	2	N	-0-					-0-
01	7130	X	6016	-0-	-1114	-0-	149	1	5867	2	N	-0-					-0-
02	6384	X	5896	-0-	-488	-0-	134	1	5762	2	N	-0-					-0-

EAGLE FORD C WELL #: 2 H RRCID -> 235195 COMPL. DATE 05/14/2007 TOTAL DEPTH 8487 PERF. 8602 - 12640

09	14B DENY		131	-0-	131	153	131	2			N	-0-					1
10	14B DENY		3593	-0-	3593	3746	3593	2			N	-0-					1
11	14B DENY		4577	-0-	4577	8323	4577	2			N	-0-					1
12	3100	N	4875	-0-	1775	10098	4875	2			N	-0-					1
01	14784	X	4686	-0-	-10098	-0-	4686	2			N	-0-					1
*02	4291	X	4291	-0-	-0-	-0-	4291	2			N	-0-					1

BROYLES WELL #: 4 H RRCID -> 235236 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 5955 PERF. 6274 - 8347

09	8059	X	8059	-0-	-0-	-0-	1287	1	6759	2	Y	12					94
							13	9									
10	7735	X	7735	-0-	-0-	-0-	258	1	7477	2	Y	-0-	46	1			48
11	7714	X	7714	-0-	-0-	-0-	310	1	7404	2	Y	-0-					48
12	6621	X	6621	-0-	-0-	-0-	355	1	6266	2	Y	-0-					48
01	8122	X	7126	-0-	-996	-0-	355	1	6771	2	Y	-0-					48
02	7336	X	5475	-0-	-1861	-0-	225	1	5250	2	Y	-0-	43	1			5

BROYLES WELL #: 5 H RRCID -> 235237 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 5965 PERF. 6310 - 8639

09	6270	X	1111	-0-	-5159	-0-	174	1	911	2	Y	24					189
							26	9									
10	5549	X	563	-0-	-4986	-0-	164	1	387	2	Y	11	92	1			108
							12	9									
11	5370	X	99	-0-	-5271	-0-	59	1	40	9	Y	36					144
12	5549	X	-0-	-0-	-5549	-0-					Y	15					159
01	4743	X	-0-	-0-	-4743	-0-					Y	2					161
*02	1835	X	1835	-0-	-0-	-0-	133	1	1691	2	Y	10	104	1			67
							11	9									

MERCER RANCH WELL #: 303 H RRCID -> 235241 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 6763 PERF. 7090 - 9760

09	1110	N	511	-0-	-599	-0-	38	1	473	2	Y	-0-					1
10	527	N	165	-0-	-362	-0-	13	1	152	2	Y	-0-					1
11	635	N	635	-0-	-0-	-0-	15	1	620	2	Y	-0-					1
12	563	N	563	-0-	-0-	-0-	8	1	555	2	Y	-0-					1
*01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	1			Y	-0-					1
*02	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			Y	-0-					1

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
09	5490	X	4503	-0-	-987	-0-	310	1	4193	2	Y	-0-					-0-
10	5084	X	5015	-0-	-69	-0-	224	1	4791	2	Y	-0-					-0-
11	4860	X	4231	-0-	-629	-0-	255	1	3976	2	Y	-0-					-0-
12	5022	X	2973	-0-	-2049	-0-	173	1	2800	2	Y	-0-					-0-
*01	5417	X	5417	-0-	-0-	-0-	161	1	5256	2	Y	-0-					-0-
*02	4714	X	4714	-0-	-0-	-0-	247	1	4467	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
09	1696	X	1696	-0-	-0-	-0-	1696	2			N	-0-					-0-
10	1922	X	1735	-0-	-187	-0-	1735	2			N	-0-					-0-
11	1884	X	1884	-0-	-0-	-0-	1884	2			N	-0-					-0-
12	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	2161	2			N	-0-					-0-
*01	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	1896	2			N	-0-					-0-
*02	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	1790	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
09	15120	X	14950	-0-	-170	-0-	14950	2			N	-0-					29
10	15624	X	15406	-0-	-218	-0-	15405	2	1	9	N	1					30
11	15185	X	15185	-0-	-0-	-0-	15185	2			N	-0-					30
12	15872	X	15061	-0-	-811	-0-	15058	2	3	9	N	3					33
*01	15708	X	15708	-0-	-0-	-0-	15708	2			N	-0-					33
*02	14775	X	14775	-0-	-0-	-0-	14767	2	8	9	N	7					40

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-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
09	10620	X	9016	-0-	-1604	-0-	196	1	8820	2	N	-0-					-0-
10	10974	X	10734	-0-	-240	-0-	128	1	10606	2	N	-0-					-0-
11	10620	X	9163	-0-	-1457	-0-	135	1	9028	2	N	-0-					-0-
12	10106	X	7140	-0-	-2966	-0-	119	1	7021	2	N	-0-					-0-
01	10044	X	3051	-0-	-6993	-0-	56	1	2995	2	N	-0-					-0-
02	9688	X	2329	-0-	-7359	-0-	36	1	2293	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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-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
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

HAYWIRE WELL #: 302 H RRCID -> 235298 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 6615 PERF. 6887 - 9416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAHVASH UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 235299 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 6658 PERF. 7052 - 9929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	13440	X	12778	-0-	-662	-0-	12778	2			Y	-0-					14
10	13454	X	13328	-0-	-126	-0-	13328	2			Y	-0-					14
11	12798	X	12798	-0-	-0-	-0-	12798	2			Y	-0-					14
12	13361	X	13109	-0-	-252	-0-	13109	2			Y	-0-					14
01	13361	X	12710	-0-	-651	-0-	12710	2			Y	-0-					14
02	12040	X	11799	-0-	-241	-0-	11796	2	3	9	Y	3					17

TURNER "A" WELL #: 11 H RRCID -> 235300 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 9587 - 0

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10020	X	9150	-0-	-870	-0-	333	1	8817	2	N	-0-					-0-
10	10261	X	7996	-0-	-2265	-0-	7996	2			N	-0-					-0-
11	9930	X	7275	-0-	-2655	-0-	7275	2			N	-0-					-0-
12	9579	X	7476	-0-	-2103	-0-	7476	2			N	-0-					-0-
01	9455	X	7513	-0-	-1942	-0-	7513	2			N	-0-					-0-
02	8540	X	7368	-0-	-1172	-0-	7368	2			N	-0-					-0-

LEONARD, O.P. INVESTMENTS UNIT 2 WELL #: 5 H RRCID -> 235301 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 6589 PERF. 8350 - 10152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1464	X	1464	-0-	-0-	-0-	46	1	1418	2	N	-0-					-0-
10	15	X	15	-0-	-0-	-0-	15	1			N	-0-					-0-
11	3079	X	3079	-0-	-0-	-0-	200	1	2879	2	N	-0-					-0-
12	8005	X	8005	-0-	-0-	-0-	981	1	7024	2	N	-0-					-0-
*01	5823	X	5823	-0-	-0-	-0-	617	1	5206	2	N	-0-					-0-
*02	3870	X	3870	-0-	-0-	-0-	378	1	3492	2	N	-0-					-0-

MEEKS WELL #: 4 H RRCID -> 235355 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 8135 - 10955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4500	X	4087	-0-	-413	-0-	4087	2			N	-0-					-0-
10	4433	X	4109	-0-	-324	-0-	4109	2			N	-0-					-0-
11	4290	X	3771	-0-	-519	-0-	3771	2			N	-0-					-0-
12	4494	X	4494	-0-	-0-	-0-	4494	2			N	-0-					-0-
01	4809	X	4809	-0-	-0-	-0-	4809	2			N	-0-					-0-
*02	4155	X	4155	-0-	-0-	-0-	4155	2			N	-0-					-0-

CASWELL "D" WELL #: 1 H RRCID -> 236036 COMPL. DATE 01/22/2006 TOTAL DEPTH 7922 PERF. 8100 - 10924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
VR-PR STATE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 236051 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 7624 PERF. 7666 - 10024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9330	X	8336	-0-	-994	-0-	549	1	7787	2	N	-0-					132
10	9455	X	8351	-0-	-1104	-0-	570	1	7774	2	N	6					138
							7	9									
11	8580	X	8081	-0-	-499	-0-	514	1	7553	2	N	13					151
							14	9									
12	8463	X	8271	-0-	-192	-0-	511	1	7748	2	N	11					162
							12	9									
01	8618	X	8384	-0-	-234	-0-	517	1	7857	2	N	9					171
							10	9									
02	7784	X	7709	-0-	-75	-0-	472	1	7231	2	N	5					176
							6	9									

BEGGS WELL #: 301 H RRCID -> 236142 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 6651 PERF. 6853 - 9795

09	4050	X	3720	-0-	-330	-0-	3720	2			N	-0-					-0-
10	4185	X	3655	-0-	-530	-0-	3655	2			N	-0-					-0-
11	4193	X	4193	-0-	-0-	-0-	854	1	3339	2	N	-0-					-0-
12	4366	X	4366	-0-	-0-	-0-	883	1	3483	2	N	-0-					-0-
01	4030	X	3575	-0-	-455	-0-	857	1	2718	2	N	-0-					-0-
*02	3965	X	3965	-0-	-0-	-0-	797	1	3168	2	N	-0-					-0-

ROCKY CREEK RANCH WELL #: 1 H RRCID -> 236155 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 7083 - 9726

09	5850	X	5593	-0-	-257	-0-	224	1	5369	2	N	-0-					-0-
10	5983	X	5836	-0-	-147	-0-	155	1	5681	2	N	-0-					-0-
11	5878	X	5878	-0-	-0-	-0-	153	1	5725	2	N	-0-					-0-
12	5921	X	5903	-0-	-18	-0-	153	1	5750	2	N	-0-					-0-
01	5921	X	5660	-0-	-261	-0-	137	1	5523	2	N	-0-					-0-
02	5264	X	5251	-0-	-13	-0-	129	1	5122	2	N	-0-					-0-

STEWART UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 236164 COMPL. DATE 06/03/2007 TOTAL DEPTH 6011 PERF. 6277 - 8620

09	1470	X	504	-0-	-966	-0-	41	1	460	2	Y	3					71
							3	9									
10	1519	X	993	-0-	-526	-0-	84	1	903	2	Y	5					76
							6	9									
11	1470	X	1108	-0-	-362	-0-	66	1	1029	2	Y	12	40	1			48
							13	9									
12	1116	X	946	-0-	-170	-0-	58	1	877	2	Y	10					58
							11	9									
*01	846	X	846	-0-	-0-	-0-	63	1	763	2	Y	18					76
							20	9									
*02	1465	X	1465	-0-	-0-	-0-	108	1	1351	2	Y	5	41	1			40
							6	9									

BROWN WELL #: C 11 RRCID -> 236175 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 6644 PERF. 6951 - 10420

09	8940	X	8261	-0-	-679	-0-	8261	3			N	-0-					2
10	9300	X	8571	-0-	-729	-0-	467	1	8104	3	N	-0-					2
11	9000	X	8274	-0-	-726	-0-	306	1	3366	2	N	-0-					2
							4602	3									
12	9455	X	8963	-0-	-492	-0-	437	1	3243	2	N	-0-					2
							5283	3									
01	9455	X	8538	-0-	-917	-0-	498	1	3074	2	N	-0-					2
							4966	3									
*02	7805	X	7805	-0-	-0-	-0-	447	1	2776	2	N	-0-					2
							4582	3									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MCFARLAND WELL #: A 3 RRCID -> 236192 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 7230 - 9828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			15
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
11	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
12	DELQ PR		-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

PYRAMID ACRES UNIT NO. 4 WELL #: 101 H RRCID -> 236366 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 10118 PERF. 7212 - 10007

09	8160	X	8160	-0-	-0-	-0-	369	1	7791	2	N	-0-			-0-
10	7581	X	7581	-0-	-0-	-0-	7581	2			N	-0-			-0-
11	7878	X	7878	-0-	-0-	-0-	98	1	7780	2	N	-0-			-0-
12	7969	X	7969	-0-	-0-	-0-	121	1	7848	2	N	-0-			-0-
01	8432	X	7188	-0-	-1244	-0-	114	1	7074	2	N	-0-			-0-
*02	7924	X	7924	-0-	-0-	-0-	114	1	7810	2	N	-0-			-0-

RACHWAL WELL #: 1 H RRCID -> 236392 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 8377 PERF. 8860 - 10325

09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	80	X	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-			-0-
11	4	X	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-			-0-
*12	67	J	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-			-0-
01	T. A.		163	-0-	163	163	163	2			N	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	163					N	-0-			-0-

FLEMING TRUST WELL #: 2 H RRCID -> 236457 COMPL. DATE 06/03/2007 TOTAL DEPTH 7797 PERF. 8105 - 10825

09	4320	X	3517	-0-	-803	-0-	3517	2			N	-0-			-0-
10	4464	X	2892	-0-	-1572	-0-	2892	2			N	-0-			-0-
11	4260	X	2775	-0-	-1485	-0-	2775	2			N	-0-			-0-
12	4402	X	-0-	-0-	-4402	-0-					N	-0-			-0-
01	4154	X	2203	-0-	-1951	-0-	2203	2			N	-0-			-0-
*02	5417	X	5417	-0-	-0-	-0-	5417	2			N	-0-			-0-

CLASSIC OAKS UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 236699 COMPL. DATE 01/30/2007 TOTAL DEPTH 7719 PERF. 8169 - 10481

09	6720	X	6400	-0-	-320	-0-	443	1	5957	2	N	-0-			-0-
10	6853	X	6853	-0-	-0-	-0-	476	1	6377	2	N	-0-			-0-
11	6617	X	6617	-0-	-0-	-0-	476	1	6141	2	N	-0-			-0-
12	6851	X	6513	-0-	-338	-0-	158	1	6355	2	N	-0-			-0-
01	6851	X	6108	-0-	-743	-0-	167	1	5941	2	N	-0-			-0-
02	6188	X	5934	-0-	-254	-0-	159	1	5775	2	N	-0-			-0-

TURNER "A" WELL #: 12 H RRCID -> 236702 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 7854 PERF. 8122 - 10336

09	2730	X	10	-0-	-2720	-0-	10	2			N	-0-			-0-
10	2932	X	2932	-0-	-0-	-0-	2932	2			N	-0-			-0-
11	4347	X	4347	-0-	-0-	-0-	4347	2			N	-0-			-0-
12	6544	X	6544	-0-	-0-	-0-	6544	2			N	-0-			-0-
*01	5062	X	5062	-0-	-0-	-0-	5062	2			N	-0-			-0-
02	2660	X	2398	-0-	-262	-0-	2398	2			N	-0-			-0-

SLOCUM WELL #: 4 H RRCID -> 236705 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 6538 PERF. 7470 - 9214

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			54
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	15			69
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			69
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1			70
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8			78
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6			84

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
SLOCUM WELL #: 3 H RRCID -> 236708 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 6548 PERF. 6896 - 8532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4513	X	4513	-0-	-0-	-0-	1097	1	3416	2	Y	-0-					54
10	4588	X	3235	-0-	-1353	-0-	3218	2	17	9	Y	15					69
11	4440	X	3277	-0-	-1163	-0-	3277	2			Y	-0-					69
12	4650	X	3070	-0-	-1580	-0-	3069	2	1	9	Y	1					70
01	4650	X	2096	-0-	-2554	-0-	2087	2	9	9	Y	8					78
02	4200	X	4034	-0-	-166	-0-	868	1	3154	2	Y	11	5	8			84
							12	9									

BIGGS WELL #: 2 H RRCID -> 236710 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7910 - 9393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7350	X	7245	-0-	-105	-0-	188	1	7057	2	Y	-0-					46
10	7624	X	7624	-0-	-0-	-0-	7611	2	13	9	Y	12					58
11	6930	X	2702	-0-	-4228	-0-	2702	2			Y	-0-					58
12	7433	X	7433	-0-	-0-	-0-	7430	2	3	9	Y	3					61
*01	10378	X	10378	-0-	-0-	-0-	10378	2			Y	-0-					61
*02	9367	X	9367	-0-	-0-	-0-	9367	2			Y	-0-					61

BIGGS WELL #: 1 H RRCID -> 236712 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 6718 PERF. 7341 - 9013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		3695	-0-	3695	3695	1319	1	2376	2	Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		1106	-0-	1106	4801	76	1	1030	2	Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	4801					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	4801					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	4801					Y	-0-					-0-

BIGGS WELL #: 3 H RRCID -> 236713 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 6703 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	13096	X	13096	-0-	-0-	-0-	339	1	12757	2	Y	-0-					46
10	12267	X	12267	-0-	-0-	-0-	12254	2	13	9	Y	12					58
11	12468	X	12468	-0-	-0-	-0-	12468	2			Y	-0-					58
12	13640	X	13364	-0-	-276	-0-	13361	2	3	9	Y	3					61
01	13640	X	12332	-0-	-1308	-0-	12332	2			Y	-0-					61
02	12236	X	11241	-0-	-995	-0-	11241	2			Y	-0-					61

EAGLE FORD B WELL #: 4 H RRCID -> 236715 COMPL. DATE 11/19/2006 TOTAL DEPTH 8372 PERF. 8715 - 9875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4163	X	4163	-0-	-0-	-0-	4163	2			N	-0-					-0-
10	4340	X	4330	-0-	-10	-0-	4330	2			N	-0-					-0-
11	4290	X	4156	-0-	-134	-0-	4156	2			N	-0-					-0-
12	4433	X	4116	-0-	-317	-0-	4116	2			N	-0-					-0-
01	4433	X	4077	-0-	-356	-0-	4077	2			N	-0-					-0-
02	3920	X	3745	-0-	-175	-0-	3745	2			N	-0-					-0-

KUTNER WELL #: 2 H RRCID -> 236786 COMPL. DATE 05/08/2007 TOTAL DEPTH 8377 PERF. 8685 - 10948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5520	X	5073	-0-	-447	-0-	5073	2			N	-0-					-0-
10	5611	X	5207	-0-	-404	-0-	5207	2			N	-0-					-0-
11	5220	X	4930	-0-	-290	-0-	4930	2			N	-0-					-0-
12	5301	X	5172	-0-	-129	-0-	5172	2			N	-0-					-0-
01	5239	X	3896	-0-	-1343	-0-	3896	2			N	-0-					-0-
*02	5869	X	5869	-0-	-0-	-0-	5869	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

MAPLES WELL #: 1 H RRCID -> 236796 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 7686 PERF. 7835 - 11909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7320	X	6624	-0-	-696	-0-	6624	2			N	-0-					-0-
10	7223	X	6743	-0-	-480	-0-	6743	2			N	-0-					-0-
11	6930	X	6571	-0-	-359	-0-	6571	2			N	-0-					-0-
12	6944	X	6751	-0-	-193	-0-	6751	2			N	-0-					-0-
01	6851	X	6781	-0-	-70	-0-	6781	2			N	-0-					-0-
02	6188	X	6111	-0-	-77	-0-	6111	2			N	-0-					-0-

FOWLER WELL #: 4 H RRCID -> 236797 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 7833 PERF. 7800 - 12272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14310	X	13444	-0-	-866	-0-	13444	2			N	-0-					-0-
10	14539	X	13878	-0-	-661	-0-	13878	2			N	-0-					-0-
11	14040	X	13321	-0-	-719	-0-	13321	2			N	-0-					-0-
12	14291	X	13671	-0-	-620	-0-	13671	2			N	-0-					-0-
01	14074	X	13508	-0-	-566	-0-	13508	2			N	-0-					-0-
02	12544	X	11861	-0-	-683	-0-	11861	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
09	4920	X	4404	-0-	-516	-0-	4404	2			N	-0-					-0-
10	4960	X	3672	-0-	-1288	-0-	3672	2			N	-0-					-0-
11	4620	X	705	-0-	-3915	-0-	705	2			N	-0-					-0-
12	4619	X	624	-0-	-3995	-0-	624	2			N	-0-					-0-
01	7548	X	7548	-0-	-0-	-0-	7548	2			N	-0-					-0-
*02	8002	X	8002	-0-	-0-	-0-	8002	2			N	-0-					-0-

HARDCASTLE WELL #: 12 H RRCID -> 236800 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 6785 - 10231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5640	X	4283	-0-	-1357	-0-	4283	3			N	-0-					-0-
10	5363	X	4355	-0-	-1008	-0-	4355	3			N	-0-					-0-
11	4710	X	4234	-0-	-476	-0-	4234	3			N	-0-					-0-
12	4867	X	4054	-0-	-813	-0-	4054	3			N	-0-					-0-
01	4588	X	3956	-0-	-632	-0-	3956	3			N	-0-					-0-
02	4004	X	3295	-0-	-709	-0-	3295	3			N	-0-					-0-

LITTLE BUDDY WELL #: 2 H RRCID -> 236801 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 7516 PERF. 7770 - 11220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5970	X	5970	-0-	-0-	-0-	5970	2			N	-0-					-0-
10	6665	X	5818	-0-	-847	-0-	5818	2			N	-0-					-0-
11	6450	X	5296	-0-	-1154	-0-	5296	2			N	-0-					-0-
12	6665	X	5881	-0-	-784	-0-	5881	2			N	-0-					-0-
01	6572	X	4923	-0-	-1649	-0-	4923	2			N	-0-					-0-
*02	5655	X	5655	-0-	-0-	-0-	5655	2			N	-0-					-0-

MAPLES WELL #: 2 H RRCID -> 236802 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 7805 - 11910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10410	X	8634	-0-	-1776	-0-	8634	2			N	-0-					-0-
10	10478	X	9516	-0-	-962	-0-	9516	2			N	-0-					-0-
11	9390	X	9183	-0-	-207	-0-	9183	2			N	-0-					-0-
12	9455	X	8923	-0-	-532	-0-	8923	2			N	-0-					-0-
01	9517	X	8636	-0-	-881	-0-	8636	2			N	-0-					-0-
02	8596	X	7355	-0-	-1241	-0-	7355	2			N	-0-					-0-

PHILLIPS WELL #: 2 H RRCID -> 236815 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 8069 PERF. 8405 - 11335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2430	N	2281	-0-	-149	-0-	2281	2			N	-0-					-0-
10	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	2323	2			N	-0-					-0-
11	2340	N	2151	-0-	-189	-0-	2151	2			N	-0-					-0-
12	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	2358	2			N	-0-					-0-
01	2440	N	2440	-0-	-0-	-0-	2440	2			N	-0-					-0-
02	2016	N	1943	-0-	-73	-0-	1943	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

BARRON WELL #: 4 H RRCID -> 236816 COMPL. DATE 07/15/2007 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7428 - 10683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	4620	X	4224	-0-	-396	-0-	519	1	3705	2	N	-0-			-0-
10	4774	X	4292	-0-	-482	-0-	541	1	3751	2	N	-0-			-0-
11	4440	X	4117	-0-	-323	-0-	484	1	3633	2	N	-0-			-0-
12	4402	X	4219	-0-	-183	-0-	419	1	3800	2	N	-0-			-0-
01	4562	X	4562	-0-	-0-	-0-	363	1	4199	2	N	-0-			-0-
*02	4068	X	4068	-0-	-0-	-0-	328	1	3740	2	N	-0-			-0-

RAYBURN WELL #: 8 H RRCID -> 236821 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 8114 PERF. 8169 - 11443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	2880	X	2844	-0-	-36	-0-	2844	2			N	-0-			8
10	3123	X	3123	-0-	-0-	-0-	3123	2			N	-0-			8
11	2940	X	2761	-0-	-179	-0-	2761	2			N	-0-			8
12	2945	N	2702	-0-	-243	-0-	2702	2			N	-0-			8
01	3069	X	2531	-0-	-538	-0-	2531	2			N	-0-			8
02	2772	X	2338	-0-	-434	-0-	2338	2			N	-0-			8

RAYBURN WELL #: 7 H RRCID -> 236823 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 8326 - 11293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	6270	X	6070	-0-	-200	-0-	6070	2			N	-0-			10
10	6386	X	6134	-0-	-252	-0-	6134	2			N	-0-			10
11	6180	X	5831	-0-	-349	-0-	5831	2			N	-0-			10
12	6324	X	5873	-0-	-451	-0-	5873	2			N	-0-			10
01	6262	X	5648	-0-	-614	-0-	5648	2			N	-0-			10
02	5656	X	5005	-0-	-651	-0-	5005	2			N	-0-			10

BARRON WELL #: 3 H RRCID -> 236824 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 7552 PERF. 7386 - 11869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	10230	X	10194	-0-	-36	-0-	10194	2			N	-0-			-0-
10	10633	X	9679	-0-	-954	-0-	9679	2			N	-0-			-0-
11	10290	X	9544	-0-	-746	-0-	9544	2			N	-0-			-0-
12	10633	X	9774	-0-	-859	-0-	9774	2			N	-0-			-0-
01	10571	X	9514	-0-	-1057	-0-	9514	2			N	-0-			-0-
02	9520	X	8287	-0-	-1233	-0-	8287	2			N	-0-			-0-

FORD UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 236826 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 7425 - 10033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PRESSLEY WELL #: 4 H RRCID -> 236827 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 8081 PERF. 7939 - 11079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	5550	X	5165	-0-	-385	-0-	5165	2			N	-0-			1
10	5735	X	5088	-0-	-647	-0-	5088	2			N	-0-			1
11	5130	X	4447	-0-	-683	-0-	4447	2			N	-0-			1
12	5332	X	4349	-0-	-983	-0-	4349	2			N	-0-			1
01	5332	X	4943	-0-	-389	-0-	4943	2			N	-0-			1
02	4816	X	4310	-0-	-506	-0-	4310	2			N	-0-			1

HILL, VELLA WELL #: 2 H RRCID -> 236871 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 8048 PERF. 8257 - 11515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	5448	X	5448	-0-	-0-	-0-	5448	2			N	-0-			-0-
10	5576	X	5576	-0-	-0-	-0-	5576	2			N	-0-			-0-
11	5469	X	5469	-0-	-0-	-0-	5469	2			N	-0-			-0-
12	5703	X	5703	-0-	-0-	-0-	5703	2			N	-0-			-0-
01	5643	X	5643	-0-	-0-	-0-	5643	2			N	-0-			-0-
02	5096	X	4611	-0-	-485	-0-	4611	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

FRICKS WELL #: 7 H RRCID -> 236875 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 6568 PERF. 6968 - 9273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4440	X	3999	-0-	-441	-0-	3999	3			N	-0-					-0-
10	4433	X	3550	-0-	-883	-0-	3550	3			N	-0-					-0-
11	4050	X	3663	-0-	-387	-0-	3663	3			N	-0-					-0-
12	4185	X	3774	-0-	-411	-0-	3774	3			N	-0-					-0-
01	4185	X	3247	-0-	-938	-0-	3247	3			N	-0-					-0-
02	3724	X	3320	-0-	-404	-0-	3320	3			N	-0-					-0-

HILL, VELLA WELL #: 1 H RRCID -> 236876 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 8213 PERF. 8451 - 11665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4533	X	4533	-0-	-0-	-0-	4533	2			N	-0-					-0-
10	4867	X	4867	-0-	-0-	-0-	4867	2			N	-0-					-0-
11	5040	X	4045	-0-	-995	-0-	4045	2			N	-0-					-0-
12	5208	X	3551	-0-	-1657	-0-	3551	2			N	-0-					-0-
01	5208	X	3566	-0-	-1642	-0-	3564	2	2	9	N	2					2
02	4396	X	3283	-0-	-1113	-0-	3283	2			N	-0-					2

FRICKS WELL #: 8 H RRCID -> 236878 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 6645 PERF. 6872 - 9326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5310	X	5025	-0-	-285	-0-	5025	3			N	-0-					-0-
10	5487	X	4868	-0-	-619	-0-	4868	3			N	-0-					-0-
11	5250	X	4651	-0-	-599	-0-	4651	3			N	-0-					-0-
12	5425	X	4949	-0-	-476	-0-	4949	3			N	-0-					-0-
01	5394	X	4934	-0-	-460	-0-	4934	3			N	-0-					-0-
02	4704	X	4273	-0-	-431	-0-	4273	3			N	-0-					-0-

BROYLES WELL #: 3 H RRCID -> 237179 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 6212 - 7655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3210	X	3142	-0-	-68	-0-	503	1	2639	2	Y	-0-					80
10	3062	X	3062	-0-	-0-	-0-	105	1	2942	2	Y	14	46	1			48
							15	9									
11	2979	X	2979	-0-	-0-	-0-	124	1	2855	2	Y	-0-					48
12	2821	X	2785	-0-	-36	-0-	142	1	2643	2	Y	-0-					48
01	3255	X	3188	-0-	-67	-0-	142	1	3046	2	Y	-0-					48
02	2940	X	2439	-0-	-501	-0-	90	1	2349	2	Y	-0-	43	1			5

MAHVASH UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 237252 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 7424 - 9953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12240	X	11172	-0-	-1068	-0-	11172	2			Y	-0-					12
10	12555	X	12091	-0-	-464	-0-	12091	2			Y	-0-					12
11	11850	X	11620	-0-	-230	-0-	11620	2			Y	-0-					12
12	12245	X	11500	-0-	-745	-0-	11500	2			Y	-0-					12
*01	12253	X	12253	-0-	-0-	-0-	12253	2			Y	-0-					12
*02	11469	X	11469	-0-	-0-	-0-	11467	2	2	9	Y	2					14

MAPLES WELL #: 3 H RRCID -> 237254 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 8040 - 12140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6390	X	5603	-0-	-787	-0-	5603	2			N	-0-					-0-
10	6603	X	5594	-0-	-1009	-0-	5594	2			N	-0-					-0-
11	6120	X	5140	-0-	-980	-0-	5140	2			N	-0-					-0-
12	6324	X	5277	-0-	-1047	-0-	5277	2			N	-0-					-0-
01	5890	X	5230	-0-	-660	-0-	5230	2			N	-0-					-0-
02	5236	X	4923	-0-	-313	-0-	4923	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 #: 3H RRCID -> 237346 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 8366 PERF. 8920 - 10375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	7	X	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
11	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
*12	2	J	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RACHWAL WELL #: 2H RRCID -> 237349 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 8374 PERF. 8920 - 10375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	52	X	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-
11	16	X	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
*12	18	J	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEGGS WELL #: 101H RRCID -> 237404 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6980 - 10087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SLOCUM WELL #: 5H RRCID -> 237409 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 6588 PERF. 7500 - 9205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4260	X	3187	-0-	-1073	-0-	775	1	2412	2	Y	-0-					54
10	3503	X	2229	-0-	-1274	-0-	2212	2	17	9	Y	15					69
11	3435	X	3435	-0-	-0-	-0-	1167	1	2268	2	Y	-0-					69
12	4062	X	4062	-0-	-0-	-0-	1808	1	2253	2	Y	1					70
							1	9									
*01	3947	X	3947	-0-	-0-	-0-	1808	1	2130	2	Y	8					78
							9	9									
*02	3236	X	3236	-0-	-0-	-0-	765	1	2464	2	Y	6					84
							7	9									

MADELON WELL #: 6H RRCID -> 237416 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 7685 - 9286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10020	X	8090	-0-	-1930	-0-	414	1	7676	2	N	-0-					-0-
10	10354	X	9156	-0-	-1198	-0-	612	1	8544	2	N	-0-					-0-
11	10020	X	8393	-0-	-1627	-0-	618	1	7775	2	N	-0-					-0-
12	9300	X	8339	-0-	-961	-0-	676	1	7663	2	N	-0-					-0-
01	9300	X	7809	-0-	-1491	-0-	700	1	7109	2	N	-0-					-0-
02	8260	X	8157	-0-	-103	-0-	657	1	7500	2	N	-0-					-0-

BAKER RANCH WELL #: 5H RRCID -> 237424 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 8909 PERF. 9066 - 11183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3060	X	2194	-0-	-866	-0-	2186	2	8	9	N	7					200
10	3162	X	2874	-0-	-288	-0-	2841	2	33	9	N	30					230
11	3060	X	2833	-0-	-227	-0-	2813	2	20	9	N	18					248
12	2759	X	2639	-0-	-120	-0-	277	1	2344	2	N	16	197	1			67
							18	9									
01	2449	X	2248	-0-	-201	-0-	2225	2	23	9	N	21					88
02	2604	X	1862	-0-	-742	-0-	1834	2	28	9	N	25					113

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
ROCKY CREEK RANCH WELL #: 7H RRCID -> 237430 COMPL. DATE 12/29/2007 TOTAL DEPTH 6799 PERF. 6949 - 8496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

GLOSSER WELL #: 5H RRCID -> 237433 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 8446 PERF. 8718 - 10513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4740	X	1	-0-	-4739	-0-	1	2			N	-0-					-0-
10	4712	X	782	-0-	-3930	-0-	782	2			N	-0-					-0-
11	4410	X	600	-0-	-3810	-0-	600	2			N	-0-					-0-
12	837	X	541	-0-	-296	-0-	541	2			N	-0-					-0-
*01	344	X	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-					-0-
02	700	X	84	-0-	-616	-0-	84	2			N	-0-					-0-

BARRON WELL #: 6H RRCID -> 237513 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 7387 PERF. 7477 - 9200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3622	X	3622	-0-	-0-	-0-	3622	2			N	-0-					-0-
10	3852	X	3852	-0-	-0-	-0-	3852	2			N	-0-					-0-
11	4145	X	4145	-0-	-0-	-0-	4145	2			N	-0-					-0-
12	4154	X	4154	-0-	-0-	-0-	4154	2			N	-0-					-0-
01	4158	X	4158	-0-	-0-	-0-	4158	2			N	-0-					-0-
02	3696	X	3685	-0-	-11	-0-	3685	2			N	-0-					-0-

BROWN-JOHNSTON WELL #: 1H RRCID -> 237528 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 7968 PERF. 8208 - 12451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6240	X	5798	-0-	-442	-0-	5798	2			N	-0-					-0-
10	6324	X	6010	-0-	-314	-0-	6010	2			N	-0-					-0-
11	5940	X	5753	-0-	-187	-0-	5753	2			N	-0-					-0-
12	6076	X	5802	-0-	-274	-0-	5802	2			N	-0-					-0-
01	6014	X	5813	-0-	-201	-0-	5813	2			N	-0-					-0-
02	5432	X	5290	-0-	-142	-0-	5290	2			N	-0-					-0-

RIVER HILLS WELL #: 8H RRCID -> 237536 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 6788 PERF. 7006 - 10118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6690	X	5559	-0-	-1131	-0-	5558	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	6913	X	6804	-0-	-109	-0-	6804	3			N	-0-					-0-
11	7059	X	7059	-0-	-0-	-0-	7059	3			N	-0-					-0-
12	7435	X	7435	-0-	-0-	-0-	7435	3			N	-0-					-0-
01	6789	X	6710	-0-	-79	-0-	6710	3			N	-0-					-0-
02	6580	X	6565	-0-	-15	-0-	6565	3			N	-0-					-0-

WILSON WELL #: 1H RRCID -> 237541 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 7762 PERF. 7847 - 11775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9240	X	5360	-0-	-3880	-0-	5360	2			N	-0-					-0-
10	9021	X	8269	-0-	-752	-0-	8269	2			N	-0-					-0-
11	8490	X	7938	-0-	-552	-0-	7938	2			N	-0-					-0-
12	8587	X	8219	-0-	-368	-0-	8219	2			N	-0-					-0-
01	8277	X	8049	-0-	-228	-0-	8049	2			N	-0-					-0-
02	7476	X	7088	-0-	-388	-0-	7088	2			N	-0-					-0-

TRWD WELL #: C 3 RRCID -> 237542 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 6976 PERF. 7150 - 10038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6180	X	5612	-0-	-568	-0-	132	1	5480	2	N	-0-					-0-
10	6386	X	5520	-0-	-866	-0-	132	1	5388	2	N	-0-					-0-
11	6180	X	5439	-0-	-741	-0-	137	1	5302	2	N	-0-					-0-
12	6417	X	5710	-0-	-707	-0-	142	1	5568	2	N	-0-					-0-
01	6417	X	5245	-0-	-1172	-0-	133	1	5112	2	N	-0-					-0-
02	5236	X	4869	-0-	-367	-0-	122	1	4747	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
HUGHES WELL #: 3H RRCID -> 237543 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 8124 - 11875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	8400	X	7291	-0-	-1109	-0-	7291	2			N	-0-			-0-
10	8680	X	7632	-0-	-1048	-0-	7632	2			N	-0-			-0-
11	7500	X	6638	-0-	-862	-0-	6638	2			N	-0-			-0-
12	7564	X	6814	-0-	-750	-0-	6814	2			N	-0-			-0-
01	7626	X	7480	-0-	-146	-0-	7480	2			N	-0-			-0-
02	6888	X	6631	-0-	-257	-0-	6631	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
09	11490	X	8708	-0-	-2782	-0-	205	1	8503	2	N	-0-			-0-
10	11780	X	9742	-0-	-2038	-0-	233	1	9509	2	N	-0-			-0-
11	11370	X	9537	-0-	-1833	-0-	239	1	9298	2	N	-0-			-0-
12	9609	X	9609	-0-	-0-	-0-	239	1	9370	2	N	-0-			-0-
01	9424	X	9286	-0-	-138	-0-	236	1	9050	2	N	-0-			-0-
*02	9145	X	9145	-0-	-0-	-0-	228	1	8917	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
09	2820	X	-0-	-0-	-2820	-0-					N	-0-			-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	T. A.		971	-0-	971	971	188	1	783	2	N	-0-			-0-
02	T. A.		6249	-0-	6249	7220	642	1	5607	2	N	-0-			-0-

STEWART WELL #: 4 H RRCID -> 237568 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 7501 PERF. 7530 - 11005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-			-0-
10	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-			-0-
11	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-			-0-
12	403	N	372	-0-	-31	-0-	372	2			N	-0-			-0-
01	925	N	925	-0-	-0-	-0-	925	2			N	-0-			-0-
*02	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			N	-0-			-0-

SLEDGE SISTERS WELL #: 3 H RRCID -> 237570 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 7824 PERF. 8006 - 10710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	8645	X	8645	-0-	-0-	-0-	8645	2			N	-0-			-0-
10	8928	X	8417	-0-	-511	-0-	8417	2			N	-0-			-0-
11	8280	X	7898	-0-	-382	-0-	7898	2			N	-0-			-0-
12	8928	X	8125	-0-	-803	-0-	8125	2			N	-0-			-0-
01	8928	X	8053	-0-	-875	-0-	8053	2			N	-0-			-0-
02	8064	X	7373	-0-	-691	-0-	7373	2			N	-0-			-0-

HILL, VELLA WELL #: 3 H RRCID -> 237573 COMPL. DATE 07/29/2007 TOTAL DEPTH 8079 PERF. 8959 - 11500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	4650	X	1908	-0-	-2742	-0-	1908	2			N	-0-			-0-
10	4805	X	3270	-0-	-1535	-0-	3270	2			N	-0-			-0-
11	4530	X	3143	-0-	-1387	-0-	3143	2			N	-0-			-0-
12	4061	X	3185	-0-	-876	-0-	3185	2			N	-0-			-0-
01	3255	X	3204	-0-	-51	-0-	3204	2			N	-0-			-0-
02	2940	X	2250	-0-	-690	-0-	2250	2			N	-0-			-0-

WALKING T RANCH WELL #: 3 H RRCID -> 237576 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 8374 PERF. 8562 - 10382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	3120	X	2797	-0-	-323	-0-	2797	2			N	-0-			-0-
10	3162	X	2716	-0-	-446	-0-	2716	2			N	-0-			-0-
11	2940	X	2741	-0-	-199	-0-	2741	2			N	-0-			-0-
12	3038	X	2820	-0-	-218	-0-	2820	2			N	-0-			-0-
01	2945	X	2863	-0-	-82	-0-	2863	2			N	-0-			-0-
*02	2560	N	2560	-0-	-0-	-0-	2560	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

EZELL WELL #: 3 H RRCID -> 237577 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 7945 - 11045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9300	X	8753	-0-	-547	-0-	8753	2			N	-0-					-0-
10	9548	X	9022	-0-	-526	-0-	9022	2			N	-0-					-0-
11	9150	X	8661	-0-	-489	-0-	8661	2			N	-0-					-0-
12	9362	X	8707	-0-	-655	-0-	8707	2			N	-0-					-0-
01	9238	X	8600	-0-	-638	-0-	8600	2			N	-0-					-0-
02	8176	X	7745	-0-	-431	-0-	7745	2			N	-0-					-0-

FOWLER WELL #: 5 H RRCID -> 237579 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 7833 PERF. 8040 - 11971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9849	X	9849	-0-	-0-	-0-	9849	2			N	-0-					-0-
10	10544	X	10544	-0-	-0-	-0-	10544	2			N	-0-					-0-
11	10336	X	10336	-0-	-0-	-0-	10336	2			N	-0-					-0-
12	10914	X	10914	-0-	-0-	-0-	10914	2			N	-0-					-0-
01	10602	X	9839	-0-	-763	-0-	9839	2			N	-0-					-0-
02	9660	X	8947	-0-	-713	-0-	8947	2			N	-0-					-0-

WILSON WELL #: 6 H RRCID -> 237580 COMPL. DATE 12/27/2007 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 8570 - 10358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1560	X	854	-0-	-706	-0-	854	2			N	-0-					-0-
10	968	X	968	-0-	-0-	-0-	968	2			N	-0-					-0-
11	781	X	781	-0-	-0-	-0-	781	2			N	-0-					-0-
12	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	2			N	-0-					-0-
01	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	1535	2			N	-0-					-0-
*02	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	2			N	-0-					-0-

WILSON WELL #: 3 H RRCID -> 237587 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 7656 PERF. 7885 - 10382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5230	X	5230	-0-	-0-	-0-	5230	2			N	-0-					-0-
10	5352	X	5352	-0-	-0-	-0-	5352	2			N	-0-					-0-
11	5100	X	5085	-0-	-15	-0-	5085	2			N	-0-					-0-
12	5394	X	5331	-0-	-63	-0-	5331	2			N	-0-					-0-
01	5394	X	5354	-0-	-40	-0-	5354	2			N	-0-					-0-
*02	4942	X	4942	-0-	-0-	-0-	4942	2			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
09	6240	X	5957	-0-	-283	-0-	5957	2			N	-0-					-0-
10	6231	X	5915	-0-	-316	-0-	5915	2			N	-0-					-0-
11	6030	X	5463	-0-	-567	-0-	5463	2			N	-0-					-0-
12	6231	X	5951	-0-	-280	-0-	5951	2			N	-0-					-0-
01	6169	X	6156	-0-	-13	-0-	6156	2			N	-0-					-0-
02	5572	X	5402	-0-	-170	-0-	5402	2			N	-0-					-0-

WILSON WELL #: 2 H RRCID -> 237593 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 7832 PERF. 7829 - 10560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7560	X	5866	-0-	-1694	-0-	5866	2			N	-0-					-0-
10	7502	X	6720	-0-	-782	-0-	6720	2			N	-0-					-0-
11	6660	X	6609	-0-	-51	-0-	6609	2			N	-0-					-0-
12	6882	X	6618	-0-	-264	-0-	6618	2			N	-0-					-0-
01	6767	X	6767	-0-	-0-	-0-	6767	2			N	-0-					-0-
02	6160	X	6072	-0-	-88	-0-	6072	2			N	-0-					-0-

EAGLE FORD A WELL #: 3 H RRCID -> 237596 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 8521 PERF. 8872 - 11653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2340	X	2153	-0-	-187	-0-	2153	2			N	-0-					-0-
10	2356	X	2167	-0-	-189	-0-	2167	2			N	-0-					-0-
11	2250	X	2063	-0-	-187	-0-	2063	2			N	-0-					-0-
12	2232	N	2085	-0-	-147	-0-	2085	2			N	-0-					-0-
01	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	2185	2			N	-0-					-0-
*02	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	2019	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

HUGHES WELL #: 4 H RRCID -> 237598 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 7716 PERF. 7834 - 11733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6450	X	5430	-0-	-1020	-0-	5430	2			N	-0-					-0-
10	7107	X	7107	-0-	-0-	-0-	7107	2			N	-0-					-0-
11	6859	X	6859	-0-	-0-	-0-	6859	2			N	-0-					-0-
12	6696	X	6089	-0-	-607	-0-	6089	2			N	-0-					-0-
01	6944	X	6498	-0-	-446	-0-	6498	2			N	-0-					-0-
02	6272	X	5844	-0-	-428	-0-	5844	2			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
09	10020	X	9123	-0-	-897	-0-	9123	2			N	-0-					-0-
10	10354	X	9652	-0-	-702	-0-	9652	2			N	-0-					-0-
11	10020	X	9350	-0-	-670	-0-	9350	2			N	-0-					-0-
12	9734	X	9439	-0-	-295	-0-	9439	2			N	-0-					-0-
01	9641	X	9582	-0-	-59	-0-	9582	2			N	-0-					-0-
02	8736	X	8480	-0-	-256	-0-	8480	2			N	-0-					-0-

BARRON WELL #: 7 H RRCID -> 237608 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 7381 PERF. 7650 - 9850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4620	X	3181	-0-	-1439	-0-	3181	2			N	-0-					-0-
10	4960	X	4793	-0-	-167	-0-	4793	2			N	-0-					-0-
11	4800	X	4671	-0-	-129	-0-	4671	2			N	-0-					-0-
12	4960	X	4728	-0-	-232	-0-	4728	2			N	-0-					-0-
01	4822	X	4822	-0-	-0-	-0-	4822	2			N	-0-					-0-
02	4368	X	4289	-0-	-79	-0-	4289	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
09	6480	X	5581	-0-	-899	-0-	5581	2			N	-0-					22
10	6696	X	5224	-0-	-1472	-0-	207	1	5017	2	N	-0-					22
11	6150	X	5484	-0-	-666	-0-	196	1	5288	2	N	-0-					22
12	6138	X	5398	-0-	-740	-0-	198	1	5199	2	N	1					23
							1	9									
01	5828	X	4501	-0-	-1327	-0-	157	1	4344	2	N	-0-					23
02	5208	X	4546	-0-	-662	-0-	188	1	4358	2	N	-0-					23

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
09	2010	X	753	-0-	-1257	-0-	753	2			N	-0-					-0-
10	2077	X	893	-0-	-1184	-0-	26	1	832	2	N	32					32
							35	9									
11	1320	X	783	-0-	-537	-0-	26	1	757	2	N	-0-					32
12	792	N	792	-0-	-0-	-0-	27	1	765	2	N	-0-					32
*01	777	N	777	-0-	-0-	-0-	32	1	745	2	N	-0-					32
*02	455	N	455	-0-	-0-	-0-	26	1	429	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
09	8040	X	7201	-0-	-839	-0-	7201	2			N	-0-					-0-
10	8308	X	6978	-0-	-1330	-0-	6978	2			N	-0-					-0-
11	8040	X	6994	-0-	-1046	-0-	6994	2			N	-0-					-0-
12	7192	X	7157	-0-	-35	-0-	15	1	7142	2	N	-0-					-0-
*01	7807	X	7807	-0-	-0-	-0-	469	1	7338	2	N	-0-					-0-
*02	6865	X	6865	-0-	-0-	-0-	440	1	6425	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

ESTES-BRADSHAW WELL #: 2 RRCID -> 237922 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 6902 PERF. 7330 - 9925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ESTES-BRADSHAW WELL #: 1 RRCID -> 237940 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 6907 PERF. 7300 - 9955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7653	X	7653	-0-	-0-	-0-	2330	1	5323	2	N	-0-					-0-
10	7988	X	7988	-0-	-0-	-0-	2401	1	5587	2	N	-0-					-0-
11	7399	X	7399	-0-	-0-	-0-	2295	1	5104	2	N	-0-					-0-
12	7356	X	7356	-0-	-0-	-0-	2330	1	5026	2	N	-0-					-0-
*01	7956	X	7956	-0-	-0-	-0-	2393	1	5563	2	N	-0-					-0-
02	7224	X	7045	-0-	-179	-0-	2175	1	4870	2	N	-0-					-0-

ESTES-BRADSHAW WELL #: 4 RRCID -> 237946 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 7150 - 9865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

B. B. & PAULINE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 237947 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 7014 PERF. 7680 - 8967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4206	X	4206	-0-	-0-	-0-	946	1	3260	2	N	-0-					-0-
10	4061	X	3140	-0-	-921	-0-	622	1	2518	2	N	-0-					-0-
11	3930	X	2626	-0-	-1304	-0-	576	1	2050	2	N	-0-					-0-
12	3627	X	3064	-0-	-563	-0-	754	1	2310	2	N	-0-					-0-
01	4340	X	3118	-0-	-1222	-0-	786	1	2332	2	N	-0-					-0-
02	3920	X	3126	-0-	-794	-0-	670	1	2456	2	N	-0-					-0-

WINSTON WELL #: J 1 RRCID -> 237949 COMPL. DATE 12/28/2014 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 0 - 10968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7636	X	7636	-0-	-0-	-0-	1586	1	6044	3	N	5					45
							6	9									
10	7161	X	6681	-0-	-480	-0-	322	1	6359	3	N	-0-					45
11	6930	X	6745	-0-	-185	-0-	322	1	2073	2	N	2					47
							4348	3	2	9							
12	7161	X	7004	-0-	-157	-0-	367	1	1764	2	N	-0-					47
							4873	3									
01	7905	X	6852	-0-	-1053	-0-	346	1	1079	2	N	2					49
							5425	3	2	9							
02	7140	X	6061	-0-	-1079	-0-	309	1	1596	2	N	3					52
							4153	3	3	9							

EZELL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 237988 COMPL. DATE 10/07/2007 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 8120 - 11280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9240	X	8365	-0-	-875	-0-	8365	2			N	-0-					-0-
10	9238	X	8645	-0-	-593	-0-	8645	2			N	-0-					-0-
11	8940	X	8497	-0-	-443	-0-	8497	2			N	-0-					-0-
12	9238	X	8305	-0-	-933	-0-	8305	2			N	-0-					-0-
01	9114	X	8409	-0-	-705	-0-	8409	2			N	-0-					-0-
02	7924	X	7555	-0-	-369	-0-	7555	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
EAGLE FORD A WELL #: 1H RRCID -> 237992 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 8522 PERF. 8739 - 11289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5640	X	5306	-0-	-334	-0-	5306	2			N	-0-					-0-
10	5673	X	4904	-0-	-769	-0-	4904	2			N	-0-					-0-
11	5400	X	4561	-0-	-839	-0-	4561	2			N	-0-					-0-
12	5580	X	4696	-0-	-884	-0-	4696	2			N	-0-					-0-
01	5487	X	4692	-0-	-795	-0-	4692	2			N	-0-					-0-
02	4956	X	4015	-0-	-941	-0-	4015	2			N	-0-					-0-

KEMP "B" UNIT WELL #: 3H RRCID -> 237993 COMPL. DATE 09/03/2007 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 8440 - 12510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5850	X	5703	-0-	-147	-0-	5695	2	8	9	N	7					70
10	5927	X	5927	-0-	-0-	-0-	5927	2			N	-0-					70
11	5712	X	5712	-0-	-0-	-0-	5712	2			N	-0-					70
12	5890	X	5811	-0-	-79	-0-	5811	2			N	-0-					70
01	5921	X	5822	-0-	-99	-0-	5822	2			N	-0-					70
02	5348	X	5203	-0-	-145	-0-	5203	2			N	-0-					70

KEMP "B" UNIT WELL #: 5H RRCID -> 237994 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 8039 PERF. 8196 - 12570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6630	X	6570	-0-	-60	-0-	6570	2			N	-0-					-0-
10	6820	X	6815	-0-	-5	-0-	6815	2			N	-0-					-0-
11	6491	X	6491	-0-	-0-	-0-	6491	2			N	-0-					-0-
12	6789	X	6503	-0-	-286	-0-	6503	2			N	-0-					-0-
01	6820	X	6460	-0-	-360	-0-	6460	2			N	-0-					-0-
02	6160	X	5715	-0-	-445	-0-	5715	2			N	-0-					-0-

LITTLE BUDDY WELL #: 8H RRCID -> 237996 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 7440 - 12500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	686	X	686	-0-	-0-	-0-	686	2			N	-0-					-0-
01	T. A.		8799	-0-	8799	8799	8799	2			N	-0-					-0-
02	T. A.		8506	-0-	8506	17305	8506	2			N	-0-					-0-

KEMP "B" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238000 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 8231 PERF. 8405 - 13075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3480	X	3101	-0-	-379	-0-	3101	2			N	-0-					-0-
10	3596	X	3145	-0-	-451	-0-	3145	2			N	-0-					-0-
11	3480	X	2114	-0-	-1366	-0-	2114	2			N	-0-					-0-
12	3193	X	2642	-0-	-551	-0-	2642	2			N	-0-					-0-
01	3193	X	3031	-0-	-162	-0-	3031	2			N	-0-					-0-
02	2884	X	2663	-0-	-221	-0-	2663	2			N	-0-					-0-

COUNTY LINE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 238001 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 8294 PERF. 8734 - 12118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3372	X	3372	-0-	-0-	-0-	3372	2			N	-0-					-0-
10	3224	X	2676	-0-	-548	-0-	2676	2			N	-0-					-0-
11	3030	X	1798	-0-	-1232	-0-	1798	2			N	-0-					-0-
12	3472	X	1795	-0-	-1677	-0-	1795	2			N	-0-					-0-
01	3472	X	2691	-0-	-781	-0-	2691	2			N	-0-					-0-
02	3136	X	2406	-0-	-730	-0-	2406	2			N	-0-					-0-

STRANGE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 238002 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 7856 PERF. 8014 - 12404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					-0-
12	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					-0-
01	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					-0-
*02	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
EZELL WELL #: 4H RRCID -> 238003 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 8050 - 10970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5030	X	5030	-0-	-0-	-0-	5030	2			N	-0-					-0-
10	4805	X	4430	-0-	-375	-0-	4430	2			N	-0-					-0-
11	4800	X	4156	-0-	-644	-0-	4156	2			N	-0-					-0-
12	5208	X	4593	-0-	-615	-0-	4593	2			N	-0-					-0-
01	5208	X	4707	-0-	-501	-0-	4707	2			N	-0-					-0-
02	4704	X	4088	-0-	-616	-0-	4088	2			N	-0-					-0-

FLORES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238023 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 7525 PERF. 7828 - 9467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4530	X	3918	-0-	-612	-0-	3918	2			N	-0-					-0-
10	4619	X	3959	-0-	-660	-0-	3959	2			N	-0-					-0-
11	4350	X	3797	-0-	-553	-0-	3797	2			N	-0-					-0-
12	4247	X	3714	-0-	-533	-0-	3714	2			N	-0-					-0-
01	4185	X	3518	-0-	-667	-0-	3518	2			N	-0-					-0-
02	3668	X	2984	-0-	-684	-0-	2984	2			N	-0-					-0-

MILFORD INVESTMENTS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238026 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 6864 PERF. 8123 - 9234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4264	X	4264	-0-	-0-	-0-	4264	3			N	-0-					-0-
10	4340	X	4322	-0-	-18	-0-	4322	3			N	-0-					-0-
11	4301	X	4301	-0-	-0-	-0-	4301	3			N	-0-					-0-
12	4402	X	2914	-0-	-1488	-0-	2914	3			N	-0-					-0-
01	4402	X	3219	-0-	-1183	-0-	3219	3			N	-0-					-0-
02	4004	X	2728	-0-	-1276	-0-	2728	3			N	-0-					-0-

STRANGE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 238029 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 7757 PERF. 7899 - 12025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8690	X	8690	-0-	-0-	-0-	8690	2			N	-0-					-0-
10	10354	X	8706	-0-	-1648	-0-	8706	2			N	-0-					-0-
11	10020	X	9643	-0-	-377	-0-	9643	2			N	-0-					-0-
12	11095	X	11095	-0-	-0-	-0-	11095	2			N	-0-					-0-
01	10553	X	10553	-0-	-0-	-0-	10553	2			N	-0-					-0-
02	8988	X	8481	-0-	-507	-0-	8481	2			N	-0-					-0-

WESTSIDE WELL #: 1RH RRCID -> 238427 COMPL. DATE 09/23/2007 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 8736 - 12165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DEAN WELL #: D 2 RRCID -> 238441 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 7000 - 11055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7440	X	4990	-0-	-2450	-0-	4990	2			Y	-0-					14
10	7409	X	5895	-0-	-1514	-0-	346	1	5549	2	Y	-0-					14
11	7170	X	5627	-0-	-1543	-0-	352	1	4583	2	Y	-0-					14
							692	3									
12	7409	X	2694	-0-	-4715	-0-	349	1	892	2	Y	-0-					14
							1453	3									
01	7409	X	5734	-0-	-1675	-0-	365	1	4275	2	Y	-0-					14
							1094	3									
02	5320	X	4314	-0-	-1006	-0-	337	1	3203	2	Y	-0-					14
							774	3									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
DEAN WELL #: A 1 RRCID -> 238443 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 6556 PERF. 6650 - 10605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-

BARNARD-BEAUCHAMP WELL #: 1 RRCID -> 238445 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 6912 PERF. 7150 - 8995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7290	X	6213	-0-	-1077	-0-	146	1	6067	2	N	-0-					-0-
10	7409	X	6450	-0-	-959	-0-	154	1	6296	2	N	-0-					-0-
11	7170	X	6189	-0-	-981	-0-	155	1	6034	2	N	-0-					-0-
12	7192	X	6394	-0-	-798	-0-	159	1	6235	2	N	-0-					-0-
01	7161	X	5969	-0-	-1192	-0-	152	1	5817	2	N	-0-					-0-
02	5824	X	5421	-0-	-403	-0-	135	1	5286	2	N	-0-					-0-

SLEDGE SISTERS WELL #: 1H RRCID -> 238447 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 7959 PERF. 8150 - 10865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5010	X	3208	-0-	-1802	-0-	3208	2			N	-0-					-0-
10	5208	X	4168	-0-	-1040	-0-	4168	2			N	-0-					-0-
11	5040	X	4475	-0-	-565	-0-	4475	2			N	-0-					-0-
12	5053	X	4256	-0-	-797	-0-	4256	2			N	-0-					-0-
01	4421	X	4421	-0-	-0-	-0-	4421	2			N	-0-					-0-
02	4172	X	3536	-0-	-636	-0-	3536	2			N	-0-					-0-

WINSTON WELL #: D 3 RRCID -> 238456 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 6587 PERF. 6720 - 10758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10620	X	9039	-0-	-1581	-0-	405	1	8604	3	N	27					40
							30	9									
10	10974	X	9119	-0-	-1855	-0-	394	1	8725	3	N	-0-					40
11	10410	X	8836	-0-	-1574	-0-	383	1	2729	2	N	-0-					40
							5724	3									
12	10757	X	8978	-0-	-1779	-0-	400	1	2280	2	N	-0-					40
							6298	3									
01	10602	X	8897	-0-	-1705	-0-	399	1	1410	2	N	-0-					40
							7088	3									
02	8428	X	8266	-0-	-162	-0-	504	1	2154	2	N	-0-					40
							5608	3									

WINSTON WELL #: D 4 RRCID -> 238459 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 6587 PERF. 6900 - 11658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10320	X	8476	-0-	-1844	-0-	390	1	8050	3	N	33					45
							36	9									
10	10664	X	8891	-0-	-1773	-0-	400	1	8491	3	N	-0-					45
11	9930	X	9038	-0-	-892	-0-	397	1	2790	2	N	-0-					45
							5851	3									
12	10230	X	9203	-0-	-1027	-0-	404	1	2337	2	N	5					50
							6456	3	6	9							
*01	11053	X	11053	-0-	-0-	-0-	446	1	1760	2	N	-0-					50
							8847	3									
*02	8341	X	8341	-0-	-0-	-0-	660	1	2132	2	N	-0-					50
							5549	3									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WINSTON WELL #: J 2 RRCID -> 238460 COMPL. DATE 12/24/2014 TOTAL DEPTH 6484 PERF. 7060 - 10110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7680	X	6575	-0-	-1105	-0-	328	1	6246	3	N	1					37
							1	9									
10	7936	X	6917	-0-	-1019	-0-	329	1	6588	3	N	-0-					37
11	7680	X	6755	-0-	-925	-0-	321	1	2077	2	N	1					38
							4356	3	1	9							
12	7874	X	6858	-0-	-1016	-0-	329	1	1735	2	N	-0-					38
							4794	3									
01	7564	X	6569	-0-	-995	-0-	335	1	1034	2	N	2					40
							5198	3	2	9							
02	6244	X	6001	-0-	-243	-0-	302	1	1581	2	N	2					42
							4116	3	2	9							

WINSTON WELL #: E 2 RRCID -> 238461 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 6436 PERF. 6900 - 10460

09	7317	X	7317	-0-	-0-	-0-	372	1	6945	2	Y	-0-					6
10	8136	X	8136	-0-	-0-	-0-	374	1	7762	2	Y	-0-					6
11	6750	X	6639	-0-	-111	-0-	309	1	6323	2	Y	6					12
							7	9									
12	7130	X	7115	-0-	-15	-0-	369	1	6723	2	Y	21					33
							23	9									
*01	8083	X	8083	-0-	-0-	-0-	374	1	7700	2	Y	8					41
							9	9									
02	7336	X	6200	-0-	-1136	-0-	328	1	5871	2	Y	1					42
							1	9									

WINSTON WELL #: E 3 RRCID -> 238463 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 6456 PERF. 6900 - 10505

09	6785	X	6785	-0-	-0-	-0-	346	1	6439	2	Y	-0-					6
10	6975	X	6348	-0-	-627	-0-	343	1	6005	2	Y	-0-					6
11	6450	X	6080	-0-	-370	-0-	274	1	5806	2	Y	-0-					6
12	6671	X	6671	-0-	-0-	-0-	344	1	6327	2	Y	-0-					6
*01	7358	X	7358	-0-	-0-	-0-	340	1	7015	2	Y	3					9
							3	9									
02	6328	X	5801	-0-	-527	-0-	306	1	5486	2	Y	8					17
							9	9									

WINSTON WELL #: A 4 RRCID -> 238464 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 6477 PERF. 6900 - 10268

09	3553	X	3553	-0-	-0-	-0-	158	1	3387	3	Y	7	23	1			20
							8	9									
10	3777	X	3777	-0-	-0-	-0-	195	1	3573	3	Y	8					28
							9	9									
11	3651	X	3651	-0-	-0-	-0-	189	1	1113	2	Y	14	17	1			25
							2334	3	15	9							
12	3619	X	3619	-0-	-0-	-0-	224	1	900	2	Y	9	21	1			13
							2485	3	10	9							
*01	3777	X	3777	-0-	-0-	-0-	241	1	582	2	Y	24	21	1			16
							2928	3	26	9							
02	3416	X	3358	-0-	-58	-0-	199	1	869	2	Y	26	20	1			22
							2261	3	29	9							

KD LIVESTOCK A WELL #: 2H RRCID -> 238574 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 7371 PERF. 7634 - 9264

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

FINDER WELL #: 5H RRCID -> 238576 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 7944 PERF. 8192 - 11800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7710	X	7521	-0-	-189	-0-	7521	2			N	-0-					-0-
10	7990	X	7990	-0-	-0-	-0-	7990	2			N	-0-					-0-
11	7290	X	6275	-0-	-1015	-0-	6275	2			N	-0-					-0-
12	7781	X	6201	-0-	-1580	-0-	6201	2			N	-0-					-0-
01	7967	X	6186	-0-	-1781	-0-	6186	2			N	-0-					-0-
02	7196	X	5361	-0-	-1835	-0-	5361	2			N	-0-					-0-

WILSON WELL #: 7H RRCID -> 238585 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 7574 PERF. 7859 - 9640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2850	X	2536	-0-	-314	-0-	2536	2			N	-0-					-0-
10	2790	X	2559	-0-	-231	-0-	2559	2			N	-0-					-0-
11	2610	X	2440	-0-	-170	-0-	2440	2			N	-0-					-0-
12	2635	X	2405	-0-	-230	-0-	2405	2			N	-0-					-0-
01	2635	X	2485	-0-	-150	-0-	2485	2			N	-0-					-0-
02	2380	X	2268	-0-	-112	-0-	2268	2			N	-0-					-0-

RIVER HILLS WELL #: 7H RRCID -> 238610 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 7004 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	267	N	267	-0-	-0-	-0-	265	3	2	9	N	2	2	8			-0-
10	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-					-0-
11	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	3			N	-0-					-0-
12	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	3			N	-0-					-0-
01	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	3			N	-0-					-0-
*02	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	3			N	-0-					-0-

RIVER HILLS WELL #: 9H RRCID -> 238613 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 6968 - 10153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8640	X	8528	-0-	-112	-0-	8528	3			N	-0-					-0-
10	8928	X	8667	-0-	-261	-0-	8667	3			N	-0-					-0-
11	8550	X	8177	-0-	-373	-0-	8177	3			N	-0-					-0-
12	8835	X	8363	-0-	-472	-0-	8363	3			N	-0-					-0-
01	8835	X	8348	-0-	-487	-0-	8348	3			N	-0-					-0-
02	7952	X	7350	-0-	-602	-0-	7350	3			N	-0-					-0-

YOUNGBLOOD WELL #: 2H RRCID -> 238644 COMPL. DATE 08/27/2007 TOTAL DEPTH 7153 PERF. 7338 - 9454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3690	X	3481	-0-	-209	-0-	3480	3	1	9	N	1	1	8			10
10	3813	X	3603	-0-	-210	-0-	3603	3			N	-0-					10
11	3600	X	3146	-0-	-454	-0-	3146	3			N	-0-					10
12	3720	X	3405	-0-	-315	-0-	3405	3			N	-0-					10
01	3720	X	3697	-0-	-23	-0-	3697	3			N	-0-					10
02	3248	X	3168	-0-	-80	-0-	3168	3			N	-0-					10

LAKE ALVARADO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238662 COMPL. DATE 01/20/2008 TOTAL DEPTH 7953 PERF. 8257 - 11360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3930	X	1386	-0-	-2544	-0-	1386	2			N	-0-					-0-
10	4061	X	2049	-0-	-2012	-0-	2049	2			N	-0-					-0-
11	3240	X	1961	-0-	-1279	-0-	1961	2			N	-0-					-0-
12	1829	X	1434	-0-	-395	-0-	1434	2			N	-0-					-0-
01	1922	X	1436	-0-	-486	-0-	1436	2			N	-0-					-0-
02	1736	X	1513	-0-	-223	-0-	1513	2			N	-0-					-0-

ROCKY CREEK RANCH WELL #: 8H RRCID -> 238663 COMPL. DATE 07/17/2007 TOTAL DEPTH 6733 PERF. 7017 - 9638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
STRANGE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238669 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 7844 PERF. 8076 - 12113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					-0-
10	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-					-0-
11	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	2			N	-0-					-0-
12	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	2			N	-0-					-0-
01	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	2			N	-0-					-0-
*02	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	2			N	-0-					-0-

FOWLER WELL #: 6 RRCID -> 238673 COMPL. DATE 05/19/2007 TOTAL DEPTH 8362 PERF. N/A

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAPLES WELL #: 4H RRCID -> 238682 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 7758 PERF. 8122 - 12052

09	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	2			N	-0-					-0-
10	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			N	-0-					-0-
11	630	N	540	-0-	-90	-0-	540	2			N	-0-					-0-
12	713	N	600	-0-	-113	-0-	600	2			N	-0-					-0-
01	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
02	504	N	-0-	-0-	-504	-0-					N	-0-					-0-

WALKING T RANCH WELL #: 4H RRCID -> 238699 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 8241 PERF. 8521 - 10980

09	4800	X	4192	-0-	-608	-0-	4192	2			N	-0-					-0-
10	4836	X	4429	-0-	-407	-0-	4429	2			N	-0-					-0-
11	4530	X	4469	-0-	-61	-0-	4469	2			N	-0-					-0-
12	4681	X	4555	-0-	-126	-0-	4555	2			N	-0-					-0-
01	4433	X	4421	-0-	-12	-0-	4421	2			N	-0-					-0-
02	4172	X	3876	-0-	-296	-0-	3876	2			N	-0-					-0-

HOLMES WELL #: 4H RRCID -> 238713 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 7299 PERF. 7595 - 10345

09	2698	N	2698	-0-	-0-	-0-	2698	2			N	-0-					-0-
10	2972	N	2972	-0-	-0-	-0-	2972	2			N	-0-					-0-
11	3000	N	3439	-0-	439	439	3439	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	3451	-0-	351	790	3451	2			N	-0-					-0-
01	2676	N	1886	-0-	-790	-0-	1886	2			N	-0-					-0-
02	1988	X	1776	-0-	-212	-0-	1776	2			N	-0-					-0-

LAKE ALVARADO UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238720 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 7768 PERF. 8040 - 10820

09	10500	X	8122	-0-	-2378	-0-	8122	2			N	-0-					-0-
10	10850	X	8254	-0-	-2596	-0-	8254	2			N	-0-					-0-
11	9180	X	7643	-0-	-1537	-0-	7643	2			N	-0-					-0-
12	8866	X	7955	-0-	-911	-0-	7955	2			N	-0-					-0-
01	8866	X	8127	-0-	-739	-0-	8127	2			N	-0-					-0-
02	7588	X	7448	-0-	-140	-0-	7448	2			N	-0-					-0-

STRANGE WELL #: 3H RRCID -> 238736 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 8069 - 12556

09	17950	X	17950	-0-	-0-	-0-	17950	2			N	-0-					-0-
10	18619	X	18619	-0-	-0-	-0-	18619	2			N	-0-					-0-
11	18030	X	17219	-0-	-811	-0-	17219	2			N	-0-					-0-
12	18834	X	18834	-0-	-0-	-0-	18834	2			N	-0-					-0-
01	19186	X	19186	-0-	-0-	-0-	19186	2			N	-0-					-0-
*02	17201	X	17201	-0-	-0-	-0-	17201	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
EAGLE FORD A WELL #: 2H RRCID -> 238741 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 8366 PERF. 8676 - 11335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6030	X	5631	-0-	-399	-0-	5631	2			N	-0-					-0-
10	6169	X	5941	-0-	-228	-0-	5941	2			N	-0-					-0-
11	5880	X	5577	-0-	-303	-0-	5577	2			N	-0-					-0-
12	6076	X	5854	-0-	-222	-0-	5854	2			N	-0-					-0-
01	5952	X	5757	-0-	-195	-0-	5757	2			N	-0-					-0-
02	5376	X	5191	-0-	-185	-0-	5191	2			N	-0-					-0-

STEWART WELL #: 2H RRCID -> 238747 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 7613 PERF. 7690 - 10930

09	7410	X	6810	-0-	-600	-0-	6810	2			N	-0-					-0-
10	7657	X	6814	-0-	-843	-0-	6814	2			N	-0-					-0-
11	7260	X	6855	-0-	-405	-0-	6855	2			N	-0-					-0-
12	7502	X	6987	-0-	-515	-0-	6987	2			N	-0-					-0-
01	7037	X	6984	-0-	-53	-0-	6984	2			N	-0-					-0-
02	6412	X	6168	-0-	-244	-0-	6168	2			N	-0-					-0-

PRESSLEY UNIT WELL #: 7H RRCID -> 238807 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 8991 - 11831

09	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					-0-
10	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLEET UNIT WELL #: 3H RRCID -> 238808 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 8055 PERF. 8054 - 11896

09	7080	X	6567	-0-	-513	-0-	6567	2			N	-0-					-0-
10	5270	X	4213	-0-	-1057	-0-	4213	2			N	-0-					-0-
11	6390	X	4302	-0-	-2088	-0-	4302	2			N	-0-					-0-
12	6789	X	4454	-0-	-2335	-0-	4454	2			N	-0-					-0-
01	6789	X	4550	-0-	-2239	-0-	4550	2			N	-0-					-0-
02	6132	X	4175	-0-	-1957	-0-	4175	2			N	-0-					-0-

SPRIMONT WELL #: 4H RRCID -> 238813 COMPL. DATE 01/27/2008 TOTAL DEPTH 8151 PERF. 8305 - 13200

09	6270	X	5814	-0-	-456	-0-	5814	2			N	-0-					-0-
10	6417	X	5847	-0-	-570	-0-	5847	2			N	-0-					-0-
11	6120	X	5691	-0-	-429	-0-	5691	2			N	-0-					-0-
12	6169	X	6035	-0-	-134	-0-	6035	2			N	-0-					-0-
01	6014	X	4260	-0-	-1754	-0-	4260	2			N	-0-					-0-
02	5432	X	3099	-0-	-2333	-0-	3099	2			N	-0-					-0-

MAPLES WELL #: 9H RRCID -> 238816 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 7589 PERF. 7889 - 12062

09	8938	X	8938	-0-	-0-	-0-	8938	2			N	-0-					2
10	9159	X	9159	-0-	-0-	-0-	9159	2			N	-0-					2
11	8431	X	8431	-0-	-0-	-0-	8431	2			N	-0-					2
12	9238	X	8755	-0-	-483	-0-	8755	2			N	-0-					2
01	9238	X	8272	-0-	-966	-0-	8272	2			N	-0-					2
02	8344	X	7315	-0-	-1029	-0-	7315	2			N	-0-					2

STEWART UNIT WELL #: 5H RRCID -> 238821 COMPL. DATE 12/29/2007 TOTAL DEPTH 7426 PERF. 7603 - 10802

09	8100	X	7182	-0-	-918	-0-	7182	2			N	-0-					-0-
10	8370	X	7555	-0-	-815	-0-	7555	2			N	-0-					-0-
11	8010	X	7568	-0-	-442	-0-	7568	2			N	-0-					-0-
12	8184	X	7560	-0-	-624	-0-	7560	2			N	-0-					-0-
01	7967	X	7842	-0-	-125	-0-	7842	2			N	-0-					-0-
02	7056	X	7053	-0-	-3	-0-	7053	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WALKING T RANCH WELL #: 5H RRCID -> 238822 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 8412 PERF. 8624 - 10414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3120	X	2798	-0-	-322	-0-	2798	2			N	-0-					-0-
10	3162	X	3018	-0-	-144	-0-	3018	2			N	-0-					-0-
11	2970	X	2862	-0-	-108	-0-	2862	2			N	-0-					-0-
12	3069	X	2923	-0-	-146	-0-	2923	2			N	-0-					-0-
01	3007	X	2932	-0-	-75	-0-	2932	2			N	-0-					-0-
02	2660	N	2608	-0-	-52	-0-	2608	2			N	-0-					-0-

MAPLES WELL #: 5H RRCID -> 238877 COMPL. DATE 02/10/2008 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 9203 - 12173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5700	X	5000	-0-	-700	-0-	5000	2			N	-0-					-0-
10	5890	X	5158	-0-	-732	-0-	5158	2			N	-0-					-0-
11	5430	X	4940	-0-	-490	-0-	4940	2			N	-0-					-0-
12	5700	X	5700	-0-	-0-	-0-	5700	2			N	-0-					-0-
01	5728	X	5728	-0-	-0-	-0-	5728	2			N	-0-					-0-
02	4676	X	4634	-0-	-42	-0-	4634	2			N	-0-					-0-

BOAZ WELL #: 1H RRCID -> 238913 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 6930 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	240	N	127	-0-	-113	-0-	127	2			N	-0-					175
10	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					175
11	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					175
12	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					175
*01	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					175
*02	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

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
09	5640	X	3200	-0-	-2440	-0-	3200	2			Y	-0-					-0-
10	5890	X	5224	-0-	-666	-0-	340	1	4884	2	Y	-0-					-0-
11	5700	X	5435	-0-	-265	-0-	431	1	4348	2	Y	-0-					-0-
							656	3									
12	6107	X	2235	-0-	-3872	-0-	432	1	686	2	Y	-0-					-0-
							1117	3									
01	5952	X	4873	-0-	-1079	-0-	503	1	3480	2	Y	-0-					-0-
							890	3									
02	4732	X	4387	-0-	-345	-0-	426	1	3190	2	Y	-0-					-0-
							771	3									

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
09	9870	X	6752	-0-	-3118	-0-	6752	2			Y	-0-					-0-
10	10199	X	7109	-0-	-3090	-0-	338	1	6771	2	Y	-0-					-0-
11	9870	X	6565	-0-	-3305	-0-	311	1	5434	2	Y	-0-					-0-
							820	3									
12	9734	X	2742	-0-	-6992	-0-	331	1	917	2	Y	-0-					-0-
							1494	3									
01	9734	X	6855	-0-	-2879	-0-	312	1	5210	2	Y	-0-					-0-
							1333	3									
*02	6849	X	6849	-0-	-0-	-0-	307	1	5268	2	Y	-0-					-0-
							1274	3									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
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-

PYRAMID ACRES UNIT 6 WELL #: 101H RRCID -> 238934 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 6626 PERF. 6883 - 9442

09	3150	X	1817	-0-	-1333	-0-	186	1	1622	2	N	8					37
							9	9									
10	2852	X	1726	-0-	-1126	-0-	37	1	1681	2	N	7					44
							8	9									
11	2610	X	1580	-0-	-1030	-0-	35	1	1539	2	N	5					49
							6	9									
12	2573	X	1766	-0-	-807	-0-	33	1	1726	2	N	6					55
							7	9									
*01	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	51	1	1781	2	N	7					62
							8	9									
*02	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	37	1	1928	2	N	3					65
							3	9									

DUNN C WELL #: 7H RRCID -> 238939 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 8163 PERF. 8321 - 9549

09	2700	X	358	-0-	-2342	-0-	358	2			N	-0-					68
10	2139	X	1316	-0-	-823	-0-	1316	2			N	-0-					68
11	1770	X	374	-0-	-1396	-0-	374	2			N	-0-					68
12	4650	X	3747	-0-	-903	-0-	654	1	3093	2	N	-0-					68
01	4650	X	4541	-0-	-109	-0-	4541	2			N	-0-					68
*02	2925	X	2925	-0-	-0-	-0-	2925	2			N	-0-					68

SAMPSON, JACK WELL #: 7H RRCID -> 238940 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 7202 PERF. 7450 - 9528

09	10879	X	10879	-0-	-0-	-0-	10879	2			N	-0-					-0-
10	11876	X	11876	-0-	-0-	-0-	11876	2			N	-0-					-0-
11	11633	X	11633	-0-	-0-	-0-	11633	2			N	-0-					-0-
12	11605	X	11605	-0-	-0-	-0-	11605	2			N	-0-					-0-
01	11253	X	11065	-0-	-188	-0-	11065	2			N	-0-					-0-
*02	10860	X	10860	-0-	-0-	-0-	10860	2			N	-0-					-0-

PYRAMID ACRES UNIT 6 WELL #: 102H RRCID -> 238943 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 6846 - 8543

09	8940	X	8057	-0-	-883	-0-	829	1	7219	2	N	8					38
							9	9									
10	8649	X	7582	-0-	-1067	-0-	170	1	7404	2	N	7					45
							8	9									
11	8130	X	7530	-0-	-600	-0-	166	1	7358	2	N	5					50
							6	9									
12	9669	X	9669	-0-	-0-	-0-	182	1	9480	2	N	6					56
							7	9									
*01	10020	X	10020	-0-	-0-	-0-	182	1	9831	2	N	6					62
							7	9									
*02	9440	X	9440	-0-	-0-	-0-	179	1	9257	2	N	4					66
							4	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
09	10680	X	10435	-0-	-245	-0-	10417	2	18	9	Y	16			209
10	11290	X	11290	-0-	-0-	-0-	11290	2			Y	-0-			209
11	10680	X	10447	-0-	-233	-0-	10447	2			Y	-0-			209
12	11129	X	10344	-0-	-785	-0-	10344	2			Y	-0-			209
01	10943	X	10623	-0-	-320	-0-	10599	2	24	9	Y	22			231
02	10052	X	9682	-0-	-370	-0-	9682	2			Y	-0-			231

MORAN WELL #: 2H RRCID -> 238949 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 8265 PERF. 8639 - 11620

09	7740	X	7118	-0-	-622	-0-	7118	2			N	-0-			-0-
10	7595	X	7397	-0-	-198	-0-	7397	2			N	-0-			-0-
11	7410	X	5207	-0-	-2203	-0-	5207	2			N	-0-			-0-
12	7657	X	5589	-0-	-2068	-0-	5589	2			N	-0-			-0-
01	7657	X	5511	-0-	-2146	-0-	5511	2			N	-0-			-0-
02	6692	X	5330	-0-	-1362	-0-	5330	2			N	-0-			-0-

COUNTY LINE WELL #: 2H RRCID -> 238977 COMPL. DATE 12/28/2007 TOTAL DEPTH 8263 PERF. 8495 - 12750

09	5610	X	5255	-0-	-355	-0-	5255	2			N	-0-			-0-
10	5673	X	5447	-0-	-226	-0-	5447	2			N	-0-			-0-
11	5370	X	5323	-0-	-47	-0-	5323	2			N	-0-			-0-
12	5456	X	5394	-0-	-62	-0-	5394	2			N	-0-			-0-
01	5456	X	5247	-0-	-209	-0-	5247	2			N	-0-			-0-
02	4956	X	4725	-0-	-231	-0-	4725	2			N	-0-			-0-

PRESSLEY WELL #: 6H RRCID -> 238983 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 8099 PERF. 8762 - 11422

09	2160	X	1015	-0-	-1145	-0-	1015	2			N	-0-			-0-
10	3541	X	3541	-0-	-0-	-0-	3541	2			N	-0-			-0-
11	3463	X	3463	-0-	-0-	-0-	3463	2			N	-0-			-0-
12	3074	X	3074	-0-	-0-	-0-	3074	2			N	-0-			-0-
01	2232	X	1391	-0-	-841	-0-	1391	2			N	-0-			-0-
02	2016	X	-0-	-0-	-2016	-0-					N	-0-			-0-

SLOCUM WELL #: 6H RRCID -> 238994 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6903 - 8838

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			54
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	15			69
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			69
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1			70
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8			78
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6			84

BEGGS WELL #: 203H RRCID -> 238996 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 6759 PERF. 7010 - 8870

09	4650	X	3898	-0-	-752	-0-	1632	1	2266	2	N	-0-			-0-
10	4712	X	3420	-0-	-1292	-0-	1355	1	2065	2	N	-0-			-0-
11	4140	X	3758	-0-	-382	-0-	1707	1	2051	2	N	-0-			-0-
12	4278	X	2402	-0-	-1876	-0-	1605	1	797	2	N	-0-			-0-
01	4247	X	3332	-0-	-915	-0-	2026	1	1306	2	N	-0-			-0-
02	3640	X	3497	-0-	-143	-0-	1542	1	1955	2	N	-0-			-0-

MERCER RANCH WELL #: 105H RRCID -> 238997 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 7182 - 10382

09	8430	X	6224	-0-	-2206	-0-	462	1	5762	2	Y	-0-			-0-
10	8711	X	4071	-0-	-4640	-0-	190	1	3881	2	Y	-0-			-0-
11	8430	X	5309	-0-	-3121	-0-	204	1	5105	2	Y	-0-			-0-
12	8432	X	5880	-0-	-2552	-0-	270	1	5610	2	Y	-0-			-0-
01	8153	X	5694	-0-	-2459	-0-	260	1	5434	2	Y	-0-			-0-
02	5796	X	5198	-0-	-598	-0-	240	1	4958	2	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MERCER RANCH WELL #: 101H RRCID -> 238998 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 6769 PERF. 6963 - 10760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	15570	X	15141	-0-	-429	-0-	1123	1	14018	2	Y	-0-					-0-
10	16089	X	13665	-0-	-2424	-0-	13665	2			Y	-0-					-0-
11	15570	X	12845	-0-	-2725	-0-	12845	2			Y	-0-					-0-
12	15934	X	12505	-0-	-3429	-0-	12505	2			Y	-0-					-0-
01	15934	X	12991	-0-	-2943	-0-	12991	2			Y	-0-					-0-
02	14140	X	11710	-0-	-2430	-0-	11710	2			Y	-0-					-0-

PEARL FEDERAL WELL #: 1H RRCID -> 239000 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 7001 - 9420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10200	X	9709	-0-	-491	-0-	9706	2	3	9	Y	3					146
10	10558	X	10558	-0-	-0-	-0-	10546	2	12	9	Y	11					157
11	9900	X	9751	-0-	-149	-0-	9739	2	12	9	Y	11					168
12	10261	X	9888	-0-	-373	-0-	9888	2			Y	-0-					168
01	10261	X	9467	-0-	-794	-0-	9467	2			Y	-0-					168
02	9352	X	8761	-0-	-591	-0-	8761	2			Y	-0-					168

MERCER RANCH WELL #: 103H RRCID -> 239006 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 6758 PERF. 7614 - 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
09	10222	X	10222	-0-	-0-	-0-	758	1	9464	2	Y	-0-					-0-
10	10810	X	10810	-0-	-0-	-0-	453	1	10357	2	Y	-0-					-0-
11	9720	X	8330	-0-	-1390	-0-	357	1	7973	2	Y	-0-					-0-
12	10540	X	8985	-0-	-1555	-0-	8985	2			Y	-0-					-0-
01	10571	X	7129	-0-	-3442	-0-	7129	2			Y	-0-					-0-
02	9772	X	4387	-0-	-5385	-0-	4387	2			Y	-0-					-0-

SKINNER, JOE WELL #: 6H RRCID -> 239007 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 7577 PERF. 7820 - 9721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12460	X	12460	-0-	-0-	-0-	698	1	11741	2	N	19	192	1			45
							21	9									
10	11813	X	11813	-0-	-0-	-0-	470	1	11313	2	N	27					72
							30	9									
11	10830	X	9915	-0-	-915	-0-	425	1	9481	2	N	8					80
							9	9									
12	12152	X	10929	-0-	-1223	-0-	441	1	10479	2	N	8					88
							9	9									
01	12865	X	10768	-0-	-2097	-0-	455	1	10303	2	N	9					97
							10	9									
02	11620	X	9580	-0-	-2040	-0-	420	1	9148	2	N	11					108
							12	9									

MERCER RANCH WELL #: 201H RRCID -> 239010 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 9626 PERF. 7576 - 9538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	115	1	1433	2	Y	-0-					-0-
10	1519	N	1331	-0-	-188	-0-	80	1	1251	2	Y	-0-					-0-
11	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	94	1	1383	2	Y	-0-					-0-
12	2170	X	1191	-0-	-979	-0-	87	1	1104	2	Y	-0-					-0-
01	2170	X	882	-0-	-1288	-0-	74	1	808	2	Y	-0-					-0-
02	1456	X	619	-0-	-837	-0-	59	1	560	2	Y	-0-					-0-

MERCER RANCH WELL #: 204H RRCID -> 239011 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 6824 PERF. 7152 - 10412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	20370	X	15279	-0-	-5091	-0-	1133	1	14146	2	Y	-0-					-0-
10	19716	X	16262	-0-	-3454	-0-	1071	1	15191	2	Y	-0-					-0-
11	17280	X	15080	-0-	-2200	-0-	980	1	14100	2	Y	-0-					-0-
12	16974	X	16974	-0-	-0-	-0-	1053	1	15921	2	Y	-0-					-0-
*01	17967	X	17967	-0-	-0-	-0-	1256	1	16711	2	Y	-0-					-0-
*02	16359	X	16359	-0-	-0-	-0-	1269	1	15090	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
TRWD WELL #: B 5 RRCID -> 239174 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 6907 PERF. 7200 - 11110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6355	X	6355	-0-	-0-	-0-	999	1	5356	2	N	-0-					-0-
10	7316	X	6346	-0-	-970	-0-	964	1	5382	2	N	-0-					-0-
11	7080	X	5815	-0-	-1265	-0-	881	1	4934	2	N	-0-					-0-
12	7285	X	5617	-0-	-1668	-0-	921	1	4696	2	N	-0-					-0-
01	6572	X	6373	-0-	-199	-0-	977	1	5396	2	N	-0-					-0-
02	5936	X	5547	-0-	-389	-0-	916	1	4631	2	N	-0-					-0-

EAGLE FORD A WELL #: 4H RRCID -> 239335 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 8439 PERF. 8737 - 12255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7320	X	6688	-0-	-632	-0-	6688	2			N	-0-					-0-
10	7471	X	6788	-0-	-683	-0-	6788	2			N	-0-					-0-
11	7230	X	6457	-0-	-773	-0-	6457	2			N	-0-					-0-
12	7440	X	6565	-0-	-875	-0-	6565	2			N	-0-					-0-
01	7223	X	3143	-0-	-4080	-0-	3143	2			N	-0-					-0-
02	6244	X	-0-	-0-	-6244	-0-					N	-0-					-0-

HOLMES WELL #: 3H RRCID -> 239352 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 7297 - 10179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9450	X	8997	-0-	-453	-0-	8997	2			N	-0-					-0-
10	9765	X	8605	-0-	-1160	-0-	8605	2			N	-0-					-0-
11	9210	X	7969	-0-	-1241	-0-	7969	2			N	-0-					-0-
12	9517	X	8739	-0-	-778	-0-	8739	2			N	-0-					-0-
01	9517	X	6142	-0-	-3375	-0-	6142	2			N	-0-					-0-
02	8400	X	6450	-0-	-1950	-0-	6450	2			N	-0-					-0-

LITTLE BUDDY WELL #: 4H RRCID -> 239353 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7632 - 9805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7290	X	4853	-0-	-2437	-0-	4853	2			N	-0-					-0-
10	8122	X	6262	-0-	-1860	-0-	6262	2			N	-0-					-0-
11	7860	X	6517	-0-	-1343	-0-	6517	2			N	-0-					-0-
12	8122	X	6148	-0-	-1974	-0-	6148	2			N	-0-					-0-
01	7688	X	6502	-0-	-1186	-0-	6502	2			N	-0-					-0-
02	6076	X	5982	-0-	-94	-0-	5982	2			N	-0-					-0-

DAO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239392 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 7542 - 10032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4080	X	4048	-0-	-32	-0-	1295 3	1 9	2750	2	N	3	3	8			-0-
10	4154	X	3353	-0-	-801	-0-	866	1	2487	2	N	-0-					-0-
11	4265	X	4265	-0-	-0-	-0-	854	1	3411	2	N	-0-					-0-
12	4371	X	4339	-0-	-32	-0-	877	1	3462	2	N	-0-					-0-
01	4371	X	3668	-0-	-703	-0-	883	1	2785	2	N	-0-					-0-
02	3780	X	3761	-0-	-19	-0-	797	1	2964	2	N	-0-					-0-

OWENS WELL #: 2H RRCID -> 239438 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 7349 PERF. 8370 - 11446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

DEAN WELL #: L 4 RRCID -> 239444 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 6469 PERF. 7140 - 9435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6030	X	4274	-0-	-1756	-0-	4274	2			Y	-0-					-0-
10	6231	X	4326	-0-	-1905	-0-	40	1	4286	2	Y	-0-					-0-
11	6030	X	5575	-0-	-455	-0-	544	1	4371	2	Y	-0-					-0-
							660	3									
12	6262	X	2304	-0-	-3958	-0-	510	1	682	2	Y	-0-					-0-
							1112	3									
01	6262	X	5911	-0-	-351	-0-	658	1	4183	2	Y	-0-					-0-
							1070	3									
*02	5241	X	5241	-0-	-0-	-0-	903	1	3493	2	Y	-0-					-0-
							845	3									

DEAN WELL #: L 3 RRCID -> 239446 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 6487 PERF. 7300 - 9885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5460	X	4484	-0-	-976	-0-	4484	2			Y	-0-					-0-
10	5673	X	4543	-0-	-1130	-0-	46	1	4497	2	Y	-0-					-0-
11	5490	X	4812	-0-	-678	-0-	460	1	3781	2	Y	-0-					-0-
							571	3									
12	5890	X	2377	-0-	-3513	-0-	494	1	716	2	Y	-0-					-0-
							1167	3									
01	5859	X	5223	-0-	-636	-0-	587	1	3692	2	Y	-0-					-0-
							944	3									
*02	4817	X	4817	-0-	-0-	-0-	799	1	3236	2	Y	-0-					-0-
							782	3									

DEAN WELL #: K 3 RRCID -> 239447 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 6800 - 9755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

DEAN WELL #: D 3 RRCID -> 239453 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 6672 PERF. 7105 - 11145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STRANGE WELL #: 2H RRCID -> 239455 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 7707 PERF. 7815 - 11950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14280	X	12359	-0-	-1921	-0-	12359	2			N	-0-					-0-
10	14756	X	8787	-0-	-5969	-0-	8787	2			N	-0-					-0-
11	14280	X	13286	-0-	-994	-0-	13286	2			N	-0-					-0-
12	14342	X	14342	-0-	-0-	-0-	14342	2			N	-0-					-0-
01	13939	X	13939	-0-	-0-	-0-	13939	2			N	-0-					-0-
02	12404	X	11785	-0-	-619	-0-	11785	2			N	-0-					-0-

SKINNER, JOE WELL #: 5H RRCID -> 239458 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 7567 PERF. 7825 - 10113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					47
10	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	1			N	-0-					47
11	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	1			N	-0-					47
12	443	N	443	-0-	-0-	-0-	442	1	1	9	N	1					48
*01	413	N	413	-0-	-0-	-0-	409	1	4	9	N	4					52
*02	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	1			N	-0-					52

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
CHAPEL CREEK WEST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239498 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 6873 PERF. 7123 - 9195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	840	N	562	-0-	-278	-0-	91	1	471	2	N	-0-			-0-
10	692	N	692	-0-	-0-	-0-	46	1	646	2	N	-0-			-0-
11	655	N	655	-0-	-0-	-0-	45	1	610	2	N	-0-			-0-
12	430	N	430	-0-	-0-	-0-	34	1	396	2	N	-0-			-0-
*01	264	N	264	-0-	-0-	-0-	27	1	237	2	N	-0-			-0-
*02	224	N	224	-0-	-0-	-0-	27	1	197	2	N	-0-			-0-

LONESOME DOVE WELL #: 1H RRCID -> 239501 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 6637 PERF. 6906 - 9196

09	7833	X	7833	-0-	-0-	-0-	90	1	7743	2	N	-0-			-0-
10	11029	X	11029	-0-	-0-	-0-	258	1	10771	2	N	-0-			-0-
11	10766	X	10766	-0-	-0-	-0-	232	1	10534	2	N	-0-			-0-
12	7719	X	5496	-0-	-2223	-0-	176	1	5320	2	N	-0-			-0-
*01	8328	X	8328	-0-	-0-	-0-	39	1	8289	2	N	-0-			-0-
02	9968	X	8287	-0-	-1681	-0-	200	1	8087	2	N	-0-			-0-

MORAN WELL #: 1H RRCID -> 239594 COMPL. DATE 01/27/2008 TOTAL DEPTH 8165 PERF. 8430 - 11438

09	11130	X	10237	-0-	-893	-0-	10237	2			N	-0-			-0-
10	11129	X	10404	-0-	-725	-0-	10404	2			N	-0-			-0-
11	10650	X	10458	-0-	-192	-0-	10458	2			N	-0-			-0-
12	10757	X	10570	-0-	-187	-0-	10570	2			N	-0-			-0-
01	10695	X	10567	-0-	-128	-0-	10567	2			N	-0-			-0-
02	9772	X	9662	-0-	-110	-0-	9662	2			N	-0-			-0-

DECKER WELL #: 1H RRCID -> 239614 COMPL. DATE 03/25/2007 TOTAL DEPTH 7408 PERF. 7826 - 9770

09	6210	X	-0-	-0-	-6210	-0-					N	-0-			-0-
10	5177	X	-0-	-0-	-5177	-0-					N	-0-			-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PRESSLEY UNIT WELL #: 5H RRCID -> 239695 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 8313 PERF. 8664 - 12154

09	5919	X	5919	-0-	-0-	-0-	5919	2			N	-0-			-0-
10	6041	X	6041	-0-	-0-	-0-	6041	2			N	-0-			-0-
11	5737	X	5737	-0-	-0-	-0-	5737	2			N	-0-			-0-
12	3107	X	3107	-0-	-0-	-0-	3107	2			N	-0-			-0-
01	3293	X	3293	-0-	-0-	-0-	3293	2			N	-0-			-0-
*02	3482	X	3482	-0-	-0-	-0-	3482	2			N	-0-			-0-

RAYBURN UNIT WELL #: 11 H RRCID -> 239726 COMPL. DATE 03/02/2008 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 8457 - 11500

09	3270	X	2813	-0-	-457	-0-	2813	2			N	-0-			-0-
10	3379	X	2936	-0-	-443	-0-	2936	2			N	-0-			-0-
11	4564	X	4564	-0-	-0-	-0-	4564	2			N	-0-			-0-
12	3525	X	3525	-0-	-0-	-0-	3525	2			N	-0-			-0-
01	3162	X	2918	-0-	-244	-0-	2918	2			N	-0-			-0-
02	2996	X	2086	-0-	-910	-0-	2086	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WINSTON WELL #: C 3 RRCID -> 239829 COMPL. DATE 08/10/2013 TOTAL DEPTH 6477 PERF. 6760 - 11247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6900	X	6645	-0-	-255	-0-	310	1	6334	3	Y	1					14
							1	9									
10	7218	X	7218	-0-	-0-	-0-	362	1	6830	3	Y	24	20	1			18
							26	9									
11	6780	X	6780	-0-	-0-	-0-	342	1	2076	2	Y	7					25
							4354	3	8	9							
12	6882	X	6639	-0-	-243	-0-	358	1	1669	2	Y	2					27
							4610	3	2	9							
01	6882	X	6690	-0-	-192	-0-	356	1	1050	2	Y	5	22	1			10
							5278	3	6	9							
02	6524	X	5964	-0-	-560	-0-	289	1	1565	2	Y	33					43
							4074	3	36	9							

MCDONALD KANN WELL #: 3 RRCID -> 239831 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 6952 PERF. 7180 - 9075

09	8940	X	7779	-0-	-1161	-0-	7779	2			N	-0-					-0-
10	9207	X	7484	-0-	-1723	-0-	7484	2			N	-0-					-0-
11	8910	X	7408	-0-	-1502	-0-	7408	2			N	-0-					-0-
12	9207	X	7645	-0-	-1562	-0-	7645	2			N	-0-					-0-
01	9052	X	7275	-0-	-1777	-0-	7275	2			N	-0-					-0-
02	7252	X	6588	-0-	-664	-0-	6588	2			N	-0-					-0-

TRWD WELL #: B 6 RRCID -> 239833 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 6902 PERF. 7205 - 11030

09	7800	X	6060	-0-	-1740	-0-	748	1	5312	2	N	-0-					-0-
10	8060	X	6232	-0-	-1828	-0-	732	1	5500	2	N	-0-					-0-
11	7800	X	6309	-0-	-1491	-0-	872	1	5437	2	N	-0-					-0-
12	7874	X	6925	-0-	-949	-0-	844	1	6081	2	N	-0-					-0-
01	6789	X	5983	-0-	-806	-0-	804	1	5179	2	N	-0-					-0-
02	5656	X	4732	-0-	-924	-0-	676	1	4056	2	N	-0-					-0-

TRWD WELL #: B 8 RRCID -> 239834 COMPL. DATE 04/05/2008 TOTAL DEPTH 6931 PERF. 7300 - 11548

09	8550	X	7629	-0-	-921	-0-	863	1	6766	2	N	-0-					-0-
10	8835	X	7628	-0-	-1207	-0-	905	1	6723	2	N	-0-					-0-
11	7740	X	7724	-0-	-16	-0-	852	1	6872	2	N	-0-					-0-
12	7998	X	7577	-0-	-421	-0-	883	1	6694	2	N	-0-					-0-
01	7874	X	7085	-0-	-789	-0-	845	1	6240	2	N	-0-					-0-
02	7112	X	6951	-0-	-161	-0-	814	1	6137	2	N	-0-					-0-

TRWD WELL #: B 7 RRCID -> 239835 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 6891 PERF. 7165 - 11570

09	5369	X	5369	-0-	-0-	-0-	901	1	4468	2	Y	-0-					-0-
10	5577	X	5577	-0-	-0-	-0-	886	1	4691	2	Y	-0-					-0-
11	4020	X	4011	-0-	-9	-0-	793	1	3218	2	Y	-0-					-0-
12	5425	X	4847	-0-	-578	-0-	802	1	4045	2	Y	-0-					-0-
*01	7759	X	7759	-0-	-0-	-0-	1088	1	6671	2	Y	-0-					-0-
02	5040	X	3493	-0-	-1547	-0-	830	1	2663	2	Y	-0-					-0-

WILSON WELL #: 6H RRCID -> 239839 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 7127 PERF. 7311 - 9935

09	10650	X	9053	-0-	-1597	-0-	9053	2			N	-0-					-0-
10	10664	X	9187	-0-	-1477	-0-	591	1	8596	2	N	-0-					-0-
11	10320	X	9096	-0-	-1224	-0-	593	1	8503	2	N	-0-					-0-
12	9431	X	9431	-0-	-0-	-0-	615	1	8816	2	N	-0-					-0-
01	9362	X	8007	-0-	-1355	-0-	600	1	7407	2	N	-0-					-0-
02	8456	X	7898	-0-	-558	-0-	551	1	7347	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
09	5730	X	5573	-0-	-157	-0-	5573	2			N	-0-					22
10	5952	X	5437	-0-	-515	-0-	5437	2			N	-0-					22
11	5760	X	4991	-0-	-769	-0-	4991	2			N	-0-					22
12	5952	X	5287	-0-	-665	-0-	5287	2			N	-0-					22
01	5952	X	5041	-0-	-911	-0-	5041	2			N	-0-					22
02	5208	X	4599	-0-	-609	-0-	4593	2	6	9	N	5					27

MERCER RANCH WELL #: 203H RRCID -> 239846 COMPL. DATE 04/05/2008 TOTAL DEPTH 6811 PERF. 8088 - 9981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10456	X	10456	-0-	-0-	-0-	776	1	9680	2	Y	-0-					-0-
10	9913	X	9913	-0-	-0-	-0-	666	1	9247	2	Y	-0-					-0-
11	9030	X	8581	-0-	-449	-0-	600	1	7981	2	Y	-0-					-0-
12	11532	X	2374	-0-	-9158	-0-	589	1	1785	2	Y	-0-					-0-
01	11160	X	3942	-0-	-7218	-0-	416	1	3526	2	Y	-0-					-0-
02	9772	X	2421	-0-	-7351	-0-	261	1	2160	2	Y	-0-					-0-

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
09	5400	X	5022	-0-	-378	-0-	5022	2			N	-0-					-0-
10	5611	X	5074	-0-	-537	-0-	5074	2			N	-0-					-0-
11	5430	X	4741	-0-	-689	-0-	4741	2			N	-0-					-0-
12	5611	X	4681	-0-	-930	-0-	4681	2			N	-0-					-0-
01	5394	X	4301	-0-	-1093	-0-	4301	2			N	-0-					-0-
02	4676	X	4199	-0-	-477	-0-	4199	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
09	7530	X	7498	-0-	-32	-0-	7498	2			N	-0-					18
10	7781	X	7643	-0-	-138	-0-	7641	2	2	9	N	2					20
11	7530	X	7371	-0-	-159	-0-	7371	2			N	-0-					20
12	7595	X	7562	-0-	-33	-0-	7559	2	3	9	N	3					23
01	7595	X	7341	-0-	-254	-0-	7337	2	4	9	N	4					27
02	6860	X	6580	-0-	-280	-0-	6580	2			N	-0-					27

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
09	2070	X	218	-0-	-1852	-0-	218	2			N	-0-					-0-
10	2139	X	282	-0-	-1857	-0-	282	2			N	-0-					-0-
11	1440	X	379	-0-	-1061	-0-	379	2			N	-0-					-0-
12	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			N	-0-					-0-
*01	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					-0-
*02	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	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
09	4830	X	4101	-0-	-729	-0-	4101	2			Y	-0-					62
10	5028	X	5028	-0-	-0-	-0-	287	1	4710	2	Y	28					90
							31	9									
11	4780	X	4780	-0-	-0-	-0-	317	1	4463	2	Y	-0-					90
12	4711	X	4711	-0-	-0-	-0-	238	1	4473	2	Y	-0-	28	1			62
01	4247	X	4202	-0-	-45	-0-	241	1	3961	2	Y	-0-					62
02	4536	X	3747	-0-	-789	-0-	246	1	3501	2	Y	-0-					62

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
CARR-CLEVELAND WELL #: 1H RRCID -> 239924 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 6638 PERF. 7735 - 9298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8100	X	8011	-0-	-89	-0-	8011	2			N	-0-					19
10	8370	X	8220	-0-	-150	-0-	8220	2			N	-0-					19
11	8100	X	7775	-0-	-325	-0-	7775	2			N	-0-					19
12	8312	X	8312	-0-	-0-	-0-	8312	2			N	-0-					19
*01	8589	X	8589	-0-	-0-	-0-	8589	2			N	-0-					19
*02	7677	X	7677	-0-	-0-	-0-	7671	2	6	9	N	5					24

RAYBURN UNIT WELL #: 10H RRCID -> 239925 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 8277 PERF. 8505 - 11485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3180	X	2802	-0-	-378	-0-	2802	2			N	-0-					-0-
10	3286	X	3253	-0-	-33	-0-	3253	2			N	-0-					-0-
11	3180	X	3161	-0-	-19	-0-	3161	2			N	-0-					-0-
12	3293	X	3293	-0-	-0-	-0-	3293	2			N	-0-					-0-
01	3255	X	1935	-0-	-1320	-0-	1935	2			N	-0-					-0-
02	2940	X	1458	-0-	-1482	-0-	1458	2			N	-0-					-0-

RAYBURN UNIT WELL #: 9H RRCID -> 239926 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 8098 PERF. 8310 - 11650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5190	X	4236	-0-	-954	-0-	4236	2			N	-0-					-0-
10	5363	X	4062	-0-	-1301	-0-	4062	2			N	-0-					-0-
11	3930	X	3392	-0-	-538	-0-	3392	2			N	-0-					-0-
12	4371	X	3213	-0-	-1158	-0-	3213	2			N	-0-					-0-
01	4371	X	3622	-0-	-749	-0-	3622	2			N	-0-					-0-
*02	4011	X	4011	-0-	-0-	-0-	4011	2			N	-0-					-0-

BAKER "A" UNIT WELL #: 101H RRCID -> 239991 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 7035 PERF. 9226 - 9702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2580	X	2160	-0-	-420	-0-	42	1	2118	2	N	-0-					-0-
10	2666	X	2179	-0-	-487	-0-	2179	2			N	-0-					-0-
11	2580	X	2092	-0-	-488	-0-	2092	2			N	-0-					-0-
12	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	1941	2			N	-0-					-0-
*01	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	2189	2			N	-0-					-0-
*02	2796	N	2796	-0-	-0-	-0-	2796	2			N	-0-					-0-

MAPLES WELL #: 7H RRCID -> 240069 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 7656 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11940	X	10187	-0-	-1753	-0-	10187	2			N	-0-					-0-
10	10850	X	10647	-0-	-203	-0-	10647	2			N	-0-					-0-
11	10520	X	10520	-0-	-0-	-0-	10520	2			N	-0-					-0-
12	10850	X	10724	-0-	-126	-0-	10724	2			N	-0-					-0-
01	10633	X	9749	-0-	-884	-0-	9749	2			N	-0-					-0-
02	9828	X	8877	-0-	-951	-0-	8877	2			N	-0-					-0-

MCLAIN WELL #: 1H RRCID -> 240125 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 6479 PERF. 6800 - 8760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2820	X	2240	-0-	-580	-0-	2240	2			N	-0-					160
10	2728	X	2287	-0-	-441	-0-	2284	2	3	9	N	3					163
11	2550	X	2181	-0-	-369	-0-	2179	2	2	9	N	2					165
12	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	2245	2	9	9	N	8					173
*01	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	2209	2	6	9	N	5					178
*02	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	1840	2	2	9	N	2					180

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WINSTON WELL #: G 2 RRCID -> 240132 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 6437 PERF. 6790 - 9898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6480	X	5567	-0-	-913	-0-	5561	3	6	9	N	5					52
10	6696	X	5865	-0-	-831	-0-	5865	3			N	-0-					52
11	6360	X	5802	-0-	-558	-0-	1869	2	3920	3	N	12					64
							13	9									
12	6572	X	5894	-0-	-678	-0-	1566	2	4328	3	N	-0-					57
01	6510	X	6056	-0-	-454	-0-	1005	2	5051	3	N	-0-					57
*02	5360	X	5360	-0-	-0-	-0-	1488	2	3872	3	N	-0-					57

DEAN WELL #: B 11 RRCID -> 240134 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 7030 - 9755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6480	X	5867	-0-	-613	-0-	5867	2			Y	-0-					-0-
10	6515	X	6515	-0-	-0-	-0-	632	1	5883	2	Y	-0-					-0-
11	6426	X	6426	-0-	-0-	-0-	603	1	5059	2	Y	-0-					-0-
							764	3									
12	7750	X	1962	-0-	-5788	-0-	580	1	526	2	Y	-0-					-0-
							856	3									
01	7750	X	6010	-0-	-1740	-0-	633	1	4282	2	Y	-0-					-0-
							1095	3									
02	5880	X	5157	-0-	-723	-0-	575	1	3690	2	Y	-0-					-0-
							892	3									

WINSTON WELL #: E 4 RRCID -> 240142 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 6466 PERF. 6850 - 10475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5658	X	5658	-0-	-0-	-0-	271	1	5387	2	Y	-0-					6
10	5771	X	5771	-0-	-0-	-0-	312	1	5459	2	Y	-0-					6
11	5130	X	4868	-0-	-262	-0-	257	1	4611	2	Y	-0-					6
12	4991	X	4868	-0-	-123	-0-	262	1	4606	2	Y	-0-					6
01	5859	X	5791	-0-	-68	-0-	283	1	5506	2	Y	2					8
							2	9									
02	5292	X	4149	-0-	-1143	-0-	207	1	3931	2	Y	10					18
							11	9									

VICK WELL #: 1 RRCID -> 240144 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 6864 PERF. 7870 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6090	X	5225	-0-	-865	-0-	123	1	5102	2	N	-0-					-0-
10	6293	X	5231	-0-	-1062	-0-	125	1	5106	2	N	-0-					-0-
11	6090	X	5050	-0-	-1040	-0-	127	1	4923	2	N	-0-					-0-
12	6045	X	5298	-0-	-747	-0-	132	1	5166	2	N	-0-					-0-
01	6045	X	5105	-0-	-940	-0-	130	1	4975	2	N	-0-					-0-
02	4872	X	4503	-0-	-369	-0-	112	1	4391	2	N	-0-					-0-

DEAN WELL #: D 5 RRCID -> 240146 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 6577 PERF. 7005 - 11090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9660	X	8145	-0-	-1515	-0-	8145	2			Y	-0-					1
10	8622	X	8622	-0-	-0-	-0-	546	1	8076	2	Y	-0-					1
11	8846	X	8846	-0-	-0-	-0-	512	1	7241	2	Y	-0-					1
							1093	3									
12	9796	X	3583	-0-	-6213	-0-	501	1	1172	2	Y	-0-					1
							1910	3									
01	9796	X	8492	-0-	-1304	-0-	510	1	6356	2	Y	-0-					1
							1626	3									
*02	8138	X	8138	-0-	-0-	-0-	471	1	6174	2	Y	-0-					1
							1493	3									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

DEAN WELL #: J 4 RRCID -> 240195 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 6603 PERF. 6900 - 9925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4980	X	2970	-0-	-2010	-0-	2970	2			Y	-0-					-0-
10	4898	X	3457	-0-	-1441	-0-	479	1	2978	2	Y	-0-					-0-
11	4440	X	3070	-0-	-1370	-0-	398	1	2322	2	Y	-0-					-0-
							350	3									
12	4154	X	1479	-0-	-2675	-0-	459	1	388	2	Y	-0-					-0-
							632	3									
01	4154	X	3273	-0-	-881	-0-	514	1	2197	2	Y	-0-					-0-
							562	3									
*02	3399	X	3399	-0-	-0-	-0-	352	1	2454	2	Y	-0-					-0-
							593	3									

BROWN WELL #: C 16 RRCID -> 240206 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 7050 - 10625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5700	X	5179	-0-	-521	-0-	5179	3			N	-0-					1
10	5704	X	5704	-0-	-0-	-0-	479	1	5225	3	N	-0-					1
11	5391	X	5391	-0-	-0-	-0-	470	1	2079	2	N	-0-					1
							2842	3									
12	5704	X	5227	-0-	-477	-0-	510	1	1794	2	N	-0-					1
							2923	3									
01	5704	X	5249	-0-	-455	-0-	445	1	1837	2	N	-0-					1
							2967	3									
02	5152	X	4790	-0-	-362	-0-	401	1	1656	2	N	-0-					1
							2733	3									

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
09	9510	X	8548	-0-	-962	-0-	8548	3			N	-0-					2
10	9827	X	9407	-0-	-420	-0-	777	1	8630	3	N	-0-					2
11	9270	X	8858	-0-	-412	-0-	758	1	3422	2	N	-0-					2
							4678	3									
12	9672	X	9548	-0-	-124	-0-	796	1	3329	2	N	-0-					2
							5423	3									
01	9672	X	9019	-0-	-653	-0-	797	1	3144	2	N	-0-					2
							5078	3									
02	8484	X	8225	-0-	-259	-0-	712	1	2834	2	N	-0-					2
							4679	3									

DEAN WELL #: H 1 RRCID -> 240208 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 6601 PERF. 6820 - 9310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		4	-0-	4	4	3	2	1	3	Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-					-0-

DEAN WELL #: H 2 RRCID -> 240209 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 6609 PERF. 6860 - 9250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2790	X	1846	-0-	-944	-0-	1846	2			Y	-0-					-0-
10	2883	X	2164	-0-	-719	-0-	2164	2			Y	-0-					-0-
11	2790	X	1600	-0-	-1190	-0-	122	1	1284	2	Y	-0-					-0-
							194	3									
12	870	N	870	-0-	-0-	-0-	410	1	175	2	Y	-0-					-0-
							285	3									
*01	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	670	1	1109	2	Y	-0-					-0-
							284	3									
*02	2800	N	2909	-0-	109	109	1188	1	1386	2	Y	-0-					-0-
							335	3									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
ARCADIA-COLE GAS UNIT "A" WELL #: 1H RRCID -> 240211 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 5983 PERF. 6298 - 8750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					163
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					163
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					163
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					163
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					163
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					163

WINSTON WELL #: C 4 RRCID -> 240228 COMPL. DATE 08/10/2013 TOTAL DEPTH 6497 PERF. 6875 - 11057

09	6630	X	5858	-0-	-772	-0-	303	1	5554	3	Y	1					14
							1	9									
10	6851	X	6796	-0-	-55	-0-	322	1	6448	3	Y	24	20	1			18
							26	9									
11	6630	X	6056	-0-	-574	-0-	298	1	1857	2	Y	6					24
							3894	3	7	9							
12	6665	X	6573	-0-	-92	-0-	329	1	1659	2	Y	2					26
							4583	3	2	9							
01	6665	X	6361	-0-	-304	-0-	356	1	995	2	Y	6	22	1			10
							5003	3	7	9							
02	6132	X	5719	-0-	-413	-0-	275	1	1504	2	Y	24					34
							3914	3	26	9							

MADELON WELL #: 7H RRCID -> 240231 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 6647 PERF. 7741 - 9008

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-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

TRWD WELL #: H 1 RRCID -> 240414 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 6851 PERF. 7205 - 11035

09	6510	X	4854	-0-	-1656	-0-	2266	1	2588	2	N	-0-					-0-
10	6727	X	4780	-0-	-1947	-0-	1468	1	3312	2	N	-0-					-0-
11	6450	X	4437	-0-	-2013	-0-	1082	1	3355	2	N	-0-					-0-
12	6448	X	4269	-0-	-2179	-0-	1030	1	3239	2	N	-0-					-0-
01	5022	X	4031	-0-	-991	-0-	1242	1	2789	2	N	-0-					-0-
02	4536	X	3919	-0-	-617	-0-	1374	1	2545	2	N	-0-					-0-

DEAN WELL #: K 2 RRCID -> 240499 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 6509 PERF. 6760 - 9795

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
DEAN WELL #: J 3 RRCID -> 240504 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 6595 PERF. 6900 - 9465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	7020	X	5524	-0-	-1496	-0-	5524	2			Y	-0-			-0-
10	7130	X	6392	-0-	-738	-0-	853	1	5539	2	Y	-0-			-0-
11	6900	X	6395	-0-	-505	-0-	744	1	4910	2	Y	-0-			-0-
							741	3							
12	7099	X	2827	-0-	-4272	-0-	852	1	751	2	Y	-0-			-0-
							1224	3							
01	7099	X	6341	-0-	-758	-0-	957	1	4287	2	Y	-0-			-0-
							1097	3							
02	5768	X	5579	-0-	-189	-0-	752	1	3887	2	Y	-0-			-0-
							940	3							

TRWD WELL #: H 2 RRCID -> 240537 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 6851 PERF. 7255 - 11425

09	4800	X	3680	-0-	-1120	-0-	3680	2			N	-0-			-0-
10	4591	X	4591	-0-	-0-	-0-	925	1	3666	2	N	-0-			-0-
11	4808	X	4808	-0-	-0-	-0-	1210	1	3598	2	N	-0-			-0-
12	4681	X	4629	-0-	-52	-0-	1287	1	3342	2	N	-0-			-0-
01	4681	X	3795	-0-	-886	-0-	1095	1	2700	2	N	-0-			-0-
02	4144	X	3471	-0-	-673	-0-	757	1	2714	2	N	-0-			-0-

ESTES-BRADSHAW WELL #: 6 RRCID -> 240539 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 6903 PERF. 7145 - 9955

09	7560	X	6830	-0-	-730	-0-	6830	2			N	-0-			-0-
10	7812	X	6677	-0-	-1135	-0-	6677	2			N	-0-			-0-
11	7974	X	7974	-0-	-0-	-0-	338	1	7636	2	N	-0-			-0-
12	8488	X	8488	-0-	-0-	-0-	696	1	7792	2	N	-0-			-0-
*01	8120	X	8120	-0-	-0-	-0-	370	1	7750	2	N	-0-			-0-
*02	6940	X	6940	-0-	-0-	-0-	365	1	6575	2	N	-0-			-0-

DAVENPORT WELL #: 4 RRCID -> 240542 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 7591 PERF. 7825 - 9065

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MERCER RANCH WELL #: 102H RRCID -> 240558 COMPL. DATE 04/20/2008 TOTAL DEPTH 6775 PERF. 6960 - 10418

09	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-

MARTIN WELL #: 1H RRCID -> 240598 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 9006 PERF. 9310 - 11243

09	17201	X	17201	-0-	-0-	-0-	17201	2			N	-0-			-0-
10	15875	X	15875	-0-	-0-	-0-	15875	2			N	-0-			-0-
11	15616	X	15616	-0-	-0-	-0-	15616	2			N	-0-			-0-
12	16295	X	16295	-0-	-0-	-0-	16295	2			N	-0-			-0-
*01	16029	X	16029	-0-	-0-	-0-	16029	2			N	-0-			-0-
*02	13588	X	13588	-0-	-0-	-0-	13588	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

MERCER RANCH WELL #: 302H RRCID -> 240621 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 6384 PERF. 7077 - 9568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11880	X	11238	-0-	-642	-0-	834	1	10404	2	Y	-0-					-0-
10	12090	X	10606	-0-	-1484	-0-	245	1	10361	2	Y	-0-					-0-
11	11250	X	10001	-0-	-1249	-0-	220	1	9781	2	Y	-0-					-0-
12	11408	X	10129	-0-	-1279	-0-	234	1	9895	2	Y	-0-					-0-
01	11625	X	11293	-0-	-332	-0-	248	1	11045	2	Y	-0-					-0-
02	10500	X	10246	-0-	-254	-0-	254	1	9992	2	Y	-0-					-0-

MERCER RANCH WELL #: 104H RRCID -> 240625 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 6776 PERF. 6995 - 10125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8640	X	7225	-0-	-1415	-0-	536	1	6689	2	Y	-0-					-0-
10	8928	X	6197	-0-	-2731	-0-	240	1	5957	2	Y	-0-					-0-
11	8640	X	4665	-0-	-3975	-0-	293	1	4372	2	Y	-0-					-0-
12	8773	X	3096	-0-	-5677	-0-	156	1	2940	2	Y	-0-					-0-
01	8339	X	5969	-0-	-2370	-0-	289	1	5680	2	Y	-0-					-0-
*02	7531	X	7531	-0-	-0-	-0-	348	1	7183	2	Y	-0-					-0-

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
09	4590	X	3532	-0-	-1058	-0-	233	1	3296	2	Y	3					9
							3	9									
10	4743	X	4263	-0-	-480	-0-	232	1	4031	2	Y	-0-					9
11	4590	X	4012	-0-	-578	-0-	208	1	3802	2	Y	2					11
							2	9									
12	4464	X	4322	-0-	-142	-0-	238	1	4082	2	Y	2					13
							2	9									
*01	5008	X	5008	-0-	-0-	-0-	246	1	4761	2	Y	1					14
							1	9									
02	3864	X	1851	-0-	-2013	-0-	190	1	1661	2	Y	-0-					14

WINSTON WELL #: D 7 RRCID -> 240732 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 6464 PERF. 6700 - 9135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

DEAN WELL #: D 4 RRCID -> 240733 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 6565 PERF. 6995 - 10655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6339	X	6339	-0-	-0-	-0-	6339	2			Y	-0-					5
10	7355	X	7355	-0-	-0-	-0-	427	1	6928	2	Y	-0-					5
11	7162	X	7162	-0-	-0-	-0-	413	1	5864	2	Y	-0-					5
							885	3									
12	7905	X	2867	-0-	-5038	-0-	407	1	936	2	Y	-0-					5
							1524	3									
01	7905	X	6746	-0-	-1159	-0-	414	1	5042	2	Y	-0-					5
							1290	3									
02	6636	X	5768	-0-	-868	-0-	382	1	4337	2	Y	-0-					5
							1049	3									

HAYWIRE WELL #: 201H RRCID -> 240745 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 6596 PERF. 6848 - 9795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8760	X	8110	-0-	-650	-0-	2031	1	6079	2	N	-0-					-0-
10	9641	X	7307	-0-	-2334	-0-	378	1	6929	2	N	-0-					-0-
11	9330	X	8103	-0-	-1227	-0-	440	1	7663	2	N	-0-					-0-
12	9641	X	7166	-0-	-2475	-0-	442	1	6724	2	N	-0-					-0-
01	9579	X	8022	-0-	-1557	-0-	354	1	7668	2	N	-0-					-0-
*02	8260	X	8260	-0-	-0-	-0-	325	1	7935	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

HAYWIRE WELL #: 202H RRCID -> 240748 COMPL. DATE 05/10/2008 TOTAL DEPTH 6568 PERF. 6850 - 8814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3861	X	3861	-0-	-0-	-0-	967	1	2894	2	N	-0-					-0-
10	4309	X	3022	-0-	-1287	-0-	187	1	2835	2	N	-0-					-0-
11	4170	X	2490	-0-	-1680	-0-	107	1	2383	2	N	-0-					-0-
12	4309	X	3253	-0-	-1056	-0-	123	1	3130	2	N	-0-					-0-
*01	4405	X	4405	-0-	-0-	-0-	208	1	4197	2	N	-0-					-0-
02	3612	X	3254	-0-	-358	-0-	186	1	3068	2	N	-0-					-0-

DEAN WELL #: J 5 RRCID -> 240760 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 6595 PERF. 6895 - 10045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4920	X	4031	-0-	-889	-0-	4031	2			Y	-0-					-0-
10	4836	X	4662	-0-	-174	-0-	619	1	4043	2	Y	-0-					-0-
11	4500	X	4481	-0-	-19	-0-	546	1	3419	2	Y	-0-					-0-
							516	3									
12	5177	X	1702	-0-	-3475	-0-	422	1	487	2	Y	-0-					-0-
							793	3									
01	5177	X	4082	-0-	-1095	-0-	577	1	2791	2	Y	-0-					-0-
							714	3									
02	4200	X	1682	-0-	-2518	-0-	453	1	990	2	Y	-0-					-0-
							239	3									

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
09	2880	X	2527	-0-	-353	-0-	2527	2			N	-0-					-0-
10	2821	N	2541	-0-	-280	-0-	2541	2			N	-0-					-0-
11	2400	N	2400	-0-	-0-	-0-	2400	2			N	-0-					-0-
12	2537	N	2537	-0-	-0-	-0-	2537	2			N	-0-					-0-
*01	2620	N	2620	-0-	-0-	-0-	2620	2			N	-0-					-0-
*02	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	2331	2			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
09	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
10	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
11	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
12	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	2			N	-0-					-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					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
09	1050	X	-0-	-0-	-1050	-0-					N	-0-					-0-
10	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
11	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	6240	X	3500	-0-	-2740	-0-	3500	2			N	-0-					2
10	10024	X	10024	-0-	-0-	-0-	10024	2			N	-0-					2
11	11287	X	11287	-0-	-0-	-0-	11287	2			N	-0-					2
12	11704	X	11704	-0-	-0-	-0-	11704	2			N	-0-					2
01	11821	X	11821	-0-	-0-	-0-	11821	2			N	-0-					2
*02	9112	X	9112	-0-	-0-	-0-	9112	2			N	-0-					2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
09	6090	X	5144	-0-	-946	-0-	5144	2			N	-0-					-0-
10	6386	X	5558	-0-	-828	-0-	5558	2			N	-0-					-0-
11	6180	X	5810	-0-	-370	-0-	5810	2			N	-0-					-0-
12	6324	X	5917	-0-	-407	-0-	5917	2			N	-0-					-0-
01	6138	X	5528	-0-	-610	-0-	5528	2			N	-0-					-0-
02	5432	X	5216	-0-	-216	-0-	5216	2			N	-0-					-0-

PALLMEYER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 240839 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 7598 PERF. 7867 - 9457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3413	X	3413	-0-	-0-	-0-	3413	2			N	-0-					-0-
10	3007	X	1721	-0-	-1286	-0-	1721	2			N	-0-					-0-
11	2910	X	2728	-0-	-182	-0-	2728	2			N	-0-					-0-
12	3007	X	2336	-0-	-671	-0-	2336	2			N	-0-					-0-
01	3007	X	2758	-0-	-249	-0-	2758	2			N	-0-					-0-
02	2716	X	2402	-0-	-314	-0-	2402	2			N	-0-					-0-

EAGLE FORD "A" UNIT WELL #: 8H RRCID -> 240900 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 8536 PERF. 8685 - 10750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6150	X	5820	-0-	-330	-0-	5820	2			N	-0-					-0-
10	6262	X	5887	-0-	-375	-0-	5887	2			N	-0-					-0-
11	5970	X	5669	-0-	-301	-0-	5669	2			N	-0-					-0-
12	6076	X	5820	-0-	-256	-0-	5820	2			N	-0-					-0-
01	6014	X	5844	-0-	-170	-0-	5844	2			N	-0-					-0-
02	5432	X	5175	-0-	-257	-0-	5175	2			N	-0-					-0-

EAGLE FORD "A" UNIT WELL #: 7H RRCID -> 240901 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 8493 PERF. 8673 - 10490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6120	X	5610	-0-	-510	-0-	5610	2			N	-0-					-0-
10	6169	X	6151	-0-	-18	-0-	6151	2			N	-0-					-0-
11	5910	X	5822	-0-	-88	-0-	5822	2			N	-0-					-0-
12	6107	X	5925	-0-	-182	-0-	5925	2			N	-0-					-0-
01	6138	X	5824	-0-	-314	-0-	5824	2			N	-0-					-0-
02	5544	X	5198	-0-	-346	-0-	5198	2			N	-0-					-0-

EAGLE FORD "A" UNIT WELL #: 6H RRCID -> 240904 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 8545 - 10420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4260	X	4092	-0-	-168	-0-	4092	2			N	-0-					-0-
10	4402	X	4199	-0-	-203	-0-	4199	2			N	-0-					-0-
11	4200	X	4034	-0-	-166	-0-	4034	2			N	-0-					-0-
12	4340	X	3863	-0-	-477	-0-	3863	2			N	-0-					-0-
01	4309	X	3174	-0-	-1135	-0-	3174	2			N	-0-					-0-
02	3808	X	2847	-0-	-961	-0-	2847	2			N	-0-					-0-

ALEXANDER RANCH WELL #: 201H RRCID -> 241014 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 6537 PERF. 6725 - 8687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

REED WELL #: 11 RRCID -> 241027 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 6644 PERF. 6900 - 9395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6148	X	6148	-0-	-0-	-0-	576	1	5572	2	N	-0-					-0-
10	6366	X	6366	-0-	-0-	-0-	641	1	5725	2	N	-0-					-0-
11	6002	X	6002	-0-	-0-	-0-	570	1	5432	2	N	-0-					-0-
12	6487	X	6487	-0-	-0-	-0-	558	1	5929	2	N	-0-					-0-
*01	6551	X	6551	-0-	-0-	-0-	548	1	6003	2	N	-0-					-0-
02	5740	X	5292	-0-	-448	-0-	552	1	4740	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 #: E 3 RRCID -> 241028 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 6453 PERF. 6700 - 1050

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3000	N	8950	-0-	5950	5950	117	1	8833	3	Y	-0-					-0-
10	3100	N	8428	-0-	5328	11278	337	1	8091	3	Y	-0-					-0-
11	3000	N	7626	-0-	4626	15904	281	1	2371	2	Y	-0-					-0-
							4974	3									
12	23418	X	7514	-0-	-15904	-0-	346	1	1905	2	Y	-0-					-0-
							5263	3									
01	9238	X	4676	-0-	-4562	-0-	302	1	724	2	Y	10					10
							3639	3	11	9							
02	8344	X	6522	-0-	-1822	-0-	276	1	1731	2	Y	8	8	1			10
							4506	3	9	9							

MCFARLAND WELL #: E 4 RRCID -> 241029 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 6437 PERF. 6850 - 9135

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5940	X	5721	-0-	-219	-0-	248	1	5470	3	Y	3					15
							3	9									
10	6231	X	4996	-0-	-1235	-0-	215	1	4775	3	Y	5	8	1			12
							6	9									
11	6030	X	5476	-0-	-554	-0-	234	1	1689	2	Y	10	9	1			13
							3542	3	11	9							
12	6231	X	5788	-0-	-443	-0-	263	1	1464	2	Y	15	18	1			10
							4044	3	17	9							
01	6107	X	5064	-0-	-1043	-0-	278	1	792	2	Y	11					21
							3982	3	12	9							
02	5348	X	5116	-0-	-232	-0-	259	1	1345	2	Y	11	13	1			19
							3500	3	12	9							

ROCKY CREEK RANCH WELL #: 10H RRCID -> 241048 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 6746 PERF. 6960 - 8692

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5130	X	3898	-0-	-1232	-0-	33	1	3865	2	N	-0-					-0-
10	5301	X	3521	-0-	-1780	-0-	3521	2			N	-0-					-0-
11	5010	X	2122	-0-	-2888	-0-	2122	2			N	-0-					-0-
12	5053	X	66	-0-	-4987	-0-	66	2			N	-0-					-0-
01	4030	X	-0-	-0-	-4030	-0-					N	-0-					-0-
02	3640	X	-0-	-0-	-3640	-0-					N	-0-					-0-

DEAN WELL #: J 6 RRCID -> 241056 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 6905 - 1055

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7470	X	5111	-0-	-2359	-0-	5111	2			Y	-0-					-0-
10	7313	X	7313	-0-	-0-	-0-	959	1	6354	2	Y	-0-					-0-
11	6780	X	6693	-0-	-87	-0-	907	1	5027	2	Y	-0-					-0-
							759	3									
12	6975	X	1985	-0-	-4990	-0-	784	1	457	2	Y	-0-					-0-
							744	3									
01	6169	X	188	-0-	-5981	-0-	132	1	45	2	Y	-0-					-0-
							11	3									
02	6608	X	2870	-0-	-3738	-0-	84	1	2244	2	Y	-0-					-0-
							542	3									

BOGGESS TRUST WELL #: 3H RRCID -> 241119 COMPL. DATE 07/07/2008 TOTAL DEPTH 7276 PERF. 7489 - 9170

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12741	X	12741	-0-	-0-	-0-	12741	2			N	-0-					-0-
10	13906	X	13906	-0-	-0-	-0-	13906	2			N	-0-					-0-
11	13257	X	13257	-0-	-0-	-0-	13257	2			N	-0-					-0-
12	13693	X	13693	-0-	-0-	-0-	13693	2			N	-0-					-0-
01	13175	X	12543	-0-	-632	-0-	12543	2			N	-0-					-0-
02	12572	X	11113	-0-	-1459	-0-	11113	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

ASHMORE FARMS WELL #: 2H RRCID -> 241120 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 7262 PERF. 7986 - 9047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7846	X	7846	-0-	-0-	-0-	7846	2			N	-0-					-0-
10	7037	X	7025	-0-	-12	-0-	7025	2			N	-0-					-0-
11	6829	X	6829	-0-	-0-	-0-	6829	2			N	-0-					-0-
12	7900	X	7900	-0-	-0-	-0-	7900	2			N	-0-					-0-
01	8122	X	7604	-0-	-518	-0-	7604	2			N	-0-					-0-
02	7336	X	6061	-0-	-1275	-0-	6061	2			N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 1303H RRCID -> 241176 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 6921 PERF. 7269 - 10349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12810	X	11120	-0-	-1690	-0-	11120	2			N	-0-					-0-
10	13237	X	12347	-0-	-890	-0-	12347	2			N	-0-					-0-
11	12810	X	11614	-0-	-1196	-0-	11614	2			N	-0-					-0-
12	12524	X	11892	-0-	-632	-0-	11892	2			N	-0-					-0-
01	12493	X	10126	-0-	-2367	-0-	10126	2			N	-0-					-0-
02	11144	X	9317	-0-	-1827	-0-	9317	2			N	-0-					-0-

MARTIN WELL #: 6H RRCID -> 241306 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 7549 PERF. 7837 - 9235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4470	X	3297	-0-	-1173	-0-	3297	2			N	-0-					-0-
10	4879	X	4879	-0-	-0-	-0-	4879	2			N	-0-					-0-
11	9350	X	9350	-0-	-0-	-0-	9350	2			N	-0-					-0-
12	5992	X	5992	-0-	-0-	-0-	5992	2			N	-0-					-0-
*01	4349	X	4349	-0-	-0-	-0-	4349	2			N	-0-					-0-
02	4396	X	4337	-0-	-59	-0-	4337	2			N	-0-					-0-

HAYWIRE WELL #: 502H RRCID -> 241318 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 6960 PERF. 8342 - 10001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STEWART 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
09	480	N	472	-0-	-8	-0-	472	2			N	-0-					-0-
10	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	2			N	-0-					-0-
11	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	2			N	-0-					-0-
12	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	2			N	-0-					-0-
01	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			N	-0-					-0-
*02	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	2			N	-0-					-0-

WINSTON WELL #: A 5 RRCID -> 242600 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 6433 PERF. 6770 - 9695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6900	X	6058	-0-	-842	-0-	311	1	5733	3	Y	13	25	1			21
							14	9									
10	7099	X	6756	-0-	-343	-0-	336	1	6403	3	Y	15					36
							17	9									
11	6750	X	5961	-0-	-789	-0-	331	1	1812	2	Y	16	22	1			30
							3800	3	18	9							
12	6851	X	5521	-0-	-1330	-0-	352	1	1371	2	Y	11	24	1			17
							3786	3	12	9							
01	6758	X	6391	-0-	-367	-0-	381	1	992	2	Y	29	25	1			21
							4986	3	32	9							
02	6104	X	5182	-0-	-922	-0-	321	1	1340	2	Y	29	23	1			27
							3489	3	32	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WINSTON WELL #: D 6 RRCID -> 242604 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 6454 PERF. 6700 - 8935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

STEWART WELL #: 8H RRCID -> 242610 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 7606 - 9766

09	3830	X	3830	-0-	-0-	-0-	3830	2			N	-0-					-0-
10	3641	X	3641	-0-	-0-	-0-	3641	2			N	-0-					-0-
11	3507	X	3507	-0-	-0-	-0-	3507	2			N	-0-					-0-
12	3917	X	3917	-0-	-0-	-0-	3917	2			N	-0-					-0-
01	4129	X	4129	-0-	-0-	-0-	4129	2			N	-0-					-0-
*02	3922	X	3922	-0-	-0-	-0-	3922	2			N	-0-					-0-

STEWART WELL #: 6H RRCID -> 242638 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7517 - 10750

09	8518	X	8518	-0-	-0-	-0-	8518	2			N	-0-					-0-
10	9108	X	9108	-0-	-0-	-0-	9108	2			N	-0-					-0-
11	7950	X	7708	-0-	-242	-0-	7708	2			N	-0-					-0-
12	8804	X	7713	-0-	-1091	-0-	7713	2			N	-0-					-0-
01	9114	X	8228	-0-	-886	-0-	8228	2			N	-0-					-0-
02	8232	X	7708	-0-	-524	-0-	7708	2			N	-0-					-0-

SPRING VALLEY WELL #: 1H RRCID -> 242640 COMPL. DATE 06/20/2010 TOTAL DEPTH 7918 PERF. 8264 - 10164

09	8310	X	7679	-0-	-631	-0-	7679	2			N	-0-					-0-
10	8587	X	7981	-0-	-606	-0-	7981	2			N	-0-					-0-
11	8220	X	7669	-0-	-551	-0-	7669	2			N	-0-					-0-
12	8246	X	7745	-0-	-501	-0-	7745	2			N	-0-					-0-
01	8184	X	7730	-0-	-454	-0-	7730	2			N	-0-					-0-
02	7196	X	6978	-0-	-218	-0-	6978	2			N	-0-					-0-

PALLMEYER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 242647 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 7622 PERF. 7755 - 9660

09	1800	N	1355	-0-	-445	-0-	1355	2			N	-0-					-0-
10	1519	N	1481	-0-	-38	-0-	1481	2			N	-0-					-0-
11	1650	N	1410	-0-	-240	-0-	1410	2			N	-0-					-0-
12	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1416	2			N	-0-					-0-
01	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	1634	2			N	-0-					-0-
*02	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	1509	2			N	-0-					-0-

RBR E WELL #: 2H RRCID -> 242655 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 5499 PERF. 5973 - 8640

09	4680	X	3574	-0-	-1106	-0-	193	1	3381	3	Y	-0-					43
10	4836	X	3726	-0-	-1110	-0-	208	1	3496	3	Y	20					63
							22	9									
11	3930	X	3761	-0-	-169	-0-	255	1	3499	2	Y	6					69
							7	9									
12	4092	X	3475	-0-	-617	-0-	240	1	3227	2	Y	7	22	1			54
							8	9									
01	4092	X	3610	-0-	-482	-0-	216	1	3393	2	Y	1					55
							1	9									
02	3360	X	3082	-0-	-278	-0-	209	1	2869	2	Y	4					59
							4	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
FOSTER WELL #: 4H RRCID -> 242678 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 7645 PERF. 7888 - 9529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6522	X	6522	-0-	-0-	-0-	336	1	6186	2	N	-0-					-0-
10	8649	X	6025	-0-	-2624	-0-	629	1	5396	2	N	-0-					-0-
11	8370	X	5362	-0-	-3008	-0-	583	1	4779	2	N	-0-					-0-
12	8649	X	4746	-0-	-3903	-0-	569	1	4177	2	N	-0-					-0-
01	7254	X	4734	-0-	-2520	-0-	571	1	4163	2	N	-0-					-0-
02	6076	X	4757	-0-	-1319	-0-	503	1	4254	2	N	-0-					-0-

PALLMEYER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 242682 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 7539 PERF. 7722 - 9529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6000	X	5706	-0-	-294	-0-	5706	2			N	-0-					1
10	6200	X	4648	-0-	-1552	-0-	4648	2			N	-0-					1
11	6270	X	4343	-0-	-1927	-0-	4343	2			N	-0-					1
12	6479	X	5092	-0-	-1387	-0-	5092	2			N	-0-					1
01	6479	X	5033	-0-	-1446	-0-	5033	2			N	-0-					1
02	5320	X	4686	-0-	-634	-0-	4686	2			N	-0-					1

TRWD WELL #: C 4 RRCID -> 243113 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 7260 - 10158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5760	X	4143	-0-	-1617	-0-	97	1	4046	2	N	-0-					-0-
10	5859	X	4075	-0-	-1784	-0-	97	1	3978	2	N	-0-					-0-
11	4440	X	4354	-0-	-86	-0-	109	1	4245	2	N	-0-					-0-
12	4681	X	4392	-0-	-289	-0-	109	1	4283	2	N	-0-					-0-
*01	4798	X	4798	-0-	-0-	-0-	122	1	4676	2	N	-0-					-0-
*02	4674	X	4674	-0-	-0-	-0-	117	1	4557	2	N	-0-					-0-

MUIR C WELL #: 1H RRCID -> 243128 COMPL. DATE 06/29/2008 TOTAL DEPTH 6362 PERF. 6663 - 8997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COCANOUGHER "287" WELL #: 9H RRCID -> 243137 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 8832 - 9957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8490	X	7884	-0-	-606	-0-	111	1	7745	2	N	25					78
							28	9									
10	8773	X	7845	-0-	-928	-0-	7823	2	22	9	N	20					98
11	8490	X	8466	-0-	-24	-0-	8427	2	39	9	N	35					133
12	8742	X	8628	-0-	-114	-0-	8585	2	43	9	N	39	152	1			20
01	8463	X	8073	-0-	-390	-0-	8054	2	19	9	N	17					37
02	7364	X	6936	-0-	-428	-0-	6914	2	22	9	N	20					57

WINSTON WELL #: H 2 RRCID -> 243151 COMPL. DATE 07/29/2008 TOTAL DEPTH 6477 PERF. 6665 - 10490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4320	X	3880	-0-	-440	-0-	170	1	3710	3	N	-0-					28
10	4433	X	4092	-0-	-341	-0-	177	1	3913	3	N	2					30
							2	9									
11	4290	X	4121	-0-	-169	-0-	160	1	1278	2	N	2					32
							2681	3	2	9							
12	4433	X	4023	-0-	-410	-0-	156	1	1027	2	N	3	22	1			13
							2837	3	3	9							
01	4371	X	3848	-0-	-523	-0-	220	1	602	2	N	-0-					13
							3026	3									
*02	4070	X	4070	-0-	-0-	-0-	126	1	1094	2	N	1					14
							2849	3	1	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WINSTON WELL #: H 4 RRCID -> 243152 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6770 - 10685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8754	X	8754	-0-	-0-	-0-	265	1	8489	3	N	-0-					30
10	7223	X	6390	-0-	-833	-0-	277	1	6111	3	N	2					32
							2	9									
11	6840	X	6166	-0-	-674	-0-	257	1	1907	2	N	2					34
							4000	3	2	9							
12	6417	X	6248	-0-	-169	-0-	247	1	1594	2	N	2	22	1			14
							4405	3	2	9							
01	9052	X	5957	-0-	-3095	-0-	252	1	946	2	N	3					17
							4756	3	3	9							
02	8176	X	5941	-0-	-2235	-0-	175	1	1598	2	N	6					23
							4161	3	7	9							

LEONARD, O.P. INVESTMENTS UNIT 3 WELL #: 3H RRCID -> 243354 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 6652 PERF. 7014 - 9407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7486	X	7486	-0-	-0-	-0-	234	1	7252	2	N	-0-					-0-
10	6975	X	5738	-0-	-1237	-0-	773	1	4965	2	N	-0-					-0-
11	7908	X	7908	-0-	-0-	-0-	1026	1	6882	2	N	-0-					-0-
12	8091	X	5886	-0-	-2205	-0-	263	1	5623	2	N	-0-					-0-
01	8091	X	7044	-0-	-1047	-0-	795	1	6249	2	N	-0-					-0-
02	7000	X	5854	-0-	-1146	-0-	1008	1	4846	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
09	4707	X	4707	-0-	-0-	-0-	219	1	4488	3	N	-0-					32
10	4945	X	4945	-0-	-0-	-0-	209	1	4734	3	N	2					34
							2	9									
11	4748	X	4748	-0-	-0-	-0-	186	1	1472	2	N	3					37
							3087	3	3	9							
12	4743	X	4521	-0-	-222	-0-	184	1	1151	2	N	6	27	1			16
							3179	3	7	9							
01	4867	X	3943	-0-	-924	-0-	231	1	612	2	N	21					37
							3077	3	23	9							
02	4480	X	4478	-0-	-2	-0-	126	1	1204	2	N	14					51
							3133	3	15	9							

J. YOUNG LAND & CATTLE CO UNIT WELL #: 6H RRCID -> 243387 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 8069 PERF. 9320 - 11452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7170	X	6838	-0-	-332	-0-	6838	2			N	-0-					-0-
10	7409	X	7059	-0-	-350	-0-	7059	2			N	-0-					-0-
11	7170	X	6606	-0-	-564	-0-	6606	2			N	-0-					-0-
12	7316	X	6415	-0-	-901	-0-	6415	2			N	-0-					-0-
01	7254	X	6373	-0-	-881	-0-	6373	2			N	-0-					-0-
02	6384	X	5775	-0-	-609	-0-	5775	2			N	-0-					-0-

GOFORTH C WELL #: 1H RRCID -> 243486 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 6774 - 10318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1744	X	1744	-0-	-0-	-0-	1077	1	665	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
10	2458	X	2458	-0-	-0-	-0-	1389	1	1069	2	N	-0-					-0-
11	1890	X	1890	-0-	-0-	-0-	1488	1	402	2	N	-0-					-0-
12	1922	X	1438	-0-	-484	-0-	1304	1	134	2	N	-0-					-0-
01	1922	X	-0-	-0-	-1922	-0-					N	-0-					-0-
02	2212	X	982	-0-	-1230	-0-	676	1	302	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
HAYWIRE WELL #: 503H RRCID -> 243516 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 6594 PERF. 6875 - 9757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PALLMEYER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 243591 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 7872 - 9582

09	1170	N	468	-0-	-702	-0-	468	2			N	-0-					-0-
10	1550	N	336	-0-	-1214	-0-	336	2			N	-0-					-0-
11	1470	N	643	-0-	-827	-0-	643	2			N	-0-					-0-
12	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			N	-0-					-0-
01	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			N	-0-					-0-
02	588	N	425	-0-	-163	-0-	425	2			N	-0-					-0-

PALLMEYER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 243611 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 7914 - 9659

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MERCER RANCH WELL #: 202H RRCID -> 243641 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 6814 PERF. 6943 - 9843

09	3000	N	3359	-0-	359	359	249	1	3110	2	Y	-0-					-0-
10	3100	N	8311	-0-	5211	5570	444	1	7867	2	Y	-0-					-0-
11	3000	N	7728	-0-	4728	10298	514	1	7214	2	Y	-0-					-0-
12	17842	X	7544	-0-	-10298	-0-	534	1	7010	2	Y	-0-					-0-
*01	6686	X	6686	-0-	-0-	-0-	516	1	6170	2	Y	-0-					-0-
02	7504	X	5664	-0-	-1840	-0-	454	1	5210	2	Y	-0-					-0-

COLE TRUST TWO WELL #: 6H RRCID -> 243898 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 7493 PERF. 8538 - 10235

09	15960	X	15005	-0-	-955	-0-	783	1	14222	2	N	-0-					-0-
10	17196	X	17196	-0-	-0-	-0-	1137	1	16059	2	N	-0-					-0-
11	15870	X	15721	-0-	-149	-0-	1239	1	14482	2	N	-0-					-0-
12	16399	X	16370	-0-	-29	-0-	1271	1	15099	2	N	-0-					-0-
*01	16496	X	16496	-0-	-0-	-0-	1243	1	15253	2	N	-0-					-0-
02	15540	X	14618	-0-	-922	-0-	1107	1	13511	2	N	-0-					-0-

THOMPSON, GERTRUDE WELL #: 1H RRCID -> 243965 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 6377 - 8998

09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68

BLAIR WELL #: 3H RRCID -> 244007 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 7079 PERF. 7091 - 8702

09	10380	X	9928	-0-	-452	-0-	820	1	9108	2	N	-0-					-0-
10	10695	X	10580	-0-	-115	-0-	876	1	9704	2	N	-0-					-0-
11	10350	X	9910	-0-	-440	-0-	818	1	9092	2	N	-0-					-0-
12	10571	X	10513	-0-	-58	-0-	879	1	9634	2	N	-0-					-0-
01	10571	X	9229	-0-	-1342	-0-	816	1	8413	2	N	-0-					-0-
02	9548	X	7448	-0-	-2100	-0-	747	1	6701	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
STEWART WELL #: 9H RRCID -> 244009 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 7524 PERF. 7598 - 9215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2921	X	2921	-0-	-0-	-0-	2921	2			N	-0-					-0-
10	2894	X	2894	-0-	-0-	-0-	2894	2			N	-0-					-0-
11	3150	X	2821	-0-	-329	-0-	2821	2			N	-0-					-0-
12	3255	X	2770	-0-	-485	-0-	2770	2			N	-0-					-0-
01	3255	X	2727	-0-	-528	-0-	2727	2			N	-0-					-0-
02	2716	X	2445	-0-	-271	-0-	2445	2			N	-0-					-0-

MCFARLAND WELL #: E 5 RRCID -> 244019 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 6451 PERF. 6680 - 10455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7610	X	7610	-0-	-0-	-0-	295	1	7311	3	Y	4					17
							4	9									
10	7502	X	6620	-0-	-882	-0-	298	1	6315	3	Y	6	9	1			14
							7	9									
11	7260	X	6511	-0-	-749	-0-	292	1	2005	2	Y	9	10	1			13
							4204	3	10	9							
12	7502	X	6656	-0-	-846	-0-	291	1	1688	2	Y	12	15	1			10
							4664	3	13	9							
01	7657	X	5953	-0-	-1704	-0-	289	1	938	2	Y	9					19
							4716	3	10	9							
02	6916	X	5030	-0-	-1886	-0-	256	1	1323	2	Y	5	10	1			14
							3445	3	6	9							

MCFARLAND WELL #: E 6 RRCID -> 244020 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6680 - 10455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9295	X	9295	-0-	-0-	-0-	352	1	8941	3	Y	2					14
							2	9									
10	8897	X	8077	-0-	-820	-0-	348	1	7723	3	Y	5	7	1			12
							6	9									
11	8610	X	7829	-0-	-781	-0-	336	1	2416	2	Y	9	8	1			13
							5067	3	10	9							
12	8897	X	7906	-0-	-991	-0-	344	1	2005	2	Y	15	17	1			11
							5540	3	17	9							
01	9393	X	7403	-0-	-1990	-0-	347	1	1169	2	Y	10					21
							5876	3	11	9							
02	8484	X	7139	-0-	-1345	-0-	355	1	1881	2	Y	7	13	1			15
							4895	3	8	9							

WINSTON WELL #: G 3 RRCID -> 244022 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 6449 PERF. 6860 - 10165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6690	X	5661	-0-	-1029	-0-	5654	3	7	9	N	6					60
10	7069	X	7069	-0-	-0-	-0-	7065	3	4	9	N	4					64
11	6910	X	6910	-0-	-0-	-0-	270	1	2144	2	N	-0-					64
							4496	3									
12	7114	X	7114	-0-	-0-	-0-	277	1	1817	2	N	1					65
							5019	3	1	9							
*01	6934	X	6934	-0-	-0-	-0-	279	1	1104	2	N	-0-					65
							5551	3									
02	6384	X	6332	-0-	-52	-0-	252	1	1687	2	N	-0-					65
							4393	3									

BOWERMAN CARTER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244069 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 6680 - 9100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4243	X	4243	-0-	-0-	-0-	4242	3	1	9	Y	1	1	8			52
10	4340	X	4281	-0-	-59	-0-	4281	3			Y	-0-					52
11	4200	X	4169	-0-	-31	-0-	4169	3			Y	-0-					52
12	4371	X	4003	-0-	-368	-0-	3937	3	66	9	Y	60					112
01	4371	X	4031	-0-	-340	-0-	3956	3	75	9	Y	68	73	1			107
02	3948	X	3697	-0-	-251	-0-	3697	3			Y	-0-					107

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

COLE TRUST TWO WELL #: 5H RRCID -> 244096 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 7509 PERF. 8055 - 9677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	660	X	598	-0-	-62	-0-	31	1	567	2	N	-0-					-0-
10	1687	X	1687	-0-	-0-	-0-	182	1	1505	2	N	-0-					-0-
11	660	X	551	-0-	-109	-0-	38	1	513	2	N	-0-					-0-
12	829	X	829	-0-	-0-	-0-	48	1	781	2	N	-0-					-0-
*01	882	X	882	-0-	-0-	-0-	76	1	806	2	N	-0-					-0-
02	1512	X	532	-0-	-980	-0-	84	1	448	2	N	-0-					-0-

STEWART WELL #: 7H RRCID -> 244099 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 7524 PERF. 7570 - 10438

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAPLES WELL #: 10H RRCID -> 244112 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 7573 PERF. 7763 - 10715

09	9300	X	8299	-0-	-1001	-0-	8299	2			N	-0-					-0-
10	8928	X	8294	-0-	-634	-0-	8294	2			N	-0-					-0-
11	8280	X	7253	-0-	-1027	-0-	7253	2			N	-0-					-0-
12	8587	X	7517	-0-	-1070	-0-	7517	2			N	-0-					-0-
01	10145	X	10145	-0-	-0-	-0-	10145	2			N	-0-					-0-
*02	9604	X	9604	-0-	-0-	-0-	9604	2			N	-0-					-0-

RBR WELL #: D 3H RRCID -> 244288 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 5506 PERF. 5866 - 8148

09	3000	N	5280	-0-	2280	2280	1414	1	3860	3	Y	5					23
							6	9									
10	3100	N	5376	-0-	2276	4556	1453	1	3903	3	Y	18					41
							20	9									
11	3000	N	2636	-0-	-364	4192	1413	1	1217	2	Y	5					46
							6	9									
12	6010	X	1818	-0-	-4192	-0-	607	1	1207	2	Y	4	18	1			32
							4	9									
01	5084	X	1834	-0-	-3250	-0-	468	1	1365	2	Y	1					33
							1	9									
02	4592	X	1159	-0-	-3433	-0-	413	1	744	2	Y	2					35
							2	9									

MARTIN A WELL #: 7H RRCID -> 244374 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 7773 - 8930

09	9390	X	6972	-0-	-2418	-0-	6972	2			N	-0-					-0-
10	9703	X	7538	-0-	-2165	-0-	7538	2			N	-0-					-0-
11	9390	X	6734	-0-	-2656	-0-	6734	2			N	-0-					-0-
12	8525	X	7696	-0-	-829	-0-	7696	2			N	-0-					-0-
01	8525	X	7559	-0-	-966	-0-	7559	2			N	-0-					-0-
02	6804	X	6398	-0-	-406	-0-	6398	2			N	-0-					-0-

FOSTER WELL #: 5H RRCID -> 244375 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 7686 PERF. 7910 - 9616

09	8229	X	8229	-0-	-0-	-0-	424	1	7805	2	N	-0-					-0-
10	8273	X	8273	-0-	-0-	-0-	812	1	7461	2	N	-0-					-0-
11	7792	X	7792	-0-	-0-	-0-	815	1	6977	2	N	-0-					-0-
12	8990	X	8095	-0-	-895	-0-	883	1	7212	2	N	-0-					-0-
01	8897	X	7139	-0-	-1758	-0-	874	1	6265	2	N	-0-					-0-
02	7672	X	6135	-0-	-1537	-0-	802	1	5333	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
GOFORTH C WELL #: 2H RRCID -> 244523 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 6574 PERF. 8003 - 10285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	464	N	464	-0-	-0-	-0-	286	1	176	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
10	1116	N	412	-0-	-704	-0-	262	1	150	2	N	-0-					-0-
11	282	N	282	-0-	-0-	-0-	206	1	76	2	N	-0-					-0-
12	377	N	377	-0-	-0-	-0-	364	1	13	2	N	-0-					-0-
*01	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1468	1			N	-0-					-0-
*02	270	N	270	-0-	-0-	-0-	160	1	110	2	N	-0-					-0-

BONDS RANCH "A" WELL #: 702H RRCID -> 244531 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 7057 PERF. 6999 - 9933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11160	X	10628	-0-	-532	-0-	10628	2			N	-0-					-0-
10	11532	X	11077	-0-	-455	-0-	11077	2			N	-0-					-0-
11	11449	X	11449	-0-	-0-	-0-	557	1	10892	2	N	-0-					-0-
12	10923	X	10923	-0-	-0-	-0-	468	1	10455	2	N	-0-					-0-
*01	11223	X	11223	-0-	-0-	-0-	442	1	10781	2	N	-0-					-0-
02	9996	X	9674	-0-	-322	-0-	396	1	9278	2	N	-0-					-0-

PYRAMID ACRES UNIT 4 WELL #: 403H RRCID -> 244532 COMPL. DATE 06/02/2008 TOTAL DEPTH 6701 PERF. 7721 - 10423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WINSTON WELL #: G 5 RRCID -> 244534 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 6428 PERF. 6765 - 9535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5340	X	3890	-0-	-1450	-0-	3884	3	6	9	N	5					58
10	5425	X	5103	-0-	-322	-0-	5101	3	2	9	N	2					60
11	6026	X	6026	-0-	-0-	-0-	1944	2	4078	3	N	4					64
							4	9									
12	5425	X	4938	-0-	-487	-0-	1312	2	3626	3	N	-0-					61
01	5146	X	4558	-0-	-588	-0-	756	2	3802	3	N	-0-					61
02	4620	X	3758	-0-	-862	-0-	1043	2	2715	3	N	-0-					61

ESTES-BRADSHAW WELL #: 9 RRCID -> 244550 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 6902 PERF. 7040 - 10040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9840	X	8175	-0-	-1665	-0-	8175	2			N	-0-					-0-
10	9182	X	9182	-0-	-0-	-0-	1017	1	8165	2	N	-0-					-0-
11	8580	X	7976	-0-	-604	-0-	7976	2			N	-0-					-0-
12	9528	X	9528	-0-	-0-	-0-	2008	1	7520	2	N	-0-					-0-
01	8463	X	8332	-0-	-131	-0-	534	1	7798	2	N	-0-					-0-
02	8288	X	7392	-0-	-896	-0-	474	1	6918	2	N	-0-					-0-

HAYWIRE WELL #: 501H RRCID -> 244555 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 6586 PERF. 7378 - 8746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
EATON GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244611 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 6026 PERF. 6338 - 9582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COCANOUGHER "287" WELL #: 8H RRCID -> 244738 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 7603 PERF. 7833 - 9483

09	8550	X	7241	-0-	-1309	-0-	103	1	7131	2	N	6					153
							7	9									
10	7874	X	7559	-0-	-315	-0-	7551	2	8	9	N	7					160
11	7449	X	7449	-0-	-0-	-0-	7441	2	8	9	N	7					167
12	8045	X	8045	-0-	-0-	-0-	8037	2	8	9	N	7	45	1			129
01	7471	X	7088	-0-	-383	-0-	7084	2	4	9	N	4					133
02	6832	X	5770	-0-	-1062	-0-	5762	2	8	9	N	7					140

MARTIN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 244793 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 7592 PERF. 7855 - 12055

09	10350	X	9378	-0-	-972	-0-	9378	2			N	-0-					-0-
10	10695	X	9821	-0-	-874	-0-	9821	2			N	-0-					-0-
11	10350	X	8495	-0-	-1855	-0-	8495	2			N	-0-					-0-
12	10943	X	7922	-0-	-3021	-0-	7922	2			N	-0-					-0-
01	10286	X	10286	-0-	-0-	-0-	10286	2			N	-0-					-0-
02	8876	X	7059	-0-	-1817	-0-	7059	2			N	-0-					-0-

KD LIVESTOCK A WELL #: 3H RRCID -> 245097 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 7353 PERF. 7513 - 9318

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-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-

STORM WELL #: 3H RRCID -> 245214 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 8098 PERF. 8455 - 10030

09	4770	X	1007	-0-	-3763	-0-	1007	2			N	-0-					1
10	4929	X	2225	-0-	-2704	-0-	2225	2			N	-0-					1
11	4770	X	1421	-0-	-3349	-0-	1421	2			N	-0-					1
12	3751	X	1351	-0-	-2400	-0-	1351	2			N	-0-					1
01	2232	X	952	-0-	-1280	-0-	952	2			N	-0-					1
02	2016	X	870	-0-	-1146	-0-	870	2			N	-0-					-0-

STORM WELL #: 1H RRCID -> 245217 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 8277 PERF. 8440 - 10545

09	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	2			N	-0-					-0-
10	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					-0-
11	360	N	286	-0-	-74	-0-	286	2			N	-0-					-0-
12	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-
01	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	2			N	-0-					-0-
*02	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
STORM WELL #: 4H RRCID -> 245221 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 8234 PERF. 8500 - 10380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4439	X	4127	-0-	-312	-0-	4127	2			N	-0-					-0-
10	4685	X	4685	-0-	-0-	-0-	4685	2			N	-0-					-0-
11	3879	X	3879	-0-	-0-	-0-	3770	2	109	9	N	99					99
12	3248	X	3248	-0-	-0-	-0-	3248	2			N	-0-					99
01	3080	X	3080	-0-	-0-	-0-	3080	2			N	-0-					99
*02	2989	X	2989	-0-	-0-	-0-	2989	2			N	-0-					99

BEGGS WELL #: 402H RRCID -> 245247 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 6752 PERF. 7038 - 9962

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ROBERTS WELL #: 1H RRCID -> 245248 COMPL. DATE 12/08/2008 TOTAL DEPTH 7884 PERF.11240 - 12300

09	7294	X	7294	-0-	-0-	-0-	585	1	6646	2	N	57	176	1			117
							63	9									
10	3627	X	1491	-0-	-2136	-0-	1319	1	172	9	N	156					273
11	9053	X	9053	-0-	-0-	-0-	170	1	8846	2	N	34	178	1			129
							37	9									
12	13770	X	13770	-0-	-0-	-0-	13695	2	75	9	N	68					197
*01	12303	X	12303	-0-	-0-	-0-	199	1	11969	2	N	123	179	1			141
							135	9									
*02	12986	X	12986	-0-	-0-	-0-	12890	2	96	9	N	87					228

LITTLE BUDDY WELL #: 1H RRCID -> 245249 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 7521 PERF. 9969 - 11641

09	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					-0-
10	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROWDER DEARING WELL #: A 7 RRCID -> 245397 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 6695 PERF. 6880 - 9758

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	360	X	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					102
10	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					102
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
*01	57	X	57	-0-	-0-	-0-	57	1			N	-0-					102
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-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
09	8580	X	8039	-0-	-541	-0-	556	1	7483	2	N	-0-					-0-
10	8990	X	8054	-0-	-936	-0-	575	1	7479	2	N	-0-					-0-
11	8700	X	7546	-0-	-1154	-0-	536	1	7010	2	N	-0-					-0-
12	8680	X	7423	-0-	-1257	-0-	178	1	7245	2	N	-0-					-0-
01	8680	X	7258	-0-	-1422	-0-	174	1	7084	2	N	-0-					-0-
02	7504	X	6591	-0-	-913	-0-	160	1	6431	2	N	-0-					-0-

FOWLER WELL #: 3H RRCID -> 245705 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 7983 PERF. 8067 - 12282

09	9090	X	8050	-0-	-1040	-0-	8050	2			N	-0-					-0-
10	9393	X	8384	-0-	-1009	-0-	8384	2			N	-0-					-0-
11	9090	X	8607	-0-	-483	-0-	8607	2			N	-0-					-0-
12	9362	X	8654	-0-	-708	-0-	8654	2			N	-0-					-0-
01	9300	X	8420	-0-	-880	-0-	8420	2			N	-0-					-0-
02	8036	X	7748	-0-	-288	-0-	7748	2			N	-0-					-0-

RBR I WELL #: 2H RRCID -> 245774 COMPL. DATE 04/06/2010 TOTAL DEPTH 5326 PERF. 6063 - 9425

09	3985	X	3985	-0-	-0-	-0-	937	1	3048	3	Y	-0-					54
10	4179	X	4179	-0-	-0-	-0-	962	1	3186	3	Y	28					82
							31	9									
11	3877	X	3877	-0-	-0-	-0-	995	1	2871	2	Y	10					92
							11	9									
12	3937	X	3696	-0-	-241	-0-	962	1	2710	2	Y	22	26	1			88
							24	9									
01	4123	X	3791	-0-	-332	-0-	919	1	2868	2	Y	4					92
							4	9									
02	3780	X	3109	-0-	-671	-0-	749	1	2357	2	Y	3					95
							3	9									

DEAN WELL #: B 4 RRCID -> 246097 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 6695 PERF. 6950 - 9892

09	6450	X	5216	-0-	-1234	-0-	5216	2			Y	-0-					-0-
10	6665	X	5794	-0-	-871	-0-	564	1	5230	2	Y	-0-					-0-
11	6000	X	5642	-0-	-358	-0-	517	1	4453	2	Y	-0-					-0-
							672	3									
12	6231	X	2259	-0-	-3972	-0-	494	1	671	2	Y	-0-					-0-
							1094	3									
01	6231	X	5192	-0-	-1039	-0-	533	1	3710	2	Y	-0-					-0-
							949	3									
*02	5671	X	5671	-0-	-0-	-0-	483	1	4178	2	Y	-0-					-0-
							1010	3									

TRWD WELL #: B 9 RRCID -> 246129 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 7400 - 10946

09	8730	X	7943	-0-	-787	-0-	874	1	7069	2	N	-0-					-0-
10	8866	X	7957	-0-	-909	-0-	950	1	7007	2	N	-0-					-0-
11	8460	X	7556	-0-	-904	-0-	870	1	6686	2	N	-0-					-0-
12	8680	X	7768	-0-	-912	-0-	866	1	6902	2	N	-0-					-0-
01	8370	X	7794	-0-	-576	-0-	858	1	6936	2	N	-0-					-0-
*02	7447	X	7447	-0-	-0-	-0-	848	1	6599	2	N	-0-					-0-

DEAN WELL #: E 5 RRCID -> 246139 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 6695 PERF. 7140 - 10935

09	1320	X	622	-0-	-698	-0-	622	2			Y	-0-					-0-
10	1364	X	280	-0-	-1084	-0-	38	1	242	2	Y	-0-					-0-
11	1320	X	13	-0-	-1307	-0-	13	1			Y	-0-					-0-
12	3131	X	-0-	-0-	-3131	-0-					Y	-0-					-0-
01	2759	X	-0-	-0-	-2759	-0-					Y	-0-					-0-
02	588	X	-0-	-0-	-588	-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 #: A 2 RRCID -> 246171 COMPL. DATE 10/21/2007 TOTAL DEPTH 6442 PERF. 6700 - 10145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4774	X	4774	-0-	-0-	-0-	254	1	4513	3	Y	6	18	1			15
							7	9									
10	5508	X	5508	-0-	-0-	-0-	265	1	5239	3	Y	4					19
							4	9									
11	4599	X	4599	-0-	-0-	-0-	250	1	1399	2	Y	14	12	1			21
							2935	3	15	9							
12	5611	X	4956	-0-	-655	-0-	255	1	1248	2	Y	5	17	1			9
							3447	3	6	9							
01	5394	X	4189	-0-	-1205	-0-	257	1	649	2	Y	16	14	1			11
							3265	3	18	9							
02	4984	X	4013	-0-	-971	-0-	219	1	1046	2	Y	22	16	1			17
							2724	3	24	9							

BOWERMAN CARTER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 246271 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 6599 - 10400

09	8545	X	8545	-0-	-0-	-0-	8545	3			Y	-0-					68
10	8761	X	8761	-0-	-0-	-0-	8761	3			Y	-0-					68
11	8396	X	8396	-0-	-0-	-0-	8396	3			Y	-0-					68
12	8835	X	8775	-0-	-60	-0-	8669	3	106	9	Y	96					164
01	8835	X	8660	-0-	-175	-0-	8508	3	152	9	Y	138	121	1			181
02	7980	X	7708	-0-	-272	-0-	7708	3			Y	-0-					181

THELMA LOUISE WELL #: 2H RRCID -> 246274 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 8355 - 10505

09	2940	X	2710	-0-	-230	-0-	2710	2			N	-0-					-0-
10	3038	X	2164	-0-	-874	-0-	2164	2			N	-0-					-0-
11	2940	X	2012	-0-	-928	-0-	2012	2			N	-0-					-0-
12	2790	X	2543	-0-	-247	-0-	2543	2			N	-0-					-0-
01	2790	X	1738	-0-	-1052	-0-	1738	2			N	-0-					-0-
*02	2622	X	2622	-0-	-0-	-0-	2622	2			N	-0-					-0-

TRULOVE WELL #: 2H RRCID -> 246284 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 8321 PERF. 8556 - 12064

09	5910	X	4136	-0-	-1774	-0-	4136	2			N	-0-					-0-
10	5301	X	4701	-0-	-600	-0-	4701	2			N	-0-					-0-
11	4800	X	4513	-0-	-287	-0-	4513	2			N	-0-					-0-
12	4309	X	4306	-0-	-3	-0-	4306	2			N	-0-					-0-
01	4712	X	3825	-0-	-887	-0-	3825	2			N	-0-					-0-
02	4256	X	3432	-0-	-824	-0-	3432	2			N	-0-					-0-

TRULOVE WELL #: 3H RRCID -> 246285 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 8255 PERF. 8565 - 12087

09	7733	X	7733	-0-	-0-	-0-	7733	2			N	-0-					-0-
10	7972	X	7972	-0-	-0-	-0-	7972	2			N	-0-					-0-
11	7770	X	7714	-0-	-56	-0-	7714	2			N	-0-					-0-
12	8052	X	8052	-0-	-0-	-0-	8052	2			N	-0-					-0-
01	8191	X	8191	-0-	-0-	-0-	8191	2			N	-0-					-0-
*02	7387	X	7387	-0-	-0-	-0-	7387	2			N	-0-					-0-

LETT WELL #: 3H RRCID -> 246310 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 7778 - 10516

09	7680	X	6588	-0-	-1092	-0-	6588	2			N	-0-					-0-
10	7936	X	7660	-0-	-276	-0-	7660	2			N	-0-					-0-
11	7680	X	7133	-0-	-547	-0-	7133	2			N	-0-					-0-
12	7626	X	7196	-0-	-430	-0-	7196	2			N	-0-					-0-
01	7657	X	7272	-0-	-385	-0-	7272	2			N	-0-					-0-
02	6916	X	6511	-0-	-405	-0-	6511	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

LETT WELL #: 2H RRCID -> 246329 COMPL. DATE 07/20/2008 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 7962 - 10702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5880	X	5056	-0-	-824	-0-	5056	2			N	-0-					-0-
10	6076	X	6015	-0-	-61	-0-	6015	2			N	-0-					-0-
11	5695	X	5695	-0-	-0-	-0-	5695	2			N	-0-					-0-
12	5719	X	5719	-0-	-0-	-0-	5719	2			N	-0-					-0-
01	5983	X	5780	-0-	-203	-0-	5780	2			N	-0-					-0-
02	5404	X	4987	-0-	-417	-0-	4987	2			N	-0-					-0-

STORM WELL #: 2H RRCID -> 246330 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 8087 PERF. 8353 - 10230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5992	X	5992	-0-	-0-	-0-	5992	2			N	-0-					-0-
10	6212	X	6212	-0-	-0-	-0-	6212	2			N	-0-					-0-
11	6064	X	6064	-0-	-0-	-0-	6064	2			N	-0-					-0-
12	6254	X	6254	-0-	-0-	-0-	6254	2			N	-0-					-0-
01	6271	X	6271	-0-	-0-	-0-	6271	2			N	-0-					-0-
*02	5803	X	5803	-0-	-0-	-0-	5803	2			N	-0-					-0-

YOUNG, JEAN WELL #: 7H RRCID -> 246372 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 8082 PERF. 8573 - 11882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	13470	X	12609	-0-	-861	-0-	12609	2			N	-0-					-0-
10	13423	X	13229	-0-	-194	-0-	13229	2			N	-0-					-0-
11	12990	X	12717	-0-	-273	-0-	12717	2			N	-0-					-0-
12	13175	X	12536	-0-	-639	-0-	12536	2			N	-0-					-0-
01	13144	X	11387	-0-	-1757	-0-	11387	2			N	-0-					-0-
02	11900	X	11040	-0-	-860	-0-	11040	2			N	-0-					-0-

COLLINS WELL #: 6H RRCID -> 246374 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 7748 PERF. 7873 - 9420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52

COLLINS WELL #: 7H RRCID -> 246380 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 7756 PERF. 7949 - 9270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
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	-0-					100

YOUNG, JEAN WELL #: 3H RRCID -> 246419 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 8753 - 12186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	13620	X	12907	-0-	-713	-0-	12907	2			N	-0-					-0-
10	13919	X	13281	-0-	-638	-0-	13281	2			N	-0-					-0-
11	13230	X	12866	-0-	-364	-0-	12866	2			N	-0-					-0-
12	13443	X	13443	-0-	-0-	-0-	13443	2			N	-0-					-0-
01	13330	X	11961	-0-	-1369	-0-	11961	2			N	-0-					-0-
02	12040	X	11067	-0-	-973	-0-	11067	2			N	-0-					-0-

RACHWAL-XTO WELL #: 1H RRCID -> 246584 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 8745 - 10635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6030	X	5676	-0-	-354	-0-	5676	2			N	-0-					-0-
10	6231	X	5715	-0-	-516	-0-	5715	2			N	-0-					-0-
11	5820	X	4914	-0-	-906	-0-	4914	2			N	-0-					-0-
12	5890	X	5025	-0-	-865	-0-	5025	2			N	-0-					-0-
01	5890	X	4867	-0-	-1023	-0-	4867	2			N	-0-					-0-
02	5292	X	4682	-0-	-610	-0-	4682	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
09	4910	X	4910	-0-	-0-	-0-	4910	3			N	-0-					1
10	5089	X	5089	-0-	-0-	-0-	273	1	4816	3	N	-0-					1
11	4619	X	4619	-0-	-0-	-0-	324	1	1814	2	N	-0-					1
							2481	3									
12	4084	X	4084	-0-	-0-	-0-	225	1	1468	2	N	-0-					1
							2391	3									
01	5084	X	3832	-0-	-1252	-0-	252	1	1369	2	N	-0-					1
							2211	3									
02	4592	X	2847	-0-	-1745	-0-	201	1	998	2	N	-0-					1
							1648	3									

GOFORTH C WELL #: 3H RRCID -> 246715 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 6583 PERF. 6716 - 10329

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		164	-0-	164	1003	99	1	61	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									
10	14B2 EXT		144	-0-	144	1147	84	1	60	2	N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1147					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1147					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1147					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		1253	-0-	1253	2400	790	1	457	2	N	5	5	8			-0-
							6	9									

THELMA LOUISE WELL #: 1H RRCID -> 246724 COMPL. DATE 07/08/2008 TOTAL DEPTH 7901 PERF. 8209 - 10253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3783	X	3783	-0-	-0-	-0-	3783	2			N	-0-					-0-
10	4154	X	4154	-0-	-0-	-0-	4154	2			N	-0-					-0-
11	3960	X	3893	-0-	-67	-0-	3893	2			N	-0-					-0-
12	4092	X	3860	-0-	-232	-0-	3860	2			N	-0-					-0-
01	4154	X	3310	-0-	-844	-0-	3310	2			N	-0-					-0-
*02	4001	X	4001	-0-	-0-	-0-	4001	2			N	-0-					-0-

LETT WELL #: 4H RRCID -> 246727 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 7479 PERF. 7722 - 9862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8340	X	4628	-0-	-3712	-0-	4628	2			N	-0-					-0-
10	8618	X	6568	-0-	-2050	-0-	6568	2			N	-0-					-0-
11	8340	X	6242	-0-	-2098	-0-	6242	2			N	-0-					-0-
12	8215	X	6375	-0-	-1840	-0-	6375	2			N	-0-					-0-
01	7905	X	5995	-0-	-1910	-0-	5995	2			N	-0-					-0-
*02	5994	X	5994	-0-	-0-	-0-	5994	2			N	-0-					-0-

MOSS WELL #: 2H RRCID -> 246893 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 7383 PERF. 7365 - 9461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3900	X	3821	-0-	-79	-0-	3821	2			N	-0-					2
10	4030	X	3975	-0-	-55	-0-	3975	2			N	-0-					2
11	3810	X	3724	-0-	-86	-0-	3724	2			N	-0-					2
12	3937	X	3453	-0-	-484	-0-	3453	2			N	-0-					2
01	3968	X	2886	-0-	-1082	-0-	2886	2			N	-0-					2
02	3584	X	3067	-0-	-517	-0-	3067	2			N	-0-					2

FLORES WELL #: 2H RRCID -> 247021 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 7618 PERF. 7856 - 12800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7830	X	6169	-0-	-1661	-0-	6169	2			N	-0-					1
10	8091	X	7141	-0-	-950	-0-	7141	2			N	-0-					1
11	7680	X	6736	-0-	-944	-0-	6736	2			N	-0-					1
12	7781	X	6547	-0-	-1234	-0-	6547	2			N	-0-					1
01	7130	X	6016	-0-	-1114	-0-	6016	2			N	-0-					1
02	6440	X	5856	-0-	-584	-0-	5856	2			N	-0-					1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BROYLES WELL #: 1H RRCID -> 247172 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 5977 PERF. 6820 - 9312

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
12	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

MAPLES WELL #: 11H RRCID -> 247260 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 7922 - 10915

09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	38	-0-	38	38	38	2			N	-0-					-0-
*01	292 J	254	-0-	-38	38	254	2			N	-0-					-0-
02	T. A.	292	-0-	292	330	292	2			N	-0-					-0-

MERCER RANCH WELL #: 301H RRCID -> 247273 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 6756 PERF. 7018 - 9223

09	11340 X	10435	-0-	-905	-0-	774	1	9661	2	Y	-0-					-0-
10	11718 X	7936	-0-	-3782	-0-	143	1	7793	2	Y	-0-					-0-
11	11010 X	9899	-0-	-1111	-0-	201	1	9698	2	Y	-0-					-0-
12	10509 X	9548	-0-	-961	-0-	217	1	9331	2	Y	-0-					-0-
01	10788 X	9098	-0-	-1690	-0-	219	1	8879	2	Y	-0-					-0-
02	9744 X	7265	-0-	-2479	-0-	202	1	7063	2	Y	-0-					-0-

HEFFNER WELL #: 4H RRCID -> 247379 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 7676 - 9648

09	4830 X	-0-	-0-	-4830	-0-					N	-0-					-0-
10	4092 X	-0-	-0-	-4092	-0-					N	-0-					-0-
11	2490 X	-0-	-0-	-2490	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RICHARDSON, VIRGINIA UNIT WELL #: 2H RRCID -> 247620 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 6658 PERF. 7719 - 8939

09	5670 X	4734	-0-	-936	-0-	312	1	4420	2	Y	2					118
						2	9									
10	5859 X	4493	-0-	-1366	-0-	316	1	4174	2	Y	3					121
						3	9									
11	5520 X	4520	-0-	-1000	-0-	298	1	4219	2	Y	3					124
						3	9									
12	5704 X	4789	-0-	-915	-0-	293	1	4496	2	Y	-0-					124
*01	5222 X	5222	-0-	-0-	-0-	360	1	4860	2	Y	2					126
						2	9									
*02	5365 X	5365	-0-	-0-	-0-	337	1	5025	2	Y	3					129
						3	9									

LEONARD, O.P. INVESTMENTS UNIT 3 WELL #: 4H RRCID -> 247768 COMPL. DATE 04/24/2007 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 6900 - 9410

09	4140 X	3383	-0-	-757	-0-	106	1	3277	2	N	-0-					-0-
10	4309 X	4260	-0-	-49	-0-	565	1	3695	2	N	-0-					-0-
11	4170 X	4159	-0-	-11	-0-	547	1	3612	2	N	-0-					-0-
12	4309 X	3766	-0-	-543	-0-	565	1	3201	2	N	-0-					-0-
*01	6426 X	6426	-0-	-0-	-0-	549	1	5877	2	N	-0-					-0-
*02	4241 X	4241	-0-	-0-	-0-	510	1	3731	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
09	5250	X	4551	-0-	-699	-0-	265	1	4285	2	N	1					27
							1	9									
10	5394	X	4506	-0-	-888	-0-	262	1	4242	2	N	2					29
							2	9									
11	5220	X	4064	-0-	-1156	-0-	240	1	3823	2	N	1					30
							1	9									
12	5053	X	4273	-0-	-780	-0-	476	1	3795	2	N	2					32
							2	9									
01	4712	X	4680	-0-	-32	-0-	277	1	4401	2	N	2					34
							2	9									
*02	5141	X	5141	-0-	-0-	-0-	310	1	4824	2	N	6					40
							7	9									

BEGGS WELL #: 103H RRCID -> 248129 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 6775 PERF. 7632 - 9374

09	2940	X	2570	-0-	-370	-0-	80	1	2490	2	N	-0-					-0-
10	3255	X	3255	-0-	-0-	-0-	150	1	3105	2	N	-0-					-0-
11	2940	X	2940	-0-	-0-	-0-	148	1	2792	2	N	-0-					-0-
12	2384	X	2384	-0-	-0-	-0-	126	1	2258	2	N	-0-					-0-
01	2666	X	1106	-0-	-1560	-0-	46	1	1060	2	N	-0-					-0-
02	2940	X	2218	-0-	-722	-0-	122	1	2096	2	N	-0-					-0-

BONDS RANCH "A" WELL #: 701H RRCID -> 248189 COMPL. DATE 11/03/2009 TOTAL DEPTH 6989 PERF. 7519 - 9369

09	6684	X	6684	-0-	-0-	-0-	854	1	5830	2	N	-0-					-0-
10	6899	X	6899	-0-	-0-	-0-	883	1	6016	2	N	-0-					-0-
11	5706	X	5706	-0-	-0-	-0-	297	1	5409	2	N	-0-					-0-
12	4173	X	4173	-0-	-0-	-0-	353	1	3820	2	N	-0-					-0-
*01	4530	X	4530	-0-	-0-	-0-	438	1	4092	2	N	-0-					-0-
*02	4328	X	4328	-0-	-0-	-0-	401	1	3927	2	N	-0-					-0-

PYRAMID ACRES UNIT 4 WELL #: 401H RRCID -> 248197 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 6707 PERF. 8029 - 10786

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WESTSIDE WELL #: 2H RRCID -> 248259 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 8607 PERF. 8695 - 12600

09	7440	X	7311	-0-	-129	-0-	7311	2			N	-0-					-0-
10	7688	X	7448	-0-	-240	-0-	7448	2			N	-0-					-0-
11	7440	X	7176	-0-	-264	-0-	7176	2			N	-0-					-0-
12	7688	X	7366	-0-	-322	-0-	7366	2			N	-0-					-0-
01	7688	X	7301	-0-	-387	-0-	7301	2			N	-0-					-0-
02	6832	X	6660	-0-	-172	-0-	6660	2			N	-0-					-0-

MAPLES WELL #: 6H RRCID -> 248329 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 7581 PERF. 7933 - 12031

09	8280	X	7942	-0-	-338	-0-	7942	2			N	-0-					-0-
10	8711	X	7135	-0-	-1576	-0-	7135	2			N	-0-					-0-
11	8850	X	7498	-0-	-1352	-0-	7498	2			N	-0-					-0-
12	9145	X	8624	-0-	-521	-0-	8624	2			N	-0-					-0-
01	9145	X	6700	-0-	-2445	-0-	6700	2			N	-0-					-0-
*02	9909	X	9909	-0-	-0-	-0-	9909	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
ROSE WELL #: 4H RRCID -> 248347 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 5559 PERF. 5867 - 8027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	840	X	-0-	-0-	-840	-0-					Y	-0-					2
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					7
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					9
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	6	1			5
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
*02	180	X	180	-0-	-0-	-0-	180	2			Y	-0-					5

PYRAMID ACRES UNIT 4 WELL #: 402H RRCID -> 248352 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 6758 PERF. 7994 - 10777

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUNN "C" WELL #: 8H RRCID -> 248462 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 8169 PERF. 8484 - 11840

09	8280	X	7157	-0-	-1123	-0-	7157	2			N	-0-					93
10	8556	X	7141	-0-	-1415	-0-	7137	2	4	9	N	4					97
11	7470	X	7107	-0-	-363	-0-	7107	2			N	-0-					97
12	7626	X	7462	-0-	-164	-0-	7462	2			N	-0-					97
*01	8576	X	8576	-0-	-0-	-0-	8576	2			N	-0-					97
*02	7148	X	7148	-0-	-0-	-0-	7147	2	1	9	N	1					98

RBR I WELL #: 1H RRCID -> 248527 COMPL. DATE 04/11/2010 TOTAL DEPTH 5270 PERF. 6008 - 9128

09	2796	N	2796	-0-	-0-	-0-	646	1	2150	3	Y	-0-					54
10	2697	N	2595	-0-	-102	-0-	692	1	1880	3	Y	21					75
							23	9									
11	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	554	1	1760	2	Y	8					83
							9	9									
12	2697	X	2109	-0-	-588	-0-	567	1	1519	2	Y	21	18	1			86
							23	9									
01	2883	X	2085	-0-	-798	-0-	552	1	1530	2	Y	3					89
							3	9									
02	2604	X	2249	-0-	-355	-0-	618	1	1629	2	Y	2					91
							2	9									

DEAN WELL #: L 6 RRCID -> 248663 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 7020 - 10595

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
REED WELL #: 12 RRCID -> 248664 COMPL. DATE 12/08/2008 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 8400 - 9600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6720	X	6202	-0-	-518	-0-	676	1	5526	2	N	-0-					-0-
10	6944	X	6763	-0-	-181	-0-	702	1	6061	2	N	-0-					-0-
11	6136	X	6136	-0-	-0-	-0-	639	1	5497	2	N	-0-					-0-
12	6046	X	6046	-0-	-0-	-0-	628	1	5418	2	N	-0-					-0-
01	6417	X	5499	-0-	-918	-0-	595	1	4904	2	N	-0-					-0-
02	6104	X	4957	-0-	-1147	-0-	565	1	4392	2	N	-0-					-0-

MCFARLAND WELL #: B 3 RRCID -> 248665 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 6312 PERF. 7180 - 10685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6095	X	6095	-0-	-0-	-0-	1017	1	5077	3	N	1					51
							1	9									
10	6221	X	6221	-0-	-0-	-0-	1069	1	5150	3	N	2					53
							2	9									
11	6099	X	6099	-0-	-0-	-0-	1070	1	1615	2	N	24	58	1			19
							3388	3	26	9							
12	6157	X	6157	-0-	-0-	-0-	1082	1	1344	2	N	17					36
							3712	3	19	9							
01	6293	X	6112	-0-	-181	-0-	1014	1	842	2	N	23					59
							4231	3	25	9							
02	5684	X	5540	-0-	-144	-0-	1037	1	1246	2	N	13					72
							3243	3	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
09	5796	X	5796	-0-	-0-	-0-	995	1	4799	3	N	2					97
							2	9									
10	4526	X	4479	-0-	-47	-0-	887	1	3589	3	N	3					100
							3	9									
11	4380	X	3793	-0-	-587	-0-	682	1	996	2	N	24	93	1			31
							2089	3	26	9							
12	4895	X	4895	-0-	-0-	-0-	746	1	1098	2	N	16					47
							3033	3	18	9							
01	5487	X	4860	-0-	-627	-0-	781	1	672	2	N	24					71
							3381	3	26	9							
02	4956	X	3299	-0-	-1657	-0-	621	1	740	2	N	12					83
							1925	3	13	9							

DEAN WELL #: B 6 RRCID -> 248669 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 6677 PERF. 7180 - 10245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9090	X	6523	-0-	-2567	-0-	6523	2			Y	-0-					-0-
10	9393	X	7244	-0-	-2149	-0-	702	1	6542	2	Y	-0-					-0-
11	9090	X	8909	-0-	-181	-0-	697	1	7135	2	Y	-0-					-0-
							1077	3									
12	11098	X	2969	-0-	-8129	-0-	671	1	874	2	Y	-0-					-0-
							1424	3									
01	11098	X	8464	-0-	-2634	-0-	696	1	6186	2	Y	-0-					-0-
							1582	3									
*02	7683	X	7683	-0-	-0-	-0-	645	1	5668	2	Y	-0-					-0-
							1370	3									

DEAN WELL #: L 5 RRCID -> 248678 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 6437 PERF. 6920 - 10495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
DEAN WELL #: B 5 RRCID -> 248680 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 6676 PERF. 7150 - 10130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	990	N	168	-0-	-822	-0-	168	2			Y	-0-					-0-
10	312	N	312	-0-	-0-	-0-	14	1	298	2	Y	-0-					-0-
11	474	N	474	-0-	-0-	-0-	15	1	399	2	Y	-0-					-0-
							60	3									
12	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	1			Y	-0-					-0-
*01	239	N	239	-0-	-0-	-0-	14	1	179	2	Y	-0-					-0-
							46	3									
*02	67	N	67	-0-	-0-	-0-	12	1	44	2	Y	-0-					-0-
							11	3									

COLLINS WELL #: 10H RRCID -> 248735 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 7633 PERF. 7801 - 9340

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					16
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					16
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					16
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					16
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					16
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					16

DUNN "C" WELL #: 9H RRCID -> 248737 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 8168 PERF. 8438 - 10822

09	10080	X	9145	-0-	-935	-0-	9145	2			N	-0-					117
10	10416	X	8954	-0-	-1462	-0-	8951	2	3	9	N	3					120
11	10050	X	9059	-0-	-991	-0-	9059	2			N	-0-					120
12	9393	X	8705	-0-	-688	-0-	8705	2			N	-0-					120
01	9455	X	8701	-0-	-754	-0-	8701	2			N	-0-					120
02	8540	X	8070	-0-	-470	-0-	8068	2	2	9	N	2					122

THELMA LOUISE WELL #: 3H RRCID -> 248738 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 7888 PERF. 8785 - 11647

09	6540	X	4736	-0-	-1804	-0-	4736	2			N	-0-					-0-
10	6076	X	4133	-0-	-1943	-0-	4133	2			N	-0-					-0-
11	5430	X	4058	-0-	-1372	-0-	4058	2			N	-0-					-0-
12	5580	X	3798	-0-	-1782	-0-	3798	2			N	-0-					-0-
01	5301	X	1693	-0-	-3608	-0-	1693	2			N	-0-					-0-
02	4424	X	4052	-0-	-372	-0-	4052	2			N	-0-					-0-

LITTLE BUDDY WELL #: 7H RRCID -> 248739 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 7851 - 11513

09	5854	X	5854	-0-	-0-	-0-	5853	2	1	9	N	1					1
10	5227	X	5227	-0-	-0-	-0-	5227	2			N	-0-					1
11	5010	X	1960	-0-	-3050	-0-	1960	2			N	-0-					1
12	6045	X	2580	-0-	-3465	-0-	2580	2			N	-0-					1
01	6045	X	2488	-0-	-3557	-0-	2488	2			N	-0-					1
02	5460	X	1073	-0-	-4387	-0-	1073	2			N	-0-					1

FERGUSON FOUNDATION WELL #: 6H RRCID -> 248787 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 8146 PERF. 8504 - 11310

09	3450	X	3262	-0-	-188	-0-	3262	2			N	-0-					-0-
10	3257	X	3257	-0-	-0-	-0-	3257	2			N	-0-					-0-
11	3300	X	2606	-0-	-694	-0-	2606	2			N	-0-					-0-
12	3410	X	907	-0-	-2503	-0-	907	2			N	-0-					-0-
01	3410	X	-0-	-0-	-3410	-0-					N	-0-					-0-
02	3052	X	-0-	-0-	-3052	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
LITTLE BUDDY WELL #: 3H RRCID -> 248800 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 7388 PERF. 7632 - 11891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10080	X	7442	-0-	-2638	-0-	7442	2			N	-0-					-0-
10	10416	X	6725	-0-	-3691	-0-	6725	2			N	-0-					-0-
11	9690	X	5404	-0-	-4286	-0-	5404	2			N	-0-					-0-
12	7717	X	7717	-0-	-0-	-0-	7717	2			N	-0-					-0-
01	7688	X	4629	-0-	-3059	-0-	4629	2			N	-0-					-0-
02	6944	X	2934	-0-	-4010	-0-	2934	2			N	-0-					-0-

THELMA LOUISE WELL #: 4H RRCID -> 248802 COMPL. DATE 11/09/2008 TOTAL DEPTH 8028 PERF. 9472 - 11850

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					1
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
01	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					1
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

WINSTON WELL #: E 7 RRCID -> 249127 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 6437 PERF. 6840 - 9225

09	4372	X	4372	-0-	-0-	-0-	226	1	4146	2	Y	-0-					-0-
10	4725	X	4725	-0-	-0-	-0-	239	1	4485	2	Y	1					1
							1	9									
11	3390	X	2756	-0-	-634	-0-	171	1	2585	2	Y	-0-					1
12	4898	X	4207	-0-	-691	-0-	222	1	3981	2	Y	4					5
							4	9									
01	4898	X	4665	-0-	-233	-0-	216	1	4443	2	Y	5					10
							6	9									
02	4256	X	3329	-0-	-927	-0-	228	1	3091	2	Y	9					19
							10	9									

DEAN WELL #: C 2 RRCID -> 249135 COMPL. DATE 08/03/2009 TOTAL DEPTH 6613 PERF. 7125 - 11348

09	8430	X	7371	-0-	-1059	-0-	7371	2			Y	-0-					18
10	10602	X	8149	-0-	-2453	-0-	757	1	7392	2	Y	-0-					18
11	10260	X	8397	-0-	-1863	-0-	735	1	6657	2	Y	-0-					18
							1005	3									
12	10726	X	3900	-0-	-6826	-0-	706	1	1215	2	Y	-0-					18
							1979	3									
01	10385	X	8033	-0-	-2352	-0-	883	1	5694	2	Y	-0-					18
							1456	3									
02	7364	X	7020	-0-	-344	-0-	802	1	5007	2	Y	-0-					18
							1211	3									

DEAN WELL #: G 3 RRCID -> 249136 COMPL. DATE 08/22/2009 TOTAL DEPTH 6645 PERF. 7010 - 9905

09	7830	X	5861	-0-	-1969	-0-	5861	2			Y	-0-					-0-
10	8215	X	6087	-0-	-2128	-0-	657	1	5430	2	Y	-0-					-0-
11	7950	X	4786	-0-	-3164	-0-	564	1	3668	2	Y	-0-					-0-
							554	3									
12	7750	X	1954	-0-	-5796	-0-	453	1	571	2	Y	-0-					-0-
							930	3									
01	7750	X	4128	-0-	-3622	-0-	455	1	2925	2	Y	-0-					-0-
							748	3									
02	5488	X	3656	-0-	-1832	-0-	365	1	2650	2	Y	-0-					-0-
							641	3									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
DEAN WELL #: G 2 RRCID -> 249138 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 6653 PERF. 7050 - 10655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8100	X	4463	-0-	-3637	-0-	4463	2			Y	-0-					-0-
10	8122	X	6232	-0-	-1890	-0-	589	1	5643	2	Y	-0-					-0-
11	7560	X	6371	-0-	-1189	-0-	648	1	4973	2	Y	-0-					-0-
							750	3									
12	6913	X	2901	-0-	-4012	-0-	648	1	857	2	Y	-0-					-0-
							1396	3									
*01	6859	X	6859	-0-	-0-	-0-	726	1	4884	2	Y	-0-					-0-
							1249	3									
*02	6464	X	6464	-0-	-0-	-0-	645	1	4686	2	Y	-0-					-0-
							1133	3									

DAVENPORT WELL #: 5 RRCID -> 249139 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 7617 PERF. 8165 - 10975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	16926	X	16926	-0-	-0-	-0-	1305	1	15554	2	N	61					178
							67	9									
10	19618	X	19618	-0-	-0-	-0-	1336	1	18203	2	N	72					250
							79	9									
11	18297	X	18297	-0-	-0-	-0-	1411	1	16813	2	N	66	195	1			121
							73	9									
12	17670	X	16493	-0-	-1177	-0-	1298	1	15131	2	N	58					179
							64	9									
01	17670	X	15457	-0-	-2213	-0-	1339	1	14042	2	N	69	198	1			50
							76	9									
02	15960	X	13491	-0-	-2469	-0-	1204	1	12229	2	N	53					103
							58	9									

TRWD WELL #: F 9 RRCID -> 249141 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 6904 PERF. 7315 - 10125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9214	X	9214	-0-	-0-	-0-	286	1	8928	2	N	-0-					-0-
10	9280	X	9280	-0-	-0-	-0-	310	1	8970	2	N	-0-					-0-
11	9839	X	9839	-0-	-0-	-0-	1157	1	8682	2	N	-0-					-0-
12	10323	X	9283	-0-	-1040	-0-	1102	1	8181	2	N	-0-					-0-
01	10323	X	7676	-0-	-2647	-0-	887	1	6789	2	N	-0-					-0-
02	8596	X	7796	-0-	-800	-0-	966	1	6830	2	N	-0-					-0-

WINSTON WELL #: E 6 RRCID -> 249142 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 6850 - 9235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5580	X	4925	-0-	-655	-0-	245	1	4677	2	Y	3					4
							3	9									
10	5766	X	5289	-0-	-477	-0-	268	1	5021	2	Y	-0-					4
11	5490	X	5039	-0-	-451	-0-	223	1	4813	2	Y	3					7
							3	9									
12	5487	X	5352	-0-	-135	-0-	290	1	5061	2	Y	1					8
							1	9									
01	5394	X	3913	-0-	-1481	-0-	261	1	3650	2	Y	2					10
							2	9									
02	4788	X	4636	-0-	-152	-0-	196	1	4429	2	Y	10					20
							11	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WINSTON WELL #: D 5 RRCID -> 249143 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 6416 PERF. 6925 - 9735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5583	X	5583	-0-	-0-	-0-	2256	1	3325	3	Y	2					74
							2	9									
10	5838	X	5838	-0-	-0-	-0-	2331	1	3507	3	Y	-0-					74
11	4855	X	4855	-0-	-0-	-0-	1114	1	1208	2	Y	-0-					74
							2533	3									
12	4919	X	4919	-0-	-0-	-0-	1130	1	1007	2	Y	-0-					74
							2782	3									
01	4805	X	4595	-0-	-210	-0-	1110	1	578	2	Y	-0-					74
							2907	3									
*02	4380	X	4380	-0-	-0-	-0-	1015	1	932	2	Y	6					80
							2426	3	7	9							

STANCIL-ROBERTS-HILL WELL #: 2 RRCID -> 249145 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 6921 PERF. 7270 - 9655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4650	X	3724	-0-	-926	-0-	3724	2			N	-0-					-0-
10	4896	X	4896	-0-	-0-	-0-	4896	2			N	-0-					-0-
11	4650	X	4643	-0-	-7	-0-	4643	2			N	-0-					-0-
12	6107	X	4386	-0-	-1721	-0-	4386	2			N	-0-					-0-
01	5983	X	3852	-0-	-2131	-0-	3852	2			N	-0-					-0-
02	4424	X	3308	-0-	-1116	-0-	3308	2			N	-0-					-0-

ARCADIA-COLE GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249202 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 5957 PERF. 6502 - 9520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-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
09	7320	X	6034	-0-	-1286	-0-	6034	3			Y	-0-					115
10	7781	X	6364	-0-	-1417	-0-	6364	3			Y	-0-					115
11	7530	X	5164	-0-	-2366	-0-	1667	2	3497	3	Y	-0-					115
12	7781	X	4599	-0-	-3182	-0-	1222	2	3377	3	Y	-0-					115
01	7533	X	4389	-0-	-3144	-0-	728	2	3661	3	Y	-0-					115
02	5740	X	3965	-0-	-1775	-0-	1097	2	2855	3	Y	12					127
							13	9									

STUBBE WELL #: 4H RRCID -> 249458 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 8088 PERF. 8109 - 10725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9257	X	9257	-0-	-0-	-0-	9257	2			N	-0-					-0-
10	9469	X	9469	-0-	-0-	-0-	9469	2			N	-0-					-0-
11	8836	X	8836	-0-	-0-	-0-	8836	2			N	-0-					-0-
12	9889	X	8290	-0-	-1599	-0-	8290	2			N	-0-					-0-
01	9889	X	8225	-0-	-1664	-0-	8225	2			N	-0-					-0-
02	8652	X	7154	-0-	-1498	-0-	7154	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

LITTLE BUDDY WELL #: 6H RRCID -> 249500 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 7740 - 11272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14580	X	13177	-0-	-1403	-0-	13177	2			N	-0-					-0-
10	15066	X	14247	-0-	-819	-0-	14247	2			N	-0-					-0-
11	14370	X	13195	-0-	-1175	-0-	13195	2			N	-0-					-0-
12	14694	X	14052	-0-	-642	-0-	14052	2			N	-0-					-0-
01	14632	X	13639	-0-	-993	-0-	13639	2			N	-0-					-0-
02	12880	X	10906	-0-	-1974	-0-	10906	2			N	-0-					-0-

STUBBE WELL #: 3H RRCID -> 249517 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 7832 PERF. 8103 - 10725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6090	X	5521	-0-	-569	-0-	5521	2			N	-0-					-0-
10	6107	X	5551	-0-	-556	-0-	5551	2			N	-0-					-0-
11	5910	X	5224	-0-	-686	-0-	5224	2			N	-0-					-0-
12	5704	X	5124	-0-	-580	-0-	5124	2			N	-0-					-0-
01	5704	X	5220	-0-	-484	-0-	5220	2			N	-0-					-0-
02	5152	X	4579	-0-	-573	-0-	4579	2			N	-0-					-0-

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
09	7985	X	7985	-0-	-0-	-0-	316	1	7669	2	N	-0-					2
10	8641	X	8641	-0-	-0-	-0-	360	1	8281	2	N	-0-					2
11	8058	X	8058	-0-	-0-	-0-	341	1	7717	2	N	-0-					2
12	10292	X	7393	-0-	-2899	-0-	330	1	7063	2	N	-0-					2
01	10292	X	8249	-0-	-2043	-0-	341	1	7908	2	N	-0-					2
*02	8000	X	8000	-0-	-0-	-0-	343	1	7657	2	N	-0-					2

LETT WELL #: 1H RRCID -> 249531 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 7333 PERF. 7718 - 9498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3510	X	2890	-0-	-620	-0-	2890	2			N	-0-					-0-
10	3410	X	3103	-0-	-307	-0-	3103	2			N	-0-					-0-
11	3300	X	3130	-0-	-170	-0-	3130	2			N	-0-					-0-
12	3410	X	2983	-0-	-427	-0-	2983	2			N	-0-					-0-
01	3582	X	3582	-0-	-0-	-0-	3582	2			N	-0-					-0-
*02	3129	X	3129	-0-	-0-	-0-	3129	2			N	-0-					-0-

LITTLE BUDDY WELL #: 10H RRCID -> 249537 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 7801 - 11488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	867	N	867	-0-	-0-	-0-	867	2			N	-0-					-0-
10	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	2			N	-0-					-0-
11	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	2			N	-0-					-0-
12	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	2			N	-0-					-0-
01	1240	N	1149	-0-	-91	-0-	1149	2			N	-0-					-0-
*02	2800	N	3639	-0-	839	839	3639	2			N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 1206H RRCID -> 249560 COMPL. DATE 01/24/2009 TOTAL DEPTH 6935 PERF. 6830 - 8861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6397	X	6397	-0-	-0-	-0-	1264	1	5133	2	N	-0-					-0-
10	6252	X	6252	-0-	-0-	-0-	1279	1	4973	2	N	-0-					-0-
11	5550	X	4959	-0-	-591	-0-	1141	1	3818	2	N	-0-					-0-
12	5983	X	5501	-0-	-482	-0-	1310	1	4191	2	N	-0-					-0-
01	6603	X	5545	-0-	-1058	-0-	1299	1	4246	2	N	-0-					-0-
02	5964	X	5343	-0-	-621	-0-	1158	1	4185	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
09	10170	X	8000	-0-	-2170	-0-	8000	2			N	-0-					-0-
10	10509	X	8204	-0-	-2305	-0-	8204	2			N	-0-					-0-
11	10020	X	7586	-0-	-2434	-0-	7586	2			N	-0-					-0-
12	9269	X	7985	-0-	-1284	-0-	7985	2			N	-0-					-0-
01	8959	X	8467	-0-	-492	-0-	8467	2			N	-0-					-0-
02	7476	X	7474	-0-	-2	-0-	7474	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
COLLINS WELL #: 9H RRCID -> 249568 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 7649 PERF. 7775 - 9403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BENBROOK LAKE SOUTH WELL #: 5H RRCID -> 249570 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 6689 PERF. 7034 - 8841

09	824	N	824	-0-	-0-	-0-	446	1	378	2	N	-0-					-0-
10	729	N	729	-0-	-0-	-0-	426	1	303	2	N	-0-					-0-
11	685	N	685	-0-	-0-	-0-	394	1	291	2	N	-0-					-0-
12	617	N	617	-0-	-0-	-0-	397	1	220	2	N	-0-					-0-
*01	704	N	704	-0-	-0-	-0-	443	1	261	2	N	-0-					-0-
*02	637	N	637	-0-	-0-	-0-	385	1	252	2	N	-0-					-0-

BENBROOK LAKE SOUTH WELL #: 2H RRCID -> 249572 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 6701 PERF. 6936 - 9750

09	5010	X	2610	-0-	-2400	-0-	189	1	2421	2	N	-0-					1
10	5177	X	2483	-0-	-2694	-0-	198	1	2285	2	N	-0-					1
11	4650	X	1943	-0-	-2707	-0-	177	1	1766	2	N	-0-					1
12	2945	X	1905	-0-	-1040	-0-	177	1	1728	2	N	-0-					1
01	2790	X	1804	-0-	-986	-0-	196	1	1608	2	N	-0-					1
02	2436	X	1785	-0-	-651	-0-	186	1	1599	2	N	-0-					1

BENBROOK LAKE SOUTH WELL #: 3H RRCID -> 249573 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 6688 PERF. 8314 - 9566

09	7470	X	7026	-0-	-444	-0-	451	1	6575	2	N	-0-					1
10	7719	X	7080	-0-	-639	-0-	457	1	6623	2	N	-0-					1
11	6634	X	6634	-0-	-0-	-0-	417	1	6217	2	N	-0-					1
12	7570	X	7570	-0-	-0-	-0-	407	1	7163	2	N	-0-					1
*01	7663	X	7663	-0-	-0-	-0-	428	1	7235	2	N	-0-					1
*02	6892	X	6892	-0-	-0-	-0-	358	1	6534	2	N	-0-					1

BENBROOK LAKE SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 249575 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 6699 PERF. 6857 - 8618

09	6720	X	5946	-0-	-774	-0-	347	1	5599	2	N	-0-					1
10	6665	X	5719	-0-	-946	-0-	317	1	5402	2	N	-0-					1
11	7099	X	7099	-0-	-0-	-0-	410	1	6689	2	N	-0-					1
12	7440	X	7440	-0-	-0-	-0-	397	1	7043	2	N	-0-					1
*01	7414	X	7414	-0-	-0-	-0-	394	1	7020	2	N	-0-					1
*02	6796	X	6796	-0-	-0-	-0-	362	1	6434	2	N	-0-					1

CARRELL, V. L. WELL #: 4H RRCID -> 249584 COMPL. DATE 12/29/2009 TOTAL DEPTH 7282 PERF. 7542 - 8755

09	6240	X	5939	-0-	-301	-0-	5939	2			N	-0-					-0-
10	6509	X	6509	-0-	-0-	-0-	6509	2			N	-0-					-0-
11	6240	X	6065	-0-	-175	-0-	6065	2			N	-0-					-0-
12	6249	X	6249	-0-	-0-	-0-	6249	2			N	-0-					-0-
01	6510	X	6137	-0-	-373	-0-	6137	2			N	-0-					-0-
02	5880	X	5468	-0-	-412	-0-	5468	2			N	-0-					-0-

COUNTY LINE WELL #: 6H RRCID -> 249586 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 8294 PERF. 9229 - 12275

09	7440	X	7066	-0-	-374	-0-	7066	2			N	-0-					-0-
10	7502	X	7292	-0-	-210	-0-	7292	2			N	-0-					-0-
11	7200	X	7142	-0-	-58	-0-	7142	2			N	-0-					-0-
12	7440	X	7374	-0-	-66	-0-	7374	2			N	-0-					-0-
01	7440	X	7193	-0-	-247	-0-	7193	2			N	-0-					-0-
02	6664	X	6552	-0-	-112	-0-	6552	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
KIRK, JAY WELL #: 1H RRCID -> 249589 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 8407 PERF. 8710 - 11640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8490	X	7773	-0-	-717	-0-	7773	2			N	-0-					-0-
10	8587	X	7916	-0-	-671	-0-	7916	2			N	-0-					-0-
11	8160	X	8125	-0-	-35	-0-	8125	2			N	-0-					-0-
12	8215	X	7843	-0-	-372	-0-	7843	2			N	-0-					-0-
01	8029	X	7678	-0-	-351	-0-	7678	2			N	-0-					-0-
02	7588	X	6769	-0-	-819	-0-	6769	2			N	-0-					-0-

LITTLE BUDDY WELL #: 5H RRCID -> 249608 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 7547 PERF. 7905 - 11170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3810	X	1370	-0-	-2440	-0-	1370	2			N	-0-					-0-
10	3937	X	1706	-0-	-2231	-0-	1706	2			N	-0-					-0-
11	3810	X	1306	-0-	-2504	-0-	1306	2			N	-0-					-0-
12	2666	X	1192	-0-	-1474	-0-	1192	2			N	-0-					-0-
01	1705	X	1170	-0-	-535	-0-	1170	2			N	-0-					-0-
02	1540	X	545	-0-	-995	-0-	545	2			N	-0-					-0-

RBR WELL #: H 2H RRCID -> 249876 COMPL. DATE 12/03/2006 TOTAL DEPTH 5581 PERF. 5950 - 7939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4140	X	-0-	-0-	-4140	-0-					N	-0-					88
10	4052	X	4052	-0-	-0-	-0-	4052	2			N	-0-					88
11	3300	X	3022	-0-	-278	-0-	3022	2			N	-0-					88
12	3410	X	2382	-0-	-1028	-0-	657	1	1725	2	N	-0-					88
*01	3400	X	3400	-0-	-0-	-0-	565	1	2835	2	N	-0-					88
02	3668	X	2687	-0-	-981	-0-	511	1	2176	2	N	-0-					88

HAYWIRE WELL #: 4H RRCID -> 249889 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 6584 PERF. 7067 - 9499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7440	X	759	-0-	-6681	-0-	190	1	569	2	N	-0-					-0-
10	7688	X	7630	-0-	-58	-0-	774	1	6856	2	N	-0-					-0-
11	7666	X	7666	-0-	-0-	-0-	1323	1	6343	2	N	-0-					-0-
12	6572	X	5985	-0-	-587	-0-	1193	1	4792	2	N	-0-					-0-
*01	5881	X	5881	-0-	-0-	-0-	1025	1	4856	2	N	-0-					-0-
02	6888	X	5585	-0-	-1303	-0-	939	1	4646	2	N	-0-					-0-

MUIR "L" WELL #: 2H RRCID -> 249891 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 6247 PERF. 6700 - 10442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6120	X	5197	-0-	-923	-0-	1005	1	4192	2	Y	-0-	20	1			28
10	6324	X	6076	-0-	-248	-0-	1096	1	4960	2	Y	18					46
							20	9									
11	6030	X	5784	-0-	-246	-0-	1035	1	4732	2	Y	15	22	1			39
							17	9									
12	6231	X	5517	-0-	-714	-0-	1114	1	4369	2	Y	31	23	1			47
							34	9									
01	6138	X	5678	-0-	-460	-0-	1058	1	4600	2	Y	18	25	1			40
							20	9									
02	5488	X	5123	-0-	-365	-0-	984	1	4113	2	Y	24					64
							26	9									

COMMANDER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249898 COMPL. DATE 06/19/2007 TOTAL DEPTH 6126 PERF. 6280 - 8945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

SCHUTTS WELL #: 2H RRCID -> 249899 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 5866 PERF. 6445 - 9273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68

SPRIMONT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249901 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 8276 PERF. 8536 - 13200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8100	X	7711	-0-	-389	-0-	7711	2			N	-0-					-0-
10	8370	X	7712	-0-	-658	-0-	7712	2			N	-0-					-0-
11	8070	X	7367	-0-	-703	-0-	7367	2			N	-0-					-0-
12	8339	X	6273	-0-	-2066	-0-	6273	2			N	-0-					-0-
01	8308	X	7966	-0-	-342	-0-	7966	2			N	-0-					-0-
*02	7267	X	7267	-0-	-0-	-0-	7267	2			N	-0-					-0-

M.T. COLE WELL #: 18H RRCID -> 249909 COMPL. DATE 02/25/2007 TOTAL DEPTH 8253 PERF. 8240 - 10386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	90	N	31	-0-	-59	-0-	31	2			N	-0-					187
10	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					187
11	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					187
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187
*01	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					187
*02	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					187

HAYWIRE WELL #: 3H RRCID -> 250080 COMPL. DATE 11/08/2006 TOTAL DEPTH 9996 PERF. 7074 - 9964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4950	X	274	-0-	-4676	-0-	69	1	205	2	N	-0-					-0-
10	4061	X	169	-0-	-3892	-0-	8	1	161	2	N	-0-					-0-
11	2070	X	109	-0-	-1961	-0-	41	1	68	2	N	-0-					-0-
12	930	X	115	-0-	-815	-0-	115	1			N	-0-					-0-
01	837	X	45	-0-	-792	-0-	45	1			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEGGS WELL #: 102H RRCID -> 250081 COMPL. DATE 12/02/2007 TOTAL DEPTH 6669 PERF. 6833 - 9745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1050	N	759	-0-	-291	-0-	24	1	735	2	N	-0-					-0-
10	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	114	1	1013	2	N	-0-					-0-
11	560	N	560	-0-	-0-	-0-	88	1	472	2	N	-0-					-0-
12	370	N	370	-0-	-0-	-0-	55	1	315	2	N	-0-					-0-
*01	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	41	1	1397	2	N	-0-					-0-
*02	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	97	1	1869	2	N	-0-					-0-

GSD WELL #: 3H RRCID -> 250379 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 6517 PERF. 7750 - 9075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8220	X	8041	-0-	-179	-0-	8041	2			Y	-0-					7
10	8463	X	7910	-0-	-553	-0-	7910	2			Y	-0-					7
11	8190	X	7738	-0-	-452	-0-	7738	2			Y	-0-					7
12	8339	X	7869	-0-	-470	-0-	7869	2			Y	-0-					7
01	8308	X	7812	-0-	-496	-0-	7812	2			Y	-0-					7
02	7504	X	7147	-0-	-357	-0-	7145	2	2	9	Y	2					9

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
GSD WELL #: 2H RRCID -> 250381 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 6541 PERF. 7751 - 9634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALEXANDER RANCH WELL #: 304H RRCID -> 250382 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 6451 PERF. 7061 - 9547

09	9047	X	9047	-0-	-0-	-0-	623	1	8424	2	Y	-0-					1
10	8908	X	8908	-0-	-0-	-0-	873	1	8035	2	Y	-0-					1
11	7954	X	7954	-0-	-0-	-0-	852	1	7102	2	Y	-0-					1
12	8494	X	7586	-0-	-908	-0-	660	1	6925	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
01	9362	X	7088	-0-	-2274	-0-	423	1	6665	2	Y	-0-					1
02	8456	X	8160	-0-	-296	-0-	378	1	7782	2	Y	-0-					1

ALEXANDER RANCH WELL #: 301H RRCID -> 250383 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 6464 PERF. 6824 - 7822

*03	9796	X	8223	-0-	-1573	-0-	500	1	7723	2	Y	-0-					27
*04	9480	X	8732	-0-	-748	-0-	546	1	8186	2	Y	-0-					27
*05	9796	X	7897	-0-	-1899	-0-	503	1	7394	2	Y	-0-	13	1			14
*06	9270	X	7635	-0-	-1635	-0-	489	1	7146	2	Y	-0-					14
*07	9021	X	7514	-0-	-1507	-0-	487	1	7027	2	Y	-0-					14
*08	9021	X	7612	-0-	-1409	-0-	523	1	7089	2	Y	-0-					14
*09	8730	X	7924	-0-	-806	-0-	546	1	7378	2	Y	-0-					14
*10	8039	X	8039	-0-	-0-	-0-	807	1	7232	2	Y	-0-					14
*11	7650	X	7552	-0-	-98	-0-	807	1	6745	2	Y	-0-					14
*12	8223	X	8223	-0-	-0-	-0-	642	1	7581	2	Y	-0-	7	1			7
*01	8184	X	7545	-0-	-639	-0-	475	1	7070	2	Y	-0-					7
02	7392	X	6974	-0-	-418	-0-	376	1	6598	2	Y	-0-					7

GSD WELL #: 1H RRCID -> 250385 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 7792 - 9046

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALEXANDER RANCH WELL #: 302H RRCID -> 250386 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 6499 PERF. 6841 - 9084

09	9780	X	8902	-0-	-878	-0-	613	1	8289	2	Y	-0-					10
10	10106	X	9874	-0-	-232	-0-	951	1	8923	2	Y	-0-					10
11	9780	X	8628	-0-	-1152	-0-	986	1	7642	2	Y	-0-					10
12	9145	X	7323	-0-	-1822	-0-	625	1	6698	2	Y	-0-	4	1			6
01	9207	X	8137	-0-	-1070	-0-	422	1	7715	2	Y	-0-					5
02	8932	X	7634	-0-	-1298	-0-	433	1	7201	2	Y	-0-					5

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
ALEXANDER RANCH WELL #: 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
09	8796	X	8796	-0-	-0-	-0-	606	1	8190	2	Y	-0-					1
10	8697	X	8697	-0-	-0-	-0-	860	1	7837	2	Y	-0-					1
11	8310	X	7916	-0-	-394	-0-	877	1	7039	2	Y	-0-					1
12	8773	X	7746	-0-	-1027	-0-	713	1	7032	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
01	9083	X	8275	-0-	-808	-0-	506	1	7769	2	Y	-0-					1
02	8204	X	7435	-0-	-769	-0-	413	1	7022	2	Y	-0-					1

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
09	8730	X	7396	-0-	-1334	-0-	103	1	7293	2	N	-0-					-0-
10	8401	X	7962	-0-	-439	-0-	120	1	7842	2	N	-0-					-0-
11	8337	X	8337	-0-	-0-	-0-	326	1	8011	2	N	-0-					-0-
12	9258	X	9258	-0-	-0-	-0-	652	1	8606	2	N	-0-					-0-
*01	10230	X	10230	-0-	-0-	-0-	710	1	9520	2	N	-0-					-0-
*02	8395	X	8395	-0-	-0-	-0-	600	1	7795	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
09	9990	X	9402	-0-	-588	-0-	130	1	9272	2	N	-0-					-0-
10	10323	X	9540	-0-	-783	-0-	143	1	9397	2	N	-0-					-0-
11	9840	X	5914	-0-	-3926	-0-	359	1	5555	2	N	-0-					-0-
12	10137	X	9840	-0-	-297	-0-	694	1	9146	2	N	-0-					-0-
01	9889	X	7515	-0-	-2374	-0-	526	1	6989	2	N	-0-					-0-
02	8764	X	8568	-0-	-196	-0-	454	1	8114	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
09	7320	X	6040	-0-	-1280	-0-	84	1	5956	2	N	-0-					-0-
10	7700	X	7700	-0-	-0-	-0-	1120	1	6580	2	N	-0-					-0-
11	6740	X	6740	-0-	-0-	-0-	1244	1	5496	2	N	-0-					-0-
12	6944	X	4965	-0-	-1979	-0-	434	1	4531	2	N	-0-					-0-
01	6634	X	3921	-0-	-2713	-0-	387	1	3534	2	N	-0-					-0-
02	6692	X	5519	-0-	-1173	-0-	414	1	5105	2	N	-0-					-0-

EAGLE FORD "B" WELL #: 2H RRCID -> 250782 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 8559 PERF. 9009 - 11965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4440	X	4197	-0-	-243	-0-	4197	2			N	-0-					-0-
10	4495	X	4299	-0-	-196	-0-	4299	2			N	-0-					-0-
11	4350	X	4196	-0-	-154	-0-	4196	2			N	-0-					-0-
12	4495	X	3942	-0-	-553	-0-	3942	2			N	-0-					-0-
01	4464	X	4191	-0-	-273	-0-	4191	2			N	-0-					-0-
02	3920	X	3645	-0-	-275	-0-	3645	2			N	-0-					-0-

CASSTEVENS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 250783 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 8074 PERF. 8256 - 10930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6999	X	6999	-0-	-0-	-0-	6999	2			N	-0-					-0-
10	6797	X	6797	-0-	-0-	-0-	6797	2			N	-0-					-0-
11	5340	X	4104	-0-	-1236	-0-	4104	2			N	-0-					-0-
12	7223	X	4029	-0-	-3194	-0-	4029	2			N	-0-					-0-
01	7223	X	3472	-0-	-3751	-0-	3472	2			N	-0-					-0-
02	6524	X	3343	-0-	-3181	-0-	3343	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
HUGHES UNIT WELL #: 2H RRCID -> 250808 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 7732 PERF. 7960 - 12100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3150	X	1791	-0-	-1359	-0-	1791	2			N	-0-					-0-
10	3255	X	984	-0-	-2271	-0-	984	2			N	-0-					-0-
11	1710	X	1031	-0-	-679	-0-	1031	2			N	-0-					-0-
12	1860	X	967	-0-	-893	-0-	967	2			N	-0-					-0-
01	1860	X	1202	-0-	-658	-0-	1202	2			N	-0-					-0-
02	1680	X	922	-0-	-758	-0-	922	2			N	-0-					-0-

REED WELL #: 5 RRCID -> 250924 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 6758 PERF. 7135 - 9170

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REED WELL #: 6 RRCID -> 250929 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 6764 PERF. 7170 - 9640

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RBR WELL #: E 1H RRCID -> 251011 COMPL. DATE 04/29/2007 TOTAL DEPTH 5503 PERF. 5650 - 8060

09	6030	X	3891	-0-	-2139	-0-	215	1	3676	3	Y	-0-					43
10	5766	X	1940	-0-	-3826	-0-	158	1	1741	3	Y	37					80
							41	9									
11	5520	X	4467	-0-	-1053	-0-	36	1	4419	2	Y	11					91
							12	9									
12	5402	X	5402	-0-	-0-	-0-	337	1	5052	2	Y	12	41	1			62
							13	9									
*01	5151	X	5151	-0-	-0-	-0-	313	1	4836	2	Y	2					64
							2	9									
*02	4766	X	4766	-0-	-0-	-0-	294	1	4468	2	Y	4					68
							4	9									

MUIR-CHAPMAN WELL #: 2H RRCID -> 251013 COMPL. DATE 05/21/2007 TOTAL DEPTH 6362 PERF. 6790 - 9329

09	3810	X	2131	-0-	-1679	-0-	369	1	1754	2	Y	7	13	1			16
							8	9									
10	3906	X	979	-0-	-2927	-0-	225	1	735	2	Y	17					33
							19	9									
11	2850	X	1721	-0-	-1129	-0-	257	1	1447	2	Y	15	18	1			30
							17	9									
12	2511	X	2002	-0-	-509	-0-	466	1	1502	2	Y	31	21	1			40
							34	9									
01	2511	X	1474	-0-	-1037	-0-	368	1	1089	2	Y	15	23	1			32
							17	9									
*02	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	344	1	1949	2	Y	17					49
							19	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
CASSTEVENS WELL #: 7H RRCID -> 251020 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 8252 - 10280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2970	X	2517	-0-	-453	-0-	2517	2			N	-0-					-0-
10	2976	X	2648	-0-	-328	-0-	2648	2			N	-0-					-0-
11	2760	X	2572	-0-	-188	-0-	2572	2			N	-0-					-0-
12	2656	X	2656	-0-	-0-	-0-	2656	2			N	-0-					-0-
01	2635	X	2499	-0-	-136	-0-	2499	2			N	-0-					-0-
02	2408	X	2316	-0-	-92	-0-	2316	2			N	-0-					-0-

LASATER WELL #: 1 RRCID -> 251042 COMPL. DATE 03/17/2009 TOTAL DEPTH 6431 PERF. 7685 - 10140

09	8160	X	7199	-0-	-961	-0-	963	1	6229	2	N	6					83
							7	9									
10	8649	X	6173	-0-	-2476	-0-	6156	2	17	9	N	15					98
11	8370	X	7137	-0-	-1233	-0-	919	1	6214	2	N	4					102
							4	9									
12	8649	X	7298	-0-	-1351	-0-	990	1	6305	2	N	3					105
							3	9									
01	7440	X	7263	-0-	-177	-0-	957	1	6293	2	N	12					117
							13	9									
02	6720	X	6114	-0-	-606	-0-	845	1	5262	2	N	6					123
							7	9									

KEMP D WELL #: 13H RRCID -> 251065 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 7893 PERF. 8250 - 12060

09	12540	X	9559	-0-	-2981	-0-	9559	2			N	-0-					-0-
10	12679	X	10414	-0-	-2265	-0-	10414	2			N	-0-					-0-
11	11610	X	9166	-0-	-2444	-0-	9166	2			N	-0-					-0-
12	11997	X	8656	-0-	-3341	-0-	8656	2			N	-0-					-0-
01	10633	X	9170	-0-	-1463	-0-	9170	2			N	-0-					-0-
02	9408	X	8772	-0-	-636	-0-	8772	2			N	-0-					-0-

KEMP D WELL #: 11H RRCID -> 251067 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 8244 - 11701

09	6660	X	5332	-0-	-1328	-0-	5332	2			N	-0-					-0-
10	5518	X	5271	-0-	-247	-0-	5271	2			N	-0-					-0-
11	5610	X	5452	-0-	-158	-0-	5452	2			N	-0-					-0-
12	5797	X	5722	-0-	-75	-0-	5722	2			N	-0-					-0-
01	5797	X	5116	-0-	-681	-0-	5116	2			N	-0-					-0-
*02	5125	X	5125	-0-	-0-	-0-	5125	2			N	-0-					-0-

HUDSON WELL #: 5H RRCID -> 251073 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 8146 PERF. 8258 - 13217

09	14761	X	14761	-0-	-0-	-0-	14761	2			N	-0-					-0-
10	15794	X	15794	-0-	-0-	-0-	15794	2			N	-0-					-0-
11	14366	X	14366	-0-	-0-	-0-	14366	2			N	-0-					-0-
12	14993	X	14993	-0-	-0-	-0-	14993	2			N	-0-					-0-
01	13868	X	13868	-0-	-0-	-0-	13868	2			N	-0-					-0-
*02	13573	X	13573	-0-	-0-	-0-	13573	2			N	-0-					-0-

FLEET WELL #: 9H RRCID -> 251094 COMPL. DATE 07/07/2008 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 8045 - 11400

09	3690	X	2753	-0-	-937	-0-	2753	2			N	-0-					-0-
10	3891	X	3891	-0-	-0-	-0-	3891	2			N	-0-					-0-
11	4234	X	4234	-0-	-0-	-0-	4234	2			N	-0-					-0-
12	4451	X	4451	-0-	-0-	-0-	4451	2			N	-0-					-0-
01	4484	X	4484	-0-	-0-	-0-	4484	2			N	-0-					-0-
*02	4111	X	4111	-0-	-0-	-0-	4111	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
ORR UNIT WELL #: 1 RRCID -> 251163 COMPL. DATE 07/21/2009 TOTAL DEPTH 8465 PERF. 9360 - 12820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4950	X	4946	-0-	-4	-0-	4946	2			N	-0-					-0-
10	5115	X	5052	-0-	-63	-0-	5052	2			N	-0-					-0-
11	5116	X	5116	-0-	-0-	-0-	5116	2			N	-0-					-0-
12	5115	X	4607	-0-	-508	-0-	4607	2			N	-0-					-0-
01	5115	X	4911	-0-	-204	-0-	4911	2			N	-0-					-0-
02	4788	X	4720	-0-	-68	-0-	4720	2			N	-0-					-0-

MOORE WELL #: 1H RRCID -> 251174 COMPL. DATE 03/24/2010 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 7477 - 10077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	13890	X	13517	-0-	-373	-0-	13517	2			N	-0-					-0-
10	14446	X	13736	-0-	-710	-0-	13736	2			N	-0-					-0-
11	13980	X	13105	-0-	-875	-0-	13105	2			N	-0-					-0-
12	14446	X	13252	-0-	-1194	-0-	13252	2			N	-0-					-0-
01	14198	X	13296	-0-	-902	-0-	13296	2			N	-0-					-0-
02	12628	X	11844	-0-	-784	-0-	11844	2			N	-0-					-0-

WALKING T RANCH WELL #: 18H RRCID -> 251175 COMPL. DATE 09/22/2009 TOTAL DEPTH 8382 PERF. 8800 - 11400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7590	X	7175	-0-	-415	-0-	7175	2			N	-0-					-0-
10	7626	X	5533	-0-	-2093	-0-	5533	2			N	-0-					-0-
11	7380	X	6061	-0-	-1319	-0-	6061	2			N	-0-					-0-
12	7626	X	6013	-0-	-1613	-0-	6013	2			N	-0-					-0-
01	7440	X	6544	-0-	-896	-0-	6544	2			N	-0-					-0-
02	6692	X	5013	-0-	-1679	-0-	5013	2			N	-0-					-0-

ORR WELL #: 2H RRCID -> 251268 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8696 - 12690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7920	X	6329	-0-	-1591	-0-	6329	2			N	-0-					-0-
10	7316	X	6592	-0-	-724	-0-	6592	2			N	-0-					-0-
11	7080	X	5650	-0-	-1430	-0-	5650	2			N	-0-					-0-
12	7285	X	6641	-0-	-644	-0-	6641	2			N	-0-					-0-
01	6882	X	6798	-0-	-84	-0-	6798	2			N	-0-					-0-
02	5964	X	5442	-0-	-522	-0-	5442	2			N	-0-					-0-

BONE RANCH WELL #: 6H RRCID -> 251379 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 6626 PERF. 6950 - 11210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5512	X	5512	-0-	-0-	-0-	5512	3			Y	-0-					17
10	6107	X	5856	-0-	-251	-0-	5856	3			Y	-0-					17
11	6030	X	5100	-0-	-930	-0-	5100	3			Y	-0-					17
12	6231	X	4818	-0-	-1413	-0-	4818	3			Y	-0-					17
01	6231	X	4517	-0-	-1714	-0-	4517	3			Y	-0-					17
02	5292	X	4875	-0-	-417	-0-	4875	3			Y	-0-					17

CCA WELL #: 2H RRCID -> 251383 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 8630 - 12170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6870	X	6831	-0-	-39	-0-	6831	2			N	-0-					-0-
10	7068	X	6604	-0-	-464	-0-	6604	2			N	-0-					-0-
11	6840	X	6396	-0-	-444	-0-	6396	2			N	-0-					-0-
12	7068	X	6489	-0-	-579	-0-	6489	2			N	-0-					-0-
01	7068	X	6299	-0-	-769	-0-	6299	2			N	-0-					-0-
02	6384	X	5761	-0-	-623	-0-	5761	2			N	-0-					-0-

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
09	13560	X	11567	-0-	-1993	-0-	858	1	10709	2	Y	-0-					-0-
10	14012	X	5146	-0-	-8866	-0-	196	1	4950	2	Y	-0-					-0-
11	12960	X	2569	-0-	-10391	-0-	39	1	2530	2	Y	-0-					-0-
12	13330	X	5265	-0-	-8065	-0-	46	1	5219	2	Y	-0-					-0-
*01	13550	X	13550	-0-	-0-	-0-	165	1	13385	2	Y	-0-					-0-
*02	12678	X	12678	-0-	-0-	-0-	263	1	12415	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
09	982	N	982	-0-	-0-	-0-	73	1	909	2	Y	-0-					-0-
10	806	N	633	-0-	-173	-0-	21	1	612	2	Y	-0-					-0-
11	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	21	1	1295	2	Y	-0-					-0-
12	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	70	1	2150	2	Y	-0-					-0-
*01	3100	X	3100	-0-	-0-	-0-	74	1	3026	2	Y	-0-					-0-
*02	2800	N	3436	-0-	636	636	50	1	3386	2	Y	-0-					-0-

CARTER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251429 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 8368 - 11890

09	11040	X	8869	-0-	-2171	-0-	8848	2	21	9	Y	19					45
10	11408	X	9020	-0-	-2388	-0-	8952	2	68	9	Y	62	49	1			58
11	11040	X	7973	-0-	-3067	-0-	7942	2	31	9	Y	28					86
12	9982	X	8854	-0-	-1128	-0-	8833	2	21	9	Y	19	51	1			54
*01	9772	X	9772	-0-	-0-	-0-	9726	2	46	9	Y	42	68	1			28
*02	8294	X	8294	-0-	-0-	-0-	8280	2	14	9	Y	13					41

KEMP A WELL #: 13H RRCID -> 251532 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 8037 PERF. 8311 - 10484

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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		62	-0-	62	62	62	2			N	-0-					-0-

KEMP A WELL #: 10H RRCID -> 251610 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 7973 PERF. 8075 - 13240

09	8670	X	7611	-0-	-1059	-0-	7611	2			N	-0-					-0-
10	8959	X	8620	-0-	-339	-0-	8620	2			N	-0-					-0-
11	8670	X	7653	-0-	-1017	-0-	7653	2			N	-0-					-0-
12	8525	X	7509	-0-	-1016	-0-	7509	2			N	-0-					-0-
01	8618	X	8076	-0-	-542	-0-	8076	2			N	-0-					-0-
02	7784	X	7122	-0-	-662	-0-	7122	2			N	-0-					-0-

YOUNGBLOOD WELL #: 7H RRCID -> 251613 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 7228 PERF. 7735 - 9320

09	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	2309	3			N	-0-					-0-
10	2139	N	2113	-0-	-26	-0-	2113	3			N	-0-					-0-
11	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	2192	3			N	-0-					-0-
12	2387	N	2377	-0-	-10	-0-	2377	3			N	-0-					-0-
01	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-	2342	3			N	-0-					-0-
02	2044	N	1989	-0-	-55	-0-	1989	3			N	-0-					-0-

REYNOLDS WELL #: 2H RRCID -> 251615 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 8255 PERF. 8482 - 12360

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		1338	-0-	1338	1338	1338	2			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1338					N	-0-					-0-
12	1901	N	563	-0-	-1338	-0-	563	2			N	-0-					-0-
01	961	N	336	-0-	-625	-0-	336	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOWERMAN/CARTER WELL #: 4H RRCID -> 251622 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 6426 PERF. 6800 - 11780

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	59					74
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

YOUNGBLOOD WELL #: 6H RRCID -> 251626 COMPL. DATE 11/16/2008 TOTAL DEPTH 7174 PERF. 7607 - 9042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2220	N	2091	-0-	-129	-0-	2091	3			N	-0-					-0-
10	2325	N	1677	-0-	-648	-0-	1677	3			N	-0-					-0-
11	2220	N	1978	-0-	-242	-0-	1978	3			N	-0-					-0-
12	2170	N	2008	-0-	-162	-0-	2008	3			N	-0-					-0-
01	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	2310	3			N	-0-					-0-
*02	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	2200	3			N	-0-					-0-

BROWN-JOHNSTON WELL #: 2H RRCID -> 251772 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 8053 PERF. 8230 - 10850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5880	X	5390	-0-	-490	-0-	5390	2			N	-0-					2
10	5921	X	5576	-0-	-345	-0-	5576	2			N	-0-					2
11	5700	X	5395	-0-	-305	-0-	5395	2			N	-0-					2
12	5797	X	5484	-0-	-313	-0-	5484	2			N	-0-					2
01	5673	X	5504	-0-	-169	-0-	5504	2			N	-0-					2
02	5040	X	4971	-0-	-69	-0-	4971	2			N	-0-					2

MAPLES WELL #: 13H RRCID -> 251786 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 7631 PERF. 7863 - 11300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9720	X	8844	-0-	-876	-0-	8844	2			N	-0-					-0-
10	10044	X	9086	-0-	-958	-0-	9086	2			N	-0-					-0-
11	9510	X	8648	-0-	-862	-0-	8648	2			N	-0-					-0-
12	9734	X	9056	-0-	-678	-0-	9056	2			N	-0-					-0-
01	9331	X	8848	-0-	-483	-0-	8848	2			N	-0-					-0-
02	8260	X	7949	-0-	-311	-0-	7949	2			N	-0-					-0-

LITTLE BUDDY WELL #: 11H RRCID -> 251800 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 7556 PERF. 7830 - 11054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	3100	N	3806	-0-	706	706	3806	2			N	-0-					-0-
11	3000	N	4043	-0-	1043	1749	4043	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	5780	-0-	2680	4429	5780	2			N	-0-					-0-
01	6750	X	2321	-0-	-4429	-0-	2321	2			N	-0-					-0-
*02	6548	X	6548	-0-	-0-	-0-	6548	2			N	-0-					-0-

LITTLE BUDDY WELL #: 12H RRCID -> 251801 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 7397 PERF. 7646 - 11195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3660	X	3131	-0-	-529	-0-	3131	2			N	-0-					-0-
10	8605	X	8605	-0-	-0-	-0-	8605	2			N	-0-					-0-
11	12324	X	12324	-0-	-0-	-0-	12324	2			N	-0-					-0-
12	12939	X	12939	-0-	-0-	-0-	12939	2			N	-0-					-0-
01	17381	X	17381	-0-	-0-	-0-	17381	2			N	-0-					-0-
*02	16387	X	16387	-0-	-0-	-0-	16387	2			N	-0-					-0-

THELMA LOUISE WELL #: 5H RRCID -> 251805 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 8917 - 11944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5850	X	5711	-0-	-139	-0-	5711	2			N	-0-					-0-
10	6045	X	5872	-0-	-173	-0-	5872	2			N	-0-					-0-
11	5610	X	5586	-0-	-24	-0-	5586	2			N	-0-					-0-
12	5890	X	5591	-0-	-299	-0-	5591	2			N	-0-					-0-
01	5890	X	5359	-0-	-531	-0-	5359	2			N	-0-					-0-
02	5320	X	4614	-0-	-706	-0-	4614	2			N	-0-					-0-

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
09	4392	X	4392	-0-	-0-	-0-	4392	2			N	-0-					-0-
10	4526	X	4357	-0-	-169	-0-	4357	2			N	-0-					-0-
11	4470	X	3866	-0-	-604	-0-	3866	2			N	-0-					-0-
12	4619	X	4020	-0-	-599	-0-	4020	2			N	-0-					-0-
01	4619	X	4037	-0-	-582	-0-	4037	2			N	-0-					-0-
02	4088	X	3577	-0-	-511	-0-	3577	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
SPRIMONT WELL #: 2H RRCID -> 251810 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 8276 PERF. 8395 - 13095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7440	X	7103	-0-	-337	-0-	7103	2			N	-0-					-0-
10	7688	X	7391	-0-	-297	-0-	7391	2			N	-0-					-0-
11	7350	X	6773	-0-	-577	-0-	6773	2			N	-0-					-0-
12	7564	X	6984	-0-	-580	-0-	6984	2			N	-0-					-0-
01	7409	X	7042	-0-	-367	-0-	7042	2			N	-0-					-0-
*02	7091	X	7091	-0-	-0-	-0-	7091	2			N	-0-					-0-

SOUTHARD FARMS WELL #: 5H RRCID -> 251811 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 7198 - 9035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5451	X	5451	-0-	-0-	-0-	5451	3			N	-0-					-0-
10	5572	X	5572	-0-	-0-	-0-	5572	3			N	-0-					-0-
11	5470	X	5470	-0-	-0-	-0-	5470	3			N	-0-					-0-
12	5642	X	5606	-0-	-36	-0-	5606	3			N	-0-					-0-
01	5642	X	5603	-0-	-39	-0-	5603	3			N	-0-					-0-
02	5096	X	4948	-0-	-148	-0-	4948	3			N	-0-					-0-

ADAMS WELL #: 3H RRCID -> 251812 COMPL. DATE 03/07/2009 TOTAL DEPTH 7627 PERF. 7793 - 9464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4830	X	4660	-0-	-170	-0-	4660	2			N	-0-					2
10	5125	X	5125	-0-	-0-	-0-	5125	2			N	-0-					2
11	5008	X	5008	-0-	-0-	-0-	5008	2			N	-0-					2
12	4993	X	4993	-0-	-0-	-0-	4993	2			N	-0-					2
01	5115	X	4914	-0-	-201	-0-	4914	2			N	-0-					2
02	4676	X	4346	-0-	-330	-0-	4346	2			N	-0-					2

SOUTHARD FARMS WELL #: 4H RRCID -> 251813 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 6958 PERF. 7343 - 9303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4320	X	3966	-0-	-354	-0-	3966	3			N	-0-					-0-
10	4648	X	4648	-0-	-0-	-0-	4648	3			N	-0-					-0-
11	5117	X	5117	-0-	-0-	-0-	5117	3			N	-0-					-0-
12	5240	X	5240	-0-	-0-	-0-	5240	3			N	-0-					-0-
01	5005	X	5005	-0-	-0-	-0-	5005	3			N	-0-					-0-
02	4648	X	4536	-0-	-112	-0-	4536	3			N	-0-					-0-

BRINDLEY WELL #: 4H RRCID -> 251815 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 8191 PERF. 9242 - 10943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3840	X	3575	-0-	-265	-0-	3575	2			N	-0-					-0-
10	3701	X	3701	-0-	-0-	-0-	3701	2			N	-0-					-0-
11	3555	X	3555	-0-	-0-	-0-	3555	2			N	-0-					-0-
12	3723	X	3723	-0-	-0-	-0-	3723	2			N	-0-					-0-
01	3723	X	3723	-0-	-0-	-0-	3723	2			N	-0-					-0-
*02	3379	X	3379	-0-	-0-	-0-	3379	2			N	-0-					-0-

BONTKE WELL #: 13H RRCID -> 251820 COMPL. DATE 04/15/2009 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 8864 - 11370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5340	X	4381	-0-	-959	-0-	4381	2			N	-0-					-0-
10	5239	X	4651	-0-	-588	-0-	4651	2			N	-0-					-0-
11	4740	X	4338	-0-	-402	-0-	4338	2			N	-0-					-0-
12	4898	X	4065	-0-	-833	-0-	4065	2			N	-0-					-0-
01	4743	X	3114	-0-	-1629	-0-	3114	2			N	-0-					-0-
02	4200	X	2292	-0-	-1908	-0-	2292	2			N	-0-					-0-

EAGLE FORD B WELL #: 8H RRCID -> 251824 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 8423 PERF. 8614 - 11915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10260	X	9812	-0-	-448	-0-	9812	2			N	-0-					-0-
10	10478	X	10023	-0-	-455	-0-	10023	2			N	-0-					-0-
11	9720	X	9549	-0-	-171	-0-	9549	2			N	-0-					-0-
12	10137	X	9908	-0-	-229	-0-	9908	2			N	-0-					-0-
01	10137	X	9587	-0-	-550	-0-	9587	2			N	-0-					-0-
02	9156	X	8731	-0-	-425	-0-	8731	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 #: 5H RRCID -> 251826 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 8236 PERF. 8489 - 12939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2472	N	2472	-0-	-0-	-0-	2472	2			N	-0-					-0-
10	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	2086	2			N	-0-					-0-
11	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	1890	2			N	-0-					-0-
12	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1588	2			N	-0-					-0-
01	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	2			N	-0-					-0-
*02	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	2			N	-0-					-0-

BOWERMAN CARTER WELL #: 3H RRCID -> 251827 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 6448 PERF. 6960 - 11872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14040	X	13538	-0-	-502	-0-	13538	3			Y	-0-					15
10	14291	X	14152	-0-	-139	-0-	14152	3			Y	-0-					15
11	13830	X	13634	-0-	-196	-0-	13634	3			Y	-0-					15
12	14291	X	13826	-0-	-465	-0-	13761	3	65	9	Y	59					74
01	14167	X	13796	-0-	-371	-0-	13796	3			Y	-0-					74
02	12796	X	12518	-0-	-278	-0-	12518	3			Y	-0-					74

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
09	2490	X	2322	-0-	-168	-0-	2322	2			N	-0-					257
10	4451	X	4451	-0-	-0-	-0-	1319	1	3091	2	N	37					294
							41	9									
11	4639	X	4639	-0-	-0-	-0-	1277	1	3262	2	N	91	147	1			238
							100	9									
12	3674	X	3674	-0-	-0-	-0-	1319	1	2326	2	N	26					264
							29	9									
*01	4199	X	4199	-0-	-0-	-0-	1319	1	2823	2	N	52	118	1			198
							57	9									
*02	4708	X	4708	-0-	-0-	-0-	1192	1	3457	2	N	54	156	1			96
							59	9									

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
09	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					67
10	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					67
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	30	1			38
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					41
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	5	18	1			28
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	22	1			6

BRINDLEY WELL #: 3H RRCID -> 252224 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 8206 PERF. 8359 - 10965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2640	X	2340	-0-	-300	-0-	2340	2			N	-0-					-0-
10	2728	X	2336	-0-	-392	-0-	2336	2			N	-0-					-0-
11	2610	X	2481	-0-	-129	-0-	2481	2			N	-0-					-0-
12	2418	N	2412	-0-	-6	-0-	2412	2			N	-0-					-0-
01	2325	N	2304	-0-	-21	-0-	2304	2			N	-0-					-0-
02	2324	N	2019	-0-	-305	-0-	2019	2			N	-0-					-0-

BRINDLEY WELL #: 5H RRCID -> 252226 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 8323 PERF. 8914 - 11300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	2			N	-0-					-0-
10	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	2			N	-0-					-0-
11	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	2			N	-0-					-0-
12	806	N	782	-0-	-24	-0-	782	2			N	-0-					-0-
01	899	N	561	-0-	-338	-0-	561	2			N	-0-					-0-
02	812	N	689	-0-	-123	-0-	689	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
COUNTY LINE WELL #: 4H RRCID -> 252227 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 8419 PERF. 8944 - 12348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	9570	X	8967	-0-	-603	-0-	8967	2			N	-0-			-0-
10	9703	X	9216	-0-	-487	-0-	9216	2			N	-0-			-0-
11	9270	X	9181	-0-	-89	-0-	9181	2			N	-0-			-0-
12	9504	X	9504	-0-	-0-	-0-	9504	2			N	-0-			-0-
01	9424	X	9013	-0-	-411	-0-	9013	2			N	-0-			-0-
02	8568	X	7969	-0-	-599	-0-	7969	2			N	-0-			-0-

RBR WELL #: C 1H RRCID -> 252231 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 5398 PERF. 5850 - 7906

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			12
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			12
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			12
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			12
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			12
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			12

BONE RANCH WELL #: 2H RRCID -> 252265 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 6582 PERF. 6895 - 10120

09	12390	X	11167	-0-	-1223	-0-	11167	3			N	-0-			163
10	12803	X	10807	-0-	-1996	-0-	10807	3			N	-0-			163
11	12210	X	8556	-0-	-3654	-0-	8556	3			N	-0-			163
12	12183	X	8634	-0-	-3549	-0-	8634	3			N	-0-			163
01	11532	X	9286	-0-	-2246	-0-	9286	3			N	-0-			163
02	10416	X	9940	-0-	-476	-0-	9940	3			N	-0-			163

MERCER RANCH WELL #: 401H RRCID -> 252269 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 6796 PERF. 6978 - 9182

09	7590	X	5689	-0-	-1901	-0-	422	1	5267	2	Y	-0-			-0-
10	7843	X	4422	-0-	-3421	-0-	208	1	4214	2	Y	-0-			-0-
11	7590	X	5893	-0-	-1697	-0-	255	1	5638	2	Y	-0-			-0-
12	6603	X	4589	-0-	-2014	-0-	226	1	4363	2	Y	-0-			-0-
01	6572	X	4174	-0-	-2398	-0-	212	1	3962	2	Y	-0-			-0-
02	5320	X	3538	-0-	-1782	-0-	204	1	3334	2	Y	-0-			-0-

MERCER RANCH WELL #: 405H RRCID -> 252271 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 6799 PERF. 7297 - 9819

09	6960	X	5746	-0-	-1214	-0-	426	1	5320	2	Y	-0-			-0-
10	7192	X	5138	-0-	-2054	-0-	221	1	4917	2	Y	-0-			-0-
11	6060	X	5580	-0-	-480	-0-	248	1	5332	2	Y	-0-			-0-
12	7214	X	7214	-0-	-0-	-0-	307	1	6907	2	Y	-0-			-0-
01	5952	X	5782	-0-	-170	-0-	294	1	5488	2	Y	-0-			-0-
02	5376	X	4397	-0-	-979	-0-	233	1	4164	2	Y	-0-			-0-

MERCER RANCH WELL #: 403H RRCID -> 252273 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 6807 PERF. 7048 - 9520

09	11700	X	10228	-0-	-1472	-0-	759	1	9469	2	Y	-0-			-0-
10	12090	X	9351	-0-	-2739	-0-	405	1	8946	2	Y	-0-			-0-
11	11700	X	9184	-0-	-2516	-0-	410	1	8774	2	Y	-0-			-0-
12	10850	X	7679	-0-	-3171	-0-	350	1	7329	2	Y	-0-			-0-
01	10664	X	9516	-0-	-1148	-0-	350	1	9166	2	Y	-0-			-0-
02	9548	X	8366	-0-	-1182	-0-	365	1	8001	2	Y	-0-			-0-

MERCER RANCH WELL #: 505H RRCID -> 252275 COMPL. DATE 02/12/2009 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 6950 - 10570

09	10320	X	8444	-0-	-1876	-0-	626	1	7818	2	Y	-0-			1
10	9176	X	6362	-0-	-2814	-0-	176	1	6186	2	Y	-0-			1
11	8520	X	4205	-0-	-4315	-0-	164	1	4041	2	Y	-0-			1
12	6912	X	6912	-0-	-0-	-0-	190	1	6722	2	Y	-0-			1
*01	8882	X	8882	-0-	-0-	-0-	190	1	8692	2	Y	-0-			1
02	7868	X	4058	-0-	-3810	-0-	164	1	3894	2	Y	-0-			1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
RHOME ESTATE WELL #: 1H RRCID -> 252485 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 8203 PERF. 8484 - 12550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7950	X	7019	-0-	-931	-0-	7019	2			N	-0-					3
10	8153	X	7167	-0-	-986	-0-	7167	2			N	-0-					3
11	7410	X	6828	-0-	-582	-0-	6828	2			N	-0-					3
12	7657	X	6970	-0-	-687	-0-	6970	2			N	-0-					3
01	7471	X	6951	-0-	-520	-0-	6951	2			N	-0-					3
02	6552	X	6399	-0-	-153	-0-	6399	2			N	-0-					3

MERCER RANCH WELL #: 407H RRCID -> 252526 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 7358 - 10230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4290	X	4175	-0-	-115	-0-	310	1	3865	2	Y	-0-					-0-
10	4433	X	3652	-0-	-781	-0-	172	1	3480	2	Y	-0-					-0-
11	4290	X	3947	-0-	-343	-0-	182	1	3765	2	Y	-0-					-0-
12	4647	X	4647	-0-	-0-	-0-	222	1	4425	2	Y	-0-					-0-
01	4309	X	3044	-0-	-1265	-0-	185	1	2859	2	Y	-0-					-0-
02	3892	X	3691	-0-	-201	-0-	115	1	3576	2	Y	-0-					-0-

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
09	15390	X	14587	-0-	-803	-0-	821	1	13766	2	N	-0-					-0-
10	15686	X	13885	-0-	-1801	-0-	544	1	13341	2	N	-0-					-0-
11	15180	X	12239	-0-	-2941	-0-	516	1	11723	2	N	-0-					-0-
12	15655	X	12160	-0-	-3495	-0-	267	1	11893	2	N	-0-					-0-
01	15066	X	14447	-0-	-619	-0-	574	1	13873	2	N	-0-					-0-
02	13608	X	13390	-0-	-218	-0-	519	1	12871	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
09	15930	X	14408	-0-	-1522	-0-	811	1	13597	2	N	-0-					-0-
10	16461	X	14840	-0-	-1621	-0-	571	1	14269	2	N	-0-					-0-
11	15930	X	14210	-0-	-1720	-0-	557	1	13653	2	N	-0-					-0-
12	15996	X	14491	-0-	-1505	-0-	661	1	13830	2	N	-0-					-0-
01	15066	X	13895	-0-	-1171	-0-	554	1	13341	2	N	-0-					-0-
*02	13620	X	13620	-0-	-0-	-0-	516	1	13104	2	N	-0-					-0-

PALLMEYER UNIT WELL #: 7H RRCID -> 252538 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 7746 PERF. 7792 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	2			N	-0-					-0-
10	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			N	-0-					-0-
11	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-					-0-
12	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
01	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
02	280	N	-0-	-0-	-280	-0-					N	-0-					-0-

PALLMEYER WELL #: 8H RRCID -> 252540 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 7720 - 9289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6988	X	6988	-0-	-0-	-0-	6988	2			N	-0-					-0-
10	6355	X	6302	-0-	-53	-0-	6302	2			N	-0-					-0-
11	6150	X	4819	-0-	-1331	-0-	4819	2			N	-0-					-0-
12	7843	X	4626	-0-	-3217	-0-	4626	2			N	-0-					-0-
01	7564	X	4564	-0-	-3000	-0-	4564	2			N	-0-					-0-
02	6524	X	4270	-0-	-2254	-0-	4270	2			N	-0-					-0-

PALLMEYER WELL #: 6H RRCID -> 252541 COMPL. DATE 03/17/2009 TOTAL DEPTH 7604 PERF. 8064 - 9690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4650	X	4635	-0-	-15	-0-	4635	2			N	-0-					-0-
10	4805	X	4570	-0-	-235	-0-	4570	2			N	-0-					-0-
11	4650	X	4021	-0-	-629	-0-	4021	2			N	-0-					-0-
12	4805	X	3797	-0-	-1008	-0-	3797	2			N	-0-					-0-
01	4859	X	4859	-0-	-0-	-0-	4859	2			N	-0-					-0-
*02	4595	X	4595	-0-	-0-	-0-	4595	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
SOUTHARD FARMS WELL #: 3H RRCID -> 252542 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 7220 - 9215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6720	X	6693	-0-	-27	-0-	6693	3			N	-0-					-0-
10	6882	X	6786	-0-	-96	-0-	6786	3			N	-0-					-0-
11	6540	X	6485	-0-	-55	-0-	6485	3			N	-0-					-0-
12	6913	X	6486	-0-	-427	-0-	6486	3			N	-0-					-0-
01	6913	X	6445	-0-	-468	-0-	6445	3			N	-0-					-0-
02	6244	X	5709	-0-	-535	-0-	5709	3			N	-0-					-0-

BECKHAM WELL #: 6H RRCID -> 252543 COMPL. DATE 06/02/2009 TOTAL DEPTH 7927 PERF. 8005 - 10964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6330	X	6199	-0-	-131	-0-	6199	2			N	-0-					-0-
10	7099	X	6576	-0-	-523	-0-	6576	2			N	-0-					-0-
11	6870	X	5555	-0-	-1315	-0-	5555	2			N	-0-					-0-
12	7409	X	6175	-0-	-1234	-0-	6175	2			N	-0-					-0-
01	7254	X	5934	-0-	-1320	-0-	5934	2			N	-0-					-0-
02	5936	X	5917	-0-	-19	-0-	5917	2			N	-0-					-0-

BECKHAM WELL #: 7H RRCID -> 252544 COMPL. DATE 06/04/2009 TOTAL DEPTH 7996 PERF. 8237 - 10939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5400	X	4680	-0-	-720	-0-	4680	2			N	-0-					-0-
10	5363	X	4795	-0-	-568	-0-	4795	2			N	-0-					-0-
11	4961	X	4961	-0-	-0-	-0-	4961	2			N	-0-					-0-
12	4836	X	3839	-0-	-997	-0-	3839	2			N	-0-					-0-
01	4836	X	3863	-0-	-973	-0-	3863	2			N	-0-					-0-
02	4620	X	845	-0-	-3775	-0-	845	2			N	-0-					-0-

BECKHAM WELL #: 8H RRCID -> 252546 COMPL. DATE 06/05/2009 TOTAL DEPTH 8033 PERF. 8280 - 11054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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	146	-0-	146	146	146	2			N	-0-					-0-

RAAM WELL #: 6H RRCID -> 252554 COMPL. DATE 04/17/2009 TOTAL DEPTH 7837 PERF. 7959 - 9825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5368	X	5368	-0-	-0-	-0-	5368	2			N	-0-					-0-
10	5533	X	5533	-0-	-0-	-0-	5533	2			N	-0-					-0-
11	5310	X	5203	-0-	-107	-0-	5203	2			N	-0-					-0-
12	5735	X	5381	-0-	-354	-0-	5381	2			N	-0-					-0-
01	5580	X	5358	-0-	-222	-0-	5358	2			N	-0-					-0-
02	5012	X	4860	-0-	-152	-0-	4860	2			N	-0-					-0-

RAAM WELL #: 7H RRCID -> 252555 COMPL. DATE 04/21/2009 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 7820 - 9250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1020	X	721	-0-	-299	-0-	721	2			N	-0-					-0-
10	868	X	737	-0-	-131	-0-	737	2			N	-0-					-0-
11	690	X	606	-0-	-84	-0-	606	2			N	-0-					-0-
12	744	N	493	-0-	-251	-0-	493	2			N	-0-					-0-
01	744	N	709	-0-	-35	-0-	709	2			N	-0-					-0-
*02	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	2			N	-0-					-0-

WILKES WELL #: 4H RRCID -> 252557 COMPL. DATE 03/22/2009 TOTAL DEPTH 6776 PERF. 7265 - 9965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4921	X	4921	-0-	-0-	-0-	4921	3			N	-0-					2
10	4991	X	4734	-0-	-257	-0-	4734	3			N	-0-					2
11	4830	X	4517	-0-	-313	-0-	4517	3			N	-0-					2
12	5084	X	4687	-0-	-397	-0-	4687	3			N	-0-					2
01	5084	X	4480	-0-	-604	-0-	4480	3			N	-0-					2
02	4592	X	3823	-0-	-769	-0-	3823	3			N	-0-					2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WILKES WELL #: 5H RRCID -> 252559 COMPL. DATE 03/23/2009 TOTAL DEPTH 6736 PERF. 7105 - 9490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8550	X	7425	-0-	-1125	-0-	7425	3			N	-0-					-0-
10	8680	X	8237	-0-	-443	-0-	8237	3			N	-0-					-0-
11	8040	X	7943	-0-	-97	-0-	7943	3			N	-0-					-0-
12	8308	X	8108	-0-	-200	-0-	8108	3			N	-0-					-0-
01	8308	X	8059	-0-	-249	-0-	8059	3			N	-0-					-0-
02	7448	X	7371	-0-	-77	-0-	7371	3			N	-0-					-0-

WILSON WELL #: 8H RRCID -> 252560 COMPL. DATE 05/21/2009 TOTAL DEPTH 7697 PERF. 7834 - 11524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9120	X	7822	-0-	-1298	-0-	7822	2			N	-0-					-0-
10	9424	X	8736	-0-	-688	-0-	8736	2			N	-0-					-0-
11	8460	X	8133	-0-	-327	-0-	8133	2			N	-0-					-0-
12	8339	X	7974	-0-	-365	-0-	7974	2			N	-0-					-0-
01	8742	X	8256	-0-	-486	-0-	8256	2			N	-0-					-0-
02	7896	X	7594	-0-	-302	-0-	7594	2			N	-0-					-0-

WILSON WELL #: 10H RRCID -> 252562 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 7769 PERF. 7638 - 11400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8580	X	8079	-0-	-501	-0-	8079	2			N	-0-					-0-
10	8680	X	8292	-0-	-388	-0-	8292	2			N	-0-					-0-
11	8130	X	7956	-0-	-174	-0-	7956	2			N	-0-					-0-
12	8401	X	7672	-0-	-729	-0-	7672	2			N	-0-					-0-
01	8401	X	8053	-0-	-348	-0-	8053	2			N	-0-					-0-
02	7532	X	7348	-0-	-184	-0-	7348	2			N	-0-					-0-

WILSON WELL #: 12H RRCID -> 252565 COMPL. DATE 05/08/2009 TOTAL DEPTH 7748 PERF. 8110 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7290	X	6686	-0-	-604	-0-	6686	2			N	-0-					-0-
10	7347	X	6975	-0-	-372	-0-	6975	2			N	-0-					-0-
11	6780	X	6205	-0-	-575	-0-	6205	2			N	-0-					-0-
12	7006	X	6703	-0-	-303	-0-	6703	2			N	-0-					-0-
01	7006	X	6797	-0-	-209	-0-	6797	2			N	-0-					-0-
02	6300	X	6104	-0-	-196	-0-	6104	2			N	-0-					-0-

WILSON WELL #: 13H RRCID -> 252567 COMPL. DATE 05/12/2009 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 8150 - 10470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7110	X	5920	-0-	-1190	-0-	5920	2			N	-0-					-0-
10	7068	X	6331	-0-	-737	-0-	6331	2			N	-0-					-0-
11	6450	X	6132	-0-	-318	-0-	6132	2			N	-0-					-0-
12	6665	X	6382	-0-	-283	-0-	6382	2			N	-0-					-0-
01	6417	X	6417	-0-	-0-	-0-	6417	2			N	-0-					-0-
02	5712	X	5393	-0-	-319	-0-	5393	2			N	-0-					-0-

WALKING T RANCH WELL #: 20H RRCID -> 252645 COMPL. DATE 09/15/2009 TOTAL DEPTH 8391 PERF. 8805 - 11617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8610	X	6879	-0-	-1731	-0-	6879	2			N	-0-					-0-
10	8897	X	7138	-0-	-1759	-0-	7138	2			N	-0-					-0-
11	8520	X	7123	-0-	-1397	-0-	7123	2			N	-0-					-0-
12	8463	X	6144	-0-	-2319	-0-	6144	2			N	-0-					-0-
01	7595	X	6092	-0-	-1503	-0-	6092	2			N	-0-					-0-
02	6636	X	5935	-0-	-701	-0-	5935	2			N	-0-					-0-

TRULOVE WELL #: 5H RRCID -> 252849 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 8201 PERF. 8511 - 11979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8820	X	7293	-0-	-1527	-0-	7293	2			N	-0-					-0-
10	8990	X	7743	-0-	-1247	-0-	7743	2			N	-0-					-0-
11	7740	X	7400	-0-	-340	-0-	7400	2			N	-0-					-0-
12	7998	X	7652	-0-	-346	-0-	7652	2			N	-0-					-0-
01	7967	X	7636	-0-	-331	-0-	7636	2			N	-0-					-0-
*02	7017	X	7017	-0-	-0-	-0-	7017	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BONE RANCH WELL #: 5H RRCID -> 252993 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 6667 PERF. 7470 - 11220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PORTER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253000 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 8064 - 9540

09	5520	X	5119	-0-	-401	-0-	5119	2			N	-0-					-0-
10	5549	X	5313	-0-	-236	-0-	5313	2			N	-0-					-0-
11	5190	X	5052	-0-	-138	-0-	5052	2			N	-0-					-0-
12	5301	X	5150	-0-	-151	-0-	5150	2			N	-0-					-0-
01	5301	X	5234	-0-	-67	-0-	5234	2			N	-0-					-0-
02	4788	X	4717	-0-	-71	-0-	4717	2			N	-0-					-0-

WILSON WELL #: 9H RRCID -> 253005 COMPL. DATE 05/22/2009 TOTAL DEPTH 7698 PERF. 7655 - 11240

09	8550	X	7788	-0-	-762	-0-	7788	2			N	-0-					-0-
10	8835	X	7906	-0-	-929	-0-	7906	2			N	-0-					-0-
11	8550	X	7752	-0-	-798	-0-	7752	2			N	-0-					-0-
12	8494	X	8078	-0-	-416	-0-	8078	2			N	-0-					-0-
01	8370	X	7942	-0-	-428	-0-	7942	2			N	-0-					-0-
02	7280	X	7137	-0-	-143	-0-	7137	2			N	-0-					-0-

ROBSON RANCH WELL #: 204H RRCID -> 253033 COMPL. DATE 05/11/2009 TOTAL DEPTH 8348 PERF. 8644 - 11789

09	13860	X	11881	-0-	-1979	-0-	669	1	11212	2	N	-0-					-0-
10	14322	X	11118	-0-	-3204	-0-	425	1	10693	2	N	-0-					-0-
11	12960	X	11221	-0-	-1739	-0-	452	1	10769	2	N	-0-					-0-
12	13206	X	11580	-0-	-1626	-0-	502	1	11078	2	N	-0-					-0-
01	12493	X	11596	-0-	-897	-0-	494	1	11102	2	N	-0-					-0-
02	11088	X	11083	-0-	-5	-0-	429	1	10654	2	N	-0-					-0-

ROBSON RANCH WELL #: 203H RRCID -> 253040 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 8283 PERF. 8800 - 11403

09	9990	X	9467	-0-	-523	-0-	533	1	8934	2	N	-0-					-0-
10	10323	X	8899	-0-	-1424	-0-	331	1	8568	2	N	-0-					-0-
11	9990	X	8330	-0-	-1660	-0-	348	1	7982	2	N	-0-					-0-
12	10013	X	8026	-0-	-1987	-0-	357	1	7669	2	N	-0-					-0-
01	10013	X	8552	-0-	-1461	-0-	320	1	8232	2	N	-0-					-0-
02	8848	X	7779	-0-	-1069	-0-	289	1	7490	2	N	-0-					-0-

KATIE LEE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253041 COMPL. DATE 09/28/2009 TOTAL DEPTH 7955 PERF. 8480 - 10576

09	7230	X	6355	-0-	-875	-0-	6355	2			N	-0-					281
10	7347	X	6932	-0-	-415	-0-	6931	2	1	9	N	1					282
11	6840	X	6612	-0-	-228	-0-	6608	2	4	9	N	4					286
12	7006	X	6446	-0-	-560	-0-	6440	2	6	9	N	5					291
01	6975	X	6248	-0-	-727	-0-	6225	2	23	9	N	21					312
02	6272	X	6165	-0-	-107	-0-	6132	2	33	9	N	30	167	1			175

WALKING T RANCH WELL #: 12H RRCID -> 253052 COMPL. DATE 10/28/2009 TOTAL DEPTH 8395 PERF. 8801 - 10900

09	5460	X	3665	-0-	-1795	-0-	3665	2			N	-0-					-0-
10	5611	X	5421	-0-	-190	-0-	5421	2			N	-0-					-0-
11	5430	X	4716	-0-	-714	-0-	4716	2			N	-0-					-0-
12	5518	X	5149	-0-	-369	-0-	5149	2			N	-0-					-0-
01	5425	X	5106	-0-	-319	-0-	5106	2			N	-0-					-0-
02	4900	X	4539	-0-	-361	-0-	4539	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WALKING T RANCH WELL #: 11H RRCID -> 253061 COMPL. DATE 10/26/2009 TOTAL DEPTH 8522 PERF. 8950 - 10975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	1379	2			N	-0-			-0-
10	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	2			N	-0-			-0-
11	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	1390	2			N	-0-			-0-
12	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1428	2			N	-0-			-0-
01	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	1522	2			N	-0-			-0-
02	1288	N	1210	-0-	-78	-0-	1210	2			N	-0-			-0-

WALKING T RANCH WELL #: 14H RRCID -> 253062 COMPL. DATE 11/04/2009 TOTAL DEPTH 8355 PERF. 8854 - 11210

09	6750	X	6337	-0-	-413	-0-	6337	2			N	-0-			-0-
10	6913	X	6562	-0-	-351	-0-	6562	2			N	-0-			-0-
11	6360	X	6238	-0-	-122	-0-	6238	2			N	-0-			-0-
12	6541	X	6412	-0-	-129	-0-	6412	2			N	-0-			-0-
01	6572	X	6273	-0-	-299	-0-	6273	2			N	-0-			-0-
02	5936	X	5589	-0-	-347	-0-	5589	2			N	-0-			-0-

WALKING T RANCH WELL #: 17H RRCID -> 253063 COMPL. DATE 09/18/2009 TOTAL DEPTH 8556 PERF. 8995 - 11535

09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			-0-
10	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-			-0-
11	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			N	-0-			-0-
12	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	2			N	-0-			-0-
01	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			N	-0-			-0-
02	448	N	419	-0-	-29	-0-	419	2			N	-0-			-0-

WALKING T RANCH WELL #: 19H RRCID -> 253065 COMPL. DATE 09/24/2009 TOTAL DEPTH 8572 PERF. 8732 - 11450

09	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	2			N	-0-			-0-
10	713	N	644	-0-	-69	-0-	644	2			N	-0-			-0-
11	780	N	520	-0-	-260	-0-	520	2			N	-0-			-0-
12	744	N	623	-0-	-121	-0-	623	2			N	-0-			-0-
01	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	2			N	-0-			-0-
*02	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	2			N	-0-			-0-

JEAN YOUNG UNIT WELL #: 4H RRCID -> 253096 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 7972 PERF. 8426 - 11141

09	8910	X	7397	-0-	-1513	-0-	7397	2			N	-0-			-0-
10	9114	X	8801	-0-	-313	-0-	8801	2			N	-0-			-0-
11	8820	X	8238	-0-	-582	-0-	8238	2			N	-0-			-0-
12	9114	X	8190	-0-	-924	-0-	8190	2			N	-0-			-0-
01	8153	X	7115	-0-	-1038	-0-	7115	2			N	-0-			-0-
02	7952	X	6863	-0-	-1089	-0-	6863	2			N	-0-			-0-

ROBSON RANCH WELL #: 102H RRCID -> 253147 COMPL. DATE 07/18/2009 TOTAL DEPTH 8388 PERF. 9265 - 10838

09	7050	X	6733	-0-	-317	-0-	379	1	6354	2	N	-0-			-0-
10	7037	X	7017	-0-	-20	-0-	256	1	6761	2	N	-0-			-0-
11	6660	X	6625	-0-	-35	-0-	289	1	6336	2	N	-0-			-0-
12	6789	X	6282	-0-	-507	-0-	293	1	5989	2	N	-0-			-0-
01	6944	X	6488	-0-	-456	-0-	260	1	6228	2	N	-0-			-0-
02	6328	X	5847	-0-	-481	-0-	211	1	5636	2	N	-0-			-0-

MERCER RANCH WELL #: 308H RRCID -> 253148 COMPL. DATE 06/19/2009 TOTAL DEPTH 6777 PERF. 7116 - 9848

09	19069	X	19069	-0-	-0-	-0-	1414	1	17655	2	Y	-0-			-0-
10	17872	X	17872	-0-	-0-	-0-	416	1	17456	2	Y	-0-			-0-
11	17161	X	17161	-0-	-0-	-0-	372	1	16789	2	Y	-0-			-0-
12	18321	X	17293	-0-	-1028	-0-	388	1	16905	2	Y	-0-			-0-
*01	18538	X	18538	-0-	-0-	-0-	409	1	18129	2	Y	-0-			-0-
*02	16719	X	16719	-0-	-0-	-0-	421	1	16298	2	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MERCER RANCH WELL #: 402H RRCID -> 253149 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 7360 - 10337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	1	K	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	1	-0-	1	1	1	2			N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	1	-0-	1	2	1	2			N	-0-					-0-

MERCER RANCH WELL #: 404H RRCID -> 253151 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 6902 PERF. 6971 - 10931

09	11400	X	9833	-0-	-1567	-0-	729	1	9104	2	N	-0-					-0-
10	10974	X	9156	-0-	-1818	-0-	391	1	8765	2	N	-0-					-0-
11	9780	X	8497	-0-	-1283	-0-	374	1	8123	2	N	-0-					-0-
12	8649	X	8508	-0-	-141	-0-	390	1	8118	2	N	-0-					-0-
*01	9270	X	9270	-0-	-0-	-0-	408	1	8862	2	N	-0-					-0-
*02	8651	X	8651	-0-	-0-	-0-	398	1	8253	2	N	-0-					-0-

MERCER RANCH WELL #: 406H RRCID -> 253152 COMPL. DATE 03/23/2009 TOTAL DEPTH 6902 PERF. 7585 - 10810

09	17550	X	15973	-0-	-1577	-0-	1185	1	14788	2	N	-0-					-0-
10	17825	X	14982	-0-	-2843	-0-	645	1	14337	2	N	-0-					-0-
11	17250	X	12973	-0-	-4277	-0-	604	1	12369	2	N	-0-					-0-
12	17763	X	13136	-0-	-4627	-0-	614	1	12522	2	N	-0-					-0-
01	16926	X	12917	-0-	-4009	-0-	612	1	12305	2	N	-0-					-0-
02	14896	X	12876	-0-	-2020	-0-	569	1	12307	2	N	-0-					-0-

MERCER RANCH WELL #: 502H RRCID -> 253155 COMPL. DATE 03/31/2009 TOTAL DEPTH 6899 PERF. 7116 - 9848

09	9300	X	7860	-0-	-1440	-0-	583	1	7277	2	N	-0-					-0-
10	9331	X	6920	-0-	-2411	-0-	157	1	6763	2	N	-0-					-0-
11	9030	X	7145	-0-	-1885	-0-	160	1	6985	2	N	-0-					-0-
12	9114	X	7303	-0-	-1811	-0-	165	1	7138	2	N	-0-					-0-
01	8184	X	7723	-0-	-461	-0-	164	1	7559	2	N	-0-					-0-
*02	7345	X	7345	-0-	-0-	-0-	147	1	7198	2	N	-0-					-0-

MERCER RANCH WELL #: 510H RRCID -> 253156 COMPL. DATE 06/23/2009 TOTAL DEPTH 6703 PERF. 7232 - 9055

09	9540	X	8915	-0-	-625	-0-	661	1	8254	2	Y	-0-					-0-
10	9641	X	8105	-0-	-1536	-0-	178	1	7927	2	Y	-0-					-0-
11	9300	X	8034	-0-	-1266	-0-	189	1	7845	2	Y	-0-					-0-
12	9486	X	7951	-0-	-1535	-0-	190	1	7761	2	Y	-0-					-0-
01	9269	X	8055	-0-	-1214	-0-	182	1	7873	2	Y	-0-					-0-
02	8316	X	7839	-0-	-477	-0-	160	1	7679	2	Y	-0-					-0-

MERCER RANCH WELL #: 408H RRCID -> 253208 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 6919 PERF. 7075 - 10428

09	7401	X	7401	-0-	-0-	-0-	549	1	6852	2	Y	-0-					-0-
10	7628	X	7628	-0-	-0-	-0-	362	1	7266	2	Y	-0-					-0-
11	6506	X	6506	-0-	-0-	-0-	372	1	6134	2	Y	-0-					-0-
12	9238	X	5767	-0-	-3471	-0-	339	1	5428	2	Y	-0-					-0-
01	9238	X	4251	-0-	-4987	-0-	273	1	3978	2	Y	-0-					-0-
02	6916	X	5011	-0-	-1905	-0-	198	1	4813	2	Y	-0-					-0-

MERCER RANCH WELL #: 506H RRCID -> 253209 COMPL. DATE 06/24/2009 TOTAL DEPTH 6916 PERF. 7191 - 9592

09	10080	X	7525	-0-	-2555	-0-	558	1	6967	2	Y	-0-					-0-
10	8711	X	6684	-0-	-2027	-0-	139	1	6545	2	Y	-0-					-0-
11	8430	X	6035	-0-	-2395	-0-	147	1	5888	2	Y	-0-					-0-
12	8711	X	5584	-0-	-3127	-0-	144	1	5440	2	Y	-0-					-0-
01	8494	X	6319	-0-	-2175	-0-	143	1	6176	2	Y	-0-					-0-
02	7028	X	6452	-0-	-576	-0-	131	1	6321	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

BRINDLEY WELL #: 6H RRCID -> 253210 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 8361 PERF. 8750 - 11475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-					-0-
*02	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	2			N	-0-					-0-

BRINDLEY WELL #: 7H RRCID -> 253211 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 8432 - 11480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	16175	X	16175	-0-	-0-	-0-	16175	2			N	-0-					-0-
10	15934	X	15522	-0-	-412	-0-	15522	2			N	-0-					-0-
11	15420	X	12117	-0-	-3303	-0-	12117	2			N	-0-					-0-
12	18321	X	10436	-0-	-7885	-0-	10436	2			N	-0-					-0-
01	16709	X	9660	-0-	-7049	-0-	9660	2			N	-0-					-0-
02	15092	X	13464	-0-	-1628	-0-	13464	2			N	-0-					-0-

BRINDLEY WELL #: 8H RRCID -> 253212 COMPL. DATE 08/04/2009 TOTAL DEPTH 8308 PERF. 8744 - 11225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4440	X	3829	-0-	-611	-0-	3829	2			N	-0-					-0-
10	4619	X	3593	-0-	-1026	-0-	3593	2			N	-0-					-0-
11	4470	X	3426	-0-	-1044	-0-	3426	2			N	-0-					-0-
12	4464	X	3764	-0-	-700	-0-	3764	2			N	-0-					-0-
01	3968	X	2579	-0-	-1389	-0-	2579	2			N	-0-					-0-
02	3584	X	3243	-0-	-341	-0-	3243	2			N	-0-					-0-

BRINDLEY WELL #: 9H RRCID -> 253213 COMPL. DATE 08/05/2009 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 8448 - 10925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7740	X	7427	-0-	-313	-0-	7427	2			N	-0-					-0-
10	7998	X	7576	-0-	-422	-0-	7576	2			N	-0-					-0-
11	7650	X	7238	-0-	-412	-0-	7238	2			N	-0-					-0-
12	7750	X	7326	-0-	-424	-0-	7326	2			N	-0-					-0-
01	7750	X	7600	-0-	-150	-0-	7600	2			N	-0-					-0-
02	6944	X	6669	-0-	-275	-0-	6669	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
09	698	X	698	-0-	-0-	-0-	698	2			N	-0-					-0-
10	717	X	717	-0-	-0-	-0-	717	2			N	-0-					-0-
11	885	X	885	-0-	-0-	-0-	885	2			N	-0-					-0-
12	713	N	601	-0-	-112	-0-	601	2			N	-0-					-0-
01	713	N	530	-0-	-183	-0-	530	2			N	-0-					-0-
02	728	N	437	-0-	-291	-0-	437	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
09	8400	X	7595	-0-	-805	-0-	7595	2			N	-0-					-0-
10	8122	X	7714	-0-	-408	-0-	7714	2			N	-0-					-0-
11	7860	X	7348	-0-	-512	-0-	7348	2			N	-0-					-0-
12	7998	X	7592	-0-	-406	-0-	7592	2			N	-0-					-0-
01	7874	X	7497	-0-	-377	-0-	7497	2			N	-0-					-0-
02	7084	X	6779	-0-	-305	-0-	6779	2			N	-0-					-0-

PEARL RANCH WELL #: 401H RRCID -> 253387 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 6586 PERF. 7417 - 10341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11250	X	10797	-0-	-453	-0-	10795	2	2	9	Y	2					46
10	11377	X	10855	-0-	-522	-0-	10855	2			Y	-0-					46
11	10767	X	10767	-0-	-0-	-0-	10767	2			Y	-0-					46
12	11284	X	10471	-0-	-813	-0-	10471	2			Y	-0-					46
01	11284	X	11153	-0-	-131	-0-	11153	2			Y	-0-					46
*02	10616	X	10616	-0-	-0-	-0-	10616	2			Y	-0-					46

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
09	5040	X	4445	-0-	-595	-0-	4445	2			N	-0-					2
10	5208	X	5107	-0-	-101	-0-	5107	2			N	-0-					2
11	5040	X	4903	-0-	-137	-0-	4903	2			N	-0-					2
12	4912	X	4912	-0-	-0-	-0-	4912	2			N	-0-					2
01	5115	X	4817	-0-	-298	-0-	4817	2			N	-0-					2
02	4620	X	4339	-0-	-281	-0-	4339	2			N	-0-					2

MADELON WELL #: 4HR RRCID -> 253505 COMPL. DATE 06/07/2006 TOTAL DEPTH 6665 PERF. 7000 - 9950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10080	X	9204	-0-	-876	-0-	471	1	8733	2	N	-0-					-0-
10	10416	X	9627	-0-	-789	-0-	9627	2			N	-0-					-0-
11	10080	X	9273	-0-	-807	-0-	9273	2			N	-0-					-0-
12	10323	X	9117	-0-	-1206	-0-	9117	2			N	-0-					-0-
01	9827	X	9721	-0-	-106	-0-	9721	2			N	-0-					-0-
02	8708	X	8593	-0-	-115	-0-	8593	2			N	-0-					-0-

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
09	11010	X	10609	-0-	-401	-0-	10609	3			N	-0-					-0-
10	11129	X	10674	-0-	-455	-0-	10674	3			N	-0-					-0-
11	10500	X	10026	-0-	-474	-0-	10026	3			N	-0-					-0-
12	10974	X	10355	-0-	-619	-0-	10355	3			N	-0-					-0-
01	10974	X	10599	-0-	-375	-0-	10599	3			N	-0-					-0-
02	9912	X	9909	-0-	-3	-0-	9909	3			N	-0-					-0-

CORN-CLEVELAND WELL #: 2H RRCID -> 253560 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 6696 PERF. 7865 - 10242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12420	X	12183	-0-	-237	-0-	12183	2			N	-0-					29
10	12834	X	12557	-0-	-277	-0-	12556	2	1	9	N	1					30
11	12885	X	12885	-0-	-0-	-0-	12885	2			N	-0-					30
12	13621	X	13621	-0-	-0-	-0-	13618	2	3	9	N	3					33
*01	13431	X	13431	-0-	-0-	-0-	13431	2			N	-0-					33
*02	12185	X	12185	-0-	-0-	-0-	12177	2	8	9	N	7					40

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
09	4320	X	4056	-0-	-264	-0-	4056	2			N	-0-					-0-
10	4402	X	4130	-0-	-272	-0-	4130	2			N	-0-					-0-
11	4200	X	3906	-0-	-294	-0-	3906	2			N	-0-					-0-
12	4309	X	3961	-0-	-348	-0-	3961	2			N	-0-					-0-
01	4247	X	3867	-0-	-380	-0-	3867	2			N	-0-					-0-
02	3780	X	3424	-0-	-356	-0-	3424	2			N	-0-					-0-

ORR WELL #: 3H RRCID -> 253563 COMPL. DATE 09/02/2009 TOTAL DEPTH 8564 PERF. 8864 - 12260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4860	X	3975	-0-	-885	-0-	3975	2			N	-0-					-0-
10	4898	X	4473	-0-	-425	-0-	4473	2			N	-0-					-0-
11	4470	X	4228	-0-	-242	-0-	4228	2			N	-0-					-0-
12	4495	X	4275	-0-	-220	-0-	4275	2			N	-0-					-0-
01	4525	X	4525	-0-	-0-	-0-	4525	2			N	-0-					-0-
02	4032	X	3756	-0-	-276	-0-	3744	2	12	9	N	11					11

MOORE WELL #: 2H RRCID -> 253585 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 7494 - 10015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11340	X	10517	-0-	-823	-0-	10517	2			N	-0-					-0-
10	11718	X	10684	-0-	-1034	-0-	10684	2			N	-0-					-0-
11	10980	X	10097	-0-	-883	-0-	10097	2			N	-0-					-0-
12	11346	X	10109	-0-	-1237	-0-	10109	2			N	-0-					-0-
01	10912	X	10123	-0-	-789	-0-	10123	2			N	-0-					-0-
02	9828	X	9088	-0-	-740	-0-	9088	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 #: 304H RRCID -> 253617 COMPL. DATE 06/22/2009 TOTAL DEPTH 6859 PERF. 7519 - 11629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	13170	X	8752	-0-	-4418	-0-	649	1	8103	2	Y	-0-					-0-
10	13609	X	9293	-0-	-4316	-0-	195	1	9098	2	Y	-0-					-0-
11	11640	X	8774	-0-	-2866	-0-	198	1	8576	2	Y	-0-					-0-
12	12028	X	9824	-0-	-2204	-0-	215	1	9609	2	Y	-0-					-0-
01	10974	X	4776	-0-	-6198	-0-	182	1	4594	2	Y	-0-					-0-
02	8400	X	4702	-0-	-3698	-0-	24	1	4678	2	Y	-0-					-0-

FLEMING TRUST WELL #: 3H RRCID -> 253627 COMPL. DATE 08/21/2010 TOTAL DEPTH 7887 PERF. 8230 - 11525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6000	X	5760	-0-	-240	-0-	5760	2			N	-0-					-0-
10	6057	X	6057	-0-	-0-	-0-	6057	2			N	-0-					-0-
11	5820	X	5760	-0-	-60	-0-	5760	2			N	-0-					-0-
12	5952	X	5919	-0-	-33	-0-	5919	2			N	-0-					-0-
01	6045	X	5773	-0-	-272	-0-	5773	2			N	-0-					-0-
02	5460	X	5118	-0-	-342	-0-	5118	2			N	-0-					-0-

WALKING T RANCH WELL #: 16H RRCID -> 253628 COMPL. DATE 09/17/2009 TOTAL DEPTH 8416 PERF. 8955 - 11470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8580	X	7871	-0-	-709	-0-	7871	2			N	-0-					-0-
10	8866	X	8195	-0-	-671	-0-	8195	2			N	-0-					-0-
11	8220	X	7832	-0-	-388	-0-	7832	2			N	-0-					-0-
12	8432	X	7862	-0-	-570	-0-	7862	2			N	-0-					-0-
01	8184	X	7811	-0-	-373	-0-	7811	2			N	-0-					-0-
02	7392	X	7074	-0-	-318	-0-	7074	2			N	-0-					-0-

HARRY WELL #: 3H RRCID -> 253629 COMPL. DATE 10/21/2010 TOTAL DEPTH 6615 PERF. 6826 - 10293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7020	X	5962	-0-	-1058	-0-	5961	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	6510	X	6336	-0-	-174	-0-	6336	3			N	-0-					-0-
11	6478	X	6478	-0-	-0-	-0-	6478	3			N	-0-					-0-
12	6175	X	6175	-0-	-0-	-0-	6175	3			N	-0-					-0-
01	6567	X	6567	-0-	-0-	-0-	6567	3			N	-0-					-0-
02	6048	X	4823	-0-	-1225	-0-	4823	3			N	-0-					-0-

WILSHIRE WELL #: 6H RRCID -> 253650 COMPL. DATE 07/22/2009 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 7150 - 8825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3450	X	2805	-0-	-645	-0-	2803	3	2	9	N	2	2	8			-0-
10	3565	X	3512	-0-	-53	-0-	3512	3			N	-0-					-0-
11	3668	X	3668	-0-	-0-	-0-	3668	3			N	-0-					-0-
12	6014	X	3648	-0-	-2366	-0-	3648	3			N	-0-					-0-
01	6014	X	3804	-0-	-2210	-0-	3804	3			N	-0-					-0-
*02	3801	X	3801	-0-	-0-	-0-	3801	3			N	-0-					-0-

WILSHIRE WELL #: 5H RRCID -> 253652 COMPL. DATE 07/18/2009 TOTAL DEPTH 6781 PERF. 6995 - 9140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			2
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

FLEET WELL #: 10H RRCID -> 253654 COMPL. DATE 05/17/2008 TOTAL DEPTH 8046 PERF. 7988 - 11240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6450	X	5905	-0-	-545	-0-	5905	2			N	-0-					-0-
10	7971	X	7971	-0-	-0-	-0-	7971	2			N	-0-					-0-
11	7196	X	7196	-0-	-0-	-0-	7196	2			N	-0-					-0-
12	7193	X	7193	-0-	-0-	-0-	7193	2			N	-0-					-0-
01	7967	X	6531	-0-	-1436	-0-	6531	2			N	-0-					-0-
02	7196	X	5750	-0-	-1446	-0-	5750	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
LEWIS POUNDS WELL #: 1H RRCID -> 253675 COMPL. DATE 03/13/2010 TOTAL DEPTH 7836 PERF. 8310 - 11217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	124					124
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124

ELLIS WELL #: 2H RRCID -> 253733 COMPL. DATE 07/15/2009 TOTAL DEPTH 6882 PERF. 7134 - 9036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4260	X	3972	-0-	-288	-0-	3971	3	1	9	N	1	1	8			1
10	4402	X	4363	-0-	-39	-0-	4363	3			N	-0-					1
11	4279	X	4279	-0-	-0-	-0-	4279	3			N	-0-					1
12	4520	X	4520	-0-	-0-	-0-	4520	3			N	-0-					1
01	4371	X	4358	-0-	-13	-0-	4358	3			N	-0-					1
02	3948	X	3732	-0-	-216	-0-	3732	3			N	-0-					1

ROBSON RANCH WELL #: 101H RRCID -> 253784 COMPL. DATE 01/08/2009 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 8608 - 10410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7830	X	6763	-0-	-1067	-0-	381	1	6382	2	N	-0-					-0-
10	7440	X	6312	-0-	-1128	-0-	245	1	6067	2	N	-0-					-0-
11	6930	X	6229	-0-	-701	-0-	219	1	6010	2	N	-0-					-0-
12	7037	X	5891	-0-	-1146	-0-	237	1	5654	2	N	-0-					-0-
01	7037	X	6686	-0-	-351	-0-	234	1	6452	2	N	-0-					-0-
*02	6357	X	6357	-0-	-0-	-0-	234	1	6123	2	N	-0-					-0-

WALKING T RANCH WELL #: 21H RRCID -> 253859 COMPL. DATE 10/19/2009 TOTAL DEPTH 8554 PERF. 8793 - 11500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALKING T RANCH WELL #: 22H RRCID -> 253861 COMPL. DATE 10/01/2009 TOTAL DEPTH 8376 PERF. 8718 - 11265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8280	X	5436	-0-	-2844	-0-	5436	2			N	-0-					-0-
10	8556	X	6213	-0-	-2343	-0-	6213	2			N	-0-					-0-
11	7740	X	5953	-0-	-1787	-0-	5953	2			N	-0-					-0-
12	6448	X	5006	-0-	-1442	-0-	5006	2			N	-0-					-0-
01	6200	X	4951	-0-	-1249	-0-	4951	2			N	-0-					-0-
02	5600	X	4575	-0-	-1025	-0-	4575	2			N	-0-					-0-

TEXAS ROYALTIES WELL #: 2H RRCID -> 253862 COMPL. DATE 08/20/2009 TOTAL DEPTH 6897 PERF. 7055 - 10755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10500	X	10204	-0-	-296	-0-	10204	3			N	-0-					-0-
10	10943	X	10339	-0-	-604	-0-	10339	3			N	-0-					-0-
11	10590	X	10064	-0-	-526	-0-	10064	3			N	-0-					-0-
12	10943	X	10118	-0-	-825	-0-	10118	3			N	-0-					-0-
01	10912	X	8746	-0-	-2166	-0-	8746	3			N	-0-					-0-
02	9520	X	8778	-0-	-742	-0-	8778	3			N	-0-					-0-

TEXAS ROYALTIES WELL #: 1H RRCID -> 253863 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 6899 PERF. 7137 - 10155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9060	X	8116	-0-	-944	-0-	8116	3			N	-0-					-0-
10	8928	X	8070	-0-	-858	-0-	8070	3			N	-0-					-0-
11	8580	X	8249	-0-	-331	-0-	8249	3			N	-0-					-0-
12	8494	X	8451	-0-	-43	-0-	8451	3			N	-0-					-0-
01	8527	X	8527	-0-	-0-	-0-	8527	3			N	-0-					-0-
*02	7781	X	7781	-0-	-0-	-0-	7781	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

MOORE WELL #: 5H RRCID -> 253870 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 7455 - 9567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	17130	X	16227	-0-	-903	-0-	16227	2			N	-0-					2
10	18679	X	18679	-0-	-0-	-0-	18679	2			N	-0-					2
11	17578	X	17578	-0-	-0-	-0-	17578	2			N	-0-					2
12	17670	X	17191	-0-	-479	-0-	17191	2			N	-0-					2
01	18352	X	16802	-0-	-1550	-0-	16802	2			N	-0-					2
02	16576	X	14938	-0-	-1638	-0-	14938	2			N	-0-					2

MOORE WELL #: 6H RRCID -> 253872 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 7703 - 9743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	17820	X	15870	-0-	-1950	-0-	15870	2			N	-0-					1
10	18228	X	16147	-0-	-2081	-0-	16147	2			N	-0-					1
11	17400	X	15523	-0-	-1877	-0-	15523	2			N	-0-					1
12	17050	X	15666	-0-	-1384	-0-	15666	2			N	-0-					1
01	16802	X	15742	-0-	-1060	-0-	15742	2			N	-0-					1
02	14812	X	14216	-0-	-596	-0-	14216	2			N	-0-					1

MOORE WELL #: 4H RRCID -> 253874 COMPL. DATE 03/30/2010 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 7562 - 9818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3000	X	2612	-0-	-388	-0-	2612	2			N	-0-					4
10	2883	X	2675	-0-	-208	-0-	2675	2			N	-0-					4
11	2729	X	2729	-0-	-0-	-0-	2729	2			N	-0-					4
12	2697	N	1893	-0-	-804	-0-	1893	2			N	-0-					4
01	2666	N	2301	-0-	-365	-0-	2301	2			N	-0-					4
02	2548	N	2000	-0-	-548	-0-	2000	2			N	-0-					4

MOORE WELL #: 3H RRCID -> 253876 COMPL. DATE 03/28/2010 TOTAL DEPTH 7255 PERF. 7387 - 9855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	13380	X	10422	-0-	-2958	-0-	10422	2			N	-0-					-0-
10	13051	X	11731	-0-	-1320	-0-	11731	2			N	-0-					-0-
11	12090	X	11334	-0-	-756	-0-	11334	2			N	-0-					-0-
12	11968	X	11968	-0-	-0-	-0-	11968	2			N	-0-					-0-
01	11993	X	11993	-0-	-0-	-0-	11993	2			N	-0-					-0-
*02	10755	X	10755	-0-	-0-	-0-	10755	2			N	-0-					-0-

WOLFE WELL #: 4H RRCID -> 253877 COMPL. DATE 09/23/2010 TOTAL DEPTH 7253 PERF. 7701 - 10418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6510	X	6103	-0-	-407	-0-	6103	3			N	-0-					63
10	6727	X	6494	-0-	-233	-0-	6494	3			N	-0-					63
11	6300	X	5530	-0-	-770	-0-	5530	3			N	-0-					63
12	6759	X	6759	-0-	-0-	-0-	6759	3			N	-0-					63
01	6534	X	6534	-0-	-0-	-0-	6534	3			N	-0-					63
02	5852	X	5845	-0-	-7	-0-	5845	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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THELMA LOUISE WELL #: 6H RRCID -> 253880 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 8088 PERF. 8886 - 10960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					1
10	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					1
11	930	N	-0-	-0-	-930	-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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
THELMA LOUISE WELL #: 8H RRCID -> 253881 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 8073 PERF. 8578 - 10654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7830	X	7447	-0-	-383	-0-	7447	2			N	-0-					-0-
10	8091	X	7465	-0-	-626	-0-	7465	2			N	-0-					-0-
11	7470	X	6893	-0-	-577	-0-	6893	2			N	-0-					-0-
12	7688	X	6386	-0-	-1302	-0-	6386	2			N	-0-					-0-
01	7688	X	6937	-0-	-751	-0-	6937	2			N	-0-					-0-
02	6944	X	4741	-0-	-2203	-0-	4741	2			N	-0-					-0-

GOSSETT WELL #: 3H RRCID -> 253883 COMPL. DATE 12/07/2009 TOTAL DEPTH 6940 PERF. 7042 - 8640

09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAKE ALVARADO UNIT WELL #: 5H RRCID -> 253896 COMPL. DATE 05/24/2010 TOTAL DEPTH 7991 PERF. 8511 - 11836

09	9870	X	9630	-0-	-240	-0-	9630	2			N	-0-					-0-
10	9858	X	9615	-0-	-243	-0-	9615	2			N	-0-					-0-
11	9780	X	9090	-0-	-690	-0-	9090	2			N	-0-					-0-
12	10106	X	9012	-0-	-1094	-0-	9012	2			N	-0-					-0-
01	10106	X	9108	-0-	-998	-0-	9108	2			N	-0-					-0-
02	8988	X	8211	-0-	-777	-0-	8211	2			N	-0-					-0-

GOSSETT WELL #: 2H RRCID -> 253947 COMPL. DATE 12/04/2009 TOTAL DEPTH 6977 PERF. 7150 - 8660

09	4246	X	4246	-0-	-0-	-0-	4246	2			N	-0-					2
10	4307	X	4307	-0-	-0-	-0-	4307	2			N	-0-					2
11	4214	X	4214	-0-	-0-	-0-	4214	2			N	-0-					2
12	4588	X	4337	-0-	-251	-0-	4337	2			N	-0-					2
01	4588	X	4121	-0-	-467	-0-	4121	2			N	-0-					2
*02	4247	X	4247	-0-	-0-	-0-	4247	2			N	-0-					2

LAKE ALVARADO UNIT WELL #: 4H RRCID -> 253948 COMPL. DATE 02/12/2014 TOTAL DEPTH 7682 PERF. 8269 - 11228

09	15240	X	13247	-0-	-1993	-0-	13247	2			N	-0-					-0-
10	14973	X	13284	-0-	-1689	-0-	13284	2			N	-0-					-0-
11	14100	X	13160	-0-	-940	-0-	13160	2			N	-0-					-0-
12	14136	X	13114	-0-	-1022	-0-	13114	2			N	-0-					-0-
01	14043	X	12509	-0-	-1534	-0-	12509	2			N	-0-					-0-
02	12376	X	11380	-0-	-996	-0-	11380	2			N	-0-					-0-

WALKING T RANCH WELL #: 6H RRCID -> 253949 COMPL. DATE 11/09/2009 TOTAL DEPTH 8559 PERF. 9500 - 11485

09	1020	X	954	-0-	-66	-0-	954	2			N	-0-					-0-
10	4102	X	4102	-0-	-0-	-0-	4102	2			N	-0-					-0-
11	2541	X	2541	-0-	-0-	-0-	2541	2			N	-0-					-0-
12	1869	X	1869	-0-	-0-	-0-	1869	2			N	-0-					-0-
01	1517	X	1517	-0-	-0-	-0-	1517	2			N	-0-					-0-
*02	1117	X	1117	-0-	-0-	-0-	1117	2			N	-0-					-0-

WOLFE WELL #: 3H RRCID -> 253950 COMPL. DATE 09/21/2010 TOTAL DEPTH 7251 PERF. 7521 - 10551

09	9810	X	8690	-0-	-1120	-0-	8689	3	1	9	N	1	1	8			156
10	10137	X	9082	-0-	-1055	-0-	9082	3			N	-0-					156
11	9810	X	9337	-0-	-473	-0-	9337	3			N	-0-					156
12	9734	X	9316	-0-	-418	-0-	9316	3			N	-0-					156
01	9331	X	9252	-0-	-79	-0-	9252	3			N	-0-					156
02	8708	X	8297	-0-	-411	-0-	8297	3			N	-0-					156

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WALKING T RANCH WELL #: 8H RRCID -> 253983 COMPL. DATE 11/06/2009 TOTAL DEPTH 8329 PERF. 9309 - 11224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4020	X	-0-	-0-	-4020	-0-					N	-0-					-0-
10	3999	X	-0-	-0-	-3999	-0-					N	-0-					-0-
11	2580	X	345	-0-	-2235	-0-	345	2			N	-0-					-0-
12	2960	X	2960	-0-	-0-	-0-	2960	2			N	-0-					-0-
01	4780	X	4780	-0-	-0-	-0-	4780	2			N	-0-					-0-
*02	3697	X	3697	-0-	-0-	-0-	3697	2			N	-0-					-0-

WALKING T RANCH WELL #: 9H RRCID -> 253984 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 9189 - 11145

09	2483	N	2483	-0-	-0-	-0-	2483	2			N	-0-					-0-
10	2597	N	2597	-0-	-0-	-0-	2597	2			N	-0-					-0-
11	2467	N	2467	-0-	-0-	-0-	2467	2			N	-0-					-0-
12	2505	N	2505	-0-	-0-	-0-	2505	2			N	-0-					-0-
01	2232	N	2182	-0-	-50	-0-	2182	2			N	-0-					-0-
02	2016	N	1916	-0-	-100	-0-	1916	2			N	-0-					-0-

WALKING T RANCH WELL #: 10H RRCID -> 253985 COMPL. DATE 10/21/2009 TOTAL DEPTH 8314 PERF. 8940 - 10890

09	5781	X	5781	-0-	-0-	-0-	5781	2			N	-0-					-0-
10	5891	X	5891	-0-	-0-	-0-	5891	2			N	-0-					-0-
11	5667	X	5667	-0-	-0-	-0-	5667	2			N	-0-					-0-
12	5983	X	5626	-0-	-357	-0-	5626	2			N	-0-					-0-
01	5983	X	5255	-0-	-728	-0-	5255	2			N	-0-					-0-
02	5404	X	4704	-0-	-700	-0-	4704	2			N	-0-					-0-

MARTIN WELL #: 4H RRCID -> 254198 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 7566 PERF. 7970 - 11890

09	11100	X	11006	-0-	-94	-0-	11006	2			N	-0-					-0-
10	11470	X	10186	-0-	-1284	-0-	10186	2			N	-0-					-0-
11	11100	X	10219	-0-	-881	-0-	10219	2			N	-0-					-0-
12	11408	X	11104	-0-	-304	-0-	11104	2			N	-0-					-0-
01	11891	X	11891	-0-	-0-	-0-	11891	2			N	-0-					-0-
*02	10740	X	10740	-0-	-0-	-0-	10740	2			N	-0-					-0-

WALKING T RANCH WELL #: 13H RRCID -> 254308 COMPL. DATE 10/30/2009 TOTAL DEPTH 8544 PERF. 8965 - 11200

09	1140	N	1132	-0-	-8	-0-	1132	2			N	-0-					-0-
10	1240	N	969	-0-	-271	-0-	969	2			N	-0-					-0-
11	1200	N	1055	-0-	-145	-0-	1055	2			N	-0-					-0-
12	1178	N	1093	-0-	-85	-0-	1093	2			N	-0-					-0-
01	961	N	931	-0-	-30	-0-	931	2			N	-0-					-0-
02	980	N	751	-0-	-229	-0-	751	2			N	-0-					-0-

WALKING T RANCH WELL #: 15H RRCID -> 254309 COMPL. DATE 11/03/2009 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 9040 - 11490

09	180	N	73	-0-	-107	-0-	73	2			N	-0-					-0-
10	124	N	65	-0-	-59	-0-	65	2			N	-0-					-0-
11	90	N	56	-0-	-34	-0-	56	2			N	-0-					-0-
12	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					-0-
01	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					-0-
*02	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					-0-

STANCIL-ROBERTS-HILL WELL #: 1 RRCID -> 254347 COMPL. DATE 12/14/2009 TOTAL DEPTH 6924 PERF. 7150 - 9682

09	9570	X	8383	-0-	-1187	-0-	197	1	8186	2	N	-0-					-0-
10	9796	X	8245	-0-	-1551	-0-	197	1	8048	2	N	-0-					-0-
11	9480	X	8160	-0-	-1320	-0-	205	1	7955	2	N	-0-					-0-
12	9796	X	8349	-0-	-1447	-0-	207	1	8142	2	N	-0-					-0-
01	9703	X	9348	-0-	-355	-0-	237	1	9111	2	N	-0-					-0-
*02	9493	X	9493	-0-	-0-	-0-	237	1	9256	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

BONE RANCH WELL #: 1H RRCID -> 254718 COMPL. DATE 11/18/2009 TOTAL DEPTH 6567 PERF. 6853 - 10830

09	9480	X	9326	-0-	-154	-0-	9326	3			N	-0-					21
10	9951	X	9466	-0-	-485	-0-	9466	3			N	-0-					21
11	9630	X	9026	-0-	-604	-0-	9026	3			N	-0-					21
12	9951	X	9656	-0-	-295	-0-	9656	3			N	-0-					21
01	9920	X	9436	-0-	-484	-0-	9436	3			N	-0-					21
02	8708	X	8431	-0-	-277	-0-	8431	3			N	-0-					21

BONDS RANCH WELL #: 4010 RRCID -> 254747 COMPL. DATE 03/29/2005 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 7520 - 8603

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

FOWLER WELL #: 18H RRCID -> 254767 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 7789 PERF. 8100 - 8968

09	3780	X	3213	-0-	-567	-0-	3213	2			N	-0-					-0-
10	3906	X	3532	-0-	-374	-0-	3532	2			N	-0-					-0-
11	3630	X	3261	-0-	-369	-0-	3261	2			N	-0-					-0-
12	3379	X	3029	-0-	-350	-0-	3029	2			N	-0-					-0-
01	3534	X	3374	-0-	-160	-0-	3374	2			N	-0-					-0-
02	3192	X	2942	-0-	-250	-0-	2942	2			N	-0-					-0-

HANNA WELL #: 3H RRCID -> 254770 COMPL. DATE 10/04/2010 TOTAL DEPTH 6848 PERF. 7306 - 8661

09	4320	X	1326	-0-	-2994	-0-	1326	3			N	-0-					2
10	4312	X	4312	-0-	-0-	-0-	4312	3			N	-0-					2
11	4080	X	4017	-0-	-63	-0-	4017	3			N	-0-					2
12	4216	X	4021	-0-	-195	-0-	4021	3			N	-0-					2
01	4309	X	3868	-0-	-441	-0-	3868	3			N	-0-					2
02	3892	X	3523	-0-	-369	-0-	3523	3			N	-0-					2

ROBSON RANCH WELL #: 601H RRCID -> 254787 COMPL. DATE 11/12/2009 TOTAL DEPTH 8203 PERF. 8365 - 11643

09	14097	X	14097	-0-	-0-	-0-	1472	1	12625	2	N	-0-					-0-
10	14415	X	13073	-0-	-1342	-0-	13073	2			N	-0-					-0-
11	13950	X	10674	-0-	-3276	-0-	10674	2			N	-0-					-0-
12	14198	X	11617	-0-	-2581	-0-	11617	2			N	-0-					-0-
01	14570	X	8982	-0-	-5588	-0-	8982	2			N	-0-					-0-
02	13160	X	8868	-0-	-4292	-0-	8868	2			N	-0-					-0-

LAKE ALVARADO UNIT WELL #: 3H RRCID -> 254794 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 7952 PERF. 8364 - 11872

09	7836	X	7836	-0-	-0-	-0-	7836	2			N	-0-					-0-
10	7923	X	7923	-0-	-0-	-0-	7923	2			N	-0-					-0-
11	7675	X	7675	-0-	-0-	-0-	7675	2			N	-0-					-0-
12	8122	X	7432	-0-	-690	-0-	7432	2			N	-0-					-0-
01	8122	X	7286	-0-	-836	-0-	7286	2			N	-0-					-0-
02	7308	X	6174	-0-	-1134	-0-	6174	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

LEDEZMA WELL #: 1H RRCID -> 254803 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 7958 PERF. 8286 - 10875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11310	X	10262	-0-	-1048	-0-	10262	2			N	-0-					-0-
10	10509	X	7476	-0-	-3033	-0-	7476	2			N	-0-					-0-
11	10740	X	7927	-0-	-2813	-0-	7927	2			N	-0-					-0-
12	11098	X	8084	-0-	-3014	-0-	8084	2			N	-0-					-0-
01	11098	X	7395	-0-	-3703	-0-	7395	2			N	-0-					-0-
02	9576	X	8217	-0-	-1359	-0-	8217	2			N	-0-					-0-

TOLBERT WELL #: 5H RRCID -> 254807 COMPL. DATE 06/22/2010 TOTAL DEPTH 8317 PERF. 8661 - 11809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4890	X	4598	-0-	-292	-0-	4598	2			N	-0-					-0-
10	5053	X	4671	-0-	-382	-0-	4671	2			N	-0-					-0-
11	4620	X	4614	-0-	-6	-0-	4614	2			N	-0-					-0-
12	4774	X	4641	-0-	-133	-0-	4641	2			N	-0-					-0-
01	4774	X	4671	-0-	-103	-0-	4671	2			N	-0-					-0-
02	4312	X	4282	-0-	-30	-0-	4282	2			N	-0-					-0-

TOLBERT WELL #: 7H RRCID -> 254808 COMPL. DATE 07/04/2010 TOTAL DEPTH 8287 PERF. 8613 - 12900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7890	X	6584	-0-	-1306	-0-	6584	2			N	-0-					-0-
10	8153	X	7309	-0-	-844	-0-	7309	2			N	-0-					-0-
11	7680	X	6545	-0-	-1135	-0-	6545	2			N	-0-					-0-
12	7843	X	6685	-0-	-1158	-0-	6685	2			N	-0-					-0-
01	7812	X	6487	-0-	-1325	-0-	6487	2			N	-0-					-0-
02	6608	X	5673	-0-	-935	-0-	5673	2			N	-0-					-0-

NOBLES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254850 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 7812 PERF. 8310 - 12067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9960	X	9951	-0-	-9	-0-	1169	1	8725	2	N	52					134
							57	9									
10	12059	X	10005	-0-	-2054	-0-	883	1	9064	2	N	53					187
							58	9									
11	11670	X	10054	-0-	-1616	-0-	854	1	9159	2	N	37					224
							41	9									
12	12276	X	9327	-0-	-2949	-0-	883	1	8374	2	N	64	169	1			119
							70	9									
01	11439	X	8417	-0-	-3022	-0-	883	1	7358	2	N	160					279
							176	9									
*02	9899	X	9899	-0-	-0-	-0-	797	1	9059	2	N	39	164	1			154
							43	9									

HARRY WELL #: 4H RRCID -> 254856 COMPL. DATE 10/12/2010 TOTAL DEPTH 6729 PERF. 6880 - 8930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6270	X	6106	-0-	-164	-0-	6106	3			N	-0-					-0-
10	6479	X	6119	-0-	-360	-0-	6119	3			N	-0-					-0-
11	6270	X	4891	-0-	-1379	-0-	4891	3			N	-0-					-0-
12	6417	X	6166	-0-	-251	-0-	6166	3			N	-0-					-0-
01	6386	X	5415	-0-	-971	-0-	5415	3			N	-0-					-0-
02	5712	X	5451	-0-	-261	-0-	5451	3			N	-0-					-0-

FOWLER WELL #: 19H RRCID -> 255002 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 9537 PERF. 8361 - 9480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2885	X	2885	-0-	-0-	-0-	2885	2			N	-0-					-0-
10	3086	X	3086	-0-	-0-	-0-	3086	2			N	-0-					-0-
11	3465	X	3465	-0-	-0-	-0-	3465	2			N	-0-					-0-
12	3404	X	3404	-0-	-0-	-0-	3404	2			N	-0-					-0-
01	3259	X	3259	-0-	-0-	-0-	3259	2			N	-0-					-0-
02	2996	X	2929	-0-	-67	-0-	2929	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

TOLBERT WELL #: 10H RRCID -> 255004 COMPL. DATE 07/08/2010 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 8658 - 12849

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8040	X	7957	-0-	-83	-0-	7957	2			N	-0-					-0-
10	8308	X	8022	-0-	-286	-0-	8022	2			N	-0-					-0-
11	7980	X	7610	-0-	-370	-0-	7610	2			N	-0-					-0-
12	8215	X	7699	-0-	-516	-0-	7699	2			N	-0-					-0-
01	8215	X	7649	-0-	-566	-0-	7649	2			N	-0-					-0-
02	7420	X	6716	-0-	-704	-0-	6716	2			N	-0-					-0-

TOLBERT WELL #: 9H RRCID -> 255005 COMPL. DATE 06/30/2010 TOTAL DEPTH 8331 PERF. 8682 - 12810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2460	X	483	-0-	-1977	-0-	483	2			N	-0-					-0-
10	2542	X	541	-0-	-2001	-0-	541	2			N	-0-					-0-
11	2460	X	519	-0-	-1941	-0-	519	2			N	-0-					-0-
12	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	1672	2			N	-0-					-0-
01	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	1521	2			N	-0-					-0-
*02	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			N	-0-					-0-

TOLBERT WELL #: 8H RRCID -> 255006 COMPL. DATE 07/02/2010 TOTAL DEPTH 8172 PERF. 8630 - 13272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11700	X	11651	-0-	-49	-0-	11651	2			N	-0-					-0-
10	12090	X	12068	-0-	-22	-0-	12068	2			N	-0-					-0-
11	11580	X	11536	-0-	-44	-0-	11536	2			N	-0-					-0-
12	12028	X	11785	-0-	-243	-0-	11785	2			N	-0-					-0-
01	12059	X	10908	-0-	-1151	-0-	10908	2			N	-0-					-0-
02	10892	X	9697	-0-	-1195	-0-	9697	2			N	-0-					-0-

TOLBERT WELL #: 6H RRCID -> 255007 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 8204 PERF. 8572 - 11400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6390	X	6356	-0-	-34	-0-	6356	2			N	-0-					-0-
10	6541	X	6392	-0-	-149	-0-	6392	2			N	-0-					-0-
11	6450	X	6010	-0-	-440	-0-	6010	2			N	-0-					-0-
12	6665	X	6145	-0-	-520	-0-	6145	2			N	-0-					-0-
01	6665	X	5986	-0-	-679	-0-	5986	2			N	-0-					-0-
02	5936	X	5422	-0-	-514	-0-	5422	2			N	-0-					-0-

WOLFE WELL #: 5H RRCID -> 255018 COMPL. DATE 09/25/2010 TOTAL DEPTH 7164 PERF. 7549 - 10796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9120	X	8635	-0-	-485	-0-	8635	3			N	-0-					-0-
10	9331	X	8913	-0-	-418	-0-	8913	3			N	-0-					-0-
11	8520	X	8484	-0-	-36	-0-	8484	3			N	-0-					-0-
12	8928	X	8543	-0-	-385	-0-	8543	3			N	-0-					-0-
01	8928	X	8316	-0-	-612	-0-	8316	3			N	-0-					-0-
02	8064	X	7388	-0-	-676	-0-	7388	3			N	-0-					-0-

WALKING T RANCH WELL #: 7H RRCID -> 255136 COMPL. DATE 11/11/2009 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 9302 - 11435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5756	X	5756	-0-	-0-	-0-	5756	2			N	-0-					-0-
10	5438	X	5438	-0-	-0-	-0-	5438	2			N	-0-					-0-
11	5340	X	5231	-0-	-109	-0-	5231	2			N	-0-					-0-
12	5952	X	5463	-0-	-489	-0-	5463	2			N	-0-					-0-
01	5952	X	5555	-0-	-397	-0-	5555	2			N	-0-					-0-
02	5376	X	4381	-0-	-995	-0-	4381	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 WELL #: 1H RRCID -> 255466 COMPL. DATE 04/04/2010 TOTAL DEPTH 8119 PERF. 8722 - 11603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	22741	X	22741	-0-	-0-	-0-	22741	2			N	-0-					12
10	21204	X	18680	-0-	-2524	-0-	18429	2	251	9	N	228					240
11	20520	X	20208	-0-	-312	-0-	600	1	19598	2	N	9					249
							10	9									
12	19344	X	18724	-0-	-620	-0-	18688	2	36	9	N	33					282
01	21359	X	13559	-0-	-7800	-0-	57	1	13430	2	N	65					347
							72	9									
02	19292	X	13922	-0-	-5370	-0-	13921	2	1	9	N	1					348

STEPHENS A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255467 COMPL. DATE 04/03/2010 TOTAL DEPTH 8778 PERF. 8556 - 10949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8137	X	8137	-0-	-0-	-0-	8017	2	120	9	N	109	171	1			157
10	9583	X	9583	-0-	-0-	-0-	9445	2	138	9	N	125					282
11	8310	X	7578	-0-	-732	-0-	7554	2	24	9	N	22					304
12	8587	X	7928	-0-	-659	-0-	7915	2	13	9	N	12					316
01	8401	X	6106	-0-	-2295	-0-	6038	2	68	9	N	62	177	1			201
02	8652	X	7278	-0-	-1374	-0-	7244	2	34	9	N	31					232

BROWN WELL #: C 7 RRCID -> 255726 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 6611 PERF. 6984 - 10682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6662	X	6662	-0-	-0-	-0-	369	1	6293	3	N	-0-					1
10	6727	X	6517	-0-	-210	-0-	344	1	6173	3	N	-0-					1
11	6510	X	5844	-0-	-666	-0-	305	1	2340	2	N	-0-					1
							3199	3									
12	7068	X	5675	-0-	-1393	-0-	43	1	2142	2	N	-0-					1
							3490	3									
01	7068	X	5133	-0-	-1935	-0-	159	1	1902	2	N	-0-					1
							3072	3									
02	6216	X	4172	-0-	-2044	-0-	203	1	1497	2	N	-0-					1
							2472	3									

BROWN WELL #: C 14 RRCID -> 255727 COMPL. DATE 01/23/2010 TOTAL DEPTH 6611 PERF. 6984 - 10592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7650	X	7124	-0-	-526	-0-	54	1	7070	3	N	-0-					2
10	7440	X	7252	-0-	-188	-0-	317	1	6935	3	N	-0-					2
11	7200	X	6292	-0-	-908	-0-	343	1	2513	2	N	-0-					2
							3436	3									
12	8029	X	6281	-0-	-1748	-0-	358	1	2253	2	N	-0-					2
							3670	3									
01	8029	X	5932	-0-	-2097	-0-	343	1	2137	2	N	-0-					2
							3452	3									
02	6636	X	5252	-0-	-1384	-0-	303	1	1867	2	N	-0-					2
							3082	3									

DEAN WELL #: C 3 RRCID -> 255758 COMPL. DATE 02/19/2010 TOTAL DEPTH 6616 PERF. 7055 - 11572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5220	X	4530	-0-	-690	-0-	4530	2			Y	-0-					-0-
10	5394	X	5033	-0-	-361	-0-	490	1	4543	2	Y	-0-					-0-
11	6015	X	6015	-0-	-0-	-0-	484	1	4806	2	Y	-0-					-0-
							725	3									
12	6045	X	3477	-0-	-2568	-0-	477	1	1141	2	Y	-0-					-0-
							1859	3									
01	6045	X	5984	-0-	-61	-0-	789	1	4137	2	Y	-0-					-0-
							1058	3									
*02	4681	X	4681	-0-	-0-	-0-	717	1	3192	2	Y	-0-					-0-
							772	3									

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
09	17070	X	11416	-0-	-5654	-0-	11416	2			Y	-0-					-0-
10	17639	X	14668	-0-	-2971	-0-	1216	1	13452	2	Y	-0-					-0-
11	15930	X	9915	-0-	-6015	-0-	1162	1	7605	2	Y	-0-					-0-
							1148	3									
12	17608	X	1601	-0-	-16007	-0-	1079	1	199	2	Y	-0-					-0-
							323	3									
01	17608	X	10907	-0-	-6701	-0-	751	1	8087	2	Y	-0-					-0-
							2069	3									
02	13244	X	8136	-0-	-5108	-0-	682	1	6003	2	Y	-0-					-0-
							1451	3									

KOLAR WELL #: 11H RRCID -> 255825 COMPL. DATE 10/12/2010 TOTAL DEPTH 6816 PERF. 7040 - 11241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11100	X	10832	-0-	-268	-0-	10832	3			N	-0-					-0-
10	11377	X	10891	-0-	-486	-0-	10891	3			N	-0-					-0-
11	10740	X	10379	-0-	-361	-0-	10379	3			N	-0-					-0-
12	11191	X	10514	-0-	-677	-0-	10514	3			N	-0-					-0-
01	11191	X	10440	-0-	-751	-0-	10440	3			N	-0-					-0-
02	10108	X	9761	-0-	-347	-0-	9761	3			N	-0-					-0-

STUBBE WELL #: 2H RRCID -> 255826 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 8086 PERF. 8392 - 11580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9110	X	9110	-0-	-0-	-0-	9110	2			N	-0-					-0-
10	9145	X	9145	-0-	-0-	-0-	9145	2			N	-0-					-0-
11	8796	X	8796	-0-	-0-	-0-	8796	2			N	-0-					-0-
12	8336	X	8336	-0-	-0-	-0-	8336	2			N	-0-					-0-
01	8461	X	8461	-0-	-0-	-0-	8461	2			N	-0-					-0-
*02	7546	X	7546	-0-	-0-	-0-	7546	2			N	-0-					-0-

TOLBERT WELL #: 3H RRCID -> 255829 COMPL. DATE 06/26/2010 TOTAL DEPTH 8266 PERF. 8661 - 12100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6394	X	6394	-0-	-0-	-0-	6394	2			N	-0-					-0-
10	6448	X	6312	-0-	-136	-0-	6312	2			N	-0-					-0-
11	6510	X	6192	-0-	-318	-0-	6192	2			N	-0-					-0-
12	6727	X	6280	-0-	-447	-0-	6280	2			N	-0-					-0-
01	6727	X	6218	-0-	-509	-0-	6218	2			N	-0-					-0-
02	5964	X	5687	-0-	-277	-0-	5687	2			N	-0-					-0-

TOLBERT WELL #: 4H RRCID -> 255830 COMPL. DATE 06/27/2010 TOTAL DEPTH 8151 PERF. 8604 - 12041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5550	X	3702	-0-	-1848	-0-	3702	2			N	-0-					-0-
10	5704	X	3500	-0-	-2204	-0-	3500	2			N	-0-					-0-
11	5490	X	3580	-0-	-1910	-0-	3580	2			N	-0-					-0-
12	5053	X	3052	-0-	-2001	-0-	3052	2			N	-0-					-0-
01	3813	X	3786	-0-	-27	-0-	3786	2			N	-0-					-0-
02	3444	X	1957	-0-	-1487	-0-	1957	2			N	-0-					-0-

WINSTON WELL #: D 11 RRCID -> 255841 COMPL. DATE 07/26/2009 TOTAL DEPTH 6474 PERF. 6970 - 9695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4650	X	4239	-0-	-411	-0-	222	1	4016	3	Y	1					13
							1	9									
10	4867	X	4494	-0-	-373	-0-	232	1	4236	3	Y	24	20	1			17
							26	9									
11	4710	X	4190	-0-	-520	-0-	212	1	1282	2	Y	6					23
							2689	3	7	9							
12	4867	X	4182	-0-	-685	-0-	224	1	1051	2	Y	2					25
							2905	3	2	9							
01	4774	X	4087	-0-	-687	-0-	225	1	640	2	Y	6	22	1			9
							3215	3	7	9							
02	4060	X	3738	-0-	-322	-0-	180	1	981	2	Y	22					31
							2553	3	24	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
LASATER WELL #: 2 RRCID -> 255842 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 6439 PERF. 6940 - 9155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7080	X	6347	-0-	-733	-0-	787	1	5560	2	N	-0-					-0-
10	7316	X	5859	-0-	-1457	-0-	5859	2			N	-0-					-0-
11	6660	X	6284	-0-	-376	-0-	683	1	5601	2	N	-0-					-0-
12	6851	X	6678	-0-	-173	-0-	682	1	5996	2	N	-0-					-0-
01	6851	X	6429	-0-	-422	-0-	753	1	5676	2	N	-0-					-0-
02	5936	X	5292	-0-	-644	-0-	680	1	4612	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
09	2100	N	513	-0-	-1587	-0-	513	2			Y	-0-					-0-
10	447	N	447	-0-	-0-	-0-	52	1	395	2	Y	-0-					-0-
11	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	1			Y	-0-					-0-
12	601	N	601	-0-	-0-	-0-	149	1	172	2	Y	-0-					-0-
							280	3									
*01	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	126	1	733	2	Y	-0-					-0-
							188	3									
*02	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	157	1	1216	2	Y	-0-					-0-
							294	3									

REED WELL #: 13 RRCID -> 255845 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 7000 - 9300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5850	X	4221	-0-	-1629	-0-	510	1	3711	2	N	-0-					-0-
10	6045	X	4567	-0-	-1478	-0-	448	1	4119	2	N	-0-					-0-
11	6362	X	6362	-0-	-0-	-0-	661	1	5701	2	N	-0-					-0-
12	5611	X	5197	-0-	-414	-0-	599	1	4598	2	N	-0-					-0-
01	4371	X	4141	-0-	-230	-0-	569	1	3572	2	N	-0-					-0-
02	4116	X	3675	-0-	-441	-0-	480	1	3195	2	N	-0-					-0-

MCFARLAND WELL #: C 3 RRCID -> 255846 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 6424 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MERCER RANCH WELL #: 205H RRCID -> 255874 COMPL. DATE 04/06/2008 TOTAL DEPTH 6787 PERF. 7052 - 9544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PIRTLE GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255982 COMPL. DATE 05/25/2010 TOTAL DEPTH 7992 PERF. 7956 - 11720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10020	X	8167	-0-	-1853	-0-	8145	2	22	9	N	20					149
10	10261	X	9614	-0-	-647	-0-	883	1	8709	2	N	20					169
							22	9									
11	9780	X	9254	-0-	-526	-0-	854	1	8375	2	N	23					192
							25	9									
12	9486	X	8441	-0-	-1045	-0-	883	1	7530	2	N	25					217
							28	9									
01	8959	X	7579	-0-	-1380	-0-	883	1	6676	2	N	18					235
							20	9									
02	8680	X	7701	-0-	-979	-0-	797	1	6875	2	N	26					261
							29	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

RICHARDSON WELL #: 2H RRCID -> 255985 COMPL. DATE 10/16/2010 TOTAL DEPTH 6830 PERF. 6981 - 10080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	8			-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	165	-0-	165	165	165	3			N	-0-					-0-

RICHARDSON WELL #: 3H RRCID -> 255986 COMPL. DATE 10/24/2010 TOTAL DEPTH 6770 PERF. 7053 - 10889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	13620	X	9075	-0-	-4545	-0-	9074	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	12865	X	9565	-0-	-3300	-0-	9565	3			N	-0-					-0-
11	12034	X	12034	-0-	-0-	-0-	12034	3			N	-0-					-0-
12	14062	X	14062	-0-	-0-	-0-	14062	3			N	-0-					-0-
01	12732	X	12732	-0-	-0-	-0-	12732	3			N	-0-					-0-
*02	12528	X	12528	-0-	-0-	-0-	12528	3			N	-0-					-0-

KOLAR WELL #: 10H RRCID -> 255997 COMPL. DATE 10/14/2010 TOTAL DEPTH 6867 PERF. 7002 - 10432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11198	X	11198	-0-	-0-	-0-	11197	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	11597	X	11597	-0-	-0-	-0-	11597	3			N	-0-					-0-
11	11040	X	10727	-0-	-313	-0-	10727	3			N	-0-					-0-
12	11563	X	10942	-0-	-621	-0-	10942	3			N	-0-					-0-
01	11594	X	11016	-0-	-578	-0-	11016	3			N	-0-					-0-
02	10472	X	9634	-0-	-838	-0-	9634	3			N	-0-					-0-

LEDEZMA WELL #: 2H RRCID -> 255998 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 8250 - 11100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	17790	X	16181	-0-	-1609	-0-	16181	2			N	-0-					-0-
10	18073	X	16753	-0-	-1320	-0-	16753	2			N	-0-					-0-
11	16860	X	15261	-0-	-1599	-0-	15261	2			N	-0-					-0-
12	16709	X	16021	-0-	-688	-0-	16021	2			N	-0-					-0-
01	16740	X	15245	-0-	-1495	-0-	15245	2			N	-0-					-0-
02	15120	X	13224	-0-	-1896	-0-	13224	2			N	-0-					-0-

EAGLE FORD C WELL #: 6H RRCID -> 256000 COMPL. DATE 03/08/2010 TOTAL DEPTH 8538 PERF. 8884 - 11158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8220	X	7753	-0-	-467	-0-	7753	2			N	-0-					-0-
10	8432	X	7685	-0-	-747	-0-	7685	2			N	-0-					-0-
11	8160	X	7531	-0-	-629	-0-	7531	2			N	-0-					-0-
12	8091	X	7715	-0-	-376	-0-	7715	2			N	-0-					-0-
01	7998	X	7733	-0-	-265	-0-	7733	2			N	-0-					-0-
02	7224	X	6864	-0-	-360	-0-	6864	2			N	-0-					-0-

LEDEZMA WELL #: 4H RRCID -> 256002 COMPL. DATE 05/18/2010 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8125 - 11880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	15540	X	13721	-0-	-1819	-0-	13721	2			N	-0-					-0-
10	15097	X	14078	-0-	-1019	-0-	14078	2			N	-0-					-0-
11	14550	X	13523	-0-	-1027	-0-	13523	2			N	-0-					-0-
12	14322	X	12969	-0-	-1353	-0-	12969	2			N	-0-					-0-
01	14260	X	13576	-0-	-684	-0-	13576	2			N	-0-					-0-
*02	12868	X	12868	-0-	-0-	-0-	12868	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
HOWARD GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256016 COMPL. DATE 07/25/2010 TOTAL DEPTH 8041 PERF. 8370 - 11856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10478	X	10478	-0-	-0-	-0-	784	1	9683	2	N	10					135
							11	9									
10	10541	X	10541	-0-	-0-	-0-	867	1	9619	2	N	50					185
							55	9									
11	12278	X	12278	-0-	-0-	-0-	854	1	11372	2	N	47					232
							52	9									
12	11074	X	11074	-0-	-0-	-0-	883	1	10147	2	N	40					272
							44	9									
*01	12852	X	12852	-0-	-0-	-0-	883	1	11910	2	N	54	174	1			152
							59	9									
*02	9647	X	9647	-0-	-0-	-0-	797	1	8822	2	N	25					177
							28	9									

HUBBARD A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256018 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 8340 - 12040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7290	X	6728	-0-	-562	-0-	1124	1	5581	2	N	21					175
							23	9									
10	7533	X	7266	-0-	-267	-0-	1319	1	5947	2	N	-0-					175
11	7362	X	7362	-0-	-0-	-0-	1277	1	6085	2	N	-0-					175
12	6665	X	6661	-0-	-4	-0-	1319	1	5325	2	N	15					190
							17	9									
01	6944	X	6124	-0-	-820	-0-	1319	1	4792	2	N	12					202
							13	9									
02	6552	X	5235	-0-	-1317	-0-	1192	1	4035	2	N	7					209
							8	9									

HAM WELL #: 1 RRCID -> 256086 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 6816 PERF. 7808 - 9502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12990	X	10842	-0-	-2148	-0-	255	1	10587	2	N	-0-					-0-
10	12865	X	10664	-0-	-2201	-0-	255	1	10409	2	N	-0-					-0-
11	12420	X	10707	-0-	-1713	-0-	269	1	10438	2	N	-0-					-0-
12	12834	X	10931	-0-	-1903	-0-	272	1	10659	2	N	-0-					-0-
01	12524	X	10571	-0-	-1953	-0-	268	1	10303	2	N	-0-					-0-
02	10108	X	9596	-0-	-512	-0-	240	1	9356	2	N	-0-					-0-

TRWD WELL #: A 4 RRCID -> 256089 COMPL. DATE 02/28/2010 TOTAL DEPTH 6744 PERF. 7159 - 11202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5545	X	5545	-0-	-0-	-0-	447	1	5098	2	N	-0-					-0-
10	5744	X	5744	-0-	-0-	-0-	447	1	5297	2	N	-0-					-0-
11	5055	X	5055	-0-	-0-	-0-	473	1	4582	2	N	-0-					-0-
12	5580	X	3702	-0-	-1878	-0-	379	1	3323	2	N	-0-					-0-
01	5735	X	4245	-0-	-1490	-0-	468	1	3777	2	N	-0-					-0-
02	5180	X	3929	-0-	-1251	-0-	425	1	3504	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
09	3325	X	3325	-0-	-0-	-0-	417	1	2908	2	N	-0-					-0-
10	4199	X	4199	-0-	-0-	-0-	443	1	3756	2	N	-0-					-0-
11	4493	X	4493	-0-	-0-	-0-	816	1	3677	2	N	-0-					-0-
12	3534	X	3534	-0-	-0-	-0-	753	1	2781	2	N	-0-					-0-
*01	6107	X	6107	-0-	-0-	-0-	1110	1	4997	2	N	-0-					-0-
*02	5848	X	5848	-0-	-0-	-0-	1058	1	4790	2	N	-0-					-0-

DECKER WELL #: 2H RRCID -> 256125 COMPL. DATE 02/01/2010 TOTAL DEPTH 7488 PERF. 7749 - 10879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
STEVENSON LANGFORD 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48

ESTES-BRADSHAW WELL #: 5 RRCID -> 256153 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 6901 PERF. 7155 - 10135

09	11566	X	11566	-0-	-0-	-0-	11566	2			N	-0-					-0-
10	11145	X	11145	-0-	-0-	-0-	11145	2			N	-0-					-0-
11	11619	X	11619	-0-	-0-	-0-	514	1	11105	2	N	-0-					-0-
12	12608	X	12608	-0-	-0-	-0-	1009	1	11599	2	N	-0-					-0-
01	11966	X	11152	-0-	-814	-0-	513	1	10639	2	N	-0-					-0-
02	10808	X	10418	-0-	-390	-0-	549	1	9869	2	N	-0-					-0-

WINSTON WELL #: D 20 RRCID -> 256249 COMPL. DATE 10/06/2010 TOTAL DEPTH 6559 PERF. 6831 - 11279

09	9360	X	8369	-0-	-991	-0-	375	1	7926	3	N	62					87
							68	9									
10	10106	X	9015	-0-	-1091	-0-	390	1	8625	3	N	-0-					87
11	9780	X	8962	-0-	-818	-0-	370	1	2774	2	N	-0-					87
							5818	3									
12	10106	X	8889	-0-	-1217	-0-	357	1	2266	2	N	5					92
							6260	3	6	9							
01	9486	X	1773	-0-	-7713	-0-	350	1	236	2	N	-0-					92
							1187	3									
02	8148	X	8145	-0-	-3	-0-	2261	2	5884	3	N	-0-					92

BONE RANCH WELL #: 4H RRCID -> 256332 COMPL. DATE 11/16/2009 TOTAL DEPTH 6560 PERF. 6740 - 10720

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					10
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10

WINSTON WELL #: D 15 RRCID -> 256409 COMPL. DATE 03/14/2010 TOTAL DEPTH 6513 PERF. 6672 - 9154

09	2828	X	2828	-0-	-0-	-0-	146	1	2681	3	N	1					2
							1	9									
10	4144	X	4144	-0-	-0-	-0-	184	1	3959	3	N	1					3
							1	9									
11	3926	X	3926	-0-	-0-	-0-	172	1	1212	2	N	-0-					3
							2542	3									
12	3247	X	3247	-0-	-0-	-0-	191	1	811	2	N	4					7
							2241	3	4	9							
01	2945	X	2591	-0-	-354	-0-	46	1	422	2	N	2	3	1			6
							2121	3	2	9							
02	3752	X	777	-0-	-2975	-0-	68	1	195	2	N	6					12
							507	3	7	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
DEAN WELL #: E 16 RRCID -> 256796 COMPL. DATE 04/29/2010 TOTAL DEPTH 6651 PERF. 7042 - 10052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5760	X	4612	-0-	-1148	-0-	4612	2			Y	-0-					-0-
10	4864	X	4864	-0-	-0-	-0-	239	1	4625	2	Y	-0-					-0-
11	5481	X	5481	-0-	-0-	-0-	247	1	4548	2	Y	-0-					-0-
							686	3									
12	6107	X	2500	-0-	-3607	-0-	304	1	835	2	Y	-0-					-0-
							1361	3									
01	6107	X	5260	-0-	-847	-0-	298	1	3951	2	Y	-0-					-0-
							1011	3									
02	4396	X	4187	-0-	-209	-0-	223	1	3192	2	Y	-0-					-0-
							772	3									

DEAN WELL #: E 7 RRCID -> 256797 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 6659 PERF. 7042 - 10052

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-

JOHNSTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257051 COMPL. DATE 09/29/2010 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 7971 - 12525

09	13641	X	13641	-0-	-0-	-0-	13641	2			N	-0-					136
10	13358	X	13358	-0-	-0-	-0-	13358	2			N	-0-					136
11	12330	X	11975	-0-	-355	-0-	11943	2	32	9	N	29					165
12	14880	X	11806	-0-	-3074	-0-	11773	2	33	9	N	30					195
01	14446	X	8048	-0-	-6398	-0-	180	1	7835	2	N	30					225
							33	9									
02	12740	X	8052	-0-	-4688	-0-	560	1	7457	2	N	32					257
							35	9									

BROWN WELL #: A 43 RRCID -> 257133 COMPL. DATE 05/23/2010 TOTAL DEPTH 6543 PERF. 7005 - 10302

09	6849	X	6849	-0-	-0-	-0-	6849	3			N	-0-					1
10	7355	X	7355	-0-	-0-	-0-	637	1	6718	3	N	-0-					1
11	7021	X	7021	-0-	-0-	-0-	599	1	2713	2	N	-0-					1
							3709	3									
12	7303	X	7303	-0-	-0-	-0-	599	1	2550	2	N	-0-					1
							4154	3									
*01	6866	X	6866	-0-	-0-	-0-	580	1	2404	2	N	-0-					1
							3882	3									
*02	6220	X	6220	-0-	-0-	-0-	524	1	2149	2	N	-0-					1
							3547	3									

BROWN WELL #: A 23 RRCID -> 257136 COMPL. DATE 05/23/2010 TOTAL DEPTH 6541 PERF. 6876 - 10402

09	6870	X	6228	-0-	-642	-0-	6228	3			N	-0-					2
10	7099	X	6662	-0-	-437	-0-	553	1	6109	3	N	-0-					2
11	6870	X	6304	-0-	-566	-0-	530	1	2439	2	N	-0-					2
							3335	3									
12	7099	X	5209	-0-	-1890	-0-	535	1	1778	2	N	-0-					2
							2896	3									
01	7099	X	6734	-0-	-365	-0-	586	1	2351	2	N	-0-					2
							3797	3									
*02	6313	X	6313	-0-	-0-	-0-	536	1	2179	2	N	-0-					2
							3598	3									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
SPEICHER A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257290 COMPL. DATE 08/05/2010 TOTAL DEPTH 7562 PERF. 7720 - 11690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	15060	X	4808	-0-	-10252	-0-	4808	2			N	-0-					115
10	13640	X	4666	-0-	-8974	-0-	4662	2	4	9	N	4					119
11	5640	X	3929	-0-	-1711	-0-	600	1	3328	2	N	1					120
							1	9									
12	5828	X	1525	-0-	-4303	-0-	1503	1	22	9	N	20					140
01	5487	X	5095	-0-	-392	-0-	876	1	4219	2	N	-0-					140
*02	5293	X	5293	-0-	-0-	-0-	560	1	4677	2	N	51	188	1			3
							56	9									

DURBIN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 257595 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 7608 PERF. 8237 - 11821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2820	X	1228	-0-	-1592	-0-	1228	2			N	-0-					-0-
10	4085	X	4085	-0-	-0-	-0-	4085	2			N	-0-					-0-
11	3712	X	3712	-0-	-0-	-0-	3712	2			N	-0-					-0-
12	2556	X	2556	-0-	-0-	-0-	2556	2			N	-0-					-0-
01	3131	X	840	-0-	-2291	-0-	840	2			N	-0-					-0-
*02	3867	X	3867	-0-	-0-	-0-	3867	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
09	8970	X	6148	-0-	-2822	-0-	6148	2			N	-0-					-0-
10	8680	X	7474	-0-	-1206	-0-	7474	2			N	-0-					-0-
11	8400	X	7290	-0-	-1110	-0-	7290	2			N	-0-					-0-
12	7719	X	7085	-0-	-634	-0-	7085	2			N	-0-					-0-
01	7471	X	5222	-0-	-2249	-0-	5222	2			N	-0-					-0-
02	6804	X	4104	-0-	-2700	-0-	4104	2			N	-0-					-0-

BROWDER DEARING WELL #: A 12 RRCID -> 257656 COMPL. DATE 08/29/2010 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 6903 - 9817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8370	X	7231	-0-	-1139	-0-	7231	3			N	-0-					2
10	8618	X	7702	-0-	-916	-0-	609	1	7093	3	N	-0-					2
11	8340	X	7705	-0-	-635	-0-	548	1	3023	2	N	-0-					2
							4134	3									
12	8788	X	8788	-0-	-0-	-0-	678	1	3085	2	N	-0-					2
							5025	3									
*01	8764	X	8764	-0-	-0-	-0-	895	1	3009	2	N	-0-					2
							4860	3									
*02	7945	X	7945	-0-	-0-	-0-	748	1	2715	2	N	-0-					2
							4482	3									

FORD UNIT WELL #: 4H RRCID -> 257696 COMPL. DATE 07/14/2010 TOTAL DEPTH 6867 PERF. 7204 - 9755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7590	X	7262	-0-	-328	-0-	7262	3			N	-0-					2
10	7688	X	7385	-0-	-303	-0-	7385	3			N	-0-					2
11	7380	X	7046	-0-	-334	-0-	7046	3			N	-0-					2
12	7533	X	7218	-0-	-315	-0-	7218	3			N	-0-					2
01	7533	X	7045	-0-	-488	-0-	7045	3			N	-0-					2
02	6776	X	6300	-0-	-476	-0-	6300	3			N	-0-					2

LEDEZMA UNIT WELL #: 6H RRCID -> 257731 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 7854 PERF. 8095 - 11930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12690	X	12609	-0-	-81	-0-	12609	2			N	-0-					-0-
10	13120	X	13120	-0-	-0-	-0-	13120	2			N	-0-					-0-
11	12690	X	12265	-0-	-425	-0-	12265	2			N	-0-					-0-
12	13020	X	12569	-0-	-451	-0-	12569	2			N	-0-					-0-
01	13113	X	12795	-0-	-318	-0-	12795	2			N	-0-					-0-
02	11844	X	11556	-0-	-288	-0-	11556	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
LAKE ALVARADO UNIT WELL #: 8H RRCID -> 257732 COMPL. DATE 06/14/2010 TOTAL DEPTH 7891 PERF. 8516 - 13860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5750	X	5750	-0-	-0-	-0-	5750	2			N	-0-					-0-
10	5859	X	5830	-0-	-29	-0-	5830	2			N	-0-					-0-
11	5961	X	5961	-0-	-0-	-0-	5961	2			N	-0-					-0-
12	7223	X	5749	-0-	-1474	-0-	5749	2			N	-0-					-0-
01	6758	X	6170	-0-	-588	-0-	6170	2			N	-0-					-0-
*02	5693	X	5693	-0-	-0-	-0-	5693	2			N	-0-					-0-

LEDEZMA UNIT WELL #: 3H RRCID -> 257733 COMPL. DATE 05/15/2010 TOTAL DEPTH 8006 PERF. 8380 - 11240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

H F ALFREY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257738 COMPL. DATE 07/06/2010 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6895 - 10095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5520	X	4178	-0-	-1342	-0-	4177	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	4991	X	4172	-0-	-819	-0-	4172	3			N	-0-					-0-
11	4428	X	4428	-0-	-0-	-0-	4428	3			N	-0-					-0-
12	5128	X	5128	-0-	-0-	-0-	5128	3			N	-0-					-0-
01	5662	X	5662	-0-	-0-	-0-	5662	3			N	-0-					-0-
*02	4706	X	4706	-0-	-0-	-0-	4706	3			N	-0-					-0-

FORD UNIT WELL #: 5H RRCID -> 257825 COMPL. DATE 08/09/2010 TOTAL DEPTH 6818 PERF. 7554 - 12200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10770	X	10490	-0-	-280	-0-	10490	3			N	-0-					-0-
10	11129	X	11019	-0-	-110	-0-	11019	3			N	-0-					-0-
11	10535	X	10535	-0-	-0-	-0-	10535	3			N	-0-					-0-
12	10850	X	10747	-0-	-103	-0-	10747	3			N	-0-					-0-
01	11005	X	10535	-0-	-470	-0-	10535	3			N	-0-					-0-
02	9940	X	9308	-0-	-632	-0-	9308	3			N	-0-					-0-

BONTKE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 257826 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 8565 PERF. 9154 - 11238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3510	X	1714	-0-	-1796	-0-	1714	2			N	-0-					-0-
10	3627	X	3108	-0-	-519	-0-	3108	2			N	-0-					-0-
11	3977	X	3977	-0-	-0-	-0-	3977	2			N	-0-					-0-
12	3776	X	3776	-0-	-0-	-0-	3776	2			N	-0-					-0-
01	3348	X	3250	-0-	-98	-0-	3250	2			N	-0-					-0-
02	3500	X	2736	-0-	-764	-0-	2736	2			N	-0-					-0-

H F ALFREY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257845 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 6635 PERF. 6988 - 8708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5940	X	5766	-0-	-174	-0-	5766	3			N	-0-					-0-
10	6138	X	5834	-0-	-304	-0-	5834	3			N	-0-					-0-
11	5940	X	5255	-0-	-685	-0-	5255	3			N	-0-					-0-
12	6014	X	5646	-0-	-368	-0-	5646	3			N	-0-					-0-
01	6014	X	5695	-0-	-319	-0-	5695	3			N	-0-					-0-
02	5376	X	5097	-0-	-279	-0-	5097	3			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 17 RRCID -> 257856 COMPL. DATE 08/29/2010 TOTAL DEPTH 6678 PERF. 6803 - 9717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10620	X	9423	-0-	-1197	-0-	9423	3			N	-0-					2
10	10974	X	10023	-0-	-951	-0-	780	1	9243	3	N	-0-					2
11	9746	X	9746	-0-	-0-	-0-	706	1	3819	2	N	-0-					2
							5221	3									
12	10354	X	7004	-0-	-3350	-0-	745	1	2381	2	N	-0-					2
							3878	3									
01	10354	X	5046	-0-	-5308	-0-	543	1	1722	2	N	-0-					2
							2781	3									
02	9044	X	5485	-0-	-3559	-0-	464	1	1894	2	N	-0-					2
							3127	3									

MUIR "B" WELL #: 2H RRCID -> 257896 COMPL. DATE 01/08/2007 TOTAL DEPTH 6393 PERF. 7100 - 9429

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7	9	1			11
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	17					28
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	15	16	1			27
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	30	19	1			38
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	22	1			16
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16

LAKE ALVARADO UNIT WELL #: 7H RRCID -> 257934 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 7692 PERF. 8241 - 13650

09	13260	X	10146	-0-	-3114	-0-	10146	2			N	-0-					-0-
10	12617	X	9693	-0-	-2924	-0-	9693	2			N	-0-					-0-
11	11250	X	9984	-0-	-1266	-0-	9984	2			N	-0-					-0-
12	11625	X	10186	-0-	-1439	-0-	10186	2			N	-0-					-0-
01	11005	X	10206	-0-	-799	-0-	10206	2			N	-0-					-0-
02	9464	X	9177	-0-	-287	-0-	9177	2			N	-0-					-0-

ROBSON RANCH WELL #: 606H RRCID -> 257956 COMPL. DATE 05/09/2010 TOTAL DEPTH 8417 PERF. 8458 - 13331

09	13860	X	9879	-0-	-3981	-0-	1031	1	8848	2	N	-0-					-0-
10	13299	X	10702	-0-	-2597	-0-	10702	2			N	-0-					-0-
11	11190	X	10573	-0-	-617	-0-	10573	2			N	-0-					-0-
12	11873	X	11063	-0-	-810	-0-	11063	2			N	-0-					-0-
*01	12148	X	12148	-0-	-0-	-0-	12148	2			N	-0-					-0-
*02	10985	X	10985	-0-	-0-	-0-	10985	2			N	-0-					-0-

ROBSON RANCH WELL #: 605H RRCID -> 257966 COMPL. DATE 05/25/2010 TOTAL DEPTH 8521 PERF. 8542 - 13121

09	11310	X	11310	-0-	-0-	-0-	1181	1	10129	2	N	-0-					-0-
10	11687	X	9484	-0-	-2203	-0-	9484	2			N	-0-					-0-
11	11310	X	10649	-0-	-661	-0-	10649	2			N	-0-					-0-
12	11687	X	10246	-0-	-1441	-0-	10246	2			N	-0-					-0-
01	11687	X	9784	-0-	-1903	-0-	9784	2			N	-0-					-0-
02	10556	X	9501	-0-	-1055	-0-	9501	2			N	-0-					-0-

EAGLE FORD C UNIT WELL #: 11H RRCID -> 258124 COMPL. DATE 12/18/2010 TOTAL DEPTH 8407 PERF. 9440 - 16938

09	7620	X	2082	-0-	-5538	-0-	2082	2			N	-0-					-0-
10	7719	X	6071	-0-	-1648	-0-	6071	2			N	-0-					-0-
11	7230	X	7053	-0-	-177	-0-	7053	2			N	-0-					-0-
12	7460	X	7460	-0-	-0-	-0-	7460	2			N	-0-					-0-
01	7398	X	7398	-0-	-0-	-0-	7398	2			N	-0-					-0-
*02	6730	X	6730	-0-	-0-	-0-	6730	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

ROBSON RANCH WELL #: 502H RRCID -> 258247 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 8254 PERF. 8194 - 11304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14768	X	14768	-0-	-0-	-0-	831	1	13937	2	N	-0-					-0-
10	14632	X	14008	-0-	-624	-0-	539	1	13469	2	N	-0-					-0-
11	14160	X	10599	-0-	-3561	-0-	412	1	10187	2	N	-0-					-0-
12	15004	X	10413	-0-	-4591	-0-	514	1	9899	2	N	-0-					-0-
01	15252	X	10790	-0-	-4462	-0-	451	1	10339	2	N	-0-					-0-
02	13776	X	12172	-0-	-1604	-0-	401	1	11771	2	N	-0-					-0-

ROBSON RANCH WELL #: 505H RRCID -> 258255 COMPL. DATE 05/27/2010 TOTAL DEPTH 8307 PERF. 8532 - 11936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	15000	X	13195	-0-	-1805	-0-	743	1	12452	2	N	-0-					-0-
10	15221	X	12416	-0-	-2805	-0-	491	1	11925	2	N	-0-					-0-
11	14310	X	11979	-0-	-2331	-0-	494	1	11485	2	N	-0-					-0-
12	14291	X	12217	-0-	-2074	-0-	527	1	11690	2	N	-0-					-0-
01	13888	X	11659	-0-	-2229	-0-	504	1	11155	2	N	-0-					-0-
02	12320	X	11434	-0-	-886	-0-	438	1	10996	2	N	-0-					-0-

LAKE ALVARADO UNIT WELL #: 6H RRCID -> 258348 COMPL. DATE 05/28/2010 TOTAL DEPTH 7878 PERF. 8651 - 13475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6978	X	6978	-0-	-0-	-0-	6978	2			N	-0-					-0-
10	8743	X	8743	-0-	-0-	-0-	8743	2			N	-0-					-0-
11	9410	X	9410	-0-	-0-	-0-	9410	2			N	-0-					-0-
12	10169	X	10169	-0-	-0-	-0-	10169	2			N	-0-					-0-
01	10358	X	10358	-0-	-0-	-0-	10358	2			N	-0-					-0-
*02	9424	X	9424	-0-	-0-	-0-	9424	2			N	-0-					-0-

ROBSON RANCH WELL #: 503H RRCID -> 258402 COMPL. DATE 06/05/2010 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 8443 - 11553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	13530	X	11825	-0-	-1705	-0-	666	1	11159	2	N	-0-					-0-
10	13454	X	10619	-0-	-2835	-0-	450	1	10169	2	N	-0-					-0-
11	12720	X	10544	-0-	-2176	-0-	430	1	10114	2	N	-0-					-0-
12	12803	X	9971	-0-	-2832	-0-	513	1	9458	2	N	-0-					-0-
01	12493	X	11655	-0-	-838	-0-	414	1	11241	2	N	-0-					-0-
02	11032	X	10995	-0-	-37	-0-	430	1	10565	2	N	-0-					-0-

ALEXANDER RANCH WELL #: 405H RRCID -> 258434 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 6480 PERF. 6796 - 8728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14310	X	13911	-0-	-399	-0-	958	1	12953	2	Y	-0-					69
10	15768	X	15768	-0-	-0-	-0-	1643	1	14121	2	Y	4					73
							4	9									
11	12672	X	12672	-0-	-0-	-0-	1610	1	11048	2	Y	13					86
							14	9									
12	13548	X	13548	-0-	-0-	-0-	1413	1	12134	2	Y	1	36	1			51
							1	9									
*01	14420	X	14420	-0-	-0-	-0-	1627	1	12793	2	Y	-0-					43
02	14252	X	11775	-0-	-2477	-0-	1392	1	10383	2	Y	-0-					43

ALEXANDER RANCH WELL #: 404H RRCID -> 258503 COMPL. DATE 07/17/2010 TOTAL DEPTH 6469 PERF. 6706 - 9520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5987	X	5987	-0-	-0-	-0-	412	1	5575	2	Y	-0-					69
10	5301	X	3698	-0-	-1603	-0-	353	1	3341	2	Y	4					73
							4	9									
11	5130	X	3240	-0-	-1890	-0-	132	1	3094	2	Y	13					86
							14	9									
12	5766	X	2721	-0-	-3045	-0-	161	1	2559	2	Y	1	36	1			51
							1	9									
01	6200	X	4439	-0-	-1761	-0-	183	1	4256	2	Y	-0-					43
02	5600	X	3976	-0-	-1624	-0-	407	1	3569	2	Y	-0-					43

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
09	12450	X	11240	-0-	-1210	-0-	633	1	10607	2	N	-0-					-0-
10	12245	X	9777	-0-	-2468	-0-	406	1	9371	2	N	-0-					-0-
11	11340	X	8849	-0-	-2491	-0-	367	1	8482	2	N	-0-					-0-
12	11408	X	9029	-0-	-2379	-0-	286	1	8743	2	N	-0-					-0-
01	11625	X	10017	-0-	-1608	-0-	418	1	9599	2	N	-0-					-0-
02	10500	X	9284	-0-	-1216	-0-	364	1	8920	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
09	6870	X	5290	-0-	-1580	-0-	5290	3			N	-0-					1
10	7099	X	5765	-0-	-1334	-0-	576	1	5189	3	N	-0-					1
11	6768	X	6768	-0-	-0-	-0-	656	1	2582	2	N	-0-					1
							3530	3									
12	5456	X	5436	-0-	-20	-0-	449	1	1897	2	N	-0-					1
							3090	3									
01	5456	X	4201	-0-	-1255	-0-	365	1	1467	2	N	-0-					1
							2369	3									
*02	5628	X	5628	-0-	-0-	-0-	398	1	1973	2	N	-0-					1
							3257	3									

FORD UNIT WELL #: 7H RRCID -> 258564 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 6952 PERF. 6950 - 11236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	13111	X	13111	-0-	-0-	-0-	13111	3			N	-0-					-0-
10	11306	X	11306	-0-	-0-	-0-	11306	3			N	-0-					-0-
11	10590	X	10430	-0-	-160	-0-	10430	3			N	-0-					-0-
12	13547	X	11223	-0-	-2324	-0-	11223	3			N	-0-					-0-
01	13547	X	12047	-0-	-1500	-0-	12047	3			N	-0-					-0-
02	12236	X	10605	-0-	-1631	-0-	10605	3			N	-0-					-0-

FOWLER UNIT WELL #: 8H RRCID -> 258718 COMPL. DATE 07/28/2010 TOTAL DEPTH 7771 PERF. 8220 - 11620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10170	X	9029	-0-	-1141	-0-	9029	2			N	-0-					-0-
10	10292	X	9432	-0-	-860	-0-	9432	2			N	-0-					-0-
11	9750	X	9086	-0-	-664	-0-	9086	2			N	-0-					-0-
12	9858	X	9286	-0-	-572	-0-	9286	2			N	-0-					-0-
01	9548	X	9106	-0-	-442	-0-	9106	2			N	-0-					-0-
02	8512	X	8259	-0-	-253	-0-	8259	2			N	-0-					-0-

SPRING VALLEY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 258719 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 7913 PERF. 8176 - 10660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6249	X	6249	-0-	-0-	-0-	6249	2			N	-0-					-0-
10	6493	X	6493	-0-	-0-	-0-	6493	2			N	-0-					-0-
11	5891	X	5891	-0-	-0-	-0-	5891	2			N	-0-					-0-
12	4677	X	4677	-0-	-0-	-0-	4677	2			N	-0-					-0-
01	6598	X	6598	-0-	-0-	-0-	6598	2			N	-0-					-0-
*02	5837	X	5837	-0-	-0-	-0-	5837	2			N	-0-					-0-

SPRING VALLEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258720 COMPL. DATE 06/15/2010 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 8091 - 10575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8490	X	7394	-0-	-1096	-0-	7394	2			N	-0-					-0-
10	8463	X	7612	-0-	-851	-0-	7612	2			N	-0-					-0-
11	7950	X	7446	-0-	-504	-0-	7446	2			N	-0-					-0-
12	8215	X	7678	-0-	-537	-0-	7678	2			N	-0-					-0-
01	7936	X	7517	-0-	-419	-0-	7517	2			N	-0-					-0-
02	6944	X	6641	-0-	-303	-0-	6641	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
FORD UNIT WELL #: 6H RRCID -> 258721 COMPL. DATE 08/11/2010 TOTAL DEPTH 6868 PERF. 7016 - 12224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11940	X	10810	-0-	-1130	-0-	10810	3			N	-0-					-0-
10	12338	X	11516	-0-	-822	-0-	11516	3			N	-0-					-0-
11	11640	X	10948	-0-	-692	-0-	10948	3			N	-0-					-0-
12	11682	X	11682	-0-	-0-	-0-	11682	3			N	-0-					-0-
01	11524	X	11524	-0-	-0-	-0-	11524	3			N	-0-					-0-
02	10388	X	10365	-0-	-23	-0-	10365	3			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
09	3911	X	3911	-0-	-0-	-0-	385	1	3523	3	N	3	57	1			29
							3	9									
10	3483	X	3483	-0-	-0-	-0-	426	1	3043	3	N	13					42
							14	9									
11	3288	X	3288	-0-	-0-	-0-	446	1	914	2	N	11					53
							1916	3	12	9							
12	5808	X	5808	-0-	-0-	-0-	718	1	1351	2	N	5					58
							3733	3	6	9							
01	4030	X	2741	-0-	-1289	-0-	574	1	354	2	N	32	55	1			35
							1778	3	35	9							
02	3640	X	3016	-0-	-624	-0-	467	1	704	2	N	11					46
							1833	3	12	9							

DURBIN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 258770 COMPL. DATE 07/01/2010 TOTAL DEPTH 7546 PERF. 8160 - 11821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11730	X	10643	-0-	-1087	-0-	10643	2			N	-0-					-0-
10	11411	X	11411	-0-	-0-	-0-	11411	2			N	-0-					-0-
11	11536	X	11536	-0-	-0-	-0-	11536	2			N	-0-					-0-
12	11958	X	11958	-0-	-0-	-0-	11958	2			N	-0-					-0-
01	11718	X	11678	-0-	-40	-0-	11678	2			N	-0-					-0-
02	10780	X	10234	-0-	-546	-0-	10234	2			N	-0-					-0-

TOLBERT UNIT WELL #: 12H RRCID -> 258810 COMPL. DATE 07/06/2010 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 8595 - 13160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	17850	X	17121	-0-	-729	-0-	17121	2			N	-0-					-0-
10	17980	X	17586	-0-	-394	-0-	17586	2			N	-0-					-0-
11	16920	X	16779	-0-	-141	-0-	16779	2			N	-0-					-0-
12	17701	X	17051	-0-	-650	-0-	17051	2			N	-0-					-0-
01	17701	X	16731	-0-	-970	-0-	16731	2			N	-0-					-0-
02	15988	X	15145	-0-	-843	-0-	15145	2			N	-0-					-0-

FOWLER UNIT WELL #: 9H RRCID -> 258818 COMPL. DATE 07/29/2010 TOTAL DEPTH 7943 PERF. 8326 - 11675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10440	X	9251	-0-	-1189	-0-	9251	2			N	-0-					-0-
10	10571	X	9846	-0-	-725	-0-	9846	2			N	-0-					-0-
11	10140	X	8789	-0-	-1351	-0-	8789	2			N	-0-					-0-
12	10478	X	9431	-0-	-1047	-0-	9431	2			N	-0-					-0-
01	10447	X	9709	-0-	-738	-0-	9709	2			N	-0-					-0-
02	8904	X	7099	-0-	-1805	-0-	7099	2			N	-0-					-0-

FOWLER UNIT WELL #: 10H RRCID -> 258819 COMPL. DATE 08/01/2010 TOTAL DEPTH 7793 PERF. 8171 - 11375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7740	X	7117	-0-	-623	-0-	7117	2			N	-0-					-0-
10	7812	X	7229	-0-	-583	-0-	7229	2			N	-0-					-0-
11	7500	X	6856	-0-	-644	-0-	6856	2			N	-0-					-0-
12	7626	X	6964	-0-	-662	-0-	6964	2			N	-0-					-0-
01	7409	X	6924	-0-	-485	-0-	6924	2			N	-0-					-0-
02	6636	X	6154	-0-	-482	-0-	6154	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

FOWLER UNIT WELL #: 11H RRCID -> 258820 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 7917 PERF. 8192 - 11580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10860	X	9413	-0-	-1447	-0-	9413	2			N	-0-					-0-
10	11191	X	10136	-0-	-1055	-0-	10136	2			N	-0-					-0-
11	10680	X	9602	-0-	-1078	-0-	9602	2			N	-0-					-0-
12	10943	X	10145	-0-	-798	-0-	10145	2			N	-0-					-0-
01	10664	X	10014	-0-	-650	-0-	10014	2			N	-0-					-0-
02	9156	X	9070	-0-	-86	-0-	9070	2			N	-0-					-0-

FORD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258826 COMPL. DATE 07/17/2010 TOTAL DEPTH 6897 PERF. 6950 - 12730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9960	X	9876	-0-	-84	-0-	9876	3			N	-0-					2
10	10230	X	10133	-0-	-97	-0-	10133	3			N	-0-					2
11	10018	X	10018	-0-	-0-	-0-	10018	3			N	-0-					2
12	10199	X	10133	-0-	-66	-0-	10133	3			N	-0-					2
01	10199	X	9923	-0-	-276	-0-	9923	3			N	-0-					2
02	9352	X	9347	-0-	-5	-0-	9347	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
09	11400	X	10981	-0-	-419	-0-	10981	3			N	-0-					-0-
10	11518	X	11518	-0-	-0-	-0-	11518	3			N	-0-					-0-
11	11128	X	11128	-0-	-0-	-0-	11128	3			N	-0-					-0-
12	11389	X	11389	-0-	-0-	-0-	11389	3			N	-0-					-0-
01	11532	X	11040	-0-	-492	-0-	11040	3			N	-0-					-0-
02	10416	X	9592	-0-	-824	-0-	9592	3			N	-0-					-0-

FOWLER UNIT WELL #: 12H RRCID -> 258829 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 7894 PERF. 8292 - 12280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12120	X	11276	-0-	-844	-0-	11276	2			N	-0-					-0-
10	12524	X	11812	-0-	-712	-0-	11812	2			N	-0-					-0-
11	12000	X	10829	-0-	-1171	-0-	10829	2			N	-0-					-0-
12	12400	X	11125	-0-	-1275	-0-	11125	2			N	-0-					-0-
01	12400	X	11474	-0-	-926	-0-	11474	2			N	-0-					-0-
02	10668	X	10319	-0-	-349	-0-	10319	2			N	-0-					-0-

FOWLER UNIT WELL #: 13H RRCID -> 258830 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 7731 PERF. 8104 - 12050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11970	X	10851	-0-	-1119	-0-	10851	2			N	-0-					-0-
10	11966	X	11071	-0-	-895	-0-	11071	2			N	-0-					-0-
11	11310	X	10691	-0-	-619	-0-	10691	2			N	-0-					-0-
12	11563	X	10929	-0-	-634	-0-	10929	2			N	-0-					-0-
01	11222	X	10680	-0-	-542	-0-	10680	2			N	-0-					-0-
02	10136	X	9109	-0-	-1027	-0-	9109	2			N	-0-					-0-

HOFFMAN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 258832 COMPL. DATE 10/23/2010 TOTAL DEPTH 6859 PERF. 7389 - 11080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7560	X	7454	-0-	-106	-0-	7453	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	7765	X	7765	-0-	-0-	-0-	7765	3			N	-0-					-0-
11	7470	X	7270	-0-	-200	-0-	7270	3			N	-0-					-0-
12	8110	X	8110	-0-	-0-	-0-	8110	3			N	-0-					-0-
01	7750	X	7166	-0-	-584	-0-	7166	3			N	-0-					-0-
02	7000	X	6591	-0-	-409	-0-	6591	3			N	-0-					-0-

TEXAS ROYALTIES PSA WELL #: 3H RRCID -> 258851 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 6888 PERF. 7035 - 13960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	15060	X	14318	-0-	-742	-0-	14318	3			N	-0-					-0-
10	15438	X	14712	-0-	-726	-0-	14712	3			N	-0-					-0-
11	14760	X	14071	-0-	-689	-0-	14071	3			N	-0-					-0-
12	15190	X	14512	-0-	-678	-0-	14512	3			N	-0-					-0-
01	15004	X	14373	-0-	-631	-0-	14373	3			N	-0-					-0-
02	13356	X	12876	-0-	-480	-0-	12876	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MCFARLAND WELL #: D 12 RRCID -> 258887 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 6494 PERF. 7045 - 10342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7009	X	7009	-0-	-0-	-0-	742	1	6265	3	N	2	76	1			38
							2	9									
10	7273	X	7273	-0-	-0-	-0-	782	1	6465	3	N	24					62
							26	9									
11	6752	X	6752	-0-	-0-	-0-	800	1	1910	2	N	32					94
							4007	3	35	9							
12	6686	X	6686	-0-	-0-	-0-	882	1	1541	2	N	5					99
							4257	3	6	9							
01	7254	X	6847	-0-	-407	-0-	940	1	974	2	N	32	89	1			42
							4898	3	35	9							
02	6580	X	6387	-0-	-193	-0-	938	1	1505	2	N	23					65
							3919	3	25	9							

SPRING VALLEY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 258935 COMPL. DATE 06/19/2010 TOTAL DEPTH 7768 PERF. 8050 - 10497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8490	X	7199	-0-	-1291	-0-	7199	2			N	-0-					-0-
10	8184	X	7336	-0-	-848	-0-	7336	2			N	-0-					-0-
11	7560	X	6949	-0-	-611	-0-	6947	2	2	9	N	2					2
12	7812	X	7244	-0-	-568	-0-	7244	2			N	-0-					2
01	7688	X	5733	-0-	-1955	-0-	5733	2			N	-0-					2
02	6720	X	5987	-0-	-733	-0-	5987	2			N	-0-					2

HADLEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258962 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 7171 PERF. 7597 - 10125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9870	X	9098	-0-	-772	-0-	9098	2			N	-0-					-0-
10	9796	X	9443	-0-	-353	-0-	9443	2			N	-0-					-0-
11	9480	X	9126	-0-	-354	-0-	9126	2			N	-0-					-0-
12	9765	X	9213	-0-	-552	-0-	9213	2			N	-0-					-0-
01	9641	X	9268	-0-	-373	-0-	9268	2			N	-0-					-0-
02	8540	X	8191	-0-	-349	-0-	8191	2			N	-0-					-0-

WINSTON WELL #: C 5 RRCID -> 259026 COMPL. DATE 08/07/2010 TOTAL DEPTH 6571 PERF. 7072 - 10752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10770	X	6490	-0-	-4280	-0-	417	1	6073	3	N	-0-					15
10	11129	X	4974	-0-	-6155	-0-	315	1	4626	3	N	30	24	1			21
							33	9									
11	10770	X	5463	-0-	-5307	-0-	292	1	1667	2	N	6					27
							3497	3	7	9							
12	11098	X	5110	-0-	-5988	-0-	171	1	1312	2	N	2					29
							3625	3	2	9							
01	10168	X	5309	-0-	-4859	-0-	247	1	839	2	N	6	23	1			12
							4216	3	7	9							
02	6048	X	4844	-0-	-1204	-0-	229	1	1275	2	N	18					30
							3320	3	20	9							

REED WELL #: 29 RRCID -> 259063 COMPL. DATE 11/14/2010 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 7204 - 8652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6810	X	5701	-0-	-1109	-0-	717	1	4984	2	N	-0-					-0-
10	6944	X	6394	-0-	-550	-0-	765	1	5629	2	N	-0-					-0-
11	6720	X	6035	-0-	-685	-0-	738	1	5297	2	N	-0-					-0-
12	6944	X	6905	-0-	-39	-0-	782	1	6123	2	N	-0-					-0-
*01	8449	X	8449	-0-	-0-	-0-	2535	1	5914	2	N	-0-					-0-
*02	6014	X	6014	-0-	-0-	-0-	1192	1	4822	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
GOODE WELL #: 2 RRCID -> 259093 COMPL. DATE 09/18/2010 TOTAL DEPTH 6883 PERF. 7071 - 9602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5472	X	5472	-0-	-0-	-0-	1361	1	4111	2	N	-0-					-0-
10	5465	X	5465	-0-	-0-	-0-	1681	1	3784	2	N	-0-					-0-
11	5070	X	3996	-0-	-1074	-0-	1665	1	2331	2	N	-0-					-0-
12	5239	X	3236	-0-	-2003	-0-	1735	1	1501	2	N	-0-					-0-
01	5642	X	2024	-0-	-3618	-0-	1567	1	457	2	N	-0-					-0-
02	5096	X	289	-0-	-4807	-0-	289	1			N	-0-					-0-

COONLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259267 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 8495 - 10975

09	4465	X	4465	-0-	-0-	-0-	4396	2	69	9	N	63					242
10	4464	X	4103	-0-	-361	-0-	4097	2	6	9	N	5					247
11	7695	X	7695	-0-	-0-	-0-	854	1	6815	2	N	24					271
							26	9									
12	8680	X	5959	-0-	-2721	-0-	57	1	5890	2	N	11					282
							12	9									
01	6138	X	442	-0-	-5696	-0-	427	1	15	9	N	14					296
02	4172	X	14	-0-	-4158	-0-	14	2			N	-0-					296

WINSTON WELL #: C 10 RRCID -> 259278 COMPL. DATE 08/08/2010 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 7039 - 11102

09	2430	N	1518	-0-	-912	-0-	100	1	1417	3	N	1					12
							1	9									
10	2542	N	1978	-0-	-564	-0-	95	1	1866	3	N	15	15	1			12
							17	9									
11	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	86	1	519	2	N	-0-					12
							1090	3									
12	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	97	1	442	2	N	5					17
							1222	3	6	9							
*01	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	210	1	346	2	N	4	13	1			8
							1742	3	4	9							
*02	2258	N	2258	-0-	-0-	-0-	107	1	593	2	N	13					21
							1544	3	14	9							

GOODE WELL #: 1 RRCID -> 259283 COMPL. DATE 09/18/2010 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 7201 - 9602

09	3930	X	-0-	-0-	-3930	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLORES UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259347 COMPL. DATE 09/08/2010 TOTAL DEPTH 7626 PERF. 7799 - 11650

09	10789	X	10789	-0-	-0-	-0-	10789	2			N	-0-					-0-
10	10384	X	10384	-0-	-0-	-0-	10384	2			N	-0-					-0-
11	10140	X	10140	-0-	-0-	-0-	10140	2			N	-0-					-0-
12	11160	X	10155	-0-	-1005	-0-	10155	2			N	-0-					-0-
01	11160	X	9242	-0-	-1918	-0-	9242	2			N	-0-					-0-
02	10080	X	7189	-0-	-2891	-0-	7189	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
09	4380	X	3222	-0-	-1158	-0-	222	1	3000	2	Y	-0-					69
10	4526	X	4190	-0-	-336	-0-	378	1	3808	2	Y	4					73
							4	9									
11	6787	X	6787	-0-	-0-	-0-	460	1	6313	2	Y	13					86
							14	9									
12	5525	X	5525	-0-	-0-	-0-	803	1	4721	2	Y	1	36	1			51
							1	9									
01	3317	X	2947	-0-	-370	-0-	611	1	2336	2	Y	-0-					43
02	3780	X	3190	-0-	-590	-0-	295	1	2895	2	Y	-0-					43

BECKHAM UNIT WELL #: 10H RRCID -> 259364 COMPL. DATE 08/17/2010 TOTAL DEPTH 8077 PERF. 8290 - 11295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4560	X	2525	-0-	-2035	-0-	2525	2			N	-0-					2
10	4619	X	2525	-0-	-2094	-0-	2525	2			N	-0-					2
11	4830	X	4473	-0-	-357	-0-	4473	2			N	-0-					2
12	4991	X	3634	-0-	-1357	-0-	3634	2			N	-0-					2
01	4991	X	2744	-0-	-2247	-0-	2744	2			N	-0-					2
02	4172	X	4049	-0-	-123	-0-	4049	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
09	11670	X	9850	-0-	-1820	-0-	9849	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	11594	X	9301	-0-	-2293	-0-	9301	3			N	-0-					-0-
11	10650	X	10650	-0-	-0-	-0-	10650	3			N	-0-					-0-
12	11204	X	11204	-0-	-0-	-0-	11204	3			N	-0-					-0-
01	11925	X	11925	-0-	-0-	-0-	11925	3			N	-0-					-0-
*02	10547	X	10547	-0-	-0-	-0-	10547	3			N	-0-					-0-

CORN-CLEVELAND WELL #: 3H RRCID -> 259483 COMPL. DATE 08/14/2010 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 7402 - 10506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3510	X	3510	-0-	-0-	-0-	3510	2			N	-0-					119
10	3618	X	3618	-0-	-0-	-0-	3618	2			N	-0-					119
11	3240	X	1700	-0-	-1540	-0-	65	1	1635	2	N	-0-					119
12	3844	X	3321	-0-	-523	-0-	947	1	2372	2	N	2					121
							2	9									
01	3844	X	81	-0-	-3763	-0-	81	2			N	-0-					121
02	3276	X	-0-	-0-	-3276	-0-					N	9					130

JACKSON A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259497 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 7166 PERF. 7716 - 12677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11010	X	4348	-0-	-6662	-0-	4348	2			N	-0-					131
10	11377	X	5248	-0-	-6129	-0-	5241	2	7	9	N	6					137
11	10350	X	5561	-0-	-4789	-0-	854	1	4694	2	N	12					149
							13	9									
12	10407	X	10407	-0-	-0-	-0-	513	1	9864	2	N	27					176
							30	9									
01	8339	X	7608	-0-	-731	-0-	342	1	7246	2	N	18					194
							20	9									
*02	7815	X	7815	-0-	-0-	-0-	797	1	7005	2	N	12					206
							13	9									

COX GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259521 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 8535 - 12175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7166	X	7166	-0-	-0-	-0-	7131	2	35	9	N	32					110
10	7549	X	7549	-0-	-0-	-0-	7492	2	57	9	N	52					162
11	7539	X	7539	-0-	-0-	-0-	7504	2	35	9	N	32					194
12	7987	X	7987	-0-	-0-	-0-	7980	2	7	9	N	6					200
*01	7899	X	7899	-0-	-0-	-0-	7853	2	46	9	N	42	164	1			78
*02	7725	X	7725	-0-	-0-	-0-	7668	2	57	9	N	52					130

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

RODEN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 259525 COMPL. DATE 11/18/2010 TOTAL DEPTH 6852 PERF. 7096 - 9600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8460	X	8387	-0-	-73	-0-	8386	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	8738	X	8738	-0-	-0-	-0-	8738	3			N	-0-					-0-
11	8580	X	8427	-0-	-153	-0-	8427	3			N	-0-					-0-
12	8866	X	7922	-0-	-944	-0-	7922	3			N	-0-					-0-
01	9404	X	9404	-0-	-0-	-0-	9404	3			N	-0-					-0-
*02	8144	X	8144	-0-	-0-	-0-	8144	3			N	-0-					-0-

RODEN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259543 COMPL. DATE 11/16/2010 TOTAL DEPTH 6907 PERF. 6956 - 10720

09	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	1562	3			N	-0-					-0-
10	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
11	1390	X	1390	-0-	-0-	-0-	1390	3			N	-0-					-0-
12	2256	X	2256	-0-	-0-	-0-	2256	3			N	-0-					-0-
01	620	X	444	-0-	-176	-0-	444	3			N	-0-					-0-
*02	982	X	982	-0-	-0-	-0-	982	3			N	-0-					-0-

BECKHAM UNIT WELL #: 11H RRCID -> 259544 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 7902 PERF. 8085 - 11090

09	11400	X	10677	-0-	-723	-0-	10677	2			N	-0-					-0-
10	11780	X	10831	-0-	-949	-0-	10831	2			N	-0-					-0-
11	11400	X	9458	-0-	-1942	-0-	9458	2			N	-0-					-0-
12	12400	X	8680	-0-	-3720	-0-	8680	2			N	-0-					-0-
01	11315	X	11004	-0-	-311	-0-	11004	2			N	-0-					-0-
02	9968	X	8302	-0-	-1666	-0-	8302	2			N	-0-					-0-

ROBSON RANCH WELL #: 501H RRCID -> 259581 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 8231 PERF. 8659 - 11181

09	18420	X	15152	-0-	-3268	-0-	853	1	14299	2	N	-0-					-0-
10	17732	X	14328	-0-	-3404	-0-	558	1	13770	2	N	-0-					-0-
11	16320	X	14001	-0-	-2319	-0-	577	1	13424	2	N	-0-					-0-
12	16430	X	14596	-0-	-1834	-0-	659	1	13937	2	N	-0-					-0-
01	15655	X	13603	-0-	-2052	-0-	593	1	13010	2	N	-0-					-0-
02	14140	X	14098	-0-	-42	-0-	519	1	13579	2	N	-0-					-0-

TAYLOR WELL #: 1H RRCID -> 259587 COMPL. DATE 01/30/2011 TOTAL DEPTH 7192 PERF. 7660 - 9884

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9					22

FOWLER UNIT WELL #: 7H RRCID -> 259690 COMPL. DATE 08/03/2010 TOTAL DEPTH 7956 PERF. 8284 - 10820

09	9240	X	8340	-0-	-900	-0-	8340	2			N	-0-					-0-
10	9424	X	8673	-0-	-751	-0-	8673	2			N	-0-					-0-
11	8910	X	8196	-0-	-714	-0-	8196	2			N	-0-					-0-
12	9145	X	8203	-0-	-942	-0-	8203	2			N	-0-					-0-
01	8897	X	8220	-0-	-677	-0-	8220	2			N	-0-					-0-
02	7840	X	7267	-0-	-573	-0-	7267	2			N	-0-					-0-

LOONEY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259691 COMPL. DATE 03/05/2011 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 8190 - 11381

09	10989	X	10989	-0-	-0-	-0-	10960	2	29	9	N	26					256
10	11112	X	11112	-0-	-0-	-0-	11068	2	44	9	N	40					296
11	10169	X	10169	-0-	-0-	-0-	10149	2	20	9	N	18					314
12	11625	X	10497	-0-	-1128	-0-	10456	2	41	9	N	37	177	1			174
01	11625	X	5441	-0-	-6184	-0-	5405	2	36	9	N	33					207
02	10248	X	9407	-0-	-841	-0-	9360	2	47	9	N	43					250

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
09	3930	X	680	-0-	-3250	-0-	680	2			Y	-0-					87
10	3255	X	339	-0-	-2916	-0-	339	2			Y	-0-					87
11	1920	X	1071	-0-	-849	-0-	1071	2			Y	-0-					87
12	1653	X	1653	-0-	-0-	-0-	1653	2			Y	-0-					87
*01	1263	X	1263	-0-	-0-	-0-	1263	2			Y	-0-					87
*02	2800	N	3113	-0-	313	313	570	1	2473	2	Y	64					151
							70	9									

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
09	5640	X	4895	-0-	-745	-0-	488	1	4407	2	N	-0-					-0-
10	5456	X	4945	-0-	-511	-0-	517	1	4428	2	N	-0-					-0-
11	5220	X	4907	-0-	-313	-0-	517	1	4390	2	N	-0-					-0-
12	0	W	5016	-0-	5016	5016	530	1	4486	2	N	-0-					-0-
01	0	W	5002	-0-	5002	10018	523	1	4479	2	N	-0-					-0-
02	0	W	4234	-0-	4234	14252	442	1	3792	2	N	-0-					-0-

HADLEY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259734 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 7251 PERF. 7519 - 10225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10230	X	8313	-0-	-1917	-0-	8313	2			N	-0-					-0-
10	10571	X	7528	-0-	-3043	-0-	7528	2			N	-0-					-0-
11	9690	X	9331	-0-	-359	-0-	9331	2			N	-0-					-0-
12	9548	X	8780	-0-	-768	-0-	8780	2			N	-0-					-0-
01	9331	X	7882	-0-	-1449	-0-	7882	2			N	-0-					-0-
02	8708	X	7132	-0-	-1576	-0-	7132	2			N	-0-					-0-

SOUTHARD FARMS (PSA) WELL #: 6H RRCID -> 259739 COMPL. DATE 01/25/2011 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 7355 - 10111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11820	X	11038	-0-	-782	-0-	11038	3			N	-0-					-0-
10	11780	X	11420	-0-	-360	-0-	11420	3			N	-0-					-0-
11	11370	X	10946	-0-	-424	-0-	10946	3			N	-0-					-0-
12	11718	X	11182	-0-	-536	-0-	11182	3			N	-0-					-0-
01	11408	X	10976	-0-	-432	-0-	10976	3			N	-0-					-0-
02	10304	X	9795	-0-	-509	-0-	9795	3			N	-0-					-0-

ALEXANDER RANCH WELL #: 305H RRCID -> 259797 COMPL. DATE 09/10/2010 TOTAL DEPTH 6486 PERF. 6670 - 8856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10740	X	9223	-0-	-1517	-0-	635	1	8588	2	Y	-0-					-0-
10	10726	X	8772	-0-	-1954	-0-	679	1	8093	2	Y	-0-					-0-
11	9870	X	8688	-0-	-1182	-0-	338	1	8350	2	Y	-0-					-0-
12	9951	X	8631	-0-	-1320	-0-	694	1	7937	2	Y	-0-					-0-
01	9517	X	8248	-0-	-1269	-0-	587	1	7661	2	Y	-0-					-0-
*02	8644	X	8644	-0-	-0-	-0-	482	1	8162	2	Y	-0-					-0-

SOUTHARD FARMS (PSA) WELL #: 7H RRCID -> 259878 COMPL. DATE 01/28/2011 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 7325 - 10126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12720	X	11981	-0-	-739	-0-	11981	3			N	-0-					-0-
10	12555	X	12141	-0-	-414	-0-	12141	3			N	-0-					-0-
11	11790	X	11687	-0-	-103	-0-	11687	3			N	-0-					-0-
12	12369	X	11942	-0-	-427	-0-	11942	3			N	-0-					-0-
01	12369	X	11642	-0-	-727	-0-	11642	3			N	-0-					-0-
02	11172	X	10415	-0-	-757	-0-	10415	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

DEAN WELL #: J 09 RRCID -> 260242 COMPL. DATE 01/06/2011 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 7058 - 9589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	60	J	60	-0-	-0-	-0-	60	1			Y	-0-					-0-
01	T. A.		19	-0-	19	19	19	1			Y	-0-					-0-
02	T. A.		90	-0-	90	109	90	1			Y	-0-					-0-

DEAN WELL #: J 12 RRCID -> 260267 COMPL. DATE 01/08/2011 TOTAL DEPTH 6589 PERF. 7008 - 9922

09	4440	X	60	-0-	-4380	-0-	60	2			Y	-0-					-0-
10	4061	X	94	-0-	-3967	-0-	11	1	83	2	Y	-0-					-0-
11	2820	X	932	-0-	-1888	-0-	384	1	476	2	Y	-0-					-0-
							72	3									
12	1259	X	1259	-0-	-0-	-0-	231	1	391	2	Y	-0-					-0-
							637	3									
*01	5548	X	5548	-0-	-0-	-0-	604	1	3937	2	Y	-0-					-0-
							1007	3									
*02	2800	N	4038	-0-	1238	1238	838	1	2577	2	Y	-0-					-0-
							623	3									

BROWDER WELL #: A 14 RRCID -> 260278 COMPL. DATE 01/20/2011 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 6823 - 9277

09	5993	X	5993	-0-	-0-	-0-	592	1	5401	3	N	-0-					2
10	5562	X	5562	-0-	-0-	-0-	5562	3			N	-0-					2
11	5851	X	5851	-0-	-0-	-0-	2472	2	3379	3	N	-0-					2
12	8694	X	8694	-0-	-0-	-0-	1031	1	2915	2	N	-0-					2
							4748	3									
*01	12483	X	12483	-0-	-0-	-0-	1713	1	4118	2	N	-0-					2
							6652	3									
*02	11117	X	11117	-0-	-0-	-0-	1339	1	3689	2	N	-0-					2
							6089	3									

JACKSON B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260280 COMPL. DATE 04/12/2011 TOTAL DEPTH 7211 PERF. 8001 - 11802

09	9420	X	7033	-0-	-2387	-0-	7027	2	6	9	N	5					153
10	11716	X	11716	-0-	-0-	-0-	1319	1	10366	2	N	28					181
							31	9									
11	13184	X	13184	-0-	-0-	-0-	13154	2	30	9	N	27					208
12	13475	X	13475	-0-	-0-	-0-	13432	2	43	9	N	39	171	1			76
*01	12594	X	12594	-0-	-0-	-0-	12555	2	39	9	N	35					111
*02	10891	X	10891	-0-	-0-	-0-	10861	2	30	9	N	27					138

GOFORTH-WESTMORELAND SA WELL #: 2H RRCID -> 260329 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 6594 PERF. 7870 - 9568

09	5100	X	4881	-0-	-219	-0-	4881	2			N	-0-					32
10	5394	X	4890	-0-	-504	-0-	4890	2			N	-0-					32
11	5220	X	4994	-0-	-226	-0-	4993	2	1	9	N	1					33
12	5394	X	5289	-0-	-105	-0-	5289	2			N	-0-					33
01	5208	X	4465	-0-	-743	-0-	4465	2			N	-0-					33
02	4564	X	4446	-0-	-118	-0-	4446	2			N	-0-					33

GOFORTH-WESTMORELAND SA WELL #: 1H RRCID -> 260333 COMPL. DATE 08/09/2010 TOTAL DEPTH 6615 PERF. 7576 - 9804

09	6840	X	6217	-0-	-623	-0-	6217	2			N	-0-					8
10	6944	X	6800	-0-	-144	-0-	6790	2	10	9	N	9					17
11	6720	X	6483	-0-	-237	-0-	6483	2			N	-0-					17
12	6913	X	6417	-0-	-496	-0-	6417	2			N	-0-					17
01	6913	X	5952	-0-	-961	-0-	5952	2			N	-0-					17
02	6132	X	5620	-0-	-512	-0-	5620	2			N	-0-					17

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
RICHARDSON KOLAR PSA WELL #: 4H RRCID -> 260526 COMPL. DATE 10/20/2010 TOTAL DEPTH 6821 PERF. 7100 - 12122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8235	X	8235	-0-	-0-	-0-	8234	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	7161	X	6756	-0-	-405	-0-	6756	3			N	-0-					-0-
11	8010	X	6812	-0-	-1198	-0-	6812	3			N	-0-					-0-
12	8525	X	7211	-0-	-1314	-0-	7211	3			N	-0-					-0-
01	9293	X	9293	-0-	-0-	-0-	9293	3			N	-0-					-0-
*02	8046	X	8046	-0-	-0-	-0-	8046	3			N	-0-					-0-

BONTKE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 260532 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 8499 PERF. 8735 - 11089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5880	X	4889	-0-	-991	-0-	4889	2			N	-0-					-0-
10	6045	X	5100	-0-	-945	-0-	5100	2			N	-0-					-0-
11	5700	X	5394	-0-	-306	-0-	5394	2			N	-0-					-0-
12	5797	X	5503	-0-	-294	-0-	5503	2			N	-0-					-0-
01	5580	X	5405	-0-	-175	-0-	5405	2			N	-0-					-0-
02	5040	X	4833	-0-	-207	-0-	4833	2			N	-0-					-0-

ROBSON RANCH WELL #: 604H RRCID -> 260570 COMPL. DATE 10/19/2010 TOTAL DEPTH 8506 PERF. 8299 - 12893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	15210	X	11409	-0-	-3801	-0-	1191	1	10218	2	N	-0-					-0-
10	15717	X	12016	-0-	-3701	-0-	12016	2			N	-0-					-0-
11	12316	X	12316	-0-	-0-	-0-	12316	2			N	-0-					-0-
12	14252	X	14252	-0-	-0-	-0-	14252	2			N	-0-					-0-
*01	14275	X	14275	-0-	-0-	-0-	14275	2			N	-0-					-0-
*02	12087	X	12087	-0-	-0-	-0-	12087	2			N	-0-					-0-

ROBSON RANCH WELL #: 610H RRCID -> 260614 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 8197 PERF. 8292 - 12641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	720	N	601	-0-	-119	-0-	63	1	538	2	N	-0-					-0-
10	1023	N	388	-0-	-635	-0-	388	2			N	-0-					-0-
11	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	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	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	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
09	7440	X	5182	-0-	-2258	-0-	5182	2			N	-0-					169
10	7161	X	6138	-0-	-1023	-0-	6116	2	22	9	N	20					189
11	6930	X	6179	-0-	-751	-0-	6176	2	3	9	N	3					192
12	6882	X	5961	-0-	-921	-0-	5898	2	63	9	N	57	174	1			75
01	6851	X	6279	-0-	-572	-0-	6207	2	72	9	N	65					140
02	5544	X	2409	-0-	-3135	-0-	2392	2	17	9	N	15					155

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
09	1775	X	1775	-0-	-0-	-0-	680	1	1095	2	N	-0-	172	1			144
10	1984	X	1233	-0-	-751	-0-	751	1	459	2	N	21					165
							23	9									
11	1920	X	924	-0-	-996	-0-	727	1	176	2	N	19					184
							21	9									
12	1984	X	1201	-0-	-783	-0-	751	1	427	2	N	21					205
							23	9									
*01	4897	X	4897	-0-	-0-	-0-	751	1	4127	2	N	17					222
							19	9									
*02	4230	X	4230	-0-	-0-	-0-	679	1	3528	2	N	21	156	1			87
							23	9									

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
09	7740	X	7203	-0-	-537	-0-	7203	2			N	-0-					111
10	8859	X	8859	-0-	-0-	-0-	8804	2	55	9	N	50					161
11	7740	X	7208	-0-	-532	-0-	7189	2	19	9	N	17					178
12	7311	X	7311	-0-	-0-	-0-	7243	2	68	9	N	62	174	1			66
01	7440	X	2896	-0-	-4544	-0-	57	1	2825	2	N	13					79
							14	9									
02	8008	X	4401	-0-	-3607	-0-	797	1	3583	2	N	19					98
							21	9									

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
09	19350	X	18125	-0-	-1225	-0-	1892	1	16233	2	N	-0-					-0-
10	19995	X	16559	-0-	-3436	-0-	16559	2			N	-0-					-0-
11	19350	X	18250	-0-	-1100	-0-	18250	2			N	-0-					-0-
12	19623	X	15953	-0-	-3670	-0-	15953	2			N	-0-					-0-
01	19623	X	16010	-0-	-3613	-0-	16010	2			N	-0-					-0-
02	16912	X	11196	-0-	-5716	-0-	11196	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
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		17	-0-	17	17	17	1			N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	17					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
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
10	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	23					75
11	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					75
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75

TRULOVE UNIT WELL #: 7 H RRCID -> 260924 COMPL. DATE 03/04/2012 TOTAL DEPTH 8263 PERF. 8802 - 12490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12090	X	11619	-0-	-471	-0-	11619	2			N	-0-					-0-
10	12338	X	5411	-0-	-6927	-0-	5411	2			N	-0-					-0-
11	12210	X	41	-0-	-12169	-0-	41	2			N	-0-					-0-
12	12617	X	11705	-0-	-912	-0-	11705	2			N	-0-					-0-
01	14192	X	14192	-0-	-0-	-0-	14192	2			N	-0-					-0-
*02	12165	X	12165	-0-	-0-	-0-	12165	2			N	-0-					-0-

TRULOVE UNIT WELL #: 8 H RRCID -> 260930 COMPL. DATE 03/03/2012 TOTAL DEPTH 8161 PERF. 8526 - 12740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	18930	X	16495	-0-	-2435	-0-	16495	2			N	-0-					-0-
10	20026	X	16734	-0-	-3292	-0-	16734	2			N	-0-					-0-
11	19380	X	16564	-0-	-2816	-0-	16564	2			N	-0-					-0-
12	19871	X	15025	-0-	-4846	-0-	15025	2			N	-0-					-0-
01	17081	X	13535	-0-	-3546	-0-	13535	2			N	-0-					-0-
02	15456	X	13165	-0-	-2291	-0-	13165	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
TRULOVE UNIT WELL #: 10 H RRCID -> 260931 COMPL. DATE 03/12/2012 TOTAL DEPTH 8131 PERF. 8406 - 10575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10800	X	10454	-0-	-346	-0-	10454	2			N	-0-					-0-
10	11377	X	11229	-0-	-148	-0-	11229	2			N	-0-					-0-
11	11010	X	10682	-0-	-328	-0-	10682	2			N	-0-					-0-
12	11377	X	10228	-0-	-1149	-0-	10228	2			N	-0-					-0-
01	11315	X	9915	-0-	-1400	-0-	9915	2			N	-0-					-0-
02	10136	X	9261	-0-	-875	-0-	9261	2			N	-0-					-0-

TRULOVE UNIT WELL #: 9 H RRCID -> 260933 COMPL. DATE 03/07/2012 TOTAL DEPTH 8344 PERF. 8870 - 13760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	24270	X	20916	-0-	-3354	-0-	20916	2			N	-0-					-0-
10	23095	X	18482	-0-	-4613	-0-	18482	2			N	-0-					-0-
11	21150	X	20439	-0-	-711	-0-	20439	2			N	-0-					-0-
12	22619	X	22619	-0-	-0-	-0-	22619	2			N	-0-					-0-
01	21607	X	19491	-0-	-2116	-0-	19491	2			N	-0-					-0-
02	19516	X	17843	-0-	-1673	-0-	17843	2			N	-0-					-0-

TRULOVE UNIT WELL #: 6 H RRCID -> 260940 COMPL. DATE 03/02/2012 TOTAL DEPTH 8392 PERF. 8660 - 12325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	13560	X	12897	-0-	-663	-0-	12897	2			N	-0-					-0-
10	13646	X	13646	-0-	-0-	-0-	13646	2			N	-0-					-0-
11	14162	X	14162	-0-	-0-	-0-	14162	2			N	-0-					-0-
12	14000	X	14000	-0-	-0-	-0-	14000	2			N	-0-					-0-
01	13609	X	12872	-0-	-737	-0-	12872	2			N	-0-					-0-
02	12292	X	11186	-0-	-1106	-0-	11186	2			N	-0-					-0-

MERCER RANCH WELL #: 504H RRCID -> 260942 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 7402 - 9704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6041	X	6041	-0-	-0-	-0-	448	1	5593	2	Y	-0-					-0-
10	5611	X	5257	-0-	-354	-0-	101	1	5156	2	Y	-0-					-0-
11	5430	X	4480	-0-	-950	-0-	103	1	4377	2	Y	-0-					-0-
12	5332	X	3808	-0-	-1524	-0-	87	1	3721	2	Y	-0-					-0-
01	6231	X	4803	-0-	-1428	-0-	92	1	4711	2	Y	-0-					-0-
02	5628	X	4941	-0-	-687	-0-	97	1	4844	2	Y	-0-					-0-

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
09	9270	X	8472	-0-	-798	-0-	583	1	7889	2	Y	-0-					69
10	8897	X	8826	-0-	-71	-0-	938	1	7884	2	Y	4					73
							4	9									
11	8490	X	7852	-0-	-638	-0-	907	1	6931	2	Y	13					86
							14	9									
12	8711	X	7539	-0-	-1172	-0-	849	1	6689	2	Y	1	36	1			51
							1	9									
01	8742	X	8303	-0-	-439	-0-	782	1	7521	2	Y	-0-					43
02	7980	X	6696	-0-	-1284	-0-	781	1	5915	2	Y	-0-					43

ROBERTS GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260957 COMPL. DATE 10/18/2010 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 8890 - 12033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4078	X	4078	-0-	-0-	-0-	4078	2			N	-0-					164
10	5623	X	5623	-0-	-0-	-0-	5199	2	424	9	N	385	337	1			212
11	5533	X	5533	-0-	-0-	-0-	5315	2	218	9	N	198	170	1			240
12	5627	X	5627	-0-	-0-	-0-	5445	2	182	9	N	165	171	1			234
*01	5590	X	5590	-0-	-0-	-0-	5372	2	218	9	N	198	171	1			261
*02	5619	X	5619	-0-	-0-	-0-	5469	2	150	9	N	136					397

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BLAIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260960 COMPL. DATE 06/02/2011 TOTAL DEPTH 7407 PERF. 7796 - 11367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8130	X	6689	-0-	-1441	-0-	6689	2			N	-0-					147
10	8246	X	6623	-0-	-1623	-0-	6621	2	2	9	N	2					149
11	7410	X	6003	-0-	-1407	-0-	5989	2	14	9	N	13					162
12	7223	X	5924	-0-	-1299	-0-	5911	2	13	9	N	12					174
01	7223	X	4919	-0-	-2304	-0-	280	1	4638	2	N	1					175
							1	9									
02	6244	X	5645	-0-	-599	-0-	5644	2	1	9	N	1	161	1			15

ROLATER A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260961 COMPL. DATE 05/28/2011 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 7907 - 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
09	5943	X	5943	-0-	-0-	-0-	5931	2	12	9	N	11					109
10	5952	X	5832	-0-	-120	-0-	5823	2	9	9	N	8					117
11	5379	X	5379	-0-	-0-	-0-	5346	2	33	9	N	30					147
12	6169	X	5387	-0-	-782	-0-	5359	2	28	9	N	25					172
01	6169	X	5281	-0-	-888	-0-	5264	2	17	9	N	15					187
02	5544	X	5015	-0-	-529	-0-	5014	2	1	9	N	1	169	1			19

ROBSON RANCH WELL #: 603H RRCID -> 260969 COMPL. DATE 10/18/2010 TOTAL DEPTH 8487 PERF. 8606 - 13172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	16650	X	14143	-0-	-2507	-0-	1476	1	12667	2	N	-0-					-0-
10	17205	X	13932	-0-	-3273	-0-	13932	2			N	-0-					-0-
11	16650	X	13096	-0-	-3554	-0-	13096	2			N	-0-					-0-
12	16864	X	12733	-0-	-4131	-0-	12733	2			N	-0-					-0-
01	16120	X	11517	-0-	-4603	-0-	11517	2			N	-0-					-0-
02	13188	X	9823	-0-	-3365	-0-	9823	2			N	-0-					-0-

ROCKY CREEK RANCH WELL #: 13H RRCID -> 260980 COMPL. DATE 01/31/2011 TOTAL DEPTH 6769 PERF. 7040 - 9326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9420	X	8302	-0-	-1118	-0-	333	1	7969	2	N	-0-					-0-
10	9734	X	8815	-0-	-919	-0-	149	1	8666	2	N	-0-					-0-
11	9420	X	8771	-0-	-649	-0-	175	1	8596	2	N	-0-					-0-
12	9610	X	9042	-0-	-568	-0-	181	1	8861	2	N	-0-					-0-
01	8804	X	8703	-0-	-101	-0-	172	1	8531	2	N	-0-					-0-
*02	8104	X	8104	-0-	-0-	-0-	159	1	7945	2	N	-0-					-0-

ROBSON RANCH WELL #: 608H RRCID -> 260995 COMPL. DATE 11/16/2010 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 8478 - 11794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14850	X	14292	-0-	-558	-0-	1492	1	12800	2	N	-0-					-0-
10	15345	X	12192	-0-	-3153	-0-	12192	2			N	-0-					-0-
11	14370	X	6689	-0-	-7681	-0-	6689	2			N	-0-					-0-
12	13702	X	7196	-0-	-6506	-0-	7196	2			N	-0-					-0-
01	14756	X	7487	-0-	-7269	-0-	7487	2			N	-0-					-0-
02	13328	X	5109	-0-	-8219	-0-	5109	2			N	-0-					-0-

STAGECOACH WELL #: 4H RRCID -> 260999 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 7997 - 9595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7980	X	7655	-0-	-325	-0-	106	1	7549	2	N	-0-					-0-
10	7936	X	7510	-0-	-426	-0-	111	1	7399	2	N	-0-					-0-
11	7916	X	7916	-0-	-0-	-0-	287	1	7629	2	N	-0-					-0-
12	7843	X	5752	-0-	-2091	-0-	268	1	5484	2	N	-0-					-0-
*01	8063	X	8063	-0-	-0-	-0-	640	1	7423	2	N	-0-					-0-
*02	7680	X	7680	-0-	-0-	-0-	624	1	7056	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
ARNOLD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261009 COMPL. DATE 05/26/2011 TOTAL DEPTH 7994 PERF. 8307 - 11656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	13441	X	13441	-0-	-0-	-0-	13354	2	87	9	N	79	176	1			95
10	14645	X	14645	-0-	-0-	-0-	14584	2	61	9	N	55					150
11	14836	X	14836	-0-	-0-	-0-	14784	2	52	9	N	47					197
12	15187	X	15187	-0-	-0-	-0-	15154	2	33	9	N	30					227
*01	15693	X	15693	-0-	-0-	-0-	15650	2	43	9	N	39	175	1			91
*02	14263	X	14263	-0-	-0-	-0-	14185	2	78	9	N	71					162

FORD/ELLIS PSA WELL #: 9H RRCID -> 261030 COMPL. DATE 04/10/2012 TOTAL DEPTH 6887 PERF. 7167 - 11070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12406	X	12406	-0-	-0-	-0-	12406	3			N	-0-					-0-
10	12741	X	12579	-0-	-162	-0-	12579	3			N	-0-					-0-
11	12330	X	11692	-0-	-638	-0-	11692	3			N	-0-					-0-
12	12834	X	11948	-0-	-886	-0-	11948	3			N	-0-					-0-
01	12834	X	11598	-0-	-1236	-0-	11598	3			N	-0-					-0-
02	11592	X	10271	-0-	-1321	-0-	10271	3			N	-0-					-0-

ALEXANDER RANCH WELL #: 307H RRCID -> 261091 COMPL. DATE 03/28/2011 TOTAL DEPTH 6491 PERF. 6835 - 9721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2100	X	1548	-0-	-552	-0-	107	1	1441	2	Y	-0-					-0-
10	2170	X	2065	-0-	-105	-0-	212	1	1853	2	Y	-0-					-0-
11	2100	X	1986	-0-	-114	-0-	231	1	1755	2	Y	-0-					-0-
12	2015	X	2015	-0-	-0-	-0-	202	1	1813	2	Y	-0-					-0-
*01	4136	X	4136	-0-	-0-	-0-	138	1	3998	2	Y	-0-					-0-
*02	2125	X	2125	-0-	-0-	-0-	142	1	1983	2	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
09	2760	X	1498	-0-	-1262	-0-	103	1	1395	2	Y	-0-					-0-
10	2542	X	2341	-0-	-201	-0-	150	1	2191	2	Y	-0-					-0-
11	2815	X	2815	-0-	-0-	-0-	130	1	2685	2	Y	-0-					-0-
12	3094	X	3094	-0-	-0-	-0-	196	1	2898	2	Y	-0-					-0-
*01	3263	X	3263	-0-	-0-	-0-	324	1	2939	2	Y	-0-					-0-
*02	3722	X	3722	-0-	-0-	-0-	186	1	3536	2	Y	-0-					-0-

COLE, M.T. WELL #: 13H RRCID -> 261227 COMPL. DATE 02/22/2011 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 8326 - 12076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	13830	X	8950	-0-	-4880	-0-	699	1	8179	2	Y	65	69	1			138
							72	9									
10	12617	X	9469	-0-	-3148	-0-	554	1	8876	2	Y	35					173
							39	9									
11	12210	X	10063	-0-	-2147	-0-	541	1	9482	2	Y	36	65	1			144
							40	9									
12	12121	X	11155	-0-	-966	-0-	549	1	10561	2	Y	41	63	1			122
							45	9									
01	11811	X	11176	-0-	-635	-0-	482	1	10596	2	Y	89	61	1			150
							98	9									
*02	10348	X	10348	-0-	-0-	-0-	418	1	9855	2	Y	68	71	1			147
							75	9									

RATER BROTHERS WELL #: 1H RRCID -> 261228 COMPL. DATE 06/19/2011 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 7604 - 10085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8918	X	8918	-0-	-0-	-0-	8823	2	95	9	N	86	176	1			79
10	8732	X	8732	-0-	-0-	-0-	8732	2			N	-0-					79
11	8403	X	8403	-0-	-0-	-0-	8300	2	103	9	N	94	173	1			-0-
12	9982	X	8520	-0-	-1462	-0-	8509	2	11	9	N	10					10
01	9982	X	8756	-0-	-1226	-0-	8682	2	74	9	N	67					77
02	8316	X	7696	-0-	-620	-0-	7594	2	102	9	N	93	170	1			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
EVANS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261229 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 7026 PERF. 7162 - 12221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11441	X	11441	-0-	-0-	-0-	11418	2	23	9	N	21					134
10	11025	X	11025	-0-	-0-	-0-	837	1	10154	2	N	31					165
							34	9									
11	7967	X	7967	-0-	-0-	-0-	810	1	7134	2	N	21					186
							23	9									
12	9455	X	8709	-0-	-746	-0-	837	1	7842	2	N	27					213
							30	9									
01	11811	X	8903	-0-	-2908	-0-	837	1	8047	2	N	17					230
							19	9									
02	10668	X	7815	-0-	-2853	-0-	756	1	7031	2	N	25	177	1			78
							28	9									

BLM A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261231 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7997 - 10617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9180	X	8677	-0-	-503	-0-	8664	2	13	9	N	12					229
10	9486	X	7130	-0-	-2356	-0-	7129	2	1	9	N	1					230
11	9180	X	7693	-0-	-1487	-0-	7693	2			N	-0-					230
12	9512	X	9512	-0-	-0-	-0-	9512	2			N	-0-					230
*01	9282	X	9282	-0-	-0-	-0-	9282	2			N	-0-					230
02	8092	X	7702	-0-	-390	-0-	7691	2	11	9	N	10					240

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
09	17497	X	17497	-0-	-0-	-0-	17491	2	6	9	N	5					212
10	17727	X	17727	-0-	-0-	-0-	17705	2	22	9	N	20	168	1			64
11	16980	X	16568	-0-	-412	-0-	16533	2	35	9	N	32					96
12	19127	X	16652	-0-	-2475	-0-	16635	2	17	9	N	15					111
01	18445	X	16381	-0-	-2064	-0-	16364	2	17	9	N	15					126
02	16324	X	14575	-0-	-1749	-0-	14566	2	9	9	N	8					134

ROBSON RANCH WELL #: 612H RRCID -> 261261 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 8159 PERF. 9008 - 13019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	13710	X	9672	-0-	-4038	-0-	1010	1	8662	2	N	-0-					-0-
10	14167	X	10503	-0-	-3664	-0-	10503	2			N	-0-					-0-
11	13710	X	10261	-0-	-3449	-0-	10261	2			N	-0-					-0-
12	10881	X	7264	-0-	-3617	-0-	7264	2			N	-0-					-0-
01	10881	X	8794	-0-	-2087	-0-	8794	2			N	-0-					-0-
02	9492	X	-0-	-0-	-9492	-0-					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
09	14010	X	12927	-0-	-1083	-0-	1349	1	11578	2	N	-0-					-0-
10	14477	X	11075	-0-	-3402	-0-	11075	2			N	-0-					-0-
11	13860	X	10246	-0-	-3614	-0-	10246	2			N	-0-					-0-
12	13795	X	9301	-0-	-4494	-0-	9301	2			N	-0-					-0-
01	13795	X	8593	-0-	-5202	-0-	8593	2			N	-0-					-0-
02	12068	X	8620	-0-	-3448	-0-	8620	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 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
09	5220	X	2554	-0-	-2666	-0-	219	1	2335	3	N	-0-					22
10	5394	X	4407	-0-	-987	-0-	214	1	4169	3	N	22	26	1			18
							24	9									
11	5220	X	3844	-0-	-1376	-0-	204	1	1175	2	N	-0-					18
							2465	3									
12	4929	X	3690	-0-	-1239	-0-	244	1	914	2	N	5					23
							2526	3	6	9							
01	4681	X	508	-0-	-4173	-0-	33	1	78	2	N	5	19	1			9
							391	3	6	9							
02	3976	X	60	-0-	-3916	-0-	49	1	11	9	N	10					19

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
09	8460	X	7172	-0-	-1288	-0-	532	1	6640	2	Y	-0-					-0-
10	8277	X	5543	-0-	-2734	-0-	138	1	5405	2	Y	-0-					-0-
11	7470	X	4924	-0-	-2546	-0-	105	1	4819	2	Y	-0-					-0-
12	7533	X	5071	-0-	-2462	-0-	121	1	4950	2	Y	-0-					-0-
01	7533	X	4889	-0-	-2644	-0-	117	1	4772	2	Y	-0-					-0-
02	6692	X	2768	-0-	-3924	-0-	92	1	2676	2	Y	-0-					-0-

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
09	3570	X	2347	-0-	-1223	-0-	162	1	2185	2	Y	-0-					69
10	3100	X	2935	-0-	-165	-0-	302	1	2629	2	Y	4					73
							4	9									
11	3000	X	2923	-0-	-77	-0-	388	1	2521	2	Y	13					86
							14	9									
12	3352	X	3352	-0-	-0-	-0-	347	1	3004	2	Y	1	36	1			51
							1	9									
01	2418	X	2394	-0-	-24	-0-	391	1	2003	2	Y	-0-					43
02	2660	X	2200	-0-	-460	-0-	387	1	1813	2	Y	-0-					43

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
09	4770	X	4343	-0-	-427	-0-	209	1	4133	3	N	1					13
							1	9									
10	4929	X	4600	-0-	-329	-0-	223	1	4359	3	N	16	14	1			15
							18	9									
11	4770	X	4087	-0-	-683	-0-	192	1	1255	2	N	7					22
							2632	3	8	9							
12	4808	X	4808	-0-	-0-	-0-	219	1	1219	2	N	2					24
							3368	3	2	9							
*01	7177	X	7177	-0-	-0-	-0-	370	1	1128	2	N	5	20	1			9
							5673	3	6	9							
*02	8817	X	8817	-0-	-0-	-0-	412	1	2326	2	N	23					32
							6054	3	25	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
09	1865	X	1865	-0-	-0-	-0-	1865	3			N	-0-					1
10	4283	X	4283	-0-	-0-	-0-	4283	3			N	-0-					1
11	5648	X	5648	-0-	-0-	-0-	2386	2	3262	3	N	-0-					1
12	4438	X	4438	-0-	-0-	-0-	11	1	1684	2	N	-0-					1
							2743	3									
*01	6897	X	6897	-0-	-0-	-0-	152	1	2579	2	N	-0-					1
							4166	3									
*02	7900	X	7900	-0-	-0-	-0-	263	1	2881	2	N	-0-					1
							4756	3									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
ROCKY CREEK RANCH WELL #: 11H RRCID -> 261426 COMPL. DATE 02/04/2011 TOTAL DEPTH 6741 PERF. 7069 - 9018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	13860	X	8682	-0-	-5178	-0-	348	1	8334	2	N	-0-					-0-
10	14198	X	6963	-0-	-7235	-0-	124	1	6839	2	N	-0-					-0-
11	12630	X	6721	-0-	-5909	-0-	117	1	6604	2	N	-0-					-0-
12	10447	X	6313	-0-	-4134	-0-	117	1	6196	2	N	-0-					-0-
01	10106	X	5917	-0-	-4189	-0-	104	1	5813	2	N	-0-					-0-
02	8092	X	5142	-0-	-2950	-0-	98	1	5044	2	N	-0-					-0-

ROCKY CREEK RANCH WELL #: 14H RRCID -> 261429 COMPL. DATE 01/31/2011 TOTAL DEPTH 6724 PERF. 7024 - 9635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6040	X	6040	-0-	-0-	-0-	242	1	5798	2	N	-0-					-0-
10	7327	X	7327	-0-	-0-	-0-	163	1	7164	2	N	-0-					-0-
11	7649	X	7649	-0-	-0-	-0-	157	1	7492	2	N	-0-					-0-
12	8114	X	8114	-0-	-0-	-0-	163	1	7951	2	N	-0-					-0-
*01	6908	X	6908	-0-	-0-	-0-	173	1	6735	2	N	-0-					-0-
*02	6798	X	6798	-0-	-0-	-0-	168	1	6630	2	N	-0-					-0-

ALEXANDER RANCH WELL #: 306H RRCID -> 261431 COMPL. DATE 03/28/2011 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 6719 - 8772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	13290	X	10721	-0-	-2569	-0-	738	1	9983	2	Y	-0-					-0-
10	13733	X	12189	-0-	-1544	-0-	1145	1	11044	2	Y	-0-					-0-
11	13290	X	11169	-0-	-2121	-0-	1257	1	9912	2	Y	-0-					-0-
12	14136	X	4148	-0-	-9988	-0-	577	1	3571	2	Y	-0-					-0-
01	13144	X	8684	-0-	-4460	-0-	312	1	8372	2	Y	-0-					-0-
02	11004	X	8665	-0-	-2339	-0-	460	1	8205	2	Y	-0-					-0-

WINSTON WELL #: D 14 RRCID -> 261432 COMPL. DATE 03/28/2011 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 7064 - 9498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6750	X	5130	-0-	-1620	-0-	269	1	4860	3	N	1					14
							1	9									
10	6975	X	5420	-0-	-1555	-0-	274	1	5127	3	N	17	15	1			16
							19	9									
11	6750	X	4665	-0-	-2085	-0-	249	1	1424	2	N	5					21
							2986	3	6	9							
12	6386	X	5022	-0-	-1364	-0-	268	1	1263	2	N	3					24
							3488	3	3	9							
*01	7529	X	7529	-0-	-0-	-0-	321	1	1195	2	N	5	19	1			10
							6007	3	6	9							
*02	10604	X	10604	-0-	-0-	-0-	482	1	2804	2	N	18					28
							7298	3	20	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
09	9259	X	9259	-0-	-0-	-0-	724	1	8463	2	Y	65	57	1			117
							72	9									
10	9521	X	9521	-0-	-0-	-0-	346	1	9136	2	Y	35					152
							39	9									
11	7951	X	7951	-0-	-0-	-0-	338	1	7571	2	Y	38	58	1			132
							42	9									
12	13441	X	13441	-0-	-0-	-0-	481	1	12920	2	Y	36	58	1			110
							40	9									
*01	12376	X	12376	-0-	-0-	-0-	863	1	11440	2	Y	66	53	1			123
							73	9									
02	8652	X	7473	-0-	-1179	-0-	749	1	6667	2	Y	52	58	1			117
							57	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
COLE, M.T. WELL #: 16H RRCID -> 261442 COMPL. DATE 02/23/2011 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 8178 - 11530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	13150	X	13150	-0-	-0-	-0-	1030	1	12048	2	Y	65	57	1			117
							72	9									
10	13025	X	13025	-0-	-0-	-0-	647	1	12339	2	Y	35					152
							39	9									
11	10716	X	10716	-0-	-0-	-0-	631	1	10043	2	Y	38	58	1			132
							42	9									
12	15066	X	1850	-0-	-13216	-0-	572	1	1223	2	Y	50	59	1			123
							55	9									
01	13950	X	5792	-0-	-8158	-0-	155	1	5552	2	Y	77	72	1			128
							85	9									
02	12264	X	10667	-0-	-1597	-0-	151	1	10487	2	Y	26	55	1			99
							29	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
09	1290	X	750	-0-	-540	-0-	49	1	699	2	Y	2					5
							2	9									
10	1426	X	793	-0-	-633	-0-	790	2	3	9	Y	3					8
11	1380	X	555	-0-	-825	-0-	552	2	3	9	Y	3					11
12	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	1289	2			Y	-0-					11
*01	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	2			Y	-0-					11
*02	838	N	838	-0-	-0-	-0-	835	2	3	9	Y	3					14

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
09	13170	X	11629	-0-	-1541	-0-	11629	2			N	-0-					255
10	13144	X	11907	-0-	-1237	-0-	11895	2	12	9	N	11					266
11	12270	X	11462	-0-	-808	-0-	11423	2	39	9	N	35					301
12	12431	X	11047	-0-	-1384	-0-	10975	2	72	9	N	65	172	1			194
01	12431	X	11674	-0-	-757	-0-	11640	2	34	9	N	31					225
02	10864	X	10709	-0-	-155	-0-	10606	2	103	9	N	94					319

BROWDER WELL #: A 11 RRCID -> 261498 COMPL. DATE 04/13/2011 TOTAL DEPTH 6587 PERF. 6820 - 9730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
*01	76	N	76	-0-	-0-	-0-	29	2	47	3	N	-0-					1
*02	647	N	647	-0-	-0-	-0-	42	1	228	2	N	-0-					1
							377	3									

DEAN WELL #: F 5 RRCID -> 261528 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 7030 - 11325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9000	X	7749	-0-	-1251	-0-	7749	2			Y	-0-					-0-
10	8091	X	7771	-0-	-320	-0-	7771	2			Y	-0-					-0-
11	8197	X	8197	-0-	-0-	-0-	7122	2	1075	3	Y	-0-					-0-
12	8773	X	3270	-0-	-5503	-0-	1244	2	2026	3	Y	-0-					-0-
01	8773	X	8284	-0-	-489	-0-	6597	2	1687	3	Y	-0-					-0-
02	7224	X	7002	-0-	-222	-0-	5639	2	1363	3	Y	-0-					-0-

DEAN WELL #: E 8 RRCID -> 261535 COMPL. DATE 06/05/2011 TOTAL DEPTH 6644 PERF. 7234 - 11065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
DEAN WELL #: E 19 RRCID -> 261536 COMPL. DATE 06/04/2011 TOTAL DEPTH 6633 PERF. 7206 - 11153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6390	X	3681	-0-	-2709	-0-	3681	2			Y	-0-					-0-
10	5208	X	3869	-0-	-1339	-0-	178	1	3691	2	Y	-0-					-0-
11	4140	X	3905	-0-	-235	-0-	186	1	3231	2	Y	-0-					-0-
							488	3									
12	4836	X	1574	-0-	-3262	-0-	189	1	527	2	Y	-0-					-0-
							858	3									
01	4836	X	3865	-0-	-971	-0-	175	1	2938	2	Y	-0-					-0-
							752	3									
*02	3526	X	3526	-0-	-0-	-0-	176	1	2698	2	Y	-0-					-0-
							652	3									

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
09	5850	X	4817	-0-	-1033	-0-	4817	3			N	-0-					1
10	6014	X	4981	-0-	-1033	-0-	256	1	4725	3	N	-0-					1
11	5820	X	4310	-0-	-1510	-0-	1058	1	1374	2	N	-0-					1
							1878	3									
12	5766	X	3836	-0-	-1930	-0-	518	1	1262	2	N	-0-					1
							2056	3									
01	5487	X	4827	-0-	-660	-0-	232	1	1757	2	N	-0-					1
							2838	3									
*02	5543	X	5543	-0-	-0-	-0-	307	1	1975	2	N	-0-					1
							3261	3									

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
09	4020	X	3919	-0-	-101	-0-	3919	3			N	-0-					1
10	4064	X	4064	-0-	-0-	-0-	220	1	3844	3	N	-0-					1
11	4069	X	4069	-0-	-0-	-0-	202	1	1634	2	N	-0-					1
							2233	3									
12	4347	X	4347	-0-	-0-	-0-	496	1	1465	2	N	-0-					1
							2386	3									
*01	4537	X	4537	-0-	-0-	-0-	633	1	1493	2	N	-0-					1
							2411	3									
*02	4326	X	4326	-0-	-0-	-0-	426	1	1471	2	N	-0-					1
							2429	3									

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
09	8736	X	8736	-0-	-0-	-0-	8736	3			N	-0-					1
10	9584	X	9584	-0-	-0-	-0-	518	1	9066	3	N	-0-					1
11	7965	X	7965	-0-	-0-	-0-	312	1	3233	2	N	-0-					1
							4420	3									
12	8897	X	7799	-0-	-1098	-0-	414	1	2809	2	N	-0-					1
							4576	3									
01	9021	X	7150	-0-	-1871	-0-	453	1	2561	2	N	-0-					1
							4136	3									
02	8652	X	5996	-0-	-2656	-0-	354	1	2128	2	N	-0-					1
							3514	3									

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
09	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
10	491	X	491	-0-	-0-	-0-	491	2			Y	-0-					-0-
11	3144	X	3144	-0-	-0-	-0-	125	1	3019	2	Y	-0-					-0-
*12	11	J	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
01	T. A.		5	-0-	5	5	5	2			Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	5					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BIGGS WELL #: 4H RRCID -> 261653 COMPL. DATE 04/27/2011 TOTAL DEPTH 6718 PERF. 7715 - 9408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14220	X	14055	-0-	-165	-0-	364	1	13691	2	Y	-0-					-0-
10	14694	X	12697	-0-	-1997	-0-	12697	2			Y	-0-					-0-
11	14220	X	14163	-0-	-57	-0-	14163	2			Y	-0-					-0-
12	14694	X	13812	-0-	-882	-0-	13812	2			Y	-0-					-0-
01	14694	X	12385	-0-	-2309	-0-	12385	2			Y	-0-					-0-
02	13132	X	11348	-0-	-1784	-0-	11348	2			Y	-0-					-0-

BARJENBRUCH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261713 COMPL. DATE 07/03/2011 TOTAL DEPTH 6987 PERF. 8147 - 12155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10830	X	8477	-0-	-2353	-0-	8477	2			N	-0-					185
10	11191	X	9085	-0-	-2106	-0-	9059	2	26	9	N	24					209
11	10830	X	8451	-0-	-2379	-0-	8429	2	22	9	N	20					229
12	10075	X	8329	-0-	-1746	-0-	8292	2	37	9	N	34	174	1			89
01	8773	X	8612	-0-	-161	-0-	8576	2	36	9	N	33					122
02	8204	X	7493	-0-	-711	-0-	7468	2	25	9	N	23					145

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
09	24720	X	21865	-0-	-2855	-0-	21865	3			N	-0-					-0-
10	24800	X	22116	-0-	-2684	-0-	22116	3			N	-0-					-0-
11	23430	X	20972	-0-	-2458	-0-	20972	3			N	-0-					-0-
12	23591	X	21100	-0-	-2491	-0-	21100	3			N	-0-					-0-
01	23219	X	20681	-0-	-2538	-0-	20681	3			N	-0-					-0-
02	20412	X	18025	-0-	-2387	-0-	18025	3			N	-0-					-0-

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
09	4980	X	4377	-0-	-603	-0-	4377	3			N	-0-					1
10	5146	X	4534	-0-	-612	-0-	240	1	4294	3	N	-0-					1
11	4830	X	4583	-0-	-247	-0-	221	1	1843	2	N	-0-					1
							2519	3									
12	4991	X	4635	-0-	-356	-0-	247	1	1669	2	N	-0-					1
							2719	3									
*01	4612	X	4612	-0-	-0-	-0-	223	1	1678	2	N	-0-					1
							2711	3									
*02	4786	X	4786	-0-	-0-	-0-	210	1	1726	2	N	-0-					1
							2850	3									

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
09	7230	X	1243	-0-	-5987	-0-	86	1	1157	2	Y	-0-					-0-
10	7471	X	1309	-0-	-6162	-0-	83	1	1226	2	Y	-0-					-0-
11	7230	X	4018	-0-	-3212	-0-	233	1	3785	2	Y	-0-					-0-
12	7037	X	1214	-0-	-5823	-0-	166	1	1048	2	Y	-0-					-0-
01	5952	X	866	-0-	-5086	-0-	45	1	821	2	Y	-0-					-0-
*02	3429	X	3429	-0-	-0-	-0-	29	1	3400	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
09	2882	N	2820	-0-	-62	-0-	194	1	2626	2	Y	-0-					-0-
10	4115	X	4115	-0-	-0-	-0-	232	1	3883	2	Y	-0-					-0-
11	4869	X	4869	-0-	-0-	-0-	313	1	4556	2	Y	-0-					-0-
12	3495	X	3495	-0-	-0-	-0-	246	1	3249	2	Y	-0-					-0-
01	3162	X	23	-0-	-3139	-0-	23	1			Y	-0-					-0-
02	3724	X	1784	-0-	-1940	-0-	7	1	1777	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 #: 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
09	13860	X	11787	-0-	-2073	-0-	812	1	10975	2	Y	-0-			-0-
10	12907	X	12907	-0-	-0-	-0-	920	1	11987	2	Y	-0-			-0-
11	12021	X	12021	-0-	-0-	-0-	837	1	11184	2	Y	-0-			-0-
12	11718	X	8812	-0-	-2906	-0-	862	1	7950	2	Y	-0-			-0-
*01	12793	X	12793	-0-	-0-	-0-	904	1	11889	2	Y	-0-			-0-
*02	13305	X	13305	-0-	-0-	-0-	1103	1	12202	2	Y	-0-			-0-

ALEXANDER RANCH WELL #: 504H RRCID -> 261799 COMPL. DATE 05/26/2011 TOTAL DEPTH 6388 PERF. 6690 - 10410

09	1740	N	1569	-0-	-171	-0-	108	1	1461	2	Y	-0-			-0-
10	1767	N	701	-0-	-1066	-0-	116	1	585	2	Y	-0-			-0-
11	403	N	403	-0-	-0-	-0-	43	1	360	2	Y	-0-			-0-
12	698	N	698	-0-	-0-	-0-	26	1	672	2	Y	-0-			-0-
*01	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	88	1	1017	2	Y	-0-			-0-
*02	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	221	1	1251	2	Y	-0-			-0-

PYRAMID ACRES UNIT 5 WELL #: 203H RRCID -> 261842 COMPL. DATE 05/16/2011 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 6957 - 8850

09	6600	X	3310	-0-	-3290	-0-	135	1	3174	2	N	1			1
							1	9							
10	6727	X	3037	-0-	-3690	-0-	101	1	2934	2	N	2			3
							2	9							
11	6510	X	3604	-0-	-2906	-0-	161	1	3442	2	N	1			4
							1	9							
12	6727	X	4328	-0-	-2399	-0-	192	1	4136	2	N	-0-			4
01	6293	X	3107	-0-	-3186	-0-	635	1	2471	2	N	1			5
							1	9							
*02	7189	X	7189	-0-	-0-	-0-	746	1	6436	2	N	6			11
							7	9							

PYRAMID ACRES UNIT 5-6 SA WELL #: 205H RRCID -> 261887 COMPL. DATE 05/16/2011 TOTAL DEPTH 6673 PERF. 6881 - 8821

09	6060	X	5665	-0-	-395	-0-	231	1	5433	2	N	1			1
							1	9							
10	5707	X	5707	-0-	-0-	-0-	269	1	5436	2	N	2			3
							2	9							
11	5433	X	5433	-0-	-0-	-0-	231	1	5200	2	N	2			5
							2	9							
12	5642	X	5341	-0-	-301	-0-	237	1	5104	2	N	-0-			5
01	5859	X	1780	-0-	-4079	-0-	247	1	1532	2	N	1			6
							1	9							
02	5292	X	496	-0-	-4796	-0-	52	1	442	2	N	2			8
							2	9							

BONTKE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 262075 COMPL. DATE 09/14/2010 TOTAL DEPTH 8443 PERF. 8869 - 12047

09	5642	X	5642	-0-	-0-	-0-	5642	2			N	-0-			-0-
10	5735	X	4478	-0-	-1257	-0-	4478	2			N	-0-			-0-
11	5550	X	5469	-0-	-81	-0-	5469	2			N	-0-			-0-
12	5828	X	5777	-0-	-51	-0-	5777	2			N	-0-			-0-
01	5828	X	5699	-0-	-129	-0-	5699	2			N	-0-			-0-
02	5264	X	5136	-0-	-128	-0-	5136	2			N	-0-			-0-

FORD/ELLIS PSA WELL #: 8H RRCID -> 262100 COMPL. DATE 04/08/2012 TOTAL DEPTH 6983 PERF. 7150 - 11710

09	6810	X	3790	-0-	-3020	-0-	3790	3			N	-0-			-0-
10	6541	X	4473	-0-	-2068	-0-	4473	3			N	-0-			-0-
11	6720	X	6128	-0-	-592	-0-	6128	3			N	-0-			-0-
12	6944	X	5483	-0-	-1461	-0-	5483	3			N	-0-			-0-
01	6944	X	5886	-0-	-1058	-0-	5886	3			N	-0-			-0-
*02	6484	X	6484	-0-	-0-	-0-	6484	3			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
STAGECOACH WELL #: 5H RRCID -> 262122 COMPL. DATE 01/13/2011 TOTAL DEPTH 6784 PERF. 7548 - 9298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7170	X	6349	-0-	-821	-0-	88	1	6261	2	N	-0-					-0-
10	7006	X	5809	-0-	-1197	-0-	89	1	5720	2	N	-0-					-0-
11	6780	X	5868	-0-	-912	-0-	204	1	5664	2	N	-0-					-0-
12	7006	X	3940	-0-	-3066	-0-	346	1	3594	2	N	-0-					-0-
01	6572	X	4322	-0-	-2250	-0-	376	1	3946	2	N	-0-					-0-
02	5936	X	3001	-0-	-2935	-0-	291	1	2710	2	N	-0-					-0-

SOUTHARD FARMS (PSA) WELL #: 8H RRCID -> 262128 COMPL. DATE 02/08/2011 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 8492 - 11248

09	14430	X	14060	-0-	-370	-0-	14060	3			N	-0-					-0-
10	14849	X	14555	-0-	-294	-0-	14555	3			N	-0-					-0-
11	14310	X	13929	-0-	-381	-0-	13929	3			N	-0-					-0-
12	14787	X	14373	-0-	-414	-0-	14373	3			N	-0-					-0-
01	14570	X	14273	-0-	-297	-0-	14273	3			N	-0-					-0-
02	13160	X	12511	-0-	-649	-0-	12511	3			N	-0-					-0-

HUBBARD C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262218 COMPL. DATE 07/31/2011 TOTAL DEPTH 7289 PERF. 7610 - 10980

09	10110	X	9207	-0-	-903	-0-	9183	2	24	9	N	22					242
10	10168	X	9396	-0-	-772	-0-	9372	2	24	9	N	22					264
11	9720	X	8800	-0-	-920	-0-	8776	2	24	9	N	22					286
12	9796	X	8225	-0-	-1571	-0-	228	1	7996	2	N	1	173	1			114
							1	9									
01	9703	X	9620	-0-	-83	-0-	9591	2	29	9	N	26					140
02	8596	X	8382	-0-	-214	-0-	8356	2	26	9	N	24					164

GREENWAY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 262336 COMPL. DATE 03/20/2014 TOTAL DEPTH 6938 PERF. 7492 - 10160

09	18270	X	15731	-0-	-2539	-0-	15730	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	18352	X	15834	-0-	-2518	-0-	15834	3			N	-0-					-0-
11	17250	X	14921	-0-	-2329	-0-	14921	3			N	-0-					-0-
12	16988	X	14995	-0-	-1993	-0-	14995	3			N	-0-					-0-
01	16616	X	14664	-0-	-1952	-0-	14664	3			N	-0-					-0-
02	14672	X	12880	-0-	-1792	-0-	12880	3			N	-0-					-0-

GREENWAY BELL PSA WELL #: 7H RRCID -> 262337 COMPL. DATE 03/20/2014 TOTAL DEPTH 6921 PERF. 7684 - 12015

09	24960	X	21894	-0-	-3066	-0-	21894	3			N	-0-					-0-
10	25234	X	22148	-0-	-3086	-0-	22148	3			N	-0-					-0-
11	23700	X	20874	-0-	-2826	-0-	20874	3			N	-0-					-0-
12	23374	X	21325	-0-	-2049	-0-	21325	3			N	-0-					-0-
01	23095	X	20919	-0-	-2176	-0-	20919	3			N	-0-					-0-
02	20440	X	18522	-0-	-1918	-0-	18522	3			N	-0-					-0-

HUBBARD B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262339 COMPL. DATE 07/30/2011 TOTAL DEPTH 7238 PERF. 8068 - 10997

09	5880	X	5432	-0-	-448	-0-	5340	2	92	9	N	84	173	1			165
10	6076	X	5591	-0-	-485	-0-	5485	2	106	9	N	96					261
11	5730	X	5378	-0-	-352	-0-	5273	2	105	9	N	95					356
12	5766	X	5567	-0-	-199	-0-	5477	2	90	9	N	82					438
01	5642	X	5619	-0-	-23	-0-	5508	2	111	9	N	101	347	1			192
*02	5089	X	5089	-0-	-0-	-0-	4991	2	98	9	N	89					281

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
GREENWAY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 262374 COMPL. DATE 03/20/2014 TOTAL DEPTH 6897 PERF. 7296 - 10450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	16380	X	14695	-0-	-1685	-0-	14695	3			N	-0-					-0-
10	16306	X	14960	-0-	-1346	-0-	14960	3			N	-0-					-0-
11	14790	X	14230	-0-	-560	-0-	14230	3			N	-0-					-0-
12	15190	X	14299	-0-	-891	-0-	14299	3			N	-0-					-0-
01	15190	X	14241	-0-	-949	-0-	14241	3			N	-0-					-0-
02	13720	X	12631	-0-	-1089	-0-	12631	3			N	-0-					-0-

PEARL RANCH-VRPR (SA) WELL #: 1H RRCID -> 262435 COMPL. DATE 07/07/2011 TOTAL DEPTH 6651 PERF. 7118 - 10781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	15240	X	13987	-0-	-1253	-0-	921	1	13064	2	N	2					52
							2	9									
10	15500	X	13552	-0-	-1948	-0-	13552	2			N	-0-					52
11	14970	X	12706	-0-	-2264	-0-	12699	2	7	9	N	6					58
12	14849	X	12998	-0-	-1851	-0-	12986	2	12	9	N	11					69
01	14446	X	13003	-0-	-1443	-0-	12985	2	18	9	N	16					85
02	13048	X	12292	-0-	-756	-0-	12270	2	22	9	N	20					105

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
09	6360	X	5894	-0-	-466	-0-	5894	3			N	-0-					2
10	6572	X	6107	-0-	-465	-0-	326	1	5781	3	N	-0-					2
11	6300	X	5134	-0-	-1166	-0-	355	1	2019	2	N	-0-					2
							2760	3									
12	6355	X	6331	-0-	-24	-0-	665	1	2155	2	N	-0-					2
							3511	3									
01	6355	X	5927	-0-	-428	-0-	701	1	1998	2	N	-0-					2
							3228	3									
02	5516	X	4162	-0-	-1354	-0-	657	1	1322	2	N	-0-					2
							2183	3									

SLAUGHTER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262552 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 6977 PERF. 7442 - 11809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9120	X	8451	-0-	-669	-0-	8421	2	30	9	N	27					272
10	9176	X	8551	-0-	-625	-0-	8551	2			N	-0-	162	1			110
11	8730	X	7973	-0-	-757	-0-	7936	2	37	9	N	34					144
12	9145	X	8092	-0-	-1053	-0-	8058	2	34	9	N	31					175
01	9145	X	7626	-0-	-1519	-0-	7585	2	41	9	N	37					212
02	7896	X	7053	-0-	-843	-0-	7023	2	30	9	N	27					239

D. PENNINGTON COOP UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262553 COMPL. DATE 07/25/2011 TOTAL DEPTH 6978 PERF. 7516 - 11598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4680	X	4299	-0-	-381	-0-	4238	2	61	9	N	55					159
10	4836	X	4239	-0-	-597	-0-	4239	2			N	-0-					159
11	7431	X	7431	-0-	-0-	-0-	7431	2			N	-0-					159
12	10186	X	10186	-0-	-0-	-0-	10072	2	114	9	N	104	169	1			94
*01	11830	X	11830	-0-	-0-	-0-	11692	2	138	9	N	125					219
*02	16748	X	16748	-0-	-0-	-0-	797	1	15951	2	N	-0-					219

ELSOM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262593 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 6931 PERF. 7220 - 11325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8220	X	7613	-0-	-607	-0-	7591	2	22	9	N	20					304
10	8432	X	7944	-0-	-488	-0-	7919	2	25	9	N	23					327
11	8070	X	7542	-0-	-528	-0-	7518	2	24	9	N	22					349
12	8215	X	7707	-0-	-508	-0-	7674	2	33	9	N	30					379
01	8122	X	7604	-0-	-518	-0-	7580	2	24	9	N	22					401
02	7168	X	6825	-0-	-343	-0-	6816	2	9	9	N	8					409

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
PYRAMID ACRES UNIT 6-BRYANT SA WELL #: 1H RRCID -> 262864 COMPL. DATE 06/11/2011 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6987 - 10469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	19170	X	18727	-0-	-443	-0-	1930	1	16797	2	N	-0-					119
10	19871	X	17221	-0-	-2650	-0-	394	1	16827	2	N	-0-					119
11	19230	X	16558	-0-	-2672	-0-	374	1	16184	2	N	-0-					119
12	19871	X	19536	-0-	-335	-0-	364	1	19172	2	N	-0-					119
01	19871	X	19369	-0-	-502	-0-	354	1	19013	2	N	2					121
							2	9									
02	17472	X	15988	-0-	-1484	-0-	302	1	15665	2	N	19					140
							21	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
09	13410	X	12927	-0-	-483	-0-	1332	1	11595	2	N	-0-					80
10	13950	X	12663	-0-	-1287	-0-	282	1	12381	2	N	-0-					80
11	13500	X	12683	-0-	-817	-0-	279	1	12404	2	N	-0-					80
12	16182	X	16182	-0-	-0-	-0-	305	1	15877	2	N	-0-					80
*01	16036	X	16036	-0-	-0-	-0-	295	1	15741	2	N	-0-					80
*02	14695	X	14695	-0-	-0-	-0-	278	1	14408	2	N	8					88
							9	9									

REED WELL #: 21 RRCID -> 262904 COMPL. DATE 09/10/2011 TOTAL DEPTH 6818 PERF. 7268 - 9386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7560	X	6412	-0-	-1148	-0-	214	1	6198	2	N	-0-					-0-
10	7564	X	6634	-0-	-930	-0-	483	1	6151	2	N	-0-					-0-
11	7320	X	6942	-0-	-378	-0-	861	1	6081	2	N	-0-					-0-
12	7316	X	4304	-0-	-3012	-0-	619	1	3685	2	N	-0-					-0-
01	7316	X	6458	-0-	-858	-0-	744	1	5714	2	N	-0-					-0-
02	5992	X	5144	-0-	-848	-0-	717	1	4427	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
09	5730	X	4606	-0-	-1124	-0-	179	1	4427	2	N	-0-					-0-
10	5983	X	5277	-0-	-706	-0-	388	1	4889	2	N	-0-					-0-
11	5790	X	5507	-0-	-283	-0-	560	1	4947	2	N	-0-					-0-
12	6324	X	5030	-0-	-1294	-0-	593	1	4437	2	N	-0-					-0-
01	4774	X	3376	-0-	-1398	-0-	474	1	2902	2	N	-0-					-0-
02	4760	X	2558	-0-	-2202	-0-	463	1	2095	2	N	-0-					-0-

REED WELL #: 20 RRCID -> 262920 COMPL. DATE 09/12/2011 TOTAL DEPTH 6803 PERF. 7250 - 9142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7620	X	6615	-0-	-1005	-0-	217	1	6398	2	N	-0-					-0-
10	7781	X	7089	-0-	-692	-0-	497	1	6592	2	N	-0-					-0-
11	6907	X	6907	-0-	-0-	-0-	687	1	6220	2	N	-0-					-0-
12	7316	X	7154	-0-	-162	-0-	773	1	6381	2	N	-0-					-0-
01	7316	X	6734	-0-	-582	-0-	730	1	6004	2	N	-0-					-0-
02	6412	X	5915	-0-	-497	-0-	660	1	5255	2	N	-0-					-0-

DEAN WELL #: B 9 RRCID -> 262942 COMPL. DATE 10/03/2011 TOTAL DEPTH 6708 PERF. 7055 - 10277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1500	X	777	-0-	-723	-0-	777	2			Y	-0-					-0-
10	866	X	866	-0-	-0-	-0-	86	1	780	2	Y	-0-					-0-
11	792	X	792	-0-	-0-	-0-	80	1	619	2	Y	-0-					-0-
							93	3									
12	362	N	362	-0-	-0-	-0-	76	1	109	2	Y	-0-					-0-
							177	3									
*01	928	N	928	-0-	-0-	-0-	82	1	674	2	Y	-0-					-0-
							172	3									
*02	815	N	815	-0-	-0-	-0-	75	1	596	2	Y	-0-					-0-
							144	3									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
DEAN WELL #: B 12 RRCID -> 263089 COMPL. DATE 10/03/2011 TOTAL DEPTH 6687 PERF. 7115 - 10337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8220	X	6596	-0-	-1624	-0-	6596	2			Y	-0-					-0-
10	7323	X	7323	-0-	-0-	-0-	708	1	6615	2	Y	-0-					-0-
11	7425	X	7425	-0-	-0-	-0-	704	1	5840	2	Y	-0-					-0-
							881	3									
12	5828	X	2781	-0-	-3047	-0-	677	1	800	2	Y	-0-					-0-
							1304	3									
01	6820	X	6671	-0-	-149	-0-	685	1	4767	2	Y	-0-					-0-
							1219	3									
02	6608	X	5893	-0-	-715	-0-	623	1	4244	2	Y	-0-					-0-
							1026	3									

DEAN WELL #: J 10 RRCID -> 263104 COMPL. DATE 10/13/2011 TOTAL DEPTH 6607 PERF. 7144 - 9692

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DEAN WELL #: J 11 RRCID -> 263105 COMPL. DATE 10/15/2011 TOTAL DEPTH 6572 PERF. 7141 - 9448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10470	X	7537	-0-	-2933	-0-	7537	2			Y	-0-					-0-
10	9579	X	8672	-0-	-907	-0-	1114	1	7558	2	Y	-0-					-0-
11	9270	X	9130	-0-	-140	-0-	1038	1	7031	2	Y	-0-					-0-
							1061	3									
12	7967	X	4456	-0-	-3511	-0-	1377	1	1171	2	Y	-0-					-0-
							1908	3									
*01	8797	X	8797	-0-	-0-	-0-	1523	1	5792	2	Y	-0-					-0-
							1482	3									
02	7840	X	7384	-0-	-456	-0-	1060	1	5093	2	Y	-0-					-0-
							1231	3									

WINSTON WELL #: E 13 RRCID -> 263228 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 6487 PERF. 7186 - 10932

09	5686	X	5686	-0-	-0-	-0-	311	1	5374	2	Y	1					12
							1	9									
10	5828	X	5768	-0-	-60	-0-	317	1	5451	2	Y	-0-					12
11	5640	X	4510	-0-	-1130	-0-	272	1	4238	2	Y	-0-					12
12	6293	X	5486	-0-	-807	-0-	313	1	5172	2	Y	1					13
							1	9									
*01	6407	X	6407	-0-	-0-	-0-	355	1	6051	2	Y	1					14
							1	9									
*02	6864	X	6864	-0-	-0-	-0-	322	1	6542	2	Y	-0-					14

WINSTON WELL #: E 14 RRCID -> 263229 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 6505 PERF. 7041 - 10787

09	7350	X	7171	-0-	-179	-0-	389	1	6782	2	Y	-0-					6
10	7626	X	7272	-0-	-354	-0-	392	1	6880	2	Y	-0-					6
11	7380	X	6714	-0-	-666	-0-	311	1	6402	2	Y	1					7
							1	9									
12	7781	X	7047	-0-	-734	-0-	377	1	6670	2	Y	-0-					7
*01	7996	X	7996	-0-	-0-	-0-	368	1	7626	2	Y	2					9
							2	9									
02	6692	X	5891	-0-	-801	-0-	337	1	5542	2	Y	11					20
							12	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
09	9810	X	8695	-0-	-1115	-0-	469	1	8226	2	Y	-0-					
10	10106	X	8825	-0-	-1281	-0-	480	1	8344	2	Y	1					7
							1	9									
11	9780	X	8014	-0-	-1766	-0-	396	1	7616	2	Y	2					9
							2	9									
12	9486	X	9059	-0-	-427	-0-	477	1	8581	2	Y	1					10
							1	9									
*01	10497	X	10497	-0-	-0-	-0-	481	1	10013	2	Y	3					13
							3	9									
*02	8240	X	8240	-0-	-0-	-0-	437	1	7797	2	Y	5					18
							6	9									

WINSTON WELL #: E 10 RRCID -> 263231 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 6497 PERF. 7010 - 10442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5940	X	5250	-0-	-690	-0-	293	1	4957	2	Y	-0-					12
10	6107	X	5329	-0-	-778	-0-	301	1	5028	2	Y	-0-					12
11	5910	X	4789	-0-	-1121	-0-	224	1	4564	2	Y	1					13
							1	9									
12	5828	X	4458	-0-	-1370	-0-	314	1	4144	2	Y	-0-					13
01	5828	X	5058	-0-	-770	-0-	235	1	4822	2	Y	1					14
							1	9									
*02	4989	X	4989	-0-	-0-	-0-	264	1	4724	2	Y	1					15
							1	9									

PYRAMID ACRES UNIT 5 WELL #: 103H RRCID -> 263232 COMPL. DATE 07/25/2011 TOTAL DEPTH 6598 PERF. 7116 - 9279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7290	X	7165	-0-	-125	-0-	417	1	6747	2	N	1					2
							1	9									
10	7533	X	7441	-0-	-92	-0-	430	1	7009	2	N	2					4
							2	9									
11	7290	X	7007	-0-	-283	-0-	404	1	6602	2	N	1					5
							1	9									
12	7879	X	7879	-0-	-0-	-0-	863	1	7013	2	N	3					8
							3	9									
01	7409	X	7063	-0-	-346	-0-	426	1	6636	2	N	1					9
							1	9									
*02	6794	X	6794	-0-	-0-	-0-	420	1	6366	2	N	7					16
							8	9									

DECKER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 263365 COMPL. DATE 02/03/2010 TOTAL DEPTH 7395 PERF. 7854 - 10523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	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	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-

WINSTON WELL #: A 11 RRCID -> 263464 COMPL. DATE 12/23/2011 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 6965 - 10292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6150	X	4795	-0-	-1355	-0-	293	1	4489	3	N	12	26	1			20
							13	9									
10	6107	X	5404	-0-	-703	-0-	303	1	5097	3	N	4					24
							4	9									
11	5820	X	5689	-0-	-131	-0-	303	1	1735	2	N	12	15	1			21
							3638	3	13	9							
12	6014	X	5516	-0-	-498	-0-	298	1	1384	2	N	9	18	1			12
							3824	3	10	9							
01	5983	X	5044	-0-	-939	-0-	298	1	783	2	N	24	19	1			17
							3937	3	26	9							
*02	5048	X	5048	-0-	-0-	-0-	284	1	1313	2	N	29	22	1			24
							3419	3	32	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WINSTON WELL #: C 7 RRCID -> 263466 COMPL. DATE 12/23/2011 TOTAL DEPTH 6497 PERF. 6960 - 10862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7650	X	6765	-0-	-885	-0-	371	1	6373	3	N	19	18	1			24
							21	9									
10	7905	X	7343	-0-	-562	-0-	381	1	6910	3	N	47					71
							52	9									
11	7620	X	6951	-0-	-669	-0-	359	1	2125	2	N	9	42	1			38
							4457	3	10	9							
12	7874	X	6961	-0-	-913	-0-	370	1	1748	2	N	12	32	1			18
							4830	3	13	9							
01	7626	X	6534	-0-	-1092	-0-	393	1	1013	2	N	32	30	1			20
							5093	3	35	9							
02	6636	X	5730	-0-	-906	-0-	323	1	1492	2	N	28	23	1			25
							3884	3	31	9							

WINSTON WELL #: A 10 RRCID -> 263478 COMPL. DATE 12/23/2011 TOTAL DEPTH 6504 PERF. 6948 - 10453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6810	X	6205	-0-	-605	-0-	329	1	5874	3	N	2	17	1			15
							2	9									
10	7037	X	6592	-0-	-445	-0-	336	1	6252	3	N	4					19
							4	9									
11	6390	X	6272	-0-	-118	-0-	322	1	1917	2	N	12	11	1			20
							4020	3	13	9							
12	6944	X	6244	-0-	-700	-0-	315	1	1573	2	N	9	16	1			13
							4346	3	10	9							
01	6944	X	5732	-0-	-1212	-0-	332	1	892	2	N	23	19	1			17
							4483	3	25	9							
02	5964	X	5296	-0-	-668	-0-	305	1	1377	2	N	26	20	1			23
							3585	3	29	9							

WILBORN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263688 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 7601 PERF. 8213 - 12835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	16200	X	15340	-0-	-860	-0-	15301	2	39	9	N	35					149
10	16740	X	15741	-0-	-999	-0-	15713	2	28	9	N	25					174
11	16200	X	15215	-0-	-985	-0-	15073	2	142	9	N	129	174	1			129
12	15903	X	15565	-0-	-338	-0-	15531	2	34	9	N	31					160
01	15841	X	15533	-0-	-308	-0-	15408	2	125	9	N	114					274
02	14308	X	13900	-0-	-408	-0-	13789	2	111	9	N	101	173	1			202

COLE TRUST STONY WELL #: 16H RRCID -> 263690 COMPL. DATE 06/16/2011 TOTAL DEPTH 8133 PERF. 7801 - 12558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14366	X	14366	-0-	-0-	-0-	57	1	14256	2	Y	48	38	1			47
							53	9									
10	14287	X	14287	-0-	-0-	-0-	14232	2	55	9	Y	50	39	1			58
11	14352	X	14352	-0-	-0-	-0-	14287	2	65	9	Y	59	82	1			35
12	14570	X	12553	-0-	-2017	-0-	12505	2	48	9	Y	44					79
01	14849	X	13617	-0-	-1232	-0-	13578	2	39	9	Y	35	59	1			55
02	13412	X	10598	-0-	-2814	-0-	10566	2	32	9	Y	29	49	1			35

JOYCE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263696 COMPL. DATE 09/02/2011 TOTAL DEPTH 7213 PERF. 7850 - 11437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10620	X	9390	-0-	-1230	-0-	9390	2			N	-0-					234
10	10602	X	9337	-0-	-1265	-0-	9337	2			N	-0-	181	1			53
11	10110	X	9198	-0-	-912	-0-	9198	2			N	-0-					53
12	9021	X	8982	-0-	-39	-0-	8982	2			N	-0-					53
01	9703	X	8850	-0-	-853	-0-	8842	2	8	9	N	7					60
02	8764	X	8259	-0-	-505	-0-	8259	2			N	-0-					60

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
TURNER C WELL #: 7H RRCID -> 263697 COMPL. DATE 09/20/2011 TOTAL DEPTH 7752 PERF. 7816 - 10824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	16146	X	16146	-0-	-0-	-0-	257	1	15889	2	N	-0-					-0-
10	16542	X	16542	-0-	-0-	-0-	414	1	16128	2	N	-0-					-0-
11	15298	X	15298	-0-	-0-	-0-	392	1	14906	2	N	-0-					-0-
12	16353	X	16353	-0-	-0-	-0-	401	1	15952	2	N	-0-					-0-
01	16678	X	12559	-0-	-4119	-0-	406	1	12153	2	N	-0-					-0-
02	15064	X	11351	-0-	-3713	-0-	336	1	11015	2	N	-0-					-0-

BROWDER WELL #: A 9 RRCID -> 263705 COMPL. DATE 04/13/2011 TOTAL DEPTH 6598 PERF. 7033 - 10058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1358	X	1358	-0-	-0-	-0-	90	1	1268	3	N	-0-					1
10	4610	X	4610	-0-	-0-	-0-	4610	3			N	-0-					1
11	6773	X	6773	-0-	-0-	-0-	2861	2	3912	3	N	-0-					1
12	8616	X	8616	-0-	-0-	-0-	175	1	3211	2	N	-0-					1
							5230	3									
*01	8366	X	8366	-0-	-0-	-0-	335	1	3071	2	N	-0-					1
							4960	3									
*02	7006	X	7006	-0-	-0-	-0-	308	1	2527	2	N	-0-					1
							4171	3									

COLE TRUST STONY WELL #: 17H RRCID -> 263706 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 8087 PERF. 8420 - 11587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9450	X	894	-0-	-8556	-0-	4	1	881	2	Y	8	18	1			14
							9	9									
10	9362	X	6727	-0-	-2635	-0-	6691	2	36	9	Y	33	11	1			36
11	8880	X	4011	-0-	-4869	-0-	4004	2	7	9	Y	6	37	1			5
12	9145	X	6335	-0-	-2810	-0-	6335	2			Y	-0-					5
*01	5291	X	5291	-0-	-0-	-0-	57	1	5201	2	Y	30	4	1			31
							33	9									
*02	9174	X	9174	-0-	-0-	-0-	732	1	8406	2	Y	33	34	1			30
							36	9									

WM CASWELL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263717 COMPL. DATE 08/01/2011 TOTAL DEPTH 7179 PERF. 7732 - 12965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81

DEREK VOLLINTINE WELL #: 1H RRCID -> 263719 COMPL. DATE 10/22/2011 TOTAL DEPTH 7713 PERF. 8045 - 11473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	13560	X	12495	-0-	-1065	-0-	12464	2	31	9	N	28					208
10	13826	X	12318	-0-	-1508	-0-	12301	2	17	9	N	15					223
11	13320	X	11162	-0-	-2158	-0-	11148	2	14	9	N	13					236
12	13485	X	9904	-0-	-3581	-0-	9897	2	7	9	N	6	173	1			69
01	13082	X	8964	-0-	-4118	-0-	8952	2	12	9	N	11					80
02	11676	X	7173	-0-	-4503	-0-	7165	2	8	9	N	7					87

DJ RATER A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263731 COMPL. DATE 09/04/2010 TOTAL DEPTH 6918 PERF. 7666 - 11829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14520	X	13630	-0-	-890	-0-	13611	2	19	9	N	17	175	1			7
10	14725	X	14082	-0-	-643	-0-	14058	2	24	9	N	22					29
11	14100	X	13479	-0-	-621	-0-	13479	2			N	-0-					29
12	14384	X	13770	-0-	-614	-0-	13630	2	140	9	N	127					156
01	14074	X	13347	-0-	-727	-0-	13292	2	55	9	N	50	175	1			31
02	12712	X	11883	-0-	-829	-0-	11883	2			N	-0-					31

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
M.T. COLE WELL #: 501H RRCID -> 263737 COMPL. DATE 09/06/2011 TOTAL DEPTH 8144 PERF. 8513 - 13588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	25110	X	18564	-0-	-6546	-0-	258	1	18282	2	Y	22					121
							24	9									
10	24862	X	15063	-0-	-9799	-0-	14994	2	69	9	Y	63	137	1			47
11	24030	X	11335	-0-	-12695	-0-	11292	2	43	9	Y	39					86
12	24335	X	10971	-0-	-13364	-0-	10932	2	39	9	Y	35					121
01	21855	X	20846	-0-	-1009	-0-	20845	2	1	9	Y	1					122
*02	20055	X	20055	-0-	-0-	-0-	20053	2	2	9	Y	2	108	1			16

V. COVINGTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263773 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 7139 PERF. 7731 - 13344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8790	X	7103	-0-	-1687	-0-	877	1	6203	2	N	21					362
							23	9									
10	7688	X	7571	-0-	-117	-0-	883	1	6667	2	N	19	161	1			220
							21	9									
11	7440	X	6484	-0-	-956	-0-	854	1	5600	2	N	27					247
							30	9									
12	7688	X	3500	-0-	-4188	-0-	883	1	2580	2	N	34					281
							37	9									
01	7347	X	5529	-0-	-1818	-0-	883	1	4623	2	N	21					302
							23	9									
02	6832	X	5529	-0-	-1303	-0-	797	1	4693	2	N	35					337
							39	9									

TURNER C WELL #: 8H RRCID -> 263787 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 7659 - 10269

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14520	X	13285	-0-	-1235	-0-	211	1	13074	2	N	-0-					-0-
10	15004	X	12911	-0-	-2093	-0-	316	1	12595	2	N	-0-					-0-
11	14460	X	12529	-0-	-1931	-0-	299	1	12230	2	N	-0-					-0-
12	14942	X	13418	-0-	-1524	-0-	306	1	13112	2	N	-0-					-0-
01	14384	X	12132	-0-	-2252	-0-	310	1	11822	2	N	-0-					-0-
02	12404	X	11381	-0-	-1023	-0-	257	1	11124	2	N	-0-					-0-

M.T. COLE WELL #: 503H RRCID -> 263791 COMPL. DATE 09/07/2011 TOTAL DEPTH 8264 PERF. 8230 - 13313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8040	X	7388	-0-	-652	-0-	103	1	7276	2	Y	8					41
							9	9									
10	8749	X	8749	-0-	-0-	-0-	357	1	8369	2	Y	21	46	1			16
							23	9									
11	10480	X	10480	-0-	-0-	-0-	347	1	10119	2	Y	13					29
							14	9									
12	6758	X	4996	-0-	-1762	-0-	308	1	4682	2	Y	5					34
							6	9									
*01	9684	X	9684	-0-	-0-	-0-	317	1	9121	2	Y	224					258
							246	9									
*02	9147	X	9147	-0-	-0-	-0-	315	1	8669	2	Y	148	271	1			135
							163	9									

ROBSON RANCH WELL #: 609H RRCID -> 263882 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 9187 - 12270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3030	X	-0-	-0-	-3030	-0-					N	-0-					-0-
10	5487	X	-0-	-0-	-5487	-0-					N	-0-					-0-
11	5310	X	-0-	-0-	-5310	-0-					N	-0-					-0-
12	5487	X	-0-	-0-	-5487	-0-					N	-0-					-0-
01	310	X	221	-0-	-89	-0-	221	2			N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
GLADYS SMITH A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263894 COMPL. DATE 09/03/2011 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7690 - 11000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4740	X	4018	-0-	-722	-0-	1169	1	2848	2	N	1	173	1			110
							1	9									
10	4836	X	2991	-0-	-1845	-0-	1319	1	1659	2	N	12					122
							13	9									
11	4680	X	2554	-0-	-2126	-0-	1277	1	1257	2	N	18					140
							20	9									
12	4712	X	2270	-0-	-2442	-0-	1319	1	930	2	N	19					159
							21	9									
01	4154	X	2910	-0-	-1244	-0-	1319	1	1590	2	N	1					160
							1	9									
02	3752	X	2332	-0-	-1420	-0-	1192	1	1130	2	N	9					169
							10	9									

RHODES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263918 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 7159 PERF. 7713 - 11305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					268
10	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	170	1			98
11	19949	X	19949	-0-	-0-	-0-	19949	2			N	-0-					98
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98

ENDRES COOP UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263919 COMPL. DATE 12/04/2011 TOTAL DEPTH 7159 PERF. 8054 - 11628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12990	X	10501	-0-	-2489	-0-	10449	2	52	9	N	47					219
10	12958	X	10427	-0-	-2531	-0-	10381	2	46	9	N	42					261
11	11850	X	9639	-0-	-2211	-0-	9581	2	58	9	N	53					314
12	11656	X	9274	-0-	-2382	-0-	9274	2			N	-0-	166	1			139
01	11222	X	9773	-0-	-1449	-0-	9715	2	58	9	N	53					192
02	9800	X	8650	-0-	-1150	-0-	8598	2	52	9	N	47					239

WINSTON WELL #: A 9 RRCID -> 263939 COMPL. DATE 12/23/2011 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 7000 - 10372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6540	X	5643	-0-	-897	-0-	307	1	5316	3	N	18	27	1			22
							20	9									
10	6727	X	5951	-0-	-776	-0-	327	1	5607	3	N	15					37
							17	9									
11	6450	X	6073	-0-	-377	-0-	345	1	1844	2	N	15	23	1			29
							3867	3	17	9							
12	6572	X	6064	-0-	-508	-0-	310	1	1527	2	N	8	24	1			13
							4218	3	9	9							
01	6417	X	5907	-0-	-510	-0-	327	1	921	2	N	25	22	1			16
							4631	3	28	9							
02	5376	X	5308	-0-	-68	-0-	306	1	1382	2	N	21	17	1			20
							3597	3	23	9							

COLE TRUST STONY WELL #: 15H RRCID -> 263966 COMPL. DATE 06/16/2011 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 8347 - 12436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	13689	X	13689	-0-	-0-	-0-	54	1	13526	2	Y	99	96	1			114
							109	9									
10	13978	X	13978	-0-	-0-	-0-	13883	2	95	9	Y	86	89	1			111
11	12392	X	12392	-0-	-0-	-0-	12317	2	75	9	Y	68	134	1			45
12	11749	X	11102	-0-	-647	-0-	11044	2	58	9	Y	53					98
01	14136	X	9838	-0-	-4298	-0-	9799	2	39	9	Y	35	73	1			60
02	12768	X	9976	-0-	-2792	-0-	9940	2	36	9	Y	33	54	1			39

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

STANCIL-ROBERTS-HILL WELL #: 4 RRCID -> 263973 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 6919 PERF. 7273 - 9795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11820	X	10176	-0-	-1644	-0-	10176	2			N	-0-					-0-
10	12214	X	9790	-0-	-2424	-0-	9790	2			N	-0-					-0-
11	11820	X	9656	-0-	-2164	-0-	9656	2			N	-0-					-0-
12	11873	X	9837	-0-	-2036	-0-	9837	2			N	-0-					-0-
01	11408	X	10215	-0-	-1193	-0-	10215	2			N	-0-					-0-
*02	9791	X	9791	-0-	-0-	-0-	9791	2			N	-0-					-0-

STANCIL-ROBERTS-HILL WELL #: 3 RRCID -> 263974 COMPL. DATE 10/19/2011 TOTAL DEPTH 6884 PERF. 7252 - 9714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12300	X	10308	-0-	-1992	-0-	10308	2			N	-0-					-0-
10	12710	X	9917	-0-	-2793	-0-	9917	2			N	-0-					-0-
11	12210	X	9810	-0-	-2400	-0-	9810	2			N	-0-					-0-
12	12617	X	9766	-0-	-2851	-0-	9766	2			N	-0-					-0-
01	11222	X	9362	-0-	-1860	-0-	9362	2			N	-0-					-0-
*02	9767	X	9767	-0-	-0-	-0-	9767	2			N	-0-					-0-

HODGES A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263977 COMPL. DATE 12/13/2011 TOTAL DEPTH 7546 PERF. 8204 - 11386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6810	X	6565	-0-	-245	-0-	1169 131	1 9	5265	2	N	119	157	1			223
10	7037	X	5522	-0-	-1515	-0-	5403	2	119	9	N	108					331
11	6810	X	3768	-0-	-3042	-0-	3661	2	107	9	N	97	171	1			257
12	7254	X	5351	-0-	-1903	-0-	5255	2	96	9	N	87					344
01	6820	X	5033	-0-	-1787	-0-	4926	2	107	9	N	97	178	1			263
02	6132	X	4376	-0-	-1756	-0-	4289	2	87	9	N	79					342

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
09	14760	X	14021	-0-	-739	-0-	13976	2	45	9	Y	41					136
10	15252	X	13194	-0-	-2058	-0-	13061	2	133	9	Y	121	90	1			167
11	14760	X	10873	-0-	-3887	-0-	10867	2	6	9	Y	5					172
12	14911	X	13694	-0-	-1217	-0-	13569	2	125	9	Y	114	103	1			183
01	14818	X	13471	-0-	-1347	-0-	13348	2	123	9	Y	112	108	1			187
02	13076	X	12845	-0-	-231	-0-	12814	2	31	9	Y	28					215

COLE TRUST STONY WELL #: 18H RRCID -> 264129 COMPL. DATE 06/21/2011 TOTAL DEPTH 8059 PERF. 7767 - 11442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	17702	X	17702	-0-	-0-	-0-	71 52	1 9	17579	2	Y	47	27	1			41
10	16413	X	16413	-0-	-0-	-0-	16312	2	101	9	Y	92	44	1			89
11	15738	X	15738	-0-	-0-	-0-	15659	2	79	9	Y	72	117	1			44
12	17143	X	16633	-0-	-510	-0-	16591	2	42	9	Y	38					82
01	18290	X	16826	-0-	-1464	-0-	16793	2	33	9	Y	30	61	1			51
02	16520	X	15502	-0-	-1018	-0-	15466	2	36	9	Y	33	48	1			36

TRWD WELL #: F 4 RRCID -> 264290 COMPL. DATE 07/18/2011 TOTAL DEPTH 6866 PERF. 7366 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7230	X	5738	-0-	-1492	-0-	135	1	5603	2	N	-0-					-0-
10	7471	X	6137	-0-	-1334	-0-	147	1	5990	2	N	-0-					-0-
11	6810	X	3410	-0-	-3400	-0-	86	1	3324	2	N	-0-					-0-
12	7037	X	4534	-0-	-2503	-0-	113	1	4421	2	N	-0-					-0-
01	6758	X	5986	-0-	-772	-0-	152	1	5834	2	N	-0-					-0-
02	5544	X	5358	-0-	-186	-0-	134	1	5224	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 5 RRCID -> 264291 COMPL. DATE 07/18/2011 TOTAL DEPTH 6871 PERF. 7410 - 9620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8310	X	6856	-0-	-1454	-0-	161	1	6695	2	N	-0-					-0-
10	8308	X	6743	-0-	-1565	-0-	161	1	6582	2	N	-0-					-0-
11	7860	X	5403	-0-	-2457	-0-	136	1	5267	2	N	-0-					-0-
12	7905	X	5798	-0-	-2107	-0-	144	1	5654	2	N	-0-					-0-
01	7905	X	6174	-0-	-1731	-0-	157	1	6017	2	N	-0-					-0-
02	6412	X	5671	-0-	-741	-0-	142	1	5529	2	N	-0-					-0-

BROWN WELL #: C 35 RRCID -> 264316 COMPL. DATE 02/19/2012 TOTAL DEPTH 6682 PERF. 7278 - 11132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROWN WELL #: 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
09	15005	X	15005	-0-	-0-	-0-	814	1	14191	3	N	-0-					4
10	15469	X	14655	-0-	-814	-0-	735	1	13920	3	N	-0-					4
11	14970	X	13418	-0-	-1552	-0-	392	1	5503	2	N	-0-					4
							7523	3									
12	15562	X	12450	-0-	-3112	-0-	657	1	4486	2	N	-0-					4
							7307	3									
01	15562	X	11337	-0-	-4225	-0-	631	1	4094	2	N	-0-					4
							6612	3									
02	14000	X	11777	-0-	-2223	-0-	614	1	4211	2	N	-0-					4
							6952	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
09	5070	X	4604	-0-	-466	-0-	4604	3			N	-0-					2
10	5301	X	4757	-0-	-544	-0-	241	1	4516	3	N	-0-					2
11	5130	X	4575	-0-	-555	-0-	175	1	1859	2	N	-0-					2
							2541	3									
12	5301	X	4347	-0-	-954	-0-	225	1	1568	2	N	-0-					2
							2554	3									
01	5239	X	3509	-0-	-1730	-0-	235	1	1252	2	N	-0-					2
							2022	3									
02	4284	X	638	-0-	-3646	-0-	156	1	182	2	N	-0-					2
							300	3									

DEAN WELL #: J 18 RRCID -> 264413 COMPL. DATE 10/14/2011 TOTAL DEPTH 6578 PERF. 7064 - 9610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8640	X	6344	-0-	-2296	-0-	6344	2			Y	-0-					-0-
10	9548	X	7321	-0-	-2227	-0-	959	1	6362	2	Y	-0-					-0-
11	9240	X	6754	-0-	-2486	-0-	804	1	5170	2	Y	-0-					-0-
							780	3									
12	9610	X	2576	-0-	-7034	-0-	728	1	703	2	Y	-0-					-0-
							1145	3									
01	9610	X	6070	-0-	-3540	-0-	546	1	4399	2	Y	-0-					-0-
							1125	3									
02	6608	X	4923	-0-	-1685	-0-	792	1	3327	2	Y	-0-					-0-
							804	3									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
ROBSON RANCH WELL #: 607H RRCID -> 264414 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 8333 PERF. 8269 - 11462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	7575	X	7575	-0-	-0-	-0-	791	1	6784	2	N	-0-			-0-
10	7192	X	6712	-0-	-480	-0-	6712	2			N	-0-			-0-
11	6960	X	4073	-0-	-2887	-0-	4073	2			N	-0-			-0-
12	7781	X	5176	-0-	-2605	-0-	5176	2			N	-0-			-0-
01	7843	X	4078	-0-	-3765	-0-	4078	2			N	-0-			-0-
02	7084	X	1021	-0-	-6063	-0-	1021	2			N	-0-			-0-

TRWD WELL #: F 6 RRCID -> 264468 COMPL. DATE 07/19/2011 TOTAL DEPTH 6919 PERF. 7375 - 9677

09	2940	X	2775	-0-	-165	-0-	65	1	2710	2	N	-0-			-0-
10	3007	X	2729	-0-	-278	-0-	65	1	2664	2	N	-0-			-0-
11	3287	X	3287	-0-	-0-	-0-	83	1	3204	2	N	-0-			-0-
12	3038	X	2614	-0-	-424	-0-	65	1	2549	2	N	-0-			-0-
01	3038	X	1279	-0-	-1759	-0-	32	1	1247	2	N	-0-			-0-
02	2604	X	846	-0-	-1758	-0-	21	1	825	2	N	-0-			-0-

BROWN WELL #: C 34 RRCID -> 264487 COMPL. DATE 02/18/2012 TOTAL DEPTH 6668 PERF. 7298 - 11002

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	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

09	3840	X	1337	-0-	-2503	-0-	1337	2			Y	-0-			-0-
10	3968	X	1495	-0-	-2473	-0-	154	1	1341	2	Y	-0-			-0-
11	2640	X	2147	-0-	-493	-0-	161	1	1726	2	Y	-0-			-0-
							260	3							
12	2046	X	335	-0-	-1711	-0-	154	1	69	2	Y	-0-			-0-
							112	3							
01	1643	X	1221	-0-	-422	-0-	122	1	875	2	Y	-0-			-0-
							224	3							
*02	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	118	1	1191	2	Y	-0-			-0-
							288	3							

BROWN WELL #: C 33 RRCID -> 264880 COMPL. DATE 02/23/2012 TOTAL DEPTH 6645 PERF. 7218 - 11022

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TURNER C WELL #: 6H RRCID -> 264886 COMPL. DATE 09/20/2011 TOTAL DEPTH 7733 PERF. 8123 - 10303

09	10571	X	10571	-0-	-0-	-0-	168	1	10403	2	N	-0-			-0-
10	10974	X	9311	-0-	-1663	-0-	152	1	9159	2	N	-0-			-0-
11	10620	X	8863	-0-	-1757	-0-	144	1	8719	2	N	-0-			-0-
12	10974	X	7890	-0-	-3084	-0-	148	1	7742	2	N	-0-			-0-
01	10943	X	8643	-0-	-2300	-0-	147	1	8496	2	N	-0-			-0-
02	9856	X	6703	-0-	-3153	-0-	124	1	6579	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
HAND UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264919 COMPL. DATE 02/08/2012 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 8329 - 12795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10350	X	9817	-0-	-533	-0-	9795	2	22	9	N	20					383
10	10695	X	10047	-0-	-648	-0-	10045	2	2	9	N	2	332	1			53
11	10350	X	9433	-0-	-917	-0-	9412	2	21	9	N	19					72
12	10664	X	9714	-0-	-950	-0-	9626	2	88	9	N	80					152
01	10323	X	9470	-0-	-853	-0-	9420	2	50	9	N	45					197
02	9156	X	8455	-0-	-701	-0-	8455	2			N	-0-					197

BROWDER WELL #: A 13 RRCID -> 265059 COMPL. DATE 03/13/2012 TOTAL DEPTH 6530 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LM RATER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265129 COMPL. DATE 02/25/2012 TOTAL DEPTH 7451 PERF. 7873 - 13465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6120	X	5621	-0-	-499	-0-	5596	2	25	9	N	23	173	1			80
10	6646	X	6646	-0-	-0-	-0-	6450	2	196	9	N	178	175	1			83
11	6150	X	5823	-0-	-327	-0-	5592	2	231	9	N	210					293
12	6355	X	4024	-0-	-2331	-0-	3956	2	68	9	N	62	171	1			184
01	5797	X	3880	-0-	-1917	-0-	3821	2	59	9	N	54	164	1			74
02	5992	X	3112	-0-	-2880	-0-	2961	2	151	9	N	137	168	1			43

BROWDER WELL #: A 7 RRCID -> 265138 COMPL. DATE 03/13/2012 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 6975 - 9215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

BROWDER WELL #: A 10 RRCID -> 265252 COMPL. DATE 03/13/2012 TOTAL DEPTH 6471 PERF. 6980 - 9458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9492	X	9492	-0-	-0-	-0-	1018	1	8474	3	N	-0-					2
10	8804	X	8313	-0-	-491	-0-	8313	3			N	-0-					2
11	8756	X	8756	-0-	-0-	-0-	3699	2	5057	3	N	-0-					2
12	9052	X	7621	-0-	-1431	-0-	643	1	2654	2	N	-0-					2
							4324	3									
01	9672	X	9625	-0-	-47	-0-	482	1	3496	2	N	-0-					2
							5647	3									
*02	8908	X	8908	-0-	-0-	-0-	394	1	3212	2	N	-0-					2
							5302	3									

BROWDER WELL #: A 12 RRCID -> 265253 COMPL. DATE 03/12/2012 TOTAL DEPTH 6513 PERF. 6975 - 9228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
GALLAGHER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265450 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 7704 PERF. 7864 - 12098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	15030	X	14146	-0-	-884	-0-	14146	2			N	-0-					244
10	15438	X	14392	-0-	-1046	-0-	14392	2			N	-0-					244
11	14940	X	13678	-0-	-1262	-0-	13678	2			N	-0-					244
12	15159	X	12112	-0-	-3047	-0-	171	1	11941	2	N	-0-					244
01	15035	X	13546	-0-	-1489	-0-	13546	2			N	-0-					244
02	13216	X	12101	-0-	-1115	-0-	12101	2			N	-0-					244

BAYLIS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265504 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 7574 PERF. 7839 - 11885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	13590	X	8955	-0-	-4635	-0-	8955	2			N	-0-					199
10	14043	X	9158	-0-	-4885	-0-	9115	2	43	9	N	39					238
11	9477	X	9477	-0-	-0-	-0-	854	1	8614	2	N	8					246
							9	9									
12	8122	X	7454	-0-	-668	-0-	883	1	6556	2	N	14					260
							15	9									
01	9269	X	6224	-0-	-3045	-0-	285	1	5927	2	N	11					271
							12	9									
02	8372	X	6797	-0-	-1575	-0-	6757	2	40	9	N	36					307

DEAN WELL #: E 15 RRCID -> 265670 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 6718 PERF. 7051 - 10943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	18690	X	14178	-0-	-4512	-0-	14178	2			Y	-0-					-0-
10	20739	X	14894	-0-	-5845	-0-	676	1	14218	2	Y	-0-					-0-
11	20070	X	15292	-0-	-4778	-0-	678	1	12698	2	Y	-0-					-0-
							1916	3									
12	18631	X	6257	-0-	-12374	-0-	712	1	2109	2	Y	-0-					-0-
							3436	3									
01	18538	X	15267	-0-	-3271	-0-	710	1	11592	2	Y	-0-					-0-
							2965	3									
*02	14021	X	14021	-0-	-0-	-0-	686	1	10739	2	Y	-0-					-0-
							2596	3									

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
09	9570	X	8685	-0-	-885	-0-	8685	3			N	-0-					2
10	9827	X	8996	-0-	-831	-0-	477	1	8519	3	N	-0-					2
11	9510	X	8788	-0-	-722	-0-	541	1	3484	2	N	-0-					2
							4763	3									
12	9641	X	8368	-0-	-1273	-0-	476	1	3002	2	N	-0-					2
							4890	3									
01	9455	X	7794	-0-	-1661	-0-	466	1	2802	2	N	-0-					2
							4526	3									
02	8120	X	7153	-0-	-967	-0-	426	1	2538	2	N	-0-					2
							4189	3									

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
09	10098	X	10098	-0-	-0-	-0-	10098	3			N	-0-					2
10	9797	X	9797	-0-	-0-	-0-	491	1	9306	3	N	-0-					2
11	8948	X	8948	-0-	-0-	-0-	331	1	3640	2	N	-0-					2
							4977	3									
12	11656	X	7782	-0-	-3874	-0-	423	1	2799	2	N	-0-					2
							4560	3									
01	11656	X	8903	-0-	-2753	-0-	487	1	3218	2	N	-0-					2
							5198	3									
02	9436	X	8152	-0-	-1284	-0-	454	1	2904	2	N	-0-					2
							4794	3									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
09	11340	X	10146	-0-	-1194	-0-	10146	3			N	-0-					3
10	11594	X	10265	-0-	-1329	-0-	536	1	9729	3	N	-0-					3
11	11220	X	9616	-0-	-1604	-0-	367	1	3907	2	N	-0-					3
							5342	3									
12	11098	X	9790	-0-	-1308	-0-	504	1	3532	2	N	-0-					3
							5754	3									
01	11098	X	10037	-0-	-1061	-0-	573	1	3619	2	N	-0-					3
							5845	3									
02	9464	X	8600	-0-	-864	-0-	505	1	3054	2	N	-0-					3
							5041	3									

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
09	6361	X	6361	-0-	-0-	-0-	459	1	5876	3	N	24					46
							26	9									
10	6603	X	5875	-0-	-728	-0-	460	1	5389	3	N	24					70
							26	9									
11	6390	X	5910	-0-	-480	-0-	513	1	1736	2	N	18					88
							3641	3	20	9							
12	6603	X	5884	-0-	-719	-0-	577	1	1407	2	N	13	74	1			27
							3886	3	14	9							
01	6572	X	5083	-0-	-1489	-0-	530	1	751	2	N	25					52
							3774	3	28	9							
02	5936	X	4978	-0-	-958	-0-	441	1	1253	2	N	20					72
							3262	3	22	9							

MCFARLAND WELL #: F 7 RRCID -> 265683 COMPL. DATE 06/18/2012 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 6802 - 10147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8796	X	8796	-0-	-0-	-0-	681	1	8094	3	N	19					38
							21	9									
10	8398	X	8398	-0-	-0-	-0-	690	1	7680	3	N	25					63
							28	9									
11	7625	X	7625	-0-	-0-	-0-	567	1	2273	2	N	17					80
							4766	3	19	9							
12	8091	X	7740	-0-	-351	-0-	467	1	1929	2	N	13	67	1			26
							5330	3	14	9							
01	9083	X	7764	-0-	-1319	-0-	700	1	1169	2	N	18					44
							5875	3	20	9							
02	8204	X	6621	-0-	-1583	-0-	594	1	1669	2	N	12					56
							4345	3	13	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
09	7410	X	5632	-0-	-1778	-0-	288	1	5344	2	N	-0-					-0-
10	6851	X	6530	-0-	-321	-0-	460	1	6070	2	N	-0-					-0-
11	6630	X	6428	-0-	-202	-0-	442	1	5986	2	N	-0-					-0-
12	7802	X	7802	-0-	-0-	-0-	498	1	7304	2	N	-0-					-0-
01	6324	X	6059	-0-	-265	-0-	412	1	5647	2	N	-0-					-0-
02	5908	X	5894	-0-	-14	-0-	420	1	5474	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
EFIRE WELL #: 4H RRCID -> 265685 COMPL. DATE 06/29/2012 TOTAL DEPTH 6346 PERF. 6818 - 11118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9060	X	5839	-0-	-3221	-0-	324	1	5515	2	Y	-0-					
10	7967	X	4827	-0-	-3140	-0-	344	1	4442	2	Y	37	56	1			68
							41	9									
11	7050	X	5137	-0-	-1913	-0-	363	1	4750	2	Y	22					90
							24	9									
12	7285	X	4994	-0-	-2291	-0-	374	1	4555	2	Y	59	72	1			77
							65	9									
01	6944	X	5087	-0-	-1857	-0-	376	1	4669	2	Y	38					115
							42	9									
*02	6263	X	6263	-0-	-0-	-0-	375	1	5853	2	Y	32	70	1			77
							35	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
09	9180	X	8580	-0-	-600	-0-	439	1	8141	2	N	-0-					-0-
10	9021	X	7893	-0-	-1128	-0-	547	1	7346	2	N	-0-					-0-
11	8400	X	7150	-0-	-1250	-0-	525	1	6625	2	N	-0-					-0-
12	8711	X	7197	-0-	-1514	-0-	543	1	6654	2	N	-0-					-0-
01	8866	X	6840	-0-	-2026	-0-	578	1	6262	2	N	-0-					-0-
02	8008	X	7012	-0-	-996	-0-	535	1	6477	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
09	8040	X	5969	-0-	-2071	-0-	267	1	5702	3	N	-0-					38
10	8370	X	6284	-0-	-2086	-0-	268	1	6014	3	N	2					40
							2	9									
11	8100	X	6037	-0-	-2063	-0-	235	1	1872	2	N	3					43
							3927	3	3	9							
12	7657	X	6254	-0-	-1403	-0-	237	1	1599	2	N	2	30	1			15
							4416	3	2	9							
01	7006	X	6360	-0-	-646	-0-	357	1	996	2	N	2					17
							5005	3	2	9							
02	5684	X	5203	-0-	-481	-0-	194	1	1390	2	N	1					18
							3618	3	1	9							

WINSTON WELL #: H 6 RRCID -> 265702 COMPL. DATE 06/06/2012 TOTAL DEPTH 6546 PERF. 6984 - 9722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5370	X	5291	-0-	-79	-0-	236	1	5052	3	N	3					39
							3	9									
10	5769	X	5769	-0-	-0-	-0-	242	1	5524	3	N	3					42
							3	9									
11	5454	X	5454	-0-	-0-	-0-	216	1	1690	2	N	3					45
							3545	3	3	9							
12	5859	X	5073	-0-	-786	-0-	206	1	1293	2	N	2	33	1			14
							3572	3	2	9							
01	5859	X	4096	-0-	-1763	-0-	234	1	639	2	N	11					25
							3211	3	12	9							
02	5208	X	4700	-0-	-508	-0-	139	1	1265	2	N	2					27
							3294	3	2	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
EDWARDS-BEGGS (SA) WELL #: 5H RRCID -> 265706 COMPL. DATE 07/26/2012 TOTAL DEPTH 6567 PERF. 7097 - 11385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14730	X	12726	-0-	-2004	-0-	12726	3			N	-0-			4
10	15390	X	15390	-0-	-0-	-0-	429	1	14961	3	N	-0-			4
11	14730	X	14145	-0-	-585	-0-	417	1	5799	2	N	-0-			4
							7929	3							
12	15035	X	13481	-0-	-1554	-0-	426	1	4966	2	N	-0-			4
							8089	3							
01	13144	X	11671	-0-	-1473	-0-	431	1	4298	2	N	-0-			4
							6942	3							
02	13888	X	11535	-0-	-2353	-0-	393	1	4203	2	N	-0-			4
							6939	3							

EDWARDS-BEGGS (SA) WELL #: 6H RRCID -> 265707 COMPL. DATE 07/26/2012 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 6811 - 10716

09	14730	X	12976	-0-	-1754	-0-	12976	3			N	-0-			4
10	15054	X	15054	-0-	-0-	-0-	452	1	14602	3	N	-0-			4
11	14491	X	14491	-0-	-0-	-0-	437	1	5937	2	N	-0-			4
							8117	3							
12	14074	X	13469	-0-	-605	-0-	453	1	4951	2	N	-0-			4
							8065	3							
01	13423	X	12762	-0-	-661	-0-	450	1	4708	2	N	-0-			4
							7604	3							
02	13608	X	12545	-0-	-1063	-0-	405	1	4580	2	N	-0-			4
							7560	3							

BROWN WELL #: C 9 RRCID -> 265709 COMPL. DATE 09/02/2012 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 7008 - 10408

09	5400	X	1747	-0-	-3653	-0-	92	1	1655	3	N	-0-			1
10	5580	X	980	-0-	-4600	-0-	16	1	964	3	N	-0-			1
11	5370	X	3486	-0-	-1884	-0-	167	1	1402	2	N	-0-			1
							1917	3							
12	4557	X	4006	-0-	-551	-0-	212	1	1443	2	N	-0-			1
							2351	3							
*01	4139	X	4139	-0-	-0-	-0-	255	1	1485	2	N	-0-			1
							2399	3							
*02	3778	X	3778	-0-	-0-	-0-	213	1	1345	2	N	-0-			1
							2220	3							

BROWN WELL #: C 20 RRCID -> 265711 COMPL. DATE 09/02/2012 TOTAL DEPTH 6590 PERF. 7000 - 10488

09	8516	X	8516	-0-	-0-	-0-	439	1	8077	3	N	-0-			2
10	8332	X	8332	-0-	-0-	-0-	409	1	7923	3	N	-0-			2
11	7939	X	7939	-0-	-0-	-0-	412	1	3180	2	N	-0-			2
							4347	3							
12	8056	X	8056	-0-	-0-	-0-	426	1	2902	2	N	-0-			2
							4728	3							
01	8804	X	7701	-0-	-1103	-0-	431	1	2780	2	N	-0-			2
							4490	3							
02	7952	X	6549	-0-	-1403	-0-	356	1	2336	2	N	-0-			2
							3857	3							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

ALEXANDER RANCH WELL #: 601H RRCID -> 265712 COMPL. DATE 10/23/2012 TOTAL DEPTH 6468 PERF. 6558 - 9373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5580	X	5045	-0-	-535	-0-	347	1	4688	2	Y	9	39	1			54
							10	9									
10	5456	X	5456	-0-	-0-	-0-	552	1	4896	2	Y	7					61
							8	9									
11	5176	X	5176	-0-	-0-	-0-	522	1	4644	2	Y	9					70
							10	9									
12	4960	X	4880	-0-	-80	-0-	519	1	4349	2	Y	11					81
							12	9									
01	5270	X	4932	-0-	-338	-0-	580	1	4352	2	Y	-0-	40	1			24
02	4928	X	4466	-0-	-462	-0-	487	1	3968	2	Y	10					34
							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
09	3030	X	2990	-0-	-40	-0-	205	1	2775	2	Y	9	39	1			54
							10	9									
10	3224	X	2743	-0-	-481	-0-	286	1	2449	2	Y	7					61
							8	9									
11	3120	X	2159	-0-	-961	-0-	182	1	1967	2	Y	9					70
							10	9									
12	3317	X	2413	-0-	-904	-0-	283	1	2118	2	Y	11					81
							12	9									
01	3317	X	1489	-0-	-1828	-0-	268	1	1221	2	Y	-0-	40	1			24
02	2800	X	1510	-0-	-1290	-0-	60	1	1439	2	Y	10					34
							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
09	5730	X	5585	-0-	-145	-0-	384	1	5191	2	Y	9	39	1			54
							10	9									
10	5673	X	5477	-0-	-196	-0-	558	1	4911	2	Y	7					61
							8	9									
11	5490	X	4960	-0-	-530	-0-	505	1	4445	2	Y	9					70
							10	9									
12	5766	X	4787	-0-	-979	-0-	514	1	4261	2	Y	11					81
							12	9									
01	5828	X	5582	-0-	-246	-0-	602	1	4980	2	Y	-0-	40	1			24
*02	5763	X	5763	-0-	-0-	-0-	609	1	5143	2	Y	10					34
							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
09	5268	X	5268	-0-	-0-	-0-	362	1	4896	2	Y	9	39	1			54
							10	9									
10	5390	X	5390	-0-	-0-	-0-	547	1	4835	2	Y	7					61
							8	9									
11	4980	X	4948	-0-	-32	-0-	512	1	4426	2	Y	9					70
							10	9									
12	4960	X	4793	-0-	-167	-0-	514	1	4267	2	Y	11					81
							12	9									
01	5487	X	4846	-0-	-641	-0-	556	1	4290	2	Y	-0-	40	1			24
02	4928	X	4293	-0-	-635	-0-	446	1	3836	2	Y	10					34
							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
09	3670	X	3670	-0-	-0-	-0-	3670	2			Y	-0-					-0-
10	4310	X	4310	-0-	-0-	-0-	630	1	3680	2	Y	-0-					-0-
11	3930	X	3776	-0-	-154	-0-	597	1	2762	2	Y	-0-					-0-
							417	3									
12	5270	X	1626	-0-	-3644	-0-	606	1	388	2	Y	-0-					-0-
							632	3									
01	5270	X	2954	-0-	-2316	-0-	498	1	1956	2	Y	-0-					-0-
							500	3									
02	3892	X	3472	-0-	-420	-0-	442	1	2440	2	Y	-0-					-0-
							590	3									

DEAN WELL #: C 9 RRCID -> 265730 COMPL. DATE 10/31/2012 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 7005 - 9412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5020	X	5020	-0-	-0-	-0-	5020	2			Y	-0-					-0-
10	5866	X	5866	-0-	-0-	-0-	832	1	5034	2	Y	-0-					-0-
11	5158	X	5158	-0-	-0-	-0-	812	1	3776	2	Y	-0-					-0-
							570	3									
12	5332	X	2640	-0-	-2692	-0-	844	1	683	2	Y	-0-					-0-
							1113	3									
*01	5616	X	5616	-0-	-0-	-0-	932	1	3730	2	Y	-0-					-0-
							954	3									
*02	5360	X	5360	-0-	-0-	-0-	827	1	3650	2	Y	-0-					-0-
							883	3									

M.T. COLE S.A. WELL #: 402H RRCID -> 265752 COMPL. DATE 08/25/2012 TOTAL DEPTH 8213 PERF. 8390 - 13875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	21660	X	17399	-0-	-4261	-0-	17287	2	112	9	Y	102					405
10	19840	X	18603	-0-	-1237	-0-	18540	2	63	9	Y	57	366	1			96
11	19200	X	17446	-0-	-1754	-0-	17378	2	68	9	Y	62	79	1			79
12	18259	X	17073	-0-	-1186	-0-	16985	2	88	9	Y	80	66	1			93
01	17980	X	17149	-0-	-831	-0-	17081	2	68	9	Y	62	58	1			97
02	16800	X	15165	-0-	-1635	-0-	15035	2	130	9	Y	118	65	1			150

WINSTON WELL #: H 5 RRCID -> 265759 COMPL. DATE 06/07/2012 TOTAL DEPTH 6519 PERF. 7100 - 10093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10890	X	8187	-0-	-2703	-0-	351	1	7835	3	N	1					35
							1	9									
10	11826	X	11826	-0-	-0-	-0-	398	1	11426	3	N	2					37
							2	9									
11	12666	X	12666	-0-	-0-	-0-	473	1	3936	2	N	2					39
							8255	3	2	9							
12	12505	X	12505	-0-	-0-	-0-	489	1	3192	2	N	5	27	1			17
							8818	3	6	9							
*01	13096	X	13096	-0-	-0-	-0-	760	1	2047	2	N	1					18
							10288	3	1	9							
*02	11825	X	11825	-0-	-0-	-0-	410	1	3168	2	N	1					19
							8246	3	1	9							

DEAN WELL #: E 9 RRCID -> 265761 COMPL. DATE 04/02/2012 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 7019 - 11264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10110	X	7144	-0-	-2966	-0-	7144	2			Y	-0-					-0-
10	9672	X	7527	-0-	-2145	-0-	363	1	7164	2	Y	-0-					-0-
11	8370	X	7075	-0-	-1295	-0-	329	1	5861	2	Y	-0-					-0-
							885	3									
12	9827	X	2858	-0-	-6969	-0-	324	1	964	2	Y	-0-					-0-
							1570	3									
01	9827	X	6677	-0-	-3150	-0-	324	1	5059	2	Y	-0-					-0-
							1294	3									
02	6804	X	6019	-0-	-785	-0-	292	1	4612	2	Y	-0-					-0-
							1115	3									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
DEAN WELL #: E 14 RRCID -> 265762 COMPL. DATE 04/01/2012 TOTAL DEPTH 6691 PERF. 7053 - 11095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7470	X	4426	-0-	-3044	-0-	4426	2			Y	-0-					-0-
10	7719	X	4643	-0-	-3076	-0-	205	1	4438	2	Y	-0-					-0-
11	7470	X	4364	-0-	-3106	-0-	205	1	3614	2	Y	-0-					-0-
							545	3									
12	7378	X	1840	-0-	-5538	-0-	213	1	619	2	Y	-0-					-0-
							1008	3									
01	7192	X	4322	-0-	-2870	-0-	214	1	3271	2	Y	-0-					-0-
							837	3									
02	4200	X	3935	-0-	-265	-0-	174	1	3029	2	Y	-0-					-0-
							732	3									

BROWDER-DEARING WELL #: A 20 RRCID -> 265763 COMPL. DATE 05/04/2012 TOTAL DEPTH 6668 PERF. 7109 - 10219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11130	X	10025	-0-	-1105	-0-	10025	3			N	-0-					2
10	11315	X	10399	-0-	-916	-0-	566	1	9833	3	N	-0-					2
11	10530	X	10278	-0-	-252	-0-	412	1	4168	2	N	-0-					2
							5698	3									
12	11129	X	10639	-0-	-490	-0-	575	1	3828	2	N	-0-					2
							6236	3									
01	11129	X	10374	-0-	-755	-0-	599	1	3738	2	N	-0-					2
							6037	3									
*02	9519	X	9519	-0-	-0-	-0-	565	1	3378	2	N	-0-					2
							5576	3									

BROWN WELL #: C 44 RRCID -> 265764 COMPL. DATE 08/31/2012 TOTAL DEPTH 6537 PERF. 7222 - 10340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5280	X	5185	-0-	-95	-0-	222	1	4963	3	N	-0-					1
10	5761	X	5761	-0-	-0-	-0-	265	1	5496	3	N	-0-					1
11	5557	X	5557	-0-	-0-	-0-	359	1	2196	2	N	-0-					1
							3002	3									
12	6020	X	6020	-0-	-0-	-0-	334	1	2163	2	N	-0-					1
							3523	3									
01	5797	X	5540	-0-	-257	-0-	236	1	2028	2	N	-0-					1
							3276	3									
02	5208	X	5201	-0-	-7	-0-	254	1	1866	2	N	-0-					1
							3081	3									

DEAN WELL #: C 8 RRCID -> 265767 COMPL. DATE 10/31/2012 TOTAL DEPTH 6632 PERF. 7130 - 9256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5817	X	5817	-0-	-0-	-0-	5817	2			Y	-0-					-0-
10	6806	X	6806	-0-	-0-	-0-	972	1	5834	2	Y	-0-					-0-
11	6622	X	6622	-0-	-0-	-0-	981	1	4901	2	Y	-0-					-0-
							740	3									
12	7626	X	3087	-0-	-4539	-0-	1020	1	786	2	Y	-0-					-0-
							1281	3									
01	7626	X	6438	-0-	-1188	-0-	1040	1	4298	2	Y	-0-					-0-
							1100	3									
02	6160	X	5541	-0-	-619	-0-	923	1	3719	2	Y	-0-					-0-
							899	3									

WEST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265808 COMPL. DATE 04/28/2012 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 8703 - 12456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7980	X	7084	-0-	-896	-0-	7084	2			N	-0-					80
10	7998	X	7164	-0-	-834	-0-	7092	2	72	9	N	65					145
11	7710	X	6668	-0-	-1042	-0-	6607	2	61	9	N	55					200
12	7812	X	6704	-0-	-1108	-0-	6685	2	19	9	N	17					217
01	7564	X	6502	-0-	-1062	-0-	6473	2	29	9	N	26	168	1			75
02	6608	X	6502	-0-	-106	-0-	6466	2	36	9	N	33					108

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
T.R.W.D. WELL #: B 12 RRCID -> 265809 COMPL. DATE 05/16/2012 TOTAL DEPTH 6939 PERF. 7223 - 12013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3180	X	1248	-0-	-1932	-0-	533	1	715	2	Y	-0-					-0-
10	2418	X	1613	-0-	-805	-0-	537	1	1076	2	Y	-0-					-0-
11	1785	X	1785	-0-	-0-	-0-	528	1	1257	2	Y	-0-					-0-
12	1728	X	1728	-0-	-0-	-0-	523	1	1205	2	Y	-0-					-0-
*01	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	428	1	711	2	Y	-0-					-0-
*02	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	489	1	1145	2	Y	-0-					-0-

T.R.W.D. WELL #: B 11 RRCID -> 265810 COMPL. DATE 05/16/2012 TOTAL DEPTH 6961 PERF. 7223 - 10933

09	15060	X	13328	-0-	-1732	-0-	1328	1	12000	2	Y	-0-					-0-
10	15345	X	13182	-0-	-2163	-0-	1383	1	11799	2	Y	-0-					-0-
11	14640	X	12897	-0-	-1743	-0-	1357	1	11540	2	Y	-0-					-0-
12	14694	X	13017	-0-	-1677	-0-	1421	1	11596	2	Y	-0-					-0-
01	14477	X	9880	-0-	-4597	-0-	1309	1	8571	2	Y	-0-					-0-
02	12432	X	11462	-0-	-970	-0-	1116	1	10346	2	Y	-0-					-0-

ENIS WELL #: 2H RRCID -> 265811 COMPL. DATE 07/02/2012 TOTAL DEPTH 7917 PERF. 8300 - 11478

09	11130	X	10217	-0-	-913	-0-	10194	2	23	9	N	21					106
10	11377	X	10401	-0-	-976	-0-	10366	2	35	9	N	32					138
11	10770	X	9943	-0-	-827	-0-	9881	2	62	9	N	56					194
12	10850	X	10259	-0-	-591	-0-	10190	2	69	9	N	63	182	1			75
*01	10877	X	10877	-0-	-0-	-0-	10822	2	55	9	N	50					125
02	9548	X	8991	-0-	-557	-0-	8917	2	74	9	N	67					192

HIRSH GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265813 COMPL. DATE 07/17/2012 TOTAL DEPTH 6926 PERF. 7224 - 12950

09	9180	X	7468	-0-	-1712	-0-	7461	2	7	9	N	6					101
10	10586	X	10586	-0-	-0-	-0-	10516	2	70	9	N	64					165
11	9180	X	8733	-0-	-447	-0-	854	1	7867	2	N	11					176
							12	9									
12	10912	X	9377	-0-	-1535	-0-	883	1	8494	2	N	-0-					176
*01	9994	X	9994	-0-	-0-	-0-	883	1	9105	2	N	5					181
							6	9									
02	9548	X	7678	-0-	-1870	-0-	228	1	7439	2	N	10					191
							11	9									

ALEXANDER RANCH WELL #: 604H RRCID -> 265817 COMPL. DATE 10/22/2012 TOTAL DEPTH 6455 PERF. 7049 - 9723

09	6026	X	6026	-0-	-0-	-0-	414	1	5602	2	Y	9	39	1			54
							10	9									
10	6207	X	6207	-0-	-0-	-0-	632	1	5567	2	Y	7					61
							8	9									
11	5880	X	5570	-0-	-310	-0-	583	1	4977	2	Y	9					70
							10	9									
12	6076	X	5250	-0-	-826	-0-	564	1	4674	2	Y	11					81
							12	9									
01	6262	X	5927	-0-	-335	-0-	640	1	5287	2	Y	-0-	40	1			24
02	5628	X	5392	-0-	-236	-0-	562	1	4819	2	Y	10					34
							11	9									

MONTAGUE CATTLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265833 COMPL. DATE 07/04/2012 TOTAL DEPTH 7083 PERF. 7824 - 12005

09	8505	X	8505	-0-	-0-	-0-	8499	2	6	9	N	5	176	1			140
10	8891	X	8891	-0-	-0-	-0-	8816	2	75	9	N	68					208
11	9922	X	9922	-0-	-0-	-0-	9867	2	55	9	N	50					258
12	10289	X	10289	-0-	-0-	-0-	10170	2	119	9	N	108	172	1			194
*01	9868	X	9868	-0-	-0-	-0-	9815	2	53	9	N	48					242
*02	8748	X	8748	-0-	-0-	-0-	8708	2	40	9	N	36	174	1			104

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
09	14490	X	12899	-0-	-1591	-0-	12869	2	30	9	N	27					155
10	14973	X	12172	-0-	-2801	-0-	12158	2	14	9	N	13					168
11	13650	X	13132	-0-	-518	-0-	13066	2	66	9	N	60					228
12	14014	X	14014	-0-	-0-	-0-	14014	2			N	-0-					228
01	13578	X	12878	-0-	-700	-0-	12865	2	13	9	N	12					240
02	12040	X	11040	-0-	-1000	-0-	11031	2	9	9	N	8	169	1			79

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
09	20730	X	19161	-0-	-1569	-0-	19160	2	1	9	Y	1					89
10	21421	X	18803	-0-	-2618	-0-	18711	2	92	9	Y	84	129	1			44
11	20220	X	17928	-0-	-2292	-0-	17825	2	103	9	Y	94	66	1			72
12	20894	X	18677	-0-	-2217	-0-	18544	2	133	9	Y	121	76	1			117
01	20429	X	18618	-0-	-1811	-0-	18567	2	51	9	Y	46	75	1			88
02	17892	X	17752	-0-	-140	-0-	17680	2	72	9	Y	65	44	1			109

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
09	15681	X	15681	-0-	-0-	-0-	15681	2			Y	-0-					24
10	16107	X	16107	-0-	-0-	-0-	16044	2	63	9	Y	57	58	1			23
11	15370	X	15370	-0-	-0-	-0-	15301	2	69	9	Y	63	41	1			45
12	16461	X	16348	-0-	-113	-0-	16260	2	88	9	Y	80	49	1			76
01	16461	X	15452	-0-	-1009	-0-	15369	2	83	9	Y	75	49	1			102
02	14644	X	9376	-0-	-5268	-0-	9198	2	178	9	Y	162	80	1			184

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
09	8400	X	5962	-0-	-2438	-0-	608	1	5354	2	Y	-0-					-0-
10	7812	X	5901	-0-	-1911	-0-	637	1	5264	2	Y	-0-					-0-
11	7440	X	6453	-0-	-987	-0-	654	1	5799	2	Y	-0-					-0-
12	7688	X	5604	-0-	-2084	-0-	620	1	4984	2	Y	-0-					-0-
01	6665	X	5089	-0-	-1576	-0-	601	1	4488	2	Y	-0-					-0-
*02	6037	X	6037	-0-	-0-	-0-	717	1	5320	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
09	22800	X	21278	-0-	-1522	-0-	21242	2	36	9	N	33					235
10	23560	X	21276	-0-	-2284	-0-	21215	2	61	9	N	55					290
11	22800	X	19743	-0-	-3057	-0-	19690	2	53	9	N	48					338
12	23281	X	19707	-0-	-3574	-0-	19700	2	7	9	N	6	166	1			178
01	22878	X	19295	-0-	-3583	-0-	19254	2	41	9	N	37					215
02	19852	X	17216	-0-	-2636	-0-	17186	2	30	9	N	27					242

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
09	6690	X	5964	-0-	-726	-0-	351	1	5613	2	N	-0-					6
10	6913	X	6639	-0-	-274	-0-	357	1	6282	2	N	-0-					6
11	6690	X	5214	-0-	-1476	-0-	282	1	4931	2	N	1					7
							1	9									
12	6727	X	6539	-0-	-188	-0-	342	1	6191	2	N	5					12
							6	9									
*01	6795	X	6795	-0-	-0-	-0-	327	1	6462	2	N	5					17
							6	9									
02	5992	X	3489	-0-	-2503	-0-	304	1	3184	2	N	1					18
							1	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WINSTON WELL #: D 22 RRCID -> 266578 COMPL. DATE 12/22/2012 TOTAL DEPTH 6422 PERF. 7099 - 9432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5784	X	5784	-0-	-0-	-0-	300	1	5480	2	N	4					10
							4	9									
10	5952	X	5863	-0-	-89	-0-	304	1	5559	2	N	-0-					10
11	5760	X	5530	-0-	-230	-0-	243	1	5274	2	N	12					22
							13	9									
12	5983	X	4525	-0-	-1458	-0-	320	1	4199	2	N	5					27
							6	9									
*01	7160	X	7160	-0-	-0-	-0-	331	1	6820	2	N	8					35
							9	9									
*02	6137	X	6137	-0-	-0-	-0-	392	1	5733	2	N	11					46
							12	9									

WINSTON WELL #: E 8 RRCID -> 266579 COMPL. DATE 12/20/2012 TOTAL DEPTH 6366 PERF. 6908 - 9392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7350	X	6438	-0-	-912	-0-	310	1	6128	2	N	-0-					6
10	7192	X	6352	-0-	-840	-0-	355	1	5997	2	N	-0-					6
11	5100	X	5086	-0-	-14	-0-	272	1	4814	2	N	-0-					6
12	6230	X	6230	-0-	-0-	-0-	332	1	5892	2	N	5					11
							6	9									
*01	7191	X	7191	-0-	-0-	-0-	326	1	6862	2	N	3					14
							3	9									
02	6020	X	5470	-0-	-550	-0-	292	1	5176	2	N	2					16
							2	9									

WINSTON WELL #: E 18 RRCID -> 266581 COMPL. DATE 12/21/2012 TOTAL DEPTH 6444 PERF. 6909 - 9293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7290	X	6444	-0-	-846	-0-	345	1	6099	2	N	-0-					6
10	7533	X	6538	-0-	-995	-0-	350	1	6187	2	N	1					7
							1	9									
11	7290	X	6514	-0-	-776	-0-	318	1	6196	2	N	-0-					7
12	7533	X	6367	-0-	-1166	-0-	341	1	6025	2	N	1					8
							1	9									
*01	7203	X	7203	-0-	-0-	-0-	330	1	6872	2	N	1					9
							1	9									
02	6020	X	5679	-0-	-341	-0-	309	1	5370	2	N	-0-					9

E. JOYCE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266633 COMPL. DATE 10/03/2012 TOTAL DEPTH 7271 PERF. 7693 - 11313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9750	X	8909	-0-	-841	-0-	8909	2			N	-0-					202
10	9951	X	9099	-0-	-852	-0-	9085	2	14	9	N	13	174	1			41
11	9390	X	8719	-0-	-671	-0-	8705	2	14	9	N	13					54
12	9331	X	9021	-0-	-310	-0-	9002	2	19	9	N	17					71
01	9331	X	8982	-0-	-349	-0-	8963	2	19	9	N	17					88
02	8316	X	8043	-0-	-273	-0-	8028	2	15	9	N	14					102

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
09	15600	X	14944	-0-	-656	-0-	14919	2	25	9	N	23					190
10	16120	X	15313	-0-	-807	-0-	15304	2	9	9	N	8					198
11	15450	X	13837	-0-	-1613	-0-	13813	2	24	9	N	22					220
12	14663	X	12946	-0-	-1717	-0-	12932	2	14	9	N	13					233
01	15438	X	12883	-0-	-2555	-0-	12873	2	10	9	N	9					242
02	13944	X	13299	-0-	-645	-0-	13271	2	28	9	N	25					267

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

ROCKY CREEK RANCH WELL #: 15H RRCID -> 266895 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 6830 PERF. 7119 - 10539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	22080	X	20002	-0-	-2078	-0-	262	1	19740	2	N	-0-					-0-
10	22289	X	19599	-0-	-2690	-0-	19599	2			N	-0-					-0-
11	21390	X	18754	-0-	-2636	-0-	18754	2			N	-0-					-0-
12	22041	X	19565	-0-	-2476	-0-	19565	2			N	-0-					-0-
01	21297	X	19857	-0-	-1440	-0-	19857	2			N	-0-					-0-
02	18676	X	17930	-0-	-746	-0-	17930	2			N	-0-					-0-

ROCKY CREEK RANCH WELL #: 16H RRCID -> 266897 COMPL. DATE 02/18/2013 TOTAL DEPTH 6848 PERF. 7204 - 10987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	15720	X	14178	-0-	-1542	-0-	186	1	13992	2	N	-0-					-0-
10	16244	X	13974	-0-	-2270	-0-	13974	2			N	-0-					-0-
11	15720	X	14081	-0-	-1639	-0-	14081	2			N	-0-					-0-
12	14685	X	14685	-0-	-0-	-0-	14685	2			N	-0-					-0-
01	14663	X	14085	-0-	-578	-0-	14085	2			N	-0-					-0-
02	13244	X	12475	-0-	-769	-0-	12475	2			N	-0-					-0-

MADELON WELL #: 12H RRCID -> 266903 COMPL. DATE 06/16/2012 TOTAL DEPTH 6627 PERF. 6900 - 9736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3120	X	2113	-0-	-1007	-0-	108	1	2005	2	N	-0-					-0-
10	3162	X	1696	-0-	-1466	-0-	161	1	1535	2	N	-0-					-0-
11	3030	X	2003	-0-	-1027	-0-	134	1	1869	2	N	-0-					-0-
12	2883	X	672	-0-	-2211	-0-	101	1	571	2	N	-0-					-0-
01	2883	X	42	-0-	-2841	-0-	42	1			N	-0-					-0-
02	1960	X	1025	-0-	-935	-0-	1025	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
09	6330	X	5948	-0-	-382	-0-	304	1	5644	2	N	-0-					-0-
10	6768	X	6768	-0-	-0-	-0-	423	1	6345	2	N	-0-					-0-
11	6489	X	6489	-0-	-0-	-0-	385	1	6104	2	N	-0-					-0-
12	6262	X	5870	-0-	-392	-0-	385	1	5485	2	N	-0-					-0-
*01	6487	X	6487	-0-	-0-	-0-	455	1	6032	2	N	-0-					-0-
02	6104	X	5771	-0-	-333	-0-	378	1	5393	2	N	-0-					-0-

ARTHUR DOWNE SA WELL #: 7H RRCID -> 266967 COMPL. DATE 11/29/2012 TOTAL DEPTH 7971 PERF. 8100 - 11345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14790	X	9884	-0-	-4906	-0-	9790	2	94	9	Y	85	86	1			147
10	13454	X	11654	-0-	-1800	-0-	11549	2	105	9	Y	95	86	1			156
11	12120	X	10597	-0-	-1523	-0-	10495	2	102	9	Y	93	81	1			168
12	12524	X	10918	-0-	-1606	-0-	10906	2	12	9	Y	11	85	1			94
01	12462	X	9445	-0-	-3017	-0-	9225	2	220	9	Y	200	179	1			115
02	10528	X	9956	-0-	-572	-0-	9846	2	110	9	Y	100	91	1			124

ARTHUR DOWNE WELL #: 6H RRCID -> 267337 COMPL. DATE 11/29/2012 TOTAL DEPTH 7947 PERF. 8340 - 10823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11610	X	11114	-0-	-496	-0-	10969	2	145	9	Y	132					366
10	12768	X	12768	-0-	-0-	-0-	12588	2	180	9	Y	164	172	1			358
11	11610	X	11217	-0-	-393	-0-	11083	2	134	9	Y	122	188	1			292
12	11824	X	11824	-0-	-0-	-0-	11660	2	164	9	Y	149	182	1			259
01	11470	X	11155	-0-	-315	-0-	11008	2	147	9	Y	134					393
*02	11621	X	11621	-0-	-0-	-0-	11474	2	147	9	Y	134	358	1			169

ARTHUR DOWNE SA WELL #: 8H RRCID -> 267338 COMPL. DATE 11/29/2012 TOTAL DEPTH 7976 PERF. 8250 - 11625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11181	X	11181	-0-	-0-	-0-	11079	2	102	9	Y	93	98	1			161
10	11149	X	11149	-0-	-0-	-0-	11005	2	144	9	Y	131	95	1			197
11	10894	X	10894	-0-	-0-	-0-	10786	2	108	9	Y	98	100	1			195
12	12400	X	11641	-0-	-759	-0-	11629	2	12	9	Y	11	98	1			108
*01	13270	X	13270	-0-	-0-	-0-	13048	2	222	9	Y	202	194	1			116
*02	10739	X	10739	-0-	-0-	-0-	10629	2	110	9	Y	100	92	1			124

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
CZEWSKI B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 267805 COMPL. DATE 11/13/2012 TOTAL DEPTH 7352 PERF. 7630 - 13799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	20010	X	18565	-0-	-1445	-0-	18499	2	66	9	N	60					285
10	20677	X	18374	-0-	-2303	-0-	18316	2	58	9	N	53	164	1			174
11	20010	X	17093	-0-	-2917	-0-	17025	2	68	9	N	62					236
12	20057	X	19121	-0-	-936	-0-	19052	2	69	9	N	63					299
01	19530	X	18335	-0-	-1195	-0-	18255	2	80	9	N	73	174	1			198
02	17332	X	15696	-0-	-1636	-0-	15631	2	65	9	N	59					257

ROCKY CREEK RANCH UNIT A-ROCKY C WELL #: 20H RRCID -> 268126 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 6809 PERF. 6954 - 10996

09	14958	X	14958	-0-	-0-	-0-	196	1	14762	2	N	-0-					-0-
10	14853	X	14853	-0-	-0-	-0-	14853	2			N	-0-					-0-
11	14773	X	14773	-0-	-0-	-0-	14773	2			N	-0-					-0-
12	15138	X	15138	-0-	-0-	-0-	15138	2			N	-0-					-0-
01	15469	X	12398	-0-	-3071	-0-	12398	2			N	-0-					-0-
02	13972	X	11904	-0-	-2068	-0-	11904	2			N	-0-					-0-

HAMMOND UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268157 COMPL. DATE 01/22/2013 TOTAL DEPTH 7211 PERF. 7652 - 12053

09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
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

CHEEK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268158 COMPL. DATE 01/23/2013 TOTAL DEPTH 7326 PERF. 7527 - 12067

09	6540	X	4553	-0-	-1987	-0-	835	1	3718	2	N	-0-					216
10	6758	X	3395	-0-	-3363	-0-	775	1	2585	2	N	32					248
							35	9									
11	6540	X	3773	-0-	-2767	-0-	750	1	2986	2	N	34					282
							37	9									
12	6758	X	6167	-0-	-591	-0-	775	1	5284	2	N	98	330	1			50
							108	9									
01	6758	X	4105	-0-	-2653	-0-	775	1	3257	2	N	66					116
							73	9									
*02	5862	X	5862	-0-	-0-	-0-	700	1	5096	2	N	60					176
							66	9									

CARTER, B.S. JR WELL #: 6H RRCID -> 269113 COMPL. DATE 12/07/2012 TOTAL DEPTH 7747 PERF. 7950 - 10106

09	8760	X	7734	-0-	-1026	-0-	7734	2			N	-0-					-0-
10	8246	X	8118	-0-	-128	-0-	8118	2			N	-0-					-0-
11	7530	X	7528	-0-	-2	-0-	7528	2			N	-0-					-0-
12	7781	X	7295	-0-	-486	-0-	7295	2			N	-0-					-0-
01	7998	X	7455	-0-	-543	-0-	7455	2			N	-0-					-0-
02	7336	X	6554	-0-	-782	-0-	6554	2			N	-0-					-0-

CARTER, B.S. JR WELL #: 7H RRCID -> 269213 COMPL. DATE 12/07/2012 TOTAL DEPTH 7761 PERF. 8075 - 10490

09	11070	X	9569	-0-	-1501	-0-	9569	2			N	-0-					-0-
10	11439	X	9342	-0-	-2097	-0-	9342	2			N	-0-					-0-
11	11070	X	9323	-0-	-1747	-0-	9323	2			N	-0-					-0-
12	10819	X	9937	-0-	-882	-0-	9937	2			N	-0-					-0-
01	10633	X	9524	-0-	-1109	-0-	9524	2			N	-0-					-0-
02	8932	X	8476	-0-	-456	-0-	8476	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
09	10650	X	9011	-0-	-1639	-0-	9011	2			N	-0-					-0-
10	10974	X	9314	-0-	-1660	-0-	9314	2			N	-0-					-0-
11	8826	X	8826	-0-	-0-	-0-	8817	2	9	9	N	8					8
12	9428	X	9428	-0-	-0-	-0-	9428	2			N	-0-					8
*01	9708	X	9708	-0-	-0-	-0-	9708	2			N	-0-					8
*02	8823	X	8823	-0-	-0-	-0-	8823	2			N	-0-					8

HOFERT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269417 COMPL. DATE 09/28/2012 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 7965 - 11635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10620	X	9706	-0-	-914	-0-	9685	2	21	9	N	19	175	1			251
10	10881	X	9419	-0-	-1462	-0-	9310	2	109	9	N	99					350
11	10530	X	9473	-0-	-1057	-0-	9409	2	64	9	N	58	175	1			233
12	10881	X	9670	-0-	-1211	-0-	9602	2	68	9	N	62	171	1			124
01	10230	X	9648	-0-	-582	-0-	9554	2	94	9	N	85					209
02	9072	X	8529	-0-	-543	-0-	8519	2	10	9	N	9					218

TUCKNIES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269611 COMPL. DATE 10/25/2012 TOTAL DEPTH 7052 PERF. 7351 - 11765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	13530	X	11310	-0-	-2220	-0-	11310	2			N	-0-					243
10	13640	X	11645	-0-	-1995	-0-	11621	2	24	9	N	22	172	1			93
11	12630	X	10965	-0-	-1665	-0-	10942	2	23	9	N	21					114
12	12524	X	11801	-0-	-723	-0-	11777	2	24	9	N	22					136
01	12338	X	10432	-0-	-1906	-0-	10415	2	17	9	N	15					151
*02	10755	X	10755	-0-	-0-	-0-	10730	2	25	9	N	23					174

B. FRYE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269699 COMPL. DATE 10/31/2012 TOTAL DEPTH 7379 PERF. 8043 - 14895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11636	X	11636	-0-	-0-	-0-	473	1	11122	2	N	37					280
							41	9									
10	9819	X	9819	-0-	-0-	-0-	899	1	8877	2	N	39	174	1			145
							43	9									
11	9169	X	9169	-0-	-0-	-0-	870	1	8247	2	N	47					192
							52	9									
12	9793	X	9793	-0-	-0-	-0-	899	1	8869	2	N	23					215
							25	9									
*01	10393	X	10393	-0-	-0-	-0-	899	1	9433	2	N	55					270
							61	9									
*02	11476	X	11476	-0-	-0-	-0-	812	1	10606	2	N	53					323
							58	9									

MCFARLAND WELL #: G 4 RRCID -> 269894 COMPL. DATE 03/28/2013 TOTAL DEPTH 6409 PERF. 6857 - 10498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12390	X	11347	-0-	-1043	-0-	367	1	10970	3	N	9					30
							10	9									
10	10602	X	9923	-0-	-679	-0-	437	1	9476	3	N	9					39
							10	9									
11	9810	X	9163	-0-	-647	-0-	394	1	2824	2	N	20					59
							5923	3	22	9							
12	10740	X	10740	-0-	-0-	-0-	368	1	2755	2	N	5	38	1			26
							7611	3	6	9							
01	11563	X	9431	-0-	-2132	-0-	381	1	1496	2	N	31					57
							7520	3	34	9							
02	10444	X	8269	-0-	-2175	-0-	345	1	2196	2	N	10					67
							5717	3	11	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
09	9960	X	9181	-0-	-779	-0-	385	1	8792	3	N	4					19
							4	9									
10	10292	X	9569	-0-	-723	-0-	368	1	9195	3	N	5	9	1			15
							6	9									
11	9060	X	8546	-0-	-514	-0-	393	1	2629	2	N	8	10	1			13
							5515	3	9	9							
12	9610	X	8191	-0-	-1419	-0-	371	1	2076	2	N	7	10	1			10
							5736	3	8	9							
01	9610	X	6960	-0-	-2650	-0-	342	1	1097	2	N	7					17
							5513	3	8	9							
02	8652	X	5630	-0-	-3022	-0-	301	1	1476	2	N	10	8	1			19
							3842	3	11	9							

COCANOUGHER 287 WELL #: 7H RRCID -> 269901 COMPL. DATE 03/08/2013 TOTAL DEPTH 7612 PERF. 7865 - 10410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11430	X	8507	-0-	-2923	-0-	120	1	8378	2	N	8					143
							9	9									
10	11811	X	8534	-0-	-3277	-0-	8527	2	7	9	N	6					149
11	10830	X	7996	-0-	-2834	-0-	7987	2	9	9	N	8					157
12	9920	X	7971	-0-	-1949	-0-	7953	2	18	9	N	16					173
01	8804	X	7938	-0-	-866	-0-	7926	2	12	9	N	11					184
*02	8524	X	8524	-0-	-0-	-0-	8521	2	3	9	N	3					187

WYNN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269910 COMPL. DATE 01/28/2013 TOTAL DEPTH 6622 PERF. 7272 - 11183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4409	X	4409	-0-	-0-	-0-	826	1	3514	2	N	63					96
							69	9									
10	4287	X	4287	-0-	-0-	-0-	883	1	3349	2	N	50					146
							55	9									
11	3480	X	3316	-0-	-164	-0-	854	1	2432	2	N	27					173
							30	9									
12	3565	X	3301	-0-	-264	-0-	883	1	2364	2	N	49	172	1			50
							54	9									
01	4557	X	3191	-0-	-1366	-0-	883	1	2239	2	N	63					113
							69	9									
02	4116	X	3193	-0-	-923	-0-	797	1	2353	2	N	39					152
							43	9									

CARTER GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269942 COMPL. DATE 03/13/2013 TOTAL DEPTH 8134 PERF. 8700 - 11668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11550	X	10310	-0-	-1240	-0-	10290	2	20	9	Y	18					45
10	11718	X	10477	-0-	-1241	-0-	10409	2	68	9	Y	62	49	1			58
11	7089	X	7089	-0-	-0-	-0-	7058	2	31	9	Y	28					86
12	11842	X	7377	-0-	-4465	-0-	319	1	7048	2	Y	9	51	1			44
							10	9									
01	11842	X	6986	-0-	-4856	-0-	165	1	6808	2	Y	12	40	1			16
							13	9									
02	9632	X	6302	-0-	-3330	-0-	142	1	6153	2	Y	6					22
							7	9									

CARTER GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 269943 COMPL. DATE 03/13/2013 TOTAL DEPTH 8114 PERF. 8500 - 11496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14640	X	13999	-0-	-641	-0-	13979	2	20	9	Y	18					56
10	15128	X	14304	-0-	-824	-0-	14173	2	131	9	Y	119	77	1			98
11	14640	X	13559	-0-	-1081	-0-	13527	2	32	9	Y	29					127
12	14787	X	13689	-0-	-1098	-0-	13679	2	10	9	Y	9	74	1			62
01	14694	X	13128	-0-	-1566	-0-	13111	2	17	9	Y	15	54	1			23
02	13076	X	12090	-0-	-986	-0-	12076	2	14	9	Y	13					36

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8130	X	7858	-0-	-272	-0-	7740	2	118	9	N	107	172	1			228
10	8401	X	8200	-0-	-201	-0-	8154	2	46	9	N	42					270
11	5791	X	5791	-0-	-0-	-0-	5716	2	75	9	N	68	171	1			167
12	4636	X	4636	-0-	-0-	-0-	965	1	3619	2	N	47					214
							52	9									
01	8122	X	7180	-0-	-942	-0-	1319	1	5797	2	N	58					272
							64	9									
02	7420	X	5835	-0-	-1585	-0-	1192	1	4631	2	N	11	172	1			111
							12	9									

MCFARLAND WELL #: E 12 RRCID -> 270066 COMPL. DATE 04/07/2013 TOTAL DEPTH 6468 PERF. 6516 - 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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCFARLAND WELL #: E 11 RRCID -> 270071 COMPL. DATE 03/30/2013 TOTAL DEPTH 6367 PERF. 6734 - 11316

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6777	X	6777	-0-	-0-	-0-	274	1	6501	3	N	2					13
							2	9									
10	5859	X	5859	-0-	-0-	-0-	237	1	5616	3	N	5	7	1			11
							6	9									
11	5340	X	4963	-0-	-377	-0-	218	1	1529	2	N	8	8	1			11
							3207	3	9	9							
12	6851	X	3071	-0-	-3780	-0-	169	1	768	2	N	11	13	1			9
							2122	3	12	9							
01	7006	X	4200	-0-	-2806	-0-	155	1	670	2	N	7					16
							3367	3	8	9							
02	6328	X	4291	-0-	-2037	-0-	205	1	1131	2	N	10	9	1			17
							2944	3	11	9							

COCANOUGHER 287 WELL #: 10H RRCID -> 270078 COMPL. DATE 03/08/2013 TOTAL DEPTH 7579 PERF. 7876 - 11446

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	13980	X	13838	-0-	-142	-0-	196	1	13599	2	N	39	192	1			133
							43	9									
10	14446	X	13980	-0-	-466	-0-	13936	2	44	9	N	40					173
11	13800	X	13130	-0-	-670	-0-	13090	2	40	9	N	36					209
12	14260	X	13059	-0-	-1201	-0-	13003	2	56	9	N	51	197	1			63
01	14291	X	13253	-0-	-1038	-0-	13195	2	58	9	N	53					116
02	12908	X	8950	-0-	-3958	-0-	8932	2	18	9	N	16					132

EAST TUCKNIES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270176 COMPL. DATE 04/11/2013 TOTAL DEPTH 7153 PERF. 7450 - 11943

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	15076	X	15076	-0-	-0-	-0-	15036	2	40	9	N	36	172	1			82
10	12493	X	11399	-0-	-1094	-0-	11363	2	36	9	N	33					115
11	12090	X	11457	-0-	-633	-0-	11389	2	68	9	N	62					177
12	19065	X	5241	-0-	-13824	-0-	1037	1	4149	2	N	50					227
							55	9									
01	18042	X	11512	-0-	-6530	-0-	769	1	10677	2	N	60					287
							66	9									
02	14084	X	3125	-0-	-10959	-0-	655	1	2448	2	N	20					307
							22	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
COLLINS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270179 COMPL. DATE 03/22/2013 TOTAL DEPTH 7033 PERF. 7100 - 13744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	16544	X	16544	-0-	-0-	-0-	16339	2	205	9	N	186	169	1			335
10	16296	X	16296	-0-	-0-	-0-	16096	2	200	9	N	182	172	1			345
11	13392	X	13392	-0-	-0-	-0-	13203	2	189	9	N	172	172	1			345
12	11070	X	11070	-0-	-0-	-0-	10899	2	171	9	N	155	175	1			325
*01	13465	X	13465	-0-	-0-	-0-	13243	2	222	9	N	202	347	1			180
*02	12649	X	12649	-0-	-0-	-0-	12453	2	196	9	N	178					358

DEAN WELL #: I 4H RRCID -> 270372 COMPL. DATE 05/30/2013 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 7580 - 10329

09	3780	X	2810	-0-	-970	-0-	2810	2			Y	-0-					-0-
10	4185	X	2818	-0-	-1367	-0-	2818	2			Y	-0-					-0-
11	4050	X	3334	-0-	-716	-0-	225	1	2701	2	Y	-0-					-0-
							408	3									
12	4185	X	1188	-0-	-2997	-0-	142	1	398	2	Y	-0-					-0-
							648	3									
01	4185	X	2612	-0-	-1573	-0-	237	1	1891	2	Y	-0-					-0-
							484	3									
02	2632	X	2615	-0-	-17	-0-	181	1	1960	2	Y	-0-					-0-
							474	3									

EFIRE WELL #: 3H RRCID -> 270396 COMPL. DATE 07/16/2013 TOTAL DEPTH 6257 PERF. 6700 - 11544

09	12930	X	10728	-0-	-2202	-0-	594	1	10134	2	Y	-0-					33
10	12400	X	8645	-0-	-3755	-0-	654	1	7969	2	Y	20	23	1			30
							22	9									
11	10770	X	8490	-0-	-2280	-0-	590	1	7893	2	Y	6					36
							7	9									
12	10447	X	8432	-0-	-2015	-0-	596	1	7786	2	Y	45	35	1			46
							50	9									
01	11098	X	9704	-0-	-1394	-0-	599	1	9080	2	Y	23					69
							25	9									
02	10024	X	7862	-0-	-2162	-0-	519	1	7315	2	Y	25	43	1			51
							28	9									

EFIRE WELL #: 5H RRCID -> 270397 COMPL. DATE 07/16/2013 TOTAL DEPTH 6307 PERF. 6750 - 11297

09	6270	X	5302	-0-	-968	-0-	291	1	4960	2	Y	46					187
							51	9									
10	6479	X	4289	-0-	-2190	-0-	329	1	3960	2	Y	-0-	111	1			76
11	5460	X	4930	-0-	-530	-0-	327	1	4519	2	Y	76					152
							84	9									
12	5799	X	5799	-0-	-0-	-0-	327	1	5446	2	Y	24	91	1			85
							26	9									
01	5518	X	5023	-0-	-495	-0-	329	1	4646	2	Y	44					129
							48	9									
02	4956	X	4936	-0-	-20	-0-	304	1	4593	2	Y	35	83	1			81
							39	9									

DAVENPORT WELL #: 8H RRCID -> 270398 COMPL. DATE 06/23/2013 TOTAL DEPTH 7823 PERF. 8598 - 13873

09	14700	X	12857	-0-	-1843	-0-	1087	1	11689	2	N	74	167	1			190
							81	9									
10	14446	X	13275	-0-	-1171	-0-	1072	1	12127	2	N	69					259
							76	9									
11	13980	X	12575	-0-	-1405	-0-	1017	1	11485	2	N	66	190	1			135
							73	9									
12	14074	X	13063	-0-	-1011	-0-	1194	1	11805	2	N	58					193
							64	9									
01	13857	X	12191	-0-	-1666	-0-	1196	1	10941	2	N	49	181	1			61
							54	9									
02	12012	X	11161	-0-	-851	-0-	1032	1	10129	2	N	-0-					61

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BROWN WELL #: C 24 RRCID -> 270404 COMPL. DATE 06/29/2013 TOTAL DEPTH 6463 PERF. 6800 - 10543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9180	X	7830	-0-	-1350	-0-	7830	3			N	-0-					2
10	8556	X	8375	-0-	-181	-0-	694	1	7681	3	N	-0-					2
11	8280	X	7522	-0-	-758	-0-	414	1	3003	2	N	-0-					2
							4105	3									
12	8525	X	6345	-0-	-2180	-0-	380	1	2269	2	N	-0-					2
							3696	3									
01	8432	X	5669	-0-	-2763	-0-	97	1	2131	2	N	-0-					2
							3441	3									
02	7560	X	5116	-0-	-2444	-0-	135	1	1879	2	N	-0-					2
							3102	3									

BROWN WELL #: C 43H RRCID -> 270405 COMPL. DATE 06/29/2013 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 6800 - 9979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14220	X	11786	-0-	-2434	-0-	11786	3			N	-0-					3
10	13578	X	12620	-0-	-958	-0-	1059	1	11561	3	N	-0-					3
11	13140	X	11803	-0-	-1337	-0-	713	1	4685	2	N	-0-					3
							6405	3									
12	11501	X	9422	-0-	-2079	-0-	375	1	3441	2	N	-0-					3
							5606	3									
01	12183	X	8420	-0-	-3763	-0-	881	1	2883	2	N	-0-					3
							4656	3									
02	11396	X	7096	-0-	-4300	-0-	682	1	2420	2	N	-0-					3
							3994	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
09	15000	X	13994	-0-	-1006	-0-	2258	1	11736	2	N	-0-					-0-
10	15500	X	13317	-0-	-2183	-0-	1106	1	12211	2	N	-0-					-0-
11	14340	X	13180	-0-	-1160	-0-	1148	1	12032	2	N	-0-					-0-
12	14818	X	12681	-0-	-2137	-0-	1237	1	11444	2	N	-0-					-0-
01	14446	X	8025	-0-	-6421	-0-	1107	1	6918	2	N	-0-					-0-
02	13048	X	11207	-0-	-1841	-0-	992	1	10215	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
09	6810	X	3219	-0-	-3591	-0-	519	1	2700	2	N	-0-					-0-
10	6634	X	3680	-0-	-2954	-0-	313	1	3367	2	N	-0-					-0-
11	6420	X	2671	-0-	-3749	-0-	236	1	2435	2	N	-0-					-0-
12	3999	X	1783	-0-	-2216	-0-	170	1	1613	2	N	-0-					-0-
01	3999	X	1918	-0-	-2081	-0-	123	1	1795	2	N	-0-					-0-
02	3332	X	2755	-0-	-577	-0-	236	1	2519	2	N	-0-					-0-

DEAN WELL #: I 6H RRCID -> 270483 COMPL. DATE 05/30/2013 TOTAL DEPTH 6738 PERF. 7330 - 10303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6870	X	5567	-0-	-1303	-0-	5567	2			Y	-0-					-0-
10	7099	X	5582	-0-	-1517	-0-	5582	2			Y	-0-					-0-
11	6870	X	5636	-0-	-1234	-0-	366	1	4579	2	Y	-0-					-0-
							691	3									
12	7502	X	2147	-0-	-5355	-0-	214	1	735	2	Y	-0-					-0-
							1198	3									
01	7502	X	4439	-0-	-3063	-0-	358	1	3250	2	Y	-0-					-0-
							831	3									
02	5208	X	4959	-0-	-249	-0-	350	1	3712	2	Y	-0-					-0-
							897	3									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
CRYSTELLE WAGGONER WELL #: 6H RRCID -> 270581 COMPL. DATE 04/27/2013 TOTAL DEPTH 7837 PERF. 8450 - 12150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	19918	X	19918	-0-	-0-	-0-	19791	2	127	9	N	115					288
10	21537	X	21537	-0-	-0-	-0-	21403	2	134	9	N	122	195	1			215
11	21014	X	21014	-0-	-0-	-0-	20879	2	135	9	N	123					338
12	20585	X	20585	-0-	-0-	-0-	20423	2	162	9	N	147	199	1			286
01	20305	X	18916	-0-	-1389	-0-	18771	2	145	9	N	132	198	1			220
02	18340	X	14703	-0-	-3637	-0-	14558	2	145	9	N	132	198	1			154

SANDFORD GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270586 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 7998 - 11661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	22740	X	19772	-0-	-2968	-0-	19727	2	45	9	Y	41					141
10	22475	X	20159	-0-	-2316	-0-	20027	2	132	9	Y	120	92	1			169
11	21360	X	18580	-0-	-2780	-0-	18551	2	29	9	Y	26					195
12	21452	X	19755	-0-	-1697	-0-	19751	2	4	9	Y	4	77	1			122
01	20925	X	19281	-0-	-1644	-0-	19268	2	13	9	Y	12	56	1			78
02	18452	X	17220	-0-	-1232	-0-	17175	2	45	9	Y	41					119

CRYSTELLE WAGGONER WELL #: 5H RRCID -> 270596 COMPL. DATE 04/27/2013 TOTAL DEPTH 7829 PERF. 8105 - 10971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	17640	X	12518	-0-	-5122	-0-	12461	2	57	9	N	52	193	1			120
10	18228	X	12520	-0-	-5708	-0-	12443	2	77	9	N	70					190
11	17010	X	10594	-0-	-6416	-0-	10530	2	64	9	N	58					248
12	16802	X	12640	-0-	-4162	-0-	12538	2	102	9	N	93	198	1			143
01	16523	X	13804	-0-	-2719	-0-	13719	2	85	9	N	77					220
*02	12844	X	12844	-0-	-0-	-0-	12752	2	92	9	N	84	198	1			106

POSEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270711 COMPL. DATE 05/19/2013 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 7450 - 11955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14310	X	14068	-0-	-242	-0-	13967	2	101	9	N	92	176	1			176
10	14570	X	14094	-0-	-476	-0-	14094	2			N	-0-					176
11	14100	X	13055	-0-	-1045	-0-	12826	2	229	9	N	208	175	1			209
12	14849	X	13917	-0-	-932	-0-	13862	2	55	9	N	50	154	1			105
01	14849	X	14099	-0-	-750	-0-	14099	2			N	-0-					105
02	13132	X	12712	-0-	-420	-0-	12614	2	98	9	N	89					194

CRYSTELLE WAGGONER WELL #: 7H RRCID -> 270721 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 8050 - 13343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	23520	X	21439	-0-	-2081	-0-	21363	2	76	9	N	69	190	1			193
10	24304	X	21713	-0-	-2591	-0-	21590	2	123	9	N	112					305
11	23520	X	21543	-0-	-1977	-0-	21411	2	132	9	N	120	194	1			231
12	23405	X	22028	-0-	-1377	-0-	21886	2	142	9	N	129	196	1			164
01	22599	X	17771	-0-	-4828	-0-	17644	2	127	9	N	115					279
02	20020	X	16642	-0-	-3378	-0-	16510	2	132	9	N	120	195	1			204

COCANOUGHER 287 WELL #: 11H RRCID -> 270723 COMPL. DATE 03/08/2013 TOTAL DEPTH 7563 PERF. 7963 - 12049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10140	X	6997	-0-	-3143	-0-	99	1	6856	2	N	38	192	1			66
							42	9									
10	10478	X	6270	-0-	-4208	-0-	713	1	5538	2	N	17					83
							19	9									
11	10140	X	4939	-0-	-5201	-0-	690	1	4231	2	N	16					99
							18	9									
12	8339	X	3299	-0-	-5040	-0-	713	1	2574	2	N	11					110
							12	9									
01	7688	X	7304	-0-	-384	-0-	699	1	6572	2	N	30					140
							33	9									
*02	8174	X	8174	-0-	-0-	-0-	631	1	7519	2	N	22					162
							24	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
DAVENPORT WELL #: 6H RRCID -> 270728 COMPL. DATE 06/23/2013 TOTAL DEPTH 7778 PERF. 8300 - 13980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8400	X	2516	-0-	-5884	-0-	128	1	2388	2	N	-0-					209
10	8401	X	841	-0-	-7560	-0-	178	1	663	2	N	-0-					209
11	8130	X	484	-0-	-7646	-0-	94	1	390	2	N	-0-					209
12	2325	X	663	-0-	-1662	-0-	45	1	615	2	N	3					212
							3	9									
01	2325	X	707	-0-	-1618	-0-	55	1	652	2	N	-0-					212
02	2100	X	520	-0-	-1580	-0-	70	1	450	2	N	-0-					212

CRYSTELLE WAGGONER WELL #: 8H RRCID -> 270764 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7920 - 12184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7512	X	7512	-0-	-0-	-0-	7484	2	28	9	N	25					237
10	8286	X	8286	-0-	-0-	-0-	883	1	7377	2	N	24					261
							26	9									
11	5975	X	5975	-0-	-0-	-0-	854	1	5087	2	N	31	192	1			100
							34	9									
12	8277	X	3742	-0-	-4535	-0-	852	1	2871	2	N	17					117
							19	9									
01	8277	X	3643	-0-	-4634	-0-	847	1	2775	2	N	19					136
							21	9									
02	7476	X	4134	-0-	-3342	-0-	797	1	3320	2	N	15					151
							17	9									

MCFARLAND WELL #: G 3 RRCID -> 270824 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 6483 PERF. 6367 - 9892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6930	X	2960	-0-	-3970	-0-	211	1	2739	3	N	9					29
							10	9									
10	7037	X	1277	-0-	-5760	-0-	70	1	1197	3	N	9					38
							10	9									
11	6780	X	6206	-0-	-574	-0-	136	1	1953	2	N	20					58
							4095	3	22	9							
12	7006	X	6200	-0-	-806	-0-	254	1	1579	2	N	5	38	1			25
							4361	3	6	9							
01	6851	X	6276	-0-	-575	-0-	241	1	996	2	N	30					55
							5006	3	33	9							
*02	5593	X	5593	-0-	-0-	-0-	228	1	1486	2	N	11					66
							3867	3	12	9							

CRYSTELLE WAGGONER WELL #: 9H RRCID -> 270845 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 8246 - 11067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	15840	X	15173	-0-	-667	-0-	15120	2	53	9	N	48	192	1			109
10	16368	X	15501	-0-	-867	-0-	15412	2	89	9	N	81					190
11	15840	X	15135	-0-	-705	-0-	15074	2	61	9	N	55					245
12	15779	X	14790	-0-	-989	-0-	14698	2	92	9	N	84	199	1			130
01	15686	X	12367	-0-	-3319	-0-	12273	2	94	9	N	85					215
02	14168	X	12227	-0-	-1941	-0-	12135	2	92	9	N	84	196	1			103

DAVENPORT WELL #: 7H RRCID -> 270863 COMPL. DATE 06/23/2013 TOTAL DEPTH 7798 PERF. 8150 - 13938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	761	N	761	-0-	-0-	-0-	60	1	701	2	N	-0-					171
10	744	N	191	-0-	-553	-0-	56	1	126	2	N	8					179
							9	9									
11	613	N	613	-0-	-0-	-0-	59	1	521	2	N	30					209
							33	9									
12	478	N	478	-0-	-0-	-0-	44	1	381	2	N	48	196	1			61
							53	9									
*01	777	N	777	-0-	-0-	-0-	44	1	660	2	N	66					127
							73	9									
*02	995	N	995	-0-	-0-	-0-	102	1	857	2	N	33					160
							36	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
DEAN WELL #: I 5H RRCID -> 271990 COMPL. DATE 05/30/2013 TOTAL DEPTH 6716 PERF. 7592 - 11233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5850	X	4351	-0-	-1499	-0-	4351	2			Y	-0-					-0-
10	5797	X	4364	-0-	-1433	-0-	4364	2			Y	-0-					-0-
11	5610	X	4555	-0-	-1055	-0-	293	1	3703	2	Y	-0-					-0-
							559	3									
12	5828	X	1597	-0-	-4231	-0-	175	1	541	2	Y	-0-					-0-
							881	3									
01	5828	X	3739	-0-	-2089	-0-	317	1	2725	2	Y	-0-					-0-
							697	3									
02	4060	X	3691	-0-	-369	-0-	256	1	2766	2	Y	-0-					-0-
							669	3									

CLARK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272023 COMPL. DATE 06/26/2013 TOTAL DEPTH 7131 PERF. 7200 - 11640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	13320	X	12512	-0-	-808	-0-	12448	2	64	9	N	58	172	1			201
10	13981	X	12860	-0-	-1121	-0-	12804	2	56	9	N	51					252
11	13530	X	12150	-0-	-1380	-0-	12050	2	100	9	N	91					343
12	13733	X	12367	-0-	-1366	-0-	12303	2	64	9	N	58	174	1			227
01	12927	X	12316	-0-	-611	-0-	12237	2	79	9	N	72					299
*02	11780	X	11780	-0-	-0-	-0-	11707	2	73	9	N	66	173	1			192

PORTER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272060 COMPL. DATE 05/13/2013 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 7600 - 12035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	19740	X	17536	-0-	-2204	-0-	17536	2			N	-0-	159	1			510
10	20367	X	17730	-0-	-2637	-0-	17730	2			N	-0-					510
11	18900	X	16585	-0-	-2315	-0-	16585	2			N	-0-					510
12	19003	X	16827	-0-	-2176	-0-	16740	2	87	9	N	79					589
01	18693	X	16574	-0-	-2119	-0-	16574	2			N	-0-					589
02	16380	X	14933	-0-	-1447	-0-	14933	2			N	-0-					589

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
09	10680	X	9825	-0-	-855	-0-	492	1	9333	3	N	-0-					15
10	11036	X	10385	-0-	-651	-0-	521	1	9845	3	N	17	16	1			16
							19	9									
11	10590	X	9998	-0-	-592	-0-	494	1	3068	2	N	2					18
							6434	3	2	9							
12	10788	X	9994	-0-	-794	-0-	560	1	2506	2	N	4					22
							6924	3	4	9							
01	10757	X	8792	-0-	-1965	-0-	483	1	1378	2	N	4	15	1			11
							6927	3	4	9							
02	9380	X	7626	-0-	-1754	-0-	324	1	2018	2	N	28					39
							5253	3	31	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
09	12780	X	11416	-0-	-1364	-0-	575	1	10840	3	N	1					16
							1	9									
10	13051	X	12110	-0-	-941	-0-	648	1	11434	3	N	25	20	1			21
							28	9									
11	12300	X	11905	-0-	-395	-0-	630	1	3638	2	N	7					28
							7629	3	8	9							
12	12555	X	11932	-0-	-623	-0-	631	1	3003	2	N	1					29
							8297	3	1	9							
01	12276	X	11131	-0-	-1145	-0-	615	1	1744	2	N	5	22	1			12
							8766	3	6	9							
02	10948	X	10510	-0-	-438	-0-	499	1	2771	2	N	24					36
							7214	3	26	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

EDWARDS-BEGGS UNIT WELL #: 802H RRCID -> 272117 COMPL. DATE 11/22/2013 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 7350 - 11315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	13980	X	12542	-0-	-1438	-0-	12542	3			N	-0-					3
10	14384	X	12303	-0-	-2081	-0-	12303	3			N	-0-					3
11	13350	X	10035	-0-	-3315	-0-	4239	2	5796	3	N	-0-					3
12	13795	X	11634	-0-	-2161	-0-	4425	2	7209	3	N	-0-					3
01	12958	X	11600	-0-	-1358	-0-	4436	2	7164	3	N	-0-					3
02	11704	X	10545	-0-	-1159	-0-	3978	2	6567	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
09	12183	X	12183	-0-	-0-	-0-	12110	2	73	9	Y	66					135
10	12903	X	12903	-0-	-0-	-0-	12899	2	4	9	Y	4	85	1			54
11	12635	X	12635	-0-	-0-	-0-	12578	2	57	9	Y	52					106
12	12899	X	12899	-0-	-0-	-0-	12825	2	74	9	Y	67	82	1			91
*01	12976	X	12976	-0-	-0-	-0-	12918	2	58	9	Y	53	84	1			60
*02	11987	X	11987	-0-	-0-	-0-	11917	2	70	9	Y	64					124

EDWARDS-BEGGS UNIT WELL #: 801H RRCID -> 272633 COMPL. DATE 11/24/2013 TOTAL DEPTH 6640 PERF. 6850 - 10207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	17370	X	16637	-0-	-733	-0-	16637	3			N	-0-					4
10	19034	X	16319	-0-	-2715	-0-	16319	3			N	-0-					4
11	18420	X	15084	-0-	-3336	-0-	6372	2	8712	3	N	-0-					4
12	19034	X	15019	-0-	-4015	-0-	5713	2	9306	3	N	-0-					4
01	18879	X	14908	-0-	-3971	-0-	5701	2	9207	3	N	-0-					4
02	15540	X	13355	-0-	-2185	-0-	5038	2	8317	3	N	-0-					4

PASS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272691 COMPL. DATE 02/03/2014 TOTAL DEPTH 7085 PERF. 7450 - 11952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	15450	X	11533	-0-	-3917	-0-	11505	2	28	9	N	25					234
10	15650	X	15650	-0-	-0-	-0-	15614	2	36	9	N	33					267
11	14339	X	14339	-0-	-0-	-0-	14321	2	18	9	N	16					283
12	13857	X	13743	-0-	-114	-0-	13724	2	19	9	N	17					300
*01	13479	X	13479	-0-	-0-	-0-	13147	2	332	9	N	302	349	1			253
02	14140	X	13040	-0-	-1100	-0-	13040	2			N	-0-					253

ROCKY CREEK RANCH EAST WELL #: 6H RRCID -> 272695 COMPL. DATE 10/23/2013 TOTAL DEPTH 6816 PERF. 7000 - 11817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	37530	X	34857	-0-	-2673	-0-	1399	1	33458	2	N	-0-					-0-
10	37820	X	33861	-0-	-3959	-0-	478	1	33383	2	N	-0-					-0-
11	36090	X	31830	-0-	-4260	-0-	455	1	31375	2	N	-0-					-0-
12	36053	X	32072	-0-	-3981	-0-	471	1	31601	2	N	-0-					-0-
01	36022	X	30908	-0-	-5114	-0-	448	1	30460	2	N	-0-					-0-
02	32536	X	27633	-0-	-4903	-0-	414	1	27219	2	N	-0-					-0-

TULLIO WELL #: 7H RRCID -> 272752 COMPL. DATE 09/21/2013 TOTAL DEPTH 8574 PERF. 8650 - 11524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1710	X	324	-0-	-1386	-0-	324	2			Y	-0-					43
10	1767	X	456	-0-	-1311	-0-	456	2			Y	-0-	11	1			32
11	540	X	453	-0-	-87	-0-	452	2	1	9	Y	1					33
12	435	N	435	-0-	-0-	-0-	425	2	10	9	Y	9	4	1			38
*01	436	N	436	-0-	-0-	-0-	415	2	21	9	Y	19	23	1			34
*02	399	N	399	-0-	-0-	-0-	398	2	1	9	Y	1					35

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
DEAN WELL #: B 10H RRCID -> 272830 COMPL. DATE 02/06/2014 TOTAL DEPTH 6604 PERF. 7250 - 11037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	15120	X	12639	-0-	-2481	-0-	12639	2			Y	-0-					-0-
10	16554	X	14049	-0-	-2505	-0-	1375	1	12674	2	Y	-0-					-0-
11	16020	X	13652	-0-	-2368	-0-	1285	1	10745	2	Y	-0-					-0-
							1622	3									
12	17794	X	4863	-0-	-12931	-0-	1232	1	1381	2	Y	-0-					-0-
							2250	3									
01	17794	X	13432	-0-	-4362	-0-	1353	1	9619	2	Y	-0-					-0-
							2460	3									
02	12684	X	11632	-0-	-1052	-0-	1243	1	8366	2	Y	-0-					-0-
							2023	3									

DEAN WELL #: B 17H RRCID -> 272831 COMPL. DATE 02/08/2014 TOTAL DEPTH 6647 PERF. 7300 - 10595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10216	X	10216	-0-	-0-	-0-	10216	2			Y	-0-					-0-
10	11347	X	11347	-0-	-0-	-0-	1102	1	10245	2	Y	-0-					-0-
11	11729	X	11729	-0-	-0-	-0-	1075	1	9257	2	Y	-0-					-0-
							1397	3									
12	12834	X	4905	-0-	-7929	-0-	1035	1	1472	2	Y	-0-					-0-
							2398	3									
01	12834	X	11110	-0-	-1724	-0-	1092	1	7977	2	Y	-0-					-0-
							2041	3									
02	10248	X	10177	-0-	-71	-0-	1003	1	7388	2	Y	-0-					-0-
							1786	3									

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
09	9617	X	9617	-0-	-0-	-0-	9508	2	109	9	N	99	172	1			159
10	10819	X	10789	-0-	-30	-0-	883	1	9792	2	N	104					263
							114	9									
11	10635	X	10635	-0-	-0-	-0-	854	1	9701	2	N	73					336
							80	9									
12	10819	X	9211	-0-	-1608	-0-	883	1	8259	2	N	63	174	1			225
							69	9									
01	9951	X	9656	-0-	-295	-0-	883	1	8671	2	N	93					318
							102	9									
02	9744	X	9744	-0-	-0-	-0-	797	1	8893	2	N	49	170	1			197
							54	9									

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
09	16620	X	15679	-0-	-941	-0-	770	1	14909	3	N	-0-					4
10	17174	X	15371	-0-	-1803	-0-	746	1	14625	3	N	-0-					4
11	16620	X	13941	-0-	-2679	-0-	730	1	5581	2	N	-0-					4
							7630	3									
12	17143	X	14468	-0-	-2675	-0-	771	1	5210	2	N	-0-					4
							8487	3									
01	16213	X	13873	-0-	-2340	-0-	749	1	5018	2	N	-0-					4
							8106	3									
02	14644	X	11921	-0-	-2723	-0-	633	1	4258	2	N	-0-					4
							7030	3									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
SYBIL TAYLOR WELL #: 8H RRCID -> 273361 COMPL. DATE 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
09	10200	X	8288	-0-	-1912	-0-	433	1	7813	2	Y	38	58	1			116
							42	9									
10	9982	X	8540	-0-	-1442	-0-	362	1	8130	2	Y	44	58	1			102
							48	9									
11	9628	X	9628	-0-	-0-	-0-	332	1	9266	2	Y	27					129
							30	9									
12	9176	X	8789	-0-	-387	-0-	472	1	8266	2	Y	46	54	1			121
							51	9									
01	8649	X	7223	-0-	-1426	-0-	426	1	6747	2	Y	45	57	1			109
							50	9									
02	7728	X	7708	-0-	-20	-0-	330	1	7331	2	Y	43					152
							47	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
09	10140	X	8934	-0-	-1206	-0-	466	1	8426	2	Y	38	60	1			118
							42	9									
10	10478	X	8922	-0-	-1556	-0-	375	1	8494	2	Y	48	59	1			107
							53	9									
11	10140	X	7667	-0-	-2473	-0-	324	1	7290	2	Y	48					155
							53	9									
12	10168	X	8685	-0-	-1483	-0-	359	1	8275	2	Y	46	64	1			137
							51	9									
01	9238	X	8519	-0-	-719	-0-	381	1	8090	2	Y	44	62	1			119
							48	9									
02	8344	X	7881	-0-	-463	-0-	365	1	7469	2	Y	43					162
							47	9									

M.T. COLE WELL #: 305H RRCID -> 273492 COMPL. DATE 07/28/2013 TOTAL DEPTH 8291 PERF. 8622 - 14149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11490	X	9144	-0-	-2346	-0-	564	1	8527	2	Y	48	48	1			134
							53	9									
10	11563	X	8666	-0-	-2897	-0-	8642	2	24	9	Y	22	100	1			56
11	8702	X	8702	-0-	-0-	-0-	852	1	7848	2	Y	2	16	1			42
							2	9									
12	9641	X	4313	-0-	-5328	-0-	847	1	3464	2	Y	2	30	1			14
							2	9									
01	9641	X	5830	-0-	-3811	-0-	869	1	4915	2	Y	42	11	1			45
							46	9									
*02	10674	X	10674	-0-	-0-	-0-	783	1	9824	2	Y	61	62	1			44
							67	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
09	15420	X	14669	-0-	-751	-0-	902	1	13644	2	Y	112	34	1			138
							123	9									
10	15469	X	12722	-0-	-2747	-0-	883	1	11789	2	Y	45	114	1			69
							50	9									
11	14580	X	12020	-0-	-2560	-0-	854	1	11162	2	Y	4	20	1			53
							4	9									
12	15593	X	10766	-0-	-4827	-0-	883	1	9877	2	Y	5	39	1			19
							6	9									
01	15593	X	11124	-0-	-4469	-0-	883	1	10185	2	Y	51	14	1			56
							56	9									
02	13692	X	11210	-0-	-2482	-0-	797	1	10319	2	Y	85	76	1			65
							94	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
M.T. COLE WELL #: 307H RRCID -> 273494 COMPL. DATE 07/22/2013 TOTAL DEPTH 8392 PERF. 8591 - 13136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	16170	X	11997	-0-	-4173	-0-	739	1	11186	2	Y	65	30	1			113
							72	9									
10	16709	X	15683	-0-	-1026	-0-	15426	2	257	9	Y	234	174	1			173
11	16170	X	11834	-0-	-4336	-0-	11441	2	393	9	Y	357	121	1			409
12	18383	X	9586	-0-	-8797	-0-	9231	2	355	9	Y	323	433	1			299
01	18383	X	10037	-0-	-8346	-0-	9837	2	200	9	Y	182	130	1			351
02	14168	X	13609	-0-	-559	-0-	13548	2	61	9	Y	55	281	1			125

M.T. COLE WELL #: 314H RRCID -> 273495 COMPL. DATE 07/14/2013 TOTAL DEPTH 8144 PERF. 8494 - 13600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	17790	X	17042	-0-	-748	-0-	1055	1	15964	2	Y	21	35	1			86
							23	9									
10	18569	X	14759	-0-	-3810	-0-	14752	2	7	9	Y	6	60	1			32
11	17970	X	14309	-0-	-3661	-0-	14308	2	1	9	Y	1	9	1			24
12	18135	X	14181	-0-	-3954	-0-	14179	2	2	9	Y	2	18	1			8
01	17608	X	14481	-0-	-3127	-0-	14406	2	75	9	Y	68	13	1			63
02	15904	X	11230	-0-	-4674	-0-	11108	2	122	9	Y	111	94	1			80

M.T. COLE WELL #: 315H RRCID -> 273496 COMPL. DATE 07/15/2013 TOTAL DEPTH 8179 PERF. 8493 - 13209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	18870	X	17531	-0-	-1339	-0-	1081	1	16355	2	Y	86	37	1			132
							95	9									
10	19499	X	13581	-0-	-5918	-0-	13533	2	48	9	Y	44	110	1			66
11	17580	X	14169	-0-	-3411	-0-	14166	2	3	9	Y	3	19	1			50
12	17391	X	14804	-0-	-2587	-0-	14800	2	4	9	Y	4	37	1			17
01	18104	X	17007	-0-	-1097	-0-	16978	2	29	9	Y	26	9	1			34
02	16352	X	14425	-0-	-1927	-0-	14375	2	50	9	Y	45	42	1			37

ODOM WELL #: 4H RRCID -> 274115 COMPL. DATE 08/24/2014 TOTAL DEPTH 6528 PERF. 6750 - 11325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					92
10	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					92
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					92
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					92
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					92
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					97

ODOM WELL #: 5H RRCID -> 274117 COMPL. DATE 08/27/2014 TOTAL DEPTH 6524 PERF. 6750 - 11347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	24990	X	19172	-0-	-5818	-0-	19172	2			Y	-0-					31
10	24366	X	18331	-0-	-6035	-0-	18331	2			Y	-0-					31
11	22200	X	18620	-0-	-3580	-0-	647	1	17973	2	Y	-0-					31
12	22258	X	17324	-0-	-4934	-0-	531	1	16793	2	Y	-0-					31
01	21111	X	14352	-0-	-6759	-0-	477	1	13875	2	Y	-0-					31
02	17892	X	12852	-0-	-5040	-0-	381	1	12470	2	Y	1					32
							1	9									

RCKY CRK RCH-RCKY CRK RCH E (SA) WELL #: 2H RRCID -> 274298 COMPL. DATE 10/21/2013 TOTAL DEPTH 6709 PERF. 6900 - 11878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	24150	X	20674	-0-	-3476	-0-	830	1	19844	2	N	-0-					-0-
10	24149	X	18368	-0-	-5781	-0-	306	1	18062	2	N	-0-					-0-
11	23070	X	17043	-0-	-6027	-0-	252	1	16791	2	N	-0-					-0-
12	23033	X	17814	-0-	-5219	-0-	259	1	17555	2	N	-0-					-0-
01	22909	X	17306	-0-	-5603	-0-	252	1	17054	2	N	-0-					-0-
02	19292	X	15866	-0-	-3426	-0-	236	1	15630	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
09	9300	X	9275	-0-	-25	-0-	749	1	8496	2	Y	27					167
							30	9									
10	10509	X	8119	-0-	-2390	-0-	542	1	7554	2	Y	21					188
							23	9									
11	10170	X	7061	-0-	-3109	-0-	474	1	6565	2	Y	20	107	1			101
							22	9									
12	10850	X	6959	-0-	-3891	-0-	442	1	6497	2	Y	18					119
							20	9									
01	10850	X	6745	-0-	-4105	-0-	425	1	6283	2	Y	34					153
							37	9									
02	8652	X	5550	-0-	-3102	-0-	361	1	5188	2	Y	1	109	1			45
							1	9									

ROCKY CREEK RANCH EAST WELL #: 4H RRCID -> 274391 COMPL. DATE 10/23/2013 TOTAL DEPTH 6786 PERF. 7066 - 11813

09	32250	X	29135	-0-	-3115	-0-	1169	1	27966	2	N	-0-					-0-
10	32333	X	27950	-0-	-4383	-0-	404	1	27546	2	N	-0-					-0-
11	30660	X	26481	-0-	-4179	-0-	385	1	26096	2	N	-0-					-0-
12	30628	X	26319	-0-	-4309	-0-	398	1	25921	2	N	-0-					-0-
01	30411	X	25430	-0-	-4981	-0-	372	1	25058	2	N	-0-					-0-
02	27188	X	22482	-0-	-4706	-0-	340	1	22142	2	N	-0-					-0-

ROCKY CREEK RANCH EAST WELL #: 8H RRCID -> 274392 COMPL. DATE 10/23/2013 TOTAL DEPTH 6816 PERF. 7150 - 10931

09	27750	X	25834	-0-	-1916	-0-	1037	1	24797	2	N	-0-					-0-
10	28055	X	24809	-0-	-3246	-0-	355	1	24454	2	N	-0-					-0-
11	26670	X	23531	-0-	-3139	-0-	341	1	23190	2	N	-0-					-0-
12	26288	X	23532	-0-	-2756	-0-	353	1	23179	2	N	-0-					-0-
01	26288	X	23634	-0-	-2654	-0-	344	1	23290	2	N	-0-					-0-
02	23744	X	20584	-0-	-3160	-0-	321	1	20263	2	N	-0-					-0-

BROWN WELL #: C 25H RRCID -> 274443 COMPL. DATE 05/25/2014 TOTAL DEPTH 6629 PERF. 6850 - 10545

09	15840	X	14519	-0-	-1321	-0-	779	1	13740	3	N	-0-					4
10	16368	X	14185	-0-	-2183	-0-	707	1	13478	3	N	-0-					4
11	15840	X	13332	-0-	-2508	-0-	696	1	5338	2	N	-0-					4
							7298	3									
12	16089	X	13859	-0-	-2230	-0-	736	1	4992	2	N	-0-					4
							8131	3									
01	15717	X	13209	-0-	-2508	-0-	719	1	4776	2	N	-0-					4
							7714	3									
02	13552	X	11217	-0-	-2335	-0-	603	1	4004	2	N	-0-					4
							6610	3									

EDWARDS WELL #: A 3H RRCID -> 274594 COMPL. DATE 11/19/2013 TOTAL DEPTH 6655 PERF. 6800 - 11346

09	7209	X	7209	-0-	-0-	-0-	334	1	6875	3	N	-0-					2
10	8517	X	8517	-0-	-0-	-0-	411	1	8106	3	N	-0-					2
11	8404	X	8404	-0-	-0-	-0-	429	1	3369	2	N	-0-					2
							4606	3									
12	7037	X	6968	-0-	-69	-0-	443	1	2482	2	N	-0-					2
							4043	3									
*01	8526	X	8526	-0-	-0-	-0-	474	1	3079	2	N	-0-					2
							4973	3									
02	7700	X	7290	-0-	-410	-0-	437	1	2585	2	N	-0-					2
							4268	3									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
DEAN WELL #: E 12H RRCID -> 274627 COMPL. DATE 09/20/2014 TOTAL DEPTH 6711 PERF. 7000 - 11428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	16440	X	10327	-0-	-6113	-0-	10327	2			Y	-0-					-0-
10	15903	X	10876	-0-	-5027	-0-	520	1	10356	2	Y	-0-					-0-
11	15390	X	12245	-0-	-3145	-0-	541	1	10169	2	Y	-0-					-0-
							1535	3									
12	15903	X	5071	-0-	-10832	-0-	570	1	1712	2	Y	-0-					-0-
							2789	3									
01	15531	X	12446	-0-	-3085	-0-	581	1	9448	2	Y	-0-					-0-
							2417	3									
*02	11405	X	11405	-0-	-0-	-0-	553	1	8739	2	Y	-0-					-0-
							2113	3									

DEAN WELL #: E 11H RRCID -> 274628 COMPL. DATE 09/21/2014 TOTAL DEPTH 6693 PERF. 6960 - 11340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11160	X	9261	-0-	-1899	-0-	9261	2			Y	-0-					-0-
10	12059	X	9597	-0-	-2462	-0-	449	1	9148	2	Y	-0-					-0-
11	11670	X	8504	-0-	-3166	-0-	412	1	7031	2	Y	-0-					-0-
							1061	3									
12	12090	X	3434	-0-	-8656	-0-	390	1	1158	2	Y	-0-					-0-
							1886	3									
01	12090	X	7923	-0-	-4167	-0-	393	1	5996	2	Y	-0-					-0-
							1534	3									
02	8680	X	7418	-0-	-1262	-0-	351	1	5691	2	Y	-0-					-0-
							1376	3									

UNION CENTRAL (SA) WELL #: 4H RRCID -> 274660 COMPL. DATE 03/08/2014 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 8533 - 11863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	19320	X	16907	-0-	-2413	-0-	16892	2	15	9	N	14					283
10	19964	X	17509	-0-	-2455	-0-	385	1	17100	2	N	22					305
							24	9									
11	19320	X	17245	-0-	-2075	-0-	413	1	16822	2	N	9					314
							10	9									
12	18383	X	17611	-0-	-772	-0-	382	1	17196	2	N	30					344
							33	9									
01	17515	X	17429	-0-	-86	-0-	350	1	17045	2	N	31					375
							34	9									
*02	16052	X	16052	-0-	-0-	-0-	243	1	15778	2	N	28					403
							31	9									

UNION CENTRAL (SA) WELL #: 5H RRCID -> 274661 COMPL. DATE 03/08/2014 TOTAL DEPTH 8027 PERF. 8400 - 11906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10590	X	9154	-0-	-1436	-0-	9152	2	2	9	N	2					263
10	10695	X	8678	-0-	-2017	-0-	303	1	8365	2	N	9					272
							10	9									
11	10350	X	8919	-0-	-1431	-0-	343	1	8576	2	N	-0-					272
12	10695	X	8855	-0-	-1840	-0-	315	1	8525	2	N	14					286
							15	9									
01	10168	X	8028	-0-	-2140	-0-	317	1	7699	2	N	11					297
							12	9									
02	8540	X	7394	-0-	-1146	-0-	339	1	7046	2	N	8					305
							9	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

BROYLES (AW) WELL #: 101H RRCID -> 274999 COMPL. DATE 01/11/2014 TOTAL DEPTH 6098 PERF. 6950 - 9953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3270	X	2976	-0-	-294	-0-	475	1	2492	2	Y	8	3	8			82
							9	9									
10	3255	X	2739	-0-	-516	-0-	93	1	2646	2	Y	-0-	55	1			27
11	3150	X	2843	-0-	-307	-0-	107	1	2736	2	Y	-0-					27
12	3286	X	2251	-0-	-1035	-0-	122	1	2129	2	Y	-0-					27
01	3286	X	2785	-0-	-501	-0-	122	1	2663	2	Y	-0-					27
02	2772	X	2391	-0-	-381	-0-	111	1	2280	2	Y	-0-					27

BROYLES (AW) WELL #: 103H RRCID -> 275001 COMPL. DATE 01/09/2014 TOTAL DEPTH 6145 PERF. 6280 - 10500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6720	X	5284	-0-	-1436	-0-	844	1	4433	2	Y	6					106
							7	9									
10	6634	X	5214	-0-	-1420	-0-	5214	2			Y	-0-	72	1			34
11	5370	X	4744	-0-	-626	-0-	4744	2			Y	-0-					34
12	5704	X	3460	-0-	-2244	-0-	3460	2			Y	-0-					34
01	5704	X	4095	-0-	-1609	-0-	4095	2			Y	-0-					34
02	4928	X	4183	-0-	-745	-0-	4183	2			Y	-0-					34

BROYLES (AW) WELL #: 102H RRCID -> 275003 COMPL. DATE 01/11/2014 TOTAL DEPTH 6130 PERF. 6270 - 10718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6					86
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	58	1			28
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28

EDWARDS WELL #: A 4H RRCID -> 275017 COMPL. DATE 11/19/2013 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 7050 - 11240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7800	X	6907	-0-	-893	-0-	437	1	6470	3	N	-0-					2
10	8060	X	7697	-0-	-363	-0-	424	1	7273	3	N	-0-					2
11	8158	X	8158	-0-	-0-	-0-	414	1	3271	2	N	-0-					2
							4473	3									
12	7692	X	7692	-0-	-0-	-0-	402	1	2773	2	N	-0-					2
							4517	3									
*01	7491	X	7491	-0-	-0-	-0-	419	1	2704	2	N	-0-					2
							4368	3									
*02	7363	X	7363	-0-	-0-	-0-	410	1	2623	2	N	-0-					2
							4330	3									

ROCKY CRK RCH-LONESOME DOVE (SA) WELL #: 3H RRCID -> 275074 COMPL. DATE 04/21/2014 TOTAL DEPTH 6592 PERF. 7100 - 11166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	30750	X	27570	-0-	-3180	-0-	1994	1	25576	2	N	-0-					-0-
10	31775	X	22090	-0-	-9685	-0-	1026	1	21064	2	N	-0-					-0-
11	30750	X	22449	-0-	-8301	-0-	912	1	21537	2	N	-0-					-0-
12	32705	X	19761	-0-	-12944	-0-	902	1	18859	2	N	-0-					-0-
01	32023	X	26397	-0-	-5626	-0-	842	1	25555	2	N	-0-					-0-
*02	17831	X	17831	-0-	-0-	-0-	776	1	17055	2	N	-0-					-0-

ROCKY CRK RCH-LONESOME DOVE (SA) WELL #: 2H RRCID -> 275075 COMPL. DATE 04/21/2014 TOTAL DEPTH 6643 PERF. 7100 - 11232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	16470	X	8734	-0-	-7736	-0-	632	1	8102	2	N	-0-					-0-
10	15934	X	3137	-0-	-12797	-0-	945	1	2192	2	N	-0-					-0-
11	14520	X	1849	-0-	-12671	-0-	888	1	961	2	N	-0-					-0-
12	15004	X	3475	-0-	-11529	-0-	972	1	2503	2	N	-0-					-0-
*01	17480	X	17480	-0-	-0-	-0-	1061	1	16419	2	N	-0-					-0-
02	8148	X	2077	-0-	-6071	-0-	935	1	1142	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
09	8220	X	6705	-0-	-1515	-0-	364	1	6338	3	N	3	3	1			7
							3	9									
10	7750	X	7050	-0-	-700	-0-	362	1	6685	3	N	3					10
							3	9									
11	7500	X	6560	-0-	-940	-0-	334	1	2010	2	N	1	4	1			7
							4215	3	1	9							
12	7750	X	6164	-0-	-1586	-0-	351	1	1544	2	N	2	4	1			5
							4267	3	2	9							
01	7688	X	4553	-0-	-3135	-0-	247	1	714	2	N	3	3	1			5
							3589	3	3	9							
02	6356	X	3160	-0-	-3196	-0-	201	1	815	2	N	19	12	1			12
							2123	3	21	9							

WINSTON-MCFARLAND (SA) WELL #: A 8H RRCID -> 275091 COMPL. DATE 03/11/2014 TOTAL DEPTH 6446 PERF. 6850 - 10917

09	8790	X	7687	-0-	-1103	-0-	419	1	7268	3	N	-0-					5
10	9083	X	8084	-0-	-999	-0-	418	1	7666	3	N	-0-					5
11	8790	X	6334	-0-	-2456	-0-	380	1	1922	2	N	-0-	1	1			4
							4032	3									
12	8959	X	6170	-0-	-2789	-0-	366	1	1541	2	N	4	1	1			7
							4259	3	4	9							
01	8494	X	6711	-0-	-1783	-0-	397	1	1046	2	N	8	4	1			11
							5259	3	9	9							
02	7308	X	6555	-0-	-753	-0-	372	1	1707	2	N	30	10	1			31
							4443	3	33	9							

UNION CENTRAL-CONDEE WELCH (SA) WELL #: 1H RRCID -> 275119 COMPL. DATE 03/08/2014 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 8499 - 12349

09	26820	X	25486	-0-	-1334	-0-	25343	2	143	9	N	130	166	1			422
10	27869	X	25787	-0-	-2082	-0-	25668	2	119	9	N	108	187	1			343
11	26970	X	24687	-0-	-2283	-0-	24576	2	111	9	N	101					444
12	27094	X	25641	-0-	-1453	-0-	25491	2	150	9	N	136	186	1			394
01	27094	X	25403	-0-	-1691	-0-	25269	2	134	9	N	122	186	1			330
02	23800	X	20507	-0-	-3293	-0-	20397	2	110	9	N	100					430

WINSTON WELL #: A 6H RRCID -> 275161 COMPL. DATE 03/13/2014 TOTAL DEPTH 6451 PERF. 6850 - 9792

09	4980	X	4380	-0-	-600	-0-	227	1	4143	3	N	9	12	1			16
							10	9									
10	5146	X	4637	-0-	-509	-0-	241	1	4370	3	N	24					40
							26	9									
11	4890	X	4687	-0-	-203	-0-	229	1	1438	2	N	4	23	1			21
							3016	3	4	9							
12	5065	X	5065	-0-	-0-	-0-	256	1	1277	2	N	4	17	1			8
							3528	3	4	9							
*01	5156	X	5156	-0-	-0-	-0-	292	1	804	2	N	16	15	1			9
							4042	3	18	9							
*02	5051	X	5051	-0-	-0-	-0-	287	1	1320	2	N	7	7	1			9
							3436	3	8	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
09	16680	X	13765	-0-	-2915	-0-	13761	2	4	9	Y	4	4	8			19
10	16647	X	13674	-0-	-2973	-0-	13674	2			Y	-0-					19
11	15510	X	13261	-0-	-2249	-0-	13261	2			Y	-0-					19
12	15469	X	13060	-0-	-2409	-0-	254	1	12806	2	Y	-0-					19
01	14601	X	12598	-0-	-2003	-0-	336	1	12262	2	Y	-0-					19
02	12852	X	11596	-0-	-1256	-0-	328	1	11266	2	Y	2	1	8			20
							2	9									

ODOM WELL #: 6H RRCID -> 275192 COMPL. DATE 08/28/2014 TOTAL DEPTH 6517 PERF. 6880 - 11044

09	16380	X	14307	-0-	-2073	-0-	14295	2	12	9	Y	11					103
10	16306	X	14353	-0-	-1953	-0-	14341	2	12	9	Y	11					114
11	15120	X	14102	-0-	-1018	-0-	495	1	13598	2	Y	8					122
							9	9									
12	15314	X	13807	-0-	-1507	-0-	406	1	13388	2	Y	12					134
							13	9									
*01	15278	X	15278	-0-	-0-	-0-	365	1	14906	2	Y	6					140
							7	9									
*02	13389	X	13389	-0-	-0-	-0-	376	1	13000	2	Y	12					152
							13	9									

M.T. COLE WELL #: 502 H RRCID -> 275204 COMPL. DATE 09/12/2014 TOTAL DEPTH 8262 PERF. 8640 - 12762

09	13410	X	11067	-0-	-2343	-0-	153	1	10850	2	Y	58	42	1			56
							64	9									
10	11749	X	11572	-0-	-177	-0-	526	1	10939	2	Y	97	43	1			110
							107	9									
11	10710	X	9515	-0-	-1195	-0-	508	1	8887	2	Y	109	63	1			156
							120	9									
12	14449	X	14449	-0-	-0-	-0-	541	1	13729	2	Y	163	215	1			104
							179	9									
01	12493	X	12089	-0-	-404	-0-	566	1	11339	2	Y	167	159	1			112
							184	9									
02	10444	X	10079	-0-	-365	-0-	468	1	9457	2	Y	140	81	1			171
							154	9									

M.T. COLE WELL #: 507 H RRCID -> 275208 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 8068 PERF. 8380 - 13024

09	15450	X	13415	-0-	-2035	-0-	185	1	13099	2	Y	119	73	1			104
							131	9									
10	14167	X	12913	-0-	-1254	-0-	12909	2	4	9	Y	4	66	1			42
11	12060	X	11510	-0-	-550	-0-	11510	2			Y	-0-	24	1			18
12	13962	X	13962	-0-	-0-	-0-	13872	2	90	9	Y	82	34	1			66
01	13888	X	12956	-0-	-932	-0-	12771	2	185	9	Y	168	131	1			103
02	12516	X	10764	-0-	-1752	-0-	10645	2	119	9	Y	108	76	1			135

WINSTON WELL #: J 4 H RRCID -> 275211 COMPL. DATE 10/21/2014 TOTAL DEPTH 6532 PERF. 7003 - 11583

09	12770	X	12770	-0-	-0-	-0-	639	1	12130	3	N	1					80
							1	9									
10	13437	X	13437	-0-	-0-	-0-	642	1	12795	3	N	-0-					80
11	13194	X	13194	-0-	-0-	-0-	629	1	4056	2	N	2					82
							8507	3	2	9							
12	12687	X	12687	-0-	-0-	-0-	623	1	3206	2	N	1					83
							8857	3	1	9							
*01	12297	X	12297	-0-	-0-	-0-	627	1	1936	2	N	2					85
							9732	3	2	9							
*02	11359	X	11359	-0-	-0-	-0-	567	1	2994	2	N	5					90
							7792	3	6	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
SYBIL TAYLOR WELL #: 10H RRCID -> 275334 COMPL. DATE 01/11/2014 TOTAL DEPTH 8569 PERF. 8700 - 12358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10400	X	10400	-0-	-0-	-0-	543	1	9815	2	Y	38	60	1			118
							42	9									
10	11005	X	10526	-0-	-479	-0-	478	1	9995	2	Y	48	59	1			107
							53	9									
11	10650	X	9403	-0-	-1247	-0-	568	1	8782	2	Y	48					155
							53	9									
12	11005	X	10069	-0-	-936	-0-	415	1	9603	2	Y	46	64	1			137
							51	9									
01	10757	X	9698	-0-	-1059	-0-	444	1	9206	2	Y	44	62	1			119
							48	9									
02	9716	X	9338	-0-	-378	-0-	420	1	8871	2	Y	43					162
							47	9									

PYRAMID ACRES UNIT 1 (SA) WELL #: 104H RRCID -> 275400 COMPL. DATE 06/08/2014 TOTAL DEPTH 6549 PERF. 6800 - 11121

09	23970	X	22148	-0-	-1822	-0-	289	1	21858	2	Y	1					47
							1	9									
10	23932	X	21853	-0-	-2079	-0-	21853	2			Y	-0-					47
11	23160	X	21518	-0-	-1642	-0-	21518	2			Y	-0-					47
12	23157	X	19778	-0-	-3379	-0-	19778	2			Y	-0-					47
01	22878	X	20009	-0-	-2869	-0-	20009	2			Y	-0-					47
02	20664	X	17808	-0-	-2856	-0-	17797	2	11	9	Y	10					57

M.T. COLE-BJ BARNETT (SA) WELL #: 418H RRCID -> 275406 COMPL. DATE 05/24/2014 TOTAL DEPTH 8189 PERF. 8350 - 13932

09	17640	X	14112	-0-	-3528	-0-	14023	2	89	9	N	81	190	1			198
10	18197	X	16033	-0-	-2164	-0-	15886	2	147	9	N	134					332
11	15480	X	15257	-0-	-223	-0-	15091	2	166	9	N	151	187	1			296
12	16144	X	16144	-0-	-0-	-0-	15984	2	160	9	N	145	182	1			259
*01	16362	X	16362	-0-	-0-	-0-	16199	2	163	9	N	148					407
02	14476	X	14341	-0-	-135	-0-	14231	2	110	9	N	100	186	1			321

M.T. COLE - BJ BARNETT (SA) WELL #: 407H RRCID -> 275525 COMPL. DATE 05/25/2014 TOTAL DEPTH 8291 PERF. 8700 - 14128

09	23970	X	19950	-0-	-4020	-0-	19553	2	397	9	N	361	369	1			176
10	24149	X	19810	-0-	-4339	-0-	19385	2	425	9	N	386	370	1			192
11	22530	X	18668	-0-	-3862	-0-	18274	2	394	9	N	358	346	1			204
12	21297	X	20091	-0-	-1206	-0-	19711	2	380	9	N	345	369	1			180
*01	21725	X	21725	-0-	-0-	-0-	21317	2	408	9	N	371	370	1			181
*02	19104	X	19104	-0-	-0-	-0-	18752	2	352	9	N	320	186	1			315

BONDS RANCH WELL #: 517H RRCID -> 275542 COMPL. DATE 11/06/2014 TOTAL DEPTH 6927 PERF. 7150 - 11282

09	20580	X	18896	-0-	-1684	-0-	18896	2			N	-0-					-0-
10	21793	X	19334	-0-	-2459	-0-	19334	2			N	-0-					-0-
11	21090	X	17733	-0-	-3357	-0-	17733	2			N	-0-					-0-
12	21452	X	17049	-0-	-4403	-0-	17049	2			N	-0-					-0-
01	21080	X	17673	-0-	-3407	-0-	17673	2			N	-0-					-0-
02	17640	X	16436	-0-	-1204	-0-	16436	2			N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 518H RRCID -> 275543 COMPL. DATE 11/06/2014 TOTAL DEPTH 6828 PERF. 7200 - 11347

09	19346	X	19346	-0-	-0-	-0-	19346	2			N	-0-					-0-
10	19984	X	19984	-0-	-0-	-0-	19984	2			N	-0-					-0-
11	17571	X	17571	-0-	-0-	-0-	17571	2			N	-0-					-0-
12	19778	X	16176	-0-	-3602	-0-	16176	2			N	-0-					-0-
01	19995	X	9950	-0-	-10045	-0-	9950	2			N	-0-					-0-
02	18060	X	11186	-0-	-6874	-0-	11186	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BEGGS WELL #: 807H RRCID -> 275549 COMPL. DATE 11/13/2014 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6884 - 10794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	27780	X	23388	-0-	-4392	-0-	730	1	22658	2	N	-0-					-0-
10	27400	X	27400	-0-	-0-	-0-	1275	1	26125	2	N	-0-					-0-
11	24660	X	24002	-0-	-658	-0-	1208	1	22794	2	N	-0-					-0-
12	24862	X	23074	-0-	-1788	-0-	1293	1	21781	2	N	-0-					-0-
01	24614	X	21267	-0-	-3347	-0-	1293	1	19974	2	N	-0-					-0-
02	24696	X	22311	-0-	-2385	-0-	1192	1	21119	2	N	-0-					-0-

TULLIO WELL #: 5H RRCID -> 275612 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 8526 PERF. 8205 - 10021

09	4230	X	3612	-0-	-618	-0-	3599	2	13	9	Y	12					31
10	4371	X	4294	-0-	-77	-0-	4180	2	114	9	Y	104	75	1			60
11	4230	X	4035	-0-	-195	-0-	3984	2	51	9	Y	46					106
12	4309	X	4115	-0-	-194	-0-	4072	2	43	9	Y	39	95	1			50
01	4247	X	3936	-0-	-311	-0-	3886	2	50	9	Y	45	74	1			21
02	3892	X	3202	-0-	-690	-0-	3170	2	32	9	Y	29					50

ELROD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275784 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7006 PERF. 7450 - 11787

09	10455	X	10455	-0-	-0-	-0-	10306	2	149	9	N	135	171	1			308
10	10633	X	10166	-0-	-467	-0-	10036	2	130	9	N	118					426
11	10290	X	9996	-0-	-294	-0-	854	1	9042	2	N	91	172	1			345
							100	9									
12	11315	X	9688	-0-	-1627	-0-	883	1	8673	2	N	120	178	1			287
							132	9									
01	11315	X	7207	-0-	-4108	-0-	883	1	6257	2	N	61					348
							67	9									
02	9772	X	7639	-0-	-2133	-0-	797	1	6710	2	N	120					468
							132	9									

PYRAMID ACRES UNIT 1 (SA) WELL #: 103H RRCID -> 275952 COMPL. DATE 06/08/2014 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6850 - 10525

09	24390	X	23031	-0-	-1359	-0-	301	1	22729	2	Y	1					57
							1	9									
10	24738	X	23421	-0-	-1317	-0-	23421	2			Y	-0-					57
11	23940	X	22512	-0-	-1428	-0-	22512	2			Y	-0-					57
12	24428	X	22932	-0-	-1496	-0-	22932	2			Y	-0-					57
01	24366	X	21880	-0-	-2486	-0-	21880	2			Y	-0-					57
02	21504	X	19215	-0-	-2289	-0-	19201	2	14	9	Y	13					70

PYRAMID ACRES UNIT 1 (SA) WELL #: 105H RRCID -> 275953 COMPL. DATE 06/08/2014 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 6800 - 11759

09	27360	X	25308	-0-	-2052	-0-	331	1	24977	2	Y	-0-					35
10	27900	X	25424	-0-	-2476	-0-	25424	2			Y	-0-					35
11	27000	X	24043	-0-	-2957	-0-	24043	2			Y	-0-					35
12	27187	X	24859	-0-	-2328	-0-	24859	2			Y	-0-					35
01	26691	X	23906	-0-	-2785	-0-	23906	2			Y	-0-					35
02	23632	X	19951	-0-	-3681	-0-	19942	2	9	9	Y	8					43

M.T. COLE-BJ BARNETT (SA) WELL #: 417H RRCID -> 275955 COMPL. DATE 05/24/2014 TOTAL DEPTH 8201 PERF. 8380 - 14348

09	18840	X	16387	-0-	-2453	-0-	16266	2	121	9	N	110	183	1			108
10	18941	X	16126	-0-	-2815	-0-	15972	2	154	9	N	140					248
11	18330	X	15247	-0-	-3083	-0-	15111	2	136	9	N	124	186	1			186
12	18631	X	15799	-0-	-2832	-0-	15642	2	157	9	N	143	190	1			139
01	17453	X	16138	-0-	-1315	-0-	15961	2	177	9	N	161	189	1			111
*02	15847	X	15847	-0-	-0-	-0-	15700	2	147	9	N	134					245

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

ALEXANDER RANCH WELL #: 804H RRCID -> 276018 COMPL. DATE 01/13/2014 TOTAL DEPTH 6422 PERF. 6700 - 10909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8850	X	7322	-0-	-1528	-0-	504	1	6818	2	Y	-0-					-0-
10	8773	X	7324	-0-	-1449	-0-	385	1	6939	2	Y	-0-					-0-
11	8250	X	6636	-0-	-1614	-0-	364	1	6272	2	Y	-0-					-0-
12	7998	X	5945	-0-	-2053	-0-	345	1	5600	2	Y	-0-					-0-
01	7998	X	6313	-0-	-1685	-0-	442	1	5871	2	Y	-0-					-0-
02	6832	X	6183	-0-	-649	-0-	319	1	5864	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
09	15450	X	12489	-0-	-2961	-0-	860	1	11629	2	Y	-0-					-0-
10	14756	X	11943	-0-	-2813	-0-	641	1	11302	2	Y	-0-					-0-
11	13680	X	10774	-0-	-2906	-0-	594	1	10180	2	Y	-0-					-0-
12	13485	X	9901	-0-	-3584	-0-	544	1	9357	2	Y	-0-					-0-
01	13020	X	10523	-0-	-2497	-0-	692	1	9831	2	Y	-0-					-0-
02	11648	X	10094	-0-	-1554	-0-	522	1	9572	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
09	12300	X	9365	-0-	-2935	-0-	645	1	8720	2	Y	-0-					-0-
10	11842	X	8586	-0-	-3256	-0-	518	1	8068	2	Y	-0-					-0-
11	11010	X	8381	-0-	-2629	-0-	475	1	7906	2	Y	-0-					-0-
12	11284	X	6155	-0-	-5129	-0-	364	1	5791	2	Y	-0-					-0-
01	9672	X	8097	-0-	-1575	-0-	307	1	7790	2	Y	-0-					-0-
02	8736	X	7782	-0-	-954	-0-	414	1	7368	2	Y	-0-					-0-

ALEXANDER RANCH WELL #: 803H RRCID -> 276156 COMPL. DATE 12/31/2014 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6840 - 11000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	13650	X	11359	-0-	-2291	-0-	782	1	10577	2	Y	-0-					-0-
10	13733	X	10885	-0-	-2848	-0-	561	1	10324	2	Y	-0-					-0-
11	13290	X	9245	-0-	-4045	-0-	582	1	8663	2	Y	-0-					-0-
12	11997	X	6266	-0-	-5731	-0-	457	1	5809	2	Y	-0-					-0-
01	11749	X	8665	-0-	-3084	-0-	504	1	8161	2	Y	-0-					-0-
02	10612	X	8994	-0-	-1618	-0-	519	1	8475	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
09	18279	X	18279	-0-	-0-	-0-	18251	2	28	9	N	25					348
10	19778	X	18738	-0-	-1040	-0-	18699	2	39	9	N	35					383
11	19140	X	17874	-0-	-1266	-0-	17843	2	31	9	N	28					411
12	19902	X	17461	-0-	-2441	-0-	17411	2	50	9	N	45	199	1			257
01	19902	X	17347	-0-	-2555	-0-	17295	2	52	9	N	47					304
02	17052	X	15501	-0-	-1551	-0-	15459	2	42	9	N	38					342

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
09	19110	X	5847	-0-	-13263	-0-	423	1	5424	2	N	-0-					-0-
10	19747	X	8844	-0-	-10903	-0-	509	1	8335	2	N	-0-					-0-
11	19110	X	6980	-0-	-12130	-0-	600	1	6380	2	N	-0-					-0-
12	7564	X	6850	-0-	-714	-0-	606	1	6244	2	N	-0-					-0-
*01	9335	X	9335	-0-	-0-	-0-	577	1	8758	2	N	-0-					-0-
02	7980	X	7845	-0-	-135	-0-	528	1	7317	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
DEAN WELL #: E 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
09	20370	X	12735	-0-	-7635	-0-	12735	2			Y	-0-					-0-
10	15810	X	13361	-0-	-2449	-0-	590	1	12771	2	Y	-0-					-0-
11	11322	X	11322	-0-	-0-	-0-	525	1	9381	2	Y	-0-					-0-
							1416	3									
12	17825	X	5241	-0-	-12584	-0-	574	1	1775	2	Y	-0-					-0-
							2892	3									
01	17825	X	12205	-0-	-5620	-0-	618	1	9227	2	Y	-0-					-0-
							2360	3									
02	12068	X	10751	-0-	-1317	-0-	515	1	8243	2	Y	-0-					-0-
							1993	3									

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
09	20642	X	20642	-0-	-0-	-0-	20642	2			N	-0-					-0-
10	21427	X	21427	-0-	-0-	-0-	21427	2			N	-0-					-0-
11	18990	X	18946	-0-	-44	-0-	18946	2			N	-0-					-0-
12	20584	X	20145	-0-	-439	-0-	20145	2			N	-0-					-0-
01	21328	X	18417	-0-	-2911	-0-	18417	2			N	-0-					-0-
02	19320	X	16437	-0-	-2883	-0-	16437	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
09	19560	X	14228	-0-	-5332	-0-	518	1	13680	2	Y	27	27	1			123
							30	9									
10	21893	X	21893	-0-	-0-	-0-	1319	1	20511	2	Y	57	72	1			108
							63	9									
11	19380	X	18693	-0-	-687	-0-	1277	1	17346	2	Y	64	39	1			133
							70	9									
12	20026	X	5478	-0-	-14548	-0-	1319	1	4071	2	Y	80	83	1			130
							88	9									
01	14694	X	5071	-0-	-9623	-0-	1319	1	3680	2	Y	65	92	1			103
							72	9									
02	19768	X	8373	-0-	-11395	-0-	1192	1	7149	2	Y	29	34	1			98
							32	9									

MOORE GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 276744 COMPL. DATE 08/24/2014 TOTAL DEPTH 8089 PERF. 8400 - 13093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3420	X	293	-0-	-3127	-0-	11	1	282	2	Y	-0-	18	1			61
10	3534	X	591	-0-	-2943	-0-	550	2	41	9	Y	37	29	1			69
11	3420	X	488	-0-	-2932	-0-	482	2	6	9	Y	5	18	1			56
12	992	X	-0-	-0-	-992	-0-					Y	1	22	1			35
01	496	X	26	-0-	-470	-0-	23	2	3	9	Y	3	12	1			26
*02	2716	X	2716	-0-	-0-	-0-	2684	2	32	9	Y	29	10	1			45

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
09	22200	X	18342	-0-	-3858	-0-	668	1	17648	2	Y	24	31	1			160
							26	9									
10	22217	X	22217	-0-	-0-	-0-	785	1	21368	2	Y	58	77	1			141
							64	9									
11	20880	X	17741	-0-	-3139	-0-	804	1	16867	2	Y	64	41	1			164
							70	9									
12	21483	X	18582	-0-	-2901	-0-	711	1	17869	2	Y	2	63	1			103
							2	9									
*01	19274	X	19274	-0-	-0-	-0-	640	1	18616	2	Y	16	36	1			83
							18	9									
02	20076	X	18095	-0-	-1981	-0-	523	1	17443	2	Y	117	39	1			161
							129	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
09	26400	X	23673	-0-	-2727	-0-	864	1	22809	2	Y	-0-	34	1			141
10	27280	X	21496	-0-	-5784	-0-	21454	2	42	9	Y	38	51	1			128
11	25530	X	21159	-0-	-4371	-0-	21089	2	70	9	Y	64	34	1			158
12	26536	X	23086	-0-	-3450	-0-	22998	2	88	9	Y	80	77	1			161
01	26536	X	22088	-0-	-4448	-0-	22016	2	72	9	Y	65	88	1			138
02	22092	X	19674	-0-	-2418	-0-	19641	2	33	9	Y	30	34	1			134

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
09	12090	X	10030	-0-	-2060	-0-	138	1	9765	2	Y	115	68	1			99
							127	9									
10	11718	X	10303	-0-	-1415	-0-	10141	2	162	9	Y	147	74	1			172
11	11340	X	9222	-0-	-2118	-0-	9043	2	179	9	Y	163	98	1			237
12	11222	X	9853	-0-	-1369	-0-	9688	2	165	9	Y	150	306	1			81
01	10726	X	8599	-0-	-2127	-0-	8543	2	56	9	Y	51	85	1			47
02	9352	X	8087	-0-	-1265	-0-	8052	2	35	9	Y	32	30	1			49

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
09	30630	X	28262	-0-	-2368	-0-	28088	2	174	9	N	158	180	1			376
10	31651	X	25905	-0-	-5746	-0-	25733	2	172	9	N	156					532
11	29880	X	23594	-0-	-6286	-0-	23441	2	153	9	N	139	191	1			480
12	28737	X	22828	-0-	-5909	-0-	22638	2	190	9	N	173	187	1			466
01	29202	X	22625	-0-	-6577	-0-	22447	2	178	9	N	162	189	1			439
02	26376	X	19387	-0-	-6989	-0-	19241	2	146	9	N	133	183	1			389

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
09	22050	X	18444	-0-	-3606	-0-	18390	2	54	9	N	49	170	1			308
10	22785	X	18856	-0-	-3929	-0-	18786	2	70	9	N	64					372
11	21390	X	17167	-0-	-4223	-0-	17116	2	51	9	N	46					418
12	20367	X	18270	-0-	-2097	-0-	18200	2	70	9	N	64	179	1			303
01	19685	X	17547	-0-	-2138	-0-	17471	2	76	9	N	69					372
*02	17508	X	17508	-0-	-0-	-0-	17442	2	66	9	N	60					432

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	9	1			32
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	12	1			20
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	1			16
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	1			12
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			10
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1			10

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
09	22140	X	18834	-0-	-3306	-0-	410	1	18424	2	N	-0-					-0-
10	22754	X	18765	-0-	-3989	-0-	232	1	18533	2	N	-0-					-0-
11	22020	X	17745	-0-	-4275	-0-	219	1	17526	2	N	-0-					-0-
12	21266	X	18450	-0-	-2816	-0-	235	1	18215	2	N	-0-					-0-
01	20398	X	18826	-0-	-1572	-0-	285	1	18541	2	N	-0-					-0-
02	17584	X	14737	-0-	-2847	-0-	244	1	14493	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
CHAPEL CREEK WELL #: 10H RRCID -> 277090 COMPL. DATE 03/08/2015 TOTAL DEPTH 6731 PERF. 7038 - 10497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	26010	X	17371	-0-	-8639	-0-	378	1	16993	2	N	-0-					-0-
10	26877	X	20066	-0-	-6811	-0-	249	1	19817	2	N	-0-					-0-
11	26010	X	18804	-0-	-7206	-0-	238	1	18566	2	N	-0-					-0-
12	22599	X	19745	-0-	-2854	-0-	249	1	19496	2	N	-0-					-0-
01	21328	X	20193	-0-	-1135	-0-	309	1	19884	2	N	-0-					-0-
*02	18613	X	18613	-0-	-0-	-0-	295	1	18318	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
09	37260	X	30950	-0-	-6310	-0-	30950	2			N	-0-					-0-
10	35898	X	29907	-0-	-5991	-0-	29907	2			N	-0-					-0-
11	33180	X	27790	-0-	-5390	-0-	27790	2			N	-0-					-0-
12	33945	X	29031	-0-	-4914	-0-	29031	2			N	-0-					-0-
01	33356	X	29763	-0-	-3593	-0-	29763	2			N	-0-					-0-
02	28896	X	26329	-0-	-2567	-0-	26329	2			N	-0-					-0-

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
09	15900	X	10506	-0-	-5394	-0-	1849	1	8649	2	Y	7	10	1			13
							8	9									
10	15717	X	12518	-0-	-3199	-0-	1958	1	10548	2	Y	11					24
							12	9									
11	12030	X	10364	-0-	-1666	-0-	1858	1	8498	2	Y	7	12	1			19
							8	9									
12	12369	X	10542	-0-	-1827	-0-	2421	1	8110	2	Y	10	11	1			18
							11	9									
*01	11535	X	11535	-0-	-0-	-0-	2254	1	9244	2	Y	34	10	1			42
							37	9									
02	11312	X	10823	-0-	-489	-0-	1802	1	9002	2	Y	17					59
							19	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	21060	X	18973	-0-	-2087	-0-	413	1	18560	2	N	-0-					-0-
10	21762	X	20633	-0-	-1129	-0-	252	1	20381	2	N	-0-					-0-
11	21060	X	17500	-0-	-3560	-0-	237	1	17263	2	N	-0-					-0-
12	18848	X	15249	-0-	-3599	-0-	221	1	15028	2	N	-0-					-0-
01	19592	X	11225	-0-	-8367	-0-	189	1	11036	2	N	-0-					-0-
02	18648	X	10314	-0-	-8334	-0-	167	1	10147	2	N	-0-					-0-

HALL (SA) WELL #: 8H RRCID -> 277103 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 8451 PERF. 9098 - 14040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	30720	X	26543	-0-	-4177	-0-	26543	2			N	-0-					-0-
10	29574	X	27164	-0-	-2410	-0-	27164	2			N	-0-					-0-
11	27210	X	25971	-0-	-1239	-0-	25971	2			N	-0-					-0-
12	29078	X	26613	-0-	-2465	-0-	26613	2			N	-0-					-0-
01	29078	X	27493	-0-	-1585	-0-	27493	2			N	-0-					-0-
02	24780	X	24451	-0-	-329	-0-	24451	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
SYBIL TAYLOR (SA) WELL #: 7H RRCID -> 277159 COMPL. DATE 01/03/2014 TOTAL DEPTH 8663 PERF. 9000 - 14472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8022	X	8022	-0-	-0-	-0-	418	1	7543	2	N	55					135
							61	9									
10	7802	X	7802	-0-	-0-	-0-	335	1	7406	2	N	55					190
							61	9									
11	7320	X	6612	-0-	-708	-0-	272	1	6274	2	N	60	173	1			77
							66	9									
12	8587	X	6828	-0-	-1759	-0-	301	1	6460	2	N	61					138
							67	9									
01	8277	X	6633	-0-	-1644	-0-	298	1	6284	2	N	46					184
							51	9									
02	7476	X	5930	-0-	-1546	-0-	283	1	5583	2	N	58	181	1			61
							64	9									

BEGGS WELL #: 806H RRCID -> 277242 COMPL. DATE 11/14/2014 TOTAL DEPTH 6631 PERF. 6900 - 10610

09	17700	X	14090	-0-	-3610	-0-	440	1	13650	2	N	-0-					-0-
10	17857	X	17857	-0-	-0-	-0-	869	1	16988	2	N	-0-					-0-
11	15611	X	15611	-0-	-0-	-0-	886	1	14725	2	N	-0-					-0-
12	16080	X	16080	-0-	-0-	-0-	934	1	15146	2	N	-0-					-0-
01	14570	X	12565	-0-	-2005	-0-	831	1	11734	2	N	-0-					-0-
02	16128	X	15589	-0-	-539	-0-	763	1	14826	2	N	-0-					-0-

MUIR M (SA) WELL #: 8H RRCID -> 277300 COMPL. DATE 12/20/2014 TOTAL DEPTH 6303 PERF. 7088 - 11718

09	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	1370	1	696	2	Y	8	22	1			28
							9	9									
10	997	N	997	-0-	-0-	-0-	112	1	875	2	Y	9					37
							10	9									
11	864	N	864	-0-	-0-	-0-	113	1	741	2	Y	9	18	1			28
							10	9									
12	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	1432	1	697	2	Y	7	14	1			21
							8	9									
*01	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1373	1	118	2	Y	30	12	1			39
							33	9									
*02	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	1200	1	31	9	Y	28					67

ODOM WELL #: 7H RRCID -> 277382 COMPL. DATE 05/05/2015 TOTAL DEPTH 6476 PERF. 6775 - 10667

09	31200	X	24523	-0-	-6677	-0-	24523	2			Y	-0-					185
10	30566	X	24784	-0-	-5782	-0-	24782	2	2	9	Y	2					187
11	28950	X	23139	-0-	-5811	-0-	23139	2			Y	-0-					187
12	28210	X	22431	-0-	-5779	-0-	22428	2	3	9	Y	3	136	1			54
01	26691	X	22671	-0-	-4020	-0-	22671	2			Y	-0-					54
02	22876	X	NO RPT	-0-	-22876	-0-					Y	NO RPT					54

CHPL CR-CHPL CR UT #5-CHP CR AW WELL #: 8H RRCID -> 277717 COMPL. DATE 03/08/2015 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 7299 - 10611

09	154	X	154	-0-	-0-	-0-	3	1	151	2	N	-0-					-0-
10	165	X	165	-0-	-0-	-0-	2	1	163	2	N	-0-					-0-
11	101	X	101	-0-	-0-	-0-	2	1	99	2	N	-0-					-0-
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

HAMM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277746 COMPL. DATE 07/22/2015 TOTAL DEPTH 7959 PERF. 8173 - 14905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	35760	X	33952	-0-	-1808	-0-	33864	2	88	9	Y	80	60	1			76
10	36952	X	33928	-0-	-3024	-0-	33682	2	246	9	Y	224	87	1			213
11	35760	X	32506	-0-	-3254	-0-	32372	2	134	9	Y	122	196	1			139
12	35185	X	31371	-0-	-3814	-0-	31252	2	119	9	Y	108	132	1			115
01	35092	X	29482	-0-	-5610	-0-	29401	2	81	9	Y	74	75	1			114
02	31696	X	26497	-0-	-5199	-0-	26427	2	70	9	Y	64	92	1			86

HAMM UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 277747 COMPL. DATE 07/22/2015 TOTAL DEPTH 7995 PERF. 8220 - 13153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	29730	X	25987	-0-	-3743	-0-	25900	2	87	9	Y	79	63	1			78
10	30690	X	27834	-0-	-2856	-0-	27720	2	114	9	Y	104	71	1			111
11	29700	X	26450	-0-	-3250	-0-	26333	2	117	9	Y	106	122	1			95
12	29915	X	26750	-0-	-3165	-0-	26680	2	70	9	Y	64	85	1			74
01	28582	X	26898	-0-	-1684	-0-	26813	2	85	9	Y	77	57	1			94
02	25144	X	22790	-0-	-2354	-0-	22690	2	100	9	Y	91	88	1			97

HALL-GLOSSER (AW) WELL #: 11H RRCID -> 277787 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 8551 PERF. 8927 - 13245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	29520	X	27061	-0-	-2459	-0-	27061	2			N	-0-					-0-
10	30473	X	27499	-0-	-2974	-0-	27499	2			N	-0-					-0-
11	28110	X	23160	-0-	-4950	-0-	23160	2			N	-0-					-0-
12	30039	X	24259	-0-	-5780	-0-	24259	2			N	-0-					-0-
01	30039	X	25344	-0-	-4695	-0-	25344	2			N	-0-					-0-
02	25256	X	25150	-0-	-106	-0-	25150	2			N	-0-					-0-

STEPHENS B UNIT (AW) WELL #: 2H RRCID -> 277803 COMPL. DATE 11/18/2014 TOTAL DEPTH 8063 PERF. 8636 - 14554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	23072	X	23072	-0-	-0-	-0-	23038	2	34	9	N	31	182	1			107
10	29624	X	29624	-0-	-0-	-0-	29527	2	97	9	N	88					195
11	29814	X	29814	-0-	-0-	-0-	29701	2	113	9	N	103	189	1			109
12	34511	X	34511	-0-	-0-	-0-	34372	2	139	9	N	126					235
01	28334	X	25428	-0-	-2906	-0-	25307	2	121	9	N	110	187	1			158
02	26768	X	20137	-0-	-6631	-0-	20054	2	83	9	N	75					233

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
09	24360	X	22386	-0-	-1974	-0-	22386	2			N	-0-					-0-
10	23281	X	21264	-0-	-2017	-0-	21264	2			N	-0-					-0-
11	22530	X	22406	-0-	-124	-0-	310	1	22096	2	N	-0-					-0-
12	23281	X	16230	-0-	-7051	-0-	281	1	15949	2	N	-0-					-0-
01	23126	X	13667	-0-	-9459	-0-	245	1	13422	2	N	-0-					-0-
02	20888	X	6974	-0-	-13914	-0-	135	1	6839	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
09	21000	X	16645	-0-	-4355	-0-	16645	2			N	-0-					-0-
10	21700	X	18784	-0-	-2916	-0-	18784	2			N	-0-					-0-
11	18990	X	17459	-0-	-1531	-0-	290	1	17169	2	N	-0-					-0-
12	19172	X	19172	-0-	-0-	-0-	339	1	18833	2	N	-0-					-0-
*01	19625	X	19625	-0-	-0-	-0-	375	1	19250	2	N	-0-					-0-
*02	20007	X	20007	-0-	-0-	-0-	425	1	19582	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 #: 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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	34140	X	21267	-0-	-12873	-0-		21178	2	89	9	N	81					198
10	35278	X	24049	-0-	-11229	-0-		23957	2	92	9	N	84	174	1			108
11	20580	X	20259	-0-	-321	-0-		20179	2	80	9	N	73					181
12	24490	X	16753	-0-	-7737	-0-		260	1	16423	2	N	64	181	1			64
								70	9									
01	24490	X	23234	-0-	-1256	-0-		23126	2	108	9	N	98					162
02	21728	X	19279	-0-	-2449	-0-		19199	2	80	9	N	73					235

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	21000	X	20298	-0-	-702	-0-		20222	2	76	9	N	69					311
10	21700	X	20761	-0-	-939	-0-		20681	2	80	9	N	73	188	1			196
11	20880	X	19919	-0-	-961	-0-		19825	2	94	9	N	85					281
12	21111	X	20704	-0-	-407	-0-		20569	2	135	9	N	123	186	1			218
01	20987	X	20211	-0-	-776	-0-		20090	2	121	9	N	110					328
02	18956	X	17888	-0-	-1068	-0-		17785	2	103	9	N	94	180	1			242

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	15750	X	13462	-0-	-2288	-0-		291	1	13091	2	N	73					302
								80	9									
10	13733	X	12831	-0-	-902	-0-		168	1	12596	2	N	61					363
								67	9									
11	13219	X	13219	-0-	-0-	-0-		177	1	12976	2	N	60	181	1			242
								66	9									
12	13547	X	12229	-0-	-1318	-0-		151	1	12021	2	N	52					294
								57	9									
01	13919	X	11718	-0-	-2201	-0-		219	1	11459	2	N	36					330
								40	9									
02	12572	X	11308	-0-	-1264	-0-		189	1	11062	2	N	52					382
								57	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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	16410	X	14367	-0-	-2043	-0-		311	1	13971	2	N	77					364
								85	9									
10	16957	X	14844	-0-	-2113	-0-		279	1	14444	2	N	110	184	1			290
								121	9									
11	16410	X	14653	-0-	-1757	-0-		219	1	14320	2	N	104					394
								114	9									
12	15725	X	15725	-0-	-0-	-0-		132	1	15494	2	N	90	178	1			306
								99	9									
01	15190	X	13635	-0-	-1555	-0-		204	1	13395	2	N	33					339
								36	9									
*02	14055	X	14055	-0-	-0-	-0-		198	1	13759	2	N	89	182	1			246
								98	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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11460	X	9869	-0-	-1591	-0-		214	1	9610	2	N	41					289
								45	9									
10	9874	X	9874	-0-	-0-	-0-		131	1	9709	2	N	31	180	1			140
								34	9									
11	8833	X	8833	-0-	-0-	-0-		136	1	8661	2	N	33					173
								36	9									
12	9238	X	8827	-0-	-411	-0-		76	1	8703	2	N	44					217
								48	9									
01	10199	X	8412	-0-	-1787	-0-		130	1	8230	2	N	47					264
								52	9									
02	9212	X	8291	-0-	-921	-0-		104	1	8139	2	N	44					308
								48	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
09	27210	X	23064	-0-	-4146	-0-	498	1	22394	2	N	156	174	1			291
							172	9									
10	25575	X	24478	-0-	-1097	-0-	308	1	23968	2	N	184	184	1			291
							202	9									
11	24750	X	22851	-0-	-1899	-0-	331	1	22338	2	N	165	184	1			272
							182	9									
12	25575	X	24004	-0-	-1571	-0-	196	1	23612	2	N	178	181	1			269
							196	9									
01	25389	X	22108	-0-	-3281	-0-	352	1	21563	2	N	175	183	1			261
							193	9									
*02	24682	X	24682	-0-	-0-	-0-	359	1	24147	2	N	160					421
							176	9									

HAMM UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 277857 COMPL. DATE 07/22/2015 TOTAL DEPTH 7997 PERF. 8357 - 14124

09	35010	X	27225	-0-	-7785	-0-	26867	2	358	9	Y	325	333	1			358
10	33542	X	28159	-0-	-5383	-0-	27948	2	211	9	Y	192	283	1			267
11	31260	X	24804	-0-	-6456	-0-	24517	2	287	9	Y	261	289	1			239
12	29264	X	24464	-0-	-4800	-0-	24263	2	201	9	Y	183	228	1			194
01	28644	X	23787	-0-	-4857	-0-	23467	2	320	9	Y	291	181	1			304
02	25424	X	20945	-0-	-4479	-0-	20642	2	303	9	Y	275	279	1			300

MOORE GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 277865 COMPL. DATE 08/24/2014 TOTAL DEPTH 8034 PERF. 8450 - 13501

09	20940	X	11438	-0-	-9502	-0-	417	1	11009	2	Y	11	43	1			222
							12	9									
10	21638	X	15472	-0-	-6166	-0-	535	1	14871	2	Y	60	95	1			187
							66	9									
11	20940	X	14229	-0-	-6711	-0-	472	1	13687	2	Y	64	46	1			205
							70	9									
12	25110	X	19950	-0-	-5160	-0-	609	1	19187	2	Y	140	105	1			240
							154	9									
*01	25082	X	25082	-0-	-0-	-0-	679	1	24328	2	Y	68	124	1			184
							75	9									
*02	22706	X	22706	-0-	-0-	-0-	668	1	21910	2	Y	116	61	1			239
							128	9									

STEPHENS B UNIT (AW) WELL #: 5 H RRCID -> 277868 COMPL. DATE 11/15/2014 TOTAL DEPTH 8114 PERF. 8550 - 14434

09	28740	X	22435	-0-	-6305	-0-	22325	2	110	9	N	100					207
10	29450	X	25536	-0-	-3914	-0-	25419	2	117	9	N	106	171	1			142
11	28110	X	25754	-0-	-2356	-0-	25641	2	113	9	N	103					245
12	28644	X	26820	-0-	-1824	-0-	26685	2	135	9	N	123	188	1			180
01	27156	X	24692	-0-	-2464	-0-	24558	2	134	9	N	122	192	1			110
02	23072	X	22040	-0-	-1032	-0-	21930	2	110	9	N	100					210

STEPHENS B UNIT (AW) WELL #: 4 H RRCID -> 277869 COMPL. DATE 11/18/2014 TOTAL DEPTH 8084 PERF. 8534 - 14447

09	25920	X	19551	-0-	-6369	-0-	19488	2	63	9	N	57					132
10	26784	X	20384	-0-	-6400	-0-	20306	2	78	9	N	71					203
11	25290	X	19578	-0-	-5712	-0-	598	1	18902	2	N	71	185	1			89
							78	9									
12	25761	X	21897	-0-	-3864	-0-	21813	2	84	9	N	76					165
*01	22748	X	22748	-0-	-0-	-0-	22664	2	84	9	N	76	182	1			59
*02	20506	X	20506	-0-	-0-	-0-	20406	2	100	9	N	91					150

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

ODOM WELL #: 9H RRCID -> 277906 COMPL. DATE 05/07/2015 TOTAL DEPTH 6429 PERF. 6656 - 11358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	19230	X	15239	-0-	-3991	-0-	15239	2			Y	-0-					5
10	19871	X	16330	-0-	-3541	-0-	488	1	15842	2	Y	-0-					5
11	18840	X	15524	-0-	-3316	-0-	473	1	15051	2	Y	-0-					5
12	18290	X	14323	-0-	-3967	-0-	14323	2			Y	-0-	3	1			1
01	17019	X	15578	-0-	-1441	-0-	489	1	15089	2	Y	-0-					1
02	14756	X	12581	-0-	-2175	-0-	437	1	12143	2	Y	1					2
							1	9									

ODOM WELL #: 10H RRCID -> 277909 COMPL. DATE 05/07/2015 TOTAL DEPTH 6430 PERF. 6673 - 11419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	26550	X	20823	-0-	-5727	-0-	20823	2			Y	-0-					72
10	26040	X	21044	-0-	-4996	-0-	21043	2	1	9	Y	1					73
11	24600	X	20428	-0-	-4172	-0-	20428	2			Y	-0-					73
12	23932	X	19842	-0-	-4090	-0-	19841	2	1	9	Y	1	53	1			21
01	22692	X	19825	-0-	-2867	-0-	19825	2			Y	-0-					21
02	19432	X	17424	-0-	-2008	-0-	17421	2	3	9	Y	3					24

ODOM WELL #: 8H RRCID -> 277915 COMPL. DATE 05/06/2015 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6625 - 10514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	15420	X	13104	-0-	-2316	-0-	13104	2			Y	-0-					4
10	15345	X	14062	-0-	-1283	-0-	395	1	13667	2	Y	-0-					4
11	14610	X	12713	-0-	-1897	-0-	382	1	12331	2	Y	-0-					4
12	14198	X	12001	-0-	-2197	-0-	838	1	11163	2	Y	-0-	3	1			1
01	14198	X	12413	-0-	-1785	-0-	394	1	12019	2	Y	-0-					1
02	12712	X	10329	-0-	-2383	-0-	359	1	9970	2	Y	-0-					1

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
09	38010	X	26984	-0-	-11026	-0-	26896	2	88	9	Y	80	70	1			82
10	37479	X	28548	-0-	-8931	-0-	28475	2	73	9	Y	66	68	1			80
11	33360	X	26653	-0-	-6707	-0-	26553	2	100	9	Y	91	93	1			78
12	29605	X	26475	-0-	-3130	-0-	26409	2	66	9	Y	60	75	1			63
01	28551	X	25862	-0-	-2689	-0-	25826	2	36	9	Y	33	37	1			59
02	25788	X	23221	-0-	-2567	-0-	23120	2	101	9	Y	92	67	1			84

MUIR M (SA) WELL #: 6H RRCID -> 278076 COMPL. DATE 12/19/2014 TOTAL DEPTH 6415 PERF. 6688 - 10694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	15900	X	12121	-0-	-3779	-0-	2137	1	9980	2	Y	4	21	1			27
							4	9									
10	15469	X	14077	-0-	-1392	-0-	2266	1	11793	2	Y	16					43
							18	9									
11	14460	X	12840	-0-	-1620	-0-	2115	1	10715	2	Y	9	20	1			32
							10	9									
12	14508	X	11564	-0-	-2944	-0-	1149	1	10407	2	Y	7	16	1			23
							8	9									
01	14384	X	13103	-0-	-1281	-0-	1594	1	11453	2	Y	51	13	1			61
							56	9									
02	12712	X	11813	-0-	-899	-0-	1868	1	9912	2	Y	30					91
							33	9									

BAKER-RANCH ESTATES (SA) WELL #: 10H RRCID -> 278077 COMPL. DATE 12/17/2014 TOTAL DEPTH 8972 PERF. 9528 - 14158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	24360	X	24095	-0-	-265	-0-	24026	2	69	9	N	63	181	1			339
10	25606	X	23008	-0-	-2598	-0-	22923	2	85	9	N	77					416
11	24780	X	22639	-0-	-2141	-0-	22575	2	64	9	N	58					474
12	25854	X	22937	-0-	-2917	-0-	22847	2	90	9	N	82	187	1			369
01	25854	X	23881	-0-	-1973	-0-	23786	2	95	9	N	86					455
02	22484	X	22377	-0-	-107	-0-	22298	2	79	9	N	72	188	1			339

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BAKER-RANCH ESTATES (SA) WELL #: 11H RRCID -> 278079 COMPL. DATE 12/17/2014 TOTAL DEPTH 8977 PERF. 9402 - 12472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	23340	X	19414	-0-	-3926	-0-	19381	2	33	9	N	30	184	1			219
10	24118	X	23028	-0-	-1090	-0-	22976	2	52	9	N	47					266
11	21570	X	19452	-0-	-2118	-0-	19416	2	36	9	N	33					299
12	21762	X	20263	-0-	-1499	-0-	20212	2	51	9	N	46					345
01	20057	X	19589	-0-	-468	-0-	19537	2	52	9	N	47					392
02	20804	X	18905	-0-	-1899	-0-	18850	2	55	9	N	50	185	1			257

M.T. COLE (AW) WELL #: 310H RRCID -> 278248 COMPL. DATE 05/02/2015 TOTAL DEPTH 8267 PERF. 8499 - 14423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	28140	X	23516	-0-	-4624	-0-	512	1	22998	2	N	5					223
							6	9									
10	26660	X	23759	-0-	-2901	-0-	301	1	23349	2	N	99					322
							109	9									
11	25800	X	20387	-0-	-5413	-0-	296	1	20061	2	N	27	184	1			165
							30	9									
12	25544	X	19817	-0-	-5727	-0-	169	1	19545	2	N	94					259
							103	9									
01	24893	X	17611	-0-	-7282	-0-	268	1	17263	2	N	73	183	1			149
							80	9									
02	21952	X	1066	-0-	-20886	-0-	204	1	859	2	N	3					152
							3	9									

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
09	14670	X	12194	-0-	-2476	-0-	264	1	11857	2	N	66					395
							73	9									
10	15159	X	14190	-0-	-969	-0-	249	1	13856	2	N	77	187	1			285
							85	9									
11	14670	X	13592	-0-	-1078	-0-	200	1	13374	2	N	16					301
							18	9									
12	14043	X	13824	-0-	-219	-0-	124	1	13612	2	N	80	171	1			210
							88	9									
01	12865	X	11243	-0-	-1622	-0-	205	1	10971	2	N	61					271
							67	9									
02	12824	X	11249	-0-	-1575	-0-	198	1	10987	2	N	58					329
							64	9									

BREZINA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278631 COMPL. DATE 10/02/2013 TOTAL DEPTH 6796 PERF. 7100 - 11110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

M.T. COLE-BJ BARNETT (SA) WELL #: 408H RRCID -> 278654 COMPL. DATE 05/25/2014 TOTAL DEPTH 8296 PERF. 8550 - 14222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	17490	X	16715	-0-	-775	-0-	16638	2	77	9	N	70					204
10	18073	X	16875	-0-	-1198	-0-	16765	2	110	9	N	100					304
11	17490	X	15660	-0-	-1830	-0-	15590	2	70	9	N	64	181	1			187
12	18259	X	10676	-0-	-7583	-0-	10614	2	62	9	N	56					243
01	18259	X	13586	-0-	-4673	-0-	13479	2	107	9	N	97					340
02	15596	X	10726	-0-	-4870	-0-	10675	2	51	9	N	46	183	1			203

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BAKER-RANCH ESTATES (SA) WELL #: 9H RRCID -> 278675 COMPL. DATE 12/17/2014 TOTAL DEPTH 8969 PERF. 9688 - 14630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	22171	X	22171	-0-	-0-	-0-	22102	2	69	9	N	63					434
10	23352	X	23352	-0-	-0-	-0-	23263	2	89	9	N	81	180	1			335
11	23452	X	23452	-0-	-0-	-0-	23371	2	81	9	N	74					409
12	27218	X	23687	-0-	-3531	-0-	23587	2	100	9	N	91	184	1			316
01	24645	X	23733	-0-	-912	-0-	23631	2	102	9	N	93					409
*02	22280	X	22280	-0-	-0-	-0-	22190	2	90	9	N	82	181	1			310

M.T. COLE (SA) WELL #: 313H RRCID -> 278692 COMPL. DATE 05/02/2015 TOTAL DEPTH 8028 PERF. 8418 - 13613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	19290	X	12971	-0-	-6319	-0-	281	1	12614	2	N	69					209
							76	9									
10	19933	X	13609	-0-	-6324	-0-	173	1	13352	2	N	76					285
							84	9									
11	19290	X	12530	-0-	-6760	-0-	189	1	12273	2	N	62	186	1			161
							68	9									
12	15810	X	12068	-0-	-3742	-0-	99	1	11891	2	N	71					232
							78	9									
01	14787	X	10948	-0-	-3839	-0-	166	1	10721	2	N	55					287
							61	9									
02	12292	X	10876	-0-	-1416	-0-	171	1	10647	2	N	53					340
							58	9									

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
09	21060	X	15519	-0-	-5541	-0-	336	1	15103	2	N	73	188	1			205
							80	9									
10	17453	X	14493	-0-	-2960	-0-	140	1	14287	2	N	60					265
							66	9									
11	16890	X	12284	-0-	-4606	-0-	186	1	12072	2	N	24					289
							26	9									
12	20987	X	11108	-0-	-9879	-0-	185	1	10861	2	N	56	183	1			162
							62	9									
01	20987	X	12621	-0-	-8366	-0-	239	1	12306	2	N	69					231
							76	9									
*02	18183	X	18183	-0-	-0-	-0-	209	1	17889	2	N	77					308
							85	9									

M.T. COLE WELL #: 414H RRCID -> 278833 COMPL. DATE 04/22/2015 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 8364 - 13913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	23760	X	20182	-0-	-3578	-0-	19901	2	281	9	N	255	182	1			187
10	23219	X	20545	-0-	-2674	-0-	20333	2	212	9	N	193	184	1			196
11	21960	X	19957	-0-	-2003	-0-	19829	2	128	9	N	116	181	1			131
12	22351	X	20125	-0-	-2226	-0-	19838	2	287	9	N	261	186	1			206
01	21607	X	19695	-0-	-1912	-0-	19572	2	123	9	N	112	189	1			129
02	18844	X	18365	-0-	-479	-0-	18192	2	173	9	N	157					286

ENVOY RESOURCES INC. 253131
KEMP A UNIT WELL #: 15H RRCID -> 257697 COMPL. DATE 04/25/2010 TOTAL DEPTH 7951 PERF. 8225 - 11905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9990	X	9985	-0-	-5	-0-	9985	2			N	-0-					-0-
10	10533	X	10533	-0-	-0-	-0-	10533	2			N	-0-					-0-
11	9941	X	9941	-0-	-0-	-0-	9941	2			N	-0-					-0-
12	10323	X	10073	-0-	-250	-0-	10073	2			N	-0-					-0-
01	10540	X	9856	-0-	-684	-0-	9856	2			N	-0-					-0-
02	9520	X	8347	-0-	-1173	-0-	8347	2			N	-0-					-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
09	5436	X	5436	-0-	-0-	-0-	5436	3			N	-0-					22
10	5580	X	5345	-0-	-235	-0-	5345	3			N	-0-					22
11	5430	X	4982	-0-	-448	-0-	4982	3			N	-0-					22
12	5611	X	5314	-0-	-297	-0-	5314	3			N	-0-					22
01	5611	X	5468	-0-	-143	-0-	5468	3			N	-0-					22
02	5068	X	4890	-0-	-178	-0-	4890	3			N	-0-					22

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
09	2640	N	2582	-0-	-58	-0-	2582	3			N	-0-					-0-
10	2728	N	2642	-0-	-86	-0-	2642	3			N	-0-					-0-
11	2580	N	2554	-0-	-26	-0-	2554	3			N	-0-					-0-
12	2666	N	2610	-0-	-56	-0-	2610	3			N	-0-					-0-
01	2643	N	2643	-0-	-0-	-0-	2643	3			N	-0-					-0-
02	2380	N	2315	-0-	-65	-0-	2315	3			N	-0-					-0-

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
09	8100	X	8094	-0-	-6	-0-	8094	3			Y	-0-					8
10	8525	X	8348	-0-	-177	-0-	8341	3	7	9	Y	6					14
11	8250	X	7929	-0-	-321	-0-	7914	3	15	9	Y	14					28
12	8525	X	8120	-0-	-405	-0-	8120	3			Y	-0-					28
01	8525	X	8072	-0-	-453	-0-	8072	3			Y	-0-					28
02	7560	X	7182	-0-	-378	-0-	7182	3			Y	-0-					28

EVANS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 201163 COMPL. DATE 04/10/2004 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 6715 - 10315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5010	X	4860	-0-	-150	-0-	4860	3			N	-0-					47
10	5084	X	5015	-0-	-69	-0-	5015	3			N	-0-					47
11	4920	X	4812	-0-	-108	-0-	4812	3			N	-0-					47
12	5053	X	4695	-0-	-358	-0-	4695	3			N	-0-					47
01	5022	X	4614	-0-	-408	-0-	4614	3			N	-0-					47
02	4536	X	4392	-0-	-144	-0-	4392	3			N	-0-					47

TEICH "B" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 202227 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 6673 PERF. 6925 - 9025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3900	X	3597	-0-	-303	-0-	3597	3			N	-0-					9
10	3937	X	3669	-0-	-268	-0-	3669	3			N	-0-					9
11	3810	X	3713	-0-	-97	-0-	3713	3			N	-0-					9
12	3906	X	3633	-0-	-273	-0-	3633	3			N	-0-					9
01	3813	X	3609	-0-	-204	-0-	3609	3			N	-0-					9
02	3472	X	3176	-0-	-296	-0-	3176	3			N	-0-					9

FAUBUS "A" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 203997 COMPL. DATE 07/28/2004 TOTAL DEPTH 6719 PERF. 7043 - 9592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8940	X	8087	-0-	-853	-0-	8086	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	8680	X	7695	-0-	-985	-0-	7695	3			N	-0-					-0-
11	8400	X	7270	-0-	-1130	-0-	7270	3			N	-0-					-0-
12	8370	X	6533	-0-	-1837	-0-	6533	3			N	-0-					-0-
01	8370	X	7531	-0-	-839	-0-	7531	3			N	-0-					-0-
02	7560	X	6553	-0-	-1007	-0-	6553	3			N	-0-					-0-

LANCASTER WELL #: 2H RRCID -> 204000 COMPL. DATE 06/23/2004 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 6726 - 10100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			Y	-0-					9
10	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			Y	-0-					9
11	1440	N	-0-	-0-	-1440	-0-					Y	-0-					9
12	1488	X	-0-	-0-	-1488	-0-					Y	-0-					9
01	1488	X	-0-	-0-	-1488	-0-					Y	-0-					9
02	392	X	-0-	-0-	-392	-0-					Y	-0-					9

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

DANIELS WELL #: 1H RRCID -> 204155 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 6917 PERF. 7302 - 8730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	3			N	-0-					2
10	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					2
11	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-					2
12	1085	N	616	-0-	-469	-0-	616	3			N	-0-					2
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

JOHNSON WELL #: 2H RRCID -> 204940 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 6631 PERF. 6940 - 8899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3190	X	3190	-0-	-0-	-0-	3190	3			N	-0-					-0-
10	3596	X	998	-0-	-2598	-0-	998	3			N	-0-					-0-
11	3510	X	650	-0-	-2860	-0-	650	3			N	-0-					-0-
12	3689	X	-0-	-0-	-3689	-0-					N	-0-					-0-
01	3689	X	1563	-0-	-2126	-0-	1563	3			N	-0-					-0-
*02	3121	X	3121	-0-	-0-	-0-	3121	3			N	-0-					-0-

GEREN WELL #: 1H RRCID -> 205700 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 6321 PERF. 6633 - 9493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4230	X	4029	-0-	-201	-0-	4028	3	1	9	N	1	1	8			1
10	4278	X	3693	-0-	-585	-0-	3693	3			N	-0-					1
11	4140	X	3923	-0-	-217	-0-	3923	3			N	-0-					1
12	4154	X	2502	-0-	-1652	-0-	2502	3			N	-0-					1
01	4154	X	2870	-0-	-1284	-0-	2870	3			N	-0-					1
02	3752	X	3512	-0-	-240	-0-	3512	3			N	-0-					1

GEREN WELL #: 2H RRCID -> 205702 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 9015 PERF. 930 - 1022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	WATR SUP		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	WATR SUP		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

MEADOWS SWD WELL #: 1 RRCID -> 206417 COMPL. DATE 10/24/2016 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8882 - 9352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEICH "C" UNIT WELL #: 5H RRCID -> 206663 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 6627 PERF. 7423 - 8900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3870	X	3633	-0-	-237	-0-	3633	3			Y	-0-					198
10	4005	X	4005	-0-	-0-	-0-	4005	3			Y	-0-					198
11	3847	X	3847	-0-	-0-	-0-	3847	3			Y	-0-					198
12	4111	X	4111	-0-	-0-	-0-	3933	3	178	9	Y	162					360
01	3978	X	3978	-0-	-0-	-0-	3934	3	44	9	Y	40	194	1			206
02	3584	X	3570	-0-	-14	-0-	3570	3			Y	-0-					206

EVANS RANDLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 206957 COMPL. DATE 11/14/2004 TOTAL DEPTH 6646 PERF. 7180 - 9100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2686	N	2686	-0-	-0-	-0-	2686	3			N	-0-					26
10	2660	N	2660	-0-	-0-	-0-	2660	3			N	-0-					26
11	2659	N	2659	-0-	-0-	-0-	2659	3			N	-0-					26
12	2924	N	2924	-0-	-0-	-0-	2827	3	97	9	N	88					114
01	2682	N	2682	-0-	-0-	-0-	2570	3	112	9	N	102					216
*02	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	2192	3	47	9	N	43	194	1			65

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

CRIDER WELL #: 1H RRCID -> 206963 COMPL. DATE 12/03/2004 TOTAL DEPTH 6612 PERF. 6810 - 9400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6479	X	6479	-0-	-0-	-0-	6478	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	5994	X	5994	-0-	-0-	-0-	5994	3			N	-0-					-0-
11	5590	X	5590	-0-	-0-	-0-	5590	3			N	-0-					-0-
12	7533	X	5276	-0-	-2257	-0-	5276	3			N	-0-					-0-
01	7533	X	5662	-0-	-1871	-0-	5662	3			N	-0-					-0-
*02	6267	X	6267	-0-	-0-	-0-	6267	3			N	-0-					-0-

CORE LAB WELL #: 2H RRCID -> 207250 COMPL. DATE 11/24/2004 TOTAL DEPTH 6721 PERF. 6900 - 10317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5310	X	5202	-0-	-108	-0-	5202	3			N	-0-					3
10	5400	X	5400	-0-	-0-	-0-	5400	3			N	-0-					3
11	5255	X	5255	-0-	-0-	-0-	5255	3			N	-0-					3
12	5496	X	5496	-0-	-0-	-0-	5496	3			N	-0-					3
01	5394	X	5367	-0-	-27	-0-	5367	3			N	-0-					3
02	4900	X	4785	-0-	-115	-0-	4785	3			N	-0-					3

FRICKS WELL #: 2H RRCID -> 207997 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 6629 PERF. 6870 - 8900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4530	X	4319	-0-	-211	-0-	4319	3			N	-0-					-0-
10	4650	X	4407	-0-	-243	-0-	4407	3			N	-0-					-0-
11	4350	X	4233	-0-	-117	-0-	4233	3			N	-0-					-0-
12	4495	X	4480	-0-	-15	-0-	4480	3			N	-0-					-0-
01	4464	X	4382	-0-	-82	-0-	4382	3			N	-0-					-0-
*02	4112	X	4112	-0-	-0-	-0-	4112	3			N	-0-					-0-

BRICE WELL #: 1 H RRCID -> 208646 COMPL. DATE 03/05/2005 TOTAL DEPTH 6551 PERF. 6710 - 8712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	174	N	174	-0-	-0-	-0-	168	3	6	9	N	5	5	8			-0-
10	194	N	194	-0-	-0-	-0-	193	3	1	9	N	1	1	8			-0-
11	210	N	195	-0-	-15	-0-	195	3			N	-0-					-0-
12	186	N	172	-0-	-14	-0-	171	3	1	9	N	1	1	8			-0-
01	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					-0-
*02	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-					-0-

FAUBUS "B" UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 209039 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 6743 PERF. 6900 - 7899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3240	X	2918	-0-	-322	-0-	2918	3			N	-0-					-0-
10	3193	X	3121	-0-	-72	-0-	3121	3			N	-0-					-0-
11	3071	X	3071	-0-	-0-	-0-	3071	3			N	-0-					-0-
12	3170	X	3170	-0-	-0-	-0-	3170	3			N	-0-					-0-
01	3144	X	3144	-0-	-0-	-0-	3144	3			N	-0-					-0-
*02	2850	X	2850	-0-	-0-	-0-	2850	3			N	-0-					-0-

KING WELL #: 2 H RRCID -> 209112 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 6950 - 9000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2597	N	2597	-0-	-0-	-0-	2596	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	2395	N	2395	-0-	-0-	-0-	2395	3			N	-0-					-0-
11	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	2329	3			N	-0-					-0-
12	2453	N	2453	-0-	-0-	-0-	2453	3			N	-0-					-0-
01	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	2245	3			N	-0-					-0-
*02	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	2177	3			N	-0-					-0-

WEST WELL #: 1 H RRCID -> 209168 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 6533 PERF. 6754 - 9738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2718	X	2718	-0-	-0-	-0-	2715	3	3	9	N	3	3	8			2
10	1279	X	1279	-0-	-0-	-0-	1278	3	1	9	N	1	1	8			2
11	1111	X	1111	-0-	-0-	-0-	1111	3			N	-0-					2
12	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1034	3	1	9	N	1	1	8			2
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					2
*02	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			N	-0-					2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

GEREN WELL #: 3 H RRCID -> 209174 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 6416 PERF. 6734 - 8310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3155	X	3155	-0-	-0-	-0-	3154	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	3358	X	3358	-0-	-0-	-0-	3356	3	2	9	N	2					2
11	3205	X	3205	-0-	-0-	-0-	3205	3			N	-0-					2
12	3319	X	3319	-0-	-0-	-0-	3319	3			N	-0-					2
01	3258	X	3258	-0-	-0-	-0-	3258	3			N	-0-					2
*02	2911	X	2911	-0-	-0-	-0-	2911	3			N	-0-					2

TEICH, HENRY WELL #: 1 H RRCID -> 209248 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 6632 PERF. 6875 - 8150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2790	N	2637	-0-	-153	-0-	2571	3	66	9	N	60					107
10	2697	N	2629	-0-	-68	-0-	2629	3			N	-0-					107
11	2553	N	2553	-0-	-0-	-0-	2553	3			N	-0-					107
12	2901	N	2901	-0-	-0-	-0-	2664	3	237	9	N	215	194	1			128
01	2743	N	2743	-0-	-0-	-0-	2613	3	130	9	N	118					246
02	2380	N	2378	-0-	-2	-0-	2375	3	3	9	N	3	197	1			52

GODLEY MINERALS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 209301 COMPL. DATE 04/17/2005 TOTAL DEPTH 6747 PERF. 8150 - 8712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	1917	3			N	-0-					-0-
10	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	1946	3			N	-0-					-0-
11	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	1864	3			N	-0-					-0-
12	1984	N	1881	-0-	-103	-0-	1881	3			N	-0-					-0-
01	1953	N	1858	-0-	-95	-0-	1858	3			N	-0-					-0-
02	1736	N	1704	-0-	-32	-0-	1704	3			N	-0-					-0-

LANCASTER WELL #: 3 H RRCID -> 209718 COMPL. DATE 05/05/2005 TOTAL DEPTH 6604 PERF. 7002 - 9640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6420	X	5187	-0-	-1233	-0-	5187	3			Y	-0-					11
10	5828	X	5606	-0-	-222	-0-	5602	3	4	9	Y	4					15
11	5833	X	5833	-0-	-0-	-0-	5822	3	11	9	Y	10					25
12	6314	X	6314	-0-	-0-	-0-	6314	3			Y	-0-					25
01	6199	X	6199	-0-	-0-	-0-	6199	3			Y	-0-					25
*02	5690	X	5690	-0-	-0-	-0-	5690	3			Y	-0-					25

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	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7110	X	7032	-0-	-78	-0-	7032	3			Y	-0-					-0-
10	7347	X	7248	-0-	-99	-0-	7248	3			Y	-0-					-0-
11	7110	X	6983	-0-	-127	-0-	6983	3			Y	-0-					-0-
12	7316	X	7184	-0-	-132	-0-	7184	3			Y	-0-					-0-
01	7285	X	7123	-0-	-162	-0-	7123	3			Y	-0-					-0-
02	6552	X	6299	-0-	-253	-0-	6299	3			Y	-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	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3360	X	3151	-0-	-209	-0-	3150	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	3534	X	3071	-0-	-463	-0-	3071	3			N	-0-					-0-
11	3420	X	2613	-0-	-807	-0-	2613	3			N	-0-					-0-
12	3534	X	3263	-0-	-271	-0-	3263	3			N	-0-					-0-
01	3554	X	3554	-0-	-0-	-0-	3554	3			N	-0-					-0-
*02	3197	X	3197	-0-	-0-	-0-	3197	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
NEWSOME "B" WELL #: 1 RRCID -> 210867 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 5985 PERF. 5914 - 5974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

RICHARD CRIDER UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 211706 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 7524 - 9411

09	8993	X	8993	-0-	-0-	-0-	8991	3	2	9	N	2	2	8			-0-
10	9567	X	9567	-0-	-0-	-0-	9567	3			N	-0-					-0-
11	7981	X	7981	-0-	-0-	-0-	7981	3			N	-0-					-0-
12	9300	X	8619	-0-	-681	-0-	8619	3			N	-0-					-0-
01	9579	X	9141	-0-	-438	-0-	9141	3			N	-0-					-0-
02	8652	X	8313	-0-	-339	-0-	8313	3			N	-0-					-0-

RICE UNIVERSITY WELL #: 3 RRCID -> 212498 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 6318 PERF. 6900 - 9275

09	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	2043	3			N	-0-					-0-
10	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	2155	3			N	-0-					-0-
11	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	2056	3			N	-0-					-0-
12	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	2053	3			N	-0-					-0-
01	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	1967	3			N	-0-					-0-
*02	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	1833	3			N	-0-					-0-

STEVENSON "C" UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 212652 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 6103 PERF. 7900 - 9026

09	3240	X	3187	-0-	-53	-0-	3187	3			N	-0-					-0-
10	3348	X	3275	-0-	-73	-0-	3275	3			N	-0-					-0-
11	3105	X	3105	-0-	-0-	-0-	3105	3			N	-0-					-0-
12	3286	X	3213	-0-	-73	-0-	3213	3			N	-0-					-0-
01	3286	X	3152	-0-	-134	-0-	3152	3			N	-0-					-0-
02	2968	X	2759	-0-	-209	-0-	2759	3			N	-0-					-0-

COPPENGER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 212860 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 6579 PERF. 7252 - 9855

09	9548	X	9548	-0-	-0-	-0-	9546	3	2	9	N	2	2	8			2
10	9783	X	9783	-0-	-0-	-0-	9783	3			N	-0-					2
11	9385	X	9385	-0-	-0-	-0-	9385	3			N	-0-					2
12	9858	X	8946	-0-	-912	-0-	8946	3			N	-0-					2
01	10325	X	10325	-0-	-0-	-0-	10325	3			N	-0-					2
*02	9279	X	9279	-0-	-0-	-0-	9279	3			N	-0-					2

TEICH "C" UNIT WELL #: 2H RRCID -> 213029 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 6593 PERF. 6852 - 8982

09	5490	X	5318	-0-	-172	-0-	5318	3			Y	-0-					79
10	5673	X	5567	-0-	-106	-0-	5567	3			Y	-0-					79
11	5490	X	5363	-0-	-127	-0-	5341	3	22	9	Y	20					99
12	5642	X	5421	-0-	-221	-0-	5420	3	1	9	Y	1					100
01	5580	X	5427	-0-	-153	-0-	5427	3			Y	-0-					100
02	5040	X	4848	-0-	-192	-0-	4848	3			Y	-0-					100

MASSEY WELL #: 1 H RRCID -> 213145 COMPL. DATE 06/12/2005 TOTAL DEPTH 6394 PERF. 6600 - 8574

09	6840	X	6356	-0-	-484	-0-	6356	3			N	-0-					-0-
10	6766	X	6766	-0-	-0-	-0-	6766	3			N	-0-					-0-
11	6676	X	6676	-0-	-0-	-0-	6676	3			N	-0-					-0-
12	6599	X	6599	-0-	-0-	-0-	6599	3			N	-0-					-0-
01	6758	X	5327	-0-	-1431	-0-	5327	3			N	-0-					-0-
02	6160	X	1998	-0-	-4162	-0-	1998	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

SHAW WELL #: 1 RRCID -> 213147 COMPL. DATE 05/29/2005 TOTAL DEPTH 6437 PERF. 6866 - 8392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3330	X	3217	-0-	-113	-0-	3215	3	2	9	N	2	2	8			-0-
10	3879	X	3879	-0-	-0-	-0-	3879	3			N	-0-					-0-
11	3372	X	3372	-0-	-0-	-0-	3372	3			N	-0-					-0-
12	3317	X	2813	-0-	-504	-0-	2813	3			N	-0-					-0-
01	3844	X	3571	-0-	-273	-0-	3571	3			N	-0-					-0-
02	3472	X	3443	-0-	-29	-0-	3443	3			N	-0-					-0-

COPPENGER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 213192 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 6673 PERF. 6902 - 9026

09	12739	X	12739	-0-	-0-	-0-	12739	3			N	-0-					-0-
10	13074	X	13074	-0-	-0-	-0-	13074	3			N	-0-					-0-
11	12861	X	12861	-0-	-0-	-0-	12861	3			N	-0-					-0-
12	13221	X	13221	-0-	-0-	-0-	13221	3			N	-0-					-0-
01	13175	X	12726	-0-	-449	-0-	12726	3			N	-0-					-0-
02	12012	X	11387	-0-	-625	-0-	11387	3			N	-0-					-0-

MAAK WELL #: 1H RRCID -> 213408 COMPL. DATE 07/05/2005 TOTAL DEPTH 6648 PERF. 6900 - 8669

09	3174	X	3174	-0-	-0-	-0-	3174	3			N	-0-					-0-
10	3071	X	3071	-0-	-0-	-0-	3071	3			N	-0-					-0-
11	2434	N	2434	-0-	-0-	-0-	2434	3			N	-0-					-0-
12	2741	X	2741	-0-	-0-	-0-	2741	3			N	-0-					-0-
01	2770	X	2770	-0-	-0-	-0-	2770	3			N	-0-					-0-
*02	2521	X	2521	-0-	-0-	-0-	2521	3			N	-0-					-0-

GEREN WELL #: 4 H RRCID -> 214201 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 6401 PERF. 6805 - 8815

09	3092	X	3092	-0-	-0-	-0-	3090	3	2	9	N	2	2	8			-0-
10	3421	X	3421	-0-	-0-	-0-	3421	3			N	-0-					-0-
11	3120	X	3030	-0-	-90	-0-	3030	3			N	-0-					-0-
12	3224	X	2676	-0-	-548	-0-	2676	3			N	-0-					-0-
01	3410	X	3336	-0-	-74	-0-	3336	3			N	-0-					-0-
*02	3137	X	3137	-0-	-0-	-0-	3137	3			N	-0-					-0-

RUZICKA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 214240 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 6611 PERF. 6900 - 9398

09	2580	X	2270	-0-	-310	-0-	2270	3			N	-0-					-0-
10	3223	X	3223	-0-	-0-	-0-	3223	3			N	-0-					-0-
11	3785	X	3785	-0-	-0-	-0-	3785	3			N	-0-					-0-
12	4128	X	4128	-0-	-0-	-0-	4128	3			N	-0-					-0-
01	3741	X	3741	-0-	-0-	-0-	3741	3			N	-0-					-0-
*02	3494	X	3494	-0-	-0-	-0-	3494	3			N	-0-					-0-

WEST UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 214244 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 6486 PERF. 7050 - 9089

09	3871	X	3871	-0-	-0-	-0-	3870	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	4247	X	3929	-0-	-318	-0-	3929	3			N	-0-					-0-
11	4110	X	4100	-0-	-10	-0-	4100	3			N	-0-					-0-
12	4247	X	3990	-0-	-257	-0-	3990	3			N	-0-					-0-
01	4059	X	4059	-0-	-0-	-0-	4059	3			N	-0-					-0-
02	3836	X	3831	-0-	-5	-0-	3831	3			N	-0-					-0-

RIVER HILLS WELL #: 4 H RRCID -> 214258 COMPL. DATE 07/24/2005 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 7045 - 8950

09	2787	X	2787	-0-	-0-	-0-	2786	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	5306	X	5306	-0-	-0-	-0-	5306	3			N	-0-					-0-
11	5302	X	5302	-0-	-0-	-0-	5302	3			N	-0-					-0-
12	5206	X	5206	-0-	-0-	-0-	5206	3			N	-0-					-0-
01	4898	X	4898	-0-	-0-	-0-	4898	3			N	-0-					-0-
*02	4628	X	4628	-0-	-0-	-0-	4628	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
09	6810	X	6011	-0-	-799	-0-	6010	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	6696	X	6284	-0-	-412	-0-	6284	3			N	-0-					-0-
11	6510	X	5773	-0-	-737	-0-	5773	3			N	-0-					-0-
12	6727	X	5661	-0-	-1066	-0-	5661	3			N	-0-					-0-
01	6727	X	5834	-0-	-893	-0-	5834	3			N	-0-					-0-
02	5684	X	5017	-0-	-667	-0-	5017	3			N	-0-					-0-

STEVENSON "B" UNIT WELL #: 4H RRCID -> 214322 COMPL. DATE 10/08/2005 TOTAL DEPTH 6069 PERF. 6400 - 8604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5220	X	4313	-0-	-907	-0-	4313	3			N	-0-					-0-
10	4588	X	4445	-0-	-143	-0-	4445	3			N	-0-					-0-
11	4410	X	4257	-0-	-153	-0-	4257	3			N	-0-					-0-
12	4574	X	4574	-0-	-0-	-0-	4574	3			N	-0-					-0-
01	4843	X	4843	-0-	-0-	-0-	4843	3			N	-0-					-0-
*02	4078	X	4078	-0-	-0-	-0-	4078	3			N	-0-					-0-

GEREN WELL #: 7H RRCID -> 214323 COMPL. DATE 08/21/2005 TOTAL DEPTH 6349 PERF. 6550 - 8830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6810	X	6207	-0-	-603	-0-	6207	3			N	-0-					-0-
10	7168	X	7168	-0-	-0-	-0-	7168	3			N	-0-					-0-
11	6770	X	6770	-0-	-0-	-0-	6770	3			N	-0-					-0-
12	7457	X	7457	-0-	-0-	-0-	7457	3			N	-0-					-0-
01	7583	X	7583	-0-	-0-	-0-	7583	3			N	-0-					-0-
02	6468	X	6161	-0-	-307	-0-	6161	3			N	-0-					-0-

STEVENSON "B" UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 214466 COMPL. DATE 10/17/2005 TOTAL DEPTH 6124 PERF. 6721 - 9175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3390	X	3099	-0-	-291	-0-	3099	3			N	-0-					2
10	3534	X	3383	-0-	-151	-0-	3383	3			N	-0-					2
11	3420	X	3414	-0-	-6	-0-	3414	3			N	-0-					2
12	3534	X	3451	-0-	-83	-0-	3451	3			N	-0-					2
01	3472	X	3186	-0-	-286	-0-	3186	3			N	-0-					2
02	3192	X	2813	-0-	-379	-0-	2813	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
09	5670	X	5191	-0-	-479	-0-	5191	3			N	-0-					-0-
10	5735	X	5252	-0-	-483	-0-	5252	3			N	-0-					-0-
11	5370	X	4934	-0-	-436	-0-	4934	3			N	-0-					-0-
12	5518	X	5393	-0-	-125	-0-	5393	3			N	-0-					-0-
01	5363	X	5028	-0-	-335	-0-	5028	3			N	-0-					-0-
02	4844	X	4773	-0-	-71	-0-	4773	3			N	-0-					-0-

STEVENSON "B" UNIT WELL #: 3H RRCID -> 214468 COMPL. DATE 10/09/2005 TOTAL DEPTH 6079 PERF. 6350 - 8550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4680	X	4032	-0-	-648	-0-	4031	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	4836	X	4042	-0-	-794	-0-	4042	3			N	-0-					-0-
11	4680	X	3921	-0-	-759	-0-	3921	3			N	-0-					-0-
12	4154	X	4007	-0-	-147	-0-	4007	3			N	-0-					-0-
01	4154	X	3775	-0-	-379	-0-	3775	3			N	-0-					-0-
02	3752	X	3575	-0-	-177	-0-	3575	3			N	-0-					-0-

TODD WELL #: 1H RRCID -> 214497 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 6577 PERF. 6900 - 10016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4427	X	4427	-0-	-0-	-0-	4427	3			Y	-0-					114
10	4260	X	4260	-0-	-0-	-0-	4260	3			Y	-0-					114
11	4649	X	4649	-0-	-0-	-0-	4649	3			Y	-0-					114
12	5617	X	5617	-0-	-0-	-0-	5616	3	1	9	Y	1					115
01	8558	X	8558	-0-	-0-	-0-	8558	3			Y	-0-					115
*02	8312	X	8312	-0-	-0-	-0-	8312	3			Y	-0-					115

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
CORE LAB WELL #: 4H RRCID -> 214527 COMPL. DATE 10/24/2005 TOTAL DEPTH 10126 PERF. 6949 - 9367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5236	X	5236	-0-	-0-	-0-	5236	3			N	-0-					52
10	5395	X	5395	-0-	-0-	-0-	5395	3			N	-0-					52
11	5067	X	5067	-0-	-0-	-0-	5067	3			N	-0-					52
12	5253	X	5253	-0-	-0-	-0-	5253	3			N	-0-					52
01	5222	X	5222	-0-	-0-	-0-	5222	3			N	-0-					52
*02	4526	X	4526	-0-	-0-	-0-	4526	3			N	-0-					52

TEICH "C" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 214530 COMPL. DATE 05/06/2005 TOTAL DEPTH 6572 PERF. 6880 - 9380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7230	X	6795	-0-	-435	-0-	6795	3			Y	-0-					100
10	7316	X	7017	-0-	-299	-0-	7017	3			Y	-0-					100
11	6960	X	6892	-0-	-68	-0-	6837	3	55	9	Y	50					150
12	7161	X	7152	-0-	-9	-0-	7152	3			Y	-0-					150
01	7119	X	7119	-0-	-0-	-0-	7029	3	90	9	Y	82					232
02	6440	X	6352	-0-	-88	-0-	6340	3	12	9	Y	11					243

HALL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 214635 COMPL. DATE 08/16/2005 TOTAL DEPTH 6469 PERF. 6750 - 8566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3210	X	2913	-0-	-297	-0-	2912	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	3317	X	2976	-0-	-341	-0-	2976	3			N	-0-					-0-
11	3210	X	2952	-0-	-258	-0-	2952	3			N	-0-					-0-
12	3038	X	3011	-0-	-27	-0-	3011	3			N	-0-					-0-
01	3007	X	2865	-0-	-142	-0-	2865	3			N	-0-					-0-
02	2744	X	2626	-0-	-118	-0-	2626	3			N	-0-					-0-

GEREN WELL #: 5H RRCID -> 214636 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 6341 PERF. 6856 - 8896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6712	X	6712	-0-	-0-	-0-	6711	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	6947	X	6947	-0-	-0-	-0-	6947	3			N	-0-					-0-
11	6990	X	6761	-0-	-229	-0-	6761	3			N	-0-					-0-
12	7254	X	5915	-0-	-1339	-0-	5915	3			N	-0-					-0-
01	7254	X	6399	-0-	-855	-0-	6399	3			N	-0-					-0-
02	6300	X	6272	-0-	-28	-0-	6272	3			N	-0-					-0-

KING WELL #: 4 H RRCID -> 214649 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 6472 PERF. 7100 - 9400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6240	X	5776	-0-	-464	-0-	5776	3			N	-0-					-0-
10	6448	X	5861	-0-	-587	-0-	5861	3			N	-0-					-0-
11	6090	X	5697	-0-	-393	-0-	5697	3			N	-0-					-0-
12	6293	X	5968	-0-	-325	-0-	5968	3			N	-0-					-0-
01	6107	X	5763	-0-	-344	-0-	5763	3			N	-0-					-0-
02	5404	X	5272	-0-	-132	-0-	5272	3			N	-0-					-0-

GODLEY MINERALS UNIT WELL #: 2RH RRCID -> 215234 COMPL. DATE 08/30/2005 TOTAL DEPTH 6739 PERF. 7000 - 9639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3342	X	3342	-0-	-0-	-0-	3341	3	1	9	N	1	1	8			2
10	3729	X	3729	-0-	-0-	-0-	3729	3			N	-0-					2
11	3676	X	3676	-0-	-0-	-0-	3676	3			N	-0-					2
12	4008	X	4008	-0-	-0-	-0-	4008	3			N	-0-					2
01	3862	X	3862	-0-	-0-	-0-	3862	3			N	-0-					2
*02	3564	X	3564	-0-	-0-	-0-	3564	3			N	-0-					2

TEICH "C" UNIT WELL #: 3H RRCID -> 215329 COMPL. DATE 11/06/2005 TOTAL DEPTH 6534 PERF. 6950 - 8850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3840	X	3681	-0-	-159	-0-	3681	3			Y	-0-					63
10	3937	X	3765	-0-	-172	-0-	3765	3			Y	-0-					63
11	3720	X	3587	-0-	-133	-0-	3587	3			Y	-0-					63
12	3844	X	3693	-0-	-151	-0-	3693	3			Y	-0-					63
01	3844	X	3674	-0-	-170	-0-	3674	3			Y	-0-					63
02	3444	X	3350	-0-	-94	-0-	3350	3			Y	-0-					63

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

GEREN WELL #: 8H RRCID -> 215444 COMPL. DATE 06/19/2005 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 6680 - 8055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6270	X	6031	-0-	-239	-0-	6030	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	6076	X	5931	-0-	-145	-0-	5931	3			N	-0-					-0-
11	6030	X	5584	-0-	-446	-0-	5584	3			N	-0-					-0-
12	6231	X	5372	-0-	-859	-0-	5372	3			N	-0-					-0-
01	6231	X	5335	-0-	-896	-0-	5335	3			N	-0-					-0-
02	5628	X	4771	-0-	-857	-0-	4771	3			N	-0-					-0-

PALMER WELL #: 2H RRCID -> 215684 COMPL. DATE 11/20/2005 TOTAL DEPTH 6384 PERF. 6601 - 8988

09	5520	X	5486	-0-	-34	-0-	5486	3			N	-0-					-0-
10	5828	X	5636	-0-	-192	-0-	5636	3			N	-0-					-0-
11	5640	X	5596	-0-	-44	-0-	5596	3			N	-0-					-0-
12	5828	X	5425	-0-	-403	-0-	5425	3			N	-0-					-0-
01	5673	X	5479	-0-	-194	-0-	5479	3			N	-0-					-0-
02	5236	X	4987	-0-	-249	-0-	4987	3			N	-0-					-0-

CRIDER WELL #: 2H RRCID -> 216133 COMPL. DATE 12/22/2005 TOTAL DEPTH 6474 PERF. 6801 - 8692

09	7620	X	7210	-0-	-410	-0-	7210	3			N	-0-					-0-
10	7843	X	7677	-0-	-166	-0-	7677	3			N	-0-					-0-
11	7530	X	7455	-0-	-75	-0-	7455	3			N	-0-					-0-
12	7750	X	7696	-0-	-54	-0-	7696	3			N	-0-					-0-
01	7688	X	7582	-0-	-106	-0-	7582	3			N	-0-					-0-
02	6972	X	6320	-0-	-652	-0-	6320	3			N	-0-					-0-

ANDRUS/SHELLENBERGER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 216313 COMPL. DATE 12/04/2005 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 6600 - 10200

09	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	2149	3	1	9	N	1	1	8			3
10	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	2055	3			N	-0-					3
11	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	2291	3			N	-0-					3
12	2703	N	2703	-0-	-0-	-0-	2703	3			N	-0-					3
01	2801	N	2801	-0-	-0-	-0-	2801	3			N	-0-					3
*02	2555	N	2555	-0-	-0-	-0-	2555	3			N	-0-					3

SCHULTZ "A" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 216540 COMPL. DATE 07/10/2005 TOTAL DEPTH 6483 PERF. 6892 - 9742

09	6690	X	5545	-0-	-1145	-0-	5544	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	6293	X	5657	-0-	-636	-0-	5657	3			N	-0-					-0-
11	6330	X	5157	-0-	-1173	-0-	5157	3			N	-0-					-0-
12	6541	X	5751	-0-	-790	-0-	5751	3			N	-0-					-0-
01	6541	X	4418	-0-	-2123	-0-	4418	3			N	-0-					-0-
02	5180	X	4510	-0-	-670	-0-	4510	3			N	-0-					-0-

FAUBUS, JIMMY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 216544 COMPL. DATE 08/15/2005 TOTAL DEPTH 6619 PERF. 6870 - 9200

09	9510	X	8913	-0-	-597	-0-	8913	3			N	-0-					-0-
10	9703	X	9152	-0-	-551	-0-	9152	3			N	-0-					-0-
11	9060	X	8809	-0-	-251	-0-	8809	3			N	-0-					-0-
12	9362	X	8767	-0-	-595	-0-	8767	3			N	-0-					-0-
01	9362	X	8193	-0-	-1169	-0-	8193	3			N	-0-					-0-
02	8316	X	7882	-0-	-434	-0-	7882	3			N	-0-					-0-

MARCHBANKS WELL #: 1H RRCID -> 217140 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 6591 PERF. 6890 - 8960

09	6540	X	6171	-0-	-369	-0-	6170	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	6758	X	6400	-0-	-358	-0-	6400	3			N	-0-					-0-
11	6540	X	6366	-0-	-174	-0-	6366	3			N	-0-					-0-
12	6541	X	5714	-0-	-827	-0-	5714	3			N	-0-					-0-
01	6541	X	6011	-0-	-530	-0-	6011	3			N	-0-					-0-
02	5936	X	5627	-0-	-309	-0-	5627	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

HILTON WELL #: 2H RRCID -> 217142 COMPL. DATE 01/28/2006 TOTAL DEPTH 8002 PERF. 8265 - 11989

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1140	N	128	-0-	-1012	-0-	128	2			N	-0-					-0-
10	620	N	549	-0-	-71	-0-	549	2			N	-0-					-0-
11	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	2			N	-0-					-0-
12	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-					-0-
01	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
02	504	N	-0-	-0-	-504	-0-					N	-0-					-0-

PEARSON WELL #: 1H RRCID -> 217145 COMPL. DATE 11/27/2005 TOTAL DEPTH 5529 PERF. 6250 - 8150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3655	X	3655	-0-	-0-	-0-	3654	3	1	9	N	1	1	8			46
10	3948	X	3948	-0-	-0-	-0-	3946	3	2	9	N	2					48
11	3846	X	3846	-0-	-0-	-0-	3844	3	2	9	N	2					50
12	3987	X	3987	-0-	-0-	-0-	3987	3			N	-0-					50
01	3997	X	3997	-0-	-0-	-0-	3997	3			N	-0-					50
*02	3645	X	3645	-0-	-0-	-0-	3645	3			N	-0-					50

MASSEY WELL #: 2H RRCID -> 217146 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 6372 PERF. 6982 - 9400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1140	N	846	-0-	-294	-0-	845	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	1411	3			N	-0-					-0-
11	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	2082	3			N	-0-					-0-
12	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	1647	3			N	-0-					-0-
01	1426	N	1234	-0-	-192	-0-	1234	3			N	-0-					-0-
02	1932	N	1372	-0-	-560	-0-	1372	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
09	5850	X	5693	-0-	-157	-0-	5693	3			Y	-0-					81
10	5983	X	5819	-0-	-164	-0-	5819	3			Y	-0-					81
11	5760	X	5495	-0-	-265	-0-	5495	3			Y	-0-					81
12	5952	X	5705	-0-	-247	-0-	5705	3			Y	-0-					81
01	5921	X	5659	-0-	-262	-0-	5659	3			Y	-0-					81
02	5320	X	5088	-0-	-232	-0-	5088	3			Y	-0-					81

GEREN WELL #: 9H RRCID -> 217150 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 6548 PERF. 6775 - 9200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3870	X	3660	-0-	-210	-0-	3659	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	3844	X	3785	-0-	-59	-0-	3785	3			N	-0-					-0-
11	3720	X	3636	-0-	-84	-0-	3636	3			N	-0-					-0-
12	3813	X	3342	-0-	-471	-0-	3342	3			N	-0-					-0-
01	3813	X	3383	-0-	-430	-0-	3383	3			N	-0-					-0-
02	3416	X	2954	-0-	-462	-0-	2954	3			N	-0-					-0-

NEWSOM WELL #: 1H RRCID -> 217151 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 5893 PERF. 6120 - 8320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14

O'DOWD WELL #: 2H RRCID -> 217153 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 6643 PERF. 7120 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5116	X	5116	-0-	-0-	-0-	5116	3			N	-0-					-0-
10	5270	X	5164	-0-	-106	-0-	5164	3			N	-0-					-0-
11	5100	X	4653	-0-	-447	-0-	4653	3			N	-0-					-0-
12	5301	X	4556	-0-	-745	-0-	4556	3			N	-0-					-0-
01	5301	X	4988	-0-	-313	-0-	4988	3			N	-0-					-0-
02	4788	X	4348	-0-	-440	-0-	4348	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

BROWN WELL #: 1H RRCID -> 217154 COMPL. DATE 12/31/2005 TOTAL DEPTH 6813 PERF. 7160 - 9400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5460	X	5332	-0-	-128	-0-	5332	3			N	-0-					-0-
10	5642	X	5374	-0-	-268	-0-	5374	3			N	-0-					-0-
11	5460	X	5148	-0-	-312	-0-	5148	3			N	-0-					-0-
12	5611	X	5308	-0-	-303	-0-	5308	3			N	-0-					-0-
01	5611	X	5361	-0-	-250	-0-	5361	3			N	-0-					-0-
02	4984	X	4784	-0-	-200	-0-	4784	3			N	-0-					-0-

CITY OF GODLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 217155 COMPL. DATE 12/24/2005 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 7730 - 9150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
10	14B2 EXT		708	-0-	708	708	708	3			N	-0-					2
11	14B2 EXT		1242	-0-	1242	1950	1242	3			N	-0-					2
12	4261	X	2311	-0-	-1950	-0-	2311	3			N	-0-					2
01	3352	X	3352	-0-	-0-	-0-	3352	3			N	-0-					2
*02	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	2055	3			N	-0-					2

U.S. LIME WELL #: 1H RRCID -> 217157 COMPL. DATE 11/23/2005 TOTAL DEPTH 6585 PERF. 6658 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4620	X	4177	-0-	-443	-0-	4177	3			Y	-0-					5
10	4650	X	4258	-0-	-392	-0-	4258	3			Y	-0-					5
11	4470	X	4090	-0-	-380	-0-	4090	3			Y	-0-					5
12	4309	X	4145	-0-	-164	-0-	4144	3	1	9	Y	1	1	8			5
01	4309	X	4082	-0-	-227	-0-	4082	3			Y	-0-					5
02	3892	X	3631	-0-	-261	-0-	3631	3			Y	-0-					5

MASSEY WELL #: 4H RRCID -> 217166 COMPL. DATE 02/12/2006 TOTAL DEPTH 6380 PERF. 6700 - 9300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHRISTIAN WELL #: 1 A RRCID -> 217945 COMPL. DATE 07/24/2006 TOTAL DEPTH 8584 PERF. 7890 - 8530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					75
10	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					75
11	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	2			N	-0-					75
12	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	2			N	-0-					75
01	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	2			N	-0-					75
02	28	N	2	-0-	-26	-0-	2	2			N	-0-					75

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

U.S. LIME WELL #: 5H RRCID -> 218527 COMPL. DATE 01/28/2006 TOTAL DEPTH 6337 PERF. 6585 - 8197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2970	X	2895	-0-	-75	-0-	2895	3			Y	-0-					2
10	3069	X	2992	-0-	-77	-0-	2992	3			Y	-0-					2
11	2940	X	2871	-0-	-69	-0-	2871	3			Y	-0-					2
12	3007	N	2941	-0-	-66	-0-	2941	3			Y	-0-					2
01	3007	N	2897	-0-	-110	-0-	2897	3			Y	-0-					2
02	2688	N	2615	-0-	-73	-0-	2615	3			Y	-0-					2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

HOLTMAN WELL #: 1H RRCID -> 218538 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 6791 PERF. 7065 - 8430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	2013	3			N	-0-					2
10	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	2078	3			N	-0-					2
11	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	1975	3			N	-0-					2
12	2077	N	2019	-0-	-58	-0-	2019	3			N	-0-					2
01	2077	N	1983	-0-	-94	-0-	1983	3			N	-0-					2
02	1848	N	1765	-0-	-83	-0-	1765	3			N	-0-					2

ASHE WELL #: 1H RRCID -> 218541 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 6609 PERF. 6950 - 9250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1350	N	1132	-0-	-218	-0-	1107	3	25	9	N	23	4	8			114
10	1395	N	1116	-0-	-279	-0-	1107	3	9	9	N	8					122
11	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1185	3	8	9	N	7	3	8			126
12	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1418	3	11	9	N	10					136
01	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	1803	3	28	9	N	25					161
*02	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1114	3	9	9	N	8					169

U.S. LIME WELL #: 4H RRCID -> 218600 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 6338 PERF. 6788 - 8586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2370	N	2212	-0-	-158	-0-	2212	3			Y	-0-					2
10	2449	N	2214	-0-	-235	-0-	2214	3			Y	-0-					2
11	2280	N	2135	-0-	-145	-0-	2135	3			Y	-0-					2
12	2294	N	2238	-0-	-56	-0-	2238	3			Y	-0-					2
01	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	2352	3			Y	-0-					2
*02	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	2076	3			Y	-0-					2

STEVENSON "A" WELL #: 1H RRCID -> 219987 COMPL. DATE 03/29/2006 TOTAL DEPTH 6607 PERF. 6740 - 9260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1440	N	1392	-0-	-48	-0-	1391	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	1530	3			N	-0-					-0-
11	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	1600	3			N	-0-					-0-
12	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	1739	3			N	-0-					-0-
01	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	1631	3			N	-0-					-0-
02	1484	N	1480	-0-	-4	-0-	1480	3			N	-0-					-0-

PALMER WELL #: 4H RRCID -> 219994 COMPL. DATE 04/19/2006 TOTAL DEPTH 6365 PERF. 6550 - 8900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5430	X	5291	-0-	-139	-0-	5291	3			N	-0-					2
10	5611	X	4931	-0-	-680	-0-	4931	3			N	-0-					2
11	5430	X	4159	-0-	-1271	-0-	4159	3			N	-0-					2
12	5611	X	4459	-0-	-1152	-0-	4459	3			N	-0-					2
01	5611	X	4398	-0-	-1213	-0-	4395	3	3	9	N	3					5
02	4928	X	3857	-0-	-1071	-0-	3857	3			N	-0-					5

PALMER WELL #: 5H RRCID -> 219995 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 6354 PERF. 6606 - 8790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7080	X	6715	-0-	-365	-0-	6715	3			N	-0-					-0-
10	7316	X	6742	-0-	-574	-0-	6742	3			N	-0-					-0-
11	7080	X	6829	-0-	-251	-0-	6829	3			N	-0-					-0-
12	7223	X	6754	-0-	-469	-0-	6754	3			N	-0-					-0-
01	6944	X	6812	-0-	-132	-0-	6812	3			N	-0-					-0-
02	6384	X	6295	-0-	-89	-0-	6295	3			N	-0-					-0-

MASSEY WELL #: 5H RRCID -> 219996 COMPL. DATE 02/19/2006 TOTAL DEPTH 6391 PERF. 6850 - 8938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	210	N	85	-0-	-125	-0-	81	3	4	9	N	4	4	8			94
10	186	N	116	-0-	-70	-0-	115	3	1	9	N	1	1	8			94
11	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					94
12	540	N	540	-0-	-0-	-0-	539	3	1	9	N	1	1	8			94
01	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	3			N	-0-					94
*02	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-					94

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

MASSEY WELL #: 3H RRCID -> 220173 COMPL. DATE 02/18/2006 TOTAL DEPTH 6392 PERF. 6708 - 9090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8310	X	7747	-0-	-563	-0-	7747	3			N	-0-					-0-
10	8587	X	8041	-0-	-546	-0-	8041	3			N	-0-					-0-
11	8310	X	7691	-0-	-619	-0-	7691	3			N	-0-					-0-
12	8556	X	7857	-0-	-699	-0-	7857	3			N	-0-					-0-
01	8617	X	8617	-0-	-0-	-0-	8617	3			N	-0-					-0-
*02	9164	X	9164	-0-	-0-	-0-	9164	3			N	-0-					-0-

SCHULTZ "A" WELL #: 2H RRCID -> 220174 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 6572 PERF. 6799 - 10730

09	8520	X	8397	-0-	-123	-0-	8397	3			N	-0-					-0-
10	8773	X	8491	-0-	-282	-0-	8491	3			N	-0-					-0-
11	8490	X	8214	-0-	-276	-0-	8214	3			N	-0-					-0-
12	8680	X	8296	-0-	-384	-0-	8296	3			N	-0-					-0-
01	8680	X	8660	-0-	-20	-0-	8660	3			N	-0-					-0-
02	7840	X	7564	-0-	-276	-0-	7564	3			N	-0-					-0-

BOYD, A. F. UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 220177 COMPL. DATE 04/02/2006 TOTAL DEPTH 5393 PERF. 5500 - 6900

09	1320	N	1063	-0-	-257	-0-	600	1	463	3	N	-0-					49
10	1240	N	1141	-0-	-99	-0-	614	1	524	3	N	3	3	8			49
							3	9									
11	1140	N	1094	-0-	-46	-0-	600	1	494	3	N	-0-					49
12	1085	N	621	-0-	-464	-0-	620	1	1	9	N	1	1	8			49
01	1147	N	934	-0-	-213	-0-	598	1	333	3	N	3	3	8			49
							3	9									
02	1008	N	902	-0-	-106	-0-	557	1	345	3	N	-0-					49

JOHNSTON "A" WELL #: 1H RRCID -> 221581 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 5597 PERF. 6255 - 8875

09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

SHAW WELL #: 2RH RRCID -> 221582 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 6374 PERF. 6715 - 10440

09	8580	X	7446	-0-	-1134	-0-	7445	3	1	9	N	1	1	8			3
10	8866	X	7571	-0-	-1295	-0-	7571	3			N	-0-					3
11	8580	X	7133	-0-	-1447	-0-	7133	3			N	-0-					3
12	8432	X	7612	-0-	-820	-0-	7612	3			N	-0-					3
01	8308	X	7599	-0-	-709	-0-	7599	3			N	-0-					3
02	6944	X	6310	-0-	-634	-0-	6310	3			N	-0-					3

BIG CREEK "A" WELL #: 1H RRCID -> 221583 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 5939 PERF. 6400 - 8970

09	3360	X	2976	-0-	-384	-0-	2968	3	8	9	N	7	2	8			79
10	3441	X	3155	-0-	-286	-0-	3146	3	9	9	N	8					87
11	3150	X	2867	-0-	-283	-0-	2860	3	7	9	N	6					93
12	3162	X	2495	-0-	-667	-0-	2493	3	2	9	N	2					95
01	3162	X	2696	-0-	-466	-0-	2685	3	11	9	N	10					105
02	2856	X	2476	-0-	-380	-0-	2466	3	10	9	N	9					114

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

WIMBERLY WELL #: 1H RRCID -> 221587 COMPL. DATE 05/21/2006 TOTAL DEPTH 5885 PERF. 6290 - 8740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10200	X	6417	-0-	-3783	-0-	6416	3	1	9	N	1					40
10	8277	X	6517	-0-	-1760	-0-	6510	3	7	9	N	6					46
11	7200	X	6478	-0-	-722	-0-	6464	3	14	9	N	13					59
12	7130	X	6399	-0-	-731	-0-	6396	3	3	9	N	3					62
01	6851	X	6782	-0-	-69	-0-	6776	3	6	9	N	5					67
*02	6263	X	6263	-0-	-0-	-0-	6259	3	4	9	N	4					71

PALMER WELL #: 3H RRCID -> 221588 COMPL. DATE 04/22/2006 TOTAL DEPTH 6386 PERF. 6700 - 10060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8130	X	7383	-0-	-747	-0-	7383	3			N	-0-					-0-
10	8401	X	7783	-0-	-618	-0-	7783	3			N	-0-					-0-
11	7770	X	7588	-0-	-182	-0-	7588	3			N	-0-					-0-
12	7843	X	7635	-0-	-208	-0-	7635	3			N	-0-					-0-
01	8008	X	8008	-0-	-0-	-0-	8008	3			N	-0-					-0-
*02	7234	X	7234	-0-	-0-	-0-	7234	3			N	-0-					-0-

DIXON "A" WELL #: 1H RRCID -> 221590 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 6069 PERF. 6415 - 8875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2910	X	2879	-0-	-31	-0-	2876	3	3	9	N	3	1	8			54
10	3007	X	2958	-0-	-49	-0-	2957	3	1	9	N	1					55
11	2910	X	2565	-0-	-345	-0-	2562	3	3	9	N	3					58
12	3007	X	831	-0-	-2176	-0-	823	3	8	9	N	7					65
01	3007	X	-0-	-0-	-3007	-0-					N	-0-					65
02	2688	X	14	-0-	-2674	-0-	14	3			N	-0-					65

PARRIS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 221591 COMPL. DATE 05/21/2006 TOTAL DEPTH 5857 PERF. 6350 - 9250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

PALMER WELL #: 1H RRCID -> 221592 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 6248 PERF. 6600 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5040	X	4392	-0-	-648	-0-	4392	3			N	-0-					-0-
10	5177	X	4479	-0-	-698	-0-	4479	3			N	-0-					-0-
11	4560	X	4105	-0-	-455	-0-	4105	3			N	-0-					-0-
12	4712	X	4547	-0-	-165	-0-	4547	3			N	-0-					-0-
01	4712	X	4183	-0-	-529	-0-	4183	3			N	-0-					-0-
02	4088	X	3578	-0-	-510	-0-	3578	3			N	-0-					-0-

HILTON WELL #: 3H RRCID -> 221869 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 8158 - 11844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9730	X	9730	-0-	-0-	-0-	9730	2			N	-0-					-0-
10	10694	X	10694	-0-	-0-	-0-	10694	2			N	-0-					-0-
11	10397	X	10397	-0-	-0-	-0-	10397	2			N	-0-					-0-
12	10926	X	10926	-0-	-0-	-0-	10926	2			N	-0-					-0-
01	10509	X	9776	-0-	-733	-0-	9776	2			N	-0-					-0-
02	9492	X	8315	-0-	-1177	-0-	8315	2			N	-0-					-0-

CLEMENTS WELL #: 1H RRCID -> 221875 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 6785 PERF. 7060 - 10540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

U.S. LIME WELL #: 6H RRCID -> 221878 COMPL. DATE 06/04/2006 TOTAL DEPTH 6268 PERF. 6991 - 9765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4777	X	4777	-0-	-0-	-0-	4777	3			Y	-0-					3
10	5053	X	4920	-0-	-133	-0-	4920	3			Y	-0-					3
11	4890	X	4763	-0-	-127	-0-	4763	3			Y	-0-					3
12	5053	X	4964	-0-	-89	-0-	4964	3			Y	-0-					3
01	4960	X	4952	-0-	-8	-0-	4952	3			Y	-0-					3
02	4452	X	4373	-0-	-79	-0-	4373	3			Y	-0-					3

SMELLEY WELL #: 1H RRCID -> 221879 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 6634 PERF. 6980 - 9565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4260	X	3742	-0-	-518	-0-	3742	3			N	-0-					-0-
10	4402	X	3899	-0-	-503	-0-	3899	3			N	-0-					-0-
11	3810	X	3692	-0-	-118	-0-	3692	3			N	-0-					-0-
12	3937	X	3297	-0-	-640	-0-	3297	3			N	-0-					-0-
01	3937	X	3845	-0-	-92	-0-	3845	3			N	-0-					-0-
*02	3632	X	3632	-0-	-0-	-0-	3632	3			N	-0-					-0-

SHAW WELL #: 4H RRCID -> 221880 COMPL. DATE 06/11/2006 TOTAL DEPTH 6391 PERF. 6570 - 10200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	204	N	204	-0-	-0-	-0-	203	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
11	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	3			N	-0-					-0-
*02	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	3			N	-0-					-0-

SHAW WELL #: 3H RRCID -> 221882 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 6360 PERF. 6625 - 10200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6865	X	6865	-0-	-0-	-0-	6864	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	7320	X	7320	-0-	-0-	-0-	7320	3			N	-0-					-0-
11	7011	X	7011	-0-	-0-	-0-	7011	3			N	-0-					-0-
12	7099	X	6298	-0-	-801	-0-	6298	3			N	-0-					-0-
01	7316	X	5442	-0-	-1874	-0-	5442	3			N	-0-					-0-
02	6608	X	5443	-0-	-1165	-0-	5443	3			N	-0-					-0-

MATLOCK, J. W. WELL #: 2H RRCID -> 221886 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 6318 PERF. 6589 - 8059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9390	X	9076	-0-	-314	-0-	9076	3			N	-0-					2
10	9641	X	9224	-0-	-417	-0-	9224	3			N	-0-					2
11	9240	X	8911	-0-	-329	-0-	8911	3			N	-0-					2
12	9517	X	9177	-0-	-340	-0-	9177	3			N	-0-					2
01	9455	X	9087	-0-	-368	-0-	9087	3			N	-0-					2
02	8484	X	8174	-0-	-310	-0-	8174	3			N	-0-					2

TEICH, HENRY WELL #: 2 H RRCID -> 221941 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 6583 PERF. 6950 - 9900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5550	X	5315	-0-	-235	-0-	5286	3	29	9	Y	26					73
10	5580	X	5385	-0-	-195	-0-	5385	3			Y	-0-					73
11	5370	X	5159	-0-	-211	-0-	5159	3			Y	-0-					73
12	5705	X	5705	-0-	-0-	-0-	5683	3	22	9	Y	20					93
01	5487	X	5279	-0-	-208	-0-	5279	3			Y	-0-					93
02	4956	X	4775	-0-	-181	-0-	4775	3			Y	-0-					93

U.S. LIME WELL #: 8H RRCID -> 221991 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 6364 - 9908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2627	N	2627	-0-	-0-	-0-	2627	3			Y	-0-					17
10	2572	N	2572	-0-	-0-	-0-	2572	3			Y	-0-					17
11	2647	N	2647	-0-	-0-	-0-	2647	3			Y	-0-					17
12	2779	X	2779	-0-	-0-	-0-	2773	3	6	9	Y	5					22
01	2986	X	2986	-0-	-0-	-0-	2986	3			Y	-0-					22
*02	2625	X	2625	-0-	-0-	-0-	2625	3			Y	-0-					22

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

CALLAWAY WELL #: 1H RRCID -> 221998 COMPL. DATE 07/14/2006 TOTAL DEPTH 6052 PERF. 6550 - 10350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TODD WELL #: 2H RRCID -> 222002 COMPL. DATE 07/14/2006 TOTAL DEPTH 6658 PERF. 6930 - 10830

09	5488	X	5488	-0-	-0-	-0-	5488	3			Y	-0-					40
10	5919	X	5919	-0-	-0-	-0-	5919	3			Y	-0-					40
11	5370	X	3734	-0-	-1636	-0-	3734	3			Y	-0-					40
12	5673	X	3532	-0-	-2141	-0-	3532	3			Y	-0-					40
01	5921	X	3880	-0-	-2041	-0-	3880	3			Y	-0-					40
02	5348	X	3083	-0-	-2265	-0-	3083	3			Y	-0-					40

U.S. LIME WELL #: 7H RRCID -> 222081 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 6121 PERF. 6368 - 9878

09	5160	X	4351	-0-	-809	-0-	4351	3			Y	-0-					53
10	5053	X	4947	-0-	-106	-0-	4947	3			Y	-0-					53
11	4790	X	4790	-0-	-0-	-0-	4790	3			Y	-0-					53
12	4957	X	4957	-0-	-0-	-0-	4949	3	8	9	Y	7					60
01	5056	X	5056	-0-	-0-	-0-	5056	3			Y	-0-					59
02	4480	X	4296	-0-	-184	-0-	4296	3			Y	-0-					59

MATLOCK, J. W. WELL #: 1H RRCID -> 222083 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 6318 PERF. 6482 - 8798

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KOLAR WELL #: 4H RRCID -> 222085 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6870 - 9520

09	4200	X	3913	-0-	-287	-0-	3913	3			N	-0-					-0-
10	4351	X	4351	-0-	-0-	-0-	4351	3			N	-0-					-0-
11	4096	X	4096	-0-	-0-	-0-	4096	3			N	-0-					-0-
12	4175	X	4175	-0-	-0-	-0-	4175	3			N	-0-					-0-
01	4478	X	4478	-0-	-0-	-0-	4478	3			N	-0-					-0-
02	3920	X	3725	-0-	-195	-0-	3725	3			N	-0-					-0-

KTV CADDO WELL #: 1H RRCID -> 222086 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 6934 PERF. 7240 - 9350

09	2100	N	1867	-0-	-233	-0-	1866	3	1	9	N	1	1	8			2
10	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	2077	3			N	-0-					2
11	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	2174	3			N	-0-					2
12	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	2343	3			N	-0-					2
01	2772	N	2772	-0-	-0-	-0-	2772	3			N	-0-					2
*02	2372	N	2372	-0-	-0-	-0-	2372	3			N	-0-					2

CLEMENTS WELL #: 4H RRCID -> 222094 COMPL. DATE 07/29/2006 TOTAL DEPTH 6782 PERF. 7020 - 10500

09	6480	X	6304	-0-	-176	-0-	6303	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	7666	X	7666	-0-	-0-	-0-	7666	3			N	-0-					-0-
11	6677	X	6677	-0-	-0-	-0-	6677	3			N	-0-					-0-
12	6510	X	6196	-0-	-314	-0-	6196	3			N	-0-					-0-
01	7254	X	5398	-0-	-1856	-0-	5398	3			N	-0-					-0-
02	6552	X	4453	-0-	-2099	-0-	4453	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

GEORGE WELL #: 1H RRCID -> 222095 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 6747 PERF. 6865 - 9340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2850	X	2748	-0-	-102	-0-	2748	3			N	-0-					-0-
10	3038	X	2541	-0-	-497	-0-	2541	3			N	-0-					-0-
11	2940	X	2367	-0-	-573	-0-	2367	3			N	-0-					-0-
12	2852	N	2359	-0-	-493	-0-	2359	3			N	-0-					-0-
01	2542	N	2323	-0-	-219	-0-	2323	3			N	-0-					-0-
*02	2609	N	2609	-0-	-0-	-0-	2609	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
09	8910	X	8099	-0-	-811	-0-	8099	3			N	-0-					-0-
10	9331	X	7987	-0-	-1344	-0-	7987	3			N	-0-					-0-
11	9030	X	8411	-0-	-619	-0-	8411	3			N	-0-					-0-
12	9331	X	8808	-0-	-523	-0-	8808	3			N	-0-					-0-
01	9052	X	8410	-0-	-642	-0-	8410	3			N	-0-					-0-
02	7840	X	7811	-0-	-29	-0-	7811	3			N	-0-					-0-

CLEMENTS WELL #: 2H RRCID -> 222098 COMPL. DATE 07/29/2006 TOTAL DEPTH 6782 PERF. 7075 - 10725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5940	X	5914	-0-	-26	-0-	5913	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	6733	X	6733	-0-	-0-	-0-	6733	3			N	-0-					-0-
11	6059	X	6059	-0-	-0-	-0-	6059	3			N	-0-					-0-
12	6716	X	6716	-0-	-0-	-0-	6716	3			N	-0-					-0-
01	6727	X	5015	-0-	-1712	-0-	5015	3			N	-0-					-0-
02	6076	X	4152	-0-	-1924	-0-	4152	3			N	-0-					-0-

BOWERMAN WELL #: 2H RRCID -> 222099 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 6488 PERF. 6784 - 11296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6330	X	5931	-0-	-399	-0-	5931	3			Y	-0-					8
10	6355	X	5413	-0-	-942	-0-	5413	3			Y	-0-					8
11	6150	X	5134	-0-	-1016	-0-	5134	3			Y	-0-					8
12	6200	X	5953	-0-	-247	-0-	5953	3			Y	-0-					8
01	6138	X	5829	-0-	-309	-0-	5829	3			Y	-0-					7
02	5544	X	5253	-0-	-291	-0-	5249	3	4	9	Y	4					11

MATLOCK, E. D. ESTATE WELL #: 1H RRCID -> 223298 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 6138 PERF. 6357 - 9600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6150	X	6103	-0-	-47	-0-	6102	3	1	9	N	1	1	8			50
10	6324	X	6268	-0-	-56	-0-	6267	3	1	9	N	1	1	8			50
11	6120	X	5957	-0-	-163	-0-	5957	3			N	-0-					50
12	6324	X	6130	-0-	-194	-0-	6129	3	1	9	N	1	1	8			50
01	6324	X	6027	-0-	-297	-0-	6027	3			N	-0-					50
02	5684	X	5418	-0-	-266	-0-	5418	3			N	-0-					50

LITTLE CREEK "A" WELL #: 1H RRCID -> 223794 COMPL. DATE 10/02/2006 TOTAL DEPTH 5957 PERF. 6075 - 8855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2370	N	1942	-0-	-428	-0-	1931	3	11	9	N	10	2	8			71
10	2232	N	2040	-0-	-192	-0-	2034	3	6	9	N	5					76
11	2220	N	1602	-0-	-618	-0-	1599	3	3	9	N	3					79
12	2015	N	1988	-0-	-27	-0-	1988	3			N	-0-					79
01	2046	N	1299	-0-	-747	-0-	1297	3	2	9	N	2					81
*02	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	1923	3	2	9	N	2					83

CHURCHILL WELL #: 1H RRCID -> 223796 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 5720 PERF. 5637 - 7664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

MOSS WELL #: 1H RRCID -> 224336 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 7336 PERF. 7290 - 9042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6840	X	6141	-0-	-699	-0-	6141	2			N	-0-					-0-
10	7068	X	6090	-0-	-978	-0-	6090	2			N	-0-					-0-
11	6180	X	5839	-0-	-341	-0-	5839	2			N	-0-					-0-
12	6386	X	5489	-0-	-897	-0-	5489	2			N	-0-					-0-
01	6386	X	4424	-0-	-1962	-0-	4424	2			N	-0-					-0-
02	5740	X	4239	-0-	-1501	-0-	4239	2			N	-0-					-0-

BEIL WELL #: 4H RRCID -> 225765 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 6835 PERF. 7313 - 8645

09	6628	X	6628	-0-	-0-	-0-	6628	3			N	-0-					-0-
10	6744	X	6744	-0-	-0-	-0-	6744	3			N	-0-					-0-
11	6183	X	6183	-0-	-0-	-0-	6183	3			N	-0-					-0-
12	6851	X	5666	-0-	-1185	-0-	5666	3			N	-0-					-0-
01	6851	X	5936	-0-	-915	-0-	5936	3			N	-0-					-0-
02	6188	X	5586	-0-	-602	-0-	5586	3			N	-0-					-0-

TODD WELL #: 3H RRCID -> 225778 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 6654 PERF. 6795 - 10850

09	6728	X	6728	-0-	-0-	-0-	6728	3			Y	-0-					36
10	6975	X	6625	-0-	-350	-0-	6625	3			Y	-0-					36
11	7146	X	7146	-0-	-0-	-0-	7146	3			Y	-0-					36
12	6975	X	6961	-0-	-14	-0-	6961	3			Y	-0-					36
01	6944	X	6150	-0-	-794	-0-	6150	3			Y	-0-					36
02	6524	X	5399	-0-	-1125	-0-	5399	3			Y	-0-					36

U.S. LIME WELL #: 2H RRCID -> 225780 COMPL. DATE 11/13/2006 TOTAL DEPTH 6288 PERF. 6510 - 10450

09	4560	X	4168	-0-	-392	-0-	4168	3			Y	-0-					66
10	4681	X	4348	-0-	-333	-0-	4348	3			Y	-0-					66
11	4530	X	4067	-0-	-463	-0-	4067	3			Y	-0-					66
12	4495	X	4300	-0-	-195	-0-	4291	3	9	9	Y	8					74
01	4371	X	3877	-0-	-494	-0-	3877	3			Y	-0-					74
02	3920	X	3464	-0-	-456	-0-	3464	3			Y	-0-					74

SALLIE WELL #: 1H RRCID -> 225781 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 5547 PERF. 5906 - 7010

09	4170	X	3362	-0-	-808	-0-	3316	3	46	9	N	42	4	8			117
10	4309	X	3453	-0-	-856	-0-	3407	3	46	9	N	42					159
11	4050	X	3202	-0-	-848	-0-	3180	3	22	9	N	20					179
12	4123	X	2937	-0-	-1186	-0-	2926	3	11	9	N	10					189
01	3813	X	3168	-0-	-645	-0-	3136	3	32	9	N	29	168	1			50
02	3136	X	2814	-0-	-322	-0-	2795	3	19	9	N	17					67

FOX "A" WELL #: 1H RRCID -> 225783 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 5893 PERF. 6235 - 9340

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11

BEIL WELL #: 3H RRCID -> 225785 COMPL. DATE 12/31/2006 TOTAL DEPTH 6832 PERF. 6970 - 10770

09	4782	X	4782	-0-	-0-	-0-	4782	3			N	-0-					-0-
10	5084	X	4878	-0-	-206	-0-	4878	3			N	-0-					-0-
11	4920	X	4896	-0-	-24	-0-	4896	3			N	-0-					-0-
12	5084	X	4961	-0-	-123	-0-	4961	3			N	-0-					-0-
01	5084	X	4901	-0-	-183	-0-	4901	3			N	-0-					-0-
*02	4586	X	4586	-0-	-0-	-0-	4586	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

BEIL WELL #: 1H RRCID -> 225787 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 6834 PERF. 7470 - 8882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					2
10	93	X	2	-0-	-91	-0-	2	3			N	-0-					2
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

LITTLE CREEK "A" WELL #: 2H RRCID -> 226336 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 6107 PERF. 6380 - 9900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5700	X	5448	-0-	-252	-0-	5414	3	34	9	N	31	7	8			115
10	5890	X	5536	-0-	-354	-0-	5529	3	7	9	N	6					121
11	5700	X	4635	-0-	-1065	-0-	4633	3	2	9	N	2	86	1	1	8	36
12	5642	X	3297	-0-	-2345	-0-	3293	3	4	9	N	4					40
01	5642	X	5143	-0-	-499	-0-	5129	3	14	9	N	13					53
*02	5152	X	5152	-0-	-0-	-0-	5140	3	12	9	N	11					64

CROWDER, FRED WELL #: 1H RRCID -> 226341 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 6155 PERF. 6175 - 10825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4890	X	4574	-0-	-316	-0-	4573	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
10	5053	X	4621	-0-	-432	-0-	4621	3			Y	-0-					-0-
11	4890	X	4783	-0-	-107	-0-	4783	3			Y	-0-					-0-
12	4836	X	4595	-0-	-241	-0-	4595	3			Y	-0-					-0-
01	4836	X	4708	-0-	-128	-0-	4708	3			Y	-0-					-0-
02	4452	X	4303	-0-	-149	-0-	4303	3			Y	-0-					-0-

HICKS FAMILY TRUST WELL #: 1H RRCID -> 226342 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 6677 PERF. 6875 - 8525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6606	X	6606	-0-	-0-	-0-	6606	3			N	-0-					2
10	6860	X	6860	-0-	-0-	-0-	6860	3			N	-0-					2
11	6572	X	6572	-0-	-0-	-0-	6572	3			N	-0-					2
12	6820	X	6648	-0-	-172	-0-	6648	3			N	-0-					2
01	6851	X	6614	-0-	-237	-0-	6614	3			N	-0-					2
02	6188	X	5864	-0-	-324	-0-	5864	3			N	-0-					2

BEIL WELL #: 2H RRCID -> 226343 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 6824 PERF. 7303 - 11108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7140	X	6767	-0-	-373	-0-	6767	3			N	-0-					-0-
10	7378	X	7119	-0-	-259	-0-	7119	3			N	-0-					-0-
11	6870	X	6646	-0-	-224	-0-	6646	3			N	-0-					-0-
12	7099	X	6936	-0-	-163	-0-	6936	3			N	-0-					-0-
01	7181	X	7181	-0-	-0-	-0-	7181	3			N	-0-					-0-
02	6440	X	6370	-0-	-70	-0-	6370	3			N	-0-					-0-

BARRON WELL #: 1H RRCID -> 226346 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7800 - 11650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5601	X	5601	-0-	-0-	-0-	5601	2			N	-0-					-0-
10	5642	X	5344	-0-	-298	-0-	5344	2			N	-0-					-0-
11	5490	X	4822	-0-	-668	-0-	4822	2			N	-0-					-0-
12	5797	X	4664	-0-	-1133	-0-	4664	2			N	-0-					-0-
01	5797	X	4750	-0-	-1047	-0-	4750	2			N	-0-					-0-
02	5236	X	4575	-0-	-661	-0-	4575	2			N	-0-					-0-

HAYS WELL #: 1H RRCID -> 226348 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 6548 PERF. 6779 - 8587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8790	X	7726	-0-	-1064	-0-	7725	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	9083	X	8019	-0-	-1064	-0-	8019	3			N	-0-					-0-
11	8790	X	7747	-0-	-1043	-0-	7747	3			N	-0-					-0-
12	8711	X	8236	-0-	-475	-0-	8236	3			N	-0-					-0-
01	8519	X	8519	-0-	-0-	-0-	8519	3			N	-0-					-0-
*02	7399	X	7399	-0-	-0-	-0-	7399	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

DOUBLE DIAMOND WELL #: 6H RRCID -> 226354 COMPL. DATE 01/09/2007 TOTAL DEPTH 6601 PERF. 6757 - 9820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2730	X	2567	-0-	-163	-0-	2567	2			N	-0-					1
10	2759	X	2646	-0-	-113	-0-	2646	2			N	-0-					1
11	2554	X	2554	-0-	-0-	-0-	2554	2			N	-0-					1
12	2666	N	2359	-0-	-307	-0-	2359	2			N	-0-					1
01	2635	N	2613	-0-	-22	-0-	2613	2			N	-0-					1
*02	2431	N	2431	-0-	-0-	-0-	2431	2			N	-0-					1

GEREN WELL #: 12H RRCID -> 226355 COMPL. DATE 09/06/2006 TOTAL DEPTH 6424 PERF. 6817 - 8230

09	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1173	3	3	9	N	3	3	8			2
10	1581	N	364	-0-	-1217	-0-	364	3			N	-0-					2
11	1470	N	-0-	-0-	-1470	-0-					N	-0-					2
12	1209	N	239	-0-	-970	-0-	239	3			N	-0-					2
01	372	N	47	-0-	-325	-0-	47	3			N	-0-					2
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

RUMAGE WELL #: 1H RRCID -> 226356 COMPL. DATE 12/17/2006 TOTAL DEPTH 5991 PERF. 6315 - 9230

09	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1183	3	30	9	N	27	12	8			64
10	1426	N	550	-0-	-876	-0-	546	3	4	9	N	4					68
11	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	1719	3	10	9	N	9	1	8			76
12	1240	N	1143	-0-	-97	-0-	1136	3	7	9	N	6					82
01	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1450	3	4	9	N	4					86
02	1624	N	1164	-0-	-460	-0-	1161	3	3	9	N	3					89

DOUBLE DIAMOND WELL #: 5H RRCID -> 226357 COMPL. DATE 07/23/2006 TOTAL DEPTH 6618 PERF. 7000 - 9700

09	2520	N	2349	-0-	-171	-0-	2349	2			N	-0-					-0-
10	2480	N	2396	-0-	-84	-0-	2396	2			N	-0-					-0-
11	2400	N	2344	-0-	-56	-0-	2344	2			N	-0-					-0-
12	2418	N	2370	-0-	-48	-0-	2370	2			N	-0-					-0-
01	2387	N	2362	-0-	-25	-0-	2362	2			N	-0-					-0-
02	2184	N	2083	-0-	-101	-0-	2083	2			N	-0-					-0-

BROWN WELL #: 2H RRCID -> 226364 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 6844 PERF. 7039 - 8545

09	7140	X	6642	-0-	-498	-0-	6642	3			N	-0-					-0-
10	6975	X	6655	-0-	-320	-0-	6655	3			N	-0-					-0-
11	6720	X	6495	-0-	-225	-0-	6495	3			N	-0-					-0-
12	6944	X	6802	-0-	-142	-0-	6802	3			N	-0-					-0-
01	6944	X	6664	-0-	-280	-0-	6664	3			N	-0-					-0-
02	6188	X	5892	-0-	-296	-0-	5892	3			N	-0-					-0-

CAUDILL-HILL WELL #: 1H RRCID -> 226368 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 5564 PERF. 5948 - 8349

09	717	N	717	-0-	-0-	-0-	705	3	12	9	N	11	4	8			134
10	961	N	736	-0-	-225	-0-	733	3	3	9	N	3					137
11	750	N	696	-0-	-54	-0-	686	3	10	9	N	9	1	8			145
12	744	N	530	-0-	-214	-0-	511	3	19	9	N	17					162
01	744	N	658	-0-	-86	-0-	625	3	33	9	N	30	173	1	6	8	13
02	644	N	520	-0-	-124	-0-	517	3	3	9	N	3					16

U.S. LIME WELL #: 9H RRCID -> 226369 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 6091 PERF. 6329 - 9573

09	2700	X	2397	-0-	-303	-0-	2397	3			Y	-0-					15
10	2790	X	2285	-0-	-505	-0-	2285	3			Y	-0-					15
11	2430	X	2323	-0-	-107	-0-	2323	3			Y	-0-					15
12	2480	N	2298	-0-	-182	-0-	2294	3	4	9	Y	4					19
01	2294	N	2157	-0-	-137	-0-	2157	3			Y	-0-					19
02	2156	N	2101	-0-	-55	-0-	2101	3			Y	-0-					19

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
09	5670	X	5106	-0-	-564	-0-	5106	3			N	-0-					-0-
10	5704	X	5222	-0-	-482	-0-	5222	3			N	-0-					-0-
11	5460	X	5048	-0-	-412	-0-	5048	3			N	-0-					-0-
12	5642	X	5127	-0-	-515	-0-	5127	3			N	-0-					-0-
01	5270	X	5142	-0-	-128	-0-	5142	3			N	-0-					-0-
02	4760	X	4617	-0-	-143	-0-	4617	3			N	-0-					-0-

HOLMES WELL #: 1H RRCID -> 226554 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 7195 PERF. 7382 - 9169

09	4359	X	4359	-0-	-0-	-0-	4359	2			N	-0-					-0-
10	3837	X	3837	-0-	-0-	-0-	3837	2			N	-0-					-0-
11	3934	X	3934	-0-	-0-	-0-	3934	2			N	-0-					-0-
12	4876	X	4876	-0-	-0-	-0-	4876	2			N	-0-					-0-
01	4656	X	4656	-0-	-0-	-0-	4656	2			N	-0-					-0-
02	4060	X	3853	-0-	-207	-0-	3853	2			N	-0-					-0-

CAUDILL UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 227408 COMPL. DATE 12/23/2006 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5810 - 9285

09	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1457	3	18	9	N	16	16	8			27
10	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	1497	3			N	-0-					27
11	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	1832	3	4	9	N	4	4	8			27
12	1519	N	617	-0-	-902	-0-	617	3			N	-0-					27
01	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	1766	3	15	9	N	14	14	8			27
02	1708	N	1208	-0-	-500	-0-	1207	3	1	9	N	1	1	8			27

CLARK WELL #: 2H RRCID -> 227815 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 7080 - 9850

09	2869	X	2869	-0-	-0-	-0-	2868	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	3069	X	2961	-0-	-108	-0-	2961	3			N	-0-					-0-
11	3060	X	2812	-0-	-248	-0-	2812	3			N	-0-					-0-
12	3250	X	3250	-0-	-0-	-0-	3250	3			N	-0-					-0-
01	3162	X	3027	-0-	-135	-0-	3027	3			N	-0-					-0-
02	2688	X	2436	-0-	-252	-0-	2436	3			N	-0-					-0-

U.S. LIME WELL #: 10H RRCID -> 227818 COMPL. DATE 02/17/2007 TOTAL DEPTH 6291 PERF. 6425 - 10475

09	4530	X	4082	-0-	-448	-0-	4082	3			Y	-0-					21
10	4712	X	4197	-0-	-515	-0-	4197	3			Y	-0-					21
11	4560	X	4015	-0-	-545	-0-	4015	3			Y	-0-					21
12	4712	X	4113	-0-	-599	-0-	4113	3			Y	-0-					21
01	4216	X	4074	-0-	-142	-0-	4074	3			Y	-0-					21
02	3808	X	3647	-0-	-161	-0-	3647	3			Y	-0-					21

JACKSON HEIRS WELL #: 3H RRCID -> 228258 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 6061 PERF. 6493 - 9215

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
11	0	N	-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

BRICE WELL #: 2H RRCID -> 228265 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 6412 PERF. 6500 - 9270

09	11497	X	11497	-0-	-0-	-0-	11496	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	11718	X	11653	-0-	-65	-0-	11653	3			N	-0-					-0-
11	11340	X	10591	-0-	-749	-0-	10591	3			N	-0-					-0-
12	11873	X	9841	-0-	-2032	-0-	9841	3			N	-0-					-0-
01	11873	X	10096	-0-	-1777	-0-	10096	3			N	-0-					-0-
02	10724	X	7670	-0-	-3054	-0-	7670	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
CLARK WELL #: 3H RRCID -> 228376 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 6987 PERF. 7117 - 11458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6450	X	5951	-0-	-499	-0-	5950	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	6665	X	6340	-0-	-325	-0-	6340	3			N	-0-					-0-
11	6150	X	6086	-0-	-64	-0-	6086	3			N	-0-					-0-
12	6537	X	6537	-0-	-0-	-0-	6537	3			N	-0-					-0-
01	6355	X	6190	-0-	-165	-0-	6190	3			N	-0-					-0-
02	5740	X	4927	-0-	-813	-0-	4927	3			N	-0-					-0-

JACKSON HEIRS "A" WELL #: 2H RRCID -> 228378 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 6131 PERF. 6240 - 9249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
*12	7	K	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					15
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

HANSCOM WELL #: 1 H RRCID -> 228900 COMPL. DATE 01/09/2006 TOTAL DEPTH 5928 PERF. 6165 - 8725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

PARRIS UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 230113 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 5917 PERF. 6132 - 10150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
02	14B2	EXT	-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
09	3300	X	3071	-0-	-229	-0-	3070	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	3410	X	3169	-0-	-241	-0-	3169	3			N	-0-					-0-
11	3180	X	2836	-0-	-344	-0-	2836	3			N	-0-					-0-
12	3286	X	3138	-0-	-148	-0-	3138	3			N	-0-					-0-
01	3255	X	3154	-0-	-101	-0-	3154	3			N	-0-					-0-
02	2856	X	2831	-0-	-25	-0-	2831	3			N	-0-					-0-

SHAWVER WELL #: 1H RRCID -> 230484 COMPL. DATE 07/04/2006 TOTAL DEPTH 5905 PERF. 6198 - 8808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

KTV CADDO WELL #: 2 H RRCID -> 230679 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 6938 PERF. 7097 - 10000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5946	X	5946	-0-	-0-	-0-	5946	3			N	-0-					8
10	5959	X	5959	-0-	-0-	-0-	5959	3			N	-0-					8
11	5670	X	4982	-0-	-688	-0-	4982	3			N	-0-					8
12	6138	X	4771	-0-	-1367	-0-	4771	3			N	-0-					8
01	6138	X	5418	-0-	-720	-0-	5418	3			N	-0-					8
02	5544	X	4762	-0-	-782	-0-	4762	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
09	5760	X	5467	-0-	-293	-0-	5430	3	37	9	Y	34					47
10	5611	X	5504	-0-	-107	-0-	5504	3			Y	-0-					47
11	5430	X	5360	-0-	-70	-0-	5360	3			Y	-0-					47
12	5705	X	5705	-0-	-0-	-0-	5676	3	29	9	Y	26					73
01	5642	X	5530	-0-	-112	-0-	5530	3			Y	-0-					73
02	5096	X	4880	-0-	-216	-0-	4880	3			Y	-0-					73

COPPENGER WELL #: 3 H RRCID -> 230899 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 6687 PERF. 7125 - 10720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	8			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					-0-
*02	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-					-0-

SMELLEY WELL #: 2 H RRCID -> 231466 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 6607 PERF. 6778 - 9735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2820	X	2554	-0-	-266	-0-	2553	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	2914	X	2707	-0-	-207	-0-	2707	3			N	-0-					-0-
11	2820	X	2734	-0-	-86	-0-	2734	3			N	-0-					-0-
12	2914	X	2795	-0-	-119	-0-	2795	3			N	-0-					-0-
01	2821	X	2289	-0-	-532	-0-	2289	3			N	-0-					-0-
02	2548	X	1857	-0-	-691	-0-	1857	3			N	-0-					-0-

HAYS WELL #: 2 H RRCID -> 231470 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 6588 PERF. 6997 - 9789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	2138	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	2170	N	2002	-0-	-168	-0-	2002	3			N	-0-					-0-
11	2190	N	1772	-0-	-418	-0-	1772	3			N	-0-					-0-
12	2201	N	1585	-0-	-616	-0-	1585	3			N	-0-					-0-
01	2015	N	1615	-0-	-400	-0-	1615	3			N	-0-					-0-
02	1652	N	1362	-0-	-290	-0-	1362	3			N	-0-					-0-

A. F. BOYD 1 WELL #: 2 H RRCID -> 231473 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 5498 PERF. 5675 - 9518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3840	X	3378	-0-	-462	-0-	41	1	3329	3	N	7					77
							8	9									
10	3689	X	3149	-0-	-540	-0-	274	1	2875	3	N	-0-					77
11	4020	X	3187	-0-	-833	-0-	317	1	2870	3	N	-0-					77
12	4154	X	3416	-0-	-738	-0-	353	1	3034	3	N	26					103
							29	9									
01	4154	X	3509	-0-	-645	-0-	315	1	3159	3	N	32					135
							35	9									
*02	3212	X	3212	-0-	-0-	-0-	255	1	2955	3	N	2					137
							2	9									

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
09	4350	X	3944	-0-	-406	-0-	3944	3			N	-0-					-0-
10	4402	X	3523	-0-	-879	-0-	3523	3			N	-0-					-0-
11	4110	X	3453	-0-	-657	-0-	3453	3			N	-0-					-0-
12	4247	X	3263	-0-	-984	-0-	3263	3			N	-0-					-0-
01	4247	X	3033	-0-	-1214	-0-	3033	3			N	-0-					-0-
02	3668	X	2351	-0-	-1317	-0-	2351	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

DOUBLE DIAMOND WELL #: 7H RRCID -> 231481 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 6892 - 9272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2640	N	1736	-0-	-904	-0-	1736	2			N	-0-					-0-
10	2604	N	2175	-0-	-429	-0-	2175	2			N	-0-					-0-
11	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	2143	2			N	-0-					-0-
12	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	2246	2			N	-0-					-0-
01	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	2203	2			N	-0-					-0-
02	1988	N	1970	-0-	-18	-0-	1970	2			N	-0-					-0-

CLEMENTS WELL #: 7 H RRCID -> 231482 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 6921 PERF. 7060 - 10140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1410	X	518	-0-	-892	-0-	518	3			N	-0-					-0-
10	1705	X	1701	-0-	-4	-0-	1701	3			N	-0-					-0-
11	2352	X	2352	-0-	-0-	-0-	2352	3			N	-0-					-0-
12	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	3			N	-0-					-0-
01	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	1871	3			N	-0-					-0-
*02	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	2183	3			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
09	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	49	1	1389	3	N	-0-					10
10	594	N	594	-0-	-0-	-0-	254	1	340	3	N	-0-					10
11	450	N	198	-0-	-252	-0-	198	1			N	-0-					10
12	1488	N	206	-0-	-1282	-0-	195	1	11	3	N	-0-					10
01	589	N	504	-0-	-85	-0-	262	1	242	3	N	-0-					10
*02	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	289	1	1057	3	N	-0-					10

HUBBARD WELL #: 2 H RRCID -> 231618 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 6789 PERF. 7122 - 9781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	2230	3			N	-0-					-0-
10	2420	N	2420	-0-	-0-	-0-	2420	3			N	-0-					-0-
11	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	2317	3			N	-0-					-0-
12	2294	N	2127	-0-	-167	-0-	2127	3			N	-0-					-0-
01	2418	N	2196	-0-	-222	-0-	2196	3			N	-0-					-0-
*02	2433	N	2433	-0-	-0-	-0-	2433	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
09	3330	X	3104	-0-	-226	-0-	3102	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	3472	X	3210	-0-	-262	-0-	3210	2			N	-0-					-0-
11	3360	X	3078	-0-	-282	-0-	3078	2			N	-0-					-0-
12	3472	X	3157	-0-	-315	-0-	3156	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	3441	X	3329	-0-	-112	-0-	3329	2			N	-0-					-0-
02	2912	X	2873	-0-	-39	-0-	2873	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
09	3480	X	3363	-0-	-117	-0-	3363	3			N	-0-					-0-
10	3751	X	3522	-0-	-229	-0-	3522	3			N	-0-					-0-
11	3630	X	3348	-0-	-282	-0-	3348	3			N	-0-					-0-
12	3751	X	3690	-0-	-61	-0-	3690	3			N	-0-					-0-
01	3751	X	3669	-0-	-82	-0-	3669	3			N	-0-					-0-
02	3192	X	3101	-0-	-91	-0-	3101	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
09	3180	X	3061	-0-	-119	-0-	3061	3			N	-0-					-0-
10	3286	X	3201	-0-	-85	-0-	3201	3			N	-0-					-0-
11	3180	X	3074	-0-	-106	-0-	3074	3			N	-0-					-0-
12	3348	X	2971	-0-	-377	-0-	2971	3			N	-0-					-0-
01	3348	X	2696	-0-	-652	-0-	2696	3			N	-0-					-0-
02	2884	X	2536	-0-	-348	-0-	2536	3			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
09	5813	X	5813	-0-	-0-	-0-	5812	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	6136	X	6136	-0-	-0-	-0-	6136	3			N	-0-					-0-
11	5160	X	5133	-0-	-27	-0-	5133	3			N	-0-					-0-
12	6014	X	5261	-0-	-753	-0-	5261	3			N	-0-					-0-
01	6138	X	5877	-0-	-261	-0-	5877	3			N	-0-					-0-
02	5544	X	5437	-0-	-107	-0-	5437	3			N	-0-					-0-

CN MARSH WELL #: 5 H RRCID -> 232316 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 6288 PERF. 6392 - 9712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2850	X	2750	-0-	-100	-0-	2749	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	2945	X	2587	-0-	-358	-0-	2587	3			N	-0-					-0-
11	2730	X	2565	-0-	-165	-0-	2565	3			N	-0-					-0-
12	2852	X	2597	-0-	-255	-0-	2597	3			N	-0-					-0-
01	2852	X	2556	-0-	-296	-0-	2556	3			N	-0-					-0-
02	2576	X	2366	-0-	-210	-0-	2366	3			N	-0-					-0-

SCHULTZ A WELL #: 3 H RRCID -> 232324 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 6584 - 9072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6840	X	6588	-0-	-252	-0-	6588	3			N	-0-					-0-
10	6944	X	6194	-0-	-750	-0-	6194	3			N	-0-					-0-
11	6630	X	6357	-0-	-273	-0-	6357	3			N	-0-					-0-
12	6851	X	6569	-0-	-282	-0-	6569	3			N	-0-					-0-
01	6820	X	6538	-0-	-282	-0-	6538	3			N	-0-					-0-
02	6160	X	5824	-0-	-336	-0-	5824	3			N	-0-					-0-

CLARK WELL #: 1 H RRCID -> 232325 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 6883 PERF. 7045 - 10896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5100	X	4152	-0-	-948	-0-	4151	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	4774	X	4485	-0-	-289	-0-	4485	3			N	-0-					-0-
11	4620	X	4481	-0-	-139	-0-	4481	3			N	-0-					-0-
12	4686	X	4686	-0-	-0-	-0-	4686	3			N	-0-					-0-
01	4797	X	4797	-0-	-0-	-0-	4797	3			N	-0-					-0-
02	4172	X	3929	-0-	-243	-0-	3929	3			N	-0-					-0-

ROPER C WELL #: 2 H RRCID -> 232340 COMPL. DATE 04/07/2007 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 6498 - 9440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	600	X	485	-0-	-115	-0-	451	1	34	9	N	31	13	8			76
10	620	X	525	-0-	-95	-0-	512	1	13	9	N	12					88
11	600	X	600	-0-	-0-	-0-	585	1	15	9	N	14	85	1			17
12	588	N	588	-0-	-0-	-0-	584	1	4	9	N	4					21
01	575	N	575	-0-	-0-	-0-	572	1	3	9	N	3					24
02	560	N	453	-0-	-107	-0-	449	1	4	9	N	4					28

STARKS SMITH WELL #: 1 H RRCID -> 232341 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 5604 PERF. 5957 - 8740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

LIVESTOCK, K. D. WELL #: 3 H RRCID -> 232362 COMPL. DATE 04/24/2007 TOTAL DEPTH 7426 PERF. 7662 - 9572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
ROPER C WELL #: 1 H RRCID -> 232819 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 6103 PERF. 6390 - 9070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4678	X	4678	-0-	-0-	-0-	356	1	4275	3	N	43	3	8			80
							47	9									
10	4867	X	4737	-0-	-130	-0-	332	1	4353	3	N	47					127
							52	9									
11	4710	X	4213	-0-	-497	-0-	275	1	3896	3	N	38					165
							42	9									
12	4867	X	4240	-0-	-627	-0-	309	1	3876	3	N	50	167	1			48
							55	9									
01	4836	X	4617	-0-	-219	-0-	310	1	4264	3	N	39					87
							43	9									
02	4368	X	3967	-0-	-401	-0-	319	1	3602	3	N	42					129
							46	9									

U.S. LIME WELL #: 14 H RRCID -> 233005 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 6321 PERF. 6659 - 9110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2670	N	2526	-0-	-144	-0-	2526	3			Y	-0-					1
10	2768	N	2768	-0-	-0-	-0-	2768	3			Y	-0-					1
11	2619	N	2619	-0-	-0-	-0-	2619	3			Y	-0-					1
12	2687	N	2687	-0-	-0-	-0-	2687	3			Y	-0-					1
01	2759	N	2696	-0-	-63	-0-	2696	3			Y	-0-					1
*02	2456	N	2456	-0-	-0-	-0-	2456	3			Y	-0-					1

CLEMENTS WELL #: 5 H RRCID -> 233117 COMPL. DATE 03/18/2007 TOTAL DEPTH 6862 PERF. 7130 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7560	X	7309	-0-	-251	-0-	7309	3			N	-0-					-0-
10	7812	X	7282	-0-	-530	-0-	7282	3			N	-0-					-0-
11	7530	X	7184	-0-	-346	-0-	7184	3			N	-0-					-0-
12	7781	X	7548	-0-	-233	-0-	7548	3			N	-0-					-0-
01	7595	X	7174	-0-	-421	-0-	7174	3			N	-0-					-0-
02	6832	X	6580	-0-	-252	-0-	6580	3			N	-0-					-0-

GEREN WELL #: 13 H RRCID -> 233401 COMPL. DATE 07/17/2007 TOTAL DEPTH 6429 PERF. 6685 - 9476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3840	X	3538	-0-	-302	-0-	3537	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	3968	X	3718	-0-	-250	-0-	3718	3			N	-0-					-0-
11	3894	X	3894	-0-	-0-	-0-	3894	3			N	-0-					-0-
12	4100	X	4100	-0-	-0-	-0-	4100	3			N	-0-					-0-
01	4011	X	4011	-0-	-0-	-0-	4011	3			N	-0-					-0-
*02	3798	X	3798	-0-	-0-	-0-	3798	3			N	-0-					-0-

FOX B WELL #: 1 H RRCID -> 233508 COMPL. DATE 04/09/2007 TOTAL DEPTH 5942 PERF. 6553 - 8940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

BIG CREEK A WELL #: 2 H RRCID -> 233878 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 5963 PERF. 6304 - 9005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6	4	8			29
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					29
11	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					29
12	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	3			N	-0-					29
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					31
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
U.S. LIME C WELL #: 3 H RRCID -> 233881 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 6343 PERF. 6693 - 10913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8130	X	7671	-0-	-459	-0-	7671	3			Y	-0-					3
10	8401	X	8023	-0-	-378	-0-	8023	3			Y	-0-					3
11	7950	X	7627	-0-	-323	-0-	7627	3			Y	-0-					3
12	8091	X	7817	-0-	-274	-0-	7817	3			Y	-0-					3
01	8091	X	7750	-0-	-341	-0-	7750	3			Y	-0-					3
02	7252	X	6919	-0-	-333	-0-	6919	3			Y	-0-					3

BISHOP SWD WELL #: RRCID -> 234875 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 7496 - 9996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SWEENEY WELL #: 2 H RRCID -> 235352 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 1945 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOXLEY WELL #: 1 H RRCID -> 235353 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 5867 PERF. 7710 - 9473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2790	X	2770	-0-	-20	-0-	599	1	2171	3	N	-0-					83
10	2883	X	2815	-0-	-68	-0-	538	1	2277	3	N	-0-					83
11	2805	X	2805	-0-	-0-	-0-	593	1	2211	3	N	1					84
							1	9									
12	2852	N	2659	-0-	-193	-0-	613	1	2046	3	N	-0-					84
01	3095	N	3095	-0-	-0-	-0-	618	1	2470	3	N	6					90
							7	9									
02	2632	N	2280	-0-	-352	-0-	560	1	1716	3	N	4					94
							4	9									

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
09	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	277	1	929	3	Y	-0-					40
10	857	N	857	-0-	-0-	-0-	282	1	571	3	Y	4	4	8			40
							4	9									
11	750	N	743	-0-	-7	-0-	277	1	466	3	Y	-0-					40
12	1240	N	356	-0-	-884	-0-	265	1	89	3	Y	2	2	8			40
							2	9									
01	868	N	752	-0-	-116	-0-	279	1	470	3	Y	3	3	8			40
							3	9									
*02	804	N	804	-0-	-0-	-0-	255	1	549	3	Y	-0-					40

FIRST PRESBYTERIAN CHURCH WELL #: 1 H RRCID -> 236313 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 5070 PERF. 5424 - 8647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2100	X	1402	-0-	-698	-0-	1402	3			N	-0-					110
10	2170	X	1837	-0-	-333	-0-	1837	3			N	-0-					110
11	1636	X	1636	-0-	-0-	-0-	1636	3			N	-0-					110
12	1457	N	365	-0-	-1092	-0-	364	3	1	9	N	1	1	8			110
01	1829	N	-0-	-0-	-1829	-0-					N	3	3	8			110
02	1540	N	1104	-0-	-436	-0-	1104	3			N	-0-					110

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
WEATHERFORD CHAMBER OF COMMERCE WELL #: 1 H RRCID -> 236701 COMPL. DATE 06/12/2007 TOTAL DEPTH 5364 PERF. 5710 - 7911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1380	N	1357	-0-	-23	-0-	1357	3			N	-0-					16
10	1395	N	1370	-0-	-25	-0-	1369	3	1	9	N	1	1	8			16
11	1320	N	1302	-0-	-18	-0-	1302	3			N	-0-					16
12	1395	N	1318	-0-	-77	-0-	1318	3			N	-0-					16
01	1364	N	1355	-0-	-9	-0-	1354	3	1	9	N	1	1	8			16
*02	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1324	3			N	-0-					16

CALLAWAY WELL #: 2 H RRCID -> 236714 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 6046 PERF. 6110 - 7490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7650	X	7054	-0-	-596	-0-	7053	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	7905	X	7151	-0-	-754	-0-	7151	3			N	-0-					-0-
11	7140	X	6714	-0-	-426	-0-	6714	3			N	-0-					-0-
12	7378	X	6863	-0-	-515	-0-	6863	3			N	-0-					-0-
01	7285	X	6901	-0-	-384	-0-	6901	3			N	-0-					-0-
02	6580	X	5935	-0-	-645	-0-	5935	3			N	-0-					-0-

RAILHEAD WELL #: 1 H RRCID -> 236809 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 6423 PERF. 6647 - 10317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4560	X	3892	-0-	-668	-0-	3891	3	1	9	N	1	1	8			1
10	4464	X	4062	-0-	-402	-0-	4062	3			N	-0-					1
11	4320	X	3884	-0-	-436	-0-	3884	3			N	-0-					1
12	4402	X	3641	-0-	-761	-0-	3641	3			N	-0-					1
01	4247	X	3966	-0-	-281	-0-	3966	3			N	-0-					1
*02	4144	X	4144	-0-	-0-	-0-	4144	3			N	-0-					1

HAYS WELL #: 3 H RRCID -> 236810 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 6489 PERF. 6627 - 9323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3564	X	3564	-0-	-0-	-0-	3562	3	2	9	N	2	2	8			-0-
10	3428	X	3428	-0-	-0-	-0-	3428	3			N	-0-					-0-
11	3510	X	3396	-0-	-114	-0-	3396	3			N	-0-					-0-
12	3689	X	3409	-0-	-280	-0-	3409	3			N	-0-					-0-
01	3689	X	3156	-0-	-533	-0-	3156	3			N	-0-					-0-
02	3332	X	2832	-0-	-500	-0-	2832	3			N	-0-					-0-

BARRON WELL #: 5 H RRCID -> 236817 COMPL. DATE 07/16/2007 TOTAL DEPTH 7494 PERF. 7461 - 9711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4340	X	4340	-0-	-0-	-0-	305	1	4035	2	N	-0-					-0-
10	4526	X	4426	-0-	-100	-0-	307	1	4119	2	N	-0-					-0-
11	4470	X	4164	-0-	-306	-0-	301	1	3863	2	N	-0-					-0-
12	4619	X	4214	-0-	-405	-0-	299	1	3915	2	N	-0-					-0-
01	4619	X	4133	-0-	-486	-0-	314	1	3819	2	N	-0-					-0-
02	4060	X	3716	-0-	-344	-0-	283	1	3433	2	N	-0-					-0-

CITY OF GODLEY UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 236819 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 6634 PERF. 7025 - 9380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9000	X	8821	-0-	-179	-0-	8821	3			N	-0-					-0-
10	9175	X	9175	-0-	-0-	-0-	9175	3			N	-0-					-0-
11	8610	X	8596	-0-	-14	-0-	8596	3			N	-0-					-0-
12	9114	X	8466	-0-	-648	-0-	8466	3			N	-0-					-0-
01	9176	X	8299	-0-	-877	-0-	8299	3			N	-0-					-0-
02	8288	X	7578	-0-	-710	-0-	7578	3			N	-0-					-0-

RAILHEAD WELL #: 2 H RRCID -> 236870 COMPL. DATE 08/18/2007 TOTAL DEPTH 6395 PERF. 6718 - 10223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4260	X	3707	-0-	-553	-0-	3706	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	4278	X	3837	-0-	-441	-0-	3837	3			N	-0-					-0-
11	4080	X	3979	-0-	-101	-0-	3979	3			N	-0-					-0-
12	4232	X	4232	-0-	-0-	-0-	4232	3			N	-0-					-0-
01	3912	X	3912	-0-	-0-	-0-	3912	3			N	-0-					-0-
02	3724	X	3413	-0-	-311	-0-	3413	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BEIL WELL #: 5 H RRCID -> 236881 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 6892 PERF. 7143 - 10403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5850	X	5727	-0-	-123	-0-	5727	3			N	-0-					2
10	6045	X	5830	-0-	-215	-0-	5830	3			N	-0-					2
11	5670	X	5573	-0-	-97	-0-	5573	3			N	-0-					2
12	5921	X	5570	-0-	-351	-0-	5570	3			N	-0-					2
01	5921	X	5130	-0-	-791	-0-	5130	3			N	-0-					2
02	5348	X	5339	-0-	-9	-0-	5339	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
09	14B2 EXT		117	-0-	117	271	117	3			N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	271					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	271					N	-0-					-0-
12	271	N	-0-	-0-	-271	-0-					N	-0-					-0-
01	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
*02	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					-0-

JACKSON HEIRS WELL #: 1 H RRCID -> 236886 COMPL. DATE 12/17/2006 TOTAL DEPTH 6086 PERF. 6360 - 9680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3030	X	1916	-0-	-1114	-0-	854	1	1029	3	Y	30	30	8			20
							33	9									
10	3131	X	851	-0-	-2280	-0-	851	1			Y	-0-					20
11	1950	X	161	-0-	-1789	-0-	161	1			Y	-0-					20
12	2015	X	188	-0-	-1827	-0-	188	3			Y	-0-					20
01	1984	X	166	-0-	-1818	-0-	166	3			Y	-0-					20
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					Y	-0-					20

TEICH, HENRY WELL #: 4 H RRCID -> 237569 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 6606 PERF. 7308 - 9041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2250	N	2219	-0-	-31	-0-	2219	3			N	-0-					171
10	2325	N	2286	-0-	-39	-0-	2286	3			N	-0-					171
11	2220	N	2181	-0-	-39	-0-	2181	3			N	-0-					171
12	2294	N	2231	-0-	-63	-0-	2201	3	30	9	N	27					198
01	2294	N	2203	-0-	-91	-0-	2203	3			N	-0-					198
02	2044	N	1975	-0-	-69	-0-	1975	3			N	-0-					198

MASSEY WELL #: 6H RRCID -> 237585 COMPL. DATE 04/08/2006 TOTAL DEPTH 1112 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STEVENSON A WELL #: 4 H RRCID -> 237588 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 6196 PERF. 6575 - 8735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1230	N	93	-0-	-1137	-0-	93	3			N	-0-					-0-
10	1240	N	9	-0-	-1231	-0-	9	3			N	-0-					-0-
11	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
01	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

WILKES WELL #: 2 H RRCID -> 237590 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 6747 PERF. 7047 - 10728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6840	X	5893	-0-	-947	-0-	5893	3			N	-0-					-0-
10	7037	X	6200	-0-	-837	-0-	6200	3			N	-0-					-0-
11	6570	X	5990	-0-	-580	-0-	5990	3			N	-0-					-0-
12	6262	X	6153	-0-	-109	-0-	6153	3			N	-0-					-0-
01	6200	X	6055	-0-	-145	-0-	6055	3			N	-0-					-0-
02	5600	X	5416	-0-	-184	-0-	5416	3			N	-0-					-0-

BRANSOM WELL #: 2 H RRCID -> 237600 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 7294 PERF. 7250 - 9950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6840	X	6619	-0-	-221	-0-	36	1	6583	2	N	-0-					-0-
10	7068	X	6619	-0-	-449	-0-	31	1	6588	2	N	-0-					-0-
11	6840	X	5982	-0-	-858	-0-	96	1	5886	2	N	-0-					-0-
12	6882	X	6587	-0-	-295	-0-	102	1	6485	2	N	-0-					-0-
01	6851	X	6467	-0-	-384	-0-	22	1	6445	2	N	-0-					-0-
02	6188	X	5920	-0-	-268	-0-	31	1	5889	2	N	-0-					-0-

U.S. LIME C WELL #: 11 H RRCID -> 237604 COMPL. DATE 09/20/2007 TOTAL DEPTH 6155 PERF. 6505 - 9635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2700	N	2339	-0-	-361	-0-	2339	3			Y	-0-					5
10	2635	N	2465	-0-	-170	-0-	2465	3			Y	-0-					5
11	2348	N	2348	-0-	-0-	-0-	2348	3			Y	-0-					5
12	2439	N	2439	-0-	-0-	-0-	2435	3	4	9	Y	4					9
01	2500	N	2500	-0-	-0-	-0-	2500	3			Y	-0-					9
*02	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	2306	3			Y	-0-					9

STEVENSON A WELL #: 2 H RRCID -> 237605 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 6275 PERF. 6403 - 9083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4768	X	4768	-0-	-0-	-0-	4768	3			N	-0-					-0-
10	4761	X	4761	-0-	-0-	-0-	4761	3			N	-0-					-0-
11	4560	X	4440	-0-	-120	-0-	4440	3			N	-0-					-0-
12	4929	X	4563	-0-	-366	-0-	4563	3			N	-0-					-0-
01	4929	X	4524	-0-	-405	-0-	4524	3			N	-0-					-0-
02	4452	X	4111	-0-	-341	-0-	4111	3			N	-0-					-0-

GOFORTH WELL #: 4 H RRCID -> 237610 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 6528 PERF. 6745 - 10495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					-0-
10	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	3			N	-0-					-0-
11	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	3			N	-0-					-0-
12	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	3			N	-0-					-0-
01	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	3			N	-0-					-0-
*02	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	3			N	-0-					-0-

ROBBINS WELL #: 1 H RRCID -> 237611 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 5806 PERF. 5960 - 9140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4230	X	4044	-0-	-186	-0-	3991	2	53	9	N	48	18	8			168
10	4337	X	4337	-0-	-0-	-0-	4322	2	15	9	N	14	137	1			45
11	4409	X	4409	-0-	-0-	-0-	4397	2	12	9	N	11					56
12	4256	X	4256	-0-	-0-	-0-	4244	2	12	9	N	11					67
01	4452	X	4452	-0-	-0-	-0-	4399	2	53	9	N	48					115
02	4116	X	4105	-0-	-11	-0-	4073	2	32	9	N	29					144

ASHE C WELL #: 1H RRCID -> 237726 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 6613 PERF. 6810 - 9907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3060	X	3006	-0-	-54	-0-	2965	3	41	9	N	37	4	8			138
10	3193	X	2965	-0-	-228	-0-	2942	3	23	9	N	21					159
11	3090	X	2974	-0-	-116	-0-	2955	3	19	9	N	17	156	1			20
12	3193	X	2911	-0-	-282	-0-	2875	3	36	9	N	33					53
01	3100	X	2752	-0-	-348	-0-	2717	3	35	9	N	32					85
02	2800	X	2575	-0-	-225	-0-	2545	3	30	9	N	27					112

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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 (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	949	N	949	-0-	-0-	-0-	930	3	19	9	N	17	17	8			42
10	992	N	981	-0-	-11	-0-	981	3			N	-0-					42
11	900	N	701	-0-	-199	-0-	698	3	3	9	N	3					45
12	992	N	525	-0-	-467	-0-	521	3	4	9	N	4					49
01	992	N	812	-0-	-180	-0-	812	3			N	-0-					49
*02	854	N	854	-0-	-0-	-0-	854	3			N	-0-					49

KING WELL #: 11H RRCID -> 238006 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 6243 PERF. 6495 - 9574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3300	X	3039	-0-	-261	-0-	3038	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	3255	X	3101	-0-	-154	-0-	3101	3			N	-0-					-0-
11	3150	X	2832	-0-	-318	-0-	2832	3			N	-0-					-0-
12	3255	X	2453	-0-	-802	-0-	2453	3			N	-0-					-0-
01	3224	X	3187	-0-	-37	-0-	3187	3			N	-0-					-0-
*02	2868	X	2868	-0-	-0-	-0-	2868	3			N	-0-					-0-

KING WELL #: 9H RRCID -> 238019 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 6272 PERF. 6752 - 10084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3576	X	3576	-0-	-0-	-0-	3575	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	3660	X	3660	-0-	-0-	-0-	3660	3			N	-0-					-0-
11	3327	X	3327	-0-	-0-	-0-	3327	3			N	-0-					-0-
12	3597	X	3597	-0-	-0-	-0-	3597	3			N	-0-					-0-
01	3240	X	3240	-0-	-0-	-0-	3240	3			N	-0-					-0-
*02	3173	X	3173	-0-	-0-	-0-	3173	3			N	-0-					-0-

KTV CADDO WELL #: 3H RRCID -> 238035 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 7225 - 9400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5700	X	5540	-0-	-160	-0-	5540	3			N	-0-					8
10	5810	X	5810	-0-	-0-	-0-	5810	3			N	-0-					8
11	5730	X	5730	-0-	-0-	-0-	5730	3			N	-0-					8
12	5945	X	5945	-0-	-0-	-0-	5945	3			N	-0-					8
01	5797	X	5671	-0-	-126	-0-	5671	3			N	-0-					8
02	5292	X	5028	-0-	-264	-0-	5028	3			N	-0-					8

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3000	X	2914	-0-	-86	-0-	2914	2			N	-0-					-0-
10	3100	X	2967	-0-	-133	-0-	2967	2			N	-0-					-0-
11	3000	X	2926	-0-	-74	-0-	2926	2			N	-0-					-0-
12	3100	X	2948	-0-	-152	-0-	2948	2			N	-0-					-0-
01	3100	X	2897	-0-	-203	-0-	2897	2			N	-0-					-0-
02	2744	X	2594	-0-	-150	-0-	2594	2			N	-0-					-0-

KD LIVESTOCK A WELL #: 1H RRCID -> 238599 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 7261 PERF. 7530 - 9060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1260	X	-0-	-0-	-1260	-0-					N	-0-					-0-
10	1302	X	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-					-0-
11	330	X	6	-0-	-324	-0-	6	2			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	6	X	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
02	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-

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
09	3074	X	3074	-0-	-0-	-0-	176	1	2898	3	N	-0-					63
10	3418	X	3418	-0-	-0-	-0-	180	1	3236	3	N	2	2	8			63
							2	9									
11	3107	X	3107	-0-	-0-	-0-	176	1	2929	3	N	2					65
							2	9									
12	3381	X	3381	-0-	-0-	-0-	198	1	3182	3	N	1	1	8			65
							1	9									
01	3570	X	3570	-0-	-0-	-0-	183	1	3384	3	N	3	2	8			66
							3	9									
*02	3264	X	3264	-0-	-0-	-0-	167	1	3097	3	N	-0-					66

JORDAN B WELL #: 1H RRCID -> 238670 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 5713 PERF. 6016 - 8305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	301	N	301	-0-	-0-	-0-	218	1	83	3	N	-0-					59
10	278	N	278	-0-	-0-	-0-	226	1	50	3	N	2	2	8			59
							2	9									
11	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	1			N	-0-					59
12	310	N	210	-0-	-100	-0-	209	1	1	9	N	1	1	8			59
01	279	N	226	-0-	-53	-0-	224	1	2	9	N	2	2	8			59
02	196	N	194	-0-	-2	-0-	194	1			N	-0-					59

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEICH, CAROLYN WELL #: 7H RRCID -> 238679 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 6558 PERF. 6855 - 8850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3682	X	3682	-0-	-0-	-0-	3579	3	103	9	N	94	191	1			42
10	3751	X	3617	-0-	-134	-0-	3617	3			N	-0-					42
11	3660	X	3441	-0-	-219	-0-	3441	3			N	-0-					42
12	3813	X	3664	-0-	-149	-0-	3617	3	47	9	N	43					85
01	3813	X	3658	-0-	-155	-0-	3658	3			N	-0-					85
02	3444	X	3309	-0-	-135	-0-	3309	3			N	-0-					85

MAPLES WELL #: 8H RRCID -> 238685 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 7805 PERF.10341 - 12285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4890	X	3217	-0-	-1673	-0-	3217	2			N	-0-					-0-
10	5053	X	4868	-0-	-185	-0-	4868	2			N	-0-					-0-
11	4890	X	4812	-0-	-78	-0-	4812	2			N	-0-					-0-
12	4953	X	4953	-0-	-0-	-0-	4953	2			N	-0-					-0-
01	4867	X	4849	-0-	-18	-0-	4849	2			N	-0-					-0-
02	4480	X	4272	-0-	-208	-0-	4272	2			N	-0-					-0-

DODSON WELL #: 1H RRCID -> 238688 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 6409 PERF. 6438 - 8628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6450	X	6073	-0-	-377	-0-	6073	3			N	-0-					197
10	6603	X	6251	-0-	-352	-0-	6251	3			N	-0-					197
11	6240	X	5976	-0-	-264	-0-	5976	3			N	-0-					197
12	6417	X	6124	-0-	-293	-0-	6124	3			N	-0-					197
01	6324	X	6090	-0-	-234	-0-	6090	3			N	-0-					197
02	5656	X	5431	-0-	-225	-0-	5431	3			N	-0-					197

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

LITTLE BUDDY WELL #: 9H RRCID -> 238689 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 7940 - 12690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					-0-
10	310	N	223	-0-	-87	-0-	223	2			N	-0-					-0-
11	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-
12	217	N	158	-0-	-59	-0-	158	2			N	-0-					-0-
01	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					-0-
*02	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			N	-0-					-0-

KEMP A WELL #: 1H RRCID -> 238690 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 7903 PERF. 8189 - 11478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
10	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					-0-
11	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					-0-
12	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-					-0-

U.S. LIME C WELL #: 16H RRCID -> 238714 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 6187 PERF. 6508 - 9200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2378	N	2378	-0-	-0-	-0-	2378	3			Y	-0-					26
10	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	2272	3			Y	-0-					26
11	2310	N	2136	-0-	-174	-0-	2136	3			Y	-0-					26
12	2449	N	2155	-0-	-294	-0-	2151	3	4	9	Y	4					30
01	2263	N	2061	-0-	-202	-0-	2061	3			Y	-0-					30
02	1988	N	1900	-0-	-88	-0-	1900	3			Y	-0-					30

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
09	2760	X	130	-0-	-2630	-0-	129	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	2852	X	2212	-0-	-640	-0-	2212	3			N	-0-					-0-
11	1281	X	1281	-0-	-0-	-0-	1281	3			N	-0-					-0-
12	1399	X	1399	-0-	-0-	-0-	1399	3			N	-0-					-0-
01	2201	X	1348	-0-	-853	-0-	1348	3			N	-0-					-0-
02	1988	X	1027	-0-	-961	-0-	1027	3			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
09	6840	X	6311	-0-	-529	-0-	6311	3			N	-0-					2
10	7068	X	5899	-0-	-1169	-0-	5899	3			N	-0-					2
11	6420	X	5200	-0-	-1220	-0-	5200	3			N	-0-					2
12	6634	X	5309	-0-	-1325	-0-	5309	3			N	-0-					2
01	6603	X	5112	-0-	-1491	-0-	5112	3			N	-0-					2
02	5880	X	4544	-0-	-1336	-0-	4544	3			N	-0-					2

STEVENSON "C" UNIT WELL #: 4H RRCID -> 238734 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 6145 PERF. 7003 - 10608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6690	X	6553	-0-	-137	-0-	6553	3			N	-0-					5
10	6913	X	6673	-0-	-240	-0-	6673	3			N	-0-					5
11	6660	X	6553	-0-	-107	-0-	6553	3			N	-0-					5
12	6882	X	6849	-0-	-33	-0-	6849	3			N	-0-					5
01	6820	X	6664	-0-	-156	-0-	6664	3			N	-0-					5
02	6104	X	6065	-0-	-39	-0-	6065	3			N	-0-					5

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

TEICH, HENRY WELL #: 5H RRCID -> 238737 COMPL. DATE 12/09/2007 TOTAL DEPTH 6732 PERF. 7302 - 8766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2610	N	2582	-0-	-28	-0-	2582	3			N	-0-					221
10	2697	N	2612	-0-	-85	-0-	2612	3			N	-0-					221
11	2550	N	2291	-0-	-259	-0-	2291	3			N	-0-					221
12	2666	N	2485	-0-	-181	-0-	2454	3	31	9	N	28					249
01	2604	N	2424	-0-	-180	-0-	2424	3			N	-0-					249
02	2128	N	2102	-0-	-26	-0-	2102	3			N	-0-					249

U.S. LIME A WELL #: 20H RRCID -> 238744 COMPL. DATE 12/16/2007 TOTAL DEPTH 6273 PERF. 6597 - 9280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1980	N	1770	-0-	-210	-0-	1770	3			Y	-0-					25
10	1984	N	1822	-0-	-162	-0-	1808	3	14	9	Y	13	38	1			-0-
11	1860	N	1767	-0-	-93	-0-	1767	3			Y	-0-					-0-
12	1829	N	1508	-0-	-321	-0-	1499	3	9	9	Y	8					8
01	1829	N	1788	-0-	-41	-0-	1788	3			Y	-0-					8
02	1652	N	1555	-0-	-97	-0-	1555	3			Y	-0-					8

STEVENSON A WELL #: 3H RRCID -> 238805 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 6266 PERF. 6533 - 8323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3041	X	3041	-0-	-0-	-0-	3041	3			N	-0-					-0-
10	3320	X	3320	-0-	-0-	-0-	3320	3			N	-0-					-0-
11	3173	X	3173	-0-	-0-	-0-	3173	3			N	-0-					-0-
12	3131	X	3035	-0-	-96	-0-	3035	3			N	-0-					-0-
01	3317	X	3045	-0-	-272	-0-	3045	3			N	-0-					-0-
02	2996	X	2883	-0-	-113	-0-	2883	3			N	-0-					-0-

CLARK WELL #: 4H RRCID -> 238806 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 6862 PERF. 7148 - 9914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5478	X	5478	-0-	-0-	-0-	5478	3			N	-0-					-0-
10	5470	X	5470	-0-	-0-	-0-	5470	3			N	-0-					-0-
11	5130	X	4866	-0-	-264	-0-	4866	3			N	-0-					-0-
12	5673	X	4793	-0-	-880	-0-	4793	3			N	-0-					-0-
01	5673	X	4978	-0-	-695	-0-	4978	3			N	-0-					-0-
02	5124	X	4454	-0-	-670	-0-	4454	3			N	-0-					-0-

FRICKS WELL #: 6H RRCID -> 238809 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 6583 PERF. 6878 - 9810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7140	X	6723	-0-	-417	-0-	6723	3			N	-0-					-0-
10	7316	X	6533	-0-	-783	-0-	6533	3			N	-0-					-0-
11	7080	X	6793	-0-	-287	-0-	6793	3			N	-0-					-0-
12	7316	X	7154	-0-	-162	-0-	7154	3			N	-0-					-0-
01	7285	X	7022	-0-	-263	-0-	7022	3			N	-0-					-0-
02	6328	X	6239	-0-	-89	-0-	6239	3			N	-0-					-0-

FLEET UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238810 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 8055 PERF. 8261 - 11418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6720	X	6447	-0-	-273	-0-	6447	2			N	-0-					-0-
10	6944	X	6270	-0-	-674	-0-	6270	2			N	-0-					-0-
11	6720	X	5678	-0-	-1042	-0-	5678	2			N	-0-					-0-
12	6851	X	5482	-0-	-1369	-0-	5482	2			N	-0-					-0-
01	6665	X	4820	-0-	-1845	-0-	4820	2			N	-0-					-0-
02	6020	X	4802	-0-	-1218	-0-	4802	2			N	-0-					-0-

KING WELL #: 8H RRCID -> 238811 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 6269 PERF. 6582 - 9244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3690	X	2420	-0-	-1270	-0-	2419	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	3813	X	2401	-0-	-1412	-0-	2401	3			N	-0-					-0-
11	3690	X	2433	-0-	-1257	-0-	2433	3			N	-0-					-0-
12	3906	X	2469	-0-	-1437	-0-	2469	3			N	-0-					-0-
01	3410	X	2926	-0-	-484	-0-	2926	3			N	-0-					-0-
*02	2501	X	2501	-0-	-0-	-0-	2501	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 #: 2H RRCID -> 238815 COMPL. DATE 01/13/2008 TOTAL DEPTH 6162 PERF. 6491 - 9235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4980	X	4103	-0-	-877	-0-	4103	3			N	-0-					-0-
10	5022	X	4244	-0-	-778	-0-	4244	3			N	-0-					-0-
11	4740	X	4076	-0-	-664	-0-	4076	3			N	-0-					-0-
12	4712	X	4103	-0-	-609	-0-	4103	3			N	-0-					-0-
01	4464	X	3924	-0-	-540	-0-	3924	3			N	-0-					-0-
02	3836	X	3638	-0-	-198	-0-	3638	3			N	-0-					-0-

U.S. LIME A WELL #: 21H RRCID -> 238818 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 6232 PERF. 6413 - 9233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3180	X	2976	-0-	-204	-0-	2976	3			Y	-0-					25
10	3286	X	3054	-0-	-232	-0-	3040	3	14	9	Y	13	38	1			-0-
11	3030	X	2805	-0-	-225	-0-	2805	3			Y	-0-					-0-
12	3131	X	2996	-0-	-135	-0-	2987	3	9	9	Y	8					8
01	3100	X	2907	-0-	-193	-0-	2907	3			Y	-0-					8
02	2772	X	2600	-0-	-172	-0-	2600	3			Y	-0-					8

HILTON WELL #: 4H RRCID -> 238819 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 8148 PERF. 8474 - 12520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROBERTSON HILL RANCH WELL #: 2 RRCID -> 238820 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4906 - 5453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5280	X	5191	-0-	-89	-0-	5189	3	2	9	N	2					41
10	5456	X	5342	-0-	-114	-0-	5340	3	2	9	N	2	2	8			41
11	5312	X	5312	-0-	-0-	-0-	5312	3			N	-0-					41
12	5363	X	5314	-0-	-49	-0-	5312	3	2	9	N	2	1	8			42
01	5363	X	5240	-0-	-123	-0-	5238	3	2	9	N	2	2	8			42
02	4956	X	4823	-0-	-133	-0-	4819	3	4	9	N	4					46

HUDSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238946 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 8235 - 13580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6013	X	6013	-0-	-0-	-0-	6013	2			N	-0-					-0-
10	5947	X	5947	-0-	-0-	-0-	5947	2			N	-0-					-0-
11	6233	X	6233	-0-	-0-	-0-	6233	2			N	-0-					-0-
12	6200	X	6083	-0-	-117	-0-	6083	2			N	-0-					-0-
01	6200	X	5508	-0-	-692	-0-	5508	2			N	-0-					-0-
02	5824	X	4769	-0-	-1055	-0-	4769	2			N	-0-					-0-

EAGLE FORD A WELL #: 5H RRCID -> 238947 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 8293 PERF. 8514 - 11117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7380	X	6876	-0-	-504	-0-	6876	2			N	-0-					-0-
10	7533	X	7054	-0-	-479	-0-	7054	2			N	-0-					-0-
11	7290	X	6758	-0-	-532	-0-	6758	2			N	-0-					-0-
12	7347	X	6900	-0-	-447	-0-	6900	2			N	-0-					-0-
01	7192	X	6797	-0-	-395	-0-	6797	2			N	-0-					-0-
02	6412	X	6259	-0-	-153	-0-	6259	2			N	-0-					-0-

KEMP A WELL #: 12H RRCID -> 238948 COMPL. DATE 12/16/2007 TOTAL DEPTH 7881 PERF. 8123 - 11549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3475	X	3475	-0-	-0-	-0-	3475	2			N	-0-					-0-
10	1899	X	1899	-0-	-0-	-0-	1899	2			N	-0-					-0-
11	1237	X	1237	-0-	-0-	-0-	1237	2			N	-0-					-0-
12	1291	X	1291	-0-	-0-	-0-	1291	2			N	-0-					-0-
01	3087	X	3087	-0-	-0-	-0-	3087	2			N	-0-					-0-
*02	5619	X	5619	-0-	-0-	-0-	5619	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
HUDSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238951 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 8236 PERF. 8450 - 13845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	2954	N	2954	-0-	-0-	-0-	2954	2			N	-0-					-0-
10	3011	X	3011	-0-	-0-	-0-	3011	2			N	-0-					-0-
11	2712	X	2712	-0-	-0-	-0-	2712	2			N	-0-					-0-
12	2902	X	2902	-0-	-0-	-0-	2902	2			N	-0-					-0-
01	3155	X	3155	-0-	-0-	-0-	3155	2			N	-0-					-0-
*02	2613	X	2613	-0-	-0-	-0-	2613	2			N	-0-					-0-

TEICH, HENRY WELL #: 6H RRCID -> 238967 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 6637 PERF. 7100 - 8645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2880	X	2772	-0-	-108	-0-	2772	3			N	-0-					47
10	3007	X	2925	-0-	-82	-0-	2925	3			N	-0-					47
11	2910	X	2857	-0-	-53	-0-	2857	3			N	-0-					47
12	3007	X	2854	-0-	-153	-0-	2814	3	40	9	N	36					83
01	2976	X	2803	-0-	-173	-0-	2803	3			N	-0-					83
02	2660	X	2601	-0-	-59	-0-	2601	3			N	-0-					83

MILFORD INVESTMENTS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238980 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 6844 PERF. 7025 - 9155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5250	X	3363	-0-	-1887	-0-	3363	3			N	-0-					2
10	5363	X	3552	-0-	-1811	-0-	3552	3			N	-0-					2
11	4860	X	3442	-0-	-1418	-0-	3442	3			N	-0-					2
12	3596	X	2907	-0-	-689	-0-	2907	3			N	-0-					2
01	3565	X	3549	-0-	-16	-0-	3549	3			N	-0-					2
02	3220	X	3155	-0-	-65	-0-	3155	3			N	-0-					2

DOUBLE DIAMOND WELL #: 9H RRCID -> 238982 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 6919 PERF. 6875 - 9338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3360	X	2874	-0-	-486	-0-	2874	2			N	-0-					-0-
10	3348	X	2794	-0-	-554	-0-	2794	2			N	-0-					-0-
11	2970	X	1940	-0-	-1030	-0-	1940	2			N	-0-					-0-
12	3038	X	2034	-0-	-1004	-0-	2034	2			N	-0-					-0-
01	2976	X	2503	-0-	-473	-0-	2503	2			N	-0-					-0-
02	2688	X	2480	-0-	-208	-0-	2480	2			N	-0-					-0-

MILFORD INVESTMENTS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 238992 COMPL. DATE 11/18/2007 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 7028 - 8796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4200	X	4041	-0-	-159	-0-	4041	3			N	-0-					-0-
10	4278	X	4194	-0-	-84	-0-	4194	3			N	-0-					-0-
11	4080	X	4021	-0-	-59	-0-	4021	3			N	-0-					-0-
12	4185	X	4174	-0-	-11	-0-	4174	3			N	-0-					-0-
01	4237	X	4237	-0-	-0-	-0-	4237	3			N	-0-					-0-
*02	4361	X	4361	-0-	-0-	-0-	4361	3			N	-0-					-0-

GEREN WELL #: 20H RRCID -> 239328 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 6380 PERF. 6620 - 8105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2280	N	2121	-0-	-159	-0-	2120	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	2180	3			N	-0-					-0-
11	2010	N	1954	-0-	-56	-0-	1953	3	1	9	N	1					1
12	2201	N	1878	-0-	-323	-0-	1878	3			N	-0-					1
01	2170	N	1815	-0-	-355	-0-	1815	3			N	-0-					1
02	1820	N	1774	-0-	-46	-0-	1774	3			N	-0-					1

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7680	X	7516	-0-	-164	-0-	7516	3			N	-0-					-0-
10	7936	X	7537	-0-	-399	-0-	7537	3			N	-0-					-0-
11	7440	X	7317	-0-	-123	-0-	7317	3			N	-0-					-0-
12	7781	X	7423	-0-	-358	-0-	7423	3			N	-0-					-0-
01	7781	X	7364	-0-	-417	-0-	7364	3			N	-0-					-0-
02	7028	X	6688	-0-	-340	-0-	6688	3			N	-0-					-0-

RIVER HILLS WELL #: 10H RRCID -> 239338 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 6604 PERF. 6905 - 9030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5310	X	4378	-0-	-932	-0-	4378	3			N	-0-					16
10	5487	X	5029	-0-	-458	-0-	5029	3			N	-0-					16
11	5040	X	4795	-0-	-245	-0-	4795	3			N	-0-					16
12	5115	X	4604	-0-	-511	-0-	4604	3			N	-0-					16
01	5050	X	5050	-0-	-0-	-0-	5050	3			N	-0-					16
02	4536	X	4395	-0-	-141	-0-	4395	3			N	-0-					16

ZORA MAE WELL #: 1H RRCID -> 239339 COMPL. DATE 08/05/2007 TOTAL DEPTH 6538 PERF. 6890 - 9839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3510	X	3377	-0-	-133	-0-	3377	3			Y	-0-					105
10	3441	X	3377	-0-	-64	-0-	3377	3			Y	-0-					105
11	3330	X	3308	-0-	-22	-0-	3308	3			Y	-0-					105
12	3529	X	3529	-0-	-0-	-0-	3424	3	105	9	Y	95	91	1			109
01	3503	X	3410	-0-	-93	-0-	3410	3			Y	-0-					109
02	3164	X	3142	-0-	-22	-0-	3090	3	52	9	Y	47					156

BARRON WELL #: 8H RRCID -> 239341 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 7432 PERF. 7597 - 11033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7140	X	6915	-0-	-225	-0-	6915	2			N	-0-					-0-
10	6913	X	6575	-0-	-338	-0-	6575	2			N	-0-					-0-
11	6600	X	5965	-0-	-635	-0-	5965	2			N	-0-					-0-
12	7161	X	6158	-0-	-1003	-0-	6158	2			N	-0-					-0-
01	7161	X	5540	-0-	-1621	-0-	5540	2			N	-0-					-0-
02	6468	X	4992	-0-	-1476	-0-	4992	2			N	-0-					-0-

OSBURN WELL #: 2H RRCID -> 239343 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 6420 PERF. 6890 - 9470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3270	X	2814	-0-	-456	-0-	2814	3			N	-0-					-0-
10	3379	X	3072	-0-	-307	-0-	3072	3			N	-0-					-0-
11	3270	X	2980	-0-	-290	-0-	2980	3			N	-0-					-0-
12	3224	X	3091	-0-	-133	-0-	3091	3			N	-0-					-0-
01	3069	X	2990	-0-	-79	-0-	2990	3			N	-0-					-0-
*02	2785	X	2785	-0-	-0-	-0-	2785	3			N	-0-					-0-

OSBURN WELL #: 1H RRCID -> 239344 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 7023 - 9570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	2066	3			N	-0-					-0-
10	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	2106	3			N	-0-					-0-
11	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	1987	3			N	-0-					-0-
12	2139	N	2082	-0-	-57	-0-	2082	3			N	-0-					-0-
01	2108	N	2025	-0-	-83	-0-	2025	3			N	-0-					-0-
02	1848	N	1780	-0-	-68	-0-	1780	3			N	-0-					-0-

GEREN WELL #: 14H RRCID -> 239345 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 6395 PERF. 6760 - 9478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4980	X	4795	-0-	-185	-0-	4794	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	5022	X	4699	-0-	-323	-0-	4699	3			N	-0-					-0-
11	4350	X	3820	-0-	-530	-0-	3820	3			N	-0-					-0-
12	4960	X	4152	-0-	-808	-0-	4152	3			N	-0-					-0-
01	4960	X	4108	-0-	-852	-0-	4108	3			N	-0-					-0-
02	4480	X	3518	-0-	-962	-0-	3518	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
09	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			Y	-0-					40
10	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			Y	-0-					40
11	720	N	390	-0-	-330	-0-	390	3			Y	-0-					40
12	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	3			Y	-0-					40
01	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	3			Y	-0-					40
*02	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	3			Y	-0-					40

BELL, J. C. ESTATE WELL #: 5H RRCID -> 239354 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 7170 - 9395

09	5610	X	5333	-0-	-277	-0-	5333	3			N	-0-					-0-
10	5580	X	5130	-0-	-450	-0-	5130	3			N	-0-					-0-
11	5310	X	5250	-0-	-60	-0-	5250	3			N	-0-					-0-
12	5518	X	5253	-0-	-265	-0-	5253	3			N	-0-					-0-
01	5518	X	5021	-0-	-497	-0-	5021	3			N	-0-					-0-
02	4984	X	4667	-0-	-317	-0-	4667	3			N	-0-					-0-

ZORA MAE WELL #: 2H RRCID -> 239439 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 6453 PERF. 6736 - 9690

09	4260	X	3835	-0-	-425	-0-	3835	3			Y	-0-					31
10	4402	X	3965	-0-	-437	-0-	3965	3			Y	-0-					31
11	4020	X	3778	-0-	-242	-0-	3778	3			Y	-0-					31
12	4012	X	4012	-0-	-0-	-0-	3894	3	118	9	Y	107	104	1			34
01	3968	X	3775	-0-	-193	-0-	3775	3			Y	-0-					34
02	3584	X	3466	-0-	-118	-0-	3409	3	57	9	Y	52					86

BARRON UNIT WELL #: 9H RRCID -> 239699 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 7537 PERF. 7700 - 11900

09	12570	X	12481	-0-	-89	-0-	12481	2			N	-0-					-0-
10	12989	X	12610	-0-	-379	-0-	12610	2			N	-0-					-0-
11	12390	X	12139	-0-	-251	-0-	12139	2			N	-0-					-0-
12	12896	X	12479	-0-	-417	-0-	12479	2			N	-0-					-0-
01	12896	X	12761	-0-	-135	-0-	12761	2			N	-0-					-0-
02	11648	X	11139	-0-	-509	-0-	11139	2			N	-0-					-0-

U.S. LIME WELL #: 18H RRCID -> 239704 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 6283 PERF. 6541 - 9223

09	6390	X	6222	-0-	-168	-0-	6222	3			Y	-0-					101
10	6603	X	6217	-0-	-386	-0-	6217	3			Y	-0-					101
11	6240	X	6139	-0-	-101	-0-	6139	3			Y	-0-					101
12	6448	X	6298	-0-	-150	-0-	6298	3			Y	-0-					101
01	6448	X	6320	-0-	-128	-0-	6320	3			Y	-0-					101
02	5796	X	5700	-0-	-96	-0-	5700	3			Y	-0-					101

FLEET UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239721 COMPL. DATE 06/29/2008 TOTAL DEPTH 8031 PERF. 8149 - 11135

09	4376	X	4376	-0-	-0-	-0-	4376	2			N	-0-					-0-
10	4566	X	4566	-0-	-0-	-0-	4566	2			N	-0-					-0-
11	4169	X	4169	-0-	-0-	-0-	4169	2			N	-0-					-0-
12	4526	X	4064	-0-	-462	-0-	4064	2			N	-0-					-0-
01	4557	X	3980	-0-	-577	-0-	3980	2			N	-0-					-0-
02	4116	X	3771	-0-	-345	-0-	3771	2			N	-0-					-0-

BRANSOM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239727 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 7208 PERF. 7622 - 10038

09	14B2 EXT		40	-0-	40	54	40	2			N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		71	-0-	71	125	71	2			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		8	-0-	8	133	8	2			N	-0-					-0-
12	133	X	-0-	-0-	-133	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

GEREN WELL #: 19H RRCID -> 239729 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 6380 PERF. 6866 - 8998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2850	X	2106	-0-	-744	-0-	2104	3	2	9	N	2	2	8			-0-
10	3162	X	2552	-0-	-610	-0-	2552	3			N	-0-					-0-
11	3060	X	1880	-0-	-1180	-0-	1880	3			N	-0-					-0-
12	3162	X	1580	-0-	-1582	-0-	1580	3			N	-0-					-0-
01	2790	X	1699	-0-	-1091	-0-	1699	3			N	-0-					-0-
02	2296	X	1672	-0-	-624	-0-	1672	3			N	-0-					-0-

GEREN WELL #: 17H RRCID -> 239732 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 6342 PERF. 6515 - 9845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2610	X	2425	-0-	-185	-0-	2424	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	2772	X	2772	-0-	-0-	-0-	2772	3			N	-0-					-0-
11	2910	X	2644	-0-	-266	-0-	2644	3			N	-0-					-0-
12	3007	X	2655	-0-	-352	-0-	2655	3			N	-0-					-0-
01	3007	X	2451	-0-	-556	-0-	2451	3			N	-0-					-0-
02	2492	X	2136	-0-	-356	-0-	2136	3			N	-0-					-0-

GEREN WELL #: 15H RRCID -> 239734 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 6319 PERF. 6703 - 10137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10350	X	9438	-0-	-912	-0-	9437	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	10695	X	9307	-0-	-1388	-0-	9307	3			N	-0-					-0-
11	10170	X	9163	-0-	-1007	-0-	9163	3			N	-0-					-0-
12	10509	X	9370	-0-	-1139	-0-	9370	3			N	-0-					-0-
01	10509	X	9459	-0-	-1050	-0-	9459	3			N	-0-					-0-
02	8820	X	8378	-0-	-442	-0-	8378	3			N	-0-					-0-

BECKHAM WELL #: 4H RRCID -> 240063 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 8158 - 11050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7042	X	7042	-0-	-0-	-0-	7042	2			N	-0-					-0-
10	7192	X	5993	-0-	-1199	-0-	5993	2			N	-0-					-0-
11	7170	X	4863	-0-	-2307	-0-	4863	2			N	-0-					-0-
12	7409	X	6833	-0-	-576	-0-	6833	2			N	-0-					-0-
01	7409	X	6859	-0-	-550	-0-	6859	2			N	-0-					-0-
02	6580	X	6122	-0-	-458	-0-	6122	2			N	-0-					-0-

BECKHAM WELL #: 3H RRCID -> 240068 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 8099 PERF. 8330 - 11020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5550	X	5535	-0-	-15	-0-	5535	2			N	-0-					-0-
10	5866	X	5866	-0-	-0-	-0-	5866	2			N	-0-					-0-
11	6221	X	6221	-0-	-0-	-0-	6221	2			N	-0-					-0-
12	5735	X	5582	-0-	-153	-0-	5582	2			N	-0-					-0-
01	5859	X	5147	-0-	-712	-0-	5147	2			N	-0-					-0-
02	5320	X	4798	-0-	-522	-0-	4798	2			N	-0-					-0-

ROBERTS WELL #: 1H RRCID -> 240070 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 1930 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FINDER WELL #: 7H RRCID -> 240071 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 8108 PERF. 8341 - 11133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6060	X	5152	-0-	-908	-0-	5152	2			N	-0-					-0-
10	6262	X	5153	-0-	-1109	-0-	5153	2			N	-0-					-0-
11	6060	X	4868	-0-	-1192	-0-	4868	2			N	-0-					-0-
12	5704	X	4893	-0-	-811	-0-	4893	2			N	-0-					-0-
01	5518	X	4959	-0-	-559	-0-	4959	2			N	-0-					-0-
02	4816	X	4277	-0-	-539	-0-	4277	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

WILSON WELL #: 5H RRCID -> 240116 COMPL. DATE 12/24/2007 TOTAL DEPTH 7818 PERF. 8379 - 10459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6480	X	5902	-0-	-578	-0-	5902	2			N	-0-					-0-
10	6696	X	6190	-0-	-506	-0-	6190	2			N	-0-					-0-
11	6480	X	5911	-0-	-569	-0-	5911	2			N	-0-					-0-
12	6417	X	5924	-0-	-493	-0-	5924	2			N	-0-					-0-
01	6200	X	5740	-0-	-460	-0-	5740	2			N	-0-					-0-
02	5600	X	5305	-0-	-295	-0-	5305	2			N	-0-					-0-

KEMP D WELL #: 2H RRCID -> 240608 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 8304 - 12120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4530	X	3020	-0-	-1510	-0-	3020	2			N	-0-					-0-
10	4681	X	3724	-0-	-957	-0-	3724	2			N	-0-					-0-
11	4530	X	3247	-0-	-1283	-0-	3247	2			N	-0-					-0-
12	4061	X	3137	-0-	-924	-0-	3137	2			N	-0-					-0-
01	3720	X	2902	-0-	-818	-0-	2902	2			N	-0-					-0-
02	3360	X	2743	-0-	-617	-0-	2743	2			N	-0-					-0-

BARRON UNIT WELL #: 10H RRCID -> 240737 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 7391 PERF. 7518 - 9432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8100	X	8071	-0-	-29	-0-	6	1	8065	2	N	-0-					-0-
10	8370	X	8045	-0-	-325	-0-	7	1	8038	2	N	-0-					-0-
11	8070	X	7665	-0-	-405	-0-	44	1	7621	2	N	-0-					-0-
12	8339	X	7954	-0-	-385	-0-	35	1	7919	2	N	-0-					-0-
01	8339	X	7819	-0-	-520	-0-	31	1	7788	2	N	-0-					-0-
02	7532	X	6984	-0-	-548	-0-	29	1	6955	2	N	-0-					-0-

ROBINSON WELL #: 1H RRCID -> 240743 COMPL. DATE 03/09/2008 TOTAL DEPTH 8029 PERF. 8515 - 10897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	2121	2			N	-0-					-0-
10	3100	N	3162	-0-	62	62	3162	2			N	-0-					-0-
11	3000	N	3520	-0-	520	582	3520	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	3645	-0-	545	1127	3645	2			N	-0-					-0-
01	4569	X	3442	-0-	-1127	-0-	3442	2			N	-0-					-0-
*02	2740	X	2740	-0-	-0-	-0-	2740	2			N	-0-					-0-

BECKHAM UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240747 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 7944 PERF. 9930 - 11050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	180	N	75	-0-	-105	-0-	75	2			N	-0-					-0-
10	186	N	4	-0-	-182	-0-	4	2			N	-0-					-0-
11	150	N	3	-0-	-147	-0-	3	2			N	-0-					-0-
12	93	N	60	-0-	-33	-0-	60	2			N	-0-					-0-
01	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
*02	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	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
09	5610	X	4739	-0-	-871	-0-	4739	2			N	-0-					-0-
10	5611	X	5405	-0-	-206	-0-	5405	2			N	-0-					-0-
11	5220	X	5026	-0-	-194	-0-	5026	2			N	-0-					-0-
12	5394	X	5155	-0-	-239	-0-	5155	2			N	-0-					-0-
01	5394	X	5018	-0-	-376	-0-	5018	2			N	-0-					-0-
02	4872	X	4441	-0-	-431	-0-	4441	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
09	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1297	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	3			N	-0-					-0-
11	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	3			N	-0-					-0-
12	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	1372	3			N	-0-					-0-
01	898	N	898	-0-	-0-	-0-	898	3			N	-0-					-0-
*02	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

BRICE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 240756 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 6414 PERF. 6648 - 10848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7264	X	7264	-0-	-0-	-0-	7263	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	7725	X	7725	-0-	-0-	-0-	7725	3			N	-0-					-0-
11	8721	X	8721	-0-	-0-	-0-	8721	3			N	-0-					-0-
12	9913	X	9913	-0-	-0-	-0-	9913	3			N	-0-					-0-
01	9843	X	9843	-0-	-0-	-0-	9843	3			N	-0-					-0-
*02	8579	X	8579	-0-	-0-	-0-	8579	3			N	-0-					-0-

GEREN WELL #: 16H RRCID -> 240819 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 6394 PERF. 6885 - 9855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1050	N	870	-0-	-180	-0-	869	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	1085	N	744	-0-	-341	-0-	744	3			N	-0-					-0-
11	1050	N	528	-0-	-522	-0-	528	3			N	-0-					-0-
12	899	N	767	-0-	-132	-0-	767	3			N	-0-					-0-
01	744	N	474	-0-	-270	-0-	474	3			N	-0-					-0-
*02	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	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
09	211	N	211	-0-	-0-	-0-	209	3	2	9	N	2	2	8			2
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					2
11	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					2
12	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					2
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
*02	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	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
09	6390	X	5965	-0-	-425	-0-	5965	2			N	-0-					-0-
10	6510	X	6217	-0-	-293	-0-	6217	2			N	-0-					-0-
11	6210	X	6022	-0-	-188	-0-	6022	2			N	-0-					-0-
12	6257	X	6257	-0-	-0-	-0-	6257	2			N	-0-					-0-
01	6231	X	6005	-0-	-226	-0-	6005	2			N	-0-					-0-
02	5628	X	5495	-0-	-133	-0-	5495	2			N	-0-					-0-

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
09	7680	X	4297	-0-	-3383	-0-	4297	2			N	-0-					-0-
10	7471	X	5025	-0-	-2446	-0-	5025	2			N	-0-					-0-
11	6690	X	3902	-0-	-2788	-0-	3902	2			N	-0-					-0-
12	6851	X	6009	-0-	-842	-0-	6009	2			N	-0-					-0-
01	6479	X	6233	-0-	-246	-0-	6233	2			N	-0-					-0-
*02	6896	X	6896	-0-	-0-	-0-	6896	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
09	2870	X	2870	-0-	-0-	-0-	2870	2			N	-0-					-0-
10	2617	X	2617	-0-	-0-	-0-	2617	2			N	-0-					-0-
11	2460	X	2452	-0-	-8	-0-	2452	2			N	-0-					-0-
12	2976	X	-0-	-0-	-2976	-0-					N	-0-					-0-
01	2976	X	-0-	-0-	-2976	-0-					N	-0-					-0-
02	2688	X	-0-	-0-	-2688	-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
09	2387	X	2387	-0-	-0-	-0-	2387	2			N	-0-					-0-
10	783	X	783	-0-	-0-	-0-	783	2			N	-0-					-0-
11	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	1453	2			N	-0-					-0-
12	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
01	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
02	364	N	-0-	-0-	-364	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

MILDRED WELL #: 2H RRCID -> 240847 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 7254 - 9350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HILTON UNIT WELL #: 5H RRCID -> 240849 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 8178 - 12393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8970	X	8647	-0-	-323	-0-	8647	2			N	-0-					-0-
10	9083	X	8872	-0-	-211	-0-	8872	2			N	-0-					-0-
11	8861	X	8861	-0-	-0-	-0-	8861	2			N	-0-					-0-
12	8959	X	8528	-0-	-431	-0-	8528	2			N	-0-					-0-
01	8959	X	8040	-0-	-919	-0-	8040	2			N	-0-					-0-
02	8260	X	6741	-0-	-1519	-0-	6741	2			N	-0-					-0-

CAROLYN TEICH UNIT WELL #: 6H RRCID -> 240852 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 7105 - 9975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3780	X	3633	-0-	-147	-0-	3604	3	29	9	N	26					44
10	3813	X	3778	-0-	-35	-0-	3778	3			N	-0-					44
11	3600	X	3511	-0-	-89	-0-	3511	3			N	-0-					44
12	3751	X	3582	-0-	-169	-0-	3527	3	55	9	N	50					94
01	3782	X	3423	-0-	-359	-0-	3411	3	12	9	N	11	85	1			20
02	3416	X	3018	-0-	-398	-0-	3011	3	7	9	N	6					26

CORE LAB WELL #: 5H RRCID -> 240892 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 6594 PERF. 6892 - 10943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5430	X	4450	-0-	-980	-0-	4450	3			N	-0-					5
10	5518	X	4669	-0-	-849	-0-	4669	3			N	-0-					5
11	5516	X	5516	-0-	-0-	-0-	5516	3			N	-0-					5
12	5518	X	5515	-0-	-3	-0-	5515	3			N	-0-					5
01	5425	X	5425	-0-	-0-	-0-	5425	3			N	-0-					5
02	5152	X	4930	-0-	-222	-0-	4930	3			N	-0-					5

CLEMENTS, JOHN F. WELL #: 2H RRCID -> 240895 COMPL. DATE 06/03/2008 TOTAL DEPTH 6903 PERF. 7074 - 9400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4324	X	4324	-0-	-0-	-0-	4324	3			N	-0-					-0-
10	4650	X	4255	-0-	-395	-0-	4255	3			N	-0-					-0-
11	4560	X	4292	-0-	-268	-0-	4292	3			N	-0-					-0-
12	4712	X	4364	-0-	-348	-0-	4364	3			N	-0-					-0-
01	4712	X	4252	-0-	-460	-0-	4252	3			N	-0-					-0-
02	4032	X	3835	-0-	-197	-0-	3835	3			N	-0-					-0-

FLEET UNIT WELL #: 8H RRCID -> 240908 COMPL. DATE 07/05/2008 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 8175 - 11650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLEET UNIT WELL #: 7H RRCID -> 240916 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 7959 PERF. 8112 - 11347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4131	X	4131	-0-	-0-	-0-	4131	2			N	-0-					-0-
10	4566	X	4566	-0-	-0-	-0-	4566	2			N	-0-					-0-
11	4363	X	4363	-0-	-0-	-0-	4363	2			N	-0-					-0-
12	4624	X	4624	-0-	-0-	-0-	4624	2			N	-0-					-0-
01	4689	X	4689	-0-	-0-	-0-	4689	2			N	-0-					-0-
*02	4314	X	4314	-0-	-0-	-0-	4314	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

KEMP D WELL #: 3H RRCID -> 241197 COMPL. DATE 09/30/2007 TOTAL DEPTH 7893 PERF. 8305 - 12010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6150	X	4156	-0-	-1994	-0-	4156	2			N	-0-					-0-
10	6355	X	4228	-0-	-2127	-0-	4228	2			N	-0-					-0-
11	6150	X	3918	-0-	-2232	-0-	3918	2			N	-0-					-0-
12	4880	X	4880	-0-	-0-	-0-	4880	2			N	-0-					-0-
01	4526	X	4428	-0-	-98	-0-	4428	2			N	-0-					-0-
*02	3915	X	3915	-0-	-0-	-0-	3915	2			N	-0-					-0-

KEMP B WELL #: 2H RRCID -> 241204 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 8404 - 12825

09	4830	X	3426	-0-	-1404	-0-	3426	2			N	-0-					-0-
10	4712	X	2996	-0-	-1716	-0-	2996	2			N	-0-					-0-
11	4560	X	3960	-0-	-600	-0-	3960	2			N	-0-					-0-
12	4681	X	3913	-0-	-768	-0-	3913	2			N	-0-					-0-
01	3615	X	3615	-0-	-0-	-0-	3615	2			N	-0-					-0-
02	3696	X	3321	-0-	-375	-0-	3321	2			N	-0-					-0-

HILL, VELLA WELL #: 5H RRCID -> 241321 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 8294 PERF. 8404 - 12096

09	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					-0-
10	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					-0-
11	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					-0-
12	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					-0-
01	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	2			N	-0-					-0-
02	252	N	-0-	-0-	-252	-0-					N	-0-					-0-

TEICH C WELL #: 6H RRCID -> 241536 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 6606 PERF. 6803 - 10318

09	6900	X	6733	-0-	-167	-0-	6730	3	3	9	Y	3					60
10	7130	X	6968	-0-	-162	-0-	6968	3			Y	-0-					60
11	6900	X	6748	-0-	-152	-0-	6748	3			Y	-0-					60
12	6944	X	6745	-0-	-199	-0-	6745	3			Y	-0-					60
01	6975	X	6457	-0-	-518	-0-	6457	3			Y	-0-					60
02	6300	X	5824	-0-	-476	-0-	5824	3			Y	-0-					60

PRESSLEY WELL #: 3H RRCID -> 241556 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 8174 PERF. 8809 - 11634

09	5126	X	5126	-0-	-0-	-0-	5126	2			N	-0-					-0-
10	5239	X	5074	-0-	-165	-0-	5074	2			N	-0-					-0-
11	5070	X	4551	-0-	-519	-0-	4551	2			N	-0-					-0-
12	5301	X	4629	-0-	-672	-0-	4629	2			N	-0-					-0-
01	5301	X	4468	-0-	-833	-0-	4468	2			N	-0-					-0-
02	4788	X	3842	-0-	-946	-0-	3842	2			N	-0-					-0-

ELSTON WELL #: 1H RRCID -> 241566 COMPL. DATE 12/29/2007 TOTAL DEPTH 1140 PERF. N/A

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEONARD WELL #: 2H RRCID -> 242149 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 8303 PERF. 8313 - 12540

09	5073	X	5073	-0-	-0-	-0-	5073	2			N	-0-					-0-
10	5425	X	4969	-0-	-456	-0-	4969	2			N	-0-					-0-
11	5250	X	4685	-0-	-565	-0-	4685	2			N	-0-					-0-
12	5425	X	4742	-0-	-683	-0-	4742	2			N	-0-					-0-
01	5239	X	4828	-0-	-411	-0-	4828	2			N	-0-					-0-
02	4732	X	4428	-0-	-304	-0-	4428	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

MARTIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 242589 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 7910 - 12240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					-0-
12	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-					-0-

KOLAR WELL #: 7H RRCID -> 242592 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 6792 PERF. 6956 - 9521

09	4320	X	4219	-0-	-101	-0-	4219	3			N	-0-					-0-
10	4464	X	4154	-0-	-310	-0-	4154	3			N	-0-					-0-
11	4183	X	4183	-0-	-0-	-0-	4183	3			N	-0-					-0-
12	4371	X	4222	-0-	-149	-0-	4222	3			N	-0-					-0-
01	4371	X	3922	-0-	-449	-0-	3922	3			N	-0-					-0-
02	3948	X	3438	-0-	-510	-0-	3438	3			N	-0-					-0-

BELL, J. C. ESTATE WELL #: 4H RRCID -> 242598 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 6835 PERF. 7050 - 9124

09	3660	X	3579	-0-	-81	-0-	3579	3			N	-0-					-0-
10	3720	X	3709	-0-	-11	-0-	3709	3			N	-0-					-0-
11	3600	X	3545	-0-	-55	-0-	3545	3			N	-0-					-0-
12	3689	X	3584	-0-	-105	-0-	3584	3			N	-0-					-0-
01	3720	X	3594	-0-	-126	-0-	3594	3			N	-0-					-0-
02	3360	X	3261	-0-	-99	-0-	3261	3			N	-0-					-0-

CAUDILL 3 WELL #: 1H RRCID -> 242602 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 5575 PERF. 6171 - 8889

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FRICKS WELL #: 5H RRCID -> 242613 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 6542 PERF. 6896 - 9705

09	5130	X	4689	-0-	-441	-0-	4689	3			N	-0-					-0-
10	5301	X	4815	-0-	-486	-0-	4815	3			N	-0-					-0-
11	5070	X	4757	-0-	-313	-0-	4757	3			N	-0-					-0-
12	5057	X	5057	-0-	-0-	-0-	5057	3			N	-0-					-0-
01	5162	X	5162	-0-	-0-	-0-	5162	3			N	-0-					-0-
*02	4613	X	4613	-0-	-0-	-0-	4613	3			N	-0-					-0-

REYNOLDS WELL #: 1H RRCID -> 242646 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 8101 PERF. 8406 - 12310

09	9930	X	8741	-0-	-1189	-0-	8741	2			N	-0-					-0-
10	8897	X	8708	-0-	-189	-0-	8708	2			N	-0-					-0-
11	8610	X	8071	-0-	-539	-0-	8071	2			N	-0-					-0-
12	9021	X	7714	-0-	-1307	-0-	7714	2			N	-0-					-0-
01	9021	X	5743	-0-	-3278	-0-	5743	2			N	-0-					-0-
02	8148	X	5166	-0-	-2982	-0-	5166	2			N	-0-					-0-

GOFORTH WELL #: 1H RRCID -> 242679 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 6583 PERF. 6698 - 10448

09	15810	X	15458	-0-	-352	-0-	15458	3			N	-0-					68
10	16120	X	15674	-0-	-446	-0-	15674	3			N	-0-					68
11	14700	X	14113	-0-	-587	-0-	14113	3			N	-0-					68
12	15965	X	14114	-0-	-1851	-0-	14114	3			N	-0-					68
01	15965	X	13500	-0-	-2465	-0-	13500	3			N	-0-					68
02	14420	X	13319	-0-	-1101	-0-	13319	3			N	-0-					68

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
VERSFELT WELL #: 1H RRCID -> 242709 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 6004 PERF. 6344 - 8447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3341	X	3341	-0-	-0-	-0-	3341	3			Y	-0-					-0-
10	3326	X	3326	-0-	-0-	-0-	3326	3			Y	-0-					-0-
11	3420	X	3062	-0-	-358	-0-	3062	3			Y	-0-					-0-
12	3534	X	2957	-0-	-577	-0-	2957	3			Y	-0-					-0-
01	3534	X	2510	-0-	-1024	-0-	2510	3			Y	-0-					-0-
02	3108	X	2223	-0-	-885	-0-	2223	3			Y	-0-					-0-

FIRST PRESBYTERIAN CHURCH WELL #: 2H RRCID -> 242715 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 5111 PERF. 5450 - 8880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4320	X	559	-0-	-3761	-0-	548	3	11	9	N	10					115
10	4309	X	3503	-0-	-806	-0-	3478	3	25	9	N	23					138
11	5480	X	5480	-0-	-0-	-0-	5474	3	6	9	N	5	126	1			17
12	5429	X	5429	-0-	-0-	-0-	5428	3	1	9	N	1					18
01	4359	X	4359	-0-	-0-	-0-	4358	3	1	9	N	1					19
02	4648	X	3966	-0-	-682	-0-	3958	3	8	9	N	7					26

FLEET UNIT WELL #: 13H RRCID -> 243553 COMPL. DATE 07/07/2008 TOTAL DEPTH 8071 PERF. 8126 - 9951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4080	X	2048	-0-	-2032	-0-	2039	2	9	9	N	8					8
10	4030	X	3898	-0-	-132	-0-	3898	2			N	-0-					8
11	4291	X	4291	-0-	-0-	-0-	4291	2			N	-0-					8
12	4259	X	4259	-0-	-0-	-0-	4259	2			N	-0-					8
01	4316	X	4316	-0-	-0-	-0-	4316	2			N	-0-					8
*02	3878	X	3878	-0-	-0-	-0-	3878	2			N	-0-					8

FLEET UNIT WELL #: 5H RRCID -> 243578 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 7897 PERF. 8093 - 11184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6360	X	864	-0-	-5496	-0-	864	2			N	-0-					-0-
10	6107	X	685	-0-	-5422	-0-	685	2			N	-0-					-0-
11	5221	X	5221	-0-	-0-	-0-	5221	2			N	-0-					-0-
12	6326	X	6326	-0-	-0-	-0-	6326	2			N	-0-					-0-
01	6516	X	6516	-0-	-0-	-0-	6516	2			N	-0-					-0-
*02	5648	X	5648	-0-	-0-	-0-	5648	2			N	-0-					-0-

FLEET UNIT WELL #: 12H RRCID -> 243588 COMPL. DATE 07/07/2008 TOTAL DEPTH 7917 PERF. 8125 - 9639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3085	X	3085	-0-	-0-	-0-	3085	2			N	-0-					-0-
10	3224	X	2755	-0-	-469	-0-	2755	2			N	-0-					-0-
11	3120	X	2537	-0-	-583	-0-	2537	2			N	-0-					-0-
12	4681	X	2417	-0-	-2264	-0-	2417	2			N	-0-					-0-
01	4123	X	1894	-0-	-2229	-0-	1894	2			N	-0-					-0-
02	2884	X	1639	-0-	-1245	-0-	1639	2			N	-0-					-0-

FLEET UNIT WELL #: 6H RRCID -> 243589 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 8074 PERF. 8160 - 11627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

FLEET UNIT WELL #: 11H RRCID -> 243592 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 8063 PERF. 8154 - 9972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3490	X	3490	-0-	-0-	-0-	3490	2			N	-0-					-0-
10	4038	X	4038	-0-	-0-	-0-	4038	2			N	-0-					-0-
11	3763	X	3763	-0-	-0-	-0-	3763	2			N	-0-					-0-
12	3739	X	3739	-0-	-0-	-0-	3739	2			N	-0-					-0-
01	4030	X	3734	-0-	-296	-0-	3734	2			N	-0-					-0-
02	3640	X	3566	-0-	-74	-0-	3566	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
CITY OF GODLEY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 243597 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 6992 PERF. 6824 - 10200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4350	X	1185	-0-	-3165	-0-	1184	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	4495	X	2720	-0-	-1775	-0-	2720	3			N	-0-					-0-
11	4320	X	3526	-0-	-794	-0-	3526	3			N	-0-					-0-
12	4486	X	4486	-0-	-0-	-0-	4486	3			N	-0-					-0-
01	4006	X	4006	-0-	-0-	-0-	4006	3			N	-0-					-0-
02	3304	X	3260	-0-	-44	-0-	3260	3			N	-0-					-0-

WATKINS WELL #: 2H RRCID -> 243656 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 8489 - 12986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10380	X	9057	-0-	-1323	-0-	9057	2			N	-0-					1
10	10633	X	10060	-0-	-573	-0-	10060	2			N	-0-					1
11	10110	X	9728	-0-	-382	-0-	9728	2			N	-0-					1
12	10168	X	9993	-0-	-175	-0-	9993	2			N	-0-					1
01	10171	X	10171	-0-	-0-	-0-	10171	2			N	-0-					1
02	9100	X	8762	-0-	-338	-0-	8762	2			N	-0-					1

WOLFE WELL #: 2H RRCID -> 243885 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 7218 PERF. 7647 - 10135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4440	X	4016	-0-	-424	-0-	4016	3			N	-0-					-0-
10	4371	X	4004	-0-	-367	-0-	4004	3			N	-0-					-0-
11	4230	X	3728	-0-	-502	-0-	3728	3			N	-0-					-0-
12	4340	X	3822	-0-	-518	-0-	3822	3			N	-0-					-0-
01	4185	X	3879	-0-	-306	-0-	3879	3			N	-0-					-0-
02	3752	X	3360	-0-	-392	-0-	3360	3			N	-0-					-0-

HILL, VELLA WELL #: 6H RRCID -> 243931 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 8171 PERF. 8342 - 11875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6030	X	5941	-0-	-89	-0-	5941	2			N	-0-					-0-
10	6293	X	5967	-0-	-326	-0-	5967	2			N	-0-					-0-
11	6090	X	5653	-0-	-437	-0-	5653	2			N	-0-					-0-
12	6293	X	6083	-0-	-210	-0-	6083	2			N	-0-					-0-
01	6138	X	5957	-0-	-181	-0-	5957	2			N	-0-					-0-
02	5544	X	5395	-0-	-149	-0-	5395	2			N	-0-					-0-

WILLINGHAM UNIT WELL #: 4H RRCID -> 244006 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 6643 PERF. 6978 - 8580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6150	X	5505	-0-	-645	-0-	5505	3			N	-0-					-0-
10	6293	X	6293	-0-	-0-	-0-	6293	3			N	-0-					-0-
11	6000	X	5887	-0-	-113	-0-	5887	3			N	-0-					-0-
12	5985	X	5985	-0-	-0-	-0-	5985	3			N	-0-					-0-
01	6293	X	5726	-0-	-567	-0-	5726	3			N	-0-					-0-
02	5684	X	5095	-0-	-589	-0-	5095	3			N	-0-					-0-

KEMP D WELL #: 4H RRCID -> 244064 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 8260 - 12100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8100	X	7804	-0-	-296	-0-	7804	2			N	-0-					-0-
10	8401	X	8124	-0-	-277	-0-	8124	2			N	-0-					-0-
11	8430	X	8315	-0-	-115	-0-	8315	2			N	-0-					-0-
12	8711	X	6404	-0-	-2307	-0-	6404	2			N	-0-					-0-
01	8711	X	6547	-0-	-2164	-0-	6547	2			N	-0-					-0-
*02	7775	X	7775	-0-	-0-	-0-	7775	2			N	-0-					-0-

BELL, J. C. ESTATE WELL #: 6H RRCID -> 244068 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 6931 PERF. 7130 - 10100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6413	X	6413	-0-	-0-	-0-	6413	3			N	-0-					-0-
10	6634	X	6526	-0-	-108	-0-	6526	3			N	-0-					-0-
11	6420	X	6326	-0-	-94	-0-	6326	3			N	-0-					-0-
12	6634	X	6323	-0-	-311	-0-	6323	3			N	-0-					-0-
01	6634	X	6004	-0-	-630	-0-	6004	3			N	-0-					-0-
02	5992	X	5522	-0-	-470	-0-	5522	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KEMP A WELL #: 4H RRCID -> 244070 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 8062 PERF. 8240 - 11404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5348	X	5348	-0-	-0-	-0-	5348	2			N	-0-					-0-
10	5277	X	5277	-0-	-0-	-0-	5277	2			N	-0-					-0-
11	5408	X	5408	-0-	-0-	-0-	5408	2			N	-0-					-0-
12	5391	X	5391	-0-	-0-	-0-	5391	2			N	-0-					-0-
01	5176	X	5176	-0-	-0-	-0-	5176	2			N	-0-					-0-
*02	4595	X	4595	-0-	-0-	-0-	4595	2			N	-0-					-0-

CLEMENTS WELL #: 9H RRCID -> 244075 COMPL. DATE 05/11/2008 TOTAL DEPTH 6838 PERF. 7094 - 9779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9780	X	8265	-0-	-1515	-0-	8265	3			N	-0-					-0-
10	9796	X	8226	-0-	-1570	-0-	8226	3			N	-0-					-0-
11	9480	X	8508	-0-	-972	-0-	8508	3			N	-0-					-0-
12	9796	X	9404	-0-	-392	-0-	9404	3			N	-0-					-0-
01	9703	X	8750	-0-	-953	-0-	8750	3			N	-0-					-0-
02	7952	X	7894	-0-	-58	-0-	7894	3			N	-0-					-0-

WATKINS WELL #: 3H RRCID -> 244097 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 8067 PERF. 8289 - 12569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12690	X	12561	-0-	-129	-0-	12561	2			N	-0-					-0-
10	12823	X	12823	-0-	-0-	-0-	12823	2			N	-0-					-0-
11	12180	X	12160	-0-	-20	-0-	12160	2			N	-0-					-0-
12	13421	X	13421	-0-	-0-	-0-	13421	2			N	-0-					-0-
01	13960	X	13960	-0-	-0-	-0-	13960	2			N	-0-					-0-
*02	11775	X	11775	-0-	-0-	-0-	11775	2			N	-0-					-0-

WATKINS WELL #: 4H RRCID -> 244098 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 8146 PERF. 8357 - 12607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	2			N	-0-					-0-
10	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	2			N	-0-					-0-
11	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	2			N	-0-					-0-
12	948	N	948	-0-	-0-	-0-	948	2			N	-0-					-0-
01	956	N	956	-0-	-0-	-0-	956	2			N	-0-					-0-
02	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	2			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
09	4890	X	4642	-0-	-248	-0-	4642	3			Y	-0-					130
10	5053	X	4769	-0-	-284	-0-	4769	3			Y	-0-					130
11	4860	X	4674	-0-	-186	-0-	4674	3			Y	-0-					130
12	4929	X	4735	-0-	-194	-0-	4735	3			Y	-0-					130
01	4929	X	4714	-0-	-215	-0-	4714	3			Y	-0-					130
02	4368	X	4297	-0-	-71	-0-	4297	3			Y	-0-					130

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
09	330	N	241	-0-	-89	-0-	241	3			Y	-0-					127
10	310	N	238	-0-	-72	-0-	238	3			Y	-0-					127
11	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			Y	-0-					127
12	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			Y	-0-					127
01	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			Y	-0-					127
*02	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			Y	-0-					126

WILLINGHAM UNIT WELL #: 3H RRCID -> 244110 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 6517 PERF. 6963 - 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
09	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	3			N	-0-					-0-
10	860	N	860	-0-	-0-	-0-	860	3			N	-0-					-0-
11	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	3			N	-0-					-0-
12	806	N	535	-0-	-271	-0-	535	3			N	-0-					-0-
01	868	N	513	-0-	-355	-0-	513	3			N	-0-					-0-
02	616	N	383	-0-	-233	-0-	383	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

KEMP D WELL #: 5H RRCID -> 244120 COMPL. DATE 08/24/2008 TOTAL DEPTH 7904 PERF. 8214 - 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
09	4530	X	4525	-0-	-5	-0-	4525	2			N	-0-					-0-
10	4681	X	4599	-0-	-82	-0-	4599	2			N	-0-					-0-
11	4530	X	4293	-0-	-237	-0-	4293	2			N	-0-					-0-
12	4681	X	4396	-0-	-285	-0-	4396	2			N	-0-					-0-
01	4778	X	4778	-0-	-0-	-0-	4778	2			N	-0-					-0-
02	4228	X	4156	-0-	-72	-0-	4156	2			N	-0-					-0-

KEMP A WELL #: 5H RRCID -> 244773 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 7941 PERF. 8101 - 11346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5316	X	5316	-0-	-0-	-0-	5316	2			N	-0-					-0-
10	5585	X	5585	-0-	-0-	-0-	5585	2			N	-0-					-0-
11	5438	X	5438	-0-	-0-	-0-	5438	2			N	-0-					-0-
12	6106	X	6106	-0-	-0-	-0-	6106	2			N	-0-					-0-
01	6010	X	6010	-0-	-0-	-0-	6010	2			N	-0-					-0-
*02	5512	X	5512	-0-	-0-	-0-	5512	2			N	-0-					-0-

BELL, J. C. ESTATE WELL #: 3H RRCID -> 244787 COMPL. DATE 05/18/2008 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 7250 - 9000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3810	X	3787	-0-	-23	-0-	3787	3			N	-0-					-0-
10	4123	X	4062	-0-	-61	-0-	4062	3			N	-0-					-0-
11	3990	X	3883	-0-	-107	-0-	3883	3			N	-0-					-0-
12	4123	X	3972	-0-	-151	-0-	3972	3			N	-0-					-0-
01	4061	X	3933	-0-	-128	-0-	3933	3			N	-0-					-0-
02	3668	X	3525	-0-	-143	-0-	3525	3			N	-0-					-0-

FINDER WELL #: 4H RRCID -> 245067 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 8357 - 11750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4110	X	194	-0-	-3916	-0-	194	2			N	-0-					-0-
10	4092	X	122	-0-	-3970	-0-	122	2			N	-0-					-0-
11	5455	X	5455	-0-	-0-	-0-	5455	2			N	-0-					-0-
12	6640	X	6640	-0-	-0-	-0-	6640	2			N	-0-					-0-
01	7168	X	7168	-0-	-0-	-0-	7168	2			N	-0-					-0-
*02	6177	X	6177	-0-	-0-	-0-	6177	2			N	-0-					-0-

BELL, J. C. ESTATE WELL #: 2H RRCID -> 245104 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 6921 PERF. 7316 - 10076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7590	X	7292	-0-	-298	-0-	7292	3			N	-0-					-0-
10	7781	X	7492	-0-	-289	-0-	7492	3			N	-0-					-0-
11	7470	X	7098	-0-	-372	-0-	7098	3			N	-0-					-0-
12	7688	X	7450	-0-	-238	-0-	7450	3			N	-0-					-0-
01	7533	X	7405	-0-	-128	-0-	7405	3			N	-0-					-0-
02	6804	X	6597	-0-	-207	-0-	6597	3			N	-0-					-0-

HUDSON UNIT WELL #: 4H RRCID -> 245188 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 8272 PERF. 8453 - 13674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY		120	-0-	120	120	120	2			N	-0-					-0-
10	14B DENY		462	-0-	462	582	462	2			N	-0-					-0-
11	14B DENY		563	-0-	563	1145	563	2			N	-0-					-0-
12	1367	N	222	-0-	-1145	-0-	222	2			N	-0-					-0-
01	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
*02	971	N	971	-0-	-0-	-0-	971	2			N	-0-					-0-

HUDSON UNIT WELL #: 6H RRCID -> 245196 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 8109 PERF. 8547 - 13825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10750	X	10750	-0-	-0-	-0-	10750	2			N	-0-					-0-
10	10482	X	10482	-0-	-0-	-0-	10482	2			N	-0-					-0-
11	10240	X	10240	-0-	-0-	-0-	10240	2			N	-0-					-0-
12	10138	X	10138	-0-	-0-	-0-	10138	2			N	-0-					-0-
01	6616	X	6616	-0-	-0-	-0-	6616	2			N	-0-					-0-
*02	8519	X	8519	-0-	-0-	-0-	8519	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
ZORA MAE WELL #: 3H RRCID -> 245270 COMPL. DATE 08/31/2008 TOTAL DEPTH 6482 PERF. 6979 - 9740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7028	X	5006	-0-	-2022	-0-	5006	3			Y	-0-					28
10	5091	X	5091	-0-	-0-	-0-	5091	3			Y	-0-					28
11	4908	X	4908	-0-	-0-	-0-	4908	3			Y	-0-					28
12	5177	X	5070	-0-	-107	-0-	5070	3			Y	-0-					28
01	5177	X	5066	-0-	-111	-0-	5066	3			Y	-0-					28
02	4676	X	4612	-0-	-64	-0-	4612	3			Y	-0-					28

CALDWELL WELL #: 1H RRCID -> 245343 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7375 - 9298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7140	X	6586	-0-	-554	-0-	6586	2			N	-0-					-0-
10	7378	X	6281	-0-	-1097	-0-	6281	2			N	-0-					-0-
11	6870	X	5513	-0-	-1357	-0-	5513	2			N	-0-					-0-
12	7099	X	5799	-0-	-1300	-0-	5799	2			N	-0-					-0-
01	7099	X	6729	-0-	-370	-0-	6729	2			N	-0-					-0-
02	6160	X	5934	-0-	-226	-0-	5934	2			N	-0-					-0-

DOSS WELL #: 1H RRCID -> 245642 COMPL. DATE 05/13/2007 TOTAL DEPTH 5442 PERF. 5920 - 9345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2910	X	2682	-0-	-228	-0-	44	1	2632	3	N	5					77
							6	9									
10	3007	X	2918	-0-	-89	-0-	271	1	2643	3	N	4	3	8			78
							4	9									
11	2957	X	2957	-0-	-0-	-0-	256	1	2701	3	N	-0-					78
12	3087	X	3087	-0-	-0-	-0-	289	1	2767	3	N	28	1	8			105
							31	9									
01	3078	X	3078	-0-	-0-	-0-	260	1	2789	3	N	26	3	8			128
							29	9									
*02	2881	X	2881	-0-	-0-	-0-	212	1	2667	3	N	2					130
							2	9									

OWENS WELL #: 1H RRCID -> 245686 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 8020 - 10552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11490	X	10032	-0-	-1458	-0-	10032	2			N	-0-					-0-
10	11873	X	10150	-0-	-1723	-0-	10150	2			N	-0-					-0-
11	11310	X	10151	-0-	-1159	-0-	10151	2			N	-0-					-0-
12	10850	X	10321	-0-	-529	-0-	10321	2			N	-0-					-0-
01	10633	X	9855	-0-	-778	-0-	9855	2			N	-0-					-0-
02	9464	X	8763	-0-	-701	-0-	8763	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
09	6360	X	4491	-0-	-1869	-0-	4491	3			Y	-0-					114
10	4898	X	4772	-0-	-126	-0-	4758	3	14	9	Y	13	38	1			89
11	4740	X	4564	-0-	-176	-0-	4564	3			Y	-0-					89
12	4898	X	4824	-0-	-74	-0-	4815	3	9	9	Y	8					97
01	4774	X	4649	-0-	-125	-0-	4649	3			Y	-0-					97
02	4312	X	4074	-0-	-238	-0-	4074	3			Y	-0-					97

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
09	2958	X	2958	-0-	-0-	-0-	2958	3			Y	-0-					69
10	2940	X	2940	-0-	-0-	-0-	2926	3	14	9	Y	13	38	1			44
11	2695	X	2695	-0-	-0-	-0-	2695	3			Y	-0-					44
12	3689	X	2729	-0-	-960	-0-	2720	3	9	9	Y	8					52
01	3689	X	2822	-0-	-867	-0-	2822	3			Y	-0-					52
02	2772	X	2722	-0-	-50	-0-	2722	3			Y	-0-					52

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
09	813	N	813	-0-	-0-	-0-	811	3	2	9	Y	2	2	8			98
10	821	N	821	-0-	-0-	-0-	807	3	14	9	Y	13	38	1			73
11	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	3			Y	-0-					73
12	911	N	911	-0-	-0-	-0-	902	3	9	9	Y	8					81
01	806	N	691	-0-	-115	-0-	691	3			Y	-0-					81
02	700	N	661	-0-	-39	-0-	661	3			Y	-0-					81

BERRY WELL #: 1H RRCID -> 245984 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6927 - 8643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1620	N	1373	-0-	-247	-0-	1373	3			N	-0-					-0-
10	1891	N	1585	-0-	-306	-0-	1585	3			N	-0-					-0-
11	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	1779	3			N	-0-					-0-
12	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	1899	3			N	-0-					-0-
01	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	1790	3			N	-0-					-0-
*02	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	1731	3			N	-0-					-0-

TEICH, CAROLYN WELL #: 5H RRCID -> 246144 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 6748 - 10776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5430	X	5239	-0-	-191	-0-	5202	3	37	9	N	34					63
10	5672	X	5672	-0-	-0-	-0-	5672	3			N	-0-					63
11	5340	X	5088	-0-	-252	-0-	5088	3			N	-0-					63
12	5518	X	5333	-0-	-185	-0-	5264	3	69	9	N	63					126
01	5673	X	5106	-0-	-567	-0-	5086	3	20	9	N	18	109	1			35
02	5124	X	4692	-0-	-432	-0-	4684	3	8	9	N	7					42

BROYLES A WELL #: 1H RRCID -> 246156 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 6017 PERF. 6275 - 8139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3540	X	2582	-0-	-958	-0-	2582	3			Y	-0-					34
10	3007	X	2915	-0-	-92	-0-	2915	3			Y	-0-					34
11	2910	X	2888	-0-	-22	-0-	2888	3			Y	-0-					34
12	2852	X	2849	-0-	-3	-0-	2835	3	14	9	Y	13					47
01	2914	N	2855	-0-	-59	-0-	2855	3			Y	-0-					47
02	2632	N	2514	-0-	-118	-0-	2514	3			Y	-0-					47

TEICH, CAROLYN WELL #: 4H RRCID -> 246260 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6770 - 8750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5370	X	5111	-0-	-259	-0-	5111	3			N	-0-					42
10	5301	X	5277	-0-	-24	-0-	5277	3			N	-0-					42
11	5160	X	5031	-0-	-129	-0-	5031	3			N	-0-					42
12	5332	X	5099	-0-	-233	-0-	5078	3	21	9	N	19					61
01	5332	X	4991	-0-	-341	-0-	4991	3			N	-0-					61
02	4760	X	4476	-0-	-284	-0-	4476	3			N	-0-					61

TEICH, CAROLYN WELL #: 3H RRCID -> 246261 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 6539 PERF. 6752 - 10405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4320	X	4114	-0-	-206	-0-	4114	3			N	-0-					42
10	4582	X	4582	-0-	-0-	-0-	4582	3			N	-0-					42
11	4320	X	4152	-0-	-168	-0-	4152	3			N	-0-					42
12	4247	X	4052	-0-	-195	-0-	4034	3	18	9	N	16					58
01	4495	X	3781	-0-	-714	-0-	3781	3			N	-0-					58
02	4060	X	3276	-0-	-784	-0-	3276	3			N	-0-					58

ORMSBY WELL #: 1H RRCID -> 246278 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 6555 PERF. 7075 - 12176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5850	X	5743	-0-	-107	-0-	5743	2			N	-0-					-0-
10	6014	X	5597	-0-	-417	-0-	5597	2			N	-0-					-0-
11	5790	X	5639	-0-	-151	-0-	5639	2			N	-0-					-0-
12	5983	X	5674	-0-	-309	-0-	5674	2			N	-0-					-0-
01	5983	X	5511	-0-	-472	-0-	5511	2			N	-0-					-0-
02	5348	X	5205	-0-	-143	-0-	5205	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

KEMP B WELL #: 7H RRCID -> 246282 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 7969 PERF. 8306 - 10694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3132	X	3132	-0-	-0-	-0-	3132	2			N	-0-					-0-
10	3191	X	3191	-0-	-0-	-0-	3191	2			N	-0-					-0-
11	3038	X	3038	-0-	-0-	-0-	3038	2			N	-0-					-0-
12	2847	X	2847	-0-	-0-	-0-	2847	2			N	-0-					-0-
01	2271	X	2271	-0-	-0-	-0-	2271	2			N	-0-					-0-
*02	2727	X	2727	-0-	-0-	-0-	2727	2			N	-0-					-0-

CALDWELL WELL #: 2H RRCID -> 246308 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 7140 - 9154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2490	X	2084	-0-	-406	-0-	2084	2			N	-0-					-0-
10	2573	X	2506	-0-	-67	-0-	2506	2			N	-0-					-0-
11	3739	X	3739	-0-	-0-	-0-	3739	2			N	-0-					-0-
12	3541	X	3541	-0-	-0-	-0-	3541	2			N	-0-					-0-
01	2511	X	2004	-0-	-507	-0-	2004	2			N	-0-					-0-
02	3052	X	1956	-0-	-1096	-0-	1956	2			N	-0-					-0-

KEMP D WELL #: 7H RRCID -> 246314 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 7876 PERF. 8205 - 12075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5640	X	4309	-0-	-1331	-0-	4309	2			N	-0-					-0-
10	5766	X	4973	-0-	-793	-0-	4973	2			N	-0-					-0-
11	5580	X	4493	-0-	-1087	-0-	4493	2			N	-0-					-0-
12	5766	X	4665	-0-	-1101	-0-	4665	2			N	-0-					-0-
01	5673	X	4599	-0-	-1074	-0-	4599	2			N	-0-					-0-
02	4480	X	4220	-0-	-260	-0-	4220	2			N	-0-					-0-

CLEMENTS WELL #: 8H RRCID -> 246317 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 6857 PERF. 7140 - 9966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6539	X	6539	-0-	-0-	-0-	6539	3			N	-0-					2
10	6603	X	6563	-0-	-40	-0-	6563	3			N	-0-					2
11	6630	X	5940	-0-	-690	-0-	5940	3			N	-0-					2
12	6851	X	6556	-0-	-295	-0-	6556	3			N	-0-					2
01	6851	X	6026	-0-	-825	-0-	6026	3			N	-0-					2
02	6104	X	5148	-0-	-956	-0-	5148	3			N	-0-					2

KEMP A WELL #: 14H RRCID -> 246332 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 8095 PERF. 8402 - 11660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6690	X	5635	-0-	-1055	-0-	5635	2			N	-0-					-0-
10	6634	X	6168	-0-	-466	-0-	6168	2			N	-0-					-0-
11	6420	X	5907	-0-	-513	-0-	5907	2			N	-0-					-0-
12	6231	X	6139	-0-	-92	-0-	6139	2			N	-0-					-0-
01	6169	X	5582	-0-	-587	-0-	5582	2			N	-0-					-0-
02	5572	X	5083	-0-	-489	-0-	5083	2			N	-0-					-0-

KEMP A WELL #: 3H RRCID -> 246333 COMPL. DATE 07/13/2008 TOTAL DEPTH 7298 PERF. 8276 - 11298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6630	X	6177	-0-	-453	-0-	6177	2			N	-0-					-0-
10	6689	X	6689	-0-	-0-	-0-	6689	2			N	-0-					-0-
11	6180	X	3269	-0-	-2911	-0-	3269	2			N	-0-					-0-
12	6386	X	2894	-0-	-3492	-0-	2894	2			N	-0-					-0-
01	6696	X	3216	-0-	-3480	-0-	3216	2			N	-0-					-0-
02	6048	X	1730	-0-	-4318	-0-	1730	2			N	-0-					-0-

U.S. LIME WELL #: 19H RRCID -> 246342 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 6244 PERF. 6565 - 8900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	630	N	178	-0-	-452	-0-	178	3			Y	-0-					36
10	775	N	234	-0-	-541	-0-	234	3			Y	-0-					36
11	180	N	161	-0-	-19	-0-	161	3			Y	-0-					36
12	186	N	154	-0-	-32	-0-	154	3			Y	-0-					36
01	248	N	181	-0-	-67	-0-	181	3			Y	-0-					36
*02	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			Y	-0-					35

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
CLEMENTS, JOHN F. WELL #: 1H RRCID -> 246345 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 7136 - 9950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7200	X	6619	-0-	-581	-0-	6619	3			N	-0-					3
10	7192	X	6674	-0-	-518	-0-	6674	3			N	-0-					3
11	6960	X	6462	-0-	-498	-0-	6462	3			N	-0-					3
12	6851	X	6482	-0-	-369	-0-	6482	3			N	-0-					3
01	6851	X	6622	-0-	-229	-0-	6622	3			N	-0-					3
02	6188	X	5979	-0-	-209	-0-	5979	3			N	-0-					3

DODSON WELL #: 3H RRCID -> 246351 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 6540 - 9645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3360	X	2683	-0-	-677	-0-	2683	3			N	-0-					1
10	3472	X	2765	-0-	-707	-0-	2765	3			N	-0-					1
11	3360	X	2703	-0-	-657	-0-	2703	3			N	-0-					1
12	3317	X	2867	-0-	-450	-0-	2867	3			N	-0-					1
01	3100	X	2777	-0-	-323	-0-	2777	3			N	-0-					1
*02	2540	X	2540	-0-	-0-	-0-	2540	3			N	-0-					1

KEMP B WELL #: 4H RRCID -> 246352 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 8338 - 10515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			N	-0-					-0-
10	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-					-0-
11	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
12	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
01	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-					-0-

VERSFELT WELL #: 2H RRCID -> 246368 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 6120 PERF. 6591 - 8547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5070	X	4542	-0-	-528	-0-	4542	3			Y	-0-					2
10	5239	X	4675	-0-	-564	-0-	4675	3			Y	-0-					2
11	5070	X	4670	-0-	-400	-0-	4670	3			Y	-0-					2
12	5084	X	4864	-0-	-220	-0-	4864	3			Y	-0-					2
01	4960	X	4930	-0-	-30	-0-	4930	3			Y	-0-					2
*02	4518	X	4518	-0-	-0-	-0-	4518	3			Y	-0-					2

BEIL WELL #: 6H RRCID -> 246580 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 6813 PERF. 6985 - 8545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3660	X	3418	-0-	-242	-0-	3418	3			N	-0-					-0-
10	3751	X	3743	-0-	-8	-0-	3743	3			N	-0-					-0-
11	3571	X	3571	-0-	-0-	-0-	3571	3			N	-0-					-0-
12	3658	X	3615	-0-	-43	-0-	3615	3			N	-0-					-0-
01	3751	X	3025	-0-	-726	-0-	3025	3			N	-0-					-0-
02	3388	X	2974	-0-	-414	-0-	2974	3			N	-0-					-0-

LITTLE CREEK A WELL #: 3H RRCID -> 246718 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 6014 PERF. 6406 - 8810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3286	X	3286	-0-	-0-	-0-	3258	3	28	9	N	25	2	8			128
10	3472	X	3344	-0-	-128	-0-	3327	3	17	9	N	15					143
11	3360	X	3249	-0-	-111	-0-	3239	3	10	9	N	9					152
12	3441	X	3186	-0-	-255	-0-	3184	3	2	9	N	2					154
01	3578	X	3578	-0-	-0-	-0-	3566	3	12	9	N	11					165
*02	3199	X	3199	-0-	-0-	-0-	3199	3			N	-0-					165

U.S. LIME B WELL #: 23H RRCID -> 246799 COMPL. DATE 07/29/2008 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6408 - 10598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8100	X	6188	-0-	-1912	-0-	6188	3			Y	-0-					88
10	6541	X	6359	-0-	-182	-0-	6359	3			Y	-0-					88
11	6300	X	6112	-0-	-188	-0-	6112	3			Y	-0-					88
12	6448	X	6373	-0-	-75	-0-	6358	3	15	9	Y	14					102
01	6386	X	6146	-0-	-240	-0-	6146	3			Y	-0-					102
02	5768	X	5560	-0-	-208	-0-	5560	3			Y	-0-					102

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
FERGUSON FOUNDATION WELL #: 4H RRCID -> 246862 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 8410 - 11025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4345	X	4345	-0-	-0-	-0-	4345	2			N	-0-					-0-
10	4557	X	3881	-0-	-676	-0-	3881	2			N	-0-					-0-
11	4410	X	3616	-0-	-794	-0-	3616	2			N	-0-					-0-
12	4805	X	4065	-0-	-740	-0-	4065	2			N	-0-					-0-
01	4495	X	4099	-0-	-396	-0-	4099	2			N	-0-					-0-
02	4060	X	2594	-0-	-1466	-0-	2594	2			N	-0-					-0-

SCOTT WELL #: 2H RRCID -> 246891 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 8048 PERF. 8255 - 10219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5490	X	3812	-0-	-1678	-0-	3812	2			N	-0-					-0-
10	4061	X	3815	-0-	-246	-0-	3815	2			N	-0-					-0-
11	3390	X	3197	-0-	-193	-0-	3197	2			N	-0-					-0-
12	3937	X	3608	-0-	-329	-0-	3608	2			N	-0-					-0-
01	3937	X	3607	-0-	-330	-0-	3607	2			N	-0-					-0-
02	3556	X	3137	-0-	-419	-0-	3137	2			N	-0-					-0-

SCOTT WELL #: 1H RRCID -> 246894 COMPL. DATE 06/02/2008 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 8260 - 9967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5940	X	5433	-0-	-507	-0-	5433	2			N	-0-					-0-
10	6293	X	5733	-0-	-560	-0-	5733	2			N	-0-					-0-
11	6090	X	5657	-0-	-433	-0-	5657	2			N	-0-					-0-
12	6293	X	5845	-0-	-448	-0-	5845	2			N	-0-					-0-
01	6107	X	5711	-0-	-396	-0-	5711	2			N	-0-					-0-
02	5292	X	5045	-0-	-247	-0-	5045	2			N	-0-					-0-

FINDER WELL #: 1H RRCID -> 247015 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 8046 PERF. 8199 - 11039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	2			N	-0-					-0-
10	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	2			N	-0-					-0-
11	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1254	2			N	-0-					-0-
12	1054	N	999	-0-	-55	-0-	999	2			N	-0-					-0-
01	1333	N	1020	-0-	-313	-0-	1020	2			N	-0-					-0-
02	1176	N	740	-0-	-436	-0-	740	2			N	-0-					-0-

BANDY A WELL #: 1H RRCID -> 247025 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 5309 PERF. 5648 - 8891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2823	N	2823	-0-	-0-	-0-	265	1	2554	3	N	4					84
							4	9									
10	2453	N	2453	-0-	-0-	-0-	268	1	2173	3	N	11	2	8			93
							12	9									
11	2688	N	2688	-0-	-0-	-0-	268	1	2413	3	N	6					99
							7	9									
12	2869	N	2869	-0-	-0-	-0-	284	1	2579	3	N	5	1	8			103
							6	9									
01	2817	N	2817	-0-	-0-	-0-	277	1	2523	3	N	15	2	8			116
							17	9									
*02	2603	N	2603	-0-	-0-	-0-	249	1	2346	3	N	7					123
							8	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
09	2540	N	2540	-0-	-0-	-0-	2540	3			N	-0-					-0-
10	2505	N	2505	-0-	-0-	-0-	2505	3			N	-0-					-0-
11	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	2276	3			N	-0-					-0-
12	2635	N	2080	-0-	-555	-0-	2080	3			N	-0-					-0-
01	2511	N	1630	-0-	-881	-0-	1630	3			N	-0-					-0-
02	2128	N	1653	-0-	-475	-0-	1653	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
09	11190	X	9710	-0-	-1480	-0-	9710	2			N	-0-					-0-
10	11775	X	11775	-0-	-0-	-0-	11775	2			N	-0-					-0-
11	11327	X	11327	-0-	-0-	-0-	11327	2			N	-0-					-0-
12	13795	X	12080	-0-	-1715	-0-	12080	2			N	-0-					-0-
01	11811	X	10147	-0-	-1664	-0-	10147	2			N	-0-					-0-
02	10640	X	8683	-0-	-1957	-0-	8683	2			N	-0-					-0-

ROTEN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 247895 COMPL. DATE 03/28/2014 TOTAL DEPTH 8604 PERF. 8839 - 13931

09	15330	X	12810	-0-	-2520	-0-	12810	2			N	-0-					-0-
10	15841	X	12493	-0-	-3348	-0-	12493	2			N	-0-					-0-
11	15330	X	6912	-0-	-8418	-0-	6912	2			N	-0-					-0-
12	14322	X	12440	-0-	-1882	-0-	12440	2			N	-0-					-0-
01	14105	X	12278	-0-	-1827	-0-	12278	2			N	-0-					-0-
02	11956	X	11089	-0-	-867	-0-	11089	2			N	-0-					-0-

MARTIN WELL #: 2H RRCID -> 247905 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 7593 PERF. 7746 - 12100

09	5430	X	879	-0-	-4551	-0-	879	2			N	-0-					-0-
10	5611	X	2402	-0-	-3209	-0-	2402	2			N	-0-					-0-
11	5430	X	4424	-0-	-1006	-0-	4424	2			N	-0-					-0-
12	5146	X	4618	-0-	-528	-0-	4618	2			N	-0-					-0-
01	2387	X	1865	-0-	-522	-0-	1865	2			N	-0-					-0-
02	4116	X	2259	-0-	-1857	-0-	2259	2			N	-0-					-0-

KEMP B WELL #: 6H RRCID -> 247920 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 8079 PERF. 8241 - 12715

09	6690	X	6541	-0-	-149	-0-	6541	2			N	-0-					-0-
10	7006	X	6721	-0-	-285	-0-	6721	2			N	-0-					-0-
11	6780	X	6342	-0-	-438	-0-	6342	2			N	-0-					-0-
12	7006	X	6546	-0-	-460	-0-	6546	2			N	-0-					-0-
01	7006	X	6556	-0-	-450	-0-	6556	2			N	-0-					-0-
02	6104	X	6048	-0-	-56	-0-	6048	2			N	-0-					-0-

STRANGE WELL #: 6H RRCID -> 247987 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 7819 PERF. 7940 - 12122

09	12420	X	12007	-0-	-413	-0-	12007	2			N	-0-					-0-
10	12896	X	11932	-0-	-964	-0-	11932	2			N	-0-					-0-
11	12480	X	11237	-0-	-1243	-0-	11237	2			N	-0-					-0-
12	12865	X	11452	-0-	-1413	-0-	11452	2			N	-0-					-0-
01	12400	X	11182	-0-	-1218	-0-	11182	2			N	-0-					-0-
02	11200	X	9943	-0-	-1257	-0-	9943	2			N	-0-					-0-

FINDER WELL #: 6H RRCID -> 247990 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 8108 PERF. 8735 - 11493

09	7200	X	6384	-0-	-816	-0-	6384	2			N	-0-					-0-
10	7440	X	5725	-0-	-1715	-0-	5725	2			N	-0-					-0-
11	6570	X	6316	-0-	-254	-0-	6316	2			N	-0-					-0-
12	6789	X	6018	-0-	-771	-0-	6018	2			N	-0-					-0-
01	6758	X	4852	-0-	-1906	-0-	4852	2			N	-0-					-0-
02	5964	X	5781	-0-	-183	-0-	5781	2			N	-0-					-0-

MASSEY WELL #: 7H RRCID -> 247992 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 1118 PERF. N/A

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

DETHLOFF WELL #: 1H RRCID -> 247994 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 6814 PERF. 7047 - 9600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4080	X	3719	-0-	-361	-0-	3662	3	57	9	N	52					105
10	4216	X	3661	-0-	-555	-0-	3607	3	54	9	N	49					154
11	4080	X	3540	-0-	-540	-0-	3501	3	39	9	N	35					189
12	4030	X	3658	-0-	-372	-0-	3583	3	75	9	N	68	172	1			85
01	3936	X	3936	-0-	-0-	-0-	3895	3	41	9	N	37					122
02	3472	X	3311	-0-	-161	-0-	3253	3	58	9	N	53					175

U.S. LIME B WELL #: 22H RRCID -> 248167 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 6212 PERF. 6544 - 12121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8730	X	7876	-0-	-854	-0-	7876	3			Y	-0-					36
10	8649	X	8000	-0-	-649	-0-	8000	3			Y	-0-					36
11	8190	X	7735	-0-	-455	-0-	7735	3			Y	-0-					36
12	8308	X	8147	-0-	-161	-0-	8128	3	19	9	Y	17					53
01	8277	X	8064	-0-	-213	-0-	8064	3			Y	-0-					53
02	7364	X	7238	-0-	-126	-0-	7238	3			Y	-0-					53

HUDSON WELL #: 3H RRCID -> 248261 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 8128 PERF. 8400 - 13721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	13980	X	9834	-0-	-4146	-0-	9834	2			N	-0-					-0-
10	14477	X	14295	-0-	-182	-0-	14295	2			N	-0-					-0-
11	14998	X	14998	-0-	-0-	-0-	14998	2			N	-0-					-0-
12	15085	X	15085	-0-	-0-	-0-	15085	2			N	-0-					-0-
01	14291	X	12003	-0-	-2288	-0-	12003	2			N	-0-					-0-
02	13608	X	12616	-0-	-992	-0-	12616	2			N	-0-					-0-

KOLAR WELL #: 9H RRCID -> 248740 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 6788 PERF. 7120 - 10120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4631	X	4631	-0-	-0-	-0-	4631	3			N	-0-					-0-
10	4611	X	4611	-0-	-0-	-0-	4611	3			N	-0-					-0-
11	4380	X	4287	-0-	-93	-0-	4287	3			N	-0-					-0-
12	4774	X	4507	-0-	-267	-0-	4507	3			N	-0-					-0-
01	4774	X	4198	-0-	-576	-0-	4198	3			N	-0-					-0-
02	4312	X	3973	-0-	-339	-0-	3973	3			N	-0-					-0-

KOLAR WELL #: 8H RRCID -> 248741 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 6779 PERF. 7140 - 10845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6155	X	6155	-0-	-0-	-0-	6155	3			N	-0-					-0-
10	6816	X	6816	-0-	-0-	-0-	6816	3			N	-0-					-0-
11	6522	X	6522	-0-	-0-	-0-	6522	3			N	-0-					-0-
12	6678	X	6678	-0-	-0-	-0-	6678	3			N	-0-					-0-
01	6696	X	6135	-0-	-561	-0-	6135	3			N	-0-					-0-
02	6048	X	5542	-0-	-506	-0-	5542	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
09	3060	X	2911	-0-	-149	-0-	2911	3			N	-0-					-0-
10	3100	X	2844	-0-	-256	-0-	2844	3			N	-0-					-0-
11	2970	X	2757	-0-	-213	-0-	2757	3			N	-0-					-0-
12	3069	X	2780	-0-	-289	-0-	2780	3			N	-0-					-0-
01	2852	N	2738	-0-	-114	-0-	2738	3			N	-0-					-0-
02	2576	N	2445	-0-	-131	-0-	2445	3			N	-0-					-0-

LILLY WELL #: 1H RRCID -> 248757 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 6294 PERF. 6596 - 8358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5100	X	4811	-0-	-289	-0-	4811	3			N	-0-					31
10	5270	X	4947	-0-	-323	-0-	4947	3			N	-0-					31
11	5040	X	4499	-0-	-541	-0-	4499	3			N	-0-					31
12	5084	X	4917	-0-	-167	-0-	4917	3			N	-0-					31
01	5022	X	4909	-0-	-113	-0-	4909	3			N	-0-					31
02	4480	X	4408	-0-	-72	-0-	4408	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
09	270	N	199	-0-	-71	-0-	199	1			Y	-0-					42
10	248	N	206	-0-	-42	-0-	203	1	3	9	Y	3	3	8			42
11	210	N	200	-0-	-10	-0-	200	1			Y	-0-					42
12	228	N	228	-0-	-0-	-0-	227	1	1	9	Y	1	1	8			42
01	217	N	217	-0-	-0-	-0-	214	1	3	9	Y	3	3	8			42
02	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	1			Y	-0-					42

CLEMENTS WELL #: 11H RRCID -> 248799 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 6903 PERF. 7112 - 8390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2650	N	2650	-0-	-0-	-0-	2650	3			N	-0-					-0-
10	2705	N	2705	-0-	-0-	-0-	2705	3			N	-0-					-0-
11	2580	N	2567	-0-	-13	-0-	2567	3			N	-0-					-0-
12	2728	N	2516	-0-	-212	-0-	2516	3			N	-0-					-0-
01	2697	N	2534	-0-	-163	-0-	2534	3			N	-0-					-0-
02	2408	N	2266	-0-	-142	-0-	2266	3			N	-0-					-0-

CLEMENTS WELL #: 12H RRCID -> 248801 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 7032 - 8589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4620	X	4532	-0-	-88	-0-	4532	3			N	-0-					-0-
10	4712	X	4658	-0-	-54	-0-	4658	3			N	-0-					-0-
11	4500	X	4441	-0-	-59	-0-	4441	3			N	-0-					-0-
12	4681	X	4536	-0-	-145	-0-	4536	3			N	-0-					-0-
01	4681	X	4480	-0-	-201	-0-	4480	3			N	-0-					-0-
02	4228	X	4027	-0-	-201	-0-	4027	3			N	-0-					-0-

FERGUSON FOUNDATION WELL #: 9H RRCID -> 248807 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 8520 - 11210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4350	X	4037	-0-	-313	-0-	4037	2			N	-0-					-0-
10	4495	X	4116	-0-	-379	-0-	4116	2			N	-0-					-0-
11	4350	X	4126	-0-	-224	-0-	4126	2			N	-0-					-0-
12	4619	X	4157	-0-	-462	-0-	4157	2			N	-0-					-0-
01	4659	X	4659	-0-	-0-	-0-	4659	2			N	-0-					-0-
*02	5377	X	5377	-0-	-0-	-0-	5377	2			N	-0-					-0-

CLEMENTS WELL #: 10H RRCID -> 248843 COMPL. DATE 08/31/2008 TOTAL DEPTH 6805 PERF. 7096 - 8566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3690	X	3636	-0-	-54	-0-	3636	3			N	-0-					2
10	3813	X	3787	-0-	-26	-0-	3787	3			N	-0-					2
11	3660	X	3596	-0-	-64	-0-	3596	3			N	-0-					2
12	3751	X	3607	-0-	-144	-0-	3607	3			N	-0-					2
01	3782	X	3557	-0-	-225	-0-	3557	3			N	-0-					2
02	3416	X	3158	-0-	-258	-0-	3158	3			N	-0-					2

BANDY B WELL #: 1 RRCID -> 248853 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 5710 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VERDON MADER WELL #: 2 RRCID -> 248860 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 6119 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

DODSON WELL #: 2H RRCID -> 249457 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 6506 - 9712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5667	X	5667	-0-	-0-	-0-	5667	3			N	-0-					-0-
10	5515	X	5515	-0-	-0-	-0-	5515	3			N	-0-					-0-
11	5280	X	4697	-0-	-583	-0-	4697	3			N	-0-					-0-
12	5859	X	4755	-0-	-1104	-0-	4755	3			N	-0-					-0-
01	5859	X	4701	-0-	-1158	-0-	4701	3			N	-0-					-0-
02	5292	X	4130	-0-	-1162	-0-	4130	3			N	-0-					-0-

BELL, J. C. ESTATE WELL #: 7H RRCID -> 249459 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 6854 PERF. 7268 - 10033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7590	X	7213	-0-	-377	-0-	7213	3			N	-0-					-0-
10	7812	X	7315	-0-	-497	-0-	7315	3			N	-0-					-0-
11	7440	X	7221	-0-	-219	-0-	7221	3			N	-0-					-0-
12	7688	X	7358	-0-	-330	-0-	7358	3			N	-0-					-0-
01	7688	X	7474	-0-	-214	-0-	7474	3			N	-0-					-0-
02	6748	X	6689	-0-	-59	-0-	6687	3	2	9	N	2					2

KEMP D WELL #: 8H RRCID -> 249460 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 7841 PERF. 8202 - 12000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7561	X	7561	-0-	-0-	-0-	7561	2			N	-0-					-0-
10	7658	X	7658	-0-	-0-	-0-	7658	2			N	-0-					-0-
11	6559	X	6559	-0-	-0-	-0-	6559	2			N	-0-					-0-
12	7812	X	6650	-0-	-1162	-0-	6650	2			N	-0-					-0-
01	7812	X	6003	-0-	-1809	-0-	6003	2			N	-0-					-0-
02	7056	X	5398	-0-	-1658	-0-	5398	2			N	-0-					-0-

CARRELL, V. L. WELL #: 3H RRCID -> 249461 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 7325 - 8755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5940	X	5868	-0-	-72	-0-	5868	2			N	-0-					-0-
10	6138	X	5948	-0-	-190	-0-	5948	2			N	-0-					-0-
11	5850	X	5753	-0-	-97	-0-	5753	2			N	-0-					-0-
12	6076	X	5714	-0-	-362	-0-	5714	2			N	-0-					-0-
01	6076	X	5587	-0-	-489	-0-	5587	2			N	-0-					-0-
02	5488	X	5092	-0-	-396	-0-	5092	2			N	-0-					-0-

KEMP A WELL #: 9H RRCID -> 249516 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 8093 - 13200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8100	X	6961	-0-	-1139	-0-	6961	2			N	-0-					-0-
10	8370	X	6609	-0-	-1761	-0-	6609	2			N	-0-					-0-
11	8100	X	6271	-0-	-1829	-0-	6271	2			N	-0-					-0-
12	7781	X	6594	-0-	-1187	-0-	6594	2			N	-0-					-0-
01	7192	X	6759	-0-	-433	-0-	6759	2			N	-0-					-0-
02	6496	X	6017	-0-	-479	-0-	6017	2			N	-0-					-0-

FERGUSON FOUNDATION WELL #: 3H RRCID -> 249520 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 8452 - 11200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4394	X	4394	-0-	-0-	-0-	4394	2			N	-0-					-0-
10	4697	X	4697	-0-	-0-	-0-	4697	2			N	-0-					-0-
11	4549	X	4549	-0-	-0-	-0-	4549	2			N	-0-					-0-
12	4554	X	4554	-0-	-0-	-0-	4554	2			N	-0-					-0-
01	4730	X	4730	-0-	-0-	-0-	4730	2			N	-0-					-0-
02	4256	X	4109	-0-	-147	-0-	4109	2			N	-0-					-0-

KEMP D WELL #: 12H RRCID -> 249533 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 8220 - 11796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10920	X	10609	-0-	-311	-0-	10609	2			N	-0-					-0-
10	11191	X	10866	-0-	-325	-0-	10865	2	1	9	N	1					1
11	10830	X	10367	-0-	-463	-0-	10367	2			N	-0-					1
12	10974	X	10350	-0-	-624	-0-	10350	2			N	-0-					1
01	10974	X	10559	-0-	-415	-0-	10559	2			N	-0-					1
02	9912	X	9358	-0-	-554	-0-	9358	2			N	-0-					1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

LEONARD WELL #: 4H RRCID -> 249535 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 8245 PERF. 8461 - 12055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5010	X	4774	-0-	-236	-0-	4774	2			N	-0-					1
10	5518	X	5068	-0-	-450	-0-	5068	2			N	-0-					1
11	5340	X	4949	-0-	-391	-0-	4949	2			N	-0-					1
12	5518	X	5223	-0-	-295	-0-	5223	2			N	-0-					1
01	5520	X	5520	-0-	-0-	-0-	5520	2			N	-0-					1
*02	4923	X	4923	-0-	-0-	-0-	4923	2			N	-0-					1

KEMP D WELL #: 14H RRCID -> 249538 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 8320 - 12490

09	14B	DENY	78	-0-	78	78	78	2			N	-0-					-0-
10	14B	DENY	161	-0-	161	239	161	2			N	-0-					-0-
11	14B	DENY	99	-0-	99	338	99	2			N	-0-					-0-
12		338 N	-0-	-0-	-338	-0-					N	-0-					-0-
01		155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
02		84 N	27	-0-	-57	-0-	27	2			N	-0-					-0-

RAAM WELL #: 4H RRCID -> 249571 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 7766 PERF. 8243 - 11003

09	9600	X	8956	-0-	-644	-0-	8956	2			N	-0-					-0-
10	9827	X	9364	-0-	-463	-0-	9364	2			N	-0-					-0-
11	9390	X	8928	-0-	-462	-0-	8928	2			N	-0-					-0-
12	9610	X	9295	-0-	-315	-0-	9295	2			N	-0-					-0-
01	9486	X	9018	-0-	-468	-0-	9018	2			N	-0-					-0-
02	8456	X	8214	-0-	-242	-0-	8214	2			N	-0-					-0-

REYNOLDS WELL #: 3H RRCID -> 249582 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 8081 PERF. 8402 - 12336

09	7980	X	6708	-0-	-1272	-0-	6708	2			N	-0-					-0-
10	7905	X	7261	-0-	-644	-0-	7261	2			N	-0-					-0-
11	7650	X	6961	-0-	-689	-0-	6961	2			N	-0-					-0-
12	7905	X	7084	-0-	-821	-0-	7084	2			N	-0-					-0-
01	7378	X	7088	-0-	-290	-0-	7088	2			N	-0-					-0-
02	6552	X	6338	-0-	-214	-0-	6338	2			N	-0-					-0-

KEMP B WELL #: 8H RRCID -> 249591 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 8143 PERF. 8503 - 10854

09	6722	X	6722	-0-	-0-	-0-	6722	2			N	-0-					-0-
10	7249	X	7249	-0-	-0-	-0-	7249	2			N	-0-					-0-
11	6293	X	6293	-0-	-0-	-0-	6293	2			N	-0-					-0-
12	6944	X	6492	-0-	-452	-0-	6492	2			N	-0-					-0-
01	7254	X	6990	-0-	-264	-0-	6990	2			N	-0-					-0-
02	6552	X	6461	-0-	-91	-0-	6461	2			N	-0-					-0-

ZORA MAE WELL #: 4H RRCID -> 249593 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 6766 - 9598

09	9930	X	8367	-0-	-1563	-0-	8367	3			Y	-0-					36
10	10261	X	8513	-0-	-1748	-0-	8513	3			Y	-0-					36
11	8970	X	8058	-0-	-912	-0-	8058	3			Y	-0-					36
12	8773	X	8454	-0-	-319	-0-	8454	3			Y	-0-					36
01	8649	X	7918	-0-	-731	-0-	7918	3			Y	-0-					36
02	7812	X	6914	-0-	-898	-0-	6914	3			Y	-0-					36

KEMP D WELL #: 6H RRCID -> 249594 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 7845 PERF. 8196 - 11890

09	3960	X	3558	-0-	-402	-0-	3558	2			N	-0-					-0-
10	3968	X	3770	-0-	-198	-0-	3770	2			N	-0-					-0-
11	3840	X	3715	-0-	-125	-0-	3715	2			N	-0-					-0-
12	4102	X	4102	-0-	-0-	-0-	4102	2			N	-0-					-0-
01	3782	X	3665	-0-	-117	-0-	3665	2			N	-0-					-0-
02	3472	X	3328	-0-	-144	-0-	3328	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

KEMP A WELL #: 6H RRCID -> 249596 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 7933 PERF. 8102 - 11135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-
10	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KEMP A WELL #: 7H RRCID -> 249601 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 7921 PERF. 8131 - 11122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6330	X	6132	-0-	-198	-0-	6132	2			N	-0-					-0-
10	6541	X	6327	-0-	-214	-0-	6327	2			N	-0-					-0-
11	6270	X	6001	-0-	-269	-0-	6001	2			N	-0-					-0-
12	6479	X	6182	-0-	-297	-0-	6182	2			N	-0-					-0-
01	6479	X	6064	-0-	-415	-0-	6064	2			N	-0-					-0-
02	5712	X	5624	-0-	-88	-0-	5624	2			N	-0-					-0-

FERGUSON FOUNDATION WELL #: 10H RRCID -> 249607 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 8346 PERF. 8557 - 12300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5520	X	4046	-0-	-1474	-0-	4046	2			N	-0-					11
10	4836	X	3821	-0-	-1015	-0-	3821	2			N	-0-					11
11	4290	X	3341	-0-	-949	-0-	3341	2			N	-0-					11
12	4443	X	4443	-0-	-0-	-0-	4443	2			N	-0-					11
01	4475	X	4475	-0-	-0-	-0-	4475	2			N	-0-					11
*02	4394	X	4394	-0-	-0-	-0-	4394	2			N	-0-					11

VERSFELT WELL #: 3H RRCID -> 249611 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 6069 PERF. 6566 - 8555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4980	X	4390	-0-	-590	-0-	4390	3			Y	-0-					1
10	4681	X	4603	-0-	-78	-0-	4603	3			Y	-0-					1
11	4527	X	4527	-0-	-0-	-0-	4527	3			Y	-0-					1
12	4588	X	4414	-0-	-174	-0-	4414	3			Y	-0-					1
01	4588	X	4032	-0-	-556	-0-	4032	3			Y	-0-					1
02	4228	X	3666	-0-	-562	-0-	3666	3			Y	-0-					1

KEMP D WELL #: 10H RRCID -> 249613 COMPL. DATE 09/28/2008 TOTAL DEPTH 7868 PERF. 8204 - 11740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4620	X	4116	-0-	-504	-0-	4116	2			N	-0-					-0-
10	4774	X	4540	-0-	-234	-0-	4540	2			N	-0-					-0-
11	3865	X	3865	-0-	-0-	-0-	3865	2			N	-0-					-0-
12	4327	X	4327	-0-	-0-	-0-	4327	2			N	-0-					-0-
01	4526	X	3777	-0-	-749	-0-	3777	2			N	-0-					-0-
02	4088	X	3454	-0-	-634	-0-	3454	2			N	-0-					-0-

KEMP A WELL #: 8H RRCID -> 249614 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 7991 PERF. 8073 - 13300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11250	X	10574	-0-	-676	-0-	10574	2			N	-0-					-0-
10	11532	X	10818	-0-	-714	-0-	10818	2			N	-0-					-0-
11	11160	X	10497	-0-	-663	-0-	10497	2			N	-0-					-0-
12	11408	X	10592	-0-	-816	-0-	10592	2			N	-0-					-0-
01	11191	X	10511	-0-	-680	-0-	10511	2			N	-0-					-0-
02	9856	X	9375	-0-	-481	-0-	9375	2			N	-0-					-0-

KEMP A WELL #: 11H RRCID -> 249615 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 8060 - 13250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7590	X	4077	-0-	-3513	-0-	4077	2			N	-0-					-0-
10	7843	X	4186	-0-	-3657	-0-	4186	2			N	-0-					-0-
11	6960	X	5002	-0-	-1958	-0-	5002	2			N	-0-					-0-
12	7130	X	5842	-0-	-1288	-0-	5842	2			N	-0-					-0-
01	7068	X	6329	-0-	-739	-0-	6329	2			N	-0-					-0-
*02	5571	X	5571	-0-	-0-	-0-	5571	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SCHULTZ B WELL #: 1H RRCID -> 249643 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 6496 PERF. 8108 - 10498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5823	X	5823	-0-	-0-	-0-	5821	3	2	9	N	2	2	8			-0-
10	7377	X	7377	-0-	-0-	-0-	7377	3			N	-0-					-0-
11	7575	X	7575	-0-	-0-	-0-	7575	3			N	-0-					-0-
12	9672	X	4798	-0-	-4874	-0-	4797	3	1	9	N	1	1	8			-0-
01	7378	X	6090	-0-	-1288	-0-	6090	3			N	-0-					-0-
02	7084	X	4883	-0-	-2201	-0-	4883	3			N	-0-					-0-

KING WELL #: 10H RRCID -> 249892 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 6273 PERF. 6620 - 9526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	2	2	8			-0-
10	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-					-0-
11	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	3			N	-0-					-0-
12	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	3			N	-0-					-0-
01	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	3			N	-0-					-0-
*02	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	3			N	-0-					-0-

LEONARD WELL #: 3H RRCID -> 250096 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 8233 PERF. 8320 - 12375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3630	X	3431	-0-	-199	-0-	3431	2			N	-0-					-0-
10	3751	X	3612	-0-	-139	-0-	3612	2			N	-0-					-0-
11	3392	X	3392	-0-	-0-	-0-	3392	2			N	-0-					-0-
12	3534	X	3437	-0-	-97	-0-	3437	2			N	-0-					-0-
01	3627	X	3300	-0-	-327	-0-	3300	2			N	-0-					-0-
02	3276	X	2812	-0-	-464	-0-	2812	2			N	-0-					-0-

KEMP D WELL #: 9H RRCID -> 250396 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 7834 PERF. 8147 - 12020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7710	X	6678	-0-	-1032	-0-	6678	2			N	-0-					-0-
10	7967	X	5998	-0-	-1969	-0-	5998	2			N	-0-					-0-
11	8430	X	7653	-0-	-777	-0-	7653	2			N	-0-					-0-
12	8711	X	7453	-0-	-1258	-0-	7453	2			N	-0-					-0-
01	8711	X	7494	-0-	-1217	-0-	7494	2			N	-0-					-0-
02	7140	X	6592	-0-	-548	-0-	6592	2			N	-0-					-0-

VERDON MADER WELL #: 1H RRCID -> 250809 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 5731 PERF. 6375 - 8753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1950	X	816	-0-	-1134	-0-	799	3	17	9	N	15					147
10	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	1481	3	15	9	N	14	6	8			155
11	1890	N	1414	-0-	-476	-0-	1404	3	10	9	N	9					164
12	953	N	953	-0-	-0-	-0-	945	3	8	9	N	7	2	8			169
01	1488	N	912	-0-	-576	-0-	898	3	14	9	N	13	5	8			177
02	1316	N	941	-0-	-375	-0-	919	3	22	9	N	20	177	1			20

KING WELL #: 13H RRCID -> 250903 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 6405 PERF. 6485 - 9290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2250	N	1971	-0-	-279	-0-	1971	3			N	-0-					-0-
10	2387	N	2351	-0-	-36	-0-	2351	3			N	-0-					-0-
11	2475	N	2475	-0-	-0-	-0-	2475	3			N	-0-					-0-
12	2845	N	2845	-0-	-0-	-0-	2845	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	3306	-0-	206	206	3306	3			N	-0-					-0-
*02	2800	N	2897	-0-	97	303	2897	3			N	-0-					-0-

PUREFOY WELL #: 2 RRCID -> 250918 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 5499 PERF. 5024 - 5138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	600	N	586	-0-	-14	-0-	586	1			N	-0-					33
10	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	1			N	-0-					33
11	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	1			N	-0-					33
12	620	N	594	-0-	-26	-0-	594	1			N	-0-					33
01	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	1			N	-0-					33
02	560	N	544	-0-	-16	-0-	544	1			N	-0-					33

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
12	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

KTV CADDO WELL #: 5H RRCID -> 251172 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 6855 PERF. 7388 - 10168

09	6150	X	6090	-0-	-60	-0-	6090	3			N	-0-					-0-
10	6324	X	6211	-0-	-113	-0-	6211	3			N	-0-					-0-
11	6030	X	5976	-0-	-54	-0-	5976	3			N	-0-					-0-
12	6293	X	5919	-0-	-374	-0-	5919	3			N	-0-					-0-
01	6293	X	5922	-0-	-371	-0-	5922	3			N	-0-					-0-
02	5684	X	5200	-0-	-484	-0-	5200	3			N	-0-					-0-

FRY WELL #: 5H RRCID -> 251318 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 3990 PERF. 6425 - 9431

09	5768	X	5768	-0-	-0-	-0-	5768	3			Y	-0-					32
10	5952	X	5913	-0-	-39	-0-	5913	3			Y	-0-					32
11	5760	X	5487	-0-	-273	-0-	5487	3			Y	-0-					32
12	5952	X	5566	-0-	-386	-0-	5565	3	1	9	Y	1	1	8			32
01	5952	X	5609	-0-	-343	-0-	5609	3			Y	-0-					32
02	5376	X	5051	-0-	-325	-0-	5051	3			Y	-0-					32

WHITE C WELL #: 1H RRCID -> 251382 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 5614 PERF. 5913 - 8823

09	2190	X	1675	-0-	-515	-0-	506	1	1169	3	N	-0-					80
10	2077	X	1574	-0-	-503	-0-	497	1	1070	3	N	6	6	8			80
							7	9									
11	1650	X	1380	-0-	-270	-0-	522	1	858	3	N	-0-					80
12	1736	X	1154	-0-	-582	-0-	520	1	631	3	N	3	3	8			80
							3	9									
01	1736	X	813	-0-	-923	-0-	594	1	212	3	N	6	6	8			80
							7	9									
02	1568	X	861	-0-	-707	-0-	510	1	351	3	N	-0-					80

FRY WELL #: 4H RRCID -> 251386 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 5979 PERF. 6425 - 10555

09	6450	X	6127	-0-	-323	-0-	6127	3			Y	-0-					45
10	6758	X	6441	-0-	-317	-0-	6441	3			Y	-0-					45
11	6540	X	6282	-0-	-258	-0-	6282	3			Y	-0-					45
12	6944	X	6597	-0-	-347	-0-	6596	3	1	9	Y	1	1	8			45
01	6665	X	6456	-0-	-209	-0-	6456	3			Y	-0-					45
02	5852	X	5777	-0-	-75	-0-	5777	3			Y	-0-					45

KELSAY A WELL #: 1H RRCID -> 251545 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 5974 PERF. 6808 - 9028

09	2250	X	1934	-0-	-316	-0-	1934	3			N	-0-					59
10	2170	X	1860	-0-	-310	-0-	1860	3			N	-0-					59
11	1898	X	1898	-0-	-0-	-0-	1898	3			N	-0-					59
12	1984	N	1874	-0-	-110	-0-	1874	3			N	-0-					59
01	1860	N	1825	-0-	-35	-0-	1824	3	1	9	N	1					60
02	1764	N	1616	-0-	-148	-0-	1616	3			N	-0-					60

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

KING WELL #: 7H RRCID -> 251556 COMPL. DATE 07/15/2007 TOTAL DEPTH 6346 PERF. 6629 - 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
09	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	2467	3	1	9	N	1	1	8			2
10	2519	N	2519	-0-	-0-	-0-	2519	3			N	-0-					2
11	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	2403	3			N	-0-					2
12	2542	N	2515	-0-	-27	-0-	2515	3			N	-0-					2
01	2511	N	2240	-0-	-271	-0-	2240	3			N	-0-					2
*02	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	2384	3			N	-0-					2

JOHN F CLEMENTS WELL #: 3H RRCID -> 251567 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 6896 PERF. 7059 - 8349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4170	X	3994	-0-	-176	-0-	3994	3			N	-0-					-0-
10	4278	X	4079	-0-	-199	-0-	4079	3			N	-0-					-0-
11	4020	X	3741	-0-	-279	-0-	3741	3			N	-0-					-0-
12	4123	X	4066	-0-	-57	-0-	4066	3			N	-0-					-0-
01	4123	X	4008	-0-	-115	-0-	4008	3			N	-0-					-0-
02	3724	X	3567	-0-	-157	-0-	3567	3			N	-0-					-0-

BEULAH WELL #: 1H RRCID -> 251619 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 6449 PERF. 6827 - 9005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3930	X	3634	-0-	-296	-0-	3633	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	3906	X	3665	-0-	-241	-0-	3665	3			N	-0-					-0-
11	3690	X	3637	-0-	-53	-0-	3637	3			N	-0-					-0-
12	3751	X	3541	-0-	-210	-0-	3541	3			N	-0-					-0-
01	3751	X	3495	-0-	-256	-0-	3495	3			N	-0-					-0-
02	3388	X	3054	-0-	-334	-0-	3054	3			N	-0-					-0-

MILLS WELL #: 1H RRCID -> 251623 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 6002 PERF. 6463 - 10109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7506	X	7506	-0-	-0-	-0-	7506	3			Y	-0-					-0-
10	8036	X	8036	-0-	-0-	-0-	8036	3			Y	-0-					-0-
11	7840	X	7840	-0-	-0-	-0-	7840	3			Y	-0-					-0-
12	7824	X	7824	-0-	-0-	-0-	7824	3			Y	-0-					-0-
01	8029	X	7313	-0-	-716	-0-	7313	3			Y	-0-					-0-
02	7308	X	6778	-0-	-530	-0-	6778	3			Y	-0-					-0-

MILLS WELL #: 2H RRCID -> 251624 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 5976 PERF. 6258 - 9100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8219	X	8219	-0-	-0-	-0-	8219	3			Y	-0-					73
10	8616	X	8616	-0-	-0-	-0-	8615	3	1	9	Y	1	1	8			73
11	7889	X	7889	-0-	-0-	-0-	7889	3			Y	-0-					73
12	8494	X	8036	-0-	-458	-0-	8036	3			Y	-0-					73
01	8618	X	7956	-0-	-662	-0-	7956	3			Y	-0-					73
02	7784	X	6914	-0-	-870	-0-	6914	3			Y	-0-					73

YOUNGBLOOD WELL #: 5H RRCID -> 251627 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 7185 PERF. 7672 - 9426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3075	X	3075	-0-	-0-	-0-	3075	3			N	-0-					-0-
10	3305	X	3305	-0-	-0-	-0-	3305	3			N	-0-					-0-
11	3021	X	3021	-0-	-0-	-0-	3021	3			N	-0-					-0-
12	3234	X	3234	-0-	-0-	-0-	3234	3			N	-0-					-0-
01	3082	X	3082	-0-	-0-	-0-	3082	3			N	-0-					-0-
*02	2743	X	2743	-0-	-0-	-0-	2743	3			N	-0-					-0-

V.L. CARRELL WELL #: 2H RRCID -> 251770 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 7294 - 10129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8695	X	8695	-0-	-0-	-0-	8695	2			N	-0-					-0-
10	8836	X	8836	-0-	-0-	-0-	8836	2			N	-0-					-0-
11	8511	X	8511	-0-	-0-	-0-	8511	2			N	-0-					-0-
12	8990	X	8682	-0-	-308	-0-	8682	2			N	-0-					-0-
01	8990	X	8715	-0-	-275	-0-	8715	2			N	-0-					-0-
02	8120	X	8039	-0-	-81	-0-	8039	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KTV CADDO WELL #: 4H RRCID -> 251774 COMPL. DATE 02/22/2009 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 7340 - 10350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6840	X	6655	-0-	-185	-0-	6655	3			N	-0-					-0-
10	6913	X	6888	-0-	-25	-0-	6888	3			N	-0-					-0-
11	6540	X	6481	-0-	-59	-0-	6481	3			N	-0-					-0-
12	6882	X	6464	-0-	-418	-0-	6464	3			N	-0-					-0-
01	6882	X	6410	-0-	-472	-0-	6410	3			N	-0-					-0-
02	6216	X	5644	-0-	-572	-0-	5644	3			N	-0-					-0-

FERGUSON FOUNDATION WELL #: 11H RRCID -> 251777 COMPL. DATE 02/15/2009 TOTAL DEPTH 8232 PERF. 8386 - 11910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7104	X	7104	-0-	-0-	-0-	7104	2			N	-0-					-0-
10	7595	X	7301	-0-	-294	-0-	7301	2			N	-0-					-0-
11	7350	X	7148	-0-	-202	-0-	7148	2			N	-0-					-0-
12	7595	X	6909	-0-	-686	-0-	6909	2			N	-0-					-0-
01	7502	X	5825	-0-	-1677	-0-	5825	2			N	-0-					-0-
02	6664	X	4745	-0-	-1919	-0-	4745	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
09	5910	X	5777	-0-	-133	-0-	5777	3			N	-0-					-0-
10	6107	X	5911	-0-	-196	-0-	5911	3			N	-0-					-0-
11	5910	X	5054	-0-	-856	-0-	5054	3			N	-0-					-0-
12	6200	X	5192	-0-	-1008	-0-	5192	3			N	-0-					-0-
01	5983	X	5344	-0-	-639	-0-	5344	3			N	-0-					-0-
02	5404	X	4920	-0-	-484	-0-	4920	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
09	6030	X	5861	-0-	-169	-0-	5861	3			N	-0-					-0-
10	6231	X	5632	-0-	-599	-0-	5632	3			N	-0-					-0-
11	6030	X	5999	-0-	-31	-0-	5999	3			N	-0-					-0-
12	6231	X	6009	-0-	-222	-0-	6009	3			N	-0-					-0-
01	6045	X	5960	-0-	-85	-0-	5960	3			N	-0-					-0-
02	5600	X	5300	-0-	-300	-0-	5300	3			N	-0-					-0-

CAROLYN TEICH WELL #: 8H RRCID -> 251781 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 6863 - 9158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4350	X	3861	-0-	-489	-0-	3861	3			N	-0-					22
10	4433	X	2857	-0-	-1576	-0-	2857	3			N	-0-					22
11	4303	X	4303	-0-	-0-	-0-	4275	3	28	9	N	25					47
12	4480	X	4480	-0-	-0-	-0-	4478	3	2	9	N	2					49
01	4408	X	4408	-0-	-0-	-0-	4408	3			N	-0-					49
02	4004	X	3861	-0-	-143	-0-	3861	3			N	-0-					49

YOUNGBLOOD WELL #: 3H RRCID -> 251783 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 7131 PERF. 7325 - 8920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3363	X	3363	-0-	-0-	-0-	3363	3			N	-0-					-0-
10	3456	X	3456	-0-	-0-	-0-	3456	3			N	-0-					-0-
11	3288	X	3288	-0-	-0-	-0-	3288	3			N	-0-					-0-
12	3472	X	3399	-0-	-73	-0-	3399	3			N	-0-					-0-
01	3472	X	3232	-0-	-240	-0-	3232	3			N	-0-					-0-
02	3136	X	2945	-0-	-191	-0-	2945	3			N	-0-					-0-

DODSON WELL #: 5H RRCID -> 251784 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 6359 PERF. 6512 - 9616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5220	X	4850	-0-	-370	-0-	4850	3			N	-0-					-0-
10	5394	X	4980	-0-	-414	-0-	4980	3			N	-0-					-0-
11	5100	X	4883	-0-	-217	-0-	4883	3			N	-0-					-0-
12	5115	X	4925	-0-	-190	-0-	4925	3			N	-0-					-0-
01	5053	X	4910	-0-	-143	-0-	4910	3			N	-0-					-0-
02	4564	X	4482	-0-	-82	-0-	4482	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

FERGUSON FOUNDATION WELL #: 5H RRCID -> 251785 COMPL. DATE 02/12/2009 TOTAL DEPTH 8232 PERF. 8598 - 12200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7710	X	6730	-0-	-980	-0-	6730	2			N	-0-					-0-
10	8335	X	8335	-0-	-0-	-0-	8335	2			N	-0-					-0-
11	7470	X	7266	-0-	-204	-0-	7266	2			N	-0-					-0-
12	7719	X	6373	-0-	-1346	-0-	6373	2			N	-0-					-0-
01	8339	X	5058	-0-	-3281	-0-	5058	2			N	-0-					-0-
02	7532	X	5260	-0-	-2272	-0-	5260	2			N	-0-					-0-

DODSON WELL #: 4H RRCID -> 251787 COMPL. DATE 12/29/2008 TOTAL DEPTH 6407 PERF. 6549 - 9729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3960	X	3746	-0-	-214	-0-	3746	3			N	-0-					-0-
10	3928	X	3928	-0-	-0-	-0-	3928	3			N	-0-					-0-
11	3697	X	3697	-0-	-0-	-0-	3697	3			N	-0-					-0-
12	3875	X	3660	-0-	-215	-0-	3660	3			N	-0-					-0-
01	3937	X	3650	-0-	-287	-0-	3650	3			N	-0-					-0-
02	3556	X	3318	-0-	-238	-0-	3318	3			N	-0-					-0-

LEONARD WELL #: 6H RRCID -> 251788 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 8297 PERF. 8515 - 12640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2970	X	2268	-0-	-702	-0-	2268	2			N	-0-					-0-
10	3575	X	3575	-0-	-0-	-0-	3575	2			N	-0-					-0-
11	3422	X	3422	-0-	-0-	-0-	3422	2			N	-0-					-0-
12	3348	X	2994	-0-	-354	-0-	2994	2			N	-0-					-0-
01	3565	X	2929	-0-	-636	-0-	2929	2			N	-0-					-0-
02	3220	X	2922	-0-	-298	-0-	2922	2			N	-0-					-0-

REYNOLDS WELL #: 4H RRCID -> 251789 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 8251 PERF. 8506 - 12402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4314	X	4314	-0-	-0-	-0-	4314	2			N	-0-					-0-
10	4401	X	4401	-0-	-0-	-0-	4401	2			N	-0-					-0-
11	4332	X	4332	-0-	-0-	-0-	4332	2			N	-0-					-0-
12	4464	X	4226	-0-	-238	-0-	4226	2			N	-0-					-0-
01	4464	X	4148	-0-	-316	-0-	4148	2			N	-0-					-0-
02	4032	X	3731	-0-	-301	-0-	3731	2			N	-0-					-0-

YOUNGBLOOD WELL #: 4H RRCID -> 251793 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 7436 - 9585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2640	X	2204	-0-	-436	-0-	2204	3			N	-0-					-0-
10	2728	X	2266	-0-	-462	-0-	2266	3			N	-0-					-0-
11	2520	X	2268	-0-	-252	-0-	2268	3			N	-0-					-0-
12	2263	N	2195	-0-	-68	-0-	2195	3			N	-0-					-0-
01	2263	N	1808	-0-	-455	-0-	1808	3			N	-0-					-0-
02	2128	N	1631	-0-	-497	-0-	1631	3			N	-0-					-0-

CAROLYN TEICH WELL #: 1H RRCID -> 251803 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 6528 PERF. 6720 - 10490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10398	X	10398	-0-	-0-	-0-	10398	3			N	-0-					69
10	11315	X	10612	-0-	-703	-0-	10612	3			N	-0-					69
11	10950	X	10386	-0-	-564	-0-	10385	3	1	9	N	1					70
12	11036	X	10503	-0-	-533	-0-	10503	3			N	-0-					70
01	10881	X	10379	-0-	-502	-0-	10327	3	52	9	N	47					117
02	9716	X	9320	-0-	-396	-0-	9320	3			N	-0-					117

FERGUSON FOUNDATION WELL #: 8H RRCID -> 251806 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 8479 PERF. 8598 - 12090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
CAROLYN TEICH WELL #: 2H RRCID -> 251807 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 6505 PERF. 6870 - 10210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6160	X	6160	-0-	-0-	-0-	6160	3			N	-0-					116
10	7068	X	6281	-0-	-787	-0-	6281	3			N	-0-					116
11	6840	X	5780	-0-	-1060	-0-	5779	3	1	9	N	1					117
12	6882	X	6237	-0-	-645	-0-	6237	3			N	-0-					117
01	6572	X	5989	-0-	-583	-0-	5959	3	30	9	N	27					144
02	5740	X	5160	-0-	-580	-0-	5160	3			N	-0-					144

MILLS WELL #: 3H RRCID -> 251808 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 6258 - 9100

09	4830	X	1278	-0-	-3552	-0-	1278	3			Y	-0-					31
10	4960	X	13	-0-	-4947	-0-	13	3			Y	-0-					31
11	4800	X	30	-0-	-4770	-0-	30	3			Y	-0-					31
12	3131	X	29	-0-	-3102	-0-	29	3			Y	-0-					31
01	2573	X	-0-	-0-	-2573	-0-					Y	-0-					31
02	1204	X	-0-	-0-	-1204	-0-					Y	-0-					31

HUDGINS WELL #: 2H RRCID -> 251814 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 6535 PERF. 6615 - 10010

09	4800	X	3668	-0-	-1132	-0-	3668	3			N	-0-					-0-
10	4309	X	3795	-0-	-514	-0-	3795	3			N	-0-					-0-
11	3930	X	3816	-0-	-114	-0-	3816	3			N	-0-					-0-
12	4122	X	4122	-0-	-0-	-0-	4122	3			N	-0-					-0-
01	4061	X	3741	-0-	-320	-0-	3741	3			N	-0-					-0-
02	3556	X	3390	-0-	-166	-0-	3390	3			N	-0-					-0-

MAPLES WELL #: 14H RRCID -> 251819 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 7768 PERF. 7986 - 10931

09	4320	X	4157	-0-	-163	-0-	4157	2			N	-0-					-0-
10	5255	X	5255	-0-	-0-	-0-	5255	2			N	-0-					-0-
11	5065	X	5065	-0-	-0-	-0-	5065	2			N	-0-					-0-
12	5014	X	5014	-0-	-0-	-0-	5014	2			N	-0-					-0-
01	5576	X	5576	-0-	-0-	-0-	5576	2			N	-0-					-0-
02	4760	X	4409	-0-	-351	-0-	4409	2			N	-0-					-0-

MASSEY, KENNETH WELL #: 1H RRCID -> 251941 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 5829 PERF. 5795 - 7812

09	5202	X	3487	-0-	-1715	-0-	3486	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	3563	X	3563	-0-	-0-	-0-	3563	3			N	-0-					-0-
11	3582	X	3582	-0-	-0-	-0-	3582	3			N	-0-					-0-
12	3243	X	3243	-0-	-0-	-0-	3243	3			N	-0-					-0-
01	3263	X	3263	-0-	-0-	-0-	3263	3			N	-0-					-0-
*02	2604	X	2604	-0-	-0-	-0-	2604	3			N	-0-					-0-

ORMSBY WELL #: 2H RRCID -> 252062 COMPL. DATE 07/08/2008 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 6520 - 11644

09	8460	X	8182	-0-	-278	-0-	8182	2			N	-0-					-0-
10	8432	X	8321	-0-	-111	-0-	8321	2			N	-0-					-0-
11	8195	X	8195	-0-	-0-	-0-	8195	2			N	-0-					-0-
12	8463	X	8221	-0-	-242	-0-	8221	2			N	-0-					-0-
01	8463	X	8170	-0-	-293	-0-	8170	2			N	-0-					-0-
02	7644	X	7253	-0-	-391	-0-	7253	2			N	-0-					-0-

BONTKE WELL #: 12H RRCID -> 252228 COMPL. DATE 04/04/2009 TOTAL DEPTH 8460 PERF. 8835 - 10865

09	4320	X	4150	-0-	-170	-0-	4150	2			N	-0-					-0-
10	4464	X	3681	-0-	-783	-0-	3681	2			N	-0-					-0-
11	4320	X	4124	-0-	-196	-0-	4124	2			N	-0-					-0-
12	4402	X	4210	-0-	-192	-0-	4210	2			N	-0-					-0-
01	4308	X	4308	-0-	-0-	-0-	4308	2			N	-0-					-0-
*02	4039	X	4039	-0-	-0-	-0-	4039	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

BONE RANCH WELL #: 3H RRCID -> 252261 COMPL. DATE 11/13/2009 TOTAL DEPTH 6577 PERF. 6910 - 10830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9660	X	7758	-0-	-1902	-0-	7758	3			Y	-0-					12
10	9672	X	7414	-0-	-2258	-0-	7414	3			Y	-0-					12
11	8940	X	7091	-0-	-1849	-0-	7091	3			Y	-0-					12
12	8463	X	7533	-0-	-930	-0-	7533	3			Y	-0-					12
01	8463	X	8208	-0-	-255	-0-	8208	3			Y	-0-					12
02	7252	X	7073	-0-	-179	-0-	7073	3			Y	-0-					12

LANCASTER WELL #: 11H RRCID -> 252266 COMPL. DATE 05/04/2010 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 6870 - 11390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8337	X	8337	-0-	-0-	-0-	8337	3			Y	-0-					-0-
10	8761	X	8761	-0-	-0-	-0-	8761	3			Y	-0-					-0-
11	8310	X	7026	-0-	-1284	-0-	7026	3			Y	-0-					-0-
12	8618	X	6517	-0-	-2101	-0-	6517	3			Y	-0-					-0-
01	8773	X	6579	-0-	-2194	-0-	6579	3			Y	-0-					-0-
02	7924	X	6682	-0-	-1242	-0-	6682	3			Y	-0-					-0-

NORMAN B WELL #: 1H RRCID -> 252287 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 5794 PERF. 6260 - 9940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3990	X	2615	-0-	-1375	-0-	2615	3			N	-0-					18
10	3906	X	1841	-0-	-2065	-0-	1821	3	20	9	N	18	18	8			18
11	5700	X	3439	-0-	-2261	-0-	3439	3			N	-0-					18
12	5890	X	3098	-0-	-2792	-0-	3086	3	12	9	N	11	11	8			18
01	6112	X	6112	-0-	-0-	-0-	6086	3	26	9	N	24	24	8			18
*02	5334	X	5334	-0-	-0-	-0-	5334	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
09	210	N	202	-0-	-8	-0-	202	1			N	-0-					29
10	248	N	231	-0-	-17	-0-	229	1	2	9	N	2	2	8			29
11	210	N	161	-0-	-49	-0-	161	1			N	-0-					29
12	217	N	200	-0-	-17	-0-	199	1	1	9	N	1	1	8			29
01	217	N	112	-0-	-105	-0-	111	1	1	9	N	1	1	8			29
02	140	N	105	-0-	-35	-0-	105	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
09	10320	X	8870	-0-	-1450	-0-	8870	3			Y	-0-					-0-
10	10354	X	9095	-0-	-1259	-0-	9095	3			Y	-0-					-0-
11	9330	X	8886	-0-	-444	-0-	8886	3			Y	-0-					-0-
12	9999	X	9999	-0-	-0-	-0-	9999	3			Y	-0-					-0-
01	10144	X	10144	-0-	-0-	-0-	10144	3			Y	-0-					-0-
*02	8954	X	8954	-0-	-0-	-0-	8954	3			Y	-0-					-0-

DORA SHAWVER WELL #: 1H RRCID -> 252547 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 5924 PERF. 6432 - 9383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3630	X	2513	-0-	-1117	-0-	2490	3	23	9	N	21	21	8			31
10	3596	X	3143	-0-	-453	-0-	3142	3	1	9	N	1					32
11	3200	X	3200	-0-	-0-	-0-	3199	3	1	9	N	1	1	8			32
12	3227	X	3227	-0-	-0-	-0-	3227	3			N	-0-					32
01	3131	X	310	-0-	-2821	-0-	309	3	1	9	N	1					33
*02	3819	X	3819	-0-	-0-	-0-	3819	3			N	-0-					33

SHIELDS WELL #: 1H RRCID -> 252556 COMPL. DATE 06/17/2009 TOTAL DEPTH 5470 PERF. 5939 - 8841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4999	X	4999	-0-	-0-	-0-	4999	3			N	-0-					85
10	5292	X	5292	-0-	-0-	-0-	5291	3	1	9	N	1	1	8			85
11	5962	X	5962	-0-	-0-	-0-	5962	3			N	-0-					85
12	5749	X	5749	-0-	-0-	-0-	5748	3	1	9	N	1	1	8			85
01	5925	X	5925	-0-	-0-	-0-	5924	3	1	9	N	1	1	8			85
02	5572	X	4164	-0-	-1408	-0-	4164	3			N	-0-					85

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

LANCASTER WELL #: 13H RRCID -> 252757 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 6740 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7080	X	6927	-0-	-153	-0-	6927	3			Y	-0-					75
10	7347	X	7050	-0-	-297	-0-	7050	3			Y	-0-					75
11	7110	X	6575	-0-	-535	-0-	6575	3			Y	-0-					75
12	7347	X	4538	-0-	-2809	-0-	4538	3			Y	-0-					75
01	7285	X	6402	-0-	-883	-0-	6402	3			Y	-0-					75
02	6468	X	5516	-0-	-952	-0-	5516	3			Y	-0-					75

REILLY B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252758 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 5672 PERF. N/A

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRANSOM WELL #: 3 RRCID -> 252991 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 7534 - 10134

09	11310	X	10544	-0-	-766	-0-	10544	2			N	-0-					-0-
10	11594	X	11099	-0-	-495	-0-	11099	2			N	-0-					-0-
11	11220	X	10831	-0-	-389	-0-	10831	2			N	-0-					-0-
12	11408	X	10879	-0-	-529	-0-	10879	2			N	-0-					-0-
01	11098	X	10879	-0-	-219	-0-	10879	2			N	-0-					-0-
02	10108	X	9702	-0-	-406	-0-	9702	2			N	-0-					-0-

BARBARA UPHAM D WELL #: 1H RRCID -> 252992 COMPL. DATE 06/23/2009 TOTAL DEPTH 5323 PERF. 5690 - 8598

09	3078	X	3078	-0-	-0-	-0-	3077	3	1	9	N	1					75
10	3059	X	3059	-0-	-0-	-0-	3053	3	6	9	N	5	5	8			75
11	2813	X	2813	-0-	-0-	-0-	2813	3			N	-0-					75
12	2170	X	2112	-0-	-58	-0-	2110	3	2	9	N	2	2	8			75
01	2930	X	2930	-0-	-0-	-0-	2875	3	55	9	N	50	5	8			120
*02	2791	X	2791	-0-	-0-	-0-	2778	3	13	9	N	12					132

BRANSOM WELL #: 4H RRCID -> 253001 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 7555 - 9715

09	5130	X	4810	-0-	-320	-0-	293	1	4517	2	N	-0-					-0-
10	5177	X	4926	-0-	-251	-0-	313	1	4613	2	N	-0-					-0-
11	4980	X	4195	-0-	-785	-0-	172	1	4023	2	N	-0-					-0-
12	4991	X	4704	-0-	-287	-0-	368	1	4336	2	N	-0-					-0-
01	4991	X	4646	-0-	-345	-0-	421	1	4225	2	N	-0-					-0-
02	4480	X	4270	-0-	-210	-0-	282	1	3988	2	N	-0-					-0-

PORTER WELL #: 2H RRCID -> 253003 COMPL. DATE 07/28/2009 TOTAL DEPTH 7740 PERF. 7980 - 9637

09	6030	X	4980	-0-	-1050	-0-	4980	2			N	-0-					-0-
10	6138	X	5275	-0-	-863	-0-	5275	2			N	-0-					-0-
11	5700	X	4971	-0-	-729	-0-	4971	2			N	-0-					-0-
12	5673	X	4987	-0-	-686	-0-	4987	2			N	-0-					-0-
01	5327	X	5327	-0-	-0-	-0-	5327	2			N	-0-					-0-
02	4760	X	4679	-0-	-81	-0-	4679	2			N	-0-					-0-

RAMSEY B WELL #: 1H RRCID -> 253004 COMPL. DATE 06/06/2009 TOTAL DEPTH 5340 PERF. 5565 - 8899

09	3690	X	3424	-0-	-266	-0-	3422	3	2	9	N	2					27
10	3813	X	2442	-0-	-1371	-0-	2438	3	4	9	N	4	4	8			27
11	3690	X	3122	-0-	-568	-0-	3122	3			N	-0-					27
12	3689	X	3149	-0-	-540	-0-	3147	3	2	9	N	2	2	8			27
01	3534	X	2650	-0-	-884	-0-	2646	3	4	9	N	4	4	8			27
02	3192	X	2742	-0-	-450	-0-	2742	3			N	-0-					27

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
PAGE WELL #: 4H RRCID -> 253057 COMPL. DATE 11/19/2009 TOTAL DEPTH 6364 PERF. 6407 - 8410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7890	X	7489	-0-	-401	-0-	7489	3			N	-0-					-0-
10	8153	X	7469	-0-	-684	-0-	7469	3			N	-0-					-0-
11	7890	X	5779	-0-	-2111	-0-	5779	3			N	-0-					-0-
12	7998	X	7035	-0-	-963	-0-	7035	3			N	-0-					-0-
01	7998	X	6873	-0-	-1125	-0-	6873	3			N	-0-					-0-
02	7000	X	5946	-0-	-1054	-0-	5946	3			N	-0-					-0-

BARBARA UPHAM B WELL #: 1H RRCID -> 253323 COMPL. DATE 06/11/2009 TOTAL DEPTH 5308 PERF. 6196 - 9854

09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
11	0	X	-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

BROYLES A WELL #: 2H RRCID -> 253561 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 6094 PERF. 6277 - 8692

09	6900	X	6519	-0-	-381	-0-	6519	3			Y	-0-					38
10	7130	X	6271	-0-	-859	-0-	6271	3			Y	-0-					38
11	6570	X	6079	-0-	-491	-0-	6079	3			Y	-0-					38
12	6789	X	6462	-0-	-327	-0-	6431	3	31	9	Y	28					66
01	6789	X	6251	-0-	-538	-0-	6251	3			Y	-0-					66
02	6076	X	5466	-0-	-610	-0-	5466	3			Y	-0-					66

RICHARD CRIDER WELL #: 3H RRCID -> 253588 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 6538 PERF. 6748 - 10142

09	14B	DENY	352	-0-	352	352	350	3	2	9	N	2	2	8			-0-
10	14B	DENY	403	-0-	403	755	403	3			N	-0-					-0-
11	14B	DENY	271	-0-	271	1026	271	3			N	-0-					-0-
12	1026	X	-0-	-0-	-1026	-0-					N	-0-					-0-
01	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
*02	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					-0-

CORE LAB WELL #: 7H RRCID -> 253606 COMPL. DATE 08/13/2009 TOTAL DEPTH 6566 PERF. 6764 - 10549

09	9012	X	9012	-0-	-0-	-0-	9012	3			Y	-0-					70
10	9672	X	8848	-0-	-824	-0-	8848	3			Y	-0-					70
11	9360	X	9112	-0-	-248	-0-	9112	3			Y	-0-					70
12	9672	X	9628	-0-	-44	-0-	9627	3	1	9	Y	1					71
01	9610	X	9597	-0-	-13	-0-	9597	3			Y	-0-					71
02	8512	X	7216	-0-	-1296	-0-	7213	3	3	9	Y	3					74

KEN TEICH UNIT WELL #: 8H RRCID -> 253607 COMPL. DATE 07/08/2009 TOTAL DEPTH 6423 PERF. 6803 - 9262

09	8490	X	8136	-0-	-354	-0-	8136	3			Y	-0-					55
10	8773	X	8371	-0-	-402	-0-	8367	3	4	9	Y	4					59
11	8280	X	8043	-0-	-237	-0-	8022	3	21	9	Y	19					78
12	8494	X	8027	-0-	-467	-0-	8025	3	2	9	Y	2	68	1			12
01	8432	X	7667	-0-	-765	-0-	7659	3	8	9	Y	7					19
02	7588	X	6916	-0-	-672	-0-	6916	3			Y	-0-					19

KEN TEICH WELL #: 7H RRCID -> 253608 COMPL. DATE 07/07/2009 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6815 - 10040

09	7020	X	6521	-0-	-499	-0-	6521	3			Y	-0-					46
10	7254	X	6788	-0-	-466	-0-	6785	3	3	9	Y	3					49
11	6690	X	6361	-0-	-329	-0-	6344	3	17	9	Y	15					64
12	6913	X	6040	-0-	-873	-0-	6038	3	2	9	Y	2	56	1			10
01	6789	X	6248	-0-	-541	-0-	6242	3	6	9	Y	5					15
02	6132	X	5574	-0-	-558	-0-	5574	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
09	4440	X	828	-0-	-3612	-0-	822	3	6	9	N	5	5	8			-0-
10	4588	X	1288	-0-	-3300	-0-	1287	3	1	9	N	1	1	8			-0-
11	2970	X	955	-0-	-2015	-0-	955	3			N	-0-					-0-
12	3069	X	1147	-0-	-1922	-0-	1145	3	2	9	N	2	2	8			-0-
01	1705	X	738	-0-	-967	-0-	738	3			N	-0-					-0-
*02	2705	X	2705	-0-	-0-	-0-	2705	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
09	2193	X	2193	-0-	-0-	-0-	2184	3	9	9	N	8	8	8			-0-
10	2981	X	2981	-0-	-0-	-0-	2980	3	1	9	N	1	1	8			-0-
11	2847	X	2847	-0-	-0-	-0-	2847	3			N	-0-					-0-
12	2294	X	1633	-0-	-661	-0-	1631	3	2	9	N	2	2	8			-0-
01	2294	X	1660	-0-	-634	-0-	1660	3			N	-0-					-0-
02	2072	X	1309	-0-	-763	-0-	1309	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
09	12958	X	12958	-0-	-0-	-0-	12957	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	13285	X	13285	-0-	-0-	-0-	13285	3			N	-0-					-0-
11	13890	X	10748	-0-	-3142	-0-	10748	3			N	-0-					-0-
12	14353	X	9024	-0-	-5329	-0-	9024	3			N	-0-					-0-
01	14353	X	6511	-0-	-7842	-0-	6511	3			N	-0-					-0-
02	12096	X	7111	-0-	-4985	-0-	7111	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
09	8430	X	7912	-0-	-518	-0-	7912	3			Y	-0-					54
10	8649	X	8142	-0-	-507	-0-	8138	3	4	9	Y	4					58
11	8130	X	7880	-0-	-250	-0-	7859	3	21	9	Y	19					77
12	8401	X	8264	-0-	-137	-0-	8262	3	2	9	Y	2	67	1			12
01	8246	X	7989	-0-	-257	-0-	7981	3	8	9	Y	7					19
02	7392	X	7172	-0-	-220	-0-	7172	3			Y	-0-					19

BARBARA UPHAM A WELL #: 1H RRCID -> 253755 COMPL. DATE 02/05/2010 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 5836 - 9419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3810	X	3634	-0-	-176	-0-	3621	3	13	9	N	12					120
10	3906	X	3764	-0-	-142	-0-	3761	3	3	9	N	3	1	8			122
11	3780	X	3669	-0-	-111	-0-	3660	3	9	9	N	8					130
12	3906	X	3714	-0-	-192	-0-	3706	3	8	9	N	7					137
01	3906	X	3776	-0-	-130	-0-	3740	3	36	9	N	33	1	8			169
02	3416	X	3371	-0-	-45	-0-	3351	3	20	9	N	18					187

BARBARA UPHAM C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253774 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 5319 PERF. 5792 - 9474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1710	N	1611	-0-	-99	-0-	1605	3	6	9	N	5					84
10	1798	N	1719	-0-	-79	-0-	1708	3	11	9	N	10	5	8			89
11	2100	N	1592	-0-	-508	-0-	1591	3	1	9	N	1					90
12	1674	N	949	-0-	-725	-0-	947	3	2	9	N	2	2	8			90
01	1705	N	1603	-0-	-102	-0-	1597	3	6	9	N	5	5	8			90
*02	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	1723	3			N	-0-					90

RAMSEY A WELL #: 1H RRCID -> 253775 COMPL. DATE 08/26/2009 TOTAL DEPTH 5327 PERF. 5570 - 8949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1391	3	39	9	N	35					177
10	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1467	3	61	9	N	55	189	1	4	8	39
11	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	1488	3	14	9	N	13					52
12	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	978	3	63	9	N	57	2	8			107
01	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1193	3	63	9	N	57	4	8			160
*02	757	N	757	-0-	-0-	-0-	731	3	26	9	N	24					184

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

REILLY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253777 COMPL. DATE 07/16/2009 TOTAL DEPTH 5640 PERF. 6220 - 9998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4200	X	3288	-0-	-912	-0-	913	1	2374	3	Y	1					10
							1	9									
10	4340	X	3277	-0-	-1063	-0-	969	1	2297	3	Y	10	10	8			10
							11	9									
11	3630	X	2946	-0-	-684	-0-	921	1	2025	3	Y	-0-					10
12	3472	X	3401	-0-	-71	-0-	939	1	2456	3	Y	5	5	8			10
							6	9									
01	3410	X	3247	-0-	-163	-0-	928	1	2309	3	Y	9	9	8			10
							10	9									
*02	3124	X	3124	-0-	-0-	-0-	856	1	2268	3	Y	-0-					10

WALKING T RANCH WELL #: 23H RRCID -> 253857 COMPL. DATE 10/01/2009 TOTAL DEPTH 8534 PERF. 8870 - 10890

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GALLAGHER WELL #: 5H RRCID -> 253893 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 6295 PERF. 6690 - 8830

09	5670	X	5142	-0-	-528	-0-	5142	3			N	-0-					-0-
10	5642	X	5181	-0-	-461	-0-	5181	3			N	-0-					-0-
11	5340	X	5031	-0-	-309	-0-	5031	3			N	-0-					-0-
12	5487	X	5032	-0-	-455	-0-	5032	3			N	-0-					-0-
01	5301	X	4821	-0-	-480	-0-	4821	3			N	-0-					-0-
02	4788	X	4526	-0-	-262	-0-	4526	3			N	-0-					-0-

GALLAGHER WELL #: 4H RRCID -> 253894 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 6376 PERF. 6611 - 9210

09	90	N	44	-0-	-46	-0-	42	3	2	9	N	2	2	8			-0-
10	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					-0-
11	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					-0-
12	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					-0-
01	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-					-0-
*02	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-					-0-

PAGE WELL #: 1H RRCID -> 253898 COMPL. DATE 11/25/2009 TOTAL DEPTH 6429 PERF. 6633 - 8515

09	2949	X	2949	-0-	-0-	-0-	2948	3	1	9	N	1	1	8			8
10	3503	X	2918	-0-	-585	-0-	2918	3			N	-0-					8
11	3390	X	2684	-0-	-706	-0-	2684	3			N	-0-					8
12	3503	X	2661	-0-	-842	-0-	2661	3			N	-0-					8
01	3224	X	3126	-0-	-98	-0-	3126	3			N	-0-					8
*02	2787	X	2787	-0-	-0-	-0-	2787	3			N	-0-					8

PAGE WELL #: 3H RRCID -> 253899 COMPL. DATE 11/21/2009 TOTAL DEPTH 6419 PERF. 6492 - 8455

09	510	N	280	-0-	-230	-0-	279	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	527	N	36	-0-	-491	-0-	36	3			N	-0-					-0-
11	510	N	89	-0-	-421	-0-	89	3			N	-0-					-0-
12	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
PAGE WELL #: 2H RRCID -> 253943 COMPL. DATE 11/24/2009 TOTAL DEPTH 6348 PERF. 6469 - 8340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7500	X	6887	-0-	-613	-0-	6887	3			N	-0-					-0-
10	7750	X	7097	-0-	-653	-0-	7097	3			N	-0-					-0-
11	7500	X	6859	-0-	-641	-0-	6859	3			N	-0-					-0-
12	7440	X	6940	-0-	-500	-0-	6940	3			N	-0-					-0-
01	7440	X	6867	-0-	-573	-0-	6867	3			N	-0-					-0-
02	6440	X	6301	-0-	-139	-0-	6301	3			N	-0-					-0-

THELMA LOUISE WELL #: 7H RRCID -> 253944 COMPL. DATE 12/27/2010 TOTAL DEPTH 7991 PERF. 8747 - 10869

09	7380	X	5834	-0-	-1546	-0-	5834	2			N	-0-					-0-
10	7626	X	6760	-0-	-866	-0-	6760	2			N	-0-					-0-
11	7061	X	7061	-0-	-0-	-0-	7061	2			N	-0-					-0-
12	7099	X	6943	-0-	-156	-0-	6943	2			N	-0-					-0-
01	6758	X	5762	-0-	-996	-0-	5762	2			N	-0-					-0-
02	6524	X	4061	-0-	-2463	-0-	4061	2			N	-0-					-0-

GALLAGHER WELL #: 3H RRCID -> 253946 COMPL. DATE 09/28/2010 TOTAL DEPTH 6316 PERF. 6503 - 8808

09	8370	X	7635	-0-	-735	-0-	7635	3			N	-0-					-0-
10	8308	X	7844	-0-	-464	-0-	7844	3			N	-0-					-0-
11	7800	X	7534	-0-	-266	-0-	7534	3			N	-0-					-0-
12	8060	X	7607	-0-	-453	-0-	7607	3			N	-0-					-0-
01	7905	X	7452	-0-	-453	-0-	7452	3			N	-0-					-0-
02	7140	X	6856	-0-	-284	-0-	6856	3			N	-0-					-0-

MYRTLE A WELL #: 4H RRCID -> 254340 COMPL. DATE 09/28/2009 TOTAL DEPTH 5007 PERF. 5404 - 8437

09	3450	X	551	-0-	-2899	-0-	551	1			N	-0-					-0-
10	3565	X	-0-	-0-	-3565	-0-					N	-0-					-0-
11	3450	X	740	-0-	-2710	-0-	740	1			N	-0-					-0-
12	558	X	10	-0-	-548	-0-	10	1			N	-0-					-0-
01	558	X	171	-0-	-387	-0-	171	1			N	-0-					-0-
*02	705	X	705	-0-	-0-	-0-	705	1			N	-0-					-0-

OAKS WELL #: 2H RRCID -> 254769 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 6190 PERF. 6356 - 13550

09	11365	X	11365	-0-	-0-	-0-	11365	3			Y	-0-					24
10	11594	X	11460	-0-	-134	-0-	11401	3	59	9	Y	54	53	1			25
11	11340	X	10607	-0-	-733	-0-	10607	3			Y	-0-					25
12	11749	X	11096	-0-	-653	-0-	11083	3	13	9	Y	12					37
01	11749	X	11034	-0-	-715	-0-	11034	3			Y	-0-					37
02	10612	X	9849	-0-	-763	-0-	9849	3			Y	-0-					37

MYRTLE A WELL #: 3H RRCID -> 254785 COMPL. DATE 09/25/2009 TOTAL DEPTH 5076 PERF. 5152 - 9232

09	450	N	239	-0-	-211	-0-	239	1			N	-0-					8
10	836	N	836	-0-	-0-	-0-	836	1			N	-0-					8
11	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	1			N	-0-					8
12	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					8
01	837	N	2	-0-	-835	-0-	2	1			N	-0-					8
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					8

LANCASTER WELL #: 15H RRCID -> 254795 COMPL. DATE 04/29/2010 TOTAL DEPTH 6515 PERF. 6878 - 12398

09	5760	X	5007	-0-	-753	-0-	5007	3			Y	-0-					6
10	5766	X	5369	-0-	-397	-0-	5366	3	3	9	Y	3					9
11	5677	X	5677	-0-	-0-	-0-	5666	3	11	9	Y	10					19
12	5961	X	5961	-0-	-0-	-0-	5961	3			Y	-0-					19
01	5363	X	4878	-0-	-485	-0-	4878	3			Y	-0-					19
*02	4993	X	4993	-0-	-0-	-0-	4993	3			Y	-0-					19

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

LANCASTER WELL #: 16H RRCID -> 254796 COMPL. DATE 04/09/2010 TOTAL DEPTH 6612 PERF. 6820 - 10109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9240	X	8875	-0-	-365	-0-	8875	3			Y	-0-					87
10	9300	X	8936	-0-	-364	-0-	8936	3			Y	-0-					87
11	8820	X	8533	-0-	-287	-0-	8533	3			Y	-0-					87
12	9447	X	9447	-0-	-0-	-0-	9447	3			Y	-0-					87
01	9176	X	9160	-0-	-16	-0-	9160	3			Y	-0-					87
*02	8342	X	8342	-0-	-0-	-0-	8236	3	106	9	Y	96	95	1			88

LANCASTER WELL #: 18H RRCID -> 254797 COMPL. DATE 04/26/2010 TOTAL DEPTH 6557 PERF. 6858 - 11903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8550	X	7993	-0-	-557	-0-	7993	3			Y	-0-					9
10	8835	X	8187	-0-	-648	-0-	8180	3	7	9	Y	6					15
11	8520	X	6944	-0-	-1576	-0-	6930	3	14	9	Y	13					28
12	8525	X	6366	-0-	-2159	-0-	6366	3			Y	-0-					28
01	8401	X	6268	-0-	-2133	-0-	6267	3	1	9	Y	1					29
02	7448	X	5308	-0-	-2140	-0-	5308	3			Y	-0-					29

LANCASTER WELL #: 17H RRCID -> 254798 COMPL. DATE 04/10/2010 TOTAL DEPTH 6646 PERF. 6833 - 8775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9930	X	9594	-0-	-336	-0-	9594	3			Y	-0-					19
10	10168	X	9780	-0-	-388	-0-	9780	3			Y	-0-					19
11	9840	X	9369	-0-	-471	-0-	9369	3			Y	-0-					19
12	10137	X	9546	-0-	-591	-0-	9546	3			Y	-0-					19
01	10013	X	9725	-0-	-288	-0-	9725	3			Y	-0-					19
02	8960	X	8761	-0-	-199	-0-	8652	3	109	9	Y	99	99	1			19

GALLAGHER WELL #: 1H RRCID -> 254802 COMPL. DATE 09/27/2010 TOTAL DEPTH 6321 PERF. 6550 - 9620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8730	X	8306	-0-	-424	-0-	8306	3			N	-0-					-0-
10	9021	X	8484	-0-	-537	-0-	8484	3			N	-0-					-0-
11	8430	X	8240	-0-	-190	-0-	8240	3			N	-0-					-0-
12	8711	X	8496	-0-	-215	-0-	8496	3			N	-0-					-0-
01	8587	X	8370	-0-	-217	-0-	8370	3			N	-0-					-0-
02	7756	X	7622	-0-	-134	-0-	7622	3			N	-0-					-0-

OAKS WELL #: 1H RRCID -> 254805 COMPL. DATE 05/29/2010 TOTAL DEPTH 6155 PERF. 6305 - 12945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11580	X	10860	-0-	-720	-0-	10860	3			Y	-0-					25
10	11811	X	11395	-0-	-416	-0-	11336	3	59	9	Y	54	54	1			25
11	11340	X	10929	-0-	-411	-0-	10929	3			Y	-0-					25
12	11718	X	10990	-0-	-728	-0-	10978	3	12	9	Y	11					36
01	11625	X	10383	-0-	-1242	-0-	10383	3			Y	-0-					36
02	10304	X	9972	-0-	-332	-0-	9972	3			Y	-0-					36

ORMSBY WELL #: 3H RRCID -> 254806 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 6572 PERF. 7096 - 9606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5850	X	5642	-0-	-208	-0-	5641	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	5952	X	5881	-0-	-71	-0-	5881	2			N	-0-					-0-
11	5760	X	5723	-0-	-37	-0-	5723	2			N	-0-					-0-
12	5952	X	5792	-0-	-160	-0-	5792	2			N	-0-					-0-
01	5952	X	5651	-0-	-301	-0-	5651	2			N	-0-					-0-
02	5348	X	5050	-0-	-298	-0-	5050	2			N	-0-					-0-

GODLEY MINERALS WELL #: 5H RRCID -> 254809 COMPL. DATE 03/18/2010 TOTAL DEPTH 6799 PERF. 7098 - 11033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8160	X	7931	-0-	-229	-0-	7931	3			N	-0-					1
10	8308	X	8281	-0-	-27	-0-	8281	3			N	-0-					1
11	8070	X	7821	-0-	-249	-0-	7821	3			N	-0-					1
12	8339	X	7552	-0-	-787	-0-	7552	3			N	-0-					1
01	8339	X	7817	-0-	-522	-0-	7817	3			N	-0-					1
02	7476	X	7125	-0-	-351	-0-	7125	3			N	-0-					1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

DODSON WELL #: 6H RRCID -> 254855 COMPL. DATE 10/07/2010 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 6555 - 8900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9450	X	9022	-0-	-428	-0-	9022	3			N	-0-					-0-
10	9734	X	9182	-0-	-552	-0-	9182	3			N	-0-					-0-
11	9330	X	8829	-0-	-501	-0-	8829	3			N	-0-					-0-
12	9486	X	9069	-0-	-417	-0-	9069	3			N	-0-					-0-
01	9362	X	8974	-0-	-388	-0-	8974	3			N	-0-					-0-
02	8428	X	8005	-0-	-423	-0-	8005	3			N	-0-					-0-

BANDY B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254896 COMPL. DATE 10/16/2009 TOTAL DEPTH 5280 PERF. 5714 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3575	X	3575	-0-	-0-	-0-	600	1	2944	3	N	28					110
							31	9									
10	4123	X	4123	-0-	-0-	-0-	620	1	3468	3	N	32	2	8			140
							35	9									
11	4012	X	4012	-0-	-0-	-0-	600	1	3401	3	N	10					150
							11	9									
12	3929	X	3929	-0-	-0-	-0-	620	1	3289	3	N	18	1	8			167
							20	9									
01	3934	X	3934	-0-	-0-	-0-	613	1	3302	3	N	17	169	1	2	8	13
							19	9									
*02	3878	X	3878	-0-	-0-	-0-	560	1	3311	3	N	6					19
							7	9									

GODLEY MINERALS WELL #: 6H RRCID -> 255016 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 7045 - 9900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8910	X	8342	-0-	-568	-0-	8342	3			N	-0-					-0-
10	8990	X	8458	-0-	-532	-0-	8458	3			N	-0-					-0-
11	8501	X	8501	-0-	-0-	-0-	8501	3			N	-0-					-0-
12	8756	X	8756	-0-	-0-	-0-	8756	3			N	-0-					-0-
01	8645	X	8645	-0-	-0-	-0-	8645	3			N	-0-					-0-
02	7924	X	7736	-0-	-188	-0-	7736	3			N	-0-					-0-

LANCASTER WELL #: 9H RRCID -> 255030 COMPL. DATE 05/03/2010 TOTAL DEPTH 6497 PERF. 6755 - 10280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4050	X	2872	-0-	-1178	-0-	2872	3			Y	-0-					20
10	3861	X	3861	-0-	-0-	-0-	3861	3			Y	-0-					20
11	3820	X	3820	-0-	-0-	-0-	3820	3			Y	-0-					20
12	3224	X	1711	-0-	-1513	-0-	1711	3			Y	-0-					20
01	3472	X	444	-0-	-3028	-0-	444	3			Y	-0-					20
02	3136	X	508	-0-	-2628	-0-	508	3			Y	-0-					20

MYRTLE WELL #: 2H RRCID -> 255076 COMPL. DATE 08/11/2009 TOTAL DEPTH 5089 PERF. 5400 - 8505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	390	N	3	-0-	-387	-0-	3	1			Y	-0-					2
10	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					2
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					2
12	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					2
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
*02	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-					2

DODSON WELL #: 7H RRCID -> 255419 COMPL. DATE 10/09/2010 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 6799 - 9080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9420	X	8391	-0-	-1029	-0-	8391	3			N	-0-					-0-
10	9579	X	8549	-0-	-1030	-0-	8549	3			N	-0-					-0-
11	9060	X	8260	-0-	-800	-0-	8260	3			N	-0-					-0-
12	8990	X	8231	-0-	-759	-0-	8231	3			N	-0-					-0-
01	8866	X	8051	-0-	-815	-0-	8051	3			N	-0-					-0-
02	7840	X	7279	-0-	-561	-0-	7279	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SWEENEY WELL #: 1H RRCID -> 255420 COMPL. DATE 11/23/2005 TOTAL DEPTH 1940 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

J.C. BELL ESTATE WELL #: 9H RRCID -> 255672 COMPL. DATE 12/01/2009 TOTAL DEPTH 6849 PERF. 7155 - 8895

09	3630	X	3522	-0-	-108	-0-	3522	3			N	-0-					-0-
10	3720	X	3622	-0-	-98	-0-	3622	3			N	-0-					-0-
11	3570	X	3462	-0-	-108	-0-	3462	3			N	-0-					-0-
12	3689	X	3535	-0-	-154	-0-	3535	3			N	-0-					-0-
01	3689	X	3529	-0-	-160	-0-	3529	3			N	-0-					-0-
02	3276	X	3134	-0-	-142	-0-	3134	3			N	-0-					-0-

GODLEY MINERALS WELL #: 3H RRCID -> 255688 COMPL. DATE 12/30/2009 TOTAL DEPTH 6758 PERF. 7250 - 9005

09	4653	X	4653	-0-	-0-	-0-	4653	3			N	-0-					-0-
10	4689	X	4689	-0-	-0-	-0-	4689	3			N	-0-					-0-
11	4520	X	4520	-0-	-0-	-0-	4520	3			N	-0-					-0-
12	4805	X	4593	-0-	-212	-0-	4593	3			N	-0-					-0-
01	4805	X	4541	-0-	-264	-0-	4541	3			N	-0-					-0-
02	4340	X	4154	-0-	-186	-0-	4154	3			N	-0-					-0-

BRANNAN HEIRS WELL #: 1H RRCID -> 255722 COMPL. DATE 02/21/2010 TOTAL DEPTH 5209 PERF. 8078 - 9660

09	3150	X	1319	-0-	-1831	-0-	600	1	719	3	N	-0-					33
10	3255	X	1285	-0-	-1970	-0-	618	1	667	3	N	-0-					33
11	3000	X	1784	-0-	-1216	-0-	600	1	1184	3	N	-0-					33
12	1937	X	1937	-0-	-0-	-0-	600	1	1337	3	N	-0-					33
01	1364	X	1311	-0-	-53	-0-	620	1	691	3	N	-0-					33
*02	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	560	1	1426	3	N	-0-					33

EVANS WELL #: 3H RRCID -> 255815 COMPL. DATE 10/07/2010 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 6700 - 11218

09	12510	X	11776	-0-	-734	-0-	11748	3	28	9	N	25					48
10	12927	X	11873	-0-	-1054	-0-	11873	3			N	-0-					48
11	12180	X	11307	-0-	-873	-0-	11307	3			N	-0-					48
12	12276	X	11806	-0-	-470	-0-	11693	3	113	9	N	103	114	1			37
01	12214	X	12073	-0-	-141	-0-	11890	3	183	9	N	166	117	1			86
02	11004	X	10556	-0-	-448	-0-	10486	3	70	9	N	64	113	1			37

EVANS WELL #: 4H RRCID -> 255816 COMPL. DATE 10/07/2010 TOTAL DEPTH 6535 PERF. 6699 - 10814

09	8649	X	8649	-0-	-0-	-0-	8630	3	19	9	N	17					26
10	8773	X	8665	-0-	-108	-0-	8665	3			N	-0-					26
11	8580	X	8258	-0-	-322	-0-	8258	3			N	-0-					26
12	8928	X	8356	-0-	-572	-0-	8277	3	79	9	N	72	77	1			21
01	8928	X	7797	-0-	-1131	-0-	7677	3	120	9	N	109	78	1			52
02	8064	X	7254	-0-	-810	-0-	7206	3	48	9	N	44	78	1			18

EVANS/RANDLE WELL #: 2H RRCID -> 255817 COMPL. DATE 08/23/2010 TOTAL DEPTH 6525 PERF. 6746 - 10066

09	1620	N	1329	-0-	-291	-0-	1329	3			N	-0-					-0-
10	1674	N	1350	-0-	-324	-0-	1350	3			N	-0-					-0-
11	1380	N	1134	-0-	-246	-0-	1134	3			N	-0-					-0-
12	1364	N	1075	-0-	-289	-0-	1075	3			N	-0-					-0-
01	1364	N	833	-0-	-531	-0-	833	3			N	-0-					-0-
02	1064	N	565	-0-	-499	-0-	565	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 #: 27H RRCID -> 255833 COMPL. DATE 11/29/2010 TOTAL DEPTH 6228 PERF. 6352 - 9380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7110	X	6899	-0-	-211	-0-	6899	3			Y	-0-					91
10	7440	X	7216	-0-	-224	-0-	7216	3			Y	-0-					91
11	7829	X	7829	-0-	-0-	-0-	7829	3			Y	-0-					91
12	8123	X	8123	-0-	-0-	-0-	8108	3	15	9	Y	14					105
01	7223	X	7022	-0-	-201	-0-	7022	3			Y	-0-					105
02	7308	X	6028	-0-	-1280	-0-	6028	3			Y	-0-					105

U.S. LIME WELL #: 28H RRCID -> 255834 COMPL. DATE 12/01/2010 TOTAL DEPTH 6227 PERF. 6460 - 9558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6420	X	5474	-0-	-946	-0-	5474	3			Y	-0-					52
10	6634	X	5180	-0-	-1454	-0-	5180	3			Y	-0-					52
11	6270	X	2189	-0-	-4081	-0-	2189	3			Y	-0-					52
12	6448	X	3262	-0-	-3186	-0-	3260	3	2	9	Y	2					54
01	6448	X	5858	-0-	-590	-0-	5858	3			Y	-0-					54
*02	5544	X	5544	-0-	-0-	-0-	5544	3			Y	-0-					54

U.S. LIME WELL #: 29H RRCID -> 255835 COMPL. DATE 12/03/2010 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 6656 - 9824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5310	X	4998	-0-	-312	-0-	4998	3			Y	-0-					73
10	5611	X	5323	-0-	-288	-0-	5323	3			Y	-0-					73
11	5595	X	5595	-0-	-0-	-0-	5595	3			Y	-0-					73
12	5879	X	5879	-0-	-0-	-0-	5868	3	11	9	Y	10					83
01	5537	X	5537	-0-	-0-	-0-	5537	3			Y	-0-					82
02	5236	X	4664	-0-	-572	-0-	4664	3			Y	-0-					82

OAKS WELL #: 4H RRCID -> 255983 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 6112 PERF. 6345 - 11900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9330	X	8817	-0-	-513	-0-	8817	3			Y	-0-					19
10	9579	X	8815	-0-	-764	-0-	8769	3	46	9	Y	42	41	1			20
11	9270	X	8309	-0-	-961	-0-	8301	3	8	9	Y	7					27
12	9579	X	8455	-0-	-1124	-0-	8446	3	9	9	Y	8					35
01	9486	X	8241	-0-	-1245	-0-	8239	3	2	9	Y	2					37
02	8232	X	7241	-0-	-991	-0-	7241	3			Y	-0-					37

OAKS WELL #: 3H RRCID -> 255987 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 6112 PERF. 6435 - 13635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9540	X	8818	-0-	-722	-0-	8818	3			Y	-0-					21
10	9858	X	9100	-0-	-758	-0-	9053	3	47	9	Y	43	44	1			20
11	9150	X	8860	-0-	-290	-0-	8860	3			Y	-0-					20
12	9269	X	9103	-0-	-166	-0-	9092	3	11	9	Y	10					30
01	9145	X	9015	-0-	-130	-0-	9015	3			Y	-0-					30
*02	8407	X	8407	-0-	-0-	-0-	8407	3			Y	-0-					30

GALLAGHER WELL #: 2H RRCID -> 255995 COMPL. DATE 10/04/2010 TOTAL DEPTH 6394 PERF. 6720 - 9690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9630	X	8877	-0-	-753	-0-	8877	3			N	-0-					-0-
10	9703	X	9058	-0-	-645	-0-	9058	3			N	-0-					-0-
11	9240	X	8778	-0-	-462	-0-	8778	3			N	-0-					-0-
12	9486	X	8964	-0-	-522	-0-	8964	3			N	-0-					-0-
01	9331	X	8874	-0-	-457	-0-	8874	3			N	-0-					-0-
02	8288	X	7923	-0-	-365	-0-	7923	3			N	-0-					-0-

GALLAGHER WELL #: 6H RRCID -> 255996 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 6466 PERF. 6730 - 9105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8610	X	6455	-0-	-2155	-0-	6454	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	7998	X	6579	-0-	-1419	-0-	6579	3			N	-0-					-0-
11	6390	X	5828	-0-	-562	-0-	5828	3			N	-0-					-0-
12	6665	X	5893	-0-	-772	-0-	5893	3			N	-0-					-0-
01	6665	X	5657	-0-	-1008	-0-	5657	3			N	-0-					-0-
02	6020	X	5001	-0-	-1019	-0-	5001	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
CORE LAB WELL #: 8H RRCID -> 255999 COMPL. DATE 06/11/2010 TOTAL DEPTH 6571 PERF. 6760 - 10860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5640	X	4982	-0-	-658	-0-	4982	3			Y	-0-					50
10	5642	X	4985	-0-	-657	-0-	4985	3			Y	-0-					50
11	5460	X	5048	-0-	-412	-0-	5048	3			Y	-0-					50
12	5487	X	5139	-0-	-348	-0-	5139	3			Y	-0-					50
01	5146	X	4066	-0-	-1080	-0-	4066	3			Y	-0-					50
02	4704	X	4138	-0-	-566	-0-	4135	3	3	9	Y	3					53

FALLS CREEK WELL #: 2H RRCID -> 256004 COMPL. DATE 06/09/2010 TOTAL DEPTH 6044 PERF. 6566 - 11526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9900	X	9173	-0-	-727	-0-	9173	3			Y	-0-					20
10	10230	X	9542	-0-	-688	-0-	9443	3	99	9	Y	90	88	1			22
11	9900	X	9187	-0-	-713	-0-	9187	3			Y	-0-					22
12	9734	X	9345	-0-	-389	-0-	9337	3	8	9	Y	7					29
01	9548	X	9193	-0-	-355	-0-	9193	3			Y	-0-					29
02	8624	X	8355	-0-	-269	-0-	8355	3			Y	-0-					29

FALLS CREEK WELL #: 3H RRCID -> 256005 COMPL. DATE 06/13/2010 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 6620 - 11050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10590	X	10368	-0-	-222	-0-	10368	3			Y	-0-					21
10	10912	X	10793	-0-	-119	-0-	10683	3	110	9	Y	100	97	1			24
11	10560	X	10333	-0-	-227	-0-	10333	3			Y	-0-					24
12	10819	X	10623	-0-	-196	-0-	10614	3	9	9	Y	8					32
01	10819	X	10469	-0-	-350	-0-	10469	3			Y	-0-					32
02	9744	X	9465	-0-	-279	-0-	9465	3			Y	-0-					32

EVANS/RANDLE WELL #: 5H RRCID -> 256006 COMPL. DATE 08/28/2010 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 6898 - 9200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6630	X	5878	-0-	-752	-0-	5878	3			N	-0-					-0-
10	6789	X	6062	-0-	-727	-0-	6062	3			N	-0-					-0-
11	6360	X	5969	-0-	-391	-0-	5969	3			N	-0-					-0-
12	6355	X	6105	-0-	-250	-0-	6105	3			N	-0-					-0-
01	6262	X	6102	-0-	-160	-0-	6102	3			N	-0-					-0-
02	5572	X	5568	-0-	-4	-0-	5568	3			N	-0-					-0-

EVANS/RANDLE WELL #: 4H RRCID -> 256008 COMPL. DATE 08/27/2010 TOTAL DEPTH 6522 PERF. 6917 - 11091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5280	X	4986	-0-	-294	-0-	4986	3			N	-0-					31
10	5239	X	5052	-0-	-187	-0-	5052	3			N	-0-					31
11	5070	X	4426	-0-	-644	-0-	4426	3			N	-0-					31
12	5146	X	4943	-0-	-203	-0-	4943	3			N	-0-					31
01	5180	X	5180	-0-	-0-	-0-	5180	3			N	-0-					31
*02	4797	X	4797	-0-	-0-	-0-	4797	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
09	9390	X	9352	-0-	-38	-0-	9352	3			N	-0-					-0-
10	9765	X	9654	-0-	-111	-0-	9654	3			N	-0-					-0-
11	9450	X	9320	-0-	-130	-0-	9320	3			N	-0-					-0-
12	9765	X	9393	-0-	-372	-0-	9393	3			N	-0-					-0-
01	9703	X	9255	-0-	-448	-0-	9255	3			N	-0-					-0-
02	8736	X	8486	-0-	-250	-0-	8486	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
09	38	N	38	-0-	-0-	-0-	37	3	1	9	Y	1	1	8			5
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	1			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
01	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
MADDUX (S. A.) UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256060 COMPL. DATE 08/14/2009 TOTAL DEPTH 5073 PERF. 5398 - 8662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	2	2	8			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	5130	X	4304	-0-	-826	-0-	4303	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	5301	X	4467	-0-	-834	-0-	4467	3			N	-0-					-0-
11	4830	X	3678	-0-	-1152	-0-	3678	3			N	-0-					-0-
12	4650	X	3898	-0-	-752	-0-	3898	3			N	-0-					-0-
01	4650	X	3638	-0-	-1012	-0-	3638	3			N	-0-					-0-
02	4032	X	3079	-0-	-953	-0-	3079	3			N	-0-					-0-

HUDGINS WELL #: 6H RRCID -> 256124 COMPL. DATE 05/20/2010 TOTAL DEPTH 6362 PERF. 7811 - 9759

09	8310	X	7306	-0-	-1004	-0-	7306	3			N	-0-					8
10	7979	X	7979	-0-	-0-	-0-	7979	3			N	-0-					8
11	7871	X	7871	-0-	-0-	-0-	7871	3			N	-0-					8
12	7861	X	7861	-0-	-0-	-0-	7861	3			N	-0-					8
01	7967	X	7713	-0-	-254	-0-	7713	3			N	-0-					8
02	7196	X	6895	-0-	-301	-0-	6895	3			N	-0-					8

KEN TEICH WELL #: 3H RRCID -> 256126 COMPL. DATE 12/16/2009 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6985 - 10425

09	6900	X	6764	-0-	-136	-0-	6764	3			Y	-0-					8
10	6913	X	6680	-0-	-233	-0-	6680	3			Y	-0-					8
11	6780	X	6106	-0-	-674	-0-	6106	3			Y	-0-					8
12	7006	X	6089	-0-	-917	-0-	6089	3			Y	-0-					8
01	7006	X	6338	-0-	-668	-0-	6338	3			Y	-0-					8
02	6300	X	5846	-0-	-454	-0-	5769	3	77	9	Y	70	71	1			7

KEN TEICH WELL #: 5H RRCID -> 256127 COMPL. DATE 12/17/2009 TOTAL DEPTH 6554 PERF. 6798 - 9425

09	5190	X	5008	-0-	-182	-0-	5008	3			Y	-0-					5
10	5332	X	5110	-0-	-222	-0-	5110	3			Y	-0-					5
11	5160	X	4888	-0-	-272	-0-	4888	3			Y	-0-					5
12	5301	X	4872	-0-	-429	-0-	4872	3			Y	-0-					5
01	5208	X	4950	-0-	-258	-0-	4950	3			Y	-0-					5
02	4676	X	4511	-0-	-165	-0-	4450	3	61	9	Y	55	54	1			6

HUDGINS WELL #: 4H RRCID -> 256128 COMPL. DATE 01/18/2010 TOTAL DEPTH 6344 PERF. 6457 - 9523

09	6630	X	5124	-0-	-1506	-0-	5124	3			N	-0-					-0-
10	5856	X	5856	-0-	-0-	-0-	5856	3			N	-0-					-0-
11	6528	X	6528	-0-	-0-	-0-	6528	3			N	-0-					-0-
12	5451	X	5451	-0-	-0-	-0-	5451	3			N	-0-					-0-
01	5809	X	5809	-0-	-0-	-0-	5809	3			N	-0-					-0-
*02	5623	X	5623	-0-	-0-	-0-	5623	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KEN TEICH WELL #: 4H RRCID -> 256129 COMPL. DATE 12/22/2009 TOTAL DEPTH 6577 PERF. 7045 - 9600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6810	X	5919	-0-	-891	-0-	5919	3			Y	-0-					7
10	7122	X	7122	-0-	-0-	-0-	7122	3			Y	-0-					7
11	6794	X	6794	-0-	-0-	-0-	6794	3			Y	-0-					7
12	6685	X	6685	-0-	-0-	-0-	6685	3			Y	-0-					7
01	6913	X	6327	-0-	-586	-0-	6327	3			Y	-0-					7
02	6244	X	5931	-0-	-313	-0-	5853	3	78	9	Y	71	71	1			7

U.S. LIME WELL #: 30H RRCID -> 256209 COMPL. DATE 06/11/2011 TOTAL DEPTH 6337 PERF. 6608 - 9208

09	3600	X	3598	-0-	-2	-0-	3598	3			Y	-0-					5
10	3999	X	3580	-0-	-419	-0-	3580	3			Y	-0-					5
11	3930	X	3555	-0-	-375	-0-	3555	3			Y	-0-					5
12	4061	X	3657	-0-	-404	-0-	3657	3			Y	-0-					5
01	4061	X	3467	-0-	-594	-0-	3467	3			Y	-0-					5
02	3360	X	2969	-0-	-391	-0-	2969	3			Y	-0-					5

J.C. BELL ESTATE WELL #: 8H RRCID -> 256256 COMPL. DATE 12/01/2009 TOTAL DEPTH 6829 PERF. 7120 - 9570

09	7230	X	7139	-0-	-91	-0-	7139	3			N	-0-					-0-
10	7409	X	7208	-0-	-201	-0-	7208	3			N	-0-					-0-
11	7170	X	6883	-0-	-287	-0-	6883	3			N	-0-					-0-
12	7378	X	7008	-0-	-370	-0-	7008	3			N	-0-					-0-
01	7378	X	6964	-0-	-414	-0-	6964	3			N	-0-					-0-
02	6664	X	6233	-0-	-431	-0-	6233	3			N	-0-					-0-

US LIME E WELL #: 34H RRCID -> 256376 COMPL. DATE 06/13/2011 TOTAL DEPTH 6334 PERF. 6587 - 9657

09	9990	X	9333	-0-	-657	-0-	9332	3	1	9	Y	1	1	8			44
10	10323	X	9760	-0-	-563	-0-	9759	3	1	9	Y	1	1	8			44
11	9990	X	9249	-0-	-741	-0-	9249	3			Y	-0-					44
12	10168	X	9289	-0-	-879	-0-	9288	3	1	9	Y	1	1	8			44
01	10013	X	9058	-0-	-955	-0-	9058	3			Y	-0-					44
02	8820	X	8233	-0-	-587	-0-	8233	3			Y	-0-					44

GODLEY MINERALS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 256413 COMPL. DATE 01/04/2010 TOTAL DEPTH 6784 PERF. 7185 - 10040

09	4620	X	4113	-0-	-507	-0-	4113	3			N	-0-					-0-
10	4774	X	4232	-0-	-542	-0-	4232	3			N	-0-					-0-
11	4361	X	4361	-0-	-0-	-0-	4361	3			N	-0-					-0-
12	4247	X	4088	-0-	-159	-0-	4088	3			N	-0-					-0-
01	4247	X	3615	-0-	-632	-0-	3615	3			N	-0-					-0-
02	4060	X	3637	-0-	-423	-0-	3637	3			N	-0-					-0-

REILLY B WELL #: 1H RRCID -> 256422 COMPL. DATE 07/20/2009 TOTAL DEPTH 5615 PERF. 6175 - 9098

09	9090	X	8687	-0-	-403	-0-	167	1	8506	3	N	13					161
							14	9									
10	9393	X	9328	-0-	-65	-0-	147	1	9177	3	N	4	1	8			164
							4	9									
11	9090	X	8989	-0-	-101	-0-	159	1	8829	3	N	1					165
							1	9									
12	9440	X	9440	-0-	-0-	-0-	177	1	9212	3	N	46	179	1	1	8	31
							51	9									
01	9331	X	8879	-0-	-452	-0-	188	1	8682	3	N	8	1	8			38
							9	9									
02	8428	X	8091	-0-	-337	-0-	145	1	7939	3	N	6					44
							7	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

REILLY A WELL #: 2H RRCID -> 256595 COMPL. DATE 12/10/2010 TOTAL DEPTH 5628 PERF. 6277 - 9910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1410	N	872	-0-	-538	-0-	872	3			Y	-0-					2
10	632	N	632	-0-	-0-	-0-	619	3	13	9	Y	12	12	8			2
11	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	3			Y	-0-					2
12	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					Y	5	5	8			2
01	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	10	10	8			2
02	700	N	-0-	-0-	-700	-0-					Y	-0-					2

TRAVIS WELL #: 1H RRCID -> 256746 COMPL. DATE 08/16/2009 TOTAL DEPTH 4474 PERF. 6372 - 9060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3990	X	3843	-0-	-147	-0-	3841	3	2	9	N	2					92
10	4123	X	3857	-0-	-266	-0-	3847	3	10	9	N	9	2	8			99
11	3990	X	3173	-0-	-817	-0-	3170	3	3	9	N	3					102
12	3968	X	2658	-0-	-1310	-0-	2657	3	1	9	N	1	1	8			102
01	3968	X	2437	-0-	-1531	-0-	2435	3	2	9	N	2	2	8			102
02	3584	X	2440	-0-	-1144	-0-	2434	3	6	9	N	5					107

WHITE B WELL #: 1H RRCID -> 256749 COMPL. DATE 04/24/2010 TOTAL DEPTH 5595 PERF. 5949 - 9532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	600	N	490	-0-	-110	-0-	490	1			N	-0-					36
10	516	N	516	-0-	-0-	-0-	514	1	2	9	N	2	2	8			36
11	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	1			N	-0-					36
12	539	N	539	-0-	-0-	-0-	520	1	18	3	N	1	1	8			36
							1	9									
01	752	N	752	-0-	-0-	-0-	508	1	242	3	N	2	2	8			36
							2	9									
*02	479	N	479	-0-	-0-	-0-	476	1	3	9	N	3					39

WALLIN WELL #: 1H RRCID -> 257549 COMPL. DATE 10/06/2010 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6701 - 9109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5070	X	4914	-0-	-156	-0-	4914	3			N	-0-					-0-
10	5208	X	4937	-0-	-271	-0-	4937	3			N	-0-					-0-
11	4980	X	4718	-0-	-262	-0-	4718	3			N	-0-					-0-
12	5084	X	4971	-0-	-113	-0-	4971	3			N	-0-					-0-
01	5084	X	4910	-0-	-174	-0-	4910	3			N	-0-					-0-
02	4592	X	4345	-0-	-247	-0-	4345	3			N	-0-					-0-

CORE LAB WELL #: 9H RRCID -> 257734 COMPL. DATE 08/11/2010 TOTAL DEPTH 6502 PERF. 6725 - 9045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5820	X	5820	-0-	-0-	-0-	5820	3			N	-0-					62
10	5862	X	5862	-0-	-0-	-0-	5862	3			N	-0-					62
11	5679	X	5679	-0-	-0-	-0-	5679	3			N	-0-					62
12	6014	X	5739	-0-	-275	-0-	5739	3			N	-0-					62
01	6014	X	5683	-0-	-331	-0-	5683	3			N	-0-					62
02	5432	X	5186	-0-	-246	-0-	5186	3			N	-0-					62

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
09	5700	X	5419	-0-	-281	-0-	5419	3			Y	-0-					6
10	5859	X	5566	-0-	-293	-0-	5566	3			Y	-0-					6
11	5640	X	5386	-0-	-254	-0-	5386	3			Y	-0-					6
12	5611	X	5207	-0-	-404	-0-	5207	3			Y	-0-					6
01	5611	X	4121	-0-	-1490	-0-	4121	3			Y	-0-					6
02	5068	X	4414	-0-	-654	-0-	4414	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
09	6900	X	6594	-0-	-306	-0-	6593	3	1	9	Y	1	1	8			7
10	7068	X	6785	-0-	-283	-0-	6784	3	1	9	Y	1	1	8			7
11	6810	X	6453	-0-	-357	-0-	6453	3			Y	-0-					7
12	6975	X	6418	-0-	-557	-0-	6418	3			Y	-0-					7
01	6944	X	6707	-0-	-237	-0-	6707	3			Y	-0-					7
02	6160	X	5937	-0-	-223	-0-	5937	3			Y	-0-					7

BROYLES UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 257756 COMPL. DATE 05/26/2010 TOTAL DEPTH 6047 PERF. 6195 - 11035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10320	X	9780	-0-	-540	-0-	9780	3			Y	-0-					20
10	10664	X	9893	-0-	-771	-0-	9893	3			Y	-0-					20
11	10110	X	9497	-0-	-613	-0-	9497	3			Y	-0-					20
12	10106	X	9518	-0-	-588	-0-	9450	3	68	9	Y	62					82
01	10106	X	9436	-0-	-670	-0-	9436	3			Y	-0-					82
02	9128	X	8298	-0-	-830	-0-	8298	3			Y	-0-					82

US LIME UNIT E WELL #: 35H RRCID -> 257781 COMPL. DATE 06/15/2011 TOTAL DEPTH 6256 PERF. 6674 - 10364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5580	X	5478	-0-	-102	-0-	5477	3	1	9	Y	1	1	8			7
10	5704	X	5379	-0-	-325	-0-	5378	3	1	9	Y	1	1	8			7
11	5520	X	5119	-0-	-401	-0-	5119	3			Y	-0-					7
12	5704	X	5353	-0-	-351	-0-	5353	3			Y	-0-					7
01	5673	X	5361	-0-	-312	-0-	5361	3			Y	-0-					7
02	5124	X	4757	-0-	-367	-0-	4757	3			Y	-0-					7

EVANS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 257804 COMPL. DATE 08/23/2010 TOTAL DEPTH 6540 PERF. 6729 - 10639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	581	N	581	-0-	-0-	-0-	579	3	2	9	N	2					2
10	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-					2
11	390	N	173	-0-	-217	-0-	173	3			N	-0-					2
12	403	N	168	-0-	-235	-0-	165	3	3	9	N	3	5	1			-0-
01	279	N	97	-0-	-182	-0-	96	3	1	9	N	1	1	1			-0-
02	168	N	18	-0-	-150	-0-	18	3			N	-0-	1	1			-0-

BROYLES UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 257823 COMPL. DATE 05/24/2010 TOTAL DEPTH 6144 PERF. 6180 - 11870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10290	X	9849	-0-	-441	-0-	9849	3			Y	-0-					25
10	10385	X	10033	-0-	-352	-0-	10033	3			Y	-0-					25
11	9990	X	9510	-0-	-480	-0-	9510	3			Y	-0-					25
12	10168	X	9825	-0-	-343	-0-	9756	3	69	9	Y	63					88
01	10168	X	9643	-0-	-525	-0-	9643	3			Y	-0-					88
02	9184	X	8684	-0-	-500	-0-	8684	3			Y	-0-					88

BRANNAN HEIRS WELL #: 3H RRCID -> 257888 COMPL. DATE 04/29/2010 TOTAL DEPTH 5174 PERF. 5580 - 7876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3390	X	3153	-0-	-237	-0-	3144	3	9	9	N	8					56
10	3503	X	2793	-0-	-710	-0-	2787	3	6	9	N	5					61
11	3210	X	2892	-0-	-318	-0-	2888	3	4	9	N	4					65
12	3255	X	2724	-0-	-531	-0-	2703	3	21	9	N	19					84
01	3255	X	3125	-0-	-130	-0-	3117	3	8	9	N	7					91
02	2940	X	2760	-0-	-180	-0-	2737	3	23	9	N	21					112

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
MC DONALD A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258010 COMPL. DATE 09/28/2009 TOTAL DEPTH 5578 PERF. 5816 - 10180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5970	X	4712	-0-	-1258	-0-	562	1	4149	3	N	1					111
							1	9									
10	5828	X	4751	-0-	-1077	-0-	604	1	4145	3	N	2	2	8			111
							2	9									
11	5490	X	4558	-0-	-932	-0-	541	1	4017	3	N	-0-					111
12	5549	X	4147	-0-	-1402	-0-	620	1	3526	3	N	1	1	8			111
							1	9									
01	5549	X	4144	-0-	-1405	-0-	613	1	3529	3	N	2	2	8			111
							2	9									
*02	4458	X	4458	-0-	-0-	-0-	555	1	3892	3	N	10	105	1			16
							11	9									

MC DONALD A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258011 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 5607 PERF. 5956 - 10126

09	3957	X	3957	-0-	-0-	-0-	480	1	3477	3	N	-0-					57
10	3751	X	3366	-0-	-385	-0-	496	1	2866	3	N	4	4	8			57
							4	9									
11	3862	X	3862	-0-	-0-	-0-	478	1	3384	3	N	-0-					57
12	4092	X	3418	-0-	-674	-0-	496	1	2920	3	N	2	2	8			57
							2	9									
01	4092	X	3558	-0-	-534	-0-	485	1	3070	3	N	3	3	8			57
							3	9									
02	3696	X	2227	-0-	-1469	-0-	436	1	1791	3	N	-0-					57

MC DONALD B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258013 COMPL. DATE 10/31/2009 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5872 - 9880

09	3750	X	3183	-0-	-567	-0-	434	1	2748	3	Y	1					15
							1	9									
10	3503	X	3274	-0-	-229	-0-	451	1	2811	3	Y	11	10	8			16
							12	9									
11	3290	X	3290	-0-	-0-	-0-	441	1	2849	3	Y	-0-					16
12	3395	X	3395	-0-	-0-	-0-	457	1	2932	3	Y	5	5	8			16
							6	9									
01	3286	X	2903	-0-	-383	-0-	463	1	2430	3	Y	9	9	8			16
							10	9									
02	3080	X	2753	-0-	-327	-0-	417	1	2333	3	Y	3					19
							3	9									

MC DONALD B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258021 COMPL. DATE 11/12/2009 TOTAL DEPTH 5588 PERF. 5867 - 9750

09	6168	X	6168	-0-	-0-	-0-	373	1	5793	3	Y	2					29
							2	9									
10	6138	X	6005	-0-	-133	-0-	386	1	5611	3	Y	7	6	8			30
							8	9									
11	5970	X	5079	-0-	-891	-0-	369	1	4710	3	Y	-0-					30
12	6386	X	5399	-0-	-987	-0-	375	1	5021	3	Y	3	3	8			30
							3	9									
01	6386	X	5244	-0-	-1142	-0-	374	1	4864	3	Y	5	5	8			30
							6	9									
02	5768	X	4952	-0-	-816	-0-	336	1	4609	3	Y	6					36
							7	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
JANET HOLLAND WELL #: 1H RRCID -> 258313 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 5147 PERF. 5556 - 10500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6780	X	6608	-0-		-172	-0-	854	1	5645	3	N	99					260
								109	9									
10	7006	X	6834	-0-		-172	-0-	899	1	5840	3	N	86	5	8			341
								95	9									
11	6780	X	6212	-0-		-568	-0-	870	1	5224	3	N	107	349	1			99
								118	9									
12	7148	X	7148	-0-		-0-	-0-	888	1	6128	3	N	120	3	8			216
								132	9									
01	7142	X	7142	-0-		-0-	-0-	840	1	6147	3	N	141	169	1	4	8	184
								155	9									
*02	6342	X	6342	-0-		-0-	-0-	812	1	5421	3	N	99					283
								109	9									

DURANT B WELL #: 1H RRCID -> 258469 COMPL. DATE 04/21/2010 TOTAL DEPTH 5330 PERF. 5579 - 9881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3960	X	3786	-0-		-174	-0-	332	1	3448	3	N	5					37
								6	9									
10	4092	X	4051	-0-		-41	-0-	348	1	3674	3	N	26	4	8			59
								29	9									
11	3960	X	3800	-0-		-160	-0-	332	1	3464	3	N	4					63
								4	9									
12	4371	X	4329	-0-		-42	-0-	620	1	3700	3	N	8	2	8			69
								9	9									
01	4196	X	4196	-0-		-0-	-0-	343	1	3838	3	N	14	4	8			79
								15	9									
02	3668	X	3394	-0-		-274	-0-	560	1	2830	3	N	4					83
								4	9									

CORE LAB WELL #: 6H RRCID -> 258974 COMPL. DATE 01/25/2009 TOTAL DEPTH 6649 PERF. 6852 - 9630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6060	X	5975	-0-		-85	-0-	5975	3			Y	-0-					201
10	6262	X	6000	-0-		-262	-0-	6000	3			Y	-0-					201
11	5940	X	5737	-0-		-203	-0-	5737	3			Y	-0-					201
12	6169	X	5712	-0-		-457	-0-	5711	3	1	9	Y	1					202
01	6169	X	5720	-0-		-449	-0-	5720	3			Y	-0-					202
02	5572	X	5480	-0-		-92	-0-	5478	3	2	9	Y	2					204

LANCASTER WELL #: 8H RRCID -> 259294 COMPL. DATE 05/01/2010 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 7100 - 10943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7680	X	7565	-0-		-115	-0-	7565	3			Y	-0-					37
10	8370	X	7853	-0-		-517	-0-	7853	3			Y	-0-					37
11	8297	X	8297	-0-		-0-	-0-	8297	3			Y	-0-					37
12	8184	X	7512	-0-		-672	-0-	7512	3			Y	-0-					37
01	8198	X	8198	-0-		-0-	-0-	8198	3			Y	-0-					37
*02	7942	X	7942	-0-		-0-	-0-	7942	3			Y	-0-					37

LANCASTER WELL #: 14H RRCID -> 259553 COMPL. DATE 05/20/2010 TOTAL DEPTH 6487 PERF. 6910 - 10355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					3
10	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					3
11	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					3
12	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					3
01	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					3
*02	32	N	32	-0-		-0-	-0-	32	3			Y	-0-					3

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
CORE LAB WELL #: 10H RRCID -> 260019 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 6583 PERF. 6814 - 9819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12270	X	11582	-0-	-688	-0-	11582	3			N	-0-					42
10	12524	X	11748	-0-	-776	-0-	11748	3			N	-0-					42
11	11940	X	11391	-0-	-549	-0-	11391	3			N	-0-					42
12	12121	X	11604	-0-	-517	-0-	11604	3			N	-0-					42
01	12028	X	11536	-0-	-492	-0-	11536	3			N	-0-					42
02	10808	X	10357	-0-	-451	-0-	10357	3			N	-0-					42

GEREN WELL #: 21H RRCID -> 260020 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 6368 PERF. 6604 - 10044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	3	8			-0-
10	78	N	78	-0-	-0-	-0-	77	3	1	9	N	1	1	8			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	214	N	214	-0-	-0-	-0-	213	3	1	9	N	1	1	8			-0-
01	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	3			N	-0-					-0-
*02	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	3			N	-0-					-0-

KEN TEICH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260246 COMPL. DATE 12/14/2009 TOTAL DEPTH 6521 PERF. 6788 - 11302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	13170	X	12086	-0-	-1084	-0-	12086	3			Y	-0-					163
10	12834	X	12780	-0-	-54	-0-	12780	3			Y	-0-					163
11	12240	X	12214	-0-	-26	-0-	12214	3			Y	-0-					163
12	12648	X	12331	-0-	-317	-0-	12331	3			Y	-0-					163
01	12772	X	12234	-0-	-538	-0-	12234	3			Y	-0-					163
02	11536	X	10789	-0-	-747	-0-	10789	3			Y	-0-					163

LANCASTER WELL #: 6H RRCID -> 260263 COMPL. DATE 05/08/2010 TOTAL DEPTH 6667 PERF. 6825 - 11370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B DENY		333	-0-	333	333	333	3			Y	-0-					-0-
11	14B DENY		323	-0-	323	656	322	3	1	9	Y	1					1
12	934	N	278	-0-	-656	-0-	278	3			Y	-0-					1
01	341	N	206	-0-	-135	-0-	206	3			Y	-0-					1
02	308	N	234	-0-	-74	-0-	234	3			Y	-0-					1

LANCASTER WELL #: 7H RRCID -> 260838 COMPL. DATE 05/08/2010 TOTAL DEPTH 6548 PERF. 6870 - 10135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14310	X	12575	-0-	-1735	-0-	12575	3			Y	-0-					48
10	14539	X	12306	-0-	-2233	-0-	12306	3			Y	-0-					48
11	14430	X	10219	-0-	-4211	-0-	10141	3	78	9	Y	71					119
12	14911	X	12930	-0-	-1981	-0-	12930	3			Y	-0-					119
01	14911	X	12626	-0-	-2285	-0-	12601	3	25	9	Y	23					142
02	11732	X	11227	-0-	-505	-0-	11227	3			Y	-0-					142

LANCASTER WELL #: 22H RRCID -> 261397 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 7490 - 9645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5220	X	4814	-0-	-406	-0-	4814	3			Y	-0-					49
10	5487	X	4879	-0-	-608	-0-	4879	3			Y	-0-					49
11	5310	X	4724	-0-	-586	-0-	4724	3			Y	-0-					49
12	5487	X	5108	-0-	-379	-0-	5108	3			Y	-0-					49
01	5399	X	5399	-0-	-0-	-0-	5399	3			Y	-0-					49
*02	4605	X	4605	-0-	-0-	-0-	4605	3			Y	-0-					49

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
LYONS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261457 COMPL. DATE 04/20/2011 TOTAL DEPTH 4846 PERF. 5264 - 8792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1782	X	1782	-0-	-0-	-0-	600	1	1178	3	N	4					39
							4	9									
10	2449	X	2163	-0-	-286	-0-	618	1	1514	3	N	28	14	8			53
							31	9									
11	2411	X	2411	-0-	-0-	-0-	600	1	1791	3	N	18					71
							20	9									
12	2470	X	2470	-0-	-0-	-0-	574	1	1861	3	N	32	6	8			97
							35	9									
01	2170	X	2162	-0-	-8	-0-	604	1	1515	3	N	39	12	8			124
							43	9									
02	2240	X	1825	-0-	-415	-0-	560	1	1252	3	N	12					136
							13	9									

BEASLEY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 262127 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 6721 PERF. 7244 - 11085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6259	X	6259	-0-	-0-	-0-	6257	3	2	9	N	2	2	8			-0-
10	8357	X	8357	-0-	-0-	-0-	8357	3			N	-0-					-0-
11	7064	X	7064	-0-	-0-	-0-	7064	3			N	-0-					-0-
12	6479	X	6044	-0-	-435	-0-	6043	3	1	9	N	1	1	8			-0-
01	8370	X	6897	-0-	-1473	-0-	6897	3			N	-0-					-0-
02	7560	X	6657	-0-	-903	-0-	6657	3			N	-0-					-0-

ALCORN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262285 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 5208 PERF. 5478 - 10686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4527	X	4527	-0-	-0-	-0-	4306	3	221	9	N	201	174	1			196
10	4770	X	4770	-0-	-0-	-0-	4569	3	201	9	N	183	165	1	7	8	207
11	4680	X	4201	-0-	-479	-0-	3983	3	218	9	N	198					405
12	4836	X	4656	-0-	-180	-0-	4466	3	190	9	N	173	337	1	3	8	238
01	4836	X	4802	-0-	-34	-0-	4579	3	223	9	N	203	170	1	6	8	265
02	4312	X	4092	-0-	-220	-0-	3936	3	156	9	N	142	164	1			243

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
09	2569	X	2569	-0-	-0-	-0-	588	1	1981	3	N	-0-					185
10	2883	X	2836	-0-	-47	-0-	620	1	2193	3	N	21					206
							23	9									
11	2940	X	2549	-0-	-391	-0-	600	1	1935	3	N	13	180	1			39
							14	9									
12	3234	X	3234	-0-	-0-	-0-	580	1	2633	3	N	19	3	8			55
							21	9									
01	3225	X	3225	-0-	-0-	-0-	588	1	2611	3	N	24	5	8			74
							26	9									
*02	2685	X	2685	-0-	-0-	-0-	548	1	2120	3	N	15					89
							17	9									

CLEMENTS PSA WELL #: 13H RRCID -> 264271 COMPL. DATE 05/02/2011 TOTAL DEPTH 6824 PERF. 7095 - 11180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14640	X	13904	-0-	-736	-0-	13904	3			N	-0-					-0-
10	14973	X	14145	-0-	-828	-0-	14145	3			N	-0-					-0-
11	14340	X	13564	-0-	-776	-0-	13564	3			N	-0-					-0-
12	14539	X	13943	-0-	-596	-0-	13943	3			N	-0-					-0-
01	14446	X	13746	-0-	-700	-0-	13746	3			N	-0-					-0-
02	12964	X	12297	-0-	-667	-0-	12297	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
09	4145	X	4145	-0-	-0-	-0-	4145	3			Y	-0-					30
10	3776	X	3776	-0-	-0-	-0-	3776	3			Y	-0-					30
11	3807	X	3807	-0-	-0-	-0-	3807	3			Y	-0-					30
12	4285	X	4285	-0-	-0-	-0-	4285	3			Y	-0-					30
01	4285	X	4285	-0-	-0-	-0-	4285	3			Y	-0-					30
02	3864	X	3762	-0-	-102	-0-	3762	3			Y	-0-					30

LYONS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 264879 COMPL. DATE 02/08/2011 TOTAL DEPTH 5497 PERF. N/A

09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LANCASTER WELL #: 10H RRCID -> 265621 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6915 - 9745

09	7890	X	7342	-0-	-548	-0-	7342	3			Y	-0-					49
10	8153	X	7928	-0-	-225	-0-	7928	3			Y	-0-					49
11	7650	X	7515	-0-	-135	-0-	7515	3			Y	-0-					49
12	7626	X	6441	-0-	-1185	-0-	6441	3			Y	-0-					49
01	7936	X	5991	-0-	-1945	-0-	5991	3			Y	-0-					49
02	7168	X	6140	-0-	-1028	-0-	6140	3			Y	-0-					49

LANCASTER WELL #: 5H RRCID -> 265626 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 6473 PERF. 7017 - 11595

09	8307	X	8307	-0-	-0-	-0-	8307	3			Y	-0-					2
10	8740	X	8740	-0-	-0-	-0-	8740	3			Y	-0-					2
11	8406	X	8406	-0-	-0-	-0-	8406	3			Y	-0-					2
12	8587	X	8164	-0-	-423	-0-	8164	3			Y	-0-					2
01	8742	X	7907	-0-	-835	-0-	7907	3			Y	-0-					2
02	7896	X	7490	-0-	-406	-0-	7490	3			Y	-0-					2

BRICE UNIT WELL #: 5 H RRCID -> 266383 COMPL. DATE 03/26/2012 TOTAL DEPTH 6403 PERF. 6825 - 11157

09	11280	X	11106	-0-	-174	-0-	11104	3	2	9	N	2	2	8			-0-
10	11222	X	11180	-0-	-42	-0-	11180	3			N	-0-					-0-
11	10133	X	10133	-0-	-0-	-0-	10133	3			N	-0-					-0-
12	11470	X	6309	-0-	-5161	-0-	6309	3			N	-0-					-0-
01	11470	X	7258	-0-	-4212	-0-	7258	3			N	-0-					-0-
02	10360	X	9784	-0-	-576	-0-	9784	3			N	-0-					-0-

O'DOWD UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 266384 COMPL. DATE 04/23/2012 TOTAL DEPTH 6716 PERF. 6885 - 11005

09	16710	X	15782	-0-	-928	-0-	15775	3	7	9	N	6	6	8			-0-
10	17267	X	14204	-0-	-3063	-0-	14203	3	1	9	N	1	1	8			-0-
11	15300	X	13926	-0-	-1374	-0-	13926	3			N	-0-					-0-
12	16306	X	13652	-0-	-2654	-0-	13651	3	1	9	N	1	1	8			-0-
01	16306	X	15523	-0-	-783	-0-	15523	3			N	-0-					-0-
*02	15232	X	15232	-0-	-0-	-0-	15232	3			N	-0-					-0-

KING WELL #: 14 H RRCID -> 266408 COMPL. DATE 03/31/2012 TOTAL DEPTH 6496 PERF. 7332 - 11885

09	5310	X	5151	-0-	-159	-0-	5150	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	5332	X	5332	-0-	-0-	-0-	5332	3			N	-0-					-0-
11	5441	X	5441	-0-	-0-	-0-	5441	3			N	-0-					-0-
12	5332	X	4968	-0-	-364	-0-	4968	3			N	-0-					-0-
01	5511	X	5511	-0-	-0-	-0-	5511	3			N	-0-					-0-
02	5068	X	4865	-0-	-203	-0-	4865	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
09	330	N	329	-0-	-1	-0-	325	3	4	9	N	4	4	8			1
10	217	N	196	-0-	-21	-0-	195	3	1	9	N	1	1	8			1
11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	6					7
12	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	1	1	8			7
01	186	N	176	-0-	-10	-0-	175	3	1	9	N	1					8
*02	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	3			N	-0-					8

PATE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 267274 COMPL. DATE 05/05/2012 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 6813 - 11034

09	18000	X	16366	-0-	-1634	-0-	16366	3			N	-0-					67
10	18352	X	16716	-0-	-1636	-0-	16716	3			N	-0-					67
11	17580	X	15920	-0-	-1660	-0-	15920	3			N	-0-					67
12	17236	X	16740	-0-	-496	-0-	16740	3			N	-0-					67
01	17236	X	15983	-0-	-1253	-0-	15983	3			N	-0-					67
02	15288	X	13478	-0-	-1810	-0-	13478	3			N	-0-					67

FAUBUS MARCHBANKS PSA WELL #: 2H RRCID -> 267886 COMPL. DATE 11/17/2013 TOTAL DEPTH 6618 PERF. 7000 - 13083

09	6720	X	6273	-0-	-447	-0-	6270	3	3	9	N	3	3	8			-0-
10	6989	X	6989	-0-	-0-	-0-	6989	3			N	-0-					-0-
11	7813	X	7813	-0-	-0-	-0-	7813	3			N	-0-					-0-
12	8108	X	8108	-0-	-0-	-0-	8108	3			N	-0-					-0-
01	6975	X	6146	-0-	-829	-0-	6146	3			N	-0-					-0-
02	6552	X	6329	-0-	-223	-0-	6329	3			N	-0-					-0-

FAUBUS MARCHBANKS PSA WELL #: 1H RRCID -> 267887 COMPL. DATE 11/19/2013 TOTAL DEPTH 6624 PERF. 6957 - 12850

09	20910	X	20280	-0-	-630	-0-	20277	3	3	9	N	3	3	8			-0-
10	21607	X	20107	-0-	-1500	-0-	20107	3			N	-0-					-0-
11	20910	X	18667	-0-	-2243	-0-	18667	3			N	-0-					-0-
12	21142	X	19073	-0-	-2069	-0-	19073	3			N	-0-					-0-
01	20956	X	19144	-0-	-1812	-0-	19144	3			N	-0-					-0-
02	18928	X	17683	-0-	-1245	-0-	17683	3			N	-0-					-0-

PATE BONE RANCH PSA WELL #: 2 H RRCID -> 268361 COMPL. DATE 05/07/2012 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 6841 - 10531

09	13320	X	13136	-0-	-184	-0-	13136	3			N	-0-					97
10	13689	X	13689	-0-	-0-	-0-	13689	3			N	-0-					97
11	13050	X	12251	-0-	-799	-0-	12251	3			N	-0-					97
12	13578	X	11037	-0-	-2541	-0-	11037	3			N	-0-					97
01	13702	X	12781	-0-	-921	-0-	12781	3			N	-0-					97
02	12376	X	11739	-0-	-637	-0-	11739	3			N	-0-					97

BILLIE A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268376 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 8387 PERF. 8968 - 12240

09	12330	X	11245	-0-	-1085	-0-	91	1	11048	3	N	96	175	1			94
							106	9									
10	12578	X	12578	-0-	-0-	-0-	12475	3	103	9	N	94	173	1			15
11	11011	X	11011	-0-	-0-	-0-	30	1	10894	3	N	79					94
							87	9									
12	11625	X	2246	-0-	-9379	-0-	172	1	2030	3	N	40					134
							44	9									
01	12586	X	-0-	-0-	-12586	-0-					N	-0-					134
02	11368	X	494	-0-	-10874	-0-	307	1	187	3	N	-0-					134

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
09	7318	X	7318	-0-	-0-	-0-	202	1	7047	3	N	63					150
							69	9									
10	6293	X	5594	-0-	-699	-0-	278	1	5281	3	N	32	175	1			7
							35	9									
11	6756	X	6756	-0-	-0-	-0-	236	1	6457	3	N	57					64
							63	9									
12	7564	X	7224	-0-	-340	-0-	169	1	6983	3	N	65					129
							72	9									
01	7564	X	4956	-0-	-2608	-0-	4935	3	21	9	N	19					148
02	6832	X	4258	-0-	-2574	-0-	4246	3	12	9	N	11					159

BILLIE B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268379 COMPL. DATE 11/19/2012 TOTAL DEPTH 8371 PERF. 9063 - 11840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8310	X	8310	-0-	-0-	-0-	411	1	7770	3	N	117					148
							129	9									
10	8140	X	8140	-0-	-0-	-0-	311	1	7726	3	N	94	177	1			65
							103	9									
11	6738	X	6738	-0-	-0-	-0-	215	1	6413	3	N	100					165
							110	9									
12	8587	X	6296	-0-	-2291	-0-	15	1	6169	3	N	102	177	1			90
							112	9									
01	8587	X	7156	-0-	-1431	-0-	7061	3	95	9	N	86					176
02	7756	X	5519	-0-	-2237	-0-	5428	3	91	9	N	83					259

WEBB C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268386 COMPL. DATE 12/02/2012 TOTAL DEPTH 8148 PERF. 8461 - 12636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12480	X	10600	-0-	-1880	-0-	41	1	10474	3	N	77	95	1			39
							85	9									
10	12307	X	10698	-0-	-1609	-0-	10625	3	73	9	N	66					105
11	11910	X	10701	-0-	-1209	-0-	10631	3	70	9	N	64					169
12	12307	X	10130	-0-	-2177	-0-	10069	3	61	9	N	55	180	1			44
01	11003	X	11003	-0-	-0-	-0-	10936	3	67	9	N	61					105
*02	10640	X	10640	-0-	-0-	-0-	10561	3	79	9	N	72					177

WEBB D UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268387 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 8691 - 12501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9990	X	9990	-0-	-0-	-0-	276	1	9655	3	N	54	79	1			92
							59	9									
10	9889	X	9889	-0-	-0-	-0-	278	1	9508	3	N	94	50	1			136
							103	9									
11	9547	X	9547	-0-	-0-	-0-	108	1	9337	3	N	93	175	1			54
							102	9									
12	11547	X	11547	-0-	-0-	-0-	11395	3	152	9	N	138	179	1	1	8	12
01	11706	X	11706	-0-	-0-	-0-	11601	3	105	9	N	95					107
*02	10752	X	10752	-0-	-0-	-0-	10621	3	131	9	N	119	172	1			54

WEBB C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268388 COMPL. DATE 11/30/2012 TOTAL DEPTH 8271 PERF. 8700 - 12669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4506	X	4506	-0-	-0-	-0-	391	1	4065	3	N	45	83	1			102
							50	9									
10	4800	X	4800	-0-	-0-	-0-	614	1	4122	3	N	58	125	1			35
							64	9									
11	3882	X	3882	-0-	-0-	-0-	299	1	3542	3	N	37					72
							41	9									
12	3100	X	2638	-0-	-462	-0-	762	1	1834	3	N	38					110
							42	9									
01	3100	X	2329	-0-	-771	-0-	522	1	1761	3	N	42					152
							46	9									
02	2800	X	1402	-0-	-1398	-0-	390	1	987	3	N	23					175
							25	9									

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
09	11589	X	11589	-0-	-0-	-0-	96	1	11384	3	N	99	96	1			49
							109	9									
10	12246	X	12246	-0-	-0-	-0-	12146	3	100	9	N	91					140
11	11420	X	11420	-0-	-0-	-0-	11332	3	88	9	N	80	175	1			45
12	11966	X	7698	-0-	-4268	-0-	107	1	7532	3	N	54					99
							59	9									
01	12245	X	3154	-0-	-9091	-0-	312	1	2819	3	N	21					120
							23	9									
02	11060	X	2086	-0-	-8974	-0-	398	1	1655	3	N	30					150
							33	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
09	5880	X	5513	-0-	-367	-0-	5462	3	51	9	N	46					161
10	6076	X	5504	-0-	-572	-0-	5450	3	54	9	N	49	176	1			34
11	5820	X	5172	-0-	-648	-0-	5125	3	47	9	N	43					77
12	5797	X	5213	-0-	-584	-0-	5148	3	65	9	N	59					136
01	5937	X	5937	-0-	-0-	-0-	5848	3	89	9	N	81	177	1	4	8	36
02	5152	X	4908	-0-	-244	-0-	4857	3	51	9	N	46					82

PEARL B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268395 COMPL. DATE 03/24/2012 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 7083 - 11419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6060	X	5692	-0-	-368	-0-	5649	3	43	9	N	39					154
10	6572	X	5997	-0-	-575	-0-	5936	3	61	9	N	55					209
11	6420	X	5739	-0-	-681	-0-	5682	3	57	9	N	52	174	1			87
12	6634	X	4993	-0-	-1641	-0-	4936	3	57	9	N	52					139
01	6634	X	6428	-0-	-206	-0-	6343	3	85	9	N	77	178	1	4	8	34
*02	6010	X	6010	-0-	-0-	-0-	5949	3	61	9	N	55					89

PEARL C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268398 COMPL. DATE 03/24/2012 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 7432 - 11931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5010	X	2614	-0-	-2396	-0-	90	1	2502	3	N	20					125
							22	9									
10	5146	X	4013	-0-	-1133	-0-	93	1	3868	3	N	47					172
							52	9									
11	4980	X	3712	-0-	-1268	-0-	90	1	3571	3	N	46	174	1			44
							51	9									
12	5084	X	3292	-0-	-1792	-0-	93	1	3149	3	N	45					89
							50	9									
01	4309	X	3561	-0-	-748	-0-	93	1	3407	3	N	55	3	8			141
							61	9									
02	3612	X	2530	-0-	-1082	-0-	147	1	2333	3	N	45					186
							50	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
09	7538	X	7538	-0-	-0-	-0-	7449	3	89	9	N	81	168	1			131
10	7519	X	7519	-0-	-0-	-0-	7434	3	85	9	N	77	1	8			207
11	6914	X	6914	-0-	-0-	-0-	6841	3	73	9	N	66	174	1			99
12	7781	X	6944	-0-	-837	-0-	6854	3	90	9	N	82					181
01	7781	X	7207	-0-	-574	-0-	7111	3	96	9	N	87	176	1	3	8	89
02	7028	X	6514	-0-	-514	-0-	6446	3	68	9	N	62					151

DITTO A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268401 COMPL. DATE 01/16/2012 TOTAL DEPTH 6843 PERF. 7209 - 11490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7440	X	7388	-0-	-52	-0-	7330	3	58	9	N	53					95
10	7595	X	7436	-0-	-159	-0-	7377	3	59	9	N	54					149
11	7560	X	7104	-0-	-456	-0-	7046	3	58	9	N	53					202
12	7812	X	7229	-0-	-583	-0-	7160	3	69	9	N	63	175	1			90
01	7812	X	7393	-0-	-419	-0-	7326	3	67	9	N	61	2	8			149
02	6888	X	6432	-0-	-456	-0-	6385	3	47	9	N	43					192

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
DITTO B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268402 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 6852 PERF. 7252 - 11035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4830	X	4444	-0-	-386	-0-	4378	3	66	9	N	60	174	1			62
10	4991	X	4417	-0-	-574	-0-	4351	3	66	9	N	60					122
11	4830	X	4221	-0-	-609	-0-	4156	3	65	9	N	59					181
12	4650	X	4353	-0-	-297	-0-	4284	3	69	9	N	63	177	1			67
01	4786	X	4786	-0-	-0-	-0-	4702	3	84	9	N	76	2	8			141
*02	4330	X	4330	-0-	-0-	-0-	4272	3	58	9	N	53					194

COLLINS A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268403 COMPL. DATE 03/10/2012 TOTAL DEPTH 6674 PERF. 7240 - 10830

09	4260	X	3659	-0-	-601	-0-	79	1	3506	3	N	67	171	1			62
							74	9									
10	4402	X	3620	-0-	-782	-0-	80	1	3463	3	N	70					132
							77	9									
11	4260	X	3929	-0-	-331	-0-	60	1	3810	3	N	54					186
							59	9									
12	4123	X	3712	-0-	-411	-0-	63	1	3598	3	N	46	173	1			59
							51	9									
01	4200	X	4200	-0-	-0-	-0-	60	1	4054	3	N	78	4	8			133
							86	9									
02	3668	X	3325	-0-	-343	-0-	61	1	3213	3	N	46					179
							51	9									

COLLINS B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268404 COMPL. DATE 03/12/2012 TOTAL DEPTH 6669 PERF. 7102 - 11155

09	4740	X	4617	-0-	-123	-0-	10	1	4555	3	N	47					205
							52	9									
10	4898	X	3995	-0-	-903	-0-	13	1	3887	3	N	86	174	1			117
							95	9									
11	4740	X	4016	-0-	-724	-0-	30	1	3896	3	N	82					199
							90	9									
12	4929	X	4167	-0-	-762	-0-	28	1	4051	3	N	80	170	1			109
							88	9									
01	4929	X	4558	-0-	-371	-0-	33	1	4430	3	N	86	4	8			191
							95	9									
02	4312	X	4207	-0-	-105	-0-	21	1	4102	3	N	76	172	1			95
							84	9									

HANKS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268409 COMPL. DATE 03/18/2012 TOTAL DEPTH 6587 PERF. 7147 - 11395

09	4110	X	2985	-0-	-1125	-0-	96	1	2793	3	N	87					186
							96	9									
10	4247	X	3327	-0-	-920	-0-	135	1	3073	3	N	108	178	1	1	8	115
							119	9									
11	4110	X	3457	-0-	-653	-0-	148	1	3201	3	N	98	172	1			41
							108	9									
12	4154	X	3402	-0-	-752	-0-	163	1	3118	3	N	110					151
							121	9									
01	3782	X	3543	-0-	-239	-0-	163	1	3266	3	N	104	177	1			78
							114	9									
02	3220	X	3165	-0-	-55	-0-	139	1	2948	3	N	71					149
							78	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
09	3120	X	2207	-0-	-913	-0-	201	1	1955	3	N	46					212
							51	9									
10	2759	X	2345	-0-	-414	-0-	180	1	2099	3	N	60	167	1			105
							66	9									
11	2670	X	2238	-0-	-432	-0-	170	1	1987	3	N	74					179
							81	9									
12	2294	X	2094	-0-	-200	-0-	172	1	1865	3	N	52					231
							57	9									
01	2358	X	2358	-0-	-0-	-0-	173	1	2118	3	N	61	174	1			118
							67	9									
*02	2132	X	2132	-0-	-0-	-0-	162	1	1909	3	N	55					173
							61	9									

HOPKINS C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268418 COMPL. DATE 05/20/2012 TOTAL DEPTH 7036 PERF. 7603 - 12040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10620	X	9554	-0-	-1066	-0-	9492	3	62	9	N	56					92
10	10850	X	10162	-0-	-688	-0-	10090	3	72	9	N	65					157
11	10260	X	9733	-0-	-527	-0-	9660	3	73	9	N	66	172	1			51
12	10602	X	9803	-0-	-799	-0-	9711	3	92	9	N	84					135
01	10168	X	9770	-0-	-398	-0-	9684	3	86	9	N	78	171	1	1	8	41
02	9184	X	8809	-0-	-375	-0-	8734	3	75	9	N	68					109

HOPKINS A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268419 COMPL. DATE 05/16/2012 TOTAL DEPTH 7003 PERF. 7474 - 12215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12660	X	11880	-0-	-780	-0-	11792	3	88	9	N	80					179
10	12896	X	12365	-0-	-531	-0-	12278	3	87	9	N	79	173	1			85
11	12480	X	12104	-0-	-376	-0-	12015	3	89	9	N	81					166
12	12710	X	12349	-0-	-361	-0-	12249	3	100	9	N	91	176	1			81
01	12369	X	12171	-0-	-198	-0-	12065	3	106	9	N	96	1	8			176
02	11284	X	10763	-0-	-521	-0-	10662	3	101	9	N	92	179	1			89

HOPKINS B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268420 COMPL. DATE 12/20/2012 TOTAL DEPTH 7006 PERF. 7380 - 11655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10350	X	8884	-0-	-1466	-0-	8848	3	36	9	N	33					145
10	10354	X	8722	-0-	-1632	-0-	8691	3	31	9	N	28					173
11	9810	X	6594	-0-	-3216	-0-	184	1	6401	3	N	8					181
							9	9									
12	10137	X	8653	-0-	-1484	-0-	8633	3	20	9	N	18	173	1			26
01	9176	X	8815	-0-	-361	-0-	8750	3	65	9	N	59	1	8			84
02	8288	X	7836	-0-	-452	-0-	7792	3	44	9	N	40					124

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

BAHAMA B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268422 COMPL. DATE 12/20/2012 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 7605 - 12410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11400	X	9451	-0-	-1949	-0-	244	1	8987	3	N	200	175	1	1	8	134
							220	9									
10	11780	X	11414	-0-	-366	-0-	11120	3	294	9	N	267	167	1	1	8	233
11	11130	X	10780	-0-	-350	-0-	10547	3	233	9	N	212	176	1	1	8	268
12	11439	X	10867	-0-	-572	-0-	10621	3	246	9	N	224	341	1	1	8	150
01	11408	X	11034	-0-	-374	-0-	10775	3	259	9	N	235	178	1	3	8	204
02	10304	X	9653	-0-	-651	-0-	9448	3	205	9	N	186	175	1	1	8	214

RANEY B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268424 COMPL. DATE 03/24/2012 TOTAL DEPTH 8704 PERF. 9156 - 13945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12360	X	11888	-0-	-472	-0-	685	1	10883	3	N	291	352	1			93
							320	9									
10	12772	X	12262	-0-	-510	-0-	705	1	11161	3	N	360	341	1			112
							396	9									
11	16682	X	16682	-0-	-0-	-0-	747	1	15623	3	N	284	339	1			57
							312	9									
12	16676	X	16676	-0-	-0-	-0-	804	1	15516	3	N	324	174	1	6	8	201
							356	9									
01	18334	X	18334	-0-	-0-	-0-	747	1	17210	3	N	343	346	1	7	8	191
							377	9									
02	13832	X	13377	-0-	-455	-0-	698	1	12217	3	N	420	347	1			264
							462	9									

RANEY B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268426 COMPL. DATE 03/21/2012 TOTAL DEPTH 8396 PERF. 8908 - 14200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10440	X	9302	-0-	-1138	-0-	935	1	7934	3	N	394	343	1			207
							433	9									
10	10261	X	6477	-0-	-3784	-0-	969	1	5181	3	N	297	350	1			154
							327	9									
11	9930	X	6744	-0-	-3186	-0-	873	1	5497	3	N	340	340	1			154
							374	9									
12	10261	X	6549	-0-	-3712	-0-	843	1	5362	3	N	313	285	1	9	8	173
							344	9									
01	9610	X	5823	-0-	-3787	-0-	927	1	4532	3	N	331	335	1	8	8	161
							364	9									
02	8680	X	4554	-0-	-4126	-0-	814	1	3413	3	N	297	338	1			120
							327	9									

RANEY C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268427 COMPL. DATE 03/19/2012 TOTAL DEPTH 8818 PERF. 9240 - 12640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3750	X	2248	-0-	-1502	-0-	387	1	1751	3	N	100	175	1			13
							110	9									
10	2976	X	1818	-0-	-1158	-0-	402	1	1310	3	N	96					109
							106	9									
11	4122	X	4122	-0-	-0-	-0-	428	1	3421	3	N	248	175	1			182
							273	9									
12	2697	X	1621	-0-	-1076	-0-	419	1	1069	3	N	121	174	1	3	8	126
							133	9									
01	1829	N	445	-0-	-1384	-0-	404	1	41	9	N	37	2	8			161
02	2436	X	778	-0-	-1658	-0-	609	1	169	9	N	154	173	1			142

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
RILEY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268435 COMPL. DATE 03/07/2012 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 7017 - 11335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	685	1	1396	3	N	61	164	1			60
							67	9									
10	713	N	712	-0-	-1	-0-	675	1	37	9	N	34	4	8			90
11	930	N	615	-0-	-315	-0-	593	1	22	9	N	20					110
12	961	N	677	-0-	-284	-0-	626	1	51	9	N	46	2	8			154
01	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	619	1	676	3	N	143	171	1	35	8	91
							157	9									
*02	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	564	1	1407	3	N	76	2	8			165
							84	9									

RILEY B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268436 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 6626 PERF. 6969 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3750	X	3750	-0-	-0-	-0-	184	1	3566	3	N	-0-					185
10	3844	X	3422	-0-	-422	-0-	206	1	3216	3	N	-0-					185
11	3750	X	3425	-0-	-325	-0-	229	1	3181	3	N	14	178	1			21
							15	9									
12	3875	X	3317	-0-	-558	-0-	265	1	3013	3	N	35					56
							39	9									
01	3875	X	3351	-0-	-524	-0-	280	1	3034	3	N	34	2	8			88
							37	9									
02	3500	X	3188	-0-	-312	-0-	235	1	2903	3	N	45					133
							50	9									

RILEY C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268439 COMPL. DATE 03/13/2012 TOTAL DEPTH 6587 PERF. 7068 - 10950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4200	X	3767	-0-	-433	-0-	157	1	3527	3	N	75	168	1			80
							83	9									
10	4340	X	3915	-0-	-425	-0-	169	1	3645	3	N	92					172
							101	9									
11	4140	X	3698	-0-	-442	-0-	166	1	3411	3	N	110	175	1			107
							121	9									
12	3999	X	3661	-0-	-338	-0-	191	1	3349	3	N	110					217
							121	9									
01	4045	X	4045	-0-	-0-	-0-	188	1	3738	3	N	108	180	1			145
							119	9									
02	3528	X	3403	-0-	-125	-0-	165	1	3148	3	N	82					227
							90	9									

RILEY E UNIT WELL #: 5H RRCID -> 268440 COMPL. DATE 03/07/2012 TOTAL DEPTH 6667 PERF. 7176 - 11150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4110	X	2997	-0-	-1113	-0-	498	1	2286	3	N	194	170	1			257
							213	9									
10	4247	X	3719	-0-	-528	-0-	441	1	3037	3	N	219	350	1	1	8	125
							241	9									
11	3720	X	3532	-0-	-188	-0-	416	1	2876	3	N	218	175	1			168
							240	9									
12	3858	X	3858	-0-	-0-	-0-	378	1	3235	3	N	223	176	1			215
							245	9									
01	4177	X	4177	-0-	-0-	-0-	392	1	3496	3	N	263	340	1			138
							289	9									
*02	3831	X	3831	-0-	-0-	-0-	364	1	3255	3	N	193	174	1			157
							212	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
RILEY D UNIT WELL #: 4H RRCID -> 268461 COMPL. DATE 03/10/2012 TOTAL DEPTH 6634 PERF. 7096 - 11235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3840	X	3426	-0-	-414	-0-	210	1	3138	3	N	71	175	1			79
							78	9									
10	4495	X	4017	-0-	-478	-0-	289	1	3592	3	N	124	174	1			29
							136	9									
11	4350	X	3725	-0-	-625	-0-	286	1	3293	3	N	133					162
							146	9									
12	4495	X	3829	-0-	-666	-0-	327	1	3353	3	N	135	179	1			118
							149	9									
01	4340	X	3982	-0-	-358	-0-	316	1	3505	3	N	146	173	1			91
							161	9									
02	3640	X	3633	-0-	-7	-0-	283	1	3228	3	N	111					202
							122	9									

HUDSPETH F UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268462 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 7932 PERF. 8445 - 13070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9720	X	8874	-0-	-846	-0-	8861	3	13	9	N	12					85
10	9393	X	8954	-0-	-439	-0-	8942	3	12	9	N	11					96
11	9270	X	8197	-0-	-1073	-0-	8183	3	14	9	N	13	62	1			47
12	9579	X	8671	-0-	-908	-0-	8651	3	20	9	N	18					65
01	9579	X	6683	-0-	-2896	-0-	6666	3	17	9	N	15	1	8			79
02	8288	X	8229	-0-	-59	-0-	8204	3	25	9	N	23	1	8			101

HUDSPETH E UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268463 COMPL. DATE 09/15/2012 TOTAL DEPTH 7908 PERF. 8490 - 13125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9840	X	8992	-0-	-848	-0-	8975	3	17	9	N	15	28	1			106
10	10168	X	8973	-0-	-1195	-0-	8937	3	36	9	N	33					139
11	9840	X	8632	-0-	-1208	-0-	8602	3	30	9	N	27	120	1			46
12	9579	X	9000	-0-	-579	-0-	8955	3	45	9	N	41					87
01	9579	X	9230	-0-	-349	-0-	9195	3	35	9	N	32	1	8			118
*02	8434	X	8434	-0-	-0-	-0-	8395	3	39	9	N	35					153

HUDSPETH D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268464 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 8058 PERF. 8695 - 12500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10980	X	10122	-0-	-858	-0-	10074	3	48	9	N	44	153	1	1	8	48
10	11005	X	10318	-0-	-687	-0-	10289	3	29	9	N	26					74
11	10650	X	9942	-0-	-708	-0-	9888	3	54	9	N	49	1	8			122
12	10912	X	10198	-0-	-714	-0-	10148	3	50	9	N	45	1	8			166
01	10633	X	10193	-0-	-440	-0-	10142	3	51	9	N	46	186	1	3	8	23
02	9436	X	9355	-0-	-81	-0-	9297	3	58	9	N	53	1	8			75

STRAUB UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268501 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 8202 PERF. 9850 - 11910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	15030	X	13972	-0-	-1058	-0-	13959	3	13	9	N	12					170
10	15531	X	14333	-0-	-1198	-0-	14316	3	17	9	N	15	177	1			8
11	15030	X	12981	-0-	-2049	-0-	12960	3	21	9	N	19					27
12	15376	X	13443	-0-	-1933	-0-	13415	3	28	9	N	25					52
01	15221	X	13734	-0-	-1487	-0-	13710	3	24	9	N	22					74
02	13048	X	12401	-0-	-647	-0-	12377	3	24	9	N	22					96

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
09	3066	X	3066	-0-	-0-	-0-	412	1	2623	3	N	28					189
							31	9									
10	6200	X	6200	-0-	-0-	-0-	477	1	5672	3	N	46	170	1	3	8	62
							51	9									
11	8286	X	8286	-0-	-0-	-0-	359	1	7877	3	N	45					107
							50	9									
12	7666	X	7666	-0-	-0-	-0-	354	1	7290	3	N	20	1	8			126
							22	9									
01	8818	X	8818	-0-	-0-	-0-	285	1	8470	3	N	57	13	8			170
							63	9									
*02	10746	X	10746	-0-	-0-	-0-	10702	3	44	9	N	40	165	1	1	8	44

COLLIER A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268517 COMPL. DATE 09/18/2012 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 7903 - 12076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5870	X	5870	-0-	-0-	-0-	145	1	5439	3	N	260	176	1			181
							286	9									
10	6324	X	6324	-0-	-0-	-0-	161	1	5886	3	N	252	346	1			87
							277	9									
11	6106	X	6106	-0-	-0-	-0-	154	1	5660	3	N	265	170	1			182
							292	9									
12	6262	X	5998	-0-	-264	-0-	158	1	5541	3	N	272	347	1			107
							299	9									
01	6324	X	6167	-0-	-157	-0-	157	1	5728	3	N	256	172	1			191
							282	9									
*02	5853	X	5853	-0-	-0-	-0-	140	1	5461	3	N	229	174	1			246
							252	9									

JOSH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268522 COMPL. DATE 04/20/2012 TOTAL DEPTH 6676 PERF. 7160 - 11686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3840	X	3658	-0-	-182	-0-	50	1	3377	3	N	210	178	1			157
							231	9									
10	3968	X	3822	-0-	-146	-0-	58	1	3520	3	N	222	179	1			200
							244	9									
11	3600	X	3463	-0-	-137	-0-	56	1	3179	3	N	207	173	1			234
							228	9									
12	3782	X	3611	-0-	-171	-0-	54	1	3291	3	N	242	168	1			308
							266	9									
01	3813	X	3689	-0-	-124	-0-	58	1	3425	3	N	187	343	1			152
							206	9									
02	3444	X	3420	-0-	-24	-0-	52	1	3201	3	N	152					304
							167	9									

JOSH A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268527 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 6675 PERF. 7073 - 11521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4260	X	4137	-0-	-123	-0-	39	1	3918	3	N	164	169	1			93
							180	9									
10	4402	X	4353	-0-	-49	-0-	35	1	4124	3	N	176	174	1			95
							194	9									
11	4410	X	4000	-0-	-410	-0-	34	1	3786	3	N	164	166	1			93
							180	9									
12	4557	X	4101	-0-	-456	-0-	31	1	3877	3	N	175					268
							193	9									
01	4557	X	4090	-0-	-467	-0-	34	1	3850	3	N	187	352	1			103
							206	9									
02	3920	X	3473	-0-	-447	-0-	31	1	3279	3	N	148	177	1			74
							163	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

MAX B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268529 COMPL. DATE 05/29/2012 TOTAL DEPTH 7347 PERF. 7745 - 11810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6360	X	5692	-0-	-668	-0-	180	1	5417	3	N	86	173	1			80
							95	9									
10	7409	X	7268	-0-	-141	-0-	115	1	6998	3	N	141					221
							155	9									
11	7170	X	5143	-0-	-2027	-0-	118	1	4908	3	N	106	174	1			153
							117	9									
12	7409	X	2037	-0-	-5372	-0-	299	1	1640	3	N	89	177	1	1	8	64
							98	9									
01	7254	X	492	-0-	-6762	-0-	163	1	287	3	N	38	1	8			101
							42	9									
02	6552	X	822	-0-	-5730	-0-	812	1	10	9	N	9	1	8			109

MAX A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268530 COMPL. DATE 05/29/2012 TOTAL DEPTH 7509 PERF. 7841 - 12130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8220	X	7856	-0-	-364	-0-	7771	3	85	9	N	77	173	1			41
10	8891	X	8891	-0-	-0-	-0-	8790	3	101	9	N	92					133
11	8070	X	7554	-0-	-516	-0-	7426	3	128	9	N	116					249
12	8246	X	7765	-0-	-481	-0-	7658	3	107	9	N	97	176	1			170
01	8308	X	8024	-0-	-284	-0-	7916	3	108	9	N	98	179	1			89
02	7504	X	7132	-0-	-372	-0-	7043	3	89	9	N	81					170

MAX A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268532 COMPL. DATE 05/28/2012 TOTAL DEPTH 7411 PERF. 7783 - 11830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8160	X	7506	-0-	-654	-0-	7488	3	18	9	N	16					74
10	8432	X	7299	-0-	-1133	-0-	7288	3	11	9	N	10					84
11	7710	X	7258	-0-	-452	-0-	7243	3	15	9	N	14					98
12	8060	X	8060	-0-	-0-	-0-	8039	3	21	9	N	19					117
01	8428	X	8428	-0-	-0-	-0-	8403	3	25	9	N	23					140
*02	7447	X	7447	-0-	-0-	-0-	7433	3	14	9	N	13					153

SPILLMAN A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268538 COMPL. DATE 02/18/2012 TOTAL DEPTH 6484 PERF. 6928 - 12165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6420	X	6376	-0-	-44	-0-	56	1	6220	3	N	91	174	1			96
							100	9									
10	6634	X	6206	-0-	-428	-0-	58	1	6048	3	N	91	1	8			186
							100	9									
11	6420	X	5684	-0-	-736	-0-	55	1	5552	3	N	70	170	1			86
							77	9									
12	7006	X	5915	-0-	-1091	-0-	56	1	5736	3	N	112	174	1			24
							123	9									
01	7006	X	6913	-0-	-93	-0-	46	1	6746	3	N	110	4	8			130
							121	9									
02	5964	X	5696	-0-	-268	-0-	110	1	5485	3	N	92	169	1			53
							101	9									

SPILLMAN B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268539 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 6495 PERF. 6991 - 12245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7202	X	7202	-0-	-0-	-0-	34	1	7054	3	N	104	174	1			45
							114	9									
10	7468	X	7468	-0-	-0-	-0-	35	1	7326	3	N	97	1	8			141
							107	9									
11	7251	X	7251	-0-	-0-	-0-	35	1	7107	3	N	99	165	1			75
							109	9									
12	7440	X	7411	-0-	-29	-0-	37	1	7266	3	N	98					173
							108	9									
01	7500	X	7500	-0-	-0-	-0-	47	1	7339	3	N	104	178	1	4	8	95
							114	9									
02	6776	X	6764	-0-	-12	-0-	50	1	6581	3	N	121	175	1			41
							133	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

SPILLMAN C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268545 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 7420 - 11967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5910	X	4631	-0-	-1279	-0-	90	1	4477	3	N	58					134
							64	9									
10	6107	X	4819	-0-	-1288	-0-	93	1	4640	3	N	78					212
							86	9									
11	5580	X	4717	-0-	-863	-0-	78	1	4589	3	N	45	171	1			86
							50	9									
12	5022	X	4704	-0-	-318	-0-	92	1	4524	3	N	80					166
							88	9									
01	4898	X	4199	-0-	-699	-0-	92	1	4028	3	N	72	176	1	3	8	59
							79	9									
02	4396	X	4380	-0-	-16	-0-	84	1	4217	3	N	72					131
							79	9									

SPILLMAN D UNIT WELL #: 4H RRCID -> 268547 COMPL. DATE 02/19/2012 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 7609 - 11938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5790	X	5213	-0-	-577	-0-	5193	3	20	9	N	18					196
10	5983	X	5401	-0-	-582	-0-	5375	3	26	9	N	24	169	1			51
11	5730	X	5510	-0-	-220	-0-	5471	3	39	9	N	35					86
12	5518	X	5349	-0-	-169	-0-	5313	3	36	9	N	33					119
01	5786	X	5786	-0-	-0-	-0-	5752	3	34	9	N	31	2	8			148
*02	5230	X	5230	-0-	-0-	-0-	5198	3	32	9	N	29					177

WEBB B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268563 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 8216 PERF. 8702 - 13040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11250	X	11082	-0-	-168	-0-	11006	3	76	9	N	69					131
10	11880	X	11880	-0-	-0-	-0-	11797	3	83	9	N	75	173	1			33
11	11250	X	11224	-0-	-26	-0-	11143	3	81	9	N	74					107
12	11549	X	11549	-0-	-0-	-0-	11490	3	59	9	N	54					161
01	11873	X	11774	-0-	-99	-0-	11766	3	8	9	N	7					168
02	10724	X	10684	-0-	-40	-0-	10585	3	99	9	N	90	175	1			83

DOBBS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268565 COMPL. DATE 06/18/2012 TOTAL DEPTH 7069 PERF. 7505 - 11805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11040	X	10371	-0-	-669	-0-	853	1	9467	3	N	46	6	8			151
							51	9									
10	11084	X	11084	-0-	-0-	-0-	899	1	10134	3	N	46	3	8			194
							51	9									
11	10560	X	9461	-0-	-1099	-0-	503	1	8919	3	N	35	177	1	5	8	47
							39	9									
12	10912	X	10501	-0-	-411	-0-	388	1	10048	3	N	59	10	8			96
							65	9									
01	11098	X	10317	-0-	-781	-0-	472	1	9762	3	N	75	24	8			147
							83	9									
02	10024	X	9308	-0-	-716	-0-	157	1	9094	3	N	52	9	8			190
							57	9									

FORD B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268566 COMPL. DATE 07/23/2012 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 8509 - 12600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14250	X	12054	-0-	-2196	-0-	167	1	11800	3	N	79	174	1			44
							87	9									
10	16405	X	16405	-0-	-0-	-0-	52	1	16266	3	N	79					123
							87	9									
11	15501	X	15501	-0-	-0-	-0-	15345	3	156	9	N	142	176	1			89
12	14999	X	14999	-0-	-0-	-0-	14898	3	101	9	N	92					181
01	16399	X	14807	-0-	-1592	-0-	14704	3	103	9	N	94	178	1	1	8	96
02	14812	X	13016	-0-	-1796	-0-	12925	3	91	9	N	83					179

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

HARDY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268567 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 8386 - 12933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8580	X	2492	-0-	-6088	-0-	110	1	2369	3	N	12	1	8			36
							13	9									
10	12526	X	12526	-0-	-0-	-0-	12432	3	94	9	N	85					121
11	9580	X	9580	-0-	-0-	-0-	9503	3	77	9	N	70	169	1			22
12	9521	X	9521	-0-	-0-	-0-	9444	3	77	9	N	70					92
01	12524	X	9448	-0-	-3076	-0-	9370	3	78	9	N	71	1	8			162
02	11312	X	8299	-0-	-3013	-0-	8233	3	66	9	N	60	173	1			49

HARDY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268568 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 8154 PERF. 8568 - 13010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12870	X	210	-0-	-12660	-0-	126	1	29	3	N	50	20	8			119
							55	9									
10	13299	X	7579	-0-	-5720	-0-	619	1	6778	3	N	165	178	1			106
							182	9									
11	12870	X	11833	-0-	-1037	-0-	13	1	11545	3	N	250	330	1	1	8	25
							275	9									
12	13206	X	12276	-0-	-930	-0-	12046	3	230	9	N	209	171	1	1	8	62
01	12134	X	12134	-0-	-0-	-0-	11941	3	193	9	N	175	173	1	2	8	62
02	11032	X	10685	-0-	-347	-0-	10498	3	187	9	N	170	164	1	1	8	67

FORD B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268569 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 8297 PERF. 8706 - 12060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11184	X	11184	-0-	-0-	-0-	11169	3	15	9	N	14					32
10	11364	X	11364	-0-	-0-	-0-	11336	3	28	9	N	25					57
11	10714	X	10714	-0-	-0-	-0-	10688	3	26	9	N	24					81
12	11563	X	10886	-0-	-677	-0-	10863	3	23	9	N	21	83	1			19
01	11563	X	10414	-0-	-1149	-0-	10382	3	32	9	N	29					48
02	10444	X	9245	-0-	-1199	-0-	9219	3	26	9	N	24					72

FORD A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268571 COMPL. DATE 02/03/2012 TOTAL DEPTH 8114 PERF. 8486 - 12615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	82	1			8
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

HANSEN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268573 COMPL. DATE 05/31/2012 TOTAL DEPTH 7078 PERF. 7565 - 12250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4282	X	4282	-0-	-0-	-0-	562	1	3610	3	N	100					208
							110	9									
10	4205	X	4205	-0-	-0-	-0-	540	1	3568	3	N	88	171	1			125
							97	9									
11	5397	X	5397	-0-	-0-	-0-	591	1	4692	3	N	104	168	1			61
							114	9									
12	6730	X	6730	-0-	-0-	-0-	563	1	6047	3	N	109					170
							120	9									
01	8549	X	8549	-0-	-0-	-0-	454	1	7964	3	N	119	176	1			113
							131	9									
*02	6704	X	6704	-0-	-0-	-0-	393	1	6213	3	N	89					202
							98	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
FORD A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268574 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 8349 PERF. 8804 - 12880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3880	X	3880	-0-	-0-	-0-	627	1	3166	3	N	79	180	1			49
							87	9									
10	2771	X	2771	-0-	-0-	-0-	671	1	2037	3	N	57					106
							63	9									
11	1890	X	1330	-0-	-560	-0-	870	1	421	3	N	35					141
							39	9									
12	3999	X	934	-0-	-3065	-0-	877	1	57	9	N	52	5	8			188
01	3999	X	900	-0-	-3099	-0-	876	1	24	9	N	22	178	1	4	8	28
02	3612	X	803	-0-	-2809	-0-	794	1	9	9	N	8					36

HARDY A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268575 COMPL. DATE 04/09/2012 TOTAL DEPTH 8043 PERF. 8489 - 12316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9690	X	972	-0-	-8718	-0-	127	1	816	3	N	26	24	8			149
							29	9									
10	10044	X	6238	-0-	-3806	-0-	292	1	5884	3	N	56	170	1			35
							62	9									
11	9720	X	6324	-0-	-3396	-0-	257	1	5973	3	N	85					120
							94	9									
12	10044	X	6524	-0-	-3520	-0-	276	1	6131	3	N	106	176	1			50
							117	9									
01	7347	X	5254	-0-	-2093	-0-	291	1	4872	3	N	83	1	8			132
							91	9									
02	5908	X	5391	-0-	-517	-0-	286	1	5007	3	N	89	172	1			49
							98	9									

HARDY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268576 COMPL. DATE 04/07/2012 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 8325 - 12820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5760	X	533	-0-	-5227	-0-	180	1	327	3	N	24	2	8			180
							26	9									
10	5549	X	2119	-0-	-3430	-0-	327	1	1731	3	N	55	179	1	1	8	55
							61	9									
11	5370	X	1991	-0-	-3379	-0-	326	1	1580	3	N	77	1	8			131
							85	9									
12	4929	X	1733	-0-	-3196	-0-	322	1	1308	3	N	94	176	1	1	8	48
							103	9									
01	3472	X	2008	-0-	-1464	-0-	276	1	1631	3	N	92	2	8			138
							101	9									
*02	1970	X	1970	-0-	-0-	-0-	274	1	1613	3	N	75	169	1	1	8	43
							83	9									

DOLLY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268577 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 6733 PERF. 7130 - 11750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6660	X	6186	-0-	-474	-0-	6117	3	69	9	N	63					126
10	6882	X	5459	-0-	-1423	-0-	18	1	5384	3	N	52					178
							57	9									
11	6630	X	6265	-0-	-365	-0-	8	1	6167	3	N	82	162	1			98
							90	9									
12	6751	X	6751	-0-	-0-	-0-	6648	3	103	9	N	94					192
01	7066	X	7066	-0-	-0-	-0-	6971	3	95	9	N	86	178	1	4	8	96
*02	6683	X	6683	-0-	-0-	-0-	6596	3	87	9	N	79					175

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

HANSEN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268578 COMPL. DATE 05/30/2012 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 7410 - 11830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5914	X	5914	-0-	-0-	-0-	308	1	5571	3	N	32					193
							35	9									
10	7425	X	7425	-0-	-0-	-0-	359	1	7032	3	N	31	166	1			58
							34	9									
11	6000	X	2849	-0-	-3151	-0-	279	1	2550	3	N	18					76
							20	9									
12	6200	X	313	-0-	-5887	-0-	309	1	4	9	N	4					80
01	6417	X	446	-0-	-5971	-0-	444	1	2	9	N	2					82
02	5796	X	419	-0-	-5377	-0-	419	1			N	-0-					82

DOLLY B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268579 COMPL. DATE 01/29/2012 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 7154 - 11040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5880	X	5222	-0-	-658	-0-	5131	3	91	9	N	83	167	1			98
10	5673	X	4726	-0-	-947	-0-	23	1	4626	3	N	70					168
							77	9									
11	5490	X	3685	-0-	-1805	-0-	78	1	3553	3	N	49	173	1			44
							54	9									
12	5673	X	3623	-0-	-2050	-0-	91	1	3454	3	N	71					115
							78	9									
01	5394	X	3118	-0-	-2276	-0-	60	1	2995	3	N	57	3	8			169
							63	9									
02	4872	X	2120	-0-	-2752	-0-	15	1	2071	3	N	31	174	1			26
							34	9									

DEATON B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268584 COMPL. DATE 05/06/2012 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 7380 - 12128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10230	X	9908	-0-	-322	-0-	9797	3	111	9	N	101	173	1			148
10	11563	X	8588	-0-	-2975	-0-	8493	3	95	9	N	86	174	1			60
11	11190	X	692	-0-	-10498	-0-	682	3	10	9	N	9					69
12	11563	X	2978	-0-	-8585	-0-	2975	3	3	9	N	3					72
01	10788	X	10075	-0-	-713	-0-	9941	3	134	9	N	122	176	1			18
*02	9418	X	9418	-0-	-0-	-0-	9307	3	111	9	N	101					119

DEATON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268585 COMPL. DATE 05/09/2012 TOTAL DEPTH 6741 PERF. 7075 - 12100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8593	X	8593	-0-	-0-	-0-	403	1	7977	3	N	194	348	1			33
							213	9									
10	6053	X	6053	-0-	-0-	-0-	396	1	5516	3	N	128	1	8			160
							141	9									
11	9122	X	9122	-0-	-0-	-0-	467	1	8524	3	N	119	179	1			100
							131	9									
12	7118	X	7118	-0-	-0-	-0-	471	1	6481	3	N	151	174	1			77
							166	9									
01	4738	X	4738	-0-	-0-	-0-	550	1	4052	3	N	124	175	1			26
							136	9									
*02	4500	X	4500	-0-	-0-	-0-	432	1	3939	3	N	117					143
							129	9									

DEATON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268586 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 6723 PERF. 7425 - 12041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7017	X	7017	-0-	-0-	-0-	278	1	6674	3	N	59	173	1			100
							65	9									
10	7502	X	7495	-0-	-7	-0-	337	1	7085	3	N	66	1	8			165
							73	9									
11	7830	X	6324	-0-	-1506	-0-	274	1	5991	3	N	54	166	1			53
							59	9									
12	8091	X	7347	-0-	-744	-0-	406	1	6876	3	N	59					112
							65	9									
01	8091	X	6386	-0-	-1705	-0-	323	1	6011	3	N	47					159
							52	9									
02	6776	X	5687	-0-	-1089	-0-	320	1	5320	3	N	43					202
							47	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

DEATON A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268587 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 6796 PERF. 7507 - 11400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12584	X	12584	-0-	-0-	-0-	12529	3	55	9	N	50	172	1			82
10	14425	X	14425	-0-	-0-	-0-	14352	3	73	9	N	66					148
11	12988	X	12988	-0-	-0-	-0-	12921	3	67	9	N	61	177	1			32
12	13060	X	13060	-0-	-0-	-0-	12975	3	85	9	N	77					109
01	12765	X	12765	-0-	-0-	-0-	12687	3	78	9	N	71	180	1			-0-
*02	11398	X	11398	-0-	-0-	-0-	11325	3	73	9	N	66					66

DEATON B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268588 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 6832 PERF. 7400 - 12220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10412	X	10412	-0-	-0-	-0-	10320	3	92	9	N	84	176	1			46
10	10498	X	10498	-0-	-0-	-0-	10392	3	106	9	N	96					142
11	9904	X	9904	-0-	-0-	-0-	9797	3	107	9	N	97	174	1			65
12	12419	X	12419	-0-	-0-	-0-	12294	3	125	9	N	114					179
01	8401	X	8401	-0-	-0-	-0-	8296	3	105	9	N	95	178	1			96
*02	5919	X	5919	-0-	-0-	-0-	5840	3	79	9	N	72					168

MIDWAY B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268592 COMPL. DATE 05/16/2012 TOTAL DEPTH 8507 PERF. 9070 - 14655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/28/2017 - P/A 02/28/17

WEBB A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268594 COMPL. DATE 06/16/2012 TOTAL DEPTH 8231 PERF. 8605 - 12950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14130	X	13156	-0-	-974	-0-	13005	3	151	9	N	137	179	1			138
10	14601	X	14079	-0-	-522	-0-	13917	3	162	9	N	147	173	1			112
11	14130	X	12996	-0-	-1134	-0-	12845	3	151	9	N	137	172	1			77
12	14260	X	13802	-0-	-458	-0-	13612	3	190	9	N	173	174	1			76
01	14074	X	13465	-0-	-609	-0-	13322	3	143	9	N	130	179	1			27
02	12712	X	11582	-0-	-1130	-0-	11438	3	144	9	N	131					158

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
09	5310	X	1384	-0-	-3926	-0-	833	1	442	3	N	99	172	1			54
							109	9									
10	1767	X	917	-0-	-850	-0-	897	1	20	9	N	18					72
11	2996	X	2996	-0-	-0-	-0-	869	1	2013	3	N	104					176
							114	9									
12	1426	X	933	-0-	-493	-0-	888	1	45	9	N	41	174	1			43
01	1426	X	890	-0-	-536	-0-	877	1	13	9	N	12					55
02	2800	X	823	-0-	-1977	-0-	811	1	12	9	N	11					66

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
09	2670	X	1467	-0-	-1203	-0-	687	1	719	3	N	55	179	1			69
							61	9									
10	2697	X	789	-0-	-1908	-0-	761	1	28	9	N	25					94
11	2610	X	753	-0-	-1857	-0-	751	1	2	9	N	2					96
12	2697	X	750	-0-	-1947	-0-	748	1	2	9	N	2					98
01	1519	X	33	-0-	-1486	-0-	33	1			N	-0-					98
02	1372	X	-0-	-0-	-1372	-0-					N	-0-					98

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
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/02/2017 - P/A 03/02/17

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/20/2017 - PLUGGED 01/20/17

PAYTON A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268602 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 6804 PERF. 7261 - 12150

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6720	X	5545	-0-	-1175	-0-	5490	3	55	9	N	50					86
10	6758	X	6244	-0-	-514	-0-	6166	3	78	9	N	71	1	8			156
11	6450	X	5597	-0-	-853	-0-	5539	3	58	9	N	53					209
12	6665	X	6020	-0-	-645	-0-	5935	3	85	9	N	77	166	1			120
01	6665	X	6156	-0-	-509	-0-	6076	3	80	9	N	73	4	8			189
*02	5682	X	5682	-0-	-0-	-0-	5620	3	62	9	N	56	170	1			75

PAYTON B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268604 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 6806 PERF. 7261 - 12260

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6360	X	5611	-0-	-749	-0-	5521	3	90	9	N	82					190
10	6324	X	5491	-0-	-833	-0-	5405	3	86	9	N	78	170	1	1	8	97
11	6030	X	5169	-0-	-861	-0-	5082	3	87	9	N	79					176
12	6169	X	5475	-0-	-694	-0-	5361	3	114	9	N	104	169	1			111
01	6244	X	6244	-0-	-0-	-0-	6132	3	112	9	N	102	4	8			209
*02	5908	X	5908	-0-	-0-	-0-	5831	3	77	9	N	70	176	1			103

BOSH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268607 COMPL. DATE 10/09/2012 TOTAL DEPTH 6886 PERF. 7425 - 11590

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7600	X	7600	-0-	-0-	-0-	600	1	6969	3	N	28					173
							31	9									
10	9425	X	9425	-0-	-0-	-0-	279	1	9114	3	N	29					202
							32	9									
11	9025	X	9025	-0-	-0-	-0-	270	1	8716	3	N	35	171	1	1	8	65
							39	9									
12	10385	X	8909	-0-	-1476	-0-	349	1	8510	3	N	45	1	8			109
							50	9									
01	10995	X	10995	-0-	-0-	-0-	100	1	10828	3	N	61	3	8			167
							67	9									
*02	10782	X	10782	-0-	-0-	-0-	10749	3	33	9	N	30	173	1	1	8	23

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
09	7980	X	7588	-0-	-392	-0-	7549	3	39	9	N	35					71
10	8866	X	7658	-0-	-1208	-0-	7619	3	39	9	N	35					106
11	8580	X	6875	-0-	-1705	-0-	12	1	6840	3	N	21					127
							23	9									
12	8866	X	8244	-0-	-622	-0-	8203	3	41	9	N	37					164
01	8215	X	7180	-0-	-1035	-0-	7136	3	44	9	N	40	178	1			26
02	7084	X	4243	-0-	-2841	-0-	2	1	4227	3	N	13					39
							14	9									

BOSH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268609 COMPL. DATE 10/20/2012 TOTAL DEPTH 6901 PERF. 7311 - 11510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14850	X	8342	-0-	-6508	-0-	8341	3	1	9	N	1					148
10	12183	X	9383	-0-	-2800	-0-	329	1	9044	3	N	9					157
							10	9									
11	9690	X	8934	-0-	-756	-0-	329	1	8593	3	N	11					168
							12	9									
12	9332	X	9332	-0-	-0-	-0-	269	1	9051	3	N	11	163	1			16
							12	9									
01	9393	X	9185	-0-	-208	-0-	280	1	8888	3	N	15	2	8			29
							17	9									
*02	9383	X	9383	-0-	-0-	-0-	9380	3	3	9	N	3	1	8			31

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
09	6030	X	4551	-0-	-1479	-0-	89	1	4440	3	N	20					140
							22	9									
10	4495	X	4492	-0-	-3	-0-	91	1	4377	3	N	22					162
							24	9									
11	4860	X	2582	-0-	-2278	-0-	257	1	2316	3	N	8					170
							9	9									
12	5022	X	1981	-0-	-3041	-0-	86	1	1872	3	N	21	158	1			33
							23	9									
01	5022	X	4584	-0-	-438	-0-	90	1	4469	3	N	23					56
							25	9									
02	4256	X	4065	-0-	-191	-0-	82	1	3954	3	N	26					82
							29	9									

HANSEN E UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268612 COMPL. DATE 06/03/2012 TOTAL DEPTH 6945 PERF. 7469 - 12251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9450	X	8759	-0-	-691	-0-	8662	3	97	9	N	88					216
10	9765	X	8812	-0-	-953	-0-	8705	3	107	9	N	97	174	1			139
11	9150	X	8638	-0-	-512	-0-	8538	3	100	9	N	91	166	1			64
12	9300	X	8966	-0-	-334	-0-	8848	3	118	9	N	107					171
01	9145	X	8632	-0-	-513	-0-	8520	3	112	9	N	102	178	1			95
02	8176	X	7787	-0-	-389	-0-	7686	3	101	9	N	92					187

YAGER A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268615 COMPL. DATE 05/21/2012 TOTAL DEPTH 7001 PERF. 7341 - 11925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8280	X	8211	-0-	-69	-0-	8066	3	145	9	N	132	172	1			76
10	8556	X	8206	-0-	-350	-0-	8056	3	150	9	N	136					212
11	8430	X	7744	-0-	-686	-0-	7603	3	141	9	N	128	169	1			171
12	8711	X	7782	-0-	-929	-0-	7628	3	154	9	N	140	171	1			140
01	8711	X	7761	-0-	-950	-0-	7608	3	153	9	N	139	177	1	3	8	99
02	7672	X	6970	-0-	-702	-0-	6838	3	132	9	N	120					219

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

YAGER B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268616 COMPL. DATE 05/24/2012 TOTAL DEPTH 7031 PERF. 7654 - 12150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7710	X	6541	-0-	-1169	-0-	347	1	6022	3	N	156	172	1			167
							172	9									
10	7719	X	6768	-0-	-951	-0-	403	1	6120	3	N	223	175	1	1	8	214
							245	9									
11	7020	X	6269	-0-	-751	-0-	388	1	5682	3	N	181	166	1			229
							199	9									
12	9156	X	9156	-0-	-0-	-0-	91	1	8847	3	N	198	346	1	1	8	80
							218	9									
01	10623	X	10623	-0-	-0-	-0-	10388	3	235	9	N	214	176	1	9	8	109
*02	8694	X	8694	-0-	-0-	-0-	8514	3	180	9	N	164	172	1			101

PENTON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268621 COMPL. DATE 11/11/2012 TOTAL DEPTH 8073 PERF. 8647 - 12966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12960	X	11219	-0-	-1741	-0-	11199	3	20	9	N	18	66	1			77
10	13392	X	11912	-0-	-1480	-0-	11857	3	55	9	N	50	109	1			18
11	12960	X	10894	-0-	-2066	-0-	10863	3	31	9	N	28					46
12	12772	X	12542	-0-	-230	-0-	12513	3	29	9	N	26					72
01	12483	X	12483	-0-	-0-	-0-	12446	3	37	9	N	34					106
*02	10764	X	10764	-0-	-0-	-0-	10736	3	28	9	N	25					131

PENTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268623 COMPL. DATE 11/10/2012 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 8392 - 12922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10530	X	9543	-0-	-987	-0-	9517	3	26	9	N	24	136	1			10
10	10881	X	9673	-0-	-1208	-0-	9639	3	34	9	N	31					41
11	10530	X	8559	-0-	-1971	-0-	8519	3	40	9	N	36					77
12	10323	X	9362	-0-	-961	-0-	9323	3	39	9	N	35					112
01	10323	X	9925	-0-	-398	-0-	9886	3	39	9	N	35					147
02	8904	X	8755	-0-	-149	-0-	8721	3	34	9	N	31					178

KELSEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268649 COMPL. DATE 08/18/2012 TOTAL DEPTH 8059 PERF. 8590 - 12670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6850	X	6850	-0-	-0-	-0-	250	1	6574	3	N	24					164
							26	9									
10	7470	X	7470	-0-	-0-	-0-	122	1	7306	3	N	38	175	1			27
							42	9									
11	7166	X	7166	-0-	-0-	-0-	184	1	6941	3	N	37					64
							41	9									
12	7317	X	7317	-0-	-0-	-0-	137	1	7136	3	N	40					104
							44	9									
01	7471	X	7226	-0-	-245	-0-	57	1	7128	3	N	37					141
							41	9									
02	6748	X	3552	-0-	-3196	-0-	167	1	3373	3	N	11					152
							12	9									

RANEY D UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268715 COMPL. DATE 05/23/2012 TOTAL DEPTH 8293 PERF. 8890 - 12270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12240	X	9382	-0-	-2858	-0-	896	1	8278	3	N	189	175	1			171
							208	9									
10	11532	X	9002	-0-	-2530	-0-	913	1	7923	3	N	151	175	1			147
							166	9									
11	10170	X	8160	-0-	-2010	-0-	924	1	7112	3	N	113	176	1			84
							124	9									
12	10509	X	7532	-0-	-2977	-0-	817	1	6612	3	N	94	4	8			174
							103	9									
01	10509	X	10235	-0-	-274	-0-	814	1	9213	3	N	189	177	1	5	8	181
							208	9									
*02	8920	X	8920	-0-	-0-	-0-	1030	1	7728	3	N	147	172	1			156
							162	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
RANEY C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268757 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 8411 PERF. 8863 - 13170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	423	1	1492	3	N	258	177	1			109
							284	9									
10	3100	N	6084	-0-	2984	2984	435	1	5411	3	N	216	176	1			149
							238	9									
11	3000	N	1233	-0-	-1767	1217	379	1	748	3	N	96	170	1			75
							106	9									
12	2263	N	461	-0-	-1802	-0-	338	1	123	9	N	112	12	8			175
01	2790	X	1919	-0-	-871	-0-	361	1	1384	3	N	158	172	1	11	8	150
							174	9									
*02	3494	X	3494	-0-	-0-	-0-	584	1	2669	3	N	219	169	1			200
							241	9									

RANEY D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268759 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 8802 PERF. 9430 - 13140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3360	X	2572	-0-	-788	-0-	724	1	1660	3	N	171					216
							188	9									
10	3193	X	2601	-0-	-592	-0-	761	1	1667	3	N	157	353	1			20
							173	9									
11	2910	X	1938	-0-	-972	-0-	696	1	1088	3	N	140					160
							154	9									
12	2666	X	1316	-0-	-1350	-0-	768	1	387	3	N	146	175	1	10	8	121
							161	9									
01	2666	X	1392	-0-	-1274	-0-	1095	1	77	3	N	200	172	1	12	8	137
							220	9									
02	2408	X	1584	-0-	-824	-0-	1234	1	350	9	N	318	164	1			291

JOSH B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268760 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 6687 PERF. 7213 - 12106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6900	X	6741	-0-	-159	-0-	6501	3	240	9	N	218	178	1			134
10	7130	X	6546	-0-	-584	-0-	6333	3	213	9	N	194	169	1			159
11	6795	X	6795	-0-	-0-	-0-	6566	3	229	9	N	208	176	1			191
12	6913	X	6805	-0-	-108	-0-	6564	3	241	9	N	219	171	1			239
01	6913	X	6733	-0-	-180	-0-	6484	3	249	9	N	226	350	1			115
02	6244	X	6000	-0-	-244	-0-	5795	3	205	9	N	186	167	1			134

CAROLYN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269072 COMPL. DATE 08/20/2012 TOTAL DEPTH 7887 PERF. 8350 - 12400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	15060	X	11616	-0-	-3444	-0-	1	1	11596	3	N	17					92
							19	9									
10	13981	X	11468	-0-	-2513	-0-	11440	3	28	9	N	25					117
11	13530	X	11182	-0-	-2348	-0-	11152	3	30	9	N	27					144
12	13609	X	10553	-0-	-3056	-0-	120	1	10408	3	N	23					167
							25	9									
01	13113	X	11520	-0-	-1593	-0-	190	1	11284	3	N	42	189	1			20
							46	9									
02	10836	X	10543	-0-	-293	-0-	171	1	10363	3	N	8					28
							9	9									

CAROLYN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269073 COMPL. DATE 08/21/2012 TOTAL DEPTH 8253 PERF. 8825 - 12745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4432	X	4432	-0-	-0-	-0-	296	1	4061	3	N	68	183	1			47
							75	9									
10	7512	X	7512	-0-	-0-	-0-	321	1	7139	3	N	47					94
							52	9									
11	8230	X	8230	-0-	-0-	-0-	233	1	7945	3	N	47					141
							52	9									
12	4588	X	744	-0-	-3844	-0-	493	1	237	3	N	13					154
							14	9									
01	6200	X	565	-0-	-5635	-0-	550	1	15	9	N	14					168
02	5600	X	380	-0-	-5220	-0-	358	1	22	9	N	20					188

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

VIRGINIA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269076 COMPL. DATE 08/18/2012 TOTAL DEPTH 8248 PERF. 8793 - 12638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8520	X	7014	-0-	-1506	-0-	262	1	6658	3	N	85					192
							94	9									
10	7812	X	7458	-0-	-354	-0-	300	1	7060	3	N	89	184	1			97
							98	9									
11	7560	X	3286	-0-	-4274	-0-	291	1	2929	3	N	60					157
							66	9									
12	9816	X	9816	-0-	-0-	-0-	74	1	9574	3	N	153	180	1			130
							168	9									
01	11065	X	11065	-0-	-0-	-0-	10937	3	128	9	N	116	179	1			67
*02	9996	X	9996	-0-	-0-	-0-	9909	3	87	9	N	79					146

VIRGINIA UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269083 COMPL. DATE 08/20/2012 TOTAL DEPTH 8054 PERF. 8462 - 12576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	18660	X	17278	-0-	-1382	-0-	17234	3	44	9	N	40					134
10	19282	X	13837	-0-	-5445	-0-	93	1	13705	3	N	35					169
							39	9									
11	18660	X	15139	-0-	-3521	-0-	83	1	15031	3	N	23					192
							25	9									
12	19189	X	15472	-0-	-3717	-0-	15409	3	63	9	N	57	187	1			62
01	19034	X	15512	-0-	-3522	-0-	15432	3	80	9	N	73					135
02	16128	X	13634	-0-	-2494	-0-	13612	3	22	9	N	20					155

HARDY C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269087 COMPL. DATE 08/06/2012 TOTAL DEPTH 7984 PERF. 8503 - 12543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7410	X	381	-0-	-7029	-0-	380	3	1	9	N	1	1	8			119
10	7657	X	4560	-0-	-3097	-0-	4450	3	110	9	N	100	169	1	1	8	49
11	7410	X	4700	-0-	-2710	-0-	4537	3	163	9	N	148	1	8			196
12	4386	X	4386	-0-	-0-	-0-	4240	3	146	9	N	133	172	1	1	8	156
01	4557	X	3978	-0-	-579	-0-	3835	3	143	9	N	130	178	1	2	8	106
02	4312	X	3537	-0-	-775	-0-	3412	3	125	9	N	114	1	8			219

SADIE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269152 COMPL. DATE 08/12/2012 TOTAL DEPTH 7403 PERF. 7750 - 12285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5400	X	5093	-0-	-307	-0-	499	1	4519	3	N	68					137
							75	9									
10	5364	X	5364	-0-	-0-	-0-	497	1	4786	3	N	74	161	1			50
							81	9									
11	5190	X	4846	-0-	-344	-0-	480	1	4300	3	N	60					110
							66	9									
12	5363	X	4641	-0-	-722	-0-	509	1	4052	3	N	73	170	1	1	8	12
							80	9									
01	5363	X	4925	-0-	-438	-0-	467	1	4377	3	N	74	1	8			85
							81	9									
02	4844	X	4319	-0-	-525	-0-	403	1	3849	3	N	61	1	8			145
							67	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
09	4754	X	4754	-0-	-0-	-0-	371	1	4351	3	N	29					64
							32	9									
10	4747	X	4747	-0-	-0-	-0-	401	1	4312	3	N	31					95
							34	9									
11	4423	X	4423	-0-	-0-	-0-	385	1	4002	3	N	33					128
							36	9									
12	5859	X	4598	-0-	-1261	-0-	370	1	4181	3	N	43	1	8			170
							47	9									
01	5270	X	4283	-0-	-987	-0-	430	1	3828	3	N	23	162	1	1	8	30
							25	9									
02	4424	X	3807	-0-	-617	-0-	406	1	3369	3	N	29	1	8			58
							32	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
09	6115	X	6115	-0-	-0-	-0-	5932	3	183	9	N	166	176	1			75
10	5438	X	5438	-0-	-0-	-0-	5240	3	198	9	N	180	179	1			76
11	5221	X	5221	-0-	-0-	-0-	5004	3	217	9	N	197	169	1	1	8	103
12	5287	X	5287	-0-	-0-	-0-	5076	3	211	9	N	192	178	1	1	8	116
01	5402	X	5402	-0-	-0-	-0-	5207	3	195	9	N	177	171	1	2	8	120
*02	4974	X	4974	-0-	-0-	-0-	4773	3	201	9	N	183	172	1	1	8	130

WADE B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269155 COMPL. DATE 07/13/2012 TOTAL DEPTH 6822 PERF. 7303 - 11080

09	7020	X	6999	-0-	-21	-0-	134	1	6832	3	N	30	3	8			147
							33	9									
10	8253	X	8253	-0-	-0-	-0-	211	1	8016	3	N	24	1	8			170
							26	9									
11	7637	X	7637	-0-	-0-	-0-	204	1	7412	3	N	19	2	8			187
							21	9									
12	7223	X	7161	-0-	-62	-0-	217	1	6916	3	N	25	2	8			210
							28	9									
01	8246	X	7074	-0-	-1172	-0-	217	1	6823	3	N	31	178	1	5	8	58
							34	9									
02	7448	X	6253	-0-	-1195	-0-	195	1	6032	3	N	24	2	8			80
							26	9									

KELLY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269157 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 7818 PERF. 8066 - 11793

09	9546	X	9546	-0-	-0-	-0-	9447	3	99	9	N	90	176	1	2	8	39
10	9691	X	9691	-0-	-0-	-0-	9599	3	92	9	N	84	1	8			122
11	9270	X	8776	-0-	-494	-0-	19	1	8672	3	N	77	171	1	1	8	27
							85	9									
12	9858	X	5430	-0-	-4428	-0-	519	1	4831	3	N	73	1	8			99
							80	9									
01	9858	X	6565	-0-	-3293	-0-	104	1	6370	3	N	83	172	1	5	8	5
							91	9									
02	8904	X	6520	-0-	-2384	-0-	446	1	5976	3	N	89	2	8			92
							98	9									

KEARBY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269160 COMPL. DATE 09/21/2012 TOTAL DEPTH 8022 PERF. 8454 - 13100

09	13020	X	11109	-0-	-1911	-0-	11081	3	28	9	N	25					147
10	13454	X	11552	-0-	-1902	-0-	11527	3	25	9	N	23					170
11	13020	X	8905	-0-	-4115	-0-	8884	3	21	9	N	19	177	1			12
12	12586	X	11343	-0-	-1243	-0-	11299	3	44	9	N	40					52
01	12028	X	10582	-0-	-1446	-0-	10530	3	52	9	N	47					99
02	10444	X	9461	-0-	-983	-0-	9419	3	42	9	N	38					137

KEARBY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269164 COMPL. DATE 09/26/2012 TOTAL DEPTH 7864 PERF. 8311 - 13090

09	12720	X	12434	-0-	-286	-0-	12406	3	28	9	N	25					162
10	13144	X	12443	-0-	-701	-0-	12419	3	24	9	N	22					184
11	13110	X	12208	-0-	-902	-0-	12179	3	29	9	N	26	176	1			34
12	13547	X	12746	-0-	-801	-0-	12704	3	42	9	N	38					72
01	13547	X	12426	-0-	-1121	-0-	12387	3	39	9	N	35					107
02	11592	X	11043	-0-	-549	-0-	11013	3	30	9	N	27					134

KEARBY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269168 COMPL. DATE 09/23/2012 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 8503 - 13415

09	14040	X	11504	-0-	-2536	-0-	11497	3	7	9	N	6					42
10	14508	X	11050	-0-	-3458	-0-	11041	3	9	9	N	8					50
11	13410	X	11073	-0-	-2337	-0-	11063	3	10	9	N	9					59
12	13237	X	10766	-0-	-2471	-0-	10746	3	20	9	N	18					77
01	12896	X	11300	-0-	-1596	-0-	11281	3	19	9	N	17					94
02	10724	X	9970	-0-	-754	-0-	9956	3	14	9	N	13					107

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
09	4170	X	1760	-0-	-2410	-0-	808	1	935	3	N	15	1	8			33
							17	9									
10	4309	X	2355	-0-	-1954	-0-	835	1	1497	3	N	21					54
							23	9									
11	4170	X	2928	-0-	-1242	-0-	782	1	2116	3	N	27	1	8			80
							30	9									
12	4516	X	4516	-0-	-0-	-0-	290	1	4187	3	N	35	2	8			113
							39	9									
01	3471	X	3471	-0-	-0-	-0-	88	1	3357	3	N	24	3	8			134
							26	9									
02	2744	X	2516	-0-	-228	-0-	485	1	1990	3	N	37	159	1	1	8	11
							41	9									

HARPER D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269274 COMPL. DATE 10/31/2012 TOTAL DEPTH 7059 PERF. 7472 - 11560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8220	X	7911	-0-	-309	-0-	7897	3	14	9	N	13	1	8			181
10	8494	X	8066	-0-	-428	-0-	8046	3	20	9	N	18	1	8			198
11	8220	X	7511	-0-	-709	-0-	7480	3	31	9	N	28	181	1	1	8	44
12	8370	X	7308	-0-	-1062	-0-	7275	3	33	9	N	30	2	8			72
01	8246	X	7845	-0-	-401	-0-	7817	3	28	9	N	25	4	8			93
02	7392	X	5333	-0-	-2059	-0-	5318	3	15	9	N	14	1	8			106

WADE A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269276 COMPL. DATE 07/15/2012 TOTAL DEPTH 6826 PERF. 7249 - 11620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	13470	X	10991	-0-	-2479	-0-	10941	3	50	9	N	45	3	8			183
10	13733	X	10200	-0-	-3533	-0-	10166	3	34	9	N	31	174	1	1	8	39
11	12240	X	10713	-0-	-1527	-0-	10663	3	50	9	N	45	3	8			81
12	12648	X	11909	-0-	-739	-0-	11842	3	67	9	N	61	4	8			138
01	12307	X	11706	-0-	-601	-0-	11639	3	67	9	N	61	10	8			189
*02	10395	X	10395	-0-	-0-	-0-	10337	3	58	9	N	53	179	1	4	8	59

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
09	690	X	471	-0-	-219	-0-	471	1			N	-0-					95
10	651	X	562	-0-	-89	-0-	562	1			N	-0-					95
11	570	X	458	-0-	-112	-0-	458	1			N	-0-					95
12	496	N	409	-0-	-87	-0-	409	1			N	-0-	58	1			37
01	558	N	338	-0-	-220	-0-	338	1			N	-0-					37
02	420	N	341	-0-	-79	-0-	341	1			N	-0-					37

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
09	16950	X	14832	-0-	-2118	-0-	14777	3	55	9	N	50	1	8			139
10	17174	X	13952	-0-	-3222	-0-	13895	3	57	9	N	52					191
11	16380	X	8225	-0-	-8155	-0-	290	1	7911	3	N	22	173	1			40
							24	9									
12	16554	X	13059	-0-	-3495	-0-	456	1	12538	3	N	59	2	8			97
							65	9									
01	16120	X	12178	-0-	-3942	-0-	425	1	11692	3	N	55	4	8			148
							61	9									
02	13832	X	10756	-0-	-3076	-0-	73	1	10630	3	N	48	1	8			195
							53	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9570	X	7551	-0-	-2019	-0-	377	1	7110	3	N	58					179
							64	9									
10	10012	X	10012	-0-	-0-	-0-	337	1	9612	3	N	57	166	1			70
							63	9									
11	8942	X	8942	-0-	-0-	-0-	400	1	8480	3	N	56					126
							62	9									
12	8674	X	8674	-0-	-0-	-0-	482	1	8129	3	N	57	121	1			62
							63	9									
01	9796	X	6387	-0-	-3409	-0-	539	1	5804	3	N	40					102
							44	9									
*02	8950	X	8950	-0-	-0-	-0-	219	1	8658	3	N	66					168
							73	9									

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9857	X	9857	-0-	-0-	-0-	9785	3	72	9	N	65					189
10	8773	X	8773	-0-	-0-	-0-	8700	3	73	9	N	66	170	1			85
11	8520	X	7872	-0-	-648	-0-	7794	3	78	9	N	71					156
12	10199	X	8459	-0-	-1740	-0-	8362	3	97	9	N	88	175	1			69
01	10199	X	8584	-0-	-1615	-0-	8467	3	117	9	N	106	1	8			174
02	9212	X	7336	-0-	-1876	-0-	7240	3	96	9	N	87	171	1			90

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8969	X	8969	-0-	-0-	-0-	286	1	8606	3	N	70	174	1			85
							77	9									
10	8308	X	8217	-0-	-91	-0-	271	1	7871	3	N	68					153
							75	9									
11	8040	X	7725	-0-	-315	-0-	375	1	7275	3	N	68	172	1			49
							75	9									
12	9269	X	6372	-0-	-2897	-0-	506	1	5790	3	N	69					118
							76	9									
01	9269	X	6848	-0-	-2421	-0-	438	1	6337	3	N	66					184
							73	9									
02	8372	X	5975	-0-	-2397	-0-	354	1	5555	3	N	60	171	1			73
							66	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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7050	X	5901	-0-	-1149	-0-	210	1	5667	3	N	22	2	8			169
							24	9									
10	7285	X	5631	-0-	-1654	-0-	206	1	5402	3	N	21	1	8			189
							23	9									
11	6390	X	5564	-0-	-826	-0-	208	1	5333	3	N	21	177	1	2	8	31
							23	9									
12	6448	X	5715	-0-	-733	-0-	215	1	5474	3	N	24	3	8			52
							26	9									
01	6448	X	6033	-0-	-415	-0-	213	1	5787	3	N	30	10	8			72
							33	9									
*02	5764	X	5764	-0-	-0-	-0-	14	1	5726	3	N	22	3	8			91
							24	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
WHITESIDE F UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269403 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 8210 - 12410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3060	X	2454	-0-	-606	-0-	656	1	1559	3	N	217	170	1	26	8	185
							239	9									
10	8353	X	8353	-0-	-0-	-0-	418	1	7643	3	N	265	353	1	9	8	88
							292	9									
11	7729	X	7729	-0-	-0-	-0-	389	1	7055	3	N	259	173	1	14	8	160
							285	9									
12	7034	X	7034	-0-	-0-	-0-	420	1	6361	3	N	230	170	1	21	8	199
							253	9									
01	8517	X	8517	-0-	-0-	-0-	434	1	7758	3	N	295	351	1	53	8	90
							325	9									
*02	7959	X	7959	-0-	-0-	-0-	380	1	7327	3	N	229	168	1	20	8	131
							252	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
09	328	X	328	-0-	-0-	-0-	133	1	44	3	N	137	120	8			64
							151	9									
10	1856	X	1856	-0-	-0-	-0-	396	1	1393	3	N	61					125
							67	9									
11	2278	X	2278	-0-	-0-	-0-	399	1	1815	3	N	58	15	8			168
							64	9									
12	2550	N	2550	-0-	-0-	-0-	417	1	2069	3	N	58	23	8			203
							64	9									
01	2599	N	2599	-0-	-0-	-0-	403	1	2108	3	N	80	172	1	56	8	55
							88	9									
02	1848	N	1800	-0-	-48	-0-	376	1	1379	3	N	41	20	8			76
							45	9									

WHITESIDE G UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269405 COMPL. DATE 10/28/2012 TOTAL DEPTH 7686 PERF. 8060 - 12080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	207	N	207	-0-	-0-	-0-	62	1	145	9	N	132	132	8			34
10	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	1			N	-0-					34
11	421	N	421	-0-	-0-	-0-	403	1	18	9	N	16	16	8			34
12	422	N	422	-0-	-0-	-0-	394	1	28	9	N	25	25	8			34
01	3100	N	3301	-0-	201	201	442	1	2774	3	N	77	75	8			36
							85	9									
*02	2800	N	4169	-0-	1369	1570	534	1	3598	3	N	34	28	8			42
							37	9									

WHITESIDE G UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269408 COMPL. DATE 10/25/2012 TOTAL DEPTH 7607 PERF. 7981 - 12345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	750	X	351	-0-	-399	-0-	336	1	15	9	N	14	14	8			107
10	3017	X	3017	-0-	-0-	-0-	554	1	2444	3	N	17	6	8			118
							19	9									
11	4830	X	4830	-0-	-0-	-0-	383	1	4424	3	N	21	7	8			132
							23	9									
12	3100	N	5993	-0-	2893	2893	402	1	5562	3	N	26	8	8			150
							29	9									
01	3100	N	7137	-0-	4037	6930	321	1	6776	3	N	36	17	8			169
							40	9									
*02	15577	X	8647	-0-	-6930	-0-	219	1	8385	3	N	39	165	1	5	8	38
							43	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

PAYNE RANCH WELL #: 2H RRCID -> 269409 COMPL. DATE 07/28/2012 TOTAL DEPTH 7849 PERF. 8330 - 11840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5136	X	5136	-0-	-0-	-0-	191 164	1 9	4781	3	N	149	159	1	2	8	92
10	5084	X	3476	-0-	-1608	-0-	236 118	1 9	3122	3	N	107	1	8			198
11	4920	X	4577	-0-	-343	-0-	198 194	1 9	4185	3	N	176	167	1	2	8	205
12	5301	X	3596	-0-	-1705	-0-	255 120	1 9	3221	3	N	109	255	1	2	8	57
01	5301	X	3194	-0-	-2107	-0-	286 179	1 9	2729	3	N	163	6	8			214
02	4788	X	3111	-0-	-1677	-0-	257 161	1 9	2693	3	N	146	176	1	2	8	182

PAYNE RANCH WELL #: 3H RRCID -> 269414 COMPL. DATE 07/30/2012 TOTAL DEPTH 8165 PERF. 8517 - 12440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4530	X	2924	-0-	-1606	-0-	409 105	1 9	2410	3	N	95	2	8			153
10	4681	X	2816	-0-	-1865	-0-	360 103	1 9	2353	3	N	94	175	1	1	8	71
11	4530	X	3636	-0-	-894	-0-	402 120	1 9	3114	3	N	109	2	8			178
12	4186	X	4186	-0-	-0-	-0-	361 129	1 9	3696	3	N	117	252	1	2	8	41
01	4064	X	4064	-0-	-0-	-0-	312 102	1 9	3650	3	N	93	6	8			128
*02	4171	X	4171	-0-	-0-	-0-	296 103	1 9	3772	3	N	94	2	8			220

CROCKETT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269424 COMPL. DATE 10/07/2012 TOTAL DEPTH 6593 PERF. 7950 - 11280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

CROCKETT UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269433 COMPL. DATE 10/06/2012 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 7510 - 10945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3000	X	2985	-0-	-15	-0-	20 47	1 9	2918	3	N	43					106
10	3100	X	2875	-0-	-225	-0-	118 48	1 9	2709	3	N	44	1	8			149
11	3000	X	2725	-0-	-275	-0-	80 46	1 9	2599	3	N	42					191
12	3100	X	2697	-0-	-403	-0-	40 51	1 9	2606	3	N	46	166	1	1	8	70
01	3100	X	2556	-0-	-544	-0-	20 47	1 9	2489	3	N	43	1	8			112
02	2800	X	2402	-0-	-398	-0-	20 39	1 9	2343	3	N	35	5	8			142

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

HEALY B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269506 COMPL. DATE 05/13/2013 TOTAL DEPTH 6816 PERF. 7780 - 12187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	16200	X	4329	-0-	-11871	-0-	316	1	3871	3	N	129	348	1			74
							142	9									
10	16740	X	545	-0-	-16195	-0-	475	1	70	9	N	64					138
11	13860	X	687	-0-	-13173	-0-	474	1	213	9	N	194	176	1			156
12	11532	X	600	-0-	-10932	-0-	484	1	116	9	N	105	174	1			87
01	11129	X	572	-0-	-10557	-0-	570	1	2	9	N	2					89
02	4032	X	841	-0-	-3191	-0-	690	1	151	9	N	137	172	1			54

WEBB B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269678 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 8387 PERF. 8825 - 13290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12900	X	10999	-0-	-1901	-0-	10909	3	90	9	N	82					200
10	12772	X	11544	-0-	-1228	-0-	11454	3	90	9	N	82	178	1			104
11	12360	X	10720	-0-	-1640	-0-	10634	3	86	9	N	78					182
12	12338	X	11046	-0-	-1292	-0-	10939	3	107	9	N	97	180	1			99
01	12059	X	10815	-0-	-1244	-0-	10726	3	89	9	N	81					180
02	10416	X	9751	-0-	-665	-0-	9644	3	107	9	N	97	180	1			97

PENTON A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269748 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 8076 PERF. 8544 - 13283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	20640	X	16793	-0-	-3847	-0-	16720	3	73	9	N	66	114	1			70
10	20367	X	17731	-0-	-2636	-0-	17629	3	102	9	N	93	68	1			95
11	19710	X	17537	-0-	-2173	-0-	17462	3	75	9	N	68	118	1			45
12	18664	X	18664	-0-	-0-	-0-	18597	3	67	9	N	61					106
01	18383	X	17898	-0-	-485	-0-	17812	3	86	9	N	78					184
02	16380	X	15956	-0-	-424	-0-	15922	3	34	9	N	31					215

PENTON A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269749 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 8076 PERF. 8411 - 13205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	16350	X	14138	-0-	-2212	-0-	14108	3	30	9	N	27	49	1			50
10	16895	X	14615	-0-	-2280	-0-	14568	3	47	9	N	43					93
11	16350	X	13195	-0-	-3155	-0-	13153	3	42	9	N	38	64	1			67
12	16182	X	13952	-0-	-2230	-0-	13918	3	34	9	N	31					98
01	15841	X	14309	-0-	-1532	-0-	14252	3	57	9	N	52					150
02	13188	X	12720	-0-	-468	-0-	12683	3	37	9	N	34					184

HUDSPETH G UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269750 COMPL. DATE 01/11/2013 TOTAL DEPTH 7844 PERF. 8447 - 12220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8190	X	7267	-0-	-923	-0-	7249	3	18	9	N	16					113
10	7998	X	7425	-0-	-573	-0-	7396	3	29	9	N	26					139
11	7740	X	7284	-0-	-456	-0-	7262	3	22	9	N	20	127	1			32
12	7719	X	7500	-0-	-219	-0-	7479	3	21	9	N	19					51
01	7564	X	7436	-0-	-128	-0-	7404	3	32	9	N	29	1	8			79
02	6804	X	6521	-0-	-283	-0-	6497	3	24	9	N	22					101

HUDSPETH H UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269751 COMPL. DATE 01/13/2013 TOTAL DEPTH 7928 PERF. 8384 - 12675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9780	X	8875	-0-	-905	-0-	8861	3	14	9	N	13	38	1			76
10	10106	X	8946	-0-	-1160	-0-	8918	3	28	9	N	25					101
11	9780	X	8580	-0-	-1200	-0-	8554	3	26	9	N	24	53	1			72
12	9920	X	8325	-0-	-1595	-0-	8293	3	32	9	N	29					101
01	9548	X	8808	-0-	-740	-0-	8780	3	28	9	N	25	1	8			125
*02	8324	X	8324	-0-	-0-	-0-	8296	3	28	9	N	25					150

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

HUDSPETH I UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269752 COMPL. DATE 01/15/2013 TOTAL DEPTH 8057 PERF. 8417 - 12700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10410	X	8857	-0-	-1553	-0-	8749	3	108	9	N	98	138	1	1	8	66
10	10075	X	9529	-0-	-546	-0-	9391	3	138	9	N	125	1	8			190
11	9720	X	9189	-0-	-531	-0-	9066	3	123	9	N	112	181	1	1	8	120
12	10013	X	9538	-0-	-475	-0-	9418	3	120	9	N	109	176	1	2	8	51
01	9982	X	9479	-0-	-503	-0-	9356	3	123	9	N	112	4	8			159
02	8596	X	7770	-0-	-826	-0-	7664	3	106	9	N	96	176	1	1	8	78

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
09	19230	X	17146	-0-	-2084	-0-	17079	3	67	9	N	61					118
10	19871	X	17356	-0-	-2515	-0-	17291	3	65	9	N	59	138	1			39
11	19230	X	16509	-0-	-2721	-0-	16441	3	68	9	N	62					101
12	18414	X	17015	-0-	-1399	-0-	16963	3	52	9	N	47					148
01	18414	X	16496	-0-	-1918	-0-	16435	3	61	9	N	55	182	1	1	8	20
02	16016	X	14744	-0-	-1272	-0-	14688	3	56	9	N	51					71

WASHINGTON C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 269885 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 7038 PERF. 7521 - 12193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10077	X	10077	-0-	-0-	-0-	22	1	9989	3	N	60	173	1			67
							66	9									
10	11043	X	11043	-0-	-0-	-0-	10953	3	90	9	N	82	1	8			148
11	10170	X	8422	-0-	-1748	-0-	8365	3	57	9	N	52	175	1			25
12	11015	X	11015	-0-	-0-	-0-	20	1	10898	3	N	88					113
							97	9									
01	11036	X	10386	-0-	-650	-0-	81	1	10216	3	N	81	180	1			14
							89	9									
*02	10212	X	10212	-0-	-0-	-0-	10129	3	83	9	N	75					89

ZORA A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269886 COMPL. DATE 12/18/2012 TOTAL DEPTH 8094 PERF. 8828 - 12822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10830	X	140	-0-	-10690	-0-	56	1	75	3	N	8	4	8			84
							9	9									
10	8897	X	5761	-0-	-3136	-0-	293	1	5292	3	N	160	167	1			77
							176	9									
11	8610	X	4112	-0-	-4498	-0-	315	1	3685	3	N	102	1	8			178
							112	9									
12	3232	X	3232	-0-	-0-	-0-	381	1	2746	3	N	95	228	1	1	8	44
							105	9									
01	5363	X	2722	-0-	-2641	-0-	376	1	2248	3	N	89	2	8			131
							98	9									
02	4844	X	4529	-0-	-315	-0-	335	1	4053	3	N	128	166	1	1	8	92
							141	9									

KNOX A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270301 COMPL. DATE 02/11/2013 TOTAL DEPTH 8126 PERF. 8767 - 12320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
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

KNOX A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270303 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 7958 PERF. 8397 - 12676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11610	X	10878	-0-	-732	-0-	10859	3	19	9	N	17					64
10	12741	X	11934	-0-	-807	-0-	11909	3	25	9	N	23					87
11	12330	X	10807	-0-	-1523	-0-	10779	3	28	9	N	25					112
12	13020	X	10777	-0-	-2243	-0-	10738	3	39	9	N	35	123	1	1	8	23
01	12090	X	10537	-0-	-1553	-0-	10502	3	35	9	N	32	1	8			54
02	10780	X	9435	-0-	-1345	-0-	9409	3	26	9	N	24	1	8			77

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

ROXY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270308 COMPL. DATE 03/02/2013 TOTAL DEPTH 7961 PERF. 8355 - 12364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10770	X	9441	-0-	-1329	-0-	9390	3	51	9	N	46					119
10	12028	X	9777	-0-	-2251	-0-	9736	3	41	9	N	37					156
11	11640	X	9162	-0-	-2478	-0-	9130	3	32	9	N	29					185
12	12183	X	9387	-0-	-2796	-0-	9348	3	39	9	N	35	180	1			40
01	11067	X	9295	-0-	-1772	-0-	9261	3	34	9	N	31	1	8			70
02	8820	X	8328	-0-	-492	-0-	8296	3	32	9	N	29					99

ROXY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270309 COMPL. DATE 03/06/2013 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 8398 - 12577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10680	X	9093	-0-	-1587	-0-	254	1	8770	3	N	63					135
							69	9									
10	11036	X	8900	-0-	-2136	-0-	250	1	8613	3	N	34	145	1			24
							37	9									
11	9480	X	8698	-0-	-782	-0-	236	1	8422	3	N	36					60
							40	9									
12	11040	X	11040	-0-	-0-	-0-	64	1	10926	3	N	45					105
							50	9									
01	10771	X	10771	-0-	-0-	-0-	10730	3	41	9	N	37	1	8			141
*02	8607	X	8607	-0-	-0-	-0-	8575	3	32	9	N	29					170

ROXY B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270311 COMPL. DATE 06/18/2013 TOTAL DEPTH 8029 PERF. 8312 - 12775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14430	X	12666	-0-	-1764	-0-	12646	3	20	9	N	18					51
10	14694	X	12978	-0-	-1716	-0-	12963	3	15	9	N	14					65
11	14220	X	12003	-0-	-2217	-0-	11984	3	19	9	N	17					82
12	14446	X	12577	-0-	-1869	-0-	12557	3	20	9	N	18	1	8			99
01	14012	X	12063	-0-	-1949	-0-	12037	3	26	9	N	24	70	1	2	8	51
02	11816	X	10630	-0-	-1186	-0-	10605	3	25	9	N	23	1	8			73

ROXY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270320 COMPL. DATE 03/02/2013 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 8646 - 12885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8280	X	5808	-0-	-2472	-0-	346	1	5284	3	N	162	175	1	3	8	151
							178	9									
10	5319	X	5319	-0-	-0-	-0-	370	1	4796	3	N	139	179	1	1	8	110
							153	9									
11	5217	X	5217	-0-	-0-	-0-	363	1	4698	3	N	142	172	1	2	8	78
							156	9									
12	6014	X	4725	-0-	-1289	-0-	514	1	4064	3	N	134	3	8			209
							147	9									
01	6014	X	2086	-0-	-3928	-0-	578	1	1372	3	N	124	176	1	8	8	149
							136	9									
02	5432	X	4196	-0-	-1236	-0-	559	1	3502	3	N	123	171	1	3	8	98
							135	9									

TOWNSEND A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270328 COMPL. DATE 01/06/2013 TOTAL DEPTH 7103 PERF. 7505 - 11350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5191	X	5191	-0-	-0-	-0-	346	1	4790	3	N	50	171	1			77
							55	9									
10	5394	X	5072	-0-	-322	-0-	372	1	4643	3	N	52	1	8			128
							57	9									
11	5320	X	5320	-0-	-0-	-0-	351	1	4901	3	N	62					190
							68	9									
12	5394	X	3847	-0-	-1547	-0-	325	1	3470	3	N	47	1	8			236
							52	9									
01	5363	X	4531	-0-	-832	-0-	364	1	4103	3	N	58	171	1	1	8	122
							64	9									
02	4956	X	3911	-0-	-1045	-0-	326	1	3528	3	N	52					174
							57	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
09	3690	X	2626	-0-	-1064	-0-	461	1	2136	3	N	26					177
							29	9									
10	4185	X	3946	-0-	-239	-0-	458	1	3430	3	N	53	170	1	1	8	59
							58	9									
11	4050	X	3965	-0-	-85	-0-	438	1	3479	3	N	44					103
							48	9									
12	4185	X	3153	-0-	-1032	-0-	432	1	2682	3	N	35	1	8			137
							39	9									
01	4061	X	3567	-0-	-494	-0-	455	1	3061	3	N	46	1	8			182
							51	9									
02	3696	X	3026	-0-	-670	-0-	430	1	2540	3	N	51	168	1	1	8	64
							56	9									

KNOX C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270342 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 8343 - 12182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11670	X	10404	-0-	-1266	-0-	10373	3	31	9	N	28	3	8			107
10	12059	X	11322	-0-	-737	-0-	11279	3	43	9	N	39					146
11	11670	X	10080	-0-	-1590	-0-	10040	3	40	9	N	36					182
12	11501	X	10332	-0-	-1169	-0-	10280	3	52	9	N	47	182	1			47
01	11470	X	10084	-0-	-1386	-0-	10037	3	47	9	N	43					90
02	10220	X	9141	-0-	-1079	-0-	9100	3	41	9	N	37					127

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
09	14B2 EXT		6418	-0-	6418	6418	365	1	5136	3	N	834	526	1			308
							917	9									
10	14B2 EXT		23630	-0-	23630	30048	453	1	21879	3	N	1180	1218	1	6	8	264
							1298	9									
11	14B2 EXT		21088	-0-	21088	51136	238	1	20112	3	N	671	688	1			247
							738	9									
12	0	W	20810	-0-	20810	71946	236	1	20077	3	N	452	529	1	1	8	169
							497	9									
01	0	W	19616	-0-	19616	91562	218	1	19097	3	N	274	358	1			85
							301	9									
02	0	W	19836	-0-	19836	111398	123	1	19413	3	N	273	178	1			180
							300	9									

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
09	8850	X	8233	-0-	-617	-0-	8197	3	36	9	N	33					62
10	8618	X	8314	-0-	-304	-0-	8282	3	32	9	N	29					91
11	8250	X	8085	-0-	-165	-0-	8045	3	40	9	N	36					127
12	8525	X	8352	-0-	-173	-0-	8307	3	45	9	N	41	1	8			167
01	8494	X	8081	-0-	-413	-0-	8038	3	43	9	N	39	179	1	1	8	26
02	7672	X	7104	-0-	-568	-0-	7075	3	29	9	N	26	1	8			51

HARTMAN B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270379 COMPL. DATE 12/22/2012 TOTAL DEPTH 8216 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		7038	-0-	7038	7038	372	1	6138	3	N	480	351	1			129
							528	9									
10	14B2 EXT		32046	-0-	32046	39084	450	1	30655	3	N	855	703	1	8	8	273
							941	9									
11	14B2 EXT		29472	-0-	29472	68556	112	1	28799	3	N	510	530	1			253
							561	9									
12	0	W	27013	-0-	27013	95569	53	1	26588	3	N	338	347	1	1	8	243
							372	9									
01	0	W	29984	-0-	29984	125553	29632	3	352	9	N	320	348	1	1	8	214
02	0	W	25898	-0-	25898	151451	25578	3	320	9	N	291	351	1			154

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

HARTMAN C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270383 COMPL. DATE 11/04/2013 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 9257 - 12076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12300	X	11434	-0-	-866	-0-	11295	3	139	9	N	126	178	1			63
10	12710	X	12276	-0-	-434	-0-	12152	3	124	9	N	113					176
11	12300	X	11203	-0-	-1097	-0-	11075	3	128	9	N	116	174	1			118
12	12338	X	10179	-0-	-2159	-0-	10050	3	129	9	N	117	179	1			56
01	12276	X	10446	-0-	-1830	-0-	10290	3	156	9	N	142	177	1			21
02	11088	X	9791	-0-	-1297	-0-	9673	3	118	9	N	107					128

HARTMAN C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270385 COMPL. DATE 11/06/2013 TOTAL DEPTH 7898 PERF. 8359 - 12028

09	11250	X	10018	-0-	-1232	-0-	10012	3	6	9	N	5					199
10	11625	X	11555	-0-	-70	-0-	11533	3	22	9	N	20					219
11	11250	X	10137	-0-	-1113	-0-	10103	3	34	9	N	31	173	1			77
12	10661	X	10661	-0-	-0-	-0-	10615	3	46	9	N	42					119
01	11563	X	10593	-0-	-970	-0-	10553	3	40	9	N	36					155
02	10444	X	9186	-0-	-1258	-0-	9143	3	43	9	N	39					194

HARTMAN D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270386 COMPL. DATE 11/06/2013 TOTAL DEPTH 8169 PERF. 8938 - 12557

09	8790	X	348	-0-	-8442	-0-	340	1	8	9	N	7					202
10	7130	X	2004	-0-	-5126	-0-	437	1	1538	3	N	26	3	8			225
							29	9									
11	6900	X	2371	-0-	-4529	-0-	246	1	2099	3	N	24					249
							26	9									
12	6541	X	266	-0-	-6275	-0-	259	1	7	9	N	6	161	1	1	8	93
01	2914	X	326	-0-	-2588	-0-	325	1	1	9	N	1	1	8			93
02	2212	X	230	-0-	-1982	-0-	229	1	1	9	N	1	1	8			93

KNOX D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270406 COMPL. DATE 02/11/2013 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 8775 - 12444

09	9958	X	9958	-0-	-0-	-0-	9867	3	91	9	N	83	5	8			182
10	11904	X	10400	-0-	-1504	-0-	10291	3	109	9	N	99	179	1			102
11	11520	X	10016	-0-	-1504	-0-	9918	3	98	9	N	89					191
12	11346	X	10290	-0-	-1056	-0-	10191	3	99	9	N	90	177	1			104
01	11191	X	10068	-0-	-1123	-0-	9962	3	106	9	N	96	181	1	1	8	18
02	9380	X	8685	-0-	-695	-0-	8576	3	109	9	N	99					117

ROXY B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270420 COMPL. DATE 03/07/2013 TOTAL DEPTH 7842 PERF. 8222 - 12701

09	15450	X	12479	-0-	-2971	-0-	12458	3	21	9	N	19	180	1			8
10	15748	X	13326	-0-	-2422	-0-	13296	3	30	9	N	27					35
11	15240	X	12430	-0-	-2810	-0-	12395	3	35	9	N	32					67
12	15748	X	12658	-0-	-3090	-0-	12616	3	42	9	N	38					105
01	14477	X	11992	-0-	-2485	-0-	11948	3	44	9	N	40	119	1			26
02	12040	X	11289	-0-	-751	-0-	11259	3	30	9	N	27					53

GAEDKE A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 270629 COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 8712 - 12808

09	10200	X	9789	-0-	-411	-0-	9769	3	20	9	N	18					58
10	11439	X	9655	-0-	-1784	-0-	9633	3	22	9	N	20					78
11	11880	X	9590	-0-	-2290	-0-	9566	3	24	9	N	22					100
12	12276	X	9769	-0-	-2507	-0-	9722	3	47	9	N	43					143
01	12276	X	10492	-0-	-1784	-0-	10448	3	44	9	N	40					183
*02	9294	X	9294	-0-	-0-	-0-	9266	3	28	9	N	25	185	1			23

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5521	X	5521	-0-		-0-	-0-		178	1	5329	3	N	13	1	8			70
									14	9									
10	7068	X	7068	-0-		-0-	-0-		181	1	6859	3	N	25					95
									28	9									
11	7388	X	7388	-0-		-0-	-0-		175	1	7183	3	N	27					122
									30	9									
12	7061	X	7061	-0-		-0-	-0-		161	1	6874	3	N	24	105	1	1	8	40
									26	9									
01	7268	X	7268	-0-		-0-	-0-		162	1	7062	3	N	40	2	8			78
									44	9									
*02	6835	X	6835	-0-		-0-	-0-		154	1	6653	3	N	25	1	8			102
									28	9									

CHRISTIAN C UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270631 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 8331 PERF. 8664 - 13678

09	11313	X	11313	-0-		-0-	-0-		11290	3	23	9	N	21	1	8			175
10	10912	X	8145	-0-		-2767	-0-		76	1	8054	3	N	14	177	1			12
									15	9									
11	10560	X	5319	-0-		-5241	-0-		159	1	5134	3	N	24					36
									26	9									
12	12276	X	5489	-0-		-6787	-0-		188	1	5275	3	N	24	1	8			59
									26	9									
01	11687	X	5761	-0-		-5926	-0-		163	1	5567	3	N	28	2	8			85
									31	9									
02	10556	X	5125	-0-		-5431	-0-		151	1	4945	3	N	26	1	8			110
									29	9									

DALE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 270633 COMPL. DATE 04/27/2011 TOTAL DEPTH 9122 PERF. 7810 - 8730

09	2232	X	2232	-0-		-0-	-0-		2189	3	43	9	N	39	175	1			19
10	2170	X	1872	-0-		-298	-0-		1847	3	25	9	N	23					42
11	2190	N	1675	-0-		-515	-0-		1636	3	39	9	N	35	62	1			15
12	2294	N	1860	-0-		-434	-0-		1835	3	25	9	N	23					38
01	1860	N	1538	-0-		-322	-0-		1517	3	21	9	N	19					57
*02	1738	N	1738	-0-		-0-	-0-		1661	3	77	9	N	70					127

HERBERT UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270635 COMPL. DATE 02/27/2011 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 8339 - 12810

09	12300	X	12040	-0-		-260	-0-		12020	3	20	9	N	18					141
10	12710	X	12293	-0-		-417	-0-		12267	3	26	9	N	24					165
11	12300	X	11978	-0-		-322	-0-		11936	3	42	9	N	38	182	1			21
12	12789	X	12789	-0-		-0-	-0-		12753	3	36	9	N	33					54
01	13114	X	13114	-0-		-0-	-0-		13077	3	37	9	N	34					88
*02	11725	X	11725	-0-		-0-	-0-		11670	3	55	9	N	50					138

SETTLE B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270637 COMPL. DATE 09/25/2010 TOTAL DEPTH 8435 PERF. 8600 - 12367

09	12870	X	12605	-0-		-265	-0-		12558	3	47	9	N	43	123	1	1	8	13
10	12513	X	12513	-0-		-0-	-0-		12455	3	58	9	N	53	1	8			65
11	12255	X	12255	-0-		-0-	-0-		12199	3	56	9	N	51	1	8			115
12	13020	X	12909	-0-		-111	-0-		12853	3	56	9	N	51	2	8			164
01	13020	X	12771	-0-		-249	-0-		12698	3	73	9	N	66	177	1	4	8	49
02	11760	X	11404	-0-		-356	-0-		11325	3	79	9	N	72	50	1	2	8	69

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

MATTIE A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270638 COMPL. DATE 03/16/2011 TOTAL DEPTH 7419 PERF. 7893 - 12870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10770	X	8927	-0-	-1843	-0-	8727	3	200	9	N	182	173	1			80
10	11129	X	8943	-0-	-2186	-0-	8731	3	212	9	N	193	175	1			98
11	10500	X	8018	-0-	-2482	-0-	7872	3	146	9	N	133	174	1			57
12	10726	X	8354	-0-	-2372	-0-	8165	3	189	9	N	172	177	1			52
01	9858	X	8114	-0-	-1744	-0-	7935	3	179	9	N	163	175	1			40
02	8344	X	7346	-0-	-998	-0-	7182	3	164	9	N	149					189

SETTLE C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 270639 COMPL. DATE 09/28/2010 TOTAL DEPTH 8187 PERF. 8506 - 12546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12901	X	12901	-0-	-0-	-0-	12875	3	26	9	N	24	49	1			34
10	13361	X	13361	-0-	-0-	-0-	13333	3	28	9	N	25					59
11	13860	X	12608	-0-	-1252	-0-	12580	3	28	9	N	25					84
12	14322	X	12788	-0-	-1534	-0-	12751	3	37	9	N	34	1	8			117
01	14322	X	13225	-0-	-1097	-0-	13182	3	43	9	N	39	101	1	1	8	54
02	12068	X	11974	-0-	-94	-0-	11943	3	31	9	N	28	1	8			81

SETTLE C UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270640 COMPL. DATE 03/01/2011 TOTAL DEPTH 8269 PERF. 8521 - 12700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2055	X	2055	-0-	-0-	-0-	666	1	1363	3	N	24	1	8			78
							26	9									
10	2821	X	2398	-0-	-423	-0-	699	1	1669	3	N	27	1	8			104
							30	9									
11	2730	X	2266	-0-	-464	-0-	676	1	1520	3	N	64	125	1	1	8	42
							70	9									
12	2893	N	2893	-0-	-0-	-0-	554	1	2297	3	N	38	2	8			78
							42	9									
01	2387	N	1906	-0-	-481	-0-	652	1	1219	3	N	32	3	8			107
							35	9									
02	2128	N	1619	-0-	-509	-0-	535	1	1073	3	N	10	2	8			115
							11	9									

WIESE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 270689 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 7457 PERF. 7346 - 10911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
10	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
11	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
12	13	N	5	-0-	-8	-0-	5	3			N	-0-					-0-
01	6	N	5	-0-	-1	-0-	5	3			N	-0-					-0-
02	8	N	5	-0-	-3	-0-	5	3			N	-0-					-0-

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
09	660	N	586	-0-	-74	-0-	530	3	56	9	N	51					87
10	651	N	608	-0-	-43	-0-	565	3	43	9	N	39					126
11	660	N	468	-0-	-192	-0-	445	3	23	9	N	21					147
12	620	N	482	-0-	-138	-0-	432	3	50	9	N	45	164	1			28
01	620	N	443	-0-	-177	-0-	412	3	31	9	N	28					56
02	448	N	429	-0-	-19	-0-	393	3	36	9	N	33					89

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
09	11770	X	11770	-0-	-0-	-0-	11763	3	7	9	N	6					109
10	12173	X	12173	-0-	-0-	-0-	12162	3	11	9	N	10					119
11	11520	X	10390	-0-	-1130	-0-	10375	3	15	9	N	14					133
12	12648	X	10999	-0-	-1649	-0-	10963	3	36	9	N	33	38	1			128
01	12648	X	9936	-0-	-2712	-0-	9919	3	17	9	N	15					143
02	11004	X	8988	-0-	-2016	-0-	8977	3	11	9	N	10					153

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

KNIGHT A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270693 COMPL. DATE 06/08/2010 TOTAL DEPTH 7807 PERF. 7839 - 13564

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96

GAEDKE B UNIT WELL #: 5H RRCID -> 270694 COMPL. DATE 04/18/2011 TOTAL DEPTH 8285 PERF. 8689 - 12785

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SALONA C UNIT WELL #: 5H RRCID -> 270695 COMPL. DATE 05/21/2011 TOTAL DEPTH 6526 PERF. 7017 - 11520

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3720	X	3234	-0-	-486	-0-	22 62	1 9	3150	3	N	56					153
10	3844	X	3465	-0-	-379	-0-	70 101	1 9	3294	3	N	92	173	1			72
11	3720	X	3252	-0-	-468	-0-	66 73	1 9	3113	3	N	66					138
12	3813	X	3042	-0-	-771	-0-	68 96	1 9	2878	3	N	87	177	1			48
01	3857	X	3857	-0-	-0-	-0-	63 95	1 9	3699	3	N	86					134
*02	3816	X	3816	-0-	-0-	-0-	52 105	1 9	3659	3	N	95	175	1	2	8	52

SALONA C UNIT WELL #: 6H RRCID -> 270696 COMPL. DATE 05/22/2011 TOTAL DEPTH 6508 PERF. 7000 - 11477

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5203	X	5203	-0-	-0-	-0-	68 91	1 9	5044	3	N	83	174	1			100
10	5986	X	5986	-0-	-0-	-0-	23 84	1 9	5879	3	N	76					176
11	5681	X	5681	-0-	-0-	-0-	24 79	1 9	5578	3	N	72	174	1			74
12	5525	X	5525	-0-	-0-	-0-	25 89	1 9	5411	3	N	81					155
01	5983	X	5860	-0-	-123	-0-	30 97	1 9	5733	3	N	88	176	1			67
02	5404	X	5121	-0-	-283	-0-	32 78	1 9	5011	3	N	71	1	8			137

ANDERSON TRUST A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 270697 COMPL. DATE 10/23/2010 TOTAL DEPTH 7519 PERF. 7837 - 12650

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8190	X	8092	-0-	-98	-0-	8059	3	33	9	N	30	1	8			132
10	8711	X	8492	-0-	-219	-0-	8452	3	40	9	N	36	1	8			167
11	8430	X	7899	-0-	-531	-0-	7871	3	28	9	N	25	1	8			191
12	8711	X	8268	-0-	-443	-0-	8238	3	30	9	N	27	182	1	2	8	34
01	8494	X	8343	-0-	-151	-0-	8306	3	37	9	N	34	6	8			62
02	7672	X	7436	-0-	-236	-0-	7396	3	40	9	N	36	2	8			96

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

ANDERSON TRUST A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270698 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 7531 PERF. 7704 - 12250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6180	X	5319	-0-	-861	-0-	599	1	4667	3	N	48	2	8			88
							53	9									
10	5487	X	4674	-0-	-813	-0-	617	1	4034	3	N	21	1	8			108
							23	9									
11	5310	X	4934	-0-	-376	-0-	595	1	4308	3	N	28	2	8			134
							31	9									
12	5487	X	4189	-0-	-1298	-0-	597	1	3569	3	N	21	2	8			153
							23	9									
01	5487	X	4884	-0-	-603	-0-	604	1	4246	3	N	31	6	8			178
							34	9									
*02	5138	X	5138	-0-	-0-	-0-	557	1	4553	3	N	25	171	1	4	8	28
							28	9									

FREEMAN B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270699 COMPL. DATE 06/06/2011 TOTAL DEPTH 8209 PERF. 8749 - 12758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14190	X	9935	-0-	-4255	-0-	9911	3	24	9	N	22	2	8			47
10	10943	X	9942	-0-	-1001	-0-	9912	3	30	9	N	27					74
11	10620	X	8788	-0-	-1832	-0-	8762	3	26	9	N	24					98
12	10974	X	8468	-0-	-2506	-0-	8433	3	35	9	N	32	111	1			19
01	10974	X	7951	-0-	-3023	-0-	7918	3	33	9	N	30					49
02	9268	X	7497	-0-	-1771	-0-	7468	3	29	9	N	26					75

DANGELMAYR A WELL #: 28H RRCID -> 270704 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 8158 PERF. 8671 - 11515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4988	X	4988	-0-	-0-	-0-	407	1	4463	3	N	107	165	1	3	8	74
							118	9									
10	5039	X	5039	-0-	-0-	-0-	420	1	4505	3	N	104	1	8			177
							114	9									
11	5130	X	5009	-0-	-121	-0-	400	1	4512	3	N	88	173	1	3	8	89
							97	9									
12	5301	X	4888	-0-	-413	-0-	396	1	4387	3	N	95	162	1	4	8	18
							105	9									
01	5301	X	5129	-0-	-172	-0-	425	1	4603	3	N	92	11	8			99
							101	9									
02	4676	X	4386	-0-	-290	-0-	387	1	3920	3	N	72	4	8			167
							79	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
09	2520	X	2132	-0-	-388	-0-	2113	3	19	9	N	17					84
10	2635	X	2330	-0-	-305	-0-	2316	3	14	9	N	13					97
11	2550	X	2103	-0-	-447	-0-	2089	3	14	9	N	13					110
12	2635	X	1976	-0-	-659	-0-	1963	3	13	9	N	12	86	1			36
01	2387	X	2020	-0-	-367	-0-	2008	3	12	9	N	11					47
02	2100	X	1836	-0-	-264	-0-	1819	3	17	9	N	15					62

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
09	3390	X	1868	-0-	-1522	-0-	380	1	1477	3	N	10					86
							11	9									
10	3441	X	1866	-0-	-1575	-0-	426	1	1438	3	N	2					88
							2	9									
11	3330	X	1376	-0-	-1954	-0-	415	1	950	3	N	10					98
							11	9									
12	2356	X	583	-0-	-1773	-0-	412	1	143	3	N	25	2	8			121
							28	9									
01	1953	X	456	-0-	-1497	-0-	432	1	24	9	N	22	2	8			141
02	1736	X	379	-0-	-1357	-0-	372	1	7	9	N	6					147

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
09	10311	X	10311	-0-	-0-	-0-	10281	3	30	9	N	27	4	8			149
10	10633	X	9877	-0-	-756	-0-	9853	3	24	9	N	22					171
11	11160	X	8888	-0-	-2272	-0-	8852	3	36	9	N	33	171	1			33
12	11563	X	9167	-0-	-2396	-0-	9125	3	42	9	N	38	1	8			70
01	11563	X	9036	-0-	-2527	-0-	8995	3	41	9	N	37	71	1	1	8	35
02	9632	X	7618	-0-	-2014	-0-	7596	3	22	9	N	20					55

LUE A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270737 COMPL. DATE 05/13/2011 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 7038 - 11839

09	4920	X	4801	-0-	-119	-0-	45	1	4579	3	N	161	176	1			134
							177	9									
10	5084	X	3978	-0-	-1106	-0-	60	1	3812	3	N	96	175	1			55
							106	9									
11	4740	X	3708	-0-	-1032	-0-	65	1	3522	3	N	110					165
							121	9									
12	4960	X	3326	-0-	-1634	-0-	69	1	3127	3	N	118	173	1			110
							130	9									
01	4960	X	3687	-0-	-1273	-0-	58	1	3505	3	N	113	169	1			54
							124	9									
02	4480	X	3309	-0-	-1171	-0-	58	1	3065	3	N	169	170	1	1	8	52
							186	9									

LUE A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270738 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 6883 - 11738

09	4860	X	4062	-0-	-798	-0-	45	1	3882	3	N	123	168	1			117
							135	9									
10	5549	X	4448	-0-	-1101	-0-	33	1	4252	3	N	148	175	1			90
							163	9									
11	5370	X	4598	-0-	-772	-0-	25	1	4356	3	N	197	172	1			115
							217	9									
12	5363	X	4756	-0-	-607	-0-	24	1	4482	3	N	227	177	1			165
							250	9									
01	5146	X	4512	-0-	-634	-0-	35	1	4303	3	N	158	178	1			145
							174	9									
02	4284	X	4282	-0-	-2	-0-	26	1	4043	3	N	194	176	1	1	8	162
							213	9									

LINDLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270740 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 7756 PERF. 8121 - 13036

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	77					108
12	491	X	491	-0-	-0-	-0-	379	3	112	9	N	102					210
01	14B2 EXT		1302	-0-	1302	1302	1251	3	51	9	N	46					256
02	14B2 EXT		733	-0-	733	2035	708	3	25	9	N	23					279

LINDLEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270741 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 7621 PERF. 8025 - 12940

09	7500	X	7398	-0-	-102	-0-	7333	3	65	9	N	59					153
10	7750	X	7413	-0-	-337	-0-	7358	3	55	9	N	50					203
11	7500	X	7096	-0-	-404	-0-	7017	3	79	9	N	72	174	1			101
12	7657	X	6156	-0-	-1501	-0-	6123	3	33	9	N	30					131
01	7657	X	4782	-0-	-2875	-0-	4758	3	24	9	N	22					153
02	6916	X	5011	-0-	-1905	-0-	4985	3	26	9	N	24					177

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STOUT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270742 COMPL. DATE 03/19/2011 TOTAL DEPTH 7581 PERF. 7601 - 12420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4620	X	4515	-0-	-105	-0-	396	1	4076	3	N	39	172	1			33
							43	9									
10	5262	X	5262	-0-	-0-	-0-	395	1	4802	3	N	59					92
							65	9									
11	4620	X	2468	-0-	-2152	-0-	197	1	2242	3	N	26					118
							29	9									
12	5270	X	6	-0-	-5264	-0-	6	3			N	-0-					118
01	5270	X	3616	-0-	-1654	-0-	267	1	3299	3	N	45					163
							50	9									
02	4760	X	4244	-0-	-516	-0-	375	1	3806	3	N	57	171	1			49
							63	9									

BILLY HENDERSON B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270743 COMPL. DATE 07/29/2010 TOTAL DEPTH 7168 PERF. 7411 - 12020

09	11160	X	8038	-0-	-3122	-0-	8035	3	3	9	N	3	1	8			154
10	10491	X	10491	-0-	-0-	-0-	10488	3	3	9	N	3					157
11	8700	X	6583	-0-	-2117	-0-	6570	3	13	9	N	12					169
12	8990	X	5754	-0-	-3236	-0-	5742	3	12	9	N	11					180
01	11484	X	11484	-0-	-0-	-0-	11460	3	24	9	N	22	3	8			199
*02	9640	X	9640	-0-	-0-	-0-	9622	3	18	9	N	16	1	8			214

BILLY HENDERSON G UNIT WELL #: 6H RRCID -> 270744 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 7452 - 12025

09	8940	X	8642	-0-	-298	-0-	8623	3	19	9	N	17	2	8			108
10	9182	X	9182	-0-	-0-	-0-	9161	3	21	9	N	19	1	8			126
11	8896	X	8896	-0-	-0-	-0-	8879	3	17	9	N	15	1	8			140
12	9849	X	9849	-0-	-0-	-0-	9832	3	17	9	N	15	141	1	2	8	12
01	9913	X	9913	-0-	-0-	-0-	9891	3	22	9	N	20	6	8			26
*02	8755	X	8755	-0-	-0-	-0-	8737	3	18	9	N	16	2	8			40

LYNN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270745 COMPL. DATE 04/09/2011 TOTAL DEPTH 6913 PERF. 7853 - 12132

09	3660	X	2246	-0-	-1414	-0-	35	1	2204	3	N	6					21
							7	9									
10	3596	X	2332	-0-	-1264	-0-	82	1	2239	3	N	10					31
							11	9									
11	3360	X	2851	-0-	-509	-0-	1	1	2836	3	N	13					44
							14	9									
12	3472	X	3258	-0-	-214	-0-	3240	3	18	9	N	16					60
01	3530	X	3530	-0-	-0-	-0-	3508	3	22	9	N	20	2	8			78
*02	3142	X	3142	-0-	-0-	-0-	3127	3	15	9	N	14					92

MARTIN A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270746 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 6691 PERF. 7060 - 12335

09	5460	X	5239	-0-	-221	-0-	208	1	4989	3	N	38					114
							42	9									
10	5642	X	5205	-0-	-437	-0-	217	1	4934	3	N	49	1	8			162
							54	9									
11	5580	X	4574	-0-	-1006	-0-	210	1	4312	3	N	47					209
							52	9									
12	5766	X	4401	-0-	-1365	-0-	217	1	4132	3	N	47	175	1			81
							52	9									
01	5766	X	4979	-0-	-787	-0-	214	1	4710	3	N	50	4	8			127
							55	9									
*02	4972	X	4972	-0-	-0-	-0-	271	1	4650	3	N	46					173
							51	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

SALONA B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 270747 COMPL. DATE 05/23/2011 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 7413 - 11966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5588	X	5588	-0-	-0-	-0-	360	1	5057	3	N	155	170	1			161
							171	9									
10	5239	X	5114	-0-	-125	-0-	366	1	4581	3	N	152	176	1			137
							167	9									
11	5400	X	4339	-0-	-1061	-0-	325	1	3863	3	N	137					274
							151	9									
12	5766	X	4083	-0-	-1683	-0-	326	1	3615	3	N	129					403
							142	9									
01	5766	X	4236	-0-	-1530	-0-	342	1	3729	3	N	150	351	1			202
							165	9									
02	5208	X	4440	-0-	-768	-0-	336	1	3944	3	N	145	174	1	1	8	172
							160	9									

SALONA B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270748 COMPL. DATE 05/26/2011 TOTAL DEPTH 6602 PERF. 7097 - 11902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5940	X	5847	-0-	-93	-0-	5736	3	111	9	N	101					181
10	6138	X	5758	-0-	-380	-0-	5634	3	124	9	N	113	172	1			122
11	5940	X	5454	-0-	-486	-0-	5344	3	110	9	N	100					222
12	6138	X	5662	-0-	-476	-0-	5537	3	125	9	N	114					336
01	6138	X	5904	-0-	-234	-0-	5780	3	124	9	N	113	177	1			272
02	5460	X	5121	-0-	-339	-0-	5011	3	110	9	N	100	175	1	1	8	196

KING UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270749 COMPL. DATE 05/15/2010 TOTAL DEPTH 7621 PERF. 8165 - 12890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6690	X	995	-0-	-5695	-0-	995	3			N	-0-					50
10	6913	X	329	-0-	-6584	-0-	329	3			N	-0-					50
11	6690	X	185	-0-	-6505	-0-	185	3			N	-0-					50
12	2294	X	170	-0-	-2124	-0-	170	3			N	-0-					50
01	1147	X	192	-0-	-955	-0-	192	3			N	-0-					50
*02	1128	X	1128	-0-	-0-	-0-	1122	3	6	9	N	5					55

DYLAN A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270750 COMPL. DATE 01/10/2010 TOTAL DEPTH 7566 PERF. 7529 - 12830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6540	X	5851	-0-	-689	-0-	201	1	5582	3	N	62					184
							68	9									
10	6758	X	5787	-0-	-971	-0-	211	1	5497	3	N	72	172	1			84
							79	9									
11	6540	X	4690	-0-	-1850	-0-	209	1	4426	3	N	50					134
							55	9									
12	6386	X	4631	-0-	-1755	-0-	4565	3	66	9	N	60	169	1			25
01	6231	X	5231	-0-	-1000	-0-	70	1	5098	3	N	57					82
							63	9									
02	5460	X	4926	-0-	-534	-0-	233	1	4627	3	N	60					142
							66	9									

DYLAN A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270751 COMPL. DATE 04/02/2010 TOTAL DEPTH 7839 PERF. 8199 - 13284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6768	X	6768	-0-	-0-	-0-	388	1	6306	3	N	67					186
							74	9									
10	7061	X	7061	-0-	-0-	-0-	409	1	6565	3	N	79	176	1			89
							87	9									
11	6630	X	6238	-0-	-392	-0-	391	1	5773	3	N	67					156
							74	9									
12	7192	X	6211	-0-	-981	-0-	6131	3	80	9	N	73	168	1	1	8	60
01	7130	X	6725	-0-	-405	-0-	90	1	6547	3	N	80	1	8			139
							88	9									
02	6384	X	6188	-0-	-196	-0-	321	1	5787	3	N	73	174	1	1	8	37
							80	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
HARRIS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270752 COMPL. DATE 10/27/2010 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 8864 - 12742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12870	X	12548	-0-	-322	-0-	12476	3	72	9	N	65	175	1	1	8	95
10	13020	X	12703	-0-	-317	-0-	12603	3	100	9	N	91					186
11	12600	X	11647	-0-	-953	-0-	11563	3	84	9	N	76	175	1	1	8	86
12	12989	X	12416	-0-	-573	-0-	12316	3	100	9	N	91	1	8			176
01	12989	X	11953	-0-	-1036	-0-	11867	3	86	9	N	78	174	1	4	8	76
02	11704	X	10867	-0-	-837	-0-	10792	3	75	9	N	68	1	8			143

CARTER A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270988 COMPL. DATE 03/07/2013 TOTAL DEPTH 7094 PERF. 7387 - 11572

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-					7
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

FITZGERALD A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270993 COMPL. DATE 02/25/2013 TOTAL DEPTH 7608 PERF. 8071 - 12050

09	2520	N	2520	-0-	-0-	-0-	400	1	2004	3	N	105	2	8			144
							116	9									
10	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	445	1	1073	3	N	55	171	1	1	8	27
							61	9									
11	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	421	1	1681	3	N	79	2	8			104
							87	9									
12	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	440	1	1811	3	N	69	159	1	3	8	11
							76	9									
01	3100	N	3578	-0-	478	478	427	1	3078	3	N	66	8	8			69
							73	9									
*02	1533	N	1055	-0-	-478	-0-	245	1	792	3	N	16	1	8			84
							18	9									

FITZGERALD A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270994 COMPL. DATE 02/27/2013 TOTAL DEPTH 7861 PERF. 8310 - 12129

09	4860	X	4650	-0-	-210	-0-	410	1	4007	3	N	212	325	1	5	8	49
							233	9									
10	4898	X	4816	-0-	-82	-0-	390	1	4193	3	N	212					261
							233	9									
11	4680	X	4616	-0-	-64	-0-	389	1	4012	3	N	195	332	1			124
							215	9									
12	4836	X	4801	-0-	-35	-0-	397	1	4175	3	N	208	171	1			161
							229	9									
01	4805	X	4507	-0-	-298	-0-	409	1	3887	3	N	192	168	1			185
							211	9									
02	4340	X	4114	-0-	-226	-0-	503	1	3450	3	N	146	170	1			161
							161	9									

HARTMAN A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270996 COMPL. DATE 03/08/2013 TOTAL DEPTH 8170 PERF. N/A

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

KATIE A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271002 COMPL. DATE 03/28/2013 TOTAL DEPTH 8155 PERF. 8612 - 12838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9960	X	9162	-0-	-798	-0-	9030	3	132	9	N	120					181
10	9610	X	9057	-0-	-553	-0-	8878	3	179	9	N	163	166	1			178
11	9300	X	8399	-0-	-901	-0-	8258	3	141	9	N	128	178	1			128
12	9602	X	9602	-0-	-0-	-0-	9504	3	98	9	N	89	155	1			62
01	9639	X	9639	-0-	-0-	-0-	9530	3	109	9	N	99					161
02	8540	X	7950	-0-	-590	-0-	7844	3	106	9	N	96	175	1			82

COBB A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271019 COMPL. DATE 03/13/2013 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 7792 - 12071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9960	X	9275	-0-	-685	-0-	9271	3	4	9	N	4					106
10	10344	X	10344	-0-	-0-	-0-	10340	3	4	9	N	4					110
11	10013	X	10013	-0-	-0-	-0-	10011	3	2	9	N	2	1	8			111
12	10288	X	10288	-0-	-0-	-0-	10276	3	12	9	N	11	1	8			121
01	10354	X	10031	-0-	-323	-0-	10013	3	18	9	N	16	2	8			135
02	9352	X	8524	-0-	-828	-0-	8511	3	13	9	N	12	1	8			146

COBB UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271021 COMPL. DATE 03/17/2013 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 7717 - 12024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8940	X	7938	-0-	-1002	-0-	7930	3	8	9	N	7					148
10	8897	X	7625	-0-	-1272	-0-	7621	3	4	9	N	4					152
11	8610	X	6554	-0-	-2056	-0-	6552	3	2	9	N	2	1	8			153
12	8866	X	7945	-0-	-921	-0-	7931	3	14	9	N	13	2	8			164
01	8866	X	8179	-0-	-687	-0-	8147	3	32	9	N	29	180	1	4	8	9
*02	7563	X	7563	-0-	-0-	-0-	7551	3	12	9	N	11	1	8			19

KNOX B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271908 COMPL. DATE 02/16/2013 TOTAL DEPTH 8095 PERF. 8700 - 12835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9210	X	7527	-0-	-1683	-0-	7488	3	39	9	N	35	179	1			8
10	6820	X	5335	-0-	-1485	-0-	1	1	5277	3	N	52					60
							57	9									
11	7220	X	7220	-0-	-0-	-0-	7148	3	72	9	N	65					125
12	7781	X	7431	-0-	-350	-0-	7400	3	31	9	N	28	58	1			95
01	7781	X	7143	-0-	-638	-0-	7093	3	50	9	N	45	1	8			139
02	7028	X	5989	-0-	-1039	-0-	5945	3	44	9	N	40					179

LARSON A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271909 COMPL. DATE 03/04/2013 TOTAL DEPTH 7136 PERF. 7761 - 11460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8850	X	8239	-0-	-611	-0-	8220	3	19	9	N	17					160
10	9021	X	8493	-0-	-528	-0-	8469	3	24	9	N	22					182
11	8400	X	8151	-0-	-249	-0-	8139	3	12	9	N	11					193
12	8525	X	8240	-0-	-285	-0-	8218	3	22	9	N	20	1	8			212
01	8525	X	8035	-0-	-490	-0-	8018	3	17	9	N	15	180	1	1	8	46
02	7700	X	7022	-0-	-678	-0-	7007	3	15	9	N	14					60

BOWEN A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271926 COMPL. DATE 06/08/2009 TOTAL DEPTH 8072 PERF. 8997 - 12840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9700	X	9700	-0-	-0-	-0-	9645	3	55	9	N	50					158
10	9752	X	9752	-0-	-0-	-0-	9696	3	56	9	N	51					209
11	4230	X	2554	-0-	-1676	-0-	2547	3	7	9	N	6					215
12	10013	X	-0-	-0-	-10013	-0-					N	-0-					215
01	10013	X	58	-0-	-9955	-0-	58	1			N	-0-					215
02	9044	X	1910	-0-	-7134	-0-	143	1	1758	3	N	8	163	1			60
							9	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

HARTMAN WELL #: 4H RRCID -> 271992 COMPL. DATE 01/25/2010 TOTAL DEPTH 8251 PERF. 9246 - 14052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

HARTMAN WELL #: 5H RRCID -> 271995 COMPL. DATE 01/28/2010 TOTAL DEPTH 7999 PERF. 9017 - 13852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10170	X	7444	-0-	-2726	-0-	7410	3	34	9	N	31	176	1			77
10	8246	X	7302	-0-	-944	-0-	7250	3	52	9	N	47					124
11	8443	X	8443	-0-	-0-	-0-	8406	3	37	9	N	34					158
12	10418	X	10418	-0-	-0-	-0-	10384	3	34	9	N	31					189
01	8591	X	8591	-0-	-0-	-0-	8550	3	41	9	N	37	178	1			48
02	7868	X	6067	-0-	-1801	-0-	6015	3	52	9	N	47					95

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
09	9503	X	9503	-0-	-0-	-0-	9456	3	47	9	N	43					136
10	9757	X	9757	-0-	-0-	-0-	9701	3	56	9	N	51					187
11	7260	X	2900	-0-	-4360	-0-	2887	3	13	9	N	12					199
12	9889	X	-0-	-0-	-9889	-0-					N	-0-					199
01	10376	X	10376	-0-	-0-	-0-	10333	3	43	9	N	39	175	1			63
*02	11226	X	11226	-0-	-0-	-0-	11174	3	52	9	N	47					110

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

HARTMAN WELL #: 8H RRCID -> 271998 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 8043 PERF. 8320 - 13382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7770	X	7307	-0-	-463	-0-	7223	3	84	9	N	76	174	1			19
10	8029	X	6459	-0-	-1570	-0-	6363	3	96	9	N	87					106
11	7770	X	5012	-0-	-2758	-0-	4978	3	34	9	N	31					137
12	7564	X	5365	-0-	-2199	-0-	5337	3	28	9	N	25					162
01	7564	X	4026	-0-	-3538	-0-	3978	3	48	9	N	44					206
02	6832	X	4901	-0-	-1931	-0-	4842	3	59	9	N	54	170	1			90

HARTMAN WELL #: 9H RRCID -> 271999 COMPL. DATE 02/22/2010 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 8190 - 13382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5790	X	5449	-0-	-341	-0-	5417	3	32	9	N	29	168	1			60
10	5735	X	5373	-0-	-362	-0-	5316	3	57	9	N	52					112
11	5370	X	4498	-0-	-872	-0-	4465	3	33	9	N	30					142
12	5922	X	5922	-0-	-0-	-0-	5882	3	40	9	N	36					178
01	5642	X	5328	-0-	-314	-0-	5314	3	14	9	N	13					191
02	5096	X	4175	-0-	-921	-0-	4155	3	20	9	N	18					209

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

CARTER A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272028 COMPL. DATE 01/19/2013 TOTAL DEPTH 7091 PERF. 7632 - 11477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1230	N	882	-0-	-348	-0-	809	1	73	9	N	66					138
10	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	1215	1	815	3	N	116	165	1	3	8	86
							128	9									
11	1290	N	946	-0-	-344	-0-	870	1	76	9	N	69					155
12	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	888	1	194	3	N	80	168	1	1	8	66
							88	9									
01	2170	N	917	-0-	-1253	-0-	851	1	66	9	N	60	1	8			125
02	896	N	884	-0-	-12	-0-	811	1	73	9	N	66	168	1	1	8	22

HARTMAN WELL #: 2 RRCID -> 272030 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7552 - 8163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRITAIN WELL #: 1 RRCID -> 272151 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 8440 PERF. 7504 - 8400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	857	N	857	-0-	-0-	-0-	793	3	64	9	N	58	1	8			76
10	899	N	878	-0-	-21	-0-	811	3	67	9	N	61					137
11	870	N	850	-0-	-20	-0-	792	3	58	9	N	53	174	1			16
12	941	N	941	-0-	-0-	-0-	865	3	76	9	N	69					85
01	868	N	767	-0-	-101	-0-	712	3	55	9	N	50					135
02	784	N	625	-0-	-159	-0-	581	3	44	9	N	40	170	1			5

BRITAIN WELL #: 2 RRCID -> 272152 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 8597 PERF. 7620 - 8454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1590	N	-0-	-0-	-1590	-0-					N	-0-					83
10	1612	N	-0-	-0-	-1612	-0-					N	-0-					83
11	1050	N	-0-	-0-	-1050	-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

BRITAIN WELL #: 3 RRCID -> 272153 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 8598 PERF. 7605 - 8596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FAUST B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272171 COMPL. DATE 05/14/2013 TOTAL DEPTH 7883 PERF. 8282 - 12401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11130	X	8970	-0-	-2160	-0-	8955	3	15	9	N	14					50
10	11253	X	9541	-0-	-1712	-0-	9518	3	23	9	N	21	42	1			29
11	10890	X	8432	-0-	-2458	-0-	8419	3	13	9	N	12					41
12	10850	X	8628	-0-	-2222	-0-	8605	3	23	9	N	21					62
01	10044	X	6305	-0-	-3739	-0-	6290	3	15	9	N	14					76
02	8624	X	8263	-0-	-361	-0-	8242	3	21	9	N	19					95

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

FAUST C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272172 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 8441 - 12490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11190	X	10521	-0-	-669	-0-	10499	3	22	9	N	20					170
10	11222	X	10984	-0-	-238	-0-	10948	3	36	9	N	33	142	1			61
11	10860	X	10395	-0-	-465	-0-	10374	3	21	9	N	19					80
12	11036	X	10648	-0-	-388	-0-	10612	3	36	9	N	33					113
01	11036	X	10524	-0-	-512	-0-	10489	3	35	9	N	32	77	1			68
02	9912	X	8996	-0-	-916	-0-	8966	3	30	9	N	27					95

KATIE C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272192 COMPL. DATE 06/18/2013 TOTAL DEPTH 8326 PERF. 9152 - 12850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	18840	X	17467	-0-	-1373	-0-	17137	3	330	9	N	300	339	1			130
10	19034	X	17683	-0-	-1351	-0-	17325	3	358	9	N	325	349	1			106
11	18420	X	17137	-0-	-1283	-0-	16797	3	340	9	N	309	336	1			79
12	18166	X	17222	-0-	-944	-0-	16870	3	352	9	N	320	321	1	1	8	77
01	18042	X	17398	-0-	-644	-0-	17056	3	342	9	N	311	178	1	1	8	209
02	16296	X	15782	-0-	-514	-0-	15481	3	301	9	N	274	338	1			145

HARTMAN WELL #: 3 RRCID -> 272218 COMPL. DATE 02/23/2009 TOTAL DEPTH 8460 PERF. 7706 - 8305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					-0-
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	204	N	204	-0-	-0-	-0-	182	3	22	9	N	20					20
01	544	N	544	-0-	-0-	-0-	139	1	292	3	N	103	2	8			121
							113	9									
*02	106	N	106	-0-	-0-	-0-	50	3	56	9	N	51					172

HARTMAN WELL #: 11H RRCID -> 272280 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7980 - 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
09	9126	X	9126	-0-	-0-	-0-	15	1	9097	3	N	13					166
							14	9									
10	9885	X	9885	-0-	-0-	-0-	9856	3	29	9	N	26					192
11	7259	X	7259	-0-	-0-	-0-	7230	3	29	9	N	26	178	1			40
12	9424	X	7294	-0-	-2130	-0-	7258	3	36	9	N	33					73
01	9889	X	7902	-0-	-1987	-0-	7855	3	47	9	N	43					116
02	8932	X	6883	-0-	-2049	-0-	6842	3	41	9	N	37					153

HARTMAN WELL #: 12H RRCID -> 272282 COMPL. DATE 07/01/2010 TOTAL DEPTH 8037 PERF. 7924 - 13658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11040	X	287	-0-	-10753	-0-	279	1	8	9	N	7	2	8			133
10	11470	X	723	-0-	-10747	-0-	633	1	90	9	N	82	168	1	3	8	44
11	11100	X	4827	-0-	-6273	-0-	379	1	4323	3	N	114	4	8			154
							125	9									
12	11470	X	5108	-0-	-6362	-0-	392	1	4596	3	N	109	173	1	3	8	87
							120	9									
01	6107	X	4901	-0-	-1206	-0-	371	1	4430	3	N	91	4	8			174
							100	9									
*02	5300	X	5300	-0-	-0-	-0-	340	1	4846	3	N	104	180	1	1	8	97
							114	9									

DANGELMAYR A WELL #: 23 RRCID -> 272324 COMPL. DATE 05/23/2010 TOTAL DEPTH 8672 PERF. 7830 - 8475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
HARTMAN WELL #: 13H RRCID -> 272325 COMPL. DATE 07/05/2010 TOTAL DEPTH 7788 PERF. 8032 - 13472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10080	X	-0-	-0-	-10080	-0-					N	-0-					146
10	10416	X	324	-0-	-10092	-0-	320	1	4	9	N	4	2	8			148
11	10080	X	1304	-0-	-8776	-0-	410	1	863	3	N	28	6	8			170
							31	9									
12	9610	X	1659	-0-	-7951	-0-	425	1	1170	3	N	58	179	1	3	8	46
							64	9									
01	4185	X	2153	-0-	-2032	-0-	386	1	1727	3	N	36	4	8			78
							40	9									
*02	1424	X	1424	-0-	-0-	-0-	416	1	971	3	N	34	1	8			111
							37	9									

MANSON B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272474 COMPL. DATE 02/27/2014 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 7631 - 11377

09	6840	X	2237	-0-	-4603	-0-	2213	3	24	9	N	22					182
10	6293	X	3021	-0-	-3272	-0-	79	1	2835	3	N	97	174	1			105
							107	9									
11	6090	X	3618	-0-	-2472	-0-	247	1	3304	3	N	61					166
							67	9									
12	6624	X	6624	-0-	-0-	-0-	82	1	6455	3	N	79	175	1			70
							87	9									
01	6739	X	6739	-0-	-0-	-0-	85	1	6562	3	N	84					154
							92	9									
*02	5294	X	5294	-0-	-0-	-0-	84	1	5146	3	N	58	172	1			40
							64	9									

ABBEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272544 COMPL. DATE 10/04/2011 TOTAL DEPTH 6863 PERF. 7331 - 12700

09	9210	X	8637	-0-	-573	-0-	8455	3	182	9	N	165	173	1			150
10	9455	X	9030	-0-	-425	-0-	8839	3	191	9	N	174	173	1			151
11	9840	X	8605	-0-	-1235	-0-	8405	3	200	9	N	182	177	1			156
12	10292	X	9626	-0-	-666	-0-	9443	3	183	9	N	166	245	1			77
01	10292	X	8825	-0-	-1467	-0-	8638	3	187	9	N	170	176	1	3	8	68
*02	8812	X	8812	-0-	-0-	-0-	8603	3	209	9	N	190	175	1			83

ROSCOE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272655 COMPL. DATE 01/31/2014 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 7560 - 11256

09	7440	X	5255	-0-	-2185	-0-	339	1	4865	3	N	46					110
							51	9									
10	7192	X	4920	-0-	-2272	-0-	357	1	4516	3	N	43					153
							47	9									
11	6960	X	4764	-0-	-2196	-0-	350	1	4373	3	N	37					190
							41	9									
12	6417	X	5015	-0-	-1402	-0-	318	1	4647	3	N	45	172	1			63
							50	9									
01	5718	X	5718	-0-	-0-	-0-	276	1	5387	3	N	50					113
							55	9									
*02	4950	X	4950	-0-	-0-	-0-	251	1	4649	3	N	45					158
							50	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
PENT UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272657 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 6624 PERF. 7208 - 10993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9506	X	9506	-0-	-0-	-0-	446 286	1 9	8774	3	N	260	352	1			145
10	9453	X	9453	-0-	-0-	-0-	480 297	1 9	8676	3	N	270	170	1	1	8	244
11	9637	X	9637	-0-	-0-	-0-	389 266	1 9	8982	3	N	242	337	1			149
12	12307	X	7594	-0-	-4713	-0-	371 268	1 9	6955	3	N	244	177	1			216
01	11687	X	7520	-0-	-4167	-0-	389 254	1 9	6877	3	N	231	356	1			91
02	8988	X	2779	-0-	-6209	-0-	500 161	1 9	2118	3	N	146					237

FITZGERALD WELL #: 1 RRCID -> 272679 COMPL. DATE 03/22/2009 TOTAL DEPTH 8434 PERF. 6810 - 8044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FITZGERALD WELL #: 2 RRCID -> 272680 COMPL. DATE 01/02/2010 TOTAL DEPTH 8228 PERF. 6899 - 8010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44

FITZGERALD WELL #: 12H RRCID -> 272681 COMPL. DATE 09/08/2010 TOTAL DEPTH 7491 PERF. 7655 - 10884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3600	X	3593	-0-	-7	-0-	417 238	1 9	2938	3	N	216	161	1	1	8	126
10	3766	X	3766	-0-	-0-	-0-	401 277	1 9	3088	3	N	252	161	1	1	8	216
11	3530	X	3530	-0-	-0-	-0-	381 230	1 9	2919	3	N	209	163	1	1	8	261
12	3934	X	3934	-0-	-0-	-0-	383 233	1 9	3318	3	N	212	326 2	1 8	34	5	111
01	4158	X	4158	-0-	-0-	-0-	439 187	1 9	3532	3	N	170	156	1	6	8	119
*02	3601	X	3601	-0-	-0-	-0-	344 157	1 9	3100	3	N	143	165	1	2	8	95

FITZGERALD WELL #: 9 RRCID -> 272682 COMPL. DATE 03/11/2010 TOTAL DEPTH 8372 PERF. 7240 - 8010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

FITZGERALD WELL #: 8 RRCID -> 272683 COMPL. DATE 03/08/2010 TOTAL DEPTH 8413 PERF. 7522 - 8180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	3			N	-0-					-0-
10	1209	N	417	-0-	-792	-0-	417	3			N	-0-					-0-
11	1170	N	-0-	-0-	-1170	-0-					N	-0-					-0-
12	1209	N	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-					-0-
01	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FITZGERALD WELL #: 7 RRCID -> 272684 COMPL. DATE 03/05/2010 TOTAL DEPTH 6877 PERF. 6930 - 8030

09	420	N	356	-0-	-64	-0-	356	3			N	-0-					-0-
10	434	N	384	-0-	-50	-0-	384	3			N	-0-					-0-
11	390	N	377	-0-	-13	-0-	377	3			N	-0-					-0-
12	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	3			N	-0-					-0-
01	372	N	340	-0-	-32	-0-	340	3			N	-0-					-0-
02	364	N	329	-0-	-35	-0-	329	3			N	-0-					-0-

FITZGERALD WELL #: 3 RRCID -> 272685 COMPL. DATE 12/30/2009 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 6867 - 8050

09	1770	N	836	-0-	-934	-0-	789	1	13	3	N	31	1	8			50
							34	9									
10	2015	N	1822	-0-	-193	-0-	463	1	1331	3	N	25	1	8			74
							28	9									
11	1860	N	1437	-0-	-423	-0-	1404	3	33	9	N	30	1	8			103
12	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	987	3	28	9	N	25	106	1	1	8	21
01	1829	N	430	-0-	-1399	-0-	413	3	17	9	N	15	2	8			34
02	1344	N	972	-0-	-372	-0-	964	3	8	9	N	7	2	8			39

PENT UNIT WELL #: 3H RRCID -> 272742 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 6621 PERF. 7102 - 10908

09	12005	X	12005	-0-	-0-	-0-	271	1	11435	3	N	272	172	1			196
							299	9									
10	7989	X	7989	-0-	-0-	-0-	304	1	7453	3	N	211	320	1	1	8	86
							232	9									
11	3314	X	3314	-0-	-0-	-0-	412	1	2715	3	N	170	171	1			85
							187	9									
12	4512	X	4512	-0-	-0-	-0-	454	1	3821	3	N	215	179	1			121
							237	9									
01	3123	X	3123	-0-	-0-	-0-	451	1	2533	3	N	126	170	1			77
							139	9									
*02	2670	X	2670	-0-	-0-	-0-	492	1	2035	3	N	130					207
							143	9									

FAUST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272771 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 8241 PERF. 8684 - 13193

09	12060	X	10699	-0-	-1361	-0-	10431	3	268	9	N	244	173	1			164
10	12245	X	10855	-0-	-1390	-0-	10609	3	246	9	N	224	173	1			215
11	11400	X	10291	-0-	-1109	-0-	10062	3	229	9	N	208	316	1			107
12	11563	X	10807	-0-	-756	-0-	10584	3	223	9	N	203	174	1			136
01	11067	X	10387	-0-	-680	-0-	10142	3	245	9	N	223	175	1			184
02	9996	X	9138	-0-	-858	-0-	8922	3	216	9	N	196	172	1			208

FAUST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272772 COMPL. DATE 05/16/2013 TOTAL DEPTH 8047 PERF. 8509 - 13108

09	10500	X	9215	-0-	-1285	-0-	9179	3	36	9	N	33	58	1			54
10	10664	X	9470	-0-	-1194	-0-	9433	3	37	9	N	34					88
11	10320	X	9194	-0-	-1126	-0-	9146	3	48	9	N	44	39	1			93
12	10261	X	9515	-0-	-746	-0-	9462	3	53	9	N	48					141
01	9920	X	9246	-0-	-674	-0-	9193	3	53	9	N	48	176	1			13
02	8596	X	8346	-0-	-250	-0-	8302	3	44	9	N	40					53

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

FAUST B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272774 COMPL. DATE 05/12/2013 TOTAL DEPTH 8092 PERF. 8575 - 12661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	13110	X	11017	-0-	-2093	-0-	10992	3	25	9	N	23					75
10	13423	X	12006	-0-	-1417	-0-	11962	3	44	9	N	40	67	1			48
11	12930	X	11393	-0-	-1537	-0-	11370	3	23	9	N	21					69
12	12524	X	11319	-0-	-1205	-0-	11268	3	51	9	N	46					115
01	12090	X	10409	-0-	-1681	-0-	10377	3	32	9	N	29	110	1			34
02	10836	X	8365	-0-	-2471	-0-	8337	3	28	9	N	25					59

PARKER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 272880 COMPL. DATE 02/26/2014 TOTAL DEPTH 6598 PERF. 7407 - 11698

09	12090	X	4301	-0-	-7789	-0-	605	1	3458	3	N	216	173	1			198
							238	9									
10	12493	X	3735	-0-	-8758	-0-	580	1	2946	3	N	190	161	1	1	8	226
							209	9									
11	11400	X	3127	-0-	-8273	-0-	509	1	2417	3	N	183	171	1			238
							201	9									
12	8091	X	1582	-0-	-6509	-0-	464	1	946	3	N	156	174	1			220
							172	9									
01	6479	X	615	-0-	-5864	-0-	494	1	121	9	N	110	172	1			158
02	4004	X	789	-0-	-3215	-0-	607	1	182	9	N	165	176	1			147

FITZGERALD WELL #: 14 RRCID -> 272921 COMPL. DATE 01/02/2010 TOTAL DEPTH 8346 PERF. 6842 - 8010

09	2627	X	2627	-0-	-0-	-0-	536	1	1980	3	N	101	161	1	1	8	63
							111	9									
10	2693	X	2693	-0-	-0-	-0-	431	1	2153	3	N	99					162
							109	9									
11	2580	X	2510	-0-	-70	-0-	2454	3	56	9	N	51	152	1	1	8	60
12	2728	X	2237	-0-	-491	-0-	2202	3	35	9	N	32	57	1	1	8	34
01	2728	X	1910	-0-	-818	-0-	1889	3	21	9	N	19	2	8			51
02	2464	X	637	-0-	-1827	-0-	636	3	1	9	N	1	1	8			51

FITZGERALD WELL #: 15H RRCID -> 272923 COMPL. DATE 09/10/2010 TOTAL DEPTH 7234 PERF. 7576 - 10893

09	8280	X	7591	-0-	-689	-0-	453	1	6962	3	N	160	163	1	5	8	189
							176	9									
10	8525	X	7531	-0-	-994	-0-	483	1	6875	3	N	157	167	1	2	8	177
							173	9									
11	8250	X	7268	-0-	-982	-0-	489	1	6604	3	N	159	171	1	4	8	161
							175	9									
12	8277	X	7199	-0-	-1078	-0-	514	1	6525	3	N	145	158	1	6	8	142
							160	9									
01	10422	X	10422	-0-	-0-	-0-	445	1	9783	3	N	176	173	1	17	8	128
							194	9									
02	7084	X	6741	-0-	-343	-0-	468	1	6109	3	N	149	166	1	7	8	104
							164	9									

FITZGERALD WELL #: 16H RRCID -> 272924 COMPL. DATE 03/28/2011 TOTAL DEPTH 7053 PERF. 7478 - 9290

09	5820	X	5557	-0-	-263	-0-	225	1	5216	3	N	105	160	1	2	8	94
							116	9									
10	5695	X	5695	-0-	-0-	-0-	244	1	5279	3	N	156	167	1	1	8	82
							172	9									
11	5070	X	4513	-0-	-557	-0-	239	1	4156	3	N	107	2	8			187
							118	9									
12	5735	X	4052	-0-	-1683	-0-	273	1	3685	3	N	85	158	1	2	8	112
							94	9									
01	5735	X	4128	-0-	-1607	-0-	251	1	3745	3	N	120	176	1	7	8	49
							132	9									
02	5180	X	3104	-0-	-2076	-0-	277	1	2731	3	N	87	2	8			134
							96	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
HARTMAN WELL #: 10H RRCID -> 272928 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 8077 PERF. 8006 - 13210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9160	X	9160	-0-	-0-	-0-	15	1	9112	3	N	30					78
							33	9									
10	10435	X	10435	-0-	-0-	-0-	10333	3	102	9	N	93					171
11	9142	X	9142	-0-	-0-	-0-	9041	3	101	9	N	92	176	1			87
12	9380	X	9380	-0-	-0-	-0-	9270	3	110	9	N	100					187
01	9716	X	9716	-0-	-0-	-0-	9589	3	127	9	N	115	177	1			125
*02	8539	X	8539	-0-	-0-	-0-	8420	3	119	9	N	108					233

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
09	8130	X	7865	-0-	-265	-0-	36	1	7735	3	N	85	174	1			62
							94	9									
10	8401	X	6597	-0-	-1804	-0-	250	1	6288	3	N	54					116
							59	9									
11	8130	X	6462	-0-	-1668	-0-	266	1	6108	3	N	80	178	1			18
							88	9									
12	8525	X	6548	-0-	-1977	-0-	341	1	6126	3	N	74					92
							81	9									
01	8525	X	7030	-0-	-1495	-0-	258	1	6645	3	N	115	177	1	1	8	29
							127	9									
02	7336	X	3871	-0-	-3465	-0-	441	1	3386	3	N	40					69
							44	9									

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
09	15210	X	14495	-0-	-715	-0-	14335	3	160	9	N	145	158	1	4	8	107
10	15872	X	14950	-0-	-922	-0-	14767	3	183	9	N	166					273
11	15360	X	13636	-0-	-1724	-0-	13483	3	153	9	N	139	358	1			54
12	15872	X	14496	-0-	-1376	-0-	14339	3	157	9	N	143	179	1			18
01	15252	X	14226	-0-	-1026	-0-	14084	3	142	9	N	129					147
02	13524	X	12682	-0-	-842	-0-	12557	3	125	9	N	114	182	1			79

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
09	3510	X	851	-0-	-2659	-0-	830	1	21	9	N	19	166	1	2	8	20
10	3410	X	547	-0-	-2863	-0-	525	1	22	9	N	20					40
11	3108	X	3108	-0-	-0-	-0-	560	1	2509	3	N	35					75
							39	9									
12	3781	X	3781	-0-	-0-	-0-	518	1	3228	3	N	32					107
							35	9									
01	3688	X	3688	-0-	-0-	-0-	583	1	3066	3	N	35					142
							39	9									
*02	3563	X	3563	-0-	-0-	-0-	371	1	3162	3	N	27					169
							30	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
09	5400	X	5253	-0-	-147	-0-	5153	3	100	9	N	91					244
10	5549	X	4996	-0-	-553	-0-	4895	3	101	9	N	92	175	1			161
11	5520	X	4411	-0-	-1109	-0-	4335	3	76	9	N	69	165	1			65
12	5704	X	4407	-0-	-1297	-0-	4331	3	76	9	N	69					134
01	5704	X	5033	-0-	-671	-0-	4890	3	143	9	N	130	175	1			89
*02	5203	X	5203	-0-	-0-	-0-	5103	3	100	9	N	91	2	8			178

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

PACIFIC B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272934 COMPL. DATE 02/15/2011 TOTAL DEPTH 6659 PERF. 6964 - 11317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3930	X	3080	-0-	-850	-0-	3026	3	54	9	N	49					97
10	4061	X	3136	-0-	-925	-0-	3061	3	75	9	N	68					165
11	3630	X	2715	-0-	-915	-0-	2656	3	59	9	N	54					219
12	3658	X	2560	-0-	-1098	-0-	2499	3	61	9	N	55	174	1			100
01	3472	X	2366	-0-	-1106	-0-	2309	3	57	9	N	52					152
02	2884	X	2023	-0-	-861	-0-	1973	3	50	9	N	45					197

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
09	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DANGELMAYR A WELL #: 2 RRCID -> 272937 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 8412 PERF. 7380 - 8249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	1969	3	173	9	N	157	161	1	1	8	80
10	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	1971	3	162	9	N	147	162	1			65
11	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	1836	3	156	9	N	142	160	1			47
12	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	1657	3	96	9	N	87					134
01	2534	N	2534	-0-	-0-	-0-	2349	3	185	9	N	168	122	1			180
*02	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	1922	3	117	9	N	106	171	1			115

DANGELMAYR A WELL #: 3 RRCID -> 272939 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 9051 PERF. 7630 - 8300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3000	N	1022	-0-	-1978	70847	957	3	65	9	N	59	160	1			71
10	3100	N	992	-0-	-2108	68739	936	3	56	9	N	51					122
11	3000	N	958	-0-	-2042	66697	918	3	40	9	N	36					158
12	3100	N	1002	-0-	-2098	64599	971	3	31	9	N	28	173	1			13
01	3100	N	885	-0-	-2215	62384	859	3	26	9	N	24	1	8			36
*02	2800	N	863	-0-	-1937	60447	838	3	25	9	N	23					59

DANGELMAYR A WELL #: 11 RRCID -> 272940 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 8645 PERF. 7455 - 8275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1590	N	1231	-0-	-359	-0-	865	1	294	3	N	65	162	1	1	8	23
							72	9									
10	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	892	1	747	3	N	57	1	8			79
							63	9									
11	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	870	1	722	3	N	76	1	8			154
							84	9									
12	1271	N	1270	-0-	-1	-0-	882	1	319	3	N	63	171	1	2	8	44
							69	9									
01	1705	N	1479	-0-	-226	-0-	897	1	508	3	N	67	4	8			107
							74	9									
02	1568	N	1323	-0-	-245	-0-	812	1	449	3	N	56	2	8			161
							62	9									

DANGELMAYR A WELL #: 12 RRCID -> 272941 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 8563 PERF. 7476 - 8386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	538	X	538	-0-	-0-	-0-	538	3			N	-0-					-0-
10	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

DANGELMAYR A WELL #: 13 RRCID -> 272942 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 8645 PERF. 7600 - 8356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DANGELMAYR A WELL #: 14 RRCID -> 272943 COMPL. DATE 04/26/2010 TOTAL DEPTH 8611 PERF. 7480 - 8286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DANGELMAYR A WELL #: 15 RRCID -> 272950 COMPL. DATE 04/29/2010 TOTAL DEPTH 8534 PERF. 7380 - 8223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
11	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DANGELMAYR A WELL #: 16 RRCID -> 272951 COMPL. DATE 05/01/2010 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 7396 - 8254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DANGELMAYR A WELL #: 18 RRCID -> 272953 COMPL. DATE 07/29/2010 TOTAL DEPTH 8538 PERF. 7400 - 8460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	1021 70	1 9	368	3	N	64	165	1	6	8	19
10	1333	N	1231	-0-	-102	-0-	869 57	1 9	305	3	N	52					71
11	1200	N	916	-0-	-284	-0-	864	1	52	9	N	47	111	1			7
12	1519	N	888	-0-	-631	-0-	855	1	33	9	N	30					37
01	1240	N	922	-0-	-318	-0-	883	1	39	9	N	35	1	8			71
02	868	N	653	-0-	-215	-0-	623	1	30	9	N	27					98

DANGELMAYR A WELL #: 22 RRCID -> 272954 COMPL. DATE 04/02/2011 TOTAL DEPTH 9107 PERF. 7420 - 8804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2310	X	2198	-0-	-112	-0-	2019	3	179	9	N	163	167	1	2	8	121
10	2387	X	2187	-0-	-200	-0-	1993	3	194	9	N	176	169	1	1	8	127
11	2310	X	1866	-0-	-444	-0-	1694	3	172	9	N	156	165	1	2	8	116
12	2356	X	1913	-0-	-443	-0-	1728	3	185	9	N	168	265	1	2	8	17
01	2325	X	1579	-0-	-746	-0-	1384	3	195	9	N	177	163	1	7	8	24
02	1736	N	1728	-0-	-8	-0-	1562	3	166	9	N	151	2	8			173

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
DANGELMAYR A WELL #: 24H RRCID -> 272955 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 7597 PERF. 7859 - 10818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2130	N	1918	-0-	-212	-0-	390 135	1 9	1393	3	N	123	162	1	1	8	54
10	2201	N	1785	-0-	-416	-0-	393 134	1 9	1258	3	N	122					176
11	2130	N	1742	-0-	-388	-0-	391 98	1 9	1253	3	N	89	176	1	1	8	88
12	1984	N	1789	-0-	-195	-0-	392 114	1 9	1283	3	N	104	168	1	1	8	23
01	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	377 84	1 9	1390	3	N	76	2	8			97
*02	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	335 88	1 9	1322	3	N	80	1	8			176

DANGELMAYR A WELL #: 27H RRCID -> 272956 COMPL. DATE 09/04/2011 TOTAL DEPTH 7848 PERF. 8354 - 11045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4260	X	3932	-0-	-328	-0-	463 233	1 9	3236	3	N	212	327	1	2	8	67
10	4650	X	3749	-0-	-901	-0-	478 234	1 9	3037	3	N	213	158	1	1	8	121
11	4500	X	3204	-0-	-1296	-0-	470 174	1 9	2560	3	N	158	162	1	2	8	115
12	4650	X	3440	-0-	-1210	-0-	486 171	1 9	2783	3	N	155	245	1	3	8	22
01	4588	X	3618	-0-	-970	-0-	473 194	1 9	2951	3	N	176	167	1	8	8	23
02	3668	X	2848	-0-	-820	-0-	425 153	1 9	2270	3	N	139	3	8			159

DANGELMAYR A WELL #: 30H RRCID -> 272957 COMPL. DATE 09/03/2011 TOTAL DEPTH 7836 PERF. 8249 - 11550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3630	X	2765	-0-	-865	-0-	155 10	1 9	2600	3	N	9	3	8			111
10	3551	X	3551	-0-	-0-	-0-	209 22	1 9	3320	3	N	20					131
11	3479	X	3479	-0-	-0-	-0-	228 35	1 9	3216	3	N	32					163
12	3473	X	3473	-0-	-0-	-0-	191 22	1 9	3260	3	N	20	167	1			16
01	3565	X	3183	-0-	-382	-0-	148 14	1 9	3021	3	N	13					29
*02	3392	X	3392	-0-	-0-	-0-	106 15	1 9	3271	3	N	14					43

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
09	12750	X	10561	-0-	-2189	-0-	10547	3	14	9	N	13					180
10	13175	X	11480	-0-	-1695	-0-	11469	3	11	9	N	10					190
11	12750	X	10208	-0-	-2542	-0-	10202	3	6	9	N	5	184	1			11
12	12121	X	10754	-0-	-1367	-0-	10721	3	33	9	N	30					41
01	11470	X	11151	-0-	-319	-0-	11090	3	61	9	N	55					96
02	10360	X	10011	-0-	-349	-0-	9972	3	39	9	N	35					131

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
09	11820	X	10351	-0-	-1469	-0-	38	1	10285	3	N	25	3	8			37
							28	9									
10	12152	X	10744	-0-	-1408	-0-	93	1	10639	3	N	11					48
							12	9									
11	11760	X	11612	-0-	-148	-0-	11561	3	51	9	N	46					94
12	12315	X	12315	-0-	-0-	-0-	3	1	12250	3	N	56	74	1			76
							62	9									
01	11501	X	11325	-0-	-176	-0-	9	1	11277	3	N	35					111
							39	9									
02	10836	X	10259	-0-	-577	-0-	10209	3	50	9	N	45					156

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
09	7260	X	7181	-0-	-79	-0-	306	1	6739	3	N	124	174	1			58
							136	9									
10	7502	X	6264	-0-	-1238	-0-	309	1	5806	3	N	135					193
							149	9									
11	7260	X	5529	-0-	-1731	-0-	306	1	5125	3	N	89	170	1			112
							98	9									
12	7409	X	7110	-0-	-299	-0-	290	1	6687	3	N	121	132	1	2	8	99
							133	9									
01	7409	X	5337	-0-	-2072	-0-	329	1	4908	3	N	91	2	8			188
							100	9									
02	6692	X	5759	-0-	-933	-0-	323	1	5327	3	N	99	169	1			118
							109	9									

PACIFIC A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272962 COMPL. DATE 02/14/2011 TOTAL DEPTH 6697 PERF. 6910 - 11305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2430	X	1903	-0-	-527	-0-	846	1	940	3	N	106	168	1			95
							117	9									
10	2751	X	2751	-0-	-0-	-0-	899	1	1731	3	N	110	1	8			204
							121	9									
11	2459	X	2459	-0-	-0-	-0-	869	1	1483	3	N	97	173	1			128
							107	9									
12	1953	N	1222	-0-	-731	-0-	846	1	273	3	N	94					222
							103	9									
01	2759	N	2135	-0-	-624	-0-	829	1	1218	3	N	80	173	1			129
							88	9									
*02	2420	N	2420	-0-	-0-	-0-	812	1	1497	3	N	101	1	8			229
							111	9									

HERBERT UNIT WELL #: 3H RRCID -> 272963 COMPL. DATE 02/19/2011 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 8670 - 13310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9540	X	7907	-0-	-1633	-0-	7837	3	70	9	N	64					112
10	9889	X	8619	-0-	-1270	-0-	8534	3	85	9	N	77	134	1			55
11	9570	X	8130	-0-	-1440	-0-	8050	3	80	9	N	73					128
12	9889	X	8603	-0-	-1286	-0-	8525	3	78	9	N	71	176	1			23
01	9703	X	8240	-0-	-1463	-0-	8127	3	113	9	N	103	87	1			39
*02	8172	X	8172	-0-	-0-	-0-	8096	3	76	9	N	69					108

DANGELMAYR A WELL #: 17 RRCID -> 273120 COMPL. DATE 07/25/2010 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 7350 - 8275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
09	30	X	-0-	-0-	-30	-0-	N	-0-	-0-
10	248	X	-0-	-0-	-248	-0-	N	-0-	-0-
11	240	X	-0-	-0-	-240	-0-	N	-0-	-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

DALE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273121 COMPL. DATE 04/30/2011 TOTAL DEPTH 8128 PERF. 8941 - 12680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4740	X	2674	-0-	-2066	-0-	812 175	1 9	1687	3	N	159	171	1			105
10	5069	X	5069	-0-	-0-	-0-	637 283	1 9	4149	3	N	257	170	1			192
11	4433	X	4433	-0-	-0-	-0-	621 196	1 9	3616	3	N	178	170	1			200
12	2759	X	2020	-0-	-739	-0-	609 223	1 9	1188	3	N	203	177	1	4	8	222
01	5266	X	5266	-0-	-0-	-0-	628 257	1 9	4381	3	N	234	174	1	4	8	278
02	4592	X	4229	-0-	-363	-0-	581 194	1 9	3454	3	N	176	169	1			285

PACIFIC A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273122 COMPL. DATE 02/13/2011 TOTAL DEPTH 6699 PERF. 7105 - 11210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5610	X	5358	-0-	-252	-0-	5274	3	84	9	N	76	168	1			172
10	5766	X	5317	-0-	-449	-0-	5227	3	90	9	N	82	1	8			253
11	5580	X	5082	-0-	-498	-0-	4997	3	85	9	N	77	172	1			158
12	5766	X	5231	-0-	-535	-0-	5092	3	139	9	N	126					284
01	5605	X	5605	-0-	-0-	-0-	5513	3	92	9	N	84					368
*02	5169	X	5169	-0-	-0-	-0-	5089	3	80	9	N	73	345	1	2	8	94

HERBERT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273123 COMPL. DATE 02/24/2011 TOTAL DEPTH 8109 PERF. 8527 - 12840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11400	X	11104	-0-	-296	-0-	11052	3	52	9	N	47	181	1			20
10	11780	X	10798	-0-	-982	-0-	10765	3	33	9	N	30					50
11	11504	X	11504	-0-	-0-	-0-	11457	3	47	9	N	43	61	1			32
12	13455	X	13455	-0-	-0-	-0-	13404	3	51	9	N	46					78
01	13573	X	13573	-0-	-0-	-0-	13510	3	63	9	N	57	63	1			72
*02	11921	X	11921	-0-	-0-	-0-	11843	3	78	9	N	71					143

GAEDKE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273124 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 8481 PERF. 8661 - 13095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
11	14B2 EXT		-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

DANGELMAYR A WELL #: 7 RRCID -> 273156 COMPL. DATE 04/30/2010 TOTAL DEPTH 8516 PERF. 7400 - 8225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	2084	3			N	-0-					-0-
10	2139	N	1848	-0-	-291	-0-	1848	3			N	-0-					-0-
11	1950	N	1835	-0-	-115	-0-	1835	3			N	-0-					-0-
12	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	2253	3			N	-0-					-0-
01	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	2246	3			N	-0-					-0-
*02	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	1827	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
09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					95
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					95
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
12	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	47	142	1			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
DANGELMAYR A WELL #: 26H RRCID -> 273170 COMPL. DATE 03/06/2011 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7809 - 10968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	419	1	1371	3	N	137	167	1	1	8	134
							151	9									
10	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	409	1	1295	3	N	107	171	1			70
							118	9									
11	1800	N	1644	-0-	-156	-0-	419	1	1095	3	N	118	165	1	1	8	22
							130	9									
12	2015	N	1498	-0-	-517	-0-	425	1	949	3	N	113	116	1	2	8	17
							124	9									
01	1829	N	1031	-0-	-798	-0-	381	1	563	3	N	79	2	8			94
							87	9									
02	1540	N	788	-0-	-752	-0-	419	1	258	3	N	101	162	1	1	8	32
							111	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
09	13500	X	7185	-0-	-6315	-0-	105	1	7007	2	N	66	78	1	1	8	133
							73	9									
10	13547	X	9341	-0-	-4206	-0-	213	1	9021	2	N	97	94	1	1	8	135
							107	9									
11	13860	X	4450	-0-	-9410	-0-	688	1	3708	2	N	49	1	8			183
							54	9									
12	14322	X	3646	-0-	-10676	-0-	589	1	2981	2	N	69	176	1	2	8	74
							76	9									
01	14322	X	3570	-0-	-10752	-0-	611	1	2858	2	N	92	86	1	5	8	75
							101	9									
02	8428	X	3288	-0-	-5140	-0-	542	1	2650	2	N	87	91	1	2	8	69
							96	9									

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
09	9372	X	9372	-0-	-0-	-0-	151	1	9074	3	N	134	171	1	3	8	139
							147	9									
10	10579	X	10579	-0-	-0-	-0-	122	1	10289	3	N	153	156	1	2	8	134
							168	9									
11	9570	X	8522	-0-	-1048	-0-	121	1	8257	3	N	131	169	1	3	8	93
							144	9									
12	9889	X	7327	-0-	-2562	-0-	233	1	6999	3	N	86	163	1	4	8	12
							95	9									
01	10571	X	6807	-0-	-3764	-0-	259	1	6418	3	N	118	10	8			120
							130	9									
02	9548	X	7088	-0-	-2460	-0-	176	1	6778	3	N	122	169	1	5	8	68
							134	9									

MONDAY A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273196 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 7704 - 10135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8490	X	7264	-0-	-1226	-0-	384	1	6724	3	N	142	169	1	6	8	144
							156	9									
10	8773	X	8183	-0-	-590	-0-	471	1	7504	3	N	189	167	1	3	8	163
							208	9									
11	8490	X	7729	-0-	-761	-0-	417	1	7134	3	N	162	165	1	6	8	154
							178	9									
12	8587	X	7156	-0-	-1431	-0-	301	1	6690	3	N	150	156	1	7	8	141
							165	9									
01	8184	X	6793	-0-	-1391	-0-	312	1	6304	3	N	161	21	8			281
							177	9									
02	7392	X	7151	-0-	-241	-0-	302	1	6682	3	N	152	333	1	10	8	90
							167	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

CAIN RANCH A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273211 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 7938 PERF. 8232 - 12222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11070	X	10508	-0-	-562	-0-	10425	3	83	9	N	75					196
10	11439	X	10886	-0-	-553	-0-	10822	3	64	9	N	58	177	1			77
11	11070	X	10202	-0-	-868	-0-	10128	3	74	9	N	67					144
12	11231	X	11231	-0-	-0-	-0-	11134	3	97	9	N	88	176	1	1	8	55
01	11314	X	11314	-0-	-0-	-0-	11231	3	83	9	N	75	2	8			128
*02	10329	X	10329	-0-	-0-	-0-	10261	3	68	9	N	62	1	8			189

CAIN RANCH A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273212 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 7712 PERF. 8086 - 12253

09	10860	X	7482	-0-	-3378	-0-	7476	3	6	9	N	5					126
10	11222	X	6971	-0-	-4251	-0-	6960	3	11	9	N	10					136
11	10860	X	6375	-0-	-4485	-0-	6367	3	8	9	N	7					143
12	8184	X	6859	-0-	-1325	-0-	6853	3	6	9	N	5					148
01	7719	X	6304	-0-	-1415	-0-	6296	3	8	9	N	7					155
02	6972	X	5402	-0-	-1570	-0-	5395	3	7	9	N	6					161

CHRISTIAN A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273213 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 8597 - 11983

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHRISTIAN A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273214 COMPL. DATE 02/20/2010 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 8584 - 11972

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHRISTIAN A UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273215 COMPL. DATE 02/22/2010 TOTAL DEPTH 8272 PERF. 8839 - 12007

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UMBERSON B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273218 COMPL. DATE 06/21/2010 TOTAL DEPTH 7619 PERF. 7717 - 12920

09	13410	X	13379	-0-	-31	-0-	13313	3	66	9	N	60					150
10	13857	X	13522	-0-	-335	-0-	13454	3	68	9	N	62					212
11	12900	X	12638	-0-	-262	-0-	12575	3	63	9	N	57	176	1			93
12	13826	X	12851	-0-	-975	-0-	12781	3	70	9	N	64					157
01	13826	X	12966	-0-	-860	-0-	12880	3	86	9	N	78	180	1			55
02	12488	X	11757	-0-	-731	-0-	11678	3	79	9	N	72					127

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

WILSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273222 COMPL. DATE 03/29/2011 TOTAL DEPTH 6979 PERF. 7704 - 11584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6210	X	5672	-0-	-538	-0-	3	1	5641	3	N	25					92
							28	9									
10	6417	X	6259	-0-	-158	-0-	6217	3	42	9	N	38					130
11	6120	X	5811	-0-	-309	-0-	5777	3	34	9	N	31					161
12	6107	X	5907	-0-	-200	-0-	3	1	5864	3	N	36	174	1			23
							40	9									
01	6369	X	6369	-0-	-0-	-0-	6307	3	62	9	N	56					79
*02	5671	X	5671	-0-	-0-	-0-	5630	3	41	9	N	37	1	8			115

WILSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273223 COMPL. DATE 03/30/2011 TOTAL DEPTH 6977 PERF. 7783 - 11741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4050	X	3125	-0-	-925	-0-	42	1	3065	3	N	16					169
							18	9									
10	4185	X	2742	-0-	-1443	-0-	57	1	2674	3	N	10					179
							11	9									
11	4050	X	3754	-0-	-296	-0-	7	1	3707	3	N	36	171	1			44
							40	9									
12	4154	X	3880	-0-	-274	-0-	3	1	3846	3	N	28					72
							31	9									
01	3379	X	3235	-0-	-144	-0-	29	1	3178	3	N	25					97
							28	9									
*02	3680	X	3680	-0-	-0-	-0-	3636	3	44	9	N	40	1	8			136

PACIFIC C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273224 COMPL. DATE 11/24/2010 TOTAL DEPTH 6628 PERF. 6898 - 11060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4526	X	4526	-0-	-0-	-0-	4435	3	91	9	N	83	160	1			135
10	4557	X	4390	-0-	-167	-0-	66	1	4243	3	N	74					209
							81	9									
11	4410	X	3926	-0-	-484	-0-	95	1	3777	3	N	49	173	1			85
							54	9									
12	4681	X	3979	-0-	-702	-0-	98	1	3787	3	N	85					170
							94	9									
01	4681	X	4654	-0-	-27	-0-	85	1	4462	3	N	97	172	1			95
							107	9									
02	4228	X	3629	-0-	-599	-0-	68	1	3499	3	N	56	1	8			150
							62	9									

ROSA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273225 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 6958 PERF. 7908 - 12285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5490	X	4547	-0-	-943	-0-	4538	3	9	9	N	8					72
10	5332	X	4581	-0-	-751	-0-	4569	3	12	9	N	11					83
11	5730	X	4552	-0-	-1178	-0-	4540	3	12	9	N	11					94
12	5921	X	4593	-0-	-1328	-0-	4578	3	15	9	N	14	21	1			87
01	5921	X	4548	-0-	-1373	-0-	4530	3	18	9	N	16					103
02	4256	X	4188	-0-	-68	-0-	4171	3	17	9	N	15	1	8			117

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
09	3638	X	3638	-0-	-0-	-0-	253	1	3282	3	N	94	167	1			88
							103	9									
10	3613	X	3613	-0-	-0-	-0-	145	1	3392	3	N	69					157
							76	9									
11	3748	X	3748	-0-	-0-	-0-	115	1	3553	3	N	73	170	1			60
							80	9									
12	3813	X	3813	-0-	-0-	-0-	117	1	3621	3	N	68					128
							75	9									
01	4022	X	4022	-0-	-0-	-0-	129	1	3758	3	N	123					251
							135	9									
*02	3332	X	3332	-0-	-0-	-0-	128	1	3131	3	N	66	174	1	1	8	142
							73	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

MCKOWN C UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273238 COMPL. DATE 07/16/2011 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 8595 - 12440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12660	X	11729	-0-	-931	-0-	11475	3	254	9	N	231	174	1			200
10	13082	X	11905	-0-	-1177	-0-	11653	3	252	9	N	229	342	1			87
11	12480	X	11241	-0-	-1239	-0-	10995	3	246	9	N	224	175	1			136
12	12307	X	11284	-0-	-1023	-0-	11054	3	230	9	N	209	177	1	2	8	166
01	12307	X	11249	-0-	-1058	-0-	11022	3	227	9	N	206	179	1	1	8	192
02	10948	X	9986	-0-	-962	-0-	9775	3	211	9	N	192	169	1			215

VOGEL A UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273239 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 8268 - 12720

09	8520	X	2026	-0-	-6494	-0-	2006	3	20	9	N	18	5	8			120
10	8587	X	125	-0-	-8462	-0-	125	1			N	-0-					120
11	8310	X	1217	-0-	-7093	-0-	597	1	574	3	N	42					162
							46	9									
12	8277	X	1097	-0-	-7180	-0-	590	1	456	3	N	46	177	1			31
							51	9									
01	3844	X	2063	-0-	-1781	-0-	603	1	1406	3	N	49					80
							54	9									
02	1904	X	1206	-0-	-698	-0-	560	1	592	3	N	49					129
							54	9									

VOGEL A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273241 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 8592 - 13156

09	10440	X	7062	-0-	-3378	-0-	7054	3	8	9	N	7	1	8			29
10	12003	X	12003	-0-	-0-	-0-	11953	3	50	9	N	45					74
11	11430	X	11430	-0-	-0-	-0-	11340	3	90	9	N	82					156
12	11267	X	11267	-0-	-0-	-0-	11181	3	86	9	N	78	179	1			55
01	11997	X	11767	-0-	-230	-0-	11691	3	76	9	N	69					124
*02	11452	X	11452	-0-	-0-	-0-	11361	3	91	9	N	83	174	1			33

PACKWOOD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273242 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 7671 PERF. 7911 - 12250

09	6870	X	4798	-0-	-2072	-0-	4759	3	39	9	N	35					191
10	7099	X	4968	-0-	-2131	-0-	4913	3	55	9	N	50	172	1			69
11	6480	X	4224	-0-	-2256	-0-	4187	3	37	9	N	34					103
12	5239	X	4156	-0-	-1083	-0-	4123	3	33	9	N	30					133
01	5022	X	4251	-0-	-771	-0-	4216	3	35	9	N	32					165
02	4480	X	3741	-0-	-739	-0-	3706	3	35	9	N	32	176	1			21

PACKWOOD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273243 COMPL. DATE 12/30/2010 TOTAL DEPTH 7826 PERF. 7991 - 12320

09	7726	X	7726	-0-	-0-	-0-	7620	3	106	9	N	96	170	1			80
10	7967	X	7964	-0-	-3	-0-	7857	3	107	9	N	97					177
11	7710	X	7281	-0-	-429	-0-	7186	3	95	9	N	86	171	1			92
12	7998	X	7723	-0-	-275	-0-	7606	3	117	9	N	106	1	8			197
01	7998	X	7797	-0-	-201	-0-	7670	3	127	9	N	115	174	1			138
*02	7283	X	7283	-0-	-0-	-0-	7165	3	118	9	N	107	174	1			71

PACKWOOD UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273244 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 7872 - 12201

09	4920	X	3555	-0-	-1365	-0-	3507	3	48	9	N	44					174
10	4991	X	3356	-0-	-1635	-0-	3300	3	56	9	N	51	172	1			53
11	4560	X	3230	-0-	-1330	-0-	3180	3	50	9	N	45					98
12	3720	X	3081	-0-	-639	-0-	3048	3	33	9	N	30					128
01	3689	X	3149	-0-	-540	-0-	3102	3	47	9	N	43					171
02	3332	X	3009	-0-	-323	-0-	2968	3	41	9	N	37	175	1			33

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

DMW WELL #: 3H RRCID -> 273245 COMPL. DATE 03/19/2011 TOTAL DEPTH 8205 PERF. 8553 - 12164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7830	X	6093	-0-	-1737	-0-	5958	3	135	9	N	123	166	1			47
10	8091	X	5864	-0-	-2227	-0-	44	1	5693	3	N	115					162
							127	9									
11	7830	X	5765	-0-	-2065	-0-	65	1	5564	3	N	124	174	1			112
							136	9									
12	6882	X	4981	-0-	-1901	-0-	335	1	4521	3	N	114	196	1			30
							125	9									
01	6789	X	5090	-0-	-1699	-0-	306	1	4649	3	N	123	1	8			152
							135	9									
02	5684	X	5243	-0-	-441	-0-	39	1	5081	3	N	112	166	1	1	8	97
							123	9									

SEIBOLD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273246 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 8055 PERF. 8062 - 11949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	18258	X	18258	-0-	-0-	-0-	18256	3	2	9	N	2					64
10	18531	X	18531	-0-	-0-	-0-	18525	3	6	9	N	5					69
11	17105	X	17105	-0-	-0-	-0-	17093	3	12	9	N	11					80
12	18972	X	17239	-0-	-1733	-0-	17164	3	75	9	N	68	133	1			15
01	18972	X	17881	-0-	-1091	-0-	17842	3	39	9	N	35					50
02	17052	X	16836	-0-	-216	-0-	16792	3	44	9	N	40					90

SEIBOLD UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273247 COMPL. DATE 05/16/2009 TOTAL DEPTH 7923 PERF. 7970 - 11230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	27	5			-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DMW WELL #: 1H RRCID -> 273248 COMPL. DATE 03/15/2011 TOTAL DEPTH 8096 PERF. 8546 - 12620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3900	X	3070	-0-	-830	-0-	505	1	2546	3	N	17	2	8			166
							19	9									
10	4030	X	2670	-0-	-1360	-0-	647	1	2020	3	N	3					169
							3	9									
11	3900	X	2335	-0-	-1565	-0-	625	1	1685	3	N	23					192
							25	9									
12	3472	X	2635	-0-	-837	-0-	443	1	2184	3	N	7	163	1			36
							8	9									
01	3472	X	2301	-0-	-1171	-0-	470	1	1819	3	N	11					47
							12	9									
02	2856	X	1934	-0-	-922	-0-	757	1	1156	3	N	19					66
							21	9									

VOGEL B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273249 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 8456 - 13235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11610	X	455	-0-	-11155	-0-	354	1	101	9	N	92	92	8			159
10	11904	X	590	-0-	-11314	-0-	586	1	4	9	N	4					163
11	11250	X	573	-0-	-10677	-0-	525	1	48	9	N	44	4	8			203
12	11005	X	749	-0-	-10256	-0-	628	1	121	9	N	110	174	1	6	8	133
01	5084	X	2563	-0-	-2521	-0-	409	1	1988	3	N	151	176	1	9	8	99
							166	9									
*02	2756	X	2756	-0-	-0-	-0-	405	1	2210	3	N	128	2	8			225
							141	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
VOGEL B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273250 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 8081 PERF. 8418 - 12660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9450	X	18	-0-	-9432	-0-	18	1			N	-0-					54
10	9362	X	429	-0-	-8933	-0-	427	1	2	9	N	2					56
11	9060	X	1246	-0-	-7814	-0-	502	1	708	3	N	33					89
							36	9									
12	9083	X	1410	-0-	-7673	-0-	537	1	803	3	N	64					153
							70	9									
01	4154	X	3263	-0-	-891	-0-	383	1	2766	3	N	104	179	1			78
							114	9									
*02	3954	X	3954	-0-	-0-	-0-	287	1	3571	3	N	87	2	8			163
							96	9									

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
09	9975	X	9975	-0-	-0-	-0-	9791	3	184	9	N	167	163	1	1	8	91
10	10931	X	10931	-0-	-0-	-0-	10779	3	152	9	N	138	175	1			54
11	10482	X	10482	-0-	-0-	-0-	10309	3	173	9	N	157	167	1	1	8	43
12	10786	X	10786	-0-	-0-	-0-	10577	3	209	9	N	190	168	1	1	8	64
01	11397	X	11397	-0-	-0-	-0-	11225	3	172	9	N	156	176	1	2	8	42
*02	10047	X	10047	-0-	-0-	-0-	9914	3	133	9	N	121	1	8			162

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
09	12750	X	10907	-0-	-1843	-0-	40	1	10821	3	N	42					158
							46	9									
10	13175	X	10968	-0-	-2207	-0-	82	1	10843	3	N	39	163	1			34
							43	9									
11	12750	X	11679	-0-	-1071	-0-	11653	3	26	9	N	24					58
12	12927	X	11922	-0-	-1005	-0-	11865	3	57	9	N	52					110
01	12679	X	11689	-0-	-990	-0-	11632	3	57	9	N	52	1	8			161
02	10892	X	10520	-0-	-372	-0-	10462	3	58	9	N	53	178	1			36

VOGEL B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273254 COMPL. DATE 03/22/2011 TOTAL DEPTH 8026 PERF. 8450 - 13145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1500	X	-0-	-0-	-1500	-0-					N	-0-					110
10	3255	X	218	-0-	-3037	-0-	218	1			N	-0-					110
11	3150	X	1131	-0-	-2019	-0-	505	1	626	3	N	-0-					110
12	3255	X	1996	-0-	-1259	-0-	661	1	1200	3	N	123	175	1			58
							135	9									
01	3737	X	3737	-0-	-0-	-0-	447	1	3144	3	N	133					191
							146	9									
*02	3777	X	3777	-0-	-0-	-0-	398	1	3248	3	N	119	169	1	3	8	138
							131	9									

SEIBOLD UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273255 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 8179 PERF. 8108 - 11873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

UMBERSON B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273263 COMPL. DATE 06/26/2010 TOTAL DEPTH 7541 PERF. 7809 - 12774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6090	X	4907	-0-	-1183	-0-	738	1	4169	3	N	-0-					117
10	6479	X	5362	-0-	-1117	-0-	686	1	4676	3	N	-0-					117
11	6270	X	5032	-0-	-1238	-0-	677	1	4355	3	N	-0-					117
12	6479	X	5427	-0-	-1052	-0-	685	1	4742	3	N	-0-					117
01	6207	X	6207	-0-	-0-	-0-	644	1	5551	3	N	11					128
							12	9									
*02	5910	X	5910	-0-	-0-	-0-	455	1	5445	3	N	9					137
							10	9									

FARRELL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273266 COMPL. DATE 02/08/2011 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 8185 - 13148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9323	X	9323	-0-	-0-	-0-	9305	3	18	9	N	16	4	8			94
10	9208	X	9208	-0-	-0-	-0-	9194	3	14	9	N	13					107
11	8981	X	8981	-0-	-0-	-0-	8968	3	13	9	N	12					119
12	9641	X	6728	-0-	-2913	-0-	6713	3	15	9	N	14	120	1			13
01	9641	X	8602	-0-	-1039	-0-	8581	3	21	9	N	19					32
02	8708	X	8076	-0-	-632	-0-	8063	3	13	9	N	12					44

FARRELL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273267 COMPL. DATE 02/12/2011 TOTAL DEPTH 7951 PERF. 8173 - 12788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6510	X	5928	-0-	-582	-0-	5917	3	11	9	N	10	1	8			106
10	6411	X	6411	-0-	-0-	-0-	6402	3	9	9	N	8					114
11	5730	X	5728	-0-	-2	-0-	5717	3	11	9	N	10					124
12	6721	X	6721	-0-	-0-	-0-	6696	3	25	9	N	23	139	1			8
01	6417	X	5174	-0-	-1243	-0-	5157	3	17	9	N	15					23
02	5796	X	5270	-0-	-526	-0-	5255	3	15	9	N	14					37

FARRELL UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273269 COMPL. DATE 02/14/2011 TOTAL DEPTH 8156 PERF. 8247 - 12702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9570	X	7635	-0-	-1935	-0-	7618	3	17	9	N	15	3	8			41
10	9889	X	8402	-0-	-1487	-0-	8385	3	17	9	N	15					56
11	9570	X	8128	-0-	-1442	-0-	8111	3	17	9	N	15					71
12	9393	X	8475	-0-	-918	-0-	8421	3	54	9	N	49	111	1			9
01	8525	X	8394	-0-	-131	-0-	8362	3	32	9	N	29					38
02	7588	X	7392	-0-	-196	-0-	7369	3	23	9	N	21					59

BELCHER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273270 COMPL. DATE 11/18/2010 TOTAL DEPTH 8072 PERF. 8374 - 12910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
10	579	X	579	-0-	-0-	-0-	143	1	436	3	N	-0-					77
11	4106	X	4106	-0-	-0-	-0-	572	1	3534	3	N	-0-					77
12	4302	X	4302	-0-	-0-	-0-	571	1	3728	3	N	3					80
							3	9									
01	T. A.		4118	-0-	4118	4118	66	1	4042	3	N	9					89
							10	9									
02	T. A.		1315	-0-	1315	5433	307	1	1005	3	N	3					92
							3	9									

BELCHER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273271 COMPL. DATE 11/16/2010 TOTAL DEPTH 7801 PERF. 8021 - 12504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9810	X	9769	-0-	-41	-0-	9693	3	76	9	N	69	179	1			91
10	10197	X	10197	-0-	-0-	-0-	10113	3	84	9	N	76					167
11	9810	X	8958	-0-	-852	-0-	8881	3	77	9	N	70					237
12	10261	X	9589	-0-	-672	-0-	9440	3	149	9	N	135	183	1			189
01	10261	X	9066	-0-	-1195	-0-	8985	3	81	9	N	74					263
02	9212	X	8742	-0-	-470	-0-	8683	3	59	9	N	54					317

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

VOGEL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273273 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 8059 PERF. 8554 - 12928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2340	X	-0-	-0-	-2340	-0-					N	-0-					71
10	4495	X	285	-0-	-4210	-0-	271	1	14	9	N	13					84
11	4350	X	1188	-0-	-3162	-0-	502	1	646	3	N	36	6	8			114
							40	9									
12	4495	X	3237	-0-	-1258	-0-	449	1	2726	3	N	56	7	8			163
							62	9									
01	4615	X	4615	-0-	-0-	-0-	328	1	4208	3	N	72	177	1	12	8	46
							79	9									
*02	4367	X	4367	-0-	-0-	-0-	290	1	4016	3	N	55	3	8			98
							61	9									

VOGEL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273274 COMPL. DATE 03/27/2011 TOTAL DEPTH 8057 PERF. 8465 - 12839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8190	X	19	-0-	-8171	-0-	19	1			N	-0-					17
10	8463	X	33	-0-	-8430	-0-	33	1			N	-0-					17
11	8190	X	286	-0-	-7904	-0-	284	1	2	9	N	2	2	8			17
12	8990	X	377	-0-	-8613	-0-	325	1	49	3	N	3	3	8			17
							3	9									
01	7626	X	256	-0-	-7370	-0-	254	1	2	9	N	2	2	8			17
*02	3091	X	3091	-0-	-0-	-0-	518	1	2569	3	N	4	2	8			19
							4	9									

VOGEL UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273276 COMPL. DATE 03/30/2011 TOTAL DEPTH 8073 PERF. 8414 - 12490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4830	X	44	-0-	-4786	-0-	44	1			N	-0-					68
10	5053	X	3177	-0-	-1876	-0-	256	1	2921	3	N	-0-					68
11	6526	X	6526	-0-	-0-	-0-	411	1	6107	3	N	7	4	8			71
							8	9									
12	6319	X	6319	-0-	-0-	-0-	322	1	5958	3	N	35	3	8			103
							39	9									
01	8309	X	8309	-0-	-0-	-0-	203	1	8048	3	N	53	6	8			150
							58	9									
*02	6260	X	6260	-0-	-0-	-0-	230	1	5991	3	N	35	2	8			183
							39	9									

SUMMERS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273301 COMPL. DATE 11/06/2010 TOTAL DEPTH 7861 PERF. 8336 - 12320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2953	X	2953	-0-	-0-	-0-	419	1	2498	3	N	33	170	1	2	8	45
							36	9									
10	6292	X	6292	-0-	-0-	-0-	562	1	5655	3	N	68	1	8			112
							75	9									
11	6177	X	6177	-0-	-0-	-0-	590	1	5512	3	N	68	1	8			179
							75	9									
12	3615	X	3615	-0-	-0-	-0-	618	1	2933	3	N	58	174	1	2	8	61
							64	9									
01	5862	X	5862	-0-	-0-	-0-	620	1	5155	3	N	79	7	8			133
							87	9									
*02	5826	X	5826	-0-	-0-	-0-	560	1	5198	3	N	62	2	8			193
							68	9									

SUMMERS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273302 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 7983 - 11975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11550	X	9250	-0-	-2300	-0-	9207	3	43	9	N	39	175	1			47
10	11935	X	9455	-0-	-2480	-0-	9411	3	44	9	N	40					87
11	11550	X	8467	-0-	-3083	-0-	8411	3	56	9	N	51					138
12	9942	X	9942	-0-	-0-	-0-	9891	3	51	9	N	46	1	8			183
01	9548	X	9377	-0-	-171	-0-	9313	3	64	9	N	58	181	1	1	8	59
02	8624	X	7989	-0-	-635	-0-	7937	3	52	9	N	47					106

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

AVA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273304 COMPL. DATE 01/09/2011 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 7308 - 12049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5040	X	4226	-0-	-814	-0-	4205	3	21	9	N	19	173	1			10
10	5208	X	4419	-0-	-789	-0-	4394	3	25	9	N	23					33
11	5040	X	3845	-0-	-1195	-0-	3822	3	23	9	N	21	32	1			22
12	4371	X	4062	-0-	-309	-0-	4034	3	28	9	N	25	34	1			13
01	4433	X	4030	-0-	-403	-0-	3998	3	32	9	N	29	1	8			41
02	4004	X	3502	-0-	-502	-0-	3480	3	22	9	N	20					61

AVA UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273305 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 6918 PERF. 7305 - 12089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5820	X	5180	-0-	-640	-0-	5163	3	17	9	N	15					118
10	6014	X	5530	-0-	-484	-0-	5522	3	8	9	N	7					125
11	6087	X	6087	-0-	-0-	-0-	6064	3	23	9	N	21	139	1			7
12	6324	X	6324	-0-	-0-	-0-	6299	3	25	9	N	23					30
01	6260	X	6260	-0-	-0-	-0-	6229	3	31	9	N	28	1	8			57
02	5684	X	5211	-0-	-473	-0-	5187	3	24	9	N	22					79

ANDERSON TRUST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273307 COMPL. DATE 10/28/2010 TOTAL DEPTH 7564 PERF. 8071 - 13091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9720	X	6062	-0-	-3658	-0-	6028	3	34	9	N	31					73
10	8928	X	5906	-0-	-3022	-0-	5882	3	24	9	N	22					95
11	7230	X	5918	-0-	-1312	-0-	5874	3	44	9	N	40					135
12	6603	X	5885	-0-	-718	-0-	5830	3	55	9	N	50	173	1			12
01	7219	X	7219	-0-	-0-	-0-	7158	3	61	9	N	55	3	8			64
*02	6501	X	6501	-0-	-0-	-0-	6453	3	48	9	N	44	1	8			107

WATSON A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273308 COMPL. DATE 11/24/2010 TOTAL DEPTH 6741 PERF. 6994 - 10897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4811	X	4811	-0-	-0-	-0-	7	1	4683	3	N	110					197
							121	9									
10	5225	X	5225	-0-	-0-	-0-	7	1	5117	3	N	92	172	1			117
							101	9									
11	4615	X	4615	-0-	-0-	-0-	31	1	4468	3	N	105					222
							116	9									
12	4960	X	3735	-0-	-1225	-0-	70	1	3562	3	N	94	174	1			142
							103	9									
01	5239	X	4593	-0-	-646	-0-	31	1	4439	3	N	112					254
							123	9									
02	4732	X	3675	-0-	-1057	-0-	88	1	3495	3	N	84	172	1			166
							92	9									

WATSON A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273309 COMPL. DATE 11/22/2010 TOTAL DEPTH 6748 PERF. 6997 - 11583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5220	X	4226	-0-	-994	-0-	83	1	4036	3	N	97					208
							107	9									
10	5394	X	4892	-0-	-502	-0-	68	1	4700	3	N	113	164	1			157
							124	9									
11	5040	X	4814	-0-	-226	-0-	55	1	4641	3	N	107					264
							118	9									
12	5084	X	4899	-0-	-185	-0-	18	1	4745	3	N	124	173	1			215
							136	9									
01	4898	X	4219	-0-	-679	-0-	57	1	4054	3	N	98	171	1			142
							108	9									
02	4480	X	3037	-0-	-1443	-0-	2969	3	68	9	N	62					204

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BAILEY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273310 COMPL. DATE 03/27/2011 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 7923 - 12730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3069	X	3069	-0-	-0-	-0-	800	1	2158	3	N	101					188
							111	9									
10	3450	X	3450	-0-	-0-	-0-	797	1	2539	3	N	104	175	1			117
							114	9									
11	3675	X	3675	-0-	-0-	-0-	479	1	3085	3	N	101					218
							111	9									
12	3863	X	3863	-0-	-0-	-0-	401	1	3331	3	N	119	173	1	1	8	163
							131	9									
01	5037	X	5037	-0-	-0-	-0-	447	1	4443	3	N	134	176	1			121
							147	9									
*02	4412	X	4412	-0-	-0-	-0-	461	1	3840	3	N	101	173	1			49
							111	9									

ANDERSON TRUST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273312 COMPL. DATE 10/30/2010 TOTAL DEPTH 7703 PERF. 8263 - 12830

09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39

BAILEY A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273313 COMPL. DATE 03/30/2011 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7730 - 12530

09	10860	X	10108	-0-	-752	-0-	10055	3	53	9	N	48	179	1			52
10	11222	X	10474	-0-	-748	-0-	10417	3	57	9	N	52					104
11	10740	X	10106	-0-	-634	-0-	10052	3	54	9	N	49					153
12	10792	X	10792	-0-	-0-	-0-	10731	3	61	9	N	55	164	1			44
01	10864	X	10864	-0-	-0-	-0-	10795	3	69	9	N	63					107
*02	9624	X	9624	-0-	-0-	-0-	9548	3	76	9	N	69					176

BAILEY A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273317 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 7606 PERF. 7968 - 12565

09	7770	X	7129	-0-	-641	-0-	7121	3	8	9	N	7					225
10	8277	X	7008	-0-	-1269	-0-	6991	3	17	9	N	15	174	1			66
11	8010	X	5525	-0-	-2485	-0-	330	1	5192	3	N	3					69
							3	9									
12	8525	X	8361	-0-	-164	-0-	436	1	7923	3	N	2					71
							2	9									
01	7905	X	6427	-0-	-1478	-0-	373	1	6045	3	N	8					79
							9	9									
02	6664	X	4306	-0-	-2358	-0-	279	1	4013	3	N	13					92
							14	9									

SHOCKLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273318 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 6992 PERF. 8136 - 12123

09	6090	X	5804	-0-	-286	-0-	5797	3	7	9	N	6					39
10	6386	X	5478	-0-	-908	-0-	5474	3	4	9	N	4					43
11	6180	X	5508	-0-	-672	-0-	5496	3	12	9	N	11					54
12	6386	X	5597	-0-	-789	-0-	5576	3	21	9	N	19					73
01	6499	X	6499	-0-	-0-	-0-	6479	3	20	9	N	18	1	8			90
*02	5689	X	5689	-0-	-0-	-0-	5677	3	12	9	N	11					101

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4530	X	3610	-0-	-920	-0-	3599	3	11	9	N	10					36
10	4681	X	3947	-0-	-734	-0-	3929	3	18	9	N	16					52
11	3840	X	3204	-0-	-636	-0-	3187	3	17	9	N	15					67
12	3875	X	3403	-0-	-472	-0-	3383	3	20	9	N	18					85
01	3937	X	3918	-0-	-19	-0-	3893	3	25	9	N	23	2	8			106
*02	3608	X	3608	-0-	-0-	-0-	15	1	3575	3	N	16					122
							18	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4920	X	4837	-0-	-83	-0-	308	1	4391	3	N	125	174	1			175
							138	9									
10	5176	X	5176	-0-	-0-	-0-	333	1	4690	3	N	139	170	1			144
							153	9									
11	4920	X	4852	-0-	-68	-0-	321	1	4417	3	N	104	178	1			70
							114	9									
12	5020	X	5020	-0-	-0-	-0-	287	1	4590	3	N	130	167	1			33
							143	9									
01	5611	X	5611	-0-	-0-	-0-	268	1	5187	3	N	142					175
							156	9									
*02	5296	X	5296	-0-	-0-	-0-	19	1	5080	3	N	179	171	1	1	8	182
							197	9									

LUE B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273323 COMPL. DATE 05/13/2011 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6988 - 11736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5545	X	5545	-0-	-0-	-0-	274	1	5130	3	N	128	174	1			118
							141	9									
10	6169	X	5804	-0-	-365	-0-	285	1	5357	3	N	147	168	1	1	8	96
							162	9									
11	5970	X	5236	-0-	-734	-0-	278	1	4797	3	N	146	177	1			65
							161	9									
12	6014	X	5133	-0-	-881	-0-	311	1	4633	3	N	172	179	1			58
							189	9									
01	5952	X	4577	-0-	-1375	-0-	325	1	4124	3	N	116					174
							128	9									
02	5236	X	4239	-0-	-997	-0-	23	1	4048	3	N	153	173	1	2	8	152
							168	9									

SETTLE B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273325 COMPL. DATE 03/27/2010 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 8426 - 11297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	13050	X	8844	-0-	-4206	-0-	8730	3	114	9	N	104	178	1			53
10	12617	X	8288	-0-	-4329	-0-	8170	3	118	9	N	107					160
11	12210	X	7019	-0-	-5191	-0-	6942	3	77	9	N	70	180	1			50
12	10075	X	9021	-0-	-1054	-0-	8893	3	128	9	N	116					166
01	10075	X	8986	-0-	-1089	-0-	8851	3	135	9	N	123	255	1			34
02	8260	X	7968	-0-	-292	-0-	7857	3	111	9	N	101	127	1			8

NOBLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273326 COMPL. DATE 06/13/2010 TOTAL DEPTH 7939 PERF. 8096 - 13181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	837	N	837	-0-	-0-	-0-	600	1	203	3	N	31					60
							34	9									
10	972	N	972	-0-	-0-	-0-	596	1	321	3	N	50					110
							55	9									
11	660	N	651	-0-	-9	-0-	597	1	54	9	N	49					159
12	2659	N	2659	-0-	-0-	-0-	615	1	1990	3	N	49	173	1			35
							54	9									
01	961	N	943	-0-	-18	-0-	583	1	341	3	N	17					52
							19	9									
*02	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	560	1	622	3	N	15					67
							17	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

NOBLE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273327 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 7596 PERF. 7917 - 13142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14130	X	12777	-0-	-1353	-0-	12775	3	2	9	N	2					105
10	14260	X	12952	-0-	-1308	-0-	12935	3	17	9	N	15					120
11	13800	X	7092	-0-	-6708	-0-	7080	3	12	9	N	11					131
12	13795	X	-0-	-0-	-13795	-0-					N	-0-					131
01	14246	X	14246	-0-	-0-	-0-	14198	3	48	9	N	44					175
*02	13254	X	13254	-0-	-0-	-0-	13237	3	17	9	N	15					190

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
09	5715	X	5715	-0-	-0-	-0-	5661	3	54	9	N	49	172	1	5	8	23
10	6313	X	6313	-0-	-0-	-0-	6280	3	33	9	N	30					53
11	5928	X	5928	-0-	-0-	-0-	5899	3	29	9	N	26					79
12	5704	X	5704	-0-	-0-	-0-	5680	3	24	9	N	22					101
01	6319	X	6319	-0-	-0-	-0-	6287	3	32	9	N	29	1	8			129
*02	5798	X	5798	-0-	-0-	-0-	5761	3	37	9	N	34					163

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
09	11143	X	11143	-0-	-0-	-0-	11119	3	24	9	N	22	171	1	4	8	21
10	11997	X	10975	-0-	-1022	-0-	10954	3	21	9	N	19					40
11	11610	X	10180	-0-	-1430	-0-	10152	3	28	9	N	25					65
12	11997	X	11116	-0-	-881	-0-	11088	3	28	9	N	25					90
01	11501	X	11100	-0-	-401	-0-	11069	3	31	9	N	28					118
02	10388	X	10000	-0-	-388	-0-	9955	3	45	9	N	41					159

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
09	53	X	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-					113
10	498	X	498	-0-	-0-	-0-	495	3	3	9	N	3					116
11	1709	X	1709	-0-	-0-	-0-	1685	3	24	9	N	22					138
12	2920	N	2920	-0-	-0-	-0-	217	1	2677	3	N	24	143	1			19
							26	9									
01	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	49	1	1272	3	N	11					30
							12	9									
*02	2800	N	2869	-0-	69	69	192	1	2658	3	N	17					47
							19	9									

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
09	4820	X	4820	-0-	-0-	-0-	4680	3	140	9	N	127					211
10	4627	X	4627	-0-	-0-	-0-	4438	3	189	9	N	172	168	1			215
11	4741	X	4741	-0-	-0-	-0-	4529	3	212	9	N	193	163	1			245
12	4991	X	4824	-0-	-167	-0-	4668	3	156	9	N	142	176	1			211
01	4991	X	4734	-0-	-257	-0-	4574	3	160	9	N	145	175	1			181
02	4508	X	4258	-0-	-250	-0-	4097	3	161	9	N	146	168	1			159

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
09	10260	X	6477	-0-	-3783	-0-	28	1	6439	3	N	9					78
							10	9									
10	10602	X	6911	-0-	-3691	-0-	194	1	6698	3	N	17					95
							19	9									
11	10260	X	7815	-0-	-2445	-0-	172	1	7626	3	N	15					110
							17	9									
12	9765	X	5329	-0-	-4436	-0-	203	1	5107	3	N	17	2	8			125
							19	9									
01	8587	X	5707	-0-	-2880	-0-	141	1	5546	3	N	18	2	8			141
							20	9									
02	7308	X	5818	-0-	-1490	-0-	188	1	5611	3	N	17					158
							19	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCKOWN A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273339 COMPL. DATE 07/15/2011 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 8713 - 12770

09	3330	X	2157	-0-	-1173	-0-	444	1	1590	3	N	112	175	1			91
							123	9									
10	2728	X	460	-0-	-2268	-0-	374	1	12	3	N	67					158
							74	9									
11	2640	X	1179	-0-	-1461	-0-	439	1	641	3	N	90	169	1			79
							99	9									
12	2728	X	980	-0-	-1748	-0-	544	1	306	3	N	118	1	8			196
							130	9									
01	2511	X	990	-0-	-1521	-0-	465	1	378	3	N	134	168	1	1	8	161
							147	9									
02	2016	X	853	-0-	-1163	-0-	443	1	313	3	N	88	167	1			82
							97	9									

THOMPSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273340 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 7890 - 13800

09	2497	X	2497	-0-	-0-	-0-	321	1	1908	3	N	244	170	1			214
							268	9									
10	3516	X	3516	-0-	-0-	-0-	893	1	2335	3	N	262	341	1			135
							288	9									
11	4653	X	4653	-0-	-0-	-0-	850	1	3527	3	N	251	174	1			212
							276	9									
12	3100	N	4741	-0-	1641	1641	899	1	3593	3	N	226	352	1			86
							249	9									
01	6800	X	5159	-0-	-1641	-0-	891	1	3983	3	N	259	172	1			173
							285	9									
*02	4878	X	4878	-0-	-0-	-0-	812	1	3826	3	N	218	341	1			50
							240	9									

THOMPSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273341 COMPL. DATE 06/28/2010 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 7890 - 13800

09	9810	X	9210	-0-	-600	-0-	9153	3	57	9	N	52	168	1			102
10	10137	X	9774	-0-	-363	-0-	9695	3	79	9	N	72					174
11	9810	X	9358	-0-	-452	-0-	9279	3	79	9	N	72	174	1			72
12	9889	X	9711	-0-	-178	-0-	9621	3	90	9	N	82					154
01	10157	X	10157	-0-	-0-	-0-	10077	3	80	9	N	73	177	1			50
*02	9128	X	9128	-0-	-0-	-0-	9055	3	73	9	N	66					116

MCKOWN A UNIT WELL #: 9 RRCID -> 273342 COMPL. DATE 07/18/2011 TOTAL DEPTH 9421 PERF. 8158 - 8755

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

LUE C UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273343 COMPL. DATE 05/12/2011 TOTAL DEPTH 6499 PERF. 6854 - 11324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5550	X	5232	-0-	-318	-0-	127	1	4889	3	N	196	339	1			52
							216	9									
10	5735	X	3128	-0-	-2607	-0-	223	1	2807	3	N	89	1	8			140
							98	9									
11	5550	X	4197	-0-	-1353	-0-	206	1	3752	3	N	217	168	1			189
							239	9									
12	5394	X	3383	-0-	-2011	-0-	184	1	3032	3	N	152	171	1			170
							167	9									
01	5394	X	3686	-0-	-1708	-0-	208	1	3211	3	N	243	175	1	1	8	237
							267	9									
02	4872	X	4185	-0-	-687	-0-	171	1	3819	3	N	177	345	1			69
							195	9									

LUE C UNIT WELL #: 6H RRCID -> 273344 COMPL. DATE 05/15/2011 TOTAL DEPTH 6504 PERF. 6924 - 11835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5073	X	5073	-0-	-0-	-0-	226	1	4747	3	N	91	173	1			90
							100	9									
10	6632	X	6632	-0-	-0-	-0-	146	1	6367	3	N	108	1	8			197
							119	9									
11	5610	X	5583	-0-	-27	-0-	153	1	5338	3	N	84	172	1			109
							92	9									
12	5797	X	5023	-0-	-774	-0-	161	1	4745	3	N	106	168	1			47
							117	9									
01	6634	X	5326	-0-	-1308	-0-	135	1	5077	3	N	104	4	8			147
							114	9									
02	5992	X	4998	-0-	-994	-0-	165	1	4724	3	N	99	176	1			70
							109	9									

CLARK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273346 COMPL. DATE 07/23/2010 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7884 - 12530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4710	X	4152	-0-	-558	-0-	4135	3	17	9	N	15					179
10	4109	X	4109	-0-	-0-	-0-	4095	3	14	9	N	13					192
11	4019	X	4019	-0-	-0-	-0-	3998	3	21	9	N	19	185	1			26
12	4278	X	4136	-0-	-142	-0-	4108	3	28	9	N	25					51
01	4278	X	4276	-0-	-2	-0-	4248	3	28	9	N	25	1	8			75
*02	3984	X	3984	-0-	-0-	-0-	3962	3	22	9	N	20					95

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
09	8940	X	7511	-0-	-1429	-0-	7481	3	30	9	N	27	2	8			70
10	8432	X	7249	-0-	-1183	-0-	7215	3	34	9	N	31					101
11	8160	X	6526	-0-	-1634	-0-	6483	3	43	9	N	39					140
12	8432	X	6954	-0-	-1478	-0-	6888	3	66	9	N	60	170	1			30
01	8153	X	5011	-0-	-3142	-0-	4970	3	41	9	N	37					67
02	7000	X	4494	-0-	-2506	-0-	4459	3	35	9	N	32					99

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
09	4975	X	4975	-0-	-0-	-0-	204	1	4702	3	N	63	1	8			171
							69	9									
10	5856	X	5856	-0-	-0-	-0-	199	1	5577	3	N	73	167	1			77
							80	9									
11	7042	X	7042	-0-	-0-	-0-	30	1	6910	3	N	93	44	1	1	8	125
							102	9									
12	7430	X	7430	-0-	-0-	-0-	7372	3	58	9	N	53	2	8			176
01	7530	X	7530	-0-	-0-	-0-	7464	3	66	9	N	60	175	1	4	8	57
*02	6266	X	6266	-0-	-0-	-0-	6172	3	94	9	N	85	1	8			141

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
09	6720	X	6501	-0-	-219	-0-	6445	3	56	9	N	51	167	1			35
10	6944	X	6220	-0-	-724	-0-	6172	3	48	9	N	44					79
11	6720	X	5736	-0-	-984	-0-	5684	3	52	9	N	47					126
12	6851	X	5711	-0-	-1140	-0-	5654	3	57	9	N	52	156	1			22
01	6727	X	5956	-0-	-771	-0-	5888	3	68	9	N	62	1	8			83
02	6076	X	5532	-0-	-544	-0-	5469	3	63	9	N	57					140

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
09	9330	X	9237	-0-	-93	-0-	9197	3	40	9	N	36	161	1			54
10	9641	X	9222	-0-	-419	-0-	9178	3	44	9	N	40					94
11	9330	X	2735	-0-	-6595	-0-	2727	3	8	9	N	7					101
12	9641	X	-0-	-0-	-9641	-0-					N	-0-					101
01	10336	X	10336	-0-	-0-	-0-	10291	3	45	9	N	41					142
*02	9702	X	9702	-0-	-0-	-0-	9666	3	36	9	N	33					175

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
09	7140	X	6243	-0-	-897	-0-	6166	3	77	9	N	70					173
10	7068	X	6413	-0-	-655	-0-	6335	3	78	9	N	71	165	1	1	8	78
11	6630	X	6280	-0-	-350	-0-	6195	3	85	9	N	77					155
12	6514	X	6514	-0-	-0-	-0-	6395	3	119	9	N	108	175	1			88
01	6664	X	6664	-0-	-0-	-0-	6576	3	88	9	N	80	5	8			163
02	5852	X	5844	-0-	-8	-0-	5749	3	95	9	N	86	175	1			74

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
09	9210	X	6843	-0-	-2367	-0-	300	1	6526	3	N	15					135
							17	9									
10	9622	X	9622	-0-	-0-	-0-	248	1	9331	3	N	39					174
							43	9									
11	10377	X	10377	-0-	-0-	-0-	215	1	10096	3	N	60	174	1	1	8	59
							66	9									
12	11077	X	11077	-0-	-0-	-0-	167	1	10820	3	N	82	18	1	1	8	122
							90	9									
01	11855	X	11855	-0-	-0-	-0-	102	1	11666	3	N	79	3	8			198
							87	9									
*02	10060	X	10060	-0-	-0-	-0-	96	1	9918	3	N	42	174	1	1	8	65
							46	9									

HERBERT UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273368 COMPL. DATE 02/21/2011 TOTAL DEPTH 8172 PERF. 8617 - 12910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4350	X	1317	-0-	-3033	-0-	600	1	697	3	N	18					89
							20	9									
10	725	X	725	-0-	-0-	-0-	620	1	83	3	N	20	43	1			66
							22	9									
11	2177	X	2177	-0-	-0-	-0-	600	1	1552	3	N	23					89
							25	9									
12	3000	X	3000	-0-	-0-	-0-	620	1	2345	3	N	32	2	8			119
							35	9									
01	2824	N	2824	-0-	-0-	-0-	616	1	2174	3	N	31	89	1	2	8	59
							34	9									
02	2044	N	2007	-0-	-37	-0-	560	1	1424	3	N	21					80
							23	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

BERRY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273369 COMPL. DATE 07/08/2011 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 8651 - 11250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3060	X	638	-0-	-2422	-0-	456	1	134	3	N	44					141
							48	9									
10	3162	X	1372	-0-	-1790	-0-	498	1	813	3	N	55					196
							61	9									
11	3060	X	1071	-0-	-1989	-0-	462	1	552	3	N	52	171	1			77
							57	9									
12	2046	X	875	-0-	-1171	-0-	502	1	322	3	N	46	5	8			118
							51	9									
01	1364	X	525	-0-	-839	-0-	486	1	39	9	N	35	6	8			147
02	1232	X	446	-0-	-786	-0-	409	1	37	9	N	34					181

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
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALAMO A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273373 COMPL. DATE 02/04/2010 TOTAL DEPTH 7534 PERF. 8120 - 12593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	777	N	777	-0-	-0-	-0-	675	3	102	9	N	93					146
10	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1074	3	118	9	N	107	172	1			81
11	651	N	651	-0-	-0-	-0-	608	3	43	9	N	39					120
12	806	N	668	-0-	-138	-0-	629	3	39	9	N	35					155
01	1178	N	560	-0-	-618	-0-	540	3	20	9	N	18					173
02	616	N	393	-0-	-223	-0-	373	3	20	9	N	18					191

ALAMO A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273375 COMPL. DATE 02/03/2010 TOTAL DEPTH 7552 PERF. 8120 - 13022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7710	X	7137	-0-	-573	-0-	7100	3	37	9	N	34					173
10	8287	X	8287	-0-	-0-	-0-	8241	3	46	9	N	42	175	1			40
11	8153	X	8153	-0-	-0-	-0-	8100	3	53	9	N	48					88
12	8773	X	8773	-0-	-0-	-0-	8705	3	68	9	N	62					150
01	8747	X	8747	-0-	-0-	-0-	8674	3	73	9	N	66	174	1			42
*02	7849	X	7849	-0-	-0-	-0-	7795	3	54	9	N	49					91

ALAMO A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273376 COMPL. DATE 02/06/2010 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7820 - 12860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8220	X	6408	-0-	-1812	-0-	6391	3	17	9	N	15					29
10	8494	X	6691	-0-	-1803	-0-	6649	3	42	9	N	38					67
11	8220	X	6916	-0-	-1304	-0-	6885	3	31	9	N	28					95
12	7110	X	7110	-0-	-0-	-0-	7075	3	35	9	N	32					127
01	7027	X	7027	-0-	-0-	-0-	6987	3	40	9	N	36					163
02	6468	X	6311	-0-	-157	-0-	6285	3	26	9	N	24					187

HARRY WELL #: 1 RRCID -> 273377 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 8566 PERF. 7744 - 8313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					11
10	62	N	13	-0-	-49	-0-	13	3			N	-0-					11
11	60	N	11	-0-	-49	-0-	11	3			N	-0-					11
12	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	3			N	-0-					11
01	13	N	6	-0-	-7	-0-	6	3			N	-0-					11
*02	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					11

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
ROSA UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273379 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 6947 PERF. 8160 - 12405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7920	X	5784	-0-	-2136	-0-	5744	3	40	9	N	36					67
10	7316	X	5826	-0-	-1490	-0-	5778	3	48	9	N	44					111
11	6840	X	5662	-0-	-1178	-0-	5617	3	45	9	N	41					152
12	6014	X	5672	-0-	-342	-0-	5615	3	57	9	N	52	153	1			51
01	6014	X	5281	-0-	-733	-0-	5247	3	34	9	N	31					82
02	5404	X	4323	-0-	-1081	-0-	4303	3	20	9	N	18					100

JANDON WELL #: 3 RRCID -> 273380 COMPL. DATE 04/05/2011 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 7436 - 8871

09	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	870	1	944	3	N	129	179	1			62
							142	9									
10	1674	N	1457	-0-	-217	-0-	288	1	1027	3	N	129	171	1			20
							142	9									
11	1650	N	1602	-0-	-48	-0-	348	1	1069	3	N	168					188
							185	9									
12	2015	N	1581	-0-	-434	-0-	416	1	1087	3	N	71	168	1			91
							78	9									
01	3100	N	3478	-0-	378	378	414	1	2970	3	N	85	165	1	1	8	10
							94	9									
*02	1706	N	1328	-0-	-378	-0-	371	1	827	3	N	118	1	8			127
							130	9									

ALAMO B UNIT WELL #: 6H RRCID -> 273381 COMPL. DATE 07/06/2010 TOTAL DEPTH 7444 PERF. 7714 - 12950

09	15150	X	13707	-0-	-1443	-0-	13695	3	12	9	N	11					126
10	14973	X	10394	-0-	-4579	-0-	10385	3	9	9	N	8					134
11	14490	X	8079	-0-	-6411	-0-	8067	3	12	9	N	11					145
12	14508	X	8379	-0-	-6129	-0-	8354	3	25	9	N	23					168
01	14415	X	8004	-0-	-6411	-0-	7979	3	25	9	N	23	165	1			26
02	12796	X	8054	-0-	-4742	-0-	8037	3	17	9	N	15					41

ALAMO B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273382 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7811 - 12915

09	10500	X	9864	-0-	-636	-0-	9846	3	18	9	N	16					135
10	10943	X	7722	-0-	-3221	-0-	7708	3	14	9	N	13					148
11	10590	X	6561	-0-	-4029	-0-	6548	3	13	9	N	12					160
12	10943	X	7298	-0-	-3645	-0-	7278	3	20	9	N	18					178
01	10664	X	7681	-0-	-2983	-0-	7666	3	15	9	N	14	166	1			26
02	9212	X	6357	-0-	-2855	-0-	6344	3	13	9	N	12					38

ALAMO B UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273383 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 7635 PERF. 7983 - 13200

09	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					153
10	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	11					164
11	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	41	174	1			31
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	60					91
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	50					141
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	30					171

CLIFFORD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273387 COMPL. DATE 02/24/2011 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 8302 - 12498

09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
CLIFFORD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273388 COMPL. DATE 02/20/2011 TOTAL DEPTH 8069 PERF. 8495 - 12740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4179	X	4179	-0-	-0-	-0-	810	1	3306	3	N	57					176
							63	9									
10	5564	X	5564	-0-	-0-	-0-	837	1	4649	3	N	71	178	1			69
							78	9									
11	5368	X	5368	-0-	-0-	-0-	810	1	4478	3	N	73	118	1			24
							80	9									
12	5301	X	4925	-0-	-376	-0-	836	1	3972	3	N	106	5	8			125
							117	9									
01	5549	X	4882	-0-	-667	-0-	836	1	3961	3	N	77	118	1	4	8	80
							85	9									
02	5012	X	4359	-0-	-653	-0-	755	1	3536	3	N	62					142
							68	9									

BILLY HENDERSON G UNIT WELL #: 12H RRCID -> 273389 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 6910 - 7344

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	4710	X	4426	-0-	-284	-0-	91	1	4266	3	N	63					161
							69	9									
10	4867	X	3789	-0-	-1078	-0-	254	1	3485	3	N	45	163	1			43
							50	9									
11	4710	X	3888	-0-	-822	-0-	256	1	3577	3	N	50					93
							55	9									
12	4588	X	3420	-0-	-1168	-0-	266	1	3084	3	N	64	128	1			29
							70	9									
01	4588	X	3613	-0-	-975	-0-	295	1	3261	3	N	52	1	8			80
							57	9									
02	4144	X	3072	-0-	-1072	-0-	323	1	2695	3	N	49					129
							54	9									

CJW UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273391 COMPL. DATE 01/16/2012 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 8570 - 13045

09	4722	X	4722	-0-	-0-	-0-	364	1	4231	3	N	115	162	1			60
							127	9									
10	4991	X	4512	-0-	-479	-0-	242	1	4142	3	N	116					176
							128	9									
11	5670	X	4256	-0-	-1414	-0-	242	1	3895	3	N	108	175	1			109
							119	9									
12	5859	X	3698	-0-	-2161	-0-	288	1	3294	3	N	105	170	1			44
							116	9									
01	5859	X	3767	-0-	-2092	-0-	305	1	3335	3	N	115	2	8			157
							127	9									
*02	4633	X	4633	-0-	-0-	-0-	224	1	4298	3	N	101	157	1	1	8	100
							111	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

CJW UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273392 COMPL. DATE 01/19/2012 TOTAL DEPTH 8014 PERF. 8325 - 12980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8670	X	6662	-0-	-2008	-0-	144	1	6444	3	N	67	162	1	1	8	33
							74	9									
10	8959	X	6942	-0-	-2017	-0-	124	1	6743	3	N	68					101
							75	9									
11	8670	X	6963	-0-	-1707	-0-	82	1	6785	3	N	87	167	1	1	8	20
							96	9									
12	8091	X	7225	-0-	-866	-0-	63	1	7074	3	N	80	49	1	1	8	50
							88	9									
01	7436	X	7436	-0-	-0-	-0-	3	1	7332	3	N	92	3	8			139
							101	9									
02	6496	X	6396	-0-	-100	-0-	6315	3	81	9	N	74	161	1	1	8	51

MITCHELL B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273393 COMPL. DATE 01/15/2011 TOTAL DEPTH 7477 PERF. 7699 - 13040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5846	X	5846	-0-	-0-	-0-	5833	3	13	9	N	12					139
10	5745	X	5745	-0-	-0-	-0-	5733	3	12	9	N	11					150
11	5166	X	5166	-0-	-0-	-0-	5153	3	13	9	N	12					162
12	6045	X	5125	-0-	-920	-0-	5092	3	33	9	N	30	171	1			21
01	6045	X	5436	-0-	-609	-0-	5414	3	22	9	N	20					41
02	5460	X	4864	-0-	-596	-0-	4845	3	19	9	N	17					58

PRIDDY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273394 COMPL. DATE 09/21/2010 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 8419 - 11588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3088	X	3088	-0-	-0-	-0-	406	1	2636	3	N	42	2	8			115
							46	9									
10	3813	X	890	-0-	-2923	-0-	412	1	428	3	N	45					160
							50	9									
11	4890	X	2084	-0-	-2806	-0-	490	1	1559	3	N	32	170	1	2	8	20
							35	9									
12	5053	X	4060	-0-	-993	-0-	547	1	3426	3	N	79	3	8			96
							87	9									
01	5053	X	4249	-0-	-804	-0-	429	1	3715	3	N	95	172	1	7	8	12
							105	9									
*02	4471	X	4471	-0-	-0-	-0-	238	1	4163	3	N	64	3	8			73
							70	9									

PRIDDY UNIT WELL #: 11 RRCID -> 273395 COMPL. DATE 07/04/2011 TOTAL DEPTH 7951 PERF. 7602 - 10562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3270	X	3203	-0-	-67	-0-	327	1	2737	3	N	126	166	1			95
							139	9									
10	3379	X	3203	-0-	-176	-0-	344	1	2750	3	N	99					194
							109	9									
11	3276	X	3276	-0-	-0-	-0-	383	1	2788	3	N	95	171	1			118
							105	9									
12	3317	X	3048	-0-	-269	-0-	487	1	2392	3	N	154	161	1			111
							169	9									
01	3317	X	3290	-0-	-27	-0-	408	1	2749	3	N	121	170	1			62
							133	9									
02	3052	X	2724	-0-	-328	-0-	257	1	2377	3	N	82					144
							90	9									

MITCHELL A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273396 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 7488 PERF. 7740 - 12611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6251	X	6251	-0-	-0-	-0-	6247	3	4	9	N	4					149
10	6448	X	6445	-0-	-3	-0-	6438	3	7	9	N	6					155
11	6240	X	5956	-0-	-284	-0-	5948	3	8	9	N	7					162
12	6448	X	6238	-0-	-210	-0-	6226	3	12	9	N	11	159	1			14
01	6571	X	6571	-0-	-0-	-0-	6559	3	12	9	N	11					25
02	5824	X	5789	-0-	-35	-0-	5779	3	10	9	N	9					34

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

HARRIS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273397 COMPL. DATE 10/20/2010 TOTAL DEPTH 7866 PERF. 8130 - 12512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1170	N	981	-0-	-189	-0-	600	1	331	3	N	45	1	8			83
							50	9									
10	1240	N	1177	-0-	-63	-0-	620	1	483	3	N	67	1	8			149
							74	9									
11	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	599	1	560	3	N	73	174	1	1	8	47
							80	9									
12	1023	N	599	-0-	-424	-0-	596	1	3	9	N	3	1	8			49
01	1178	N	934	-0-	-244	-0-	606	1	313	3	N	14	5	8			58
							15	9									
02	1148	N	590	-0-	-558	-0-	560	1	30	9	N	27	2	8			83

COCHRAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273398 COMPL. DATE 05/02/2011 TOTAL DEPTH 7795 PERF. 8460 - 11512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	573	N	573	-0-	-0-	-0-	503	1	45	3	N	23					102
							25	9									
10	564	N	564	-0-	-0-	-0-	480	1	84	9	N	76					178
11	655	N	655	-0-	-0-	-0-	501	1	98	3	N	51	170	1			59
							56	9									
12	679	N	679	-0-	-0-	-0-	528	1	95	3	N	51	12	8			98
							56	9									
01	759	N	759	-0-	-0-	-0-	484	1	238	3	N	34	10	8			122
							37	9									
02	560	N	434	-0-	-126	-0-	433	1	1	9	N	1					123

COCHRAN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273399 COMPL. DATE 05/01/2011 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 8740 - 11704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	40103					N	-0-					7
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	40103					N	-0-					7
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

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CULP A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273401 COMPL. DATE 04/29/2011 TOTAL DEPTH 8163 PERF. 8830 - 11650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
10	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
CULP A UNIT WELL #: 3 RRCID -> 273402 COMPL. DATE 05/01/2011 TOTAL DEPTH 8995 PERF. 7409 - 8490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	22907					N	-0-					1
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	22907					N	-0-					1
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

AUSTIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273403 COMPL. DATE 08/02/2011 TOTAL DEPTH 6945 PERF. 7707 - 12375

09	6516	X	6516	-0-	-0-	-0-	6512	3	4	9	N	4					59
10	7051	X	7051	-0-	-0-	-0-	7049	3	2	9	N	2					61
11	7050	X	7050	-0-	-0-	-0-	7043	3	7	9	N	6					67
12	6727	X	6463	-0-	-264	-0-	6450	3	13	9	N	12	43	1			36
01	7037	X	5313	-0-	-1724	-0-	5302	3	11	9	N	10					46
02	6412	X	4697	-0-	-1715	-0-	4690	3	7	9	N	6					52

AUSTIN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273404 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 6940 PERF. 7505 - 12129

09	11220	X	10164	-0-	-1056	-0-	10144	3	20	9	N	18					96
10	11377	X	9898	-0-	-1479	-0-	9884	3	14	9	N	13					109
11	10770	X	9302	-0-	-1468	-0-	9282	3	20	9	N	18					127
12	10974	X	9246	-0-	-1728	-0-	9224	3	22	9	N	20	136	1			11
01	10664	X	9716	-0-	-948	-0-	9688	3	28	9	N	25					36
02	9492	X	8883	-0-	-609	-0-	8864	3	19	9	N	17					53

CALHOUN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273405 COMPL. DATE 12/02/2011 TOTAL DEPTH 7378 PERF. 7945 - 12530

09	9810	X	8627	-0-	-1183	-0-	8616	3	11	9	N	10					92
10	9951	X	8840	-0-	-1111	-0-	8829	3	11	9	N	10					102
11	9180	X	8281	-0-	-899	-0-	8268	3	13	9	N	12					114
12	9114	X	8631	-0-	-483	-0-	8608	3	23	9	N	21					135
01	9052	X	8555	-0-	-497	-0-	8509	3	46	9	N	42					177
*02	8132	X	8132	-0-	-0-	-0-	8106	3	26	9	N	24	181	1			20

ALEXIS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273406 COMPL. DATE 05/08/2011 TOTAL DEPTH 7757 PERF. 8253 - 12348

09	7170	X	6504	-0-	-666	-0-	6478	3	26	9	N	24					77
10	7409	X	6661	-0-	-748	-0-	6637	3	24	9	N	22					99
11	7170	X	1807	-0-	-5363	-0-	1800	3	7	9	N	6					105
12	6913	X	-0-	-0-	-6913	-0-					N	-0-					105
01	8479	X	8479	-0-	-0-	-0-	8459	3	20	9	N	18					123
*02	6728	X	6728	-0-	-0-	-0-	6698	3	30	9	N	27					150

CAIN D UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273407 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 7829 PERF. 8113 - 12922

09	8850	X	8118	-0-	-732	-0-	92	1	8003	3	N	21					92
							23	9									
10	9052	X	7805	-0-	-1247	-0-	93	1	7693	3	N	17					109
							19	9									
11	8760	X	5308	-0-	-3452	-0-	277	1	5018	3	N	12					121
							13	9									
12	8494	X	3839	-0-	-4655	-0-	415	1	3421	3	N	3					124
							3	9									
01	8401	X	4723	-0-	-3678	-0-	443	1	4260	3	N	18					142
							20	9									
02	7588	X	4264	-0-	-3324	-0-	407	1	3843	3	N	13					155
							14	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

CALHOUN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273408 COMPL. DATE 12/04/2011 TOTAL DEPTH 7506 PERF. 7840 - 12681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8730	X	7802	-0-	-928	-0-	7695	3	107	9	N	97	173	1			94
10	8866	X	7954	-0-	-912	-0-	7843	3	111	9	N	101					195
11	8130	X	7426	-0-	-704	-0-	7312	3	114	9	N	104	175	1			124
12	8401	X	7782	-0-	-619	-0-	7655	3	127	9	N	115	173	1			66
01	8339	X	8167	-0-	-172	-0-	8049	3	118	9	N	107					173
02	7280	X	6987	-0-	-293	-0-	6891	3	96	9	N	87	171	1			89

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
09	7050	X	6249	-0-	-801	-0-	6212	3	37	9	N	34					85
10	7068	X	6278	-0-	-790	-0-	6233	3	45	9	N	41					126
11	6540	X	6127	-0-	-413	-0-	6083	3	44	9	N	40					166
12	6603	X	6214	-0-	-389	-0-	6162	3	52	9	N	47	169	1			44
01	6603	X	6419	-0-	-184	-0-	6366	3	53	9	N	48	3	8			89
02	5824	X	5705	-0-	-119	-0-	5662	3	43	9	N	39					128

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
09	7830	X	5439	-0-	-2391	-0-	402	1	4996	3	N	37					122
							41	9									
10	8091	X	5972	-0-	-2119	-0-	432	1	5500	3	N	36	3	8			155
							40	9									
11	7770	X	6422	-0-	-1348	-0-	389	1	6000	3	N	30					185
							33	9									
12	7316	X	6400	-0-	-916	-0-	390	1	5971	3	N	35	171	1	1	8	48
							39	9									
01	5983	X	5602	-0-	-381	-0-	392	1	5152	3	N	53	21	8			80
							58	9									
02	5992	X	5563	-0-	-429	-0-	368	1	5162	3	N	30	1	8			109
							33	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
09	9505	X	9505	-0-	-0-	-0-	35	1	9405	3	N	59					108
							65	9									
10	10189	X	10189	-0-	-0-	-0-	10119	3	70	9	N	64	1	8			171
11	9732	X	9732	-0-	-0-	-0-	9656	3	76	9	N	69	178	1			62
12	11284	X	10024	-0-	-1260	-0-	9939	3	85	9	N	77	1	8			138
01	10602	X	10136	-0-	-466	-0-	10058	3	78	9	N	71	179	1	1	8	29
02	9212	X	9063	-0-	-149	-0-	8987	3	76	9	N	69	1	8			97

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
09	5910	X	5910	-0-	-0-	-0-	341	1	5534	3	N	32					147
							35	9									
10	6029	X	6029	-0-	-0-	-0-	91	1	5901	3	N	34	1	8			180
							37	9									
11	5656	X	5656	-0-	-0-	-0-	98	1	5527	3	N	28	175	1			33
							31	9									
12	5340	X	5340	-0-	-0-	-0-	203	1	5098	3	N	35	1	8			67
							39	9									
01	5735	X	5735	-0-	-0-	-0-	210	1	5479	3	N	42	1	8			108
							46	9									
*02	5138	X	5138	-0-	-0-	-0-	191	1	4913	3	N	31	1	8			138
							34	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
CHRISTIAN D UNIT WELL #: 6H RRCID -> 273413 COMPL. DATE 09/05/2010 TOTAL DEPTH 8033 PERF. 8384 - 12788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	855	1	302	3	N	28					61
							31	9									
10	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	899	1	764	3	N	40					101
							44	9									
11	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	854	1	363	3	N	79					180
							87	9									
12	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	897	1	257	3	N	37	90	1			127
							41	9									
01	927	N	927	-0-	-0-	-0-	898	1	29	9	N	26					153
*02	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	812	1	463	3	N	32					185
							35	9									

BADGER A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273414 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 6933 PERF. 7294 - 12250

09	9630	X	8962	-0-	-668	-0-	8771	3	191	9	N	174	170	1	1	8	167
10	9920	X	9117	-0-	-803	-0-	8922	3	195	9	N	177	168	1			176
11	9120	X	8632	-0-	-488	-0-	8425	3	207	9	N	188	169	1	1	8	194
12	9300	X	9174	-0-	-126	-0-	8980	3	194	9	N	176	168	1	1	8	201
01	9300	X	9285	-0-	-15	-0-	9085	3	200	9	N	182	172	1	3	8	208
02	8372	X	8282	-0-	-90	-0-	8132	3	150	9	N	136	177	1	1	8	166

BADGER E UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273415 COMPL. DATE 11/11/2011 TOTAL DEPTH 6868 PERF. 7383 - 12499

09	10890	X	10149	-0-	-741	-0-	10041	3	108	9	N	98	175	1			157
10	11160	X	10332	-0-	-828	-0-	10224	3	108	9	N	98					255
11	10350	X	9611	-0-	-739	-0-	9505	3	106	9	N	96	166	1			185
12	10540	X	10099	-0-	-441	-0-	9978	3	121	9	N	110	174	1	1	8	120
01	10540	X	10042	-0-	-498	-0-	9911	3	131	9	N	119	2	8			237
02	9464	X	8861	-0-	-603	-0-	8766	3	95	9	N	86	1	8			322

BADGER B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273419 COMPL. DATE 11/16/2011 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 7641 - 12205

09	9690	X	9254	-0-	-436	-0-	9158	3	96	9	N	87	1	8			199
10	9920	X	9363	-0-	-557	-0-	9242	3	121	9	N	110	172	1			137
11	9480	X	8776	-0-	-704	-0-	8702	3	74	9	N	67	1	8			203
12	9579	X	8776	-0-	-803	-0-	8669	3	107	9	N	97	173	1	1	8	126
01	9548	X	9139	-0-	-409	-0-	9026	3	113	9	N	103	4	8			225
02	8624	X	8355	-0-	-269	-0-	8208	3	147	9	N	134	174	1	2	8	183

BAHAMA D UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273421 COMPL. DATE 12/04/2010 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 7474 - 11525

09	6810	X	6328	-0-	-482	-0-	6307	3	21	9	N	19					85
10	7037	X	6461	-0-	-576	-0-	6439	3	22	9	N	20					105
11	6570	X	6015	-0-	-555	-0-	5995	3	20	9	N	18					123
12	6665	X	6085	-0-	-580	-0-	6053	3	32	9	N	29					152
01	6665	X	6104	-0-	-561	-0-	6074	3	30	9	N	27	1	8			178
02	5908	X	5586	-0-	-322	-0-	5560	3	26	9	N	24	175	1			27

BAHAMA E UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273422 COMPL. DATE 12/02/2010 TOTAL DEPTH 7028 PERF. 7384 - 11456

09	7980	X	7612	-0-	-368	-0-	7525	3	87	9	N	79					131
10	8246	X	7941	-0-	-305	-0-	7849	3	92	9	N	84					215
11	7980	X	7438	-0-	-542	-0-	7348	3	90	9	N	82	176	1			121
12	8153	X	7472	-0-	-681	-0-	7372	3	100	9	N	91	174	1			38
01	8029	X	7530	-0-	-499	-0-	7435	3	95	9	N	86	1	8			123
02	7168	X	6879	-0-	-289	-0-	6798	3	81	9	N	74					197

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

BAHAMA C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273423 COMPL. DATE 12/02/2010 TOTAL DEPTH 7055 PERF. 7340 - 11490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8520	X	7970	-0-	-550	-0-	7952	3	18	9	N	16					120
10	8804	X	8500	-0-	-304	-0-	8477	3	23	9	N	21					141
11	8520	X	7977	-0-	-543	-0-	7955	3	22	9	N	20					161
12	8944	X	8944	-0-	-0-	-0-	8909	3	35	9	N	32	175	1			18
01	8909	X	8909	-0-	-0-	-0-	8878	3	31	9	N	28	1	8			45
*02	7836	X	7836	-0-	-0-	-0-	7810	3	26	9	N	24					69

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
09	12960	X	12259	-0-	-701	-0-	12139	3	120	9	N	109	6	8			150
10	13392	X	12767	-0-	-625	-0-	12645	3	122	9	N	111	168	1			93
11	12960	X	12213	-0-	-747	-0-	12104	3	109	9	N	99					192
12	13330	X	12905	-0-	-425	-0-	12798	3	107	9	N	97	169	1			120
01	12927	X	12802	-0-	-125	-0-	12684	3	118	9	N	107	173	1	2	8	52
02	11536	X	11489	-0-	-47	-0-	11384	3	105	9	N	95	1	8			146

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
09	3600	X	-0-	-0-	-3600	-0-					N	-0-					31
10	3410	X	-0-	-0-	-3410	-0-					N	-0-					31
11	3780	X	81	-0-	-3699	-0-	5	1	76	3	N	-0-					31
12	3906	X	2301	-0-	-1605	-0-	115	1	2186	3	N	-0-					31
01	3906	X	1051	-0-	-2855	-0-	1051	3			N	-0-					31
*02	674	X	674	-0-	-0-	-0-	674	3			N	-0-					31

BENTON A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273427 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 7131 - 11841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4590	X	3837	-0-	-753	-0-	575	1	3123	3	N	126	175	1			144
							139	9									
10	4805	X	4232	-0-	-573	-0-	582	1	3515	3	N	123	180	1			87
							135	9									
11	4650	X	4009	-0-	-641	-0-	576	1	3293	3	N	127					214
							140	9									
12	4526	X	3807	-0-	-719	-0-	581	1	3109	3	N	106	171	1			149
							117	9									
01	4247	X	2483	-0-	-1764	-0-	408	1	1964	3	N	101	171	1			79
							111	9									
02	3836	X	2334	-0-	-1502	-0-	26	1	2197	3	N	101					180
							111	9									

DANGELMAYR-LUCAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273429 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 8335 - 10780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2684	N	2684	-0-	-0-	-0-	281	1	2319	3	N	76	164	1	2	8	53
							84	9									
10	2387	N	2285	-0-	-102	-0-	304	1	1897	3	N	76	1	8			128
							84	9									
11	2663	N	2663	-0-	-0-	-0-	305	1	2283	3	N	68	169	1	1	8	26
							75	9									
12	3100	N	3334	-0-	234	234	261	1	2996	3	N	70	1	8			95
							77	9									
01	3100	N	5066	-0-	1966	2200	248	1	4693	3	N	114	174	1	3	8	32
							125	9									
*02	2800	N	1137	-0-	-1663	537	232	1	847	3	N	53	1	8			84
							58	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

DANGELMAYR-LUCAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273430 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 8480 - 11778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2717	N	2717	-0-	-0-	-0-	310 219	1 9	2188	3	N	199	327	1	2	8	68
10	3100	N	3140	-0-	40	40	303 272	1 9	2565	3	N	247	165	1	1	8	149
11	2827	N	2787	-0-	-40	-0-	287 268	1 9	2232	3	N	244	323	1	2	8	68
12	2790	N	1902	-0-	-888	-0-	319 217	1 9	1366	3	N	197	171	1	2	8	92
01	3154	X	3154	-0-	-0-	-0-	318 283	1 9	2553	3	N	257	177	1	7	8	165
*02	2526	X	2526	-0-	-0-	-0-	291 208	1 9	2027	3	N	189	169	1	2	8	183

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
09	8490	X	7611	-0-	-879	-0-	647 161	1 9	6803	3	N	146	175	1			55
10	8959	X	7884	-0-	-1075	-0-	829 177	1 9	6878	3	N	161					216
11	8670	X	7455	-0-	-1215	-0-	865 165	1 9	6425	3	N	150	170	1			196
12	8959	X	5172	-0-	-3787	-0-	848 110	1 9	4214	3	N	100	164	1	3	8	129
01	8928	X	6004	-0-	-2924	-0-	887 128	1 9	4989	3	N	116	3	8			242
02	7112	X	2789	-0-	-4323	-0-	810 95	1 9	1884	3	N	86	174	1			154

FAIR D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273432 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 8295 PERF. 8650 - 13505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	9	5			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/10/2017 - PLUGGED 02/10/17

JANDON WELL #: 4 RRCID -> 273440 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 8282 PERF. 7614 - 9483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					6
10	483	N	483	-0-	-0-	-0-	436	1	47	9	N	43					49
11	994	N	994	-0-	-0-	-0-	448 102	1 9	444	3	N	93	1	8			141
12	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	440 34	1 9	655	3	N	31	162	1	1	8	9
01	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	479 15	1 9	675	3	N	14	2	8			21
*02	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	417 2	1 9	708	3	N	2	1	8			22

BARCUS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273441 COMPL. DATE 12/09/2011 TOTAL DEPTH 8157 PERF. 8093 - 13730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9690	X	9040	-0-	-650	-0-	8966	3	74	9	N	67	166	1			65
10	10013	X	9329	-0-	-684	-0-	9229	3	100	9	N	91					156
11	9690	X	8899	-0-	-791	-0-	8822	3	77	9	N	70	176	1			50
12	9858	X	9360	-0-	-498	-0-	9270	3	90	9	N	82					132
01	9486	X	9131	-0-	-355	-0-	9054	3	77	9	N	70	167	1			35
02	8428	X	7944	-0-	-484	-0-	7879	3	65	9	N	59					94

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

BRAY A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273442 COMPL. DATE 05/11/2010 TOTAL DEPTH 7976 PERF. 7858 - 13432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7165	X	7165	-0-	-0-	-0-	7156	3	9	9	N	8	3	8			49
10	6892	X	6892	-0-	-0-	-0-	6881	3	11	9	N	10					59
11	6775	X	6775	-0-	-0-	-0-	6758	3	17	9	N	15					74
12	7409	X	6855	-0-	-554	-0-	6835	3	20	9	N	18					92
01	7409	X	6532	-0-	-877	-0-	6512	3	20	9	N	18					110
02	6692	X	5713	-0-	-979	-0-	5694	3	19	9	N	17					127

BRAY A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273443 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 8391 PERF. 8640 - 14090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12667	X	12667	-0-	-0-	-0-	12513	3	154	9	N	140					173
10	12013	X	12013	-0-	-0-	-0-	11903	3	110	9	N	100	175	1			98
11	11975	X	11975	-0-	-0-	-0-	11853	3	122	9	N	111					209
12	13144	X	12864	-0-	-280	-0-	12723	3	141	9	N	128	178	1	1	8	158
01	13144	X	12668	-0-	-476	-0-	12532	3	136	9	N	124	175	1	1	8	106
02	11816	X	10618	-0-	-1198	-0-	10498	3	120	9	N	109					215

DMW WELL #: 2H RRCID -> 273453 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 8264 PERF. 8515 - 12544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7260	X	5649	-0-	-1611	-0-	368	1	5163	3	N	107	161	1			41
							118	9									
10	6002	X	6002	-0-	-0-	-0-	212	1	5676	3	N	104					145
							114	9									
11	5920	X	5920	-0-	-0-	-0-	179	1	5639	3	N	93	166	1			72
							102	9									
12	6091	X	6091	-0-	-0-	-0-	124	1	5846	3	N	110	143	1			39
							121	9									
01	6059	X	6059	-0-	-0-	-0-	124	1	5827	3	N	98	1	8			136
							108	9									
*02	6190	X	6190	-0-	-0-	-0-	20	1	6040	3	N	118	166	1	1	8	87
							130	9									

BOYD B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273454 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 8039 - 12631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	13170	X	10148	-0-	-3022	-0-	10125	3	23	9	N	21					160
10	13609	X	10421	-0-	-3188	-0-	10395	3	26	9	N	24					184
11	11310	X	9806	-0-	-1504	-0-	9777	3	29	9	N	26	176	1			34
12	11129	X	9998	-0-	-1131	-0-	9970	3	28	9	N	25					59
01	10726	X	10241	-0-	-485	-0-	10208	3	33	9	N	30					89
02	9464	X	8941	-0-	-523	-0-	8912	3	29	9	N	26					115

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

BRIDGES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273458 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 6866 PERF. 7670 - 12707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7560	X	7240	-0-	-320	-0-	7181	3	59	9	N	54					85
10	7812	X	7175	-0-	-637	-0-	7108	3	67	9	N	61					146
11	7560	X	6661	-0-	-899	-0-	6597	3	64	9	N	58	175	1			29
12	7626	X	6901	-0-	-725	-0-	6826	3	75	9	N	68					97
01	7626	X	7356	-0-	-270	-0-	7276	3	80	9	N	73					170
*02	6903	X	6903	-0-	-0-	-0-	6834	3	69	9	N	63	179	1			54

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

BRIDGES A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273460 COMPL. DATE 08/04/2011 TOTAL DEPTH 6871 PERF. 7838 - 11303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5070	X	4807	-0-	-263	-0-	90	1	4673	3	N	40					128
							44	9									
10	5239	X	4835	-0-	-404	-0-	175	1	4604	3	N	51					179
							56	9									
11	5070	X	4566	-0-	-504	-0-	207	1	4313	3	N	42	177	1			44
							46	9									
12	4960	X	4597	-0-	-363	-0-	217	1	4332	3	N	44					88
							48	9									
01	4960	X	4767	-0-	-193	-0-	209	1	4501	3	N	52	3	8			137
							57	9									
02	4480	X	4418	-0-	-62	-0-	4372	3	46	9	N	42					179

BOWEN A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273461 COMPL. DATE 05/22/2009 TOTAL DEPTH 7793 PERF. 9000 - 12619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7170	X	5423	-0-	-1747	-0-	5423	3			N	-0-					201
10	8525	X	4945	-0-	-3580	-0-	4943	3	2	9	N	2					203
11	8250	X	5588	-0-	-2662	-0-	5579	3	9	9	N	8					211
12	8525	X	6223	-0-	-2302	-0-	6215	3	8	9	N	7					218
01	8124	X	8124	-0-	-0-	-0-	8115	3	9	9	N	8					226
*02	7402	X	7402	-0-	-0-	-0-	7395	3	7	9	N	6					232

BRIDGES B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273462 COMPL. DATE 08/07/2011 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 7400 - 11577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5640	X	4065	-0-	-1575	-0-	4020	3	45	9	N	41	169	1			45
10	5394	X	4460	-0-	-934	-0-	4397	3	63	9	N	57					102
11	5220	X	4362	-0-	-858	-0-	4299	3	63	9	N	57					159
12	5394	X	4641	-0-	-753	-0-	4556	3	85	9	N	77	173	1			63
01	4670	X	4670	-0-	-0-	-0-	4581	3	89	9	N	81	6	8			138
*02	4780	X	4780	-0-	-0-	-0-	4690	3	90	9	N	82	170	1			50

PRIDDY UNIT WELL #: 10 RRCID -> 273467 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7449 - 10352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1020	N	970	-0-	-50	-0-	328	1	583	3	N	54	161	1			54
							59	9									
10	1147	N	1033	-0-	-114	-0-	348	1	589	3	N	87					141
							96	9									
11	1020	N	934	-0-	-86	-0-	389	1	456	3	N	81					222
							89	9									
12	992	N	985	-0-	-7	-0-	473	1	437	3	N	68	160	1			130
							75	9									
01	1023	N	715	-0-	-308	-0-	421	1	172	3	N	111					241
							122	9									
*02	969	N	969	-0-	-0-	-0-	260	1	641	3	N	62					303
							68	9									

MITCHELL A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273471 COMPL. DATE 01/11/2011 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 7740 - 12415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4346	X	4346	-0-	-0-	-0-	4337	3	9	9	N	8					65
10	4409	X	4409	-0-	-0-	-0-	4397	3	12	9	N	11					76
11	4380	X	4124	-0-	-256	-0-	4110	3	14	9	N	13					89
12	4526	X	4140	-0-	-386	-0-	4122	3	18	9	N	16					105
01	4526	X	4113	-0-	-413	-0-	4098	3	15	9	N	14					119
02	4060	X	3637	-0-	-423	-0-	3625	3	12	9	N	11					130

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

BURGESS B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273482 COMPL. DATE 06/24/2011 TOTAL DEPTH 6681 PERF. 7040 - 11915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5250	X	5038	-0-	-212	-0-	5007	3	31	9	N	28					167
10	5425	X	5094	-0-	-331	-0-	5054	3	40	9	N	36					203
11	5190	X	4723	-0-	-467	-0-	4681	3	42	9	N	38	158	1			83
12	5363	X	4475	-0-	-888	-0-	4438	3	37	9	N	34					117
01	5363	X	4936	-0-	-427	-0-	4894	3	42	9	N	38					155
02	4704	X	3912	-0-	-792	-0-	3880	3	32	9	N	29					184

BURGESS A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273483 COMPL. DATE 06/22/2011 TOTAL DEPTH 6687 PERF. 6932 - 12150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6720	X	6155	-0-	-565	-0-	6142	3	13	9	N	12	174	1			71
10	7037	X	6593	-0-	-444	-0-	6560	3	33	9	N	30					101
11	6810	X	6460	-0-	-350	-0-	6426	3	34	9	N	31					132
12	7037	X	6760	-0-	-277	-0-	6679	3	81	9	N	74					206
01	6870	X	6870	-0-	-0-	-0-	6851	3	19	9	N	17					223
*02	6139	X	6139	-0-	-0-	-0-	6122	3	17	9	N	15					238

STRICKLAND A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273501 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 8480 - 12175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12270	X	11752	-0-	-518	-0-	11661	3	91	9	N	83	102	1	3	8	75
10	12834	X	12132	-0-	-702	-0-	12044	3	88	9	N	80	83	1			72
11	12420	X	11367	-0-	-1053	-0-	11288	3	79	9	N	72					144
12	12834	X	12196	-0-	-638	-0-	12108	3	88	9	N	80	184	1			40
01	12431	X	11977	-0-	-454	-0-	11885	3	92	9	N	84	90	1			34
02	10976	X	10942	-0-	-34	-0-	10863	3	79	9	N	72	84	1			22

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
09	10650	X	8960	-0-	-1690	-0-	191	1	8732	3	N	34	4	8			99
							37	9									
10	10571	X	9358	-0-	-1213	-0-	190	1	9131	3	N	34	2	8			131
							37	9									
11	9930	X	8936	-0-	-994	-0-	171	1	8724	3	N	37	3	8			165
							41	9									
12	10185	X	10185	-0-	-0-	-0-	91	1	10031	3	N	57	178	1	5	8	39
							63	9									
01	9548	X	9471	-0-	-77	-0-	56	1	9349	3	N	60	13	8			86
							66	9									
*02	8657	X	8657	-0-	-0-	-0-	8612	3	45	9	N	41	4	8			123

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
09	7020	X	6245	-0-	-775	-0-	261	1	5848	3	N	124	172	1			57
							136	9									
10	7254	X	6463	-0-	-791	-0-	263	1	6059	3	N	128	1	8			184
							141	9									
11	6480	X	6066	-0-	-414	-0-	249	1	5686	3	N	119	171	1			132
							131	9									
12	6696	X	4703	-0-	-1993	-0-	287	1	4292	3	N	113	165	1	1	8	79
							124	9									
01	6696	X	4763	-0-	-1933	-0-	344	1	4302	3	N	106	1	8			184
							117	9									
02	5824	X	4172	-0-	-1652	-0-	308	1	3757	3	N	97	174	1	1	8	106
							107	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

COFFMAN B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273668 COMPL. DATE 04/10/2011 TOTAL DEPTH 6789 PERF. 7238 - 11910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7000	X	7000	-0-	-0-	-0-	230 121	1 9	6649	3	N	110	165	1	3	8	73
10	7626	X	7371	-0-	-255	-0-	242 72	1 9	7057	3	N	65	1	8			137
11	7410	X	7270	-0-	-140	-0-	181 52	1 9	7037	3	N	47	3	8			181
12	7657	X	7498	-0-	-159	-0-	166 173	1 9	7159	3	N	157	172	1	3	8	163
01	7766	X	7766	-0-	-0-	-0-	121 132	1 9	7513	3	N	120	173	1	9	8	101
*02	7138	X	7138	-0-	-0-	-0-	101 114	1 9	6923	3	N	104	4	8			201

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
09	5730	X	5661	-0-	-69	-0-	203 20	1 9	5438	3	N	18					181
10	6014	X	5756	-0-	-258	-0-	208 42	1 9	5506	3	N	38	173	1	1	8	45
11	5820	X	5336	-0-	-484	-0-	228 47	1 9	5061	3	N	43					88
12	6014	X	5145	-0-	-869	-0-	245 52	1 9	4848	3	N	47	1	8			134
01	5859	X	5579	-0-	-280	-0-	264 40	1 9	5275	3	N	36	1	8			169
02	5292	X	3757	-0-	-1535	-0-	26 18	1 9	3713	3	N	16	3	8			182

CHERRY D UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273670 COMPL. DATE 05/07/2011 TOTAL DEPTH 6733 PERF. 7183 - 11802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3930	X	3539	-0-	-391	-0-	634 69	1 9	2836	3	N	63					221
10	4061	X	3452	-0-	-609	-0-	689 98	1 9	2665	3	N	89	169	1	2	8	139
11	3930	X	3862	-0-	-68	-0-	642 123	1 9	3097	3	N	112	175	1			76
12	3866	X	3866	-0-	-0-	-0-	642 124	1 9	3100	3	N	113	1	8			188
01	4403	X	4403	-0-	-0-	-0-	630 219	1 9	3554	3	N	199	176	1	1	8	210
02	3612	X	2652	-0-	-960	-0-	49 64	1 9	2539	3	N	58	5	8			263

CLARK A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273671 COMPL. DATE 07/26/2010 TOTAL DEPTH 7599 PERF. 8976 - 12685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8040	X	5692	-0-	-2348	-0-	5 14	1 9	5673	3	N	13					169
10	8308	X	7495	-0-	-813	-0-	52 17	1 9	7426	3	N	15					184
11	8040	X	6754	-0-	-1286	-0-	90 40	1 9	6624	3	N	36	181	1	1	8	38
12	9331	X	6687	-0-	-2644	-0-	93 47	1 9	6547	3	N	43	1	8			80
01	9331	X	7224	-0-	-2107	-0-	93 53	1 9	7078	3	N	48	2	8			126
02	6776	X	6227	-0-	-549	-0-	84 26	1 9	6117	3	N	24	1	8			149

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
CLEMENT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273672 COMPL. DATE 01/25/2011 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 7333 - 11020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4260	X	3379	-0-	-881	-0-	267	1	3091	3	N	19					132
							21	9									
10	4402	X	3653	-0-	-749	-0-	274	1	3355	3	N	22	1	8			153
							24	9									
11	4200	X	3482	-0-	-718	-0-	252	1	3213	3	N	15					168
							17	9									
12	3503	X	3273	-0-	-230	-0-	283	1	2964	3	N	24					192
							26	9									
01	3658	X	3284	-0-	-374	-0-	301	1	2963	3	N	18	4	8			206
							20	9									
02	3304	X	3070	-0-	-234	-0-	269	1	2772	3	N	26	170	1			62
							29	9									

CLEMENT UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273673 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 7018 PERF. 7393 - 10990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2280	X	1833	-0-	-447	-0-	333	1	1457	3	N	39	170	1			35
							43	9									
10	2666	X	2258	-0-	-408	-0-	346	1	1875	3	N	34	1	8			68
							37	9									
11	2609	X	2609	-0-	-0-	-0-	348	1	2230	3	N	28					96
							31	9									
12	2898	X	2898	-0-	-0-	-0-	334	1	2521	3	N	39					135
							43	9									
01	3256	X	3256	-0-	-0-	-0-	315	1	2900	3	N	37	5	8			167
							41	9									
*02	3155	X	3155	-0-	-0-	-0-	291	1	2835	3	N	26					193
							29	9									

DDS B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273674 COMPL. DATE 09/04/2011 TOTAL DEPTH 8211 PERF. 8690 - 12060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4440	X	3696	-0-	-744	-0-	335	1	3311	3	N	45	163	1	1	8	13
							50	9									
10	4526	X	3291	-0-	-1235	-0-	297	1	2949	3	N	41					54
							45	9									
11	4380	X	3459	-0-	-921	-0-	274	1	3131	3	N	49	1	8			102
							54	9									
12	4185	X	4098	-0-	-87	-0-	274	1	3781	3	N	39	1	8			140
							43	9									
01	4185	X	3559	-0-	-626	-0-	243	1	3271	3	N	41	132	1	2	8	47
							45	9									
02	3444	X	3258	-0-	-186	-0-	233	1	2971	3	N	49	1	8			95
							54	9									

FAIR E UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273675 COMPL. DATE 04/22/2012 TOTAL DEPTH 8285 PERF. 8825 - 13965

09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	9
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	9
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	9
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	9
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	9
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	9

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/06/2017 - PLUGGED 02/06/17

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

FOSTER A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273676 COMPL. DATE 06/04/2011 TOTAL DEPTH 7951 PERF. 8266 - 11890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1933	X	1933	-0-	-0-	-0-	650	1	1166	3	N	106	169	1	1	8	85
							117	9									
10	2418	X	2300	-0-	-118	-0-	703	1	1396	3	N	183	163	1	1	8	104
							201	9									
11	2790	X	2760	-0-	-30	-0-	613	1	1929	3	N	198	159	1	1	8	142
							218	9									
12	1984	N	1253	-0-	-731	-0-	675	1	439	3	N	126	1	8			267
							139	9									
01	2294	N	1625	-0-	-669	-0-	745	1	784	3	N	87	165	1	6	8	183
							96	9									
02	2576	N	2514	-0-	-62	-0-	759	1	1582	3	N	157	168	1	2	8	170
							173	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
09	6810	X	5139	-0-	-1671	-0-	205	1	4887	3	N	43	1	8			64
							47	9									
10	7037	X	4493	-0-	-2544	-0-	228	1	4221	3	N	40					104
							44	9									
11	6810	X	3020	-0-	-3790	-0-	334	1	2654	3	N	29	1	8			132
							32	9									
12	7254	X	1616	-0-	-5638	-0-	380	1	1210	3	N	24					156
							26	9									
01	6200	X	1593	-0-	-4607	-0-	373	1	1183	3	N	34	155	1	2	8	33
							37	9									
02	4788	X	800	-0-	-3988	-0-	297	1	461	3	N	38	1	8			70
							42	9									

LYNN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273684 COMPL. DATE 04/06/2011 TOTAL DEPTH 6913 PERF. 7913 - 12572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4988	X	4988	-0-	-0-	-0-	15	1	4965	3	N	7					57
							8	9									
10	5283	X	5283	-0-	-0-	-0-	5272	3	11	9	N	10					67
11	4621	X	4621	-0-	-0-	-0-	4613	3	8	9	N	7					74
12	5146	X	4382	-0-	-764	-0-	4368	3	14	9	N	13					87
01	5270	X	4437	-0-	-833	-0-	4423	3	14	9	N	13	2	8			98
02	4760	X	3800	-0-	-960	-0-	3791	3	9	9	N	8					106

WATSON C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273686 COMPL. DATE 01/18/2011 TOTAL DEPTH 6756 PERF. 6933 - 10665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5070	X	3856	-0-	-1214	-0-	12	1	3759	3	N	77	167	1			61
							85	9									
10	5146	X	3816	-0-	-1330	-0-	113	1	3573	3	N	118					179
							130	9									
11	4980	X	3666	-0-	-1314	-0-	107	1	3448	3	N	101	170	1			110
							111	9									
12	5146	X	3339	-0-	-1807	-0-	116	1	3155	3	N	62					172
							68	9									
01	4712	X	3075	-0-	-1637	-0-	98	1	2889	3	N	80	173	1	2	8	77
							88	9									
02	3612	X	3326	-0-	-286	-0-	62	1	3170	3	N	85					162
							94	9									

MITCHELL B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273687 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 8017 - 12844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6090	X	5673	-0-	-417	-0-	5661	3	12	9	N	11					169
10	6231	X	5751	-0-	-480	-0-	5737	3	14	9	N	13					182
11	6030	X	5398	-0-	-632	-0-	5385	3	13	9	N	12	170	1			24
12	5859	X	5503	-0-	-356	-0-	5478	3	25	9	N	23					47
01	5859	X	5556	-0-	-303	-0-	5536	3	20	9	N	18					65
02	5292	X	5023	-0-	-269	-0-	5006	3	17	9	N	15					80

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
CHRISTIAN A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273690 COMPL. DATE 02/14/2010 TOTAL DEPTH 8002 PERF. 8485 - 11812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHRISTIAN A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273692 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 8433 - 13193

09	6438	X	6438	-0-	-0-	-0-	294	1	6069	3	N	68		1	8			99
							75	9										
10	7352	X	7352	-0-	-0-	-0-	238	1	7009	3	N	95		1	8			193
							105	9										
11	6916	X	6916	-0-	-0-	-0-	248	1	6565	3	N	94	172	1	1	8		114
							103	9										
12	6902	X	6902	-0-	-0-	-0-	287	1	6506	3	N	99	152	1	1	8		60
							109	9										
01	7347	X	5477	-0-	-1870	-0-	395	1	5019	3	N	57	2	8				115
							63	9										
02	6636	X	5734	-0-	-902	-0-	353	1	5327	3	N	49	1	8				163
							54	9										

BROWN A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273698 COMPL. DATE 08/07/2010 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 7491 - 13200

09	6207	X	6207	-0-	-0-	-0-	90	1	6016	3	N	92	2	8				195
							101	9										
10	6669	X	6669	-0-	-0-	-0-	90	1	6477	3	N	93	176	1	1	8		111
							102	9										
11	6115	X	6115	-0-	-0-	-0-	87	1	5925	3	N	94	1	8				204
							103	9										
12	6417	X	6343	-0-	-74	-0-	93	1	6136	3	N	104	176	1	2	8		130
							114	9										
01	6665	X	6638	-0-	-27	-0-	91	1	6429	3	N	107	170	1	5	8		62
							118	9										
02	6020	X	5709	-0-	-311	-0-	84	1	5519	3	N	96	2	8				156
							106	9										

BROWN B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273699 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 7376 PERF. 7569 - 11595

09	3450	X	1660	-0-	-1790	-0-	324	1	1318	3	N	16	3	8				93
							18	9										
10	2945	X	2000	-0-	-945	-0-	364	1	1626	3	N	9	1	8				101
							10	9										
11	2250	X	682	-0-	-1568	-0-	313	1	356	3	N	12	3	8				110
							13	9										
12	2325	X	1372	-0-	-953	-0-	407	1	954	3	N	10	6	8				114
							11	9										
01	2015	X	1020	-0-	-995	-0-	330	1	658	3	N	29	16	8				127
							32	9										
02	1820	X	1494	-0-	-326	-0-	301	1	1174	3	N	17	6	8				138
							19	9										

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

BROWN F UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273701 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 7364 PERF. 7802 - 11962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4380	X	4260	-0-	-120	-0-	4199	3	61	9	N	55	3	8			169
10	4526	X	4032	-0-	-494	-0-	3975	3	57	9	N	52	169	1	1	8	51
11	4470	X	4340	-0-	-130	-0-	4283	3	57	9	N	52	3	8			100
12	4619	X	4488	-0-	-131	-0-	4421	3	67	9	N	61	4	8			157
01	4651	X	4651	-0-	-0-	-0-	4572	3	79	9	N	72	180	1	10	8	39
*02	4870	X	4870	-0-	-0-	-0-	129	1	4684	3	N	52	4	8			87
							57	9									

FREEMAN A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273704 COMPL. DATE 11/29/2010 TOTAL DEPTH 8027 PERF. 8403 - 12459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9900	X	9355	-0-	-545	-0-	9327	3	28	9	N	25					69
10	10230	X	9440	-0-	-790	-0-	9410	3	30	9	N	27					96
11	9900	X	8641	-0-	-1259	-0-	124	1	8480	3	N	34					130
							37	9									
12	10013	X	9543	-0-	-470	-0-	1	1	9498	3	N	40	144	1			26
							44	9									
01	10013	X	9158	-0-	-855	-0-	9118	3	40	9	N	36	1	8			61
02	8736	X	7527	-0-	-1209	-0-	7492	3	35	9	N	32					93

CALAWAY A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273715 COMPL. DATE 04/19/2014 TOTAL DEPTH 6618 PERF. 7243 - 11583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5790	X	413	-0-	-5377	-0-	401	1	12	9	N	11					124
10	2604	X	349	-0-	-2255	-0-	347	1	2	9	N	2	2	8			124
11	2520	X	332	-0-	-2188	-0-	332	1			N	-0-					124
12	1085	X	282	-0-	-803	-0-	281	1	1	9	N	1	1	8			124
01	341	N	338	-0-	-3	-0-	337	1	1	9	N	1	1	8			124
*02	2800	N	3641	-0-	841	841	572	1	3012	3	N	52	3	8			173
							57	9									

BROWN C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273720 COMPL. DATE 12/10/2010 TOTAL DEPTH 7381 PERF. 7272 - 11642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5762	X	5762	-0-	-0-	-0-	216	1	5521	3	N	23	2	8			47
							25	9									
10	5394	X	5394	-0-	-0-	-0-	242	1	5132	3	N	18	1	8			64
							20	9									
11	5236	X	5236	-0-	-0-	-0-	224	1	4994	3	N	16	2	8			78
							18	9									
12	5952	X	4580	-0-	-1372	-0-	193	1	4368	3	N	17	3	8			92
							19	9									
01	5952	X	4975	-0-	-977	-0-	288	1	4665	3	N	20	7	8			105
							22	9									
02	5376	X	4510	-0-	-866	-0-	259	1	4233	3	N	16	2	8			119
							18	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
09	3600	X	1587	-0-	-2013	-0-	70	1	1440	3	N	70					212
							77	9									
10	3720	X	3657	-0-	-63	-0-	104	1	3395	3	N	144	171	1	1	8	184
							158	9									
11	3600	X	3263	-0-	-337	-0-	93	1	3016	3	N	140	173	1			151
							154	9									
12	3096	X	3096	-0-	-0-	-0-	97	1	2834	3	N	150	177	1			124
							165	9									
01	3658	X	2914	-0-	-744	-0-	108	1	2654	3	N	138	170	1	3	8	89
							152	9									
02	3304	X	2198	-0-	-1106	-0-	131	1	1951	3	N	105					194
							116	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

SLAGLE A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273739 COMPL. DATE 06/30/2011 TOTAL DEPTH 8066 PERF. 8487 - 11830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2226	X	2226	-0-	-0-	-0-	870 105	1 9	1251	3	N	95	3	8			257
10	2280	X	2280	-0-	-0-	-0-	899 116	1 9	1265	3	N	105	175	1	2	8	185
11	1452	X	1452	-0-	-0-	-0-	787 94	1 9	571	3	N	85	3	8			267
12	1247	X	1247	-0-	-0-	-0-	825 106	1 9	316	3	N	96	167	1	4	8	192
01	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	880 112	1 9	913	3	N	102	71	1	13	8	210
*02	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	787 101	1 9	634	3	N	92	4	8			298

SLAGLE A UNIT WELL #: 3 RRCID -> 273741 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7262 - 8625

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SLAGLE A UNIT WELL #: 4 RRCID -> 273743 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7309 - 9000

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SLAGLE A UNIT WELL #: 5 RRCID -> 273744 COMPL. DATE 06/28/2011 TOTAL DEPTH 9209 PERF. 7235 - 8585

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	27273					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	27273					N	-0-					-0-
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-

SLAGLE A UNIT WELL #: 6 RRCID -> 273745 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7458 - 8950

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LYBBERT B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273746 COMPL. DATE 11/20/2009 TOTAL DEPTH 8013 PERF. 8120 - 13110

09	12279	X	12279	-0-	-0-	-0-	12180	3	99	9	N	90	173	1			117
10	13043	X	13043	-0-	-0-	-0-	12935	3	108	9	N	98					215
11	12630	X	11885	-0-	-745	-0-	11793	3	92	9	N	84	166	1			133
12	13051	X	12680	-0-	-371	-0-	12577	3	103	9	N	94	176	1			51
01	13051	X	13036	-0-	-15	-0-	12938	3	98	9	N	89					140
02	11788	X	11493	-0-	-295	-0-	11407	3	86	9	N	78					218

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

DUNN FAMILY TRUST C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273747 COMPL. DATE 09/26/2009 TOTAL DEPTH 7633 PERF. 8305 - 13870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5431	X	5431	-0-	-0-	-0-	5421	3	10	9	N	9					103
10	5475	X	5475	-0-	-0-	-0-	5464	3	11	9	N	10					113
11	6127	X	6127	-0-	-0-	-0-	6109	3	18	9	N	16					129
12	7462	X	7462	-0-	-0-	-0-	7444	3	18	9	N	16					145
01	7519	X	7519	-0-	-0-	-0-	7497	3	22	9	N	20					165
02	5348	X	5033	-0-	-315	-0-	5019	3	14	9	N	13					178

LYBBERT B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273748 COMPL. DATE 11/17/2009 TOTAL DEPTH 8132 PERF. 8442 - 13312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	908	N	908	-0-	-0-	-0-	804	1	84	3	N	18					169
							20	9									
10	909	N	909	-0-	-0-	-0-	888	1	21	9	N	19					188
11	887	N	887	-0-	-0-	-0-	870	1	17	9	N	15					203
12	910	N	910	-0-	-0-	-0-	886	1	24	9	N	22	171	1	2	8	52
01	899	N	851	-0-	-48	-0-	825	1	26	9	N	24	1	8			75
*02	844	N	844	-0-	-0-	-0-	812	1	32	9	N	29	1	8			103

FARRELL B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273750 COMPL. DATE 08/22/2011 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 8297 - 12829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9390	X	7971	-0-	-1419	-0-	7949	3	22	9	N	20					82
10	9951	X	8973	-0-	-978	-0-	8952	3	21	9	N	19					101
11	9630	X	7951	-0-	-1679	-0-	7926	3	25	9	N	23					124
12	9951	X	8334	-0-	-1617	-0-	8304	3	30	9	N	27					151
01	9083	X	7808	-0-	-1275	-0-	7780	3	28	9	N	25					176
02	8092	X	6976	-0-	-1116	-0-	6968	3	8	9	N	7					183

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
09	7650	X	5451	-0-	-2199	-0-	5422	3	29	9	N	26					51
10	8091	X	6130	-0-	-1961	-0-	7	1	6090	3	N	30					81
							33	9									
11	8113	X	8113	-0-	-0-	-0-	8071	3	42	9	N	38					119
12	8485	X	8485	-0-	-0-	-0-	8437	3	48	9	N	44					163
01	8270	X	8270	-0-	-0-	-0-	8222	3	48	9	N	44	182	1			25
02	7476	X	7096	-0-	-380	-0-	7057	3	39	9	N	35					60

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
09	381	X	381	-0-	-0-	-0-	344	1	37	9	N	34	32	8			2
10	1965	X	1965	-0-	-0-	-0-	525	1	1420	3	N	18					20
							20	9									
11	1020	X	1020	-0-	-0-	-0-	468	1	526	3	N	24					44
							26	9									
12	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	443	1	551	3	N	39	76	1	2	8	5
							43	9									
01	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	495	1	1737	3	N	17	3	8			19
							19	9									
*02	664	N	664	-0-	-0-	-0-	441	1	221	3	N	2					21
							2	9									

BILLY HENDERSON C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273753 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 7092 PERF. 7454 - 12473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11820	X	11181	-0-	-639	-0-	11155	3	26	9	N	24					148
10	12214	X	10872	-0-	-1342	-0-	10824	3	48	9	N	44					192
11	11820	X	10744	-0-	-1076	-0-	10723	3	21	9	N	19					211
12	12059	X	11589	-0-	-470	-0-	11567	3	22	9	N	20	174	1			57
01	12059	X	11172	-0-	-887	-0-	11140	3	32	9	N	29	1	8			85
02	10444	X	10415	-0-	-29	-0-	10386	3	29	9	N	26					111

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
09	4246	X	4246	-0-	-0-	-0-	4190	3	56	9	N	51	161	1	2	8	101
10	4532	X	4532	-0-	-0-	-0-	4449	3	83	9	N	75	1	8			175
11	4620	X	4390	-0-	-230	-0-	4314	3	76	9	N	69	172	1	2	8	70
12	4774	X	3570	-0-	-1204	-0-	3520	3	50	9	N	45	1	8			114
01	4774	X	1582	-0-	-3192	-0-	1552	3	30	9	N	27	3	8			138
02	4088	X	1220	-0-	-2868	-0-	1191	3	29	9	N	26	1	8			163

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
09	4387	X	4387	-0-	-0-	-0-	89	1	4269	3	N	26	170	1	1	8	34
							29	9									
10	4309	X	4219	-0-	-90	-0-	93	1	4098	3	N	25					59
							28	9									
11	4170	X	3910	-0-	-260	-0-	86	1	3802	3	N	20					79
							22	9									
12	4526	X	4233	-0-	-293	-0-	90	1	4098	3	N	41	112	1	1	8	7
							45	9									
01	4526	X	4253	-0-	-273	-0-	90	1	4137	3	N	24	2	8			29
							26	9									
02	4088	X	3640	-0-	-448	-0-	84	1	3531	3	N	23	1	8			51
							25	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAMMELL A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273757 COMPL. DATE 07/23/2010 TOTAL DEPTH 7559 PERF. 7951 - 12950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5580	X	4901	-0-	-679	-0-	4872	3	29	9	N	26					99
10	5735	X	5186	-0-	-549	-0-	5155	3	31	9	N	28					127
11	5550	X	4686	-0-	-864	-0-	4656	3	30	9	N	27					154
12	5611	X	4557	-0-	-1054	-0-	4527	3	30	9	N	27					181
01	5425	X	4667	-0-	-758	-0-	4638	3	29	9	N	26	176	1	1	8	30
02	4676	X	3647	-0-	-1029	-0-	3623	3	24	9	N	22					52

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
09	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	770	1	148	3	N	209	179	1			197
							230	9									
10	930	N	907	-0-	-23	-0-	758	1	149	9	N	135	168	1			164
11	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	814	1	219	9	N	199	171	1			192
12	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	865	1	165	9	N	150	171	1	4	8	167
01	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	834	1	268	3	N	175	172	1	3	8	167
							193	9									
02	840	N	578	-0-	-262	-0-	438	1	140	9	N	127	172	1			122

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
09	1785	X	1785	-0-	-0-	-0-	910	1	616	3	N	235	343	1			127
							259	9									
10	5684	X	5684	-0-	-0-	-0-	919	1	4538	3	N	206	171	1			162
							227	9									
11	6175	X	6175	-0-	-0-	-0-	865	1	4994	3	N	287	344	1			105
							316	9									
12	6514	X	6514	-0-	-0-	-0-	871	1	5365	3	N	253	173	1	4	8	181
							278	9									
01	5146	X	5006	-0-	-140	-0-	841	1	3957	3	N	189	167	1	2	8	201
							208	9									
*02	8095	X	8095	-0-	-0-	-0-	341	1	7498	3	N	233	170	1			264
							256	9									

GREENWOOD A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273760 COMPL. DATE 08/05/2010 TOTAL DEPTH 7506 PERF. 8108 - 11900

09	7410	X	6826	-0-	-584	-0-	6824	3	2	9	N	2	2	8			222
10	7806	X	7806	-0-	-0-	-0-	7805	3	1	9	N	1	1	8			222
11	7259	X	7259	-0-	-0-	-0-	7258	3	1	9	N	1	1	8			222
12	7254	X	4418	-0-	-2836	-0-	4414	3	4	9	N	4	1	8			225
01	7812	X	3933	-0-	-3879	-0-	286	1	3635	3	N	11	8	8			228
							12	9									
02	7056	X	2871	-0-	-4185	-0-	2869	3	2	9	N	2	2	8			228

OBN - SLAGLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273761 COMPL. DATE 10/04/2010 TOTAL DEPTH 8215 PERF. 8573 - 12632

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	1			N	-0-					20
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					20

OBN - SLAGLE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273762 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 8541 - 12395

09	12330	X	5998	-0-	-6332	-0-	1	1	5902	3	N	86	1	8			226
							95	9									
10	12865	X	12809	-0-	-56	-0-	12559	3	250	9	N	227	172	1	1	8	280
11	12450	X	8655	-0-	-3795	-0-	95	1	8374	3	N	169	171	1	1	8	277
							186	9									
12	15385	X	15385	-0-	-0-	-0-	15063	3	322	9	N	293	334	1	4	8	232
01	14250	X	14250	-0-	-0-	-0-	13889	3	361	9	N	328	348	1	8	8	204
*02	12268	X	12268	-0-	-0-	-0-	11941	3	327	9	N	297	174	1	3	8	324

HAMILTON B UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273763 COMPL. DATE 06/16/2011 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 8558 - 12843

09	7445	X	7445	-0-	-0-	-0-	210	1	7062	3	N	157	161	1			121
							173	9									
10	7687	X	7687	-0-	-0-	-0-	218	1	7287	3	N	165	170	1			116
							182	9									
11	7175	X	7175	-0-	-0-	-0-	215	1	6811	3	N	135	163	1			88
							149	9									
12	7688	X	7370	-0-	-318	-0-	227	1	6982	3	N	146	141	1			93
							161	9									
01	7688	X	7596	-0-	-92	-0-	181	1	7253	3	N	147	170	1			70
							162	9									
02	6944	X	6563	-0-	-381	-0-	118	1	6309	3	N	124					194
							136	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

WYLIE A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273764 COMPL. DATE 12/19/2010 TOTAL DEPTH 7713 PERF. 7921 - 12150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2730	X	1621	-0-	-1109	-0-	620	1	978	3	N	21					34
							23	9									
10	2472	X	2472	-0-	-0-	-0-	675	1	1731	3	N	60					94
							66	9									
11	1725	X	1725	-0-	-0-	-0-	642	1	1032	3	N	46					140
							51	9									
12	1674	X	1492	-0-	-182	-0-	680	1	780	3	N	29	5	8			164
							32	9									
01	2480	X	1651	-0-	-829	-0-	713	1	897	3	N	37	5	8			196
							41	9									
02	2240	X	1806	-0-	-434	-0-	634	1	1138	3	N	31					227
							34	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
09	7555	X	7555	-0-	-0-	-0-	90	1	7451	3	N	13					186
							14	9									
10	7333	X	7333	-0-	-0-	-0-	92	1	7222	3	N	17	1	8			202
							19	9									
11	7500	X	6943	-0-	-557	-0-	90	1	6827	3	N	24	176	1			50
							26	9									
12	7812	X	6836	-0-	-976	-0-	88	1	6718	3	N	27					77
							30	9									
01	7812	X	7297	-0-	-515	-0-	93	1	7168	3	N	33	6	8			104
							36	9									
02	7056	X	6894	-0-	-162	-0-	66	1	6808	3	N	18					122
							20	9									

BERRY B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273766 COMPL. DATE 07/15/2011 TOTAL DEPTH 8096 PERF. 8526 - 11850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6630	X	6073	-0-	-557	-0-	198	1	5736	3	N	126					190
							139	9									
10	7055	X	7055	-0-	-0-	-0-	69	1	6828	3	N	144	172	1			162
							158	9									
11	6692	X	6692	-0-	-0-	-0-	5	1	6543	3	N	131	159	1			134
							144	9									
12	7694	X	7694	-0-	-0-	-0-	7540	3	154	9	N	140	174	1	1	8	99
01	7740	X	7740	-0-	-0-	-0-	6	1	7591	3	N	130	176	1	1	8	52
							143	9									
*02	6486	X	6486	-0-	-0-	-0-	6384	3	102	9	N	93					145

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
09	9700	X	9700	-0-	-0-	-0-	9678	3	22	9	N	20					135
10	9655	X	9655	-0-	-0-	-0-	9630	3	25	9	N	23					158
11	10325	X	10325	-0-	-0-	-0-	10297	3	28	9	N	25					183
12	11539	X	11539	-0-	-0-	-0-	11500	3	39	9	N	35	175	1			43
01	11163	X	11163	-0-	-0-	-0-	11130	3	33	9	N	30					73
*02	9674	X	9674	-0-	-0-	-0-	9641	3	33	9	N	30					103

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
HAMILTON B UNIT WELL #: 6H RRCID -> 273768 COMPL. DATE 06/16/2011 TOTAL DEPTH 8066 PERF. 8440 - 12500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4230	X	4047	-0-	-183	-0-	600	1	3366	3	N	74	161	1			69
							81	9									
10	4650	X	4038	-0-	-612	-0-	619	1	3324	3	N	86					155
							95	9									
11	4560	X	3599	-0-	-961	-0-	540	1	2985	3	N	67	165	1			57
							74	9									
12	4712	X	3504	-0-	-1208	-0-	577	1	2843	3	N	76	31	1			102
							84	9									
01	4712	X	3824	-0-	-888	-0-	624	1	3117	3	N	75					177
							83	9									
02	3780	X	2507	-0-	-1273	-0-	588	1	1866	3	N	48	167	1			58
							53	9									

INGLISH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273769 COMPL. DATE 02/08/2012 TOTAL DEPTH 8283 PERF. 8789 - 12830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10800	X	6916	-0-	-3884	-0-	119	1	6769	3	N	25	180	1			16
							28	9									
10	11160	X	7292	-0-	-3868	-0-	7272	3	20	9	N	18					34
11	10800	X	9260	-0-	-1540	-0-	13	1	9193	3	N	49					83
							54	9									
12	10726	X	8827	-0-	-1899	-0-	8770	3	57	9	N	52					135
01	10695	X	8886	-0-	-1809	-0-	8831	3	55	9	N	50					185
*02	8762	X	8762	-0-	-0-	-0-	8708	3	54	9	N	49	176	1			58

SALONA A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273770 COMPL. DATE 05/18/2011 TOTAL DEPTH 6652 PERF. 7700 - 11983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6307	X	6307	-0-	-0-	-0-	239	1	5648	3	N	382	337	1			276
							420	9									
10	6407	X	6407	-0-	-0-	-0-	291	1	5662	3	N	413	337	1	1	8	351
							454	9									
11	5610	X	5353	-0-	-257	-0-	369	1	4629	3	N	323	348	1			326
							355	9									
12	6510	X	5427	-0-	-1083	-0-	418	1	4569	3	N	400	521	1			205
							440	9									
01	6510	X	5445	-0-	-1065	-0-	430	1	4525	3	N	445	342	1			308
							490	9									
02	5880	X	4899	-0-	-981	-0-	397	1	4149	3	N	321	348	1	2	8	279
							353	9									

FARRELL A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273771 COMPL. DATE 08/21/2011 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 8333 - 12865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8709	X	8709	-0-	-0-	-0-	8694	3	15	9	N	14					84
10	8711	X	7827	-0-	-884	-0-	7816	3	11	9	N	10					94
11	9870	X	6674	-0-	-3196	-0-	6662	3	12	9	N	11					105
12	10199	X	7740	-0-	-2459	-0-	7721	3	19	9	N	17					122
01	10199	X	7858	-0-	-2341	-0-	7855	3	3	9	N	3					125
02	8120	X	7254	-0-	-866	-0-	7237	3	17	9	N	15					140

FARRELL A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273772 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 8031 PERF. 8516 - 12922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8640	X	7971	-0-	-669	-0-	7954	3	17	9	N	15					64
10	8365	X	8365	-0-	-0-	-0-	8347	3	18	9	N	16					80
11	7996	X	7996	-0-	-0-	-0-	7977	3	19	9	N	17					97
12	8373	X	8373	-0-	-0-	-0-	8348	3	25	9	N	23					120
01	8370	X	7978	-0-	-392	-0-	7954	3	24	9	N	22					142
02	7560	X	7027	-0-	-533	-0-	7003	3	24	9	N	22					164

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

OLDEN B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273773 COMPL. DATE 06/05/2010 TOTAL DEPTH 7587 PERF. 7756 - 13381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	574	1	451	3	N	4					164
							4	9									
10	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	569	1	1621	3	N	3					167
							3	9									
11	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	534	1	1289	3	N	6					173
							7	9									
12	3100	N	7962	-0-	4862	4862	580	1	7375	3	N	6	170	1	1	8	8
							7	9									
01	3100	N	6732	-0-	3632	8494	397	1	6304	3	N	28	1	8			35
							31	9									
*02	2800	N	526	-0-	-2274	6220	524	1	2	9	N	2					37

HUDSPETH B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273774 COMPL. DATE 05/29/2010 TOTAL DEPTH 8107 PERF. 8010 - 13400

09	4472	X	4472	-0-	-0-	-0-	867	1	3568	3	N	34	1	8			158
							37	9									
10	4251	X	4251	-0-	-0-	-0-	892	1	3324	3	N	32	154	1			36
							35	9									
11	3390	X	3390	-0-	-0-	-0-	869	1	2475	3	N	42	29	1	1	8	48
							46	9									
12	3761	X	3761	-0-	-0-	-0-	850	1	2874	3	N	34	1	8			81
							37	9									
01	3615	X	3615	-0-	-0-	-0-	838	1	2745	3	N	29	2	8			108
							32	9									
*02	3999	X	3999	-0-	-0-	-0-	360	1	3611	3	N	25	1	8			132
							28	9									

STODDARD C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273775 COMPL. DATE 05/28/2011 TOTAL DEPTH 6905 PERF. 7631 - 11937

09	7680	X	6952	-0-	-728	-0-	6890	3	62	9	N	56	174	1			34
10	7781	X	6542	-0-	-1239	-0-	6490	3	52	9	N	47					81
11	7320	X	6750	-0-	-570	-0-	6684	3	66	9	N	60					141
12	7471	X	6903	-0-	-568	-0-	6818	3	85	9	N	77					218
01	7347	X	7012	-0-	-335	-0-	6938	3	74	9	N	67	175	1	1	8	109
02	6496	X	6333	-0-	-163	-0-	6269	3	64	9	N	58					167

HAMILTON A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273776 COMPL. DATE 06/13/2011 TOTAL DEPTH 8183 PERF. 8736 - 13170

09	4980	X	4610	-0-	-370	-0-	381	1	4174	3	N	50					162
							55	9									
10	5146	X	4827	-0-	-319	-0-	350	1	4422	3	N	50	162	1			50
							55	9									
11	4980	X	4629	-0-	-351	-0-	349	1	4207	3	N	66					116
							73	9									
12	4929	X	4312	-0-	-617	-0-	322	1	3896	3	N	85	155	1			46
							94	9									
01	4836	X	4648	-0-	-188	-0-	407	1	4157	3	N	76					122
							84	9									
02	4368	X	4138	-0-	-230	-0-	357	1	3724	3	N	52	161	1			13
							57	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	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2850	X	2804	-0-		-46	-0-		427	1	2270	3	N	97					179
									107	9									
10	3061	X	3061	-0-		-0-	-0-		458	1	2490	3	N	103	164	1			118
									113	9									
11	2820	X	2687	-0-		-133	-0-		446	1	2151	3	N	82	153	1			47
									90	9									
12	2883	X	2613	-0-		-270	-0-		372	1	2209	3	N	29					76
									32	9									
01	3069	X	2875	-0-		-194	-0-		391	1	2449	3	N	32					108
									35	9									
*02	4025	X	4025	-0-		-0-	-0-		399	1	3523	3	N	94	160	1			42
									103	9									

HAILEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273787 COMPL. DATE 01/15/2011 TOTAL DEPTH 6865 PERF. 7179 - 11750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7050	X	6706	-0-		-344	-0-		6662	3	44	9	N	40	170	1			10
10	7285	X	7027	-0-		-258	-0-		6968	3	59	9	N	54					64
11	7050	X	6466	-0-		-584	-0-		6409	3	57	9	N	52					116
12	7099	X	6886	-0-		-213	-0-		6814	3	72	9	N	65	168	1			13
01	7099	X	6166	-0-		-933	-0-		6105	3	61	9	N	55	1	8			67
02	6356	X	5850	-0-		-506	-0-		5805	3	45	9	N	41					108

FOSTER D UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273795 COMPL. DATE 06/09/2011 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 8528 - 12707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6340	X	6340	-0-		-0-	-0-		308	1	5831	3	N	183	172	1	1	8	122
									201	9									
10	7522	X	7522	-0-		-0-	-0-		262	1	7080	3	N	164	169	1			117
									180	9									
11	11225	X	11225	-0-		-0-	-0-		64	1	10972	3	N	172	165	1	1	8	123
									189	9									
12	11241	X	11241	-0-		-0-	-0-		112	1	10986	3	N	130	163	1	1	8	89
									143	9									
01	12450	X	12450	-0-		-0-	-0-		12288	3	162	9	N	147	190	1	2	8	44
*02	10801	X	10801	-0-		-0-	-0-		10660	3	141	9	N	128	1	8			171

JENKINS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273799 COMPL. DATE 05/01/2011 TOTAL DEPTH 8547 PERF. 9020 - 13400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12870	X	12287	-0-		-583	-0-		370	1	11785	3	N	120					192
									132	9									
10	13268	X	12839	-0-		-429	-0-		197	1	12542	3	N	91	175	1			108
									100	9									
11	12840	X	12264	-0-		-576	-0-		189	1	11980	3	N	86	107	1			87
									95	9									
12	12834	X	12578	-0-		-256	-0-		188	1	12283	3	N	97	2	8			182
									107	9									
01	12834	X	12734	-0-		-100	-0-		206	1	12399	3	N	117	177	1	2	8	120
									129	9									
02	11592	X	11462	-0-		-130	-0-		175	1	11196	3	N	83					203
									91	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
09	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					82
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	11	93	1			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WYLIE A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273801 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 7696 PERF. 8020 - 11884

09	7606	X	7606	-0-	-0-	-0-	227	1	7260	3	N	108	177	1			159
							119	9									
10	8154	X	8154	-0-	-0-	-0-	222	1	7792	3	N	127	174	1			112
							140	9									
11	7576	X	7576	-0-	-0-	-0-	170	1	7306	3	N	91					203
							100	9									
12	8184	X	8096	-0-	-88	-0-	172	1	7832	3	N	84	173	1	3	8	111
							92	9									
01	8153	X	7829	-0-	-324	-0-	173	1	7533	3	N	112	2	8			221
							123	9									
02	7364	X	7193	-0-	-171	-0-	158	1	6949	3	N	78	169	1			130
							86	9									

HOWARD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273803 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 7752 PERF. 7965 - 10180

09	3420	X	2888	-0-	-532	-0-	245	1	2635	3	N	7					66
							8	9									
10	3565	X	3503	-0-	-62	-0-	95	1	3391	3	N	15					81
							17	9									
11	3875	X	3875	-0-	-0-	-0-	98	1	3756	3	N	19					100
							21	9									
12	4049	X	4049	-0-	-0-	-0-	89	1	3935	3	N	23	104	1			19
							25	9									
01	3534	X	3283	-0-	-251	-0-	122	1	3139	3	N	20					39
							22	9									
02	3612	X	3126	-0-	-486	-0-	73	1	3039	3	N	13					52
							14	9									

STARK A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273804 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 6928 PERF. 7415 - 12840

09	11040	X	10445	-0-	-595	-0-	10403	3	42	9	N	38					85
10	11408	X	10534	-0-	-874	-0-	10484	3	50	9	N	45					130
11	11010	X	10397	-0-	-613	-0-	10350	3	47	9	N	43					173
12	11160	X	10916	-0-	-244	-0-	10858	3	58	9	N	53	173	1			53
01	11067	X	10937	-0-	-130	-0-	10874	3	63	9	N	57	1	8			109
02	9744	X	9431	-0-	-313	-0-	9387	3	44	9	N	40					149

CAIN C UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273814 COMPL. DATE 08/23/2010 TOTAL DEPTH 7632 PERF. 7857 - 12590

09	1980	X	1840	-0-	-140	-0-	777	1	1049	3	N	13					69
							14	9									
10	2232	X	2232	-0-	-0-	-0-	804	1	1415	3	N	12					81
							13	9									
11	1920	X	1737	-0-	-183	-0-	593	1	1136	3	N	7					88
							8	9									
12	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	477	1	1671	3	N	8	1	8			95
							9	9									
01	3100	N	3143	-0-	43	43	448	1	2677	3	N	16	1	8			110
							18	9									
*02	2500	N	2457	-0-	-43	-0-	402	1	2046	3	N	8	1	8			117
							9	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

BRIGHT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273815 COMPL. DATE 07/31/2011 TOTAL DEPTH 6955 PERF. 7470 - 11518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6450	X	5841	-0-	-609	-0-	5835	3	6	9	N	5					10
10	6541	X	6070	-0-	-471	-0-	6067	3	3	9	N	3					13
11	6330	X	5980	-0-	-350	-0-	5970	3	10	9	N	9					22
12	6293	X	6245	-0-	-48	-0-	6232	3	13	9	N	12					34
01	6675	X	6675	-0-	-0-	-0-	6665	3	10	9	N	9	1	8			42
*02	5866	X	5866	-0-	-0-	-0-	5857	3	9	9	N	8					50

COFFMAN A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273816 COMPL. DATE 04/12/2011 TOTAL DEPTH 6757 PERF. 7183 - 12452

09	6930	X	6792	-0-	-138	-0-	368	1	6313	3	N	101	175	1	4	8	29
							111	9									
10	7161	X	6417	-0-	-744	-0-	378	1	5944	3	N	86	2	8			113
							95	9									
11	6660	X	5802	-0-	-858	-0-	418	1	5286	3	N	89	4	8			198
							98	9									
12	7006	X	5944	-0-	-1062	-0-	453	1	5391	3	N	91	174	1	5	8	110
							100	9									
01	7006	X	5195	-0-	-1811	-0-	487	1	4614	3	N	85	12	8			183
							94	9									
02	6328	X	5052	-0-	-1276	-0-	459	1	4497	3	N	87	171	1	5	8	94
							96	9									

INGLISH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273817 COMPL. DATE 02/12/2012 TOTAL DEPTH 8441 PERF. 8799 - 12505

09	10710	X	7180	-0-	-3530	-0-	18	1	7079	3	N	75					161
							83	9									
10	10602	X	7034	-0-	-3568	-0-	6947	3	87	9	N	79	171	1			69
11	10260	X	6741	-0-	-3519	-0-	6652	3	89	9	N	81					150
12	10602	X	7957	-0-	-2645	-0-	7863	3	94	9	N	85	170	1			65
01	9982	X	9059	-0-	-923	-0-	8964	3	95	9	N	86					151
*02	6961	X	6961	-0-	-0-	-0-	6886	3	75	9	N	68					219

QUEEN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273819 COMPL. DATE 04/27/2010 TOTAL DEPTH 7639 PERF. 7875 - 13630

09	9450	X	8466	-0-	-984	-0-	8434	3	32	9	N	29					137
10	9765	X	7963	-0-	-1802	-0-	7940	3	23	9	N	21					158
11	9450	X	7504	-0-	-1946	-0-	7484	3	20	9	N	18					176
12	10602	X	8290	-0-	-2312	-0-	8266	3	24	9	N	22	176	1			22
01	9703	X	8571	-0-	-1132	-0-	8534	3	37	9	N	34					56
02	7896	X	7857	-0-	-39	-0-	7836	3	21	9	N	19					75

DKZ UNIT WELL #: 8 RRCID -> 273820 COMPL. DATE 05/10/2010 TOTAL DEPTH 8435 PERF. 7300 - 7670

09	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-
12	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	56	N	13	-0-	-43	-0-	13	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

CHRISTIAN D UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273822 COMPL. DATE 09/02/2010 TOTAL DEPTH 8049 PERF. 8450 - 13258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6780	X	6681	-0-	-99	-0-	14	1	6655	3	N	11					182
							12	9									
10	7626	X	7611	-0-	-15	-0-	7586	3	25	9	N	23					205
11	7904	X	7904	-0-	-0-	-0-	7873	3	31	9	N	28	172	1			61
12	8389	X	8389	-0-	-0-	-0-	8353	3	36	9	N	33					94
01	8692	X	8692	-0-	-0-	-0-	8658	3	34	9	N	31					125
*02	7685	X	7685	-0-	-0-	-0-	7660	3	25	9	N	23					148

STODDARD B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273824 COMPL. DATE 05/31/2011 TOTAL DEPTH 6804 PERF. 7367 - 11664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7830	X	6852	-0-	-978	-0-	6763	3	89	9	N	81	172	1			63
10	8029	X	7326	-0-	-703	-0-	7173	3	153	9	N	139					202
11	7710	X	7071	-0-	-639	-0-	6944	3	127	9	N	115					317
12	7905	X	7189	-0-	-716	-0-	7051	3	138	9	N	125	180	1			262
01	7781	X	7377	-0-	-404	-0-	7250	3	127	9	N	115	175	1	1	8	201
*02	6614	X	6614	-0-	-0-	-0-	6525	3	89	9	N	81	176	1	1	8	105

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
09	8040	X	6608	-0-	-1432	-0-	6509	3	99	9	N	90	173	1			53
10	8337	X	8337	-0-	-0-	-0-	8208	3	129	9	N	117					170
11	8040	X	4052	-0-	-3988	-0-	163	1	3839	3	N	45	176	1			39
							50	9									
12	7998	X	366	-0-	-7632	-0-	333	1	33	9	N	30					69
01	8339	X	106	-0-	-8233	-0-	106	1			N	-0-	54	1			15
02	7532	X	939	-0-	-6593	-0-	213	1	695	3	N	28					43
							31	9									

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
09	7044	X	7044	-0-	-0-	-0-	113	1	6796	3	N	123	168	1			72
							135	9									
10	7301	X	7301	-0-	-0-	-0-	109	1	7057	3	N	123	1	8			194
							135	9									
11	7050	X	6891	-0-	-159	-0-	105	1	6678	3	N	98	174	1			118
							108	9									
12	7285	X	6949	-0-	-336	-0-	108	1	6688	3	N	139	182	1			75
							153	9									
01	8566	X	8566	-0-	-0-	-0-	30	1	8390	3	N	133	5	8			203
							146	9									
*02	7043	X	7043	-0-	-0-	-0-	6925	3	118	9	N	107	162	1			148

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
09	6150	X	5551	-0-	-599	-0-	366	1	5156	3	N	26					60
							29	9									
10	6386	X	5134	-0-	-1252	-0-	214	1	4887	3	N	30					90
							33	9									
11	6180	X	5174	-0-	-1006	-0-	432	1	4699	3	N	39					129
							43	9									
12	6502	X	6502	-0-	-0-	-0-	124	1	6320	3	N	53	1	8			181
							58	9									
01	6138	X	6069	-0-	-69	-0-	178	1	5849	3	N	38	174	1			45
							42	9									
*02	5503	X	5503	-0-	-0-	-0-	157	1	5301	3	N	41					86
							45	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

SALONA A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273829 COMPL. DATE 05/21/2011 TOTAL DEPTH 6616 PERF. 7301 - 12154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3090	X	1976	-0-	-1114	-0-	626 101	1 9	1249	3	N	92					169
10	3100	X	2995	-0-	-105	-0-	608 117	1 9	2270	3	N	106	166	1	1	8	108
11	3000	X	2863	-0-	-137	-0-	482 108	1 9	2273	3	N	98					206
12	3334	X	3334	-0-	-0-	-0-	480 130	1 9	2724	3	N	118	171	1			153
01	3630	X	3630	-0-	-0-	-0-	468 152	1 9	3010	3	N	138					291
*02	3455	X	3455	-0-	-0-	-0-	415 120	1 9	2920	3	N	109	173	1	2	8	225

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
09	4652	X	4652	-0-	-0-	-0-	600 41	1 9	4011	3	N	37					191
10	6021	X	6021	-0-	-0-	-0-	204 47	1 9	5770	3	N	43	174	1			60
11	4080	X	2651	-0-	-1429	-0-	131 28	1 9	2492	3	N	25					85
12	4805	X	4	-0-	-4801	-0-	4	3			N	-0-					85
01	5569	X	5569	-0-	-0-	-0-	500 35	1 9	5034	3	N	32					117
*02	4733	X	4733	-0-	-0-	-0-	560 36	1 9	4137	3	N	33					150

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
09	8130	X	7728	-0-	-402	-0-	7694	3	34	9	N	31					115
10	8370	X	7670	-0-	-700	-0-	7649	3	21	9	N	19					134
11	8070	X	7219	-0-	-851	-0-	7196	3	23	9	N	21					155
12	8153	X	7805	-0-	-348	-0-	7774	3	31	9	N	28	160	1			23
01	8153	X	8102	-0-	-51	-0-	8066	3	36	9	N	33	1	8			55
*02	7267	X	7267	-0-	-0-	-0-	7237	3	30	9	N	27					82

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
09	8490	X	7804	-0-	-686	-0-	7775	3	29	9	N	26					166
10	8587	X	7844	-0-	-743	-0-	7811	3	33	9	N	30	173	1			23
11	8040	X	7430	-0-	-610	-0-	7385	3	45	9	N	41					64
12	8153	X	7733	-0-	-420	-0-	7682	3	51	9	N	46	35	1			75
01	8122	X	8101	-0-	-21	-0-	8054	3	47	9	N	43					118
*02	7387	X	7387	-0-	-0-	-0-	7346	3	41	9	N	37	1	8			154

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
09	5160	X	4675	-0-	-485	-0-	837 94	1 9	3744	3	N	85					191
10	4994	X	4994	-0-	-0-	-0-	899 91	1 9	4004	3	N	83	175	1			99
11	4591	X	4591	-0-	-0-	-0-	869 76	1 9	3646	3	N	69					168
12	4836	X	4096	-0-	-740	-0-	890 99	1 9	3107	3	N	90	174	1			84
01	4991	X	3064	-0-	-1927	-0-	353 53	1 9	2658	3	N	48					132
02	4508	X	3600	-0-	-908	-0-	559 59	1 9	2982	3	N	54					186

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

DYLAN B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273834 COMPL. DATE 04/03/2010 TOTAL DEPTH 7813 PERF. 7578 - 12836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64

MITCHELL C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273835 COMPL. DATE 06/02/2011 TOTAL DEPTH 7401 PERF. 7984 - 12961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5113	X	5113	-0-	-0-	-0-	5098	3	15	9	N	14					61
10	6702	X	6702	-0-	-0-	-0-	2	1	6678	3	N	20					81
							22	9									
11	7281	X	7281	-0-	-0-	-0-	7257	3	24	9	N	22					103
12	6488	X	6488	-0-	-0-	-0-	6465	3	23	9	N	21					124
01	6220	X	6220	-0-	-0-	-0-	6184	3	36	9	N	33					157
*02	5952	X	5952	-0-	-0-	-0-	5916	3	36	9	N	33					190

GRAY B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273837 COMPL. DATE 11/07/2011 TOTAL DEPTH 6755 PERF. 7181 - 12130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6750	X	5244	-0-	-1506	-0-	78	1	5111	3	N	50	173	1			120
							55	9									
10	6975	X	4698	-0-	-2277	-0-	162	1	4491	3	N	41					161
							45	9									
11	6750	X	4484	-0-	-2266	-0-	163	1	4265	3	N	51					212
							56	9									
12	5859	X	4577	-0-	-1282	-0-	151	1	4359	3	N	61	176	1			97
							67	9									
01	5808	X	5808	-0-	-0-	-0-	38	1	5691	3	N	72	5	8			164
							79	9									
02	4900	X	4273	-0-	-627	-0-	4212	3	61	9	N	55	174	1			45

MITCHELL C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273838 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 7418 PERF. 8055 - 13032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7530	X	753	-0-	-6777	-0-	753	3			N	-0-					21
10	7781	X	4355	-0-	-3426	-0-	19	1	4333	3	N	3					24
							3	9									
11	6900	X	4459	-0-	-2441	-0-	210	1	4241	3	N	7					31
							8	9									
12	6696	X	5246	-0-	-1450	-0-	86	1	5145	3	N	14					45
							15	9									
01	6479	X	5371	-0-	-1108	-0-	5351	3	20	9	N	18					63
*02	5529	X	5529	-0-	-0-	-0-	5516	3	13	9	N	12					75

TUNNICLIFF A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273839 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 7708 PERF. 7642 - 12845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11820	X	11631	-0-	-189	-0-	11566	3	65	9	N	59	177	1			55
10	11873	X	11205	-0-	-668	-0-	11146	3	59	9	N	54					109
11	11430	X	10451	-0-	-979	-0-	10370	3	81	9	N	74					183
12	12028	X	10974	-0-	-1054	-0-	10899	3	75	9	N	68	176	1			75
01	12028	X	11566	-0-	-462	-0-	11490	3	76	9	N	69					144
02	10864	X	9924	-0-	-940	-0-	9872	3	52	9	N	47					191

EDGE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273842 COMPL. DATE 01/31/2010 TOTAL DEPTH 6993 PERF. 7277 - 11765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7260	X	6640	-0-	-620	-0-	6475	3	165	9	N	150	168	1			94
10	6772	X	6772	-0-	-0-	-0-	6621	3	151	9	N	137	176	1			55
11	6931	X	6931	-0-	-0-	-0-	6788	3	143	9	N	130					185
12	7482	X	7482	-0-	-0-	-0-	7339	3	143	9	N	130	175	1			140
01	7344	X	7344	-0-	-0-	-0-	7186	3	158	9	N	144	174	1			110
*02	6439	X	6439	-0-	-0-	-0-	6298	3	141	9	N	128	174	1			64

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

TUNNICLIFF A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273843 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 7788 PERF. 7873 - 12623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7890	X	7459	-0-	-431	-0-	7325	3	134	9	N	122	172	1			46
10	10758	X	10758	-0-	-0-	-0-	10590	3	168	9	N	153					199
11	9702	X	9702	-0-	-0-	-0-	9512	3	190	9	N	173	173	1			199
12	10602	X	9173	-0-	-1429	-0-	9026	3	147	9	N	134	173	1			160
01	10757	X	9574	-0-	-1183	-0-	9421	3	153	9	N	139	179	1			120
02	9716	X	9284	-0-	-432	-0-	9123	3	161	9	N	146	176	1			90

LAMA B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273844 COMPL. DATE 01/24/2012 TOTAL DEPTH 6832 PERF. 7195 - 11564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6600	X	6087	-0-	-513	-0-	6015	3	72	9	N	65					194
10	6634	X	6100	-0-	-534	-0-	6011	3	89	9	N	81	170	1	1	8	104
11	6360	X	5848	-0-	-512	-0-	5790	3	58	9	N	53					157
12	6417	X	5970	-0-	-447	-0-	5891	3	79	9	N	72					229
01	6616	X	6616	-0-	-0-	-0-	6522	3	94	9	N	85	177	1	4	8	133
*02	5706	X	5706	-0-	-0-	-0-	5639	3	67	9	N	61					194

LAMA A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273845 COMPL. DATE 01/21/2012 TOTAL DEPTH 6833 PERF. 7228 - 11990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10950	X	10408	-0-	-542	-0-	10244	3	164	9	N	149	179	1			80
10	11253	X	10351	-0-	-902	-0-	10195	3	156	9	N	142	1	8			221
11	10770	X	9976	-0-	-794	-0-	9812	3	164	9	N	149	175	1			195
12	10943	X	10291	-0-	-652	-0-	10128	3	163	9	N	148	171	1			172
01	10943	X	10446	-0-	-497	-0-	10262	3	184	9	N	167	175	1	4	8	160
02	9716	X	9316	-0-	-400	-0-	9170	3	146	9	N	133	172	1			121

MITCHELL D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273856 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 7777 - 11950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6983	X	6983	-0-	-0-	-0-	6957	3	26	9	N	24					122
10	7323	X	7323	-0-	-0-	-0-	7292	3	31	9	N	28					150
11	6570	X	6045	-0-	-525	-0-	6019	3	26	9	N	24					174
12	7223	X	6048	-0-	-1175	-0-	6029	3	19	9	N	17	172	1			19
01	7316	X	6490	-0-	-826	-0-	6464	3	26	9	N	24					43
02	6608	X	5812	-0-	-796	-0-	5783	3	29	9	N	26					69

BOWEN B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273857 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 8072 PERF. 8641 - 13020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7470	X	6653	-0-	-817	-0-	6602	3	51	9	N	46					135
10	7874	X	6661	-0-	-1213	-0-	6607	3	54	9	N	49					184
11	7620	X	6106	-0-	-1514	-0-	6067	3	39	9	N	35	173	1			46
12	7874	X	7241	-0-	-633	-0-	7205	3	36	9	N	33					79
01	7766	X	7766	-0-	-0-	-0-	7725	3	41	9	N	37					116
*02	7615	X	7615	-0-	-0-	-0-	7567	3	48	9	N	44					160

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
09	9886	X	9886	-0-	-0-	-0-	9834	3	52	9	N	47					151
10	10254	X	10254	-0-	-0-	-0-	10206	3	48	9	N	44	172	1			23
11	9562	X	9562	-0-	-0-	-0-	9517	3	45	9	N	41					64
12	10230	X	10115	-0-	-115	-0-	10069	3	46	9	N	42					106
01	10443	X	10443	-0-	-0-	-0-	10393	3	50	9	N	45	1	8			150
*02	9414	X	9414	-0-	-0-	-0-	9353	3	61	9	N	55					205

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

OLDEN A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273861 COMPL. DATE 06/09/2010 TOTAL DEPTH 7899 PERF. 8251 - 14295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	16290	X	15155	-0-	-1135	-0-	15091	3	64	9	N	58	168	1			69
10	15996	X	14898	-0-	-1098	-0-	14814	3	84	9	N	76					145
11	15480	X	7206	-0-	-8274	-0-	7183	3	23	9	N	21					166
12	15655	X	-0-	-0-	-15655	-0-					N	-0-					166
01	15655	X	10171	-0-	-5484	-0-	98	1	10007	3	N	60					226
							66	9									
*02	14339	X	14339	-0-	-0-	-0-	14262	3	77	9	N	70	173	1			123

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
09	10830	X	10830	-0-	-0-	-0-	10795	3	35	9	N	32	2	8			167
10	11563	X	10390	-0-	-1173	-0-	10364	3	26	9	N	24	1	8			190
11	11220	X	10714	-0-	-506	-0-	10675	3	39	9	N	35	174	1	3	8	48
12	11594	X	11496	-0-	-98	-0-	11455	3	41	9	N	37	4	8			81
01	11594	X	11515	-0-	-79	-0-	11463	3	52	9	N	47	10	8			118
02	10108	X	10046	-0-	-62	-0-	10016	3	30	9	N	27	4	8			141

GREENWOOD C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273863 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 7559 PERF. 7911 - 11775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10560	X	10061	-0-	-499	-0-	10022	3	39	9	N	35	2	8			200
10	10912	X	10761	-0-	-151	-0-	10733	3	28	9	N	25	1	8			224
11	10290	X	10044	-0-	-246	-0-	10013	3	31	9	N	28	2	8			250
12	11119	X	11119	-0-	-0-	-0-	11066	3	53	9	N	48	179	1	2	8	117
01	11885	X	11885	-0-	-0-	-0-	11829	3	56	9	N	51	7	8			161
*02	10662	X	10662	-0-	-0-	-0-	10631	3	31	9	N	28	3	8			186

WALES A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273866 COMPL. DATE 10/02/2011 TOTAL DEPTH 6816 PERF. 7252 - 11800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5580	X	5441	-0-	-139	-0-	37	1	5270	3	N	122	167	1			155
							134	9									
10	5766	X	5311	-0-	-455	-0-	41	1	5127	3	N	130	176	1			109
							143	9									
11	5550	X	5392	-0-	-158	-0-	41	1	5205	3	N	133	174	1			68
							146	9									
12	5735	X	5285	-0-	-450	-0-	34	1	5110	3	N	128					196
							141	9									
01	5735	X	5257	-0-	-478	-0-	43	1	5069	3	N	132	172	1			156
							145	9									
02	5068	X	4680	-0-	-388	-0-	40	1	4509	3	N	119	171	1			104
							131	9									

MORRIS A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273869 COMPL. DATE 05/19/2011 TOTAL DEPTH 6896 PERF. 7713 - 11735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4737	X	4737	-0-	-0-	-0-	4690	3	47	9	N	43	173	1			55
10	4782	X	4782	-0-	-0-	-0-	4732	3	50	9	N	45					100
11	4509	X	4509	-0-	-0-	-0-	4461	3	48	9	N	44					144
12	4179	X	4179	-0-	-0-	-0-	4147	3	32	9	N	29					173
01	4479	X	4479	-0-	-0-	-0-	4428	3	51	9	N	46					219
*02	3938	X	3938	-0-	-0-	-0-	3885	3	53	9	N	48	171	1	1	8	95

MORRIS C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273871 COMPL. DATE 05/20/2011 TOTAL DEPTH 6903 PERF. 7737 - 11256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6030	X	5853	-0-	-177	-0-	5701	3	152	9	N	138	173	1			206
10	6417	X	6031	-0-	-386	-0-	5880	3	151	9	N	137	169	1			174
11	6210	X	6095	-0-	-115	-0-	5917	3	178	9	N	162					336
12	6293	X	6285	-0-	-8	-0-	6111	3	174	9	N	158	360	1			134
01	6502	X	6502	-0-	-0-	-0-	6305	3	197	9	N	179					313
02	5684	X	5619	-0-	-65	-0-	5487	3	132	9	N	120	174	1	2	8	257

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

TATUM A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273872 COMPL. DATE 05/12/2012 TOTAL DEPTH 7831 PERF. 8237 - 13075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12570	X	11780	-0-	-790	-0-	11761	3	19	9	N	17	145	1			39
10	13144	X	12386	-0-	-758	-0-	12358	3	28	9	N	25					64
11	12720	X	12002	-0-	-718	-0-	11974	3	28	9	N	25					89
12	13144	X	12882	-0-	-262	-0-	12843	3	39	9	N	35					124
01	12400	X	11540	-0-	-860	-0-	11501	3	39	9	N	35					159
02	11200	X	10140	-0-	-1060	-0-	10112	3	28	9	N	25					184

TATUM A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273873 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 8045 PERF. 8650 - 13285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	13500	X	13309	-0-	-191	-0-	13240	3	69	9	N	63					157
10	14508	X	13746	-0-	-762	-0-	13677	3	69	9	N	63	121	1			99
11	14040	X	11814	-0-	-2226	-0-	11764	3	50	9	N	45					144
12	14508	X	11058	-0-	-3450	-0-	11006	3	52	9	N	47	181	1			10
01	14322	X	12530	-0-	-1792	-0-	12473	3	57	9	N	52					62
02	12432	X	11304	-0-	-1128	-0-	11238	3	66	9	N	60					122

TIPTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273874 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 8220 - 13783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11400	X	11400	-0-	-0-	-0-	11314	3	86	9	N	78					217
10	11321	X	11321	-0-	-0-	-0-	11240	3	81	9	N	74	174	1			117
11	9780	X	3221	-0-	-6559	-0-	3202	3	19	9	N	17					134
12	11780	X	-0-	-0-	-11780	-0-					N	-0-					134
01	13236	X	13236	-0-	-0-	-0-	13162	3	74	9	N	67					201
*02	12068	X	12068	-0-	-0-	-0-	11968	3	100	9	N	91	177	1			115

RITZ A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273876 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 7927 PERF. 8548 - 13057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7050	X	1912	-0-	-5138	-0-	1911	3	1	9	N	1					83
10	6696	X	418	-0-	-6278	-0-	415	1	3	9	N	3					86
11	4950	X	1324	-0-	-3626	-0-	175	1	1146	3	N	3					89
							3	9									
12	4526	X	8	-0-	-4518	-0-	8	3			N	-0-					89
01	6912	X	6912	-0-	-0-	-0-	2	1	6892	3	N	16					105
							18	9									
*02	5651	X	5651	-0-	-0-	-0-	5627	3	24	9	N	22					127

ZOEY B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273877 COMPL. DATE 12/13/2011 TOTAL DEPTH 7473 PERF. 7756 - 11975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7110	X	6924	-0-	-186	-0-	6846	3	78	9	N	71	173	1			48
10	7347	X	6958	-0-	-389	-0-	6881	3	77	9	N	70					118
11	7110	X	5868	-0-	-1242	-0-	5772	3	96	9	N	87	164	1			41
12	7254	X	5557	-0-	-1697	-0-	5476	3	81	9	N	74					115
01	7254	X	5736	-0-	-1518	-0-	5640	3	96	9	N	87					202
02	6468	X	4865	-0-	-1603	-0-	4785	3	80	9	N	73	173	1			102

MARTIN B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273901 COMPL. DATE 06/11/2011 TOTAL DEPTH 6687 PERF. 7020 - 12275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6570	X	6475	-0-	-95	-0-	6429	3	46	9	N	42					192
10	6758	X	5502	-0-	-1256	-0-	5468	3	34	9	N	31	160	1			63
11	6540	X	5812	-0-	-728	-0-	5775	3	37	9	N	34					97
12	6727	X	6181	-0-	-546	-0-	6134	3	47	9	N	43					140
01	6696	X	6576	-0-	-120	-0-	6525	3	51	9	N	46					186
02	6048	X	5937	-0-	-111	-0-	5889	3	48	9	N	44	169	1	1	8	60

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
REYNOLDS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273905 COMPL. DATE 10/26/2008 TOTAL DEPTH 7723 PERF. 8242 - 11805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5578	X	5578	-0-	-0-	-0-	5470	3	108	9	N	98	1	8			211
10	5487	X	5287	-0-	-200	-0-	5180	3	107	9	N	97	175	1			133
11	5609	X	5609	-0-	-0-	-0-	5503	3	106	9	N	96	171	1	1	8	57
12	6567	X	6567	-0-	-0-	-0-	6450	3	117	9	N	106	1	8			162
01	6416	X	6416	-0-	-0-	-0-	6307	3	109	9	N	99	172	1	3	8	86
02	5236	X	4650	-0-	-586	-0-	4569	3	81	9	N	74	1	8			159

KENAS A WELL #: 2H RRCID -> 273906 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 7658 PERF. 8205 - 11076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7296	X	7296	-0-	-0-	-0-	7230	3	66	9	N	60	177	1	2	8	59
10	4398	X	4398	-0-	-0-	-0-	4383	3	15	9	N	14					73
11	8124	X	8124	-0-	-0-	-0-	8058	3	66	9	N	60	2	8			131
12	6017	X	6017	-0-	-0-	-0-	5952	3	65	9	N	59	1	8			189
01	8069	X	8069	-0-	-0-	-0-	8016	3	53	9	N	48	173	1	5	8	59
*02	7179	X	7179	-0-	-0-	-0-	7124	3	55	9	N	50	1	8			108

POSEY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273907 COMPL. DATE 10/24/2010 TOTAL DEPTH 7742 PERF. 7103 - 11560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5910	X	5262	-0-	-648	-0-	309	1	4912	3	N	37	175	1			31
							41	9									
10	5301	X	4636	-0-	-665	-0-	278	1	4332	3	N	24	1	8			54
							26	9									
11	5130	X	4288	-0-	-842	-0-	318	1	3935	3	N	32					86
							35	9									
12	5817	X	5817	-0-	-0-	-0-	315	1	5463	3	N	35	1	8			120
							39	9									
01	7996	X	7996	-0-	-0-	-0-	255	1	7688	3	N	48	13	8			155
							53	9									
02	4900	X	4411	-0-	-489	-0-	299	1	4079	3	N	30	1	8			184
							33	9									

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
09	5670	X	5556	-0-	-114	-0-	5428	3	128	9	N	116	174	1			120
10	5859	X	5708	-0-	-151	-0-	5605	3	103	9	N	94	178	1			36
11	5713	X	5713	-0-	-0-	-0-	5607	3	106	9	N	96					132
12	5925	X	5925	-0-	-0-	-0-	5819	3	106	9	N	96	175	1			53
01	6302	X	6302	-0-	-0-	-0-	6185	3	117	9	N	106	4	8			155
*02	5578	X	5578	-0-	-0-	-0-	5487	3	91	9	N	83	178	1			60

E BENTON B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273909 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 6792 PERF. 7132 - 11800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7050	X	6411	-0-	-639	-0-	6370	3	41	9	N	37					199
10	7161	X	6377	-0-	-784	-0-	6330	3	47	9	N	43	168	1			74
11	6930	X	6055	-0-	-875	-0-	6004	3	51	9	N	46					120
12	7068	X	6235	-0-	-833	-0-	6178	3	57	9	N	52	140	1			32
01	7037	X	6489	-0-	-548	-0-	6432	3	57	9	N	52					84
02	5992	X	5870	-0-	-122	-0-	5820	3	50	9	N	45	1	8			128

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
WALES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273910 COMPL. DATE 09/30/2011 TOTAL DEPTH 6812 PERF. 7256 - 11247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5700	X	4733	-0-	-967	-0-	74	1	4594	3	N	59	169	1			66
							65	9									
10	5890	X	5051	-0-	-839	-0-	51	1	4909	3	N	83					149
							91	9									
11	5640	X	3787	-0-	-1853	-0-	49	1	3709	3	N	26					175
							29	9									
12	5332	X	4519	-0-	-813	-0-	55	1	4387	3	N	70	173	1			72
							77	9									
01	5053	X	4827	-0-	-226	-0-	50	1	4677	3	N	91					163
							100	9									
02	4564	X	4473	-0-	-91	-0-	43	1	4344	3	N	78	171	1			70
							86	9									

RICHARDSON B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273911 COMPL. DATE 03/01/2011 TOTAL DEPTH 8201 PERF. 8308 - 13480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7500	X	5921	-0-	-1579	-0-	866	1	4912	3	N	130					204
							143	9									
10	7750	X	4931	-0-	-2819	-0-	872	1	3942	3	N	106	173	1			137
							117	9									
11	7500	X	4192	-0-	-3308	-0-	870	1	3200	3	N	111	173	1			75
							122	9									
12	7409	X	4758	-0-	-2651	-0-	897	1	3718	3	N	130	4	8			201
							143	9									
01	6417	X	4157	-0-	-2260	-0-	889	1	3151	3	N	106	173	1	4	8	130
							117	9									
02	5516	X	5287	-0-	-229	-0-	812	1	4334	3	N	128	86	1			172
							141	9									

RICHARDSON B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273912 COMPL. DATE 02/26/2011 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 8701 - 14025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	41	1			15
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

PEMBROKE C UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273913 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 6900 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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	3780	X	3439	-0-	-341	-0-	3407	3	32	9	N	29					188
10	3751	X	3386	-0-	-365	-0-	3357	3	29	9	N	26	172	1			42
11	3570	X	2679	-0-	-891	-0-	2660	3	19	9	N	17					59
12	3627	X	2375	-0-	-1252	-0-	412	1	1938	3	N	23					82
							25	9									
01	3627	X	2880	-0-	-747	-0-	24	1	2828	3	N	25					107
							28	9									
*02	3262	X	3262	-0-	-0-	-0-	3225	3	37	9	N	34	1	8			140

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-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
09	3738	X	3738	-0-	-0-	-0-	3679	3	59	9	N	54	172	1	1	8	48
10	3889	X	3889	-0-	-0-	-0-	3835	3	54	9	N	49					97
11	3726	X	3726	-0-	-0-	-0-	3678	3	48	9	N	44	1	8			140
12	3875	X	3843	-0-	-32	-0-	3788	3	55	9	N	50	1	8			189
01	3893	X	3893	-0-	-0-	-0-	3838	3	55	9	N	50	165	1	2	8	72
*02	3547	X	3547	-0-	-0-	-0-	3493	3	54	9	N	49	1	8			120

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
09	4345	X	4345	-0-	-0-	-0-	4337	3	8	9	N	7					114
10	4618	X	4618	-0-	-0-	-0-	4608	3	10	9	N	9					123
11	4560	X	4387	-0-	-173	-0-	4377	3	10	9	N	9					132
12	4712	X	4378	-0-	-334	-0-	4363	3	15	9	N	14	142	1			4
01	4712	X	4053	-0-	-659	-0-	4040	3	13	9	N	12					16
02	4172	X	3574	-0-	-598	-0-	3564	3	10	9	N	9					25

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
09	3660	X	2455	-0-	-1205	-0-	2293	3	162	9	N	147	349	1			20
10	3844	X	3087	-0-	-757	-0-	2904	3	183	9	N	166					186
11	3720	X	3197	-0-	-523	-0-	3013	3	184	9	N	167	174	1			179
12	3844	X	2995	-0-	-849	-0-	2821	3	174	9	N	158	173	1			164
01	3224	X	3139	-0-	-85	-0-	2954	3	185	9	N	168	178	1			154
02	2996	X	2765	-0-	-231	-0-	2603	3	162	9	N	147	178	1			123

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
09	7372	X	7372	-0-	-0-	-0-	7329	3	43	9	N	39	178	1			54
10	7502	X	7495	-0-	-7	-0-	7420	3	75	9	N	68					122
11	7654	X	7654	-0-	-0-	-0-	7599	3	55	9	N	50					172
12	11631	X	11631	-0-	-0-	-0-	11575	3	56	9	N	51	178	1			45
01	10612	X	10612	-0-	-0-	-0-	10534	3	78	9	N	71					116
*02	7637	X	7637	-0-	-0-	-0-	7551	3	86	9	N	78					194

EDNA A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273945 COMPL. DATE 03/18/2012 TOTAL DEPTH 6626 PERF. 7027 - 10870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5010	X	4400	-0-	-610	-0-	107	1	4220	3	N	66					165
							73	9									
10	5177	X	4456	-0-	-721	-0-	98	1	4293	3	N	59	171	1			53
							65	9									
11	5010	X	3758	-0-	-1252	-0-	96	1	3592	3	N	64					117
							70	9									
12	4960	X	3407	-0-	-1553	-0-	110	1	3249	3	N	44					161
							48	9									
01	4778	X	4778	-0-	-0-	-0-	91	1	4582	3	N	95	179	1			77
							105	9									
*02	4443	X	4443	-0-	-0-	-0-	80	1	4278	3	N	77					154
							85	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SOUTH MONDAY C UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273946 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 7873 PERF. 8316 - 12172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4380	X	4141	-0-	-239	-0-	344	1	3535	3	N	238	341	1	2	8	153
							262	9									
10	4588	X	3742	-0-	-846	-0-	368	1	3170	3	N	185	168	1	1	8	169
							204	9									
11	4440	X	3900	-0-	-540	-0-	367	1	3293	3	N	218	338	1	2	8	47
							240	9									
12	4588	X	2892	-0-	-1696	-0-	385	1	2278	3	N	208	165	1	3	8	87
							229	9									
01	4464	X	3176	-0-	-1288	-0-	373	1	2574	3	N	208	174	1	6	8	115
							229	9									
02	3864	X	3311	-0-	-553	-0-	345	1	2758	3	N	189	165	1	2	8	137
							208	9									

KETCHUM UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273947 COMPL. DATE 09/11/2011 TOTAL DEPTH 6665 PERF. 6992 - 11070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5280	X	3145	-0-	-2135	-0-	186	1	2869	3	N	82	174	1			100
							90	9									
10	5456	X	3423	-0-	-2033	-0-	165	1	3151	3	N	97	1	8			196
							107	9									
11	5280	X	4225	-0-	-1055	-0-	112	1	4002	3	N	101	171	1			126
							111	9									
12	5146	X	3875	-0-	-1271	-0-	141	1	3634	3	N	91					217
							100	9									
01	4102	X	4102	-0-	-0-	-0-	172	1	3808	3	N	111	177	1	6	8	145
							122	9									
02	3948	X	3716	-0-	-232	-0-	153	1	3454	3	N	99					244
							109	9									

KETCHUM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273948 COMPL. DATE 09/10/2011 TOTAL DEPTH 6654 PERF. 7053 - 11090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7420	X	7420	-0-	-0-	-0-	7183	3	237	9	N	215	175	1			283
10	7998	X	7511	-0-	-487	-0-	7291	3	220	9	N	200	353	1	1	8	129
11	7740	X	6297	-0-	-1443	-0-	68	1	6029	3	N	182	165	1			146
							200	9									
12	7998	X	6911	-0-	-1087	-0-	32	1	6641	3	N	216	174	1			188
							238	9									
01	7657	X	7611	-0-	-46	-0-	7423	3	188	9	N	171	173	1	6	8	180
*02	7093	X	7093	-0-	-0-	-0-	6833	3	260	9	N	236	177	1			239

NANCY B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273949 COMPL. DATE 03/25/2012 TOTAL DEPTH 6723 PERF. 7265 - 11174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6390	X	5545	-0-	-845	-0-	5531	3	14	9	N	13					84
10	6541	X	5599	-0-	-942	-0-	5553	3	46	9	N	42	1	8			125
11	6330	X	4664	-0-	-1666	-0-	4638	3	26	9	N	24					149
12	5859	X	4688	-0-	-1171	-0-	4656	3	32	9	N	29					178
01	5735	X	4926	-0-	-809	-0-	4898	3	28	9	N	25	3	8			200
02	5180	X	4456	-0-	-724	-0-	4431	3	25	9	N	23					223

KAY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273950 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 7122 - 11962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2940	X	696	-0-	-2244	-0-	681	3	15	9	N	14	173	1			26
10	1860	X	1860	-0-	-0-	-0-	1826	3	34	9	N	31	2	8			55
11	1888	X	1888	-0-	-0-	-0-	1854	3	34	9	N	31					86
12	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1093	3	31	9	N	28	1	8			113
01	1767	N	1555	-0-	-212	-0-	1521	3	34	9	N	31	1	8			143
*02	2456	N	2456	-0-	-0-	-0-	2427	3	29	9	N	26	6	8			163

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

POSEY E UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273951 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 6729 PERF. 7119 - 12077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6660	X	6257	-0-	-403	-0-	6216	3	41	9	N	37	177	1			56
10	6882	X	5687	-0-	-1195	-0-	5630	3	57	9	N	52	1	8			107
11	6480	X	3465	-0-	-3015	-0-	3419	3	46	9	N	42					149
12	6634	X	3675	-0-	-2959	-0-	3644	3	31	9	N	28					177
01	6634	X	4393	-0-	-2241	-0-	4339	3	54	9	N	49	175	1	1	8	50
02	5852	X	4650	-0-	-1202	-0-	4582	3	68	9	N	62	4	8			108

GRAY A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273952 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 6731 PERF. 7314 - 11260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5250	X	4962	-0-	-288	-0-	168	1	4763	3	N	28					87
							31	9									
10	5656	X	5656	-0-	-0-	-0-	100	1	5523	3	N	30	1	8			116
							33	9									
11	5537	X	5537	-0-	-0-	-0-	92	1	5410	3	N	32					148
							35	9									
12	5363	X	4911	-0-	-452	-0-	105	1	4783	3	N	21					169
							23	9									
01	6127	X	6127	-0-	-0-	-0-	26	1	6046	3	N	50	176	1	5	8	38
							55	9									
02	5180	X	4486	-0-	-694	-0-	41	1	4416	3	N	26					64
							29	9									

MARCHANT C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273953 COMPL. DATE 01/23/2011 TOTAL DEPTH 7963 PERF. 8182 - 12280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3363	X	3363	-0-	-0-	-0-	368	1	2930	3	N	59	50	1	1	8	126
							65	9									
10	3839	X	3839	-0-	-0-	-0-	390	1	3381	3	N	62					188
							68	9									
11	3730	X	3730	-0-	-0-	-0-	337	1	3321	3	N	65	172	1	1	8	80
							72	9									
12	3675	X	3675	-0-	-0-	-0-	306	1	3302	3	N	61	1	8			140
							67	9									
01	3884	X	3884	-0-	-0-	-0-	283	1	3542	3	N	54	129	1	3	8	62
							59	9									
*02	3810	X	3810	-0-	-0-	-0-	242	1	3495	3	N	66	1	8			127
							73	9									

TATUM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273954 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 7841 PERF. 8326 - 13100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10290	X	8264	-0-	-2026	-0-	45	1	8205	3	N	13					64
							14	9									
10	10618	X	10618	-0-	-0-	-0-	10594	3	24	9	N	22	59	1			27
11	10620	X	9985	-0-	-635	-0-	9963	3	22	9	N	20					47
12	10974	X	10275	-0-	-699	-0-	10239	3	36	9	N	33					80
01	10974	X	9494	-0-	-1480	-0-	9461	3	33	9	N	30					110
02	9604	X	8281	-0-	-1323	-0-	8255	3	26	9	N	24					134

TATUM UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273957 COMPL. DATE 05/10/2012 TOTAL DEPTH 7945 PERF. 8293 - 13065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11190	X	8063	-0-	-3127	-0-	7	1	8031	3	N	23	39	1			44
							25	9									
10	11563	X	7443	-0-	-4120	-0-	7431	3	12	9	N	11					55
11	11190	X	2692	-0-	-8498	-0-	22	1	2662	3	N	7					62
							8	9									
12	10757	X	8498	-0-	-2259	-0-	36	1	8433	3	N	26					88
							29	9									
01	10757	X	8638	-0-	-2119	-0-	8612	3	26	9	N	24					112
*02	7832	X	7832	-0-	-0-	-0-	7811	3	21	9	N	19					131

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

NANCY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273958 COMPL. DATE 03/24/2012 TOTAL DEPTH 6787 PERF. 7262 - 11655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	1852	3	23	9	N	21	166	1			42
10	3009	N	3009	-0-	-0-	-0-	2950	3	59	9	N	54	1	8			95
11	3000	N	3133	-0-	133	133	3086	3	47	9	N	43					138
12	3100	N	3443	-0-	343	476	3379	3	64	9	N	58					196
01	3100	N	3471	-0-	371	847	3406	3	65	9	N	59	172	1	3	8	80
*02	4103	X	3256	-0-	-847	-0-	3212	3	44	9	N	40					120

NUNNELY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273967 COMPL. DATE 08/02/2012 TOTAL DEPTH 7645 PERF. 8145 - 11950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11975	X	11975	-0-	-0-	-0-	11404	3	571	9	N	519	510	1			160
10	12306	X	12306	-0-	-0-	-0-	11715	3	591	9	N	537	512	1			185
11	11820	X	11517	-0-	-303	-0-	10925	3	592	9	N	538	509	1			214
12	14136	X	10730	-0-	-3406	-0-	10200	3	530	9	N	482	676	1			20
01	13206	X	10724	-0-	-2482	-0-	10186	3	538	9	N	489	355	1	1	8	153
02	11172	X	9459	-0-	-1713	-0-	8986	3	473	9	N	430	351	1			232

HAMILTON C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273972 COMPL. DATE 12/15/2012 TOTAL DEPTH 8096 PERF. 8669 - 12615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12630	X	10526	-0-	-2104	-0-	10461	3	65	9	N	59					114
10	13051	X	10686	-0-	-2365	-0-	10623	3	63	9	N	57					171
11	12630	X	10566	-0-	-2064	-0-	10504	3	62	9	N	56	162	1			65
12	11780	X	11226	-0-	-554	-0-	11159	3	67	9	N	61	79	1			47
01	11749	X	10855	-0-	-894	-0-	10786	3	69	9	N	63					110
02	9856	X	8766	-0-	-1090	-0-	8709	3	57	9	N	52					162

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
09	12090	X	5763	-0-	-6327	-0-	499	1	5148	3	N	105					204
							116	9									
10	11811	X	5896	-0-	-5915	-0-	581	1	5184	3	N	119	165	1			158
							131	9									
11	11430	X	5321	-0-	-6109	-0-	582	1	4607	3	N	120	168	1			110
							132	9									
12	11811	X	4929	-0-	-6882	-0-	565	1	4197	3	N	152	166	1			96
							167	9									
01	11346	X	4939	-0-	-6407	-0-	562	1	4219	3	N	144	167	1			73
							158	9									
*02	6094	X	6094	-0-	-0-	-0-	558	1	5394	3	N	129					202
							142	9									

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
09	60	N	35	-0-	-25	-0-	35	3			N	-0-					-0-
10	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	3			N	-0-					-0-
11	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
12	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					-0-
01	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
*02	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					-0-

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
09	3598	X	3598	-0-	-0-	-0-	3570	3	28	9	N	25					102
10	3784	X	3784	-0-	-0-	-0-	3754	3	30	9	N	27					129
11	3724	X	3724	-0-	-0-	-0-	3696	3	28	9	N	25					154
12	3592	X	3592	-0-	-0-	-0-	3572	3	20	9	N	18	1	8			171
01	3518	X	3518	-0-	-0-	-0-	3484	3	34	9	N	31	178	1	2	8	22
*02	3275	X	3275	-0-	-0-	-0-	3260	3	15	9	N	14	1	8			35

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
09	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					-0-
10	372	N	10	-0-	-362	-0-	10	3			N	-0-					-0-
11	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-					-0-
12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
01	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					-0-
*02	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-

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
09	439	N	439	-0-	-0-	-0-	425	1	14	9	N	13					202
10	452	N	452	-0-	-0-	-0-	442	1	10	9	N	9	4	8			207
11	451	N	451	-0-	-0-	-0-	450	1	1	9	N	1					208
12	564	N	564	-0-	-0-	-0-	450	1	112	3	N	2	2	8			208
							2	9									
01	468	N	468	-0-	-0-	-0-	428	1	40	9	N	36	33	8			211
*02	925	N	925	-0-	-0-	-0-	403	1	508	3	N	13	172	1	3	8	49
							14	9									

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
09	2175	X	2175	-0-	-0-	-0-	433	1	1617	3	N	114	167	1			44
							125	9									
10	2459	X	2459	-0-	-0-	-0-	457	1	1917	3	N	77	6	8			115
							85	9									
11	2161	X	2161	-0-	-0-	-0-	410	1	1697	3	N	49					164
							54	9									
12	2586	N	2586	-0-	-0-	-0-	423	1	2107	3	N	51	167	1	2	8	46
							56	9									
01	2863	N	2863	-0-	-0-	-0-	460	1	2301	3	N	93	40	8			99
							102	9									
*02	2800	N	3846	-0-	1046	1046	407	1	3374	3	N	59	3	8			155
							65	9									

HANSEN B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273984 COMPL. DATE 10/16/2011 TOTAL DEPTH 6959 PERF. 7603 - 12040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8310	X	7184	-0-	-1126	-0-	7125	3	59	9	N	54	174	1			77
10	9384	X	9384	-0-	-0-	-0-	9290	3	94	9	N	85					162
11	8280	X	7465	-0-	-815	-0-	7408	3	57	9	N	52	172	1			42
12	8184	X	7053	-0-	-1131	-0-	6987	3	66	9	N	60					102
01	9393	X	7817	-0-	-1576	-0-	7716	3	101	9	N	92					194
02	8484	X	6874	-0-	-1610	-0-	6799	3	75	9	N	68	173	1			89

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
09	2970	X	2452	-0-	-518	-0-	2429	3	23	9	N	21					236
10	3841	X	3841	-0-	-0-	-0-	3800	3	41	9	N	37	163	1			110
11	4307	X	4307	-0-	-0-	-0-	4257	3	50	9	N	45					155
12	4077	X	4077	-0-	-0-	-0-	4014	3	63	9	N	57					212
01	4039	X	4039	-0-	-0-	-0-	3997	3	42	9	N	38	3	8			247
*02	3426	X	3426	-0-	-0-	-0-	3404	3	22	9	N	20					267

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
09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					16
10	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	3			N	-0-					16
11	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-					16
12	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					16
01	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-					16
*02	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					16

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

SHERRILL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273988 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 7496 PERF. 7728 - 10217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2880	X	2734	-0-	-146	-0-	2697	3	37	9	N	34					105
10	2976	X	2278	-0-	-698	-0-	2246	3	32	9	N	29					134
11	3090	X	2179	-0-	-911	-0-	2133	3	46	9	N	42	162	1			14
12	3193	X	2403	-0-	-790	-0-	2372	3	31	9	N	28					42
01	3193	X	2300	-0-	-893	-0-	2264	3	36	9	N	33					75
02	2548	X	1655	-0-	-893	-0-	1585	3	70	9	N	64					139

BUSBY WELL #: 1 RRCID -> 273989 COMPL. DATE 08/16/2009 TOTAL DEPTH 8427 PERF. 7610 - 8165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	1624	3	39	9	N	35					116
10	1581	N	1425	-0-	-156	-0-	1388	3	37	9	N	34					150
11	1800	N	1544	-0-	-256	-0-	1491	3	53	9	N	48	171	1			27
12	1705	N	1562	-0-	-143	-0-	1511	3	51	9	N	46					73
01	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	1813	3	23	9	N	21					94
*02	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1476	3	13	9	N	12					106

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
09	7200	X	5807	-0-	-1393	-0-	5777	3	30	9	N	27					117
10	7440	X	7236	-0-	-204	-0-	7203	3	33	9	N	30					147
11	7200	X	6498	-0-	-702	-0-	6469	3	29	9	N	26					173
12	6682	X	6682	-0-	-0-	-0-	6652	3	30	9	N	27					200
01	7199	X	7199	-0-	-0-	-0-	7166	3	33	9	N	30	174	1			56
*02	6504	X	6504	-0-	-0-	-0-	6478	3	26	9	N	24					80

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
09	11244	X	11244	-0-	-0-	-0-	281	1	10326	3	N	579	687	1			93
							637	9									
10	8680	X	6294	-0-	-2386	-0-	287	1	5519	3	N	444	340	1	1	8	196
							488	9									
11	8400	X	8273	-0-	-127	-0-	342	1	7401	3	N	482	509	1			169
							530	9									
12	11625	X	6624	-0-	-5001	-0-	328	1	5819	3	N	434	520	1	1	8	82
							477	9									
01	11625	X	1754	-0-	-9871	-0-	301	1	1069	3	N	349	341	1			90
							384	9									
02	10500	X	551	-0-	-9949	-0-	342	1	209	9	N	190	140	1			140

SLAGLE B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274004 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 8126 PERF. 8229 - 10330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

SLAGLE B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 274005 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8070 - 9350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					42
10	723	N	723	-0-	-0-	-0-	210	1	465	3	N	44					86
							48	9									
11	3000	N	3702	-0-	702	702	599	1	2971	3	N	120	156	1			50
							132	9									
12	3100	N	2731	-0-	-369	333	604	1	2081	3	N	42					92
							46	9									
01	3039	N	2706	-0-	-333	-0-	606	1	2068	3	N	29					121
							32	9									
02	2576	X	2426	-0-	-150	-0-	556	1	1842	3	N	25	2	8			144
							28	9									

SLAGLE B UNIT WELL #: 5 RRCID -> 274006 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 7374 - 9120

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HEARD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274007 COMPL. DATE 09/12/2011 TOTAL DEPTH 6594 PERF. 7117 - 10732

09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HEARD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274008 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 6996 - 11120

09	6120	X	5591	-0-	-529	-0-	5403	3	188	9	N	171					247
10	6169	X	5625	-0-	-544	-0-	42	1	5377	3	N	187	344	1			90
							206	9									
11	5970	X	5455	-0-	-515	-0-	71	1	5197	3	N	170	171	1			89
							187	9									
12	6138	X	5339	-0-	-799	-0-	94	1	5077	3	N	153	172	1			70
							168	9									
01	5983	X	5459	-0-	-524	-0-	168	1	5083	3	N	189	174	1	3	8	82
							208	9									
02	5208	X	4824	-0-	-384	-0-	156	1	4485	3	N	166	171	1			77
							183	9									

CHRISTIAN B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274009 COMPL. DATE 08/03/2009 TOTAL DEPTH 8315 PERF. 8528 - 12680

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	8430	X	7294	-0-	-1136	-0-	7270	3	24	9	N	22					47
10	8711	X	8577	-0-	-134	-0-	8543	3	34	9	N	31					78
11	8430	X	7192	-0-	-1238	-0-	7163	3	29	9	N	26					104
12	8184	X	7023	-0-	-1161	-0-	6987	3	36	9	N	33					137
01	8587	X	6996	-0-	-1591	-0-	6956	3	40	9	N	36					173
02	7756	X	6376	-0-	-1380	-0-	6346	3	30	9	N	27	175	1			25

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

HAMILTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274012 COMPL. DATE 06/11/2011 TOTAL DEPTH 7986 PERF. 8423 - 12043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1440	N	1114	-0-	-326	-0-	1069	3	45	9	N	41	158	1	1	8	40
10	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1155	3	30	9	N	27					67
11	1650	N	782	-0-	-868	-0-	756	3	26	9	N	24	1	8			90
12	1147	N	1006	-0-	-141	-0-	966	3	40	9	N	36	1	8			125
01	1178	N	875	-0-	-303	-0-	835	3	40	9	N	36	3	8			158
*02	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	961	3	61	9	N	55	173	1	1	8	39

BOWERS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274016 COMPL. DATE 02/02/2013 TOTAL DEPTH 8638 PERF. 9083 - 13140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7680	X	5927	-0-	-1753	-0-	383	1	5304	3	N	218	348	1			82
							240	9									
10	7409	X	6715	-0-	-694	-0-	223	1	6214	3	N	253	175	1			160
							278	9									
11	7170	X	6574	-0-	-596	-0-	223	1	6110	3	N	219	176	1			203
							241	9									
12	6882	X	6647	-0-	-235	-0-	215	1	6184	3	N	225	344	1	1	8	83
							248	9									
01	6727	X	6475	-0-	-252	-0-	242	1	6042	3	N	174	176	1	1	8	80
							191	9									
02	6132	X	5865	-0-	-267	-0-	229	1	5405	3	N	210	182	1			108
							231	9									

FARRELL C UNIT WELL #: 5H RRCID -> 274018 COMPL. DATE 04/30/2012 TOTAL DEPTH 8024 PERF. 8416 - 12291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11940	X	10549	-0-	-1391	-0-	10524	3	25	9	N	23					87
10	12338	X	9911	-0-	-2427	-0-	9883	3	28	9	N	25					112
11	11940	X	8794	-0-	-3146	-0-	8769	3	25	9	N	23					135
12	11408	X	9349	-0-	-2059	-0-	9320	3	29	9	N	26	97	1			64
01	12976	X	12976	-0-	-0-	-0-	12937	3	39	9	N	35					99
*02	10500	X	10500	-0-	-0-	-0-	10461	3	39	9	N	35					134

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
09	4020	X	87	-0-	-3933	-0-	76	1	11	9	N	10					107
10	9261	X	9261	-0-	-0-	-0-	518	1	8263	3	N	436	344	1			199
							480	9									
11	7558	X	7558	-0-	-0-	-0-	439	1	6739	3	N	345	347	1			197
							380	9									
12	6986	X	6986	-0-	-0-	-0-	425	1	6246	3	N	286	348	1	2	8	133
							315	9									
01	8866	X	6273	-0-	-2593	-0-	418	1	5551	3	N	276	173	1	2	8	234
							304	9									
02	8008	X	5228	-0-	-2780	-0-	387	1	4686	3	N	141	174	1			201
							155	9									

FARRELL C UNIT WELL #: 6H RRCID -> 274021 COMPL. DATE 05/03/2012 TOTAL DEPTH 7901 PERF. 8240 - 12180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9037	X	9037	-0-	-0-	-0-	9024	3	13	9	N	12					49
10	9388	X	9388	-0-	-0-	-0-	9359	3	29	9	N	26					75
11	9336	X	9336	-0-	-0-	-0-	9307	3	29	9	N	26					101
12	9331	X	9115	-0-	-216	-0-	9086	3	29	9	N	26					127
01	9656	X	9656	-0-	-0-	-0-	9625	3	31	9	N	28					155
02	8708	X	8133	-0-	-575	-0-	8089	3	44	9	N	40					195

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
POSEY B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274022 COMPL. DATE 10/30/2010 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 7132 - 11245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3510	X	3084	-0-	-426	-0-	291 74	1 9	2719	3	N	67					184
10	3627	X	1687	-0-	-1940	-0-	303 52	1 9	1332	3	N	47	172	1	1	8	58
11	3510	X	3066	-0-	-444	-0-	277 89	1 9	2700	3	N	81					139
12	3596	X	2542	-0-	-1054	-0-	282 88	1 9	2172	3	N	80	169	1	1	8	49
01	3596	X	2988	-0-	-608	-0-	365 106	1 9	2517	3	N	96	12	8			133
02	2884	X	2781	-0-	-103	-0-	258 95	1 9	2428	3	N	86	175	1	1	8	43

SINGLETON WELL #: 1H RRCID -> 274030 COMPL. DATE 11/02/2008 TOTAL DEPTH 5179 PERF. 5625 - 9428

09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
11	0	X	-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

SINGLETON WELL #: 2H RRCID -> 274031 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 5159 PERF. 5794 - 9478

09	4920	X	-0-	-0-	-4920	-0-					N	-0-					21
10	5084	X	-0-	-0-	-5084	-0-					N	-0-					21
11	4920	X	-0-	-0-	-4920	-0-					N	-0-					21
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

SINGLETON WELL #: 3H RRCID -> 274032 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 5173 PERF. 5426 - 8150

09	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					36
10	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					36
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-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

SINGLETON WELL #: 5 H RRCID -> 274033 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 5135 PERF. 5472 - 8981

09	6990	X	1717	-0-	-5273	-0-	1707	3	10	9	N	9					156
10	7223	X	5654	-0-	-1569	-0-	5653	3	1	9	N	1					157
11	6840	X	4782	-0-	-2058	-0-	4765	3	17	9	N	15					172
12	5301	X	4169	-0-	-1132	-0-	4162	3	7	9	N	6					178
01	5642	X	2850	-0-	-2792	-0-	2848	3	2	9	N	2					180
02	5096	X	4137	-0-	-959	-0-	4135	3	2	9	N	2					182

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

MCKOWN B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274035 COMPL. DATE 07/14/2011 TOTAL DEPTH 8793 PERF. 8985 - 13395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7694	X	7694	-0-	-0-	-0-	217	1	7292	3	N	168	176	1			167
							185	9									
10	8306	X	8306	-0-	-0-	-0-	487	1	7656	3	N	148	172	1			143
							163	9									
11	7650	X	5761	-0-	-1889	-0-	5663	3	98	9	N	89	174	1			58
12	8742	X	3130	-0-	-5612	-0-	3077	3	53	9	N	48	1	8			105
01	8742	X	4582	-0-	-4160	-0-	821	1	3658	3	N	94	2	8			197
							103	9									
02	7504	X	3997	-0-	-3507	-0-	507	1	3373	3	N	106	175	1			128
							117	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
09	6510	X	4734	-0-	-1776	-0-	406	1	4265	3	N	57	5	8			226
							63	9									
10	6758	X	4637	-0-	-2121	-0-	423	1	4153	3	N	55	174	1	2	8	105
							61	9									
11	6540	X	2920	-0-	-3620	-0-	392	1	2487	3	N	37	3	8			139
							41	9									
12	5890	X	3578	-0-	-2312	-0-	428	1	3086	3	N	58	6	8			191
							64	9									
01	5456	X	3600	-0-	-1856	-0-	421	1	3115	3	N	58	170	1	16	8	63
							64	9									
02	4424	X	4044	-0-	-380	-0-	396	1	3606	3	N	38	8	8			93
							42	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
09	8010	X	5796	-0-	-2214	-0-	5771	3	25	9	N	23	3	8			126
10	6530	X	6530	-0-	-0-	-0-	6501	3	29	9	N	26	1	8			151
11	6654	X	6654	-0-	-0-	-0-	6629	3	25	9	N	23	2	8			172
12	6200	X	5855	-0-	-345	-0-	5827	3	28	9	N	25	177	1	1	8	19
01	6541	X	-0-	-0-	-6541	-0-					N	-0-					19
02	5964	X	-0-	-0-	-5964	-0-					N	-0-					19

MAXWELL A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274039 COMPL. DATE 02/08/2010 TOTAL DEPTH 7279 PERF. 8595 - 12730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6900	X	5793	-0-	-1107	-0-	5734	3	59	9	N	54	167	1			71
10	6851	X	6349	-0-	-502	-0-	6255	3	94	9	N	85					156
11	6180	X	5514	-0-	-666	-0-	5446	3	68	9	N	62	176	1			42
12	6407	X	6407	-0-	-0-	-0-	6311	3	96	9	N	87					129
01	6700	X	6700	-0-	-0-	-0-	6613	3	87	9	N	79	175	1			33
*02	6007	X	6007	-0-	-0-	-0-	5915	3	92	9	N	84					117

WHITESIDE A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274041 COMPL. DATE 09/13/2009 TOTAL DEPTH 7768 PERF. 8132 - 13508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12887	X	12887	-0-	-0-	-0-	12836	3	51	9	N	46	171	1	1	8	29
10	11653	X	11653	-0-	-0-	-0-	11613	3	40	9	N	36					65
11	11877	X	11877	-0-	-0-	-0-	11831	3	46	9	N	42	1	8			106
12	14322	X	13035	-0-	-1287	-0-	12980	3	55	9	N	50	1	8			155
01	14785	X	14785	-0-	-0-	-0-	14717	3	68	9	N	62	4	8			213
*02	14045	X	14045	-0-	-0-	-0-	13981	3	64	9	N	58	179	1	2	8	90

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

FARRELL D UNIT WELL #: 7H RRCID -> 274042 COMPL. DATE 05/05/2012 TOTAL DEPTH 8029 PERF. 8505 - 12480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12450	X	8795	-0-	-3655	-0-	21	1	8760	3	N	13					95
							14	9									
10	12865	X	9184	-0-	-3681	-0-	23	1	9143	3	N	16					111
							18	9									
11	12450	X	3903	-0-	-8547	-0-	3903	3			N	-0-					111
12	11966	X	4111	-0-	-7855	-0-	4094	3	17	9	N	15	82	1			44
01	11987	X	11987	-0-	-0-	-0-	11967	3	20	9	N	18					62
*02	9783	X	9783	-0-	-0-	-0-	9755	3	28	9	N	25					87

MILANO WELL #: 2 RRCID -> 274044 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 8441 PERF. 7715 - 8205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	870	N	738	-0-	-132	-0-	737	3	1	9	N	1					134
10	899	N	728	-0-	-171	-0-	728	3			N	-0-					134
11	810	N	450	-0-	-360	-0-	450	3			N	-0-					134
12	775	N	52	-0-	-723	-0-	52	3			N	-0-					134
01	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	3			N	-0-					134
*02	577	N	577	-0-	-0-	-0-	519	3	58	9	N	53					187

EDNA B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274045 COMPL. DATE 03/16/2012 TOTAL DEPTH 6607 PERF. 7079 - 10985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3300	X	2728	-0-	-572	-0-	103	1	2561	3	N	58					139
							64	9									
10	3410	X	2912	-0-	-498	-0-	119	1	2723	3	N	64					203
							70	9									
11	3120	X	2755	-0-	-365	-0-	114	1	2590	3	N	46	176	1			73
							51	9									
12	3224	X	2850	-0-	-374	-0-	107	1	2667	3	N	69					142
							76	9									
01	3076	X	3076	-0-	-0-	-0-	126	1	2875	3	N	68	173	1			37
							75	9									
*02	2886	X	2886	-0-	-0-	-0-	116	1	2708	3	N	56					93
							62	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
09	9870	X	9037	-0-	-833	-0-	8960	3	77	9	N	70	168	1			100
10	10075	X	9381	-0-	-694	-0-	9303	3	78	9	N	71					171
11	9600	X	8861	-0-	-739	-0-	8788	3	73	9	N	66					237
12	9641	X	8856	-0-	-785	-0-	8793	3	63	9	N	57	176	1	1	8	117
01	9393	X	8687	-0-	-706	-0-	8615	3	72	9	N	65	1	8			181
02	8484	X	7831	-0-	-653	-0-	7765	3	66	9	N	60	177	1	1	8	63

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
09	10800	X	9817	-0-	-983	-0-	9718	3	99	9	N	90	172	1	1	8	155
10	10881	X	10406	-0-	-475	-0-	10294	3	112	9	N	102	175	1			82
11	10350	X	9961	-0-	-389	-0-	9850	3	111	9	N	101	1	8			182
12	10571	X	9876	-0-	-695	-0-	9776	3	100	9	N	91	176	1	1	8	96
01	10416	X	9185	-0-	-1231	-0-	9100	3	85	9	N	77	2	8			171
02	9408	X	8609	-0-	-799	-0-	8519	3	90	9	N	82	170	1	1	8	82

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
09	10800	X	10184	-0-	-616	-0-	10082	3	102	9	N	93	173	1			67
10	10788	X	10308	-0-	-480	-0-	10212	3	96	9	N	87					154
11	10587	X	10587	-0-	-0-	-0-	10498	3	89	9	N	81					235
12	13114	X	13114	-0-	-0-	-0-	13009	3	105	9	N	95	177	1			153
01	11350	X	11350	-0-	-0-	-0-	11221	3	129	9	N	117	174	1			96
02	9800	X	7928	-0-	-1872	-0-	7834	3	94	9	N	85					181

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
T & T A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274050 COMPL. DATE 08/15/2010 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 7461 - 12904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3450	X	3286	-0-	-164	-0-	463	1	2739	3	N	76	183	1	2	8	52
							84	9									
10	3565	X	3114	-0-	-451	-0-	476	1	2579	3	N	54	1	8			105
							59	9									
11	3450	X	1804	-0-	-1646	-0-	477	1	1290	3	N	34	2	8			137
							37	9									
12	3565	X	2827	-0-	-738	-0-	470	1	2290	3	N	61	170	1	2	8	26
							67	9									
01	3410	X	3138	-0-	-272	-0-	478	1	2599	3	N	55	7	8			74
							61	9									
02	3080	X	2694	-0-	-386	-0-	416	1	2231	3	N	43	2	8			115
							47	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
09	9390	X	9216	-0-	-174	-0-	9188	3	28	9	N	25					90
10	9734	X	9493	-0-	-241	-0-	9451	3	42	9	N	38					128
11	9420	X	9186	-0-	-234	-0-	9152	3	34	9	N	31					159
12	9734	X	9515	-0-	-219	-0-	9460	3	55	9	N	50	174	1			35
01	9530	X	9530	-0-	-0-	-0-	9480	3	50	9	N	45					80
*02	8655	X	8655	-0-	-0-	-0-	8611	3	44	9	N	40					120

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
09	10919	X	10919	-0-	-0-	-0-	245	1	10335	3	N	308	355	1			96
							339	9									
10	11905	X	11905	-0-	-0-	-0-	2	1	11614	3	N	263	176	1			183
							289	9									
11	10953	X	10953	-0-	-0-	-0-	10716	3	237	9	N	215	177	1			221
12	11284	X	10985	-0-	-299	-0-	10756	3	229	9	N	208	180	1	1	8	248
01	11904	X	10349	-0-	-1555	-0-	10152	3	197	9	N	179	354	1	1	8	72
02	10752	X	9166	-0-	-1586	-0-	8972	3	194	9	N	176	171	1			77

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
09	11625	X	11625	-0-	-0-	-0-	328	1	11069	3	N	207	169	1			233
							228	9									
10	14682	X	14682	-0-	-0-	-0-	3	1	14469	3	N	191	353	1			71
							210	9									
11	12559	X	12559	-0-	-0-	-0-	12375	3	184	9	N	167					238
12	12879	X	12879	-0-	-0-	-0-	12682	3	197	9	N	179	181	1	1	8	235
01	13981	X	13201	-0-	-780	-0-	13015	3	186	9	N	169	357	1			47
02	12628	X	12149	-0-	-479	-0-	11988	3	161	9	N	146					193

SADLER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274054 COMPL. DATE 12/11/2011 TOTAL DEPTH 7513 PERF. 7819 - 12500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9060	X	8211	-0-	-849	-0-	8171	3	40	9	N	36					133
10	9269	X	8203	-0-	-1066	-0-	8158	3	45	9	N	41					174
11	8940	X	7720	-0-	-1220	-0-	7679	3	41	9	N	37	176	1			35
12	8835	X	8226	-0-	-609	-0-	8180	3	46	9	N	42					77
01	8804	X	8071	-0-	-733	-0-	8021	3	50	9	N	45					122
02	7672	X	7337	-0-	-335	-0-	7295	3	42	9	N	38					160

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

STEADHAM A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274055 COMPL. DATE 07/18/2012 TOTAL DEPTH 8242 PERF. 8686 - 12378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	13500	X	11281	-0-	-2219	-0-	230	1	10966	3	N	77					162
							85	9									
10	13396	X	13396	-0-	-0-	-0-	2	1	13302	3	N	84	177	1			69
							92	9									
11	12425	X	12425	-0-	-0-	-0-	12350	3	75	9	N	68					137
12	12059	X	8697	-0-	-3362	-0-	70	1	8574	3	N	48	1	8			184
							53	9									
01	12741	X	8073	-0-	-4668	-0-	8023	3	50	9	N	45	174	1	1	8	54
02	11508	X	7477	-0-	-4031	-0-	7416	3	61	9	N	55					109

STARR B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274056 COMPL. DATE 04/17/2013 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 8515 - 13280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10320	X	9600	-0-	-720	-0-	9535	3	65	9	N	59	168	1			58
10	10664	X	9520	-0-	-1144	-0-	24	1	9431	3	N	59					117
							65	9									
11	10320	X	9152	-0-	-1168	-0-	4	1	9087	3	N	55					172
							61	9									
12	10416	X	9416	-0-	-1000	-0-	9350	3	66	9	N	60	172	1	1	8	59
01	10168	X	9772	-0-	-396	-0-	9702	3	70	9	N	64	1	8			122
02	8960	X	8685	-0-	-275	-0-	8620	3	65	9	N	59					181

POSEY C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274057 COMPL. DATE 09/08/2010 TOTAL DEPTH 6698 PERF. 6999 - 11910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6600	X	5693	-0-	-907	-0-	5560	3	133	9	N	121					235
10	6820	X	5026	-0-	-1794	-0-	4954	3	72	9	N	65	171	1			129
11	6300	X	4803	-0-	-1497	-0-	4708	3	95	9	N	86	173	1			42
12	6107	X	4895	-0-	-1212	-0-	4784	3	111	9	N	101					143
01	5983	X	5229	-0-	-754	-0-	5108	3	121	9	N	110	169	1	4	8	80
02	5320	X	4995	-0-	-325	-0-	4886	3	109	9	N	99					179

STARR A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274058 COMPL. DATE 04/18/2013 TOTAL DEPTH 7929 PERF. 8385 - 12140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7620	X	4482	-0-	-3138	-0-	600	1	3785	3	N	88	176	1			107
							97	9									
10	7874	X	4848	-0-	-3026	-0-	593	1	4187	3	N	62					169
							68	9									
11	6210	X	4947	-0-	-1263	-0-	596	1	4276	3	N	68	175	1			62
							75	9									
12	5270	X	3911	-0-	-1359	-0-	3833	3	78	9	N	71					133
01	5270	X	3151	-0-	-2119	-0-	267	1	2820	3	N	58					191
							64	9									
02	4620	X	3723	-0-	-897	-0-	3675	3	48	9	N	44	170	1			65

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
09	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	1479	3	33	9	N	30					66
10	1550	N	1524	-0-	-26	-0-	1487	3	37	9	N	34					100
11	1530	N	1449	-0-	-81	-0-	1419	3	30	9	N	27					127
12	1550	N	1548	-0-	-2	-0-	1498	3	50	9	N	45					172
01	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	1532	3	34	9	N	31	169	1			34
*02	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1391	3	31	9	N	28					62

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
09	10080	X	9668	-0-	-412	-0-	9390	3	278	9	N	253	354	1			95
10	10416	X	9843	-0-	-573	-0-	9570	3	273	9	N	248	175	1	1	8	167
11	9900	X	9637	-0-	-263	-0-	9363	3	274	9	N	249	175	1			241
12	10230	X	9620	-0-	-610	-0-	9332	3	288	9	N	262	351	1			152
01	10137	X	9416	-0-	-721	-0-	9132	3	284	9	N	258	353	1			57
02	9016	X	8462	-0-	-554	-0-	8217	3	245	9	N	223	175	1			105

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
09	8250	X	7884	-0-	-366	-0-	7740	3	144	9	N	131					221
10	8525	X	7980	-0-	-545	-0-	7828	3	152	9	N	138	172	1			187
11	8250	X	7642	-0-	-608	-0-	7498	3	144	9	N	131	174	1			144
12	8525	X	7870	-0-	-655	-0-	7721	3	149	9	N	135	1	8			278
01	8184	X	7910	-0-	-274	-0-	7748	3	162	9	N	147	173	1	1	8	251
02	7364	X	7190	-0-	-174	-0-	7054	3	136	9	N	124	176	1			199

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
09	2460	X	2294	-0-	-166	-0-	590	1	1583	3	N	110					187
							121	9									
10	2449	X	2218	-0-	-231	-0-	619	1	1499	3	N	91	174	1			104
							100	9									
11	2430	X	2116	-0-	-314	-0-	587	1	1435	3	N	85					189
							94	9									
12	2527	N	2527	-0-	-0-	-0-	620	1	1775	3	N	120	176	1			133
							132	9									
01	2232	N	2119	-0-	-113	-0-	607	1	1380	3	N	120	176	1			77
							132	9									
*02	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	552	1	1673	3	N	107					184
							118	9									

KNIGHT C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274064 COMPL. DATE 06/15/2010 TOTAL DEPTH 7958 PERF. 8142 - 13942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	656	N	656	-0-	-0-	-0-	588	1	68	9	N	62					125
10	669	N	669	-0-	-0-	-0-	603	1	66	9	N	60					185
11	852	N	852	-0-	-0-	-0-	600	1	168	3	N	76					261
							84	9									
12	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	620	1	865	3	N	115	177	1			199
							127	9									
01	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	620	1	360	3	N	71	165	1			105
							78	9									
02	784	N	630	-0-	-154	-0-	560	1	15	3	N	50					155
							55	9									

GEORGE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274065 COMPL. DATE 03/15/2012 TOTAL DEPTH 6595 PERF. 7155 - 10950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4500	X	4320	-0-	-180	-0-	184	1	4031	3	N	95	172	1			172
							105	9									
10	4650	X	4361	-0-	-289	-0-	173	1	4080	3	N	98	166	1			104
							108	9									
11	4500	X	4096	-0-	-404	-0-	160	1	3801	3	N	123	175	1			52
							135	9									
12	4650	X	3775	-0-	-875	-0-	168	1	3474	3	N	121					173
							133	9									
01	4650	X	3638	-0-	-1012	-0-	168	1	3398	3	N	65	174	1			64
							72	9									
02	4032	X	3774	-0-	-258	-0-	146	1	3522	3	N	96					160
							106	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

CHARLES FENOGLIO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274066 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 7297 - 10388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4149	X	4149	-0-	-0-	-0-	592	1	3517	3	N	36	161	1	3	8	19
							40	9									
10	4165	X	4165	-0-	-0-	-0-	620	1	3528	3	N	15	1	8			33
							17	9									
11	3810	X	3724	-0-	-86	-0-	599	1	3105	3	N	18	3	8			48
							20	9									
12	4278	X	4016	-0-	-262	-0-	603	1	3390	3	N	21	4	8			65
							23	9									
01	4492	X	4492	-0-	-0-	-0-	600	1	3860	3	N	29	11	8			83
							32	9									
*02	4098	X	4098	-0-	-0-	-0-	560	1	3507	3	N	28	4	8			107
							31	9									

GEORGE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274067 COMPL. DATE 03/11/2012 TOTAL DEPTH 6658 PERF. 7156 - 10750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2850	X	2403	-0-	-447	-0-	118	1	2239	3	N	42					203
							46	9									
10	3069	X	2837	-0-	-232	-0-	119	1	2656	3	N	56	170	1			89
							62	9									
11	2970	X	2559	-0-	-411	-0-	119	1	2352	3	N	80					169
							88	9									
12	3069	X	2595	-0-	-474	-0-	116	1	2400	3	N	72	172	1			69
							79	9									
01	3102	X	3102	-0-	-0-	-0-	115	1	2886	3	N	92					161
							101	9									
02	2576	X	2548	-0-	-28	-0-	110	1	2381	3	N	52					213
							57	9									

PAUL SWINT 'B' UNIT WELL #: 5H RRCID -> 274068 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 6581 PERF. 7511 - 10457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1710	X	1064	-0-	-646	-0-	1041	3	23	9	N	21					81
10	1767	X	783	-0-	-984	-0-	744	3	39	9	N	35	3	8			113
11	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	1629	3	31	9	N	28					141
12	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1461	3	30	9	N	27	1	8			167
01	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1197	3	30	9	N	27	1	8			193
02	1540	N	1146	-0-	-394	-0-	1112	3	34	9	N	31	171	1	9	8	44

NUTTER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274069 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 8221 PERF. 8765 - 12890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5767	X	5767	-0-	-0-	-0-	5683	3	84	9	N	76	171	1	4	8	25
10	4747	X	4747	-0-	-0-	-0-	4685	3	62	9	N	56					81
11	5659	X	5659	-0-	-0-	-0-	5587	3	72	9	N	65					146
12	7352	X	7352	-0-	-0-	-0-	7227	3	125	9	N	114	173	1			87
01	6771	X	6771	-0-	-0-	-0-	6679	3	92	9	N	84	1	8			170
*02	6149	X	6149	-0-	-0-	-0-	6068	3	81	9	N	74	177	1			67

WOODS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274070 COMPL. DATE 09/15/2010 TOTAL DEPTH 7827 PERF. 8108 - 12788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4332	X	4332	-0-	-0-	-0-	4286	3	46	9	N	42	168	1			35
10	5699	X	5699	-0-	-0-	-0-	164	1	5492	3	N	39					74
							43	9									
11	4260	X	2562	-0-	-1698	-0-	2527	3	35	9	N	32					106
12	8742	X	4850	-0-	-3892	-0-	4795	3	55	9	N	50					156
01	6851	X	4640	-0-	-2211	-0-	148	1	4439	3	N	48					204
							53	9									
02	5152	X	4203	-0-	-949	-0-	84	1	4076	3	N	39	172	1			71
							43	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STODDARD A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274071 COMPL. DATE 05/27/2011 TOTAL DEPTH 6834 PERF. 7282 - 12068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9330	X	8935	-0-	-395	-0-	8777	3	158	9	N	144	178	1			124
10	9455	X	9082	-0-	-373	-0-	8914	3	168	9	N	153					277
11	9150	X	8437	-0-	-713	-0-	8277	3	160	9	N	145	175	1			247
12	9331	X	8779	-0-	-552	-0-	8611	3	168	9	N	153	179	1			221
01	9269	X	9049	-0-	-220	-0-	8896	3	153	9	N	139	178	1	1	8	181
02	8344	X	8145	-0-	-199	-0-	7985	3	160	9	N	145	170	1			156

KIRK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274074 COMPL. DATE 02/09/2012 TOTAL DEPTH 8264 PERF. 8575 - 13359

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12840	X	12108	-0-	-732	-0-	12079	3	29	9	N	26					69
10	13268	X	11848	-0-	-1420	-0-	11809	3	39	9	N	35					104
11	12840	X	10404	-0-	-2436	-0-	10373	3	31	9	N	28					132
12	13020	X	9891	-0-	-3129	-0-	9848	3	43	9	N	39					171
01	12865	X	9924	-0-	-2941	-0-	9884	3	40	9	N	36					207
02	11312	X	10501	-0-	-811	-0-	10447	3	54	9	N	49	179	1			77

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
09	14580	X	13244	-0-	-1336	-0-	13212	3	32	9	N	29					180
10	14725	X	13918	-0-	-807	-0-	13883	3	35	9	N	32					212
11	14250	X	13270	-0-	-980	-0-	13234	3	36	9	N	33	189	1			56
12	14074	X	13784	-0-	-290	-0-	13737	3	47	9	N	43					99
01	14043	X	13838	-0-	-205	-0-	13791	3	47	9	N	43					142
02	12572	X	12070	-0-	-502	-0-	12042	3	28	9	N	25					167

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
09	1500	N	1098	-0-	-402	-0-	593	1	472	3	N	30	171	1	2	8	16
							33	9									
10	1395	N	1199	-0-	-196	-0-	590	1	577	3	N	29	1	8			44
							32	9									
11	1080	N	920	-0-	-160	-0-	581	1	307	3	N	29	2	8			71
							32	9									
12	1147	N	616	-0-	-531	-0-	597	1	19	9	N	17	67	1	3	8	18
01	1209	N	646	-0-	-563	-0-	618	1	28	9	N	25	8	8			35
02	868	N	577	-0-	-291	-0-	553	1	24	9	N	22	4	8			53

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
09	7650	X	7549	-0-	-101	-0-	7493	3	56	9	N	51	1	8			144
10	7536	X	7536	-0-	-0-	-0-	7480	3	56	9	N	51	169	1			26
11	7770	X	7114	-0-	-656	-0-	7068	3	46	9	N	42	1	8			67
12	8029	X	7924	-0-	-105	-0-	7869	3	55	9	N	50	106	1	1	8	10
01	8029	X	7705	-0-	-324	-0-	7673	3	32	9	N	29	3	8			36
02	7056	X	6561	-0-	-495	-0-	6520	3	41	9	N	37	1	8			72

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	31	5			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/07/2017 - PLUGGED 02/07/17

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
DARLINGTON B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274086 COMPL. DATE 08/05/2014 TOTAL DEPTH 6569 PERF. 7119 - 10995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9359	X	9359	-0-	-0-	-0-	214	1	8797	3	N	316	344	1			70
							348	9									
10	7781	X	3363	-0-	-4418	-0-	226	1	2898	3	N	217	178	1	1	8	108
							239	9									
11	7533	X	7533	-0-	-0-	-0-	342	1	6836	3	N	323	161	1			270
							355	9									
12	12400	X	11903	-0-	-497	-0-	281	1	11257	3	N	332	355	1	1	8	246
							365	9									
01	12400	X	10154	-0-	-2246	-0-	246	1	9567	3	N	310	355	1			201
							341	9									
*02	9027	X	9027	-0-	-0-	-0-	308	1	8431	3	N	262	176	1			287
							288	9									

HENDERSON,BILLY "A" WELL #: 2H RRCID -> 274090 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 7253 PERF. 7624 - 10865

09	4290	X	2554	-0-	-1736	-0-	2552	3	2	9	N	2					124
10	4433	X	296	-0-	-4137	-0-	296	3			N	-0-					124
11	4290	X	-0-	-0-	-4290	-0-					N	-0-					124
12	5208	X	112	-0-	-5096	-0-	112	3			N	-0-					124
01	5208	X	328	-0-	-4880	-0-	328	3			N	-0-					124
02	2380	X	294	-0-	-2086	-0-	294	3			N	-0-					124

LEETON PHILLIPS C UNIT WELL #: 7H RRCID -> 274104 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 7961 - 10050

09	1770	N	1590	-0-	-180	-0-	414	1	1075	3	N	92	10	8			141
							101	9									
10	1674	N	1533	-0-	-141	-0-	438	1	1000	3	N	86	166	1			61
							95	9									
11	1590	N	1344	-0-	-246	-0-	421	1	817	3	N	96	1	8			156
							106	9									
12	1643	N	1570	-0-	-73	-0-	447	1	1022	3	N	92	170	1	1	8	77
							101	9									
01	1519	N	1245	-0-	-274	-0-	389	1	769	3	N	79	2	8			154
							87	9									
02	1260	N	1042	-0-	-218	-0-	365	1	600	3	N	70	165	1	1	8	58
							77	9									

IMA WILLIAMS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274106 COMPL. DATE 06/15/2009 TOTAL DEPTH 7537 PERF. 7544 - 12189

09	4320	X	2504	-0-	-1816	-0-	2457	3	47	9	N	43					196
10	4774	X	698	-0-	-4076	-0-	698	3			N	-0-					196
11	4710	X	963	-0-	-3747	-0-	96	1	867	3	N	-0-					196
12	4867	X	75	-0-	-4792	-0-	63	1	12	9	N	11	173	1			34
01	4867	X	3490	-0-	-1377	-0-	3449	3	41	9	N	37					71
*02	2698	X	2698	-0-	-0-	-0-	53	1	2604	3	N	37					108
							41	9									

LEETON PHILLIPS B UNIT WELL #: 6H RRCID -> 274107 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 8897 PERF. 7975 - 9950

09	1260	N	1223	-0-	-37	-0-	455	1	687	3	N	74	1	8			159
							81	9									
10	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	460	1	857	3	N	90	167	1	1	8	81
							99	9									
11	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	421	1	789	3	N	86	1	8			166
							95	9									
12	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	448	1	908	3	N	107	168	1	1	8	104
							118	9									
01	1426	N	1245	-0-	-181	-0-	430	1	713	3	N	93	3	8			194
							102	9									
02	1232	N	968	-0-	-264	-0-	407	1	461	3	N	91	165	1	1	8	119
							100	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
09	8775	X	8775	-0-	-0-	-0-	466	1	8215	3	N	85	174	1			107
							94	9									
10	9346	X	9346	-0-	-0-	-0-	507	1	8738	3	N	92	5	8			194
							101	9									
11	7320	X	7055	-0-	-265	-0-	515	1	6467	3	N	66	174	1			86
							73	9									
12	9083	X	6941	-0-	-2142	-0-	615	1	6242	3	N	76	3	8			159
							84	9									
01	9331	X	6669	-0-	-2662	-0-	619	1	5911	3	N	126	174	1	42	8	69
							139	9									
02	8428	X	6364	-0-	-2064	-0-	547	1	5725	3	N	84	3	8			150
							92	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
09	8577	X	8577	-0-	-0-	-0-	4	1	8461	3	N	102	174	1			99
							112	9									
10	9307	X	9307	-0-	-0-	-0-	9188	3	119	9	N	108					207
11	9043	X	9043	-0-	-0-	-0-	8888	3	155	9	N	141	172	1			176
12	10044	X	9780	-0-	-264	-0-	9667	3	113	9	N	103	165	1			114
01	9849	X	9849	-0-	-0-	-0-	2	1	9751	3	N	87					201
							96	9									
02	8428	X	7975	-0-	-453	-0-	7865	3	110	9	N	100	175	1			126

SOUTH MONDAY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274128 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 7893 - 11320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5310	X	4499	-0-	-811	-0-	468	1	3715	3	N	287	337	1	7	8	110
							316	9									
10	5859	X	5060	-0-	-799	-0-	468	1	4282	3	N	282	179	1	3	8	210
							310	9									
11	5670	X	4748	-0-	-922	-0-	468	1	4014	3	N	242	333	1	6	8	113
							266	9									
12	5921	X	4770	-0-	-1151	-0-	386	1	4105	3	N	254	318	1	9	8	40
							279	9									
01	5139	X	5139	-0-	-0-	-0-	425	1	4364	3	N	318	167	1	24	8	167
							350	9									
*02	5434	X	5434	-0-	-0-	-0-	374	1	4752	3	N	280	167	1	10	8	270
							308	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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	69
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	69
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	69
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	69
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	69
02	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
CALAWAY B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274153 COMPL. DATE 04/12/2014 TOTAL DEPTH 6509 PERF. 7155 - 11550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12030	X	7204	-0-	-4826	-0-	300	1	6817	3	N	79	172	1			50
							87	9									
10	12059	X	7753	-0-	-4306	-0-	333	1	7322	3	N	89	2	8			137
							98	9									
11	11400	X	8229	-0-	-3171	-0-	324	1	7805	3	N	91					228
							100	9									
12	10013	X	9356	-0-	-657	-0-	380	1	8827	3	N	135	235	1	1	8	127
							149	9									
01	10630	X	10630	-0-	-0-	-0-	340	1	10143	3	N	134	177	1	1	8	83
							147	9									
*02	12616	X	12616	-0-	-0-	-0-	184	1	12303	3	N	117	1	8			199
							129	9									

BARR A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274300 COMPL. DATE 03/25/2014 TOTAL DEPTH 6991 PERF. 7666 - 11553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4640	X	4053	-0-	-587	-0-	431	1	3481	3	N	128	165	1			66
							141	9									
10	4541	X	4541	-0-	-0-	-0-	451	1	3930	3	N	145	161	1	1	8	49
							160	9									
11	3354	X	3354	-0-	-0-	-0-	434	1	2813	3	N	97					146
							107	9									
12	3328	X	3328	-0-	-0-	-0-	452	1	2686	3	N	173	178	1	1	8	140
							190	9									
01	3195	X	3195	-0-	-0-	-0-	450	1	2602	3	N	130	171	1	1	8	98
							143	9									
*02	2887	X	2887	-0-	-0-	-0-	405	1	2386	3	N	87	165	1	1	8	19
							96	9									

BARR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274301 COMPL. DATE 03/24/2014 TOTAL DEPTH 7071 PERF. 7597 - 11388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5460	X	4586	-0-	-874	-0-	400	1	3798	3	N	353	325	1			90
							388	9									
10	5642	X	5566	-0-	-76	-0-	441	1	4723	3	N	365	330	1	1	8	124
							402	9									
11	5460	X	4078	-0-	-1382	-0-	428	1	3309	3	N	310	163	1			271
							341	9									
12	5804	X	5804	-0-	-0-	-0-	443	1	4973	3	N	353	503	1			121
							388	9									
01	7574	X	7574	-0-	-0-	-0-	438	1	6741	3	N	359	339	1			141
							395	9									
*02	7315	X	7315	-0-	-0-	-0-	367	1	6634	3	N	285	337	1			89
							314	9									

A-1 WELL #: 1 RRCID -> 274306 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 9534 PERF. 8455 - 8721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

BENTON B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274307 COMPL. DATE 05/22/2011 TOTAL DEPTH 6690 PERF. 7304 - 11679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7920	X	7745	-0-	-175	-0-	7624	3	121	9	N	110					196
10	8091	X	7671	-0-	-420	-0-	7552	3	119	9	N	108	166	1			138
11	7530	X	7087	-0-	-443	-0-	6969	3	118	9	N	107					245
12	7998	X	7263	-0-	-735	-0-	7138	3	125	9	N	114	172	1			187
01	7998	X	7778	-0-	-220	-0-	1	1	7665	3	N	102	174	1			115
							112	9									
02	7224	X	6932	-0-	-292	-0-	1	1	6830	3	N	92	1	8			206
							101	9									

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
09	5550	X	5175	-0-	-375	-0-	5097	3	78	9	N	71					159
10	5735	X	4854	-0-	-881	-0-	4780	3	74	9	N	67	2	8			224
11	5839	X	5839	-0-	-0-	-0-	5774	3	65	9	N	59	165	1			118
12	5541	X	5541	-0-	-0-	-0-	5477	3	64	9	N	58	1	8			175
01	5425	X	4948	-0-	-477	-0-	4825	3	123	9	N	112	175	1	1	8	111
02	5460	X	5058	-0-	-402	-0-	4983	3	75	9	N	68	1	8			178

BARR UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274309 COMPL. DATE 03/27/2014 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 7577 - 11478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4980	X	4343	-0-	-637	-0-	377	1	3459	3	N	461	511	1			93
							507	9									
10	5146	X	5066	-0-	-80	-0-	386	1	4157	3	N	475	503	1	1	8	64
							523	9									
11	4980	X	4290	-0-	-690	-0-	378	1	3400	3	N	465	339	1			190
							512	9									
12	4681	X	3645	-0-	-1036	-0-	383	1	2782	3	N	436	530	1			96
							480	9									
01	4681	X	3562	-0-	-1119	-0-	402	1	2652	3	N	462	346	1			212
							508	9									
02	4228	X	3278	-0-	-950	-0-	395	1	2436	3	N	406	512	1			106
							447	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
09	90	N	4	-0-	-86	-0-	4	3			N	-0-					-0-
10	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	3			N	-0-					-0-
11	30	N	5	-0-	-25	-0-	5	3			N	-0-					-0-
12	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
01	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
*02	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
09	4230	X	3571	-0-	-659	-0-	378 186	1 9	3007	3	N	169	175	1			79
10	4188	X	4188	-0-	-0-	-0-	241 198	1 9	3749	3	N	180	174	1			85
11	3958	X	3958	-0-	-0-	-0-	235 173	1 9	3550	3	N	157	175	1			67
12	3903	X	3903	-0-	-0-	-0-	236 167	1 9	3500	3	N	152	2	8			217
01	4185	X	3525	-0-	-660	-0-	262 223	1 9	3040	3	N	203	176	1	2	8	242
02	3780	X	3191	-0-	-589	-0-	313 147	1 9	2731	3	N	134	179	1			197

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
09	5620	X	5620	-0-	-0-	-0-	732 443	1 9	4445	3	N	403	348	1			217
10	5913	X	5913	-0-	-0-	-0-	693 537	1 9	4683	3	N	488	509	1			196
11	5481	X	5481	-0-	-0-	-0-	723 490	1 9	4268	3	N	445	519	1			122
12	5007	X	5007	-0-	-0-	-0-	760 405	1 9	3842	3	N	368	354	1	4	8	132
01	4879	X	4879	-0-	-0-	-0-	740 454	1 9	3685	3	N	413	336	1	4	8	205
*02	4356	X	4356	-0-	-0-	-0-	580 433	1 9	3343	3	N	394	345	1			254

BOWEN WELL #: 1H RRCID -> 274315 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 8290 - 11810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	75
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	75
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	75
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	75
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	75
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	75

BOEDECKER A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274316 COMPL. DATE 10/04/2011 TOTAL DEPTH 6690 PERF. 7320 - 10950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6660	X	5785	-0-	-875	-0-	5771	3	14	9	N	13					115
10	6882	X	6067	-0-	-815	-0-	6048	3	19	9	N	17	1	8			131
11	6660	X	5578	-0-	-1082	-0-	5560	3	18	9	N	16					147
12	6324	X	5901	-0-	-423	-0-	5878	3	23	9	N	21	1	8			167
01	6324	X	5646	-0-	-678	-0-	5623	3	23	9	N	21	1	8			187
*02	5602	X	5602	-0-	-0-	-0-	5580	3	22	9	N	20	4	8			203

BOYD A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274317 COMPL. DATE 10/24/2009 TOTAL DEPTH 7914 PERF. 7872 - 12198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9630	X	9095	-0-	-535	-0-	9083	3	12	9	N	11	20	1			24
10	9951	X	9449	-0-	-502	-0-	9436	3	13	9	N	12					36
11	9630	X	8405	-0-	-1225	-0-	8394	3	11	9	N	10	19	1			27
12	9393	X	8697	-0-	-696	-0-	8685	3	12	9	N	11					38
01	9455	X	9365	-0-	-90	-0-	9348	3	17	9	N	15	20	1			33
02	8540	X	8016	-0-	-524	-0-	8005	3	11	9	N	10	23	1			20

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

BOYD A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274318 COMPL. DATE 10/30/2009 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7873 - 12180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3579	X	3579	-0-	-0-	-0-	3483	3	96	9	N	87	148	1			183
10	3906	X	3516	-0-	-390	-0-	3408	3	108	9	N	98					281
11	3780	X	3368	-0-	-412	-0-	3281	3	87	9	N	79	151	1			209
12	3906	X	3793	-0-	-113	-0-	3697	3	96	9	N	87					296
01	3906	X	3895	-0-	-11	-0-	3	1	3804	3	N	80	157	1			219
							88	9									
*02	4635	X	4635	-0-	-0-	-0-	4551	3	84	9	N	76	154	1			141

RICHARDSON WELL #: 2 RRCID -> 274319 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 8536 PERF. 7491 - 8416

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BADGER D UNIT WELL #: 4H RRCID -> 274320 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 7200 - 12094

09	9690	X	8847	-0-	-843	-0-	8739	3	108	9	N	98	166	1			100
10	9920	X	9188	-0-	-732	-0-	9079	3	109	9	N	99					199
11	9300	X	8617	-0-	-683	-0-	8514	3	103	9	N	94	173	1			120
12	9331	X	8811	-0-	-520	-0-	8698	3	113	9	N	103	1	8			222
01	9300	X	8798	-0-	-502	-0-	8691	3	107	9	N	97	179	1	1	8	139
02	8288	X	7817	-0-	-471	-0-	7718	3	99	9	N	90	179	1			50

BROWN WELL #: 3H RRCID -> 274321 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 7483 PERF. 7745 - 11265

09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

KNIGHT A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274324 COMPL. DATE 06/11/2010 TOTAL DEPTH 7471 PERF. 7951 - 14366

09	13869	X	13869	-0-	-0-	-0-	13843	3	26	9	N	24					69
10	14229	X	13586	-0-	-643	-0-	13555	3	31	9	N	28					97
11	14040	X	6574	-0-	-7466	-0-	6556	3	18	9	N	16					113
12	14508	X	-0-	-0-	-14508	-0-					N	-0-					113
01	14508	X	13601	-0-	-907	-0-	13546	3	55	9	N	50					163
02	12936	X	12932	-0-	-4	-0-	12898	3	34	9	N	31					194

J. A. WOODS WELL #: 1H RRCID -> 274327 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 8113 - 11803

09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
TUNNICLIFF WELL #: 2H RRCID -> 274328 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 8833 - 11605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	600	1	453	3	N	21					171
							23	9									
10	637	N	637	-0-	-0-	-0-	620	1	17	9	N	15	160	1			26
11	607	N	607	-0-	-0-	-0-	600	1	7	9	N	6					32
12	634	N	634	-0-	-0-	-0-	619	1	15	9	N	14					46
01	614	N	614	-0-	-0-	-0-	602	1	12	9	N	11					57
*02	571	N	571	-0-	-0-	-0-	560	1	11	9	N	10					67

BERRY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274329 COMPL. DATE 07/10/2011 TOTAL DEPTH 8152 PERF. 8596 - 11750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6450	X	5846	-0-	-604	-0-	344	1	5372	3	N	118	174	1			114
							130	9									
10	6665	X	5889	-0-	-776	-0-	339	1	5421	3	N	117	176	1			55
							129	9									
11	6450	X	5308	-0-	-1142	-0-	311	1	4839	3	N	144					199
							158	9									
12	6324	X	5529	-0-	-795	-0-	318	1	5117	3	N	85	167	1	2	8	115
							94	9									
01	6324	X	6222	-0-	-102	-0-	308	1	5775	3	N	126	182	1	2	8	57
							139	9									
02	5460	X	1881	-0-	-3579	-0-	302	1	1544	3	N	32					89
							35	9									

WILCOX A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 274330 COMPL. DATE 06/29/2012 TOTAL DEPTH 8303 PERF. 8605 - 12890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14288	X	14288	-0-	-0-	-0-	14110	3	178	9	N	162	228	1			103
10	14836	X	14836	-0-	-0-	-0-	14646	3	190	9	N	173	139	1			137
11	13943	X	13943	-0-	-0-	-0-	13823	3	120	9	N	109					246
12	15655	X	14510	-0-	-1145	-0-	14321	3	189	9	N	172	356	1			62
01	14849	X	14134	-0-	-715	-0-	13917	3	217	9	N	197	179	1			80
02	13412	X	12521	-0-	-891	-0-	12349	3	172	9	N	156	135	1			101

WILCOX A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274331 COMPL. DATE 06/27/2012 TOTAL DEPTH 8042 PERF. 8450 - 12660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	15030	X	13990	-0-	-1040	-0-	13870	3	120	9	N	109	137	1			47
10	15531	X	14114	-0-	-1417	-0-	13996	3	118	9	N	107	105	1			49
11	15030	X	13698	-0-	-1332	-0-	13593	3	105	9	N	95					144
12	14663	X	13738	-0-	-925	-0-	13630	3	108	9	N	98	183	1			59
01	14663	X	13959	-0-	-704	-0-	13826	3	133	9	N	121	55	1			125
02	13048	X	12554	-0-	-494	-0-	12456	3	98	9	N	89	134	1			80

HUTSON WELL #: 1 RRCID -> 274333 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 7502 - 8410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	931	N	931	-0-	-0-	-0-	784	3	147	9	N	134					177
10	770	N	770	-0-	-0-	-0-	618	3	152	9	N	138	175	1			140
11	746	N	746	-0-	-0-	-0-	597	3	149	9	N	135	175	1			100
12	668	N	668	-0-	-0-	-0-	537	3	131	9	N	119	171	1			48
01	842	N	842	-0-	-0-	-0-	679	3	163	9	N	148	142	1	1	8	53
*02	667	N	667	-0-	-0-	-0-	523	3	144	9	N	131					184

TOMMY WELL #: 1 RRCID -> 274335 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7708 - 8283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-					2
10	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					2
11	60	N	52	-0-	-8	-0-	52	3			N	-0-					2
12	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	3			N	-0-					2
01	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	3			N	-0-					2
02	56	N	55	-0-	-1	-0-	55	3			N	-0-					2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

SOCKWELL WELL #: 2H RRCID -> 274336 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 7637 PERF. 8230 - 11342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					79
10	31	X	2	-0-	-29	-0-	2	3			N	-0-					79
11	8	X	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					79
12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					79
01	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					79
*02	2800	N	4767	-0-	1967	1967	130	1	4584	3	N	48	2	8			125
							53	9									

MCKOWN E UNIT WELL #: 7H RRCID -> 274337 COMPL. DATE 10/20/2011 TOTAL DEPTH 8574 PERF. 9285 - 15196

09	8203	X	8203	-0-	-0-	-0-	329	1	7531	3	N	312	353	1			137
							343	9									
10	8773	X	8293	-0-	-480	-0-	356	1	7593	3	N	313	359	1			91
							344	9									
11	8490	X	8219	-0-	-271	-0-	375	1	7480	3	N	331	358	1			64
							364	9									
12	8773	X	8373	-0-	-400	-0-	432	1	7630	3	N	283	177	1	4	8	166
							311	9									
01	8897	X	8897	-0-	-0-	-0-	342	1	8210	3	N	314	343	1	4	8	133
							345	9									
*02	8510	X	8510	-0-	-0-	-0-	386	1	7830	3	N	267	170	1			230
							294	9									

MCKOWN E UNIT WELL #: 8H RRCID -> 274338 COMPL. DATE 10/22/2011 TOTAL DEPTH 8258 PERF. 8461 - 13500

09	7440	X	7382	-0-	-58	-0-	133	1	6964	3	N	259	349	1			89
							285	9									
10	7719	X	7372	-0-	-347	-0-	127	1	6968	3	N	252	173	1			168
							277	9									
11	7470	X	7289	-0-	-181	-0-	72	1	6931	3	N	260	339	1			89
							286	9									
12	7719	X	7497	-0-	-222	-0-	7190	3	307	9	N	279	1	8			367
01	7777	X	7777	-0-	-0-	-0-	7516	3	261	9	N	237	347	1	2	8	255
02	6888	X	6877	-0-	-11	-0-	6653	3	224	9	N	204	348	1			111

HUTSON WELL #: 2 RRCID -> 274339 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 8470 PERF. 7600 - 8388

09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	96	180	1			36
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	55					91
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13					104
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	11					115
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	36	122	1			29
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	31					60

PRIDDY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 274340 COMPL. DATE 03/15/2010 TOTAL DEPTH 9724 PERF. 7315 - 8780

09	3858	X	3858	-0-	-0-	-0-	3828	3	30	9	N	27					141
10	4306	X	4306	-0-	-0-	-0-	4225	3	81	9	N	74	169	1			46
11	4076	X	4076	-0-	-0-	-0-	4017	3	59	9	N	54					100
12	3999	X	3807	-0-	-192	-0-	3776	3	31	9	N	28					128
01	4247	X	3978	-0-	-269	-0-	3924	3	54	9	N	49					177
02	3836	X	3541	-0-	-295	-0-	3486	3	55	9	N	50	159	1			68

LITTLETON WELL #: 1 RRCID -> 274342 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 7630 - 8594

09	630	N	628	-0-	-2	-0-	588	3	40	9	N	36					80
10	651	N	611	-0-	-40	-0-	570	3	41	9	N	37					117
11	630	N	606	-0-	-24	-0-	541	3	65	9	N	59	171	1			5
12	651	N	620	-0-	-31	-0-	580	3	40	9	N	36					41
01	624	N	624	-0-	-0-	-0-	585	3	39	9	N	35					76
*02	594	N	594	-0-	-0-	-0-	532	3	62	9	N	56					132

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
09	1110	X	876	-0-	-234	-0-	845	3	31	9	N	28	178	1	1	8	21
10	1147	X	859	-0-	-288	-0-	831	3	28	9	N	25					46
11	1110	X	826	-0-	-284	-0-	795	3	31	9	N	28					74
12	899	N	864	-0-	-35	-0-	828	3	36	9	N	33					107
01	868	N	804	-0-	-64	-0-	764	3	40	9	N	36					143
02	784	N	665	-0-	-119	-0-	643	3	22	9	N	20					163

LYNDELL WELL #: 1 RRCID -> 274344 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 8583 PERF. 7800 - 8425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-					-0-
10	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	3			N	-0-					-0-
11	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	3			N	-0-					-0-
12	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	3			N	-0-					-0-
01	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	3			N	-0-					-0-
*02	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-

PHILLIPS WELL #: 1 RRCID -> 274345 COMPL. DATE 03/02/2007 TOTAL DEPTH 8511 PERF. 7496 - 8456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	134	N	134	-0-	-0-	-0-	119	3	15	9	N	14					121
10	124	N	121	-0-	-3	-0-	103	3	18	9	N	16					137
11	92	N	92	-0-	-0-	-0-	83	3	9	9	N	8					145
12	124	N	111	-0-	-13	-0-	98	3	13	9	N	12					157
01	124	N	112	-0-	-12	-0-	97	3	15	9	N	14					171
02	84	N	77	-0-	-7	-0-	69	3	8	9	N	7					178

STEADHAM WELL #: 1 RRCID -> 274347 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 8497 PERF. 7745 - 8376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
02	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3	1			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					1
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

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
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

DANGELMAYR SOUTH WELL #: 1 RRCID -> 274368 COMPL. DATE 02/09/2010 TOTAL DEPTH 8595 PERF. 7200 - 8290

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SETTLE WELL #: 1 RRCID -> 274372 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 8758 PERF. 7927 - 8674

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	250585					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	250585					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-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-

SETTLE WELL #: 3 RRCID -> 274373 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 8488 PERF. 7710 - 8368

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	221074					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	221074					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	221074					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	221074					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	221074					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	221074					N	-0-					-0-

SICKING WELL #: 1 RRCID -> 274374 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 8687 PERF. 7908 - 8552

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

HOWARD A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 274376 COMPL. DATE 04/20/2011 TOTAL DEPTH 7801 PERF. 7960 - 12776

09	10770 X	10070	-0-	-700	-0-	10057	3	13	9	N	12					110
10	10881 X	10632	-0-	-249	-0-	10620	3	12	9	N	11					121
11	10770 X	9257	-0-	-1513	-0-	9243	3	14	9	N	13					134
12	11253 X	9179	-0-	-2074	-0-	9157	3	22	9	N	20	141	1			13
01	11253 X	9160	-0-	-2093	-0-	9139	3	21	9	N	19					32
02	9604 X	8121	-0-	-1483	-0-	8106	3	15	9	N	14					46

DKZ UNIT WELL #: 4R RRCID -> 274377 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 8434 PERF. 7206 - 7955

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RON CHEEK WELL #: 2H RRCID -> 274378 COMPL. DATE 08/05/2007 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 8450 - 11140

09	3780 X	1880	-0-	-1900	-0-	1839	3	41	9	N	37					71
10	4061 X	4054	-0-	-7	-0-	3978	3	76	9	N	69					140
11	3930 X	3000	-0-	-930	-0-	2991	3	9	9	N	8					148
12	4061 X	3247	-0-	-814	-0-	3196	3	51	9	N	46					194
01	4061 X	1996	-0-	-2065	-0-	1963	3	33	9	N	30	175	1	1	8	48
02	3668 X	69	-0-	-3599	-0-	13	1	56	3	N	-0-					48

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ZOEY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274385 COMPL. DATE 12/11/2011 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 7761 - 11770

09	8550 X	8015	-0-	-535	-0-	7961	3	54	9	N	49					121
10	8835 X	8147	-0-	-688	-0-	8101	3	46	9	N	42					163
11	8400 X	7537	-0-	-863	-0-	7494	3	43	9	N	39	177	1			25
12	8277 X	7824	-0-	-453	-0-	7778	3	46	9	N	42					67
01	8277 X	8261	-0-	-16	-0-	8173	3	88	9	N	80					147
*02	7487 X	7487	-0-	-0-	-0-	7439	3	48	9	N	44					191

LAND & CATTLE WELL #: 5H RRCID -> 274386 COMPL. DATE 10/07/2010 TOTAL DEPTH 7588 PERF. 8078 - 11435

09	2002 X	2002	-0-	-0-	-0-	1866	3	136	9	N	124	3	8			142
10	2201 X	1700	-0-	-501	-0-	1567	3	133	9	N	121	172	1	1	8	90
11	2130 X	1664	-0-	-466	-0-	1531	3	133	9	N	121	159	1	3	8	49
12	2077 N	492	-0-	-1585	-0-	360	3	132	9	N	120	4	8			165
01	1705 N	811	-0-	-894	-0-	694	3	117	9	N	106	161	1	10	8	100
02	1540 N	1414	-0-	-126	-0-	1263	3	151	9	N	137	167	1	4	8	66

JEAN PARK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274400 COMPL. DATE 02/08/2011 TOTAL DEPTH 7973 PERF. 8184 - 12278

09	9210 X	8791	-0-	-419	-0-	8774	3	17	9	N	15					57
10	9424 X	8851	-0-	-573	-0-	8830	3	21	9	N	19					76
11	9120 X	8172	-0-	-948	-0-	8154	3	18	9	N	16					92
12	9424 X	8405	-0-	-1019	-0-	8372	3	33	9	N	30					122
01	9145 X	8335	-0-	-810	-0-	8314	3	21	9	N	19					141
02	8204 X	7482	-0-	-722	-0-	7462	3	20	9	N	18					159

JEAN PARK UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274402 COMPL. DATE 02/12/2011 TOTAL DEPTH 7995 PERF. 8009 - 12686

09	7410 X	6503	-0-	-907	-0-	6490	3	13	9	N	12					37
10	7657 X	7230	-0-	-427	-0-	7211	3	19	9	N	17					54
11	7396 X	7396	-0-	-0-	-0-	7384	3	12	9	N	11					65
12	7659 X	7659	-0-	-0-	-0-	7630	3	29	9	N	26					91
01	7666 X	7666	-0-	-0-	-0-	7644	3	22	9	N	20					111
*02	6824 X	6824	-0-	-0-	-0-	6806	3	18	9	N	16					127

JEAN PARK UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274404 COMPL. DATE 02/15/2011 TOTAL DEPTH 8007 PERF. 8404 - 12515

09	7183 X	7183	-0-	-0-	-0-	7176	3	7	9	N	6					75
10	7372 X	7372	-0-	-0-	-0-	7360	3	12	9	N	11					86
11	7350 X	6984	-0-	-366	-0-	6978	3	6	9	N	5					91
12	7595 X	7310	-0-	-285	-0-	7290	3	20	9	N	18					109
01	7595 X	7373	-0-	-222	-0-	7353	3	20	9	N	18					127
02	6692 X	6527	-0-	-165	-0-	6510	3	17	9	N	15					142

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	266	N	266	-0-	-0-	-0-	257	3	9	9	N	8	1	8			174
10	299	N	299	-0-	-0-	-0-	288	3	11	9	N	10					184
11	265	N	265	-0-	-0-	-0-	259	3	6	9	N	5					189
12	293	N	293	-0-	-0-	-0-	280	3	13	9	N	12					201
01	292	N	292	-0-	-0-	-0-	270	3	22	9	N	20	174	1			47
*02	276	N	276	-0-	-0-	-0-	254	3	22	9	N	20					67

JENNIE WELL #: 1 RRCID -> 274447 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 8512 PERF. 7958 - 8274

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	83971					N	-0-					25
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	83971					N	-0-					25
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

LARUE JACKSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274448 COMPL. DATE 05/14/2011 TOTAL DEPTH 6434 PERF. 7056 - 11167

09	5490	X	4933	-0-	-557	-0-	4910	3	23	9	N	21					113
10	5827	X	5827	-0-	-0-	-0-	5768	3	59	9	N	54	1	8			166
11	5602	X	5602	-0-	-0-	-0-	5547	3	55	9	N	50	174	1			42
12	5818	X	5818	-0-	-0-	-0-	5754	3	64	9	N	58					100
01	6527	X	6527	-0-	-0-	-0-	6475	3	52	9	N	47					147
*02	5591	X	5591	-0-	-0-	-0-	5534	3	57	9	N	52	173	1	3	8	23

LAND & CATTLE WELL #: 1 RRCID -> 274475 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 7775 - 8230

09	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	1557	3	88	9	N	80	1	8			135
10	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	1577	3	85	9	N	77	166	1			46
11	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	1533	3	63	9	N	57					103
12	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	1634	3	95	9	N	86	82	1			107
01	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	1553	3	76	9	N	69	161	1			15
*02	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1360	3	76	9	N	69					84

GRIGGS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274476 COMPL. DATE 09/11/2011 TOTAL DEPTH 6585 PERF. 7025 - 11400

09	4293	X	4293	-0-	-0-	-0-	4085	3	208	9	N	189	173	1			159
10	4960	X	4527	-0-	-433	-0-	4323	3	204	9	N	185	170	1	1	8	173
11	4800	X	4280	-0-	-520	-0-	4086	3	194	9	N	176	174	1			175
12	4960	X	4336	-0-	-624	-0-	4169	3	167	9	N	152	177	1			150
01	4680	X	4680	-0-	-0-	-0-	4505	3	175	9	N	159	170	1			139
*02	4397	X	4397	-0-	-0-	-0-	4171	3	226	9	N	205	170	1			174

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

GRAY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274477 COMPL. DATE 11/05/2011 TOTAL DEPTH 6684 PERF. 7004 - 11290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5850	X	5494	-0-	-356	-0-	237 81	1 9	5176	3	N	74	174	1			33
10	6045	X	5865	-0-	-180	-0-	265 101	1 9	5499	3	N	92	2	8			123
11	5940	X	5414	-0-	-526	-0-	258 83	1 9	5073	3	N	75					198
12	6138	X	5521	-0-	-617	-0-	274 87	1 9	5160	3	N	79	174	1	1	8	102
01	6138	X	5000	-0-	-1138	-0-	285 125	1 9	4590	3	N	114	13	8			203
02	5292	X	5277	-0-	-15	-0-	241 114	1 9	4922	3	N	104	175	1	1	8	131

ROTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274478 COMPL. DATE 12/15/2009 TOTAL DEPTH 6747 PERF. 6865 - 11162

09	5520	X	4445	-0-	-1075	-0-	4360	3	85	9	N	77					152
10	5704	X	5494	-0-	-210	-0-	5395	3	99	9	N	90					242
11	5700	X	5036	-0-	-664	-0-	4925	3	111	9	N	101	176	1			167
12	5890	X	4908	-0-	-982	-0-	4788	3	120	9	N	109	177	1			99
01	5890	X	5195	-0-	-695	-0-	5048	3	147	9	N	134	169	1	3	8	61
02	4956	X	2755	-0-	-2201	-0-	2654	3	101	9	N	92					153

GRAY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274479 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 6691 PERF. 7144 - 11125

09	720	N	428	-0-	-292	-0-	387	1	41	9	N	37	175	1			24
10	744	N	452	-0-	-292	-0-	407	1	45	9	N	41	8	8			57
11	420	N	407	-0-	-13	-0-	372	1	35	9	N	32					89
12	434	N	405	-0-	-29	-0-	383	1	22	9	N	20	4	8			105
01	465	N	441	-0-	-24	-0-	364	1	77	9	N	70	55	8			120
*02	426	N	426	-0-	-0-	-0-	382	1	44	9	N	40	4	8			156

HOLLAND WELL #: 1 RRCID -> 274480 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 7866 PERF. 7162 - 7634

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARK UNIT WELL #: 4 RRCID -> 274485 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 8324 PERF. 7616 - 8180

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARK UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 274486 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 8202 PERF. 7540 - 8164

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
PEGASUS WELL #: 1 RRCID -> 274488 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 7997 PERF. 7364 - 7612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	26089					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	26089					N	-0-					-0-
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-

POLSON WELL #: 1 RRCID -> 274493 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 7923 PERF. 7168 - 7480

09	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1078	3	15	9	N	14					131
10	1054	N	1044	-0-	-10	-0-	1037	3	7	9	N	6					137
11	1080	N	888	-0-	-192	-0-	888	3			N	-0-					137
12	1116	N	734	-0-	-382	-0-	734	3			N	-0-					137
01	1054	N	522	-0-	-532	-0-	522	3			N	-0-					137
02	840	N	295	-0-	-545	-0-	295	3			N	-0-					137

RONKEN WELL #: 1 RRCID -> 274494 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 7436 PERF. 6880 - 7115

09	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	3			N	-0-					32
10	15	N	12	-0-	-3	-0-	12	3			N	-0-					32
11	12	N	10	-0-	-2	-0-	10	3			N	-0-					32
12	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	3			N	-0-					32
01	12	N	9	-0-	-3	-0-	9	3			N	-0-					32
*02	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					32

SHULTS WELL #: 1 RRCID -> 274499 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 8123 PERF. 7546 - 7930

09	1890	N	1862	-0-	-28	-0-	1838	3	24	9	N	22					117
10	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	1964	3	18	9	N	16					133
11	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	1867	3	24	9	N	22					155
12	1922	N	1919	-0-	-3	-0-	1880	3	39	9	N	35					190
01	1953	N	1835	-0-	-118	-0-	1822	3	13	9	N	12	171	1			31
02	1764	N	1627	-0-	-137	-0-	1619	3	8	9	N	7					38

HAYES WELL #: 1 RRCID -> 274502 COMPL. DATE 05/17/2008 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 7520 - 8140

09	3000	N	-0-	-0-	-3000	156865					N	-0-					-0-
10	3100	N	-0-	-0-	-3100	153765					N	-0-					-0-
11	3000	N	-0-	-0-	-3000	150765					N	-0-					-0-
12	3100	N	-0-	-0-	-3100	147665					N	-0-					-0-
01	3100	N	-0-	-0-	-3100	144565					N	-0-					-0-
*02	2800	N	-0-	-0-	-2800	141765					N	-0-					-0-

DUNN FAMILY TRUST A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274506 COMPL. DATE 09/17/2009 TOTAL DEPTH 7714 PERF. 8095 - 12969

09	11369	X	11369	-0-	-0-	-0-	14	1	11083	3	N	247	347	1			100
							272	9									
10	11687	X	11401	-0-	-286	-0-	29	1	11102	3	N	245	177	1			168
							270	9									
11	11160	X	10055	-0-	-1105	-0-	50	1	9751	3	N	231	168	1			231
							254	9									
12	11749	X	11327	-0-	-422	-0-	30	1	11058	3	N	217	182	1			266
							239	9									
01	11749	X	10716	-0-	-1033	-0-	51	1	10420	3	N	223	166	1			323
							245	9									
02	10612	X	10168	-0-	-444	-0-	27	1	9913	3	N	207	346	1			184
							228	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
L. W. PUREFOY WELL #: 1H RRCID -> 274507 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 5135 PERF. 5532 - 8865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
12	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

NINA SUE WELL #: 1 RRCID -> 274508 COMPL. DATE 01/20/2008 TOTAL DEPTH 8478 PERF. 7739 - 8376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					38
10	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					38
11	60	N	32	-0-	-28	-0-	32	3			N	-0-					38
12	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					38
01	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					38
*02	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					38

FAIR C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274509 COMPL. DATE 05/17/2012 TOTAL DEPTH 8763 PERF. 9200 - 14095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/22/2017 - PLUGGED 02/22/17

FAIR E UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274511 COMPL. DATE 04/25/2012 TOTAL DEPTH 8665 PERF. 9130 - 14148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-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_____ 01/26/2017 - PLUGGED 01/26/17

FREEMAN B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274515 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 8209 PERF. 8350 - 10560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3450	X	3103	-0-	-347	-0-	590 24	1 9	2489	3	N	22	162	1			10
10	3565	X	1514	-0-	-2051	-0-	612 36	1 9	866	3	N	33					43
11	3450	X	2240	-0-	-1210	-0-	600 46	1 9	1594	3	N	42					85
12	3317	X	2366	-0-	-951	-0-	589 51	1 9	1726	3	N	46	103	1			28
01	3193	X	2688	-0-	-505	-0-	620 62	1 9	2006	3	N	56					84
02	2884	X	2210	-0-	-674	-0-	538 45	1 9	1627	3	N	41					125

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

MONDAY A UNIT WELL #: 3 RRCID -> 274516 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 8337 PERF. 7025 - 8010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
10	380	X	380	-0-	-0-	-0-	349	3	31	9	N	28					60
11	1567	X	1567	-0-	-0-	-0-	1519	3	48	9	N	44					104
12	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	2208	3	57	9	N	52	151	1			5
01	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	2317	3	44	9	N	40					45
*02	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	129	1	2213	3	N	26	1	8			70
							29	9									

LEETON PHILLIPS A WELL #: 3 RRCID -> 274518 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 9436 PERF. 7076 - 7462

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

KOHLER WELL #: 1 RRCID -> 274519 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 8660 PERF. 7490 - 8504

09	270	N	247	-0-	-23	-0-	177	3	70	9	N	64					191
10	279	N	236	-0-	-43	-0-	175	3	61	9	N	55	168	1			78
11	240	N	231	-0-	-9	-0-	167	3	64	9	N	58					136
12	248	N	226	-0-	-22	-0-	156	3	70	9	N	64	125	1			75
01	248	N	240	-0-	-8	-0-	171	3	69	9	N	63					138
02	224	N	202	-0-	-22	-0-	150	3	52	9	N	47					185

BRISTOL A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274561 COMPL. DATE 08/05/2014 TOTAL DEPTH 6585 PERF. 6880 - 11698

09	12481	X	12481	-0-	-0-	-0-	121	1	11870	3	N	445	350	1			264
							490	9									
10	12580	X	12580	-0-	-0-	-0-	123	1	11940	3	N	470	517	1	1	8	216
							517	9									
11	10323	X	10323	-0-	-0-	-0-	116	1	9766	3	N	401	342	1			275
							441	9									
12	12431	X	6900	-0-	-5531	-0-	167	1	6338	3	N	359	345	1			289
							395	9									
01	12431	X	985	-0-	-11446	-0-	240	1	558	3	N	170	335	1			124
							187	9									
02	11228	X	1228	-0-	-10000	-0-	265	1	787	3	N	160	175	1			109
							176	9									

CALAWAY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274579 COMPL. DATE 04/17/2014 TOTAL DEPTH 6537 PERF. 7123 - 11375

09	15000	X	13720	-0-	-1280	-0-	73	1	13513	3	N	122	174	1			100
							134	9									
10	15531	X	13154	-0-	-2377	-0-	156	1	12844	3	N	140	1	8			239
							154	9									
11	15030	X	13667	-0-	-1363	-0-	154	1	13385	3	N	116	175	1			180
							128	9									
12	17639	X	13969	-0-	-3670	-0-	175	1	13630	3	N	149	285	1	1	8	43
							164	9									
01	17639	X	14164	-0-	-3475	-0-	160	1	13841	3	N	148	1	8			190
							163	9									
*02	16784	X	16784	-0-	-0-	-0-	16648	3	136	9	N	124	174	1	1	8	139

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
09	6420	X	6059	-0-	-361	-0-	360	1	5266	3	N	394	341	1			163
							433	9									
10	9402	X	9402	-0-	-0-	-0-	432	1	8414	3	N	505	518	1	1	8	149
							556	9									
11	9680	X	9680	-0-	-0-	-0-	308	1	8868	3	N	458	515	1			92
							504	9									
12	7998	X	5915	-0-	-2083	-0-	260	1	5318	3	N	306	321	1			77
							337	9									
01	9052	X	1131	-0-	-7921	-0-	298	1	831	3	N	2					79
							2	9									
02	8176	X	2254	-0-	-5922	-0-	458	1	1581	3	N	195					274
							215	9									

BIFFLE D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274663 COMPL. DATE 06/12/2014 TOTAL DEPTH 8460 PERF. 9170 - 13786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5722	X	5722	-0-	-0-	-0-	390	1	4885	3	N	406	517	1			86
							447	9									
10	5813	X	5813	-0-	-0-	-0-	396	1	5010	3	N	370	343	1			113
							407	9									
11	6090	X	5949	-0-	-141	-0-	352	1	5208	3	N	354	342	1			125
							389	9									
12	6293	X	4996	-0-	-1297	-0-	331	1	4427	3	N	216	172	1	2	8	167
							238	9									
01	6293	X	4264	-0-	-2029	-0-	340	1	3667	3	N	234	179	1	2	8	220
							257	9									
02	5544	X	3260	-0-	-2284	-0-	320	1	2728	3	N	193	240	1			173
							212	9									

BIFFLE D UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274664 COMPL. DATE 06/12/2014 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 9710 - 14026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4920	X	4710	-0-	-210	-0-	416	1	3998	3	N	269	344	1			89
							296	9									
10	5084	X	4355	-0-	-729	-0-	441	1	3647	3	N	243	179	1			153
							267	9									
11	4770	X	4732	-0-	-38	-0-	449	1	4009	3	N	249	164	1			238
							274	9									
12	4867	X	4265	-0-	-602	-0-	463	1	3556	3	N	224	339	1	3	8	120
							246	9									
01	4867	X	3681	-0-	-1186	-0-	469	1	2926	3	N	260	171	1	2	8	207
							286	9									
02	4424	X	2918	-0-	-1506	-0-	436	1	2275	3	N	188	172	1			223
							207	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
09	600	X	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					113
10	403	X	1	-0-	-402	-0-	1	3			N	-0-					113
11	270	X	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					113
12	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					113
01	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					113
*02	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-	108	1			5

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
09	9176	X	9176	-0-	-0-	-0-	350	1	8675	3	N	137	181	1			63
							151	9									
10	9279	X	9279	-0-	-0-	-0-	361	1	8782	3	N	124					187
							136	9									
11	9066	X	9066	-0-	-0-	-0-	321	1	8615	3	N	118	176	1			129
							130	9									
12	11215	X	11215	-0-	-0-	-0-	317	1	10758	3	N	127	173	1			83
							140	9									
01	9331	X	5352	-0-	-3979	-0-	330	1	4924	3	N	89					172
							98	9									
02	8428	X	6059	-0-	-2369	-0-	308	1	5656	3	N	86	171	1			87
							95	9									

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
09	9060	X	7512	-0-	-1548	-0-	479	1	6382	3	N	592	510	1			152
							651	9									
10	9362	X	6461	-0-	-2901	-0-	497	1	5375	3	N	535	499	1			188
							589	9									
11	9060	X	5478	-0-	-3582	-0-	468	1	4626	3	N	349	503	1			34
							384	9									
12	9207	X	7777	-0-	-1430	-0-	489	1	6720	3	N	516	518	1			32
							568	9									
01	9651	X	9651	-0-	-0-	-0-	500	1	8612	3	N	490	344	1			178
							539	9									
*02	8478	X	8478	-0-	-0-	-0-	482	1	7561	3	N	395	498	1			75
							435	9									

GAFKEN B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274686 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 7346 PERF. 7791 - 11815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	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-

RUTH ESTATE A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274765 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 8482 PERF. 8970 - 12930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3690	X	1116	-0-	-2574	-0-	907	1	192	3	N	15					82
							17	9									
10	2356	X	963	-0-	-1393	-0-	945	1	18	9	N	16					98
11	2280	X	691	-0-	-1589	-0-	680	1	11	9	N	10					108
12	2263	X	-0-	-0-	-2263	-0-					N	-0-					108
01	1457	X	7	-0-	-1450	-0-	7	3			N	-0-					108
02	1036	X	7	-0-	-1029	-0-	7	3			N	-0-					108

LUCAS B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274767 COMPL. DATE 07/11/2012 TOTAL DEPTH 8506 PERF. 8860 - 12900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	15750	X	13237	-0-	-2513	-0-	13211	3	26	9	N	24	7	8			158
10	16275	X	9742	-0-	-6533	-0-	224	1	9508	3	N	9					167
							10	9									
11	15750	X	13190	-0-	-2560	-0-	69	1	13112	3	N	8					175
							9	9									
12	15004	X	14484	-0-	-520	-0-	14472	3	12	9	N	11	1	8			185
01	14384	X	13880	-0-	-504	-0-	13870	3	10	9	N	9	169	1	1	8	24
02	12348	X	12019	-0-	-329	-0-	12000	3	19	9	N	17	1	8			40

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
09	9060	X	7864	-0-	-1196	-0-	23	1	7733	3	N	98	173	1	1	8	116
							108	9									
10	9362	X	6694	-0-	-2668	-0-	146	1	6432	3	N	105	1	8			220
							116	9									
11	9082	X	9082	-0-	-0-	-0-	8954	3	128	9	N	116	175	1	1	8	160
12	9856	X	9856	-0-	-0-	-0-	9692	3	164	9	N	149	174	1	2	8	133
01	9387	X	9387	-0-	-0-	-0-	9248	3	139	9	N	126	172	1	4	8	83
02	8484	X	7925	-0-	-559	-0-	39	1	7759	3	N	115	2	8			196
							127	9									

WHITESIDE D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274773 COMPL. DATE 12/23/2011 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 8444 - 13370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11850	X	7793	-0-	-4057	-0-	7771	3	22	9	N	20					181
10	12245	X	8057	-0-	-4188	-0-	8010	3	47	9	N	43	178	1			46
11	11850	X	7396	-0-	-4454	-0-	7372	3	24	9	N	22					68
12	9734	X	6717	-0-	-3017	-0-	6709	3	8	9	N	7					75
01	8463	X	6270	-0-	-2193	-0-	6257	3	13	9	N	12					87
02	7280	X	5832	-0-	-1448	-0-	5812	3	20	9	N	18					105

HUDSPETH C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274775 COMPL. DATE 05/30/2010 TOTAL DEPTH 7924 PERF. 8250 - 13810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12000	X	10036	-0-	-1964	-0-	9969	3	67	9	N	61	1	8			120
10	10869	X	10869	-0-	-0-	-0-	10811	3	58	9	N	53	22	1			151
11	10442	X	10442	-0-	-0-	-0-	10378	3	64	9	N	58	151	1	1	8	57
12	10385	X	10128	-0-	-257	-0-	10063	3	65	9	N	59	1	8			115
01	10881	X	8808	-0-	-2073	-0-	38	1	8730	3	N	36	1	8			150
							40	9									
02	9828	X	7365	-0-	-2463	-0-	444	1	6882	3	N	35					185
							39	9									

RUTH ESTATE A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 274776 COMPL. DATE 09/18/2011 TOTAL DEPTH 8264 PERF. 8850 - 12761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	13
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	13
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	13
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	13
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	13
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	13

MATTIE B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274777 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7746 - 12242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7586	X	7586	-0-	-0-	-0-	591	1	6745	3	N	227	171	1			145
							250	9									
10	8639	X	8639	-0-	-0-	-0-	620	1	7757	3	N	238	174	1			209
							262	9									
11	10852	X	10852	-0-	-0-	-0-	148	1	10409	3	N	268	354	1			123
							295	9									
12	11126	X	11126	-0-	-0-	-0-	10844	3	282	9	N	256	178	1	1	8	200
01	10669	X	10669	-0-	-0-	-0-	10403	3	266	9	N	242	352	1	1	8	89
*02	9272	X	9272	-0-	-0-	-0-	9053	3	219	9	N	199	165	1	1	8	122

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
09	13440	X	11682	-0-	-1758	-0-	11586	3	96	9	N	87					149
10	13733	X	11835	-0-	-1898	-0-	11747	3	88	9	N	80	176	1			53
11	13290	X	11916	-0-	-1374	-0-	11828	3	88	9	N	80					133
12	13299	X	12589	-0-	-710	-0-	12494	3	95	9	N	86	180	1			39
01	13082	X	11867	-0-	-1215	-0-	11781	3	86	9	N	78	2	8			115
02	11116	X	9957	-0-	-1159	-0-	9873	3	84	9	N	76	2	8			189

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
09	11610	X	10274	-0-	-1336	-0-	107	1	10110	3	N	52	2	8			119
							57	9									
10	11191	X	9733	-0-	-1458	-0-	147	1	9527	3	N	54	1	8			172
							59	9									
11	10710	X	9324	-0-	-1386	-0-	187	1	9076	3	N	55	178	1	2	8	47
							61	9									
12	11005	X	9840	-0-	-1165	-0-	132	1	9635	3	N	66	3	8			110
							73	9									
01	10602	X	10404	-0-	-198	-0-	10334	3	70	9	N	64	8	8			166
02	9576	X	8597	-0-	-979	-0-	8541	3	56	9	N	51	181	1	3	8	33

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	9600	X	8967	-0-	-633	-0-	8831	3	136	9	N	124					250
10	9920	X	8955	-0-	-965	-0-	8812	3	143	9	N	130	170	1			210
11	9420	X	8755	-0-	-665	-0-	8608	3	147	9	N	134	173	1			171
12	9734	X	9209	-0-	-525	-0-	9060	3	149	9	N	135	176	1	1	8	129
01	9703	X	9157	-0-	-546	-0-	9007	3	150	9	N	136	2	8			263
02	8372	X	8328	-0-	-44	-0-	8193	3	135	9	N	123	172	1	1	8	213

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					62
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	18	80	1			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-

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
09	6990	X	6747	-0-	-243	-0-	6635	3	112	9	N	102	170	1			301
10	7152	X	7152	-0-	-0-	-0-	6969	3	183	9	N	166	181	1			286
11	6840	X	6456	-0-	-384	-0-	6306	3	150	9	N	136	170	1			252
12	7636	X	7636	-0-	-0-	-0-	7452	3	184	9	N	167	204	1			215
01	7350	X	7350	-0-	-0-	-0-	7183	3	167	9	N	152					367
*02	6643	X	6643	-0-	-0-	-0-	6507	3	136	9	N	124	185	1			306

TUNNICLIFF B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274803 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 7551 PERF. 7551 - 12491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11793	X	11793	-0-	-0-	-0-	11736	3	57	9	N	52					209
10	11594	X	11183	-0-	-411	-0-	11128	3	55	9	N	50	173	1			86
11	11340	X	10313	-0-	-1027	-0-	10261	3	52	9	N	47					133
12	12183	X	10902	-0-	-1281	-0-	10827	3	75	9	N	68	176	1			25
01	12183	X	11452	-0-	-731	-0-	11404	3	48	9	N	44					69
02	11004	X	10971	-0-	-33	-0-	10913	3	58	9	N	53					122

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
MARCHANT A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274804 COMPL. DATE 01/17/2011 TOTAL DEPTH 8247 PERF. 8466 - 13036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7931	X	7931	-0-	-0-	-0-	253	1	7654	3	N	22	125	1	2	8	37
							24	9									
10	8772	X	8772	-0-	-0-	-0-	205	1	8534	3	N	30	1	8			66
							33	9									
11	7319	X	7319	-0-	-0-	-0-	183	1	7102	3	N	31	1	8			96
							34	9									
12	7990	X	7990	-0-	-0-	-0-	324	1	7635	3	N	28	2	8			122
							31	9									
01	7306	X	7306	-0-	-0-	-0-	266	1	7009	3	N	28	44	1	5	8	101
							31	9									
*02	8087	X	8087	-0-	-0-	-0-	240	1	7823	3	N	22	61	1	3	8	59
							24	9									

BRANDON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274805 COMPL. DATE 07/20/2011 TOTAL DEPTH 8366 PERF. 8608 - 12685

09	8321	X	8321	-0-	-0-	-0-	8218	3	103	9	N	94					180
10	9212	X	9212	-0-	-0-	-0-	9104	3	108	9	N	98	178	1			100
11	9052	X	9052	-0-	-0-	-0-	8907	3	145	9	N	132	177	1			55
12	9361	X	9361	-0-	-0-	-0-	9241	3	120	9	N	109					164
01	9444	X	9444	-0-	-0-	-0-	9356	3	88	9	N	80	175	1			69
*02	8706	X	8706	-0-	-0-	-0-	8604	3	102	9	N	93					162

TUNNICLIFF B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274808 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7741 - 12494

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

JANDON WELL #: 2 RRCID -> 274811 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7206 - 8600

09	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	545	1	1278	3	N	267	170	1	73	8	190
							294	9									
10	1798	N	1485	-0-	-313	-0-	568	1	728	3	N	172	171	1			191
							189	9									
11	2010	N	1502	-0-	-508	-0-	501	1	792	3	N	190	167	1	3	8	211
							209	9									
12	2077	N	1454	-0-	-623	-0-	500	1	847	3	N	97	167	1	5	8	136
							107	9									
01	1488	N	1208	-0-	-280	-0-	573	1	420	3	N	195	164	1	13	8	154
							215	9									
02	1400	N	1011	-0-	-389	-0-	482	1	390	3	N	126	166	1	5	8	109
							139	9									

JANDON WELL #: 1 RRCID -> 274812 COMPL. DATE 11/16/2010 TOTAL DEPTH 8477 PERF. 7317 - 9440

09	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	313	1	646	3	N	44	1	8			155
							48	9									
10	1209	N	1196	-0-	-13	-0-	329	1	843	3	N	22	163	1			14
							24	9									
11	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	345	1	874	3	N	37	1	8			50
							41	9									
12	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	334	1	811	3	N	38	1	8			87
							42	9									
01	1209	N	1104	-0-	-105	-0-	321	1	684	3	N	90	166	1	3	8	8
							99	9									
02	1176	N	822	-0-	-354	-0-	330	1	437	3	N	50	1	8			57
							55	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

FOSTER B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274813 COMPL. DATE 06/06/2011 TOTAL DEPTH 8207 PERF. 8389 - 12228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITESIDE E UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274814 COMPL. DATE 12/24/2011 TOTAL DEPTH 7928 PERF. 8652 - 13160

09	9150	X	7040	-0-	-2110	-0-	6999	3	41	9	N	37	179	1			34
10	9021	X	6418	-0-	-2603	-0-	6364	3	54	9	N	49					83
11	8700	X	6410	-0-	-2290	-0-	6356	3	54	9	N	49					132
12	8246	X	6902	-0-	-1344	-0-	6837	3	65	9	N	59	139	1			52
01	7471	X	7106	-0-	-365	-0-	7042	3	64	9	N	58					110
02	6580	X	5959	-0-	-621	-0-	5894	3	65	9	N	59					169

WHITESIDE D UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274818 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 8699 PERF. 8323 - 13120

09	8610	X	7508	-0-	-1102	-0-	7491	3	17	9	N	15					66
10	8897	X	7380	-0-	-1517	-0-	7373	3	7	9	N	6					72
11	8610	X	6760	-0-	-1850	-0-	6751	3	9	9	N	8					80
12	7750	X	6560	-0-	-1190	-0-	6547	3	13	9	N	12					92
01	7750	X	6551	-0-	-1199	-0-	6529	3	22	9	N	20					112
02	7000	X	6092	-0-	-908	-0-	6066	3	26	9	N	24					136

BRYANT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274835 COMPL. DATE 11/10/2012 TOTAL DEPTH 7994 PERF. 8345 - 12770

09	11730	X	9971	-0-	-1759	-0-	9950	3	21	9	N	19	99	1			25
10	11532	X	9597	-0-	-1935	-0-	9572	3	25	9	N	23					48
11	11160	X	9761	-0-	-1399	-0-	9726	3	35	9	N	32					80
12	11222	X	10243	-0-	-979	-0-	10201	3	42	9	N	38					118
01	10571	X	10190	-0-	-381	-0-	10151	3	39	9	N	35					153
02	9296	X	8646	-0-	-650	-0-	8617	3	29	9	N	26					179

DEEN RANCH A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274836 COMPL. DATE 07/06/2012 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 7360 - 11658

09	7620	X	6553	-0-	-1067	-0-	126	1	6412	3	N	14					119
							15	9									
10	7719	X	7488	-0-	-231	-0-	113	1	7352	3	N	21	1	8			139
							23	9									
11	7539	X	7539	-0-	-0-	-0-	71	1	7450	3	N	16					155
							18	9									
12	8148	X	8148	-0-	-0-	-0-	8130	3	18	9	N	16					171
01	8128	X	8128	-0-	-0-	-0-	8091	3	37	9	N	34	178	1	4	8	23
*02	6978	X	6978	-0-	-0-	-0-	6961	3	17	9	N	15					38

BOWSHER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274838 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 5432 PERF. 5601 - 8763

09	4198	X	4198	-0-	-0-	-0-	4012	3	186	9	N	169	175	1			129
10	4255	X	4255	-0-	-0-	-0-	4127	3	128	9	N	116	7	8			238
11	3900	X	3732	-0-	-168	-0-	3637	3	95	9	N	86	186	1			138
12	4340	X	4246	-0-	-94	-0-	4151	3	95	9	N	86	63	1	3	8	158
01	4340	X	4014	-0-	-326	-0-	3969	3	45	9	N	41	7	8			192
02	3920	X	3606	-0-	-314	-0-	3544	3	62	9	N	56	178	1			70

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

BOWSHER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274839 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 5345 PERF. 5679 - 10134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62

SINGLETON B WELL #: 5 RRCID -> 274854 COMPL. DATE 02/12/2009 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5192 - 5307

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	8			23
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4	4	8			23
02	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

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOORE WELL #: 1 RRCID -> 274901 COMPL. DATE 11/02/2008 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 7612 - 8074

09	0	W	-0-	-0-	-0-	71672					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	71672					N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	71672					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	71672					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	71672					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	71672					N	-0-					-0-

HAMILTON D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274903 COMPL. DATE 12/18/2012 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 8481 - 12220

09	12112	X	12112	-0-	-0-	-0-	12070	3	42	9	N	38	166	1			16
10	12860	X	12860	-0-	-0-	-0-	12809	3	51	9	N	46					62
11	12432	X	12432	-0-	-0-	-0-	12374	3	58	9	N	53					115
12	12679	X	12434	-0-	-245	-0-	12358	3	76	9	N	69	104	1			80
01	12865	X	12337	-0-	-528	-0-	12276	3	61	9	N	55					135
02	11620	X	11232	-0-	-388	-0-	11180	3	52	9	N	47					182

RICHARDSON WELL #: 1 RRCID -> 274906 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 8637 PERF. 7434 - 8492

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

LITTLETON WELL #: 2 RRCID -> 274920 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 8540 PERF. 7704 - 8448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2790	X	1418	-0-	-1372	-0-	1418	3			N	-0-					37
10	1488	X	1117	-0-	-371	-0-	1117	3			N	-0-					37
11	1470	X	626	-0-	-844	-0-	626	3			N	-0-					37
12	1457	N	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-					37
01	1116	N	248	-0-	-868	-0-	248	3			N	-0-					37
02	588	N	-0-	-0-	-588	-0-					N	-0-					37

BILLY HENDERSON WELL #: 10H RRCID -> 274921 COMPL. DATE 12/08/2008 TOTAL DEPTH 6971 PERF. 7269 - 10520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
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

SETTLE D UNIT WELL #: 1 RRCID -> 274942 COMPL. DATE 02/24/2011 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8066 - 8727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2190	X	1554	-0-	-636	-0-	1551	3	3	9	N	3	2	8			185
10	1798	X	1707	-0-	-91	-0-	1707	3			N	-0-					185
11	1790	X	1790	-0-	-0-	-0-	1764	3	26	9	N	24					209
12	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	1669	3	9	9	N	8	178	1			39
01	1705	N	1665	-0-	-40	-0-	1661	3	4	9	N	4					43
*02	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	2192	3	7	9	N	6					49

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
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

PARKER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275181 COMPL. DATE 07/24/2014 TOTAL DEPTH 6546 PERF. 7405 - 11571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6000	X	289	-0-	-5711	-0-	144	3	145	9	N	132	177	1			196
10	6200	X	2260	-0-	-3940	-0-	1982	3	278	9	N	253	337	1	1	8	111
11	3270	X	2325	-0-	-945	-0-	2105	3	220	9	N	200	175	1			136
12	3379	X	-0-	-0-	-3379	-0-					N	56	1	8			191
01	2263	X	-0-	-0-	-2263	-0-					N	36	176	1			51
02	2184	X	82	-0-	-2102	-0-	78	1	4	9	N	4					55

KATIE C UNIT WELL #: 3 RRCID -> 275186 COMPL. DATE 06/22/2013 TOTAL DEPTH 8701 PERF. 7369 - 8292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3240	X	1085	-0-	-2155	-0-	1085	3			N	-0-					171
10	3348	X	1524	-0-	-1824	-0-	109	1	1414	3	N	1					172
							1	9									
11	1920	X	1303	-0-	-617	-0-	1302	3	1	9	N	1	153	1			20
12	1333	X	917	-0-	-416	-0-	917	3			N	-0-					20
01	1519	X	469	-0-	-1050	-0-	469	3			N	-0-					20
02	1372	X	-0-	-0-	-1372	-0-					N	-0-					20

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

MCKINLEY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275189 COMPL. DATE 08/15/2014 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
09	8416	X	8416	-0-	-0-	-0-	556	1	7658	3	N	184	168	1			70
							202	9									
10	7961	X	7961	-0-	-0-	-0-	586	1	7242	3	N	121	1	8			190
							133	9									
11	8111	X	8111	-0-	-0-	-0-	530	1	7436	3	N	132	171	1			151
							145	9									
12	8711	X	7262	-0-	-1449	-0-	540	1	6669	3	N	48					199
							53	9									
01	8711	X	3810	-0-	-4901	-0-	556	1	3123	3	N	119	176	1			142
							131	9									
02	7868	X	1365	-0-	-6503	-0-	481	1	844	3	N	36					178
							40	9									

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
09	11790	X	4392	-0-	-7398	-0-	525	1	3793	3	N	67	171	1			57
							74	9									
10	10757	X	6514	-0-	-4243	-0-	585	1	5843	3	N	78	1	8			134
							86	9									
11	6810	X	5579	-0-	-1231	-0-	550	1	4944	3	N	77					211
							85	9									
12	6975	X	5548	-0-	-1427	-0-	594	1	4860	3	N	85	175	1			121
							94	9									
01	6510	X	4246	-0-	-2264	-0-	535	1	3630	3	N	74	177	1			18
							81	9									
02	5880	X	2895	-0-	-2985	-0-	483	1	2353	3	N	54					72
							59	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
09	14627	X	14627	-0-	-0-	-0-	14558	3	69	9	N	63					154
10	15217	X	15217	-0-	-0-	-0-	15155	3	62	9	N	56	1	8			209
11	15228	X	15228	-0-	-0-	-0-	15153	3	75	9	N	68	164	1			113
12	16436	X	16436	-0-	-0-	-0-	16337	3	99	9	N	90					203
01	16377	X	16377	-0-	-0-	-0-	16275	3	102	9	N	93	175	1			121
*02	14796	X	14796	-0-	-0-	-0-	14721	3	75	9	N	68					189

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
09	8010	X	7411	-0-	-599	-0-	595	1	6626	3	N	173	339	1			100
							190	9									
10	3906	X	2980	-0-	-926	-0-	565	1	2318	3	N	88	1	8			187
							97	9									
11	3780	X	600	-0-	-3180	-0-	600	1			N	-0-	171	1			16
12	7657	X	633	-0-	-7024	-0-	602	1	31	9	N	28					44
01	7657	X	3577	-0-	-4080	-0-	645	1	2723	3	N	190	181	1	1	8	52
							209	9									
02	6916	X	3729	-0-	-3187	-0-	604	1	2993	3	N	120					172
							132	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

HENCY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275203 COMPL. DATE 10/07/2014 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
09	3120	X	1694	-0-	-1426	-0-	571 160	1 9	963	3	N	145	169	1			86
10	3131	X	2512	-0-	-619	-0-	577 164	1 9	1771	3	N	149	159	1	2	8	74
11	4230	X	4230	-0-	-0-	-0-	564 193	1 9	3473	3	N	175	180	1			69
12	4087	X	4087	-0-	-0-	-0-	593 169	1 9	3325	3	N	154	175	1	1	8	47
01	4772	X	4772	-0-	-0-	-0-	568 164	1 9	4040	3	N	149	176	1	1	8	19
*02	4218	X	4218	-0-	-0-	-0-	529 143	1 9	3546	3	N	130	1	8			148

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
09	4530	X	3370	-0-	-1160	-0-	582 182	1 9	2606	3	N	165	167	1			165
10	4681	X	651	-0-	-4030	-0-	591 59	1 9	1	3	N	54	169	1	2	8	48
11	4530	X	2466	-0-	-2064	-0-	580 169	1 9	1717	3	N	154	166	1			36
12	4712	X	2838	-0-	-1874	-0-	596 153	1 9	2089	3	N	139	1	8			174
01	4123	X	3318	-0-	-805	-0-	615 162	1 9	2541	3	N	147	167	1	1	8	153
02	3136	X	2965	-0-	-171	-0-	548 140	1 9	2277	3	N	127	164	1	1	8	115

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
09	3300	X	2642	-0-	-658	-0-	584 308	1 9	1750	3	N	280	339	1			86
10	3410	X	2681	-0-	-729	-0-	605 299	1 9	1777	3	N	272	172	1	1	8	185
11	3270	X	2930	-0-	-340	-0-	590 299	1 9	2041	3	N	272	334	1			123
12	3259	X	3259	-0-	-0-	-0-	605 296	1 9	2358	3	N	269	349	1	1	8	42
01	3398	X	3398	-0-	-0-	-0-	614 277	1 9	2507	3	N	252	171	1	1	8	122
*02	3028	X	3028	-0-	-0-	-0-	538 233	1 9	2257	3	N	212	173	1	1	8	160

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
09	15525	X	15525	-0-	-0-	-0-	14886	3	639	9	N	581	515	1	1	8	228
10	15403	X	15403	-0-	-0-	-0-	14784	3	619	9	N	563	512	1			279
11	14647	X	14647	-0-	-0-	-0-	14012	3	635	9	N	577	693	1			163
12	15934	X	11170	-0-	-4764	-0-	23 426	1 9	10721	3	N	387	341	1			209
01	15934	X	3753	-0-	-12181	-0-	446 444	1 9	2863	3	N	404	351	1	1	8	261
02	14392	X	3580	-0-	-10812	-0-	231 461	1 9	2888	3	N	419	174	1			506

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
09	15570	X	15005	-0-	-565	-0-	14809	3	196	9	N	178	173	1	1	8	161
10	16089	X	9361	-0-	-6728	-0-	135	1	9094	3	N	120	174	1			107
							132	9									
11	15570	X	14879	-0-	-691	-0-	14696	3	183	9	N	166	175	1	2	8	96
12	15903	X	15656	-0-	-247	-0-	15476	3	180	9	N	164	165	1	1	8	94
01	15903	X	14916	-0-	-987	-0-	14745	3	171	9	N	155	175	1	3	8	71
02	14000	X	12898	-0-	-1102	-0-	12755	3	143	9	N	130	1	8			200

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
09	14070	X	12486	-0-	-1584	-0-	12329	3	157	9	N	143	167	1	1	8	73
10	13438	X	13438	-0-	-0-	-0-	13289	3	149	9	N	135					208
11	12932	X	12932	-0-	-0-	-0-	12766	3	166	9	N	151	176	1	1	8	182
12	13175	X	13088	-0-	-87	-0-	12915	3	173	9	N	157	177	1	1	8	161
01	13329	X	13329	-0-	-0-	-0-	13184	3	145	9	N	132	174	1	3	8	116
02	11984	X	11650	-0-	-334	-0-	11501	3	149	9	N	135	1	8			250

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
09	10068	X	10068	-0-	-0-	-0-	9979	3	89	9	N	81					128
10	11735	X	11735	-0-	-0-	-0-	11610	3	125	9	N	114	171	1			71
11	11291	X	11291	-0-	-0-	-0-	11190	3	101	9	N	92					163
12	13595	X	13595	-0-	-0-	-0-	13499	3	96	9	N	87	177	1			73
01	13430	X	13430	-0-	-0-	-0-	13314	3	116	9	N	105					178
*02	11651	X	11651	-0-	-0-	-0-	11554	3	97	9	N	88	171	1			95

HOWARD A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 275330 COMPL. DATE 04/16/2011 TOTAL DEPTH 7794 PERF. 8080 - 12708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6690	X	4691	-0-	-1999	-0-	4681	3	10	9	N	9					32
10	6913	X	3992	-0-	-2921	-0-	193	1	3790	3	N	8					40
							9	9									
11	6690	X	5829	-0-	-861	-0-	98	1	5716	3	N	14					54
							15	9									
12	7268	X	7268	-0-	-0-	-0-	7240	3	28	9	N	25	49	1	1	8	29
01	6188	X	6188	-0-	-0-	-0-	16	1	6152	3	N	18					47
							20	9									
*02	6076	X	6076	-0-	-0-	-0-	6061	3	15	9	N	14					61

SAIN WELL #: 1H RRCID -> 275332 COMPL. DATE 03/23/2009 TOTAL DEPTH 5173 PERF. 5654 - 10183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	27
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	27
11	14B	DENY	-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

SINGLETON B WELL #: 2H RRCID -> 275333 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 5225 PERF. 6013 - 8098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	33
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	33
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	33
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	33
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	33
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	33

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

BENTON C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 275367 COMPL. DATE 05/22/2011 TOTAL DEPTH 6731 PERF. 7444 - 11932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12780	X	11968	-0-	-812	-0-	11879	3	89	9	N	81	167	1			57
10	12648	X	12048	-0-	-600	-0-	11953	3	95	9	N	86					143
11	12270	X	11471	-0-	-799	-0-	11387	3	84	9	N	76					219
12	12679	X	11806	-0-	-873	-0-	11716	3	90	9	N	82	169	1			132
01	12679	X	11880	-0-	-799	-0-	11784	3	96	9	N	87					219
02	11172	X	10283	-0-	-889	-0-	10216	3	67	9	N	61	173	1			107

WILCOX UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275371 COMPL. DATE 06/27/2012 TOTAL DEPTH 8023 PERF. 8400 - 12780

09	13620	X	12112	-0-	-1508	-0-	12087	3	25	9	N	23	100	1			31
10	14074	X	12458	-0-	-1616	-0-	12425	3	33	9	N	30					61
11	13620	X	11425	-0-	-2195	-0-	11391	3	34	9	N	31					92
12	13144	X	11335	-0-	-1809	-0-	11294	3	41	9	N	37					129
01	13144	X	11289	-0-	-1855	-0-	11233	3	56	9	N	51	146	1			34
02	11312	X	10231	-0-	-1081	-0-	10161	3	70	9	N	64					98

HORAN B WELL #: 1H RRCID -> 275392 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 8712 - 9680

09	1170	N	834	-0-	-336	-0-	786	3	48	9	N	44					152
10	1116	N	667	-0-	-449	-0-	621	3	46	9	N	42	4	8			190
11	720	N	687	-0-	-33	-0-	643	3	44	9	N	40					230
12	868	N	726	-0-	-142	-0-	679	3	47	9	N	43	2	8			271
01	682	N	478	-0-	-204	-0-	455	3	23	9	N	21	171	1	4	8	117
02	644	N	59	-0-	-585	-0-	49	3	10	9	N	9					126

RIDER WELL #: 1H RRCID -> 275393 COMPL. DATE 05/20/2009 TOTAL DEPTH 5015 PERF. 5574 - 7649

09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	11					47
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	36	5	8			78
11	56	N	56	-0-	-0-	-0-	39	3	17	9	N	15	46	1			47
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	22	3	8			66
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	23	6	8			83
*02	154	N	154	-0-	-0-	-0-	133	3	21	9	N	19					102

GREENWOOD B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275409 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 7646 PERF. 7968 - 14580

09	9480	X	9480	-0-	-0-	-0-	9333	3	147	9	N	134	1	8			180
10	9839	X	9839	-0-	-0-	-0-	9693	3	146	9	N	133	175	1	1	8	137
11	9340	X	9340	-0-	-0-	-0-	9205	3	135	9	N	123	1	8			259
12	10055	X	10055	-0-	-0-	-0-	9900	3	155	9	N	141	172	1	2	8	226
01	9827	X	9551	-0-	-276	-0-	9432	3	119	9	N	108	171	1	5	8	158
02	8876	X	8247	-0-	-629	-0-	8131	3	116	9	N	105	174	1	2	8	87

FAUST A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275456 COMPL. DATE 05/13/2013 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8702 - 12961

09	11160	X	9682	-0-	-1478	-0-	9649	3	33	9	N	30	113	1			25
10	11470	X	9948	-0-	-1522	-0-	9926	3	22	9	N	20					45
11	11100	X	9685	-0-	-1415	-0-	9654	3	31	9	N	28					73
12	10943	X	10359	-0-	-584	-0-	10312	3	47	9	N	43					116
01	10571	X	10261	-0-	-310	-0-	10225	3	36	9	N	33					149
02	9044	X	8668	-0-	-376	-0-	8639	3	29	9	N	26					175

MANSON A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275570 COMPL. DATE 02/27/2014 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 7484 - 11540

09	6150	X	4600	-0-	-1550	-0-	4535	3	65	9	N	59					218
10	6355	X	4183	-0-	-2172	-0-	4108	3	75	9	N	68	170	1			116
11	5970	X	4294	-0-	-1676	-0-	4242	3	52	9	N	47					163
12	6169	X	3889	-0-	-2280	-0-	3888	3	1	9	N	1					164
01	6107	X	3425	-0-	-2682	-0-	3401	3	24	9	N	22					186
*02	4699	X	4699	-0-	-0-	-0-	4590	3	109	9	N	99	172	1			113

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

MATTIE A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275575 COMPL. DATE 03/12/2011 TOTAL DEPTH 7398 PERF. 7923 - 12728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7290	X	6145	-0-	-1145	-0-	6055	3	90	9	N	82	166	1			102
10	7254	X	6466	-0-	-788	-0-	6371	3	95	9	N	86					188
11	6840	X	6089	-0-	-751	-0-	6025	3	64	9	N	58	177	1			69
12	6913	X	6410	-0-	-503	-0-	6331	3	79	9	N	72					141
01	6541	X	6292	-0-	-249	-0-	6229	3	63	9	N	57	164	1			34
02	5852	X	5562	-0-	-290	-0-	5505	3	57	9	N	52					86

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
09	5730	X	2886	-0-	-2844	-0-	210	1	2562	3	N	104	171	1			122
							114	9									
10	5921	X	3944	-0-	-1977	-0-	217	1	3641	3	N	78	173	1			27
							86	9									
11	5250	X	4828	-0-	-422	-0-	210	1	4502	3	N	105					132
							116	9									
12	4151	X	4151	-0-	-0-	-0-	213	1	3837	3	N	92	170	1			54
							101	9									
01	4099	X	4099	-0-	-0-	-0-	206	1	3787	3	N	96					150
							106	9									
02	3920	X	3884	-0-	-36	-0-	195	1	3589	3	N	91	177	1			64
							100	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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	5790	X	5436	-0-	-354	-0-	524	1	4721	3	N	174	167	1	2	8	110
							191	9									
10	5921	X	5291	-0-	-630	-0-	535	1	4594	3	N	147	166	1	1	8	90
							162	9									
11	5730	X	5357	-0-	-373	-0-	549	1	4576	3	N	211	164	1	1	8	136
							232	9									
12	5828	X	5660	-0-	-168	-0-	570	1	4901	3	N	172	171	1	2	8	135
							189	9									
01	5797	X	5179	-0-	-618	-0-	516	1	4473	3	N	173	168	1	5	8	135
							190	9									
02	5068	X	4989	-0-	-79	-0-	460	1	4368	3	N	146	171	1	2	8	108
							161	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
09	3509	X	3509	-0-	-0-	-0-	3450	3	59	9	N	54	1	8			110
10	2992	X	2992	-0-	-0-	-0-	2924	3	68	9	N	62					172
11	2692	X	2692	-0-	-0-	-0-	2650	3	42	9	N	38	182	1			28
12	3159	X	3159	-0-	-0-	-0-	3104	3	55	9	N	50					78
01	3236	X	3236	-0-	-0-	-0-	3178	3	58	9	N	53					131
*02	2968	X	2968	-0-	-0-	-0-	2892	3	76	9	N	69					200

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
09	1380	N	1044	-0-	-336	-0-	1044	3			N	-0-					17
10	1271	N	969	-0-	-302	-0-	969	3			N	-0-					17
11	1140	N	933	-0-	-207	-0-	933	3			N	-0-					17
12	1085	N	1026	-0-	-59	-0-	1026	3			N	-0-					17
01	961	N	959	-0-	-2	-0-	959	3			N	-0-					17
02	868	N	813	-0-	-55	-0-	813	3			N	-0-					17

LEETON PHILLIPS A WELL #: 5H RRCID -> 275581 COMPL. DATE 08/15/2010 TOTAL DEPTH 7608 PERF. 7514 - 10447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2640	X	2591	-0-	-49	-0-	375	1	2009	3	N	188	171	1	1	8	117
							207	9									
10	2728	X	2445	-0-	-283	-0-	431	1	1840	3	N	158	173	1	1	8	101
							174	9									
11	2640	X	2261	-0-	-379	-0-	378	1	1708	3	N	159	177	1	1	8	82
							175	9									
12	2666	N	1973	-0-	-693	-0-	366	1	1391	3	N	196	165	1	2	8	111
							216	9									
01	2449	N	2223	-0-	-226	-0-	348	1	1704	3	N	155	173	1	5	8	88
							171	9									
*02	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	311	1	1809	3	N	200	166	1	2	8	120
							220	9									

UMBERSON C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275582 COMPL. DATE 06/19/2010 TOTAL DEPTH 7558 PERF. 7834 - 12727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5337	X	5337	-0-	-0-	-0-	453	1	4794	3	N	82	173	1			18
							90	9									
10	5534	X	5534	-0-	-0-	-0-	504	1	4940	3	N	82					100
							90	9									
11	5294	X	5294	-0-	-0-	-0-	481	1	4734	3	N	72					172
							79	9									
12	5580	X	3569	-0-	-2011	-0-	560	1	2956	3	N	48	173	1			47
							53	9									
01	5580	X	665	-0-	-4915	-0-	645	1	20	9	N	18	1	8			64
02	5012	X	655	-0-	-4357	-0-	645	1	10	9	N	9	1	8			72

FLEISHAKER WELL #: 1 RRCID -> 275583 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 7542 PERF. 6996 - 7208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3240	X	3174	-0-	-66	-0-	549	1	2583	3	N	38	174	1			97
							42	9									
10	3224	X	2938	-0-	-286	-0-	608	1	2290	3	N	36					133
							40	9									
11	3060	X	2553	-0-	-507	-0-	580	1	1952	3	N	19					152
							21	9									
12	3592	X	3592	-0-	-0-	-0-	517	1	3053	3	N	20					172
							22	9									
01	3286	X	3195	-0-	-91	-0-	465	1	2665	3	N	59					231
							65	9									
02	2968	X	1605	-0-	-1363	-0-	478	1	1075	3	N	47	1	8			277
							52	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
09	9090	X	8108	-0-	-982	-0-	8071	3	37	9	N	34	1	8			111
10	9393	X	7854	-0-	-1539	-0-	7813	3	41	9	N	37					148
11	9090	X	8122	-0-	-968	-0-	8068	3	54	9	N	49	1	8			196
12	8953	X	8953	-0-	-0-	-0-	8897	3	56	9	N	51	178	1	1	8	68
01	9124	X	9124	-0-	-0-	-0-	9061	3	63	9	N	57	3	8			122
*02	7788	X	7788	-0-	-0-	-0-	7741	3	47	9	N	43	1	8			164

RUTH ESTATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275588 COMPL. DATE 05/06/2011 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 8273 - 12381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7200	X	6655	-0-	-545	-0-	741	1	5808	3	N	96	174	1			59
							106	9									
10	7440	X	6991	-0-	-449	-0-	724	1	6158	3	N	99					158
							109	9									
11	7676	X	7676	-0-	-0-	-0-	619	1	6959	3	N	89	174	1			73
							98	9									
12	6883	X	6883	-0-	-0-	-0-	615	1	6136	3	N	120	3	8			190
							132	9									
01	7006	X	4810	-0-	-2196	-0-	573	1	4036	3	N	183	176	1	3	8	194
							201	9									
02	7168	X	3800	-0-	-3368	-0-	550	1	3117	3	N	121	176	1			139
							133	9									

RUTH ESTATE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275589 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8550 - 12406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1650	X	738	-0-	-912	-0-	420	1	256	3	N	56					111
							62	9									
10	1705	X	447	-0-	-1258	-0-	417	1	30	9	N	27					138
11	1530	X	427	-0-	-1103	-0-	395	1	32	9	N	29					167
12	3169	X	3169	-0-	-0-	-0-	798	1	2149	3	N	202	179	1	2	8	188
							222	9									
01	6324	X	6324	-0-	-0-	-0-	582	1	5510	3	N	211	172	1	2	8	225
							232	9									
*02	4964	X	4964	-0-	-0-	-0-	436	1	4382	3	N	133	175	1			183
							146	9									

MARCHANT B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275590 COMPL. DATE 01/20/2011 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 8650 - 12754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4260	X	4141	-0-	-119	-0-	248	1	3873	3	N	18	1	8			100
							20	9									
10	4411	X	4411	-0-	-0-	-0-	280	1	4108	3	N	21					121
							23	9									
11	4500	X	3749	-0-	-751	-0-	320	1	3423	3	N	5	1	8			125
							6	9									
12	4650	X	3583	-0-	-1067	-0-	233	1	3336	3	N	13	1	8			137
							14	9									
01	4650	X	1736	-0-	-2914	-0-	322	1	1404	3	N	9	1	8			145
							10	9									
02	3976	X	3153	-0-	-823	-0-	327	1	2820	3	N	5	118	1	1	8	31
							6	9									

MARKEN WELL #: 1 RRCID -> 275617 COMPL. DATE 12/26/2008 TOTAL DEPTH 8557 PERF. 7930 - 8360

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SINGLETON B WELL #: 4 RRCID -> 275618 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 5585 PERF. 5152 - 5249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

SUTTON WELL #: 1 RRCID -> 275623 COMPL. DATE 01/20/2008 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 7729 - 8341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					25
10	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					25
11	60	N	29	-0-	-31	-0-	29	3			N	-0-					25
12	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					25
01	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	3			N	-0-					25
*02	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-					25

SICKING WELL #: 2 RRCID -> 275626 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 8624 PERF. 8032 - 8520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROBERTSON HILL RANCH WELL #: 1H RRCID -> 275632 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 5235 PERF. 6825 - 8810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	3	8			46
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			46
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	3	8			46
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46

ROBERTSON HILL RANCH WELL #: 3H RRCID -> 275635 COMPL. DATE 09/27/2008 TOTAL DEPTH 5234 PERF. 5503 - 8318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
02	14B2	EXT	-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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

HORAN WELL #: 2H RRCID -> 275638 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 5228 PERF. 5650 - 9428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4145	X	4145	-0-	-0-	-0-	717	1	3406	3	N	20	145	1			28
							22	9									
10	4247	X	3966	-0-	-281	-0-	742	1	3202	3	N	20	5	8			43
							22	9									
11	4290	X	3700	-0-	-590	-0-	685	1	3012	3	N	3					46
							3	9									
12	4433	X	3456	-0-	-977	-0-	767	1	2663	3	N	24	2	8			68
							26	9									
01	4433	X	3564	-0-	-869	-0-	791	1	2745	3	N	25	4	8			89
							28	9									
02	3864	X	3597	-0-	-267	-0-	708	1	2879	3	N	9					98
							10	9									

SINGLETON B WELL #: 3RH RRCID -> 275639 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 5225 PERF. 5426 - 7710

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70

SHAFFER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275640 COMPL. DATE 01/22/2014 TOTAL DEPTH 7519 PERF. 8129 - 12008

09	10770	X	10274	-0-	-496	-0-	10256	3	18	9	N	16					70
10	11129	X	10519	-0-	-610	-0-	10495	3	24	9	N	22					92
11	10770	X	9962	-0-	-808	-0-	9932	3	30	9	N	27					119
12	10912	X	10041	-0-	-871	-0-	10019	3	22	9	N	20	118	1			21
01	10757	X	10007	-0-	-750	-0-	9981	3	26	9	N	24	1	8			44
02	9576	X	8697	-0-	-879	-0-	8677	3	20	9	N	18					62

MCCLENDON WELL #: 1H RRCID -> 275641 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 5380 PERF. 5791 - 8798

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

L. W. PUREFOY B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 275642 COMPL. DATE 03/19/2009 TOTAL DEPTH 5110 PERF. 5518 - 9239

09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
12	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

STARR C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 275643 COMPL. DATE 04/27/2013 TOTAL DEPTH 7868 PERF. 8355 - 12980

09	11760	X	11725	-0-	-35	-0-	11702	3	23	9	N	21					68
10	12400	X	12029	-0-	-371	-0-	11996	3	33	9	N	30					98
11	12000	X	10885	-0-	-1115	-0-	10859	3	26	9	N	24					122
12	12400	X	11149	-0-	-1251	-0-	11116	3	33	9	N	30					152
01	12369	X	11738	-0-	-631	-0-	11708	3	30	9	N	27					179
02	10948	X	10457	-0-	-491	-0-	10422	3	35	9	N	32	174	1			37

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SOUTH HILLS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275651 COMPL. DATE 06/25/2011 TOTAL DEPTH 6709 PERF. 7027 - 12300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8923	X	8923	-0-	-0-	-0-	8794	3	129	9	N	117	173	1			72
10	8494	X	7587	-0-	-907	-0-	7432	3	155	9	N	141	169	1			44
11	8370	X	7175	-0-	-1195	-0-	7024	3	151	9	N	137					181
12	9207	X	7427	-0-	-1780	-0-	7265	3	162	9	N	147	283	1			45
01	9207	X	7630	-0-	-1577	-0-	7470	3	160	9	N	145					190
02	8316	X	6839	-0-	-1477	-0-	6701	3	138	9	N	125	176	1			139

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
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

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2340	X	2112	-0-	-228	-0-	334	1	1711	3	N	61	2	8			136
							67	9									
10	2418	X	2163	-0-	-255	-0-	363	1	1727	3	N	66	156	1	1	8	45
							73	9									
11	2340	X	1543	-0-	-797	-0-	325	1	1157	3	N	55	2	8			98
							61	9									
12	2325	X	1867	-0-	-458	-0-	365	1	1412	3	N	82	165	1	2	8	13
							90	9									
01	2325	X	1973	-0-	-352	-0-	398	1	1479	3	N	87	7	8			93
							96	9									
02	1960	X	1801	-0-	-159	-0-	380	1	1358	3	N	57	3	8			147
							63	9									

SOUTH MONDAY B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 275707 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 8223 - 10802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3008	X	3008	-0-	-0-	-0-	464	1	2426	3	N	107	170	1	4	8	58
							118	9									
10	3148	X	3148	-0-	-0-	-0-	458	1	2576	3	N	104	2	8			160
							114	9									
11	3014	X	3014	-0-	-0-	-0-	414	1	2484	3	N	105	165	1	3	8	97
							116	9									
12	2640	X	2640	-0-	-0-	-0-	427	1	2096	3	N	106	149	1	5	8	49
							117	9									
01	3059	X	3059	-0-	-0-	-0-	463	1	2467	3	N	117	13	8			153
							129	9									
*02	2649	X	2649	-0-	-0-	-0-	411	1	2132	3	N	96	164	1	5	8	80
							106	9									

SOUTH MONDAY B UNIT WELL #: 6FM RRCID -> 275712 COMPL. DATE 08/15/2011 TOTAL DEPTH 9274 PERF. 6720 - 8300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3210	X	3010	-0-	-200	-0-	2801	3	209	9	N	190	175	1	1	8	118
10	3317	X	2981	-0-	-336	-0-	2808	3	173	9	N	157	164	1	1	8	110
11	3120	X	2675	-0-	-445	-0-	2508	3	167	9	N	152	169	1	1	8	92
12	3162	X	2381	-0-	-781	-0-	2216	3	165	9	N	150	168	1	2	8	72
01	3100	X	1949	-0-	-1151	-0-	1764	3	185	9	N	168	168	1	5	8	67
02	2800	X	1800	-0-	-1000	-0-	1650	3	150	9	N	136	2	8			201

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STARK B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275713 COMPL. DATE 07/31/2011 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 7957 - 12760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9960	X	9924	-0-	-36	-0-	9587	3	337	9	N	306	174	1			222
10	10292	X	10013	-0-	-279	-0-	9683	3	330	9	N	300	337	1			185
11	9960	X	9757	-0-	-203	-0-	9431	3	326	9	N	296	354	1			127
12	10106	X	10002	-0-	-104	-0-	9685	3	317	9	N	288	351	1			64
01	10106	X	9950	-0-	-156	-0-	9629	3	321	9	N	292	172	1	3	8	181
02	9128	X	8900	-0-	-228	-0-	8602	3	298	9	N	271	352	1			100

BILLY HENDERSON WELL #: 8H RRCID -> 275715 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 7043 PERF. 7503 - 10719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BILLY HENDERSON WELL #: 6H RRCID -> 275717 COMPL. DATE 12/08/2008 TOTAL DEPTH 6951 PERF. 7272 - 10392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

JESTER WELL #: 1 RRCID -> 275723 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 6700 - 7962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LUCAS A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275754 COMPL. DATE 10/01/2013 TOTAL DEPTH 7992 PERF. 8550 - 12550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3960	X	2259	-0-	-1701	-0-	786	1	1447	3	N	24	1	8			169
							26	9									
10	1364	X	335	-0-	-1029	-0-	324	1	11	9	N	10					179
11	4525	X	4525	-0-	-0-	-0-	713	1	3811	3	N	1	1	8			179
							1	9									
12	5632	X	5632	-0-	-0-	-0-	810	1	4821	3	N	1	1	8			179
							1	9									
01	8415	X	8415	-0-	-0-	-0-	817	1	7562	3	N	33	172	1	4	8	36
							36	9									
*02	5794	X	5794	-0-	-0-	-0-	715	1	5031	3	N	44	2	8			78
							48	9									

GARY SCOTT WELL #: 1 RRCID -> 275756 COMPL. DATE 05/20/2009 TOTAL DEPTH 8314 PERF. 7740 - 8256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
ROBERTSON HILL RANCH C WELL #: 1H RRCID -> 275758 COMPL. DATE 07/13/2008 TOTAL DEPTH 5143 PERF. 5740 - 9590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

SINGLETON B WELL #: 1H RRCID -> 275759 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 5180 PERF. 5557 - 8365

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	17654					N	-0-					74
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	17654					N	-0-					74
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	17654					N	-0-					74
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	17654					N	-0-					74
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	17654					N	-0-					74
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	17654					N	-0-					74

STENNIS A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275779 COMPL. DATE 04/05/2014 TOTAL DEPTH 7024 PERF. 7637 - 12712

09	11610	X	9862	-0-	-1748	-0-	302 1 169 9	9391	3	N	154	171	1	5	8	84
10	11997	X	10309	-0-	-1688	-0-	282 1 168 9	9859	3	N	153	175	1	2	8	60
11	10050	X	9759	-0-	-291	-0-	242 1 162 9	9355	3	N	147	5	8			202
12	10199	X	6144	-0-	-4055	-0-	349 1 125 9	5670	3	N	114	173	1	6	8	137
01	10323	X	9464	-0-	-859	-0-	546 1 165 9	8753	3	N	150	178	1	18	8	91
02	9324	X	7294	-0-	-2030	-0-	526 1 134 9	6634	3	N	122	6	8			207

HAMMER A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275957 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 6534 PERF. 7349 - 11780

09	8880	X	7236	-0-	-1644	-0-	453 1 408 9	6375	3	N	371	336	1			125
10	8029	X	7302	-0-	-727	-0-	473 1 351 9	6478	3	N	319	350	1	1	8	93
11	7770	X	6444	-0-	-1326	-0-	462 1 288 9	5694	3	N	262	175	1			180
12	8029	X	4680	-0-	-3349	-0-	475 1 215 9	3990	3	N	195	177	1			198
01	7471	X	4715	-0-	-2756	-0-	478 1 344 9	3893	3	N	313	331	1			180
02	6748	X	6025	-0-	-723	-0-	443 1 339 9	5243	3	N	308	327	1			161

HAMMER B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275958 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 6689 PERF. 7399 - 11665

09	12540	X	9846	-0-	-2694	-0-	450 1 609 9	8787	3	N	554	511	1			293
10	11439	X	6959	-0-	-4480	-0-	459 1 510 9	5990	3	N	464	340	1			417
11	11880	X	5381	-0-	-6499	-0-	453 1 473 9	4455	3	N	430	685	1			162
12	12497	X	12497	-0-	-0-	-0-	501 1 675 9	11321	3	N	614	521	1			255
01	12276	X	10371	-0-	-1905	-0-	487 1 598 9	9286	3	N	544	666	1			133
*02	9745	X	9745	-0-	-0-	-0-	448 1 541 9	8756	3	N	492	338	1			287

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
HAMMER B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275959 COMPL. DATE 09/12/2014 TOTAL DEPTH 6723 PERF. 7660 - 12346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8970	X	7486	-0-	-1484	-0-	507 331	1 9	6648	3	N	301	336	1			208
10	7471	X	6402	-0-	-1069	-0-	525 325	1 9	5552	3	N	295	337	1	1	8	165
11	7260	X	6463	-0-	-797	-0-	495 336	1 9	5632	3	N	305	170	1			300
12	7750	X	3988	-0-	-3762	-0-	473 227	1 9	3288	3	N	206	341	1			165
01	7750	X	4715	-0-	-3035	-0-	485 292	1 9	3938	3	N	265	340	1			90
02	7000	X	6299	-0-	-701	-0-	424 265	1 9	5610	3	N	241	168	1			163

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
09	12489	X	12489	-0-	-0-	-0-	160 490	1 9	11839	3	N	445	349	1			162
10	22277	X	22277	-0-	-0-	-0-	222 482	1 9	21573	3	N	438	343	1	1	8	256
11	21382	X	21382	-0-	-0-	-0-	212 416	1 9	20754	3	N	378	530	1			104
12	20794	X	20794	-0-	-0-	-0-	200 194	1 9	20400	3	N	176	177	1			103
01	22289	X	4128	-0-	-18161	-0-	37 2	1 9	4089	3	N	2					105
02	20132	X	1469	-0-	-18663	-0-	157 1	1 9	1311	3	N	1					106

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
09	990	X	920	-0-	-70	-0-	514	1	406	9	N	369	502	1			37
10	1023	X	983	-0-	-40	-0-	552	1	431	9	N	392	349	1	10	8	70
11	1056	X	1056	-0-	-0-	-0-	947	1	109	9	N	99					169
12	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1110	1	289	9	N	263	339	1	5	8	88
01	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1080	1	244	9	N	222	172	1	5	8	133
*02	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	964	1	132	9	N	120	170	1	4	8	79

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
09	11310	X	1170	-0-	-10140	-0-	290 89	1 9	791	3	N	81	173	1			113
10	9951	X	2314	-0-	-7637	-0-	284 142	1 9	1888	3	N	129	169	1	3	8	70
11	9630	X	7544	-0-	-2086	-0-	607 270	1 9	6667	3	N	245	178	1			137
12	9209	X	9209	-0-	-0-	-0-	614 262	1 9	8333	3	N	238	176	1	2	8	197
01	6955	X	6955	-0-	-0-	-0-	625 246	1 9	6084	3	N	224	325	1	2	8	94
*02	5935	X	5935	-0-	-0-	-0-	542 198	1 9	5195	3	N	180	157	1	2	8	115

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
09	600	N	212	-0-	-388	-0-	212	1			N	-0-					-0-
10	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	1			N	-0-					-0-
11	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	1			N	-0-					-0-
12	217	N	7	-0-	-210	-0-	7	1			N	-0-					-0-
01	620	N	103	-0-	-517	-0-	103	1			N	-0-					-0-
02	560	N	553	-0-	-7	-0-	553	1			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
09	8400	X	6551	-0-	-1849	-0-	199	1	6324	3	N	25					61
							28	9									
10	8246	X	7109	-0-	-1137	-0-	225	1	6839	3	N	41					102
							45	9									
11	7650	X	3414	-0-	-4236	-0-	110	1	3286	3	N	16					118
							18	9									
12	7378	X	4	-0-	-7374	-0-	4	3			N	-0-					118
01	7378	X	5517	-0-	-1861	-0-	180	1	5304	3	N	30					148
							33	9									
*02	6759	X	6759	-0-	-0-	-0-	185	1	6542	3	N	29					177
							32	9									

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
09	579	N	579	-0-	-0-	-0-	509	3	70	9	N	64	1	8			139
10	620	N	567	-0-	-53	-0-	492	3	75	9	N	68	178	1			29
11	570	N	562	-0-	-8	-0-	483	3	79	9	N	72					101
12	632	N	632	-0-	-0-	-0-	530	3	102	9	N	93	161	1			33
01	633	N	633	-0-	-0-	-0-	552	3	81	9	N	74					107
02	532	N	521	-0-	-11	-0-	467	3	54	9	N	49					156

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
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	4110	X	3303	-0-	-807	-0-	378	1	2749	3	N	160	170	1			151
							176	9									
10	5286	X	5286	-0-	-0-	-0-	396	1	4657	3	N	212	164	1	1	8	198
							233	9									
11	4378	X	4378	-0-	-0-	-0-	380	1	3774	3	N	204	336	1			66
							224	9									
12	3813	X	3292	-0-	-521	-0-	396	1	2687	3	N	190	175	1			81
							209	9									
01	5301	X	3263	-0-	-2038	-0-	384	1	2659	3	N	200	163	1			118
							220	9									
02	4788	X	2809	-0-	-1979	-0-	340	1	2348	3	N	110	167	1			61
							121	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
09	6537	X	6537	-0-	-0-	-0-	234	1	6135	3	N	153	175	1			168
							168	9									
10	5909	X	5909	-0-	-0-	-0-	256	1	5486	3	N	152	172	1			148
							167	9									
11	5580	X	697	-0-	-4883	-0-	282	1	340	3	N	68	175	1			41
							75	9									
12	9269	X	359	-0-	-8910	-0-	330	1	29	9	N	26					67
01	9269	X	514	-0-	-8755	-0-	370	1	144	9	N	131					198
02	6104	X	3678	-0-	-2426	-0-	539	1	2981	3	N	144	173	1			169
							158	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
09	10706	X	10706	-0-	-0-	-0-	10516	3	190	9	N	173	170	1			42
10	11067	X	10911	-0-	-156	-0-	10756	3	155	9	N	141					183
11	10710	X	10476	-0-	-234	-0-	10311	3	165	9	N	150	174	1			159
12	11098	X	11061	-0-	-37	-0-	10921	3	140	9	N	127	173	1	1	8	112
01	11578	X	11578	-0-	-0-	-0-	11428	3	150	9	N	136	174	1	2	8	72
*02	10569	X	10569	-0-	-0-	-0-	10381	3	188	9	N	171					243

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
09	11310	X	10395	-0-	-915	-0-	10347	3	48	9	N	44	4	8			82
10	11687	X	10275	-0-	-1412	-0-	10244	3	31	9	N	28					110
11	11310	X	9839	-0-	-1471	-0-	9814	3	25	9	N	23					133
12	11005	X	10710	-0-	-295	-0-	10660	3	50	9	N	45	175	1			3
01	10788	X	6328	-0-	-4460	-0-	191	1	6120	3	N	15					18
							17	9									
02	9716	X	4829	-0-	-4887	-0-	553	1	4251	3	N	23	3	8			38
							25	9									

EMBRY WELL #: 1 RRCID -> 276616 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 8278 PERF. 7353 - 8160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	270	N	105	-0-	-165	-0-	105	3			N	-0-					243
10	217	N	73	-0-	-144	-0-	73	3			N	-0-					243
11	150	N	28	-0-	-122	-0-	28	3			N	-0-					243
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					243
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					243
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					243

JUMONVILLE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 276661 COMPL. DATE 06/02/2014 TOTAL DEPTH 6448 PERF. 6932 - 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
09	4170	X	3216	-0-	-954	-0-	372	1	2416	3	N	389	528	1			120
							428	9									
10	4309	X	2069	-0-	-2240	-0-	373	1	1332	3	N	331	337	1	1	8	113
							364	9									
11	5640	X	5460	-0-	-180	-0-	395	1	4611	3	N	413	338	1			188
							454	9									
12	6324	X	3674	-0-	-2650	-0-	415	1	2846	3	N	375	356	1			207
							413	9									
01	6324	X	2796	-0-	-3528	-0-	352	1	2045	3	N	363	346	1			224
							399	9									
02	5096	X	2834	-0-	-2262	-0-	484	1	2002	3	N	316	343	1			197
							348	9									

GWEN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 276699 COMPL. DATE 06/02/2014 TOTAL DEPTH 6454 PERF. 6933 - 10889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9205	X	9205	-0-	-0-	-0-	402	1	8629	3	N	158	169	1			78
							174	9									
10	9214	X	9214	-0-	-0-	-0-	395	1	8658	3	N	146	174	1			50
							161	9									
11	9108	X	9108	-0-	-0-	-0-	364	1	8588	3	N	142					192
							156	9									
12	10550	X	10550	-0-	-0-	-0-	346	1	10036	3	N	153	173	1			172
							168	9									
01	9362	X	9243	-0-	-119	-0-	294	1	8795	3	N	140	173	1			139
							154	9									
02	8456	X	6887	-0-	-1569	-0-	188	1	6583	3	N	105	177	1			67
							116	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
JUMONVILLE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 276728 COMPL. DATE 06/02/2014 TOTAL DEPTH 6441 PERF. 7243 - 10605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9135	X	9135	-0-	-0-	-0-	260	1	8720	3	N	141	168	1			111
							155	9									
10	9149	X	9149	-0-	-0-	-0-	285	1	8715	3	N	135					246
							149	9									
11	8480	X	8480	-0-	-0-	-0-	258	1	8083	3	N	126	169	1			203
							139	9									
12	9362	X	7730	-0-	-1632	-0-	265	1	7313	3	N	138	174	1			167
							152	9									
01	9362	X	7519	-0-	-1843	-0-	310	1	7058	3	N	137	175	1			129
							151	9									
02	8456	X	6076	-0-	-2380	-0-	432	1	5534	3	N	100	176	1			53
							110	9									

TANDY BOWEN WELL #: 2 RRCID -> 276731 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 8201 PERF. 7415 - 8068

09	1590	N	1335	-0-	-255	-0-	1335	3			N	-0-					13
10	1550	N	1274	-0-	-276	-0-	1274	3			N	-0-					13
11	1410	N	1135	-0-	-275	-0-	1135	3			N	-0-					13
12	1395	N	1057	-0-	-338	-0-	1057	3			N	-0-					13
01	1271	N	968	-0-	-303	-0-	968	3			N	-0-					13
02	1064	N	848	-0-	-216	-0-	848	3			N	-0-					13

NIELSEN WELL #: 1 RRCID -> 276734 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 8597 PERF. 7606 - 8221

09	240	N	221	-0-	-19	-0-	221	3			N	-0-					-0-
10	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					-0-
11	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-					-0-
12	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					-0-
01	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					-0-
*02	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			N	-0-					-0-

SHAFFER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 276736 COMPL. DATE 01/18/2014 TOTAL DEPTH 7518 PERF. 8066 - 11920

09	8970	X	8270	-0-	-700	-0-	8249	3	21	9	N	19					92
10	9176	X	8310	-0-	-866	-0-	8278	3	32	9	N	29					121
11	8880	X	7800	-0-	-1080	-0-	7777	3	23	9	N	21					142
12	8835	X	8002	-0-	-833	-0-	7976	3	26	9	N	24	57	1			109
01	8742	X	8058	-0-	-684	-0-	8028	3	30	9	N	27	1	8			135
02	7728	X	6938	-0-	-790	-0-	6917	3	21	9	N	19					154

LUCAS STATE WELL #: 1H RRCID -> 276759 COMPL. DATE 04/06/2011 TOTAL DEPTH 8179 PERF. 8449 - 11447

09	4846	X	4846	-0-	-0-	-0-	4791	3	55	9	N	50	174	1			98
10	4991	X	4944	-0-	-47	-0-	4888	3	56	9	N	51					149
11	4860	X	4719	-0-	-141	-0-	4657	3	62	9	N	56					205
12	5067	X	5067	-0-	-0-	-0-	4995	3	72	9	N	65	175	1			95
01	5022	X	4949	-0-	-73	-0-	4868	3	81	9	N	74					169
02	4536	X	4506	-0-	-30	-0-	4472	3	34	9	N	31					200

HUDSPETH A WELL #: 1 RRCID -> 276769 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 8382 PERF. 7814 - 8290

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
12	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					8
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
FOX UNIT WELL #: 1 RRCID -> 276817 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 8365 PERF. 7604 - 8148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2378	N	2378	-0-	-0-	-0-	2361	3	17	9	N	15					104
10	2514	N	2514	-0-	-0-	-0-	2514	3			N	-0-					104
11	1920	N	1591	-0-	-329	-0-	1591	3			N	-0-					104
12	1984	N	5	-0-	-1979	-0-	5	3			N	-0-					104
01	2609	N	2609	-0-	-0-	-0-	2598	3	11	9	N	10					114
*02	2800	N	4351	-0-	1551	1551	4322	3	29	9	N	26					140

OBN PAYNE RANCH A WELL #: 1 RRCID -> 276818 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 8806 PERF. 7995 - 8893

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GREENWOOD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276856 COMPL. DATE 01/13/2010 TOTAL DEPTH 7683 PERF. 7895 - 11675

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			11
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11

BRANDON A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277006 COMPL. DATE 07/18/2011 TOTAL DEPTH 8587 PERF. 9076 - 13065

09	4500	X	2029	-0-	-2471	-0-	299	1	1706	3	N	22					119
							24	9									
10	4650	X	1236	-0-	-3414	-0-	312	1	894	3	N	27					146
							30	9									
11	4500	X	1868	-0-	-2632	-0-	314	1	1508	3	N	42					188
							46	9									
12	3286	X	1879	-0-	-1407	-0-	244	1	1577	3	N	53	174	1	1	8	66
							58	9									
01	6322	X	6322	-0-	-0-	-0-	166	1	6069	3	N	79	1	8			144
							87	9									
02	1904	X	289	-0-	-1615	-0-	228	1	53	3	N	7					151
							8	9									

BRANDON A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 277007 COMPL. DATE 07/18/2011 TOTAL DEPTH 8161 PERF. 8766 - 12625

09	5040	X	2811	-0-	-2229	-0-	49	1	2751	3	N	10					117
							11	9									
10	5208	X	3743	-0-	-1465	-0-	42	1	3692	3	N	8					125
							9	9									
11	5040	X	2352	-0-	-2688	-0-	48	1	2281	3	N	21					146
							23	9									
12	4712	X	167	-0-	-4545	-0-	161	1	6	9	N	5					151
01	4433	X	329	-0-	-4104	-0-	329	1			N	-0-					151
02	3388	X	2508	-0-	-880	-0-	92	1	2401	3	N	14					165
							15	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

BRANDON A UNIT WELL #: 6 RRCID -> 277010 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 8661 PERF. 7836 - 8550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	133737					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	133737					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-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-

BRANDON A UNIT WELL #: 5 RRCID -> 277012 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 8771 PERF. 7802 - 8607

09	3000	N	-0-	-0-	-3000	170242					N	-0-					-0-
10	3100	N	-0-	-0-	-3100	167142					N	-0-					-0-
11	3000	N	-0-	-0-	-3000	164142					N	-0-					-0-
12	3100	N	-0-	-0-	-3100	161042					N	-0-					-0-
01	3100	N	500	-0-	-2600	158442	500	3			N	-0-					-0-
*02	2800	N	537	-0-	-2263	156179	537	3			N	-0-					-0-

LOWERY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277074 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 6615 PERF. 7139 - 11638

09	6960	X	1402	-0-	-5558	-0-	491	1	823	3	N	80					198
							88	9									
10	7192	X	1663	-0-	-5529	-0-	541	1	998	3	N	113	177	1	5	8	129
							124	9									
11	6960	X	3671	-0-	-3289	-0-	600	1	2939	3	N	120	168	1			81
							132	9									
12	3038	X	1816	-0-	-1222	-0-	560	1	1149	3	N	97	129	1	2	8	47
							107	9									
01	1674	X	1272	-0-	-402	-0-	611	1	552	3	N	99	2	8			144
							109	9									
02	3416	X	849	-0-	-2567	-0-	547	1	212	3	N	82	172	1	2	8	52
							90	9									

LOWERY B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277075 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 6891 - 11580

09	15048	X	15048	-0-	-0-	-0-	14	1	14972	3	N	56	174	1			116
							62	9									
10	17061	X	17061	-0-	-0-	-0-	66	1	16911	3	N	76	2	8			190
							84	9									
11	15867	X	15867	-0-	-0-	-0-	15799	3	68	9	N	62	176	1			76
12	15562	X	15108	-0-	-454	-0-	32	1	15002	3	N	67	37	1	1	8	105
							74	9									
01	17050	X	15476	-0-	-1574	-0-	9	1	15392	3	N	68	1	8			172
							75	9									
02	15400	X	12971	-0-	-2429	-0-	13	1	12903	3	N	50	177	1	1	8	44
							55	9									

LOWERY C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277076 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 7153 - 11624

09	15526	X	15526	-0-	-0-	-0-	72	1	15378	3	N	69					197
							76	9									
10	17658	X	17658	-0-	-0-	-0-	1	1	17599	3	N	53	175	1	1	8	74
							58	9									
11	16619	X	16619	-0-	-0-	-0-	16555	3	64	9	N	58					132
12	16272	X	16272	-0-	-0-	-0-	16183	3	89	9	N	81	1	8			212
01	17670	X	15142	-0-	-2528	-0-	15069	3	73	9	N	66	175	1	1	8	102
02	15960	X	11883	-0-	-4077	-0-	11828	3	55	9	N	50					152

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
09	14700	X	14022	-0-	-678	-0-	13856	3	166	9	N	151	166	1			121
10	15190	X	13846	-0-	-1344	-0-	13667	3	179	9	N	163	166	1			118
11	14700	X	13528	-0-	-1172	-0-	13367	3	161	9	N	146	164	1			100
12	14818	X	14136	-0-	-682	-0-	13951	3	185	9	N	168	165	1			103
01	14818	X	13882	-0-	-936	-0-	13674	3	208	9	N	189	167	1			125
02	13076	X	11849	-0-	-1227	-0-	11716	3	133	9	N	121	165	1			81

L. W. PUREFOY WELL #: 2H RRCID -> 277157 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 5129 PERF. 5511 - 8748

09	5610	X	4676	-0-	-934	-0-	1466	1	3180	3	N	27	59	1			116
							30	9									
10	5611	X	4143	-0-	-1468	-0-	1391	1	2752	3	N	-0-					116
11	5430	X	4669	-0-	-761	-0-	1282	1	3376	3	N	10					126
							11	9									
12	4929	X	2947	-0-	-1982	-0-	1359	1	1582	3	N	5					131
							6	9									
01	4836	X	3879	-0-	-957	-0-	1517	1	2350	3	N	11					142
							12	9									
02	4368	X	3823	-0-	-545	-0-	1372	1	2422	3	N	26					168
							29	9									

L. W. PUREFOY C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277163 COMPL. DATE 03/12/2009 TOTAL DEPTH 5120 PERF. 5558 - 9454

09	1080	X	198	-0-	-882	-0-	156	1	42	3	N	-0-					41
10	2153	X	2153	-0-	-0-	-0-	371	1	1782	3	N	-0-					41
11	1340	X	1340	-0-	-0-	-0-	381	1	959	3	N	-0-					41
12	217	N	22	-0-	-195	-0-	5	1	17	3	N	-0-					41
01	1271	N	96	-0-	-1175	-0-	96	1			N	-0-					41
*02	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	361	1	1018	3	N	-0-					41

L. W. PUREFOY C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277164 COMPL. DATE 07/07/2009 TOTAL DEPTH 5122 PERF. 6161 - 8441

09	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	1			N	-0-					68
10	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	1			N	-0-					68
11	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	1			N	-0-					68
12	93	N	4	-0-	-89	-0-	4	1			N	-0-					68
01	403	N	83	-0-	-320	-0-	83	1			N	-0-					68
*02	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	1			N	-0-					68

DARLINGTON A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277167 COMPL. DATE 08/05/2014 TOTAL DEPTH 6563 PERF. 7133 - 11604

09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	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-

RAY WELL #: 1 RRCID -> 277243 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 5179 PERF. 5970 - 8668

09	5700	X	5124	-0-	-576	-0-	5098	3	26	9	N	24	96	1			115
10	5890	X	5354	-0-	-536	-0-	5331	3	23	9	N	21					136
11	5670	X	4946	-0-	-724	-0-	4935	3	11	9	N	10					146
12	5859	X	4769	-0-	-1090	-0-	4744	3	25	9	N	23					169
01	5859	X	5449	-0-	-410	-0-	5430	3	19	9	N	17					186
02	4844	X	4722	-0-	-122	-0-	4722	3			N	-0-					186

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
09	5650	X	5650	-0-	-0-	-0-	5630	3	20	9	N	18					99
10	5485	X	5485	-0-	-0-	-0-	5462	3	23	9	N	21					120
11	5010	X	4915	-0-	-95	-0-	4885	3	30	9	N	27					147
12	5828	X	4740	-0-	-1088	-0-	4720	3	20	9	N	18	113	1			52
01	5828	X	4401	-0-	-1427	-0-	4388	3	13	9	N	12					64
02	5264	X	4158	-0-	-1106	-0-	4154	3	4	9	N	4					68

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
09	11490	X	9209	-0-	-2281	-0-	209	1	8730	3	N	245	176	1			170
							270	9									
10	11873	X	11594	-0-	-279	-0-	214	1	11096	3	N	258	353	1	1	8	74
							284	9									
11	11490	X	8148	-0-	-3342	-0-	176	1	7760	3	N	193	171	1			96
							212	9									
12	12338	X	5617	-0-	-6721	-0-	305	1	5135	3	N	161					257
							177	9									
01	11594	X	7806	-0-	-3788	-0-	280	1	7297	3	N	208	341	1			124
							229	9									
02	10472	X	7298	-0-	-3174	-0-	314	1	6827	3	N	143	166	1			101
							157	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
09	3630	X	2895	-0-	-735	-0-	691	1	2164	3	N	36	28	1			58
							40	9									
10	3565	X	3426	-0-	-139	-0-	715	1	2704	3	N	6	3	8			61
							7	9									
11	3450	X	2582	-0-	-868	-0-	684	1	1898	3	N	-0-					61
12	3857	X	3857	-0-	-0-	-0-	655	1	3198	3	N	4	1	8			64
							4	9									
01	3441	X	3436	-0-	-5	-0-	666	1	2759	3	N	10	3	8			71
							11	9									
02	3108	X	2515	-0-	-593	-0-	606	1	1900	3	N	8					79
							9	9									

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
09	5520	X	694	-0-	-4826	-0-	694	1			N	-0-					32
10	5549	X	785	-0-	-4764	-0-	785	1			N	-0-					32
11	5370	X	801	-0-	-4569	-0-	799	1	2	9	N	2					34
12	713	X	11	-0-	-702	-0-	9	1	1	3	N	1					35
							1	9									
01	775	X	152	-0-	-623	-0-	152	1			N	-0-					35
02	756	X	649	-0-	-107	-0-	649	1			N	-0-					35

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
09	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					32
10	434	N	58	-0-	-376	-0-	58	3			N	-0-					32
11	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	3			N	-0-					32
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					32
02	672	N	-0-	-0-	-672	-0-					N	-0-					32

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
09	3000	X	2139	-0-	-861	-0-	2137	3	2	9	N	2					51
10	3100	X	1792	-0-	-1308	-0-	1792	3			N	-0-					51
11	3000	X	2113	-0-	-887	-0-	2113	3			N	-0-					51
12	2466	X	2466	-0-	-0-	-0-	2466	3			N	-0-					51
01	2201	X	1774	-0-	-427	-0-	1774	3			N	-0-					51
02	1988	X	1962	-0-	-26	-0-	1962	3			N	-0-					51

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
09	690	N	193	-0-	-497	-0-	193	1			N	-0-					5
10	814	N	814	-0-	-0-	-0-	426	1	388	3	N	-0-					5
11	420	N	412	-0-	-8	-0-	412	1			N	-0-					5
12	186	N	101	-0-	-85	-0-	10	1	91	3	N	-0-					5
01	806	N	142	-0-	-664	-0-	142	1			N	-0-					5
02	392	N	380	-0-	-12	-0-	380	1			N	-0-					5

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
09	750	N	61	-0-	-689	-0-	61	1			N	-0-					71
10	775	N	442	-0-	-333	-0-	438	1	4	9	N	4	4	8			71
11	750	N	396	-0-	-354	-0-	396	1			N	-0-					71
12	451	N	451	-0-	-0-	-0-	449	1	2	9	N	2	2	8			71
01	449	N	449	-0-	-0-	-0-	445	1	4	9	N	4	4	8			71
*02	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	1			N	-0-					71

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
09	3840	X	657	-0-	-3183	-0-	606	1	51	3	N	-0-					8
10	3968	X	3094	-0-	-874	-0-	411	1	2683	3	N	-0-					8
11	3979	X	3979	-0-	-0-	-0-	395	1	3584	3	N	-0-					8
12	3348	X	1681	-0-	-1667	-0-	772	1	909	3	N	-0-					8
01	3100	X	611	-0-	-2489	-0-	611	1			N	-0-					8
02	3668	X	1910	-0-	-1758	-0-	362	1	1548	3	N	-0-					8

ROBERTSON HILL RANCH B WELL #: 3H RRCID -> 277362 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 5284 PERF. 5932 - 8581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

ROBERTSON HILL RANCH B WELL #: 4H RRCID -> 277370 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 5384 PERF. 5544 - 8143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
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

ROBERTSON HILL RANCH C WELL #: 2H RRCID -> 277371 COMPL. DATE 07/05/2008 TOTAL DEPTH 5294 PERF. 5948 - 9119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
ROBERTSON HILL RANCH C WELL #: 3H RRCID -> 277372 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 5263 PERF. 5701 - 8550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1950	X	833	-0-	-1117	-0-	480	1	353	3	N	-0-					17
10	1302	X	503	-0-	-799	-0-	496	1	7	9	N	6	6	8			17
11	840	X	480	-0-	-360	-0-	480	1			N	-0-					17
12	868	N	428	-0-	-440	-0-	425	1	3	9	N	3	3	8			17
01	959	N	959	-0-	-0-	-0-	428	1	523	3	N	7	7	8			17
							8	9									
*02	564	N	564	-0-	-0-	-0-	444	1	120	3	N	-0-					17

ROBERTSON HILL RANCH B WELL #: 1H RRCID -> 277388 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 5285 PERF. 5452 - 8707

09	5190	X	4756	-0-	-434	-0-	56	1	4699	3	N	1					122
							1	9									
10	6107	X	5655	-0-	-452	-0-	399	1	5246	3	N	9	7	8			124
							10	9									
11	5910	X	4581	-0-	-1329	-0-	366	1	4215	3	N	-0-					124
12	6014	X	5713	-0-	-301	-0-	388	1	5322	3	N	3	3	8			124
							3	9									
01	5947	X	5947	-0-	-0-	-0-	390	1	5549	3	N	7	7	8			124
							8	9									
02	5096	X	4295	-0-	-801	-0-	341	1	3954	3	N	-0-					124

CROSS A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277396 COMPL. DATE 07/03/2013 TOTAL DEPTH 8806 PERF. 9888 - 13750

09	6570	X	5746	-0-	-824	-0-	360	1	5180	3	N	187	170	1			101
							206	9									
10	6665	X	4658	-0-	-2007	-0-	730	1	3745	3	N	166	172	1			95
							183	9									
11	6450	X	4955	-0-	-1495	-0-	575	1	4200	3	N	164	177	1			82
							180	9									
12	6665	X	4912	-0-	-1753	-0-	390	1	4334	3	N	171	177	1	1	8	75
							188	9									
01	6400	X	6400	-0-	-0-	-0-	465	1	5739	3	N	178	2	8			251
							196	9									
02	5376	X	4289	-0-	-1087	-0-	439	1	3696	3	N	140	177	1			214
							154	9									

MCKOWN D UNIT WELL #: 10 RRCID -> 277397 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 9395 PERF. 8128 - 8800

09	13326	X	13326	-0-	-0-	-0-	13275	3	51	9	N	46					187
10	10206	X	10206	-0-	-0-	-0-	10163	3	43	9	N	39	175	1			51
11	10678	X	10678	-0-	-0-	-0-	10590	3	88	9	N	80					131
12	13919	X	9743	-0-	-4176	-0-	9674	3	69	9	N	63	2	8			192
01	13764	X	10563	-0-	-3201	-0-	10509	3	54	9	N	49	177	1	2	8	62
02	12432	X	8121	-0-	-4311	-0-	8077	3	44	9	N	40					102

FLEISHAKER WELL #: 2H RRCID -> 277398 COMPL. DATE 01/10/2014 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 7675 - 11755

09	6117	X	6117	-0-	-0-	-0-	90	1	5944	3	N	75	173	1	1	8	65
							83	9									
10	7807	X	7807	-0-	-0-	-0-	7	1	7726	3	N	67					132
							74	9									
11	8210	X	8210	-0-	-0-	-0-	8124	3	86	9	N	78	175	1	1	8	34
12	8450	X	8450	-0-	-0-	-0-	8363	3	87	9	N	79	1	8			112
01	7944	X	7944	-0-	-0-	-0-	7857	3	87	9	N	79	2	8			189
*02	7532	X	7532	-0-	-0-	-0-	7467	3	65	9	N	59	180	1	1	8	67

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

FLEISHAKER WELL #: 3H RRCID -> 277399 COMPL. DATE 01/10/2014 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 7715 - 11771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11280	X	11002	-0-	-278	-0-	10817	3	185	9	N	168	171	1	1	8	91
10	11872	X	11872	-0-	-0-	-0-	11709	3	163	9	N	148	174	1			65
11	11160	X	10964	-0-	-196	-0-	10796	3	168	9	N	153					218
12	11532	X	10828	-0-	-704	-0-	10648	3	180	9	N	164	351	1	1	8	30
01	11873	X	10647	-0-	-1226	-0-	10474	3	173	9	N	157	1	8			186
02	10724	X	9299	-0-	-1425	-0-	9158	3	141	9	N	128	175	1	1	8	138

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
09	3809	X	3809	-0-	-0-	-0-	447	1	3251	3	N	101	173	1			141
							111	9									
10	1054	X	106	-0-	-948	-0-	106	1			N	-0-					141
11	1020	X	213	-0-	-807	-0-	213	1			N	-0-					141
12	7820	X	7820	-0-	-0-	-0-	435	1	7194	3	N	174	169	1	2	8	144
							191	9									
01	7072	X	7072	-0-	-0-	-0-	355	1	6414	3	N	275	177	1	1	8	241
							303	9									
*02	7359	X	7359	-0-	-0-	-0-	311	1	6711	3	N	306	178	1			369
							337	9									

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
09	8010	X	7639	-0-	-371	-0-	7604	3	35	9	N	32	174	1	1	8	36
10	8277	X	7759	-0-	-518	-0-	7729	3	30	9	N	27					63
11	8010	X	7259	-0-	-751	-0-	7229	3	30	9	N	27					90
12	8029	X	7782	-0-	-247	-0-	7745	3	37	9	N	34	90	1	1	8	33
01	8029	X	7787	-0-	-242	-0-	7746	3	41	9	N	37	2	8			68
02	7140	X	6992	-0-	-148	-0-	6956	3	36	9	N	33	1	8			100

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
09	9930	X	8814	-0-	-1116	-0-	8720	3	94	9	N	85	174	1			73
10	10261	X	9102	-0-	-1159	-0-	9018	3	84	9	N	76					149
11	9420	X	9198	-0-	-222	-0-	9131	3	67	9	N	61	167	1			43
12	T. A.		10130	-0-	10130	10130	10056	3	74	9	N	67					110
01	T. A.		7651	-0-	7651	17781	4	1	7579	3	N	62					172
							68	9									
02	T. A.		6600	-0-	6600	24381	6516	3	84	9	N	76	174	1			74

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
09	8370	X	7373	-0-	-997	-0-	7341	3	32	9	N	29	1	8			79
10	7874	X	7164	-0-	-710	-0-	7131	3	33	9	N	30					109
11	7560	X	6732	-0-	-828	-0-	6695	3	37	9	N	34					143
12	7812	X	6795	-0-	-1017	-0-	6752	3	43	9	N	39					182
01	7657	X	7050	-0-	-607	-0-	6994	3	56	9	N	51	176	1	2	8	55
02	6888	X	6077	-0-	-811	-0-	6036	3	41	9	N	37					92

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
09	6240	X	5808	-0-	-432	-0-	5753	3	55	9	N	50	2	8			91
10	8329	X	8329	-0-	-0-	-0-	8265	3	64	9	N	58	1	8			148
11	7959	X	7959	-0-	-0-	-0-	7898	3	61	9	N	55	1	8			202
12	7890	X	7890	-0-	-0-	-0-	7833	3	57	9	N	52	178	1	2	8	74
01	8339	X	7939	-0-	-400	-0-	7871	3	68	9	N	62	4	8			132
02	7532	X	7042	-0-	-490	-0-	6987	3	55	9	N	50	2	8			180

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
HAMILTON E UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277450 COMPL. DATE 12/28/2013 TOTAL DEPTH 8213 PERF. 8701 - 13357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4260	X	4050	-0-	-210	-0-	600 59	1 9	3391	3	N	54					111
10	4650	X	4323	-0-	-327	-0-	620 59	1 9	3644	3	N	54					165
11	4500	X	3651	-0-	-849	-0-	600 67	1 9	2984	3	N	61	163	1			63
12	4650	X	2179	-0-	-2471	-0-	620 54	1 9	1505	3	N	49	84	1	1	8	27
01	4309	X	3364	-0-	-945	-0-	620 66	1 9	2678	3	N	60	1	8			86
02	3892	X	2875	-0-	-1017	-0-	545 54	1 9	2276	3	N	49					135

SOUTH PARK A UNIT WELL #: 5 RRCID -> 277489 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7738 - 8364

09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAIN RANCH WELL #: 1 RRCID -> 277490 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 8045 PERF. 7412 - 7950

09	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
10	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
*02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-

FIVE N'S WELL #: 1 RRCID -> 277491 COMPL. DATE 05/27/2007 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 7666 - 8128

09	210	X	140	-0-	-70	-0-	140	3			N	-0-					-0-
10	186	X	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
11	150	X	143	-0-	-7	-0-	143	3			N	-0-					-0-
12	155	X	109	-0-	-46	-0-	109	3			N	-0-					-0-
01	186	X	110	-0-	-76	-0-	110	3			N	-0-					-0-
02	168	X	113	-0-	-55	-0-	113	3			N	-0-					-0-

JAMES WELL #: 1 RRCID -> 277492 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 8342 PERF. 7770 - 8120

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	54075					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	54075					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-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-

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
09	10092	X	10092	-0-	-0-	-0-	156	1	9892	3	N	40	173	1			110
							44	9									
10	10349	X	10349	-0-	-0-	-0-	184	1	10124	3	N	37					147
							41	9									
11	9750	X	8361	-0-	-1389	-0-	330	1	7968	3	N	57	159	1			45
							63	9									
12	12090	X	10150	-0-	-1940	-0-	70	1	10017	3	N	57	1	8			101
							63	9									
01	11718	X	7378	-0-	-4340	-0-	245	1	7092	3	N	37					138
							41	9									
02	9408	X	7037	-0-	-2371	-0-	361	1	6634	3	N	38					176
							42	9									

HAMILTON F WELL #: 1H RRCID -> 277580 COMPL. DATE 12/21/2013 TOTAL DEPTH 8372 PERF. 8799 - 13635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	15090	X	14157	-0-	-933	-0-	13852	3	305	9	N	277	170	1			176
10	15593	X	14350	-0-	-1243	-0-	14021	3	329	9	N	299	348	1			127
11	14670	X	13592	-0-	-1078	-0-	13269	3	323	9	N	294	337	1			84
12	14818	X	13825	-0-	-993	-0-	13477	3	348	9	N	316	276	1			124
01	14818	X	13217	-0-	-1601	-0-	12876	3	341	9	N	310	357	1			77
02	13216	X	11817	-0-	-1399	-0-	11505	3	312	9	N	284	171	1			190

FREEMAN A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 277630 COMPL. DATE 12/02/2010 TOTAL DEPTH 8437 PERF. 8579 - 12929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5310	X	3802	-0-	-1508	-0-	870	1	2789	3	N	130	173	1			102
							143	9									
10	5487	X	4821	-0-	-666	-0-	898	1	3780	3	N	130	173	1			59
							143	9									
11	5310	X	4662	-0-	-648	-0-	742	1	3773	3	N	134	173	1			20
							147	9									
12	5084	X	3470	-0-	-1614	-0-	893	1	2479	3	N	89					109
							98	9									
01	4836	X	3955	-0-	-881	-0-	872	1	2947	3	N	124	168	1	1	8	64
							136	9									
02	4368	X	3502	-0-	-866	-0-	795	1	2533	3	N	158	170	1			52
							174	9									

BERRY A UNIT WELL #: 5 RRCID -> 277631 COMPL. DATE 07/13/2011 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8066 - 8560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1410	X	688	-0-	-722	-0-	646	3	42	9	N	38	8	8			153
10	1333	X	587	-0-	-746	-0-	550	3	37	9	N	34					187
11	1290	X	639	-0-	-651	-0-	593	3	46	9	N	42	174	1			55
12	713	N	508	-0-	-205	-0-	464	3	44	9	N	40					95
01	589	N	198	-0-	-391	-0-	161	3	37	9	N	34					129
*02	798	N	798	-0-	-0-	-0-	767	3	31	9	N	28					157

RICHARDSON WELL #: 3H RRCID -> 277632 COMPL. DATE 07/23/2010 TOTAL DEPTH 8107 PERF. 8488 - 13428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5790	X	5068	-0-	-722	-0-	599	1	4440	3	N	26					44
							29	9									
10	5627	X	5627	-0-	-0-	-0-	620	1	4974	3	N	30					74
							33	9									
11	5340	X	5201	-0-	-139	-0-	600	1	4532	3	N	63					137
							69	9									
12	5518	X	5309	-0-	-209	-0-	585	1	4660	3	N	58	130	1	2	8	63
							64	9									
01	5642	X	4228	-0-	-1414	-0-	611	1	3573	3	N	40	2	8			101
							44	9									
02	5096	X	4942	-0-	-154	-0-	560	1	4342	3	N	36	86	1			51
							40	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KRAMER C UNIT WELL #: 6H RRCID -> 277633 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 6879 PERF. 7232 - 11621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1212	X	1212	-0-	-0-	-0-	256	1	936	3	N	18					21
							20	9									
10	1879	X	1879	-0-	-0-	-0-	266	1	1562	3	N	46	4	8			63
							51	9									
11	1388	X	1388	-0-	-0-	-0-	183	1	1180	3	N	23					86
							25	9									
12	1240	X	1095	-0-	-145	-0-	178	1	888	3	N	26	2	8			110
							29	9									
01	1891	X	1778	-0-	-113	-0-	146	1	1562	3	N	64	33	8			141
							70	9									
*02	2758	X	2758	-0-	-0-	-0-	293	1	2414	3	N	46	2	8			185
							51	9									

MOSELEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 277634 COMPL. DATE 08/27/2007 TOTAL DEPTH 8219 PERF. 7670 - 8165

09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	29	1			36
11	0	X	-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

POLSON WELL #: 2 RRCID -> 277635 COMPL. DATE 09/14/2008 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7196 - 7584

09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARR WELL #: 1 RRCID -> 277636 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 7269 PERF. 6720 - 7136

09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILCOX UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277637 COMPL. DATE 06/28/2012 TOTAL DEPTH 7874 PERF. 8340 - 12695

09	5867	X	5867	-0-	-0-	-0-	5747	3	120	9	N	109	84	1			102
10	7076	X	7076	-0-	-0-	-0-	6969	3	107	9	N	97	119	1			80
11	7045	X	7045	-0-	-0-	-0-	6944	3	101	9	N	92					172
12	7742	X	7742	-0-	-0-	-0-	7636	3	106	9	N	96	181	1			87
01	7109	X	7109	-0-	-0-	-0-	6990	3	119	9	N	108	167	1			28
02	6580	X	5384	-0-	-1196	-0-	5281	3	103	9	N	94	93	1			29

ANDERSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277638 COMPL. DATE 04/03/2011 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 7429 - 11337

09	4187	X	4187	-0-	-0-	-0-	4143	3	44	9	N	40					56
10	3937	X	3937	-0-	-0-	-0-	3894	3	43	9	N	39					95
11	3319	X	3319	-0-	-0-	-0-	3276	3	43	9	N	39					134
12	4317	X	4317	-0-	-0-	-0-	4265	3	52	9	N	47					181
01	4797	X	4797	-0-	-0-	-0-	4743	3	54	9	N	49	171	1			59
02	2548	X	2502	-0-	-46	-0-	2481	3	21	9	N	19	1	8			77

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
09	12	X	2	-0-	-10	-0-	2	3			N	-0-					130
10	12	X	5	-0-	-7	-0-	5	3			N	-0-					130
11	12	X	10	-0-	-2	-0-	10	3			N	-0-					130
12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					130
01	5	N	3	-0-	-2	-0-	3	3			N	-0-					130
02	10	N	3	-0-	-7	-0-	3	3			N	-0-					130

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
09	271707	X	3872	-0-	-267835	-0-	3817	3	55	9	N	50	172	1			57
10	3050	X	3050	-0-	-0-	-0-	3027	3	23	9	N	21					78
11	2978	X	2978	-0-	-0-	-0-	2949	3	29	9	N	26					104
12	3422	X	3422	-0-	-0-	-0-	3374	3	48	9	N	44					148
01	3956	X	3956	-0-	-0-	-0-	3906	3	50	9	N	45					193
*02	3209	X	3209	-0-	-0-	-0-	3194	3	15	9	N	14					207

WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 277672 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 6702 - 7124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	53515					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	53515					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-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-

WYLIE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 277673 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 8162 PERF. 7404 - 8662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITESIDE D UNIT WELL #: 3 RRCID -> 277674 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 7447 - 8050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	540	N	479	-0-	-61	-0-	479	3			N	-0-					93
10	558	N	445	-0-	-113	-0-	445	3			N	-0-					93
11	510	N	393	-0-	-117	-0-	393	3			N	-0-					93
12	496	N	412	-0-	-84	-0-	412	3			N	-0-					93
01	434	N	396	-0-	-38	-0-	396	3			N	-0-					93
02	364	N	332	-0-	-32	-0-	332	3			N	-0-					93

FARRELL C UNIT WELL #: 1 RRCID -> 277675 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 8388 PERF. 7890 - 8160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BANDIT B ALLOCATION WELL #: 1H RRCID -> 277711 COMPL. DATE 04/24/2014 TOTAL DEPTH 8307 PERF. 8945 - 13841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	16920	X	15168	-0-	-1752	-0-	14896	3	272	9	N	247	175	1	10	8	90
10	17174	X	15080	-0-	-2094	-0-	14820	3	260	9	N	236	166	1			160
11	16230	X	14498	-0-	-1732	-0-	14266	3	232	9	N	211	171	1	1	8	199
12	16306	X	15651	-0-	-655	-0-	15383	3	268	9	N	244	353	1	1	8	89
01	17362	X	17362	-0-	-0-	-0-	17136	3	226	9	N	205	176	1	2	8	116
*02	15124	X	15124	-0-	-0-	-0-	14860	3	264	9	N	240	174	1	1	8	181

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
09	13260	X	11916	-0-	-1344	-0-	11785	3	131	9	N	119	173	1			19
10	13299	X	12201	-0-	-1098	-0-	12062	3	139	9	N	126					145
11	12870	X	11617	-0-	-1253	-0-	11500	3	117	9	N	106	174	1			77
12	12679	X	11931	-0-	-748	-0-	11777	3	154	9	N	140	160	1			57
01	12431	X	11946	-0-	-485	-0-	11843	3	103	9	N	94					151
02	11116	X	10825	-0-	-291	-0-	10705	3	120	9	N	109	172	1			88

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
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAX A UNIT WELL #: 3 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
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	6570	X	6305	-0-	-265	-0-	6290	3	15	9	N	14	81	1			25
10	6789	X	6699	-0-	-90	-0-	6699	3			N	-0-					25
11	6570	X	6234	-0-	-336	-0-	6231	3	3	9	N	3					28
12	6510	X	5297	-0-	-1213	-0-	5255	3	42	9	N	38					66
01	6696	X	6426	-0-	-270	-0-	6387	3	39	9	N	35					101
02	6048	X	5790	-0-	-258	-0-	5790	3			N	-0-					101

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
09	4278	X	4278	-0-	-0-	-0-	443	1	3663	3	N	156	169	1			70
							172	9									
10	3658	X	3635	-0-	-23	-0-	519	1	2941	3	N	159	172	1			57
							175	9									
11	3990	X	3771	-0-	-219	-0-	501	1	3099	3	N	155					212
							171	9									
12	4433	X	3090	-0-	-1343	-0-	368	1	2589	3	N	121	171	1	1	8	161
							133	9									
01	4433	X	3134	-0-	-1299	-0-	428	1	2564	3	N	129	1	8			289
							142	9									
02	4004	X	3352	-0-	-652	-0-	455	1	2740	3	N	143	349	1			83
							157	9									

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
09	5789	X	5789	-0-	-0-	-0-	359	1	5168	3	N	238	168	1			234
							262	9									
10	6013	X	6013	-0-	-0-	-0-	289	1	5468	3	N	233	343	1			124
							256	9									
11	6870	X	3965	-0-	-2905	-0-	309	1	3451	3	N	186	175	1			135
							205	9									
12	7099	X	4159	-0-	-2940	-0-	387	1	3549	3	N	203	170	1	2	8	166
							223	9									
01	7099	X	4941	-0-	-2158	-0-	399	1	4257	3	N	259	340	1	2	8	83
							285	9									
02	5432	X	3630	-0-	-1802	-0-	301	1	3152	3	N	161					244
							177	9									

RUTH ESTATE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 278502 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 8701 PERF. 7660 - 8662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					122
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
11	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					122
12	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					122
01	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					122
*02	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-					122

KENAS WELL #: 1H RRCID -> 278503 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 7756 PERF. 8265 - 11693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					31
10	29	X	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-					31
11	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					31
12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					31
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					31
*02	2589	N	2589	-0-	-0-	-0-	170	1	2400	3	N	17	4	8			44
							19	9									

RUNNELS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278712 COMPL. DATE 01/26/2015 TOTAL DEPTH 6612 PERF. 7223 - 11909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12150	X	1799	-0-	-10351	-0-	570	1	772	3	N	415	343	1			192
							457	9									
10	12555	X	10680	-0-	-1875	-0-	589	1	9356	3	N	668	524	1	2	8	334
							735	9									
11	12805	X	12805	-0-	-0-	-0-	567	1	11574	3	N	604	694	1			244
							664	9									
12	13060	X	13060	-0-	-0-	-0-	564	1	11826	3	N	609	515	1	1	8	337
							670	9									
01	12989	X	12989	-0-	-0-	-0-	534	1	11818	3	N	579	696	1	1	8	219
							637	9									
*02	10522	X	10522	-0-	-0-	-0-	439	1	9567	3	N	469	347	1	1	8	340
							516	9									

CARMONY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278737 COMPL. DATE 05/28/2013 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 7226 - 11296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5550	X	2967	-0-	-2583	-0-	207	1	2708	3	N	47					171
							52	9									
10	5735	X	2979	-0-	-2756	-0-	325	1	2599	3	N	50	173	1			48
							55	9									
11	5550	X	2129	-0-	-3421	-0-	191	1	1885	3	N	48					96
							53	9									
12	6293	X	2241	-0-	-4052	-0-	275	1	1912	3	N	49					145
							54	9									
01	5115	X	2102	-0-	-3013	-0-	255	1	1799	3	N	44					189
							48	9									
02	2772	X	1837	-0-	-935	-0-	221	1	1566	3	N	45	170	1			64
							50	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
09	9240	X	6750	-0-	-2490	-0-	277	1	6330	3	N	130					191
							143	9									
10	11252	X	11252	-0-	-0-	-0-	313	1	10818	3	N	110	176	1			125
							121	9									
11	12790	X	12790	-0-	-0-	-0-	268	1	12393	3	N	117	180	1			62
							129	9									
12	11540	X	11540	-0-	-0-	-0-	244	1	11174	3	N	111					173
							122	9									
01	12163	X	12163	-0-	-0-	-0-	282	1	11789	3	N	84	181	1			76
							92	9									
*02	11611	X	11611	-0-	-0-	-0-	258	1	11255	3	N	89					165
							98	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
09	5910	X	1660	-0-	-4250	-0-	310	1	1314	3	N	33					128
							36	9									
10	1767	X	962	-0-	-805	-0-	258	1	687	3	N	15	2	8			141
							17	9									
11	2190	X	707	-0-	-1483	-0-	202	1	501	3	N	4					145
							4	9									
12	2263	X	159	-0-	-2104	-0-	158	1	1	9	N	1	1	8			145
01	961	N	247	-0-	-714	-0-	246	1	1	9	N	1	1	8			145
02	672	N	301	-0-	-371	-0-	300	1	1	9	N	1	1	8			145

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					80
10	62	X	35	-0-	-27	-0-	35	3			N	-0-					80
11	37	X	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					80
12	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	452	3	553	9	N	503	336	1			247
01	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	877	3	195	9	N	177	335	1			89
*02	709	N	709	-0-	-0-	-0-	621	3	88	9	N	80	4	8			165

SOUTH MONDAY C UNIT WELL #: 5 RRCID -> 278756 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 7574 - 8396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					3
10	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					3
11	60	X	-0-	-0-	-60	-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

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
09	7013	X	7013	-0-	-0-	-0-	112	1	6806	3	N	86	170	1			112
							95	9									
10	5673	X	3403	-0-	-2270	-0-	339	1	2946	3	N	107	174	1	1	8	44
							118	9									
11	6097	X	6097	-0-	-0-	-0-	310	1	5655	3	N	120					164
							132	9									
12	11222	X	1297	-0-	-9925	-0-	299	1	951	3	N	43	161	1			46
							47	9									
01	11222	X	631	-0-	-10591	-0-	248	1	374	3	N	8					54
							9	9									
02	6552	X	224	-0-	-6328	-0-	222	1	2	9	N	2					56

EVELYN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278785 COMPL. DATE 06/13/2013 TOTAL DEPTH 6945 PERF. 7545 - 12430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5970	X	4003	-0-	-1967	-0-	529	1	3387	3	N	79					157
							87	9									
10	6169	X	3790	-0-	-2379	-0-	539	1	3174	3	N	70					227
							77	9									
11	5160	X	3319	-0-	-1841	-0-	502	1	2650	3	N	152	171	1			208
							167	9									
12	4805	X	3147	-0-	-1658	-0-	418	1	2692	3	N	34	175	1			67
							37	9									
01	4712	X	981	-0-	-3731	-0-	451	1	526	3	N	4					71
							4	9									
02	3724	X	2780	-0-	-944	-0-	405	1	2328	3	N	43					114
							47	9									

EVELYN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278786 COMPL. DATE 06/15/2013 TOTAL DEPTH 7079 PERF. 7616 - 11800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8370	X	6715	-0-	-1655	-0-	274	1	6382	3	N	54	174	1			38
							59	9									
10	8649	X	6493	-0-	-2156	-0-	297	1	6121	3	N	68					106
							75	9									
11	8370	X	5899	-0-	-2471	-0-	308	1	5522	3	N	63					169
							69	9									
12	8246	X	1093	-0-	-7153	-0-	408	1	674	3	N	10	175	1			4
							11	9									
01	7440	X	383	-0-	-7057	-0-	383	1			N	-0-					4
02	6272	X	339	-0-	-5933	-0-	339	1			N	-0-					4

GRACIE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278787 COMPL. DATE 06/15/2013 TOTAL DEPTH 7095 PERF. 7881 - 11600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3780	X	2796	-0-	-984	-0-	2724	3	72	9	N	65	173	1			90
10	3906	X	2203	-0-	-1703	-0-	2136	3	67	9	N	61					151
11	3450	X	2245	-0-	-1205	-0-	2104	3	141	9	N	128	174	1			105
12	3410	X	3234	-0-	-176	-0-	3160	3	74	9	N	67					172
01	4024	X	4024	-0-	-0-	-0-	3948	3	76	9	N	69	172	1			69
*02	3013	X	3013	-0-	-0-	-0-	2954	3	59	9	N	54					123

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
09	13360	X	13360	-0-	-0-	-0-	13337	3	23	9	N	21	131	1			11
10	13584	X	13584	-0-	-0-	-0-	13560	3	24	9	N	22					33
11	12668	X	12668	-0-	-0-	-0-	12637	3	31	9	N	28					61
12	14818	X	14608	-0-	-210	-0-	14575	3	33	9	N	30					91
01	15990	X	15990	-0-	-0-	-0-	15965	3	25	9	N	23					114
*02	14529	X	14529	-0-	-0-	-0-	14501	3	28	9	N	25					139

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9420	X	8549	-0-		-871	-0-	45	1	8448	3	N	51					131
								56	9									
10	9734	X	6133	-0-		-3601	-0-	145	1	5945	3	N	39	1	8			169
								43	9									
11	9420	X	7878	-0-		-1542	-0-	319	1	7515	3	N	40					209
								44	9									
12	9548	X	7645	-0-		-1903	-0-	181	1	7407	3	N	52	181	1	1	8	79
								57	9									
01	9517	X	8957	-0-		-560	-0-	8872	3	85	9	N	77	11	8			145
02	7980	X	4353	-0-		-3627	-0-	5	1	4315	3	N	30					175
								33	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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12995	X	12995	-0-		-0-	-0-	12961	3	34	9	N	31	137	1			42
10	13883	X	13883	-0-		-0-	-0-	13850	3	33	9	N	30					72
11	13345	X	13345	-0-		-0-	-0-	13311	3	34	9	N	31					103
12	14260	X	14251	-0-		-9	-0-	14205	3	46	9	N	42	83	1			62
01	14423	X	14423	-0-		-0-	-0-	14381	3	42	9	N	38					100
02	12544	X	12172	-0-		-372	-0-	12126	3	46	9	N	42					142

ROSE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278793 COMPL. DATE 07/27/2013 TOTAL DEPTH 7191 PERF. 7563 - 11532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5960	X	5960	-0-		-0-	-0-	600	1	5318	3	N	38	172	1			59
								42	9									
10	6009	X	6009	-0-		-0-	-0-	620	1	5346	3	N	39	2	8			96
								43	9									
11	6420	X	5376	-0-		-1044	-0-	600	1	4736	3	N	36					132
								40	9									
12	6634	X	5842	-0-		-792	-0-	609	1	5183	3	N	45	1	8			176
								50	9									
01	6634	X	5634	-0-		-1000	-0-	614	1	4983	3	N	34	1	8			209
								37	9									
02	5572	X	4930	-0-		-642	-0-	560	1	4338	3	N	29	170	1	1	8	67
								32	9									

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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5970	X	730	-0-		-5240	-0-	630	1	100	9	N	91	167	1			97
10	5208	X	4850	-0-		-358	-0-	710	1	3801	3	N	308	337	1	1	8	67
								339	9									
11	5931	X	5931	-0-		-0-	-0-	690	1	4982	3	N	235	177	1			125
								259	9									
12	4123	X	3371	-0-		-752	-0-	756	1	2363	3	N	229	168	1			186
								252	9									
01	6421	X	6421	-0-		-0-	-0-	714	1	5462	3	N	223	327	1			82
								245	9									
*02	6547	X	6547	-0-		-0-	-0-	613	1	5717	3	N	197	178	1			101
								217	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
09	9390	X	9150	-0-	-240	-0-	381	1	8452	3	N	288	173	1			197
							317	9									
10	10261	X	8063	-0-	-2198	-0-	400	1	7411	3	N	229	341	1	1	8	84
							252	9									
11	10650	X	4249	-0-	-6401	-0-	380	1	3664	3	N	186	170	1			100
							205	9									
12	11005	X	8452	-0-	-2553	-0-	387	1	7789	3	N	251	167	1	1	8	183
							276	9									
01	11005	X	8960	-0-	-2045	-0-	383	1	8261	3	N	287	171	1	1	8	298
							316	9									
*02	8765	X	8765	-0-	-0-	-0-	348	1	8135	3	N	256	175	1	1	8	378
							282	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
09	8910	X	7651	-0-	-1259	-0-	141	1	7387	3	N	112	174	1			52
							123	9									
10	9207	X	6235	-0-	-2972	-0-	696	1	5436	3	N	94					146
							103	9									
11	8910	X	7122	-0-	-1788	-0-	1128	1	5854	3	N	127	184	1			89
							140	9									
12	10691	X	10691	-0-	-0-	-0-	245	1	10285	3	N	146	179	1			56
							161	9									
01	12030	X	12030	-0-	-0-	-0-	11903	3	127	9	N	115					171
*02	10305	X	10305	-0-	-0-	-0-	10185	3	120	9	N	109	175	1			105

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
09	11249	X	11249	-0-	-0-	-0-	11114	3	135	9	N	123	170	1	1	8	33
10	10733	X	10733	-0-	-0-	-0-	10591	3	142	9	N	129	1	8			161
11	10154	X	10154	-0-	-0-	-0-	10007	3	147	9	N	134	172	1	1	8	122
12	11749	X	10978	-0-	-771	-0-	10827	3	151	9	N	137	255	1	2	8	2
01	11656	X	9633	-0-	-2023	-0-	119	1	9358	3	N	142	4	8			140
							156	9									
02	10500	X	10098	-0-	-402	-0-	9967	3	131	9	N	119	171	1	2	8	86

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
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	64
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	64
11	0	X	-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

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
09	14970	X	13914	-0-	-1056	-0-	10	1	13796	3	N	98	177	1			62
							108	9									
10	15469	X	13728	-0-	-1741	-0-	261	1	13369	3	N	89					151
							98	9									
11	14970	X	14174	-0-	-796	-0-	14011	3	163	9	N	148	181	1			118
12	15159	X	14316	-0-	-843	-0-	14173	3	143	9	N	130	171	1			77
01	15128	X	13350	-0-	-1778	-0-	13223	3	127	9	N	115					192
02	13216	X	11410	-0-	-1806	-0-	11302	3	108	9	N	98	177	1			113

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
09	18300	X	16465	-0-	-1835	-0-	16186	3	279	9	N	254	175	1	1	8	252
10	18321	X	16524	-0-	-1797	-0-	16225	3	299	9	N	272	352	1			172
11	17130	X	16074	-0-	-1056	-0-	15766	3	308	9	N	280	339	1	1	8	112
12	17546	X	16682	-0-	-864	-0-	16366	3	316	9	N	287	175	1	1	8	223
01	17546	X	16916	-0-	-630	-0-	16574	3	342	9	N	311	352	1	2	8	180
02	15372	X	14723	-0-	-649	-0-	14451	3	272	9	N	247	171	1	1	8	255

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
09	15354	X	15354	-0-	-0-	-0-	14668	3	686	9	N	624	707	1			127
10	15691	X	15691	-0-	-0-	-0-	15051	3	640	9	N	582	513	1	1	8	195
11	16266	X	16266	-0-	-0-	-0-	15565	3	701	9	N	637	698	1			134
12	16778	X	16778	-0-	-0-	-0-	2	1	16105	3	N	610	520	1	1	8	223
							671	9									
01	15531	X	14327	-0-	-1204	-0-	46	1	13665	3	N	560	538	1	1	8	244
							616	9									
*02	14081	X	14081	-0-	-0-	-0-	101	1	13397	3	N	530	525	1			249
							583	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
09	9210	X	5383	-0-	-3827	-0-	592	1	4758	3	N	30	90	1			44
							33	9									
10	9517	X	2977	-0-	-6540	-0-	620	1	2342	3	N	14					58
							15	9									
11	9210	X	548	-0-	-8662	-0-	533	1	15	9	N	14					72
12	5549	X	518	-0-	-5031	-0-	510	1	8	9	N	7	1	8			78
01	5549	X	388	-0-	-5161	-0-	387	1	1	9	N	1					79
02	5012	X	278	-0-	-4734	-0-	278	1			N	-0-					79

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
09	9630	X	9534	-0-	-96	-0-	488	1	8158	3	N	807	859	1			198
							888	9									
10	9991	X	9991	-0-	-0-	-0-	578	1	8592	3	N	746	691	1	2	8	251
							821	9									
11	8598	X	8598	-0-	-0-	-0-	477	1	7386	3	N	668	688	1			231
							735	9									
12	9207	X	7505	-0-	-1702	-0-	460	1	6360	3	N	623	514	1	1	8	339
							685	9									
01	9207	X	8133	-0-	-1074	-0-	394	1	7056	3	N	621	687	1	1	8	272
							683	9									
02	8316	X	6934	-0-	-1382	-0-	582	1	5766	3	N	533	519	1	1	8	285
							586	9									

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
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
01	T. A.		4629	-0-	4629	4629	263	1	3826	3	N	491	174	1	1	8	321
							540	9									
02	T. A.		5924	-0-	5924	10553	284	1	5130	3	N	464	693	1	1	8	91
							510	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
09	13590	X	7052	-0-	-6538	-0-	132	1	6776	3	N	131	177	1			74
							144	9									
10	9394	X	9394	-0-	-0-	-0-	218	1	9011	3	N	150	177	1			47
							165	9									
11	11002	X	11002	-0-	-0-	-0-	145	1	10711	3	N	133					180
							146	9									
12	9285	X	9285	-0-	-0-	-0-	253	1	8897	3	N	123	180	1	1	8	122
							135	9									
01	10925	X	10925	-0-	-0-	-0-	10812	3	113	9	N	103	182	1	1	8	42
*02	10191	X	10191	-0-	-0-	-0-	10077	3	114	9	N	104					146

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
09	8358	X	8358	-0-	-0-	-0-	491	1	6719	3	N	1044	1039	1			240
							1148	9									
10	7347	X	6528	-0-	-819	-0-	503	1	4904	3	N	1019	1046	1	2	8	211
							1121	9									
11	8100	X	4923	-0-	-3177	-0-	498	1	3385	3	N	945	861	1			295
							1040	9									
12	8029	X	4382	-0-	-3647	-0-	518	1	2815	3	N	954	705	1	1	8	543
							1049	9									
01	8029	X	4413	-0-	-3616	-0-	544	1	2834	3	N	941	1228	1	1	8	255
							1035	9									
02	7252	X	4415	-0-	-2837	-0-	481	1	3026	3	N	825	692	1	1	8	387
							908	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
09	10890	X	10890	-0-	-0-	-0-	10601	3	289	9	N	263	340	1			47
10	10380	X	10380	-0-	-0-	-0-	284	1	9768	3	N	298	179	1	1	8	165
							328	9									
11	10945	X	10945	-0-	-0-	-0-	248	1	10411	3	N	260	346	1			79
							286	9									
12	11457	X	11457	-0-	-0-	-0-	243	1	10910	3	N	276	173	1			182
							304	9									
01	11767	X	11767	-0-	-0-	-0-	188	1	11313	3	N	242	326	1			98
							266	9									
*02	11226	X	11226	-0-	-0-	-0-	104	1	10905	3	N	197	170	1			125
							217	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
09	13684	X	13684	-0-	-0-	-0-	13523	3	161	9	N	146					173
10	14119	X	14119	-0-	-0-	-0-	13979	3	140	9	N	127	170	1			130
11	13814	X	13814	-0-	-0-	-0-	13758	3	56	9	N	51					181
12	14967	X	14967	-0-	-0-	-0-	14761	3	206	9	N	187	165	1			203
01	14553	X	14553	-0-	-0-	-0-	14432	3	121	9	N	110	178	1			135
*02	13547	X	13547	-0-	-0-	-0-	13440	3	107	9	N	97	173	1			59

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14160	X	13029	-0-	-1131	-0-	12920	3	109	9	N	99	171	1			63
10	14353	X	13068	-0-	-1285	-0-	12967	3	101	9	N	92					155
11	13620	X	12318	-0-	-1302	-0-	12219	3	99	9	N	90	177	1			68
12	13733	X	12264	-0-	-1469	-0-	12166	3	98	9	N	89					157
01	13516	X	12335	-0-	-1181	-0-	12228	3	107	9	N	97	174	1	2	8	78
02	12152	X	11228	-0-	-924	-0-	11144	3	84	9	N	76					154

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

MADSEN A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 279467 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 6561 PERF. 7175 - 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
09	5970	X	4422	-0-	-1548	-0-	580	1	3454	3	N	353	347	1			166
							388	9									
10	4974	X	4974	-0-	-0-	-0-	334	1	4347	3	N	266	332	1	1	8	99
							293	9									
11	2253	X	2253	-0-	-0-	-0-	331	1	1704	3	N	198	177	1			120
							218	9									
12	5032	X	5032	-0-	-0-	-0-	331	1	4427	3	N	249	174	1			195
							274	9									
01	4960	X	1720	-0-	-3240	-0-	355	1	1238	3	N	115	167	1			143
							127	9									
02	4480	X	533	-0-	-3947	-0-	455	1	78	9	N	71					214

RUNNELS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279537 COMPL. DATE 01/26/2015 TOTAL DEPTH 6597 PERF. 7164 - 11244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6090	X	2190	-0-	-3900	-0-	620	1	813	3	N	688	687	1			176
							757	9									
10	5487	X	4412	-0-	-1075	-0-	644	1	2816	3	N	865	690	1	4	8	347
							952	9									
11	4680	X	4199	-0-	-481	-0-	615	1	2791	3	N	721	872	1			196
							793	9									
12	3844	X	2489	-0-	-1355	-0-	653	1	1078	3	N	689	515	1	2	8	368
							758	9									
01	3937	X	2011	-0-	-1926	-0-	650	1	625	3	N	669	858	1	1	8	178
							736	9									
02	3556	X	2671	-0-	-885	-0-	646	1	1295	3	N	664	508	1	1	8	333
							730	9									

FRIEDERICH A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279691 COMPL. DATE 11/20/2014 TOTAL DEPTH 6579 PERF. 6889 - 10860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10020	X	3082	-0-	-6938	-0-	321	1	1951	3	N	736	683	1			263
							810	9									
10	10354	X	1565	-0-	-8789	-0-	259	1	659	3	N	588	687	1	1	8	163
							647	9									
11	8850	X	995	-0-	-7855	-0-	321	1	674	9	N	613	517	1			259
12	7992	X	7992	-0-	-0-	-0-	336	1	6502	3	N	1049	1050	1	1	8	257
							1154	9									
01	7657	X	7657	-0-	-0-	-0-	396	1	6323	3	N	853	861	1	1	8	248
							938	9									
*02	7202	X	7202	-0-	-0-	-0-	506	1	5831	3	N	786	684	1	1	8	349
							865	9									

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
09	12570	X	6678	-0-	-5892	-0-	263	1	6076	3	N	308	344	1			208
							339	9									
10	12679	X	3202	-0-	-9477	-0-	362	1	2633	3	N	188	172	1	1	8	223
							207	9									
11	11640	X	3132	-0-	-8508	-0-	393	1	2527	3	N	193	181	1			235
							212	9									
12	11439	X	2657	-0-	-8782	-0-	396	1	2062	3	N	181	177	1	1	8	238
							199	9									
01	10354	X	1888	-0-	-8466	-0-	377	1	1327	3	N	167	179	1	1	8	225
							184	9									
02	6244	X	1796	-0-	-4448	-0-	516	1	1137	3	N	130	178	1			177
							143	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
09	14B2 EXT		5317	-0-	5317	15249	185 161	1 9	4971	3	N	146					213
10	14B2 EXT		5318	-0-	5318	20567	350 166	1 9	4802	3	N	151	341	1			23
11	20845	X	278	-0-	-20567	-0-	252	1	26	9	N	24					47
12	5456	X	4352	-0-	-1104	-0-	375 167	1 9	3810	3	N	152	170	1			29
01	5678	X	5678	-0-	-0-	-0-	266 145	1 9	5267	3	N	132					161
*02	5784	X	5784	-0-	-0-	-0-	192 108	1 9	5484	3	N	98	176	1			83

HUTTON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 279943 COMPL. DATE 07/07/2013 TOTAL DEPTH 6904 PERF. 7362 - 11163

09	13749	X	13749	-0-	-0-	-0-	13732	3	17	9	N	15					101
10	14105	X	13828	-0-	-277	-0-	13806	3	22	9	N	20					121
11	13650	X	13215	-0-	-435	-0-	13191	3	24	9	N	22					143
12	14787	X	11958	-0-	-2829	-0-	11939	3	19	9	N	17	56	1			104
01	14508	X	7697	-0-	-6811	-0-	7696	3	1	9	N	1	1	8			104
02	12824	X	9792	-0-	-3032	-0-	132	1	9660	3	N	-0-					104

COOPER A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279944 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 8894 - 13356

09	15870	X	12680	-0-	-3190	-0-	12658	3	22	9	N	20					72
10	15221	X	12240	-0-	-2981	-0-	12212	3	28	9	N	25					97
11	14730	X	10770	-0-	-3960	-0-	10748	3	22	9	N	20					117
12	15221	X	3720	-0-	-11501	-0-	83 10	1 9	3627	3	N	9	103	1			23
01	14446	X	985	-0-	-13461	-0-	158 1	1 9	826	3	N	1					24
02	11844	X	634	-0-	-11210	-0-	531	1	103	3	N	-0-					24

POTTER A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 279945 COMPL. DATE 07/12/2013 TOTAL DEPTH 6772 PERF. 7368 - 11398

09	7140	X	6283	-0-	-857	-0-	765 77	1 9	5441	3	N	70	167	1			82
10	7130	X	6380	-0-	-750	-0-	293 81	1 9	6006	3	N	74	2	8			154
11	6540	X	6275	-0-	-265	-0-	548 80	1 9	5647	3	N	73					227
12	6479	X	5446	-0-	-1033	-0-	683 72	1 9	4691	3	N	65	180	1	1	8	111
01	6479	X	5535	-0-	-944	-0-	899 90	1 9	4546	3	N	82	13	8			180
02	5852	X	4263	-0-	-1589	-0-	101 51	1 9	4111	3	N	46	173	1	1	8	52

GREGORY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279981 COMPL. DATE 12/24/2013 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 7335 - 11443

09	5227	X	5227	-0-	-0-	-0-	769 72	1 9	4386	3	N	65					252
10	7603	X	7603	-0-	-0-	-0-	611 94	1 9	6898	3	N	85	173	1	4	8	160
11	7040	X	7040	-0-	-0-	-0-	598 80	1 9	6362	3	N	73	175	1			58
12	5394	X	5091	-0-	-303	-0-	567 55	1 9	4469	3	N	50	2	8			106
01	7595	X	7588	-0-	-7	-0-	600 65	1 9	6923	3	N	59	2	8			163
*02	7040	X	7040	-0-	-0-	-0-	560 76	1 9	6404	3	N	69	177	1	13	8	42

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

GREGORY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 279986 COMPL. DATE 12/15/2013 TOTAL DEPTH 6645 PERF. 7224 - 10877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	W	15427	-0-	15427	387147	3	1	15415	3	N	8					70
							9	9									
10	0	W	15003	-0-	15003	402150	8	1	14976	3	N	17	3	8			84
							19	9									
11	0	W	13586	-0-	13586	415736	13569	3	17	9	N	15					99
12	430429	X	14693	-0-	-415736	-0-	14672	3	21	9	N	19	1	8			117
01	16306	X	13481	-0-	-2825	-0-	13464	3	17	9	N	15	1	8			131
02	14392	X	11488	-0-	-2904	-0-	11466	3	22	9	N	20	8	8			143

MALIBU UNIT WELL #: 2H RRCID -> 279996 COMPL. DATE 11/14/2013 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 7589 - 11933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12930	X	11223	-0-	-1707	-0-	11160	3	63	9	N	57					140
10	13237	X	11866	-0-	-1371	-0-	11799	3	67	9	N	61	179	1			22
11	11700	X	11120	-0-	-580	-0-	11062	3	58	9	N	53					75
12	11873	X	11186	-0-	-687	-0-	11122	3	64	9	N	58					133
01	11873	X	11284	-0-	-589	-0-	11199	3	85	9	N	77	168	1	3	8	39
02	10724	X	9692	-0-	-1032	-0-	9636	3	56	9	N	51	1	8			89

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3360	X	1341	-0-	-2019	-0-	445	1	885	3	N	10					87
							11	9									
10	5117	X	5117	-0-	-0-	-0-	460	1	4594	3	N	57					144
							63	9									
11	4260	X	4260	-0-	-0-	-0-	484	1	3730	3	N	42					186
							46	9									
12	5270	X	4226	-0-	-1044	-0-	556	1	3615	3	N	50	175	1			61
							55	9									
01	5115	X	5102	-0-	-13	-0-	548	1	4506	3	N	44					105
							48	9									
02	4620	X	435	-0-	-4185	-0-	433	1	2	9	N	2					107

MALIBU UNIT WELL #: 3H RRCID -> 279999 COMPL. DATE 11/16/2013 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 7915 - 12194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12660	X	11121	-0-	-1539	-0-	573	1	10325	3	N	203	340	1	1	8	134
							223	9									
10	12741	X	12661	-0-	-80	-0-	599	1	11828	3	N	213	174	1			173
							234	9									
11	12330	X	11975	-0-	-355	-0-	600	1	11133	3	N	220	172	1	1	8	220
							242	9									
12	11687	X	11444	-0-	-243	-0-	600	1	10602	3	N	220	353	1	1	8	86
							242	9									
01	12648	X	10796	-0-	-1852	-0-	608	1	9969	3	N	199	165	1	2	8	118
							219	9									
02	11424	X	10362	-0-	-1062	-0-	1	1	10149	3	N	193	1	8			310
							212	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4583	X	4583	-0-	-0-	-0-	277	1	4174	3	N	120					199
							132	9									
10	7351	X	7351	-0-	-0-	-0-	293	1	6880	3	N	162	169	1	1	8	191
							178	9									
11	7601	X	7601	-0-	-0-	-0-	298	1	7109	3	N	176	176	1			191
							194	9									
12	3443	X	3443	-0-	-0-	-0-	326	1	2984	3	N	121	177	1			135
							133	9									
01	1829	X	1531	-0-	-298	-0-	323	1	1097	3	N	101	176	1			60
							111	9									
02	1652	X	330	-0-	-1322	-0-	275	1	55	9	N	50					110

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	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5442	X	5442	-0-		-0-	-0-	257	1	5124	3	N	55					100
								61	9									
10	5911	X	5911	-0-		-0-	-0-	272	1	5576	3	N	57					157
								63	9									
11	5833	X	5833	-0-		-0-	-0-	242	1	5535	3	N	51	166	1			42
								56	9									
12	6045	X	5802	-0-		-243	-0-	209	1	5536	3	N	52					94
								57	9									
01	5921	X	5053	-0-		-868	-0-	227	1	4764	3	N	56					150
								62	9									
*02	5562	X	5562	-0-		-0-	-0-	202	1	5306	3	N	49	170	1			29
								54	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	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7401	X	7401	-0-		-0-	-0-	368	1	6919	3	N	104	178	1			46
								114	9									
10	7675	X	7675	-0-		-0-	-0-	383	1	7173	3	N	108					154
								119	9									
11	7055	X	7055	-0-		-0-	-0-	386	1	6559	3	N	100					254
								110	9									
12	7936	X	6560	-0-		-1376	-0-	404	1	6004	3	N	138	173	1			219
								152	9									
01	7688	X	6621	-0-		-1067	-0-	340	1	6209	3	N	65	180	1			104
								72	9									
02	6944	X	6411	-0-		-533	-0-	375	1	5870	3	N	151					255
								166	9									

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6488	X	6488	-0-		-0-	-0-	443	1	5750	3	N	268	329	1			99
								295	9									
10	8628	X	8628	-0-		-0-	-0-	99	1	8199	3	N	300	344	1			55
								330	9									
11	8628	X	8628	-0-		-0-	-0-	52	1	8270	3	N	278	158	1			175
								306	9									
12	6758	X	6316	-0-		-442	-0-	300	1	5792	3	N	204	340	1			39
								224	9									
01	8618	X	6834	-0-		-1784	-0-	333	1	6251	3	N	227	175	1	1	8	90
								250	9									
02	8064	X	7357	-0-		-707	-0-	199	1	6901	3	N	234	170	1			154
								257	9									

SIGMON A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 280056 COMPL. DATE 10/07/2013 TOTAL DEPTH 6656 PERF. 7369 - 11748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4230	X	3578	-0-		-652	-0-	260	1	3224	3	N	85	172	1			112
								94	9									
10	7285	X	4266	-0-		-3019	-0-	313	1	3869	3	N	76	2	8			186
								84	9									
11	7050	X	1727	-0-		-5323	-0-	273	1	1436	3	N	16					202
								18	9									
12	7285	X	2025	-0-		-5260	-0-	379	1	1583	3	N	57	202	1	1	8	56
								63	9									
01	5487	X	3202	-0-		-2285	-0-	304	1	2792	3	N	96	1	8			151
								106	9									
02	3864	X	3271	-0-		-593	-0-	249	1	2980	3	N	38	1	8			188
								42	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

SLOSS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 280073 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 6894 PERF. 7591 - 11600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9450	X	7832	-0-	-1618	-0-	567 216	1 9	7049	3	N	196	340	1			59
10	9567	X	9567	-0-	-0-	-0-	588 204	1 9	8775	3	N	185	174	1			70
11	11669	X	11669	-0-	-0-	-0-	568 182	1 9	10919	3	N	165					235
12	14593	X	14593	-0-	-0-	-0-	543 198	1 9	13852	3	N	180	333	1			82
01	14492	X	14492	-0-	-0-	-0-	560 160	1 9	13772	3	N	145	174	1	1	8	52
*02	12534	X	12534	-0-	-0-	-0-	511 111	1 9	11912	3	N	101					153

SLOSS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 280075 COMPL. DATE 12/19/2014 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 7467 - 11843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11430	X	10201	-0-	-1229	-0-	528 229	1 9	9444	3	N	208	173	1			194
10	11811	X	9929	-0-	-1882	-0-	570 223	1 9	9136	3	N	203	171	1	1	8	225
11	10950	X	9020	-0-	-1930	-0-	534 215	1 9	8271	3	N	195	350	1			70
12	10788	X	8757	-0-	-2031	-0-	567 199	1 9	7991	3	N	181	174	1			77
01	10788	X	8545	-0-	-2243	-0-	551 222	1 9	7772	3	N	202	176	1	5	8	98
02	9520	X	8005	-0-	-1515	-0-	492 195	1 9	7318	3	N	177	170	1			105

SLOSS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 280076 COMPL. DATE 12/19/2014 TOTAL DEPTH 7026 PERF. 7533 - 11044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10590	X	9349	-0-	-1241	-0-	398 114	1 9	8837	3	N	104					181
10	10943	X	9643	-0-	-1300	-0-	407 122	1 9	9114	3	N	111	173	1			119
11	10590	X	8719	-0-	-1871	-0-	407 112	1 9	8200	3	N	102	174	1			47
12	10261	X	8512	-0-	-1749	-0-	452 87	1 9	7973	3	N	79	111	1			15
01	10414	X	10414	-0-	-0-	-0-	426 110	1 9	9878	3	N	100	2	8			113
*02	9309	X	9309	-0-	-0-	-0-	382 87	1 9	8840	3	N	79	176	1			16

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9390	X	5776	-0-	-3614	-0-	158 469	1 9	5149	3	N	426	525	1			104
10	9765	X	6633	-0-	-3132	-0-	155 510	1 9	5968	3	N	464	345	1			223
11	9867	X	9867	-0-	-0-	-0-	160 496	1 9	9211	3	N	451	534	1			140
12	10378	X	10378	-0-	-0-	-0-	191 469	1 9	9718	3	N	426	341	1			225
01	8874	X	8874	-0-	-0-	-0-	188 449	1 9	8237	3	N	408	531	1			102
*02	8544	X	8544	-0-	-0-	-0-	271 370	1 9	7903	3	N	336	175	1			263

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

DANGELMAYR-LUCAS A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 280244 COMPL. DATE 10/15/2013 TOTAL DEPTH 8002 PERF. 8554 - 12543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7830	X	4830	-0-	-3000	-0-	38	1	4687	3	N	95	162	1			13
							105	9									
10	10731	X	10731	-0-	-0-	-0-	195	1	10332	3	N	185	165	1			33
							204	9									
11	10015	X	10015	-0-	-0-	-0-	9797	3	218	9	N	198	173	1	1	8	57
12	10111	X	10111	-0-	-0-	-0-	9888	3	223	9	N	203	246	1	1	8	13
01	9779	X	9779	-0-	-0-	-0-	9572	3	207	9	N	188	171	1	3	8	27
*02	8708	X	8708	-0-	-0-	-0-	8486	3	222	9	N	202	165	1	1	8	63

DANGELMAYR-LUCAS A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 280245 COMPL. DATE 10/13/2013 TOTAL DEPTH 8122 PERF. 8297 - 12646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14100	X	8905	-0-	-5195	-0-	8693	3	212	9	N	193	327	1	1	8	65
10	14570	X	9390	-0-	-5180	-0-	9192	3	198	9	N	180	160	1			85
11	9060	X	8692	-0-	-368	-0-	8501	3	191	9	N	174	168	1	1	8	90
12	9362	X	8856	-0-	-506	-0-	8665	3	191	9	N	174	250	1	1	8	13
01	9393	X	8639	-0-	-754	-0-	8444	3	195	9	N	177	171	1	3	8	16
02	8484	X	7720	-0-	-764	-0-	7519	3	201	9	N	183	1	8			198

CARNEGIE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 280269 COMPL. DATE 10/30/2013 TOTAL DEPTH 8148 PERF. 8657 - 12094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10297	X	10297	-0-	-0-	-0-	9970	3	327	9	N	297	354	1			74
10	11297	X	11297	-0-	-0-	-0-	10966	3	331	9	N	301	180	1			195
11	9872	X	9872	-0-	-0-	-0-	9589	3	283	9	N	257	175	1			277
12	8279	X	8279	-0-	-0-	-0-	75	1	7947	3	N	234	336	1			175
							257	9									
01	9258	X	9258	-0-	-0-	-0-	8966	3	292	9	N	265	177	1			263
*02	8602	X	8602	-0-	-0-	-0-	8356	3	246	9	N	224	351	1			136

KUNKEL A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 280270 COMPL. DATE 11/20/2014 TOTAL DEPTH 6507 PERF. 7135 - 11221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	24870	X	3748	-0-	-21122	-0-	391	1	2999	3	N	325	337	1			196
							358	9									
10	6354	X	6354	-0-	-0-	-0-	410	1	5524	3	N	382	340	1	1	8	237
							420	9									
11	8113	X	8113	-0-	-0-	-0-	421	1	7370	3	N	293	351	1			179
							322	9									
12	9921	X	9921	-0-	-0-	-0-	428	1	9161	3	N	302	349	1			132
							332	9									
01	8553	X	8553	-0-	-0-	-0-	430	1	7814	3	N	281	179	1			234
							309	9									
*02	7951	X	7951	-0-	-0-	-0-	599	1	7092	3	N	236	345	1			125
							260	9									

HUTTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 280434 COMPL. DATE 07/11/2013 TOTAL DEPTH 7036 PERF. 7243 - 11227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10118	X	10118	-0-	-0-	-0-	10010	3	108	9	N	98					196
10	11129	X	9918	-0-	-1211	-0-	9801	3	117	9	N	106	178	1			124
11	10770	X	9202	-0-	-1568	-0-	9092	3	110	9	N	100	170	1			54
12	11129	X	9413	-0-	-1716	-0-	9300	3	113	9	N	103	118	1			39
01	11005	X	9873	-0-	-1132	-0-	9761	3	112	9	N	102	3	8			138
02	9436	X	8649	-0-	-787	-0-	8552	3	97	9	N	88					226

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
RICHEY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 280560 COMPL. DATE 10/04/2013 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 7458 - 11832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6906	X	6906	-0-	-0-	-0-	230 19	1 9	6657	3	N	17					193
10	7358	X	7358	-0-	-0-	-0-	254 33	1 9	7071	3	N	30	170	1	1	8	52
11	4522	X	4522	-0-	-0-	-0-	232 18	1 9	4272	3	N	16					68
12	5804	X	5804	-0-	-0-	-0-	284 45	1 9	5475	3	N	41	1	8			108
01	7312	X	7312	-0-	-0-	-0-	252 48	1 9	7012	3	N	44	1	8			151
*02	12648	X	12648	-0-	-0-	-0-	198 55	1 9	12395	3	N	50	1	8			200

PUTNAM C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 280959 COMPL. DATE 11/27/2013 TOTAL DEPTH 6485 PERF. 6968 - 11064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SHUT IN		4033	-0-	4033	81374	383 858	1 9	2792	3	N	780	684	1			205
10	SHUT IN		3562	-0-	3562	84936	315 820	1 9	2427	3	N	745	854	1	1	8	95
11	SHUT IN		2929	-0-	2929	87865	300 693	1 9	1936	3	N	630	530	1			195
12	88922	X	1057	-0-	-87865	-0-	333	1	724	9	N	658	667	1	1	8	185
01	4154	X	1486	-0-	-2668	-0-	368 772	1 9	346	3	N	702	706	1	1	8	180
02	3752	X	NO RPT	-0-	-3752	-0-					N	NO RPT					180

PUTNAM C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 281133 COMPL. DATE 11/29/2013 TOTAL DEPTH 6543 PERF. 6982 - 11328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SHUT IN		9446	-0-	9446	144123	123 333	1 9	8990	3	N	303	349	1			68
10	150203	X	6080	-0-	-144123	-0-	238 293	1 9	5549	3	N	266	174	1	1	8	159
11	13140	X	10676	-0-	-2464	-0-	255 320	1 9	10101	3	N	291	347	1			103
12	13578	X	12046	-0-	-1532	-0-	273 351	1 9	11422	3	N	319	346	1	1	8	75
01	13897	X	13897	-0-	-0-	-0-	165 314	1 9	13418	3	N	285	170	1	1	8	189
*02	12081	X	12081	-0-	-0-	-0-	174 268	1 9	11639	3	N	244	348	1	1	8	84

EXCEL OIL & GAS, INC. 256865
GOLDSTON WELL #: 1 RRCID -> 236441 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8744 - 9078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	294	N	294	-0-	-0-	-0-	255	2	39	9	N	35					240
10	496	N	337	-0-	-159	-0-	260	2	77	9	N	70	176	1			134
11	300	N	265	-0-	-35	-0-	204	2	61	9	N	55					189
12	310	N	249	-0-	-61	-0-	205	2	44	9	N	40	165	1			64
01	341	N	280	-0-	-61	-0-	202	2	78	9	N	71					135
02	252	N	221	-0-	-31	-0-	165	2	56	9	N	51					186

EXPRO ENGINEERING, INC. 257082
FOSSIL HILL WELL #: 3 H RRCID -> 210957 COMPL. DATE 07/02/2005 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 8400 - 8962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/18/2016 - P/A 10/18/16

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EXPRO ENGINEERING, INC. //CONT.// 257082
FOSSIL HILL WELL #: 4 H RRCID -> 227913 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 7123 PERF. 8091 - 9787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/24/2016 - P/A 10/24/16

UD-DALLAS GU WELL #: 2H RRCID -> 249600 COMPL. DATE 03/03/2010 TOTAL DEPTH 9472 PERF. 9687 - 13337

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ARMSTRONG-HUGGINS WELL #: 2H RRCID -> 249660 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 8045 PERF.10487 - 10769

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UD-DALLAS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254444 COMPL. DATE 07/07/2009 TOTAL DEPTH 14192 PERF. N/A

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUFFALO RUN RANCH WELL #: 1 RRCID -> 257254 COMPL. DATE 04/27/2010 TOTAL DEPTH 4951 PERF. N/A

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
LYONS WELL #: 1 H RRCID -> 210270 COMPL. DATE 06/11/2005 TOTAL DEPTH 8109 PERF. 8600 - 9460

09	480	N	110	-0-	-370	-0-	110	2			N	-0-					-0-
10	329	N	-0-	-0-	-329	-0-					N	-0-					-0-
11	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	2			N	-0-					-0-
12	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			N	-0-					-0-
01	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-					-0-
*02	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-					-0-

WHITE, J. C. WELL #: 1H RRCID -> 221643 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 7700 - 9701

09	2400	N	2320	-0-	-80	-0-	2320	2			N	-0-					-0-
10	2580	N	2580	-0-	-0-	-0-	2580	2			N	-0-					-0-
11	2484	N	2484	-0-	-0-	-0-	2484	2			N	-0-					-0-
12	2476	N	2476	-0-	-0-	-0-	2476	2			N	-0-					-0-
01	2573	N	2240	-0-	-333	-0-	2240	2			N	-0-					-0-
02	2324	N	2198	-0-	-126	-0-	2198	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
LINTNER WEST WELL #: 1H RRCID -> 223778 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 8051 PERF. 8260 - 9825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5370	X	5027	-0-	-343	-0-	101	1	4926	2	N	-0-					-0-
10	5580	X	5566	-0-	-14	-0-	128	1	5438	2	N	-0-					-0-
11	5550	X	4832	-0-	-718	-0-	118	1	4714	2	N	-0-					-0-
12	5735	X	5010	-0-	-725	-0-	128	1	4882	2	N	-0-					-0-
01	5735	X	5713	-0-	-22	-0-	138	1	5575	2	N	-0-					-0-
02	5040	X	5039	-0-	-1	-0-	124	1	4915	2	N	-0-					-0-

CRAIG-DAVIS WELL #: 1H RRCID -> 227999 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 8150 - 10052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3356	X	3356	-0-	-0-	-0-	3356	2			N	-0-					-0-
10	3589	X	3589	-0-	-0-	-0-	3589	2			N	-0-					-0-
11	3289	X	3289	-0-	-0-	-0-	3289	2			N	-0-					-0-
12	3248	X	3248	-0-	-0-	-0-	3248	2			N	-0-					-0-
01	3052	X	3052	-0-	-0-	-0-	3052	2			N	-0-					-0-
*02	2461	X	2461	-0-	-0-	-0-	2461	2			N	-0-					-0-

WHITE, J.C. WELL #: 2H RRCID -> 230415 COMPL. DATE 10/14/2006 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 7400 - 9303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2940	X	2861	-0-	-79	-0-	2861	2			N	-0-					-0-
10	3131	X	3008	-0-	-123	-0-	3008	2			N	-0-					-0-
11	3030	X	2903	-0-	-127	-0-	2903	2			N	-0-					-0-
12	3131	X	2935	-0-	-196	-0-	2935	2			N	-0-					-0-
01	3038	X	2868	-0-	-170	-0-	2868	2			N	-0-					-0-
02	2716	X	2614	-0-	-102	-0-	2614	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
09	8854	X	8854	-0-	-0-	-0-	8854	2			N	-0-					-0-
10	8988	X	8988	-0-	-0-	-0-	8988	2			N	-0-					-0-
11	9540	X	8028	-0-	-1512	-0-	8028	2			N	-0-					-0-
12	10232	X	10232	-0-	-0-	-0-	10232	2			N	-0-					-0-
01	11710	X	11710	-0-	-0-	-0-	11710	2			N	-0-					-0-
*02	10536	X	10536	-0-	-0-	-0-	10536	2			N	-0-					-0-

RED OAK RANCH WELL #: 1 H RRCID -> 231809 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 6359 PERF. 6600 - 7944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7890	X	6826	-0-	-1064	-0-	6814	2	12	9	N	11					165
10	8153	X	7318	-0-	-835	-0-	7272	2	46	9	N	42					207
11	6960	X	6866	-0-	-94	-0-	300	1	6538	2	N	25	139	1			93
							28	9									
12	7195	X	7195	-0-	-0-	-0-	310	1	6862	2	N	21					114
							23	9									
01	7316	X	7089	-0-	-227	-0-	310	1	6757	2	N	20					134
							22	9									
02	6608	X	6202	-0-	-406	-0-	280	1	5903	2	N	17					151
							19	9									

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
09	7871	X	7871	-0-	-0-	-0-	159	1	7712	2	N	-0-					-0-
10	7933	X	7933	-0-	-0-	-0-	182	1	7751	2	N	-0-					-0-
11	8130	X	7444	-0-	-686	-0-	182	1	7262	2	N	-0-					-0-
12	8401	X	7085	-0-	-1316	-0-	182	1	6903	2	N	-0-					-0-
01	8401	X	7111	-0-	-1290	-0-	172	1	6939	2	N	-0-					-0-
02	7336	X	5910	-0-	-1426	-0-	146	1	5764	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
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
09	10800	X	8301	-0-	-2499	-0-	8301	2			N	-0-					-0-
10	8868	X	8868	-0-	-0-	-0-	8868	2			N	-0-					-0-
11	8937	X	8937	-0-	-0-	-0-	8937	2			N	-0-					-0-
12	8506	X	8506	-0-	-0-	-0-	8506	2			N	-0-					-0-
01	8205	X	8205	-0-	-0-	-0-	8205	2			N	-0-					-0-
*02	7852	X	7852	-0-	-0-	-0-	7852	2			N	-0-					-0-

DECLEVA WELL #: 2H RRCID -> 237361 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 8150 - 10841

09	7380	X	7380	-0-	-0-	-0-	7380	2			N	-0-					-0-
10	8150	X	8150	-0-	-0-	-0-	8150	2			N	-0-					-0-
11	7968	X	7968	-0-	-0-	-0-	7968	2			N	-0-					-0-
12	8203	X	8203	-0-	-0-	-0-	8203	2			N	-0-					-0-
01	8153	X	7803	-0-	-350	-0-	7803	2			N	-0-					-0-
02	7448	X	7210	-0-	-238	-0-	7210	2			N	-0-					-0-

DECLEVA A WELL #: 1H RRCID -> 237893 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 7412 PERF. 7850 - 10516

09	13358	X	13358	-0-	-0-	-0-	13358	2			N	-0-					-0-
10	13663	X	13663	-0-	-0-	-0-	13663	2			N	-0-					-0-
11	12779	X	12779	-0-	-0-	-0-	12779	2			N	-0-					-0-
12	13795	X	13259	-0-	-536	-0-	13259	2			N	-0-					-0-
01	13795	X	12479	-0-	-1316	-0-	12479	2			N	-0-					-0-
02	12460	X	8475	-0-	-3985	-0-	8475	2			N	-0-					-0-

JOBLIN WELL #: 1H RRCID -> 257890 COMPL. DATE 07/02/2010 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 7746 - 10542

09	10061	X	10061	-0-	-0-	-0-	10061	2			N	-0-					-0-
10	10251	X	10251	-0-	-0-	-0-	10251	2			N	-0-					-0-
11	9810	X	9511	-0-	-299	-0-	9511	2			N	-0-					-0-
12	10385	X	9875	-0-	-510	-0-	9875	2			N	-0-					-0-
01	10385	X	9834	-0-	-551	-0-	9834	2			N	-0-					-0-
02	9380	X	8951	-0-	-429	-0-	8951	2			N	-0-					-0-

FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140
HARTIN WELL #: 1 RRCID -> 183311 COMPL. DATE 05/15/2001 TOTAL DEPTH 8975 PERF. 7884 - 8728

09	1260	N	1125	-0-	-135	-0-	1124	2	1	9	N	1					16
10	1209	N	1147	-0-	-62	-0-	1144	2	3	9	N	3					19
11	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	2			N	-0-					19
12	1178	N	1055	-0-	-123	-0-	1041	2	14	9	N	13					32
01	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1294	2			N	-0-					32
02	1232	N	1127	-0-	-105	-0-	1127	2			N	-0-					32

SACKETT WELL #: 1 RRCID -> 185011 COMPL. DATE 07/07/2001 TOTAL DEPTH 8666 PERF. 7850 - 8506

09	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-					115
10	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					115
11	360	N	313	-0-	-47	-0-	313	2			N	-0-					115
12	434	N	412	-0-	-22	-0-	412	2			N	-0-					115
01	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			N	-0-					115
*02	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			N	-0-					115

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY //CONT.// 265140
HARTIN WELL #: 3 RRCID -> 186839 COMPL. DATE 10/22/2001 TOTAL DEPTH 8904 PERF. 7794 - 8734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	720	N	360	-0-	-360	-0-	360	2			N	-0-					51
10	775	N	360	-0-	-415	-0-	360	2			N	-0-					51
11	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					51
12	372	N	360	-0-	-12	-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

HARTIN WELL #: 8 RRCID -> 189050 COMPL. DATE 04/25/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7818 - 8748

09	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1129	2	6	9	N	5					68
10	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1154	2	10	9	N	9					77
11	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1407	2	1	9	N	1					78
12	1178	N	1123	-0-	-55	-0-	1116	2	7	9	N	6					84
01	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1416	2	4	9	N	4					88
02	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1314	2	2	9	N	2					90

FINLEY RESOURCES, INC. 268602
BLAIR, LLOYD WELL #: 1H RRCID -> 221184 COMPL. DATE 07/23/2006 TOTAL DEPTH 8306 PERF. 8615 - 10225

09	6060	X	5827	-0-	-233	-0-	5827	2			N	-0-					-0-
10	6324	X	5773	-0-	-551	-0-	5773	2			N	-0-					-0-
11	6120	X	5630	-0-	-490	-0-	5630	2			N	-0-					-0-
12	6169	X	5682	-0-	-487	-0-	5682	2			N	-0-					-0-
01	6657	X	6657	-0-	-0-	-0-	6657	2			N	-0-					-0-
*02	5630	X	5630	-0-	-0-	-0-	5630	2			N	-0-					-0-

RIVERSIDE WELL #: 1 H RRCID -> 237509 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 7096 PERF. 7275 - 9175

09	17130	X	9402	-0-	-7728	-0-	9402	2			N	-0-					-0-
10	17701	X	8727	-0-	-8974	-0-	8727	2			N	-0-					-0-
11	12510	X	7513	-0-	-4997	-0-	7513	2			N	-0-					-0-
12	11656	X	11446	-0-	-210	-0-	11446	2			N	-0-					-0-
01	11501	X	4207	-0-	-7294	-0-	4207	2			N	-0-					-0-
02	8764	X	5862	-0-	-2902	-0-	5862	2			N	-0-					-0-

CRAIN WELL #: 1 RRCID -> 238401 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 7317 PERF. 7008 - 7238

09	2430	X	1629	-0-	-801	-0-	1629	2			N	-0-					-0-
10	2601	N	2601	-0-	-0-	-0-	2601	2			N	-0-					-0-
11	3000	N	3971	-0-	971	971	3971	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	5182	-0-	2082	3053	5182	2			N	-0-					-0-
01	3100	N	2562	-0-	-538	2515	2562	2			N	-0-					-0-
*02	6057	X	3542	-0-	-2515	-0-	3542	2			N	-0-					-0-

EAST SIDE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255949 COMPL. DATE 03/19/2010 TOTAL DEPTH 9947 PERF. 7965 - 9915

09	13893	X	13893	-0-	-0-	-0-	13893	2			N	-0-					-0-
10	13671	X	10422	-0-	-3249	-0-	10422	2			N	-0-					-0-
11	10560	X	8935	-0-	-1625	-0-	8935	2			N	-0-					-0-
12	13919	X	9999	-0-	-3920	-0-	9999	2			N	-0-					-0-
01	13919	X	2560	-0-	-11359	-0-	2560	2			N	-0-					-0-
02	12572	X	2290	-0-	-10282	-0-	2290	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FINLEY RESOURCES, INC. //CONT.// 268602
EAST SIDE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 256059 COMPL. DATE 03/19/2010 TOTAL DEPTH 6962 PERF. 7860 - 9761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5862	X	5862	-0-	-0-	-0-	5862	2			N	-0-					-0-
10	7571	X	7571	-0-	-0-	-0-	7571	2			N	-0-					-0-
11	8194	X	8194	-0-	-0-	-0-	8194	2			N	-0-					-0-
12	11703	X	11703	-0-	-0-	-0-	11703	2			N	-0-					-0-
01	3327	X	3327	-0-	-0-	-0-	3327	2			N	-0-					-0-
*02	9250	X	9250	-0-	-0-	-0-	9250	2			N	-0-					-0-

EAST SIDE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 256061 COMPL. DATE 03/19/2010 TOTAL DEPTH 6969 PERF. 7710 - 9380

09	630	N	566	-0-	-64	-0-	566	2			N	-0-					-0-
10	744	N	545	-0-	-199	-0-	545	2			N	-0-					-0-
11	690	N	460	-0-	-230	-0-	460	2			N	-0-					-0-
12	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	2			N	-0-					-0-
01	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					-0-
02	420	N	255	-0-	-165	-0-	255	2			N	-0-					-0-

SZTAMENITS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259623 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 7398 PERF. 7537 - 8782

09	4454	X	4454	-0-	-0-	-0-	4454	2			N	-0-					-0-
10	5012	X	5012	-0-	-0-	-0-	5012	2			N	-0-					-0-
11	5723	X	5723	-0-	-0-	-0-	5723	2			N	-0-					-0-
12	2263	X	1080	-0-	-1183	-0-	1080	2			N	-0-					-0-
01	2263	X	812	-0-	-1451	-0-	812	2			N	-0-					-0-
02	2044	X	1866	-0-	-178	-0-	1866	2			N	-0-					-0-

SZTAMENITS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 259968 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 7403 PERF. 7728 - 9250

09	11400	X	3586	-0-	-7814	-0-	3586	2			N	-0-					-0-
10	8618	X	5863	-0-	-2755	-0-	5863	2			N	-0-					-0-
11	7020	X	4417	-0-	-2603	-0-	4417	2			N	-0-					-0-
12	7254	X	1266	-0-	-5988	-0-	1266	2			N	-0-					-0-
01	5983	X	2536	-0-	-3447	-0-	2536	2			N	-0-					-0-
02	5292	X	2216	-0-	-3076	-0-	2216	2			N	-0-					-0-

COWTOWN WELL #: 1H RRCID -> 263397 COMPL. DATE 10/20/2011 TOTAL DEPTH 7039 PERF. 7947 - 9784

09	23368	X	23368	-0-	-0-	-0-	23368	2			N	-0-					-0-
10	22653	X	22653	-0-	-0-	-0-	22653	2			N	-0-					-0-
11	21214	X	21214	-0-	-0-	-0-	21214	2			N	-0-					-0-
12	29176	X	29176	-0-	-0-	-0-	29176	2			N	-0-					-0-
01	24149	X	22788	-0-	-1361	-0-	22788	2			N	-0-					-0-
02	21812	X	16613	-0-	-5199	-0-	16613	2			N	-0-					-0-

FRED UNDERWOOD, LLC 284917
LAUGHLIN, VIRGIL WELL #: 1 H RRCID -> 234994 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 4723 PERF. 4997 - 7023

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FRED UNDERWOOD, LLC //CONT.// 284917
LAUGHLIN, VIRGIL WELL #: 2H RRCID -> 249023 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 4709 PERF. 5105 - 7114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	W	1900	-0-	1900	5733	1856	2	44	9	Y	40					75
10	0	W	-0-	-0-	-0-	5733					Y	-0-					75
11	0	W	1270	-0-	1270	7003	1204	2	66	9	Y	60					135
12	10781	X	3778	-0-	-7003	-0-	3756	3	22	9	Y	20					155
01	2790	X	2790	-0-	-0-	-0-	2790	3			Y	-0-					155
*02	3063	X	3063	-0-	-0-	-0-	3063	3			Y	-0-					155

FROST BROTHERS RESOURCES, LLLP 287290
FROST WELL #: 1 RRCID -> 237831 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 7355 PERF. 6992 - 7234

09	4050	X	3400	-0-	-650	-0-	234	1	3166	3	N	-0-					-0-
10	4123	X	3993	-0-	-130	-0-	239	1	3754	3	N	-0-					-0-
11	4080	X	3690	-0-	-390	-0-	246	1	3444	3	N	-0-					-0-
12	3738	X	3738	-0-	-0-	-0-	298	1	3440	3	N	-0-					-0-
01	4216	X	3709	-0-	-507	-0-	273	1	3436	3	N	-0-					-0-
02	3612	X	3404	-0-	-208	-0-	243	1	3161	3	N	-0-					-0-

FROST WELL #: 2 RRCID -> 244000 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 7358 PERF. N/A

09	3420	X	3019	-0-	-401	-0-	236	1	2783	3	N	-0-					-0-
10	3348	X	3072	-0-	-276	-0-	239	1	2833	3	N	-0-					-0-
11	3240	X	3103	-0-	-137	-0-	247	1	2856	3	N	-0-					-0-
12	2812	X	2812	-0-	-0-	-0-	296	1	2516	3	N	-0-					-0-
01	3193	X	2663	-0-	-530	-0-	272	1	2391	3	N	-0-					-0-
02	2884	X	2408	-0-	-476	-0-	244	1	2164	3	N	-0-					-0-

FROST WELL #: 3 RRCID -> 252159 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7026 - 7306

09	3630	X	3376	-0-	-254	-0-	236	1	3140	3	N	-0-					-0-
10	3658	X	3644	-0-	-14	-0-	239	1	3405	3	N	-0-					-0-
11	3635	X	3635	-0-	-0-	-0-	247	1	3388	3	N	-0-					-0-
12	3649	X	3649	-0-	-0-	-0-	296	1	3353	3	N	-0-					-0-
01	3689	X	3244	-0-	-445	-0-	272	1	2972	3	N	-0-					-0-
02	3388	X	3331	-0-	-57	-0-	244	1	3087	3	N	-0-					-0-

FROST WELL #: 4D RRCID -> 258953 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7081 - 7372

09	5820	X	5307	-0-	-513	-0-	236	1	5071	3	N	-0-					-0-
10	5797	X	5710	-0-	-87	-0-	239	1	5471	3	N	-0-					-0-
11	5670	X	5425	-0-	-245	-0-	247	1	5178	3	N	-0-					-0-
12	5848	X	5848	-0-	-0-	-0-	296	1	5552	3	N	-0-					-0-
01	5859	X	5402	-0-	-457	-0-	272	1	5130	3	N	-0-					-0-
02	5152	X	4915	-0-	-237	-0-	244	1	4671	3	N	-0-					-0-

FUSE ENERGY, LLC 291688
SWANSON WELL #: 1H RRCID -> 240027 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 6892 PERF. 7358 - 8920

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
*01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-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
09	3662	X	3662	-0-	-0-	-0-	660	1	3000	3	N	2	2	8			73
							2	9									
10	3006	X	3006	-0-	-0-	-0-	682	1	2321	3	N	3	3	8			73
							3	9									
11	2610	X	1689	-0-	-921	-0-	655	1	1034	3	N	-0-					73
12	2697	X	2110	-0-	-587	-0-	641	1	1469	3	N	-0-					73
*01	2697	X	1748	-0-	-949	-0-	581	1	1167	3	N	-0-					73
02	2436	X	1921	-0-	-515	-0-	593	1	1328	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
09	3360	X	1566	-0-	-1794	-0-	448	1	1112	3	N	5	5	8			59
							6	9									
10	3472	X	1962	-0-	-1510	-0-	442	1	1384	3	N	124	9	8			174
							136	9									
11	3360	X	1325	-0-	-2035	-0-	1325	3			N	-0-					174
12	3441	X	3437	-0-	-4	-0-	3437	3			N	-0-					174
*01	3286	X	3192	-0-	-94	-0-	3179	3	13	9	N	12	161	1			25
02	1764	X	1695	-0-	-69	-0-	1695	3			N	-0-					25

HELEN STEADHAM WELL #: 2H RRCID -> 260944 COMPL. DATE 03/20/2011 TOTAL DEPTH 7549 PERF. 7399 - 10752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	325	1	1204	3	Y	1	1	8			34
							1	9									
10	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	340	1	1076	3	Y	4	4	8			34
							4	9									
11	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	330	1	1224	3	Y	-0-					34
12	1488	N	1184	-0-	-304	-0-	325	1	790	3	Y	63					97
							69	9									
*01	1426	N	879	-0-	-547	-0-	339	1	526	3	Y	13	88	1			22
							14	9									
02	1344	N	1291	-0-	-53	-0-	306	1	985	3	Y	-0-					22

CARRINGTON MANN SLEDGE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260978 COMPL. DATE 03/01/2011 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 8000 - 11293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	13682	X	13682	-0-	-0-	-0-	13682	3			Y	-0-					37
10	12431	X	11041	-0-	-1390	-0-	11040	3	1	9	Y	1	1	8			37
11	13650	X	11415	-0-	-2235	-0-	11334	3	81	9	Y	74	75	1			36
12	14074	X	11716	-0-	-2358	-0-	11716	3			Y	-0-					36
*01	14074	X	7548	-0-	-6526	-0-	7460	3	88	9	Y	80	73	1			43
02	12712	X	6272	-0-	-6440	-0-	6272	3			Y	-0-					43

CHARLES REEVES WELL #: 1H RRCID -> 261003 COMPL. DATE 05/02/2011 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 7514 - 11067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	3	8			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6	6	8			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
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
09	8640	X	-0-	-0-	-8640	-0-					Y	1	1	8			50
10	8928	X	2851	-0-	-6077	-0-	2850	3	1	9	Y	1	1	8			50
11	8640	X	4253	-0-	-4387	-0-	4146	3	107	9	Y	97	99	1			48
12	3368	X	3368	-0-	-0-	-0-	3368	3			Y	-0-					48
*01	5899	X	5899	-0-	-0-	-0-	276	1	5506	3	Y	106	97	1			57
							117	9									
*02	6336	X	6336	-0-	-0-	-0-	297	1	6039	3	Y	-0-					57

CHARLES REEVES WELL #: 3H RRCID -> 261279 COMPL. DATE 05/06/2011 TOTAL DEPTH 7253 PERF. 7819 - 10799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	750	X	658	-0-	-92	-0-	656	1	2	9	Y	2	2	8			44
10	784	X	784	-0-	-0-	-0-	677	1	107	9	Y	97	74	1	7	8	60
11	780	X	730	-0-	-50	-0-	658	1	72	9	Y	65	74	1			51
12	806	X	767	-0-	-39	-0-	671	1	96	9	Y	87	76	1			62
*01	806	X	670	-0-	-136	-0-	670	1			Y	-0-					62
*02	759	X	759	-0-	-0-	-0-	614	1	70	3	Y	68	76	1			54
							75	9									

SHERRI WILEY A WELL #: 2H RRCID -> 261307 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 8235 - 11385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6829	X	6829	-0-	-0-	-0-	6829	3			Y	-0-					47
10	6696	X	6306	-0-	-390	-0-	6245	3	61	9	Y	55					102
11	6480	X	6037	-0-	-443	-0-	6030	3	7	9	Y	6	44	1			64
12	6789	X	6640	-0-	-149	-0-	6640	3			Y	-0-					64
*01	6789	X	6748	-0-	-41	-0-	6708	3	40	9	Y	36	45	1			55
*02	6357	X	6357	-0-	-0-	-0-	6357	3			Y	-0-					55

HELEN STEADHAM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261327 COMPL. DATE 03/14/2011 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 7389 - 10789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12780	X	10903	-0-	-1877	-0-	325	1	10577	3	Y	1	1	8			34
							1	9									
10	12028	X	11451	-0-	-577	-0-	340	1	11109	3	Y	2	2	8			34
							2	9									
11	11100	X	8768	-0-	-2332	-0-	291	1	8477	3	Y	-0-					34
12	11253	X	7720	-0-	-3533	-0-	233	1	7418	3	Y	63					97
							69	9									
*01	11439	X	8139	-0-	-3300	-0-	259	1	7866	3	Y	13	88	1			22
							14	9									
02	10332	X	9002	-0-	-1330	-0-	278	1	8724	3	Y	-0-					22

IMOGENE LYNCH A WELL #: 1H RRCID -> 261333 COMPL. DATE 03/13/2011 TOTAL DEPTH 7536 PERF. 7517 - 11363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11490	X	11396	-0-	-94	-0-	651	1	10742	3	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
10	11873	X	10899	-0-	-974	-0-	678	1	10214	3	Y	6	6	8			-0-
							7	9									
11	11490	X	9300	-0-	-2190	-0-	652	1	8648	3	Y	-0-					-0-
12	11098	X	10074	-0-	-1024	-0-	646	1	9428	3	Y	-0-					-0-
*01	11098	X	10164	-0-	-934	-0-	659	1	9505	3	Y	-0-					-0-
02	10024	X	9764	-0-	-260	-0-	602	1	9162	3	Y	-0-					-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
09	10542	X	10542	-0-	-0-	-0-	658	1	9882	3	Y	2	2	8			143
							2	9									
10	9938	X	9938	-0-	-0-	-0-	679	1	9253	3	Y	5	5	8			143
							6	9									
11	8333	X	8333	-0-	-0-	-0-	657	1	7676	3	Y	-0-					143
12	11532	X	9488	-0-	-2044	-0-	643	1	8845	3	Y	-0-					143
*01	10881	X	10774	-0-	-107	-0-	673	1	10101	3	Y	-0-					143
02	9828	X	9327	-0-	-501	-0-	610	1	8515	3	Y	184	173	1			154
							202	9									

CHARLES REEVES WELL #: 2H RRCID -> 261433 COMPL. DATE 05/03/2011 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 7396 - 10799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	13527	X	13527	-0-	-0-	-0-	660	1	12865	3	Y	2	2	8			55
							2	9									
10	12111	X	12111	-0-	-0-	-0-	682	1	11299	3	Y	118	94	1	3	8	76
							130	9									
11	12784	X	12784	-0-	-0-	-0-	659	1	12033	3	Y	84	95	1			65
							92	9									
12	11620	X	11620	-0-	-0-	-0-	673	1	10826	3	Y	110	96	1			79
							121	9									
*01	9231	X	9231	-0-	-0-	-0-	667	1	8564	3	Y	-0-					79
02	7756	X	2300	-0-	-5456	-0-	614	1	1591	3	Y	86	97	1			68
							95	9									

CASWELL MONINGER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261483 COMPL. DATE 05/14/2011 TOTAL DEPTH 6916 PERF. 7150 - 12453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
*01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56

MORRISON WELL #: 1H RRCID -> 261781 COMPL. DATE 05/27/2011 TOTAL DEPTH 7028 PERF. 7380 - 10730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	17700	X	16149	-0-	-1551	-0-	18	1	16129	3	Y	2	2	8			112
							2	9									
10	18259	X	15213	-0-	-3046	-0-	190	1	15020	3	Y	3	3	8			112
							3	9									
11	17670	X	12950	-0-	-4720	-0-	420	1	12306	3	Y	204					316
							224	9									
12	17453	X	10566	-0-	-6887	-0-	573	1	9949	3	Y	40	169	1			187
							44	9									
*01	17422	X	9518	-0-	-7904	-0-	639	1	8879	3	Y	-0-					187
02	15064	X	8125	-0-	-6939	-0-	614	1	7511	3	Y	-0-					187

CASWELL SNELSON WELL #: 2H RRCID -> 261916 COMPL. DATE 06/19/2011 TOTAL DEPTH 7434 PERF. 7615 - 10468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	8			-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-

CASWELL SNELSON WELL #: 3H RRCID -> 261995 COMPL. DATE 06/22/2011 TOTAL DEPTH 7419 PERF. 7535 - 10338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-

CASWELL SNELSON WELL #: 1H RRCID -> 261996 COMPL. DATE 06/17/2011 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 7725 - 12228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-

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
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-

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
09	14778	X	14778	-0-	-0-	-0-	653 2	1 9	14123	3	Y	2	2	8			-0-
10	14647	X	14647	-0-	-0-	-0-	678 3	1 9	13966	3	Y	3	3	8			-0-
11	12963	X	12963	-0-	-0-	-0-	658	1	12305	3	Y	-0-					-0-
12	15159	X	12775	-0-	-2384	-0-	657	1	12118	3	Y	-0-					-0-
*01	15159	X	12554	-0-	-2605	-0-	271	1	12283	3	Y	-0-					-0-
02	13692	X	12186	-0-	-1506	-0-	6	1	12180	3	Y	-0-					-0-

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
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688
CASWELL MONINGER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 262618 COMPL. DATE 03/09/2011 TOTAL DEPTH 6972 PERF. 7025 - 12378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

WHITFIELD GREENROY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263217 COMPL. DATE 08/04/2011 TOTAL DEPTH 8339 PERF. 8660 - 15113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8189	X	8189	-0-	-0-	-0-	207 172	1 9	7810	3	Y	156	179	1	1	8	60
10	8753	X	8753	-0-	-0-	-0-	216 185	1 9	8352	3	Y	168	179	1	2	8	47
11	9834	X	9834	-0-	-0-	-0-	215	1	9619	3	Y	-0-					47
12	8829	X	8829	-0-	-0-	-0-	197	1	8632	3	Y	-0-					47
*01	10820	X	10820	-0-	-0-	-0-	211 266	1 9	10343	3	Y	242	179	1			110
*02	9506	X	9506	-0-	-0-	-0-	203	1	9303	3	Y	-0-					110

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
09	6570	X	6478	-0-	-92	-0-	223 1	1 9	6254	3	Y	1	1	8			-0-
10	7317	X	7317	-0-	-0-	-0-	228 2	1 9	7087	3	Y	2	2	8			-0-
11	5700	X	3738	-0-	-1962	-0-	220	1	3518	3	Y	-0-					-0-
12	5518	X	4693	-0-	-825	-0-	231	1	4462	3	Y	-0-					-0-
*01	5518	X	4935	-0-	-583	-0-	219	1	4716	3	Y	-0-					-0-
*02	5100	X	5100	-0-	-0-	-0-	209	1	4891	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
09	10980	X	2471	-0-	-8509	-0-	649 57	1 9	1765	3	Y	52	1	8			132
10	9145	X	3717	-0-	-5428	-0-	679 99	1 9	2939	3	Y	90	86	1	5	8	131
11	12663	X	12663	-0-	-0-	-0-	660 131	1 9	11872	3	Y	119	176	1			74
12	7716	X	7716	-0-	-0-	-0-	645 113	1 9	6958	3	Y	103	88	1			89
*01	5697	X	5697	-0-	-0-	-0-	638 105	1 9	4954	3	Y	95	86	1			98
02	7476	X	5321	-0-	-2155	-0-	612 90	1 9	4619	3	Y	82	88	1			92

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
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	3	8			-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	3	8			-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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688
DOYLE LYNCH A WELL #: 3H RRCID -> 263670 COMPL. DATE 01/14/2012 TOTAL DEPTH 7559 PERF. 8050 - 11253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10

COTHREN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 263720 COMPL. DATE 09/18/2011 TOTAL DEPTH 6986 PERF. 7565 - 11887

09	13380	X	5803	-0-	-7577	-0-	528	1	5223	3	Y	47	1	8			181
							52	9									
10	13423	X	2095	-0-	-11328	-0-	681	1	1413	3	Y	1	1	8			181
							1	9									
11	12060	X	3879	-0-	-8181	-0-	657	1	3204	3	Y	16	116	1			81
							18	9									
12	8773	X	2616	-0-	-6157	-0-	679	1	1937	3	Y	-0-					81
*01	8773	X	1623	-0-	-7150	-0-	627	1	996	3	Y	-0-					81
02	5404	X	614	-0-	-4790	-0-	614	1			Y	-0-					81

ALVORD UNIT 1 WELL #: 3H RRCID -> 263772 COMPL. DATE 07/21/2011 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 7544 - 10097

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	5	8			-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COTHREN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263774 COMPL. DATE 09/23/2011 TOTAL DEPTH 6988 PERF. 7050 - 11903

09	6840	X	4204	-0-	-2636	-0-	659	1	3523	3	Y	20	1	8			77
							22	9									
10	6882	X	670	-0-	-6212	-0-	647	1	22	3	Y	1	1	8			77
							1	9									
11	6240	X	679	-0-	-5561	-0-	564	1	106	3	Y	8	50	1			35
							9	9									
12	5828	X	997	-0-	-4831	-0-	656	1	341	3	Y	-0-					35
*01	5828	X	638	-0-	-5190	-0-	511	1	127	3	Y	-0-					35
02	3920	X	487	-0-	-3433	-0-	487	1			Y	-0-					35

DOYLE LYNCH A WELL #: 2H RRCID -> 263783 COMPL. DATE 01/16/2012 TOTAL DEPTH 7527 PERF. 7850 - 11399

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688
ALVORD UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 263786 COMPL. DATE 07/13/2011 TOTAL DEPTH 7154 PERF. 7400 - 10360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	639	1	1293	3	Y	117	165	1	2	8	159
							129	9									
10	2932	N	2932	-0-	-0-	-0-	663	1	2080	3	Y	172	5	8			326
							189	9									
11	2581	N	2581	-0-	-0-	-0-	660	1	1820	3	Y	92	169	1			249
							101	9									
12	2396	N	2396	-0-	-0-	-0-	673	1	1526	3	Y	179	170	1			258
							197	9									
*01	2997	N	2997	-0-	-0-	-0-	682	1	2151	3	Y	149	175	1			232
							164	9									
02	2184	N	1294	-0-	-890	-0-	603	1	651	3	Y	36					268
							40	9									

PROCTOR LONG UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263789 COMPL. DATE 08/20/2011 TOTAL DEPTH 7249 PERF. 7250 - 11603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10140	X	283	-0-	-9857	-0-	281	1	2	9	Y	2	2	8			44
10	10478	X	5342	-0-	-5136	-0-	337	1	4982	3	Y	21	7	8			58
							23	9									
11	10140	X	1792	-0-	-8348	-0-	317	1	1454	3	Y	19					77
							21	9									
12	6651	X	6651	-0-	-0-	-0-	336	1	6275	3	Y	36					113
							40	9									
*01	6921	X	6921	-0-	-0-	-0-	339	1	6534	3	Y	44	119	1			38
							48	9									
*02	6488	X	6488	-0-	-0-	-0-	308	1	6143	3	Y	34					72
							37	9									

DOYLE LYNCH A WELL #: 1HR RRCID -> 263838 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 7561 PERF. 7600 - 11503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1	1	8	3
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

COTHREN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 263903 COMPL. DATE 09/18/2011 TOTAL DEPTH 6947 PERF. 6970 - 11773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			-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-

MATTIX UNIT WELL #: 3H RRCID -> 263938 COMPL. DATE 11/24/2011 TOTAL DEPTH 6608 PERF. 7075 - 9948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
11	T. A.		-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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688
METHODIST HOME UNIT WELL #: 3H RRCID -> 263969 COMPL. DATE 01/16/2012 TOTAL DEPTH 7444 PERF. 8020 - 12123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7680	X	5775	-0-	-1905	-0-	223	1	5551	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
10	7936	X	5652	-0-	-2284	-0-	231	1	5418	3	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
11	5370	X	4723	-0-	-647	-0-	224	1	4499	3	Y	-0-					-0-
12	5549	X	5400	-0-	-149	-0-	216	1	5184	3	Y	-0-					-0-
*01	7810	X	7810	-0-	-0-	-0-	232	1	7578	3	Y	-0-					-0-
02	5012	X	209	-0-	-4803	-0-	209	1			Y	-0-					-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
09	15300	X	11053	-0-	-4247	-0-	216	1	10760	3	Y	70	132	1	1	8	148
							77	9									
10	15810	X	12273	-0-	-3537	-0-	224	1	11973	3	Y	69	1	8			216
							76	9									
11	15300	X	11668	-0-	-3632	-0-	218	1	11389	3	Y	55	129	1			142
							61	9									
12	11935	X	5109	-0-	-6826	-0-	207	1	4859	3	Y	39					181
							43	9									
*01	11935	X	5004	-0-	-6931	-0-	225	1	4685	3	Y	85	131	1			135
							94	9									
02	10780	X	323	-0-	-10457	-0-	202	1	121	9	Y	110	135	1			110

WALKER WELL #: 2H RRCID -> 264031 COMPL. DATE 12/27/2011 TOTAL DEPTH 7446 PERF. 7797 - 12400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	8			-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	5	8			-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-

WALKER WELL #: 1H RRCID -> 264058 COMPL. DATE 12/25/2011 TOTAL DEPTH 7494 PERF. 7797 - 12350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7385	X	7385	-0-	-0-	-0-	576	1	6748	3	Y	55	4	8			132
							61	9									
10	5704	X	5095	-0-	-609	-0-	671	1	4324	3	Y	91	86	1	6	8	131
							100	9									
11	5971	X	5971	-0-	-0-	-0-	639	1	5201	3	Y	119	176	1			74
							131	9									
12	6789	X	5892	-0-	-897	-0-	650	1	5129	3	Y	103	88	1			89
							113	9									
*01	6789	X	5053	-0-	-1736	-0-	611	1	4337	3	Y	95	86	1			98
							105	9									
02	6132	X	4593	-0-	-1539	-0-	532	1	3971	3	Y	82	88	1			92
							90	9									

WHITFIELD GREENROY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264121 COMPL. DATE 08/07/2011 TOTAL DEPTH 8377 PERF. 8625 - 15178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	17835	X	17835	-0-	-0-	-0-	17834	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
10	16833	X	11084	-0-	-5749	-0-	48	1	11034	3	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
11	16830	X	15773	-0-	-1057	-0-	15773	3			Y	-0-					-0-
12	17267	X	11927	-0-	-5340	-0-	41	1	11886	3	Y	-0-					-0-
*01	17267	X	15034	-0-	-2233	-0-	15034	3			Y	-0-					-0-
02	15596	X	9821	-0-	-5775	-0-	9821	3			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688
ALVORD UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 264182 COMPL. DATE 06/30/2011 TOTAL DEPTH 7143 PERF. 7440 - 10393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	3	8			-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-

OGLE B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264183 COMPL. DATE 08/26/2012 TOTAL DEPTH 6693 PERF. 7140 - 12943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8070	X	7167	-0-	-903	-0-	660 91	1 9	6416	3	N	83	174	1	12	8	101
10	8339	X	7089	-0-	-1250	-0-	682 113	1 9	6294	3	N	103	18	8			186
11	8070	X	6869	-0-	-1201	-0-	659 68	1 9	6142	3	N	62					248
12	7125	X	7125	-0-	-0-	-0-	664 100	1 9	6361	3	N	91	177	1			162
*01	7299	X	7299	-0-	-0-	-0-	670 85	1 9	6544	3	N	77					239
02	6160	X	4726	-0-	-1434	-0-	606 91	1 9	4029	3	N	83	170	1			152

MATTIX UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264190 COMPL. DATE 11/24/2011 TOTAL DEPTH 6742 PERF. 6995 - 10198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
11	T. A.		-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

MATTIX UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264191 COMPL. DATE 11/23/2011 TOTAL DEPTH 6698 PERF. 7190 - 9793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
*01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15

METHODIST HOME UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264218 COMPL. DATE 01/24/2012 TOTAL DEPTH 7438 PERF. 7930 - 12083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14910	X	13897	-0-	-1013	-0-	13872	3	25	9	Y	23	40	1	2	8	44
10	15407	X	14103	-0-	-1304	-0-	14074	3	29	9	Y	26	5	8			65
11	13560	X	11191	-0-	-2369	-0-	11174	3	17	9	Y	15	38	1			42
12	14353	X	13692	-0-	-661	-0-	13679	3	13	9	Y	12					54
*01	14353	X	13420	-0-	-933	-0-	13392	3	28	9	Y	25	39	1			40
*02	14346	X	14346	-0-	-0-	-0-	14310	3	36	9	Y	33	40	1			33

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688
SHERRI WILEY A WELL #: 1H RRCID -> 264256 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 8222 PERF. 8228 - 11367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4020	X	3249	-0-	-771	-0-	659	1	2589	3	Y	1	1	8			94
							1	9									
10	3778	X	3778	-0-	-0-	-0-	682	1	2973	3	Y	112	1	8			205
							123	9									
11	3605	X	3605	-0-	-0-	-0-	659	1	2932	3	Y	13	89	1			129
							14	9									
12	2940	X	2940	-0-	-0-	-0-	674	1	2266	3	Y	-0-					129
*01	3071	X	3071	-0-	-0-	-0-	630	1	2364	3	Y	70	89	1			110
							77	9									
*02	2803	X	2803	-0-	-0-	-0-	608	1	2195	3	Y	-0-					110

KIRKBRIDE A WELL #: 1H RRCID -> 264776 COMPL. DATE 07/28/2011 TOTAL DEPTH 6748 PERF. 7108 - 10054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGLE A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265135 COMPL. DATE 04/10/2012 TOTAL DEPTH 6689 PERF. 7205 - 13158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5280	X	3621	-0-	-1659	-0-	655	1	2831	3	N	123	18	8			212
							135	9									
10	5456	X	3281	-0-	-2175	-0-	679	1	2455	3	N	134	175	1	24	8	147
							147	9									
11	4530	X	1606	-0-	-2924	-0-	656	1	843	3	N	97					244
							107	9									
12	4681	X	2374	-0-	-2307	-0-	652	1	1617	3	N	95	165	1			174
							105	9									
*01	4448	X	4448	-0-	-0-	-0-	681	1	3682	3	N	77					251
							85	9									
02	3388	X	1977	-0-	-1411	-0-	616	1	1221	3	N	127	176	1			202
							140	9									

CGH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265992 COMPL. DATE 05/06/2012 TOTAL DEPTH 6584 PERF. 7185 - 12138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CGH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266006 COMPL. DATE 05/05/2012 TOTAL DEPTH 6585 PERF. 7370 - 12323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
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
09	9840	X	8003	-0-	-1837	-0-	328	1	7618	3	Y	52	171	1	2	8	166
							57	9									
10	9982	X	3850	-0-	-6132	-0-	322	1	3483	3	Y	41	3	8			204
							45	9									
11	8640	X	7417	-0-	-1223	-0-	327	1	7034	3	Y	51					255
							56	9									
12	7998	X	2527	-0-	-5471	-0-	316	1	2175	3	Y	33					288
							36	9									
*01	7998	X	5218	-0-	-2780	-0-	332	1	4843	3	Y	39	175	1			152
							43	9									
02	7224	X	5007	-0-	-2217	-0-	304	1	4651	3	Y	47					199
							52	9									

4M RANCH D UNIT WELL #: 4H RRCID -> 266415 COMPL. DATE 05/14/2012 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8830 - 12763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9900	X	8764	-0-	-1136	-0-	328	1	8435	3	Y	1	9	1	1	8	1
							1	9									
10	10230	X	9615	-0-	-615	-0-	321	1	9291	3	Y	3	3	8			1
							3	9									
11	11204	X	11204	-0-	-0-	-0-	329	1	10875	3	Y	-0-					1
12	11706	X	11706	-0-	-0-	-0-	316	1	11390	3	Y	-0-					1
*01	10282	X	10282	-0-	-0-	-0-	333	1	9948	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
*02	9243	X	9243	-0-	-0-	-0-	304	1	8939	3	Y	-0-					1

CASWELL BOLIN A WELL #: 5H RRCID -> 266765 COMPL. DATE 04/02/2012 TOTAL DEPTH 6532 PERF. 7142 - 11899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	60
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	60
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

CASWELL BOLIN A WELL #: 6H RRCID -> 266773 COMPL. DATE 04/02/2012 TOTAL DEPTH 6574 PERF. 7380 - 12083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	34
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	34
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	34
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	34
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	34
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	34

DUNSON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 266775 COMPL. DATE 07/14/2012 TOTAL DEPTH 6731 PERF. 7595 - 11448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12635	X	12635	-0-	-0-	-0-	659	1	11928	3	N	44	2	8			96
							48	9									
10	12338	X	12034	-0-	-304	-0-	681	1	11272	3	N	74	4	8			166
							81	9									
11	11940	X	11265	-0-	-675	-0-	657	1	10510	3	N	89	168	1			87
							98	9									
12	13051	X	11017	-0-	-2034	-0-	648	1	10299	3	N	64					151
							70	9									
*01	13051	X	10453	-0-	-2598	-0-	646	1	9741	3	N	60					211
							66	9									
02	11788	X	9895	-0-	-1893	-0-	611	1	9225	3	N	54	171	1			94
							59	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
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

WILEY MANN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 267737 COMPL. DATE 06/28/2012 TOTAL DEPTH 8184 PERF. 8700 - 15503

09	2640	X	410	-0-	-2230	-0-	329	1	81	9	Y	74	1	8			240
10	7869	X	7869	-0-	-0-	-0-	340	1	7306	3	Y	203	214	1	8	8	221
							223	9									
11	9862	X	9862	-0-	-0-	-0-	330	1	9354	3	Y	162	217	1			166
							178	9									
12	7981	X	7981	-0-	-0-	-0-	337	1	7554	3	Y	82					248
							90	9									
*01	7785	X	7785	-0-	-0-	-0-	341	1	7179	3	Y	241	325	1			164
							265	9									
*02	7493	X	7493	-0-	-0-	-0-	307	1	7117	3	Y	63	103	1			124
							69	9									

LYNCH BERKLEY C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 267744 COMPL. DATE 06/02/2012 TOTAL DEPTH 7629 PERF. 8170 - 14023

09	4110	X	1191	-0-	-2919	-0-	660	1	436	3	Y	86	86	1	4	8	104
							95	9									
10	4247	X	3221	-0-	-1026	-0-	680	1	2429	3	Y	102	84	1	11	8	111
							112	9									
11	4110	X	2458	-0-	-1652	-0-	660	1	1702	3	Y	87	159	1			39
							96	9									
12	1135	X	1135	-0-	-0-	-0-	651	1	484	3	Y	-0-					39
*01	1092	X	1092	-0-	-0-	-0-	680	1	268	3	Y	131	88	1			82
							144	9									
*02	828	X	828	-0-	-0-	-0-	616	1	212	3	Y	-0-					82

LYNCH BERKLEY C UNIT WELL #: 4H RRCID -> 267745 COMPL. DATE 06/02/2012 TOTAL DEPTH 7593 PERF. 8185 - 14088

09	21300	X	19529	-0-	-1771	-0-	660	1	18775	3	Y	85	86	1	3	8	104
							94	9									
10	21886	X	20047	-0-	-1839	-0-	680	1	19260	3	Y	97	84	1	6	8	111
							107	9									
11	22801	X	22801	-0-	-0-	-0-	660	1	22045	3	Y	87	159	1			39
							96	9									
12	22237	X	22237	-0-	-0-	-0-	680	1	21557	3	Y	-0-					39
*01	21167	X	21167	-0-	-0-	-0-	675	1	20348	3	Y	131	88	1			82
							144	9									
*02	18455	X	18455	-0-	-0-	-0-	616	1	17839	3	Y	-0-					82

WILEY MANN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 267746 COMPL. DATE 07/06/2012 TOTAL DEPTH 8123 PERF. 8575 - 15528

09	11826	X	11826	-0-	-0-	-0-	330	1	11443	3	Y	48	2	8			153
							53	9									
10	12652	X	12652	-0-	-0-	-0-	340	1	12170	3	Y	129	137	1	3	8	142
							142	9									
11	11700	X	10873	-0-	-827	-0-	330	1	10430	3	Y	103	139	1			106
							113	9									
12	12214	X	10688	-0-	-1526	-0-	337	1	10293	3	Y	53					159
							58	9									
*01	12555	X	10484	-0-	-2071	-0-	341	1	9974	3	Y	154	208	1			105
							169	9									
02	11340	X	9022	-0-	-2318	-0-	307	1	8671	3	Y	40	66	1			79
							44	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688

HOLZBOG UNIT WELL #: 3H RRCID -> 267760 COMPL. DATE 07/23/2012 TOTAL DEPTH 7817 PERF. 8367 - 13566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6600	X	1943	-0-	-4657	-0-	646 73	1 9	1224	3	N	66	7	8			158
10	1984	X	722	-0-	-1262	-0-	680	1	42	9	N	38	162	1	14	8	20
11	4560	X	660	-0-	-3900	-0-	660	1			N	-0-					20
12	2077	X	649	-0-	-1428	-0-	649	1			N	-0-					20
*01	2077	X	660	-0-	-1417	-0-	660	1			N	-0-					20
02	1820	X	614	-0-	-1206	-0-	614	1			N	-0-					20

KING B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 267762 COMPL. DATE 07/23/2012 TOTAL DEPTH 7881 PERF. 8175 - 15877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7050	X	-0-	-0-	-7050	-0-					N	-0-					10
10	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					10
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
*01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

GASKINS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 267775 COMPL. DATE 08/11/2012 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 7580 - 12433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	13620	X	7063	-0-	-6557	-0-	330 52	1 9	6681	3	Y	47	172	1	2	8	54
10	11997	X	4682	-0-	-7315	-0-	341 50	1 9	4291	3	Y	45	4	8			95
11	11070	X	9291	-0-	-1779	-0-	330 78	1 9	8883	3	Y	71					166
12	7285	X	3594	-0-	-3691	-0-	324 33	1 9	3237	3	Y	30					196
*01	7285	X	3037	-0-	-4248	-0-	323 32	1 9	2682	3	Y	29	173	1			52
02	8680	X	6564	-0-	-2116	-0-	307 175	1 9	6082	3	Y	159					211

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

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
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688

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
09	1920	X	746	-0-	-1174	-0-	660	1	86	9	N	78	12	8			135
10	1984	X	744	-0-	-1240	-0-	681	1	63	9	N	57	10	8			182
11	1920	X	705	-0-	-1215	-0-	659	1	46	9	N	42					224
12	1984	X	619	-0-	-1365	-0-	569	1	50	9	N	45	175	1			94
*01	3176	X	3176	-0-	-0-	-0-	625	1	2504	3	N	43					137
							47	9									
*02	2800	N	4214	-0-	1414	1414	616	1	3530	3	N	62					199
							68	9									

STALEY A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 267813 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 7352 PERF. 7811 - 12164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5603	X	5603	-0-	-0-	-0-	656	1	4886	3	N	55	1	8			86
							61	9									
10	4794	X	4794	-0-	-0-	-0-	674	1	4052	3	N	62	2	8			146
							68	9									
11	5959	X	5959	-0-	-0-	-0-	660	1	5241	3	N	53	177	1			22
							58	9									
12	4885	X	4885	-0-	-0-	-0-	670	1	4158	3	N	52					74
							57	9									
*01	6232	X	6232	-0-	-0-	-0-	681	1	5481	3	N	64					138
							70	9									
*02	5776	X	5776	-0-	-0-	-0-	610	1	5023	3	N	130	169	1			99
							143	9									

STALEY B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 267851 COMPL. DATE 09/10/2012 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 7929 - 12782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9159	X	9159	-0-	-0-	-0-	660	1	8405	3	N	85	177	1	1	8	35
							94	9									
10	9739	X	9739	-0-	-0-	-0-	372	1	9325	3	N	38	1	8			72
							42	9									
11	7435	X	7435	-0-	-0-	-0-	637	1	6728	3	N	64					136
							70	9									
12	10075	X	7323	-0-	-2752	-0-	641	1	6661	3	N	19					155
							21	9									
*01	10013	X	7926	-0-	-2087	-0-	669	1	7216	3	N	37					192
							41	9									
02	8792	X	6890	-0-	-1902	-0-	612	1	6243	3	N	32	173	1			51
							35	9									

KRAMER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268015 COMPL. DATE 09/04/2012 TOTAL DEPTH 6886 PERF. 7293 - 11496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	13516	X	13516	-0-	-0-	-0-	13466	3	50	9	N	45	174	1			89
10	13578	X	13578	-0-	-0-	-0-	13539	3	39	9	N	35	1	8			123
11	13560	X	13560	-0-	-0-	-0-	13526	3	34	9	N	31					154
12	14415	X	13430	-0-	-985	-0-	13389	3	41	9	N	37					191
*01	13981	X	13080	-0-	-901	-0-	13033	3	47	9	N	43	180	1			54
02	12656	X	11480	-0-	-1176	-0-	11447	3	33	9	N	30					84

KRAMER B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268092 COMPL. DATE 10/05/2012 TOTAL DEPTH 7083 PERF. 7527 - 12880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	15180	X	12757	-0-	-2423	-0-	660	1	11906	3	N	174	177	1	2	8	74
							191	9									
10	13826	X	13554	-0-	-272	-0-	681	1	12658	3	N	195	4	8			265
							215	9									
11	13380	X	13236	-0-	-144	-0-	660	1	12454	3	N	111	173	1			203
							122	9									
12	12896	X	11929	-0-	-967	-0-	661	1	11081	3	N	170	174	1			199
							187	9									
*01	12896	X	12507	-0-	-389	-0-	637	1	11728	3	N	129	172	1			156
							142	9									
*02	11858	X	11858	-0-	-0-	-0-	615	1	11061	3	N	165	170	1			151
							182	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688
KRAMER C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268149 COMPL. DATE 11/13/2012 TOTAL DEPTH 7103 PERF. 7470 - 12173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PIRTLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268347 COMPL. DATE 10/18/2012 TOTAL DEPTH 6627 PERF. 7055 - 11508

09	4530	X	4216	-0-	-314	-0-	656	1	3488	3	Y	65	2	8			211
							72	9									
10	4681	X	4101	-0-	-580	-0-	680	1	3367	3	Y	49	170	1	6	8	84
							54	9									
11	4530	X	4097	-0-	-433	-0-	657	1	3366	3	Y	67					151
							74	9									
12	3765	X	3765	-0-	-0-	-0-	678	1	3021	3	Y	60					211
							66	9									
*01	5093	X	5093	-0-	-0-	-0-	635	1	4315	3	Y	130	172	1			169
							143	9									
*02	5163	X	5163	-0-	-0-	-0-	616	1	4486	3	Y	55					224
							61	9									

KRAMER A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268348 COMPL. DATE 11/10/2012 TOTAL DEPTH 7088 PERF. 7590 - 12193

09	17040	X	15401	-0-	-1639	-0-	15292	3	109	9	N	99	170	1	1	8	99
10	17391	X	15329	-0-	-2062	-0-	15230	3	99	9	N	90	2	8			187
11	15960	X	15003	-0-	-957	-0-	14973	3	30	9	N	27	174	1			40
12	15748	X	15554	-0-	-194	-0-	15459	3	95	9	N	86					126
*01	16170	X	16170	-0-	-0-	-0-	16152	3	18	9	N	16					142
*02	14397	X	14397	-0-	-0-	-0-	14267	3	130	9	N	118	168	1			92

PIRTLE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268374 COMPL. DATE 10/19/2012 TOTAL DEPTH 6617 PERF. 7155 - 11558

09	3750	X	1778	-0-	-1972	-0-	651	1	1051	3	Y	69	5	8			250
							76	9									
10	3596	X	1935	-0-	-1661	-0-	681	1	1213	3	Y	37	170	1	5	8	112
							41	9									
11	4380	X	653	-0-	-3727	-0-	647	1	6	3	Y	-0-					112
12	4216	X	643	-0-	-3573	-0-	643	1			Y	-0-					112
*01	4216	X	667	-0-	-3549	-0-	633	1	34	9	Y	31					143
02	1736	X	615	-0-	-1121	-0-	615	1			Y	-0-					143

GASKINS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 268378 COMPL. DATE 08/14/2012 TOTAL DEPTH 6979 PERF. 7665 - 12468

09	10723	X	10723	-0-	-0-	-0-	329	1	10237	3	Y	143	173	1	2	8	114
							157	9									
10	13578	X	12472	-0-	-1106	-0-	340	1	11954	3	Y	162	172	1	4	8	100
							178	9									
11	13140	X	6263	-0-	-6877	-0-	330	1	5804	3	Y	117					217
							129	9									
12	13578	X	6995	-0-	-6583	-0-	333	1	6537	3	Y	114	172	1			159
							125	9									
*01	12462	X	8102	-0-	-4360	-0-	335	1	7758	3	Y	8					167
							9	9									
02	11256	X	7743	-0-	-3513	-0-	307	1	7258	3	Y	162	173	1			156
							178	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688
POIROT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268429 COMPL. DATE 12/11/2012 TOTAL DEPTH 8076 PERF. 8730 - 13183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	13430	X	13430	-0-	-0-	-0-	13430	3			Y	-0-					154
10	13206	X	13206	-0-	-0-	-0-	13205	3	1	9	Y	1	1	8			154
11	13662	X	13662	-0-	-0-	-0-	13599	3	63	9	Y	57					211
12	14647	X	14647	-0-	-0-	-0-	14632	3	15	9	Y	14					225
*01	12679	X	12399	-0-	-280	-0-	12379	3	20	9	Y	18					243
*02	12118	X	12118	-0-	-0-	-0-	12098	3	20	9	Y	18					261

KRAMER E UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268445 COMPL. DATE 10/02/2012 TOTAL DEPTH 7097 PERF. 7758 - 12888

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
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

PROCTOR LONG WELL #: 2H RRCID -> 268489 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 7269 PERF. 7200 - 11463

09	17220	X	7283	-0-	-9937	-0-	290	1	6991	3	Y	2	2	8			22
							2	9									
10	17794	X	3041	-0-	-14753	-0-	340	1	2686	3	Y	14	7	8			29
							15	9									
11	17220	X	13886	-0-	-3334	-0-	324	1	13552	3	Y	9					38
							10	9									
12	19759	X	19759	-0-	-0-	-0-	340	1	19399	3	Y	18					56
							20	9									
*01	17949	X	17949	-0-	-0-	-0-	338	1	17587	3	Y	22	59	1			19
							24	9									
*02	16059	X	16059	-0-	-0-	-0-	308	1	15733	3	Y	16					35
							18	9									

POIROT UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268502 COMPL. DATE 12/14/2012 TOTAL DEPTH 8082 PERF. 8680 - 13393

09	13193	X	13193	-0-	-0-	-0-	13096	3	97	9	Y	88	1	8			283
10	13007	X	13007	-0-	-0-	-0-	121	1	12884	3	Y	2	2	8			283
							2	9									
11	14063	X	14063	-0-	-0-	-0-	340	1	13713	3	Y	9	178	1			114
							10	9									
12	14781	X	14781	-0-	-0-	-0-	14751	3	30	9	Y	27					141
*01	12860	X	12860	-0-	-0-	-0-	284	1	12541	3	Y	32					173
							35	9									
*02	12222	X	12222	-0-	-0-	-0-	12180	3	42	9	Y	38					211

BOEDEKER A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268663 COMPL. DATE 01/09/2013 TOTAL DEPTH 6612 PERF. 7100 - 13303

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
12	14B2	EXT	-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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688
BOEDEKER B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 269314 COMPL. DATE 01/09/2013 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 7180 - 14233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14610	X	12031	-0-	-2579	-0-	660 165	1 9	11206	3	N	150	172	1	5	8	193
10	13485	X	12270	-0-	-1215	-0-	682 125	1 9	11463	3	N	114	168	1	5	8	134
11	13050	X	11755	-0-	-1295	-0-	659 164	1 9	10932	3	N	149					283
12	12090	X	7066	-0-	-5024	-0-	385 76	1 9	6605	3	N	69	168	1			184
*01	12615	X	12615	-0-	-0-	-0-	551 65	1 9	11999	3	N	59					243
*02	11279	X	11279	-0-	-0-	-0-	608 168	1 9	10503	3	N	153	170	1			226

GORDY DOYLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269477 COMPL. DATE 02/17/2013 TOTAL DEPTH 7639 PERF. 8090 - 12393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3601	X	3601	-0-	-0-	-0-	660 57	1 9	2884	3	N	52	2	8			119
10	3604	X	3604	-0-	-0-	-0-	681 61	1 9	2862	3	N	55	5	8			169
11	2821	X	2821	-0-	-0-	-0-	660 46	1 9	2115	3	N	42					211
12	2821	X	2613	-0-	-208	-0-	641 19	1 9	1953	3	N	17					228
*01	2821	X	2277	-0-	-544	-0-	651 31	1 9	1595	3	N	28	169	1			87
*02	2963	X	2963	-0-	-0-	-0-	614 48	1 9	2301	3	N	44					131

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRAYROCK A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 269543 COMPL. DATE 02/27/2013 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 7750 - 11203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOGUE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269552 COMPL. DATE 02/28/2013 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 7030 - 11130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688

BOEDEKER C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269968 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 6581 PERF. 8049 - 13752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5430	X	3025	-0-	-2405	-0-	328	1	2328	3	N	335	338	1	12	8	181
							369	9									
10	5208	X	2849	-0-	-2359	-0-	339	1	2170	3	N	309	349	1	14	8	127
							340	9									
11	4770	X	1569	-0-	-3201	-0-	330	1	930	3	N	281	177	1			231
							309	9									
12	3007	X	561	-0-	-2446	-0-	302	1	46	3	N	194	350	1			75
							213	9									
*01	3007	X	867	-0-	-2140	-0-	315	1	249	3	N	275	178	1			172
							303	9									
02	2716	X	2027	-0-	-689	-0-	305	1	1448	3	N	249	356	1			65
							274	9									

BOEDEKER D UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270105 COMPL. DATE 04/26/2013 TOTAL DEPTH 6583 PERF. 8140 - 13843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	17250	X	15365	-0-	-1885	-0-	15177	3	188	9	N	171	175	1	6	8	111
10	17019	X	15043	-0-	-1976	-0-	14809	3	234	9	N	213	176	1	9	8	139
11	16470	X	15415	-0-	-1055	-0-	15248	3	167	9	N	152	180	1			111
12	15903	X	15729	-0-	-174	-0-	15456	3	273	9	N	248	183	1			176
*01	15903	X	14456	-0-	-1447	-0-	14290	3	166	9	N	151	178	1			149
02	14364	X	14207	-0-	-157	-0-	14030	3	177	9	N	161	176	1			134

KRAMER C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270178 COMPL. DATE 04/15/2013 TOTAL DEPTH 7078 PERF. 7434 - 12137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	15240	X	12374	-0-	-2866	-0-	441	1	11932	3	N	1	1	8			161
							1	9									
10	15748	X	13681	-0-	-2067	-0-	457	1	13223	3	N	1	1	8			161
							1	9									
11	13620	X	12468	-0-	-1152	-0-	440	1	12028	3	N	-0-					161
12	13175	X	11555	-0-	-1620	-0-	449	1	11098	3	N	7					168
							8	9									
*01	13175	X	10991	-0-	-2184	-0-	448	1	10543	3	N	-0-					168
02	11900	X	11800	-0-	-100	-0-	413	1	11386	3	N	1					169
							1	9									

KRAMER E UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270204 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 7041 PERF. 7626 - 12079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6540	X	2876	-0-	-3664	-0-	434	1	2325	3	N	106	2	8			181
							117	9									
10	6758	X	5727	-0-	-1031	-0-	442	1	5153	3	N	120	168	1	4	8	129
							132	9									
11	5804	X	5804	-0-	-0-	-0-	434	1	5264	3	N	96	178	1			47
							106	9									
12	5381	X	5381	-0-	-0-	-0-	427	1	4757	3	N	179	179	1			47
							197	9									
*01	5408	X	5408	-0-	-0-	-0-	431	1	4881	3	N	87					134
							96	9									
*02	4829	X	4829	-0-	-0-	-0-	407	1	4344	3	N	71	168	1			37
							78	9									

SHERRI WILEY A WELL #: 3H RRCID -> 270240 COMPL. DATE 04/02/2011 TOTAL DEPTH 8195 PERF. 8450 - 11586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7380	X	5709	-0-	-1671	-0-	5709	3			Y	-0-					47
10	6913	X	6588	-0-	-325	-0-	6527	3	61	9	Y	55					102
11	6537	X	6537	-0-	-0-	-0-	6530	3	7	9	Y	6	44	1			64
12	7189	X	7189	-0-	-0-	-0-	7189	3			Y	-0-					64
*01	6616	X	6616	-0-	-0-	-0-	6576	3	40	9	Y	36	45	1			55
*02	5877	X	5877	-0-	-0-	-0-	5877	3			Y	-0-					55

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688
EDWARDS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 270380 COMPL. DATE 06/01/2013 TOTAL DEPTH 7881 PERF. 8282 - 12726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12360	X	10633	-0-	-1727	-0-	10607	3	26	9	Y	24	18	1			23
10	12772	X	10773	-0-	-1999	-0-	10745	3	28	9	Y	25	18	1			30
11	11010	X	10130	-0-	-880	-0-	10106	3	24	9	Y	22	36	1			16
12	10751	X	10751	-0-	-0-	-0-	10722	3	29	9	Y	26	18	1			24
*01	11372	X	11372	-0-	-0-	-0-	11360	3	12	9	Y	11	18	1			17
02	9352	X	8341	-0-	-1011	-0-	8320	3	21	9	Y	19	17	1			19

BREWER A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270599 COMPL. DATE 07/01/2013 TOTAL DEPTH 5779 PERF. 7497 - 14824

09	17190	X	11767	-0-	-5423	-0-	660	1	11021	3	Y	78	166	1	3	8	45
							86	9									
10	13113	X	13004	-0-	-109	-0-	678	1	12215	3	Y	101	7	8			139
							111	9									
11	12690	X	8163	-0-	-4527	-0-	655	1	7425	3	Y	75	165	1			49
							83	9									
12	12152	X	9472	-0-	-2680	-0-	673	1	8713	3	Y	78					127
							86	9									
*01	12369	X	8963	-0-	-3406	-0-	658	1	8221	3	Y	76	174	1			29
							84	9									
02	11172	X	9298	-0-	-1874	-0-	610	1	8609	3	Y	72					101
							79	9									

BREWER A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270605 COMPL. DATE 07/05/2013 TOTAL DEPTH 6992 PERF. 7639 - 14842

09	6510	X	663	-0-	-5847	-0-	660	1	3	9	Y	3	3	8			136
10	6727	X	740	-0-	-5987	-0-	677	1	63	9	Y	57	7	8			186
11	2850	X	667	-0-	-2183	-0-	659	1	8	9	Y	7	176	1			17
12	681	X	681	-0-	-0-	-0-	681	1			Y	-0-					17
*01	859	X	859	-0-	-0-	-0-	681	1	178	9	Y	162					179
*02	758	N	758	-0-	-0-	-0-	616	1	142	9	Y	129	174	1			134

KRAMER D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270709 COMPL. DATE 04/24/2013 TOTAL DEPTH 7071 PERF. 7466 - 12069

09	12582	X	12582	-0-	-0-	-0-	441	1	12117	3	N	22	1	8			168
							24	9									
10	11361	X	11361	-0-	-0-	-0-	457	1	10865	3	N	35	177	1	2	8	24
							39	9									
11	10740	X	10309	-0-	-431	-0-	440	1	9869	3	N	-0-					24
12	12059	X	6582	-0-	-5477	-0-	448	1	6134	3	N	-0-					24
*01	12059	X	6609	-0-	-5450	-0-	430	1	6168	3	N	10					34
							11	9									
02	10892	X	7877	-0-	-3015	-0-	400	1	7459	3	N	16					50
							18	9									

BRACKEEN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270715 COMPL. DATE 06/09/2013 TOTAL DEPTH 5063 PERF. 8243 - 14446

09	17250	X	17250	-0-	-0-	-0-	17139	3	111	9	Y	101	116	1			123
10	17382	X	17382	-0-	-0-	-0-	17323	3	59	9	Y	54	117	1			60
11	17185	X	17185	-0-	-0-	-0-	17119	3	66	9	Y	60					120
12	17701	X	17506	-0-	-195	-0-	17423	3	83	9	Y	75	120	1			75
*01	18082	X	18082	-0-	-0-	-0-	17986	3	96	9	Y	87					162
02	15988	X	15707	-0-	-281	-0-	15643	3	64	9	Y	58	121	1			99

KRAMER D UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271013 COMPL. DATE 04/24/2013 TOTAL DEPTH 7071 PERF. 7466 - 12069

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					55
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					55
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					55
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					55
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					55
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					55

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688
PUCCI UNIT WELL #: 4H RRCID -> 271014 COMPL. DATE 06/14/2013 TOTAL DEPTH 8061 PERF. 8525 - 12478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7050	X	6753	-0-	-297	-0-	216	1	6503	3	Y	31					103
							34	9									
10	8419	X	8419	-0-	-0-	-0-	225	1	8152	3	Y	38	56	1			85
							42	9									
11	7050	X	6803	-0-	-247	-0-	211	1	6564	3	Y	25					110
							28	9									
12	7573	X	7573	-0-	-0-	-0-	224	1	7313	3	Y	33	55	1			88
							36	9									
*01	7319	X	7319	-0-	-0-	-0-	219	1	7059	3	Y	37	56	1			69
							41	9									
*02	6578	X	6578	-0-	-0-	-0-	203	1	6344	3	Y	28					97
							31	9									

PUCCI UNIT WELL #: 3H RRCID -> 271015 COMPL. DATE 06/13/2013 TOTAL DEPTH 8043 PERF. 8601 - 12554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7290	X	7218	-0-	-72	-0-	216	1	6963	3	Y	35	1	8			110
							39	9									
10	7612	X	7612	-0-	-0-	-0-	225	1	7342	3	Y	41	59	1	1	8	91
							45	9									
11	7290	X	6475	-0-	-815	-0-	211	1	6235	3	Y	26					117
							29	9									
12	7746	X	7746	-0-	-0-	-0-	222	1	7484	3	Y	36	59	1			94
							40	9									
*01	7794	X	7794	-0-	-0-	-0-	224	1	7527	3	Y	39	59	1			74
							43	9									
*02	6914	X	6914	-0-	-0-	-0-	203	1	6679	3	Y	29					103
							32	9									

EDWARDS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 271016 COMPL. DATE 05/30/2013 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 8331 - 12781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14456	X	14456	-0-	-0-	-0-	14241	3	215	9	Y	195	141	1			187
10	14725	X	14345	-0-	-380	-0-	14128	3	217	9	Y	197	144	1	1	8	239
11	14250	X	13338	-0-	-912	-0-	13142	3	196	9	Y	178	286	1			131
12	14498	X	14498	-0-	-0-	-0-	14272	3	226	9	Y	205	147	1			189
*01	14937	X	14937	-0-	-0-	-0-	14836	3	101	9	Y	92	147	1			134
*02	13186	X	13186	-0-	-0-	-0-	13019	3	167	9	Y	152	137	1			149

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
09	3960	X	3959	-0-	-1	-0-	3904	3	55	9	Y	50	57	1			61
10	3483	X	3483	-0-	-0-	-0-	3454	3	29	9	Y	26	58	1			29
11	3480	X	2824	-0-	-656	-0-	2791	3	33	9	Y	30					59
12	3100	X	2882	-0-	-218	-0-	2841	3	41	9	Y	37	59	1			37
*01	3100	X	2815	-0-	-285	-0-	2768	3	47	9	Y	43					80
02	2800	X	2164	-0-	-636	-0-	2133	3	31	9	Y	28	59	1			49

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
09	12390	X	12273	-0-	-117	-0-	12247	3	26	9	Y	24	18	1			23
10	12803	X	12141	-0-	-662	-0-	12113	3	28	9	Y	25	18	1			30
11	12390	X	10989	-0-	-1401	-0-	10965	3	24	9	Y	22	36	1			16
12	12059	X	7450	-0-	-4609	-0-	7421	3	29	9	Y	26	18	1			24
*01	12059	X	6692	-0-	-5367	-0-	6680	3	12	9	Y	11	18	1			17
02	10892	X	8475	-0-	-2417	-0-	8454	3	21	9	Y	19	17	1			19

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688
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
09	8700	X	4317	-0-	-4383	-0-	221	1	4055	3	Y	37					120
							41	9									
10	8990	X	277	-0-	-8713	-0-	229	1	48	9	Y	44	65	1			99
11	7920	X	133	-0-	-7787	-0-	101	1	32	9	Y	29					128
12	6727	X	178	-0-	-6549	-0-	135	1	43	9	Y	39	64	1			103
*01	4464	X	263	-0-	-4201	-0-	217	1	46	9	Y	42	65	1			80
02	4032	X	222	-0-	-3810	-0-	186	1	36	9	Y	33					113

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
09	7320	X	493	-0-	-6827	-0-	435	1	58	9	N	53	176	1	4	8	71
10	6882	X	475	-0-	-6407	-0-	450	1	25	9	N	23	2	8			92
11	6660	X	299	-0-	-6361	-0-	275	1	24	9	N	22					114
12	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					114
*01	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					114
02	28	X	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					114

FOREE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272148 COMPL. DATE 09/03/2013 TOTAL DEPTH 6675 PERF. 7060 - 11013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4110	X	3628	-0-	-482	-0-	658	1	2967	3	Y	3	3	8			188
							3	9									
10	4247	X	3721	-0-	-526	-0-	682	1	3036	3	Y	3	3	8			188
							3	9									
11	4110	X	3375	-0-	-735	-0-	659	1	2716	3	Y	-0-					188
12	3813	X	3008	-0-	-805	-0-	649	1	2359	3	Y	-0-					188
*01	3751	X	854	-0-	-2897	-0-	667	1	181	3	Y	5					193
							6	9									
02	3388	X	384	-0-	-3004	-0-	372	1	12	9	Y	11	167	1			37

SKINNER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272149 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 6677 PERF. 7328 - 11531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5190	X	4475	-0-	-715	-0-	660	1	3735	3	N	73	1	8			186
							80	9									
10	5363	X	4806	-0-	-557	-0-	681	1	4055	3	N	64	172	1	4	8	74
							70	9									
11	5190	X	4660	-0-	-530	-0-	660	1	3925	3	N	68					142
							75	9									
12	4898	X	4634	-0-	-264	-0-	646	1	3925	3	N	57					199
							63	9									
*01	4898	X	1850	-0-	-3048	-0-	635	1	1191	3	N	22	174	1			47
							24	9									
*02	5378	X	5378	-0-	-0-	-0-	616	1	4721	3	N	37					84
							41	9									

THOMAS A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272150 COMPL. DATE 09/10/2013 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 7063 - 12223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12030	X	7032	-0-	-4998	-0-	494	1	6496	3	Y	38	170	1			95
							42	9									
10	11346	X	8208	-0-	-3138	-0-	333	1	7807	3	Y	62					157
							68	9									
11	7684	X	7684	-0-	-0-	-0-	321	1	7307	3	Y	51					208
							56	9									
12	8628	X	8628	-0-	-0-	-0-	309	1	8274	3	Y	41	174	1			75
							45	9									
*01	8870	X	8870	-0-	-0-	-0-	333	1	8482	3	Y	50					125
							55	9									
02	7420	X	5106	-0-	-2314	-0-	271	1	4793	3	Y	38					163
							42	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688
THOMAS B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272187 COMPL. DATE 09/23/2013 TOTAL DEPTH 6604 PERF. 7532 - 12720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9236	X	9236	-0-	-0-	-0-	462	1	8657	3	Y	106	2	8			221
							117	9									
10	9269	X	5383	-0-	-3886	-0-	326	1	4971	3	Y	78	170	1	3	8	126
							86	9									
11	8970	X	7505	-0-	-1465	-0-	330	1	7056	3	Y	108					234
							119	9									
12	10137	X	1722	-0-	-8415	-0-	312	1	1380	3	Y	27	170	1			91
							30	9									
*01	9548	X	294	-0-	-9254	-0-	293	1	1	9	Y	1					92
02	8624	X	312	-0-	-8312	-0-	304	1	8	9	Y	7					99

WALDO UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272250 COMPL. DATE 09/19/2013 TOTAL DEPTH 6838 PERF. 7110 - 13563

09	19440	X	18027	-0-	-1413	-0-	17649	3	378	9	Y	344	335	1	1	8	52
10	20088	X	18197	-0-	-1891	-0-	17836	3	361	9	Y	328	171	1	1	8	208
11	19440	X	17509	-0-	-1931	-0-	17214	3	295	9	Y	268	170	1			306
12	18414	X	18300	-0-	-114	-0-	17967	3	333	9	Y	303	336	1			273
*01	18414	X	17462	-0-	-952	-0-	17224	3	238	9	Y	216	342	1			147
02	16632	X	15236	-0-	-1396	-0-	14947	3	289	9	Y	263	346	1			64

WEEKS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 272262 COMPL. DATE 11/18/2013 TOTAL DEPTH 6663 PERF. 7194 - 13872

09	20010	X	17664	-0-	-2346	-0-	17635	3	29	9	Y	26	1	8			154
10	19251	X	17109	-0-	-2142	-0-	17080	3	29	9	Y	26	2	8			178
11	18630	X	17864	-0-	-766	-0-	17839	3	25	9	Y	23					201
12	19003	X	17354	-0-	-1649	-0-	7	1	17319	3	Y	25	174	1			52
							28	9									
*01	18445	X	17429	-0-	-1016	-0-	17407	3	22	9	Y	20					72
02	16660	X	15752	-0-	-908	-0-	15728	3	24	9	Y	22					94

WEEKS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272264 COMPL. DATE 11/19/2013 TOTAL DEPTH 6655 PERF. 7194 - 13872

09	720	X	447	-0-	-273	-0-	436	1	11	9	Y	10	3	8			206
10	465	X	451	-0-	-14	-0-	450	1	1	9	Y	1	1	8			206
11	450	X	436	-0-	-14	-0-	436	1			Y	-0-					206
12	3100	N	3227	-0-	127	127	445	1	2780	3	Y	2	169	1			39
							2	9									
*01	583	N	456	-0-	-127	-0-	421	1	35	9	Y	32					71
*02	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	402	1	1076	3	Y	21					92
							23	9									

VALKMAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272288 COMPL. DATE 11/10/2013 TOTAL DEPTH 7866 PERF. 8448 - 13142

09	13740	X	11041	-0-	-2699	-0-	10850	3	191	9	Y	174	119	1	1	8	100
10	14198	X	11349	-0-	-2849	-0-	11197	3	152	9	Y	138	119	1	3	8	116
11	12600	X	-0-	-0-	-12600	-0-					Y	118	120	1			114
12	10881	X	2071	-0-	-8810	-0-	2071	3			Y	-0-					114
*01	10881	X	9629	-0-	-1252	-0-	9499	3	130	9	Y	118	120	1			112
*02	10814	X	10814	-0-	-0-	-0-	10718	3	96	9	Y	87	123	1			76

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688
PERRY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272289 COMPL. DATE 01/10/2014 TOTAL DEPTH 6422 PERF. 7484 - 11404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9140	X	9140	-0-	-0-	-0-	660	1	7920	3	N	509	516	1	20	8	182
							560	9									
10	8665	X	8665	-0-	-0-	-0-	679	1	7435	3	N	501	515	1	21	8	147
							551	9									
11	6962	X	6962	-0-	-0-	-0-	634	1	5884	3	N	404	342	1			209
							444	9									
12	6838	X	6838	-0-	-0-	-0-	643	1	5777	3	N	380	509	1			80
							418	9									
*01	6398	X	6398	-0-	-0-	-0-	633	1	5345	3	N	382	341	1			121
							420	9									
*02	5955	X	5955	-0-	-0-	-0-	608	1	5018	3	N	299	344	1			76
							329	9									

HOWARD UNIT WELL #: 3H RRCID -> 272291 COMPL. DATE 12/22/2013 TOTAL DEPTH 6539 PERF. 7262 - 11430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11131	X	11131	-0-	-0-	-0-	652	1	10004	3	N	432	339	1	6	8	567
							475	9									
10	11750	X	11750	-0-	-0-	-0-	673	1	10620	3	N	415	526	1	6	8	450
							457	9									
11	10538	X	10538	-0-	-0-	-0-	659	1	9473	3	N	369	347	1			472
							406	9									
12	8304	X	8304	-0-	-0-	-0-	663	1	7278	3	N	330	342	1			460
							363	9									
*01	7580	X	7580	-0-	-0-	-0-	644	1	6674	3	N	238	342	1			356
							262	9									
*02	7007	X	7007	-0-	-0-	-0-	603	1	6008	3	N	360	339	1			377
							396	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
09	12963	X	12963	-0-	-0-	-0-	660	1	12164	3	N	126	9	8			194
							139	9									
10	13941	X	13941	-0-	-0-	-0-	579	1	13230	3	N	120	165	1	10	8	139
							132	9									
11	13749	X	13749	-0-	-0-	-0-	13617	3	132	9	N	120	169	1			90
12	13020	X	7442	-0-	-5578	-0-	358	1	6990	3	N	85					175
							94	9									
*01	13020	X	6863	-0-	-6157	-0-	585	1	6192	3	N	78	176	1			77
							86	9									
02	11760	X	5616	-0-	-6144	-0-	594	1	4964	3	N	53					130
							58	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
09	3243	X	3243	-0-	-0-	-0-	660	1	2521	3	Y	56	174	1	4	8	114
							62	9									
10	3229	X	3229	-0-	-0-	-0-	682	1	2458	3	Y	81	7	8			188
							89	9									
11	3390	X	2909	-0-	-481	-0-	659	1	2192	3	Y	53	172	1			69
							58	9									
12	3503	X	1225	-0-	-2278	-0-	601	1	583	3	Y	37					106
							41	9									
*01	3503	X	485	-0-	-3018	-0-	478	1	7	9	Y	6					112
02	3024	X	183	-0-	-2841	-0-	183	1			Y	-0-					112

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688
THOMAS A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272315 COMPL. DATE 09/16/2013 TOTAL DEPTH 6561 PERF. 6896 - 12349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10410	X	9031	-0-	-1379	-0-	495 286	1 9	8250	3	Y	260	169	1	1	8	240
10	10757	X	8262	-0-	-2495	-0-	333 330	1 9	7599	3	Y	300	336	1	1	8	203
11	10410	X	5122	-0-	-5288	-0-	324 216	1 9	4582	3	Y	196	167	1			232
12	13020	X	3431	-0-	-9589	-0-	325 252	1 9	2854	3	Y	229	344	1			117
*01	9331	X	6323	-0-	-3008	-0-	322 285	1 9	5716	3	Y	259	176	1			200
02	8428	X	5813	-0-	-2615	-0-	257 261	1 9	5295	3	Y	237	340	1			97

WHITESIDE WELL #: 6H RRCID -> 272356 COMPL. DATE 07/21/2013 TOTAL DEPTH 6479 PERF. 7042 - 11245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7172	X	7172	-0-	-0-	-0-	660 502	1 9	6010	3	N	456	528	1	18	8	84
10	6960	X	6960	-0-	-0-	-0-	680 535	1 9	5745	3	N	486	347	1	21	8	202
11	5905	X	5905	-0-	-0-	-0-	660 382	1 9	4863	3	N	347	343	1			206
12	3896	X	3896	-0-	-0-	-0-	642 334	1 9	2920	3	N	304	348	1			162
*01	4302	X	4302	-0-	-0-	-0-	560 367	1 9	3375	3	N	334	347	1			149
*02	3680	X	3680	-0-	-0-	-0-	569 320	1 9	2791	3	N	291	334	1			106

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
09	11864	X	11864	-0-	-0-	-0-	11835	3	29	9	Y	26	18	1			15
10	11811	X	11479	-0-	-332	-0-	11457	3	22	9	Y	20	18	1			17
11	12444	X	12444	-0-	-0-	-0-	12424	3	20	9	Y	18	18	1			17
12	15989	X	15989	-0-	-0-	-0-	15989	3			Y	-0-					17
*01	11346	X	10894	-0-	-452	-0-	10875	3	19	9	Y	17	18	1			16
02	10248	X	9030	-0-	-1218	-0-	9016	3	14	9	Y	13	18	1			11

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
09	9690	X	9002	-0-	-688	-0-	8940	3	62	9	Y	56	39	1			32
10	10013	X	8832	-0-	-1181	-0-	8784	3	48	9	Y	44	38	1			38
11	9690	X	8639	-0-	-1051	-0-	8597	3	42	9	Y	38	39	1			37
12	10623	X	10623	-0-	-0-	-0-	10623	3			Y	-0-					37
*01	8570	X	8570	-0-	-0-	-0-	8528	3	42	9	Y	38	39	1			36
02	7728	X	7461	-0-	-267	-0-	7429	3	32	9	Y	29	40	1			25

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
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	35					176
*01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					176
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					176

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688

MCCARTY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272360 COMPL. DATE 01/04/2014 TOTAL DEPTH 6533 PERF. 7065 - 10737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4200	X	2985	-0-	-1215	-0-	329	1	2577	3	Y	72	152	1	3	8	81
							79	9									
10	4340	X	3057	-0-	-1283	-0-	326	1	2603	3	Y	116	4	8			193
							128	9									
11	3330	X	2064	-0-	-1266	-0-	291	1	1729	3	Y	40	168	1			65
							44	9									
12	3150	X	3150	-0-	-0-	-0-	218	1	2869	3	Y	57					122
							63	9									
*01	3069	X	501	-0-	-2568	-0-	312	1	161	3	Y	25					147
							28	9									
02	2800	X	348	-0-	-2452	-0-	301	1	47	9	Y	43	170	1			20

THOMAS B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272385 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 6595 PERF. 7033 - 12221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	37384	X	7253	-0-	-30131	-0-	495	1	6686	3	Y	65	1	8			131
							72	9									
10	9391	X	9391	-0-	-0-	-0-	331	1	8982	3	Y	71	1	8			201
							78	9									
11	8790	X	7373	-0-	-1417	-0-	324	1	6993	3	Y	51	175	1			77
							56	9									
12	9238	X	7026	-0-	-2212	-0-	282	1	6685	3	Y	54					131
							59	9									
*01	9238	X	7996	-0-	-1242	-0-	295	1	7646	3	Y	50					181
							55	9									
02	8344	X	5657	-0-	-2687	-0-	279	1	5328	3	Y	45	176	1			50
							50	9									

WALDO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272733 COMPL. DATE 09/17/2013 TOTAL DEPTH 6832 PERF. 7306 - 13509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	17940	X	14762	-0-	-3178	-0-	14569	3	193	9	Y	175	169	1	1	8	72
10	18073	X	15107	-0-	-2966	-0-	14900	3	207	9	Y	188	173	1	1	8	86
11	17250	X	14295	-0-	-2955	-0-	14119	3	176	9	Y	160	172	1			74
12	15686	X	14412	-0-	-1274	-0-	14139	3	273	9	Y	248	171	1			151
*01	15438	X	15105	-0-	-333	-0-	14956	3	149	9	Y	135	175	1			111
02	13776	X	12991	-0-	-785	-0-	12845	3	146	9	Y	133	175	1			69

BROWN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272734 COMPL. DATE 02/26/2014 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 8231 - 12693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7405	X	7405	-0-	-0-	-0-	432	1	6949	3	Y	22	4	8			80
							24	9									
10	3751	X	3464	-0-	-287	-0-	457	1	2992	3	Y	14	7	8			87
							15	9									
11	8940	X	676	-0-	-8264	-0-	442	1	234	3	Y	-0-					87
12	9238	X	449	-0-	-8789	-0-	430	1	19	9	Y	17	85	1			19
*01	9238	X	456	-0-	-8782	-0-	456	1			Y	-0-					19
02	6916	X	3325	-0-	-3591	-0-	411	1	2914	3	Y	-0-					19

GRAY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272835 COMPL. DATE 02/12/2014 TOTAL DEPTH 6513 PERF. 7067 - 11029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	15030	X	7811	-0-	-7219	-0-	216	1	7435	3	Y	145	173	1	7	8	124
							160	9									
10	15531	X	10845	-0-	-4686	-0-	124	1	10537	3	Y	167	174	1	10	8	107
							184	9									
11	10860	X	9924	-0-	-936	-0-	26	1	9690	3	Y	189	177	1			119
							208	9									
12	10602	X	9839	-0-	-763	-0-	14	1	9687	3	Y	125	174	1			70
							138	9									
*01	13370	X	13370	-0-	-0-	-0-	13236	3	134	9	Y	122					192
*02	13730	X	13730	-0-	-0-	-0-	13572	3	158	9	Y	144	166	1			170

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688
GANDY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273115 COMPL. DATE 06/27/2014 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 7313 - 10525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11850	X	9977	-0-	-1873	-0-	9769	3	208	9	Y	189	173	1			175
10	11563	X	10300	-0-	-1263	-0-	10169	3	131	9	Y	119	2	8			292
11	11070	X	10177	-0-	-893	-0-	9990	3	187	9	Y	170	173	1			289
12	10726	X	10518	-0-	-208	-0-	10418	3	100	9	Y	91					380
*01	10726	X	10073	-0-	-653	-0-	9713	3	360	9	Y	327	177	1			530
02	9492	X	8731	-0-	-761	-0-	8589	3	142	9	Y	129	171	1			488

GANDY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273134 COMPL. DATE 06/27/2014 TOTAL DEPTH 6594 PERF. 7104 - 10816

09	3491	X	2148	-0-	-1343	-0-	328	1	1695	3	Y	114	2	8			274
							125	9									
10	1563	X	1563	-0-	-0-	-0-	337	1	1113	3	Y	103	171	1	2	8	204
							113	9									
11	570	X	399	-0-	-171	-0-	327	1	72	9	Y	65					269
12	930	N	352	-0-	-578	-0-	315	1	37	9	Y	34	166	1			137
*01	930	N	401	-0-	-529	-0-	318	1	83	9	Y	75					212
*02	464	N	464	-0-	-0-	-0-	307	1	99	3	Y	53					265
							58	9									

HARLOW UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273136 COMPL. DATE 06/15/2014 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 7132 - 11555

09	13200	X	355	-0-	-12845	-0-	92	1	263	3	Y	-0-					63
10	11997	X	-0-	-0-	-11997	-0-					Y	-0-					63
11	3780	X	-0-	-0-	-3780	-0-					Y	-0-					63
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
*01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63

GRAY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273303 COMPL. DATE 02/12/2014 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 7142 - 12550

09	15330	X	14418	-0-	-912	-0-	19	1	14084	3	Y	286	173	1	14	8	196
							315	9									
10	15841	X	13672	-0-	-2169	-0-	66	1	13311	3	Y	268	346	1	16	8	102
							295	9									
11	15330	X	13083	-0-	-2247	-0-	12788	3	295	9	Y	268	179	1			191
12	14880	X	8942	-0-	-5938	-0-	69	1	8652	3	Y	201	176	1			216
							221	9									
*01	14880	X	3357	-0-	-11523	-0-	217	1	2991	3	Y	135	177	1			174
							149	9									
02	13468	X	250	-0-	-13218	-0-	189	1	61	9	Y	55	166	1			63

MCCARTY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273311 COMPL. DATE 01/04/2014 TOTAL DEPTH 6526 PERF. 7076 - 12980

09	9750	X	7326	-0-	-2424	-0-	329	1	6718	3	Y	254	357	1	9	8	52
							279	9									
10	10075	X	7501	-0-	-2574	-0-	326	1	6916	3	Y	235	9	8			278
							259	9									
11	9750	X	6004	-0-	-3746	-0-	292	1	5486	3	Y	205	344	1			139
							226	9									
12	8773	X	5378	-0-	-3395	-0-	303	1	4815	3	Y	236	179	1			196
							260	9									
*01	8926	X	8926	-0-	-0-	-0-	315	1	8358	3	Y	230	357	1			69
							253	9									
*02	8674	X	8674	-0-	-0-	-0-	305	1	8131	3	Y	216	174	1			111
							238	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688
BLACKMON B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273355 COMPL. DATE 01/23/2014 TOTAL DEPTH 6537 PERF. 7568 - 13030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7770	X	6118	-0-	-1652	-0-	439	1	5280	3	Y	363	354	1	27	8	166
							399	9									
10	7998	X	6169	-0-	-1829	-0-	451	1	5347	3	Y	337	352	1	29	8	122
							371	9									
11	6690	X	3132	-0-	-3558	-0-	400	1	2447	3	Y	259	170	1			211
							285	9									
12	6293	X	5464	-0-	-829	-0-	417	1	4792	3	Y	232	351	1			92
							255	9									
*01	9184	X	9184	-0-	-0-	-0-	445	1	8422	3	Y	288	176	1			204
							317	9									
02	5712	X	5226	-0-	-486	-0-	413	1	4532	3	Y	255	338	1			121
							281	9									

GRAY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273356 COMPL. DATE 02/12/2014 TOTAL DEPTH 6532 PERF. 7125 - 13437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	450	N	316	-0-	-134	-0-	224	1	92	9	Y	84	167	1	4	8	45
10	620	N	256	-0-	-364	-0-	232	1	24	9	Y	22	2	8			65
11	420	N	224	-0-	-196	-0-	224	1			Y	-0-					65
12	310	N	166	-0-	-144	-0-	162	1	4	9	Y	4					69
*01	248	N	159	-0-	-89	-0-	159	1			Y	-0-					69
02	196	N	112	-0-	-84	-0-	112	1			Y	-0-					69

GRAY UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273372 COMPL. DATE 02/03/2014 TOTAL DEPTH 6569 PERF. 6954 - 10916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8070	X	5646	-0-	-2424	-0-	294	1	5096	3	Y	233	175	1	12	8	122
							256	9									
10	8339	X	7485	-0-	-854	-0-	330	1	6862	3	Y	266	169	1	16	8	203
							293	9									
11	8070	X	7290	-0-	-780	-0-	328	1	6719	3	Y	221	176	1			248
							243	9									
12	6386	X	3943	-0-	-2443	-0-	317	1	3486	3	Y	127	340	1			35
							140	9									
*01	6386	X	734	-0-	-5652	-0-	316	1	221	3	Y	179	174	1			40
							197	9									
*02	9391	X	9391	-0-	-0-	-0-	306	1	8878	3	Y	188					228
							207	9									

BOEDEKER D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273374 COMPL. DATE 05/08/2014 TOTAL DEPTH 6623 PERF. 7131 - 12142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14160	X	12880	-0-	-1280	-0-	12748	3	132	9	N	120	4	8			200
10	14632	X	12225	-0-	-2407	-0-	6	1	12111	3	N	98	174	1	4	8	120
							108	9									
11	13260	X	11600	-0-	-1660	-0-	11444	3	156	9	N	142	178	1			84
12	13454	X	11583	-0-	-1871	-0-	11464	3	119	9	N	108					192
*01	13454	X	11457	-0-	-1997	-0-	11373	3	84	9	N	76	176	1			92
02	12012	X	9854	-0-	-2158	-0-	9757	3	97	9	N	88					180

WEEKS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273418 COMPL. DATE 11/17/2013 TOTAL DEPTH 6696 PERF. 7225 - 14123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5741	X	5741	-0-	-0-	-0-	442	1	5276	3	Y	21	1	8			104
							23	9									
10	4753	X	4753	-0-	-0-	-0-	450	1	4279	3	Y	22	2	8			124
							24	9									
11	2250	X	1786	-0-	-464	-0-	442	1	1333	3	Y	10					134
							11	9									
12	7223	X	439	-0-	-6784	-0-	426	1	13	9	Y	12					146
*01	7223	X	430	-0-	-6793	-0-	424	1	6	9	Y	5					151
02	5348	X	480	-0-	-4868	-0-	395	1	65	3	Y	18					169
							20	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
09	8228	X	8228	-0-	-0-	-0-	8166	3	62	9	Y	56					221
10	8059	X	8059	-0-	-0-	-0-	7990	3	69	9	Y	63	177	1	1	8	106
11	7410	X	7113	-0-	-297	-0-	7051	3	62	9	Y	56					162
12	9300	X	7082	-0-	-2218	-0-	7034	3	48	9	Y	44	171	1			35
*01	9300	X	84	-0-	-9216	-0-	71	1	13	9	Y	12					47
02	7672	X	5192	-0-	-2480	-0-	84	1	5034	3	Y	67					114
							74	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
09	3750	X	624	-0-	-3126	-0-	330	1	294	9	N	267	174	1	4	8	139
10	5526	X	5526	-0-	-0-	-0-	330	1	4796	3	N	364	356	1	7	8	140
							400	9									
11	5799	X	5799	-0-	-0-	-0-	320	1	5163	3	N	287	173	1			254
							316	9									
12	4260	X	4260	-0-	-0-	-0-	278	1	3723	3	N	235	352	1			137
							259	9									
*01	5518	X	4201	-0-	-1317	-0-	291	1	3610	3	N	273	179	1			231
							300	9									
02	5404	X	4211	-0-	-1193	-0-	306	1	3673	3	N	211	352	1			90
							232	9									

BROWN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273474 COMPL. DATE 02/26/2014 TOTAL DEPTH 7933 PERF. 8232 - 12694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2806	X	630	-0-	-2176	-0-	425	1	185	3	Y	18	2	8			73
							20	9									
10	521	X	521	-0-	-0-	-0-	449	1	59	3	Y	12	6	8			79
							13	9									
11	883	X	883	-0-	-0-	-0-	436	1	447	3	Y	-0-					79
12	440	X	440	-0-	-0-	-0-	422	1	18	9	Y	16	78	1			17
*01	445	X	445	-0-	-0-	-0-	445	1			Y	-0-					17
*02	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	1			Y	-0-					17

BROWN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273476 COMPL. DATE 02/26/2014 TOTAL DEPTH 7964 PERF. 8357 - 12819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14738	X	14738	-0-	-0-	-0-	427	1	14303	3	Y	7	3	8			17
							8	9									
10	12135	X	12135	-0-	-0-	-0-	396	1	11732	3	Y	6	5	8			18
							7	9									
11	15689	X	15689	-0-	-0-	-0-	429	1	15260	3	Y	-0-					18
12	12487	X	12487	-0-	-0-	-0-	305	1	12178	3	Y	4	18	1			4
							4	9									
*01	10325	X	10325	-0-	-0-	-0-	453	1	9872	3	Y	-0-					4
*02	8623	X	8623	-0-	-0-	-0-	412	1	8211	3	Y	-0-					4

BEAVERS A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273477 COMPL. DATE 04/12/2014 TOTAL DEPTH 6638 PERF. 7366 - 10828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5923	X	5923	-0-	-0-	-0-	659	1	5246	3	Y	16	170	1	1	8	42
							18	9									
10	6377	X	6377	-0-	-0-	-0-	682	1	5651	3	Y	40	4	8			78
							44	9									
11	6182	X	6182	-0-	-0-	-0-	660	1	5489	3	Y	30					108
							33	9									
12	6355	X	5648	-0-	-707	-0-	641	1	4988	3	Y	17					125
							19	9									
*01	6386	X	6286	-0-	-100	-0-	602	1	5654	3	Y	27					152
							30	9									
02	5768	X	5072	-0-	-696	-0-	610	1	4433	3	Y	26					178
							29	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688

BEAVERS A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273478 COMPL. DATE 04/12/2014 TOTAL DEPTH 6636 PERF. 7091 - 11303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11340	X	9167	-0-	-2173	-0-	656	1	8452	3	Y	54	1	8			190
							59	9									
10	11191	X	9394	-0-	-1797	-0-	682	1	8626	3	Y	78	174	1	1	8	93
							86	9									
11	10380	X	9617	-0-	-763	-0-	656	1	8878	3	Y	75					168
							83	9									
12	10695	X	10522	-0-	-173	-0-	668	1	9786	3	Y	62	177	1			53
							68	9									
*01	10695	X	7637	-0-	-3058	-0-	635	1	6945	3	Y	52					105
							57	9									
02	8988	X	7674	-0-	-1314	-0-	598	1	7010	3	Y	60					165
							66	9									

BEAVERS B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273479 COMPL. DATE 04/12/2014 TOTAL DEPTH 6616 PERF. 7298 - 12010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8490	X	3815	-0-	-4675	-0-	631	1	3111	3	Y	66	1	8			205
							73	9									
10	7998	X	4296	-0-	-3702	-0-	682	1	3494	3	Y	109	174	1	3	8	137
							120	9									
11	6690	X	1350	-0-	-5340	-0-	659	1	655	3	Y	33					170
							36	9									
12	5053	X	644	-0-	-4409	-0-	644	1			Y	-0-					170
*01	4526	X	603	-0-	-3923	-0-	600	1	3	9	Y	3					173
02	3892	X	606	-0-	-3286	-0-	541	1	65	9	Y	59					232

BEAVERS B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273481 COMPL. DATE 04/11/2014 TOTAL DEPTH 6643 PERF. 7467 - 11179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14460	X	10382	-0-	-4078	-0-	660	1	9720	3	Y	2	2	8			153
							2	9									
10	14260	X	10581	-0-	-3679	-0-	682	1	9897	3	Y	2	2	8			153
							2	9									
11	13800	X	11415	-0-	-2385	-0-	660	1	10755	3	Y	-0-					153
12	13950	X	10815	-0-	-3135	-0-	682	1	10088	3	Y	41	176	1			18
							45	9									
*01	11904	X	10932	-0-	-972	-0-	649	1	10283	3	Y	-0-					18
02	10668	X	7099	-0-	-3569	-0-	590	1	6509	3	Y	-0-					18

BELL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273609 COMPL. DATE 09/07/2014 TOTAL DEPTH 6109 PERF. 7377 - 12839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14610	X	12503	-0-	-2107	-0-	12502	3	1	9	Y	1	1	8			127
10	14663	X	12643	-0-	-2020	-0-	12642	3	1	9	Y	1	1	8			127
11	13830	X	11926	-0-	-1904	-0-	11780	3	146	9	Y	133	176	1			84
12	13020	X	11937	-0-	-1083	-0-	11936	3	1	9	Y	1					85
*01	13020	X	12785	-0-	-235	-0-	12785	3			Y	-0-					85
02	11676	X	10921	-0-	-755	-0-	10802	3	119	9	Y	108	168	1			25

BELL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273610 COMPL. DATE 09/07/2014 TOTAL DEPTH 6095 PERF. 7770 - 11982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11160	X	8467	-0-	-2693	-0-	8405	3	62	9	Y	56	1	8			159
10	9393	X	8509	-0-	-884	-0-	8448	3	61	9	Y	55	2	8			212
11	8880	X	7964	-0-	-916	-0-	7941	3	23	9	Y	21	176	1			57
12	9083	X	2991	-0-	-6092	-0-	2979	3	12	9	Y	11					68
*01	9052	X	-0-	-0-	-9052	-0-					Y	4					72
02	7896	X	32	-0-	-7864	-0-	31	3	1	9	Y	1					73

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688
GREGORY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273645 COMPL. DATE 04/01/2014 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 7478 - 11940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	13283	X	13283	-0-	-0-	-0-	217	1	12986	3	Y	73	13	8			107
							80	9									
10	13003	X	13003	-0-	-0-	-0-	12986	3	17	9	Y	15	13	8			109
11	14010	X	12032	-0-	-1978	-0-	12031	3	1	9	Y	1					110
12	14477	X	10947	-0-	-3530	-0-	10875	3	72	9	Y	65					175
*01	14477	X	12278	-0-	-2199	-0-	12222	3	56	9	Y	51	176	1			50
02	12404	X	10563	-0-	-1841	-0-	10563	3			Y	-0-					50

GREGORY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273646 COMPL. DATE 04/01/2014 TOTAL DEPTH 6673 PERF. 7235 - 11447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2460	X	1143	-0-	-1317	-0-	194	1	945	3	Y	4	1	8			28
							4	9									
10	2542	X	219	-0-	-2323	-0-	219	1			Y	-0-					28
11	2460	X	2185	-0-	-275	-0-	214	1	1971	3	Y	-0-					28
12	3875	X	2292	-0-	-1583	-0-	225	1	2067	3	Y	-0-					28
*01	1178	X	469	-0-	-709	-0-	224	1	197	3	Y	44					72
							48	9									
02	2044	X	203	-0-	-1841	-0-	203	1			Y	-0-					72

MATADOR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273647 COMPL. DATE 04/01/2014 TOTAL DEPTH 6629 PERF. 7559 - 12021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11790	X	5447	-0-	-6343	-0-	5416	3	31	9	N	28	6	8			47
10	12510	X	12510	-0-	-0-	-0-	226	1	12249	3	N	32	9	8			70
							35	9									
11	14211	X	14211	-0-	-0-	-0-	122	1	14070	3	N	17					87
							19	9									
12	14980	X	14980	-0-	-0-	-0-	14968	3	12	9	N	11					98
*01	14157	X	14157	-0-	-0-	-0-	14144	3	13	9	N	12					110
*02	11542	X	11542	-0-	-0-	-0-	22	1	11520	3	N	-0-					110

CONLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273648 COMPL. DATE 04/28/2014 TOTAL DEPTH 6664 PERF. 7210 - 11672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	16440	X	14690	-0-	-1750	-0-	14620	3	70	9	Y	64	169	1	10	8	35
10	15531	X	14459	-0-	-1072	-0-	14408	3	51	9	Y	46	16	8			65
11	15030	X	13144	-0-	-1886	-0-	13138	3	6	9	Y	5					70
12	15159	X	11878	-0-	-3281	-0-	34	1	11835	3	Y	8					78
							9	9									
*01	15159	X	13290	-0-	-1869	-0-	91	1	13158	3	Y	37					115
							41	9									
02	13720	X	11872	-0-	-1848	-0-	11858	3	14	9	Y	13					128

CONLEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273649 COMPL. DATE 04/28/2014 TOTAL DEPTH 6699 PERF. 7193 - 11905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9930	X	9230	-0-	-700	-0-	441	1	8757	3	Y	29	4	8			72
							32	9									
10	10385	X	8836	-0-	-1549	-0-	457	1	8379	3	Y	-0-					72
11	10050	X	8984	-0-	-1066	-0-	442	1	8542	3	Y	-0-					72
12	10013	X	6826	-0-	-3187	-0-	455	1	6371	3	Y	-0-					72
*01	9796	X	8012	-0-	-1784	-0-	426	1	7520	3	Y	60					132
							66	9									
02	8624	X	7271	-0-	-1353	-0-	410	1	6861	3	Y	-0-					132

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688
EDGIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273650 COMPL. DATE 04/28/2014 TOTAL DEPTH 6666 PERF. 7232 - 13444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	13110	X	10343	-0-	-2767	-0-	432	1	9863	3	N	44	169	1	10	8	64
							48	9									
10	11439	X	9714	-0-	-1725	-0-	450	1	9201	3	N	57	11	8			110
							63	9									
11	9930	X	9271	-0-	-659	-0-	435	1	8786	3	N	45					155
							50	9									
12	10664	X	9371	-0-	-1293	-0-	373	1	8910	3	N	80	178	1			57
							88	9									
*01	10664	X	10345	-0-	-319	-0-	446	1	9811	3	N	80					137
							88	9									
02	9660	X	8963	-0-	-697	-0-	407	1	8516	3	N	36					173
							40	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
09	5850	X	5208	-0-	-642	-0-	318	1	4838	3	Y	47	1	8			195
							52	9									
10	6200	X	4344	-0-	-1856	-0-	276	1	4029	3	Y	35	177	1	1	8	52
							39	9									
11	6210	X	4258	-0-	-1952	-0-	30	1	4184	3	Y	40					92
							44	9									
12	5549	X	3778	-0-	-1771	-0-	294	1	3418	3	Y	60					152
							66	9									
*01	5549	X	3211	-0-	-2338	-0-	312	1	2871	3	Y	25					177
							28	9									
02	4872	X	3372	-0-	-1500	-0-	290	1	3028	3	Y	49	167	1			59
							54	9									

RONALD WELL #: 1H RRCID -> 273653 COMPL. DATE 08/20/2014 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 7280 - 10596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3660	X	2573	-0-	-1087	-0-	426	1	2085	3	Y	56	171	1	1	8	42
							62	9									
10	4997	X	4997	-0-	-0-	-0-	239	1	4640	3	Y	107	1	8			148
							118	9									
11	6619	X	6619	-0-	-0-	-0-	6522	3	97	9	Y	88					236
12	6202	X	6202	-0-	-0-	-0-	6095	3	107	9	Y	97	176	1			157
*01	7008	X	7008	-0-	-0-	-0-	6933	3	75	9	Y	68	174	1			51
*02	6650	X	6650	-0-	-0-	-0-	6547	3	103	9	Y	94					145

RONALD WELL #: 2H RRCID -> 273654 COMPL. DATE 08/20/2014 TOTAL DEPTH 6528 PERF. 7171 - 10133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8190	X	6570	-0-	-1620	-0-	6434	3	136	9	Y	124	181	1	2	8	66
10	8463	X	6664	-0-	-1799	-0-	6510	3	154	9	Y	140	2	8			204
11	7740	X	6199	-0-	-1541	-0-	6055	3	144	9	Y	131	170	1			165
12	6510	X	5770	-0-	-740	-0-	5648	3	122	9	Y	111	173	1			103
*01	6510	X	6205	-0-	-305	-0-	6113	3	92	9	Y	84					187
02	5880	X	5689	-0-	-191	-0-	5550	3	139	9	Y	126	179	1			134

COTHREN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273999 COMPL. DATE 09/03/2014 TOTAL DEPTH 7115 PERF. 8233 - 11445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	13260	X	10583	-0-	-2677	-0-	406	1	10158	3	N	17	2	8			194
							19	9									
10	16868	X	16868	-0-	-0-	-0-	78	1	16768	3	N	20	170	1	2	8	42
							22	9									
11	16266	X	16266	-0-	-0-	-0-	16241	3	25	9	N	23					65
12	16644	X	16644	-0-	-0-	-0-	16619	3	25	9	N	23					88
*01	16523	X	16494	-0-	-29	-0-	16468	3	26	9	N	24					112
02	14924	X	14857	-0-	-67	-0-	14768	3	89	9	N	81	165	1			28

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688
HARLOW UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274108 COMPL. DATE 06/15/2014 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 7356 - 12568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	34346	X	8753	-0-	-25593	-0-	132 189	1 9	8432	3	Y	172	170	1	2	8	183
10	9300	X	6833	-0-	-2467	-0-	136 165	1 9	6532	3	Y	150	172	1	4	8	157
11	8850	X	8743	-0-	-107	-0-	132 183	1 9	8428	3	Y	166	178	1			145
12	7548	X	7548	-0-	-0-	-0-	131 172	1 9	7245	3	Y	156	171	1			130
*01	7533	X	6194	-0-	-1339	-0-	133 133	1 9	5928	3	Y	121	143	1			108
*02	8649	X	8649	-0-	-0-	-0-	123 187	1 9	8339	3	Y	170	177	1			101

ALLRED UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274109 COMPL. DATE 06/16/2014 TOTAL DEPTH 6707 PERF. 7225 - 12187

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1	1	8	58
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

HARLOW UNIT WELL #: 5H RRCID -> 274110 COMPL. DATE 06/14/2014 TOTAL DEPTH 6616 PERF. 8181 - 11393

09	8640	X	5621	-0-	-3019	-0-	132 253	1 9	5236	3	Y	230	174	1	1	8	252
10	6572	X	4408	-0-	-2164	-0-	122 261	1 9	4025	3	Y	237	353	1	1	8	135
11	5520	X	5143	-0-	-377	-0-	130 202	1 9	4811	3	Y	184	176	1			143
12	5424	X	5424	-0-	-0-	-0-	63 135	1 9	5226	3	Y	123					266
*01	3934	X	3934	-0-	-0-	-0-	128 41	1 9	3765	3	Y	37	175	1			128
*02	4806	X	4806	-0-	-0-	-0-	121 97	1 9	4588	3	Y	88	172	1			44

ALLRED UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274111 COMPL. DATE 06/16/2014 TOTAL DEPTH 6707 PERF. 7260 - 12722

09	8520	X	7166	-0-	-1354	-0-	658 101	1 9	6407	3	Y	92	169	1	3	8	92
10	7502	X	7379	-0-	-123	-0-	678 131	1 9	6570	3	Y	119	4	8			207
11	7590	X	6545	-0-	-1045	-0-	650 98	1 9	5797	3	Y	89	173	1			123
12	7843	X	7159	-0-	-684	-0-	678 106	1 9	6375	3	Y	96	174	1			45
*01	7843	X	5076	-0-	-2767	-0-	607 72	1 9	4397	3	Y	65					110
02	6692	X	5494	-0-	-1198	-0-	613 144	1 9	4737	3	Y	131	169	1			72

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688
RUCKER A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274114 COMPL. DATE 07/28/2014 TOTAL DEPTH 6451 PERF. 7274 - 12736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9720	X	5881	-0-	-3839	-0-	242	1	5504	3	Y	123	2	8			190
							135	9									
10	9796	X	4066	-0-	-5730	-0-	271	1	3708	3	Y	79	177	1	2	8	90
							87	9									
11	8820	X	6379	-0-	-2441	-0-	165	1	5998	3	Y	196	171	1			115
							216	9									
12	8494	X	7812	-0-	-682	-0-	65	1	7626	3	Y	110					225
							121	9									
*01	8337	X	8337	-0-	-0-	-0-	24	1	8102	3	Y	192	360	1			57
							211	9									
*02	7602	X	7602	-0-	-0-	-0-	7516	3	86	9	Y	78					135

RUCKER B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274217 COMPL. DATE 08/12/2014 TOTAL DEPTH 6474 PERF. 7540 - 12170

09	8490	X	7612	-0-	-878	-0-	7515	3	97	9	Y	88	1	8			195
10	8773	X	8379	-0-	-394	-0-	8292	3	87	9	Y	79	173	1	2	8	99
11	8070	X	7668	-0-	-402	-0-	7571	3	97	9	Y	88					187
12	8339	X	6825	-0-	-1514	-0-	6748	3	77	9	Y	70	179	1			78
*01	8370	X	7227	-0-	-1143	-0-	7150	3	77	9	Y	70					148
02	7560	X	6434	-0-	-1126	-0-	6356	3	78	9	Y	71					219

RUCKER B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274219 COMPL. DATE 08/14/2014 TOTAL DEPTH 6514 PERF. 6990 - 10725

09	7440	X	5065	-0-	-2375	-0-	4985	3	80	9	Y	73	1	8			158
10	7502	X	5422	-0-	-2080	-0-	5337	3	85	9	Y	77	170	1	1	8	64
11	6240	X	5456	-0-	-784	-0-	5367	3	89	9	Y	81					145
12	5921	X	5393	-0-	-528	-0-	13	1	5308	3	Y	65	175	1			35
							72	9									
*01	5977	X	5977	-0-	-0-	-0-	5897	3	80	9	Y	73					108
*02	5120	X	5120	-0-	-0-	-0-	5046	3	74	9	Y	67					175

RUCKER B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274352 COMPL. DATE 08/12/2014 TOTAL DEPTH 6539 PERF. 7040 - 10306

09	7950	X	7149	-0-	-801	-0-	7049	3	100	9	Y	91	2	8			178
10	8215	X	6462	-0-	-1753	-0-	6395	3	67	9	Y	61	172	1	1	8	66
11	7680	X	5379	-0-	-2301	-0-	5296	3	83	9	Y	75					141
12	7936	X	2557	-0-	-5379	-0-	209	1	2289	3	Y	54					195
							59	9									
*01	7657	X	625	-0-	-7032	-0-	202	1	406	3	Y	15	178	1			32
							17	9									
02	6664	X	1436	-0-	-5228	-0-	197	1	1182	3	Y	52					84
							57	9									

BLACKMON B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274525 COMPL. DATE 01/23/2014 TOTAL DEPTH 6543 PERF. 7012 - 12454

09	10140	X	9993	-0-	-147	-0-	441	1	9069	3	Y	439	355	1	32	8	250
							483	9									
10	10478	X	9078	-0-	-1400	-0-	456	1	8179	3	Y	403	337	1	35	8	281
							443	9									
11	10140	X	7280	-0-	-2860	-0-	440	1	6460	3	Y	345	510	1			116
							380	9									
12	7905	X	5161	-0-	-2744	-0-	427	1	4404	3	Y	300	347	1			69
							330	9									
*01	7905	X	4739	-0-	-3166	-0-	430	1	4071	3	Y	216	176	1			109
							238	9									
02	7140	X	5329	-0-	-1811	-0-	410	1	4535	3	Y	349	337	1			121
							384	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688
GRAY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 274529 COMPL. DATE 02/02/2014 TOTAL DEPTH 6653 PERF. 6954 - 10916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12930	X	11168	-0-	-1762	-0-	10947	3	221	9	Y	201	166	1	10	8	92
10	13361	X	9559	-0-	-3802	-0-	66	1	9326	3	Y	152	170	1	9	8	65
							167	9									
11	12570	X	2719	-0-	-9851	-0-	295	1	2332	3	Y	84					149
							92	9									
12	10137	X	310	-0-	-9827	-0-	279	1	31	9	Y	28					177
*01	10137	X	190	-0-	-9947	-0-	178	1	12	9	Y	11	168	1			20
02	9156	X	293	-0-	-8863	-0-	293	1			Y	-0-					20

LAWLER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274593 COMPL. DATE 08/04/2014 TOTAL DEPTH 6649 PERF. 7659 - 13871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9240	X	5840	-0-	-3400	-0-	328	1	5345	3	N	152	174	1	12	8	170
							167	9									
10	9362	X	1147	-0-	-8215	-0-	335	1	781	3	N	28	3	8			195
							31	9									
11	9060	X	8170	-0-	-890	-0-	320	1	7665	3	N	168	170	1			193
							185	9									
12	6975	X	5378	-0-	-1597	-0-	325	1	4846	3	N	188	169	1			212
							207	9									
*01	6975	X	5720	-0-	-1255	-0-	307	1	5223	3	N	173	180	1			205
							190	9									
02	6300	X	4758	-0-	-1542	-0-	301	1	4220	3	N	215	347	1			73
							237	9									

HARLOW UNIT WELL #: 4H RRCID -> 274687 COMPL. DATE 06/14/2014 TOTAL DEPTH 6582 PERF. 7490 - 9702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3870	X	2367	-0-	-1503	-0-	129	1	2011	3	Y	206	176	1			197
							227	9									
10	5779	X	5779	-0-	-0-	-0-	43	1	5327	3	Y	372	357	1	2	8	210
							409	9									
11	5190	X	302	-0-	-4888	-0-	129	1	173	9	Y	157	173	1			194
12	2480	X	158	-0-	-2322	-0-	115	1	43	9	Y	39	171	1			62
*01	2480	X	374	-0-	-2106	-0-	109	1	265	9	Y	241	175	1			128
02	2240	X	1046	-0-	-1194	-0-	120	1	796	3	Y	118	175	1			71
							130	9									

PULLEN WELL #: 1H RRCID -> 274722 COMPL. DATE 08/25/2014 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 7195 - 9407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5640	X	4880	-0-	-760	-0-	245	1	4475	3	N	145	165	1	2	8	37
							160	9									
10	5208	X	4261	-0-	-947	-0-	299	1	3771	3	N	174	2	8			209
							191	9									
11	5400	X	4156	-0-	-1244	-0-	292	1	3720	3	N	131	175	1			165
							144	9									
12	4805	X	4114	-0-	-691	-0-	321	1	3655	3	N	125	176	1			114
							138	9									
*01	4805	X	4343	-0-	-462	-0-	294	1	3972	3	N	70					184
							77	9									
02	4340	X	4333	-0-	-7	-0-	307	1	3910	3	N	105	172	1			117
							116	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688
CLEARFORK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274770 COMPL. DATE 08/25/2014 TOTAL DEPTH 6478 PERF. 7231 - 10943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9819	X	9819	-0-	-0-	-0-	32	1	9502	3	N	259	347	1	5	8	122
							285	9									
10	10223	X	10223	-0-	-0-	-0-	9937	3	286	9	N	260	170	1	7	8	205
11	9210	X	8972	-0-	-238	-0-	8722	3	250	9	N	227	175	1			257
12	11780	X	8932	-0-	-2848	-0-	8683	3	249	9	N	226	348	1			135
*01	11780	X	7475	-0-	-4305	-0-	67	1	7195	3	N	194	174	1			155
							213	9									
02	9240	X	7833	-0-	-1407	-0-	7614	3	219	9	N	199	177	1			177

CLOWER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274810 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 8094 - 12556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	21990	X	20721	-0-	-1269	-0-	135	1	20566	3	Y	18	1	8			97
							20	9									
10	22723	X	20049	-0-	-2674	-0-	97	1	19843	3	Y	99	165	1	3	8	28
							109	9									
11	21990	X	21578	-0-	-412	-0-	21528	3	50	9	Y	45					73
12	24335	X	21905	-0-	-2430	-0-	21892	3	13	9	Y	12					85
*01	24335	X	5324	-0-	-19011	-0-	199	1	5125	3	Y	-0-					85
02	20132	X	18269	-0-	-1863	-0-	248	1	17968	3	Y	48	86	1			47
							53	9									

RONALD WELL #: 3H RRCID -> 275169 COMPL. DATE 08/20/2014 TOTAL DEPTH 6549 PERF. 7145 - 10107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7470	X	5989	-0-	-1481	-0-	420	1	5393	3	Y	160	171	1	2	8	133
							176	9									
10	7523	X	7523	-0-	-0-	-0-	409	1	6868	3	Y	224	174	1	3	8	180
							246	9									
11	6990	X	6865	-0-	-125	-0-	434	1	6227	3	Y	185	180	1			185
							204	9									
12	7223	X	6422	-0-	-801	-0-	447	1	5826	3	Y	135	172	1			148
							149	9									
*01	7347	X	5506	-0-	-1841	-0-	422	1	4997	3	Y	79	171	1			56
							87	9									
02	6636	X	3650	-0-	-2986	-0-	407	1	3033	3	Y	191	163	1			84
							210	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
09	2940	X	1220	-0-	-1720	-0-	327	1	890	3	Y	3	3	8			134
							3	9									
10	1550	X	669	-0-	-881	-0-	338	1	321	3	Y	9	9	8			134
							10	9									
11	7093	X	7093	-0-	-0-	-0-	330	1	6565	3	Y	180	174	1			140
							198	9									
12	3100	N	17567	-0-	14467	14467	187	1	17256	3	Y	113	169	1			84
							124	9									
*01	3100	N	24596	-0-	21496	35963	24538	3	58	9	Y	53					137
*02	59347	X	23384	-0-	-35963	-0-	23272	3	112	9	Y	102					239

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
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
10	T. A.		942	-0-	942	942	399	1	543	9	N	494	6	8			540
11	T. A.		865	-0-	865	1807	659	1	206	9	N	187	345	1			382
12	2610	X	803	-0-	-1807	-0-	639	1	164	9	N	149	169	1			362
*01	648	X	648	-0-	-0-	-0-	641	1	7	9	N	6	178	1			190
02	784	N	673	-0-	-111	-0-	604	1	69	9	N	63					253

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688
CLOWER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275198 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 7379 PERF. 8286 - 12878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	13260	X	2668	-0-	-10592	-0-	290	1	2357	3	Y	19	2	8			97
							21	9									
10	13702	X	9376	-0-	-4326	-0-	341	1	8922	3	Y	103	165	1	7	8	28
							113	9									
11	13230	X	9504	-0-	-3726	-0-	329	1	9125	3	Y	45					73
							50	9									
12	11005	X	5660	-0-	-5345	-0-	313	1	5334	3	Y	12					85
							13	9									
*01	9362	X	6526	-0-	-2836	-0-	310	1	6216	3	Y	-0-					85
02	8876	X	8290	-0-	-586	-0-	294	1	7943	3	Y	48	86	1			47
							53	9									

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
09	16230	X	15930	-0-	-300	-0-	659	1	15174	3	Y	88	164	1	4	8	92
							97	9									
10	16771	X	16542	-0-	-229	-0-	682	1	15750	3	Y	100	171	1	8	8	13
							110	9									
11	16230	X	15707	-0-	-523	-0-	660	1	14958	3	Y	81					94
							89	9									
12	15810	X	15695	-0-	-115	-0-	680	1	14929	3	Y	78					172
							86	9									
*01	15810	X	9998	-0-	-5812	-0-	667	1	9209	3	Y	111	169	1			114
							122	9									
02	14280	X	11155	-0-	-3125	-0-	615	1	10485	3	Y	50					164
							55	9									

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
09	10290	X	6389	-0-	-3901	-0-	660	1	5569	3	Y	145	171	1	3	8	117
							160	9									
10	11221	X	11221	-0-	-0-	-0-	682	1	10387	3	Y	138	164	1	9	8	82
							152	9									
11	10234	X	10234	-0-	-0-	-0-	660	1	9445	3	Y	117					199
							129	9									
12	10583	X	10583	-0-	-0-	-0-	674	1	9817	3	Y	84	164	1			119
							92	9									
*01	17987	X	17987	-0-	-0-	-0-	663	1	17169	3	Y	141	166	1			94
							155	9									
*02	16776	X	16776	-0-	-0-	-0-	615	1	16059	3	Y	93					187
							102	9									

ROCKHILL RANCH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275370 COMPL. DATE 08/04/2014 TOTAL DEPTH 6633 PERF. 7813 - 13775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12780	X	11787	-0-	-993	-0-	329	1	11229	3	N	208	179	1	12	8	182
							229	9									
10	13206	X	11854	-0-	-1352	-0-	338	1	11311	3	N	186	172	1	14	8	182
							205	9									
11	12450	X	11770	-0-	-680	-0-	323	1	11235	3	N	193	175	1			200
							212	9									
12	12028	X	11566	-0-	-462	-0-	324	1	11047	3	N	177	179	1			198
							195	9									
*01	12028	X	10229	-0-	-1799	-0-	312	1	9745	3	N	156	182	1			172
							172	9									
02	10864	X	10625	-0-	-239	-0-	303	1	10138	3	N	167	176	1			163
							184	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688
R. DONALD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275372 COMPL. DATE 11/23/2014 TOTAL DEPTH 6891 PERF. 7653 - 13615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	22888	X	22888	-0-	-0-	-0-	22672	3	216	9	Y	196	174	1	2	8	245
10	24831	X	23014	-0-	-1817	-0-	22765	3	249	9	Y	226	350	1	2	8	119
11	24030	X	21754	-0-	-2276	-0-	21542	3	212	9	Y	193	173	1			139
12	24242	X	8208	-0-	-16034	-0-	258	1	7797	3	Y	139	168	1			110
							153	9									
*01	24242	X	5683	-0-	-18559	-0-	328	1	5239	3	Y	105					215
							116	9									
02	21364	X	18427	-0-	-2937	-0-	65	1	18089	3	Y	248	349	1			114
							273	9									

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
09	23760	X	18677	-0-	-5083	-0-	18619	3	58	9	N	53	1	8			132
10	23591	X	17900	-0-	-5691	-0-	17843	3	57	9	N	52	2	8			182
11	20100	X	18268	-0-	-1832	-0-	18211	3	57	9	N	52	177	1			57
12	21274	X	21274	-0-	-0-	-0-	21219	3	55	9	N	50					107
*01	20305	X	20305	-0-	-0-	-0-	20246	3	59	9	N	54					161
*02	17754	X	17754	-0-	-0-	-0-	17707	3	47	9	N	43					204

PROCTOR LONG WELL #: 3H RRCID -> 277112 COMPL. DATE 06/08/2011 TOTAL DEPTH 789 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PROCTOR LONG WELL #: 4H RRCID -> 277115 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 794 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRITE C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277301 COMPL. DATE 06/25/2015 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 7076 - 12538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	17273	X	17273	-0-	-0-	-0-	17053	3	220	9	N	200	168	1	15	8	179
10	13445	X	13445	-0-	-0-	-0-	275	1	12990	3	N	164	177	1	19	8	147
							180	9									
11	15732	X	15732	-0-	-0-	-0-	287	1	15259	3	N	169	171	1			145
							186	9									
12	16523	X	4901	-0-	-11622	-0-	324	1	4463	3	N	104	171	1			78
							114	9									
*01	16523	X	15845	-0-	-678	-0-	340	1	15393	3	N	102					180
							112	9									
*02	15766	X	15766	-0-	-0-	-0-	308	1	15375	3	N	75	171	1			84
							83	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688
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
09	8280	X	3253	-0-	-5027	-0-	660	1	2568	3	N	23	3	8			67
							25	9									
10	10168	X	709	-0-	-9459	-0-	678	1	31	9	N	28	5	8			90
11	9840	X	658	-0-	-9182	-0-	658	1			N	-0-					90
12	7657	X	2386	-0-	-5271	-0-	656	1	1730	3	N	-0-					90
*01	7657	X	7530	-0-	-127	-0-	675	1	6855	3	N	-0-					90
*02	5848	X	5848	-0-	-0-	-0-	612	1	5236	3	N	-0-					90

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
09	33617	X	33617	-0-	-0-	-0-	330	1	32086	3	N	1092	1037	1	84	8	232
							1201	9									
10	25990	X	25990	-0-	-0-	-0-	325	1	25016	3	N	590	518	1	68	8	236
							649	9									
11	17996	X	17996	-0-	-0-	-0-	320	1	17207	3	N	426	514	1			148
							469	9									
12	13301	X	13301	-0-	-0-	-0-	318	1	12715	3	N	244	353	1			39
							268	9									
*01	13020	X	3881	-0-	-9139	-0-	333	1	3463	3	N	77					116
							85	9									
02	11760	X	7871	-0-	-3889	-0-	308	1	7199	3	N	331	354	1			93
							364	9									

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
09	18060	X	17939	-0-	-121	-0-	17899	3	40	9	Y	36	1	8			114
10	18662	X	16762	-0-	-1900	-0-	16726	3	36	9	Y	33	3	8			144
11	18060	X	15528	-0-	-2532	-0-	15520	3	8	9	Y	7					151
12	18228	X	15347	-0-	-2881	-0-	15347	3			Y	-0-					151
*01	18228	X	14829	-0-	-3399	-0-	14829	3			Y	-0-					151
02	16464	X	13087	-0-	-3377	-0-	12988	3	99	9	Y	90	164	1			77

BRACKEEN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 277826 COMPL. DATE 04/04/2013 TOTAL DEPTH 1265 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

KRAMER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277827 COMPL. DATE 08/03/2012 TOTAL DEPTH 1244 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688
FAT DOG B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277828 COMPL. DATE 07/06/2015 TOTAL DEPTH 6567 PERF. 7303 - 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
09	10933	X	10933	-0-	-0-	-0-	353	1	10181	3	N	363	339	1	22	8	108
							399	9									
10	11799	X	11799	-0-	-0-	-0-	449	1	10926	3	N	385	346	1	26	8	121
							424	9									
11	8799	X	8799	-0-	-0-	-0-	429	1	8124	3	N	224	165	1			180
							246	9									
12	10912	X	9939	-0-	-973	-0-	422	1	9273	3	N	222	178	1			224
							244	9									
*01	11046	X	11046	-0-	-0-	-0-	437	1	10367	3	N	220	351	1			93
							242	9									
*02	10532	X	10532	-0-	-0-	-0-	406	1	9922	3	N	185	174	1			104
							204	9									

FAT DOG A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277831 COMPL. DATE 07/10/2015 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 7235 - 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
09	18480	X	18480	-0-	-0-	-0-	18040	3	440	9	Y	400	354	1	24	8	113
10	12993	X	12993	-0-	-0-	-0-	168	1	12472	3	Y	321	170	1	21	8	243
							353	9									
11	18488	X	18488	-0-	-0-	-0-	329	1	17772	3	Y	352	519	1			76
							387	9									
12	18197	X	12207	-0-	-5990	-0-	337	1	11569	3	Y	274	175	1			175
							301	9									
*01	18197	X	5858	-0-	-12339	-0-	326	1	5299	3	Y	212	179	1			208
							233	9									
02	16436	X	12986	-0-	-3450	-0-	304	1	12409	3	Y	248	348	1			108
							273	9									

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
09	11185	X	11185	-0-	-0-	-0-	437	1	10430	3	Y	289	343	1	17	8	116
							318	9									
10	14376	X	14376	-0-	-0-	-0-	456	1	13621	3	Y	272	175	1	18	8	195
							299	9									
11	15793	X	15793	-0-	-0-	-0-	438	1	15101	3	Y	231	177	1			249
							254	9									
12	13428	X	13428	-0-	-0-	-0-	427	1	12780	3	Y	201	351	1			99
							221	9									
*01	13172	X	13172	-0-	-0-	-0-	423	1	12542	3	Y	188	177	1			110
							207	9									
*02	11776	X	11776	-0-	-0-	-0-	404	1	11201	3	Y	155	172	1			93
							171	9									

FAT DOG A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277872 COMPL. DATE 07/10/2015 TOTAL DEPTH 6503 PERF. 7292 - 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
09	19293	X	19293	-0-	-0-	-0-	18926	3	367	9	Y	334	520	1	20	8	76
10	23788	X	23788	-0-	-0-	-0-	23361	3	427	9	Y	388	169	1	26	8	269
11	22157	X	22157	-0-	-0-	-0-	21792	3	365	9	Y	332	519	1			82
12	19902	X	19572	-0-	-330	-0-	19210	3	362	9	Y	329	176	1			235
*01	21700	X	19592	-0-	-2108	-0-	19398	3	194	9	Y	176	349	1			62
02	19600	X	15589	-0-	-4011	-0-	15339	3	250	9	Y	227	172	1			117

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688

BRITE A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 277873 COMPL. DATE 06/24/2015 TOTAL DEPTH 6631 PERF. 7453 - 13147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14964	X	14964	-0-	-0-	-0-	330 673	1 9	13961	3	N	612	527	1	47	8	138
10	7192	X	7055	-0-	-137	-0-	325 481	1 9	6249	3	N	437	340	1	50	8	185
11	6960	X	5662	-0-	-1298	-0-	321 355	1 9	4986	3	N	323	342	1			166
12	10943	X	2374	-0-	-8569	-0-	314 267	1 9	1793	3	N	243	353	1			56
*01	10943	X	648	-0-	-10295	-0-	312 238	1 9	98	3	N	216	169	1			103
*02	12818	X	12818	-0-	-0-	-0-	306 557	1 9	11955	3	N	506	508	1			101

BRITE B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 277874 COMPL. DATE 06/24/2015 TOTAL DEPTH 6607 PERF. 7308 - 12770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	27243	X	27243	-0-	-0-	-0-	26857	3	386	9	N	351	344	1	27	8	128
10	30060	X	30060	-0-	-0-	-0-	29684	3	376	9	N	342	350	1	39	8	81
11	29193	X	29193	-0-	-0-	-0-	28934	3	259	9	N	235	176	1			140
12	31266	X	31266	-0-	-0-	-0-	31045	3	221	9	N	201	178	1			163
*01	28809	X	28809	-0-	-0-	-0-	28564	3	245	9	N	223	349	1			37
*02	22660	X	22660	-0-	-0-	-0-	22499	3	161	9	N	146	163	1			20

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
09	11730	X	4894	-0-	-6836	-0-	239 99	1 9	4556	3	Y	90					151
10	15902	X	15902	-0-	-0-	-0-	193 171	1 9	15538	3	Y	155	175	1	1	8	130
11	18869	X	18869	-0-	-0-	-0-	18726	3	143	9	Y	130	176	1			84
12	17024	X	17024	-0-	-0-	-0-	16878	3	146	9	Y	133	173	1			44
*01	15366	X	15366	-0-	-0-	-0-	15248	3	118	9	Y	107					151
*02	13760	X	13760	-0-	-0-	-0-	13698	3	62	9	Y	56	173	1			34

FAT DOG C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277888 COMPL. DATE 07/06/2015 TOTAL DEPTH 6534 PERF. 7198 - 11700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	16101	X	16101	-0-	-0-	-0-	440 353	1 9	15308	3	Y	321	168	1	19	8	214
10	12589	X	12589	-0-	-0-	-0-	451 348	1 9	11790	3	Y	316	347	1	21	8	162
11	7026	X	7026	-0-	-0-	-0-	440 174	1 9	6412	3	Y	158	170	1			150
12	14942	X	2426	-0-	-12516	-0-	431 150	1 9	1845	3	Y	136	176	1			110
*01	14942	X	3762	-0-	-11180	-0-	441 143	1 9	3178	3	Y	130	178	1			62
02	13496	X	1221	-0-	-12275	-0-	372 100	1 9	749	3	Y	91					153

CASWELL BOLIN A WELL #: 7H RRCID -> 278416 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 932 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
G & F OIL, INC. 292000
WHITE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 208874 COMPL. DATE 08/03/2005 TOTAL DEPTH 6566 PERF. 6800 - 9134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WIND DANCER WELL #: 1H RRCID -> 225879 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 5712 PERF. 6184 - 6770

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					114

HICKMAN WELL #: 5 RRCID -> 243959 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 5290 PERF. 4976 - 5010

09	413	N	413	-0-	-0-	-0-	410	2	3	9	N	3					212
10	266	N	266	-0-	-0-	-0-	264	2	2	9	N	2					214
11	272	N	272	-0-	-0-	-0-	269	2	3	9	N	3					217
12	184	N	184	-0-	-0-	-0-	176	2	8	9	N	7					224
*01	275	N	275	-0-	-0-	-0-	268	2	7	9	N	6					230
02	252	N	NO RPT	-0-	-252	-0-					N	NO RPT					230

CARTER WELL #: 9 RRCID -> 281680 COMPL. DATE 06/25/2014 TOTAL DEPTH 4735 PERF. 4164 - 4378

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARDNER PRODUCTION, LLC 294675
DOYLE FAMILY TRUST WELL #: 1 RRCID -> 187366 COMPL. DATE 01/02/2002 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 8352 - 8852

09	1170	N	972	-0-	-198	-0-	972	3			N	-0-					25
10	1209	N	828	-0-	-381	-0-	828	3			N	-0-					25
11	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	3			N	-0-					25
12	992	N	821	-0-	-171	-0-	821	3			N	-0-					25
*01	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	3			N	-0-					25
02	896	N	NO RPT	-0-	-896	-0-					N	NO RPT					25

BERRY WELL #: 1 RRCID -> 241128 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 6120 PERF. 5140 - 5148

09	97	N	97	-0-	-0-	-0-	93	3	4	9	N	4					70
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					70
11	323	N	323	-0-	-0-	-0-	198	3	125	9	N	114	173	1			11
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	10					21
*01	186	N	186	-0-	-0-	-0-	154	3	32	9	N	29					50
02	84	N	NO RPT	-0-	-84	-0-					N	NO RPT					50

GHA BARNETT, LLC 302578
DISTRICT - LONE STAR WELL #: 1H RRCID -> 238920 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 9091 PERF. 9375 - 11705

09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
GHA BARNETT, LLC //CONT.// 302578

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
09	10860	X	8998	-0-	-1862	-0-	8998	2			N	-0-					-0-
10	11222	X	10747	-0-	-475	-0-	10747	2			N	-0-					-0-
11	10920	X	10082	-0-	-838	-0-	10082	2			N	-0-					-0-
12	11284	X	2440	-0-	-8844	-0-	2440	2			N	-0-					-0-
01	11284	X	9436	-0-	-1848	-0-	9436	2			N	-0-					-0-
02	9716	X	8581	-0-	-1135	-0-	8581	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
09	31200	X	26076	-0-	-5124	-0-	26076	2			N	-0-					-0-
10	32240	X	23595	-0-	-8645	-0-	23595	2			N	-0-					-0-
11	31200	X	25111	-0-	-6089	-0-	25111	2			N	-0-					-0-
12	30752	X	24986	-0-	-5766	-0-	24986	2			N	-0-					-0-
01	32122	X	32122	-0-	-0-	-0-	32122	2			N	-0-					-0-
*02	29857	X	29857	-0-	-0-	-0-	29857	2			N	-0-					-0-

SOUTHEAST MANSFIELD UNIT WELL #: 12H RRCID -> 265775 COMPL. DATE 08/11/2012 TOTAL DEPTH 8328 PERF. 8725 - 12442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	19710	X	17278	-0-	-2432	-0-	17278	2			N	-0-					-0-
10	20367	X	17116	-0-	-3251	-0-	17116	2			N	-0-					-0-
11	19710	X	16052	-0-	-3658	-0-	16052	2			N	-0-					-0-
12	16178	X	16178	-0-	-0-	-0-	16178	2			N	-0-					-0-
01	15996	X	14013	-0-	-1983	-0-	14013	2			N	-0-					-0-
02	14448	X	7485	-0-	-6963	-0-	7485	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
09	35430	X	31596	-0-	-3834	-0-	31596	2			N	-0-					-0-
10	36611	X	32928	-0-	-3683	-0-	32928	2			N	-0-					-0-
11	35310	X	29142	-0-	-6168	-0-	29142	2			N	-0-					-0-
12	34596	X	28037	-0-	-6559	-0-	28037	2			N	-0-					-0-
01	34596	X	28743	-0-	-5853	-0-	28743	2			N	-0-					-0-
02	29736	X	26006	-0-	-3730	-0-	26006	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
09	60636	X	60636	-0-	-0-	-0-	60636	2			N	-0-					-0-
10	63006	X	63006	-0-	-0-	-0-	63006	2			N	-0-					-0-
11	62715	X	62715	-0-	-0-	-0-	62715	2			N	-0-					-0-
12	63623	X	63623	-0-	-0-	-0-	63623	2			N	-0-					-0-
01	57474	X	51999	-0-	-5475	-0-	51999	2			N	-0-					-0-
02	51912	X	38690	-0-	-13222	-0-	38690	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
09	22147	X	22147	-0-	-0-	-0-	22147	2			N	-0-					-0-
10	23896	X	23896	-0-	-0-	-0-	23896	2			N	-0-					-0-
11	25516	X	25516	-0-	-0-	-0-	25516	2			N	-0-					-0-
12	23560	X	8036	-0-	-15524	-0-	8036	2			N	-0-					-0-
01	23901	X	7385	-0-	-16516	-0-	7385	2			N	-0-					-0-
02	23380	X	20716	-0-	-2664	-0-	20716	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
09	28920	X	25448	-0-	-3472	-0-	25448	2			N	-0-					-0-
10	29884	X	28415	-0-	-1469	-0-	28415	2			N	-0-					-0-
11	29430	X	24167	-0-	-5263	-0-	24167	2			N	-0-					-0-
12	28582	X	27461	-0-	-1121	-0-	27461	2			N	-0-					-0-
01	28582	X	27581	-0-	-1001	-0-	27581	2			N	-0-					-0-
02	25676	X	16325	-0-	-9351	-0-	16325	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
GHA BARNETT, LLC //CONT.// 302578
OVERCOMING FAITH WELL #: 6H RRCID -> 270079 COMPL. DATE 05/05/2013 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 8765 - 12322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	36330	X	22106	-0-	-14224	-0-	22106	2			N	-0-					-0-
10	35216	X	9282	-0-	-25934	-0-	9282	2			N	-0-					-0-
11	31800	X	1770	-0-	-30030	-0-	1770	2			N	-0-					-0-
12	30287	X	-0-	-0-	-30287	-0-					N	-0-					-0-
01	30194	X	-0-	-0-	-30194	-0-					N	-0-					-0-
02	20636	X	-0-	-0-	-20636	-0-					N	-0-					-0-

OVERCOMING FAITH WELL #: 7H RRCID -> 270107 COMPL. DATE 05/05/2013 TOTAL DEPTH 8063 PERF. 8910 - 13382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	44700	X	26612	-0-	-18088	-0-	26612	2			N	-0-					-0-
10	46190	X	25967	-0-	-20223	-0-	25967	2			N	-0-					-0-
11	42330	X	12845	-0-	-29485	-0-	12845	2			N	-0-					-0-
12	40765	X	14763	-0-	-26002	-0-	14763	2			N	-0-					-0-
01	37479	X	15686	-0-	-21793	-0-	15686	2			N	-0-					-0-
02	24836	X	11582	-0-	-13254	-0-	11582	2			N	-0-					-0-

SOWELL WELL #: 13H RRCID -> 270203 COMPL. DATE 01/02/2014 TOTAL DEPTH 8073 PERF. 8554 - 14924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	58230	X	43820	-0-	-14410	-0-	43820	2			N	-0-					-0-
10	59179	X	35143	-0-	-24036	-0-	35143	2			N	-0-					-0-
11	55830	X	553	-0-	-55277	-0-	553	2			N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOWELL WELL #: 12H RRCID -> 270600 COMPL. DATE 01/02/2014 TOTAL DEPTH 8021 PERF. 8506 - 14498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	89730	X	81183	-0-	-8547	-0-	81183	2			N	-0-					-0-
10	90768	X	52323	-0-	-38445	-0-	52323	2			N	-0-					-0-
11	85680	X	47618	-0-	-38062	-0-	47618	2			N	-0-					-0-
12	T. A.		85474	-0-	85474	85474	85474	2			N	-0-					-0-
01	T. A.		78236	-0-	78236	163710	78236	2			N	-0-					-0-
02	T. A.		79265	-0-	79265	242975	79265	2			N	-0-					-0-

HORTON TREE UNIT WELL #: 15H RRCID -> 272112 COMPL. DATE 09/14/2013 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 8115 - 12644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4020	X	2516	-0-	-1504	-0-	2516	2			N	-0-					-0-
10	14725	X	-0-	-0-	-14725	-0-					N	-0-					-0-
11	14250	X	733	-0-	-13517	-0-	733	2			N	-0-					-0-
12	14725	X	-0-	-0-	-14725	-0-					N	-0-					-0-
01	2883	X	-0-	-0-	-2883	-0-					N	-0-					-0-
02	2352	X	-0-	-0-	-2352	-0-					N	-0-					-0-

HORTON TREE UNIT WELL #: 14H RRCID -> 272114 COMPL. DATE 09/14/2013 TOTAL DEPTH 7418 PERF. 7854 - 12124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	27420	X	15212	-0-	-12208	-0-	15212	2			N	-0-					-0-
10	23281	X	12315	-0-	-10966	-0-	12315	2			N	-0-					-0-
11	22530	X	12396	-0-	-10134	-0-	12396	2			N	-0-					-0-
12	23281	X	2043	-0-	-21238	-0-	2043	2			N	-0-					-0-
01	16709	X	-0-	-0-	-16709	-0-					N	-0-					-0-
02	14196	X	-0-	-0-	-14196	-0-					N	-0-					-0-

HORTON TREE UNIT WELL #: 13H RRCID -> 272116 COMPL. DATE 09/14/2013 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 8710 - 12204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	40140	X	34826	-0-	-5314	-0-	34826	2			N	-0-					-0-
10	41013	X	33812	-0-	-7201	-0-	33812	2			N	-0-					-0-
11	37380	X	32362	-0-	-5018	-0-	32362	2			N	-0-					-0-
12	35464	X	17874	-0-	-17590	-0-	17874	2			N	-0-					-0-
01	35464	X	6039	-0-	-29425	-0-	6039	2			N	-0-					-0-
02	32032	X	3777	-0-	-28255	-0-	3777	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
GHA BARNETT, LLC //CONT.// 302578

HORTON TREE UNIT WELL #: 12H RRCID -> 272135 COMPL. DATE 09/14/2013 TOTAL DEPTH 7295 PERF. 7910 - 13111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	50910	X	50846	-0-	-64	-0-	50846	2			N	-0-					-0-
10	55041	X	55041	-0-	-0-	-0-	55041	2			N	-0-					-0-
11	52311	X	52311	-0-	-0-	-0-	52311	2			N	-0-					-0-
12	55552	X	55552	-0-	-0-	-0-	55552	2			N	-0-					-0-
01	55411	X	55411	-0-	-0-	-0-	55411	2			N	-0-					-0-
02	49728	X	48578	-0-	-1150	-0-	48578	2			N	-0-					-0-

APPALOOSA WELL #: 7H RRCID -> 272145 COMPL. DATE 01/20/2014 TOTAL DEPTH 8951 PERF. 9121 - 14800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	79080	X	30459	-0-	-48621	-0-	30459	2			N	-0-					-0-
10	80414	X	28284	-0-	-52130	-0-	28284	2			N	-0-					-0-
11	77520	X	67256	-0-	-10264	-0-	67256	2			N	-0-					-0-
12	84157	X	84157	-0-	-0-	-0-	84157	2			N	-0-					-0-
01	77531	X	75015	-0-	-2516	-0-	75015	2			N	-0-					-0-
*02	67846	X	67846	-0-	-0-	-0-	67846	2			N	-0-					-0-

PALOMINO WELL #: 9H RRCID -> 272491 COMPL. DATE 02/08/2014 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 9108 - 13267

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5490	X	-0-	-0-	-5490	-0-					N	-0-					-0-
10	7719	X	-0-	-0-	-7719	-0-					N	-0-					-0-
11	7470	X	-0-	-0-	-7470	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		517	-0-	517	517	517	2			N	-0-					-0-
02	T. A.		339	-0-	339	856	339	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
09	33960	X	-0-	-0-	-33960	-0-					N	-0-					-0-
10	34472	X	-0-	-0-	-34472	-0-					N	-0-					-0-
11	30180	X	-0-	-0-	-30180	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		638	-0-	638	638	638	2			N	-0-					-0-
01	T. A.		2547	-0-	2547	3185	2547	2			N	-0-					-0-
02	T. A.		570	-0-	570	3755	570	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
09	34110	X	7288	-0-	-26822	-0-	7288	2			N	-0-					-0-
10	32178	X	11419	-0-	-20759	-0-	11419	2			N	-0-					-0-
11	21870	X	4320	-0-	-17550	-0-	4320	2			N	-0-					-0-
12	19716	X	-0-	-0-	-19716	-0-					N	-0-					-0-
01	20884	X	20884	-0-	-0-	-0-	20884	2			N	-0-					-0-
*02	38955	X	38955	-0-	-0-	-0-	38955	2			N	-0-					-0-

SOUTHEAST MANSFIELD UNIT WELL #: 8H RRCID -> 273928 COMPL. DATE 12/16/2014 TOTAL DEPTH 8339 PERF. 8749 - 12884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	43650	X	38045	-0-	-5605	-0-	38045	2			N	-0-					-0-
10	43400	X	42249	-0-	-1151	-0-	42249	2			N	-0-					-0-
11	40890	X	40159	-0-	-731	-0-	40159	2			N	-0-					-0-
12	41168	X	40150	-0-	-1018	-0-	40150	2			N	-0-					-0-
01	41261	X	40450	-0-	-811	-0-	40450	2			N	-0-					-0-
02	37268	X	35104	-0-	-2164	-0-	35104	2			N	-0-					-0-

SOUTHEAST MANSFIELD UNIT WELL #: 10H RRCID -> 274726 COMPL. DATE 12/18/2014 TOTAL DEPTH 8364 PERF. 8666 - 13113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	50040	X	46496	-0-	-3544	-0-	46496	2			N	-0-					-0-
10	49290	X	44291	-0-	-4999	-0-	44291	2			N	-0-					-0-
11	46200	X	41545	-0-	-4655	-0-	41545	2			N	-0-					-0-
12	44051	X	42694	-0-	-1357	-0-	42694	2			N	-0-					-0-
01	48408	X	48408	-0-	-0-	-0-	48408	2			N	-0-					-0-
*02	41281	X	41281	-0-	-0-	-0-	41281	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 #: 11H RRCID -> 274727 COMPL. DATE 12/25/2014 TOTAL DEPTH 8527 PERF. 8709 - 13442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	38550	X	23409	-0-	-15141	-0-	23409	2			N	-0-					-0-
10	38006	X	30592	-0-	-7414	-0-	30592	2			N	-0-					-0-
11	34950	X	28519	-0-	-6431	-0-	28519	2			N	-0-					-0-
12	30535	X	27945	-0-	-2590	-0-	27945	2			N	-0-					-0-
01	30535	X	1938	-0-	-28597	-0-	1938	2			N	-0-					-0-
02	27580	X	18732	-0-	-8848	-0-	18732	2			N	-0-					-0-

OVERCOMING FAITH WELL #: 3H RRCID -> 275097 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 8066 PERF. 8619 - 13050

09	39570	X	32986	-0-	-6584	-0-	32986	2			N	-0-					-0-
10	40889	X	21208	-0-	-19681	-0-	21208	2			N	-0-					-0-
11	36030	X	20172	-0-	-15858	-0-	20172	2			N	-0-					-0-
12	35867	X	17323	-0-	-18544	-0-	17323	2			N	-0-					-0-
01	35867	X	17889	-0-	-17978	-0-	17889	2			N	-0-					-0-
02	30800	X	12829	-0-	-17971	-0-	12829	2			N	-0-					-0-

OVERCOMING FAITH WELL #: 4H RRCID -> 275167 COMPL. DATE 08/04/2014 TOTAL DEPTH 8155 PERF. 8875 - 14649

09	10530	X	1532	-0-	-8998	-0-	1532	2			N	-0-					-0-
10	10881	X	361	-0-	-10520	-0-	361	2			N	-0-					-0-
11	10290	X	33	-0-	-10257	-0-	33	2			N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OVERCOMING FAITH WELL #: 5H RRCID -> 275176 COMPL. DATE 07/30/2014 TOTAL DEPTH 8069 PERF. 8949 - 14653

09	48180	X	3390	-0-	-44790	-0-	3390	2			N	-0-					-0-
10	49786	X	356	-0-	-49430	-0-	356	2			N	-0-					-0-
11	41790	X	-0-	-0-	-41790	-0-					N	-0-					-0-
*12	230	J	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OVERCOMING FAITH WELL #: 13H RRCID -> 275178 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 8111 PERF. 8480 - 11615

09	8430	X	-0-	-0-	-8430	-0-					N	-0-					-0-
10	2201	X	784	-0-	-1417	-0-	784	2			N	-0-					-0-
11	690	X	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTHEAST MANSFIELD UNIT WELL #: 7H RRCID -> 275182 COMPL. DATE 12/16/2014 TOTAL DEPTH 8446 PERF. 8886 - 12895

09	43410	X	34800	-0-	-8610	-0-	34800	2			N	-0-					-0-
10	43028	X	35495	-0-	-7533	-0-	35495	2			N	-0-					-0-
11	39450	X	31511	-0-	-7939	-0-	31511	2			N	-0-					-0-
12	36487	X	33542	-0-	-2945	-0-	33542	2			N	-0-					-0-
01	36487	X	33099	-0-	-3388	-0-	33099	2			N	-0-					-0-
02	32480	X	30483	-0-	-1997	-0-	30483	2			N	-0-					-0-

SOUTHEAST MANSFIELD UNIT WELL #: 9H RRCID -> 275188 COMPL. DATE 12/17/2014 TOTAL DEPTH 8460 PERF. 8754 - 13136

09	42600	X	35172	-0-	-7428	-0-	35172	2			N	-0-					-0-
10	44020	X	37172	-0-	-6848	-0-	37172	2			N	-0-					-0-
11	41520	X	35727	-0-	-5793	-0-	35727	2			N	-0-					-0-
12	36828	X	35687	-0-	-1141	-0-	35687	2			N	-0-					-0-
01	36828	X	34326	-0-	-2502	-0-	34326	2			N	-0-					-0-
02	33264	X	28250	-0-	-5014	-0-	28250	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
GHA BARNETT, LLC //CONT.// 302578
DISTRICT - LONE STAR WELL #: 6H RRCID -> 281976 COMPL. DATE 12/05/2016 TOTAL DEPTH 8903 PERF. 9245 - 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
12	0	W	36539	-0-	36539	36539	36539	2			N	-0-					-0-
01	0	W	46643	-0-	46643	83182	46643	2			N	-0-					-0-
02	0	W	36590	-0-	36590	119772	36590	2			N	-0-					-0-

PALOMINO WELL #: 5H RRCID -> 281977 COMPL. DATE 12/02/2016 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 9172 - 13245

*12	60860	X	60860	-0-	-0-	-0-	60860	2			N	-0-					-0-
*01	66650	X	61891	-0-	-4759	-0-	61891	2			N	-0-					-0-
*02	60200	X	50007	-0-	-10193	-0-	50007	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

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11

CLARK, RAY WELL #: 2H RRCID -> 240561 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 6012 PERF. 7796 - 8285

09	1230	N	1207	-0-	-23	-0-	1207	2			N	-0-					95
10	1271	N	1218	-0-	-53	-0-	1218	2			N	-0-					95
11	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	2			N	-0-					95
12	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1343	2			N	-0-					95
01	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1265	2			N	-0-					95
02	1204	N	1188	-0-	-16	-0-	1188	2			N	-0-					95

CLARK, RAY WELL #: 1H RRCID -> 244101 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 5973 PERF. 7746 - 8245

09	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	1414	2			N	-0-					85
10	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1504	2			N	-0-					85
11	1410	N	1332	-0-	-78	-0-	1332	2			N	-0-					85
12	1457	N	1353	-0-	-104	-0-	1353	2			N	-0-					85
01	1519	N	1248	-0-	-271	-0-	1248	2			N	-0-					85
02	1232	N	1159	-0-	-73	-0-	1159	2			N	-0-					85

GRAND OPERATING, INC. 324735
GENTRY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257364 COMPL. DATE 06/22/2010 TOTAL DEPTH 7391 PERF. 7600 - 10240

09	23070	X	19902	-0-	-3168	-0-	19902	2			N	-0-					-0-
10	23281	X	20689	-0-	-2592	-0-	20689	2			N	-0-					-0-
11	21540	X	19629	-0-	-1911	-0-	19629	2			N	-0-					-0-
12	21576	X	20303	-0-	-1273	-0-	20303	2			N	-0-					-0-
01	20987	X	19257	-0-	-1730	-0-	19257	2			N	-0-					-0-
02	18676	X	17599	-0-	-1077	-0-	17599	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

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
GREAT AMERICAN RESOURCES INC. //CONT.// 328354
RICH-PEYSEN WELL #: 2 RRCID -> 202221 COMPL. DATE 03/29/2004 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7282 - 7460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-					32
10	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-					32
11	330	N	264	-0-	-66	-0-	264	3			N	-0-					32
12	310	N	278	-0-	-32	-0-	278	3			N	-0-					32
01	310	N	158	-0-	-152	-0-	158	3			N	-0-					32
*02	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-					32

ELSOM WELL #: 1 RRCID -> 203310 COMPL. DATE 07/22/2004 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 7300 - 7480

09	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					11
10	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					11
11	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					11
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					11
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					11
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					11

MILLER WELL #: 1 RRCID -> 208870 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 7016 - 7333

09	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					74
10	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					74
11	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	3			N	-0-					74
12	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	3			N	-0-					74
01	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	3			N	-0-					74
*02	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	3			N	-0-					74

MILLER WELL #: 2 RRCID -> 214851 COMPL. DATE 09/18/2005 TOTAL DEPTH 7373 PERF. 7143 - 7312

09	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					41
10	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					41
11	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			N	-0-					41
12	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1218	3	2	9	N	2					43
01	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	3			N	-0-					43
*02	630	N	630	-0-	-0-	-0-	628	3	2	9	N	2					45

GREENHAW, MORRIS R. 331530
HOGTOWN-MOORE UNIT WELL #: E 8 RRCID -> 251381 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 3636 PERF. 2510 - 3516

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOGTOWN MOORE UNIT WELL #: 38H RRCID -> 251697 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 3447 PERF. 4220 - 5790

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	101	-0-	101	101	101	3				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	108	-0-	108	209	108	3				N	-0-					-0-
*01	335	K	126	-0-	-209	209	126	3			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	104	-0-	104	313	104	3				N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
GREENHAW, MORRIS R. //CONT.// 331530
HOGTOWN MOORE UNIT WELL #: 40H RRCID -> 252506 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 3510 PERF. 4170 - 6510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	100	-0-	100	100	100	3			N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	101	-0-	101	201	101	3			N	-0-					-0-
*01		319 K	118	-0-	-201	201	118	3			N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	96	-0-	96	297	96	3			N	-0-					-0-

HOGTOWN MOORE UNIT WELL #: E 26H RRCID -> 253902 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 3478 PERF. 3521 - 4880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	104	-0-	104	104	104	3			N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	103	-0-	103	207	103	3			N	-0-					-0-
*01		330 K	123	-0-	-207	207	123	3			N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	89	-0-	89	296	89	3			N	-0-					-0-

HOGTOWN MOORE UNIT WELL #: E 16H RRCID -> 254367 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 3479 PERF. 3960 - 6175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	100	-0-	100	100	100	3			N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	102	-0-	102	202	102	3			N	-0-					-0-
*01		323 K	121	-0-	-202	202	121	3			N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	76	-0-	76	278	76	3			N	-0-					-0-

HW OPERATING, LLC 341598
FORTENBERRY WELL #: 1 RRCID -> 189624 COMPL. DATE 05/03/2002 TOTAL DEPTH 8756 PERF. 8300 - 8720

09	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	3			Y	-0-					-0-
10	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	3			Y	-0-					-0-
11	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	3			Y	-0-					-0-
12	713	N	673	-0-	-40	-0-	673	3			Y	-0-					-0-
01	682	N	580	-0-	-102	-0-	580	3			Y	-0-					-0-
02	616	N	568	-0-	-48	-0-	568	3			Y	-0-					-0-

FORTENBERRY, HARDY WELL #: 3 RRCID -> 193361 COMPL. DATE 11/10/2002 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 8310 - 8800

09	570	N	542	-0-	-28	-0-	542	3			N	-0-					-0-
10	558	N	557	-0-	-1	-0-	557	3			N	-0-					-0-
11	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	3			N	-0-					-0-
12	558	N	519	-0-	-39	-0-	519	3			N	-0-					-0-
01	558	N	497	-0-	-61	-0-	497	3			N	-0-					-0-
02	504	N	469	-0-	-35	-0-	469	3			N	-0-					-0-

FORTENBERRY WELL #: 2 RRCID -> 193439 COMPL. DATE 10/01/2002 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 8300 - 8770

09	330	N	235	-0-	-95	-0-	235	3			Y	-0-					-0-
10	341	N	234	-0-	-107	-0-	234	3			Y	-0-					-0-
11	300	N	235	-0-	-65	-0-	235	3			Y	-0-					-0-
12	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			Y	-0-					-0-
01	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			Y	-0-					-0-
*02	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
HW OPERATING, LLC //CONT.// 341598
ELDER WELL #: 1 RRCID -> 198286 COMPL. DATE 04/15/2003 TOTAL DEPTH 6574 PERF. 4662 - 6530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	300	N	20	-0-	-280	-0-	20	3			N	-0-					-0-
10	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VITITOW WELL #: 1 RRCID -> 198982 COMPL. DATE 09/24/2003 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 6075 - 6175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

KEMP WELL #: 1 RRCID -> 205326 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 5926 PERF. 7934 - 8583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3048	X	3048	-0-	-0-	-0-	3026	3	22	9	N	20					20
10	3218	X	3218	-0-	-0-	-0-	3196	3	22	9	N	20					40
11	3000	X	1897	-0-	-1103	-0-	1721	3	176	9	N	160	160	1			40
12	3100	X	1648	-0-	-1452	-0-	1648	3			N	-0-					40
01	3100	X	1679	-0-	-1421	-0-	1679	3			N	-0-					40
02	2800	X	1499	-0-	-1301	-0-	1499	3			N	-0-					40

ZAUGG WELL #: 1 RRCID -> 206855 COMPL. DATE 01/10/2005 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6100 - 6175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

PRAYTOR WELL #: 1 RRCID -> 207255 COMPL. DATE 01/10/2005 TOTAL DEPTH 6230 PERF. 6060 - 6150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

HALE DRILLING & PRODUCTION, INC 345174
RILEY WELL #: 1 RRCID -> 222204 COMPL. DATE 05/22/2006 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2860 - 2870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	262	N	262	-0-	-0-	-0-	240	2	22	9	N	20					108
10	31	N	31	-0-	-0-	-0-	24	2	7	9	N	6					114
11	103	N	103	-0-	-0-	-0-	92	2	11	9	N	10	107	1			17
12	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					17
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
02	84	N	NO RPT	-0-	-84	-0-					N	NO RPT					17

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
HANVEY, DON H. OIL INTERESTS INC 355586
C.L. SMITH WELL #: 1 H RRCID -> 269866 COMPL. DATE 08/31/2011 TOTAL DEPTH 8439 PERF. 8260 - 8540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2130	X	2117	-0-	-13	-0-	2117	2			N	-0-					-0-
10	2236	X	2236	-0-	-0-	-0-	2236	2			N	-0-					-0-
11	2708	X	2708	-0-	-0-	-0-	2708	2			N	-0-					-0-
12	2626	N	2626	-0-	-0-	-0-	2626	2			N	-0-					-0-
01	2493	N	2493	-0-	-0-	-0-	2493	2			N	-0-					-0-
02	2520	N	NO RPT	-0-	-2520	-0-					N	NO RPT					-0-

HARDROCK OPERATING COMPANY, INC. 356779
GREENE-HARWELL WELL #: 1 H RRCID -> 236986 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 8315 PERF. N/A

09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOEN-HOLMAN WELL #: 1 H RRCID -> 236994 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 8154 PERF. N/A

09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HESS, JERRY OPERATING CO. 381740
FOSTER WELL #: 1 RRCID -> 187504 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 8143 PERF. 7326 - 8018

09	954	N	954	-0-	-0-	-0-	75	1	866	2	N	12					50
							13	9									
10	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	79	2	915	3	N	10					60
							11	9									
11	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	81	1	934	2	N	3					63
							3	9									
12	992	N	982	-0-	-10	-0-	78	1	894	2	N	9					72
							10	9									
01	992	N	968	-0-	-24	-0-	77	1	884	2	N	6					78
							7	9									
02	952	N	729	-0-	-223	-0-	58	1	668	2	N	3					81
							3	9									

GRIFFIN WELL #: 2 RRCID -> 187506 COMPL. DATE 01/29/2002 TOTAL DEPTH 8543 PERF. 7703 - 8453

09	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1236	2			Y	-0-					17
10	1209	N	1195	-0-	-14	-0-	1195	2			Y	-0-					17
11	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	2			Y	-0-					17
12	1271	N	1269	-0-	-2	-0-	1269	2			Y	-0-					17
01	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1302	2	8	9	Y	7					24
*02	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1137	2	7	9	Y	6					30

GRIFFIN WELL #: 4 RRCID -> 191920 COMPL. DATE 10/29/2002 TOTAL DEPTH 8416 PERF. 7633 - 8416

09	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	2136	2	1	9	Y	1					37
10	2387	N	2227	-0-	-160	-0-	2227	2			Y	-0-					37
11	2220	N	2194	-0-	-26	-0-	2192	2	2	9	Y	2					39
12	2139	N	2006	-0-	-133	-0-	1999	2	7	9	Y	6					45
01	2139	N	2111	-0-	-28	-0-	2031	2	80	9	Y	73	111	1			7
02	1932	N	1842	-0-	-90	-0-	1841	2	1	9	Y	1					8

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
HESS, JERRY OPERATING CO. //CONT.// 381740
GRIFFIN WELL #: 3 RRCID -> 191921 COMPL. DATE 11/07/2002 TOTAL DEPTH 8449 PERF. 7650 - 8449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	2105	2			Y	-0-					75
10	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	2219	2			Y	-0-					75
11	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	2234	2			Y	-0-					75
12	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	2256	2			Y	-0-					75
01	2201	N	2049	-0-	-152	-0-	2036	2	13	9	Y	12					87
02	1988	N	1866	-0-	-122	-0-	1856	2	10	9	Y	9					96

GRIFFIN WELL #: 5 RRCID -> 195248 COMPL. DATE 06/13/2003 TOTAL DEPTH 8452 PERF. 7594 - 8308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	2			Y	-0-					76
10	1178	N	1097	-0-	-81	-0-	1097	2			Y	-0-					76
11	1050	N	733	-0-	-317	-0-	730	2	3	9	Y	3					79
12	1116	N	988	-0-	-128	-0-	984	2	4	9	Y	4					83
01	1085	N	876	-0-	-209	-0-	870	2	6	9	Y	5	60	1			28
*02	791	N	791	-0-	-0-	-0-	789	2	2	9	Y	2					30

GRIFFIN-BANKS WELL #: 8 RRCID -> 196189 COMPL. DATE 07/16/2003 TOTAL DEPTH 8464 PERF. 7603 - 8276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1260	N	1180	-0-	-80	-0-	1180	2			Y	-0-					28
10	1302	N	1087	-0-	-215	-0-	1087	2			Y	-0-					28
11	1200	N	1002	-0-	-198	-0-	1001	2	1	9	Y	1					29
12	1209	N	1035	-0-	-174	-0-	1033	2	2	9	Y	2					31
01	1085	N	909	-0-	-176	-0-	905	2	4	9	Y	4					35
*02	956	N	956	-0-	-0-	-0-	950	2	6	9	Y	5					40

GRIFFIN-BANKS WELL #: 7 RRCID -> 197284 COMPL. DATE 06/16/2003 TOTAL DEPTH 8345 PERF. 7574 - 8212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	1845	2			Y	-0-					32
10	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	1932	2			Y	-0-					32
11	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	1860	2	1	9	Y	1					33
12	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	1918	2	4	9	Y	4					37
01	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	1922	2	8	9	Y	7					44
02	1708	N	1625	-0-	-83	-0-	1618	2	7	9	Y	6					50

GRIFFIN-ADAMI WELL #: 6 RRCID -> 197789 COMPL. DATE 08/15/2003 TOTAL DEPTH 8335 PERF. 7576 - 8278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	7			67
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	7			62
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					64

WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 205190 COMPL. DATE 11/09/2004 TOTAL DEPTH 8336 PERF. 7520 - 8296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3000	N	3709	-0-	709	709	3709	2			N	-0-					55
10	3009	N	2300	-0-	-709	-0-	2300	2			N	-0-					55
11	2250	N	2096	-0-	-154	-0-	2096	2			N	-0-					55
12	2418	X	1813	-0-	-605	-0-	1813	2			N	-0-					55
01	2418	X	1842	-0-	-576	-0-	1842	2			N	-0-					55
02	2184	X	1965	-0-	-219	-0-	1965	2			N	-0-					55

BIG SKY "W" WELL #: 1 RRCID -> 209342 COMPL. DATE 04/12/2005 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 7545 - 8290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1170	N	1099	-0-	-71	-0-	1093	2	6	9	N	5					188
10	1240	N	1188	-0-	-52	-0-	1188	2			N	-0-					188
11	1200	N	1175	-0-	-25	-0-	1172	2	3	9	N	3					191
12	1147	N	1123	-0-	-24	-0-	1119	2	4	9	N	4					195
01	1178	N	1136	-0-	-42	-0-	1134	2	2	9	N	2					197
02	1092	N	1012	-0-	-80	-0-	1010	2	2	9	N	2	144	1			55

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
HESS, JERRY OPERATING CO. //CONT.// 381740
PANA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 209555 COMPL. DATE 07/26/2005 TOTAL DEPTH 5598 PERF. 5396 - 5580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAMS WELL #: 2 RRCID -> 210470 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 8471 PERF. 7067 - 8355

09	1980	N	1941	-0-	-39	-0-	1938	2	3	9	N	3					94
10	2015	N	1717	-0-	-298	-0-	1716	2	1	9	N	1					95
11	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	2042	2			N	-0-					95
12	2015	N	1962	-0-	-53	-0-	1962	2			N	-0-					95
01	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	2051	2			N	-0-	45	1			50
02	1904	N	1726	-0-	-178	-0-	1726	2			N	-0-					50

WILLIAMS WELL #: 3 RRCID -> 215113 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7609 - 8371

09	2610	N	2435	-0-	-175	-0-	2423	2	12	9	N	11					70
10	2588	N	2588	-0-	-0-	-0-	2568	2	20	9	N	18					88
11	2460	N	2439	-0-	-21	-0-	2415	2	24	9	N	22					110
12	2511	N	2506	-0-	-5	-0-	2470	2	36	9	N	33					143
01	2573	N	2453	-0-	-120	-0-	2429	2	24	9	N	22	140	1			25
02	2268	N	1962	-0-	-306	-0-	1928	2	34	9	N	31					56

HILLWOOD O & G OPERATING CO LP 388852
HUNTER WELL #: 10 RRCID -> 186928 COMPL. DATE 12/10/2001 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 7848 - 8410

09	540	N	502	-0-	-38	-0-	502	3			N	-0-					-0-
10	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	3			N	-0-					-0-
11	540	N	457	-0-	-83	-0-	457	3			N	-0-					-0-
12	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	3			N	-0-					-0-
01	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	3			N	-0-					-0-
*02	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	3			N	-0-					-0-

HUNTER WELL #: 7 RRCID -> 186947 COMPL. DATE 09/22/2001 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 7980 - 8570

09	300	N	288	-0-	-12	-0-	288	3			N	-0-					-0-
10	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-
11	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					-0-
12	310	N	148	-0-	-162	-0-	148	3			N	-0-					-0-
01	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	3			N	-0-					-0-
02	280	N	110	-0-	-170	-0-	110	3			N	-0-					-0-

FOREST T WELL #: 2 RRCID -> 239185 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 8766 PERF. 8210 - 8864

09	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	3			N	-0-					-0-
10	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	3			N	-0-					-0-
11	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	3			N	-0-					-0-
12	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	3			N	-0-					-0-
01	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	3			N	-0-					-0-
02	952	N	925	-0-	-27	-0-	925	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
HILLWOOD O & G OPERATING CO LP //CONT.// 388852
FOREST T WELL #: 1 RRCID -> 239188 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 8758 PERF. 8078 - 8590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1230	N	1190	-0-	-40	-0-	1190	3			N	-0-					-0-
10	1240	N	1194	-0-	-46	-0-	1194	3			N	-0-					-0-
11	1200	N	1121	-0-	-79	-0-	1121	3			N	-0-					-0-
12	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	3			N	-0-					-0-
01	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1232	3			N	-0-					-0-
02	1036	N	1006	-0-	-30	-0-	1006	3			N	-0-					-0-

W.J. LAKES UNIT WELL #: J 1H RRCID -> 253739 COMPL. DATE 09/14/2009 TOTAL DEPTH 8503 PERF. 8895 - 12468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11067	X	11067	-0-	-0-	-0-	11067	3			N	-0-					-0-
10	8840	X	8840	-0-	-0-	-0-	8840	3			N	-0-					-0-
11	9948	X	9948	-0-	-0-	-0-	9948	3			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		10316	-0-	10316	10316	10316	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		8184	-0-	8184	18500	8184	3			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		4522	-0-	4522	23022	4522	3			N	-0-					-0-

W.J. LAKES UNIT WELL #: J 2H RRCID -> 253741 COMPL. DATE 09/14/2009 TOTAL DEPTH 8401 PERF. 8610 - 12699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	17662	X	17662	-0-	-0-	-0-	17662	3			N	-0-					-0-
10	14136	X	14136	-0-	-0-	-0-	14136	3			N	-0-					-0-
11	15684	X	15684	-0-	-0-	-0-	15684	3			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		15423	-0-	15423	15423	15423	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		14886	-0-	14886	30309	14886	3			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		14205	-0-	14205	44514	14205	3			N	-0-					-0-

HUNTER RANCH WELL #: J 2H RRCID -> 254160 COMPL. DATE 10/27/2009 TOTAL DEPTH 8308 PERF. 8688 - 10751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5820	X	5603	-0-	-217	-0-	5603	3			N	-0-					-0-
10	6045	X	5695	-0-	-350	-0-	5695	3			N	-0-					-0-
11	6903	X	6903	-0-	-0-	-0-	6903	3			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		7142	-0-	7142	7142	7142	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		6795	-0-	6795	13937	6795	3			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		6486	-0-	6486	20423	6486	3			N	-0-					-0-

HUNTER RANCH WELL #: J 1H RRCID -> 254528 COMPL. DATE 10/26/2009 TOTAL DEPTH 8347 PERF. 8697 - 11133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8208	X	8208	-0-	-0-	-0-	8208	3			N	-0-					-0-
10	7938	X	7938	-0-	-0-	-0-	7938	3			N	-0-					-0-
11	8883	X	8883	-0-	-0-	-0-	8883	3			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		8770	-0-	8770	8770	8770	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		8684	-0-	8684	17454	8684	3			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		8048	-0-	8048	25502	8048	3			N	-0-					-0-

HUNTER RANCH WELL #: F 4H RRCID -> 257008 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 8489 PERF. 8870 - 12210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUNTER RANCH WELL #: F 3H RRCID -> 257066 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 8485 PERF. 8765 - 11926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
HILLWOOD O & G OPERATING CO LP //CONT.// 388852

HUNTER RANCH WELL #: F 2H RRCID -> 257166 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 8577 PERF. 8739 - 11945

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUNTER RANCH WELL #: F 1H RRCID -> 257174 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 8747 - 11683

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUNTER RANCH WELL #: M 4H RRCID -> 257259 COMPL. DATE 08/23/2010 TOTAL DEPTH 8511 PERF.10460 - 11625

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUNTER RANCH WELL #: M 3H RRCID -> 257260 COMPL. DATE 09/11/2010 TOTAL DEPTH 8595 PERF.10612 - 11659

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DENTON SALMON UNIT WELL #: D 1H RRCID -> 258412 COMPL. DATE 01/08/2011 TOTAL DEPTH 8408 PERF. 8785 - 13360

09	11370 X	8676	-0-	-2694	-0-	8676	3			N	-0-					-0-
10	24726 X	24726	-0-	-0-	-0-	24726	3			N	-0-					-0-
11	10080 X	7515	-0-	-2565	-0-	7515	3			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10	9386	-0-	9386	9386	9386	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10	8724	-0-	8724	18110	8724	3			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10	8065	-0-	8065	26175	8065	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

09	540 X	290	-0-	-250	-0-	290	3			N	-0-					-0-
10	558 X	228	-0-	-330	-0-	228	3			N	-0-					-0-
11	480 X	181	-0-	-299	-0-	181	3			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10	289	-0-	289	289	289	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10	142	-0-	142	431	142	3			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10	151	-0-	151	582	151	3			N	-0-					-0-

DENTON SALMON UNIT WELL #: D 2H RRCID -> 258494 COMPL. DATE 01/08/2011 TOTAL DEPTH 8367 PERF. 8918 - 12970

09	24330 X	23849	-0-	-481	-0-	23849	3			N	-0-					-0-
10	25141 X	21675	-0-	-3466	-0-	21675	3			N	-0-					-0-
11	24880 X	24880	-0-	-0-	-0-	24880	3			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10	25912	-0-	25912	25912	25912	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10	25099	-0-	25099	51011	25099	3			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10	23698	-0-	23698	74709	23698	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
HILLWOOD O & G OPERATING CO LP //CONT.// 388852
W/J LAKES NORTH UNIT WELL #: M 3H RRCID -> 259076 COMPL. DATE 04/21/2011 TOTAL DEPTH 8562 PERF. 8800 - 12748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JENKINS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259091 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 8532 PERF. 8880 - 12611

09	18926	X	18926	-0-	-0-	-0-	18926	3			N	-0-					-0-
10	16253	X	16253	-0-	-0-	-0-	16253	3			N	-0-					-0-
11	19677	X	19677	-0-	-0-	-0-	19677	3			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		18736	-0-	18736	18736	18736	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		20738	-0-	20738	39474	20738	3			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		18499	-0-	18499	57973	18499	3			N	-0-					-0-

WHITEHEAD HALL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259203 COMPL. DATE 03/19/2011 TOTAL DEPTH 8472 PERF. 8890 - 12431

09	25050	X	22248	-0-	-2802	-0-	22248	3			N	-0-					-0-
10	25854	X	19731	-0-	-6123	-0-	19731	3			N	-0-					-0-
11	24630	X	22699	-0-	-1931	-0-	22699	3			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		23641	-0-	23641	23641	23641	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		22454	-0-	22454	46095	22454	3			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		20493	-0-	20493	66588	20493	3			N	-0-					-0-

WHITEHEAD EAST UNIT WELL #: 5H RRCID -> 259290 COMPL. DATE 06/02/2011 TOTAL DEPTH 8477 PERF. 8850 - 12262

09	10590	X	9919	-0-	-671	-0-	9919	3			N	-0-					-0-
10	10943	X	6019	-0-	-4924	-0-	6019	3			N	-0-					-0-
11	10590	X	6076	-0-	-4514	-0-	6076	3			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		8841	-0-	8841	8841	8841	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		9078	-0-	9078	17919	9078	3			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		8617	-0-	8617	26536	8617	3			N	-0-					-0-

HILLTOP PETROLEUM LLC 388911
WILLIAMS WELL #: 1 L RRCID -> 209922 COMPL. DATE 05/16/2005 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5992 - 6160

09	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	1585	2	11	9	N	10					12
10	2046	N	1521	-0-	-525	-0-	1510	2	11	9	N	10					12
11	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1363	2	11	9	N	10					32
12	1643	N	1099	-0-	-544	-0-	1093	2	6	9	N	5					37
01	1519	N	790	-0-	-729	-0-	790	2			N	-0-					37
*02	2800	N	3463	-0-	663	663	3441	2	22	9	N	20					57

LINDSAY WELL #: 1 H RRCID -> 231525 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 6640 - 7795

09	1774	X	1774	-0-	-0-	-0-	1774	2			N	-0-					9
10	1085	X	938	-0-	-147	-0-	938	2			N	-0-					9
11	DELQ PR		948	-0-	948	948	948	2			N	-0-					9
12	DLQ G-10		1526	-0-	1526	2474	1526	2			N	-0-					9
01	DLQ G-10		498	-0-	498	2972	498	2			N	-0-					9
02	DLQ G-10		1731	-0-	1731	4703	1731	2			N	-0-					9

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
INFINITY DRILLING LLC 424208
HANNIBAL WELL #: 1 H RRCID -> 236988 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 7290 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

INFINITY OIL & GAS OF TX, INC. 424211
TRAYLOR WELL #: 1-H RRCID -> 209958 COMPL. DATE 12/08/2004 TOTAL DEPTH 4383 PERF. 4853 - 6210

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KOEMEL WELL #: 1 RRCID -> 209960 COMPL. DATE 01/28/2005 TOTAL DEPTH 4388 PERF. 4682 - 7671

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BARRON WELL #: 2 RRCID -> 210683 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 3144 PERF. 4511 - 6909

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FLORY WELL #: 1H RRCID -> 217162 COMPL. DATE 01/10/2006 TOTAL DEPTH 4080 PERF. 4611 - 7295

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SMITH WELL #: 2H RRCID -> 220015 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 4058 PERF. 4572 - 7295

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
INFINITY OIL & GAS OF TX, INC. //CONT.// 424211
SMITH WELL #: 1 RRCID -> 222192 COMPL. DATE 04/03/2006 TOTAL DEPTH 4145 PERF. 3975 - 3985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TACKETT-FELTON WELL #: 1H RRCID -> 222213 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 4256 PERF. 4648 - 7910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HORTON WELL #: 1H RRCID -> 222223 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 4161 PERF. 4547 - 6384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

IOGT BOUCHER WELL #: 1 RRCID -> 222234 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 4384 - 7310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

DEE, BONNIE WELL #: 1H RRCID -> 226733 COMPL. DATE 05/13/2006 TOTAL DEPTH 4127 PERF. 4411 - 6890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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

CRUMLEY-BOUCHER WELL #: 1H RRCID -> 226734 COMPL. DATE 07/13/2006 TOTAL DEPTH 4158 PERF. 4500 - 7940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64

BOUCHER-MURRAY WELL #: 1 H RRCID -> 231499 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 4220 PERF. 4746 - 7761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BARRON-MURRAY WELL #: 1 H RRCID -> 236317 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 4226 PERF. 4789 - 8215

09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MILLER-BLACK WELL #: 1 H RRCID -> 236319 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 4291 PERF. 4748 - 7630

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ROBERTSON WELL #: 1 RRCID -> 241537 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 2720 PERF. N/A

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DUDLEY WELL #: 1V RRCID -> 241539 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 2688 PERF. N/A

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

YARDLEY-BROWN WELL #: 1H RRCID -> 241550 COMPL. DATE 06/29/2007 TOTAL DEPTH 4227 PERF. 5044 - 7961

09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WARD-CARDER WELL #: 1H RRCID -> 252792 COMPL. DATE 04/15/2007 TOTAL DEPTH 4028 PERF. 4634 - 7230

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
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
09	2529	N	2529	-0-	-0-	-0-	210	1 4 9	2315	3	N	4					96
10	2513	N	2513	-0-	-0-	-0-	217	1 4 9	2292	3	N	4					100
11	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	126	1 2 9	1339	3	N	2					102
12	3100	N	3209	-0-	109	109	217	1 4 9	2988	3	N	4					106
01	3034	N	2925	-0-	-109	-0-	210	1 4 9	2711	3	N	4					110
02	1372	N	NO RPT	-0-	-1372	-0-					N	NO RPT					110

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
09	2610	X	1923	-0-	-687	-0-	375	1 3 9	1545	3	N	3					58
10	2965	X	2965	-0-	-0-	-0-	465	1 4 9	2496	3	N	4					62
11	2610	X	1714	-0-	-896	-0-	225	1 2 9	1487	3	N	2					64
12	2697	X	2311	-0-	-386	-0-	420	1 3 9	1888	3	N	3					67
01	2697	X	2680	-0-	-17	-0-	375	1 4 9	2301	3	N	4					71
02	2436	X	NO RPT	-0-	-2436	-0-					N	NO RPT					71

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
09	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	450	1 3 9	1849	3	N	3					48
10	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	465	1 2 9	1350	3	N	2					50
11	900	N	900	-0-	-0-	-0-	240	1 1 9	659	3	N	1					51
12	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	375	1 2 9	1264	3	N	2					53
01	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	375	1 3 9	1126	3	N	3					56
02	840	N	NO RPT	-0-	-840	-0-					N	NO RPT					56

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
09	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	450	1 1 9	688	3	N	1					29
10	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	465	1 1 9	1593	3	N	1					30
11	264	N	264	-0-	-0-	-0-	75	1	189	3	N	-0-					30
12	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	420	1 1 9	1127	3	N	1					31
01	715	N	715	-0-	-0-	-0-	300	1 1 9	414	3	N	1					32
02	252	N	NO RPT	-0-	-252	-0-					N	NO RPT					32

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
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	252	173	1	1	8	374
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	260	348	1			286
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	260	347	1			199
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	245	170	1	2	8	272
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	233	350	1			155
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					155

JONES ENERGY, LLC 441132

LINDLEY, BOBBYLEA WELL #: 1 RRCID -> 201896 COMPL. DATE 03/14/2004 TOTAL DEPTH 8904 PERF. 8219 - 8840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

KIRBY WELL #: RRCID -> 213711 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 8474 PERF. 7660 - 8400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					155

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/27/2012

LITTELL WELL #: RRCID -> 225596 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 8302 PERF. 8100 - 8214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

CONVERTED TO FRESH WATER.. 07/19/2012

MCCLENDON WELL #: 2H RRCID -> 249625 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 8824 PERF. 9170 - 11230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
11	0	X	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9

JRJ OIL & GAS LLC 448004

GREENWOOD WELL #: 1 RRCID -> 217597 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 8267 PERF. 8070 - 8170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					8
10	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					8
11	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					8
12	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					8
*01	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					8
02	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
09	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					-0-
10	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					-0-
11	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					-0-
12	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
*01	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KEC ENTERPRISES, INC. 448461
CHADWELL, ODELL WELL #: 3 RRCID -> 209023 COMPL. DATE 03/15/2005 TOTAL DEPTH 6585 PERF. 6424 - 6560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
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

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
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1436	2			N	-0-					43
10	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	2			N	-0-					43
11	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	2			N	-0-					43
12	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	2			N	-0-					43
*01	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	1375	2			N	-0-					43
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
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
09	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	1625	2	1	9	N	1	1	8			41
10	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	1775	2	1	9	N	1	1	8			41
11	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	1732	2	1	9	N	1	1	8			41
12	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	1706	2			N	-0-					41
*01	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	1667	2			N	-0-					41
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41

BECKMAN WELL #: 3 RRCID -> 197237 COMPL. DATE 09/01/2003 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 7874 - 8732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					46
10	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					46
11	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					46
12	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					46
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46

GIBBS WELL #: 2 RRCID -> 197252 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7576 - 8120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	1903	2			N	-0-					-0-
10	1857	X	1857	-0-	-0-	-0-	1857	2			N	-0-					-0-
11	1606	X	1606	-0-	-0-	-0-	1606	2			N	-0-					-0-
12	3100	X	3100	-0-	-0-	-0-	3100	2			N	-0-					-0-
*01	2636	X	2636	-0-	-0-	-0-	2636	2			N	-0-					-0-
02	1428	X	NO RPT	-0-	-1428	-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
09	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	1709	2			N	-0-					-0-
10	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	1596	2			N	-0-					-0-
11	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	1648	2			N	-0-					-0-
12	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	1789	2			N	-0-					-0-
*01	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	1888	2			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GIBBS WELL #: 1 RRCID -> 199136 COMPL. DATE 09/30/2004 TOTAL DEPTH 8306 PERF. 7597 - 8146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	2047	2			N	-0-					-0-
10	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	1593	2			N	-0-					-0-
11	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	1854	2			N	-0-					-0-
12	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	1897	2			N	-0-					-0-
*01	2721	N	2721	-0-	-0-	-0-	2721	2			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GIBBS WELL #: 4 RRCID -> 206874 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 8189 PERF. 7490 - 8043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	1843	2			N	-0-					-0-
10	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	1840	2			N	-0-					-0-
11	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	1720	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	1652	2			N	-0-					-0-
*01	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	1600	2			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
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
09	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-
10	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-					-0-
11	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					-0-
12	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					-0-
01	217	N	193	-0-	-24	-0-	193	2			N	-0-					-0-
*02	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	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
09	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	3			N	-0-					-0-
10	1116	N	1083	-0-	-33	-0-	1083	3			N	-0-					-0-
11	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1333	3			N	-0-					-0-
12	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	3			N	-0-					-0-
01	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	3			N	-0-					-0-
*02	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	3			N	-0-					-0-

ABEL-EARLY WELL #: 2 RRCID -> 151318 COMPL. DATE 08/05/1994 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 6908 - 7132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	2248	3			N	-0-					-0-
10	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	2194	3			N	-0-					-0-
11	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	2215	3			N	-0-					-0-
12	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	2304	3			N	-0-					-0-
01	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	2189	3			N	-0-					-0-
02	1876	N	1844	-0-	-32	-0-	1844	3			N	-0-					-0-

HANGING "W" RANCH WELL #: 1 RRCID -> 151908 COMPL. DATE 10/01/1994 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7737 - 8020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2220	N	2017	-0-	-203	-0-	217	1	1800	2	N	-0-					-0-
10	2325	N	1914	-0-	-411	-0-	206	1	1708	2	N	-0-					-0-
11	2220	N	1744	-0-	-476	-0-	188	1	1556	2	N	-0-					-0-
12	2077	N	1641	-0-	-436	-0-	184	1	1457	2	N	-0-					-0-
01	1922	N	1604	-0-	-318	-0-	180	1	1424	2	N	-0-					-0-
02	1624	N	1421	-0-	-203	-0-	159	1	1262	2	N	-0-					-0-

HANGING "W" RANCH WELL #: 2 RRCID -> 154843 COMPL. DATE 07/01/1995 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7742 - 8034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2942	X	2942	-0-	-0-	-0-	341	1	2601	2	N	-0-					-0-
10	2883	X	2841	-0-	-42	-0-	329	1	2512	2	N	-0-					-0-
11	2603	X	2603	-0-	-0-	-0-	302	1	2301	2	N	-0-					-0-
12	2883	N	2544	-0-	-339	-0-	300	1	2244	2	N	-0-					-0-
01	2852	N	2670	-0-	-182	-0-	315	1	2355	2	N	-0-					-0-
02	2436	N	2341	-0-	-95	-0-	276	1	2065	2	N	-0-					-0-

HANGING "W" RANCH WELL #: 3 RRCID -> 157175 COMPL. DATE 01/20/1996 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7748 - 7996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2040	N	1804	-0-	-236	-0-	194	1	1610	2	N	-0-					-0-
10	2015	N	1703	-0-	-312	-0-	183	1	1520	2	N	-0-					-0-
11	2040	N	1603	-0-	-437	-0-	171	1	1432	2	N	-0-					-0-
12	1860	N	1594	-0-	-266	-0-	178	1	1416	2	N	-0-					-0-
01	1705	N	1521	-0-	-184	-0-	170	1	1351	2	N	-0-					-0-
02	1484	N	1308	-0-	-176	-0-	146	1	1162	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
09	2466	X	2466	-0-	-0-	-0-	2466	3			N	-0-					52
10	2651	X	2651	-0-	-0-	-0-	2651	3			N	-0-					52
11	2434	X	2434	-0-	-0-	-0-	2434	3			N	-0-					52
12	2818	X	2818	-0-	-0-	-0-	2818	3			N	-0-					52
01	2798	N	2798	-0-	-0-	-0-	2798	3			N	-0-					52
*02	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	2260	3			N	-0-					52

ABEL-EARLY WELL #: 3 RRCID -> 161119 COMPL. DATE 01/03/1997 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6866 - 7017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2483	N	2483	-0-	-0-	-0-	2483	3			N	-0-					-0-
10	2604	N	2324	-0-	-280	-0-	2324	3			N	-0-					-0-
11	2520	N	2413	-0-	-107	-0-	2413	3			N	-0-					-0-
12	2573	N	2445	-0-	-128	-0-	2445	3			N	-0-					-0-
01	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	2349	3			N	-0-					-0-
02	2240	N	1872	-0-	-368	-0-	1872	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
09	2310	N	1841	-0-	-469	-0-	198	1	1643	2	N	-0-					-0-
10	2201	N	1749	-0-	-452	-0-	188	1	1561	2	N	-0-					-0-
11	2250	N	1651	-0-	-599	-0-	178	1	1473	2	N	-0-					-0-
12	1891	N	1603	-0-	-288	-0-	179	1	1424	2	N	-0-					-0-
01	1736	N	1534	-0-	-202	-0-	172	1	1362	2	N	-0-					-0-
02	1540	N	1231	-0-	-309	-0-	138	1	1093	2	N	-0-					-0-

HUNN, REBA WELL #: 1 RRCID -> 164846 COMPL. DATE 09/04/1997 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7054 - 7210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1380	N	841	-0-	-539	-0-	841	3			N	-0-					-0-
10	837	N	221	-0-	-616	-0-	221	3			N	-0-					-0-
11	1170	N	288	-0-	-882	-0-	288	3			N	-0-					-0-
12	868	N	264	-0-	-604	-0-	264	3			N	-0-					-0-
01	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					-0-
02	280	N	202	-0-	-78	-0-	202	3			N	-0-					-0-

CLAY HILL CATTLE CO. WELL #: 1 RRCID -> 165304 COMPL. DATE 10/18/1997 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 7548 - 7748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2889	N	2889	-0-	-0-	-0-	2889	3			N	-0-					-0-
10	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	1391	3			N	-0-					-0-
11	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					-0-
12	2914	N	139	-0-	-2775	-0-	139	3			N	-0-					-0-
01	1395	N	125	-0-	-1270	-0-	125	3			N	-0-					-0-
02	112	N	73	-0-	-39	-0-	73	3			N	-0-					-0-

HANGING "W" RANCH WELL #: 5 RRCID -> 167281 COMPL. DATE 03/10/1998 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7690 - 7946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2280	N	2009	-0-	-271	-0-	216	1	1793	2	N	-0-					-0-
10	2356	N	1947	-0-	-409	-0-	209	1	1738	2	N	-0-					-0-
11	2280	N	1811	-0-	-469	-0-	195	1	1616	2	N	-0-					-0-
12	2077	N	1822	-0-	-255	-0-	204	1	1618	2	N	-0-					-0-
01	1953	N	1718	-0-	-235	-0-	192	1	1526	2	N	-0-					-0-
02	1680	N	1504	-0-	-176	-0-	168	1	1336	2	N	-0-					-0-

LANHAM, L. N. WELL #: 2 RRCID -> 168667 COMPL. DATE 05/16/1998 TOTAL DEPTH 7879 PERF. 7420 - 7660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4890	X	4443	-0-	-447	-0-	4443	3			N	-0-					75
10	5022	X	4499	-0-	-523	-0-	4499	3			N	-0-					75
11	4800	X	4213	-0-	-587	-0-	4213	3			N	-0-					75
12	5314	X	5314	-0-	-0-	-0-	5314	3			N	-0-					75
01	5097	X	5097	-0-	-0-	-0-	5082	3	15	9	N	14					89
*02	4243	X	4243	-0-	-0-	-0-	4222	3	21	9	N	19					108

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
09	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	1694	3			N	-0-					-0-
10	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	1721	3			N	-0-					-0-
11	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	3			N	-0-					-0-
12	1736	N	1149	-0-	-587	-0-	1149	3			N	-0-					-0-
01	1736	N	1099	-0-	-637	-0-	1099	3			N	-0-					-0-
02	1120	N	1083	-0-	-37	-0-	1083	3			N	-0-					-0-

CLAY HILL CATTLE CO. WELL #: 3 RRCID -> 173288 COMPL. DATE 05/31/1999 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 7320 - 7650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	2003	3			N	-0-					35
10	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	2165	3			N	-0-					35
11	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	1650	3			N	-0-					35
12	2077	N	1638	-0-	-439	-0-	1638	3			N	-0-					35
01	2170	N	1405	-0-	-765	-0-	1405	3			N	-0-					35
02	1540	N	1406	-0-	-134	-0-	1406	3			N	-0-					35

ABEL-EARLY WELL #: 4 RRCID -> 174543 COMPL. DATE 09/13/1999 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 6682 - 6956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1403	3			N	-0-					-0-
10	1426	N	1178	-0-	-248	-0-	1178	3			N	-0-					-0-
11	1320	N	1076	-0-	-244	-0-	1076	3			N	-0-					-0-
12	1457	N	1359	-0-	-98	-0-	1359	3			N	-0-					-0-
01	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1334	3			N	-0-					-0-
02	1008	N	947	-0-	-61	-0-	947	3			N	-0-					-0-

BRYAN WELL #: 3 RRCID -> 174544 COMPL. DATE 09/18/1999 TOTAL DEPTH 7865 PERF. 7160 - 7608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					55
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					55
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
12	62	N	29	-0-	-33	-0-	29	3			N	-0-					55
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
*02	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-					55

CLAY HILL CATTLE CO. WELL #: 4 RRCID -> 175762 COMPL. DATE 10/22/1999 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 7288 - 7682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3690	X	2735	-0-	-955	-0-	2735	3			N	-0-					-0-
10	3472	X	2669	-0-	-803	-0-	2669	3			N	-0-					-0-
11	3090	X	2623	-0-	-467	-0-	2623	3			N	-0-					-0-
12	3131	X	2474	-0-	-657	-0-	2474	3			N	-0-					-0-
01	3038	X	2029	-0-	-1009	-0-	2029	3			N	-0-					-0-
02	2548	X	1486	-0-	-1062	-0-	1486	3			N	-0-					-0-

LANHAM, L. N. WELL #: 3 RRCID -> 176525 COMPL. DATE 04/03/2000 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7150 - 7574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	3			N	-0-					-0-
10	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	3			N	-0-					-0-
11	60	N	1	-0-	-59	-0-	1	3			N	-0-					-0-
12	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	3			N	-0-					-0-
01	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
*02	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-

HANGING "W" RANCH WELL #: 6 RRCID -> 178185 COMPL. DATE 07/18/2000 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 7466 - 7796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3674	X	3674	-0-	-0-	-0-	426	1	3248	2	N	-0-					10
10	3563	X	3563	-0-	-0-	-0-	413	1	3150	2	N	-0-					10
11	3307	X	3307	-0-	-0-	-0-	383	1	2924	2	N	-0-					10
12	3782	X	3285	-0-	-497	-0-	388	1	2897	2	N	-0-					10
01	3782	X	3432	-0-	-350	-0-	406	1	3026	2	N	-0-					10
02	3416	X	2192	-0-	-1224	-0-	259	1	1933	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
09	4700	X	4700	-0-	-0-	-0-	4700	3			N	-0-					3
10	4988	X	4988	-0-	-0-	-0-	4988	3			N	-0-					3
11	4560	X	4550	-0-	-10	-0-	4550	3			N	-0-					3
12	4564	X	4564	-0-	-0-	-0-	4564	3			N	-0-					3
01	4378	X	4378	-0-	-0-	-0-	4378	3			N	-0-					3
*02	3898	X	3898	-0-	-0-	-0-	3898	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
09	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	1492	3			N	-0-					-0-
10	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	1421	3			N	-0-					-0-
11	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	1446	3			N	-0-					-0-
12	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	1378	3			N	-0-					-0-
01	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	3			N	-0-					-0-
02	1036	N	953	-0-	-83	-0-	953	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
09	5604	X	5604	-0-	-0-	-0-	318	1	5286	2	N	-0-					-0-
10	4970	X	4970	-0-	-0-	-0-	282	1	4688	2	N	-0-					-0-
11	2965	X	2965	-0-	-0-	-0-	168	1	2797	2	N	-0-					-0-
12	2790	X	1474	-0-	-1316	-0-	84	1	1390	2	N	-0-					-0-
01	7079	X	7079	-0-	-0-	-0-	402	1	6677	2	N	-0-					-0-
*02	3709	X	3709	-0-	-0-	-0-	211	1	3498	2	N	-0-					-0-

THORN, ROSE WELL #: 1 RRCID -> 183791 COMPL. DATE 07/10/2001 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 7220 - 7610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	810	N	685	-0-	-125	-0-	10	1	675	2	N	-0-					-0-
10	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	17	1	1195	2	N	-0-					-0-
11	917	N	917	-0-	-0-	-0-	13	1	904	2	N	-0-					-0-
12	898	N	898	-0-	-0-	-0-	13	1	885	2	N	-0-					-0-
01	1209	N	908	-0-	-301	-0-	13	1	895	2	N	-0-					-0-
02	868	N	844	-0-	-24	-0-	12	1	832	2	N	-0-					-0-

HOLMES WELL #: 1 RRCID -> 187390 COMPL. DATE 01/05/2002 TOTAL DEPTH 7630 PERF. 6954 - 7150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2910	N	2699	-0-	-211	-0-	2677	3	22	9	N	20					165
10	3038	N	2571	-0-	-467	-0-	2549	3	22	9	N	20					185
11	2760	N	2365	-0-	-395	-0-	2365	3			N	-0-					185
12	2790	N	2549	-0-	-241	-0-	2549	3			N	-0-					185
01	2573	N	2284	-0-	-289	-0-	2284	3			N	-0-					185
02	2212	N	2095	-0-	-117	-0-	2095	3			N	-0-					185

CLAY HILL CATTLE CO. WELL #: 6 RRCID -> 189333 COMPL. DATE 05/13/2002 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7288 - 7800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3600	X	3410	-0-	-190	-0-	3410	3			N	-0-					30
10	3689	X	3383	-0-	-306	-0-	3383	3			N	-0-					30
11	3540	X	3313	-0-	-227	-0-	3313	3			N	-0-					30
12	3565	X	3393	-0-	-172	-0-	3393	3			N	-0-					30
01	3534	X	3386	-0-	-148	-0-	3386	3			N	-0-					30
02	3192	X	3043	-0-	-149	-0-	3043	3			N	-0-					30

SEALS, BOBBY WELL #: 1 RRCID -> 192093 COMPL. DATE 09/05/2002 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 7635 - 8250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	990	N	924	-0-	-66	-0-	72	1	852	2	N	-0-					-0-
10	1085	N	654	-0-	-431	-0-	51	1	603	2	N	-0-					-0-
11	810	N	31	-0-	-779	-0-	2	1	29	2	N	-0-					-0-
12	961	N	122	-0-	-839	-0-	10	1	112	2	N	-0-					-0-
01	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	105	1	1241	2	N	-0-					-0-
*02	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	93	1	1107	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
09	1140	N	1072	-0-	-68	-0-	1072	3			N	-0-					-0-
10	1147	N	1082	-0-	-65	-0-	1082	3			N	-0-					-0-
11	1110	N	1022	-0-	-88	-0-	1022	3			N	-0-					-0-
12	1116	N	1030	-0-	-86	-0-	1030	3			N	-0-					-0-
01	1085	N	1083	-0-	-2	-0-	1083	3			N	-0-					-0-
02	952	N	946	-0-	-6	-0-	946	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
09	1440	N	1244	-0-	-196	-0-	1244	3			N	-0-					-0-
10	1240	N	489	-0-	-751	-0-	489	3			N	-0-					-0-
11	1440	N	583	-0-	-857	-0-	583	3			N	-0-					-0-
12	1271	N	615	-0-	-656	-0-	615	3			N	-0-					-0-
01	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	3			N	-0-					-0-
02	532	N	434	-0-	-98	-0-	434	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
09	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					-0-
10	217	N	12	-0-	-205	-0-	12	3			N	-0-					-0-
11	300	N	3	-0-	-297	-0-	3	3			N	-0-					-0-
12	124	N	4	-0-	-120	-0-	4	3			N	-0-					-0-
01	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	3			N	-0-					-0-
*02	2800	N	6022	-0-	3222	3222	6022	3			N	-0-					-0-

DEXTER TOTEN WELL #: 2 RRCID -> 192676 COMPL. DATE 01/04/2003 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7240 - 7646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	750	N	76	-0-	-674	-0-	76	3			N	-0-					-0-
10	372	N	84	-0-	-288	-0-	84	3			N	-0-					-0-
11	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
12	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-
01	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	3			N	-0-					-0-
*02	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	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
09	4650	X	3310	-0-	-1340	-0-	3310	3			N	-0-					165
10	4123	X	3264	-0-	-859	-0-	3264	3			N	-0-					165
11	3630	X	3106	-0-	-524	-0-	3106	3			N	-0-					165
12	3596	X	3135	-0-	-461	-0-	3135	3			N	-0-					165
01	3746	X	3746	-0-	-0-	-0-	3732	3	14	9	N	13					178
*02	4371	X	4371	-0-	-0-	-0-	4359	3	12	9	N	11					189

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
09	150	N	77	-0-	-73	-0-	77	2			N	-0-					-0-
10	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-
11	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					-0-
12	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					-0-
01	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					-0-
02	196	N	194	-0-	-2	-0-	194	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
09	540	N	468	-0-	-72	-0-	468	3			N	-0-					75
10	496	N	425	-0-	-71	-0-	425	3			N	-0-					75
11	480	N	394	-0-	-86	-0-	394	3			N	-0-					75
12	496	N	396	-0-	-100	-0-	396	3			N	-0-					75
01	434	N	293	-0-	-141	-0-	293	3			N	-0-					75
*02	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	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
09	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	3			N	-0-					30
10	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	3			N	-0-					30
11	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	3			N	-0-					30
12	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	3			N	-0-					30
01	558	N	429	-0-	-129	-0-	429	3			N	-0-					30
*02	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	3			N	-0-					30

JUSTIN TIME WELL #: 1 RRCID -> 198829 COMPL. DATE 03/29/2004 TOTAL DEPTH 7873 PERF. 7306 - 7734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2160	N	2069	-0-	-91	-0-	2069	3			N	-0-					-0-
10	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	2367	3			N	-0-					-0-
11	2220	N	2218	-0-	-2	-0-	2218	3			N	-0-					-0-
12	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	2280	3			N	-0-					-0-
01	2356	N	2264	-0-	-92	-0-	2264	3			N	-0-					-0-
02	2072	N	2044	-0-	-28	-0-	2044	3			N	-0-					-0-

LANHAM, L. N. WELL #: 4 RRCID -> 198830 COMPL. DATE 01/08/2004 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7142 - 7668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2820	X	2555	-0-	-265	-0-	2555	3			N	-0-					105
10	2914	X	2235	-0-	-679	-0-	2235	3			N	-0-					105
11	2820	X	1810	-0-	-1010	-0-	1810	3			N	-0-					105
12	3227	X	3227	-0-	-0-	-0-	3227	3			N	-0-					105
01	2914	X	2637	-0-	-277	-0-	2637	3			N	-0-					105
02	2380	X	2035	-0-	-345	-0-	2035	3			N	-0-					105

DEXTER TOTEN WELL #: 3 RRCID -> 204669 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 7250 - 7736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					112
10	279	N	104	-0-	-175	-0-	104	3			N	-0-					112
11	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					112
12	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-					112
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					112
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					112

BURGESS, LLOYD WELL #: 1 RRCID -> 205189 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7620 - 8130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2130	N	1909	-0-	-221	-0-	1909	2			N	-0-					-0-
10	2139	N	1996	-0-	-143	-0-	1996	2			N	-0-					-0-
11	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	2285	2			N	-0-					-0-
12	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	2292	2			N	-0-					-0-
01	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	2300	2			N	-0-					-0-
02	2128	N	2017	-0-	-111	-0-	2017	2			N	-0-					-0-

STARK WELL #: 2 RRCID -> 205397 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 8038 PERF. 7346 - 7808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3060	X	2882	-0-	-178	-0-	2882	3			N	-0-					38
10	3162	X	2971	-0-	-191	-0-	2971	3			N	-0-					38
11	3060	X	2842	-0-	-218	-0-	2842	3			N	-0-					38
12	3038	X	2841	-0-	-197	-0-	2841	3			N	-0-					38
01	3072	X	3072	-0-	-0-	-0-	3072	3			N	-0-					38
02	2688	X	2683	-0-	-5	-0-	2683	3			N	-0-					38

TRAVIS COBB WELL #: 1 RRCID -> 207387 COMPL. DATE 01/04/2006 TOTAL DEPTH 7276 PERF. 6630 - 7012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	3			N	-0-					-0-
10	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	3			N	-0-					-0-
11	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	3			N	-0-					-0-
12	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	1671	3			N	-0-					-0-
01	2372	N	2372	-0-	-0-	-0-	2372	3			N	-0-					-0-
*02	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	2335	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
09	2340	X	2204	-0-	-136	-0-	2204	3			N	-0-					-0-
10	2418	N	2193	-0-	-225	-0-	2193	3			N	-0-					-0-
11	2340	N	2255	-0-	-85	-0-	2255	3			N	-0-					-0-
12	2950	N	2950	-0-	-0-	-0-	2950	3			N	-0-					-0-
01	2762	N	2762	-0-	-0-	-0-	2762	3			N	-0-					-0-
*02	2583	N	2583	-0-	-0-	-0-	2583	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
09	6693	X	6693	-0-	-0-	-0-	6693	3			N	-0-					68
10	6913	X	6842	-0-	-71	-0-	6842	3			N	-0-					68
11	6690	X	6600	-0-	-90	-0-	6600	3			N	-0-					68
12	6741	X	6741	-0-	-0-	-0-	6741	3			N	-0-					68
01	6846	X	6846	-0-	-0-	-0-	6846	3			N	-0-					68
*02	6021	X	6021	-0-	-0-	-0-	6021	3			N	-0-					68

HANGING "W" RANCH WELL #: 8 RRCID -> 213504 COMPL. DATE 01/16/2006 TOTAL DEPTH 8086 PERF. 7472 - 7970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4841	X	4841	-0-	-0-	-0-	520	1	4321	2	N	-0-					-0-
10	4688	X	4688	-0-	-0-	-0-	504	1	4184	2	N	-0-					-0-
11	4498	X	4498	-0-	-0-	-0-	484	1	4014	2	N	-0-					-0-
12	4437	X	4437	-0-	-0-	-0-	497	1	3940	2	N	-0-					-0-
01	4299	X	4299	-0-	-0-	-0-	481	1	3818	2	N	-0-					-0-
*02	3941	X	3941	-0-	-0-	-0-	441	1	3500	2	N	-0-					-0-

BLACK, TOM WELL #: 2 RRCID -> 224955 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7190 - 7706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1980	X	15	-0-	-1965	-0-	15	3			N	-0-					152
10	217	X	28	-0-	-189	-0-	28	3			N	-0-					152
11	30	X	23	-0-	-7	-0-	23	3			N	-0-					152
12	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	3			N	-0-					152
01	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	3			N	-0-					152
*02	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	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
09	2040	N	1702	-0-	-338	-0-	1702	3			N	-0-					152
10	1984	N	1654	-0-	-330	-0-	1654	3			N	-0-					152
11	1770	N	1484	-0-	-286	-0-	1484	3			N	-0-					152
12	1767	N	1391	-0-	-376	-0-	1391	3			N	-0-					152
01	1643	N	1286	-0-	-357	-0-	1286	3			N	-0-					152
02	1372	N	1092	-0-	-280	-0-	1092	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
09	3060	X	3049	-0-	-11	-0-	3049	3			N	-0-					2
10	3382	X	3382	-0-	-0-	-0-	3382	3			N	-0-					2
11	3060	X	3032	-0-	-28	-0-	3032	3			N	-0-					2
12	3210	X	3210	-0-	-0-	-0-	3210	3			N	-0-					2
01	3286	X	709	-0-	-2577	-0-	709	3			N	-0-					2
02	2968	X	2683	-0-	-285	-0-	2683	3			N	-0-					2

LANHAM, L. N. WELL #: 5 RRCID -> 226164 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 7792 PERF. 7144 - 7676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5725	X	5725	-0-	-0-	-0-	5725	3			N	-0-					145
10	4588	X	4471	-0-	-117	-0-	4454	3	17	9	N	15					160
11	5031	X	5031	-0-	-0-	-0-	5011	3	20	9	N	18					178
12	5332	X	3564	-0-	-1768	-0-	3553	3	11	9	N	10					188
01	5900	X	5900	-0-	-0-	-0-	5875	3	25	9	N	23	186	1			25
02	4816	X	4621	-0-	-195	-0-	4599	3	22	9	N	20					45

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
09	883	N	883	-0-	-0-	-0-	883	3			N	-0-					8
10	917	N	917	-0-	-0-	-0-	917	3			N	-0-					8
11	870	N	850	-0-	-20	-0-	850	3			N	-0-					8
12	899	N	850	-0-	-49	-0-	850	3			N	-0-					8
01	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	1997	3			N	-0-					8
*02	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	1882	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
09	2730	X	2596	-0-	-134	-0-	2582	3	14	9	N	13					265
10	3300	X	3300	-0-	-0-	-0-	3300	3			N	-0-					265
11	2730	X	2619	-0-	-111	-0-	2597	3	22	9	N	20					285
12	2821	X	2287	-0-	-534	-0-	2274	3	13	9	N	12					297
01	2821	X	1944	-0-	-877	-0-	1933	3	11	9	N	10	186	1			121
*02	2817	X	2817	-0-	-0-	-0-	2817	3			N	-0-					121

MANN "A" WELL #: 2 RRCID -> 238835 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7150 - 7700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1890	N	1250	-0-	-640	-0-	1236	3	14	9	N	13					145
10	1798	N	1776	-0-	-22	-0-	1776	3			N	-0-					145
11	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	1646	3			N	-0-					145
12	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1339	3			N	-0-					145
01	1767	N	1040	-0-	-727	-0-	1040	3			N	-0-					145
02	1540	N	1268	-0-	-272	-0-	1268	3			N	-0-					145

CLAY HILL CATTLE CO. WELL #: 9 RRCID -> 240637 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 7294 - 7840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3180	X	3036	-0-	-144	-0-	3036	3			N	-0-					35
10	3889	X	3889	-0-	-0-	-0-	3889	3			N	-0-					35
11	3761	X	3761	-0-	-0-	-0-	3761	3			N	-0-					35
12	3890	X	3890	-0-	-0-	-0-	3890	3			N	-0-					35
01	3871	X	3871	-0-	-0-	-0-	3871	3			N	-0-					35
*02	3613	X	3613	-0-	-0-	-0-	3613	3			N	-0-					35

HUNN, REBA WELL #: 3 RRCID -> 240639 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6722 - 7058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2520	X	1945	-0-	-575	-0-	1945	3			N	-0-					-0-
10	2356	X	1103	-0-	-1253	-0-	1103	3			N	-0-					-0-
11	2280	X	1205	-0-	-1075	-0-	1205	3			N	-0-					-0-
12	2015	N	1228	-0-	-787	-0-	1228	3			N	-0-					-0-
01	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	3			N	-0-					-0-
*02	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	3			N	-0-					-0-

HANGING "W" RANCH WELL #: 9 RRCID -> 240642 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 7436 - 7940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4853	X	4853	-0-	-0-	-0-	481	1	4372	2	N	-0-					-0-
10	4960	X	4806	-0-	-154	-0-	476	1	4330	2	N	-0-					-0-
11	5100	X	4846	-0-	-254	-0-	481	1	4365	2	N	-0-					-0-
12	4799	X	4799	-0-	-0-	-0-	476	1	4323	2	N	-0-					-0-
01	4908	X	4908	-0-	-0-	-0-	513	1	4395	2	N	-0-					-0-
*02	4386	X	4386	-0-	-0-	-0-	459	1	3927	2	N	-0-					-0-

MANN "A" WELL #: 3 RRCID -> 244012 COMPL. DATE 02/01/2010 TOTAL DEPTH 7765 PERF. 7096 - 7428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1830	N	1428	-0-	-402	-0-	1428	3			N	-0-					185
10	1953	N	1570	-0-	-383	-0-	1557	3	13	9	N	12	189	1			8
11	1680	N	1561	-0-	-119	-0-	1551	3	10	9	N	9					17
12	1488	N	1456	-0-	-32	-0-	1456	3			N	-0-					17
01	1581	N	958	-0-	-623	-0-	958	3			N	-0-					17
02	1456	N	1034	-0-	-422	-0-	1034	3			N	-0-					17

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
09	10200	X	9711	-0-	-489	-0-	9711	2			N	-0-					-0-
10	10540	X	9883	-0-	-657	-0-	9883	2			N	-0-					-0-
11	10200	X	9204	-0-	-996	-0-	9204	2			N	-0-					-0-
12	10354	X	9673	-0-	-681	-0-	9673	2			N	-0-					-0-
01	10292	X	9703	-0-	-589	-0-	9703	3			N	-0-					-0-
02	9072	X	6561	-0-	-2511	-0-	6561	3			N	-0-					-0-

ORVILLE BROWN WELL #: 2H RRCID -> 254696 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 6904 PERF. 7320 - 9308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6720	X	6166	-0-	-554	-0-	6166	3			N	-0-					-0-
10	7855	X	7855	-0-	-0-	-0-	7855	2			N	-0-					-0-
11	7200	X	4791	-0-	-2409	-0-	4791	2			N	-0-					-0-
12	6634	X	5429	-0-	-1205	-0-	5429	2			N	-0-					-0-
01	6634	X	6238	-0-	-396	-0-	6238	2			N	-0-					-0-
*02	6083	X	6083	-0-	-0-	-0-	6083	2			N	-0-					-0-

HOLMES "A" WELL #: 2H RRCID -> 256698 COMPL. DATE 02/08/2011 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 7342 - 10142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7577	X	7577	-0-	-0-	-0-	7577	3			N	-0-					228
10	8220	X	8220	-0-	-0-	-0-	8220	3			N	-0-					228
11	7968	X	7968	-0-	-0-	-0-	7968	3			N	-0-					228
12	7703	X	7703	-0-	-0-	-0-	7703	3			N	-0-					228
01	7799	X	7799	-0-	-0-	-0-	7775	3	24	9	N	22					250
*02	6995	X	6995	-0-	-0-	-0-	6982	3	13	9	N	12					262

CLAY HILL CATTLE CO. WELL #: 10H RRCID -> 259284 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 7671 PERF. 8292 - 10726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	21450	X	17376	-0-	-4074	-0-	17376	3			N	-0-					82
10	22165	X	17347	-0-	-4818	-0-	17347	3			N	-0-					82
11	21450	X	18663	-0-	-2787	-0-	18663	3			N	-0-					82
12	21421	X	18756	-0-	-2665	-0-	18756	3			N	-0-					82
01	20131	X	20131	-0-	-0-	-0-	20131	3			N	-0-					82
02	17416	X	17339	-0-	-77	-0-	17339	3			N	-0-					82

ABEL-EARLY WELL #: 6 RRCID -> 259682 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 7226 PERF. 6702 - 7100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4410	X	4230	-0-	-180	-0-	4230	3			N	-0-					8
10	4464	X	3919	-0-	-545	-0-	3919	3			N	-0-					8
11	4320	X	4022	-0-	-298	-0-	4022	3			N	-0-					8
12	4433	X	4354	-0-	-79	-0-	4354	3			N	-0-					8
01	4402	X	4136	-0-	-266	-0-	4136	3			N	-0-					8
02	3948	X	3611	-0-	-337	-0-	3611	3			N	-0-					8

BRYAN WELL #: 5H RRCID -> 263899 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 7725 - 10163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	17294	X	17294	-0-	-0-	-0-	17221	3	73	9	N	66					253
10	17469	X	17469	-0-	-0-	-0-	17370	3	99	9	N	90	186	1			157
11	16050	X	15608	-0-	-442	-0-	15415	3	193	9	N	175					332
12	18321	X	15472	-0-	-2849	-0-	15435	3	37	9	N	34	178	1			188
01	18321	X	17001	-0-	-1320	-0-	16911	3	90	9	N	82					270
*02	17533	X	17533	-0-	-0-	-0-	17492	3	41	9	N	37					307

BRYAN-MANN WELL #: 1H RRCID -> 263900 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7898 - 9762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11250	X	10295	-0-	-955	-0-	10237	3	58	9	N	53					257
10	11625	X	10607	-0-	-1018	-0-	10526	3	81	9	N	74	184	1			147
11	11250	X	9146	-0-	-2104	-0-	9116	3	30	9	N	27					174
12	11129	X	9297	-0-	-1832	-0-	9224	3	73	9	N	66					240
01	11289	X	11289	-0-	-0-	-0-	11254	3	35	9	N	32	192	1			80
02	9604	X	9411	-0-	-193	-0-	9378	3	33	9	N	30					110

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
09	8250	X	7214	-0-	-1036	-0-	7190	3	24	9	N	22					50
10	8215	X	7781	-0-	-434	-0-	7753	3	28	9	N	25					75
11	7890	X	7652	-0-	-238	-0-	7638	3	14	9	N	13					88
12	7533	X	6688	-0-	-845	-0-	6669	3	19	9	N	17					105
01	7781	X	6039	-0-	-1742	-0-	5954	3	85	9	N	77	173	1			9
*02	8002	X	8002	-0-	-0-	-0-	7995	3	7	9	N	6					15

TRAVIS COBB WELL #: 3H RRCID -> 267013 COMPL. DATE 03/07/2014 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 7115 - 10080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	17130	X	14832	-0-	-2298	-0-	14832	3			N	-0-					350
10	17701	X	13985	-0-	-3716	-0-	13985	3			N	-0-	184	1			166
11	15690	X	14053	-0-	-1637	-0-	14053	3			N	-0-					166
12	15469	X	12659	-0-	-2810	-0-	12659	3			N	-0-					166
01	15469	X	13743	-0-	-1726	-0-	13741	3	2	9	N	2					168
*02	14399	X	14399	-0-	-0-	-0-	14393	3	6	9	N	5					173

TRAVIS COBB WELL #: 4H RRCID -> 267014 COMPL. DATE 03/10/2014 TOTAL DEPTH 7006 PERF. 7233 - 10262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	13410	X	9054	-0-	-4356	-0-	9054	3			N	-0-					235
10	13857	X	11674	-0-	-2183	-0-	11643	3	31	9	N	28	190	1			73
11	10583	X	10583	-0-	-0-	-0-	10575	3	8	9	N	7					80
12	11576	X	11576	-0-	-0-	-0-	11537	3	39	9	N	35					115
01	15107	X	15107	-0-	-0-	-0-	15107	3			N	-0-					115
*02	14448	X	14448	-0-	-0-	-0-	14445	3	3	9	N	3					118

NORTHSTAR WELL #: 1H RRCID -> 269549 COMPL. DATE 02/04/2013 TOTAL DEPTH 7822 PERF. 8468 - 10557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	18120	X	17348	-0-	-772	-0-	17113	3	235	9	N	214	187	1			430
10	18073	X	17484	-0-	-589	-0-	17341	3	143	9	N	130	183	1			377
11	17490	X	15676	-0-	-1814	-0-	15587	3	89	9	N	81					458
12	17918	X	17439	-0-	-479	-0-	17243	3	196	9	N	178	191	1			445
01	21094	X	21094	-0-	-0-	-0-	20978	3	116	9	N	105	367	1			183
02	16184	X	15672	-0-	-512	-0-	15528	3	144	9	N	131					314

DEXTER TOTEN WELL #: 4H RRCID -> 273509 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 7637 PERF. 7811 - 10440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9480	X	7289	-0-	-2191	-0-	7237	3	52	9	N	47					456
10	9393	X	1982	-0-	-7411	-0-	1982	3			N	-0-	181	1			275
11	9450	X	1906	-0-	-7544	-0-	1906	3			N	-0-					275
12	9765	X	2053	-0-	-7712	-0-	2042	3	11	9	N	10					285
01	9765	X	965	-0-	-8800	-0-	965	3			N	-0-	189	1			96
02	6804	X	1429	-0-	-5375	-0-	1403	3	26	9	N	24					120

SC2 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275077 COMPL. DATE 06/18/2014 TOTAL DEPTH 6954 PERF. 7374 - 10497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9030	X	8877	-0-	-153	-0-	8860	3	17	9	N	15					21
10	9367	X	9367	-0-	-0-	-0-	9356	3	11	9	N	10					31
11	9612	X	9612	-0-	-0-	-0-	9594	3	18	9	N	16					47
12	10540	X	8607	-0-	-1933	-0-	8579	3	28	9	N	25					72
01	10137	X	9461	-0-	-676	-0-	9334	3	127	9	N	115	182	1			5
02	8960	X	8047	-0-	-913	-0-	8003	3	44	9	N	40					45

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
09	9840	X	7926	-0-	-1914	-0-	7827	3	99	9	N	90					98
10	10168	X	8882	-0-	-1286	-0-	8772	3	110	9	N	100	178	1			20
11	8970	X	7921	-0-	-1049	-0-	7822	3	99	9	N	90					110
12	8711	X	7046	-0-	-1665	-0-	6957	3	89	9	N	81	182	1			9
01	8897	X	7522	-0-	-1375	-0-	7422	3	100	9	N	91					100
02	8036	X	7118	-0-	-918	-0-	7001	3	117	9	N	106	189	1			17

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
09	20070	X	17118	-0-	-2952	-0-	17063	3	55	9	N	50					390
10	20026	X	17021	-0-	-3005	-0-	16946	3	75	9	N	68					458
11	18630	X	16207	-0-	-2423	-0-	16155	3	52	9	N	47					505
12	18476	X	16223	-0-	-2253	-0-	16165	3	58	9	N	53					558
01	18011	X	16588	-0-	-1423	-0-	16588	3			N	-0-	189	1			369
02	15988	X	14064	-0-	-1924	-0-	13975	3	89	9	N	81	192	1			258

A.N. NIVENS WELL #: 1H RRCID -> 278706 COMPL. DATE 04/08/2015 TOTAL DEPTH 7360 PERF. N/A

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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	1905	-0-	1905	1905	1905	3			N	-0-					-0-

T.R. JACKSON WELL #: 1H RRCID -> 279491 COMPL. DATE 08/12/2015 TOTAL DEPTH 7673 PERF. N/A

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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	10	-0-	10	10	10	3			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

09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEXGAS, INC. 500222
PETROGAS 450 WELL #: 1H RRCID -> 244283 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 5022 PERF. 5700 - 8071

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONDON PETROLEUM CORPORATION 506540
GOEHRING, C. W. WELL #: RRCID -> 186285 COMPL. DATE 11/06/2001 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 7406 - 8056

09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/24/2014

LONE STAR LAND & ENERGY II, LLC 507230
HAPGOOD RANCH WELL #: 1H RRCID -> 281897 COMPL. DATE 08/25/2013 TOTAL DEPTH 6571 PERF. 6880 - 11775

02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LUXOR OIL & GAS, INC. 511780
RYAN WELL #: 1 RRCID -> 188288 COMPL. DATE 02/01/2002 TOTAL DEPTH 7595 PERF. 7065 - 7459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1890	N	1792	-0-	-98	-0-	1792	3			N	-0-					-0-
10	1860	N	1840	-0-	-20	-0-	1840	3			N	-0-					-0-
11	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	1783	3			N	-0-					-0-
12	1860	N	1778	-0-	-82	-0-	1778	3			N	-0-					-0-
01	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	1981	3			N	-0-					-0-
*02	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	1685	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2730	X	2604	-0-	-126	-0-	2604	2			N	-0-					91
10	2821	X	2422	-0-	-399	-0-	2422	2			N	-0-					91
11	2730	X	2239	-0-	-491	-0-	2224	2	15	9	N	14					105
12	2697	N	1814	-0-	-883	-0-	1814	2			N	-0-					105
01	2418	N	1179	-0-	-1239	-0-	1179	2			N	-0-					105
*02	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	2374	2	1	9	N	1					106

COURSEY WELL #: 1AH RRCID -> 246999 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 7513 - 9815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7265	X	7265	-0-	-0-	-0-	7264	2	1	9	N	1					114
10	7145	X	7145	-0-	-0-	-0-	7139	2	6	9	N	5					119
11	6630	X	6198	-0-	-432	-0-	6186	2	12	9	N	11					130
12	7502	X	6174	-0-	-1328	-0-	6174	2			N	-0-					130
01	7502	X	4117	-0-	-3385	-0-	4087	2	30	9	N	27					157
02	6776	X	6514	-0-	-262	-0-	6513	2	1	9	N	1					158

COURSEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 251633 COMPL. DATE 05/25/2008 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 7334 - 8326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3180	X	3058	-0-	-122	-0-	3058	2			N	-0-					146
10	3286	X	3163	-0-	-123	-0-	3163	2			N	-0-					146
11	3181	X	3181	-0-	-0-	-0-	3181	2			N	-0-					146
12	3233	X	3233	-0-	-0-	-0-	3233	2			N	-0-					146
01	3433	X	3433	-0-	-0-	-0-	3433	2			N	-0-					146
*02	2894	X	2894	-0-	-0-	-0-	2894	2			N	-0-					146

BEAMAN WELL #: 1H RRCID -> 259984 COMPL. DATE 02/15/2010 TOTAL DEPTH 7088 PERF. 7555 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9000	X	8514	-0-	-486	-0-	8492	2	22	9	N	20					144
10	9269	X	8666	-0-	-603	-0-	8642	2	24	9	N	22					166
11	8970	X	8297	-0-	-673	-0-	8233	2	64	9	N	58	172	1			52
12	9145	X	8591	-0-	-554	-0-	8453	2	138	9	N	125					177
01	8959	X	8175	-0-	-784	-0-	8175	2			N	-0-					177
02	7952	X	7855	-0-	-97	-0-	7854	2	1	9	N	1					178

ANDERSON WELL #: 1H RRCID -> 262293 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 7168 PERF. 7576 - 9102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6780	X	3667	-0-	-3113	-0-	3667	2			N	-0-					105
10	7432	X	7432	-0-	-0-	-0-	7421	2	11	9	N	10					115
11	6930	X	6522	-0-	-408	-0-	6522	2			N	-0-					115
12	7161	X	5875	-0-	-1286	-0-	5875	2			N	-0-					115
01	7440	X	6462	-0-	-978	-0-	6390	2	72	9	N	65					180
02	6720	X	5711	-0-	-1009	-0-	5704	2	7	9	N	6					186

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MCCUTCHIN PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 544550

SMITH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264295 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 7087 PERF. 9782 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

SMITH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264571 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 7061 PERF. 9773 - 10600

09	15690	X	13596	-0-	-2094	-0-	13596	2			N	-0-					37
10	16213	X	13467	-0-	-2746	-0-	13467	2			N	-0-					37
11	14880	X	12969	-0-	-1911	-0-	12969	2			N	-0-					37
12	15376	X	13360	-0-	-2016	-0-	13360	2			N	-0-					37
01	15097	X	13153	-0-	-1944	-0-	13147	2	6	9	N	5					42
02	12684	X	11799	-0-	-885	-0-	11763	2	36	9	N	33					75

J. E. SMITH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265807 COMPL. DATE 07/23/2011 TOTAL DEPTH 7017 PERF. 7440 - 9050

09	1830	N	873	-0-	-957	-0-	872	2	1	9	N	1					130
10	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	1991	2	39	9	N	35					165
11	3000	N	3162	-0-	162	162	3162	2			N	-0-					165
12	3100	N	2967	-0-	-133	29	2950	2	17	9	N	15					180
01	2627	N	2598	-0-	-29	-0-	2598	2			N	-0-					180
*02	2600	X	2600	-0-	-0-	-0-	2599	2	1	9	N	1					181

CHAMPION UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268554 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 6807 PERF. 7123 - 10300

09	4094	X	4094	-0-	-0-	-0-	4094	2			N	-0-					67
10	4071	X	4071	-0-	-0-	-0-	4036	2	35	9	N	32					99
11	3948	X	3948	-0-	-0-	-0-	3947	2	1	9	N	1					100
12	3203	X	3203	-0-	-0-	-0-	3197	2	6	9	N	5					105
01	3269	X	3269	-0-	-0-	-0-	3269	2			N	-0-					105
*02	2612	X	2612	-0-	-0-	-0-	2611	2	1	9	N	1					106

CATO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273582 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 7130 PERF. 7505 - 10375

09	12780	X	12364	-0-	-416	-0-	12353	2	11	9	N	10	177	1			25
10	13547	X	12388	-0-	-1159	-0-	12353	2	35	9	N	32					57
11	13110	X	12219	-0-	-891	-0-	12194	2	25	9	N	23					80
12	12450	X	12450	-0-	-0-	-0-	12406	2	44	9	N	40					120
01	12447	X	12447	-0-	-0-	-0-	12408	2	39	9	N	35					155
02	11200	X	10819	-0-	-381	-0-	10786	2	33	9	N	30					185

DENNEY WELL #: 1H RRCID -> 278138 COMPL. DATE 08/26/2011 TOTAL DEPTH 6835 PERF. 7455 - 9880

09	4955	X	4955	-0-	-0-	-0-	4905	2	50	9	N	45	175	1			27
10	15419	X	15419	-0-	-0-	-0-	15254	2	165	9	N	150					177
11	12457	X	12457	-0-	-0-	-0-	12428	2	29	9	N	26	170	1			33
12	12010	X	12010	-0-	-0-	-0-	11915	2	95	9	N	86					119
01	15035	X	9876	-0-	-5159	-0-	9774	2	102	9	N	93	177	1			35
02	13580	X	9254	-0-	-4326	-0-	9188	2	66	9	N	60					95

SMITH GREEN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278782 COMPL. DATE 08/05/2014 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 6993 - 8218

09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
01	795	X	795	-0-	-0-	-0-	795	2			N	-0-					145
*02	766	X	766	-0-	-0-	-0-	760	2	6	9	N	5					150

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MCCUTCHIN PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 544550
COURSEY UNIT (ALLOC) WELL #: 3H RRCID -> 281567 COMPL. DATE 09/05/2014 TOTAL DEPTH 7123 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
HUDSON, R. A. WELL #: 2 RRCID -> 182056 COMPL. DATE 04/16/2001 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 6887 - 7214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	184	1	1580	2	N	-0-					-0-
10	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	181	1	1572	2	N	-0-					-0-
11	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	176	1	1507	2	N	-0-					-0-
12	1829	N	1619	-0-	-210	-0-	176	1	1443	2	N	-0-					-0-
01	1767	N	1701	-0-	-66	-0-	190	1	1511	2	N	-0-					-0-
02	1568	N	NO RPT	-0-	-1568	-0-					N	NO RPT					-0-

HUDSON, R. A. WELL #: 7 RRCID -> 183315 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7390 PERF. 6932 - 7283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3120	X	3041	-0-	-79	-0-	317	1	2724	2	N	-0-					-0-
10	3390	X	3390	-0-	-0-	-0-	349	1	3041	2	N	-0-					-0-
11	3448	X	3448	-0-	-0-	-0-	362	1	3086	2	N	-0-					-0-
12	3433	X	3433	-0-	-0-	-0-	374	1	3059	2	N	-0-					-0-
01	3241	X	3241	-0-	-0-	-0-	362	1	2879	2	N	-0-					-0-
02	2800	X	NO RPT	-0-	-2800	-0-					N	NO RPT					-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
09	2525	N	2525	-0-	-0-	-0-	451	1	2074	2	N	-0-					-0-
10	2619	N	2619	-0-	-0-	-0-	472	1	2147	2	N	-0-					-0-
11	2414	N	2414	-0-	-0-	-0-	437	1	1977	2	N	-0-					-0-
12	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	430	1	1935	2	N	-0-					-0-
01	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	396	1	1704	2	N	-0-					-0-
02	1372	N	NO RPT	-0-	-1372	-0-					N	NO RPT					-0-

HUDSON, R. A. WELL #: 3 RRCID -> 183425 COMPL. DATE 04/17/2001 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 6949 - 7000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5084	X	5084	-0-	-0-	-0-	531	1	4553	2	N	-0-					-0-
10	5208	X	4967	-0-	-241	-0-	512	1	4455	2	N	-0-					-0-
11	5040	X	4776	-0-	-264	-0-	501	1	4275	2	N	-0-					-0-
12	5673	X	5070	-0-	-603	-0-	552	1	4518	2	N	-0-					-0-
01	5673	X	4989	-0-	-684	-0-	557	1	4432	2	N	-0-					-0-
02	4732	X	NO RPT	-0-	-4732	-0-					N	NO RPT					-0-

HUDSON, R. A. WELL #: 4 RRCID -> 191987 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6942 - 7220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2519	X	2519	-0-	-0-	-0-	450	1	2069	2	N	-0-					-0-
10	2539	N	2539	-0-	-0-	-0-	458	1	2081	2	N	-0-					-0-
11	2551	N	2551	-0-	-0-	-0-	462	1	2089	2	N	-0-					-0-
12	2753	N	2753	-0-	-0-	-0-	500	1	2253	2	N	-0-					-0-
01	2834	N	2834	-0-	-0-	-0-	534	1	2300	2	N	-0-					-0-
02	1680	N	NO RPT	-0-	-1680	-0-					N	NO RPT					-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
09	2370	N	2013	-0-	-357	-0-	210	1	1803	2	N	-0-					-0-
10	2325	N	2159	-0-	-166	-0-	222	1	1937	2	N	-0-					-0-
11	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	215	1	1832	2	N	-0-					-0-
12	2077	N	2029	-0-	-48	-0-	221	1	1808	2	N	-0-					-0-
01	2170	N	1912	-0-	-258	-0-	214	1	1698	2	N	-0-					-0-
02	1904	N	NO RPT	-0-	-1904	-0-					N	NO RPT					-0-

HUDSON, R. A. WELL #: 8 RRCID -> 191989 COMPL. DATE 10/25/2002 TOTAL DEPTH 7430 PERF. 6952 - 7238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3840	X	3509	-0-	-331	-0-	366	1	3143	2	N	-0-					-0-
10	3968	X	3763	-0-	-205	-0-	388	1	3375	2	N	-0-					-0-
11	3840	X	3609	-0-	-231	-0-	378	1	3231	2	N	-0-					-0-
12	3875	X	3265	-0-	-610	-0-	356	1	2909	2	N	-0-					-0-
01	3751	X	3091	-0-	-660	-0-	345	1	2746	2	N	-0-					-0-
02	3388	X	NO RPT	-0-	-3388	-0-					N	NO RPT					-0-

HUDSON, R. A. WELL #: 9 RRCID -> 195885 COMPL. DATE 04/23/2003 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 6952 - 6990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3540	X	3502	-0-	-38	-0-	3502	2			N	-0-					-0-
10	3627	X	3580	-0-	-47	-0-	3580	2			N	-0-					-0-
11	3524	X	3524	-0-	-0-	-0-	3524	2			N	-0-					-0-
12	3627	X	3573	-0-	-54	-0-	3573	2			N	-0-					-0-
01	3627	X	3524	-0-	-103	-0-	3524	2			N	-0-					-0-
02	3276	X	NO RPT	-0-	-3276	-0-					N	NO RPT					-0-

HUDSON, R. A. WELL #: 10 RRCID -> 197484 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 7391 PERF. 6902 - 7220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1980	N	1827	-0-	-153	-0-	191	1	1636	2	N	-0-					-0-
10	2108	N	2015	-0-	-93	-0-	208	1	1807	2	N	-0-					-0-
11	1950	N	1603	-0-	-347	-0-	168	1	1435	2	N	-0-					-0-
12	1891	N	1665	-0-	-226	-0-	181	1	1484	2	N	-0-					-0-
01	2015	N	1726	-0-	-289	-0-	193	1	1533	2	N	-0-					-0-
02	1484	N	NO RPT	-0-	-1484	-0-					N	NO RPT					-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
09	5880	X	5436	-0-	-444	-0-	5347	2	89	9	N	81	179	1			123
10	6169	X	5287	-0-	-882	-0-	5226	2	61	9	N	55					178
11	5970	X	5187	-0-	-783	-0-	5122	2	65	9	N	59					237
12	5518	X	5434	-0-	-84	-0-	5373	2	61	9	N	55					292
01	5518	X	5476	-0-	-42	-0-	5400	2	76	9	N	69	180	1			181
02	4984	X	NO RPT	-0-	-4984	-0-					N	NO RPT					181

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
09	7800	X	7282	-0-	-518	-0-	7239	2	43	9	N	39					158
10	8866	X	7492	-0-	-1374	-0-	7447	2	45	9	N	41					199
11	8880	X	7229	-0-	-1651	-0-	7183	2	46	9	N	42					241
12	7595	X	7380	-0-	-215	-0-	7325	2	55	9	N	50					291
01	7595	X	7494	-0-	-101	-0-	7443	2	51	9	N	46	182	1			155
02	6860	X	NO RPT	-0-	-6860	-0-					N	NO RPT					155

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
09	5436	X	5436	-0-	-0-	-0-	5391	2	45	9	N	41					245
10	5859	X	5597	-0-	-262	-0-	5550	2	47	9	N	43	185	1			103
11	5670	X	5269	-0-	-401	-0-	5226	2	43	9	N	39					142
12	7378	X	5519	-0-	-1859	-0-	5461	2	58	9	N	53					195
01	7378	X	5402	-0-	-1976	-0-	5348	2	54	9	N	49					244
02	6664	X	NO RPT	-0-	-6664	-0-					N	NO RPT					244

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
DAGGETT, W. H. B-1 WELL #: 2H RRCID -> 238655 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 7079 PERF. 8270 - 12182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	13200	X	12524	-0-	-676	-0-	12400	2	124	9	N	113	183	1			186
10	15097	X	12895	-0-	-2202	-0-	12895	2			N	-0-					186
11	14610	X	11880	-0-	-2730	-0-	11631	2	249	9	N	226	176	1			236
12	13212	X	13212	-0-	-0-	-0-	13090	2	122	9	N	111					347
01	13206	X	12825	-0-	-381	-0-	12714	2	111	9	N	101	184	1			264
02	11928	X	NO RPT	-0-	-11928	-0-					N	NO RPT					264

NORTON, E. E. UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 238842 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 7605 - 10895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10830	X	10627	-0-	-203	-0-	10557	2	70	9	N	64					245
10	11315	X	10941	-0-	-374	-0-	10867	2	74	9	N	67	184	1			128
11	10950	X	10560	-0-	-390	-0-	10481	2	79	9	N	72					200
12	11067	X	10804	-0-	-263	-0-	10715	2	89	9	N	81					281
01	11067	X	10597	-0-	-470	-0-	10527	2	70	9	N	64	184	1			161
02	9996	X	NO RPT	-0-	-9996	-0-					N	NO RPT					161

R.F. MCDERMOTT WELL #: 1H RRCID -> 239932 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 7446 PERF. 7518 - 11239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
11	0	X	-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.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56

REMMELE WELL #: 1H RRCID -> 248134 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 7248 - 10288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8310	X	8310	-0-	-0-	-0-	8279	2	31	9	N	28					176
10	9548	X	8517	-0-	-1031	-0-	8484	2	33	9	N	30					206
11	9570	X	7930	-0-	-1640	-0-	7887	2	43	9	N	39					245
12	9145	X	7200	-0-	-1945	-0-	7181	2	19	9	N	17					262
01	9145	X	8477	-0-	-668	-0-	8404	2	73	9	N	66	184	1			144
02	8260	X	NO RPT	-0-	-8260	-0-					N	NO RPT					144

COCANOUGHER, G. H. B WELL #: 1H RRCID -> 248168 COMPL. DATE 06/02/2014 TOTAL DEPTH 7433 PERF. 7933 - 10983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COCANOUGHER, G. H. WELL #: 2H RRCID -> 248862 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 7055 PERF. 7648 - 10698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7500	X	7188	-0-	-312	-0-	7181	2	7	9	N	6					231
10	8370	X	7299	-0-	-1071	-0-	7293	2	6	9	N	5					236
11	8100	X	6922	-0-	-1178	-0-	6915	2	7	9	N	6					242
12	7347	X	6957	-0-	-390	-0-	6948	2	9	9	N	8					250
01	7347	X	7016	-0-	-331	-0-	6980	2	36	9	N	33	177	1			106
02	6636	X	NO RPT	-0-	-6636	-0-					N	NO RPT					106

VALCIK, J. N. WELL #: 2H RRCID -> 248864 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7517 - 9735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44

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
09	6032	X	6032	-0-	-0-	-0-	6004	2	28	9	N	25					159
10	6060	X	6060	-0-	-0-	-0-	6024	2	36	9	N	33					192
11	5850	X	5840	-0-	-10	-0-	5797	2	43	9	N	39					231
12	6014	X	5903	-0-	-111	-0-	5861	2	42	9	N	38					269
01	6084	X	6084	-0-	-0-	-0-	6042	2	42	9	N	38	182	1			125
02	5432	X	NO RPT	-0-	-5432	-0-					N	NO RPT					125

DAGGETT, W. H. A-2 WELL #: 2H RRCID -> 259129 COMPL. DATE 06/05/2010 TOTAL DEPTH 7292 PERF. 7609 - 11240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8940	X	8578	-0-	-362	-0-	8358	2	220	9	N	200	183	1			280
10	9920	X	8806	-0-	-1114	-0-	8568	2	238	9	N	216	183	1			313
11	9600	X	8525	-0-	-1075	-0-	8310	2	215	9	N	195	183	1			325
12	8804	X	8768	-0-	-36	-0-	8526	2	242	9	N	220	185	1			360
01	8804	X	8804	-0-	-0-	-0-	8566	2	238	9	N	216	378	1			198
02	7952	X	NO RPT	-0-	-7952	-0-					N	NO RPT					198

MESA CHICA CORP. 561550
ROSE WELL #: 1 RRCID -> 252856 COMPL. DATE 12/05/2005 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 6573 - 8055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONCRIEF, C. B. 574775
MQH WELL #: 1H RRCID -> 216193 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 6429 PERF. 6980 - 9160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MONCRIEF RANCH HEADQUARTERS WELL #: 6H RRCID -> 221294 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 6328 PERF. 6873 - 9498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	16140	X	15183	-0-	-957	-0-	15151	2	32	9	N	29					201
10	16678	X	15644	-0-	-1034	-0-	15563	2	81	9	N	74	174	1			101
11	16140	X	15184	-0-	-956	-0-	10	1	15086	2	N	80					181
							88	9									
12	15500	X	15112	-0-	-388	-0-	15015	2	97	9	N	88	188	1			81
01	15500	X	14409	-0-	-1091	-0-	1314	1	12974	2	N	110					191
							121	9									
02	14000	X	13448	-0-	-552	-0-	1538	1	11854	2	N	51	182	1			60
							56	9									

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
09	2250	X	-0-	-0-	-2250	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MONCRIEF, C. B. //CONT.// 574775
MONCRIEF WOODHOUSE WELL #: 1SW RRCID -> 234125 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 8294 PERF. 7124 - 8294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MONCRIEF RANCH HEADQUARTERS WELL #: 14 H RRCID -> 235304 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 6366 PERF. 6645 - 9621

09	9000	X	8513	-0-	-487	-0-	434	1	8079	2	N	-0-					140
10	9300	X	8662	-0-	-638	-0-	488	1	8174	2	N	-0-					140
11	9000	X	8531	-0-	-469	-0-	486	1	8034	2	N	10					150
							11	9									
12	8990	X	8457	-0-	-533	-0-	335	1	8111	2	N	10					160
							11	9									
01	8835	X	8390	-0-	-445	-0-	361	1	8021	2	N	7					167
							8	9									
02	7952	X	7798	-0-	-154	-0-	565	1	7199	2	N	31					198
							34	9									

MONCRIEF RANCH HEADQUARTERS WELL #: 17H RRCID -> 237830 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 6402 PERF. 6685 - 9026

09	4410	X	4082	-0-	-328	-0-	207	1	3864	2	N	10					71
							11	9									
10	4890	X	4890	-0-	-0-	-0-	275	1	4604	2	N	10					81
							11	9									
11	4470	X	3669	-0-	-801	-0-	208	1	3439	2	N	20					101
							22	9									
12	4619	X	4548	-0-	-71	-0-	179	1	4325	2	N	40					141
							44	9									
01	4898	X	4121	-0-	-777	-0-	177	1	3941	2	N	3					144
							3	9									
02	4424	X	4161	-0-	-263	-0-	297	1	3790	2	N	67					211
							74	9									

MONCRIEF-MARTIN RANCH WELL #: 1H RRCID -> 244100 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 6053 PERF. 6610 - 9503

09	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	2207	2			N	-0-					140
10	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	19	1	2310	2	N	-0-					140
11	2400	N	2043	-0-	-357	-0-	2043	2			N	-0-					140
12	2294	N	2224	-0-	-70	-0-	2224	2			N	-0-					140
01	2325	N	1930	-0-	-395	-0-	134	1	1796	2	N	-0-					140
*02	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	2124	2	23	9	N	21					161

MONCRIEF RANCH HEADQUARTERS WELL #: 11H RRCID -> 247621 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 6321 PERF. 6730 - 9631

09	10374	X	10374	-0-	-0-	-0-	10323	2	51	9	N	46					147
10	10540	X	10098	-0-	-442	-0-	10039	2	59	9	N	54					201
11	10200	X	9713	-0-	-487	-0-	6	1	9643	2	N	58	188	1			71
							64	9									
12	10750	X	10750	-0-	-0-	-0-	10692	2	58	9	N	53					124
01	12867	X	12867	-0-	-0-	-0-	1174	1	11594	2	N	90					214
							99	9									
*02	11762	X	11762	-0-	-0-	-0-	1345	1	10373	2	N	40	190	1			64
							44	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
NAUTILUS EXPLORATION, INC. 601034

MOORE WELL #: 1 RRCID -> 194066 COMPL. DATE 03/12/2003 TOTAL DEPTH 8902 PERF. 7970 - 8870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3385	X	3385	-0-	-0-	-0-	3385	2			N	-0-					1031
10	3510	X	3510	-0-	-0-	-0-	3510	2			N	-0-					1031
11	3161	X	3161	-0-	-0-	-0-	3161	2			N	-0-					1031
12	3364	X	3364	-0-	-0-	-0-	3364	2			N	-0-					1031
01	3244	X	3244	-0-	-0-	-0-	3244	2			N	-0-					1031
02	2800	X	2704	-0-	-96	-0-	2704	2			N	-0-					1031

LITTLE WELL #: 1 RRCID -> 201285 COMPL. DATE 04/06/2004 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7434 - 8032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1170	N	1038	-0-	-132	-0-	1038	2			N	-0-					46
10	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1237	2			N	-0-					46
11	1080	N	890	-0-	-190	-0-	890	2			N	-0-					46
12	1085	N	638	-0-	-447	-0-	638	2			N	-0-					46
01	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	2			N	-0-					46
02	840	N	660	-0-	-180	-0-	660	2			N	-0-					46

LITTLE WELL #: 2 RRCID -> 209897 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 8098 PERF. 7466 - 8056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1080	N	909	-0-	-171	-0-	909	2			N	-0-					-0-
10	1085	N	1082	-0-	-3	-0-	1082	2			N	-0-					-0-
11	990	N	779	-0-	-211	-0-	779	2			N	-0-					-0-
12	930	N	558	-0-	-372	-0-	558	2			N	-0-					-0-
01	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	2			N	-0-					-0-
02	728	N	572	-0-	-156	-0-	572	2			N	-0-					-0-

LITTLE WELL #: 3 RRCID -> 221034 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 7466 - 8050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	660	N	545	-0-	-115	-0-	545	2			N	-0-					-0-
10	651	N	649	-0-	-2	-0-	649	2			N	-0-					-0-
11	600	N	461	-0-	-139	-0-	461	2			N	-0-					-0-
12	558	N	334	-0-	-224	-0-	334	2			N	-0-					-0-
01	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-					-0-
02	420	N	352	-0-	-68	-0-	352	2			N	-0-					-0-

MOORE WELL #: 2 RRCID -> 224581 COMPL. DATE 10/10/2006 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7950 - 8758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	2			N	-0-					74
10	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	2			N	-0-					74
11	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	2			N	-0-					74
12	1054	N	1005	-0-	-49	-0-	1005	2			N	-0-					74
01	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	2			N	-0-					74
02	896	N	808	-0-	-88	-0-	808	2			N	-0-					74

HARPER-KNIGHT WELL #: 2 RRCID -> 238653 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7886 - 8812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1890	N	1800	-0-	-90	-0-	1800	2			N	-0-					318
10	1953	N	1884	-0-	-69	-0-	1884	2			N	-0-					318
11	1740	N	1702	-0-	-38	-0-	1702	2			N	-0-					318
12	1860	N	1733	-0-	-127	-0-	1733	2			N	-0-					318
01	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	1752	2			N	-0-					318
02	1596	N	1513	-0-	-83	-0-	1513	2			N	-0-					318

HARPER-KNIGHT WELL #: 1 RRCID -> 238654 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7920 - 8812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1890	N	1801	-0-	-89	-0-	1801	2			N	-0-					501
10	1953	N	1885	-0-	-68	-0-	1885	2			N	-0-					501
11	1740	N	1703	-0-	-37	-0-	1703	2			N	-0-					501
12	1860	N	1733	-0-	-127	-0-	1733	2			N	-0-					501
01	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	1753	2			N	-0-					501
02	1596	N	1513	-0-	-83	-0-	1513	2			N	-0-					501

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
NAUTILUS EXPLORATION, INC. //CONT.// 601034
LITTLE WELL #: 4H RRCID -> 254565 COMPL. DATE 07/02/2009 TOTAL DEPTH 7823 PERF. 8911 - 10800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4779	X	4779	-0-	-0-	-0-	4779	2			N	-0-					531
10	5872	X	5872	-0-	-0-	-0-	5872	2			N	-0-					531
11	4228	X	4228	-0-	-0-	-0-	4228	2			N	-0-					531
12	3774	X	3774	-0-	-0-	-0-	3774	2			N	-0-					531
01	5470	X	5470	-0-	-0-	-0-	5470	2			N	-0-					531
*02	5866	X	5866	-0-	-0-	-0-	5866	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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RICHARDS RANCH "A" UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 211734 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 5819 PERF. 6150 - 8700

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUSKEY WELL #: 3H RRCID -> 228109 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 8215 PERF. 5850 - 8112

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13	116	1			35
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

WOLFE, MARTHA WELL #: 1H RRCID -> 229068 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 5991 PERF. 6396 - 9359

09	2040	X	-0-	-0-	-2040	-0-					N	30	148	1			27
10	2108	X	23	-0-	-2085	-0-	23	3			N	-0-					27
11	1920	X	-0-	-0-	-1920	-0-					N	-0-					27
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					27
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

HOOTEN, OTIS WELL #: 1 H RRCID -> 230912 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 5992 PERF. 5975 - 6428

09	3390	X	3238	-0-	-152	-0-	3238	3			N	-0-					-0-
10	3410	X	3323	-0-	-87	-0-	3323	3			N	-0-					-0-
11	3300	X	3198	-0-	-102	-0-	3198	3			N	-0-					-0-
12	3410	X	3188	-0-	-222	-0-	3188	3			N	-0-					-0-
01	3379	X	3234	-0-	-145	-0-	3234	3			N	-0-					-0-
02	3024	X	2817	-0-	-207	-0-	2817	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
NEWARK E&P OPERATING, LLC //CONT.// 606167

WIDMAN WELL #: 1 H RRCID -> 231248 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 5830 - 7829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3270	X	835	-0-	-2435	-0-	814	3	21	9	N	19					69
10	2898	X	2898	-0-	-0-	-0-	2796	3	102	9	N	93	4	8			158
11	2932	X	2932	-0-	-0-	-0-	2843	3	89	9	N	81	61	1			178
12	2753	X	2753	-0-	-0-	-0-	2657	3	96	9	N	87	173	1			92
01	2480	N	2101	-0-	-379	-0-	2098	3	3	9	N	3					95
02	2240	N	2141	-0-	-99	-0-	2141	3			N	-0-					95

LEE WELL #: 1 H RRCID -> 231258 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 5890 PERF. 5905 - 8404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3450	X	745	-0-	-2705	-0-	745	3			N	-0-					44
10	3286	X	1946	-0-	-1340	-0-	1945	3	1	9	N	1	1	8			44
11	2880	X	2259	-0-	-621	-0-	2259	3			N	-0-					44
12	2294	X	1575	-0-	-719	-0-	1575	3			N	-0-					44
01	2294	X	416	-0-	-1878	-0-	416	3			N	-0-					44
02	2072	N	432	-0-	-1640	-0-	432	3			N	-0-					44

L CRANFORD WELL #: 1H RRCID -> 237329 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 5752 PERF. 5424 - 8200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3180	X	2214	-0-	-966	-0-	2214	3			N	-0-					26
10	3286	X	1128	-0-	-2158	-0-	1120	3	8	9	N	7	7	8			26
11	3180	X	3148	-0-	-32	-0-	3147	3	1	9	N	1	1	8			26
12	2232	X	1712	-0-	-520	-0-	1712	3			N	-0-					26
01	2232	X	-0-	-0-	-2232	-0-					N	-0-					26
*02	2589	X	2589	-0-	-0-	-0-	2589	3			N	-0-					26

LLOYD AOC WELL #: 1H RRCID -> 237883 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 5154 PERF. 5360 - 7258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
10	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
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-

BOLEY RANCH WELL #: 2H RRCID -> 237884 COMPL. DATE 02/10/2008 TOTAL DEPTH 5827 PERF. 5950 - 7915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POLK & PATTON WELL #: 1H RRCID -> 237888 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 5680 PERF. 5980 - 8171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4188	X	4188	-0-	-0-	-0-	4188	3			N	-0-					-0-
10	4734	X	4734	-0-	-0-	-0-	4733	3	1	9	N	1	1	8			-0-
11	4435	X	4435	-0-	-0-	-0-	4435	3			N	-0-					-0-
12	4340	X	2778	-0-	-1562	-0-	2778	3			N	-0-					-0-
01	4743	X	1697	-0-	-3046	-0-	1697	3			N	-0-					-0-
02	4284	X	4123	-0-	-161	-0-	4095	3	28	9	N	25					25

RICHARDS RANCH WELL #: 3H RRCID -> 237984 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 5695 PERF. 5905 - 9515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	15					15
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
NEWARK E&P OPERATING, LLC //CONT.// 606167

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
09	1980	X	-0-	-0-	-1980	-0-					N	29	105	1			27
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
*12	9	J	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					27
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
*12	15	J	15	-0-	-0-	-0-	9	3	6	9	N	5					28
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

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
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	19	50	1			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	18					18
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

WIDMAN WELL #: 4H RRCID -> 248879 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 5842 PERF. 6205 - 8183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	22	22	1			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	16					16
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

WIDMAN WELL #: 3H RRCID -> 248880 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 5821 PERF. 5878 - 8323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	37	41	1			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	25					25
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

RICHARDS RANCH WELL #: 10H RRCID -> 251686 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 5631 PERF. 6001 - 9077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
NEWARK E&P OPERATING, LLC //CONT.// 606167

HAMMAN WEST WELL #: 1H RRCID -> 265487 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 6015 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8550	X	8156	-0-	-394	-0-	8065	3	91	9	N	83	117	1			53
10	8752	X	8752	-0-	-0-	-0-	8683	3	69	9	N	63	1	8			115
11	8199	X	8199	-0-	-0-	-0-	8177	3	22	9	N	20					135
12	8432	X	7956	-0-	-476	-0-	7926	3	30	9	N	27					162
01	8742	X	7938	-0-	-804	-0-	7891	3	47	9	N	43					205
02	7896	X	7604	-0-	-292	-0-	7561	3	43	9	N	39	177	1			67

HAMMAN EAST WELL #: 1H RRCID -> 269742 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 5935 PERF. 5910 - 8996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3955	X	3955	-0-	-0-	-0-	3953	3	2	9	N	2	1	8			20
10	3162	X	2635	-0-	-527	-0-	2622	3	13	9	N	12	12	8			20
11	5250	X	3438	-0-	-1812	-0-	3429	3	9	9	N	8	2	8			26
12	4743	X	3045	-0-	-1698	-0-	3011	3	34	9	N	31					57
01	4743	X	2082	-0-	-2661	-0-	1959	3	123	9	N	112					169
*02	4111	X	4111	-0-	-0-	-0-	4111	3			N	-0-					169

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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
NEWARK E&P OPERATING, LLC //CONT.// 606167

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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SEALE WELL #: 1 RRCID -> 279100 COMPL. DATE 02/04/2014 TOTAL DEPTH 5297 PERF. 5000 - 5040

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WALTER RANCH WELL #: 9 RRCID -> 279399 COMPL. DATE 10/31/2015 TOTAL DEPTH 5684 PERF. 5348 - 5388

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

F.B. HILL WELL #: 1 RRCID -> 279539 COMPL. DATE 11/12/2015 TOTAL DEPTH 5807 PERF. 5524 - 5586

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RICHARDS RANCH WELL #: N 21 RRCID -> 279540 COMPL. DATE 09/27/2015 TOTAL DEPTH 6156 PERF. 5846 - 5886

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HENDERSON WELL #: 1 RRCID -> 279793 COMPL. DATE 11/24/2015 TOTAL DEPTH 6178 PERF. 5834 - 5874

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GRIFFITH-WILLIAMS N WELL #: 1 RRCID -> 279796 COMPL. DATE 11/21/2015 TOTAL DEPTH 5979 PERF. 5660 - 5700

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
NEWARK E&P OPERATING, LLC //CONT.// 606167
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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

O.G.P. OPERATING, INC. 617041
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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	14B2 EXT	1189	-0-	1189	4679	1189	3			N	-0-					39
10	14B2 EXT	266	-0-	266	4945	266	3			N	-0-					39
11	4945 X	-0-	-0-	-4945	-0-					N	-0-					39
*12	121 X	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					39
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-9	-0-					N	NO RPT					39
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP //CONT.// 617342
COALSON WELL #: 2 H RRCID -> 234513 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 5327 PERF. 5728 - 8578

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4592					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4592					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4592					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4592					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4592					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COALSON WELL #: 4H RRCID -> 238311 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	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-

OWL CREEK OPERATING CO., INC. 629889
LOST CREEK WELL #: 1H RRCID -> 243966 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 6751 PERF. 6955 - 9077

09	3330 X	2916	-0-	-414	-0-	2916	3			N	-0-					19
10	3658 X	-0-	-0-	-3658	-0-					N	-0-					19
11	3993 X	3993	-0-	-0-	-0-	46	1	3947	2	N	-0-					19
12	DLQ G-10	2488	-0-	2488	2488	426	1	2062	2	N	-0-					19
01	DLQ G-10	1078	-0-	1078	3566	1078	1			N	-0-					19
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	3566					N	NO RPT					19

LOST CREEK WELL #: C 1 RRCID -> 261422 COMPL. DATE 02/24/2011 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 6644 - 6650

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8

OXENERGY INCORPORATED 630140
WALDEN WELL #: 1H RRCID -> 247781 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 7334 PERF. 6220 - 7282

09	1830 X	1641	-0-	-189	-0-	1641	2			N	-0-					46
10	2305 X	2305	-0-	-0-	-0-	2305	2			N	-0-					46
11	1710 X	1554	-0-	-156	-0-	1554	2			N	-0-					46
12	DLQ G-10	1885	-0-	1885	1885	1885	2			N	-0-					46
01	DLQ G-10	1627	-0-	1627	3512	1627	2			N	-0-					46
02	DLQ G-10	1511	-0-	1511	5023	1511	2			N	-0-					46

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
OXXN 630579
THOMASON WELL #: 1 RRCID -> 214685 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 6519 PERF. 6850 - 9905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2460	N	1738	-0-	-722	-0-	1738	2			N	-0-					-0-
10	1953	N	1723	-0-	-230	-0-	1723	2			N	-0-					-0-
11	1980	N	1845	-0-	-135	-0-	1845	2			N	-0-					-0-
12	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	1870	2			N	-0-					-0-
01	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	1961	2			N	-0-					-0-
02	1736	N	1587	-0-	-149	-0-	1587	2			N	-0-					-0-

KOONSMAN WELL #: 2 H RRCID -> 229633 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 8256 PERF. 6375 - 7975

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KOONSMAN WELL #: 1 H RRCID -> 231524 COMPL. DATE 04/15/2006 TOTAL DEPTH 8616 PERF. 6250 - 8505

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DODGE, ETHEL WILEY WELL #: 1 RRCID -> 254628 COMPL. DATE 09/14/2009 TOTAL DEPTH 6218 PERF. 6525 - 10728

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

P & D OPERATING, INC. 630771
P & D WELL #: 1 RRCID -> 203279 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 8316 - 8404

09	180	N	120	-0-	-60	-0-	120	2			N	-0-					-0-
10	155	N	120	-0-	-35	-0-	120	2			N	-0-					-0-
11	180	N	131	-0-	-49	-0-	131	2			N	-0-					-0-
12	124	N	116	-0-	-8	-0-	116	2			N	-0-					-0-
01	124	N	99	-0-	-25	-0-	99	2			N	-0-					-0-
02	112	N	95	-0-	-17	-0-	95	2			N	-0-					-0-

PARKER, ANN WELL #: 1 RRCID -> 203999 COMPL. DATE 08/18/2004 TOTAL DEPTH 8796 PERF. 8160 - 8464

09	180	N	174	-0-	-6	-0-	174	2			N	-0-					-0-
10	186	N	162	-0-	-24	-0-	162	2			N	-0-					-0-
11	180	N	148	-0-	-32	-0-	148	2			N	-0-					-0-
12	186	N	162	-0-	-24	-0-	162	2			N	-0-					-0-
01	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					-0-
*02	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PK GATH & OILFIELD SVCS, INC. 631388
MCMURREY, M. H. D WELL #: 101BH RRCID -> 238316 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 4755 PERF. 5245 - 7607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

PALO PINTO BOND COMPANY, LLC 637403
KIRK WELL #: 1 RRCID -> 219177 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 4445 PERF. 4077 - 4173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	336					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	336					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	336					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	336					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	336					Y	-0-					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	336					Y	NO RPT					-0-

HINKSON WELL #: 7703 RRCID -> 219178 COMPL. DATE 01/27/2006 TOTAL DEPTH 4520 PERF. 4210 - 4281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	17	-0-	17	17	17	3			Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	17	-0-	17	34	17	3			Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	34					Y	NO RPT					-0-

ANDREATTA WELL #: 1 RRCID -> 237012 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4605 - 4678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RIEBE WELL #: 3 RRCID -> 241311 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH 4245 PERF. 4093 - 4103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HINKSON WELL #: 21 RRCID -> 241518 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 4420 PERF. 4077 - 4139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PALO PINTO BOND COMPANY, LLC //CONT.// 637403

BILL HINKSON "A" WELL #: A 5 RRCID -> 247772 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 4479 PERF. 4138 - 4146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARINER "C" WELL #: 1 RRCID -> 255222 COMPL. DATE 11/11/2009 TOTAL DEPTH 4404 PERF. 4276 - 4288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HINKSON WELL #: 16 RRCID -> 256474 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 4252 PERF. 4132 - 4152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HINKSON 79 WELL #: 3 RRCID -> 256752 COMPL. DATE 04/21/2010 TOTAL DEPTH 4338 PERF. 4200 - 4220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HINKSON WELL #: 9 RRCID -> 257586 COMPL. DATE 05/27/2010 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4150 - 4160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CLARK, GRAHAME WELL #: 2 RRCID -> 259723 COMPL. DATE 10/11/2010 TOTAL DEPTH 4585 PERF. 4274 - 4284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	449	-0-	449	449	449	3			Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	900	-0-	900	1349	900	3			Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1349					Y	NO RPT					-0-

KIRK A WELL #: 1 RRCID -> 261051 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4060 - 4070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PALO PINTO BOND COMPANY, LLC //CONT.// 637403
ANDREATTA A WELL #: 1 RRCID -> 261496 COMPL. DATE 11/22/2010 TOTAL DEPTH 4965 PERF. 4775 - 4785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	994	X	-0-	-0-	-994	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ELIZABETH WELL #: 1 RRCID -> 261835 COMPL. DATE 10/30/2010 TOTAL DEPTH 4275 PERF. 4080 - 4090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HINKSON 79 WELL #: 4 RRCID -> 262928 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 4390 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HINKSON WELL #: 17 RRCID -> 262933 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 4318 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HINKSON WELL #: 7702 RRCID -> 264246 COMPL. DATE 11/03/2011 TOTAL DEPTH 4375 PERF. 4225 - 4235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PEBA OIL & GAS, INC. 648640
WILD HARE WELL #: 1 RRCID -> 201287 COMPL. DATE 01/07/2002 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 7008 - 7268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PEBA OIL & GAS, INC. //CONT.// 648640
GARLAND BEND UNIT WELL #: 2 RRCID -> 213108 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4598 - 4632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
10	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					-0-
11	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	2			N	-0-					-0-
12	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-					-0-
01	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
02	28	N	15	-0-	-13	-0-	15	2			N	-0-					-0-

HEATH, ELIZABETH WELL #: 5 RRCID -> 213714 COMPL. DATE 08/05/2005 TOTAL DEPTH 4702 PERF. 4464 - 4546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
09	3031	X	3031	-0-	-0-	-0-	2990	2	41	9	N	37	170	1			148
10	3255	X	2994	-0-	-261	-0-	2974	2	20	9	N	18					166
11	3150	X	2964	-0-	-186	-0-	2940	2	24	9	N	22					188
12	DLQ G-10		2750	-0-	2750	2750	2622	2	128	9	N	116					304
01	DLQ G-10		2528	-0-	2528	5278	2459	2	69	9	N	63					367
02	DLQ G-10		2261	-0-	2261	7539	2261	2			N	-0-					367

PHILLIPS, BOB 662705
DEARING-CHURCHILL WELL #: 1 RRCID -> 189567 COMPL. DATE 06/01/2002 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 6610 - 6754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3000	N	3551	-0-	551	994	3551	3			N	-0-					-0-
10	3100	N	3310	-0-	210	1204	3310	3			N	-0-					-0-
11	3000	N	2281	-0-	-719	485	2281	3			N	-0-					-0-
12	2838	X	2353	-0-	-485	-0-	2353	3			N	-0-					-0-
01	2056	X	2056	-0-	-0-	-0-	2056	3			N	-0-					-0-
*02	2207	X	2207	-0-	-0-	-0-	2207	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
09	450	N	208	-0-	-242	-0-	208	3			N	-0-					-0-
10	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
11	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					-0-
12	217	N	161	-0-	-56	-0-	161	3			N	-0-					-0-
01	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-
02	168	N	124	-0-	-44	-0-	124	3			N	-0-					-0-

DEARING/CHURCHILL-ROGERS/SCHMID WELL #: 3H RRCID -> 221625 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 6623 PERF. 7053 - 9307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8610	X	7320	-0-	-1290	-0-	7320	3			N	-0-					-0-
10	8897	X	7530	-0-	-1367	-0-	7530	3			N	-0-					-0-
11	8850	X	6843	-0-	-2007	-0-	6843	3			N	-0-					-0-
12	8680	X	7060	-0-	-1620	-0-	7060	3			N	-0-					-0-
01	7936	X	6171	-0-	-1765	-0-	6171	3			N	-0-					-0-
02	6832	X	6597	-0-	-235	-0-	6597	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PHILLIPS, BOB //CONT.// 662705
MITCHELL-SIMMONS WELL #: 2H RRCID -> 228634 COMPL. DATE 03/29/2006 TOTAL DEPTH 6354 PERF. 6610 - 8636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1170	N	1060	-0-	-110	-0-	1060	3			N	-0-					-0-
10	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	3			N	-0-					-0-
11	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-					-0-
12	1085	N	201	-0-	-884	-0-	201	3			N	-0-					-0-
01	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-
02	280	N	107	-0-	-173	-0-	107	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
09	990	N	905	-0-	-85	-0-	905	3			N	-0-					-0-
10	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	3			N	-0-					-0-
11	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	1707	3			N	-0-					-0-
12	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	1848	3			N	-0-					-0-
01	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	1601	3			N	-0-					-0-
02	1596	N	1069	-0-	-527	-0-	1069	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
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PROCO OPERATING CO., INC. 679595
TUCKER, D. W. WELL #: 3 RRCID -> 210095 COMPL. DATE 09/18/2005 TOTAL DEPTH 5320 PERF. 5178 - 5228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EVANS-OVERSTREET WELL #: 1 RRCID -> 237835 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 5908 PERF. 5610 - 5710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					26
10	17	X	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					26
11	21	X	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					26
12	15	X	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					26
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
02	0	X	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

WIMBERLY WELL #: 2 RRCID -> 185478 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 6284 PERF. 5991 - 6159

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WARD WELL #: 1H RRCID -> 218670 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 4471 PERF. 4759 - 6600

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WAYNICK "A" WELL #: 1 RRCID -> 248915 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 3905 PERF. 3720 - 3760

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WAYNICK WELL #: 2 RRCID -> 259257 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 3892 PERF. 3834 - 3854

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DP SWANNER C WELL #: 2 RRCID -> 259562 COMPL. DATE 02/21/2011 TOTAL DEPTH 4184 PERF. 4088 - 4108

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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-

WAYNE LOGAN WELL #: 1 RRCID -> 262630 COMPL. DATE 12/17/2011 TOTAL DEPTH 4261 PERF. 4170 - 4190

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STOCKSTILL WELL #: 1 RRCID -> 262767 COMPL. DATE 11/10/2011 TOTAL DEPTH 4240 PERF. 4135 - 4155

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUEST-TEX ENERGY OP II, LLC //CONT.// 684645
MCBROOM WELL #: 1 RRCID -> 263344 COMPL. DATE 07/20/2011 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3816 - 3840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOWEN-DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 273685 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 6976 PERF. 6700 - 6930

09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

RED OAK GAS OPERATING COMPANY LP 696752
CROW-WRIGHT WELL #: 5 H RRCID -> 237180 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 8099 PERF. 8550 - 11839

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

RAYZOR-SOUTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238577 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 8493 PERF. 8953 - 12587

09	5880	X	4318	-0-	-1562	-0-	299	1	4019	2	N	-0-					-0-
10	6076	X	1799	-0-	-4277	-0-	23	1	1776	2	N	-0-					-0-
11	5820	X	1352	-0-	-4468	-0-	103	1	1249	2	N	-0-					-0-
12	6262	X	1293	-0-	-4969	-0-	95	1	1198	2	N	-0-					-0-
01	6262	X	1268	-0-	-4994	-0-	25	1	1243	2	N	-0-					-0-
02	4032	X	NO RPT	-0-	-4032	-0-					N	NO RPT					-0-

WHYBURN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238578 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 8314 PERF. 8815 - 11677

09	6791	X	6791	-0-	-0-	-0-	470	1	6321	2	N	-0-					-0-
10	7652	X	7652	-0-	-0-	-0-	96	1	7556	2	N	-0-					-0-
11	6780	X	6780	-0-	-0-	-0-	518	1	6262	2	N	-0-					-0-
12	6789	X	6586	-0-	-203	-0-	486	1	6100	2	N	-0-					-0-
01	6789	X	6534	-0-	-255	-0-	129	1	6405	2	N	-0-					-0-
02	6132	X	NO RPT	-0-	-6132	-0-					N	NO RPT					-0-

RAYZOR-NORTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238580 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 8975 - 11164

09	5506	X	5506	-0-	-0-	-0-	381	1	5125	2	N	-0-					-0-
10	7210	X	7210	-0-	-0-	-0-	90	1	7120	2	N	-0-					-0-
11	6199	X	6199	-0-	-0-	-0-	473	1	5726	2	N	-0-					-0-
12	6354	X	6354	-0-	-0-	-0-	469	1	5885	2	N	-0-					-0-
01	6580	X	6580	-0-	-0-	-0-	130	1	6450	2	N	-0-					-0-
02	5348	X	NO RPT	-0-	-5348	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RED OAK GAS OPERATING COMPANY LP//CONT.// 696752

AUNE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 246670 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 8559 PERF. 8978 - 12761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	5790	X	5005	-0-	-785	-0-	347	1	4658	2	N	-0-			-0-
10	6575	X	6575	-0-	-0-	-0-	82	1	6493	2	N	-0-			-0-
11	6777	X	6777	-0-	-0-	-0-	518	1	6259	2	N	-0-			-0-
12	6740	X	6740	-0-	-0-	-0-	498	1	6242	2	N	-0-			-0-
01	6487	X	6487	-0-	-0-	-0-	128	1	6359	2	N	-0-			-0-
02	5152	X	NO RPT	-0-	-5152	-0-					N	NO RPT			-0-

CROW-WRIGHT WELL #: 4H RRCID -> 246856 COMPL. DATE 05/20/2007 TOTAL DEPTH 8048 PERF. 8350 - 10412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	6960	X	2088	-0-	-4872	-0-	1184	1	904	2	N	-0-			-0-
10	7192	X	2227	-0-	-4965	-0-	1033	1	1194	2	N	-0-			-0-
11	4980	X	1927	-0-	-3053	-0-	1014	1	913	2	N	-0-			-0-
12	2294	X	2003	-0-	-291	-0-	927	1	1076	2	N	-0-			-0-
01	2767	X	2767	-0-	-0-	-0-	1804	1	963	2	N	-0-			-0-
02	2016	X	NO RPT	-0-	-2016	-0-					N	NO RPT			-0-

RAYZOR-SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 247904 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 8586 PERF. 8860 - 12376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	3360	X	574	-0-	-2786	-0-	40	1	534	2	N	-0-			-0-
10	3100	X	449	-0-	-2651	-0-	6	1	443	2	N	-0-			-0-
11	2700	X	395	-0-	-2305	-0-	30	1	365	2	N	-0-			-0-
12	2790	X	680	-0-	-2110	-0-	50	1	630	2	N	-0-			-0-
01	709	X	709	-0-	-0-	-0-	14	1	695	2	N	-0-			-0-
02	532	X	NO RPT	-0-	-532	-0-					N	NO RPT			-0-

RAYZOR NORTH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 250462 COMPL. DATE 02/27/2010 TOTAL DEPTH 8523 PERF. 9157 - 12028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	7830	X	7625	-0-	-205	-0-	528	1	7097	2	N	-0-			-0-
10	8091	X	7496	-0-	-595	-0-	94	1	7402	2	N	-0-			-0-
11	7680	X	7062	-0-	-618	-0-	539	1	6523	2	N	-0-			-0-
12	7936	X	7138	-0-	-798	-0-	527	1	6611	2	N	-0-			-0-
01	7874	X	7250	-0-	-624	-0-	143	1	7107	2	N	-0-			-0-
02	7112	X	NO RPT	-0-	-7112	-0-					N	NO RPT			-0-

BOOTS EAST WELL #: 1H RRCID -> 255364 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 8515 PERF. 8921 - 11491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	4913	X	4913	-0-	-0-	-0-	340	1	4573	2	N	-0-			-0-
10	4809	X	4809	-0-	-0-	-0-	60	1	4749	2	N	-0-			-0-
11	4606	X	4606	-0-	-0-	-0-	352	1	4254	2	N	-0-			-0-
12	4867	X	4236	-0-	-631	-0-	313	1	3923	2	N	-0-			-0-
01	4867	X	4120	-0-	-747	-0-	81	1	4039	2	N	-0-			-0-
02	4396	X	NO RPT	-0-	-4396	-0-					N	NO RPT			-0-

PITNER-NORTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264176 COMPL. DATE 03/02/2011 TOTAL DEPTH 8446 PERF. 8840 - 11362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	5010	X	4651	-0-	-359	-0-	322	1	4329	2	N	-0-			-0-
10	5084	X	4559	-0-	-525	-0-	57	1	4502	2	N	-0-			-0-
11	4552	X	4552	-0-	-0-	-0-	348	1	4204	2	N	-0-			-0-
12	4426	X	4426	-0-	-0-	-0-	327	1	4099	2	N	-0-			-0-
01	4602	X	4602	-0-	-0-	-0-	91	1	4511	2	N	-0-			-0-
02	3920	X	NO RPT	-0-	-3920	-0-					N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
REDDIRT OPERATING, LLC. 696876
SMITH, GWEN WELL #: 1 RRCID -> 224278 COMPL. DATE 05/10/2005 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 8355 - 8746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	930	N	866	-0-	-64	-0-	866	2			N	-0-					138
10	899	N	895	-0-	-4	-0-	895	2			N	-0-					138
11	947	N	947	-0-	-0-	-0-	947	2			N	-0-					138
*12	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	2			N	-0-	58	7			80
*01	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	2			N	-0-					80
02	896	N	NO RPT	-0-	-896	-0-					N	NO RPT					80

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
09	2940	X	-0-	-0-	-2940	-0-					N	-0-					117
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117

REGAL BENNETT WELL #: 1H RRCID -> 252795 COMPL. DATE 02/26/2009 TOTAL DEPTH 7765 PERF. 5909 - 7118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REGAL-NASH WELL #: 3H RRCID -> 253087 COMPL. DATE 06/22/2008 TOTAL DEPTH 5111 PERF. 5900 - 7890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					-0-
10	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					-0-
11	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					-0-
12	279	N	114	-0-	-165	-0-	114	2			N	-0-					-0-
01	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REGAL BENNETT WELL #: 2H RRCID -> 254630 COMPL. DATE 02/26/2009 TOTAL DEPTH 5495 PERF. 5712 - 7447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REGAL-NASH WELL #: 4H RRCID -> 254631 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 5072 PERF. 5559 - 7069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	2			N	-0-					-0-
10	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	2			N	-0-					-0-
11	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	2			N	-0-					-0-
12	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	2			N	-0-					-0-
01	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
REGAL ENERGY OPERATING, L.L.C. //CONT.// 698690

REGAL GOD'S BLESSING WELL #: 1 H RRCID -> 254763 COMPL. DATE 11/09/2009 TOTAL DEPTH 7787 PERF. 6052 - 7713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REGAL-BOONSVILLE WELL #: 1H RRCID -> 259963 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 6308 PERF. 7093 - 9025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REGAL GOD'S BLESSING WELL #: 2H RRCID -> 261048 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 5111 PERF. 5445 - 7425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REGAL COSPER-WHITEHORN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269025 COMPL. DATE 03/01/2014 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 8448 - 10150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REGAL BOONESVILLE WELL #: 3H RRCID -> 272061 COMPL. DATE 02/24/2012 TOTAL DEPTH 9499 PERF. 6573 - 8995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REGAL BOONESVILLE WELL #: 2H RRCID -> 272062 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 6332 PERF. 6332 - 8887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REGAL WAGGONER WELL #: 2V RRCID -> 272507 COMPL. DATE 06/16/2012 TOTAL DEPTH 8117 PERF. 7378 - 7830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
REGAL ENERGY OPERATING, L.L.C. //CONT.// 698690
REGAL WAGGONER WELL #: 1V RRCID -> 272508 COMPL. DATE 01/09/2011 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 7386 - 8030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
COCANOUGHER UNIT WELL #: 6 RRCID -> 185007 COMPL. DATE 08/10/2001 TOTAL DEPTH 8215 PERF. 7368 - 7920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THOMAS, B. H. WELL #: 1 RRCID -> 187806 COMPL. DATE 02/01/2002 TOTAL DEPTH 7175 PERF. 6742 - 7060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAMSEY, J. T. WELL #: 2 RRCID -> 210599 COMPL. DATE 07/11/2005 TOTAL DEPTH 8105 PERF. 7370 - 7964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GETTYS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 225753 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 8200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.//CONT.// 709694
B.W. MCCLUNG WELL #: 2H RRCID -> 264254 COMPL. DATE 05/19/2011 TOTAL DEPTH 6749 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RIFE ENERGY OPERATING, INC. 711370
KEW-MUNCASTER WELL #: 1 RRCID -> 198196 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 8749 PERF. 8079 - 8455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	780	N	689	-0-	-91	-0-	689	2			N	-0-					28
10	904	N	904	-0-	-0-	-0-	799	2	105	9	N	95					123
11	789	N	789	-0-	-0-	-0-	747	2	42	9	N	38					161
12	861	N	861	-0-	-0-	-0-	798	2	63	9	N	57	168	1			50
*01	840	N	840	-0-	-0-	-0-	782	3	58	9	N	53					103
02	728	N	NO RPT	-0-	-728	-0-					N	NO RPT					103

SHERMAN-MUNCASTER WELL #: 1 RRCID -> 205801 COMPL. DATE 09/04/2003 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 8098 - 8602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
11	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					34
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
02	28	N	NO RPT	-0-	-28	-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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					140

KEW-CRANDALL WELL #: 1 RRCID -> 207515 COMPL. DATE 11/02/2003 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8120 - 8709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	150	N	59	-0-	-91	-0-	59	2			N	-0-					30
10	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					30
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
12	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					30
*01	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					30
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

CRANDALL WELL #: 2 RRCID -> 209653 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 7812 - 8710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					30
10	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					30
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
12	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					30
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RIFE ENERGY OPERATING, INC. //CONT.// 711370
MUNCASTER WELL #: 2 RRCID -> 209654 COMPL. DATE 09/20/2004 TOTAL DEPTH 8933 PERF. 8010 - 8915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

SHERMAN-MUNCASTER WELL #: 2 RRCID -> 209655 COMPL. DATE 08/28/2004 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 8070 - 8677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					22
10	162	N	162	-0-	-0-	-0-	142	2	20	9	N	18					40
11	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					40
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
02	196	N	NO RPT	-0-	-196	-0-					N	NO RPT					40

CRANDALL "A" WELL #: 3 RRCID -> 209656 COMPL. DATE 05/03/2005 TOTAL DEPTH 8963 PERF. 7848 - 8300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	480	N	427	-0-	-53	-0-	427	2			N	-0-					18
10	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-					18
11	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					18
12	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					18
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
02	196	N	NO RPT	-0-	-196	-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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34

CRAIG-MUNCASTER WELL #: 2 RRCID -> 221084 COMPL. DATE 10/27/2005 TOTAL DEPTH 8870 PERF. 8120 - 8800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	630	N	562	-0-	-68	-0-	562	2			N	-0-					90
10	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					90
11	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					90
12	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	2			N	-0-					90
*01	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			N	-0-					90
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					90

INGLISH SISTERS WELL #: 1 RRCID -> 224893 COMPL. DATE 11/30/2005 TOTAL DEPTH 8737 PERF. 7846 - 8630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					63
10	43	N	43	-0-	-0-	-0-	13	2	30	9	N	27					90
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	111	162	1	1	8	38
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38

INGLISH SISTERS WELL #: 2 RRCID -> 224894 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 8851 PERF. 7846 - 8716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20					53
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	38					91
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RIFE ENERGY OPERATING, INC. //CONT.// 711370

INGLISH SISTERS WELL #: 3 RRCID -> 224896 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7880 - 8644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	51	3	8			78
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
11	30	N	30	-0-	-0-	-0-	11	2	19	9	N	17	1	8			94
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
02	28	N	NO RPT	-0-	-28	-0-					N	NO RPT					94

CRAIG-MUNCASTER WELL #: 1 RRCID -> 224897 COMPL. DATE 06/13/2005 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 8200 - 8766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

INGLISH D WELL #: 6 RRCID -> 248540 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 8766 PERF. 8000 - 8730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1170	N	1071	-0-	-99	-0-	1071	2			N	-0-					41
10	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1170	2	2	9	N	2					43
11	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	2			N	-0-					43
12	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	2			N	-0-					43
*01	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	2			N	-0-					43
02	980	N	NO RPT	-0-	-980	-0-					N	NO RPT					43

INGLISH SISTERS WELL #: 5 RRCID -> 248914 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 7966 - 8696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	660	N	488	-0-	-172	-0-	488	2			N	-0-					54
10	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			N	-0-					54
11	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			N	-0-					54
12	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			N	-0-					54
*01	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			N	-0-					54
02	392	N	NO RPT	-0-	-392	-0-					N	NO RPT					54

INGLISH D WELL #: 8 RRCID -> 248917 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 8654 PERF. 8030 - 8622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	720	N	666	-0-	-54	-0-	665	2	1	9	N	1					37
10	544	N	544	-0-	-0-	-0-	542	2	2	9	N	2					39
11	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	2			N	-0-					39
12	681	N	681	-0-	-0-	-0-	674	2	7	9	N	6					45
*01	635	N	635	-0-	-0-	-0-	629	2	6	9	N	5					50
02	588	N	NO RPT	-0-	-588	-0-					N	NO RPT					50

INGLISH WELL #: 6 RRCID -> 248918 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 8824 PERF. 8030 - 8746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26

INGLISH WELL #: 7 RRCID -> 248922 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 8778 PERF. 8040 - 8734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	300	N	284	-0-	-16	-0-	284	2			N	-0-					72
10	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					72
11	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					72
12	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					72
*01	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					72
02	252	N	NO RPT	-0-	-252	-0-					N	NO RPT					72

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RIFE ENERGY OPERATING, INC. //CONT.// 711370

INGLISH B WELL #: 1 RRCID -> 248923 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 8896 PERF. 7840 - 8656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	922	N	922	-0-	-0-	-0-	922	2			N	-0-					135
10	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	2			N	-0-					135
11	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	2			N	-0-					135
12	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	2			N	-0-					135
*01	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	2			N	-0-					135
02	756	N	NO RPT	-0-	-756	-0-					N	NO RPT					135

INGLISH B WELL #: 2 RRCID -> 248924 COMPL. DATE 02/17/2007 TOTAL DEPTH 8766 PERF. 8032 - 8734

09	1290	N	1188	-0-	-102	-0-	1188	2			N	-0-					57
10	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1244	2			N	-0-					57
11	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	2			N	-0-					57
12	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	1444	2			N	-0-					57
*01	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	1338	2			N	-0-					57
02	1036	N	NO RPT	-0-	-1036	-0-					N	NO RPT					57

INGLISH B WELL #: 3 RRCID -> 248926 COMPL. DATE 04/14/2007 TOTAL DEPTH 8742 PERF. 8024 - 8672

09	900	N	882	-0-	-18	-0-	882	2			N	-0-					32
10	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	2			N	-0-					32
11	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	2			N	-0-					32
12	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	2			N	-0-					32
*01	989	N	989	-0-	-0-	-0-	989	2			N	-0-					32
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

NOBLES WELL #: 1 RRCID -> 254462 COMPL. DATE 10/30/2002 TOTAL DEPTH 8788 PERF. 7320 - 7330

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INGLISH SISTERS WELL #: 7 RRCID -> 273681 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 8734 PERF. 7994 - 8656

09	2457	X	191	-0-	-2266	-0-	191	2			N	-0-					103
10	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					103
11	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					103
12	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					103
*01	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					103
02	84	N	NO RPT	-0-	-84	-0-					N	NO RPT					103

INGLISH WELL #: 1H RRCID -> 273682 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 8502 PERF. 8444 - 9792

09	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					113
10	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					113
11	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-					113
12	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					113
*01	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	2			N	-0-					113
02	308	N	NO RPT	-0-	-308	-0-					N	NO RPT					113

BERRY WELL #: 1 RRCID -> 273789 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 8657 PERF. 8010 - 8570

09	3000	N	1434	-0-	-1566	72620	1342	2	92	9	N	84	142	1	3	8	77
10	3100	N	1881	-0-	-1219	71401	1789	2	92	9	N	84					161
11	3000	N	1259	-0-	-1741	69660	1230	2	29	9	N	26	166	1	1	8	20
12	3100	N	206	-0-	-2894	66766	106	2	100	9	N	91	6	8			105
*01	3100	N	66	-0-	-3034	63732	60	2	6	9	N	5					110
02	224	N	NO RPT	-0-	-224	63508					N	NO RPT					110

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RIFE ENERGY OPERATING, INC. //CONT.// 711370

INGLISH SISTERS WELL #: 8 RRCID -> 274435 COMPL. DATE 05/07/2008 TOTAL DEPTH 8831 PERF. 8010 - 8766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
10	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					111
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					111

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
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
11	DLQ G-10		-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		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
09	330	N	214	-0-	-116	-0-	213	2	1	9	N	1					70
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
11	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					70
12	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					70
*01	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					70
02	224	N	NO RPT	-0-	-224	-0-					N	NO RPT					70

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
09	3000	N	153	-0-	-2847	81112	153	2			N	-0-					192
10	3100	N	49	-0-	-3051	78061	49	2			N	-0-					192
11	3000	N	-0-	-0-	-3000	75061					N	-0-					192
12	3100	N	-0-	-0-	-3100	71961					N	-0-					192
*01	3100	N	263	-0-	-2837	69124	263	2			N	-0-					192
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	69124					N	NO RPT					192

BOYD WELL #: 1 RRCID -> 276783 COMPL. DATE 01/30/2006 TOTAL DEPTH 8791 PERF. 8060 - 8634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	766	N	766	-0-	-0-	-0-	741	2	25	9	N	23	1	8			52
10	826	N	826	-0-	-0-	-0-	789	2	37	9	N	34					86
11	761	N	761	-0-	-0-	-0-	739	2	22	9	N	20	1	8			105
12	476	N	476	-0-	-0-	-0-	452	2	24	9	N	22	2	8			125
*01	636	N	636	-0-	-0-	-0-	601	2	35	9	N	32					157
02	700	N	NO RPT	-0-	-700	-0-					N	NO RPT					157

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
09	3000	N	-0-	-0-	-3000	44094					N	-0-					36
10	3100	N	-0-	-0-	-3100	40994					N	54					90
11	3000	N	-0-	-0-	-3000	37994					N	-0-					90
12	3100	N	-0-	-0-	-3100	34894					N	-0-					90
*01	3100	N	-0-	-0-	-3100	31794					N	59	126	1			23
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	31794					N	NO RPT					23

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
09	3000	N	454	-0-	-2546	84545	454	2			N	-0-					26
10	3100	N	458	-0-	-2642	81903	458	2			N	-0-					26
11	3000	N	432	-0-	-2568	79335	432	2			N	-0-					26
12	3100	N	447	-0-	-2653	76682	447	2			N	-0-					26
*01	3100	N	433	-0-	-2667	74015	433	2			N	-0-					26
02	84	N	NO RPT	-0-	-84	73931					N	NO RPT					26

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RIFE ENERGY OPERATING, INC. //CONT.// 711370

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
09	3000	N	334	-0-	-2666	89350	334	2			N	-0-					89
10	3100	N	343	-0-	-2757	86593	343	2			N	-0-					89
11	3000	N	310	-0-	-2690	83903	310	2			N	-0-					89
12	3100	N	148	-0-	-2952	80951	148	2			N	-0-					89
*01	3100	N	399	-0-	-2701	78250	399	2			N	-0-					89
02	280	N	NO RPT	-0-	-280	77970					N	NO RPT					89

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
09	3000	N	-0-	-0-	-3000	163280					N	1	1	8			48
10	3100	N	-0-	-0-	-3100	160180					N	1	1	8			48
11	3000	N	-0-	-0-	-3000	157180					N	-0-					48
12	3100	N	-0-	-0-	-3100	154080					N	-0-					48
*01	3100	N	-0-	-0-	-3100	150980					N	-0-					48
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	150980					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
09	90	N	30	-0-	-60	-0-	30	2			N	-0-					53
10	14	N	14	-0-	-0-	-0-	5	2	9	9	N	8					61
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
*01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					61
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					61

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
09	3000	N	-0-	-0-	-3000	31978					N	-0-					110
10	3100	N	-0-	-0-	-3100	28878					N	-0-					110
11	3000	N	-0-	-0-	-3000	25878					N	-0-					110
12	3100	N	-0-	-0-	-3100	22778					N	41	131	1			20
*01	3100	N	-0-	-0-	-3100	19678					N	-0-					20
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	19678					N	NO RPT					20

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
09	3000	N	688	-0-	-2312	142383	688	2			N	-0-					58
10	3100	N	699	-0-	-2401	139982	699	2			N	-0-					58
11	3000	N	628	-0-	-2372	137610	628	2			N	-0-					58
12	3100	N	572	-0-	-2528	135082	572	2			N	-0-					58
*01	3100	N	412	-0-	-2688	132394	412	2			N	-0-					58
02	588	N	NO RPT	-0-	-588	131806					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
09	3000	N	290	-0-	-2710	97984	290	2			N	-0-					108
10	3100	N	612	-0-	-2488	95496	612	2			N	-0-					108
11	3000	N	590	-0-	-2410	93086	590	2			N	-0-					108
12	3100	N	105	-0-	-2995	90091	105	2			N	-0-					108
*01	3100	N	475	-0-	-2625	87466	475	2			N	-0-					108
02	476	N	NO RPT	-0-	-476	86990					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
09	3000	N	15	-0-	-2985	91666	15	2			N	-0-					38
10	3100	N	29	-0-	-3071	88595	29	2			N	-0-					38
11	3000	N	24	-0-	-2976	85619	24	2			N	-0-					38
12	3100	N	26	-0-	-3074	82545	26	2			N	-0-					38
*01	3100	N	22	-0-	-3078	79467	22	2			N	-0-					38
02	28	N	NO RPT	-0-	-28	79439					N	NO RPT					38

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RIFE ENERGY OPERATING, INC. //CONT.// 711370

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
09	3000	N	770	-0-	-2230	161655	770	2			N	-0-					53
10	3100	N	828	-0-	-2272	159383	828	2			N	-0-					53
11	3000	N	817	-0-	-2183	157200	817	2			N	-0-					53
12	3100	N	829	-0-	-2271	154929	829	2			N	-0-					53
*01	3100	N	798	-0-	-2302	152627	798	2			N	-0-					53
02	756	N	NO RPT	-0-	-756	151871					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
09	3000	N	-0-	-0-	-3000	110991					N	-0-					83
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	110991					N	-0-					83
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	110991					N	-0-					83
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	110991					N	-0-					83
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	110991					N	-0-					83
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	110991					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
09	3000	N	-0-	-0-	-3000	65592					N	-0-					30
10	3100	N	-0-	-0-	-3100	62492					N	-0-					30
11	3000	N	-0-	-0-	-3000	59492					N	-0-					30
12	3100	N	-0-	-0-	-3100	56392					N	-0-					30
*01	3100	N	-0-	-0-	-3100	53292					N	-0-					30
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	53292					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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31

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
09	3000	N	415	-0-	-2585	118768	415	2			N	-0-					93
10	3100	N	454	-0-	-2646	116122	454	2			N	-0-					93
11	3000	N	401	-0-	-2599	113523	401	2			N	-0-					93
12	3100	N	373	-0-	-2727	110796	373	2			N	-0-					93
*01	3100	N	395	-0-	-2705	108091	395	2			N	-0-					93
02	364	N	NO RPT	-0-	-364	107727					N	NO RPT					93

INGLISH D WELL #: 11 RRCID -> 277030 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 8685 PERF. 8044 - 8590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3000	N	-0-	-0-	-3000	93670					N	-0-					63
10	3100	N	-0-	-0-	-3100	90570					N	-0-					63
11	3000	N	-0-	-0-	-3000	87570					N	-0-					63
12	3100	N	-0-	-0-	-3100	84470					N	-0-					63
*01	3100	N	-0-	-0-	-3100	81370					N	-0-					63
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	81370					N	NO RPT					63

INGLISH D WELL #: 10 RRCID -> 277032 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 8694 PERF. 8034 - 8650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3000	N	-0-	-0-	-3000	155462					N	-0-					60
10	3100	N	-0-	-0-	-3100	152362					N	-0-					60
11	3000	N	2088	-0-	-912	151450	2086	2	2	9	N	2	1	8			61
12	3100	N	2094	-0-	-1006	150444	2093	2	1	9	N	1					62
*01	3100	N	1595	-0-	-1505	148939	1595	2			N	-0-					62
02	1316	N	NO RPT	-0-	-1316	147623					N	NO RPT					62

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RIFE ENERGY OPERATING, INC. //CONT.// 711370

INGLISH D WELL #: 15 RRCID -> 277058 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 8010 - 8586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3000	N	16	-0-	-2984	65422	16	2			N	-0-					30
10	3100	N	-0-	-0-	-3100	62322					N	-0-					30
11	3000	N	-0-	-0-	-3000	59322					N	-0-					30
*12	3100	N	-0-	-0-	-3100	56222					N	-0-					30
*01	3100	N	-0-	-0-	-3100	53122					N	-0-					30
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	53122					N	NO RPT					30

INGLISH D WELL #: 17 RRCID -> 277059 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 8664 PERF. 7996 - 8636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3000	N	-0-	-0-	-3000	97711					N	-0-					26
10	3100	N	-0-	-0-	-3100	94611					N	-0-					26
11	3000	N	-0-	-0-	-3000	91611					N	-0-					26
12	3100	N	-0-	-0-	-3100	88511					N	-0-					26
*01	3100	N	-0-	-0-	-3100	85411					N	-0-					26
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	85411					N	NO RPT					26

INGLISH D WELL #: 4 RRCID -> 277406 COMPL. DATE 03/02/2007 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 7924 - 8630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3000	N	60	-0-	-2940	190323	47	2	13	9	N	12					182
10	3100	N	45	-0-	-3055	187268	20	2	25	9	N	23	164	1			41
11	3000	N	5	-0-	-2995	184273	5	2			N	-0-					41
12	3100	N	-0-	-0-	-3100	181173					N	-0-					41
*01	3100	N	100	-0-	-3000	178173	100	2			N	-0-					41
02	5	N	NO RPT	-0-	-5	178168					N	NO RPT					41

INGLISH D WELL #: 12 RRCID -> 277407 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 8703 PERF. 8040 - 8610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3000	N	516	-0-	-2484	140745	515	2	1	9	N	1					41
10	3100	N	505	-0-	-2595	138150	505	2			N	-0-					41
11	3000	N	329	-0-	-2671	135479	329	2			N	-0-					41
12	3100	N	276	-0-	-2824	132655	275	2	1	9	N	1					42
*01	3100	N	517	-0-	-2583	130072	515	2	2	9	N	2					44
02	308	N	NO RPT	-0-	-308	129764					N	NO RPT					44

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
09	3000	N	741	-0-	-2259	24036	741	2			N	-0-					100
10	3100	N	900	-0-	-2200	21836	900	2			N	-0-					100
11	3000	N	851	-0-	-2149	19687	851	2			N	-0-					100
12	3100	N	787	-0-	-2313	17374	787	2			N	-0-					100
*01	3100	N	908	-0-	-2192	15182	908	2			N	-0-					100
02	784	N	NO RPT	-0-	-784	14398					N	NO RPT					100

FLETCHER WELL #: 1 RRCID -> 277645 COMPL. DATE 11/02/2001 TOTAL DEPTH 8445 PERF. 8170 - 8350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		380	-0-	380	98267	354	2	26	9	N	24					86
10	14B2 EXT		489	-0-	489	98756	402	2	87	9	N	79	145	1	1	8	19
11	14B2 EXT		258	-0-	258	99014	247	2	11	9	N	10					29
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	99014					N	-0-					29
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	99014					N	-0-					29
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	99014					N	NO RPT					29

INGLISH WELL #: 8 RRCID -> 277979 COMPL. DATE 05/07/2008 TOTAL DEPTH 8853 PERF. 8100 - 8776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
11	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					64
12	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					64
*01	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					64
02	84	N	NO RPT	-0-	-84	-0-					N	NO RPT					64

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RIFE ENERGY OPERATING, INC. //CONT.// 711370
INGLISH WELL #: 9 RRCID -> 278526 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 8867 PERF. 8106 - 8782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					128
10	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	2			N	-0-					128
11	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					128
12	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-					128
*01	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					128
02	252	N	NO RPT	-0-	-252	-0-					N	NO RPT					128

INGLISH SISTERS WELL #: 6 RRCID -> 278697 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 8762 PERF. 8008 - 8686

09	0	W	-0-	-0-	-0-	88051					N	-0-					28
10	0	W	-0-	-0-	-0-	88051					N	-0-					28
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	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

09	0	W	-0-	-0-	-0-	64508					N	-0-					82
10	0	W	-0-	-0-	-0-	64508					N	7	1	8			88
11	0	W	-0-	-0-	-0-	64508					N	-0-					88
12	0	W	-0-	-0-	-0-	64508					N	-0-					88
01	0	W	-0-	-0-	-0-	64508					N	-0-					88
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	64508					N	NO RPT					88

RIO O & P LLC 712827
SWEENEY WELL #: 1 RRCID -> 198942 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 6344 - 6482

09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC 739823
PEEK WELL #: 2 RRCID -> 180768 COMPL. DATE 01/13/2001 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7324 - 7840

09	4530	X	2931	-0-	-1599	-0-	2931	2			N	-0-					50
10	3472	X	2946	-0-	-526	-0-	2946	2			N	-0-					50
11	3360	X	2881	-0-	-479	-0-	2881	2			N	-0-					50
12	3006	X	3006	-0-	-0-	-0-	3006	2			N	-0-					50
01	3010	X	3010	-0-	-0-	-0-	3010	2			N	-0-					50
*02	2776	X	2776	-0-	-0-	-0-	2776	2			N	-0-					50

PRUETT-PROSPECT UNIT WELL #: 3 RRCID -> 183719 COMPL. DATE 07/24/2001 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 7310 - 7864

09	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	1687	2			N	-0-					111
10	1705	N	1696	-0-	-9	-0-	1696	2			N	-0-					111
11	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	1683	2			N	-0-					111
12	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	1782	2	25	9	N	23	93	1			41
01	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	1707	2			N	-0-					41
02	1568	N	1558	-0-	-10	-0-	1558	2			N	-0-					41

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC //CONT.// 739823

BARNETT WELL #: 3 RRCID -> 184356 COMPL. DATE 08/16/2001 TOTAL DEPTH 8485 PERF. 8112 - 8332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1020	N	988	-0-	-32	-0-	988	2			N	-0-					17
10	1085	N	1059	-0-	-26	-0-	1059	2			N	-0-					17
11	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	988	2	14	9	N	13					30
12	1023	N	1004	-0-	-19	-0-	984	2	20	9	N	18					48
01	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	1454	2	26	9	N	24					72
*02	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	1591	2	29	9	N	26					98

PRUETT-PROSPECT UNIT WELL #: 4 RRCID -> 185581 COMPL. DATE 10/26/2001 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7274 - 7840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3588	X	3588	-0-	-0-	-0-	3588	2			N	-0-					40
10	3720	X	3701	-0-	-19	-0-	3701	2			N	-0-					40
11	3600	X	3573	-0-	-27	-0-	3573	2			N	-0-					40
12	3689	X	3660	-0-	-29	-0-	3660	2			N	-0-					40
01	3689	X	3656	-0-	-33	-0-	3654	2	2	9	N	2					42
02	3332	X	3296	-0-	-36	-0-	3296	2			N	-0-					42

PEEK WELL #: 3 RRCID -> 186027 COMPL. DATE 11/16/2001 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 7308 - 7830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5881	X	5881	-0-	-0-	-0-	5881	2			N	-0-					-0-
10	6053	X	6053	-0-	-0-	-0-	6053	2			N	-0-					-0-
11	5868	X	5868	-0-	-0-	-0-	5868	2			N	-0-					-0-
12	5723	X	5723	-0-	-0-	-0-	5723	2			N	-0-					-0-
01	5987	X	5987	-0-	-0-	-0-	5987	2			N	-0-					-0-
*02	5378	X	5378	-0-	-0-	-0-	5378	2			N	-0-					-0-

PRUETT-PROSPECT UNIT WELL #: 5 RRCID -> 189483 COMPL. DATE 06/18/2002 TOTAL DEPTH 7876 PERF. 7206 - 7780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1230	N	1219	-0-	-11	-0-	1219	2			N	-0-					16
10	1271	N	1255	-0-	-16	-0-	1255	2			N	-0-					16
11	1260	N	1200	-0-	-60	-0-	1200	2			N	-0-					16
12	1271	N	1208	-0-	-63	-0-	1208	2			N	-0-					16
01	1240	N	1075	-0-	-165	-0-	1075	2			N	-0-					16
*02	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	2			N	-0-					16

DOWNE WELL #: 2 RRCID -> 190503 COMPL. DATE 08/26/2002 TOTAL DEPTH 7971 PERF. 7318 - 7824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1980	N	1955	-0-	-25	-0-	1955	2			N	-0-					-0-
10	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	2036	2			N	-0-					-0-
11	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	1950	2			N	-0-					-0-
12	2015	N	1946	-0-	-69	-0-	1946	2			N	-0-					-0-
01	2046	N	682	-0-	-1364	-0-	682	2			N	-0-					-0-
02	1820	N	1682	-0-	-138	-0-	1682	2			N	-0-					-0-

PEEK WELL #: 4 RRCID -> 192277 COMPL. DATE 12/09/2002 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 7316 - 7838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3300	X	3261	-0-	-39	-0-	3261	2			N	-0-					-0-
10	3507	X	3507	-0-	-0-	-0-	3507	2			N	-0-					-0-
11	3330	X	3330	-0-	-0-	-0-	3330	2			N	-0-					-0-
12	3422	X	3422	-0-	-0-	-0-	3422	2			N	-0-					-0-
01	3395	X	3395	-0-	-0-	-0-	3395	2			N	-0-					-0-
02	3024	X	3020	-0-	-4	-0-	3020	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
09	1320	N	1058	-0-	-262	-0-	1058	2			N	-0-					-0-
10	1426	N	1034	-0-	-392	-0-	1034	2			N	-0-					-0-
11	1230	N	745	-0-	-485	-0-	745	2			N	-0-					-0-
12	1085	N	1053	-0-	-32	-0-	1053	2			N	-0-					-0-
01	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	2			N	-0-					-0-
*02	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC //CONT.// 739823

BARNETT WELL #: 4 RRCID -> 193359 COMPL. DATE 02/13/2003 TOTAL DEPTH 8519 PERF. 7624 - 8382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	723	N	723	-0-	-0-	-0-	719	2	4	9	N	4			63
10	775	N	758	-0-	-17	-0-	758	2			N	-0-			63
11	750	N	744	-0-	-6	-0-	744	2			N	-0-			63
12	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	2			N	-0-			63
01	809	N	809	-0-	-0-	-0-	792	2	17	9	N	15			78
02	700	N	674	-0-	-26	-0-	667	2	7	9	N	6			84

MCCURDY WELL #: 3 RRCID -> 195517 COMPL. DATE 06/26/2003 TOTAL DEPTH 7976 PERF. 7270 - 7830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	2640	N	2632	-0-	-8	-0-	2632	2			N	-0-			114
10	2883	N	2581	-0-	-302	-0-	2581	2			N	-0-			114
11	2760	N	2687	-0-	-73	-0-	2687	2			N	-0-			114
12	2728	N	2680	-0-	-48	-0-	2680	2			N	-0-			114
01	2629	N	2629	-0-	-0-	-0-	2629	2			N	-0-			114
02	2520	N	2378	-0-	-142	-0-	2378	2			N	-0-			114

MCCURDY WELL #: 4 RRCID -> 198612 COMPL. DATE 01/02/2004 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7520 - 7766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	1350	N	1346	-0-	-4	-0-	1344	2	2	9	N	2			45
10	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	1377	2	1	9	N	1			46
11	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1326	2	3	9	N	3			49
12	1395	N	1314	-0-	-81	-0-	1314	2			N	-0-			49
01	1364	N	1340	-0-	-24	-0-	1340	2			N	-0-			49
*02	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	2			N	-0-			49

MAEYERS WELL #: 4 RRCID -> 198614 COMPL. DATE 01/03/2004 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 7130 - 7630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	2550	N	2240	-0-	-310	-0-	2240	2			N	-0-			-0-
10	2426	N	2426	-0-	-0-	-0-	2426	2			N	-0-			-0-
11	2370	N	2296	-0-	-74	-0-	2296	2			N	-0-			-0-
12	2571	N	2571	-0-	-0-	-0-	2571	2			N	-0-			-0-
01	2625	N	2625	-0-	-0-	-0-	2625	2			N	-0-			-0-
*02	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	2268	2			N	-0-			-0-

DOWNE WELL #: 4 RRCID -> 200751 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7272 - 7808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	4227	X	4227	-0-	-0-	-0-	4227	2			N	-0-			-0-
10	4340	X	4336	-0-	-4	-0-	4336	2			N	-0-			-0-
11	4200	X	3821	-0-	-379	-0-	3821	2			N	-0-			-0-
12	4549	X	4549	-0-	-0-	-0-	4549	2			N	-0-			-0-
01	4371	X	4081	-0-	-290	-0-	4081	2			N	-0-			-0-
02	3948	X	3594	-0-	-354	-0-	3594	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
09	1350	N	1284	-0-	-66	-0-	1284	2			N	-0-			-0-
10	1364	N	1344	-0-	-20	-0-	1344	2			N	-0-			-0-
11	1320	N	1288	-0-	-32	-0-	1288	2			N	-0-			-0-
12	1333	N	1298	-0-	-35	-0-	1298	2			N	-0-			-0-
01	1333	N	1288	-0-	-45	-0-	1288	2			N	-0-			-0-
02	1204	N	1170	-0-	-34	-0-	1170	2			N	-0-			-0-

PRUETT PROSPECT UNIT WELL #: 6 RRCID -> 200777 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 7268 - 7850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	360	N	334	-0-	-26	-0-	334	2			N	-0-			-0-
10	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-			-0-
11	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-			-0-
12	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-			-0-
01	372	N	277	-0-	-95	-0-	277	2			N	-0-			-0-
*02	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC //CONT.// 739823

BARNETT WELL #: 6 RRCID -> 201994 COMPL. DATE 05/27/2004 TOTAL DEPTH 8347 PERF. 7546 - 8276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	1751	2	10	9	N	9					82
10	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	1784	2	12	9	N	11	77	1			16
11	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	1711	2	14	9	N	13					29
12	1829	N	1750	-0-	-79	-0-	1738	2	12	9	N	11					40
01	1798	N	1771	-0-	-27	-0-	1754	2	17	9	N	15					55
02	1624	N	1587	-0-	-37	-0-	1573	2	14	9	N	13					68

BARNETT WELL #: 5 RRCID -> 202065 COMPL. DATE 06/15/2004 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 7898 - 8260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	968	N	968	-0-	-0-	-0-	953	2	15	9	N	14					87
10	992	N	985	-0-	-7	-0-	963	2	22	9	N	20					107
11	969	N	969	-0-	-0-	-0-	949	2	20	9	N	18	114	1			11
12	992	N	971	-0-	-21	-0-	953	2	18	9	N	16					27
01	992	N	932	-0-	-60	-0-	909	2	23	9	N	21					48
02	896	N	861	-0-	-35	-0-	844	2	17	9	N	15					63

DOWNE WELL #: 5 RRCID -> 203252 COMPL. DATE 08/18/2004 TOTAL DEPTH 7947 PERF. 7334 - 7880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2820	N	2800	-0-	-20	-0-	2800	2			N	-0-					37
10	2871	N	2871	-0-	-0-	-0-	2871	2			N	-0-					37
11	2820	N	2778	-0-	-42	-0-	2778	2			N	-0-					37
12	2883	N	2843	-0-	-40	-0-	2843	2			N	-0-					37
01	2883	N	2742	-0-	-141	-0-	2742	2			N	-0-					37
02	2604	N	2455	-0-	-149	-0-	2455	2			N	-0-					37

MAEYERS WELL #: 6 RRCID -> 203489 COMPL. DATE 08/31/2004 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 6962 - 7470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1050	N	1049	-0-	-1	-0-	1049	2			N	-0-					32
10	1085	N	1059	-0-	-26	-0-	1059	2			N	-0-					32
11	1050	N	1027	-0-	-23	-0-	1027	2			N	-0-					32
12	1085	N	1036	-0-	-49	-0-	1036	2			N	-0-					32
01	1054	N	1038	-0-	-16	-0-	1038	2			N	-0-					32
02	952	N	935	-0-	-17	-0-	935	2			N	-0-					32

MAEYERS WELL #: 7 RRCID -> 206671 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 6990 - 7500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	1632	2			N	-0-					2
10	1674	N	1421	-0-	-253	-0-	1421	2			N	-0-					2
11	1680	N	1339	-0-	-341	-0-	1339	2			N	-0-	2	1			-0-
12	1674	N	1358	-0-	-316	-0-	1358	2			N	-0-					-0-
01	1426	N	1346	-0-	-80	-0-	1346	2			N	-0-					-0-
02	1260	N	1237	-0-	-23	-0-	1237	2			N	-0-					-0-

MAEYERS WELL #: 8 RRCID -> 206716 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 7424 PERF. 6890 - 7390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1470	N	1412	-0-	-58	-0-	1412	2			N	-0-					-0-
10	1519	N	1410	-0-	-109	-0-	1410	2			N	-0-					-0-
11	1380	N	1265	-0-	-115	-0-	1265	2			N	-0-					-0-
12	1457	N	1449	-0-	-8	-0-	1449	2			N	-0-					-0-
01	1395	N	1380	-0-	-15	-0-	1380	2			N	-0-					-0-
*02	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1254	2			N	-0-					-0-

BARNETT WELL #: 7 RRCID -> 208637 COMPL. DATE 04/26/2005 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7468 - 8190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1320	N	1313	-0-	-7	-0-	1313	2			N	-0-					-0-
10	1333	N	1330	-0-	-3	-0-	1330	2			N	-0-					-0-
11	1320	N	1288	-0-	-32	-0-	1288	2			N	-0-					-0-
12	1364	N	1275	-0-	-89	-0-	1275	2			N	-0-					-0-
01	1333	N	1326	-0-	-7	-0-	1326	2			N	-0-					-0-
02	1204	N	1203	-0-	-1	-0-	1203	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC //CONT.// 739823

BARNETT WELL #: 8 RRCID -> 209313 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 8231 PERF. 7464 - 8170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	902	N	902	-0-	-0-	-0-	887	2	15	9	N	14					89
10	899	N	777	-0-	-122	-0-	740	2	37	9	N	34	107	1			16
11	938	N	938	-0-	-0-	-0-	915	2	23	9	N	21					37
12	930	N	840	-0-	-90	-0-	823	2	17	9	N	15					52
01	775	N	696	-0-	-79	-0-	670	2	26	9	N	24					76
02	868	N	411	-0-	-457	-0-	394	2	17	9	N	15					91

PEEK WELL #: 5 RRCID -> 210859 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 7856 PERF. 7310 - 7780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1920	N	1868	-0-	-52	-0-	1868	2			N	-0-					-0-
10	1891	N	1874	-0-	-17	-0-	1874	2			N	-0-					-0-
11	1920	N	1854	-0-	-66	-0-	1854	2			N	-0-					-0-
12	1922	N	1898	-0-	-24	-0-	1898	2			N	-0-					-0-
01	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	1861	2			N	-0-					-0-
02	1736	N	1648	-0-	-88	-0-	1648	2			N	-0-					-0-

MAEYERS WELL #: 9 RRCID -> 210950 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 7551 PERF. 6980 - 7470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2190	N	1227	-0-	-963	-0-	1227	2			N	-0-					24
10	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	2260	2			N	-0-					24
11	2130	N	2125	-0-	-5	-0-	2125	2			N	-0-					24
12	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	2151	2	2	9	N	2					26
01	2263	N	2126	-0-	-137	-0-	2125	2	1	9	N	1					27
02	1988	N	1881	-0-	-107	-0-	1875	2	6	9	N	5					32

MAEYERS WELL #: 10 RRCID -> 214667 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 6970 - 7520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	1808	2			N	-0-					-0-
10	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	1761	2			N	-0-					-0-
11	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	1677	2			N	-0-					-0-
12	1860	N	1701	-0-	-159	-0-	1701	2			N	-0-					-0-
01	1767	N	1688	-0-	-79	-0-	1688	2			N	-0-					-0-
02	1568	N	1520	-0-	-48	-0-	1520	2			N	-0-					-0-

MAEYERS WELL #: 12 RRCID -> 214669 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 7493 PERF. 6950 - 7454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	2			N	-0-					-0-
10	775	N	768	-0-	-7	-0-	768	2			N	-0-					-0-
11	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	2			N	-0-					-0-
12	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	2			N	-0-					-0-
01	775	N	708	-0-	-67	-0-	708	2			N	-0-					-0-
02	700	N	684	-0-	-16	-0-	684	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
09	1320	N	1286	-0-	-34	-0-	1285	2	1	9	N	1					36
10	1364	N	1350	-0-	-14	-0-	1339	2	11	9	N	10					46
11	1320	N	1280	-0-	-40	-0-	1280	2			N	-0-					46
12	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	2			N	-0-					46
01	1364	N	1292	-0-	-72	-0-	1292	2			N	-0-					46
02	1204	N	1167	-0-	-37	-0-	1167	2			N	-0-					46

MAEYERS WELL #: 15 RRCID -> 216973 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 7433 PERF. 6906 - 7410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2862	N	2862	-0-	-0-	-0-	2862	2			N	-0-					-0-
10	2804	N	2804	-0-	-0-	-0-	2804	2			N	-0-					-0-
11	2575	N	2575	-0-	-0-	-0-	2575	2			N	-0-					-0-
12	2759	N	2610	-0-	-149	-0-	2610	2			N	-0-					-0-
01	2759	N	2602	-0-	-157	-0-	2602	2			N	-0-					-0-
02	2408	N	2332	-0-	-76	-0-	2332	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC //CONT.// 739823

ACOLA WELL #: 3 RRCID -> 219147 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7000 - 7520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1200	N	1183	-0-	-17	-0-	1177	2	6	9	N	5					64
10	1240	N	1214	-0-	-26	-0-	1208	2	6	9	N	5	62	1			7
11	1200	N	1154	-0-	-46	-0-	1151	2	3	9	N	3					10
12	1209	N	1158	-0-	-51	-0-	1154	2	4	9	N	4					14
01	1209	N	1177	-0-	-32	-0-	1168	2	9	9	N	8					22
02	1064	N	1047	-0-	-17	-0-	1041	2	6	9	N	5					27

ACOLA WELL #: 4 RRCID -> 219148 COMPL. DATE 07/16/2006 TOTAL DEPTH 7626 PERF. 7060 - 7616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	990	N	990	-0-	-0-	-0-	990	2			N	-0-					30
10	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	2			N	-0-					30
11	1020	N	959	-0-	-61	-0-	957	2	2	9	N	2					32
12	1023	N	997	-0-	-26	-0-	996	2	1	9	N	1					33
01	1023	N	961	-0-	-62	-0-	960	2	1	9	N	1					34
02	896	N	859	-0-	-37	-0-	859	2			N	-0-					34

ACOLA WELL #: 6 RRCID -> 223262 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 6984 - 7480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
10	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					32
11	10	N	-0-	-0-	-10	-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

HOUGH-MANNING WELL #: 7 RRCID -> 229275 COMPL. DATE 06/03/2007 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7180 - 7670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	390	N	366	-0-	-24	-0-	366	2			N	-0-					24
10	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			N	-0-					24
11	450	N	398	-0-	-52	-0-	398	2			N	-0-					24
12	372	N	316	-0-	-56	-0-	316	2			N	-0-					24
01	496	N	343	-0-	-153	-0-	343	2			N	-0-					24
02	364	N	270	-0-	-94	-0-	270	2			N	-0-					24

HOUGH-MANNING WELL #: 3 RRCID -> 229276 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 6970 - 7430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1294	2			N	-0-					66
10	1178	N	1154	-0-	-24	-0-	1154	2			N	-0-					66
11	1170	N	1111	-0-	-59	-0-	1111	2			N	-0-					66
12	1333	N	1121	-0-	-212	-0-	1121	2			N	-0-					66
01	1147	N	968	-0-	-179	-0-	968	2			N	-0-					66
02	1036	N	947	-0-	-89	-0-	947	2			N	-0-					66

BARNETT WELL #: 9 RRCID -> 237950 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 8414 PERF. 7610 - 8350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1680	N	1659	-0-	-21	-0-	1639	2	20	9	N	18					55
10	1736	N	1644	-0-	-92	-0-	1603	2	41	9	N	37					92
11	1680	N	1547	-0-	-133	-0-	1519	2	28	9	N	25					117
12	1705	N	1623	-0-	-82	-0-	1588	2	35	9	N	32	111	1			38
01	1643	N	1632	-0-	-11	-0-	1598	2	34	9	N	31					69
*02	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	1446	2	30	9	N	27					96

BARNETT WELL #: 10 RRCID -> 238258 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 8412 PERF. 7598 - 8350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1140	N	1095	-0-	-45	-0-	1085	2	10	9	N	9					78
10	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1192	2	14	9	N	13					91
11	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1148	2	14	9	N	13	69	1			35
12	1147	N	1111	-0-	-36	-0-	1101	2	10	9	N	9					44
01	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1200	2	18	9	N	16					60
02	1092	N	1038	-0-	-54	-0-	1032	2	6	9	N	5					65

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC //CONT.// 739823

ACOLA WELL #: 9 RRCID -> 239370 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 7010 - 7464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	1666	2			N	-0-					44
10	1705	N	1652	-0-	-53	-0-	1652	2			N	-0-					44
11	1620	N	1512	-0-	-108	-0-	1512	2			N	-0-					44
12	1736	N	1445	-0-	-291	-0-	1445	2			N	-0-					44
01	1643	N	1390	-0-	-253	-0-	1390	2			N	-0-					44
02	1400	N	1164	-0-	-236	-0-	1164	2			N	-0-					44

BARNETT WELL #: 11 RRCID -> 241178 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 8440 PERF. 7620 - 8374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	1659	2	21	9	N	19					107
10	1736	N	1702	-0-	-34	-0-	1692	2	10	9	N	9	109	1			7
11	1680	N	1622	-0-	-58	-0-	1599	2	23	9	N	21					28
12	1736	N	1640	-0-	-96	-0-	1618	2	22	9	N	20					48
01	1705	N	1561	-0-	-144	-0-	1537	2	24	9	N	22					70
02	1512	N	1498	-0-	-14	-0-	1477	2	21	9	N	19					89

BARNETT WELL #: 12 RRCID -> 242740 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 8417 PERF. 7604 - 8350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			N	-0-					29
10	664	N	664	-0-	-0-	-0-	658	2	6	9	N	5					34
11	668	N	668	-0-	-0-	-0-	628	2	40	9	N	36					70
12	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	2			N	-0-					70
01	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	2			N	-0-					70
*02	789	N	789	-0-	-0-	-0-	776	2	13	9	N	12					82

PRUETT-PROSPECT UNIT WELL #: 7 RRCID -> 246441 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 7926 PERF. 7320 - 7890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1350	N	1247	-0-	-103	-0-	1247	2			N	-0-					38
10	1395	N	1247	-0-	-148	-0-	1247	2			N	-0-					38
11	1200	N	1071	-0-	-129	-0-	1071	2			N	-0-					38
12	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	1438	2			N	-0-					38
01	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1311	2	1	9	N	1					39
*02	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	2			N	-0-					39

BARNETT WELL #: 13 RRCID -> 256250 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7512 - 8222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	870	N	854	-0-	-16	-0-	854	2			N	-0-					-0-
10	899	N	831	-0-	-68	-0-	831	2			N	-0-					-0-
11	840	N	807	-0-	-33	-0-	807	2			N	-0-					-0-
12	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	2			N	-0-					-0-
01	837	N	774	-0-	-63	-0-	774	2			N	-0-					-0-
*02	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	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
09	750	N	646	-0-	-104	-0-	646	2			N	-0-					44
10	744	N	737	-0-	-7	-0-	680	2	57	9	N	52					96
11	690	N	646	-0-	-44	-0-	646	2			N	-0-					96
12	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	2			N	-0-					96
01	744	N	692	-0-	-52	-0-	692	2			N	-0-					96
02	616	N	582	-0-	-34	-0-	582	2			N	-0-					96

MAEYERS WELL #: 16 RRCID -> 263901 COMPL. DATE 09/21/2011 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 7000 - 7520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	2			N	-0-					58
10	1271	N	1227	-0-	-44	-0-	1227	2			N	-0-					58
11	1200	N	1177	-0-	-23	-0-	1177	2			N	-0-					58
12	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	2			N	-0-					58
01	1240	N	1191	-0-	-49	-0-	1191	2			N	-0-					58
*02	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1074	2	31	9	N	28					86

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC //CONT.// 739823
MAEYERS WELL #: 17 RRCID -> 264181 COMPL. DATE 09/26/2011 TOTAL DEPTH 7532 PERF. 6970 - 7520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2190	N	2071	-0-	-119	-0-	2071	2			N	-0-					42
10	2170	N	2106	-0-	-64	-0-	2106	2			N	-0-					42
11	2100	N	2039	-0-	-61	-0-	2039	2			N	-0-					42
12	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	2064	2			N	-0-					42
01	2108	N	2052	-0-	-56	-0-	2052	2			N	-0-					42
02	1904	N	1845	-0-	-59	-0-	1845	2			N	-0-					42

BARNETT WELL #: 14 RRCID -> 264572 COMPL. DATE 12/22/2011 TOTAL DEPTH 8348 PERF. 7562 - 8320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2190	N	2114	-0-	-76	-0-	2074	2	40	9	N	36					85
10	2232	N	2186	-0-	-46	-0-	2133	2	53	9	N	48	79	1			54
11	2160	N	2130	-0-	-30	-0-	2073	2	57	9	N	52					106
12	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	2087	2	45	9	N	41	80	1			67
01	2201	N	2108	-0-	-93	-0-	2053	2	55	9	N	50					117
02	1988	N	1906	-0-	-82	-0-	1859	2	47	9	N	43	114	1			46

SADDLE OPERATING, LLC 743069
UTA "A" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244911 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 8334 PERF. 8806 - 11343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8864	X	8864	-0-	-0-	-0-	116	1	8748	2	N	-0-					-0-
10	8906	X	8906	-0-	-0-	-0-	126	1	8780	2	N	-0-					-0-
11	9515	X	9515	-0-	-0-	-0-	125	1	9390	2	N	-0-					-0-
12	8320	X	8320	-0-	-0-	-0-	119	1	8201	2	N	-0-					-0-
*01	7533	X	7533	-0-	-0-	-0-	125	1	7408	2	N	-0-					-0-
*02	6876	X	6876	-0-	-0-	-0-	100	1	6776	2	N	-0-					-0-

UTA "A" UNIT WELL #: 2H RRCID -> 245205 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 8402 PERF. 9389 - 11413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12630	X	9827	-0-	-2803	-0-	157	1	9670	2	N	-0-					-0-
10	13051	X	4543	-0-	-8508	-0-	112	1	4431	2	N	-0-					-0-
11	13149	X	13149	-0-	-0-	-0-	143	1	13006	2	N	-0-					-0-
12	15469	X	4013	-0-	-11456	-0-	153	1	3860	2	N	-0-					-0-
01	15469	X	5750	-0-	-9719	-0-	99	1	5651	2	N	-0-					-0-
02	9184	X	4399	-0-	-4785	-0-	116	1	4283	2	N	-0-					-0-

UTA "A" UNIT WELL #: 3H RRCID -> 245206 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 8922 - 10686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	18990	X	15269	-0-	-3721	-0-	188	1	15081	2	N	-0-					-0-
10	19158	X	16782	-0-	-2376	-0-	216	1	16566	2	N	-0-					-0-
11	17430	X	15226	-0-	-2204	-0-	203	1	15023	2	N	-0-					-0-
12	17515	X	15833	-0-	-1682	-0-	207	1	15626	2	N	-0-					-0-
01	16957	X	15440	-0-	-1517	-0-	221	1	15219	2	N	-0-					-0-
02	15148	X	13784	-0-	-1364	-0-	193	1	13591	2	N	-0-					-0-

UTA "A" UNIT WELL #: 4H RRCID -> 245207 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 8365 PERF. 8745 - 11663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
10	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
11	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
12	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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SADDLE OPERATING, LLC //CONT.// 743069

UTA "A" UNIT WELL #: 5H RRCID -> 245208 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 8359 PERF. 8750 - 11421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	13500	X	12999	-0-	-501	-0-	178	1	12821	2	N	-0-			-0-
10	14612	X	14612	-0-	-0-	-0-	202	1	14410	2	N	-0-			-0-
11	14198	X	14198	-0-	-0-	-0-	186	1	14012	2	N	-0-			-0-
12	16461	X	14176	-0-	-2285	-0-	195	1	13981	2	N	-0-			-0-
01	15872	X	13876	-0-	-1996	-0-	205	1	13671	2	N	-0-			-0-
02	13188	X	13074	-0-	-114	-0-	182	1	12892	2	N	-0-			-0-

UTA "A" UNIT WELL #: 6H RRCID -> 245210 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 8412 PERF. 8995 - 11407

09	21030	X	18368	-0-	-2662	-0-	231	1	18137	2	N	-0-			-0-
10	22258	X	20601	-0-	-1657	-0-	266	1	20335	2	N	-0-			-0-
11	21540	X	18168	-0-	-3372	-0-	235	1	17933	2	N	-0-			-0-
12	22258	X	19508	-0-	-2750	-0-	244	1	19264	2	N	-0-			-0-
01	19840	X	19727	-0-	-113	-0-	276	1	19451	2	N	-0-			-0-
02	18620	X	17913	-0-	-707	-0-	244	1	17669	2	N	-0-			-0-

UTA "A" UNIT WELL #: 7H RRCID -> 250241 COMPL. DATE 05/25/2010 TOTAL DEPTH 8298 PERF. 8679 - 11647

09	20130	X	12239	-0-	-7891	-0-	189	1	12050	2	N	-0-			-0-
10	19065	X	17723	-0-	-1342	-0-	216	1	17507	2	N	-0-			-0-
11	17460	X	10592	-0-	-6868	-0-	168	1	10424	2	N	-0-			-0-
12	17794	X	14264	-0-	-3530	-0-	188	1	14076	2	N	-0-			-0-
01	17267	X	8810	-0-	-8457	-0-	185	1	8625	2	N	-0-			-0-
02	16016	X	12319	-0-	-3697	-0-	183	1	12136	2	N	-0-			-0-

ERVIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250932 COMPL. DATE 04/26/2010 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 8833 - 11265

09	2850	X	900	-0-	-1950	-0-	283	1	617	2	N	-0-			-0-
10	1643	X	651	-0-	-992	-0-	295	1	356	2	N	-0-			-0-
11	1217	X	1217	-0-	-0-	-0-	271	1	946	2	N	-0-			-0-
12	746	N	746	-0-	-0-	-0-	261	1	485	2	N	-0-			-0-
*01	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	1			N	-0-			-0-
*02	644	N	644	-0-	-0-	-0-	246	1	398	2	N	-0-			-0-

ERVIN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 250934 COMPL. DATE 04/27/2010 TOTAL DEPTH 8266 PERF. 8633 - 11287

09	14400	X	13890	-0-	-510	-0-	368	1	13522	2	N	-0-			-0-
10	20501	X	20501	-0-	-0-	-0-	430	1	20071	2	N	-0-			-0-
11	16707	X	16707	-0-	-0-	-0-	434	1	16273	2	N	-0-			-0-
12	13033	X	13033	-0-	-0-	-0-	469	1	12564	2	N	-0-			-0-
01	14353	X	958	-0-	-13395	-0-	333	1	625	2	N	-0-			-0-
02	18508	X	1172	-0-	-17336	-0-	268	1	904	2	N	-0-			-0-

ERVIN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 252169 COMPL. DATE 04/29/2009 TOTAL DEPTH 8137 PERF. 8805 - 11471

09	24300	X	18477	-0-	-5823	-0-	276	1	18201	2	N	-0-			-0-
10	24459	X	21200	-0-	-3259	-0-	280	1	20920	2	N	-0-			-0-
11	22230	X	3216	-0-	-19014	-0-	277	1	2939	2	N	-0-			-0-
12	22258	X	21155	-0-	-1103	-0-	299	1	20856	2	N	-0-			-0-
01	20522	X	17932	-0-	-2590	-0-	317	1	17615	2	N	-0-			-0-
02	19152	X	14155	-0-	-4997	-0-	275	1	13880	2	N	-0-			-0-

UTA "B" UNIT WELL #: 9H RRCID -> 252977 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 8354 PERF. 8740 - 12680

09	22140	X	19044	-0-	-3096	-0-	229	1	18815	2	N	-0-			-0-
10	22878	X	20061	-0-	-2817	-0-	260	1	19801	2	N	-0-			-0-
11	21840	X	19049	-0-	-2791	-0-	245	1	18804	2	N	-0-			-0-
12	21886	X	18823	-0-	-3063	-0-	249	1	18574	2	N	-0-			-0-
01	20832	X	19158	-0-	-1674	-0-	266	1	18892	2	N	-0-			-0-
02	18116	X	17207	-0-	-909	-0-	237	1	16970	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SADDLE OPERATING, LLC //CONT.// 743069
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
09	23065	X	23065	-0-	-0-	-0-	276	1	22789	2	N	-0-			-0-
10	25351	X	25351	-0-	-0-	-0-	317	1	25034	2	N	-0-			-0-
11	24185	X	24185	-0-	-0-	-0-	318	1	23867	2	N	-0-			-0-
12	26040	X	24098	-0-	-1942	-0-	316	1	23782	2	N	-0-			-0-
01	25792	X	23535	-0-	-2257	-0-	332	1	23203	2	N	-0-			-0-
02	22904	X	21108	-0-	-1796	-0-	297	1	20811	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
09	19170	X	11566	-0-	-7604	-0-	193	1	11373	2	N	-0-			-0-
10	19158	X	16699	-0-	-2459	-0-	223	1	16476	2	N	-0-			-0-
11	17670	X	16861	-0-	-809	-0-	220	1	16641	2	N	-0-			-0-
12	18042	X	16930	-0-	-1112	-0-	224	1	16706	2	N	-0-			-0-
01	17608	X	16712	-0-	-896	-0-	235	1	16477	2	N	-0-			-0-
02	15092	X	14862	-0-	-230	-0-	209	1	14653	2	N	-0-			-0-

PANTEGO B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253653 COMPL. DATE 02/13/2010 TOTAL DEPTH 8360 PERF. 9211 - 11581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	1830	X	-0-	-0-	-1830	-0-					N	-0-			-0-
10	1891	X	-0-	-0-	-1891	-0-					N	-0-			-0-
11	993	X	993	-0-	-0-	-0-	993	2			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-

PANTEGO A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253655 COMPL. DATE 11/07/2009 TOTAL DEPTH 8373 PERF. 8656 - 10769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	5190	X	3595	-0-	-1595	-0-	3595	2			N	-0-			-0-
10	5363	X	3804	-0-	-1559	-0-	3804	2			N	-0-			-0-
11	4560	X	4164	-0-	-396	-0-	4164	2			N	-0-			-0-
12	4526	X	4243	-0-	-283	-0-	4243	2			N	-0-			-0-
*01	4422	X	4422	-0-	-0-	-0-	4422	2			N	-0-			-0-
*02	3619	X	3619	-0-	-0-	-0-	3619	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
09	6776	X	6776	-0-	-0-	-0-	98	1	6678	2	N	-0-			-0-
10	217	X	81	-0-	-136	-0-	81	1			N	-0-			-0-
11	210	X	1	-0-	-209	-0-	1	1			N	-0-			-0-
12	6755	X	6755	-0-	-0-	-0-	52	1	6703	2	N	-0-			-0-
*01	5602	X	5602	-0-	-0-	-0-	90	1	5512	2	N	-0-			-0-
*02	8945	X	8945	-0-	-0-	-0-	101	1	8844	2	N	-0-			-0-

UTA "B" UNIT WELL #: 10H RRCID -> 253661 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 8801 - 12979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	20940	X	16299	-0-	-4641	-0-	200	1	16099	2	N	-0-			-0-
10	21638	X	17263	-0-	-4375	-0-	229	1	17034	2	N	-0-			-0-
11	19410	X	16630	-0-	-2780	-0-	215	1	16415	2	N	-0-			-0-
12	19127	X	16158	-0-	-2969	-0-	217	1	15941	2	N	-0-			-0-
01	18383	X	17286	-0-	-1097	-0-	242	1	17044	2	N	-0-			-0-
02	15596	X	15582	-0-	-14	-0-	215	1	15367	2	N	-0-			-0-

UTA "C" UNIT WELL #: 20H RRCID -> 253662 COMPL. DATE 03/10/2010 TOTAL DEPTH 8378 PERF. 8708 - 11321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	16020	X	13485	-0-	-2535	-0-	165	1	13320	2	N	-0-			-0-
10	16275	X	14594	-0-	-1681	-0-	192	1	14402	2	N	-0-			-0-
11	14790	X	12514	-0-	-2276	-0-	179	1	12335	2	N	-0-			-0-
12	15128	X	13483	-0-	-1645	-0-	182	1	13301	2	N	-0-			-0-
01	14601	X	13249	-0-	-1352	-0-	190	1	13059	2	N	-0-			-0-
02	13188	X	11935	-0-	-1253	-0-	168	1	11767	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SADDLE OPERATING, LLC //CONT.// 743069

UTA "C" UNIT WELL #: 14H RRCID -> 253751 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 8363 PERF. 8853 - 10910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	17130	X	14646	-0-	-2484	-0-	178	1	14468	2	N	-0-			-0-
10	17701	X	15550	-0-	-2151	-0-	202	1	15348	2	N	-0-			-0-
11	16110	X	13777	-0-	-2333	-0-	191	1	13586	2	N	-0-			-0-
12	16275	X	14605	-0-	-1670	-0-	194	1	14411	2	N	-0-			-0-
01	15965	X	14426	-0-	-1539	-0-	204	1	14222	2	N	-0-			-0-
02	14056	X	13144	-0-	-912	-0-	181	1	12963	2	N	-0-			-0-

UTA "B" UNIT WELL #: 13H RRCID -> 254107 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 8337 PERF. 8894 - 13000

09	16716	X	16716	-0-	-0-	-0-	216	1	16500	2	N	-0-			-0-
10	21191	X	21191	-0-	-0-	-0-	240	1	20951	2	N	-0-			-0-
11	20642	X	20642	-0-	-0-	-0-	275	1	20367	2	N	-0-			-0-
12	21390	X	19928	-0-	-1462	-0-	274	1	19654	2	N	-0-			-0-
01	20367	X	7576	-0-	-12791	-0-	65	1	7511	2	N	-0-			-0-
02	19152	X	4664	-0-	-14488	-0-	96	1	4568	2	N	-0-			-0-

ROLLING HILLS A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254108 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 8361 PERF. 8725 - 13097

09	5528	X	5528	-0-	-0-	-0-	18	1	5510	2	N	-0-			-0-
10	5810	X	5810	-0-	-0-	-0-	33	1	5777	2	N	-0-			-0-
11	10086	X	10086	-0-	-0-	-0-	106	1	9980	2	N	-0-			-0-
12	14178	X	14178	-0-	-0-	-0-	175	1	14003	2	N	-0-			-0-
*01	14955	X	14955	-0-	-0-	-0-	129	1	14826	2	N	-0-			-0-
*02	12752	X	12752	-0-	-0-	-0-	35	1	12717	2	N	-0-			-0-

UTA "A" UNIT WELL #: 21H RRCID -> 254655 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 8364 PERF. 8577 - 12055

09	11880	X	9670	-0-	-2210	-0-	174	1	9496	2	N	-0-			-0-
10	17020	X	17020	-0-	-0-	-0-	160	1	16860	2	N	-0-			-0-
11	18193	X	18193	-0-	-0-	-0-	226	1	17967	2	N	-0-			-0-
12	18476	X	17441	-0-	-1035	-0-	230	1	17211	2	N	-0-			-0-
01	17329	X	17324	-0-	-5	-0-	248	1	17076	2	N	-0-			-0-
02	15372	X	15295	-0-	-77	-0-	218	1	15077	2	N	-0-			-0-

UTA "B" UNIT WELL #: 24H RRCID -> 254704 COMPL. DATE 03/15/2010 TOTAL DEPTH 8358 PERF. 9843 - 11745

09	13800	X	12238	-0-	-1562	-0-	149	1	12089	2	N	-0-			-0-
10	14260	X	12496	-0-	-1764	-0-	160	1	12336	2	N	-0-			-0-
11	13800	X	11997	-0-	-1803	-0-	157	1	11840	2	N	-0-			-0-
12	13826	X	11638	-0-	-2188	-0-	158	1	11480	2	N	-0-			-0-
01	12648	X	11594	-0-	-1054	-0-	177	1	11417	2	N	-0-			-0-
02	11424	X	10633	-0-	-791	-0-	149	1	10484	2	N	-0-			-0-

UTA "C" UNIT WELL #: 16H RRCID -> 254705 COMPL. DATE 03/11/2010 TOTAL DEPTH 8396 PERF. 9136 - 11396

09	12870	X	10243	-0-	-2627	-0-	130	1	10113	2	N	-0-			-0-
10	12679	X	10395	-0-	-2284	-0-	144	1	10251	2	N	-0-			-0-
11	10650	X	8728	-0-	-1922	-0-	126	1	8602	2	N	-0-			-0-
12	11191	X	9228	-0-	-1963	-0-	123	1	9105	2	N	-0-			-0-
01	11191	X	8804	-0-	-2387	-0-	125	1	8679	2	N	-0-			-0-
02	9548	X	7408	-0-	-2140	-0-	114	1	7294	2	N	-0-			-0-

UTA "A" UNIT WELL #: 22H RRCID -> 254706 COMPL. DATE 06/12/2010 TOTAL DEPTH 8364 PERF. 8640 - 11305

09	14670	X	10524	-0-	-4146	-0-	128	1	10396	2	N	-0-			-0-
10	14663	X	10265	-0-	-4398	-0-	149	1	10116	2	N	-0-			-0-
11	13050	X	10475	-0-	-2575	-0-	140	1	10335	2	N	-0-			-0-
12	13051	X	10338	-0-	-2713	-0-	141	1	10197	2	N	-0-			-0-
01	11005	X	10707	-0-	-298	-0-	150	1	10557	2	N	-0-			-0-
02	9828	X	9066	-0-	-762	-0-	105	1	8961	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SADDLE OPERATING, LLC //CONT.// 743069
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
09	26649	X	26649	-0-	-0-	-0-	98	1	26551	2	N	-0-					-0-
10	25988	X	25988	-0-	-0-	-0-	126	1	25862	2	N	-0-					-0-
11	25253	X	25253	-0-	-0-	-0-	321	1	24932	2	N	-0-					-0-
12	29884	X	25638	-0-	-4246	-0-	322	1	25316	2	N	-0-					-0-
01	29543	X	24686	-0-	-4857	-0-	254	1	24432	2	N	-0-					-0-
02	24864	X	19085	-0-	-5779	-0-	127	1	18958	2	N	-0-					-0-

ERVIN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 255374 COMPL. DATE 04/30/2010 TOTAL DEPTH 8179 PERF. 8767 - 11535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	18154	X	18154	-0-	-0-	-0-	287	1	17867	2	N	-0-					-0-
10	18644	X	18644	-0-	-0-	-0-	272	1	18372	2	N	-0-					-0-
11	15826	X	15826	-0-	-0-	-0-	225	1	15601	2	N	-0-					-0-
12	22475	X	18032	-0-	-4443	-0-	219	1	17813	2	N	-0-					-0-
01	22041	X	21361	-0-	-680	-0-	313	1	21048	2	N	-0-					-0-
02	16940	X	15310	-0-	-1630	-0-	295	1	15015	2	N	-0-					-0-

ERVIN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 255375 COMPL. DATE 05/03/2010 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 8612 - 11023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	32190	X	20024	-0-	-12166	-0-	495	1	19529	2	N	-0-					-0-
10	33263	X	26031	-0-	-7232	-0-	489	1	25542	2	N	-0-					-0-
11	32190	X	28224	-0-	-3966	-0-	497	1	27727	2	N	-0-					-0-
12	30063	X	30063	-0-	-0-	-0-	517	1	29546	2	N	-0-					-0-
*01	27206	X	27206	-0-	-0-	-0-	568	1	26638	2	N	-0-					-0-
02	23520	X	21896	-0-	-1624	-0-	511	1	21385	2	N	-0-					-0-

UTA "C" UNIT WELL #: 19H RRCID -> 255376 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 8383 PERF. 8767 - 11533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	19590	X	13562	-0-	-6028	-0-	199	1	13363	2	N	-0-					-0-
10	19530	X	18244	-0-	-1286	-0-	237	1	18007	2	N	-0-					-0-
11	18270	X	16209	-0-	-2061	-0-	223	1	15986	2	N	-0-					-0-
12	18786	X	17037	-0-	-1749	-0-	230	1	16807	2	N	-0-					-0-
01	17856	X	16758	-0-	-1098	-0-	231	1	16527	2	N	-0-					-0-
02	16492	X	15428	-0-	-1064	-0-	217	1	15211	2	N	-0-					-0-

UTA "C" UNIT WELL #: 18H RRCID -> 255478 COMPL. DATE 03/13/2010 TOTAL DEPTH 8377 PERF. 8916 - 11944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	24510	X	16848	-0-	-7662	-0-	226	1	16622	2	N	-0-					-0-
10	25327	X	22352	-0-	-2975	-0-	244	1	22108	2	N	-0-					-0-
11	25340	X	25340	-0-	-0-	-0-	279	1	25061	2	N	-0-					-0-
12	23498	X	20628	-0-	-2870	-0-	279	1	20349	2	N	-0-					-0-
01	21452	X	20183	-0-	-1269	-0-	285	1	19898	2	N	-0-					-0-
02	20188	X	17096	-0-	-3092	-0-	246	1	16850	2	N	-0-					-0-

UTA "C" UNIT WELL #: 23H RRCID -> 255553 COMPL. DATE 03/16/2010 TOTAL DEPTH 8398 PERF.11723 - 13270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5610	X	1104	-0-	-4506	-0-	15	1	1089	2	N	-0-					-0-
10	5797	X	4378	-0-	-1419	-0-	54	1	4324	2	N	-0-					-0-
11	4200	X	4033	-0-	-167	-0-	44	1	3989	2	N	-0-					-0-
12	4568	X	4568	-0-	-0-	-0-	57	1	4511	2	N	-0-					-0-
*01	5106	X	5106	-0-	-0-	-0-	78	1	5028	2	N	-0-					-0-
02	3948	X	3347	-0-	-601	-0-	67	1	3280	2	N	-0-					-0-

PANTEGO A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 256700 COMPL. DATE 01/28/2011 TOTAL DEPTH 8494 PERF. 8964 - 10826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10080	X	7078	-0-	-3002	-0-	7078	2			N	-0-					-0-
10	10416	X	8218	-0-	-2198	-0-	8218	2			N	-0-					-0-
11	9930	X	8028	-0-	-1902	-0-	8028	2			N	-0-					-0-
12	9951	X	9321	-0-	-630	-0-	9321	2			N	-0-					-0-
01	9424	X	9251	-0-	-173	-0-	9251	2			N	-0-					-0-
*02	8574	X	8574	-0-	-0-	-0-	8574	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SADDLE OPERATING, LLC //CONT.// 743069

RICE LOH UNIT WELL #: 4H RRCID -> 256704 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 8567 PERF. 8953 - 12681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	114	1	1296	2	N	-0-			-0-
10	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	114	1	1485	2	N	-0-			-0-
11	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	123	1	1554	2	N	-0-			-0-
12	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	116	1	1602	2	N	-0-			-0-
*01	606	N	606	-0-	-0-	-0-	91	1	515	2	N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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
09	8280	X	5574	-0-	-2706	-0-	197	1	5377	2	N	-0-			-0-
10	8649	X	6713	-0-	-1936	-0-	225	1	6488	2	N	-0-			-0-
11	8370	X	5718	-0-	-2652	-0-	195	1	5523	2	N	-0-			-0-
12	8649	X	2346	-0-	-6303	-0-	172	1	2174	2	N	-0-			-0-
01	5983	X	1840	-0-	-4143	-0-	124	1	1716	2	N	-0-			-0-
02	6076	X	-0-	-0-	-6076	-0-					N	-0-			-0-

LONESTAR UNIT WELL #: 9H RRCID -> 259067 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 8701 PERF. 8860 - 12618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	22727	X	22727	-0-	-0-	-0-	207	1	22520	2	N	-0-			-0-
10	24849	X	24849	-0-	-0-	-0-	236	1	24613	2	N	-0-			-0-
11	24504	X	24504	-0-	-0-	-0-	226	1	24278	2	N	-0-			-0-
12	24904	X	24904	-0-	-0-	-0-	240	1	24664	2	N	-0-			-0-
*01	24606	X	24606	-0-	-0-	-0-	310	1	24296	2	N	-0-			-0-
*02	22784	X	22784	-0-	-0-	-0-	376	1	22408	2	N	-0-			-0-

RICE LOH A UNIT WELL #: 5H RRCID -> 259068 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 8558 PERF. 8890 - 13199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		104	-0-	104	104	104	1			N	-0-			-0-
10	210	X	106	-0-	-104	-0-	106	1			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		263	-0-	263	263	125	1	138	2	N	-0-			-0-
*12	399	K	136	-0-	-263	263	136	1			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		107	-0-	107	370	107	1			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	370					N	-0-			-0-

PANTEGO B UNIT WELL #: 8H RRCID -> 259228 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 8403 PERF. 9138 - 12133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	21960	X	18635	-0-	-3325	-0-	18635	2			N	-0-			-0-
10	22692	X	19796	-0-	-2896	-0-	19796	2			N	-0-			-0-
11	21960	X	18940	-0-	-3020	-0-	18940	2			N	-0-			-0-
12	24428	X	19622	-0-	-4806	-0-	19622	2			N	-0-			-0-
01	22630	X	16360	-0-	-6270	-0-	16360	2			N	-0-			-0-
02	17892	X	11990	-0-	-5902	-0-	11990	2			N	-0-			-0-

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
09	27150	X	26840	-0-	-310	-0-	332	1	26508	2	N	-0-			-0-
10	29853	X	20255	-0-	-9598	-0-	288	1	19967	2	N	-0-			-0-
11	28890	X	20876	-0-	-8014	-0-	297	1	20579	2	N	-0-			-0-
12	31372	X	20514	-0-	-10858	-0-	310	1	20204	2	N	-0-			-0-
01	31372	X	15303	-0-	-16069	-0-	218	1	15085	2	N	-0-			-0-
02	25060	X	227	-0-	-24833	-0-	136	1	91	2	N	-0-			-0-

PANTEGO B UNIT WELL #: 5H RRCID -> 259350 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 8422 PERF. 9154 - 11315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	9498	X	9498	-0-	-0-	-0-	9498	2			N	-0-			-0-
10	9154	X	9154	-0-	-0-	-0-	9154	2			N	-0-			-0-
11	10041	X	10041	-0-	-0-	-0-	10041	2			N	-0-			-0-
12	10817	X	10817	-0-	-0-	-0-	10817	2			N	-0-			-0-
*01	8434	X	8434	-0-	-0-	-0-	8434	2			N	-0-			-0-
*02	5216	X	5216	-0-	-0-	-0-	5216	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SADDLE OPERATING, LLC //CONT.// 743069

PANTEGO B UNIT WELL #: 6H RRCID -> 259481 COMPL. DATE 01/08/2011 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 8991 - 10987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14280	X	12192	-0-	-2088	-0-	12192	2			N	-0-					-0-
10	17112	X	13244	-0-	-3868	-0-	13244	2			N	-0-					-0-
11	16560	X	11336	-0-	-5224	-0-	11336	2			N	-0-					-0-
12	17112	X	12044	-0-	-5068	-0-	12044	2			N	-0-					-0-
01	14012	X	12846	-0-	-1166	-0-	12846	2			N	-0-					-0-
02	11956	X	10891	-0-	-1065	-0-	10891	2			N	-0-					-0-

PANTEGO A UNIT WELL #: 7H RRCID -> 259482 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 8424 PERF. 8743 - 10680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11580	X	9844	-0-	-1736	-0-	9844	2			N	-0-					-0-
10	11966	X	9954	-0-	-2012	-0-	9954	2			N	-0-					-0-
11	11250	X	9662	-0-	-1588	-0-	9662	2			N	-0-					-0-
12	11315	X	9609	-0-	-1706	-0-	9609	2			N	-0-					-0-
01	10788	X	9706	-0-	-1082	-0-	9706	2			N	-0-					-0-
*02	9201	X	9201	-0-	-0-	-0-	9201	2			N	-0-					-0-

THORNTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259519 COMPL. DATE 01/04/2011 TOTAL DEPTH 8435 PERF. 8533 - 14993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	52140	X	44671	-0-	-7469	-0-	44671	2			N	-0-					-0-
10	53506	X	46036	-0-	-7470	-0-	46036	2			N	-0-					-0-
11	49830	X	45328	-0-	-4502	-0-	45328	2			N	-0-					-0-
12	48608	X	43276	-0-	-5332	-0-	43276	2			N	-0-					-0-
01	48019	X	44768	-0-	-3251	-0-	44768	2			N	-0-					-0-
02	41692	X	37493	-0-	-4199	-0-	37493	2			N	-0-					-0-

THORNTON UNIT WELL #: 5H RRCID -> 259520 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 8467 PERF. 8550 - 14740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	53160	X	47187	-0-	-5973	-0-	47187	2			N	-0-					-0-
10	54901	X	49553	-0-	-5348	-0-	49553	2			N	-0-					-0-
11	52140	X	47157	-0-	-4983	-0-	47157	2			N	-0-					-0-
12	51956	X	45588	-0-	-6368	-0-	45588	2			N	-0-					-0-
01	50530	X	47029	-0-	-3501	-0-	47029	2			N	-0-					-0-
02	44744	X	39232	-0-	-5512	-0-	39232	2			N	-0-					-0-

LONESTAR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259854 COMPL. DATE 05/27/2011 TOTAL DEPTH 8559 PERF. 8992 - 12899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	20130	X	15279	-0-	-4851	-0-	738	1	14541	2	N	-0-					-0-
10	19623	X	13841	-0-	-5782	-0-	823	1	13018	2	N	-0-					-0-
11	18570	X	13761	-0-	-4809	-0-	782	1	12979	2	N	-0-					-0-
12	16430	X	12624	-0-	-3806	-0-	684	1	11940	2	N	-0-					-0-
01	16430	X	3030	-0-	-13400	-0-	599	1	2431	2	N	-0-					-0-
02	14252	X	2295	-0-	-11957	-0-	433	1	1862	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
09	11442	X	11442	-0-	-0-	-0-	562	1	10880	2	N	-0-					-0-
10	11780	X	11446	-0-	-334	-0-	568	1	10878	2	N	-0-					-0-
11	11400	X	10552	-0-	-848	-0-	533	1	10019	2	N	-0-					-0-
12	0	W	9447	-0-	9447	9447	555	1	8892	2	N	-0-					-0-
01	0	W	10049	-0-	10049	19496	562	1	9487	2	N	-0-					-0-
02	0	W	9436	-0-	9436	28932	538	1	8898	2	N	-0-					-0-

LONESTAR UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260036 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 8542 PERF. 8959 - 12805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9090	X	393	-0-	-8697	-0-	393	1			N	-0-					-0-
10	9393	X	458	-0-	-8935	-0-	458	1			N	-0-					-0-
11	7650	X	444	-0-	-7206	-0-	444	1			N	-0-					-0-
12	435	X	435	-0-	-0-	-0-	435	1			N	-0-					-0-
*01	451	X	451	-0-	-0-	-0-	451	1			N	-0-					-0-
*02	437	X	437	-0-	-0-	-0-	437	1			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SADDLE OPERATING, LLC //CONT.// 743069

PERR A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260049 COMPL. DATE 09/20/2011 TOTAL DEPTH 8403 PERF. 8733 - 14971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	25590	X	21782	-0-	-3808	-0-	96	1	21686	2	N	-0-			-0-
10	26443	X	22527	-0-	-3916	-0-	1319	1	21208	2	N	-0-			-0-
11	25050	X	20674	-0-	-4376	-0-	1276	1	19398	2	N	-0-			-0-
12	25885	X	12412	-0-	-13473	-0-	1318	1	11094	2	N	-0-			-0-
01	24986	X	11794	-0-	-13192	-0-	1319	1	10475	2	N	-0-			-0-
02	20356	X	3879	-0-	-16477	-0-	1192	1	2687	2	N	-0-			-0-

PERR A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 260095 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 8356 PERF. 8672 - 15106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	43740	X	39942	-0-	-3798	-0-	163	1	39779	2	N	-0-			-0-
10	45198	X	39611	-0-	-5587	-0-	39611	2			N	-0-			-0-
11	43410	X	37134	-0-	-6276	-0-	37134	2			N	-0-			-0-
12	44392	X	35037	-0-	-9355	-0-	35037	2			N	-0-			-0-
01	43462	X	29267	-0-	-14195	-0-	29267	2			N	-0-			-0-
02	37268	X	9472	-0-	-27796	-0-	9472	2			N	-0-			-0-

SWAPO II A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260420 COMPL. DATE 08/08/2011 TOTAL DEPTH 8043 PERF. 8270 - 11742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	22350	X	19251	-0-	-3099	-0-	19251	2			N	-0-			-0-
10	23281	X	21565	-0-	-1716	-0-	21565	2			N	-0-			-0-
11	22530	X	21791	-0-	-739	-0-	21791	2			N	-0-			-0-
12	23281	X	21244	-0-	-2037	-0-	21244	2			N	-0-			-0-
01	21359	X	20620	-0-	-739	-0-	20620	2			N	-0-			-0-
02	19488	X	17803	-0-	-1685	-0-	17803	2			N	-0-			-0-

PERR A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260421 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 8378 PERF. 8733 - 15062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	9150	X	132	-0-	-9018	-0-	2	1	130	2	N	-0-			-0-
10	7812	X	1	-0-	-7811	-0-	1	1			N	-0-			-0-
11	6240	X	1	-0-	-6239	-0-	1	1			N	-0-			-0-
12	6448	X	8	-0-	-6440	-0-	1	1	7	2	N	-0-			-0-
01	1550	X	1	-0-	-1549	-0-	1	1			N	-0-			-0-
02	112	X	-0-	-0-	-112	-0-					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
09	27810	X	23830	-0-	-3980	-0-	96	1	23734	2	N	-0-			-0-
10	28613	X	22805	-0-	-5808	-0-	22805	2			N	-0-			-0-
11	25200	X	21647	-0-	-3553	-0-	21647	2			N	-0-			-0-
12	25389	X	24516	-0-	-873	-0-	24516	2			N	-0-			-0-
*01	26600	X	26600	-0-	-0-	-0-	26600	2			N	-0-			-0-
*02	24247	X	24247	-0-	-0-	-0-	24247	2			N	-0-			-0-

THORNTON UNIT WELL #: 7H RRCID -> 260541 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 8334 PERF. 8622 - 11347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	13350	X	9696	-0-	-3654	-0-	9696	2			N	-0-			-0-
10	13795	X	9969	-0-	-3826	-0-	9969	2			N	-0-			-0-
11	13350	X	9230	-0-	-4120	-0-	9230	2			N	-0-			-0-
12	10168	X	7984	-0-	-2184	-0-	7984	2			N	-0-			-0-
01	10168	X	7861	-0-	-2307	-0-	7861	2			N	-0-			-0-
02	9044	X	5661	-0-	-3383	-0-	5661	2			N	-0-			-0-

THORNTON UNIT WELL #: 6H RRCID -> 260546 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 8377 PERF. 8554 - 14695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	58140	X	50993	-0-	-7147	-0-	50993	2			N	-0-			-0-
10	60078	X	54564	-0-	-5514	-0-	54564	2			N	-0-			-0-
11	58140	X	53113	-0-	-5027	-0-	53113	2			N	-0-			-0-
12	57009	X	51109	-0-	-5900	-0-	51109	2			N	-0-			-0-
01	56389	X	52775	-0-	-3614	-0-	52775	2			N	-0-			-0-
02	49280	X	45151	-0-	-4129	-0-	45151	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SADDLE OPERATING, LLC //CONT.// 743069

THORNTON UNIT WELL #: 8H RRCID -> 260547 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8764 - 15320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	59160	X	49510	-0-	-9650	-0-	49510	2			N	-0-					-0-
10	60481	X	53848	-0-	-6633	-0-	53848	2			N	-0-					-0-
11	56910	X	50451	-0-	-6459	-0-	50451	2			N	-0-					-0-
12	56048	X	49818	-0-	-6230	-0-	49818	2			N	-0-					-0-
01	54932	X	52572	-0-	-2360	-0-	52572	2			N	-0-					-0-
02	48636	X	41651	-0-	-6985	-0-	41651	2			N	-0-					-0-

ROLLING HILLS B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 260664 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 8476 PERF. 8750 - 13331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	13752	X	13752	-0-	-0-	-0-	23	1	13729	2	N	-0-					-0-
10	19952	X	19952	-0-	-0-	-0-	95	1	19857	2	N	-0-					-0-
11	16860	X	16860	-0-	-0-	-0-	233	1	16627	2	N	-0-					-0-
12	17820	X	17820	-0-	-0-	-0-	234	1	17586	2	N	-0-					-0-
*01	19235	X	19235	-0-	-0-	-0-	187	1	19048	2	N	-0-					-0-
*02	18567	X	18567	-0-	-0-	-0-	80	1	18487	2	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
09	15386	X	15386	-0-	-0-	-0-	59	1	15327	2	N	-0-					-0-
10	14480	X	14480	-0-	-0-	-0-	75	1	14405	2	N	-0-					-0-
11	12279	X	12279	-0-	-0-	-0-	176	1	12103	2	N	-0-					-0-
12	15624	X	15624	-0-	-0-	-0-	208	1	15416	2	N	-0-					-0-
*01	16649	X	16649	-0-	-0-	-0-	177	1	16472	2	N	-0-					-0-
02	14364	X	5054	-0-	-9310	-0-	92	1	4962	2	N	-0-					-0-

YU UNIT WELL #: 4H RRCID -> 261040 COMPL. DATE 05/09/2011 TOTAL DEPTH 8441 PERF.14004 - 14915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	19890	X	19631	-0-	-259	-0-	19631	2			N	-0-					-0-
10	19127	X	17429	-0-	-1698	-0-	17429	2			N	-0-					-0-
11	18510	X	4578	-0-	-13932	-0-	4578	2			N	-0-					-0-
12	20925	X	122	-0-	-20803	-0-	122	2			N	-0-					-0-
*01	23514	X	23514	-0-	-0-	-0-	23514	2			N	-0-					-0-
*02	21582	X	21582	-0-	-0-	-0-	21582	2			N	-0-					-0-

ROLLING HILLS B UNIT WELL #: 6H RRCID -> 261041 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 8486 PERF. 8936 - 13758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	27384	X	27384	-0-	-0-	-0-	98	1	27286	2	N	-0-					-0-
10	27435	X	27342	-0-	-93	-0-	130	1	27212	2	N	-0-					-0-
11	26550	X	25850	-0-	-700	-0-	325	1	25525	2	N	-0-					-0-
12	28272	X	26066	-0-	-2206	-0-	329	1	25737	2	N	-0-					-0-
01	28303	X	25569	-0-	-2734	-0-	252	1	25317	2	N	-0-					-0-
02	25564	X	18775	-0-	-6789	-0-	117	1	18658	2	N	-0-					-0-

FANNIN FARMS B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 261057 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 8292 PERF. 8710 - 11410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	19402	X	19402	-0-	-0-	-0-	19402	2			N	-0-					-0-
10	20176	X	20176	-0-	-0-	-0-	20176	2			N	-0-					-0-
11	21947	X	21947	-0-	-0-	-0-	21947	2			N	-0-					-0-
12	21895	X	21895	-0-	-0-	-0-	21895	2			N	-0-					-0-
*01	22334	X	22334	-0-	-0-	-0-	22334	2			N	-0-					-0-
*02	20756	X	20756	-0-	-0-	-0-	20756	2			N	-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
09	28590	X	27831	-0-	-759	-0-	27831	2			N	-0-					-0-
10	29935	X	29935	-0-	-0-	-0-	29935	2			N	-0-					-0-
11	28260	X	25773	-0-	-2487	-0-	25773	2			N	-0-					-0-
12	30324	X	30324	-0-	-0-	-0-	30324	2			N	-0-					-0-
*01	33899	X	33899	-0-	-0-	-0-	33899	2			N	-0-					-0-
*02	30128	X	30128	-0-	-0-	-0-	30128	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SADDLE OPERATING, LLC //CONT.// 743069

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
09	30480	X	23383	-0-	-7097	-0-	23383	2			N	-0-			-0-
10	30380	X	14517	-0-	-15863	-0-	14517	2			N	-0-			-0-
11	27510	X	20345	-0-	-7165	-0-	598	1	19747	2	N	-0-			-0-
12	27435	X	6385	-0-	-21050	-0-	6385	2			N	-0-			-0-
01	27435	X	-0-	-0-	-27435	-0-					N	-0-			-0-
02	21812	X	-0-	-0-	-21812	-0-					N	-0-			-0-

FANNIN FARMS A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 261148 COMPL. DATE 11/24/2010 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 8609 - 14867

09	20490	X	15471	-0-	-5019	-0-	15471	2			N	-0-			-0-
10	21434	X	21434	-0-	-0-	-0-	21434	2			N	-0-			-0-
11	21222	X	21222	-0-	-0-	-0-	21222	2			N	-0-			-0-
12	18679	X	18679	-0-	-0-	-0-	18679	2			N	-0-			-0-
01	15996	X	14960	-0-	-1036	-0-	14960	2			N	-0-			-0-
02	19348	X	17296	-0-	-2052	-0-	17296	2			N	-0-			-0-

RICE LOH B UNIT WELL #: 12H RRCID -> 261167 COMPL. DATE 05/27/2011 TOTAL DEPTH 8719 PERF. 8928 - 14178

09	32670	X	29837	-0-	-2833	-0-	275	1	29562	2	N	-0-			-0-
10	33759	X	30387	-0-	-3372	-0-	292	1	30095	2	N	-0-			-0-
11	31470	X	29273	-0-	-2197	-0-	269	1	29004	2	N	-0-			-0-
12	31806	X	29618	-0-	-2188	-0-	293	1	29325	2	N	-0-			-0-
01	31806	X	29207	-0-	-2599	-0-	358	1	28849	2	N	-0-			-0-
02	27860	X	26894	-0-	-966	-0-	455	1	26439	2	N	-0-			-0-

RICE LOH B UNIT WELL #: 13H RRCID -> 261173 COMPL. DATE 05/06/2011 TOTAL DEPTH 8687 PERF. 9004 - 13946

09	32370	X	29529	-0-	-2841	-0-	272	1	29257	2	N	-0-			-0-
10	33449	X	30158	-0-	-3291	-0-	289	1	29869	2	N	-0-			-0-
11	31320	X	28629	-0-	-2691	-0-	265	1	28364	2	N	-0-			-0-
12	32333	X	28595	-0-	-3738	-0-	283	1	28312	2	N	-0-			-0-
01	31713	X	27998	-0-	-3715	-0-	342	1	27656	2	N	-0-			-0-
02	27552	X	26268	-0-	-1284	-0-	433	1	25835	2	N	-0-			-0-

PERR B UNIT WELL #: 5H RRCID -> 261174 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 8404 PERF. 8788 - 15792

09	48990	X	23748	-0-	-25242	-0-	152	1	23596	2	N	-0-			-0-
10	50623	X	172	-0-	-50451	-0-	172	2			N	-0-			-0-
11	48270	X	2	-0-	-48268	-0-	2	2			N	-0-			-0-
12	48670	X	-0-	-0-	-48670	-0-					N	-0-			-0-
01	47647	X	-0-	-0-	-47647	-0-					N	-0-			-0-
02	22176	X	1	-0-	-22175	-0-	1	2			N	-0-			-0-

LONESTAR UNIT WELL #: 4H RRCID -> 261636 COMPL. DATE 07/08/2011 TOTAL DEPTH 8541 PERF. 9243 - 12889

09	23160	X	19124	-0-	-4036	-0-	19124	2			N	-0-			-0-
10	23157	X	21870	-0-	-1287	-0-	21870	2			N	-0-			-0-
11	21570	X	21129	-0-	-441	-0-	21129	2			N	-0-			-0-
12	21297	X	20471	-0-	-826	-0-	20471	2			N	-0-			-0-
01	21297	X	19588	-0-	-1709	-0-	19588	2			N	-0-			-0-
02	19740	X	18531	-0-	-1209	-0-	18531	2			N	-0-			-0-

LONESTAR UNIT WELL #: 3H RRCID -> 261890 COMPL. DATE 07/06/2011 TOTAL DEPTH 8597 PERF. 9117 - 13006

09	16170	X	2430	-0-	-13740	-0-	199	1	2231	2	N	-0-			-0-
10	16709	X	4	-0-	-16705	-0-	4	1			N	-0-			-0-
11	15810	X	29	-0-	-15781	-0-	29	1			N	-0-			-0-
12	16089	X	513	-0-	-15576	-0-	142	1	371	2	N	-0-			-0-
01	16089	X	1423	-0-	-14666	-0-	372	1	1051	2	N	-0-			-0-
02	2268	X	1342	-0-	-926	-0-	304	1	1038	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SADDLE OPERATING, LLC //CONT.// 743069

LONESTAR UNIT WELL #: 5H RRCID -> 261895 COMPL. DATE 07/11/2011 TOTAL DEPTH 8563 PERF. 8958 - 12972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	171	1	1656	2	N	-0-			-0-
10	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	266	1	914	2	N	-0-			-0-
11	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	245	1	952	2	N	-0-			-0-
12	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	289	1	909	2	N	-0-			-0-
*01	2506	N	2506	-0-	-0-	-0-	128	1	2378	2	N	-0-			-0-
*02	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	226	1	1468	2	N	-0-			-0-

ROLLING HILLS A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 261918 COMPL. DATE 03/07/2012 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 8937 - 14257

09	19451	X	19451	-0-	-0-	-0-	61	1	19390	2	N	-0-			-0-
10	21712	X	21712	-0-	-0-	-0-	102	1	21610	2	N	-0-			-0-
11	19285	X	19285	-0-	-0-	-0-	253	1	19032	2	N	-0-			-0-
12	16582	X	16582	-0-	-0-	-0-	228	1	16354	2	N	-0-			-0-
01	20088	X	13763	-0-	-6325	-0-	146	1	13617	2	N	-0-			-0-
02	19600	X	5331	-0-	-14269	-0-	92	1	5239	2	N	-0-			-0-

RICE LOH B UNIT WELL #: 14H RRCID -> 261920 COMPL. DATE 02/27/2011 TOTAL DEPTH 2108 PERF. N/A

09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DEBBIE LANE A UNIT WELL #: 7H RRCID -> 262016 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 8034 PERF. 8876 - 14521

09	30780	X	26562	-0-	-4218	-0-	26562	2			N	-0-			-0-
10	31496	X	28345	-0-	-3151	-0-	28345	2			N	-0-			-0-
11	31075	X	31075	-0-	-0-	-0-	31075	2			N	-0-			-0-
12	28861	X	26910	-0-	-1951	-0-	26910	2			N	-0-			-0-
*01	30081	X	30081	-0-	-0-	-0-	30081	2			N	-0-			-0-
*02	26110	X	26110	-0-	-0-	-0-	26110	2			N	-0-			-0-

DEBBIE LANE A UNIT WELL #: 9H RRCID -> 262018 COMPL. DATE 12/08/2011 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 8907 - 13586

09	35605	X	35605	-0-	-0-	-0-	35605	2			N	-0-			-0-
10	35870	X	35870	-0-	-0-	-0-	35870	2			N	-0-			-0-
11	40787	X	40787	-0-	-0-	-0-	40787	2			N	-0-			-0-
12	37510	X	33915	-0-	-3595	-0-	33915	2			N	-0-			-0-
01	37510	X	32323	-0-	-5187	-0-	32323	2			N	-0-			-0-
02	33236	X	31007	-0-	-2229	-0-	31007	2			N	-0-			-0-

DEBBIE LANE B UNIT WELL #: 6H RRCID -> 262338 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 8739 - 13711

09	34230	X	-0-	-0-	-34230	-0-					N	-0-			-0-
10	35371	X	-0-	-0-	-35371	-0-					N	-0-			-0-
11	34230	X	-0-	-0-	-34230	-0-					N	-0-			-0-
12	26350	X	281	-0-	-26069	-0-	281	2			N	-0-			-0-
01	6293	X	1252	-0-	-5041	-0-	1252	2			N	-0-			-0-
*02	3407	X	3407	-0-	-0-	-0-	3407	2			N	-0-			-0-

FANNIN FARMS A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262689 COMPL. DATE 08/10/2011 TOTAL DEPTH 8272 PERF. 8514 - 13084

09	36810	X	33709	-0-	-3101	-0-	33709	2			N	-0-			-0-
10	37417	X	35585	-0-	-1832	-0-	35585	2			N	-0-			-0-
11	35760	X	30521	-0-	-5239	-0-	30521	2			N	-0-			-0-
12	36828	X	34214	-0-	-2614	-0-	34214	2			N	-0-			-0-
01	35867	X	32878	-0-	-2989	-0-	32878	2			N	-0-			-0-
02	32144	X	28794	-0-	-3350	-0-	28794	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SADDLE OPERATING, LLC //CONT.// 743069

FANNIN FARMS A UNIT WELL #: 6H RRCID -> 262817 COMPL. DATE 08/22/2011 TOTAL DEPTH 8219 PERF. 8642 - 13474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	23760	X	15003	-0-	-8757	-0-	15003	2			N	-0-					-0-
10	35915	X	35915	-0-	-0-	-0-	35915	2			N	-0-					-0-
11	35980	X	35980	-0-	-0-	-0-	35980	2			N	-0-					-0-
12	42197	X	42197	-0-	-0-	-0-	42197	2			N	-0-					-0-
*01	36004	X	36004	-0-	-0-	-0-	36004	2			N	-0-					-0-
*02	33719	X	33719	-0-	-0-	-0-	33719	2			N	-0-					-0-

FANNIN FARMS A UNIT WELL #: 7H RRCID -> 262818 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 8233 PERF. 8485 - 13128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	32640	X	26182	-0-	-6458	-0-	26182	2			N	-0-					-0-
10	32271	X	20123	-0-	-12148	-0-	20123	2			N	-0-					-0-
11	29700	X	10582	-0-	-19118	-0-	10582	2			N	-0-					-0-
12	30690	X	1031	-0-	-29659	-0-	1031	2			N	-0-					-0-
01	30318	X	19934	-0-	-10384	-0-	19934	2			N	-0-					-0-
02	24444	X	24305	-0-	-139	-0-	24305	2			N	-0-					-0-

DEBBIE LANE B UNIT WELL #: 11H RRCID -> 262910 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 8136 PERF. 8648 - 13911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	32482	X	32482	-0-	-0-	-0-	32482	2			N	-0-					-0-
10	36725	X	36725	-0-	-0-	-0-	36725	2			N	-0-					-0-
11	40845	X	40845	-0-	-0-	-0-	40845	2			N	-0-					-0-
12	34674	X	34674	-0-	-0-	-0-	34674	2			N	-0-					-0-
*01	34387	X	34387	-0-	-0-	-0-	34387	2			N	-0-					-0-
02	33180	X	31253	-0-	-1927	-0-	31253	2			N	-0-					-0-

JUSTIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 267288 COMPL. DATE 01/12/2013 TOTAL DEPTH 7729 PERF. 9332 - 12331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	18766	X	18766	-0-	-0-	-0-	18766	2			N	-0-					-0-
10	19306	X	19306	-0-	-0-	-0-	19306	2			N	-0-					-0-
11	17730	X	15188	-0-	-2542	-0-	15188	2			N	-0-					-0-
12	0	W	19374	-0-	19374	19374	19374	2			N	-0-					-0-
01	0	W	18166	-0-	18166	37540	18166	2			N	-0-					-0-
02	0	W	16271	-0-	16271	53811	16271	2			N	-0-					-0-

JUSTIN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 277921 COMPL. DATE 07/22/2015 TOTAL DEPTH 7677 PERF. 8150 - 13194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	49980	X	39856	-0-	-10124	-0-	39856	2			N	-0-					-0-
10	48267	X	39414	-0-	-8853	-0-	39414	2			N	-0-					-0-
11	45390	X	36801	-0-	-8589	-0-	36801	2			N	-0-					-0-
12	0	W	37547	-0-	37547	37547	37547	2			N	-0-					-0-
01	0	W	35400	-0-	35400	72947	35400	2			N	-0-					-0-
02	0	W	31116	-0-	31116	104063	31116	2			N	-0-					-0-

JUSTIN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277924 COMPL. DATE 07/22/2015 TOTAL DEPTH 7668 PERF. 8039 - 13056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	45270	X	37195	-0-	-8075	-0-	37195	2			N	-0-					-0-
10	44919	X	37192	-0-	-7727	-0-	37192	2			N	-0-					-0-
11	41820	X	34476	-0-	-7344	-0-	34476	2			N	-0-					-0-
12	0	W	35375	-0-	35375	35375	35375	2			N	-0-					-0-
01	0	W	33038	-0-	33038	68413	33038	2			N	-0-					-0-
02	0	W	29391	-0-	29391	97804	29391	2			N	-0-					-0-

JUSTIN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 277925 COMPL. DATE 07/22/2015 TOTAL DEPTH 7719 PERF. 8357 - 12979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	47910	X	36857	-0-	-11053	-0-	36857	2			N	-0-					-0-
10	46686	X	36538	-0-	-10148	-0-	36538	2			N	-0-					-0-
11	41910	X	33930	-0-	-7980	-0-	33930	2			N	-0-					-0-
12	0	W	33906	-0-	33906	33906	33906	2			N	-0-					-0-
01	0	W	31094	-0-	31094	65000	31094	2			N	-0-					-0-
02	0	W	27449	-0-	27449	92449	27449	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SADDLE OPERATING, LLC //CONT.// 743069

JUSTIN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 277942 COMPL. DATE 07/22/2015 TOTAL DEPTH 7693 PERF. 8539 - 13001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	51270	X	40962	-0-	-10308	-0-	40962	2			N	-0-					-0-
10	48360	X	40802	-0-	-7558	-0-	40802	2			N	-0-					-0-
11	46050	X	37279	-0-	-8771	-0-	37279	2			N	-0-					-0-
12	0	W	38671	-0-	38671	38671	38671	2			N	-0-					-0-
01	0	W	36618	-0-	36618	75289	36618	2			N	-0-					-0-
02	0	W	31335	-0-	31335	106624	31335	2			N	-0-					-0-

PERR B UNIT WELL #: 7H RRCID -> 278757 COMPL. DATE 11/05/2015 TOTAL DEPTH 8426 PERF. 9061 - 15863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	90960	X	66255	-0-	-24705	-0-	272	1	65983	2	N	-0-					-0-
10	87389	X	68216	-0-	-19173	-0-	68216	2			N	-0-					-0-
11	78000	X	62925	-0-	-15075	-0-	62925	2			N	-0-					-0-
12	75888	X	64704	-0-	-11184	-0-	64704	2			N	-0-					-0-
01	72447	X	61922	-0-	-10525	-0-	61922	2			N	-0-					-0-
02	61852	X	53582	-0-	-8270	-0-	53582	2			N	-0-					-0-

PERR B UNIT WELL #: 8H RRCID -> 278823 COMPL. DATE 11/05/2015 TOTAL DEPTH 8414 PERF. 9045 - 14947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	91530	X	63314	-0-	-28216	-0-	259	1	63055	2	N	-0-					-0-
10	86583	X	64743	-0-	-21840	-0-	64743	2			N	-0-					-0-
11	77370	X	59120	-0-	-18250	-0-	59120	2			N	-0-					-0-
12	74059	X	60360	-0-	-13699	-0-	60360	2			N	-0-					-0-
01	69843	X	57949	-0-	-11894	-0-	57949	2			N	-0-					-0-
02	59080	X	49662	-0-	-9418	-0-	49662	2			N	-0-					-0-

PERR B UNIT WELL #: 6H RRCID -> 279708 COMPL. DATE 11/05/2015 TOTAL DEPTH 8493 PERF.11318 - 15720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	65040	X	52953	-0-	-12087	-0-	211	1	52742	2	N	-0-					-0-
10	63581	X	59875	-0-	-3706	-0-	59875	2			N	-0-					-0-
11	58830	X	55220	-0-	-3610	-0-	55220	2			N	-0-					-0-
12	57970	X	54850	-0-	-3120	-0-	54850	2			N	-0-					-0-
01	55211	X	51825	-0-	-3386	-0-	51825	2			N	-0-					-0-
02	54068	X	43415	-0-	-10653	-0-	43415	2			N	-0-					-0-

ROLLING HILLS A UNIT WELL #: 11 H RRCID -> 280300 COMPL. DATE 05/05/2016 TOTAL DEPTH 8689 PERF. 9125 - 12969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	72540	X	42250	-0-	-30290	-0-	156	1	42094	2	N	-0-					-0-
10	67115	X	39788	-0-	-27327	-0-	194	1	39594	2	N	-0-					-0-
11	64950	X	35025	-0-	-29925	-0-	184	1	34841	2	N	-0-					-0-
12	51615	X	34361	-0-	-17254	-0-	180	1	34181	2	N	-0-					-0-
01	48267	X	32992	-0-	-15275	-0-	182	1	32810	2	N	-0-					-0-
02	39424	X	27261	-0-	-12163	-0-	164	1	27097	2	N	-0-					-0-

ROLLING HILLS A UNIT WELL #: 10 H RRCID -> 280308 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 8545 PERF. 9186 - 13086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	109380	X	52331	-0-	-57049	-0-	194	1	52137	2	N	-0-					-0-
10	93093	X	49362	-0-	-43731	-0-	239	1	49123	2	N	-0-					-0-
11	81630	X	44348	-0-	-37282	-0-	228	1	44120	2	N	-0-					-0-
12	64449	X	42652	-0-	-21797	-0-	224	1	42428	2	N	-0-					-0-
01	60264	X	40795	-0-	-19469	-0-	226	1	40569	2	N	-0-					-0-
02	48832	X	33392	-0-	-15440	-0-	202	1	33190	2	N	-0-					-0-

ROLLING HILLS A UNIT WELL #: 8 H RRCID -> 280346 COMPL. DATE 05/02/2016 TOTAL DEPTH 8339 PERF. 9740 - 15059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	61290	X	45735	-0-	-15555	-0-	164	1	45571	2	N	-0-					-0-
10	60853	X	44491	-0-	-16362	-0-	213	1	44278	2	N	-0-					-0-
11	50850	X	40445	-0-	-10405	-0-	208	1	40237	2	N	-0-					-0-
12	51367	X	39227	-0-	-12140	-0-	205	1	39022	2	N	-0-					-0-
01	49042	X	37953	-0-	-11089	-0-	217	1	37736	2	N	-0-					-0-
02	42700	X	33332	-0-	-9368	-0-	225	1	33107	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SADDLE OPERATING, LLC //CONT.// 743069

ROLLING HILLS A UNIT WELL #: 7 H RRCID -> 280347 COMPL. DATE 05/02/2016 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 9293 - 14639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	97770	X	54878	-0-	-42892	-0-	201	1	54677	2	N	-0-					-0-
10	94054	X	52754	-0-	-41300	-0-	255	1	52499	2	N	-0-					-0-
11	76020	X	47993	-0-	-28027	-0-	246	1	47747	2	N	-0-					-0-
12	68541	X	46224	-0-	-22317	-0-	244	1	45980	2	N	-0-					-0-
01	61411	X	44523	-0-	-16888	-0-	246	1	44277	2	N	-0-					-0-
02	51212	X	37673	-0-	-13539	-0-	225	1	37448	2	N	-0-					-0-

ROLLING HILLS B UNIT WELL #: 14 H RRCID -> 280348 COMPL. DATE 04/21/2016 TOTAL DEPTH 8536 PERF. 9603 - 15577

09	107250	X	87223	-0-	-20027	-0-	322	1	86901	2	N	-0-					-0-
10	110825	X	77981	-0-	-32844	-0-	405	1	77576	2	N	-0-					-0-
11	107250	X	74478	-0-	-32772	-0-	389	1	74089	2	N	-0-					-0-
12	110174	X	73026	-0-	-37148	-0-	381	1	72645	2	N	-0-					-0-
01	98332	X	71804	-0-	-26528	-0-	397	1	71407	2	N	-0-					-0-
02	81396	X	60541	-0-	-20855	-0-	365	1	60176	2	N	-0-					-0-

ROLLING HILLS B UNIT WELL #: 13 H RRCID -> 280349 COMPL. DATE 04/22/2016 TOTAL DEPTH 8366 PERF. 9505 - 14846

09	117660	X	82926	-0-	-34734	-0-	305	1	82621	2	N	-0-					-0-
10	121582	X	81128	-0-	-40454	-0-	386	1	80742	2	N	-0-					-0-
11	117660	X	73440	-0-	-44220	-0-	376	1	73064	2	N	-0-					-0-
12	104625	X	71623	-0-	-33002	-0-	375	1	71248	2	N	-0-					-0-
01	93496	X	69812	-0-	-23684	-0-	387	1	69425	2	N	-0-					-0-
02	77392	X	59027	-0-	-18365	-0-	349	1	58678	2	N	-0-					-0-

ROLLING HILLS A UNIT WELL #: 9 H RRCID -> 280350 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 9222 - 14871

09	93300	X	56906	-0-	-36394	-0-	210	1	56696	2	N	-0-					-0-
10	85219	X	54034	-0-	-31185	-0-	261	1	53773	2	N	-0-					-0-
11	78330	X	48453	-0-	-29877	-0-	250	1	48203	2	N	-0-					-0-
12	71424	X	46946	-0-	-24478	-0-	246	1	46700	2	N	-0-					-0-
01	64728	X	45561	-0-	-19167	-0-	251	1	45310	2	N	-0-					-0-
02	53116	X	38788	-0-	-14328	-0-	226	1	38562	2	N	-0-					-0-

ROLLING HILLS B UNIT WELL #: 12 H RRCID -> 280351 COMPL. DATE 04/24/2016 TOTAL DEPTH 8484 PERF. 9230 - 14914

09	119640	X	74236	-0-	-45404	-0-	275	1	73961	2	N	-0-					-0-
10	118823	X	70700	-0-	-48123	-0-	341	1	70359	2	N	-0-					-0-
11	107610	X	64134	-0-	-43476	-0-	329	1	63805	2	N	-0-					-0-
12	95077	X	62008	-0-	-33069	-0-	325	1	61683	2	N	-0-					-0-
01	85157	X	60084	-0-	-25073	-0-	335	1	59749	2	N	-0-					-0-
02	69300	X	50523	-0-	-18777	-0-	298	1	50225	2	N	-0-					-0-

ROLLING HILLS A UNIT WELL #: 15 H RRCID -> 280352 COMPL. DATE 05/09/2016 TOTAL DEPTH 8444 PERF. 9417 - 13263

09	62880	X	40545	-0-	-22335	-0-	153	1	40392	2	N	-0-					-0-
10	64976	X	37303	-0-	-27673	-0-	183	1	37120	2	N	-0-					-0-
11	62880	X	32783	-0-	-30097	-0-	170	1	32613	2	N	-0-					-0-
12	56482	X	31159	-0-	-25323	-0-	165	1	30994	2	N	-0-					-0-
01	48143	X	18485	-0-	-29658	-0-	164	1	18321	2	N	-0-					-0-
02	37856	X	24094	-0-	-13762	-0-	147	1	23947	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGUARO PETROLEUM, LLC 743325
BORCHERS-WILBAR WELL #: 3 RRCID -> 208536 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3609 - 3722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2634	N	2634	-0-	-0-	-0-	2634	3			Y	-0-					-0-
10	868	N	528	-0-	-340	-0-	528	3			Y	-0-					-0-
11	810	N	192	-0-	-618	-0-	192	2			Y	-0-					-0-
12	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			Y	-0-					-0-
*01	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	3			Y	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BETTY WELL #: 1 H RRCID -> 213442 COMPL. DATE 07/12/2005 TOTAL DEPTH 4139 PERF. 5255 - 5880

09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
10	1054	N	403	-0-	-651	-0-	403	3			Y	-0-					-0-
11	840	N	666	-0-	-174	-0-	666	2			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		1193	-0-	1193	1193	1193	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		885	-0-	885	2078	885	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	2078					Y	NO RPT					-0-

SAUDER MANAGEMENT COMPANY 748782
ODOM (STEVENS) RANCH WELL #: 1H RRCID -> 213636 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 6319 PERF. 7850 - 10600

09	5430	X	5271	-0-	-159	-0-	123	1	5148	2	Y	-0-					102
10	5549	X	5430	-0-	-119	-0-	116	1	5314	2	Y	-0-					102
11	5966	X	5966	-0-	-0-	-0-	125	1	5841	2	Y	-0-					102
12	6066	X	6066	-0-	-0-	-0-	128	1	5886	2	Y	47	111	1			38
							52	9									
01	6055	X	6055	-0-	-0-	-0-	129	1	5912	2	Y	13					51
							14	9									
*02	5441	X	5441	-0-	-0-	-0-	125	1	5316	2	Y	-0-					51

MARTIN-HYPONEX UNIT WELL #: 1H RRCID -> 217833 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 6900 - 9357

09	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	42	1	1774	2	N	3					248
							3	9									
10	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	41	1	1863	2	N	6					254
							7	9									
11	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	41	1	1920	2	N	13					267
							14	9									
12	1705	N	1634	-0-	-71	-0-	34	1	1600	2	N	-0-					267
01	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	47	1	2159	2	N	24	191	1			100
							26	9									
02	1540	N	1451	-0-	-89	-0-	33	1	1401	2	N	15					115
							17	9									

ODOM (MARTIN) RANCH WELL #: 1H RRCID -> 218061 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 6137 PERF. 6750 - 8527

09	2086	X	2086	-0-	-0-	-0-	49	1	2037	2	Y	-0-					90
10	2451	X	2451	-0-	-0-	-0-	52	1	2399	2	Y	-0-					90
11	2479	N	2479	-0-	-0-	-0-	52	1	2427	2	Y	-0-					90
12	2480	N	2480	-0-	-0-	-0-	53	1	2418	2	Y	8	79	1			19
							9	9									
01	2759	N	2759	-0-	-0-	-0-	59	1	2700	2	Y	-0-					19
*02	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	49	1	2079	2	Y	-0-					19

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAUDER MANAGEMENT COMPANY //CONT.// 748782
ODOM (MARTIN) RANCH WELL #: 2H RRCID -> 223987 COMPL. DATE 10/09/2006 TOTAL DEPTH 6232 PERF. 6700 - 8951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5160	X	4693	-0-	-467	-0-	110	1	4583	2	Y	-0-					40
10	5239	X	4686	-0-	-553	-0-	100	1	4586	2	Y	-0-					40
11	5250	X	4764	-0-	-486	-0-	99	1	4636	2	Y	26					66
							29	9									
12	4929	X	3868	-0-	-1061	-0-	83	1	3783	2	Y	2	55	1			13
							2	9									
01	4929	X	4554	-0-	-375	-0-	97	1	4445	2	Y	11					24
							12	9									
02	4452	X	4305	-0-	-147	-0-	99	1	4206	2	Y	-0-					24

ODOM (STEVENS) RANCH WELL #: 2 H RRCID -> 234423 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 6358 PERF. 6685 - 9481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3000	X	32	-0-	-2968	-0-	1	1	28	2	Y	3					86
							3	9									
10	3548	X	3548	-0-	-0-	-0-	76	1	3470	2	Y	2					88
							2	9									
11	3867	X	3867	-0-	-0-	-0-	80	1	3747	2	Y	36					124
							40	9									
12	3100	N	3879	-0-	779	779	83	1	3788	2	Y	7	71	1			60
							8	9									
01	4888	X	4109	-0-	-779	-0-	87	1	4000	2	Y	20					80
							22	9									
*02	3231	X	3231	-0-	-0-	-0-	74	1	3137	2	Y	18					98
							20	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2258	N	2258	-0-	-0-	-0-	53	1	2205	2	N	-0-					118
10	3100	N	3204	-0-	104	104	68	1	3136	2	N	-0-					118
11	2680	N	2576	-0-	-104	-0-	54	1	2522	2	N	-0-					118
12	2388	N	2388	-0-	-0-	-0-	51	1	2333	2	N	4					122
							4	9									
01	2787	X	2787	-0-	-0-	-0-	59	1	2713	2	N	14					136
							15	9									
*02	2393	X	2393	-0-	-0-	-0-	55	1	2329	2	N	8					144
							9	9									

ODOM (MARTIN) RANCH WELL #: 3H RRCID -> 243558 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 6224 PERF. 6635 - 9971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2460	X	604	-0-	-1856	-0-	14	1	590	2	Y	-0-					5
10	3987	X	3987	-0-	-0-	-0-	85	1	3902	2	Y	-0-					5
11	4276	X	4276	-0-	-0-	-0-	90	1	4186	2	Y	-0-					5
12	3162	X	2811	-0-	-351	-0-	59	1	2689	2	Y	57	50	1			12
							63	9									
01	3999	X	2548	-0-	-1451	-0-	54	1	2494	2	Y	-0-					12
02	4004	X	1580	-0-	-2424	-0-	36	1	1533	2	Y	10					22
							11	9									

STEVENS-MARTIN UNIT II WELL #: 1H RRCID -> 246803 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 6216 PERF. 6635 - 9688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4800	X	4542	-0-	-258	-0-	106	1	4434	2	N	2					77
							2	9									
10	4960	X	4292	-0-	-668	-0-	91	1	4195	2	N	5					82
							6	9									
11	4530	X	3548	-0-	-982	-0-	74	1	3456	2	N	16					98
							18	9									
12	5008	X	5008	-0-	-0-	-0-	107	1	4888	2	N	12					110
							13	9									
01	4681	X	3827	-0-	-854	-0-	81	1	3738	2	N	7					117
							8	9									
*02	4300	X	4300	-0-	-0-	-0-	99	1	4193	2	N	7					124
							8	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAUDER MANAGEMENT COMPANY //CONT.// 748782
ODOM (MARTIN) RANCH WELL #: 4H RRCID -> 272767 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 6253 PERF. 6670 - 9821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14370	X	13098	-0-	-1272	-0-	305	1	12762	2	N	28					199
							31	9									
10	14663	X	12777	-0-	-1886	-0-	272	1	12484	2	N	19					218
							21	9									
11	13710	X	12858	-0-	-852	-0-	269	1	12543	2	N	42					260
							46	9									
12	13764	X	12978	-0-	-786	-0-	276	1	12670	2	N	29					289
							32	9									
01	13733	X	12560	-0-	-1173	-0-	267	1	12278	2	N	14	188	1			115
							15	9									
02	12236	X	11108	-0-	-1128	-0-	255	1	10836	2	N	15					130
							17	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
09	17044	X	17044	-0-	-0-	-0-	397	1	16607	2	N	36					296
							40	9									
10	17112	X	15611	-0-	-1501	-0-	332	1	15209	2	N	64	190	1			170
							70	9									
11	17190	X	14407	-0-	-2783	-0-	301	1	14027	2	N	72					242
							79	9									
12	17825	X	14733	-0-	-3092	-0-	313	1	14357	2	N	57	188	1			111
							63	9									
01	17825	X	14478	-0-	-3347	-0-	307	1	14109	2	N	56					167
							62	9									
02	15904	X	12963	-0-	-2941	-0-	297	1	12625	2	N	37					204
							41	9									

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
WOLFE-GUINN-RENFRO WELL #: 1 RRCID -> 118530 COMPL. DATE 09/23/1985 TOTAL DEPTH 7313 PERF. 7090 - 7246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	3			N	-0-					41
10	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	3			N	-0-					41
11	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	3			N	-0-					41
12	930	N	880	-0-	-50	-0-	880	3			N	-0-					41
01	930	N	854	-0-	-76	-0-	854	3			N	-0-					41
02	868	N	777	-0-	-91	-0-	777	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
09	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	186	1	1786	3	N	-0-					22
10	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	186	1	1950	3	N	-0-					22
11	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	186	1	1620	3	N	-0-					22
12	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	186	1	1724	3	N	-0-					22
01	1395	N	771	-0-	-624	-0-	186	1	585	3	N	-0-					22
*02	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	186	1	1132	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
09	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	156	1	1199	3	N	-0-					8
10	1395	N	1346	-0-	-49	-0-	156	1	1190	3	N	-0-					8
11	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	156	1	1200	3	N	-0-					8
12	1395	N	1317	-0-	-78	-0-	156	1	1159	3	N	2	2	8			8
							2	9									
*01	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	156	1	1452	3	N	-0-					8
02	1260	N	1168	-0-	-92	-0-	156	1	1012	3	N	-0-					8

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
WOLFE-GUINN-RENFRO WELL #: 4 RRCID -> 184907 COMPL. DATE 10/03/2013 TOTAL DEPTH 7396 PERF. 6854 - 7274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4393	X	4393	-0-	-0-	-0-	81	1	4312	3	N	-0-					62
10	4460	X	4460	-0-	-0-	-0-	81	1	4379	3	N	-0-					62
11	4332	X	4332	-0-	-0-	-0-	81	1	4251	3	N	-0-					62
12	3943	X	3943	-0-	-0-	-0-	81	1	3862	3	N	-0-					62
*01	4086	X	4086	-0-	-0-	-0-	81	1	4005	3	N	-0-					62
*02	3642	X	3642	-0-	-0-	-0-	81	1	3561	3	N	-0-					62

WOLFE-GUINN-RENFRO WELL #: 2 RRCID -> 186414 COMPL. DATE 07/06/2001 TOTAL DEPTH 7399 PERF. 7070 - 7296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1440	N	1385	-0-	-55	-0-	81	1	1304	3	N	-0-					5
10	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	81	1	1554	3	N	-0-					5
11	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	81	1	1357	3	N	-0-					5
12	1426	N	1297	-0-	-129	-0-	81	1	1216	3	N	-0-					5
01	1643	N	1314	-0-	-329	-0-	81	1	1233	3	N	-0-					5
02	1344	N	1195	-0-	-149	-0-	81	1	1114	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
09	2289	X	2289	-0-	-0-	-0-	2289	3			N	-0-					51
10	2294	X	1381	-0-	-913	-0-	1381	3			N	-0-					51
11	2220	X	576	-0-	-1644	-0-	576	3			N	-0-					51
12	2881	X	2881	-0-	-0-	-0-	2881	3			N	-0-					51
*01	3119	X	3119	-0-	-0-	-0-	3119	3			N	-0-					51
*02	3069	X	3069	-0-	-0-	-0-	3069	3			N	-0-					51

WOLFE-GUINN-RENFRO WELL #: 6 RRCID -> 187815 COMPL. DATE 02/01/2002 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 7110 - 7335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4479	X	4479	-0-	-0-	-0-	4479	3			N	-0-					78
10	4599	X	4599	-0-	-0-	-0-	4599	3			N	-0-					78
11	4365	X	4365	-0-	-0-	-0-	4365	3			N	-0-					78
12	4240	X	4240	-0-	-0-	-0-	4240	3			N	-0-					78
*01	4351	X	4351	-0-	-0-	-0-	4351	3			N	-0-					78
*02	3862	X	3862	-0-	-0-	-0-	3862	3			N	-0-					78

SMITH, T. M. WELL #: 8 RRCID -> 191446 COMPL. DATE 07/31/2002 TOTAL DEPTH 7364 PERF. 7060 - 7240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4951	X	4951	-0-	-0-	-0-	156	1	4795	3	N	-0-					15
10	5050	X	5050	-0-	-0-	-0-	156	1	4893	3	N	1	1	8			15
							1	9									
11	4877	X	4877	-0-	-0-	-0-	156	1	4721	3	N	-0-					15
12	4862	X	4862	-0-	-0-	-0-	156	1	4706	3	N	-0-					15
*01	4609	X	4609	-0-	-0-	-0-	156	1	4453	3	N	-0-					15
*02	4418	X	4418	-0-	-0-	-0-	156	1	4262	3	N	-0-					15

WOLFE-GUINN-RENFRO WELL #: 3 RRCID -> 191447 COMPL. DATE 07/30/2002 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 7189 - 7372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2478	N	2478	-0-	-0-	-0-	2478	3			N	-0-					7
10	2511	X	2300	-0-	-211	-0-	2300	3			N	-0-					7
11	2430	X	1292	-0-	-1138	-0-	1292	3			N	-0-					7
12	2511	X	2449	-0-	-62	-0-	2449	3			N	-0-					7
01	2511	X	9	-0-	-2502	-0-	9	3			N	-0-					7
02	2268	X	-0-	-0-	-2268	-0-					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 #: 7 RRCID -> 201499 COMPL. DATE 03/06/2013 TOTAL DEPTH 7417 PERF. 6860 - 7337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3906	X	3906	-0-	-0-	-0-	3906	3			N	-0-					9
10	4853	X	4853	-0-	-0-	-0-	4853	3			N	-0-					9
11	4096	X	4096	-0-	-0-	-0-	4096	3			N	-0-					9
12	4504	X	4504	-0-	-0-	-0-	4504	3			N	-0-					9
*01	4382	X	4382	-0-	-0-	-0-	4382	3			N	-0-					9
*02	3869	X	3869	-0-	-0-	-0-	3869	3			N	-0-					9

WOLFE-GUINN-RENFRO WELL #: 8 RRCID -> 210971 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7389 PERF. 7086 - 7290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2472	X	2472	-0-	-0-	-0-	93	1	2379	3	N	-0-					30
10	3167	X	3167	-0-	-0-	-0-	93	1	3074	3	N	-0-					30
11	3260	X	3260	-0-	-0-	-0-	93	1	3167	3	N	-0-					30
12	2567	X	2567	-0-	-0-	-0-	93	1	2474	3	N	-0-					30
*01	3048	X	3048	-0-	-0-	-0-	93	1	2955	3	N	-0-					30
*02	2597	X	2597	-0-	-0-	-0-	93	1	2504	3	N	-0-					30

WOLFE-GUINN-RENFRO WELL #: 9 RRCID -> 220692 COMPL. DATE 03/05/2006 TOTAL DEPTH 7343 PERF. 7062 - 7268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6488	X	6488	-0-	-0-	-0-	93	1	6395	3	N	-0-					7
10	6644	X	6644	-0-	-0-	-0-	93	1	6551	3	N	-0-					7
11	6334	X	6334	-0-	-0-	-0-	93	1	6241	3	N	-0-					7
12	5667	X	5667	-0-	-0-	-0-	93	1	5574	3	N	-0-					7
*01	5775	X	5775	-0-	-0-	-0-	93	1	5682	3	N	-0-					7
*02	5027	X	5027	-0-	-0-	-0-	93	1	4934	3	N	-0-					7

WOLFE-GUINN-RENFRO WELL #: 10 RRCID -> 223716 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7052 - 7278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3000	N	4487	-0-	1487	3745	93	1	4392	3	N	2	2	8			9
							2	9									
10	8346	X	4601	-0-	-3745	-0-	93	1	4508	3	N	-0-					9
11	4384	X	4384	-0-	-0-	-0-	93	1	4291	3	N	-0-					9
12	4352	X	4352	-0-	-0-	-0-	93	1	4257	3	N	2	2	8			9
							2	9									
*01	4425	X	4425	-0-	-0-	-0-	93	1	4332	3	N	-0-					9
*02	3912	X	3912	-0-	-0-	-0-	93	1	3819	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3954	X	3954	-0-	-0-	-0-	156	1	3798	3	N	-0-					22
10	3247	X	3247	-0-	-0-	-0-	156	1	3091	3	N	-0-					22
11	2820	X	2184	-0-	-636	-0-	156	1	2028	3	N	-0-					22
12	4104	X	4104	-0-	-0-	-0-	156	1	3948	3	N	-0-					22
*01	3338	X	3338	-0-	-0-	-0-	156	1	3182	3	N	-0-					22
*02	3063	X	3063	-0-	-0-	-0-	156	1	2907	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2040	N	1811	-0-	-229	-0-	1	1	1810	2	N	-0-					-0-
10	2077	N	1847	-0-	-230	-0-	1	1	1846	2	N	-0-					-0-
11	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	1	1	1810	2	N	-0-					-0-
12	1860	N	1797	-0-	-63	-0-	1	1	1796	2	N	-0-					-0-
01	1860	N	1747	-0-	-113	-0-	1	1	1746	2	N	-0-					-0-
02	1680	N	1595	-0-	-85	-0-	1	1	1594	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SHIDLER, MARK L., INC. //CONT.// 776590
TRITT WELL #: 1H RRCID -> 223995 COMPL. DATE 11/15/2005 TOTAL DEPTH 8896 PERF. 8989 - 10517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARKER-BETZEL UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 235558 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 8149 PERF. 8290 - 10405

09	1920	N	1102	-0-	-818	-0-	630	1	472	2	N	-0-					-0-
10	1829	N	1296	-0-	-533	-0-	651	1	645	2	N	-0-					-0-
11	1380	N	1058	-0-	-322	-0-	630	1	428	2	N	-0-					-0-
12	1147	N	779	-0-	-368	-0-	441	1	338	2	N	-0-					-0-
01	1302	N	1249	-0-	-53	-0-	651	1	598	2	N	-0-					-0-
*02	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	588	1	611	2	N	-0-					-0-

PIPES WELL #: 1 H RRCID -> 235559 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 7500 - 9160

09	3308	X	3308	-0-	-0-	-0-	1180	1	2128	2	N	-0-					-0-
10	2790	X	2107	-0-	-683	-0-	628	1	1479	2	N	-0-					-0-
11	3098	X	3098	-0-	-0-	-0-	1012	1	2086	2	N	-0-					-0-
12	3590	X	3590	-0-	-0-	-0-	579	1	3011	2	N	-0-					-0-
01	3608	X	3608	-0-	-0-	-0-	1767	1	1841	2	N	-0-					-0-
*02	3467	X	3467	-0-	-0-	-0-	1495	1	1972	2	N	-0-					-0-

MARTIN WELL #: 1H RRCID -> 246669 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 8034 PERF. 7260 - 7690

09	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	1	1	1787	2	N	-0-					-0-
10	1767	N	1750	-0-	-17	-0-	1	1	1749	2	N	-0-					-0-
11	1800	N	1720	-0-	-80	-0-	1	1	1719	2	N	-0-					-0-
12	1860	N	1538	-0-	-322	-0-	1	1	1537	2	N	-0-					-0-
01	1736	N	1653	-0-	-83	-0-	1	1	1652	2	N	-0-					-0-
02	1596	N	1352	-0-	-244	-0-	1	1	1351	2	N	-0-					-0-

ROBINSON WELL #: 1H RRCID -> 253073 COMPL. DATE 10/25/2005 TOTAL DEPTH 7244 PERF. 8303 - 9826

09	2340	N	1711	-0-	-629	-0-	770	1	941	2	N	-0-					-0-
10	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	865	1	1487	2	N	-0-					-0-
11	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	792	1	1429	2	N	-0-					-0-
12	2562	N	2562	-0-	-0-	-0-	1188	1	1374	2	N	-0-					-0-
01	2356	N	1576	-0-	-780	-0-	702	1	874	2	N	-0-					-0-
*02	2072	N	1418	-0-	-654	-0-	581	1	837	2	N	-0-					-0-

MOORE UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 253075 COMPL. DATE 03/14/2006 TOTAL DEPTH 8064 PERF. 7920 - 9800

09	2550	X	1437	-0-	-1113	-0-	1	1	1436	2	N	-0-					-0-
10	2108	X	1856	-0-	-252	-0-	1	1	1855	2	N	-0-					-0-
11	5121	X	5121	-0-	-0-	-0-	1	1	5120	2	N	-0-					-0-
12	1488	N	1265	-0-	-223	-0-	1	1	1264	2	N	-0-					-0-
01	1860	N	1321	-0-	-539	-0-	1	1	1320	2	N	-0-					-0-
02	1680	X	1128	-0-	-552	-0-	1	1	1127	2	N	-0-					-0-

MOORE UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 253081 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 8058 PERF. 8144 - 9568

09	1080	N	1066	-0-	-14	-0-	1	1	1065	2	N	-0-					-0-
10	1054	N	957	-0-	-97	-0-	1	1	956	2	N	-0-					-0-
11	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1	1	1044	2	N	-0-					-0-
12	1116	N	997	-0-	-119	-0-	1	1	996	2	N	-0-					-0-
01	961	N	918	-0-	-43	-0-	1	1	917	2	N	-0-					-0-
02	980	N	827	-0-	-153	-0-	1	1	826	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SHIDLER, MARK L., INC. //CONT.// 776590
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
09	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	432	1	790	2	N	-0-					-0-
10	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	459	1	1025	2	N	-0-					-0-
11	1290	N	1032	-0-	-258	-0-	346	1	686	2	N	-0-					-0-
12	1271	N	743	-0-	-528	-0-	120	1	623	2	N	-0-					-0-
01	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	794	1	827	2	N	-0-					-0-
*02	2510	N	2510	-0-	-0-	-0-	1082	1	1428	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
09	3000	N	3548	-0-	548	1427	1266	1	2282	2	N	-0-					-0-
10	3100	N	4434	-0-	1334	2761	1329	1	3105	2	N	-0-					-0-
11	6758	X	3997	-0-	-2761	-0-	1305	1	2692	2	N	-0-					-0-
12	1786	X	1786	-0-	-0-	-0-	229	1	1557	2	N	-0-					-0-
01	1364	X	1	-0-	-1363	-0-	1	1			N	-0-					-0-
02	1232	X	-0-	-0-	-1232	-0-					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
09	5520	X	5520	-0-	-0-	-0-	483	1	5037	2	N	-0-					-0-
10	6313	X	6313	-0-	-0-	-0-	441	1	5872	2	N	-0-					-0-
11	7487	X	7487	-0-	-0-	-0-	525	1	6962	2	N	-0-					-0-
12	7052	X	7052	-0-	-0-	-0-	784	1	6268	2	N	-0-					-0-
01	6934	X	6934	-0-	-0-	-0-	588	1	6346	2	N	-0-					-0-
02	7000	X	5928	-0-	-1072	-0-	588	1	5340	2	N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/09/2017 - PLUGGED 03/09/17

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
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SLATE HOLDINGS, INC. 787112
LANEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 204183 COMPL. DATE 07/03/2004 TOTAL DEPTH 6275 PERF. 6108 - 6186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RIBBLE WELL #: 1 RRCID -> 204185 COMPL. DATE 06/08/2004 TOTAL DEPTH 6120 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SLATE HOLDINGS, INC. //CONT.// 787112
CARRIZO-WAGGONER-WALKER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 207508 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 7784 PERF. 8390 - 9937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MORGAN-BROWN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 213396 COMPL. DATE 09/25/2005 TOTAL DEPTH 6036 PERF. 6700 - 9800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOMPKINS-WALKER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 220014 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 6317 PERF. 6640 - 9152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILSON, 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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SLATE HOLDINGS, INC. //CONT.// 787112
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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BLAIR-PICKERING UNIT WELL #: 2H RRCID -> 236399 COMPL. DATE 05/26/2008 TOTAL DEPTH 4992 PERF. 5578 - 6916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MAHAFFEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240394 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6899 - 9444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	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-

SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY 809930
WYATT WELL #: 2 RRCID -> 185614 COMPL. DATE 03/13/2003 TOTAL DEPTH 9270 PERF. 8232 - 9162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	990	N	956	-0-	-34	-0-	6	1	950	2	Y	-0-					114
10	992	N	931	-0-	-61	-0-	931	2			Y	-0-					114
11	960	N	929	-0-	-31	-0-	929	2			Y	-0-					114
12	992	N	923	-0-	-69	-0-	923	2			Y	-0-					114
01	967	N	967	-0-	-0-	-0-	935	2	32	9	Y	29	29	1			114
02	868	N	835	-0-	-33	-0-	835	2			Y	-0-					114

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY //CONT.// 809930

WYATT WELL #: 3 RRCID -> 188541 COMPL. DATE 09/04/2001 TOTAL DEPTH 8924 PERF. 7882 - 8764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1110	N	1083	-0-	-27	-0-	7	1	1076	2	Y	-0-					3
10	1116	N	1055	-0-	-61	-0-	1055	2			Y	-0-					3
11	1110	N	1054	-0-	-56	-0-	1054	2			Y	-0-					3
12	1116	N	1047	-0-	-69	-0-	1047	2			Y	-0-					3
01	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1059	2	36	9	Y	33	33	1			3
02	980	N	946	-0-	-34	-0-	946	2			Y	-0-					3

WYATT WELL #: 5 RRCID -> 188542 COMPL. DATE 04/09/2005 TOTAL DEPTH 9065 PERF. 8052 - 8986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	11	1	1773	2	Y	-0-					40
10	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	1737	2			Y	-0-					40
11	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	1735	2			Y	-0-					40
12	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	1723	2			Y	-0-					40
01	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	1745	2	61	9	Y	55	55	1			40
*02	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	1559	2			Y	-0-					40

WYATT WELL #: 4 RRCID -> 189078 COMPL. DATE 04/08/2005 TOTAL DEPTH 9238 PERF. 8114 - 9098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	10	1	1519	2	Y	-0-					6
10	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1489	2			Y	-0-					6
11	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	1487	2			Y	-0-					6
12	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1478	2			Y	-0-					6
01	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	1495	2	73	9	Y	66	47	1			25
*02	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1337	2	21	9	Y	19					44

WYATT WELL #: 1 RRCID -> 190711 COMPL. DATE 05/11/2001 TOTAL DEPTH 8940 PERF. 7948 - 8812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1050	N	1019	-0-	-31	-0-	6	1	1013	2	Y	-0-					-0-
10	1054	N	993	-0-	-61	-0-	993	2			Y	-0-					-0-
11	1020	N	992	-0-	-28	-0-	992	2			Y	-0-					-0-
12	1054	N	984	-0-	-70	-0-	984	2			Y	-0-					-0-
01	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	997	2	34	9	Y	31	31	1			-0-
02	924	N	891	-0-	-33	-0-	891	2			Y	-0-					-0-

OLEX U. S. WELL #: 1 RRCID -> 200105 COMPL. DATE 12/20/2003 TOTAL DEPTH 8695 PERF. 7890 - 8620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1230	N	1194	-0-	-36	-0-	1194	2			N	-0-					129
10	1333	N	1282	-0-	-51	-0-	1282	2			N	-0-					129
11	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	1432	2	13	9	N	12					141
12	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	1505	2	6	9	N	5					146
01	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	1638	2			N	-0-					146
*02	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1473	2	6	9	N	5					151

OLEX U. S. WELL #: 2 RRCID -> 202409 COMPL. DATE 04/25/2004 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 7933 - 8796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1260	N	1219	-0-	-41	-0-	1219	2			N	-0-	48	1			27
10	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	1523	2			N	-0-					27
11	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1334	2	21	9	N	19					46
12	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1318	2	10	9	N	9					55
01	1519	N	1349	-0-	-170	-0-	1349	2			N	-0-					55
02	1260	N	1137	-0-	-123	-0-	1137	2			N	-0-					55

OLEX U. S. WELL #: 4 RRCID -> 206955 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 8833 PERF. 7925 - 8782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	1556	2	8	9	N	7	90	1			10
10	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	1774	2			N	-0-					10
11	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	1687	2	8	9	N	7					17
12	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	1728	2	7	9	N	6					23
01	1767	N	1717	-0-	-50	-0-	1717	2			N	-0-					23
02	1596	N	1588	-0-	-8	-0-	1588	2			N	-0-					23

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY //CONT.// 809930
OLEX U. S. WELL #: 3 RRCID -> 208215 COMPL. DATE 03/28/2005 TOTAL DEPTH 8706 PERF. 7863 - 8645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	2			N	-0-					87
10	990	N	990	-0-	-0-	-0-	984	2	6	9	N	5					92
11	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	2			N	-0-					92
12	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1011	2	4	9	N	4					96
01	992	N	900	-0-	-92	-0-	900	2			N	-0-					96
02	840	N	825	-0-	-15	-0-	825	2			N	-0-					96

OLEX U. S. WELL #: 5 RRCID -> 220157 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 8572 - 8741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	1852	2	15	9	N	14	78	1			40
10	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	2030	2	8	9	N	7					47
11	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	2036	2	20	9	N	18					65
12	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	1945	2	10	9	N	9					74
01	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	1925	2			N	-0-					74
*02	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	1499	2	17	9	N	15					89

OLEX U. S. WELL #: 7 RRCID -> 227369 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 8821 PERF. 7917 - 8656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	2158	2			N	-0-	118	1			7
10	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	2279	2	12	9	N	11					18
11	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	2371	2	6	9	N	5					23
12	2511	N	2511	-0-	-0-	-0-	2501	2	10	9	N	9					32
01	2294	N	2105	-0-	-189	-0-	2105	2			N	-0-					32
*02	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	2300	2	17	9	N	15					47

OLEX U. S. WELL #: 6 RRCID -> 227877 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 8870 PERF. 7960 - 8816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2622	N	2622	-0-	-0-	-0-	2601	2	21	9	N	19					161
10	2872	N	2872	-0-	-0-	-0-	2866	2	6	9	N	5					166
11	2797	N	2797	-0-	-0-	-0-	2782	2	15	9	N	14	161	1			19
12	2879	N	2879	-0-	-0-	-0-	2875	2	4	9	N	4					23
01	2759	N	2566	-0-	-193	-0-	2566	2			N	-0-					23
*02	2548	N	2548	-0-	-0-	-0-	2525	2	23	9	N	21					44

HUTCHESON WELL #: 3H RRCID -> 228118 COMPL. DATE 01/22/2007 TOTAL DEPTH 6483 PERF. 6795 - 8220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1470	N	220	-0-	-1250	-0-	220	2			N	-0-					7
10	186	N	105	-0-	-81	-0-	105	2			N	-0-					7
11	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					7
12	2706	N	2706	-0-	-0-	-0-	2706	2			N	-0-					7
01	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	1817	2			N	-0-					7
*02	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	2			N	-0-					7

HUTCHESON WELL #: 2H RRCID -> 228210 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 6925 - 8725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1230	N	193	-0-	-1037	-0-	193	2			N	-0-					16
10	155	N	90	-0-	-65	-0-	90	2			N	-0-					16
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					16
12	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	2254	2			N	-0-					16
01	2612	N	2612	-0-	-0-	-0-	2612	2			N	-0-					16
*02	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	1623	2			N	-0-					16

HARMS WELL #: 4 H RRCID -> 233027 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 6521 PERF. 8516 - 9425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY //CONT.// 809930

WILSON-HARRIS WELL #: 2 H RRCID -> 234927 COMPL. DATE 07/16/2007 TOTAL DEPTH 6546 PERF. 7080 - 9070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11610	X	7565	-0-	-4045	-0-	7564	2	1	9	N	1	1	8			85
10	11997	X	5519	-0-	-6478	-0-	5519	2			N	-0-					85
11	11610	X	5807	-0-	-5803	-0-	5807	2			N	-0-					85
12	7502	X	424	-0-	-7078	-0-	424	2			N	-0-					85
01	7502	X	6953	-0-	-549	-0-	6953	2			N	-0-					85
02	6776	X	4002	-0-	-2774	-0-	4002	2			N	-0-					85

WILSON-HARRIS WELL #: 3 H RRCID -> 234928 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 6543 PERF. 6800 - 8592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6659	X	6659	-0-	-0-	-0-	6659	2			N	-0-					47
10	6634	X	6602	-0-	-32	-0-	6602	2			N	-0-					47
11	8670	X	7797	-0-	-873	-0-	7797	2			N	-0-					47
12	8122	X	7222	-0-	-900	-0-	7222	2			N	-0-					47
01	8254	X	8254	-0-	-0-	-0-	8254	2			N	-0-					47
*02	7504	X	7504	-0-	-0-	-0-	7504	2			N	-0-					47

WILSON-HARRIS WELL #: 4 H RRCID -> 234929 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 6537 PERF. 6940 - 8700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			N	-0-					96
10	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			N	-0-					96
11	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			N	-0-					96
12	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-					96
01	372	N	334	-0-	-38	-0-	334	2			N	-0-					96
02	336	N	303	-0-	-33	-0-	303	2			N	-0-					96

FITZWILLIAM WELL #: 2 H RRCID -> 235657 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 6533 PERF. 6950 - 8683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3600	X	3463	-0-	-137	-0-	3463	2			N	-0-					97
10	3720	X	3021	-0-	-699	-0-	3021	2			N	-0-					97
11	5880	X	2718	-0-	-3162	-0-	2718	2			N	-0-					97
12	3131	X	2047	-0-	-1084	-0-	2047	2			N	-0-					97
01	3131	X	280	-0-	-2851	-0-	280	2			N	-0-					97
02	2828	X	153	-0-	-2675	-0-	153	2			N	-0-					97

BUXTON WELL #: 1H RRCID -> 238571 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 5566 PERF. 6000 - 8750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MC KEON WELL #: 1H RRCID -> 240344 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 5771 PERF. 6300 - 9225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49

POSTON WELL #: 1 RRCID -> 250164 COMPL. DATE 01/27/2010 TOTAL DEPTH 6754 PERF. 6499 - 6664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY //CONT.// 809930
OLEX U.S. WELL #: 8 RRCID -> 251649 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 8833 PERF. 7924 - 8772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	1696	2			N	-0-					127
10	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	1850	2			N	-0-					127
11	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	1943	2			N	-0-					127
12	1767	N	1753	-0-	-14	-0-	1751	2	2	9	N	2					129
01	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	1907	2			N	-0-					129
02	1820	N	1689	-0-	-131	-0-	1689	2			N	-0-					129

FULLER WELL #: 1H RRCID -> 258547 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 5495 PERF. 6421 - 8970

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	10589					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	10589					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	10589					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	10589					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	10589					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	10589					N	-0-					-0-

STAR OF TEXAS ENERGY SRVS, INC. 814991
DURANT WELL #: RRCID -> 232406 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 5237 PERF. 5635 - 7488

09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
11	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/30/2013

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
PILOT WELL #: 2 RRCID -> 228784 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 3741 PERF. 3507 - 3555

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PILOT WELL #: 1 H RRCID -> 231020 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 3670 PERF. 3760 - 5706

09	2520	X	1157	-0-	-1363	-0-	98	1	1059	3	Y	-0-					56
10	3100	X	2519	-0-	-581	-0-	174	1	2345	3	Y	-0-					56
11	3000	X	2551	-0-	-449	-0-	227	1	2324	3	Y	-0-					56
12	3100	X	2222	-0-	-878	-0-	276	1	1946	3	Y	-0-					56
01	2511	X	2497	-0-	-14	-0-	377	1	2084	3	Y	33					89
							36	9									
02	2380	X	2176	-0-	-204	-0-	342	1	1834	3	Y	-0-					89

PILOT WELL #: 3 H RRCID -> 231529 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 3553 PERF. 3988 - 6322

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.//CONT.// 817555

PILOT WELL #: 4 H RRCID -> 231530 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 3523 PERF. 3880 - 6372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23

PILOT WELL #: 5 H RRCID -> 234619 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 3523 PERF. 4010 - 6332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
11	T. A.		-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

PILOT WELL #: 7H RRCID -> 238285 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 3422 PERF. 3870 - 6922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

PILOT WELL #: 6H RRCID -> 238287 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 3545 PERF. 3950 - 7002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3990	X	3900	-0-	-90	-0-	332	1	3568	3	Y	-0-					87
10	4495	X	3638	-0-	-857	-0-	251	1	3387	3	Y	-0-					87
11	4350	X	2597	-0-	-1753	-0-	231	1	2366	3	Y	-0-					87
12	4495	X	1660	-0-	-2835	-0-	206	1	1454	3	Y	-0-					87
01	4030	X	840	-0-	-3190	-0-	127	1	701	3	Y	11					98
							12	9									
02	3640	X	936	-0-	-2704	-0-	147	1	789	3	Y	-0-					98

PILOT WELL #: 10H RRCID -> 238302 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 3443 PERF. 3570 - 6752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

PILOT WELL #: 9H RRCID -> 238306 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 3489 PERF. 3900 - 7102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5040	X	3359	-0-	-1681	-0-	589	1	2753	3	Y	15					111
							17	9									
10	4774	X	3370	-0-	-1404	-0-	551	1	2819	3	Y	-0-					111
11	3990	X	3733	-0-	-257	-0-	587	1	3146	3	Y	-0-					111
12	3534	X	3075	-0-	-459	-0-	557	1	2518	3	Y	-0-					111
01	3534	X	2717	-0-	-817	-0-	513	1	2204	3	Y	-0-					111
02	3192	X	2205	-0-	-987	-0-	443	1	1760	3	Y	2					113
							2	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.//CONT.// 817555

PILOT WELL #: 8H RRCID -> 238341 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 3409 PERF. 3700 - 6022

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

PILOT WELL #: 12H RRCID -> 238752 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 3456 PERF. 4020 - 6962

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

PILOT WELL #: 13H RRCID -> 238755 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 3452 PERF. 3620 - 6802

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PILOT WELL #: 17 RRCID -> 239246 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 4778 PERF. 4274 - 4298

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PILOT WELL #: 22H RRCID -> 248138 COMPL. DATE 04/27/2008 TOTAL DEPTH 3693 PERF. 3960 - 6702

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PILOT WELL #: 18H RRCID -> 248254 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3541 PERF. 3730 - 6932

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3930 X	2067	-0-	-1863	-0-	208	1	1859	3	Y	-0-					62
10	3441 X	3428	-0-	-13	-0-	308	1	3120	3	Y	-0-					62
11	3510 X	3436	-0-	-74	-0-	295	1	3141	3	Y	-0-					62
12	3627 X	3546	-0-	-81	-0-	321	1	3225	3	Y	-0-					62
01	3627 X	3351	-0-	-276	-0-	321	1	3030	3	Y	-0-					62
02	3220 X	2921	-0-	-299	-0-	271	1	2650	3	Y	-0-					62

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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.//CONT.// 817555
PILOT WELL #: 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PILOT WELL #: 19H RRCID -> 248363 COMPL. DATE 04/05/2008 TOTAL DEPTH 3603 PERF. 3800 - 6952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3570	X	2654	-0-	-916	-0-	267	1	2387	3	Y	-0-					59
10	3162	X	2699	-0-	-463	-0-	243	1	2456	3	Y	-0-					59
11	4108	X	4108	-0-	-0-	-0-	353	1	3755	3	Y	-0-					59
12	3777	X	3777	-0-	-0-	-0-	342	1	3435	3	Y	-0-					59
01	3822	X	3822	-0-	-0-	-0-	367	1	3455	3	Y	-0-					59
02	3836	X	3611	-0-	-225	-0-	336	1	3275	3	Y	-0-					59

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PILOT WELL #: 23H RRCID -> 248460 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 3713 PERF. 3870 - 6252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

STEWART OIL & GAS 820577
GW STEWART WELL #: 1 RRCID -> 264501 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 4128 PERF. 4032 - 4052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1248	2			N	-0-					-0-
10	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1303	2			N	-0-					-0-
11	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	2			N	-0-					-0-
12	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1447	2			N	-0-					-0-
01	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	2			N	-0-					-0-
02	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
STEWART OIL & GAS //CONT.// 820577
GW STEWART WELL #: 2 RRCID -> 264566 COMPL. DATE 06/06/2012 TOTAL DEPTH 4110 PERF. 4004 - 4034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					-0-
10	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					-0-
11	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-					-0-
12	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					-0-
01	310	N	184	-0-	-126	-0-	184	2			N	-0-					-0-
02	280	N	NO RPT	-0-	-280	-0-					N	NO RPT					-0-

M STEWART WELL #: 1 RRCID -> 264597 COMPL. DATE 05/04/2012 TOTAL DEPTH 4007 PERF. 3906 - 3926

*09	697	N	697	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	2			N	-0-					-0-
11	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	2			N	-0-					-0-
12	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	2			N	-0-					-0-
01	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	2			N	-0-					-0-
02	644	N	NO RPT	-0-	-644	-0-					N	NO RPT					-0-

STEWART SWD WELL #: 1 RRCID -> 265919 COMPL. DATE 04/26/2012 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4460 - 4964

09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STRATA OPERATING, INC. 825445
WRIGHT-STAR UNIT WELL #: 2 RRCID -> 201544 COMPL. DATE 01/26/2004 TOTAL DEPTH 6884 PERF. 7170 - 9138

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHEPHERD-STAR WELL #: 1H RRCID -> 203317 COMPL. DATE 06/07/2004 TOTAL DEPTH 6797 PERF. 8552 - 9326

09	6769	X	6769	-0-	-0-	-0-	6756	2	13	9	N	12	130	1			25
10	6225	X	6225	-0-	-0-	-0-	6225	2			N	-0-					25
11	6665	X	6665	-0-	-0-	-0-	6665	2			N	-0-					25
12	DLQ G-10		6334	-0-	6334	6334	6279	2	55	9	N	50					75
01	DLQ G-10		6088	-0-	6088	12422	5997	2	91	9	N	83	154	1			4
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	12422					N	NO RPT					4

WRIGHT-STAR UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203318 COMPL. DATE 01/05/2004 TOTAL DEPTH 6890 PERF. 7305 - 9063

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	960	N	551	-0-	-409	-0-	551	2			N	-0-					7
10	981	N	981	-0-	-0-	-0-	981	2			N	-0-					7
11	3000	N	3215	-0-	215	215	3215	2			N	-0-					7
12	2258	N	2043	-0-	-215	-0-	2043	2			N	-0-					7
*01	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	1740	2			N	-0-					7
02	896	X	NO RPT	-0-	-896	-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
09	2730	X	2327	-0-	-403	-0-	2317	2	10	9	N	9	48	1			18
10	2790	X	2135	-0-	-655	-0-	2135	2			N	-0-					18
11	2670	X	2494	-0-	-176	-0-	2494	2			N	-0-					18
12	DLQ G-10		2826	-0-	2826	2826	2826	2			N	-0-					18
01	DLQ G-10		2724	-0-	2724	5550	2699	2	25	9	N	23	39	1			2
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	5550					N	NO RPT					2

LUCKY LADY WELL #: 1 H RRCID -> 210954 COMPL. DATE 04/17/2005 TOTAL DEPTH 6887 PERF. 7200 - 9076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	0	N	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
09	3000	N	2869	-0-	-131	173	2869	2			N	-0-					84
10	3014	N	2841	-0-	-173	-0-	2841	2			N	-0-					84
11	3000	N	3530	-0-	530	530	3530	2			N	-0-					84
12	3100	N	5006	-0-	1906	2436	5006	2			N	-0-					84
*01	7754	X	5318	-0-	-2436	-0-	5318	2			N	-0-					84
02	1512	X	NO RPT	-0-	-1512	-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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

RSK-STAR WELL #: 6 RRCID -> 223717 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7397 - 7538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	2			N	-0-					47
10	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	2			N	-0-					47
11	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1436	2			N	-0-					47
12	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	2			N	-0-					47
*01	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	1456	2			N	-0-					47
02	1344	N	NO RPT	-0-	-1344	-0-					N	NO RPT					47

GARRETT-STAR WELL #: 1H RRCID -> 238057 COMPL. DATE 02/01/2016 TOTAL DEPTH 7974 PERF. 7452 - 7908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1770	X	1302	-0-	-468	-0-	1283	2	19	9	N	17					86
10	1643	X	1271	-0-	-372	-0-	1271	2			N	-0-					86
11	1590	X	1132	-0-	-458	-0-	1132	2			N	-0-					86
12	DLQ G-10		1096	-0-	1096	1096	1041	2	55	9	N	50					136
01	DLQ G-10		1109	-0-	1109	2205	1087	2	22	9	N	20					156
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	2205					N	NO RPT					156

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
STRATA OPERATING, INC. //CONT.// 825445
MOONEY WELL #: 1H RRCID -> 238263 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 6735 - 7541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2460	X	2076	-0-	-384	-0-	2076	2			N	-0-					56
10	2542	X	2185	-0-	-357	-0-	2185	2			N	-0-					56
11	2372	X	2372	-0-	-0-	-0-	2372	2			N	-0-					56
12	DLQ G-10		2166	-0-	2166	2166	2166	2			N	-0-					56
01	DLQ G-10		2235	-0-	2235	4401	2235	2			N	-0-					56
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	4401					N	NO RPT					56

MALCOLM-STAR WELL #: 1H RRCID -> 238269 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 8628 - 8931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					1
10	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			N	-0-					1
11	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					1
12	345	N	345	-0-	-0-	-0-	333	2	12	9	N	11					12
*01	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					12
02	308	N	NO RPT	-0-	-308	-0-					N	NO RPT					12

RSK-STAR VAUGHN UNIT WELL #: 7 RRCID -> 244849 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7127 - 7654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3000	N	3988	-0-	988	2666	3988	2			N	-0-					15
10	3100	N	3949	-0-	849	3515	3949	2			N	-0-					15
11	8065	X	4550	-0-	-3515	-0-	4550	2			N	-0-					15
12	4605	X	4605	-0-	-0-	-0-	4605	2			N	-0-					15
*01	4892	X	4892	-0-	-0-	-0-	4892	2			N	-0-					15
02	2100	X	NO RPT	-0-	-2100	-0-					N	NO RPT					15

COOPER "B" WELL #: 1H RRCID -> 245676 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 8650 - 8833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

BOECKER-STAR WELL #: 1H RRCID -> 245826 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 5749 PERF. 7612 - 7831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	90	N	73	-0-	-17	-0-	73	2			N	-0-					5
10	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					5
11	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					5
12	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					5
*01	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					5
02	84	N	NO RPT	-0-	-84	-0-					N	NO RPT					5

PRITCHARD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 246760 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 6414 PERF. 8770 - 8971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	930	N	718	-0-	-212	-0-	718	2			N	-0-					-0-
10	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	2			N	-0-					-0-
11	854	N	854	-0-	-0-	-0-	854	2			N	-0-					-0-
12	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			N	-0-					-0-
*01	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	2			N	-0-					-0-
02	784	N	NO RPT	-0-	-784	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TANGLEWOOD OIL & GAS LLC 835710
KING UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231716 COMPL. DATE 05/16/2007 TOTAL DEPTH 8351 PERF. 6791 - 8315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5025	X	5025	-0-	-0-	-0-	5025	2			N	-0-					72
10	5072	X	5072	-0-	-0-	-0-	5072	2			N	-0-					72
11	5100	X	4267	-0-	-833	-0-	4267	2			N	-0-					72
12	5336	X	5336	-0-	-0-	-0-	5336	2			N	-0-					72
01	5270	X	5139	-0-	-131	-0-	5139	2			N	-0-					72
02	4704	X	4550	-0-	-154	-0-	4550	2			N	-0-					72

WICKIZER WELL #: 1 H RRCID -> 237007 COMPL. DATE 09/17/2007 TOTAL DEPTH 6454 PERF. 6992 - 8971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5338	X	5108	-0-	-230	-0-	5108	2			N	-0-					108
10	5301	X	5257	-0-	-44	-0-	5257	2			N	-0-					108
11	5130	X	4805	-0-	-325	-0-	4805	2			N	-0-					108
12	5301	X	4716	-0-	-585	-0-	4716	2			N	-0-					108
01	5459	X	5459	-0-	-0-	-0-	5459	2			N	-0-					108
*02	5047	X	5047	-0-	-0-	-0-	5047	2			N	-0-					108

KING UNIT WELL #: 3H RRCID -> 241039 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 6401 PERF. 7135 - 9167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8943	X	8943	-0-	-0-	-0-	8943	2			N	-0-					-0-
10	9158	X	9158	-0-	-0-	-0-	9158	2			N	-0-					-0-
11	9780	X	8485	-0-	-1295	-0-	8485	2			N	-0-					-0-
12	10106	X	8860	-0-	-1246	-0-	8860	2			N	-0-					-0-
01	10106	X	8056	-0-	-2050	-0-	8056	2			N	-0-					-0-
*02	8697	X	8697	-0-	-0-	-0-	8697	2			N	-0-					-0-

KING UNIT WELL #: 2H RRCID -> 250169 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 6393 PERF. 7130 - 9275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6704	X	6704	-0-	-0-	-0-	6704	2			N	-0-	178	1			298
10	7539	X	7539	-0-	-0-	-0-	7539	2			N	-0-					298
11	8241	X	8241	-0-	-0-	-0-	8241	2			N	-0-					298
12	8277	X	6768	-0-	-1509	-0-	6768	2			N	-0-					298
01	8277	X	6517	-0-	-1760	-0-	6517	2			N	-0-					298
02	7476	X	5482	-0-	-1994	-0-	5482	2			N	-0-					298

TARPON OIL & GAS CO. 836178
HAMBLIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238342 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 5694 PERF. 6114 - 7852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		209	-0-	209	544	153	3	56	9	N	51	164	1			48
10	T. A.		412	-0-	412	956	232	3	180	9	N	164	164	1			48
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	956					N	-0-					48
12	956	X	-0-	-0-	-956	-0-					N	-0-					48
*01	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-					48
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48

HAMBLIN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 244292 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 5628 PERF. 6065 - 7767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEMA OIL AND GAS COMPANY 841329
HAMPTON WELL #: 1 RRCID -> 189628 COMPL. DATE 05/22/2002 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7250 - 7753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/03/2017 - P/A 03/03/17

OATES GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 195256 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7159 - 7637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/22/2017 - PLUGGED 02/22/17

DOBBINS WELL #: 5 RRCID -> 196496 COMPL. DATE 12/31/2002 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 7290 - 7895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2190	N	2146	-0-	-44	-0-	215	1	1931	2	N	-0-					34
10	2201	N	1678	-0-	-523	-0-	65	1	1613	2	N	-0-					34
11	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	214	1	1927	2	N	8					42
							9	9									
12	2232	N	1909	-0-	-323	-0-	190	1	1712	2	N	6	1	8			47
							7	9									
01	1674	N	1517	-0-	-157	-0-	151	1	1363	2	N	3	1	8			49
							3	9									
02	2016	N	1705	-0-	-311	-0-	170	1	1529	2	N	5					54
							6	9									

STEVENS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 197324 COMPL. DATE 08/03/2003 TOTAL DEPTH 7695 PERF. 7393 - 7631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	900	N	873	-0-	-27	-0-	70	1	803	2	Y	-0-					28
10	916	N	916	-0-	-0-	-0-	35	1	881	2	Y	-0-					28
11	905	N	905	-0-	-0-	-0-	73	1	832	2	Y	-0-					28
12	919	N	919	-0-	-0-	-0-	73	1	846	2	Y	-0-					28
01	933	N	933	-0-	-0-	-0-	75	1	858	2	Y	-0-					28
*02	840	N	782	-0-	-58	-0-	63	1	719	2	Y	-0-					28

STEVENS GAS UNIT WELL #: 6X RRCID -> 200834 COMPL. DATE 12/18/2003 TOTAL DEPTH 7642 PERF. 7074 - 7590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1200	N	994	-0-	-206	-0-	79	1	915	2	Y	-0-					4
10	1209	N	1079	-0-	-130	-0-	42	1	1037	2	Y	-0-					4
11	1290	N	1141	-0-	-149	-0-	91	1	1050	2	Y	-0-					4
12	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	108	1	1243	2	Y	-0-					4
01	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	110	1	1264	2	Y	-0-					4
*02	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	88	1	1016	2	Y	-0-					4

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEMA OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 841329
STEVENS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 200905 COMPL. DATE 12/15/2003 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7300 - 7530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	281	N	281	-0-	-0-	-0-	22	1	249	2	Y	9					43
							10	9									
10	341	N	270	-0-	-71	-0-	10	1	250	2	Y	9					52
							10	9									
11	210	N	165	-0-	-45	-0-	13	1	149	2	Y	3					55
							3	9									
12	279	N	105	-0-	-174	-0-	8	1	94	2	Y	3	44	1			14
							3	9									
01	279	N	24	-0-	-255	-0-	2	1	22	2	Y	-0-					14
02	168	N	149	-0-	-19	-0-	12	1	137	2	Y	-0-					14

STEVENS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 201311 COMPL. DATE 04/07/2004 TOTAL DEPTH 7616 PERF. 7330 - 7562

09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					9
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					9
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					9
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					9
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					9
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					9

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/24/2017 - PLUGGED 02/24/17

BURRESS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 203760 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 9800 - 10824

09	13830	X	13066	-0-	-764	-0-	1040	1	11959	2	Y	61					127
							67	9									
10	14291	X	12508	-0-	-1783	-0-	478	1	11954	2	Y	69					196
							76	9									
11	13830	X	12107	-0-	-1723	-0-	963	1	11070	2	Y	67	139	1			124
							74	9									
12	13857	X	12235	-0-	-1622	-0-	973	1	11185	2	Y	70	133	1			61
							77	9									
01	15740	X	15740	-0-	-0-	-0-	1255	1	14430	2	Y	50					111
							55	9									
02	12208	X	11106	-0-	-1102	-0-	883	1	10156	2	Y	61					172
							67	9									

BURRESS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 203761 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 7634 PERF. 8070 - 8650

09	6809	X	6809	-0-	-0-	-0-	544	1	6258	2	Y	6					12
							7	9									
10	6560	X	6560	-0-	-0-	-0-	252	1	6298	2	Y	9					21
							10	9									
11	6623	X	6623	-0-	-0-	-0-	528	1	6077	2	Y	16	22	1			15
							18	9									
12	7037	X	6762	-0-	-275	-0-	539	1	6202	2	Y	19	26	1			8
							21	9									
01	8547	X	8547	-0-	-0-	-0-	682	1	7850	2	Y	14					22
							15	9									
02	6356	X	5902	-0-	-454	-0-	472	1	5427	2	Y	3					25
							3	9									

STEVENS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 209333 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 7030 - 7534

09	674	N	674	-0-	-0-	-0-	54	1	620	2	Y	-0-					24
10	546	N	546	-0-	-0-	-0-	21	1	525	2	Y	-0-					24
11	600	N	576	-0-	-24	-0-	46	1	530	2	Y	-0-					24
12	682	N	673	-0-	-9	-0-	54	1	619	2	Y	-0-					24
01	558	N	427	-0-	-131	-0-	34	1	393	2	Y	-0-					24
*02	540	N	540	-0-	-0-	-0-	43	1	497	2	Y	-0-					24

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEMA OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 841329
OATES GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 209940 COMPL. DATE 06/02/2005 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7058 - 7508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	132	1	1191	2	Y	-0-					25
10	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	50	1	1237	2	Y	-0-					25
11	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	142	1	1276	2	Y	-0-					25
12	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	138	1	1244	2	Y	-0-					25
01	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	138	1	1240	2	Y	-0-					25
02	1316	N	1130	-0-	-186	-0-	113	1	1017	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
09	861	N	861	-0-	-0-	-0-	69	1	792	2	Y	-0-					42
10	936	N	936	-0-	-0-	-0-	36	1	900	2	Y	-0-					42
11	879	N	879	-0-	-0-	-0-	70	1	809	2	Y	-0-					42
12	899	N	509	-0-	-390	-0-	41	1	468	2	Y	-0-					42
01	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					42
02	812	N	526	-0-	-286	-0-	42	1	484	2	Y	-0-					42

BURRESS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 210987 COMPL. DATE 08/14/2005 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 7194 - 7682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1200	X	1015	-0-	-185	-0-	81	1	928	2	Y	5					19
							6	9									
10	1209	X	1104	-0-	-105	-0-	42	1	1053	2	Y	8					27
							9	9									
11	1170	X	986	-0-	-184	-0-	77	1	888	2	Y	19	24	1			22
							21	9									
12	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	90	1	1031	2	Y	21	29	1			14
							23	9									
01	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	110	1	1266	2	Y	16					30
							18	9									
*02	934	N	934	-0-	-0-	-0-	74	1	851	2	Y	8					38
							9	9									

WATTS, CALLIE WELL #: 3 RRCID -> 216190 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6917 - 7172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2888	X	2888	-0-	-0-	-0-	231	1	2650	2	Y	6					25
							7	9									
10	3256	X	3256	-0-	-0-	-0-	125	1	3122	2	Y	8					33
							9	9									
11	2610	X	2609	-0-	-1	-0-	208	1	2394	2	Y	6					39
							7	9									
12	2976	X	2837	-0-	-139	-0-	283	1	2547	2	Y	6					45
							7	9									
01	3255	X	3053	-0-	-202	-0-	243	1	2802	2	Y	7					52
							8	9									
02	2940	X	2757	-0-	-183	-0-	220	1	2530	2	Y	6					58
							7	9									

OATES GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 221191 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 7350 - 7920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3090	X	2248	-0-	-842	-0-	4	1	2244	2	N	-0-					79
10	3193	X	2439	-0-	-754	-0-	94	1	2345	2	N	-0-					79
11	2970	X	2087	-0-	-883	-0-	208	1	1873	2	N	5					84
							6	9									
12	2914	X	2008	-0-	-906	-0-	200	1	1804	2	N	4	1	8			87
							4	9									
01	2586	X	2586	-0-	-0-	-0-	259	1	2327	2	N	-0-					87
*02	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	230	1	2071	2	N	3					90
							3	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEMA OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 841329
WATTS, CALLIE WELL #: 2 RRCID -> 221276 COMPL. DATE 08/27/2006 TOTAL DEPTH 6982 PERF. 7500 - 9110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3611	X	3611	-0-	-0-	-0-	288	1	3313	2	Y	9					54
							10	9									
10	2852	X	2708	-0-	-144	-0-	104	1	2594	2	Y	9					63
							10	9									
11	3848	X	3848	-0-	-0-	-0-	307	1	3531	2	Y	9					72
							10	9									
12	3398	X	3398	-0-	-0-	-0-	339	1	3049	2	Y	9					81
							10	9									
01	3038	X	2844	-0-	-194	-0-	227	1	2606	2	Y	10					91
							11	9									
*02	2970	X	2970	-0-	-0-	-0-	236	1	2719	2	Y	14					105
							15	9									

SCOTT, R. WELL #: 1H RRCID -> 226689 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 6936 PERF. 7700 - 10103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9690	X	6863	-0-	-2827	-0-	6863	2			N	-0-					69
10	10013	X	7437	-0-	-2576	-0-	7437	2			N	-0-					69
11	9690	X	9049	-0-	-641	-0-	9046	2	3	9	N	3					72
12	10013	X	7598	-0-	-2415	-0-	7591	2	7	9	N	6					78
01	7533	X	1713	-0-	-5820	-0-	1713	2			N	-0-					78
02	8456	X	7986	-0-	-470	-0-	7980	2	6	9	N	5					83

HAMPTON GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 226690 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 8540 - 11098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6990	X	3062	-0-	-3928	-0-	244	1	2809	2	N	8	7	8			28
							9	9									
10	7223	X	2805	-0-	-4418	-0-	108	1	2695	2	N	2					30
							2	9									
11	3360	X	1589	-0-	-1771	-0-	126	1	1449	2	N	13	3	8			40
							14	9									
12	3472	X	2915	-0-	-557	-0-	232	1	2666	2	N	15	3	8			52
							17	9									
01	3889	X	3889	-0-	-0-	-0-	311	1	3571	2	N	6	1	8			57
							7	9									
*02	5988	X	5988	-0-	-0-	-0-	478	1	5495	2	N	14	6	8			65
							15	9									

WATTS, CALLIE WELL #: 4 H RRCID -> 235591 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 7104 PERF. 7400 - 9537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5880	X	2140	-0-	-3740	-0-	1650	1	490	2	N	-0-					50
10	5952	X	-0-	-0-	-5952	-0-					N	-0-					50
11	5580	X	-0-	-0-	-5580	-0-					N	-0-					50
12	4681	X	-0-	-0-	-4681	-0-					N	-0-					50
01	2914	X	-0-	-0-	-2914	-0-					N	-0-					50
02	1988	X	-0-	-0-	-1988	-0-					N	-0-					50

GREEN WELL #: 2 H RRCID -> 235653 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 7104 PERF. 7550 - 9717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2935	X	2935	-0-	-0-	-0-	233	1	2683	2	Y	17					116
							19	9									
10	4840	X	4840	-0-	-0-	-0-	186	1	4636	2	Y	16	90	1			42
							18	9									
11	3434	X	3434	-0-	-0-	-0-	273	1	3139	2	Y	20					62
							22	9									
12	4371	X	2337	-0-	-2034	-0-	184	1	2114	2	Y	35	23	1			74
							39	9									
01	4712	X	1957	-0-	-2755	-0-	152	1	1751	2	Y	49					123
							54	9									
02	4256	X	2538	-0-	-1718	-0-	200	1	2298	2	Y	36	92	1			67
							40	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEMA OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 841329
GREEN WELL #: 3 H RRCID -> 237710 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 7147 PERF. 7500 - 11232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12294	X	12294	-0-	-0-	-0-	982	1	11297	2	Y	14					113
							15	9									
10	12431	X	10439	-0-	-1992	-0-	401	1	10024	2	Y	13	87	1			39
							14	9									
11	12557	X	12557	-0-	-0-	-0-	1003	1	11536	2	Y	16					55
							18	9									
12	14494	X	14494	-0-	-0-	-0-	1157	1	13298	2	Y	35	22	1			68
							39	9									
01	15114	X	15114	-0-	-0-	-0-	1204	1	13849	2	Y	55					123
							61	9									
*02	12735	X	12735	-0-	-0-	-0-	1016	1	11684	2	Y	32	91	1			64
							35	9									

HAMPTON GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 241524 COMPL. DATE 09/01/2010 TOTAL DEPTH 7698 PERF. 7268 - 7680

09	360	X	282	-0-	-78	-0-	282	2			Y	-0-					-0-
10	372	X	242	-0-	-130	-0-	9	1	233	2	Y	-0-					-0-
11	360	X	340	-0-	-20	-0-	27	1	313	2	Y	-0-					-0-
12	279	N	221	-0-	-58	-0-	18	1	202	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
01	351	N	351	-0-	-0-	-0-	28	1	322	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	308	N	272	-0-	-36	-0-	22	1	248	2	Y	2					2
							2	9									

HAMPTON GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 241527 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 8100 - 10137

09	4935	X	4935	-0-	-0-	-0-	4	1	4925	2	Y	5	5	8			47
							6	9									
10	5156	X	5156	-0-	-0-	-0-	199	1	4957	2	Y	-0-					47
11	5158	X	5158	-0-	-0-	-0-	413	1	4743	2	Y	2	2	8			47
							2	9									
12	5115	X	4500	-0-	-615	-0-	360	1	4140	2	Y	-0-					47
01	5146	X	4756	-0-	-390	-0-	381	1	4375	2	Y	-0-					47
02	4816	X	4730	-0-	-86	-0-	378	1	4348	2	Y	4	3	8			48
							4	9									

FOWLER WELL #: 1 RRCID -> 246417 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 7065 PERF. 6972 - 6790

09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/17/2017 - PLUGGED 03/17/17

FOWLER WELL #: 2H RRCID -> 248542 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 6557 PERF. 7860 - 9470

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEMA OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 841329
RIECK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256826 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 7077 PERF. 8850 - 9103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3900	X	2850	-0-	-1050	-0-	2838	2	12	9	N	11					100
10	4247	X	4221	-0-	-26	-0-	4209	2	12	9	N	11					111
11	4110	X	3335	-0-	-775	-0-	3311	2	24	9	N	22					133
12	4247	X	2437	-0-	-1810	-0-	2372	2	65	9	N	59	147	1			45
01	4216	X	3797	-0-	-419	-0-	3791	2	6	9	N	5					50
*02	4477	X	4477	-0-	-0-	-0-	4462	2	15	9	N	14					64

DOBBINS WELL #: 10H RRCID -> 257652 COMPL. DATE 06/11/2010 TOTAL DEPTH 7896 PERF. 8425 - 10977

09	13080	X	12694	-0-	-386	-0-	1262	1	11358	2	Y	67					185
							74	9									
10	13516	X	11644	-0-	-1872	-0-	445	1	11130	2	Y	63	149	1			99
							69	9									
11	13080	X	13048	-0-	-32	-0-	1298	1	11685	2	Y	59	3	8			155
							65	9									
12	12976	X	12976	-0-	-0-	-0-	1291	1	11616	2	Y	63	167	1	3	8	48
							69	9									
01	13246	X	13246	-0-	-0-	-0-	1317	1	11849	2	Y	73	1	8			120
							80	9									
02	11480	X	11340	-0-	-140	-0-	1125	1	10128	2	Y	79	6	8			193
							87	9									

DOBBINS WELL #: 11H RRCID -> 257653 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 7857 PERF. 8700 - 10122

09	6210	X	5957	-0-	-253	-0-	590	1	5309	2	N	53					146
							58	9									
10	6417	X	4214	-0-	-2203	-0-	161	1	4018	2	N	32					178
							35	9									
11	6210	X	5359	-0-	-851	-0-	532	1	4791	2	N	33	3	8			208
							36	9									
12	6375	X	6375	-0-	-0-	-0-	631	1	5680	2	N	58	182	1	2	8	82
							64	9									
01	6629	X	6629	-0-	-0-	-0-	657	1	5911	2	N	55	1	8			136
							61	9									
*02	5636	X	5636	-0-	-0-	-0-	552	1	4967	2	N	106	174	1	2	8	66
							117	9									

ENGLER WELL #: 1H RRCID -> 259072 COMPL. DATE 10/13/2010 TOTAL DEPTH 6886 PERF. 8550 - 9648

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAMPTON GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 259077 COMPL. DATE 09/15/2010 TOTAL DEPTH 7732 PERF. 9575 - 10952

09	5220	X	4116	-0-	-1104	-0-	4	1	4104	2	N	7	7	8			45
							8	9									
10	5394	X	4244	-0-	-1150	-0-	163	1	4079	2	N	2					47
							2	9									
11	4740	X	4243	-0-	-497	-0-	339	1	3901	2	N	3	3	8			47
							3	9									
12	4557	X	3528	-0-	-1029	-0-	282	1	3243	2	N	3	3	8			47
							3	9									
01	4247	X	4103	-0-	-144	-0-	328	1	3773	2	N	2	1	8			48
							2	9									
02	3948	X	3500	-0-	-448	-0-	279	1	3210	2	N	10	6	8			52
							11	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEMA OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 841329
STEVENS GAS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 260437 COMPL. DATE 10/30/2010 TOTAL DEPTH 7501 PERF. 8650 - 10696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9210	X	8597	-0-	-613	-0-	687	1	7902	2	Y	7					54
							8	9									
10	9517	X	8598	-0-	-919	-0-	330	1	8260	2	Y	7					61
							8	9									
11	9210	X	8787	-0-	-423	-0-	702	1	8072	2	Y	12					73
							13	9									
12	9461	X	9461	-0-	-0-	-0-	747	1	8590	2	Y	113	138	1			48
							124	9									
01	8897	X	4463	-0-	-4434	-0-	354	1	4073	2	Y	33					81
							36	9									
*02	8217	X	8217	-0-	-0-	-0-	655	1	7534	2	Y	25					106
							28	9									

SMITH WELL #: 1H RRCID -> 262923 COMPL. DATE 07/13/2010 TOTAL DEPTH 6885 PERF. 7220 - 9052

09	9240	X	8314	-0-	-926	-0-	665	1	7649	2	N	-0-					-0-
10	9176	X	8391	-0-	-785	-0-	323	1	8068	2	N	-0-					-0-
11	8640	X	8580	-0-	-60	-0-	686	1	7894	2	N	-0-					-0-
12	8835	X	8707	-0-	-128	-0-	697	1	8010	2	N	-0-					-0-
01	8596	X	8596	-0-	-0-	-0-	688	1	7908	2	N	-0-					-0-
02	8008	X	7608	-0-	-400	-0-	609	1	6999	2	N	-0-					-0-

R. SCOTT WELL #: 2H RRCID -> 264570 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 6999 PERF. 7400 - 10088

09	9300	X	7164	-0-	-2136	-0-	129	1	7035	2	N	-0-					55
10	9796	X	5891	-0-	-3905	-0-	83	1	5808	2	N	-0-					55
11	9480	X	2553	-0-	-6927	-0-	23	1	2523	2	N	6					61
							7	9									
12	6975	X	5252	-0-	-1723	-0-	113	1	5120	2	N	17					78
							19	9									
01	9595	X	9595	-0-	-0-	-0-	152	1	9441	2	N	2					80
							2	9									
*02	6936	X	6936	-0-	-0-	-0-	82	1	6851	2	N	3					83
							3	9									

THOMPSON SANDRA WELL #: 1H RRCID -> 268593 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 6902 PERF. 8010 - 10773

09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/07/2017 - P/A 03/07/17

TERVITA, LLC 844072
HORSESHOE SWD WELL #: 1 RRCID -> 224788 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 6610 - 9100

09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXAS STAR DISPOSALS, L.L.C. 848269
GOSDIN WELL #: 1W RRCID -> 228179 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 6820 PERF. 5774 - 6820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
ROIL "COWBOY" BAKER WELL #: 1 RRCID -> 125070 COMPL. DATE 08/13/1987 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7074 - 7283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-					19
10	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-					19
11	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-					19
12	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	3			N	-0-					19
01	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			N	-0-					19
*02	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-					19

SMITH, T. M. WELL #: 4 RRCID -> 129725 COMPL. DATE 12/23/1988 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7057 - 7257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	3			N	-0-					56
10	465	N	436	-0-	-29	-0-	436	3			N	-0-					56
11	480	N	140	-0-	-340	-0-	140	3			N	-0-					56
12	465	N	252	-0-	-213	-0-	252	3			N	-0-					56
01	434	N	321	-0-	-113	-0-	321	3			N	-0-					56
*02	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					56

SMITH, T. M. WELL #: 5 RRCID -> 153443 COMPL. DATE 01/23/1995 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7080 - 7330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	1795	3			N	-0-					78
10	1984	N	1621	-0-	-363	-0-	1621	3			N	-0-					78
11	2010	N	999	-0-	-1011	-0-	999	3			N	-0-					78
12	1860	N	1828	-0-	-32	-0-	1828	3			N	-0-					78
01	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	1708	3			N	-0-					78
*02	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	1423	3			N	-0-					78

BAKER, ROIL "COWBOY" WELL #: 2 RRCID -> 174230 COMPL. DATE 08/20/1999 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7127 - 7278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	2200	3			N	-0-					52
10	2139	N	2033	-0-	-106	-0-	2033	3			N	-0-					52
11	2280	N	2107	-0-	-173	-0-	2107	3			N	-0-					52
12	2263	N	2173	-0-	-90	-0-	2173	3			N	-0-					52
01	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	2069	3			N	-0-					52
02	1960	N	1878	-0-	-82	-0-	1878	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
09	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	3			N	-0-					112
10	1271	N	1023	-0-	-248	-0-	1020	3	3	9	N	3					115
11	1080	N	770	-0-	-310	-0-	764	3	6	9	N	5					120
12	930	N	826	-0-	-104	-0-	824	3	2	9	N	2					122
01	1023	N	365	-0-	-658	-0-	363	3	2	9	N	2					124
*02	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1051	3	6	9	N	5					129

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
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
09	660	N	601	-0-	-59	-0-	601	3			N	-0-					110
10	682	N	524	-0-	-158	-0-	524	3			N	-0-					110
11	510	N	479	-0-	-31	-0-	479	3			N	-0-					110
12	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	3			N	-0-					110
01	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	3			N	-0-					110
*02	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	3			N	-0-					110

RATLIFF, L. D. WELL #: 4 RRCID -> 186567 COMPL. DATE 12/18/2001 TOTAL DEPTH 7081 PERF. 6681 - 6870

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

RATLIFF, L. D. WELL #: 7 RRCID -> 189659 COMPL. DATE 07/10/2002 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 6615 - 6731

09	90	N	10	-0-	-80	-0-	10	3			N	-0-					96
10	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					96
11	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	3			N	-0-					96
12	10	N	5	-0-	-5	-0-	5	3			N	-0-					96
01	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	3			N	-0-					96
02	28	N	17	-0-	-11	-0-	17	3			N	-0-					96

RATLIFF, L. D. WELL #: 5 RRCID -> 190527 COMPL. DATE 06/01/2002 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6465 - 6771

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
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

RATLIFF, L. D. WELL #: 6 RRCID -> 190528 COMPL. DATE 06/17/2002 TOTAL DEPTH 6942 PERF. 6455 - 6730

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140

RATTAN, SHIRLEY WELL #: 2 RRCID -> 191470 COMPL. DATE 09/13/2002 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7444 - 7696

09	6900	X	6900	-0-	-0-	-0-	6861	3	39	9	N	35					235
10	7187	X	7187	-0-	-0-	-0-	7150	3	37	9	N	34	180	1			89
11	6270	X	5822	-0-	-448	-0-	5813	3	9	9	N	8					97
12	5689	X	5689	-0-	-0-	-0-	5656	3	33	9	N	30					127
01	6665	X	5888	-0-	-777	-0-	5825	3	63	9	N	57					184
02	6020	X	4638	-0-	-1382	-0-	4599	3	39	9	N	35					219

RATTAN, SHIRLEY WELL #: 3 RRCID -> 197679 COMPL. DATE 10/14/2003 TOTAL DEPTH 7896 PERF. 7156 - 7700

09	2820	N	2311	-0-	-509	-0-	2297	3	14	9	N	13					100
10	2947	N	2947	-0-	-0-	-0-	2937	3	10	9	N	9					109
11	2760	N	2444	-0-	-316	-0-	2433	3	11	9	N	10					119
12	3100	N	3434	-0-	334	334	3423	3	11	9	N	10					129
01	3100	N	2782	-0-	-318	16	2759	3	23	9	N	21					150
*02	2604	N	2588	-0-	-16	-0-	2575	3	13	9	N	12					162

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
GAGE, REX WELL #: 1 RRCID -> 198675 COMPL. DATE 10/28/2003 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 7282 - 7850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	780	N	699	-0-	-81	-0-	699	3			N	-0-					188
10	806	N	735	-0-	-71	-0-	735	3			N	-0-					188
11	720	N	585	-0-	-135	-0-	585	3			N	-0-					188
12	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	3			N	-0-					188
01	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	3			N	-0-					188
*02	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	3			N	-0-					188

LISBY, HAROLD WELL #: 1 RRCID -> 201545 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6560 - 6921

09	1440	N	970	-0-	-470	-0-	970	3			N	-0-					181
10	1395	N	1187	-0-	-208	-0-	1187	3			N	-0-	158	1			23
11	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	3			N	-0-					23
12	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	3			N	-0-					23
01	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1420	3			N	-0-					23
*02	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	3			N	-0-					23

STONE, J. C. WELL #: 2 RRCID -> 201546 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 7249 PERF. 6710 - 7143

09	2250	N	2102	-0-	-148	-0-	2102	3			N	-0-					36
10	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	2077	3	13	9	N	12					48
11	2160	N	1763	-0-	-397	-0-	1763	3			N	-0-					48
12	2170	N	1641	-0-	-529	-0-	1641	3			N	-0-					48
01	2381	N	2381	-0-	-0-	-0-	2381	3			N	-0-					48
*02	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	1974	3			N	-0-					48

STEARNS, J. D. WELL #: 1 RRCID -> 204665 COMPL. DATE 09/18/2004 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6537 - 6910

09	1470	N	985	-0-	-485	-0-	985	3			N	-0-					132
10	1457	N	1075	-0-	-382	-0-	1073	3	2	9	N	2	110	1			24
11	1050	N	928	-0-	-122	-0-	928	3			N	-0-					24
12	1023	N	911	-0-	-112	-0-	911	3			N	-0-					24
01	1085	N	928	-0-	-157	-0-	928	3			N	-0-					24
*02	998	N	998	-0-	-0-	-0-	998	3			N	-0-					24

GETTYS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 206670 COMPL. DATE 11/09/2004 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7768 - 8057

09	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	3			N	-0-					384
10	837	N	529	-0-	-308	-0-	529	3			N	-0-					384
11	660	N	547	-0-	-113	-0-	547	3			N	-0-					384
12	682	N	440	-0-	-242	-0-	440	3			N	-0-					384
01	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	3			N	-0-					384
02	504	N	429	-0-	-75	-0-	429	3			N	-0-					384

HORNBACK, E. F. WELL #: 2 RRCID -> 206714 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7822 - 7944

09	990	N	563	-0-	-427	-0-	563	3			N	-0-					227
10	1054	N	725	-0-	-329	-0-	725	3			N	-0-					227
11	840	N	326	-0-	-514	-0-	326	3			N	-0-					227
12	589	N	368	-0-	-221	-0-	368	3			N	-0-					227
01	713	N	297	-0-	-416	-0-	297	3			N	-0-					227
*02	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	3			N	-0-					227

COCANOUGHER UNIT WELL #: 7 RRCID -> 206809 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 8141 PERF. 7685 - 7953

09	1590	N	967	-0-	-623	-0-	967	3			N	-0-					78
10	1271	N	1112	-0-	-159	-0-	1112	3			N	-0-					78
11	1170	N	1031	-0-	-139	-0-	1031	3			N	-0-					78
12	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1132	3	3	9	N	3					81
01	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1098	3	57	9	N	52					133
*02	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	3			N	-0-					133

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
TAYLOR "F" WELL #: 6 RRCID -> 210700 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 8105 PERF. 7453 - 7959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	3			N	-0-					-0-
10	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	3			N	-0-					-0-
11	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	3			N	-0-					-0-
12	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	3			N	-0-					-0-
01	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	3			N	-0-					-0-
02	616	N	544	-0-	-72	-0-	544	3			N	-0-					-0-

GETTYS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 211232 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 7528 - 8094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	3			N	-0-					139
10	868	N	507	-0-	-361	-0-	507	3			N	-0-					139
11	660	N	481	-0-	-179	-0-	481	3			N	-0-					139
12	682	N	440	-0-	-242	-0-	440	3			N	-0-					139
01	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	3			N	-0-					139
02	448	N	429	-0-	-19	-0-	429	3			N	-0-					139

GETTYS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 211357 COMPL. DATE 08/08/2005 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7414 - 7985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1500	N	292	-0-	-1208	-0-	292	3			N	-0-					17
10	744	N	335	-0-	-409	-0-	335	3			N	-0-					17
11	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	3			N	-0-					17
12	310	N	296	-0-	-14	-0-	296	3			N	-0-					17
01	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					17
02	420	N	331	-0-	-89	-0-	312	3	19	9	N	17					34

HHV LAND WELL #: 1 H RRCID -> 211714 COMPL. DATE 05/27/2005 TOTAL DEPTH 7130 PERF. 7992 - 8280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GETTYS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 213096 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 8209 PERF. 7467 - 8047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1530	N	304	-0-	-1226	-0-	304	3			N	-0-					60
10	744	N	343	-0-	-401	-0-	343	3			N	-0-					60
11	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	3			N	-0-					60
12	310	N	296	-0-	-14	-0-	296	3			N	-0-					60
01	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					60
02	420	N	379	-0-	-41	-0-	313	3	66	9	N	60					120

GUTHRIE "A" WELL #: 6 RRCID -> 214842 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7257 - 7858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
02	14B2 EXT		-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
09	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	1828	3			N	-0-					125
10	2139	N	2019	-0-	-120	-0-	2019	3			N	-0-					125
11	2040	N	2017	-0-	-23	-0-	2017	3			N	-0-					125
12	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	1957	3			N	-0-					125
01	2015	N	1334	-0-	-681	-0-	1334	3			N	-0-					125
02	1876	N	1554	-0-	-322	-0-	1554	3			N	-0-					125

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
HORNER, J. T. WELL #: 1 RRCID -> 215165 COMPL. DATE 02/03/2006 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6694 - 7148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	1931	3			N	-0-					125
10	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	2052	3			N	-0-					125
11	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	1993	3			N	-0-					125
12	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	2072	3			N	-0-					125
01	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	2004	3			N	-0-					125
*02	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	1795	3			N	-0-					125

GUTHRIE "A" WELL #: 8 RRCID -> 223704 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7276 - 7820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	1719	3			N	-0-					75
10	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	1651	3	6	9	N	5					80
11	1920	N	1422	-0-	-498	-0-	1422	3			N	-0-					80
12	1767	N	1091	-0-	-676	-0-	1085	3	6	9	N	5					85
01	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	2011	3	6	9	N	5					90
*02	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	1499	3	6	9	N	5					95

GUTHRIE "A" WELL #: 9 RRCID -> 224585 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7355 - 7934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2190	N	1708	-0-	-482	-0-	1708	3			N	-0-					60
10	1922	N	1262	-0-	-660	-0-	1262	3			N	-0-					60
11	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	2133	3	6	9	N	5					65
12	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	2355	3	6	9	N	5					70
01	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	2021	3	6	9	N	5					75
*02	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	2084	3			N	-0-					75

RATLIFF EAST WELL #: 1 RRCID -> 226615 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 6981 PERF. 6481 - 6838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	2002	3			N	-0-					79
10	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	2034	3	11	9	N	10	70	1			19
11	1980	N	1922	-0-	-58	-0-	1922	3			N	-0-					19
12	2077	N	1903	-0-	-174	-0-	1892	3	11	9	N	10					29
01	2046	N	1932	-0-	-114	-0-	1932	3			N	-0-					29
02	1792	N	1722	-0-	-70	-0-	1715	3	7	9	N	6					35

RATLIFF EAST WELL #: 2 RRCID -> 226965 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6517 - 6848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	2166	3			N	-0-					69
10	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	2229	3			N	-0-					69
11	2190	N	2083	-0-	-107	-0-	2083	3			N	-0-					69
12	2232	N	2221	-0-	-11	-0-	2221	3			N	-0-					69
01	2232	N	2157	-0-	-75	-0-	2157	3			N	-0-					69
*02	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	1914	3	61	9	N	55	94	1			30

GOODGER, W. L. WELL #: 1 RRCID -> 227878 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 7023 PERF. 6569 - 6889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1470	N	1024	-0-	-446	-0-	1024	3			N	-0-					22
10	1457	N	1255	-0-	-202	-0-	1255	3			N	-0-					22
11	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1373	3			N	-0-					22
12	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	1608	3			N	-0-					22
01	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	1485	3			N	-0-					22
02	1288	N	1259	-0-	-29	-0-	1257	3	2	9	N	2					24

CLARK, LIZZIE WELL #: 1 RRCID -> 229302 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 6989 PERF. 6512 - 6886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1320	N	606	-0-	-714	-0-	606	3			N	-0-					117
10	1147	N	1002	-0-	-145	-0-	1002	3			N	-0-					117
11	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	3			N	-0-					117
12	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	3			N	-0-					117
01	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1043	3	53	9	N	48					165
02	812	N	801	-0-	-11	-0-	801	3			N	-0-	102	1			63

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
STEARNS, R. D. WELL #: 2 RRCID -> 229304 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 6542 - 6791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	1571	3			N	-0-					57
10	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	1608	3	8	9	N	7	36	1			28
11	1590	N	1519	-0-	-71	-0-	1519	3			N	-0-					28
12	1612	N	1596	-0-	-16	-0-	1596	3			N	-0-					28
01	1612	N	1498	-0-	-114	-0-	1498	3			N	-0-					28
02	1428	N	1381	-0-	-47	-0-	1378	3	3	9	N	3					31

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
09	8240	X	8240	-0-	-0-	-0-	8240	3			N	-0-					90
10	8194	X	8194	-0-	-0-	-0-	8183	3	11	9	N	10					100
11	7915	X	7915	-0-	-0-	-0-	7915	3			N	-0-					100
12	8133	X	8133	-0-	-0-	-0-	8105	3	28	9	N	25	97	1			28
01	5415	X	5415	-0-	-0-	-0-	5415	3			N	-0-					28
*02	7020	X	7020	-0-	-0-	-0-	7020	3			N	-0-					28

COLUMBIA-JOHNSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239376 COMPL. DATE 05/18/2008 TOTAL DEPTH 7009 PERF. 7775 - 9461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9423	X	9423	-0-	-0-	-0-	9393	3	30	9	N	27					169
10	8873	X	8873	-0-	-0-	-0-	8833	3	40	9	N	36	194	1			11
11	7500	X	6307	-0-	-1193	-0-	6307	3			N	-0-					11
12	6803	X	6803	-0-	-0-	-0-	6781	3	22	9	N	20					31
01	8370	X	4886	-0-	-3484	-0-	4886	3			N	-0-					31
*02	8687	X	8687	-0-	-0-	-0-	8687	3			N	-0-					31

COLUMBIA-JOHNSON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 239377 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 7108 PERF. 6840 - 10092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8550	X	7255	-0-	-1295	-0-	7253	3	2	9	N	2					75
10	8711	X	8504	-0-	-207	-0-	8494	3	10	9	N	9					84
11	8550	X	8177	-0-	-373	-0-	8177	3			N	-0-					84
12	8224	X	8224	-0-	-0-	-0-	8202	3	22	9	N	20	97	1			7
01	8525	X	5548	-0-	-2977	-0-	5548	3			N	-0-					7
02	7672	X	6031	-0-	-1641	-0-	6031	3			N	-0-					7

BOYD TOWNSITE WELL #: 2 RRCID -> 249737 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 6614 - 6961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	1969	3			N	-0-					68
10	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	2092	3			N	-0-					68
11	2010	N	2002	-0-	-8	-0-	2002	3			N	-0-					68
12	2046	N	2020	-0-	-26	-0-	2020	3			N	-0-					68
01	2077	N	1828	-0-	-249	-0-	1828	3			N	-0-					68
02	1876	N	1451	-0-	-425	-0-	1451	3			N	-0-					68

BOYD TOWNSITE WELL #: 1 RRCID -> 249738 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6614 - 6961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2250	N	1649	-0-	-601	-0-	1649	3			N	-0-					56
10	2170	N	1510	-0-	-660	-0-	1510	3			N	-0-					56
11	1590	N	1479	-0-	-111	-0-	1479	3			N	-0-					56
12	1705	N	1489	-0-	-216	-0-	1489	3			N	-0-					56
01	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	1633	3			N	-0-					56
*02	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	1731	3			N	-0-					56

HOUSTON CARPENTER WELL #: 2H RRCID -> 250473 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 7035 PERF. 9416 - 7040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6990	X	6403	-0-	-587	-0-	6403	3			N	-0-					10
10	7223	X	6430	-0-	-793	-0-	6429	3	1	9	N	1	1	8			10
11	6870	X	5179	-0-	-1691	-0-	5176	3	3	9	N	3	3	8			10
12	6519	X	6519	-0-	-0-	-0-	6515	3	4	9	N	4	4	8			10
01	7333	X	7333	-0-	-0-	-0-	7308	3	25	9	N	23	3	8			30
*02	5967	X	5967	-0-	-0-	-0-	5946	3	21	9	N	19	2	8			47

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
HART ESTATE 451 WELL #: 1H RRCID -> 251419 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 5017 PERF. 5600 - 7961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2940	X	94	-0-	-2846	-0-	94	3			N	-0-					30
10	3187	X	3187	-0-	-0-	-0-	3187	3			N	-0-					30
11	3000	N	3187	-0-	187	187	3187	3			N	-0-					30
12	2866	N	2679	-0-	-187	-0-	2679	3			N	-0-					30
01	3038	X	-0-	-0-	-3038	-0-					N	-0-					30
*02	2815	X	2815	-0-	-0-	-0-	2814	3	1	9	N	1					31

E.L. BERRY WELL #: 3-H RRCID -> 256592 COMPL. DATE 05/20/2010 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 7250 - 9079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		64	-0-	64	64	64	3			N	-0-					102
10	T. A.		462	-0-	462	526	461	3	1	9	N	1	1	8			102
11	14B2 EXT		3280	-0-	3280	3806	3274	3	6	9	N	5	2	8			105
12	11336	X	7530	-0-	-3806	-0-	7527	3	3	9	N	3	3	8			105
01	3100	N	10623	-0-	7523	7523	10610	3	13	9	N	12	5	8			112
*02	16753	X	9230	-0-	-7523	-0-	9213	3	17	9	N	15	3	8			124

J. E. JONES WELL #: 1H RRCID -> 260264 COMPL. DATE 10/30/2010 TOTAL DEPTH 7153 PERF. 9320 - 9477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9720	X	7800	-0-	-1920	-0-	7787	3	13	9	N	12					161
10	8835	X	7950	-0-	-885	-0-	7942	3	8	9	N	7					168
11	8280	X	7602	-0-	-678	-0-	7594	3	8	9	N	7					175
12	7737	X	7737	-0-	-0-	-0-	7725	3	12	9	N	11					186
01	8525	X	6173	-0-	-2352	-0-	6163	3	10	9	N	9	195	1			-0-
02	7280	X	6644	-0-	-636	-0-	6627	3	17	9	N	15					15

TAYLOR 'F' WELL #: 7H RRCID -> 267669 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 7841 PERF. 8100 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	16050	X	13617	-0-	-2433	-0-	13440	3	177	9	N	161	191	1			62
10	16585	X	13523	-0-	-3062	-0-	13382	3	141	9	N	128					190
11	16050	X	12734	-0-	-3316	-0-	12621	3	113	9	N	103	197	1			96
12	13303	X	13303	-0-	-0-	-0-	13176	3	127	9	N	115					211
01	14725	X	12470	-0-	-2255	-0-	12349	3	121	9	N	110	197	1			124
02	12712	X	11674	-0-	-1038	-0-	11435	3	239	9	N	217	198	1			143

COCANOUGHER-TAYLOR WELL #: 1H RRCID -> 267725 COMPL. DATE 06/18/2012 TOTAL DEPTH 7862 PERF. 8100 - 10725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	15090	X	13451	-0-	-1639	-0-	13381	3	70	9	N	64					173
10	14322	X	12522	-0-	-1800	-0-	12459	3	63	9	N	57					230
11	16110	X	11646	-0-	-4464	-0-	11536	3	110	9	N	100	189	1			141
12	14923	X	14923	-0-	-0-	-0-	14743	3	180	9	N	164	195	1			110
01	13585	X	13585	-0-	-0-	-0-	13363	3	222	9	N	202	186	1			126
*02	11816	X	11816	-0-	-0-	-0-	11610	3	206	9	N	187	185	1			128

YEATTS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268111 COMPL. DATE 04/09/2012 TOTAL DEPTH 7008 PERF. 7140 - 9294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10560	X	10254	-0-	-306	-0-	10173	3	81	9	N	74	190	1			45
10	10695	X	9857	-0-	-838	-0-	9774	3	83	9	N	75					120
11	10350	X	10252	-0-	-98	-0-	10189	3	63	9	N	57					177
12	9483	X	9483	-0-	-0-	-0-	9431	3	52	9	N	47	196	1			28
01	10555	X	10555	-0-	-0-	-0-	10483	3	72	9	N	65					93
02	9520	X	8765	-0-	-755	-0-	8731	3	34	9	N	31					124

MARION GREEN WELL #: 4H RRCID -> 268448 COMPL. DATE 04/23/2012 TOTAL DEPTH 7013 PERF. 7250 - 8910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6197	X	6197	-0-	-0-	-0-	6186	3	11	9	N	10					48
10	6701	X	6701	-0-	-0-	-0-	6686	3	15	9	N	14					62
11	6633	X	6633	-0-	-0-	-0-	6613	3	20	9	N	18					80
12	6745	X	6745	-0-	-0-	-0-	6745	3			N	-0-					80
01	6875	X	6875	-0-	-0-	-0-	6869	3	6	9	N	5					85
*02	5928	X	5928	-0-	-0-	-0-	5910	3	18	9	N	16					101

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964

COCANOUGHER UNIT WELL #: 8H RRCID -> 269827 COMPL. DATE 01/29/2013 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 8144 - 11310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	16336	X	16336	-0-	-0-	-0-	16212	3	124	9	N	113					185
10	16661	X	16661	-0-	-0-	-0-	16415	3	246	9	N	224	194	1			215
11	16980	X	15514	-0-	-1466	-0-	15404	3	110	9	N	100	193	1			122
12	15475	X	15475	-0-	-0-	-0-	15323	3	152	9	N	138	195	1			65
01	15810	X	15114	-0-	-696	-0-	14936	3	178	9	N	162					227
02	14280	X	13296	-0-	-984	-0-	13151	3	145	9	N	132	197	1			162

TAYLOR 'F' WELL #: 8H RRCID -> 270033 COMPL. DATE 01/17/2013 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 8188 - 10604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	17038	X	17038	-0-	-0-	-0-	17006	3	32	9	N	29	192	1			62
10	18346	X	18346	-0-	-0-	-0-	18322	3	24	9	N	22	9	8			75
11	16923	X	16923	-0-	-0-	-0-	16878	3	45	9	N	41	9	8			107
12	11435	X	11435	-0-	-0-	-0-	11380	3	55	9	N	50	8	8			149
01	14278	X	14278	-0-	-0-	-0-	14192	3	86	9	N	78	8	8			219
02	10920	X	10558	-0-	-362	-0-	10469	3	89	9	N	81	194	1	7	8	99

CASEY-WILSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270843 COMPL. DATE 04/18/2013 TOTAL DEPTH 6836 PERF. 7578 - 10620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11625	X	11625	-0-	-0-	-0-	11315	3	310	9	N	282	182	1			396
10	11780	X	11641	-0-	-139	-0-	11351	3	290	9	N	264	369	1			291
11	11640	X	11632	-0-	-8	-0-	11125	3	507	9	N	461	557	1			195
12	12454	X	12454	-0-	-0-	-0-	12091	3	363	9	N	330	368	1			157
01	12970	X	12970	-0-	-0-	-0-	12685	3	285	9	N	259	186	1			230
*02	11324	X	11324	-0-	-0-	-0-	11040	3	284	9	N	258	353	1			135

LIVENGOOD GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273504 COMPL. DATE 02/12/2014 TOTAL DEPTH 6755 PERF. 7052 - 9615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	13920	X	11598	-0-	-2322	-0-	11242	3	356	9	N	324	191	1			183
10	14384	X	11939	-0-	-2445	-0-	11559	3	380	9	N	345	376	1	2	8	150
11	13920	X	11301	-0-	-2619	-0-	10976	3	325	9	N	295	185	1	2	8	258
12	11093	X	11093	-0-	-0-	-0-	10767	3	326	9	N	296	368	1	3	8	183
01	12697	X	12697	-0-	-0-	-0-	12336	3	361	9	N	328	385	1	4	8	122
02	10836	X	10770	-0-	-66	-0-	10475	3	295	9	N	268	195	1	3	8	192

GREEN B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273633 COMPL. DATE 08/23/2013 TOTAL DEPTH 7026 PERF. 7068 - 9950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14640	X	12284	-0-	-2356	-0-	12262	3	22	9	N	20					179
10	14012	X	9583	-0-	-4429	-0-	9574	3	9	9	N	8					187
11	12510	X	11477	-0-	-1033	-0-	11473	3	4	9	N	4					191
12	11076	X	11076	-0-	-0-	-0-	11067	3	9	9	N	8					199
01	12090	X	10420	-0-	-1670	-0-	10416	3	4	9	N	4					203
02	10920	X	10683	-0-	-237	-0-	10673	3	10	9	N	9	185	1			27

GREEN B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273634 COMPL. DATE 09/16/2013 TOTAL DEPTH 7026 PERF. 7164 - 8580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8820	X	6780	-0-	-2040	-0-	6771	3	9	9	N	8					96
10	9114	X	6945	-0-	-2169	-0-	6938	3	7	9	N	6					102
11	8820	X	5644	-0-	-3176	-0-	5640	3	4	9	N	4					106
12	8399	X	8399	-0-	-0-	-0-	8395	3	4	9	N	4					110
01	8733	X	8733	-0-	-0-	-0-	8698	3	35	9	N	32					142
*02	7002	X	7002	-0-	-0-	-0-	6929	3	73	9	N	66	198	1			10

HARRIS-HILL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276950 COMPL. DATE 02/01/2014 TOTAL DEPTH 7036 PERF. 7450 - 10351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	13290	X	13033	-0-	-257	-0-	13009	3	24	9	N	22					69
10	13733	X	13496	-0-	-237	-0-	13467	3	29	9	N	26					95
11	13290	X	12867	-0-	-423	-0-	12833	3	34	9	N	31					126
12	13010	X	13010	-0-	-0-	-0-	12982	3	28	9	N	25					151
01	13485	X	13163	-0-	-322	-0-	13145	3	18	9	N	16					167
*02	13522	X	13522	-0-	-0-	-0-	13465	3	57	9	N	52	199	1			20

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
GENTRY WELL #: 1H RRCID -> 277678 COMPL. DATE 02/09/2015 TOTAL DEPTH 6807 PERF. 7163 - 11190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	24570	X	23173	-0-	-1397	-0-	22550	3	623	9	N	566	738	1			137
10	25389	X	22510	-0-	-2879	-0-	21832	3	678	9	N	616	554	1	4	8	195
11	24570	X	21765	-0-	-2805	-0-	21136	3	629	9	N	572	550	1	4	8	213
12	21113	X	21113	-0-	-0-	-0-	20462	3	651	9	N	592	552	1	3	8	250
01	23095	X	20064	-0-	-3031	-0-	19533	3	531	9	N	483	554	1	4	8	175
02	20860	X	18570	-0-	-2290	-0-	18046	3	524	9	N	476	551	1	3	8	97

THOROUGHBRED PETROLEUM INC. 857115
MORGAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2H RRCID -> 238794 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 6238 PERF. 6650 - 9765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MORGAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1H RRCID -> 240588 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 6163 PERF. 6675 - 10375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TORCH OPERATING LLC 862620
DILLINGHAM/FULFER WELL #: 2 RRCID -> 219201 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3875 - 3910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RUSSELL, C. C. WELL #: 1 RRCID -> 223723 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 4202 PERF. 4010 - 4070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	132	N	132	-0-	-0-	-0-	26	1	106	2	N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAULDIN, C. W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223724 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 4085 PERF. 3920 - 3970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TORCH OPERATING LLC //CONT.// 862620
MCINROE, CARROLL WELL #: 2 RRCID -> 225532 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 4225 - 4260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TREE OPERATING, LLC 867559
NASH-TRIAD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 215325 COMPL. DATE 02/06/2006 TOTAL DEPTH 5175 PERF. 5050 - 5100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					27
11	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					27
12	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			N	-0-					27
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	140	N	NO RPT	-0-	-140	-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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	23638					N	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	23638					N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	23638					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TREE OPERATING, LLC //CONT.// 867559
TRIAD-COOPER WELL #: 2H RRCID -> 253325 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 8955 PERF. 6165 - 8735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		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

09	418	N	418	-0-	-0-	-0-	23	1	375	2	Y	18					64
							20	9									
10	395	N	395	-0-	-0-	-0-	12	1	383	2	Y	-0-					64
11	420	N	401	-0-	-19	-0-	24	1	369	2	Y	7	19	1			52
							8	9									
12	434	N	384	-0-	-50	-0-	23	1	361	2	Y	-0-					52
01	403	N	361	-0-	-42	-0-	24	1	337	2	Y	-0-					52
02	364	N	310	-0-	-54	-0-	20	1	290	2	Y	-0-					52

CHAMPION A WELL #: 4H RRCID -> 191740 COMPL. DATE 10/01/2002 TOTAL DEPTH 8072 PERF. 7453 - 7992

09	420	N	414	-0-	-6	-0-	414	2			N	-0-					53
10	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			N	-0-					53
11	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					53
12	434	N	424	-0-	-10	-0-	424	2			N	-0-					53
01	434	N	410	-0-	-24	-0-	410	2			N	-0-					53
02	364	N	280	-0-	-84	-0-	280	2			N	-0-					53

MUNSON WELL #: 1 RRCID -> 193708 COMPL. DATE 01/25/2003 TOTAL DEPTH 8952 PERF. 7888 - 8740

09	218	N	218	-0-	-0-	-0-	21	1	197	2	Y	-0-					-0-
10	212	N	212	-0-	-0-	-0-	20	1	192	2	Y	-0-					-0-
11	221	N	221	-0-	-0-	-0-	11	1	210	2	Y	-0-					-0-
12	217	N	205	-0-	-12	-0-	1	1	204	2	Y	-0-					-0-
01	217	N	185	-0-	-32	-0-	185	2			Y	-0-					-0-
02	196	N	186	-0-	-10	-0-	186	2			Y	-0-					-0-

CHAMPION A WELL #: 5H RRCID -> 194059 COMPL. DATE 03/08/2003 TOTAL DEPTH 8058 PERF. 7434 - 7998

09	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	2			N	-0-					55
10	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	2			N	-0-					55
11	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	2			N	-0-					55
12	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	2			N	-0-					55
01	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	2			N	-0-					55
*02	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	2			N	-0-					55

SMITH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 195446 COMPL. DATE 01/02/2004 TOTAL DEPTH 9170 PERF. 8890 - 9104

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

BEARD WELL #: 1 RRCID -> 195819 COMPL. DATE 05/20/2003 TOTAL DEPTH 7286 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	2034	2			N	-0-					-0-
10	2545	N	2545	-0-	-0-	-0-	2545	2			N	-0-					-0-
11	2735	N	2735	-0-	-0-	-0-	2735	2			N	-0-					-0-
12	2372	N	2372	-0-	-0-	-0-	2372	2			N	-0-					-0-
01	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	2008	2			N	-0-					-0-
*02	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	1835	2			N	-0-					-0-

MUNSON WELL #: 2 RRCID -> 196118 COMPL. DATE 07/12/2003 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7903 - 8740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	972	N	972	-0-	-0-	-0-	93	1	879	2	Y	-0-					-0-
10	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	100	1	963	2	Y	-0-					-0-
11	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	53	1	998	2	Y	-0-					-0-
12	992	N	988	-0-	-4	-0-	4	1	984	2	Y	-0-					-0-
01	1054	N	826	-0-	-228	-0-	826	2			Y	-0-					-0-
02	980	N	781	-0-	-199	-0-	781	2			Y	-0-					-0-

OBENCHAIN WELL #: B 1 RRCID -> 196191 COMPL. DATE 07/13/2003 TOTAL DEPTH 8282 PERF. 7596 - 8047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	510	N	446	-0-	-64	-0-	44	1	402	2	N	-0-					-0-
10	719	N	719	-0-	-0-	-0-	2	1	717	2	N	-0-					-0-
11	958	N	958	-0-	-0-	-0-	75	1	883	2	N	-0-					-0-
12	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	79	1	1175	2	N	-0-					-0-
01	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	71	1	1083	2	N	-0-					-0-
*02	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	101	1	1844	2	N	-0-					-0-

SMITH-BRAEWOOD WELL #: 2 RRCID -> 196437 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 9401 PERF. 9097 - 9320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OBENCHAIN WELL #: E 1 RRCID -> 196652 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 7552 - 8000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	240	N	225	-0-	-15	-0-	225	2			N	-0-					-0-
10	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					-0-
11	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					-0-
12	248	N	227	-0-	-21	-0-	227	2			N	-0-					-0-
01	248	N	219	-0-	-29	-0-	219	2			N	-0-					-0-
*02	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					-0-

OBENCHAIN WELL #: A 2 RRCID -> 197107 COMPL. DATE 09/05/2003 TOTAL DEPTH 8373 PERF. 7919 - 8368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			N	-0-					-0-
10	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	2			N	-0-					-0-
11	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	2			N	-0-					-0-
12	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	2			N	-0-					-0-
01	775	N	750	-0-	-25	-0-	750	2			N	-0-					-0-
*02	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	2			N	-0-					-0-

BEARD WELL #: 2 RRCID -> 197112 COMPL. DATE 08/20/2003 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 7364 - 7558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	2			N	-0-					-0-
10	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1471	2			N	-0-					-0-
11	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1339	2			N	-0-					-0-
12	1271	N	1215	-0-	-56	-0-	1215	2			N	-0-					-0-
01	1271	N	1064	-0-	-207	-0-	1064	2			N	-0-					-0-
02	1148	N	887	-0-	-261	-0-	887	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

OBENCHAIN WELL #: A 1 RRCID -> 198235 COMPL. DATE 08/06/2003 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7734 - 8202

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	210	N	158	-0-	-52	-0-	158	2			N	-0-					-0-
10	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-
11	180	N	104	-0-	-76	-0-	104	2			N	-0-					-0-
12	155	N	96	-0-	-59	-0-	96	2			N	-0-					-0-
01	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					-0-
*02	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-

OBENCHAIN WELL #: B 2 RRCID -> 198236 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 8494 PERF. 7565 - 8013

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1830	N	1770	-0-	-60	-0-	176	1	1594	2	N	-0-					-0-
10	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	5	1	1885	2	N	-0-					-0-
11	1740	N	1622	-0-	-118	-0-	127	1	1495	2	N	-0-					-0-
12	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	116	1	1722	2	N	-0-					-0-
01	1891	N	1575	-0-	-316	-0-	97	1	1478	2	N	-0-					-0-
02	1512	N	1428	-0-	-84	-0-	74	1	1354	2	N	-0-					-0-

JONES WELL #: 4D RRCID -> 198238 COMPL. DATE 12/03/2003 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7912 - 8842

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1680	N	1487	-0-	-193	-0-	1487	2			N	-0-					52
10	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	1418	2			N	-0-					52
11	1860	N	849	-0-	-1011	-0-	849	2			N	-0-					52
12	1550	N	1297	-0-	-253	-0-	1297	2			N	-0-					52
01	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	1607	2			N	-0-					52
*02	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1392	2	7	9	N	6					58

MUNSON WELL #: 3 RRCID -> 198700 COMPL. DATE 10/31/2003 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7936 - 8780

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	857	N	857	-0-	-0-	-0-	81	1	766	2	Y	9	8	1			11
							10	9									
10	848	N	848	-0-	-0-	-0-	78	1	757	2	Y	12	13	1			10
							13	9									
11	836	N	836	-0-	-0-	-0-	41	1	778	2	Y	15	19	1			6
							17	9									
12	899	N	815	-0-	-84	-0-	3	1	798	2	Y	13	13	1			6
							14	9									
01	837	N	765	-0-	-72	-0-	753	2	12	9	Y	11	11	1			6
02	784	N	738	-0-	-46	-0-	723	2	15	9	Y	14	10	1			10

LOST HORSE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199452 COMPL. DATE 11/12/2003 TOTAL DEPTH 6491 PERF. 7300 - 8830

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4715	X	4715	-0-	-0-	-0-	207	1	4508	2	N	-0-					145
10	4270	X	4270	-0-	-0-	-0-	205	1	4065	2	N	-0-					145
11	4214	X	4214	-0-	-0-	-0-	198	1	4016	2	N	-0-					145
12	5226	X	5226	-0-	-0-	-0-	233	1	4993	2	N	-0-					145
01	4742	X	4742	-0-	-0-	-0-	230	1	4512	2	N	-0-					145
02	3640	X	3415	-0-	-225	-0-	193	1	3222	2	N	-0-					145

TACKETT, MARY WELL #: 1 RRCID -> 200277 COMPL. DATE 01/06/2012 TOTAL DEPTH 6362 PERF. 6248 - 6340

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

MCKINZIE WELL #: 1 RRCID -> 200278 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 6360 PERF. 6220 - 6310

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MUNSON WELL #: 4 L RRCID -> 200615 COMPL. DATE 05/25/2010 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 6673 - 6830

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3315	X	3315	-0-	-0-	-0-	317 11	1 9	2987	2	Y	10	6	1			10
10	3124	X	3124	-0-	-0-	-0-	291 14	1 9	2819	2	Y	13	13	1			10
11	3012	X	3012	-0-	-0-	-0-	151 18	1 9	2843	2	Y	16	19	1			7
12	3317	X	2914	-0-	-403	-0-	10 13	1 9	2891	2	Y	12	13	1			6
01	3317	X	3225	-0-	-92	-0-	3210	2	15	9	Y	14	12	1			8
02	2996	X	2647	-0-	-349	-0-	2632	2	15	9	Y	14	12	1			10

BASDEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200784 COMPL. DATE 01/22/2004 TOTAL DEPTH 8965 PERF. 8132 - 8842

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	2263	2			N	-0-					-0-
10	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	2210	2			N	-0-					-0-
11	2160	N	2083	-0-	-77	-0-	2083	2			N	-0-					-0-
12	2325	N	2142	-0-	-183	-0-	2142	2			N	-0-					-0-
01	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	2211	2			N	-0-					-0-
02	1932	N	1547	-0-	-385	-0-	1547	2			N	-0-					-0-

FARMER "A" WELL #: 1 RRCID -> 200785 COMPL. DATE 12/22/2003 TOTAL DEPTH 9055 PERF. 8204 - 8644

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	943	N	943	-0-	-0-	-0-	943	2			N	-0-					-0-
10	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	2			N	-0-					-0-
11	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	2			N	-0-					-0-
12	961	N	658	-0-	-303	-0-	658	2			N	-0-					-0-
01	1116	N	604	-0-	-512	-0-	604	2			N	-0-					-0-
02	896	N	501	-0-	-395	-0-	501	2			N	-0-					-0-

GOFORTH WELL #: 1H RRCID -> 201006 COMPL. DATE 03/16/2004 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 7690 - 9105

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4513	X	4513	-0-	-0-	-0-	699	1	3814	2	N	-0-					35
10	4638	X	4638	-0-	-0-	-0-	722	1	3916	2	N	-0-					35
11	4493	X	4493	-0-	-0-	-0-	778	1	3715	2	N	-0-					35
12	DLQ G-10		4572	-0-	4572	4572	863	1	3709	2	N	-0-					35
01	DLQ G-10		4544	-0-	4544	9116	853	1	3691	2	N	-0-					35
02	DLQ G-10		4326	-0-	4326	13442	777	1	3549	2	N	-0-					35

MCKINZIE WELL #: 2 RRCID -> 201486 COMPL. DATE 12/31/2003 TOTAL DEPTH 6345 PERF. 6193 - 6278

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

WALKER, MARGARET WELL #: 1 RRCID -> 201490 COMPL. DATE 01/04/2012 TOTAL DEPTH 6438 PERF. 6286 - 6378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TACKETT, MARY WELL #: 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TACKETT, MARY WELL #: 3 RRCID -> 201502 COMPL. DATE 02/22/2004 TOTAL DEPTH 6397 PERF. 6208 - 6350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	960	N	951	-0-	-9	-0-	951	2			N	-0-					-0-
10	971	N	971	-0-	-0-	-0-	971	2			N	-0-					-0-
11	960	N	937	-0-	-23	-0-	937	2			N	-0-					-0-
12	992	N	958	-0-	-34	-0-	958	2			N	-0-					-0-
01	961	N	958	-0-	-3	-0-	958	2			N	-0-					-0-
*02	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	2			N	-0-					-0-

MADEWELL-SULLIVAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 201505 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 8151 - 8866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					-0-
10	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					-0-
11	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
12	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
01	3100	N	3961	-0-	861	861	3961	2			N	-0-					-0-
*02	2800	N	2677	-0-	-123	738	2677	2			N	-0-					-0-

BEARD WELL #: 3 RRCID -> 201582 COMPL. DATE 01/21/2004 TOTAL DEPTH 7584 PERF. 7284 - 7528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

WHORTON WELL #: 4 RRCID -> 201620 COMPL. DATE 05/25/2004 TOTAL DEPTH 7782 PERF. 7170 - 7655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2485	N	2485	-0-	-0-	-0-	139	1	2321	2	Y	23					92
							25	9									
10	2493	N	2493	-0-	-0-	-0-	76	1	2417	2	Y	-0-					92
11	2520	N	2468	-0-	-52	-0-	151	1	2304	2	Y	12	28	1			76
							13	9									
12	DLQ G-10		2596	-0-	2596	2596	155	1	2441	2	Y	-0-					76
01	DLQ G-10		2983	-0-	2983	5579	198	1	2785	2	Y	-0-					76
02	DLQ G-10		2582	-0-	2582	8161	164	1	2418	2	Y	-0-					76

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MUNSON WELL #: 5 RRCID -> 201813 COMPL. DATE 05/03/2004 TOTAL DEPTH 8873 PERF. 7900 - 8740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1650	N	1632	-0-	-18	-0-	156	1	1466	2	Y	9	5	1			9
							10	9									
10	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	155	1	1501	2	Y	12	12	1			9
							13	9									
11	1650	N	1635	-0-	-15	-0-	81	1	1537	2	Y	15	18	1			6
							17	9									
12	DLQ G-10		1979	-0-	1979	1979	7	1	1958	2	Y	13	13	1			6
							14	9									
01	DLQ G-10		1428	-0-	1428	3407	1417	2	11	9	Y	10	10	1			6
02	DLQ G-10		1405	-0-	1405	4812	1391	2	14	9	Y	13	9	1			10

CARDWELL-CALVERT GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 202000 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 8982 PERF. 9330 - 10987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOBBS WELL #: 1 RRCID -> 202440 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6504 - 6576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

PRIEST WELL #: 1 RRCID -> 202482 COMPL. DATE 01/12/2012 TOTAL DEPTH 6363 PERF. 6171 - 6252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
*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-	5	7			28

JONES WELL #: 5 RRCID -> 203358 COMPL. DATE 07/03/2004 TOTAL DEPTH 8939 PERF. 7915 - 8846

09	1500	N	1364	-0-	-136	-0-	1352	2	12	9	N	11					151
10	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1341	2	2	9	N	2					153
11	1770	N	827	-0-	-943	-0-	803	2	24	9	N	22					175
12	1395	N	1329	-0-	-66	-0-	1321	2	8	9	N	7	175	1			7
01	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	2			N	-0-					7
*02	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1264	2	7	9	N	6					13

KILLE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203359 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 8653 PERF. 7828 - 8568

09	3000	X	2998	-0-	-2	-0-	2998	2			N	-0-					26
10	3222	X	3222	-0-	-0-	-0-	3222	2			N	-0-					26
11	3060	X	3021	-0-	-39	-0-	3021	2			N	-0-					26
12	3162	X	3132	-0-	-30	-0-	3132	2			N	-0-					26
01	3224	X	3053	-0-	-171	-0-	3053	2			N	-0-					26
02	2912	X	2823	-0-	-89	-0-	2823	2			N	-0-					26

BEARD WELL #: 5 RRCID -> 203362 COMPL. DATE 06/30/2004 TOTAL DEPTH 7383 PERF. 7385 - 7460

09	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					-0-
10	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-					-0-
11	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					-0-
12	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	2			N	-0-					-0-
01	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	2			N	-0-					-0-
*02	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	2			N	-0-					-0-

MUNSON WELL #: 6 RRCID -> 204174 COMPL. DATE 08/28/2004 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7897 - 8770

09	219	N	219	-0-	-0-	-0-	20	1	188	2	Y	10	3	1			8
							11	9									
10	411	N	411	-0-	-0-	-0-	37	1	361	2	Y	12	12	1			8
							13	9									
11	366	N	366	-0-	-0-	-0-	18	1	334	2	Y	13	16	1			5
							14	9									
12	387	N	387	-0-	-0-	-0-	1	1	373	2	Y	12	12	1			5
							13	9									
01	451	N	451	-0-	-0-	-0-	444	2	7	9	Y	6	8	1			3
*02	398	N	398	-0-	-0-	-0-	384	2	14	9	Y	13	7	1			9

PRITCHARD WELL #: 1 RRCID -> 204182 COMPL. DATE 07/06/2005 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 6308 - 6410

09	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					28
10	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					28
11	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					28
12	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					28
01	124	N	86	-0-	-38	-0-	86	2			N	-0-					28
02	140	N	114	-0-	-26	-0-	114	2			N	-0-					28

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

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
09	5622	X	5622	-0-	-0-	-0-	438	1	5184	2	N	-0-					-0-
10	5566	X	5566	-0-	-0-	-0-	456	1	5110	2	N	-0-					-0-
11	6139	X	6139	-0-	-0-	-0-	441	1	5698	2	N	-0-					-0-
12	4778	X	4778	-0-	-0-	-0-	404	1	4374	2	N	-0-					-0-
01	7155	X	7155	-0-	-0-	-0-	480	1	6675	2	N	-0-					-0-
*02	7807	X	7807	-0-	-0-	-0-	430	1	7377	2	N	-0-					-0-

SMITH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 204292 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 7120 - 9425

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REYNOLDS, ETHEL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 204296 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 6376 PERF. 7129 - 9207

09	10034	X	10034	-0-	-0-	-0-	10034	2			N	-0-					45
10	11665	X	11665	-0-	-0-	-0-	11665	2			N	-0-					45
11	11614	X	11614	-0-	-0-	-0-	11614	2			N	-0-					45
12	11811	X	11811	-0-	-0-	-0-	11811	2			N	-0-					45
01	11594	X	10145	-0-	-1449	-0-	10145	2			N	-0-					45
02	10472	X	8129	-0-	-2343	-0-	8050	2	79	9	N	72					117

LOST HORSE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 204297 COMPL. DATE 07/23/2004 TOTAL DEPTH 6430 PERF. 6931 - 9098

09	5673	X	5673	-0-	-0-	-0-	918	1	4755	2	N	-0-					30
10	5631	X	5631	-0-	-0-	-0-	979	1	4652	2	N	-0-					30
11	5463	X	5463	-0-	-0-	-0-	1000	1	4463	2	N	-0-					30
12	6191	X	6191	-0-	-0-	-0-	1092	1	5099	2	N	-0-					30
01	6019	X	6019	-0-	-0-	-0-	1087	1	4932	2	N	-0-					30
*02	4829	X	4829	-0-	-0-	-0-	1008	1	3821	2	N	-0-					30

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 1H RRCID -> 204486 COMPL. DATE 07/08/2004 TOTAL DEPTH 6303 PERF. 6776 - 9338

09	2160	X	-0-	-0-	-2160	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	1680	N	-0-	-0-	-1680	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CITY OF DENTON-AIRPORT WELL #: 2 H RRCID -> 204639 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 9046 PERF. 8990 - 11078

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/17/2016 - P/A 11/17/16

FLETCHER UNIT WELL #: 1A RRCID -> 205120 COMPL. DATE 09/21/2004 TOTAL DEPTH 8975 PERF. 8452 - 8936

*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
WHORTON WELL #: 5 RRCID -> 205203 COMPL. DATE 11/09/2004 TOTAL DEPTH 7774 PERF. 7136 - 7639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	121	1	2013	2	Y	10					27
							11	9									
10	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	66	1	2102	2	Y	-0-					27
11	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	141	1	2151	2	Y	1	8	1			20
							1	9									
12	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	136	1	2133	2	Y	-0-					20
01	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	152	1	2140	2	Y	-0-					20
*02	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	135	1	1980	2	Y	-0-					20

PENNINGTON WELL #: 1H RRCID -> 205401 COMPL. DATE 10/07/2004 TOTAL DEPTH 5929 PERF. 6590 - 8743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-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
09	5250	X	5070	-0-	-180	-0-	513	1	4557	2	N	-0-					-0-
10	5550	X	5550	-0-	-0-	-0-	530	1	5020	2	N	-0-					-0-
11	6136	X	6136	-0-	-0-	-0-	499	1	5637	2	N	-0-					-0-
12	5364	X	5364	-0-	-0-	-0-	496	1	4868	2	N	-0-					-0-
01	5887	X	5887	-0-	-0-	-0-	543	1	5344	2	N	-0-					-0-
*02	5461	X	5461	-0-	-0-	-0-	511	1	4950	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
09	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					68
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
09	1110	N	940	-0-	-170	-0-	109	1	831	2	N	-0-					-0-
10	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	151	1	1147	2	N	-0-					-0-
11	1110	N	1095	-0-	-15	-0-	136	1	959	2	N	-0-					-0-
12	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	207	1	1122	2	N	-0-					-0-
01	1302	N	919	-0-	-383	-0-	111	1	808	2	N	-0-					-0-
02	1036	N	707	-0-	-329	-0-	89	1	618	2	N	-0-					-0-

OBENCHAIN WELL #: E 2H RRCID -> 207081 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 7946 PERF. 8400 - 9554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2935	X	2935	-0-	-0-	-0-	440	1	2495	2	N	-0-					-0-
10	3100	N	3206	-0-	106	106	447	1	2759	2	N	-0-					-0-
11	3000	N	4061	-0-	1061	1167	585	1	3476	2	N	-0-					-0-
12	3100	N	3266	-0-	166	1333	544	1	2722	2	N	-0-					-0-
01	4027	X	2694	-0-	-1333	-0-	488	1	2206	2	N	-0-					-0-
02	2492	X	2491	-0-	-1	-0-	482	1	2009	2	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 #: 1H RRCID -> 207194 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 5875 PERF. 6455 - 8791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2730	X	2255	-0-	-475	-0-	2255	2			N	-0-					28
10	2728	X	2552	-0-	-176	-0-	2552	2			N	-0-					28
11	2700	X	2700	-0-	-0-	-0-	2583	2	117	9	N	106					134
12	2718	X	2718	-0-	-0-	-0-	2718	2			N	-0-					134
01	2697	X	2482	-0-	-215	-0-	2482	2			N	-0-					134
*02	2655	X	2655	-0-	-0-	-0-	2655	2			N	-0-					134

BYERS WELL #: 1H RRCID -> 207992 COMPL. DATE 12/09/2004 TOTAL DEPTH 6603 PERF. 7269 - 9055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 3 H RRCID -> 208514 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 6353 PERF. 6940 - 8674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

COMANCHE PEAK WELL #: 1 H RRCID -> 208534 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 5665 PERF. 8425 - 8885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5280	X	4957	-0-	-323	-0-	692	1	4265	2	N	-0-					40
10	5363	X	5130	-0-	-233	-0-	748	1	4382	2	N	-0-					40
11	5460	X	4824	-0-	-636	-0-	752	1	4072	2	N	-0-					40
12	5270	X	4635	-0-	-635	-0-	766	1	3869	2	N	-0-					40
01	5177	X	4342	-0-	-835	-0-	842	1	3500	2	N	-0-					40
02	4620	X	4200	-0-	-420	-0-	776	1	3424	2	N	-0-					40

CRANDALL WELL #: 1 RRCID -> 208638 COMPL. DATE 03/12/2005 TOTAL DEPTH 8835 PERF. 8042 - 8770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	683	N	683	-0-	-0-	-0-	670	2	13	9	N	12					75
10	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	2			N	-0-					75
11	660	N	653	-0-	-7	-0-	653	2			N	-0-					75
12	713	N	655	-0-	-58	-0-	655	2			N	-0-					75
01	682	N	648	-0-	-34	-0-	648	2			N	-0-					75
02	616	N	583	-0-	-33	-0-	583	2			N	-0-					75

MUNSON WELL #: 7 RRCID -> 208712 COMPL. DATE 03/07/2005 TOTAL DEPTH 8925 PERF. 7955 - 8812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2850	N	2686	-0-	-164	-0-	257	1	2419	2	Y	9	7	1			11
							10	9									
10	2862	N	2862	-0-	-0-	-0-	267	1	2580	2	Y	14	14	1			11
							15	9									
11	2778	N	2778	-0-	-0-	-0-	975	1	1782	2	Y	19	22	1			8
							21	9									
12	2790	N	2754	-0-	-36	-0-	945	1	1796	2	Y	12	14	1			6
							13	9									
01	3100	N	3439	-0-	339	339	1121	1	2301	2	Y	15	13	1			8
							17	9									
*02	2787	N	2448	-0-	-339	-0-	833	1	1598	2	Y	15	12	1			11
							17	9									

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
09	4800	X	829	-0-	-3971	-0-	196	1	624	2	N	8					31
							9	9									
10	4712	X	-0-	-0-	-4712	-0-					N	-0-					31
11	4350	X	-0-	-0-	-4350	-0-					N	-0-					31
12	4464	X	-0-	-0-	-4464	-0-					N	-0-					31
01	4464	X	-0-	-0-	-4464	-0-					N	-0-					31
02	784	X	-0-	-0-	-784	-0-					N	-0-					31

OBENCHAIN WELL #: B 3 H RRCID -> 209290 COMPL. DATE 04/21/2005 TOTAL DEPTH 7884 PERF. 8250 - 9276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1110	N	801	-0-	-309	-0-	80	1	721	2	N	-0-					-0-
10	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	3	1	1106	2	N	-0-					-0-
11	1410	N	776	-0-	-634	-0-	61	1	715	2	N	-0-					-0-
12	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	97	1	1441	2	N	-0-					-0-
01	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	114	1	1737	2	N	-0-					-0-
*02	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	89	1	1619	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
09	9806	X	9806	-0-	-0-	-0-	9806	2			N	-0-					-0-
10	8261	X	8261	-0-	-0-	-0-	8261	2			N	-0-					-0-
11	6870	X	5311	-0-	-1559	-0-	5311	2			N	-0-					-0-
12	10137	X	3347	-0-	-6790	-0-	3347	2			N	-0-					-0-
01	10137	X	5410	-0-	-4727	-0-	5410	2			N	-0-					-0-
02	9156	X	7897	-0-	-1259	-0-	7897	2			N	-0-					-0-

FLORES, CARL UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 209556 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7934 PERF. 8050 - 9729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3390	X	3102	-0-	-288	-0-	539	1	2563	2	N	-0-					-0-
10	3441	X	3106	-0-	-335	-0-	500	1	2606	2	N	-0-					-0-
11	3090	X	1782	-0-	-1308	-0-	331	1	1451	2	N	-0-					-0-
12	3193	X	-0-	-0-	-3193	-0-					N	-0-					-0-
01	3193	X	81	-0-	-3112	-0-	22	1	59	2	N	-0-					-0-
*02	6956	X	6956	-0-	-0-	-0-	703	1	6253	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
09	2850	X	2631	-0-	-219	-0-	149	1	2480	2	N	2					41
							2	9									
10	2827	X	2827	-0-	-0-	-0-	86	1	2722	2	N	17					58
							19	9									
11	2773	X	2773	-0-	-0-	-0-	170	1	2603	2	N	-0-					58
12	2728	N	1873	-0-	-855	-0-	112	1	1761	2	N	-0-					58
01	2790	N	2405	-0-	-385	-0-	159	1	2246	2	N	-0-					58
02	2520	N	2420	-0-	-100	-0-	154	1	2266	2	N	-0-					58

DEAR RANCH WELL #: 2 H RRCID -> 209722 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 6308 PERF. 6803 - 8417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
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
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

REED MITCHELL UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 210411 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 7270 - 9650

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	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

09	1770	X	17	-0-	-1753	-0-	17	2			N	-0-			-0-
10	1736	X	1381	-0-	-355	-0-	1381	2			N	-0-			-0-
11	1380	X	-0-	-0-	-1380	-0-					N	-0-			-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
01	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-			-0-
*02	941	N	941	-0-	-0-	-0-	941	2			N	-0-			-0-

GOODMAN WELL #: 1 H RRCID -> 210466 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 7190 - 8382

09	5288	X	5288	-0-	-0-	-0-	5288	2			N	-0-			-0-
10	5486	X	5486	-0-	-0-	-0-	5486	2			N	-0-			-0-
11	5298	X	5298	-0-	-0-	-0-	5298	2			N	-0-			-0-
12	5518	X	5405	-0-	-113	-0-	5405	2			N	-0-			-0-
01	5518	X	5203	-0-	-315	-0-	5203	2			N	-0-			-0-
02	4956	X	4810	-0-	-146	-0-	4810	2			N	-0-			-0-

LAXTON UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 210516 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 6828 PERF. 7230 - 9220

09	5370	X	3583	-0-	-1787	-0-	373	1	3210	2	N	-0-			-0-
10	5518	X	1817	-0-	-3701	-0-	215	1	1602	2	N	-0-			-0-
11	5158	X	5158	-0-	-0-	-0-	515	1	4643	2	N	-0-			-0-
12	5924	X	5924	-0-	-0-	-0-	585	1	5339	2	N	-0-			-0-
01	7194	X	7194	-0-	-0-	-0-	697	1	6497	2	N	-0-			-0-
*02	6014	X	6014	-0-	-0-	-0-	540	1	5474	2	N	-0-			-0-

BUNN UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 210642 COMPL. DATE 01/27/2005 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 9950 - 10756

09	2430	N	2194	-0-	-236	-0-	590	1	1604	2	N	-0-			-0-
10	2693	N	2693	-0-	-0-	-0-	640	1	2053	2	N	-0-			-0-
11	2492	N	2492	-0-	-0-	-0-	588	1	1904	2	N	-0-			-0-
12	2263	N	2038	-0-	-225	-0-	537	1	1501	2	N	-0-			-0-
01	2666	N	1184	-0-	-1482	-0-	547	1	637	2	N	-0-			-0-
02	2324	N	1748	-0-	-576	-0-	560	1	1188	2	N	-0-			-0-

GIVENS WELL #: 1 H RRCID -> 210810 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8793 PERF. 6910 - 8547

09	2850	X	-0-	-0-	-2850	-0-					N	-0-			-0-
10	2883	X	-0-	-0-	-2883	-0-					N	-0-			-0-
11	2580	X	-0-	-0-	-2580	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARRIZO-HARDING-EL CHICO WELL #: 2 H RRCID -> 211028 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 6444 PERF. 6850 - 8467

09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37

MUNSON WELL #: 8 RRCID -> 211487 COMPL. DATE 06/27/2005 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 7940 - 8790

09	834	N	834	-0-	-0-	-0-	80	1	754	2	Y	-0-					-0-
10	861	N	861	-0-	-0-	-0-	81	1	780	2	Y	-0-					-0-
11	878	N	878	-0-	-0-	-0-	44	1	834	2	Y	-0-					-0-
12	872	N	872	-0-	-0-	-0-	3	1	869	2	Y	-0-					-0-
01	868	N	806	-0-	-62	-0-	806	2			Y	-0-					-0-
*02	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	2			Y	-0-					-0-

FLETCHER UNIT WELL #: 2A RRCID -> 211621 COMPL. DATE 09/06/2005 TOTAL DEPTH 8996 PERF. 8320 - 8942

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70

DELUTIS WELL #: 1H RRCID -> 211716 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 8710 - 10615

09	9030	X	8565	-0-	-465	-0-	8565	2			N	-0-					-0-
10	9300	X	8799	-0-	-501	-0-	8799	2			N	-0-					-0-
11	9210	X	8631	-0-	-579	-0-	8631	2			N	-0-					-0-
12	9517	X	9011	-0-	-506	-0-	9011	2			N	-0-					-0-
01	9331	X	9008	-0-	-323	-0-	9008	2			N	-0-					-0-
02	8064	X	7840	-0-	-224	-0-	7840	2			N	-0-					-0-

WEAVER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 212000 COMPL. DATE 08/30/2005 TOTAL DEPTH 6704 PERF. 7170 - 9745

09	5551	X	5551	-0-	-0-	-0-	578	1	4973	2	N	-0-					-0-
10	4867	X	4263	-0-	-604	-0-	504	1	3759	2	N	-0-					-0-
11	4830	X	4145	-0-	-685	-0-	414	1	3731	2	N	-0-					-0-
12	5735	X	5047	-0-	-688	-0-	498	1	4549	2	N	-0-					-0-
01	5735	X	3548	-0-	-2187	-0-	344	1	3204	2	N	-0-					-0-
02	5180	X	4848	-0-	-332	-0-	435	1	4413	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
MCDAVID WELL #: 1 RRCID -> 212299 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 6756 PERF. 7230 - 8703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	4557	X	-0-	-0-	-4557	-0-					N	-0-					2
*04	4350	X	85	-0-	-4265	-0-	85	2			N	-0-					2
*05	5887	X	5887	-0-	-0-	-0-	5887	2			N	-0-					2
*06	4387	X	4387	-0-	-0-	-0-	4387	2			N	-0-					2
*07	3391	X	3391	-0-	-0-	-0-	3391	2			N	-0-					2
*08	3408	X	3408	-0-	-0-	-0-	3408	2			N	-0-					2
*09	4380	X	3433	-0-	-947	-0-	3433	2			N	-0-					2
10	5332	X	3901	-0-	-1431	-0-	3901	2			N	-0-					2
11	6884	X	6884	-0-	-0-	-0-	6884	2			N	-0-					2
12	6409	X	6409	-0-	-0-	-0-	6409	2			N	-0-					2
01	6688	X	6688	-0-	-0-	-0-	6688	2			N	-0-					2
*02	6166	X	6166	-0-	-0-	-0-	6166	2			N	-0-					2

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 4 RRCID -> 212512 COMPL. DATE 06/07/2005 TOTAL DEPTH 6354 PERF. 6960 - 8659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

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
09	6240	X	5836	-0-	-404	-0-	1096	1	4740	2	N	-0-					-0-
10	6200	X	4840	-0-	-1360	-0-	4840	2			N	-0-					-0-
11	6270	X	5993	-0-	-277	-0-	1088	1	4905	2	N	-0-					-0-
12	6479	X	5672	-0-	-807	-0-	1078	1	4594	2	N	-0-					-0-
01	6479	X	5722	-0-	-757	-0-	1083	1	4639	2	N	-0-					-0-
02	5600	X	5502	-0-	-98	-0-	1087	1	4415	2	N	-0-					-0-

HOLT, PATTY JANE WELL #: 2 RRCID -> 212786 COMPL. DATE 10/27/2005 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7431 - 7668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2712	N	2712	-0-	-0-	-0-	154	1	2558	2	N	-0-					18
10	2706	N	2706	-0-	-0-	-0-	83	1	2623	2	N	-0-					18
11	2656	N	2656	-0-	-0-	-0-	163	1	2493	2	N	-0-					18
12	2705	N	2705	-0-	-0-	-0-	162	1	2543	2	N	-0-					18
01	2520	N	2520	-0-	-0-	-0-	167	1	2353	2	N	-0-					18
*02	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	148	1	2182	2	N	-0-					18

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
*07	9053	X	9053	-0-	-0-	-0-	862	1	8173	2	N	16					182
							18	9									
*08	8817	X	8817	-0-	-0-	-0-	1039	1	7778	2	N	-0-	27	1			155
09	8440	X	8440	-0-	-0-	-0-	783	1	7633	2	N	22					177
							24	9									
10	8912	X	8912	-0-	-0-	-0-	853	1	8034	2	N	23	27	1			173
							25	9									
11	8474	X	8474	-0-	-0-	-0-	756	1	7716	2	N	2					175
							2	9									
12	8430	X	8430	-0-	-0-	-0-	854	1	7566	2	N	9					184
							10	9									
01	8362	X	8362	-0-	-0-	-0-	837	1	7504	2	N	19	26	1			172
							21	9									
*02	7730	X	7730	-0-	-0-	-0-	786	1	6938	2	N	5	142	1			35
							6	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
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
09	7152	X	7152	-0-	-0-	-0-	2142	1	5010	2	N	-0-					-0-
10	7048	X	7048	-0-	-0-	-0-	73	1	6975	2	N	-0-					-0-
11	6188	X	6188	-0-	-0-	-0-	1649	1	4539	2	N	-0-					-0-
12	7750	X	6283	-0-	-1467	-0-	1844	1	4439	2	N	-0-					-0-
01	7688	X	6039	-0-	-1649	-0-	1765	1	4274	2	N	-0-					-0-
02	6664	X	5103	-0-	-1561	-0-	1352	1	3751	2	N	-0-					-0-

PENNINGTON WELL #: 2H RRCID -> 213395 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 5801 PERF. 6350 - 8745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3387	X	3387	-0-	-0-	-0-	1048	1	2339	2	N	-0-	190	1			53
10	3165	X	3165	-0-	-0-	-0-	1057	1	2108	2	N	-0-					53
11	2640	X	2127	-0-	-513	-0-	963	1	1164	2	N	-0-					53
12	2728	X	686	-0-	-2042	-0-	686	1			N	-0-					53
01	2728	X	74	-0-	-2654	-0-	74	1			N	-0-					53
*02	4376	X	4376	-0-	-0-	-0-	493	1	3861	2	N	20					73
							22	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
09	624	N	624	-0-	-0-	-0-	602	2	22	9	N	20					78
10	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	2			N	-0-					78
11	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			N	-0-					78
12	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	2			N	-0-					78
01	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1205	2	17	9	N	15					93
*02	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	2			N	-0-					93

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
09	7490	X	7490	-0-	-0-	-0-	277	1	7213	2	N	-0-					-0-
10	6455	X	6455	-0-	-0-	-0-	6455	2			N	-0-					-0-
11	7485	X	7485	-0-	-0-	-0-	321	1	7164	2	N	-0-					-0-
12	8246	X	5942	-0-	-2304	-0-	302	1	5640	2	N	-0-					-0-
01	8246	X	6590	-0-	-1656	-0-	134	1	6456	2	N	-0-					-0-
02	7000	X	6137	-0-	-863	-0-	141	1	5996	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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	4560	X	3779	-0-	-781	-0-	750	1	3029	2	N	-0-					10
10	3751	X	3326	-0-	-425	-0-	869	1	2457	2	N	-0-					10
11	5151	X	5151	-0-	-0-	-0-	1067	1	4084	2	N	-0-					10
12	4398	X	4398	-0-	-0-	-0-	1127	1	3271	2	N	-0-					10
01	3906	X	683	-0-	-3223	-0-	195	1	488	2	N	-0-					10
02	4676	X	234	-0-	-4442	-0-	234	1			N	-0-					10

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
12	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

COMANCHE PEAK WELL #: 2 H RRCID -> 214230 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 5509 PERF. 6065 - 8625

09	4797	X	4797	-0-	-0-	-0-	700	1	4097	2	N	-0-					58
10	5057	X	5057	-0-	-0-	-0-	748	1	4309	2	N	-0-					58
11	4650	X	4544	-0-	-106	-0-	274	1	4270	2	N	-0-					58
12	4836	X	4657	-0-	-179	-0-	294	1	4363	2	N	-0-					58
01	4836	X	4497	-0-	-339	-0-	316	1	4181	2	N	-0-					58
02	4368	X	3869	-0-	-499	-0-	281	1	3588	2	N	-0-					58

BOWSER RANCH WELL #: 1H RRCID -> 214309 COMPL. DATE 12/19/2005 TOTAL DEPTH 5532 PERF. 6062 - 8282

09	914	N	914	-0-	-0-	-0-	141	1	773	2	N	-0-					53
10	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	163	1	888	2	N	-0-					53
11	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	176	1	851	2	N	-0-					53
12	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	226	1	979	2	N	-0-					53
01	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	294	1	1115	2	N	-0-					53
*02	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	224	1	937	2	N	-0-					53

BEHRENS WELL #: 1H RRCID -> 214346 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 5932 PERF. 6608 - 8530

09	4965	X	4965	-0-	-0-	-0-	573	1	4392	2	N	-0-					45
10	5115	X	3749	-0-	-1366	-0-	591	1	3158	2	N	-0-					45
11	4950	X	2872	-0-	-2078	-0-	634	1	2238	2	N	-0-					45
12	4867	X	2569	-0-	-2298	-0-	702	1	1867	2	N	-0-					45
01	4867	X	4172	-0-	-695	-0-	636	1	3536	2	N	-0-					45
02	4396	X	3770	-0-	-626	-0-	585	1	3176	2	N	8					53
							9	9									

OBENCHAIN WELL #: D 2 H RRCID -> 214392 COMPL. DATE 10/19/2005 TOTAL DEPTH 7654 PERF. 8274 - 9642

09	3660	X	3049	-0-	-611	-0-	3049	2			N	-0-					-0-
10	3751	X	3249	-0-	-502	-0-	3249	2			N	-0-					-0-
11	3630	X	2996	-0-	-634	-0-	2996	2			N	-0-					-0-
12	3658	X	2986	-0-	-672	-0-	2986	2			N	-0-					-0-
01	3379	X	3055	-0-	-324	-0-	3055	2			N	-0-					-0-
02	2940	X	2763	-0-	-177	-0-	2763	2			N	-0-					-0-

CITY OF DENTON-AIRPORT WELL #: 1H RRCID -> 214426 COMPL. DATE 10/19/2005 TOTAL DEPTH 8537 PERF. 8935 - 11567

09	3000	N	2944	-0-	-56	194	313	1	2631	2	N	-0-					-0-
10	3100	N	3496	-0-	396	590	353	1	3143	2	N	-0-					-0-
11	3751	X	3161	-0-	-590	-0-	217	1	2944	2	N	-0-					-0-
12	2396	X	2396	-0-	-0-	-0-	181	1	2215	2	N	-0-					-0-
01	2325	X	1072	-0-	-1253	-0-	76	1	996	2	N	-0-					-0-
02	2100	X	1238	-0-	-862	-0-	94	1	1144	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
09	6630	X	5764	-0-	-866	-0-	473	1	5291	2	Y	-0-					65
10	6634	X	5857	-0-	-777	-0-	5857	2			Y	-0-					65
11	6390	X	6228	-0-	-162	-0-	584	1	5644	2	Y	-0-					65
12	6443	X	6443	-0-	-0-	-0-	655	1	5788	2	Y	-0-					65
01	6390	X	6390	-0-	-0-	-0-	686	1	5704	2	Y	-0-					65
02	5824	X	5606	-0-	-218	-0-	620	1	4965	2	Y	19	49	1			35
							21	9									

TURKEY CREEK WELL #: 1H RRCID -> 214648 COMPL. DATE 12/02/2005 TOTAL DEPTH 7931 PERF. 8088 - 10707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7740	X	7222	-0-	-518	-0-	644	1	6578	2	N	-0-					-0-
10	7595	X	7514	-0-	-81	-0-	680	1	6834	2	N	-0-					-0-
11	7442	X	7442	-0-	-0-	-0-	671	1	6771	2	N	-0-					-0-
12	8128	X	8128	-0-	-0-	-0-	721	1	7407	2	N	-0-					-0-
01	7856	X	7856	-0-	-0-	-0-	735	1	7121	2	N	-0-					-0-
02	6944	X	6773	-0-	-171	-0-	670	1	6103	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MUNSON WELL #: 9 RRCID -> 214761 COMPL. DATE 11/28/2005 TOTAL DEPTH 8864 PERF. 7900 - 8735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1260	N	1215	-0-	-45	-0-	117	1	1098	2	Y	-0-					-0-
10	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	117	1	1129	2	Y	-0-					-0-
11	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	63	1	1186	2	Y	-0-					-0-
12	1271	N	1239	-0-	-32	-0-	4	1	1235	2	Y	-0-					-0-
01	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	1709	2			Y	-0-					-0-
02	1148	N	1099	-0-	-49	-0-	1099	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
09	2400	N	2251	-0-	-149	-0-	2251	2			N	-0-					-0-
10	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	2175	2			N	-0-					-0-
11	2340	N	1970	-0-	-370	-0-	1970	2			N	-0-					-0-
12	2325	N	1834	-0-	-491	-0-	1834	2			N	-0-					-0-
01	2170	N	1866	-0-	-304	-0-	1866	2			N	-0-					-0-
02	1848	N	1818	-0-	-30	-0-	1818	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
*03	4991	X	1	-0-	-4990	-0-	1	1			N	-0-					1
*04	4710	X	-0-	-0-	-4710	-0-					N	-0-					1
*05	4867	X	-0-	-0-	-4867	-0-					N	-0-	1	1			-0-
*06	3330	X	-0-	-0-	-3330	-0-					N	-0-					-0-
*07	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
*08	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
*09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
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
09	6227	X	6227	-0-	-0-	-0-	845	1	5305	2	N	70					180
							77	9									
10	6107	X	5576	-0-	-531	-0-	5518	2	58	9	N	53	173	1			60
11	5940	X	5624	-0-	-316	-0-	285	1	5221	2	N	107					167
							118	9									
12	5766	X	5558	-0-	-208	-0-	285	1	5225	2	N	44	173	1			38
							48	9									
01	5832	X	5832	-0-	-0-	-0-	304	1	5364	2	N	149	174	1			13
							164	9									
02	5208	X	5128	-0-	-80	-0-	265	1	4762	2	N	92					105
							101	9									

BUCHANAN WELL #: 1H RRCID -> 215324 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 7428 PERF. 8760 - 9183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3311	X	3311	-0-	-0-	-0-	526	1	2755	2	N	27					120
							30	9									
10	3787	X	3787	-0-	-0-	-0-	3787	2			N	-0-					120
11	3652	X	3652	-0-	-0-	-0-	386	1	3266	2	N	-0-					120
12	5332	X	2998	-0-	-2334	-0-	431	1	2567	2	N	-0-					120
01	4774	X	2827	-0-	-1947	-0-	312	1	2515	2	N	-0-					120
02	3416	X	1870	-0-	-1546	-0-	231	1	1639	2	N	-0-					120

COMANCHE PEAK WELL #: 3H RRCID -> 215346 COMPL. DATE 11/09/2005 TOTAL DEPTH 5604 PERF. 6414 - 8104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
12	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

DEAR RANCH WELL #: 3H RRCID -> 215370 COMPL. DATE 12/26/2005 TOTAL DEPTH 6266 PERF. 6766 - 8692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/29/2016 - P/A 11/29/16

PATE RANCH WELL #: 1H RRCID -> 215396 COMPL. DATE 01/25/2006 TOTAL DEPTH 7040 PERF. 7324 - 9334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5469	X	5469	-0-	-0-	-0-	805	1	4664	2	N	-0-					-0-
10	5389	X	5389	-0-	-0-	-0-	718	1	4671	2	N	-0-					-0-
11	4985	X	4985	-0-	-0-	-0-	756	1	4229	2	N	-0-					-0-
12	5642	X	5078	-0-	-564	-0-	889	1	4189	2	N	-0-					-0-
01	5649	X	5649	-0-	-0-	-0-	919	1	4730	2	N	-0-					-0-
*02	5955	X	5955	-0-	-0-	-0-	984	1	4971	2	N	-0-					-0-

BARNETT, J. T. WELL #: 1H RRCID -> 215452 COMPL. DATE 11/26/2005 TOTAL DEPTH 6396 PERF. 7050 - 9697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1980	N	1855	-0-	-125	-0-	1855	2			N	-0-					155
10	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	1833	2			N	-0-					155
11	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	869	1	1207	2	N	-0-					155
12	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	156	1	1896	2	N	-0-					155
01	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	2055	2			N	-0-					155
02	1932	N	1908	-0-	-24	-0-	617	1	1291	2	N	-0-					155

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

CARDWELL-SATER WELL #: 1 RRCID -> 215458 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 8741 PERF. 8970 - 11095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7599	X	7599	-0-	-0-	-0-	7599	2			N	-0-					-0-
10	7750	X	7702	-0-	-48	-0-	7702	2			N	-0-					-0-
11	7500	X	7389	-0-	-111	-0-	7389	2			N	-0-					-0-
12	7874	X	7306	-0-	-568	-0-	7306	2			N	-0-					-0-
01	7874	X	7627	-0-	-247	-0-	7627	2			N	-0-					-0-
02	7084	X	6849	-0-	-235	-0-	6849	2			N	-0-					-0-

FARMER-RUSSELL WELL #: 1H RRCID -> 215609 COMPL. DATE 11/19/2005 TOTAL DEPTH 8761 PERF. 9090 - 10747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4513	X	4513	-0-	-0-	-0-	4513	2			N	-0-					-0-
10	4327	X	4327	-0-	-0-	-0-	4327	2			N	-0-					-0-
11	4170	X	4150	-0-	-20	-0-	4150	2			N	-0-					-0-
12	4650	X	3827	-0-	-823	-0-	3827	2			N	-0-					-0-
01	4650	X	3453	-0-	-1197	-0-	3453	2			N	-0-					-0-
02	4200	X	3094	-0-	-1106	-0-	3094	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
09	4200	X	3389	-0-	-811	-0-	3389	2			N	-0-					88
10	4340	X	3307	-0-	-1033	-0-	3307	2			N	-0-					88
11	3815	X	3815	-0-	-0-	-0-	3815	2			N	-0-					88
12	3665	X	3665	-0-	-0-	-0-	3665	2			N	-0-					88
01	3546	X	3546	-0-	-0-	-0-	3546	2			N	-0-					88
02	3556	X	2978	-0-	-578	-0-	2978	2			N	-0-					88

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
09	5671	X	5671	-0-	-0-	-0-	616	1	5055	2	N	-0-					38
10	5405	X	5405	-0-	-0-	-0-	573	1	4832	2	N	-0-					38
11	5165	X	5165	-0-	-0-	-0-	499	1	4666	2	N	-0-					38
12	4772	X	4772	-0-	-0-	-0-	491	1	4281	2	N	-0-					38
01	4753	X	4753	-0-	-0-	-0-	551	1	4202	2	N	-0-					38
02	4088	X	3002	-0-	-1086	-0-	264	1	2738	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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WELL OF DREAMS WELL #: 2H RRCID -> 215663 COMPL. DATE 01/07/2006 TOTAL DEPTH 5852 PERF. 6270 - 7874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
12	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

COFFEE, ROY C. WELL #: 1H RRCID -> 215699 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 7540 - 9103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4564	X	4564	-0-	-0-	-0-	543	1	4021	2	N	-0-					190
10	4589	X	4589	-0-	-0-	-0-	543	1	4046	2	N	-0-					190
11	4530	X	4431	-0-	-99	-0-	510	1	3921	2	N	-0-					190
12	4464	X	4150	-0-	-314	-0-	449	1	3701	2	N	-0-					190
01	4464	X	4294	-0-	-170	-0-	533	1	3761	2	N	-0-					190
02	4032	X	3906	-0-	-126	-0-	474	1	3432	2	N	-0-					190

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

DEAR RANCH WELL #: 5H RRCID -> 215704 COMPL. DATE 12/26/2005 TOTAL DEPTH 6275 PERF. 6809 - 8832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	660	X	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					9
10	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					9
11	420	X	-0-	-0-	-420	-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

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 7H RRCID -> 215705 COMPL. DATE 01/13/2006 TOTAL DEPTH 6424 PERF. 6702 - 8892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TUCKER-CAMPBELL WELL #: 1H RRCID -> 216435 COMPL. DATE 10/15/2005 TOTAL DEPTH 8781 PERF. 9430 - 11207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	16	N	16	-0-	-0-	-0-	4	1	12	2	N	-0-					-0-
01	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	159	1	1000	2	N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLACK RANCH WELL #: RRCID -> 216545 COMPL. DATE 08/19/2005 TOTAL DEPTH 4975 PERF. 5343 - 8148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/13/2014

REED MITCHELL UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 216980 COMPL. DATE 03/27/2006 TOTAL DEPTH 7163 PERF. 8200 - 9340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1901	X	1901	-0-	-0-	-0-	72	1	1829	2	Y	-0-					63
10	2573	X	1705	-0-	-868	-0-	66	1	1639	2	Y	-0-					63
11	3060	X	2112	-0-	-948	-0-	285	1	1827	2	Y	-0-					63
12	3317	X	1100	-0-	-2217	-0-	158	1	942	2	Y	-0-					63
01	2356	X	-0-	-0-	-2356	-0-					Y	-0-					63
*02	2571	X	2571	-0-	-0-	-0-	480	1	2091	2	Y	-0-					63

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
TGS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 217167 COMPL. DATE 03/06/2006 TOTAL DEPTH 6215 PERF. 6625 - 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
*07	10354	X	10013	-0-	-341	-0-	954	1	9039	2	N	18					157
							20	9									
*08	10454	X	10454	-0-	-0-	-0-	1232	1	9222	2	N	-0-	31	1			126
09	10170	X	9894	-0-	-276	-0-	918	1	8948	2	N	25					151
							28	9									
10	10509	X	8865	-0-	-1644	-0-	848	1	7992	2	N	23	31	1			143
							25	9									
11	10170	X	7085	-0-	-3085	-0-	632	1	6451	2	N	2					145
							2	9									
12	10013	X	6740	-0-	-3273	-0-	683	1	6049	2	N	7					152
							8	9									
01	10013	X	7620	-0-	-2393	-0-	764	1	6852	2	N	4	25	1			126
							4	9									
*02	9741	X	9741	-0-	-0-	-0-	990	1	8744	2	N	6					132
							7	9									

TAYLOR-HARRIS WELL #: 1H RRCID -> 217176 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 8975 PERF. 6930 - 8925

09	3269	X	3269	-0-	-0-	-0-	609	1	2660	2	N	-0-					-0-
10	3269	X	3269	-0-	-0-	-0-	660	1	2609	2	N	-0-					-0-
11	3068	X	3068	-0-	-0-	-0-	779	1	2289	2	N	-0-					-0-
12	3009	X	3009	-0-	-0-	-0-	789	1	2220	2	N	-0-					-0-
01	2993	X	2993	-0-	-0-	-0-	801	1	2192	2	N	-0-					-0-
*02	2573	X	2573	-0-	-0-	-0-	584	1	1989	2	N	-0-					-0-

CRAWFORD WELL #: 1H RRCID -> 217178 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 6819 PERF. 7080 - 9837

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROBINSON-MONIZ UNIT WELL #: 1H RRCID -> 217180 COMPL. DATE 02/11/2006 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8450 - 10777

09	1650	X	1113	-0-	-537	-0-	363	1	750	2	N	-0-					-0-
10	1488	X	468	-0-	-1020	-0-	143	1	325	2	N	-0-					-0-
11	1440	X	893	-0-	-547	-0-	129	1	764	2	N	-0-					-0-
12	1147	N	957	-0-	-190	-0-	158	1	799	2	N	-0-					-0-
01	912	N	912	-0-	-0-	-0-	106	1	806	2	N	-0-					-0-
02	840	N	832	-0-	-8	-0-	97	1	735	2	N	-0-					-0-

CITY OF DENTON-AIRPORT WELL #: 3H RRCID -> 217181 COMPL. DATE 02/25/2006 TOTAL DEPTH 8562 PERF. 9030 - 10957

09	3048	X	3048	-0-	-0-	-0-	324	1	2724	2	N	-0-					-0-
10	3081	X	3081	-0-	-0-	-0-	311	1	2770	2	N	-0-					-0-
11	2580	X	2091	-0-	-489	-0-	144	1	1947	2	N	-0-					-0-
12	2666	X	1851	-0-	-815	-0-	140	1	1711	2	N	-0-					-0-
01	2709	X	2709	-0-	-0-	-0-	192	1	2517	2	N	-0-					-0-
02	2408	X	2279	-0-	-129	-0-	172	1	2107	2	N	-0-					-0-

OBENCHAIN-GAMBILL UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 217242 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 8084 PERF. 9000 - 10195

09	1200	N	730	-0-	-470	-0-	730	2			N	-0-					-0-
10	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	1804	2			N	-0-					-0-
11	1440	N	1246	-0-	-194	-0-	1246	2			N	-0-					-0-
12	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	1583	2			N	-0-					-0-
01	1798	N	750	-0-	-1048	-0-	750	2			N	-0-					-0-
02	1176	N	1054	-0-	-122	-0-	1054	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

CLEVELAND, HELEN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 217570 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 5842 PERF. 6565 - 8762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4980	X	4816	-0-	-164	-0-	4815	2	1	9	N	1					207
10	5146	X	5054	-0-	-92	-0-	5037	2	17	9	N	15					222
11	4980	X	4809	-0-	-171	-0-	4805	2	4	9	N	4	196	1			30
12	5239	X	4924	-0-	-315	-0-	4924	2			N	-0-					30
01	5239	X	4940	-0-	-299	-0-	4940	2			N	-0-					30
02	4564	X	4453	-0-	-111	-0-	4453	2			N	-0-					30

BEHRENS "A" UNIT WELL #: 2H RRCID -> 217586 COMPL. DATE 03/22/2006 TOTAL DEPTH 5881 PERF. 6642 - 8140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1980	N	1270	-0-	-710	-0-	470	1	800	2	N	-0-					108
10	3100	N	4028	-0-	928	928	743	1	3285	2	N	-0-					108
11	3000	N	3046	-0-	46	974	263	1	2731	2	N	47					155
							52	9									
12	2698	N	1724	-0-	-974	-0-	292	1	1432	2	N	-0-					155
01	2046	X	1745	-0-	-301	-0-	283	1	1462	2	N	-0-					155
02	1848	X	1484	-0-	-364	-0-	260	1	1224	2	N	-0-					155

KIDD WELL #: 1H RRCID -> 217604 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 5904 PERF. 6339 - 8220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3000	N	2581	-0-	-419	415	86	1	2495	2	N	-0-					75
10	3018	N	2603	-0-	-415	-0-	2603	2			N	-0-					75
11	2193	X	2193	-0-	-0-	-0-	2193	2			N	-0-					75
12	2159	X	2159	-0-	-0-	-0-	2159	2			N	-0-					75
01	2307	X	2307	-0-	-0-	-0-	2307	2			N	-0-					75
*02	2543	X	2543	-0-	-0-	-0-	2543	2			N	-0-					75

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 9H RRCID -> 217608 COMPL. DATE 12/30/2005 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6791 - 8934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4873	X	3876	-0-	-997	-0-	959	1	2917	2	N	-0-					-0-
10	3615	X	3615	-0-	-0-	-0-	1004	1	2611	2	N	-0-					-0-
11	3323	X	3323	-0-	-0-	-0-	1000	1	2323	2	N	-0-					-0-
12	2599	X	2599	-0-	-0-	-0-	975	1	1624	2	N	-0-					-0-
01	1843	X	1843	-0-	-0-	-0-	753	1	1090	2	N	-0-					-0-
*02	2023	X	2023	-0-	-0-	-0-	639	1	1384	2	N	-0-					-0-

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 11H RRCID -> 217609 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 6363 PERF. 7088 - 8984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1920	N	-0-	-0-	-1920	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	1020	N	-0-	-0-	-1020	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOWSER RANCH WELL #: 2H RRCID -> 217614 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 5493 PERF. 6140 - 8250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4350	X	4234	-0-	-116	-0-	697	1	3537	2	N	-0-					10
10	4495	X	4257	-0-	-238	-0-	748	1	3509	2	N	-0-					10
11	4230	X	3863	-0-	-367	-0-	251	1	3612	2	N	-0-					10
12	4340	X	4243	-0-	-97	-0-	247	1	3996	2	N	-0-					10
01	4639	X	4639	-0-	-0-	-0-	271	1	4368	2	N	-0-					10
*02	4071	X	4071	-0-	-0-	-0-	249	1	3822	2	N	-0-					10

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 13H RRCID -> 217625 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 6231 PERF. 7086 - 9420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4200	X	3686	-0-	-514	-0-	940	1	2746	2	N	-0-					13
10	4064	X	4064	-0-	-0-	-0-	1045	1	3019	2	N	-0-					13
11	3960	X	3524	-0-	-436	-0-	760	1	2753	2	N	10					23
							11	9									
12	4092	X	2184	-0-	-1908	-0-	514	1	1670	2	N	-0-					23
01	4092	X	2553	-0-	-1539	-0-	678	1	1875	2	N	-0-					23
02	3668	X	2987	-0-	-681	-0-	682	1	2305	2	N	-0-					23

DEAR RANCH WELL #: 4H RRCID -> 217627 COMPL. DATE 02/25/2006 TOTAL DEPTH 6251 PERF. 6630 - 8662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLEMENS WELL #: 2H RRCID -> 218137 COMPL. DATE 03/04/2006 TOTAL DEPTH 6534 PERF. 6855 - 9337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3090	X	2591	-0-	-499	-0-	213	1	2378	2	Y	-0-					65
10	3193	X	2540	-0-	-653	-0-	2540	2			Y	-0-					65
11	3120	X	2672	-0-	-448	-0-	250	1	2422	2	Y	-0-					65
12	4495	X	2365	-0-	-2130	-0-	240	1	2125	2	Y	-0-					65
01	4495	X	1899	-0-	-2596	-0-	204	1	1695	2	Y	-0-					65
*02	3805	X	3805	-0-	-0-	-0-	420	1	3364	2	Y	19	49	1			35
							21	9									

CARRIZO-HARDING-EL CHICO WELL #: 1 H RRCID -> 218363 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 6478 PERF. 6864 - 9010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JLB RANCH WELL #: 1H RRCID -> 218533 COMPL. DATE 01/07/2006 TOTAL DEPTH 5002 PERF. 5250 - 8350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	206	1	1993	2	Y	-0-					55
10	2432	N	2432	-0-	-0-	-0-	606	1	1826	2	Y	-0-					55
11	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	450	1	1881	2	Y	-0-					55
12	2263	N	2104	-0-	-159	-0-	412	1	1692	2	Y	-0-					55
01	2418	N	2189	-0-	-229	-0-	421	1	1768	2	Y	-0-					55
02	2184	N	2050	-0-	-134	-0-	499	1	1551	2	Y	-0-					55

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
CARTER FOUNDATION WELL #: 1H RRCID -> 218622 COMPL. DATE 04/23/2006 TOTAL DEPTH 11305 PERF. 7390 - 11247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10783	X	10783	-0-	-0-	-0-	1071	1	9712	2	N	-0-					-0-
10	11135	X	11135	-0-	-0-	-0-	1146	1	9989	2	N	-0-					-0-
11	10700	X	10700	-0-	-0-	-0-	1137	1	9563	2	N	-0-					-0-
12	11129	X	10910	-0-	-219	-0-	1185	1	9725	2	N	-0-					-0-
01	11129	X	9092	-0-	-2037	-0-	945	1	8147	2	N	-0-					-0-
02	10052	X	9419	-0-	-633	-0-	904	1	8515	2	N	-0-					-0-

PATE RANCH WELL #: 4H RRCID -> 218627 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 7034 PERF. 8772 - 9086

09	5850	X	5259	-0-	-591	-0-	1209	1	4050	2	N	-0-					-0-
10	6045	X	5971	-0-	-74	-0-	1252	1	4719	2	N	-0-					-0-
11	5850	X	5792	-0-	-58	-0-	1317	1	4475	2	N	-0-					-0-
12	5704	X	5524	-0-	-180	-0-	1406	1	4118	2	N	-0-					-0-
01	5983	X	5465	-0-	-518	-0-	1350	1	4115	2	N	-0-					-0-
02	5404	X	5182	-0-	-222	-0-	1283	1	3899	2	N	-0-					-0-

PATE RANCH WELL #: 2H RRCID -> 218628 COMPL. DATE 03/13/2006 TOTAL DEPTH 7071 PERF. 7610 - 9498

09	210	N	28	-0-	-182	-0-	7	1	21	2	N	-0-					-0-
10	309	N	309	-0-	-0-	-0-	41	1	268	2	N	-0-					-0-
11	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	358	1	1224	2	N	-0-					-0-
12	531	N	531	-0-	-0-	-0-	147	1	384	2	N	-0-					-0-
01	420	N	420	-0-	-0-	-0-	112	1	308	2	N	-0-					-0-
02	1428	N	-0-	-0-	-1428	-0-					N	-0-					-0-

DOBBS "A" WELL #: 1H RRCID -> 218678 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 6565 PERF. 7370 - 10205

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TURKEY CREEK WELL #: 2H RRCID -> 218701 COMPL. DATE 12/18/2005 TOTAL DEPTH 7913 PERF. 8240 - 10247

09	4893	X	4893	-0-	-0-	-0-	436	1	4457	2	N	-0-					-0-
10	4819	X	4819	-0-	-0-	-0-	436	1	4383	2	N	-0-					-0-
11	4647	X	4647	-0-	-0-	-0-	419	1	4228	2	N	-0-					-0-
12	5436	X	5436	-0-	-0-	-0-	482	1	4954	2	N	-0-					-0-
01	5059	X	5059	-0-	-0-	-0-	473	1	4586	2	N	-0-					-0-
02	4564	X	4260	-0-	-304	-0-	421	1	3839	2	N	-0-					-0-

MUNSON WELL #: 10V RRCID -> 219149 COMPL. DATE 04/03/2006 TOTAL DEPTH 8957 PERF. 7878 - 8754

09	1500	N	1363	-0-	-137	-0-	130	1	1223	2	Y	9	5	1			9
							10	9									
10	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	117	1	1128	2	Y	13	12	1			10
							14	9									
11	1500	N	1076	-0-	-424	-0-	53	1	1008	2	Y	14	18	1			6
							15	9									
12	1395	N	1272	-0-	-123	-0-	4	1	1254	2	Y	13	13	1			6
							14	9									
01	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1362	2	11	9	Y	10	10	1			6
*02	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1299	2	15	9	Y	14	10	1			10

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
WRIGHT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219152 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 6553 PERF. 6386 - 6488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

FLETCHER UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 219749 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 8789 PERF. 8440 - 8789

09	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	335	1	1377	2	Y	35	33	1			37
							39	9									
*10	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1189	2	36	9	Y	33	32	1			38
*11	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	324	1	1418	2	Y	23	26	1			35
							25	9									
*12	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	424	1	1445	2	Y	28	25	1			38
							31	9									
*01	1240	N	918	-0-	-322	-0-	250	1	640	2	Y	25	25	1			38
							28	9									
02	1652	N	1071	-0-	-581	-0-	255	1	783	2	Y	30	49	1			19
							33	9									

CARTER FOUNDATION WELL #: 2H RRCID -> 219900 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 7219 PERF. 7550 - 10857

09	14B2	EXT	4375	-0-	4375	9025	435	1	3940	2	N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	3906	-0-	3906	12931	402	1	3504	2	N	-0-					-0-
11	16762	X	3831	-0-	-12931	-0-	407	1	3424	2	N	-0-					-0-
12	4030	X	3490	-0-	-540	-0-	379	1	3111	2	N	-0-					-0-
01	4030	X	3994	-0-	-36	-0-	415	1	3579	2	N	-0-					-0-
02	3640	X	3275	-0-	-365	-0-	314	1	2961	2	N	-0-					-0-

PATE MUSEUM WELL #: 1H RRCID -> 219926 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 6513 PERF. 9026 - 9362

*03	5332	X	1149	-0-	-4183	-0-	486	1	663	2	Y	-0-					74
*04	5160	X	1147	-0-	-4013	-0-	463	1	684	2	Y	-0-					74
*05	5332	X	1141	-0-	-4191	-0-	393	1	748	2	Y	-0-					74
*06	1132	X	1132	-0-	-0-	-0-	599	1	533	2	Y	-0-					74
*07	1178	X	1133	-0-	-45	-0-	711	1	422	2	Y	-0-					74
*08	1178	X	1174	-0-	-4	-0-	667	1	507	2	Y	-0-					74
*09	1140	X	1111	-0-	-29	-0-	704	1	407	2	Y	-0-					74
10	961	N	961	-0-	-0-	-0-	692	1	269	2	Y	-0-					74
11	1140	N	944	-0-	-196	-0-	48	1	896	2	Y	-0-					74
12	1147	N	678	-0-	-469	-0-	34	1	644	2	Y	-0-					74
01	961	N	152	-0-	-809	-0-	8	1	144	2	Y	-0-					74
02	868	N	111	-0-	-757	-0-	5	1	106	2	Y	-0-					74

LOST HORSE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 220220 COMPL. DATE 06/07/2006 TOTAL DEPTH 6448 PERF. 6828 - 9248

09	6802	X	6802	-0-	-0-	-0-	299	1	6503	2	N	-0-					174
10	6789	X	6340	-0-	-449	-0-	305	1	6035	2	N	-0-					174
11	7686	X	7686	-0-	-0-	-0-	361	1	7325	2	N	-0-					174
12	8603	X	8603	-0-	-0-	-0-	384	1	8219	2	N	-0-					174
01	7869	X	7869	-0-	-0-	-0-	382	1	7487	2	N	-0-					174
*02	5982	X	5982	-0-	-0-	-0-	338	1	5644	2	N	-0-					174

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

DEAR RANCH WELL #: 6H RRCID -> 220242 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 6341 PERF. 7400 - 10682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KIDD WELL #: 2H RRCID -> 220267 COMPL. DATE 10/27/2009 TOTAL DEPTH 5929 PERF. 6214 - 8522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6720	X	6564	-0-	-156	-0-	219	1	6345	2	N	-0-					96
10	6851	X	5803	-0-	-1048	-0-	5803	2			N	-0-					96
11	7020	X	5915	-0-	-1105	-0-	5878	2	37	9	N	34					130
12	7347	X	6536	-0-	-811	-0-	6536	2			N	-0-					130
01	7347	X	6316	-0-	-1031	-0-	6195	2	121	9	N	110	184	1			56
02	6132	X	5718	-0-	-414	-0-	5664	2	54	9	N	49					105

WALLACE WELL #: 1H RRCID -> 220268 COMPL. DATE 06/12/2006 TOTAL DEPTH 7269 PERF. 5540 - 7192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

BARNETT, J. T. WELL #: 2H RRCID -> 220311 COMPL. DATE 03/20/2006 TOTAL DEPTH 6363 PERF. 7078 - 9631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2441	N	2441	-0-	-0-	-0-	2441	2			N	-0-					120
10	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	2213	2			N	-0-					120
11	2649	N	2649	-0-	-0-	-0-	281	1	2368	2	N	-0-					120
12	2967	N	2967	-0-	-0-	-0-	315	1	2652	2	N	-0-					120
01	2868	N	2868	-0-	-0-	-0-	316	1	2552	2	N	-0-					120
*02	2512	N	2512	-0-	-0-	-0-	285	1	2227	2	N	-0-					120

COURTS CLEVELAND B WELL #: 2H RRCID -> 220340 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 5390 PERF. 5640 - 8800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70

COURTS CLEVELAND "C" WELL #: 3H RRCID -> 220344 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 5278 PERF. 5744 - 7302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COURTS CLEVELAND "C" WELL #: 4H RRCID -> 220360 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 5352 PERF. 5710 - 8262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
PAXTON WELL #: 1 RRCID -> 220380 COMPL. DATE 12/06/2005 TOTAL DEPTH 7887 PERF. 8573 - 11218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEHRENS "B" UNIT WELL #: 3H RRCID -> 220389 COMPL. DATE 05/29/2006 TOTAL DEPTH 5796 PERF. 6304 - 7784

*03	930	N	800	-0-	-130	-0-	800	2			N	-0-					141
*04	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	2			N	-0-					141
*05	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	2			N	-0-					141
*06	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	2			N	-0-					141
07	930	N	886	-0-	-44	-0-	886	2			N	-0-					141
08	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	2			N	-0-					141
09	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	2			N	-0-					141
10	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					141
11	900	N	580	-0-	-320	-0-	580	2			N	-0-					141
12	930	N	470	-0-	-460	-0-	470	2			N	-0-					141
01	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	2			N	-0-					141
02	532	N	214	-0-	-318	-0-	170	2	44	9	N	40					181

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 14H RRCID -> 220390 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 6072 PERF. 6450 - 8652

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOWSER RANCH WELL #: 3H RRCID -> 220394 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 5562 PERF. 5914 - 9388

09	3071	X	3071	-0-	-0-	-0-	3026	2	45	9	N	41					135
10	3276	X	3276	-0-	-0-	-0-	3276	2			N	-0-					135
11	2841	X	2841	-0-	-0-	-0-	738	1	2103	2	N	-0-					135
12	2671	X	2671	-0-	-0-	-0-	747	1	1924	2	N	-0-					135
01	2511	X	2389	-0-	-122	-0-	739	1	1650	2	N	-0-					135
*02	2828	X	2828	-0-	-0-	-0-	754	1	2074	2	N	-0-					135

FLETCHER UNIT WELL #: 4A RRCID -> 220688 COMPL. DATE 08/27/2006 TOTAL DEPTH 9151 PERF. 7364 - 8824

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92

COX WELL #: 1H RRCID -> 220821 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 6607 PERF. 7050 - 10155

09	1097	N	-0-	-0-	-1097	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
MESTA WELL #: 1 RRCID -> 221037 COMPL. DATE 07/06/2006 TOTAL DEPTH 9009 PERF. 8040 - 8872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1350	N	1175	-0-	-175	-0-	1175	2			N	-0-					-0-
10	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	1407	2			N	-0-					-0-
11	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	1817	2			N	-0-					-0-
12	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	1764	2			N	-0-					-0-
01	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	1770	2			N	-0-					-0-
*02	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	1927	2			N	-0-					-0-

FRASER RANCH WELL #: 2H RRCID -> 221169 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 6838 PERF. 7500 - 9683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BAGWELL-STEVENS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 221175 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 6291 PERF. 6626 - 7444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5490	X	5404	-0-	-86	-0-	535	1	4869	2	N	-0-					264
10	5673	X	5569	-0-	-104	-0-	561	1	5008	2	N	-0-	194	1			70
11	5490	X	4561	-0-	-929	-0-	259	1	4302	2	N	-0-					70
12	5084	X	2617	-0-	-2467	-0-	310	1	2307	2	N	-0-					70
01	5084	X	3827	-0-	-1257	-0-	316	1	3511	2	N	-0-					70
*02	5365	X	5365	-0-	-0-	-0-	278	1	5002	2	N	77					147
							85	9									

BEARD WELL #: 4A RRCID -> 221272 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 7384 PERF. 7460 - 7624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2605	N	2605	-0-	-0-	-0-	2605	2			N	-0-					-0-
10	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	2223	2			N	-0-					-0-
11	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	2232	2			N	-0-					-0-
12	2077	N	1585	-0-	-492	-0-	1585	2			N	-0-					-0-
01	2077	N	1560	-0-	-517	-0-	1560	2			N	-0-					-0-
*02	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	1961	2			N	-0-					-0-

ANDERTON-VIGIL WELL #: 1H RRCID -> 221297 COMPL. DATE 03/28/2006 TOTAL DEPTH 8849 PERF. 8870 - 10877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5106	X	5106	-0-	-0-	-0-	300	1	4806	2	N	-0-					-0-
10	5059	X	5059	-0-	-0-	-0-	9	1	5050	2	N	-0-					-0-
11	5219	X	5219	-0-	-0-	-0-	273	1	4946	2	N	-0-					-0-
12	5319	X	5319	-0-	-0-	-0-	254	1	5065	2	N	-0-					-0-
01	5663	X	5663	-0-	-0-	-0-	282	1	5381	2	N	-0-					-0-
*02	5099	X	5099	-0-	-0-	-0-	263	1	4836	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

HOOKS, P. WELL #: 1H RRCID -> 221299 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 8202 PERF. 8358 - 9742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4998	X	4998	-0-	-0-	-0-	310	1	4688	2	N	-0-					-0-
10	5290	X	5290	-0-	-0-	-0-	332	1	4958	2	N	-0-					-0-
11	4881	X	4881	-0-	-0-	-0-	385	1	4496	2	N	-0-					-0-
12	5648	X	5648	-0-	-0-	-0-	420	1	5228	2	N	-0-					-0-
01	5532	X	5532	-0-	-0-	-0-	407	1	5125	2	N	-0-					-0-
02	4732	X	4070	-0-	-662	-0-	367	1	3703	2	N	-0-					-0-

KOFFORD WELL #: 1H RRCID -> 221301 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 7150 - 9025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9338	X	9338	-0-	-0-	-0-	893	1	8445	2	N	-0-					-0-
10	8709	X	8709	-0-	-0-	-0-	892	1	7817	2	N	-0-					-0-
11	9701	X	9701	-0-	-0-	-0-	903	1	8798	2	N	-0-					-0-
12	9641	X	8051	-0-	-1590	-0-	804	1	7247	2	N	-0-					-0-
01	10391	X	10391	-0-	-0-	-0-	880	1	9511	2	N	-0-					-0-
02	9044	X	8970	-0-	-74	-0-	753	1	8217	2	N	-0-					-0-

PATE MUSEUM WELL #: 2H RRCID -> 221441 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 6474 PERF. 6829 - 9725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8940	X	8155	-0-	-785	-0-	308	1	7847	2	N	-0-					158
10	8587	X	8276	-0-	-311	-0-	208	1	8068	2	N	-0-					158
11	8324	X	8324	-0-	-0-	-0-	419	1	7905	2	N	-0-					158
12	8618	X	8618	-0-	-0-	-0-	429	1	8189	2	N	-0-					158
01	8563	X	8563	-0-	-0-	-0-	438	1	8125	2	N	-0-					158
*02	7722	X	7722	-0-	-0-	-0-	378	1	7344	2	N	-0-					158

HAILE-HINKLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 221468 COMPL. DATE 08/07/2006 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 6784 - 8805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6930	X	5355	-0-	-1575	-0-	345	1	5010	2	N	-0-					162
10	7161	X	5623	-0-	-1538	-0-	316	1	5307	2	N	-0-					162
11	6810	X	5116	-0-	-1694	-0-	77	1	5039	2	N	-0-					162
12	6634	X	5014	-0-	-1620	-0-	102	1	4912	2	N	-0-					162
01	6634	X	4533	-0-	-2101	-0-	79	1	4454	2	N	-0-					162
02	5068	X	4558	-0-	-510	-0-	68	1	4490	2	N	-0-					162

HOUSTON RANCH WELL #: 8H RRCID -> 221584 COMPL. DATE 05/28/2006 TOTAL DEPTH 5037 PERF. 5400 - 8900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4680	X	3768	-0-	-912	-0-	143	1	3625	2	Y	-0-					114
10	4402	X	4272	-0-	-130	-0-	164	1	4084	2	Y	22	91	1			45
							24	9									
11	4230	X	3990	-0-	-240	-0-	539	1	3451	2	Y	-0-					45
12	4371	X	3711	-0-	-660	-0-	522	1	3124	2	Y	59					104
							65	9									
01	4371	X	3654	-0-	-717	-0-	607	1	3037	2	Y	9					113
							10	9									
*02	3965	X	3965	-0-	-0-	-0-	730	1	3182	2	Y	48	92	1			69
							53	9									

HOUSTON RANCH WELL #: 6H RRCID -> 221586 COMPL. DATE 05/30/2006 TOTAL DEPTH 5011 PERF. 5425 - 9075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

HOUSTON RANCH WELL #: 11H RRCID -> 222079 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 4949 PERF. 7380 - 8398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2730	X	2261	-0-	-469	-0-	351	1	1910	2	Y	-0-					36
10	2313	X	2313	-0-	-0-	-0-	374	1	1939	2	Y	-0-					36
11	2283	X	2283	-0-	-0-	-0-	296	1	1987	2	Y	-0-					36
12	2325	N	1445	-0-	-880	-0-	165	1	1280	2	Y	-0-					36
01	2530	N	2530	-0-	-0-	-0-	322	1	2193	2	Y	14					50
							15	9									
*02	2282	N	2282	-0-	-0-	-0-	370	1	1911	2	Y	1	30	1			21
							1	9									

HOUSTON RANCH WELL #: 5H RRCID -> 222080 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 4982 PERF. 5260 - 8220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3960	X	3095	-0-	-865	-0-	500	1	2595	2	Y	-0-					32
10	3565	X	3152	-0-	-413	-0-	530	1	2622	2	Y	-0-					32
11	3180	X	2857	-0-	-323	-0-	385	1	2472	2	Y	-0-					32
12	3286	X	2218	-0-	-1068	-0-	294	1	1923	2	Y	1					33
							1	9									
01	4065	X	4065	-0-	-0-	-0-	539	1	3522	2	Y	4					37
							4	9									
*02	3800	X	3800	-0-	-0-	-0-	608	1	3192	2	Y	-0-					37

CRUM WELL #: 1H RRCID -> 223241 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 4716 PERF. 4973 - 6170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
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

HIDLE-DEAVER WELL #: 1H RRCID -> 223426 COMPL. DATE 08/13/2006 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7990 - 10776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7290	X	6913	-0-	-377	-0-	6913	2			N	-0-					-0-
10	7440	X	7010	-0-	-430	-0-	7010	2			N	-0-					-0-
11	7140	X	6630	-0-	-510	-0-	6630	2			N	-0-					-0-
12	7285	X	6623	-0-	-662	-0-	6623	2			N	-0-					-0-
01	7285	X	6583	-0-	-702	-0-	6583	2			N	-0-					-0-
02	6440	X	5970	-0-	-470	-0-	5970	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3924					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3924					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3924					N	-0-					-0-
12	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-

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 10H RRCID -> 223649 COMPL. DATE 05/10/2006 TOTAL DEPTH 6104 PERF. 6480 - 8640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	46					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	46					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	46					N	-0-					-0-
12	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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

GRANTHAM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 223772 COMPL. DATE 10/02/2006 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6853 - 8888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BUNN UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 223932 COMPL. DATE 12/14/2004 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 8530 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MITCHELL RANCH WELL #: C 1H RRCID -> 223946 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 6373 PERF. 7115 - 9525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6840	X	6651	-0-	-189	-0-	649 3	1 9	5999	2	Y	3					27
10	7166	X	7166	-0-	-0-	-0-	679	1	6487	2	Y	-0-					27
11	6840	X	5610	-0-	-1230	-0-	524	1	5086	2	Y	-0-					27
12	7068	X	5859	-0-	-1209	-0-	575	1	5284	2	Y	-0-					27
01	7161	X	5733	-0-	-1428	-0-	572	1	5161	2	Y	-0-					27
02	6468	X	5037	-0-	-1431	-0-	535	1	4502	2	Y	-0-					27

MITCHELL RANCH WELL #: B 5H RRCID -> 223947 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 6249 PERF. 7180 - 9648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5340	X	4781	-0-	-559	-0-	606	1	4175	2	Y	-0-					-0-
10	5487	X	5065	-0-	-422	-0-	710	1	4355	2	Y	-0-					-0-
11	5250	X	3815	-0-	-1435	-0-	389	1	3426	2	Y	-0-					-0-
12	5301	X	3508	-0-	-1793	-0-	400	1	3108	2	Y	-0-					-0-
01	5208	X	3241	-0-	-1967	-0-	390	1	2851	2	Y	-0-					-0-
02	4564	X	2983	-0-	-1581	-0-	363	1	2620	2	Y	-0-					-0-

COX WELL #: 2H RRCID -> 223948 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 6595 PERF. 6840 - 10025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOBBS "A" WELL #: 2 H RRCID -> 223949 COMPL. DATE 09/29/2006 TOTAL DEPTH 6603 PERF. 6950 - 9250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2970	X	-0-	-0-	-2970	-0-					N	-0-					-0-
10	2821	X	-0-	-0-	-2821	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
OBENCHAIN WELL #: F 1H RRCID -> 223991 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 9030 - 11006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOOKS, P. WELL #: 2 H RRCID -> 223992 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 8321 PERF. 8436 - 10156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3240	X	2322	-0-	-918	-0-	144	1	2178	2	N	-0-					-0-
10	3069	X	1753	-0-	-1316	-0-	110	1	1643	2	N	-0-					-0-
11	2340	X	-0-	-0-	-2340	-0-					N	-0-					-0-
12	2418	X	2350	-0-	-68	-0-	175	1	2175	2	N	-0-					-0-
01	3983	X	3983	-0-	-0-	-0-	293	1	3690	2	N	-0-					-0-
*02	3720	X	3720	-0-	-0-	-0-	336	1	3384	2	N	-0-					-0-

TGS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 223994 COMPL. DATE 10/30/2006 TOTAL DEPTH 6107 PERF. 6490 - 8990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	8699	X	8699	-0-	-0-	-0-	829	1	7856	2	Y	13					31
							14	9									
*08	8967	X	8967	-0-	-0-	-0-	1057	1	7910	2	Y	-0-	26	1			5
09	8611	X	8611	-0-	-0-	-0-	799	1	7788	2	Y	22					27
							24	9									
10	8766	X	8766	-0-	-0-	-0-	839	1	7902	2	Y	23	27	1			23
							25	9									
11	8414	X	8414	-0-	-0-	-0-	751	1	7661	2	Y	2					25
							2	9									
12	8401	X	8352	-0-	-49	-0-	846	1	7496	2	Y	9					34
							10	9									
01	8496	X	8496	-0-	-0-	-0-	852	1	7638	2	Y	5	26	1			7
							6	9									
02	7588	X	7447	-0-	-141	-0-	757	1	6686	2	Y	4					11
							4	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
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
KIDD "A" UNIT WELL #: 3H RRCID -> 224364 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 5790 PERF. 7500 - 9200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3750	X	3256	-0-	-494	-0-	343	1	2874	2	N	35					208
							39	9									
10	3875	X	3388	-0-	-487	-0-	200	1	3178	2	N	9					217
							10	9									
11	3750	X	3064	-0-	-686	-0-	3064	2			N	-0-					217
12	3441	X	3093	-0-	-348	-0-	3093	2			N	-0-					217
01	3379	X	2895	-0-	-484	-0-	2895	2			N	-0-					217
02	3052	X	2636	-0-	-416	-0-	2634	2	2	9	N	2	195	1			24

COMANCHE PEAK WELL #: 5H RRCID -> 224372 COMPL. DATE 09/21/2006 TOTAL DEPTH 5561 PERF. 6374 - 10232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	1			N	-0-					7
10	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	1			N	-0-					7
11	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	1			N	-0-					7
12	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	1			N	-0-					7
01	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	1			N	-0-					7
*02	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	1			N	-0-					7

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
09	6870	X	6851	-0-	-19	-0-	448	1	6403	2	N	-0-					70
10	7137	X	7137	-0-	-0-	-0-	499	1	6638	2	N	-0-					70
11	6870	X	6815	-0-	-55	-0-	730	1	6085	2	N	-0-					70
12	7099	X	6112	-0-	-987	-0-	703	1	5409	2	N	-0-					70
01	7130	X	6739	-0-	-391	-0-	6739	2			N	-0-					70
*02	7356	X	7356	-0-	-0-	-0-	7356	2			N	-0-					70

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
09	5809	X	5809	-0-	-0-	-0-	700	1	5109	2	N	-0-					168
10	4933	X	4933	-0-	-0-	-0-	736	1	4197	2	N	-0-					168
11	5340	X	4282	-0-	-1058	-0-	242	1	4022	2	N	16					184
							18	9									
12	5921	X	4565	-0-	-1356	-0-	263	1	4302	2	N	-0-					184
01	5921	X	4177	-0-	-1744	-0-	282	1	3895	2	N	-0-					184
02	5348	X	3758	-0-	-1590	-0-	263	1	3495	2	N	-0-					184

HOOKS, P. WELL #: 3 H RRCID -> 224525 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 8272 PERF. 8679 - 11056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5400	X	5400	-0-	-0-	-0-	335	1	5065	2	N	-0-					-0-
10	5710	X	5710	-0-	-0-	-0-	358	1	5352	2	N	-0-					-0-
11	5368	X	5368	-0-	-0-	-0-	423	1	4945	2	N	-0-					-0-
12	5859	X	5544	-0-	-315	-0-	412	1	5132	2	N	-0-					-0-
01	5859	X	5712	-0-	-147	-0-	421	1	5291	2	N	-0-					-0-
*02	5785	X	5785	-0-	-0-	-0-	522	1	5263	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
09	1800	N	1690	-0-	-110	-0-	162	1	1528	2	Y	-0-					-0-
10	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	177	1	1710	2	Y	-0-					-0-
11	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	630	1	1152	2	Y	-0-					-0-
12	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	655	1	1245	2	Y	-0-					-0-
01	1891	N	1713	-0-	-178	-0-	561	1	1152	2	Y	-0-					-0-
02	1652	N	1518	-0-	-134	-0-	520	1	998	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

MUNSON WELL #: 20V RRCID -> 224587 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 8960 PERF. 7926 - 8834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	750	N	724	-0-	-26	-0-	69	1	648	2	Y	6	2	1			5
							7	9									
10	744	N	744	-0-	-0-	-0-	68	1	662	2	Y	13	10	1			8
							14	9									
11	726	N	726	-0-	-0-	-0-	252	1	461	2	Y	12	15	1			5
							13	9									
12	744	N	712	-0-	-32	-0-	241	1	458	2	Y	12	12	1			5
							13	9									
01	744	N	647	-0-	-97	-0-	211	1	434	2	Y	2	6	1			1
							2	9									
02	672	N	630	-0-	-42	-0-	211	1	405	2	Y	13	5	1			9
							14	9									

PATE MUSEUM WELL #: 3H RRCID -> 224597 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 6480 PERF. 7125 - 10095

09	8730	X	7535	-0-	-1195	-0-	285	1	7250	2	N	-0-					180
10	8339	X	7438	-0-	-901	-0-	187	1	7251	2	N	-0-					180
11	7920	X	5294	-0-	-2626	-0-	267	1	5027	2	N	-0-					180
12	9635	X	9635	-0-	-0-	-0-	479	1	9156	2	N	-0-					180
01	9295	X	9295	-0-	-0-	-0-	476	1	8819	2	N	-0-					180
*02	8291	X	8291	-0-	-0-	-0-	406	1	7885	2	N	-0-					180

KIDD "B" UNIT WELL #: 4H RRCID -> 224712 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 5770 PERF. 7304 - 9386

09	2670	N	2557	-0-	-113	-0-	273	1	2284	2	N	-0-					196
10	2793	N	2793	-0-	-0-	-0-	165	1	2628	2	N	-0-					196
11	2850	N	2404	-0-	-446	-0-	2404	2			N	-0-					196
12	2645	N	2645	-0-	-0-	-0-	2645	2			N	-0-					196
01	2932	N	2932	-0-	-0-	-0-	2932	2			N	-0-					196
*02	2637	N	2637	-0-	-0-	-0-	2637	2			N	-0-					196

WILLINGHAM FAMILY TRUST WELL #: 1H RRCID -> 224762 COMPL. DATE 10/14/2006 TOTAL DEPTH 5040 PERF. 5384 - 6890

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					2
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					2
11	14B2 EXT		-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

MUNSON WELL #: 11V RRCID -> 224774 COMPL. DATE 10/09/2006 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 7885 - 8802

09	1350	N	1311	-0-	-39	-0-	125	1	1177	2	Y	8	4	1			8
							9	9									
10	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	123	1	1194	2	Y	12	11	1			9
							13	9									
11	1320	N	1281	-0-	-39	-0-	64	1	1202	2	Y	14	17	1			6
							15	9									
12	1364	N	1319	-0-	-45	-0-	5	1	1300	2	Y	13	13	1			6
							14	9									
01	1333	N	1211	-0-	-122	-0-	1203	2	8	9	Y	7	9	1			4
02	1204	N	1151	-0-	-53	-0-	1138	2	13	9	Y	12	7	1			9

WEAVER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 224845 COMPL. DATE 08/16/2006 TOTAL DEPTH 6718 PERF. 6704 - 6718

09	4534	X	4534	-0-	-0-	-0-	472	1	4062	2	N	-0-					-0-
10	4526	X	4409	-0-	-117	-0-	521	1	3888	2	N	-0-					-0-
11	4272	X	4272	-0-	-0-	-0-	427	1	3845	2	N	-0-					-0-
12	4681	X	4218	-0-	-463	-0-	416	1	3802	2	N	-0-					-0-
01	4681	X	4048	-0-	-633	-0-	392	1	3656	2	N	-0-					-0-
02	4228	X	3657	-0-	-571	-0-	328	1	3329	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
09	5010	X	4413	-0-	-597	-0-	559	1	3852	2	Y	2					15
							2	9									
10	4960	X	4528	-0-	-432	-0-	635	1	3893	2	Y	-0-					15
11	5359	X	5359	-0-	-0-	-0-	546	1	4813	2	Y	-0-					15
12	5185	X	5185	-0-	-0-	-0-	591	1	4594	2	Y	-0-					15
01	4742	X	4742	-0-	-0-	-0-	571	1	4171	2	Y	-0-					15
02	4508	X	4436	-0-	-72	-0-	539	1	3897	2	Y	-0-					15

OBENCHAIN WELL #: D 1 H RRCID -> 225302 COMPL. DATE 11/13/2005 TOTAL DEPTH 7998 PERF. 8386 - 10244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1920	N	1663	-0-	-257	-0-	1663	2			N	-0-					-0-
10	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	1691	2			N	-0-					-0-
11	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	2188	2			N	-0-					-0-
12	2544	N	2544	-0-	-0-	-0-	2544	2			N	-0-					-0-
01	2646	N	2646	-0-	-0-	-0-	2646	2			N	-0-					-0-
*02	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	2355	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57

HARRIS ESTATE WELL #: 1H RRCID -> 225389 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 6920 - 8925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-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
09	2160	N	2016	-0-	-144	-0-	192	1	1804	2	Y	18	12	1			19
							20	9									
10	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	178	1	1726	2	Y	26	25	1			20
							29	9									
11	2100	N	1801	-0-	-299	-0-	624	1	1141	2	Y	33	39	1			14
							36	9									
12	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	745	1	1416	2	Y	24	27	1			11
							26	9									
01	1922	N	1708	-0-	-214	-0-	551	1	1131	2	Y	24	22	1			13
							26	9									
02	1680	N	1549	-0-	-131	-0-	521	1	999	2	Y	26	20	1			19
							29	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
09	3540	X	3116	-0-	-424	-0-	297	1	2798	2	Y	19	13	1			20
							21	9									
10	3503	X	3295	-0-	-208	-0-	306	1	2960	2	Y	26	26	1			20
							29	9									
11	3467	X	3467	-0-	-0-	-0-	1213	1	2218	2	Y	33	39	1			14
							36	9									
12	3481	X	3481	-0-	-0-	-0-	1191	1	2264	2	Y	24	27	1			11
							26	9									
01	3410	X	3100	-0-	-310	-0-	1006	1	2064	2	Y	27	23	1			15
							30	9									
02	3080	X	2884	-0-	-196	-0-	979	1	1876	2	Y	26	21	1			20
							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
09	2580	N	2573	-0-	-7	-0-	272	1	2301	2	Y	-0-					85
10	2716	N	2716	-0-	-0-	-0-	276	1	2397	2	Y	39					124
							43	9									
11	2472	N	2472	-0-	-0-	-0-	169	1	2251	2	Y	47	65	1			106
							52	9									
12	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	180	1	2218	2	Y	4	65	1			45
							4	9									
01	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	129	1	2255	2	Y	-0-					45
*02	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	111	1	2007	2	Y	-0-					45

EVANS WELL #: 1H RRCID -> 225847 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 5560 PERF. 5960 - 9095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9401	X	9401	-0-	-0-	-0-	467	1	8934	2	N	-0-					43
10	9029	X	9029	-0-	-0-	-0-	485	1	8544	2	N	-0-					43
11	8809	X	8809	-0-	-0-	-0-	254	1	8555	2	N	-0-					43
12	9052	X	8992	-0-	-60	-0-	271	1	8721	2	N	-0-					43
01	9052	X	8583	-0-	-469	-0-	291	1	8292	2	N	-0-					43
02	8176	X	7912	-0-	-264	-0-	254	1	7658	2	N	-0-					43

LAMINACK, R. F. GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 225850 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 7831 PERF. 5418 - 7670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	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

HAYWORTH WELL #: 1H RRCID -> 225854 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 5633 PERF. 6004 - 7557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTER TRUST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 226121 COMPL. DATE 10/14/2006 TOTAL DEPTH 7234 PERF. 7435 - 9805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

BELLE RED OAK WELL #: 1H RRCID -> 226122 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 6407 PERF. 6820 - 8133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6063	X	6063	-0-	-0-	-0-	532	1	5531	2	N	-0-					26
10	8036	X	8036	-0-	-0-	-0-	529	1	7507	2	N	-0-					26
11	8027	X	8027	-0-	-0-	-0-	489	1	7538	2	N	-0-					26
12	4619	X	3143	-0-	-1476	-0-	444	1	2681	2	N	16	28	1			14
							18	9									
01	4619	X	4216	-0-	-403	-0-	532	1	3684	2	N	-0-					14
02	4172	X	3753	-0-	-419	-0-	476	1	3277	2	N	-0-					14

MEREKEN WELL #: 1 H RRCID -> 226123 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 7530 - 9727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7080	X	6124	-0-	-956	-0-	460	1	5664	2	N	-0-					-0-
10	7316	X	5472	-0-	-1844	-0-	5472	2			N	-0-					-0-
11	6180	X	676	-0-	-5504	-0-	676	1			N	-0-					-0-
12	6386	X	4975	-0-	-1411	-0-	357	1	4618	2	N	-0-					-0-
01	6324	X	4957	-0-	-1367	-0-	360	1	4597	2	N	-0-					-0-
02	5712	X	4594	-0-	-1118	-0-	343	1	4251	2	N	-0-					-0-

MEREKEN WELL #: 2H RRCID -> 226124 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 7153 PERF. 7850 - 10607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9060	X	7778	-0-	-1282	-0-	584	1	7194	2	N	-0-					-0-
10	9238	X	8163	-0-	-1075	-0-	8163	2			N	-0-					-0-
11	9240	X	668	-0-	-8572	-0-	668	1			N	-0-					-0-
12	9548	X	8680	-0-	-868	-0-	622	1	8058	2	N	-0-					-0-
01	9362	X	9165	-0-	-197	-0-	665	1	8500	2	N	-0-					-0-
*02	7449	X	7449	-0-	-0-	-0-	556	1	6893	2	N	-0-					-0-

FARMER, BETTY WELL #: 1H RRCID -> 226126 COMPL. DATE 10/08/2006 TOTAL DEPTH 8887 PERF. 9210 - 10806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2010	X	1137	-0-	-873	-0-	1137	2			N	-0-					-0-
10	2015	X	952	-0-	-1063	-0-	952	2			N	-0-					-0-
11	1950	X	808	-0-	-1142	-0-	808	2			N	-0-					-0-
12	992	N	559	-0-	-433	-0-	559	2			N	-0-					-0-
01	961	N	524	-0-	-437	-0-	524	2			N	-0-					-0-
02	756	N	415	-0-	-341	-0-	415	2			N	-0-					-0-

MUNSON WELL #: 13V RRCID -> 226171 COMPL. DATE 11/26/2006 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 7879 - 8765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1770	N	1706	-0-	-64	-0-	164	1	1542	2	Y	-0-					-0-
10	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	155	1	1495	2	Y	-0-					-0-
11	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	89	1	1682	2	Y	-0-					-0-
12	1767	N	1700	-0-	-67	-0-	6	1	1694	2	Y	-0-					-0-
01	1643	N	1524	-0-	-119	-0-	1524	2			Y	-0-					-0-
02	1624	N	1461	-0-	-163	-0-	1461	2			Y	-0-					-0-

WELBORN-SIMON WELL #: 2H RRCID -> 226335 COMPL. DATE 12/31/2006 TOTAL DEPTH 5549 PERF. 5982 - 8350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3924	X	3924	-0-	-0-	-0-	437	1	3487	2	Y	-0-					60
10	3730	X	3730	-0-	-0-	-0-	439	1	3291	2	Y	-0-					60
11	3630	X	3580	-0-	-50	-0-	468	1	3112	2	Y	-0-					60
12	4340	X	3305	-0-	-1035	-0-	441	1	2864	2	Y	-0-					60
01	4340	X	3422	-0-	-918	-0-	521	1	2901	2	Y	-0-					60
02	3668	X	3133	-0-	-535	-0-	484	1	2649	2	Y	-0-					60

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

WELBORN-SIMON WELL #: 1H RRCID -> 226345 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 5589 PERF. 5803 - 7273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4860	X	4724	-0-	-136	-0-	526	1	4198	2	Y	-0-					60
10	4719	X	4719	-0-	-0-	-0-	556	1	4163	2	Y	-0-					60
11	4980	X	4411	-0-	-569	-0-	576	1	3835	2	Y	-0-					60
12	5146	X	4697	-0-	-449	-0-	627	1	4070	2	Y	-0-					60
01	5022	X	4144	-0-	-878	-0-	631	1	3513	2	Y	-0-					60
02	4396	X	3617	-0-	-779	-0-	559	1	3058	2	Y	-0-					60

HOUSTON RANCH WELL #: 15H RRCID -> 226349 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 4985 PERF. 5391 - 8399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	299	1	1553	2	Y	-0-					30
10	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	322	1	1593	2	Y	-0-					30
11	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	258	1	1659	2	Y	-0-					30
12	1922	N	1592	-0-	-330	-0-	211	1	1380	2	Y	1					31
							1	9									
01	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	257	1	1675	2	Y	4					35
							4	9									
*02	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	317	1	1662	2	Y	-0-					35

JLB RANCH WELL #: 3H RRCID -> 226367 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 4979 PERF. 5355 - 8715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3184	X	3184	-0-	-0-	-0-	298	1	2886	2	Y	-0-					57
10	3077	X	3077	-0-	-0-	-0-	766	1	2311	2	Y	-0-					57
11	3270	X	3018	-0-	-252	-0-	583	1	2435	2	Y	-0-					57
12	3379	X	2894	-0-	-485	-0-	566	1	2328	2	Y	-0-					57
01	3579	X	3579	-0-	-0-	-0-	688	1	2891	2	Y	-0-					57
*02	3650	X	3650	-0-	-0-	-0-	888	1	2762	2	Y	-0-					57

TOMLINSON WELL #: 1H RRCID -> 226418 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 5720 PERF. 6002 - 8934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4230	X	4181	-0-	-49	-0-	356	1	3825	2	Y	-0-					4
10	3852	X	3852	-0-	-0-	-0-	44	1	3808	2	Y	-0-					4
11	4177	X	4177	-0-	-0-	-0-	496	1	3644	2	Y	34	17	1			21
							37	9									
12	4247	X	3957	-0-	-290	-0-	527	1	3430	2	Y	-0-					4
01	4247	X	3734	-0-	-513	-0-	504	1	3230	2	Y	-0-					4
*02	3854	X	3854	-0-	-0-	-0-	518	1	3336	2	Y	-0-					4

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
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	4241	X	4241	-0-	-0-	-0-	1089	1	3152	2	N	-0-					-0-
10	3929	X	3929	-0-	-0-	-0-	995	1	2934	2	N	-0-					-0-
11	4389	X	4389	-0-	-0-	-0-	1039	1	3350	2	N	-0-					-0-
12	3671	X	3671	-0-	-0-	-0-	1009	1	2662	2	N	-0-					-0-
01	3930	X	3930	-0-	-0-	-0-	932	1	2998	2	N	-0-					-0-
*02	5353	X	5353	-0-	-0-	-0-	1030	1	4323	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MUNSON WELL #: 12 V RRCID -> 226584 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 8561 - 8764

09	732	N	732	-0-	-0-	-0-	70	1	662	2	Y	-0-					-0-
10	748	N	748	-0-	-0-	-0-	70	1	678	2	Y	-0-					-0-
11	760	N	760	-0-	-0-	-0-	38	1	722	2	Y	-0-					-0-
12	750	N	750	-0-	-0-	-0-	3	1	747	2	Y	-0-					-0-
01	744	N	686	-0-	-58	-0-	686	2			Y	-0-					-0-
02	700	N	646	-0-	-54	-0-	646	2			Y	-0-					-0-

DOSS HBP WELL #: 1H RRCID -> 226601 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 5611 PERF. 5963 - 8212

09	2970	X	72	-0-	-2898	-0-	72	1			N	-0-					120
10	3069	X	-0-	-0-	-3069	-0-					N	-0-					120
11	2970	X	-0-	-0-	-2970	-0-					N	-0-					120
12	3069	X	-0-	-0-	-3069	-0-					N	-0-					120
01	1426	X	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-					120
02	56	X	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					120

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
12	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

B.G.M.T. WELL #: 1 H RRCID -> 226611 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 6948 PERF. 7310 - 9642

09	2700	X	-0-	-0-	-2700	-0-					N	-0-					-0-
10	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					N	-0-					-0-
11	2700	X	-0-	-0-	-2700	-0-					N	-0-					-0-
12	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYWORTH WELL #: 2H RRCID -> 226612 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 5639 PERF. 6082 - 7888

09	2833	N	2833	-0-	-0-	-0-	699	1	2134	2	N	-0-					95
10	2682	N	2682	-0-	-0-	-0-	735	1	1947	2	N	-0-					95
11	2850	X	2718	-0-	-132	-0-	752	1	1966	2	N	-0-					95
12	2945	X	2649	-0-	-296	-0-	724	1	1925	2	N	-0-					95
01	2945	X	2798	-0-	-147	-0-	807	1	1991	2	N	-0-					95
*02	2684	X	2684	-0-	-0-	-0-	775	1	1909	2	N	-0-					95

HOOKS, P. WELL #: 5H RRCID -> 226713 COMPL. DATE 11/26/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8600 - 10456

09	3240	X	2639	-0-	-601	-0-	164	1	2475	2	N	-0-					-0-
10	3348	X	2953	-0-	-395	-0-	185	1	2768	2	N	-0-					-0-
11	3405	X	3405	-0-	-0-	-0-	269	1	3136	2	N	-0-					-0-
12	3503	X	3207	-0-	-296	-0-	238	1	2969	2	N	-0-					-0-
01	2945	X	2444	-0-	-501	-0-	180	1	2264	2	N	-0-					-0-
02	3192	X	2096	-0-	-1096	-0-	189	1	1907	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
CUNNIUS-WILHITE WELL #: 1H RRCID -> 226723 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 7378 PERF. 9049 - 10197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2430	X	2232	-0-	-198	-0-	727	1	1499	2	N	5					143
							6	9									
10	2511	X	2231	-0-	-280	-0-	845	1	1366	2	N	18	91	1			70
							20	9									
11	2430	X	926	-0-	-1504	-0-	466	1	460	2	N	-0-					70
12	2294	N	1396	-0-	-898	-0-	822	1	574	2	N	-0-					70
01	2977	N	2977	-0-	-0-	-0-	805	1	2172	2	N	-0-					70
*02	2800	N	4000	-0-	1200	1200	772	1	3228	2	N	-0-					70

MITCHELL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 226738 COMPL. DATE 01/08/2007 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 6520 - 8241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5160	X	3291	-0-	-1869	-0-	659	1	2632	2	Y	-0-					18
10	6947	X	6947	-0-	-0-	-0-	919	1	6028	2	Y	-0-					18
11	6303	X	6303	-0-	-0-	-0-	359	1	5944	2	Y	-0-					18
12	6188	X	6188	-0-	-0-	-0-	415	1	5773	2	Y	-0-					18
01	6572	X	6235	-0-	-337	-0-	389	1	5824	2	Y	20					38
							22	9									
02	5936	X	5571	-0-	-365	-0-	348	1	5223	2	Y	-0-					38

MITCHELL UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 226739 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 6197 PERF. 6660 - 8731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7061	X	7061	-0-	-0-	-0-	455	1	6606	2	Y	-0-					41
10	6376	X	6376	-0-	-0-	-0-	359	1	6017	2	Y	-0-					41
11	5880	X	5335	-0-	-545	-0-	80	1	5255	2	Y	-0-					41
12	8432	X	2422	-0-	-6010	-0-	49	1	2373	2	Y	-0-					41
01	8432	X	5256	-0-	-3176	-0-	91	1	5140	2	Y	23					64
							25	9									
*02	7016	X	7016	-0-	-0-	-0-	104	1	6912	2	Y	-0-					64

WILLIAMS, J. H. "B" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 226759 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 6146 PERF. 6490 - 9201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	411	1	1689	2	Y	28	28	1			30
							31	9									
10	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	1761	2	37	9	Y	34	27	1			37
11	2220	N	2188	-0-	-32	-0-	402	1	1761	2	Y	23	25	1			35
							25	9									
12	2201	N	1895	-0-	-306	-0-	423	1	1442	2	Y	27	25	1			37
							30	9									
01	1798	N	986	-0-	-812	-0-	269	1	688	2	Y	26	25	1			38
							29	9									
02	2044	N	1305	-0-	-739	-0-	313	1	959	2	Y	30	49	1			19
							33	9									

THREEMONT WELL #: 2H RRCID -> 227080 COMPL. DATE 04/06/2006 TOTAL DEPTH 7781 PERF. 8150 - 10850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
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
09	3690	X	958	-0-	-2732	-0-	955	1	3	9	Y	3					33
10	3813	X	995	-0-	-2818	-0-	995	1			Y	-0-					33
11	3270	X	975	-0-	-2295	-0-	975	1			Y	-0-					33
12	1860	X	1450	-0-	-410	-0-	915	1	535	2	Y	-0-					33
01	1260	X	1260	-0-	-0-	-0-	1020	1	240	2	Y	-0-					33
*02	1556	X	1556	-0-	-0-	-0-	1011	1	545	2	Y	-0-					33

HOUSTON RANCH WELL #: 13H RRCID -> 227816 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 5012 PERF. 5252 - 8950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2503	N	2503	-0-	-0-	-0-	404	1	2099	2	Y	-0-					33
10	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	385	1	1904	2	Y	-0-					33
11	2400	N	2400	-0-	-0-	-0-	323	1	2077	2	Y	-0-					33
12	2573	X	2507	-0-	-66	-0-	332	1	2174	2	Y	1					34
							1	9									
01	3640	X	3640	-0-	-0-	-0-	483	1	3153	2	Y	4					38
							4	9									
*02	3767	X	3767	-0-	-0-	-0-	603	1	3164	2	Y	-0-					38

DELUTIS WELL #: 3H RRCID -> 228000 COMPL. DATE 01/22/2007 TOTAL DEPTH 8021 PERF. 8750 - 10674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6270	X	6080	-0-	-190	-0-	6080	2			N	-0-					-0-
10	6478	X	6478	-0-	-0-	-0-	6478	2			N	-0-					-0-
11	6420	X	5837	-0-	-583	-0-	5837	2			N	-0-					-0-
12	6603	X	6330	-0-	-273	-0-	6330	2			N	-0-					-0-
01	6479	X	6375	-0-	-104	-0-	6375	2			N	-0-					-0-
02	5852	X	5645	-0-	-207	-0-	5645	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
09	5171	X	5171	-0-	-0-	-0-	5171	2			N	-0-					43
10	5120	X	5120	-0-	-0-	-0-	5120	2			N	-0-					43
11	4705	X	4705	-0-	-0-	-0-	263	1	4442	2	N	-0-					43
12	5642	X	5246	-0-	-396	-0-	289	1	4957	2	N	-0-					43
01	5478	X	5478	-0-	-0-	-0-	279	1	5199	2	N	-0-					43
02	4816	X	4628	-0-	-188	-0-	263	1	4365	2	N	-0-					43

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILSON, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 228116 COMPL. DATE 02/04/2005 TOTAL DEPTH 7154 PERF. 7950 - 8951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
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
09	3511	X	3511	-0-	-0-	-0-	3511	2			N	-0-					-0-
10	3787	X	3787	-0-	-0-	-0-	3787	2			N	-0-					-0-
11	3605	X	3605	-0-	-0-	-0-	3605	2			N	-0-					-0-
12	3669	X	3669	-0-	-0-	-0-	3669	2			N	-0-					-0-
01	3565	X	3349	-0-	-216	-0-	3349	2			N	-0-					-0-
02	3220	X	2879	-0-	-341	-0-	2879	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
09	4413	X	4413	-0-	-0-	-0-	834	1	3579	2	N	-0-					41
10	4124	X	4124	-0-	-0-	-0-	772	1	3352	2	N	-0-					41
11	3833	X	3833	-0-	-0-	-0-	920	1	2913	2	N	-0-					41
12	3931	X	3931	-0-	-0-	-0-	944	1	2987	2	N	-0-					41
01	3526	X	3526	-0-	-0-	-0-	981	1	2545	2	N	-0-					41
*02	3444	X	3444	-0-	-0-	-0-	910	1	2534	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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CREEK PARK WELL #: 2H RRCID -> 228209 COMPL. DATE 10/16/2006 TOTAL DEPTH 7253 PERF. 7769 - 10469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	11	X	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164
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

CLEVELAND W WELL #: 1H RRCID -> 228247 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 6837 PERF. 7050 - 9072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6956	X	6956	-0-	-0-	-0-	489 124	1 9	6343	2	N	113	182	1			346
10	6913	X	6551	-0-	-362	-0-	54 94	1 9	6403	2	N	85	186	1			245
11	6690	X	6330	-0-	-360	-0-	6192	2	138	9	N	125	185	1			185
12	7037	X	5955	-0-	-1082	-0-	5866	2	89	9	N	81					266
01	7037	X	6652	-0-	-385	-0-	6360	2	292	9	N	265	351	1			180
02	6356	X	5853	-0-	-503	-0-	5765	2	88	9	N	80					260

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
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63

HOUSTON RANCH WELL #: 14H RRCID -> 228254 COMPL. DATE 03/04/2007 TOTAL DEPTH 5010 PERF. 5360 - 8890

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOUSTON RANCH WELL #: 10H RRCID -> 228255 COMPL. DATE 03/14/2007 TOTAL DEPTH 4960 PERF. 5350 - 8940

09	4020	X	3570	-0-	-450	-0-	554	1	3016	2	Y	-0-					39
10	4030	X	3321	-0-	-709	-0-	537	1	2784	2	Y	-0-					39
11	4773	X	4773	-0-	-0-	-0-	619	1	4154	2	Y	-0-					39
12	5658	X	5658	-0-	-0-	-0-	646	1	5011	2	Y	1					40
							1	9									
01	5785	X	5785	-0-	-0-	-0-	739	1	5032	2	Y	13					53
							14	9									
*02	5086	X	5086	-0-	-0-	-0-	824	1	4260	2	Y	2	30	1			25
							2	9									

MABERY "B" WELL #: 1H RRCID -> 228256 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 5651 PERF. 5895 - 10240

09	7154	X	7154	-0-	-0-	-0-	696	1	6434	2	Y	22					80
							24	9									
10	7037	X	7016	-0-	-21	-0-	662	1	6343	2	Y	10					90
							11	9									
11	7200	X	6450	-0-	-750	-0-	641	1	5800	2	Y	8					98
							9	9									
12	7440	X	5771	-0-	-1669	-0-	640	1	5125	2	Y	5					103
							6	9									
01	7440	X	6319	-0-	-1121	-0-	623	1	5693	2	Y	3					106
							3	9									
02	6664	X	5381	-0-	-1283	-0-	582	1	4799	2	Y	-0-					106

MABERY "A" WELL #: 1H RRCID -> 228270 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 5698 PERF. 6075 - 10232

09	2550	X	2152	-0-	-398	-0-	208	1	1920	2	Y	22					80
							24	9									
10	3100	N	3231	-0-	131	131	304	1	2916	2	Y	10					90
							11	9									
11	3000	N	3292	-0-	292	423	327	1	2956	2	Y	8					98
							9	9									
12	3785	X	3362	-0-	-423	-0-	372	1	2984	2	Y	5					103
							6	9									
01	4617	X	4617	-0-	-0-	-0-	455	1	4159	2	Y	3					106
							3	9									
*02	3961	X	3961	-0-	-0-	-0-	429	1	3532	2	Y	-0-					106

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
09	4050	X	3192	-0-	-858	-0-	305	1	2874	2	N	12					160
							13	9									
10	3562	X	3562	-0-	-0-	-0-	365	1	3197	2	N	-0-					160
11	4920	X	4383	-0-	-537	-0-	368	1	4015	2	N	-0-					160
12	6244	X	6244	-0-	-0-	-0-	570	1	5670	2	N	4					164
							4	9									
01	6378	X	6378	-0-	-0-	-0-	574	1	5804	2	N	-0-					164
*02	5185	X	5185	-0-	-0-	-0-	446	1	4675	2	N	58	194	1			28
							64	9									

C-C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 228275 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 5588 PERF. 6082 - 9589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5250	X	5101	-0-	-149	-0-	672	1	4429	2	N	-0-					140
10	5425	X	1602	-0-	-3823	-0-	286	1	1316	2	N	-0-					140
11	5400	X	5205	-0-	-195	-0-	249	1	4956	2	N	-0-					140
12	5425	X	4548	-0-	-877	-0-	258	1	4290	2	N	-0-					140
01	5425	X	5255	-0-	-170	-0-	287	1	4968	2	N	-0-					140
02	4872	X	4768	-0-	-104	-0-	262	1	4506	2	N	-0-					140

GRANTHAM UNIT WELL #: 2H RRCID -> 228738 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 6514 PERF. 7283 - 8763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOMLINSON WELL #: 2H RRCID -> 228739 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 5674 PERF. 6093 - 8335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4920	X	4779	-0-	-141	-0-	407	1	4372	2	Y	-0-					47
10	5084	X	4570	-0-	-514	-0-	52	1	4518	2	Y	-0-					47
11	5300	X	5300	-0-	-0-	-0-	589	1	4334	2	Y	343	177	1			213
							377	9									
12	4991	X	4586	-0-	-405	-0-	611	1	3975	2	Y	-0-					40
01	4991	X	4944	-0-	-47	-0-	667	1	4277	2	Y	-0-					40
02	4508	X	4267	-0-	-241	-0-	573	1	3694	2	Y	-0-					40

MANSFIELD PARTNERS WELL #: 1H RRCID -> 228749 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 8313 PERF. 8700 - 10056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9150	X	7708	-0-	-1442	-0-	7708	2			N	-0-					-0-
10	9548	X	7317	-0-	-2231	-0-	7317	2			N	-0-					-0-
11	10410	X	5588	-0-	-4822	-0-	5588	2			N	-0-					-0-
12	7874	X	7808	-0-	-66	-0-	7808	2			N	-0-					-0-
01	7874	X	7389	-0-	-485	-0-	7389	2			N	-0-					-0-
02	7112	X	6485	-0-	-627	-0-	6485	2			N	-0-					-0-

CREEK PARK WELL #: 3H RRCID -> 228768 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH 7138 PERF. 8060 - 9855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	11	X	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOOK, P. "690" WELL #: 7 V RRCID -> 228783 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 8230 - 8364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLACK RANCH WELL #: 7H RRCID -> 228956 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 5160 PERF. 5420 - 8425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	522	1	1667	2	N	-0-					156
10	3094	N	3094	-0-	-0-	-0-	561	1	2533	2	N	-0-					156
11	2520	N	2480	-0-	-40	-0-	382	1	2098	2	N	-0-					156
12	2263	N	1902	-0-	-361	-0-	365	1	1526	2	N	10					166
							11	9									
01	2697	N	1877	-0-	-820	-0-	347	1	1530	2	N	-0-					166
*02	2643	N	2643	-0-	-0-	-0-	510	1	2125	2	N	7					173
							8	9									

RUSSELL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 228990 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 6151 PERF. 6520 - 9470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7800	X	6603	-0-	-1197	-0-	616	1	5987	2	N	-0-					54
10	7657	X	7356	-0-	-301	-0-	702	1	6654	2	N	-0-					54
11	7566	X	7566	-0-	-0-	-0-	731	1	6835	2	N	-0-					54
12	7657	X	6868	-0-	-789	-0-	707	1	6161	2	N	-0-					54
01	7657	X	6990	-0-	-667	-0-	810	1	6180	2	N	-0-					54
02	7056	X	5886	-0-	-1170	-0-	517	1	5369	2	N	-0-					54

BLANCHE-EMILY WELL #: 1H RRCID -> 228992 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 5870 PERF. 6287 - 8451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6780	X	6645	-0-	-135	-0-	510	1	6135	2	N	-0-					131
10	6975	X	6868	-0-	-107	-0-	533	1	6335	2	N	-0-					131
11	6780	X	6311	-0-	-469	-0-	258	1	6053	2	N	-0-					131
12	6727	X	6568	-0-	-159	-0-	292	1	6276	2	N	-0-					131
01	6727	X	6380	-0-	-347	-0-	285	1	6095	2	N	-0-					131
02	6076	X	5805	-0-	-271	-0-	263	1	5539	2	N	3					134
							3	9									

KIDD "C" UNIT WELL #: 5H RRCID -> 229125 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 5770 PERF. 6510 - 9884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3690	X	3109	-0-	-581	-0-	298	1	2805	2	N	5					68
							6	9									
10	3813	X	3710	-0-	-103	-0-	380	1	3330	2	N	-0-					68
11	4808	X	4808	-0-	-0-	-0-	404	1	4404	2	N	-0-					68
12	4123	X	2963	-0-	-1160	-0-	269	1	2677	2	N	15					83
							17	9									
01	3720	X	3165	-0-	-555	-0-	285	1	2880	2	N	-0-					83
*02	3914	X	3914	-0-	-0-	-0-	334	1	3497	2	N	75					158
							83	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
MANSFIELD PARTNERS WELL #: 3H RRCID -> 230051 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 8301 PERF. 8758 - 10056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8190	X	7183	-0-	-1007	-0-	7183	2			N	-0-					-0-
10	8463	X	7444	-0-	-1019	-0-	7444	2			N	-0-					-0-
11	9750	X	5692	-0-	-4058	-0-	5692	2			N	-0-					-0-
12	7480	X	7480	-0-	-0-	-0-	7480	2			N	-0-					-0-
01	6968	X	6968	-0-	-0-	-0-	6968	2			N	-0-					-0-
02	6216	X	6122	-0-	-94	-0-	6122	2			N	-0-					-0-

WINWOOD WELL #: 2 H RRCID -> 230055 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 6463 PERF. 6700 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7646	X	7646	-0-	-0-	-0-	7646	2			N	-0-					-0-
10	7972	X	7972	-0-	-0-	-0-	7972	2			N	-0-					-0-
11	7761	X	7761	-0-	-0-	-0-	7761	2			N	-0-					-0-
12	7905	X	7796	-0-	-109	-0-	7796	2			N	-0-					-0-
01	7967	X	7857	-0-	-110	-0-	7857	2			N	-0-					-0-
02	7252	X	7116	-0-	-136	-0-	7116	2			N	-0-					-0-

DELUTIS WELL #: 2RE RRCID -> 230131 COMPL. DATE 12/30/2006 TOTAL DEPTH 7968 PERF. 8890 - 10454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7430	X	7430	-0-	-0-	-0-	7430	2			N	-0-					-0-
10	7409	X	7268	-0-	-141	-0-	7268	2			N	-0-					-0-
11	7860	X	6948	-0-	-912	-0-	6948	2			N	-0-					-0-
12	8122	X	7296	-0-	-826	-0-	7296	2			N	-0-					-0-
01	8122	X	6869	-0-	-1253	-0-	6869	2			N	-0-					-0-
02	6944	X	6201	-0-	-743	-0-	6201	2			N	-0-					-0-

DALTON - MILLER WELL #: 1 RRCID -> 230668 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 5918 PERF. 6730 - 9151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	4619	X	4253	-0-	-366	-0-	639	1	3580	2	Y	31					149
							34	9									
*06	4011	X	4011	-0-	-0-	-0-	571	1	3440	2	Y	-0-	94	1			55
07	4619	X	3909	-0-	-710	-0-	629	1	3269	2	Y	10					65
							11	9									
08	4340	X	4323	-0-	-17	-0-	694	1	3618	2	Y	10					75
							11	9									
09	4170	X	4133	-0-	-37	-0-	649	1	3444	2	Y	36					111
							40	9									
10	4247	X	4236	-0-	-11	-0-	691	1	3533	2	Y	11					122
							12	9									
11	4170	X	3342	-0-	-828	-0-	559	1	2783	2	Y	-0-					122
12	4309	X	3350	-0-	-959	-0-	626	1	2724	2	Y	-0-					122
01	4309	X	3160	-0-	-1149	-0-	543	1	2584	2	Y	30	95	1			57
							33	9									
02	3864	X	3407	-0-	-457	-0-	539	1	2868	2	Y	-0-					57

HOUSTON RANCH WELL #: 17 H RRCID -> 230697 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 5092 PERF. 5604 - 8689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3240	X	2980	-0-	-260	-0-	113	1	2867	2	Y	-0-					117
10	3224	X	3050	-0-	-174	-0-	117	1	2909	2	Y	22	91	1			48
							24	9									
11	3579	X	3579	-0-	-0-	-0-	483	1	3096	2	Y	-0-					48
12	3830	X	3830	-0-	-0-	-0-	539	1	3226	2	Y	59					107
							65	9									
01	4155	X	4155	-0-	-0-	-0-	690	1	3455	2	Y	9					116
							10	9									
*02	3856	X	3856	-0-	-0-	-0-	710	1	3093	2	Y	48	92	1			72
							53	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

HOUSTON RANCH WELL #: 16 H RRCID -> 230698 COMPL. DATE 02/25/2007 TOTAL DEPTH 5044 PERF. 5400 - 8700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4230	X	3857	-0-	-373	-0-	623	1	3234	2	Y	-0-					31
10	4154	X	4095	-0-	-59	-0-	688	1	3407	2	Y	-0-					31
11	4306	X	4306	-0-	-0-	-0-	580	1	3726	2	Y	-0-					31
12	3999	X	3850	-0-	-149	-0-	509	1	3339	2	Y	2					33
							2	9									
01	4379	X	4379	-0-	-0-	-0-	581	1	3794	2	Y	4					37
							4	9									
02	4032	X	4004	-0-	-28	-0-	641	1	3363	2	Y	-0-					37

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
09	12870	X	9517	-0-	-3353	-0-	9517	2			N	-0-					-0-
10	12840	X	12840	-0-	-0-	-0-	12840	2			N	-0-					-0-
11	15270	X	10130	-0-	-5140	-0-	10130	2			N	-0-					-0-
12	11820	X	11820	-0-	-0-	-0-	11820	2			N	-0-					-0-
01	10892	X	10892	-0-	-0-	-0-	10892	2			N	-0-					-0-
*02	10062	X	10062	-0-	-0-	-0-	10062	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
09	8310	X	7903	-0-	-407	-0-	7903	2			N	-0-					-0-
10	8835	X	8266	-0-	-569	-0-	8266	2			N	-0-					-0-
11	8790	X	2923	-0-	-5867	-0-	2923	2			N	-0-					-0-
12	9431	X	9431	-0-	-0-	-0-	9431	2			N	-0-					-0-
01	9302	X	9302	-0-	-0-	-0-	9302	2			N	-0-					-0-
*02	9267	X	9267	-0-	-0-	-0-	9267	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
*03	9145	X	8106	-0-	-1039	-0-	8106	2			N	-0-					-0-
*04	8280	X	7837	-0-	-443	-0-	7837	2			N	-0-					-0-
*05	8556	X	8107	-0-	-449	-0-	8107	2			N	-0-					-0-
*06	8250	X	7909	-0-	-341	-0-	7909	2			N	-0-					-0-
*07	8122	X	7960	-0-	-162	-0-	7960	2			N	-0-					-0-
*08	9779	X	9779	-0-	-0-	-0-	9779	2			N	-0-					-0-
*09	8938	X	8938	-0-	-0-	-0-	8938	2			N	-0-					-0-
*10	8257	X	8257	-0-	-0-	-0-	8257	2			N	-0-					-0-
*11	9180	X	6870	-0-	-2310	-0-	6870	2			N	-0-					-0-
*12	9641	X	7454	-0-	-2187	-0-	7454	2			N	-0-					-0-
*01	9647	X	9647	-0-	-0-	-0-	9647	2			N	-0-					-0-
*02	11705	X	11705	-0-	-0-	-0-	11705	2			N	-0-					1

STRAIN WELL #: 1 RRCID -> 230980 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 5919 PERF. 5765 - 7645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 8 H RRCID -> 231002 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 6418 PERF. 7062 - 9767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

BARNETT-HORTON UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231006 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 6151 PERF. 6560 - 9281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6487	X	6487	-0-	-0-	-0-	588	1	5893	2	N	5					50
							6	9									
10	7765	X	7765	-0-	-0-	-0-	594	1	7171	2	N	-0-					50
11	7764	X	7764	-0-	-0-	-0-	7764	2			N	-0-					50
12	8159	X	8159	-0-	-0-	-0-	7988	2	171	9	N	155					205
01	6828	X	6828	-0-	-0-	-0-	6828	2			N	-0-					205
*02	6173	X	6173	-0-	-0-	-0-	6148	2	25	9	N	23	195	1			33

M. FLOYD UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231023 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 6248 PERF. 6485 - 7586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3870	X	2997	-0-	-873	-0-	678	1	2319	2	N	-0-					19
10	3596	X	3292	-0-	-304	-0-	694	1	2598	2	N	-0-					19
11	3480	X	2812	-0-	-668	-0-	323	1	2489	2	N	-0-					19
12	3193	X	2521	-0-	-672	-0-	360	1	2161	2	N	-0-					19
01	3193	X	2711	-0-	-482	-0-	356	1	2355	2	N	-0-					19
02	2884	X	2593	-0-	-291	-0-	319	1	2253	2	N	19					38
							21	9									

TRINITY MATERIALS WELL #: 2 H RRCID -> 231024 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 6240 PERF. 6680 - 8924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1020	X	4	-0-	-1016	-0-	3	1	1	9	Y	1					10
10	527	X	1	-0-	-526	-0-	1	1			Y	-0-					10
11	330	X	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					10
12	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					10
01	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					10
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10

CROCKETT-CALHOUN WELL #: 1 H RRCID -> 231042 COMPL. DATE 05/13/2007 TOTAL DEPTH 6068 PERF. 7250 - 8889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70
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

CROCKETT-CALHOUN WELL #: 2 H RRCID -> 231044 COMPL. DATE 05/14/2007 TOTAL DEPTH 6098 PERF. 7250 - 9000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70
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

JLB RANCH WELL #: 4 H RRCID -> 231430 COMPL. DATE 12/31/2006 TOTAL DEPTH 4896 PERF. 5275 - 8590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3390	X	-0-	-0-	-3390	-0-					Y	-0-					57
10	2511	X	-0-	-0-	-2511	-0-					Y	-0-					57
11	2970	X	-0-	-0-	-2970	-0-					Y	-0-					57
12	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					57
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

KTV-BETZEL WELL #: 3 H RRCID -> 231464 COMPL. DATE 04/08/2007 TOTAL DEPTH 6269 PERF. 6588 - 9210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5908	X	5908	-0-	-0-	-0-	624	1	5284	2	Y	-0-					85
10	5859	X	5780	-0-	-79	-0-	592	1	5145	2	Y	39					124
							43	9									
11	5670	X	5357	-0-	-313	-0-	371	1	4934	2	Y	47	65	1			106
							52	9									
12	6324	X	5353	-0-	-971	-0-	402	1	4947	2	Y	4	65	1			45
							4	9									
01	6324	X	5057	-0-	-1267	-0-	273	1	4784	2	Y	-0-					45
02	5516	X	4856	-0-	-660	-0-	255	1	4601	2	Y	-0-					45

KEITH WELL #: 1 H RRCID -> 231483 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 4835 PERF. 5301 - 8990

*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
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

COLLINS WELL #: 1 H RRCID -> 231493 COMPL. DATE 05/25/2006 TOTAL DEPTH 7504 PERF. 8715 - 10320

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WARDLAY WELL #: 1 H RRCID -> 231504 COMPL. DATE 12/10/2006 TOTAL DEPTH 8451 PERF. 8905 - 11470

09	5010	X	4900	-0-	-110	-0-	92	1	4808	2	N	-0-					-0-
10	5454	X	5454	-0-	-0-	-0-	76	1	5378	2	N	-0-					-0-
11	5409	X	5409	-0-	-0-	-0-	153	1	5256	2	N	-0-					-0-
12	6156	X	6156	-0-	-0-	-0-	163	1	5993	2	N	-0-					-0-
01	5495	X	5495	-0-	-0-	-0-	133	1	5362	2	N	-0-					-0-
*02	5068	X	5068	-0-	-0-	-0-	109	1	4959	2	N	-0-					-0-

JACKSON DEAVER UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231506 COMPL. DATE 04/23/2007 TOTAL DEPTH 8567 PERF. 9480 - 11900

09	5137	X	5137	-0-	-0-	-0-	263	1	4874	2	N	-0-					-0-
10	5629	X	5629	-0-	-0-	-0-	266	1	5363	2	N	-0-					-0-
11	5431	X	5431	-0-	-0-	-0-	320	1	5111	2	N	-0-					-0-
12	6154	X	6154	-0-	-0-	-0-	355	1	5799	2	N	-0-					-0-
01	5934	X	5934	-0-	-0-	-0-	303	1	5631	2	N	-0-					-0-
*02	5278	X	5278	-0-	-0-	-0-	261	1	5017	2	N	-0-					-0-

SEGERSTROM UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 231509 COMPL. DATE 05/20/2007 TOTAL DEPTH 8053 PERF. 8766 - 11355

09	10678	X	10678	-0-	-0-	-0-	10678	2			N	-0-					-0-
10	11001	X	11001	-0-	-0-	-0-	11001	2			N	-0-					-0-
11	10348	X	10348	-0-	-0-	-0-	10348	2			N	-0-					-0-
12	11255	X	11255	-0-	-0-	-0-	11255	2			N	-0-					-0-
01	11125	X	11125	-0-	-0-	-0-	11125	2			N	-0-					-0-
*02	9371	X	9371	-0-	-0-	-0-	9371	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 #: 2 H RRCID -> 231512 COMPL. DATE 05/20/2007 TOTAL DEPTH 8101 PERF. 8075 - 11363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9038	X	9038	-0-	-0-	-0-	9038	2			N	-0-					-0-
10	9176	X	8731	-0-	-445	-0-	8731	2			N	-0-					-0-
11	9750	X	8420	-0-	-1330	-0-	8420	2			N	-0-					-0-
12	10964	X	10964	-0-	-0-	-0-	10964	2			N	-0-					-0-
01	11019	X	11019	-0-	-0-	-0-	11019	2			N	-0-					-0-
*02	9630	X	9630	-0-	-0-	-0-	9630	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
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCHMIDT UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 231543 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 5495 PERF. 7220 - 10762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5210	X	5210	-0-	-0-	-0-	377	1	4833	2	N	-0-					-0-
10	5453	X	5453	-0-	-0-	-0-	393	1	5060	2	N	-0-					-0-
11	4608	X	4608	-0-	-0-	-0-	353	1	4255	2	N	-0-					-0-
12	5005	X	5005	-0-	-0-	-0-	333	1	4672	2	N	-0-					-0-
01	4343	X	4343	-0-	-0-	-0-	297	1	4046	2	N	-0-					-0-
*02	4845	X	4845	-0-	-0-	-0-	366	1	4479	2	N	-0-					-0-

SCHMIDT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 231544 COMPL. DATE 04/14/2007 TOTAL DEPTH 6398 PERF. 6634 - 10156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7279	X	7279	-0-	-0-	-0-	7279	2			N	-0-					-0-
10	7439	X	7439	-0-	-0-	-0-	7439	2			N	-0-					-0-
11	7080	X	6355	-0-	-725	-0-	6355	2			N	-0-					-0-
12	7378	X	6499	-0-	-879	-0-	6499	2			N	-0-					-0-
01	7378	X	6467	-0-	-911	-0-	6467	2			N	-0-					-0-
02	6664	X	5892	-0-	-772	-0-	5892	2			N	-0-					-0-

EDWARDS, CASS "B" WELL #: 5 H RRCID -> 231561 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 5663 PERF. 6100 - 8127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CONKLIN UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231564 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 6518 PERF. 6880 - 9281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4020	X	3963	-0-	-57	-0-	541	1	3422	2	N	-0-					30
10	4154	X	4133	-0-	-21	-0-	538	1	3595	2	N	-0-					30
11	4305	X	4305	-0-	-0-	-0-	507	1	3798	2	N	-0-					30
12	4222	X	4222	-0-	-0-	-0-	524	1	3698	2	N	-0-					30
01	4459	X	4459	-0-	-0-	-0-	497	1	3962	2	N	-0-					30
*02	3776	X	3776	-0-	-0-	-0-	506	1	3270	2	N	-0-					30

HAILE-LUMAR WELL #: 1 H RRCID -> 231568 COMPL. DATE 08/26/2006 TOTAL DEPTH 6212 PERF. 6625 - 9165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

HOOKS WELL #: 4 H RRCID -> 231570 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 8550 - 10167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-

HOOKS, P. WELL #: 6 H RRCID -> 231571 COMPL. DATE 01/29/2007 TOTAL DEPTH 8361 PERF. 8692 - 10073

09	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
10	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
11	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VINEWOOD WELL #: 1 H RRCID -> 231572 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 7298 PERF. 7681 - 10092

09	5700	X	5083	-0-	-617	-0-	5083	2			N	-0-					-0-
10	5890	X	5222	-0-	-668	-0-	256	1	4966	2	N	-0-					-0-
11	5481	X	5481	-0-	-0-	-0-	481	1	5000	2	N	-0-					-0-
12	5459	X	5459	-0-	-0-	-0-	473	1	4986	2	N	-0-					-0-
01	5804	X	5804	-0-	-0-	-0-	539	1	5265	2	N	-0-					-0-
02	4760	X	4580	-0-	-180	-0-	419	1	4161	2	N	-0-					-0-

MADDOX UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231701 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 6443 PERF. 6950 - 10171

09	7950	X	7818	-0-	-132	-0-	7818	2			Y	-0-					56
10	8215	X	7694	-0-	-521	-0-	7694	2			Y	-0-					56
11	7950	X	7373	-0-	-577	-0-	7373	2			Y	-0-					56
12	8122	X	7884	-0-	-238	-0-	7884	2			Y	-0-					56
01	8122	X	7676	-0-	-446	-0-	7676	2			Y	-0-					56
02	7308	X	6826	-0-	-482	-0-	6826	2			Y	-0-					56

MADDOX UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 231702 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 6418 PERF. 7290 - 10153

09	8070	X	8064	-0-	-6	-0-	8001	2	63	9	Y	57					204
10	8486	X	8486	-0-	-0-	-0-	8427	2	59	9	Y	54					258
11	8100	X	8005	-0-	-95	-0-	8005	2			Y	-0-	193	1			65
12	8370	X	8209	-0-	-161	-0-	8209	2			Y	-0-					65
01	8494	X	8176	-0-	-318	-0-	8176	2			Y	-0-					65
*02	7725	X	7725	-0-	-0-	-0-	7516	2	209	9	Y	190	196	1			59

BELLE RED OAK WELL #: 2 H RRCID -> 231712 COMPL. DATE 04/08/2007 TOTAL DEPTH 6294 PERF. 6735 - 8553

09	7607	X	7607	-0-	-0-	-0-	667	1	6940	2	N	-0-					135
10	10785	X	10785	-0-	-0-	-0-	710	1	10075	2	N	-0-					135
11	9880	X	9880	-0-	-0-	-0-	602	1	9278	2	N	-0-					135
12	6138	X	5663	-0-	-475	-0-	764	1	4614	2	N	259	166	1			228
							285	9									
01	6138	X	5338	-0-	-800	-0-	673	1	4665	2	N	-0-					228
02	5544	X	4695	-0-	-849	-0-	595	1	4100	2	N	-0-					228

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
MITCHELL RANCH WELL #: C 2H RRCID -> 231715 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 6331 PERF. 7245 - 10044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	223	1	2064	2	Y	1					9
							1	9									
10	2772	N	2772	-0-	-0-	-0-	263	1	2509	2	Y	-0-					9
11	2460	N	2362	-0-	-98	-0-	221	1	2141	2	Y	-0-					9
12	2599	N	2599	-0-	-0-	-0-	255	1	2344	2	Y	-0-					9
01	2666	N	2312	-0-	-354	-0-	231	1	2081	2	Y	-0-					9
02	2212	N	1759	-0-	-453	-0-	187	1	1572	2	Y	-0-					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
09	2370	X	2076	-0-	-294	-0-	129	1	1947	2	N	-0-					-0-
10	2449	X	2124	-0-	-325	-0-	133	1	1991	2	N	-0-					-0-
11	2370	X	1969	-0-	-401	-0-	155	1	1814	2	N	-0-					-0-
12	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	162	1	2019	2	N	-0-					-0-
01	2139	N	2043	-0-	-96	-0-	150	1	1893	2	N	-0-					-0-
02	1848	N	1792	-0-	-56	-0-	162	1	1630	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
09	3210	X	1674	-0-	-1536	-0-	1674	2			N	-0-					-0-
10	3317	X	1433	-0-	-1884	-0-	1433	2			N	-0-					-0-
11	3210	X	1859	-0-	-1351	-0-	1859	2			N	-0-					-0-
12	1798	X	959	-0-	-839	-0-	959	2			N	-0-					-0-
01	1798	X	1254	-0-	-544	-0-	1254	2			N	-0-					-0-
02	1624	X	985	-0-	-639	-0-	985	2			N	-0-					-0-

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 20 H RRCID -> 231807 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 6343 PERF. 6948 - 9892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1560	X	-0-	-0-	-1560	-0-					N	-0-					-0-
10	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
11	720	X	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAXTON-MORRIS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231890 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 6868 PERF. 7282 - 8873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3780	X	2689	-0-	-1091	-0-	280	1	2409	2	N	-0-					-0-
10	3875	X	468	-0-	-3407	-0-	55	1	413	2	N	-0-					-0-
11	3600	X	811	-0-	-2789	-0-	81	1	730	2	N	-0-					-0-
12	2945	X	778	-0-	-2167	-0-	77	1	701	2	N	-0-					-0-
01	4274	X	4274	-0-	-0-	-0-	414	1	3860	2	N	-0-					-0-
*02	3577	X	3577	-0-	-0-	-0-	321	1	3256	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
09	11912	X	11912	-0-	-0-	-0-	11912	2			N	-0-					-0-
10	12458	X	12458	-0-	-0-	-0-	12458	2			N	-0-					-0-
11	13500	X	12323	-0-	-1177	-0-	12323	2			N	-0-					-0-
12	13764	X	12103	-0-	-1661	-0-	12103	2			N	-0-					-0-
01	13144	X	12818	-0-	-326	-0-	12818	2			N	-0-					-0-
02	11508	X	11316	-0-	-192	-0-	11316	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
DUNN-DAUGHERTY UNIT WELL #: 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
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					139
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					139
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					139
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					139
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					139
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-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
*03	3782	X	-0-	-0-	-3782	-0-					Y	-0-					102
*04	3660	X	-0-	-0-	-3660	-0-					Y	-0-					102
*05	1364	X	-0-	-0-	-1364	-0-					Y	-0-					102
*06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					102
*07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					102
*08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					102
*09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					102
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					102
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					102
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					102
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					102
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					102

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
09	6150	X	4588	-0-	-1562	-0-	240	1	4348	2	N	-0-					-0-
10	5580	X	5356	-0-	-224	-0-	248	1	5108	2	N	-0-					-0-
11	6240	X	6064	-0-	-176	-0-	284	1	5780	2	N	-0-					-0-
12	6448	X	6008	-0-	-440	-0-	301	1	5707	2	N	-0-					-0-
01	6217	X	6217	-0-	-0-	-0-	315	1	5902	2	N	-0-					-0-
02	5656	X	5137	-0-	-519	-0-	271	1	4866	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
09	4200	X	3115	-0-	-1085	-0-	541	1	2574	2	N	-0-					-0-
10	3832	X	3832	-0-	-0-	-0-	616	1	3216	2	N	-0-					-0-
11	4078	X	4078	-0-	-0-	-0-	757	1	3321	2	N	-0-					-0-
12	4174	X	4174	-0-	-0-	-0-	1181	1	2993	2	N	-0-					-0-
01	4323	X	4323	-0-	-0-	-0-	1183	1	3140	2	N	-0-					-0-
*02	3445	X	3445	-0-	-0-	-0-	348	1	3097	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
09	13650	X	7131	-0-	-6519	-0-	605	1	6526	2	N	-0-					-0-
10	14105	X	8216	-0-	-5889	-0-	701	1	7515	2	N	-0-					-0-
11	13560	X	9226	-0-	-4334	-0-	562	1	8664	2	N	-0-					-0-
12	9362	X	9052	-0-	-310	-0-	560	1	8492	2	N	-0-					-0-
01	9483	X	9483	-0-	-0-	-0-	599	1	8884	2	N	-0-					-0-
02	8456	X	8166	-0-	-290	-0-	508	1	7658	2	N	-0-					-0-

STEVENSON UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 232329 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 7298 PERF. 7980 - 10806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6510	X	4196	-0-	-2314	-0-	356	1	3840	2	N	-0-					-0-
10	7375	X	7375	-0-	-0-	-0-	630	1	6745	2	N	-0-					-0-
11	9668	X	9668	-0-	-0-	-0-	589	1	9079	2	N	-0-					-0-
12	9587	X	9587	-0-	-0-	-0-	593	1	8994	2	N	-0-					-0-
01	7589	X	7589	-0-	-0-	-0-	480	1	7109	2	N	-0-					-0-
*02	7284	X	7284	-0-	-0-	-0-	453	1	6831	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
HOBSON UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 232338 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 6487 PERF. 6940 - 8690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-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
09	6260	X	6260	-0-	-0-	-0-	6260	2			N	-0-					12
10	6326	X	6326	-0-	-0-	-0-	6326	2			N	-0-					12
11	6192	X	6192	-0-	-0-	-0-	6192	2			N	-0-					12
12	6479	X	6040	-0-	-439	-0-	6040	2			N	-0-					12
01	6479	X	5464	-0-	-1015	-0-	5464	2			N	-0-					12
02	5852	X	3479	-0-	-2373	-0-	3479	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
09	4320	X	3562	-0-	-758	-0-	221	1	3341	2	N	-0-					-0-
10	4464	X	3622	-0-	-842	-0-	227	1	3395	2	N	-0-					-0-
11	4080	X	3412	-0-	-668	-0-	269	1	3143	2	N	-0-					-0-
12	3999	X	3520	-0-	-479	-0-	262	1	3258	2	N	-0-					-0-
01	3875	X	3418	-0-	-457	-0-	252	1	3166	2	N	-0-					-0-
*02	3351	X	3351	-0-	-0-	-0-	302	1	3049	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
09	7020	X	5621	-0-	-1399	-0-	563	1	5058	2	N	-0-					-0-
10	6913	X	6745	-0-	-168	-0-	659	1	6086	2	N	-0-					-0-
11	6780	X	6438	-0-	-342	-0-	579	1	5859	2	N	-0-					-0-
12	7006	X	6421	-0-	-585	-0-	582	1	5839	2	N	-0-					-0-
01	6758	X	6566	-0-	-192	-0-	640	1	5926	2	N	-0-					-0-
02	6104	X	5714	-0-	-390	-0-	541	1	5173	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
09	6300	X	5406	-0-	-894	-0-	542	1	4864	2	N	-0-					-0-
10	6417	X	5756	-0-	-661	-0-	562	1	5194	2	N	-0-					-0-
11	6030	X	5523	-0-	-507	-0-	497	1	5026	2	N	-0-					-0-
12	6231	X	5610	-0-	-621	-0-	509	1	5101	2	N	-0-					-0-
01	5766	X	5192	-0-	-574	-0-	506	1	4686	2	N	-0-					-0-
*02	5755	X	5755	-0-	-0-	-0-	545	1	5210	2	N	-0-					-0-

KTV-BETZEL WELL #: 2 H RRCID -> 232538 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 6273 PERF. 6590 - 8090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2760	X	2661	-0-	-99	-0-	281	1	2380	2	Y	-0-					85
10	3338	X	3338	-0-	-0-	-0-	340	1	2955	2	Y	39					124
							43	9									
11	2926	X	2926	-0-	-0-	-0-	201	1	2673	2	Y	47	65	1			106
							52	9									
12	2883	X	2883	-0-	-0-	-0-	216	1	2663	2	Y	4	65	1			45
							4	9									
01	3255	X	2849	-0-	-406	-0-	154	1	2695	2	Y	-0-					45
02	2940	X	2540	-0-	-400	-0-	133	1	2407	2	Y	-0-					45

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

KLONDIKE RANCH WELL #: 2 H RRCID -> 232825 COMPL. DATE 11/13/2006 TOTAL DEPTH 6615 PERF. 7198 - 8902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCHMIDT UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 232828 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 6481 PERF. 6820 - 9822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6514	X	6514	-0-	-0-	-0-	461	1	6053	2	N	-0-					-0-
10	6541	X	5936	-0-	-605	-0-	497	1	5439	2	N	-0-					-0-
11	6330	X	4263	-0-	-2067	-0-	237	1	4026	2	N	-0-					-0-
12	6293	X	3944	-0-	-2349	-0-	104	1	3840	2	N	-0-					-0-
01	6293	X	5015	-0-	-1278	-0-	107	1	4908	2	N	-0-					-0-
02	5684	X	5611	-0-	-73	-0-	260	1	5351	2	N	-0-					-0-

PRADO WELL #: 1 H RRCID -> 233000 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 7279 PERF. 7771 - 10045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	11	X	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROWN, BILL WELL #: 2 H RRCID -> 233006 COMPL. DATE 08/12/2006 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 8410 - 9310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAM WILSON A UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 233009 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 8245 PERF. 8659 - 10704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7067	X	7067	-0-	-0-	-0-	738	1	6329	2	N	-0-					-0-
10	7152	X	7152	-0-	-0-	-0-	729	1	6423	2	N	-0-					-0-
11	6819	X	6819	-0-	-0-	-0-	642	1	6177	2	N	-0-					-0-
12	6580	X	6580	-0-	-0-	-0-	645	1	5935	2	N	-0-					-0-
01	6028	X	6028	-0-	-0-	-0-	645	1	5383	2	N	-0-					-0-
*02	5855	X	5855	-0-	-0-	-0-	605	1	5250	2	N	-0-					-0-

CREEK PARK WELL #: 1 H RRCID -> 233012 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 7235 PERF. 7611 - 9959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	11	X	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TAYLOR WELL #: 1 H RRCID -> 233014 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 7700 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	11	X	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

BLAYLOCK WELL #: 1 H RRCID -> 233026 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 6011 PERF. 6265 - 8637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5460	X	4520	-0-	-940	-0-	682	1	3838	2	N	-0-					183
10	5363	X	4497	-0-	-866	-0-	717	1	3746	2	N	31					214
							34	9									
11	5460	X	4629	-0-	-831	-0-	803	1	3820	2	N	5	195	1			24
							6	9									
12	5468	X	5468	-0-	-0-	-0-	863	1	4605	2	N	-0-					24
01	5810	X	5810	-0-	-0-	-0-	858	1	4952	2	N	-0-					24
*02	4637	X	4637	-0-	-0-	-0-	741	1	3845	2	N	46					70
							51	9									

MUNSON WELL #: 21 V RRCID -> 233122 COMPL. DATE 11/28/2006 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 7910 - 8773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2310	N	2258	-0-	-52	-0-	216	1	2032	2	Y	9	5	1			9
							10	9									
10	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	229	1	2212	2	Y	13	12	1			10
							14	9									
11	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	115	1	2175	2	Y	16	19	1			7
							18	9									
12	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	8	1	2345	2	Y	12	13	1			6
							13	9									
01	2232	N	2222	-0-	-10	-0-	2209	2	13	9	Y	12	11	1			7
*02	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	2066	2	15	9	Y	14	11	1			10

PATE MUSEUM WELL #: 4 H RRCID -> 233221 COMPL. DATE 03/14/2007 TOTAL DEPTH 6476 PERF. 6868 - 8458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	6572	X	5736	-0-	-836	-0-	5736	2			Y	-0-					70
*04	6530	X	6530	-0-	-0-	-0-	6530	2			Y	-0-					70
*05	6634	X	6215	-0-	-419	-0-	6215	2			Y	-0-					70
*06	5946	X	5946	-0-	-0-	-0-	5946	2			Y	-0-					70
*07	6603	X	5912	-0-	-691	-0-	5912	2			Y	-0-					70
*08	7083	X	7083	-0-	-0-	-0-	7083	2			Y	-0-					70
*09	7416	X	7416	-0-	-0-	-0-	280	1	7136	2	Y	-0-					70
10	6618	X	6618	-0-	-0-	-0-	166	1	6452	2	Y	-0-					70
11	6390	X	5980	-0-	-410	-0-	301	1	5679	2	Y	-0-					70
12	7657	X	5940	-0-	-1717	-0-	295	1	5645	2	Y	-0-					70
01	7657	X	5864	-0-	-1793	-0-	300	1	5564	2	Y	-0-					70
02	6916	X	5354	-0-	-1562	-0-	262	1	5092	2	Y	-0-					70

MOORE WELL #: 1 H RRCID -> 233385 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 9418 PERF. 9432 - 10990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3060	X	-0-	-0-	-3060	-0-					N	-0-					-0-
10	3162	X	-0-	-0-	-3162	-0-					N	-0-					-0-
11	3060	X	-0-	-0-	-3060	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTER-ALCON UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 233386 COMPL. DATE 08/12/2007 TOTAL DEPTH 7175 PERF. 8002 - 12205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	210	N	124	-0-	-86	-0-	37	1	87	2	N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
CLEVELAND WELL #: 2 H RRCID -> 233388 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 6236 PERF. 7441 - 9210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3734	X	3734	-0-	-0-	-0-	488	1	3246	2	N	-0-					-0-
10	3590	X	3590	-0-	-0-	-0-	490	1	3100	2	N	-0-					-0-
11	3630	X	3017	-0-	-613	-0-	507	1	2510	2	N	-0-					-0-
12	3844	X	2966	-0-	-878	-0-	516	1	2450	2	N	-0-					-0-
01	3844	X	2906	-0-	-938	-0-	530	1	2376	2	N	-0-					-0-
02	3472	X	2795	-0-	-677	-0-	525	1	2270	2	N	-0-					-0-

TURKEY CREEK UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 233393 COMPL. DATE 09/07/2007 TOTAL DEPTH 8027 PERF. 7977 - 10580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3373	X	3373	-0-	-0-	-0-	240	1	3133	2	N	-0-					-0-
10	3028	X	3028	-0-	-0-	-0-	248	1	2780	2	N	-0-					-0-
11	3205	X	3205	-0-	-0-	-0-	285	1	2920	2	N	-0-					-0-
12	4810	X	4810	-0-	-0-	-0-	315	1	4495	2	N	-0-					-0-
01	4667	X	4667	-0-	-0-	-0-	312	1	4355	2	N	-0-					-0-
*02	4096	X	4096	-0-	-0-	-0-	275	1	3821	2	N	-0-					-0-

TURKEY CREEK UNIT WELL #: 7 H RRCID -> 233395 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 8002 PERF. 8258 - 11255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8250	X	7400	-0-	-850	-0-	600	1	6800	2	N	-0-					-0-
10	8060	X	7421	-0-	-639	-0-	631	1	6790	2	N	-0-					-0-
11	7770	X	7416	-0-	-354	-0-	608	1	6808	2	N	-0-					-0-
12	8534	X	8534	-0-	-0-	-0-	668	1	7866	2	N	-0-					-0-
01	8360	X	8360	-0-	-0-	-0-	670	1	7690	2	N	-0-					-0-
*02	7090	X	7090	-0-	-0-	-0-	617	1	6473	2	N	-0-					-0-

FLOYD WELL #: 1 H RRCID -> 233469 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 6078 PERF. 6570 - 8101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					60
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

KIDD E UNIT WELL #: 7 H RRCID -> 233509 COMPL. DATE 07/05/2007 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 6520 - 9162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5238	X	5238	-0-	-0-	-0-	270	1	4947	2	N	19					142
							21	9									
10	5322	X	5322	-0-	-0-	-0-	338	1	4977	2	N	6					148
							7	9									
11	4950	X	4602	-0-	-348	-0-	343	1	4259	2	N	-0-					148
12	5425	X	4182	-0-	-1243	-0-	356	1	3826	2	N	-0-					148
01	5425	X	3849	-0-	-1576	-0-	307	1	3542	2	N	-0-					148
02	4900	X	3844	-0-	-1056	-0-	314	1	3480	2	N	45					193
							50	9									

ASHLEY-MORROW UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233515 COMPL. DATE 09/22/2007 TOTAL DEPTH 6619 PERF. 6997 - 8940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

BALL HEIRS WELL #: 4 H RRCID -> 233808 COMPL. DATE 03/06/2006 TOTAL DEPTH 7185 PERF. 7685 - 10715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	7866	X	7866	-0-	-0-	-0-	836	1	7030	2	N	-0-			-0-
10	7905	X	7896	-0-	-9	-0-	879	1	7017	2	N	-0-			-0-
11	8264	X	8264	-0-	-0-	-0-	811	1	7453	2	N	-0-			-0-
12	8432	X	7593	-0-	-839	-0-	763	1	6830	2	N	-0-			-0-
01	8789	X	8789	-0-	-0-	-0-	824	1	7965	2	N	-0-			-0-
*02	7936	X	7936	-0-	-0-	-0-	751	1	7185	2	N	-0-			-0-

BALL HEIRS WELL #: 5 H RRCID -> 233810 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 7191 PERF. 7700 - 9305

09	4319	X	4319	-0-	-0-	-0-	459	1	3860	2	N	-0-			-0-
10	4444	X	4444	-0-	-0-	-0-	495	1	3949	2	N	-0-			-0-
11	4619	X	4619	-0-	-0-	-0-	453	1	4166	2	N	-0-			-0-
12	4743	X	4015	-0-	-728	-0-	403	1	3612	2	N	-0-			-0-
01	4743	X	4034	-0-	-709	-0-	378	1	3656	2	N	-0-			-0-
02	4312	X	3603	-0-	-709	-0-	341	1	3262	2	N	-0-			-0-

OBENCHAIN "E" WELL #: 3 H RRCID -> 233847 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 8430 - 10650

09	4267	X	4267	-0-	-0-	-0-	640	1	3627	2	N	-0-			-0-
10	4805	X	4805	-0-	-0-	-0-	669	1	4136	2	N	-0-			-0-
11	3512	X	3512	-0-	-0-	-0-	506	1	3006	2	N	-0-			-0-
12	3757	X	3757	-0-	-0-	-0-	626	1	3131	2	N	-0-			-0-
01	3320	X	3320	-0-	-0-	-0-	602	1	2718	2	N	-0-			-0-
*02	3143	X	3143	-0-	-0-	-0-	608	1	2535	2	N	-0-			-0-

ALBERTSONS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233907 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 7622 - 9985

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	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

09	5970	X	5287	-0-	-683	-0-	473	1	4814	2	N	-0-			-0-
10	6546	X	6546	-0-	-0-	-0-	528	1	6018	2	N	-0-			-0-
11	6060	X	6060	-0-	-0-	-0-	455	1	5605	2	N	-0-			-0-
12	5456	X	5341	-0-	-115	-0-	469	1	4872	2	N	-0-			-0-
01	5890	X	5815	-0-	-75	-0-	1011	1	4804	2	N	-0-			-0-
*02	5382	X	5382	-0-	-0-	-0-	895	1	4487	2	N	-0-			-0-

LAIL, E. V. WELL #: 1 H RRCID -> 233911 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 7867 PERF. 8108 - 9780

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 23 H RRCID -> 233932 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 6365 PERF. 7165 - 9271

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

MICHAEL, GEORGE UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 234470 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 5984 PERF. 6440 - 8652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4122	X	4122	-0-	-0-	-0-	523	1	3599	2	N	-0-					-0-
10	4582	X	4582	-0-	-0-	-0-	412	1	4170	2	N	-0-					-0-
11	4642	X	4642	-0-	-0-	-0-	448	1	4194	2	N	-0-					-0-
12	4799	X	4799	-0-	-0-	-0-	494	1	4305	2	N	-0-					-0-
01	4314	X	4314	-0-	-0-	-0-	500	1	3814	2	N	-0-					-0-
*02	3853	X	3853	-0-	-0-	-0-	338	1	3515	2	N	-0-					-0-

BRADFORD UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 234488 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 5896 PERF. 6350 - 7750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					15
10	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					15
11	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					15
12	93	N	69	-0-	-24	-0-	69	2			N	-0-					15
01	93	N	66	-0-	-27	-0-	66	2			N	-0-					15
02	84	N	56	-0-	-28	-0-	56	2			N	-0-					15

RANDLE WELL #: 5 H RRCID -> 234489 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 6153 PERF. 6608 - 8951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6453	X	6453	-0-	-0-	-0-	365	1	6038	2	N	45					123
							50	9									
10	5614	X	5614	-0-	-0-	-0-	474	1	5140	2	N	-0-					123
11	6010	X	6010	-0-	-0-	-0-	617	1	5393	2	N	-0-					123
12	3917	X	3917	-0-	-0-	-0-	610	1	3307	2	N	-0-					123
01	4523	X	4523	-0-	-0-	-0-	633	1	3890	2	N	-0-					123
*02	3869	X	3869	-0-	-0-	-0-	504	1	3365	2	N	-0-					123

KIDD F UNIT WELL #: 8 H RRCID -> 234490 COMPL. DATE 04/22/2010 TOTAL DEPTH 5841 PERF. 6295 - 9211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7013	X	7013	-0-	-0-	-0-	357	1	6546	2	N	100	191	1			99
							110	9									
10	6572	X	6572	-0-	-0-	-0-	410	1	6051	2	N	101					200
							111	9									
11	6660	X	5864	-0-	-796	-0-	434	1	5386	2	N	40					240
							44	9									
12	6479	X	5967	-0-	-512	-0-	507	1	5460	2	N	-0-					240
01	6479	X	6227	-0-	-252	-0-	496	1	5731	2	N	-0-	191	1			49
02	5852	X	5583	-0-	-269	-0-	457	1	5056	2	N	64					113
							70	9									

RANDLE WELL #: 6 H RRCID -> 234492 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 6237 PERF. 6920 - 9078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6184	X	6184	-0-	-0-	-0-	351	1	5804	2	N	26					156
							29	9									
10	4452	X	4452	-0-	-0-	-0-	376	1	4076	2	N	-0-					156
11	4623	X	4623	-0-	-0-	-0-	475	1	4148	2	N	-0-					156
12	3847	X	3847	-0-	-0-	-0-	599	1	3248	2	N	-0-					156
01	4108	X	4108	-0-	-0-	-0-	575	1	3533	2	N	-0-					156
*02	4517	X	4517	-0-	-0-	-0-	588	1	3929	2	N	-0-					156

BARNETT-MALLORY UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 234509 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 6394 PERF. 6832 - 8092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2010	N	1933	-0-	-77	-0-	1932	2	1	9	N	1					77
10	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	1769	2			N	-0-					77
11	1980	N	1768	-0-	-212	-0-	1736	2	32	9	N	29					106
12	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	2053	2			N	-0-					106
01	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	1929	2			N	-0-					106
02	1652	N	1436	-0-	-216	-0-	1436	2			N	-0-					106

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

BARNETT-MALLORY UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 234510 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 6413 PERF. 7150 - 8352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3405	X	3405	-0-	-0-	-0-	3405	2			N	-0-					160
10	3304	X	3304	-0-	-0-	-0-	3304	2			N	-0-					160
11	3553	X	3553	-0-	-0-	-0-	3553	2			N	-0-					160
12	3641	X	3641	-0-	-0-	-0-	3641	2			N	-0-					160
01	3807	X	3807	-0-	-0-	-0-	3807	2			N	-0-					160
*02	3681	X	3681	-0-	-0-	-0-	3681	2			N	-0-					160

RANDLE WELL #: 4 H RRCID -> 234514 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 6132 PERF. 6500 - 9081

09	9511	X	9511	-0-	-0-	-0-	704	1	8807	2	N	-0-					135
10	6890	X	6890	-0-	-0-	-0-	854	1	6036	2	N	-0-					135
11	9447	X	9447	-0-	-0-	-0-	263	1	9184	2	N	-0-					135
12	5575	X	5575	-0-	-0-	-0-	292	1	5283	2	N	-0-					135
01	5768	X	5768	-0-	-0-	-0-	292	1	5476	2	N	-0-					135
*02	5054	X	5054	-0-	-0-	-0-	263	1	4791	2	N	-0-					135

MICHAEL, GEORGE UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 234923 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 5943 PERF. 6590 - 9631

09	10471	X	10471	-0-	-0-	-0-	934	1	9537	2	N	-0-					-0-
10	11363	X	11363	-0-	-0-	-0-	1021	1	10342	2	N	-0-					-0-
11	11377	X	11377	-0-	-0-	-0-	1099	1	10278	2	N	-0-					-0-
12	11067	X	10834	-0-	-233	-0-	1115	1	9719	2	N	-0-					-0-
01	11158	X	11158	-0-	-0-	-0-	1293	1	9865	2	N	-0-					-0-
*02	10049	X	10049	-0-	-0-	-0-	883	1	9166	2	N	-0-					-0-

TRIPLE CREEK WELL #: 1 H RRCID -> 234976 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 5308 PERF. 5822 - 7521

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82

CROWELL UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 234977 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 4698 PERF. 5240 - 7971

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

TRIPLE CREEK "C" WELL #: 1 H RRCID -> 234992 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 5309 PERF. 5670 - 8401

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

PATE MUSEUM WELL #: 8 H RRCID -> 234993 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 6551 PERF. 6958 - 8820

09	3481	X	3481	-0-	-0-	-0-	415	1	3066	2	Y	-0-					26
10	3723	X	3723	-0-	-0-	-0-	393	1	3330	2	Y	-0-					26
11	5142	X	5142	-0-	-0-	-0-	899	1	4243	2	Y	-0-					26
12	4722	X	4722	-0-	-0-	-0-	852	1	3870	2	Y	-0-					26
01	5034	X	5034	-0-	-0-	-0-	926	1	4108	2	Y	-0-					26
*02	3933	X	3933	-0-	-0-	-0-	702	1	3231	2	Y	-0-					26

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

BLACK RANCH WELL #: 12 H RRCID -> 235238 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 5096 PERF. 5510 - 7914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3854	X	3854	-0-	-0-	-0-	616	1	3238	2	Y	-0-					100
10	3765	X	3765	-0-	-0-	-0-	646	1	3098	2	Y	19	92	1			27
							21	9									
11	3578	X	3578	-0-	-0-	-0-	355	1	3223	2	Y	-0-					27
12	3844	X	2290	-0-	-1554	-0-	230	1	2060	2	Y	-0-					27
01	3844	X	3655	-0-	-189	-0-	414	1	3241	2	Y	-0-					27
02	3472	X	3039	-0-	-433	-0-	420	1	2619	2	Y	-0-					27

LAXTON UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 235524 COMPL. DATE 10/07/2007 TOTAL DEPTH 6741 PERF. 7037 - 9238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7686	X	7686	-0-	-0-	-0-	1303	1	6383	2	N	-0-					-0-
10	8035	X	8035	-0-	-0-	-0-	1461	1	6574	2	N	-0-					-0-
11	7566	X	7566	-0-	-0-	-0-	1210	1	6356	2	N	-0-					-0-
12	7936	X	6747	-0-	-1189	-0-	1132	1	5615	2	N	-0-					-0-
01	8029	X	6512	-0-	-1517	-0-	1067	1	5445	2	N	-0-					-0-
*02	7899	X	7899	-0-	-0-	-0-	1165	1	6734	2	N	-0-					-0-

PARKS UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 235551 COMPL. DATE 06/03/2007 TOTAL DEPTH 9161 PERF. 9881 - 12838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3330	X	2928	-0-	-402	-0-	230	1	2698	2	N	-0-					119
10	3441	X	2785	-0-	-656	-0-	223	1	2562	2	N	-0-					119
11	3480	X	2774	-0-	-706	-0-	193	1	2581	2	N	-0-					119
12	3596	X	3313	-0-	-283	-0-	274	1	3039	2	N	-0-					119
01	3505	X	3505	-0-	-0-	-0-	289	1	3216	2	N	-0-					119
*02	3590	X	3590	-0-	-0-	-0-	235	1	3355	2	N	-0-					119

WEAVER UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 235554 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 6997 - 9560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9480	X	8780	-0-	-700	-0-	915	1	7865	2	N	-0-					-0-
10	9733	X	9733	-0-	-0-	-0-	1151	1	8582	2	N	-0-					-0-
11	9150	X	8913	-0-	-237	-0-	891	1	8022	2	N	-0-					-0-
12	9761	X	9761	-0-	-0-	-0-	963	1	8798	2	N	-0-					-0-
01	9548	X	9279	-0-	-269	-0-	899	1	8380	2	N	-0-					-0-
02	8624	X	8614	-0-	-10	-0-	773	1	7841	2	N	-0-					-0-

ROGERS, ROSEMARY WELL #: 1 H RRCID -> 235555 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 8134 PERF. 8600 - 10542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MITCHELL RANCH WELL #: F 42H RRCID -> 235556 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 6247 PERF. 6522 - 9125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3240	X	2314	-0-	-926	-0-	100	1	2214	2	Y	-0-					-0-
10	3348	X	2138	-0-	-1210	-0-	168	1	1970	2	Y	-0-					-0-
11	2850	X	2595	-0-	-255	-0-	2595	2			Y	-0-					-0-
12	2945	X	1969	-0-	-976	-0-	1969	2			Y	-0-					-0-
01	2945	X	2740	-0-	-205	-0-	2740	2			Y	-0-					-0-
02	2436	X	2407	-0-	-29	-0-	2407	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

MITCHELL RANCH WELL #: F 12H RRCID -> 235557 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 6261 PERF. 7572 - 9510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5407	X	5407	-0-	-0-	-0-	234	1	5173	2	Y	-0-					-0-
10	5634	X	5634	-0-	-0-	-0-	443	1	5191	2	Y	-0-					-0-
11	5400	X	3749	-0-	-1651	-0-	3749	2			Y	-0-					-0-
12	5580	X	4560	-0-	-1020	-0-	4560	2			Y	-0-					-0-
01	5642	X	4259	-0-	-1383	-0-	4259	2			Y	-0-					-0-
02	5096	X	3264	-0-	-1832	-0-	3264	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
09	3780	X	3428	-0-	-352	-0-	307	1	3121	2	N	-0-					-0-
10	3906	X	3438	-0-	-468	-0-	278	1	3160	2	N	-0-					-0-
11	4095	X	4095	-0-	-0-	-0-	307	1	3788	2	N	-0-					-0-
12	3816	X	3816	-0-	-0-	-0-	335	1	3481	2	N	-0-					-0-
01	3534	X	3515	-0-	-19	-0-	611	1	2904	2	N	-0-					-0-
02	3836	X	3379	-0-	-457	-0-	562	1	2817	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
09	5925	X	5925	-0-	-0-	-0-	480	1	5445	2	N	-0-					-0-
10	5711	X	5711	-0-	-0-	-0-	485	1	5226	2	N	-0-					-0-
11	5900	X	5900	-0-	-0-	-0-	484	1	5416	2	N	-0-					-0-
12	6184	X	6184	-0-	-0-	-0-	484	1	5700	2	N	-0-					-0-
01	6702	X	6702	-0-	-0-	-0-	537	1	6165	2	N	-0-					-0-
*02	5453	X	5453	-0-	-0-	-0-	475	1	4978	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
09	2250	X	1696	-0-	-554	-0-	430	1	1266	2	Y	-0-					-0-
10	2325	X	1545	-0-	-780	-0-	421	1	1124	2	Y	-0-					-0-
11	1830	X	1502	-0-	-328	-0-	624	1	878	2	Y	-0-					-0-
12	1767	N	1439	-0-	-328	-0-	799	1	640	2	Y	-0-					-0-
01	1550	N	1468	-0-	-82	-0-	664	1	804	2	Y	-0-					-0-
*02	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	406	1	1099	2	Y	-0-					-0-

MITCHELL RANCH WELL #: E 17H RRCID -> 235563 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 6529 PERF. 6627 - 9830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3037	X	3037	-0-	-0-	-0-	769 1	1 9	2267	2	Y	1					9
10	3069	X	2998	-0-	-71	-0-	817	1	2181	2	Y	-0-					9
11	2970	X	1116	-0-	-1854	-0-	464	1	652	2	Y	-0-					9
12	4030	X	510	-0-	-3520	-0-	283	1	227	2	Y	-0-					9
01	4030	X	979	-0-	-3051	-0-	443	1	536	2	Y	-0-					9
02	2828	X	2539	-0-	-289	-0-	685	1	1854	2	Y	-0-					9

MITCHELL RANCH WELL #: A 9H RRCID -> 235565 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 6293 PERF. 6690 - 8825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3360	X	3128	-0-	-232	-0-	281 2	1 9	2845	2	Y	2					15
10	3472	X	3356	-0-	-116	-0-	290	1	3066	2	Y	-0-					15
11	3360	X	1948	-0-	-1412	-0-	142	1	1806	2	Y	-0-					15
12	3224	X	1768	-0-	-1456	-0-	144	1	1624	2	Y	-0-					15
01	3348	X	1346	-0-	-2002	-0-	108	1	1238	2	Y	-0-					15
02	3024	X	2101	-0-	-923	-0-	172	1	1929	2	Y	-0-					15

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

PRADO WELL #: 2 H RRCID -> 235588 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 7233 PERF. 7813 - 9964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	5	K	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PRADO WELL #: 3 H RRCID -> 235590 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 7233 PERF. 7722 - 9280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	5	K	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THREEMONT WELL #: 3 H RRCID -> 235592 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 8060 - 9100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAM WILSON WELL #: 1 H RRCID -> 235593 COMPL. DATE 08/26/2006 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 8736 - 10141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6803	X	6803	-0-	-0-	-0-	710	1	6093	2	N	-0-					-0-
10	7058	X	7058	-0-	-0-	-0-	719	1	6339	2	N	-0-					-0-
11	6203	X	6203	-0-	-0-	-0-	584	1	5619	2	N	-0-					-0-
12	6461	X	6461	-0-	-0-	-0-	633	1	5828	2	N	-0-					-0-
01	5232	X	5232	-0-	-0-	-0-	560	1	4672	2	N	-0-					-0-
*02	5740	X	5740	-0-	-0-	-0-	593	1	5147	2	N	-0-					-0-

HAZEL WELL #: 1 H RRCID -> 235654 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 5329 PERF. 5712 - 8448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
12	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

TRIPLE CREEK "C" WELL #: 2 H RRCID -> 235660 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 5262 PERF. 5860 - 8596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
MUNSON WELL #: 22 V RRCID -> 236030 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 8885 PERF. 7896 - 8772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2460	N	2355	-0-	-105	-0-	224	1	2112	2	Y	17	9	1			17
							19	9									
10	2398	N	2398	-0-	-0-	-0-	222	1	2146	2	Y	27	25	1			19
							30	9									
11	2340	N	2307	-0-	-33	-0-	114	1	2161	2	Y	29	36	1			12
							32	9									
12	2449	N	2319	-0-	-130	-0-	8	1	2283	2	Y	25	26	1			11
							28	9									
01	2387	N	2084	-0-	-303	-0-	2052	2	32	9	Y	29	24	1			16
02	2156	N	2033	-0-	-123	-0-	2002	2	31	9	Y	28	23	1			21

HOUSTON RANCH WELL #: 12 H RRCID -> 236157 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 4999 PERF. 5636 - 9215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4028	X	4028	-0-	-0-	-0-	625	1	3403	2	Y	-0-					37
10	4350	X	4350	-0-	-0-	-0-	704	1	3646	2	Y	-0-					37
11	3155	X	3155	-0-	-0-	-0-	409	1	2746	2	Y	-0-					37
12	4650	X	4650	-0-	-0-	-0-	531	1	4118	2	Y	1					38
							1	9									
01	4888	X	4888	-0-	-0-	-0-	624	1	4250	2	Y	13					51
							14	9									
*02	4229	X	4229	-0-	-0-	-0-	685	1	3542	2	Y	2	30	1			23
							2	9									

MITCHELL RANCH WELL #: J 23H RRCID -> 236163 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 6177 - 9525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5100	X	4889	-0-	-211	-0-	440	1	4449	2	Y	-0-					-0-
10	5208	X	4218	-0-	-990	-0-	494	1	3724	2	Y	-0-					-0-
11	5216	X	5216	-0-	-0-	-0-	483	1	4733	2	Y	-0-					-0-
12	5302	X	5302	-0-	-0-	-0-	519	1	4783	2	Y	-0-					-0-
01	5053	X	3839	-0-	-1214	-0-	345	1	3494	2	Y	-0-					-0-
02	4648	X	3162	-0-	-1486	-0-	319	1	2843	2	Y	-0-					-0-

CARTER TRUST WELL #: 3 H RRCID -> 236187 COMPL. DATE 02/25/2007 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7565 - 10757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6000	X	-0-	-0-	-6000	-0-					N	-0-					-0-
10	4991	X	2241	-0-	-2750	-0-	332	1	1909	2	N	-0-					-0-
11	8068	X	8068	-0-	-0-	-0-	1212	1	6856	2	N	-0-					-0-
12	9001	X	9001	-0-	-0-	-0-	1357	1	7644	2	N	-0-					-0-
01	8530	X	8530	-0-	-0-	-0-	1305	1	7225	2	N	-0-					-0-
*02	8182	X	8182	-0-	-0-	-0-	1267	1	6915	2	N	-0-					-0-

MITCHELL RANCH WELL #: J 24H RRCID -> 236197 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 5947 PERF. 6267 - 8690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3540	X	2942	-0-	-598	-0-	265	1	2677	2	Y	-0-					-0-
10	3658	X	-0-	-0-	-3658	-0-					Y	-0-					-0-
11	3690	X	3339	-0-	-351	-0-	309	1	3030	2	Y	-0-					-0-
12	3813	X	2892	-0-	-921	-0-	283	1	2609	2	Y	-0-					-0-
01	3992	X	3992	-0-	-0-	-0-	358	1	3634	2	Y	-0-					-0-
02	3108	X	2532	-0-	-576	-0-	255	1	2277	2	Y	-0-					-0-

MITCHELL RANCH WELL #: J 25H RRCID -> 236198 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 5997 - 8990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6300	X	5496	-0-	-804	-0-	494	1	5002	2	Y	-0-					-0-
10	6361	X	6361	-0-	-0-	-0-	745	1	5616	2	Y	-0-					-0-
11	5940	X	3649	-0-	-2291	-0-	338	1	3311	2	Y	-0-					-0-
12	5580	X	3743	-0-	-1837	-0-	366	1	3377	2	Y	-0-					-0-
01	5580	X	5521	-0-	-59	-0-	496	1	5025	2	Y	-0-					-0-
*02	5130	X	5130	-0-	-0-	-0-	517	1	4613	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

ASHLEY-MORROW UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 236199 COMPL. DATE 09/22/2007 TOTAL DEPTH 6612 PERF. 6997 - 8980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MICHAEL, GEORGE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 236215 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 5956 PERF. 6519 - 9600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5820	X	5	-0-	-5815	-0-	1	1	4	2	N	-0-					18
10	5704	X	-0-	-0-	-5704	-0-					N	-0-					18
11	5130	X	-0-	-0-	-5130	-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

WILLINGHAM-SCHAFFER UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 236300 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 5155 PERF. 4949 - 9323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51

COATES WELL #: 1H RRCID -> 236336 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5800 - 7822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLACK RANCH WELL #: 8 H RRCID -> 236357 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 5042 PERF. 5320 - 8600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6433	X	6433	-0-	-0-	-0-	456	1	5977	2	Y	-0-					83
10	6695	X	6695	-0-	-0-	-0-	483	1	6212	2	Y	-0-					83
11	6364	X	6364	-0-	-0-	-0-	447	1	5917	2	Y	-0-					83
12	6634	X	6183	-0-	-451	-0-	439	1	5744	2	Y	-0-					83
01	6665	X	6128	-0-	-537	-0-	495	1	5611	2	Y	20					103
							22	9									
02	6020	X	5912	-0-	-108	-0-	602	1	5310	2	Y	-0-					103

CARTER-ALCON UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 236372 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 7185 PERF. 8122 - 12325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3000	N	3193	-0-	193	1119	956	1	2237	2	N	-0-					-0-
10	3100	N	2432	-0-	-668	451	25	1	2407	2	N	-0-					-0-
11	3003	X	2552	-0-	-451	-0-	680	1	1872	2	N	-0-					-0-
12	2310	X	2310	-0-	-0-	-0-	678	1	1632	2	N	-0-					-0-
01	1854	X	1854	-0-	-0-	-0-	542	1	1312	2	N	-0-					-0-
*02	1921	X	1921	-0-	-0-	-0-	509	1	1412	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 #: 1 H RRCID -> 236374 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 7149 PERF. 8497 - 12694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4916	X	4916	-0-	-0-	-0-	1472	1	3444	2	N	-0-					-0-
10	4923	X	4923	-0-	-0-	-0-	51	1	4872	2	N	-0-					-0-
11	4980	X	4881	-0-	-99	-0-	1301	1	3580	2	N	-0-					-0-
12	5146	X	4773	-0-	-373	-0-	1401	1	3372	2	N	-0-					-0-
01	5146	X	4446	-0-	-700	-0-	1299	1	3147	2	N	-0-					-0-
*02	5444	X	5444	-0-	-0-	-0-	1443	1	4001	2	N	-0-					-0-

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 22 H RRCID -> 236377 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 6437 PERF. 6910 - 10522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

CASS EDWARDS "A" WELL #: 2H RRCID -> 236386 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 5828 PERF. 6190 - 8730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/20/2016 - PLUGGED 12/20/16

CASS EDWARDS 'B' WELL #: 6 H RRCID -> 236389 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 9014 PERF. 6070 - 8932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/30/2016 - P/A 12/30/16

CASS EDWARDS "B" WELL #: 7 H RRCID -> 236390 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 5595 PERF. 6040 - 9642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/27/2016 - PLUGGED 12/27/16

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
09	3861	X	3861	-0-	-0-	-0-	460	1	3401	2	Y	-0-					29
10	4362	X	4362	-0-	-0-	-0-	460	1	3902	2	Y	-0-					29
11	4618	X	4618	-0-	-0-	-0-	807	1	3811	2	Y	-0-					29
12	4247	X	3958	-0-	-289	-0-	714	1	3244	2	Y	-0-					29
01	4371	X	4362	-0-	-9	-0-	802	1	3560	2	Y	-0-					29
*02	4734	X	4734	-0-	-0-	-0-	845	1	3889	2	Y	-0-					29

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
09	4441	X	4441	-0-	-0-	-0-	529	1	3912	2	Y	-0-					27
10	4464	X	4268	-0-	-196	-0-	450	1	3818	2	Y	-0-					27
11	4320	X	3856	-0-	-464	-0-	674	1	3182	2	Y	-0-					27
12	4896	X	4896	-0-	-0-	-0-	883	1	4013	2	Y	-0-					27
01	4588	X	4571	-0-	-17	-0-	841	1	3730	2	Y	-0-					27
02	4144	X	3878	-0-	-266	-0-	692	1	3186	2	Y	-0-					27

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

BARNETT-HORTON UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 236461 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 6142 PERF. 6525 - 9301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6792	X	6792	-0-	-0-	-0-	589	1	5905	2	N	271	191	1			273
							298	9									
10	7623	X	7623	-0-	-0-	-0-	583	1	7040	2	N	-0-					273
11	7510	X	7510	-0-	-0-	-0-	7510	2			N	-0-					273
12	7552	X	7552	-0-	-0-	-0-	7552	2			N	-0-					273
01	6578	X	6578	-0-	-0-	-0-	6578	2			N	-0-					273
*02	5788	X	5788	-0-	-0-	-0-	5788	2			N	-0-					273

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
09	4567	X	4567	-0-	-0-	-0-	1143	1	3424	2	N	-0-					-0-
10	3535	X	3535	-0-	-0-	-0-	471	1	3064	2	N	-0-					-0-
11	4597	X	4597	-0-	-0-	-0-	1041	1	3556	2	N	-0-					-0-
12	3505	X	3505	-0-	-0-	-0-	971	1	2534	2	N	-0-					-0-
01	3224	X	3224	-0-	-0-	-0-	861	1	2363	2	N	-0-					-0-
*02	2345	X	2345	-0-	-0-	-0-	691	1	1654	2	N	-0-					-0-

LANDRUM UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 236547 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 8197 PERF. 8614 - 10194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3390	X	-0-	-0-	-3390	-0-					N	-0-					-0-
10	3379	X	-0-	-0-	-3379	-0-					N	-0-					-0-
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.		-0-	-0-	-0-	-0-					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
09	9030	X	8400	-0-	-630	-0-	8400	2			N	-0-					-0-
10	9331	X	8624	-0-	-707	-0-	8624	2			N	-0-					-0-
11	8550	X	8137	-0-	-413	-0-	8137	2			N	-0-					-0-
12	8680	X	8419	-0-	-261	-0-	8419	2			N	-0-					-0-
01	8680	X	8272	-0-	-408	-0-	8272	2			N	-0-					-0-
02	7840	X	7622	-0-	-218	-0-	7622	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
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/09/2016 - P/A 12/09/16

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
09	5010	X	4728	-0-	-282	-0-	370	1	4354	2	N	4					109
							4	9									
10	5115	X	4961	-0-	-154	-0-	397	1	4564	2	N	-0-					109
11	4540	X	4540	-0-	-0-	-0-	316	1	4224	2	N	-0-					109
12	4805	X	3565	-0-	-1240	-0-	291	1	3228	2	N	42					151
							46	9									
01	4805	X	3116	-0-	-1689	-0-	257	1	2859	2	N	-0-					151
02	4340	X	4130	-0-	-210	-0-	270	1	3847	2	N	12					163
							13	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

ALLISON WELL #: 1 H RRCID -> 236803 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 4677 PERF. 5101 - 8948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2534	N	2534	-0-	-0-	-0-	518	1	2016	2	Y	-0-					31
10	2318	N	2318	-0-	-0-	-0-	639	1	1662	2	Y	15					46
							17	9									
11	2250	N	2248	-0-	-2	-0-	390	1	1858	2	Y	-0-					46
12	2604	N	2475	-0-	-129	-0-	387	1	2088	2	Y	-0-					46
01	3100	N	3493	-0-	393	393	512	1	2981	2	Y	-0-					46
*02	2800	N	3599	-0-	799	1192	321	1	3270	2	Y	7					53
							8	9									

CECIL HARMON WELL #: 1 H RRCID -> 236806 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 4631 PERF. 4910 - 9450

09	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	452	1	1895	2	Y	-0-					70
10	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	443	1	1794	2	Y	-0-					70
11	3000	N	3440	-0-	440	440	477	1	2963	2	Y	-0-					70
12	3100	N	2938	-0-	-162	278	431	1	2507	2	Y	-0-					70
01	3078	N	2800	-0-	-278	-0-	406	1	2386	2	Y	7					77
							8	9									
*02	2880	X	2880	-0-	-0-	-0-	530	1	2350	2	Y	-0-					77

BRANCH FARMS "D" WELL #: 1 H RRCID -> 236892 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 5086 PERF. 5600 - 10600

09	2850	X	2589	-0-	-261	-0-	230	1	2313	2	N	42	177	1			120
							46	9									
10	3787	X	3787	-0-	-0-	-0-	330	1	3385	2	N	65					185
							72	9									
11	3516	X	3516	-0-	-0-	-0-	276	1	3086	2	N	140	161	1			164
							154	9									
12	3441	X	3290	-0-	-151	-0-	276	1	3014	2	N	-0-					164
01	3720	X	3525	-0-	-195	-0-	324	1	3139	2	N	56					220
							62	9									
02	3360	X	3052	-0-	-308	-0-	346	1	2647	2	N	54	176	1			98
							59	9									

BRANNON WELL #: 1 H RRCID -> 236895 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 4655 PERF. 5474 - 8888

*03	1643	N	-0-	-0-	-1643	-0-					N	-0-					169
*04	1350	N	-0-	-0-	-1350	-0-					N	-0-					169
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	157	1			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

HARMON, CECIL WELL #: 2 H RRCID -> 236896 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 4619 PERF. 5121 - 9071

09	2690	N	2655	-0-	-35	-0-	511	1	2144	2	Y	-0-					70
10	2838	N	2838	-0-	-0-	-0-	562	1	2276	2	Y	-0-					70
11	2880	X	2568	-0-	-312	-0-	356	1	2212	2	Y	-0-					70
12	2945	X	2002	-0-	-943	-0-	294	1	1708	2	Y	-0-					70
01	3430	X	3430	-0-	-0-	-0-	498	1	2924	2	Y	7					77
							8	9									
*02	3048	X	3048	-0-	-0-	-0-	561	1	2487	2	Y	-0-					77

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

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
*03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	18					50
*04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
*05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
*06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	33	1			17
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
11	T. A.	-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

ALLISON WELL #: 2 H RRCID -> 236936 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 4680 PERF. 5042 - 7730

09	1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	264	1	1028	2	Y	-0-					21
10	1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	406	1	1057	2	Y	15					36
						17	9									
11	1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	256	1	1219	2	Y	-0-					36
12	1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	213	1	1148	2	Y	-0-					36
01	1878 N	1878	-0-	-0-	-0-	275	1	1603	2	Y	-0-					36
*02	1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	123	1	1254	2	Y	6					42
						7	9									

SAM WILSON C UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 236982 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 8259 PERF. 8770 - 11195

09	3210 X	2204	-0-	-1006	-0-	230	1	1974	2	N	-0-					-0-
10	3316 X	3316	-0-	-0-	-0-	338	1	2978	2	N	-0-					-0-
11	3147 X	3147	-0-	-0-	-0-	296	1	2851	2	N	-0-					-0-
12	3327 X	3327	-0-	-0-	-0-	326	1	3001	2	N	-0-					-0-
01	3317 X	3229	-0-	-88	-0-	345	1	2884	2	N	-0-					-0-
02	2996 X	2954	-0-	-42	-0-	305	1	2649	2	N	-0-					-0-

STAPLES JAVEED WELL #: 1 H RRCID -> 236984 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 8405 PERF. 9328 - 10700

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAM WILSON B UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 236995 COMPL. DATE 07/17/2007 TOTAL DEPTH 8287 PERF. 8866 - 11340

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAM WILSON D UNIT WELL #: 7 H RRCID -> 236996 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 8274 PERF. 9681 - 11750

09	9994 X	9994	-0-	-0-	-0-	1043	1	8951	2	N	-0-					-0-
10	10429 X	10429	-0-	-0-	-0-	1063	1	9366	2	N	-0-					-0-
11	10101 X	10101	-0-	-0-	-0-	951	1	9150	2	N	-0-					-0-
12	10323 X	9476	-0-	-847	-0-	928	1	8548	2	N	-0-					-0-
01	10416 X	7375	-0-	-3041	-0-	789	1	6586	2	N	-0-					-0-
02	9436 X	4884	-0-	-4552	-0-	505	1	4379	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

WALLING WELL #: 2 H RRCID -> 236998 COMPL. DATE 05/27/2007 TOTAL DEPTH 8249 PERF. 8686 - 10320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6174	X	6174	-0-	-0-	-0-	6174	2			N	-0-					-0-
10	6666	X	6666	-0-	-0-	-0-	453	1	6213	2	N	-0-					-0-
11	6510	X	5933	-0-	-577	-0-	5933	2			N	-0-					-0-
12	6727	X	6001	-0-	-726	-0-	6001	2			N	-0-					-0-
01	6727	X	6038	-0-	-689	-0-	6038	2			N	-0-					-0-
02	6020	X	5515	-0-	-505	-0-	5515	2			N	-0-					-0-

WINWOOD WELL #: 3 H RRCID -> 237000 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 7162 - 9014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6480	X	6237	-0-	-243	-0-	6237	2			N	-0-					-0-
10	6696	X	6444	-0-	-252	-0-	6444	2			N	-0-					-0-
11	6480	X	6036	-0-	-444	-0-	6036	2			N	-0-					-0-
12	6820	X	5546	-0-	-1274	-0-	5546	2			N	-0-					-0-
01	8339	X	8339	-0-	-0-	-0-	8339	2			N	-0-					-0-
*02	8285	X	8285	-0-	-0-	-0-	8285	2			N	-0-					-0-

BOSWELL WELL #: 3 H RRCID -> 237001 COMPL. DATE 11/23/2007 TOTAL DEPTH 6615 PERF. 6837 - 9570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/02/2016 - P/A 12/02/16

SCHMITZ UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237004 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6787 - 9164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12162	X	12162	-0-	-0-	-0-	645	1	11517	2	N	-0-					-0-
10	11905	X	11905	-0-	-0-	-0-	582	1	11323	2	N	-0-					-0-
11	12174	X	12174	-0-	-0-	-0-	234	1	11940	2	N	-0-					-0-
12	13857	X	12351	-0-	-1506	-0-	768	1	11583	2	N	-0-					-0-
01	13857	X	10527	-0-	-3330	-0-	178	1	10349	2	N	-0-					-0-
02	11368	X	10587	-0-	-781	-0-	564	1	10023	2	N	-0-					-0-

SCHMITZ UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 237006 COMPL. DATE 11/13/2007 TOTAL DEPTH 6652 PERF. 6647 - 9250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7830	X	6615	-0-	-1215	-0-	351	1	6264	2	N	-0-					-0-
10	8091	X	7114	-0-	-977	-0-	348	1	6766	2	N	-0-					-0-
11	7770	X	6104	-0-	-1666	-0-	117	1	5987	2	N	-0-					-0-
12	7998	X	6531	-0-	-1467	-0-	406	1	6125	2	N	-0-					-0-
01	7595	X	5642	-0-	-1953	-0-	95	1	5547	2	N	-0-					-0-
02	6412	X	5505	-0-	-907	-0-	293	1	5212	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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
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
09	5910	X	5794	-0-	-116	-0-	935	1	4859	2	N	-0-					8
10	6433	X	6433	-0-	-0-	-0-	966	1	5467	2	N	-0-					8
11	5919	X	5919	-0-	-0-	-0-	780	1	5139	2	N	-0-					8
12	6377	X	6377	-0-	-0-	-0-	769	1	5541	2	N	61					69
							67	9									
01	6103	X	6103	-0-	-0-	-0-	835	1	5201	2	N	61	115	1			15
							67	9									
*02	5506	X	5506	-0-	-0-	-0-	722	1	4784	2	N	-0-					15

LILES UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237018 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 6007 PERF. 6192 - 8614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	6839	X	6839	-0-	-0-	-0-	1245	1	5594	2	Y	-0-					68
*04	6714	X	6714	-0-	-0-	-0-	1205	1	5509	2	Y	-0-					68
*05	6856	X	6856	-0-	-0-	-0-	1205	1	5651	2	Y	-0-					68
*06	6635	X	6635	-0-	-0-	-0-	1165	1	5470	2	Y	-0-					68
*07	6882	X	5550	-0-	-1332	-0-	5550	2			Y	-0-					68
*08	6882	X	5260	-0-	-1622	-0-	5260	2			Y	-0-					68
*09	6660	X	4985	-0-	-1675	-0-	4985	2			Y	-0-					68
*10	6851	X	5298	-0-	-1553	-0-	5298	2			Y	-0-	14	1			54
11	6630	X	4998	-0-	-1632	-0-	4998	2			Y	-0-					54
12	5549	X	5306	-0-	-243	-0-	5306	2			Y	-0-					54
01	5458	X	5458	-0-	-0-	-0-	5458	2			Y	-0-					54
02	4788	X	3566	-0-	-1222	-0-	3560	2	6	9	Y	5					59

WINWOOD WELL #: 1 RRCID -> 237170 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 6753 PERF. 6400 - 6600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	2130	2			N	-0-					-0-
10	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	2054	2			N	-0-					-0-
11	2340	N	2021	-0-	-319	-0-	2021	2			N	-0-					-0-
12	2201	N	2055	-0-	-146	-0-	2055	2			N	-0-					-0-
01	2425	N	2425	-0-	-0-	-0-	2425	2			N	-0-					-0-
*02	2515	N	2515	-0-	-0-	-0-	2515	2			N	-0-					-0-

GREEN BAY UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237184 COMPL. DATE 05/15/2007 TOTAL DEPTH 7070 PERF. 7532 - 10607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9210	X	8957	-0-	-253	-0-	672	1	8285	2	N	-0-					-0-
10	9517	X	8540	-0-	-977	-0-	8540	2			N	-0-					-0-
11	9780	X	647	-0-	-9133	-0-	647	1			N	-0-					-0-
12	9982	X	8735	-0-	-1247	-0-	626	1	8109	2	N	-0-					-0-
01	9982	X	8856	-0-	-1126	-0-	643	1	8213	2	N	-0-					-0-
02	8372	X	7367	-0-	-1005	-0-	549	1	6818	2	N	-0-					-0-

MEREKEN UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 237255 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 7437 - 8840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5670	X	5579	-0-	-91	-0-	419	1	5160	2	N	-0-					-0-
10	5952	X	4554	-0-	-1398	-0-	4554	2			N	-0-					-0-
11	5820	X	371	-0-	-5449	-0-	371	1			N	-0-					-0-
12	6014	X	5256	-0-	-758	-0-	377	1	4879	2	N	-0-					-0-
01	5766	X	5381	-0-	-385	-0-	391	1	4990	2	N	-0-					-0-
02	5208	X	4667	-0-	-541	-0-	348	1	4319	2	N	-0-					-0-

MEREKEN UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 237256 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 7167 PERF. 7387 - 8772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4980	X	4698	-0-	-282	-0-	353	1	4345	2	N	-0-					-0-
10	5301	X	3944	-0-	-1357	-0-	3944	2			N	-0-					-0-
11	5040	X	322	-0-	-4718	-0-	322	1			N	-0-					-0-
12	4664	X	4664	-0-	-0-	-0-	334	1	4330	2	N	-0-					-0-
01	4395	X	4395	-0-	-0-	-0-	319	1	4076	2	N	-0-					-0-
*02	3098	X	3098	-0-	-0-	-0-	231	1	2867	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
09	2602	N	2602	-0-	-0-	-0-	406	1	2156	2	Y	36					112
							40	9									
10	2638	N	2638	-0-	-0-	-0-	430	1	2196	2	Y	11					123
							12	9									
11	2550	N	2359	-0-	-191	-0-	395	1	1964	2	Y	-0-					123
12	2697	X	2639	-0-	-58	-0-	493	1	2146	2	Y	-0-					123
01	2714	X	2714	-0-	-0-	-0-	466	1	2215	2	Y	30	95	1			58
							33	9									
*02	2889	X	2889	-0-	-0-	-0-	457	1	2432	2	Y	-0-					58

RANDLE WELL #: 2H RRCID -> 237381 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 5209 PERF. 6832 - 8904

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOWSER RANCH WELL #: 4H RRCID -> 237389 COMPL. DATE 12/28/2007 TOTAL DEPTH 5533 PERF. 5990 - 8821

09	5730	X	5283	-0-	-447	-0-	817	1	4466	2	N	-0-					136
10	5921	X	5528	-0-	-393	-0-	858	1	4670	2	N	-0-					136
11	5730	X	5064	-0-	-666	-0-	867	1	4197	2	N	-0-					136
12	6417	X	4031	-0-	-2386	-0-	755	1	3276	2	N	-0-					136
01	6417	X	3909	-0-	-2508	-0-	816	1	3093	2	N	-0-					136
02	4984	X	4466	-0-	-518	-0-	861	1	3605	2	N	-0-					136

THOMPSON, BETTY WELL #: 1H RRCID -> 237518 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 4953 PERF. 5420 - 7896

09	1920	N	856	-0-	-1064	-0-	235	1	599	2	N	20					78
							22	9									
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
11	1920	N	-0-	-0-	-1920	-0-					N	-0-					78
12	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					78
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78

MINT CREEK WELL #: 1 H RRCID -> 237565 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 7258 PERF. 8394 - 11570

09	7950	X	7861	-0-	-89	-0-	1318	1	6543	2	N	-0-					-0-
10	8215	X	7986	-0-	-229	-0-	1372	1	6614	2	N	-0-					-0-
11	7950	X	6883	-0-	-1067	-0-	788	1	6095	2	N	-0-					-0-
12	8264	X	8264	-0-	-0-	-0-	1010	1	7254	2	N	-0-					-0-
01	8536	X	8536	-0-	-0-	-0-	1112	1	7424	2	N	-0-					-0-
02	6748	X	6508	-0-	-240	-0-	762	1	5746	2	N	-0-					-0-

WARDLAY WELL #: 2 H RRCID -> 237613 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 8517 PERF. 8692 - 10839

09	8190	X	6978	-0-	-1212	-0-	360	1	6618	2	N	-0-					-0-
10	8463	X	6477	-0-	-1986	-0-	90	1	6387	2	N	-0-					-0-
11	8190	X	6230	-0-	-1960	-0-	310	1	5920	2	N	-0-					-0-
12	7595	X	6141	-0-	-1454	-0-	293	1	5848	2	N	-0-					-0-
01	7595	X	4983	-0-	-2612	-0-	225	1	4758	2	N	-0-					-0-
*02	7099	X	7099	-0-	-0-	-0-	277	1	6822	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
09	7100	X	7100	-0-	-0-	-0-	510	1	6553	2	N	34					222
							37	9									
10	6975	X	6771	-0-	-204	-0-	6729	2	42	9	N	38					260
11	7185	X	7185	-0-	-0-	-0-	248	1	6884	2	N	48	189	1			119
							53	9									
12	8060	X	7503	-0-	-557	-0-	284	1	7173	2	N	42					161
							46	9									
01	8577	X	8577	-0-	-0-	-0-	303	1	8274	2	N	-0-					161
02	6720	X	6201	-0-	-519	-0-	283	1	5837	2	N	74					235
							81	9									

RICHARDSON A UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237615 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 8634 PERF. 8632 - 10885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3360	X	3019	-0-	-341	-0-	402	1	2617	2	N	-0-					-0-
10	3472	X	3130	-0-	-342	-0-	419	1	2711	2	N	-0-					-0-
11	3420	X	2527	-0-	-893	-0-	332	1	2195	2	N	-0-					-0-
12	3503	X	3093	-0-	-410	-0-	468	1	2625	2	N	-0-					-0-
01	3441	X	1278	-0-	-2163	-0-	205	1	1073	2	N	-0-					-0-
02	2828	X	1118	-0-	-1710	-0-	158	1	960	2	N	-0-					-0-

LILES UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 237616 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 6332 - 8533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	4402	X	-0-	-0-	-4402	-0-					Y	-0-					79
*04	3660	X	-0-	-0-	-3660	-0-					Y	-0-					79
*05	3596	X	-0-	-0-	-3596	-0-					Y	-0-					79
*06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					79
*07	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					79
*08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					79
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					79
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					79
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					79
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					79
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					79
*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	33	7			46

PEGUES WELL #: 7H RRCID -> 237663 COMPL. DATE 12/17/2007 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 8050 - 9750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8160	X	7811	-0-	-349	-0-	7811	2			N	-0-					11
10	8339	X	8245	-0-	-94	-0-	8245	2			N	-0-					11
11	8010	X	7830	-0-	-180	-0-	7778	2	52	9	N	47					58
12	8215	X	8183	-0-	-32	-0-	8183	2			N	-0-					58
01	8246	X	8117	-0-	-129	-0-	8117	2			N	-0-					58
02	7448	X	7264	-0-	-184	-0-	7261	2	3	9	N	3					61

WILSON, CHARLES WELL #: 2H RRCID -> 237673 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 7246 PERF. 9500 - 10200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

BUCHANAN WELL #: 2H RRCID -> 237674 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 7483 PERF. 8000 - 9422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	20015	X	20015	-0-	-0-	-0-	19923	2	92	9	N	84					150
10	19224	X	19224	-0-	-0-	-0-	19224	2			N	-0-					150
11	20431	X	20431	-0-	-0-	-0-	485	1	19815	2	N	119	196	1			73
							131	9									
12	20324	X	20324	-0-	-0-	-0-	554	1	19706	2	N	58					131
							64	9									
01	20349	X	20349	-0-	-0-	-0-	203	1	20074	2	N	65	168	1			28
							72	9									
02	16520	X	10922	-0-	-5598	-0-	116	1	10738	2	N	62					90
							68	9									

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
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUCHANAN WELL #: 3H RRCID -> 237676 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 7511 PERF. 8110 - 9570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4710	X	1131	-0-	-3579	-0-	540	1	585	2	N	5					277
							6	9									
10	4867	X	1569	-0-	-3298	-0-	543	1	969	2	N	52	194	1			135
							57	9									
11	4710	X	1334	-0-	-3376	-0-	286	1	1048	2	N	-0-					135
12	3100	X	996	-0-	-2104	-0-	27	1	969	2	N	-0-					135
01	3100	X	997	-0-	-2103	-0-	10	1	981	2	N	5					140
							6	9									
02	1428	X	-0-	-0-	-1428	-0-					N	10					150

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
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
*03	1240	N	-0-	-0-	-1240	-0-					Y	2					19
*04	960	N	-0-	-0-	-960	-0-					Y	-0-					19
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
*06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
*07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
*08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
*09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
*10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
*11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	12	1			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

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-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
09	7756	X	7756	-0-	-0-	-0-	702	1	7054	2	Y	-0-					93
10	7891	X	7891	-0-	-0-	-0-	700	1	7191	2	Y	-0-					93
11	7620	X	7310	-0-	-310	-0-	601	1	6709	2	Y	-0-					93
12	8370	X	7153	-0-	-1217	-0-	601	1	6552	2	Y	-0-					93
01	8370	X	7469	-0-	-901	-0-	698	1	6771	2	Y	-0-					93
*02	7690	X	7690	-0-	-0-	-0-	889	1	6801	2	Y	-0-					93

BARNETT, J. T. WELL #: 3H RRCID -> 238027 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 6385 PERF. 7100 - 9072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	12	7			69
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69

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
09	3270	X	735	-0-	-2535	-0-	240	1	495	2	N	-0-					-0-
10	3348	X	1930	-0-	-1418	-0-	588	1	1342	2	N	-0-					-0-
11	4280	X	4280	-0-	-0-	-0-	616	1	3664	2	N	-0-					-0-
12	3785	X	3785	-0-	-0-	-0-	626	1	3159	2	N	-0-					-0-
01	3720	X	3375	-0-	-345	-0-	391	1	2984	2	N	-0-					-0-
02	3360	X	2860	-0-	-500	-0-	332	1	2528	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
09	1890	X	1369	-0-	-521	-0-	381	1	988	2	Y	-0-					-0-
10	1581	X	767	-0-	-814	-0-	238	1	529	2	Y	-0-					-0-
11	1350	X	980	-0-	-370	-0-	211	1	769	2	Y	-0-					-0-
12	1623	X	1623	-0-	-0-	-0-	441	1	1182	2	Y	-0-					-0-
01	1459	X	1459	-0-	-0-	-0-	430	1	1029	2	Y	-0-					-0-
*02	2120	X	2120	-0-	-0-	-0-	503	1	1617	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
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
09	7343	X	7343	-0-	-0-	-0-	2397	1	4946	2	N	-0-					-0-
10	7778	X	7778	-0-	-0-	-0-	2370	1	5408	2	N	-0-					-0-
11	7197	X	7197	-0-	-0-	-0-	1036	1	6161	2	N	-0-					-0-
12	7657	X	6984	-0-	-673	-0-	1155	1	5829	2	N	-0-					-0-
01	7781	X	6091	-0-	-1690	-0-	705	1	5386	2	N	-0-					-0-
02	7028	X	5680	-0-	-1348	-0-	660	1	5020	2	N	-0-					-0-

MITCHELL RANCH WELL #: D 31H RRCID -> 238266 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 6326 PERF. 7722 - 10390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1530	X	-0-	-0-	-1530	-0-					Y	-0-					-0-
10	899	N	899	-0-	-0-	-0-	279	1	620	2	Y	-0-					-0-
11	3000	N	3528	-0-	528	528	761	1	2767	2	Y	-0-					-0-
12	1675	X	1147	-0-	-528	-0-	312	1	835	2	Y	-0-					-0-
01	899	X	-0-	-0-	-899	-0-					Y	-0-					-0-
02	3304	X	982	-0-	-2322	-0-	233	1	749	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
09	3180	X	-0-	-0-	-3180	-0-					N	-0-					-0-
10	1891	X	-0-	-0-	-1891	-0-					N	-0-					-0-
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.		-0-	-0-	-0-	-0-					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
09	3810	X	3756	-0-	-54	-0-	3756	2			N	-0-					-0-
10	3937	X	3892	-0-	-45	-0-	3892	2			N	-0-					-0-
11	3988	X	3988	-0-	-0-	-0-	3988	2			N	-0-					-0-
12	4116	X	4116	-0-	-0-	-0-	4116	2			N	-0-					-0-
01	4042	X	4042	-0-	-0-	-0-	4042	2			N	-0-					-0-
02	3584	X	2792	-0-	-792	-0-	2792	2			N	-0-					-0-

CROWELL B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238315 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 4706 PERF. 5510 - 8782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-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
09	5880	X	5677	-0-	-203	-0-	512 2	1 9	5163	2	N	2					208
10	5983	X	5352	-0-	-631	-0-	528	1	4824	2	N	-0-					208
11	5820	X	5615	-0-	-205	-0-	493	1	5122	2	N	-0-					208
12	5797	X	5451	-0-	-346	-0-	289	1	5162	2	N	-0-					208
01	5797	X	5614	-0-	-183	-0-	292	1	5322	2	N	-0-					208
02	5236	X	5010	-0-	-226	-0-	263	1	4747	2	N	-0-	178	1			30

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

KLEMENT WELL #: 2H RRCID -> 238566 COMPL. DATE 03/03/2008 TOTAL DEPTH 7643 PERF. 8000 - 10710

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	9	7			8
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

KLEMENT WELL #: 1H RRCID -> 238567 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 7644 PERF. 8150 - 10950

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
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

KLEMENT WELL #: 3H RRCID -> 238568 COMPL. DATE 03/02/2008 TOTAL DEPTH 7664 PERF. 7999 - 10725

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
*11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2	7			25
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

ALBERTSONS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 238573 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 7437 - 10820

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9300 X	7362	-0-	-1938	-0-	553	1	6809	2	N	-0-					-0-
10	9610 X	6234	-0-	-3376	-0-	6234	2			N	-0-					-0-
11	7980 X	-0-	-0-	-7980	-0-					N	-0-					-0-
12	8184 X	5284	-0-	-2900	-0-	379	1	4905	2	N	-0-					-0-
01	7595 X	5555	-0-	-2040	-0-	403	1	5152	2	N	-0-					-0-
02	6860 X	5965	-0-	-895	-0-	445	1	5520	2	N	-0-					-0-

ALBERTSONS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238575 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 7313 PERF. 7657 - 11013

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	13950 X	13194	-0-	-756	-0-	990	1	12204	2	N	-0-					-0-
10	14198 X	13161	-0-	-1037	-0-	13161	2			N	-0-					-0-
11	13650 X	1729	-0-	-11921	-0-	1729	1			N	-0-					-0-
12	14105 X	14044	-0-	-61	-0-	1007	1	13037	2	N	-0-					-0-
01	14268 X	14268	-0-	-0-	-0-	1036	1	13232	2	N	-0-					-0-
02	12320 X	12164	-0-	-156	-0-	907	1	11257	2	N	-0-					-0-

WOOD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238581 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 7050 - 8552

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3236 X	3236	-0-	-0-	-0-	252	1	2984	2	N	-0-					-0-
10	3317 X	3299	-0-	-18	-0-	270	1	3029	2	N	-0-					-0-
11	3300 X	3116	-0-	-184	-0-	224	1	2892	2	N	-0-					-0-
12	3348 X	2988	-0-	-360	-0-	253	1	2735	2	N	-0-					-0-
01	3348 X	3068	-0-	-280	-0-	206	1	2862	2	N	-0-					-0-
*02	4240 X	4240	-0-	-0-	-0-	234	1	4006	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

HOUSTON RANCH WELL #: 9H RRCID -> 238649 COMPL. DATE 10/21/2007 TOTAL DEPTH 4957 PERF. 5400 - 8400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3237	X	3237	-0-	-0-	-0-	502	1	2735	2	Y	-0-					34
10	3253	X	3253	-0-	-0-	-0-	526	1	2727	2	Y	-0-					34
11	3437	X	3437	-0-	-0-	-0-	446	1	2991	2	Y	-0-					34
12	3757	X	3757	-0-	-0-	-0-	429	1	3328	2	Y	-0-					34
01	3794	X	3794	-0-	-0-	-0-	484	1	3296	2	Y	13					47
							14	9									
*02	3311	X	3311	-0-	-0-	-0-	537	1	2772	2	Y	2	30	1			19
							2	9									

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
09	1530	N	-0-	-0-	-1530	-0-					Y	-0-					85
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					85
11	1560	N	-0-	-0-	-1560	-0-					Y	-0-	79	1			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

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 15H RRCID -> 238786 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 6264 PERF. 6850 - 9702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2880	X	-0-	-0-	-2880	-0-					N	-0-					15
10	1829	X	-0-	-0-	-1829	-0-					N	-0-					15
11	1050	X	-0-	-0-	-1050	-0-					N	-0-					15
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

ADDISON WELL #: 1H RRCID -> 238790 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 4895 PERF. 5300 - 8662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	7	7			119
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119

WOODBURN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238796 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 6711 PERF. 8322 - 10634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8081	X	8081	-0-	-0-	-0-	420	1	7661	2	N	-0-					-0-
10	7564	X	7564	-0-	-0-	-0-	407	1	7157	2	N	-0-					-0-
11	8190	X	7473	-0-	-717	-0-	359	1	7114	2	N	-0-					-0-
12	9331	X	7365	-0-	-1966	-0-	378	1	6987	2	N	-0-					-0-
01	8339	X	7072	-0-	-1267	-0-	382	1	6690	2	N	-0-					-0-
*02	7869	X	7869	-0-	-0-	-0-	413	1	7456	2	N	-0-					-0-

INGLE-MOORE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238799 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 8440 PERF. 8400 - 11280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5880	X	-0-	-0-	-5880	-0-					N	-0-					-0-
10	6076	X	-0-	-0-	-6076	-0-					N	-0-					-0-
11	5880	X	-0-	-0-	-5880	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALBERTSONS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 238802 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 7196 PERF. 7662 - 9510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2670	X	2157	-0-	-513	-0-	162	1	1995	2	N	-0-					-0-
10	2759	X	1106	-0-	-1653	-0-	1106	2			N	-0-					-0-
11	2670	X	-0-	-0-	-2670	-0-					N	-0-					-0-
12	2666	X	2666	-0-	-0-	-0-	191	1	2475	2	N	-0-					-0-
01	2232	X	2113	-0-	-119	-0-	153	1	1960	2	N	-0-					-0-
02	2016	X	825	-0-	-1191	-0-	62	1	763	2	N	-0-					-0-

CHAMBERLAIN-ELDER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238803 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 8759 PERF. 8747 - 11639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4440	X	4026	-0-	-414	-0-	465	1	3561	2	N	-0-					-0-
10	4154	X	4051	-0-	-103	-0-	472	1	3579	2	N	-0-					-0-
11	4170	X	3638	-0-	-532	-0-	451	1	3187	2	N	-0-					-0-
12	4309	X	3223	-0-	-1086	-0-	503	1	2720	2	N	-0-					-0-
01	4367	X	4367	-0-	-0-	-0-	525	1	3842	2	N	-0-					-0-
02	3752	X	3571	-0-	-181	-0-	451	1	3120	2	N	-0-					-0-

HERBERTSON WELL #: 1H RRCID -> 238812 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 4685 PERF. 4916 - 8381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
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

TUCKER-CAMPBELL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238861 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 8631 PERF. 9472 - 11988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6690	X	5759	-0-	-931	-0-	1711	1	4048	2	N	-0-					-0-
10	6882	X	5565	-0-	-1317	-0-	1712	1	3853	2	N	-0-					-0-
11	6240	X	5330	-0-	-910	-0-	1604	1	3726	2	N	-0-					-0-
12	6107	X	5171	-0-	-936	-0-	1310	1	3861	2	N	-0-					-0-
01	6037	X	6037	-0-	-0-	-0-	830	1	5207	2	N	-0-					-0-
*02	6056	X	6056	-0-	-0-	-0-	865	1	5191	2	N	-0-					-0-

CHANDLER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 238956 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 4640 PERF. 5110 - 8129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	11	1	2	7	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

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
09	2441	N	2441	-0-	-0-	-0-	499	1	1942	2	Y	-0-					31
10	2535	N	2535	-0-	-0-	-0-	699	1	1819	2	Y	15					46
							17	9									
11	2550	N	2393	-0-	-157	-0-	415	1	1978	2	Y	-0-					46
12	2591	N	2591	-0-	-0-	-0-	405	1	2186	2	Y	-0-					46
01	3100	N	3474	-0-	374	374	509	1	2965	2	Y	-0-					46
*02	2800	N	3134	-0-	334	708	279	1	2847	2	Y	7					53
							8	9									

CHAMBERLAIN-ELDER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 239252 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 8838 PERF. 8837 - 11675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4119	X	4119	-0-	-0-	-0-	476	1	3643	2	N	-0-					-0-
10	3963	X	3963	-0-	-0-	-0-	462	1	3501	2	N	-0-					-0-
11	3903	X	3903	-0-	-0-	-0-	484	1	3419	2	N	-0-					-0-
12	3193	X	3193	-0-	-0-	-0-	498	1	2695	2	N	-0-					-0-
01	4091	X	4091	-0-	-0-	-0-	492	1	3599	2	N	-0-					-0-
*02	4357	X	4357	-0-	-0-	-0-	551	1	3806	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MUNSON WELL #: 16H RRCID -> 239258 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 8691 PERF. 9000 - 11540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4879	X	4879	-0-	-0-	-0-	466	1	4388	2	Y	23	16	1			24
							25	9									
10	4993	X	4993	-0-	-0-	-0-	465	1	4498	2	Y	27	29	1			22
							30	9									
11	4950	X	4950	-0-	-0-	-0-	247	1	4664	2	Y	35	42	1			15
							39	9									
12	4964	X	4964	-0-	-0-	-0-	18	1	4918	2	Y	25	28	1			12
							28	9									
01	4960	X	4527	-0-	-433	-0-	4480	2	47	9	Y	43	31	1			24
02	4480	X	4404	-0-	-76	-0-	4371	2	33	9	Y	30	31	1			23

MUNSON WELL #: 23H RRCID -> 239261 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 8711 PERF. 9608 - 11635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3496	X	3496	-0-	-0-	-0-	329	1	3100	2	Y	61	41	1			63
							67	9									
10	3381	X	3381	-0-	-0-	-0-	310	1	2999	2	Y	65	75	1			53
							72	9									
11	3791	X	3791	-0-	-0-	-0-	1305	1	2385	2	Y	92	106	1			39
							101	9									
12	3717	X	3717	-0-	-0-	-0-	1258	1	2392	2	Y	61	71	1			29
							67	9									
01	4081	X	4081	-0-	-0-	-0-	1284	1	2635	2	Y	147	94	1			82
							162	9									
*02	4307	X	4307	-0-	-0-	-0-	1445	1	2770	2	Y	84	100	1			66
							92	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
09	6519	X	6519	-0-	-0-	-0-	378	1	6141	2	N	-0-					58
10	6434	X	6434	-0-	-0-	-0-	214	1	6220	2	N	-0-					58
11	6313	X	6313	-0-	-0-	-0-	388	1	5925	2	N	-0-					58
12	6944	X	6153	-0-	-791	-0-	368	1	5785	2	N	-0-					58
01	6944	X	6262	-0-	-682	-0-	415	1	5847	2	N	-0-					58
02	6076	X	5320	-0-	-756	-0-	339	1	4981	2	N	-0-					58

MUNSON WELL #: 24H RRCID -> 239270 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 8642 PERF. 8950 - 11800

09	5730	X	5522	-0-	-208	-0-	526	1	4950	2	Y	42	33	1			48
							46	9									
10	6654	X	6654	-0-	-0-	-0-	619	1	5989	2	Y	42	52	1			38
							46	9									
11	6421	X	6421	-0-	-0-	-0-	319	1	6018	2	Y	76	82	1			32
							84	9									
12	6142	X	6142	-0-	-0-	-0-	22	1	6079	2	Y	37	50	1			19
							41	9									
01	6034	X	6034	-0-	-0-	-0-	5900	2	134	9	Y	122	73	1			68
*02	5282	X	5282	-0-	-0-	-0-	5225	2	57	9	Y	52	78	1			42

MUNSON WELL #: 14H RRCID -> 239273 COMPL. DATE 11/04/2007 TOTAL DEPTH 8692 PERF. 9224 - 11710

09	4232	X	4232	-0-	-0-	-0-	404	1	3806	2	Y	20	13	1			22
							22	9									
10	4636	X	4636	-0-	-0-	-0-	431	1	4174	2	Y	28	28	1			22
							31	9									
11	4668	X	4668	-0-	-0-	-0-	232	1	4386	2	Y	45	48	1			19
							50	9									
12	4371	X	3253	-0-	-1118	-0-	11	1	3216	2	Y	24	31	1			12
							26	9									
01	4650	X	2747	-0-	-1903	-0-	2719	2	28	9	Y	25	23	1			14
02	4368	X	3479	-0-	-889	-0-	3445	2	34	9	Y	31	22	1			23

HOLT, PATTY JANE WELL #: 4H RRCID -> 239275 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 7626 PERF. 8100 - 10080

09	6960	X	6276	-0-	-684	-0-	363	1	5902	2	N	10					115
							11	9									
10	6789	X	6219	-0-	-570	-0-	207	1	6012	2	N	-0-					115
11	7410	X	6195	-0-	-1215	-0-	381	1	5814	2	N	-0-					115
12	7502	X	6832	-0-	-670	-0-	408	1	6424	2	N	-0-					115
01	7161	X	5679	-0-	-1482	-0-	376	1	5303	2	N	-0-					115
*02	6632	X	6632	-0-	-0-	-0-	422	1	6210	2	N	-0-					115

MUNSON WELL #: 15H RRCID -> 239277 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 8743 PERF. 9250 - 11590

09	3990	X	3562	-0-	-428	-0-	341	1	3210	2	Y	10	8	1			12
							11	9									
10	4123	X	3740	-0-	-383	-0-	349	1	3374	2	Y	15	15	1			12
							17	9									
11	4215	X	4215	-0-	-0-	-0-	211	1	3978	2	Y	24	26	1			10
							26	9									
12	3782	X	2670	-0-	-1112	-0-	9	1	2648	2	Y	12	16	1			6
							13	9									
01	3782	X	3245	-0-	-537	-0-	3230	2	15	9	Y	14	12	1			8
02	3416	X	3220	-0-	-196	-0-	3205	2	15	9	Y	14	11	1			11

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
09	6220	X	6220	-0-	-0-	-0-	6220	2			N	-0-					-0-
10	6633	X	6633	-0-	-0-	-0-	279	1	6354	2	N	-0-					-0-
11	6543	X	6543	-0-	-0-	-0-	546	1	5997	2	N	-0-					-0-
12	7226	X	7226	-0-	-0-	-0-	632	1	6594	2	N	-0-					-0-
01	6634	X	6562	-0-	-72	-0-	599	1	5963	2	N	-0-					-0-
02	6076	X	5912	-0-	-164	-0-	525	1	5387	2	N	-0-					-0-

CROUCH DAIRY WELL #: 2H RRCID -> 239281 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 7323 PERF. 8534 - 10165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5906	X	5906	-0-	-0-	-0-	5906	2			N	-0-					-0-
10	6248	X	6248	-0-	-0-	-0-	263	1	5985	2	N	-0-					-0-
11	6331	X	6331	-0-	-0-	-0-	528	1	5803	2	N	-0-					-0-
12	6356	X	6356	-0-	-0-	-0-	556	1	5800	2	N	-0-					-0-
01	6238	X	6238	-0-	-0-	-0-	569	1	5669	2	N	-0-					-0-
*02	6081	X	6081	-0-	-0-	-0-	540	1	5541	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
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	23	1	5	7	13
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	20	7			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-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
09	8390	X	8390	-0-	-0-	-0-	1288	1	7102	2	N	-0-					38
10	9758	X	9758	-0-	-0-	-0-	1086	1	8672	2	N	-0-					38
11	9067	X	9067	-0-	-0-	-0-	876	1	8191	2	N	-0-					38
12	8680	X	7548	-0-	-1132	-0-	777	1	6771	2	N	-0-					38
01	8990	X	7273	-0-	-1717	-0-	843	1	6430	2	N	-0-					38
02	8120	X	5543	-0-	-2577	-0-	487	1	5056	2	N	-0-					38

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

KRS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 239592 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 8131 PERF. 5752 - 8001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5135	X	5135	-0-	-0-	-0-	5135	2			N	-0-					162
10	5646	X	5646	-0-	-0-	-0-	5646	2			N	-0-					162
11	5975	X	5975	-0-	-0-	-0-	1017	1	4958	2	N	-0-					162
12	5975	X	5975	-0-	-0-	-0-	1158	1	4817	2	N	-0-					162
01	6009	X	6009	-0-	-0-	-0-	1139	1	4870	2	N	-0-					162
*02	5578	X	5578	-0-	-0-	-0-	1090	1	4425	2	N	57	195	1			24
							63	9									

RASBERRY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239707 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 4751 PERF. 5455 - 9843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5640	X	4246	-0-	-1394	-0-	1172	1	3074	2	Y	-0-					23
10	5332	X	3110	-0-	-2222	-0-	1012	1	2098	2	Y	-0-					23
11	6120	X	1079	-0-	-5041	-0-	827	1	252	2	Y	-0-					23
12	5518	X	762	-0-	-4756	-0-	762	1			Y	-0-					23
01	5518	X	1359	-0-	-4159	-0-	896	1	463	2	Y	-0-					23
02	3976	X	1332	-0-	-2644	-0-	1087	1	245	2	Y	-0-					23

RASBERRY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 239723 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 4804 PERF. 5175 - 8404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
11	0	N	-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

ROGERS, BETTY A WELL #: 1H RRCID -> 239907 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 8289 PERF. 8734 - 10454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4743	X	4743	-0-	-0-	-0-	295	1	4448	2	N	-0-					-0-
10	4959	X	4959	-0-	-0-	-0-	311	1	4648	2	N	-0-					-0-
11	4737	X	4737	-0-	-0-	-0-	374	1	4363	2	N	-0-					-0-
12	4804	X	4804	-0-	-0-	-0-	357	1	4447	2	N	-0-					-0-
01	4751	X	4751	-0-	-0-	-0-	350	1	4401	2	N	-0-					-0-
*02	4191	X	4191	-0-	-0-	-0-	378	1	3813	2	N	-0-					-0-

WARREN WELL #: 2H RRCID -> 240029 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 4703 PERF. 5140 - 8338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3226	X	3226	-0-	-0-	-0-	366	1	2860	2	Y	-0-					37
10	3359	X	3359	-0-	-0-	-0-	380	1	2979	2	Y	-0-					37
11	3897	X	3897	-0-	-0-	-0-	294	1	3596	2	Y	6					43
							7	9									
12	3408	X	3408	-0-	-0-	-0-	270	1	3138	2	Y	-0-					43
01	3626	X	3626	-0-	-0-	-0-	308	1	3301	2	Y	15					58
							17	9									
*02	3274	X	3274	-0-	-0-	-0-	350	1	2924	2	Y	-0-					58

CURLEY WELL #: 1H RRCID -> 240031 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 4780 PERF. 5176 - 7960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
RASBERRY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240035 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 4740 PERF. 5176 - 8806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	720	N	30	-0-	-690	-0-	8	1	22	2	Y	-0-					23
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
11	1440	N	-0-	-0-	-1440	-0-					Y	-0-					23
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					23
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
09	2790	X	13	-0-	-2777	-0-	5	1	8	2	N	-0-					-0-
10	48	X	48	-0-	-0-	-0-	17	1	31	2	N	-0-					-0-
11	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
12	49	N	49	-0-	-0-	-0-	12	1	37	2	N	-0-					-0-
01	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	537	1	1437	2	N	-0-					-0-
*02	2800	N	4323	-0-	1523	1523	1087	1	3236	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
09	171	N	171	-0-	-0-	-0-	45	1	119	2	N	6					135
							7	9									
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	23					158
11	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					N	21	157	1			22
12	186	N	132	-0-	-54	-0-	31	1	81	2	N	18					40
							20	9									
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
*02	198	N	198	-0-	-0-	-0-	51	1	141	2	N	5					45
							6	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
09	6187	X	6187	-0-	-0-	-0-	560	1	5627	2	N	-0-					110
10	6804	X	6804	-0-	-0-	-0-	604	1	6200	2	N	-0-					110
11	6120	X	5456	-0-	-664	-0-	448	1	5008	2	N	-0-					110
12	6262	X	4652	-0-	-1610	-0-	391	1	4261	2	N	-0-					110
01	6262	X	6262	-0-	-0-	-0-	585	1	5677	2	N	-0-					110
02	5656	X	5076	-0-	-580	-0-	587	1	4489	2	N	-0-					110

MDC TRUST WELL #: 1H RRCID -> 240119 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 4660 PERF. 6082 - 8688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	6	7			154
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4	135	1			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

FOWLER SAWYER TRUST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240128 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 8494 PERF. 9042 - 11580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4800	X	4081	-0-	-719	-0-	1476	1	2605	2	N	-0-					-0-
10	4209	X	4209	-0-	-0-	-0-	1519	1	2690	2	N	-0-					-0-
11	4840	X	4840	-0-	-0-	-0-	635	1	4205	2	N	-0-					-0-
12	5683	X	5683	-0-	-0-	-0-	1417	1	4266	2	N	-0-					-0-
01	5086	X	5086	-0-	-0-	-0-	1382	1	3704	2	N	-0-					-0-
*02	4217	X	4217	-0-	-0-	-0-	1060	1	3157	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

TOWER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240129 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 8893 - 11664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	1			N	-0-					-0-
10	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	1			N	-0-					-0-
11	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	1			N	-0-					-0-
12	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	1			N	-0-					-0-
01	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	1			N	-0-					-0-
02	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	1			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
09	14039	X	14039	-0-	-0-	-0-	1191	1	12848	2	N	-0-					-0-
10	13766	X	13766	-0-	-0-	-0-	1175	1	12591	2	N	-0-					-0-
11	12824	X	12824	-0-	-0-	-0-	781	1	12043	2	N	-0-					-0-
12	14508	X	12791	-0-	-1717	-0-	791	1	12000	2	N	-0-					-0-
01	14508	X	12186	-0-	-2322	-0-	770	1	11416	2	N	-0-					-0-
02	13104	X	10399	-0-	-2705	-0-	647	1	9752	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
09	6630	X	6381	-0-	-249	-0-	554	1	5797	2	N	27					182
							30	9									
10	6653	X	6653	-0-	-0-	-0-	574	1	5979	2	N	91					273
							100	9									
11	6280	X	6280	-0-	-0-	-0-	506	1	5694	2	N	73	186	1			160
							80	9									
12	6603	X	6532	-0-	-71	-0-	535	1	5931	2	N	60					220
							66	9									
01	6665	X	6556	-0-	-109	-0-	628	1	5928	2	N	-0-					220
02	6020	X	5881	-0-	-139	-0-	568	1	5313	2	N	-0-					220

ANDRES WELL #: 1H RRCID -> 240183 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 5915 PERF. 6419 - 8100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	634	1	1058	2	Y	-0-					1
10	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	612	1	996	2	Y	-0-					1
11	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	525	1	1107	2	Y	-0-					1
12	1829	X	1643	-0-	-186	-0-	576	1	1067	2	Y	-0-					1
01	1736	X	486	-0-	-1250	-0-	139	1	347	2	Y	-0-					1
02	1568	X	-0-	-0-	-1568	-0-					Y	-0-					1

WALLING WELL #: 1H RRCID -> 240187 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8140 PERF. 8708 - 9477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLEVELAND WELL #: 1H RRCID -> 240188 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 6736 PERF. 7454 - 8880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3690	X	3443	-0-	-247	-0-	450	1	2993	2	N	-0-					-0-
10	3606	X	3606	-0-	-0-	-0-	492	1	3114	2	N	-0-					-0-
11	3403	X	3403	-0-	-0-	-0-	572	1	2831	2	N	-0-					-0-
12	3565	X	3007	-0-	-558	-0-	523	1	2484	2	N	-0-					-0-
01	3596	X	3420	-0-	-176	-0-	623	1	2797	2	N	-0-					-0-
02	3248	X	2999	-0-	-249	-0-	563	1	2436	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

CHAMPION A WELL #: 9H RRCID -> 240189 COMPL. DATE 09/20/2007 TOTAL DEPTH 7967 PERF. 8390 - 10020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6630	X	6290	-0-	-340	-0-	1720	1	4570	2	N	-0-					
10	7073	X	7073	-0-	-0-	-0-	1870	1	5183	2	N	18					105
							20	9									
11	6930	X	5962	-0-	-968	-0-	1716	1	4246	2	N	-0-	33	1			72
12	6355	X	5751	-0-	-604	-0-	1584	1	4167	2	N	-0-					72
01	6608	X	6608	-0-	-0-	-0-	1763	1	4827	2	N	16	67	1			21
							18	9									
02	5740	X	5679	-0-	-61	-0-	1497	1	4182	2	N	-0-					21

SAM WILSON C UNIT WELL #: 5H RRCID -> 240190 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 8335 PERF. 9010 - 10510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6438	X	6438	-0-	-0-	-0-	821	1	5617	2	N	-0-					-0-
10	6674	X	6674	-0-	-0-	-0-	843	1	5831	2	N	-0-					-0-
11	6300	X	6199	-0-	-101	-0-	732	1	5467	2	N	-0-					-0-
12	6665	X	5726	-0-	-939	-0-	695	1	5031	2	N	-0-					-0-
01	6665	X	5821	-0-	-844	-0-	789	1	5032	2	N	-0-					-0-
02	6020	X	5335	-0-	-685	-0-	715	1	4620	2	N	-0-					-0-

BRANSOM WELL #: 1H RRCID -> 240191 COMPL. DATE 07/19/2006 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 7755 - 10125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6690	X	5738	-0-	-952	-0-	1	1	5737	2	N	-0-					-0-
10	6913	X	6406	-0-	-507	-0-	374	1	6032	2	N	-0-					-0-
11	6686	X	6686	-0-	-0-	-0-	1007	1	5679	2	N	-0-					-0-
12	6138	X	6065	-0-	-73	-0-	666	1	5399	2	N	-0-					-0-
01	6417	X	6061	-0-	-356	-0-	635	1	5426	2	N	-0-					-0-
*02	6634	X	6634	-0-	-0-	-0-	670	1	5964	2	N	-0-					-0-

ANDRES WELL #: 2H RRCID -> 240194 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 5916 PERF. 6292 - 8456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	531	1	887	2	Y	-0-					26
10	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	599	1	976	2	Y	-0-					26
11	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	566	1	1192	2	Y	-0-					26
12	1798	X	1480	-0-	-318	-0-	519	1	961	2	Y	-0-					26
01	1581	X	196	-0-	-1385	-0-	56	1	140	2	Y	-0-					26
02	1652	X	-0-	-0-	-1652	-0-					Y	-0-					26

DEAR RANCH WELL #: 8H RRCID -> 240388 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 6054 PERF. 7028 - 10401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-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
09	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					74
10	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					74
11	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					74
12	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					74
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

MINT CREEK UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240482 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 7208 PERF. 7625 - 10880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3900	X	2830	-0-	-1070	-0-	474	1	2356	2	N	-0-					-0-
10	3255	X	2985	-0-	-270	-0-	513	1	2472	2	N	-0-					-0-
11	2940	X	2718	-0-	-222	-0-	311	1	2407	2	N	-0-					-0-
12	2790	X	1134	-0-	-1656	-0-	139	1	995	2	N	-0-					-0-
01	2790	X	666	-0-	-2124	-0-	87	1	579	2	N	-0-					-0-
02	2520	N	1910	-0-	-610	-0-	224	1	1686	2	N	-0-					-0-

KRS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240500 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 5252 PERF. 6620 - 9081

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CURLEY WELL #: 2H RRCID -> 240557 COMPL. DATE 05/17/2008 TOTAL DEPTH 4712 PERF. 5058 - 8351

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

RYFFEL WELL #: 1H RRCID -> 240661 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 8263 PERF. 8489 - 9892

09	2790	X	2740	-0-	-50	-0-	2740	2			N	-0-					-0-
10	2883	X	2633	-0-	-250	-0-	2633	2			N	-0-					-0-
11	2790	X	2526	-0-	-264	-0-	2526	2			N	-0-					-0-
12	2821	N	1865	-0-	-956	-0-	1865	2			N	-0-					-0-
01	2635	N	2589	-0-	-46	-0-	2589	2			N	-0-					-0-
02	2352	N	1884	-0-	-468	-0-	1884	2			N	-0-					-0-

STEVENSON UNIT WELL #: 5H RRCID -> 240702 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 7797 - 11171

09	7560	X	5179	-0-	-2381	-0-	439	1	4740	2	N	-0-					-0-
10	7781	X	4632	-0-	-3149	-0-	395	1	4237	2	N	-0-					-0-
11	7020	X	5449	-0-	-1571	-0-	332	1	5117	2	N	-0-					-0-
12	6043	X	6043	-0-	-0-	-0-	374	1	5669	2	N	-0-					-0-
01	6200	X	6200	-0-	-0-	-0-	392	1	5808	2	N	-0-					-0-
02	5096	X	5092	-0-	-4	-0-	317	1	4775	2	N	-0-					-0-

STEVENSON UNIT WELL #: 6H RRCID -> 240704 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 7349 PERF. 7667 - 11840

09	21797	X	21797	-0-	-0-	-0-	1849	1	19948	2	N	-0-					-0-
10	20836	X	20836	-0-	-0-	-0-	1779	1	19057	2	N	-0-					-0-
11	21120	X	20993	-0-	-127	-0-	1278	1	19715	2	N	-0-					-0-
12	22537	X	20262	-0-	-2275	-0-	1254	1	19008	2	N	-0-					-0-
01	22537	X	19980	-0-	-2557	-0-	1263	1	18717	2	N	-0-					-0-
02	20356	X	18072	-0-	-2284	-0-	1124	1	16948	2	N	-0-					-0-

BOSWELL WELL #: 4H RRCID -> 240711 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 7100 - 9480

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

CUNNIUS-WILHITE WELL #: 2H RRCID -> 240714 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 7429 PERF. 7814 - 10113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	110	1			33
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

WHORTON WELL #: 8H RRCID -> 240715 COMPL. DATE 03/16/2011 TOTAL DEPTH 7644 PERF. 7980 - 10410

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	10620	X	9439	-0-	-1181	-0-	9439	2			N	-0-					-0-
10	10974	X	10408	-0-	-566	-0-	10408	2			N	-0-					-0-
11	10650	X	10480	-0-	-170	-0-	10480	2			N	-0-					-0-
12	10298	X	10298	-0-	-0-	-0-	10298	2			N	-0-					-0-
01	10704	X	10704	-0-	-0-	-0-	10704	2			N	-0-					-0-
*02	10096	X	10096	-0-	-0-	-0-	10096	2			N	-0-					-0-

COMANCHE PEAK WELL #: 9H RRCID -> 240736 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 4590 PERF. 6200 - 10491

09	10324	X	10324	-0-	-0-	-0-	900	1	9424	2	N	-0-					170
10	11166	X	11166	-0-	-0-	-0-	978	1	10188	2	N	-0-					170
11	11207	X	11207	-0-	-0-	-0-	914	1	10293	2	N	-0-					170
12	10664	X	10655	-0-	-9	-0-	882	1	9773	2	N	-0-					170
01	11160	X	10138	-0-	-1022	-0-	971	1	9167	2	N	-0-					170
02	10136	X	9492	-0-	-644	-0-	916	1	8576	2	N	-0-					170

CUNNIUS-WILHITE WELL #: 4H RRCID -> 240753 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH 7389 PERF. 7819 - 10794

09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
02	14B2	EXT	138	-0-	138	138	138	1			N	-0-					29

CUNNIUS-WILHITE WELL #: 3H RRCID -> 240755 COMPL. DATE 06/02/2008 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 7802 - 10244

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
12	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

WHORTON WELL #: 7H RRCID -> 240757 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 7628 PERF. 8747 - 10240

09	9086	X	9086	-0-	-0-	-0-	515	1	8571	2	N	-0-					167
10	8999	X	8999	-0-	-0-	-0-	275	1	8724	2	N	-0-					167
11	9210	X	8870	-0-	-340	-0-	545	1	8325	2	N	-0-	130	1			37
12	9796	X	8931	-0-	-865	-0-	534	1	8397	2	N	-0-					37
01	9672	X	8885	-0-	-787	-0-	589	1	8296	2	N	-0-					37
02	8484	X	8226	-0-	-258	-0-	523	1	7703	2	N	-0-					37

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
YOUNGBLOOD, H. WELL #: 1H RRCID -> 240822 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 4871 PERF. 5625 - 8526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2700	X	2493	-0-	-207	-0-	324	1	2169	2	Y	-0-					66
10	2790	X	2308	-0-	-482	-0-	406	1	1902	2	Y	-0-					66
11	2925	X	2925	-0-	-0-	-0-	520	1	2380	2	Y	23					89
							25	9									
12	2901	N	2901	-0-	-0-	-0-	568	1	2333	2	Y	-0-					89
01	3033	N	3033	-0-	-0-	-0-	451	1	2538	2	Y	40					129
							44	9									
*02	2800	N	2852	-0-	52	52	478	1	2357	2	Y	15					144
							17	9									

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
09	14940	X	14532	-0-	-408	-0-	1233	1	13299	2	N	-0-					-0-
10	15314	X	14407	-0-	-907	-0-	1230	1	13177	2	N	-0-					-0-
11	14760	X	13853	-0-	-907	-0-	844	1	13009	2	N	-0-					-0-
12	15066	X	13752	-0-	-1314	-0-	851	1	12901	2	N	-0-					-0-
01	15004	X	13641	-0-	-1363	-0-	862	1	12779	2	N	-0-					-0-
02	13552	X	12561	-0-	-991	-0-	781	1	11780	2	N	-0-					-0-

MASH WELL #: 1H RRCID -> 241019 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 6383 PERF. 6949 - 9027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5550	X	5197	-0-	-353	-0-	5197	2			N	-0-					-0-
10	5666	X	5666	-0-	-0-	-0-	5666	2			N	-0-					-0-
11	5904	X	5904	-0-	-0-	-0-	5904	2			N	-0-					-0-
12	5394	X	3243	-0-	-2151	-0-	3243	2			N	-0-					-0-
01	5673	X	5269	-0-	-404	-0-	5269	2			N	-0-					-0-
02	5432	X	4395	-0-	-1037	-0-	4395	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
09	8220	X	7791	-0-	-429	-0-	7752	2	39	9	N	35					110
10	8308	X	8104	-0-	-204	-0-	8104	2			N	-0-					110
11	7950	X	7815	-0-	-135	-0-	7715	2	100	9	N	91					201
12	8215	X	8024	-0-	-191	-0-	7989	2	35	9	N	32	183	1			50
01	8184	X	7688	-0-	-496	-0-	7688	2			N	-0-					50
02	7308	X	6920	-0-	-388	-0-	6920	2			N	-0-					50

PORTER WELL #: 1H RRCID -> 241123 COMPL. DATE 12/04/2006 TOTAL DEPTH 6012 PERF. 6780 - 8038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3180	X	2338	-0-	-842	-0-	420	1	1918	2	Y	-0-					189
10	3224	X	2347	-0-	-877	-0-	451	1	1896	2	Y	-0-					189
11	3120	X	2525	-0-	-595	-0-	487	1	2024	2	Y	13					202
							14	9									
12	2790	X	1489	-0-	-1301	-0-	308	1	1181	2	Y	-0-					202
01	2718	X	2718	-0-	-0-	-0-	578	1	2140	2	Y	-0-					202
*02	2758	X	2758	-0-	-0-	-0-	511	1	2247	2	Y	-0-					202

PORTER WELL #: 2H RRCID -> 241125 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 5978 PERF. 6335 - 7907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2940	X	2807	-0-	-133	-0-	504	1	2302	2	Y	1					102
							1	9									
10	3038	X	2834	-0-	-204	-0-	544	1	2290	2	Y	-0-	1	7			101
11	2992	X	2992	-0-	-0-	-0-	578	1	2400	2	Y	13					114
							14	9									
12	3999	X	3999	-0-	-0-	-0-	826	1	3173	2	Y	-0-					114
01	3503	X	2964	-0-	-539	-0-	630	1	2334	2	Y	-0-					114
*02	3001	X	3001	-0-	-0-	-0-	556	1	2445	2	Y	-0-					114

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
BRANCH FARMS WELL #: 1H RRCID -> 241179 COMPL. DATE 04/14/2007 TOTAL DEPTH 5123 PERF. 5597 - 8149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3780	X	3758	-0-	-22	-0-	340	1	3418	2	N	-0-					32
10	3906	X	3815	-0-	-91	-0-	339	1	3476	2	N	-0-					32
11	3990	X	3623	-0-	-367	-0-	298	1	3325	2	N	-0-					32
12	3906	X	3362	-0-	-544	-0-	282	1	3080	2	N	-0-					32
01	3906	X	3428	-0-	-478	-0-	320	1	3108	2	N	-0-					32
02	3500	X	3276	-0-	-224	-0-	379	1	2897	2	N	-0-					32

COLONEL SPENCER WELL #: 3H RRCID -> 241185 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 7812 PERF. 8633 - 11439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COLONEL SPENCER WELL #: 1H RRCID -> 241187 COMPL. DATE 07/14/2008 TOTAL DEPTH 7798 PERF. 8149 - 10217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUNN DAUGHERTY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 241195 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 6428 PERF. 6417 - 8620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					243
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					176
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					176
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					176
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					176
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					176

CHAMPION A WELL #: 6V RRCID -> 241262 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 8095 PERF. 7760 - 8026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	480	N	425	-0-	-55	-0-	425	2			N	-0-					77
10	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			N	-0-					77
11	420	N	418	-0-	-2	-0-	418	2			N	-0-	67	7			10
12	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-					10
01	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			N	-0-					10
02	392	N	312	-0-	-80	-0-	312	2			N	-0-					10

RIPS ROCKY ROAD WELL #: 1H RRCID -> 241335 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 4786 PERF. 5453 - 8543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/21/2016 - PLUGGED 11/21/16

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

NOWLIN, CLYDE WELL #: 1H RRCID -> 241339 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 8680 PERF. 8996 - 10593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	3540	X	3368	-0-	-172	-0-	448	1	2920	2	N	-0-			-0-
10	3658	X	3452	-0-	-206	-0-	462	1	2990	2	N	-0-			-0-
11	3480	X	3290	-0-	-190	-0-	432	1	2858	2	N	-0-			-0-
12	3473	X	3473	-0-	-0-	-0-	525	1	2948	2	N	-0-			-0-
01	3472	X	3138	-0-	-334	-0-	504	1	2634	2	N	-0-			-0-
02	3136	X	2882	-0-	-254	-0-	408	1	2474	2	N	-0-			-0-

NOWLIN, CLYDE WELL #: 2H RRCID -> 241429 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH 8681 PERF. 8908 - 11207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	2638	N	2638	-0-	-0-	-0-	351	1	2287	2	N	-0-			-0-
10	2626	N	2626	-0-	-0-	-0-	351	1	2275	2	N	-0-			-0-
11	2490	N	2470	-0-	-20	-0-	324	1	2146	2	N	-0-			-0-
12	2728	N	2648	-0-	-80	-0-	400	1	2248	2	N	-0-			-0-
01	2635	N	2551	-0-	-84	-0-	410	1	2141	2	N	-0-			-0-
02	2296	N	2016	-0-	-280	-0-	286	1	1730	2	N	-0-			-0-

TUCKER-CAMPBELL UNIT WELL #: 3H RRCID -> 241521 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 8713 PERF. 8811 - 10635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	3270	X	300	-0-	-2970	-0-	89	1	211	2	N	-0-			-0-
10	6324	X	481	-0-	-5843	-0-	148	1	333	2	N	-0-			-0-
11	1290	X	349	-0-	-941	-0-	105	1	244	2	N	-0-			-0-
12	1155	X	1155	-0-	-0-	-0-	293	1	862	2	N	-0-			-0-
01	5535	X	5535	-0-	-0-	-0-	761	1	4774	2	N	-0-			-0-
*02	2800	N	5523	-0-	2723	2723	789	1	4734	2	N	-0-			-0-

GREEN BAY WELL #: 2H RRCID -> 241555 COMPL. DATE 05/13/2007 TOTAL DEPTH 7083 PERF. 7744 - 9208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	5820	X	5304	-0-	-516	-0-	398	1	4906	2	N	-0-			-0-
10	6076	X	4551	-0-	-1525	-0-	4551	2			N	-0-			-0-
11	5640	X	-0-	-0-	-5640	-0-					N	-0-			-0-
12	5580	X	5101	-0-	-479	-0-	366	1	4735	2	N	-0-			-0-
01	5718	X	5718	-0-	-0-	-0-	415	1	5303	2	N	-0-			-0-
*02	5795	X	5795	-0-	-0-	-0-	432	1	5363	2	N	-0-			-0-

WOODBURN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 241560 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 6709 PERF. 7162 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	13530	X	12487	-0-	-1043	-0-	649	1	11838	2	N	-0-			-0-
10	13981	X	12075	-0-	-1906	-0-	649	1	11426	2	N	-0-			-0-
11	13530	X	11624	-0-	-1906	-0-	559	1	11065	2	N	-0-			-0-
12	13857	X	12021	-0-	-1836	-0-	617	1	11404	2	N	-0-			-0-
01	12896	X	11841	-0-	-1055	-0-	640	1	11201	2	N	-0-			-0-
02	11648	X	10926	-0-	-722	-0-	573	1	10353	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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/23/2016 - PLUGGED 12/23/16

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	11	7			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

WALLACE A WELL #: 2H RRCID -> 242716 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 4771 PERF. 5100 - 9918

09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					113
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					113
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	7			110
12	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					110
01	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					110
02	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					110

KOFFORD WELL #: 2H RRCID -> 243132 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 7478 - 9723

09	3870	X	2866	-0-	-1004	-0-	274	1	2592	2	N	-0-					-0-
10	3999	X	2572	-0-	-1427	-0-	263	1	2309	2	N	-0-					-0-
11	3870	X	1371	-0-	-2499	-0-	128	1	1243	2	N	-0-					-0-
12	3875	X	2505	-0-	-1370	-0-	250	1	2255	2	N	-0-					-0-
01	3844	X	839	-0-	-3005	-0-	71	1	768	2	N	-0-					-0-
02	2688	X	1488	-0-	-1200	-0-	125	1	1363	2	N	-0-					-0-

CROWELL C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 243153 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 4576 PERF. 5050 - 8111

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

WEAVER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 243157 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 6779 PERF. 7097 - 9680

09	5550	X	5309	-0-	-241	-0-	553	1	4756	2	N	-0-					-0-
10	5803	X	5803	-0-	-0-	-0-	686	1	5117	2	N	-0-					-0-
11	5580	X	5324	-0-	-256	-0-	532	1	4792	2	N	-0-					-0-
12	5766	X	5735	-0-	-31	-0-	566	1	5169	2	N	-0-					-0-
01	5797	X	5602	-0-	-195	-0-	543	1	5059	2	N	-0-					-0-
02	5236	X	4786	-0-	-450	-0-	430	1	4356	2	N	-0-					-0-

COATES A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 243272 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 5461 PERF. 6110 - 9431

09	5682	X	5682	-0-	-0-	-0-	881	1	4801	2	N	-0-					110
10	6311	X	6311	-0-	-0-	-0-	966	1	5345	2	N	-0-					110
11	5770	X	5770	-0-	-0-	-0-	752	1	5018	2	N	-0-					110
12	5812	X	5812	-0-	-0-	-0-	717	1	5095	2	N	-0-					110
01	6869	X	6869	-0-	-0-	-0-	860	1	6009	2	N	-0-					110
*02	5595	X	5595	-0-	-0-	-0-	777	1	4818	2	N	-0-					110

TRIPLE CREEK "C" WELL #: 3H RRCID -> 243274 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 5149 PERF. 6015 - 9116

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

COLONEL SPENCER WELL #: 2H RRCID -> 243396 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 7746 PERF. 8228 - 11856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MANIS WELL #: 1H RRCID -> 243474 COMPL. DATE 05/21/2007 TOTAL DEPTH 8294 PERF. 9535 - 11125

09	5325	X	5325	-0-	-0-	-0-	802	1	4523	2	N	-0-					-0-
10	5394	X	4940	-0-	-454	-0-	720	1	4220	2	N	-0-					-0-
11	5460	X	4347	-0-	-1113	-0-	4347	2			N	-0-					-0-
12	5642	X	4233	-0-	-1409	-0-	4233	2			N	-0-					-0-
01	5518	X	4279	-0-	-1239	-0-	4279	2			N	-0-					-0-
02	4984	X	3939	-0-	-1045	-0-	3939	2			N	-0-					-0-

HENSON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 243521 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 6092 PERF. 6727 - 9032

09	7980	X	7697	-0-	-283	-0-	632	1	7065	2	N	-0-					-0-
10	8246	X	7920	-0-	-326	-0-	632	1	7288	2	N	-0-					-0-
11	7980	X	7417	-0-	-563	-0-	368	1	7049	2	N	-0-					-0-
12	8060	X	7673	-0-	-387	-0-	417	1	7256	2	N	-0-					-0-
01	7967	X	7655	-0-	-312	-0-	429	1	7226	2	N	-0-					-0-
02	7196	X	6725	-0-	-471	-0-	357	1	6368	2	N	-0-					-0-

WARDLAY WELL #: 3H RRCID -> 243562 COMPL. DATE 09/28/2008 TOTAL DEPTH 8491 PERF. 8659 - 10700

09	9180	X	7556	-0-	-1624	-0-	142	1	7414	2	N	-0-					-0-
10	9486	X	8939	-0-	-547	-0-	124	1	8815	2	N	-0-					-0-
11	9000	X	7926	-0-	-1074	-0-	225	1	7701	2	N	-0-					-0-
12	10101	X	10101	-0-	-0-	-0-	267	1	9834	2	N	-0-					-0-
01	9891	X	9891	-0-	-0-	-0-	240	1	9651	2	N	-0-					-0-
*02	8663	X	8663	-0-	-0-	-0-	187	1	8476	2	N	-0-					-0-

MITCHELL RANCH WELL #: K 26H RRCID -> 243565 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 5999 PERF. 6093 - 7794

09	3920	X	3920	-0-	-0-	-0-	307	1	3434	2	N	163					364
							179	9									
10	5703	X	5703	-0-	-0-	-0-	455	1	5248	2	N	-0-					364
11	5037	X	5037	-0-	-0-	-0-	250	1	4787	2	N	-0-					364
12	3165	X	3165	-0-	-0-	-0-	172	1	2993	2	N	-0-					364
01	2976	X	2976	-0-	-0-	-0-	167	1	2809	2	N	-0-	197	1			167
*02	2948	X	2948	-0-	-0-	-0-	157	1	2791	2	N	-0-					167

CROUCH FARM UNIT WELL #: 4H RRCID -> 243646 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 7286 PERF. 7364 - 10280

09	6925	X	6925	-0-	-0-	-0-	6925	2			N	-0-					-0-
10	6840	X	6840	-0-	-0-	-0-	288	1	6552	2	N	-0-					-0-
11	6641	X	6641	-0-	-0-	-0-	554	1	6087	2	N	-0-					-0-
12	7161	X	6606	-0-	-555	-0-	578	1	6028	2	N	-0-					-0-
01	7190	X	7190	-0-	-0-	-0-	656	1	6534	2	N	-0-					-0-
02	6468	X	6069	-0-	-399	-0-	539	1	5530	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
CROUCH FARM UNIT WELL #: 5H RRCID -> 243647 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 7311 PERF. 9384 - 11175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10941	X	10941	-0-	-0-	-0-	10941	2			N	-0-					-0-
10	11630	X	11630	-0-	-0-	-0-	489	1	11141	2	N	-0-					-0-
11	12006	X	12006	-0-	-0-	-0-	1002	1	11004	2	N	-0-					-0-
12	12296	X	12296	-0-	-0-	-0-	1076	1	11220	2	N	-0-					-0-
01	11625	X	11246	-0-	-379	-0-	1026	1	10220	2	N	-0-					-0-
02	10640	X	10003	-0-	-637	-0-	888	1	9115	2	N	-0-					-0-

BARRON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 243658 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 7204 - 9956

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BARRON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 244013 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 6997 - 9451

09	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
10	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MITCHELL RANCH WELL #: I 22H RRCID -> 244026 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 6044 PERF. 6181 - 9132

09	7860	X	7327	-0-	-533	-0-	7326	2	1	9	Y	1					9
10	7936	X	7502	-0-	-434	-0-	7502	2			Y	-0-					9
11	7620	X	6906	-0-	-714	-0-	6906	2			Y	-0-					9
12	7301	X	7301	-0-	-0-	-0-	7301	2			Y	-0-					9
01	7270	X	7270	-0-	-0-	-0-	7270	2			Y	-0-					9
*02	6193	X	6193	-0-	-0-	-0-	6193	2			Y	-0-					9

OAK VALLEY WELL #: 1H RRCID -> 244028 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7969 - 10513

09	3690	X	3339	-0-	-351	-0-	1	1	3338	2	N	-0-					-0-
10	3854	X	3854	-0-	-0-	-0-	225	1	3629	2	N	-0-					-0-
11	4083	X	4083	-0-	-0-	-0-	615	1	3468	2	N	-0-					-0-
12	3906	X	3473	-0-	-433	-0-	381	1	3092	2	N	-0-					-0-
01	3906	X	3342	-0-	-564	-0-	350	1	2992	2	N	-0-					-0-
02	3808	X	3112	-0-	-696	-0-	314	1	2798	2	N	-0-					-0-

WMA WELL #: 2H RRCID -> 244107 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 7528 PERF. 8791 - 10284

09	3450	X	2344	-0-	-1106	-0-	1	1	2343	2	N	-0-					-0-
10	3565	X	2839	-0-	-726	-0-	166	1	2673	2	N	-0-					-0-
11	3360	X	3092	-0-	-268	-0-	466	1	2626	2	N	-0-					-0-
12	3100	X	2701	-0-	-399	-0-	297	1	2404	2	N	-0-					-0-
01	3100	X	2664	-0-	-436	-0-	279	1	2385	2	N	-0-					-0-
02	2884	X	2711	-0-	-173	-0-	274	1	2437	2	N	-0-					-0-

WHORTON WELL #: 9H RRCID -> 244293 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 7429 PERF. 9212 - 11311

09	7080	X	7070	-0-	-10	-0-	456	1	6614	2	N	-0-					13
10	7223	X	6813	-0-	-410	-0-	220	1	6593	2	N	-0-					13
11	7980	X	6834	-0-	-1146	-0-	503	1	6331	2	N	-0-					13
12	8246	X	6841	-0-	-1405	-0-	486	1	6355	2	N	-0-					13
01	7316	X	6499	-0-	-817	-0-	612	1	5887	2	N	-0-					13
02	6608	X	6137	-0-	-471	-0-	518	1	5619	2	N	-0-					13

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

DEAR RANCH WELL #: 9H RRCID -> 244328 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 6307 PERF. 6843 - 11656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RED OAK WELL #: 2H RRCID -> 244348 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 6567 - 8458

09	4472	X	4472	-0-	-0-	-0-	4472	2			N	-0-					56
10	4278	X	4051	-0-	-227	-0-	4051	2			N	-0-					56
11	4140	X	3910	-0-	-230	-0-	3910	2			N	-0-					56
12	4619	X	4127	-0-	-492	-0-	4127	2			N	-0-					56
01	4619	X	3990	-0-	-629	-0-	3990	2			N	-0-					56
02	4172	X	3743	-0-	-429	-0-	3743	2			N	-0-					56

RANDLE A UNIT WELL #: 9H RRCID -> 244359 COMPL. DATE 09/27/2008 TOTAL DEPTH 5208 PERF. 6940 - 9981

09	9960	X	7020	-0-	-2940	-0-	1754	1	5230	2	N	33					93
							36	9									
10	10292	X	7558	-0-	-2734	-0-	1451	1	6098	2	N	8					101
							9	9									
11	9060	X	7724	-0-	-1336	-0-	1448	1	6149	2	N	115					216
							127	9									
12	8432	X	6015	-0-	-2417	-0-	1550	1	4465	2	N	-0-					216
01	7564	X	6613	-0-	-951	-0-	1405	1	5208	2	N	-0-					216
*02	8280	X	8280	-0-	-0-	-0-	1178	1	7063	2	N	35	189	1			62
							39	9									

WARDLAY WELL #: 11H RRCID -> 244365 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 8611 PERF. 9079 - 11080

09	4956	X	4956	-0-	-0-	-0-	216	1	4740	2	N	-0-					-0-
10	4528	X	4528	-0-	-0-	-0-	175	1	4353	2	N	-0-					-0-
11	4206	X	4206	-0-	-0-	-0-	329	1	3877	2	N	-0-					-0-
12	4953	X	4953	-0-	-0-	-0-	429	1	4524	2	N	-0-					-0-
01	5636	X	5636	-0-	-0-	-0-	460	1	5176	2	N	-0-					-0-
*02	4699	X	4699	-0-	-0-	-0-	384	1	4315	2	N	-0-					-0-

RED OAK WELL #: 1H RRCID -> 244366 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 6115 PERF. 6342 - 9099

09	10858	X	10858	-0-	-0-	-0-	10857	2	1	9	N	1					104
10	11497	X	11497	-0-	-0-	-0-	11497	2			N	-0-					104
11	11051	X	11051	-0-	-0-	-0-	11051	2			N	-0-					104
12	11771	X	11771	-0-	-0-	-0-	11771	2			N	-0-					104
01	11656	X	11330	-0-	-326	-0-	11330	2			N	-0-					104
*02	10484	X	10484	-0-	-0-	-0-	10484	2			N	-0-					104

MCCARTY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244367 COMPL. DATE 10/25/2008 TOTAL DEPTH 6053 PERF. 6409 - 9089

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

STRATTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244533 COMPL. DATE 10/26/2008 TOTAL DEPTH 6021 PERF. 6862 - 9049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CUNNIUS-WILHITE WELL #: 6H RRCID -> 244535 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 7865 - 10743

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
12	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

HAZEL-SMITH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 244802 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 5365 PERF. 5900 - 8321

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
12	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

PEARCY WELL #: 1H RRCID -> 244970 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 5592 PERF. 5995 - 8656

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RANDLE A UNIT WELL #: 15H RRCID -> 244973 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 6103 PERF. 6340 - 8150

09	8850	X	8726	-0-	-124	-0-	8711	2	15	9	N	14					140
10	8928	X	8717	-0-	-211	-0-	4	1	8633	2	N	73					213
							80	9									
11	8970	X	7304	-0-	-1666	-0-	263	1	7041	2	N	-0-					213
12	10075	X	8583	-0-	-1492	-0-	292	1	8291	2	N	-0-					213
01	10075	X	8523	-0-	-1552	-0-	292	1	8231	2	N	-0-					213
*02	8166	X	8166	-0-	-0-	-0-	263	1	7903	2	N	-0-					213

RANDLE A UNIT WELL #: 11H RRCID -> 244975 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 6112 PERF. 6710 - 10031

09	7860	X	7816	-0-	-44	-0-	700	1	7107	2	N	8					26
							9	9									
10	8122	X	6429	-0-	-1693	-0-	818	1	5609	2	N	2					28
							2	9									
11	8700	X	6027	-0-	-2673	-0-	780	1	5137	2	N	100					128
							110	9									
12	7936	X	5696	-0-	-2240	-0-	824	1	4872	2	N	-0-					128
01	7936	X	7037	-0-	-899	-0-	862	1	6175	2	N	-0-					128
02	7168	X	6477	-0-	-691	-0-	780	1	5565	2	N	120	189	1			59
							132	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
LEITO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 245081 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 5789 PERF. 5675 - 7471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6600	X	4304	-0-	-2296	-0-	418	1	3886	2	N	-0-					151
10	6820	X	5149	-0-	-1671	-0-	499	1	4650	2	N	-0-					151
11	6360	X	5367	-0-	-993	-0-	263	1	5104	2	N	-0-					151
12	5233	X	5233	-0-	-0-	-0-	292	1	4941	2	N	-0-					151
01	5280	X	5280	-0-	-0-	-0-	291	1	4989	2	N	-0-					151
*02	4908	X	4908	-0-	-0-	-0-	263	1	4599	2	N	42					193
							46	9									

NEWCOMB WELL #: 6H RRCID -> 245110 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 5329 - 8770

09	4020	X	3477	-0-	-543	-0-	544	1	2861	2	Y	65					130
							72	9									
10	4154	X	3667	-0-	-487	-0-	605	1	3012	2	Y	45					175
							50	9									
11	3780	X	3404	-0-	-376	-0-	570	1	2806	2	Y	25					200
							28	9									
12	3906	X	2895	-0-	-1011	-0-	486	1	2409	2	Y	-0-					200
01	3658	X	3093	-0-	-565	-0-	553	1	2486	2	Y	49					249
							54	9									
02	3304	X	3258	-0-	-46	-0-	765	1	2480	2	Y	12	184	1			77
							13	9									

HOUSTON RANCH WELL #: 29H RRCID -> 245195 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 4989 PERF. 5317 - 8903

09	4920	X	4344	-0-	-576	-0-	702	1	3642	2	Y	-0-					38
10	4805	X	4521	-0-	-284	-0-	760	1	3761	2	Y	-0-					38
11	4440	X	4204	-0-	-236	-0-	566	1	3638	2	Y	-0-					38
12	4941	X	4941	-0-	-0-	-0-	654	1	4285	2	Y	2					40
							2	9									
01	5096	X	5096	-0-	-0-	-0-	676	1	4416	2	Y	4					44
							4	9									
*02	4936	X	4936	-0-	-0-	-0-	790	1	4146	2	Y	-0-					44

WMA WELL #: 3H RRCID -> 245197 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 7488 PERF. 7924 - 10356

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/15/2016 - P/A 12/15/16

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

WHORTON WELL #: 12H RRCID -> 245251 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 8128 - 11341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7353	X	7353	-0-	-0-	-0-	475	1	6878	2	N	-0-					75
10	7223	X	7015	-0-	-208	-0-	226	1	6789	2	N	-0-					75
11	7034	X	7034	-0-	-0-	-0-	518	1	6516	2	N	-0-					75
12	8122	X	6967	-0-	-1155	-0-	495	1	6472	2	N	-0-					75
01	7998	X	7323	-0-	-675	-0-	683	1	6568	2	N	65					140
							72	9									
02	6860	X	6640	-0-	-220	-0-	560	1	6079	2	N	1	131	1			10
							1	9									

WEST GRANBURY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 245253 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 5526 PERF. 6605 - 9281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5520	X	5520	-0-	-0-	-0-	317	1	5203	2	N	-0-					188
10	5487	X	5119	-0-	-368	-0-	118	1	5001	2	N	-0-					188
11	5310	X	4718	-0-	-592	-0-	4718	2			N	-0-					188
12	5425	X	4491	-0-	-934	-0-	4491	2			N	-0-					188
01	5425	X	4227	-0-	-1198	-0-	4227	2			N	-0-					188
02	4900	X	4160	-0-	-740	-0-	4160	2			N	-0-					188

CUNNIUS-WILHITE WELL #: 7H RRCID -> 245279 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 10283 PERF. 8474 - 10231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	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

CUNNIUS-WILHITE WELL #: 5H RRCID -> 245295 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 7573 PERF. 8315 - 10145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4604	X	4604	-0-	-0-	-0-	891	1	3707	2	N	5					180
							6	9									
10	4368	X	4368	-0-	-0-	-0-	796	1	3318	2	N	231	166	1			245
							254	9									
11	4536	X	4536	-0-	-0-	-0-	891	1	3645	2	N	-0-	18	7			227
12	4384	X	4384	-0-	-0-	-0-	815	1	3569	2	N	-0-					245
01	4273	X	4273	-0-	-0-	-0-	851	1	3422	2	N	-0-	86	1			159
*02	3479	X	3479	-0-	-0-	-0-	694	1	2785	2	N	-0-					159

CUNNIUS-WILHITE WELL #: 9H RRCID -> 245296 COMPL. DATE 09/29/2008 TOTAL DEPTH 7477 PERF. 9819 - 11642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CUNNIUS-WILHITE WELL #: 10H RRCID -> 245297 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 7477 PERF. 9299 - 11212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6090	X	5295	-0-	-795	-0-	1018	1	4238	2	N	35					106
							39	9									
10	6293	X	6190	-0-	-103	-0-	1198	1	4992	2	N	-0-					106
11	6210	X	5932	-0-	-278	-0-	1163	1	4761	2	N	7	87	1			26
							8	9									
12	5735	X	5360	-0-	-375	-0-	996	1	4362	2	N	2					28
							2	9									
01	5735	X	5523	-0-	-212	-0-	1100	1	4423	2	N	-0-					28
*02	5207	X	5207	-0-	-0-	-0-	1039	1	4168	2	N	-0-					28

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
BOGGS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 245306 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 5739 PERF. 6505 - 9482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	1			N	-0-					244
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					244
11	923	N	923	-0-	-0-	-0-	923	1			N	-0-					244
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					244
01	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	1			N	-0-					244
02	28	N	13	-0-	-15	-0-	13	2			N	-0-					244

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
09	8505	X	8505	-0-	-0-	-0-	549	1	7953	2	N	3					67
							3	9									
10	9153	X	9153	-0-	-0-	-0-	295	1	8856	2	N	2					69
							2	9									
11	9097	X	9097	-0-	-0-	-0-	670	1	8427	2	N	-0-					69
12	8804	X	6899	-0-	-1905	-0-	490	1	6409	2	N	-0-					69
01	9145	X	6134	-0-	-3011	-0-	578	1	5556	2	N	-0-					69
02	8484	X	4608	-0-	-3876	-0-	389	1	4219	2	N	-0-					69

HALLMAN-HOLMES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 245386 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7350 - 9280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2340	N	2286	-0-	-54	-0-	2286	2			N	-0-					-0-
10	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	2354	2			N	-0-					-0-
11	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	2242	2			N	-0-					-0-
12	2356	N	2091	-0-	-265	-0-	2091	2			N	-0-					-0-
01	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	2403	2			N	-0-					-0-
*02	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	2140	2			N	-0-					-0-

ELLIG WELL #: 1H RRCID -> 245493 COMPL. DATE 11/07/2009 TOTAL DEPTH 7687 PERF. 7639 - 10857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	13980	X	12732	-0-	-1248	-0-	12732	2			N	-0-					-0-
10	13733	X	13477	-0-	-256	-0-	13477	2			N	-0-					-0-
11	13020	X	12913	-0-	-107	-0-	12913	2			N	-0-					-0-
12	13454	X	12716	-0-	-738	-0-	12716	2			N	-0-					-0-
01	13485	X	12652	-0-	-833	-0-	12652	2			N	-0-					-0-
02	12180	X	11629	-0-	-551	-0-	11629	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
09	7860	X	7507	-0-	-353	-0-	7506	2	1	9	Y	1					9
10	8215	X	8215	-0-	-0-	-0-	8215	2			Y	-0-					9
11	7860	X	7671	-0-	-189	-0-	7671	2			Y	-0-					9
12	8065	X	8065	-0-	-0-	-0-	8065	2			Y	-0-					9
01	8060	X	8043	-0-	-17	-0-	8043	2			Y	-0-					9
02	7280	X	6852	-0-	-428	-0-	6852	2			Y	-0-					9

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
09	6930	X	4930	-0-	-2000	-0-	4930	2			Y	-0-					-0-
10	6603	X	4764	-0-	-1839	-0-	4764	2			Y	-0-					-0-
11	6180	X	3878	-0-	-2302	-0-	3878	2			Y	-0-					-0-
12	6386	X	6096	-0-	-290	-0-	6096	2			Y	-0-					-0-
01	6388	X	6388	-0-	-0-	-0-	6388	2			Y	-0-					-0-
*02	5862	X	5862	-0-	-0-	-0-	5862	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
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
09	5820	X	5665	-0-	-155	-0-	463	1	5183	2	N	17					174
							19	9									
10	5952	X	5816	-0-	-136	-0-	464	1	5352	2	N	-0-					174
11	5910	X	5536	-0-	-374	-0-	275	1	5261	2	N	-0-					174
12	5952	X	5785	-0-	-167	-0-	314	1	5471	2	N	-0-					174
01	5952	X	5844	-0-	-108	-0-	327	1	5517	2	N	-0-					174
02	5292	X	5011	-0-	-281	-0-	266	1	4745	2	N	-0-					174

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
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

BLACK RANCH WELL #: 14H RRCID -> 245630 COMPL. DATE 04/15/2007 TOTAL DEPTH 5126 PERF. 5438 - 10370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9793	X	9793	-0-	-0-	-0-	271	1	9522	2	Y	-0-					100
10	10350	X	10350	-0-	-0-	-0-	286	1	10042	2	Y	20	92	1			28
							22	9									
11	9310	X	9310	-0-	-0-	-0-	924	1	8386	2	Y	-0-					28
12	10230	X	9238	-0-	-992	-0-	927	1	8311	2	Y	-0-					28
01	10230	X	9269	-0-	-961	-0-	1050	1	8219	2	Y	-0-					28
02	9240	X	8629	-0-	-611	-0-	1192	1	7437	2	Y	-0-					28

MORRISON HEIRS WELL #: 1H RRCID -> 245783 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5784 - 9593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5670	X	5392	-0-	-278	-0-	5392	2			Y	-0-					78
10	5730	X	5730	-0-	-0-	-0-	5724	2	6	9	Y	5					83
11	5663	X	5663	-0-	-0-	-0-	5663	2			Y	-0-					83
12	5642	X	5449	-0-	-193	-0-	5449	2			Y	-0-					83
01	5735	X	5420	-0-	-315	-0-	5420	2			Y	-0-					83
02	5292	X	5007	-0-	-285	-0-	5007	2			Y	-0-					83

HAWKS WELL #: 11H RRCID -> 245910 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 4652 PERF. 4944 - 8582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5462	X	5462	-0-	-0-	-0-	775	1	4687	2	Y	-0-					90
10	4650	X	4649	-0-	-1	-0-	755	1	3894	2	Y	-0-					90
11	4829	X	4829	-0-	-0-	-0-	620	1	4209	2	Y	-0-					90
12	7719	X	4408	-0-	-3311	-0-	579	1	3829	2	Y	-0-					90
01	7719	X	5236	-0-	-2483	-0-	717	1	4519	2	Y	-0-					90
*02	6317	X	6317	-0-	-0-	-0-	960	1	5357	2	Y	-0-					90

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

SENTER WELL #: 5H RRCID -> 245996 COMPL. DATE 07/26/2008 TOTAL DEPTH 4724 PERF. 5153 - 8793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3450	X	3342	-0-	-108	-0-	582	1	2760	2	Y	-0-					93
10	3490	X	3490	-0-	-0-	-0-	658	1	2832	2	Y	-0-					93
11	4368	X	4368	-0-	-0-	-0-	981	1	3376	2	Y	10					103
							11	9									
12	4190	X	4190	-0-	-0-	-0-	893	1	3297	2	Y	-0-					103
01	4325	X	4325	-0-	-0-	-0-	1058	1	3267	2	Y	-0-					103
*02	4186	X	4186	-0-	-0-	-0-	1226	1	2960	2	Y	-0-					103

WALLACE ERATH WELL #: 1H RRCID -> 246000 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 4825 PERF. 5226 - 9393

09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75

MITCHELL RANCH WELL #: F 14H RRCID -> 246028 COMPL. DATE 10/21/2007 TOTAL DEPTH 6245 PERF. 6417 - 9020

09	7290	X	6647	-0-	-643	-0-	288	1	6359	2	Y	-0-					-0-
10	7557	X	7557	-0-	-0-	-0-	594	1	6963	2	Y	-0-					-0-
11	7224	X	7224	-0-	-0-	-0-	7224	2			Y	-0-					-0-
12	7687	X	7687	-0-	-0-	-0-	7687	2			Y	-0-					-0-
01	7564	X	6777	-0-	-787	-0-	6777	2			Y	-0-					-0-
02	6832	X	5940	-0-	-892	-0-	5940	2			Y	-0-					-0-

WALLACE A WELL #: 3H RRCID -> 246050 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 4776 PERF. 5001 - 10016

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

COMANCHE TRAILS WELL #: 3H RRCID -> 246172 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 4968 PERF. 5304 - 8152

09	1350	N	-0-	-0-	-1350	-0-					N	-0-					85
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
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

JLB RANCH WELL #: 6H RRCID -> 246175 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 4895 PERF. 5325 - 9875

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

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
09	5190	X	5172	-0-	-18	-0-	321	1	4851	2	N	-0-					-0-
10	5209	X	5209	-0-	-0-	-0-	327	1	4882	2	N	-0-					-0-
11	5397	X	5397	-0-	-0-	-0-	426	1	4971	2	N	-0-					-0-
12	5363	X	4769	-0-	-594	-0-	354	1	4415	2	N	-0-					-0-
01	5363	X	4412	-0-	-951	-0-	325	1	4087	2	N	-0-					-0-
02	4984	X	4315	-0-	-669	-0-	389	1	3926	2	N	-0-					-0-

WHORTON WELL #: 10H RRCID -> 246373 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 8474 - 11033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9462	X	9462	-0-	-0-	-0-	611	1	8851	2	N	-0-					17
10	8818	X	8818	-0-	-0-	-0-	285	1	8533	2	N	-0-					17
11	7740	X	7562	-0-	-178	-0-	557	1	7005	2	N	-0-					17
12	9765	X	8606	-0-	-1159	-0-	612	1	7994	2	N	-0-					17
01	9765	X	7503	-0-	-2262	-0-	707	1	6796	2	N	-0-					17
02	8820	X	7265	-0-	-1555	-0-	613	1	6652	2	N	-0-					17

W. D. RANCH. WELL #: 1H RRCID -> 246401 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 5004 PERF. 5585 - 9321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4361	X	4361	-0-	-0-	-0-	801	1	3516	2	N	40					75
							44	9									
10	4229	X	4229	-0-	-0-	-0-	802	1	3427	2	N	-0-					75
11	4097	X	4097	-0-	-0-	-0-	585	1	3512	2	N	-0-					75
12	4025	X	4025	-0-	-0-	-0-	542	1	3483	2	N	-0-					75
01	3986	X	3986	-0-	-0-	-0-	587	1	3327	2	N	65					140
							72	9									
*02	3634	X	3634	-0-	-0-	-0-	529	1	3086	2	N	17					157
							19	9									

BURLESON NW UNIT WELL #: 1H RRCID -> 246447 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 5986 PERF. 7257 - 10356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6076	X	6076	-0-	-0-	-0-	1197	1	4879	2	N	-0-					-0-
10	5393	X	5393	-0-	-0-	-0-	5393	2			N	-0-					-0-
11	6870	X	6126	-0-	-744	-0-	699	1	5427	2	N	-0-					-0-
12	7099	X	6635	-0-	-464	-0-	762	1	5873	2	N	-0-					-0-
01	6882	X	6384	-0-	-498	-0-	751	1	5633	2	N	-0-					-0-
*02	6114	X	6114	-0-	-0-	-0-	656	1	5458	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
09	11850	X	8214	-0-	-3636	-0-	8214	2			N	-0-					-0-
10	12245	X	10735	-0-	-1510	-0-	10735	2			N	-0-					-0-
11	11850	X	11602	-0-	-248	-0-	533	1	11069	2	N	-0-					-0-
12	13517	X	13517	-0-	-0-	-0-	629	1	12888	2	N	-0-					-0-
01	13155	X	13155	-0-	-0-	-0-	624	1	12531	2	N	-0-					-0-
*02	11315	X	11315	-0-	-0-	-0-	578	1	10737	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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/21/2016 - PLUGGED 12/21/16

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
09	6450	X	6312	-0-	-138	-0-	332	1	5970	2	N	9					135
							10	9									
10	6572	X	6396	-0-	-176	-0-	330	1	6066	2	N	-0-					135
11	6330	X	6001	-0-	-329	-0-	352	1	5649	2	N	-0-					135
12	6528	X	6528	-0-	-0-	-0-	398	1	6130	2	N	-0-					135
01	6269	X	6269	-0-	-0-	-0-	359	1	5910	2	N	-0-					135
*02	5817	X	5817	-0-	-0-	-0-	365	1	5410	2	N	38					173
							42	9									

CROUCH DAIRY WELL #: 7H RRCID -> 246508 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 7929 - 10310

09	7290	X	5947	-0-	-1343	-0-	5947	2			N	-0-					-0-
10	6696	X	6135	-0-	-561	-0-	258	1	5877	2	N	-0-					-0-
11	6300	X	6297	-0-	-3	-0-	526	1	5771	2	N	-0-					-0-
12	6446	X	6446	-0-	-0-	-0-	564	1	5882	2	N	-0-					-0-
01	6169	X	5979	-0-	-190	-0-	546	1	5433	2	N	-0-					-0-
02	5824	X	5732	-0-	-92	-0-	509	1	5223	2	N	-0-					-0-

MITCHELL RANCH WELL #: A 10H RRCID -> 246588 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 6263 PERF. 6617 - 8820

09	5010	X	4335	-0-	-675	-0-	389	1	3945	2	Y	1					9
							1	9									
10	5022	X	4705	-0-	-317	-0-	406	1	4299	2	Y	-0-					9
11	5151	X	5151	-0-	-0-	-0-	376	1	4775	2	Y	-0-					9
12	5059	X	5059	-0-	-0-	-0-	413	1	4646	2	Y	-0-					9
01	5040	X	5040	-0-	-0-	-0-	404	1	4636	2	Y	-0-					9
02	4816	X	4520	-0-	-296	-0-	370	1	4150	2	Y	-0-					9

SENTER WELL #: 6H RRCID -> 246693 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 4776 PERF. 5297 - 9988

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					104
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					104
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	30	7			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

ALBERTSONS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 246704 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 8317 - 9839

09	6690	X	6665	-0-	-25	-0-	500	1	6165	2	N	-0-					-0-
10	6913	X	5490	-0-	-1423	-0-	5490	2			N	-0-					-0-
11	6690	X	-0-	-0-	-6690	-0-					N	-0-					-0-
12	6975	X	4244	-0-	-2731	-0-	304	1	3940	2	N	-0-					-0-
01	6882	X	4876	-0-	-2006	-0-	354	1	4522	2	N	-0-					-0-
02	6216	X	5381	-0-	-835	-0-	401	1	4980	2	N	-0-					-0-

HAWKS WELL #: 13H RRCID -> 246723 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 4563 PERF. 5790 - 9126

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
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
09	5093	X	5093	-0-	-0-	-0-	1520	1	3573	2	N	-0-					215
10	5086	X	5086	-0-	-0-	-0-	1367	1	3663	2	N	51					266
							56	9									
11	5906	X	5906	-0-	-0-	-0-	1545	1	4361	2	N	-0-	186	1			80
12	7467	X	7467	-0-	-0-	-0-	1523	1	5944	2	N	-0-					80
01	7053	X	7053	-0-	-0-	-0-	383	1	6670	2	N	-0-					80
*02	6004	X	6004	-0-	-0-	-0-	354	1	5597	2	N	48					128
							53	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
09	2730	X	2286	-0-	-444	-0-	682	1	1604	2	N	-0-					80
10	2821	X	2422	-0-	-399	-0-	658	1	1764	2	N	-0-					80
11	2940	X	1789	-0-	-1151	-0-	468	1	1321	2	N	-0-					80
12	3038	X	3012	-0-	-26	-0-	614	1	2398	2	N	-0-					80
01	2883	X	2759	-0-	-124	-0-	150	1	2609	2	N	-0-					80
*02	2552	X	2552	-0-	-0-	-0-	150	1	2366	2	N	33					113
							36	9									

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
12	0	N	-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

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
09	6630	X	5963	-0-	-667	-0-	5963	2			Y	-0-					78
10	6665	X	6368	-0-	-297	-0-	6362	2	6	9	Y	5					83
11	6305	X	6305	-0-	-0-	-0-	6305	2			Y	-0-					83
12	6386	X	6260	-0-	-126	-0-	6260	2			Y	-0-					83
01	6386	X	6334	-0-	-52	-0-	6334	2			Y	-0-					83
02	5880	X	5638	-0-	-242	-0-	5638	2			Y	-0-					83

JACKSON DEAVER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 247009 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 8505 PERF. 8619 - 10370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7530	X	7530	-0-	-0-	-0-	142	1	7388	2	N	-0-					-0-
10	6930	X	6930	-0-	-0-	-0-	96	1	6834	2	N	-0-					-0-
11	6870	X	6202	-0-	-668	-0-	176	1	6026	2	N	-0-					-0-
12	7781	X	6800	-0-	-981	-0-	180	1	6620	2	N	-0-					-0-
01	7781	X	6486	-0-	-1295	-0-	157	1	6329	2	N	-0-					-0-
02	7028	X	5977	-0-	-1051	-0-	129	1	5848	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
09	1620	N	-0-	-0-	-1620	-0-					N	-0-					165
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
11	1350	N	-0-	-0-	-1350	-0-					N	-0-					165
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
09	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					90
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					90
11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-	83	1	1	7	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

DOTSON WELL #: 1H RRCID -> 247314 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 8285 PERF. 8510 - 9387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3785	X	3785	-0-	-0-	-0-	3785	2			N	-0-					-0-
10	3914	X	3914	-0-	-0-	-0-	3914	2			N	-0-					-0-
11	3776	X	3776	-0-	-0-	-0-	3776	2			N	-0-					-0-
12	4017	X	4017	-0-	-0-	-0-	4017	2			N	-0-					-0-
01	3861	X	3861	-0-	-0-	-0-	3861	2			N	-0-					-0-
*02	3310	X	3310	-0-	-0-	-0-	3310	2			N	-0-					-0-

LEWIS WELL #: 1H RRCID -> 247989 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7827 - 10039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7470	X	6558	-0-	-912	-0-	6558	2			N	-0-					-0-
10	7719	X	6746	-0-	-973	-0-	6746	2			N	-0-					-0-
11	7200	X	6035	-0-	-1165	-0-	6035	2			N	-0-					-0-
12	7254	X	6523	-0-	-731	-0-	6523	2			N	-0-					-0-
01	7068	X	6193	-0-	-875	-0-	6193	2			N	-0-					-0-
*02	6191	X	6191	-0-	-0-	-0-	6191	2			N	-0-					-0-

CHANDLER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 248078 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 4668 PERF. 5050 - 9014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	8	1	2	7	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

RICHARDSON B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248105 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 8545 PERF. 8618 - 11069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4086	X	4086	-0-	-0-	-0-	544	1	3542	2	N	-0-					-0-
10	3994	X	3994	-0-	-0-	-0-	534	1	3460	2	N	-0-					-0-
11	4205	X	4205	-0-	-0-	-0-	552	1	3653	2	N	-0-					-0-
12	3086	X	3086	-0-	-0-	-0-	467	1	2619	2	N	-0-					-0-
01	3078	X	3078	-0-	-0-	-0-	494	1	2584	2	N	-0-					-0-
*02	4322	X	4322	-0-	-0-	-0-	612	1	3710	2	N	-0-					-0-

SENTER WELL #: 3H RRCID -> 248109 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 4757 PERF. 5093 - 8196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4144	X	4144	-0-	-0-	-0-	400	1	3744	2	N	-0-					100
10	4570	X	4570	-0-	-0-	-0-	438	1	4132	2	N	-0-					100
11	4470	X	4470	-0-	-0-	-0-	384	1	4086	2	N	-0-					100
12	4619	X	4224	-0-	-395	-0-	372	1	3852	2	N	-0-					100
01	4557	X	4430	-0-	-127	-0-	429	1	3982	2	N	17					117
							19	9									
02	4172	X	3552	-0-	-620	-0-	454	1	3098	2	N	-0-					117

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

WILLINGHAM D WELL #: 2 RRCID -> 248110 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 5052 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOB KIMBROUGH WELL #: 1H RRCID -> 248164 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 4952 PERF. 5169 - 8494

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

HAZEL-SMITH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 248185 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 5291 PERF. 5730 - 8371

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
12	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

HAWKS WELL #: 12H RRCID -> 248193 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 4610 PERF. 5027 - 8582

09	4519	X	4519	-0-	-0-	-0-	641	1	3878	2	Y	-0-					90
10	4556	X	4556	-0-	-0-	-0-	740	1	3816	2	Y	-0-					90
11	4523	X	4523	-0-	-0-	-0-	581	1	3942	2	Y	-0-					90
12	4681	X	4228	-0-	-453	-0-	555	1	3673	2	Y	-0-					90
01	4681	X	4656	-0-	-25	-0-	638	1	4018	2	Y	-0-					90
*02	4528	X	4528	-0-	-0-	-0-	688	1	3840	2	Y	-0-					90

BOGGS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 248201 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 5702 PERF. 6283 - 9611

09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
*02	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					70

WHITSON B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248223 COMPL. DATE 09/29/2008 TOTAL DEPTH 5544 PERF. 6102 - 9211

09	4763	X	4763	-0-	-0-	-0-	699	1	4064	2	N	-0-					158
10	4849	X	4849	-0-	-0-	-0-	748	1	4086	2	N	14					172
							15	9									
11	4237	X	4237	-0-	-0-	-0-	253	1	3975	2	N	8					180
							9	9									
12	4340	X	4123	-0-	-217	-0-	255	1	3868	2	N	-0-					180
01	4340	X	4154	-0-	-186	-0-	286	1	3868	2	N	-0-					180
02	3920	X	3910	-0-	-10	-0-	263	1	3647	2	N	-0-					180

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

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
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
12	T. A.		-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

WMA WELL #: 4H RRCID -> 248328 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 7488 PERF. 7888 - 10869

09	2640	X	1591	-0-	-1049	-0-	1	1	1590	2	N	-0-					-0-
10	2418	X	2179	-0-	-239	-0-	127	1	2052	2	N	-0-					-0-
11	2340	X	2151	-0-	-189	-0-	324	1	1827	2	N	-0-					-0-
12	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	208	1	1687	2	N	-0-					-0-
01	2170	N	2006	-0-	-164	-0-	210	1	1796	2	N	-0-					-0-
02	2016	N	1822	-0-	-194	-0-	184	1	1638	2	N	-0-					-0-

SENTER WELL #: 1H RRCID -> 248494 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 4715 PERF. 5078 - 9090

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	7	7			75
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75

BOGGS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 248506 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 5722 PERF. 6134 - 9331

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
11	14B2 EXT		155	-0-	155	155	13	1	113	2	N	26					104
							29	9									
*12	316	K	161	-0-	-155	155	17	1	144	2	N	-0-					104
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	155					N	-0-					104
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	155					N	-0-					104

BROCK UNIT WELL #: 3H RRCID -> 248508 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 5552 PERF. 6283 - 8569

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROCK UNIT WELL #: 2H RRCID -> 248544 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 4725 PERF. 6130 - 8327

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

BURLESON NW UNIT WELL #: 2H RRCID -> 248551 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 6906 PERF. 7315 - 10267

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-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
09	4890	X	4674	-0-	-216	-0-	921	1	3753	2	N	-0-					-0-
10	2685	X	2685	-0-	-0-	-0-	2685	2			N	-0-					-0-
11	5430	X	3506	-0-	-1924	-0-	400	1	3106	2	N	-0-					-0-
12	5611	X	3685	-0-	-1926	-0-	423	1	3262	2	N	-0-					-0-
01	5611	X	3589	-0-	-2022	-0-	422	1	3167	2	N	-0-					-0-
02	4368	X	3251	-0-	-1117	-0-	349	1	2902	2	N	-0-					-0-

BOGGS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248561 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 5726 PERF. 6210 - 9151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7290	X	5564	-0-	-1726	-0-	627	1	4928	2	N	8					139
							9	9									
10	7533	X	6550	-0-	-983	-0-	740	1	5810	2	N	-0-					139
11	7465	X	7465	-0-	-0-	-0-	767	1	6698	2	N	-0-	4	7			135
12	9300	X	7614	-0-	-1686	-0-	792	1	6822	2	N	-0-					135
01	10159	X	10159	-0-	-0-	-0-	843	1	9316	2	N	-0-					135
02	6972	X	5589	-0-	-1383	-0-	567	1	5022	2	N	-0-					135

TAYLOR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248562 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 5754 PERF. 6665 - 9706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14

CASS EDWARDS "A" WELL #: 3H RRCID -> 248565 COMPL. DATE 10/25/2008 TOTAL DEPTH 4544 PERF. 6250 - 8981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARBURGER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248582 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 6137 PERF. 6420 - 9278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5410	X	5410	-0-	-0-	-0-	1565	1	3822	2	Y	21					58
							23	9									
10	4927	X	4927	-0-	-0-	-0-	1571	1	3345	2	Y	10	13	1			55
							11	9									
11	5520	X	5086	-0-	-434	-0-	911	1	4174	2	Y	1					56
							1	9									
12	5704	X	5231	-0-	-473	-0-	989	1	4236	2	Y	5					61
							6	9									
01	5732	X	5732	-0-	-0-	-0-	1056	1	4673	2	Y	3	12	1			49
							3	9									
02	5040	X	1277	-0-	-3763	-0-	130	1	1146	2	Y	1					50
							1	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
HARBURGER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 248583 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 6122 PERF. 6510 - 9352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

NEWCOMB WELL #: 2H RRCID -> 248744 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 4841 PERF. 5097 - 8303

09	1770	N	-0-	-0-	-1770	-0-					N	-0-					100
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
11	1770	N	-0-	-0-	-1770	-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	-0-					100

BAILEY A WELL #: 1H RRCID -> 248745 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 5044 PERF. 5750 - 9047

09	3870	X	3779	-0-	-91	-0-	1131	1	2626	2	N	20					120
							22	9									
10	4035	X	4035	-0-	-0-	-0-	1167	1	2868	2	N	-0-					120
11	3870	X	3282	-0-	-588	-0-	585	1	2697	2	N	-0-					120
12	4061	X	3221	-0-	-840	-0-	556	1	2665	2	N	-0-					120
01	4030	X	3522	-0-	-508	-0-	652	1	2870	2	N	-0-					120
*02	3837	X	3837	-0-	-0-	-0-	777	1	3060	2	N	-0-					120

NEWCOMB WELL #: 4H RRCID -> 248746 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 4897 PERF. 5205 - 9174

09	5415	X	5415	-0-	-0-	-0-	865	1	4550	2	Y	-0-					18
10	5549	X	5325	-0-	-224	-0-	891	1	4434	2	Y	-0-					18
11	5280	X	5238	-0-	-42	-0-	881	1	4335	2	Y	20					38
							22	9									
12	5611	X	4534	-0-	-1077	-0-	761	1	3773	2	Y	-0-					38
01	5611	X	4797	-0-	-814	-0-	873	1	3924	2	Y	-0-					38
02	5068	X	4737	-0-	-331	-0-	1114	1	3610	2	Y	12					50
							13	9									

MAGIC VALLEY RANCH WELL #: 1R RRCID -> 248747 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 5110 PERF. N/A

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACK RANCH WELL #: A 1 RRCID -> 248752 COMPL. DATE 10/14/2007 TOTAL DEPTH 5726 PERF. N/A

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
KEITH WELL #: 2 RRCID -> 248753 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 5042 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACK RANCH WELL #: A 7 RRCID -> 248774 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 5792 PERF. N/A

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JLB RANCH WELL #: 2H RRCID -> 248789 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 4883 PERF. 5250 - 9500

09	2340	X	-0-	-0-	-2340	-0-					N	-0-					120
10	2418	X	-0-	-0-	-2418	-0-					N	-0-					120
11	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					120
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120

BLACK RANCH WELL #: A 10H RRCID -> 248798 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 5672 - 8748

09	4349	X	4349	-0-	-0-	-0-	970	1	3379	2	Y	-0-					45
10	3968	X	3914	-0-	-54	-0-	883	1	3031	2	Y	-0-					45
11	4134	X	4134	-0-	-0-	-0-	160	1	3974	2	Y	-0-					45
12	4526	X	4222	-0-	-304	-0-	172	1	4050	2	Y	-0-					45
01	4526	X	4236	-0-	-290	-0-	190	1	4046	2	Y	-0-					45
02	4060	X	3665	-0-	-395	-0-	208	1	3457	2	Y	-0-					45

PATILO RANCH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248841 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 4941 PERF. 5308 - 8464

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

BLACK RANCH WELL #: A 9H RRCID -> 248844 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 5216 PERF. 5512 - 8686

09	3060	X	1314	-0-	-1746	-0-	293	1	1021	2	Y	-0-					45
10	3162	X	2021	-0-	-1141	-0-	456	1	1565	2	Y	-0-					45
11	3060	X	638	-0-	-2422	-0-	25	1	613	2	Y	-0-					45
12	2170	X	-0-	-0-	-2170	-0-					Y	-0-					45
01	2170	X	-0-	-0-	-2170	-0-					Y	-0-					45
02	1820	X	-0-	-0-	-1820	-0-					Y	-0-					45

PARKS A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248846 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 4712 PERF. 5199 - 9704

09	4008	X	4008	-0-	-0-	-0-	694	1	3314	2	N	-0-					62
10	3860	X	3860	-0-	-0-	-0-	717	1	3143	2	N	-0-					62
11	4320	X	3073	-0-	-1247	-0-	590	1	2483	2	N	-0-					62
12	4464	X	3365	-0-	-1099	-0-	661	1	2704	2	N	-0-					62
01	4464	X	1256	-0-	-3208	-0-	713	1	543	2	N	-0-					62
02	3752	X	140	-0-	-3612	-0-	138	1	2	2	N	-0-					62

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

BLACK RANCH WELL #: A 8H RRCID -> 248847 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 5632 - 8873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-					87
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					87
11	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-					87
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					87
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					87
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					87

CHANDLER UNIT WELL #: 5 RRCID -> 248852 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 4950 PERF. N/A

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLACK RANCH WELL #: 16H RRCID -> 248872 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 5164 PERF. 5526 - 9346

09	7951	X	7951	-0-	-0-	-0-	220	1	7731	2	Y	-0-					103
10	8072	X	8072	-0-	-0-	-0-	224	1	7848	2	Y	-0-					103
11	7710	X	7610	-0-	-100	-0-	295	1	7315	2	Y	-0-					103
12	7936	X	7200	-0-	-736	-0-	293	1	6907	2	Y	-0-					103
01	7936	X	7533	-0-	-403	-0-	338	1	7195	2	Y	-0-					103
02	7168	X	6839	-0-	-329	-0-	388	1	6451	2	Y	-0-					103

BRANCH FARMS WELL #: 3H RRCID -> 248873 COMPL. DATE 11/13/2007 TOTAL DEPTH 5175 PERF. 5509 - 8129

09	3450	X	3240	-0-	-210	-0-	293	1	2947	2	Y	-0-					47
10	3534	X	3436	-0-	-98	-0-	305	1	3131	2	Y	-0-					47
11	3450	X	2948	-0-	-502	-0-	242	1	2706	2	Y	-0-					47
12	3348	X	2290	-0-	-1058	-0-	192	1	2098	2	Y	-0-					47
01	3348	X	3235	-0-	-113	-0-	302	1	2933	2	Y	-0-					47
02	3024	X	2604	-0-	-420	-0-	301	1	2303	2	Y	-0-					47

SOUTH LEWIS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248905 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 7787 PERF. 8050 - 9953

09	6840	X	6514	-0-	-326	-0-	6514	2			N	-0-					-0-
10	7068	X	6569	-0-	-499	-0-	6569	2			N	-0-					-0-
11	6840	X	6386	-0-	-454	-0-	6386	2			N	-0-					-0-
12	6882	X	6555	-0-	-327	-0-	6555	2			N	-0-					-0-
01	7120	X	7120	-0-	-0-	-0-	7120	2			N	-0-					-0-
*02	6525	X	6525	-0-	-0-	-0-	6525	2			N	-0-					-0-

MOORE WELL #: 3H RRCID -> 248907 COMPL. DATE 12/08/2008 TOTAL DEPTH 9533 PERF.10199 - 13444

09	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STROUD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 248911 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 6578 PERF. 6698 - 8064

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/28/2016 - PLUGGED 12/28/16

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
09	8550	X	7488	-0-	-1062	-0-	7488	2			N	-0-					-0-
10	8835	X	8434	-0-	-401	-0-	8434	2			N	-0-					-0-
11	8460	X	7595	-0-	-865	-0-	7595	2			N	-0-					-0-
12	8370	X	7061	-0-	-1309	-0-	7061	2			N	-0-					-0-
01	8370	X	7988	-0-	-382	-0-	7988	2			N	-0-					-0-
02	7560	X	7298	-0-	-262	-0-	7298	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
09	7260	X	5246	-0-	-2014	-0-	327	1	4919	2	N	-0-					-0-
10	7502	X	3886	-0-	-3616	-0-	581	1	3305	2	N	-0-					-0-
11	7230	X	6044	-0-	-1186	-0-	235	1	5809	2	N	-0-					-0-
12	5890	X	5018	-0-	-872	-0-	182	1	4836	2	N	-0-					-0-
01	5425	X	1790	-0-	-3635	-0-	85	1	1705	2	N	-0-					-0-
*02	5684	X	5684	-0-	-0-	-0-	247	1	5437	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
09	6210	X	4928	-0-	-1282	-0-	1	1	4927	2	N	-0-					-0-
10	6417	X	6020	-0-	-397	-0-	351	1	5669	2	N	-0-					-0-
11	6405	X	6405	-0-	-0-	-0-	965	1	5440	2	N	-0-					-0-
12	5993	X	5993	-0-	-0-	-0-	658	1	5335	2	N	-0-					-0-
01	6014	X	5914	-0-	-100	-0-	620	1	5294	2	N	-0-					-0-
02	5824	X	5404	-0-	-420	-0-	546	1	4858	2	N	-0-					-0-

FOREST RIDGE WELL #: 2H RRCID -> 248934 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 7918 - 9704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3275	X	3275	-0-	-0-	-0-	1	1	3274	2	N	-0-					-0-
10	5209	X	5209	-0-	-0-	-0-	304	1	4905	2	N	-0-					-0-
11	5279	X	5279	-0-	-0-	-0-	795	1	4484	2	N	-0-					-0-
12	5048	X	5048	-0-	-0-	-0-	554	1	4494	2	N	-0-					-0-
01	4979	X	4979	-0-	-0-	-0-	522	1	4457	2	N	-0-					-0-
*02	5082	X	5082	-0-	-0-	-0-	513	1	4569	2	N	-0-					-0-

FOREST RIDGE WELL #: 1H RRCID -> 248935 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 8036 - 10036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1645	X	1645	-0-	-0-	-0-	1	1	1644	2	N	-0-					-0-
10	2926	X	2926	-0-	-0-	-0-	171	1	2755	2	N	-0-					-0-
11	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	363	1	2044	2	N	-0-					-0-
12	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	234	1	1900	2	N	-0-					-0-
01	2786	N	2786	-0-	-0-	-0-	292	1	2494	2	N	-0-					-0-
*02	2773	N	2773	-0-	-0-	-0-	280	1	2493	2	N	-0-					-0-

BURLESON BIBLE CHURCH WELL #: 1H RRCID -> 248944 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 7842 - 10504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9690	X	8376	-0-	-1314	-0-	1	1	8375	2	N	-0-					-0-
10	10013	X	8524	-0-	-1489	-0-	497	1	8027	2	N	-0-					-0-
11	9540	X	9023	-0-	-517	-0-	1359	1	7664	2	N	-0-					-0-
12	9207	X	8616	-0-	-591	-0-	946	1	7670	2	N	-0-					-0-
01	9313	X	9313	-0-	-0-	-0-	976	1	8337	2	N	-0-					-0-
*02	9148	X	9148	-0-	-0-	-0-	924	1	8224	2	N	-0-					-0-

KRS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 248983 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 5321 PERF. 5995 - 9178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/05/2017 - P/A 01/05/17

B.G.M.T. WELL #: 2H RRCID -> 248992 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 6939 PERF. 7102 - 9311

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KRS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 248993 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 5278 PERF. 5940 - 9149

09	4050	X	2669	-0-	-1381	-0-	2669	2			N	-0-					168
10	4185	X	3245	-0-	-940	-0-	3245	2			N	-0-					168
11	2916	X	2916	-0-	-0-	-0-	338	1	2578	2	N	-0-					168
12	2759	X	1975	-0-	-784	-0-	1975	2			N	-0-					168
01	3255	X	2252	-0-	-1003	-0-	2239	2	13	9	N	12					180
02	2940	X	2679	-0-	-261	-0-	688	1	1982	2	N	8					188
							9	9									

PORTER-CHENEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249009 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 6663 PERF. 6873 - 8665

09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KRS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 249013 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 5306 PERF. 5728 - 8651

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	2400	X	2082	-0-	-318	-0-	720	1	1362	2	Y	-0-					-0-
10	2170	X	1248	-0-	-922	-0-	744	1	504	2	Y	-0-					-0-
11	1950	N	1714	-0-	-236	-0-	1714	2			Y	-0-					-0-
12	2139	N	1264	-0-	-875	-0-	1264	2			Y	-0-					-0-
01	1240	N	43	-0-	-1197	-0-	43	2			Y	-0-					-0-
02	1596	N	-0-	-0-	-1596	-0-					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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	13	7			68
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68

HOUSTON RANCH WELL #: 19H RRCID -> 249455 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 4894 PERF. 5350 - 8290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3120	X	3074	-0-	-46	-0-	477	1	2597	2	Y	-0-					37
10	3258	X	3258	-0-	-0-	-0-	527	1	2731	2	Y	-0-					37
11	3060	X	3006	-0-	-54	-0-	390	1	2616	2	Y	-0-					37
12	3168	X	3168	-0-	-0-	-0-	362	1	2806	2	Y	-0-					37
01	3255	X	3248	-0-	-7	-0-	414	1	2819	2	Y	14					51
							15	9									
*02	3070	X	3070	-0-	-0-	-0-	498	1	2571	2	Y	1	30	1			22
							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
09	8970	X	8017	-0-	-953	-0-	1	1	8016	2	N	-0-					-0-
10	9269	X	8443	-0-	-826	-0-	492	1	7951	2	N	-0-					-0-
11	9078	X	9078	-0-	-0-	-0-	1368	1	7710	2	N	-0-					-0-
12	8599	X	8599	-0-	-0-	-0-	944	1	7655	2	N	-0-					-0-
01	9152	X	9152	-0-	-0-	-0-	959	1	8193	2	N	-0-					-0-
*02	8903	X	8903	-0-	-0-	-0-	899	1	8004	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
09	12	X	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					159
10	12	X	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					159
11	1440	X	-0-	-0-	-1440	-0-					N	-0-					159
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-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
09	2610	X	2030	-0-	-580	-0-	2030	2			N	-0-					-0-
10	2697	X	1427	-0-	-1270	-0-	1427	2			N	-0-					-0-
11	2610	X	2269	-0-	-341	-0-	2269	2			N	-0-					-0-
12	2573	X	2065	-0-	-508	-0-	2065	2			N	-0-					-0-
01	2573	X	1580	-0-	-993	-0-	1580	2			N	-0-					-0-
02	2128	X	1296	-0-	-832	-0-	1296	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
*03	2418	X	-0-	-0-	-2418	-0-					N	-0-					-0-
*04	2340	X	-0-	-0-	-2340	-0-					N	-0-					-0-
*05	2418	X	14	-0-	-2404	-0-	14	2			N	-0-					-0-
*06	2340	X	-0-	-0-	-2340	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
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
09	8251	X	8251	-0-	-0-	-0-	453	1	7798	2	Y	-0-					109
10	8717	X	8717	-0-	-0-	-0-	482	1	8235	2	Y	-0-					109
11	8671	X	8671	-0-	-0-	-0-	434	1	8200	2	Y	34					143
							37	9									
12	9904	X	9904	-0-	-0-	-0-	526	1	9378	2	Y	-0-					143
01	10904	X	10904	-0-	-0-	-0-	607	1	10297	2	Y	-0-					143
*02	9470	X	9470	-0-	-0-	-0-	497	1	8973	2	Y	-0-					143

HALFORD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249800 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 6148 PERF. 8449 - 11095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6030	X	5127	-0-	-903	-0-	281	1	4846	2	Y	-0-					109
10	6231	X	5375	-0-	-856	-0-	297	1	5078	2	Y	-0-					109
11	5790	X	4922	-0-	-868	-0-	246	1	4639	2	Y	34					143
							37	9									
12	5549	X	4110	-0-	-1439	-0-	218	1	3892	2	Y	-0-					143
01	5549	X	3139	-0-	-2410	-0-	175	1	2964	2	Y	-0-					143
02	4844	X	4675	-0-	-169	-0-	245	1	4430	2	Y	-0-					143

BETSY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249803 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 6138 PERF. 6984 - 9935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8910	X	8458	-0-	-452	-0-	464	1	7993	2	Y	1					143
							1	9									
10	9114	X	8317	-0-	-797	-0-	460	1	7857	2	Y	-0-					143
11	8340	X	7433	-0-	-907	-0-	371	1	7007	2	Y	50					193
							55	9									
12	8742	X	7944	-0-	-798	-0-	422	1	7522	2	Y	-0-					193
01	8742	X	6818	-0-	-1924	-0-	378	1	6421	2	Y	17					210
							19	9									
02	7896	X	6671	-0-	-1225	-0-	350	1	6321	2	Y	-0-					210

CARTER FOUNDATION WELL #: 3H RRCID -> 249805 COMPL. DATE 01/24/2009 TOTAL DEPTH 7235 PERF. 7918 - 10367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9731	X	9731	-0-	-0-	-0-	967	1	8764	2	N	-0-					-0-
10	9266	X	9266	-0-	-0-	-0-	954	1	8312	2	N	-0-					-0-
11	9270	X	8408	-0-	-862	-0-	893	1	7515	2	N	-0-					-0-
12	10044	X	8428	-0-	-1616	-0-	916	1	7512	2	N	-0-					-0-
01	11820	X	11820	-0-	-0-	-0-	1228	1	10592	2	N	-0-					-0-
*02	12942	X	12942	-0-	-0-	-0-	1242	1	11700	2	N	-0-					-0-

OAK VALLEY WELL #: 2H RRCID -> 249894 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 7447 PERF. 8651 - 10335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5128	X	5128	-0-	-0-	-0-	1	1	5127	2	N	-0-					-0-
10	5576	X	5576	-0-	-0-	-0-	325	1	5251	2	N	-0-					-0-
11	5763	X	5763	-0-	-0-	-0-	868	1	4895	2	N	-0-					-0-
12	5518	X	4929	-0-	-589	-0-	541	1	4388	2	N	-0-					-0-
01	5580	X	5102	-0-	-478	-0-	535	1	4567	2	N	-0-					-0-
*02	5692	X	5692	-0-	-0-	-0-	575	1	5117	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
09	4050	X	3663	-0-	-387	-0-	1196	1	2467	2	N	-0-					76
10	4185	X	2993	-0-	-1192	-0-	1144	1	1849	2	N	-0-					76
11	3060	X	2879	-0-	-181	-0-	1417	1	1396	2	N	60	110	1			26
							66	9									
12	3627	X	1138	-0-	-2489	-0-	670	1	468	2	N	-0-					26
01	3743	X	3743	-0-	-0-	-0-	1012	1	2731	2	N	-0-					26
*02	4985	X	4985	-0-	-0-	-0-	962	1	4023	2	N	-0-					26

OAK VALLEY WELL #: 3H RRCID -> 249935 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 7757 - 11060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8910	X	7493	-0-	-1417	-0-	1	1	7492	2	N	-0-					-0-
10	9052	X	8185	-0-	-867	-0-	477	1	7708	2	N	-0-					-0-
11	8610	X	8567	-0-	-43	-0-	1291	1	7276	2	N	-0-					-0-
12	8322	X	8322	-0-	-0-	-0-	914	1	7408	2	N	-0-					-0-
01	8869	X	8869	-0-	-0-	-0-	930	1	7939	2	N	-0-					-0-
*02	8491	X	8491	-0-	-0-	-0-	858	1	7633	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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	44	104	1			57
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57

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
09	11014	X	11014	-0-	-0-	-0-	1036	1	9965	2	N	12					50
							13	9									
10	10785	X	10785	-0-	-0-	-0-	1680	1	9105	2	N	-0-					50
11	10458	X	10458	-0-	-0-	-0-	1010	1	9448	2	N	-0-					50
12	11470	X	9606	-0-	-1864	-0-	989	1	8617	2	N	-0-					50
01	11470	X	9646	-0-	-1824	-0-	1398	1	8248	2	N	-0-					50
02	10276	X	8262	-0-	-2014	-0-	1039	1	7223	2	N	-0-					50

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
09	6033	X	6033	-0-	-0-	-0-	568	1	5465	2	N	-0-					-0-
10	6022	X	6022	-0-	-0-	-0-	938	1	5084	2	N	-0-					-0-
11	5700	X	4786	-0-	-914	-0-	462	1	4324	2	N	-0-					-0-
12	9145	X	5258	-0-	-3887	-0-	541	1	4717	2	N	-0-					-0-
01	7936	X	3383	-0-	-4553	-0-	490	1	2893	2	N	-0-					-0-
02	5628	X	3659	-0-	-1969	-0-	460	1	3199	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
09	4830	X	-0-	-0-	-4830	-0-					N	-0-					87
10	4464	X	-0-	-0-	-4464	-0-					N	-0-					87
11	3870	X	-0-	-0-	-3870	-0-					N	-0-					87
12	2945	X	-0-	-0-	-2945	-0-					N	-0-					87
01	1643	X	-0-	-0-	-1643	-0-					N	-0-					87
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					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
09	8220	X	7045	-0-	-1175	-0-	1313	1	5670	2	N	56					228
							62	9									
10	8494	X	7967	-0-	-527	-0-	1634	1	6313	2	N	18					246
							20	9									
11	9108	X	9108	-0-	-0-	-0-	1466	1	7574	2	N	62	67	1			241
							68	9									
12	10323	X	10296	-0-	-27	-0-	1554	1	8742	2	N	-0-	193	1			48
01	10323	X	9306	-0-	-1017	-0-	1413	1	7893	2	N	-0-					48
02	8512	X	7943	-0-	-569	-0-	1155	1	6788	2	N	-0-					48

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
09	3030	X	-0-	-0-	-3030	-0-					N	-0-					172
10	3131	X	-0-	-0-	-3131	-0-					N	2					174
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	126	1			48
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
01	T. A.		814	-0-	814	814	124	1	690	2	N	-0-					48
02	T. A.		2037	-0-	2037	2851	296	1	1741	2	N	-0-					48

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
09	360	N	185	-0-	-175	-0-	17	1	167	2	Y	1					1
							1	9									
10	289	N	289	-0-	-0-	-0-	28	1	260	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	255	N	255	-0-	-0-	-0-	23	1	232	2	Y	-0-					1
12	323	N	323	-0-	-0-	-0-	33	1	290	2	Y	-0-					1
01	279	N	268	-0-	-11	-0-	27	1	241	2	Y	-0-	1	1			-0-
02	252	N	240	-0-	-12	-0-	24	1	216	2	Y	-0-					-0-

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLINGHAM FAMILY PARTNERSHIP WELL #: 1H RRCID -> 250406 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 4873 PERF. 5140 - 8962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4050	X	-0-	-0-	-4050	-0-					N	-0-	189	1			25
10	3937	X	-0-	-0-	-3937	-0-					N	-0-					25
11	3810	X	-0-	-0-	-3810	-0-					N	-0-					25
12	3751	X	-0-	-0-	-3751	-0-					N	-0-					25
01	1829	X	-0-	-0-	-1829	-0-					N	-0-					25
02	0	X	-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
YANCY WELL #: 3H RRCID -> 250415 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 4684 PERF. 4893 - 9820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
10	519	N	519	-0-	-0-	-0-	19	1	492	2	Y	7					39
							8	9									
11	250	N	250	-0-	-0-	-0-	28	1	208	2	Y	13					52
							14	9									
12	T. A.		81	-0-	81	81	10	1	71	2	Y	-0-					52
*01	225	J	144	-0-	-81	81	17	1	114	2	Y	12					64
							13	9									
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	81					Y	8					72

LANGSTON, DOROTHY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250482 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 6051 PERF. 6329 - 8010

09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					92
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					78
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					78
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					78
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					78
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					78

LANGSTON, DOROTHY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 250486 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 6036 PERF. 6867 - 7949

09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					101
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					85
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					85
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					85
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					85
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					85

DAVY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250491 COMPL. DATE 03/12/2009 TOTAL DEPTH 6122 PERF. 6173 - 8524

09	5156	X	5156	-0-	-0-	-0-	5156	2			Y	-0-					20
10	5472	X	5472	-0-	-0-	-0-	5472	2			Y	-0-					20
11	5334	X	5334	-0-	-0-	-0-	5334	2			Y	-0-					20
12	5572	X	5572	-0-	-0-	-0-	5572	2			Y	-0-					20
01	5487	X	5326	-0-	-161	-0-	5326	2			Y	-0-					20
*02	5180	X	5180	-0-	-0-	-0-	5180	2			Y	-0-					20

TANKERSLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250493 COMPL. DATE 02/15/2009 TOTAL DEPTH 6437 PERF. 6362 - 9490

09	7377	X	7377	-0-	-0-	-0-	869	1	6508	2	N	-0-					231
10	7068	X	6597	-0-	-471	-0-	836	1	5761	2	N	-0-					231
11	6840	X	5820	-0-	-1020	-0-	734	1	5086	2	N	-0-					231
12	7626	X	5444	-0-	-2182	-0-	762	1	4682	2	N	-0-					231
01	7626	X	6054	-0-	-1572	-0-	790	1	5264	2	N	-0-					231
02	6888	X	4652	-0-	-2236	-0-	660	1	3992	2	N	-0-					231

CARTER FOUNDATION UNIT WELL #: 4H RRCID -> 250495 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 7248 PERF. 7593 - 11396

09	14365	X	14365	-0-	-0-	-0-	1427	1	12938	2	N	-0-					-0-
10	14844	X	14844	-0-	-0-	-0-	1528	1	13316	2	N	-0-					-0-
11	14820	X	14269	-0-	-551	-0-	1516	1	12753	2	N	-0-					-0-
12	15314	X	14417	-0-	-897	-0-	1566	1	12851	2	N	-0-					-0-
01	15314	X	14239	-0-	-1075	-0-	1480	1	12759	2	N	-0-					-0-
02	13412	X	12777	-0-	-635	-0-	1226	1	11551	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

BRANSOM SOUTH WELL #: 2H RRCID -> 250497 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 7847 PERF. 8195 - 9895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	847	N	847	-0-	-0-	-0-	194	1	653	2	N	-0-					-0-
10	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	219	1	1049	2	N	-0-					-0-
11	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	126	1	979	2	N	-0-					-0-
12	957	N	957	-0-	-0-	-0-	58	1	899	2	N	-0-					-0-
01	1271	N	573	-0-	-698	-0-	35	1	538	2	N	-0-					-0-
02	1036	N	10	-0-	-1026	-0-	1	1	9	2	N	-0-					-0-

BRANSOM SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 250498 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8586 - 10169

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

BRANSOM SOUTH WELL #: 6H RRCID -> 250499 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 7838 PERF. 8278 - 10271

09	704	X	704	-0-	-0-	-0-	161	1	543	2	N	-0-					-0-
10	992	X	992	-0-	-0-	-0-	171	1	821	2	N	-0-					-0-
11	1106	X	1106	-0-	-0-	-0-	126	1	980	2	N	-0-					-0-
12	827	N	827	-0-	-0-	-0-	50	1	777	2	N	-0-					-0-
01	992	N	134	-0-	-858	-0-	8	1	126	2	N	-0-					-0-
02	1036	N	12	-0-	-1024	-0-	1	1	11	2	N	-0-					-0-

BRANSOM SOUTH WELL #: 3H RRCID -> 250500 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 7877 PERF. 8202 - 9904

09	180	N	35	-0-	-145	-0-	8	1	27	2	N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	300	N	7	-0-	-293	-0-	1	1	6	2	N	-0-					-0-
12	31	N	10	-0-	-21	-0-	1	1	9	2	N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	142	N	142	-0-	-0-	-0-	9	1	133	2	N	-0-					-0-

BRANSOM SOUTH WELL #: 4H RRCID -> 250501 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 7814 PERF. 8141 - 10808

09	210	X	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
10	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
11	360	X	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRANSOM SOUTH WELL #: 5H RRCID -> 250504 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 7797 PERF. 8620 - 10701

09	10200	X	10200	-0-	-0-	-0-	2336	1	7864	2	N	-0-					-0-
10	9805	X	9805	-0-	-0-	-0-	1694	1	8111	2	N	-0-					-0-
11	8657	X	8657	-0-	-0-	-0-	985	1	7672	2	N	-0-					-0-
12	9920	X	7391	-0-	-2529	-0-	447	1	6944	2	N	-0-					-0-
01	9920	X	8420	-0-	-1500	-0-	521	1	7899	2	N	-0-					-0-
02	8960	X	7895	-0-	-1065	-0-	500	1	7395	2	N	-0-					-0-

MCINROE A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250806 COMPL. DATE 06/29/2007 TOTAL DEPTH 5044 PERF. 5060 - 9000

09	2310	X	69	-0-	-2241	-0-	69	1			N	-0-					138
10	2387	X	-0-	-0-	-2387	-0-					N	-0-					138
11	2310	X	-0-	-0-	-2310	-0-					N	-0-	97	1			41
12	2387	X	-0-	-0-	-2387	-0-					N	-0-					41
01	2387	X	-0-	-0-	-2387	-0-					N	-0-					41
02	56	X	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					41

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
YOUNGBLOOD, H. UNIT WELL #: 3H RRCID -> 250910 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 4917 PERF. 5350 - 7750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2083	X	2083	-0-	-0-	-0-	271	1	1812	2	Y	-0-					9
10	1829	X	1125	-0-	-704	-0-	198	1	927	2	Y	-0-					9
11	1860	X	1248	-0-	-612	-0-	219	1	1003	2	Y	24					33
							26	9									
12	2139	N	1011	-0-	-1128	-0-	198	1	813	2	Y	-0-					33
01	2462	N	2462	-0-	-0-	-0-	365	1	2054	2	Y	39					72
							43	9									
*02	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	274	1	1353	2	Y	16					88
							18	9									

BLACK RANCH WELL #: 10H RRCID -> 250913 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 5055 PERF. 5204 - 8200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5730	X	5253	-0-	-477	-0-	372	1	4881	2	Y	-0-					82
10	5921	X	5565	-0-	-356	-0-	402	1	5163	2	Y	-0-					82
11	5610	X	5302	-0-	-308	-0-	373	1	4929	2	Y	-0-					82
12	5270	X	5111	-0-	-159	-0-	363	1	4748	2	Y	-0-					82
01	5469	X	5469	-0-	-0-	-0-	441	1	5006	2	Y	20					102
							22	9									
*02	4784	X	4784	-0-	-0-	-0-	487	1	4297	2	Y	-0-					102

BROCK UNIT WELL #: 4H RRCID -> 250986 COMPL. DATE 05/09/2009 TOTAL DEPTH 5582 PERF. 6204 - 6121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

GARDNER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250989 COMPL. DATE 04/13/2009 TOTAL DEPTH 6459 PERF. 7075 - 10481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8251	X	8251	-0-	-0-	-0-	643	1	7608	2	N	-0-					-0-
10	8184	X	8099	-0-	-85	-0-	664	1	7435	2	N	-0-					-0-
11	7920	X	7794	-0-	-126	-0-	560	1	7234	2	N	-0-					-0-
12	8091	X	7816	-0-	-275	-0-	661	1	7155	2	N	-0-					-0-
01	8241	X	8241	-0-	-0-	-0-	552	1	7689	2	N	-0-					-0-
*02	10068	X	10068	-0-	-0-	-0-	555	1	9513	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
09	7020	X	6879	-0-	-141	-0-	279	1	6600	2	Y	-0-					102
10	8021	X	8021	-0-	-0-	-0-	616	1	7405	2	Y	-0-					102
11	7020	X	6965	-0-	-55	-0-	508	1	6457	2	Y	-0-					102
12	7068	X	6323	-0-	-745	-0-	269	1	6054	2	Y	-0-					102
01	7068	X	6587	-0-	-481	-0-	296	1	6291	2	Y	-0-					102
*02	7144	X	7144	-0-	-0-	-0-	405	1	6739	2	Y	-0-					102

SENTER WELL #: 4H RRCID -> 251022 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 4716 PERF. 5659 - 8707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

BYRD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251061 COMPL. DATE 03/14/2009 TOTAL DEPTH 5209 PERF. 6134 - 9476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					205
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					205
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					205
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					205
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					205
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					205

CROUCH DAIRY UNIT WELL #: 6H RRCID -> 251069 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 8093 - 10160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5295	X	5295	-0-	-0-	-0-	5295	2			N	-0-					-0-
10	6949	X	6949	-0-	-0-	-0-	292	1	6657	2	N	-0-					-0-
11	6881	X	6881	-0-	-0-	-0-	574	1	6307	2	N	-0-					-0-
12	6487	X	6487	-0-	-0-	-0-	568	1	5919	2	N	-0-					-0-
01	6277	X	6277	-0-	-0-	-0-	573	1	5704	2	N	-0-					-0-
*02	5317	X	5317	-0-	-0-	-0-	472	1	4845	2	N	-0-					-0-

HAWKS WELL #: 2H RRCID -> 251070 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 4588 PERF. 5007 - 8478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILLINGHAM D WELL #: 1H RRCID -> 251210 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 4872 PERF. 5524 - 8428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
11	7	N	-0-	-0-	-7	-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

ERMIS WELL #: 3H RRCID -> 251364 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 4562 PERF. 4999 - 8172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1350	N	-0-	-0-	-1350	-0-					Y	-0-					62
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
11	1230	N	-0-	-0-	-1230	-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

ERMIS WELL #: 4H RRCID -> 251535 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 4668 PERF. 4903 - 8745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	65	1	1764	2	Y	4					67
							4	9									
10	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	63	1	1637	2	Y	-0-					67
11	3000	N	3220	-0-	220	220	913	1	2296	2	Y	10					77
							11	9									
12	2730	N	2510	-0-	-220	-0-	814	1	1696	2	Y	-0-					77
01	2596	N	2596	-0-	-0-	-0-	1017	1	1557	2	Y	20					97
							22	9									
*02	2315	X	2315	-0-	-0-	-0-	1161	1	1154	2	Y	-0-					97

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

BUCHANAN B WELL #: 1H RRCID -> 251549 COMPL. DATE 05/07/2008 TOTAL DEPTH 4816 PERF. 5250 - 8126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2490	X	1678	-0-	-812	-0-	58	1	1594	2	N	24	187	1			107
							26	9									
10	2325	X	923	-0-	-1402	-0-	33	1	859	2	N	28					135
							31	9									
11	2220	X	-0-	-0-	-2220	-0-					N	-0-					135
12	1736	N	-0-	-0-	-1736	-0-					N	-0-					135
01	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					135
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135

YOUNGBLOOD, H. WELL #: 2H RRCID -> 251559 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 4912 PERF. 5433 - 8367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2400	X	1878	-0-	-522	-0-	244	1	1634	2	Y	-0-					9
10	2449	X	1527	-0-	-922	-0-	269	1	1258	2	Y	-0-					9
11	2310	X	1989	-0-	-321	-0-	352	1	1611	2	Y	24					33
							26	9									
12	1953	N	1708	-0-	-245	-0-	335	1	1373	2	Y	-0-					33
01	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	331	1	1862	2	Y	39					72
							43	9									
*02	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	339	1	1669	2	Y	16					88
							18	9									

BOASE WELL #: 1H RRCID -> 251568 COMPL. DATE 02/26/2008 TOTAL DEPTH 4641 PERF. 5103 - 8619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	7			225
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					225
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					225
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					225

YANCY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 251609 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 4719 PERF. 4874 - 9230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6420	X	5069	-0-	-1351	-0-	179	1	4890	2	Y	-0-					78
10	7691	X	7691	-0-	-0-	-0-	283	1	7400	2	Y	7					85
							8	9									
11	7701	X	7701	-0-	-0-	-0-	912	1	6775	2	Y	13					98
							14	9									
12	7161	X	6847	-0-	-314	-0-	832	1	6015	2	Y	-0-					98
01	7734	X	7734	-0-	-0-	-0-	1003	1	6718	2	Y	12					110
							13	9									
*02	7047	X	7047	-0-	-0-	-0-	1156	1	5882	2	Y	8					118
							9	9									

WARREN WELL #: 1H RRCID -> 251637 COMPL. DATE 05/13/2007 TOTAL DEPTH 5704 PERF. 5153 - 8620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2802	X	2802	-0-	-0-	-0-	318	1	2484	2	Y	-0-					37
10	2813	X	2813	-0-	-0-	-0-	318	1	2495	2	Y	-0-					37
11	2973	X	2973	-0-	-0-	-0-	224	1	2742	2	Y	6					43
							7	9									
12	3007	X	2706	-0-	-301	-0-	214	1	2492	2	Y	-0-					43
01	3007	X	2916	-0-	-91	-0-	247	1	2652	2	Y	15					58
							17	9									
02	2772	X	2692	-0-	-80	-0-	288	1	2404	2	Y	-0-					58

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
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
09	2130	X	334	-0-	-1796	-0-	52	1	282	2	Y	-0-					34
10	992	X	294	-0-	-698	-0-	48	1	246	2	Y	-0-					34
11	1110	X	-0-	-0-	-1110	-0-					Y	-0-					34
12	341	N	168	-0-	-173	-0-	19	1	149	2	Y	-0-					34
01	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	14					48
*02	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	4	2	Y	1	30	1			19
							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
09	8910	X	8657	-0-	-253	-0-	163	1	8494	2	N	-0-					-0-
10	9207	X	8596	-0-	-611	-0-	120	1	8476	2	N	-0-					-0-
11	9621	X	9621	-0-	-0-	-0-	768	1	8853	2	N	-0-					-0-
12	8959	X	4684	-0-	-4275	-0-	672	1	4012	2	N	-0-					-0-
01	10202	X	10202	-0-	-0-	-0-	757	1	9445	2	N	-0-					-0-
*02	9840	X	9840	-0-	-0-	-0-	711	1	9129	2	N	-0-					-0-

MANSFIELD PARTNERS WELL #: 7H RRCID -> 251865 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 8387 PERF. 8597 - 10800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12242	X	12242	-0-	-0-	-0-	12242	2			N	-0-					-0-
10	12504	X	12504	-0-	-0-	-0-	12504	2			N	-0-					-0-
11	12330	X	9166	-0-	-3164	-0-	9166	2			N	-0-					-0-
12	12462	X	11979	-0-	-483	-0-	11979	2			N	-0-					-0-
01	12462	X	11593	-0-	-869	-0-	11593	2			N	-0-					-0-
02	11256	X	10164	-0-	-1092	-0-	10164	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
09	7800	X	7036	-0-	-764	-0-	7036	2			N	-0-					-0-
10	10237	X	10237	-0-	-0-	-0-	10237	2			N	-0-					-0-
11	9991	X	9991	-0-	-0-	-0-	9991	2			N	-0-					-0-
12	9980	X	9980	-0-	-0-	-0-	9980	2			N	-0-					-0-
01	9315	X	9315	-0-	-0-	-0-	9315	2			N	-0-					-0-
*02	8259	X	8259	-0-	-0-	-0-	8259	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
09	3510	X	2315	-0-	-1195	-0-	341	1	1974	2	N	-0-					-0-
10	3596	X	3312	-0-	-284	-0-	441	1	2871	2	N	-0-					-0-
11	3541	X	3541	-0-	-0-	-0-	537	1	3004	2	N	-0-					-0-
12	4219	X	4219	-0-	-0-	-0-	738	1	3481	2	N	-0-					-0-
01	5629	X	5629	-0-	-0-	-0-	916	1	4713	2	N	-0-					-0-
*02	5965	X	5965	-0-	-0-	-0-	986	1	4979	2	N	-0-					-0-

GRAIG-NETHERTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251869 COMPL. DATE 03/28/2009 TOTAL DEPTH 8421 PERF. 8605 - 11050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4830	X	4527	-0-	-303	-0-	603	1	3924	2	N	-0-					-0-
10	4991	X	4761	-0-	-230	-0-	637	1	4124	2	N	-0-					-0-
11	4980	X	4150	-0-	-830	-0-	545	1	3605	2	N	-0-					-0-
12	4712	X	4485	-0-	-227	-0-	678	1	3807	2	N	-0-					-0-
01	4712	X	4633	-0-	-79	-0-	744	1	3889	2	N	-0-					-0-
02	4256	X	4177	-0-	-79	-0-	592	1	3585	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
POYNER-HORTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251913 COMPL. DATE 03/27/2009 TOTAL DEPTH 6674 PERF. 6821 - 9772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	12229	X	12229	-0-	-0-	-0-	12229	2			N	-0-			-0-
10	12092	X	12092	-0-	-0-	-0-	12092	2			N	-0-			-0-
11	11661	X	11661	-0-	-0-	-0-	11661	2			N	-0-			-0-
12	12989	X	11837	-0-	-1152	-0-	11837	2			N	-0-			-0-
01	12741	X	11427	-0-	-1314	-0-	11427	2			N	-0-			-0-
02	11424	X	10495	-0-	-929	-0-	10495	2			N	-0-			-0-

SAMUEL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251914 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 6105 PERF. 7574 - 9325

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			53
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			53
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			53
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			53
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			53
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			53

HARP UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251917 COMPL. DATE 04/17/2009 TOTAL DEPTH 6099 PERF. 7699 - 9000

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			131
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			131
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			131
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			131
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			131
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			131

BUCKSKIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251928 COMPL. DATE 02/15/2009 TOTAL DEPTH 6480 PERF. 6549 - 9500

09	6780	X	6458	-0-	-322	-0-	761	1	5697	2	N	-0-			53
10	7006	X	6692	-0-	-314	-0-	848	1	5844	2	N	-0-			53
11	6780	X	5945	-0-	-835	-0-	750	1	5195	2	N	-0-			53
12	6250	X	6250	-0-	-0-	-0-	874	1	5376	2	N	-0-			53
01	6231	X	5685	-0-	-546	-0-	742	1	4943	2	N	-0-			53
*02	5769	X	5769	-0-	-0-	-0-	819	1	4950	2	N	-0-			53

MAGIC VALLEY RANCH A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252007 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 4762 PERF. 5272 - 8572

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RANDLE A UNIT WELL #: 13H RRCID -> 252016 COMPL. DATE 03/27/2009 TOTAL DEPTH 6081 PERF. 6730 - 9511

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
12	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

BLACK RANCH WELL #: 9H RRCID -> 252055 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 5935 PERF. 6057 - 10068

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	815	X	815	-0-	-0-	-0-	815	1			Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
RANDLE A UNIT WELL #: 14H RRCID -> 252135 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 6058 PERF. 6540 - 8351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/10/2017 - P/A 01/10/2017

CASS-EDWARDS "A" WELL #: 4H RRCID -> 252162 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 5775 PERF. 6725 - 9646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5490	X	5041	-0-	-449	-0-	671	1	4370	2	N	-0-					-0-
10	5890	X	5308	-0-	-582	-0-	710	1	4598	2	N	-0-					-0-
11	5880	X	4757	-0-	-1123	-0-	624	1	4133	2	N	-0-					-0-
12	5549	X	4949	-0-	-600	-0-	748	1	4201	2	N	-0-					-0-
01	5549	X	4625	-0-	-924	-0-	743	1	3882	2	N	-0-					-0-
02	4788	X	4673	-0-	-115	-0-	662	1	4011	2	N	-0-					-0-

YANCY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252215 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 4605 PERF. 4930 - 8250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	39	7			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RANDLE A UNIT WELL #: 8H RRCID -> 252218 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 6132 PERF. 6485 - 10111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	419	N	419	-0-	-0-	-0-	105	1	314	2	N	-0-					62
10	942	N	942	-0-	-0-	-0-	174	1	732	2	N	33					95
							36	9									
11	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					N	8					103
12	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					103
01	930	N	610	-0-	-320	-0-	130	1	480	2	N	-0-					103
*02	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	296	1	1776	2	N	-0-					103

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
09	4396	X	4396	-0-	-0-	-0-	166	1	4230	2	N	-0-					44
10	3879	X	3879	-0-	-0-	-0-	150	1	3729	2	N	-0-					44
11	4734	X	4734	-0-	-0-	-0-	639	1	4093	2	N	2					46
							2	9									
12	3462	X	3462	-0-	-0-	-0-	496	1	2965	2	N	1					47
							1	9									
01	3824	X	3824	-0-	-0-	-0-	637	1	3187	2	N	-0-					47
*02	3102	X	3102	-0-	-0-	-0-	579	1	2523	2	N	-0-					47

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

HOUSTON RANCH WELL #: 31H RRCID -> 252259 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 5117 PERF. 5581 - 8277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4530	X	3587	-0-	-943	-0-	136	1	3451	2	Y	-0-					100
10	5381	X	5381	-0-	-0-	-0-	208	1	5173	2	Y	-0-					100
11	4550	X	4550	-0-	-0-	-0-	614	1	3936	2	Y	-0-					100
12	4278	X	4159	-0-	-119	-0-	596	1	3562	2	Y	1					101
							1	9									
01	4960	X	3990	-0-	-970	-0-	664	1	3326	2	Y	-0-					101
02	4480	X	4074	-0-	-406	-0-	760	1	3314	2	Y	-0-					101

HAWKS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 252280 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 4647 PERF. 4949 - 8270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	489	1	1602	2	N	-0-					210
10	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	514	1	1685	2	N	-0-					210
11	3000	N	3491	-0-	491	491	554	1	2937	2	N	-0-					210
12	3100	N	3026	-0-	-74	417	480	1	2546	2	N	-0-					210
01	3100	N	3373	-0-	273	690	568	1	2804	2	N	1	179	1			32
							1	9									
*02	3941	X	3251	-0-	-690	-0-	697	1	2554	2	N	-0-					32

HAWKS A UNIT WELL #: 7H RRCID -> 252282 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 4731 PERF. 5207 - 8345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAWKS B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 252283 COMPL. DATE 02/12/2009 TOTAL DEPTH 4741 PERF. 5009 - 10071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2250	X	-0-	-0-	-2250	-0-					N	-0-					100
10	124	X	2	-0-	-122	-0-	1	1	1	2	N	-0-					100
11	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					100
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
01	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	16	98	1			18
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

HAWKS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 252285 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 4615 PERF. 5138 - 9100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAWKS A UNIT WELL #: 9H RRCID -> 252286 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 4676 PERF. 5141 - 8751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3450	X	3423	-0-	-27	-0-	800	1	2623	2	N	-0-					125
10	3548	X	3548	-0-	-0-	-0-	829	1	2719	2	N	-0-					125
11	3600	X	3430	-0-	-170	-0-	544	1	2886	2	N	-0-					125
12	3720	X	3412	-0-	-308	-0-	541	1	2871	2	N	-0-					125
01	4113	X	4113	-0-	-0-	-0-	691	1	3410	2	N	11	73	1			63
							12	9									
*02	3468	X	3468	-0-	-0-	-0-	743	1	2725	2	N	-0-					63

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
HOUSTON RANCH WELL #: 32H RRCID -> 252291 COMPL. DATE 05/05/2009 TOTAL DEPTH 5119 PERF. 5524 - 8642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4320	X	3339	-0-	-981	-0-	126	1	3213	2	Y	-0-					96
10	4681	X	4681	-0-	-0-	-0-	181	1	4500	2	Y	-0-					96
11	4720	X	4720	-0-	-0-	-0-	637	1	4083	2	Y	-0-					96
12	4247	X	4247	-0-	-0-	-0-	608	1	3638	2	Y	1					97
							1	9									
01	4681	X	4539	-0-	-142	-0-	756	1	3783	2	Y	-0-					97
02	4396	X	4275	-0-	-121	-0-	798	1	3477	2	Y	-0-					97

BRUNER-LARAMORE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252323 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 8379 PERF.10884 - 12670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12006	X	12006	-0-	-0-	-0-	696	1	11310	2	N	-0-					-0-
10	12041	X	12041	-0-	-0-	-0-	718	1	11323	2	N	-0-					-0-
11	10268	X	10268	-0-	-0-	-0-	652	1	9616	2	N	-0-					-0-
12	12555	X	10665	-0-	-1890	-0-	673	1	9992	2	N	-0-					-0-
01	12555	X	10393	-0-	-2162	-0-	722	1	9671	2	N	-0-					-0-
02	11200	X	8862	-0-	-2338	-0-	644	1	8218	2	N	-0-					-0-

RALL FAMILY TRUST WELL #: 2H RRCID -> 252330 COMPL. DATE 05/03/2009 TOTAL DEPTH 7596 PERF. 7566 - 10270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5940	X	5924	-0-	-16	-0-	5924	2			N	-0-					-0-
10	6138	X	6001	-0-	-137	-0-	6001	2			N	-0-					-0-
11	6127	X	6127	-0-	-0-	-0-	6127	2			N	-0-					-0-
12	6169	X	6076	-0-	-93	-0-	6076	2			N	-0-					-0-
01	6112	X	6112	-0-	-0-	-0-	6112	2			N	-0-					-0-
02	5628	X	5595	-0-	-33	-0-	5595	2			N	-0-					-0-

RALL FAMILY TRUST WELL #: 1H RRCID -> 252333 COMPL. DATE 05/04/2009 TOTAL DEPTH 7463 PERF. 8749 - 9900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	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-

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
09	9	X	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		5901	-0-	5901	5901	479	1	5422	2	N	-0-					-0-
01	T. A.		10214	-0-	10214	16115	726	1	9488	2	N	-0-					-0-
02	T. A.		12750	-0-	12750	28865	821	1	11929	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
09	10555	X	10555	-0-	-0-	-0-	1080	1	9475	2	N	-0-					-0-
10	9734	X	9483	-0-	-251	-0-	9483	2			N	-0-					-0-
11	10366	X	10366	-0-	-0-	-0-	1091	1	9275	2	N	-0-					-0-
12	11036	X	8736	-0-	-2300	-0-	709	1	8027	2	N	-0-					-0-
01	10912	X	6416	-0-	-4496	-0-	456	1	5960	2	N	-0-					-0-
02	9856	X	4172	-0-	-5684	-0-	269	1	3903	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

WADDLE PARTNERS WELL #: 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
09	6914	X	6914	-0-	-0-	-0-	6914	2			N	-0-					-0-
10	8421	X	8421	-0-	-0-	-0-	8421	2			N	-0-					-0-
11	8723	X	8723	-0-	-0-	-0-	8723	2			N	-0-					-0-
12	9250	X	9250	-0-	-0-	-0-	9250	2			N	-0-					-0-
01	9354	X	9354	-0-	-0-	-0-	9354	2			N	-0-					-0-
*02	8636	X	8636	-0-	-0-	-0-	8636	2			N	-0-					-0-

WADDLE PARTNERS WELL #: 1H RRCID -> 252385 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 8668 PERF. 8813 - 10589

09	8670	X	8113	-0-	-557	-0-	8113	2			N	-0-					-0-
10	8587	X	8373	-0-	-214	-0-	8373	2			N	-0-					-0-
11	8310	X	8057	-0-	-253	-0-	8057	2			N	-0-					-0-
12	8463	X	8114	-0-	-349	-0-	8114	2			N	-0-					-0-
01	8370	X	8041	-0-	-329	-0-	8041	2			N	-0-					-0-
02	7560	X	7521	-0-	-39	-0-	7521	2			N	-0-					-0-

HAWKS WELL #: 6H RRCID -> 252548 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 5109 - 9956

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAWKS B UNIT WELL #: 5H RRCID -> 252550 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 4695 PERF. 4980 - 9266

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWCOMB-TIPTON WELL #: 1H RRCID -> 252553 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 4967 PERF. 5405 - 9971

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	6	7			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

WINSLETT A WELL #: 5H RRCID -> 252570 COMPL. DATE 04/04/2009 TOTAL DEPTH 4906 PERF. 5306 - 8541

09	4650	X	4178	-0-	-472	-0-	524	1	3654	2	N	-0-					138
10	4826	X	4826	-0-	-0-	-0-	549	1	4277	2	N	-0-					138
11	4654	X	4654	-0-	-0-	-0-	383	1	4271	2	N	-0-					138
12	4805	X	3980	-0-	-825	-0-	337	1	3643	2	N	-0-					138
01	4836	X	4385	-0-	-451	-0-	410	1	3971	2	N	4					142
							4	9									
02	4368	X	4277	-0-	-91	-0-	508	1	3769	2	N	-0-					142

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

PATE RANCH WELL #: 7H RRCID -> 252581 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 6960 PERF. 7239 - 9290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4890	X	4341	-0-	-549	-0-	1086	1	3255	2	N	-0-					-0-
10	5292	X	5292	-0-	-0-	-0-	705	1	4587	2	N	-0-					-0-
11	6440	X	6440	-0-	-0-	-0-	1458	1	4982	2	N	-0-					-0-
12	7161	X	5454	-0-	-1707	-0-	1511	1	3943	2	N	-0-					-0-
01	7161	X	5795	-0-	-1366	-0-	1548	1	4247	2	N	-0-					-0-
02	6020	X	3633	-0-	-2387	-0-	1070	1	2563	2	N	-0-					-0-

BUCHANAN WELL #: 4H RRCID -> 252583 COMPL. DATE 06/17/2009 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 8770 - 10642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	390	X	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					93
10	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					93
11	600	X	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					93
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93

BUCHANAN WELL #: 5H RRCID -> 252585 COMPL. DATE 06/17/2009 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 8589 - 10881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUCHANAN WELL #: 6H RRCID -> 252588 COMPL. DATE 06/16/2009 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 8726 - 10684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10560	X	8397	-0-	-2163	-0-	1336	1	6997	2	N	58					80
							64	9									
10	10695	X	8072	-0-	-2623	-0-	8061	2	11	9	N	10					90
11	10080	X	9481	-0-	-599	-0-	987	1	8350	2	N	131	160	1			61
							144	9									
12	10075	X	6119	-0-	-3956	-0-	879	1	5234	2	N	5					66
							6	9									
01	10075	X	8192	-0-	-1883	-0-	904	1	7288	2	N	-0-					41
02	8848	X	6813	-0-	-2035	-0-	836	1	5922	2	N	50					91
							55	9									

DUCKETT WELL #: 2H RRCID -> 252593 COMPL. DATE 05/22/2009 TOTAL DEPTH 7531 PERF. 8090 - 10402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7770	X	7108	-0-	-662	-0-	60	1	7048	2	N	-0-					-0-
10	8029	X	7539	-0-	-490	-0-	66	1	7473	2	N	-0-					-0-
11	7770	X	6681	-0-	-1089	-0-	38	1	6643	2	N	-0-					-0-
12	7874	X	7468	-0-	-406	-0-	7468	2			N	-0-					-0-
01	7657	X	6339	-0-	-1318	-0-	6339	2			N	-0-					-0-
*02	6988	X	6988	-0-	-0-	-0-	532	1	6456	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
09	4334	X	4334	-0-	-0-	-0-	37	1	4297	2	N	-0-					-0-
10	4471	X	4471	-0-	-0-	-0-	39	1	4432	2	N	-0-					-0-
11	4503	X	4503	-0-	-0-	-0-	26	1	4477	2	N	-0-					-0-
12	4557	X	4161	-0-	-396	-0-	4161	2			N	-0-					-0-
01	4495	X	3361	-0-	-1134	-0-	3361	2			N	-0-					-0-
02	4200	X	3838	-0-	-362	-0-	292	1	3546	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 #: 4H RRCID -> 252596 COMPL. DATE 05/18/2009 TOTAL DEPTH 7466 PERF. 7842 - 10317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6150	X	5595	-0-	-555	-0-	47	1	5548	2	N	-0-					-0-
10	6355	X	5861	-0-	-494	-0-	51	1	5810	2	N	-0-					-0-
11	6150	X	5682	-0-	-468	-0-	32	1	5650	2	N	-0-					-0-
12	6262	X	5685	-0-	-577	-0-	5685	2			N	-0-					-0-
01	5921	X	4393	-0-	-1528	-0-	4393	2			N	-0-					-0-
*02	5652	X	5652	-0-	-0-	-0-	431	1	5221	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
09	7650	X	7027	-0-	-623	-0-	59	1	6968	2	N	-0-					-0-
10	7905	X	7170	-0-	-735	-0-	62	1	7108	2	N	-0-					-0-
11	7650	X	6646	-0-	-1004	-0-	38	1	6608	2	N	-0-					-0-
12	7657	X	7036	-0-	-621	-0-	7036	2			N	-0-					-0-
01	7254	X	7036	-0-	-218	-0-	7036	2			N	-0-					-0-
*02	6676	X	6676	-0-	-0-	-0-	509	1	6167	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
09	14005	X	14005	-0-	-0-	-0-	728	1	13277	2	N	-0-					-0-
10	12961	X	12961	-0-	-0-	-0-	697	1	12264	2	N	-0-					-0-
11	13050	X	11934	-0-	-1116	-0-	574	1	11360	2	N	-0-					-0-
12	14477	X	12974	-0-	-1503	-0-	666	1	12308	2	N	-0-					-0-
01	14477	X	12818	-0-	-1659	-0-	693	1	12125	2	N	-0-					-0-
02	13076	X	11415	-0-	-1661	-0-	599	1	10816	2	N	-0-					-0-

CITY OF DENTON - AIRPORT WELL #: 4H RRCID -> 252629 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 8542 PERF. 8572 - 11306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	15580	X	15580	-0-	-0-	-0-	1657	1	13923	2	N	-0-					-0-
10	16068	X	16068	-0-	-0-	-0-	1624	1	14444	2	N	-0-					-0-
11	15780	X	14925	-0-	-855	-0-	1026	1	13899	2	N	-0-					-0-
12	16275	X	15668	-0-	-607	-0-	1186	1	14482	2	N	-0-					-0-
01	16449	X	16449	-0-	-0-	-0-	1167	1	15282	2	N	-0-					-0-
02	14532	X	13810	-0-	-722	-0-	1044	1	12766	2	N	-0-					-0-

CITY OF DENTON - AIRPORT WELL #: 5H RRCID -> 252630 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 8617 PERF. 9451 - 11218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8873	X	8873	-0-	-0-	-0-	944	1	7929	2	N	-0-					-0-
10	8835	X	8460	-0-	-375	-0-	855	1	7605	2	N	-0-					-0-
11	8550	X	7596	-0-	-954	-0-	522	1	7074	2	N	-0-					-0-
12	9176	X	7413	-0-	-1763	-0-	561	1	6852	2	N	-0-					-0-
01	9176	X	7254	-0-	-1922	-0-	515	1	6739	2	N	-0-					-0-
02	8288	X	6709	-0-	-1579	-0-	507	1	6202	2	N	-0-					-0-

CITY OF DENTON - AIRPORT WELL #: 12H RRCID -> 252632 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 8544 PERF. 8831 - 11434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8040	X	5689	-0-	-2351	-0-	605	1	5084	2	N	-0-					-0-
10	8755	X	8755	-0-	-0-	-0-	885	1	7870	2	N	-0-					-0-
11	9012	X	9012	-0-	-0-	-0-	620	1	8392	2	N	-0-					-0-
12	9012	X	9012	-0-	-0-	-0-	682	1	8330	2	N	-0-					-0-
01	8666	X	8666	-0-	-0-	-0-	615	1	8051	2	N	-0-					-0-
*02	8092	X	8092	-0-	-0-	-0-	612	1	7480	2	N	-0-					-0-

CITY OF DENTON - AIRPORT WELL #: 8H RRCID -> 252633 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 8578 PERF. 9100 - 12197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11100	X	10487	-0-	-613	-0-	1116	1	9371	2	N	-0-					-0-
10	12356	X	12356	-0-	-0-	-0-	1249	1	11107	2	N	-0-					-0-
11	12824	X	12824	-0-	-0-	-0-	882	1	11942	2	N	-0-					-0-
12	12801	X	12801	-0-	-0-	-0-	969	1	11832	2	N	-0-					-0-
01	13612	X	13612	-0-	-0-	-0-	966	1	12646	2	N	-0-					-0-
*02	11921	X	11921	-0-	-0-	-0-	902	1	11019	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 #: 6H RRCID -> 252635 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 8558 PERF. 9600 - 11871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	12660	X	12494	-0-	-166	-0-	1329	1	11165	2	N	-0-			-0-
10	13527	X	13527	-0-	-0-	-0-	1367	1	12160	2	N	-0-			-0-
11	13014	X	13014	-0-	-0-	-0-	895	1	12119	2	N	-0-			-0-
12	13910	X	13910	-0-	-0-	-0-	1053	1	12857	2	N	-0-			-0-
01	14642	X	14642	-0-	-0-	-0-	1039	1	13603	2	N	-0-			-0-
*02	13599	X	13599	-0-	-0-	-0-	1029	1	12570	2	N	-0-			-0-

CITY OF DENTON - AIRPORT WELL #: 7H RRCID -> 252636 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 8559 PERF.10231 - 12218

09	9990	X	9800	-0-	-190	-0-	1042	1	8758	2	N	-0-			-0-
10	10323	X	9634	-0-	-689	-0-	974	1	8660	2	N	-0-			-0-
11	10110	X	9495	-0-	-615	-0-	653	1	8842	2	N	-0-			-0-
12	10044	X	8886	-0-	-1158	-0-	673	1	8213	2	N	-0-			-0-
01	10604	X	10604	-0-	-0-	-0-	752	1	9852	2	N	-0-			-0-
*02	9197	X	9197	-0-	-0-	-0-	696	1	8501	2	N	-0-			-0-

WADDLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252637 COMPL. DATE 07/02/2009 TOTAL DEPTH 8452 PERF. 9067 - 11785

09	4380	X	3231	-0-	-1149	-0-	3231	2			N	-0-			-0-
10	2728	X	2162	-0-	-566	-0-	2162	2			N	-0-			-0-
11	2580	X	2580	-0-	-0-	-0-	2580	2			N	-0-			-0-
12	5149	X	5149	-0-	-0-	-0-	5149	2			N	-0-			-0-
01	5650	X	5650	-0-	-0-	-0-	5650	2			N	-0-			-0-
*02	5136	X	5136	-0-	-0-	-0-	5136	2			N	-0-			-0-

WARDLAY WELL #: 7H RRCID -> 252638 COMPL. DATE 05/24/2009 TOTAL DEPTH 8622 PERF. 8689 - 10740

09	5103	X	5103	-0-	-0-	-0-	96	1	5007	2	N	-0-			-0-
10	3954	X	3954	-0-	-0-	-0-	55	1	3899	2	N	-0-			-0-
11	3812	X	3812	-0-	-0-	-0-	185	1	3627	2	N	-0-			-0-
12	4900	X	4900	-0-	-0-	-0-	227	1	4673	2	N	-0-			-0-
01	5854	X	5854	-0-	-0-	-0-	262	1	5592	2	N	-0-			-0-
*02	4921	X	4921	-0-	-0-	-0-	213	1	4708	2	N	-0-			-0-

WARDLAY WELL #: 6H RRCID -> 252639 COMPL. DATE 05/23/2009 TOTAL DEPTH 8445 PERF. 8631 - 11170

09	7227	X	7227	-0-	-0-	-0-	136	1	7091	2	N	-0-			-0-
10	8043	X	8043	-0-	-0-	-0-	112	1	7931	2	N	-0-			-0-
11	8692	X	8692	-0-	-0-	-0-	421	1	8271	2	N	-0-			-0-
12	9722	X	9722	-0-	-0-	-0-	450	1	9272	2	N	-0-			-0-
01	9939	X	9939	-0-	-0-	-0-	446	1	9493	2	N	-0-			-0-
*02	9027	X	9027	-0-	-0-	-0-	391	1	8636	2	N	-0-			-0-

DUCKETT WELL #: 1H RRCID -> 252787 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 7553 PERF. 8775 - 10601

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CARTER TRUST UNIT WELL #: 7H RRCID -> 252873 COMPL. DATE 07/25/2009 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 7698 - 10656

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

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
09	6673	X	6673	-0-	-0-	-0-	383	1	6290	2	N	-0-					85
10	7392	X	7392	-0-	-0-	-0-	171	1	7221	2	N	-0-					85
11	6240	X	5638	-0-	-602	-0-	5638	2			N	-0-					85
12	7700	X	7700	-0-	-0-	-0-	7700	2			N	-0-					85
01	7229	X	7229	-0-	-0-	-0-	7190	2	39	9	N	35					120
*02	7213	X	7213	-0-	-0-	-0-	7213	2			N	-0-					120

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
09	9984	X	9984	-0-	-0-	-0-	1042	1	8942	2	N	-0-					-0-
10	10310	X	10310	-0-	-0-	-0-	1051	1	9259	2	N	-0-					-0-
11	9500	X	9500	-0-	-0-	-0-	894	1	8606	2	N	-0-					-0-
12	10323	X	8666	-0-	-1657	-0-	849	1	7817	2	N	-0-					-0-
01	10323	X	9408	-0-	-915	-0-	1006	1	8402	2	N	-0-					-0-
*02	9400	X	9400	-0-	-0-	-0-	972	1	8428	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
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-

QUAIL WELL #: 2H RRCID -> 253093 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 5898 PERF. 5874 - 8225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8562	X	8562	-0-	-0-	-0-	1115	1	7447	2	Y	-0-					64
10	8262	X	8262	-0-	-0-	-0-	1007	1	7211	2	Y	40					104
							44	9									
11	7976	X	7976	-0-	-0-	-0-	876	1	7100	2	Y	-0-					104
12	8835	X	8048	-0-	-787	-0-	1024	1	6916	2	Y	98	98	1			104
							108	9									
01	8835	X	8445	-0-	-390	-0-	1020	1	7425	2	Y	-0-					24
02	7980	X	7635	-0-	-345	-0-	921	1	6714	2	Y	-0-					24

CARTER TRUST UNIT WELL #: 6H RRCID -> 253133 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 7304 - 11213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5649	X	5649	-0-	-0-	-0-	1692	1	3957	2	N	-0-					-0-
10	5208	X	5136	-0-	-72	-0-	53	1	5083	2	N	-0-					-0-
11	8884	X	8884	-0-	-0-	-0-	2368	1	6516	2	N	-0-					-0-
12	7726	X	7726	-0-	-0-	-0-	2268	1	5458	2	N	-0-					-0-
01	8706	X	8706	-0-	-0-	-0-	2544	1	6162	2	N	-0-					-0-
*02	8675	X	8675	-0-	-0-	-0-	2299	1	6376	2	N	-0-					-0-

CITY OF DENTON - AIRPORT WELL #: 11H RRCID -> 253135 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 8661 PERF. 9000 - 11071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8610	X	8078	-0-	-532	-0-	859	1	7219	2	N	-0-					-0-
10	8897	X	8352	-0-	-545	-0-	844	1	7508	2	N	-0-					-0-
11	9978	X	9978	-0-	-0-	-0-	686	1	9292	2	N	-0-					-0-
12	10159	X	10159	-0-	-0-	-0-	769	1	9390	2	N	-0-					-0-
01	8477	X	8477	-0-	-0-	-0-	601	1	7876	2	N	-0-					-0-
*02	7789	X	7789	-0-	-0-	-0-	589	1	7200	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
FM ACQUISITIONS WELL #: 1H RRCID -> 253183 COMPL. DATE 07/15/2009 TOTAL DEPTH 7194 PERF. 7487 - 8890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8190	X	6817	-0-	-1373	-0-	789	1	6028	2	N	-0-					-0-
10	7905	X	6903	-0-	-1002	-0-	310	1	6593	2	N	-0-					-0-
11	5610	X	856	-0-	-4754	-0-	856	1			N	-0-					-0-
12	7798	X	7798	-0-	-0-	-0-	830	1	6968	2	N	-0-					-0-
01	7806	X	7806	-0-	-0-	-0-	836	1	6970	2	N	-0-					-0-
*02	6695	X	6695	-0-	-0-	-0-	743	1	5952	2	N	-0-					-0-

CARTER TRUST UNIT WELL #: 4H RRCID -> 253185 COMPL. DATE 07/27/2009 TOTAL DEPTH 7278 PERF. 7274 - 10354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8098	X	8098	-0-	-0-	-0-	1199	1	6899	2	N	-0-					-0-
10	8060	X	8060	-0-	-0-	-0-	1194	1	6866	2	N	-0-					-0-
11	8537	X	8537	-0-	-0-	-0-	1283	1	7254	2	N	-0-					-0-
12	6335	X	6335	-0-	-0-	-0-	955	1	5380	2	N	-0-					-0-
01	7413	X	7413	-0-	-0-	-0-	1134	1	6279	2	N	-0-					-0-
*02	7049	X	7049	-0-	-0-	-0-	1092	1	5957	2	N	-0-					-0-

CARTER TRUST UNIT WELL #: 5H RRCID -> 253187 COMPL. DATE 07/07/2009 TOTAL DEPTH 7322 PERF. 9986 - 10180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4440	X	3430	-0-	-1010	-0-	508	1	2922	2	N	-0-					-0-
10	4340	X	3509	-0-	-831	-0-	520	1	2989	2	N	-0-					-0-
11	4140	X	2349	-0-	-1791	-0-	353	1	1996	2	N	-0-					-0-
12	3906	X	3556	-0-	-350	-0-	536	1	3020	2	N	-0-					-0-
01	4052	X	4052	-0-	-0-	-0-	620	1	3432	2	N	-0-					-0-
*02	3267	X	3267	-0-	-0-	-0-	506	1	2761	2	N	-0-					-0-

CARTER TRUST UNIT WELL #: 8H RRCID -> 253191 COMPL. DATE 07/27/2009 TOTAL DEPTH 7352 PERF. 8255 - 10403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6750	X	6160	-0-	-590	-0-	912	1	5248	2	N	-0-					-0-
10	7364	X	7364	-0-	-0-	-0-	1091	1	6273	2	N	-0-					-0-
11	6990	X	5935	-0-	-1055	-0-	892	1	5043	2	N	-0-					-0-
12	7223	X	5847	-0-	-1376	-0-	881	1	4966	2	N	-0-					-0-
01	7378	X	6149	-0-	-1229	-0-	940	1	5209	2	N	-0-					-0-
02	6664	X	4261	-0-	-2403	-0-	660	1	3601	2	N	-0-					-0-

VINEWOOD WELL #: 3H RRCID -> 253192 COMPL. DATE 08/26/2009 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 7667 - 9471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8636	X	8636	-0-	-0-	-0-	8636	2			N	-0-					-0-
10	9001	X	9001	-0-	-0-	-0-	441	1	8560	2	N	-0-					-0-
11	9507	X	9507	-0-	-0-	-0-	834	1	8673	2	N	-0-					-0-
12	9544	X	9544	-0-	-0-	-0-	828	1	8716	2	N	-0-					-0-
01	9063	X	9063	-0-	-0-	-0-	842	1	8221	2	N	-0-					-0-
*02	8263	X	8263	-0-	-0-	-0-	755	1	7508	2	N	-0-					-0-

VINEWOOD WELL #: 2H RRCID -> 253194 COMPL. DATE 08/26/2009 TOTAL DEPTH 7303 PERF. 7645 - 9389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6900	X	5681	-0-	-1219	-0-	5681	2			N	-0-					-0-
10	7130	X	5485	-0-	-1645	-0-	269	1	5216	2	N	-0-					-0-
11	6900	X	5646	-0-	-1254	-0-	495	1	5151	2	N	-0-					-0-
12	6235	X	6235	-0-	-0-	-0-	541	1	5694	2	N	-0-					-0-
01	5958	X	5958	-0-	-0-	-0-	553	1	5405	2	N	-0-					-0-
*02	5364	X	5364	-0-	-0-	-0-	490	1	4874	2	N	-0-					-0-

COMANCHE TRAILS WELL #: 4H RRCID -> 253215 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 5017 PERF. 5555 - 8917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

QUAIL WELL #: 1H RRCID -> 253232 COMPL. DATE 08/07/2009 TOTAL DEPTH 5932 PERF. 5914 - 7840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3600	X	643	-0-	-2957	-0-	84	1	559	2	Y	-0-					64
10	3720	X	1931	-0-	-1789	-0-	231	1	1656	2	Y	40					104
							44	9									
11	2970	X	1620	-0-	-1350	-0-	178	1	1442	2	Y	-0-					104
12	2480	X	1450	-0-	-1030	-0-	173	1	1169	2	Y	98	98	1			104
							108	9									
01	1984	X	1396	-0-	-588	-0-	169	1	1227	2	Y	-0-					24
02	1512	N	1282	-0-	-230	-0-	155	1	1127	2	Y	-0-					24

DAVY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253388 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 6414 - 8465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5370	X	5153	-0-	-217	-0-	720	1	4433	2	Y	-0-					57
10	5549	X	5423	-0-	-126	-0-	744	1	4679	2	Y	-0-					57
11	5370	X	5164	-0-	-206	-0-	511	1	4653	2	Y	-0-					57
12	5549	X	4628	-0-	-921	-0-	549	1	4079	2	Y	-0-					57
01	5549	X	4789	-0-	-760	-0-	551	1	4238	2	Y	-0-					57
02	4900	X	4631	-0-	-269	-0-	511	1	4120	2	Y	-0-					57

BRANCH FARMS "A" WELL #: 1H RRCID -> 253558 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 5075 PERF. 5489 - 9487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	587	N	587	-0-	-0-	-0-	53	1	534	2	Y	-0-					97
10	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	145	1	1485	2	Y	-0-					97
11	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	113	1	1257	2	Y	-0-					97
12	620	N	286	-0-	-334	-0-	24	1	262	2	Y	-0-					97
01	1643	N	1059	-0-	-584	-0-	99	1	960	2	Y	-0-					97
02	1288	N	893	-0-	-395	-0-	103	1	790	2	Y	-0-					97

BIG L RANCH WELL #: 5H RRCID -> 253559 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 5049 PERF. 7835 - 8573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
02	14B2 EXT		-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
09	2130	N	1703	-0-	-427	-0-	521	1	1182	2	N	-0-					75
10	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	561	1	1603	2	N	20					95
							22	9									
11	2790	X	1959	-0-	-831	-0-	379	1	1561	2	N	17					112
							19	9									
12	2883	X	1695	-0-	-1188	-0-	362	1	1333	2	N	-0-					112
01	2201	X	2177	-0-	-24	-0-	435	1	1717	2	N	23					135
							25	9									
*02	2164	X	2164	-0-	-0-	-0-	511	1	1653	2	N	-0-					135

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

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
09	7680	X	7680	-0-	-0-	-0-	802	1	6878	2	N	-0-					-0-
10	8744	X	8744	-0-	-0-	-0-	891	1	7853	2	N	-0-					-0-
11	8433	X	8433	-0-	-0-	-0-	794	1	7639	2	N	-0-					-0-
12	8390	X	8390	-0-	-0-	-0-	822	1	7568	2	N	-0-					-0-
01	7272	X	7272	-0-	-0-	-0-	778	1	6494	2	N	-0-					-0-
*02	8035	X	8035	-0-	-0-	-0-	831	1	7204	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
09	5310	X	3760	-0-	-1550	-0-	139	1	3621	2	N	-0-					-0-
10	5487	X	4398	-0-	-1089	-0-	4398	2			N	-0-					-0-
11	5329	X	5329	-0-	-0-	-0-	228	1	5101	2	N	-0-					-0-
12	5402	X	5402	-0-	-0-	-0-	275	1	5127	2	N	-0-					-0-
01	4402	X	4104	-0-	-298	-0-	83	1	4021	2	N	-0-					-0-
02	4984	X	2528	-0-	-2456	-0-	58	1	2470	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
09	13777	X	13777	-0-	-0-	-0-	509	1	13268	2	N	-0-					-0-
10	12879	X	12879	-0-	-0-	-0-	12879	2			N	-0-					-0-
11	13532	X	13532	-0-	-0-	-0-	580	1	12952	2	N	-0-					-0-
12	14229	X	11792	-0-	-2437	-0-	599	1	11193	2	N	-0-					-0-
01	14229	X	11399	-0-	-2830	-0-	232	1	11167	2	N	-0-					-0-
02	12852	X	9166	-0-	-3686	-0-	210	1	8956	2	N	-0-					-0-

SEGERSTROM UNIT WELL #: 6H RRCID -> 253676 COMPL. DATE 09/22/2009 TOTAL DEPTH 7893 PERF. 8314 - 10100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9716	X	9716	-0-	-0-	-0-	9716	2			N	-0-					-0-
10	10827	X	10827	-0-	-0-	-0-	10827	2			N	-0-					-0-
11	9927	X	9927	-0-	-0-	-0-	9927	2			N	-0-					-0-
12	10782	X	10782	-0-	-0-	-0-	10782	2			N	-0-					-0-
01	11012	X	11012	-0-	-0-	-0-	11012	2			N	-0-					-0-
*02	9489	X	9489	-0-	-0-	-0-	9489	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
09	300	X	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
10	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
09	6750	X	2068	-0-	-4682	-0-	216	1	1852	2	N	-0-					-0-
10	6603	X	2217	-0-	-4386	-0-	226	1	1991	2	N	-0-					-0-
11	6540	X	735	-0-	-5805	-0-	69	1	666	2	N	-0-					-0-
12	2511	X	-0-	-0-	-2511	-0-					N	-0-					-0-
01	2511	X	6	-0-	-2505	-0-	1	1	5	2	N	-0-					-0-
02	2016	X	6	-0-	-2010	-0-	1	1	5	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
09	5910	X	5910	-0-	-0-	-0-	617	1	5293	2	N	-0-					-0-
10	6792	X	6792	-0-	-0-	-0-	692	1	6100	2	N	-0-					-0-
11	6976	X	6976	-0-	-0-	-0-	657	1	6319	2	N	-0-					-0-
12	7413	X	7413	-0-	-0-	-0-	726	1	6687	2	N	-0-					-0-
01	6789	X	6386	-0-	-403	-0-	683	1	5703	2	N	-0-					-0-
*02	6841	X	6841	-0-	-0-	-0-	707	1	6134	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

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
09	3990	X	232	-0-	-3758	-0-	106	1	126	2	N	-0-					28
10	4123	X	-0-	-0-	-4123	-0-					N	-0-					28
11	3990	X	-0-	-0-	-3990	-0-					N	-0-					28
12	2759	X	-0-	-0-	-2759	-0-					N	-0-					28
01	2449	X	-0-	-0-	-2449	-0-					N	-0-					28
02	224	X	-0-	-0-	-224	-0-					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
09	5760	X	4548	-0-	-1212	-0-	489	1	4050	2	Y	8					161
							9	9									
10	5673	X	1609	-0-	-4064	-0-	7	1	1533	2	Y	63	91	1			133
							69	9									
11	5640	X	4687	-0-	-953	-0-	456	1	4188	2	Y	39	89	1			83
							43	9									
12	5828	X	4605	-0-	-1223	-0-	431	1	4121	2	Y	48					131
							53	9									
01	5828	X	4961	-0-	-867	-0-	502	1	4383	2	Y	69	84	1			116
							76	9									
*02	4521	X	4521	-0-	-0-	-0-	443	1	4032	2	Y	42	103	1			55
							46	9									

TEAL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253779 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 5866 PERF. 5820 - 5929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4080	X	31	-0-	-4049	-0-	14	1	17	2	N	-0-					81
10	3565	X	-0-	-0-	-3565	-0-					N	-0-					81
11	3930	X	-0-	-0-	-3930	-0-					N	-0-					81
12	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					81
01	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					81
02	28	X	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					81

HAWKS WELL #: 4H RRCID -> 253791 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 5133 - 10103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4200	X	3978	-0-	-222	-0-	1536	1	2442	2	N	-0-					80
10	4395	X	4395	-0-	-0-	-0-	1692	1	2703	2	N	-0-					80
11	4460	X	4460	-0-	-0-	-0-	1227	1	3233	2	N	-0-					80
12	4309	X	4142	-0-	-167	-0-	245	1	3897	2	N	-0-					80
01	4950	X	4950	-0-	-0-	-0-	245	1	4705	2	N	-0-					80
*02	4746	X	4746	-0-	-0-	-0-	295	1	4451	2	N	-0-					80

BRANSOM WELL #: 5H RRCID -> 253845 COMPL. DATE 09/30/2009 TOTAL DEPTH 7468 PERF. 7936 - 10857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRANSOM WELL #: 4H RRCID -> 253848 COMPL. DATE 10/04/2009 TOTAL DEPTH 7484 PERF. 7714 - 10505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2529	X	2529	-0-	-0-	-0-	1	1	2528	2	N	-0-					-0-
10	2917	X	2917	-0-	-0-	-0-	170	1	2747	2	N	-0-					-0-
11	2868	X	2868	-0-	-0-	-0-	432	1	2436	2	N	-0-					-0-
12	2675	X	2675	-0-	-0-	-0-	294	1	2381	2	N	-0-					-0-
01	2621	X	2621	-0-	-0-	-0-	275	1	2346	2	N	-0-					-0-
*02	2032	X	2032	-0-	-0-	-0-	205	1	1827	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

BRANSOM WELL #: 3H RRCID -> 253849 COMPL. DATE 09/29/2009 TOTAL DEPTH 7452 PERF. 7774 - 10243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	4950	X	3978	-0-	-972	-0-	1	1	3977	2	N	-0-			-0-
10	5115	X	4331	-0-	-784	-0-	253	1	4078	2	N	-0-			-0-
11	4611	X	4611	-0-	-0-	-0-	695	1	3916	2	N	-0-			-0-
12	4340	X	4324	-0-	-16	-0-	475	1	3849	2	N	-0-			-0-
01	4340	X	4329	-0-	-11	-0-	454	1	3875	2	N	-0-			-0-
02	4312	X	2990	-0-	-1322	-0-	302	1	2688	2	N	-0-			-0-

SAM WILSON A UNIT WELL #: 13H RRCID -> 253850 COMPL. DATE 08/29/2009 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 8874 - 12195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	5555	X	5555	-0-	-0-	-0-	580	1	4975	2	N	-0-			-0-
10	5641	X	5641	-0-	-0-	-0-	575	1	5066	2	N	-0-			-0-
11	4785	X	4785	-0-	-0-	-0-	450	1	4335	2	N	-0-			-0-
12	5735	X	4875	-0-	-860	-0-	478	1	4397	2	N	-0-			-0-
01	5735	X	4905	-0-	-830	-0-	525	1	4380	2	N	-0-			-0-
02	5180	X	5026	-0-	-154	-0-	520	1	4506	2	N	-0-			-0-

SEGERSTROM UNIT WELL #: 4H RRCID -> 253853 COMPL. DATE 10/02/2009 TOTAL DEPTH 8051 PERF. 8184 - 9935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	6367	X	6367	-0-	-0-	-0-	6367	2			N	-0-			-0-
10	6432	X	6432	-0-	-0-	-0-	6432	2			N	-0-			-0-
11	6420	X	6196	-0-	-224	-0-	6196	2			N	-0-			-0-
12	6634	X	6326	-0-	-308	-0-	6326	2			N	-0-			-0-
01	6686	X	6686	-0-	-0-	-0-	6686	2			N	-0-			-0-
*02	6144	X	6144	-0-	-0-	-0-	6144	2			N	-0-			-0-

SAM WILSON C UNIT WELL #: 11H RRCID -> 253966 COMPL. DATE 09/10/2009 TOTAL DEPTH 8307 PERF. 8748 - 11800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	7740	X	7021	-0-	-719	-0-	733	1	6288	2	N	-0-			-0-
10	7998	X	7179	-0-	-819	-0-	732	1	6447	2	N	-0-			-0-
11	7920	X	6753	-0-	-1167	-0-	636	1	6117	2	N	-0-			-0-
12	8184	X	6371	-0-	-1813	-0-	624	1	5747	2	N	-0-			-0-
01	8184	X	5304	-0-	-2880	-0-	567	1	4737	2	N	-0-			-0-
02	6552	X	6059	-0-	-493	-0-	626	1	5433	2	N	-0-			-0-

COURTNEY WELL #: 2H RRCID -> 253972 COMPL. DATE 10/21/2009 TOTAL DEPTH 7262 PERF. 9595 - 11996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

BRANSOM WELL #: 2H RRCID -> 254159 COMPL. DATE 09/29/2009 TOTAL DEPTH 7494 PERF. 7942 - 10342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4650	X	3651	-0-	-999	-0-	1	1	3650	2	N	-0-					-0-
10	4805	X	4182	-0-	-623	-0-	244	1	3938	2	N	-0-					-0-
11	4560	X	4001	-0-	-559	-0-	603	1	3398	2	N	-0-					-0-
12	4061	X	3612	-0-	-449	-0-	397	1	3215	2	N	-0-					-0-
01	4185	X	3941	-0-	-244	-0-	413	1	3528	2	N	-0-					-0-
*02	4249	X	4249	-0-	-0-	-0-	429	1	3820	2	N	-0-					-0-

BRANCH FARMS WELL #: 2H RRCID -> 254310 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 5195 PERF. 5310 - 9280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7066	X	7066	-0-	-0-	-0-	640	1	6426	2	Y	-0-					48
10	6869	X	6869	-0-	-0-	-0-	610	1	6259	2	Y	-0-					48
11	6653	X	6653	-0-	-0-	-0-	547	1	6106	2	Y	-0-					48
12	6944	X	6108	-0-	-836	-0-	513	1	5595	2	Y	-0-					48
01	6944	X	6259	-0-	-685	-0-	585	1	5674	2	Y	-0-					48
02	6272	X	6152	-0-	-120	-0-	711	1	5441	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
09	3111	X	3111	-0-	-0-	-0-	131	1	2972	2	Y	7	11	1			9
							8	9									
10	3038	X	2821	-0-	-217	-0-	193	1	2615	2	Y	12	11	1			10
							13	9									
11	2520	X	2448	-0-	-72	-0-	120	1	2308	2	Y	18	11	1			17
							20	9									
12	3224	X	2509	-0-	-715	-0-	139	1	2360	2	Y	9	11	1			15
							10	9									
01	3224	X	2904	-0-	-320	-0-	159	1	2739	2	Y	5					20
							6	9									
02	2912	X	1956	-0-	-956	-0-	106	1	1840	2	Y	9	22	1			7
							10	9									

HOWARD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254338 COMPL. DATE 10/22/2009 TOTAL DEPTH 6018 PERF. 6183 - 10500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12060	X	11651	-0-	-409	-0-	11607	2	44	9	N	40					132
10	12400	X	12119	-0-	-281	-0-	12119	2			N	-0-					132
11	12150	X	11739	-0-	-411	-0-	11696	2	43	9	N	39	95	1			76
12	12214	X	11373	-0-	-841	-0-	11373	2			N	-0-					76
01	12183	X	11569	-0-	-614	-0-	11551	2	18	9	N	16					92
02	10948	X	10141	-0-	-807	-0-	10140	2	1	9	N	1	64	1			29

BRUNER-LARAMORE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 254383 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 8365 PERF. 9334 - 11835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7260	X	6636	-0-	-624	-0-	384	1	6252	2	N	-0-					-0-
10	7440	X	6681	-0-	-759	-0-	398	1	6283	2	N	-0-					-0-
11	7140	X	6744	-0-	-396	-0-	428	1	6316	2	N	-0-					-0-
12	7254	X	7009	-0-	-245	-0-	443	1	6566	2	N	-0-					-0-
01	7223	X	6587	-0-	-636	-0-	457	1	6130	2	N	-0-					-0-
02	6300	X	5619	-0-	-681	-0-	408	1	5211	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

CHILDERS WELL #: A 3H RRCID -> 254498 COMPL. DATE 09/06/2009 TOTAL DEPTH 8047 PERF.10352 - 13003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7830	X	7024	-0-	-806	-0-	757	1	6266	2	Y	1					21
							1	9									
10	7967	X	6957	-0-	-1010	-0-	32	1	6916	2	Y	8	12	1			17
							9	9									
11	7450	X	7450	-0-	-0-	-0-	731	1	6712	2	Y	6	12	1			11
							7	9									
12	7658	X	7658	-0-	-0-	-0-	724	1	6927	2	Y	6					17
							7	9									
01	7501	X	7501	-0-	-0-	-0-	770	1	6720	2	Y	10	11	1			16
							11	9									
02	6944	X	6560	-0-	-384	-0-	648	1	5906	2	Y	5	14	1			7
							6	9									

CHILDERS WELL #: A 2H RRCID -> 254504 COMPL. DATE 09/08/2009 TOTAL DEPTH 8068 PERF.11427 - 13171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	180	N	158	-0-	-22	-0-	16	1	134	2	Y	7					107
							8	9									
10	138	N	138	-0-	-0-	-0-	1	1	78	2	Y	54	66	1			95
							59	9									
11	210	N	169	-0-	-41	-0-	14	1	125	2	Y	27	59	1			63
							30	9									
12	180	N	180	-0-	-0-	-0-	13	1	124	2	Y	39					102
							43	9									
01	124	N	124	-0-	-0-	-0-	10	1	84	2	Y	27	62	1			67
							30	9									
02	168	N	160	-0-	-8	-0-	13	1	118	2	Y	26	50	1			43
							29	9									

GREEN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254731 COMPL. DATE 10/28/2009 TOTAL DEPTH 6140 PERF. 6729 - 8550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14274	X	14274	-0-	-0-	-0-	601	1	13660	2	Y	12	21	1			17
							13	9									
10	14787	X	13884	-0-	-903	-0-	951	1	12909	2	Y	22	21	1			18
							24	9									
11	14490	X	13558	-0-	-932	-0-	669	1	12848	2	Y	37	22	1			33
							41	9									
12	16165	X	16165	-0-	-0-	-0-	899	1	15246	2	Y	18	22	1			29
							20	9									
01	16026	X	16026	-0-	-0-	-0-	879	1	15135	2	Y	11					40
							12	9									
*02	13472	X	13472	-0-	-0-	-0-	735	1	12717	2	Y	18	44	1			14
							20	9									

KRING UNIT WELL #: 3H RRCID -> 254972 COMPL. DATE 10/25/2009 TOTAL DEPTH 6024 PERF. 6669 - 8720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9180	X	8381	-0-	-799	-0-	8285	2	96	9	N	87					126
10	9145	X	8275	-0-	-870	-0-	8275	2			N	-0-					126
11	7770	X	7340	-0-	-430	-0-	7285	2	55	9	N	50	89	1			87
12	8649	X	7759	-0-	-890	-0-	7759	2			N	-0-					87
01	8649	X	6902	-0-	-1747	-0-	6806	2	96	9	N	87					174
02	7812	X	6825	-0-	-987	-0-	6825	2			N	-0-	135	1			39

DR. BOB SMITH A WELL #: 2H RRCID -> 255315 COMPL. DATE 08/27/2010 TOTAL DEPTH 8255 PERF. 9445 - 11182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10890	X	8449	-0-	-2441	-0-	1001	1	7448	2	N	-0-					-0-
10	10788	X	6164	-0-	-4624	-0-	680	1	5484	2	N	-0-					-0-
11	9900	X	8312	-0-	-1588	-0-	818	1	7494	2	N	-0-					-0-
12	10230	X	9123	-0-	-1107	-0-	970	1	8153	2	N	-0-					-0-
01	10168	X	9242	-0-	-926	-0-	1047	1	8195	2	N	-0-					-0-
*02	8050	X	8050	-0-	-0-	-0-	857	1	7193	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
DR. BOB SMITH A WELL #: 3H RRCID -> 255316 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 8294 PERF. 8457 - 11245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9787	X	9787	-0-	-0-	-0-	1160	1	8627	2	N	-0-					-0-
10	10910	X	10910	-0-	-0-	-0-	1204	1	9706	2	N	-0-					-0-
11	10119	X	10119	-0-	-0-	-0-	996	1	9123	2	N	-0-					-0-
12	10106	X	9864	-0-	-242	-0-	1049	1	8815	2	N	-0-					-0-
01	10912	X	9701	-0-	-1211	-0-	1099	1	8602	2	N	-0-					-0-
02	9856	X	7530	-0-	-2326	-0-	801	1	6729	2	N	-0-					-0-

DR BOB SMITH A WELL #: 1H RRCID -> 255373 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 8323 PERF. 8453 - 11000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	15030	X	13842	-0-	-1188	-0-	1641	1	12201	2	N	-0-					-0-
10	15345	X	14920	-0-	-425	-0-	1647	1	13273	2	N	-0-					-0-
11	14730	X	13913	-0-	-817	-0-	1370	1	12543	2	N	-0-					-0-
12	15221	X	13844	-0-	-1377	-0-	1472	1	12372	2	N	-0-					-0-
01	14911	X	11412	-0-	-3499	-0-	1293	1	10119	2	N	-0-					-0-
02	13468	X	12327	-0-	-1141	-0-	1312	1	11015	2	N	-0-					-0-

MERRITT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255603 COMPL. DATE 01/12/2010 TOTAL DEPTH 5854 PERF. 6781 - 10900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	20130	X	18730	-0-	-1400	-0-	18717	2	13	9	N	12					277
10	20584	X	19041	-0-	-1543	-0-	19041	2			N	-0-					277
11	19560	X	18488	-0-	-1072	-0-	18488	2			N	-0-					277
12	19809	X	18379	-0-	-1430	-0-	18376	2	3	9	N	3	196	1			84
01	19437	X	18834	-0-	-603	-0-	18834	2			N	-0-					84
02	17472	X	16992	-0-	-480	-0-	16992	2			N	-0-					84

HENSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255683 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 5984 PERF. 6944 - 8295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7950	X	6816	-0-	-1134	-0-	558	1	6240	2	N	16					108
							18	9									
10	8215	X	5961	-0-	-2254	-0-	475	1	5486	2	N	-0-					108
11	7950	X	3763	-0-	-4187	-0-	187	1	3576	2	N	-0-					108
12	7254	X	5122	-0-	-2132	-0-	278	1	4844	2	N	-0-					108
01	7037	X	4265	-0-	-2772	-0-	239	1	4026	2	N	-0-					108
02	6356	X	5771	-0-	-585	-0-	307	1	5464	2	N	-0-					108

BALES-GRIFFIN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 255728 COMPL. DATE 01/18/2010 TOTAL DEPTH 6738 PERF. 7038 - 9389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	16200	X	15895	-0-	-305	-0-	827	1	15068	2	N	-0-					-0-
10	16337	X	15343	-0-	-994	-0-	825	1	14518	2	N	-0-					-0-
11	15810	X	14688	-0-	-1122	-0-	706	1	13982	2	N	-0-					-0-
12	16430	X	15074	-0-	-1356	-0-	774	1	14300	2	N	-0-					-0-
01	16430	X	14754	-0-	-1676	-0-	797	1	13957	2	N	-0-					-0-
02	14840	X	13829	-0-	-1011	-0-	725	1	13104	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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

PARR B WELL #: 2H RRCID -> 255895 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 7393 PERF. 8316 - 10408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5910	X	3842	-0-	-2068	-0-	527	1	3315	2	N	-0-					-0-
10	6107	X	4120	-0-	-1987	-0-	544	1	3576	2	N	-0-					-0-
11	5070	X	4383	-0-	-687	-0-	408	1	3975	2	N	-0-					-0-
12	4774	X	3793	-0-	-981	-0-	181	1	3612	2	N	-0-					-0-
01	4774	X	3392	-0-	-1382	-0-	3392	2			N	-0-					-0-
02	4088	X	3117	-0-	-971	-0-	3117	2			N	-0-					-0-

PARR B WELL #: 3H RRCID -> 255900 COMPL. DATE 01/22/2010 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 8334 - 10714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARR B WELL #: 5H RRCID -> 256046 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 7368 PERF. 9934 - 10152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOREST RIDGE WELL #: 3H RRCID -> 256105 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 7434 PERF. 7815 - 9847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5198	X	5198	-0-	-0-	-0-	1	1	5197	2	N	-0-					-0-
10	4816	X	4816	-0-	-0-	-0-	281	1	4535	2	N	-0-					-0-
11	4613	X	4613	-0-	-0-	-0-	695	1	3918	2	N	-0-					-0-
12	4908	X	4908	-0-	-0-	-0-	539	1	4369	2	N	-0-					-0-
01	4266	X	4266	-0-	-0-	-0-	447	1	3819	2	N	-0-					-0-
*02	3137	X	3137	-0-	-0-	-0-	317	1	2820	2	N	-0-					-0-

FOREST RIDGE WELL #: 4H RRCID -> 256130 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 7432 PERF. 7884 - 9619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4551	X	4551	-0-	-0-	-0-	1	1	4550	2	N	-0-					-0-
10	4766	X	4766	-0-	-0-	-0-	278	1	4488	2	N	-0-					-0-
11	5193	X	5193	-0-	-0-	-0-	782	1	4411	2	N	-0-					-0-
12	4529	X	4529	-0-	-0-	-0-	497	1	4032	2	N	-0-					-0-
01	4766	X	4766	-0-	-0-	-0-	500	1	4266	2	N	-0-					-0-
*02	4855	X	4855	-0-	-0-	-0-	490	1	4365	2	N	-0-					-0-

HERPEL WELL #: 1H RRCID -> 256147 COMPL. DATE 10/13/2009 TOTAL DEPTH 5030 PERF. 5602 - 9967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4530	X	3049	-0-	-1481	-0-	732	1	2317	2	N	-0-					18
10	4681	X	-0-	-0-	-4681	-0-					N	-0-					18
11	4530	X	-0-	-0-	-4530	-0-					N	-0-	3	7			15
12	4867	X	-0-	-0-	-4867	-0-					N	-0-					15
01	4867	X	-0-	-0-	-4867	-0-					N	-0-					15
02	2856	X	-0-	-0-	-2856	-0-					N	-0-					15

GREEN-MOORE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 256340 COMPL. DATE 05/07/2008 TOTAL DEPTH 5109 PERF. 5930 - 7962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

BLESSING UNIT A WELL #: 6H RRCID -> 256374 COMPL. DATE 05/07/2010 TOTAL DEPTH 8495 PERF. 9110 - 11942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TURKEY CREEK UNIT WELL #: 6H RRCID -> 256424 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 8827 - 10630

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	7860	X	7056	-0-	-804	-0-	935	1	6103	2	N	16					176
							18	9									
10	8122	X	6878	-0-	-1244	-0-	966	1	5912	2	N	-0-					176
11	7860	X	273	-0-	-7587	-0-	273	1			N	-0-					176
12	7099	X	5859	-0-	-1240	-0-	290	1	5569	2	N	-0-					176
01	7099	X	6129	-0-	-970	-0-	284	1	5778	2	N	61					237
							67	9									
02	6412	X	6015	-0-	-397	-0-	263	1	5752	2	N	-0-	192	1			45

CANNON WELL #: 1H RRCID -> 256835 COMPL. DATE 04/18/2010 TOTAL DEPTH 8616 PERF. 8867 - 11120

09	6051	X	6051	-0-	-0-	-0-	1121	1	4930	2	N	-0-					-0-
10	6546	X	6546	-0-	-0-	-0-	1142	1	5404	2	N	-0-					-0-
11	6178	X	6178	-0-	-0-	-0-	1036	1	5142	2	N	-0-					-0-
12	6882	X	6882	-0-	-0-	-0-	1200	1	5682	2	N	-0-					-0-
01	6485	X	6485	-0-	-0-	-0-	1171	1	5314	2	N	-0-					-0-
*02	5739	X	5739	-0-	-0-	-0-	1081	1	4658	2	N	-0-					-0-

CANNON WELL #: 2H RRCID -> 256893 COMPL. DATE 04/18/2010 TOTAL DEPTH 8594 PERF. 9079 - 11530

09	1050	N	420	-0-	-630	-0-	78	1	342	2	N	-0-					-0-
10	550	N	550	-0-	-0-	-0-	96	1	454	2	N	-0-					-0-
11	630	N	232	-0-	-398	-0-	39	1	193	2	N	-0-					-0-
12	434	N	11	-0-	-423	-0-	2	1	9	2	N	-0-					-0-
01	558	N	29	-0-	-529	-0-	5	1	24	2	N	-0-					-0-
02	224	N	19	-0-	-205	-0-	4	1	15	2	N	-0-					-0-

TWIN MILLS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257006 COMPL. DATE 06/10/2010 TOTAL DEPTH 7195 PERF. 7572 - 10416

09	12930	X	12437	-0-	-493	-0-	12437	2			N	-0-					-0-
10	13361	X	12893	-0-	-468	-0-	12893	2			N	-0-					-0-
11	13843	X	13843	-0-	-0-	-0-	636	1	13207	2	N	-0-					-0-
12	14830	X	14830	-0-	-0-	-0-	691	1	14139	2	N	-0-					-0-
01	14603	X	14603	-0-	-0-	-0-	692	1	13911	2	N	-0-					-0-
02	12908	X	12884	-0-	-24	-0-	658	1	12226	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

DR. BOB SMITH A NORTH WELL #: 10H RRCID -> 257213 COMPL. DATE 05/08/2010 TOTAL DEPTH 8326 PERF.10228 - 11238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

TWIN MILLS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257344 COMPL. DATE 06/09/2010 TOTAL DEPTH 7233 PERF. 8144 - 10746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	16274	X	16274	-0-	-0-	-0-	16274	2			N	-0-			-0-
10	16577	X	16577	-0-	-0-	-0-	16577	2			N	-0-			-0-
11	16200	X	15877	-0-	-323	-0-	729	1	15148	2	N	-0-			-0-
12	16988	X	14551	-0-	-2437	-0-	678	1	13873	2	N	-0-			-0-
01	16802	X	13842	-0-	-2960	-0-	656	1	13186	2	N	-0-			-0-
02	15176	X	11961	-0-	-3215	-0-	611	1	11350	2	N	-0-			-0-

BLESSING UNIT A WELL #: 5H RRCID -> 257513 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 9000 - 13025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	240	N	50	-0-	-190	-0-	41	2	9	9	N	8			126
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			126
11	90	N	50	-0-	-40	-0-	50	2			N	-0-			126
12	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-			126
01	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-			126
*02	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-			126

RAYZOR UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257710 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 9114 PERF. 9477 - 14123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	13260	X	11920	-0-	-1340	-0-	486	1	11434	2	Y	-0-			118
10	13516	X	11830	-0-	-1686	-0-	17	1	11813	2	Y	-0-			118
11	12990	X	11069	-0-	-1921	-0-	443	1	10626	2	Y	-0-			118
12	12400	X	11880	-0-	-520	-0-	522	1	11358	2	Y	-0-			118
01	12400	X	11603	-0-	-797	-0-	486	1	11117	2	Y	-0-			118
02	11116	X	10630	-0-	-486	-0-	473	1	10157	2	Y	-0-			118

BLESSING UNIT B WELL #: 7H RRCID -> 257799 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 8443 PERF. 8902 - 9115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DR. BOB SMITH A NORTH WELL #: 4H RRCID -> 257800 COMPL. DATE 07/14/2010 TOTAL DEPTH 8309 PERF. 8950 - 11097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	11580	X	10216	-0-	-1364	-0-	1211	1	9005	2	N	-0-			-0-
10	11966	X	9447	-0-	-2519	-0-	1043	1	8404	2	N	-0-			-0-
11	10920	X	8244	-0-	-2676	-0-	812	1	7432	2	N	-0-			-0-
12	11284	X	8299	-0-	-2985	-0-	882	1	7417	2	N	-0-			-0-
01	11284	X	9616	-0-	-1668	-0-	1090	1	8526	2	N	-0-			-0-
*02	9614	X	9614	-0-	-0-	-0-	1023	1	8591	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
09	6420	X	6104	-0-	-316	-0-	249	1	5855	2	Y	-0-					28
10	6479	X	4946	-0-	-1533	-0-	7	1	4939	2	Y	-0-					28
11	6390	X	4687	-0-	-1703	-0-	188	1	4499	2	Y	-0-					28
12	6603	X	5116	-0-	-1487	-0-	225	1	4891	2	Y	-0-					28
01	6293	X	4299	-0-	-1994	-0-	180	1	4119	2	Y	-0-					28
02	5684	X	3731	-0-	-1953	-0-	166	1	3565	2	Y	-0-					28

BLESSING UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 257961 COMPL. DATE 04/28/2010 TOTAL DEPTH 8507 PERF. 9115 - 12600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DR. BOB SMITH A NORTH WELL #: 5H RRCID -> 258042 COMPL. DATE 05/11/2010 TOTAL DEPTH 8298 PERF. 8899 - 13255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	13879	X	13879	-0-	-0-	-0-	1645	1	12234	2	N	-0-					-0-
10	15177	X	15177	-0-	-0-	-0-	1675	1	13502	2	N	-0-					-0-
11	15364	X	15364	-0-	-0-	-0-	1512	1	13852	2	N	-0-					-0-
12	15615	X	15615	-0-	-0-	-0-	1660	1	13955	2	N	-0-					-0-
01	15190	X	14879	-0-	-311	-0-	1686	1	13193	2	N	-0-					-0-
*02	14452	X	14452	-0-	-0-	-0-	1538	1	12914	2	N	-0-					-0-

DR. BOB SMITH A NORTH WELL #: 7H RRCID -> 258079 COMPL. DATE 05/02/2010 TOTAL DEPTH 8296 PERF. 9207 - 13198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1095	X	1095	-0-	-0-	-0-	130	1	965	2	N	-0-					-0-
10	2871	X	2871	-0-	-0-	-0-	317	1	2554	2	N	-0-					-0-
11	4924	X	4924	-0-	-0-	-0-	485	1	4439	2	N	-0-					-0-
12	T. A.		3249	-0-	3249	3249	345	1	2904	2	N	-0-					-0-
01	T. A.		3924	-0-	3924	7173	445	1	3479	2	N	-0-					-0-
02	T. A.		5432	-0-	5432	12605	578	1	4854	2	N	-0-					-0-

DR. BOB SMITH A NORTH WELL #: 6H RRCID -> 258185 COMPL. DATE 05/09/2010 TOTAL DEPTH 8322 PERF. 8637 - 13204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3000	N	3685	-0-	685	685	437	1	3248	2	N	-0-					-0-
10	3100	N	7055	-0-	3955	4640	779	1	6276	2	N	-0-					-0-
11	3000	N	8752	-0-	5752	10392	862	1	7890	2	N	-0-					-0-
12	15239	X	4847	-0-	-10392	-0-	515	1	4332	2	N	-0-					-0-
01	5732	X	5732	-0-	-0-	-0-	650	1	5082	2	N	-0-					-0-
*02	7396	X	7396	-0-	-0-	-0-	787	1	6609	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
09	7986	X	7986	-0-	-0-	-0-	1	1	7985	2	N	-0-					-0-
10	8680	X	8680	-0-	-0-	-0-	506	1	8174	2	N	-0-					-0-
11	9210	X	9210	-0-	-0-	-0-	1388	1	7822	2	N	-0-					-0-
12	9035	X	9035	-0-	-0-	-0-	992	1	8043	2	N	-0-					-0-
01	9414	X	9414	-0-	-0-	-0-	987	1	8427	2	N	-0-					-0-
*02	9082	X	9082	-0-	-0-	-0-	917	1	8165	2	N	-0-					-0-

DR. BOB SMITH A NORTH WELL #: 9H RRCID -> 258585 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 8337 PERF. 8840 - 12772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	2226	X	2226	-0-	-0-	-0-	246	1	1980	2	N	-0-					-0-
11	9754	X	9754	-0-	-0-	-0-	960	1	8794	2	N	-0-					-0-
12	T. A.		7269	-0-	7269	7269	773	1	6496	2	N	-0-					-0-
01	T. A.		11225	-0-	11225	18494	1272	1	9953	2	N	-0-					-0-
02	T. A.		10211	-0-	10211	28705	1087	1	9124	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 #: 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	11520	X	8198	-0-	-3322	-0-	1	1	8197	2	N	-0-					-0-
10	11904	X	8782	-0-	-3122	-0-	512	1	8270	2	N	-0-					-0-
11	11520	X	8879	-0-	-2641	-0-	1338	1	7541	2	N	-0-					-0-
12	10261	X	8006	-0-	-2255	-0-	879	1	7127	2	N	-0-					-0-
01	9300	X	8759	-0-	-541	-0-	918	1	7841	2	N	-0-					-0-
*02	8361	X	8361	-0-	-0-	-0-	844	1	7517	2	N	-0-					-0-

CHILDERS WELL #: A 4H RRCID -> 258673 COMPL. DATE 08/23/2010 TOTAL DEPTH 8014 PERF. 7400 - 11460

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICE RANCH UNIT B WELL #: 7H RRCID -> 258946 COMPL. DATE 07/23/2010 TOTAL DEPTH 8352 PERF.11874 - 12740

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	7874	X	7874	-0-	-0-	-0-	1302	1	6572	2	N	-0-					-0-
10	8164	X	8164	-0-	-0-	-0-	1300	1	6864	2	N	-0-					-0-
11	7867	X	7867	-0-	-0-	-0-	899	1	6968	2	N	-0-					-0-
12	8122	X	7764	-0-	-358	-0-	929	1	6835	2	N	-0-					-0-
01	8153	X	7323	-0-	-830	-0-	946	1	6377	2	N	-0-					-0-
02	7364	X	6587	-0-	-777	-0-	846	1	5741	2	N	-0-					-0-

STEVENSON UNIT WELL #: 7H RRCID -> 259062 COMPL. DATE 09/26/2010 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 7792 - 10855

09	7066	X	7066	-0-	-0-	-0-	599	1	6467	2	N	-0-					-0-
10	8958	X	8958	-0-	-0-	-0-	765	1	8193	2	N	-0-					-0-
11	8370	X	8370	-0-	-0-	-0-	510	1	7860	2	N	-0-					-0-
12	8159	X	8159	-0-	-0-	-0-	505	1	7654	2	N	-0-					-0-
01	6205	X	6205	-0-	-0-	-0-	392	1	5813	2	N	-0-					-0-
*02	6691	X	6691	-0-	-0-	-0-	416	1	6275	2	N	-0-					-0-

EVERMAN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259075 COMPL. DATE 10/09/2010 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 7713 - 10821

09	7290	X	7207	-0-	-83	-0-	611	1	6596	2	N	-0-					-0-
10	7533	X	6433	-0-	-1100	-0-	549	1	5884	2	N	-0-					-0-
11	8624	X	8624	-0-	-0-	-0-	525	1	8099	2	N	-0-					-0-
12	8360	X	8360	-0-	-0-	-0-	517	1	7843	2	N	-0-					-0-
01	7843	X	6859	-0-	-984	-0-	434	1	6425	2	N	-0-					-0-
02	8036	X	6163	-0-	-1873	-0-	383	1	5780	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

RICE RANCH UNIT B WELL #: 5H RRCID -> 259090 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 8321 PERF.10345 - 14356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

GREEN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259130 COMPL. DATE 10/27/2009 TOTAL DEPTH 5988 PERF. 6208 - 10525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10920	X	7975	-0-	-2945	-0-	336	1	7639	2	Y	-0-					1
10	9920	X	8752	-0-	-1168	-0-	601	1	8151	2	Y	-0-					1
11	9600	X	7634	-0-	-1966	-0-	378	1	7256	2	Y	-0-					1
12	9083	X	6013	-0-	-3070	-0-	335	1	5678	2	Y	-0-					1
01	8742	X	829	-0-	-7913	-0-	46	1	783	2	Y	-0-	1	7			-0-
02	7896	X	2947	-0-	-4949	-0-	161	1	2786	2	Y	-0-					-0-

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
09	12930	X	12283	-0-	-647	-0-	1605	1	10678	2	N	-0-					-0-
10	12772	X	11797	-0-	-975	-0-	1569	1	10228	2	N	-0-					-0-
11	12390	X	9427	-0-	-2963	-0-	721	1	8706	2	N	-0-					-0-
12	12803	X	11727	-0-	-1076	-0-	899	1	10828	2	N	-0-					-0-
01	12679	X	11136	-0-	-1543	-0-	860	1	10276	2	N	-0-					-0-
02	11452	X	9113	-0-	-2339	-0-	714	1	8399	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
09	9540	X	8297	-0-	-1243	-0-	704	1	7593	2	N	-0-					-0-
10	9858	X	8350	-0-	-1508	-0-	713	1	7637	2	N	-0-					-0-
11	8820	X	7400	-0-	-1420	-0-	451	1	6949	2	N	-0-					-0-
12	8959	X	7698	-0-	-1261	-0-	476	1	7222	2	N	-0-					-0-
01	8835	X	8163	-0-	-672	-0-	516	1	7647	2	N	-0-					-0-
02	7756	X	7272	-0-	-484	-0-	452	1	6820	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CASNER WELL #: 7H RRCID -> 259207 COMPL. DATE 10/02/2010 TOTAL DEPTH 8284 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

EVERMAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259220 COMPL. DATE 10/13/2010 TOTAL DEPTH 7329 PERF. 7679 - 10832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	9911	X	9911	-0-	-0-	-0-	841	1	9070	2	N	-0-			-0-
10	10448	X	10448	-0-	-0-	-0-	892	1	9556	2	N	-0-			-0-
11	9600	X	9078	-0-	-522	-0-	553	1	8525	2	N	-0-			-0-
12	10230	X	9016	-0-	-1214	-0-	558	1	8458	2	N	-0-			-0-
01	10447	X	9218	-0-	-1229	-0-	583	1	8635	2	N	-0-			-0-
02	9436	X	8445	-0-	-991	-0-	525	1	7920	2	N	-0-			-0-

TRIMBLE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259221 COMPL. DATE 11/13/2010 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7712 - 9499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	12750	X	12307	-0-	-443	-0-	12307	2			N	-0-			-0-
10	13300	X	13300	-0-	-0-	-0-	13300	2			N	-0-			-0-
11	12807	X	12807	-0-	-0-	-0-	12807	2			N	-0-			-0-
12	13051	X	12143	-0-	-908	-0-	12143	2			N	-0-			-0-
01	13299	X	13294	-0-	-5	-0-	13294	2			N	-0-			-0-
*02	12308	X	12308	-0-	-0-	-0-	12308	2			N	-0-			-0-

CUMMINGS B WELL #: 9H RRCID -> 259293 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 8346 PERF. 8827 - 13238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CUMMINGS C EAST WELL #: 13H RRCID -> 259297 COMPL. DATE 06/15/2011 TOTAL DEPTH 8292 PERF. 8676 - 11820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CUMMINGS B WELL #: 5H RRCID -> 259300 COMPL. DATE 05/06/2011 TOTAL DEPTH 8327 PERF. 9725 - 11604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

CUMMINGS B WELL #: 6H RRCID -> 259301 COMPL. DATE 06/30/2011 TOTAL DEPTH 8365 PERF. 9232 - 13797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

CUMMINGS B WELL #: 7H RRCID -> 259302 COMPL. DATE 05/27/2011 TOTAL DEPTH 8343 PERF. 8910 - 12905

09	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	2118	1			N	-0-					-0-
10	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	2118	1			N	-0-					-0-
11	2070	N	1855	-0-	-215	-0-	1643	1	212	2	N	-0-					-0-
12	2201	N	1653	-0-	-548	-0-	1621	1	32	2	N	-0-					-0-
01	2108	N	1524	-0-	-584	-0-	1524	1			N	-0-					-0-
02	1736	N	1655	-0-	-81	-0-	1655	1			N	-0-					-0-

CUMMINGS B WELL #: 8H RRCID -> 259303 COMPL. DATE 05/26/2011 TOTAL DEPTH 8343 PERF. 8835 - 13814

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WADDLE A WELL #: 1H RRCID -> 259308 COMPL. DATE 10/16/2010 TOTAL DEPTH 8476 PERF. 8557 - 10263

09	9810	X	8440	-0-	-1370	-0-	8440	2			N	-0-					-0-
10	10137	X	8335	-0-	-1802	-0-	8335	2			N	-0-					-0-
11	9810	X	9088	-0-	-722	-0-	9088	2			N	-0-					-0-
12	9734	X	8449	-0-	-1285	-0-	8449	2			N	-0-					-0-
01	9238	X	8541	-0-	-697	-0-	8541	2			N	-0-					-0-
02	8484	X	7798	-0-	-686	-0-	7798	2			N	-0-					-0-

TRIMBLE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 259327 COMPL. DATE 11/14/2010 TOTAL DEPTH 7355 PERF. 7426 - 9628

09	11940	X	10867	-0-	-1073	-0-	10867	2			N	-0-					-0-
10	11873	X	11519	-0-	-354	-0-	11519	2			N	-0-					-0-
11	11490	X	10113	-0-	-1377	-0-	10113	2			N	-0-					-0-
12	11524	X	11524	-0-	-0-	-0-	11524	2			N	-0-					-0-
01	11532	X	11522	-0-	-10	-0-	11522	2			N	-0-					-0-
*02	10844	X	10844	-0-	-0-	-0-	10844	2			N	-0-					-0-

BLESSING UNIT B WELL #: 8H RRCID -> 259346 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 8470 PERF. 9150 - 13470

09	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RICE RANCH UNIT WELL #: A 4H RRCID -> 259362 COMPL. DATE 08/14/2011 TOTAL DEPTH 8344 PERF. 9701 - 14000

09	5700	X	5626	-0-	-74	-0-	930	1	4696	2	N	-0-					-0-
10	5892	X	5892	-0-	-0-	-0-	938	1	4954	2	N	-0-					-0-
11	5920	X	5920	-0-	-0-	-0-	677	1	5243	2	N	-0-					-0-
12	5828	X	5440	-0-	-388	-0-	651	1	4789	2	N	-0-					-0-
01	5971	X	5971	-0-	-0-	-0-	771	1	5200	2	N	-0-					-0-
*02	5562	X	5562	-0-	-0-	-0-	714	1	4848	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
TRIMBLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259363 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 7377 PERF. 7475 - 9477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10770	X	10449	-0-	-321	-0-	10449	2			N	-0-					-0-
10	11133	X	11133	-0-	-0-	-0-	11133	2			N	-0-					-0-
11	10590	X	9724	-0-	-866	-0-	9724	2			N	-0-					-0-
12	10943	X	10203	-0-	-740	-0-	10203	2			N	-0-					-0-
01	11129	X	10628	-0-	-501	-0-	10628	2			N	-0-					-0-
*02	10141	X	10141	-0-	-0-	-0-	10141	2			N	-0-					-0-

RAYZOR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259680 COMPL. DATE 02/12/2010 TOTAL DEPTH 9115 PERF. 9087 - 13791

09	11940	X	10701	-0-	-1239	-0-	436	1	10265	2	Y	-0-					52
10	12028	X	10493	-0-	-1535	-0-	15	1	10478	2	Y	-0-					52
11	11460	X	10653	-0-	-807	-0-	427	1	10226	2	Y	-0-					52
12	11253	X	10505	-0-	-748	-0-	462	1	10043	2	Y	-0-					52
01	11191	X	10531	-0-	-660	-0-	441	1	10090	2	Y	-0-					52
02	9996	X	9634	-0-	-362	-0-	429	1	9205	2	Y	-0-					52

CHILDERS A WELL #: 6H RRCID -> 260247 COMPL. DATE 10/30/2010 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 9019 - 11834

09	5310	X	5089	-0-	-221	-0-	548	1	4539	2	Y	2					42
							2	9									
10	5270	X	4369	-0-	-901	-0-	20	1	4330	2	Y	17	24	1			35
							19	9									
11	5340	X	5097	-0-	-243	-0-	500	1	4586	2	Y	10	23	1			22
							11	9									
12	5518	X	5025	-0-	-493	-0-	474	1	4537	2	Y	13					35
							14	9									
01	5270	X	4859	-0-	-411	-0-	497	1	4341	2	Y	19	22	1			32
							21	9									
02	4760	X	4298	-0-	-462	-0-	424	1	3862	2	Y	11	28	1			15
							12	9									

ACE UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 260291 COMPL. DATE 04/24/2011 TOTAL DEPTH 8454 PERF.10071 - 13510

09	13200	X	12529	-0-	-671	-0-	270	1	12259	2	N	-0-					-0-
10	12865	X	11268	-0-	-1597	-0-	6	1	11262	2	N	-0-					-0-
11	12180	X	11188	-0-	-992	-0-	184	1	11004	2	N	-0-					-0-
12	12958	X	11129	-0-	-1829	-0-	176	1	10953	2	N	-0-					-0-
01	12958	X	12083	-0-	-875	-0-	195	1	11888	2	N	-0-					-0-
02	11704	X	10637	-0-	-1067	-0-	187	1	10450	2	N	-0-					-0-

DR. BOB SMITH B EAST WELL #: 7H RRCID -> 260292 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 8610 - 12936

09	21330	X	19317	-0-	-2013	-0-	1516	1	17801	2	N	-0-					-0-
10	22041	X	20924	-0-	-1117	-0-	1432	1	19492	2	N	-0-					-0-
11	20610	X	19975	-0-	-635	-0-	1397	1	18578	2	N	-0-					-0-
12	20553	X	19700	-0-	-853	-0-	1455	1	18245	2	N	-0-					-0-
01	20553	X	19334	-0-	-1219	-0-	1588	1	17746	2	N	-0-					-0-
*02	22462	X	22462	-0-	-0-	-0-	1699	1	20763	2	N	-0-					-0-

DR. BOB SMITH B WEST WELL #: 2H RRCID -> 260296 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 8689 - 13407

09	11850	X	6454	-0-	-5396	-0-	506	1	5948	2	N	-0-					-0-
10	12245	X	8235	-0-	-4010	-0-	564	1	7671	2	N	-0-					-0-
11	17220	X	7520	-0-	-9700	-0-	526	1	6994	2	N	-0-					-0-
12	9300	X	6917	-0-	-2383	-0-	511	1	6406	2	N	-0-					-0-
01	8370	X	4788	-0-	-3582	-0-	393	1	4395	2	N	-0-					-0-
02	7448	X	4373	-0-	-3075	-0-	331	1	4042	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

DR. BOB SMITH C EAST WELL #: 5H RRCID -> 260298 COMPL. DATE 12/23/2010 TOTAL DEPTH 8195 PERF. 8624 - 12970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	12240	X	11383	-0-	-857	-0-	425	1	10958	2	N	-0-			-0-
10	12555	X	11864	-0-	-691	-0-	442	1	11422	2	N	-0-			-0-
11	11760	X	11417	-0-	-343	-0-	857	1	10560	2	N	-0-			-0-
12	12152	X	11917	-0-	-235	-0-	941	1	10976	2	N	-0-			-0-
01	11873	X	10563	-0-	-1310	-0-	929	1	9634	2	N	-0-			-0-
02	10724	X	10253	-0-	-471	-0-	856	1	9397	2	N	-0-			-0-

DR. BOB SMITH C WEST WELL #: 1H RRCID -> 260335 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 8193 PERF. 8594 - 14083

09	17730	X	16630	-0-	-1100	-0-	621	1	16009	2	N	-0-			-0-
10	18512	X	18512	-0-	-0-	-0-	690	1	17822	2	N	-0-			-0-
11	17700	X	17487	-0-	-213	-0-	1313	1	16174	2	N	-0-			-0-
12	18290	X	16433	-0-	-1857	-0-	1298	1	15135	2	N	-0-			-0-
01	18507	X	15381	-0-	-3126	-0-	1352	1	14029	2	N	-0-			-0-
02	16716	X	15292	-0-	-1424	-0-	1277	1	14015	2	N	-0-			-0-

ACE UNIT D WELL #: 13H RRCID -> 260525 COMPL. DATE 05/01/2011 TOTAL DEPTH 8418 PERF. 9000 - 13128

09	12930	X	11259	-0-	-1671	-0-	243	1	11016	2	N	-0-			-0-
10	11997	X	11232	-0-	-765	-0-	6	1	11226	2	N	-0-			-0-
11	10938	X	10938	-0-	-0-	-0-	179	1	10759	2	N	-0-			-0-
12	11625	X	11162	-0-	-463	-0-	177	1	10985	2	N	-0-			-0-
01	11625	X	11341	-0-	-284	-0-	183	1	11158	2	N	-0-			-0-
02	10500	X	9752	-0-	-748	-0-	171	1	9581	2	N	-0-			-0-

BRITTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260988 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 8533 PERF. 8598 - 10800

09	7140	X	7140	-0-	-0-	-0-	654	1	6486	2	N	-0-			-0-
10	6585	X	6585	-0-	-0-	-0-	6585	2			N	-0-			-0-
11	7380	X	6854	-0-	-526	-0-	645	1	6209	2	N	-0-			-0-
12	7471	X	6802	-0-	-669	-0-	748	1	6054	2	N	-0-			-0-
01	7471	X	6604	-0-	-867	-0-	770	1	5834	2	N	-0-			-0-
02	6664	X	4905	-0-	-1759	-0-	569	1	4336	2	N	-0-			-0-

BRITTON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260989 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 8599 PERF. 8848 - 10850

09	4920	X	4657	-0-	-263	-0-	426	1	4231	2	N	-0-			-0-
10	4960	X	4248	-0-	-712	-0-	4248	2			N	-0-			-0-
11	4742	X	4742	-0-	-0-	-0-	446	1	4296	2	N	-0-			-0-
12	4805	X	3575	-0-	-1230	-0-	393	1	3182	2	N	-0-			-0-
01	4805	X	3528	-0-	-1277	-0-	411	1	3117	2	N	-0-			-0-
02	4424	X	4363	-0-	-61	-0-	506	1	3857	2	N	-0-			-0-

HARMON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261180 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 8446 PERF. 8688 - 11088

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HARMON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 261272 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 8423 PERF. 8727 - 11229

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

DR. BOB SMITH B WEST WELL #: 1H RRCID -> 261338 COMPL. DATE 04/06/2011 TOTAL DEPTH 8225 PERF.11825 - 14068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7773	X	7773	-0-	-0-	-0-	610	1	7163	2	N	-0-					-0-
10	7202	X	7202	-0-	-0-	-0-	493	1	6709	2	N	-0-					-0-
11	6510	X	5257	-0-	-1253	-0-	368	1	4889	2	N	-0-					-0-
12	8029	X	4485	-0-	-3544	-0-	331	1	4154	2	N	-0-					-0-
01	8029	X	4415	-0-	-3614	-0-	363	1	4052	2	N	-0-					-0-
02	7252	X	6421	-0-	-831	-0-	486	1	5935	2	N	-0-					-0-

DR. BOB SMITH B WEST WELL #: 3H RRCID -> 261339 COMPL. DATE 07/19/2011 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 9328 - 13942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	21134	X	21134	-0-	-0-	-0-	1658	1	19476	2	N	-0-					-0-
10	21456	X	21456	-0-	-0-	-0-	1469	1	19987	2	N	-0-					-0-
11	20775	X	20775	-0-	-0-	-0-	1453	1	19322	2	N	-0-					-0-
12	21824	X	20700	-0-	-1124	-0-	1529	1	19171	2	N	-0-					-0-
01	22131	X	22131	-0-	-0-	-0-	1818	1	20313	2	N	-0-					-0-
02	19712	X	19218	-0-	-494	-0-	1454	1	17764	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
09	8625	X	8625	-0-	-0-	-0-	449	1	8176	2	N	-0-					-0-
10	10569	X	10569	-0-	-0-	-0-	568	1	10001	2	N	-0-					-0-
11	9307	X	9307	-0-	-0-	-0-	448	1	8859	2	N	-0-					-0-
12	8928	X	8145	-0-	-783	-0-	418	1	7727	2	N	-0-					-0-
01	10571	X	7010	-0-	-3561	-0-	379	1	6631	2	N	-0-					-0-
02	9548	X	5191	-0-	-4357	-0-	272	1	4919	2	N	-0-					-0-

DR. BOB SMITH B WEST WELL #: 4H RRCID -> 262400 COMPL. DATE 07/19/2011 TOTAL DEPTH 8218 PERF. 8649 - 13068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11901	X	11901	-0-	-0-	-0-	934	1	10967	2	N	-0-					-0-
10	11428	X	11428	-0-	-0-	-0-	782	1	10646	2	N	-0-					-0-
11	11880	X	10025	-0-	-1855	-0-	701	1	9324	2	N	-0-					-0-
12	12307	X	8084	-0-	-4223	-0-	597	1	7487	2	N	-0-					-0-
01	12307	X	5890	-0-	-6417	-0-	484	1	5406	2	N	-0-					-0-
02	11116	X	9620	-0-	-1496	-0-	728	1	8892	2	N	-0-					-0-

CLEMENS WELL #: 3H RRCID -> 263102 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 7488 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	16560	X	13955	-0-	-2605	-0-	1145	1	12810	2	N	-0-					65
10	16368	X	14077	-0-	-2291	-0-	14077	2			N	-0-					65
11	15600	X	14957	-0-	-643	-0-	1401	1	13556	2	N	-0-					65
12	15158	X	15158	-0-	-0-	-0-	1540	1	13618	2	N	-0-					65
01	15128	X	14759	-0-	-369	-0-	1585	1	13174	2	N	-0-					65
02	13972	X	11159	-0-	-2813	-0-	1236	1	9902	2	N	19	49	1			35
							21	9									

CLEMENS WELL #: 4H RRCID -> 263259 COMPL. DATE 10/23/2011 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 6917 - 10259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	15750	X	14222	-0-	-1528	-0-	1167	1	13055	2	N	-0-					65
10	16058	X	14256	-0-	-1802	-0-	14256	2			N	-0-					65
11	15540	X	15377	-0-	-163	-0-	1441	1	13936	2	N	-0-					65
12	16076	X	16076	-0-	-0-	-0-	1633	1	14443	2	N	-0-					65
01	15199	X	15199	-0-	-0-	-0-	1632	1	13567	2	N	-0-					65
02	14364	X	10650	-0-	-3714	-0-	1180	1	9449	2	N	19	49	1			35
							21	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

CHEN UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 264061 COMPL. DATE 09/25/2011 TOTAL DEPTH 8492 PERF. 8961 - 13838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	15510	X	14705	-0-	-805	-0-	317	1	14388	2	N	-0-			-0-
10	15221	X	13429	-0-	-1792	-0-	8	1	13421	2	N	-0-			-0-
11	14730	X	13394	-0-	-1336	-0-	220	1	13174	2	N	-0-			-0-
12	15190	X	14270	-0-	-920	-0-	226	1	14044	2	N	-0-			-0-
01	15190	X	14451	-0-	-739	-0-	233	1	14218	2	N	-0-			-0-
02	13720	X	12566	-0-	-1154	-0-	221	1	12345	2	N	-0-			-0-

CHEN UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 264062 COMPL. DATE 09/25/2011 TOTAL DEPTH 8501 PERF. 9085 - 13982

09	15774	X	15774	-0-	-0-	-0-	340	1	15434	2	N	-0-			-0-
10	15352	X	15352	-0-	-0-	-0-	9	1	15343	2	N	-0-			-0-
11	15188	X	15188	-0-	-0-	-0-	249	1	14939	2	N	-0-			-0-
12	16306	X	14442	-0-	-1864	-0-	229	1	14213	2	N	-0-			-0-
01	16306	X	12241	-0-	-4065	-0-	198	1	12043	2	N	-0-			-0-
02	14728	X	12055	-0-	-2673	-0-	212	1	11843	2	N	-0-			-0-

ACE UNIT B WELL #: 5H RRCID -> 264063 COMPL. DATE 08/04/2011 TOTAL DEPTH 8471 PERF. 8882 - 13409

09	9300	X	7960	-0-	-1340	-0-	172	1	7788	2	N	-0-			-0-
10	9300	X	5244	-0-	-4056	-0-	3	1	5241	2	N	-0-			-0-
11	9364	X	9364	-0-	-0-	-0-	154	1	9210	2	N	-0-			-0-
12	10592	X	10592	-0-	-0-	-0-	168	1	10424	2	N	-0-			-0-
01	9812	X	9812	-0-	-0-	-0-	158	1	9654	2	N	-0-			-0-
*02	10360	X	10360	-0-	-0-	-0-	182	1	10178	2	N	-0-			-0-

CHEN UNIT B WELL #: 5H RRCID -> 264064 COMPL. DATE 08/21/2011 TOTAL DEPTH 8533 PERF. 9018 - 12988

09	5820	X	4783	-0-	-1037	-0-	103	1	4680	2	N	-0-			-0-
10	7009	X	7009	-0-	-0-	-0-	4	1	7005	2	N	-0-			-0-
11	6240	X	6240	-0-	-0-	-0-	102	1	6138	2	N	-0-			-0-
12	5487	X	2774	-0-	-2713	-0-	44	1	2730	2	N	-0-			-0-
01	7006	X	1342	-0-	-5664	-0-	22	1	1320	2	N	-0-			-0-
02	6328	X	2827	-0-	-3501	-0-	50	1	2777	2	N	-0-			-0-

ACE UNIT C WELL #: 12H RRCID -> 264065 COMPL. DATE 09/13/2011 TOTAL DEPTH 8441 PERF. 9019 - 12467

09	8332	X	8332	-0-	-0-	-0-	180	1	8152	2	N	-0-			-0-
10	8709	X	8709	-0-	-0-	-0-	5	1	8704	2	N	-0-			-0-
11	8335	X	8335	-0-	-0-	-0-	137	1	8198	2	N	-0-			-0-
12	8618	X	8019	-0-	-599	-0-	127	1	7892	2	N	-0-			-0-
01	8711	X	7805	-0-	-906	-0-	126	1	7679	2	N	-0-			-0-
02	7868	X	7535	-0-	-333	-0-	132	1	7403	2	N	-0-			-0-

DR. BOB SMITH A WEST WELL #: 12H RRCID -> 264067 COMPL. DATE 09/11/2011 TOTAL DEPTH 8223 PERF. 8741 - 11778

09	9952	X	9952	-0-	-0-	-0-	1180	1	8772	2	N	-0-			-0-
10	10053	X	10053	-0-	-0-	-0-	1110	1	8943	2	N	-0-			-0-
11	9570	X	9494	-0-	-76	-0-	935	1	8559	2	N	-0-			-0-
12	10292	X	8087	-0-	-2205	-0-	860	1	7227	2	N	-0-			-0-
01	10292	X	8766	-0-	-1526	-0-	993	1	7773	2	N	-0-			-0-
02	9296	X	7816	-0-	-1480	-0-	832	1	6984	2	N	-0-			-0-

CHEN UNIT B WELL #: 6H RRCID -> 264068 COMPL. DATE 08/21/2011 TOTAL DEPTH 8539 PERF. 9501 - 12640

09	7806	X	7806	-0-	-0-	-0-	168	1	7638	2	N	-0-			-0-
10	7776	X	7776	-0-	-0-	-0-	4	1	7772	2	N	-0-			-0-
11	7651	X	7651	-0-	-0-	-0-	126	1	7525	2	N	-0-			-0-
12	9176	X	8220	-0-	-956	-0-	130	1	8090	2	N	-0-			-0-
01	8060	X	7547	-0-	-513	-0-	122	1	7425	2	N	-0-			-0-
*02	7750	X	7750	-0-	-0-	-0-	136	1	7614	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
COBB UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264069 COMPL. DATE 08/11/2011 TOTAL DEPTH 8524 PERF. 9045 - 13311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	8790	X	8072	-0-	-718	-0-	174	1	7898	2	N	-0-			-0-
10	9083	X	8352	-0-	-731	-0-	5	1	8347	2	N	-0-			-0-
11	8867	X	8867	-0-	-0-	-0-	145	1	8722	2	N	-0-			-0-
12	8757	X	8757	-0-	-0-	-0-	139	1	8618	2	N	-0-			-0-
01	8339	X	7619	-0-	-720	-0-	123	1	7496	2	N	-0-			-0-
02	8288	X	7246	-0-	-1042	-0-	127	1	7119	2	N	-0-			-0-

MITCHELL RANCH WELL #: G 37H RRCID -> 264103 COMPL. DATE 03/04/2012 TOTAL DEPTH 5951 PERF. 6221 - 8614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	4710	X	4303	-0-	-407	-0-	4303	2			N	-0-			-0-
10	4650	X	4199	-0-	-451	-0-	4199	2			N	-0-			-0-
11	4560	X	3155	-0-	-1405	-0-	3155	2			N	-0-			-0-
12	4712	X	3483	-0-	-1229	-0-	3483	2			N	-0-			-0-
01	4650	X	4332	-0-	-318	-0-	4332	2			N	-0-			-0-
02	4004	X	3769	-0-	-235	-0-	3769	2			N	-0-			-0-

MITCHELL RANCH WELL #: G 38H RRCID -> 264104 COMPL. DATE 03/04/2012 TOTAL DEPTH 6008 PERF. 6201 - 8364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	3949	X	3949	-0-	-0-	-0-	3949	2			N	-0-			-0-
10	4381	X	4381	-0-	-0-	-0-	4381	2			N	-0-			-0-
11	5009	X	5009	-0-	-0-	-0-	5009	2			N	-0-			-0-
12	4092	X	4033	-0-	-59	-0-	4033	2			N	-0-			-0-
01	4371	X	3362	-0-	-1009	-0-	3362	2			N	-0-			-0-
02	4424	X	3127	-0-	-1297	-0-	3127	2			N	-0-			-0-

REED MITCHELL UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 265474 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 7149 PERF. 7223 - 9583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	12774	X	12774	-0-	-0-	-0-	12774	2			N	-0-			-0-
10	13359	X	13359	-0-	-0-	-0-	13359	2			N	-0-			-0-
11	12210	X	11065	-0-	-1145	-0-	431	1	10634	2	N	-0-			-0-
12	13206	X	12477	-0-	-729	-0-	452	1	12025	2	N	-0-			-0-
01	13622	X	13622	-0-	-0-	-0-	643	1	12979	2	N	-0-			-0-
02	12068	X	11557	-0-	-511	-0-	502	1	11055	2	N	-0-			-0-

REED MITCHELL UNIT WELL #: A 4H RRCID -> 265477 COMPL. DATE 06/27/2012 TOTAL DEPTH 7127 PERF. 7342 - 9502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	6840	X	5201	-0-	-1639	-0-	324	1	4877	2	N	-0-			-0-
10	7068	X	4991	-0-	-2077	-0-	746	1	4245	2	N	-0-			-0-
11	6916	X	6916	-0-	-0-	-0-	269	1	6647	2	N	-0-			-0-
12	5920	X	5920	-0-	-0-	-0-	214	1	5706	2	N	-0-			-0-
01	5704	X	3521	-0-	-2183	-0-	166	1	3355	2	N	-0-			-0-
02	6076	X	5307	-0-	-769	-0-	230	1	5077	2	N	-0-			-0-

REED MITCHELL UNIT WELL #: A 5H RRCID -> 265478 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 7167 PERF. 7343 - 10748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	17340	X	17055	-0-	-285	-0-	17055	2			N	-0-			-0-
10	17515	X	16672	-0-	-843	-0-	16672	2			N	-0-			-0-
11	17130	X	16862	-0-	-268	-0-	656	1	16206	2	N	-0-			-0-
12	17701	X	16587	-0-	-1114	-0-	601	1	15986	2	N	-0-			-0-
01	17701	X	14026	-0-	-3675	-0-	662	1	13364	2	N	-0-			-0-
02	15932	X	14036	-0-	-1896	-0-	609	1	13427	2	N	-0-			-0-

REED MITCHELL UNIT WELL #: A 6H RRCID -> 265480 COMPL. DATE 06/21/2012 TOTAL DEPTH 7144 PERF. 7352 - 9998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	7140	X	6883	-0-	-257	-0-	429	1	6454	2	N	-0-			-0-
10	7378	X	6715	-0-	-663	-0-	1004	1	5711	2	N	-0-			-0-
11	7489	X	7489	-0-	-0-	-0-	291	1	7198	2	N	-0-			-0-
12	8138	X	8138	-0-	-0-	-0-	295	1	7843	2	N	-0-			-0-
01	7099	X	6425	-0-	-674	-0-	303	1	6122	2	N	-0-			-0-
02	7000	X	6559	-0-	-441	-0-	285	1	6274	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 7H RRCID -> 265503 COMPL. DATE 06/21/2012 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 7544 - 11398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	17160	X	16083	-0-	-1077	-0-	16083	2			N	-0-			-0-
10	17732	X	16264	-0-	-1468	-0-	16264	2			N	-0-			-0-
11	17160	X	15673	-0-	-1487	-0-	610	1	15063	2	N	-0-			-0-
12	16616	X	15369	-0-	-1247	-0-	557	1	14812	2	N	-0-			-0-
01	17010	X	17010	-0-	-0-	-0-	803	1	16207	2	N	-0-			-0-
02	15008	X	14047	-0-	-961	-0-	610	1	13437	2	N	-0-			-0-

REED MITCHELL UNIT WELL #: A 8H RRCID -> 265505 COMPL. DATE 06/21/2012 TOTAL DEPTH 7171 PERF. 7630 - 11484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	20520	X	18084	-0-	-2436	-0-	18084	2			N	-0-			-0-
10	20553	X	19209	-0-	-1344	-0-	19209	2			N	-0-			-0-
11	20730	X	19581	-0-	-1149	-0-	762	1	18819	2	N	-0-			-0-
12	20584	X	17262	-0-	-3322	-0-	625	1	16637	2	N	-0-			-0-
01	19220	X	14132	-0-	-5088	-0-	667	1	13465	2	N	-0-			-0-
02	18284	X	16494	-0-	-1790	-0-	716	1	15778	2	N	-0-			-0-

EVERMAN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 265506 COMPL. DATE 06/23/2012 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 7876 - 10399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	9269	X	9269	-0-	-0-	-0-	1211	1	8058	2	N	-0-			-0-
10	9621	X	9621	-0-	-0-	-0-	1280	1	8341	2	N	-0-			-0-
11	8490	X	6635	-0-	-1855	-0-	508	1	6127	2	N	-0-			-0-
12	9579	X	6336	-0-	-3243	-0-	486	1	5850	2	N	-0-			-0-
01	9610	X	7550	-0-	-2060	-0-	583	1	6967	2	N	-0-			-0-
02	8680	X	5696	-0-	-2984	-0-	446	1	5250	2	N	-0-			-0-

EVERMAN UNIT WELL #: 15H RRCID -> 265867 COMPL. DATE 06/23/2012 TOTAL DEPTH 7077 PERF. 7633 - 10760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	10914	X	10914	-0-	-0-	-0-	926	1	9988	2	N	-0-			-0-
10	11410	X	11410	-0-	-0-	-0-	974	1	10436	2	N	-0-			-0-
11	11775	X	11775	-0-	-0-	-0-	717	1	11058	2	N	-0-			-0-
12	11284	X	11138	-0-	-146	-0-	689	1	10449	2	N	-0-			-0-
01	11408	X	11033	-0-	-375	-0-	697	1	10336	2	N	-0-			-0-
02	11004	X	10598	-0-	-406	-0-	659	1	9939	2	N	-0-			-0-

STEVENSON UNIT WELL #: 14H RRCID -> 265869 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 7255 PERF. 7498 - 10159

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14250	X	11605	-0-	-2645	-0-	985	1	10620	2	N	-0-			-0-
10	14725	X	10327	-0-	-4398	-0-	882	1	9445	2	N	-0-			-0-
11	12330	X	9475	-0-	-2855	-0-	577	1	8898	2	N	-0-			-0-
12	12617	X	9489	-0-	-3128	-0-	587	1	8902	2	N	-0-			-0-
01	12617	X	10903	-0-	-1714	-0-	689	1	10214	2	N	-0-			-0-
02	10836	X	9472	-0-	-1364	-0-	589	1	8883	2	N	-0-			-0-

EVERMAN UNIT WELL #: 8H RRCID -> 265870 COMPL. DATE 06/23/2012 TOTAL DEPTH 7167 PERF. 7613 - 10752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	9360	X	8680	-0-	-680	-0-	736	1	7944	2	N	-0-			-0-
10	9672	X	9473	-0-	-199	-0-	809	1	8664	2	N	-0-			-0-
11	9360	X	8031	-0-	-1329	-0-	489	1	7542	2	N	-0-			-0-
12	9517	X	9381	-0-	-136	-0-	580	1	8801	2	N	-0-			-0-
01	9635	X	9635	-0-	-0-	-0-	609	1	9026	2	N	-0-			-0-
*02	8673	X	8673	-0-	-0-	-0-	539	1	8134	2	N	-0-			-0-

EVERMAN UNIT WELL #: 7H RRCID -> 265877 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 7121 PERF. 7191 - 10554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	9720	X	9154	-0-	-566	-0-	777	1	8377	2	N	-0-			-0-
10	10800	X	10800	-0-	-0-	-0-	922	1	9878	2	N	-0-			-0-
11	10422	X	10422	-0-	-0-	-0-	635	1	9787	2	N	-0-			-0-
12	10702	X	10702	-0-	-0-	-0-	662	1	10040	2	N	-0-			-0-
01	10633	X	9087	-0-	-1546	-0-	574	1	8513	2	N	-0-			-0-
02	9604	X	8529	-0-	-1075	-0-	530	1	7999	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 #: 6H RRCID -> 265878 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 7164 PERF. 7553 - 10657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7020	X	6721	-0-	-299	-0-	570	1	6151	2	N	-0-					-0-
10	7130	X	5666	-0-	-1464	-0-	484	1	5182	2	N	-0-					-0-
11	6390	X	5993	-0-	-397	-0-	365	1	5628	2	N	-0-					-0-
12	6944	X	6169	-0-	-775	-0-	382	1	5787	2	N	-0-					-0-
01	6944	X	6064	-0-	-880	-0-	383	1	5681	2	N	-0-					-0-
02	6272	X	5339	-0-	-933	-0-	332	1	5007	2	N	-0-					-0-

CARTER TRUST UNIT WELL #: 13H RRCID -> 266512 COMPL. DATE 09/27/2012 TOTAL DEPTH 7153 PERF. 7451 - 11732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	22089	X	22089	-0-	-0-	-0-	3270	1	18819	2	N	-0-					-0-
10	22344	X	22344	-0-	-0-	-0-	3310	1	19034	2	N	-0-					-0-
11	21180	X	17655	-0-	-3525	-0-	2653	1	15002	2	N	-0-					-0-
12	22816	X	18048	-0-	-4768	-0-	2720	1	15328	2	N	-0-					-0-
01	22816	X	16305	-0-	-6511	-0-	2494	1	13811	2	N	-0-					-0-
02	20608	X	14950	-0-	-5658	-0-	2315	1	12635	2	N	-0-					-0-

CARTER TRUST UNIT WELL #: 14H RRCID -> 266518 COMPL. DATE 09/27/2012 TOTAL DEPTH 7177 PERF. 7389 - 11299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8967	X	8967	-0-	-0-	-0-	1328	1	7639	2	N	-0-					-0-
10	8401	X	8298	-0-	-103	-0-	1229	1	7069	2	N	-0-					-0-
11	8370	X	5753	-0-	-2617	-0-	864	1	4889	2	N	-0-					-0-
12	9269	X	7475	-0-	-1794	-0-	1127	1	6348	2	N	-0-					-0-
01	9269	X	7868	-0-	-1401	-0-	1203	1	6665	2	N	-0-					-0-
02	8372	X	7578	-0-	-794	-0-	1174	1	6404	2	N	-0-					-0-

CARTER TRUST UNIT WELL #: 15 H RRCID -> 266520 COMPL. DATE 09/27/2012 TOTAL DEPTH 7227 PERF. 7425 - 10073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10290	X	9813	-0-	-477	-0-	1453	1	8360	2	N	-0-					-0-
10	9827	X	9114	-0-	-713	-0-	1350	1	7764	2	N	-0-					-0-
11	9360	X	8154	-0-	-1206	-0-	1225	1	6929	2	N	-0-					-0-
12	10137	X	8771	-0-	-1366	-0-	1322	1	7449	2	N	-0-					-0-
01	10137	X	7912	-0-	-2225	-0-	1210	1	6702	2	N	-0-					-0-
02	9156	X	8465	-0-	-691	-0-	1311	1	7154	2	N	-0-					-0-

FLOYD WALKER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266627 COMPL. DATE 08/03/2012 TOTAL DEPTH 7332 PERF. 7890 - 9166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7830	X	4920	-0-	-2910	-0-	4920	2			N	-0-					-0-
10	7440	X	4837	-0-	-2603	-0-	4837	2			N	-0-					-0-
11	7200	X	4839	-0-	-2361	-0-	4839	2			N	-0-					-0-
12	5084	X	4672	-0-	-412	-0-	4672	2			N	-0-					-0-
01	5084	X	4138	-0-	-946	-0-	4138	2			N	-0-					-0-
02	4592	X	2546	-0-	-2046	-0-	2546	2			N	-0-					-0-

FLOYD WALKER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 266628 COMPL. DATE 08/03/2012 TOTAL DEPTH 7357 PERF. 7909 - 9508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7860	X	7860	-0-	-0-	-0-	7860	2			N	-0-					-0-
10	8186	X	8186	-0-	-0-	-0-	8186	2			N	-0-					-0-
11	7520	X	7520	-0-	-0-	-0-	7520	2			N	-0-					-0-
12	8401	X	7922	-0-	-479	-0-	7922	2			N	-0-					-0-
01	8401	X	7852	-0-	-549	-0-	7852	2			N	-0-					-0-
02	7392	X	7158	-0-	-234	-0-	7158	2			N	-0-					-0-

FLOYD WALKER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 266629 COMPL. DATE 08/03/2012 TOTAL DEPTH 7309 PERF. 7524 - 9394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12330	X	11588	-0-	-742	-0-	11588	2			N	-0-					-0-
10	12741	X	11683	-0-	-1058	-0-	11683	2			N	-0-					-0-
11	12330	X	11275	-0-	-1055	-0-	11275	2			N	-0-					-0-
12	12586	X	11268	-0-	-1318	-0-	11268	2			N	-0-					-0-
01	11966	X	11161	-0-	-805	-0-	11161	2			N	-0-					-0-
02	10808	X	9810	-0-	-998	-0-	9810	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

FLETCHER UNIT WELL #: A 5H RRCID -> 266849 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 8736 PERF. 8924 - 11756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4230	X	2850	-0-	-1380	-0-	549	1	2254	2	Y	43	33	1			41
							47	9									
10	3565	X	2519	-0-	-1046	-0-	2446	2	73	9	Y	66	37	1			70
11	2955	X	2955	-0-	-0-	-0-	540	1	2364	2	Y	46	47	1			69
							51	9									
12	3217	X	3217	-0-	-0-	-0-	716	1	2442	2	Y	54	49	1			74
							59	9									
01	3038	X	2260	-0-	-778	-0-	618	1	1585	2	Y	52	49	1			77
							57	9									
02	2772	N	2752	-0-	-20	-0-	661	1	2025	2	Y	60	98	1			39
							66	9									

FLETCHER UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 266853 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 8695 PERF. 8834 - 11352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2662	N	2662	-0-	-0-	-0-	515	1	2115	2	Y	29	30	1			33
							32	9									
10	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	1969	2	36	9	Y	33	29	1			37
11	2592	N	2592	-0-	-0-	-0-	477	1	2090	2	Y	23	25	1			35
							25	9									
12	2759	N	2345	-0-	-414	-0-	525	1	1790	2	Y	27	25	1			37
							30	9									
01	2015	N	1787	-0-	-228	-0-	493	1	1265	2	Y	26	25	1			38
							29	9									
02	2408	N	1749	-0-	-659	-0-	422	1	1294	2	Y	30	49	1			19
							33	9									

GREEN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 266857 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 5940 PERF. 6268 - 10303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	7	11	1			9
10	311	N	311	-0-	-0-	-0-	20	1	278	2	Y	12	11	1			10
							13	9									
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	18	11	1			17
12	66	N	66	-0-	-0-	-0-	3	1	53	2	Y	9	11	1			15
							10	9									
01	310	N	200	-0-	-110	-0-	11	1	183	2	Y	5					20
							6	9									
*02	99	N	99	-0-	-0-	-0-	5	1	84	2	Y	9	22	1			7
							10	9									

CARTER-ALCON UNIT WELL #: 4H RRCID -> 266863 COMPL. DATE 09/27/2012 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 7546 - 11576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10341	X	10341	-0-	-0-	-0-	1531	1	8810	2	N	-0-					-0-
10	10221	X	10221	-0-	-0-	-0-	1514	1	8707	2	N	-0-					-0-
11	10590	X	9143	-0-	-1447	-0-	1374	1	7769	2	N	-0-					-0-
12	11160	X	9558	-0-	-1602	-0-	1441	1	8117	2	N	-0-					-0-
01	11160	X	9086	-0-	-2074	-0-	1390	1	7696	2	N	-0-					-0-
02	9660	X	7866	-0-	-1794	-0-	1218	1	6648	2	N	-0-					-0-

GREEN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 266866 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 5904 PERF. 6158 - 11003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14253	X	14253	-0-	-0-	-0-	598	1	13586	2	Y	63	107	1			80
							69	9									
10	14599	X	14599	-0-	-0-	-0-	993	1	13479	2	Y	115	107	1			88
							127	9									
11	14198	X	14198	-0-	-0-	-0-	693	1	13307	2	Y	180	108	1			160
							198	9									
12	15277	X	15277	-0-	-0-	-0-	845	1	14335	2	Y	88	109	1			139
							97	9									
01	17547	X	17547	-0-	-0-	-0-	959	1	16523	2	Y	59					198
							65	9									
*02	15636	X	15636	-0-	-0-	-0-	849	1	14692	2	Y	86	218	1			66
							95	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
MITCHELL RANCH WELL #: D 15H RRCID -> 266870 COMPL. DATE 09/15/2012 TOTAL DEPTH 6428 PERF. 6643 - 9363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7921	X	7921	-0-	-0-	-0-	2203	1	5714	2	Y	4					36
							4	9									
10	7752	X	7752	-0-	-0-	-0-	2407	1	5345	2	Y	-0-					36
11	8037	X	8037	-0-	-0-	-0-	1733	1	6304	2	Y	-0-					36
12	8184	X	7806	-0-	-378	-0-	2123	1	5683	2	Y	-0-					36
01	8499	X	8499	-0-	-0-	-0-	2505	1	5994	2	Y	-0-					36
02	7504	X	6977	-0-	-527	-0-	1655	1	5322	2	Y	-0-					36

GREEN UNIT WELL #: 6H RRCID -> 266871 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 5911 PERF. 6219 - 10254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9600	X	7466	-0-	-2134	-0-	314	1	7123	2	Y	26	43	1			33
							29	9									
10	9537	X	9537	-0-	-0-	-0-	651	1	8835	2	Y	46	43	1			36
							51	9									
11	10110	X	5950	-0-	-4160	-0-	291	1	5581	2	Y	71	43	1			64
							78	9									
12	9672	X	2450	-0-	-7222	-0-	134	1	2276	2	Y	36	44	1			56
							40	9									
01	9548	X	5466	-0-	-4082	-0-	299	1	5142	2	Y	23					79
							25	9									
02	8624	X	5438	-0-	-3186	-0-	295	1	5104	2	Y	35	87	1			27
							39	9									

FLETCHER UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 266874 COMPL. DATE 11/13/2012 TOTAL DEPTH 8687 PERF. 8916 - 11559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3299	X	3299	-0-	-0-	-0-	639	1	2626	2	Y	31	32	1			34
							34	9									
10	3131	X	2682	-0-	-449	-0-	2646	2	36	9	Y	33	30	1			37
11	2970	X	2727	-0-	-243	-0-	502	1	2200	2	Y	23	25	1			35
							25	9									
12	3410	X	1830	-0-	-1580	-0-	408	1	1392	2	Y	27	25	1			37
							30	9									
01	3410	X	1761	-0-	-1649	-0-	486	1	1246	2	Y	26	25	1			38
							29	9									
02	3080	X	2262	-0-	-818	-0-	548	1	1681	2	Y	30	49	1			19
							33	9									

FLETCHER UNIT WELL #: A 7H RRCID -> 266877 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 8676 PERF. 8781 - 12525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7560	X	6699	-0-	-861	-0-	1301	1	5348	2	Y	45	38	1			44
							50	9									
10	7812	X	6476	-0-	-1336	-0-	6403	2	73	9	Y	66	39	1			71
11	7230	X	6564	-0-	-666	-0-	1211	1	5303	2	Y	45	47	1			69
							50	9									
12	6975	X	6646	-0-	-329	-0-	1493	1	5094	2	Y	54	49	1			74
							59	9									
01	6975	X	5813	-0-	-1162	-0-	1615	1	4141	2	Y	52	49	1			77
							57	9									
02	6244	X	5769	-0-	-475	-0-	1403	1	4300	2	Y	60	98	1			39
							66	9									

MITCHELL RANCH WELL #: C 11H RRCID -> 266880 COMPL. DATE 12/24/2012 TOTAL DEPTH 6336 PERF. 6550 - 9787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5107	X	5107	-0-	-0-	-0-	499	1	4608	2	Y	-0-					-0-
10	5152	X	5152	-0-	-0-	-0-	488	1	4664	2	Y	-0-					-0-
11	4976	X	4976	-0-	-0-	-0-	465	1	4511	2	Y	-0-					-0-
12	5456	X	4987	-0-	-469	-0-	489	1	4498	2	Y	-0-					-0-
01	5456	X	4762	-0-	-694	-0-	475	1	4287	2	Y	-0-					-0-
02	4760	X	4332	-0-	-428	-0-	460	1	3872	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 #: C 28H RRCID -> 266881 COMPL. DATE 12/28/2012 TOTAL DEPTH 6304 PERF. 6548 - 9488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6035	X	6035	-0-	-0-	-0-	589	1	5444	2	Y	2					21
							2	9									
10	6296	X	6296	-0-	-0-	-0-	596	1	5700	2	Y	-0-					21
11	6163	X	6163	-0-	-0-	-0-	576	1	5587	2	Y	-0-					21
12	6758	X	5996	-0-	-762	-0-	588	1	5408	2	Y	-0-					21
01	6830	X	6830	-0-	-0-	-0-	682	1	6148	2	Y	-0-					21
02	5740	X	5679	-0-	-61	-0-	603	1	5076	2	Y	-0-					21

MITCHELL RANCH WELL #: B 8H RRCID -> 266882 COMPL. DATE 12/28/2012 TOTAL DEPTH 6283 PERF. 6760 - 10060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6510	X	5103	-0-	-1407	-0-	647	1	4456	2	Y	-0-					-0-
10	6417	X	4077	-0-	-2340	-0-	572	1	3505	2	Y	-0-					-0-
11	5580	X	3360	-0-	-2220	-0-	342	1	3018	2	Y	-0-					-0-
12	5363	X	3351	-0-	-2012	-0-	382	1	2969	2	Y	-0-					-0-
01	5301	X	3388	-0-	-1913	-0-	408	1	2980	2	Y	-0-					-0-
02	4760	X	4198	-0-	-562	-0-	510	1	3688	2	Y	-0-					-0-

MITCHELL RANCH WELL #: A 35H RRCID -> 266883 COMPL. DATE 01/25/2013 TOTAL DEPTH 6292 PERF. 6532 - 9619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8220	X	7780	-0-	-440	-0-	698	1	7082	2	Y	-0-					-0-
10	8339	X	8069	-0-	-270	-0-	696	1	7373	2	Y	-0-					-0-
11	7770	X	5324	-0-	-2446	-0-	389	1	4935	2	Y	-0-					-0-
12	8029	X	6579	-0-	-1450	-0-	537	1	6042	2	Y	-0-					-0-
01	8060	X	7069	-0-	-991	-0-	566	1	6503	2	Y	-0-					-0-
02	7280	X	6122	-0-	-1158	-0-	501	1	5621	2	Y	-0-					-0-

MITCHELL RANCH WELL #: A 33H RRCID -> 266884 COMPL. DATE 01/25/2013 TOTAL DEPTH 6320 PERF. 6448 - 9587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6599	X	6599	-0-	-0-	-0-	592	1	6003	2	Y	4					45
							4	9									
10	6838	X	6838	-0-	-0-	-0-	590	1	6248	2	Y	-0-					45
11	6810	X	5857	-0-	-953	-0-	428	1	5429	2	Y	-0-					45
12	7130	X	6008	-0-	-1122	-0-	491	1	5517	2	Y	-0-					45
01	7130	X	5834	-0-	-1296	-0-	467	1	5367	2	Y	-0-					45
02	6188	X	4622	-0-	-1566	-0-	378	1	4244	2	Y	-0-					45

HENSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266885 COMPL. DATE 03/09/2013 TOTAL DEPTH 6082 PERF. 6133 - 9790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2940	X	2282	-0-	-658	-0-	510	1	1772	2	N	-0-					219
10	3038	X	19	-0-	-3019	-0-	7	1	12	2	N	-0-					219
11	2850	X	34	-0-	-2816	-0-	14	1	20	2	N	-0-					219
12	2945	X	-0-	-0-	-2945	-0-					N	-0-					219
01	2945	X	1592	-0-	-1353	-0-	410	1	1182	2	N	-0-					219
*02	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	234	1	1045	2	N	-0-					219

SHANKLES UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266892 COMPL. DATE 03/03/2013 TOTAL DEPTH 5976 PERF. 6099 - 9514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1830	X	1830	-0-	-0-	-0-	409	1	1421	2	N	-0-					-0-
10	376	X	376	-0-	-0-	-0-	133	1	243	2	N	-0-					-0-
11	360	X	258	-0-	-102	-0-	106	1	152	2	N	-0-					-0-
12	372	X	46	-0-	-326	-0-	22	1	24	2	N	-0-					-0-
01	1457	X	1457	-0-	-0-	-0-	375	1	1082	2	N	-0-					-0-
*02	4280	X	4280	-0-	-0-	-0-	783	1	3497	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
SHANKLES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266893 COMPL. DATE 03/08/2013 TOTAL DEPTH 6177 PERF. 6280 - 8840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7702	X	7702	-0-	-0-	-0-	1720	1	5982	2	N	-0-					-0-
10	7905	X	7042	-0-	-863	-0-	2494	1	4548	2	N	-0-					-0-
11	7890	X	5512	-0-	-2378	-0-	2268	1	3244	2	N	-0-					-0-
12	8153	X	4035	-0-	-4118	-0-	1956	1	2079	2	N	-0-					-0-
01	7967	X	5370	-0-	-2597	-0-	1383	1	3987	2	N	-0-					-0-
02	7196	X	5411	-0-	-1785	-0-	990	1	4421	2	N	-0-					-0-

MITCHELL RANCH WELL #: A 30H RRCID -> 266894 COMPL. DATE 01/25/2013 TOTAL DEPTH 6258 PERF. 6483 - 9597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	1402					Y	-0-					-0-
10	T. A.		500	-0-	500	1902	43	1	457	2	Y	-0-					-0-
11	T. A.		4516	-0-	4516	6418	330	1	4186	2	Y	-0-					-0-
12	T. A.		3177	-0-	3177	9595	259	1	2918	2	Y	-0-					-0-
01	T. A.		3743	-0-	3743	13338	300	1	3443	2	Y	-0-					-0-
02	T. A.		3005	-0-	3005	16343	246	1	2759	2	Y	-0-					-0-

MITCHELL RANCH WELL #: D 19H RRCID -> 266914 COMPL. DATE 09/15/2012 TOTAL DEPTH 6385 PERF. 6536 - 10296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	600	N	442	-0-	-158	-0-	123	1	319	2	Y	-0-					-0-
10	565	N	565	-0-	-0-	-0-	175	1	390	2	Y	-0-					-0-
11	600	N	509	-0-	-91	-0-	110	1	399	2	Y	-0-					-0-
12	496	N	496	-0-	-0-	-0-	135	1	361	2	Y	-0-					-0-
01	558	N	315	-0-	-243	-0-	93	1	222	2	Y	-0-					-0-
*02	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	393	1	1263	2	Y	-0-					-0-

MITCHELL RANCH WELL #: B 29H RRCID -> 267048 COMPL. DATE 12/28/2012 TOTAL DEPTH 6312 PERF. 6671 - 10432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5730	X	4334	-0-	-1396	-0-	549	1	3783	2	Y	2					15
							2	9									
10	4433	X	3732	-0-	-701	-0-	523	1	3209	2	Y	-0-					15
11	8572	X	8572	-0-	-0-	-0-	873	1	7699	2	Y	-0-					15
12	8797	X	8797	-0-	-0-	-0-	1002	1	7795	2	Y	-0-					15
01	8289	X	8289	-0-	-0-	-0-	998	1	7291	2	Y	-0-					15
*02	5888	X	5888	-0-	-0-	-0-	716	1	5172	2	Y	-0-					15

ACE UNIT B WELL #: 6H RRCID -> 267818 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 8477 PERF. 9005 - 13066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	16830	X	16190	-0-	-640	-0-	349	1	15841	2	N	-0-					-0-
10	16461	X	16124	-0-	-337	-0-	9	1	16115	2	N	-0-					-0-
11	15930	X	15734	-0-	-196	-0-	258	1	15476	2	N	-0-					-0-
12	16740	X	14820	-0-	-1920	-0-	235	1	14585	2	N	-0-					-0-
01	16740	X	13780	-0-	-2960	-0-	222	1	13558	2	N	-0-					-0-
02	15120	X	13540	-0-	-1580	-0-	238	1	13302	2	N	-0-					-0-

COBB UNIT WELL #: 2H RRCID -> 267948 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 8534 PERF. 9147 - 12961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10800	X	9311	-0-	-1489	-0-	201	1	9110	2	N	-0-					-0-
10	11036	X	9478	-0-	-1558	-0-	5	1	9473	2	N	-0-					-0-
11	10080	X	9286	-0-	-794	-0-	152	1	9134	2	N	-0-					-0-
12	9610	X	8572	-0-	-1038	-0-	136	1	8436	2	N	-0-					-0-
01	9610	X	8660	-0-	-950	-0-	140	1	8520	2	N	-0-					-0-
02	8680	X	8338	-0-	-342	-0-	146	1	8192	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 A WELL #: 1H RRCID -> 267949 COMPL. DATE 02/14/2012 TOTAL DEPTH 8413 PERF. 8959 - 14485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	19503	X	19503	-0-	-0-	-0-	421	1	19082	2	N	-0-			-0-
10	21333	X	21333	-0-	-0-	-0-	12	1	21321	2	N	-0-			-0-
11	21144	X	21144	-0-	-0-	-0-	347	1	20797	2	N	-0-			-0-
12	21328	X	20773	-0-	-555	-0-	329	1	20444	2	N	-0-			-0-
01	21328	X	20094	-0-	-1234	-0-	324	1	19770	2	N	-0-			-0-
02	19740	X	18594	-0-	-1146	-0-	327	1	18267	2	N	-0-			-0-

ACE UNIT D WELL #: 14H RRCID -> 267950 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 8379 PERF. 8965 - 13469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	15900	X	14214	-0-	-1686	-0-	307	1	13907	2	N	-0-			-0-
10	15562	X	14705	-0-	-857	-0-	8	1	14697	2	N	-0-			-0-
11	14190	X	13448	-0-	-742	-0-	221	1	13227	2	N	-0-			-0-
12	14694	X	11767	-0-	-2927	-0-	186	1	11581	2	N	-0-			-0-
01	14694	X	7647	-0-	-7047	-0-	123	1	7524	2	N	-0-			-0-
02	13272	X	12129	-0-	-1143	-0-	213	1	11916	2	N	-0-			-0-

ACE UNIT C WELL #: 11H RRCID -> 267975 COMPL. DATE 02/27/2012 TOTAL DEPTH 8388 PERF. 9230 - 13064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	11702	X	11702	-0-	-0-	-0-	252	1	11450	2	N	-0-			-0-
10	11134	X	11134	-0-	-0-	-0-	6	1	11128	2	N	-0-			-0-
11	11007	X	11007	-0-	-0-	-0-	181	1	10826	2	N	-0-			-0-
12	12090	X	11498	-0-	-592	-0-	182	1	11316	2	N	-0-			-0-
01	12090	X	10715	-0-	-1375	-0-	173	1	10542	2	N	-0-			-0-
02	10920	X	9987	-0-	-933	-0-	175	1	9812	2	N	-0-			-0-

ACE UNIT C WELL #: 10H RRCID -> 268364 COMPL. DATE 02/27/2012 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 9230 - 13337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14323	X	14323	-0-	-0-	-0-	309	1	14014	2	N	-0-			-0-
10	14663	X	14457	-0-	-206	-0-	8	1	14449	2	N	-0-			-0-
11	14190	X	14162	-0-	-28	-0-	232	1	13930	2	N	-0-			-0-
12	14787	X	13271	-0-	-1516	-0-	210	1	13061	2	N	-0-			-0-
01	14787	X	13539	-0-	-1248	-0-	219	1	13320	2	N	-0-			-0-
02	13356	X	12216	-0-	-1140	-0-	215	1	12001	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
09	2330	X	2330	-0-	-0-	-0-	520	1	1810	2	Y	-0-			-0-
10	2077	X	1779	-0-	-298	-0-	630	1	1149	2	Y	-0-			-0-
11	1890	X	1030	-0-	-860	-0-	424	1	606	2	Y	-0-			-0-
12	2418	X	2011	-0-	-407	-0-	975	1	1036	2	Y	-0-			-0-
01	3781	X	3781	-0-	-0-	-0-	974	1	2807	2	Y	-0-			-0-
*02	4706	X	4706	-0-	-0-	-0-	861	1	3845	2	Y	-0-			-0-

MITCHELL RANCH WELL #: I 39H RRCID -> 269825 COMPL. DATE 12/01/2012 TOTAL DEPTH 6074 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FLETCHER UNIT WELL #: A 4H RRCID -> 270414 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 8704 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
WEST GRANBURY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 275202 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 5489 PERF. 5755 - 10831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	15270	X	13718	-0-	-1552	-0-	13718	2			N	-0-					111
10	15128	X	13751	-0-	-1377	-0-	13751	2			N	-0-					111
11	14640	X	13835	-0-	-805	-0-	13825	2	10	9	N	9					120
12	14694	X	12883	-0-	-1811	-0-	12818	2	65	9	N	59					179
01	14694	X	12361	-0-	-2333	-0-	12361	2			N	-0-					179
02	12908	X	11185	-0-	-1723	-0-	11118	2	67	9	N	61					240

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
09	17610	X	15381	-0-	-2229	-0-	15339	2	42	9	N	38					180
10	17670	X	15411	-0-	-2259	-0-	15411	2			N	-0-					180
11	16740	X	14727	-0-	-2013	-0-	14718	2	9	9	N	8					188
12	16244	X	15097	-0-	-1147	-0-	15040	2	57	9	N	52					240
01	16244	X	14673	-0-	-1571	-0-	14521	2	152	9	N	138	188	1			190
02	14364	X	13055	-0-	-1309	-0-	12997	2	58	9	N	53					243

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
09	12240	X	11304	-0-	-936	-0-	1048	1	10224	2	N	29					116
							32	9									
10	12152	X	11462	-0-	-690	-0-	1097	1	10332	2	N	30	36	1			110
							33	9									
11	10926	X	10926	-0-	-0-	-0-	980	1	9944	2	N	2					112
							2	9									
*12	11530	X	11530	-0-	-0-	-0-	1175	1	10349	2	N	5					117
							6	9									
*01	11566	X	11566	-0-	-0-	-0-	1165	1	10394	2	N	6	34	1			89
							7	9									
02	10080	X	NO RPT	-0-	-10080	-0-					N	NO RPT					89

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
09	10590	X	9475	-0-	-1115	-0-	879	1	8570	2	N	24					99
							26	9									
10	10323	X	8785	-0-	-1538	-0-	841	1	7918	2	N	24	30	1			93
							26	9									
11	8608	X	8608	-0-	-0-	-0-	772	1	7834	2	N	2					95
							2	9									
*12	9579	X	7724	-0-	-1855	-0-	787	1	6934	2	N	3					98
							3	9									
01	9641	X	8381	-0-	-1260	-0-	844	1	7531	2	N	5	26	1			77
							6	9									
02	8708	X	NO RPT	-0-	-8708	-0-					N	NO RPT					77

TRIO CONSULTING & MANAGEMENT,LLC 870354
KEW-PEACOCK WELL #: 1 RRCID -> 188367 COMPL. DATE 01/15/2002 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 8356 - 8834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TSAR OPERATING COMPANY 872180

MUSTANG CREEK UNIT "A" WELL #: 1 H RRCID -> 210613 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 6526 PERF. 8084 - 9644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	6000	X	4819	-0-	-1181	-0-	240	1	4579	2	N	-0-			55
10	6913	X	4902	-0-	-2011	-0-	243	1	4659	2	N	-0-			55
11	4890	X	4810	-0-	-80	-0-	240	1	4570	2	N	-0-			55
12	DLQ G-10		4907	-0-	4907	4907	243	1	4664	2	N	-0-			55
01	DLQ G-10		4740	-0-	4740	9647	245	1	4495	2	N	-0-			55
*02	13602	X	3955	-0-	-9647	-0-	236	1	3719	2	N	-0-			55

MUSTANG CREEK UNIT "B" WELL #: 5H RRCID -> 215398 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 6438 PERF. 7524 - 10195

09	4200	X	-0-	-0-	-4200	-0-					N	-0-			7
10	6497	X	6497	-0-	-0-	-0-	492	1	6005	2	N	-0-			7
11	7666	X	7666	-0-	-0-	-0-	1104	1	6562	2	N	-0-			7
12	DLQ G-10		4153	-0-	4153	4153	886	1	3267	2	N	-0-			7
01	DLQ G-10		4954	-0-	4954	9107	902	1	4052	2	N	-0-			7
*02	12899	X	3792	-0-	-9107	-0-	858	1	2934	2	N	-0-			7

MUSTANG CREEK UNIT "C" WELL #: 6H RRCID -> 215399 COMPL. DATE 09/23/2005 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7657 - 7980

09	4050	X	-0-	-0-	-4050	-0-					N	-0-			5
10	4185	X	-0-	-0-	-4185	-0-					N	-0-			5
11	4050	X	2470	-0-	-1580	-0-	729	1	1741	2	N	-0-			5
12	DLQ G-10		4970	-0-	4970	4970	949	1	4021	2	N	-0-			5
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	4970					N	-0-			5
*02	4970	X	-0-	-0-	-4970	-0-					N	-0-			5

MUSTANG CREEK UNIT "A" WELL #: 2H RRCID -> 221335 COMPL. DATE 05/25/2006 TOTAL DEPTH 6496 PERF. 6875 - 10467

09	10506	X	10506	-0-	-0-	-0-	1047	1	9459	2	N	-0-			27
10	7325	X	7325	-0-	-0-	-0-	554	1	6771	2	N	-0-			27
11	9570	X	5485	-0-	-4085	-0-	396	1	5089	2	N	-0-			27
12	DLQ G-10		5716	-0-	5716	5716	439	1	5277	2	N	-0-			27
01	DLQ G-10		10187	-0-	10187	15903	733	1	9454	2	N	-0-			27
*02	25020	X	9117	-0-	-15903	-0-	768	1	8349	2	N	-0-			27

MUSTANG CREEK UNIT "B" WELL #: 8H RRCID -> 223861 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 7020 - 10585

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MUSTANG CREEK UNIT "B" WELL #: 7H RRCID -> 225976 COMPL. DATE 08/16/2006 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 7680 - 10457

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3

MUSTANG CREEK UNIT D WELL #: 10 H RRCID -> 231521 COMPL. DATE 05/16/2007 TOTAL DEPTH 6635 PERF. 7218 - 10039

09	8161	X	8161	-0-	-0-	-0-	525	1	7636	2	N	-0-			-0-
10	8179	X	8179	-0-	-0-	-0-	526	1	7653	2	N	-0-			-0-
11	7832	X	7832	-0-	-0-	-0-	523	1	7309	2	N	-0-			-0-
12	DLQ G-10		4571	-0-	4571	4571	526	1	4045	2	N	-0-			-0-
01	DLQ G-10		8158	-0-	8158	12729	527	1	7631	2	N	-0-			-0-
*02	19950	X	7221	-0-	-12729	-0-	518	1	6703	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TSAR OPERATING COMPANY //CONT.// 872180
MUSTANG CREEK UNIT D WELL #: 9H RRCID -> 244307 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 6704 PERF. 7525 - 9476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5340	X	4440	-0-	-900	-0-	328	1	4112	2	N	-0-					-0-
10	5518	X	4832	-0-	-686	-0-	338	1	4494	2	N	-0-					-0-
11	5340	X	4612	-0-	-728	-0-	320	1	4292	2	N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		7851	-0-	7851	7851	338	1	7513	2	N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		4247	-0-	4247	12098	316	1	3931	2	N	-0-					-0-
*02	16014	X	3916	-0-	-12098	-0-	307	1	3609	2	N	-0-					-0-

MUSTANG CREEK UNIT D WELL #: 11H RRCID -> 244308 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 6711 PERF. 7465 - 9416

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MUSTANG CREEK UNIT D WELL #: 12H RRCID -> 247786 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 6722 PERF. 8876 - 765

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

EMMA JEAN WELL #: 3H RRCID -> 237640 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 4610 PERF. 5590 - 8391

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

EMMA JEAN WELL #: 2H RRCID -> 239489 COMPL. DATE 11/30/2006 TOTAL DEPTH 4602 PERF. 5100 - 6971

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TX H&H OIL CO. #1, LLC //CONT.// 875197
ROUGH CREEK UNIT WELL #: D 2H RRCID -> 246689 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4711 PERF. 6971 - 7990

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROUGH CREEK UNIT WELL #: D 1H RRCID -> 249701 COMPL. DATE 00/00/2009 TOTAL DEPTH 4727 PERF. 5315 - 8143

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROUGH CREEK UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 249863 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 4626 PERF. 5335 - 7575

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROUGH CREEK UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 250460 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 4579 PERF. 5185 - 7587

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	13290 X	13230	-0-	-60	-0-	13146	2	84	9	N	76					117
10	13733 X	13549	-0-	-184	-0-	13459	2	90	9	N	82					199
11	13290 X	13125	-0-	-165	-0-	13033	2	92	9	N	84	175	1			108
12	13609 X	13500	-0-	-109	-0-	13398	2	102	9	N	93					201
01	13609 X	12469	-0-	-1140	-0-	12380	2	89	9	N	81	181	1			101
02	12292 X	10732	-0-	-1560	-0-	10654	2	78	9	N	71					172

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
U.S. ENERGY DEVELOPMENT CORP //CONT.// 875462
MARTIN C (SA) WELL #: 9H RRCID -> 270518 COMPL. DATE 03/09/2013 TOTAL DEPTH 7784 PERF. 8203 - 14039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12720	X	12084	-0-	-636	-0-	12004	2	80	9	N	73	183	1			34
10	13144	X	12264	-0-	-880	-0-	12166	2	98	9	N	89					123
11	12720	X	11084	-0-	-1636	-0-	10995	2	89	9	N	81					204
12	12276	X	11134	-0-	-1142	-0-	11035	2	99	9	N	90	179	1			115
01	12276	X	10807	-0-	-1469	-0-	10706	2	101	9	N	92					207
02	11088	X	9976	-0-	-1112	-0-	9882	2	94	9	N	85	187	1			105

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
09	418	X	418	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-					25
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	360	X	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					25
12	372	X	185	-0-	-187	-0-	156	2	29	9	N	26					51
01	372	X	112	-0-	-260	-0-	110	2	2	9	N	2					53
02	336	X	68	-0-	-268	-0-	68	2			N	-0-					53

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
09	3540	X	-0-	-0-	-3540	-0-					N	240	172	1			136
10	1333	X	895	-0-	-438	-0-	477	2	418	9	N	380	357	1	7	8	152
11	12870	X	-0-	-0-	-12870	-0-					N	227	347	1			32
12	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	234	179	1			87
*01	2097	X	2097	-0-	-0-	-0-	1825	2	272	9	N	247	177	1	10	8	147
02	280	X	-0-	-0-	-280	-0-					N	125	172	1			100

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
09	15186	X	15186	-0-	-0-	-0-	14989	2	197	9	N	179	178	1			193
10	15135	X	15135	-0-	-0-	-0-	14916	2	219	9	N	199	182	1	2	8	208
11	14400	X	14236	-0-	-164	-0-	14041	2	195	9	N	177	176	1			209
12	14973	X	14821	-0-	-152	-0-	14592	2	229	9	N	208	360	1			57
01	15097	X	14078	-0-	-1019	-0-	13876	2	202	9	N	184	175	1			66
02	13636	X	13435	-0-	-201	-0-	13230	2	205	9	N	186	177	1			75

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
09	11340	X	11336	-0-	-4	-0-	11205	2	131	9	N	119	177	1			86
10	11718	X	11637	-0-	-81	-0-	11497	2	140	9	N	127					213
11	11340	X	10925	-0-	-415	-0-	10791	2	134	9	N	122	182	1			153
12	11426	X	11426	-0-	-0-	-0-	11273	2	153	9	N	139	180	1			112
01	11381	X	11381	-0-	-0-	-0-	11237	2	144	9	N	131	181	1			62
*02	9831	X	9831	-0-	-0-	-0-	9709	2	122	9	N	111					173

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
09	7230	X	6418	-0-	-812	-0-	6175	2	243	9	N	221	175	1			158
10	7471	X	6408	-0-	-1063	-0-	6196	2	212	9	N	193	177	1			174
11	6780	X	6163	-0-	-617	-0-	5921	2	242	9	N	220	180	1			214
12	6263	X	6263	-0-	-0-	-0-	6018	2	245	9	N	223	356	1			81
01	6278	X	6278	-0-	-0-	-0-	6034	2	244	9	N	222	184	1			119
*02	5766	X	5766	-0-	-0-	-0-	5587	2	179	9	N	163	174	1			108

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
09	16830	X	14445	-0-	-2385	-0-	14332	2	113	9	N	103	180	1			74
10	17391	X	14619	-0-	-2772	-0-	14500	2	119	9	N	108					182
11	15750	X	14341	-0-	-1409	-0-	14221	2	120	9	N	109	182	1			109
12	14815	X	14815	-0-	-0-	-0-	14691	2	124	9	N	113	181	1			41
01	14676	X	14676	-0-	-0-	-0-	14567	2	109	9	N	99					140
*02	13472	X	13472	-0-	-0-	-0-	13355	2	117	9	N	106	177	1			69

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
U.S. ENERGY DEVELOPMENT CORP //CONT.// 875462
MARTIN B (SA) WELL #: 5H RRCID -> 272545 COMPL. DATE 11/02/2012 TOTAL DEPTH 8072 PERF. 8549 - 12230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9366	X	9366	-0-	-0-	-0-	9366	2			N	-0-	12	1			3
10	10120	X	10120	-0-	-0-	-0-	9852	2	268	9	N	244					247
11	9559	X	9559	-0-	-0-	-0-	9417	2	142	9	N	129	176	1			200
12	9796	X	8638	-0-	-1158	-0-	8551	2	87	9	N	79	181	1			98
01	9796	X	7811	-0-	-1985	-0-	7737	2	74	9	N	67					165
02	8848	X	7222	-0-	-1626	-0-	7144	2	78	9	N	71	181	1			55

MARTIN B (SA) WELL #: 6H RRCID -> 272546 COMPL. DATE 11/04/2012 TOTAL DEPTH 7851 PERF. 8294 - 12210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8460	X	7607	-0-	-853	-0-	7479	2	128	9	N	116	186	1			179
10	8742	X	7581	-0-	-1161	-0-	7502	2	79	9	N	72					251
11	8070	X	6945	-0-	-1125	-0-	6866	2	79	9	N	72	184	1			139
12	7750	X	7547	-0-	-203	-0-	7455	2	92	9	N	84					223
01	8359	X	8359	-0-	-0-	-0-	8256	2	103	9	N	94	185	1			132
02	7000	X	NO RPT	-0-	-7000	-0-					N	NO RPT					132

MARTIN (SA) WELL #: 3H RRCID -> 272547 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 7955 PERF. 8571 - 13265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7500	X	7081	-0-	-419	-0-	7027	2	54	9	N	49					180
10	7750	X	7583	-0-	-167	-0-	7516	2	67	9	N	61	184	1			57
11	7500	X	6818	-0-	-682	-0-	6756	2	62	9	N	56					113
12	7719	X	7241	-0-	-478	-0-	7165	2	76	9	N	69					182
01	7688	X	7249	-0-	-439	-0-	7175	2	74	9	N	67	186	1			63
02	6860	X	NO RPT	-0-	-6860	-0-					N	NO RPT					63

BOWIE-WINGATE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 273627 COMPL. DATE 10/17/2013 TOTAL DEPTH 7923 PERF. 8231 - 14300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11760	X	10369	-0-	-1391	-0-	10277	2	92	9	N	84					167
10	11873	X	11441	-0-	-432	-0-	11339	2	102	9	N	93	173	1	2	8	85
11	11130	X	10481	-0-	-649	-0-	10379	2	102	9	N	93					178
12	10726	X	10470	-0-	-256	-0-	10357	2	113	9	N	103	178	1			103
01	11748	X	11748	-0-	-0-	-0-	11635	2	113	9	N	103					206
*02	9767	X	9767	-0-	-0-	-0-	9679	2	88	9	N	80	182	1			104

BOWIE-WINGATE (SA) WELL #: 3H RRCID -> 273660 COMPL. DATE 10/11/2013 TOTAL DEPTH 7766 PERF. 8131 - 14874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11370	X	10212	-0-	-1158	-0-	10078	2	134	9	N	122	177	1			143
10	11470	X	11025	-0-	-445	-0-	10885	2	140	9	N	127	180	1			90
11	11100	X	10340	-0-	-760	-0-	10198	2	142	9	N	129	180	1			39
12	10986	X	10986	-0-	-0-	-0-	10840	2	146	9	N	133					172
01	11335	X	11335	-0-	-0-	-0-	11190	2	145	9	N	132	176	1			128
*02	9842	X	9842	-0-	-0-	-0-	9720	2	122	9	N	111	169	1			70

HAYES B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273936 COMPL. DATE 02/19/2014 TOTAL DEPTH 7888 PERF. 8389 - 13794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	17220	X	15698	-0-	-1522	-0-	15327	2	371	9	N	337	365	1			49
10	17794	X	15976	-0-	-1818	-0-	15598	2	378	9	N	344	180	1			213
11	16500	X	15588	-0-	-912	-0-	15252	2	336	9	N	305	357	1			161
12	16091	X	16091	-0-	-0-	-0-	15750	2	341	9	N	310	357	1			114
01	15872	X	15704	-0-	-168	-0-	15400	2	304	9	N	276	179	1			211
*02	14507	X	14507	-0-	-0-	-0-	14212	2	295	9	N	268	360	1			119

BOWIE-WINGATE (SA) WELL #: 2H RRCID -> 274141 COMPL. DATE 10/14/2013 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 8300 - 14837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	13140	X	11540	-0-	-1600	-0-	11455	2	85	9	N	77					198
10	13206	X	9384	-0-	-3822	-0-	9305	2	79	9	N	72	179	1			91
11	12330	X	10795	-0-	-1535	-0-	10711	2	84	9	N	76					167
12	11284	X	7593	-0-	-3691	-0-	7537	2	56	9	N	51	174	1			44
01	11284	X	4282	-0-	-7002	-0-	4252	2	30	9	N	27					71
02	10192	X	6504	-0-	-3688	-0-	6482	2	22	9	N	20					91

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
U.S. ENERGY DEVELOPMENT CORP //CONT.// 875462
HAYES A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274580 COMPL. DATE 02/20/2014 TOTAL DEPTH 8057 PERF. 8355 - 12010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14880	X	11462	-0-	-3418	-0-	11360	2	102	9	N	93					190
10	14632	X	12104	-0-	-2528	-0-	11996	2	108	9	N	98	187	1	2	8	99
11	13170	X	11796	-0-	-1374	-0-	11700	2	96	9	N	87					186
12	11966	X	11966	-0-	-0-	-0-	11892	2	74	9	N	67					253
01	11594	X	11519	-0-	-75	-0-	11478	2	41	9	N	37	177	1			113
02	10472	X	NO RPT	-0-	-10472	-0-					N	NO RPT					113

BROWNING A UNIT WELL #: 1 RRCID -> 275264 COMPL. DATE 06/19/2014 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 7510 - 14258

09	11490	X	9065	-0-	-2425	-0-	8941	2	124	9	N	113					182
10	11687	X	8611	-0-	-3076	-0-	8479	2	132	9	N	120	172	1	10	8	120
11	10920	X	8217	-0-	-2703	-0-	8105	2	112	9	N	102	176	1			46
12	9362	X	7632	-0-	-1730	-0-	7530	2	102	9	N	93					139
01	9362	X	6423	-0-	-2939	-0-	6335	2	88	9	N	80	164	1			55
02	8456	X	5659	-0-	-2797	-0-	5560	2	99	9	N	90					145

BROWNING B UNIT WELL #: 2 RRCID -> 275265 COMPL. DATE 06/21/2014 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 7515 - 14271

09	20460	X	16843	-0-	-3617	-0-	16733	2	110	9	N	100	178	1			109
10	20367	X	16988	-0-	-3379	-0-	16863	2	125	9	N	114	172	1	7	8	44
11	19350	X	13740	-0-	-5610	-0-	13666	2	74	9	N	67					111
12	16275	X	13205	-0-	-3070	-0-	13147	2	58	9	N	53					164
01	16275	X	14377	-0-	-1898	-0-	14289	2	88	9	N	80	168	1			76
02	14700	X	12760	-0-	-1940	-0-	12664	2	96	9	N	87					163

LEWIS-STUART A2 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 275401 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 6946 PERF. 7345 - 12393

09	16166	X	16166	-0-	-0-	-0-	15888	2	278	9	N	253	175	1			183
10	16649	X	16649	-0-	-0-	-0-	16381	2	268	9	N	244	345	1	5	8	77
11	16143	X	16143	-0-	-0-	-0-	15910	2	233	9	N	212	170	1			119
12	17729	X	17729	-0-	-0-	-0-	17505	2	224	9	N	204	173	1			150
01	17810	X	17810	-0-	-0-	-0-	17601	2	209	9	N	190	177	1			163
*02	15661	X	15661	-0-	-0-	-0-	15488	2	173	9	N	157	175	1			145

MCCALL A UNIT WELL #: 1 RRCID -> 276218 COMPL. DATE 04/16/2014 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 7450 - 12482

09	5042	X	5042	-0-	-0-	-0-	4897	2	145	9	N	132					169
10	4942	X	4942	-0-	-0-	-0-	4778	2	164	9	N	149	170	1			148
11	4949	X	4949	-0-	-0-	-0-	4810	2	139	9	N	126	178	1			96
12	3953	X	3953	-0-	-0-	-0-	3840	2	113	9	N	103					199
01	3467	X	3467	-0-	-0-	-0-	3343	2	124	9	N	113	178	1			134
*02	3613	X	3613	-0-	-0-	-0-	3492	2	121	9	N	110	171	1			73

MCCALL B UNIT WELL #: 1 RRCID -> 276222 COMPL. DATE 04/18/2014 TOTAL DEPTH 7266 PERF. 7561 - 12713

09	5400	X	4539	-0-	-861	-0-	4373	2	166	9	N	151	177	1			119
10	5580	X	4627	-0-	-953	-0-	4488	2	139	9	N	126					245
11	5400	X	4479	-0-	-921	-0-	4316	2	163	9	N	148	175	1			218
12	4650	X	3735	-0-	-915	-0-	3600	2	135	9	N	123	171	1			170
01	4650	X	4045	-0-	-605	-0-	3895	2	150	9	N	136	175	1			131
02	4200	X	3637	-0-	-563	-0-	3530	2	107	9	N	97	170	1			58

LEWIS-STUART A3 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 276975 COMPL. DATE 06/14/2014 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 7405 - 12363

09	5310	X	4020	-0-	-1290	-0-	3459	2	561	9	N	510	346	1			216
10	11576	X	11576	-0-	-0-	-0-	11146	2	430	9	N	391	519	1	7	8	81
11	12288	X	12288	-0-	-0-	-0-	11926	2	362	9	N	329	353	1			57
12	10248	X	10248	-0-	-0-	-0-	9927	2	321	9	N	292	175	1			174
01	11528	X	11528	-0-	-0-	-0-	11213	2	315	9	N	286	352	1			108
*02	8939	X	8939	-0-	-0-	-0-	8684	2	255	9	N	232	170	1			170

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
U.S. ENERGY DEVELOPMENT CORP //CONT.// 875462
LEWIS-STUART A1 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 277041 COMPL. DATE 06/07/2014 TOTAL DEPTH 6952 PERF. 7670 - 12720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	28594	X	28594	-0-	-0-	-0-	28229	2	365	9	N	332	359	1			114
10	29542	X	29542	-0-	-0-	-0-	29195	2	347	9	N	315	352	1	8	8	69
11	28596	X	28596	-0-	-0-	-0-	28300	2	296	9	N	269	172	1			166
12	29202	X	29136	-0-	-66	-0-	28869	2	267	9	N	243	354	1			55
01	29202	X	28508	-0-	-694	-0-	28271	2	237	9	N	215	175	1			95
02	26376	X	24651	-0-	-1725	-0-	24474	2	177	9	N	161	178	1			78

MCANEAR UNIT WELL #: 1 RRCID -> 278414 COMPL. DATE 03/27/2013 TOTAL DEPTH 425 PERF. N/A

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEWIS-STUART B1 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278824 COMPL. DATE 05/15/2014 TOTAL DEPTH 6942 PERF. 7307 - 11852

09	0	A	-0-	-0-	-0-	303					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	303					N	-0-					-0-
11	0		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 33540 10/14/2015

BROWNING D UNIT WELL #: 4 RRCID -> 278873 COMPL. DATE 03/23/2014 TOTAL DEPTH 765 PERF. N/A

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROWNING E UNIT WELL #: 5 RRCID -> 278997 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 765 PERF. N/A

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
*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									
*05	2790	N	2755	-0-	-35	-0-	456	1	2289	3	Y	9					226
							10	9									
*06	2692	N	2692	-0-	-0-	-0-	513	1	2165	3	Y	13					239
							14	9									
*07	2824	N	2824	-0-	-0-	-0-	456	1	2329	3	Y	35	78	1			196
							39	9									
*08	2910	N	2910	-0-	-0-	-0-	506	1	2396	3	Y	7					203
							8	9									
*09	2700	N	2671	-0-	-29	-0-	394	1	2266	3	Y	10					213
							11	9									
*10	2790	N	2730	-0-	-60	-0-	431	1	2286	3	Y	12					225
							13	9									
*11	2700	N	2303	-0-	-397	-0-	317	1	1956	3	Y	27					240
							30	9									
*12	2925	N	2925	-0-	-0-	-0-	544	1	2381	3	Y	-0-	153	1			87
*01	2849	N	2849	-0-	-0-	-0-	431	1	2412	3	Y	5					92
							6	9									
*02	2525	N	2525	-0-	-0-	-0-	515	1	2010	3	Y	-0-					92

REDDELL, E. T. "A" WELL #: 3 RRCID -> 188905 COMPL. DATE 03/15/2002 TOTAL DEPTH 7284 PERF. 6918 - 7068

*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
*05	572	N	572	-0-	-0-	-0-	95	1	477	3	Y	-0-					19
*06	692	N	692	-0-	-0-	-0-	133	1	559	3	Y	-0-					19
*07	656	N	656	-0-	-0-	-0-	107	1	549	3	Y	-0-					19
*08	716	N	716	-0-	-0-	-0-	125	1	591	3	Y	-0-					19
*09	612	N	612	-0-	-0-	-0-	91	1	521	3	Y	-0-					19
*10	620	N	481	-0-	-139	-0-	76	1	405	3	Y	-0-					19
*11	600	N	346	-0-	-254	-0-	48	1	298	3	Y	-0-					19
*12	549	N	549	-0-	-0-	-0-	102	1	447	3	Y	-0-					19
*01	485	N	485	-0-	-0-	-0-	73	1	412	3	Y	-0-					19
*02	566	N	566	-0-	-0-	-0-	115	1	451	3	Y	-0-					19

HENRY-CASTLEBERRY WELL #: 2 RRCID -> 203674 COMPL. DATE 08/10/2004 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 6046 - 6350

*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
*05	1178	N	1045	-0-	-133	-0-	173	1	872	3	Y	-0-					20
*06	215	N	215	-0-	-0-	-0-	41	1	174	3	Y	-0-					20
*07	1054	N	573	-0-	-481	-0-	94	1	479	3	Y	-0-					20
*08	1054	N	228	-0-	-826	-0-	40	1	187	3	Y	1	1	8			20
							1	9									
*09	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	152	1	872	3	Y	-0-					20
*10	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	175	1	928	3	Y	-0-					20
*11	210	N	25	-0-	-185	-0-	3	1	22	3	Y	-0-					20
*12	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	203	1	892	3	Y	-0-					20
*01	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	188	1	1055	3	Y	-0-					20
*02	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	251	1	979	3	Y	-0-					20

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
KAKER WELL #: A 1 RRCID -> 207063 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7162 PERF. 6720 - 6890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*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
*05	713	N	713	-0-	-0-	-0-	118	1	595	3	Y	-0-					7
*06	730	N	730	-0-	-0-	-0-	140	1	590	3	Y	-0-					7
*07	734	N	734	-0-	-0-	-0-	120	1	614	3	Y	-0-					7
*08	762	N	762	-0-	-0-	-0-	133	1	629	3	Y	-0-					7
*09	697	N	697	-0-	-0-	-0-	103	1	594	3	Y	-0-					7
*10	713	N	713	-0-	-0-	-0-	113	1	600	3	Y	-0-					7
*11	674	N	674	-0-	-0-	-0-	94	1	580	3	Y	-0-					7
*12	709	N	709	-0-	-0-	-0-	132	1	577	3	Y	-0-					7
*01	682	N	665	-0-	-17	-0-	101	1	564	3	Y	-0-					7
*02	618	N	618	-0-	-0-	-0-	126	1	492	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
*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
*05	1054	N	850	-0-	-204	-0-	141	1	709	3	Y	-0-					21
*06	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	249	1	1052	3	Y	7					28
							8	9									
*07	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	201	1	1025	3	Y	9					37
							10	9									
*08	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	215	1	1018	3	Y	-0-					37
*09	1200	N	1100	-0-	-100	-0-	163	1	937	3	Y	-0-					37
*10	1240	N	1000	-0-	-240	-0-	159	1	841	3	Y	-0-					37
*11	1200	N	1092	-0-	-108	-0-	152	1	939	3	Y	1					38
							1	9									
*12	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	211	1	924	3	Y	-0-					38
*01	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	166	1	931	3	Y	-0-					38
*02	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	227	1	889	3	Y	5					42
							6	9									

WHITTEN WELL #: 10 RRCID -> 207330 COMPL. DATE 11/15/2004 TOTAL DEPTH 7322 PERF. 6686 - 7096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*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
*05	310	N	210	-0-	-100	-0-	35	1	174	3	Y	1					42
							1	9									
*06	60	N	60	-0-	-0-	-0-	11	1	49	3	Y	-0-					42
*07	189	N	189	-0-	-0-	-0-	31	1	158	3	Y	-0-					42
*08	217	N	172	-0-	-45	-0-	30	1	142	3	Y	-0-					42
*09	615	N	615	-0-	-0-	-0-	91	1	524	3	Y	-0-					42
*10	717	N	717	-0-	-0-	-0-	114	1	603	3	Y	-0-					42
*11	639	N	639	-0-	-0-	-0-	89	1	550	3	Y	-0-					42
*12	809	N	809	-0-	-0-	-0-	150	1	659	3	Y	-0-					42
*01	770	N	770	-0-	-0-	-0-	117	1	653	3	Y	-0-					42
*02	721	N	721	-0-	-0-	-0-	147	1	574	3	Y	-0-					42

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
*03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*07	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
09	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
10	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
11	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
12	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
01	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/25/2015

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
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
*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
*05	3100	N	1469	-0-	-1631	1355	243	1	1219	3	Y	6					118
							7	9									
*06	3000	N	1980	-0-	-1020	335	377	1	1593	3	Y	9					127
							10	9									
*07	2235	N	1900	-0-	-335	-0-	310	1	1583	3	Y	6					133
							7	9									
*08	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	331	1	1567	3	Y	3					136
							3	9									
*09	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	241	1	1387	3	Y	6					142
							7	9									
*10	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	345	1	1831	3	Y	5					147
							6	9									
*11	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	250	1	1546	3	Y	7					149
							8	9									
*12	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	391	1	1715	3	Y	70	137	1			82
							77	9									
*01	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	253	1	1419	3	Y	8					90
							9	9									
*02	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	444	1	1733	3	Y	6					96
							7	9									

LEE, RICHARD WELL #: 1 RRCID -> 225828 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 5019 PERF. 4630 - 4710

*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
*05	685	N	685	-0-	-0-	-0-	227	1	458	3	Y	-0-					9
*06	760	N	760	-0-	-0-	-0-	302	1	458	3	Y	-0-					9
*07	763	N	763	-0-	-0-	-0-	299	1	464	3	Y	-0-					9
*08	672	N	672	-0-	-0-	-0-	245	1	427	3	Y	-0-					9
*09	641	N	641	-0-	-0-	-0-	230	1	410	3	Y	1	1	8			9
							1	9									
*10	465	N	348	-0-	-117	-0-	117	1	231	3	Y	-0-					10
*11	456	N	456	-0-	-0-	-0-	147	1	309	3	Y	-0-					10
*12	696	N	696	-0-	-0-	-0-	219	1	477	3	Y	-0-					10
*01	667	N	667	-0-	-0-	-0-	222	1	445	3	Y	-0-					10
*02	526	N	526	-0-	-0-	-0-	107	1	419	3	Y	-0-					10

HUNTER, C. T. "A" WELL #: 2 RRCID -> 230448 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 6834 - 7025

*03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
*04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
*05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
*06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					24
*07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7					31
*08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	31	1			-0-
*09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	PRTL PLG	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-

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
*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
*05	155	N	81	-0-	-74	-0-	27	1	54	3	Y	-0-					30
*06	130	N	130	-0-	-0-	-0-	52	1	78	3	Y	-0-					30
*07	217	N	86	-0-	-131	-0-	34	1	52	3	Y	-0-					30
*08	93	N	45	-0-	-48	-0-	16	1	29	3	Y	-0-					30
*09	120	N	24	-0-	-96	-0-	9	1	15	3	Y	-0-					30
*10	93	N	25	-0-	-68	-0-	8	1	17	3	Y	-0-					30
*11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					30
*12	11	N	11	-0-	-0-	-0-	3	1	8	3	Y	-0-					30
*01	80	N	80	-0-	-0-	-0-	27	1	53	3	Y	-0-					30
*02	69	N	69	-0-	-0-	-0-	19	1	50	3	Y	-0-					30

MCCALL, J. D. WELL #: 2 RRCID -> 235589 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 5729 PERF. 5530 - 5600

*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									
*05	1302	N	71	-0-	-1231	-0-	13	1	58	3	Y	-0-					25
*06	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	344	1	1315	3	Y	-0-					25
*07	976	N	976	-0-	-0-	-0-	179	1	793	3	Y	4	4	8			25
							4	9									
*08	670	N	670	-0-	-0-	-0-	162	1	508	3	Y	-0-					25
*09	1290	N	527	-0-	-763	-0-	106	1	417	3	Y	4	4	8			25
							4	9									
*10	961	N	509	-0-	-452	-0-	109	1	400	3	Y	-0-					29
*11	660	N	608	-0-	-52	-0-	148	1	458	3	Y	2	2	8			29
							2	9									
*12	526	N	526	-0-	-0-	-0-	99	1	427	3	Y	-0-					29
*01	734	N	734	-0-	-0-	-0-	203	1	530	3	Y	1	1	8			29
							1	9									
02	476	N	234	-0-	-242	-0-	53	1	181	3	Y	-0-					29

DONALD FRAZIER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 236333 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 5699 PERF. 5499 - 5560

*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									
*05	2633	N	1406	-0-	-1227	-0-	261	1	1145	3	Y	-0-					23
*06	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	294	1	1123	3	Y	-0-					23
*07	1395	N	1367	-0-	-28	-0-	252	1	1114	3	Y	1	1	8			23
							1	9									
*08	1395	N	1320	-0-	-75	-0-	319	1	1000	3	Y	1	1	8			23
							1	9									
*09	1350	N	1078	-0-	-272	-0-	217	1	859	3	Y	2	2	8			25
							2	9									
*10	1364	N	1132	-0-	-232	-0-	243	1	889	3	Y	-0-					25
*11	1290	N	1115	-0-	-175	-0-	272	1	843	3	Y	-0-					25
*12	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	195	1	840	3	Y	-0-					25
*01	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	314	1	821	3	Y	1	1	8			25
							1	9									
*02	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	240	1	810	3	Y	-0-					25

VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC 882575
MITCHELL, GERALD WELL #: 1 RRCID -> 184882 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7944 - 8820

09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	120						Y	-0-					281
10	DLQ G-10	379	-0-	379	499	379	3				Y	-0-					281
11	DLQ G-10	536	-0-	536	1035	536	3				Y	-0-					281
12	DLQ G-10	596	-0-	596	1631	596	3				Y	-0-					281
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	1631						Y	-0-					281
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	1631						Y	-0-					281

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575
BALDINGER WELL #: 1 RRCID -> 185008 COMPL. DATE 03/25/2002 TOTAL DEPTH 8946 PERF. 7936 - 8800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	27	N	27	-0-	-0-	-0-	25	3	2	9	N	2					356
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					356
11	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					356
12	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	3			N	-0-					356
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					356
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8					364

PENTON WELL #: 1 RRCID -> 185578 COMPL. DATE 05/27/2001 TOTAL DEPTH 8864 PERF. 8300 - 8794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					33
10	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					33
11	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					33
12	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					33
01	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-					33
*02	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					33

HARTIN WELL #: 2 RRCID -> 186149 COMPL. DATE 10/28/2001 TOTAL DEPTH 8943 PERF. 7832 - 8808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	746	N	746	-0-	-0-	-0-	742	3	4	9	N	4					10
10	844	N	844	-0-	-0-	-0-	833	3	11	9	N	10					20
11	967	N	967	-0-	-0-	-0-	958	3	9	9	N	8					28
12	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1038	3	11	9	N	10					38
01	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1004	3	9	9	N	8					46
*02	948	N	948	-0-	-0-	-0-	928	3	20	9	N	18					83

AASLETTEN WELL #: 1 RRCID -> 186152 COMPL. DATE 08/07/2001 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8260 - 8860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	3			N	-0-					28
10	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-					28
11	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-					28
12	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					28
01	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					28
*02	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					28

HARTIN WELL #: 4 RRCID -> 186700 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 8942 PERF. 7733 - 8860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	559	N	559	-0-	-0-	-0-	553	3	6	9	N	5					286
10	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	3			N	-0-					286
11	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	3			N	-0-					286
12	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	3			N	-0-					286
01	690	N	690	-0-	-0-	-0-	682	3	8	9	N	7					293
*02	614	N	614	-0-	-0-	-0-	607	3	7	9	N	6					401

HARTIN WELL #: 5 RRCID -> 187276 COMPL. DATE 01/17/2002 TOTAL DEPTH 8947 PERF. 7810 - 8744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	275	N	275	-0-	-0-	-0-	272	3	3	9	N	3					97
10	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			N	-0-					97
11	419	N	419	-0-	-0-	-0-	412	3	7	9	N	6					103
12	398	N	398	-0-	-0-	-0-	396	3	2	9	N	2					105
01	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1265	3	7	9	N	6					111
*02	423	N	423	-0-	-0-	-0-	415	3	8	9	N	7					118

AGF RANCH WELL #: 1 RRCID -> 187749 COMPL. DATE 10/30/2001 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 7993 - 8850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		245	-0-	245	333	222	3	23	9	Y	21					38
10	T. A.		73	-0-	73	406	69	3	4	9	Y	4					42
11	14B2 EXT		49	-0-	49	455	49	3			Y	-0-					42
12	14B2 EXT		64	-0-	64	519	64	3			Y	-0-					42
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	519					Y	-0-					42
02	14B2 EXT		107	-0-	107	626	107	3			Y	-0-					42

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575
FEN-FEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 188451 COMPL. DATE 01/06/2002 TOTAL DEPTH 8911 PERF. 7880 - 8870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					240
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					240
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					240
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					240
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					240
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					240

HARTIN WELL #: 6 RRCID -> 188802 COMPL. DATE 03/16/2002 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7894 - 8806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1296	3	11	9	N	10					34
10	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	1275	3	14	9	N	13					47
11	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1176	3	14	9	N	13					60
12	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1216	3	18	9	N	16					76
01	574	N	574	-0-	-0-	-0-	572	3	2	9	N	2					78
*02	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1403	3	1	9	N	1					103

JONAS WELL #: 1 RRCID -> 189365 COMPL. DATE 03/27/2002 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8460 - 8860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64

STURDAVENT WELL #: 1 RRCID -> 189366 COMPL. DATE 02/18/2002 TOTAL DEPTH 8848 PERF. 8250 - 8800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MITCHELL, GERALD WELL #: 2 RRCID -> 189372 COMPL. DATE 03/30/2002 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 7948 - 8824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09		DLQ G-10	342	-0-	342	342	342	3			Y	-0-					315
10		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	342					Y	-0-					315
11		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	342					Y	-0-					315
12		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	342					Y	-0-					315
01		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	342					Y	-0-					315
02		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	342					Y	-0-					315

NOBLES WELL #: 1 RRCID -> 189373 COMPL. DATE 05/31/2002 TOTAL DEPTH 9030 PERF. 8035 - 8900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	3			N	-0-					264
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					264
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					265
12	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-					265
01	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					265
*02	282	N	282	-0-	-0-	-0-	279	3	3	9	N	3					522

FLETCHER WELL #: 1 RRCID -> 190367 COMPL. DATE 06/20/2002 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8400 - 8997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	3			N	-0-					11
10	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			N	-0-					11
11	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-					11
12	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-					11
01	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					11
*02	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					3

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575
BURKE WELL #: 1 RRCID -> 190387 COMPL. DATE 07/19/2002 TOTAL DEPTH 9137 PERF. 8704 - 9000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1427	3	23	9	N	21					309
10	932	N	932	-0-	-0-	-0-	910	3	22	9	N	20					329
11	733	N	733	-0-	-0-	-0-	725	3	8	9	N	7					336
12	997	N	997	-0-	-0-	-0-	997	3			N	-0-					336
01	62	N	62	-0-	-0-	-0-	52	3	10	9	N	9	98	1			247
*02	493	N	493	-0-	-0-	-0-	463	3	30	9	N	27					358

PLACE-TIMLIN WELL #: 1 RRCID -> 190483 COMPL. DATE 12/28/2001 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 7120 - 7744

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

PLACE-TIMLIN WELL #: 2 RRCID -> 190484 COMPL. DATE 03/21/2002 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7402 - 7972

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					5
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					5
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					5
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					5
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					5
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					5

EWING WELL #: 3 RRCID -> 190906 COMPL. DATE 06/14/2002 TOTAL DEPTH 8096 PERF. 7489 - 8010

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

MCCUTCHIN WELL #: 1 RRCID -> 191071 COMPL. DATE 12/10/2002 TOTAL DEPTH 8691 PERF. 7944 - 8684

09	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	3			N	-0-					-0-
10	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					-0-
11	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-					-0-
12	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-					-0-
01	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-					-0-
*02	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	3			N	-0-					-0-

BALDINGER WELL #: 7 RRCID -> 191073 COMPL. DATE 12/29/2002 TOTAL DEPTH 8842 PERF. 7964 - 8842

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					560
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					560
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					560
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					560
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					560
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					560

MCCUTCHIN WELL #: 2 RRCID -> 191074 COMPL. DATE 07/26/2002 TOTAL DEPTH 8794 PERF. 8000 - 8734

09	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	3			N	-0-					11
10	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	3			N	-0-					11
11	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	3			N	-0-					11
12	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	3			N	-0-					11
01	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					11
*02	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					11

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575
VANDERLAAN "C" WELL #: 3 RRCID -> 191398 COMPL. DATE 09/30/2002 TOTAL DEPTH 9108 PERF. 8024 - 9003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1811	X	1811	-0-	-0-	-0-	1657	3	154	9	N	140					2217
10	2046	X	1498	-0-	-548	-0-	1498	3			N	-0-					2217
11	1740	X	1546	-0-	-194	-0-	1392	3	154	9	N	140					2357
12	DLQ G-10		1428	-0-	1428	1428	1274	3	154	9	N	140					2497
01	DLQ G-10		4039	-0-	4039	5467	3885	3	154	9	N	140					2637
02	DLQ G-10		1718	-0-	1718	7185	1704	3	14	9	N	13					2650

ELIZABETH WELL #: 1 RRCID -> 191606 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 7742 PERF. 7252 - 7652

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BALDINGER WELL #: 6 RRCID -> 191752 COMPL. DATE 12/27/2002 TOTAL DEPTH 8851 PERF. 7960 - 8842

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					357
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					357
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					357
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					357
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					357
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					357

KRUM SOUTH WELL #: 1 RRCID -> 191916 COMPL. DATE 11/13/2002 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8267 - 8950

09	883	N	883	-0-	-0-	-0-	876	3	7	9	N	6					438
10	905	N	905	-0-	-0-	-0-	898	3	7	9	N	6					444
11	833	N	833	-0-	-0-	-0-	829	3	4	9	N	4					448
12	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	3			N	-0-					448
01	35	N	35	-0-	-0-	-0-	29	3	6	9	N	5	90	1			363
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					404

BALDINGER WELL #: 2 RRCID -> 192607 COMPL. DATE 11/14/2002 TOTAL DEPTH 8803 PERF. 7930 - 8803

09	DLQ G-10		553	-0-	553	1071	553	3			Y	-0-					240
10	DLQ G-10		620	-0-	620	1691	620	3			Y	-0-					240
11	DLQ G-10		125	-0-	125	1816	125	3			Y	-0-					240
12	DLQ G-10		186	-0-	186	2002	186	3			Y	-0-					240
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	2002					Y	-0-	3	1			237
*02	2002	N	-0-	-0-	-2002	-0-					Y	-0-					237

BALDINGER WELL #: 3 RRCID -> 192884 COMPL. DATE 12/03/2002 TOTAL DEPTH 8818 PERF. 7930 - 8754

09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					272
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					272
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					272
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					272
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1			269
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					269

BALDINGER WELL #: 4 RRCID -> 192885 COMPL. DATE 11/16/2002 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 7944 - 8265

09	DLQ G-10		297	-0-	297	454	291	3	6	9	Y	5					226
10	DLQ G-10		424	-0-	424	878	417	3	7	9	Y	6					232
11	DLQ G-10		99	-0-	99	977	90	3	9	9	Y	8					240
12	DLQ G-10		239	-0-	239	1216	239	3			Y	-0-					240
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	1216					Y	5					245
*02	1216	N	-0-	-0-	-1216	-0-					Y	9					254

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575
BALDINGER WELL #: 5 RRCID -> 192887 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7940 - 8734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09		DLQ G-10	575	-0-	575	623	575	3			Y	-0-					184
10		DLQ G-10	245	-0-	245	868	245	3			Y	-0-					184
11		DLQ G-10	1117	-0-	1117	1985	1117	3			Y	-0-					184
12		DLQ G-10	553	-0-	553	2538	553	3			Y	-0-					184
01		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	2538					Y	-0-	184	1			-0-
*02	2200	N	-0-	-0-	-2200	338					Y	-0-					28

FLETCHER WELL #: 2 RRCID -> 192890 COMPL. DATE 01/02/2003 TOTAL DEPTH 9020 PERF. 8460 - 9010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					101
10	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					101
11	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					101
12	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					101
01	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					101
*02	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					101

MITCHELL, GERALD WELL #: 3 RRCID -> 193320 COMPL. DATE 10/03/2002 TOTAL DEPTH 9027 PERF. 8607 - 8885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09		DLQ G-10	696	-0-	696	958	696	3			Y	-0-					457
10		DLQ G-10	498	-0-	498	1456	495	3	3	9	Y	3					460
11		DLQ G-10	700	-0-	700	2156	700	3			Y	-0-					460
12		DLQ G-10	778	-0-	778	2934	778	3			Y	-0-					460
01		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	2934					Y	-0-					460
02		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	2934					Y	-0-					460

MILLER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 194078 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8941 PERF. 8012 - 8940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	3			N	-0-					509
10	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			N	-0-					509
11	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					509
12	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1085	3	19	9	N	17					526
01	316	N	316	-0-	-0-	-0-	307	3	9	9	N	8					534
*02	58	N	58	-0-	-0-	-0-	52	3	6	9	N	5					539

RILEY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 194125 COMPL. DATE 02/14/2003 TOTAL DEPTH 9080 PERF. 8070 - 9080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			Y	-0-					51
10	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			Y	-0-					51
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
12		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
01		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
02		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					82

RILEY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 194127 COMPL. DATE 02/12/2003 TOTAL DEPTH 9122 PERF. 8088 - 8368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			Y	-0-					149
10	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			Y	-0-					149
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					149
12		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					149
01		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					149
02		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					180

RILEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 194130 COMPL. DATE 03/13/2003 TOTAL DEPTH 9130 PERF. 8060 - 9094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	183	X	183	-0-	-0-	-0-	183	3			Y	-0-					106
10	217	X	51	-0-	-166	-0-	51	3			Y	-0-					106
11	376	X	376	-0-	-0-	-0-	376	3			Y	-0-					106
12		DLQ G-10	357	-0-	357	357	357	3			Y	-0-					106
01		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	357					Y	-0-					106
02		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	357					Y	-0-					226

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575

BRISCOE NORTH WELL #: 2 RRCID -> 194131 COMPL. DATE 05/25/2003 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 7608 - 8455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1059	3	3	9	N	3					17
10	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	3			N	-0-					17
11	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1078	3	6	9	N	5					22
12	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	3			N	-0-					22
01	262	N	262	-0-	-0-	-0-	258	3	4	9	N	4					26
*02	185	N	185	-0-	-0-	-0-	176	3	9	9	N	8					34

BALDINGER WELL #: 8 RRCID -> 194132 COMPL. DATE 01/15/2003 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 7908 - 8252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					403
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	73	1			330
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					330
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					330
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					330
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					330

RILEY WELL #: 4 RRCID -> 194397 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 9122 PERF. 8030 - 9020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	553	N	553	-0-	-0-	-0-	552	3	1	9	N	1					508
10	570	N	570	-0-	-0-	-0-	562	3	8	9	N	7					515
11	505	N	505	-0-	-0-	-0-	494	3	11	9	N	10					525
12	419	N	419	-0-	-0-	-0-	416	3	3	9	N	3					528
01	36	N	36	-0-	-0-	-0-	30	3	6	9	N	5					533
*02	57	N	57	-0-	-0-	-0-	56	3	1	9	N	1					534

PORTER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 195274 COMPL. DATE 08/10/2003 TOTAL DEPTH 8871 PERF. 8086 - 8841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					414
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					414
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					414
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					414
01	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-					414
*02	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-					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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					759
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					759
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					759
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					759
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					759
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					759

BALDINGER WELL #: 9 RRCID -> 195276 COMPL. DATE 03/04/2003 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 8250 - 8848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					229
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					229
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					229
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					229
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					229
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					798
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					798
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					798
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					798
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					798
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					798

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575
BRISCOE NORTH WELL #: 1 RRCID -> 195278 COMPL. DATE 06/15/2003 TOTAL DEPTH 8455 PERF. 7540 - 8390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	3			N	-0-					759
10	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	3			N	-0-					759
11	807	N	807	-0-	-0-	-0-	805	3	2	9	N	2					761
12	817	N	817	-0-	-0-	-0-	816	3	1	9	N	1					762
01	285	N	285	-0-	-0-	-0-	283	3	2	9	N	2					764
*02	230	N	230	-0-	-0-	-0-	227	3	3	9	N	3					767

SCHRIMPF WELL #: 1 RRCID -> 195279 COMPL. DATE 03/28/2003 TOTAL DEPTH 8829 PERF. 7948 - 8793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					377
10	131	N	131	-0-	-0-	-0-	127	3	4	9	N	4					381
11	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					381
12	219	N	219	-0-	-0-	-0-	216	3	3	9	N	3					384
01	199	N	199	-0-	-0-	-0-	196	3	3	9	N	3					387
*02	169	N	169	-0-	-0-	-0-	160	3	9	9	N	8					395

HARRIS WELL #: 2 RRCID -> 196318 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 9225 PERF. 8150 - 9178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					601
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					601
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					601
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					601
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					601
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
12	0	N	-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

COLE RUTHERFORD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 197081 COMPL. DATE 07/21/2003 TOTAL DEPTH 8434 PERF. 7876 - 8260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10		3825	-0-	3825	5239	3825	3			Y	-0-					26
10	DLQ G-10		3882	-0-	3882	9121	3874	3	8	9	Y	7					33
11	DLQ G-10		3880	-0-	3880	13001	3880	3			Y	-0-					33
12	DLQ G-10		3925	-0-	3925	16926	3916	3	9	9	Y	8					41
01	DLQ G-10		264	-0-	264	17190	264	3			Y	-0-					41
02	DLQ G-10		270	-0-	270	17460	270	3			Y	-0-					41

SHEPARD WELL #: 2 RRCID -> 197785 COMPL. DATE 12/06/2003 TOTAL DEPTH 8606 PERF. 8100 - 8200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	3			N	-0-	110	1			729
10	478	N	478	-0-	-0-	-0-	457	3	21	9	N	19					748
11	664	N	664	-0-	-0-	-0-	656	3	8	9	N	7					755
12	605	N	605	-0-	-0-	-0-	601	3	4	9	N	4					759
01	198	N	198	-0-	-0-	-0-	176	3	22	9	N	20					779
*02	117	N	117	-0-	-0-	-0-	109	3	8	9	N	7					786

SHEPARD WELL #: 1 RRCID -> 198440 COMPL. DATE 12/08/2003 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 8070 - 8230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3000	N	3178	-0-	178	2052	3136	3	42	9	N	38	68	1			211
10	3100	N	2674	-0-	-426	1626	2660	3	14	9	N	13					224
11	3000	N	2359	-0-	-641	985	2346	3	13	9	N	12					236
12	3047	N	2062	-0-	-985	-0-	2045	3	17	9	N	15					251
01	14B2 EXT		959	-0-	959	959	930	3	29	9	N	26					277
02	14B2 EXT		595	-0-	595	1554	595	3			N	-0-					277

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575
EWING WELL #: 10 RRCID -> 199107 COMPL. DATE 10/10/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8160 - 9433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FERGUSON WELL #: 1 RRCID -> 199241 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 7802 - 8815

*03	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	3			N	-0-					363
*04	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	3			N	-0-					363
*05	574	N	574	-0-	-0-	-0-	572	3	2	9	N	2					365
*06	660	N	499	-0-	-161	-0-	496	3	3	9	N	3					368
*07	861	N	861	-0-	-0-	-0-	861	3			N	-0-					368
*08	783	N	783	-0-	-0-	-0-	780	3	3	9	N	3					371
*09	770	N	770	-0-	-0-	-0-	762	3	8	9	N	7					378
*10	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	3			N	-0-					378
*11	575	N	575	-0-	-0-	-0-	560	3	15	9	N	14					392
*12	725	N	725	-0-	-0-	-0-	660	3	65	9	N	59					451
*01	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1063	3	4	9	N	4					455
*02	904	N	904	-0-	-0-	-0-	903	3	1	9	N	1					598

FERGUSON WELL #: 3 RRCID -> 199242 COMPL. DATE 03/09/2004 TOTAL DEPTH 8842 PERF. 7865 - 8668

*03	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	3			N	-0-					115
*04	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	3			N	-0-					115
*05	491	N	491	-0-	-0-	-0-	490	3	1	9	N	1					116
*06	870	N	226	-0-	-644	-0-	226	3			N	-0-	116	1			-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	781	N	781	-0-	-0-	-0-	775	3	6	9	N	5					5
*10	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	3			N	-0-					5
*11	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	3			N	-0-					5
*12	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			N	-0-					5
*01	212	N	212	-0-	-0-	-0-	166	3	46	9	N	42					47
*02	55	N	55	-0-	-0-	-0-	44	3	11	9	N	10					133

FERGUSON WELL #: 2 RRCID -> 199249 COMPL. DATE 03/15/2004 TOTAL DEPTH 8865 PERF. 7815 - 8850

*03	2294	N	1577	-0-	-717	-0-	1577	3			N	-0-					141
*04	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	1300	3	2	9	N	2					143
*05	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	1948	3	62	9	N	56					199
*06	1530	N	1288	-0-	-242	-0-	1279	3	9	9	N	8					207
*07	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	1488	3			N	-0-					207
*08	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	1488	3			N	-0-					207
*09	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	1516	3			N	-0-					207
*10	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	3			N	-0-					207
*11	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	1461	3			N	-0-					207
*12	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	3			N	-0-					207
*01	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	1488	3			N	-0-					207
*02	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1344	3			N	-0-					297

VINSON WELL #: 1 RRCID -> 201036 COMPL. DATE 02/29/2004 TOTAL DEPTH 6427 PERF. 6360 - 6380

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575

VINSON WELL #: 2 RRCID -> 201038 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 6481 PERF. 6348 - 6368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					419
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					419
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					419
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					419
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					419
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					419

FLETCHER WELL #: 3 RRCID -> 201039 COMPL. DATE 01/05/2004 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 8385 - 8950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					3
10	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					3
11	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					3
12	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					3
01	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					3
*02	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					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
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-

VINSON WELL #: 3 RRCID -> 201735 COMPL. DATE 05/16/2004 TOTAL DEPTH 6429 PERF. 6320 - 6370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					118
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					118
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					118
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					118
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					118
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					118

VINSON WELL #: 4 RRCID -> 202037 COMPL. DATE 05/15/2004 TOTAL DEPTH 6486 PERF. 6370 - 6415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57

DUNCAN WELL #: 1 RRCID -> 202046 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6200 - 6233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	DLQ	G-10	1386	-0-	1386	4135	1386	3			Y	-0-					696
10	DLQ	G-10	1108	-0-	1108	5243	1108	3			Y	-0-					696
11	DLQ	G-10	1401	-0-	1401	6644	1401	3			Y	-0-					696
12	DLQ	G-10	1250	-0-	1250	7894	1250	3			Y	-0-					696
01	DLQ	G-10	1453	-0-	1453	9347	1453	3			Y	-0-					696
02	DLQ	G-10	1110	-0-	1110	10457	1110	3			Y	-0-					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
09	DLQ	G-10	1074	-0-	1074	3161	1054	3	20	9	Y	18					318
10	DLQ	G-10	1036	-0-	1036	4197	867	3	169	9	Y	154					472
11	DLQ	G-10	1146	-0-	1146	5343	1131	3	15	9	Y	14	161	1			325
12	DLQ	G-10	1113	-0-	1113	6456	1107	3	6	9	Y	5					330
01	DLQ	G-10	833	-0-	833	7289	830	3	3	9	Y	3					333
02	DLQ	G-10	842	-0-	842	8131	825	3	17	9	Y	15					348

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575

AUSTIN WELL #: 1 RRCID -> 203281 COMPL. DATE 06/14/2004 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6680 - 6860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

DUNCAN WELL #: 3 RRCID -> 203581 COMPL. DATE 05/13/2004 TOTAL DEPTH 6392 PERF. 6180 - 6240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					389
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					389
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					389
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					389
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					389
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					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
09	DLQ	G-10	918	-0-	918	2785	762	3	156	9	Y	142					351
10	DLQ	G-10	350	-0-	350	3135	350	3			Y	-0-					351
11	DLQ	G-10	31	-0-	31	3166	31	3			Y	-0-					351
12	DLQ	G-10	142	-0-	142	3308	142	3			Y	-0-					351
01	DLQ	G-10	117	-0-	117	3425	117	3			Y	-0-					351
02	DLQ	G-10	103	-0-	103	3528	103	3			Y	-0-					351

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50

RENSHAW WELL #: 4 RRCID -> 204745 COMPL. DATE 08/18/2004 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 8225 - 10661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127

ELIZABETH-KUMAR UNIT WELL #: 1 RRCID -> 205128 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 7527 PERF. 7830 - 9200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RENDA, OSCAR WELL #: 1 RRCID -> 205204 COMPL. DATE 06/21/2004 TOTAL DEPTH 8891 PERF. 7950 - 8780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
10	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					157
11	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					157
12	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-					157
01	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	1451	3			N	-0-					157
*02	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	1525	3			N	-0-					157

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575
FANNING-LEWIS RECORD WELL SL WELL #: 1H RRCID -> 205469 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 10705 PERF. 8470 - 10070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RENDA, OSCAR WELL #: 2 RRCID -> 206200 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 8787 PERF. 7902 - 8780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	441	-0-	441	462	441	3			N	-0-					111
10	14B2	EXT	748	-0-	748	1210	748	3			N	-0-					111
11	14B2	EXT	694	-0-	694	1904	694	3			N	-0-	159	1			11
12	14B2	EXT	518	-0-	518	2422	518	3			N	-0-					11
01	14B2	EXT	831	-0-	831	3253	831	3			N	-0-					11
*02	3985	X	732	-0-	-3253	-0-	732	3			N	-0-					11

HIGHLAND RANCH WELL #: 1H RRCID -> 206655 COMPL. DATE 11/24/2004 TOTAL DEPTH 6384 PERF. 6730 - 8764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	2077	3	2	9	N	2					376
10	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	2134	3	7	9	N	6					382
11	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	2059	3			N	-0-					382
12	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	1914	3			N	-0-					382
01	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	1691	3	1	9	N	1					383
*02	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	1696	3			N	-0-					383

CHRISTIAN WELL #: 4H RRCID -> 206720 COMPL. DATE 12/20/2004 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 9240 - 10830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	3			N	-0-					216
10	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	3			N	-0-					216
11	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					216
12	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-					216
01	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					216
*02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-					216

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					190
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					190
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					190
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					190
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					190
*02	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					238
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					238
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					238
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					238
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					238
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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
09	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	3			N	-0-					1033
10	988	N	988	-0-	-0-	-0-	981	3	7	9	N	6					1039
11	920	N	920	-0-	-0-	-0-	920	3			N	-0-					1039
12	941	N	941	-0-	-0-	-0-	938	3	3	9	N	3					1042
01	750	N	750	-0-	-0-	-0-	744	3	6	9	N	5					1047
*02	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	3			N	-0-					1047

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575
MOODY/TUCKER WELL #: 3 RRCID -> 206878 COMPL. DATE 10/17/2004 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6350 - 6454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10		408	-0-	408	1806	408	3			Y	-0-					51
10	DLQ G-10		386	-0-	386	2192	386	3			Y	-0-					51
11	DLQ G-10		469	-0-	469	2661	469	3			Y	-0-					51
12	DLQ G-10		5098	-0-	5098	7759	5098	3			Y	-0-					51
01	DLQ G-10		457	-0-	457	8216	457	3			Y	-0-					51
02	DLQ G-10		443	-0-	443	8659	443	3			Y	-0-					51

MOODY/TUCKER WELL #: 4 RRCID -> 206879 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6426 - 6528

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

LONG TERM WELL #: 1 RRCID -> 207197 COMPL. DATE 12/04/2004 TOTAL DEPTH 8960 PERF. 8633 - 8825

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

HARRIS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 207833 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11100 PERF. 10335 - 11990

09	5196	X	5196	-0-	-0-	-0-	5156	3	40	9	N	36					282
10	4685	X	4685	-0-	-0-	-0-	4657	3	28	9	N	25					307
11	4259	X	4259	-0-	-0-	-0-	4219	3	40	9	N	36					343
12	4810	X	4810	-0-	-0-	-0-	4764	3	46	9	N	42	83	1			302
01	4659	X	4659	-0-	-0-	-0-	4595	3	64	9	N	58	155	1			205
*02	2800	N	4269	-0-	1469	1469	4168	3	101	9	N	92					297

BLACKHAWK WELL #: 2A RRCID -> 208386 COMPL. DATE 11/15/2003 TOTAL DEPTH 8876 PERF. 9275 - 10271

09	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					127
10	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					127
11	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	1533	3	29	9	N	26	169	1			7
12	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-					7
01	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	3			N	-0-					7
*02	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			N	-0-					7

GARLAND WELL #: 1 RRCID -> 208467 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 6698 - 6844

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RLM WELL #: 2 H RRCID -> 208716 COMPL. DATE 04/02/2005 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8800 - 10450

09	3126	X	3126	-0-	-0-	-0-	3126	3			N	-0-					140
10	2263	X	329	-0-	-1934	-0-	329	3			N	-0-					140
11	2190	X	-0-	-0-	-2190	-0-					N	-0-					140
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575
NOBLES CHARITABLE TRUST WELL #: 1 RRCID -> 209345 COMPL. DATE 03/23/2005 TOTAL DEPTH 8782 PERF. 9506 - 10378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	DLQ	G-10	3998	-0-	3998	12730	3998	3			Y	-0-					144
10	DLQ	G-10	4460	-0-	4460	17190	4460	3			Y	-0-					144
11	DLQ	G-10	4254	-0-	4254	21444	4254	3			Y	-0-					144
12	DLQ	G-10	3690	-0-	3690	25134	3690	3			Y	-0-					144
01	DLQ	G-10	242	-0-	242	25376	242	3			Y	-0-					144
02	DLQ	G-10	1093	-0-	1093	26469	1089	3	4	9	Y	4					148

SMITH, MILDRED WELL #: 1 RRCID -> 209480 COMPL. DATE 04/26/2005 TOTAL DEPTH 8782 PERF. 9268 - 10380

09	3209	X	3209	-0-	-0-	-0-	3060	3	149	9	N	135					1604
10	3189	X	3189	-0-	-0-	-0-	3177	3	12	9	N	11					1615
11	3489	X	3489	-0-	-0-	-0-	3340	3	149	9	N	135					1750
12	3060	X	3060	-0-	-0-	-0-	2911	3	149	9	N	135					1885
01	366	N	366	-0-	-0-	-0-	217	3	149	9	N	135	167	1			1853
*02	993	N	993	-0-	-0-	-0-	990	3	3	9	N	3					1856

RLM WELL #: 1 H RRCID -> 210345 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 8541 PERF. 8850 - 10550

09	2479	X	2479	-0-	-0-	-0-	2479	3			N	-0-					-0-
10	3047	X	3047	-0-	-0-	-0-	3047	3			N	-0-					-0-
11	2803	X	2803	-0-	-0-	-0-	2803	3			N	-0-					-0-
12	1457	X	1457	-0-	-0-	-0-	1457	3			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	3			N	-0-					-0-

PRINGLE WELL #: 6 H RRCID -> 210419 COMPL. DATE 07/10/2005 TOTAL DEPTH 5548 PERF. 6200 - 6225

*03	4001	X	2900	-0-	-1101	-0-	2883	3	17	9	N	15					429
*04	2880	X	2477	-0-	-403	-0-	2457	3	20	9	N	18					447
*05	2976	X	2577	-0-	-399	-0-	2542	3	35	9	N	32					479
*06	2880	X	2048	-0-	-832	-0-	2024	3	24	9	N	22					501
*07	2976	X	2092	-0-	-884	-0-	2089	3	3	9	N	3					504
*08	2914	X	2825	-0-	-89	-0-	2808	3	17	9	N	15	164	1			355
*09	2685	X	2685	-0-	-0-	-0-	2683	3	2	9	N	2					357
*10	2573	X	2557	-0-	-16	-0-	2556	3	1	9	N	1					358
*11	2648	N	2648	-0-	-0-	-0-	2644	3	4	9	N	4					362
*12	2644	N	2644	-0-	-0-	-0-	2644	3			N	-0-					362
*01	2579	N	2579	-0-	-0-	-0-	2577	3	2	9	N	2					364
*02	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	2272	3			N	-0-					486

ATCHESON WELL #: 1 H RRCID -> 211030 COMPL. DATE 06/11/2005 TOTAL DEPTH 8890 PERF. 9450 - 10950

09	3234	X	3234	-0-	-0-	-0-	3157	3	77	9	N	70					265
10	3534	X	3232	-0-	-302	-0-	3191	3	41	9	N	37					302
11	3240	X	3173	-0-	-67	-0-	3077	3	96	9	N	87	180	1			209
12	DLQ	G-10	3204	-0-	3204	3204	3158	3	46	9	N	42					251
01	DLQ	G-10	3280	-0-	3280	6484	3211	3	69	9	N	63					314
02	DLQ	G-10	2971	-0-	2971	9455	2910	3	61	9	N	55	178	1			191

GARDNER WELL #: 3 RRCID -> 212081 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 8012 - 8356

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575

KEESE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 212155 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 8936 PERF. 8360 - 11650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4763	X	4763	-0-	-0-	-0-	4724	3	39	9	N	35	184	1			30
10	4728	X	4728	-0-	-0-	-0-	4678	3	50	9	N	45					75
11	5830	X	5830	-0-	-0-	-0-	5745	3	85	9	N	77					152
12	4956	X	4956	-0-	-0-	-0-	4903	3	53	9	N	48	190	1			10
01	5342	X	5342	-0-	-0-	-0-	5248	3	94	9	N	85					95
*02	4383	X	4383	-0-	-0-	-0-	4315	3	68	9	N	62					157

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
09	7080	X	7080	-0-	-0-	-0-	7077	3	3	9	N	3					727
10	7659	X	7659	-0-	-0-	-0-	7659	3			N	-0-					727
11	7785	X	7785	-0-	-0-	-0-	7783	3	2	9	N	2					729
12	DLQ G-10		7640	-0-	7640	7640	7640	3			N	-0-					729
01	DLQ G-10		6688	-0-	6688	14328	6688	3			N	-0-					729
02	DLQ G-10		5801	-0-	5801	20129	5798	3	3	9	N	3					732

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
*03	1395	X	351	-0-	-1044	-0-	340	3	11	9	Y	10	217	1			462
*04	1350	X	-0-	-0-	-1350	-0-					Y	-0-					462
*05	1395	X	-0-	-0-	-1395	-0-					Y	-0-					462
*06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					462
*07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					462
*08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					462
*09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					462
*10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					462
*11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					462
*12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					462
*01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					462
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	39	1			4
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4

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
*04	1410	X	-0-	-0-	-1410	-0-					Y	6					9
05	1457	X	-0-	-0-	-1457	-0-					Y	-0-					9
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9

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
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-

GARDNER WELL #: 2 RRCID -> 216208 COMPL. DATE 06/02/2004 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8236 - 8310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
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

J & L UNIT WELL #: 1H RRCID -> 217174 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 8693 PERF. 9650 - 11062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8132	X	8132	-0-	-0-	-0-	8056	3	76	9	N	69					218
10	8824	X	8824	-0-	-0-	-0-	8757	3	67	9	N	61	162	1			117
11	7100	X	7100	-0-	-0-	-0-	7056	3	44	9	N	40					157
12	3384	X	3384	-0-	-0-	-0-	3366	3	18	9	N	16					173
01	1747	X	1747	-0-	-0-	-0-	1747	3			N	-0-					173
*02	7291	X	7291	-0-	-0-	-0-	7252	3	39	9	N	35					208

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
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					254
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					254
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					254
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	142	1			112
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					242

HARRIS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 219491 COMPL. DATE 04/19/2006 TOTAL DEPTH 8955 PERF.10042 - 12224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8648	X	8648	-0-	-0-	-0-	8575	3	73	9	N	66					1081
10	8122	X	8122	-0-	-0-	-0-	8064	3	58	9	N	53					1134
11	7946	X	7946	-0-	-0-	-0-	7869	3	77	9	N	70	163	1			1041
12	7344	X	7344	-0-	-0-	-0-	7289	3	55	9	N	50					1091
01	7440	X	7440	-0-	-0-	-0-	7440	3			N	-0-					1091
*02	6608	X	6608	-0-	-0-	-0-	6608	3			N	-0-					1091

JUSTIN RANCH ESTATES UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 219507 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 8002 PERF. 8663 - 10249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6811	X	6811	-0-	-0-	-0-	6811	3			N	-0-					2
10	7254	X	6797	-0-	-457	-0-	6797	3			N	-0-					2
11	6930	X	5916	-0-	-1014	-0-	5916	3			N	-0-					2
12	DLQ	G-10	6185	-0-	6185	6185	6185	3			N	-0-					2
01	DLQ	G-10	2280	-0-	2280	8465	2280	3			N	-0-					2
02	DLQ	G-10	2383	-0-	2383	10848	2383	3			N	-0-					2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575

WINDER WELL #: 1H RRCID -> 220811 COMPL. DATE 03/06/2006 TOTAL DEPTH 7996 PERF. 8220 - 10670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	23	X	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-					514
10	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					514
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					514
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					514
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					514
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					514

ANGUS WELL #: 1H RRCID -> 220816 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 8361 PERF. 8571 - 9902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	2334	3			N	-0-					-0-
10	2469	N	2469	-0-	-0-	-0-	2469	3			N	-0-					-0-
11	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	2326	3			N	-0-					-0-
12	2372	N	2372	-0-	-0-	-0-	2372	3			N	-0-					-0-
01	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	2072	3			N	-0-					-0-
*02	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	1543	3			N	-0-					-0-

CONLEY HEIRS WELL #: 1H RRCID -> 220866 COMPL. DATE 07/07/2006 TOTAL DEPTH 6897 PERF. 7110 - 9123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					202
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					202
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					202
*12	78	K	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					202
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					202
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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
09	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	1843	3	28	9	N	25	169	1			51
10	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	1922	3	13	9	N	12					63
11	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1163	3	13	9	N	12					75
12	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1163	3	9	9	N	8					83
01	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	1323	3	13	9	N	12					95
*02	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1320	3	21	9	N	19					114

RENDA, OSCAR WELL #: 4 RRCID -> 223722 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 8797 PERF. 7925 - 8600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	3			N	-0-					136
10	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	3			N	-0-					136
11	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	3			N	-0-					136
12	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	3			N	-0-					136
01	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	3			N	-0-					136
*02	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	3			N	-0-					136

EWING "G" WELL #: 7H RRCID -> 224482 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 7536 PERF. 7750 - 11500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3183	X	3183	-0-	-0-	-0-	3183	3			N	-0-					5
10	3354	X	3354	-0-	-0-	-0-	3354	3			N	-0-					5
11	3155	X	3155	-0-	-0-	-0-	3155	3			N	-0-					5
12	DLQ G-10		3477	-0-	3477	3477	3477	3			N	-0-					5
01	DLQ G-10		3857	-0-	3857	7334	3857	3			N	-0-					5
02	DLQ G-10		4160	-0-	4160	11494	4160	3			N	-0-					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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROCKETTE UNIT "A" WELL #: 1H RRCID -> 230139 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 8377 PERF. 8656 - 10589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HIGHLAND RANCH WELL #: 2 H RRCID -> 230558 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 8440 PERF. 6685 - 8147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2565	N	2565	-0-	-0-	-0-	2563	3	2	9	N	2					272
10	2502	N	2502	-0-	-0-	-0-	2502	3			N	-0-					272
11	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	1484	3			N	-0-					272
12	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	2146	3			N	-0-					272
01	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	1677	3	4	9	N	4					276
*02	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1524	3			N	-0-					276

BERG, R.S. WELL #: 2 C RRCID -> 230726 COMPL. DATE 01/10/2004 TOTAL DEPTH 8960 PERF. 8526 - 8553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHILDERS WELL #: 2 H RRCID -> 236090 COMPL. DATE 04/18/2006 TOTAL DEPTH 7964 PERF. 6080 - 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
*06	4820	X	4820	-0-	-0-	-0-	4784	3	36	9	N	33	82	1			176
07	5006	X	5006	-0-	-0-	-0-	4974	3	32	9	N	29					205
08	5060	X	5060	-0-	-0-	-0-	5030	3	30	9	N	27					232
09	4605	X	4605	-0-	-0-	-0-	4544	3	61	9	N	55					287
10	4634	X	4634	-0-	-0-	-0-	4611	3	23	9	N	21					308
11	4414	X	4414	-0-	-0-	-0-	4412	3	2	9	N	2	170	1			140
12	4730	X	4730	-0-	-0-	-0-	4683	3	47	9	N	43					183
01	4672	X	4672	-0-	-0-	-0-	4653	3	19	9	N	17					200
*02	4129	X	4129	-0-	-0-	-0-	4098	3	31	9	N	28					228

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575
HORNBACK, L.P. WELL #: 1 H RRCID -> 236456 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 7980 - 10754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3955	X	3955	-0-	-0-	-0-	3955	3			N	-0-					1218
10	6944	X	6283	-0-	-661	-0-	6280	3	3	9	N	3					1221
11	6690	X	3944	-0-	-2746	-0-	3937	3	7	9	N	6					1227
12	DLQ G-10		5616	-0-	5616	5616	5586	3	30	9	N	27					1254
01	DLQ G-10		5575	-0-	5575	11191	5566	3	9	9	N	8	125	1			1137
02	DLQ G-10		5809	-0-	5809	17000	5801	3	8	9	N	7					1144

BERKLEY WELL #: 1H RRCID -> 238622 COMPL. DATE 09/20/2007 TOTAL DEPTH 5522 PERF. 6011 - 8043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					679
10	3596	X	-0-	-0-	-3596	-0-					N	-0-					679
11	2760	X	-0-	-0-	-2760	-0-					N	-0-					679
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					679
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					679
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					679

SCOTT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239755 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 5475 PERF. 5925 - 8541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3252	X	3252	-0-	-0-	-0-	3248	3	4	9	N	4					160
10	2907	X	2907	-0-	-0-	-0-	2895	3	12	9	N	11	146	1			25
11	1860	X	1751	-0-	-109	-0-	1738	3	13	9	N	12					37
12	2570	X	2570	-0-	-0-	-0-	2562	3	8	9	N	7					44
01	2558	X	2558	-0-	-0-	-0-	2526	3	32	9	N	29					73
*02	2800	N	2812	-0-	12	12	2808	3	4	9	N	4					77

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
*03	5332	X	5332	-0-	-0-	-0-	5309	3	23	9	N	21					418
*04	2804	X	2804	-0-	-0-	-0-	2803	3	1	9	N	1					419
*05	2356	X	1518	-0-	-838	-0-	1514	3	4	9	N	4					423
*06	2280	X	88	-0-	-2192	-0-	85	3	3	9	N	3					426
*07	2356	X	-0-	-0-	-2356	-0-					N	-0-					426
*08	2356	X	-0-	-0-	-2356	-0-					N	-0-					426
*09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					426
*10	1519	X	-0-	-0-	-1519	-0-					N	-0-					426
*11	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					426
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					426
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					426
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					525

DUKE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 242730 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 7233 PERF. 7410 - 8662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	2883	X	-0-	-0-	-2883	-0-					N	-0-					-0-
11	2790	X	-0-	-0-	-2790	-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-

JOHNSON BEND UNIT WELL #: 1H RRCID -> 243332 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 5964 PERF. 6236 - 8130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					221
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					221
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					221
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					221
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					221
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					221

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575

LOYD WELL #: 2H RRCID -> 245022 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 6521 PERF. 6341 - 9310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LADD WELL #: 1H RRCID -> 245231 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 5196 PERF. 7200 - 8101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128

LOYD WELL #: 1H RRCID -> 245907 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 6615 PERF. 7460 - 8760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48

BOLING UNIT WELL #: 2H RRCID -> 246826 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 6531 PERF. 6930 - 9146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3870	X	3870	-0-	-0-	-0-	3870	3			N	-0-					23
10	4650	X	4178	-0-	-472	-0-	4178	3			N	-0-					23
11	4178	X	4178	-0-	-0-	-0-	4178	3			N	-0-					23
12	DLQ G-10		2756	-0-	2756	2756	2746	3	10	9	N	9					32
01	DLQ G-10		760	-0-	760	3516	760	3			N	-0-					32
02	DLQ G-10		155	-0-	155	3671	155	3			N	-0-					32

SMITH, D. L. WELL #: 1 RRCID -> 248094 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7204 - 7374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VIETH WELL #: 2H RRCID -> 248123 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 5868 PERF. 7100 - 8251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2422	N	2422	-0-	-0-	-0-	2422	3			N	-0-					881
10	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	2180	3			N	-0-					881
11	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	2307	3			N	-0-					881
12	2674	N	2674	-0-	-0-	-0-	2674	3			N	-0-					881
01	2436	N	2436	-0-	-0-	-0-	2436	3			N	-0-					881
*02	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	2407	3			N	-0-					881

BOLING UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248184 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 6531 PERF. 6811 - 9226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4552	X	4552	-0-	-0-	-0-	4552	3			N	-0-					8
10	4644	X	4644	-0-	-0-	-0-	4644	3			N	-0-					8
11	4644	X	4644	-0-	-0-	-0-	4644	3			N	-0-					8
12	5382	X	5382	-0-	-0-	-0-	5382	3			N	-0-					8
01	4459	X	4459	-0-	-0-	-0-	4459	3			N	-0-					8
*02	5579	X	5579	-0-	-0-	-0-	5579	3			N	-0-					8

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575
CHAMNESS WELL #: 1H RRCID -> 248563 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 6888 PERF. 7501 - 9430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

DUNCAN WELL #: 6H RRCID -> 248875 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 6184 PERF. 7550 - 9630

09	370	X	370	-0-	-0-	-0-	370	3			N	-0-					68
10	2666	X	835	-0-	-1831	-0-	835	3			N	-0-	69	1			-0-
11	2580	X	-0-	-0-	-2580	-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-

BERGMAN WELL #: 3H RRCID -> 249246 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 5205 PERF. 5640 - 8400

09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					236
10	2821	X	-0-	-0-	-2821	-0-					N	-0-					236
11	270	X	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					236
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					236
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					236
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					236

FLINN WELL #: 1H RRCID -> 251926 COMPL. DATE 02/26/2009 TOTAL DEPTH 4555 PERF. 6245 - 7777

*03	2480	N	2321	-0-	-159	-0-	2299	3	22	9	N	20					318
*04	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	2188	3	3	9	N	3					321
*05	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	2289	3	14	9	N	13					334
*06	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	2251	3	18	9	N	16	262	1			88
*07	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	2302	3	2	9	N	2					90
*08	2461	N	2461	-0-	-0-	-0-	2459	3	2	9	N	2					92
*09	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	1702	3	13	9	N	12					104
*10	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1100	3	2	9	N	2					106
*11	527	N	527	-0-	-0-	-0-	525	3	2	9	N	2					108
*12	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1169	3	4	9	N	4					112
*01	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1243	3	4	9	N	4					116
*02	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	3			N	-0-					334

BURROWS WELL #: 1H RRCID -> 253276 COMPL. DATE 12/03/2010 TOTAL DEPTH 5677 PERF. 5840 - 8715

09	3000	N	2861	-0-	-139	1	2861	3			N	-0-					86
10	2838	N	2837	-0-	-1	-0-	2837	3			N	-0-					86
11	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	1678	3	2	9	N	2					88
12	2570	N	2570	-0-	-0-	-0-	2570	3			N	-0-					88
01	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	2298	3			N	-0-					88
*02	2590	N	2590	-0-	-0-	-0-	2537	3	53	9	N	48					136

FANNING-LEWIS "SL" WELL #: 1SL RRCID -> 253290 COMPL. DATE 12/09/2009 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09	8357	X	8357	-0-	-0-	-0-	8357	3			N	-0-					9
10	9641	X	7612	-0-	-2029	-0-	7612	3			N	-0-					9
11	8970	X	7247	-0-	-1723	-0-	7247	3			N	-0-					9
12	DLQ	G-10	7790	-0-	7790	7790	7790	3			N	-0-					9
01	DLQ	G-10	8186	-0-	8186	15976	8186	3			N	-0-					9
02	DLQ	G-10	7394	-0-	7394	23370	7394	3			N	-0-					9

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575

LENOX WELL #: 3H RRCID -> 259399 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 7612 PERF. 8005 - 12149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6	X	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
10	26784	X	-0-	-0-	-26784	-0-					N	-0-					-0-
11	25920	X	-0-	-0-	-25920	-0-					N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		528	-0-	528	528	528	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		351	-0-	351	879	351	3			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	879					N	-0-					-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
09	3000	N	47188	-0-	44188	275006	47188	3			N	-0-					-0-
10	319889	X	44883	-0-	-275006	-0-	44883	3			N	-0-					-0-
11	35930	X	35930	-0-	-0-	-0-	35930	3			N	-0-					-0-
12	15816	X	15816	-0-	-0-	-0-	15816	3			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LENOX WELL #: 1H RRCID -> 259443 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 7457 PERF. 7800 - 11524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	2418	X	-0-	-0-	-2418	-0-					N	-0-					-0-
11	210	X	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		357	-0-	357	357	357	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		1273	-0-	1273	1630	1273	3			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		642	-0-	642	2272	642	3			N	-0-					-0-

LENOX WELL #: 4H RRCID -> 259889 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 7691 PERF. 7730 - 11379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
11	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		3	-0-	3	3	3	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	3					N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	3					N	-0-					-0-

STEEPLES WELL #: 1H RRCID -> 260855 COMPL. DATE 04/06/2011 TOTAL DEPTH 7631 PERF. 8110 - 11234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	17574	X	17574	-0-	-0-	-0-	17574	3			N	-0-					-0-
10	19444	X	19444	-0-	-0-	-0-	19377	3	67	9	N	61					61
11	20023	X	20023	-0-	-0-	-0-	20023	3			N	-0-					61
12	DLQ G-10		21621	-0-	21621	21621	21621	3			N	-0-					61
01	DLQ G-10		20217	-0-	20217	41838	20217	3			N	-0-					61
02	DLQ G-10		17833	-0-	17833	59671	17833	3			N	-0-					61

LAXSON WELL #: 1H RRCID -> 261164 COMPL. DATE 09/06/2011 TOTAL DEPTH 7672 PERF. 8160 - 11780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	66010	X	66010	-0-	-0-	-0-	66010	3			N	-0-					-0-
*04	35550	X	15313	-0-	-20237	-0-	15313	3			N	-0-					-0-
*05	88121	X	88121	-0-	-0-	-0-	88121	3			N	-0-					-0-
*06	68986	X	68986	-0-	-0-	-0-	68986	3			N	-0-					-0-
*07	61734	X	61734	-0-	-0-	-0-	61734	3			N	-0-					-0-
*08	57346	X	57346	-0-	-0-	-0-	57346	3			N	-0-					-0-
*09	51491	X	51491	-0-	-0-	-0-	51491	3			N	-0-					-0-
*10	51622	X	51622	-0-	-0-	-0-	51622	3			N	-0-					-0-
*11	44654	X	44654	-0-	-0-	-0-	44654	3			N	-0-					-0-
*12	DLQ G-10		43779	-0-	43779	43779	43779	3			N	-0-					-0-
*01	DLQ G-10		44905	-0-	44905	88684	44905	3			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		39951	-0-	39951	128635	39951	3			N	-0-					47

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575

STEEPLES WELL #: 5H RRCID -> 261390 COMPL. DATE 04/09/2011 TOTAL DEPTH 7378 PERF. 7745 - 11010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	37665	X	-0-	-0-	-37665	-0-					N	-0-					-0-
11	32310	X	18270	-0-	-14040	-0-	18270	3			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		348	-0-	348	348	348	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		5022	-0-	5022	5370	5022	3			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		6958	-0-	6958	12328	6958	3			N	-0-					-0-

STEEPLES WELL #: 3H RRCID -> 261391 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 9070 - 12152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2969	X	2969	-0-	-0-	-0-	2969	3			N	-0-					-0-
10	5084	X	-0-	-0-	-5084	-0-					N	-0-					-0-
11	1193	X	1193	-0-	-0-	-0-	1193	3			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		4108	-0-	4108	4108	4108	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		15622	-0-	15622	19730	15622	3			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		12097	-0-	12097	31827	12097	3			N	-0-					-0-

YEANDLE WELL #: 4H RRCID -> 261485 COMPL. DATE 07/22/2011 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 7723 - 11268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	24738	X	-0-	-0-	-24738	-0-					N	-0-					-0-
11	23940	X	12	-0-	-23928	-0-	12	3			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		785	-0-	785	785	785	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		205	-0-	205	990	205	3			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	990					N	-0-					-0-

LABC SOUTH WELL #: 3H RRCID -> 261486 COMPL. DATE 10/24/2011 TOTAL DEPTH 7524 PERF. 8394 - 11565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	37394	X	37394	-0-	-0-	-0-	37394	3			N	-0-					-0-
10	56389	X	50546	-0-	-5843	-0-	50546	3			N	-0-					-0-
11	51840	X	47336	-0-	-4504	-0-	47336	3			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		47987	-0-	47987	47987	47987	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		48875	-0-	48875	96862	48875	3			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		42990	-0-	42990	139852	42990	3			N	-0-					-0-

LABC NORTH WELL #: 1H RRCID -> 261488 COMPL. DATE 10/24/2011 TOTAL DEPTH 7577 PERF. 7998 - 13912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
10	60538	X	60538	-0-	-0-	-0-	60538	3			N	-0-					-0-
11	59767	X	59767	-0-	-0-	-0-	59767	3			N	-0-					-0-
12	59117	X	59117	-0-	-0-	-0-	59117	3			N	-0-					-0-
01	59125	X	59125	-0-	-0-	-0-	59125	3			N	-0-					-0-
*02	50554	X	50554	-0-	-0-	-0-	50554	3			N	-0-					-0-

LABC SOUTH WELL #: 2H RRCID -> 261489 COMPL. DATE 10/24/2011 TOTAL DEPTH 7521 PERF. 7871 - 10450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	25531	X	25531	-0-	-0-	-0-	25531	3			N	-0-					-0-
10	37696	X	30559	-0-	-7137	-0-	30559	3			N	-0-					-0-
11	35040	X	29997	-0-	-5043	-0-	29997	3			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		29697	-0-	29697	29697	29697	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		16404	-0-	16404	46101	16404	3			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		3874	-0-	3874	49975	3874	3			N	-0-					-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
09	1439	X	1439	-0-	-0-	-0-	1439	3			N	-0-					-0-
10	12493	X	7859	-0-	-4634	-0-	7859	3			N	-0-					-0-
11	12090	X	7870	-0-	-4220	-0-	7870	3			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		3689	-0-	3689	3689	3689	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		2578	-0-	2578	6267	2578	3			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		4746	-0-	4746	11013	4746	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575
YEANDLE WELL #: 1H RRCID -> 261791 COMPL. DATE 05/15/2011 TOTAL DEPTH 7574 PERF. 7905 - 10960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
10	713	X	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-
11	690	X	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					-0-
12	875	X	875	-0-	-0-	-0-	875	3			N	-0-					-0-
01	9934	X	9934	-0-	-0-	-0-	9934	3			N	-0-					-0-
*02	8934	X	8934	-0-	-0-	-0-	8934	3			N	-0-					-0-

SOUTHCLIFF NORTH WELL #: 1H RRCID -> 263442 COMPL. DATE 06/15/2012 TOTAL DEPTH 7033 PERF. 7240 - 10355

09	20353	X	20353	-0-	-0-	-0-	20353	3			N	-0-					-0-
10	21514	X	20874	-0-	-640	-0-	20874	3			N	-0-					-0-
11	20305	X	20305	-0-	-0-	-0-	20305	3			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		16151	-0-	16151	16151	16151	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		21168	-0-	21168	37319	21168	3			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		17848	-0-	17848	55167	17848	3			N	-0-					-0-

SOUTHCLIFF SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 263450 COMPL. DATE 10/10/2012 TOTAL DEPTH 6987 PERF. 7340 - 10752

09	15096	X	15096	-0-	-0-	-0-	15096	3			N	-0-					-0-
10	15251	X	15251	-0-	-0-	-0-	15251	3			N	-0-					-0-
11	14460	X	13925	-0-	-535	-0-	13925	3			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		12636	-0-	12636	12636	12636	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		12896	-0-	12896	25532	12896	3			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		11299	-0-	11299	36831	11299	3			N	-0-					-0-

SOUTHCLIFF WEST WELL #: 1H RRCID -> 263452 COMPL. DATE 10/10/2011 TOTAL DEPTH 7037 PERF. 7666 - 11281

09	30907	X	30907	-0-	-0-	-0-	30907	3			N	-0-					-0-
10	34534	X	31132	-0-	-3402	-0-	31132	3			N	-0-					-0-
11	32010	X	30359	-0-	-1651	-0-	30359	3			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		25471	-0-	25471	25471	25471	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		30330	-0-	30330	55801	30330	3			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		26561	-0-	26561	82362	26561	3			N	-0-					-0-

STEEPLES WELL #: 4H RRCID -> 264226 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 7461 PERF. 7890 - 11300

09	1500	X	1500	-0-	-0-	-0-	1500	3			N	-0-					-0-
10	834	X	834	-0-	-0-	-0-	834	3			N	-0-					-0-
11	421	X	421	-0-	-0-	-0-	421	3			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		6	-0-	6	6	6	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		29	-0-	29	35	29	3			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		23	-0-	23	58	23	3			N	-0-					-0-

CHRISTIAN WELL #: 6H RRCID -> 264252 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 9100 - 11480

*05	2637	X	2637	-0-	-0-	-0-	2580	3	57	9	N	52	156	1			5
06	2910	X	2613	-0-	-297	-0-	2559	3	54	9	N	49					54
07	3007	X	2451	-0-	-556	-0-	2428	3	23	9	N	21	163	1			12
08	2883	X	2383	-0-	-500	-0-	2349	3	34	9	N	31					43
09	2312	X	2312	-0-	-0-	-0-	2256	3	56	9	N	51	48	1			46
10	3308	X	3308	-0-	-0-	-0-	3269	3	39	9	N	35					81
11	2787	X	2787	-0-	-0-	-0-	2750	3	37	9	N	34					115
12	DLQ G-10		2497	-0-	2497	2497	2455	3	42	9	N	38					153
01	DLQ G-10		2145	-0-	2145	4642	2101	3	44	9	N	40	184	1			9
02	DLQ G-10		1731	-0-	1731	6373	1687	3	44	9	N	40					49

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575
STEEPLES WELL #: 6H RRCID -> 264255 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 7501 PERF. 7889 - 10926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	21975	X	21975	-0-	-0-	-0-	21975	3			N	-0-					-0-
10	42723	X	42723	-0-	-0-	-0-	42723	3			N	-0-					-0-
11	34749	X	34749	-0-	-0-	-0-	34749	3			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		23452	-0-	23452	23452	23452	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		350	-0-	350	23802	350	3			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	23802					N	-0-					-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
09	4914	X	4914	-0-	-0-	-0-	4891	3	23	9	N	21					1172
10	5924	X	5924	-0-	-0-	-0-	5918	3	6	9	N	5					1177
11	5388	X	5388	-0-	-0-	-0-	5358	3	30	9	N	27					1204
12	5404	X	5404	-0-	-0-	-0-	5390	3	14	9	N	13					1217
01	4869	X	4869	-0-	-0-	-0-	4854	3	15	9	N	14					1231
*02	4783	X	4783	-0-	-0-	-0-	4760	3	23	9	N	21	175	1			1077

MITCHELL-BALDINGER WELL #: 3H RRCID -> 264324 COMPL. DATE 12/26/2011 TOTAL DEPTH 8781 PERF. 8920 - 11980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8276	X	8276	-0-	-0-	-0-	8266	3	10	9	N	9	71	1			3
10	8886	X	8886	-0-	-0-	-0-	8879	3	7	9	N	6					9
11	7966	X	7966	-0-	-0-	-0-	7956	3	10	9	N	9					18
12	8201	X	8201	-0-	-0-	-0-	8191	3	10	9	N	9					27
01	12981	X	12981	-0-	-0-	-0-	12969	3	12	9	N	11					38
*02	8323	X	8323	-0-	-0-	-0-	8309	3	14	9	N	13					51

YEANDLE WELL #: 2H RRCID -> 264480 COMPL. DATE 02/07/2012 TOTAL DEPTH 7434 PERF. 7930 - 11470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	13	X	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
11	13	X	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		199	-0-	199	199	199	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		16	-0-	16	215	16	3			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		4787	-0-	4787	5002	4787	3			N	-0-					-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
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	29202	X	-0-	-0-	-29202	-0-					N	-0-					-0-
11	28260	X	14979	-0-	-13281	-0-	14979	3			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		40480	-0-	40480	40480	40480	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		33164	-0-	33164	73644	33164	3			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		26791	-0-	26791	100435	26791	3			N	-0-					-0-

LABC NORTH WELL #: 2H RRCID -> 264604 COMPL. DATE 01/15/2013 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7868 - 11054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	33315	X	33315	-0-	-0-	-0-	33315	3			N	-0-					-0-
10	52824	X	43211	-0-	-9613	-0-	43211	3			N	-0-					-0-
11	49020	X	41763	-0-	-7257	-0-	41763	3			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		43035	-0-	43035	43035	43035	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		43151	-0-	43151	86186	43151	3			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		37751	-0-	37751	123937	37751	3			N	-0-					-0-

LABC NORTH WELL #: 3H RRCID -> 264605 COMPL. DATE 01/07/2013 TOTAL DEPTH 7469 PERF. 8943 - 13075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	33294	X	33294	-0-	-0-	-0-	33294	3			N	-0-					-0-
10	55583	X	35782	-0-	-19801	-0-	35782	3			N	-0-					-0-
11	51420	X	33865	-0-	-17555	-0-	33865	3			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		30793	-0-	30793	30793	30793	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		8045	-0-	8045	38838	8045	3			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		1818	-0-	1818	40656	1818	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575
LABC SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 264636 COMPL. DATE 02/13/2012 TOTAL DEPTH 7568 PERF. 7979 - 13115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1607	X	1607	-0-	-0-	-0-	1607	3			N	-0-					-0-
10	28381	X	28381	-0-	-0-	-0-	28381	3			N	-0-					-0-
11	27241	X	27241	-0-	-0-	-0-	27241	3			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		28989	-0-	28989	28989	28989	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		28411	-0-	28411	57400	28411	3			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		24654	-0-	24654	82054	24654	3			N	-0-					-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
09	10707	X	10707	-0-	-0-	-0-	10673	3	34	9	N	31	110	1			2147
10	10479	X	10479	-0-	-0-	-0-	10450	3	29	9	N	26					2173
11	8798	X	8798	-0-	-0-	-0-	8746	3	52	9	N	47					2220
12	11220	X	11220	-0-	-0-	-0-	11208	3	12	9	N	11					2231
01	6597	X	6597	-0-	-0-	-0-	6568	3	29	9	N	26	162	1			2095
*02	7896	X	7896	-0-	-0-	-0-	7868	3	28	9	N	25					2120

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
*03	4976	X	4976	-0-	-0-	-0-	4930	3	46	9	N	42					538
*04	5121	X	5121	-0-	-0-	-0-	5118	3	3	9	N	3					541
*05	7012	X	7012	-0-	-0-	-0-	6987	3	25	9	N	23					564
*06	5434	X	5434	-0-	-0-	-0-	5384	3	50	9	N	45	172	1			437
*07	2066	X	2066	-0-	-0-	-0-	2066	3			N	-0-					437
*08	6614	X	6614	-0-	-0-	-0-	6614	3			N	-0-					437
*09	6115	X	6115	-0-	-0-	-0-	6115	3			N	-0-					437
*10	3509	X	3509	-0-	-0-	-0-	3487	3	22	9	N	20					457
*11	2267	X	2267	-0-	-0-	-0-	2267	3			N	-0-					457
*12	5151	X	5151	-0-	-0-	-0-	5151	3			N	-0-					457
*01	3365	X	3365	-0-	-0-	-0-	3365	3			N	-0-					457
*02	6758	X	6758	-0-	-0-	-0-	6752	3	6	9	N	5					541

GARDNER WELL #: 6H RRCID -> 267473 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 8177 PERF. 8380 - 11374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7065	X	7065	-0-	-0-	-0-	7059	3	6	9	N	5					129
10	8068	X	8068	-0-	-0-	-0-	8051	3	17	9	N	15					144
11	3439	X	3439	-0-	-0-	-0-	3439	3			N	-0-					144
12	DLQ G-10		3799	-0-	3799	3799	3799	3			N	-0-					144
01	DLQ G-10		8163	-0-	8163	11962	8163	3			N	-0-					144
02	DLQ G-10		6977	-0-	6977	18939	6913	3	64	9	N	58	158	1			44

ROSEDALE NORTH WELL #: 1H RRCID -> 269734 COMPL. DATE 02/04/2013 TOTAL DEPTH 7454 PERF. 7865 - 11669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	23480	X	23480	-0-	-0-	-0-	23480	3			N	-0-					-0-
10	35154	X	12400	-0-	-22754	-0-	12400	3			N	-0-					-0-
11	32490	X	416	-0-	-32074	-0-	416	3			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		250	-0-	250	250	250	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		98	-0-	98	348	98	3			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		203	-0-	203	551	203	3			N	-0-					-0-

ROSEDALE SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 269739 COMPL. DATE 02/09/2013 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7953 - 11692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9884	X	9884	-0-	-0-	-0-	9884	3			N	-0-					-0-
10	7824	X	7824	-0-	-0-	-0-	7824	3			N	-0-					-0-
11	8635	X	8635	-0-	-0-	-0-	8635	3			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		7101	-0-	7101	7101	7101	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		23327	-0-	23327	30428	23327	3			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		23086	-0-	23086	53514	23086	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575
ROSEDALE WEST WELL #: 2H RRCID -> 269770 COMPL. DATE 02/16/2013 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 7700 - 11452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
09	64193	X	64193	-0-	-0-	-0-	64193	3	N	-0-			-0-
10	65710	X	65710	-0-	-0-	-0-	65710	3	N	-0-			-0-
11	65432	X	65432	-0-	-0-	-0-	65432	3	N	-0-			-0-
12	DLQ G-10		36457	-0-	36457	36457	36457	3	N	-0-			-0-
01	DLQ G-10		37085	-0-	37085	73542	37085	3	N	-0-			-0-
02	DLQ G-10		31735	-0-	31735	105277	31735	3	N	-0-			-0-

MOHON WELL #: 3H RRCID -> 269836 COMPL. DATE 07/19/2013 TOTAL DEPTH 8149 PERF. 8292 - 12639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8629	X	8629	-0-	-0-	-0-	8594	3 35 9	N	32	71	1	1096
10	5146	X	3945	-0-	-1201	-0-	3923	3 22 9	N	20			1116
11	6946	X	6946	-0-	-0-	-0-	6896	3 50 9	N	45	38	1	1123
12	DLQ G-10		3771	-0-	3771	3771	3765	3 6 9	N	5			1128
01	DLQ G-10		3841	-0-	3841	7612	3828	3 13 9	N	12	74	1	1066
02	DLQ G-10		9761	-0-	9761	17373	9680	3 81 9	N	74			1140

MOHON WELL #: 5H RRCID -> 270519 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 710 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RILEY-LITTLE BROOK (SA) WELL #: 6H RRCID -> 270841 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 9011 PERF. 9418 - 14010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	25544	X	20993	-0-	-4551	-0-	20916	3 77 9	N	70	176	1	909
*04	24720	X	19886	-0-	-4834	-0-	19788	3 98 9	N	89			998
*05	24211	X	21662	-0-	-2549	-0-	21564	3 98 9	N	89	174	1	913
*06	22020	X	20388	-0-	-1632	-0-	20313	3 75 9	N	68			981
*07	22754	X	20773	-0-	-1981	-0-	20730	3 43 9	N	39			1020
*08	20987	X	16886	-0-	-4101	-0-	16803	3 83 9	N	75	164	1	931
*09	16032	X	16032	-0-	-0-	-0-	15988	3 44 9	N	40			971
*10	21669	X	13393	-0-	-8276	-0-	13343	3 50 9	N	45			1016
*11	20400	X	15948	-0-	-4452	-0-	15885	3 63 9	N	57	167	1	906
*12	DLQ G-10		10085	-0-	10085	10085	10073	3 12 9	N	11			917
*01	DLQ G-10		15359	-0-	15359	25444	15323	3 36 9	N	33			950
02	DLQ G-10		14838	-0-	14838	40282	14786	3 52 9	N	47			1173

RILEY-LITTLE BROOK (SA) WELL #: 1H RRCID -> 271029 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 8988 PERF. 9270 - 14001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
09	964	X	964	-0-	-0-	-0-	945	3 19 9	N	17			555
10	14322	X	2112	-0-	-12210	-0-	2075	3 37 9	N	34	165	1	424
11	13860	X	203	-0-	-13657	-0-	196	3 7 9	N	6			430
12	DLQ G-10		3071	-0-	3071	3071	3019	3 52 9	N	47			477
01	DLQ G-10		5810	-0-	5810	8881	5740	3 70 9	N	64			541
02	DLQ G-10		8036	-0-	8036	16917	7941	3 95 9	N	86	187	1	440

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14658	X	14658	-0-	-0-	-0-	14564	3 94 9	N	85			988
10	16864	X	12321	-0-	-4543	-0-	12258	3 63 9	N	57	165	1	880
11	16320	X	12069	-0-	-4251	-0-	11993	3 76 9	N	69			949
12	DLQ G-10		7942	-0-	7942	7942	7906	3 36 9	N	33			982
01	DLQ G-10		8518	-0-	8518	16460	8475	3 43 9	N	39	179	1	842
02	DLQ G-10		9711	-0-	9711	26171	9669	3 42 9	N	38			880

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575

RILEY-LITTLE BROOK (SA) WELL #: 2H RRCID -> 271539 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 9213 PERF. 9120 - 13630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	26220	X	19711	-0-	-6509	-0-	19619	3	92	9	N	84	169	1			1282
07	27094	X	19584	-0-	-7510	-0-	19521	3	63	9	N	57					1339
08	25389	X	22098	-0-	-3291	-0-	21962	3	136	9	N	124	185	1			1278
09	23410	X	23410	-0-	-0-	-0-	23294	3	116	9	N	105	168	1			1215
10	23219	X	22845	-0-	-374	-0-	22716	3	129	9	N	117					1332
11	22398	X	22398	-0-	-0-	-0-	22233	3	165	9	N	150	173	1			1309
12	DLQ G-10		21495	-0-	21495	21495	21354	3	141	9	N	128	176	1			1261
01	DLQ G-10		20729	-0-	20729	42224	20632	3	97	9	N	88	183	1			1166
02	DLQ G-10		19570	-0-	19570	61794	19473	3	97	9	N	88	167	1			1086

RILEY-LITTLE BROOK (SA) WELL #: 4H RRCID -> 272031 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 9011 PERF. 9312 - 13869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11893	X	11893	-0-	-0-	-0-	11842	3	51	9	N	46					307
10	14274	X	14274	-0-	-0-	-0-	14237	3	37	9	N	34					341
11	14119	X	14119	-0-	-0-	-0-	14041	3	78	9	N	71	172	1			240
12	DLQ G-10		14202	-0-	14202	14202	14027	3	175	9	N	159					399
01	DLQ G-10		14751	-0-	14751	28953	14688	3	63	9	N	57					456
02	DLQ G-10		10911	-0-	10911	39864	10863	3	48	9	N	44	176	1			324

RILEY-LITTLE BROOK (SA) WELL #: 5H RRCID -> 272032 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 8877 PERF. 9232 - 13823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	20273	X	20273	-0-	-0-	-0-	20161	3	112	9	N	102	180	1			299
10	25203	X	22844	-0-	-2359	-0-	22746	3	98	9	N	89					388
11	22830	X	20980	-0-	-1850	-0-	20844	3	136	9	N	124	181	1			331
12	DLQ G-10		23602	-0-	23602	23602	23501	3	101	9	N	92	189	1			234
01	DLQ G-10		23443	-0-	23443	47045	23352	3	91	9	N	83					317
02	DLQ G-10		18757	-0-	18757	65802	18681	3	76	9	N	69	188	1			198

LENOX WELL #: 16H RRCID -> 272191 COMPL. DATE 04/06/2014 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 8250 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	25291					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	25291					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	25291					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	25291					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	25291					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	25291					N	-0-					-0-

LENOX WELL #: 7H RRCID -> 273080 COMPL. DATE 09/04/2013 TOTAL DEPTH 1680 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YEANDLE WELL #: 16H RRCID -> 273527 COMPL. DATE 09/04/2014 TOTAL DEPTH 7561 PERF. 7970 - 11804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	7006	X	-0-	-0-	-7006	-0-					N	-0-					-0-
11	6780	X	1	-0-	-6779	-0-	1	3			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		491	-0-	491	491	491	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		56	-0-	56	547	56	3			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	547					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575

YEANDLE WELL #: 15H RRCID -> 273848 COMPL. DATE 07/14/2014 TOTAL DEPTH 7454 PERF. 7740 - 11635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7383	X	7383	-0-	-0-	-0-	7383	3			N	-0-					-0-
10	30008	X	-0-	-0-	-30008	-0-					N	-0-					-0-
11	29040	X	2416	-0-	-26624	-0-	2416	3			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		26931	-0-	26931	26931	26931	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		32397	-0-	32397	59328	32397	3			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		32741	-0-	32741	92069	32741	3			N	-0-					-0-

YEANDLE WELL #: 11H RRCID -> 273849 COMPL. DATE 07/14/2014 TOTAL DEPTH 7331 PERF. 7810 - 11590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	32581	X	-0-	-0-	-32581	-0-					N	-0-					-0-
11	30630	X	-0-	-0-	-30630	-0-					N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		21210	-0-	21210	21210	21210	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		34235	-0-	34235	55445	34235	3			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		32079	-0-	32079	87524	32079	3			N	-0-					-0-

YEANDLE WELL #: 14H RRCID -> 274043 COMPL. DATE 07/14/2014 TOTAL DEPTH 7547 PERF. 7822 - 11992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5073	X	5073	-0-	-0-	-0-	5073	3			N	-0-					-0-
10	32364	X	-0-	-0-	-32364	-0-					N	-0-					-0-
11	31320	X	130	-0-	-31190	-0-	130	3			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		3679	-0-	3679	3679	3679	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		2524	-0-	2524	6203	2524	3			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		1157	-0-	1157	7360	1157	3			N	-0-					-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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10		30623	-0-	30623	129444	30540	3	83	9	Y	75	33	1			1178
10	DLQ G-10		32517	-0-	32517	161961	32365	3	152	9	Y	138	226	1			1090
11	DLQ G-10		38299	-0-	38299	200260	38112	3	187	9	Y	170					1260
12	DLQ G-10		37303	-0-	37303	237563	37191	3	112	9	Y	102	146	1			1216
01	DLQ G-10		30117	-0-	30117	267680	29941	3	176	9	Y	160	236	1			1140
02	DLQ G-10		25961	-0-	25961	293641	25839	3	122	9	Y	111	149	1			1102

STEEPLES WELL #: 11H RRCID -> 274209 COMPL. DATE 08/30/2014 TOTAL DEPTH 7572 PERF. 7822 - 12310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	38313	X	38313	-0-	-0-	-0-	38181	3	132	9	N	120					120
10	54529	X	43030	-0-	-11499	-0-	43030	3			N	-0-					120
11	46680	X	39578	-0-	-7102	-0-	39578	3			N	-0-					120
12	DLQ G-10		38049	-0-	38049	38049	38049	3			N	-0-					120
01	DLQ G-10		34803	-0-	34803	72852	34803	3			N	-0-					120
02	DLQ G-10		29920	-0-	29920	102772	29920	3			N	-0-					120

LENOX WELL #: 17H RRCID -> 274348 COMPL. DATE 04/08/2014 TOTAL DEPTH 8379 PERF. 8218 - 12462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	1023	X	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					-0-
11	720	X	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		114	-0-	114	114	114	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		19818	-0-	19818	19932	19818	3			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	19932					N	-0-					-0-

YEANDLE WELL #: 13H RRCID -> 274606 COMPL. DATE 07/14/2014 TOTAL DEPTH 7437 PERF. 7672 - 12130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8421	X	8421	-0-	-0-	-0-	8421	3			N	-0-					-0-
10	29915	X	-0-	-0-	-29915	-0-					N	-0-					-0-
11	28950	X	2285	-0-	-26665	-0-	2285	3			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		30213	-0-	30213	30213	30213	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		33751	-0-	33751	63964	33751	3			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		30101	-0-	30101	94065	30101	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575

FLORIDA BOTTOM WELL #: 1H RRCID -> 274678 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 8166 PERF. 8412 - 13323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	DLQ	G-10	13059	-0-	13059	64179	12954	3	105	9	Y	95	42	1			596
10	DLQ	G-10	12642	-0-	12642	76821	12548	3	94	9	Y	85	210	1			471
11	DLQ	G-10	13297	-0-	13297	90118	13192	3	105	9	Y	95					566
12	DLQ	G-10	8054	-0-	8054	98172	7996	3	58	9	Y	53	76	1			543
01	DLQ	G-10	625	-0-	625	98797	616	3	9	9	Y	8	12	1			539
02	DLQ	G-10	6041	-0-	6041	104838	5972	3	69	9	Y	63	85	1			518

FLORIDA BOTTOM WELL #: 2H RRCID -> 274679 COMPL. DATE 11/27/2014 TOTAL DEPTH 8117 PERF. 8195 - 12838

09	DLQ	G-10	24664	-0-	24664	100244	24559	3	105	9	Y	95	42	1			429
10	DLQ	G-10	26267	-0-	26267	126511	26159	3	108	9	Y	98	117	1			410
11	DLQ	G-10	28246	-0-	28246	154757	28141	3	105	9	Y	95					505
12	DLQ	G-10	27448	-0-	27448	182205	27358	3	90	9	Y	82	118	1			469
01	DLQ	G-10	26253	-0-	26253	208458	26192	3	61	9	Y	55	81	1			443
02	DLQ	G-10	20406	-0-	20406	228864	20316	3	90	9	Y	82	110	1			415

HARRIS - FOSTER (SA) WELL #: 7H RRCID -> 274699 COMPL. DATE 08/18/2014 TOTAL DEPTH 8806 PERF. 9654 - 15750

09	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-					20
10	1891	X	410	-0-	-1481	-0-	410	3			N	-0-					20
11	1830	X	418	-0-	-1412	-0-	418	3			N	-0-					20
12	180	X	180	-0-	-0-	-0-	101	3	79	9	N	72					92
01	542	X	542	-0-	-0-	-0-	542	3			N	-0-	29	1			63
*02	914	X	914	-0-	-0-	-0-	914	3			N	-0-					63

STEEPLES-MARTIN (SA) WELL #: 9H RRCID -> 274905 COMPL. DATE 12/10/2014 TOTAL DEPTH 7458 PERF. 7884 - 14522

09	49360	X	49360	-0-	-0-	-0-	49360	3			N	-0-					-0-
10	55606	X	55606	-0-	-0-	-0-	55606	3			N	-0-					-0-
11	51233	X	51233	-0-	-0-	-0-	51233	3			N	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	44472	-0-	44472	44472	44472	3			N	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	43066	-0-	43066	87538	43066	3			N	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	38904	-0-	38904	126442	38904	3			N	-0-					-0-

FLORIDA BOTTOM WELL #: 3H RRCID -> 275081 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 8246 PERF. 8286 - 13153

09	DLQ	G-10	349	-0-	349	4022	349	3			Y	-0-					161
10	DLQ	G-10	1292	-0-	1292	5314	1292	3			Y	-0-					161
11	DLQ	G-10	1439	-0-	1439	6753	1428	3	11	9	Y	10					171
12	DLQ	G-10	809	-0-	809	7562	809	3			Y	-0-					171
01	DLQ	G-10	1939	-0-	1939	9501	1939	3			Y	-0-					171
02	DLQ	G-10	593	-0-	593	10094	593	3			Y	-0-					171

LONG TERM AGF (SA) WELL #: 1H RRCID -> 275134 COMPL. DATE 01/28/2016 TOTAL DEPTH 8607 PERF. 8836 - 14171

09	36362	X	36362	-0-	-0-	-0-	36208	3	154	9	Y	140	131	1			49
10	51615	X	34833	-0-	-16782	-0-	34680	3	153	9	Y	139	181	1			7
11	43710	X	32061	-0-	-11649	-0-	31939	3	122	9	Y	111	72	1			46
12	DLQ	G-10	31903	-0-	31903	31903	31793	3	110	9	Y	100	128	1			18
01	DLQ	G-10	27164	-0-	27164	59067	27081	3	83	9	Y	75	135	1			5
02	DLQ	G-10	22075	-0-	22075	81142	22061	3	14	9	Y	13					18

STEEPLES-MARTIN (SA) WELL #: 2H RRCID -> 275135 COMPL. DATE 12/10/2014 TOTAL DEPTH 7368 PERF. 7578 - 11057

09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	26257	X	-0-	-0-	-26257	-0-					N	-0-					-0-
11	25410	X	19033	-0-	-6377	-0-	19033	3			N	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	28066	-0-	28066	28066	28066	3			N	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	27978	-0-	27978	56044	27978	3			N	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	25457	-0-	25457	81501	25457	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575

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
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	36394	X	-0-	-0-	-36394	-0-					N	-0-					-0-
11	38440	X	38440	-0-	-0-	-0-	38440	3			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		34782	-0-	34782	34782	34782	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		29652	-0-	29652	64434	29652	3			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		39365	-0-	39365	103799	39365	3			N	-0-					-0-

LONG TERM BALDINGER (SA) WELL #: 2H RRCID -> 275140 COMPL. DATE 03/04/2016 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
09	46544	X	46544	-0-	-0-	-0-	46447	3	97	9	Y	88	50	1			54
10	71703	X	45466	-0-	-26237	-0-	45399	3	67	9	Y	61	105	1			10
11	58620	X	42577	-0-	-16043	-0-	42493	3	84	9	Y	76	69	1			17
12	DLQ G-10		41491	-0-	41491	41491	41470	3	21	9	Y	19	90	1			22
01	DLQ G-10		36613	-0-	36613	78104	36561	3	52	9	Y	47	51	1			18
02	DLQ G-10		29512	-0-	29512	107616	29505	3	7	9	Y	6					24

LONG TERM AGF (SA) WELL #: 3H RRCID -> 275141 COMPL. DATE 03/04/2016 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
09	30656	X	30656	-0-	-0-	-0-	30507	3	149	9	Y	135	127	1			49
10	38223	X	29668	-0-	-8555	-0-	29538	3	130	9	Y	118	153	1			14
11	35310	X	27150	-0-	-8160	-0-	27038	3	112	9	Y	102	66	1			50
12	24702	X	24702	-0-	-0-	-0-	24659	3	43	9	Y	39	133	1			8
01	22868	X	22868	-0-	-0-	-0-	22791	3	77	9	Y	70	140	1			13
*02	19695	X	19695	-0-	-0-	-0-	19684	3	11	9	Y	10					23

LONG TERM BALDINGER (SA) WELL #: 1H RRCID -> 275150 COMPL. DATE 03/04/2016 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
09	43840	X	43840	-0-	-0-	-0-	43739	3	101	9	Y	92	52	1			49
10	61628	X	42609	-0-	-19019	-0-	42533	3	76	9	Y	69	111	1			8
11	50250	X	39231	-0-	-11019	-0-	39156	3	75	9	Y	68	62	1			14
12	DLQ G-10		36483	-0-	36483	36483	36461	3	22	9	Y	20	100	1			2
01	DLQ G-10		33954	-0-	33954	70437	33907	3	47	9	Y	43	57	1			8
02	DLQ G-10		29571	-0-	29571	100008	29567	3	4	9	Y	4					12

STEEPLES WELL #: 10H RRCID -> 275173 COMPL. DATE 08/30/2014 TOTAL DEPTH 7652 PERF. 7827 - 12118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	35868	X	35868	-0-	-0-	-0-	35868	3			N	-0-					-0-
10	27528	X	27050	-0-	-478	-0-	27050	3			N	-0-					-0-
11	31829	X	31829	-0-	-0-	-0-	31829	3			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		40349	-0-	40349	40349	40349	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		41177	-0-	41177	81526	41177	3			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		29799	-0-	29799	111325	29799	3			N	-0-					-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
09	566	X	566	-0-	-0-	-0-	566	3			N	-0-					-0-
10	20181	X	-0-	-0-	-20181	-0-					N	-0-					-0-
11	19110	X	9281	-0-	-9829	-0-	9281	3			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		11084	-0-	11084	11084	11084	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		11501	-0-	11501	22585	11501	3			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		12217	-0-	12217	34802	12217	3			N	-0-					-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
09	42298	X	42298	-0-	-0-	-0-	42298	3			N	-0-					-0-
10	49414	X	46137	-0-	-3277	-0-	46137	3			N	-0-					-0-
11	46020	X	43601	-0-	-2419	-0-	43601	3			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		43031	-0-	43031	43031	43031	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		39354	-0-	39354	82385	39354	3			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		33593	-0-	33593	115978	33593	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575
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
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	42563	X	-0-	-0-	-42563	-0-					N	-0-					-0-
11	38220	X	53	-0-	-38167	-0-	53	3			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		15	-0-	15	15	15	3			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	15					N	-0-					-0-

LABC SOUTH WELL #: 7H RRCID -> 275200 COMPL. DATE 12/01/2015 TOTAL DEPTH 7521 PERF. 8325 - 13383

09	71315	X	71315	-0-	-0-	-0-	71315	3			N	-0-					-0-
10	97216	X	65876	-0-	-31340	-0-	65876	3			N	-0-					-0-
11	86700	X	61636	-0-	-25064	-0-	61636	3			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		62210	-0-	62210	62210	62210	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		60738	-0-	60738	122948	60738	3			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		52661	-0-	52661	175609	52661	3			N	-0-					-0-

STEEPLES-MARTIN (SA) WELL #: 8H RRCID -> 275261 COMPL. DATE 12/10/2014 TOTAL DEPTH 7372 PERF. 8324 - 15602

09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		3	-0-	3	3	3	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		15	-0-	15	18	15	3			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	18					N	-0-					-0-

FLORIDA BOTTOM WELL #: 5H RRCID -> 275366 COMPL. DATE 11/19/2014 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 8400 - 13216

09	DLQ G-10		1146	-0-	1146	1174	981	3	165	9	Y	150	66	1			144
10	DLQ G-10		17379	-0-	17379	18553	17344	3	35	9	Y	32	149	1			27
11	DLQ G-10		19433	-0-	19433	37986	19331	3	102	9	Y	93					120
12	DLQ G-10		16402	-0-	16402	54388	16255	3	147	9	Y	134	192	1			62
01	DLQ G-10		9329	-0-	9329	63717	9297	3	32	9	Y	29	43	1			48
02	DLQ G-10		7819	-0-	7819	71536	7796	3	23	9	Y	21	28	1			41

HARRIS - FOSTER (SA) WELL #: 6H RRCID -> 275369 COMPL. DATE 08/18/2014 TOTAL DEPTH 9056 PERF. 9693 - 15662

09	3000	N	319	-0-	-2681	15928	310	3	9	9	N	8					17
10	16400	X	472	-0-	-15928	-0-	472	3			N	-0-					17
11	1830	X	103	-0-	-1727	-0-	103	3			N	-0-					17
12	1427	X	1427	-0-	-0-	-0-	1427	3			N	-0-					17
01	1032	X	1032	-0-	-0-	-0-	1032	3			N	-0-					17
*02	886	X	886	-0-	-0-	-0-	886	3			N	-0-					17

LABC SOUTH WELL #: 6H RRCID -> 275537 COMPL. DATE 12/02/2015 TOTAL DEPTH 7418 PERF. 8075 - 13099

09	67264	X	67264	-0-	-0-	-0-	67264	3			N	-0-					-0-
10	82739	X	61581	-0-	-21158	-0-	61581	3			N	-0-					-0-
11	75330	X	56396	-0-	-18934	-0-	56396	3			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		55454	-0-	55454	55454	55454	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		55557	-0-	55557	111011	55557	3			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		47650	-0-	47650	158661	47650	3			N	-0-					-0-

YEANDLE WELL #: 12H RRCID -> 275644 COMPL. DATE 11/22/2014 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7664 - 12023

09	164	X	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					-0-
10	29760	X	-0-	-0-	-29760	-0-					N	-0-					-0-
11	28740	X	1991	-0-	-26749	-0-	1991	3			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		21349	-0-	21349	21349	21349	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		24482	-0-	24482	45831	24482	3			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		20571	-0-	20571	66402	20571	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575
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
09	59256	X	59256	-0-	-0-	-0-	59256	3			N	-0-					-0-
10	65472	X	58849	-0-	-6623	-0-	58849	3			N	-0-					-0-
11	59370	X	56210	-0-	-3160	-0-	56210	3			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		53953	-0-	53953	53953	53953	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		56116	-0-	56116	110069	56116	3			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		50615	-0-	50615	160684	50615	3			N	-0-					-0-

LONG TERM AGF (SA) WELL #: 2H RRCID -> 275956 COMPL. DATE 03/04/2016 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
09	46259	X	46259	-0-	-0-	-0-	46138	3	121	9	Y	110	103	1			24
10	54684	X	44697	-0-	-9987	-0-	44610	3	87	9	Y	79	103	1			-0-
11	51870	X	41181	-0-	-10689	-0-	41105	3	76	9	Y	69	45	1			24
12	38341	X	38341	-0-	-0-	-0-	38319	3	22	9	Y	20	74	1			12
01	35781	X	35781	-0-	-0-	-0-	35735	3	46	9	Y	42	78	1			6
*02	31203	X	31203	-0-	-0-	-0-	31197	3	6	9	Y	5					11

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
09	68449	X	68449	-0-	-0-	-0-	68449	3			N	-0-					-0-
10	77593	X	61123	-0-	-16470	-0-	61123	3			N	-0-					-0-
11	70020	X	55357	-0-	-14663	-0-	55357	3			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		56416	-0-	56416	56416	56416	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		57615	-0-	57615	114031	57615	3			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		51703	-0-	51703	165734	51703	3			N	-0-					-0-

LABC NORTH (SA) WELL #: 6H RRCID -> 276178 COMPL. DATE 12/01/2015 TOTAL DEPTH 7463 PERF. 8122 - 15310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	65625	X	65625	-0-	-0-	-0-	65625	3			N	-0-					-0-
10	96751	X	65946	-0-	-30805	-0-	65946	3			N	-0-					-0-
11	87600	X	61654	-0-	-25946	-0-	61654	3			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		62139	-0-	62139	62139	62139	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		61758	-0-	61758	123897	61758	3			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		53756	-0-	53756	177653	53756	3			N	-0-					-0-

LABC NORTH (SA) WELL #: 5H RRCID -> 276419 COMPL. DATE 12/01/2015 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 7820 - 14909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	80208	X	80208	-0-	-0-	-0-	80208	3			N	-0-					-0-
10	98084	X	74239	-0-	-23845	-0-	74239	3			N	-0-					-0-
11	89100	X	67962	-0-	-21138	-0-	67962	3			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		67121	-0-	67121	67121	67121	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		64894	-0-	64894	132015	64894	3			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		56265	-0-	56265	188280	56265	3			N	-0-					-0-

HOLLOWAY-MCNEELY WELL #: 1H RRCID -> 276673 COMPL. DATE 04/10/2014 TOTAL DEPTH 7221 PERF. 8633 - 13775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	30780	X	30780	-0-	-0-	-0-	30617	3	163	9	N	148	161	1			1667
10	35216	X	29304	-0-	-5912	-0-	29149	3	155	9	N	141	59	1			1749
11	34080	X	24214	-0-	-9866	-0-	24036	3	178	9	N	162	165	1			1746
12	DLQ G-10		20264	-0-	20264	20264	20119	3	145	9	N	132	122	1			1756
01	DLQ G-10		27391	-0-	27391	47655	27194	3	197	9	N	179	186	1			1749
02	DLQ G-10		30192	-0-	30192	77847	30057	3	135	9	N	123	118	1			1753

DOYLE-FERGUSON WELL #: 7 H RRCID -> 276705 COMPL. DATE 12/12/2012 TOTAL DEPTH 1020 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575

LONG TERM BALDINGER (SA) WELL #: 3H RRCID -> 276745 COMPL. DATE 03/04/2016 TOTAL DEPTH 8621 PERF. 9068 - 14146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	42556	X	42556	-0-	-0-	-0-	42415	3	141	9	Y	128	72	1			74
10	61659	X	41224	-0-	-20435	-0-	41158	3	66	9	Y	60	110	1			24
11	48900	X	37517	-0-	-11383	-0-	37458	3	59	9	Y	54	49	1			29
12	DLQ G-10		31733	-0-	31733	31733	31697	3	36	9	Y	33	134	1			3
01	DLQ G-10		32228	-0-	32228	63961	32159	3	69	9	Y	63	76	1			2
02	DLQ G-10		27874	-0-	27874	91835	27874	3			Y	-0-					2

LONG TERM RENDA (SA) WELL #: 1H RRCID -> 276903 COMPL. DATE 01/28/2016 TOTAL DEPTH 8611 PERF. 9348 - 13241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	W	16285	-0-	16285	302891	16197	3	88	9	Y	80	71	1			19
10	0	W	11360	-0-	11360	314251	11279	3	81	9	Y	74	78	1			15
11	0	W	13198	-0-	13198	327449	13134	3	64	9	Y	58	41	1			32
12	0	W	27471	-0-	27471	354920	27403	3	68	9	Y	62	112	1			5
01	0	W	23975	-0-	23975	378895	23938	3	37	9	Y	34	57	1			9
02	0	W	17890	-0-	17890	396785	17889	3	1	9	Y	1	29	1			10

LONG TERM RENDA (SA) WELL #: 5H RRCID -> 276967 COMPL. DATE 01/28/2016 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
09	106350	X	35121	-0-	-71229	-0-	35008	3	113	9	N	103	91	1			26
10	62000	X	33917	-0-	-28083	-0-	33797	3	120	9	N	109	83	1			52
11	51960	X	30153	-0-	-21807	-0-	30072	3	81	9	N	74	55	1			71
12	DLQ G-10		28296	-0-	28296	28296	28228	3	68	9	N	62	112	1			21
01	DLQ G-10		30348	-0-	30348	58644	30294	3	54	9	N	49	57	1			13
02	DLQ G-10		24256	-0-	24256	82900	24249	3	7	9	N	6	29	1			2

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
09	80396	X	80396	-0-	-0-	-0-	80396	3			N	-0-					-0-
10	102672	X	75215	-0-	-27457	-0-	75215	3			N	-0-					-0-
11	91740	X	68745	-0-	-22995	-0-	68745	3			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		68120	-0-	68120	68120	68120	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		66214	-0-	66214	134334	66214	3			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		57132	-0-	57132	191466	57132	3			N	-0-					-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
09	70751	X	70751	-0-	-0-	-0-	70751	3			N	-0-					-0-
10	96999	X	66963	-0-	-30036	-0-	66963	3			N	-0-					-0-
11	86610	X	63374	-0-	-23236	-0-	63374	3			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		63326	-0-	63326	63326	63326	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		61523	-0-	61523	124849	61523	3			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		53468	-0-	53468	178317	53468	3			N	-0-					-0-

LONG TERM RENDA (SA) WELL #: 2H RRCID -> 277062 COMPL. DATE 01/28/2016 TOTAL DEPTH 8509 PERF. 9431 - 14365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	125130	X	40299	-0-	-84831	-0-	40076	3	223	9	Y	203	179	1			30
10	61876	X	40189	-0-	-21687	-0-	39945	3	244	9	Y	222	164	1			88
11	53550	X	36577	-0-	-16973	-0-	36395	3	182	9	Y	165	119	1			134
12	DLQ G-10		30983	-0-	30983	30983	30852	3	131	9	Y	119	214	1			39
01	DLQ G-10		35258	-0-	35258	66241	35155	3	103	9	Y	94	109	1			24
02	DLQ G-10		31984	-0-	31984	98225	31966	3	18	9	Y	16	55	1			13

LONG TERM RENDA (SA) WELL #: 3H RRCID -> 277063 COMPL. DATE 01/28/2016 TOTAL DEPTH 8440 PERF. 9352 - 15115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	110340	X	35993	-0-	-74347	-0-	35822	3	171	9	Y	155	137	1			35
10	53909	X	35455	-0-	-18454	-0-	35247	3	208	9	Y	189	142	1			82
11	46980	X	31598	-0-	-15382	-0-	31433	3	165	9	Y	150	108	1			124
12	DLQ G-10		31171	-0-	31171	31171	31042	3	129	9	Y	117	209	1			32
01	DLQ G-10		35248	-0-	35248	66419	35136	3	112	9	Y	102	106	1			28
02	DLQ G-10		29506	-0-	29506	95925	29491	3	15	9	Y	14	54	1			5

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575

SOUTHCLIFF NORTH WELL #: 12H RRCID -> 277065 COMPL. DATE 06/19/2015 TOTAL DEPTH 7226 PERF. 8371 - 12500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	24984	X	24984	-0-	-0-	-0-	24984	3			N	-0-					-0-
10	31124	X	22690	-0-	-8434	-0-	22690	3			N	-0-					-0-
11	27300	X	2086	-0-	-25214	-0-	2086	3			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		12	-0-	12	12	12	3			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	12					N	-0-					-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
09	21510	X	21510	-0-	-0-	-0-	21510	3			N	-0-					-0-
10	30442	X	20688	-0-	-9754	-0-	20688	3			N	-0-					-0-
11	28230	X	28230	-0-	-0-	-0-	28230	3			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		26647	-0-	26647	26647	26647	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		24364	-0-	24364	51011	24364	3			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		20687	-0-	20687	71698	20687	3			N	-0-					-0-

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
09	26406	X	26406	-0-	-0-	-0-	26113	3	293	9	N	266	378	1			8
10	30473	X	29315	-0-	-1158	-0-	28889	3	426	9	N	387	510	1			37
11	27420	X	27200	-0-	-220	-0-	26741	3	459	9	N	417	358	1			96
12	DLQ G-10		28360	-0-	28360	28360	28000	3	360	9	N	327	364	1			59
01	DLQ G-10		27418	-0-	27418	55778	27086	3	332	9	N	302	352	1			9
02	DLQ G-10		24014	-0-	24014	79792	23664	3	350	9	N	318	346	1			4

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
09	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					104
10	24583	X	-0-	-0-	-24583	-0-					N	-0-					104
11	21450	X	-0-	-0-	-21450	-0-					N	-0-					104
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104

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
09	29506	X	29506	-0-	-0-	-0-	29423	3	83	9	N	75					80
10	31837	X	30842	-0-	-995	-0-	30707	3	135	9	N	123	189	1			14
11	29970	X	28274	-0-	-1696	-0-	28106	3	168	9	N	153	169	1			9
12	DLQ G-10		29379	-0-	29379	29379	29205	3	174	9	N	158	183	1			10
01	DLQ G-10		28941	-0-	28941	58320	28807	3	134	9	N	122					132
02	DLQ G-10		25774	-0-	25774	84094	25639	3	135	9	N	123	187	1			68

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
09	83	X	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					-0-
10	28055	X	238	-0-	-27817	-0-	238	3			N	-0-					-0-
11	24420	X	283	-0-	-24137	-0-	283	3			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		253	-0-	253	253	253	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		6	-0-	6	259	6	3			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	259					N	-0-					-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
09	33721	X	33721	-0-	-0-	-0-	33721	3			N	-0-					-0-
10	40517	X	33457	-0-	-7060	-0-	33457	3			N	-0-					-0-
11	36720	X	32950	-0-	-3770	-0-	32950	3			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		27274	-0-	27274	27274	27274	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		30752	-0-	30752	58026	30752	3			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		28120	-0-	28120	86146	28120	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575

SOUTHCLIFF NORTH WELL #: 7H RRCID -> 277110 COMPL. DATE 06/06/2015 TOTAL DEPTH 7044 PERF. 7301 - 11304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	29360	X	29360	-0-	-0-	-0-	29360	3			N	-0-					-0-
10	34813	X	28689	-0-	-6124	-0-	28689	3			N	-0-					-0-
11	31740	X	28226	-0-	-3514	-0-	28226	3			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		20813	-0-	20813	20813	20813	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		21498	-0-	21498	42311	21498	3			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		19764	-0-	19764	62075	19764	3			N	-0-					-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
09	17149	X	17149	-0-	-0-	-0-	17010	3	139	9	N	126	137	1			1682
10	19902	X	18770	-0-	-1132	-0-	18544	3	226	9	N	205	85	1			1802
11	19260	X	17568	-0-	-1692	-0-	17419	3	149	9	N	135	138	1			1799
12	DLQ G-10		19418	-0-	19418	19418	19257	3	161	9	N	146	135	1			1810
01	DLQ G-10		18701	-0-	18701	38119	18574	3	127	9	N	115	206	1			1719
02	DLQ G-10		14801	-0-	14801	52920	14621	3	180	9	N	164	131	1			1752

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
09	0	W	17647	-0-	17647	452907	17410	3	237	9	N	215	163	1			1259
10	0	W	17400	-0-	17400	470307	17190	3	210	9	N	191	115	1			1335
11	0	W	17306	-0-	17306	487613	17084	3	222	9	N	202	340	1			1197
12	0	W	7361	-0-	7361	494974	7282	3	79	9	N	72					1269
01	0	W	22251	-0-	22251	517225	22000	3	251	9	N	228	182	1			1315
02	0	W	20308	-0-	20308	537533	20060	3	248	9	N	225	352	1			1189

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
09	54588	X	54588	-0-	-0-	-0-	54588	3			N	-0-					-0-
10	82212	X	63007	-0-	-19205	-0-	63007	3			N	-0-					-0-
11	74130	X	59415	-0-	-14715	-0-	59415	3			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		59266	-0-	59266	59266	59266	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		57428	-0-	57428	116694	57428	3			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		49943	-0-	49943	166637	49943	3			N	-0-					-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
09	27934	X	27934	-0-	-0-	-0-	27934	3			N	-0-					-0-
10	35681	X	27031	-0-	-8650	-0-	27031	3			N	-0-					-0-
11	31800	X	20432	-0-	-11368	-0-	20432	3			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		10043	-0-	10043	10043	10043	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		21063	-0-	21063	31106	21063	3			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		18314	-0-	18314	49420	18314	3			N	-0-					-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
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
11	2963	X	2963	-0-	-0-	-0-	2963	3			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		37595	-0-	37595	37595	37595	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		41573	-0-	41573	79168	41573	3			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		36130	-0-	36130	115298	36130	3			N	-0-					-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
09	10743	X	10743	-0-	-0-	-0-	10743	3			N	-0-					-0-
10	36828	X	18900	-0-	-17928	-0-	18900	3			N	-0-					-0-
11	35040	X	28334	-0-	-6706	-0-	28334	3			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		27773	-0-	27773	27773	27773	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		18725	-0-	18725	46498	18725	3			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		20715	-0-	20715	67213	20715	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575

SOUTHCLIFF NORTH WELL #: 8H RRCID -> 277312 COMPL. DATE 06/17/2015 TOTAL DEPTH 6972 PERF. 7357 - 12478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	26796	X	26796	-0-	-0-	-0-	26796	3			N	-0-					-0-
10	32085	X	26343	-0-	-5742	-0-	26343	3			N	-0-					-0-
11	29220	X	25783	-0-	-3437	-0-	25783	3			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		22026	-0-	22026	22026	22026	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		22072	-0-	22072	44098	22072	3			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		19916	-0-	19916	64014	19916	3			N	-0-					-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
09	25398	X	25398	-0-	-0-	-0-	25398	3			N	-0-					-0-
10	30349	X	24599	-0-	-5750	-0-	24599	3			N	-0-					-0-
11	29758	X	29758	-0-	-0-	-0-	29758	3			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		23241	-0-	23241	23241	23241	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		33854	-0-	33854	57095	33854	3			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		28587	-0-	28587	85682	28587	3			N	-0-					-0-

ROSEDALE NORTH MIPA-7 WELL #: 9H RRCID -> 277319 COMPL. DATE 11/12/2015 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 8209 - 13101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	65281	X	65281	-0-	-0-	-0-	65281	3			N	-0-					-0-
10	83266	X	62651	-0-	-20615	-0-	62651	3			N	-0-					-0-
11	74430	X	59030	-0-	-15400	-0-	59030	3			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		48179	-0-	48179	48179	48179	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		55823	-0-	55823	104002	55823	3			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		47987	-0-	47987	151989	47987	3			N	-0-					-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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1020
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1020
11	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					1020
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1020
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1020
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1020

ROSEDALE NORTH MIPA-8 WELL #: 10H RRCID -> 277416 COMPL. DATE 11/14/2015 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 8299 - 12255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	59883	X	59883	-0-	-0-	-0-	59883	3			N	-0-					-0-
10	75299	X	58045	-0-	-17254	-0-	58045	3			N	-0-					-0-
11	67980	X	54457	-0-	-13523	-0-	54457	3			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		44952	-0-	44952	44952	44952	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		52055	-0-	52055	97007	52055	3			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		44716	-0-	44716	141723	44716	3			N	-0-					-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
09	29237	X	29237	-0-	-0-	-0-	28813	3	424	9	N	385	490	1			180
10	30783	X	30138	-0-	-645	-0-	29783	3	355	9	N	323	358	1			145
11	27935	X	27935	-0-	-0-	-0-	27411	3	524	9	N	476	547	1			74
12	DLQ G-10		29095	-0-	29095	29095	28621	3	474	9	N	431	346	1			159
01	DLQ G-10		27940	-0-	27940	57035	27535	3	405	9	N	368	542	1			1
02	DLQ G-10		23899	-0-	23899	80934	23479	3	420	9	N	382	364	1			18

LONG TERM RENDA (SA) WELL #: 4H RRCID -> 277640 COMPL. DATE 02/01/2016 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
09	20520	X	17509	-0-	-3011	-0-	17461	3	48	9	Y	44	39	1			13
10	21204	X	17374	-0-	-3830	-0-	17331	3	43	9	Y	39	28	1			24
11	20520	X	15821	-0-	-4699	-0-	15784	3	37	9	Y	34	26	1			32
12	13262	X	13262	-0-	-0-	-0-	13238	3	24	9	Y	22	41	1			13
01	22498	X	22498	-0-	-0-	-0-	22470	3	28	9	Y	25	21	1			17
*02	18418	X	18418	-0-	-0-	-0-	18418	3			Y	-0-	11	1			6

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575
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
09	12929	X	12929	-0-	-0-	-0-	12894	3	35	9	N	32	35	1			1040
10	15469	X	13489	-0-	-1980	-0-	13458	3	31	9	N	28	12	1			1056
11	14970	X	14727	-0-	-243	-0-	14699	3	28	9	N	25	25	1			1056
12	DLQ G-10		9309	-0-	9309	9309	9202	3	107	9	N	97	90	1			1063
01	DLQ G-10		45	-0-	45	9354	45	3			N	-0-	137	1			926
02	DLQ G-10		3	-0-	3	9357	3	3			N	-0-	87	1			839

ROSEDALE NORTH MIPA-6 WELL #: 8H RRCID -> 278012 COMPL. DATE 11/14/2015 TOTAL DEPTH 7452 PERF. 8001 - 13851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	76008	X	76008	-0-	-0-	-0-	76008	3			N	-0-					-0-
10	97743	X	73083	-0-	-24660	-0-	73083	3			N	-0-					-0-
11	85860	X	68507	-0-	-17353	-0-	68507	3			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		55331	-0-	55331	55331	55331	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		63213	-0-	63213	118544	63213	3			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		57775	-0-	57775	176319	57775	3			N	-0-					-0-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	53187	X	53187	-0-	-0-	-0-	53187	3			N	-0-					-0-
10	82615	X	59191	-0-	-23424	-0-	59191	3			N	-0-					-0-
11	74160	X	55451	-0-	-18709	-0-	55451	3			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		55487	-0-	55487	55487	55487	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		55157	-0-	55157	110644	55157	3			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		48030	-0-	48030	158674	48030	3			N	-0-					-0-

ROSEDALE NORTH MIPA-5 WELL #: 7H RRCID -> 278328 COMPL. DATE 11/14/2015 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 7940 - 14761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	78848	X	78848	-0-	-0-	-0-	78848	3			N	-0-					-0-
10	98456	X	77240	-0-	-21216	-0-	77240	3			N	-0-					-0-
11	88470	X	73973	-0-	-14497	-0-	73973	3			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		60347	-0-	60347	60347	60347	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		70073	-0-	70073	130420	70073	3			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		60646	-0-	60646	191066	60646	3			N	-0-					-0-

ROSEDALE NORTH WELL #: 11H RRCID -> 278401 COMPL. DATE 11/12/2015 TOTAL DEPTH 7298 PERF. 8398 - 12342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	41921	X	41921	-0-	-0-	-0-	41921	3			N	-0-					-0-
10	52514	X	41148	-0-	-11366	-0-	41148	3			N	-0-					-0-
11	47220	X	40199	-0-	-7021	-0-	40199	3			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		35896	-0-	35896	35896	35896	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		39530	-0-	39530	75426	39530	3			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		32630	-0-	32630	108056	32630	3			N	-0-					-0-

ROSEDALE NORTH MIPA 2 WELL #: 4H RRCID -> 278404 COMPL. DATE 11/12/2015 TOTAL DEPTH 7529 PERF. 7950 - 12883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	42332	X	42332	-0-	-0-	-0-	42332	3			N	-0-					-0-
10	71920	X	39919	-0-	-32001	-0-	39919	3			N	-0-					-0-
11	63270	X	37163	-0-	-26107	-0-	37163	3			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		32348	-0-	32348	32348	32348	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		43600	-0-	43600	75948	43600	3			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		36605	-0-	36605	112553	36605	3			N	-0-					-0-

ROSEDALE NORTH MIPA 3 WELL #: 5H RRCID -> 278410 COMPL. DATE 11/12/2015 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 7836 - 12655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	57444	X	57444	-0-	-0-	-0-	57444	3			N	-0-					-0-
10	83514	X	55234	-0-	-28280	-0-	55234	3			N	-0-					-0-
11	73080	X	52369	-0-	-20711	-0-	52369	3			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		48143	-0-	48143	48143	48143	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		57368	-0-	57368	105511	57368	3			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		50916	-0-	50916	156427	50916	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575

ROSEDALE NORTH MIPA-1 WELL #: 3H RRCID -> 278415 COMPL. DATE 11/12/2015 TOTAL DEPTH 7414 PERF. 7842 - 12780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	44210	X	44210	-0-	-0-	-0-	44210	3			N	-0-					-0-
10	62775	X	42018	-0-	-20757	-0-	42018	3			N	-0-					-0-
11	55890	X	39313	-0-	-16577	-0-	39313	3			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		36926	-0-	36926	36926	36926	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		41976	-0-	41976	78902	41976	3			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		36291	-0-	36291	115193	36291	3			N	-0-					-0-

ROSEDALE NORTH MIPA 4 WELL #: 6H RRCID -> 278751 COMPL. DATE 11/14/2015 TOTAL DEPTH 7466 PERF. 7940 - 15616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	69824	X	69824	-0-	-0-	-0-	69824	3			N	-0-					-0-
10	105555	X	69112	-0-	-36443	-0-	69112	3			N	-0-					-0-
11	92730	X	64974	-0-	-27756	-0-	64974	3			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		51430	-0-	51430	51430	51430	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		61198	-0-	61198	112628	61198	3			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		53347	-0-	53347	165975	53347	3			N	-0-					-0-

LENOX WELL #: 21H RRCID -> 278825 COMPL. DATE 04/29/2016 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 8297 - 13770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	Z	92938	-0-	92938	589660	92938	3			N	-0-					-0-
10	0	Z	79778	-0-	79778	669438	79778	3			N	-0-					-0-
11	0	Z	84394	-0-	84394	753832	84394	3			N	-0-					-0-
12	0	Z	82177	-0-	82177	836009	82177	3			N	-0-					-0-
01	0	Z	76224	-0-	76224	912233	76224	3			N	-0-					-0-
02	0	Z	67982	-0-	67982	980215	67982	3			N	-0-					-0-

LENOX WELL #: 11H RRCID -> 278887 COMPL. DATE 04/29/2016 TOTAL DEPTH 7413 PERF. 7827 - 12297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	108300	X	73232	-0-	-35068	-0-	73232	3			N	-0-					-0-
10	108066	X	71656	-0-	-36410	-0-	71656	3			N	-0-					-0-
11	93000	X	65662	-0-	-27338	-0-	65662	3			N	-0-					-0-
12	64446	X	64446	-0-	-0-	-0-	64446	3			N	-0-					-0-
01	60437	X	60437	-0-	-0-	-0-	60437	3			N	-0-					-0-
*02	52838	X	52838	-0-	-0-	-0-	52838	3			N	-0-					-0-

LENOX WELL #: 15H RRCID -> 278963 COMPL. DATE 05/01/2016 TOTAL DEPTH 7627 PERF. 8339 - 11706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	86580	X	38597	-0-	-47983	-0-	38597	3			N	-0-					-0-
10	73873	X	35332	-0-	-38541	-0-	35332	3			N	-0-					-0-
11	61170	X	30344	-0-	-30826	-0-	30344	3			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		27131	-0-	27131	27131	27131	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		5173	-0-	5173	32304	5173	3			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		4949	-0-	4949	37253	4949	3			N	-0-					-0-

LENOX WELL #: 10H RRCID -> 279179 COMPL. DATE 04/29/2016 TOTAL DEPTH 7504 PERF. 7834 - 12705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	137850	X	88496	-0-	-49354	-0-	88496	3			N	-0-					-0-
10	142445	X	85934	-0-	-56511	-0-	85934	3			N	-0-					-0-
11	137850	X	78167	-0-	-59683	-0-	78167	3			N	-0-					-0-
12	142445	X	77081	-0-	-65364	-0-	77081	3			N	-0-					-0-
01	142445	X	72583	-0-	-69862	-0-	72583	3			N	-0-					-0-
02	128660	X	64386	-0-	-64274	-0-	64386	3			N	-0-					-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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	W	65395	-0-	65395	396015	65395	3			N	-0-					-0-
10	0	W	64968	-0-	64968	460983	64968	3			N	-0-					-0-
11	0	W	59023	-0-	59023	520006	59023	3			N	-0-					-0-
12	0	W	57862	-0-	57862	577868	57862	3			N	-0-					-0-
01	0	W	53516	-0-	53516	631384	53516	3			N	-0-					-0-
02	0	W	47849	-0-	47849	679233	47849	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575

LENOX WELL #: 14H RRCID -> 279228 COMPL. DATE 05/02/2016 TOTAL DEPTH 7759 PERF. 8237 - 11904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	72330	X	37206	-0-	-35124	-0-	37206	3			N	-0-					-0-
10	74741	X	35404	-0-	-39337	-0-	35404	3			N	-0-					-0-
11	53790	X	31870	-0-	-21920	-0-	31870	3			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		30929	-0-	30929	30929	30929	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		31193	-0-	31193	62122	31193	3			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		27244	-0-	27244	89366	27244	3			N	-0-					-0-

PRAIRIE ROCK RANCH WELL #: 4H RRCID -> 279298 COMPL. DATE 05/11/2013 TOTAL DEPTH 8282 PERF. 8380 - 11482

09	8776	X	8776	-0-	-0-	-0-	8755	3	21	9	N	19					44
10	9423	X	9423	-0-	-0-	-0-	9382	3	41	9	N	37					81
11	9898	X	9898	-0-	-0-	-0-	9850	3	48	9	N	44					125
12	DLQ G-10		5171	-0-	5171	5171	5168	3	3	9	N	3					128
01	DLQ G-10		9	-0-	9	5180	1	3	8	9	N	7	41	1			94
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	5180					N	-0-					94

LENOX WELL #: 9H RRCID -> 279316 COMPL. DATE 04/29/2016 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 8027 - 12925

09	143940	X	86571	-0-	-57369	-0-	86571	3			N	-0-					-0-
10	145886	X	84225	-0-	-61661	-0-	84225	3			N	-0-					-0-
11	120510	X	76048	-0-	-44462	-0-	76048	3			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		76041	-0-	76041	76041	76041	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		72341	-0-	72341	148382	72341	3			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		64224	-0-	64224	212606	64224	3			N	-0-					-0-

LENOX WELL #: 18H RRCID -> 279372 COMPL. DATE 04/29/2016 TOTAL DEPTH 7697 PERF. 8014 - 10460

09	134520	X	54246	-0-	-80274	-0-	54246	3			N	-0-					-0-
10	105679	X	52223	-0-	-53456	-0-	52223	3			N	-0-					-0-
11	78540	X	47012	-0-	-31528	-0-	47012	3			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		47217	-0-	47217	47217	47217	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		47565	-0-	47565	94782	47565	3			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		38620	-0-	38620	133402	38620	3			N	-0-					-0-

LENOX WELL #: 19H RRCID -> 279464 COMPL. DATE 04/29/2016 TOTAL DEPTH 7821 PERF. 8096 - 11300

09	95010	X	34678	-0-	-60332	-0-	34678	3			N	-0-					-0-
10	76601	X	31258	-0-	-45343	-0-	31258	3			N	-0-					-0-
11	57360	X	27078	-0-	-30282	-0-	27078	3			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		19096	-0-	19096	19096	19096	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		8255	-0-	8255	27351	8255	3			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		13610	-0-	13610	40961	13610	3			N	-0-					-0-

LENOX WELL #: 20H RRCID -> 279713 COMPL. DATE 04/29/2016 TOTAL DEPTH 7716 PERF. 8316 - 13940

09	0	Z	68326	-0-	68326	459205	68326	3			N	-0-					194
10	0	Z	25083	-0-	25083	484288	25083	3			N	-0-					194
11	0	Z	60157	-0-	60157	544445	60157	3			N	-0-					194
12	0	Z	58171	-0-	58171	602616	58171	3			N	-0-					194
01	0	Z	52184	-0-	52184	654800	52184	3			N	-0-					194
02	0	Z	40596	-0-	40596	695396	40596	3			N	-0-					194

LENOX WELL #: 8H RRCID -> 280154 COMPL. DATE 10/06/2015 TOTAL DEPTH 7416 PERF. N/A

09	SHUT IN		75150	-0-	75150	447487	75150	3			N	-0-					-0-
10	SHUT IN		75492	-0-	75492	522979	75492	3			N	-0-					-0-
11	SHUT IN		69534	-0-	69534	592513	69534	3			N	-0-					-0-
12	SHUT IN		70946	-0-	70946	663459	70946	3			N	-0-					-0-
01	SHUT IN		59317	-0-	59317	722776	59317	3			N	-0-					-0-
02	SHUT IN		52113	-0-	52113	774889	52113	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575
YEANDLE-MFH 5H MIPA UNIT WELL #: 5H RRCID -> 280557 COMPL. DATE 03/02/2016 TOTAL DEPTH 7328 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		14013	-0-	14013	14013	14013	3			N	-0-					-0-
12	SHUT IN		112689	-0-	112689	126702	112689	3			N	-0-					-0-
01	SHUT IN		102174	-0-	102174	228876	102174	3			N	-0-					-0-
02	SHUT IN		81809	-0-	81809	310685	81809	3			N	-0-					-0-

BALDINGER (SA) WELL #: 12H RRCID -> 280566 COMPL. DATE 03/30/2016 TOTAL DEPTH 8369 PERF. 8614 - 12122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	71070	X	20610	-0-	-50460	-0-	20509	3	101	9	N	92					315
10	34131	X	19678	-0-	-14453	-0-	19610	3	68	9	N	62	168	1			209
11	25530	X	14577	-0-	-10953	-0-	14494	3	83	9	N	75	159	1			125
12	13912	X	13912	-0-	-0-	-0-	13840	3	72	9	N	65					190
01	14817	X	14817	-0-	-0-	-0-	14744	3	73	9	N	66					256
*02	13227	X	13227	-0-	-0-	-0-	13163	3	64	9	N	58	170	1			144

MITCHELL-BALDINGER (SA) WELL #: 5H RRCID -> 280567 COMPL. DATE 03/30/2016 TOTAL DEPTH 8565 PERF. 8989 - 12122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	61890	X	15439	-0-	-46451	-0-	15356	3	83	9	N	75					107
10	28055	X	14611	-0-	-13444	-0-	14542	3	69	9	N	63	164	1			6
11	20940	X	20416	-0-	-524	-0-	20328	3	88	9	N	80					86
12	10856	X	10856	-0-	-0-	-0-	10758	3	98	9	N	89	161	1			14
01	9887	X	9887	-0-	-0-	-0-	9819	3	68	9	N	62					76
*02	8523	X	8523	-0-	-0-	-0-	8467	3	56	9	N	51					127

BALDINGER (SA) WELL #: 10H RRCID -> 280568 COMPL. DATE 03/30/2016 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 8496 - 11972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	71280	X	6371	-0-	-64909	-0-	6285	3	86	9	N	78					266
10	73656	X	11749	-0-	-61907	-0-	11685	3	64	9	N	58	177	1			147
11	23370	X	13743	-0-	-9627	-0-	13663	3	80	9	N	73					220
12	17024	X	17024	-0-	-0-	-0-	16955	3	69	9	N	63					283
01	9823	X	9823	-0-	-0-	-0-	9754	3	69	9	N	63	165	1			181
*02	5859	X	5859	-0-	-0-	-0-	5803	3	56	9	N	51					232

MITCHELL-BALDINGER (SA) WELL #: 6H RRCID -> 280569 COMPL. DATE 03/30/2016 TOTAL DEPTH 8599 PERF. 8878 - 12291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	84150	X	22299	-0-	-61851	-0-	22172	3	127	9	N	115	140	1			157
10	86955	X	22836	-0-	-64119	-0-	22749	3	87	9	N	79	187	1			49
11	27480	X	17855	-0-	-9625	-0-	17747	3	108	9	N	98					147
12	15781	X	15781	-0-	-0-	-0-	15672	3	109	9	N	99	161	1			85
01	15841	X	15841	-0-	-0-	-0-	15753	3	88	9	N	80					165
*02	12933	X	12933	-0-	-0-	-0-	12866	3	67	9	N	61	187	1			39

BALDINGER (SA) WELL #: 11H RRCID -> 280570 COMPL. DATE 03/30/2016 TOTAL DEPTH 8666 PERF. 8845 - 12383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	88800	X	32296	-0-	-56504	-0-	32184	3	112	9	N	102	159	1			160
10	91760	X	25434	-0-	-66326	-0-	25321	3	113	9	N	103	183	1			80
11	38970	X	23405	-0-	-15565	-0-	23286	3	119	9	N	108					188
12	23299	X	23299	-0-	-0-	-0-	23197	3	102	9	N	93	165	1			116
01	25445	X	25445	-0-	-0-	-0-	25354	3	91	9	N	83	158	1			41
*02	23434	X	23434	-0-	-0-	-0-	23359	3	75	9	N	68					109

YEANDLE-MFH 6H MIPA UNIT WELL #: 6H RRCID -> 280640 COMPL. DATE 03/12/2016 TOTAL DEPTH 7160 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		7437	-0-	7437	7437	7437	3			N	-0-					-0-
12	SHUT IN		98900	-0-	98900	106337	98900	3			N	-0-					-0-
01	SHUT IN		84070	-0-	84070	190407	84070	3			N	-0-					-0-
02	SHUT IN		61810	-0-	61810	252217	61810	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575
YEANDLE-MARTIN 5 (SA) WELL #: 9H RRCID -> 280655 COMPL. DATE 02/20/2016 TOTAL DEPTH 7446 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	14959	-0-	14959	14959	14959	3			N	-0-					-0-
12	SHUT IN	94001	-0-	94001	108960	94001	3			N	-0-					-0-
01	SHUT IN	82615	-0-	82615	191575	82615	3			N	-0-					-0-
02	SHUT IN	68385	-0-	68385	259960	68385	3			N	-0-					-0-

YEANDLE-MFH 7H MIPA UNIT WELL #: 7H RRCID -> 281568 COMPL. DATE 03/23/2016 TOTAL DEPTH 7339 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	3074	-0-	3074	3074	3074	3			N	-0-					-0-
12	SHUT IN	66980	-0-	66980	70054	66980	3			N	-0-					-0-
01	SHUT IN	59185	-0-	59185	129239	59185	3			N	-0-					-0-
02	SHUT IN	43103	-0-	43103	172342	43103	3			N	-0-					-0-

VARGAS ENERGY, LTD. 882868
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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EDWARDS SE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 239279 COMPL. DATE 08/23/2010 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 7405 - 9451

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	34711 X	34711	-0-	-0-	-0-	34711	2			N	-0-					-0-
10	34871 X	34871	-0-	-0-	-0-	34871	2			N	-0-					-0-
11	33069 X	33069	-0-	-0-	-0-	33069	2			N	-0-					-0-
12	37324 X	34306	-0-	-3018	-0-	34306	2			N	-0-					-0-
01	36704 X	33492	-0-	-3212	-0-	33492	2			N	-0-					-0-
02	32396 X	29537	-0-	-2859	-0-	29537	2			N	-0-					-0-

EDWARDS SW UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264115 COMPL. DATE 11/25/2011 TOTAL DEPTH 6722 PERF. 7410 - 10481

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	21030 X	19338	-0-	-1692	-0-	19338	2			N	-0-					-0-
10	19783 X	19783	-0-	-0-	-0-	19783	2			N	-0-					-0-
11	19350 X	17296	-0-	-2054	-0-	17296	2			N	-0-					-0-
12	19313 X	17806	-0-	-1507	-0-	17806	2			N	-0-					-0-
01	19313 X	14634	-0-	-4679	-0-	14634	2			N	-0-					-0-
02	17444 X	13923	-0-	-3521	-0-	13923	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
09	4860 X	4829	-0-	-31	-0-	4829	2			N	-0-					-0-
10	5022 X	3864	-0-	-1158	-0-	3864	2			N	-0-					-0-
11	4860 X	3161	-0-	-1699	-0-	3161	2			N	-0-					-0-
12	4371 X	3643	-0-	-728	-0-	3643	2			N	-0-					-0-
01	4433 X	4433	-0-	-0-	-0-	4433	2			N	-0-					-0-
02	3948 X	3760	-0-	-188	-0-	3760	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VICTORY EAGLE UTILITY SV Y, INC.//CONT.// 885557
EAGLE "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
09	4650	X	4532	-0-	-118	-0-	4532	2			N	-0-					-0-
10	4805	X	4350	-0-	-455	-0-	4350	2			N	-0-					-0-
11	4650	X	4410	-0-	-240	-0-	4410	2			N	-0-					-0-
12	4557	X	4346	-0-	-211	-0-	4346	2			N	-0-					-0-
01	4557	X	4394	-0-	-163	-0-	4394	2			N	-0-					-0-
02	4116	X	3674	-0-	-442	-0-	3674	2			N	-0-					-0-

EAGLE "C" WELL #: 1 RRCID -> 188105 COMPL. DATE 10/24/2001 TOTAL DEPTH 7144 PERF. 6698 - 6995

09	4530	X	3920	-0-	-610	-0-	3920	2			N	-0-					-0-
10	4495	X	4119	-0-	-376	-0-	4119	2			N	-0-					-0-
11	4260	X	3969	-0-	-291	-0-	3969	2			N	-0-					-0-
12	3968	X	3961	-0-	-7	-0-	3961	2			N	-0-					-0-
01	3987	X	3987	-0-	-0-	-0-	3987	2			N	-0-					-0-
02	3584	X	3548	-0-	-36	-0-	3548	2			N	-0-					-0-

WEST TEXAS ASSETS, LLC 910258
RALL WELL #: 1 RRCID -> 200535 COMPL. DATE 06/20/2005 TOTAL DEPTH 6679 PERF. 6412 - 6578

*06	187	N	187	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					-0-
07	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-
08	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
11	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
12	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAGOOD WELL #: 1 RRCID -> 200633 COMPL. DATE 06/06/2005 TOTAL DEPTH 6662 PERF. 6412 - 6570

*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

RALL-HAYGOOD UNIT WELL #: 2 RRCID -> 210673 COMPL. DATE 06/07/2005 TOTAL DEPTH 6602 PERF. 6472 - 6536

*06	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
11	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-					-0-
12	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WEST TEXAS ASSETS, LLC //CONT.// 910258
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
*06	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					-0-
07	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-					-0-
08	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
*06	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
08	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAGOOD, RALL WELL #: 1H RRCID -> 239363 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 6494 PERF. 7450 - 9250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	480	X	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-
10	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
11	809	X	809	-0-	-0-	-0-	809	3			N	-0-					-0-
12	0	W	3319	-0-	3319	3319	3319	3			N	-0-					-0-
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	3319					N	NO RPT					-0-
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	3319					N	NO RPT					-0-

RALL HAGOOD UNIT WELL #: 3H RRCID -> 249623 COMPL. DATE 12/08/2008 TOTAL DEPTH 6502 PERF. 6800 - 8700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	3			N	-0-					72
10	992	N	968	-0-	-24	-0-	968	3			N	-0-					72
11	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	3			N	-0-					72
12	1116	N	1057	-0-	-59	-0-	1057	3			N	-0-					72
01	961	N	945	-0-	-16	-0-	943	3	2	9	N	2					74
02	952	N	945	-0-	-7	-0-	945	3			N	-0-					74

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WESTERN CHIEF OPERATING, L.L.C. //CONT.// 911808

BRISCOE WELL #: 2 RRCID -> 183190 COMPL. DATE 05/09/2001 TOTAL DEPTH 8531 PERF. 7890 - 8420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					10
10	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					10
11	300	N	298	-0-	-2	-0-	298	3			N	-0-					10
12	310	N	307	-0-	-3	-0-	303	3	4	9	N	4					14
01	310	N	307	-0-	-3	-0-	307	3			N	-0-					14
*02	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			N	-0-					14

BRISCOE WELL #: 3 RRCID -> 184178 COMPL. DATE 06/11/2001 TOTAL DEPTH 8565 PERF. 7630 - 8450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	420	N	229	-0-	-191	-0-	211	3	18	9	N	16	57	1			10
10	403	N	358	-0-	-45	-0-	352	3	6	9	N	5					15
11	420	N	301	-0-	-119	-0-	301	3			N	-0-					15
12	284	N	284	-0-	-0-	-0-	281	3	3	9	N	3					18
01	372	N	277	-0-	-95	-0-	268	3	9	9	N	8					26
02	280	N	247	-0-	-33	-0-	236	3	11	9	N	10					36

BRISCOE WELL #: 4 RRCID -> 185009 COMPL. DATE 08/02/2001 TOTAL DEPTH 8501 PERF. 7536 - 8400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	420	N	321	-0-	-99	-0-	321	3			N	-0-					25
10	403	N	313	-0-	-90	-0-	313	3			N	-0-					25
11	360	N	284	-0-	-76	-0-	284	3			N	-0-					25
12	341	N	273	-0-	-68	-0-	273	3			N	-0-					25
01	310	N	259	-0-	-51	-0-	259	3			N	-0-					25
02	252	N	229	-0-	-23	-0-	229	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
09	510	N	488	-0-	-22	-0-	488	3			N	-0-					53
10	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	3			N	-0-					53
11	510	N	499	-0-	-11	-0-	499	3			N	-0-					53
12	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	3			N	-0-					53
01	558	N	414	-0-	-144	-0-	414	3			N	-0-					53
02	476	N	338	-0-	-138	-0-	338	3			N	-0-					53

BRISCOE WELL #: 8 RRCID -> 188374 COMPL. DATE 01/07/2002 TOTAL DEPTH 8497 PERF. 7560 - 8450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	450	N	414	-0-	-36	-0-	414	3			N	-0-					73
10	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	3			N	-0-	56	1			17
11	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	3			N	-0-					17
12	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	3			N	-0-					17
01	434	N	424	-0-	-10	-0-	424	3			N	-0-					17
02	392	N	378	-0-	-14	-0-	378	3			N	-0-					17

POE-MANN WELL #: 1 RRCID -> 188543 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 7566 PERF. 7074 - 7470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3210	X	2654	-0-	-556	-0-	2654	3			N	-0-					-0-
10	3317	X	2943	-0-	-374	-0-	2942	3	1	9	N	1	1	8			-0-
11	5153	X	5153	-0-	-0-	-0-	5153	3			N	-0-					-0-
12	3069	X	2235	-0-	-834	-0-	2235	3			N	-0-					-0-
01	3038	X	2247	-0-	-791	-0-	2247	3			N	-0-					-0-
02	2940	X	2515	-0-	-425	-0-	2515	3			N	-0-					-0-

POE-MANN WELL #: 2 RRCID -> 188544 COMPL. DATE 01/14/2002 TOTAL DEPTH 7592 PERF. 7097 - 7538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3720	X	3523	-0-	-197	-0-	3523	3			N	-0-					-0-
10	3937	X	3513	-0-	-424	-0-	3513	3			N	-0-					-0-
11	6209	X	6209	-0-	-0-	-0-	6209	3			N	-0-					-0-
12	3937	X	3126	-0-	-811	-0-	3126	3			N	-0-					-0-
01	3627	X	3194	-0-	-433	-0-	3194	3			N	-0-					-0-
02	3584	X	3297	-0-	-287	-0-	3297	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WESTERN CHIEF OPERATING, L.L.C. //CONT.// 911808

BRISCOE WELL #: 6 RRCID -> 189124 COMPL. DATE 01/04/2002 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 7581 - 8476

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2640	X	2110	-0-	-530	-0-	2040	3	70	9	N	64	1	8			104
10	2728	X	1762	-0-	-966	-0-	1704	3	58	9	N	53	109	1	2	8	46
11	6290	X	6290	-0-	-0-	-0-	6216	3	74	9	N	67	1	8			112
12	3938	X	3938	-0-	-0-	-0-	3863	3	75	9	N	68	93	1			87
01	6229	X	6229	-0-	-0-	-0-	6161	3	68	9	N	62	117	1			32
*02	4235	X	4235	-0-	-0-	-0-	4184	3	51	9	N	46					78

BRISCOE WELL #: 7 RRCID -> 189125 COMPL. DATE 01/08/2002 TOTAL DEPTH 8469 PERF. 7539 - 8359

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1050	N	816	-0-	-234	-0-	796	3	20	9	N	18					55
10	899	N	774	-0-	-125	-0-	774	3			N	-0-					55
11	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	3			N	-0-					55
12	837	N	799	-0-	-38	-0-	799	3			N	-0-					55
01	803	N	803	-0-	-0-	-0-	795	3	8	9	N	7					62
*02	717	N	717	-0-	-0-	-0-	711	3	6	9	N	5					67

BRISCOE WELL #: 9 RRCID -> 189126 COMPL. DATE 02/04/2002 TOTAL DEPTH 8524 PERF. 7583 - 8450

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					69
10	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					69
11	240	N	171	-0-	-69	-0-	171	3			N	-0-					69
12	217	N	174	-0-	-43	-0-	174	3			N	-0-					69
01	415	N	415	-0-	-0-	-0-	413	3	2	9	N	2					71
02	168	N	79	-0-	-89	-0-	79	3			N	-0-					71

BRISCOE WELL #: 10 RRCID -> 189920 COMPL. DATE 03/08/2002 TOTAL DEPTH 8565 PERF. 7641 - 8480

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	3			N	-0-					58
10	620	N	595	-0-	-25	-0-	595	3			N	-0-					58
11	540	N	531	-0-	-9	-0-	531	3			N	-0-					58
12	682	N	508	-0-	-174	-0-	508	3			N	-0-					58
01	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	3			N	-0-					58
*02	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	3			N	-0-					58

BRISCOE WELL #: 11 RRCID -> 190650 COMPL. DATE 04/20/2002 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7596 - 8420

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1110	N	897	-0-	-213	-0-	840	3	57	9	N	52	1	8			106
10	961	N	857	-0-	-104	-0-	818	3	39	9	N	35	112	1	1	8	28
11	844	N	844	-0-	-0-	-0-	798	3	46	9	N	42	1	8			69
12	930	N	835	-0-	-95	-0-	765	3	70	9	N	64	105	1			28
01	868	N	826	-0-	-42	-0-	752	3	74	9	N	67	81	1			14
*02	865	N	865	-0-	-0-	-0-	820	3	45	9	N	41					55

BRISCOE WELL #: 12 RRCID -> 190651 COMPL. DATE 08/12/2002 TOTAL DEPTH 8445 PERF. 7620 - 8440

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	350	N	350	-0-	-0-	-0-	253	3	97	9	N	88	88	1			10
10	310	N	267	-0-	-43	-0-	267	3			N	-0-					10
11	300	N	245	-0-	-55	-0-	245	3			N	-0-					10
12	372	N	268	-0-	-104	-0-	257	3	11	9	N	10					20
01	279	N	262	-0-	-17	-0-	262	3			N	-0-					20
*02	245	N	245	-0-	-0-	-0-	228	3	17	9	N	15					35

BRISCOE WELL #: 13 RRCID -> 190653 COMPL. DATE 07/03/2002 TOTAL DEPTH 8436 PERF. 7589 - 8430

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					40
10	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					40
11	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					40
12	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					40
01	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					40
*02	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					40

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WESTERN CHIEF OPERATING, L.L.C. //CONT.// 911808
BRISCOE WELL #: 14 RRCID -> 190654 COMPL. DATE 07/29/2002 TOTAL DEPTH 8428 PERF. 7570 - 8428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	223	N	223	-0-	-0-	-0-	200	3	23	9	N	21					41
10	239	N	239	-0-	-0-	-0-	191	3	48	9	N	44	81	1	1	8	3
11	270	N	195	-0-	-75	-0-	187	3	8	9	N	7					10
12	217	N	136	-0-	-81	-0-	123	3	13	9	N	12					22
01	248	N	152	-0-	-96	-0-	149	3	3	9	N	3					25
02	196	N	116	-0-	-80	-0-	116	3			N	-0-					25

RENSHAW-BOBO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 192608 COMPL. DATE 12/07/2002 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 7007 - 7383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5520	X	5146	-0-	-374	-0-	5146	3			N	-0-					-0-
10	5704	X	5395	-0-	-309	-0-	5394	3	1	9	N	1	1	8			-0-
11	5520	X	4502	-0-	-1018	-0-	4502	3			N	-0-					-0-
12	5518	X	5118	-0-	-400	-0-	5118	3			N	-0-					-0-
01	5394	X	4485	-0-	-909	-0-	4485	3			N	-0-					-0-
02	4872	X	3177	-0-	-1695	-0-	3177	3			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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19

BROWN WELL #: 2 H RRCID -> 247692 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 6992 PERF. 7024 - 9320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2650	X	2650	-0-	-0-	-0-	450	1	2200	3	N	-0-					84
10	2704	X	2704	-0-	-0-	-0-	465	1	2239	3	N	-0-					84
11	2580	X	2568	-0-	-12	-0-	450	1	2118	3	N	-0-					84
12	2728	N	2197	-0-	-531	-0-	465	1	1732	3	N	-0-					84
01	2697	N	272	-0-	-2425	-0-	165	1	107	3	N	-0-					84
02	2408	N	NO RPT	-0-	-2408	-0-					N	NO RPT					84

WILLOWBEND INVESTMENTS, INC. 927665
DENNIS, TOM WELL #: 1 RRCID -> 193408 COMPL. DATE 12/23/2002 TOTAL DEPTH 7076 PERF. 6709 - 6894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FRANKLIN WELL #: 4 RRCID -> 200130 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5786 - 5938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	814	N	814	-0-	-0-	-0-	804	2	10	9	Y	9					106
10	899	N	850	-0-	-49	-0-	832	2	18	9	Y	16					122
11	870	N	747	-0-	-123	-0-	747	2			Y	-0-					122
12	837	N	743	-0-	-94	-0-	713	2	30	9	Y	27					149
01	837	N	673	-0-	-164	-0-	658	2	15	9	Y	14					163
02	700	N	698	-0-	-2	-0-	695	2	3	9	Y	3					166

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WILLOWBEND INVESTMENTS, INC. //CONT.// 927665
DENNIS, TOM WELL #: 2 RRCID -> 201384 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 6671 - 6892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	1431	2			N	-0-					-0-
10	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	1581	2			N	-0-					-0-
11	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	1579	2			N	-0-					-0-
12	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	1638	2			N	-0-					-0-
01	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	1697	2			N	-0-					-0-
*02	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	1516	2			N	-0-					-0-

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
09	1020	N	497	-0-	-523	-0-	497	2			N	-0-					81
10	961	N	449	-0-	-512	-0-	449	2			N	-0-					81
11	900	N	457	-0-	-443	-0-	457	2			N	-0-					81
12	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	2			N	-0-					81
01	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	2			N	-0-					81
*02	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	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
09	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			Y	-0-					22
10	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			Y	-0-					22
11	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			Y	-0-					22
12	93	N	39	-0-	-54	-0-	39	2			Y	-0-					22
01	93	N	23	-0-	-70	-0-	23	2			Y	-0-					22
02	84	N	34	-0-	-50	-0-	34	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
09	10830	X	14	-0-	-10816	-0-	14	2			N	-0-					30
10	11005	X	51	-0-	-10954	-0-	51	2			N	-0-					30
11	3510	X	16	-0-	-3494	-0-	16	2			N	-0-					30
12	2325	X	19	-0-	-2306	-0-	19	2			N	-0-					30
01	1500	X	1500	-0-	-0-	-0-	1500	2			N	-0-					30
*02	2466	X	2466	-0-	-0-	-0-	2466	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
09	4020	X	3830	-0-	-190	-0-	3830	2			N	-0-					30
10	4092	X	3881	-0-	-211	-0-	3881	2			N	-0-					30
11	3900	X	3741	-0-	-159	-0-	3741	2			N	-0-					30
12	4030	X	3857	-0-	-173	-0-	3857	2			N	-0-					30
01	3968	X	3776	-0-	-192	-0-	3776	2			N	-0-					30
02	3584	X	3380	-0-	-204	-0-	3380	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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WINSLOW OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 932473
TAYLOR WELL #: 1H RRCID -> 218596 COMPL. DATE 12/27/2005 TOTAL DEPTH 4151 PERF. 5875 - 6900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

HORTON WELL #: 2H RRCID -> 222224 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 4134 PERF. 4450 - 7400

09	300	X	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					99
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99

GRIMES-HUFFMAN WELL #: 1H RRCID -> 222230 COMPL. DATE 06/14/2006 TOTAL DEPTH 4339 PERF. 4434 - 5446

09	1470	X	512	-0-	-958	-0-	512	3			N	-0-					-0-
10	1426	X	347	-0-	-1079	-0-	347	3			N	-0-					-0-
11	1380	X	192	-0-	-1188	-0-	192	3			N	-0-					-0-
12	1426	X	175	-0-	-1251	-0-	175	3			N	-0-					-0-
01	930	X	380	-0-	-550	-0-	380	3			N	-0-					-0-
02	476	X	155	-0-	-321	-0-	155	3			N	-0-					-0-

PACK WELL #: 1 H RRCID -> 226732 COMPL. DATE 05/28/2006 TOTAL DEPTH 4289 PERF. 4698 - 7410

09	2250	X	1926	-0-	-324	-0-	1926	3			N	-0-					-0-
10	1333	X	1260	-0-	-73	-0-	1260	3			N	-0-					-0-
11	2400	X	803	-0-	-1597	-0-	803	3			N	-0-					-0-
12	2480	X	734	-0-	-1746	-0-	734	3			N	-0-					-0-
01	2480	X	797	-0-	-1683	-0-	797	3			N	-0-					-0-
02	1792	X	657	-0-	-1135	-0-	657	3			N	-0-					-0-

WORSHAM-STEED GAS STORAGE, LLC 942345
JACOBS WELL #: 1 RRCID -> 255498 COMPL. DATE 04/12/2010 TOTAL DEPTH 6049 PERF. 5756 - 5970

09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	18	1			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PRICE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258316 COMPL. DATE 08/19/2010 TOTAL DEPTH 5767 PERF. 6558 - 10060

09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WORSHAM-STEED GAS STORAGE, LLC //CONT.// 942345
PRICE WELL #: 2H RRCID -> 258440 COMPL. DATE 08/22/2010 TOTAL DEPTH 5832 PERF. 6500 - 10602

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WY WOODLAND OPERATING, LLC 945283
JONES WELL #: 1 RRCID -> 190369 COMPL. DATE 08/26/2002 TOTAL DEPTH 8911 PERF. 7911 - 8858

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JONES WELL #: 3 RRCID -> 194042 COMPL. DATE 03/26/2003 TOTAL DEPTH 8915 PERF. 7889 - 8826

09	1080	N	974	-0-	-106	-0-	974	2		N	-0-					-0-
10	1798	N	947	-0-	-851	-0-	947	2		N	-0-					-0-
11	1260	N	567	-0-	-693	-0-	567	2		N	-0-					-0-
12	992	N	898	-0-	-94	-0-	898	2		N	-0-					-0-
01	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	2		N	-0-					-0-
*02	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	2		N	-0-					-0-

JONES WELL #: 2 RRCID -> 194043 COMPL. DATE 03/14/2003 TOTAL DEPTH 8912 PERF. 7904 - 8820

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MORGAN-HARDING SUNDANCE WELL #: 1 RRCID -> 210656 COMPL. DATE 06/29/2004 TOTAL DEPTH 6556 PERF. 6354 - 6510

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SUNDANCE-HARDING-TURNER WELL #: 2 H RRCID -> 213887 COMPL. DATE 08/19/2005 TOTAL DEPTH 6414 PERF. 7046 - 8343

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WY WOODLAND OPERATING, LLC //CONT.// 945283
CARR LEASE WELL #: 1 H RRCID -> 214086 COMPL. DATE 08/16/2005 TOTAL DEPTH 6693 PERF. 7350 - 9050

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SUNDANCE-HARDING-TURNER WELL #: 1 H RRCID -> 214680 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 6495 PERF. 7520 - 8770

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MANKIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 220862 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 6563 PERF. 6780 - 8248

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

YEARY WELL #: 1 RRCID -> 245193 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 8674 PERF. 8190 - 8634

09	1320 N	1136	-0-	-184	-0-	1136	2		N	-0-			238
10	1271 N	1164	-0-	-107	-0-	1164	2		N	-0-			238
11	1170 N	1088	-0-	-82	-0-	1088	2		N	-0-			238
12	1178 N	1104	-0-	-74	-0-	1104	2		N	-0-			238
01	1178 N	1014	-0-	-164	-0-	1014	2		N	-0-			238
02	1008 N	946	-0-	-62	-0-	946	2		N	-0-			238

XSTAR RESOURCES LLC 945934
KECK WELL #: 1 RRCID -> 218958 COMPL. DATE 11/03/2005 TOTAL DEPTH 3860 PERF. 3810 - 3828

09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

XTO ENERGY INC. 945936
CLEVELAND TAYLOR UNIT WELL #: 1 RRCID -> 183218 COMPL. DATE 05/25/2001 TOTAL DEPTH 7398 PERF. 6992 - 7242

09	1650 N	1566	-0-	-84	-0-	1566	2		N	-0-			-0-
10	1550 N	1431	-0-	-119	-0-	1431	2		N	-0-			-0-
11	1625 N	1625	-0-	-0-	-0-	1625	2		N	-0-			-0-
12	1679 N	1679	-0-	-0-	-0-	1679	2		N	-0-			-0-
01	1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	1583	2		N	-0-			-0-
02	1512 N	1250	-0-	-262	-0-	1250	2		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

VINSON FEE "A" WELL #: 1 RRCID -> 184175 COMPL. DATE 06/21/2001 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 6884 - 7193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6180	X	5187	-0-	-993	-0-	5187	2			N	-0-					-0-
10	6200	X	5400	-0-	-800	-0-	5400	2			N	-0-					-0-
11	5730	X	5255	-0-	-475	-0-	5255	2			N	-0-					-0-
12	5921	X	5428	-0-	-493	-0-	5428	2			N	-0-					-0-
01	5673	X	5393	-0-	-280	-0-	5393	2			N	-0-					-0-
02	4900	X	4623	-0-	-277	-0-	4623	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
09	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	1852	2			N	-0-					-0-
10	1860	N	1822	-0-	-38	-0-	1822	2			N	-0-					-0-
11	1830	N	747	-0-	-1083	-0-	747	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	11466	-0-	8366	8366	11466	2			N	-0-					-0-
01	3100	N	15408	-0-	12308	20674	15408	2			N	-0-					-0-
*02	2800	N	10568	-0-	7768	28442	10568	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "B" WELL #: 2 RRCID -> 185121 COMPL. DATE 07/18/2001 TOTAL DEPTH 7394 PERF. 6944 - 7292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4140	X	3849	-0-	-291	-0-	3849	2			N	-0-					-0-
10	4278	X	4227	-0-	-51	-0-	4227	2			N	-0-					-0-
11	4200	X	4030	-0-	-170	-0-	4030	2			N	-0-					-0-
12	4715	X	4715	-0-	-0-	-0-	4715	2			N	-0-					-0-
01	4340	X	4335	-0-	-5	-0-	4335	2			N	-0-					-0-
02	3808	X	3764	-0-	-44	-0-	3764	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "B" WELL #: 3 RRCID -> 185315 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 7432 PERF. 6976 - 7334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4380	X	4283	-0-	-97	-0-	4283	2			N	-0-					-0-
10	4526	X	4315	-0-	-211	-0-	4315	2			N	-0-					-0-
11	4380	X	4086	-0-	-294	-0-	4086	2			N	-0-					-0-
12	4526	X	4154	-0-	-372	-0-	4154	2			N	-0-					-0-
01	4464	X	4124	-0-	-340	-0-	4124	2			N	-0-					-0-
02	4004	X	3776	-0-	-228	-0-	3776	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "C" WELL #: 1 RRCID -> 186275 COMPL. DATE 10/06/2001 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6986 - 7350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3570	X	3320	-0-	-250	-0-	3320	3			N	-0-					-0-
10	3689	X	3539	-0-	-150	-0-	3539	3			N	-0-					-0-
11	3570	X	3287	-0-	-283	-0-	3287	3			N	-0-					-0-
12	3627	X	3498	-0-	-129	-0-	3498	3			N	-0-					-0-
01	3627	X	3340	-0-	-287	-0-	3340	3			N	-0-					-0-
02	3192	X	2993	-0-	-199	-0-	2993	3			N	-0-					-0-

CLEVELAND TAYLOR UNIT WELL #: 2 RRCID -> 186294 COMPL. DATE 10/22/2001 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 6918 - 7170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	2238	2			N	-0-					-0-
10	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	1944	2			N	-0-					-0-
11	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	2153	2			N	-0-					-0-
12	2640	N	2640	-0-	-0-	-0-	2640	2			N	-0-					-0-
01	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	2275	2			N	-0-					-0-
*02	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1588	2			N	-0-					-0-

NANCE, SONNY UNIT WELL #: 1V RRCID -> 187161 COMPL. DATE 07/14/2001 TOTAL DEPTH 7418 PERF. 7036 - 7340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2100	N	2052	-0-	-48	-0-	2052	2			N	-0-					-0-
10	2139	N	2024	-0-	-115	-0-	2024	2			N	-0-					-0-
11	2010	N	1904	-0-	-106	-0-	1904	2			N	-0-					-0-
12	2108	N	1992	-0-	-116	-0-	1992	2			N	-0-					-0-
01	2015	N	1964	-0-	-51	-0-	1964	2			N	-0-					-0-
02	1764	N	1726	-0-	-38	-0-	1726	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 #: 2V RRCID -> 187519 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7430 PERF. 7032 - 7338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1860	N	1723	-0-	-137	-0-	1723	2			N	-0-					-0-
10	1922	N	1791	-0-	-131	-0-	1791	2			N	-0-					-0-
11	1830	N	1514	-0-	-316	-0-	1514	2			N	-0-					-0-
12	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	1860	2			N	-0-					-0-
01	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	1824	2			N	-0-					-0-
*02	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	1661	2			N	-0-					-0-

NANCE, SONNY UNIT WELL #: 3V RRCID -> 187520 COMPL. DATE 10/19/2001 TOTAL DEPTH 7412 PERF. 7026 - 7333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2499	N	2499	-0-	-0-	-0-	2499	2			N	-0-					-0-
10	2518	N	2518	-0-	-0-	-0-	2518	2			N	-0-					-0-
11	2400	N	2400	-0-	-0-	-0-	2400	2			N	-0-					-0-
12	2519	N	2519	-0-	-0-	-0-	2519	2			N	-0-					-0-
01	2523	N	2523	-0-	-0-	-0-	2523	2			N	-0-					-0-
*02	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	2270	2			N	-0-					-0-

TODD, JO LERUE WELL #: 1 RRCID -> 188348 COMPL. DATE 01/26/2002 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 7016 - 7368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7500	X	7215	-0-	-285	-0-	7215	2			N	-0-					-0-
10	7750	X	7395	-0-	-355	-0-	7395	2			N	-0-					-0-
11	7350	X	6908	-0-	-442	-0-	6908	2			N	-0-					-0-
12	7533	X	7083	-0-	-450	-0-	7083	2			N	-0-					-0-
01	7471	X	7033	-0-	-438	-0-	7033	2			N	-0-					-0-
02	6748	X	6450	-0-	-298	-0-	6450	2			N	-0-					-0-

LIPSEY-TROXELL #1 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 188351 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 7238 PERF. 6812 - 7154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4048	X	4048	-0-	-0-	-0-	4048	2			N	-0-					-0-
10	4161	X	4161	-0-	-0-	-0-	4161	2			N	-0-					-0-
11	2220	X	829	-0-	-1391	-0-	829	2			N	-0-					-0-
12	18295	X	18295	-0-	-0-	-0-	18295	2			N	-0-					-0-
01	25920	X	25920	-0-	-0-	-0-	25920	2			N	-0-					-0-
*02	18798	X	18798	-0-	-0-	-0-	18798	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: A 1T RRCID -> 188401 COMPL. DATE 03/04/2006 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 3504 - 7143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			N	-0-					-0-
10	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	2			N	-0-					-0-
11	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	2			N	-0-					-0-
12	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	2			N	-0-					-0-
01	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			N	-0-					-0-
*02	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: B 1T RRCID -> 188402 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 6911 - 7157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2591	N	2591	-0-	-0-	-0-	2591	2			N	-0-					-0-
10	2680	N	2680	-0-	-0-	-0-	2680	2			N	-0-					-0-
11	2580	N	2580	-0-	-0-	-0-	2580	2			N	-0-					-0-
12	2644	N	2644	-0-	-0-	-0-	2644	2			N	-0-					-0-
01	2605	N	2605	-0-	-0-	-0-	2605	2			N	-0-					-0-
*02	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	2380	2			N	-0-					-0-

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
09	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					-0-
10	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					-0-
11	270	N	262	-0-	-8	-0-	262	2			N	-0-					-0-
12	279	N	270	-0-	-9	-0-	270	2			N	-0-					-0-
01	279	N	278	-0-	-1	-0-	278	2			N	-0-					-0-
02	252	N	247	-0-	-5	-0-	247	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
09	360	N	346	-0-	-14	-0-	346	2			N	-0-					-0-
10	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					-0-
11	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-					-0-
12	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-					-0-
01	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-					-0-
02	336	N	331	-0-	-5	-0-	331	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: G 1T RRCID -> 188407 COMPL. DATE 07/26/2003 TOTAL DEPTH 7204 PERF. 6776 - 6970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	210	N	196	-0-	-14	-0-	196	2			N	-0-					-0-
10	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					-0-
11	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					-0-
12	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					-0-
01	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					-0-
*02	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: H 1T RRCID -> 188408 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 7342 PERF. 3442 - 7167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	2			N	-0-					-0-
10	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927	2			N	-0-					-0-
11	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	2			N	-0-					-0-
12	916	N	916	-0-	-0-	-0-	916	2			N	-0-					-0-
01	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	2			N	-0-					-0-
*02	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: I 1T RRCID -> 188409 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 7196 PERF. 3670 - 7008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	630	N	620	-0-	-10	-0-	620	2			N	-0-					-0-
10	620	N	619	-0-	-1	-0-	619	2			N	-0-					-0-
11	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			N	-0-					-0-
12	651	N	650	-0-	-1	-0-	650	2			N	-0-					-0-
01	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	2			N	-0-					-0-
*02	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: J 1T RRCID -> 188789 COMPL. DATE 07/30/2003 TOTAL DEPTH 7216 PERF. 6801 - 7041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	2			N	-0-					-0-
10	882	N	882	-0-	-0-	-0-	882	2			N	-0-					-0-
11	900	N	730	-0-	-170	-0-	730	2			N	-0-					-0-
12	899	N	838	-0-	-61	-0-	838	2			N	-0-					-0-
01	868	N	833	-0-	-35	-0-	833	2			N	-0-					-0-
*02	766	N	766	-0-	-0-	-0-	766	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: K 1T RRCID -> 188790 COMPL. DATE 03/19/2002 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 6861 - 7115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1020	N	992	-0-	-28	-0-	992	2			N	-0-					-0-
10	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	2			N	-0-					-0-
11	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	2			N	-0-					-0-
12	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	2			N	-0-					-0-
01	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	2			N	-0-					-0-
*02	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WILEY WELL #: 1 RRCID -> 189062 COMPL. DATE 04/28/2002 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6404 - 6610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

CLEVELAND TAYLOR UNIT WELL #: 3 RRCID -> 189063 COMPL. DATE 03/29/2002 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 6976 - 7210

09	1530	N	1439	-0-	-91	-0-	1439	2			N	-0-					-0-
10	1581	N	1244	-0-	-337	-0-	1244	2			N	-0-					-0-
11	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	2280	2			N	-0-					-0-
12	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	2143	2			N	-0-					-0-
01	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	2160	2			N	-0-					-0-
*02	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	1803	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "C" WELL #: 2 RRCID -> 189707 COMPL. DATE 03/25/2002 TOTAL DEPTH 7472 PERF. 7012 - 7374

09	4397	X	4397	-0-	-0-	-0-	4397	3			N	-0-					-0-
10	4500	X	4500	-0-	-0-	-0-	4500	3			N	-0-					-0-
11	4331	X	4331	-0-	-0-	-0-	4331	3			N	-0-					-0-
12	4504	X	4504	-0-	-0-	-0-	4504	3			N	-0-					-0-
01	4395	X	4395	-0-	-0-	-0-	4395	3			N	-0-					-0-
*02	3995	X	3995	-0-	-0-	-0-	3995	3			N	-0-					-0-

VINSON FEE "H" WELL #: 1 RRCID -> 189708 COMPL. DATE 06/15/2002 TOTAL DEPTH 7393 PERF. 6940 - 7255

09	3420	X	3373	-0-	-47	-0-	3373	3			N	-0-					-0-
10	3503	X	3485	-0-	-18	-0-	3485	3			N	-0-					-0-
11	3450	X	3303	-0-	-147	-0-	3303	3			N	-0-					-0-
12	3565	X	3441	-0-	-124	-0-	3441	3			N	-0-					-0-
01	3565	X	3372	-0-	-193	-0-	3372	3			N	-0-					-0-
02	3136	X	2914	-0-	-222	-0-	2914	3			N	-0-					-0-

HUDDLESTON TRUST WELL #: 1 RRCID -> 189709 COMPL. DATE 06/27/2002 TOTAL DEPTH 7393 PERF. 6941 - 7202

09	2520	N	2449	-0-	-71	-0-	2449	3			N	-0-					-0-
10	2542	N	2498	-0-	-44	-0-	2498	3			N	-0-					-0-
11	2430	N	1999	-0-	-431	-0-	1999	3			N	-0-					-0-
12	2577	N	2577	-0-	-0-	-0-	2577	3			N	-0-					-0-
01	2511	N	2333	-0-	-178	-0-	2333	3			N	-0-					-0-
*02	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	2065	3			N	-0-					-0-

VINSON FEE "E" WELL #: 3 RRCID -> 189710 COMPL. DATE 09/19/2002 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 6868 - 7193

09	14B2	EXT	815	-0-	815	815	815	2			N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	1959	-0-	1959	2774	1959	2			N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	2829	-0-	2829	5603	2829	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	2793	-0-	-307	5296	2793	2			N	-0-					-0-
01	3100	N	2714	-0-	-386	4910	2714	2			N	-0-					-0-
*02	2800	N	2343	-0-	-457	4453	2343	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "D" WELL #: 1 RRCID -> 189711 COMPL. DATE 11/01/2002 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 7006 - 7326

09	2319	N	2319	-0-	-0-	-0-	2319	2			N	-0-					-0-
10	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	2407	2			N	-0-					-0-
11	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	2227	2			N	-0-					-0-
12	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	2199	2			N	-0-					-0-
01	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	2257	2			N	-0-					-0-
*02	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	2106	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
09	3150	X	2983	-0-	-167	-0-	2983	3			N	-0-					-0-
10	3224	X	3125	-0-	-99	-0-	3125	3			N	-0-					-0-
11	3060	X	3024	-0-	-36	-0-	3024	3			N	-0-					-0-
12	3131	X	2998	-0-	-133	-0-	2998	3			N	-0-					-0-
01	3131	X	2930	-0-	-201	-0-	2930	3			N	-0-					-0-
02	2828	X	2733	-0-	-95	-0-	2733	3			N	-0-					-0-

VINSON FEE "E" WELL #: 1 RRCID -> 189713 COMPL. DATE 08/31/2002 TOTAL DEPTH 7324 PERF. 6896 - 7214

09	3360	X	3045	-0-	-315	-0-	3045	2			N	-0-					-0-
10	3472	X	3132	-0-	-340	-0-	3132	2			N	-0-					-0-
11	3240	X	2950	-0-	-290	-0-	2950	2			N	-0-					-0-
12	3286	X	3065	-0-	-221	-0-	3065	2			N	-0-					-0-
01	3286	X	3037	-0-	-249	-0-	3037	2			N	-0-					-0-
02	2856	X	2602	-0-	-254	-0-	2602	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "E" WELL #: 2 RRCID -> 189714 COMPL. DATE 09/13/2002 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 6864 - 7162

09	3091	X	3091	-0-	-0-	-0-	3091	2			N	-0-					-0-
10	3069	X	2742	-0-	-327	-0-	2742	2			N	-0-					-0-
11	2970	X	2486	-0-	-484	-0-	2486	2			N	-0-					-0-
12	3193	X	2537	-0-	-656	-0-	2537	2			N	-0-					-0-
01	3193	X	2522	-0-	-671	-0-	2522	2			N	-0-					-0-
02	2884	X	2221	-0-	-663	-0-	2221	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "G" WELL #: 2 RRCID -> 189715 COMPL. DATE 10/25/2002 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 6920 - 7213

09	2250	N	1838	-0-	-412	-0-	1838	2			N	-0-					-0-
10	2573	N	1746	-0-	-827	-0-	1746	2			N	-0-					-0-
11	1890	N	1514	-0-	-376	-0-	1514	2			N	-0-					-0-
12	1891	N	1467	-0-	-424	-0-	1467	2			N	-0-					-0-
01	1736	N	1393	-0-	-343	-0-	1393	2			N	-0-					-0-
02	1400	N	1356	-0-	-44	-0-	1356	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: L 1T RRCID -> 189900 COMPL. DATE 07/15/2003 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 6765 - 7041

09	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-					-0-
10	496	N	435	-0-	-61	-0-	435	2			N	-0-					-0-
11	480	N	397	-0-	-83	-0-	397	2			N	-0-					-0-
12	465	N	221	-0-	-244	-0-	221	2			N	-0-					-0-
01	434	N	146	-0-	-288	-0-	146	2			N	-0-					-0-
02	364	N	218	-0-	-146	-0-	218	2			N	-0-					-0-

JOHNSON RANCH WELL #: 1 RRCID -> 190328 COMPL. DATE 06/15/2002 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 6652 - 6856

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
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

INDIAN CREEK WELL #: M 1 T RRCID -> 190388 COMPL. DATE 02/24/2004 TOTAL DEPTH 7262 PERF. 6851 - 7125

09	330	N	299	-0-	-31	-0-	299	2			N	-0-					-0-
10	341	N	310	-0-	-31	-0-	310	2			N	-0-					-0-
11	300	N	281	-0-	-19	-0-	281	2			N	-0-					-0-
12	310	N	275	-0-	-35	-0-	275	2			N	-0-					-0-
01	310	N	286	-0-	-24	-0-	286	2			N	-0-					-0-
*02	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	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 #: 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
09	2220	N	2149	-0-	-71	-0-	2149	2			N	-0-					-0-
10	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	2295	2			N	-0-					-0-
11	2250	N	2116	-0-	-134	-0-	2116	2			N	-0-					-0-
12	2232	N	2186	-0-	-46	-0-	2186	2			N	-0-					-0-
01	2294	N	2171	-0-	-123	-0-	2171	2			N	-0-					-0-
*02	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	2026	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
09	2310	X	2204	-0-	-106	-0-	2204	3			N	-0-					-0-
10	2325	X	2211	-0-	-114	-0-	2211	3			N	-0-					-0-
11	2370	X	2285	-0-	-85	-0-	2285	3			N	-0-					-0-
12	2263	N	2183	-0-	-80	-0-	2183	3			N	-0-					-0-
01	2201	N	2160	-0-	-41	-0-	2160	3			N	-0-					-0-
02	2128	N	2030	-0-	-98	-0-	2030	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
09	1740	N	1739	-0-	-1	-0-	1739	3			N	-0-					-0-
10	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	1788	3			N	-0-					-0-
11	1740	N	1701	-0-	-39	-0-	1701	3			N	-0-					-0-
12	1798	N	1717	-0-	-81	-0-	1717	3			N	-0-					-0-
01	1798	N	1734	-0-	-64	-0-	1734	3			N	-0-					-0-
*02	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	1628	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
09	2460	X	2382	-0-	-78	-0-	2382	3			N	-0-					-0-
10	2542	X	2478	-0-	-64	-0-	2478	3			N	-0-					-0-
11	2400	X	2292	-0-	-108	-0-	2292	3			N	-0-					-0-
12	2449	N	2411	-0-	-38	-0-	2411	3			N	-0-					-0-
01	2480	N	2401	-0-	-79	-0-	2401	3			N	-0-					-0-
02	2128	N	2069	-0-	-59	-0-	2069	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
09	2220	N	2122	-0-	-98	-0-	2122	2			N	-0-					-0-
10	2294	N	2137	-0-	-157	-0-	2137	2			N	-0-					-0-
11	2160	N	2030	-0-	-130	-0-	2030	2			N	-0-					-0-
12	2201	N	2057	-0-	-144	-0-	2057	2			N	-0-					-0-
01	2139	N	2067	-0-	-72	-0-	2067	2			N	-0-					-0-
02	1904	N	1796	-0-	-108	-0-	1796	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
09	7650	X	6837	-0-	-813	-0-	6837	2			N	-0-					-0-
10	7812	X	7091	-0-	-721	-0-	7091	2			N	-0-					-0-
11	7440	X	6756	-0-	-684	-0-	6756	2			N	-0-					-0-
12	7440	X	6832	-0-	-608	-0-	6832	2			N	-0-					-0-
01	7285	X	6822	-0-	-463	-0-	6822	2			N	-0-					-0-
02	6412	X	5867	-0-	-545	-0-	5867	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: L 2 RRCID -> 192021 COMPL. DATE 07/29/2002 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 6865 - 7145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	983	N	983	-0-	-0-	-0-	983	2			N	-0-					-0-
10	1147	N	979	-0-	-168	-0-	979	2			N	-0-					-0-
11	1050	N	894	-0-	-156	-0-	894	2			N	-0-					-0-
12	1023	N	498	-0-	-525	-0-	498	2			N	-0-					-0-
01	992	N	330	-0-	-662	-0-	330	2			N	-0-					-0-
02	840	N	491	-0-	-349	-0-	491	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 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLEVELAND TAYLOR UNIT WELL #: 4 RRCID -> 192083 COMPL. DATE 10/05/2002 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7006 - 7250

09	2790	X	2399	-0-	-391	-0-	2399	2			N	-0-					-0-
10	2883	X	2466	-0-	-417	-0-	2466	2			N	-0-					-0-
11	2790	X	2435	-0-	-355	-0-	2435	2			N	-0-					-0-
12	2852	X	2638	-0-	-214	-0-	2638	2			N	-0-					-0-
01	2844	X	2844	-0-	-0-	-0-	2844	2			N	-0-					-0-
02	2268	X	2023	-0-	-245	-0-	2023	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "E" WELL #: 4 RRCID -> 192185 COMPL. DATE 11/20/2002 TOTAL DEPTH 7251 PERF. 6822 - 7132

09	2940	X	2766	-0-	-174	-0-	2766	2			N	-0-					-0-
10	3007	X	2778	-0-	-229	-0-	2778	2			N	-0-					-0-
11	2850	X	2623	-0-	-227	-0-	2623	2			N	-0-					-0-
12	3156	X	3156	-0-	-0-	-0-	3156	2			N	-0-					-0-
01	3209	X	3209	-0-	-0-	-0-	3209	2			N	-0-					-0-
*02	2905	X	2905	-0-	-0-	-0-	2905	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "E" WELL #: 5 RRCID -> 192186 COMPL. DATE 11/09/2002 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 6800 - 7114

09	4050	X	2856	-0-	-1194	-0-	2856	2			N	-0-					-0-
10	3999	X	2972	-0-	-1027	-0-	2972	2			N	-0-					-0-
11	3150	X	2786	-0-	-364	-0-	2786	2			N	-0-					-0-
12	3162	X	2881	-0-	-281	-0-	2881	2			N	-0-					-0-
01	2976	X	2875	-0-	-101	-0-	2875	2			N	-0-					-0-
02	2688	X	2596	-0-	-92	-0-	2596	2			N	-0-					-0-

ALLISTON WELL #: 1 RRCID -> 192611 COMPL. DATE 11/07/2002 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 6888 - 7182

09	4260	X	4148	-0-	-112	-0-	4148	2			N	-0-					-0-
10	4402	X	4279	-0-	-123	-0-	4279	2			N	-0-					-0-
11	4230	X	3990	-0-	-240	-0-	3990	2			N	-0-					-0-
12	4340	X	4129	-0-	-211	-0-	4129	2			N	-0-					-0-
01	4309	X	4141	-0-	-168	-0-	4141	2			N	-0-					-0-
02	3864	X	3694	-0-	-170	-0-	3694	2			N	-0-					-0-

BRUMBAUGH WELL #: 1 RRCID -> 192612 COMPL. DATE 10/14/2002 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 7046 - 7324

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HASLET "78" GU WELL #: 1 RRCID -> 192613 COMPL. DATE 10/14/2002 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 7092 - 7380

09	4620	X	4075	-0-	-545	-0-	4075	2			N	-0-					-0-
10	4557	X	4058	-0-	-499	-0-	4058	2			N	-0-					-0-
11	4320	X	4202	-0-	-118	-0-	4202	2			N	-0-					-0-
12	4464	X	4207	-0-	-257	-0-	4207	2			N	-0-					-0-
01	4247	X	4231	-0-	-16	-0-	4231	2			N	-0-					-0-
02	3920	X	3741	-0-	-179	-0-	3741	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 #: 3 RRCID -> 193158 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 7453 PERF. 6974 - 7272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3270	X	3033	-0-	-237	-0-	3033	2			N	-0-					-0-
10	3379	X	3156	-0-	-223	-0-	3156	2			N	-0-					-0-
11	3270	X	3004	-0-	-266	-0-	3004	2			N	-0-					-0-
12	3348	X	3046	-0-	-302	-0-	3046	2			N	-0-					-0-
01	3255	X	2975	-0-	-280	-0-	2975	2			N	-0-					-0-
02	2856	X	2666	-0-	-190	-0-	2666	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "G" WELL #: 5 RRCID -> 193194 COMPL. DATE 02/12/2003 TOTAL DEPTH 7422 PERF. 6968 - 7266

09	1620	N	1465	-0-	-155	-0-	1465	2			N	-0-					-0-
10	1550	N	1401	-0-	-149	-0-	1401	2			N	-0-					-0-
11	1500	N	1344	-0-	-156	-0-	1344	2			N	-0-					-0-
12	1519	N	1107	-0-	-412	-0-	1107	2			N	-0-					-0-
01	1395	N	869	-0-	-526	-0-	869	2			N	-0-					-0-
02	1260	N	886	-0-	-374	-0-	886	2			N	-0-					-0-

E.P.R.I. WELL #: 1 RRCID -> 193876 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 7457 PERF. 7054 - 7330

09	60	N	-0-	-0-	60	-0-					N	-0-					-0-
10	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
11	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	5	N	3	-0-	2	-0-	3	2			N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	28	-0-					N	-0-					-0-

HASLET "78" GU WELL #: 3 RRCID -> 193993 COMPL. DATE 02/19/2003 TOTAL DEPTH 7436 PERF. 7088 - 7350

09	3030	X	-0-	-0-	3030	-0-					N	-0-					-0-
10	3007	X	-0-	-0-	3007	-0-					N	-0-					-0-
11	2760	X	-0-	-0-	2760	-0-					N	-0-					-0-
12	2263	X	-0-	-0-	2263	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VINSON FEE "E" WELL #: 7 RRCID -> 194051 COMPL. DATE 03/17/2003 TOTAL DEPTH 7285 PERF. 6822 - 7116

09	1890	N	1625	-0-	-265	-0-	1625	2			N	-0-					-0-
10	1891	N	1681	-0-	-210	-0-	1681	2			N	-0-					-0-
11	1740	N	1439	-0-	-301	-0-	1439	2			N	-0-					-0-
12	1674	N	1439	-0-	-235	-0-	1439	2			N	-0-					-0-
01	1674	N	1336	-0-	-338	-0-	1336	2			N	-0-					-0-
02	1344	N	1291	-0-	-53	-0-	1291	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "G" WELL #: 6 RRCID -> 194052 COMPL. DATE 02/28/2003 TOTAL DEPTH 7395 PERF. 6948 - 7226

09	2310	X	1954	-0-	-356	-0-	1954	2			N	-0-					-0-
10	2387	X	1911	-0-	-476	-0-	1911	2			N	-0-					-0-
11	2190	X	1815	-0-	-375	-0-	1815	2			N	-0-					-0-
12	2015	N	1933	-0-	-82	-0-	1933	2			N	-0-					-0-
01	1922	N	1904	-0-	-18	-0-	1904	2			N	-0-					-0-
02	1708	N	1654	-0-	-54	-0-	1654	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "G"" WELL #: 7 RRCID -> 194053 COMPL. DATE 03/06/2003 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6896 - 7196

09	6000	X	5590	-0-	-410	-0-	5590	2			N	-0-					-0-
10	6138	X	5739	-0-	-399	-0-	5739	2			N	-0-					-0-
11	5940	X	5538	-0-	-402	-0-	5538	2			N	-0-					-0-
12	6014	X	5632	-0-	-382	-0-	5632	2			N	-0-					-0-
01	5890	X	5535	-0-	-355	-0-	5535	2			N	-0-					-0-
02	5208	X	4823	-0-	-385	-0-	4823	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
09	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	2260	2			N	-0-					-0-
10	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	2371	2			N	-0-					-0-
11	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	2010	2			N	-0-					-0-
12	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	1659	2			N	-0-					-0-
01	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	2207	2			N	-0-					-0-
*02	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	2100	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "E" WELL #: 6 RRCID -> 194410 COMPL. DATE 04/07/2003 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6854 - 7175

09	2760	X	2322	-0-	-438	-0-	2322	2			N	-0-					-0-
10	2728	X	2414	-0-	-314	-0-	2414	2			N	-0-					-0-
11	2640	X	2311	-0-	-329	-0-	2311	2			N	-0-					-0-
12	2387	N	2357	-0-	-30	-0-	2357	2			N	-0-					-0-
01	2418	N	2348	-0-	-70	-0-	2348	2			N	-0-					-0-
02	2156	N	2057	-0-	-99	-0-	2057	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "E" WELL #: 8 RRCID -> 194411 COMPL. DATE 03/31/2003 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 6862 - 7170

09	4980	X	4863	-0-	-117	-0-	4863	2			N	-0-					-0-
10	4929	X	4386	-0-	-543	-0-	4386	2			N	-0-					-0-
11	4770	X	3974	-0-	-796	-0-	3974	2			N	-0-					-0-
12	5022	X	3849	-0-	-1173	-0-	3849	2			N	-0-					-0-
01	5022	X	3465	-0-	-1557	-0-	3465	2			N	-0-					-0-
02	4536	X	3141	-0-	-1395	-0-	3141	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "H" WELL #: 3 RRCID -> 194412 COMPL. DATE 03/24/2003 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 6940 - 7244

09	1590	N	1509	-0-	-81	-0-	1509	3			N	-0-					-0-
10	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	1670	3			N	-0-					-0-
11	1680	N	1559	-0-	-121	-0-	1559	3			N	-0-					-0-
12	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	1688	3			N	-0-					-0-
01	1674	N	1559	-0-	-115	-0-	1559	3			N	-0-					-0-
*02	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	1460	3			N	-0-					-0-

VINSON FEE "G" WELL #: 16 RRCID -> 194413 COMPL. DATE 03/30/2003 TOTAL DEPTH 7193 PERF. 6743 - 7038

09	3120	X	2950	-0-	-170	-0-	2950	2			N	-0-					-0-
10	3193	X	3107	-0-	-86	-0-	3107	2			N	-0-					-0-
11	3060	X	2967	-0-	-93	-0-	2967	2			N	-0-					-0-
12	3100	X	3033	-0-	-67	-0-	3033	2			N	-0-					-0-
01	3100	X	3026	-0-	-74	-0-	3026	2			N	-0-					-0-
02	2800	X	2710	-0-	-90	-0-	2710	2			N	-0-					-0-

BOLING WELL #: 1 RRCID -> 195237 COMPL. DATE 04/29/2003 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7076 - 7360

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MITCHELL WELL #: 1 RRCID -> 195240 COMPL. DATE 03/25/2003 TOTAL DEPTH 7378 PERF. 7120 - 7350

09	3600	X	3400	-0-	-200	-0-	3400	2			N	-0-					-0-
10	3720	X	3508	-0-	-212	-0-	3508	2			N	-0-					-0-
11	3570	X	3368	-0-	-202	-0-	3368	2			N	-0-					-0-
12	3658	X	3412	-0-	-246	-0-	3412	2			N	-0-					-0-
01	3534	X	3371	-0-	-163	-0-	3371	2			N	-0-					-0-
02	3164	X	2987	-0-	-177	-0-	2987	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

GOLDEN TRIANGLE "F" WELL #: 6 RRCID -> 195241 COMPL. DATE 04/11/2003 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7190 - 7468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	1684	2			N	-0-					-0-
10	1767	N	1550	-0-	-217	-0-	1550	2			N	-0-					-0-
11	1680	N	1429	-0-	-251	-0-	1429	2			N	-0-					-0-
12	1736	N	1504	-0-	-232	-0-	1504	2			N	-0-					-0-
01	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	1587	2			N	-0-					-0-
*02	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	1551	2			N	-0-					-0-

GOLDEN TRIANGLE "C" WELL #: 3 RRCID -> 195242 COMPL. DATE 03/25/2003 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 7176 - 7460

09	1710	N	1621	-0-	-89	-0-	1621	2			N	-0-					-0-
10	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	1885	2			N	-0-					-0-
11	1710	N	1607	-0-	-103	-0-	1607	2			N	-0-					-0-
12	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	1785	2			N	-0-					-0-
01	1891	N	1610	-0-	-281	-0-	1610	2			N	-0-					-0-
02	1512	N	1421	-0-	-91	-0-	1421	2			N	-0-					-0-

BRUMBAUGH WELL #: 5 RRCID -> 195243 COMPL. DATE 05/29/2003 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 7110 - 7350

09	1230	N	1160	-0-	-70	-0-	1160	2			N	-0-					-0-
10	1240	N	1173	-0-	-67	-0-	1173	2			N	-0-					-0-
11	1170	N	1064	-0-	-106	-0-	1064	2			N	-0-					-0-
12	1209	N	1021	-0-	-188	-0-	1021	2			N	-0-					-0-
01	1178	N	928	-0-	-250	-0-	928	2			N	-0-					-0-
02	980	N	791	-0-	-189	-0-	791	2			N	-0-					-0-

DAUGHERTY WELL #: 1 RRCID -> 195251 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 7511 PERF. 7084 - 7300

09	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					-0-
10	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					-0-
11	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					-0-
12	248	N	233	-0-	-15	-0-	233	2			N	-0-					-0-
01	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					-0-
02	196	N	182	-0-	-14	-0-	182	2			N	-0-					-0-

FOSSIL HILL WELL #: 1 RRCID -> 195591 COMPL. DATE 06/28/2003 TOTAL DEPTH 7513 PERF. 7068 - 7330

09	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	2008	2			N	-0-					-0-
10	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	2147	2			N	-0-					-0-
11	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	1960	2			N	-0-					-0-
12	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	2012	2			N	-0-					-0-
01	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	2034	2			N	-0-					-0-
*02	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	1845	2			N	-0-					-0-

GOLDEN TRIANGLE I WELL #: 9 RRCID -> 196084 COMPL. DATE 06/21/2003 TOTAL DEPTH 7592 PERF. 7174 - 7392

09	2040	N	2017	-0-	-23	-0-	2017	2			N	-0-					-0-
10	2077	N	2001	-0-	-76	-0-	2001	2			N	-0-					-0-
11	1980	N	1972	-0-	-8	-0-	1972	2			N	-0-					-0-
12	2077	N	1981	-0-	-96	-0-	1981	2			N	-0-					-0-
01	2015	N	1921	-0-	-94	-0-	1921	2			N	-0-					-0-
02	1848	N	1687	-0-	-161	-0-	1687	2			N	-0-					-0-

GOLDEN TRIANGLE "A" WELL #: 1 RRCID -> 196206 COMPL. DATE 07/05/2003 TOTAL DEPTH 7619 PERF. 7201 - 7451

09	3060	X	2371	-0-	-689	-0-	2371	2			N	-0-					-0-
10	3069	X	2896	-0-	-173	-0-	2896	2			N	-0-					-0-
11	2850	X	2619	-0-	-231	-0-	2619	2			N	-0-					-0-
12	2790	X	2568	-0-	-222	-0-	2568	2			N	-0-					-0-
01	2883	N	1915	-0-	-968	-0-	1915	2			N	-0-					-0-
02	2436	N	856	-0-	-1580	-0-	856	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

FOSSIL HILL WELL #: 2 RRCID -> 196208 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6888 - 7170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1020	N	924	-0-	-96	-0-	924	2			N	-0-					-0-
10	1054	N	745	-0-	-309	-0-	745	2			N	-0-					-0-
11	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1248	2			N	-0-					-0-
12	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	2			N	-0-					-0-
01	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1400	2			N	-0-					-0-
*02	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	2			N	-0-					-0-

FOLTZ WELL #: 1 RRCID -> 197073 COMPL. DATE 08/27/2003 TOTAL DEPTH 7498 PERF. 7084 - 7300

09	4260	X	4048	-0-	-212	-0-	4048	2			N	-0-					-0-
10	4340	X	4073	-0-	-267	-0-	4073	2			N	-0-					-0-
11	4170	X	4070	-0-	-100	-0-	4070	2			N	-0-					-0-
12	4278	X	4261	-0-	-17	-0-	4261	2			N	-0-					-0-
01	4247	X	3982	-0-	-265	-0-	3982	2			N	-0-					-0-
02	3808	X	3588	-0-	-220	-0-	3588	2			N	-0-					-0-

GOLDEN TRIANGLE D WELL #: 4 RRCID -> 197130 COMPL. DATE 08/21/2003 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 8000 - 9070

09	3987	X	3987	-0-	-0-	-0-	3987	2			N	-0-					-0-
10	3812	X	3812	-0-	-0-	-0-	3812	2			N	-0-					-0-
11	3024	X	3024	-0-	-0-	-0-	3024	2			N	-0-					-0-
12	3914	X	3914	-0-	-0-	-0-	3914	2			N	-0-					-0-
01	3288	X	3288	-0-	-0-	-0-	3288	2			N	-0-					-0-
*02	3067	X	3067	-0-	-0-	-0-	3067	2			N	-0-					-0-

TODD-VINSON WELL #: 1 RRCID -> 197339 COMPL. DATE 01/25/2003 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 7008 - 7316

09	3480	X	1240	-0-	-2240	-0-	351	1	889	2	N	-0-					-0-
10	1852	X	1852	-0-	-0-	-0-	362	1	1490	2	N	-0-					-0-
11	3276	X	3276	-0-	-0-	-0-	351	1	2925	2	N	-0-					-0-
12	1333	X	1025	-0-	-308	-0-	269	1	756	2	N	-0-					-0-
01	1860	N	1009	-0-	-851	-0-	362	1	647	2	N	-0-					-0-
02	2072	X	1398	-0-	-674	-0-	327	1	1071	2	N	-0-					-0-

VINSON FEE "D" WELL #: 2 RRCID -> 197342 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7400 - 7755

09	6390	X	6029	-0-	-361	-0-	6029	2			N	-0-					-0-
10	6603	X	6156	-0-	-447	-0-	6156	2			N	-0-					-0-
11	6330	X	5868	-0-	-462	-0-	5868	2			N	-0-					-0-
12	6386	X	5916	-0-	-470	-0-	5916	2			N	-0-					-0-
01	6324	X	5872	-0-	-452	-0-	5872	2			N	-0-					-0-
02	5628	X	5241	-0-	-387	-0-	5241	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "C" WELL #: 3 RRCID -> 197345 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7144 - 7500

09	2370	X	2295	-0-	-75	-0-	2295	3			N	-0-					-0-
10	2511	X	2511	-0-	-0-	-0-	2511	3			N	-0-					-0-
11	2400	X	2355	-0-	-45	-0-	2355	3			N	-0-					-0-
12	2470	N	2470	-0-	-0-	-0-	2470	3			N	-0-					-0-
01	2511	N	2427	-0-	-84	-0-	2427	3			N	-0-					-0-
02	2212	N	2140	-0-	-72	-0-	2140	3			N	-0-					-0-

VINSON FEE "H" WELL #: 4 RRCID -> 197347 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 7328 - 7640

09	2880	X	2625	-0-	-255	-0-	2625	3			N	-0-					-0-
10	2976	X	2571	-0-	-405	-0-	2571	3			N	-0-					-0-
11	2880	X	2789	-0-	-91	-0-	2789	3			N	-0-					-0-
12	2821	X	2766	-0-	-55	-0-	2766	3			N	-0-					-0-
01	2821	X	2700	-0-	-121	-0-	2700	3			N	-0-					-0-
02	2604	X	2527	-0-	-77	-0-	2527	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 #: 5 RRCID -> 197348 COMPL. DATE 06/01/2003 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 6981 - 7300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2550	X	2345	-0-	-205	-0-	2345	3			N	-0-					-0-
10	2573	X	2378	-0-	-195	-0-	2378	3			N	-0-					-0-
11	2430	X	2280	-0-	-150	-0-	2280	3			N	-0-					-0-
12	2418	N	2370	-0-	-48	-0-	2370	3			N	-0-					-0-
01	2387	N	2300	-0-	-87	-0-	2300	3			N	-0-					-0-
02	2128	N	2058	-0-	-70	-0-	2058	3			N	-0-					-0-

VINSON FEE "F" WELL #: 3 RRCID -> 197353 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 7331 PERF. 6879 - 7210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6000	X	4748	-0-	-1252	-0-	4748	2			N	-0-					-0-
10	6014	X	4408	-0-	-1606	-0-	4408	2			N	-0-					-0-
11	5370	X	4495	-0-	-875	-0-	4495	2			N	-0-					-0-
12	5425	X	4412	-0-	-1013	-0-	4412	2			N	-0-					-0-
01	5084	X	4186	-0-	-898	-0-	4186	2			N	-0-					-0-
02	4424	X	3883	-0-	-541	-0-	3883	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "F" WELL #: 5 RRCID -> 197354 COMPL. DATE 06/18/2003 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6815 - 7134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7950	X	7170	-0-	-780	-0-	7170	2			N	-0-					-0-
10	7998	X	7375	-0-	-623	-0-	7375	2			N	-0-					-0-
11	7740	X	7050	-0-	-690	-0-	7050	2			N	-0-					-0-
12	7750	X	6716	-0-	-1034	-0-	6716	2			N	-0-					-0-
01	7626	X	6916	-0-	-710	-0-	6916	2			N	-0-					-0-
02	6692	X	6345	-0-	-347	-0-	6345	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "G" WELL #: 17 RRCID -> 197355 COMPL. DATE 06/08/2003 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7285 - 7642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4740	X	4317	-0-	-423	-0-	4317	2			N	-0-					-0-
10	4774	X	4312	-0-	-462	-0-	4312	2			N	-0-					-0-
11	4620	X	4074	-0-	-546	-0-	4074	2			N	-0-					-0-
12	4712	X	4029	-0-	-683	-0-	4029	2			N	-0-					-0-
01	4588	X	3967	-0-	-621	-0-	3967	2			N	-0-					-0-
02	4032	X	3513	-0-	-519	-0-	3513	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "G" WELL #: 9 RRCID -> 197751 COMPL. DATE 05/04/2003 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6944 - 7296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4260	X	3784	-0-	-476	-0-	3784	2			N	-0-					-0-
10	4402	X	3767	-0-	-635	-0-	3767	2			N	-0-					-0-
11	4170	X	3540	-0-	-630	-0-	3540	2			N	-0-					-0-
12	4247	X	3431	-0-	-816	-0-	3431	2			N	-0-					-0-
01	4092	X	3403	-0-	-689	-0-	3403	2			N	-0-					-0-
02	3528	X	3003	-0-	-525	-0-	3003	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "G" WELL #: 10 RRCID -> 197752 COMPL. DATE 04/18/2003 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 6870 - 7220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6720	X	6008	-0-	-712	-0-	6008	2			Y	-0-					-0-
10	6789	X	6237	-0-	-552	-0-	6237	2			Y	-0-					-0-
11	6390	X	5844	-0-	-546	-0-	5844	2			Y	-0-					-0-
12	6510	X	5944	-0-	-566	-0-	5944	2			Y	-0-					-0-
01	6417	X	5774	-0-	-643	-0-	5774	2			Y	-0-					-0-
02	5628	X	5210	-0-	-418	-0-	5210	2			Y	-0-					-0-

VINSON FEE "G" WELL #: 11 RRCID -> 197753 COMPL. DATE 05/18/2003 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 6876 - 7204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1440	N	1292	-0-	-148	-0-	1292	2			N	-0-					-0-
10	1519	N	1155	-0-	-364	-0-	1155	2			N	-0-					-0-
11	1380	N	1271	-0-	-109	-0-	1271	2			N	-0-					-0-
12	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1377	2			N	-0-					-0-
01	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	2			N	-0-					-0-
02	1176	N	1042	-0-	-134	-0-	1042	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 #: 12 RRCID -> 197754 COMPL. DATE 04/10/2003 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 6823 - 7130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2708	X	2708	-0-	-0-	-0-	2708	2			N	-0-					-0-
10	3207	X	3207	-0-	-0-	-0-	3207	2			N	-0-					-0-
11	2492	X	2492	-0-	-0-	-0-	2492	2			N	-0-					-0-
12	846	X	846	-0-	-0-	-0-	846	2			N	-0-					-0-
01	155	X	2	-0-	-153	-0-	2	2			N	-0-					-0-
02	140	X	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-					-0-

VINSON FEE "G" WELL #: 13 RRCID -> 197755 COMPL. DATE 04/15/2003 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 6776 - 7104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3360	X	3140	-0-	-220	-0-	3140	2			N	-0-					-0-
10	3441	X	3261	-0-	-180	-0-	3261	2			N	-0-					-0-
11	3330	X	3173	-0-	-157	-0-	3173	2			N	-0-					-0-
12	3800	X	3800	-0-	-0-	-0-	3800	2			N	-0-					-0-
01	3553	X	3553	-0-	-0-	-0-	3553	2			N	-0-					-0-
*02	3106	X	3106	-0-	-0-	-0-	3106	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "G" WELL #: 15 RRCID -> 197756 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 6781 - 7095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3240	X	2828	-0-	-412	-0-	2828	2			N	-0-					-0-
10	3434	X	3434	-0-	-0-	-0-	3434	2			N	-0-					-0-
11	3210	X	3062	-0-	-148	-0-	3062	2			N	-0-					-0-
12	4389	X	4389	-0-	-0-	-0-	4389	2			N	-0-					-0-
01	3926	X	3926	-0-	-0-	-0-	3926	2			N	-0-					-0-
*02	3339	X	3339	-0-	-0-	-0-	3339	2			N	-0-					-0-

POWELL-COZART UNIT WELL #: 2V RRCID -> 197788 COMPL. DATE 10/10/2003 TOTAL DEPTH 7630 PERF. 7227 - 7490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOSSIL HILL WELL #: 6H RRCID -> 198261 COMPL. DATE 09/19/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7727 - 9078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6750	X	5763	-0-	-987	-0-	5763	2			N	-0-					-0-
10	6820	X	5890	-0-	-930	-0-	5890	2			N	-0-					-0-
11	6300	X	5504	-0-	-796	-0-	5504	2			N	-0-					-0-
12	6510	X	5502	-0-	-1008	-0-	5502	2			N	-0-					-0-
01	6510	X	5353	-0-	-1157	-0-	5353	2			N	-0-					-0-
02	5376	X	4893	-0-	-483	-0-	4893	2			N	-0-					-0-

GOLDEN TRIANGLE "H" WELL #: 8 RRCID -> 198404 COMPL. DATE 11/08/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7950 - 10543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VINSON FEE "H" WELL #: 13 RRCID -> 198665 COMPL. DATE 09/15/2003 TOTAL DEPTH 7676 PERF. 7196 - 7544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1980	N	1833	-0-	-147	-0-	1833	3			N	-0-					-0-
10	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	2036	3			N	-0-					-0-
11	1980	N	1910	-0-	-70	-0-	1910	3			N	-0-					-0-
12	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	1989	3			N	-0-					-0-
01	2046	N	1918	-0-	-128	-0-	1918	3			N	-0-					-0-
02	1792	N	1722	-0-	-70	-0-	1722	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
09	4890	X	4189	-0-	-701	-0-	4189	2			N	-0-					-0-
10	4867	X	4386	-0-	-481	-0-	4386	2			N	-0-					-0-
11	4650	X	4140	-0-	-510	-0-	4140	2			N	-0-					-0-
12	4619	X	3715	-0-	-904	-0-	3715	2			N	-0-					-0-
01	4464	X	3630	-0-	-834	-0-	3630	2			N	-0-					-0-
02	3948	X	3197	-0-	-751	-0-	3197	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
09	4980	X	4427	-0-	-553	-0-	4427	2			N	-0-					-0-
10	5053	X	4555	-0-	-498	-0-	4555	2			N	-0-					-0-
11	4800	X	4390	-0-	-410	-0-	4390	2			N	-0-					-0-
12	4805	X	4548	-0-	-257	-0-	4548	2			N	-0-					-0-
01	4712	X	4522	-0-	-190	-0-	4522	2			N	-0-					-0-
02	4144	X	4014	-0-	-130	-0-	4014	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
09	2730	X	2515	-0-	-215	-0-	2515	2			N	-0-					-0-
10	2790	X	2581	-0-	-209	-0-	2581	2			N	-0-					-0-
11	2700	X	2456	-0-	-244	-0-	2456	2			N	-0-					-0-
12	2604	N	2488	-0-	-116	-0-	2488	2			N	-0-					-0-
01	2573	N	2468	-0-	-105	-0-	2468	2			N	-0-					-0-
02	2296	N	2113	-0-	-183	-0-	2113	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
09	2190	N	2014	-0-	-176	-0-	2014	2			N	-0-					-0-
10	2170	N	2122	-0-	-48	-0-	2122	2			N	-0-					-0-
11	2100	N	2035	-0-	-65	-0-	2035	2			N	-0-					-0-
12	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	2245	2			N	-0-					-0-
01	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	2245	2			N	-0-					-0-
02	1904	N	1877	-0-	-27	-0-	1877	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
09	1680	N	1526	-0-	-154	-0-	1526	2			N	-0-					-0-
10	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	1590	2			N	-0-					-0-
11	1530	N	1379	-0-	-151	-0-	1379	2			N	-0-					-0-
12	1581	N	1387	-0-	-194	-0-	1387	2			N	-0-					-0-
01	1581	N	813	-0-	-768	-0-	813	2			N	-0-					-0-
02	1288	N	678	-0-	-610	-0-	678	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
09	4552	X	4552	-0-	-0-	-0-	4552	2			N	-0-					-0-
10	4793	X	4793	-0-	-0-	-0-	4793	2			N	-0-					-0-
11	4622	X	4622	-0-	-0-	-0-	4622	2			N	-0-					-0-
12	3044	X	3044	-0-	-0-	-0-	3044	2			N	-0-					-0-
01	4695	X	4695	-0-	-0-	-0-	4695	2			N	-0-					-0-
*02	4191	X	4191	-0-	-0-	-0-	4191	2			N	-0-					-0-

HUDDLESTON TRUST WELL #: 7 RRCID -> 198837 COMPL. DATE 09/25/2003 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 7068 - 7410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2550	X	2130	-0-	-420	-0-	2130	3			N	-0-					-0-
10	2635	X	2332	-0-	-303	-0-	2332	3			N	-0-					-0-
11	2310	X	2227	-0-	-83	-0-	2227	3			N	-0-					-0-
12	2356	N	2356	-0-	-0-	-0-	2356	3			N	-0-					-0-
01	2325	N	2189	-0-	-136	-0-	2189	3			N	-0-					-0-
02	2072	N	1876	-0-	-196	-0-	1876	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

VINSON FEE "F" WELL #: 2 RRCID -> 199214 COMPL. DATE 10/05/2003 TOTAL DEPTH 7285 PERF. 6845 - 7164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5880	X	4834	-0-	-1046	-0-	4834	2			N	-0-					-0-
10	6076	X	5080	-0-	-996	-0-	5080	2			N	-0-					-0-
11	5430	X	4711	-0-	-719	-0-	4711	2			N	-0-					-0-
12	5425	X	4749	-0-	-676	-0-	4749	2			N	-0-					-0-
01	5425	X	4496	-0-	-929	-0-	4496	2			N	-0-					-0-
02	4592	X	4016	-0-	-576	-0-	4016	2			N	-0-					-0-

DAUGHERTY WELL #: 3 RRCID -> 199486 COMPL. DATE 12/11/2003 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7660 - 9094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5820	X	5610	-0-	-210	-0-	5610	2			N	-0-					-0-
10	6014	X	5645	-0-	-369	-0-	5645	2			N	-0-					-0-
11	5760	X	5185	-0-	-575	-0-	5185	2			N	-0-					-0-
12	5952	X	5334	-0-	-618	-0-	5334	2			N	-0-					-0-
01	5890	X	5867	-0-	-23	-0-	5867	2			N	-0-					-0-
*02	5389	X	5389	-0-	-0-	-0-	5389	2			N	-0-					-0-

FOSSIL HILL WELL #: 9 RRCID -> 199489 COMPL. DATE 12/11/2003 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 7246 - 7488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	2			N	-0-					-0-
10	918	N	918	-0-	-0-	-0-	918	2			N	-0-					-0-
11	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	2			N	-0-					-0-
12	930	N	910	-0-	-20	-0-	910	2			N	-0-					-0-
01	973	N	973	-0-	-0-	-0-	973	2			N	-0-					-0-
02	840	N	805	-0-	-35	-0-	805	2			N	-0-					-0-

LANGLEY WELL #: 1 RRCID -> 199496 COMPL. DATE 11/19/2003 TOTAL DEPTH 7172 PERF. 7450 - 9926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5940	X	5695	-0-	-245	-0-	5695	2			N	-0-					-0-
10	6107	X	5906	-0-	-201	-0-	5906	2			N	-0-					-0-
11	5910	X	5572	-0-	-338	-0-	5572	2			N	-0-					-0-
12	6076	X	5580	-0-	-496	-0-	5580	2			N	-0-					-0-
01	6014	X	5591	-0-	-423	-0-	5591	2			N	-0-					-0-
02	5348	X	5074	-0-	-274	-0-	5074	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "F" WELL #: 7 RRCID -> 199752 COMPL. DATE 11/05/2003 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 6773 - 7050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		3551	-0-	3551	9071	3551	2			N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		3922	-0-	3922	12993	3922	2			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		4400	-0-	4400	17393	4400	2			N	-0-					-0-
12	21424	X	4031	-0-	-17393	-0-	4031	2			N	-0-					-0-
01	4447	X	4447	-0-	-0-	-0-	4447	2			N	-0-					-0-
02	4116	X	3927	-0-	-189	-0-	3927	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "F" WELL #: 6 RRCID -> 199753 COMPL. DATE 08/10/2003 TOTAL DEPTH 7224 PERF. 6788 - 7102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5010	X	4501	-0-	-509	-0-	4501	2			N	-0-					-0-
10	5053	X	4563	-0-	-490	-0-	4563	2			N	-0-					-0-
11	4770	X	4520	-0-	-250	-0-	4520	2			N	-0-					-0-
12	4836	X	4643	-0-	-193	-0-	4643	2			N	-0-					-0-
01	4805	X	4606	-0-	-199	-0-	4606	2			N	-0-					-0-
02	4228	X	4070	-0-	-158	-0-	4070	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: U 1 RRCID -> 199894 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 7194 PERF. 3430 - 7005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1110	N	1044	-0-	-66	-0-	1044	2			N	-0-					-0-
10	1147	N	767	-0-	-380	-0-	767	2			N	-0-					-0-
11	1080	N	1063	-0-	-17	-0-	1063	2			N	-0-					-0-
12	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	2			N	-0-					-0-
01	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	2			N	-0-					-0-
*02	990	N	990	-0-	-0-	-0-	990	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
09	30	N	13	-0-	-17	-0-	13	2			N	-0-					-0-
10	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-					-0-
11	13	N	12	-0-	-1	-0-	12	2			N	-0-					-0-
12	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
01	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					-0-
*02	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: S 1 RRCID -> 199897 COMPL. DATE 10/12/2003 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 6783 - 7092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1680	N	843	-0-	-837	-0-	843	2			N	-0-					-0-
10	1271	N	656	-0-	-615	-0-	656	2			N	-0-					-0-
11	2418	N	2418	-0-	-0-	-0-	2418	2			N	-0-					-0-
12	2507	N	2507	-0-	-0-	-0-	2507	2			N	-0-					-0-
01	2874	N	2874	-0-	-0-	-0-	2874	2			N	-0-					-0-
*02	2714	N	2714	-0-	-0-	-0-	2714	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
09	360	X	58	-0-	-302	-0-	58	1			N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	180	X	-0-	-0-	-180	-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-

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
09	1140	N	1069	-0-	-71	-0-	1069	2			N	-0-					-0-
10	1178	N	1069	-0-	-109	-0-	1069	2			N	-0-					-0-
11	1140	N	1038	-0-	-102	-0-	1038	2			N	-0-					-0-
12	1116	N	1107	-0-	-9	-0-	1107	2			N	-0-					-0-
01	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	2			N	-0-					-0-
*02	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	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
09	120	N	7	-0-	-113	-0-	7	2			N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	7	N	-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-

INDIAN CREEK WELL #: U 3 RRCID -> 199902 COMPL. DATE 12/27/2003 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 6745 - 7046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2940	X	2626	-0-	-314	-0-	2626	2			N	-0-					-0-
10	2945	X	2813	-0-	-132	-0-	2813	2			N	-0-					-0-
11	2850	X	2662	-0-	-188	-0-	2662	2			N	-0-					-0-
12	2752	N	2752	-0-	-0-	-0-	2752	2			N	-0-					-0-
01	2821	N	2742	-0-	-79	-0-	2742	2			N	-0-					-0-
*02	2512	N	2512	-0-	-0-	-0-	2512	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

INDIAN CREEK WELL #: N 4 RRCID -> 199903 COMPL. DATE 01/04/2004 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 6792 - 7090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2851	X	2851	-0-	-0-	-0-	2851	2			N	-0-					-0-
10	2880	X	2880	-0-	-0-	-0-	2880	2			N	-0-					-0-
11	2721	N	2721	-0-	-0-	-0-	2721	2			N	-0-					-0-
12	2775	N	2775	-0-	-0-	-0-	2775	2			N	-0-					-0-
01	2816	N	2816	-0-	-0-	-0-	2816	2			N	-0-					-0-
*02	2447	N	2447	-0-	-0-	-0-	2447	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: N 2 RRCID -> 199904 COMPL. DATE 12/22/2003 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 6876 - 7188

09	870	X	836	-0-	-34	-0-	836	2			N	-0-					-0-
10	930	X	919	-0-	-11	-0-	919	2			N	-0-					-0-
11	900	X	822	-0-	-78	-0-	822	2			N	-0-					-0-
12	868	N	794	-0-	-74	-0-	794	2			N	-0-					-0-
01	930	N	758	-0-	-172	-0-	758	2			N	-0-					-0-
02	756	N	630	-0-	-126	-0-	630	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: N 3 RRCID -> 199905 COMPL. DATE 01/21/2004 TOTAL DEPTH 7268 PERF. 6822 - 7125

09	2370	N	2278	-0-	-92	-0-	2278	2			N	-0-					-0-
10	2418	N	2333	-0-	-85	-0-	2333	2			N	-0-					-0-
11	2310	N	2096	-0-	-214	-0-	2096	2			N	-0-					-0-
12	2356	N	2200	-0-	-156	-0-	2200	2			N	-0-					-0-
01	2325	N	2184	-0-	-141	-0-	2184	2			N	-0-					-0-
02	1960	N	1897	-0-	-63	-0-	1897	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE I WELL #: 1 RRCID -> 199909 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 6994 - 7306

09	6210	X	6004	-0-	-206	-0-	6004	2			N	-0-					-0-
10	6417	X	6133	-0-	-284	-0-	6133	2			N	-0-					-0-
11	6210	X	5866	-0-	-344	-0-	5866	2			N	-0-					-0-
12	6355	X	6119	-0-	-236	-0-	6119	2			N	-0-					-0-
01	6231	X	6000	-0-	-231	-0-	6000	2			N	-0-					-0-
02	5600	X	5437	-0-	-163	-0-	5437	2			N	-0-					-0-

HASLET HEIGHTS WELL #: 2 RRCID -> 200143 COMPL. DATE 02/05/2004 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7068 - 7310

09	3309	X	3309	-0-	-0-	-0-	3309	2			N	-0-					-0-
10	3227	X	3227	-0-	-0-	-0-	3227	2			N	-0-					-0-
11	3222	X	3222	-0-	-0-	-0-	3222	2			N	-0-					-0-
12	3115	X	3115	-0-	-0-	-0-	3115	2			N	-0-					-0-
01	3083	X	3083	-0-	-0-	-0-	3083	2			N	-0-					-0-
*02	2632	X	2632	-0-	-0-	-0-	2632	2			N	-0-					-0-

BRUMBAUGH WELL #: 2 RRCID -> 200145 COMPL. DATE 11/24/2004 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7851 - 9913

09	16513	X	16513	-0-	-0-	-0-	16513	2			N	-0-					-0-
10	16988	X	16988	-0-	-0-	-0-	16988	2			N	-0-					-0-
11	16800	X	15493	-0-	-1307	-0-	15493	2			N	-0-					-0-
12	17360	X	15998	-0-	-1362	-0-	15998	2			N	-0-					-0-
01	17360	X	15341	-0-	-2019	-0-	15341	2			N	-0-					-0-
02	15400	X	13506	-0-	-1894	-0-	13506	2			N	-0-					-0-

HASLET HEIGHTS WELL #: 1H RRCID -> 200336 COMPL. DATE 02/05/2004 TOTAL DEPTH 7121 PERF. 8100 - 9767

09	7350	X	6831	-0-	-519	-0-	6831	2			N	-0-					-0-
10	7440	X	6921	-0-	-519	-0-	6921	2			N	-0-					-0-
11	6990	X	6931	-0-	-59	-0-	6931	2			N	-0-					-0-
12	7223	X	6941	-0-	-282	-0-	6941	2			N	-0-					-0-
01	7068	X	6941	-0-	-127	-0-	6941	2			N	-0-					-0-
02	6468	X	6171	-0-	-297	-0-	6171	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HUGH WHITE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200337 COMPL. DATE 01/26/2004 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 8000 - 10275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	570	X	10	-0-	-560	-0-	10	2			N	-0-					-0-
10	806	X	7	-0-	-799	-0-	7	2			N	-0-					-0-
11	780	X	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-					-0-
12	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
01	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUGH WHITE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 200338 COMPL. DATE 01/26/2004 TOTAL DEPTH 7383 PERF. 8000 - 9624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3630	X	3450	-0-	-180	-0-	3450	2			N	-0-					-0-
10	3751	X	3471	-0-	-280	-0-	3471	2			N	-0-					-0-
11	3480	X	3384	-0-	-96	-0-	3384	2			N	-0-					-0-
12	3567	X	3567	-0-	-0-	-0-	3567	2			N	-0-					-0-
01	3589	X	3589	-0-	-0-	-0-	3589	2			N	-0-					-0-
02	3220	X	3138	-0-	-82	-0-	3138	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: M 3 RRCID -> 200812 COMPL. DATE 03/11/2004 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 6818 - 7105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1680	N	1568	-0-	-112	-0-	1568	2			N	-0-					-0-
10	1736	N	1569	-0-	-167	-0-	1569	2			N	-0-					-0-
11	1620	N	1372	-0-	-248	-0-	1372	2			N	-0-					-0-
12	1612	N	1571	-0-	-41	-0-	1571	2			N	-0-					-0-
01	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	1583	2			N	-0-					-0-
*02	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: R 4 RRCID -> 200813 COMPL. DATE 01/15/2004 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6779 - 7084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3690	X	3417	-0-	-273	-0-	3417	2			N	-0-					-0-
10	3720	X	3344	-0-	-376	-0-	3344	2			N	-0-					-0-
11	3570	X	3274	-0-	-296	-0-	3274	2			N	-0-					-0-
12	3689	X	2998	-0-	-691	-0-	2998	2			N	-0-					-0-
01	3534	X	3299	-0-	-235	-0-	3299	2			N	-0-					-0-
02	3192	X	2866	-0-	-326	-0-	2866	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: J 2 RRCID -> 200814 COMPL. DATE 02/14/2004 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 6749 - 7050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	2			N	-0-					-0-
10	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	1511	2			N	-0-					-0-
11	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	2			N	-0-					-0-
12	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	1445	2			N	-0-					-0-
01	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	1549	2			N	-0-					-0-
*02	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: L 5 RRCID -> 200815 COMPL. DATE 02/04/2004 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6766 - 7074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: O 2 RRCID -> 200816 COMPL. DATE 02/23/2004 TOTAL DEPTH 7166 PERF. 6750 - 7067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4620	X	4378	-0-	-242	-0-	4378	2			N	-0-					-0-
10	4681	X	4419	-0-	-262	-0-	4419	2			N	-0-					-0-
11	4500	X	4273	-0-	-227	-0-	4273	2			N	-0-					-0-
12	4619	X	4268	-0-	-351	-0-	4268	2			N	-0-					-0-
01	4588	X	4474	-0-	-114	-0-	4474	2			N	-0-					-0-
02	4088	X	3887	-0-	-201	-0-	3887	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 3 RRCID -> 200817 COMPL. DATE 01/29/2004 TOTAL DEPTH 7375 PERF. 6825 - 7167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3134	X	3134	-0-	-0-	-0-	3134	2			N	-0-					-0-
10	3166	X	3166	-0-	-0-	-0-	3166	2			N	-0-					-0-
11	3057	X	3057	-0-	-0-	-0-	3057	2			N	-0-					-0-
12	3289	X	3289	-0-	-0-	-0-	3289	2			N	-0-					-0-
01	3463	X	3463	-0-	-0-	-0-	3463	2			N	-0-					-0-
*02	2921	X	2921	-0-	-0-	-0-	2921	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: L 3 RRCID -> 200818 COMPL. DATE 02/13/2004 TOTAL DEPTH 7178 PERF. 6745 - 7050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	450	N	386	-0-	-64	-0-	386	2			N	-0-					-0-
10	744	N	177	-0-	-567	-0-	177	2			N	-0-					-0-
11	330	N	86	-0-	-244	-0-	86	2			N	-0-					-0-
12	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	2			N	-0-					-0-
01	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					-0-
*02	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: G 6 RRCID -> 200819 COMPL. DATE 02/29/2004 TOTAL DEPTH 7119 PERF. 6723 - 6988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1680	N	1632	-0-	-48	-0-	1632	2			N	-0-					-0-
10	1767	N	1710	-0-	-57	-0-	1710	2			N	-0-					-0-
11	1650	N	1548	-0-	-102	-0-	1548	2			N	-0-					-0-
12	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	1781	2			N	-0-					-0-
01	1705	N	1628	-0-	-77	-0-	1628	2			N	-0-					-0-
*02	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	1493	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: J 3 RRCID -> 201023 COMPL. DATE 02/28/2004 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6783 - 7049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2640	N	2570	-0-	-70	-0-	2570	2			N	-0-					-0-
10	2872	N	2872	-0-	-0-	-0-	2872	2			N	-0-					-0-
11	2667	N	2667	-0-	-0-	-0-	2667	2			N	-0-					-0-
12	2749	N	2749	-0-	-0-	-0-	2749	2			N	-0-					-0-
01	2883	N	2615	-0-	-268	-0-	2615	2			N	-0-					-0-
02	2492	N	2191	-0-	-301	-0-	2191	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: R 2 RRCID -> 201024 COMPL. DATE 03/14/2004 TOTAL DEPTH 7224 PERF. 6793 - 7109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5790	X	5590	-0-	-200	-0-	5590	2			N	-0-					-0-
10	5797	X	5448	-0-	-349	-0-	5448	2			N	-0-					-0-
11	5610	X	2837	-0-	-2773	-0-	2837	2			N	-0-					-0-
12	16050	X	16050	-0-	-0-	-0-	16050	2			N	-0-					-0-
01	27564	X	27564	-0-	-0-	-0-	27564	2			N	-0-					-0-
*02	20421	X	20421	-0-	-0-	-0-	20421	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: Q 1T RRCID -> 201393 COMPL. DATE 08/09/2003 TOTAL DEPTH 7302 PERF. 6856 - 7113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	720	N	564	-0-	-156	-0-	564	2			N	-0-					-0-
10	713	N	561	-0-	-152	-0-	561	2			N	-0-					-0-
11	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	2			N	-0-					-0-
12	589	N	407	-0-	-182	-0-	407	2			N	-0-					-0-
01	558	N	265	-0-	-293	-0-	265	2			N	-0-					-0-
02	616	N	261	-0-	-355	-0-	261	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: R 3 RRCID -> 201394 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 7233 PERF. 6818 - 7130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3240	X	2895	-0-	-345	-0-	2895	2			N	-0-					-0-
10	3348	X	2929	-0-	-419	-0-	2929	2			N	-0-					-0-
11	3240	X	2837	-0-	-403	-0-	2837	2			N	-0-					-0-
12	3255	X	2570	-0-	-685	-0-	2570	2			N	-0-					-0-
01	3255	X	3051	-0-	-204	-0-	3051	2			N	-0-					-0-
02	2716	X	2563	-0-	-153	-0-	2563	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
VINSON FEE "C" WELL #: 4 RRCID -> 201482 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 7389 PERF. 7185 - 7540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2675	X	2675	-0-	-0-	-0-	2675	3			N	-0-					-0-
10	2697	X	2605	-0-	-92	-0-	2605	3			N	-0-					-0-
11	2610	X	1993	-0-	-617	-0-	1993	3			N	-0-					-0-
12	2759	N	2058	-0-	-701	-0-	2058	3			N	-0-					-0-
01	2604	N	2242	-0-	-362	-0-	2242	3			N	-0-					-0-
02	1848	N	514	-0-	-1334	-0-	514	3			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: I 2 RRCID -> 201664 COMPL. DATE 04/06/2004 TOTAL DEPTH 7211 PERF. 6768 - 7058

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITOGRAFIA WELL #: B 1 H RRCID -> 201713 COMPL. DATE 04/13/2004 TOTAL DEPTH 7178 PERF. 7400 - 7605

09	570	N	487	-0-	-83	-0-	487	2			N	-0-					-0-
10	558	N	457	-0-	-101	-0-	457	2			N	-0-					-0-
11	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	2			N	-0-					-0-
12	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	2			N	-0-					-0-
01	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-					-0-
02	728	N	429	-0-	-299	-0-	429	2			N	-0-					-0-

HAWKINS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 201897 COMPL. DATE 04/30/2004 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 7072 - 7291

09	4350	X	4002	-0-	-348	-0-	4002	2			N	-0-					-0-
10	4371	X	3983	-0-	-388	-0-	3983	2			N	-0-					-0-
11	4140	X	3740	-0-	-400	-0-	3740	2			N	-0-					-0-
12	4278	X	3843	-0-	-435	-0-	3843	2			N	-0-					-0-
01	4247	X	3808	-0-	-439	-0-	3808	2			N	-0-					-0-
02	3724	X	3444	-0-	-280	-0-	3444	2			N	-0-					-0-

BOSWELL WELL #: 1 RRCID -> 202159 COMPL. DATE 12/24/2003 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 7003 - 7190

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	8					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	8					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	8					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	8					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	8					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	8					N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: F 2 RRCID -> 202161 COMPL. DATE 04/18/2004 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6876 - 7160

09	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-					-0-
10	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
12	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
01	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: O 4 RRCID -> 202162 COMPL. DATE 04/24/2004 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 6967 - 7280

09	3250	X	3250	-0-	-0-	-0-	3250	2			N	-0-					-0-
10	3304	X	3304	-0-	-0-	-0-	3304	2			N	-0-					-0-
11	2970	X	2025	-0-	-945	-0-	2025	2			N	-0-					-0-
12	5555	X	5555	-0-	-0-	-0-	5555	2			N	-0-					-0-
01	12629	X	12629	-0-	-0-	-0-	12629	2			N	-0-					-0-
*02	8157	X	8157	-0-	-0-	-0-	8157	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 2 RRCID -> 202181 COMPL. DATE 05/05/2004 TOTAL DEPTH 7277 PERF. 6878 - 7163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	2			N	-0-					-0-
10	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	2			N	-0-					-0-
11	690	N	657	-0-	-33	-0-	657	2			N	-0-					-0-
12	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	2			N	-0-					-0-
01	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	2			N	-0-					-0-
*02	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: I 5 RRCID -> 202182 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 6754 - 7058

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: L 6 RRCID -> 202216 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6738 - 7039

09	1770	X	184	-0-	-1586	-0-	184	1			N	-0-					-0-
10	1798	X	405	-0-	-1393	-0-	306	1	99	2	N	-0-					-0-
11	1740	X	-0-	-0-	-1740	-0-					N	-0-					-0-
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
01	403	N	83	-0-	-320	-0-	83	1			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: G 4 RRCID -> 202217 COMPL. DATE 06/06/2004 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6786 - 7072

09	861	N	861	-0-	-0-	-0-	861	2			N	-0-					-0-
10	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	2			N	-0-					-0-
11	870	N	758	-0-	-112	-0-	758	2			N	-0-					-0-
12	899	N	774	-0-	-125	-0-	774	2			N	-0-					-0-
01	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	2			N	-0-					-0-
*02	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	2			N	-0-					-0-

CITY OF NEWARK WELL #: 1 RRCID -> 202218 COMPL. DATE 05/05/2004 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 6897 - 7205

09	480	N	432	-0-	-48	-0-	432	2			N	-0-					-0-
10	465	N	421	-0-	-44	-0-	421	2			N	-0-					-0-
11	450	N	415	-0-	-35	-0-	415	2			N	-0-					-0-
12	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	2			N	-0-					-0-
01	886	N	886	-0-	-0-	-0-	886	2			N	-0-					-0-
*02	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	2			N	-0-					-0-

BRUMBAUGH WELL #: 3 RRCID -> 202277 COMPL. DATE 04/30/2004 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 7787 - 9868

09	5070	X	3939	-0-	-1131	-0-	3939	2			N	-0-					-0-
10	5053	X	4567	-0-	-486	-0-	4567	2			N	-0-					-0-
11	4890	X	3778	-0-	-1112	-0-	3778	2			N	-0-					-0-
12	5053	X	4532	-0-	-521	-0-	4532	2			N	-0-					-0-
01	4557	X	4490	-0-	-67	-0-	4490	2			N	-0-					-0-
*02	4306	X	4306	-0-	-0-	-0-	4306	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: J 4 RRCID -> 202519 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 6834 - 7114

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

INDIAN CREEK WELL #: I 4 RRCID -> 202520 COMPL. DATE 06/01/2004 TOTAL DEPTH 7175 PERF. 6757 - 7053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2010	N	1891	-0-	-119	-0-	1891	2			N	-0-					-0-
10	2263	N	1926	-0-	-337	-0-	1926	2			N	-0-					-0-
11	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	1904	2			N	-0-					-0-
12	1953	N	1949	-0-	-4	-0-	1949	2			N	-0-					-0-
01	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	2085	2			N	-0-					-0-
*02	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	1867	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "G" WELL #: 19 RRCID -> 202652 COMPL. DATE 06/02/2004 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7427 - 7787

09	2580	X	2259	-0-	-321	-0-	2259	2			N	-0-					-0-
10	2635	X	2408	-0-	-227	-0-	2408	2			N	-0-					-0-
11	2520	X	2275	-0-	-245	-0-	2275	2			N	-0-					-0-
12	2325	N	2222	-0-	-103	-0-	2222	2			N	-0-					-0-
01	2418	N	2108	-0-	-310	-0-	2108	2			N	-0-					-0-
02	2128	N	1996	-0-	-132	-0-	1996	2			N	-0-					-0-

WHITE, AMY WELL #: 1 RRCID -> 202673 COMPL. DATE 02/01/2004 TOTAL DEPTH 7040 PERF. 6688 - 6995

09	2700	X	2457	-0-	-243	-0-	2457	2			N	-0-					-0-
10	2802	X	2802	-0-	-0-	-0-	2802	2			N	-0-					-0-
11	2700	X	2620	-0-	-80	-0-	2620	2			N	-0-					-0-
12	2790	X	2512	-0-	-278	-0-	2512	2			N	-0-					-0-
01	2813	X	2813	-0-	-0-	-0-	2813	2			N	-0-					-0-
02	2520	X	2451	-0-	-69	-0-	2451	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: K 3 RRCID -> 202682 COMPL. DATE 06/08/2004 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 6878 - 7110

09	1770	N	1733	-0-	-37	-0-	1733	2			N	-0-					-0-
10	1798	N	1683	-0-	-115	-0-	1683	2			N	-0-					-0-
11	1680	N	1575	-0-	-105	-0-	1575	2			N	-0-					-0-
12	1798	N	1598	-0-	-200	-0-	1598	2			N	-0-					-0-
01	1674	N	1389	-0-	-285	-0-	1389	2			N	-0-					-0-
02	1484	N	1185	-0-	-299	-0-	1185	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: K 4 RRCID -> 202683 COMPL. DATE 06/14/2004 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7178 - 7460

09	1200	N	1197	-0-	-3	-0-	1197	2			N	-0-					-0-
10	1271	N	1204	-0-	-67	-0-	1204	2			N	-0-					-0-
11	1230	N	1150	-0-	-80	-0-	1150	2			N	-0-					-0-
12	1240	N	1171	-0-	-69	-0-	1171	2			N	-0-					-0-
01	1209	N	1146	-0-	-63	-0-	1146	2			N	-0-					-0-
02	1064	N	1013	-0-	-51	-0-	1013	2			N	-0-					-0-

VINSON MINERAL WELL #: 6H RRCID -> 202973 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 8105 - 9100

09	7020	X	6786	-0-	-234	-0-	6786	3			N	-0-					-0-
10	7254	X	6898	-0-	-356	-0-	6898	3			N	-0-					-0-
11	6958	X	6958	-0-	-0-	-0-	6958	3			N	-0-					-0-
12	7264	X	7264	-0-	-0-	-0-	7264	3			N	-0-					-0-
01	7117	X	7117	-0-	-0-	-0-	7117	3			N	-0-					-0-
02	6496	X	6290	-0-	-206	-0-	6290	3			N	-0-					-0-

HUDDLESTON TRUST WELL #: 5 RRCID -> 202974 COMPL. DATE 05/18/2004 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 6967 - 7302

09	3990	X	3721	-0-	-269	-0-	3721	3			N	-0-					-0-
10	4123	X	4076	-0-	-47	-0-	4076	3			N	-0-					-0-
11	3900	X	3503	-0-	-397	-0-	3503	3			N	-0-					-0-
12	3999	X	3121	-0-	-878	-0-	3121	3			N	-0-					-0-
01	4061	X	3198	-0-	-863	-0-	3198	3			N	-0-					-0-
02	3668	X	1724	-0-	-1944	-0-	1724	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HUDDLESTON TRUST WELL #: 8 RRCID -> 203257 COMPL. DATE 07/14/2004 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7318 - 7650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2317	X	2317	-0-	-0-	-0-	2317	3			N	-0-					-0-
10	2508	N	2508	-0-	-0-	-0-	2508	3			N	-0-					-0-
11	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	2451	3			N	-0-					-0-
12	2556	N	2556	-0-	-0-	-0-	2556	3			N	-0-					-0-
01	2471	N	2471	-0-	-0-	-0-	2471	3			N	-0-					-0-
*02	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	2301	3			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: B 3H RRCID -> 203311 COMPL. DATE 07/10/2004 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6940 - 7198

09	2100	N	1854	-0-	-246	-0-	1854	2			N	-0-					-0-
10	2015	N	1891	-0-	-124	-0-	1891	2			N	-0-					-0-
11	1860	N	1804	-0-	-56	-0-	1804	2			N	-0-					-0-
12	1922	N	1903	-0-	-19	-0-	1903	2			N	-0-					-0-
01	1891	N	1781	-0-	-110	-0-	1781	2			N	-0-					-0-
02	1680	N	1648	-0-	-32	-0-	1648	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: M 2 RRCID -> 203312 COMPL. DATE 06/25/2004 TOTAL DEPTH 7244 PERF. 6829 - 7106

09	1620	N	1605	-0-	-15	-0-	1605	2			N	-0-					-0-
10	1674	N	1644	-0-	-30	-0-	1644	2			N	-0-					-0-
11	1590	N	1588	-0-	-2	-0-	1588	2			N	-0-					-0-
12	1674	N	1645	-0-	-29	-0-	1645	2			N	-0-					-0-
01	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	1658	2			N	-0-					-0-
*02	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1494	2			N	-0-					-0-

HAYCO "D" WELL #: 2H RRCID -> 203346 COMPL. DATE 03/14/2004 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 6985 - 7305

09	3120	X	2912	-0-	-208	-0-	415	1	2497	2	N	-0-					-0-
10	3224	X	3187	-0-	-37	-0-	481	1	2706	2	N	-0-					-0-
11	3120	X	2982	-0-	-138	-0-	460	1	2522	2	N	-0-					-0-
12	3224	X	2716	-0-	-508	-0-	408	1	2308	2	N	-0-					-0-
01	3193	X	1908	-0-	-1285	-0-	358	1	1550	2	N	-0-					-0-
*02	2923	X	2923	-0-	-0-	-0-	420	1	2503	2	N	-0-					-0-

LANGLEY WELL #: 4 RRCID -> 203441 COMPL. DATE 07/09/2004 TOTAL DEPTH 7174 PERF. 7940 - 9153

09	5820	X	5196	-0-	-624	-0-	5196	2			N	-0-					-0-
10	6045	X	5295	-0-	-750	-0-	5295	2			N	-0-					-0-
11	5850	X	5059	-0-	-791	-0-	5059	2			N	-0-					-0-
12	6045	X	5095	-0-	-950	-0-	5095	2			N	-0-					-0-
01	5704	X	5061	-0-	-643	-0-	5061	2			N	-0-					-0-
02	4844	X	4586	-0-	-258	-0-	4586	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: A 3H RRCID -> 203601 COMPL. DATE 07/12/2004 TOTAL DEPTH 7090 PERF. 7795 - 8915

09	6840	X	6356	-0-	-484	-0-	6356	2			N	-0-					-0-
10	6944	X	6419	-0-	-525	-0-	6419	2			N	-0-					-0-
11	6630	X	6247	-0-	-383	-0-	6247	2			N	-0-					-0-
12	6789	X	6409	-0-	-380	-0-	6409	2			N	-0-					-0-
01	6665	X	6032	-0-	-633	-0-	6032	2			N	-0-					-0-
02	5936	X	5320	-0-	-616	-0-	5320	2			N	-0-					-0-

LITOGRAFIA WELL #: C 1H RRCID -> 203602 COMPL. DATE 07/24/2004 TOTAL DEPTH 7899 PERF. 8150 - 9155

09	5400	X	3953	-0-	-1447	-0-	3953	2			N	-0-					-0-
10	5332	X	4319	-0-	-1013	-0-	4319	2			N	-0-					-0-
11	4408	X	4408	-0-	-0-	-0-	4408	2			N	-0-					-0-
12	4490	X	4490	-0-	-0-	-0-	4490	2			N	-0-					-0-
01	4681	X	4681	-0-	-0-	-0-	4681	2			N	-0-					-0-
*02	4573	X	4573	-0-	-0-	-0-	4573	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 4-T RRCID -> 203690 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6866 - 7114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					-0-
10	248	N	220	-0-	-28	-0-	220	2			N	-0-					-0-
11	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					-0-
12	248	N	239	-0-	-9	-0-	239	2			N	-0-					-0-
01	217	N	41	-0-	-176	-0-	41	2			N	-0-					-0-
02	196	N	-0-	-0-	-196	-0-					N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: F 4-T RRCID -> 203692 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 6902 - 7161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	1846	2			N	-0-					-0-
10	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	1449	2			N	-0-					-0-
11	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	2			N	-0-					-0-
12	1922	N	1311	-0-	-611	-0-	1311	2			N	-0-					-0-
01	1457	N	1238	-0-	-219	-0-	1238	2			N	-0-					-0-
02	1204	N	1032	-0-	-172	-0-	1032	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: I 3T RRCID -> 203708 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 6717 - 6993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	570	N	539	-0-	-31	-0-	539	2			N	-0-					-0-
10	558	N	554	-0-	-4	-0-	554	2			N	-0-					-0-
11	540	N	535	-0-	-5	-0-	535	2			N	-0-					-0-
12	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	2			N	-0-					-0-
01	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	2			N	-0-					-0-
*02	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: O 1 RRCID -> 203725 COMPL. DATE 06/08/2004 TOTAL DEPTH 7240 PERF. 6772 - 7091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3898	X	3898	-0-	-0-	-0-	3898	2			N	-0-					-0-
10	3975	X	3975	-0-	-0-	-0-	3975	2			N	-0-					-0-
11	3926	X	3926	-0-	-0-	-0-	3926	2			N	-0-					-0-
12	4061	X	4014	-0-	-47	-0-	4014	2			N	-0-					-0-
01	4061	X	3968	-0-	-93	-0-	3968	2			N	-0-					-0-
02	3668	X	3519	-0-	-149	-0-	3519	2			N	-0-					-0-

WHITE, AMY WELL #: 2 RRCID -> 203763 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 7195 PERF. 6909 - 7102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	510	N	434	-0-	-76	-0-	434	2			N	-0-					-0-
10	527	N	436	-0-	-91	-0-	436	2			N	-0-					-0-
11	510	N	320	-0-	-190	-0-	320	2			N	-0-					-0-
12	434	N	311	-0-	-123	-0-	311	2			N	-0-					-0-
01	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	2			N	-0-					-0-
*02	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	2			N	-0-					-0-

POWELL-COZART UNIT WELL #: 3H RRCID -> 203764 COMPL. DATE 07/27/2004 TOTAL DEPTH 7401 PERF. 8300 - 10400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	13140	X	12026	-0-	-1114	-0-	12026	2			N	-0-					-0-
10	13578	X	12189	-0-	-1389	-0-	12189	2			N	-0-					-0-
11	12810	X	11020	-0-	-1790	-0-	11020	2			N	-0-					-0-
12	13051	X	11508	-0-	-1543	-0-	11508	2			N	-0-					-0-
01	12555	X	12199	-0-	-356	-0-	12199	2			N	-0-					-0-
02	11228	X	11116	-0-	-112	-0-	11116	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: C 5 RRCID -> 204397 COMPL. DATE 09/20/2004 TOTAL DEPTH 7195 PERF. 6787 - 7019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3688	X	3688	-0-	-0-	-0-	3688	2			N	-0-					-0-
10	5672	X	5672	-0-	-0-	-0-	5672	2			N	-0-					-0-
11	4782	X	4782	-0-	-0-	-0-	4782	2			N	-0-					-0-
12	4464	X	23	-0-	-4441	-0-	23	2			N	-0-					-0-
01	5673	X	-0-	-0-	-5673	-0-					N	-0-					-0-
02	5124	X	46	-0-	-5078	-0-	46	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 4H RRCID -> 204398 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 7305 PERF. 6919 - 6995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1290	N	1122	-0-	-168	-0-	1122	2			N	-0-					-0-
10	1426	N	1174	-0-	-252	-0-	1174	2			N	-0-					-0-
11	1320	N	1131	-0-	-189	-0-	1131	2			N	-0-					-0-
12	1147	N	1115	-0-	-32	-0-	1115	2			N	-0-					-0-
01	1178	N	1109	-0-	-69	-0-	1109	2			N	-0-					-0-
02	1064	N	1038	-0-	-26	-0-	1038	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: D 5 RRCID -> 204399 COMPL. DATE 09/12/2004 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 6812 - 7068

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: K 5 RRCID -> 204400 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 6883 - 7150

09	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	2			N	-0-					-0-
10	1333	N	947	-0-	-386	-0-	947	2			N	-0-					-0-
11	1320	N	786	-0-	-534	-0-	786	2			N	-0-					-0-
12	1271	N	726	-0-	-545	-0-	726	2			N	-0-					-0-
01	961	N	527	-0-	-434	-0-	527	2			N	-0-					-0-
02	728	N	577	-0-	-151	-0-	577	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: H 3 RRCID -> 204401 COMPL. DATE 09/04/2004 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 6840 - 7116

09	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	2			N	-0-					-0-
10	775	N	743	-0-	-32	-0-	743	2			N	-0-					-0-
11	720	N	693	-0-	-27	-0-	693	2			N	-0-					-0-
12	775	N	714	-0-	-61	-0-	714	2			N	-0-					-0-
01	744	N	703	-0-	-41	-0-	703	2			N	-0-					-0-
02	644	N	632	-0-	-12	-0-	632	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: U 4H RRCID -> 204640 COMPL. DATE 10/05/2004 TOTAL DEPTH 7292 PERF. 7650 - 8605

09	6360	X	5861	-0-	-499	-0-	5861	2			N	-0-					-0-
10	6572	X	5986	-0-	-586	-0-	5986	2			N	-0-					-0-
11	6360	X	5853	-0-	-507	-0-	5853	2			N	-0-					-0-
12	6510	X	5883	-0-	-627	-0-	5883	2			N	-0-					-0-
01	6262	X	5845	-0-	-417	-0-	5845	2			N	-0-					-0-
02	5460	X	5123	-0-	-337	-0-	5123	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: G 7 RRCID -> 204644 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 7172 PERF. 6760 - 7045

09	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	2367	2			N	-0-					-0-
10	1860	N	247	-0-	-1613	-0-	247	2			N	-0-					-0-
11	1980	N	57	-0-	-1923	-0-	57	2			N	-0-					-0-
12	2449	N	27	-0-	-2422	-0-	27	2			N	-0-					-0-
01	248	N	6	-0-	-242	-0-	6	2			N	-0-					-0-
02	56	N	3	-0-	-53	-0-	3	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: B 2 RRCID -> 204648 COMPL. DATE 10/12/2004 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 6927 - 7195

09	2388	N	2388	-0-	-0-	-0-	2388	2			N	-0-					-0-
10	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	2341	2			N	-0-					-0-
11	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	2253	2			N	-0-					-0-
12	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	2373	2			N	-0-					-0-
01	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	2359	2			N	-0-					-0-
*02	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	2148	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CHANG UNIT WELL #: 1 RRCID -> 204650 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 7533 PERF. 8126 - 9672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3930	X	3528	-0-	-402	-0-	3528	2			N	-0-					-0-
10	3937	X	3664	-0-	-273	-0-	3664	2			N	-0-					-0-
11	3720	X	3596	-0-	-124	-0-	3596	2			N	-0-					-0-
12	3844	X	3646	-0-	-198	-0-	3646	2			N	-0-					-0-
01	3751	X	3541	-0-	-210	-0-	3541	2			N	-0-					-0-
02	3360	X	3140	-0-	-220	-0-	3140	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: D 2-T RRCID -> 204656 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 7323 PERF. 6902 - 7162

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COPELAND WELL #: A 1 RRCID -> 204658 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 7618 PERF. 7169 - 7478

09	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	334	1	1580	2	N	-0-					-0-
10	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	296	1	1567	2	N	-0-					-0-
11	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	276	1	1320	2	N	-0-					-0-
12	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	281	1	1292	2	N	-0-					-0-
01	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	283	1	1203	2	N	-0-					-0-
*02	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	266	1	1079	2	N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: E 3 RRCID -> 204671 COMPL. DATE 09/25/2004 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 6772 - 7024

09	1230	N	-0-	-0-	-1230	-0-					N	-0-					-0-
10	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					-0-
11	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	2			N	-0-					-0-
12	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	2			N	-0-					-0-
01	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	2			N	-0-					-0-
*02	885	N	885	-0-	-0-	-0-	885	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: D 3 RRCID -> 204878 COMPL. DATE 10/10/2004 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 6925 - 7180

09	750	N	639	-0-	-111	-0-	639	2			N	-0-					-0-
10	744	N	683	-0-	-61	-0-	683	2			N	-0-					-0-
11	630	N	600	-0-	-30	-0-	600	2			N	-0-					-0-
12	651	N	562	-0-	-89	-0-	562	2			N	-0-					-0-
01	682	N	540	-0-	-142	-0-	540	2			N	-0-					-0-
02	560	N	435	-0-	-125	-0-	435	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: C 4 RRCID -> 204879 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 7205 PERF. 6795 - 7067

09	1500	N	1432	-0-	-68	-0-	1432	2			N	-0-					-0-
10	1643	N	1223	-0-	-420	-0-	1223	2			N	-0-					-0-
11	1530	N	1012	-0-	-518	-0-	1012	2			N	-0-					-0-
12	1488	N	1089	-0-	-399	-0-	1089	2			N	-0-					-0-
01	1209	N	1122	-0-	-87	-0-	1122	2			N	-0-					-0-
*02	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: F 3 RRCID -> 204880 COMPL. DATE 10/11/2004 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 6932 - 7179

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SULLIVAN-MUSE WELL #: 1D RRCID -> 204921 COMPL. DATE 08/13/2004 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7156 - 7368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3063	X	3063	-0-	-0-	-0-	3063	2			N	-0-					-0-
10	3265	X	3265	-0-	-0-	-0-	3265	2			N	-0-					-0-
11	3039	X	3039	-0-	-0-	-0-	3039	2			N	-0-					-0-
12	3090	X	3090	-0-	-0-	-0-	3090	2			N	-0-					-0-
01	3116	X	3116	-0-	-0-	-0-	3116	2			N	-0-					-0-
*02	2849	X	2849	-0-	-0-	-0-	2849	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: A 2H RRCID -> 205246 COMPL. DATE 11/10/2004 TOTAL DEPTH 7302 PERF. 4500 - 7181

09	3090	X	2987	-0-	-103	-0-	2987	2			N	-0-					-0-
10	3523	X	3523	-0-	-0-	-0-	3523	2			N	-0-					-0-
11	3341	X	3341	-0-	-0-	-0-	3341	2			N	-0-					-0-
12	3281	X	3281	-0-	-0-	-0-	3281	2			N	-0-					-0-
01	3534	X	3187	-0-	-347	-0-	3187	2			N	-0-					-0-
02	3192	X	2833	-0-	-359	-0-	2833	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: C 2-T RRCID -> 205247 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 7274 PERF. 6860 - 6950

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: C 3 RRCID -> 205248 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 7264 PERF. 6865 - 7120

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

L&S LAND WELL #: C 1 RRCID -> 205250 COMPL. DATE 09/15/2004 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 6802 - 6947

09	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1331	2			N	-0-					-0-
10	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2			N	-0-					-0-
11	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	1369	2			N	-0-					-0-
12	979	N	979	-0-	-0-	-0-	979	2			N	-0-					-0-
01	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			N	-0-					-0-
*02	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	2			N	-0-					-0-

L&S LAND WELL #: C 2H RRCID -> 205252 COMPL. DATE 09/04/2004 TOTAL DEPTH 7265 PERF. 7600 - 8500

09	8100	X	7756	-0-	-344	-0-	7756	2			N	-0-					-0-
10	8618	X	7478	-0-	-1140	-0-	7478	2			N	-0-					-0-
11	8340	X	8303	-0-	-37	-0-	8303	2			N	-0-					-0-
12	8618	X	8170	-0-	-448	-0-	8170	2			N	-0-					-0-
01	8484	X	8484	-0-	-0-	-0-	8484	2			N	-0-					-0-
02	7756	X	7408	-0-	-348	-0-	7408	2			N	-0-					-0-

COPELAND WELL #: B 1 RRCID -> 205263 COMPL. DATE 09/15/2004 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 6911 - 7226

09	4114	X	4114	-0-	-0-	-0-	4114	2			N	-0-					-0-
10	4309	X	4107	-0-	-202	-0-	4107	2			N	-0-					-0-
11	4170	X	4070	-0-	-100	-0-	4070	2			N	-0-					-0-
12	4309	X	4249	-0-	-60	-0-	4249	2			N	-0-					-0-
01	4278	X	4184	-0-	-94	-0-	4184	2			N	-0-					-0-
02	3836	X	3771	-0-	-65	-0-	3771	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
VINSON FEE "H" WELL #: 11 RRCID -> 205264 COMPL. DATE 09/09/2004 TOTAL DEPTH 7464 PERF. 7275 - 7573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	1650	N	1643	-0-	-7	-0-	1643	3			N	-0-			-0-
10	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	1694	3			N	-0-			-0-
11	1680	N	1639	-0-	-41	-0-	1639	3			N	-0-			-0-
12	1705	N	1630	-0-	-75	-0-	1630	3			N	-0-			-0-
01	1705	N	1622	-0-	-83	-0-	1622	3			N	-0-			-0-
02	1540	N	1455	-0-	-85	-0-	1455	3			N	-0-			-0-

L&S LAND WELL #: A 2H RRCID -> 205280 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 7446 PERF. 7910 - 8675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	3780	X	3767	-0-	-13	-0-	484	1	3283	2	N	-0-			-0-
10	3906	X	2821	-0-	-1085	-0-	410	1	2411	2	N	-0-			-0-
11	3390	X	2435	-0-	-955	-0-	458	1	1977	2	N	-0-			-0-
12	3906	X	1033	-0-	-2873	-0-	372	1	661	2	N	-0-			-0-
01	3906	X	2510	-0-	-1396	-0-	394	1	2116	2	N	-0-			-0-
02	3528	X	3238	-0-	-290	-0-	436	1	2802	2	N	-0-			-0-

VINSON FEE "H" WELL #: 14 RRCID -> 205284 COMPL. DATE 09/09/2004 TOTAL DEPTH 7446 PERF. 7244 - 7551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	2790	X	2749	-0-	-41	-0-	2749	3			N	-0-			-0-
10	2883	X	2798	-0-	-85	-0-	2798	3			N	-0-			-0-
11	2730	X	2667	-0-	-63	-0-	2667	3			N	-0-			-0-
12	2852	X	2759	-0-	-93	-0-	2759	3			N	-0-			-0-
01	2852	X	2553	-0-	-299	-0-	2553	3			N	-0-			-0-
02	2576	X	2462	-0-	-114	-0-	2462	3			N	-0-			-0-

COPELAND WELL #: C 1 RRCID -> 205310 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 6843 - 7075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	6286	X	6286	-0-	-0-	-0-	6286	2			N	-0-			-0-
10	6758	X	6455	-0-	-303	-0-	6455	2			N	-0-			-0-
11	6540	X	6291	-0-	-249	-0-	6291	2			N	-0-			-0-
12	6758	X	6408	-0-	-350	-0-	6408	2			N	-0-			-0-
01	6541	X	6299	-0-	-242	-0-	6299	2			N	-0-			-0-
02	5880	X	5616	-0-	-264	-0-	5616	2			N	-0-			-0-

BOSWELL WELL #: 4H RRCID -> 205499 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 7521 - 8567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	540	N	215	-0-	-325	-0-	215	1			N	-0-			-0-
10	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-			-0-
11	690	N	-0-	-0-	-690	-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-

COPELAND WELL #: B 2 RRCID -> 205707 COMPL. DATE 11/02/2004 TOTAL DEPTH 7371 PERF. 7096 - 7286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	2445	N	2445	-0-	-0-	-0-	2445	2			N	-0-			-0-
10	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	2284	2			N	-0-			-0-
11	2160	N	2091	-0-	-69	-0-	2091	2			N	-0-			-0-
12	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	2353	2			N	-0-			-0-
01	2447	N	2447	-0-	-0-	-0-	2447	2			N	-0-			-0-
*02	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	2196	2			N	-0-			-0-

TRWD II WEST WELL #: A 1H RRCID -> 205808 COMPL. DATE 11/08/2004 TOTAL DEPTH 6786 PERF. 8070 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	2654	X	2654	-0-	-0-	-0-	2654	2			N	-0-			-0-
10	2697	X	2271	-0-	-426	-0-	2271	2			N	-0-			-0-
11	2610	X	2437	-0-	-173	-0-	2437	2			N	-0-			-0-
12	2728	X	2044	-0-	-684	-0-	2044	2			N	-0-			-0-
01	2728	X	2715	-0-	-13	-0-	2715	2			N	-0-			-0-
*02	3812	X	3812	-0-	-0-	-0-	3812	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

FOSSIL HILL WELL #: 10D RRCID -> 206000 COMPL. DATE 08/24/2004 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 7292 - 7477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	840	N	698	-0-	-142	-0-	698	2			N	-0-					-0-
10	837	N	705	-0-	-132	-0-	705	2			N	-0-					-0-
11	720	N	622	-0-	-98	-0-	622	2			N	-0-					-0-
12	713	N	599	-0-	-114	-0-	599	2			N	-0-					-0-
01	713	N	594	-0-	-119	-0-	594	2			N	-0-					-0-
02	588	N	531	-0-	-57	-0-	531	2			N	-0-					-0-

E.P.R.I. WELL #: 4D RRCID -> 206174 COMPL. DATE 11/23/2004 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 7294 - 7512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	420	N	159	-0-	-261	-0-	159	2			N	-0-					-0-
10	217	N	183	-0-	-34	-0-	183	2			N	-0-					-0-
11	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-					-0-
12	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-					-0-
01	186	N	174	-0-	-12	-0-	174	2			N	-0-					-0-
02	308	N	18	-0-	-290	-0-	18	2			N	-0-					-0-

BARBER W. WELL #: 1H RRCID -> 206175 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 7043 - 8080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5637	X	5637	-0-	-0-	-0-	5637	2			Y	-0-					20
10	5642	X	5358	-0-	-284	-0-	5358	2			Y	-0-					20
11	5400	X	4476	-0-	-924	-0-	4439	2	37	9	Y	34	42	1			12
12	5828	X	5276	-0-	-552	-0-	5276	2			Y	-0-					12
01	5828	X	5288	-0-	-540	-0-	5288	2			Y	-0-					12
02	5264	X	4893	-0-	-371	-0-	4859	2	34	9	Y	31	36	1			7

HBB UNIT WELL #: 1D RRCID -> 206637 COMPL. DATE 12/07/2004 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7333 - 7508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3368	X	3368	-0-	-0-	-0-	3368	2			N	-0-					-0-
10	3896	X	3896	-0-	-0-	-0-	3896	2			N	-0-					-0-
11	3847	X	3847	-0-	-0-	-0-	3847	2			N	-0-					-0-
12	3472	X	2807	-0-	-665	-0-	2807	2			N	-0-					-0-
01	3906	X	2323	-0-	-1583	-0-	2323	2			N	-0-					-0-
02	3584	X	1910	-0-	-1674	-0-	1910	2			N	-0-					-0-

L & S LAND M. SAMSON UNIT WELL #: C 3H RRCID -> 206860 COMPL. DATE 12/06/2004 TOTAL DEPTH 6924 PERF. 7600 - 9310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6420	X	6336	-0-	-84	-0-	6336	2			N	-0-					-0-
10	6634	X	6222	-0-	-412	-0-	6222	2			N	-0-					-0-
11	6360	X	5955	-0-	-405	-0-	5955	2			N	-0-					-0-
12	6572	X	6125	-0-	-447	-0-	6125	2			N	-0-					-0-
01	6572	X	5719	-0-	-853	-0-	5719	2			N	-0-					-0-
02	5908	X	5341	-0-	-567	-0-	5341	2			N	-0-					-0-

BEECHWOOD WELL #: A 1H RRCID -> 206869 COMPL. DATE 09/05/2004 TOTAL DEPTH 7448 PERF. 8045 - 9310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	786	X	786	-0-	-0-	-0-	306	1	480	2	N	-0-					-0-
10	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
11	540	X	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					-0-
12	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
01	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
02	504	X	-0-	-0-	-504	-0-					N	-0-					-0-

DIDO WELL #: A 1H RRCID -> 206921 COMPL. DATE 10/11/2004 TOTAL DEPTH 6757 PERF. 7245 - 7860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5040	X	4946	-0-	-94	-0-	4946	2			N	-0-					-0-
10	5394	X	5081	-0-	-313	-0-	5081	2			N	-0-					-0-
11	5220	X	4950	-0-	-270	-0-	4950	2			N	-0-					-0-
12	5394	X	4810	-0-	-584	-0-	4810	2			N	-0-					-0-
01	5177	X	4849	-0-	-328	-0-	4849	2			N	-0-					-0-
02	4620	X	4402	-0-	-218	-0-	4402	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DIDO WELL #: A 2H RRCID -> 206922 COMPL. DATE 12/03/2004 TOTAL DEPTH 6736 PERF. 7300 - 8120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6780	X	6662	-0-	-118	-0-	6662	2			N	-0-					-0-
10	7037	X	7037	-0-	-0-	-0-	7037	2			N	-0-					-0-
11	6780	X	6627	-0-	-153	-0-	6627	2			N	-0-					-0-
12	6882	X	6793	-0-	-89	-0-	6793	2			N	-0-					-0-
01	7037	X	6694	-0-	-343	-0-	6694	2			N	-0-					-0-
02	6356	X	6139	-0-	-217	-0-	6139	2			N	-0-					-0-

COPELAND WELL #: J 1H RRCID -> 206938 COMPL. DATE 11/29/2004 TOTAL DEPTH 6824 PERF. 7454 - 8384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6900	X	6538	-0-	-362	-0-	6538	2			N	-0-					-0-
10	7130	X	6595	-0-	-535	-0-	6595	2			N	-0-					-0-
11	6840	X	6399	-0-	-441	-0-	6399	2			N	-0-					-0-
12	7068	X	6573	-0-	-495	-0-	6573	2			N	-0-					-0-
01	6851	X	6355	-0-	-496	-0-	6355	2			N	-0-					-0-
02	6104	X	5806	-0-	-298	-0-	5806	2			N	-0-					-0-

COPELAND WELL #: D 1H RRCID -> 206939 COMPL. DATE 11/06/2004 TOTAL DEPTH 6803 PERF. 7454 - 9900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	16980	X	15764	-0-	-1216	-0-	15764	2			N	-0-					-0-
10	17856	X	15395	-0-	-2461	-0-	15395	2			N	-0-					-0-
11	17280	X	14514	-0-	-2766	-0-	14514	2			N	-0-					-0-
12	17856	X	14531	-0-	-3325	-0-	14531	2			N	-0-					-0-
01	16275	X	14582	-0-	-1693	-0-	14582	2			N	-0-					-0-
02	14700	X	13458	-0-	-1242	-0-	13458	2			N	-0-					-0-

COPELAND WELL #: L 1H RRCID -> 206940 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 6808 PERF. 7580 - 9770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	18300	X	17085	-0-	-1215	-0-	17085	2			N	-0-					-0-
10	18507	X	17473	-0-	-1034	-0-	17473	2			N	-0-					-0-
11	17550	X	16703	-0-	-847	-0-	16703	2			N	-0-					-0-
12	18135	X	16389	-0-	-1746	-0-	16389	2			N	-0-					-0-
01	17825	X	15765	-0-	-2060	-0-	15765	2			N	-0-					-0-
02	15960	X	14524	-0-	-1436	-0-	14524	2			N	-0-					-0-

COPELAND WELL #: A 2 RRCID -> 206941 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 7022 - 7320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3780	X	3248	-0-	-532	-0-	428	1	2820	2	N	-0-					-0-
10	3930	X	3930	-0-	-0-	-0-	328	1	3602	2	N	-0-					-0-
11	4389	X	4389	-0-	-0-	-0-	278	1	4111	2	N	-0-					-0-
12	4451	X	4451	-0-	-0-	-0-	278	1	4173	2	N	-0-					-0-
01	4445	X	4445	-0-	-0-	-0-	286	1	4159	2	N	-0-					-0-
*02	3892	X	3892	-0-	-0-	-0-	257	1	3635	2	N	-0-					-0-

LANGLEY-REVELSTOKE WELL #: 2H RRCID -> 207284 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 6295 PERF. 7504 - 9503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3180	X	2936	-0-	-244	-0-	284	1	2652	2	N	-0-					-0-
10	3286	X	3271	-0-	-15	-0-	308	1	2963	2	N	-0-					-0-
11	3030	X	2926	-0-	-104	-0-	307	1	2619	2	N	-0-					-0-
12	3131	X	1789	-0-	-1342	-0-	184	1	1605	2	N	-0-					-0-
01	3286	X	2373	-0-	-913	-0-	260	1	2113	2	N	-0-					-0-
02	2968	X	2404	-0-	-564	-0-	247	1	2157	2	N	-0-					-0-

LEE, MARGARET "B" WELL #: 1V RRCID -> 207287 COMPL. DATE 02/07/2005 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 8630 - 8883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-					-0-
10	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					-0-
11	330	N	257	-0-	-73	-0-	257	2			N	-0-					-0-
12	372	N	259	-0-	-113	-0-	259	2			N	-0-					-0-
01	279	N	151	-0-	-128	-0-	151	2			N	-0-					-0-
02	252	N	124	-0-	-128	-0-	124	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

MARTIN WELL #: 2H RRCID -> 207311 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 7212 PERF. 8030 - 9035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYCO WELL #: D 3H RRCID -> 207312 COMPL. DATE 12/20/2004 TOTAL DEPTH 7058 PERF. 8900 - 9510

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARDING UNIT WELL #: 1H RRCID -> 207440 COMPL. DATE 11/23/2004 TOTAL DEPTH 7274 PERF. 7960 - 8985

09	3831	X	3831	-0-	-0-	-0-	351	1	3480	2	N	-0-					-0-
10	3927	X	3927	-0-	-0-	-0-	362	1	3565	2	N	-0-					-0-
11	3900	X	3619	-0-	-281	-0-	351	1	3268	2	N	-0-					-0-
12	4030	X	2751	-0-	-1279	-0-	63	1	2688	2	N	-0-					-0-
01	3968	X	3411	-0-	-557	-0-	3411	2			N	-0-					-0-
02	3584	X	3131	-0-	-453	-0-	3131	2			N	-0-					-0-

LAKE PLACE "A" UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 207512 COMPL. DATE 02/19/2005 TOTAL DEPTH 6736 PERF. 7605 - 8930

09	8910	X	8503	-0-	-407	-0-	8503	2			N	-0-					-0-
10	9176	X	8803	-0-	-373	-0-	8803	2			N	-0-					-0-
11	8880	X	8566	-0-	-314	-0-	8566	2			N	-0-					-0-
12	9176	X	8644	-0-	-532	-0-	8644	2			N	-0-					-0-
01	8990	X	8941	-0-	-49	-0-	8941	2			N	-0-					-0-
02	8008	X	7753	-0-	-255	-0-	7753	2			N	-0-					-0-

DIDO WELL #: B 1H RRCID -> 207769 COMPL. DATE 12/22/2004 TOTAL DEPTH 6704 PERF. 7484 - 8468

09	5520	X	5182	-0-	-338	-0-	5182	2			N	-0-					-0-
10	5704	X	5418	-0-	-286	-0-	5418	2			N	-0-					-0-
11	5490	X	5200	-0-	-290	-0-	5200	2			N	-0-					-0-
12	5611	X	5499	-0-	-112	-0-	5499	2			N	-0-					-0-
01	5487	X	5426	-0-	-61	-0-	5426	2			N	-0-					-0-
*02	4946	X	4946	-0-	-0-	-0-	4946	2			N	-0-					-0-

COPELAND "G" WELL #: 2H RRCID -> 207788 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 6774 PERF. 7487 - 8238

09	8310	X	7931	-0-	-379	-0-	7931	2			N	-0-					-0-
10	8587	X	7957	-0-	-630	-0-	7957	2			N	-0-					-0-
11	8310	X	7244	-0-	-1066	-0-	7244	2			N	-0-					-0-
12	8432	X	7633	-0-	-799	-0-	7633	2			N	-0-					-0-
01	8184	X	7419	-0-	-765	-0-	7419	2			N	-0-					-0-
02	7392	X	6600	-0-	-792	-0-	6600	2			N	-0-					-0-

JOHNSON-NEELEY WELL #: A 2H RRCID -> 207837 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 6761 PERF. 7700 - 10353

09	4630	X	4630	-0-	-0-	-0-	4618	2	12	9	Y	11	11	1			-0-
10	4681	X	4588	-0-	-93	-0-	4588	2			Y	-0-					-0-
11	4740	X	4424	-0-	-316	-0-	4424	2			Y	-0-					-0-
12	4898	X	4454	-0-	-444	-0-	4454	2			Y	-0-					-0-
01	4898	X	4278	-0-	-620	-0-	4278	2			Y	-0-					-0-
02	4312	X	3778	-0-	-534	-0-	3673	2	105	9	Y	95	95	1			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

COPELAND WELL #: A 3 RRCID -> 207996 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 7436 PERF. 7145 - 7398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1680	N	764	-0-	-916	-0-	764	2			N	-0-					-0-
10	1643	N	140	-0-	-1503	-0-	140	1			N	-0-					-0-
11	1680	N	124	-0-	-1556	-0-	124	1			N	-0-					-0-
12	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					-0-
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-					-0-

DIDO WELL #: B 2H RRCID -> 208000 COMPL. DATE 10/31/2004 TOTAL DEPTH 6714 PERF. 7378 - 8188

09	6480	X	6308	-0-	-172	-0-	6308	2			N	-0-					-0-
10	6696	X	6484	-0-	-212	-0-	6484	2			N	-0-					-0-
11	6480	X	6158	-0-	-322	-0-	6158	2			N	-0-					-0-
12	6603	X	6186	-0-	-417	-0-	6186	2			N	-0-					-0-
01	6510	X	6371	-0-	-139	-0-	6371	2			N	-0-					-0-
02	5880	X	5765	-0-	-115	-0-	5765	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: R 5 RRCID -> 208144 COMPL. DATE 11/25/2004 TOTAL DEPTH 7259 PERF. 7015 - 7307

09	2430	N	2378	-0-	-52	-0-	2378	2			N	-0-					-0-
10	2480	N	2454	-0-	-26	-0-	2454	2			N	-0-					-0-
11	2400	N	2341	-0-	-59	-0-	2341	2			N	-0-					-0-
12	2449	N	2138	-0-	-311	-0-	2138	2			N	-0-					-0-
01	2523	N	2523	-0-	-0-	-0-	2523	2			N	-0-					-0-
02	2184	N	2108	-0-	-76	-0-	2108	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: I 6T RRCID -> 208151 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 4573 - 7390

09	360	N	319	-0-	-41	-0-	319	2			N	-0-					-0-
10	372	N	325	-0-	-47	-0-	325	2			N	-0-					-0-
11	330	N	316	-0-	-14	-0-	316	2			N	-0-					-0-
12	341	N	211	-0-	-130	-0-	211	2			N	-0-					-0-
01	310	N	199	-0-	-111	-0-	199	2			N	-0-					-0-
02	308	N	163	-0-	-145	-0-	163	2			N	-0-					-0-

LAKE PLACE WELL #: A 1H RRCID -> 208242 COMPL. DATE 11/16/2004 TOTAL DEPTH 6736 PERF. 7313 - 8930

09	5665	X	5665	-0-	-0-	-0-	5665	2			N	-0-					-0-
10	5197	X	5197	-0-	-0-	-0-	5197	2			N	-0-					-0-
11	5370	X	4892	-0-	-478	-0-	4892	2			N	-0-					-0-
12	5859	X	5347	-0-	-512	-0-	5347	2			N	-0-					-0-
01	5859	X	4972	-0-	-887	-0-	4972	2			N	-0-					-0-
02	5292	X	3892	-0-	-1400	-0-	3892	2			N	-0-					-0-

GOLDEN TRIANGLE "B" WELL #: 2 RRCID -> 208503 COMPL. DATE 04/30/2004 TOTAL DEPTH 7344 PERF. 7858 - 8903

09	4740	X	4544	-0-	-196	-0-	4544	2			N	-0-					-0-
10	4898	X	4530	-0-	-368	-0-	4530	2			N	-0-					-0-
11	4500	X	4496	-0-	-4	-0-	4496	2			N	-0-					-0-
12	4681	X	4400	-0-	-281	-0-	4400	2			N	-0-					-0-
01	4681	X	4578	-0-	-103	-0-	4578	2			N	-0-					-0-
02	4228	X	4015	-0-	-213	-0-	4015	2			N	-0-					-0-

BRANTS WELL #: 1 H RRCID -> 208532 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 8497 - 9054

09	1650	X	1400	-0-	-250	-0-	1400	2			N	-0-					-0-
10	1705	X	1454	-0-	-251	-0-	1454	2			N	-0-					-0-
11	1470	X	1374	-0-	-96	-0-	1374	2			N	-0-					-0-
12	1457	N	1436	-0-	-21	-0-	1436	2			N	-0-					-0-
01	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	1578	2			N	-0-					-0-
02	1288	N	1240	-0-	-48	-0-	1240	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
QUANT WELL #: 1 H RRCID -> 208540 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 7388 PERF. 8020 - 9330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11400	X	9134	-0-	-2266	-0-	9134	2			N	-0-					-0-
10	11780	X	9084	-0-	-2696	-0-	9084	2			N	-0-					-0-
11	11400	X	8561	-0-	-2839	-0-	8561	2			N	-0-					-0-
12	12307	X	8673	-0-	-3634	-0-	8673	2			N	-0-					-0-
01	10478	X	8406	-0-	-2072	-0-	8406	2			N	-0-					-0-
02	8512	X	7495	-0-	-1017	-0-	7495	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: J 1 RRCID -> 208542 COMPL. DATE 10/26/2004 TOTAL DEPTH 6769 PERF. 6560 - 6678

09	2310	X	1719	-0-	-591	-0-	1717	3	2	9	N	2	4	1			-0-
10	2387	X	1826	-0-	-561	-0-	1818	3	8	9	N	7	5	1			2
11	1800	X	1698	-0-	-102	-0-	1692	3	6	9	N	5	6	1			1
12	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	1811	3	4	9	N	4	5	1			-0-
01	1829	N	1675	-0-	-154	-0-	1669	3	6	9	N	5	5	1			-0-
02	1596	N	1358	-0-	-238	-0-	1356	3	2	9	N	2	1	1			1

LAKE PLACE WELL #: B 1 H RRCID -> 208800 COMPL. DATE 12/19/2004 TOTAL DEPTH 6812 PERF. 7580 - 8550

09	3330	X	2874	-0-	-456	-0-	2874	2			N	-0-					-0-
10	3410	X	2937	-0-	-473	-0-	2937	2			N	-0-					-0-
11	3180	X	2769	-0-	-411	-0-	2769	2			N	-0-					-0-
12	3191	X	3191	-0-	-0-	-0-	3191	2			N	-0-					-0-
01	4342	X	4342	-0-	-0-	-0-	4342	2			N	-0-					-0-
*02	2974	X	2974	-0-	-0-	-0-	2974	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: F 2 H RRCID -> 208808 COMPL. DATE 01/23/2005 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 7406 - 8566

09	2040	X	1432	-0-	-608	-0-	1423	3	9	9	N	8	10	1			2
10	2015	X	1202	-0-	-813	-0-	1198	3	4	9	N	4	5	1			1
11	3000	X	1088	-0-	-1912	-0-	1082	3	6	9	N	5	5	1			1
12	3100	X	1207	-0-	-1893	-0-	1205	3	2	9	N	2	3	1			-0-
01	3100	X	1595	-0-	-1505	-0-	1588	3	7	9	N	6	5	1			1
*02	3393	X	3393	-0-	-0-	-0-	3390	3	3	9	N	3	2	1			2

WALSH RANCH WEST WELL #: P 1 RRCID -> 208809 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 6955 - 7100

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COPELAND WELL #: B 3 RRCID -> 208812 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7142 - 7360

09	2640	N	2513	-0-	-127	-0-	2513	2			N	-0-					-0-
10	2666	N	2603	-0-	-63	-0-	2603	2			N	-0-					-0-
11	2580	N	2492	-0-	-88	-0-	2492	2			N	-0-					-0-
12	2604	N	2575	-0-	-29	-0-	2575	2			N	-0-					-0-
01	2637	N	2637	-0-	-0-	-0-	2637	2			N	-0-					-0-
02	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	2324	2			N	-0-					-0-

MARINE CREEK OF TEXAS "G" WELL #: G 1 H RRCID -> 208814 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 6926 PERF. 8615 - 9985

09	5096	X	5096	-0-	-0-	-0-	420	1	4676	2	N	-0-					-0-
10	5775	X	5775	-0-	-0-	-0-	393	1	5382	2	N	-0-					-0-
11	5677	X	5677	-0-	-0-	-0-	415	1	5262	2	N	-0-					-0-
12	4372	X	4372	-0-	-0-	-0-	409	1	3963	2	N	-0-					-0-
01	5326	X	5326	-0-	-0-	-0-	381	1	4945	2	N	-0-					-0-
*02	5169	X	5169	-0-	-0-	-0-	337	1	4832	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MARTIN WELL #: 1 H RRCID -> 208815 COMPL. DATE 04/03/2006 TOTAL DEPTH 7553 PERF. 7235 - 7400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ICI-LEJ UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 208816 COMPL. DATE 02/20/2005 TOTAL DEPTH 7364 PERF. 8295 - 9616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5610	X	3719	-0-	-1891	-0-	275	1	3444	2	N	-0-					-0-
10	5797	X	3534	-0-	-2263	-0-	289	1	3245	2	N	-0-					-0-
11	5610	X	3127	-0-	-2483	-0-	272	1	2855	2	N	-0-					-0-
12	3844	X	3199	-0-	-645	-0-	262	1	2937	2	N	-0-					-0-
01	3844	X	1650	-0-	-2194	-0-	269	1	1381	2	N	-0-					-0-
02	3472	X	1114	-0-	-2358	-0-	256	1	858	2	N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: P 2 H RRCID -> 208819 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 6758 PERF. 7800 - 9010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: F 1 RRCID -> 208820 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 7164 PERF. 7268 - 8537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3960	X	3521	-0-	-439	-0-	3513	3	8	9	N	7	10	1			1
10	4092	X	3505	-0-	-587	-0-	3491	3	14	9	N	13	10	1			4
11	3960	X	3289	-0-	-671	-0-	3275	3	14	9	N	13	15	1			2
12	4030	X	3145	-0-	-885	-0-	3135	3	10	9	N	9	10	1			1
01	3813	X	3110	-0-	-703	-0-	3099	3	11	9	N	10	10	1			1
02	3276	X	2717	-0-	-559	-0-	2714	3	3	9	N	3	2	1			2

WALSH RANCH WEST WELL #: J 2 H RRCID -> 208822 COMPL. DATE 12/03/2004 TOTAL DEPTH 6626 PERF. 8030 - 9115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3060	X	3057	-0-	-3	-0-	3050	3	7	9	N	6	8	1			1
10	3193	X	3174	-0-	-19	-0-	3160	3	14	9	N	13	10	1			4
11	3090	X	3032	-0-	-58	-0-	3019	3	13	9	N	12	14	1			2
12	3193	X	3154	-0-	-39	-0-	3144	3	10	9	N	9	10	1			1
01	3193	X	2986	-0-	-207	-0-	2974	3	12	9	N	11	11	1			1
02	2856	X	2554	-0-	-302	-0-	2551	3	3	9	N	3	2	1			2

T.R.W.D. II WELL #: B 2 H RRCID -> 209438 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 6795 PERF. 7119 - 8826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEECHWOOD WELL #: B 2 H RRCID -> 209439 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 7383 PERF. 8093 - 10639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8430	X	8260	-0-	-170	-0-	8260	2			N	-0-					-0-
10	8711	X	8492	-0-	-219	-0-	8492	2			N	-0-					-0-
11	8430	X	8170	-0-	-260	-0-	8170	2			N	-0-					-0-
12	8649	X	8316	-0-	-333	-0-	8316	2			N	-0-					-0-
01	8525	X	8325	-0-	-200	-0-	8325	2			N	-0-					-0-
02	7700	X	7441	-0-	-259	-0-	7441	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

COPELAND WELL #: N 1 H RRCID -> 209441 COMPL. DATE 03/15/2005 TOTAL DEPTH 6832 PERF. 7539 - 8678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	10380	X	9915	-0-	-465	-0-	9915	2			N	-0-			-0-
10	10416	X	9571	-0-	-845	-0-	9571	2			N	-0-			-0-
11	10050	X	9024	-0-	-1026	-0-	9024	2			N	-0-			-0-
12	10292	X	9368	-0-	-924	-0-	9368	2			N	-0-			-0-
01	10292	X	9745	-0-	-547	-0-	9745	2			N	-0-			-0-
02	9268	X	8326	-0-	-942	-0-	8326	2			N	-0-			-0-

LITOGRAFIA WELL #: B 2 RRCID -> 209442 COMPL. DATE 03/27/2005 TOTAL DEPTH 7227 PERF. 7399 - 7591

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TRWD WELL #: G 2 H RRCID -> 209443 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 6783 PERF. 7554 - 8700

09	2181	X	2181	-0-	-0-	-0-	2181	2			N	-0-			-0-
10	1939	X	1939	-0-	-0-	-0-	1939	2			N	-0-			-0-
11	1477	X	1477	-0-	-0-	-0-	1477	2			N	-0-			-0-
12	1189	X	1189	-0-	-0-	-0-	1189	2			N	-0-			-0-
01	1604	X	1604	-0-	-0-	-0-	1604	2			N	-0-			-0-
*02	1991	X	1991	-0-	-0-	-0-	1991	2			N	-0-			-0-

TRWD WELL #: G 1 H RRCID -> 209445 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 6785 PERF. 7320 - 8488

09	4350	X	3140	-0-	-1210	-0-	3140	2			N	-0-			-0-
10	4495	X	3894	-0-	-601	-0-	3894	2			N	-0-			-0-
11	4326	X	4326	-0-	-0-	-0-	4326	2			N	-0-			-0-
12	4657	X	4657	-0-	-0-	-0-	4657	2			N	-0-			-0-
01	4510	X	4510	-0-	-0-	-0-	4510	2			N	-0-			-0-
02	4032	X	3979	-0-	-53	-0-	3979	2			N	-0-			-0-

TRWD WELL #: G 3 H RRCID -> 209446 COMPL. DATE 04/05/2005 TOTAL DEPTH 6768 PERF. 7492 - 8588

09	6260	X	6260	-0-	-0-	-0-	6260	2			N	-0-			-0-
10	6386	X	6245	-0-	-141	-0-	6245	2			N	-0-			-0-
11	6360	X	5686	-0-	-674	-0-	5686	2			N	-0-			-0-
12	6572	X	6247	-0-	-325	-0-	6247	2			N	-0-			-0-
01	6572	X	5529	-0-	-1043	-0-	5529	2			N	-0-			-0-
02	5852	X	4656	-0-	-1196	-0-	4656	2			N	-0-			-0-

HAYCO WELL #: H 3 RRCID -> 209447 COMPL. DATE 04/11/2005 TOTAL DEPTH 6763 PERF. 7637 - 9226

09	5610	X	5262	-0-	-348	-0-	429	1	4833	2	N	-0-			-0-
10	6318	X	6318	-0-	-0-	-0-	260	1	6058	2	N	-0-			-0-
11	6544	X	6544	-0-	-0-	-0-	241	1	6303	2	N	-0-			-0-
12	5894	X	5894	-0-	-0-	-0-	243	1	5651	2	N	-0-			-0-
01	7876	X	7876	-0-	-0-	-0-	260	1	7616	2	N	-0-			-0-
02	6104	X	5594	-0-	-510	-0-	215	1	5379	2	N	-0-			-0-

QUARRY WELL #: 1 H RRCID -> 209861 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 6866 PERF. 7286 - 9476

09	8601	X	8601	-0-	-0-	-0-	8601	2			N	-0-			-0-
10	8537	X	8537	-0-	-0-	-0-	8537	2			N	-0-			-0-
11	10227	X	10227	-0-	-0-	-0-	10227	2			N	-0-			-0-
12	9072	X	9072	-0-	-0-	-0-	9072	2			N	-0-			-0-
01	8897	X	2795	-0-	-6102	-0-	2795	2			N	-0-			-0-
02	9548	X	62	-0-	-9486	-0-	62	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
09	2100	X	-0-	-0-	-2100	-0-					N	-0-					-0-
10	2170	X	-0-	-0-	-2170	-0-					N	-0-					-0-
11	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
12	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
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-

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
09	2250	N	2184	-0-	-66	-0-	2184	2			N	-0-					-0-
10	2294	N	2253	-0-	-41	-0-	2253	2			N	-0-					-0-
11	2190	N	2154	-0-	-36	-0-	2154	2			N	-0-					-0-
12	2263	N	2115	-0-	-148	-0-	2115	2			N	-0-					-0-
01	2263	N	2133	-0-	-130	-0-	2133	2			N	-0-					-0-
02	2016	N	1955	-0-	-61	-0-	1955	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
09	6330	X	6028	-0-	-302	-0-	6028	2			N	-0-					-0-
10	6665	X	6570	-0-	-95	-0-	6570	2			N	-0-					-0-
11	6450	X	5913	-0-	-537	-0-	5913	2			N	-0-					-0-
12	6665	X	5851	-0-	-814	-0-	5851	2			N	-0-					-0-
01	6572	X	6171	-0-	-401	-0-	6171	2			N	-0-					-0-
02	5936	X	5638	-0-	-298	-0-	5638	2			N	-0-					-0-

HUGH WHITE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 210800 COMPL. DATE 07/12/2005 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 7925 - 9360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12210	X	10566	-0-	-1644	-0-	10566	2			N	-0-					-0-
10	12555	X	10533	-0-	-2022	-0-	10533	2			N	-0-					-0-
11	12030	X	10045	-0-	-1985	-0-	10045	2			N	-0-					-0-
12	12338	X	10136	-0-	-2202	-0-	10136	2			N	-0-					-0-
01	11656	X	9938	-0-	-1718	-0-	9938	2			N	-0-					-0-
02	9856	X	8839	-0-	-1017	-0-	8839	2			N	-0-					-0-

FOSSIL HILL WELL #: 7 H RRCID -> 210840 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 8963 PERF. 7750 - 8123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6900	X	5789	-0-	-1111	-0-	5789	2			N	-0-					-0-
10	6758	X	6034	-0-	-724	-0-	6034	2			N	-0-					-0-
11	6180	X	5754	-0-	-426	-0-	5754	2			N	-0-					-0-
12	6138	X	5782	-0-	-356	-0-	5782	2			N	-0-					-0-
01	6045	X	5592	-0-	-453	-0-	5592	2			N	-0-					-0-
02	5460	X	4973	-0-	-487	-0-	4973	2			N	-0-					-0-

TRWD WELL #: M 1 H RRCID -> 210986 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 6724 PERF. 7550 - 7835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7410	X	6780	-0-	-630	-0-	6780	2			N	-0-					-0-
10	7502	X	6919	-0-	-583	-0-	6919	2			N	-0-					-0-
11	7080	X	6605	-0-	-475	-0-	6605	2			N	-0-					-0-
12	7316	X	6590	-0-	-726	-0-	6590	2			N	-0-					-0-
01	7130	X	6568	-0-	-562	-0-	6568	2			N	-0-					-0-
02	6328	X	5801	-0-	-527	-0-	5801	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COPELAND GG UNIT WELL #: G 1 H RRCID -> 211388 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 7446 - 9142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	18210	X	15799	-0-	-2411	-0-	15799	2			N	-0-					-0-
10	19354	X	19354	-0-	-0-	-0-	19354	2			N	-0-					-0-
11	19284	X	19284	-0-	-0-	-0-	19284	2			N	-0-					-0-
12	17594	X	17594	-0-	-0-	-0-	17594	2			N	-0-					-0-
01	19950	X	19950	-0-	-0-	-0-	19950	2			N	-0-					-0-
02	15120	X	14092	-0-	-1028	-0-	14092	2			N	-0-					-0-

COPELAND J UNIT WELL #: 2H RRCID -> 211708 COMPL. DATE 05/28/2005 TOTAL DEPTH 6792 PERF. 7347 - 9471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	13103	X	13103	-0-	-0-	-0-	13103	2			N	-0-					-0-
10	13164	X	13164	-0-	-0-	-0-	13164	2			N	-0-					-0-
11	12539	X	12539	-0-	-0-	-0-	12539	2			N	-0-					-0-
12	13547	X	12475	-0-	-1072	-0-	12475	2			N	-0-					-0-
01	13547	X	10743	-0-	-2804	-0-	10743	2			N	-0-					-0-
02	12236	X	9562	-0-	-2674	-0-	9562	2			N	-0-					-0-

MARINE CREEK GG UNIT WELL #: 2H RRCID -> 211750 COMPL. DATE 05/22/2005 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 7601 - 9815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5130	X	1233	-0-	-3897	-0-	328	1	905	2	N	-0-					-0-
10	5301	X	3149	-0-	-2152	-0-	315	1	2834	2	N	-0-					-0-
11	4380	X	658	-0-	-3722	-0-	311	1	347	2	N	-0-					-0-
12	3720	X	1370	-0-	-2350	-0-	341	1	1029	2	N	-0-					-0-
01	3720	X	2220	-0-	-1500	-0-	298	1	1922	2	N	-0-					-0-
02	2856	X	2205	-0-	-651	-0-	297	1	1908	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
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		1234	-0-	1234	1234	1234	2			N	-0-					-0-

T.R.W.D II WEST "D" UNIT WELL #: 2H RRCID -> 212198 COMPL. DATE 05/26/2005 TOTAL DEPTH 6533 PERF. 7187 - 8792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6360	X	6193	-0-	-167	-0-	6193	2			N	-0-					-0-
10	6572	X	6382	-0-	-190	-0-	6382	2			N	-0-					-0-
11	6360	X	6162	-0-	-198	-0-	6162	2			N	-0-					-0-
12	6448	X	6284	-0-	-164	-0-	6284	2			N	-0-					-0-
01	6448	X	6116	-0-	-332	-0-	6116	2			N	-0-					-0-
02	5768	X	5697	-0-	-71	-0-	5697	2			N	-0-					-0-

LANGLEY WELL #: 5H RRCID -> 212518 COMPL. DATE 07/31/2005 TOTAL DEPTH 7161 PERF. 7913 - 9173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6420	X	5928	-0-	-492	-0-	5928	2			N	-0-					-0-
10	6448	X	6003	-0-	-445	-0-	6003	2			N	-0-					-0-
11	6270	X	5761	-0-	-509	-0-	5761	2			N	-0-					-0-
12	6479	X	5946	-0-	-533	-0-	5946	2			N	-0-					-0-
01	6479	X	5850	-0-	-629	-0-	5850	2			N	-0-					-0-
02	5544	X	5209	-0-	-335	-0-	5209	2			N	-0-					-0-

E.P.R.I. WELL #: 2 H RRCID -> 212530 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 7887 - 8697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4700	X	4700	-0-	-0-	-0-	4700	2			N	-0-					-0-
10	4712	X	4678	-0-	-34	-0-	4678	2			N	-0-					-0-
11	4500	X	4253	-0-	-247	-0-	4253	2			N	-0-					-0-
12	4867	X	4189	-0-	-678	-0-	4189	2			N	-0-					-0-
01	4867	X	4562	-0-	-305	-0-	4562	2			N	-0-					-0-
02	4396	X	3925	-0-	-471	-0-	3925	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BAGBY HASLET UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 212752 COMPL. DATE 04/10/2005 TOTAL DEPTH 7224 PERF. 7930 - 9030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5100	X	4880	-0-	-220	-0-	4880	2			N	-0-					-0-
10	5239	X	4862	-0-	-377	-0-	4862	2			N	-0-					-0-
11	4980	X	4831	-0-	-149	-0-	4831	2			N	-0-					-0-
12	5115	X	4938	-0-	-177	-0-	4938	2			N	-0-					-0-
01	5115	X	4923	-0-	-192	-0-	4923	2			N	-0-					-0-
02	4564	X	4406	-0-	-158	-0-	4406	2			N	-0-					-0-

WILDLIFE WELL #: A 1H RRCID -> 212994 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 6777 PERF. 7540 - 10250

09	12450	X	11792	-0-	-658	-0-	11792	2			N	-0-					-0-
10	12865	X	11558	-0-	-1307	-0-	11558	2			N	-0-					-0-
11	12120	X	11294	-0-	-826	-0-	11294	2			N	-0-					-0-
12	12307	X	11656	-0-	-651	-0-	11656	2			N	-0-					-0-
01	12183	X	11369	-0-	-814	-0-	11369	2			N	-0-					-0-
02	11004	X	10077	-0-	-927	-0-	10077	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

09	9233	X	9233	-0-	-0-	-0-	9233	2			N	-0-					-0-
10	8122	X	8108	-0-	-14	-0-	8108	2			N	-0-					-0-
11	9180	X	7691	-0-	-1489	-0-	7691	2			N	-0-					-0-
12	13826	X	7714	-0-	-6112	-0-	7714	2			N	-0-					-0-
01	13826	X	2263	-0-	-11563	-0-	2263	2			N	-0-					-0-
02	8624	X	7867	-0-	-757	-0-	7867	2			N	-0-					-0-

COPELAND UNIT WELL #: F 1 H RRCID -> 213006 COMPL. DATE 06/26/2005 TOTAL DEPTH 6745 PERF. 7331 - 9972

09	17940	X	17348	-0-	-592	-0-	17348	2			N	-0-					-0-
10	18383	X	17699	-0-	-684	-0-	17699	2			N	-0-					-0-
11	17670	X	16842	-0-	-828	-0-	16842	2			N	-0-					-0-
12	17949	X	17208	-0-	-741	-0-	17208	2			N	-0-					-0-
01	17918	X	17051	-0-	-867	-0-	17051	2			N	-0-					-0-
02	16184	X	15369	-0-	-815	-0-	15369	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: J 3H RRCID -> 213270 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 6632 PERF. 7153 - 7952

09	2100	X	1904	-0-	-196	-0-	1900	3	4	9	N	4	5	1			1
10	2172	X	2172	-0-	-0-	-0-	2163	3	9	9	N	8	6	1			3
11	2100	X	2083	-0-	-17	-0-	2075	3	8	9	N	7	9	1			1
12	2762	N	2762	-0-	-0-	-0-	2753	3	9	9	N	8	8	1			1
01	2573	N	2573	-0-	-0-	-0-	2564	3	9	9	N	8	8	1			1
*02	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	2076	3	2	9	N	2	2	1			1

MARINE CREEK OF TEXAS "E" UNIT WELL #: E 1 H RRCID -> 213291 COMPL. DATE 05/06/2005 TOTAL DEPTH 6896 PERF. 7393 - 9233

09	3720	X	-0-	-0-	-3720	-0-					N	-0-					-0-
10	2914	X	-0-	-0-	-2914	-0-					N	-0-					-0-
11	2610	X	-0-	-0-	-2610	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FEDERAL WELL #: A 1 H RRCID -> 213293 COMPL. DATE 09/13/2005 TOTAL DEPTH 6912 PERF. 6912 - 10004

09	15693	X	15693	-0-	-0-	-0-	15693	2			N	-0-					-0-
10	18053	X	18053	-0-	-0-	-0-	18053	2			N	-0-					-0-
11	16938	X	16938	-0-	-0-	-0-	16938	2			N	-0-					-0-
12	16213	X	15074	-0-	-1139	-0-	15074	2			N	-0-					-0-
01	17887	X	15768	-0-	-2119	-0-	15768	2			N	-0-					-0-
*02	16156	X	13526	-0-	-2630	-0-	13526	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BEECHWOOD WELL #: D 1 H RRCID -> 213300 COMPL. DATE 07/05/2005 TOTAL DEPTH 7423 PERF. 8107 - 9187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	3630	X	3551	-0-	-79	-0-	351	1	3200	2	N	-0-			-0-
10	3751	X	3622	-0-	-129	-0-	362	1	3260	2	N	-0-			-0-
11	3630	X	3463	-0-	-167	-0-	351	1	3112	2	N	-0-			-0-
12	3751	X	3751	-0-	-0-	-0-	362	1	3389	2	N	-0-			-0-
01	3747	X	3747	-0-	-0-	-0-	362	1	3385	2	N	-0-			-0-
02	3304	X	3275	-0-	-29	-0-	327	1	2948	2	N	-0-			-0-

BOSWELL WELL #: 3 H RRCID -> 213301 COMPL. DATE 06/07/2005 TOTAL DEPTH 7089 PERF. 7780 - 8700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	1890	X	1590	-0-	-300	-0-	431	1	1159	2	N	-0-			-0-
10	1953	X	1146	-0-	-807	-0-	521	1	625	2	N	-0-			-0-
11	1959	X	1959	-0-	-0-	-0-	467	1	1492	2	N	-0-			-0-
12	5249	X	5249	-0-	-0-	-0-	460	1	4789	2	N	-0-			-0-
01	2085	X	2085	-0-	-0-	-0-	371	1	1714	2	N	-0-			-0-
02	1820	X	867	-0-	-953	-0-	257	1	610	2	N	-0-			-0-

WILDLIFE "A" UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 213344 COMPL. DATE 07/02/2005 TOTAL DEPTH 6694 PERF. 7530 - 8460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	9600	X	8908	-0-	-692	-0-	8908	2			N	-0-			-0-
10	9734	X	9039	-0-	-695	-0-	9039	2			N	-0-			-0-
11	9360	X	8774	-0-	-586	-0-	8774	2			N	-0-			-0-
12	9424	X	9052	-0-	-372	-0-	9052	2			N	-0-			-0-
01	9331	X	8918	-0-	-413	-0-	8918	2			N	-0-			-0-
02	8316	X	7937	-0-	-379	-0-	7937	2			N	-0-			-0-

QUARRY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 213354 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 6906 PERF. 7286 - 9457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	15210	X	13196	-0-	-2014	-0-	13196	2			N	-0-			-0-
10	15717	X	13352	-0-	-2365	-0-	13352	2			N	-0-			-0-
11	14070	X	13145	-0-	-925	-0-	13145	2			N	-0-			-0-
12	14353	X	13581	-0-	-772	-0-	13581	2			N	-0-			-0-
01	14353	X	13378	-0-	-975	-0-	13378	2			N	-0-			-0-
02	12320	X	11968	-0-	-352	-0-	11968	2			N	-0-			-0-

HARRISON WELL #: 1 H RRCID -> 213411 COMPL. DATE 04/30/2005 TOTAL DEPTH 7226 PERF. 7810 - 9512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CITCARP UNIT NORTH WELL #: 1 H RRCID -> 213444 COMPL. DATE 11/05/2005 TOTAL DEPTH 10960 PERF. 7340 - 9172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	2490	X	1885	-0-	-605	-0-	264	1	1621	2	N	-0-			-0-
10	2573	X	1921	-0-	-652	-0-	247	1	1674	2	N	-0-			-0-
11	2340	X	1806	-0-	-534	-0-	233	1	1573	2	N	-0-			-0-
12	2418	X	1591	-0-	-827	-0-	217	1	1374	2	N	-0-			-0-
01	2201	X	2030	-0-	-171	-0-	246	1	1784	2	N	-0-			-0-
*02	1794	X	1794	-0-	-0-	-0-	232	1	1562	2	N	-0-			-0-

COPELAND I UNIT WELL #: I 1 H RRCID -> 213524 COMPL. DATE 02/21/2005 TOTAL DEPTH 6139 PERF. 8211 - 9185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	11310	X	10680	-0-	-630	-0-	10680	2			N	-0-			-0-
10	11687	X	11143	-0-	-544	-0-	11143	2			N	-0-			-0-
11	11190	X	10476	-0-	-714	-0-	10476	2			N	-0-			-0-
12	11563	X	10770	-0-	-793	-0-	10770	2			N	-0-			-0-
01	11563	X	10714	-0-	-849	-0-	10714	2			N	-0-			-0-
02	10052	X	9917	-0-	-135	-0-	9917	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

L&S LAND WELL #: B 1 H RRCID -> 213531 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 7644 - 8484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	3549	X	3549	-0-	-0-	-0-	331	1	3218	2	N	-0-					-0-
10	1566	X	1566	-0-	-0-	-0-	321	1	1245	2	N	-0-					-0-
11	2147	X	2147	-0-	-0-	-0-	354	1	1793	2	N	-0-					-0-
12	2988	X	2988	-0-	-0-	-0-	307	1	2681	2	N	-0-					-0-
01	1995	X	1995	-0-	-0-	-0-	283	1	1712	2	N	-0-					-0-
*02	1927	X	1927	-0-	-0-	-0-	267	1	1660	2	N	-0-					-0-

ROE, MAUDIE WALSH WELL #: A 1 RRCID -> 213769 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 6591 PERF. 6524 - 6580

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34

TRWD WELL #: H 2H RRCID -> 213872 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 7317 - 10541

09	15150	X	14493	-0-	-657	-0-	14493	2			N	-0-					-0-
10	15221	X	14733	-0-	-488	-0-	14733	2			N	-0-					-0-
11	14550	X	13793	-0-	-757	-0-	13793	2			N	-0-					-0-
12	14973	X	13053	-0-	-1920	-0-	13053	2			N	-0-					-0-
01	14973	X	14625	-0-	-348	-0-	14625	2			N	-0-					-0-
02	13524	X	13084	-0-	-440	-0-	13084	2			N	-0-					-0-

BULLARD WELL #: 1 H RRCID -> 213906 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 7716 PERF. 8307 - 9852

09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	91	X	91	-0-	-0-	-0-	91	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.		1756	-0-	1756	1756	52	1	1704	2	N	-0-					-0-

TRWD UNIT WELL #: H 1H RRCID -> 213915 COMPL. DATE 09/24/2005 TOTAL DEPTH 6797 PERF. 7182 - 9652

09	13410	X	12644	-0-	-766	-0-	12644	2			N	-0-					-0-
10	13702	X	12886	-0-	-816	-0-	12886	2			N	-0-					-0-
11	13050	X	11948	-0-	-1102	-0-	11948	2			N	-0-					-0-
12	13454	X	11540	-0-	-1914	-0-	11540	2			N	-0-					-0-
01	13113	X	12838	-0-	-275	-0-	12838	2			N	-0-					-0-
02	11788	X	10931	-0-	-857	-0-	10931	2			N	-0-					-0-

DAUGHERTY WELL #: 2 H RRCID -> 213967 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 7201 PERF. 8107 - 9187

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCDONALD HASLET UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 214127 COMPL. DATE 09/14/2005 TOTAL DEPTH 7256 PERF. 8543 - 10088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3960	X	-0-	-0-	-3960	-0-					N	-0-					-0-
10	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
11	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WELLS "B" UNIT WELL #: 2H RRCID -> 214254 COMPL. DATE 09/19/2005 TOTAL DEPTH 7179 PERF. 7767 - 10077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2692	X	2692	-0-	-0-	-0-	2692	2			N	-0-					-0-
10	2448	X	2448	-0-	-0-	-0-	2448	2			N	-0-					-0-
11	1498	X	1498	-0-	-0-	-0-	1498	2			N	-0-					-0-
12	1839	X	1839	-0-	-0-	-0-	1839	2			N	-0-					-0-
01	2312	X	2312	-0-	-0-	-0-	2312	2			N	-0-					-0-
*02	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	2229	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8640	X	6870	-0-	-1770	-0-	6856	3	14	9	N	13	19	1			2
10	8928	X	6931	-0-	-1997	-0-	6899	3	32	9	N	29	22	1			9
11	8520	X	6622	-0-	-1898	-0-	6593	3	29	9	N	26	31	1			4
12	8494	X	6763	-0-	-1731	-0-	6741	3	22	9	N	20	22	1			2
01	8494	X	6700	-0-	-1794	-0-	6676	3	24	9	N	22	22	1			2
02	6412	X	5668	-0-	-744	-0-	5660	3	8	9	N	7	5	1			4

FORRESTER B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 214408 COMPL. DATE 10/04/2005 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 7907 - 9422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7560	X	5036	-0-	-2524	-0-	5036	2			N	-0-					-0-
10	7812	X	5019	-0-	-2793	-0-	5019	2			N	-0-					-0-
11	7380	X	4649	-0-	-2731	-0-	4649	2			N	-0-					-0-
12	6665	X	4835	-0-	-1830	-0-	4835	2			N	-0-					-0-
01	5208	X	4787	-0-	-421	-0-	4787	2			N	-0-					-0-
02	4704	X	4282	-0-	-422	-0-	4282	2			N	-0-					-0-

EAGLECREST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 214558 COMPL. DATE 09/19/2005 TOTAL DEPTH 6898 PERF. 7420 - 8965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6540	X	6540	-0-	-0-	-0-	6540	2			N	-0-					-0-
10	6665	X	6420	-0-	-245	-0-	6420	2			N	-0-					-0-
11	8347	X	8347	-0-	-0-	-0-	8347	2			N	-0-					-0-
12	10300	X	10300	-0-	-0-	-0-	10300	2			N	-0-					-0-
01	9585	X	9585	-0-	-0-	-0-	9585	2			N	-0-					-0-
*02	8237	X	8237	-0-	-0-	-0-	8237	2			N	-0-					-0-

CITCARP UNIT SOUTH WELL #: 2 H RRCID -> 214564 COMPL. DATE 11/06/2005 TOTAL DEPTH 7008 PERF. 7275 - 9347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4319	X	4319	-0-	-0-	-0-	141	1	4178	2	N	-0-					-0-
10	5580	X	5580	-0-	-0-	-0-	147	1	5433	2	N	-0-					-0-
11	5310	X	4603	-0-	-707	-0-	129	1	4474	2	N	-0-					-0-
12	5084	X	4954	-0-	-130	-0-	131	1	4823	2	N	-0-					-0-
01	5084	X	4189	-0-	-895	-0-	113	1	4076	2	N	-0-					-0-
02	4592	X	4292	-0-	-300	-0-	124	1	4168	2	N	-0-					-0-

EAGLECREST WELL #: 1H RRCID -> 214570 COMPL. DATE 09/20/2005 TOTAL DEPTH 6762 PERF. 7173 - 8537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3390	X	2137	-0-	-1253	-0-	2137	2			N	-0-					-0-
10	3627	X	3138	-0-	-489	-0-	3138	2			N	-0-					-0-
11	3510	X	1569	-0-	-1941	-0-	1569	2			N	-0-					-0-
12	3627	X	925	-0-	-2702	-0-	925	2			N	-0-					-0-
01	3131	X	-0-	-0-	-3131	-0-					N	-0-					-0-
02	2828	X	-0-	-0-	-2828	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BRUMBAUGH UNIT WELL #: 7H RRCID -> 214581 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 7226 PERF. 7657 - 8991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7170	X	6530	-0-	-640	-0-	6530	2			N	-0-					-0-
10	7192	X	6447	-0-	-745	-0-	6447	2			N	-0-					-0-
11	6870	X	6454	-0-	-416	-0-	6454	2			N	-0-					-0-
12	7006	X	6259	-0-	-747	-0-	6259	2			N	-0-					-0-
01	6758	X	5904	-0-	-854	-0-	5904	2			N	-0-					-0-
02	6104	X	5523	-0-	-581	-0-	5523	2			N	-0-					-0-

TRWD III WELL #: J 1H RRCID -> 214582 COMPL. DATE 08/30/2005 TOTAL DEPTH 6466 PERF. 7386 - 8526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2100	X	1249	-0-	-851	-0-	1249	2			N	-0-					-0-
10	2170	X	1683	-0-	-487	-0-	1683	2			N	-0-					-0-
11	1920	X	1612	-0-	-308	-0-	1612	2			N	-0-					-0-
12	1984	X	1664	-0-	-320	-0-	1664	2			N	-0-					-0-
01	1766	X	1766	-0-	-0-	-0-	1766	2			N	-0-					-0-
*02	1709	X	1709	-0-	-0-	-0-	1709	2			N	-0-					-0-

MISSION UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 214586 COMPL. DATE 06/26/2005 TOTAL DEPTH 7235 PERF. 7742 - 8775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2010	X	1154	-0-	-856	-0-	1154	2			N	-0-					-0-
10	1984	X	1185	-0-	-799	-0-	1185	2			N	-0-					-0-
11	1890	X	945	-0-	-945	-0-	945	2			N	-0-					-0-
12	1178	N	796	-0-	-382	-0-	796	2			N	-0-					-0-
01	1178	N	851	-0-	-327	-0-	851	2			N	-0-					-0-
*02	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	1283	2			N	-0-					-0-

MISSION "B" WELL #: 2H RRCID -> 214588 COMPL. DATE 05/22/2005 TOTAL DEPTH 7139 PERF. 8041 - 9187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3990	X	10	-0-	-3980	-0-	10	2			N	-0-					-0-
10	4030	X	-0-	-0-	-4030	-0-					N	-0-					-0-
11	3210	X	6	-0-	-3204	-0-	6	2			N	-0-					-0-
12	3317	X	-0-	-0-	-3317	-0-					N	-0-					-0-
01	3456	X	3456	-0-	-0-	-0-	3456	2			N	-0-					-0-
*02	1634	X	1634	-0-	-0-	-0-	1634	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
09	7905	X	7905	-0-	-0-	-0-	7905	2			N	-0-					-0-
10	10044	X	7202	-0-	-2842	-0-	7202	2			N	-0-					-0-
11	9720	X	6968	-0-	-2752	-0-	6968	2			N	-0-					-0-
12	9858	X	8506	-0-	-1352	-0-	8506	2			N	-0-					-0-
01	8184	X	8112	-0-	-72	-0-	8112	2			N	-0-					-0-
02	7392	X	7013	-0-	-379	-0-	7013	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
09	6960	X	3379	-0-	-3581	-0-	3379	2			N	-0-					-0-
10	7192	X	3357	-0-	-3835	-0-	3357	2			N	-0-					-0-
11	3570	X	3135	-0-	-435	-0-	3135	2			N	-0-					-0-
12	3689	X	3109	-0-	-580	-0-	3109	2			N	-0-					-0-
01	3565	X	3105	-0-	-460	-0-	3105	2			N	-0-					-0-
02	3164	X	2823	-0-	-341	-0-	2823	2			N	-0-					-0-

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRWD WELL #: F 3 H RRCID -> 215292 COMPL. DATE 10/11/2005 TOTAL DEPTH 6789 PERF. 7341 - 10265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	17310	X	16751	-0-	-559	-0-	16751	2			N	-0-					-0-
10	17701	X	17144	-0-	-557	-0-	17144	2			N	-0-					-0-
11	16950	X	16365	-0-	-585	-0-	16365	2			N	-0-					-0-
12	17329	X	16787	-0-	-542	-0-	16787	2			N	-0-					-0-
01	17298	X	16774	-0-	-524	-0-	16774	2			N	-0-					-0-
02	15624	X	15040	-0-	-584	-0-	15040	2			N	-0-					-0-

TRWD II WEST WELL #: E 2H RRCID -> 215323 COMPL. DATE 10/08/2005 TOTAL DEPTH 6642 PERF. 7295 - 10785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8505	X	8505	-0-	-0-	-0-	8505	2			N	-0-					-0-
10	9808	X	9808	-0-	-0-	-0-	9808	2			N	-0-					-0-
11	9627	X	9627	-0-	-0-	-0-	9627	2			N	-0-					-0-
12	8575	X	8575	-0-	-0-	-0-	8575	2			N	-0-					-0-
01	7332	X	7332	-0-	-0-	-0-	7332	2			N	-0-					-0-
*02	7583	X	7583	-0-	-0-	-0-	7583	2			N	-0-					-0-

BONHAM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 215358 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 7454 PERF. 8182 - 10492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8212	X	8212	-0-	-0-	-0-	8212	2			N	-0-					-0-
10	8488	X	8488	-0-	-0-	-0-	8488	2			N	-0-					-0-
11	6930	X	5680	-0-	-1250	-0-	5680	2			N	-0-					-0-
12	8494	X	5966	-0-	-2528	-0-	5966	2			N	-0-					-0-
01	8494	X	7955	-0-	-539	-0-	7955	2			N	-0-					-0-
02	7672	X	7490	-0-	-182	-0-	7490	2			N	-0-					-0-

WALSH CRESSON RANCH WELL #: A 2 H RRCID -> 215364 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 6423 PERF. 7395 - 9485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1533	X	1533	-0-	-0-	-0-	1529	2	4	9	Y	4	4	1			4
10	1366	X	1366	-0-	-0-	-0-	1358	2	8	9	Y	7	4	1			7
11	1338	X	1338	-0-	-0-	-0-	1329	2	9	9	Y	8	4	1			11
12	1581	N	20	-0-	-1561	-0-	19	2	1	9	Y	1	9	1			3
01	1364	N	149	-0-	-1215	-0-	149	2			Y	-0-	2	1			1
02	1260	N	1047	-0-	-213	-0-	1038	2	9	9	Y	8	9	1			-0-

GEORGIA PACIFIC WELL #: 4 H RRCID -> 215365 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 6995 PERF. 7679 - 8994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2280	X	1812	-0-	-468	-0-	1812	2			N	-0-					-0-
10	2139	X	1879	-0-	-260	-0-	1879	2			N	-0-					-0-
11	1920	X	1786	-0-	-134	-0-	1786	2			N	-0-					-0-
12	1891	X	1806	-0-	-85	-0-	1806	2			N	-0-					-0-
01	1891	X	1693	-0-	-198	-0-	1693	2			N	-0-					-0-
02	1708	X	1358	-0-	-350	-0-	1358	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST "A" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 215367 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 6839 - 8488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4063	X	4063	-0-	-0-	-0-	4054	3	9	9	N	8	11	1			1
10	3729	X	3729	-0-	-0-	-0-	3711	3	18	9	N	16	12	1			5
11	2746	X	2746	-0-	-0-	-0-	2734	3	12	9	N	11	14	1			2
12	2728	X	1995	-0-	-733	-0-	1991	3	4	9	N	4	6	1			-0-
01	2728	X	2084	-0-	-644	-0-	2077	3	7	9	N	6	5	1			1
02	2464	X	1399	-0-	-1065	-0-	1397	3	2	9	N	2	2	1			1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

SANSOM WEST UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 215437 COMPL. DATE 10/16/2005 TOTAL DEPTH 6913 PERF. 7705 - 9551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12930	X	10706	-0-	-2224	-0-	10706	2			N	-0-					-0-
10	13361	X	11189	-0-	-2172	-0-	11189	2			N	-0-					-0-
11	12870	X	11907	-0-	-963	-0-	11907	2			N	-0-					-0-
12	11997	X	8457	-0-	-3540	-0-	8457	2			N	-0-					-0-
01	11997	X	10423	-0-	-1574	-0-	10423	2			N	-0-					-0-
02	11116	X	10775	-0-	-341	-0-	10775	2			N	-0-					-0-

HBB UNIT WELL #: 2H RRCID -> 215713 COMPL. DATE 12/05/2005 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 7952 - 10808

09	6270	X	5186	-0-	-1084	-0-	5186	2			N	-0-					-0-
10	6355	X	3283	-0-	-3072	-0-	3283	2			N	-0-					-0-
11	6536	X	6536	-0-	-0-	-0-	6536	2			N	-0-					-0-
12	6332	X	6332	-0-	-0-	-0-	6332	2			N	-0-					-0-
01	5983	X	4482	-0-	-1501	-0-	4482	2			N	-0-					-0-
02	6104	X	3760	-0-	-2344	-0-	3760	2			N	-0-					-0-

MAUDI WALSH ROE WELL #: A 4H RRCID -> 215716 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 6785 - 8262

09	960	N	-0-	-0-	-960	-0-					N	-0-					107
10	713	N	512	-0-	-201	-0-	512	2			N	-0-					107
11	810	N	788	-0-	-22	-0-	788	2			N	-0-					107
12	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	2			N	-0-					107
01	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	2			N	-0-					107
*02	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	2			N	-0-					107

PEARCE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 215726 COMPL. DATE 01/28/2006 TOTAL DEPTH 7464 PERF. 7785 - 9092

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MORITZ "A" UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 215811 COMPL. DATE 11/02/2005 TOTAL DEPTH 6956 PERF. 7595 - 9510

09	5430	X	4837	-0-	-593	-0-	241	1	4596	2	N	-0-					-0-
10	5332	X	4945	-0-	-387	-0-	250	1	4695	2	N	-0-					-0-
11	5100	X	4690	-0-	-410	-0-	213	1	4477	2	N	-0-					-0-
12	5146	X	4762	-0-	-384	-0-	185	1	4577	2	N	-0-					-0-
01	5053	X	4894	-0-	-159	-0-	251	1	4643	2	N	-0-					-0-
*02	5099	X	5099	-0-	-0-	-0-	162	1	4937	2	N	-0-					-0-

WELLS "A" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 215824 COMPL. DATE 01/24/2006 TOTAL DEPTH 7139 PERF. 7653 - 10303

09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAUGHERTY WELL #: 4H RRCID -> 215957 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 7255 PERF. 7828 - 8483

09	1830	N	1381	-0-	-449	-0-	475	1	906	2	N	-0-					-0-
10	1860	N	933	-0-	-927	-0-	499	1	434	2	N	-0-					-0-
11	1380	N	1118	-0-	-262	-0-	493	1	625	2	N	-0-					-0-
12	1426	N	497	-0-	-929	-0-	497	1			N	-0-					-0-
01	930	N	496	-0-	-434	-0-	496	1			N	-0-					-0-
02	1036	N	972	-0-	-64	-0-	482	1	490	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WALSH CRESSON RANCH WELL #: D 4H RRCID -> 216002 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 6485 PERF. 7337 - 8085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1740	N	1675	-0-	-65	-0-	1669	3	6	9	Y	5	5	1			6
10	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	1642	3	9	9	Y	8	5	1			9
11	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	1558	3	11	9	Y	10	5	1			14
12	1736	X	1559	-0-	-177	-0-	1547	3	12	9	Y	11	10	1			15
01	1736	X	1527	-0-	-209	-0-	1524	3	3	9	Y	3	11	1			7
02	1568	X	1430	-0-	-138	-0-	1420	3	10	9	Y	9	16	1			-0-

FERGASON WELL #: 1 RRCID -> 216132 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 9004 PERF. 8020 - 8924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3007	X	3007	-0-	-0-	-0-	320	1	2687	2	N	-0-					98
10	3136	X	3136	-0-	-0-	-0-	356	1	2780	2	N	-0-					98
11	3061	X	3061	-0-	-0-	-0-	333	1	2728	2	N	-0-					98
12	3168	X	3168	-0-	-0-	-0-	357	1	2811	2	N	-0-					98
01	3133	X	3133	-0-	-0-	-0-	362	1	2765	2	N	5					103
							6	9									
02	2856	X	2716	-0-	-140	-0-	327	1	2375	2	N	13	92	1			24
							14	9									

MITCHELL WELL #: 2H RRCID -> 216176 COMPL. DATE 02/02/2006 TOTAL DEPTH 7311 PERF. 7923 - 8667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6660	X	5987	-0-	-673	-0-	5987	2			N	-0-					-0-
10	6882	X	6003	-0-	-879	-0-	6003	2			N	-0-					-0-
11	6630	X	5704	-0-	-926	-0-	5704	2			N	-0-					-0-
12	6789	X	5775	-0-	-1014	-0-	5775	2			N	-0-					-0-
01	6262	X	5705	-0-	-557	-0-	5705	2			N	-0-					-0-
02	5600	X	5189	-0-	-411	-0-	5189	2			N	-0-					-0-

MARINE CREEK WELL #: C 2H RRCID -> 216443 COMPL. DATE 01/24/2006 TOTAL DEPTH 7062 PERF. 8165 - 0

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6330	X	5883	-0-	-447	-0-	5883	2			N	-0-					-0-
10	6417	X	2492	-0-	-3925	-0-	2492	2			N	-0-					-0-
11	6000	X	4337	-0-	-1663	-0-	4337	2			N	-0-					-0-
12	6200	X	5122	-0-	-1078	-0-	5122	2			N	-0-					-0-
01	6200	X	5979	-0-	-221	-0-	5979	2			N	-0-					-0-
02	5488	X	3131	-0-	-2357	-0-	3131	2			N	-0-					-0-

BOSWELL WELL #: 5 H RRCID -> 216444 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 7014 PERF. 7183 - 9642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4361	X	4361	-0-	-0-	-0-	333	1	4028	2	N	-0-					-0-
10	3949	X	3949	-0-	-0-	-0-	405	1	3544	2	N	-0-					-0-
11	3308	X	3308	-0-	-0-	-0-	372	1	2936	2	N	-0-					-0-
12	2697	X	1526	-0-	-1171	-0-	411	1	1115	2	N	-0-					-0-
01	5056	X	5056	-0-	-0-	-0-	441	1	4615	2	N	-0-					-0-
*02	3762	X	3762	-0-	-0-	-0-	327	1	3435	2	N	-0-					-0-

DORSEY WELL #: 1H RRCID -> 216477 COMPL. DATE 12/22/2005 TOTAL DEPTH 5423 PERF. 5650 - 8450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2265	X	2265	-0-	-0-	-0-	382	1	1883	3	N	-0-					10
10	2232	X	2232	-0-	-0-	-0-	409	1	1823	3	N	-0-					10
11	2264	X	2264	-0-	-0-	-0-	424	1	1839	3	N	1	1	8			10
							1	9									
12	2356	X	1977	-0-	-379	-0-	431	1	1546	3	N	-0-					10
01	2356	X	1589	-0-	-767	-0-	389	1	1161	3	N	35					45
							39	9									
02	2128	X	270	-0-	-1858	-0-	247	1	16	3	N	6	1	8			50
							7	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRWD "F" UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 216546 COMPL. DATE 10/11/2005 TOTAL DEPTH 6808 PERF. 7483 - 9643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11883	X	11883	-0-	-0-	-0-	11883	2			N	-0-					-0-
10	11532	X	11438	-0-	-94	-0-	11438	2			N	-0-					-0-
11	11160	X	10306	-0-	-854	-0-	10306	2			N	-0-					-0-
12	12276	X	10678	-0-	-1598	-0-	10678	2			N	-0-					-0-
01	12276	X	10766	-0-	-1510	-0-	10766	2			N	-0-					-0-
02	11088	X	9497	-0-	-1591	-0-	9497	2			N	-0-					-0-

DOUBLE WING TRUDE "A" WELL #: 2H RRCID -> 216558 COMPL. DATE 01/25/2006 TOTAL DEPTH 6590 PERF. 6720 - 9302

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/28/2016 - P/A 12/28/16

SANSOM, MARION UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 217179 COMPL. DATE 06/10/2005 TOTAL DEPTH 6862 PERF. 7341 - 8314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11430	X	9501	-0-	-1929	-0-	9501	2			N	-0-					-0-
10	11749	X	10370	-0-	-1379	-0-	10370	2			N	-0-					-0-
11	11010	X	10265	-0-	-745	-0-	10265	2			N	-0-					-0-
12	11160	X	10602	-0-	-558	-0-	10602	2			N	-0-					-0-
01	10385	X	9861	-0-	-524	-0-	9861	2			N	-0-					-0-
02	9576	X	8869	-0-	-707	-0-	8869	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST "E" UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 217182 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 6708 PERF. 7260 - 8396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2940	X	1909	-0-	-1031	-0-	1905	3	4	9	N	4	5	1			1
10	3038	X	1973	-0-	-1065	-0-	1964	3	9	9	N	8	7	1			2
11	3811	X	3811	-0-	-0-	-0-	3797	3	14	9	N	13	13	1			2
12	2997	X	2997	-0-	-0-	-0-	2986	3	11	9	N	10	11	1			1
01	2905	X	2905	-0-	-0-	-0-	2893	3	12	9	N	11	11	1			1
*02	3149	X	3149	-0-	-0-	-0-	3145	3	4	9	N	4	3	1			2

COLD STORAGE UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 217230 COMPL. DATE 02/12/2006 TOTAL DEPTH 7077 PERF. 7843 - 9569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9630	X	8575	-0-	-1055	-0-	8575	2			N	-0-					-0-
10	9951	X	7668	-0-	-2283	-0-	7668	2			N	-0-					-0-
11	9000	X	6485	-0-	-2515	-0-	6485	2			N	-0-					-0-
12	8990	X	7060	-0-	-1930	-0-	7060	2			N	-0-					-0-
01	8990	X	6105	-0-	-2885	-0-	6105	2			N	-0-					-0-
02	8008	X	7013	-0-	-995	-0-	7013	2			N	-0-					-0-

SCHULTZ WALKER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 217253 COMPL. DATE 02/02/2006 TOTAL DEPTH 7401 PERF. 7932 - 10082

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BRANTS WELL #: 3H RRCID -> 217257 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 6792 PERF. 7240 - 8546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6060	X	5790	-0-	-270	-0-	5790	2	N	-0-					-0-
10	6262	X	5843	-0-	-419	-0-	5843	2	N	-0-					-0-
11	5850	X	5563	-0-	-287	-0-	5563	2	N	-0-					-0-
12	6045	X	5884	-0-	-161	-0-	5884	2	N	-0-					-0-
01	6045	X	5358	-0-	-687	-0-	5358	2	N	-0-					-0-
02	5404	X	4487	-0-	-917	-0-	4487	2	N	-0-					-0-

TIMBERVIEW A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 217258 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 7880 - 9083

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-

WALSH CRESSON RANCH WELL #: I 1H RRCID -> 217285 COMPL. DATE 09/20/2007 TOTAL DEPTH 9036 PERF. 6890 - 8962

09	3582	X	3582	-0-	-0-	-0-	3570	2	12 9	Y	11	10	1		11
10	3910	X	3910	-0-	-0-	-0-	3888	2	22 9	Y	20	11	1		20
11	3772	X	3772	-0-	-0-	-0-	3747	2	25 9	Y	23	12	1		31
12	3917	X	3917	-0-	-0-	-0-	3885	2	32 9	Y	29	24	1		36
01	3906	X	3748	-0-	-158	-0-	3741	2	7 9	Y	6	26	1		16
02	3528	X	3308	-0-	-220	-0-	3284	2	24 9	Y	22	38	1		-0-

WALSH CRESSON RANCH WELL #: E 3H RRCID -> 217289 COMPL. DATE 11/26/2007 TOTAL DEPTH 6439 PERF. 7098 - 8589

09	2520	X	2313	-0-	-207	-0-	2306	3	7 9	Y	6	6	1		7
10	2511	X	2479	-0-	-32	-0-	2465	3	14 9	Y	13	7	1		13
11	2443	X	2443	-0-	-0-	-0-	2426	3	17 9	Y	15	8	1		20
12	2387	N	1987	-0-	-400	-0-	1972	3	15 9	Y	14	15	1		19
01	2480	N	2300	-0-	-180	-0-	2296	3	4 9	Y	4	14	1		9
02	2268	N	2037	-0-	-231	-0-	2022	3	15 9	Y	14	23	1		-0-

WALSH CRESSON RANCH WELL #: D 2H RRCID -> 217290 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 6558 PERF. 7005 - 8927

09	3900	X	3569	-0-	-331	-0-	3558	3	11 9	Y	10	10	1		11
10	4030	X	3774	-0-	-256	-0-	3752	3	22 9	Y	20	11	1		20
11	3900	X	3544	-0-	-356	-0-	3520	3	24 9	Y	22	12	1		30
12	3884	X	3884	-0-	-0-	-0-	3852	3	32 9	Y	29	23	1		36
01	3782	X	3701	-0-	-81	-0-	3694	3	7 9	Y	6	26	1		16
02	3416	X	3389	-0-	-27	-0-	3364	3	25 9	Y	23	39	1		-0-

WALSH CRESSON RANCH WELL #: D 1H RRCID -> 217293 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 6484 PERF. 7030 - 8828

09	3480	X	3376	-0-	-104	-0-	3365	3	11 9	Y	10	10	1		10
10	3596	X	3252	-0-	-344	-0-	3233	3	19 9	Y	17	10	1		17
11	3480	X	3171	-0-	-309	-0-	3149	3	22 9	Y	20	10	1		27
12	3629	X	3629	-0-	-0-	-0-	3599	3	30 9	Y	27	21	1		33
01	3653	X	3653	-0-	-0-	-0-	3646	3	7 9	Y	6	24	1		15
*02	3271	X	3271	-0-	-0-	-0-	3247	3	24 9	Y	22	37	1		-0-

TRWD WELL #: E 21H RRCID -> 217296 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 6721 PERF. 7219 - 10079

09	11700	X	9639	-0-	-2061	-0-	9639	2	N	-0-					-0-
10	12090	X	9419	-0-	-2671	-0-	9419	2	N	-0-					-0-
11	10230	X	9342	-0-	-888	-0-	9342	2	N	-0-					-0-
12	10168	X	8438	-0-	-1730	-0-	8438	2	N	-0-					-0-
01	9951	X	7598	-0-	-2353	-0-	7598	2	N	-0-					-0-
02	8988	X	8395	-0-	-593	-0-	8395	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

WALSH RANCH WEST WELL #: B 4 H RRCID -> 217323 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 6590 PERF. 6902 - 8098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MISSION UNIT WELL #: A 1 H RRCID -> 217498 COMPL. DATE 02/02/2006 TOTAL DEPTH 7379 PERF. 7713 - 8993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7410	X	6944	-0-	-466	-0-	278	1	6666	2	N	-0-					-0-
10	7474	X	7474	-0-	-0-	-0-	280	1	7194	2	N	-0-					-0-
11	7050	X	6452	-0-	-598	-0-	266	1	6186	2	N	-0-					-0-
12	7285	X	5389	-0-	-1896	-0-	288	1	5101	2	N	-0-					-0-
01	7471	X	6649	-0-	-822	-0-	272	1	6377	2	N	-0-					-0-
02	6748	X	6706	-0-	-42	-0-	257	1	6449	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14647	X	14647	-0-	-0-	-0-	14647	2			N	-0-					-0-
10	14873	X	14873	-0-	-0-	-0-	14873	2			N	-0-					-0-
11	14152	X	14152	-0-	-0-	-0-	14152	2			N	-0-					-0-
12	15128	X	14131	-0-	-997	-0-	14131	2			N	-0-					-0-
01	15128	X	14091	-0-	-1037	-0-	14091	2			N	-0-					-0-
02	13664	X	12598	-0-	-1066	-0-	12598	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5160	X	-0-	-0-	-5160	-0-					N	-0-					-0-
10	1614	X	1614	-0-	-0-	-0-	1614	2			N	-0-					-0-
11	7862	X	7862	-0-	-0-	-0-	7862	2			N	-0-					-0-
12	T. A.		10075	-0-	10075	10075	10075	2			N	-0-					-0-
01	T. A.		9048	-0-	9048	19123	9048	2			N	-0-					-0-
02	T. A.		7404	-0-	7404	26527	7404	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10120	X	10120	-0-	-0-	-0-	10120	2			N	-0-					-0-
10	11023	X	11023	-0-	-0-	-0-	11023	2			N	-0-					-0-
11	10230	X	10169	-0-	-61	-0-	10169	2			N	-0-					-0-
12	10944	X	10944	-0-	-0-	-0-	10944	2			N	-0-					-0-
01	11439	X	11439	-0-	-0-	-0-	11439	2			N	-0-					-0-
*02	11212	X	11212	-0-	-0-	-0-	11212	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4470	X	3751	-0-	-719	-0-	3743	3	8	9	N	7	10	1			1
10	4464	X	3780	-0-	-684	-0-	3765	3	15	9	N	14	11	1			4
11	3930	X	3586	-0-	-344	-0-	3571	3	15	9	N	14	16	1			2
12	3968	X	3890	-0-	-78	-0-	3876	3	14	9	N	13	14	1			1
01	3937	X	3652	-0-	-285	-0-	3640	3	12	9	N	11	11	1			1
02	3500	X	3168	-0-	-332	-0-	3164	3	4	9	N	4	3	1			2

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
09	4200	X	3651	-0-	-549	-0-	3651	2			N	-0-					-0-
10	4340	X	4025	-0-	-315	-0-	4025	2			N	-0-					-0-
11	4200	X	3939	-0-	-261	-0-	3939	2			N	-0-					-0-
12	4123	X	3620	-0-	-503	-0-	3620	2			N	-0-					-0-
01	4061	X	3763	-0-	-298	-0-	3763	2			N	-0-					-0-
*02	3721	X	3721	-0-	-0-	-0-	3721	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WALSH CRESSON RANCH WELL #: D 3H RRCID -> 217550 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 6991 - 8328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1260	3	4	9	Y	4	4	1			4
10	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1245	3	7	9	Y	6	4	1			6
11	1320	N	1241	-0-	-79	-0-	1232	3	9	9	Y	8	4	1			10
12	1302	N	1259	-0-	-43	-0-	1249	3	10	9	Y	9	7	1			12
01	1240	N	1106	-0-	-134	-0-	1104	3	2	9	Y	2	9	1			5
02	1148	N	822	-0-	-326	-0-	818	3	4	9	Y	4	9	1			-0-

HBB UNIT WELL #: 6H RRCID -> 217552 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 7231 PERF. 7750 - 10116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11490	X	11393	-0-	-97	-0-	11393	2			N	-0-					-0-
10	11842	X	11723	-0-	-119	-0-	11723	2			N	-0-					-0-
11	11400	X	10769	-0-	-631	-0-	10769	2			N	-0-					-0-
12	11780	X	10976	-0-	-804	-0-	10976	2			N	-0-					-0-
01	11780	X	10682	-0-	-1098	-0-	10682	2			N	-0-					-0-
02	10640	X	9560	-0-	-1080	-0-	9560	2			N	-0-					-0-

DUNCAN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 218117 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 7567 PERF. 7864 - 9964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	15690	X	10855	-0-	-4835	-0-	10855	2			N	-0-					-0-
10	16213	X	1775	-0-	-14438	-0-	1775	2			N	-0-					-0-
11	15690	X	9311	-0-	-6379	-0-	9311	2			N	-0-					-0-
12	13454	X	12137	-0-	-1317	-0-	12137	2			N	-0-					-0-
01	13191	X	13191	-0-	-0-	-0-	13191	2			N	-0-					-0-
*02	12471	X	12471	-0-	-0-	-0-	12471	2			N	-0-					-0-

DAVIS WELL #: 1H RRCID -> 218146 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 6746 PERF. 7340 - 8016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	1916	2			N	-0-					-0-
10	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	1946	2			N	-0-					-0-
11	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	1851	2			N	-0-					-0-
12	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	1455	2			N	-0-					-0-
01	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	2			N	-0-					-0-
*02	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: N 4 H RRCID -> 218357 COMPL. DATE 04/07/2007 TOTAL DEPTH 6714 PERF. 7076 - 8372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: S 2H RRCID -> 218359 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 6592 PERF. 7160 - 10239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5310	X	4486	-0-	-824	-0-	4477	3	9	9	N	8	12	1			1
10	5487	X	4806	-0-	-681	-0-	4785	3	21	9	N	19	14	1			6
11	5310	X	4546	-0-	-764	-0-	4527	3	19	9	N	17	20	1			3
12	5301	X	4766	-0-	-535	-0-	4753	3	13	9	N	12	14	1			1
01	4929	X	4765	-0-	-164	-0-	4748	3	17	9	N	15	15	1			1
02	4340	X	4329	-0-	-11	-0-	4322	3	7	9	N	6	4	1			3

ICI-LEJ UNIT WELL #: 2H RRCID -> 218372 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 7329 PERF. 7933 - 9445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MERCANTILE WELL #: 1H RRCID -> 218592 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7690 - 8990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5628	X	5628	-0-	-0-	-0-	974	1	4654	2	N	-0-					-0-
10	5624	X	5624	-0-	-0-	-0-	1030	1	4594	2	N	-0-					-0-
11	5593	X	5593	-0-	-0-	-0-	1079	1	4514	2	N	-0-					-0-
12	4869	X	4869	-0-	-0-	-0-	748	1	4121	2	N	-0-					-0-
01	3430	X	3430	-0-	-0-	-0-	17	1	3413	2	N	-0-					-0-
02	1400	X	1019	-0-	-381	-0-	1019	2			N	-0-					-0-

PURPLE CHENILLE MIDGE WELL #: 1H RRCID -> 218599 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 6279 PERF. 6890 - 9233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7830	X	7117	-0-	-713	-0-	7117	2			N	-0-					-0-
10	8091	X	7979	-0-	-112	-0-	7979	2			N	-0-					-0-
11	7801	X	7801	-0-	-0-	-0-	7801	2			N	-0-					-0-
12	7863	X	7863	-0-	-0-	-0-	7863	2			N	-0-					-0-
01	8117	X	8117	-0-	-0-	-0-	8117	2			N	-0-					-0-
*02	7440	X	7440	-0-	-0-	-0-	7440	2			N	-0-					-0-

TRWD EAST UNIT WELL #: 3H RRCID -> 219223 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 6657 PERF. 7368 - 9376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8820	X	6710	-0-	-2110	-0-	6710	2			N	-0-					-0-
10	8370	X	5876	-0-	-2494	-0-	5876	2			N	-0-					-0-
11	6300	X	6174	-0-	-126	-0-	6174	2			N	-0-					-0-
12	7672	X	7672	-0-	-0-	-0-	7672	2			N	-0-					-0-
01	8617	X	8617	-0-	-0-	-0-	8617	2			N	-0-					-0-
*02	7926	X	7926	-0-	-0-	-0-	7926	2			N	-0-					-0-

HBB UNIT WELL #: 3H RRCID -> 219226 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 7960 - 8272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6540	X	6436	-0-	-104	-0-	6436	2			N	-0-					-0-
10	6758	X	6725	-0-	-33	-0-	6725	2			N	-0-					-0-
11	6743	X	6743	-0-	-0-	-0-	6743	2			N	-0-					-0-
12	6665	X	5989	-0-	-676	-0-	5989	2			N	-0-					-0-
01	6727	X	5169	-0-	-1558	-0-	5169	2			N	-0-					-0-
02	6300	X	4701	-0-	-1599	-0-	4701	2			N	-0-					-0-

TCU B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 219229 COMPL. DATE 01/18/2006 TOTAL DEPTH 7464 PERF. 8179 - 11504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11435	X	11435	-0-	-0-	-0-	11435	2			N	-0-					-0-
10	10828	X	10828	-0-	-0-	-0-	10828	2			N	-0-					-0-
11	9163	X	9163	-0-	-0-	-0-	9163	2			N	-0-					-0-
12	5768	X	5768	-0-	-0-	-0-	5768	2			N	-0-					-0-
01	10014	X	10014	-0-	-0-	-0-	10014	2			N	-0-					-0-
*02	10044	X	10044	-0-	-0-	-0-	10044	2			N	-0-					-0-

FOREST HILL WELL #: 1 H RRCID -> 219233 COMPL. DATE 12/02/2005 TOTAL DEPTH 7298 PERF. 8189 - 9444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7080	X	6720	-0-	-360	-0-	6720	2			N	-0-					-0-
10	7440	X	7017	-0-	-423	-0-	7017	2			N	-0-					-0-
11	7200	X	6224	-0-	-976	-0-	6224	2			N	-0-					-0-
12	7440	X	6531	-0-	-909	-0-	6531	2			N	-0-					-0-
01	7006	X	4618	-0-	-2388	-0-	4618	2			N	-0-					-0-
02	6328	X	3222	-0-	-3106	-0-	3222	2			N	-0-					-0-

MISSION "A" WELL #: 2 H RRCID -> 219234 COMPL. DATE 02/06/2006 TOTAL DEPTH 7369 PERF. 7848 - 9432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2550	X	-0-	-0-	-2550	-0-					N	-0-					-0-
10	2604	X	-0-	-0-	-2604	-0-					N	-0-					-0-
11	480	X	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LEWISVILLE "7" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 219243 COMPL. DATE 05/05/2005 TOTAL DEPTH 7364 PERF. 7932 - 8812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7170	X	6731	-0-	-439	-0-	6731	2			N	-0-					-0-
10	7192	X	6742	-0-	-450	-0-	6742	2			N	-0-					-0-
11	6810	X	6580	-0-	-230	-0-	6580	2			N	-0-					-0-
12	7037	X	6685	-0-	-352	-0-	6685	2			N	-0-					-0-
01	7037	X	6691	-0-	-346	-0-	6691	2			N	-0-					-0-
02	6272	X	6155	-0-	-117	-0-	6155	2			N	-0-					-0-

WALKER-BRUMMETT WELL #: 1H RRCID -> 219800 COMPL. DATE 03/27/2006 TOTAL DEPTH 7671 PERF. 8360 - 10530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6840	X	6448	-0-	-392	-0-	6448	2			N	-0-					-0-
10	6789	X	4590	-0-	-2199	-0-	4590	2			N	-0-					-0-
11	6180	X	6040	-0-	-140	-0-	6040	2			N	-0-					-0-
12	6665	X	4611	-0-	-2054	-0-	4611	2			N	-0-					-0-
01	6665	X	3204	-0-	-3461	-0-	3204	2			N	-0-					-0-
*02	6832	X	6832	-0-	-0-	-0-	6832	2			N	-0-					-0-

CARROT TOP CADDIS WELL #: 1H RRCID -> 220104 COMPL. DATE 08/07/2006 TOTAL DEPTH 6277 PERF. 6880 - 10452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5340	X	5198	-0-	-142	-0-	351 55	1 9	4792	2	N	50	192	1			-0-
10	5518	X	4752	-0-	-766	-0-	362	1	4390	2	N	-0-					-0-
11	5160	X	5062	-0-	-98	-0-	351	1	4711	2	N	-0-					-0-
12	5363	X	4881	-0-	-482	-0-	362	1	4519	2	N	-0-					-0-
01	5363	X	4994	-0-	-369	-0-	362	1	4632	2	N	-0-					-0-
02	4844	X	4563	-0-	-281	-0-	327	1	4236	2	N	-0-					-0-

CARROT TOP CADDIS WELL #: 2H RRCID -> 220105 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 6241 PERF. 6790 - 9542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PEAK SWD WELL #: 1 RRCID -> 220318 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 8460 PERF. 6703 - 8379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: E 2H RRCID -> 220421 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 9231 PERF. 7261 - 9160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7260	X	6945	-0-	-315	-0-	6928	3	17	9	N	15	20	1			2
10	6820	X	6575	-0-	-245	-0-	6545	3	30	9	N	27	21	1			8
11	6812	X	6812	-0-	-0-	-0-	6782	3	30	9	N	27	31	1			4
12	7192	X	6515	-0-	-677	-0-	6494	3	21	9	N	19	22	1			1
01	7192	X	6390	-0-	-802	-0-	6366	3	24	9	N	22	21	1			2
02	6496	X	6205	-0-	-291	-0-	6196	3	9	9	N	8	6	1			4

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BEECHWOOD WELL #: E 1 H RRCID -> 220438 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 7453 PERF. 8165 - 10013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8040	X	7677	-0-	-363	-0-	7677	2			N	-0-					-0-
10	8184	X	7749	-0-	-435	-0-	7749	2			N	-0-					-0-
11	7860	X	7284	-0-	-576	-0-	7284	2			N	-0-					-0-
12	7936	X	7416	-0-	-520	-0-	7416	2			N	-0-					-0-
01	7936	X	7348	-0-	-588	-0-	7348	2			N	-0-					-0-
02	7168	X	6642	-0-	-526	-0-	6642	2			N	-0-					-0-
PURSELLEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 220441 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 7339 PERF. 7806 - 8954																	
09	9210	X	4716	-0-	-4494	-0-	299	1	4417	2	N	-0-					-0-
10	9114	X	5286	-0-	-3828	-0-	303	1	4983	2	N	-0-					-0-
11	5670	X	5360	-0-	-310	-0-	351	1	5009	2	N	-0-					-0-
12	5146	X	5028	-0-	-118	-0-	381	1	4647	2	N	-0-					-0-
01	6223	X	6223	-0-	-0-	-0-	363	1	5860	2	N	-0-					-0-
*02	5429	X	5429	-0-	-0-	-0-	350	1	5079	2	N	-0-					-0-
RAILHEAD WELL #: 6H RRCID -> 220448 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 7154 PERF. 7702 - 10536																	
09	10770	X	10092	-0-	-678	-0-	10092	2			N	-0-					-0-
10	11129	X	10337	-0-	-792	-0-	10337	2			N	-0-					-0-
11	10530	X	9938	-0-	-592	-0-	9938	2			N	-0-					-0-
12	10819	X	10118	-0-	-701	-0-	10118	2			N	-0-					-0-
01	10602	X	10240	-0-	-362	-0-	10240	2			N	-0-					-0-
02	9408	X	9321	-0-	-87	-0-	9321	2			N	-0-					-0-
SDA "C" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 220450 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 7383 PERF. 7954 - 9068																	
09	8148	X	8148	-0-	-0-	-0-	8148	2			N	-0-					-0-
10	8463	X	6977	-0-	-1486	-0-	6977	2			N	-0-					-0-
11	8340	X	7262	-0-	-1078	-0-	7262	2			N	-0-					-0-
12	8618	X	7181	-0-	-1437	-0-	7181	2			N	-0-					-0-
01	8618	X	7354	-0-	-1264	-0-	7354	2			N	-0-					-0-
02	7616	X	6789	-0-	-827	-0-	6789	2			N	-0-					-0-
SDA "A" UNIT WELL #: 2H RRCID -> 220452 COMPL. DATE 06/24/2006 TOTAL DEPTH 7259 PERF. 7654 - 9040																	
09	13050	X	11964	-0-	-1086	-0-	11964	2			N	-0-					-0-
10	13485	X	10846	-0-	-2639	-0-	10846	2			N	-0-					-0-
11	13050	X	10567	-0-	-2483	-0-	10567	2			N	-0-					-0-
12	13082	X	10871	-0-	-2211	-0-	10871	2			N	-0-					-0-
01	12586	X	10740	-0-	-1846	-0-	10740	2			N	-0-					-0-
02	11172	X	9788	-0-	-1384	-0-	9788	2			N	-0-					-0-
WALSH RANCH WEST WELL #: R 3H RRCID -> 220453 COMPL. DATE 10/10/2006 TOTAL DEPTH 6687 PERF. 7212 - 8685																	
09	2010	X	2003	-0-	-7	-0-	1999	3	4	9	N	4	5	1			1
10	2273	X	2273	-0-	-0-	-0-	2263	3	10	9	N	9	7	1			3
11	1980	X	1216	-0-	-764	-0-	1208	3	8	9	N	7	9	1			1
12	2651	N	2651	-0-	-0-	-0-	2642	3	9	9	N	8	8	1			1
01	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	2318	3	9	9	N	8	8	1			1
*02	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	1994	3	2	9	N	2	2	1			1
WALSH RANCH WEST WELL #: R 2H RRCID -> 220528 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 6644 PERF. 6998 - 8344																	
09	3030	X	2925	-0-	-105	-0-	2918	3	7	9	N	6	8	1			1
10	3131	X	3034	-0-	-97	-0-	3021	3	13	9	N	12	9	1			4
11	3030	X	2832	-0-	-198	-0-	2820	3	12	9	N	11	13	1			2
12	3038	X	2582	-0-	-456	-0-	2575	3	7	9	N	6	7	1			1
01	3038	X	2606	-0-	-432	-0-	2596	3	10	9	N	9	9	1			1
02	2744	X	2569	-0-	-175	-0-	2566	3	3	9	N	3	2	1			2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

WALSH RANCH WEST WELL #: T 1H RRCID -> 220529 COMPL. DATE 11/13/2006 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 7261 - 9783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6360	X	5781	-0-	-579	-0-	5769	3	12	9	N	11	15	1			2
10	6572	X	5811	-0-	-761	-0-	5786	3	25	9	N	23	18	1			7
11	6240	X	5295	-0-	-945	-0-	5272	3	23	9	N	21	25	1			3
12	6231	X	5977	-0-	-254	-0-	5958	3	19	9	N	17	19	1			1
01	6107	X	5418	-0-	-689	-0-	5398	3	20	9	N	18	17	1			2
02	5404	X	4970	-0-	-434	-0-	4964	3	6	9	N	5	4	1			3

WALSH RANCH WEST WELL #: A 3 H RRCID -> 220551 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 7173 - 8229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1290	N	456	-0-	-834	-0-	455	3	1	9	N	1	1	1			-0-
10	930	N	712	-0-	-218	-0-	709	3	3	9	N	3	2	1			1
11	724	N	724	-0-	-0-	-0-	721	3	3	9	N	3	4	1			-0-
12	946	N	946	-0-	-0-	-0-	943	3	3	9	N	3	3	1			-0-
01	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	1507	3	6	9	N	5	5	1			-0-
*02	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1166	3	2	9	N	2	1	1			1

MAUDI WALSH ROE WELL #: C 1H RRCID -> 220560 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 6535 PERF. 7288 - 8713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4290	X	4193	-0-	-97	-0-	4193	2			N	-0-					46
10	4433	X	4198	-0-	-235	-0-	4198	2			N	-0-					46
11	4290	X	4097	-0-	-193	-0-	4097	2			N	-0-					46
12	4441	X	4441	-0-	-0-	-0-	4441	2			N	-0-					46
01	4380	X	4380	-0-	-0-	-0-	4380	2			N	-0-					46
*02	4106	X	4106	-0-	-0-	-0-	4106	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
09	17790	X	16128	-0-	-1662	-0-	16128	2			N	-0-					-0-
10	17484	X	16255	-0-	-1229	-0-	16255	2			N	-0-					-0-
11	16920	X	15613	-0-	-1307	-0-	15613	2			N	-0-					-0-
12	16926	X	15892	-0-	-1034	-0-	15892	2			N	-0-					-0-
01	16864	X	15661	-0-	-1203	-0-	15661	2			N	-0-					-0-
02	15064	X	14020	-0-	-1044	-0-	14020	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
09	16170	X	14565	-0-	-1605	-0-	14565	2			N	-0-					-0-
10	16523	X	15143	-0-	-1380	-0-	15143	2			N	-0-					-0-
11	15570	X	14064	-0-	-1506	-0-	14064	2			N	-0-					-0-
12	15872	X	14376	-0-	-1496	-0-	14376	2			N	-0-					-0-
01	15717	X	14751	-0-	-966	-0-	14751	2			N	-0-					-0-
02	13664	X	13104	-0-	-560	-0-	13104	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
09	5490	X	4107	-0-	-1383	-0-	4107	2			N	-0-					-0-
10	5673	X	5014	-0-	-659	-0-	5014	2			N	-0-					-0-
11	5370	X	5145	-0-	-225	-0-	5145	2			N	-0-					-0-
12	5549	X	5294	-0-	-255	-0-	5294	2			N	-0-					-0-
01	5518	X	5337	-0-	-181	-0-	5337	2			N	-0-					-0-
*02	5008	X	5008	-0-	-0-	-0-	5008	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
09	6270	X	5500	-0-	-770	-0-	396	1	5104	2	N	-0-					-0-
10	5735	X	5458	-0-	-277	-0-	333	1	5125	2	N	-0-					-0-
11	5730	X	5360	-0-	-370	-0-	421	1	4939	2	N	-0-					-0-
12	5921	X	4680	-0-	-1241	-0-	364	1	4316	2	N	-0-					-0-
01	5921	X	5227	-0-	-694	-0-	506	1	4721	2	N	-0-					-0-
*02	6538	X	6538	-0-	-0-	-0-	415	1	6123	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
09	4970	X	4970	-0-	-0-	-0-	812	1	4158	2	N	-0-					-0-
10	5532	X	5532	-0-	-0-	-0-	839	1	4693	2	N	-0-					-0-
11	5212	X	5212	-0-	-0-	-0-	812	1	4400	2	N	-0-					-0-
12	4131	X	4131	-0-	-0-	-0-	839	1	3292	2	N	-0-					-0-
01	4685	X	4685	-0-	-0-	-0-	839	1	3846	2	N	-0-					-0-
*02	4522	X	4522	-0-	-0-	-0-	758	1	3764	2	N	-0-					-0-

HBB UNIT WELL #: 7H RRCID -> 220704 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 7248 PERF. 7704 - 10070

09	480	N	343	-0-	-137	-0-	343	1			N	-0-					-0-
10	496	N	424	-0-	-72	-0-	424	1			N	-0-					-0-
11	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	1			N	-0-					-0-
12	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	1			N	-0-					-0-
01	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	1			N	-0-					-0-
*02	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	1			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: N 3H RRCID -> 220713 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 6703 PERF. 7213 - 10343

09	8610	X	7457	-0-	-1153	-0-	7442	3	15	9	N	14	21	1			2
10	8959	X	8316	-0-	-643	-0-	8279	3	37	9	N	34	25	1			11
11	8820	X	8254	-0-	-566	-0-	8220	3	34	9	N	31	37	1			5
12	9114	X	8378	-0-	-736	-0-	8353	3	25	9	N	23	26	1			2
01	9114	X	7699	-0-	-1415	-0-	7670	3	29	9	N	26	26	1			2
02	7700	X	6540	-0-	-1160	-0-	6530	3	10	9	N	9	6	1			5

WALSH RANCH WEST WELL #: F 4H RRCID -> 220714 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 6748 PERF. 7803 - 9010

09	3840	X	-0-	-0-	-3840	-0-					N	-0-					-0-
10	3720	X	-0-	-0-	-3720	-0-					N	-0-					-0-
11	3000	X	-0-	-0-	-3000	-0-					N	-0-					-0-
12	3007	X	-0-	-0-	-3007	-0-					N	-0-					-0-
01	1116	X	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: I 1 H RRCID -> 220715 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6662 PERF. 7309 - 9557

09	8704	X	8704	-0-	-0-	-0-	8684	3	20	9	N	18	25	1			3
10	8215	X	7040	-0-	-1175	-0-	7008	3	32	9	N	29	24	1			8
11	7950	X	6821	-0-	-1129	-0-	6796	3	25	9	N	23	27	1			4
12	10354	X	8231	-0-	-2123	-0-	8206	3	25	9	N	23	25	1			2
01	10168	X	7875	-0-	-2293	-0-	7847	3	28	9	N	25	25	1			2
02	8120	X	6646	-0-	-1474	-0-	6636	3	10	9	N	9	6	1			5

WALSH RANCH WEST I UNIT WELL #: 2H RRCID -> 220716 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 6703 PERF. 7343 - 9391

09	4827	X	4827	-0-	-0-	-0-	4813	3	14	9	N	13	14	1			2
10	4278	X	3628	-0-	-650	-0-	3613	3	15	9	N	14	12	1			4
11	4140	X	3330	-0-	-810	-0-	3313	3	17	9	N	15	16	1			3
12	4991	X	3454	-0-	-1537	-0-	3443	3	11	9	N	10	12	1			1
01	4991	X	3432	-0-	-1559	-0-	3420	3	12	9	N	11	11	1			1
02	4508	X	3235	-0-	-1273	-0-	3231	3	4	9	N	4	3	1			2

WALSH RANCH WEST WELL #: S 1H RRCID -> 220717 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 6615 PERF. N/A

09	4680	X	4203	-0-	-477	-0-	4194	3	9	9	N	8	11	1			1
10	4836	X	4328	-0-	-508	-0-	4309	3	19	9	N	17	13	1			5
11	4650	X	4127	-0-	-523	-0-	4109	3	18	9	N	16	19	1			2
12	4464	X	4202	-0-	-262	-0-	4188	3	14	9	N	13	14	1			1
01	4371	X	4240	-0-	-131	-0-	4225	3	15	9	N	14	14	1			1
02	3920	X	3871	-0-	-49	-0-	3865	3	6	9	N	5	3	1			3

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WALSH RANCH WEST WELL #: R 1H RRCID -> 220718 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6656 PERF. 7292 - 9128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALSH CRESSON RANCH WELL #: H 4H RRCID -> 220722 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 6492 PERF. 6950 - 8107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1278	2	3	9	Y	3	4	1			4
10	1705	N	1304	-0-	-401	-0-	1296	2	8	9	Y	7	4	1			7
11	1590	N	1232	-0-	-358	-0-	1223	2	9	9	Y	8	4	1			11
12	1333	N	927	-0-	-406	-0-	919	2	8	9	Y	7	8	1			10
01	1302	N	1226	-0-	-76	-0-	1226	2			Y	-0-	7	1			3
*02	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1354	2			Y	-0-	3	1			-0-

WALSH CRESSON RANCH WELL #: A 3H RRCID -> 220723 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 7058 - 8872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4620	X	4387	-0-	-233	-0-	4372	2	15	9	Y	14	13	1			14
10	4774	X	4490	-0-	-284	-0-	4464	2	26	9	Y	24	14	1			24
11	4620	X	4245	-0-	-375	-0-	4216	2	29	9	Y	26	14	1			36
12	4784	X	4784	-0-	-0-	-0-	4744	2	40	9	Y	36	28	1			44
01	4526	X	4490	-0-	-36	-0-	4482	2	8	9	Y	7	32	1			19
*02	4336	X	4336	-0-	-0-	-0-	4303	2	33	9	Y	30	49	1			-0-

POWELL-COZART UNOT WELL #: 1H RRCID -> 221020 COMPL. DATE 07/06/2006 TOTAL DEPTH 7393 PERF. 7919 - 9739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

MERCANTILE "A" WELL #: 1H RRCID -> 221296 COMPL. DATE 03/02/2006 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 7600 - 9030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARSHALL-LOFTIN WELL #: 6H RRCID -> 221298 COMPL. DATE 02/06/2006 TOTAL DEPTH 5084 PERF. 6025 - 8475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOUBLE WING TRUDE WELL #: 1H RRCID -> 221341 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 6590 PERF. 8080 - 9340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/21/2016 - P/A 12/21/16

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
09	5940	X	5759	-0-	-181	-0-	5759	2			N	-0-					55
10	6138	X	5905	-0-	-233	-0-	5905	2			N	-0-					55
11	5940	X	5692	-0-	-248	-0-	5692	2			N	-0-					55
12	5952	X	5675	-0-	-277	-0-	5675	2			N	-0-					55
01	5952	X	5271	-0-	-681	-0-	5271	2			N	-0-					55
02	5376	X	4547	-0-	-829	-0-	4547	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
09	4022	X	4022	-0-	-0-	-0-	4008	3	14	9	Y	13	11	1			12
10	4315	X	4315	-0-	-0-	-0-	4291	3	24	9	Y	22	12	1			22
11	3990	X	3990	-0-	-0-	-0-	3962	3	28	9	Y	25	13	1			34
12	4154	X	2498	-0-	-1656	-0-	2467	3	31	9	Y	28	26	1			36
01	4309	X	3834	-0-	-475	-0-	3826	3	8	9	Y	7	26	1			17
02	3892	X	2683	-0-	-1209	-0-	2670	3	13	9	Y	12	29	1			-0-

RIDDLE WELL #: A 1H RRCID -> 222900 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 6296 PERF. 6797 - 8105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3780	X	3580	-0-	-200	-0-	3580	2			N	-0-					25
10	3906	X	3635	-0-	-271	-0-	3635	2			N	-0-					25
11	3780	X	3589	-0-	-191	-0-	3589	2			N	-0-					25
12	3720	X	3677	-0-	-43	-0-	3677	2			N	-0-					25
01	3689	X	-0-	-0-	-3689	-0-					N	-0-					25
02	3360	X	-0-	-0-	-3360	-0-					N	48	1	8			72

WILDLIFE "A" NE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 222903 COMPL. DATE 07/29/2006 TOTAL DEPTH 6784 PERF. 7855 - 8977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10950	X	9355	-0-	-1595	-0-	9355	2			N	-0-					-0-
10	11315	X	9314	-0-	-2001	-0-	9314	2			N	-0-					-0-
11	10530	X	9131	-0-	-1399	-0-	9131	2			N	-0-					-0-
12	10292	X	9144	-0-	-1148	-0-	9144	2			N	-0-					-0-
01	10292	X	8893	-0-	-1399	-0-	8893	2			N	-0-					-0-
02	8736	X	7909	-0-	-827	-0-	7909	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: L 1H RRCID -> 222907 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 6633 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5250	X	4610	-0-	-640	-0-	4601	3	9	9	N	8	12	1			1
10	5425	X	4843	-0-	-582	-0-	4822	3	21	9	N	19	14	1			6
11	5250	X	4600	-0-	-650	-0-	4581	3	19	9	N	17	20	1			3
12	5084	X	4720	-0-	-364	-0-	4706	3	14	9	N	13	15	1			1
01	5053	X	4617	-0-	-436	-0-	4602	3	15	9	N	14	14	1			1
02	4368	X	4357	-0-	-11	-0-	4350	3	7	9	N	6	4	1			3

HARPER NEJ WEST WELL #: 1H RRCID -> 222909 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 8566 - 10181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2370	N	2356	-0-	-14	-0-	2356	2			N	-0-					-0-
10	2511	N	2325	-0-	-186	-0-	2325	2			N	-0-					-0-
11	2490	N	2216	-0-	-274	-0-	2216	2			N	-0-					-0-
12	2449	N	2255	-0-	-194	-0-	2255	2			N	-0-					-0-
01	2325	N	2019	-0-	-306	-0-	2019	2			N	-0-					-0-
02	2072	N	2038	-0-	-34	-0-	2038	2			N	-0-					-0-

LANGLEY WELL #: 6H RRCID -> 222910 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 7123 PERF. 7744 - 9170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5520	X	5059	-0-	-461	-0-	5059	2			N	-0-					-0-
10	5549	X	5169	-0-	-380	-0-	5169	2			N	-0-					-0-
11	5310	X	4886	-0-	-424	-0-	4886	2			N	-0-					-0-
12	5425	X	4876	-0-	-549	-0-	4876	2			N	-0-					-0-
01	5270	X	4941	-0-	-329	-0-	4941	2			N	-0-					-0-
02	4732	X	4457	-0-	-275	-0-	4457	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
09	7204	X	7204	-0-	-0-	-0-	7204	2			N	-0-					-0-
10	7409	X	7409	-0-	-0-	-0-	7409	2			N	-0-					-0-
11	6873	X	6873	-0-	-0-	-0-	6873	2			N	-0-					-0-
12	7440	X	7120	-0-	-320	-0-	7120	2			N	-0-					-0-
01	7440	X	6618	-0-	-822	-0-	6618	2			N	-0-					-0-
02	6720	X	6231	-0-	-489	-0-	6231	2			N	-0-					-0-

BRUMBAUGH WELL #: 11H RRCID -> 222914 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 7294 PERF. 7516 - 8915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6600	X	6331	-0-	-269	-0-	6331	2			N	-0-					-0-
10	6789	X	6325	-0-	-464	-0-	6325	2			N	-0-					-0-
11	6570	X	6007	-0-	-563	-0-	6007	2			N	-0-					-0-
12	6758	X	5966	-0-	-792	-0-	5966	2			N	-0-					-0-
01	6758	X	5996	-0-	-762	-0-	5996	2			N	-0-					-0-
02	5908	X	5396	-0-	-512	-0-	5396	2			N	-0-					-0-

JAVERI UNIT WELL #: 1H RRCID -> 222919 COMPL. DATE 08/13/2006 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 7709 - 8785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3240	X	2895	-0-	-345	-0-	2895	2			N	-0-					-0-
10	3348	X	2939	-0-	-409	-0-	2939	2			N	-0-					-0-
11	3150	X	2964	-0-	-186	-0-	2964	2			N	-0-					-0-
12	3255	X	3092	-0-	-163	-0-	3092	2			N	-0-					-0-
01	3255	X	3114	-0-	-141	-0-	3114	2			N	-0-					-0-
*02	3008	X	3008	-0-	-0-	-0-	3008	2			N	-0-					-0-

ARTERBURN & CROW UNIT WELL #: 3H RRCID -> 222920 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 7428 PERF. 7923 - 9787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSON RANCH WELL #: E 1H RRCID -> 222924 COMPL. DATE 08/22/2006 TOTAL DEPTH 6729 PERF. 7328 - 10603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5520	X	4692	-0-	-828	-0-	4692	2			Y	-0-					27
10	5704	X	4933	-0-	-771	-0-	4933	2			Y	-0-					27
11	5190	X	5173	-0-	-17	-0-	5173	2			Y	-0-					27
12	5022	X	1991	-0-	-3031	-0-	1991	2			Y	-0-					27
01	4960	X	2127	-0-	-2833	-0-	2127	2			Y	-0-					27
02	4536	X	3460	-0-	-1076	-0-	3460	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
09	5190	X	3519	-0-	-1671	-0-	3519	2			N	-0-					-0-
10	4681	X	1288	-0-	-3393	-0-	1288	2			N	-0-					-0-
11	4050	X	3739	-0-	-311	-0-	3739	2			N	-0-					-0-
12	4712	X	4712	-0-	-0-	-0-	4712	2			N	-0-					-0-
01	4238	X	4238	-0-	-0-	-0-	4238	2			N	-0-					-0-
*02	3886	X	3886	-0-	-0-	-0-	3886	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
09	2970	X	2942	-0-	-28	-0-	2942	2			N	-0-					-0-
10	3069	X	2912	-0-	-157	-0-	2912	2			N	-0-					-0-
11	3000	X	2824	-0-	-176	-0-	2824	2			N	-0-					-0-
12	3100	X	2961	-0-	-139	-0-	2961	2			N	-0-					-0-
01	3100	X	2827	-0-	-273	-0-	2827	2			N	-0-					-0-
02	2744	X	2596	-0-	-148	-0-	2596	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
09	6685	X	6685	-0-	-0-	-0-	6685	2			N	-0-					-0-
10	7763	X	7763	-0-	-0-	-0-	7763	2			N	-0-					-0-
11	7259	X	7259	-0-	-0-	-0-	7259	2			N	-0-					-0-
12	6998	X	6998	-0-	-0-	-0-	6998	2			N	-0-					-0-
01	6773	X	6773	-0-	-0-	-0-	6773	2			N	-0-					-0-
*02	5380	X	5380	-0-	-0-	-0-	5380	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
09	7980	X	6980	-0-	-1000	-0-	234	1	6746	2	N	-0-					-0-
10	9383	X	9383	-0-	-0-	-0-	295	1	9088	2	N	-0-					-0-
11	8822	X	8822	-0-	-0-	-0-	278	1	8544	2	N	-0-					-0-
12	8153	X	8053	-0-	-100	-0-	254	1	7799	2	N	-0-					-0-
01	9393	X	9014	-0-	-379	-0-	280	1	8734	2	N	-0-					-0-
02	8484	X	8464	-0-	-20	-0-	218	1	8246	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
09	4110	X	3846	-0-	-264	-0-	3846	2			N	-0-					-0-
10	4185	X	4070	-0-	-115	-0-	4070	2			N	-0-					-0-
11	4050	X	3785	-0-	-265	-0-	3785	2			N	-0-					-0-
12	4185	X	3866	-0-	-319	-0-	3866	2			N	-0-					-0-
01	4061	X	3988	-0-	-73	-0-	3988	2			N	-0-					-0-
*02	3769	X	3769	-0-	-0-	-0-	3769	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
09	11352	X	11352	-0-	-0-	-0-	11352	2			N	-0-					-0-
10	11133	X	11133	-0-	-0-	-0-	11133	2			N	-0-					-0-
11	11400	X	9456	-0-	-1944	-0-	9456	2			N	-0-					-0-
12	11780	X	10078	-0-	-1702	-0-	10078	2			N	-0-					-0-
01	11780	X	9545	-0-	-2235	-0-	9545	2			N	-0-					-0-
02	10584	X	10360	-0-	-224	-0-	10360	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
09	2979	X	2979	-0-	-0-	-0-	2972	3	7	9	N	6	8	1			1
10	3011	X	3011	-0-	-0-	-0-	2997	3	14	9	N	13	10	1			4
11	2801	X	2801	-0-	-0-	-0-	2789	3	12	9	N	11	13	1			2
12	2993	X	2993	-0-	-0-	-0-	2984	3	9	9	N	8	9	1			1
01	2912	X	2912	-0-	-0-	-0-	2901	3	11	9	N	10	10	1			1
*02	2678	X	2678	-0-	-0-	-0-	2675	3	3	9	N	3	2	1			2

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALLS MEMORIAL HOSPITAL WELL #: 2H RRCID -> 223808 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 6834 PERF. 7243 - 9753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3630	X	2700	-0-	-930	-0-	2698	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	3658	X	2190	-0-	-1468	-0-	2187	2	3	9	N	3	3	8			-0-
11	3240	X	1541	-0-	-1699	-0-	1539	2	2	9	N	2	2	8			-0-
12	3348	X	2315	-0-	-1033	-0-	2311	2	4	9	N	4	4	8			-0-
01	3348	X	-0-	-0-	-3348	-0-					N	2	2	8			-0-
02	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
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
09	6510	X	6247	-0-	-263	-0-	6247	2			N	-0-					-0-
10	7316	X	5142	-0-	-2174	-0-	5142	2			N	-0-					-0-
11	7080	X	5673	-0-	-1407	-0-	5673	2			N	-0-					-0-
12	7316	X	5688	-0-	-1628	-0-	5688	2			N	-0-					-0-
01	6541	X	4845	-0-	-1696	-0-	4845	2			N	-0-					-0-
02	5824	X	5113	-0-	-711	-0-	5113	2			N	-0-					-0-

HOALDRIDGE "A" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 223810 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 7352 PERF. 7968 - 10466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10980	X	10449	-0-	-531	-0-	10449	2			N	-0-					-0-
10	11346	X	10187	-0-	-1159	-0-	10187	2			N	-0-					-0-
11	10920	X	9894	-0-	-1026	-0-	9894	2			N	-0-					-0-
12	10788	X	10168	-0-	-620	-0-	10168	2			N	-0-					-0-
01	10788	X	10173	-0-	-615	-0-	10173	2			N	-0-					-0-
02	9744	X	9207	-0-	-537	-0-	9207	2			N	-0-					-0-

JOHNSON RANCH WELL #: G 1H RRCID -> 223834 COMPL. DATE 09/05/2006 TOTAL DEPTH 6669 PERF. 7284 - 9038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4680	X	3944	-0-	-736	-0-	3944	2			N	-0-					27
10	4743	X	3738	-0-	-1005	-0-	3738	2			N	-0-					27
11	4380	X	3334	-0-	-1046	-0-	3334	2			N	-0-					27
12	4278	X	3521	-0-	-757	-0-	3521	2			N	-0-					27
01	4216	X	3747	-0-	-469	-0-	11	1	3736	2	N	-0-					27
*02	4089	X	4089	-0-	-0-	-0-	139	1	3950	2	N	-0-					27

RAILHEAD WELL #: 5H RRCID -> 223923 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 7116 PERF. 7755 - 10807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8550	X	7255	-0-	-1295	-0-	7255	2			N	-0-					-0-
10	8587	X	7552	-0-	-1035	-0-	7552	2			N	-0-					-0-
11	7740	X	7400	-0-	-340	-0-	7400	2			N	-0-					-0-
12	7688	X	7688	-0-	-0-	-0-	7688	2			N	-0-					-0-
01	7655	X	7655	-0-	-0-	-0-	7655	2			N	-0-					-0-
02	6916	X	6897	-0-	-19	-0-	6897	2			N	-0-					-0-

RENEGADE CHENILLE WELL #: 1H RRCID -> 223924 COMPL. DATE 09/26/2006 TOTAL DEPTH 6301 PERF. 6750 - 10082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5100	X	844	-0-	-4256	-0-	844	2			Y	-0-					26
10	5018	X	5018	-0-	-0-	-0-	4868	2	150	9	Y	136	71	1			91
11	4380	X	4282	-0-	-98	-0-	4268	2	14	9	Y	13	74	1			30
12	4526	X	2660	-0-	-1866	-0-	2660	2			Y	-0-					30
01	5022	X	2106	-0-	-2916	-0-	2106	2			Y	-0-					30
02	4536	X	1590	-0-	-2946	-0-	1590	2			Y	-0-					30

ROYAL COLLEGIATE CADDIS WELL #: 1H RRCID -> 223926 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 6172 PERF. 6800 - 9662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51

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
09	3000	X	2723	-0-	-277	-0-	373	1	2350	2	N	-0-					108
10	3100	X	1945	-0-	-1155	-0-	410	1	1535	2	N	-0-					108
11	2970	X	2882	-0-	-88	-0-	422	1	2460	2	N	-0-					108
12	3069	X	1890	-0-	-1179	-0-	390	1	1500	2	N	-0-					108
01	2945	X	2318	-0-	-627	-0-	397	1	1921	2	N	-0-					108
02	2688	X	2385	-0-	-303	-0-	387	1	1998	2	N	-0-					108

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
09	2610	X	1929	-0-	-681	-0-	399	1	1529	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	2697	X	2615	-0-	-82	-0-	426	1	2188	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
11	3262	X	3262	-0-	-0-	-0-	424	1	2836	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
12	2542	X	2044	-0-	-498	-0-	397	1	1643	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									
01	2604	X	2235	-0-	-369	-0-	382	1	1851	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
02	2884	X	286	-0-	-2598	-0-	286	1			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
09	4568	X	4568	-0-	-0-	-0-	117	1	4451	2	N	-0-					-0-
10	4626	X	4626	-0-	-0-	-0-	112	1	4514	2	N	-0-					-0-
11	5130	X	4127	-0-	-1003	-0-	103	1	4024	2	N	-0-					-0-
12	5301	X	4107	-0-	-1194	-0-	80	1	4027	2	N	-0-					-0-
01	5301	X	702	-0-	-4599	-0-	112	1	590	2	N	-0-					-0-
02	4256	X	1619	-0-	-2637	-0-	194	1	1425	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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
01	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MORITZ "C" UNIT WELL #: 3H RRCID -> 224519 COMPL. DATE 08/12/2006 TOTAL DEPTH 7106 PERF. 7433 - 9565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10860	X	9182	-0-	-1678	-0-	241	1	8941	2	N	-0-					-0-
10	10447	X	9517	-0-	-930	-0-	250	1	9267	2	N	-0-					-0-
11	9840	X	9224	-0-	-616	-0-	211	1	9013	2	N	-0-					-0-
12	9951	X	9218	-0-	-733	-0-	163	1	9055	2	N	-0-					-0-
01	9828	X	9828	-0-	-0-	-0-	157	1	9671	2	N	-0-					-0-
02	8596	X	5089	-0-	-3507	-0-	136	1	4953	2	N	-0-					-0-

WALLS MEMORIAL HOSPITAL WELL #: 1H RRCID -> 224521 COMPL. DATE 06/28/2006 TOTAL DEPTH 6856 PERF. 7372 - 9055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2490	X	1920	-0-	-570	-0-	1916	2	4	9	N	4	4	8			-0-
10	2573	X	2147	-0-	-426	-0-	2140	2	7	9	N	6	6	8			-0-
11	2460	X	1825	-0-	-635	-0-	1822	2	3	9	N	3	3	8			-0-
12	1984	N	1194	-0-	-790	-0-	1187	2	7	9	N	6	6	8			-0-
01	2139	N	2008	-0-	-131	-0-	2000	2	8	9	N	7	7	8			-0-
02	1708	N	1254	-0-	-454	-0-	1253	2	1	9	N	1	1	8			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

WANN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 224763 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 4683 PERF. 5010 - 8126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2940	X	2732	-0-	-208	-0-	333	1	2399	3	N	-0-					57
10	3038	X	2803	-0-	-235	-0-	344	1	2459	3	N	-0-					57
11	2783	X	2783	-0-	-0-	-0-	326	1	2432	3	N	23	1	8			79
							25	9									
12	2852	X	2684	-0-	-168	-0-	272	1	2412	3	N	-0-					79
01	3034	X	3034	-0-	-0-	-0-	283	1	2751	3	N	-0-					79
*02	3034	X	3034	-0-	-0-	-0-	263	1	2771	3	N	-0-					79

SANSOM UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 224764 COMPL. DATE 03/27/2005 TOTAL DEPTH 6919 PERF. 7600 - 9410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12270	X	9107	-0-	-3163	-0-	9107	2			N	-0-					-0-
10	11811	X	11425	-0-	-386	-0-	11425	2			N	-0-					-0-
11	11430	X	8229	-0-	-3201	-0-	8229	2			N	-0-					-0-
12	11811	X	8154	-0-	-3657	-0-	8154	2			N	-0-					-0-
01	11439	X	8592	-0-	-2847	-0-	8592	2			N	-0-					-0-
02	10332	X	7137	-0-	-3195	-0-	7137	2			N	-0-					-0-

BLAZING TRAIL UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 224765 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 7055 PERF. 7804 - 10899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14817	X	14817	-0-	-0-	-0-	14817	2			N	-0-					-0-
10	15012	X	15012	-0-	-0-	-0-	15012	2			N	-0-					-0-
11	13828	X	13828	-0-	-0-	-0-	13828	2			N	-0-					-0-
12	14217	X	14217	-0-	-0-	-0-	14217	2			N	-0-					-0-
01	13285	X	13285	-0-	-0-	-0-	13285	2			N	-0-					-0-
*02	13486	X	13486	-0-	-0-	-0-	13486	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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: 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
09	9210	X	7633	-0-	-1577	-0-	7616	3	17	9	N	15	21	1			2
10	8618	X	6818	-0-	-1800	-0-	6786	3	32	9	N	29	22	1			9
11	7740	X	7025	-0-	-715	-0-	6994	3	31	9	N	28	33	1			4
12	7874	X	5923	-0-	-1951	-0-	5903	3	20	9	N	18	21	1			1
01	8797	X	8797	-0-	-0-	-0-	8761	3	36	9	N	33	31	1			3
*02	8107	X	8107	-0-	-0-	-0-	8096	3	11	9	N	10	8	1			5

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/14/2016 - P/A 12/14/16

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

CRUMBIE UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 225407 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 7734 PERF. 8174 - 10788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTH DOSS WELL #: 1 H RRCID -> 225408 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7486 PERF. 5700 - 6142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

PACIFIC UNIT WELL #: 1H RRCID -> 225919 COMPL. DATE 10/09/2006 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 8067 - 10885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8700	X	7243	-0-	-1457	-0-	7243	2			N	-0-					-0-
10	7967	X	1594	-0-	-6373	-0-	1594	2			N	-0-					-0-
11	7470	X	403	-0-	-7067	-0-	403	2			N	-0-					-0-
12	7719	X	-0-	-0-	-7719	-0-					N	-0-					-0-
01	7719	X	-0-	-0-	-7719	-0-					N	-0-					-0-
02	6748	X	2181	-0-	-4567	-0-	2181	2			N	-0-					-0-

MISSION "D" UNIT WELL #: 2H RRCID -> 225926 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7896 - 9078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5190	X	4512	-0-	-678	-0-	4512	2			N	-0-					-0-
10	4681	X	4358	-0-	-323	-0-	4358	2			N	-0-					-0-
11	4770	X	4309	-0-	-461	-0-	4309	2			N	-0-					-0-
12	4948	X	4948	-0-	-0-	-0-	4948	2			N	-0-					-0-
01	5350	X	5350	-0-	-0-	-0-	5350	2			N	-0-					-0-
*02	4790	X	4790	-0-	-0-	-0-	4790	2			N	-0-					-0-

TCU A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 225930 COMPL. DATE 07/04/2006 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7799 - 10137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11056	X	11056	-0-	-0-	-0-	11056	2			N	-0-					-0-
10	11268	X	11268	-0-	-0-	-0-	11268	2			N	-0-					-0-
11	11670	X	10865	-0-	-805	-0-	10865	2			N	-0-					-0-
12	12059	X	11137	-0-	-922	-0-	11137	2			N	-0-					-0-
01	12059	X	10761	-0-	-1298	-0-	10761	2			N	-0-					-0-
02	10332	X	10153	-0-	-179	-0-	10153	2			N	-0-					-0-

HASLET HEIGHTS WELL #: 5H RRCID -> 225936 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 7082 PERF. 7404 - 9506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12671	X	12671	-0-	-0-	-0-	12671	2			N	-0-					-0-
10	12753	X	12753	-0-	-0-	-0-	12753	2			N	-0-					-0-
11	12096	X	12096	-0-	-0-	-0-	12096	2			N	-0-					-0-
12	13082	X	11990	-0-	-1092	-0-	11990	2			N	-0-					-0-
01	13082	X	10832	-0-	-2250	-0-	10832	2			N	-0-					-0-
02	11816	X	10603	-0-	-1213	-0-	10603	2			N	-0-					-0-

HOLLINGSWORTH, HORN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 225937 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 7672 - 9133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3240	X	2936	-0-	-304	-0-	2936	2			N	-0-					-0-
10	3348	X	3146	-0-	-202	-0-	3146	2			N	-0-					-0-
11	3180	X	3015	-0-	-165	-0-	3015	2			N	-0-					-0-
12	3086	X	3086	-0-	-0-	-0-	3086	2			N	-0-					-0-
01	3131	X	3033	-0-	-98	-0-	3033	2			N	-0-					-0-
02	2828	X	2704	-0-	-124	-0-	2704	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
09	491	X	491	-0-	-0-	-0-	383	1	108	2	N	-0-					-0-
10	450	N	450	-0-	-0-	-0-	437	1	13	2	N	-0-					-0-
11	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	1			N	-0-					-0-
12	496	N	441	-0-	-55	-0-	441	1			N	-0-					-0-
01	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	321	1	791	2	N	-0-					-0-
02	336	N	210	-0-	-126	-0-	210	1			N	-0-					-0-
09	3151	X	3151	-0-	-0-	-0-	3151	2			N	-0-					-0-
10	3255	X	3213	-0-	-42	-0-	3213	2			N	-0-					-0-
11	3150	X	3022	-0-	-128	-0-	3022	2			N	-0-					-0-
12	3255	X	3191	-0-	-64	-0-	3191	2			N	-0-					-0-
01	3362	X	3362	-0-	-0-	-0-	3362	2			N	-0-					-0-
*02	3080	X	3080	-0-	-0-	-0-	3080	2			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-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	9930	X	8272	-0-	-1658	-0-	8272	2			N	-0-					-0-
10	9827	X	9501	-0-	-326	-0-	9501	2			N	-0-					-0-
11	8790	X	7786	-0-	-1004	-0-	7786	2			N	-0-					-0-
12	9083	X	8623	-0-	-460	-0-	8623	2			N	-0-					-0-
01	10540	X	10540	-0-	-0-	-0-	10540	2			N	-0-					-0-
*02	11273	X	11273	-0-	-0-	-0-	11273	2			N	-0-					-0-
09	3330	X	3238	-0-	-92	-0-	3238	2			N	-0-					-0-
10	3534	X	3213	-0-	-321	-0-	3213	2			N	-0-					-0-
11	3450	X	2190	-0-	-1260	-0-	2190	2			N	-0-					-0-
12	3565	X	2107	-0-	-1458	-0-	2106	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	3565	X	2544	-0-	-1021	-0-	2543	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	3024	X	2374	-0-	-650	-0-	2374	2			N	-0-					-0-
09	11790	X	10585	-0-	-1205	-0-	10585	2			N	-0-					-0-
10	11687	X	10683	-0-	-1004	-0-	10683	2			N	-0-					-0-
11	11310	X	10029	-0-	-1281	-0-	10029	2			N	-0-					-0-
12	11346	X	10354	-0-	-992	-0-	10354	2			N	-0-					-0-
01	10943	X	10297	-0-	-646	-0-	10297	2			N	-0-					-0-
02	9884	X	9451	-0-	-433	-0-	9451	2			N	-0-					-0-

BURKHALTER UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 225952 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 7321 PERF. 7684 - 9481

YATES, BILLIE WELL #: 1H RRCID -> 225968 COMPL. DATE 01/29/2007 TOTAL DEPTH 6431 PERF. 7210 - 9000

WEST FORK WELL #: 1H RRCID -> 225969 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 6826 PERF. 7115 - 10101

CITY OF FORT WORTH SOUTH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 225978 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 8023 - 10321

FOUST, MORRIS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 225979 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 7112 - 9072

FORRESTER "A" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 225980 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 8026 - 10516

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CARTER WELL #: B 1H RRCID -> 225981 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 6949 PERF. 7592 - 9400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMITH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 225982 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 7333 PERF. 7796 - 9451

09	4890	X	12	-0-	-4878	-0-	12	2			N	-0-					-0-
10	3100	X	1176	-0-	-1924	-0-	1176	2			N	-0-					-0-
11	5424	X	5424	-0-	-0-	-0-	5424	2			N	-0-					-0-
12	4931	X	4931	-0-	-0-	-0-	4931	2			N	-0-					-0-
01	3100	N	4497	-0-	1397	1397	4497	2			N	-0-					-0-
*02	3531	X	2134	-0-	-1397	-0-	2134	2			N	-0-					-0-

YATES WELL #: 1H RRCID -> 225983 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 6770 PERF. 7041 - 8051

09	4590	X	3961	-0-	-629	-0-	345	1	3616	2	N	-0-					-0-
10	5152	X	5152	-0-	-0-	-0-	356	1	4796	2	N	-0-					-0-
11	4702	X	4702	-0-	-0-	-0-	351	1	4351	2	N	-0-					-0-
12	4681	X	4305	-0-	-376	-0-	353	1	3952	2	N	-0-					-0-
01	5146	X	3341	-0-	-1805	-0-	351	1	2990	2	N	-0-					-0-
02	4648	X	3762	-0-	-886	-0-	327	1	3435	2	N	-0-					-0-

RIDDLES WELL #: C 1H RRCID -> 225984 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 6051 PERF. 6418 - 8109

09	2340	X	-0-	-0-	-2340	-0-					Y	16					153
10	2418	X	-0-	-0-	-2418	-0-					Y	11					164
11	2340	X	-0-	-0-	-2340	-0-					Y	5					169
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	23	159	1			33
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33

WILKINSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 225985 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 8068 PERF. 8435 - 10955

09	9510	X	9057	-0-	-453	-0-	9057	2			N	-0-					-0-
10	9765	X	9267	-0-	-498	-0-	9267	2			N	-0-					-0-
11	9360	X	8790	-0-	-570	-0-	8790	2			N	-0-					-0-
12	9672	X	9041	-0-	-631	-0-	9041	2			N	-0-					-0-
01	9579	X	8897	-0-	-682	-0-	8897	2			N	-0-					-0-
02	8456	X	7557	-0-	-899	-0-	7557	2			N	-0-					-0-

GOSEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 225986 COMPL. DATE 10/03/2006 TOTAL DEPTH 7269 PERF. 7625 - 8870

09	390	X	104	-0-	-286	-0-	104	2			N	-0-					-0-
10	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
11	390	X	-0-	-0-	-390	-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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KIMBROUGH DUNLAP UNIT WELL #: 1H RRCID -> 225987 COMPL. DATE 03/02/2006 TOTAL DEPTH 8404 PERF. 8861 - 10933

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

SVOJGER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 225989 COMPL. DATE 10/09/2006 TOTAL DEPTH 7206 PERF. 7518 - 8721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CRAVENS WELL #: 8H RRCID -> 225990 COMPL. DATE 03/26/2006 TOTAL DEPTH 5388 PERF. 5460 - 8600

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	4825	X	4825	-0-	-0-	-0-	430	1	4395	2	N	-0-					-0-
10	5254	X	5254	-0-	-0-	-0-	450	1	4804	2	N	-0-					-0-
11	4710	X	4519	-0-	-191	-0-	437	1	4082	2	N	-0-					-0-
12	4991	X	3974	-0-	-1017	-0-	414	1	3560	2	N	-0-					-0-
01	5239	X	4447	-0-	-792	-0-	398	1	4049	2	N	-0-					-0-
*02	5315	X	5315	-0-	-0-	-0-	328	1	4987	2	N	-0-					-0-

REICHLET WELL #: 1H RRCID -> 226189 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 7323 PERF. 8093 - 9173

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FREDDIE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 226197 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 7572 PERF. 7985 - 10477

09	8144	X	8144	-0-	-0-	-0-	8144	2			N	-0-					-0-
10	6813	X	6813	-0-	-0-	-0-	6813	2			N	-0-					-0-
11	8070	X	5465	-0-	-2605	-0-	5465	2			N	-0-					-0-
12	8401	X	6969	-0-	-1432	-0-	6969	2			N	-0-					-0-
01	8401	X	7982	-0-	-419	-0-	7982	2			N	-0-					-0-
*02	11570	X	11570	-0-	-0-	-0-	11570	2			N	-0-					-0-

HADLEY BOMBARGER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 226198 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 7626 PERF. 7905 - 9618

09	3465	X	3465	-0-	-0-	-0-	111	1	3354	2	N	-0-					-0-
10	3910	X	3910	-0-	-0-	-0-	121	1	3789	2	N	-0-					-0-
11	3973	X	3973	-0-	-0-	-0-	114	1	3859	2	N	-0-					-0-
12	3717	X	3717	-0-	-0-	-0-	130	1	3587	2	N	-0-					-0-
01	4341	X	4341	-0-	-0-	-0-	101	1	4240	2	N	-0-					-0-
*02	4106	X	4106	-0-	-0-	-0-	91	1	4015	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

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CARTER WELL #: A 1H RRCID -> 226200 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 6854 PERF. 7402 - 8478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	390	X	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
10	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
11	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MISSION "D" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 226206 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 7346 PERF. 7883 - 9083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4316	X	4316	-0-	-0-	-0-	196	1	4120	2	N	-0-					-0-
10	5450	X	5450	-0-	-0-	-0-	190	1	5260	2	N	-0-					-0-
11	4230	X	1824	-0-	-2406	-0-	185	1	1639	2	N	-0-					-0-
12	4464	X	1866	-0-	-2598	-0-	186	1	1680	2	N	-0-					-0-
01	5456	X	4819	-0-	-637	-0-	204	1	4615	2	N	-0-					-0-
*02	5384	X	5384	-0-	-0-	-0-	174	1	5210	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
09	8010	X	7834	-0-	-176	-0-	7834	2			N	-0-					163
10	8277	X	7559	-0-	-718	-0-	7480	2	79	9	N	72					235
11	8010	X	7431	-0-	-579	-0-	7428	2	3	9	N	3	193	1			45
12	8215	X	8057	-0-	-158	-0-	8057	2			N	-0-					45
01	8091	X	7795	-0-	-296	-0-	7795	2			N	-0-					45
02	7308	X	7072	-0-	-236	-0-	7015	2	57	9	N	52					97

MERCANTILE "A" WELL #: 2H RRCID -> 226708 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 7096 PERF. 7691 - 9142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2560	N	2560	-0-	-0-	-0-	546	1	2014	2	N	-0-					-0-
10	2891	N	2891	-0-	-0-	-0-	571	1	2320	2	N	-0-					-0-
11	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	337	1	736	2	N	-0-					-0-
12	773	N	773	-0-	-0-	-0-	75	1	698	2	N	-0-					-0-
01	682	N	141	-0-	-541	-0-	141	2			N	-0-					-0-
02	616	N	-0-	-0-	-616	-0-					N	-0-					-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
09	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	2			N	-0-					-0-
10	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	2			N	-0-					-0-
11	917	N	917	-0-	-0-	-0-	917	2			N	-0-					-0-
12	930	N	913	-0-	-17	-0-	913	2			N	-0-					-0-
01	955	N	955	-0-	-0-	-0-	955	2			N	-0-					-0-
02	868	N	585	-0-	-283	-0-	585	2			N	-0-					-0-

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
09	4513	X	4513	-0-	-0-	-0-	245	1	4242	2	Y	24					78
							26	9									
10	4526	X	4448	-0-	-78	-0-	263	1	4185	2	Y	-0-					78
11	4380	X	3905	-0-	-475	-0-	281	1	3582	2	Y	38	81	1	7	8	28
							42	9									
12	4650	X	4409	-0-	-241	-0-	262	1	4122	2	Y	23	2	8			49
							25	9									
01	4658	X	4658	-0-	-0-	-0-	256	1	4387	2	Y	14	2	8			61
							15	9									
*02	4568	X	4568	-0-	-0-	-0-	277	1	4273	2	Y	16	2	8			75
							18	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
09	5820	X	4604	-0-	-1216	-0-	4565	2	39	9	N	35					117
10	6253	X	6253	-0-	-0-	-0-	6253	2			N	-0-					117
11	5940	X	5835	-0-	-105	-0-	5780	2	55	9	N	50					167
12	6138	X	5492	-0-	-646	-0-	5492	2			N	-0-					167
01	6262	X	3833	-0-	-2429	-0-	3764	2	69	9	N	63	180	1			50
02	5656	X	-0-	-0-	-5656	-0-					N	-0-					50

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GREEN 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
09	9390	X	-0-	-0-	-9390	-0-					N	-0-					-0-
10	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CUTWING PARACHUTE HOPPER WELL #: 1H RRCID -> 227179 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 5872 PERF. 6230 - 8157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3623	X	3623	-0-	-0-	-0-	3560	2	63	9	N	57					87
10	3627	X	3431	-0-	-196	-0-	3431	2			N	-0-					87
11	3570	X	3327	-0-	-243	-0-	3327	2			N	-0-					87
12	3751	X	3434	-0-	-317	-0-	3434	2			N	-0-					87
01	3751	X	3398	-0-	-353	-0-	3398	2			N	-0-					87
02	3388	X	3122	-0-	-266	-0-	3122	2			N	-0-					87

CUTWING PARACHUTE EMERGER WELL #: 1H RRCID -> 227180 COMPL. DATE 02/25/2007 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 6350 - 8712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6270	X	5345	-0-	-925	-0-	5345	2			N	-0-					65
10	6479	X	5454	-0-	-1025	-0-	5429	2	25	9	N	23					88
11	6060	X	5769	-0-	-291	-0-	5761	2	8	9	N	7	7	8			88
12	5766	X	4847	-0-	-919	-0-	4819	2	28	9	N	25	1	8			112
01	6034	X	6034	-0-	-0-	-0-	6032	2	2	9	N	2	2	8			112
*02	5531	X	5531	-0-	-0-	-0-	5528	2	3	9	N	3	3	8			112

PRAYING MANTIS WELL #: 1H RRCID -> 227181 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 5763 PERF. 6040 - 8182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CUTWING PARACHUTE ADAMS WELL #: 1H RRCID -> 227182 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 5916 PERF. 6160 - 8522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2070	N	2038	-0-	-32	-0-	2038	2			N	-0-					101
10	2139	N	2055	-0-	-84	-0-	2032	2	23	9	N	21					122
11	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	2065	2			N	-0-					122
12	2108	N	2038	-0-	-70	-0-	2038	2			N	-0-					122
01	2046	N	1877	-0-	-169	-0-	1877	2			N	-0-					122
02	1932	N	1840	-0-	-92	-0-	1840	2			N	-0-					122

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CUTWING PARACHUTE BLUE DAMSEL WELL #: 1H RRCID -> 227183 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 6155 PERF. 6330 - 7530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5160	X	4965	-0-	-195	-0-	4965	2			N	-0-					97
10	5301	X	4920	-0-	-381	-0-	4920	2			N	-0-	68	1			29
11	5100	X	3556	-0-	-1544	-0-	3548	2	8	9	N	7					36
12	5146	X	4983	-0-	-163	-0-	4983	2			N	-0-					36
01	5146	X	4739	-0-	-407	-0-	4695	2	44	9	N	40					76
*02	4668	X	4668	-0-	-0-	-0-	4668	2			N	-0-					76

CUTWING PARACHUTE CADDIS WELL #: 1H RRCID -> 227184 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 6124 PERF. 6500 - 8177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5100	X	4541	-0-	-559	-0-	4541	2			N	-0-					63
10	5177	X	4741	-0-	-436	-0-	4741	2			N	-0-					63
11	5010	X	4604	-0-	-406	-0-	4604	2			N	-0-					63
12	4898	X	4817	-0-	-81	-0-	4817	2			N	-0-					63
01	4898	X	4805	-0-	-93	-0-	4805	2			N	-0-					63
*02	4434	X	4434	-0-	-0-	-0-	4434	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BARBER W. WELL #: 4H RRCID -> 227901 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 6383 PERF. 7229 - 8878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3690	X	3641	-0-	-49	-0-	3641	2			Y	-0-					3
10	3813	X	3780	-0-	-33	-0-	3780	2			Y	-0-					3
11	3630	X	3391	-0-	-239	-0-	3372	2	19	9	Y	17	11	1			9
12	3751	X	3636	-0-	-115	-0-	3636	2			Y	-0-					9
01	3782	X	3716	-0-	-66	-0-	3716	2			Y	-0-					9
02	3416	X	3338	-0-	-78	-0-	3331	2	7	9	Y	6	15	1			-0-

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
09	2880	X	2793	-0-	-87	-0-	2787	3	6	9	N	5	7	1			1
10	3007	X	2850	-0-	-157	-0-	2838	3	12	9	N	11	9	1			3
11	2910	X	2704	-0-	-206	-0-	2693	3	11	9	N	10	12	1			1
12	2821	N	2715	-0-	-106	-0-	2706	3	9	9	N	8	8	1			1
01	2821	N	2720	-0-	-101	-0-	2711	3	9	9	N	8	8	1			1
02	2520	N	2482	-0-	-38	-0-	2479	3	3	9	N	3	2	1			2

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MANNING TRWD "A" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 227905 COMPL. DATE 01/07/2007 TOTAL DEPTH 6752 PERF. 7443 - 10493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
09	12900	X	9662	-0-	-3238	-0-	9662	2			N	-0-					-0-
10	12431	X	9735	-0-	-2696	-0-	9735	2			N	-0-					-0-
11	11220	X	8406	-0-	-2814	-0-	8406	2			N	-0-					-0-
12	10881	X	9020	-0-	-1861	-0-	9020	2			N	-0-					-0-
01	10230	X	9257	-0-	-973	-0-	9257	2			N	-0-					-0-
02	9016	X	8507	-0-	-509	-0-	8507	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
09	9073	X	9073	-0-	-0-	-0-	9073	2			N	-0-					-0-
10	9114	X	9114	-0-	-0-	-0-	9114	2			N	-0-					-0-
11	8901	X	8901	-0-	-0-	-0-	8901	2			N	-0-					-0-
12	9458	X	9458	-0-	-0-	-0-	9458	2			N	-0-					-0-
01	9522	X	9522	-0-	-0-	-0-	9522	2			N	-0-					-0-
*02	8616	X	8616	-0-	-0-	-0-	8616	2			N	-0-					-0-

CARTER WELL #: A 2H RRCID -> 227910 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 6897 PERF. 7484 - 9726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12060	X	10952	-0-	-1108	-0-	10952	2			N	-0-					-0-
10	11340	X	11340	-0-	-0-	-0-	11340	2			N	-0-					-0-
11	11130	X	3396	-0-	-7734	-0-	3396	2			N	-0-					-0-
12	11501	X	-0-	-0-	-11501	-0-					N	-0-					-0-
01	11501	X	-0-	-0-	-11501	-0-					N	-0-					-0-
02	10248	X	-0-	-0-	-10248	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSON-HUBBELL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 227912 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 6692 PERF. 7369 - 8935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3385	X	3385	-0-	-0-	-0-	263	1	3122	2	N	-0-					115
10	3545	X	3545	-0-	-0-	-0-	270	1	3275	2	N	-0-					115
11	3388	X	3388	-0-	-0-	-0-	269	1	3118	2	N	1	92	1			24
							1	9									
12	3477	X	3477	-0-	-0-	-0-	325	1	3152	2	N	-0-					24
01	3283	X	3283	-0-	-0-	-0-	303	1	2980	2	N	-0-					24
*02	3150	X	3150	-0-	-0-	-0-	278	1	2872	2	N	-0-					24

CITY OF FORT WORTH SOUTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 227914 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 7676 - 9305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ORR UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 227919 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 5490 PERF. 5891 - 8472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

SUPERIOR UNIT WELL #: 2H RRCID -> 227923 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 7766 PERF. 8246 - 9980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5400	X	3844	-0-	-1556	-0-	3844	2			N	-0-					-0-
10	4557	X	4377	-0-	-180	-0-	4377	2			N	-0-					-0-
11	4410	X	2520	-0-	-1890	-0-	2520	2			N	-0-					-0-
12	4557	X	2608	-0-	-1949	-0-	2608	2			N	-0-					-0-
01	4557	X	2343	-0-	-2214	-0-	59	1	2284	2	N	-0-					-0-
*02	4547	X	4547	-0-	-0-	-0-	272	1	4275	2	N	-0-					-0-

HOBDY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 227924 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 7477 PERF. 7798 - 9084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3030	X	2696	-0-	-334	-0-	85	1	2611	2	N	-0-					-0-
10	5171	X	5171	-0-	-0-	-0-	5171	2			N	-0-					-0-
11	4044	X	4044	-0-	-0-	-0-	4044	2			N	-0-					-0-
12	4214	X	4214	-0-	-0-	-0-	4214	2			N	-0-					-0-
01	5177	X	3655	-0-	-1522	-0-	3655	2			N	-0-					-0-
02	4676	X	3121	-0-	-1555	-0-	3121	2			N	-0-					-0-

MARSHALL, JANE "A" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 227925 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 7866 PERF. 8037 - 9888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6480	X	6130	-0-	-350	-0-	6130	2			N	-0-					-0-
10	6510	X	6202	-0-	-308	-0-	6202	2			N	-0-					-0-
11	6300	X	5809	-0-	-491	-0-	5809	2			N	-0-					-0-
12	6510	X	5916	-0-	-594	-0-	5916	2			N	-0-					-0-
01	6324	X	6244	-0-	-80	-0-	6244	2			N	-0-					-0-
02	5712	X	5522	-0-	-190	-0-	5522	2			N	-0-					-0-

GARRETT "B" UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 227926 COMPL. DATE 05/08/2006 TOTAL DEPTH 7131 PERF. 7577 - 8887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5610	X	4564	-0-	-1046	-0-	4564	2			N	-0-					-0-
10	5797	X	4683	-0-	-1114	-0-	4683	2			N	-0-					-0-
11	5610	X	4141	-0-	-1469	-0-	4141	2			N	-0-					-0-
12	5425	X	4118	-0-	-1307	-0-	4118	2			N	-0-					-0-
01	5208	X	3746	-0-	-1462	-0-	3746	2			N	-0-					-0-
*02	5493	X	5493	-0-	-0-	-0-	5493	2			N	-0-					-0-

WILEY WELL #: 3 H RRCID -> 227927 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 6627 PERF. 6842 - 9833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5700	X	5307	-0-	-393	-0-	5307	2			Y	-0-					15
10	5559	X	5559	-0-	-0-	-0-	5559	2			Y	-0-					15
11	5370	X	5311	-0-	-59	-0-	5311	2			Y	-0-					15
12	5577	X	5577	-0-	-0-	-0-	5577	2			Y	-0-					15
01	5549	X	5380	-0-	-169	-0-	5380	2			Y	-0-					15
*02	5083	X	5083	-0-	-0-	-0-	5037	2	46	9	Y	42	57	1			-0-

POYNOR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 227929 COMPL. DATE 01/08/2007 TOTAL DEPTH 7708 PERF. 8222 - 9704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6491	X	6491	-0-	-0-	-0-	6491	2			N	-0-					-0-
10	5961	X	5961	-0-	-0-	-0-	5961	2			N	-0-					-0-
11	5810	X	5810	-0-	-0-	-0-	5810	2			N	-0-					-0-
12	4643	X	4643	-0-	-0-	-0-	4643	2			N	-0-					-0-
01	5947	X	5947	-0-	-0-	-0-	5947	2			N	-0-					-0-
*02	5658	X	5658	-0-	-0-	-0-	5658	2			N	-0-					-0-

RICHARDSON, SID WELL #: D 1H RRCID -> 227930 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 7778 - 11090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

JIMENEZ WELL #: 1H RRCID -> 227932 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 7356 PERF. 7696 - 9908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11130	X	9834	-0-	-1296	-0-	9834	2			N	-0-					-0-
10	11501	X	10095	-0-	-1406	-0-	10095	2			N	-0-					-0-
11	10500	X	9627	-0-	-873	-0-	9627	2			N	-0-					-0-
12	10571	X	9204	-0-	-1367	-0-	9204	2			N	-0-					-0-
01	10199	X	9622	-0-	-577	-0-	9622	2			N	-0-					-0-
02	9184	X	8274	-0-	-910	-0-	8274	2			N	-0-					-0-

MARSHALL, JANE "B" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 227934 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 7785 PERF. 8172 - 9801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4830	X	4358	-0-	-472	-0-	4358	2			N	-0-					-0-
10	4836	X	4794	-0-	-42	-0-	4794	2			N	-0-					-0-
11	4590	X	4490	-0-	-100	-0-	4490	2			N	-0-					-0-
12	4743	X	4405	-0-	-338	-0-	4405	2			N	-0-					-0-
01	4805	X	4233	-0-	-572	-0-	4233	2			N	-0-					-0-
02	4340	X	4005	-0-	-335	-0-	4005	2			N	-0-					-0-

PARKER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 227935 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 8132 - 9164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4646	X	4646	-0-	-0-	-0-	4646	2			N	-0-					-0-
10	5859	X	4583	-0-	-1276	-0-	4583	2			N	-0-					-0-
11	5670	X	4224	-0-	-1446	-0-	4224	2			N	-0-					-0-
12	5549	X	4801	-0-	-748	-0-	4801	2			N	-0-					-0-
01	5146	X	4666	-0-	-480	-0-	4666	2			N	-0-					-0-
02	4340	X	4135	-0-	-205	-0-	4135	2			N	-0-					-0-

MARSHALL, JANE "C" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 227936 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 7928 PERF. 8167 - 10027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7770	X	6509	-0-	-1261	-0-	6509	2			N	-0-					-0-
10	8846	X	8846	-0-	-0-	-0-	8846	2			N	-0-					-0-
11	8179	X	8179	-0-	-0-	-0-	8179	2			N	-0-					-0-
12	7727	X	7727	-0-	-0-	-0-	7727	2			N	-0-					-0-
01	8835	X	8065	-0-	-770	-0-	8065	2			N	-0-					-0-
02	7980	X	7042	-0-	-938	-0-	7042	2			N	-0-					-0-

BRADBURY, PHIL WELL #: 2H RRCID -> 227937 COMPL. DATE 01/03/2007 TOTAL DEPTH 5236 PERF. 5693 - 7467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34

OGLETREE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 227939 COMPL. DATE 07/05/2007 TOTAL DEPTH 7864 PERF. 8057 - 11011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5880	X	4405	-0-	-1475	-0-	4405	2			N	-0-					-0-
10	6076	X	4494	-0-	-1582	-0-	4494	2			N	-0-					-0-
11	5880	X	5317	-0-	-563	-0-	5317	2			N	-0-					-0-
12	4914	X	4914	-0-	-0-	-0-	4914	2			N	-0-					-0-
01	5338	X	5338	-0-	-0-	-0-	5338	2			N	-0-					-0-
02	4956	X	4532	-0-	-424	-0-	4532	2			N	-0-					-0-

JACK UNIT WELL #: 1AH RRCID -> 227940 COMPL. DATE 05/10/2006 TOTAL DEPTH 7623 PERF. 8024 - 9285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3573	X	3573	-0-	-0-	-0-	3573	2			N	-0-					-0-
10	3427	X	3427	-0-	-0-	-0-	3427	2			N	-0-					-0-
11	3887	X	3887	-0-	-0-	-0-	3887	2			N	-0-					-0-
12	4012	X	4012	-0-	-0-	-0-	4012	2			N	-0-					-0-
01	3622	X	3622	-0-	-0-	-0-	3622	2			N	-0-					-0-
*02	2530	X	2530	-0-	-0-	-0-	2530	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MARTI WELL #: 1H RRCID -> 228195 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 6488 PERF. 6783 - 8490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5104	X	5104	-0-	-0-	-0-	5102	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	5301	X	5194	-0-	-107	-0-	5188	2	6	9	N	5	5	8			-0-
11	5541	X	5541	-0-	-0-	-0-	5538	2	3	9	N	3	3	8			-0-
12	5744	X	5744	-0-	-0-	-0-	5736	2	8	9	N	7	7	8			-0-
01	5743	X	5743	-0-	-0-	-0-	5735	2	8	9	N	7	7	8			-0-
02	5152	X	5071	-0-	-81	-0-	5070	2	1	9	N	1	1	8			-0-

WINNETT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 228286 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 6431 PERF. 6845 - 8590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2790	X	2203	-0-	-587	-0-	286	1	1917	2	N	-0-					-0-
10	2883	X	2132	-0-	-751	-0-	277	1	1847	2	N	7	7	8			-0-
							8	9									
11	2790	X	2081	-0-	-709	-0-	303	1	1769	2	N	8	8	8			-0-
							9	9									
12	2356	X	1724	-0-	-632	-0-	178	1	1537	2	N	8	8	8			-0-
							9	9									
01	3346	X	3346	-0-	-0-	-0-	196	1	3141	2	N	8	8	8			-0-
							9	9									
*02	2336	X	2336	-0-	-0-	-0-	133	1	2200	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									

ENGLER WELL #: 1H RRCID -> 228288 COMPL. DATE 01/03/2007 TOTAL DEPTH 7521 PERF. 8006 - 9484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4350	X	3782	-0-	-568	-0-	3782	2			N	-0-					-0-
10	4464	X	4073	-0-	-391	-0-	4073	2			N	-0-					-0-
11	4290	X	3915	-0-	-375	-0-	3915	2			N	-0-					-0-
12	4340	X	4046	-0-	-294	-0-	4046	2			N	-0-					-0-
01	4340	X	4004	-0-	-336	-0-	4004	2			N	-0-					-0-
*02	3718	X	3718	-0-	-0-	-0-	3718	2			N	-0-					-0-

HICKMAN, HOLT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 228289 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 7221 PERF. 8028 - 9749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5010	X	4195	-0-	-815	-0-	4195	2			N	-0-					-0-
10	4743	X	4498	-0-	-245	-0-	4498	2			N	-0-					-0-
11	4427	X	4427	-0-	-0-	-0-	4427	2			N	-0-					-0-
12	4384	X	4384	-0-	-0-	-0-	4384	2			N	-0-					-0-
01	4495	X	4336	-0-	-159	-0-	4336	2			N	-0-					-0-
*02	4323	X	4323	-0-	-0-	-0-	4323	2			N	-0-					-0-

JOHNSON RANCH WELL #: 4H RRCID -> 228290 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 7261 - 10184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3270	X	2269	-0-	-1001	-0-	2174	2	95	9	Y	86	86	1			-0-
10	3348	X	3067	-0-	-281	-0-	3067	2			Y	-0-					-0-
11	3591	X	3591	-0-	-0-	-0-	3591	2			Y	-0-					-0-
12	3716	X	3716	-0-	-0-	-0-	3716	2			Y	-0-					-0-
01	3719	X	3719	-0-	-0-	-0-	3719	2			Y	-0-					-0-
02	3360	X	2253	-0-	-1107	-0-	2147	2	106	9	Y	96	96	1			-0-

JOHNSON RANCH WELL #: F 1H RRCID -> 228291 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 6664 PERF. 6954 - 10219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9210	X	8617	-0-	-593	-0-	184	1	8433	2	Y	-0-					-0-
10	9517	X	8787	-0-	-730	-0-	191	1	8596	2	Y	-0-					-0-
11	9030	X	8360	-0-	-670	-0-	186	1	8174	2	Y	-0-					-0-
12	9021	X	8692	-0-	-329	-0-	189	1	8503	2	Y	-0-					-0-
01	8897	X	8751	-0-	-146	-0-	177	1	8574	2	Y	-0-					-0-
*02	8553	X	8553	-0-	-0-	-0-	87	1	8466	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PEARCE "C" UNIT WELL #: 3H RRCID -> 228294 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 7708 - 9864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: L 3H RRCID -> 228404 COMPL. DATE 01/30/2007 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 7934 - 9230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2400	N	1785	-0-	-615	-0-	1783	3	2	9	N	2	4	1			-0-
10	2108	N	1746	-0-	-362	-0-	1738	3	8	9	N	7	5	1			2
11	1830	N	1663	-0-	-167	-0-	1656	3	7	9	N	6	7	1			1
12	1860	N	1692	-0-	-168	-0-	1688	3	4	9	N	4	5	1			-0-
01	1736	N	1590	-0-	-146	-0-	1584	3	6	9	N	5	5	1			-0-
02	1540	N	1382	-0-	-158	-0-	1380	3	2	9	N	2	1	1			1

PIGG UNIT WELL #: 3H RRCID -> 228677 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 6747 PERF. 7184 - 8948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6480	X	6135	-0-	-345	-0-	228	1	5907	2	N	-0-					-0-
10	6696	X	234	-0-	-6462	-0-	234	1			N	-0-					-0-
11	6060	X	953	-0-	-5107	-0-	312	1	641	2	N	-0-					-0-
12	6355	X	899	-0-	-5456	-0-	300	1	599	2	N	-0-					-0-
01	6355	X	203	-0-	-6152	-0-	203	1			N	-0-					-0-
02	5740	X	3153	-0-	-2587	-0-	316	1	2837	2	N	-0-					-0-

MARINE CREEK WELL #: A 2H RRCID -> 228679 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 7046 PERF. 7845 - 10227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5871	X	5871	-0-	-0-	-0-	332	1	5539	2	N	-0-					-0-
10	7471	X	1771	-0-	-5700	-0-	126	1	1645	2	N	-0-					-0-
11	7230	X	4277	-0-	-2953	-0-	404	1	3873	2	N	-0-					-0-
12	7471	X	4514	-0-	-2957	-0-	447	1	4067	2	N	-0-					-0-
01	6541	X	4692	-0-	-1849	-0-	337	1	4355	2	N	-0-					-0-
02	5488	X	5247	-0-	-241	-0-	275	1	4972	2	N	-0-					-0-

CUTWING PARACHUTE EMERGER WELL #: 3H RRCID -> 228733 COMPL. DATE 05/13/2007 TOTAL DEPTH 5999 PERF. 6430 - 9172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GREAT LAKES NYMPH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 228734 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 6309 PERF. 4730 - 8742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	5588	-0-	5588	5588	25	1	5563	2	Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	14172	-0-	14172	19760	88	1	14031	2	Y	48	38	1			10
							53	9									
12	14B2	EXT	8153	-0-	8153	27913	127	1	8026	2	Y	-0-					10
01	14B2	EXT	8335	-0-	8335	36248	161	1	8096	2	Y	71	57	1			24
							78	9									
*02	42097	X	5849	-0-	-36248	-0-	209	1	5620	2	Y	18	36	1			6
							20	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LAST CHANCE MIDGE WELL #: 2H RRCID -> 228735 COMPL. DATE 04/19/2006 TOTAL DEPTH 7156 PERF. 7380 - 8922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5880	X	5342	-0-	-538	-0-	5342	2			N	-0-					-0-
10	5642	X	5407	-0-	-235	-0-	5407	2			N	-0-					-0-
11	5460	X	2352	-0-	-3108	-0-	2352	2			N	-0-					-0-
12	5642	X	5508	-0-	-134	-0-	5507	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	5518	X	4148	-0-	-1370	-0-	4148	2			N	-0-					-0-
02	4984	X	4330	-0-	-654	-0-	4330	2			N	-0-					-0-

CUTWING PARACHUTE EMERGER WELL #: 2H RRCID -> 228736 COMPL. DATE 03/04/2007 TOTAL DEPTH 6032 PERF. 6620 - 8332

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: M 3H RRCID -> 228808 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 6731 PERF. 6920 - 9088

09	5970	X	5730	-0-	-240	-0-	5717	3	13	9	N	12	16	1			2
10	6107	X	4731	-0-	-1376	-0-	4707	3	24	9	N	22	17	1			7
11	5946	X	5946	-0-	-0-	-0-	5922	3	24	9	N	22	26	1			3
12	6076	X	5685	-0-	-391	-0-	5667	3	18	9	N	16	18	1			1
01	5952	X	5520	-0-	-432	-0-	5498	3	22	9	N	20	19	1			2
02	5544	X	4970	-0-	-574	-0-	4963	3	7	9	N	6	5	1			3

WALSH RANCH WEST Q SWD WELL #: 1 RRCID -> 228983 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 8772 - 10250

09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRIGG CW BEATIS WELL #: 2H RRCID -> 229263 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 6167 PERF. 7580 - 9482

09	3390	X	2783	-0-	-607	-0-	362	1	2421	2	N	-0-					99
10	3472	X	2710	-0-	-762	-0-	379	1	2309	2	N	20					119
							22	9									
11	3389	X	3389	-0-	-0-	-0-	433	1	2903	2	N	48	36	1	2	8	129
							53	9									
12	3454	X	3454	-0-	-0-	-0-	466	1	2988	2	N	-0-					129
01	3194	X	3194	-0-	-0-	-0-	407	1	2750	2	N	34	15	1	1	8	147
							37	9									
02	3164	X	2155	-0-	-1009	-0-	325	1	1829	2	N	1	1	8			147
							1	9									

HUFFMAN, EDGAR L. WELL #: 2H RRCID -> 229629 COMPL. DATE 01/02/2007 TOTAL DEPTH 8046 PERF. 8509 - 9850

09	6120	X	5493	-0-	-627	-0-	5493	2			N	-0-					-0-
10	6107	X	5521	-0-	-586	-0-	5521	2			N	-0-					-0-
11	5790	X	5131	-0-	-659	-0-	5131	2			N	-0-					-0-
12	5983	X	3556	-0-	-2427	-0-	3556	2			N	-0-					-0-
01	5673	X	815	-0-	-4858	-0-	815	2			N	-0-					-0-
02	5124	X	299	-0-	-4825	-0-	299	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
09	4170	X	3747	-0-	-423	-0-	3747	2			N	-0-					-0-
10	4309	X	3601	-0-	-708	-0-	3601	2			N	-0-					-0-
11	4110	X	2928	-0-	-1182	-0-	2928	2			N	-0-					-0-
12	3875	X	3752	-0-	-123	-0-	3752	2			N	-0-					-0-
01	3875	X	3636	-0-	-239	-0-	3636	2			N	-0-					-0-
02	3500	X	2739	-0-	-761	-0-	2739	2			N	-0-					-0-

HARTNETT UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 229655 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 7734 PERF. 8042 - 9633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8871	X	8871	-0-	-0-	-0-	8871	2			N	-0-					-0-
10	8877	X	8877	-0-	-0-	-0-	8877	2			N	-0-					-0-
11	8630	X	8630	-0-	-0-	-0-	8630	2			N	-0-					-0-
12	10726	X	8118	-0-	-2608	-0-	8118	2			N	-0-					-0-
01	10602	X	9725	-0-	-877	-0-	9725	2			N	-0-					-0-
*02	8884	X	8884	-0-	-0-	-0-	8884	2			N	-0-					-0-

CLEBURNE STATE PARK WELL #: 4H RRCID -> 229656 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 6229 PERF. 6767 - 9315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2940	X	2681	-0-	-259	-0-	2681	2			N	-0-					-0-
10	3038	X	2935	-0-	-103	-0-	2935	2			N	-0-					-0-
11	2940	X	2676	-0-	-264	-0-	2676	2			N	-0-					-0-
12	2976	X	2646	-0-	-330	-0-	2646	2			N	-0-					-0-
01	2945	X	2586	-0-	-359	-0-	2586	2			N	-0-					-0-
02	2660	X	2376	-0-	-284	-0-	2376	2			N	-0-					-0-

CLEBURNE STATE PARK WELL #: 1H RRCID -> 229657 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 6233 PERF. 6754 - 10074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6900	X	4978	-0-	-1922	-0-	4978	2			N	-0-					-0-
10	7191	X	7191	-0-	-0-	-0-	7191	2			N	-0-					-0-
11	6699	X	6699	-0-	-0-	-0-	6697	2	2	9	N	2	2	8			-0-
12	6829	X	6829	-0-	-0-	-0-	6828	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	7192	X	6768	-0-	-424	-0-	6765	2	3	9	N	3	3	8			-0-
*02	6518	X	6518	-0-	-0-	-0-	6516	2	2	9	N	2	2	8			-0-

KASAL WELL #: 1H RRCID -> 229658 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 7943 PERF. 8446 - 10180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8970	X	7936	-0-	-1034	-0-	7936	2			N	-0-					-0-
10	9393	X	7012	-0-	-2381	-0-	7012	2			N	-0-					-0-
11	9090	X	6326	-0-	-2764	-0-	6326	2			N	-0-					-0-
12	9393	X	5863	-0-	-3530	-0-	5863	2			N	-0-					-0-
01	8494	X	5846	-0-	-2648	-0-	5846	2			N	-0-					-0-
02	7420	X	6881	-0-	-539	-0-	6881	2			N	-0-					-0-

DORAL WELL #: 3H RRCID -> 229675 COMPL. DATE 12/24/2006 TOTAL DEPTH 6722 PERF. 7934 - 11542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7950	X	7042	-0-	-908	-0-	7042	2			N	-0-					-0-
10	8029	X	7135	-0-	-894	-0-	7135	2			N	-0-					-0-
11	7680	X	6275	-0-	-1405	-0-	6275	2			N	-0-					-0-
12	7843	X	6910	-0-	-933	-0-	6910	2			N	-0-					-0-
01	7502	X	6886	-0-	-616	-0-	6886	2			N	-0-					-0-
02	6580	X	6197	-0-	-383	-0-	6197	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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BLACK THISTLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 229682 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 7266 PERF. 7751 - 9114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6270	X	3691	-0-	-2579	-0-	3691	2			N	-0-					-0-
10	6479	X	4679	-0-	-1800	-0-	4679	2			N	-0-					-0-
11	5220	X	4896	-0-	-324	-0-	4896	2			N	-0-					-0-
12	5270	X	4204	-0-	-1066	-0-	4204	2			N	-0-					-0-
01	5239	X	4716	-0-	-523	-0-	4716	2			N	-0-					-0-
02	4564	X	2722	-0-	-1842	-0-	2722	2			N	-0-					-0-

KASAL TRUST UNIT WELL #: 3H RRCID -> 229684 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 7919 PERF. 8206 - 10756

09	10050	X	8986	-0-	-1064	-0-	8986	2			N	-0-					-0-
10	10540	X	9052	-0-	-1488	-0-	9052	2			N	-0-					-0-
11	10200	X	9249	-0-	-951	-0-	9249	2			N	-0-					-0-
12	10540	X	9467	-0-	-1073	-0-	9467	2			N	-0-					-0-
01	9920	X	9433	-0-	-487	-0-	9433	2			N	-0-					-0-
02	8624	X	8114	-0-	-510	-0-	8114	2			N	-0-					-0-

WALSH CRESSON RANCH WELL #: I 3 H RRCID -> 229911 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 6346 PERF. N/A

09	990	X	772	-0-	-218	-0-	769	2	3	9	Y	3	1	1			2
10	1188	X	1188	-0-	-0-	-0-	1181	2	7	9	Y	6	3	1			5
11	990	X	989	-0-	-1	-0-	981	2	8	9	Y	7	3	1			9
12	1002	X	1002	-0-	-0-	-0-	993	2	9	9	Y	8	7	1			10
01	1178	X	-0-	-0-	-1178	-0-					Y	1	7	1			4
02	1064	X	445	-0-	-619	-0-	442	2	3	9	Y	3	7	1			-0-

C. V. MOORE UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 230098 COMPL. DATE 11/23/2006 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7903 - 10395

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GREAT LAKES NYMPH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 230460 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 6323 PERF. 7390 - 8704

09	14B2 EXT		5101	-0-	5101	12868	271	1	4830	2	Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		4641	-0-	4641	17509	77	1	4564	2	Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	17509					Y	-0-					-0-
12	17509	X	-0-	-0-	-17509	-0-					Y	-0-					-0-
01	5270	X	-0-	-0-	-5270	-0-					Y	-0-					-0-
02	4760	X	-0-	-0-	-4760	-0-					Y	-0-					-0-

BEADHEAD BEET WELL #: 2H RRCID -> 230464 COMPL. DATE 02/13/2007 TOTAL DEPTH 6161 PERF. 7763 - 8065

09	4860	X	4702	-0-	-158	-0-	4702	2			N	-0-					26
10	5022	X	4677	-0-	-345	-0-	4677	2			N	-0-					26
11	4860	X	4679	-0-	-181	-0-	4679	2			N	-0-					26
12	4960	X	4675	-0-	-285	-0-	4675	2			N	-0-					26
01	4960	X	4180	-0-	-780	-0-	4180	2			N	-0-					26
*02	4553	X	4553	-0-	-0-	-0-	4553	2			N	-0-					26

YATES, BILLIE WELL #: 2H RRCID -> 230506 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 6358 PERF. 8460 - 6790

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BUSSEY WELL #: 1H RRCID -> 230516 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 6411 PERF. 6720 - 8687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3030	X	3025	-0-	-5	-0-	401	1	2573	3	Y	46					106
							51	9									
10	3131	X	3035	-0-	-96	-0-	433	1	2546	3	Y	51	96	1			61
							56	9									
11	3030	X	2681	-0-	-349	-0-	426	1	2230	3	Y	23					84
							25	9									
12	3131	X	2894	-0-	-237	-0-	453	1	2418	3	Y	21					105
							23	9									
01	3333	X	3333	-0-	-0-	-0-	318	1	3007	3	Y	7					112
							8	9									
02	2828	X	2573	-0-	-255	-0-	315	1	2249	3	Y	8	98	1			22
							9	9									

FLASHBACK WELL #: 1H RRCID -> 230525 COMPL. DATE 04/29/2007 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 8220 - 9569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6905	X	6905	-0-	-0-	-0-	6905	2			N	-0-					-0-
10	6912	X	6912	-0-	-0-	-0-	6912	2			N	-0-					-0-
11	6577	X	6577	-0-	-0-	-0-	6577	2			N	-0-					-0-
12	7353	X	7353	-0-	-0-	-0-	7353	2			N	-0-					-0-
01	7142	X	7142	-0-	-0-	-0-	7142	2			N	-0-					-0-
*02	6271	X	6271	-0-	-0-	-0-	6271	2			N	-0-					-0-

BUSSEY WELL #: 2 H RRCID -> 230534 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 6382 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7770	X	7622	-0-	-148	-0-	7571	3	51	9	Y	46					106
10	8246	X	7585	-0-	-661	-0-	7529	3	56	9	Y	51	96	1			61
11	7980	X	5898	-0-	-2082	-0-	5873	3	25	9	Y	23					84
12	8246	X	6041	-0-	-2205	-0-	6018	3	23	9	Y	21					105
01	7936	X	6737	-0-	-1199	-0-	6729	3	8	9	Y	7					112
*02	7230	X	7230	-0-	-0-	-0-	7221	3	9	9	Y	8	98	1			22

NEILL, WAYNE WELL #: 1 H RRCID -> 230563 COMPL. DATE 02/27/2006 TOTAL DEPTH 6771 PERF. 7183 - 8369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3330	X	3061	-0-	-269	-0-	3061	2			N	-0-					-0-
10	3348	X	2576	-0-	-772	-0-	2576	2			N	-0-					-0-
11	3240	X	2245	-0-	-995	-0-	2245	2			N	-0-					-0-
12	3348	X	2416	-0-	-932	-0-	2416	2			N	-0-					-0-
01	3348	X	3193	-0-	-155	-0-	3193	2			N	-0-					-0-
*02	3007	X	3007	-0-	-0-	-0-	3007	2			N	-0-					-0-

WALLS COLEMAN UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 230665 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 7364 PERF. 7788 - 9522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3900	X	3900	-0-	-0-	-0-	3900	2			N	-0-					-0-
10	4757	X	4757	-0-	-0-	-0-	4757	2			N	-0-					-0-
11	3491	X	3491	-0-	-0-	-0-	3491	2			N	-0-					-0-
12	4030	X	2335	-0-	-1695	-0-	2335	2			N	-0-					-0-
01	4743	X	2702	-0-	-2041	-0-	2702	2			N	-0-					-0-
02	4284	X	1859	-0-	-2425	-0-	1859	2			N	-0-					-0-

ENGLER WELL #: 3 H RRCID -> 230691 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 8061 - 10485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1800	N	1364	-0-	-436	-0-	1364	2			N	-0-					-0-
10	1767	N	1432	-0-	-335	-0-	1432	2			N	-0-					-0-
11	1500	N	1271	-0-	-229	-0-	1271	2			N	-0-					-0-
12	1395	N	1326	-0-	-69	-0-	1326	2			N	-0-					-0-
01	1426	N	1306	-0-	-120	-0-	1306	2			N	-0-					-0-
*02	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	1278	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
09	3090	X	2704	-0-	-386	-0-	2700	3	4	9	N	4	6	1			1
10	2976	X	-0-	-0-	-2976	-0-					N	8	8	1			1
11	2670	X	211	-0-	-2459	-0-	207	3	4	9	N	4	5	1			-0-
12	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	196	N	-0-	-0-	-196	-0-					N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: O 2 H RRCID -> 230898 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 6764 PERF. 7439 - 9213

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CUTWING PARACHUTE CADDIS WELL #: 2 H RRCID -> 230983 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 6178 PERF. 6360 - 8117

09	4230	X	4195	-0-	-35	-0-	382	1	3791	2	N	20					53
							22	9									
10	4402	X	4121	-0-	-281	-0-	404	1	3717	2	N	-0-					53
11	4260	X	4061	-0-	-199	-0-	392	1	3634	2	N	32	6	8			79
							35	9									
12	4402	X	3592	-0-	-810	-0-	387	1	3205	2	N	-0-					79
01	4371	X	3211	-0-	-1160	-0-	392	1	2818	2	N	1	1	8			79
							1	9									
02	3920	X	3667	-0-	-253	-0-	310	1	3356	2	N	1	1	8			79
							1	9									

BEADHEAD BEET WELL #: 1 H RRCID -> 230984 COMPL. DATE 00/00/2007 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 7570 - 8020

09	3270	X	2869	-0-	-401	-0-	2869	2			N	-0-					20
10	3317	X	3154	-0-	-163	-0-	2950	2	204	9	N	185	192	1			13
11	3210	X	2486	-0-	-724	-0-	2486	2			N	-0-					13
12	3193	X	2758	-0-	-435	-0-	2758	2			N	-0-					13
01	3193	X	2740	-0-	-453	-0-	2740	2			N	-0-					13
*02	2969	X	2969	-0-	-0-	-0-	2969	2			N	-0-					13

WHITE LIGHTNING WELL #: 1 H RRCID -> 230987 COMPL. DATE 05/05/2007 TOTAL DEPTH 8461 PERF. 8700 - 11417

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-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

09	6810	X	308	-0-	-6502	-0-	308	2			N	-0-					-0-
10	7037	X	191	-0-	-6846	-0-	191	2			N	-0-					-0-
11	4830	X	360	-0-	-4470	-0-	360	2			N	-0-					-0-
12	3596	X	-0-	-0-	-3596	-0-					N	-0-					-0-
01	4491	X	4491	-0-	-0-	-0-	4491	2			N	-0-					-0-
*02	6546	X	6546	-0-	-0-	-0-	6546	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

GINGER HACKEL WELL #: 2 H RRCID -> 230992 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 8600 - 9502

09	4944	X	4944	-0-	-0-	-0-	4944	2			N	-0-					-0-
10	5195	X	5195	-0-	-0-	-0-	5195	2			N	-0-					-0-
11	4286	X	4286	-0-	-0-	-0-	4286	2			N	-0-					-0-
12	4094	X	4094	-0-	-0-	-0-	4094	2			N	-0-					-0-
01	3696	X	3696	-0-	-0-	-0-	3696	2			N	-0-					-0-
*02	3489	X	3489	-0-	-0-	-0-	3489	2			N	-0-					-0-

FRENCH ROAST WELL #: 2 H RRCID -> 230994 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 5556 PERF. 6170 - 9480

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

MATHIS COAL CAR WELL #: 1 H RRCID -> 230997 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8760 - 10492

09	5460	X	1	-0-	-5459	-0-	1	2			N	-0-					-0-
10	1302	X	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-					-0-
11	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	31	X	-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-

WALSH RANCH WEST WELL #: D 3 H RRCID -> 231183 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 6563 PERF. 7360 - 8779

09	2305	X	2305	-0-	-0-	-0-	2301	3	4	9	N	4	6	1			1
10	3534	X	3534	-0-	-0-	-0-	3519	3	15	9	N	14	8	1			7
11	3713	X	3713	-0-	-0-	-0-	3687	3	26	9	N	24	29	1			2
12	3089	X	3089	-0-	-0-	-0-	3078	3	11	9	N	10	11	1			1
01	2463	X	2463	-0-	-0-	-0-	2455	3	8	9	N	7	7	1			1
*02	2269	X	2269	-0-	-0-	-0-	2267	3	2	9	N	2	2	1			1

MORITZ B UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 231274 COMPL. DATE 12/13/2005 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 7803 - 9328

09	4440	X	2068	-0-	-2372	-0-	537	1	1531	2	N	-0-					-0-
10	4588	X	3320	-0-	-1268	-0-	477	1	2843	2	N	-0-					-0-
11	4440	X	1768	-0-	-2672	-0-	454	1	1314	2	N	-0-					-0-
12	2232	X	2032	-0-	-200	-0-	393	1	1639	2	N	-0-					-0-
01	3317	X	2774	-0-	-543	-0-	279	1	2495	2	N	-0-					-0-
*02	8891	X	8891	-0-	-0-	-0-	318	1	8573	2	N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: F 3 H RRCID -> 231284 COMPL. DATE 01/29/2007 TOTAL DEPTH 6744 PERF. 6907 - 8556

09	4492	X	4492	-0-	-0-	-0-	4480	3	12	9	N	11	14	1			2
10	4267	X	4267	-0-	-0-	-0-	4247	3	20	9	N	18	15	1			5
11	4627	X	4627	-0-	-0-	-0-	4607	3	20	9	N	18	20	1			3
12	4650	X	4454	-0-	-196	-0-	4441	3	13	9	N	12	14	1			1
01	4650	X	4038	-0-	-612	-0-	4023	3	15	9	N	14	14	1			1
02	4312	X	3342	-0-	-970	-0-	3338	3	4	9	N	4	3	1			2

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
09	3840	X	3679	-0-	-161	-0-	3671	3	8	9	N	7	10	1			1
10	3875	X	3362	-0-	-513	-0-	3347	3	15	9	N	14	11	1			4
11	3780	X	3554	-0-	-226	-0-	3539	3	15	9	N	14	16	1			2
12	3906	X	3775	-0-	-131	-0-	3763	3	12	9	N	11	12	1			1
01	3906	X	3485	-0-	-421	-0-	3473	3	12	9	N	11	11	1			1
02	3444	X	3377	-0-	-67	-0-	3373	3	4	9	N	4	3	1			2

WALSH RANCH WEST WELL #: D 2 H RRCID -> 231302 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 6678 PERF. 7194 - 8410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2430	N	2223	-0-	-207	-0-	2217	3	6	9	N	5	6	1			1
10	2418	N	2343	-0-	-75	-0-	2333	3	10	9	N	9	7	1			3
11	2310	N	2222	-0-	-88	-0-	2213	3	9	9	N	8	10	1			1
12	2294	N	2263	-0-	-31	-0-	2256	3	7	9	N	6	7	1			-0-
01	2356	N	2218	-0-	-138	-0-	2209	3	9	9	N	8	7	1			1
02	2072	N	1811	-0-	-261	-0-	1809	3	2	9	N	2	2	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
09	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	343	X	343	-0-	-0-	-0-	275	1	68	2	N	-0-					-0-
01	T. A.		495	-0-	495	495	320	1	175	2	N	-0-					-0-
02	T. A.		313	-0-	313	808	313	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
09	9030	X	8122	-0-	-908	-0-	8122	2			N	-0-					-0-
10	9331	X	8409	-0-	-922	-0-	8409	2			N	-0-					-0-
11	8850	X	7912	-0-	-938	-0-	7912	2			N	-0-					-0-
12	8990	X	7299	-0-	-1691	-0-	7299	2			N	-0-					-0-
01	8990	X	8093	-0-	-897	-0-	8093	2			N	-0-					-0-
02	7588	X	7463	-0-	-125	-0-	7463	2			N	-0-					-0-

ALLEN, MIKE UNIT WELL #: A 1 H RRCID -> 231308 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 7344 PERF. 7646 - 9578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4878	X	4878	-0-	-0-	-0-	407	1	4471	2	N	-0-					-0-
10	4960	X	3971	-0-	-989	-0-	428	1	3543	2	N	-0-					-0-
11	5160	X	3156	-0-	-2004	-0-	394	1	2762	2	N	-0-					-0-
12	5332	X	4613	-0-	-719	-0-	418	1	4195	2	N	-0-					-0-
01	5332	X	4437	-0-	-895	-0-	380	1	4057	2	N	-0-					-0-
02	4564	X	4238	-0-	-326	-0-	341	1	3897	2	N	-0-					-0-

PEARCE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231311 COMPL. DATE 09/29/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7652 - 9281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4728	X	4728	-0-	-0-	-0-	4728	2			N	-0-					-0-
10	4216	X	4016	-0-	-200	-0-	4016	2			N	-0-					-0-
11	6761	X	6761	-0-	-0-	-0-	6761	2			N	-0-					-0-
12	6795	X	6795	-0-	-0-	-0-	6795	2			N	-0-					-0-
01	6340	X	6340	-0-	-0-	-0-	6340	2			N	-0-					-0-
02	5264	X	5182	-0-	-82	-0-	5182	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: G 2 H RRCID -> 231315 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 6693 PERF. 7073 - 9175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7050	X	5477	-0-	-1573	-0-	5465	3	12	9	N	11	14	1			2
10	7285	X	4740	-0-	-2545	-0-	4718	3	22	9	N	20	15	1			7
11	7652	X	7652	-0-	-0-	-0-	7620	3	32	9	N	29	32	1			4
12	6435	X	6435	-0-	-0-	-0-	6413	3	22	9	N	20	23	1			1
01	5673	X	5592	-0-	-81	-0-	5571	3	21	9	N	19	18	1			2
02	7140	X	4633	-0-	-2507	-0-	4627	3	6	9	N	5	4	1			3

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
09	12510	X	11863	-0-	-647	-0-	351	1	11512	2	N	-0-					-0-
10	12772	X	11593	-0-	-1179	-0-	362	1	11231	2	N	-0-					-0-
11	12360	X	11422	-0-	-938	-0-	351	1	11071	2	N	-0-					-0-
12	12307	X	11730	-0-	-577	-0-	362	1	11368	2	N	-0-					-0-
01	12245	X	11178	-0-	-1067	-0-	362	1	10816	2	N	-0-					-0-
02	11060	X	10557	-0-	-503	-0-	327	1	10230	2	N	-0-					-0-

SEMONES MURPHY UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231326 COMPL. DATE 04/14/2007 TOTAL DEPTH 7457 PERF. 7783 - 10135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRWD WILDLIFE UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 231329 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 6663 PERF. 7388 - 9998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12180	X	9197	-0-	-2983	-0-	9197	2			N	-0-					-0-
10	12586	X	10859	-0-	-1727	-0-	10859	2			N	-0-					-0-
11	12180	X	10093	-0-	-2087	-0-	10093	2			N	-0-					-0-
12	12338	X	10617	-0-	-1721	-0-	10617	2			N	-0-					-0-
01	11966	X	10574	-0-	-1392	-0-	10574	2			N	-0-					-0-
*02	10353	X	10353	-0-	-0-	-0-	10353	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: C 1 H RRCID -> 231332 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 6711 PERF. 7145 - 8919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4476	X	4476	-0-	-0-	-0-	4467	3	9	9	N	8	12	1			1
10	4450	X	4450	-0-	-0-	-0-	4429	3	21	9	N	19	14	1			6
11	4433	X	4433	-0-	-0-	-0-	4413	3	20	9	N	18	21	1			3
12	4619	X	4432	-0-	-187	-0-	4419	3	13	9	N	12	14	1			1
01	4619	X	4361	-0-	-258	-0-	4346	3	15	9	N	14	14	1			1
02	4172	X	3942	-0-	-230	-0-	3935	3	7	9	N	6	4	1			3

WALSH RANCH WEST WELL #: C 3 H RRCID -> 231333 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 6936 - 8072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1980	N	1919	-0-	-61	-0-	1916	3	3	9	N	3	5	1			-0-
10	1953	N	1861	-0-	-92	-0-	1853	3	8	9	N	7	5	1			2
11	2130	N	1784	-0-	-346	-0-	1777	3	7	9	N	6	7	1			1
12	1984	N	1808	-0-	-176	-0-	1802	3	6	9	N	5	6	1			-0-
01	1860	N	1735	-0-	-125	-0-	1729	3	6	9	N	5	5	1			-0-
*02	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	1913	3	3	9	N	3	2	1			1

SOUTH PARK UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231334 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 7227 PERF. 7602 - 8718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2910	X	2821	-0-	-89	-0-	2821	2			N	-0-					-0-
10	2945	X	2885	-0-	-60	-0-	2885	2			N	-0-					-0-
11	2850	X	2714	-0-	-136	-0-	2714	2			N	-0-					-0-
12	2945	X	2790	-0-	-155	-0-	2790	2			N	-0-					-0-
01	2914	X	2837	-0-	-77	-0-	2837	2			N	-0-					-0-
*02	2645	X	2645	-0-	-0-	-0-	2645	2			N	-0-					-0-

ROSEN WELL #: 3 H RRCID -> 231335 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 6893 PERF. 7369 - 9717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10470	X	9924	-0-	-546	-0-	9924	2			N	-0-					-0-
10	10819	X	9290	-0-	-1529	-0-	9290	2			N	-0-					-0-
11	10290	X	9561	-0-	-729	-0-	9561	2			N	-0-					-0-
12	10633	X	10519	-0-	-114	-0-	10519	2			N	-0-					-0-
01	10261	X	9208	-0-	-1053	-0-	9208	2			N	-0-					-0-
02	9268	X	8354	-0-	-914	-0-	8354	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEILL, WAYNE WELL #: 2 H RRCID -> 231339 COMPL. DATE 05/08/2007 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7205 - 8795

09	4440	X	3949	-0-	-491	-0-	3949	2			N	-0-					-0-
10	4495	X	4318	-0-	-177	-0-	4318	2			N	-0-					-0-
11	4193	X	4193	-0-	-0-	-0-	4193	2			N	-0-					-0-
12	4185	X	4115	-0-	-70	-0-	4115	2			N	-0-					-0-
01	4309	X	4287	-0-	-22	-0-	4287	2			N	-0-					-0-
02	3920	X	3506	-0-	-414	-0-	3506	2			N	-0-					-0-

AZLE ISD HORNET WELL #: 1 H RRCID -> 231340 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 6495 PERF. 6563 - 8111

09	3720	X	3623	-0-	-97	-0-	3623	2			N	-0-					-0-
10	3844	X	3692	-0-	-152	-0-	3692	2			N	-0-					-0-
11	3720	X	3603	-0-	-117	-0-	3603	2			N	-0-					-0-
12	3794	X	3794	-0-	-0-	-0-	3794	2			N	-0-					-0-
01	3751	X	3700	-0-	-51	-0-	3700	2			N	-0-					-0-
02	3388	X	3295	-0-	-93	-0-	3295	2			N	-0-					-0-

BIRDSONG WELL #: 1 H RRCID -> 231341 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 7734 PERF. 7996 - 9415

09	6360	X	5314	-0-	-1046	-0-	5314	2			N	-0-					-0-
10	5797	X	5321	-0-	-476	-0-	5321	2			N	-0-					-0-
11	5340	X	4885	-0-	-455	-0-	4885	2			N	-0-					-0-
12	5487	X	5353	-0-	-134	-0-	5353	2			N	-0-					-0-
01	5487	X	5167	-0-	-320	-0-	5167	2			N	-0-					-0-
*02	5189	X	5189	-0-	-0-	-0-	5189	2			N	-0-					-0-

MOSITES F WELL #: 1 H RRCID -> 231342 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 6602 PERF. 6722 - 8226

09	5190	X	5126	-0-	-64	-0-	5126	2			N	-0-					92
10	5363	X	5244	-0-	-119	-0-	5244	2			N	-0-					92
11	5190	X	5047	-0-	-143	-0-	5047	2			N	-0-					92
12	5301	X	5156	-0-	-145	-0-	5156	2			N	-0-					92
01	5301	X	5144	-0-	-157	-0-	5144	2			N	-0-					92
02	4788	X	4648	-0-	-140	-0-	4648	2			N	-0-					92

KASAL TRUST UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 231343 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 7799 PERF. 8171 - 10607

09	6900	X	97	-0-	-6803	-0-	97	1			N	-0-					-0-
10	7130	X	4945	-0-	-2185	-0-	130	1	4815	2	N	-0-					-0-
11	10309	X	10309	-0-	-0-	-0-	10309	2			N	-0-					-0-
12	10266	X	10266	-0-	-0-	-0-	10266	2			N	-0-					-0-
01	10043	X	10043	-0-	-0-	-0-	10043	2			N	-0-					-0-
*02	7164	X	7164	-0-	-0-	-0-	7164	2			N	-0-					-0-

BRUMBAUGH A UNIT WELL #: 8 H RRCID -> 231347 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 7274 PERF. 7719 - 10083

09	8310	X	6551	-0-	-1759	-0-	6551	2			N	-0-					-0-
10	9150	X	9150	-0-	-0-	-0-	9150	2			N	-0-					-0-
11	8190	X	7059	-0-	-1131	-0-	7059	2			N	-0-					-0-
12	8463	X	-0-	-0-	-8463	-0-					N	-0-					-0-
01	9145	X	-0-	-0-	-9145	-0-					N	-0-					-0-
02	8260	X	-0-	-0-	-8260	-0-					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	AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6635	X	6635	-0-	-0-	-0-	6635	2			Y	-0-					10
10	6672	X	6672	-0-	-0-	-0-	6672	2			Y	-0-					10
11	6540	X	6303	-0-	-237	-0-	6300	2	3	9	Y	3					13
12	6851	X	6535	-0-	-316	-0-	6535	2			Y	-0-					13
01	6851	X	6624	-0-	-227	-0-	6624	2			Y	-0-					13
02	6188	X	6186	-0-	-2	-0-	6186	2			Y	-0-					13

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	AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	1			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					1

CRUMBIE UNIT WELL #: A 2 H RRCID -> 231355 COMPL. DATE 05/13/2007 TOTAL DEPTH 7736 PERF. 8121 - 10417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUNCAN UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 231357 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 7499 PERF. 7781 - 10487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12400	X	12400	-0-	-0-	-0-	12400	2			N	-0-					-0-
10	13939	X	13939	-0-	-0-	-0-	13939	2			N	-0-					-0-
11	13350	X	13207	-0-	-143	-0-	13207	2			N	-0-					-0-
12	13795	X	11362	-0-	-2433	-0-	11362	2			N	-0-					-0-
01	13950	X	13193	-0-	-757	-0-	13193	2			N	-0-					-0-
*02	13176	X	13176	-0-	-0-	-0-	13176	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	AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: C 5 H RRCID -> 231369 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 6509 PERF. 7083 - 8143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1560	N	1067	-0-	-493	-0-	1066	3	1	9	N	1	2	1			-0-
10	1705	N	1499	-0-	-206	-0-	1493	3	6	9	N	5	3	1			2
11	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	1497	3	6	9	N	5	6	1			1
12	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	1926	3	7	9	N	6	6	1			1
01	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	1531	3	4	9	N	4	5	1			-0-
02	1400	N	382	-0-	-1018	-0-	382	3			N	-0-					-0-

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	AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	2019	3	4	9	N	4	5	1			1
10	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	2120	3	8	9	N	7	6	1			2
11	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	2041	3	8	9	N	7	8	1			1
12	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	2091	3	6	9	N	5	6	1			-0-
01	2139	N	2020	-0-	-119	-0-	2013	3	7	9	N	6	5	1			1
02	1904	N	1878	-0-	-26	-0-	1876	3	2	9	N	2	2	1			1

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
09	2580	X	2473	-0-	-107	-0-	2473	2			N	-0-					-0-
10	2666	X	2531	-0-	-135	-0-	2531	2			N	-0-					-0-
11	2520	X	2428	-0-	-92	-0-	2428	2			N	-0-					-0-
12	2542	N	2127	-0-	-415	-0-	2127	2			N	-0-					-0-
01	2542	N	899	-0-	-1643	-0-	899	2			N	-0-					-0-
02	2268	N	266	-0-	-2002	-0-	266	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
09	4074	X	4074	-0-	-0-	-0-	4074	2			N	-0-					-0-
10	4246	X	4246	-0-	-0-	-0-	4246	2			N	-0-					-0-
11	4176	X	4176	-0-	-0-	-0-	4176	2			N	-0-					-0-
12	4097	X	4097	-0-	-0-	-0-	4097	2			N	-0-					-0-
01	3944	X	3944	-0-	-0-	-0-	3944	2			N	-0-					-0-
*02	3279	X	3279	-0-	-0-	-0-	3279	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
09	2370	X	2150	-0-	-220	-0-	2150	2			N	-0-					-0-
10	2449	X	2090	-0-	-359	-0-	2090	2			N	-0-					-0-
11	2370	X	1812	-0-	-558	-0-	1812	2			N	-0-					-0-
12	2418	X	1453	-0-	-965	-0-	1453	2			N	-0-					-0-
01	2418	X	2044	-0-	-374	-0-	2044	2			N	-0-					-0-
02	2016	X	1254	-0-	-762	-0-	1254	2			N	-0-					-0-

ANDREWS WELL #: M 2 H RRCID -> 231740 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 6782 PERF. 7067 - 9479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2190	N	1808	-0-	-382	-0-	402	1	1406	2	N	-0-					32
10	1798	N	1792	-0-	-6	-0-	374	1	1418	2	N	-0-					32
11	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	376	1	1482	2	N	-0-					32
12	1860	N	1784	-0-	-76	-0-	398	1	1386	2	N	-0-					32
01	1798	N	1667	-0-	-131	-0-	369	1	1298	2	N	-0-					32
02	1736	N	1615	-0-	-121	-0-	346	1	1269	2	N	-0-					32

BBC TRWD B UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 231742 COMPL. DATE 05/28/2007 TOTAL DEPTH 6864 PERF. 7692 - 12158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-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
09	5790	X	5546	-0-	-244	-0-	5546	3			N	-0-					-0-
10	5983	X	5607	-0-	-376	-0-	5607	3			N	-0-					-0-
11	5760	X	4999	-0-	-761	-0-	4999	3			N	-0-					-0-
12	5890	X	5383	-0-	-507	-0-	5383	3			N	-0-					-0-
01	5859	X	5475	-0-	-384	-0-	5475	3			N	-0-					-0-
*02	5270	X	5270	-0-	-0-	-0-	5196	3	74	9	N	67	67	1			-0-

DORAL WELL #: 2 H RRCID -> 231744 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 7467 PERF. 7949 - 10174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6780	X	6370	-0-	-410	-0-	6370	2			N	-0-					-0-
10	7006	X	6440	-0-	-566	-0-	6440	2			N	-0-					-0-
11	6750	X	6237	-0-	-513	-0-	6237	2			N	-0-					-0-
12	6634	X	6309	-0-	-325	-0-	6309	2			N	-0-					-0-
01	6603	X	6231	-0-	-372	-0-	6231	2			N	-0-					-0-
02	5936	X	5596	-0-	-340	-0-	5596	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
09	7800	X	5523	-0-	-2277	-0-	5523	2			N	-0-					-0-
10	8153	X	4386	-0-	-3767	-0-	4386	2			N	-0-					-0-
11	7890	X	5193	-0-	-2697	-0-	5193	2			N	-0-					-0-
12	8153	X	6099	-0-	-2054	-0-	6099	2			N	-0-					-0-
01	7843	X	6580	-0-	-1263	-0-	6580	2			N	-0-					-0-
*02	6209	X	6209	-0-	-0-	-0-	6209	2			N	-0-					-0-

JET GUNS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231749 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 7973 PERF. 8145 - 10765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	450	N	390	-0-	-60	-0-	390	1			N	-0-					-0-
10	434	N	380	-0-	-54	-0-	380	1			N	-0-					-0-
11	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	1			N	-0-					-0-
12	403	N	398	-0-	-5	-0-	398	1			N	-0-					-0-
01	389	N	389	-0-	-0-	-0-	379	1	10	2	N	-0-					-0-
*02	585	N	585	-0-	-0-	-0-	426	1	159	2	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
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
02	14B2 EXT		-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
09	5250	X	3872	-0-	-1378	-0-	3872	2			N	-0-					-0-
10	5425	X	3294	-0-	-2131	-0-	74	1	3220	2	N	-0-					-0-
11	5100	X	2819	-0-	-2281	-0-	100	1	2719	2	N	-0-					-0-
12	4805	X	2079	-0-	-2726	-0-	57	1	2022	2	N	-0-					-0-
01	4495	X	2257	-0-	-2238	-0-	104	1	2153	2	N	-0-					-0-
*02	3705	X	3705	-0-	-0-	-0-	167	1	3537	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									

JANE MARSHALL A UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 231757 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 7823 PERF. 8135 - 9451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5310	X	4220	-0-	-1090	-0-	4220	2			N	-0-					-0-
10	5487	X	3845	-0-	-1642	-0-	3845	2			N	-0-					-0-
11	5310	X	4511	-0-	-799	-0-	4511	2			N	-0-					-0-
12	4527	X	4527	-0-	-0-	-0-	4527	2			N	-0-					-0-
01	4371	X	3474	-0-	-897	-0-	3474	2			N	-0-					-0-
02	4200	X	3508	-0-	-692	-0-	3508	2			N	-0-					-0-

HARPER NEJ EAST WELL #: D 1BH RRCID -> 231759 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 8442 - 9756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2306	X	2306	-0-	-0-	-0-	710	1	1596	2	N	-0-					-0-
10	2492	X	2492	-0-	-0-	-0-	721	1	1771	2	N	-0-					-0-
11	2519	X	2519	-0-	-0-	-0-	697	1	1822	2	N	-0-					-0-
12	2387	N	1133	-0-	-1254	-0-	691	1	442	2	N	-0-					-0-
01	2480	N	1381	-0-	-1099	-0-	567	1	814	2	N	-0-					-0-
02	2352	N	2079	-0-	-273	-0-	594	1	1485	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MARSHALL-LOFTIN WELL #: 7 H RRCID -> 231761 COMPL. DATE 06/19/2007 TOTAL DEPTH 5121 PERF. 5485 - 7905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BERESFORD UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231766 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 8738 PERF. 8777 - 10849

09	4800	X	4677	-0-	-123	-0-	4677	2			N	-0-					-0-
10	4859	X	4859	-0-	-0-	-0-	4859	2			N	-0-					-0-
11	4669	X	4669	-0-	-0-	-0-	4669	2			N	-0-					-0-
12	4836	X	4631	-0-	-205	-0-	4631	2			N	-0-					-0-
01	4867	X	4632	-0-	-235	-0-	4632	2			N	-0-					-0-
02	4396	X	4131	-0-	-265	-0-	4131	2			N	-0-					-0-

MOUSER UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 231767 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 7777 PERF. 8096 - 9380

09	3610	X	3610	-0-	-0-	-0-	222	1	3388	2	N	-0-					-0-
10	2728	X	2560	-0-	-168	-0-	246	1	2314	2	N	-0-					-0-
11	3158	X	3158	-0-	-0-	-0-	176	1	2982	2	N	-0-					-0-
12	3720	X	2049	-0-	-1671	-0-	118	1	1931	2	N	-0-					-0-
01	3720	X	3260	-0-	-460	-0-	135	1	3125	2	N	-0-					-0-
02	3360	X	1448	-0-	-1912	-0-	102	1	1346	2	N	-0-					-0-

HASLET HEIGHTS WELL #: 8 H RRCID -> 231768 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 7077 PERF. 7596 - 9560

09	4740	X	4523	-0-	-217	-0-	4523	2			N	-0-					-0-
10	4898	X	4338	-0-	-560	-0-	4338	2			N	-0-					-0-
11	4740	X	4419	-0-	-321	-0-	4419	2			N	-0-					-0-
12	4774	X	4591	-0-	-183	-0-	4591	2			N	-0-					-0-
01	4681	X	4350	-0-	-331	-0-	4350	2			N	-0-					-0-
02	4228	X	3585	-0-	-643	-0-	3585	2			N	-0-					-0-

DORAL WELL #: 1 H RRCID -> 231769 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 7379 PERF. 8606 - 10690

09	7200	X	6249	-0-	-951	-0-	6249	2			N	-0-					-0-
10	6851	X	6331	-0-	-520	-0-	6331	2			N	-0-					-0-
11	6300	X	6211	-0-	-89	-0-	6211	2			N	-0-					-0-
12	6510	X	5988	-0-	-522	-0-	5988	2			N	-0-					-0-
01	6448	X	5951	-0-	-497	-0-	5951	2			N	-0-					-0-
02	5824	X	5142	-0-	-682	-0-	5142	2			N	-0-					-0-

J. W. HODGES UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231770 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 7586 PERF. 8123 - 10279

09	5430	X	5377	-0-	-53	-0-	5377	2			N	-0-					-0-
10	5580	X	5293	-0-	-287	-0-	5293	2			N	-0-					-0-
11	5400	X	4911	-0-	-489	-0-	4911	2			N	-0-					-0-
12	5549	X	4946	-0-	-603	-0-	4946	2			N	-0-					-0-
01	5549	X	4306	-0-	-1243	-0-	4306	2			N	-0-					-0-
*02	5273	X	5273	-0-	-0-	-0-	5273	2			N	-0-					-0-

BARBER W UNIT WELL #: 7 H RRCID -> 231771 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 6396 PERF. 6806 - 9278

09	4740	X	4554	-0-	-186	-0-	4554	2			Y	-0-					5
10	4849	X	4849	-0-	-0-	-0-	4849	2			Y	-0-					5
11	4680	X	4585	-0-	-95	-0-	4560	2	25	9	Y	23	15	1			13
12	4836	X	4698	-0-	-138	-0-	4698	2			Y	-0-					13
01	4836	X	4710	-0-	-126	-0-	4710	2			Y	-0-					13
02	4368	X	4243	-0-	-125	-0-	4235	2	8	9	Y	7	20	1			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TXU ABRA UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 231772 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 7061 PERF. 7868 - 9078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7380	X	4527	-0-	-2853	-0-	4527	2			N	-0-					-0-
10	7626	X	6334	-0-	-1292	-0-	6334	2			N	-0-					-0-
11	11755	X	11755	-0-	-0-	-0-	11755	2			N	-0-					-0-
12	6789	X	4436	-0-	-2353	-0-	4436	2			N	-0-					-0-
01	6665	X	3444	-0-	-3221	-0-	3444	2			N	-0-					-0-
02	10976	X	6304	-0-	-4672	-0-	6304	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: C 7 H RRCID -> 231775 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 6603 PERF. 7067 - 9197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5010	X	4626	-0-	-384	-0-	4618	3	8	9	N	7	11	1			1
10	5177	X	3968	-0-	-1209	-0-	3956	3	12	9	N	11	7	1			5
11	5059	X	5059	-0-	-0-	-0-	5039	3	20	9	N	18	20	1			3
12	4934	X	4934	-0-	-0-	-0-	4920	3	14	9	N	13	15	1			1
01	4774	X	3969	-0-	-805	-0-	3957	3	12	9	N	11	11	1			1
02	4732	X	2911	-0-	-1821	-0-	2907	3	4	9	N	4	4	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
09	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	2125	2			N	-0-					-0-
10	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1415	2			N	-0-					-0-
11	2490	N	1121	-0-	-1369	-0-	1121	2			N	-0-					-0-
12	2201	N	452	-0-	-1749	-0-	452	2			N	-0-					-0-
01	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	1994	2			N	-0-					-0-
02	1036	N	-0-	-0-	-1036	-0-					N	-0-					-0-

HILLS OF BEAR CREEK IV UNIT WELL #: B 1 H RRCID -> 232047 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 6447 PERF. 6877 - 9289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			53
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53

HASLET HEIGHTS WELL #: 7 H RRCID -> 232063 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 7104 PERF. 7884 - 10893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7170	X	6267	-0-	-903	-0-	6267	2			N	-0-					-0-
10	6820	X	6076	-0-	-744	-0-	6076	2			N	-0-					-0-
11	6600	X	6360	-0-	-240	-0-	6360	2			N	-0-					-0-
12	6696	X	5492	-0-	-1204	-0-	5492	2			N	-0-					-0-
01	6696	X	5740	-0-	-956	-0-	5740	2			N	-0-					-0-
02	5936	X	5575	-0-	-361	-0-	5575	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
09	8730	X	6276	-0-	-2454	-0-	6276	2			Y	-0-					7
10	8928	X	7888	-0-	-1040	-0-	7888	2			Y	-0-					7
11	8520	X	705	-0-	-7815	-0-	664	2	41	9	Y	37	24	1			20
12	8742	X	129	-0-	-8613	-0-	129	2			Y	-0-					20
01	8742	X	20	-0-	-8722	-0-	20	2			Y	-0-					20
02	7112	X	-0-	-0-	-7112	-0-					Y	-0-	20	1			-0-

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
09	3780	X	3774	-0-	-6	-0-	3774	2			Y	-0-					20
10	3906	X	3481	-0-	-425	-0-	3481	2			Y	-0-					20
11	3803	X	3803	-0-	-0-	-0-	3766	2	37	9	Y	34	42	1			12
12	4162	X	4162	-0-	-0-	-0-	4162	2			Y	-0-					12
01	4005	X	4005	-0-	-0-	-0-	4005	2			Y	-0-					12
02	3556	X	3357	-0-	-199	-0-	3323	2	34	9	Y	31	36	1			7

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-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
09	9240	X	8436	-0-	-804	-0-	8436	2			N	-0-					-0-
10	9548	X	6151	-0-	-3397	-0-	6151	2			N	-0-					-0-
11	9150	X	4943	-0-	-4207	-0-	4943	2			N	-0-					-0-
12	9331	X	5550	-0-	-3781	-0-	5550	2			N	-0-					-0-
01	9176	X	7792	-0-	-1384	-0-	7792	2			N	-0-					-0-
02	7868	X	7448	-0-	-420	-0-	7448	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
09	6892	X	6892	-0-	-0-	-0-	6892	3			N	-0-					-0-
10	7502	X	6948	-0-	-554	-0-	6948	3			N	-0-					-0-
11	7260	X	7056	-0-	-204	-0-	7056	3			N	-0-					-0-
12	7502	X	7260	-0-	-242	-0-	7260	3			N	-0-					-0-
01	7502	X	6727	-0-	-775	-0-	6727	3			N	-0-					-0-
02	6580	X	6065	-0-	-515	-0-	6065	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
09	4950	X	4801	-0-	-149	-0-	169	1	4632	2	N	-0-					-0-
10	5403	X	5403	-0-	-0-	-0-	187	1	5216	2	N	-0-					-0-
11	5220	X	5002	-0-	-218	-0-	172	1	4830	2	N	-0-					-0-
12	5394	X	5098	-0-	-296	-0-	176	1	4922	2	N	-0-					-0-
01	5394	X	4704	-0-	-690	-0-	165	1	4539	2	N	-0-					-0-
02	4872	X	4193	-0-	-679	-0-	141	1	4052	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
09	8793	X	8793	-0-	-0-	-0-	8793	2			N	-0-					-0-
10	11102	X	11102	-0-	-0-	-0-	11102	2			N	-0-					-0-
11	10383	X	10383	-0-	-0-	-0-	10383	2			N	-0-					-0-
12	10641	X	10641	-0-	-0-	-0-	10641	2			N	-0-					-0-
01	11098	X	10649	-0-	-449	-0-	10649	2			N	-0-					-0-
02	10024	X	9461	-0-	-563	-0-	9461	2			N	-0-					-0-

GAFFORD UNIT WELL #: B 1 H RRCID -> 232080 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 7723 PERF. 8020 - 10290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10920	X	10727	-0-	-193	-0-	10727	2			N	-0-					-0-
10	11284	X	11178	-0-	-106	-0-	11178	2			N	-0-					-0-
11	10920	X	7228	-0-	-3692	-0-	7228	2			N	-0-					-0-
12	11626	X	11626	-0-	-0-	-0-	11626	2			N	-0-					-0-
01	11377	X	11311	-0-	-66	-0-	11311	2			N	-0-					-0-
02	10108	X	9781	-0-	-327	-0-	9781	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 #: 4 H RRCID -> 232081 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 7496 PERF. 8013 - 9861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	3810	X	3798	-0-	-12	-0-	3798	2			N	-0-					-0-
10	3790	X	3790	-0-	-0-	-0-	3790	2			N	-0-					-0-
11	3870	X	3084	-0-	-786	-0-	3084	2			N	-0-					-0-
12	3999	X	2507	-0-	-1492	-0-	2507	2			N	-0-					-0-
01	3999	X	3213	-0-	-786	-0-	3213	2			N	-0-					-0-
02	3556	X	2794	-0-	-762	-0-	2794	2			N	-0-					-0-

TRWD TAPP UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 232084 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 6839 PERF. 7530 - 10118

09	10440	X	10036	-0-	-404	-0-	10036	2			N	-0-					-0-
10	10788	X	10023	-0-	-765	-0-	10023	2			N	-0-					-0-
11	10440	X	9709	-0-	-731	-0-	9709	2			N	-0-					-0-
12	10540	X	10084	-0-	-456	-0-	10084	2			N	-0-					-0-
01	10416	X	9902	-0-	-514	-0-	9902	2			N	-0-					-0-
02	9380	X	8925	-0-	-455	-0-	8925	2			N	-0-					-0-

BRANTS WELL #: 5 H RRCID -> 232085 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 6472 PERF. 7188 - 9773

09	7930	X	7930	-0-	-0-	-0-	7930	2			N	-0-					-0-
10	8556	X	7947	-0-	-609	-0-	7947	2			N	-0-					-0-
11	8280	X	7995	-0-	-285	-0-	7995	2			N	-0-					-0-
12	8556	X	8381	-0-	-175	-0-	8381	2			N	-0-					-0-
01	8401	X	8047	-0-	-354	-0-	8047	2			N	-0-					-0-
02	7476	X	7254	-0-	-222	-0-	7254	2			N	-0-					-0-

JANE MARSHALL C UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 232087 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 7851 PERF. 8067 - 10083

09	8100	X	7289	-0-	-811	-0-	7289	2			N	-0-					-0-
10	7768	X	7768	-0-	-0-	-0-	7768	2			N	-0-					-0-
11	7620	X	7374	-0-	-246	-0-	7374	2			N	-0-					-0-
12	7874	X	7378	-0-	-496	-0-	7378	2			N	-0-					-0-
01	7874	X	7535	-0-	-339	-0-	7535	2			N	-0-					-0-
02	7028	X	6382	-0-	-646	-0-	6382	2			N	-0-					-0-

WEATHERBY UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 232109 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 8071 - 9603

09	8610	X	1111	-0-	-7499	-0-	1111	2			N	-0-					-0-
10	6138	X	810	-0-	-5328	-0-	810	2			N	-0-					-0-
11	3360	X	2811	-0-	-549	-0-	2811	2			N	-0-					-0-
12	1984	X	226	-0-	-1758	-0-	226	2			N	-0-					-0-
01	1395	X	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-					-0-
02	2632	X	-0-	-0-	-2632	-0-					N	-0-					-0-

FEDERAL WELL #: C 1 H RRCID -> 232114 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 6827 PERF. 7132 - 8830

09	6060	X	6012	-0-	-48	-0-	6012	2			N	-0-					-0-
10	6262	X	6136	-0-	-126	-0-	6136	2			N	-0-					-0-
11	6000	X	5853	-0-	-147	-0-	5853	2			N	-0-					-0-
12	6200	X	5958	-0-	-242	-0-	5958	2			N	-0-					-0-
01	6200	X	5834	-0-	-366	-0-	5834	2			N	-0-					-0-
02	5600	X	5237	-0-	-363	-0-	5237	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
RICHARDSON, SID WELL #: C 1 H RRCID -> 232117 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 6886 PERF. 7143 - 9649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2174	X	2174	-0-	-0-	-0-	411	1	1763	2	N	-0-					-0-
10	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	417	1	1707	2	N	-0-					-0-
11	2671	N	2671	-0-	-0-	-0-	426	1	2245	2	N	-0-					-0-
12	2690	N	2690	-0-	-0-	-0-	439	1	2251	2	N	-0-					-0-
01	2649	N	2649	-0-	-0-	-0-	441	1	2208	2	N	-0-					-0-
*02	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	379	1	1910	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

09	2850	X	2171	-0-	-679	-0-	2171	2			Y	-0-					-0-
10	2945	X	2079	-0-	-866	-0-	2079	2			Y	-0-					-0-
11	2610	X	1641	-0-	-969	-0-	1641	2			Y	-0-					-0-
12	2449	X	1530	-0-	-919	-0-	1530	2			Y	-0-					-0-
01	2263	X	2157	-0-	-106	-0-	2157	2			Y	-0-					-0-
02	2016	X	1783	-0-	-233	-0-	1783	2			Y	-0-					-0-

WILEY WELL #: 5 H RRCID -> 232124 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 6539 PERF. 6886 - 9128

09	6090	X	6021	-0-	-69	-0-	6021	2			Y	-0-					102
10	6324	X	6030	-0-	-294	-0-	6030	2			Y	-0-					102
11	6151	X	6151	-0-	-0-	-0-	6111	2	40	9	Y	36	116	1			22
12	6324	X	6158	-0-	-166	-0-	6158	2			Y	-0-					22
01	6324	X	6097	-0-	-227	-0-	6097	2			Y	-0-					22
02	5740	X	5471	-0-	-269	-0-	5471	2			Y	-0-					22

YMCA WELL #: B 2 H RRCID -> 232125 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 6733 PERF. 7031 - 9059

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	14041	X	14041	-0-	-0-	-0-	14041	2			N	-0-					-0-
10	11749	X	11304	-0-	-445	-0-	33	1	11271	2	N	-0-					-0-
11	11460	X	10719	-0-	-741	-0-	44	1	10675	2	N	-0-					-0-
12	15035	X	8187	-0-	-6848	-0-	62	1	8125	2	N	-0-					-0-
01	15035	X	9658	-0-	-5377	-0-	96	1	9562	2	N	-0-					-0-
02	13104	X	8018	-0-	-5086	-0-	61	1	7957	2	N	-0-					-0-

HASLET HEIGHTS WELL #: 6 H RRCID -> 232129 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 7123 PERF. 7521 - 9053

09	6090	X	5930	-0-	-160	-0-	5930	2			N	-0-					-0-
10	6293	X	5962	-0-	-331	-0-	5962	2			N	-0-					-0-
11	6090	X	6038	-0-	-52	-0-	6038	2			N	-0-					-0-
12	6169	X	5400	-0-	-769	-0-	5400	2			N	-0-					-0-
01	6169	X	5209	-0-	-960	-0-	5209	2			N	-0-					-0-
02	5628	X	4907	-0-	-721	-0-	4907	2			N	-0-					-0-

JIMENEZ WELL #: 2 H RRCID -> 232130 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 7386 PERF. 7640 - 9544

09	9615	X	9615	-0-	-0-	-0-	9615	2			N	-0-					-0-
10	9546	X	9546	-0-	-0-	-0-	9546	2			N	-0-					-0-
11	9570	X	9012	-0-	-558	-0-	9012	2			N	-0-					-0-
12	9951	X	8798	-0-	-1153	-0-	8798	2			N	-0-					-0-
01	9951	X	9055	-0-	-896	-0-	9055	2			N	-0-					-0-
02	8988	X	7824	-0-	-1164	-0-	7824	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

PANAGOPOULOS UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 232131 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 7598 - 9017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	1699	X	1699	-0-	-0-	-0-	335	1	1364	2	N	-0-			-0-
10	1980	X	1980	-0-	-0-	-0-	347	1	1633	2	N	-0-			-0-
11	1774	X	1774	-0-	-0-	-0-	337	1	1437	2	N	-0-			-0-
12	1767	X	1531	-0-	-236	-0-	321	1	1210	2	N	-0-			-0-
01	1984	X	1709	-0-	-275	-0-	311	1	1398	2	N	-0-			-0-
02	1792	X	1613	-0-	-179	-0-	286	1	1327	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
09	2700	X	2315	-0-	-385	-0-	365	1	1950	2	N	-0-			-0-
10	2790	X	2173	-0-	-617	-0-	382	1	1791	2	N	-0-			-0-
11	4326	X	4326	-0-	-0-	-0-	375	1	3951	2	N	-0-			-0-
12	5091	X	5091	-0-	-0-	-0-	364	1	4727	2	N	-0-			-0-
01	4618	X	4618	-0-	-0-	-0-	412	1	4206	2	N	-0-			-0-
*02	4008	X	4008	-0-	-0-	-0-	366	1	3642	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
09	6900	X	6433	-0-	-467	-0-	6433	2			N	-0-			-0-
10	7269	X	7269	-0-	-0-	-0-	7269	2			N	-0-			-0-
11	8889	X	8889	-0-	-0-	-0-	8889	2			N	-0-			-0-
12	9286	X	9286	-0-	-0-	-0-	9286	2			N	-0-			-0-
01	8372	X	8372	-0-	-0-	-0-	8372	2			N	-0-			-0-
*02	7562	X	7562	-0-	-0-	-0-	7562	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
09	18930	X	15881	-0-	-3049	-0-	15881	2			N	-0-			-0-
10	19561	X	15902	-0-	-3659	-0-	15902	2			N	-0-			-0-
11	17580	X	15058	-0-	-2522	-0-	15058	2			N	-0-			-0-
12	18104	X	11652	-0-	-6452	-0-	11652	2			N	-0-			-0-
01	16399	X	13002	-0-	-3397	-0-	13002	2			N	-0-			-0-
02	14812	X	12640	-0-	-2172	-0-	12640	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
09	9117	X	9117	-0-	-0-	-0-	9117	2			N	-0-			-0-
10	9249	X	9249	-0-	-0-	-0-	9249	2			N	-0-			-0-
11	9480	X	8911	-0-	-569	-0-	8911	2			N	-0-			-0-
12	9796	X	9152	-0-	-644	-0-	9152	2			N	-0-			-0-
01	9796	X	8759	-0-	-1037	-0-	8759	2			N	-0-			-0-
02	8512	X	7539	-0-	-973	-0-	7539	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
09	9450	X	8070	-0-	-1380	-0-	8070	2			N	-0-			-0-
10	9765	X	7117	-0-	-2648	-0-	7117	2			N	-0-			-0-
11	9450	X	8605	-0-	-845	-0-	8605	2			N	-0-			-0-
12	10137	X	9649	-0-	-488	-0-	9649	2			N	-0-			-0-
01	10137	X	9385	-0-	-752	-0-	9385	2			N	-0-			-0-
*02	8197	X	8197	-0-	-0-	-0-	8197	2			N	-0-			-0-

MAPLE TREE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 232821 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 8483 - 10445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14663	X	14663	-0-	-0-	-0-	233	1	14430	2	N	-0-			-0-
10	16738	X	16738	-0-	-0-	-0-	18	1	16720	2	N	-0-			-0-
11	16576	X	16576	-0-	-0-	-0-	16576	2			N	-0-			-0-
12	15462	X	15462	-0-	-0-	-0-	15462	2			N	-0-			-0-
01	16740	X	14511	-0-	-2229	-0-	14511	2			N	-0-			-0-
02	15120	X	12493	-0-	-2627	-0-	12493	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GREEN MCDRAKE WELL #: 1 H RRCID -> 233110 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 6639 PERF. 7010 - 9212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	3900	X	3663	-0-	-237	-0-	897	1	2766	2	N	-0-			-0-
10	3968	X	3917	-0-	-51	-0-	1378	1	2539	2	N	-0-			-0-
11	3840	X	3721	-0-	-119	-0-	481	1	3240	2	N	-0-			-0-
12	3906	X	3674	-0-	-232	-0-	483	1	3191	2	N	-0-			-0-
01	3906	X	3736	-0-	-170	-0-	518	1	3218	2	N	-0-			-0-
02	3528	X	3410	-0-	-118	-0-	493	1	2917	2	N	-0-			-0-

KENDRICK WELL #: 1 H RRCID -> 233389 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 7974 PERF. 8300 - 10171

09	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-			-0-
10	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-			-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MCADOO WELL #: 1 H RRCID -> 233398 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 8031 PERF. 8460 - 10391

09	3240	X	2143	-0-	-1097	-0-	2143	2			N	-0-			-0-
10	2635	X	2179	-0-	-456	-0-	2179	2			N	-0-			-0-
11	2550	X	2385	-0-	-165	-0-	2385	2			N	-0-			-0-
12	2635	X	1943	-0-	-692	-0-	1943	2			N	-0-			-0-
01	2480	X	2039	-0-	-441	-0-	2039	2			N	-0-			-0-
02	2240	X	1713	-0-	-527	-0-	1713	2			N	-0-			-0-

YATES, CAP WELL #: 2 RRCID -> 233406 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

BURNETT CARTER UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 233414 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 7873 PERF. 8269 - 11075

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SMITH, ANNA MARIE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233416 COMPL. DATE 07/20/2007 TOTAL DEPTH 7682 PERF. 8043 - 8879

09	5280	X	5010	-0-	-270	-0-	5010	2			N	-0-			-0-
10	5270	X	4508	-0-	-762	-0-	4508	2			N	-0-			-0-
11	5100	X	4579	-0-	-521	-0-	4579	2			N	-0-			-0-
12	5177	X	4714	-0-	-463	-0-	4714	2			N	-0-			-0-
01	5177	X	4741	-0-	-436	-0-	4741	2			N	-0-			-0-
02	4676	X	4591	-0-	-85	-0-	4591	2			N	-0-			-0-

YMCA UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 233419 COMPL. DATE 04/25/2009 TOTAL DEPTH 6663 PERF. 7087 - 8441

09	2790	X	1949	-0-	-841	-0-	251	1	1698	2	N	-0-			-0-
10	2883	X	2348	-0-	-535	-0-	229	1	2119	2	N	-0-			-0-
11	2010	X	1629	-0-	-381	-0-	241	1	1388	2	N	-0-			-0-
12	2077	X	1854	-0-	-223	-0-	225	1	1629	2	N	-0-			-0-
01	2356	X	1827	-0-	-529	-0-	228	1	1599	2	N	-0-			-0-
02	2128	X	1653	-0-	-475	-0-	226	1	1427	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

JOHNSON COOK G UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 233425 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 6741 PERF. 7380 - 10180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5670	X	5280	-0-	-390	-0-	5280	2			Y	-0-					-0-
10	5735	X	5359	-0-	-376	-0-	5359	2			Y	-0-					-0-
11	5550	X	4971	-0-	-579	-0-	4971	2			Y	-0-					-0-
12	5642	X	3996	-0-	-1646	-0-	3996	2			Y	-0-					-0-
01	5518	X	5034	-0-	-484	-0-	5034	2			Y	-0-					-0-
02	4928	X	4513	-0-	-415	-0-	4513	2			Y	-0-					-0-

JACOBS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233429 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 6477 PERF. 6841 - 9719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6510	X	6251	-0-	-259	-0-	6251	2			Y	-0-					28
10	6727	X	6448	-0-	-279	-0-	6448	2			Y	-0-					28
11	6510	X	6266	-0-	-244	-0-	6207	2	59	9	Y	54	62	1			20
12	6727	X	6165	-0-	-562	-0-	6165	2			Y	-0-					20
01	6510	X	6216	-0-	-294	-0-	6216	2			Y	-0-					20
02	5852	X	5599	-0-	-253	-0-	5599	2			Y	-0-					20

TRWD WC UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 233433 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 6502 PERF. 6966 - 8826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4680	X	4651	-0-	-29	-0-	4651	2			N	-0-					-0-
10	4865	X	4865	-0-	-0-	-0-	4865	2			N	-0-					-0-
11	4799	X	4799	-0-	-0-	-0-	4799	2			N	-0-					-0-
12	5490	X	5490	-0-	-0-	-0-	5490	2			N	-0-					-0-
01	5313	X	5313	-0-	-0-	-0-	5313	2			N	-0-					-0-
*02	4651	X	4651	-0-	-0-	-0-	4651	2			N	-0-					-0-

GUY UNIT WELL #: A 1 H RRCID -> 233434 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 7396 PERF. 7977 - 10337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	13110	X	11386	-0-	-1724	-0-	11386	2			N	-0-					-0-
10	13547	X	11106	-0-	-2441	-0-	11106	2			N	-0-					-0-
11	12210	X	10065	-0-	-2145	-0-	10065	2			N	-0-					-0-
12	12617	X	10353	-0-	-2264	-0-	10353	2			N	-0-					-0-
01	12617	X	10388	-0-	-2229	-0-	10388	2			N	-0-					-0-
02	10640	X	9609	-0-	-1031	-0-	9609	2			N	-0-					-0-

THOMAS, TRUETT E. UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233435 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 8433 PERF. 8852 - 11356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5610	X	3719	-0-	-1891	-0-	3719	2			N	-0-					-0-
10	5704	X	5679	-0-	-25	-0-	5679	2			N	-0-					-0-
11	5520	X	5514	-0-	-6	-0-	5514	2			N	-0-					-0-
12	5549	X	2931	-0-	-2618	-0-	2931	2			N	-0-					-0-
01	5673	X	3242	-0-	-2431	-0-	3242	2			N	-0-					-0-
02	5152	X	3476	-0-	-1676	-0-	3476	2			N	-0-					-0-

HOBSON MCCOY YOUNG UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 233436 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 6987 - 8499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2160	X	1855	-0-	-305	-0-	472	1	1383	2	N	-0-					-0-
10	2232	X	1903	-0-	-329	-0-	485	1	1418	2	N	-0-					-0-
11	3042	X	3042	-0-	-0-	-0-	417	1	2624	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
12	1922	N	1195	-0-	-727	-0-	414	1	780	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
01	1891	N	1632	-0-	-259	-0-	394	1	1236	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
02	2408	X	380	-0-	-2028	-0-	299	1	81	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
JONES WELL #: 1 H RRCID -> 233437 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 6114 PERF. 6347 - 8404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRWD MARSHALL UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233438 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 6865 PERF. 7093 - 9549

09	11940	X	11388	-0-	-552	-0-	11388	2			N	-0-					-0-
10	12338	X	11343	-0-	-995	-0-	11343	2			N	-0-					-0-
11	11940	X	10554	-0-	-1386	-0-	10554	2			N	-0-					-0-
12	12741	X	10536	-0-	-2205	-0-	10536	2			N	-0-					-0-
01	11935	X	10456	-0-	-1479	-0-	10456	2			N	-0-					-0-
02	10640	X	9751	-0-	-889	-0-	9751	2			N	-0-					-0-

TRWD HEARNE UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 233439 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 6685 PERF. 7344 - 9262

09	6750	X	6625	-0-	-125	-0-	6625	2			N	-0-					-0-
10	6975	X	6460	-0-	-515	-0-	6460	2			N	-0-					-0-
11	6750	X	5962	-0-	-788	-0-	5962	2			N	-0-					-0-
12	6851	X	6127	-0-	-724	-0-	6127	2			N	-0-					-0-
01	6851	X	5754	-0-	-1097	-0-	5754	2			N	-0-					-0-
02	6188	X	5270	-0-	-918	-0-	5270	2			N	-0-					-0-

MAPLE TREE WELL #: 2 H RRCID -> 233440 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 7318 PERF. 7769 - 8679

09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MILNE CARROLL UNIT WELL #: A 1 H RRCID -> 233441 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7986 - 10058

09	6037	X	6037	-0-	-0-	-0-	6037	2			N	-0-					-0-
10	5972	X	5972	-0-	-0-	-0-	5972	2			N	-0-					-0-
11	5670	X	5502	-0-	-168	-0-	5502	2			N	-0-					-0-
12	6231	X	5297	-0-	-934	-0-	5297	2			N	-0-					-0-
01	6231	X	5111	-0-	-1120	-0-	5111	2			N	-0-					-0-
02	5628	X	3712	-0-	-1916	-0-	3712	2			N	-0-					-0-

CRISP UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233442 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 7981 PERF. 8377 - 10701

09	7710	X	7226	-0-	-484	-0-	7226	2			N	-0-					-0-
10	7657	X	7569	-0-	-88	-0-	7569	2			N	-0-					-0-
11	7410	X	7231	-0-	-179	-0-	7231	2			N	-0-					-0-
12	7657	X	7441	-0-	-216	-0-	7441	2			N	-0-					-0-
01	7626	X	7317	-0-	-309	-0-	7317	2			N	-0-					-0-
02	6832	X	5918	-0-	-914	-0-	5918	2			N	-0-					-0-

BURNETT CARTER UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233443 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 7899 PERF. 8158 - 11023

09	12480	X	11611	-0-	-869	-0-	11611	2			N	-0-					-0-
10	12980	X	12980	-0-	-0-	-0-	12980	2			N	-0-					-0-
11	12480	X	12216	-0-	-264	-0-	12216	2			N	-0-					-0-
12	13485	X	11736	-0-	-1749	-0-	11736	2			N	-0-					-0-
01	13712	X	13712	-0-	-0-	-0-	13712	2			N	-0-					-0-
*02	11921	X	11921	-0-	-0-	-0-	11921	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ELLIG B UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 233444 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 6656 PERF. 7151 - 10873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11760	X	10637	-0-	-1123	-0-	10637	2			N	-0-					-0-
10	12152	X	10947	-0-	-1205	-0-	10947	2			N	-0-					-0-
11	11760	X	10743	-0-	-1017	-0-	10743	2			N	-0-					-0-
12	11904	X	11166	-0-	-738	-0-	11166	2			N	-0-					-0-
01	11284	X	11086	-0-	-198	-0-	11086	2			N	-0-					-0-
*02	10326	X	10326	-0-	-0-	-0-	10326	2			N	-0-					-0-

FEDERAL WELL #: C 3H RRCID -> 233445 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 6868 PERF. 7158 - 10030

09	13380	X	12315	-0-	-1065	-0-	12315	2			N	-0-					-0-
10	13516	X	12328	-0-	-1188	-0-	12328	2			N	-0-					-0-
11	12780	X	11174	-0-	-1606	-0-	11174	2			N	-0-					-0-
12	12989	X	9847	-0-	-3142	-0-	9847	2			N	-0-					-0-
01	12803	X	11706	-0-	-1097	-0-	11706	2			N	-0-					-0-
02	11508	X	10813	-0-	-695	-0-	10813	2			N	-0-					-0-

SDA B UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 233446 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 7329 PERF. 7719 - 9027

09	6900	X	6763	-0-	-137	-0-	6763	2			N	-0-					-0-
10	7254	X	6500	-0-	-754	-0-	6500	2			N	-0-					-0-
11	7020	X	6239	-0-	-781	-0-	6239	2			N	-0-					-0-
12	7254	X	6110	-0-	-1144	-0-	6110	2			N	-0-					-0-
01	6975	X	6003	-0-	-972	-0-	6003	2			N	-0-					-0-
02	6300	X	5605	-0-	-695	-0-	5605	2			N	-0-					-0-

VANCE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233447 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 7703 PERF. 7916 - 10606

09	6900	X	6502	-0-	-398	-0-	35	1	6467	2	N	-0-					-0-
10	8553	X	8553	-0-	-0-	-0-	8553	2			N	-0-					-0-
11	7716	X	7716	-0-	-0-	-0-	7716	2			N	-0-					-0-
12	7456	X	7456	-0-	-0-	-0-	7456	2			N	-0-					-0-
01	8556	X	7372	-0-	-1184	-0-	7372	2			N	-0-					-0-
02	7728	X	6882	-0-	-846	-0-	6882	2			N	-0-					-0-

HASLET, GREGORY WELL #: 3 H RRCID -> 233505 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 7206 PERF. 8237 - 10207

09	7110	X	7	-0-	-7103	-0-	7	2			N	-0-					-0-
10	6851	X	-0-	-0-	-6851	-0-					N	-0-					-0-
11	5130	X	-0-	-0-	-5130	-0-					N	-0-					-0-
12	15	X	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					-0-
01	7	X	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
02	7	X	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-

POLK SALLY ANNA UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233581 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 6735 PERF. 7280 - 10362

09	5114	X	5114	-0-	-0-	-0-	391	1	4723	2	N	-0-					-0-
10	5084	X	2758	-0-	-2326	-0-	362	1	2396	2	N	-0-					-0-
11	5654	X	5654	-0-	-0-	-0-	435	1	5219	2	N	-0-					-0-
12	5270	X	3212	-0-	-2058	-0-	386	1	2826	2	N	-0-					-0-
01	5270	X	4323	-0-	-947	-0-	446	1	3877	2	N	-0-					-0-
02	5264	X	3993	-0-	-1271	-0-	450	1	3543	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

09	17430	X	14025	-0-	-3405	-0-	14025	2			N	-0-					-0-
10	18011	X	13652	-0-	-4359	-0-	13652	2			N	-0-					-0-
11	17430	X	13342	-0-	-4088	-0-	13342	2			N	-0-					-0-
12	17019	X	8954	-0-	-8065	-0-	8954	2			N	-0-					-0-
01	16740	X	10864	-0-	-5876	-0-	10864	2			N	-0-					-0-
02	13104	X	8322	-0-	-4782	-0-	8322	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WALSH RANCH WEST WELL #: M 1 H RRCID -> 233833 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 6743 PERF. 7258 - 9718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAVIS MULKEY UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233912 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 9140 - 10539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3540	X	3525	-0-	-15	-0-	3525	2			N	-0-					-0-
10	3523	X	3523	-0-	-0-	-0-	3523	2			N	-0-					-0-
11	2430	X	2389	-0-	-41	-0-	2389	2			N	-0-					-0-
12	3658	X	1172	-0-	-2486	-0-	1172	2			N	-0-					-0-
01	3658	X	802	-0-	-2856	-0-	802	2			N	-0-					-0-
02	3304	X	1302	-0-	-2002	-0-	1302	2			N	-0-					-0-

TODD UNIT WELL #: A 1 H RRCID -> 233913 COMPL. DATE 08/05/2007 TOTAL DEPTH 7609 PERF. 7919 - 9935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6960	X	6846	-0-	-114	-0-	6846	2			N	-0-					-0-
10	7316	X	6878	-0-	-438	-0-	6878	2			N	-0-					-0-
11	7080	X	6522	-0-	-558	-0-	6522	2			N	-0-					-0-
12	7316	X	5855	-0-	-1461	-0-	5855	2			N	-0-					-0-
01	7223	X	6648	-0-	-575	-0-	6648	2			N	-0-					-0-
02	6384	X	6095	-0-	-289	-0-	6095	2			N	-0-					-0-

MURPHY A UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233915 COMPL. DATE 03/13/2006 TOTAL DEPTH 7496 PERF. 8094 - 11065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6268	X	6268	-0-	-0-	-0-	6268	2			N	-0-					-0-
10	6331	X	6331	-0-	-0-	-0-	6331	2			N	-0-					-0-
11	6000	X	5985	-0-	-15	-0-	5985	2			N	-0-					-0-
12	6479	X	6332	-0-	-147	-0-	6332	2			N	-0-					-0-
01	6479	X	6263	-0-	-216	-0-	6263	2			N	-0-					-0-
02	5852	X	5264	-0-	-588	-0-	5264	2			N	-0-					-0-

HARPER NEJ EAST WELL #: D 2AH RRCID -> 233916 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 8164 PERF. 8652 - 10383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HBB HW UNIT WELL #: 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
09	8550	X	8006	-0-	-544	-0-	8006	2			N	-0-					-0-
10	8835	X	7108	-0-	-1727	-0-	7108	2			N	-0-					-0-
11	8040	X	6966	-0-	-1074	-0-	6966	2			N	-0-					-0-
12	8277	X	7052	-0-	-1225	-0-	7052	2			N	-0-					-0-
01	8277	X	6743	-0-	-1534	-0-	6743	2			N	-0-					-0-
02	7476	X	5799	-0-	-1677	-0-	5799	2			N	-0-					-0-

ROESER TRWD UNIT B WELL #: 1 H RRCID -> 233919 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 6621 PERF. 7352 - 10520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4170	X	3873	-0-	-297	-0-	527	1	3346	2	N	-0-					-0-
10	3627	X	3055	-0-	-572	-0-	495	1	2560	2	N	-0-					-0-
11	4444	X	4444	-0-	-0-	-0-	496	1	3948	2	N	-0-					-0-
12	3999	X	3458	-0-	-541	-0-	537	1	2921	2	N	-0-					-0-
01	3999	X	3986	-0-	-13	-0-	502	1	3484	2	N	-0-					-0-
02	4144	X	3208	-0-	-936	-0-	455	1	2753	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TIMBERVIEW A UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 233920 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 7449 PERF. 7812 - 9616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GAFFORD UNIT WELL #: A 1 H RRCID -> 233921 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 7783 PERF. 8117 - 11285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14340	X	12413	-0-	-1927	-0-	12413	2			N	-0-					-0-
10	14818	X	9841	-0-	-4977	-0-	9841	2			N	-0-					-0-
11	13920	X	8465	-0-	-5455	-0-	8465	2			N	-0-					-0-
12	14384	X	9554	-0-	-4830	-0-	9554	2			N	-0-					-0-
01	14384	X	10813	-0-	-3571	-0-	10813	2			N	-0-					-0-
02	11592	X	10750	-0-	-842	-0-	10750	2			N	-0-					-0-

QUICKSHOT WELL #: 1 H RRCID -> 233922 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 6564 PERF. 7111 - 8156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURNETT CARTER UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 233923 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 7883 PERF. 8086 - 9454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6289	X	6289	-0-	-0-	-0-	6289	2			N	-0-					-0-
10	6324	X	5496	-0-	-828	-0-	5496	2			N	-0-					-0-
11	6000	X	5873	-0-	-127	-0-	5873	2			N	-0-					-0-
12	6510	X	6087	-0-	-423	-0-	6087	2			N	-0-					-0-
01	6510	X	6260	-0-	-250	-0-	6260	2			N	-0-					-0-
*02	6078	X	6078	-0-	-0-	-0-	6078	2			N	-0-					-0-

HIGH VIEW ESTATES WELL #: A 1 H RRCID -> 233924 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 7753 - 9629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8040	X	7254	-0-	-786	-0-	7254	2			N	-0-					-0-
10	9175	X	9175	-0-	-0-	-0-	9175	2			N	-0-					-0-
11	8010	X	7616	-0-	-394	-0-	7616	2			N	-0-					-0-
12	8153	X	6701	-0-	-1452	-0-	6701	2			N	-0-					-0-
01	9176	X	5383	-0-	-3793	-0-	5383	2			N	-0-					-0-
02	8288	X	7246	-0-	-1042	-0-	7246	2			N	-0-					-0-

HEARNE WHITTENTON UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 233925 COMPL. DATE 09/23/2007 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 7074 - 9044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8910	X	8292	-0-	-618	-0-	8292	2			N	-0-					-0-
10	9207	X	7872	-0-	-1335	-0-	7872	2			N	-0-					-0-
11	8910	X	8852	-0-	-58	-0-	8852	2			N	-0-					-0-
12	9480	X	9480	-0-	-0-	-0-	9480	2			N	-0-					-0-
01	9117	X	9117	-0-	-0-	-0-	9117	2			N	-0-					-0-
*02	8272	X	8272	-0-	-0-	-0-	8272	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
09	12716	X	12716	-0-	-0-	-0-	586	1	12130	2	N	-0-					-0-
10	13880	X	13880	-0-	-0-	-0-	624	1	13256	2	N	-0-					-0-
11	13286	X	13286	-0-	-0-	-0-	656	1	12630	2	N	-0-					-0-
12	14322	X	12102	-0-	-2220	-0-	640	1	11462	2	N	-0-					-0-
01	14322	X	9588	-0-	-4734	-0-	15	1	9573	2	N	-0-					-0-
02	12544	X	2536	-0-	-10008	-0-	2536	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

PEDEN UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 234597 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 6749 PERF. 7084 - 9919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	18360	X	17996	-0-	-364	-0-	17996	2			N	-0-					-0-
10	18972	X	18334	-0-	-638	-0-	18334	2			N	-0-					-0-
11	18360	X	17626	-0-	-734	-0-	17626	2			N	-0-					-0-
12	18600	X	17902	-0-	-698	-0-	17902	2			N	-0-					-0-
01	18600	X	17570	-0-	-1030	-0-	17570	2			N	-0-					-0-
02	16800	X	15903	-0-	-897	-0-	15903	2			N	-0-					-0-

PEDEN UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 234599 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 6741 PERF. 7039 - 8358

09	5730	X	5062	-0-	-668	-0-	5062	2			N	-0-					-0-
10	5921	X	5327	-0-	-594	-0-	5327	2			N	-0-					-0-
11	5730	X	5073	-0-	-657	-0-	5073	2			N	-0-					-0-
12	5673	X	4939	-0-	-734	-0-	4939	2			N	-0-					-0-
01	5456	X	4613	-0-	-843	-0-	4613	2			N	-0-					-0-
02	4816	X	4666	-0-	-150	-0-	4666	2			N	-0-					-0-

HACKEL, GINGER WELL #: 1 H RRCID -> 234603 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8650 - 10637

09	6300	X	6130	-0-	-170	-0-	292	1	5838	2	N	-0-					-0-
10	6882	X	6769	-0-	-113	-0-	387	1	6382	2	N	-0-					-0-
11	6660	X	6485	-0-	-175	-0-	372	1	6113	2	N	-0-					-0-
12	6882	X	5974	-0-	-908	-0-	291	1	5683	2	N	-0-					-0-
01	6758	X	5562	-0-	-1196	-0-	239	1	5323	2	N	-0-					-0-
*02	6106	X	6106	-0-	-0-	-0-	295	1	5811	2	N	-0-					-0-

CARTER B WELL #: 6 H RRCID -> 235610 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 6952 PERF. 7706 - 9674

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAKE PLACE WELL #: B 2 H RRCID -> 235612 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 6808 PERF. 7058 - 9028

09	7410	X	6677	-0-	-733	-0-	6677	2			N	-0-					-0-
10	7657	X	7056	-0-	-601	-0-	7056	2			N	-0-					-0-
11	7410	X	6577	-0-	-833	-0-	6577	2			N	-0-					-0-
12	7564	X	6588	-0-	-976	-0-	6588	2			N	-0-					-0-
01	7204	X	7204	-0-	-0-	-0-	7204	2			N	-0-					-0-
02	6384	X	6255	-0-	-129	-0-	6255	2			N	-0-					-0-

D LOVE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 235614 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 7668 PERF. 8255 - 12069

09	13606	X	13606	-0-	-0-	-0-	13606	2			N	-0-					-0-
10	14216	X	14216	-0-	-0-	-0-	14216	2			N	-0-					-0-
11	14263	X	14263	-0-	-0-	-0-	14263	2			N	-0-					-0-
12	14601	X	13519	-0-	-1082	-0-	13519	2			N	-0-					-0-
01	14601	X	13108	-0-	-1493	-0-	13108	2			N	-0-					-0-
02	13300	X	13284	-0-	-16	-0-	13284	2			N	-0-					-0-

CLARY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 235621 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 5219 PERF. 5814 - 7272

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ELLIG C UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 235622 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 6629 PERF. 6978 - 9344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10140	X	10043	-0-	-97	-0-	10043	2			N	-0-					-0-
10	10478	X	10146	-0-	-332	-0-	10146	2			N	-0-					-0-
11	10430	X	10430	-0-	-0-	-0-	10430	2			N	-0-					-0-
12	10385	X	9712	-0-	-673	-0-	9712	2			N	-0-					-0-
01	10385	X	9460	-0-	-925	-0-	9460	2			N	-0-					-0-
02	9744	X	8673	-0-	-1071	-0-	8673	2			N	-0-					-0-

BISD WELL #: B 2H RRCID -> 235626 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 7355 PERF. 7758 - 9282

09	8040	X	6876	-0-	-1164	-0-	6876	2			N	-0-					-0-
10	8308	X	6500	-0-	-1808	-0-	6500	2			N	-0-					-0-
11	7620	X	5570	-0-	-2050	-0-	5570	2			N	-0-					-0-
12	7688	X	5018	-0-	-2670	-0-	5018	2			N	-0-					-0-
01	7099	X	6467	-0-	-632	-0-	6467	2			N	-0-					-0-
02	6412	X	5393	-0-	-1019	-0-	5393	2			N	-0-					-0-

GADDY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 235627 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 4705 PERF. 5215 - 8364

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEWIS UNIT WELL #: A 2 H RRCID -> 235630 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 7792 PERF. 8231 - 10115

09	6030	X	4896	-0-	-1134	-0-	4896	2			N	-0-					-0-
10	6231	X	4540	-0-	-1691	-0-	4540	2			N	-0-					-0-
11	6030	X	4804	-0-	-1226	-0-	4804	2			N	-0-					-0-
12	5797	X	4834	-0-	-963	-0-	4834	2			N	-0-					-0-
01	5797	X	5086	-0-	-711	-0-	5086	2			N	-0-					-0-
*02	4638	X	4638	-0-	-0-	-0-	4638	2			N	-0-					-0-

BRUMBAUGH A UNIT WELL #: 9 H RRCID -> 235634 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 7789 - 9426

09	9450	X	9235	-0-	-215	-0-	9235	3			N	-0-					-0-
10	9765	X	9551	-0-	-214	-0-	9551	3			N	-0-					-0-
11	9450	X	9214	-0-	-236	-0-	9214	3			N	-0-					-0-
12	10673	X	10673	-0-	-0-	-0-	10673	3			N	-0-					-0-
01	10689	X	10689	-0-	-0-	-0-	10689	3			N	-0-					-0-
*02	9733	X	9733	-0-	-0-	-0-	9733	3			N	-0-					-0-

BISD WELL #: A 1H RRCID -> 235635 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 7384 PERF. 7679 - 9603

09	8940	X	6290	-0-	-2650	-0-	6290	2			N	-0-					-0-
10	9021	X	2330	-0-	-6691	-0-	2330	2			N	-0-					-0-
11	7980	X	6957	-0-	-1023	-0-	6957	2			N	-0-					-0-
12	8246	X	7020	-0-	-1226	-0-	7020	2			N	-0-					-0-
01	7967	X	6057	-0-	-1910	-0-	6057	2			N	-0-					-0-
02	6496	X	5681	-0-	-815	-0-	5681	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: N 2 H RRCID -> 235640 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 6693 PERF. 7160 - 8365

09	2160	X	1428	-0-	-732	-0-	1426	3	2	9	N	2	3	1			-0-
10	2201	X	1878	-0-	-323	-0-	1868	3	10	9	N	9	4	1			5
11	2897	X	2897	-0-	-0-	-0-	2886	3	11	9	N	10	14	1			1
12	2812	X	2812	-0-	-0-	-0-	2803	3	9	9	N	8	8	1			1
01	2430	X	2430	-0-	-0-	-0-	2422	3	8	9	N	7	7	1			1
02	2716	X	1792	-0-	-924	-0-	1790	3	2	9	N	2	2	1			1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EPRI WELL #: 5 H RRCID -> 235643 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 7826 - 9463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9180	X	9029	-0-	-151	-0-	9029	3			N	-0-					-0-
10	9486	X	9049	-0-	-437	-0-	9049	3			N	-0-					-0-
11	9060	X	8774	-0-	-286	-0-	8774	3			N	-0-					-0-
12	9331	X	8831	-0-	-500	-0-	8831	3			N	-0-					-0-
01	9331	X	8711	-0-	-620	-0-	8711	3			N	-0-					-0-
02	8428	X	7893	-0-	-535	-0-	7893	3			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST UNIT G WELL #: 1 H RRCID -> 235649 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 6695 PERF. 6953 - 8436

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOSITES WELL #: C 1 H RRCID -> 235664 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 6414 PERF. 6632 - 8704

09	3630	X	3415	-0-	-215	-0-	3415	3			Y	-0-					-0-
10	3844	X	3424	-0-	-420	-0-	2	1	3422	3	Y	-0-					-0-
11	3720	X	3169	-0-	-551	-0-	30	1	3125	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
12	3844	X	3382	-0-	-462	-0-	3382	3			Y	-0-					-0-
01	3596	X	3362	-0-	-234	-0-	3362	3			Y	-0-					-0-
02	3192	X	3028	-0-	-164	-0-	3028	3			Y	-0-					-0-

NORTHSTAR WELL #: A 1 H RRCID -> 235665 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 7160 - 8704

09	4170	X	2986	-0-	-1184	-0-	2986	3			N	-0-					-0-
10	3689	X	2982	-0-	-707	-0-	2982	3			N	-0-					-0-
11	3120	X	2779	-0-	-341	-0-	2779	3			N	-0-					-0-
12	3224	X	2892	-0-	-332	-0-	2892	3			N	-0-					-0-
01	3224	X	2291	-0-	-933	-0-	2291	3			N	-0-					-0-
02	2800	X	1865	-0-	-935	-0-	1865	3			N	-0-					-0-

JACK UNIT WELL #: 3AH RRCID -> 235666 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 7558 PERF. 7932 - 10342

09	8100	X	7732	-0-	-368	-0-	7732	2			N	-0-					-0-
10	8370	X	7799	-0-	-571	-0-	7799	2			N	-0-					-0-
11	8100	X	7694	-0-	-406	-0-	7694	2			N	-0-					-0-
12	8184	X	7666	-0-	-518	-0-	7666	2			N	-0-					-0-
01	8122	X	7388	-0-	-734	-0-	7388	2			N	-0-					-0-
02	7224	X	7041	-0-	-183	-0-	7041	2			N	-0-					-0-

ROESER SOUTH UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 235669 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 6715 PERF. 7575 - 10096

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
09	4697	X	4697	-0-	-0-	-0-	4697	2			N	-0-					-0-
10	4801	X	4801	-0-	-0-	-0-	4801	2			N	-0-					-0-
11	4770	X	4548	-0-	-222	-0-	4548	2			N	-0-					-0-
12	4929	X	4653	-0-	-276	-0-	4653	2			N	-0-					-0-
01	4929	X	4844	-0-	-85	-0-	4844	2			N	-0-					-0-
02	4396	X	4278	-0-	-118	-0-	4278	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

09	7110	X	5458	-0-	-1652	-0-	5439	3	19	9	N	17	20	1			3
10	7347	X	7026	-0-	-321	-0-	6996	3	30	9	N	27	19	1			11
11	7730	X	7730	-0-	-0-	-0-	7697	3	33	9	N	30	36	1			5
12	6725	X	6725	-0-	-0-	-0-	6701	3	24	9	N	22	25	1			2
01	7037	X	5745	-0-	-1292	-0-	5723	3	22	9	N	20	20	1			2
02	7224	X	6458	-0-	-766	-0-	6449	3	9	9	N	8	6	1			4

HOOPER UNIT WELL #: A 1 H RRCID -> 236301 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 5806 PERF. 6424 - 8696

09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/10/2017 - PLUGGED 01/10/17

GUY UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 237020 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 7138 PERF. 7627 - 8920

09	5370	X	4779	-0-	-591	-0-	4779	2			N	-0-					-0-
10	5549	X	4723	-0-	-826	-0-	4723	2			N	-0-					-0-
11	5370	X	4226	-0-	-1144	-0-	4226	2			N	-0-					-0-
12	5177	X	4391	-0-	-786	-0-	4391	2			N	-0-					-0-
01	4991	X	4550	-0-	-441	-0-	4550	2			N	-0-					-0-
02	4452	X	4264	-0-	-188	-0-	4264	2			N	-0-					-0-

TRWD TAPP A UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237021 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 6859 PERF. 8145 - 10585

09	19530	X	19081	-0-	-449	-0-	19081	2			N	-0-					-0-
10	20181	X	19462	-0-	-719	-0-	19462	2			N	-0-					-0-
11	19410	X	18692	-0-	-718	-0-	18692	2			N	-0-					-0-
12	19747	X	19162	-0-	-585	-0-	19162	2			N	-0-					-0-
01	19716	X	18727	-0-	-989	-0-	18727	2			N	-0-					-0-
02	17808	X	16879	-0-	-929	-0-	16879	2			N	-0-					-0-

BRENTLINGER UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 237030 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 7429 PERF. 7977 - 10862

09	12210	X	10119	-0-	-2091	-0-	10119	2			N	-0-					-0-
10	12617	X	11013	-0-	-1604	-0-	11013	2			N	-0-					-0-
11	11166	X	11166	-0-	-0-	-0-	11166	2			N	-0-					-0-
12	10571	X	10479	-0-	-92	-0-	10479	2			N	-0-					-0-
01	11005	X	9602	-0-	-1403	-0-	9602	2			N	-0-					-0-
02	10416	X	8540	-0-	-1876	-0-	8540	2			N	-0-					-0-

PIGG UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237032 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 6761 PERF. 6848 - 8497

09	3833	X	3833	-0-	-0-	-0-	231	1	3602	2	N	-0-					-0-
10	3751	X	3103	-0-	-648	-0-	247	1	2856	2	N	-0-					-0-
11	3870	X	3658	-0-	-212	-0-	237	1	3421	2	N	-0-					-0-
12	3999	X	2895	-0-	-1104	-0-	249	1	2646	2	N	-0-					-0-
01	3999	X	831	-0-	-3168	-0-	145	1	686	2	N	-0-					-0-
02	3584	X	205	-0-	-3379	-0-	205	1			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
09	10440	X	9303	-0-	-1137	-0-	9303	2			N	-0-					-0-
10	10695	X	9367	-0-	-1328	-0-	9367	2			N	-0-					-0-
11	9870	X	9509	-0-	-361	-0-	9509	2			N	-0-					-0-
12	10199	X	9457	-0-	-742	-0-	9457	2			N	-0-					-0-
01	9889	X	9031	-0-	-858	-0-	9031	2			N	-0-					-0-
02	8876	X	7818	-0-	-1058	-0-	7818	2			N	-0-					-0-

SURBER UNIT CA WELL #: 1 H RRCID -> 237036 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 8010 - 9818

09	8490	X	8157	-0-	-333	-0-	8157	3			N	-0-					-0-
10	8742	X	8725	-0-	-17	-0-	8725	3			N	-0-					-0-
11	8544	X	8544	-0-	-0-	-0-	8544	3			N	-0-					-0-
12	8742	X	8623	-0-	-119	-0-	8623	3			N	-0-					-0-
01	8711	X	8431	-0-	-280	-0-	8431	3			N	-0-					-0-
02	7980	X	7257	-0-	-723	-0-	7257	3			N	-0-					-0-

PEDEN UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 237039 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 6784 PERF. 7141 - 9976

09	10118	X	10118	-0-	-0-	-0-	10118	2			N	-0-					-0-
10	10416	X	10247	-0-	-169	-0-	10247	2			N	-0-					-0-
11	10080	X	9805	-0-	-275	-0-	9805	2			N	-0-					-0-
12	10447	X	10107	-0-	-340	-0-	10107	2			N	-0-					-0-
01	10447	X	9797	-0-	-650	-0-	9797	2			N	-0-					-0-
02	9436	X	8407	-0-	-1029	-0-	8407	2			N	-0-					-0-

WEAVER UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237040 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 6562 PERF. 7002 - 9177

09	7620	X	6820	-0-	-800	-0-	6820	2			Y	-0-					27
10	7874	X	7680	-0-	-194	-0-	7680	2			Y	-0-					27
11	7500	X	5787	-0-	-1713	-0-	5787	2			Y	-0-					27
12	7750	X	7634	-0-	-116	-0-	7634	2			Y	-0-					27
01	7750	X	7249	-0-	-501	-0-	7249	2			Y	-0-					27
02	6944	X	6511	-0-	-433	-0-	6487	2	24	9	Y	22	49	1			-0-

DEARING WELL #: 1H RRCID -> 237043 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 6585 PERF. 6921 - 10287

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: D 10H RRCID -> 237046 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 7058 PERF. 7688 - 9572

09	2940	X	2238	-0-	-702	-0-	538	1	1700	2	N	-0-					-0-
10	3038	X	2337	-0-	-701	-0-	584	1	1753	2	N	-0-					-0-
11	2940	X	1155	-0-	-1785	-0-	535	1	620	2	N	-0-					-0-
12	2325	N	1655	-0-	-670	-0-	458	1	1197	2	N	-0-					-0-
01	2479	N	2479	-0-	-0-	-0-	568	1	1911	2	N	-0-					-0-
*02	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	564	1	1591	2	N	-0-					-0-

CALVILLO UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237047 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 7720 - 8842

09	3360	X	3242	-0-	-118	-0-	3242	2			N	-0-					-0-
10	3131	X	2685	-0-	-446	-0-	2685	2			N	-0-					-0-
11	2940	X	2429	-0-	-511	-0-	2429	2			N	-0-					-0-
12	3348	X	2637	-0-	-711	-0-	2637	2			N	-0-					-0-
01	3348	X	2594	-0-	-754	-0-	2594	2			N	-0-					-0-
02	3024	X	2749	-0-	-275	-0-	2749	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HOBSON MCCOY YOUNG UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 237050 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 6704 PERF. 7155 - 8889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1050	X	353	-0-	-697	-0-	346	1	7	9	N	6	6	8			-0-
10	1213	X	1213	-0-	-0-	-0-	362	1	841	2	N	9	9	8			-0-
							10	9									
11	1050	X	654	-0-	-396	-0-	304	1	344	2	N	5	5	8			-0-
							6	9									
12	899	X	899	-0-	-0-	-0-	375	1	505	2	N	17	17	8			-0-
							19	9									
01	1209	X	582	-0-	-627	-0-	284	1	288	2	N	9	9	8			-0-
							10	9									
02	1092	X	475	-0-	-617	-0-	267	1	204	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									

SDA C UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 237054 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 7396 PERF. 8234 - 9086

09	6600	X	1268	-0-	-5332	-0-	1268	2			N	-0-					-0-
10	5921	X	4796	-0-	-1125	-0-	4796	2			N	-0-					-0-
11	5388	X	5388	-0-	-0-	-0-	5388	2			N	-0-					-0-
12	5216	X	5216	-0-	-0-	-0-	5216	2			N	-0-					-0-
01	5154	X	5154	-0-	-0-	-0-	5154	2			N	-0-					-0-
*02	4749	X	4749	-0-	-0-	-0-	4749	2			N	-0-					-0-

TXU EML UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 237056 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 6731 PERF. 7017 - 8987

09	5550	X	4626	-0-	-924	-0-	4626	2			N	-0-					-0-
10	5611	X	4509	-0-	-1102	-0-	4509	2			N	-0-					-0-
11	4470	X	4245	-0-	-225	-0-	4245	2			N	-0-					-0-
12	4774	X	4626	-0-	-148	-0-	4626	2			N	-0-					-0-
01	4774	X	4322	-0-	-452	-0-	4322	2			N	-0-					-0-
*02	4469	X	4469	-0-	-0-	-0-	4469	2			N	-0-					-0-

HOLT HICKMAN UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 237057 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 7235 PERF. 7562 - 9170

09	4470	X	4470	-0-	-0-	-0-	4470	2			N	-0-					-0-
10	4666	X	4666	-0-	-0-	-0-	4666	2			N	-0-					-0-
11	4620	X	4108	-0-	-512	-0-	4108	2			N	-0-					-0-
12	4774	X	3172	-0-	-1602	-0-	3172	2			N	-0-					-0-
01	4774	X	1562	-0-	-3212	-0-	1562	2			N	-0-					-0-
02	4228	X	1050	-0-	-3178	-0-	1050	2			N	-0-					-0-

ROWAN B UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237058 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 6681 PERF. 7333 - 9915

09	5910	X	5631	-0-	-279	-0-	5631	3			Y	-0-					-0-
10	5952	X	5814	-0-	-138	-0-	5814	3			Y	-0-					-0-
11	5599	X	5599	-0-	-0-	-0-	5599	3			Y	-0-					-0-
12	5828	X	5822	-0-	-6	-0-	5822	3			Y	-0-					-0-
01	5835	X	5835	-0-	-0-	-0-	5835	3			Y	-0-					-0-
02	5264	X	5155	-0-	-109	-0-	5072	3	83	9	Y	75	75	1			-0-

SEMONES MURPHY UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 237060 COMPL. DATE 11/18/2007 TOTAL DEPTH 7483 PERF. 8244 - 10479

09	6510	X	5002	-0-	-1508	-0-	5002	2			N	-0-					-0-
10	7189	X	7189	-0-	-0-	-0-	7189	2			N	-0-					-0-
11	6984	X	6984	-0-	-0-	-0-	6984	2			N	-0-					-0-
12	6821	X	6821	-0-	-0-	-0-	6821	2			N	-0-					-0-
01	6722	X	6722	-0-	-0-	-0-	6722	2			N	-0-					-0-
*02	6565	X	6565	-0-	-0-	-0-	6565	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
09	5007	X	5007	-0-	-0-	-0-	350	1	4657	2	N	-0-					-0-
10	5857	X	5857	-0-	-0-	-0-	362	1	5495	2	N	-0-					-0-
11	5134	X	5134	-0-	-0-	-0-	351	1	4783	2	N	-0-					-0-
12	5165	X	5165	-0-	-0-	-0-	362	1	4803	2	N	-0-					-0-
01	5380	X	5380	-0-	-0-	-0-	362	1	5018	2	N	-0-					-0-
*02	4571	X	4571	-0-	-0-	-0-	327	1	4244	2	N	-0-					-0-

LEWIS UNIT WELL #: A 1 H RRCID -> 237068 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 7796 PERF. 8316 - 9795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4890	X	3934	-0-	-956	-0-	3934	2			N	-0-					-0-
10	5053	X	4038	-0-	-1015	-0-	4038	2			N	-0-					-0-
11	4890	X	3945	-0-	-945	-0-	3945	2			N	-0-					-0-
12	4774	X	4518	-0-	-256	-0-	4518	2			N	-0-					-0-
01	4061	X	3910	-0-	-151	-0-	3910	2			N	-0-					-0-
*02	3975	X	3975	-0-	-0-	-0-	3975	2			N	-0-					-0-

TXU EML UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 237069 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 6742 PERF. 7119 - 9089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6378	X	6378	-0-	-0-	-0-	6378	2			N	-0-					-0-
10	7000	X	7000	-0-	-0-	-0-	7000	2			N	-0-					-0-
11	6579	X	6579	-0-	-0-	-0-	6579	2			N	-0-					-0-
12	7242	X	7242	-0-	-0-	-0-	7242	2			N	-0-					-0-
01	7006	X	6220	-0-	-786	-0-	6220	2			N	-0-					-0-
02	6328	X	5908	-0-	-420	-0-	5908	2			N	-0-					-0-

TRWD MARSHALL UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 237070 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 7283 - 10155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	13860	X	13074	-0-	-786	-0-	13074	2			N	-0-					-0-
10	14322	X	13304	-0-	-1018	-0-	13304	2			N	-0-					-0-
11	13860	X	12616	-0-	-1244	-0-	12616	2			N	-0-					-0-
12	13919	X	13158	-0-	-761	-0-	13158	2			N	-0-					-0-
01	13547	X	12715	-0-	-832	-0-	12715	2			N	-0-					-0-
02	12208	X	11283	-0-	-925	-0-	11283	2			N	-0-					-0-

TRWD GANTT C UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237071 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 6807 PERF. 7345 - 9545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7601	X	7601	-0-	-0-	-0-	292	1	7309	3	N	-0-					-0-
10	5580	X	4842	-0-	-738	-0-	304	1	4538	3	N	-0-					-0-
11	5364	X	5364	-0-	-0-	-0-	290	1	5074	3	N	-0-					-0-
12	7843	X	4675	-0-	-3168	-0-	308	1	4367	3	N	-0-					-0-
01	7843	X	5278	-0-	-2565	-0-	361	1	4917	3	N	-0-					-0-
02	7084	X	4311	-0-	-2773	-0-	304	1	4007	3	N	-0-					-0-

FOUST, MORRIS UNIT WELL #: B 3 H RRCID -> 237073 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 6666 PERF. 7237 - 8357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2580	X	1679	-0-	-901	-0-	117	1	1562	2	N	-0-					-0-
10	2015	X	1598	-0-	-417	-0-	109	1	1489	2	N	-0-					-0-
11	2370	X	1572	-0-	-798	-0-	105	1	1466	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
12	2449	X	1391	-0-	-1058	-0-	101	1	1289	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
01	2449	X	1219	-0-	-1230	-0-	67	1	1152	2	N	-0-					-0-
02	1568	X	1155	-0-	-413	-0-	87	1	1068	2	N	-0-					-0-

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
09	5338	X	5338	-0-	-0-	-0-	5338	2			N	-0-					-0-
10	5518	X	5412	-0-	-106	-0-	5412	2			N	-0-					-0-
11	5910	X	5253	-0-	-657	-0-	5253	2			N	-0-					-0-
12	6107	X	5609	-0-	-498	-0-	5609	2			N	-0-					-0-
01	6107	X	5281	-0-	-826	-0-	5281	2			N	-0-					-0-
02	4984	X	4716	-0-	-268	-0-	4716	2			N	-0-					-0-

TRWD GANTT A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 237212 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 7048 PERF. 7331 - 9761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10560	X	10542	-0-	-18	-0-	10542	3			N	-0-					-0-
10	11141	X	11141	-0-	-0-	-0-	11141	3			N	-0-					-0-
11	10560	X	10256	-0-	-304	-0-	10256	3			N	-0-					-0-
12	10881	X	10730	-0-	-151	-0-	10730	3			N	-0-					-0-
01	11129	X	10813	-0-	-316	-0-	10813	3			N	-0-					-0-
02	10052	X	9436	-0-	-616	-0-	9436	3			N	-0-					-0-

ROESER TRWD UNIT WELL #: A 1 H RRCID -> 237258 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 6648 PERF. 8180 - 10162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	510	N	437	-0-	-73	-0-	437	2			N	-0-					-0-
10	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	2			N	-0-					-0-
11	3000	N	3320	-0-	320	320	3320	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	3472	-0-	372	692	3472	2			N	-0-					-0-
01	3100	N	3130	-0-	30	722	3130	2			N	-0-					-0-
*02	3522	X	2800	-0-	-722	-0-	2800	2			N	-0-					-0-

PARKER UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 237283 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 7842 PERF. 8167 - 9987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6330	X	2021	-0-	-4309	-0-	2021	2			N	-0-					-0-
10	6541	X	2175	-0-	-4366	-0-	2175	2			N	-0-					-0-
11	6330	X	4057	-0-	-2273	-0-	4057	2			N	-0-					-0-
12	5914	X	5914	-0-	-0-	-0-	5914	2			N	-0-					-0-
01	5619	X	5619	-0-	-0-	-0-	5619	2			N	-0-					-0-
*02	4982	X	4982	-0-	-0-	-0-	4982	2			N	-0-					-0-

RICHARDSON, SID WELL #: C 2 H RRCID -> 237285 COMPL. DATE 11/25/2007 TOTAL DEPTH 6789 PERF. 7107 - 9819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4313	X	4313	-0-	-0-	-0-	295	1	4018	2	N	-0-					-0-
10	4657	X	4657	-0-	-0-	-0-	309	1	4348	2	N	-0-					-0-
11	4860	X	4449	-0-	-411	-0-	296	1	4153	2	N	-0-					-0-
12	5022	X	4105	-0-	-917	-0-	291	1	3814	2	N	-0-					-0-
01	5022	X	4390	-0-	-632	-0-	303	1	4087	2	N	-0-					-0-
02	4200	X	3823	-0-	-377	-0-	258	1	3565	2	N	-0-					-0-

WHITEHEAD UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 237287 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 7561 PERF. 7915 - 11652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRWD GANTT B UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237289 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 6018 PERF. 7550 - 10386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	13980	X	12988	-0-	-992	-0-	12988	3			N	-0-					-0-
10	14446	X	13339	-0-	-1107	-0-	13339	3			N	-0-					-0-
11	13980	X	12584	-0-	-1396	-0-	12584	3			N	-0-					-0-
12	13888	X	12993	-0-	-895	-0-	12993	3			N	-0-					-0-
01	13423	X	11440	-0-	-1983	-0-	11440	3			N	-0-					-0-
02	12124	X	11529	-0-	-595	-0-	11529	3			N	-0-					-0-

DOLLAR BOOTH UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237291 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 7672 PERF. 7892 - 10640

09	7275	X	7275	-0-	-0-	-0-	7275	2			N	-0-					-0-
10	6665	X	3382	-0-	-3283	-0-	3382	2			N	-0-					-0-
11	6450	X	25	-0-	-6425	-0-	25	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	6804	X	-0-	-0-	-6804	-0-					N	-0-					-0-

ROWAN C UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237299 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 6691 PERF. 7247 - 10675

09	10230	X	9565	-0-	-665	-0-	9565	3			N	-0-					-0-
10	10292	X	9769	-0-	-523	-0-	9769	3			N	-0-					-0-
11	9870	X	9402	-0-	-468	-0-	9402	3			N	-0-					-0-
12	10044	X	9771	-0-	-273	-0-	9771	3			N	-0-					-0-
01	9982	X	9696	-0-	-286	-0-	9696	3			N	-0-					-0-
02	8932	X	8750	-0-	-182	-0-	8534	3	216	9	N	196	196	1			-0-

FOUST, MORRIS UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 237301 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 6699 PERF. 7297 - 8809

09	1350	X	1049	-0-	-301	-0-	391	1	649	2	N	8	8	8			-0-
							9	9									
10	1987	X	1987	-0-	-0-	-0-	440	1	1538	2	N	8	8	8			-0-
							9	9									
11	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	383	1	1186	2	N	5	5	8			-0-
							6	9									
12	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	391	1	795	2	N	16	16	8			-0-
							18	9									
01	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	351	1	1587	2	N	8	8	8			-0-
							9	9									
*02	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	342	1	1174	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									

SUPERIOR UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237302 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 7789 PERF. 8037 - 10121

09	9360	X	5991	-0-	-3369	-0-	5991	2			N	-0-					-0-
10	9672	X	6059	-0-	-3613	-0-	6059	2			N	-0-					-0-
11	8550	X	6043	-0-	-2507	-0-	6043	2			N	-0-					-0-
12	8339	X	4973	-0-	-3366	-0-	4973	2			N	-0-					-0-
01	6262	X	4853	-0-	-1409	-0-	4853	2			N	-0-					-0-
*02	5833	X	5833	-0-	-0-	-0-	137	1	5696	2	N	-0-					-0-

ROESER TRWD B UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 237304 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 6645 PERF. 7391 - 11107

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
RUSSELL, WILLIE LEE WELL #: 1 H RRCID -> 237307 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 6145 PERF. 6359 - 8093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOUST, MORRIS UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 237308 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 6832 PERF. 7214 - 9268

09	3180	X	2940	-0-	-240	-0-	159	1	2781	2	N	-0-					-0-
10	3286	X	2986	-0-	-300	-0-	184	1	2802	2	N	-0-					-0-
11	3366	X	3366	-0-	-0-	-0-	160	1	3205	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
12	3045	X	3045	-0-	-0-	-0-	163	1	2881	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
01	3403	X	3403	-0-	-0-	-0-	147	1	3255	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
*02	3300	X	3300	-0-	-0-	-0-	126	1	3174	2	N	-0-					-0-

KNAPP UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237309 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 7891 PERF. 8254 - 9418

09	5130	X	4311	-0-	-819	-0-	4311	2			N	-0-					-0-
10	5301	X	4595	-0-	-706	-0-	4595	2			N	-0-					-0-
11	4980	X	3751	-0-	-1229	-0-	3751	2			N	-0-					-0-
12	4805	X	4494	-0-	-311	-0-	4494	2			N	-0-					-0-
01	4681	X	4600	-0-	-81	-0-	4600	2			N	-0-					-0-
*02	4283	X	4283	-0-	-0-	-0-	4283	2			N	-0-					-0-

BONHAM UNIT WELL #: B 3 H RRCID -> 237311 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 7483 PERF. 7965 - 9198

09	3306	X	3306	-0-	-0-	-0-	100	1	3206	2	N	-0-					-0-
10	3545	X	3545	-0-	-0-	-0-	138	1	3407	2	N	-0-					-0-
11	3448	X	3448	-0-	-0-	-0-	173	1	3275	2	N	-0-					-0-
12	3410	X	1995	-0-	-1415	-0-	233	1	1762	2	N	-0-					-0-
01	3534	X	1735	-0-	-1799	-0-	153	1	1582	2	N	-0-					-0-
02	3220	X	1891	-0-	-1329	-0-	84	1	1807	2	N	-0-					-0-

BRANTS WELL #: 7 H RRCID -> 237314 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 6758 PERF. 7210 - 8694

09	6810	X	6758	-0-	-52	-0-	6758	2			N	-0-					-0-
10	7688	X	7352	-0-	-336	-0-	7352	2			N	-0-					-0-
11	7440	X	6997	-0-	-443	-0-	6997	2			N	-0-					-0-
12	7688	X	7245	-0-	-443	-0-	7245	2			N	-0-					-0-
01	7533	X	6924	-0-	-609	-0-	6924	2			N	-0-					-0-
02	6636	X	6165	-0-	-471	-0-	6165	2			N	-0-					-0-

OWEN WELL #: 4 H RRCID -> 237317 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 6934 PERF. 7893 - 9522

09	4470	X	4441	-0-	-29	-0-	4441	2			N	-0-					-0-
10	4619	X	4608	-0-	-11	-0-	4607	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	4440	X	4318	-0-	-122	-0-	4317	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	4588	X	4215	-0-	-373	-0-	4212	2	3	9	N	3	3	8			-0-
01	4619	X	4003	-0-	-616	-0-	4000	2	3	9	N	3	3	8			-0-
02	4172	X	3873	-0-	-299	-0-	3873	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
09	3180	X	2743	-0-	-437	-0-	2743	2			N	-0-					-0-
10	3472	X	2940	-0-	-532	-0-	2940	2			N	-0-					-0-
11	3360	X	3013	-0-	-347	-0-	3012	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	3472	X	2897	-0-	-575	-0-	2896	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	3379	X	2851	-0-	-528	-0-	2851	2			N	-0-					-0-
02	2800	X	2653	-0-	-147	-0-	2653	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: N 1 H RRCID -> 237340 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 7007 - 8043

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	4080	X	3745	-0-	-335	-0-	3745	2			N	-0-					-0-
10	4154	X	3950	-0-	-204	-0-	3950	2			N	-0-					-0-
11	4020	X	3712	-0-	-308	-0-	3712	2			N	-0-					-0-
12	4154	X	3488	-0-	-666	-0-	3488	2			N	-0-					-0-
01	4123	X	3433	-0-	-690	-0-	3433	2			N	-0-					-0-
02	3556	X	3284	-0-	-272	-0-	3284	2			N	-0-					-0-

NORTH STAR WELL #: A 2 H RRCID -> 237353 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 5772 PERF. 7064 - 8963

09	5040	X	3736	-0-	-1304	-0-	3736	3			N	-0-					-0-
10	5053	X	2631	-0-	-2422	-0-	2631	3			N	-0-					-0-
11	4200	X	3959	-0-	-241	-0-	3959	3			N	-0-					-0-
12	3875	X	3403	-0-	-472	-0-	3403	3			N	-0-					-0-
01	3875	X	3191	-0-	-684	-0-	3191	3			N	-0-					-0-
02	3696	X	2435	-0-	-1261	-0-	2435	3			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: Q 1 H RRCID -> 237359 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 6643 PERF. 7103 - 10153

09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOSITES WELL #: B 1 H RRCID -> 237362 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 6495 PERF. 7053 - 10063

09	8940	X	7613	-0-	-1327	-0-	7613	3			Y	-0-					-0-
10	10354	X	7735	-0-	-2619	-0-	7735	3			Y	-0-					-0-
11	10020	X	5760	-0-	-4260	-0-	5735	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
12	9858	X	7879	-0-	-1979	-0-	7879	3			Y	-0-					-0-
01	8649	X	7800	-0-	-849	-0-	7800	3			Y	-0-					-0-
02	7112	X	6872	-0-	-240	-0-	6872	3			Y	-0-					-0-

SUPERIOR UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 237368 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 8087 - 10261

09	7050	X	5004	-0-	-2046	-0-	5004	2			N	-0-					-0-
10	7161	X	6697	-0-	-464	-0-	6697	2			N	-0-					-0-
11	6360	X	5893	-0-	-467	-0-	5893	2			N	-0-					-0-
12	6448	X	6183	-0-	-265	-0-	6183	2			N	-0-					-0-
01	6696	X	5760	-0-	-936	-0-	5760	2			N	-0-					-0-
02	6048	X	4528	-0-	-1520	-0-	4528	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
09	8400	X	7840	-0-	-560	-0-	7840	2			Y	-0-					-0-
10	8680	X	8061	-0-	-619	-0-	8061	2			Y	-0-					-0-
11	7980	X	7474	-0-	-506	-0-	7474	2			Y	-0-					-0-
12	8246	X	7866	-0-	-380	-0-	7866	2			Y	-0-					-0-
01	8153	X	7793	-0-	-360	-0-	7793	2			Y	-0-					-0-
02	7308	X	7214	-0-	-94	-0-	7214	2			Y	-0-					-0-

WALLS COLEMAN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 237679 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 7613 - 8921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6750	X	-0-	-0-	-6750	-0-					N	-0-					-0-
10	6975	X	236	-0-	-6739	-0-	236	2			N	-0-					-0-
11	6600	X	1329	-0-	-5271	-0-	1329	2			N	-0-					-0-
12	6541	X	1748	-0-	-4793	-0-	1748	2			N	-0-					-0-
01	4402	X	2206	-0-	-2196	-0-	2206	2			N	-0-					-0-
*02	2675	X	2675	-0-	-0-	-0-	2675	2			N	-0-					-0-

QUARRY WELL #: B 2H RRCID -> 237680 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 6827 PERF. 7363 - 9230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4050	X	1265	-0-	-2785	-0-	283	1	982	2	N	-0-					-0-
10	2790	X	914	-0-	-1876	-0-	311	1	603	2	N	-0-					-0-
11	2700	X	2442	-0-	-258	-0-	305	1	2137	2	N	-0-					-0-
12	2940	X	2940	-0-	-0-	-0-	300	1	2640	2	N	-0-					-0-
01	3880	X	3880	-0-	-0-	-0-	298	1	3582	2	N	-0-					-0-
*02	4125	X	4125	-0-	-0-	-0-	236	1	3889	2	N	-0-					-0-

HARPER NEJ EAST WELL #: C 1BH RRCID -> 237681 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 8103 PERF. 8463 - 10315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4200	X	3699	-0-	-501	-0-	3699	2			N	-0-					-0-
10	4340	X	4313	-0-	-27	-0-	4313	2			N	-0-					-0-
11	4254	X	4254	-0-	-0-	-0-	4254	2			N	-0-					-0-
12	3813	X	3595	-0-	-218	-0-	3595	2			N	-0-					-0-
01	4309	X	4174	-0-	-135	-0-	4174	2			N	-0-					-0-
02	3976	X	3781	-0-	-195	-0-	3781	2			N	-0-					-0-

NORMAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 237682 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 7387 PERF. 7594 - 9232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6840	X	6273	-0-	-567	-0-	6273	2			N	-0-					-0-
10	7068	X	6123	-0-	-945	-0-	6123	2			N	-0-					-0-
11	5613	X	5613	-0-	-0-	-0-	5613	2			N	-0-					-0-
12	6479	X	6048	-0-	-431	-0-	6048	2			N	-0-					-0-
01	6479	X	6117	-0-	-362	-0-	6117	2			N	-0-					-0-
*02	6123	X	6123	-0-	-0-	-0-	6123	2			N	-0-					-0-

WALLS COLEMAN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 237683 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 7464 PERF. 7677 - 9360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1440	N	738	-0-	-702	-0-	738	2			N	-0-					-0-
10	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	1513	2			N	-0-					-0-
11	959	N	959	-0-	-0-	-0-	959	2			N	-0-					-0-
12	775	N	559	-0-	-216	-0-	559	2			N	-0-					-0-
01	1519	N	-0-	-0-	-1519	-0-					N	-0-					-0-
02	896	N	-0-	-0-	-896	-0-					N	-0-					-0-

GUY UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 237686 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 7393 PERF. 7723 - 8986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4890	X	4838	-0-	-52	-0-	4838	2			N	-0-					-0-
10	5084	X	4479	-0-	-605	-0-	4479	2			N	-0-					-0-
11	4920	X	4319	-0-	-601	-0-	4319	2			N	-0-					-0-
12	5999	X	5999	-0-	-0-	-0-	5999	2			N	-0-					-0-
01	5708	X	5708	-0-	-0-	-0-	5708	2			N	-0-					-0-
*02	5679	X	5679	-0-	-0-	-0-	5679	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
09	5783	X	5783	-0-	-0-	-0-	185	1	5598	3	Y	-0-					-0-
10	4642	X	4642	-0-	-0-	-0-	203	1	4439	3	Y	-0-					-0-
11	5402	X	5402	-0-	-0-	-0-	187	1	5215	3	Y	-0-					-0-
12	5983	X	5611	-0-	-372	-0-	187	1	5424	3	Y	-0-					-0-
01	6446	X	6446	-0-	-0-	-0-	167	1	6279	3	Y	-0-					-0-
*02	6118	X	6118	-0-	-0-	-0-	111	1	6007	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
09	5045	X	5045	-0-	-0-	-0-	360	1	4685	2	N	-0-					-0-
10	4898	X	4856	-0-	-42	-0-	375	1	4481	2	N	-0-					-0-
11	5610	X	4707	-0-	-903	-0-	365	1	4342	2	N	-0-					-0-
12	5797	X	4321	-0-	-1476	-0-	281	1	4040	2	N	-0-					-0-
01	5797	X	232	-0-	-5565	-0-	232	1			N	-0-					-0-
*02	8622	X	8622	-0-	-0-	-0-	41	1	8581	2	N	-0-					-0-

RIDDLE WELL #: A 3H RRCID -> 237703 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 6305 PERF. 6978 - 8615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	1960	2			N	-0-					-0-
10	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	2270	2			N	-0-					-0-
11	1080	N	1053	-0-	-27	-0-	1052	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	1116	N	570	-0-	-546	-0-	570	2			N	-0-					-0-
01	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	2204	2			N	-0-					-0-
*02	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	1927	2	1	9	N	1	1	8			-0-

RILEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 237704 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 7675 PERF. 8208 - 10252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5160	X	3829	-0-	-1331	-0-	3829	2			N	-0-					-0-
10	4743	X	4474	-0-	-269	-0-	4474	2			N	-0-					-0-
11	4590	X	4071	-0-	-519	-0-	4071	2			N	-0-					-0-
12	4656	X	4656	-0-	-0-	-0-	4656	2			N	-0-					-0-
01	4464	X	4107	-0-	-357	-0-	4107	2			N	-0-					-0-
*02	4499	X	4499	-0-	-0-	-0-	4499	2			N	-0-					-0-

CLAYTON WELL #: 1H RRCID -> 237705 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 6502 PERF. 6908 - 8024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEWIS UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 237706 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 7785 PERF. 8277 - 9755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4350	X	2360	-0-	-1990	-0-	2360	2			N	-0-					-0-
10	5710	X	5710	-0-	-0-	-0-	5710	2			N	-0-					-0-
11	9201	X	9201	-0-	-0-	-0-	9201	2			N	-0-					-0-
12	9651	X	9651	-0-	-0-	-0-	9651	2			N	-0-					-0-
01	8170	X	8170	-0-	-0-	-0-	8170	2			N	-0-					-0-
*02	6551	X	6551	-0-	-0-	-0-	6551	2			N	-0-					-0-

ALLEN, MIKE UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 237708 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 7456 PERF. 7819 - 9891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRBP WELL #: 1H RRCID -> 237711 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 7158 PERF. 7701 - 8971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4980	X	4783	-0-	-197	-0-	150	1	4633	2	N	-0-					-0-
10	5146	X	4877	-0-	-269	-0-	134	1	4743	2	N	-0-					-0-
11	5393	X	5393	-0-	-0-	-0-	107	1	5286	2	N	-0-					-0-
12	5208	X	5187	-0-	-21	-0-	116	1	5071	2	N	-0-					-0-
01	5208	X	5082	-0-	-126	-0-	126	1	4956	2	N	-0-					-0-
02	5040	X	4405	-0-	-635	-0-	111	1	4294	2	N	-0-					-0-

WHITEHEAD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 237712 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 7589 PERF. 7934 - 9626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3000	X	2709	-0-	-291	-0-	2709	2			N	-0-					-0-
10	2883	X	2686	-0-	-197	-0-	2686	2			N	-0-					-0-
11	2790	X	2515	-0-	-275	-0-	2515	2			N	-0-					-0-
12	2790	N	1808	-0-	-982	-0-	1808	2			N	-0-					-0-
01	2697	N	2450	-0-	-247	-0-	2450	2			N	-0-					-0-
*02	2800	N	3165	-0-	365	365	3165	2			N	-0-					-0-

WILLIAMS SMITH UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 237715 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 8116 - 10456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	13421	X	13421	-0-	-0-	-0-	13421	2			N	-0-					-0-
10	13493	X	13493	-0-	-0-	-0-	13493	2			N	-0-					-0-
11	12900	X	11941	-0-	-959	-0-	11941	2			N	-0-					-0-
12	13857	X	12083	-0-	-1774	-0-	12083	2			N	-0-					-0-
01	13857	X	12683	-0-	-1174	-0-	12683	2			N	-0-					-0-
02	12516	X	10675	-0-	-1841	-0-	10675	2			N	-0-					-0-

SMITH UNIT WELL #: B 4H RRCID -> 237716 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7598 - 9853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3990	X	3206	-0-	-784	-0-	342	1	2864	2	N	-0-					-0-
10	4123	X	3590	-0-	-533	-0-	349	1	3241	2	N	-0-					-0-
11	3630	X	1599	-0-	-2031	-0-	326	1	1273	2	N	-0-					-0-
12	3751	X	3688	-0-	-63	-0-	309	1	3379	2	N	-0-					-0-
01	3751	X	225	-0-	-3526	-0-	225	1			N	-0-					-0-
*02	3721	X	3721	-0-	-0-	-0-	204	1	3517	2	N	-0-					-0-

LEWIS UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 237719 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 8129 - 10033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7827	X	7827	-0-	-0-	-0-	7827	2			N	-0-					-0-
10	8463	X	7966	-0-	-497	-0-	7966	2			N	-0-					-0-
11	8310	X	7835	-0-	-475	-0-	7835	2			N	-0-					-0-
12	8587	X	7938	-0-	-649	-0-	7938	2			N	-0-					-0-
01	8587	X	7980	-0-	-607	-0-	7980	2			N	-0-					-0-
02	7308	X	7011	-0-	-297	-0-	7011	2			N	-0-					-0-

C.V.MOORE B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 237720 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 7687 PERF. 7993 - 9179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4530	X	4176	-0-	-354	-0-	4176	2			N	-0-					-0-
10	4495	X	3561	-0-	-934	-0-	3561	2			N	-0-					-0-
11	4320	X	2633	-0-	-1687	-0-	2633	2			N	-0-					-0-
12	4464	X	3829	-0-	-635	-0-	3829	2			N	-0-					-0-
01	4309	X	3529	-0-	-780	-0-	3529	2			N	-0-					-0-
02	3892	X	3677	-0-	-215	-0-	3677	2			N	-0-					-0-

TRBP-RAILHEAD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 237769 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 7129 PERF. 7640 - 8690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3330	X	1553	-0-	-1777	-0-	164	1	1389	2	N	-0-					-0-
10	3255	X	2639	-0-	-616	-0-	155	1	2484	2	N	-0-					-0-
11	3285	X	3285	-0-	-0-	-0-	144	1	3141	2	N	-0-					-0-
12	2818	X	2818	-0-	-0-	-0-	133	1	2685	2	N	-0-					-0-
01	2635	X	2156	-0-	-479	-0-	90	1	2066	2	N	-0-					-0-
02	2800	X	2147	-0-	-653	-0-	116	1	2031	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
09	3390	X	2908	-0-	-482	-0-	2908	2			N	-0-					-0-
10	3348	X	2295	-0-	-1053	-0-	2295	2			N	-0-					-0-
11	3240	X	2069	-0-	-1171	-0-	2069	2			N	-0-					-0-
12	3317	X	3274	-0-	-43	-0-	3274	2			N	-0-					-0-
01	3198	X	3198	-0-	-0-	-0-	3198	2			N	-0-					-0-
*02	2930	X	2930	-0-	-0-	-0-	2930	2			N	-0-					-0-

SAU UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238059 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 7659 PERF. 5052 - 10928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9150	X	9116	-0-	-34	-0-	235	1	8881	2	N	-0-					-0-
10	9300	X	8782	-0-	-518	-0-	270	1	8512	2	N	-0-					-0-
11	8970	X	7870	-0-	-1100	-0-	217	1	7653	2	N	-0-					-0-
12	9424	X	8294	-0-	-1130	-0-	251	1	8040	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
01	9424	X	7916	-0-	-1508	-0-	221	1	7694	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	8512	X	3659	-0-	-4853	-0-	138	1	3521	2	N	-0-					-0-

RUSSELL, WILLIE LEE NORTH WELL #: 1H RRCID -> 238075 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 6438 PERF. 6736 - 8353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2852	X	2852	-0-	-0-	-0-	2852	2			Y	-0-					11
10	2201	X	2076	-0-	-125	-0-	2076	2			Y	-0-					11
11	3150	X	-0-	-0-	-3150	-0-					Y	-0-					11
12	3255	X	-0-	-0-	-3255	-0-					Y	-0-					11
01	3255	X	-0-	-0-	-3255	-0-					Y	-0-					11
02	2660	X	-0-	-0-	-2660	-0-					Y	-0-					11

MCDANIEL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238078 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 6654 PERF. 7138 - 9210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2790	X	2490	-0-	-300	-0-	304	1	2186	2	Y	-0-					8
10	3007	X	2521	-0-	-486	-0-	290	1	2231	2	Y	-0-					8
11	2944	X	2944	-0-	-0-	-0-	310	1	2634	2	Y	-0-					8
12	2573	N	2455	-0-	-118	-0-	287	1	2168	2	Y	-0-					8
01	2658	N	2658	-0-	-0-	-0-	305	1	2353	2	Y	-0-					8
02	2688	N	2396	-0-	-292	-0-	287	1	2109	2	Y	-0-					8

MURRAY UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 238082 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 5344 PERF. 5726 - 8709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLEBURNE STATE PARK WELL #: 2H RRCID -> 238090 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 6288 PERF. 7011 - 10331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6630	X	6422	-0-	-208	-0-	6422	2			N	-0-					-0-
10	6727	X	6584	-0-	-143	-0-	6584	2			N	-0-					-0-
11	6510	X	6339	-0-	-171	-0-	6339	2			N	-0-					-0-
12	6727	X	6501	-0-	-226	-0-	6501	2			N	-0-					-0-
01	6634	X	6374	-0-	-260	-0-	6374	2			N	-0-					-0-
02	5992	X	5948	-0-	-44	-0-	5948	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TXI WELL #: A 1H RRCID -> 238092 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 8369 - 11406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6390	X	4539	-0-	-1851	-0-	4539	2			N	-0-					-0-
10	6014	X	4042	-0-	-1972	-0-	4042	2			N	-0-					-0-
11	5430	X	5415	-0-	-15	-0-	5415	2			N	-0-					-0-
12	4761	X	4761	-0-	-0-	-0-	4761	2			N	-0-					-0-
01	4681	X	3657	-0-	-1024	-0-	3657	2			N	-0-					-0-
*02	6944	X	6944	-0-	-0-	-0-	6944	2			N	-0-					-0-

HARPER NEJ WEST WELL #: B 1CH RRCID -> 238095 COMPL. DATE 09/07/2007 TOTAL DEPTH 8032 PERF. 8500 - 10293

09	3561	X	3561	-0-	-0-	-0-	3561	2			N	-0-					-0-
10	3862	X	3862	-0-	-0-	-0-	3862	2			N	-0-					-0-
11	3480	X	3413	-0-	-67	-0-	3413	2			N	-0-					-0-
12	3689	X	2976	-0-	-713	-0-	2976	2			N	-0-					-0-
01	3875	X	2912	-0-	-963	-0-	2912	2			N	-0-					-0-
02	3500	X	2281	-0-	-1219	-0-	2281	2			N	-0-					-0-

RUSSELL, WILLIE LEE NORTH WELL #: 2H RRCID -> 238096 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 6418 PERF. 6892 - 8509

09	3631	X	3631	-0-	-0-	-0-	3631	2			Y	-0-					24
10	3689	X	3562	-0-	-127	-0-	3562	2			Y	-0-					24
11	3570	X	3449	-0-	-121	-0-	3449	2			Y	-0-					24
12	3751	X	3515	-0-	-236	-0-	3515	2			Y	-0-					24
01	3751	X	3469	-0-	-282	-0-	3469	2			Y	-0-					24
02	3388	X	3191	-0-	-197	-0-	3191	2			Y	-0-					24

STEPHENS, RP WELL #: 1H RRCID -> 238104 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 7123 PERF. 7378 - 9350

09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JET GUNS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238109 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 7843 PERF. 8332 - 11068

09	6780	X	6302	-0-	-478	-0-	95	1	6207	2	N	-0-					-0-
10	6696	X	6515	-0-	-181	-0-	101	1	6414	2	N	-0-					-0-
11	6480	X	2990	-0-	-3490	-0-	70	1	2920	2	N	-0-					-0-
12	7382	X	7382	-0-	-0-	-0-	116	1	7266	2	N	-0-					-0-
01	6615	X	6615	-0-	-0-	-0-	112	1	6503	2	N	-0-					-0-
02	5880	X	5500	-0-	-380	-0-	47	1	5453	2	N	-0-					-0-

SHOEBAR RANCH WELL #: H 3H RRCID -> 238114 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 4919 PERF. 5381 - 8841

09	3300	X	3094	-0-	-206	-0-	348	1	2746	3	Y	-0-					1
10	3410	X	3213	-0-	-197	-0-	360	1	2853	3	Y	-0-					1
11	3570	X	2264	-0-	-1306	-0-	235	1	2028	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	3689	X	2434	-0-	-1255	-0-	336	1	2098	3	Y	-0-					1
01	3689	X	2461	-0-	-1228	-0-	358	1	2103	3	Y	-0-					1
02	2912	X	2102	-0-	-810	-0-	297	1	1805	3	Y	-0-					1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MOSITES WELL #: C 2H RRCID -> 238121 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 6376 PERF. 6672 - 9016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4290	X	3955	-0-	-335	-0-	9	1	3946	3	Y	-0-					-0-
10	4500	X	4500	-0-	-0-	-0-	4500	3			Y	-0-					-0-
11	4290	X	4075	-0-	-215	-0-	10	1	4014	3	Y	46	46	1			-0-
							51	9									
12	4485	X	4485	-0-	-0-	-0-	4485	3			Y	-0-					-0-
01	4495	X	4460	-0-	-35	-0-	4460	3			Y	-0-					-0-
02	4060	X	3976	-0-	-84	-0-	3976	3			Y	-0-					-0-

BLACK THISTLE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238127 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 7274 PERF. 7790 - 9422

09	6000	X	5129	-0-	-871	-0-	5129	2			N	-0-					-0-
10	6200	X	4446	-0-	-1754	-0-	4446	2			N	-0-					-0-
11	4710	X	4424	-0-	-286	-0-	4424	2			N	-0-					-0-
12	5301	X	4005	-0-	-1296	-0-	4005	2			N	-0-					-0-
01	5301	X	3754	-0-	-1547	-0-	3754	2			N	-0-					-0-
02	4788	X	3367	-0-	-1421	-0-	3367	2			N	-0-					-0-

MARINE CREEK G UNIT WELL #: 3H RRCID -> 238130 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 6885 PERF. 7672 - 10346

09	420	X	396	-0-	-24	-0-	396	1			N	-0-					-0-
10	434	X	393	-0-	-41	-0-	393	1			N	-0-					-0-
11	420	X	416	-0-	-4	-0-	416	1			N	-0-					-0-
12	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	1			N	-0-					-0-
01	403	N	380	-0-	-23	-0-	380	1			N	-0-					-0-
02	392	N	340	-0-	-52	-0-	340	1			N	-0-					-0-

TIMBERVIEW A UNIT WELL #: 5H RRCID -> 238133 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 7468 PERF. 8079 - 9387

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HBB HW UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238138 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 7333 PERF. 7908 - 10312

09	11970	X	11012	-0-	-958	-0-	11012	2			N	-0-					-0-
10	12276	X	10759	-0-	-1517	-0-	10759	2			N	-0-					-0-
11	11790	X	10585	-0-	-1205	-0-	10585	2			N	-0-					-0-
12	11935	X	10936	-0-	-999	-0-	10936	2			N	-0-					-0-
01	11594	X	10722	-0-	-872	-0-	10722	2			N	-0-					-0-
02	10276	X	9151	-0-	-1125	-0-	9151	2			N	-0-					-0-

LEDBETTER UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 238140 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 6715 PERF. 7213 - 10697

09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
JET GUNS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 238141 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 7845 PERF. 8253 - 10839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	7410	X	6728	-0-	-682	-0-	195	1	6533	2	N	-0-			-0-
10	7801	X	7801	-0-	-0-	-0-	202	1	7599	2	N	-0-			-0-
11	7407	X	7407	-0-	-0-	-0-	174	1	7233	2	N	-0-			-0-
12	7382	X	7382	-0-	-0-	-0-	153	1	7229	2	N	-0-			-0-
01	7856	X	7856	-0-	-0-	-0-	156	1	7700	2	N	-0-			-0-
*02	8130	X	8130	-0-	-0-	-0-	82	1	8048	2	N	-0-			-0-

HARPER NEJ EAST WELL #: C 2AH RRCID -> 238144 COMPL. DATE 02/10/2008 TOTAL DEPTH 8143 PERF. 8839 - 10433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TODD UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 238145 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 7944 - 10800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	4551	X	4551	-0-	-0-	-0-	237	1	4314	2	N	-0-			-0-
10	5443	X	5443	-0-	-0-	-0-	225	1	5218	2	N	-0-			-0-
11	3845	X	3845	-0-	-0-	-0-	223	1	3622	2	N	-0-			-0-
12	3809	X	3809	-0-	-0-	-0-	195	1	3614	2	N	-0-			-0-
01	5301	X	5301	-0-	-0-	-0-	227	1	5074	2	N	-0-			-0-
*02	4176	X	4176	-0-	-0-	-0-	216	1	3960	2	N	-0-			-0-

SAMMONS WELL #: 1H RRCID -> 238174 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 6517 PERF. 7380 - 8763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	3030	X	2400	-0-	-630	-0-	214	1	2186	3	N	-0-			80
10	3131	X	2680	-0-	-451	-0-	199	1	2481	3	N	-0-			80
11	3030	X	2736	-0-	-294	-0-	188	1	2548	3	N	-0-			80
12	2790	X	2672	-0-	-118	-0-	183	1	2489	3	N	-0-			80
01	2666	X	2521	-0-	-145	-0-	184	1	2337	3	N	-0-			80
02	2548	X	2373	-0-	-175	-0-	137	1	2236	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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GIBBS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238186 COMPL. DATE 07/29/2007 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 7437 - 8835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	1850	X	1850	-0-	-0-	-0-	1850	2			N	-0-			-0-
10	1372	X	1372	-0-	-0-	-0-	1372	2			N	-0-			-0-
11	1620	X	562	-0-	-1058	-0-	562	2			N	-0-			-0-
12	1922	N	-0-	-0-	-1922	-0-					N	-0-			-0-
01	1364	N	-0-	-0-	-1364	-0-					N	-0-			-0-
02	532	N	-0-	-0-	-532	-0-					N	-0-			-0-

MCDANIEL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238189 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 6618 PERF. 7078 - 8937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	2624	N	2624	-0-	-0-	-0-	232	1	2392	2	Y	-0-			8
10	2563	N	2563	-0-	-0-	-0-	234	1	2329	2	Y	-0-			8
11	2490	N	2318	-0-	-172	-0-	190	1	2128	2	Y	-0-			8
12	2697	N	2316	-0-	-381	-0-	195	1	2121	2	Y	-0-			8
01	2585	N	2585	-0-	-0-	-0-	181	1	2404	2	Y	-0-			8
*02	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	144	1	2129	2	Y	-0-			8

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FOUST, MORRIS UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 238227 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 6735 PERF. 7129 - 8653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2640	X	1572	-0-	-1068	-0-	131	1	1439	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
10	2728	X	1514	-0-	-1214	-0-	153	1	1358	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
11	2640	X	1676	-0-	-964	-0-	130	1	1544	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
12	1612	N	1559	-0-	-53	-0-	117	1	1439	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
01	1519	N	660	-0-	-859	-0-	81	1	578	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
*02	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	121	1	2253	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									

OWEN WELL #: 1H RRCID -> 238230 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 6968 PERF. 7199 - 8933

09	2280	X	2226	-0-	-54	-0-	2226	2			N	-0-					-0-
10	2356	X	2242	-0-	-114	-0-	2242	2			N	-0-					-0-
11	2280	X	2260	-0-	-20	-0-	2260	2			N	-0-					-0-
12	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	2365	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	2243	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	2100	N	2098	-0-	-2	-0-	2098	2			N	-0-					-0-

SALUSKY UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 238231 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 7359 PERF. 7896 - 11143

09	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
11	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
*02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-

TRWD A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238233 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 7508 - 10640

09	13685	X	13685	-0-	-0-	-0-	13685	2			N	-0-					-0-
10	10310	X	10310	-0-	-0-	-0-	10310	2			N	-0-					-0-
11	12090	X	8964	-0-	-3126	-0-	8964	2			N	-0-					-0-
12	14136	X	10660	-0-	-3476	-0-	10660	2			N	-0-					-0-
01	14136	X	11303	-0-	-2833	-0-	11303	2			N	-0-					-0-
02	12768	X	12282	-0-	-486	-0-	12282	2			N	-0-					-0-

JACKSON JERRY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238235 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 7664 PERF. 7907 - 10011

09	7020	X	6271	-0-	-749	-0-	216	1	6055	2	N	-0-					-0-
10	7254	X	2514	-0-	-4740	-0-	219	1	2295	2	N	-0-					-0-
11	7020	X	4758	-0-	-2262	-0-	229	1	4529	2	N	-0-					-0-
12	11848	X	11848	-0-	-0-	-0-	66	1	11782	2	N	-0-					-0-
01	11902	X	11902	-0-	-0-	-0-	11902	2			N	-0-					-0-
*02	10397	X	10397	-0-	-0-	-0-	10397	2			N	-0-					-0-

HAMPTON UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 238250 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7175 PERF. 7415 - 9113

09	8820	X	6304	-0-	-2516	-0-	6304	2			N	-0-					-0-
10	8432	X	6910	-0-	-1522	-0-	6910	2			N	-0-					-0-
11	7440	X	5966	-0-	-1474	-0-	5966	2			N	-0-					-0-
12	7378	X	6951	-0-	-427	-0-	6951	2			N	-0-					-0-
01	6913	X	6737	-0-	-176	-0-	6737	2			N	-0-					-0-
02	6244	X	5961	-0-	-283	-0-	5961	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 3H RRCID -> 238251 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 7617 PERF. 8047 - 9731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5100	X	4491	-0-	-609	-0-	116	1	4375	2	N	-0-					-0-
10	5394	X	4594	-0-	-800	-0-	119	1	4475	2	N	-0-					-0-
11	5070	X	4398	-0-	-672	-0-	112	1	4286	2	N	-0-					-0-
12	4898	X	4455	-0-	-443	-0-	104	1	4351	2	N	-0-					-0-
01	4898	X	4589	-0-	-309	-0-	111	1	4478	2	N	-0-					-0-
02	4200	X	3859	-0-	-341	-0-	68	1	3791	2	N	-0-					-0-

GRAYSTONE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238254 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 7603 PERF. 7969 - 10555

09	9750	X	9352	-0-	-398	-0-	9352	2			N	-0-					-0-
10	10075	X	9801	-0-	-274	-0-	9801	2			N	-0-					-0-
11	9750	X	9272	-0-	-478	-0-	9272	2			N	-0-					-0-
12	9672	X	9557	-0-	-115	-0-	9557	2			N	-0-					-0-
01	9796	X	8543	-0-	-1253	-0-	8543	2			N	-0-					-0-
02	8848	X	6833	-0-	-2015	-0-	6833	2			N	-0-					-0-

BRUMBAUGH CFW UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238255 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 7800 - 10024

09	7830	X	7354	-0-	-476	-0-	7354	2			N	-0-					-0-
10	7905	X	7801	-0-	-104	-0-	7801	2			N	-0-					-0-
11	7552	X	7552	-0-	-0-	-0-	7552	2			N	-0-					-0-
12	8120	X	8120	-0-	-0-	-0-	8120	2			N	-0-					-0-
01	7881	X	7881	-0-	-0-	-0-	7881	2			N	-0-					-0-
02	7056	X	6817	-0-	-239	-0-	6817	2			N	-0-					-0-

SANSOM PARK UNIT WELL #: 3H RRCID -> 238256 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 6871 PERF. 7175 - 10674

09	12930	X	5619	-0-	-7311	-0-	193	1	5426	2	N	-0-					-0-
10	11129	X	8180	-0-	-2949	-0-	168	1	8012	2	N	-0-					-0-
11	10829	X	10829	-0-	-0-	-0-	131	1	10698	2	N	-0-					-0-
12	10664	X	8234	-0-	-2430	-0-	135	1	8099	2	N	-0-					-0-
01	11987	X	11987	-0-	-0-	-0-	129	1	11858	2	N	-0-					-0-
*02	11450	X	11450	-0-	-0-	-0-	113	1	11337	2	N	-0-					-0-

TORNADO WELL #: 1H RRCID -> 238259 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 7598 PERF. 7950 - 9492

09	8250	X	7357	-0-	-893	-0-	7357	2			N	-0-					-0-
10	8525	X	7559	-0-	-966	-0-	7559	2			N	-0-					-0-
11	8250	X	6845	-0-	-1405	-0-	6845	2			N	-0-					-0-
12	8432	X	7307	-0-	-1125	-0-	7307	2			N	-0-					-0-
01	8091	X	7300	-0-	-791	-0-	7300	2			N	-0-					-0-
02	6860	X	6452	-0-	-408	-0-	6452	2			N	-0-					-0-

TUBBS WELL #: 1H RRCID -> 238272 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 8350 - 9962

09	6648	X	6648	-0-	-0-	-0-	6648	2			N	-0-					-0-
10	7192	X	6795	-0-	-397	-0-	6795	2			N	-0-					-0-
11	7770	X	6546	-0-	-1224	-0-	6546	2			N	-0-					-0-
12	8029	X	6720	-0-	-1309	-0-	6720	2			N	-0-					-0-
01	8029	X	5775	-0-	-2254	-0-	5775	2			N	-0-					-0-
02	6216	X	1805	-0-	-4411	-0-	1805	2			N	-0-					-0-

PEACEFUL VALLEY WELL #: 1H RRCID -> 238278 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 7613 PERF. 7970 - 10322

09	4259	X	4259	-0-	-0-	-0-	4259	2			N	-0-					-0-
10	6041	X	6041	-0-	-0-	-0-	6041	2			N	-0-					-0-
11	6620	X	6620	-0-	-0-	-0-	6620	2			N	-0-					-0-
12	7446	X	7446	-0-	-0-	-0-	7446	2			N	-0-					-0-
01	8230	X	8230	-0-	-0-	-0-	8230	2			N	-0-					-0-
*02	7436	X	7436	-0-	-0-	-0-	7436	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 #: 4H RRCID -> 238397 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 7442 PERF. 7790 - 9904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8331	X	8331	-0-	-0-	-0-	8331	2			N	-0-					-0-
10	7823	X	7823	-0-	-0-	-0-	7823	2			N	-0-					-0-
11	7486	X	7486	-0-	-0-	-0-	7486	2			N	-0-					-0-
12	7864	X	7864	-0-	-0-	-0-	7864	2			N	-0-					-0-
01	7946	X	7946	-0-	-0-	-0-	7946	2			N	-0-					-0-
*02	7258	X	7258	-0-	-0-	-0-	7258	2			N	-0-					-0-

JOHNSON COOK I UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238403 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 7083 - 9508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6480	X	6323	-0-	-157	-0-	6323	2			Y	-0-					2
10	6696	X	6079	-0-	-617	-0-	6079	2			Y	-0-					2
11	6480	X	6040	-0-	-440	-0-	6040	2			Y	-0-					2
12	6541	X	6351	-0-	-190	-0-	6351	2			Y	-0-					2
01	6541	X	6170	-0-	-371	-0-	6170	2			Y	-0-					2
02	5908	X	5870	-0-	-38	-0-	5829	2	41	9	Y	37	32	1			7

HARPER NEJ WEST WELL #: B 2CH RRCID -> 238407 COMPL. DATE 05/07/2008 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 8268 - 10283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4708	X	4708	-0-	-0-	-0-	4708	2			N	-0-					-0-
10	4728	X	4728	-0-	-0-	-0-	4728	2			N	-0-					-0-
11	4650	X	4443	-0-	-207	-0-	4443	2			N	-0-					-0-
12	4867	X	4305	-0-	-562	-0-	4305	2			N	-0-					-0-
01	4867	X	4072	-0-	-795	-0-	4072	2			N	-0-					-0-
02	4396	X	3039	-0-	-1357	-0-	3039	2			N	-0-					-0-

JOHNSON COOK I UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238408 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 6722 PERF. 7132 - 9682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5850	X	5340	-0-	-510	-0-	5340	2			Y	-0-					2
10	5797	X	5410	-0-	-387	-0-	5410	2			Y	-0-					2
11	5610	X	5088	-0-	-522	-0-	5088	2			Y	-0-					2
12	5729	X	5729	-0-	-0-	-0-	5729	2			Y	-0-					2
01	5642	X	3946	-0-	-1696	-0-	3946	2			Y	-0-					2
02	4984	X	4244	-0-	-740	-0-	121	1	4082	2	Y	37	32	1			7
							41	9									

HRS JIMENEZ WELL #: 2H RRCID -> 238416 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 7559 PERF. 8130 - 10192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	750	X	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HRS JIMENEZ WELL #: 1H RRCID -> 238418 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 7624 PERF. 7885 - 10402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1535	X	1535	-0-	-0-	-0-	1535	2			N	-0-					-0-
10	1364	X	918	-0-	-446	-0-	918	2			N	-0-					-0-
11	1320	X	455	-0-	-865	-0-	455	2			N	-0-					-0-
12	1581	X	1307	-0-	-274	-0-	1307	2			N	-0-					-0-
01	1581	X	1024	-0-	-557	-0-	1024	2			N	-0-					-0-
*02	2468	X	2468	-0-	-0-	-0-	2468	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SMITH, GERY UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 238421 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 7609 PERF. 8179 - 10092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	1770	X	-0-	-0-	-1770	-0-					N	-0-			-0-
10	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-			-0-
11	300	X	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-			-0-
12	134	X	134	-0-	-0-	-0-	134	1			N	-0-			-0-
01	T. A.		162	-0-	162	162	162	1			N	-0-			-0-
02	T. A.		99	-0-	99	261	99	1			N	-0-			-0-

BAKERS ACRES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238424 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 7539 PERF. 7850 - 9902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	9960	X	8743	-0-	-1217	-0-	8743	2			N	-0-			-0-
10	9583	X	9583	-0-	-0-	-0-	9583	2			N	-0-			-0-
11	8940	X	8382	-0-	-558	-0-	8382	2			N	-0-			-0-
12	9668	X	9668	-0-	-0-	-0-	9668	2			N	-0-			-0-
01	10012	X	10012	-0-	-0-	-0-	10012	2			N	-0-			-0-
*02	9306	X	9306	-0-	-0-	-0-	9306	2			N	-0-			-0-

FEDERAL WELL #: B 1 H RRCID -> 238431 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 6183 PERF. 7228 - 9454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	13320	X	11378	-0-	-1942	-0-	11378	2			N	-0-			-0-
10	12648	X	11707	-0-	-941	-0-	11707	2			N	-0-			-0-
11	11970	X	11966	-0-	-4	-0-	11966	2			N	-0-			-0-
12	12214	X	10986	-0-	-1228	-0-	10986	2			N	-0-			-0-
01	11749	X	9629	-0-	-2120	-0-	9629	2			N	-0-			-0-
*02	11393	X	11393	-0-	-0-	-0-	11393	2			N	-0-			-0-

TRAULSEN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238434 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 7077 PERF. 7414 - 9043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	5372	X	5372	-0-	-0-	-0-	5372	2			N	-0-			-0-
10	4962	X	4962	-0-	-0-	-0-	4962	2			N	-0-			-0-
11	5460	X	5460	-0-	-0-	-0-	5460	2			N	-0-			-0-
12	5549	X	5323	-0-	-226	-0-	5323	2			N	-0-			-0-
01	5549	X	5128	-0-	-421	-0-	5128	2			N	-0-			-0-
02	5096	X	4169	-0-	-927	-0-	4169	2			N	-0-			-0-

SOWELL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238436 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 7397 PERF. 7866 - 8898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	9180	X	8124	-0-	-1056	-0-	8124	2			N	-0-			-0-
10	9083	X	7670	-0-	-1413	-0-	7670	2			N	-0-			-0-
11	8700	X	7393	-0-	-1307	-0-	7393	2			N	-0-			-0-
12	8649	X	7618	-0-	-1031	-0-	7618	2			N	-0-			-0-
01	8649	X	7240	-0-	-1409	-0-	7240	2			N	-0-			-0-
02	7588	X	6168	-0-	-1420	-0-	6168	2			N	-0-			-0-

HAVENER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238455 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 6682 PERF. 7133 - 9433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	4642	X	4642	-0-	-0-	-0-	188	1	4454	2	N	-0-			-0-
10	4290	X	4290	-0-	-0-	-0-	202	1	4088	2	N	-0-			-0-
11	4509	X	4509	-0-	-0-	-0-	199	1	4310	2	N	-0-			-0-
12	4929	X	4824	-0-	-105	-0-	236	1	4588	2	N	-0-			-0-
01	4929	X	4422	-0-	-507	-0-	193	1	4229	2	N	-0-			-0-
*02	4480	X	4480	-0-	-0-	-0-	169	1	4311	2	N	-0-			-0-

TRWD MCNEIL A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238462 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 6632 PERF. 8618 - 10984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CARTER NE UNIT WELL #: B 8H RRCID -> 238466 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 6928 PERF. 7312 - 9928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BASPED UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 238472 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 8363 - 11887

09	4141	X	4141	-0-	-0-	-0-	438	1	3703	2	N	-0-					-0-
10	3810	X	3810	-0-	-0-	-0-	430	1	3380	2	N	-0-					-0-
11	3445	X	3445	-0-	-0-	-0-	419	1	3026	2	N	-0-					-0-
12	457	X	457	-0-	-0-	-0-	362	1	95	2	N	-0-					-0-
01	1051	X	1051	-0-	-0-	-0-	356	1	695	2	N	-0-					-0-
*02	2213	X	2213	-0-	-0-	-0-	396	1	1817	2	N	-0-					-0-

HOSLER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238478 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 7545 - 9855

09	13704	X	13704	-0-	-0-	-0-	13704	2			N	-0-					-0-
10	14058	X	14058	-0-	-0-	-0-	14058	2			N	-0-					-0-
11	12940	X	12940	-0-	-0-	-0-	12940	2			N	-0-					-0-
12	14167	X	13019	-0-	-1148	-0-	13019	2			N	-0-					-0-
01	14167	X	12662	-0-	-1505	-0-	12662	2			N	-0-					-0-
02	12796	X	11194	-0-	-1602	-0-	11194	2			N	-0-					-0-

DEARING WELL #: 2H RRCID -> 238483 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 6652 PERF. 7320 - 9196

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LONG UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 238486 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 5249 PERF. 5477 - 7889

09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41

WILDLIFE WELL #: B 1H RRCID -> 238490 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 6057 PERF. 7049 - 8591

09	11430	X	10756	-0-	-674	-0-	10756	2			N	-0-					-0-
10	11811	X	11109	-0-	-702	-0-	11109	2			N	-0-					-0-
11	11220	X	10901	-0-	-319	-0-	10901	2			N	-0-					-0-
12	11532	X	11234	-0-	-298	-0-	11234	2			N	-0-					-0-
01	11408	X	10965	-0-	-443	-0-	10965	2			N	-0-					-0-
02	10164	X	9932	-0-	-232	-0-	9932	2			N	-0-					-0-

WHITEHEAD, MURRAY UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 238494 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 7814 - 10026

09	3690	X	3273	-0-	-417	-0-	3273	2			N	-0-					-0-
10	3689	X	3329	-0-	-360	-0-	3329	2			N	-0-					-0-
11	3570	X	3219	-0-	-351	-0-	3219	2			N	-0-					-0-
12	3441	X	3306	-0-	-135	-0-	3306	2			N	-0-					-0-
01	3441	X	3316	-0-	-125	-0-	3316	2			N	-0-					-0-
02	3052	X	2874	-0-	-178	-0-	2874	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRWD E UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238544 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 6879 - 10363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	600	X	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					-0-
10	349	X	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	147	X	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					-0-
01	341	N	146	-0-	-195	-0-	146	2			N	-0-					-0-
*02	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					-0-

JOHNSON RANCH WELL #: D 2H RRCID -> 238546 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 6923 PERF. 7216 - 10306

09	6630	X	6431	-0-	-199	-0-	6431	2			Y	-0-					-0-
10	6851	X	6475	-0-	-376	-0-	6475	2			Y	-0-					-0-
11	6570	X	5688	-0-	-882	-0-	5688	2			Y	-0-					-0-
12	6758	X	6088	-0-	-670	-0-	6088	2			Y	-0-					-0-
01	6696	X	6051	-0-	-645	-0-	6051	2			Y	-0-					-0-
02	5992	X	5234	-0-	-758	-0-	5234	2			Y	-0-					-0-

TRWD HEARNE WELL #: A 1H RRCID -> 238547 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 6754 PERF. 7338 - 8372

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRWD WELL #: B 3H RRCID -> 238551 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 6687 PERF. 7001 - 9507

09	9990	X	9827	-0-	-163	-0-	9827	3			N	-0-					-0-
10	10602	X	10498	-0-	-104	-0-	10498	3			N	-0-					-0-
11	10260	X	10046	-0-	-214	-0-	10046	3			N	-0-					-0-
12	10602	X	10406	-0-	-196	-0-	10406	3			N	-0-					-0-
01	10509	X	10323	-0-	-186	-0-	10323	3			N	-0-					-0-
02	9492	X	9209	-0-	-283	-0-	9209	3			N	-0-					-0-

WYSE UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 238557 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 8562 PERF. 9432 - 10843

09	4140	X	3269	-0-	-871	-0-	3269	2			N	-0-					-0-
10	2604	X	2436	-0-	-168	-0-	2436	2			N	-0-					-0-
11	2730	X	2103	-0-	-627	-0-	2103	2			N	-0-					-0-
12	3623	X	3623	-0-	-0-	-0-	3623	2			N	-0-					-0-
01	3966	X	3966	-0-	-0-	-0-	3966	2			N	-0-					-0-
*02	4209	X	4209	-0-	-0-	-0-	4209	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: C 10H RRCID -> 238560 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 6959 PERF. 7389 - 8797

09	3147	X	3147	-0-	-0-	-0-	3147	2			N	-0-					-0-
10	3286	X	2365	-0-	-921	-0-	2365	2			N	-0-					-0-
11	3180	X	199	-0-	-2981	-0-	199	2			N	-0-					-0-
12	5270	X	48	-0-	-5222	-0-	48	2			N	-0-					-0-
01	3503	X	10	-0-	-3493	-0-	10	2			N	-0-					-0-
02	2940	X	-0-	-0-	-2940	-0-					N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: S 3H RRCID -> 238562 COMPL. DATE 10/16/2006 TOTAL DEPTH 6689 PERF. 7174 - 9276

09	4770	X	4511	-0-	-259	-0-	4502	3	9	9	N	8	12	1			1
10	4929	X	4713	-0-	-216	-0-	4691	3	22	9	N	20	15	1			6
11	4770	X	4596	-0-	-174	-0-	4576	3	20	9	N	18	21	1			3
12	4753	X	4753	-0-	-0-	-0-	4740	3	13	9	N	12	14	1			1
01	4712	X	4175	-0-	-537	-0-	4160	3	15	9	N	14	14	1			1
02	4284	X	3887	-0-	-397	-0-	3881	3	6	9	N	5	3	1			3

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
09	9121	X	9121	-0-	-0-	-0-	9121	2			N	-0-					-0-
10	8112	X	8112	-0-	-0-	-0-	8112	2			N	-0-					-0-
11	8262	X	8262	-0-	-0-	-0-	8262	2			N	-0-					-0-
12	7311	X	7311	-0-	-0-	-0-	7311	2			N	-0-					-0-
01	6251	X	6251	-0-	-0-	-0-	6251	2			N	-0-					-0-
*02	2025	X	2025	-0-	-0-	-0-	2025	2			N	-0-					-0-

QUANT WELL #: 3H RRCID -> 238774 COMPL. DATE 02/10/2008 TOTAL DEPTH 7534 PERF. 7893 - 9126

09	5460	X	2573	-0-	-2887	-0-	2573	2			N	-0-					-0-
10	5208	X	3586	-0-	-1622	-0-	3586	2			N	-0-					-0-
11	5040	X	3721	-0-	-1319	-0-	3721	2			N	-0-					-0-
12	4563	X	4563	-0-	-0-	-0-	4563	2			N	-0-					-0-
01	4283	X	4283	-0-	-0-	-0-	4283	2			N	-0-					-0-
*02	3852	X	3852	-0-	-0-	-0-	3852	2			N	-0-					-0-

ROSEN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238781 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 6836 PERF. 7155 - 9660

09	11502	X	11502	-0-	-0-	-0-	11502	2			N	-0-					-0-
10	11482	X	11482	-0-	-0-	-0-	11482	2			N	-0-					-0-
11	11520	X	11226	-0-	-294	-0-	11226	2			N	-0-					-0-
12	11904	X	10996	-0-	-908	-0-	10996	2			N	-0-					-0-
01	11904	X	11085	-0-	-819	-0-	11085	2			N	-0-					-0-
02	10724	X	9556	-0-	-1168	-0-	9556	2			N	-0-					-0-

RICHARDSON, SID WELL #: B 2H RRCID -> 238784 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 6793 PERF. 7268 - 9700

09	7482	X	7482	-0-	-0-	-0-	263	1	7219	2	N	-0-					-0-
10	7257	X	7257	-0-	-0-	-0-	251	1	7006	2	N	-0-					-0-
11	7380	X	7112	-0-	-268	-0-	245	1	6867	2	N	-0-					-0-
12	8231	X	8231	-0-	-0-	-0-	285	1	7946	2	N	-0-					-0-
01	7719	X	7703	-0-	-16	-0-	270	1	7433	2	N	-0-					-0-
*02	7187	X	7187	-0-	-0-	-0-	242	1	6945	2	N	-0-					-0-

LATHAM TRWD WEST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238787 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 6783 PERF. 8570 - 11241

09	6090	X	5311	-0-	-779	-0-	457	1	4854	2	N	-0-					-0-
10	6293	X	5750	-0-	-543	-0-	483	1	5267	2	N	-0-					-0-
11	6021	X	6021	-0-	-0-	-0-	462	1	5559	2	N	-0-					-0-
12	6972	X	6972	-0-	-0-	-0-	466	1	6506	2	N	-0-					-0-
01	6574	X	6574	-0-	-0-	-0-	465	1	6109	2	N	-0-					-0-
02	5628	X	4974	-0-	-654	-0-	396	1	4578	2	N	-0-					-0-

HIGH VIEW ESTATES WELL #: A 2H RRCID -> 238831 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7711 - 10071

09	10410	X	9571	-0-	-839	-0-	9571	2			N	-0-					-0-
10	9765	X	8452	-0-	-1313	-0-	8452	2			N	-0-					-0-
11	9450	X	8856	-0-	-594	-0-	8856	2			N	-0-					-0-
12	9889	X	7489	-0-	-2400	-0-	7489	2			N	-0-					-0-
01	9889	X	8220	-0-	-1669	-0-	8220	2			N	-0-					-0-
02	8932	X	6235	-0-	-2697	-0-	6235	2			N	-0-					-0-

TURNER, RUTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238834 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 7403 PERF. 7734 - 10044

09	9559	X	9559	-0-	-0-	-0-	9559	2			N	-0-					-0-
10	9641	X	9540	-0-	-101	-0-	9540	2			N	-0-					-0-
11	9330	X	8399	-0-	-931	-0-	8399	2			N	-0-					-0-
12	10106	X	4017	-0-	-6089	-0-	4017	2			N	-0-					-0-
01	10106	X	6746	-0-	-3360	-0-	6746	2			N	-0-					-0-
02	8932	X	7958	-0-	-974	-0-	7958	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 #: B 8H RRCID -> 238837 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 8341 PERF. 8737 - 10522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8940	X	6290	-0-	-2650	-0-	6290	2			N	-0-					-0-
10	6417	X	6370	-0-	-47	-0-	6370	2			N	-0-					-0-
11	7110	X	6571	-0-	-539	-0-	6571	2			N	-0-					-0-
12	8840	X	8840	-0-	-0-	-0-	8840	2			N	-0-					-0-
01	9111	X	9111	-0-	-0-	-0-	9111	2			N	-0-					-0-
02	6132	X	3989	-0-	-2143	-0-	3989	2			N	-0-					-0-

CLEBURNE STATE PARK WELL #: 3H RRCID -> 238847 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 6288 PERF. 7050 - 9346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3421	X	3421	-0-	-0-	-0-	3421	2			N	-0-					-0-
10	3627	X	2670	-0-	-957	-0-	2670	2			N	-0-					-0-
11	3510	X	3167	-0-	-343	-0-	3166	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	3627	X	2557	-0-	-1070	-0-	2557	2			N	-0-					-0-
01	3627	X	3468	-0-	-159	-0-	356	1	3112	2	N	-0-					-0-
*02	3461	X	3461	-0-	-0-	-0-	315	1	3146	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
09	2820	X	2527	-0-	-293	-0-	2527	2			N	-0-					-0-
10	2759	X	2446	-0-	-313	-0-	2446	2			N	-0-					-0-
11	2490	X	2322	-0-	-168	-0-	2320	2	2	9	N	2	2	8			-0-
12	2604	X	2488	-0-	-116	-0-	2487	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	2604	X	2546	-0-	-58	-0-	2544	2	2	9	N	2	2	8			-0-
02	2352	X	2170	-0-	-182	-0-	2170	2			N	-0-					-0-

PIGG UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238863 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6946 - 8806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7327	X	7327	-0-	-0-	-0-	7327	2			N	-0-					-0-
10	7099	X	7029	-0-	-70	-0-	7029	2			N	-0-					-0-
11	7560	X	6444	-0-	-1116	-0-	6444	2			N	-0-					-0-
12	7812	X	6759	-0-	-1053	-0-	6759	2			N	-0-					-0-
01	7812	X	5723	-0-	-2089	-0-	5723	2			N	-0-					-0-
02	6832	X	6027	-0-	-805	-0-	6027	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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KIMBROUGH DUNLAP UNIT WELL #: B 6H RRCID -> 238868 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 8398 PERF. 8726 - 11111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5940	X	5502	-0-	-438	-0-	5502	2			N	-0-					-0-
10	5841	X	5841	-0-	-0-	-0-	5841	2			N	-0-					-0-
11	5913	X	5913	-0-	-0-	-0-	5913	2			N	-0-					-0-
12	6089	X	6089	-0-	-0-	-0-	6089	2			N	-0-					-0-
01	5926	X	5926	-0-	-0-	-0-	5926	2			N	-0-					-0-
02	5460	X	4714	-0-	-746	-0-	4714	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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
09	2580	X	2385	-0-	-195	-0-	379	1	2006	3	Y	-0-					17
10	2666	X	2224	-0-	-442	-0-	392	1	1809	3	Y	21					38
							23	9									
11	2220	X	1684	-0-	-536	-0-	278	1	1400	3	Y	5	31	1	1	8	11
							6	9									
12	2480	N	1460	-0-	-1020	-0-	382	1	1078	3	Y	-0-					11
01	2232	N	1480	-0-	-752	-0-	342	1	1123	3	Y	14					25
							15	9									
02	1568	N	1316	-0-	-252	-0-	321	1	975	3	Y	18	1	8			42
							20	9									

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
09	6870	X	5862	-0-	-1008	-0-	5862	2			N	-0-					-0-
10	7037	X	6334	-0-	-703	-0-	6334	2			N	-0-					-0-
11	6810	X	6087	-0-	-723	-0-	6087	2			N	-0-					-0-
12	6944	X	6207	-0-	-737	-0-	6207	2			N	-0-					-0-
01	6446	X	6446	-0-	-0-	-0-	6446	2			N	-0-					-0-
*02	5961	X	5961	-0-	-0-	-0-	5961	2			N	-0-					-0-

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
09	6570	X	5842	-0-	-728	-0-	5842	2			N	-0-					-0-
10	6758	X	5991	-0-	-767	-0-	5991	2			N	-0-					-0-
11	6180	X	6123	-0-	-57	-0-	6123	2			N	-0-					-0-
12	6386	X	6334	-0-	-52	-0-	6334	2			N	-0-					-0-
01	6295	X	6295	-0-	-0-	-0-	6295	2			N	-0-					-0-
02	5712	X	5573	-0-	-139	-0-	5573	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
09	4110	X	4062	-0-	-48	-0-	4062	2			Y	-0-					14
10	4247	X	4110	-0-	-137	-0-	4110	2			Y	-0-					14
11	4581	X	4581	-0-	-0-	-0-	4581	2			Y	-0-					14
12	4728	X	4728	-0-	-0-	-0-	4728	2			Y	-0-					14
01	4185	X	4026	-0-	-159	-0-	4026	2			Y	-0-					14
02	4228	X	3573	-0-	-655	-0-	3560	2	13	9	Y	12	26	1			-0-

NEAL WELL #: 2H RRCID -> 238885 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 7362 PERF. 7588 - 9478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8280	X	8121	-0-	-159	-0-	8121	2			N	-0-					-0-
10	7657	X	6259	-0-	-1398	-0-	6259	2			N	-0-					-0-
11	7320	X	5348	-0-	-1972	-0-	5348	2			N	-0-					-0-
12	8401	X	6389	-0-	-2012	-0-	6389	2			N	-0-					-0-
01	8401	X	5999	-0-	-2402	-0-	5999	2			N	-0-					-0-
*02	8194	X	8194	-0-	-0-	-0-	8194	2			N	-0-					-0-

SHADED LANE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238886 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 7709 PERF. 8218 - 10002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9153	X	9153	-0-	-0-	-0-	9153	2			N	-0-					-0-
10	9108	X	9108	-0-	-0-	-0-	9108	2			N	-0-					-0-
11	8370	X	6486	-0-	-1884	-0-	6486	2			N	-0-					-0-
12	9455	X	8677	-0-	-778	-0-	8677	2			N	-0-					-0-
01	9455	X	8399	-0-	-1056	-0-	8399	2			N	-0-					-0-
02	8540	X	7513	-0-	-1027	-0-	7513	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LIBERTY CHAPEL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238887 COMPL. DATE 06/30/2010 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 8256 - 10180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEAVER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 238888 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 6508 PERF. 7128 - 8882

09	4470	X	4421	-0-	-49	-0-	4421	2			Y	-0-					16
10	4619	X	4614	-0-	-5	-0-	4614	2			Y	-0-					16
11	4410	X	4326	-0-	-84	-0-	4326	2			Y	-0-					16
12	4557	X	4437	-0-	-120	-0-	4437	2			Y	-0-					16
01	4619	X	4152	-0-	-467	-0-	4152	2			Y	-0-					16
02	4172	X	4050	-0-	-122	-0-	4036	2	14	9	Y	13	29	1			-0-

DAVIS, J. WELL #: 1H RRCID -> 238894 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 8689 PERF. 8893 - 10327

09	2730	N	2699	-0-	-31	-0-	2677	2	22	9	N	20					163
10	2852	N	2791	-0-	-61	-0-	2773	2	18	9	N	16					179
11	2760	N	2706	-0-	-54	-0-	2684	2	22	9	N	20	70	1			129
12	2817	N	2817	-0-	-0-	-0-	2796	2	21	9	N	19					148
01	2790	N	2788	-0-	-2	-0-	2764	2	24	9	N	22					170
02	2520	N	2479	-0-	-41	-0-	2454	2	25	9	N	23					193

BLACK THISTLE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 238896 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 7738 - 9422

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TROGDEN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238912 COMPL. DATE 01/08/2010 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 7859 - 9543

09	5070	X	4965	-0-	-105	-0-	4965	2			N	-0-					-0-
10	5177	X	5009	-0-	-168	-0-	5008	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	4980	X	4670	-0-	-310	-0-	4668	2	2	9	N	2	2	8			-0-
12	5146	X	4982	-0-	-164	-0-	4978	2	4	9	N	4	4	8			-0-
01	5146	X	4910	-0-	-236	-0-	4907	2	3	9	N	3	3	8			-0-
02	4648	X	4183	-0-	-465	-0-	4182	2	1	9	N	1	1	8			-0-

NANCE, SONNY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 239182 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 7232 PERF. 7569 - 10261

09	8400	X	8196	-0-	-204	-0-	8196	2			N	-0-					-0-
10	8680	X	8442	-0-	-238	-0-	8442	2			N	-0-					-0-
11	8400	X	8319	-0-	-81	-0-	8319	2			N	-0-					-0-
12	8649	X	7979	-0-	-670	-0-	7979	2			N	-0-					-0-
01	8463	X	7886	-0-	-577	-0-	7886	2			N	-0-					-0-
02	7756	X	7102	-0-	-654	-0-	7102	2			N	-0-					-0-

TXU TRWD S UNIT WELL #: 17H RRCID -> 239282 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 6665 PERF. 7067 - 12769

09	21180	X	19453	-0-	-1727	-0-	19453	2			N	-0-					-0-
10	22196	X	20122	-0-	-2074	-0-	20122	2			N	-0-					-0-
11	21480	X	19434	-0-	-2046	-0-	19434	2			N	-0-					-0-
12	22196	X	19689	-0-	-2507	-0-	19689	2			N	-0-					-0-
01	20336	X	19976	-0-	-360	-0-	19976	2			N	-0-					-0-
02	18172	X	17066	-0-	-1106	-0-	17066	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BUNNY LEECH B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239284 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 7619 PERF. 8059 - 9743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: E 4H RRCID -> 239294 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 6978 PERF. 7428 - 10014

09	8850	X	8612	-0-	-238	-0-	8612	2			N	-0-					-0-
10	9145	X	8617	-0-	-528	-0-	8617	2			N	-0-					-0-
11	8850	X	8296	-0-	-554	-0-	8296	2			N	-0-					-0-
12	9145	X	7763	-0-	-1382	-0-	7763	2			N	-0-					-0-
01	9021	X	6800	-0-	-2221	-0-	6800	2			N	-0-					-0-
02	8036	X	6196	-0-	-1840	-0-	6196	2			N	-0-					-0-

PACE, J C UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 239295 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 7377 PERF. 7803 - 9336

09	8787	X	8787	-0-	-0-	-0-	8787	2			N	-0-					-0-
10	9939	X	9939	-0-	-0-	-0-	9939	2			N	-0-					-0-
11	11796	X	11796	-0-	-0-	-0-	11796	2			N	-0-					-0-
12	9889	X	9835	-0-	-54	-0-	9835	2			N	-0-					-0-
01	10684	X	10684	-0-	-0-	-0-	10684	2			N	-0-					-0-
02	10892	X	10205	-0-	-687	-0-	10205	2			N	-0-					-0-

BEECHWOOD WELL #: E 3H RRCID -> 239298 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 7504 PERF. 8074 - 10084

09	5310	X	4867	-0-	-443	-0-	4867	2			N	-0-					-0-
10	5146	X	4887	-0-	-259	-0-	4887	2			N	-0-					-0-
11	4980	X	4755	-0-	-225	-0-	4755	2			N	-0-					-0-
12	5115	X	4870	-0-	-245	-0-	4870	2			N	-0-					-0-
01	5084	X	4779	-0-	-305	-0-	4779	2			N	-0-					-0-
02	4536	X	4293	-0-	-243	-0-	4293	2			N	-0-					-0-

ATKINS, T. H. WELL #: 1H RRCID -> 239299 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 8688 PERF. 8838 - 10819

09	3135	X	3135	-0-	-0-	-0-	3092	2	43	9	N	39					123
10	3212	X	3212	-0-	-0-	-0-	3148	2	64	9	N	58					181
11	3088	X	3088	-0-	-0-	-0-	3030	2	58	9	N	53	125	1			109
12	3255	X	3104	-0-	-151	-0-	3042	2	62	9	N	56					165
01	3255	X	3037	-0-	-218	-0-	2989	2	48	9	N	44					209
02	2940	X	2822	-0-	-118	-0-	2779	2	43	9	N	39	106	1			142

HAMPTON UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 239310 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 7148 PERF. 7436 - 9320

09	5610	X	5610	-0-	-0-	-0-	5610	2			N	-0-					-0-
10	3604	X	3604	-0-	-0-	-0-	3604	2			N	-0-					-0-
11	1710	X	7	-0-	-1703	-0-	7	2			N	-0-					-0-
12	5461	X	5461	-0-	-0-	-0-	5461	2			N	-0-					-0-
01	6626	X	6626	-0-	-0-	-0-	6626	2			N	-0-					-0-
02	1596	X	-0-	-0-	-1596	-0-					N	-0-					-0-

TXU TRWD N UNIT WELL #: 10H RRCID -> 239311 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 6715 PERF. 7091 - 12512

09	13950	X	13015	-0-	-935	-0-	13015	2			N	-0-					-0-
10	14322	X	13246	-0-	-1076	-0-	13246	2			N	-0-					-0-
11	13860	X	10775	-0-	-3085	-0-	10775	2			N	-0-					-0-
12	13919	X	12665	-0-	-1254	-0-	12665	2			N	-0-					-0-
01	13454	X	12697	-0-	-757	-0-	12697	2			N	-0-					-0-
02	12152	X	11262	-0-	-890	-0-	11262	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BEECHWOOD WELL #: E 4H RRCID -> 239313 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 7485 PERF. 8168 - 9326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3870	X	3676	-0-	-194	-0-	3676	2			N	-0-					-0-
10	3875	X	3739	-0-	-136	-0-	3739	2			N	-0-					-0-
11	3720	X	3652	-0-	-68	-0-	3652	2			N	-0-					-0-
12	3844	X	3745	-0-	-99	-0-	3745	2			N	-0-					-0-
01	3940	X	3940	-0-	-0-	-0-	3940	2			N	-0-					-0-
02	3444	X	3411	-0-	-33	-0-	3411	2			N	-0-					-0-

ELLIG A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239317 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 7445 - 9745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10860	X	10540	-0-	-320	-0-	10540	2			N	-0-					-0-
10	11222	X	10353	-0-	-869	-0-	10353	2			N	-0-					-0-
11	11010	X	10091	-0-	-919	-0-	10091	2			N	-0-					-0-
12	11377	X	10505	-0-	-872	-0-	10505	2			N	-0-					-0-
01	11377	X	11051	-0-	-326	-0-	11051	2			N	-0-					-0-
*02	10448	X	10448	-0-	-0-	-0-	10448	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: M 4H RRCID -> 239319 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 7042 PERF. 7658 - 9341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3720	X	3148	-0-	-572	-0-	3148	2			N	-0-					-0-
10	3844	X	2922	-0-	-922	-0-	2922	2			N	-0-					-0-
11	3720	X	2789	-0-	-931	-0-	2789	2			N	-0-					-0-
12	3658	X	2874	-0-	-784	-0-	2874	2			N	-0-					-0-
01	3441	X	2389	-0-	-1052	-0-	2389	2			N	-0-					-0-
02	2940	X	2088	-0-	-852	-0-	2088	2			N	-0-					-0-

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: D 9H RRCID -> 239432 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 7046 PERF. 7647 - 9657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7680	X	7053	-0-	-627	-0-	7053	2			N	-0-					-0-
10	7936	X	7527	-0-	-409	-0-	7527	2			N	-0-					-0-
11	7680	X	7610	-0-	-70	-0-	7610	2			N	-0-					-0-
12	7824	X	7824	-0-	-0-	-0-	7824	2			N	-0-					-0-
01	7613	X	7613	-0-	-0-	-0-	7613	2			N	-0-					-0-
02	7112	X	6814	-0-	-298	-0-	6814	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: H 6H RRCID -> 239434 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 7048 PERF. 7697 - 9881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8000	X	8000	-0-	-0-	-0-	8000	2			N	-0-					-0-
10	8928	X	6777	-0-	-2151	-0-	6777	2			N	-0-					-0-
11	8640	X	7295	-0-	-1345	-0-	7295	2			N	-0-					-0-
12	8928	X	7617	-0-	-1311	-0-	7617	2			N	-0-					-0-
01	8680	X	7689	-0-	-991	-0-	7689	2			N	-0-					-0-
02	7476	X	6718	-0-	-758	-0-	6718	2			N	-0-					-0-

W SCHULTZ UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239459 COMPL. DATE 05/17/2008 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 8688 - 10572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6930	X	6801	-0-	-129	-0-	6801	2			N	-0-					-0-
10	7161	X	7143	-0-	-18	-0-	7143	2			N	-0-					-0-
11	6930	X	6836	-0-	-94	-0-	6836	2			N	-0-					-0-
12	7161	X	6858	-0-	-303	-0-	6858	2			N	-0-					-0-
01	7130	X	6868	-0-	-262	-0-	6868	2			N	-0-					-0-
*02	6896	X	6896	-0-	-0-	-0-	6896	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

CORNUM WELL #: 1H RRCID -> 239546 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 7389 PERF. 7700 - 9141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4513	X	4513	-0-	-0-	-0-	120	1	4393	2	N	-0-					-0-
10	4678	X	4678	-0-	-0-	-0-	119	1	4559	2	N	-0-					-0-
11	3781	X	3781	-0-	-0-	-0-	134	1	3647	2	N	-0-					-0-
12	4650	X	3245	-0-	-1405	-0-	164	1	3081	2	N	-0-					-0-
01	4681	X	2066	-0-	-2615	-0-	271	1	1795	2	N	-0-					-0-
*02	5692	X	5692	-0-	-0-	-0-	242	1	5450	2	N	-0-					-0-

TUBBS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239549 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 7856 PERF. 8163 - 9542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1535	X	1535	-0-	-0-	-0-	1535	1			N	-0-					-0-
10	3254	X	3254	-0-	-0-	-0-	1754	1	1500	2	N	-0-					-0-
11	7926	X	7926	-0-	-0-	-0-	1377	1	6549	2	N	-0-					-0-
12	1581	X	1568	-0-	-13	-0-	874	1	694	2	N	-0-					-0-
01	3255	X	1102	-0-	-2153	-0-	1102	1			N	-0-					-0-
*02	6173	X	6173	-0-	-0-	-0-	1077	1	5096	2	N	-0-					-0-

MERCANTILE C WELL #: 2H RRCID -> 239742 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 7085 PERF. 7530 - 10270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	504	X	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-					-0-
10	217	X	61	-0-	-156	-0-	61	2			N	-0-					-0-
11	210	X	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
12	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
01	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
02	196	X	-0-	-0-	-196	-0-					N	-0-					-0-

ANDERSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239916 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 6636 PERF. 7252 - 9548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4170	X	3201	-0-	-969	-0-	3201	2			Y	-0-					42
10	4953	X	4953	-0-	-0-	-0-	4953	2			Y	-0-					42
11	5172	X	5172	-0-	-0-	-0-	5172	2			Y	-0-					42
12	4991	X	4781	-0-	-210	-0-	4781	2			Y	-0-					42
01	4991	X	4421	-0-	-570	-0-	4421	2			Y	-0-					42
02	4816	X	3776	-0-	-1040	-0-	3776	2			Y	-0-					42

PONDEROSA WELL #: 1H RRCID -> 240023 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 7923 PERF. 8165 - 10227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5370	X	4431	-0-	-939	-0-	4431	2			N	-0-					-0-
10	5549	X	4379	-0-	-1170	-0-	4379	2			N	-0-					-0-
11	4380	X	4304	-0-	-76	-0-	4304	2			N	-0-					-0-
12	4588	X	4034	-0-	-554	-0-	4034	2			N	-0-					-0-
01	4588	X	4457	-0-	-131	-0-	4456	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	4144	X	3587	-0-	-557	-0-	3587	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
09	11010	X	10297	-0-	-713	-0-	10297	2			N	-0-					-0-
10	11377	X	10211	-0-	-1166	-0-	10211	2			N	-0-					-0-
11	10650	X	9874	-0-	-776	-0-	9874	2			N	-0-					-0-
12	11005	X	9806	-0-	-1199	-0-	9806	2			N	-0-					-0-
01	10788	X	9511	-0-	-1277	-0-	9511	2			N	-0-					-0-
02	9604	X	8306	-0-	-1298	-0-	8306	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
09	8130	X	7626	-0-	-504	-0-	7626	2			Y	-0-					22
10	8401	X	7890	-0-	-511	-0-	7890	2			Y	-0-					22
11	7950	X	7617	-0-	-333	-0-	7559	2	58	9	Y	53	57	1			18
12	8215	X	7774	-0-	-441	-0-	7774	2			Y	-0-					18
01	7998	X	7749	-0-	-249	-0-	7749	2			Y	-0-					18
02	7140	X	6987	-0-	-153	-0-	6987	2			Y	-0-					18

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILSHIRE WELL #: 1H RRCID -> 240235 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 7308 PERF. 7750 - 10392

09	8430	X	8044	-0-	-386	-0-	8044	2			N	-0-					-0-
10	8649	X	8010	-0-	-639	-0-	8010	2			N	-0-					-0-
11	8370	X	7863	-0-	-507	-0-	7863	2			N	-0-					-0-
12	8494	X	7710	-0-	-784	-0-	7710	2			N	-0-					-0-
01	8370	X	6740	-0-	-1630	-0-	6739	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	7504	X	6148	-0-	-1356	-0-	6148	2			N	-0-					-0-

KNAPP SISTERS WELL #: 1H RRCID -> 240251 COMPL. DATE 02/20/2008 TOTAL DEPTH 7748 PERF. 8240 - 9482

09	6240	X	3765	-0-	-2475	-0-	3765	2			N	-0-					-0-
10	6448	X	3948	-0-	-2500	-0-	3948	2			N	-0-					-0-
11	6240	X	3272	-0-	-2968	-0-	3272	2			N	-0-					-0-
12	5053	X	4015	-0-	-1038	-0-	4015	2			N	-0-					-0-
01	4880	X	4880	-0-	-0-	-0-	4880	2			N	-0-					-0-
02	3556	X	3369	-0-	-187	-0-	3369	2			N	-0-					-0-

WADSWORTH WELL #: 1H RRCID -> 240255 COMPL. DATE 07/08/2009 TOTAL DEPTH 7621 PERF. 8093 - 11402

09	11610	X	7998	-0-	-3612	-0-	7998	2			N	-0-					-0-
10	11811	X	8326	-0-	-3485	-0-	8326	2			N	-0-					-0-
11	11220	X	7963	-0-	-3257	-0-	7963	2			N	-0-					-0-
12	9889	X	8387	-0-	-1502	-0-	8387	2			N	-0-					-0-
01	10399	X	10399	-0-	-0-	-0-	33	1	10366	2	N	-0-					-0-
*02	11462	X	11462	-0-	-0-	-0-	11462	2			N	-0-					-0-

BEADLES WELL #: 1H RRCID -> 240258 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 7601 PERF. 8052 - 10582

09	7830	X	426	-0-	-7404	-0-	12	1	414	2	N	-0-					-0-
10	8091	X	26	-0-	-8065	-0-	4	1	22	2	N	-0-					-0-
11	7830	X	-0-	-0-	-7830	-0-					N	-0-					-0-
12	8370	X	2269	-0-	-6101	-0-	92	1	2177	2	N	-0-					-0-
01	9738	X	9738	-0-	-0-	-0-	67	1	9671	2	N	-0-					-0-
*02	7729	X	7729	-0-	-0-	-0-	110	1	7619	2	N	-0-					-0-

TODD UNIT WELL #: B 4H RRCID -> 240263 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 7938 - 10975

09	9690	X	9576	-0-	-114	-0-	9576	2			N	-0-					-0-
10	10106	X	9564	-0-	-542	-0-	9564	2			N	-0-					-0-
11	9840	X	8905	-0-	-935	-0-	8905	2			N	-0-					-0-
12	10168	X	9521	-0-	-647	-0-	9521	2			N	-0-					-0-
01	10168	X	9087	-0-	-1081	-0-	9087	2			N	-0-					-0-
02	8932	X	8178	-0-	-754	-0-	8178	2			N	-0-					-0-

BONHAM UNIT WELL #: C 3H RRCID -> 240266 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 7566 PERF. 7853 - 10739

09	6780	X	6243	-0-	-537	-0-	111	1	6132	2	N	-0-					-0-
10	7006	X	6516	-0-	-490	-0-	144	1	6372	2	N	-0-					-0-
11	6420	X	5695	-0-	-725	-0-	171	1	5524	2	N	-0-					-0-
12	6634	X	5292	-0-	-1342	-0-	188	1	5104	2	N	-0-					-0-
01	6634	X	4992	-0-	-1642	-0-	158	1	4834	2	N	-0-					-0-
02	5880	X	5473	-0-	-407	-0-	96	1	5377	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 3BH RRCID -> 240270 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 8101 PERF. 8592 - 10336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3060	X	525	-0-	-2535	-0-	525	2			N	-0-					-0-
10	2449	X	215	-0-	-2234	-0-	215	2			N	-0-					-0-
11	3540	X	3540	-0-	-0-	-0-	3540	2			N	-0-					-0-
12	4936	X	4936	-0-	-0-	-0-	4936	2			N	-0-					-0-
01	4340	X	4340	-0-	-0-	-0-	4340	2			N	-0-					-0-
*02	3951	X	3951	-0-	-0-	-0-	3951	2			N	-0-					-0-

BASPED UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 240273 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 7899 PERF. 8233 - 10618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6420	X	5863	-0-	-557	-0-	122	1	5741	2	N	-0-					-0-
10	6634	X	5421	-0-	-1213	-0-	136	1	5285	2	N	-0-					-0-
11	6360	X	2338	-0-	-4022	-0-	96	1	2242	2	N	-0-					-0-
12	6262	X	3904	-0-	-2358	-0-	135	1	3769	2	N	-0-					-0-
01	6045	X	4232	-0-	-1813	-0-	187	1	4045	2	N	-0-					-0-
02	5460	X	498	-0-	-4962	-0-	36	1	462	2	N	-0-					-0-

KLUGE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240275 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 6753 PERF. 7107 - 8915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7710	X	6723	-0-	-987	-0-	377	1	6346	2	N	-0-					-0-
10	7967	X	7182	-0-	-785	-0-	407	1	6775	2	N	-0-					-0-
11	7590	X	7482	-0-	-108	-0-	383	1	7099	2	N	-0-					-0-
12	7223	X	6708	-0-	-515	-0-	345	1	6363	2	N	-0-					-0-
01	7223	X	6185	-0-	-1038	-0-	393	1	5792	2	N	-0-					-0-
02	6972	X	4803	-0-	-2169	-0-	360	1	4443	2	N	-0-					-0-

BARKSDALE A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240280 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 8428 PERF. 9311 - 12372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	16938	X	16938	-0-	-0-	-0-	16938	2			N	-0-					-0-
10	17211	X	17211	-0-	-0-	-0-	17211	2			N	-0-					-0-
11	16162	X	16162	-0-	-0-	-0-	16162	2			N	-0-					-0-
12	18135	X	15679	-0-	-2456	-0-	15679	2			N	-0-					-0-
01	17856	X	16022	-0-	-1834	-0-	16022	2			N	-0-					-0-
02	15820	X	15221	-0-	-599	-0-	15221	2			N	-0-					-0-

BUZZYS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240284 COMPL. DATE 04/20/2009 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 8002 - 11580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9750	X	3560	-0-	-6190	-0-	3560	2			N	-0-					-0-
10	10075	X	1573	-0-	-8502	-0-	1573	2			N	-0-					-0-
11	9750	X	2185	-0-	-7565	-0-	2185	2			N	-0-					-0-
12	5983	X	1027	-0-	-4956	-0-	1027	2			N	-0-					-0-
01	6856	X	6856	-0-	-0-	-0-	6856	2			N	-0-					-0-
*02	6854	X	6854	-0-	-0-	-0-	6854	2			N	-0-					-0-

OWEN WELL #: 7H RRCID -> 240294 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 7286 - 9845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4020	X	3964	-0-	-56	-0-	3964	2			N	-0-					-0-
10	4154	X	3831	-0-	-323	-0-	3831	2			N	-0-					-0-
11	4020	X	3812	-0-	-208	-0-	3812	2			N	-0-					-0-
12	4123	X	3843	-0-	-280	-0-	3843	2			N	-0-					-0-
01	4123	X	3946	-0-	-177	-0-	3946	2			N	-0-					-0-
02	3696	X	3543	-0-	-153	-0-	3543	2			N	-0-					-0-

DIXON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240295 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 7784 PERF. 8330 - 10340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6750	X	6507	-0-	-243	-0-	6507	2			N	-0-					-0-
10	6975	X	6279	-0-	-696	-0-	6279	2			N	-0-					-0-
11	6660	X	6261	-0-	-399	-0-	6261	2			N	-0-					-0-
12	6727	X	5960	-0-	-767	-0-	5960	2			N	-0-					-0-
01	6727	X	6286	-0-	-441	-0-	6286	2			N	-0-					-0-
02	6076	X	4780	-0-	-1296	-0-	4780	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
NW TARRANT PARTNERS WELL #: 1H RRCID -> 240299 COMPL. DATE 07/16/2009 TOTAL DEPTH 6655 PERF. 6945 - 9553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7290	X	6773	-0-	-517	-0-	6773	2			N	-0-					-0-
10	7533	X	6584	-0-	-949	-0-	6584	2			N	-0-					-0-
11	7170	X	6187	-0-	-983	-0-	6187	2			N	-0-					-0-
12	7161	X	5811	-0-	-1350	-0-	5811	2			N	-0-					-0-
01	7006	X	6613	-0-	-393	-0-	6613	2			N	-0-					-0-
02	6328	X	5395	-0-	-933	-0-	5395	2			N	-0-					-0-

JW ARLINGTON A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240302 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 7705 PERF. 8184 - 10602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7389	X	7389	-0-	-0-	-0-	7389	2			N	-0-					-0-
10	6416	X	6416	-0-	-0-	-0-	6416	2			N	-0-					-0-
11	6046	X	6046	-0-	-0-	-0-	6046	2			N	-0-					-0-
12	2038	X	2038	-0-	-0-	-0-	2038	2			N	-0-					-0-
01	2071	X	2071	-0-	-0-	-0-	2071	2			N	-0-					-0-
*02	6468	X	6468	-0-	-0-	-0-	6468	2			N	-0-					-0-

EDWARDS RANCH A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240307 COMPL. DATE 12/12/2009 TOTAL DEPTH 6768 PERF. 7163 - 8887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6990	X	6530	-0-	-460	-0-	6530	2			Y	-0-					-0-
10	7223	X	6659	-0-	-564	-0-	6659	2			Y	-0-					-0-
11	6960	X	6281	-0-	-679	-0-	6281	2			Y	-0-					-0-
12	6882	X	6724	-0-	-158	-0-	6724	2			Y	-0-					-0-
01	7050	X	7050	-0-	-0-	-0-	7050	2			Y	-0-					-0-
*02	6224	X	6224	-0-	-0-	-0-	6224	2			Y	-0-					-0-

EDWARDS RANCH B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240309 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 6780 PERF. 7469 - 9841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4650	X	4250	-0-	-400	-0-	4250	2			Y	-0-					-0-
10	4960	X	4427	-0-	-533	-0-	4427	2			Y	-0-					-0-
11	4800	X	4455	-0-	-345	-0-	4455	2			Y	-0-					-0-
12	4960	X	4022	-0-	-938	-0-	4022	2			Y	-0-					-0-
01	4743	X	4723	-0-	-20	-0-	4723	2			Y	-0-					-0-
*02	4702	X	4702	-0-	-0-	-0-	4702	2			Y	-0-					-0-

NEAL WELL #: 1H RRCID -> 240315 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 7839 - 9032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEAL WELL #: 3H RRCID -> 240316 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 7307 PERF. 7671 - 9295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEAL WELL #: 4H RRCID -> 240319 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 7377 PERF. 7773 - 8465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7800	X	7391	-0-	-409	-0-	7391	2			N	-0-					-0-
10	8432	X	6742	-0-	-1690	-0-	6742	2			N	-0-					-0-
11	8160	X	6961	-0-	-1199	-0-	6961	2			N	-0-					-0-
12	8122	X	7644	-0-	-478	-0-	7644	2			N	-0-					-0-
01	7843	X	7663	-0-	-180	-0-	7663	2			N	-0-					-0-
*02	6951	X	6951	-0-	-0-	-0-	6951	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PEARL WELL #: 1H RRCID -> 240321 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 5785 PERF. 6150 - 7795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BONHAM UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 240323 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 7529 PERF. 7747 - 9331

09	4590	X	4133	-0-	-457	-0-	125	1	4008	2	N	-0-					-0-
10	5084	X	4392	-0-	-692	-0-	186	1	4206	2	N	-0-					-0-
11	4920	X	4033	-0-	-887	-0-	204	1	3829	2	N	-0-					-0-
12	5084	X	4497	-0-	-587	-0-	233	1	4264	2	N	-0-					-0-
01	4805	X	4372	-0-	-433	-0-	183	1	4189	2	N	-0-					-0-
*02	4351	X	4351	-0-	-0-	-0-	192	1	4159	2	N	-0-					-0-

ARMSTRONG TRWD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240324 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 6950 - 9596

09	8850	X	2367	-0-	-6483	-0-	497	1	1870	2	N	-0-					-0-
10	4216	X	427	-0-	-3789	-0-	332	1	95	2	N	-0-					-0-
11	3330	X	-0-	-0-	-3330	-0-					N	-0-					-0-
12	3441	X	86	-0-	-3355	-0-	86	2			N	-0-					-0-
01	2821	X	40	-0-	-2781	-0-	40	2			N	-0-					-0-
02	2212	X	33	-0-	-2179	-0-	33	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: E 5H RRCID -> 240327 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 9968 PERF. 7635 - 9895

09	6149	X	6149	-0-	-0-	-0-	6149	2			N	-0-					-0-
10	6338	X	6338	-0-	-0-	-0-	6338	2			N	-0-					-0-
11	6180	X	6100	-0-	-80	-0-	6100	2			N	-0-					-0-
12	6386	X	6119	-0-	-267	-0-	6119	2			N	-0-					-0-
01	6386	X	5652	-0-	-734	-0-	5652	2			N	-0-					-0-
02	5740	X	4857	-0-	-883	-0-	4857	2			N	-0-					-0-

TRIGG CW BEATIS WELL #: 4H RRCID -> 240341 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 6008 PERF. 6474 - 8686

09	3750	X	1927	-0-	-1823	-0-	366	1	1535	2	Y	24					74
							26	9									
10	2852	X	1442	-0-	-1410	-0-	408	1	1034	2	Y	-0-					74
11	2760	X	2298	-0-	-462	-0-	385	1	1888	2	Y	23	77	1			20
							25	9									
12	2604	X	1354	-0-	-1250	-0-	424	1	907	2	Y	21					41
							23	9									
01	2604	X	1585	-0-	-1019	-0-	337	1	1235	2	Y	12					53
							13	9									
02	2156	X	1187	-0-	-969	-0-	346	1	826	2	Y	14					67
							15	9									

INDIAN CREEK WELL #: M 5H RRCID -> 240350 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 7007 PERF. 7283 - 9719

09	6810	X	6048	-0-	-762	-0-	6048	2			N	-0-					-0-
10	9712	X	9712	-0-	-0-	-0-	9712	2			N	-0-					-0-
11	11300	X	11300	-0-	-0-	-0-	11300	2			N	-0-					-0-
12	10883	X	10883	-0-	-0-	-0-	10883	2			N	-0-					-0-
01	10576	X	10576	-0-	-0-	-0-	10576	2			N	-0-					-0-
*02	8848	X	8848	-0-	-0-	-0-	8848	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BRUMBAUGH WELL #: 13H RRCID -> 240352 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 7302 PERF. 7696 - 8972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6180	X	5258	-0-	-922	-0-	5258	2			N	-0-					-0-
10	6231	X	5450	-0-	-781	-0-	5450	2			N	-0-					-0-
11	5790	X	5445	-0-	-345	-0-	5445	2			N	-0-					-0-
12	5704	X	5665	-0-	-39	-0-	5665	2			N	-0-					-0-
01	5673	X	5594	-0-	-79	-0-	5594	2			N	-0-					-0-
02	5096	X	4923	-0-	-173	-0-	4923	2			N	-0-					-0-

LUNT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240354 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 8319 PERF. 9667 - 10025

09	3450	X	2360	-0-	-1090	-0-	2360	2			N	-0-					-0-
10	3255	X	1931	-0-	-1324	-0-	1931	2			N	-0-					-0-
11	2580	X	1908	-0-	-672	-0-	1908	2			N	-0-					-0-
12	2666	X	2224	-0-	-442	-0-	2224	2			N	-0-					-0-
01	2666	X	1669	-0-	-997	-0-	1669	2			N	-0-					-0-
02	2212	X	1418	-0-	-794	-0-	1418	2			N	-0-					-0-

JACKSON JERRY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240356 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 7649 PERF. 8010 - 9794

09	3090	X	2257	-0-	-833	-0-	376	1	1881	2	N	-0-					-0-
10	2728	X	388	-0-	-2340	-0-	388	1			N	-0-					-0-
11	2640	X	2303	-0-	-337	-0-	401	1	1902	2	N	-0-					-0-
12	2838	X	2838	-0-	-0-	-0-	420	1	2418	2	N	-0-					-0-
01	3161	X	3161	-0-	-0-	-0-	423	1	2738	2	N	-0-					-0-
02	2156	X	2081	-0-	-75	-0-	323	1	1758	2	N	-0-					-0-

ARTERBURN & CROW UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240358 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 8106 - 9770

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRAHAM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240361 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 7793 PERF. 8124 - 8766

09	2558	X	2558	-0-	-0-	-0-	2558	2			N	-0-					-0-
10	3806	X	3806	-0-	-0-	-0-	3806	2			N	-0-					-0-
11	3708	X	3708	-0-	-0-	-0-	3708	2			N	-0-					-0-
12	3665	X	3665	-0-	-0-	-0-	3665	2			N	-0-					-0-
01	3813	X	3525	-0-	-288	-0-	3525	2			N	-0-					-0-
02	3472	X	3090	-0-	-382	-0-	3090	2			N	-0-					-0-

LONGHORN UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 240363 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 7064 PERF. 7380 - 9674

09	4260	X	3879	-0-	-381	-0-	3879	2			N	-0-					-0-
10	4402	X	2102	-0-	-2300	-0-	2102	2			N	-0-					-0-
11	4440	X	2590	-0-	-1850	-0-	2590	2			N	-0-					-0-
12	5296	X	5296	-0-	-0-	-0-	5296	2			N	-0-					-0-
01	5364	X	5364	-0-	-0-	-0-	5364	2			N	-0-					-0-
*02	4868	X	4868	-0-	-0-	-0-	4868	2			N	-0-					-0-

PRIME RAIL UNIT WELL #: 3H RRCID -> 240367 COMPL. DATE 07/08/2008 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 7515 - 10037

09	10560	X	10482	-0-	-78	-0-	287	1	10195	2	N	-0-					-0-
10	10568	X	10568	-0-	-0-	-0-	298	1	10270	2	N	-0-					-0-
11	10620	X	9851	-0-	-769	-0-	306	1	9545	2	N	-0-					-0-
12	10974	X	9870	-0-	-1104	-0-	333	1	9537	2	N	-0-					-0-
01	10974	X	7715	-0-	-3259	-0-	431	1	7284	2	N	-0-					-0-
02	9772	X	7696	-0-	-2076	-0-	385	1	7311	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HOLYBEE UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 240370 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 7901 - 11254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	4890	X	4692	-0-	-198	-0-	598	1	4094	2	N	-0-			-0-
10	5419	X	5419	-0-	-0-	-0-	618	1	4801	2	N	-0-			-0-
11	5250	X	4370	-0-	-880	-0-	578	1	3792	2	N	-0-			-0-
12	5425	X	5273	-0-	-152	-0-	565	1	4708	2	N	-0-			-0-
01	6075	X	6075	-0-	-0-	-0-	590	1	5485	2	N	-0-			-0-
02	4900	X	3979	-0-	-921	-0-	523	1	3456	2	N	-0-			-0-

PRIME RAIL UNIT WELL #: 4H RRCID -> 240373 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 7385 - 9244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	3000	N	6219	-0-	3219	3219	358	1	5861	2	N	-0-			-0-
10	3100	N	11791	-0-	8691	11910	408	1	11383	2	N	-0-			-0-
11	3000	N	10001	-0-	7001	18911	409	1	9592	2	N	-0-			-0-
12	27624	X	8713	-0-	-18911	-0-	436	1	8277	2	N	-0-			-0-
01	7936	X	7936	-0-	-0-	-0-	501	1	7435	2	N	-0-			-0-
*02	6819	X	6819	-0-	-0-	-0-	383	1	6436	2	N	-0-			-0-

HOWETH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240382 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 6718 PERF. 7262 - 9290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	7170	X	6646	-0-	-524	-0-	6646	2			N	-0-			-0-
10	7409	X	6904	-0-	-505	-0-	6904	2			N	-0-			-0-
11	6870	X	6729	-0-	-141	-0-	6729	2			N	-0-			-0-
12	7068	X	6888	-0-	-180	-0-	6888	2			N	-0-			-0-
01	6913	X	6669	-0-	-244	-0-	6669	2			N	-0-			-0-
02	6272	X	5452	-0-	-820	-0-	5452	2			N	-0-			-0-

POYNOR UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 240383 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 7627 PERF. 8167 - 10427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	9016	X	9016	-0-	-0-	-0-	9016	2			N	-0-			-0-
10	9775	X	9775	-0-	-0-	-0-	9775	2			N	-0-			-0-
11	8918	X	8918	-0-	-0-	-0-	8918	2			N	-0-			-0-
12	10006	X	10006	-0-	-0-	-0-	10006	2			N	-0-			-0-
01	9765	X	9362	-0-	-403	-0-	9362	2			N	-0-			-0-
02	8820	X	8494	-0-	-326	-0-	8494	2			N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: E 8H RRCID -> 240385 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 6987 PERF. 8406 - 9864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	6750	X	5371	-0-	-1379	-0-	5371	2			N	-0-			-0-
10	6417	X	5468	-0-	-949	-0-	5468	2			N	-0-			-0-
11	6210	X	5179	-0-	-1031	-0-	5179	2			N	-0-			-0-
12	5766	X	5547	-0-	-219	-0-	5547	2			N	-0-			-0-
01	6681	X	6681	-0-	-0-	-0-	6681	2			N	-0-			-0-
*02	5604	X	5604	-0-	-0-	-0-	5604	2			N	-0-			-0-

MERCANTILE WELL #: 2H RRCID -> 240386 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 6959 PERF. 7460 - 9501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-			-0-
10	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-			-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: U 7H RRCID -> 240530 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 5663 PERF. 7241 - 9767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	10380	X	10003	-0-	-377	-0-	10003	2			N	-0-			-0-
10	10509	X	9867	-0-	-642	-0-	9867	2			N	-0-			-0-
11	10320	X	9226	-0-	-1094	-0-	9226	2			N	-0-			-0-
12	10664	X	8796	-0-	-1868	-0-	8796	2			N	-0-			-0-
01	10664	X	10017	-0-	-647	-0-	10017	2			N	-0-			-0-
02	9324	X	8399	-0-	-925	-0-	8399	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 3H RRCID -> 240533 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 8744 - 10310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5070	X	4100	-0-	-970	-0-	4100	2			N	-0-					-0-
10	4557	X	4252	-0-	-305	-0-	4252	2			N	-0-					-0-
11	4410	X	1923	-0-	-2487	-0-	1923	2			N	-0-					-0-
12	4557	X	3568	-0-	-989	-0-	3568	2			N	-0-					-0-
01	4968	X	4968	-0-	-0-	-0-	4968	2			N	-0-					-0-
*02	4007	X	4007	-0-	-0-	-0-	4007	2			N	-0-					-0-

HUGH WHITE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 240566 COMPL. DATE 12/11/2006 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 7807 - 9666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4382	X	4382	-0-	-0-	-0-	4382	2			N	-0-					-0-
10	5057	X	5057	-0-	-0-	-0-	5057	2			N	-0-					-0-
11	4798	X	4798	-0-	-0-	-0-	4798	2			N	-0-					-0-
12	4367	X	4367	-0-	-0-	-0-	4367	2			N	-0-					-0-
01	3597	X	3597	-0-	-0-	-0-	3597	2			N	-0-					-0-
*02	2824	X	2824	-0-	-0-	-0-	2824	2			N	-0-					-0-

KIMBROUGH DUNLAP UNIT WELL #: 3H RRCID -> 240613 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 8698 - 11438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	2100	X	2055	-0-	-45	-0-	407	1	1647	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	2139	X	1967	-0-	-172	-0-	401	1	1566	2	N	-0-					-0-
11	2150	X	2150	-0-	-0-	-0-	416	1	1733	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
12	2139	N	1654	-0-	-485	-0-	252	1	1401	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
01	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	378	1	1686	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
02	2016	N	1540	-0-	-476	-0-	299	1	1240	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									

NIX WELL #: 6H RRCID -> 240615 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 5467 PERF. 5663 - 8862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST H UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240617 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 6682 PERF. 7052 - 8701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7050	X	6986	-0-	-64	-0-	6972	3	14	9	N	13	18	1			2
10	7294	X	7294	-0-	-0-	-0-	7262	3	32	9	N	29	22	1			9
11	7192	X	7192	-0-	-0-	-0-	7162	3	30	9	N	27	32	1			4
12	7223	X	6718	-0-	-505	-0-	6698	3	20	9	N	18	21	1			1
01	7285	X	7200	-0-	-85	-0-	7175	3	25	9	N	23	22	1			2
02	6608	X	5940	-0-	-668	-0-	5932	3	8	9	N	7	5	1			4

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
RAFAEL UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 240685 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 8167 - 10034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8531	X	8531	-0-	-0-	-0-	8531	2			N	-0-					-0-
10	7033	X	7033	-0-	-0-	-0-	7033	2			N	-0-					-0-
11	9390	X	5586	-0-	-3804	-0-	5586	2			N	-0-					-0-
12	9703	X	6315	-0-	-3388	-0-	6315	2			N	-0-					-0-
01	9703	X	7293	-0-	-2410	-0-	7293	2			N	-0-					-0-
02	7952	X	6934	-0-	-1018	-0-	6934	2			N	-0-					-0-

MARTIN, DON D. WELL #: 1H RRCID -> 240687 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 7772 PERF. 8081 - 9395

09	5100	X	5063	-0-	-37	-0-	5063	2			N	-0-					-0-
10	5580	X	5514	-0-	-66	-0-	5514	2			N	-0-					-0-
11	5400	X	5144	-0-	-256	-0-	5144	2			N	-0-					-0-
12	5580	X	4955	-0-	-625	-0-	4955	2			N	-0-					-0-
01	5518	X	5155	-0-	-363	-0-	5155	2			N	-0-					-0-
02	4984	X	4969	-0-	-15	-0-	4969	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: H 7H RRCID -> 240697 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 7558 - 9091

09	3810	X	1670	-0-	-2140	-0-	351	1	1319	2	N	-0-					-0-
10	3937	X	1923	-0-	-2014	-0-	362	1	1561	2	N	-0-					-0-
11	3660	X	3335	-0-	-325	-0-	351	1	2984	2	N	-0-					-0-
12	3381	X	3381	-0-	-0-	-0-	346	1	3035	2	N	-0-					-0-
01	4252	X	4252	-0-	-0-	-0-	362	1	3890	2	N	-0-					-0-
*02	3414	X	3414	-0-	-0-	-0-	327	1	3087	2	N	-0-					-0-

MANNING TRWD A UNIT WELL #: 5H RRCID -> 240698 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 6746 PERF. 7226 - 10188

09	11790	X	10665	-0-	-1125	-0-	10665	2			N	-0-					-0-
10	12183	X	11355	-0-	-828	-0-	11355	2			N	-0-					-0-
11	11310	X	10830	-0-	-480	-0-	10830	2			N	-0-					-0-
12	11687	X	10442	-0-	-1245	-0-	10442	2			N	-0-					-0-
01	11687	X	10652	-0-	-1035	-0-	10652	2			N	-0-					-0-
02	10248	X	9547	-0-	-701	-0-	9547	2			N	-0-					-0-

TRWD H UNIT WELL #: 3H RRCID -> 240717 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 7222 - 9728

09	14820	X	14012	-0-	-808	-0-	14012	2			N	-0-					-0-
10	15283	X	14235	-0-	-1048	-0-	14235	2			N	-0-					-0-
11	14640	X	13264	-0-	-1376	-0-	13264	2			N	-0-					-0-
12	15066	X	11082	-0-	-3984	-0-	11082	2			N	-0-					-0-
01	14818	X	10063	-0-	-4755	-0-	10063	2			N	-0-					-0-
02	13076	X	11932	-0-	-1144	-0-	11932	2			N	-0-					-0-

FEDERAL NORTH WELL #: F 1H RRCID -> 240742 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7241 - 9607

09	4500	X	335	-0-	-4165	-0-	335	1			N	-0-					-0-
10	2108	X	366	-0-	-1742	-0-	366	1			N	-0-					-0-
11	1530	X	313	-0-	-1217	-0-	313	1			N	-0-					-0-
12	620	X	339	-0-	-281	-0-	339	1			N	-0-					-0-
01	372	N	322	-0-	-50	-0-	322	1			N	-0-					-0-
*02	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	1			N	-0-					-0-

QUARRY WELL #: 1 RRCID -> 240767 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 7999 PERF. N/A

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
09	5940	X	5893	-0-	-47	-0-	5893	2			N	-0-					-0-
10	6076	X	5871	-0-	-205	-0-	5871	2			N	-0-					-0-
11	5940	X	5436	-0-	-504	-0-	5436	2			N	-0-					-0-
12	6138	X	6078	-0-	-60	-0-	6078	2			N	-0-					-0-
01	6138	X	5755	-0-	-383	-0-	5755	2			N	-0-					-0-
02	5488	X	5248	-0-	-240	-0-	5248	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
09	7290	X	6471	-0-	-819	-0-	243	1	6228	2	N	-0-					-0-
10	7502	X	6989	-0-	-513	-0-	256	1	6733	2	N	-0-					-0-
11	7260	X	6600	-0-	-660	-0-	252	1	6348	2	N	-0-					-0-
12	7347	X	7194	-0-	-153	-0-	281	1	6913	2	N	-0-					-0-
01	7294	X	7294	-0-	-0-	-0-	195	1	7099	2	N	-0-					-0-
*02	7479	X	7479	-0-	-0-	-0-	177	1	7302	2	N	-0-					-0-

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
09	1713	X	1713	-0-	-0-	-0-	491	1	1222	2	N	-0-					-0-
10	1592	X	1592	-0-	-0-	-0-	489	1	1103	2	N	-0-					-0-
11	1800	X	1782	-0-	-18	-0-	491	1	1291	2	N	-0-					-0-
12	1767	N	1649	-0-	-118	-0-	502	1	1147	2	N	-0-					-0-
01	1581	N	1307	-0-	-274	-0-	493	1	814	2	N	-0-					-0-
02	1652	N	1328	-0-	-324	-0-	411	1	917	2	N	-0-					-0-

OWEN WELL #: 5H RRCID -> 240850 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 6914 PERF. 7384 - 9596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3840	X	3796	-0-	-44	-0-	3796	2			N	-0-					-0-
10	3968	X	3879	-0-	-89	-0-	3879	2			N	-0-					-0-
11	3840	X	3755	-0-	-85	-0-	3755	2			N	-0-					-0-
12	3937	X	3843	-0-	-94	-0-	3843	2			N	-0-					-0-
01	3937	X	3822	-0-	-115	-0-	3822	2			N	-0-					-0-
02	3556	X	3123	-0-	-433	-0-	3123	2			N	-0-					-0-

JACK UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 240854 COMPL. DATE 07/29/2008 TOTAL DEPTH 7591 PERF. 7872 - 10458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARPER NEJ EAST WELL #: C 3AH RRCID -> 240855 COMPL. DATE 06/29/2008 TOTAL DEPTH 8161 PERF. 8536 - 11884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7620	X	6577	-0-	-1043	-0-	6577	2			N	-0-					-0-
10	8308	X	1822	-0-	-6486	-0-	1822	2			N	-0-					-0-
11	8040	X	3504	-0-	-4536	-0-	3504	2			N	-0-					-0-
12	8308	X	4493	-0-	-3815	-0-	4493	2			N	-0-					-0-
01	6789	X	4571	-0-	-2218	-0-	4571	2			N	-0-					-0-
02	6132	X	4292	-0-	-1840	-0-	4292	2			N	-0-					-0-

FINCHER RAMBO UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 240860 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 7646 PERF. 8107 - 10267

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MIRA LAGOS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 240861 COMPL. DATE 06/17/2009 TOTAL DEPTH 8568 PERF. 8902 - 12774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12240	X	10455	-0-	-1785	-0-	10455	2			N	-0-					-0-
10	12648	X	10423	-0-	-2225	-0-	10423	2			N	-0-					-0-
11	12240	X	8966	-0-	-3274	-0-	8966	2			N	-0-					-0-
12	12400	X	9643	-0-	-2757	-0-	9643	2			N	-0-					-0-
01	12152	X	9385	-0-	-2767	-0-	9385	2			N	-0-					-0-
02	9772	X	8616	-0-	-1156	-0-	8616	2			N	-0-					-0-

WANN WELL #: 5H RRCID -> 240880 COMPL. DATE 06/11/2007 TOTAL DEPTH 4722 PERF. 7469 - 7473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3504	X	3504	-0-	-0-	-0-	393	1	3111	3	N	-0-					78
10	3561	X	3561	-0-	-0-	-0-	407	1	3109	3	N	41					119
							45	9									
11	3300	X	3025	-0-	-275	-0-	392	1	2632	3	N	1	104	1	1	8	15
							1	9									
12	3627	X	3409	-0-	-218	-0-	412	1	2997	3	N	-0-					15
01	3660	X	3660	-0-	-0-	-0-	397	1	3262	3	N	1	1	8			15
							1	9									
*02	3348	X	3348	-0-	-0-	-0-	269	1	3078	3	N	1	1	8			15
							1	9									

BULLARD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240881 COMPL. DATE 05/20/2007 TOTAL DEPTH 7702 PERF. 7982 - 10636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6591	X	6591	-0-	-0-	-0-	246	1	6345	2	N	-0-					-0-
10	7924	X	7924	-0-	-0-	-0-	322	1	7602	2	N	-0-					-0-
11	7510	X	7510	-0-	-0-	-0-	302	1	7208	2	N	-0-					-0-
12	6103	X	6103	-0-	-0-	-0-	334	1	5769	2	N	-0-					-0-
01	3999	X	3999	-0-	-0-	-0-	3999	2			N	-0-					-0-
*02	139	X	139	-0-	-0-	-0-	73	1	66	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
09	12420	X	11482	-0-	-938	-0-	538	1	10944	2	N	-0-					-0-
10	13144	X	11372	-0-	-1772	-0-	577	1	10795	2	N	-0-					-0-
11	12720	X	9942	-0-	-2778	-0-	549	1	9393	2	N	-0-					-0-
12	14415	X	8925	-0-	-5490	-0-	450	1	8475	2	N	-0-					-0-
01	13175	X	8925	-0-	-4250	-0-	496	1	8429	2	N	-0-					-0-
02	10724	X	8437	-0-	-2287	-0-	418	1	8019	2	N	-0-					-0-

PURSELLEY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 240980 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 7338 PERF. 7738 - 9198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7385	X	7385	-0-	-0-	-0-	7385	2			N	-0-					-0-
10	7564	X	6929	-0-	-635	-0-	6929	2			N	-0-					-0-
11	7050	X	6745	-0-	-305	-0-	6745	2			N	-0-					-0-
12	7626	X	6688	-0-	-938	-0-	6688	2			N	-0-					-0-
01	7626	X	6948	-0-	-678	-0-	6948	2			N	-0-					-0-
*02	7289	X	7289	-0-	-0-	-0-	7289	2			N	-0-					-0-

QUARRY UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 240986 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 6891 PERF. 7392 - 10236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9690	X	7894	-0-	-1796	-0-	7894	2			N	-0-					-0-
10	10205	X	10205	-0-	-0-	-0-	10205	2			N	-0-					-0-
11	9030	X	8102	-0-	-928	-0-	8102	2			N	-0-					-0-
12	9331	X	7863	-0-	-1468	-0-	7863	2			N	-0-					-0-
01	10199	X	7029	-0-	-3170	-0-	7029	2			N	-0-					-0-
02	9212	X	7236	-0-	-1976	-0-	7236	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 3H RRCID -> 241008 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 8141 - 10727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12450	X	10772	-0-	-1678	-0-	10772	2			N	-0-					-0-
10	12462	X	11863	-0-	-599	-0-	11863	2			N	-0-					-0-
11	12060	X	11148	-0-	-912	-0-	11148	2			N	-0-					-0-
12	12462	X	11102	-0-	-1360	-0-	11102	2			N	-0-					-0-
01	12431	X	10942	-0-	-1489	-0-	10942	2			N	-0-					-0-
02	10724	X	10484	-0-	-240	-0-	10484	2			N	-0-					-0-

MERCANTILE C WELL #: 1H RRCID -> 241022 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 7054 PERF. 7450 - 10510

09	7920	X	6705	-0-	-1215	-0-	205	1	6500	2	N	-0-					-0-
10	8184	X	4812	-0-	-3372	-0-	161	1	4651	2	N	-0-					-0-
11	7920	X	3645	-0-	-4275	-0-	175	1	3470	2	N	-0-					-0-
12	7502	X	3766	-0-	-3736	-0-	148	1	3618	2	N	-0-					-0-
01	7285	X	3736	-0-	-3549	-0-	132	1	3604	2	N	-0-					-0-
02	6580	X	3119	-0-	-3461	-0-	172	1	2947	2	N	-0-					-0-

CURRY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 241107 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 6723 PERF. 7040 - 10342

09	4170	X	3106	-0-	-1064	-0-	3106	2			N	-0-					-0-
10	4309	X	2842	-0-	-1467	-0-	2842	2			N	-0-					-0-
11	3630	X	3149	-0-	-481	-0-	3149	2			N	-0-					-0-
12	3883	X	3883	-0-	-0-	-0-	3883	2			N	-0-					-0-
01	3224	X	1901	-0-	-1323	-0-	1901	2			N	-0-					-0-
02	2940	X	2314	-0-	-626	-0-	2314	2			N	-0-					-0-

ANTHONY WELL #: 1H RRCID -> 241188 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 7549 PERF. 8594 - 11284

09	2942	X	2942	-0-	-0-	-0-	2942	2			N	-0-					-0-
10	3454	X	3454	-0-	-0-	-0-	3454	2			N	-0-					-0-
11	3034	X	3034	-0-	-0-	-0-	3034	2			N	-0-					-0-
12	2651	X	2651	-0-	-0-	-0-	2651	2			N	-0-					-0-
01	2077	X	1904	-0-	-173	-0-	1904	2			N	-0-					-0-
*02	2959	X	2959	-0-	-0-	-0-	2959	2			N	-0-					-0-

MIRA LAGOS EAST UNIT WELL #: 5H RRCID -> 241190 COMPL. DATE 07/13/2009 TOTAL DEPTH 8456 PERF. 8797 - 12069

09	6082	X	6082	-0-	-0-	-0-	6082	2			N	-0-					-0-
10	6182	X	6182	-0-	-0-	-0-	6182	2			N	-0-					-0-
11	6090	X	5845	-0-	-245	-0-	5845	2			N	-0-					-0-
12	6293	X	5977	-0-	-316	-0-	5977	2			N	-0-					-0-
01	6293	X	5868	-0-	-425	-0-	5868	2			N	-0-					-0-
02	5684	X	5217	-0-	-467	-0-	5217	2			N	-0-					-0-

GERY SMITH UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 241201 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 7944 - 10621

09	9321	X	9321	-0-	-0-	-0-	25	1	9296	2	N	-0-					-0-
10	8452	X	8452	-0-	-0-	-0-	8452	2			N	-0-					-0-
11	6324	X	6324	-0-	-0-	-0-	6324	2			N	-0-					-0-
12	5764	X	5764	-0-	-0-	-0-	5764	2			N	-0-					-0-
01	7985	X	7985	-0-	-0-	-0-	7985	2			N	-0-					-0-
*02	6889	X	6889	-0-	-0-	-0-	6889	2			N	-0-					-0-

COPPER CAR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 241235 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 8361 PERF. 8581 - 10177

09	5550	X	4598	-0-	-952	-0-	199	1	4399	2	N	-0-					-0-
10	8060	X	2857	-0-	-5203	-0-	227	1	2630	2	N	-0-					-0-
11	7800	X	250	-0-	-7550	-0-	250	1			N	-0-					-0-
12	9021	X	5068	-0-	-3953	-0-	284	1	4784	2	N	-0-					-0-
01	7533	X	6079	-0-	-1454	-0-	241	1	5838	2	N	-0-					-0-
02	4284	X	2467	-0-	-1817	-0-	202	1	2265	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MILNE CARROLL UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 241236 COMPL. DATE 07/26/2008 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 8277 - 11163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11290	X	11290	-0-	-0-	-0-	11290	2			N	-0-					-0-
10	12839	X	12839	-0-	-0-	-0-	12839	2			N	-0-					-0-
11	11943	X	11943	-0-	-0-	-0-	11943	2			N	-0-					-0-
12	15784	X	15784	-0-	-0-	-0-	15784	2			N	-0-					-0-
01	12400	X	6781	-0-	-5619	-0-	6781	2			N	-0-					-0-
02	11200	X	138	-0-	-11062	-0-	138	2			N	-0-					-0-

TRWD WELL #: M 3H RRCID -> 241237 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 6782 PERF. 7164 - 10126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14790	X	14082	-0-	-708	-0-	14082	2			N	-0-					-0-
10	15066	X	14414	-0-	-652	-0-	14414	2			N	-0-					-0-
11	14460	X	13810	-0-	-650	-0-	13810	2			N	-0-					-0-
12	14787	X	14172	-0-	-615	-0-	14172	2			N	-0-					-0-
01	14663	X	14603	-0-	-60	-0-	14603	2			N	-0-					-0-
02	13132	X	13012	-0-	-120	-0-	13012	2			N	-0-					-0-

TRWD WELL #: M 2H RRCID -> 241238 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 6744 PERF. 6956 - 8708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7479	X	7479	-0-	-0-	-0-	7479	2			N	-0-					-0-
10	7502	X	7091	-0-	-411	-0-	7091	2			N	-0-					-0-
11	7260	X	6085	-0-	-1175	-0-	6085	2			N	-0-					-0-
12	7719	X	6244	-0-	-1475	-0-	6244	2			N	-0-					-0-
01	7719	X	6425	-0-	-1294	-0-	6425	2			N	-0-					-0-
02	6972	X	5874	-0-	-1098	-0-	5874	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
09	15990	X	15319	-0-	-671	-0-	15319	2			N	-0-					-0-
10	16523	X	14628	-0-	-1895	-0-	14628	2			N	-0-					-0-
11	15990	X	13651	-0-	-2339	-0-	13651	2			N	-0-					-0-
12	15841	X	14344	-0-	-1497	-0-	14344	2			N	-0-					-0-
01	15841	X	13652	-0-	-2189	-0-	13652	2			N	-0-					-0-
02	14308	X	6466	-0-	-7842	-0-	6466	2			N	-0-					-0-

HATCHER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 241291 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 7174 PERF. 7596 - 10032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10140	X	9633	-0-	-507	-0-	330 4	1 9	9299	2	N	4	4	8			-0-
10	11443	X	11443	-0-	-0-	-0-	377 2	1 9	11064	2	N	2	2	8			-0-
11	11070	X	10472	-0-	-598	-0-	361 3	1 9	10108	2	N	3	3	8			-0-
12	11439	X	9676	-0-	-1763	-0-	370 9	1 9	9297	2	N	8	8	8			-0-
01	11439	X	8863	-0-	-2576	-0-	324 6	1 9	8533	2	N	5	5	8			-0-
02	10332	X	8269	-0-	-2063	-0-	362 3	1 9	7904	2	N	3	3	8			-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
09	5287	X	5287	-0-	-0-	-0-	454	1	4833	2	N	-0-					-0-
10	7337	X	7337	-0-	-0-	-0-	388	1	6949	2	N	-0-					-0-
11	9083	X	9083	-0-	-0-	-0-	462	1	8621	2	N	-0-					-0-
12	7443	X	7443	-0-	-0-	-0-	378	1	7065	2	N	-0-					-0-
01	6975	X	6606	-0-	-369	-0-	357	1	6249	2	N	-0-					-0-
02	6300	X	4079	-0-	-2221	-0-	273	1	3806	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
09	22410	X	21503	-0-	-907	-0-	21503	2			N	-0-					-0-
10	23157	X	22073	-0-	-1084	-0-	22073	2			N	-0-					-0-
11	21900	X	20119	-0-	-1781	-0-	20119	2			N	-0-					-0-
12	22630	X	18235	-0-	-4395	-0-	18235	2			N	-0-					-0-
01	22227	X	21577	-0-	-650	-0-	21577	2			N	-0-					-0-
02	20076	X	19080	-0-	-996	-0-	19080	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
09	9868	X	9868	-0-	-0-	-0-	393	1	9475	2	N	-0-					-0-
10	17108	X	17108	-0-	-0-	-0-	21	1	17087	2	N	-0-					-0-
11	16148	X	16148	-0-	-0-	-0-	4	1	16144	2	N	-0-					-0-
12	15060	X	15060	-0-	-0-	-0-	21	1	15039	2	N	-0-					-0-
01	15314	X	13119	-0-	-2195	-0-	13119	2			N	-0-					-0-
02	13832	X	7576	-0-	-6256	-0-	93	1	7483	2	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
09	13781	X	13781	-0-	-0-	-0-	13781	2			N	-0-					-0-
10	8122	X	3849	-0-	-4273	-0-	136	1	3713	2	N	-0-					-0-
11	7860	X	3694	-0-	-4166	-0-	189	1	3505	2	N	-0-					-0-
12	15965	X	8163	-0-	-7802	-0-	222	1	7941	2	N	-0-					-0-
01	15283	X	2091	-0-	-13192	-0-	358	1	1733	2	N	-0-					-0-
02	12852	X	1633	-0-	-11219	-0-	361	1	1272	2	N	-0-					-0-

HAMPTON UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 241344 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 7205 PERF. 7563 - 9347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOUST, MORRIS UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 241348 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 6709 PERF. 7702 - 9226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3000	X	2312	-0-	-688	-0-	149	1	2163	2	N	-0-					-0-
10	3198	X	3198	-0-	-0-	-0-	140	1	3049	2	N	8	8	8			-0-
							9	9									
11	3000	X	2908	-0-	-92	-0-	136	1	2772	2	N	-0-					-0-
12	2994	X	2994	-0-	-0-	-0-	125	1	2867	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
01	3100	X	1975	-0-	-1125	-0-	56	1	1918	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
*02	3274	X	3274	-0-	-0-	-0-	118	1	3156	2	N	-0-					-0-

RAFAEL UNIT WELL #: B 6H RRCID -> 241353 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 7715 PERF. 8082 - 11168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12961	X	12961	-0-	-0-	-0-	12961	2			N	-0-					-0-
10	12950	X	12950	-0-	-0-	-0-	12950	2			N	-0-					-0-
11	13681	X	13681	-0-	-0-	-0-	30	1	13651	2	N	-0-					-0-
12	14818	X	13005	-0-	-1813	-0-	71	1	12934	2	N	-0-					-0-
01	14787	X	10370	-0-	-4417	-0-	96	1	10274	2	N	-0-					-0-
02	12768	X	12540	-0-	-228	-0-	23	1	12517	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
QUARRY UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 241354 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 7399 - 9763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12150	X	9633	-0-	-2517	-0-	9633	2			N	-0-					-0-
10	12555	X	7197	-0-	-5358	-0-	7197	2			N	-0-					-0-
11	12519	X	12519	-0-	-0-	-0-	12519	2			N	-0-					-0-
12	12342	X	12342	-0-	-0-	-0-	12342	2			N	-0-					-0-
01	12127	X	12127	-0-	-0-	-0-	12127	2			N	-0-					-0-
02	11676	X	11034	-0-	-642	-0-	11034	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: S 3H RRCID -> 241422 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 7314 - 9464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8220	X	1939	-0-	-6281	-0-	1939	2			N	-0-					-0-
10	2621	X	2621	-0-	-0-	-0-	2621	2			N	-0-					-0-
11	4326	X	4326	-0-	-0-	-0-	4326	2			N	-0-					-0-
12	4762	X	4762	-0-	-0-	-0-	4762	2			N	-0-					-0-
01	6520	X	6520	-0-	-0-	-0-	6520	2			N	-0-					-0-
*02	6418	X	6418	-0-	-0-	-0-	6418	2			N	-0-					-0-

FLEET UNIT WELL #: 1H RRCID -> 241423 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 7545 - 9930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10290	X	5402	-0-	-4888	-0-	260	1	5142	2	N	-0-					-0-
10	10633	X	7494	-0-	-3139	-0-	262	1	7232	2	N	-0-					-0-
11	10290	X	9398	-0-	-892	-0-	215	1	9183	2	N	-0-					-0-
12	9703	X	9276	-0-	-427	-0-	184	1	9092	2	N	-0-					-0-
01	9772	X	9772	-0-	-0-	-0-	174	1	9598	2	N	-0-					-0-
*02	11119	X	11119	-0-	-0-	-0-	119	1	11000	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
09	7830	X	7318	-0-	-512	-0-	7318	2			N	-0-					-0-
10	7874	X	7499	-0-	-375	-0-	7499	2			N	-0-					-0-
11	7740	X	7131	-0-	-609	-0-	7131	2			N	-0-					-0-
12	7998	X	7405	-0-	-593	-0-	7405	2			N	-0-					-0-
01	7998	X	7511	-0-	-487	-0-	7511	2			N	-0-					-0-
*02	6845	X	6845	-0-	-0-	-0-	6845	2			N	-0-					-0-

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
09	8490	X	7860	-0-	-630	-0-	7860	2			N	-0-					-0-
10	8366	X	8366	-0-	-0-	-0-	8366	2			N	-0-					-0-
11	8149	X	8149	-0-	-0-	-0-	8149	2			N	-0-					-0-
12	8717	X	8717	-0-	-0-	-0-	8717	2			N	-0-					-0-
01	8370	X	8222	-0-	-148	-0-	8222	2			N	-0-					-0-
02	7616	X	7350	-0-	-266	-0-	7350	2			N	-0-					-0-

GERY SMITH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 241501 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 7612 PERF. 7810 - 9997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7530	X	6915	-0-	-615	-0-	6915	2			N	-0-					-0-
10	7254	X	6856	-0-	-398	-0-	6856	2			N	-0-					-0-
11	6930	X	6834	-0-	-96	-0-	6834	2			N	-0-					-0-
12	7161	X	6679	-0-	-482	-0-	6679	2			N	-0-					-0-
01	7161	X	5965	-0-	-1196	-0-	5965	2			N	-0-					-0-
02	6468	X	5792	-0-	-676	-0-	5792	2			N	-0-					-0-

WALSH CRESSON RANCH WELL #: E 1H RRCID -> 241737 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 6468 PERF. 6809 - 9234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	19616	X	19616	-0-	-0-	-0-	19563	3	53	9	Y	48	36	1			36
10	6138	X	3421	-0-	-2717	-0-	3399	3	22	9	Y	20	22	1			34
11	8040	X	3542	-0-	-4498	-0-	3516	3	26	9	Y	24	18	1			40
12	20274	X	3376	-0-	-16898	-0-	3351	3	25	9	Y	23	30	1			33
01	20274	X	3540	-0-	-16734	-0-	3533	3	7	9	Y	6	24	1			15
02	18312	X	3562	-0-	-14750	-0-	3528	3	34	9	Y	31	46	1			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

ARTERBURN & CROW UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 243131 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 6558 PERF. 7548 - 9933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11070	X	8631	-0-	-2439	-0-	8631	2			N	-0-					-0-
10	10974	X	8439	-0-	-2535	-0-	8439	2			N	-0-					-0-
11	10320	X	7643	-0-	-2677	-0-	7643	2			N	-0-					-0-
12	10137	X	7921	-0-	-2216	-0-	7921	2			N	-0-					-0-
01	9362	X	8104	-0-	-1258	-0-	8104	2			N	-0-					-0-
*02	8280	X	8280	-0-	-0-	-0-	8280	2			N	-0-					-0-

RAFAEL UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 243133 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 8101 - 10236

09	13650	X	11967	-0-	-1683	-0-	11967	2			N	-0-					-0-
10	14105	X	11971	-0-	-2134	-0-	11971	2			N	-0-					-0-
11	12360	X	11153	-0-	-1207	-0-	11153	2			N	-0-					-0-
12	12772	X	10744	-0-	-2028	-0-	10744	2			N	-0-					-0-
01	12772	X	10800	-0-	-1972	-0-	10800	2			N	-0-					-0-
02	11172	X	10013	-0-	-1159	-0-	10013	2			N	-0-					-0-

CITCARP UNIT SOUTH WELL #: 4H RRCID -> 243143 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 7044 PERF. 7474 - 8855

09	6810	X	5821	-0-	-989	-0-	103	1	5718	2	N	-0-					-0-
10	7037	X	5790	-0-	-1247	-0-	124	1	5666	2	N	-0-					-0-
11	6600	X	5329	-0-	-1271	-0-	109	1	5220	2	N	-0-					-0-
12	6758	X	5654	-0-	-1104	-0-	107	1	5547	2	N	-0-					-0-
01	6603	X	4979	-0-	-1624	-0-	103	1	4876	2	N	-0-					-0-
02	5432	X	4552	-0-	-880	-0-	100	1	4452	2	N	-0-					-0-

MOSITES WELL #: C 3H RRCID -> 243149 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 6635 - 9791

09	5460	X	5288	-0-	-172	-0-	5288	3			Y	-0-					-0-
10	5611	X	5442	-0-	-169	-0-	5442	3			Y	-0-					-0-
11	5400	X	5306	-0-	-94	-0-	5245	3	61	9	Y	55	55	1			-0-
12	5580	X	5327	-0-	-253	-0-	5327	3			Y	-0-					-0-
01	5487	X	5230	-0-	-257	-0-	5230	3			Y	-0-					-0-
02	4956	X	4741	-0-	-215	-0-	4741	3			Y	-0-					-0-

BYRD WELL #: A 1H RRCID -> 243150 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 5297 PERF. 5643 - 11499

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

KILLOUGH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 243327 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 5316 PERF. 5897 - 10164

09	7680	X	7386	-0-	-294	-0-	398	1	6988	2	N	-0-					110
10	7936	X	7416	-0-	-520	-0-	421	1	6966	2	N	26	114	1			22
							29	9									
11	7680	X	6988	-0-	-692	-0-	425	1	6555	2	N	7	7	8			22
							8	9									
12	7688	X	7014	-0-	-674	-0-	438	1	6575	2	N	1	1	8			22
							1	9									
01	7688	X	7075	-0-	-613	-0-	380	1	6653	2	N	38	3	8			57
							42	9									
02	6888	X	6565	-0-	-323	-0-	343	1	6219	2	N	3	3	8			57
							3	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

RIVER BEND WELL #: 1H RRCID -> 243328 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 8331 - 10373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RODEO GUSHER WELL #: 2H RRCID -> 243345 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 8290 - 9730

09	4144	X	4144	-0-	-0-	-0-	4144	2			N	-0-					-0-
10	4247	X	3602	-0-	-645	-0-	3602	2			N	-0-					-0-
11	4232	X	4232	-0-	-0-	-0-	4232	2			N	-0-					-0-
12	7560	X	7560	-0-	-0-	-0-	7560	2			N	-0-					-0-
01	4621	X	4621	-0-	-0-	-0-	4621	2			N	-0-					-0-
02	3948	X	3081	-0-	-867	-0-	3081	2			N	-0-					-0-

LEWIS UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 243359 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 7867 PERF. 8232 - 9329

09	6573	X	6573	-0-	-0-	-0-	6573	2			N	-0-					-0-
10	7675	X	7675	-0-	-0-	-0-	7675	2			N	-0-					-0-
11	6943	X	6943	-0-	-0-	-0-	6943	2			N	-0-					-0-
12	6789	X	5963	-0-	-826	-0-	5963	2			N	-0-					-0-
01	7688	X	6597	-0-	-1091	-0-	6597	2			N	-0-					-0-
02	6944	X	4373	-0-	-2571	-0-	4373	2			N	-0-					-0-

LEWIS UNIT WELL #: C 2H RRCID -> 243360 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 7864 PERF. 8173 - 9270

09	5220	X	4833	-0-	-387	-0-	4833	2			N	-0-					-0-
10	5394	X	4951	-0-	-443	-0-	4951	2			N	-0-					-0-
11	5130	X	3669	-0-	-1461	-0-	3669	2			N	-0-					-0-
12	6729	X	6729	-0-	-0-	-0-	6729	2			N	-0-					-0-
01	5301	X	4588	-0-	-713	-0-	4588	2			N	-0-					-0-
*02	4811	X	4811	-0-	-0-	-0-	4811	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: E 6H RRCID -> 243361 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 6932 PERF. 7350 - 9735

09	6960	X	6774	-0-	-186	-0-	6774	2			N	-0-					-0-
10	7192	X	6064	-0-	-1128	-0-	6064	2			N	-0-					-0-
11	6960	X	5826	-0-	-1134	-0-	5826	2			N	-0-					-0-
12	7037	X	4816	-0-	-2221	-0-	4816	2			N	-0-					-0-
01	7006	X	6773	-0-	-233	-0-	6773	2			N	-0-					-0-
02	6328	X	6044	-0-	-284	-0-	6044	2			N	-0-					-0-

VANCE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 243374 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 7651 PERF. 7892 - 11279

09	7181	X	7181	-0-	-0-	-0-	118	1	7063	2	N	-0-					-0-
10	7967	X	7005	-0-	-962	-0-	129	1	6876	2	N	-0-					-0-
11	7710	X	6605	-0-	-1105	-0-	122	1	6483	2	N	-0-					-0-
12	7967	X	7351	-0-	-616	-0-	118	1	7233	2	N	-0-					-0-
01	7765	X	7765	-0-	-0-	-0-	75	1	7690	2	N	-0-					-0-
*02	6813	X	6813	-0-	-0-	-0-	10	1	6803	2	N	-0-					-0-

HILLS OF BEAR CREEK II UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 243375 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 6446 PERF. 6897 - 9593

09	9960	X	9022	-0-	-938	-0-	9022	3			N	-0-					51
10	11544	X	11544	-0-	-0-	-0-	11544	3			N	-0-					51
11	9960	X	8648	-0-	-1312	-0-	8648	3			N	-0-					51
12	9920	X	9593	-0-	-327	-0-	9593	3			N	-0-					51
01	11532	X	8687	-0-	-2845	-0-	8687	3			N	-0-					51
02	10416	X	7475	-0-	-2941	-0-	7475	3			N	-0-					51

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

INDIAN CREEK WELL #: F 5H RRCID -> 243402 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7096 PERF. 7448 - 10394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: C 12H RRCID -> 243403 COMPL. DATE 02/18/2010 TOTAL DEPTH 6982 PERF. 7456 - 9682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: H 5H RRCID -> 243404 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 7022 PERF. 7297 - 10804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11400	X	11158	-0-	-242	-0-	11158	2			N	-0-					-0-
10	11718	X	11652	-0-	-66	-0-	11652	2			N	-0-					-0-
11	11700	X	11207	-0-	-493	-0-	11207	2			N	-0-					-0-
12	12090	X	11638	-0-	-452	-0-	11638	2			N	-0-					-0-
01	12090	X	10501	-0-	-1589	-0-	10501	2			N	-0-					-0-
*02	11133	X	11133	-0-	-0-	-0-	11133	2			N	-0-					-0-

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
09	10290	X	8781	-0-	-1509	-0-	8781	2			N	-0-					-0-
10	10633	X	9937	-0-	-696	-0-	9937	2			N	-0-					-0-
11	9900	X	9426	-0-	-474	-0-	9426	2			N	-0-					-0-
12	10421	X	10421	-0-	-0-	-0-	10421	2			N	-0-					-0-
01	10309	X	10309	-0-	-0-	-0-	10309	2			N	-0-					-0-
*02	9167	X	9167	-0-	-0-	-0-	9167	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
09	12615	X	12615	-0-	-0-	-0-	12615	2			N	-0-					-0-
10	13022	X	13022	-0-	-0-	-0-	13022	2			N	-0-					-0-
11	12714	X	12714	-0-	-0-	-0-	12714	2			N	-0-					-0-
12	13332	X	13332	-0-	-0-	-0-	13332	2			N	-0-					-0-
01	13051	X	12874	-0-	-177	-0-	12874	2			N	-0-					-0-
02	11872	X	11412	-0-	-460	-0-	11412	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
09	3750	X	2330	-0-	-1420	-0-	2330	2			N	-0-					-0-
10	3875	X	2487	-0-	-1388	-0-	2487	2			N	-0-					-0-
11	3750	X	2943	-0-	-807	-0-	2943	2			N	-0-					-0-
12	3749	X	3749	-0-	-0-	-0-	3749	2			N	-0-					-0-
01	3610	X	3610	-0-	-0-	-0-	3610	2			N	-0-					-0-
*02	3344	X	3344	-0-	-0-	-0-	3344	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
09	6300	X	5374	-0-	-926	-0-	236	1	5138	2	N	-0-					-0-
10	6541	X	5728	-0-	-813	-0-	237	1	5491	2	N	-0-					-0-
11	6330	X	5865	-0-	-465	-0-	222	1	5643	2	N	-0-					-0-
12	6541	X	4977	-0-	-1564	-0-	210	1	4767	2	N	-0-					-0-
01	5735	X	5304	-0-	-431	-0-	208	1	5096	2	N	-0-					-0-
02	5488	X	5407	-0-	-81	-0-	187	1	5220	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

VANCE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 243420 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 7943 - 10078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8880	X	7639	-0-	-1241	-0-	7639	2			N	-0-					-0-
10	8817	X	8817	-0-	-0-	-0-	8817	2			N	-0-					-0-
11	8100	X	8100	-0-	-0-	-0-	8100	2			N	-0-					-0-
12	8119	X	8119	-0-	-0-	-0-	8119	2			N	-0-					-0-
01	8804	X	8212	-0-	-592	-0-	8212	2			N	-0-					-0-
02	7952	X	7641	-0-	-311	-0-	7641	2			N	-0-					-0-

DUNCAN UNIT WELL #: B 5H RRCID -> 243426 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 8124 - 10259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	15067	X	15067	-0-	-0-	-0-	15067	2			N	-0-					-0-
10	16208	X	16208	-0-	-0-	-0-	16208	2			N	-0-					-0-
11	15150	X	14568	-0-	-582	-0-	14568	2			N	-0-					-0-
12	15965	X	8020	-0-	-7945	-0-	43	1	7977	2	N	-0-					-0-
01	16213	X	11237	-0-	-4976	-0-	60	1	11177	2	N	-0-					-0-
02	14644	X	11046	-0-	-3598	-0-	11046	2			N	-0-					-0-

NW TARRANT PARTNERS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 243427 COMPL. DATE 07/15/2009 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 7120 - 9766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10110	X	9750	-0-	-360	-0-	9750	2			N	-0-					-0-
10	10354	X	9303	-0-	-1051	-0-	9303	2			N	-0-					-0-
11	10020	X	8545	-0-	-1475	-0-	8545	2			N	-0-					-0-
12	10230	X	9478	-0-	-752	-0-	9478	2			N	-0-					-0-
01	10168	X	9707	-0-	-461	-0-	9707	2			N	-0-					-0-
02	9100	X	8908	-0-	-192	-0-	8908	2			N	-0-					-0-

JOHNSON THR J UNIT WELL #: 1H RRCID -> 243429 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 7086 PERF. 7277 - 10283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4500	X	3847	-0-	-653	-0-	3847	2			Y	-0-					-0-
10	4464	X	3438	-0-	-1026	-0-	3438	2			Y	-0-					-0-
11	4230	X	2699	-0-	-1531	-0-	116	1	2531	2	Y	47	47	1			-0-
							52	9									
12	4511	X	4511	-0-	-0-	-0-	231	1	4280	2	Y	-0-					-0-
01	4437	X	4437	-0-	-0-	-0-	206	1	4231	2	Y	-0-					-0-
*02	4031	X	4031	-0-	-0-	-0-	208	1	3772	2	Y	46	46	1			-0-
							51	9									

CREAMER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 243434 COMPL. DATE 04/28/2009 TOTAL DEPTH 6865 PERF. 7858 - 9850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7530	X	7004	-0-	-526	-0-	137	1	6867	2	N	-0-					-0-
10	7719	X	6481	-0-	-1238	-0-	127	1	6354	2	N	-0-					-0-
11	7230	X	6475	-0-	-755	-0-	141	1	6334	2	N	-0-					-0-
12	7471	X	6931	-0-	-540	-0-	136	1	6795	2	N	-0-					-0-
01	7471	X	7122	-0-	-349	-0-	141	1	6981	2	N	-0-					-0-
02	6524	X	6206	-0-	-318	-0-	126	1	6080	2	N	-0-					-0-

BRUMBAUGH WELL #: 14H RRCID -> 243440 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 8137 - 9313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6600	X	5637	-0-	-963	-0-	5637	2			N	-0-					-0-
10	6541	X	6445	-0-	-96	-0-	6445	2			N	-0-					-0-
11	6417	X	6417	-0-	-0-	-0-	6417	2			N	-0-					-0-
12	6338	X	6338	-0-	-0-	-0-	6338	2			N	-0-					-0-
01	6448	X	6130	-0-	-318	-0-	6130	2			N	-0-					-0-
02	5992	X	5434	-0-	-558	-0-	5434	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

FWIS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 243441 COMPL. DATE 11/09/2009 TOTAL DEPTH 7069 PERF. 7301 - 9525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7520	X	7520	-0-	-0-	-0-	7520	2			N	-0-					-0-
10	7711	X	7711	-0-	-0-	-0-	7711	2			N	-0-					-0-
11	7590	X	6978	-0-	-612	-0-	6978	2			N	-0-					-0-
12	7843	X	7583	-0-	-260	-0-	7583	2			N	-0-					-0-
01	7843	X	6814	-0-	-1029	-0-	6814	2			N	-0-					-0-
02	7028	X	6410	-0-	-618	-0-	6410	2			N	-0-					-0-

FLASHBACK WELL #: 2H RRCID -> 243442 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 7909 PERF. 8231 - 10075

09	7920	X	6846	-0-	-1074	-0-	6846	2			N	-0-					-0-
10	7905	X	7040	-0-	-865	-0-	7040	2			N	-0-					-0-
11	6900	X	5965	-0-	-935	-0-	5965	2			N	-0-					-0-
12	7068	X	6128	-0-	-940	-0-	6128	2			N	-0-					-0-
01	7068	X	4805	-0-	-2263	-0-	4805	2			N	-0-					-0-
02	6384	X	4284	-0-	-2100	-0-	4284	2			N	-0-					-0-

HARPER CATTLE C UNIT WELL #: 10BH RRCID -> 243444 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 8466 PERF. 9222 - 13019

09	6270	X	4472	-0-	-1798	-0-	4472	2			N	-0-					-0-
10	5456	X	4279	-0-	-1177	-0-	4279	2			N	-0-					-0-
11	4860	X	4427	-0-	-433	-0-	4427	2			N	-0-					-0-
12	5022	X	4051	-0-	-971	-0-	4051	2			N	-0-					-0-
01	4619	X	4195	-0-	-424	-0-	4195	2			N	-0-					-0-
02	4172	X	2828	-0-	-1344	-0-	2828	2			N	-0-					-0-

KWS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 243448 COMPL. DATE 08/13/2009 TOTAL DEPTH 7601 PERF. 8078 - 10664

09	11763	X	11763	-0-	-0-	-0-	11763	2			N	-0-					-0-
10	11808	X	11808	-0-	-0-	-0-	11808	2			N	-0-					-0-
11	11340	X	10875	-0-	-465	-0-	10874	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	12152	X	10620	-0-	-1532	-0-	10616	2	4	9	N	4	4	8			-0-
01	12152	X	10122	-0-	-2030	-0-	10122	2			N	-0-					-0-
02	10976	X	8654	-0-	-2322	-0-	8653	2	1	9	N	1	1	8			-0-

POLK SALLY ANNA UNIT WELL #: 3H RRCID -> 243453 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 6672 PERF. 7073 - 10115

09	3480	X	3129	-0-	-351	-0-	329	1	2800	2	N	-0-					-0-
10	3596	X	3296	-0-	-300	-0-	321	1	2975	2	N	-0-					-0-
11	3540	X	2770	-0-	-770	-0-	273	1	2497	2	N	-0-					-0-
12	3658	X	3278	-0-	-380	-0-	253	1	3025	2	N	-0-					-0-
01	3658	X	3426	-0-	-232	-0-	258	1	3168	2	N	-0-					-0-
*02	3960	X	3960	-0-	-0-	-0-	242	1	3718	2	N	-0-					-0-

MOSITES WELL #: C 4H RRCID -> 243494 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6790 - 8746

09	2400	X	416	-0-	-1984	-0-	416	1			Y	-0-					-0-
10	1581	X	429	-0-	-1152	-0-	429	1			Y	-0-					-0-
11	1380	X	480	-0-	-900	-0-	465	1	15	9	Y	14	14	1			-0-
12	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	1			Y	-0-					-0-
01	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	1			Y	-0-					-0-
*02	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	1			Y	-0-					-0-

DULANEY WELL #: 1H RRCID -> 243498 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 6655 PERF. 7540 - 9332

09	3270	X	2203	-0-	-1067	-0-	231	1	1972	2	N	-0-					72
10	2697	X	2374	-0-	-323	-0-	240	1	2134	2	N	-0-					72
11	2610	X	2546	-0-	-64	-0-	230	1	2316	2	N	-0-					72
12	3084	X	3084	-0-	-0-	-0-	236	1	2848	2	N	-0-					72
01	4074	X	4074	-0-	-0-	-0-	231	1	3843	2	N	-0-					72
*02	3239	X	3239	-0-	-0-	-0-	224	1	3015	2	N	-0-					72

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRWD C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 243637 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 8614 - 10642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8160	X	8061	-0-	-99	-0-	8061	2			N	-0-					-0-
10	8432	X	7951	-0-	-481	-0-	7951	2			N	-0-					-0-
11	8160	X	7700	-0-	-460	-0-	7700	2			N	-0-					-0-
12	8339	X	7650	-0-	-689	-0-	7650	2			N	-0-					-0-
01	8339	X	7710	-0-	-629	-0-	7710	2			N	-0-					-0-
02	7532	X	6528	-0-	-1004	-0-	6528	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
09	13350	X	12250	-0-	-1100	-0-	12250	2			N	-0-					-0-
10	13423	X	12310	-0-	-1113	-0-	12310	2			N	-0-					-0-
11	13110	X	11158	-0-	-1952	-0-	11158	2			N	-0-					-0-
12	13547	X	4542	-0-	-9005	-0-	4542	2			N	-0-					-0-
01	13547	X	-0-	-0-	-13547	-0-					N	-0-					-0-
02	11424	X	3404	-0-	-8020	-0-	3404	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: I 8H RRCID -> 243649 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 6896 PERF. 7239 - 9779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7762	X	7762	-0-	-0-	-0-	7762	2			N	-0-					-0-
10	7192	X	5999	-0-	-1193	-0-	5999	2			N	-0-					-0-
11	7645	X	7645	-0-	-0-	-0-	7645	2			N	-0-					-0-
12	8029	X	7531	-0-	-498	-0-	7531	2			N	-0-					-0-
01	8029	X	7493	-0-	-536	-0-	7493	2			N	-0-					-0-
02	7252	X	6733	-0-	-519	-0-	6733	2			N	-0-					-0-

TRWD II A UNIT WELL #: D 1H RRCID -> 243654 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 6595 PERF. 7180 - 9098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12030	X	11539	-0-	-491	-0-	11539	2			N	-0-					-0-
10	12431	X	11837	-0-	-594	-0-	11837	2			N	-0-					-0-
11	11910	X	11411	-0-	-499	-0-	11411	2			N	-0-					-0-
12	12152	X	11662	-0-	-490	-0-	11662	2			N	-0-					-0-
01	11997	X	11534	-0-	-463	-0-	11534	2			N	-0-					-0-
02	10780	X	10374	-0-	-406	-0-	10374	2			N	-0-					-0-

HOPKINS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 243655 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 7018 - 9300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6510	X	6327	-0-	-183	-0-	6327	2			N	-0-					-0-
10	6727	X	6698	-0-	-29	-0-	6698	2			N	-0-					-0-
11	6580	X	6580	-0-	-0-	-0-	6580	2			N	-0-					-0-
12	6602	X	6602	-0-	-0-	-0-	6602	2			N	-0-					-0-
01	6696	X	6316	-0-	-380	-0-	6316	2			N	-0-					-0-
02	6132	X	5942	-0-	-190	-0-	5942	2			N	-0-					-0-

ROCHIN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 243925 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 7791 PERF. 8345 - 11792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
USA TRUST WELL #: D 1H RRCID -> 243927 COMPL. DATE 04/15/2009 TOTAL DEPTH 8753 PERF. 9223 - 11727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3900	X	3774	-0-	-126	-0-	478	1	3272	2	N	22					98
							24	9									
10	3909	X	3909	-0-	-0-	-0-	502	1	3394	2	N	12					110
							13	9									
11	3750	X	3681	-0-	-69	-0-	479	1	3202	2	N	-0-					110
12	3906	X	3777	-0-	-129	-0-	495	1	3270	2	N	11	96	1			25
							12	9									
01	3906	X	3197	-0-	-709	-0-	90	1	3076	2	N	28					53
							31	9									
02	3528	X	2921	-0-	-607	-0-	2903	2	18	9	N	16					69

HOLYBEE UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 243934 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 7431 PERF. 7917 - 10177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14160	X	11135	-0-	-3025	-0-	214	1	10921	2	N	-0-					-0-
10	14167	X	12964	-0-	-1203	-0-	70	1	12894	2	N	-0-					-0-
11	13110	X	12860	-0-	-250	-0-	12860	2			N	-0-					-0-
12	12338	X	10461	-0-	-1877	-0-	10461	2			N	-0-					-0-
01	12896	X	10704	-0-	-2192	-0-	5	1	10699	2	N	-0-					-0-
02	11648	X	10652	-0-	-996	-0-	11	1	10641	2	N	-0-					-0-

TRBP WELL #: 3H RRCID -> 243941 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 7183 PERF. 7625 - 8981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2490	X	1051	-0-	-1439	-0-	243	1	808	2	N	-0-					-0-
10	1209	X	164	-0-	-1045	-0-	164	1			N	-0-					-0-
11	1800	X	1398	-0-	-402	-0-	315	1	1083	2	N	-0-					-0-
12	3155	X	3155	-0-	-0-	-0-	348	1	2807	2	N	-0-					-0-
01	3304	X	3304	-0-	-0-	-0-	399	1	2905	2	N	-0-					-0-
*02	2496	X	2496	-0-	-0-	-0-	353	1	2143	2	N	-0-					-0-

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
09	4500	X	3162	-0-	-1338	-0-	3162	2			N	-0-					-0-
10	4650	X	3870	-0-	-780	-0-	3870	2			N	-0-					-0-
11	4470	X	3425	-0-	-1045	-0-	3425	2			N	-0-					-0-
12	4123	X	3500	-0-	-623	-0-	3500	2			N	-0-					-0-
01	3875	X	3332	-0-	-543	-0-	3332	2			N	-0-					-0-
02	3500	X	3044	-0-	-456	-0-	3044	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
09	15990	X	13557	-0-	-2433	-0-	13557	2			N	-0-					-0-
10	14570	X	13294	-0-	-1276	-0-	13294	2			N	-0-					-0-
11	13500	X	13102	-0-	-398	-0-	13102	2			N	-0-					-0-
12	14012	X	4555	-0-	-9457	-0-	4555	2			N	-0-					-0-
01	14012	X	-0-	-0-	-14012	-0-					N	-0-					-0-
02	12656	X	-0-	-0-	-12656	-0-					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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

FREIGHT TRAIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 243957 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 8253 PERF. 8708 - 11194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14752	X	14752	-0-	-0-	-0-	14752	2			N	-0-					-0-
10	14415	X	7833	-0-	-6582	-0-	7833	2			N	-0-					-0-
11	13290	X	6212	-0-	-7078	-0-	6212	2			N	-0-					-0-
12	15252	X	8699	-0-	-6553	-0-	8699	2			N	-0-					-0-
01	15252	X	5825	-0-	-9427	-0-	5825	2			N	-0-					-0-
02	13776	X	11867	-0-	-1909	-0-	11867	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
09	8340	X	8123	-0-	-217	-0-	8123	2			N	-0-					-0-
10	8773	X	8341	-0-	-432	-0-	8341	2			N	-0-					-0-
11	8490	X	8025	-0-	-465	-0-	8025	2			N	-0-					-0-
12	8773	X	7862	-0-	-911	-0-	7862	2			N	-0-					-0-
01	8401	X	7453	-0-	-948	-0-	7453	2			N	-0-					-0-
02	7588	X	6841	-0-	-747	-0-	6841	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
09	8324	X	8324	-0-	-0-	-0-	352	1	7972	2	N	-0-					-0-
10	9487	X	9487	-0-	-0-	-0-	311	1	9176	2	N	-0-					-0-
11	8879	X	8879	-0-	-0-	-0-	323	1	8556	2	N	-0-					-0-
12	8587	X	7899	-0-	-688	-0-	334	1	7565	2	N	-0-					-0-
01	9486	X	8390	-0-	-1096	-0-	337	1	8053	2	N	-0-					-0-
02	8568	X	7550	-0-	-1018	-0-	305	1	7245	2	N	-0-					-0-

PETRIE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244015 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 6653 PERF. 6979 - 9681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10320	X	9863	-0-	-457	-0-	9863	2			N	-0-					-0-
10	10664	X	10397	-0-	-267	-0-	10397	2			N	-0-					-0-
11	10320	X	10016	-0-	-304	-0-	10016	2			N	-0-					-0-
12	10664	X	10369	-0-	-295	-0-	10369	2			N	-0-					-0-
01	10385	X	9912	-0-	-473	-0-	9912	2			N	-0-					-0-
02	9380	X	9036	-0-	-344	-0-	9036	2			N	-0-					-0-

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
09	6870	X	6673	-0-	-197	-0-	6673	2			N	-0-					-0-
10	7047	X	7047	-0-	-0-	-0-	7047	2			N	-0-					-0-
11	6780	X	6493	-0-	-287	-0-	6493	2			N	-0-					-0-
12	7006	X	6721	-0-	-285	-0-	6721	2			N	-0-					-0-
01	7037	X	6654	-0-	-383	-0-	6654	2			N	-0-					-0-
02	6356	X	6044	-0-	-312	-0-	6044	2			N	-0-					-0-

RAFTER J UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 244052 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 7568 PERF. 7952 - 11186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12300	X	6047	-0-	-6253	-0-	6047	2			N	-0-					-0-
10	12369	X	8916	-0-	-3453	-0-	8916	2			N	-0-					-0-
11	11670	X	8115	-0-	-3555	-0-	8115	2			N	-0-					-0-
12	11842	X	5781	-0-	-6061	-0-	5781	2			N	-0-					-0-
01	11842	X	7591	-0-	-4251	-0-	7591	2			N	-0-					-0-
*02	10158	X	10158	-0-	-0-	-0-	10158	2			N	-0-					-0-

NORTH STAR WELL #: B 2H RRCID -> 244081 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 7311 - 10146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	16110	X	14410	-0-	-1700	-0-	14410	3			N	-0-					-0-
10	16647	X	13266	-0-	-3381	-0-	13266	3			N	-0-					-0-
11	15330	X	13107	-0-	-2223	-0-	13107	3			N	-0-					-0-
12	15841	X	12520	-0-	-3321	-0-	12520	3			N	-0-					-0-
01	14880	X	10656	-0-	-4224	-0-	10656	3			N	-0-					-0-
02	13440	X	12802	-0-	-638	-0-	12802	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SEMONES MURPHY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 244106 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7975 - 9912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5034	X	5034	-0-	-0-	-0-	5034	2			N	-0-					-0-
10	5146	X	4597	-0-	-549	-0-	4597	2			N	-0-					-0-
11	4980	X	4192	-0-	-788	-0-	4192	2			N	-0-					-0-
12	5208	X	4279	-0-	-929	-0-	4279	2			N	-0-					-0-
01	5208	X	4340	-0-	-868	-0-	4340	2			N	-0-					-0-
02	4704	X	2675	-0-	-2029	-0-	2675	2			N	-0-					-0-

QUARRY UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 244123 COMPL. DATE 02/26/2009 TOTAL DEPTH 6877 PERF. 7380 - 10988

09	12570	X	11281	-0-	-1289	-0-	11281	2			N	-0-					-0-
10	12989	X	11006	-0-	-1983	-0-	11006	2			N	-0-					-0-
11	12240	X	10707	-0-	-1533	-0-	10707	2			N	-0-					-0-
12	12307	X	10990	-0-	-1317	-0-	10990	2			N	-0-					-0-
01	12307	X	10507	-0-	-1800	-0-	10507	2			N	-0-					-0-
02	10528	X	9750	-0-	-778	-0-	9750	2			N	-0-					-0-

C.V. MOORE B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 244124 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 7611 PERF. 7976 - 10562

09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: F 7H RRCID -> 244125 COMPL. DATE 06/05/2010 TOTAL DEPTH 7022 PERF. 7275 - 10396

09	12240	X	11645	-0-	-595	-0-	11645	2			N	-0-					-0-
10	12648	X	11806	-0-	-842	-0-	11806	2			N	-0-					-0-
11	12120	X	11116	-0-	-1004	-0-	11116	2			N	-0-					-0-
12	12400	X	11205	-0-	-1195	-0-	11205	2			N	-0-					-0-
01	12214	X	10517	-0-	-1697	-0-	10517	2			N	-0-					-0-
02	10864	X	10643	-0-	-221	-0-	10643	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: F 6H RRCID -> 244127 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 7002 PERF. 7383 - 10705

09	7980	X	6383	-0-	-1597	-0-	6383	2			N	-0-					-0-
10	8215	X	6709	-0-	-1506	-0-	6709	2			N	-0-					-0-
11	8160	X	6488	-0-	-1672	-0-	6488	2			N	-0-					-0-
12	8432	X	6347	-0-	-2085	-0-	6347	2			N	-0-					-0-
01	8432	X	6525	-0-	-1907	-0-	6525	2			N	-0-					-0-
02	6048	X	5889	-0-	-159	-0-	5889	2			N	-0-					-0-

LYNN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244133 COMPL. DATE 03/30/2010 TOTAL DEPTH 8322 PERF. 9026 - 12588

09	8820	X	6292	-0-	-2528	-0-	6292	2			N	-0-					-0-
10	8680	X	8218	-0-	-462	-0-	8218	2			N	-0-					-0-
11	7860	X	7463	-0-	-397	-0-	7463	2			N	-0-					-0-
12	7471	X	6675	-0-	-796	-0-	6675	2			N	-0-					-0-
01	8215	X	7490	-0-	-725	-0-	7490	2			N	-0-					-0-
*02	7420	X	5749	-0-	-1671	-0-	5749	2			N	-0-					-0-

HOLYBEE UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 244289 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 7446 PERF. 7940 - 11152

09	1320	X	428	-0-	-892	-0-	428	1			N	-0-					-0-
10	1364	X	112	-0-	-1252	-0-	112	1			N	-0-					-0-
11	780	X	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-					-0-
12	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
01	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	184	1	2031	2	N	-0-					-0-
*02	2800	N	9872	-0-	7072	7072	259	1	9613	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FINCHER, C. D. UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 244294 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 7846 PERF. 8084 - 10469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	7080	X	5584	-0-	-1496	-0-	5584	2			N	-0-			-0-
10	7680	X	7680	-0-	-0-	-0-	7680	2			N	-0-			-0-
11	7133	X	7133	-0-	-0-	-0-	7133	2			N	-0-			-0-
12	7068	X	3643	-0-	-3425	-0-	3643	2			N	-0-			-0-
01	7688	X	1464	-0-	-6224	-0-	62	1	1402	2	N	-0-			-0-
02	6944	X	2388	-0-	-4556	-0-	62	1	2326	2	N	-0-			-0-

SHADED LANE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 244295 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 8276 - 10168

09	7170	X	6269	-0-	-901	-0-	1244	1	5025	2	N	-0-			-0-
10	8735	X	8735	-0-	-0-	-0-	1279	1	7456	2	N	-0-			-0-
11	9238	X	9238	-0-	-0-	-0-	1234	1	8004	2	N	-0-			-0-
12	9915	X	9915	-0-	-0-	-0-	1125	1	8790	2	N	-0-			-0-
01	8742	X	5478	-0-	-3264	-0-	1093	1	4385	2	N	-0-			-0-
02	8624	X	8220	-0-	-404	-0-	1000	1	7220	2	N	-0-			-0-

MERCANTILE C WELL #: 3H RRCID -> 244306 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 7085 PERF. 7625 - 9950

09	5400	X	-0-	-0-	-5400	-0-					N	-0-			-0-
10	5332	X	30	-0-	-5302	-0-	30	2			N	-0-			-0-
11	3705	X	3705	-0-	-0-	-0-	111	1	3594	2	N	-0-			-0-
12	8313	X	8313	-0-	-0-	-0-	314	1	7999	2	N	-0-			-0-
01	2627	X	2627	-0-	-0-	-0-	178	1	2449	2	N	-0-			-0-
*02	1745	X	1745	-0-	-0-	-0-	5	1	1740	2	N	-0-			-0-

WARREN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 244333 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 7334 PERF. 8143 - 10113

09	6930	X	6483	-0-	-447	-0-	6483	2			N	-0-			-0-
10	7068	X	6180	-0-	-888	-0-	6180	2			N	-0-			-0-
11	6750	X	5845	-0-	-905	-0-	5845	2			N	-0-			-0-
12	6975	X	5740	-0-	-1235	-0-	5740	2			N	-0-			-0-
01	6696	X	4571	-0-	-2125	-0-	4571	2			N	-0-			-0-
02	6048	X	4844	-0-	-1204	-0-	4844	2			N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: J 6H RRCID -> 244335 COMPL. DATE 08/20/2009 TOTAL DEPTH 7042 PERF. 7383 - 9485

09	7080	X	6412	-0-	-668	-0-	6412	2			N	-0-			-0-
10	7316	X	5085	-0-	-2231	-0-	5085	2			N	-0-			-0-
11	6600	X	3251	-0-	-3349	-0-	3251	2			N	-0-			-0-
12	6820	X	5980	-0-	-840	-0-	5980	2			N	-0-			-0-
01	6634	X	5646	-0-	-988	-0-	5646	2			N	-0-			-0-
02	5992	X	4671	-0-	-1321	-0-	4671	2			N	-0-			-0-

JW ARLINGTON B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 244336 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 7778 PERF. 8381 - 11989

09	9300	X	7861	-0-	-1439	-0-	7861	2			N	-0-			-0-
10	9579	X	7954	-0-	-1625	-0-	7954	2			N	-0-			-0-
11	8560	X	8560	-0-	-0-	-0-	8560	2			N	-0-			-0-
12	8629	X	8629	-0-	-0-	-0-	8629	2			N	-0-			-0-
01	8643	X	8643	-0-	-0-	-0-	8643	2			N	-0-			-0-
02	7980	X	7585	-0-	-395	-0-	7585	2			N	-0-			-0-

ARLINGTON SURBER C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 244351 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 7687 PERF. 8386 - 11412

09	14388	X	14388	-0-	-0-	-0-	14388	2			N	-0-			-0-
10	15613	X	15613	-0-	-0-	-0-	15613	2			N	-0-			-0-
11	14965	X	14965	-0-	-0-	-0-	14965	2			N	-0-			-0-
12	14880	X	14138	-0-	-742	-0-	14138	2			N	-0-			-0-
01	15624	X	15371	-0-	-253	-0-	15371	2			N	-0-			-0-
02	14112	X	12558	-0-	-1554	-0-	12558	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
JACK UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 244353 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 7912 - 9696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2566	X	2566	-0-	-0-	-0-	387	1	2179	2	N	-0-					-0-
10	3221	X	3221	-0-	-0-	-0-	401	1	2820	2	N	-0-					-0-
11	2670	X	2298	-0-	-372	-0-	375	1	1923	2	N	-0-					-0-
12	2759	X	1756	-0-	-1003	-0-	367	1	1389	2	N	-0-					-0-
01	3224	X	1272	-0-	-1952	-0-	370	1	902	2	N	-0-					-0-
02	2912	X	1692	-0-	-1220	-0-	326	1	1366	2	N	-0-					-0-

OLE GIESER UNIT WELL #: D 2H RRCID -> 244357 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 7678 PERF. 8006 - 10592

09	13319	X	13319	-0-	-0-	-0-	13319	2			N	-0-					-0-
10	12979	X	12979	-0-	-0-	-0-	12979	2			N	-0-					-0-
11	12579	X	12579	-0-	-0-	-0-	12579	2			N	-0-					-0-
12	13795	X	11250	-0-	-2545	-0-	11250	2			N	-0-					-0-
01	13795	X	8229	-0-	-5566	-0-	8229	2			N	-0-					-0-
02	12432	X	11234	-0-	-1198	-0-	11234	2			N	-0-					-0-

PARKER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244358 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 7771 PERF. 8187 - 10075

09	7500	X	7369	-0-	-131	-0-	7369	2			N	-0-					-0-
10	7874	X	7624	-0-	-250	-0-	7624	2			N	-0-					-0-
11	7620	X	4971	-0-	-2649	-0-	4971	2			N	-0-					-0-
12	7874	X	6324	-0-	-1550	-0-	6324	2			N	-0-					-0-
01	8043	X	8043	-0-	-0-	-0-	8043	2			N	-0-					-0-
*02	7834	X	7834	-0-	-0-	-0-	7834	2			N	-0-					-0-

NORTH STAR WELL #: B 1H RRCID -> 244371 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 7150 - 9392

09	6210	X	5354	-0-	-856	-0-	5354	3			N	-0-					-0-
10	6076	X	5614	-0-	-462	-0-	5614	3			N	-0-					-0-
11	5580	X	5009	-0-	-571	-0-	5009	3			N	-0-					-0-
12	5766	X	5261	-0-	-505	-0-	5261	3			N	-0-					-0-
01	5766	X	5143	-0-	-623	-0-	5143	3			N	-0-					-0-
02	5068	X	4999	-0-	-69	-0-	4999	3			N	-0-					-0-

BLASINGAME B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244373 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 6613 PERF. 7637 - 10049

09	2959	X	2959	-0-	-0-	-0-	449	1	2510	2	N	-0-					-0-
10	2923	X	2923	-0-	-0-	-0-	472	1	2451	2	N	-0-					-0-
11	2850	X	2850	-0-	-0-	-0-	449	1	2401	2	N	-0-					-0-
12	2925	X	2925	-0-	-0-	-0-	448	1	2477	2	N	-0-					-0-
01	2854	X	2854	-0-	-0-	-0-	444	1	2410	2	N	-0-					-0-
*02	2844	X	2844	-0-	-0-	-0-	437	1	2407	2	N	-0-					-0-

MERCANTILE "D" WELL #: 1H RRCID -> 244737 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 7505 - 9830

09	9365	X	9365	-0-	-0-	-0-	9365	2			N	-0-					-0-
10	9889	X	7890	-0-	-1999	-0-	7890	2			N	-0-					-0-
11	9570	X	6542	-0-	-3028	-0-	6542	2			N	-0-					-0-
12	9889	X	8235	-0-	-1654	-0-	8235	2			N	-0-					-0-
01	9672	X	7359	-0-	-2313	-0-	7359	2			N	-0-					-0-
*02	9989	X	9989	-0-	-0-	-0-	9989	2			N	-0-					-0-

DEMARAIS WELL #: 1H RRCID -> 244766 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 7672 PERF. 8146 - 9770

09	4380	X	3056	-0-	-1324	-0-	3056	2			N	-0-					-0-
10	4526	X	4209	-0-	-317	-0-	4209	2			N	-0-					-0-
11	4380	X	3807	-0-	-573	-0-	3807	2			N	-0-					-0-
12	4216	X	3654	-0-	-562	-0-	3654	2			N	-0-					-0-
01	4216	X	3972	-0-	-244	-0-	3972	2			N	-0-					-0-
02	3808	X	3750	-0-	-58	-0-	3750	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 #: 2H RRCID -> 244768 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 8047 - 10182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10271	X	10271	-0-	-0-	-0-	10271	2			N	-0-					-0-
10	10579	X	10579	-0-	-0-	-0-	10579	2			N	-0-					-0-
11	9856	X	9856	-0-	-0-	-0-	5	1	9851	2	N	-0-					-0-
12	10602	X	9894	-0-	-708	-0-	9894	2			N	-0-					-0-
01	10602	X	9768	-0-	-834	-0-	9768	2			N	-0-					-0-
02	9576	X	8510	-0-	-1066	-0-	8510	2			N	-0-					-0-

COUNTY LINE HI DY HO WELL #: 6H RRCID -> 244770 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 7732 PERF. 8093 - 9687

09	4740	X	4349	-0-	-391	-0-	4349	2			N	-0-					-0-
10	5583	X	5583	-0-	-0-	-0-	5583	2			N	-0-					-0-
11	4890	X	4863	-0-	-27	-0-	4863	2			N	-0-					-0-
12	5053	X	4484	-0-	-569	-0-	4484	2			N	-0-					-0-
01	5580	X	4232	-0-	-1348	-0-	4232	2			N	-0-					-0-
02	5040	X	3508	-0-	-1532	-0-	3508	2			N	-0-					-0-

OLE GIESER UNIT WELL #: D 3H RRCID -> 244797 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 7636 PERF. 8063 - 10323

09	11284	X	11284	-0-	-0-	-0-	11284	2			N	-0-					-0-
10	11319	X	11319	-0-	-0-	-0-	11319	2			N	-0-					-0-
11	10860	X	10604	-0-	-256	-0-	10604	2			N	-0-					-0-
12	12214	X	10140	-0-	-2074	-0-	10140	2			N	-0-					-0-
01	12059	X	9411	-0-	-2648	-0-	9411	2			N	-0-					-0-
02	10528	X	9529	-0-	-999	-0-	9529	2			N	-0-					-0-

RUSSELL, WILLIE LEE UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 244821 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 6187 PERF. 6810 - 10168

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLEET UNIT WELL #: 2H RRCID -> 244826 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 7163 PERF. 7689 - 11276

09	16890	X	15136	-0-	-1754	-0-	15136	2			N	-0-					-0-
10	16337	X	14953	-0-	-1384	-0-	14953	2			N	-0-					-0-
11	15660	X	14124	-0-	-1536	-0-	14124	2			N	-0-					-0-
12	16058	X	14578	-0-	-1480	-0-	14578	2			N	-0-					-0-
01	15655	X	13250	-0-	-2405	-0-	13250	2			N	-0-					-0-
02	14140	X	12668	-0-	-1472	-0-	12668	2			N	-0-					-0-

W SCHULTZ UNIT WELL #: 2H RRCID -> 244837 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 7656 PERF. 8110 - 10535

09	7410	X	6330	-0-	-1080	-0-	6330	2			N	-0-					-0-
10	7068	X	6788	-0-	-280	-0-	6788	2			N	-0-					-0-
11	6840	X	6437	-0-	-403	-0-	6437	2			N	-0-					-0-
12	6882	X	6709	-0-	-173	-0-	6709	2			N	-0-					-0-
01	6972	X	6972	-0-	-0-	-0-	6972	2			N	-0-					-0-
*02	6496	X	6496	-0-	-0-	-0-	6496	2			N	-0-					-0-

ARANGO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244903 COMPL. DATE 04/27/2010 TOTAL DEPTH 7778 PERF. 8842 - 11428

09	10881	X	10881	-0-	-0-	-0-	10881	2			N	-0-					-0-
10	10633	X	10567	-0-	-66	-0-	10567	2			N	-0-					-0-
11	10302	X	10302	-0-	-0-	-0-	10302	2			N	-0-					-0-
12	11997	X	10135	-0-	-1862	-0-	10135	2			N	-0-					-0-
01	11656	X	10020	-0-	-1636	-0-	10020	2			N	-0-					-0-
02	10164	X	8783	-0-	-1381	-0-	8783	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
09	5670	X	4789	-0-	-881	-0-	4789	2			N	-0-					-0-
10	5828	X	4435	-0-	-1393	-0-	4435	2			N	-0-					-0-
11	5640	X	4327	-0-	-1313	-0-	4327	2			N	-0-					-0-
12	5580	X	4577	-0-	-1003	-0-	4577	2			N	-0-					-0-
01	5208	X	4638	-0-	-570	-0-	4638	2			N	-0-					-0-
02	4480	X	4107	-0-	-373	-0-	4107	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: J 7H RRCID -> 245023 COMPL. DATE 08/20/2009 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 7216 - 9251

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BALLARD UNIT WELL #: 3H RRCID -> 245068 COMPL. DATE 01/11/2010 TOTAL DEPTH 5701 PERF. 6055 - 8575

09	5040	X	4589	-0-	-451	-0-	4583	2	6	9	Y	5	14	1			20
10	4681	X	4322	-0-	-359	-0-	4299	2	23	9	Y	21	5	1			36
11	4830	X	4000	-0-	-830	-0-	3988	2	12	9	Y	11	16	1	3	8	28
12	4743	X	4003	-0-	-740	-0-	4001	2	2	9	Y	2	25	1			5
01	4743	X	3468	-0-	-1275	-0-	3448	2	20	9	Y	18	16	1	1	8	6
02	4284	X	3931	-0-	-353	-0-	3930	2	1	9	Y	1	1	8			6

PROPS FINDLEY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 245069 COMPL. DATE 01/11/2010 TOTAL DEPTH 5715 PERF. 6486 - 9574

09	8460	X	7898	-0-	-562	-0-	7895	3	3	9	N	3					47
10	8587	X	8168	-0-	-419	-0-	8167	3	1	9	N	1	4	1			44
11	8310	X	8061	-0-	-249	-0-	8059	3	2	9	N	2					46
12	8556	X	8323	-0-	-233	-0-	8321	3	2	9	N	2					48
01	8893	X	8893	-0-	-0-	-0-	8891	3	2	9	N	2	4	1			46
*02	8142	X	8142	-0-	-0-	-0-	8142	3			N	-0-					46

MCGUFFIN UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 245071 COMPL. DATE 01/11/2010 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 6028 - 8163

09	6210	X	5899	-0-	-311	-0-	5896	3	3	9	N	3					109
10	6324	X	5876	-0-	-448	-0-	5876	3			N	-0-	4	1			105
11	6030	X	5637	-0-	-393	-0-	5636	3	1	9	N	1					106
12	6231	X	5812	-0-	-419	-0-	5782	3	30	9	N	27	56	1			77
01	6231	X	5634	-0-	-597	-0-	5632	3	2	9	N	2	4	1			75
02	5516	X	4268	-0-	-1248	-0-	4268	3			N	-0-					75

DUNCAN UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 245072 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 7552 PERF. 8012 - 10598

09	4320	X	3070	-0-	-1250	-0-	1019	1	2051	2	N	-0-					-0-
10	3968	X	3118	-0-	-850	-0-	1083	1	2035	2	N	-0-					-0-
11	4470	X	2488	-0-	-1982	-0-	1036	1	1452	2	N	-0-					-0-
12	4619	X	4341	-0-	-278	-0-	815	1	3526	2	N	-0-					-0-
01	4619	X	3470	-0-	-1149	-0-	904	1	2566	2	N	-0-					-0-
*02	3175	X	3175	-0-	-0-	-0-	929	1	2246	2	N	-0-					-0-

CONTI UNIT WELL #: 1H RRCID -> 245085 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 7176 PERF. 7412 - 9230

09	6151	X	6151	-0-	-0-	-0-	6151	2			N	-0-					-0-
10	5735	X	5637	-0-	-98	-0-	5637	2			N	-0-					-0-
11	5550	X	5298	-0-	-252	-0-	5298	2			N	-0-					-0-
12	6355	X	5778	-0-	-577	-0-	5778	2			N	-0-					-0-
01	6355	X	6226	-0-	-129	-0-	6226	2			N	-0-					-0-
*02	5754	X	5754	-0-	-0-	-0-	5754	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PEGGY UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 245089 COMPL. DATE 12/04/2010 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 7529 - 9466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POYNOR UNIT WELL #: 4H RRCID -> 245091 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 7593 PERF. 8105 - 10655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5019	X	5019	-0-	-0-	-0-	5019	2			N	-0-					-0-
10	5843	X	5843	-0-	-0-	-0-	5843	2			N	-0-					-0-
11	5787	X	5787	-0-	-0-	-0-	5787	2			N	-0-					-0-
12	6241	X	6241	-0-	-0-	-0-	6241	2			N	-0-					-0-
01	6269	X	6269	-0-	-0-	-0-	6269	2			N	-0-					-0-
*02	5676	X	5676	-0-	-0-	-0-	5676	2			N	-0-					-0-

BRITT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 245137 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 6691 PERF. 7943 - 10078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9900	X	6985	-0-	-2915	-0-	234	1	6751	2	N	-0-					-0-
10	8277	X	6892	-0-	-1385	-0-	244	1	6648	2	N	-0-					-0-
11	8010	X	6470	-0-	-1540	-0-	232	1	6238	2	N	-0-					-0-
12	8215	X	7525	-0-	-690	-0-	229	1	7296	2	N	-0-					-0-
01	7440	X	6677	-0-	-763	-0-	189	1	6488	2	N	-0-					-0-
02	6524	X	6264	-0-	-260	-0-	204	1	6060	2	N	-0-					-0-

BRENTLINGER UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 245219 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 7652 PERF. 8198 - 11084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9330	X	9012	-0-	-318	-0-	9012	2			N	-0-					-0-
10	10230	X	7430	-0-	-2800	-0-	7430	2			N	-0-					-0-
11	9900	X	6412	-0-	-3488	-0-	6412	2			N	-0-					-0-
12	10230	X	7887	-0-	-2343	-0-	7887	2			N	-0-					-0-
01	9734	X	8596	-0-	-1138	-0-	8596	2			N	-0-					-0-
02	8400	X	7708	-0-	-692	-0-	7708	2			N	-0-					-0-

ARMSTRONG AZLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 245220 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 6592 PERF. 7040 - 9120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6240	X	6240	-0-	-0-	-0-	6240	2			N	-0-					-0-
10	6521	X	6521	-0-	-0-	-0-	6521	2			N	-0-					-0-
11	6494	X	6494	-0-	-0-	-0-	6494	2			N	-0-					-0-
12	6448	X	5128	-0-	-1320	-0-	5128	2			N	-0-					-0-
01	6884	X	6884	-0-	-0-	-0-	6884	2			N	-0-					-0-
02	6048	X	5993	-0-	-55	-0-	5993	2			N	-0-					-0-

JACK UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 245222 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 7564 PERF. 7972 - 12042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6810	X	5219	-0-	-1591	-0-	356	1	4863	2	N	-0-					-0-
10	7037	X	4596	-0-	-2441	-0-	362	1	4234	2	N	-0-					-0-
11	5430	X	5107	-0-	-323	-0-	377	1	4730	2	N	-0-					-0-
12	6335	X	6335	-0-	-0-	-0-	413	1	5922	2	N	-0-					-0-
01	5394	X	4215	-0-	-1179	-0-	352	1	3863	2	N	-0-					-0-
*02	5511	X	5511	-0-	-0-	-0-	341	1	5170	2	N	-0-					-0-

MERCANTILE "D" WELL #: 3H RRCID -> 245243 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 7099 PERF. 7749 - 9775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14850	X	2777	-0-	-12073	-0-	2777	2			N	-0-					-0-
10	15345	X	1	-0-	-15344	-0-	1	2			N	-0-					-0-
11	14850	X	14681	-0-	-169	-0-	14681	2			N	-0-					-0-
12	20181	X	20181	-0-	-0-	-0-	20181	2			N	-0-					-0-
01	20366	X	20366	-0-	-0-	-0-	20366	2			N	-0-					-0-
*02	18333	X	18333	-0-	-0-	-0-	18333	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
09	14778	X	14778	-0-	-0-	-0-	14778	2			N	-0-					-0-
10	14225	X	14225	-0-	-0-	-0-	14225	2			N	-0-					-0-
11	14430	X	13792	-0-	-638	-0-	13792	2			N	-0-					-0-
12	15283	X	14008	-0-	-1275	-0-	14008	2			N	-0-					-0-
01	15283	X	13726	-0-	-1557	-0-	13726	2			N	-0-					-0-
02	13804	X	11469	-0-	-2335	-0-	11469	2			N	-0-					-0-

CARTER B UNIT WELL #: 7H RRCID -> 245303 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 6878 PERF. 7450 - 11890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14550	X	11298	-0-	-3252	-0-	11298	2			N	-0-					-0-
10	14663	X	5742	-0-	-8921	-0-	5742	2			N	-0-					-0-
11	13140	X	10805	-0-	-2335	-0-	10805	2			N	-0-					-0-
12	13764	X	13764	-0-	-0-	-0-	13764	2			N	-0-					-0-
01	13834	X	13834	-0-	-0-	-0-	13834	2			N	-0-					-0-
*02	12260	X	12260	-0-	-0-	-0-	12260	2			N	-0-					-0-

NORTH STAR WELL #: B 3H RRCID -> 245348 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 7273 - 10148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7200	X	5208	-0-	-1992	-0-	5208	3			N	-0-					-0-
10	7440	X	5100	-0-	-2340	-0-	5100	3			N	-0-					-0-
11	6030	X	4837	-0-	-1193	-0-	4837	3			N	-0-					-0-
12	5394	X	553	-0-	-4841	-0-	553	3			N	-0-					-0-
01	5394	X	1805	-0-	-3589	-0-	1805	3			N	-0-					-0-
02	4872	X	2269	-0-	-2603	-0-	2269	3			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: L 8H RRCID -> 245392 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 6889 PERF. 7197 - 9282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9360	X	8683	-0-	-677	-0-	8683	2			N	-0-					-0-
10	9672	X	8872	-0-	-800	-0-	8872	2			N	-0-					-0-
11	8880	X	8650	-0-	-230	-0-	8650	2			N	-0-					-0-
12	9524	X	9524	-0-	-0-	-0-	9524	2			N	-0-					-0-
01	8975	X	8975	-0-	-0-	-0-	8975	2			N	-0-					-0-
02	8092	X	8005	-0-	-87	-0-	8005	2			N	-0-					-0-

NORTH STAR WELL #: B 5H RRCID -> 245394 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 6563 PERF. 7228 - 9538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10290	X	8900	-0-	-1390	-0-	8900	3			N	-0-					-0-
10	10633	X	9129	-0-	-1504	-0-	9129	3			N	-0-					-0-
11	9360	X	8752	-0-	-608	-0-	8752	3			N	-0-					-0-
12	9610	X	9226	-0-	-384	-0-	9226	3			N	-0-					-0-
01	9517	X	8740	-0-	-777	-0-	8740	3			N	-0-					-0-
02	8316	X	7390	-0-	-926	-0-	7390	3			N	-0-					-0-

NORTH STAR WELL #: B 4H RRCID -> 245416 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 6626 PERF. 7410 - 9822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10560	X	9968	-0-	-592	-0-	9968	3			N	-0-					-0-
10	10912	X	9543	-0-	-1369	-0-	9543	3			N	-0-					-0-
11	10050	X	9352	-0-	-698	-0-	9352	3			N	-0-					-0-
12	10385	X	5553	-0-	-4832	-0-	5553	3			N	-0-					-0-
01	10292	X	-0-	-0-	-10292	-0-					N	-0-					-0-
02	9296	X	-0-	-0-	-9296	-0-					N	-0-					-0-

EULESS A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 245417 COMPL. DATE 03/25/2009 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 8298 - 12166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	15390	X	14854	-0-	-536	-0-	14854	2			N	-0-					-0-
10	15903	X	14796	-0-	-1107	-0-	14796	2			N	-0-					-0-
11	15300	X	14111	-0-	-1189	-0-	14111	2			N	-0-					-0-
12	15562	X	14948	-0-	-614	-0-	14948	2			N	-0-					-0-
01	15562	X	15396	-0-	-166	-0-	15396	2			N	-0-					-0-
02	13860	X	13714	-0-	-146	-0-	13714	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
09	9060	X	6760	-0-	-2300	-0-	6760	2			N	-0-					-0-
10	8835	X	7172	-0-	-1663	-0-	7172	2			N	-0-					-0-
11	7980	X	6913	-0-	-1067	-0-	6913	2			N	-0-					-0-
12	7998	X	7262	-0-	-736	-0-	7262	2			N	-0-					-0-
01	7223	X	7029	-0-	-194	-0-	7029	2			N	-0-					-0-
02	6468	X	6247	-0-	-221	-0-	6247	2			N	-0-					-0-

BARKSDALE A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 245503 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 8414 PERF. 9162 - 12952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14137	X	14137	-0-	-0-	-0-	14137	2			N	-0-					-0-
10	14385	X	14385	-0-	-0-	-0-	14385	2			N	-0-					-0-
11	13410	X	12866	-0-	-544	-0-	12866	2			N	-0-					-0-
12	15190	X	12974	-0-	-2216	-0-	12974	2			N	-0-					-0-
01	14818	X	12578	-0-	-2240	-0-	12578	2			N	-0-					-0-
02	13188	X	12814	-0-	-374	-0-	12814	2			N	-0-					-0-

FORSTON BURTON KIRKLAND UNIT WELL #: A 4H RRCID -> 245512 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 7896 PERF. 8457 - 10885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5466	X	5466	-0-	-0-	-0-	5466	2			N	-0-					-0-
10	6970	X	6970	-0-	-0-	-0-	6970	2			N	-0-					-0-
11	6357	X	6357	-0-	-0-	-0-	6357	2			N	-0-					-0-
12	6895	X	6895	-0-	-0-	-0-	6895	2			N	-0-					-0-
01	7353	X	7353	-0-	-0-	-0-	7353	2			N	-0-					-0-
*02	7433	X	7433	-0-	-0-	-0-	7433	2			N	-0-					-0-

WATERS B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 245685 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 5803 PERF. 6417 - 8997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MANNING TRWD D UNIT WELL #: 4H RRCID -> 246092 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 6749 PERF. 7629 - 10069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9120	X	8704	-0-	-416	-0-	8704	2			N	-0-					-0-
10	9362	X	8846	-0-	-516	-0-	8846	2			N	-0-					-0-
11	8940	X	8521	-0-	-419	-0-	8521	2			N	-0-					-0-
12	8990	X	8813	-0-	-177	-0-	8813	2			N	-0-					-0-
01	8990	X	8654	-0-	-336	-0-	8654	2			N	-0-					-0-
02	8120	X	7762	-0-	-358	-0-	7762	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
09	9780	X	8614	-0-	-1166	-0-	8614	2			N	-0-					-0-
10	10106	X	8622	-0-	-1484	-0-	8622	2			N	-0-					-0-
11	9750	X	9015	-0-	-735	-0-	9015	2			N	-0-					-0-
12	9586	X	9586	-0-	-0-	-0-	9586	2			N	-0-					-0-
01	9246	X	9246	-0-	-0-	-0-	9246	2			N	-0-					-0-
02	8428	X	8308	-0-	-120	-0-	8308	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
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	57	X	57	-0-	-0-	-0-	57	1			N	-0-					-0-
11	1639	X	1639	-0-	-0-	-0-	254	1	1385	2	N	-0-					-0-
12	269	X	269	-0-	-0-	-0-	269	1			N	-0-					-0-
01	T. A.		518	-0-	518	518	243	1	275	2	N	-0-					-0-
02	T. A.		6870	-0-	6870	7388	279	1	6591	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 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	10620	X	2843	-0-	-7777	-0-	448	1	2395	2	N	-0-			-0-
10	10974	X	5725	-0-	-5249	-0-	540	1	5185	2	N	-0-			-0-
11	10620	X	6076	-0-	-4544	-0-	162	1	5914	2	N	-0-			-0-
12	4526	X	4039	-0-	-487	-0-	357	1	3682	2	N	-0-			-0-
01	5735	X	415	-0-	-5320	-0-	415	1			N	-0-			-0-
*02	6492	X	6492	-0-	-0-	-0-	363	1	6129	2	N	-0-			-0-

KASAL WELL #: 6H RRCID -> 246270 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 7902 PERF. 8313 - 9837

09	6150	X	6011	-0-	-139	-0-	6011	2			N	-0-			-0-
10	6045	X	2660	-0-	-3385	-0-	2660	2			N	-0-			-0-
11	7253	X	7253	-0-	-0-	-0-	7253	2			N	-0-			-0-
12	6541	X	5892	-0-	-649	-0-	5892	2			N	-0-			-0-
01	6541	X	4513	-0-	-2028	-0-	4513	2			N	-0-			-0-
02	6776	X	579	-0-	-6197	-0-	579	2			N	-0-			-0-

SAU UNIT WELL #: 2H RRCID -> 246415 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 7613 PERF. 7945 - 10080

09	3630	X	1512	-0-	-2118	-0-	333	1	1179	2	N	-0-			-0-
10	3751	X	3305	-0-	-446	-0-	410	1	2895	2	N	-0-			-0-
11	3630	X	2909	-0-	-721	-0-	348	1	2561	2	N	-0-			-0-
12	3751	X	1788	-0-	-1963	-0-	369	1	1419	2	N	-0-			-0-
01	3751	X	2323	-0-	-1428	-0-	354	1	1969	2	N	-0-			-0-
02	2996	X	355	-0-	-2641	-0-	274	1	81	2	N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: D 12H RRCID -> 246432 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6989 PERF. 7368 - 9368

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

KELLER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 246481 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 7149 PERF. 8211 - 11293

09	6480	X	6128	-0-	-352	-0-	367	1	5761	2	N	-0-			-0-
10	6696	X	6564	-0-	-132	-0-	399	1	6165	2	N	-0-			-0-
11	6324	X	6324	-0-	-0-	-0-	402	1	5922	2	N	-0-			-0-
12	6324	X	4599	-0-	-1725	-0-	359	1	4240	2	N	-0-			-0-
01	6572	X	5232	-0-	-1340	-0-	337	1	4895	2	N	-0-			-0-
02	5936	X	5511	-0-	-425	-0-	332	1	5179	2	N	-0-			-0-

WALLS MEMORIAL HOSPITAL WELL #: 3H RRCID -> 246487 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 6794 PERF. 7203 - 9588

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

SWEET ADDIS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 246490 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 6819 PERF. 7115 - 10399

09	12838	X	12838	-0-	-0-	-0-	12838	2			N	-0-			-0-
10	11635	X	11635	-0-	-0-	-0-	11635	2			N	-0-			-0-
11	11842	X	11842	-0-	-0-	-0-	11842	2			N	-0-			-0-
12	13857	X	12910	-0-	-947	-0-	12910	2			N	-0-			-0-
01	13857	X	12167	-0-	-1690	-0-	12167	2			N	-0-			-0-
02	11984	X	11594	-0-	-390	-0-	11594	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LIBERTY SCHOOL UNIT WELL #: 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
09	4650	X	3985	-0-	-665	-0-	279	1	3706	2	N	-0-					-0-
10	4805	X	3029	-0-	-1776	-0-	313	1	2716	2	N	-0-					-0-
11	4650	X	4604	-0-	-46	-0-	261	1	4343	2	N	-0-					-0-
12	4674	X	4674	-0-	-0-	-0-	277	1	4397	2	N	-0-					-0-
01	4123	X	3971	-0-	-152	-0-	272	1	3699	2	N	-0-					-0-
02	4284	X	3129	-0-	-1155	-0-	282	1	2847	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
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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
09	5910	X	5589	-0-	-321	-0-	5589	2			N	-0-					-0-
10	5952	X	5401	-0-	-551	-0-	5401	2			N	-0-					-0-
11	5850	X	5291	-0-	-559	-0-	5291	2			N	-0-					-0-
12	6045	X	5523	-0-	-522	-0-	5523	2			N	-0-					-0-
01	6045	X	5320	-0-	-725	-0-	5320	2			N	-0-					-0-
02	5208	X	4827	-0-	-381	-0-	4827	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
09	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1167	3	1	9	N	1	3	1			-0-
10	992	N	928	-0-	-64	-0-	924	3	4	9	N	4	3	1			1
11	1080	N	897	-0-	-183	-0-	894	3	3	9	N	3	4	1			-0-
12	1209	N	566	-0-	-643	-0-	558	3	8	9	N	7	4	1			3
01	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	998	3	3	9	N	3	6	1			-0-
*02	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1033	3	2	9	N	2	1	1			1

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
09	3102	X	3102	-0-	-0-	-0-	3095	3	7	9	N	6	8	1			1
10	3255	X	2993	-0-	-262	-0-	2980	3	13	9	N	12	9	1			4
11	3150	X	2488	-0-	-662	-0-	2478	3	10	9	N	9	12	1			1
12	3255	X	3136	-0-	-119	-0-	3126	3	10	9	N	9	9	1			1
01	3193	X	2859	-0-	-334	-0-	2849	3	10	9	N	9	9	1			1
02	2884	X	2558	-0-	-326	-0-	2555	3	3	9	N	3	2	1			2

BONHAM UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 247872 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 7469 PERF. 7785 - 11207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	13470	X	12287	-0-	-1183	-0-	12287	2			N	-0-					-0-
10	13640	X	12436	-0-	-1204	-0-	12436	2			N	-0-					-0-
11	12630	X	11671	-0-	-959	-0-	11671	2			N	-0-					-0-
12	12710	X	12049	-0-	-661	-0-	12049	2			N	-0-					-0-
01	12710	X	11753	-0-	-957	-0-	11753	2			N	-0-					-0-
02	11480	X	9499	-0-	-1981	-0-	9499	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
09	6030	X	5715	-0-	-315	-0-	724	1	4955	2	Y	33	83	1			48
							36	9									
10	6231	X	5730	-0-	-501	-0-	732	1	4947	2	Y	46					94
							51	9									
11	5880	X	5659	-0-	-221	-0-	730	1	4871	2	Y	53	68	1			79
							58	9									
12	5983	X	5796	-0-	-187	-0-	753	1	4973	2	Y	64	82	1			61
							70	9									
01	5921	X	5229	-0-	-692	-0-	147	1	5024	2	Y	53					114
							58	9									
02	5348	X	4473	-0-	-875	-0-	4419	2	54	9	Y	49	98	1			65

PAC GROUP UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248103 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 8764 PERF. 8898 - 10745

09	1830	N	1802	-0-	-28	-0-	351	1	1436	2	N	14					181
							15	9									
10	1891	N	1860	-0-	-31	-0-	362	1	1483	2	N	14					195
							15	9									
11	1800	N	1778	-0-	-22	-0-	351	1	1412	2	N	14					209
							15	9									
12	1860	N	1832	-0-	-28	-0-	362	1	1451	2	N	17					226
							19	9									
01	1860	N	1690	-0-	-170	-0-	362	1	1315	2	N	12					238
							13	9									
02	1652	N	1504	-0-	-148	-0-	327	1	1164	2	N	12	90	1			160
							13	9									

FLOWERS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248121 COMPL. DATE 02/19/2010 TOTAL DEPTH 8188 PERF. 8714 - 11700

09	9600	X	-0-	-0-	-9600	-0-					N	-0-					-0-
10	9703	X	-0-	-0-	-9703	-0-					N	-0-					-0-
11	9390	X	-0-	-0-	-9390	-0-					N	-0-					-0-
12	6045	X	-0-	-0-	-6045	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

J. GRIFFITH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248131 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 9046 - 10172

09	4860	X	3629	-0-	-1231	-0-	3629	2			N	-0-					-0-
10	4929	X	4054	-0-	-875	-0-	4054	2			N	-0-					-0-
11	4620	X	4026	-0-	-594	-0-	4026	2			N	-0-					-0-
12	4774	X	3970	-0-	-804	-0-	3970	2			N	-0-					-0-
01	4526	X	4149	-0-	-377	-0-	4149	2			N	-0-					-0-
02	3752	X	3601	-0-	-151	-0-	3601	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: S 2H RRCID -> 248155 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 6987 PERF. 7230 - 9816

09	9900	X	9223	-0-	-677	-0-	9223	2			N	-0-					-0-
10	10447	X	9422	-0-	-1025	-0-	9422	2			N	-0-					-0-
11	10110	X	9934	-0-	-176	-0-	9934	2			N	-0-					-0-
12	10447	X	9746	-0-	-701	-0-	9746	2			N	-0-					-0-
01	10044	X	9818	-0-	-226	-0-	9818	2			N	-0-					-0-
02	9268	X	8895	-0-	-373	-0-	8895	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
09	13141	X	13141	-0-	-0-	-0-	13141	2			N	-0-					-0-
10	14074	X	12453	-0-	-1621	-0-	12453	2			N	-0-					-0-
11	13620	X	11597	-0-	-2023	-0-	11597	2			N	-0-					-0-
12	14074	X	11889	-0-	-2185	-0-	11889	2			N	-0-					-0-
01	13733	X	12057	-0-	-1676	-0-	12057	2			N	-0-					-0-
02	12264	X	11129	-0-	-1135	-0-	11129	2			N	-0-					-0-

BLASINGAME B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 248251 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 6657 PERF. 7162 - 9602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ANDREWS WELL #: M 1H RRCID -> 248340 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 6773 PERF. 7239 - 8535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2850	X	2737	-0-	-113	-0-	238	1	2499	2	N	-0-					-0-
10	3163	X	3163	-0-	-0-	-0-	289	1	2874	2	N	-0-					-0-
11	3191	X	3191	-0-	-0-	-0-	270	1	2653	2	N	244	196	1			48
							268	9									
12	3007	X	2926	-0-	-81	-0-	265	1	2661	2	N	-0-					48
01	3162	X	3039	-0-	-123	-0-	259	1	2780	2	N	-0-					48
02	2884	X	2427	-0-	-457	-0-	185	1	2242	2	N	-0-					48

LIBERTY SCHOOL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248353 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 6786 PERF. 7162 - 8718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7200	X	6459	-0-	-741	-0-	6459	2			N	-0-					-0-
10	7498	X	7498	-0-	-0-	-0-	7498	2			N	-0-					-0-
11	7140	X	6676	-0-	-464	-0-	6676	2			N	-0-					-0-
12	7378	X	7049	-0-	-329	-0-	7049	2			N	-0-					-0-
01	7502	X	6679	-0-	-823	-0-	6679	2			N	-0-					-0-
02	6776	X	6153	-0-	-623	-0-	6153	2			N	-0-					-0-

FULLER FAMILY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248554 COMPL. DATE 08/11/2009 TOTAL DEPTH 8357 PERF. 8962 - 11948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4350	X	3655	-0-	-695	-0-	3655	2			N	-0-					-0-
10	4495	X	3712	-0-	-783	-0-	3712	2			N	-0-					-0-
11	6655	X	6655	-0-	-0-	-0-	6655	2			N	-0-					-0-
12	7769	X	7769	-0-	-0-	-0-	7769	2			N	-0-					-0-
01	6057	X	6057	-0-	-0-	-0-	6057	2			N	-0-					-0-
02	6132	X	5272	-0-	-860	-0-	5272	2			N	-0-					-0-

RODEO GUSHER WELL #: 1H RRCID -> 248627 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 7597 PERF. 7876 - 9216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3419	X	3419	-0-	-0-	-0-	3419	2			N	-0-					-0-
10	3474	X	3474	-0-	-0-	-0-	3474	2			N	-0-					-0-
11	3870	X	2067	-0-	-1803	-0-	2067	2			N	-0-					-0-
12	3999	X	1607	-0-	-2392	-0-	1607	2			N	-0-					-0-
01	3999	X	445	-0-	-3554	-0-	445	2			N	-0-					-0-
02	3192	X	890	-0-	-2302	-0-	890	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HARRISON UNIT SWD WELL #: 1 RRCID -> 248705 COMPL. DATE 02/13/2007 TOTAL DEPTH 9416 PERF. 7316 - 8892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VILLAGE CREEK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248948 COMPL. DATE 06/07/2009 TOTAL DEPTH 7430 PERF. 7752 - 11440

09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PROFESSOR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248949 COMPL. DATE 06/09/2009 TOTAL DEPTH 7616 PERF. 7975 - 9611

09	5273	X	5273	-0-	-0-	-0-	5273	2			N	-0-					-0-
10	5090	X	5090	-0-	-0-	-0-	5090	2			N	-0-					-0-
11	3781	X	3781	-0-	-0-	-0-	3781	2			N	-0-					-0-
12	5456	X	5273	-0-	-183	-0-	5273	2			N	-0-					-0-
01	5456	X	5433	-0-	-23	-0-	5433	2			N	-0-					-0-
*02	5060	X	5060	-0-	-0-	-0-	5060	2			N	-0-					-0-

JACKSON JERRY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 248951 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 7629 PERF. 8014 - 10149

09	10560	X	6725	-0-	-3835	-0-	283	1	6442	2	N	-0-					-0-
10	12834	X	6911	-0-	-5923	-0-	291	1	6620	2	N	-0-					-0-
11	12480	X	6214	-0-	-6266	-0-	296	1	5918	2	N	-0-					-0-
12	12896	X	8783	-0-	-4113	-0-	262	1	8521	2	N	-0-					-0-
01	12896	X	9771	-0-	-3125	-0-	180	1	9591	2	N	-0-					-0-
*02	10224	X	10224	-0-	-0-	-0-	137	1	10087	2	N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: J 5H RRCID -> 248952 COMPL. DATE 08/19/2009 TOTAL DEPTH 7036 PERF. 7446 - 10542

09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MILNE CARROLL UNIT WELL #: A 4H RRCID -> 248953 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 7149 PERF. 8096 - 10646

09	9342	X	9342	-0-	-0-	-0-	9342	2			N	-0-					-0-
10	9579	X	9042	-0-	-537	-0-	9042	2			N	-0-					-0-
11	8820	X	8412	-0-	-408	-0-	8412	2			N	-0-					-0-
12	9641	X	8170	-0-	-1471	-0-	8170	2			N	-0-					-0-
01	9641	X	8412	-0-	-1229	-0-	8412	2			N	-0-					-0-
02	8708	X	7956	-0-	-752	-0-	7956	2			N	-0-					-0-

HBB HW UNIT WELL #: 3H RRCID -> 248954 COMPL. DATE 12/26/2008 TOTAL DEPTH 7342 PERF. 7637 - 10003

09	8430	X	7859	-0-	-571	-0-	7859	2			N	-0-					-0-
10	8471	X	8471	-0-	-0-	-0-	8471	2			N	-0-					-0-
11	8191	X	8191	-0-	-0-	-0-	8191	2			N	-0-					-0-
12	8798	X	8798	-0-	-0-	-0-	8798	2			N	-0-					-0-
01	8762	X	8762	-0-	-0-	-0-	8762	2			N	-0-					-0-
02	7644	X	7404	-0-	-240	-0-	7404	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
09	5670	X	5509	-0-	-161	-0-	5509	2			N	-0-					-0-
10	5859	X	5706	-0-	-153	-0-	5706	2			N	-0-					-0-
11	5760	X	5760	-0-	-0-	-0-	5760	2			N	-0-					-0-
12	6231	X	5753	-0-	-478	-0-	5753	2			N	-0-					-0-
01	6045	X	5813	-0-	-232	-0-	5813	2			N	-0-					-0-
02	5376	X	4968	-0-	-408	-0-	4968	2			N	-0-					-0-

OLE GIESER UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 248956 COMPL. DATE 02/17/2008 TOTAL DEPTH 7716 PERF. 8127 - 10713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	13133	X	13133	-0-	-0-	-0-	13133	2			N	-0-					-0-
10	13179	X	13179	-0-	-0-	-0-	13179	2			N	-0-					-0-
11	12824	X	12824	-0-	-0-	-0-	12824	2			N	-0-					-0-
12	13033	X	13033	-0-	-0-	-0-	13033	2			N	-0-					-0-
01	12907	X	12907	-0-	-0-	-0-	12907	2			N	-0-					-0-
*02	11538	X	11538	-0-	-0-	-0-	11538	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: L 7H RRCID -> 248958 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 6948 PERF. 7376 - 9782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9510	X	8088	-0-	-1422	-0-	351	1	7737	2	N	-0-					-0-
10	9951	X	9325	-0-	-626	-0-	362	1	8963	2	N	-0-					-0-
11	9630	X	7248	-0-	-2382	-0-	351	1	6897	2	N	-0-					-0-
12	9951	X	6661	-0-	-3290	-0-	362	1	6299	2	N	-0-					-0-
01	9734	X	5785	-0-	-3949	-0-	362	1	5423	2	N	-0-					-0-
02	8428	X	6342	-0-	-2086	-0-	327	1	6015	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
09	5220	X	4848	-0-	-372	-0-	4848	2			N	-0-					-0-
10	5270	X	4964	-0-	-306	-0-	4964	2			N	-0-					-0-
11	5040	X	4918	-0-	-122	-0-	4918	2			N	-0-					-0-
12	5146	X	4922	-0-	-224	-0-	4922	2			N	-0-					-0-
01	5022	X	4746	-0-	-276	-0-	4746	2			N	-0-					-0-
02	4592	X	4212	-0-	-380	-0-	4212	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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TURNER, RUTH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 248962 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7783 - 9793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8910	X	8245	-0-	-665	-0-	8245	2			N	-0-					-0-
10	9083	X	8090	-0-	-993	-0-	8090	2			N	-0-					-0-
11	8670	X	7804	-0-	-866	-0-	7804	2			N	-0-					-0-
12	8773	X	8181	-0-	-592	-0-	8181	2			N	-0-					-0-
01	8773	X	8215	-0-	-558	-0-	8215	2			N	-0-					-0-
02	7700	X	6071	-0-	-1629	-0-	6071	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
09	2010	X	789	-0-	-1221	-0-	789	2			N	-0-					-0-
10	2294	X	1596	-0-	-698	-0-	1595	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	3529	X	3529	-0-	-0-	-0-	3528	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	3642	X	3642	-0-	-0-	-0-	3638	2	4	9	N	4	4	8			-0-
01	2177	X	2177	-0-	-0-	-0-	2176	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	2856	X	1736	-0-	-1120	-0-	1736	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
09	6540	X	6402	-0-	-138	-0-	351	1	6051	2	N	-0-					60
10	6634	X	6553	-0-	-81	-0-	362	1	6191	2	N	-0-					60
11	6450	X	5905	-0-	-545	-0-	351	1	5553	2	N	1					61
							1	9									
12	6665	X	6424	-0-	-241	-0-	362	1	6034	2	N	25					86
							28	9									
01	6665	X	6427	-0-	-238	-0-	362	1	6047	2	N	16					102
							18	9									
02	5964	X	5804	-0-	-160	-0-	327	1	5458	2	N	17					119
							19	9									

INDIAN CREEK WELL #: M 9H RRCID -> 248967 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 7003 PERF. 7230 - 8628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7380	X	6522	-0-	-858	-0-	6522	2			N	-0-					-0-
10	6975	X	6551	-0-	-424	-0-	6551	2			N	-0-					-0-
11	6750	X	6521	-0-	-229	-0-	6521	2			N	-0-					-0-
12	6913	X	6500	-0-	-413	-0-	6500	2			N	-0-					-0-
01	6758	X	6246	-0-	-512	-0-	6246	2			N	-0-					-0-
02	6076	X	5759	-0-	-317	-0-	5759	2			N	-0-					-0-

TURNER, RUTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 248969 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 7444 PERF. 7801 - 11013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7501	X	7501	-0-	-0-	-0-	7501	2			N	-0-					-0-
10	7750	X	7730	-0-	-20	-0-	7730	2			N	-0-					-0-
11	7500	X	7456	-0-	-44	-0-	7456	2			N	-0-					-0-
12	7750	X	7691	-0-	-59	-0-	7691	2			N	-0-					-0-
01	7750	X	7222	-0-	-528	-0-	7222	2			N	-0-					-0-
02	7000	X	6056	-0-	-944	-0-	6056	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: D 11H RRCID -> 248970 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6163 PERF. 7235 - 11213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CREAMER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 248971 COMPL. DATE 05/21/2009 TOTAL DEPTH 6813 PERF. 7013 - 8931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4740	X	3969	-0-	-771	-0-	281	1	3688	2	N	-0-					-0-
10	4867	X	4725	-0-	-142	-0-	307	1	4418	2	N	-0-					-0-
11	4959	X	4959	-0-	-0-	-0-	393	1	4566	2	N	-0-					-0-
12	4867	X	4441	-0-	-426	-0-	397	1	4044	2	N	-0-					-0-
01	4712	X	4295	-0-	-417	-0-	367	1	3928	2	N	-0-					-0-
02	4620	X	4020	-0-	-600	-0-	345	1	3675	2	N	-0-					-0-

HADLEY BOMBARGER UNIT WELL #: 7H RRCID -> 248972 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 7901 - 9845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6150	X	3291	-0-	-2859	-0-	311	1	2980	2	N	-0-					-0-
10	5859	X	5024	-0-	-835	-0-	349	1	4675	2	N	-0-					-0-
11	5010	X	4141	-0-	-869	-0-	329	1	3812	2	N	-0-					-0-
12	4805	X	4712	-0-	-93	-0-	305	1	4407	2	N	-0-					-0-
01	5557	X	5557	-0-	-0-	-0-	289	1	5268	2	N	-0-					-0-
*02	4615	X	4615	-0-	-0-	-0-	263	1	4352	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
09	1560	X	1450	-0-	-110	-0-	1450	2			N	-0-					-0-
10	1705	X	1666	-0-	-39	-0-	1666	2			N	-0-					-0-
11	1680	X	1072	-0-	-608	-0-	1072	2			N	-0-					-0-
12	1736	X	1586	-0-	-150	-0-	1586	2			N	-0-					-0-
01	1920	X	1920	-0-	-0-	-0-	1920	2			N	-0-					-0-
02	1512	X	792	-0-	-720	-0-	792	2			N	-0-					-0-

SHOEBAR RANCH WELL #: J 3H RRCID -> 248974 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 4971 PERF. 5713 - 9049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3420	X	2620	-0-	-800	-0-	512	1	2108	3	Y	-0-					9
10	3534	X	2200	-0-	-1334	-0-	531	1	1646	3	Y	21					30
							23	9									
11	2670	X	869	-0-	-1801	-0-	399	1	462	3	Y	7	31	1	3	8	3
							8	9									
12	2759	X	2158	-0-	-601	-0-	532	1	1626	3	Y	-0-					3
01	2697	X	366	-0-	-2331	-0-	349	1	17	9	Y	15	1	8			17
02	2436	X	1338	-0-	-1098	-0-	321	1	997	3	Y	18	1	8			34
							20	9									

HYLES WELL #: 2H RRCID -> 248975 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 6415 PERF. 6716 - 8891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5186	X	5186	-0-	-0-	-0-	67	1	5098	2	Y	19	65	1			15
							21	9									
10	5828	X	5339	-0-	-489	-0-	70	1	5269	2	Y	-0-					15
11	5640	X	5179	-0-	-461	-0-	67	1	5112	2	Y	-0-					15
12	5828	X	5130	-0-	-698	-0-	78	1	5052	2	Y	-0-					15
01	5625	X	5625	-0-	-0-	-0-	62	1	5563	2	Y	-0-					15
*02	5066	X	5066	-0-	-0-	-0-	63	1	5003	2	Y	-0-					15

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
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	4470	X	4441	-0-	-29	-0-	4441	2			N	-0-					-0-
10	7902	X	7902	-0-	-0-	-0-	7902	2			N	-0-					-0-
11	7196	X	7196	-0-	-0-	-0-	7196	2			N	-0-					-0-
12	6756	X	6756	-0-	-0-	-0-	6756	2			N	-0-					-0-
01	7905	X	6908	-0-	-997	-0-	6908	2			N	-0-					-0-
02	7140	X	4085	-0-	-3055	-0-	4085	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
09	10886	X	10886	-0-	-0-	-0-	10886	2			N	-0-					-0-
10	8761	X	8761	-0-	-0-	-0-	8761	2			N	-0-					-0-
11	10224	X	10224	-0-	-0-	-0-	10224	2			N	-0-					-0-
12	11749	X	9323	-0-	-2426	-0-	9323	2			N	-0-					-0-
01	11749	X	8760	-0-	-2989	-0-	8760	2			N	-0-					-0-
02	10164	X	8767	-0-	-1397	-0-	8767	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
09	10166	X	10166	-0-	-0-	-0-	10166	3			N	-0-					-0-
10	10614	X	10614	-0-	-0-	-0-	10614	3			N	-0-					-0-
11	9509	X	9509	-0-	-0-	-0-	9509	3			N	-0-					-0-
12	10509	X	9415	-0-	-1094	-0-	9415	3			N	-0-					-0-
01	10602	X	6943	-0-	-3659	-0-	6943	3			N	-0-					-0-
02	9576	X	1073	-0-	-8503	-0-	1073	3			N	-0-					-0-

JOE POOL BARKSDALE UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 249010 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 8593 PERF. 8917 - 12074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14130	X	12552	-0-	-1578	-0-	12552	2			N	-0-					-0-
10	14477	X	12587	-0-	-1890	-0-	12587	2			N	-0-					-0-
11	13710	X	11843	-0-	-1867	-0-	11843	2			N	-0-					-0-
12	13764	X	11760	-0-	-2004	-0-	11760	2			N	-0-					-0-
01	13423	X	11276	-0-	-2147	-0-	11276	2			N	-0-					-0-
02	11704	X	10259	-0-	-1445	-0-	10259	2			N	-0-					-0-

FREDDIE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249011 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 7477 PERF. 7918 - 10660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14029	X	14029	-0-	-0-	-0-	14029	2			N	-0-					-0-
10	12343	X	12343	-0-	-0-	-0-	12343	2			N	-0-					-0-
11	13620	X	13620	-0-	-0-	-0-	13620	2			N	-0-					-0-
12	15872	X	11958	-0-	-3914	-0-	11958	2			N	-0-					-0-
01	14508	X	10364	-0-	-4144	-0-	10364	2			N	-0-					-0-
02	13104	X	8816	-0-	-4288	-0-	8816	2			N	-0-					-0-

SKETTER J UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249015 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 7589 PERF. 8087 - 9004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RYFFEL WELL #: A 1H RRCID -> 249017 COMPL. DATE 01/07/2010 TOTAL DEPTH 6757 PERF. 7144 - 8828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2820	X	2820	-0-	-0-	-0-	415	1	2405	2	N	-0-					-0-
10	2356	X	2305	-0-	-51	-0-	391	1	1914	2	N	-0-					-0-
11	2570	X	2570	-0-	-0-	-0-	377	1	2193	2	N	-0-					-0-
12	2480	X	985	-0-	-1495	-0-	150	1	835	2	N	-0-					-0-
01	2914	X	-0-	-0-	-2914	-0-					N	-0-					-0-
02	2632	X	-0-	-0-	-2632	-0-					N	-0-					-0-

PROPS FINDLEY D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249032 COMPL. DATE 01/11/2010 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 6140 - 9958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5940	X	2483	-0-	-3457	-0-	2483	2			N	-0-					-0-
10	6138	X	1031	-0-	-5107	-0-	1031	2			N	-0-					-0-
11	5940	X	-0-	-0-	-5940	-0-					N	-0-					-0-
12	2821	X	-0-	-0-	-2821	-0-					N	-0-					-0-
01	2573	X	-0-	-0-	-2573	-0-					N	-0-					-0-
02	2324	X	-0-	-0-	-2324	-0-					N	-0-					-0-

LEROUX SOUTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249047 COMPL. DATE 08/12/2009 TOTAL DEPTH 8467 PERF. 9065 - 14287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
09	8100	X	7651	-0-	-449	-0-	7651	2			N	-0-					-0-
10	8370	X	7779	-0-	-591	-0-	7779	2			N	-0-					-0-
11	8010	X	7477	-0-	-533	-0-	7477	2			N	-0-					-0-
12	8122	X	7630	-0-	-492	-0-	7630	2			N	-0-					-0-
01	7967	X	7381	-0-	-586	-0-	7381	2			N	-0-					-0-
02	7140	X	6210	-0-	-930	-0-	6210	2			N	-0-					-0-

PROPS FINDLEY C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249050 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 5769 PERF. 6398 - 8066

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
12	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

ELM FLAT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249579 COMPL. DATE 05/19/2009 TOTAL DEPTH 5643 PERF. 6318 - 8202

09	3930	X	3635	-0-	-295	-0-	3584	2	51	9	N	46	173	1			36
10	4061	X	3735	-0-	-326	-0-	3680	2	55	9	N	50					86
11	3930	X	3601	-0-	-329	-0-	3544	2	57	9	N	52					138
12	3906	X	3676	-0-	-230	-0-	3622	2	54	9	N	49					187
01	3813	X	3712	-0-	-101	-0-	3602	2	110	9	N	100	189	1			98
02	3388	X	3284	-0-	-104	-0-	3249	2	35	9	N	32					130

INDIAN CREEK WELL #: C 9H RRCID -> 249680 COMPL. DATE 02/16/2010 TOTAL DEPTH 7045 PERF. 7527 - 9687

09	3270	X	2712	-0-	-558	-0-	2712	2			N	-0-					-0-
10	3100	X	2685	-0-	-415	-0-	2685	2			N	-0-					-0-
11	3000	X	2994	-0-	-6	-0-	2994	2			N	-0-					-0-
12	3736	X	3736	-0-	-0-	-0-	3736	2			N	-0-					-0-
01	2945	X	2724	-0-	-221	-0-	2724	2			N	-0-					-0-
02	2800	X	2727	-0-	-73	-0-	2727	2			N	-0-					-0-

OLE GIESER UNIT WELL #: C 4H RRCID -> 249723 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 8216 - 10326

09	13500	X	11934	-0-	-1566	-0-	11934	2			N	-0-					-0-
10	13981	X	13473	-0-	-508	-0-	13473	2			N	-0-					-0-
11	14408	X	14408	-0-	-0-	-0-	14408	2			N	-0-					-0-
12	15252	X	14129	-0-	-1123	-0-	14129	2			N	-0-					-0-
01	14336	X	14336	-0-	-0-	-0-	14336	2			N	-0-					-0-
*02	13531	X	13531	-0-	-0-	-0-	13531	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: C 7H RRCID -> 249724 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 7005 PERF. 7274 - 9772

09	10440	X	10424	-0-	-16	-0-	338	1	10086	2	N	-0-					-0-
10	11986	X	11986	-0-	-0-	-0-	239	1	11747	2	N	-0-					-0-
11	11160	X	9933	-0-	-1227	-0-	286	1	9647	2	N	-0-					-0-
12	11532	X	9348	-0-	-2184	-0-	273	1	9075	2	N	-0-					-0-
01	11997	X	9908	-0-	-2089	-0-	319	1	9589	2	N	-0-					-0-
02	10836	X	9549	-0-	-1287	-0-	228	1	9321	2	N	-0-					-0-

STANFORD, SHERRY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249725 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 7949 PERF. 8333 - 12047

09	13170	X	11464	-0-	-1706	-0-	11464	2			N	-0-					-0-
10	13361	X	12450	-0-	-911	-0-	12450	2			N	-0-					-0-
11	12750	X	12703	-0-	-47	-0-	12703	2			N	-0-					-0-
12	12865	X	12696	-0-	-169	-0-	12696	2			N	-0-					-0-
01	12786	X	12786	-0-	-0-	-0-	12786	2			N	-0-					-0-
02	11844	X	10388	-0-	-1456	-0-	10388	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
09	17250	X	15412	-0-	-1838	-0-	15412	2			N	-0-					-0-
10	17825	X	15151	-0-	-2674	-0-	15151	2			N	-0-					-0-
11	17190	X	15418	-0-	-1772	-0-	15418	2			N	-0-					-0-
12	17732	X	16012	-0-	-1720	-0-	16012	2			N	-0-					-0-
01	16647	X	16406	-0-	-241	-0-	16406	2			N	-0-					-0-
*02	14732	X	14732	-0-	-0-	-0-	14732	2			N	-0-					-0-

FINCHER, C. D. UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 249727 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 7689 PERF. 7993 - 11500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10770	X	7192	-0-	-3578	-0-	7192	2			N	-0-					-0-
10	11129	X	10072	-0-	-1057	-0-	10072	2			N	-0-					-0-
11	10560	X	9868	-0-	-692	-0-	9868	2			N	-0-					-0-
12	10912	X	10640	-0-	-272	-0-	10640	2			N	-0-					-0-
01	10349	X	10349	-0-	-0-	-0-	10349	2			N	-0-					-0-
02	9212	X	8925	-0-	-287	-0-	8925	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: F 8H RRCID -> 249728 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 7097 PERF. 7390 - 9820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: C 11H RRCID -> 249776 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 7016 PERF. 7294 - 9848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11040	X	1335	-0-	-9705	-0-	1335	2			N	-0-					-0-
10	10757	X	5572	-0-	-5185	-0-	186	1	5386	2	N	-0-					-0-
11	12376	X	12376	-0-	-0-	-0-	1	1	12375	2	N	-0-					-0-
12	11689	X	11689	-0-	-0-	-0-	11689	2			N	-0-					-0-
01	11400	X	11400	-0-	-0-	-0-	11400	2			N	-0-					-0-
*02	10383	X	10383	-0-	-0-	-0-	10383	2			N	-0-					-0-

MIRA LAGOS EAST UNIT WELL #: 6H RRCID -> 249777 COMPL. DATE 07/16/2009 TOTAL DEPTH 8515 PERF.10020 - 11804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4110	X	1805	-0-	-2305	-0-	1805	2			N	-0-					-0-
10	4247	X	2049	-0-	-2198	-0-	2049	2			N	-0-					-0-
11	3453	X	3453	-0-	-0-	-0-	3453	2			N	-0-					-0-
12	2651	X	2651	-0-	-0-	-0-	2651	2			N	-0-					-0-
01	2046	X	1404	-0-	-642	-0-	1404	2			N	-0-					-0-
02	3220	X	321	-0-	-2899	-0-	321	2			N	-0-					-0-

MOLAR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249778 COMPL. DATE 01/30/2010 TOTAL DEPTH 7409 PERF. 8381 - 10696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KL COLLINS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249779 COMPL. DATE 08/20/2009 TOTAL DEPTH 7463 PERF. 8093 - 11029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7260	X	6759	-0-	-501	-0-	6759	2			N	-0-					-0-
10	7285	X	7083	-0-	-202	-0-	7083	2			N	-0-					-0-
11	6870	X	6199	-0-	-671	-0-	6199	2			N	-0-					-0-
12	7099	X	6796	-0-	-303	-0-	6796	2			N	-0-					-0-
01	7175	X	7175	-0-	-0-	-0-	7175	2			N	-0-					-0-
02	6384	X	5579	-0-	-805	-0-	5579	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
09	2940	X	2658	-0-	-282	-0-	2658	2			N	-0-					-0-
10	3038	X	2863	-0-	-175	-0-	2863	2			N	-0-					-0-
11	3141	X	3141	-0-	-0-	-0-	3141	2			N	-0-					-0-
12	3303	X	3303	-0-	-0-	-0-	3303	2			N	-0-					-0-
01	2976	X	2291	-0-	-685	-0-	2291	2			N	-0-					-0-
*02	3440	X	3440	-0-	-0-	-0-	3440	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
09	9510	X	8746	-0-	-764	-0-	8746	2			N	-0-					-0-
10	9641	X	8590	-0-	-1051	-0-	8590	2			N	-0-					-0-
11	9090	X	9046	-0-	-44	-0-	9046	2			N	-0-					-0-
12	9433	X	9433	-0-	-0-	-0-	9433	2			N	-0-					-0-
01	9141	X	9141	-0-	-0-	-0-	9141	2			N	-0-					-0-
02	8456	X	7746	-0-	-710	-0-	7746	2			N	-0-					-0-

CARTER SE UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 249816 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 7443 - 9361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6014	X	6014	-0-	-0-	-0-	6014	2			N	-0-					-0-
10	4774	X	4297	-0-	-477	-0-	4297	2			N	-0-					-0-
11	4620	X	3435	-0-	-1185	-0-	3435	2			N	-0-					-0-
12	6200	X	3587	-0-	-2613	-0-	3587	2			N	-0-					-0-
01	6200	X	3310	-0-	-2890	-0-	3310	2			N	-0-					-0-
02	5600	X	3734	-0-	-1866	-0-	3734	2			N	-0-					-0-

TXI WELL #: A 2H RRCID -> 249818 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 7986 PERF. 8485 - 10368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5400	X	5013	-0-	-387	-0-	284	1	4729	2	N	-0-					-0-
10	5884	X	5884	-0-	-0-	-0-	314	1	5570	2	N	-0-					-0-
11	5550	X	5497	-0-	-53	-0-	303	1	5194	2	N	-0-					-0-
12	6045	X	5067	-0-	-978	-0-	45	1	5022	2	N	-0-					-0-
01	5952	X	4879	-0-	-1073	-0-	4879	2			N	-0-					-0-
02	5320	X	4301	-0-	-1019	-0-	4301	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST K UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249819 COMPL. DATE 06/29/2007 TOTAL DEPTH 6606 PERF. 7083 - 8732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6510	X	6129	-0-	-381	-0-	6129	3			N	-0-					32
10	6417	X	6281	-0-	-136	-0-	6281	3			N	-0-					32
11	6803	X	6803	-0-	-0-	-0-	6803	3			N	-0-					32
12	8110	X	8110	-0-	-0-	-0-	8110	3			N	-0-					32
01	6324	X	6232	-0-	-92	-0-	6232	3			N	-0-					32
02	6356	X	4381	-0-	-1975	-0-	4381	3			N	-0-					32

TXU EML UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 249820 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 6749 PERF. 7082 - 9466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7770	X	6517	-0-	-1253	-0-	6517	2			N	-0-					-0-
10	8029	X	6375	-0-	-1654	-0-	6375	2			N	-0-					-0-
11	7770	X	5497	-0-	-2273	-0-	5497	2			N	-0-					-0-
12	7471	X	4264	-0-	-3207	-0-	4264	2			N	-0-					-0-
01	6727	X	6369	-0-	-358	-0-	6369	2			N	-0-					-0-
02	6076	X	5405	-0-	-671	-0-	5405	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST K UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249821 COMPL. DATE 06/29/2007 TOTAL DEPTH 5793 PERF. 7161 - 9573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10110	X	9277	-0-	-833	-0-	9277	3			N	-0-					33
10	10106	X	8784	-0-	-1322	-0-	8784	3			N	-0-					33
11	9750	X	8696	-0-	-1054	-0-	8696	3			N	-0-					33
12	10075	X	8780	-0-	-1295	-0-	8780	3			N	-0-					33
01	10075	X	8935	-0-	-1140	-0-	8935	3			N	-0-					33
02	8652	X	8000	-0-	-652	-0-	8000	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
09	10380	X	10238	-0-	-142	-0-	10238	2			N	-0-					-0-
10	12462	X	10893	-0-	-1569	-0-	10893	2			N	-0-					-0-
11	12060	X	10225	-0-	-1835	-0-	10225	2			N	-0-					-0-
12	12741	X	10298	-0-	-2443	-0-	10298	2			N	-0-					-0-
01	12369	X	9923	-0-	-2446	-0-	9923	2			N	-0-					-0-
02	9828	X	9487	-0-	-341	-0-	9487	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
09	11760	X	8029	-0-	-3731	-0-	96	1	7933	2	N	-0-					-0-
10	12152	X	4265	-0-	-7887	-0-	81	1	4184	2	N	-0-					-0-
11	11730	X	4896	-0-	-6834	-0-	93	1	4803	2	N	-0-					-0-
12	10191	X	10191	-0-	-0-	-0-	101	1	10090	2	N	-0-					-0-
01	9083	X	8309	-0-	-774	-0-	96	1	8213	2	N	-0-					-0-
*02	8558	X	8558	-0-	-0-	-0-	86	1	8472	2	N	-0-					-0-

TXU EML UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 249858 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 6827 PERF. 7234 - 10332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12450	X	11632	-0-	-818	-0-	11632	2			N	-0-					-0-
10	12617	X	11659	-0-	-958	-0-	11659	2			N	-0-					-0-
11	11970	X	11504	-0-	-466	-0-	11504	2			N	-0-					-0-
12	12059	X	2804	-0-	-9255	-0-	2804	2			N	-0-					-0-
01	12028	X	1640	-0-	-10388	-0-	1640	2			N	-0-					-0-
02	10864	X	3820	-0-	-7044	-0-	3820	2			N	-0-					-0-

WALSH CRESSON RANCH WELL #: F 2H RRCID -> 249867 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 6549 PERF. 7241 - 8719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: Q 2H RRCID -> 249884 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 6671 PERF. 7315 - 10190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST UNIT I WELL #: 3H RRCID -> 249896 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 6685 PERF. 7300 - 9458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6000	X	5065	-0-	-935	-0-	5055	3	10	9	N	9	13	1			1
10	6200	X	4771	-0-	-1429	-0-	4757	3	14	9	N	13	8	1			6
11	6000	X	5384	-0-	-616	-0-	5361	3	23	9	N	21	24	1			3
12	5704	X	5616	-0-	-88	-0-	5599	3	17	9	N	15	17	1			1
01	5611	X	5228	-0-	-383	-0-	5207	3	21	9	N	19	18	1			2
*02	5367	X	5367	-0-	-0-	-0-	5359	3	8	9	N	7	5	1			4

CARTER NE UNIT WELL #: B 4H RRCID -> 249907 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 6135 PERF. 7316 - 9682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HYLES WELL #: 3H RRCID -> 249908 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 6444 PERF. 6980 - 8990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5338	X	5338	-0-	-0-	-0-	89	1	5230	2	Y	17	62	1			14
							19	9									
10	5456	X	5109	-0-	-347	-0-	69	1	5040	2	Y	-0-					14
11	5280	X	4955	-0-	-325	-0-	67	1	4888	2	Y	-0-					14
12	5518	X	4642	-0-	-876	-0-	69	1	4573	2	Y	-0-					14
01	5518	X	5105	-0-	-413	-0-	61	1	5044	2	Y	-0-					14
02	4984	X	4413	-0-	-571	-0-	63	1	4350	2	Y	-0-					14

JAKE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 249918 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 8638 PERF. 9039 - 11199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9780	X	9119	-0-	-661	-0-	9119	2			N	-0-					-0-
10	9641	X	9443	-0-	-198	-0-	9443	2			N	-0-					-0-
11	9300	X	8815	-0-	-485	-0-	8815	2			N	-0-					-0-
12	9610	X	9048	-0-	-562	-0-	9048	2			N	-0-					-0-
01	9455	X	8760	-0-	-695	-0-	8760	2			N	-0-					-0-
02	8540	X	7964	-0-	-576	-0-	7964	2			N	-0-					-0-

RICE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249919 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 8056 - 12045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7562	X	7562	-0-	-0-	-0-	416	1	7146	2	N	-0-					-0-
10	8525	X	7829	-0-	-696	-0-	410	1	7419	2	N	-0-					-0-
11	8250	X	6793	-0-	-1457	-0-	357	1	6436	2	N	-0-					-0-
12	8525	X	7378	-0-	-1147	-0-	211	1	7167	2	N	-0-					-0-
01	8029	X	2078	-0-	-5951	-0-	98	1	1980	2	N	-0-					-0-
02	7084	X	-0-	-0-	-7084	-0-					N	-0-					-0-

CARTER WELL #: B 12H RRCID -> 249937 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 6881 PERF. 7133 - 9461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	4770	X	279	-0-	-4491	-0-	279	2			N	-0-					-0-
10	5477	X	5477	-0-	-0-	-0-	5477	2			N	-0-					-0-
11	3729	X	3729	-0-	-0-	-0-	3729	2			N	-0-					-0-
12	3069	X	2069	-0-	-1000	-0-	2069	2			N	-0-					-0-
01	5487	X	2515	-0-	-2972	-0-	2515	2			N	-0-					-0-
02	4956	X	1382	-0-	-3574	-0-	1382	2			N	-0-					-0-

TRWD A UNIT D WELL #: 3H RRCID -> 249940 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 6633 PERF. 7103 - 8955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9690	X	9175	-0-	-515	-0-	9175	2			N	-0-					-0-
10	10013	X	9214	-0-	-799	-0-	9214	2			N	-0-					-0-
11	9420	X	8794	-0-	-626	-0-	8794	2			N	-0-					-0-
12	9486	X	9385	-0-	-101	-0-	9385	2			N	-0-					-0-
01	9859	X	9859	-0-	-0-	-0-	9859	2			N	-0-					-0-
*02	8813	X	8813	-0-	-0-	-0-	8813	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
09	14761	X	14761	-0-	-0-	-0-	14761	2	N	-0-					-0-
10	15487	X	15487	-0-	-0-	-0-	15487	2	N	-0-					-0-
11	15212	X	15212	-0-	-0-	-0-	15212	2	N	-0-					-0-
12	16103	X	16103	-0-	-0-	-0-	16103	2	N	-0-					-0-
01	15433	X	15433	-0-	-0-	-0-	15433	2	N	-0-					-0-
*02	13894	X	13894	-0-	-0-	-0-	13894	2	N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: M 2H RRCID -> 249950 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 6735 PERF. 7044 - 9079

09	2970	X	1808	-0-	-1162	-0-	1805	3	3 9	N	3	5	1		-0-
10	2945	X	2142	-0-	-803	-0-	2134	3	8 9	N	7	4	1		3
11	2930	X	2930	-0-	-0-	-0-	2918	3	12 9	N	11	12	1		2
12	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	2383	3	6 9	N	5	7	1		-0-
01	2551	N	2551	-0-	-0-	-0-	2542	3	9 9	N	8	7	1		1
*02	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	2181	3	2 9	N	2	2	1		1

WALSH RANCH WEST WELL #: H 3H RRCID -> 249957 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 6706 PERF. 7023 - 9673

09	7530	X	7317	-0-	-213	-0-	7302	3	15 9	N	14	20	1		2
10	8029	X	7441	-0-	-588	-0-	7408	3	33 9	N	30	23	1		9
11	7920	X	7043	-0-	-877	-0-	7013	3	30 9	N	27	32	1		4
12	8184	X	7480	-0-	-704	-0-	7457	3	23 9	N	21	23	1		2
01	8184	X	6456	-0-	-1728	-0-	6432	3	24 9	N	22	22	1		2
02	6832	X	6169	-0-	-663	-0-	6160	3	9 9	N	8	6	1		4

PROPS FINDLEY B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249958 COMPL. DATE 01/11/2010 TOTAL DEPTH 5722 PERF. 6047 - 7932

09	7590	X	7366	-0-	-224	-0-	7337	2	29 9	N	26				68
10	7843	X	7465	-0-	-378	-0-	7423	2	42 9	N	38	13	1		93
11	7470	X	7118	-0-	-352	-0-	7111	2	7 9	N	6				99
12	7719	X	7302	-0-	-417	-0-	7296	2	6 9	N	5				104
01	7719	X	7334	-0-	-385	-0-	7266	2	68 9	N	62	99	1		67
02	6888	X	6592	-0-	-296	-0-	6592	2		N	-0-				67

MIRA LAGOS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 249959 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 8495 PERF. 9678 - 13789

09	15420	X	13844	-0-	-1576	-0-	13844	2		N	-0-				-0-
10	14601	X	13579	-0-	-1022	-0-	13579	2		N	-0-				-0-
11	14130	X	10645	-0-	-3485	-0-	10645	2		N	-0-				-0-
12	14291	X	12650	-0-	-1641	-0-	12650	2		N	-0-				-0-
01	14291	X	12506	-0-	-1785	-0-	12506	2		N	-0-				-0-
02	12908	X	11467	-0-	-1441	-0-	11467	2		N	-0-				-0-

DAMRON, SHARON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249960 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 7572 PERF. 8172 - 9522

09	4950	X	4315	-0-	-635	-0-	4315	2		N	-0-				-0-
10	5115	X	4235	-0-	-880	-0-	4235	2		N	-0-				-0-
11	4950	X	4602	-0-	-348	-0-	4602	2		N	-0-				-0-
12	4867	X	4821	-0-	-46	-0-	4821	2		N	-0-				-0-
01	4867	X	4680	-0-	-187	-0-	4680	2		N	-0-				-0-
02	4284	X	4117	-0-	-167	-0-	4117	2		N	-0-				-0-

WEST LAKE SWD WELL #: 1 RRCID -> 250142 COMPL. DATE 05/23/2009 TOTAL DEPTH 9334 PERF. 8064 - 9250

09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WALSH RANCH WEST G UNIT WELL #: 4H RRCID -> 250177 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 6661 PERF. 7238 - 9193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11130	X	6972	-0-	-4158	-0-	6943	3	29	9	N	26	33	1			4
10	11005	X	10054	-0-	-951	-0-	10008	3	46	9	N	42	33	1			13
11	10350	X	9154	-0-	-1196	-0-	9106	3	48	9	N	44	51	1			6
12	10664	X	9498	-0-	-1166	-0-	9470	3	28	9	N	25	29	1			2
01	10044	X	9875	-0-	-169	-0-	9839	3	36	9	N	33	32	1			3
02	9072	X	8534	-0-	-538	-0-	8523	3	11	9	N	10	8	1			5

WALSH CRESSON RANCH WELL #: H 2H RRCID -> 250506 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 6467 PERF. 6708 - 8232

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-

INDIAN CREEK WELL #: H 9H RRCID -> 250508 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 6944 PERF. 7385 - 9486

09	8713	X	8713	-0-	-0-	-0-	8713	2			N	-0-					-0-
10	9178	X	9178	-0-	-0-	-0-	9178	2			N	-0-					-0-
11	8695	X	8695	-0-	-0-	-0-	8695	2			N	-0-					-0-
12	9021	X	8873	-0-	-148	-0-	8873	2			N	-0-					-0-
01	9176	X	8517	-0-	-659	-0-	8517	2			N	-0-					-0-
02	8288	X	7475	-0-	-813	-0-	7475	2			N	-0-					-0-

ICI LEJ UNIT WELL #: 3H RRCID -> 250510 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 7469 PERF. 7710 - 9845

09	4128	X	4128	-0-	-0-	-0-	412	1	3716	2	N	-0-					-0-
10	2753	X	2753	-0-	-0-	-0-	391	1	2362	2	N	-0-					-0-
11	3241	X	3241	-0-	-0-	-0-	411	1	2830	2	N	-0-					-0-
12	1482	X	1482	-0-	-0-	-0-	360	1	1122	2	N	-0-					-0-
01	972	X	972	-0-	-0-	-0-	370	1	602	2	N	-0-					-0-
02	448	X	282	-0-	-166	-0-	282	1			N	-0-					-0-

EULESS B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 250515 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 7818 PERF. 8273 - 10617

09	5760	X	4007	-0-	-1753	-0-	323	1	3684	2	N	-0-					-0-
10	6386	X	2055	-0-	-4331	-0-	260	1	1795	2	N	-0-					-0-
11	6180	X	5266	-0-	-914	-0-	239	1	5027	2	N	-0-					-0-
12	7969	X	7969	-0-	-0-	-0-	176	1	7793	2	N	-0-					-0-
01	8743	X	8743	-0-	-0-	-0-	135	1	8608	2	N	-0-					-0-
*02	8419	X	8419	-0-	-0-	-0-	8419	2			N	-0-					-0-

SAMMONS RICHARDSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250519 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6870 - 9351

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

INDIAN CREEK WELL #: I 9H RRCID -> 250522 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 6898 PERF. 7260 - 10016

09	10140	X	9399	-0-	-741	-0-	9399	2			N	-0-					-0-
10	9734	X	9315	-0-	-419	-0-	9315	2			N	-0-					-0-
11	10050	X	8910	-0-	-1140	-0-	8910	2			N	-0-					-0-
12	10385	X	9582	-0-	-803	-0-	9582	2			N	-0-					-0-
01	10385	X	10097	-0-	-288	-0-	10097	2			N	-0-					-0-
02	8764	X	8566	-0-	-198	-0-	8566	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

AZLE TRWD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250526 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 8098 - 11542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2850	X	2702	-0-	-148	-0-	441	1	2261	2	N	-0-					-0-
10	2863	X	2863	-0-	-0-	-0-	457	1	2406	2	N	-0-					-0-
11	3010	X	3010	-0-	-0-	-0-	431	1	2579	2	N	-0-					-0-
12	3100	N	3240	-0-	140	140	407	1	2833	2	N	-0-					-0-
01	3100	N	3381	-0-	281	421	421	1	2960	2	N	-0-					-0-
*02	2800	N	3021	-0-	221	642	386	1	2635	2	N	-0-					-0-

OLE GIESER UNIT WELL #: C 2H RRCID -> 250538 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 8390 - 11126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	13618	X	13618	-0-	-0-	-0-	13618	2			N	-0-					-0-
10	13001	X	13001	-0-	-0-	-0-	13001	2			N	-0-					-0-
11	13940	X	13940	-0-	-0-	-0-	13940	2			N	-0-					-0-
12	15002	X	15002	-0-	-0-	-0-	15002	2			N	-0-					-0-
01	14602	X	14602	-0-	-0-	-0-	14602	2			N	-0-					-0-
*02	13572	X	13572	-0-	-0-	-0-	13572	2			N	-0-					-0-

BASPED UNIT WELL #: B 4H RRCID -> 250541 COMPL. DATE 02/12/2009 TOTAL DEPTH 7769 PERF. 8184 - 11751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4064	X	4064	-0-	-0-	-0-	387	1	3677	2	N	-0-					-0-
10	4206	X	4206	-0-	-0-	-0-	403	1	3803	2	N	-0-					-0-
11	3870	X	3248	-0-	-622	-0-	365	1	2883	2	N	-0-					-0-
12	4185	X	4082	-0-	-103	-0-	410	1	3672	2	N	-0-					-0-
01	4216	X	3967	-0-	-249	-0-	412	1	3555	2	N	-0-					-0-
*02	4128	X	4128	-0-	-0-	-0-	387	1	3741	2	N	-0-					-0-

TXU EML UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 250545 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 6739 PERF. 7029 - 10127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11580	X	7689	-0-	-3891	-0-	7689	2			N	-0-					-0-
10	11811	X	10370	-0-	-1441	-0-	10370	2			N	-0-					-0-
11	11070	X	8992	-0-	-2078	-0-	8992	2			N	-0-					-0-
12	11577	X	11577	-0-	-0-	-0-	11577	2			N	-0-					-0-
01	12134	X	12134	-0-	-0-	-0-	12134	2			N	-0-					-0-
*02	10743	X	10743	-0-	-0-	-0-	10743	2			N	-0-					-0-

TXU TRWD S UNIT WELL #: 13H RRCID -> 250627 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 7214 - 12982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	28200	X	27030	-0-	-1170	-0-	27030	2			N	-0-					-0-
10	29016	X	28014	-0-	-1002	-0-	28014	2			N	-0-					-0-
11	27810	X	27103	-0-	-707	-0-	27103	2			N	-0-					-0-
12	28055	X	27720	-0-	-335	-0-	27720	2			N	-0-					-0-
01	28024	X	27377	-0-	-647	-0-	27377	2			N	-0-					-0-
02	25312	X	23696	-0-	-1616	-0-	23696	2			N	-0-					-0-

BISD WELL #: B 4H RRCID -> 250629 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 7338 PERF. 7709 - 9554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5820	X	3996	-0-	-1824	-0-	3996	2			N	-0-					-0-
10	7151	X	7151	-0-	-0-	-0-	7151	2			N	-0-					-0-
11	5409	X	5409	-0-	-0-	-0-	5409	2			N	-0-					-0-
12	7239	X	7239	-0-	-0-	-0-	7239	2			N	-0-					-0-
01	7161	X	6066	-0-	-1095	-0-	6066	2			N	-0-					-0-
*02	6544	X	6544	-0-	-0-	-0-	6544	2			N	-0-					-0-

FINKE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250632 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 8701 PERF. 9185 - 11211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11190	X	6921	-0-	-4269	-0-	6921	2			N	-0-					-0-
10	11563	X	6903	-0-	-4660	-0-	6903	2			N	-0-					-0-
11	10020	X	6220	-0-	-3800	-0-	6220	2			N	-0-					-0-
12	9021	X	6032	-0-	-2989	-0-	6032	2			N	-0-					-0-
01	8060	X	5789	-0-	-2271	-0-	5789	2			N	-0-					-0-
02	6468	X	5519	-0-	-949	-0-	5519	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GAFFORD UNIT WELL #: C 4H RRCID -> 250636 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 7762 PERF. 8331 - 10467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9810	X	9810	-0-	-0-	-0-	9810	2			N	-0-					-0-
10	10323	X	9722	-0-	-601	-0-	9722	2			N	-0-					-0-
11	10110	X	9216	-0-	-894	-0-	9216	2			N	-0-					-0-
12	10447	X	6185	-0-	-4262	-0-	6185	2			N	-0-					-0-
01	10447	X	6218	-0-	-4229	-0-	6218	2			N	-0-					-0-
02	9156	X	7128	-0-	-2028	-0-	7128	2			N	-0-					-0-

KIMBROUGH DUNLAP UNIT WELL #: B 7H RRCID -> 250638 COMPL. DATE 02/13/2010 TOTAL DEPTH 8374 PERF. 8670 - 10430

09	6810	X	5950	-0-	-860	-0-	5950	2			N	-0-					-0-
10	6603	X	3185	-0-	-3418	-0-	3185	2			N	-0-					-0-
11	6840	X	259	-0-	-6581	-0-	232	1	27	2	N	-0-					-0-
12	7068	X	147	-0-	-6921	-0-	147	2			N	-0-					-0-
01	7068	X	2	-0-	-7066	-0-	2	2			N	-0-					-0-
02	5544	X	-0-	-0-	-5544	-0-					N	-0-					-0-

MARYS CREEK UNIT WELL #: 3H RRCID -> 250642 COMPL. DATE 12/29/2009 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6811 - 8821

09	5670	X	5591	-0-	-79	-0-	5591	3			N	-0-					-0-
10	6014	X	5379	-0-	-635	-0-	5379	3			N	-0-					-0-
11	5820	X	5339	-0-	-481	-0-	5339	3			N	-0-					-0-
12	6014	X	4834	-0-	-1180	-0-	4834	3			N	-0-					-0-
01	6014	X	5288	-0-	-726	-0-	5288	3			N	-0-					-0-
02	5208	X	4074	-0-	-1134	-0-	4074	3			N	-0-					-0-

WILDLIFE "A" NE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 250644 COMPL. DATE 04/14/2009 TOTAL DEPTH 6787 PERF. 7279 - 9897

09	9540	X	8479	-0-	-1061	-0-	8479	2			N	-0-					-0-
10	9455	X	8005	-0-	-1450	-0-	8005	2			N	-0-					-0-
11	8895	X	8895	-0-	-0-	-0-	8895	2			N	-0-					-0-
12	9231	X	9231	-0-	-0-	-0-	9231	2			N	-0-					-0-
01	8922	X	8922	-0-	-0-	-0-	8922	2			N	-0-					-0-
*02	9303	X	9303	-0-	-0-	-0-	9303	2			N	-0-					-0-

TIMBER CREEK B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 250645 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 6762 PERF. 7373 - 9423

09	6330	X	5975	-0-	-355	-0-	5975	2			N	-0-					-0-
10	6727	X	6033	-0-	-694	-0-	6033	2			N	-0-					-0-
11	6510	X	5640	-0-	-870	-0-	5640	2			N	-0-					-0-
12	6448	X	5854	-0-	-594	-0-	5854	2			N	-0-					-0-
01	6324	X	5686	-0-	-638	-0-	5686	2			N	-0-					-0-
02	5572	X	5264	-0-	-308	-0-	5264	2			N	-0-					-0-

JACKSON JERRY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 250653 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 7653 PERF. 7881 - 9465

09	7080	X	4863	-0-	-2217	-0-	433	1	4430	2	N	-0-					-0-
10	4495	X	3216	-0-	-1279	-0-	464	1	2752	2	N	-0-					-0-
11	3540	X	3396	-0-	-144	-0-	481	1	2915	2	N	-0-					-0-
12	5022	X	2329	-0-	-2693	-0-	500	1	1829	2	N	-0-					-0-
01	5022	X	2643	-0-	-2379	-0-	504	1	2139	2	N	-0-					-0-
02	4536	X	2393	-0-	-2143	-0-	480	1	1913	2	N	-0-					-0-

OLE GIESER UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 250656 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 7777 PERF. 8489 - 10874

09	10080	X	8020	-0-	-2060	-0-	8020	2			N	-0-					-0-
10	10416	X	9342	-0-	-1074	-0-	9342	2			N	-0-					-0-
11	10080	X	2651	-0-	-7429	-0-	2651	2			N	-0-					-0-
12	10688	X	10688	-0-	-0-	-0-	10688	2			N	-0-					-0-
01	12113	X	12113	-0-	-0-	-0-	12113	2			N	-0-					-0-
*02	9484	X	9484	-0-	-0-	-0-	9484	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KIMBROUGH DUNLAP UNIT WELL #: 2H RRCID -> 250657 COMPL. DATE 02/13/2010 TOTAL DEPTH 8417 PERF. 8943 - 11169

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10482	X	10482	-0-	-0-	-0-	157	1	10325	2	N	-0-					-0-
10	9176	X	247	-0-	-8929	-0-	247	1			N	-0-					-0-
11	11580	X	8040	-0-	-3540	-0-	279	1	7761	2	N	-0-					-0-
12	11966	X	10467	-0-	-1499	-0-	173	1	10294	2	N	-0-					-0-
01	11966	X	10312	-0-	-1654	-0-	140	1	10172	2	N	-0-					-0-
02	9772	X	5178	-0-	-4594	-0-	137	1	5041	2	N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: E 9H RRCID -> 250670 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 7058 PERF. 7578 - 11170

09	5430	X	4513	-0-	-917	-0-	4513	2			N	-0-					-0-
10	6988	X	6988	-0-	-0-	-0-	6988	2			N	-0-					-0-
11	5910	X	3652	-0-	-2258	-0-	3652	2			N	-0-					-0-
12	6107	X	4028	-0-	-2079	-0-	4028	2			N	-0-					-0-
01	6975	X	3916	-0-	-3059	-0-	3916	2			N	-0-					-0-
02	6300	X	3097	-0-	-3203	-0-	3097	2			N	-0-					-0-

WALSH CRESSON RANCH WELL #: H 3H RRCID -> 250671 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 6515 PERF. 7128 - 9200

09	2220	X	-0-	-0-	-2220	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
10	2294	X	-0-	-0-	-2294	-0-					Y	2	1	1			1
11	2220	X	138	-0-	-2082	-0-	137	2	1	9	Y	1	1	1			1
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1			1
01	39	N	39	-0-	-0-	-0-	38	2	1	9	Y	1	1	1			1
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					Y	-0-	1	1			-0-

INDIAN CREEK WELL #: E 10H RRCID -> 250673 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 7071 PERF. 7360 - 10538

09	10710	X	10144	-0-	-566	-0-	10144	2			N	-0-					-0-
10	10788	X	9220	-0-	-1568	-0-	9220	2			N	-0-					-0-
11	10260	X	10100	-0-	-160	-0-	10100	2			N	-0-					-0-
12	10602	X	8361	-0-	-2241	-0-	8361	2			N	-0-					-0-
01	10478	X	7294	-0-	-3184	-0-	7294	2			N	-0-					-0-
02	9464	X	6636	-0-	-2828	-0-	6636	2			N	-0-					-0-

GAFFORD UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 250675 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 7716 PERF. 8282 - 10418

09	13650	X	12998	-0-	-652	-0-	12998	2			N	-0-					-0-
10	14105	X	13379	-0-	-726	-0-	13379	2			N	-0-					-0-
11	13350	X	11437	-0-	-1913	-0-	11437	2			N	-0-					-0-
12	13795	X	12910	-0-	-885	-0-	12910	2			N	-0-					-0-
01	13795	X	12334	-0-	-1461	-0-	12334	2			N	-0-					-0-
02	12124	X	11556	-0-	-568	-0-	11556	2			N	-0-					-0-

SHOEBAR RANCH WELL #: L 2H RRCID -> 250677 COMPL. DATE 03/03/2010 TOTAL DEPTH 5101 PERF. 7758 - 9141

09	3600	X	2786	-0-	-814	-0-	395	1	2391	3	N	-0-					28
10	3720	X	3180	-0-	-540	-0-	446	1	2721	3	N	12					40
							13	9									
11	3150	X	2570	-0-	-580	-0-	323	1	2244	3	N	3	3	8			40
							3	9									
12	3753	X	3753	-0-	-0-	-0-	436	1	3316	3	N	1	1	8			40
							1	9									
01	3255	X	3166	-0-	-89	-0-	350	1	2813	3	N	3	3	8			40
							3	9									
*02	3197	X	3197	-0-	-0-	-0-	319	1	2877	3	N	1	1	8			40
							1	9									

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
09	6180	X	5874	-0-	-306	-0-	5874	2			N	-0-					-0-
10	6200	X	5240	-0-	-960	-0-	5240	2			N	-0-					-0-
11	6000	X	5112	-0-	-888	-0-	5112	2			N	-0-					-0-
12	6169	X	5240	-0-	-929	-0-	5240	2			N	-0-					-0-
01	6076	X	4934	-0-	-1142	-0-	4934	2			N	-0-					-0-
02	5488	X	4226	-0-	-1262	-0-	4226	2			N	-0-					-0-

SIDDONS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 250902 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 7205 PERF. 7623 - 9499

09	5280	X	5122	-0-	-158	-0-	5122	2			N	-0-					-0-
10	5375	X	5375	-0-	-0-	-0-	5375	2			N	-0-					-0-
11	5160	X	4314	-0-	-846	-0-	4314	2			N	-0-					-0-
12	5332	X	4773	-0-	-559	-0-	4773	2			N	-0-					-0-
01	5363	X	5062	-0-	-301	-0-	5062	2			N	-0-					-0-
02	4844	X	4314	-0-	-530	-0-	4314	2			N	-0-					-0-

SHOEBAR RANCH WELL #: H 4H RRCID -> 250914 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 4944 PERF. 5486 - 8288

09	3270	X	2719	-0-	-551	-0-	410	1	2309	3	Y	-0-					86
10	3379	X	2225	-0-	-1154	-0-	367	1	1852	3	Y	5					91
							6	9									
11	2940	X	1488	-0-	-1452	-0-	275	1	1198	3	Y	14	81	1	1	8	23
							15	9									
12	3038	X	1765	-0-	-1273	-0-	400	1	1364	3	Y	1	1	8			23
							1	9									
01	3038	X	1741	-0-	-1297	-0-	399	1	1299	3	Y	39	1	8			61
							43	9									
02	2548	X	1240	-0-	-1308	-0-	295	1	945	3	Y	-0-					61

MERCANTILE D WELL #: 2H RRCID -> 251062 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 7028 PERF. 7619 - 10420

09	10470	X	-0-	-0-	-10470	-0-					N	-0-					-0-
10	11935	X	-0-	-0-	-11935	-0-					N	-0-					-0-
11	11550	X	689	-0-	-10861	-0-	689	2			N	-0-					-0-
12	11966	X	925	-0-	-11041	-0-	925	2			N	-0-					-0-
01	6758	X	-0-	-0-	-6758	-0-					N	-0-					-0-
02	644	X	-0-	-0-	-644	-0-					N	-0-					-0-

SDA B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251066 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7791 - 9501

09	7980	X	7887	-0-	-93	-0-	7887	2			N	-0-					-0-
10	8122	X	7692	-0-	-430	-0-	7692	2			N	-0-					-0-
11	7945	X	7945	-0-	-0-	-0-	7945	2			N	-0-					-0-
12	8153	X	7546	-0-	-607	-0-	7546	2			N	-0-					-0-
01	8153	X	7591	-0-	-562	-0-	7591	2			N	-0-					-0-
02	7420	X	7256	-0-	-164	-0-	7256	2			N	-0-					-0-

GAFFORD UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 251092 COMPL. DATE 01/11/2009 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 8059 - 10795

09	10770	X	8719	-0-	-2051	-0-	8719	2			N	-0-					-0-
10	11129	X	8556	-0-	-2573	-0-	8556	2			N	-0-					-0-
11	10770	X	7424	-0-	-3346	-0-	7424	2			N	-0-					-0-
12	11036	X	4615	-0-	-6421	-0-	4615	2			N	-0-					-0-
01	10385	X	9192	-0-	-1193	-0-	9192	2			N	-0-					-0-
02	8148	X	7457	-0-	-691	-0-	7457	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WILEY WELL #: 4H RRCID -> 251139 COMPL. DATE 02/24/2007 TOTAL DEPTH 6666 PERF. 6934 - 7991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

WALSH RANCH WEST WELL #: T 4H RRCID -> 251144 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 5796 PERF. 7149 - 8911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2970	X	2771	-0-	-199	-0-	2765	3	6	9	N	5	7	1			1
10	3069	X	3001	-0-	-68	-0-	2988	3	13	9	N	12	9	1			4
11	2970	X	2767	-0-	-203	-0-	2755	3	12	9	N	11	13	1			2
12	2955	N	2955	-0-	-0-	-0-	2945	3	10	9	N	9	10	1			1
01	3074	N	3074	-0-	-0-	-0-	3062	3	12	9	N	11	11	1			1
*02	2800	N	3259	-0-	459	459	3255	3	4	9	N	4	3	1			2

JOHNSON COOK G UNIT WELL #: 2H RRCID -> 251187 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 6717 PERF. 7325 - 10561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6090	X	5544	-0-	-546	-0-	5544	2			Y	-0-					-0-
10	6293	X	3805	-0-	-2488	-0-	3805	2			Y	-0-					-0-
11	6090	X	4078	-0-	-2012	-0-	4078	2			Y	-0-					-0-
12	6727	X	5060	-0-	-1667	-0-	5060	2			Y	-0-					-0-
01	6138	X	5239	-0-	-899	-0-	5239	2			Y	-0-					-0-
02	5180	X	3885	-0-	-1295	-0-	3885	2			Y	-0-					-0-

C. V. MOORE B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 251322 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 7597 PERF. 7866 - 9650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9240	X	7766	-0-	-1474	-0-	7766	2			N	-0-					-0-
10	9176	X	7903	-0-	-1273	-0-	7903	2			N	-0-					-0-
11	8700	X	7289	-0-	-1411	-0-	7289	2			N	-0-					-0-
12	8463	X	7156	-0-	-1307	-0-	7156	2			N	-0-					-0-
01	8277	X	7474	-0-	-803	-0-	7474	2			N	-0-					-0-
02	7252	X	6525	-0-	-727	-0-	6525	2			N	-0-					-0-

RAY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251374 COMPL. DATE 03/25/2009 TOTAL DEPTH 7668 PERF. 8142 - 9545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6690	X	4805	-0-	-1885	-0-	4805	2			N	-0-					-0-
10	6913	X	5184	-0-	-1729	-0-	5184	2			N	-0-					-0-
11	6390	X	4817	-0-	-1573	-0-	4817	2			N	-0-					-0-
12	5735	X	5717	-0-	-18	-0-	5717	2			N	-0-					-0-
01	5735	X	5442	-0-	-293	-0-	5442	2			N	-0-					-0-
02	4676	X	2862	-0-	-1814	-0-	2862	2			N	-0-					-0-

TRWD II WELL #: I 1H RRCID -> 251376 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 6559 PERF. 6896 - 8282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9660	X	8424	-0-	-1236	-0-	8424	2			N	-0-					-0-
10	9672	X	7992	-0-	-1680	-0-	7992	2			N	-0-					-0-
11	9000	X	8896	-0-	-104	-0-	8896	2			N	-0-					-0-
12	9114	X	8174	-0-	-940	-0-	8174	2			N	-0-					-0-
01	8711	X	7434	-0-	-1277	-0-	7434	2			N	-0-					-0-
02	8316	X	7509	-0-	-807	-0-	7509	2			N	-0-					-0-

FORSTON BURTON KIRKLAND UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 251392 COMPL. DATE 05/13/2007 TOTAL DEPTH 7948 PERF. 8257 - 9676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BRUMBAUGH CFW UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251431 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 7284 PERF. 7779 - 9763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5910	X	5418	-0-	-492	-0-	5418	2			N	-0-					-0-
10	6107	X	5557	-0-	-550	-0-	5557	2			N	-0-					-0-
11	5460	X	5319	-0-	-141	-0-	5319	2			N	-0-					-0-
12	5642	X	5512	-0-	-130	-0-	5512	2			N	-0-					-0-
01	5642	X	5370	-0-	-272	-0-	5370	2			N	-0-					-0-
02	5068	X	4724	-0-	-344	-0-	4724	2			N	-0-					-0-

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
09	7350	X	3785	-0-	-3565	-0-	3776	3	9	9	N	8	11	1			1
10	7595	X	3003	-0-	-4592	-0-	2990	3	13	9	N	12	10	1			3
11	7350	X	3106	-0-	-4244	-0-	3091	3	15	9	N	14	16	1			1
12	6851	X	2540	-0-	-4311	-0-	2532	3	8	9	N	7	8	1			-0-
01	3906	X	2084	-0-	-1822	-0-	2077	3	7	9	N	6	6	1			-0-
02	3528	X	1079	-0-	-2449	-0-	1078	3	1	9	N	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
09	3570	X	2765	-0-	-805	-0-	2765	2			N	-0-					-0-
10	3131	X	2068	-0-	-1063	-0-	2068	2			N	-0-					-0-
11	2280	X	2242	-0-	-38	-0-	2242	2			N	-0-					-0-
12	2852	X	1723	-0-	-1129	-0-	1723	2			N	-0-					-0-
01	2852	X	1064	-0-	-1788	-0-	1064	2			N	-0-					-0-
02	2576	X	1698	-0-	-878	-0-	1698	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
09	13590	X	13284	-0-	-306	-0-	13284	2			N	-0-					-0-
10	14043	X	10817	-0-	-3226	-0-	10817	2			N	-0-					-0-
11	13590	X	12633	-0-	-957	-0-	12633	2			N	-0-					-0-
12	14942	X	12811	-0-	-2131	-0-	12811	2			N	-0-					-0-
01	14508	X	13132	-0-	-1376	-0-	13132	2			N	-0-					-0-
02	12404	X	11757	-0-	-647	-0-	11757	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
09	1183	X	1183	-0-	-0-	-0-	1183	2			N	-0-					-0-
10	1829	X	1334	-0-	-495	-0-	1334	2			N	-0-					-0-
11	1770	X	1597	-0-	-173	-0-	1597	2			N	-0-					-0-
12	1829	X	1584	-0-	-245	-0-	1584	2			N	-0-					-0-
01	1674	X	1082	-0-	-592	-0-	1082	2			N	-0-					-0-
02	1484	X	921	-0-	-563	-0-	921	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
09	6840	X	5606	-0-	-1234	-0-	5606	3			N	-0-					21
10	7037	X	6527	-0-	-510	-0-	6527	3			N	-0-					21
11	6510	X	2706	-0-	-3804	-0-	2706	3			N	-0-					21
12	6665	X	3219	-0-	-3446	-0-	3219	3			N	-0-					21
01	6541	X	5195	-0-	-1346	-0-	5195	3			N	-0-					21
02	5908	X	5882	-0-	-26	-0-	5882	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
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	37	X	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
09	8376	X	8376	-0-	-0-	-0-	294	1	8082	2	N	-0-					-0-
10	8739	X	8739	-0-	-0-	-0-	303	1	8436	2	N	-0-					-0-
11	8335	X	8335	-0-	-0-	-0-	287	1	8048	2	N	-0-					-0-
12	8649	X	8403	-0-	-246	-0-	291	1	8112	2	N	-0-					-0-
01	8742	X	8215	-0-	-527	-0-	288	1	7927	2	N	-0-					-0-
02	7896	X	7377	-0-	-519	-0-	248	1	7129	2	N	-0-					-0-

WALSH CRESSON RANCH WELL #: G 1H RRCID -> 251523 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 6551 PERF. 7133 - 9574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4176	X	4176	-0-	-0-	-0-	4162	2	14	9	Y	13	12	1			13
10	4216	X	4209	-0-	-7	-0-	4184	2	25	9	Y	23	13	1			23
11	4284	X	4284	-0-	-0-	-0-	4254	2	30	9	Y	27	14	1			36
12	4587	X	4587	-0-	-0-	-0-	4547	2	40	9	Y	36	28	1			44
01	4403	X	4403	-0-	-0-	-0-	4395	2	8	9	Y	7	32	1			19
*02	4351	X	4351	-0-	-0-	-0-	4317	2	34	9	Y	31	50	1			-0-

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-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
09	8670	X	6887	-0-	-1783	-0-	442	1	6445	2	N	-0-					-0-
10	8959	X	6740	-0-	-2219	-0-	428	1	6312	2	N	-0-					-0-
11	8370	X	7710	-0-	-660	-0-	421	1	7289	2	N	-0-					-0-
12	7449	X	7449	-0-	-0-	-0-	405	1	7044	2	N	-0-					-0-
01	8845	X	8845	-0-	-0-	-0-	396	1	8449	2	N	-0-					-0-
*02	9061	X	9061	-0-	-0-	-0-	281	1	8780	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
09	1883	X	1883	-0-	-0-	-0-	495	1	1388	2	N	-0-					-0-
10	620	X	484	-0-	-136	-0-	484	1			N	-0-					-0-
11	600	X	481	-0-	-119	-0-	481	1			N	-0-					-0-
12	833	X	833	-0-	-0-	-0-	517	1	316	2	N	-0-					-0-
01	1827	X	1827	-0-	-0-	-0-	455	1	1372	2	N	-0-					-0-
*02	2814	X	2814	-0-	-0-	-0-	478	1	2336	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
09	17670	X	11195	-0-	-6475	-0-	11195	2			N	-0-					-0-
10	18073	X	15381	-0-	-2692	-0-	15381	2			N	-0-					-0-
11	17873	X	17873	-0-	-0-	-0-	17873	2			N	-0-					-0-
12	18073	X	17505	-0-	-568	-0-	17505	2			N	-0-					-0-
01	17394	X	17394	-0-	-0-	-0-	17394	2			N	-0-					-0-
02	16408	X	15428	-0-	-980	-0-	15428	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
09	10440	X	8788	-0-	-1652	-0-	264	1	8524	2	N	-0-					-0-
10	10788	X	8536	-0-	-2252	-0-	233	1	8303	2	N	-0-					-0-
11	10440	X	8891	-0-	-1549	-0-	244	1	8647	2	N	-0-					-0-
12	9965	X	9965	-0-	-0-	-0-	230	1	9735	2	N	-0-					-0-
01	10721	X	10721	-0-	-0-	-0-	165	1	10556	2	N	-0-					-0-
*02	9935	X	9935	-0-	-0-	-0-	85	1	9850	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
JOHNSON RANCH WELL #: F 6H RRCID -> 251653 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 6647 PERF. 7260 - 10296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	7620	X	6409	-0-	-1211	-0-	202	1	6207	3	Y	-0-			-0-
10	8029	X	6138	-0-	-1891	-0-	216	1	5922	3	Y	-0-			-0-
11	7770	X	5581	-0-	-2189	-0-	218	1	5363	3	Y	-0-			-0-
12	8029	X	5454	-0-	-2575	-0-	217	1	5237	3	Y	-0-			-0-
01	7812	X	5085	-0-	-2727	-0-	202	1	4883	3	Y	-0-			-0-
02	5992	X	3920	-0-	-2072	-0-	157	1	3763	3	Y	-0-			-0-

ENGLER WELL #: 2H RRCID -> 251654 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 7549 PERF. 8122 - 8927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	3180	X	3024	-0-	-156	-0-	3024	2			N	-0-			-0-
10	3247	X	3247	-0-	-0-	-0-	3247	2			N	-0-			-0-
11	3208	X	3208	-0-	-0-	-0-	3208	2			N	-0-			-0-
12	3199	X	3199	-0-	-0-	-0-	3199	2			N	-0-			-0-
01	3255	X	3151	-0-	-104	-0-	3151	2			N	-0-			-0-
02	2996	X	2531	-0-	-465	-0-	2531	2			N	-0-			-0-

KASAL WELL #: 2H RRCID -> 251679 COMPL. DATE 02/18/2007 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 8190 - 11190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	11220	X	9507	-0-	-1713	-0-	9507	2			N	-0-			-0-
10	11594	X	11303	-0-	-291	-0-	11303	2			N	-0-			-0-
11	11820	X	10704	-0-	-1116	-0-	10704	2			N	-0-			-0-
12	12214	X	8901	-0-	-3313	-0-	8901	2			N	-0-			-0-
01	12214	X	9109	-0-	-3105	-0-	9109	2			N	-0-			-0-
02	10220	X	9693	-0-	-527	-0-	9693	2			N	-0-			-0-

KNAPP B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251919 COMPL. DATE 11/17/2009 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 8115 - 9498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	7500	X	5148	-0-	-2352	-0-	95	1	5053	2	N	-0-			-0-
10	7347	X	4399	-0-	-2948	-0-	127	1	4272	2	N	-0-			-0-
11	5640	X	3844	-0-	-1796	-0-	99	1	3745	2	N	-0-			-0-
12	5332	X	3314	-0-	-2018	-0-	121	1	3193	2	N	-0-			-0-
01	5332	X	3739	-0-	-1593	-0-	135	1	3604	2	N	-0-			-0-
*02	4946	X	4946	-0-	-0-	-0-	88	1	4858	2	N	-0-			-0-

ARTERBURN & CROW UNIT WELL #: B 5H RRCID -> 251920 COMPL. DATE 09/25/2009 TOTAL DEPTH 7304 PERF. 7613 - 9623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	10645	X	10645	-0-	-0-	-0-	10645	2			N	-0-			-0-
10	11013	X	11013	-0-	-0-	-0-	11013	2			N	-0-			-0-
11	9648	X	9648	-0-	-0-	-0-	9648	2			N	-0-			-0-
12	11005	X	9486	-0-	-1519	-0-	9486	2			N	-0-			-0-
01	11005	X	9265	-0-	-1740	-0-	9265	2			N	-0-			-0-
02	9940	X	8158	-0-	-1782	-0-	8158	2			N	-0-			-0-

TARRAGON A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 251921 COMPL. DATE 11/06/2009 TOTAL DEPTH 6694 PERF. 7149 - 10527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	12591	X	12591	-0-	-0-	-0-	12591	2			N	-0-			-0-
10	12057	X	12057	-0-	-0-	-0-	12057	2			N	-0-			-0-
11	12293	X	12293	-0-	-0-	-0-	12293	2			N	-0-			-0-
12	11965	X	11965	-0-	-0-	-0-	11965	2			N	-0-			-0-
01	12213	X	12213	-0-	-0-	-0-	12213	2			N	-0-			-0-
*02	11418	X	11418	-0-	-0-	-0-	11418	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
09	7770	X	7509	-0-	-261	-0-	7509	2			N	-0-			-0-
10	7874	X	7216	-0-	-658	-0-	7216	2			N	-0-			-0-
11	7200	X	6604	-0-	-596	-0-	6604	2			N	-0-			-0-
12	7750	X	7473	-0-	-277	-0-	7473	2			N	-0-			-0-
01	7750	X	6881	-0-	-869	-0-	6881	2			N	-0-			-0-
02	7000	X	5474	-0-	-1526	-0-	5474	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
JOHNSON TXU UNIT WELL #: F 7H RRCID -> 251923 COMPL. DATE 07/20/2009 TOTAL DEPTH 6673 PERF. 6962 - 9097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8190	X	7343	-0-	-847	-0-	92	1	7251	2	Y	-0-					-0-
10	8463	X	7492	-0-	-971	-0-	95	1	7397	2	Y	-0-					-0-
11	8070	X	7524	-0-	-546	-0-	93	1	7431	2	Y	-0-					-0-
12	8148	X	8148	-0-	-0-	-0-	107	1	8041	2	Y	-0-					-0-
01	8340	X	8340	-0-	-0-	-0-	107	1	8233	2	Y	-0-					-0-
02	7028	X	6624	-0-	-404	-0-	65	1	6559	2	Y	-0-					-0-

ARTERBURN & CROW UNIT WELL #: B 13H RRCID -> 251924 COMPL. DATE 09/25/2009 TOTAL DEPTH 7219 PERF. 7506 - 9681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	17130	X	13510	-0-	-3620	-0-	13510	2			N	-0-					-0-
10	16957	X	15822	-0-	-1135	-0-	15822	2			N	-0-					-0-
11	16200	X	12545	-0-	-3655	-0-	12545	2			N	-0-					-0-
12	16740	X	13229	-0-	-3511	-0-	13229	2			N	-0-					-0-
01	15810	X	13415	-0-	-2395	-0-	13415	2			N	-0-					-0-
02	14280	X	13260	-0-	-1020	-0-	13260	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
09	4992	X	4992	-0-	-0-	-0-	4992	2			Y	-0-					13
10	5208	X	5019	-0-	-189	-0-	5019	2			Y	-0-					13
11	5100	X	4806	-0-	-294	-0-	4806	2			Y	-0-					13
12	5270	X	4971	-0-	-299	-0-	4971	2			Y	-0-					13
01	5270	X	4856	-0-	-414	-0-	4856	2			Y	-0-					13
02	4648	X	4295	-0-	-353	-0-	4255	2	40	9	Y	36	49	1			-0-

SHOEBAR RANCH WELL #: J 2H RRCID -> 251933 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 4996 PERF. 6913 - 9099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	490	1	1505	3	Y	-0-					9
10	2864	N	2864	-0-	-0-	-0-	529	1	2312	3	Y	21					30
							23	9									
11	2882	N	2882	-0-	-0-	-0-	394	1	2479	3	Y	8	31	1	4	8	3
							9	9									
12	3100	N	3798	-0-	698	698	468	1	3329	3	Y	1	1	8			3
							1	9									
01	3100	N	3547	-0-	447	1145	346	1	3184	3	Y	15	1	8			17
							17	9									
*02	2800	N	2950	-0-	150	1295	320	1	2610	3	Y	18	1	8			34
							20	9									

MCCOWEN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251935 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6639 PERF. 7567 - 12345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9360	X	7532	-0-	-1828	-0-	7532	2			N	-0-					-0-
10	9579	X	8699	-0-	-880	-0-	8699	2			N	-0-					-0-
11	9270	X	8909	-0-	-361	-0-	8909	2			N	-0-					-0-
12	9052	X	8775	-0-	-277	-0-	8775	2			N	-0-					-0-
01	9052	X	8587	-0-	-465	-0-	8587	2			N	-0-					-0-
02	8316	X	7712	-0-	-604	-0-	7712	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SOUTH JACOBS BRANCH WELL #: 1H RRCID -> 251936 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 5696 PERF. 6351 - 10067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4470	X	4310	-0-	-160	-0-	304	1	4006	2	N	-0-					93
10	4588	X	4163	-0-	-425	-0-	311	1	3848	2	N	4	75	1			22
							4	9									
11	4440	X	4108	-0-	-332	-0-	310	1	3761	2	N	34	3	8			53
							37	9									
12	4464	X	4081	-0-	-383	-0-	389	1	3691	2	N	1	1	8			53
							1	9									
01	4464	X	3612	-0-	-852	-0-	301	1	3309	2	N	2	2	8			53
							2	9									
02	4032	X	3697	-0-	-335	-0-	295	1	3400	2	N	2	2	8			53
							2	9									

BASPED UNIT WELL #: A 5H RRCID -> 251949 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 8170 - 11006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8670	X	7573	-0-	-1097	-0-	7573	2			N	-0-					-0-
10	8959	X	7529	-0-	-1430	-0-	7529	2			N	-0-					-0-
11	8670	X	7022	-0-	-1648	-0-	7022	2			N	-0-					-0-
12	8649	X	7753	-0-	-896	-0-	7753	2			N	-0-					-0-
01	8308	X	7721	-0-	-587	-0-	7721	2			N	-0-					-0-
*02	7380	X	7380	-0-	-0-	-0-	7380	2			N	-0-					-0-

MAUDI WALSH ROE WELL #: B 2H RRCID -> 251951 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 6495 PERF. 7024 - 8738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5370	X	3789	-0-	-1581	-0-	3789	2			N	-0-					116
10	5549	X	3627	-0-	-1922	-0-	3627	2			N	-0-					116
11	4770	X	3134	-0-	-1636	-0-	3134	2			N	-0-					116
12	4929	X	3527	-0-	-1402	-0-	3527	2			N	-0-					116
01	4433	X	3300	-0-	-1133	-0-	3300	2			N	-0-					116
02	3528	X	2319	-0-	-1209	-0-	2319	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
09	9891	X	9891	-0-	-0-	-0-	230	1	9661	2	N	-0-					-0-
10	9363	X	9363	-0-	-0-	-0-	9363	2			N	-0-					-0-
11	7708	X	7708	-0-	-0-	-0-	7708	2			N	-0-					-0-
12	7305	X	7305	-0-	-0-	-0-	7305	2			N	-0-					-0-
01	6416	X	6416	-0-	-0-	-0-	6416	2			N	-0-					-0-
*02	1905	X	1905	-0-	-0-	-0-	1905	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
09	4877	X	4877	-0-	-0-	-0-	4877	2			N	-0-					-0-
10	5017	X	5017	-0-	-0-	-0-	5016	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	4980	X	4867	-0-	-113	-0-	4867	2			N	-0-					-0-
12	5146	X	5048	-0-	-98	-0-	5048	2			N	-0-					-0-
01	5146	X	4149	-0-	-997	-0-	4148	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	4564	X	4419	-0-	-145	-0-	4419	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
09	3285	X	3285	-0-	-0-	-0-	289	1	2996	2	N	-0-					-0-
10	3275	X	3275	-0-	-0-	-0-	292	1	2983	2	N	-0-					-0-
11	3413	X	3413	-0-	-0-	-0-	301	1	3112	2	N	-0-					-0-
12	3322	X	3322	-0-	-0-	-0-	277	1	3045	2	N	-0-					-0-
01	4386	X	4386	-0-	-0-	-0-	275	1	4111	2	N	-0-					-0-
*02	3595	X	3595	-0-	-0-	-0-	256	1	3339	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
09	11546	X	11546	-0-	-0-	-0-	11546	2			N	-0-					-0-
10	10932	X	10932	-0-	-0-	-0-	10932	2			N	-0-					-0-
11	9480	X	8064	-0-	-1416	-0-	8064	2			N	-0-					-0-
12	12555	X	9440	-0-	-3115	-0-	9440	2			N	-0-					-0-
01	12555	X	11286	-0-	-1269	-0-	11286	2			N	-0-					-0-
02	10780	X	8735	-0-	-2045	-0-	8735	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
09	25350	X	23473	-0-	-1877	-0-	23473	2			N	-0-					-0-
10	25420	X	24048	-0-	-1372	-0-	24048	2			N	-0-					-0-
11	23880	X	22985	-0-	-895	-0-	22985	2			N	-0-					-0-
12	24242	X	22175	-0-	-2067	-0-	22175	2			N	-0-					-0-
01	24242	X	22353	-0-	-1889	-0-	22353	2			N	-0-					-0-
02	21896	X	19403	-0-	-2493	-0-	19403	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
09	9420	X	7228	-0-	-2192	-0-	7228	2			N	-0-					-0-
10	9207	X	9093	-0-	-114	-0-	9093	2			N	-0-					-0-
11	8910	X	8373	-0-	-537	-0-	8373	2			N	-0-					-0-
12	8804	X	8175	-0-	-629	-0-	8175	2			N	-0-					-0-
01	9083	X	4974	-0-	-4109	-0-	4974	2			N	-0-					-0-
02	8204	X	4941	-0-	-3263	-0-	4941	2			N	-0-					-0-

BEECHWOOD WELL #: C 3H RRCID -> 251968 COMPL. DATE 03/27/2009 TOTAL DEPTH 7443 PERF. 7988 - 10860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9750	X	9512	-0-	-238	-0-	9512	2			N	-0-					-0-
10	10075	X	9663	-0-	-412	-0-	9663	2			N	-0-					-0-
11	9720	X	9261	-0-	-459	-0-	9261	2			N	-0-					-0-
12	9920	X	9487	-0-	-433	-0-	9487	2			N	-0-					-0-
01	9920	X	9332	-0-	-588	-0-	9332	2			N	-0-					-0-
02	8876	X	8343	-0-	-533	-0-	8343	2			N	-0-					-0-

BISD WELL #: A 3H RRCID -> 251970 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 7378 PERF. 7720 - 9806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8760	X	6677	-0-	-2083	-0-	6677	2			N	-0-					-0-
10	9052	X	8098	-0-	-954	-0-	8098	2			N	-0-					-0-
11	8051	X	8051	-0-	-0-	-0-	8051	2			N	-0-					-0-
12	8215	X	6155	-0-	-2060	-0-	6155	2			N	-0-					-0-
01	8215	X	4894	-0-	-3321	-0-	4894	2			N	-0-					-0-
02	7504	X	5178	-0-	-2326	-0-	5178	2			N	-0-					-0-

GRAYSTONE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 251972 COMPL. DATE 04/17/2009 TOTAL DEPTH 7624 PERF. 8147 - 10659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12840	X	10422	-0-	-2418	-0-	10422	2			N	-0-					-0-
10	12586	X	9274	-0-	-3312	-0-	15	1	9259	2	N	-0-					-0-
11	12090	X	9704	-0-	-2386	-0-	9704	2			N	-0-					-0-
12	10757	X	9844	-0-	-913	-0-	9844	2			N	-0-					-0-
01	10757	X	7209	-0-	-3548	-0-	25	1	7184	2	N	-0-					-0-
02	9716	X	6558	-0-	-3158	-0-	107	1	6451	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

USA TRUST WELL #: A 1H RRCID -> 251978 COMPL. DATE 06/16/2009 TOTAL DEPTH 8627 PERF. 9036 - 11476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3540	X	3420	-0-	-120	-0-	434	1	2967	2	N	17					145
							19	9									
10	3627	X	3578	-0-	-49	-0-	460	1	3112	2	N	5					150
							6	9									
11	3510	X	3414	-0-	-96	-0-	442	1	2953	2	N	17					167
							19	9									
12	3534	X	3524	-0-	-10	-0-	460	1	3039	2	N	23	72	1			118
							25	9									
01	3565	X	3189	-0-	-376	-0-	90	1	3078	2	N	19					137
							21	9									
02	3220	X	2831	-0-	-389	-0-	2812	2	19	9	N	17					154

USA TRUST WELL #: A 2H RRCID -> 251979 COMPL. DATE 06/12/2009 TOTAL DEPTH 8659 PERF. 9117 - 11697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5820	X	5770	-0-	-50	-0-	733	1	5013	2	N	22					64
							24	9									
10	6014	X	5807	-0-	-207	-0-	746	1	5042	2	N	17					81
							19	9									
11	5820	X	5537	-0-	-283	-0-	720	1	4805	2	N	11					92
							12	9									
12	5952	X	5648	-0-	-304	-0-	740	1	4886	2	N	20					112
							22	9									
01	5952	X	5085	-0-	-867	-0-	144	1	4917	2	N	22					134
							24	9									
02	5376	X	4429	-0-	-947	-0-	4399	2	30	9	N	27	105	1			56

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
09	4800	X	4595	-0-	-205	-0-	4595	2			N	-0-					-0-
10	4960	X	4791	-0-	-169	-0-	4791	2			N	-0-					-0-
11	4740	X	4361	-0-	-379	-0-	4361	2			N	-0-					-0-
12	4898	X	4440	-0-	-458	-0-	4440	2			N	-0-					-0-
01	4805	X	4602	-0-	-203	-0-	4602	2			N	-0-					-0-
02	4340	X	4100	-0-	-240	-0-	4100	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: G 9H RRCID -> 251984 COMPL. DATE 02/13/2010 TOTAL DEPTH 6894 PERF. 7183 - 9437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7770	X	6819	-0-	-951	-0-	6819	2			N	-0-					-0-
10	8029	X	6957	-0-	-1072	-0-	6957	2			N	-0-					-0-
11	6870	X	6609	-0-	-261	-0-	6609	2			N	-0-					-0-
12	7099	X	6373	-0-	-726	-0-	6373	2			N	-0-					-0-
01	7099	X	6872	-0-	-227	-0-	6872	2			N	-0-					-0-
02	6356	X	6037	-0-	-319	-0-	6037	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: G 8H RRCID -> 251985 COMPL. DATE 02/13/2010 TOTAL DEPTH 6966 PERF. 7328 - 10200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8850	X	7879	-0-	-971	-0-	7879	2			N	-0-					-0-
10	9145	X	8130	-0-	-1015	-0-	8130	2			N	-0-					-0-
11	8400	X	2027	-0-	-6373	-0-	2027	2			N	-0-					-0-
12	8884	X	8884	-0-	-0-	-0-	8884	2			N	-0-					-0-
01	8908	X	8908	-0-	-0-	-0-	8908	2			N	-0-					-0-
02	7364	X	7340	-0-	-24	-0-	7340	2			N	-0-					-0-

MARY ANN WHITE WELL #: B 1H RRCID -> 251986 COMPL. DATE 12/16/2009 TOTAL DEPTH 5778 PERF. 6213 - 10311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CWS COMMUNITIES WELL #: 1H RRCID -> 251987 COMPL. DATE 05/08/2009 TOTAL DEPTH 7661 PERF. 8109 - 10005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11028	X	11028	-0-	-0-	-0-	11028	2			N	-0-					-0-
10	10881	X	10869	-0-	-12	-0-	10869	2			N	-0-					-0-
11	11520	X	8893	-0-	-2627	-0-	8893	2			N	-0-					-0-
12	11904	X	10100	-0-	-1804	-0-	10100	2			N	-0-					-0-
01	11904	X	10920	-0-	-984	-0-	10920	2			N	-0-					-0-
02	10304	X	9071	-0-	-1233	-0-	9071	2			N	-0-					-0-

QUARRY WELL #: B 4H RRCID -> 251988 COMPL. DATE 08/03/2009 TOTAL DEPTH 6921 PERF. 7292 - 9130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5370	X	4854	-0-	-516	-0-	187	1	4667	2	N	-0-					-0-
10	5549	X	4738	-0-	-811	-0-	197	1	4541	2	N	-0-					-0-
11	5220	X	4570	-0-	-650	-0-	194	1	4376	2	N	-0-					-0-
12	5363	X	4360	-0-	-1003	-0-	193	1	4167	2	N	-0-					-0-
01	5363	X	4093	-0-	-1270	-0-	184	1	3909	2	N	-0-					-0-
02	4536	X	4054	-0-	-482	-0-	180	1	3874	2	N	-0-					-0-

BAKERS ACRES UNIT WELL #: 5H RRCID -> 251989 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 7541 PERF. 7997 - 9764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2610	X	1212	-0-	-1398	-0-	1212	2			N	-0-					-0-
10	2449	X	-0-	-0-	-2449	-0-					N	-0-					-0-
11	1950	X	-0-	-0-	-1950	-0-					N	-0-					-0-
12	1240	X	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-					-0-
01	1240	X	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-					-0-
02	1120	X	-0-	-0-	-1120	-0-					N	-0-					-0-

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
09	14042	X	14042	-0-	-0-	-0-	14042	2			N	-0-					-0-
10	14601	X	13767	-0-	-834	-0-	13767	2			N	-0-					-0-
11	14130	X	13159	-0-	-971	-0-	13159	2			N	-0-					-0-
12	14601	X	14011	-0-	-590	-0-	14011	2			N	-0-					-0-
01	14570	X	13350	-0-	-1220	-0-	13350	2			N	-0-					-0-
02	13104	X	11609	-0-	-1495	-0-	11609	2			N	-0-					-0-

TRWD FOSTER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251998 COMPL. DATE 11/30/2009 TOTAL DEPTH 6729 PERF. 6955 - 10373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	13102	X	13102	-0-	-0-	-0-	13102	2			N	-0-					-0-
10	12834	X	12649	-0-	-185	-0-	12649	2			N	-0-					-0-
11	12780	X	11997	-0-	-783	-0-	11997	2			N	-0-					-0-
12	13547	X	12404	-0-	-1143	-0-	12404	2			N	-0-					-0-
01	13547	X	12350	-0-	-1197	-0-	12350	2			N	-0-					-0-
02	12236	X	11008	-0-	-1228	-0-	11008	2			N	-0-					-0-

BEECHWOOD WELL #: C 2H RRCID -> 251999 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 7456 PERF. 7900 - 10200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8580	X	7814	-0-	-766	-0-	7814	2			N	-0-					-0-
10	8866	X	7945	-0-	-921	-0-	7945	2			N	-0-					-0-
11	8580	X	7630	-0-	-950	-0-	7630	2			N	-0-					-0-
12	8525	X	7983	-0-	-542	-0-	7983	2			N	-0-					-0-
01	8339	X	7951	-0-	-388	-0-	7951	2			N	-0-					-0-
02	7280	X	7233	-0-	-47	-0-	7233	2			N	-0-					-0-

ARTERBURN & CROW UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 252025 COMPL. DATE 09/25/2009 TOTAL DEPTH 7244 PERF. 7690 - 8848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7785	X	7785	-0-	-0-	-0-	7785	2			N	-0-					-0-
10	7933	X	7933	-0-	-0-	-0-	7933	2			N	-0-					-0-
11	7950	X	7138	-0-	-812	-0-	7138	2			N	-0-					-0-
12	8215	X	7091	-0-	-1124	-0-	7091	2			N	-0-					-0-
01	8215	X	6912	-0-	-1303	-0-	6912	2			N	-0-					-0-
02	7280	X	5513	-0-	-1767	-0-	5513	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRWD UNIT WELL #: H 8H RRCID -> 252027 COMPL. DATE 03/10/2009 TOTAL DEPTH 6759 PERF. 6988 - 10268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12845	X	12845	-0-	-0-	-0-	12845	2			N	-0-					-0-
10	13613	X	13613	-0-	-0-	-0-	13613	2			N	-0-					-0-
11	13009	X	13009	-0-	-0-	-0-	13009	2			N	-0-					-0-
12	13268	X	12315	-0-	-953	-0-	12315	2			N	-0-					-0-
01	13609	X	11813	-0-	-1796	-0-	11813	2			N	-0-					-0-
02	12292	X	11427	-0-	-865	-0-	11427	2			N	-0-					-0-

ROCKERFELLOW UNIT WELL #: 5H RRCID -> 252030 COMPL. DATE 01/10/2010 TOTAL DEPTH 7908 PERF. 8169 - 9593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7174	X	7174	-0-	-0-	-0-	7174	2			N	-0-					-0-
10	6277	X	6277	-0-	-0-	-0-	6277	2			N	-0-					-0-
11	6831	X	6831	-0-	-0-	-0-	6831	2			N	-0-					-0-
12	7454	X	7454	-0-	-0-	-0-	7454	2			N	-0-					-0-
01	1420	X	1420	-0-	-0-	-0-	1420	2			N	-0-					-0-
*02	4910	X	4910	-0-	-0-	-0-	4910	2			N	-0-					-0-

JOE POOL GEE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252031 COMPL. DATE 01/22/2011 TOTAL DEPTH 8495 PERF. 9059 - 12156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11460	X	4190	-0-	-7270	-0-	4190	2			N	-0-					-0-
10	11862	X	11862	-0-	-0-	-0-	11862	2			N	-0-					-0-
11	11250	X	5970	-0-	-5280	-0-	5970	2			N	-0-					-0-
12	11625	X	10915	-0-	-710	-0-	10915	2			N	-0-					-0-
01	11873	X	10659	-0-	-1214	-0-	10659	2			N	-0-					-0-
02	10724	X	9366	-0-	-1358	-0-	9366	2			N	-0-					-0-

KNAPP E UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252033 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 8414 - 11825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
10	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
11	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	983	X	983	-0-	-0-	-0-	186	1	797	2	N	-0-					-0-
01	T. A.		7636	-0-	7636	7636	431	1	7205	2	N	-0-					-0-
02	T. A.		5222	-0-	5222	12858	381	1	4841	2	N	-0-					-0-

KNAPP B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252046 COMPL. DATE 11/17/2009 TOTAL DEPTH 7782 PERF. 8031 - 9189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5400	X	3955	-0-	-1445	-0-	120	1	3835	2	N	-0-					-0-
10	5518	X	3582	-0-	-1936	-0-	109	1	3473	2	N	-0-					-0-
11	5250	X	3660	-0-	-1590	-0-	101	1	3559	2	N	-0-					-0-
12	4743	X	3597	-0-	-1146	-0-	127	1	3470	2	N	-0-					-0-
01	4743	X	4062	-0-	-681	-0-	92	1	3970	2	N	-0-					-0-
*02	4472	X	4472	-0-	-0-	-0-	86	1	4386	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
09	3270	X	862	-0-	-2408	-0-	400	1	462	2	N	-0-					-0-
10	3379	X	1067	-0-	-2312	-0-	392	1	675	2	N	-0-					-0-
11	2910	X	941	-0-	-1969	-0-	347	1	594	2	N	-0-					-0-
12	2542	X	880	-0-	-1662	-0-	302	1	578	2	N	-0-					-0-
01	1798	X	940	-0-	-858	-0-	308	1	632	2	N	-0-					-0-
*02	1602	X	1602	-0-	-0-	-0-	342	1	1260	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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAMS 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
09	9810	X	6927	-0-	-2883	-0-	6927	2			N	-0-					-0-
10	9827	X	7660	-0-	-2167	-0-	7660	2			N	-0-					-0-
11	9090	X	5505	-0-	-3585	-0-	5505	2			N	-0-					-0-
12	8497	X	8497	-0-	-0-	-0-	8497	2			N	-0-					-0-
01	8612	X	8612	-0-	-0-	-0-	8612	2			N	-0-					-0-
02	6916	X	6804	-0-	-112	-0-	6804	2			N	-0-					-0-

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
09	14322	X	14322	-0-	-0-	-0-	14322	2			N	-0-					-0-
10	14549	X	14549	-0-	-0-	-0-	14549	2			N	-0-					-0-
11	13731	X	13731	-0-	-0-	-0-	13731	2			N	-0-					-0-
12	15438	X	13730	-0-	-1708	-0-	13730	2			N	-0-					-0-
01	15066	X	13531	-0-	-1535	-0-	13531	2			N	-0-					-0-
02	13356	X	12175	-0-	-1181	-0-	12175	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
09	7770	X	6774	-0-	-996	-0-	6774	2			N	-0-					-0-
10	8029	X	7609	-0-	-420	-0-	7609	2			N	-0-					-0-
11	7770	X	6918	-0-	-852	-0-	6918	2			N	-0-					-0-
12	7812	X	7129	-0-	-683	-0-	7129	2			N	-0-					-0-
01	7750	X	7108	-0-	-642	-0-	7108	2			N	-0-					-0-
02	6860	X	6250	-0-	-610	-0-	6250	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
09	7980	X	5358	-0-	-2622	-0-	5358	2			N	-0-					-0-
10	8246	X	5685	-0-	-2561	-0-	5685	2			N	-0-					-0-
11	7980	X	4794	-0-	-3186	-0-	4794	2			N	-0-					-0-
12	5657	X	5657	-0-	-0-	-0-	5657	2			N	-0-					-0-
01	6568	X	6568	-0-	-0-	-0-	6568	2			N	-0-					-0-
*02	6441	X	6441	-0-	-0-	-0-	6441	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HOBSON MCCOY YOUNG UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 252083 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 6709 PERF. 7253 - 9325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1230	N	960	-0-	-270	-0-	232	1	728	2	N	-0-					-0-
10	2201	N	1869	-0-	-332	-0-	330	1	1539	2	N	-0-					-0-
11	1590	N	1161	-0-	-429	-0-	287	1	873	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
12	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	357	1	1200	2	N	-0-					-0-
01	1860	N	795	-0-	-1065	-0-	259	1	536	2	N	-0-					-0-
02	1092	N	782	-0-	-310	-0-	277	1	505	2	N	-0-					-0-

TRWD GIRL SCOUT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252216 COMPL. DATE 07/08/2007 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 7660 - 9248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4950	X	4239	-0-	-711	-0-	4239	2			N	-0-					-0-
10	5394	X	4806	-0-	-588	-0-	4806	2			N	-0-					-0-
11	5220	X	3370	-0-	-1850	-0-	3370	2			N	-0-					-0-
12	5394	X	4696	-0-	-698	-0-	4696	2			N	-0-					-0-
01	4805	X	4446	-0-	-359	-0-	4446	2			N	-0-					-0-
02	4340	X	3488	-0-	-852	-0-	3488	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST U UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252233 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 6719 PERF. 7137 - 10322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11910	X	10829	-0-	-1081	-0-	10806	3	23	9	N	21	30	1			3
10	11935	X	11250	-0-	-685	-0-	11199	3	51	9	N	46	35	1			14
11	11550	X	10884	-0-	-666	-0-	10837	3	47	9	N	43	51	1			6
12	11439	X	11011	-0-	-428	-0-	10977	3	34	9	N	31	35	1			2
01	11408	X	10728	-0-	-680	-0-	10688	3	40	9	N	36	35	1			3
02	10164	X	9736	-0-	-428	-0-	9722	3	14	9	N	13	9	1			7

GERY SMITH UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 252338 COMPL. DATE 05/04/2009 TOTAL DEPTH 7538 PERF. 7922 - 9642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5640	X	-0-	-0-	-5640	-0-					N	-0-					-0-
10	5518	X	-0-	-0-	-5518	-0-					N	-0-					-0-
11	690	X	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					-0-
12	158	X	158	-0-	-0-	-0-	158	1			N	-0-					-0-
01	T. A.		299	-0-	299	299	234	1	65	2	N	-0-					-0-
02	T. A.		1497	-0-	1497	1796	248	1	1249	2	N	-0-					-0-

GAFFORD UNIT WELL #: D 4H RRCID -> 252340 COMPL. DATE 05/09/2009 TOTAL DEPTH 7691 PERF. 8242 - 10754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11820	X	11003	-0-	-817	-0-	11003	2			N	-0-					-0-
10	12059	X	11603	-0-	-456	-0-	11603	2			N	-0-					-0-
11	11670	X	11364	-0-	-306	-0-	11364	2			N	-0-					-0-
12	12028	X	11383	-0-	-645	-0-	11383	2			N	-0-					-0-
01	12028	X	11449	-0-	-579	-0-	11449	2			N	-0-					-0-
*02	10622	X	10622	-0-	-0-	-0-	10622	2			N	-0-					-0-

GAFFORD UNIT WELL #: D 1H RRCID -> 252341 COMPL. DATE 05/09/2009 TOTAL DEPTH 7779 PERF. 8267 - 10402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12404	X	12404	-0-	-0-	-0-	12404	2			N	-0-					-0-
10	12038	X	12038	-0-	-0-	-0-	12038	2			N	-0-					-0-
11	11700	X	11700	-0-	-0-	-0-	11700	2			N	-0-					-0-
12	13609	X	11939	-0-	-1670	-0-	11939	2			N	-0-					-0-
01	13609	X	11681	-0-	-1928	-0-	11681	2			N	-0-					-0-
02	11564	X	10252	-0-	-1312	-0-	10252	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
INDIAN CREEK WELL #: J 8H RRCID -> 252342 COMPL. DATE 04/15/2009 TOTAL DEPTH 6753 PERF. 7126 - 8970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7740	X	7198	-0-	-542	-0-	7198	2			N	-0-					-0-
10	7998	X	7724	-0-	-274	-0-	7724	2			N	-0-					-0-
11	7290	X	6929	-0-	-361	-0-	6929	2			N	-0-					-0-
12	7533	X	5313	-0-	-2220	-0-	5313	2			N	-0-					-0-
01	7719	X	5838	-0-	-1881	-0-	5838	2			N	-0-					-0-
02	6972	X	6217	-0-	-755	-0-	6217	2			N	-0-					-0-

TRWD WC UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252343 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 6448 PERF. 6945 - 9385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4530	X	4482	-0-	-48	-0-	4482	2			N	-0-					-0-
10	6053	X	6053	-0-	-0-	-0-	6053	2			N	-0-					-0-
11	4710	X	4276	-0-	-434	-0-	4276	2			N	-0-					-0-
12	5870	X	5870	-0-	-0-	-0-	5870	2			N	-0-					-0-
01	6349	X	6349	-0-	-0-	-0-	6349	2			N	-0-					-0-
*02	5700	X	5700	-0-	-0-	-0-	5700	2			N	-0-					-0-

TRWD WELL #: H 7H RRCID -> 252346 COMPL. DATE 03/17/2009 TOTAL DEPTH 6613 PERF. 6954 - 10792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12450	X	9150	-0-	-3300	-0-	9150	2			N	-0-					-0-
10	13082	X	9467	-0-	-3615	-0-	9467	2			N	-0-					-0-
11	12660	X	9287	-0-	-3373	-0-	9287	2			N	-0-					-0-
12	13082	X	9644	-0-	-3438	-0-	9644	2			N	-0-					-0-
01	9951	X	9481	-0-	-470	-0-	9481	2			N	-0-					-0-
*02	8955	X	8955	-0-	-0-	-0-	8955	2			N	-0-					-0-

RICHARDSON, SID WELL #: C 5H RRCID -> 252347 COMPL. DATE 04/30/2009 TOTAL DEPTH 6826 PERF. 7331 - 10046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4914	X	4914	-0-	-0-	-0-	604	1	4310	2	N	-0-					-0-
10	5234	X	5234	-0-	-0-	-0-	547	1	4687	2	N	-0-					-0-
11	5339	X	5339	-0-	-0-	-0-	518	1	4821	2	N	-0-					-0-
12	5363	X	5170	-0-	-193	-0-	525	1	4645	2	N	-0-					-0-
01	5363	X	4867	-0-	-496	-0-	519	1	4348	2	N	-0-					-0-
02	4984	X	4442	-0-	-542	-0-	452	1	3990	2	N	-0-					-0-

DOBSON UNIT WELL #: 5H RRCID -> 252353 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 6789 PERF. 7327 - 10889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11670	X	11472	-0-	-198	-0-	11472	2			Y	-0-					-0-
10	11935	X	11414	-0-	-521	-0-	11414	2			Y	-0-					-0-
11	11580	X	10896	-0-	-684	-0-	10896	2			Y	-0-					-0-
12	11966	X	10799	-0-	-1167	-0-	10799	2			Y	-0-					-0-
01	11966	X	10972	-0-	-994	-0-	10972	2			Y	-0-					-0-
02	10696	X	10169	-0-	-527	-0-	10169	2			Y	-0-					-0-

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
09	4680	X	4247	-0-	-433	-0-	442	1	3805	2	N	-0-					-0-
10	4588	X	3138	-0-	-1450	-0-	427	1	2711	2	N	-0-					-0-
11	4440	X	2733	-0-	-1707	-0-	446	1	2287	2	N	-0-					-0-
12	4588	X	1961	-0-	-2627	-0-	439	1	1522	2	N	-0-					-0-
01	4402	X	2704	-0-	-1698	-0-	448	1	2256	2	N	-0-					-0-
02	3976	X	3556	-0-	-420	-0-	401	1	3155	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
09	11250	X	10259	-0-	-991	-0-	10259	2			N	-0-					-0-
10	10943	X	8621	-0-	-2322	-0-	8621	2			N	-0-					-0-
11	10350	X	6703	-0-	-3647	-0-	6703	2			N	-0-					-0-
12	10602	X	9661	-0-	-941	-0-	9661	2			N	-0-					-0-
01	10602	X	9959	-0-	-643	-0-	9959	2			N	-0-					-0-
02	9576	X	8552	-0-	-1024	-0-	8552	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SHERRILL KNAPP UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252356 COMPL. DATE 12/06/2009 TOTAL DEPTH 7889 PERF. 8587 - 10431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KNAPP D UNIT WELL #: 3H RRCID -> 252364 COMPL. DATE 12/02/2009 TOTAL DEPTH 7841 PERF. 8256 - 10892

09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	1			N	-0-					-0-
11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					-0-
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-
01	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	1			N	-0-					-0-
02	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-

KNAPP C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252366 COMPL. DATE 11/24/2009 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 8069 - 11751

09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTH JACOBS BRANCH A WELL #: 1H RRCID -> 252367 COMPL. DATE 01/14/2010 TOTAL DEPTH 5624 PERF. 6099 - 9005

09	4320	X	4119	-0-	-201	-0-	328	1	3791	2	N	-0-					37
10	4503	X	4503	-0-	-0-	-0-	321	1	4157	2	N	23					60
							25	9									
11	4311	X	4311	-0-	-0-	-0-	321	1	3948	2	N	38	1	8			97
							42	9									
12	4799	X	4799	-0-	-0-	-0-	282	1	4517	2	N	-0-					97
01	4673	X	4673	-0-	-0-	-0-	279	1	4360	2	N	31	1	8			127
							34	9									
*02	4461	X	4461	-0-	-0-	-0-	293	1	4165	2	N	3	72	1			58
							3	9									

MCCUTCHIN WELL #: 1H RRCID -> 252369 COMPL. DATE 03/05/2010 TOTAL DEPTH 8072 PERF. 8518 - 11786

09	10320	X	9644	-0-	-676	-0-	9644	2			N	-0-					-0-
10	10385	X	9686	-0-	-699	-0-	9686	2			N	-0-					-0-
11	9930	X	9381	-0-	-549	-0-	9381	2			N	-0-					-0-
12	10137	X	9444	-0-	-693	-0-	9444	2			N	-0-					-0-
01	9951	X	9461	-0-	-490	-0-	9461	2			N	-0-					-0-
02	8988	X	8530	-0-	-458	-0-	8530	2			N	-0-					-0-

BEECHWOOD WELL #: A 2H RRCID -> 252386 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 7479 PERF. 7560 - 9200

09	6042	X	6042	-0-	-0-	-0-	196	1	5846	2	N	-0-					-0-
10	5952	X	5930	-0-	-22	-0-	368	1	5562	2	N	-0-					-0-
11	6453	X	6453	-0-	-0-	-0-	382	1	6071	2	N	-0-					-0-
12	7010	X	7010	-0-	-0-	-0-	356	1	6654	2	N	-0-					-0-
01	7261	X	7261	-0-	-0-	-0-	353	1	6908	2	N	-0-					-0-
*02	6254	X	6254	-0-	-0-	-0-	348	1	5906	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ARTERBURN & CROW UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 252388 COMPL. DATE 09/25/2009 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 7126 - 9677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8940	X	7449	-0-	-1491	-0-	7449	2			N	-0-					-0-
10	8711	X	8626	-0-	-85	-0-	8626	2			N	-0-					-0-
11	8611	X	8611	-0-	-0-	-0-	8611	2			N	-0-					-0-
12	8795	X	8795	-0-	-0-	-0-	8795	2			N	-0-					-0-
01	8618	X	8086	-0-	-532	-0-	8086	2			N	-0-					-0-
*02	9245	X	9245	-0-	-0-	-0-	9245	2			N	-0-					-0-

CARTER SE UNIT WELL #: B 14H RRCID -> 252389 COMPL. DATE 06/27/2009 TOTAL DEPTH 6951 PERF. 7647 - 9653

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTER NE UNIT WELL #: B 5H RRCID -> 252390 COMPL. DATE 06/27/2009 TOTAL DEPTH 6927 PERF. 7284 - 9724

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLASHBACK WELL #: 3H RRCID -> 252392 COMPL. DATE 02/23/2010 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 8402 - 9485

09	801	X	801	-0-	-0-	-0-	801	2			N	-0-					-0-
10	2337	X	2337	-0-	-0-	-0-	2337	2			N	-0-					-0-
11	3083	X	3083	-0-	-0-	-0-	3083	2			N	-0-					-0-
12	6552	X	6552	-0-	-0-	-0-	6552	2			N	-0-					-0-
01	5118	X	5118	-0-	-0-	-0-	5118	2			N	-0-					-0-
*02	200	X	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					-0-

FLASHBACK WELL #: 5H RRCID -> 252393 COMPL. DATE 02/23/2010 TOTAL DEPTH 7847 PERF. 8132 - 9215

09	5820	X	4685	-0-	-1135	-0-	4685	2			N	-0-					-0-
10	5208	X	4839	-0-	-369	-0-	4839	2			N	-0-					-0-
11	5010	X	4323	-0-	-687	-0-	4323	2			N	-0-					-0-
12	5053	X	4204	-0-	-849	-0-	4204	2			N	-0-					-0-
01	4836	X	4019	-0-	-817	-0-	4019	2			N	-0-					-0-
02	4368	X	4234	-0-	-134	-0-	4234	2			N	-0-					-0-

FLOWERS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252394 COMPL. DATE 01/26/2010 TOTAL DEPTH 8181 PERF. 8752 - 10076

09	4110	X	-0-	-0-	-4110	-0-					N	-0-					-0-
10	3751	X	-0-	-0-	-3751	-0-					N	-0-					-0-
11	1980	X	-0-	-0-	-1980	-0-					N	-0-					-0-
12	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOBDY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252396 COMPL. DATE 02/13/2010 TOTAL DEPTH 7785 PERF. 7747 - 9833

09	14813	X	14813	-0-	-0-	-0-	14813	2			N	-0-					-0-
10	14489	X	14489	-0-	-0-	-0-	14489	2			N	-0-					-0-
11	14100	X	13925	-0-	-175	-0-	13925	2			N	-0-					-0-
12	15314	X	13726	-0-	-1588	-0-	13726	2			N	-0-					-0-
01	15314	X	13577	-0-	-1737	-0-	13577	2			N	-0-					-0-
02	13832	X	11475	-0-	-2357	-0-	11475	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 6H RRCID -> 252398 COMPL. DATE 02/16/2010 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 7424 - 9230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8190	X	7572	-0-	-618	-0-	7572	2			N	-0-					-0-
10	8339	X	7439	-0-	-900	-0-	7439	2			N	-0-					-0-
11	8070	X	7311	-0-	-759	-0-	7311	2			N	-0-					-0-
12	8339	X	7256	-0-	-1083	-0-	7256	2			N	-0-					-0-
01	7905	X	6481	-0-	-1424	-0-	6481	2			N	-0-					-0-
02	7056	X	6680	-0-	-376	-0-	6680	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
09	9030	X	6745	-0-	-2285	-0-	6745	2			N	-0-					-0-
10	9145	X	8308	-0-	-837	-0-	8308	2			N	-0-					-0-
11	8850	X	7850	-0-	-1000	-0-	7850	2			N	-0-					-0-
12	8928	X	7220	-0-	-1708	-0-	7220	2			N	-0-					-0-
01	8928	X	7419	-0-	-1509	-0-	7419	2			N	-0-					-0-
02	7504	X	6521	-0-	-983	-0-	6521	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: D 6H RRCID -> 252402 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6916 PERF. 7410 - 9832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INDIAN CREEK WELL #: D 13H RRCID -> 252463 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6833 PERF. 7350 - 9780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INDIAN CREEK WELL #: D 14H RRCID -> 252465 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6205 PERF. 7288 - 11266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INDIAN CREEK WELL #: D 15H RRCID -> 252467 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6171 PERF. 7289 - 11387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INDIAN CREEK WELL #: N 5H RRCID -> 252469 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 7004 PERF. 7390 - 9308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9720	X	9613	-0-	-107	-0-	9613	2			N	-0-					-0-
10	10044	X	9802	-0-	-242	-0-	9802	2			N	-0-					-0-
11	9720	X	9476	-0-	-244	-0-	9476	2			N	-0-					-0-
12	9920	X	9734	-0-	-186	-0-	9734	2			N	-0-					-0-
01	9920	X	9213	-0-	-707	-0-	9213	2			N	-0-					-0-
02	8960	X	8104	-0-	-856	-0-	8104	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

INDIAN CREEK WELL #: N 6H RRCID -> 252470 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 6966 PERF. 7350 - 9202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9090	X	8525	-0-	-565	-0-	8525	2			N	-0-					-0-
10	9238	X	8683	-0-	-555	-0-	8683	2			N	-0-					-0-
11	8790	X	8437	-0-	-353	-0-	8437	2			N	-0-					-0-
12	9052	X	8649	-0-	-403	-0-	8649	2			N	-0-					-0-
01	8959	X	8508	-0-	-451	-0-	8508	2			N	-0-					-0-
02	7952	X	7657	-0-	-295	-0-	7657	2			N	-0-					-0-

JACK UNIT WELL #: A 4H RRCID -> 252471 COMPL. DATE 07/25/2009 TOTAL DEPTH 7604 PERF. 8083 - 9599

09	7890	X	7333	-0-	-557	-0-	7333	2			N	-0-					-0-
10	8153	X	7312	-0-	-841	-0-	7312	2			N	-0-					-0-
11	7890	X	6828	-0-	-1062	-0-	6828	2			N	-0-					-0-
12	7564	X	5386	-0-	-2178	-0-	5386	2			N	-0-					-0-
01	7564	X	4094	-0-	-3470	-0-	4094	2			N	-0-					-0-
02	6832	X	5363	-0-	-1469	-0-	5363	2			N	-0-					-0-

KATES CFW UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252472 COMPL. DATE 04/21/2010 TOTAL DEPTH 7292 PERF. 7625 - 9800

09	10297	X	10297	-0-	-0-	-0-	320	1	9977	2	N	-0-					-0-
10	10617	X	10617	-0-	-0-	-0-	341	1	10276	2	N	-0-					-0-
11	10250	X	10250	-0-	-0-	-0-	338	1	9912	2	N	-0-					-0-
12	10633	X	7891	-0-	-2742	-0-	326	1	7565	2	N	-0-					-0-
01	10633	X	4420	-0-	-6213	-0-	288	1	4132	2	N	-0-					-0-
02	9604	X	9446	-0-	-158	-0-	375	1	9071	2	N	-0-					-0-

LOWERY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 252474 COMPL. DATE 07/15/2009 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 8248 - 11084

09	12450	X	11158	-0-	-1292	-0-	11158	2			N	-0-					-0-
10	12555	X	11589	-0-	-966	-0-	11589	2			N	-0-					-0-
11	12000	X	10802	-0-	-1198	-0-	10802	2			N	-0-					-0-
12	12369	X	10845	-0-	-1524	-0-	10845	2			N	-0-					-0-
01	11904	X	10774	-0-	-1130	-0-	10774	2			N	-0-					-0-
02	10472	X	9891	-0-	-581	-0-	9891	2			N	-0-					-0-

MIDWAY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252477 COMPL. DATE 12/22/2009 TOTAL DEPTH 7803 PERF. 8197 - 10379

09	5250	X	2444	-0-	-2806	-0-	229	1	2215	2	N	-0-					-0-
10	5425	X	3919	-0-	-1506	-0-	209	1	3710	2	N	-0-					-0-
11	5250	X	2930	-0-	-2320	-0-	185	1	2745	2	N	-0-					-0-
12	5270	X	2221	-0-	-3049	-0-	291	1	1930	2	N	-0-					-0-
01	4619	X	1443	-0-	-3176	-0-	478	1	965	2	N	-0-					-0-
02	3528	X	2238	-0-	-1290	-0-	458	1	1780	2	N	-0-					-0-

SCHULTZ WALKER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 252482 COMPL. DATE 11/03/2009 TOTAL DEPTH 7493 PERF. 7936 - 10111

09	12570	X	10639	-0-	-1931	-0-	10639	2			N	-0-					-0-
10	12710	X	11704	-0-	-1006	-0-	11704	2			N	-0-					-0-
11	12120	X	11004	-0-	-1116	-0-	11004	2			N	-0-					-0-
12	12090	X	11161	-0-	-929	-0-	11161	2			N	-0-					-0-
01	11718	X	11006	-0-	-712	-0-	11006	2			N	-0-					-0-
02	10584	X	10104	-0-	-480	-0-	10104	2			N	-0-					-0-

SCHULTZ WALKER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252484 COMPL. DATE 11/03/2009 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 7830 - 10335

09	10710	X	9606	-0-	-1104	-0-	9606	2			N	-0-					-0-
10	10261	X	9970	-0-	-291	-0-	9970	2			N	-0-					-0-
11	9930	X	9213	-0-	-717	-0-	9213	2			N	-0-					-0-
12	9920	X	8945	-0-	-975	-0-	8945	2			N	-0-					-0-
01	9982	X	9977	-0-	-5	-0-	9977	2			N	-0-					-0-
*02	9037	X	9037	-0-	-0-	-0-	9037	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
REGAN ARLINGTON A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252488 COMPL. DATE 08/09/2009 TOTAL DEPTH 7784 PERF. 8335 - 12619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	16860	X	15701	-0-	-1159	-0-	15701	2			N	-0-					-0-
10	17422	X	14758	-0-	-2664	-0-	14758	2			N	-0-					-0-
11	16620	X	14843	-0-	-1777	-0-	14843	2			N	-0-					-0-
12	16678	X	15049	-0-	-1629	-0-	15049	2			N	-0-					-0-
01	16554	X	15210	-0-	-1344	-0-	15210	2			N	-0-					-0-
02	14644	X	13825	-0-	-819	-0-	13825	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
09	9510	X	8055	-0-	-1455	-0-	8055	2			N	-0-					-0-
10	9393	X	8826	-0-	-567	-0-	8826	2			N	-0-					-0-
11	8850	X	8185	-0-	-665	-0-	8185	2			N	-0-					-0-
12	9052	X	8831	-0-	-221	-0-	8831	2			N	-0-					-0-
01	9052	X	8386	-0-	-666	-0-	8386	2			N	-0-					-0-
02	7980	X	7740	-0-	-240	-0-	7740	2			N	-0-					-0-

WEATHERBY UNIT WELL #: 5H RRCID -> 252493 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 8025 - 9705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	2			N	-0-					-0-
10	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	2			N	-0-					-0-
11	870	N	348	-0-	-522	-0-	348	2			N	-0-					-0-
12	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1333	2			N	-0-					-0-
01	651	N	574	-0-	-77	-0-	574	2			N	-0-					-0-
*02	996	N	996	-0-	-0-	-0-	996	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
09	4170	X	3765	-0-	-405	-0-	434	1	3331	2	N	-0-					27
10	4247	X	3770	-0-	-477	-0-	428	1	3342	2	N	-0-					27
11	4110	X	3385	-0-	-725	-0-	473	1	2912	2	N	-0-					27
12	3906	X	3078	-0-	-828	-0-	463	1	2615	2	N	-0-					27
01	3906	X	3773	-0-	-133	-0-	503	1	3270	2	N	-0-					27
02	3528	X	3460	-0-	-68	-0-	416	1	3044	2	N	-0-					27

TRWD BBC E UNIT WELL #: 5H RRCID -> 252495 COMPL. DATE 09/04/2009 TOTAL DEPTH 6697 PERF. 7296 - 10088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	21150	X	20592	-0-	-558	-0-	20592	2			N	-0-					-0-
10	21855	X	20067	-0-	-1788	-0-	20067	2			N	-0-					-0-
11	20610	X	19746	-0-	-864	-0-	19746	2			N	-0-					-0-
12	21266	X	19567	-0-	-1699	-0-	19567	2			N	-0-					-0-
01	21266	X	17951	-0-	-3315	-0-	17951	2			N	-0-					-0-
02	19208	X	13967	-0-	-5241	-0-	13967	2			N	-0-					-0-

WEATHERBY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 252496 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 7695 PERF. 8065 - 10101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10523	X	10523	-0-	-0-	-0-	10523	2			N	-0-					-0-
10	10726	X	10461	-0-	-265	-0-	10461	2			N	-0-					-0-
11	10380	X	8825	-0-	-1555	-0-	8825	2			N	-0-					-0-
12	10881	X	8755	-0-	-2126	-0-	8755	2			N	-0-					-0-
01	10881	X	9217	-0-	-1664	-0-	9217	2			N	-0-					-0-
02	9828	X	9726	-0-	-102	-0-	9726	2			N	-0-					-0-

WEATHERBY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252498 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 7603 PERF. 7987 - 9667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8580	X	7213	-0-	-1367	-0-	7213	2			N	-0-					-0-
10	9398	X	9398	-0-	-0-	-0-	9398	2			N	-0-					-0-
11	9370	X	9370	-0-	-0-	-0-	9370	2			N	-0-					-0-
12	8255	X	8255	-0-	-0-	-0-	8255	2			N	-0-					-0-
01	9393	X	8120	-0-	-1273	-0-	8120	2			N	-0-					-0-
02	8736	X	6757	-0-	-1979	-0-	6757	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRWD J UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252499 COMPL. DATE 09/17/2009 TOTAL DEPTH 6565 PERF. 6815 - 10393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8460	X	8019	-0-	-441	-0-	8019	2			N	-0-					-0-
10	8778	X	8778	-0-	-0-	-0-	8778	2			N	-0-					-0-
11	8460	X	8303	-0-	-157	-0-	8303	2			N	-0-					-0-
12	8370	X	8063	-0-	-307	-0-	8063	2			N	-0-					-0-
01	8773	X	7971	-0-	-802	-0-	7971	2			N	-0-					-0-
02	7924	X	7403	-0-	-521	-0-	7403	2			N	-0-					-0-

YOUNGER ROLLINS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252501 COMPL. DATE 12/28/2009 TOTAL DEPTH 6492 PERF. 6862 - 10218

09	13470	X	6163	-0-	-7307	-0-	6163	2			N	-0-					20
10	11129	X	808	-0-	-10321	-0-	808	2			N	-0-					20
11	11790	X	11790	-0-	-0-	-0-	11790	2			N	-0-					20
12	10635	X	10635	-0-	-0-	-0-	10635	2			N	-0-					20
01	8835	X	8835	-0-	-0-	-0-	8835	2			N	-0-					20
02	8792	X	8789	-0-	-3	-0-	8789	2			N	-0-					20

CD FINCHER UNIT WELL #: A 7H RRCID -> 252600 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 7752 PERF. 8066 - 10522

09	8010	X	5543	-0-	-2467	-0-	5543	2			N	-0-					-0-
10	8277	X	406	-0-	-7871	-0-	406	2			N	-0-					-0-
11	7380	X	329	-0-	-7051	-0-	329	2			N	-0-					-0-
12	6665	X	2920	-0-	-3745	-0-	150	1	2770	2	N	-0-					-0-
01	5735	X	4716	-0-	-1019	-0-	129	1	4587	2	N	-0-					-0-
02	5180	X	5069	-0-	-111	-0-	82	1	4987	2	N	-0-					-0-

FLOWERS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 252604 COMPL. DATE 01/26/2010 TOTAL DEPTH 8141 PERF. 8597 - 11545

09	10110	X	-0-	-0-	-10110	-0-					N	-0-					-0-
10	10261	X	-0-	-0-	-10261	-0-					N	-0-					-0-
11	9300	X	-0-	-0-	-9300	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIRA LAGOS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252605 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 8455 PERF. 8878 - 11219

09	10380	X	9038	-0-	-1342	-0-	9038	2			N	-0-					-0-
10	10633	X	9145	-0-	-1488	-0-	9145	2			N	-0-					-0-
11	10200	X	8765	-0-	-1435	-0-	8765	2			N	-0-					-0-
12	9827	X	8920	-0-	-907	-0-	8920	2			N	-0-					-0-
01	9517	X	8848	-0-	-669	-0-	8848	2			N	-0-					-0-
02	8428	X	8013	-0-	-415	-0-	8013	2			N	-0-					-0-

CE OWENS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 252606 COMPL. DATE 05/09/2009 TOTAL DEPTH 6656 PERF. 6959 - 8987

09	9330	X	8588	-0-	-742	-0-	8588	2			N	-0-					-0-
10	9573	X	9573	-0-	-0-	-0-	9573	2			N	-0-					-0-
11	9180	X	9018	-0-	-162	-0-	9018	2			N	-0-					-0-
12	9300	X	9226	-0-	-74	-0-	9226	2			N	-0-					-0-
01	9579	X	9205	-0-	-374	-0-	9205	2			N	-0-					-0-
02	8652	X	8130	-0-	-522	-0-	8130	2			N	-0-					-0-

PACIFIC UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 252607 COMPL. DATE 11/03/2009 TOTAL DEPTH 7792 PERF. 8158 - 10550

09	13470	X	11179	-0-	-2291	-0-	11179	2			N	-0-					-0-
10	13361	X	11099	-0-	-2262	-0-	11099	2			N	-0-					-0-
11	12900	X	10990	-0-	-1910	-0-	10990	2			N	-0-					-0-
12	13330	X	12280	-0-	-1050	-0-	12280	2			N	-0-					-0-
01	14059	X	14059	-0-	-0-	-0-	14059	2			N	-0-					-0-
*02	12982	X	12982	-0-	-0-	-0-	12982	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WALSH CRESSON RANCH WELL #: E 2H RRCID -> 252612 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 6552 PERF. 7141 - 8299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2310	X	2032	-0-	-278	-0-	2025	3	7	9	Y	6	7	1			7
10	2170	X	1930	-0-	-240	-0-	1919	3	11	9	Y	10	6	1			11
11	3506	X	3506	-0-	-0-	-0-	3481	3	25	9	Y	23	7	1			27
12	3185	X	3185	-0-	-0-	-0-	3161	3	24	9	Y	22	21	1			28
01	3017	X	3017	-0-	-0-	-0-	3011	3	6	9	Y	5	20	1			13
02	3276	X	2832	-0-	-444	-0-	2814	3	18	9	Y	16	29	1			-0-

ARMSTRONG AZLE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 252640 COMPL. DATE 11/06/2009 TOTAL DEPTH 6609 PERF. 6881 - 8437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	750	X	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					-0-
10	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					-0-
11	330	X	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PACIFIC UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 252641 COMPL. DATE 11/03/2009 TOTAL DEPTH 7688 PERF. 8022 - 9867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8880	X	6684	-0-	-2196	-0-	6684	2			N	-0-					-0-
10	9176	X	8598	-0-	-578	-0-	8598	2			N	-0-					-0-
11	8880	X	7831	-0-	-1049	-0-	7831	2			N	-0-					-0-
12	8649	X	1029	-0-	-7620	-0-	1029	2			N	-0-					-0-
01	8587	X	-0-	-0-	-8587	-0-					N	-0-					-0-
02	7756	X	-0-	-0-	-7756	-0-					N	-0-					-0-

WALSH CRESSON RANCH WELL #: I 2H RRCID -> 252643 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 6542 PERF. 6933 - 8832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3154	X	3154	-0-	-0-	-0-	3145	2	9	9	Y	8	8	1			9
10	3425	X	3425	-0-	-0-	-0-	3405	2	20	9	Y	18	10	1			17
11	3158	X	3158	-0-	-0-	-0-	3137	2	21	9	Y	19	11	1			25
12	3255	X	3249	-0-	-6	-0-	3223	2	26	9	Y	24	19	1			30
01	3410	X	3094	-0-	-316	-0-	3088	2	6	9	Y	5	22	1			13
02	3080	X	2985	-0-	-95	-0-	2964	2	21	9	Y	19	32	1			-0-

ARMSTRONG TRWD UNIT WELL #: 4H RRCID -> 252744 COMPL. DATE 11/19/2009 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 6864 - 10748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	303					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	303					N	-0-					-0-
11	669	X	366	-0-	-303	-0-	366	1			N	-0-					-0-
12	252744	X	451	-0-	-252293	-0-	451	1			N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		1426	-0-	1426	1426	453	1	973	2	N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		2948	-0-	2948	4374	399	1	2549	2	N	-0-					-0-

ROSE A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252759 COMPL. DATE 12/30/2009 TOTAL DEPTH 8084 PERF. 8529 - 10869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	19980	X	18501	-0-	-1479	-0-	146	1	18355	2	N	-0-					-0-
10	20863	X	18607	-0-	-2256	-0-	149	1	18458	2	N	-0-					-0-
11	20190	X	16550	-0-	-3640	-0-	143	1	16407	2	N	-0-					-0-
12	20863	X	10748	-0-	-10115	-0-	194	1	10554	2	N	-0-					-0-
01	19685	X	9165	-0-	-10520	-0-	335	1	8830	2	N	-0-					-0-
*02	17956	X	17956	-0-	-0-	-0-	161	1	17795	2	N	-0-					-0-

DIXON UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 252760 COMPL. DATE 02/06/2010 TOTAL DEPTH 7785 PERF. 8170 - 10058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4110	X	3680	-0-	-430	-0-	3680	2			N	-0-					-0-
10	4309	X	3442	-0-	-867	-0-	3442	2			N	-0-					-0-
11	4170	X	2770	-0-	-1400	-0-	2770	2			N	-0-					-0-
12	4309	X	2337	-0-	-1972	-0-	2337	2			N	-0-					-0-
01	3937	X	3052	-0-	-885	-0-	3052	2			N	-0-					-0-
*02	4949	X	4949	-0-	-0-	-0-	4949	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
RED HOT UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252766 COMPL. DATE 07/19/2010 TOTAL DEPTH 8217 PERF. 8565 - 13475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9510	X	7270	-0-	-2240	-0-	7270	2			N	-0-					-0-
10	9827	X	8280	-0-	-1547	-0-	8280	2			N	-0-					-0-
11	9420	X	8003	-0-	-1417	-0-	8003	2			N	-0-					-0-
12	8344	X	8344	-0-	-0-	-0-	8344	2			N	-0-					-0-
01	8277	X	8258	-0-	-19	-0-	8258	2			N	-0-					-0-
*02	7519	X	7519	-0-	-0-	-0-	7519	2			N	-0-					-0-

SHERRILL KNAPP UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252774 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 7149 PERF. 8193 - 9861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1140	X	734	-0-	-406	-0-	386	1	348	2	N	-0-					-0-
10	1178	X	479	-0-	-699	-0-	392	1	87	2	N	-0-					-0-
11	1140	X	438	-0-	-702	-0-	438	1			N	-0-					-0-
12	744	X	400	-0-	-344	-0-	161	1	239	2	N	-0-					-0-
01	744	X	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					-0-
02	672	X	-0-	-0-	-672	-0-					N	-0-					-0-

WILEY WELL #: 6H RRCID -> 252796 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 6628 PERF. 7402 - 9707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4680	X	4358	-0-	-322	-0-	4358	2			Y	-0-					13
10	4495	X	3942	-0-	-553	-0-	3942	2			Y	-0-					13
11	4350	X	3683	-0-	-667	-0-	3683	2			Y	-0-					13
12	4495	X	3847	-0-	-648	-0-	3847	2			Y	-0-					13
01	4495	X	3977	-0-	-518	-0-	3977	2			Y	-0-					13
02	4060	X	3505	-0-	-555	-0-	3466	2	39	9	Y	35	48	1			-0-

YATES. CAP WELL #: 1H RRCID -> 252850 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 6297 PERF. 6890 - 9580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OLE GIESER UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 252911 COMPL. DATE 06/24/2009 TOTAL DEPTH 7679 PERF. 8027 - 10063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	13860	X	11345	-0-	-2515	-0-	11345	2			N	-0-					-0-
10	14322	X	11995	-0-	-2327	-0-	11995	2			N	-0-					-0-
11	12150	X	11478	-0-	-672	-0-	11478	2			N	-0-					-0-
12	12555	X	11941	-0-	-614	-0-	11941	2			N	-0-					-0-
01	12028	X	11995	-0-	-33	-0-	11995	2			N	-0-					-0-
02	10836	X	10772	-0-	-64	-0-	10772	2			N	-0-					-0-

HARPER CATTLE C UNIT WELL #: 11BH RRCID -> 252913 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 8459 PERF. 8738 - 13878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7200	X	7016	-0-	-184	-0-	7016	2			N	-0-					-0-
10	7533	X	7407	-0-	-126	-0-	7407	2			N	-0-					-0-
11	7290	X	6925	-0-	-365	-0-	6925	2			N	-0-					-0-
12	7533	X	7410	-0-	-123	-0-	7410	2			N	-0-					-0-
01	7409	X	7036	-0-	-373	-0-	7036	2			N	-0-					-0-
02	6692	X	3123	-0-	-3569	-0-	3123	2			N	-0-					-0-

WALSH CRESSON RANCH WELL #: A 5H RRCID -> 252915 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 6853 - 9489

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6300	X	5454	-0-	-846	-0-	5435	2	19	9	Y	17	16	1			17
10	6510	X	5924	-0-	-586	-0-	5889	2	35	9	Y	32	18	1			31
11	6300	X	4722	-0-	-1578	-0-	4690	2	32	9	Y	29	16	1			44
12	5642	X	4346	-0-	-1296	-0-	4309	2	37	9	Y	34	33	1			45
01	5921	X	4474	-0-	-1447	-0-	4467	2	7	9	Y	6	33	1			18
02	5348	X	5174	-0-	-174	-0-	5133	2	41	9	Y	37	55	1			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HRS PARKER WELL #: 1H RRCID -> 252956 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 7986 PERF. 8334 - 10472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6300	X	5064	-0-	-1236	-0-	5064	2			N	-0-					-0-
10	6510	X	6159	-0-	-351	-0-	6159	2			N	-0-					-0-
11	6300	X	5433	-0-	-867	-0-	5433	2			N	-0-					-0-
12	6262	X	5126	-0-	-1136	-0-	5126	2			N	-0-					-0-
01	6169	X	5199	-0-	-970	-0-	5199	2			N	-0-					-0-
02	5572	X	4096	-0-	-1476	-0-	4096	2			N	-0-					-0-

BUZZYS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253012 COMPL. DATE 09/27/2009 TOTAL DEPTH 7499 PERF. 8149 - 11451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	15330	X	7495	-0-	-7835	-0-	7495	2			N	-0-					-0-
10	12772	X	10670	-0-	-2102	-0-	10670	2			N	-0-					-0-
11	12360	X	12136	-0-	-224	-0-	12136	2			N	-0-					-0-
12	12772	X	4824	-0-	-7948	-0-	4824	2			N	-0-					-0-
01	10881	X	2294	-0-	-8587	-0-	2294	2			N	-0-					-0-
02	11340	X	9628	-0-	-1712	-0-	9628	2			N	-0-					-0-

SUMMIT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253035 COMPL. DATE 07/14/2009 TOTAL DEPTH 7636 PERF. 7915 - 8537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3780	X	1899	-0-	-1881	-0-	1899	2			N	-0-					-0-
10	3596	X	1800	-0-	-1796	-0-	1800	2			N	-0-					-0-
11	2550	X	1883	-0-	-667	-0-	1883	2			N	-0-					-0-
12	3742	X	3742	-0-	-0-	-0-	3742	2			N	-0-					-0-
01	3678	X	3678	-0-	-0-	-0-	3678	2			N	-0-					-0-
*02	2497	N	2497	-0-	-0-	-0-	2497	2			N	-0-					-0-

SHERRY STANFORD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253097 COMPL. DATE 09/15/2009 TOTAL DEPTH 7937 PERF. 8280 - 12080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11610	X	10870	-0-	-740	-0-	10870	2			N	-0-					-0-
10	11656	X	11028	-0-	-628	-0-	11028	2			N	-0-					-0-
11	11100	X	10673	-0-	-427	-0-	10673	2			N	-0-					-0-
12	11346	X	10858	-0-	-488	-0-	10858	2			N	-0-					-0-
01	11346	X	10557	-0-	-789	-0-	10557	2			N	-0-					-0-
02	10136	X	9348	-0-	-788	-0-	9348	2			N	-0-					-0-

RIM PROPERTIES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253099 COMPL. DATE 03/13/2010 TOTAL DEPTH 5614 PERF. 6094 - 10652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11563	X	11563	-0-	-0-	-0-	11550	2	13	9	N	12					62
10	11935	X	11764	-0-	-171	-0-	11720	2	44	9	N	40					102
11	11760	X	11089	-0-	-671	-0-	11053	2	36	9	N	33	54	1	1	8	80
12	12152	X	11160	-0-	-992	-0-	11159	2	1	9	N	1	1	8			80
01	12152	X	11741	-0-	-411	-0-	11652	2	89	9	N	81	144	1	1	8	16
02	10780	X	10588	-0-	-192	-0-	10587	2	1	9	N	1	1	8			16

NEAL WELL #: 5H RRCID -> 253102 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 7409 PERF. 7845 - 8928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEDBETTER UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 253105 COMPL. DATE 10/25/2009 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 7212 - 10696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5610	X	4959	-0-	-651	-0-	4959	2			N	-0-					-0-
10	5797	X	5091	-0-	-706	-0-	5091	2			N	-0-					-0-
11	5160	X	4157	-0-	-1003	-0-	4157	2			N	-0-					-0-
12	5301	X	4898	-0-	-403	-0-	4898	2			N	-0-					-0-
01	5239	X	4792	-0-	-447	-0-	4792	2			N	-0-					-0-
02	4620	X	4570	-0-	-50	-0-	4570	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

EULESS D UNIT WELL #: D 4H RRCID -> 253114 COMPL. DATE 12/31/2009 TOTAL DEPTH 7864 PERF. 8433 - 11441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6853	X	6853	-0-	-0-	-0-	351	1	6502	2	N	-0-					-0-
10	7500	X	7500	-0-	-0-	-0-	394	1	7106	2	N	-0-					-0-
11	6607	X	6607	-0-	-0-	-0-	372	1	6235	2	N	-0-					-0-
12	6854	X	6854	-0-	-0-	-0-	356	1	6498	2	N	-0-					-0-
01	7099	X	6158	-0-	-941	-0-	376	1	5782	2	N	-0-					-0-
02	6412	X	6096	-0-	-316	-0-	360	1	5736	2	N	-0-					-0-

EULESS A UNIT WELL #: 5H RRCID -> 253118 COMPL. DATE 12/16/2009 TOTAL DEPTH 7759 PERF. 8295 - 12219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	13254	X	13254	-0-	-0-	-0-	168	1	13086	2	N	-0-					-0-
10	18195	X	18195	-0-	-0-	-0-	18195	2			N	-0-					-0-
11	17058	X	17058	-0-	-0-	-0-	8	1	17050	2	N	-0-					-0-
12	18556	X	18556	-0-	-0-	-0-	2	1	18554	2	N	-0-					-0-
01	18383	X	15968	-0-	-2415	-0-	15968	2			N	-0-					-0-
02	16604	X	15291	-0-	-1313	-0-	15291	2			N	-0-					-0-

CASON HOLLOW UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253119 COMPL. DATE 11/06/2009 TOTAL DEPTH 6303 PERF. 6557 - 8692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10530	X	9641	-0-	-889	-0-	9641	2			N	-0-					22
10	10881	X	10788	-0-	-93	-0-	10788	2			N	-0-					22
11	10633	X	10633	-0-	-0-	-0-	10303	2	330	9	N	300	190	1			132
12	10168	X	10063	-0-	-105	-0-	10063	2			N	-0-					132
01	10788	X	10339	-0-	-449	-0-	10339	2			N	-0-					132
02	9912	X	8993	-0-	-919	-0-	8993	2			N	-0-					132

BRITT UNIT WELL #: 6H RRCID -> 253121 COMPL. DATE 09/09/2009 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 7394 - 9312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6960	X	6369	-0-	-591	-0-	6369	2			N	-0-					-0-
10	6820	X	6345	-0-	-475	-0-	6345	2			N	-0-					-0-
11	6300	X	5628	-0-	-672	-0-	5628	2			N	-0-					-0-
12	6572	X	5734	-0-	-838	-0-	5734	2			N	-0-					-0-
01	6572	X	5901	-0-	-671	-0-	5901	2			N	-0-					-0-
02	5936	X	5670	-0-	-266	-0-	5670	2			N	-0-					-0-

BA PEPPER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253122 COMPL. DATE 11/16/2009 TOTAL DEPTH 7066 PERF. 7717 - 10075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3630	X	2972	-0-	-658	-0-	2972	2			N	-0-					-0-
10	3503	X	2861	-0-	-642	-0-	2861	2			N	-0-					-0-
11	3360	X	3158	-0-	-202	-0-	3158	2			N	-0-					-0-
12	3472	X	2761	-0-	-711	-0-	2761	2			N	-0-					-0-
01	3472	X	2591	-0-	-881	-0-	2591	2			N	-0-					-0-
02	2940	X	2724	-0-	-216	-0-	2724	2			N	-0-					-0-

VANCE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 253125 COMPL. DATE 03/10/2010 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 8213 - 9927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8820	X	5939	-0-	-2881	-0-	299	1	5640	2	N	-0-					-0-
10	9424	X	5379	-0-	-4045	-0-	317	1	5062	2	N	-0-					-0-
11	9120	X	5816	-0-	-3304	-0-	338	1	5478	2	N	-0-					-0-
12	6665	X	5230	-0-	-1435	-0-	341	1	4889	2	N	-0-					-0-
01	6665	X	4972	-0-	-1693	-0-	314	1	4658	2	N	-0-					-0-
*02	6082	X	6082	-0-	-0-	-0-	264	1	5818	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
09	4500	X	3475	-0-	-1025	-0-	3475	2			N	-0-					-0-
10	4650	X	3685	-0-	-965	-0-	3685	2			N	-0-					-0-
11	4500	X	3265	-0-	-1235	-0-	3265	2			N	-0-					-0-
12	4557	X	4494	-0-	-63	-0-	4494	2			N	-0-					-0-
01	4552	X	4552	-0-	-0-	-0-	4552	2			N	-0-					-0-
*02	4381	X	4381	-0-	-0-	-0-	4381	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HADLEY BOMBARGER UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 253138 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7925 - 9639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5160	X	5106	-0-	-54	-0-	5106	2			N	-0-					-0-
10	5332	X	4630	-0-	-702	-0-	4630	2			N	-0-					-0-
11	5370	X	4338	-0-	-1032	-0-	4338	2			N	-0-					-0-
12	5549	X	4366	-0-	-1183	-0-	4366	2			N	-0-					-0-
01	5549	X	4477	-0-	-1072	-0-	4477	2			N	-0-					-0-
02	4760	X	4107	-0-	-653	-0-	4107	2			N	-0-					-0-

BRENTLINGER UNIT WELL #: B 4H RRCID -> 253141 COMPL. DATE 03/10/2010 TOTAL DEPTH 7791 PERF. 8111 - 10283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8343	X	8343	-0-	-0-	-0-	8343	2			N	-0-					-0-
10	8370	X	7708	-0-	-662	-0-	7708	2			N	-0-					-0-
11	8100	X	6709	-0-	-1391	-0-	6709	2			N	-0-					-0-
12	8618	X	6562	-0-	-2056	-0-	6562	2			N	-0-					-0-
01	8618	X	6902	-0-	-1716	-0-	6902	2			N	-0-					-0-
02	7784	X	5656	-0-	-2128	-0-	5656	2			N	-0-					-0-

BRITT UNIT WELL #: 9H RRCID -> 253195 COMPL. DATE 09/05/2009 TOTAL DEPTH 6688 PERF. 7501 - 9203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6840	X	5846	-0-	-994	-0-	5846	2			N	-0-					-0-
10	7068	X	6370	-0-	-698	-0-	6370	2			N	-0-					-0-
11	6750	X	5997	-0-	-753	-0-	5997	2			N	-0-					-0-
12	6789	X	6318	-0-	-471	-0-	6318	2			N	-0-					-0-
01	6510	X	5760	-0-	-750	-0-	5760	2			N	-0-					-0-
02	5740	X	5558	-0-	-182	-0-	5558	2			N	-0-					-0-

ROSE C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253264 COMPL. DATE 12/30/2009 TOTAL DEPTH 8111 PERF. 8478 - 11750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	41400	X	37667	-0-	-3733	-0-	37667	2			N	-0-					-0-
10	41974	X	37391	-0-	-4583	-0-	37391	2			N	-0-					-0-
11	39990	X	34801	-0-	-5189	-0-	34801	2			N	-0-					-0-
12	40579	X	35090	-0-	-5489	-0-	35090	2			N	-0-					-0-
01	40052	X	34073	-0-	-5979	-0-	34073	2			N	-0-					-0-
02	35168	X	30600	-0-	-4568	-0-	30600	2			N	-0-					-0-

WTW RADIOSHACK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253266 COMPL. DATE 04/04/2010 TOTAL DEPTH 7014 PERF. 7369 - 9735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	15330	X	14154	-0-	-1176	-0-	14154	2			N	-0-					-0-
10	15283	X	14258	-0-	-1025	-0-	14258	2			N	-0-					-0-
11	14790	X	13577	-0-	-1213	-0-	13577	2			N	-0-					-0-
12	15283	X	13806	-0-	-1477	-0-	13806	2			N	-0-					-0-
01	15221	X	13707	-0-	-1514	-0-	13707	2			N	-0-					-0-
02	13216	X	12414	-0-	-802	-0-	12414	2			N	-0-					-0-

EDWARDS BENBROOK UNIT WELL #: 3H RRCID -> 253268 COMPL. DATE 01/01/2010 TOTAL DEPTH 6677 PERF. 7094 - 10982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9210	X	8591	-0-	-619	-0-	8591	2			Y	-0-					-0-
10	9517	X	8754	-0-	-763	-0-	8754	2			Y	-0-					-0-
11	9180	X	8339	-0-	-841	-0-	8339	2			Y	-0-					-0-
12	9207	X	7718	-0-	-1489	-0-	7718	2			Y	-0-					-0-
01	9021	X	8373	-0-	-648	-0-	8373	2			Y	-0-					-0-
02	8008	X	7667	-0-	-341	-0-	7667	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
09	4050	X	2305	-0-	-1745	-0-	574	1	1731	2	N	-0-					-0-
10	4185	X	2221	-0-	-1964	-0-	515	1	1706	2	N	-0-					-0-
11	4050	X	2073	-0-	-1977	-0-	484	1	1589	2	N	-0-					-0-
12	2387	X	1021	-0-	-1366	-0-	488	1	533	2	N	-0-					-0-
01	2387	X	469	-0-	-1918	-0-	469	1			N	-0-					-0-
02	2156	X	322	-0-	-1834	-0-	322	1			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

LEWIS UNIT WELL #: B 4H RRCID -> 253271 COMPL. DATE 02/25/2010 TOTAL DEPTH 7819 PERF. 8219 - 9643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4650	X	3624	-0-	-1026	-0-	3624	2			N	-0-					-0-
10	4805	X	3651	-0-	-1154	-0-	3651	2			N	-0-					-0-
11	4650	X	3335	-0-	-1315	-0-	3335	2			N	-0-					-0-
12	4743	X	3448	-0-	-1295	-0-	3448	2			N	-0-					-0-
01	4123	X	3168	-0-	-955	-0-	3168	2			N	-0-					-0-
02	3388	X	2796	-0-	-592	-0-	2796	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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEWIS UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 253274 COMPL. DATE 02/24/2010 TOTAL DEPTH 7883 PERF. 8072 - 10108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9584	X	9584	-0-	-0-	-0-	9584	2			N	-0-					-0-
10	10647	X	10647	-0-	-0-	-0-	10647	2			N	-0-					-0-
11	10200	X	9921	-0-	-279	-0-	9921	2			N	-0-					-0-
12	10540	X	9791	-0-	-749	-0-	9791	2			N	-0-					-0-
01	10633	X	10315	-0-	-318	-0-	10315	2			N	-0-					-0-
02	9604	X	8872	-0-	-732	-0-	8872	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
09	10830	X	8494	-0-	-2336	-0-	5	1	8489	2	N	-0-					-0-
10	10974	X	8672	-0-	-2302	-0-	8672	2			N	-0-					-0-
11	9810	X	8977	-0-	-833	-0-	8977	2			N	-0-					-0-
12	10137	X	8925	-0-	-1212	-0-	8925	2			N	-0-					-0-
01	10137	X	8699	-0-	-1438	-0-	8699	2			N	-0-					-0-
02	8372	X	4921	-0-	-3451	-0-	39	1	4882	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
09	12900	X	10240	-0-	-2660	-0-	10240	2			N	-0-					-0-
10	10974	X	10147	-0-	-827	-0-	10147	2			N	-0-					-0-
11	13470	X	9365	-0-	-4105	-0-	9365	2			N	-0-					-0-
12	13919	X	9813	-0-	-4106	-0-	9813	2			N	-0-					-0-
01	13919	X	9999	-0-	-3920	-0-	9999	2			N	-0-					-0-
02	9548	X	8888	-0-	-660	-0-	8888	2			N	-0-					-0-

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
09	9142	X	9142	-0-	-0-	-0-	9142	2			N	-0-					-0-
10	9889	X	9128	-0-	-761	-0-	9128	2			N	-0-					-0-
11	9570	X	8647	-0-	-923	-0-	8647	2			N	-0-					-0-
12	9889	X	8690	-0-	-1199	-0-	8690	2			N	-0-					-0-
01	9610	X	8671	-0-	-939	-0-	8671	2			N	-0-					-0-
02	8540	X	7916	-0-	-624	-0-	7916	2			N	-0-					-0-

MIRA LAGOS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253298 COMPL. DATE 06/17/2009 TOTAL DEPTH 8594 PERF. 8967 - 11102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12690	X	10697	-0-	-1993	-0-	10697	2			N	-0-					-0-
10	12679	X	10591	-0-	-2088	-0-	10591	2			N	-0-					-0-
11	11880	X	8458	-0-	-3422	-0-	8458	2			N	-0-					-0-
12	11315	X	9293	-0-	-2022	-0-	9293	2			N	-0-					-0-
01	11067	X	9256	-0-	-1811	-0-	9256	2			N	-0-					-0-
02	9996	X	8463	-0-	-1533	-0-	8463	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
NEAL WELL #: 6H RRCID -> 253302 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 7267 PERF. 7546 - 9175

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRWD WELL #: 1GG RRCID -> 253326 COMPL. DATE 04/12/2005 TOTAL DEPTH 7213 PERF. N/A

09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	5850 X	5752	-0-	-98	-0-	5733	2	19	9	Y	17	17	1			18
10	6087 X	6087	-0-	-0-	-0-	6050	2	37	9	Y	34	19	1			33
11	5730 X	5675	-0-	-55	-0-	5634	2	41	9	Y	37	20	1			50
12	5952 X	5657	-0-	-295	-0-	5611	2	46	9	Y	42	38	1			54
01	6076 X	5163	-0-	-913	-0-	5154	2	9	9	Y	8	40	1			22
02	5488 X	5186	-0-	-302	-0-	5146	2	40	9	Y	36	58	1			-0-

GUY UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 253423 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7721 - 8879

09	4470 X	4284	-0-	-186	-0-	4284	2			N	-0-					-0-
10	4619 X	4210	-0-	-409	-0-	4210	2			N	-0-					-0-
11	4470 X	4000	-0-	-470	-0-	4000	2			N	-0-					-0-
12	4526 X	4370	-0-	-156	-0-	4370	2			N	-0-					-0-
01	4464 X	4348	-0-	-116	-0-	4348	2			N	-0-					-0-
*02	4065 X	4065	-0-	-0-	-0-	4065	2			N	-0-					-0-

SAMMONS RICHARDSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253488 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 6516 PERF. 6858 - 9363

09	9060 X	8442	-0-	-618	-0-	8442	2			Y	-0-					36
10	9448 X	9448	-0-	-0-	-0-	9448	2			Y	-0-					36
11	8980 X	8980	-0-	-0-	-0-	8957	2	23	9	Y	21	41	1			16
12	9249 X	9249	-0-	-0-	-0-	9249	2			Y	-0-					16
01	9455 X	8585	-0-	-870	-0-	8585	2			Y	-0-					16
02	8540 X	7999	-0-	-541	-0-	7937	2	62	9	Y	56	22	1			50

SHIPMAN UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 253521 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 7977 PERF. 8183 - 10643

09	7590 X	6552	-0-	-1038	-0-	6552	2			N	-0-					-0-
10	7843 X	6706	-0-	-1137	-0-	6706	2			N	-0-					-0-
11	7560 X	7001	-0-	-559	-0-	7001	2			N	-0-					-0-
12	7595 X	7373	-0-	-222	-0-	7373	2			N	-0-					-0-
01	7440 X	7002	-0-	-438	-0-	7002	2			N	-0-					-0-
02	6524 X	5895	-0-	-629	-0-	5895	2			N	-0-					-0-

PRIME RAIL UNIT WELL #: 5H RRCID -> 253553 COMPL. DATE 09/04/2009 TOTAL DEPTH 7066 PERF. 7799 - 12403

09	9540 X	8883	-0-	-657	-0-	455	1	8428	2	N	-0-					-0-
10	9858 X	6803	-0-	-3055	-0-	470	1	6333	2	N	-0-					-0-
11	10080 X	9018	-0-	-1062	-0-	398	1	8620	2	N	-0-					-0-
12	17916 X	17916	-0-	-0-	-0-	50	1	17866	2	N	-0-					-0-
01	18611 X	18611	-0-	-0-	-0-	18611	2			N	-0-					-0-
*02	11715 X	11715	-0-	-0-	-0-	95	1	11620	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TERMINAL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253565 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 7033 PERF. 7640 - 10286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	18870	X	17810	-0-	-1060	-0-	17810	2			N	-0-					-0-
10	19499	X	16777	-0-	-2722	-0-	16777	2			N	-0-					-0-
11	18870	X	16872	-0-	-1998	-0-	16872	2			N	-0-					-0-
12	22010	X	17471	-0-	-4539	-0-	17471	2			N	-0-					-0-
01	21018	X	15673	-0-	-5345	-0-	15673	2			N	-0-					-0-
02	16632	X	14371	-0-	-2261	-0-	14371	2			N	-0-					-0-

N SID RICHARDSON WELL #: H 1H RRCID -> 253566 COMPL. DATE 05/17/2010 TOTAL DEPTH 6898 PERF. 7705 - 10005

09	13982	X	13982	-0-	-0-	-0-	491	1	13491	2	N	-0-					-0-
10	14849	X	14812	-0-	-37	-0-	513	1	14299	2	N	-0-					-0-
11	14370	X	14109	-0-	-261	-0-	485	1	13624	2	N	-0-					-0-
12	14849	X	14171	-0-	-678	-0-	491	1	13680	2	N	-0-					-0-
01	14818	X	13582	-0-	-1236	-0-	476	1	13106	2	N	-0-					-0-
02	13384	X	12207	-0-	-1177	-0-	411	1	11796	2	N	-0-					-0-

RITCHIE UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 253593 COMPL. DATE 09/10/2009 TOTAL DEPTH 6905 PERF. 7244 - 10002

09	13500	X	12971	-0-	-529	-0-	12971	2			N	-0-					-0-
10	13950	X	13067	-0-	-883	-0-	13067	2			N	-0-					-0-
11	13320	X	12685	-0-	-635	-0-	12685	2			N	-0-					-0-
12	13764	X	12543	-0-	-1221	-0-	12543	2			N	-0-					-0-
01	13733	X	12966	-0-	-767	-0-	12966	2			N	-0-					-0-
02	12096	X	11528	-0-	-568	-0-	11528	2			N	-0-					-0-

JD SMITH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253598 COMPL. DATE 07/11/2009 TOTAL DEPTH 6379 PERF. 6630 - 9872

09	7320	X	7070	-0-	-250	-0-	7070	2			N	-0-					-0-
10	7812	X	7004	-0-	-808	-0-	7004	2			N	-0-					-0-
11	7560	X	4657	-0-	-2903	-0-	4657	2			N	-0-					-0-
12	7812	X	6184	-0-	-1628	-0-	6184	2			N	-0-					-0-
01	7440	X	5866	-0-	-1574	-0-	5866	2			N	-0-					-0-
02	6608	X	6199	-0-	-409	-0-	6199	2			N	-0-					-0-

ELLIG B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 253599 COMPL. DATE 09/16/2009 TOTAL DEPTH 6629 PERF. 7146 - 10430

09	15780	X	13816	-0-	-1964	-0-	13816	2			N	-0-					-0-
10	16306	X	14286	-0-	-2020	-0-	14286	2			N	-0-					-0-
11	14970	X	13614	-0-	-1356	-0-	13614	2			N	-0-					-0-
12	15283	X	14160	-0-	-1123	-0-	14160	2			N	-0-					-0-
01	14911	X	14033	-0-	-878	-0-	14033	2			N	-0-					-0-
02	12908	X	12477	-0-	-431	-0-	12477	2			N	-0-					-0-

MOUSER UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 253639 COMPL. DATE 02/09/2010 TOTAL DEPTH 7777 PERF. 8084 - 9928

09	6248	X	6248	-0-	-0-	-0-	186	1	6062	2	N	-0-					-0-
10	6014	X	5673	-0-	-341	-0-	227	1	5446	2	N	-0-					-0-
11	5940	X	5292	-0-	-648	-0-	234	1	5058	2	N	-0-					-0-
12	6448	X	5214	-0-	-1234	-0-	237	1	4977	2	N	-0-					-0-
01	6448	X	5437	-0-	-1011	-0-	240	1	5197	2	N	-0-					-0-
02	5824	X	4828	-0-	-996	-0-	219	1	4609	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

09	14220	X	12767	-0-	-1453	-0-	12767	2			N	-0-					-0-
10	14384	X	12903	-0-	-1481	-0-	12903	2			N	-0-					-0-
11	13560	X	12135	-0-	-1425	-0-	12135	2			N	-0-					-0-
12	13485	X	12346	-0-	-1139	-0-	12346	2			N	-0-					-0-
01	13392	X	12134	-0-	-1258	-0-	12134	2			N	-0-					-0-
02	11928	X	10702	-0-	-1226	-0-	10702	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

KASAL TRUST UNIT WELL #: 9H RRCID -> 253680 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 8452 - 10964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9900	X	9172	-0-	-728	-0-	9172	2			N	-0-					-0-
10	9734	X	9303	-0-	-431	-0-	9303	2			N	-0-					-0-
11	10053	X	10053	-0-	-0-	-0-	10053	2			N	-0-					-0-
12	11541	X	11541	-0-	-0-	-0-	11541	2			N	-0-					-0-
01	11970	X	11970	-0-	-0-	-0-	11970	2			N	-0-					-0-
*02	10782	X	10782	-0-	-0-	-0-	10782	2			N	-0-					-0-

KASAL TRUST UNIT WELL #: 7H RRCID -> 253681 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 8323 - 10835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7200	X	5816	-0-	-1384	-0-	5816	2			N	-0-					-0-
10	8077	X	8077	-0-	-0-	-0-	8077	2			N	-0-					-0-
11	9634	X	9634	-0-	-0-	-0-	9634	2			N	-0-					-0-
12	9660	X	9660	-0-	-0-	-0-	9660	2			N	-0-					-0-
01	9598	X	9598	-0-	-0-	-0-	9598	2			N	-0-					-0-
*02	8206	X	8206	-0-	-0-	-0-	8206	2			N	-0-					-0-

FLINT HILLS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 253683 COMPL. DATE 12/28/2009 TOTAL DEPTH 7849 PERF. 8212 - 9998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9840	X	9840	-0-	-0-	-0-	180	1	9660	2	N	-0-					-0-
10	10640	X	10640	-0-	-0-	-0-	170	1	10470	2	N	-0-					-0-
11	9240	X	9240	-0-	-0-	-0-	158	1	9082	2	N	-0-					-0-
12	10819	X	8828	-0-	-1991	-0-	154	1	8674	2	N	-0-					-0-
01	10633	X	6694	-0-	-3939	-0-	190	1	6504	2	N	-0-					-0-
02	9604	X	8271	-0-	-1333	-0-	138	1	8133	2	N	-0-					-0-

CRISP UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253706 COMPL. DATE 03/03/2010 TOTAL DEPTH 7197 PERF. 8631 - 10135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9840	X	8900	-0-	-940	-0-	8900	2			N	-0-					-0-
10	9517	X	8803	-0-	-714	-0-	8803	2			N	-0-					-0-
11	9030	X	8470	-0-	-560	-0-	8470	2			N	-0-					-0-
12	9331	X	8583	-0-	-748	-0-	8583	2			N	-0-					-0-
01	9331	X	6841	-0-	-2490	-0-	6841	2			N	-0-					-0-
02	8316	X	6633	-0-	-1683	-0-	6633	2			N	-0-					-0-

D LOVE UNIT WELL #: B 6H RRCID -> 253708 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 7578 PERF. 7929 - 10160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7320	X	6795	-0-	-525	-0-	6795	2			N	-0-					-0-
10	7812	X	6759	-0-	-1053	-0-	6759	2			N	-0-					-0-
11	7560	X	6429	-0-	-1131	-0-	6429	2			N	-0-					-0-
12	7812	X	5894	-0-	-1918	-0-	5894	2			N	-0-					-0-
01	7595	X	6175	-0-	-1420	-0-	6175	2			N	-0-					-0-
*02	7575	X	7575	-0-	-0-	-0-	7575	2			N	-0-					-0-

WILLIAMS SMITH UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 253709 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 8199 - 10385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	18030	X	11359	-0-	-6671	-0-	11359	2			N	-0-					-0-
10	18631	X	14160	-0-	-4471	-0-	14160	2			N	-0-					-0-
11	18030	X	14734	-0-	-3296	-0-	14734	2			N	-0-					-0-
12	17298	X	13747	-0-	-3551	-0-	13747	2			N	-0-					-0-
01	14167	X	13798	-0-	-369	-0-	13798	2			N	-0-					-0-
*02	13909	X	13909	-0-	-0-	-0-	13909	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
09	4170	X	3596	-0-	-574	-0-	3596	2			N	-0-					-0-
10	4836	X	4836	-0-	-0-	-0-	4836	2			N	-0-					-0-
11	4860	X	4491	-0-	-369	-0-	4491	2			N	-0-					-0-
12	5022	X	2248	-0-	-2774	-0-	2248	2			N	-0-					-0-
01	5022	X	3769	-0-	-1253	-0-	3769	2			N	-0-					-0-
*02	4945	X	4945	-0-	-0-	-0-	4945	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

ROSE B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253713 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 8085 PERF. 8594 - 14092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLEET UNIT WELL #: 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLEET UNIT WELL #: 4H RRCID -> 253717 COMPL. DATE 03/04/2010 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 7793 - 11320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	20580	X	19516	-0-	-1064	-0-	19516	2			N	-0-					-0-
10	21142	X	19014	-0-	-2128	-0-	19014	2			N	-0-					-0-
11	20310	X	18633	-0-	-1677	-0-	18633	2			N	-0-					-0-
12	20770	X	19589	-0-	-1181	-0-	19589	2			N	-0-					-0-
01	20522	X	19882	-0-	-640	-0-	19882	2			N	-0-					-0-
02	18228	X	17776	-0-	-452	-0-	17776	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
09	4258	X	4258	-0-	-0-	-0-	4258	2			N	-0-					-0-
10	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
11	660	X	279	-0-	-381	-0-	279	2			N	-0-					-0-
12	2566	X	2566	-0-	-0-	-0-	2566	2			N	-0-					-0-
01	4936	X	4936	-0-	-0-	-0-	4936	2			N	-0-					-0-
*02	2508	X	2508	-0-	-0-	-0-	2508	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LMRA WEST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253721 COMPL. DATE 07/13/2010 TOTAL DEPTH 6796 PERF. 7214 - 9554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4920	X	4155	-0-	-765	-0-	4155	2			N	-0-					-0-
10	5084	X	4422	-0-	-662	-0-	4422	2			N	-0-					-0-
11	4650	X	3973	-0-	-677	-0-	3973	2			N	-0-					-0-
12	4340	X	2643	-0-	-1697	-0-	2643	2			N	-0-					-0-
01	4433	X	4079	-0-	-354	-0-	4079	2			N	-0-					-0-
02	4004	X	3844	-0-	-160	-0-	3844	2			N	-0-					-0-

TORNADO UNIT WELL #: 7H RRCID -> 253724 COMPL. DATE 06/02/2009 TOTAL DEPTH 7658 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8370	X	8291	-0-	-79	-0-	8291	2			N	-0-					-0-
10	8649	X	8322	-0-	-327	-0-	8322	2			N	-0-					-0-
11	8160	X	7451	-0-	-709	-0-	7451	2			N	-0-					-0-
12	8556	X	8002	-0-	-554	-0-	8002	2			N	-0-					-0-
01	8556	X	8200	-0-	-356	-0-	8200	2			N	-0-					-0-
02	7728	X	6751	-0-	-977	-0-	6751	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DOLLAR BOOTH UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 253734 COMPL. DATE 09/19/2009 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 8253 - 10138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10050	X	7247	-0-	-2803	-0-	7247	2			N	-0-					-0-
10	8866	X	6761	-0-	-2105	-0-	6761	2			N	-0-					-0-
11	8520	X	6664	-0-	-1856	-0-	6664	2			N	-0-					-0-
12	8804	X	7023	-0-	-1781	-0-	7023	2			N	-0-					-0-
01	7502	X	6670	-0-	-832	-0-	6670	2			N	-0-					-0-
*02	7343	X	7343	-0-	-0-	-0-	7343	2			N	-0-					-0-

SLAUGHTER HEIGHTS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253750 COMPL. DATE 04/18/2010 TOTAL DEPTH 7037 PERF. 7506 - 12156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10740	X	10407	-0-	-333	-0-	491	1	9916	2	N	-0-					-0-
10	10819	X	10631	-0-	-188	-0-	510	1	10121	2	N	-0-					-0-
11	10470	X	9497	-0-	-973	-0-	506	1	8991	2	N	-0-					-0-
12	10819	X	6903	-0-	-3916	-0-	478	1	6425	2	N	-0-					-0-
01	10757	X	7070	-0-	-3687	-0-	514	1	6556	2	N	-0-					-0-
02	9716	X	1115	-0-	-8601	-0-	474	1	641	2	N	-0-					-0-

QUARRY WELL #: B 6H RRCID -> 253752 COMPL. DATE 11/19/2009 TOTAL DEPTH 6906 PERF. 7870 - 9788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	663	X	663	-0-	-0-	-0-	224	1	439	2	N	-0-					-0-
10	620	X	548	-0-	-72	-0-	225	1	323	2	N	-0-					-0-
11	766	X	766	-0-	-0-	-0-	231	1	535	2	N	-0-					-0-
12	682	N	482	-0-	-200	-0-	233	1	249	2	N	-0-					-0-
01	558	N	296	-0-	-262	-0-	222	1	74	2	N	-0-					-0-
02	728	N	668	-0-	-60	-0-	273	1	395	2	N	-0-					-0-

HARRIS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253753 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 7909 PERF. 8838 - 11674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	17310	X	15090	-0-	-2220	-0-	15090	2			N	-0-					-0-
10	17980	X	15925	-0-	-2055	-0-	15925	2			N	-0-					-0-
11	17400	X	14454	-0-	-2946	-0-	14454	2			N	-0-					-0-
12	17980	X	14320	-0-	-3660	-0-	14320	2			N	-0-					-0-
01	16647	X	14538	-0-	-2109	-0-	14538	2			N	-0-					-0-
02	14392	X	13537	-0-	-855	-0-	13537	2			N	-0-					-0-

OK CORRAL B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253763 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 7983 PERF. 8198 - 12705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
09	13200	X	12755	-0-	-445	-0-	12755	2			N	-0-			-0-
10	13534	X	13534	-0-	-0-	-0-	13534	2			N	-0-			-0-
11	11782	X	11782	-0-	-0-	-0-	11782	2			N	-0-			-0-
12	13175	X	8335	-0-	-4840	-0-	8335	2			N	-0-			-0-
01	13547	X	12652	-0-	-895	-0-	12652	2			N	-0-			-0-
02	12236	X	11849	-0-	-387	-0-	11849	2			N	-0-			-0-

OK CORRAL A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253766 COMPL. DATE 10/23/2009 TOTAL DEPTH 7932 PERF. 8232 - 12716

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SHADY OAK FARM B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253767 COMPL. DATE 02/27/2010 TOTAL DEPTH 6688 PERF. 7167 - 10851

09	12330	X	11532	-0-	-798	-0-	11532	2			N	-0-			-0-
10	12741	X	11369	-0-	-1372	-0-	11369	2			N	-0-			-0-
11	12090	X	11261	-0-	-829	-0-	11261	2			N	-0-			-0-
12	12493	X	11082	-0-	-1411	-0-	11082	2			N	-0-			-0-
01	12493	X	11099	-0-	-1394	-0-	11099	2			N	-0-			-0-
02	10752	X	10246	-0-	-506	-0-	10246	2			N	-0-			-0-

SITTING BULL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253769 COMPL. DATE 10/14/2010 TOTAL DEPTH 6708 PERF. 7027 - 9613

09	6090	X	132	-0-	-5958	-0-	132	1			N	-0-			108
10	5952	X	5447	-0-	-505	-0-	291	1	5156	2	N	-0-			108
11	6523	X	6523	-0-	-0-	-0-	268	1	6255	2	N	-0-			108
12	6156	X	6156	-0-	-0-	-0-	271	1	5885	2	N	-0-			108
01	5681	X	5681	-0-	-0-	-0-	261	1	5420	2	N	-0-			108
02	6076	X	4687	-0-	-1389	-0-	220	1	4467	2	N	-0-			108

TARRAGON MSP WELL #: 3H RRCID -> 253812 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 6914 PERF. 7410 - 11524

09	23115	X	23115	-0-	-0-	-0-	23115	2			N	-0-			-0-
10	23126	X	21047	-0-	-2079	-0-	21047	2			N	-0-			-0-
11	22760	X	22760	-0-	-0-	-0-	22760	2			N	-0-			-0-
12	24118	X	23698	-0-	-420	-0-	23698	2			N	-0-			-0-
01	24118	X	23485	-0-	-633	-0-	23485	2			N	-0-			-0-
02	21588	X	21010	-0-	-578	-0-	21010	2			N	-0-			-0-

OK CORRAL A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 253819 COMPL. DATE 10/03/2009 TOTAL DEPTH 7901 PERF. 8433 - 13253

09	11910	X	11687	-0-	-223	-0-	11687	2			N	-0-			-0-
10	12307	X	10413	-0-	-1894	-0-	10413	2			N	-0-			-0-
11	11790	X	11363	-0-	-427	-0-	11363	2			N	-0-			-0-
12	16806	X	16806	-0-	-0-	-0-	16806	2			N	-0-			-0-
01	15635	X	15635	-0-	-0-	-0-	15635	2			N	-0-			-0-
*02	12373	X	12373	-0-	-0-	-0-	12373	2			N	-0-			-0-

FLINT HILLS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 253822 COMPL. DATE 12/27/2009 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 8291 - 10011

09	9360	X	8764	-0-	-596	-0-	155	1	8609	2	N	-0-			-0-
10	9641	X	5834	-0-	-3807	-0-	260	1	5574	2	N	-0-			-0-
11	8940	X	7562	-0-	-1378	-0-	239	1	7323	2	N	-0-			-0-
12	9238	X	9101	-0-	-137	-0-	152	1	8949	2	N	-0-			-0-
01	10474	X	10474	-0-	-0-	-0-	10474	2			N	-0-			-0-
*02	8818	X	8818	-0-	-0-	-0-	5	1	8813	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

EULESS A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 253823 COMPL. DATE 12/08/2009 TOTAL DEPTH 7727 PERF. 8148 - 11926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14100	X	10028	-0-	-4072	-0-	10028	2			N	-0-					-0-
10	14570	X	10617	-0-	-3953	-0-	10617	2			N	-0-					-0-
11	13036	X	13036	-0-	-0-	-0-	13036	2			N	-0-					-0-
12	10354	X	4955	-0-	-5399	-0-	4955	2			N	-0-					-0-
01	16604	X	16604	-0-	-0-	-0-	16604	2			N	-0-					-0-
02	11256	X	8789	-0-	-2467	-0-	8789	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
09	13529	X	13529	-0-	-0-	-0-	13529	2			N	-0-					-0-
10	13114	X	13114	-0-	-0-	-0-	13114	2			N	-0-					-0-
11	14059	X	14059	-0-	-0-	-0-	14059	2			N	-0-					-0-
12	14160	X	14160	-0-	-0-	-0-	14160	2			N	-0-					-0-
01	14083	X	14083	-0-	-0-	-0-	14083	2			N	-0-					-0-
02	13132	X	12676	-0-	-456	-0-	12676	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
09	14880	X	13884	-0-	-996	-0-	13884	2			N	-0-					-0-
10	15190	X	14115	-0-	-1075	-0-	14115	2			N	-0-					-0-
11	14460	X	12850	-0-	-1610	-0-	12850	2			N	-0-					-0-
12	14539	X	13965	-0-	-574	-0-	13965	2			N	-0-					-0-
01	14353	X	13823	-0-	-530	-0-	13823	2			N	-0-					-0-
02	12964	X	12013	-0-	-951	-0-	12013	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
09	6660	X	5678	-0-	-982	-0-	326	1	5352	2	N	-0-					-0-
10	6882	X	5506	-0-	-1376	-0-	460	1	5046	2	N	-0-					-0-
11	6660	X	4763	-0-	-1897	-0-	560	1	4203	2	N	-0-					-0-
12	6355	X	4280	-0-	-2075	-0-	386	1	3894	2	N	-0-					-0-
01	5859	X	3544	-0-	-2315	-0-	344	1	3200	2	N	-0-					-0-
02	5292	X	4400	-0-	-892	-0-	393	1	4007	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
09	9900	X	8843	-0-	-1057	-0-	175	1	8668	2	N	-0-					-0-
10	10230	X	9843	-0-	-387	-0-	132	1	9711	2	N	-0-					-0-
11	9083	X	9083	-0-	-0-	-0-	9	1	9074	2	N	-0-					-0-
12	9331	X	7242	-0-	-2089	-0-	69	1	7173	2	N	-0-					-0-
01	9858	X	4062	-0-	-5796	-0-	186	1	3876	2	N	-0-					-0-
02	8904	X	8241	-0-	-663	-0-	179	1	8062	2	N	-0-					-0-

BRITTAIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253835 COMPL. DATE 07/21/2010 TOTAL DEPTH 8586 PERF. 8918 - 11926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2460	X	1876	-0-	-584	-0-	1876	2			N	-0-					-0-
10	2449	X	1770	-0-	-679	-0-	1770	2			N	-0-					-0-
11	2130	X	1559	-0-	-571	-0-	1559	2			N	-0-					-0-
12	1953	X	1492	-0-	-461	-0-	1492	2			N	-0-					-0-
01	1953	X	1345	-0-	-608	-0-	1345	2			N	-0-					-0-
02	1764	X	1277	-0-	-487	-0-	1277	2			N	-0-					-0-

EDEN SOUTHWEST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253837 COMPL. DATE 08/17/2010 TOTAL DEPTH 8311 PERF. 8922 - 12348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	23880	X	21121	-0-	-2759	-0-	21121	2			N	-0-					-0-
10	24645	X	21156	-0-	-3489	-0-	21156	2			N	-0-					-0-
11	23850	X	20835	-0-	-3015	-0-	20835	2			N	-0-					-0-
12	24645	X	17734	-0-	-6911	-0-	17734	2			N	-0-					-0-
01	23591	X	17775	-0-	-5816	-0-	17775	2			N	-0-					-0-
02	19712	X	17752	-0-	-1960	-0-	17752	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EDWARDS CLEAR FORK EAST A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253838 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 6788 PERF. 7286 - 10302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8760	X	7121	-0-	-1639	-0-	212	1	6909	2	N	-0-					-0-
10	8308	X	6893	-0-	-1415	-0-	230	1	6663	2	N	-0-					-0-
11	7410	X	6150	-0-	-1260	-0-	215	1	5935	2	N	-0-					-0-
12	7626	X	5733	-0-	-1893	-0-	239	1	5494	2	N	-0-					-0-
01	7626	X	6051	-0-	-1575	-0-	263	1	5788	2	N	-0-					-0-
02	6636	X	5842	-0-	-794	-0-	241	1	5601	2	N	-0-					-0-

EDWARDS CLEAR FORK EAST B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253839 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 6860 PERF. 7674 - 10970

09	8400	X	6537	-0-	-1863	-0-	160	1	6377	2	N	-0-					-0-
10	8091	X	6549	-0-	-1542	-0-	172	1	6377	2	N	-0-					-0-
11	7080	X	5798	-0-	-1282	-0-	161	1	5637	2	N	-0-					-0-
12	6913	X	5848	-0-	-1065	-0-	179	1	5669	2	N	-0-					-0-
01	6758	X	6388	-0-	-370	-0-	158	1	6230	2	N	-0-					-0-
02	6104	X	5626	-0-	-478	-0-	143	1	5483	2	N	-0-					-0-

EDWARDS CLEAR FORK EAST C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 253840 COMPL. DATE 06/04/2012 TOTAL DEPTH 6851 PERF. 7367 - 10428

09	14010	X	12689	-0-	-1321	-0-	12689	2			N	-0-					-0-
10	13671	X	12539	-0-	-1132	-0-	1	1	12538	2	N	-0-					-0-
11	13290	X	12729	-0-	-561	-0-	12729	2			N	-0-					-0-
12	13733	X	11200	-0-	-2533	-0-	11200	2			N	-0-					-0-
01	13733	X	11762	-0-	-1971	-0-	135	1	11627	2	N	-0-					-0-
02	11872	X	9993	-0-	-1879	-0-	46	1	9947	2	N	-0-					-0-

EDWARDS OVERLAND NW C UNIT WELL #: 4H RRCID -> 253843 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 6901 PERF. 7413 - 11241

09	19920	X	18075	-0-	-1845	-0-	18075	2			N	-0-					-0-
10	20584	X	18226	-0-	-2358	-0-	18226	2			N	-0-					-0-
11	18810	X	17398	-0-	-1412	-0-	17398	2			N	-0-					-0-
12	18879	X	17581	-0-	-1298	-0-	17581	2			N	-0-					-0-
01	18879	X	17140	-0-	-1739	-0-	17140	2			N	-0-					-0-
02	16884	X	14962	-0-	-1922	-0-	14962	2			N	-0-					-0-

EDWARDS OVERLAND NW F UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253844 COMPL. DATE 11/21/2010 TOTAL DEPTH 6906 PERF. 7456 - 12276

09	20310	X	18124	-0-	-2186	-0-	18124	2			N	-0-					-0-
10	20305	X	18416	-0-	-1889	-0-	18416	2			N	-0-					-0-
11	19380	X	17490	-0-	-1890	-0-	17490	2			N	-0-					-0-
12	19654	X	17818	-0-	-1836	-0-	17818	2			N	-0-					-0-
01	19003	X	17632	-0-	-1371	-0-	17632	2			N	-0-					-0-
02	16912	X	15776	-0-	-1136	-0-	15776	2			N	-0-					-0-

BEADLES UNIT WELL #: 6H RRCID -> 253897 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 8082 - 9842

09	6480	X	3866	-0-	-2614	-0-	3	1	3863	2	N	-0-					-0-
10	6696	X	45	-0-	-6651	-0-	45	2			N	-0-					-0-
11	6480	X	-0-	-0-	-6480	-0-					N	-0-					-0-
12	11067	X	2648	-0-	-8419	-0-	116	1	2532	2	N	-0-					-0-
01	10416	X	9592	-0-	-824	-0-	81	1	9511	2	N	-0-					-0-
*02	8750	X	8750	-0-	-0-	-0-	100	1	8650	2	N	-0-					-0-

MATHIS COAL CAR UNIT WELL #: 3H RRCID -> 253955 COMPL. DATE 03/29/2010 TOTAL DEPTH 8289 PERF. 8632 - 10465

09	8220	X	5707	-0-	-2513	-0-	5707	2			N	-0-					-0-
10	10075	X	8464	-0-	-1611	-0-	8464	2			N	-0-					-0-
11	9750	X	6837	-0-	-2913	-0-	6837	2			N	-0-					-0-
12	10075	X	10049	-0-	-26	-0-	10049	2			N	-0-					-0-
01	9300	X	7506	-0-	-1794	-0-	7506	2			N	-0-					-0-
02	7644	X	7348	-0-	-296	-0-	7348	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

MATHIS COAL CAR UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253956 COMPL. DATE 03/19/2010 TOTAL DEPTH 8338 PERF. 8684 - 10720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	13140	X	10920	-0-	-2220	-0-	10920	2			N	-0-					-0-
10	15252	X	5	-0-	-15247	-0-	5	2			N	-0-					-0-
11	14760	X	-0-	-0-	-14760	-0-					N	-0-					-0-
12	14725	X	12921	-0-	-1804	-0-	12921	2			N	-0-					-0-
01	13640	X	8861	-0-	-4779	-0-	8861	2			N	-0-					-0-
02	10192	X	4665	-0-	-5527	-0-	4665	2			N	-0-					-0-

AZCO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253957 COMPL. DATE 05/04/2010 TOTAL DEPTH 6766 PERF. 7034 - 9194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8550	X	8030	-0-	-520	-0-	8030	2			N	-0-					-0-
10	8773	X	8662	-0-	-111	-0-	8662	2			N	-0-					-0-
11	8782	X	8782	-0-	-0-	-0-	8782	2			N	-0-					-0-
12	8809	X	8809	-0-	-0-	-0-	8809	2			N	-0-					-0-
01	8649	X	8503	-0-	-146	-0-	8503	2			N	-0-					-0-
02	8176	X	7724	-0-	-452	-0-	7724	2			N	-0-					-0-

SID RICHARDSON WELL #: D 2H RRCID -> 253958 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 7191 - 10819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3672	X	3672	-0-	-0-	-0-	560	1	3112	2	N	-0-					-0-
10	3834	X	3834	-0-	-0-	-0-	584	1	3250	2	N	-0-					-0-
11	3390	X	3178	-0-	-212	-0-	518	1	2660	2	N	-0-					-0-
12	3782	X	2675	-0-	-1107	-0-	528	1	2147	2	N	-0-					-0-
01	3851	X	3851	-0-	-0-	-0-	581	1	3270	2	N	-0-					-0-
02	3472	X	3095	-0-	-377	-0-	493	1	2602	2	N	-0-					-0-

SMITH UNIT WELL #: B 5H RRCID -> 253959 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 7423 PERF. 7782 - 9626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4740	X	4660	-0-	-80	-0-	398	1	4262	2	N	-0-					-0-
10	5704	X	4779	-0-	-925	-0-	383	1	4396	2	N	-0-					-0-
11	5520	X	3862	-0-	-1658	-0-	378	1	3484	2	N	-0-					-0-
12	5704	X	3919	-0-	-1785	-0-	371	1	3548	2	N	-0-					-0-
01	5115	X	2715	-0-	-2400	-0-	342	1	2373	2	N	-0-					-0-
02	4340	X	3363	-0-	-977	-0-	261	1	3102	2	N	-0-					-0-

BURNETT CARTER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 253960 COMPL. DATE 04/14/2010 TOTAL DEPTH 7839 PERF. 8205 - 11903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	801	X	801	-0-	-0-	-0-	801	2			N	-0-					-0-
12	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	2			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	672	N	-0-	-0-	-672	-0-					N	-0-					-0-

PEGGY UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 253961 COMPL. DATE 11/21/2010 TOTAL DEPTH 6933 PERF. 7415 - 10163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10740	X	9320	-0-	-1420	-0-	9320	2			N	-0-					-0-
10	11098	X	8531	-0-	-2567	-0-	8531	2			N	-0-					-0-
11	10200	X	7343	-0-	-2857	-0-	7343	2			N	-0-					-0-
12	9641	X	3860	-0-	-5781	-0-	3860	2			N	-0-					-0-
01	9641	X	341	-0-	-9300	-0-	341	2			N	-0-					-0-
02	8708	X	124	-0-	-8584	-0-	124	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
09	5970	X	5240	-0-	-730	-0-	5240	2			N	-0-					-0-
10	5797	X	5445	-0-	-352	-0-	5445	2			N	-0-					-0-
11	5610	X	5377	-0-	-233	-0-	5377	2			N	-0-					-0-
12	5642	X	5493	-0-	-149	-0-	5493	2			N	-0-					-0-
01	5487	X	5293	-0-	-194	-0-	5293	2			N	-0-					-0-
02	5012	X	4776	-0-	-236	-0-	4776	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COUNTY LINE HI DY HO WELL #: 7H RRCID -> 253970 COMPL. DATE 11/21/2009 TOTAL DEPTH 7568 PERF. 7886 - 11729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	390	X	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
10	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
11	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
12	4	X	-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-

HUGH WHITE UNIT WELL #: 14H RRCID -> 253974 COMPL. DATE 11/23/2009 TOTAL DEPTH 7156 PERF. 7582 - 10088

09	8610	X	8512	-0-	-98	-0-	8512	2			N	-0-					-0-
10	8897	X	8497	-0-	-400	-0-	8497	2			N	-0-					-0-
11	8610	X	8201	-0-	-409	-0-	8201	2			N	-0-					-0-
12	8804	X	7862	-0-	-942	-0-	7862	2			N	-0-					-0-
01	8804	X	8319	-0-	-485	-0-	8319	2			N	-0-					-0-
02	7952	X	7765	-0-	-187	-0-	7765	2			N	-0-					-0-

TCU C UNIT WELL #: 5H RRCID -> 253990 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 7373 PERF. 7676 - 10008

09	11340	X	9975	-0-	-1365	-0-	9975	2			N	-0-					-0-
10	11718	X	9530	-0-	-2188	-0-	9530	2			N	-0-					-0-
11	11340	X	8696	-0-	-2644	-0-	8696	2			N	-0-					-0-
12	10850	X	9106	-0-	-1744	-0-	9106	2			N	-0-					-0-
01	10850	X	9402	-0-	-1448	-0-	9402	2			N	-0-					-0-
02	9324	X	8650	-0-	-674	-0-	8650	2			N	-0-					-0-

ROSEN HEIGHTS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253992 COMPL. DATE 12/17/2009 TOTAL DEPTH 6996 PERF. 7964 - 11878

09	9330	X	8185	-0-	-1145	-0-	8185	2			N	-0-					-0-
10	9610	X	8376	-0-	-1234	-0-	8376	2			N	-0-					-0-
11	8670	X	7457	-0-	-1213	-0-	7457	2			N	-0-					-0-
12	8959	X	5577	-0-	-3382	-0-	5577	2			N	-0-					-0-
01	8463	X	7654	-0-	-809	-0-	7654	2			N	-0-					-0-
*02	8127	X	8127	-0-	-0-	-0-	8127	2			N	-0-					-0-

SORROW NORTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253993 COMPL. DATE 03/11/2010 TOTAL DEPTH 6640 PERF. 7403 - 10647

09	25148	X	25148	-0-	-0-	-0-	25148	2			N	-0-					-0-
10	25854	X	25739	-0-	-115	-0-	25739	2			N	-0-					-0-
11	25350	X	24641	-0-	-709	-0-	24641	2			N	-0-					-0-
12	26195	X	25132	-0-	-1063	-0-	25132	2			N	-0-					-0-
01	26195	X	24889	-0-	-1306	-0-	24889	2			N	-0-					-0-
02	23464	X	22309	-0-	-1155	-0-	22309	2			N	-0-					-0-

TRWD FOSTER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253994 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 6722 PERF. 7046 - 10976

09	14190	X	10483	-0-	-3707	-0-	10483	2			N	-0-					-0-
10	12276	X	10482	-0-	-1794	-0-	10482	2			N	-0-					-0-
11	10830	X	9947	-0-	-883	-0-	9947	2			N	-0-					-0-
12	11036	X	10610	-0-	-426	-0-	10610	2			N	-0-					-0-
01	10819	X	10506	-0-	-313	-0-	10506	2			N	-0-					-0-
*02	9992	X	9992	-0-	-0-	-0-	9992	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GAUNTT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254050 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 5354 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7200	X	6679	-0-	-521	-0-	351	1	6328	3	N	-0-					107
10	7008	X	7008	-0-	-0-	-0-	362	1	6646	3	N	-0-					107
11	6771	X	6771	-0-	-0-	-0-	351	1	6417	3	N	3	3	8			107
							3	9									
12	6944	X	6683	-0-	-261	-0-	362	1	6317	3	N	4	1	8			110
							4	9									
01	7024	X	7024	-0-	-0-	-0-	362	1	6653	3	N	8	98	1	2	8	18
							9	9									
02	6328	X	6255	-0-	-73	-0-	327	1	5927	3	N	1	1	8			18
							1	9									

SORROW SOUTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 254101 COMPL. DATE 03/11/2010 TOTAL DEPTH 6771 PERF. 7193 - 10437

09	570	X	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					-0-
10	868	X	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					-0-
11	840	X	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-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

09	7050	X	6596	-0-	-454	-0-	6596	2			N	-0-					-0-
10	7130	X	6731	-0-	-399	-0-	6731	2			N	-0-					-0-
11	6690	X	6478	-0-	-212	-0-	6478	2			N	-0-					-0-
12	6913	X	6434	-0-	-479	-0-	6434	2			N	-0-					-0-
01	6820	X	6817	-0-	-3	-0-	6817	2			N	-0-					-0-
*02	6254	X	6254	-0-	-0-	-0-	6254	2			N	-0-					-0-

DIAMOND HILL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254161 COMPL. DATE 02/27/2010 TOTAL DEPTH 7037 PERF. 7729 - 11065

09	12000	X	10617	-0-	-1383	-0-	10617	2			N	-0-					-0-
10	12400	X	11186	-0-	-1214	-0-	11186	2			N	-0-					-0-
11	11850	X	10968	-0-	-882	-0-	10968	2			N	-0-					-0-
12	12245	X	10662	-0-	-1583	-0-	10662	2			N	-0-					-0-
01	11191	X	10240	-0-	-951	-0-	10240	2			N	-0-					-0-
02	10248	X	9238	-0-	-1010	-0-	9238	2			N	-0-					-0-

MIRA LAGOS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 254247 COMPL. DATE 05/25/2011 TOTAL DEPTH 8458 PERF. 8922 - 13033

09	9510	X	9175	-0-	-335	-0-	9175	2			N	-0-					-0-
10	9548	X	7841	-0-	-1707	-0-	7841	2			N	-0-					-0-
11	9030	X	8011	-0-	-1019	-0-	8011	2			N	-0-					-0-
12	9486	X	5146	-0-	-4340	-0-	5146	2			N	-0-					-0-
01	9486	X	5304	-0-	-4182	-0-	5304	2			N	-0-					-0-
02	8568	X	6166	-0-	-2402	-0-	6166	2			N	-0-					-0-

EDWARDS OVERLAND SE B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 254248 COMPL. DATE 11/25/2010 TOTAL DEPTH 6882 PERF. 7499 - 12105

09	4200	X	2944	-0-	-1256	-0-	333	1	2611	2	N	-0-					-0-
10	4340	X	2855	-0-	-1485	-0-	327	1	2528	2	N	-0-					-0-
11	4200	X	2783	-0-	-1417	-0-	305	1	2478	2	N	-0-					-0-
12	3999	X	2684	-0-	-1315	-0-	269	1	2415	2	N	-0-					-0-
01	3348	X	2541	-0-	-807	-0-	314	1	2227	2	N	-0-					-0-
*02	4161	X	4161	-0-	-0-	-0-	357	1	3804	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EDWARDS OVERLAND SE A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254249 COMPL. DATE 12/03/2010 TOTAL DEPTH 6928 PERF. 7692 - 12332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	5670	X	3571	-0-	-2099	-0-	474	1	3097	2	N	-0-			-0-
10	5859	X	2658	-0-	-3201	-0-	509	1	2149	2	N	-0-			-0-
11	5580	X	1947	-0-	-3633	-0-	491	1	1456	2	N	-0-			-0-
12	5208	X	2208	-0-	-3000	-0-	450	1	1758	2	N	-0-			-0-
01	4216	X	3343	-0-	-873	-0-	463	1	2880	2	N	-0-			-0-
02	3332	X	2095	-0-	-1237	-0-	323	1	1772	2	N	-0-			-0-

WINNETT UNIT WELL #: 3H RRCID -> 254323 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 6975 - 8508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	3120	X	2624	-0-	-496	-0-	286	1	2338	2	N	-0-			-0-
10	3224	X	2562	-0-	-662	-0-	279	1	2283	2	N	-0-			-0-
11	3447	X	3447	-0-	-0-	-0-	251	1	3196	2	N	-0-			-0-
12	2697	X	1836	-0-	-861	-0-	161	1	1675	2	N	-0-			-0-
01	3628	X	3628	-0-	-0-	-0-	224	1	3404	2	N	-0-			-0-
*02	3841	X	3841	-0-	-0-	-0-	213	1	3628	2	N	-0-			-0-

MFG WELL #: 1H RRCID -> 254329 COMPL. DATE 04/05/2010 TOTAL DEPTH 7397 PERF. 8019 - 9954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	17160	X	14931	-0-	-2229	-0-	14931	2			N	-0-			-0-
10	16213	X	13684	-0-	-2529	-0-	13684	2			N	-0-			-0-
11	15690	X	13189	-0-	-2501	-0-	13189	2			N	-0-			-0-
12	16120	X	12957	-0-	-3163	-0-	12957	2			N	-0-			-0-
01	16120	X	12015	-0-	-4105	-0-	12015	2			N	-0-			-0-
02	13944	X	12259	-0-	-1685	-0-	12259	2			N	-0-			-0-

JW ARLINGTON A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 254331 COMPL. DATE 12/21/2009 TOTAL DEPTH 7719 PERF. 8189 - 10321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	11640	X	8735	-0-	-2905	-0-	8735	2			N	-0-			-0-
10	12028	X	9786	-0-	-2242	-0-	9786	2			N	-0-			-0-
11	11640	X	9364	-0-	-2276	-0-	9364	2			N	-0-			-0-
12	10276	X	10276	-0-	-0-	-0-	10276	2			N	-0-			-0-
01	10584	X	10584	-0-	-0-	-0-	10584	2			N	-0-			-0-
02	8848	X	8024	-0-	-824	-0-	8024	2			N	-0-			-0-

NOLAND UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254346 COMPL. DATE 05/26/2011 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 8847 - 10147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	6960	X	20	-0-	-6940	-0-	20	2			N	-0-			-0-
10	6789	X	3986	-0-	-2803	-0-	3986	2			N	-0-			-0-
11	8207	X	8207	-0-	-0-	-0-	8207	2			N	-0-			-0-
12	7555	X	7555	-0-	-0-	-0-	7555	2			N	-0-			-0-
01	6938	X	6938	-0-	-0-	-0-	232	1	6706	2	N	-0-			-0-
*02	6654	X	6654	-0-	-0-	-0-	327	1	6327	2	N	-0-			-0-

BAILEY FOWLER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 254371 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 8757 PERF. 9107 - 11133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	4800	X	4794	-0-	-6	-0-	4794	2			N	-0-			-0-
10	5084	X	4678	-0-	-406	-0-	4678	2			N	-0-			-0-
11	4920	X	4659	-0-	-261	-0-	4659	2			N	-0-			-0-
12	5084	X	4872	-0-	-212	-0-	4872	2			N	-0-			-0-
01	5053	X	4838	-0-	-215	-0-	4838	2			N	-0-			-0-
02	4480	X	4283	-0-	-197	-0-	4283	2			N	-0-			-0-

BAILEY FOWLER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254375 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 8746 PERF. 9049 - 10745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	1890	X	1127	-0-	-763	-0-	1127	2			N	-0-			-0-
10	1488	X	1119	-0-	-369	-0-	1119	2			N	-0-			-0-
11	1260	X	998	-0-	-262	-0-	998	2			N	-0-			-0-
12	1178	X	723	-0-	-455	-0-	723	2			N	-0-			-0-
01	1178	X	639	-0-	-539	-0-	639	2			N	-0-			-0-
02	1064	X	970	-0-	-94	-0-	970	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCCUTCHIN WELL #: 3H RRCID -> 254439 COMPL. DATE 03/19/2010 TOTAL DEPTH 8071 PERF. 8463 - 11765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11490	X	10682	-0-	-808	-0-	10682	2			N	-0-					-0-
10	11594	X	10930	-0-	-664	-0-	10930	2			N	-0-					-0-
11	11010	X	10459	-0-	-551	-0-	10459	2			N	-0-					-0-
12	11377	X	10728	-0-	-649	-0-	10728	2			N	-0-					-0-
01	11222	X	10579	-0-	-643	-0-	10579	2			N	-0-					-0-
02	9968	X	9132	-0-	-836	-0-	9132	2			N	-0-					-0-

LINDSEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254664 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 7522 PERF. 8146 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7740	X	7203	-0-	-537	-0-	7203	2			N	-0-					-0-
10	7998	X	6774	-0-	-1224	-0-	6774	2			N	-0-					-0-
11	7170	X	6583	-0-	-587	-0-	6583	2			N	-0-					-0-
12	7440	X	6460	-0-	-980	-0-	6458	2	2	9	N	2	2	8			-0-
01	7440	X	5596	-0-	-1844	-0-	5596	2			N	-0-					-0-
02	6720	X	5411	-0-	-1309	-0-	5411	2			N	-0-					-0-

MATHIS COAL CAR UNIT WELL #: 4H RRCID -> 254666 COMPL. DATE 04/29/2010 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 8685 - 10039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7098	X	7098	-0-	-0-	-0-	7098	2			N	-0-					-0-
10	8649	X	6320	-0-	-2329	-0-	6320	2			N	-0-					-0-
11	8370	X	5526	-0-	-2844	-0-	5526	2			N	-0-					-0-
12	8525	X	5716	-0-	-2809	-0-	5716	2			N	-0-					-0-
01	8060	X	5387	-0-	-2673	-0-	5387	2			N	-0-					-0-
02	6636	X	5077	-0-	-1559	-0-	5077	2			N	-0-					-0-

MEACHAM WELL #: A 9H RRCID -> 254667 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 6937 PERF. 7293 - 11069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7497	X	7497	-0-	-0-	-0-	246	1	7251	2	N	-0-					-0-
10	7130	X	2921	-0-	-4209	-0-	143	1	2778	2	N	-0-					-0-
11	8850	X	16	-0-	-8834	-0-	16	1			N	-0-					-0-
12	9145	X	-0-	-0-	-9145	-0-					N	-0-					-0-
01	9145	X	-0-	-0-	-9145	-0-					N	-0-					-0-
02	7000	X	-0-	-0-	-7000	-0-					N	-0-					-0-

MEACHAM WELL #: A 13H RRCID -> 254669 COMPL. DATE 08/08/2010 TOTAL DEPTH 6948 PERF. 7268 - 12222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	15930	X	15783	-0-	-147	-0-	15783	2			N	-0-					-0-
10	15961	X	15961	-0-	-0-	-0-	15961	2			N	-0-					-0-
11	15442	X	15442	-0-	-0-	-0-	15442	2			N	-0-					-0-
12	18535	X	18535	-0-	-0-	-0-	18535	2			N	-0-					-0-
01	17754	X	17754	-0-	-0-	-0-	17754	2			N	-0-					-0-
*02	15749	X	15749	-0-	-0-	-0-	15749	2			N	-0-					-0-

SHALE HOUSE ROCK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254670 COMPL. DATE 03/05/2010 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 8190 - 12449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	18810	X	16431	-0-	-2379	-0-	16431	2			N	-0-					-0-
10	19437	X	17661	-0-	-1776	-0-	17661	2			N	-0-					-0-
11	18330	X	17293	-0-	-1037	-0-	17293	2			N	-0-					-0-
12	18445	X	17720	-0-	-725	-0-	17720	2			N	-0-					-0-
01	17794	X	17386	-0-	-408	-0-	17386	2			N	-0-					-0-
02	16128	X	15566	-0-	-562	-0-	15566	2			N	-0-					-0-

WADSWORTH UNIT WELL #: 4H RRCID -> 254672 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 7621 PERF. 8224 - 11327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	13260	X	11247	-0-	-2013	-0-	11247	2			N	-0-					-0-
10	13423	X	11669	-0-	-1754	-0-	11669	2			N	-0-					-0-
11	11160	X	11154	-0-	-6	-0-	11154	2			N	-0-					-0-
12	11625	X	10578	-0-	-1047	-0-	10578	2			N	-0-					-0-
01	11656	X	9961	-0-	-1695	-0-	9961	2			N	-0-					-0-
02	10528	X	7681	-0-	-2847	-0-	7681	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ALEDO ISD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254744 COMPL. DATE 02/20/2008 TOTAL DEPTH 6503 PERF. 7140 - 8093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3422	X	3422	-0-	-0-	-0-	187	1	3235	2	N	-0-					164
10	3844	X	3578	-0-	-266	-0-	214	1	3364	2	N	-0-					164
11	3720	X	2669	-0-	-1051	-0-	183	1	2451	2	N	32	76	1			120
							35	9									
12	3844	X	1818	-0-	-2026	-0-	189	1	1629	2	N	-0-					120
01	3689	X	3529	-0-	-160	-0-	175	1	3354	2	N	-0-					120
*02	3444	X	3444	-0-	-0-	-0-	144	1	3221	2	N	72	175	1			17
							79	9									

MANSFIELD SPORTS COMPLEX UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254784 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8317 PERF. 9055 - 11293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6780	X	3492	-0-	-3288	-0-	3492	2			N	-0-					-0-
10	6262	X	1552	-0-	-4710	-0-	1552	2			N	-0-					-0-
11	6060	X	945	-0-	-5115	-0-	945	2			N	-0-					-0-
12	5952	X	66	-0-	-5886	-0-	66	2			N	-0-					-0-
01	4185	X	-0-	-0-	-4185	-0-					N	-0-					-0-
*02	3420	X	3420	-0-	-0-	-0-	3420	2			N	-0-					-0-

TRWD MARINE QUEST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254822 COMPL. DATE 02/08/2010 TOTAL DEPTH 6861 PERF.10986 - 12956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9150	X	7596	-0-	-1554	-0-	7596	2			N	-0-					-0-
10	9052	X	8522	-0-	-530	-0-	8522	2			N	-0-					-0-
11	8460	X	8311	-0-	-149	-0-	8311	2			N	-0-					-0-
12	8742	X	7633	-0-	-1109	-0-	7633	2			N	-0-					-0-
01	8742	X	7191	-0-	-1551	-0-	7191	2			N	-0-					-0-
02	7756	X	7161	-0-	-595	-0-	7161	2			N	-0-					-0-

BRUMBAUGH WELL #: 18H RRCID -> 254970 COMPL. DATE 04/22/2010 TOTAL DEPTH 7254 PERF. 7629 - 9569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12774	X	12774	-0-	-0-	-0-	12774	2			N	-0-					-0-
10	13870	X	13870	-0-	-0-	-0-	13870	2			N	-0-					-0-
11	13488	X	13488	-0-	-0-	-0-	13488	2			N	-0-					-0-
12	13813	X	13813	-0-	-0-	-0-	13813	2			N	-0-					-0-
01	13857	X	13139	-0-	-718	-0-	13139	2			N	-0-					-0-
02	12572	X	11135	-0-	-1437	-0-	11135	2			N	-0-					-0-

SHIPMAN UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 255080 COMPL. DATE 04/13/2010 TOTAL DEPTH 7907 PERF. 8441 - 11189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10860	X	10305	-0-	-555	-0-	10305	2			N	-0-					-0-
10	11129	X	10049	-0-	-1080	-0-	10049	2			N	-0-					-0-
11	10770	X	9800	-0-	-970	-0-	9800	2			N	-0-					-0-
12	10664	X	10347	-0-	-317	-0-	10347	2			N	-0-					-0-
01	10664	X	10111	-0-	-553	-0-	10111	2			N	-0-					-0-
02	9632	X	9118	-0-	-514	-0-	9118	2			N	-0-					-0-

HARPER CATTLE D WELL #: B 12AH RRCID -> 255153 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 7403 PERF. 8666 - 11030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4067	X	4067	-0-	-0-	-0-	4067	2			N	-0-					-0-
10	4464	X	3693	-0-	-771	-0-	3693	2			N	-0-					-0-
11	4320	X	3911	-0-	-409	-0-	3911	2			N	-0-					-0-
12	4464	X	2592	-0-	-1872	-0-	2592	2			N	-0-					-0-
01	4216	X	3306	-0-	-910	-0-	3306	2			N	-0-					-0-
02	3808	X	3385	-0-	-423	-0-	3385	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 #: 2H RRCID -> 255156 COMPL. DATE 05/18/2010 TOTAL DEPTH 8311 PERF. 8657 - 10341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11970	X	11026	-0-	-944	-0-	11026	2			N	-0-					-0-
10	12369	X	11062	-0-	-1307	-0-	11062	2			N	-0-					-0-
11	11580	X	10610	-0-	-970	-0-	10610	2			N	-0-					-0-
12	11935	X	9893	-0-	-2042	-0-	9893	2			N	-0-					-0-
01	11687	X	10677	-0-	-1010	-0-	10677	2			N	-0-					-0-
02	10304	X	10138	-0-	-166	-0-	10138	2			N	-0-					-0-

SAMMONS RICHARDSON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 255158 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 6534 PERF. 7014 - 8764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7350	X	7000	-0-	-350	-0-	7000	2			Y	-0-					30
10	7595	X	7244	-0-	-351	-0-	7244	2			Y	-0-					30
11	7200	X	6920	-0-	-280	-0-	6903	2	17	9	Y	15	32	1			13
12	7347	X	6970	-0-	-377	-0-	6970	2			Y	-0-					13
01	7347	X	7168	-0-	-179	-0-	7168	2			Y	-0-					13
*02	6758	X	6758	-0-	-0-	-0-	6706	2	52	9	Y	47	18	1			42

N SID RICHARDSON WELL #: G 1H RRCID -> 255185 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 6898 PERF. 7511 - 9846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14850	X	14394	-0-	-456	-0-	505	1	13889	2	N	-0-					-0-
10	15345	X	15235	-0-	-110	-0-	528	1	14707	2	N	-0-					-0-
11	14987	X	14987	-0-	-0-	-0-	515	1	14472	2	N	-0-					-0-
12	15190	X	13788	-0-	-1402	-0-	477	1	13311	2	N	-0-					-0-
01	15221	X	13673	-0-	-1548	-0-	479	1	13194	2	N	-0-					-0-
02	14000	X	13009	-0-	-991	-0-	438	1	12571	2	N	-0-					-0-

EULESS C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255191 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 7836 PERF. 8146 - 11140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8400	X	7937	-0-	-463	-0-	388	1	7549	2	N	-0-					-0-
10	9331	X	8476	-0-	-855	-0-	352	1	8124	2	N	-0-					-0-
11	9420	X	7259	-0-	-2161	-0-	277	1	6982	2	N	-0-					-0-
12	9734	X	8730	-0-	-1004	-0-	289	1	8441	2	N	-0-					-0-
01	9734	X	9491	-0-	-243	-0-	286	1	9205	2	N	-0-					-0-
*02	9090	X	9090	-0-	-0-	-0-	375	1	8715	2	N	-0-					-0-

HILLS OF BEAR CREEK II UNIT WELL #: A 5H RRCID -> 255233 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 6461 PERF. 7113 - 8943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3540	X	2779	-0-	-761	-0-	2779	3			N	-0-					30
10	3824	X	3824	-0-	-0-	-0-	3824	3			N	-0-					30
11	3224	X	3224	-0-	-0-	-0-	3224	3			N	-0-					30
12	3670	X	3670	-0-	-0-	-0-	3670	3			N	-0-					30
01	3813	X	3341	-0-	-472	-0-	3341	3			N	-0-					30
02	3444	X	2436	-0-	-1008	-0-	2436	3			N	-0-					30

CARTER NE UNIT WELL #: B 17H RRCID -> 255235 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 6877 PERF. 7312 - 9612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	26070	X	25166	-0-	-904	-0-	25166	2			N	-0-					-0-
10	26846	X	26072	-0-	-774	-0-	26072	2			N	-0-					-0-
11	25980	X	24513	-0-	-1467	-0-	24513	2			N	-0-					-0-
12	26629	X	25303	-0-	-1326	-0-	25303	2			N	-0-					-0-
01	26505	X	25583	-0-	-922	-0-	25583	2			N	-0-					-0-
02	23548	X	22656	-0-	-892	-0-	22656	2			N	-0-					-0-

MIRA LAGOS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 255236 COMPL. DATE 05/11/2010 TOTAL DEPTH 8506 PERF. 8982 - 12459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14010	X	11815	-0-	-2195	-0-	11815	2			N	-0-					-0-
10	13919	X	11844	-0-	-2075	-0-	11844	2			N	-0-					-0-
11	13140	X	11988	-0-	-1152	-0-	11988	2			N	-0-					-0-
12	12989	X	11505	-0-	-1484	-0-	11505	2			N	-0-					-0-
01	12989	X	10839	-0-	-2150	-0-	10839	2			N	-0-					-0-
02	11200	X	10176	-0-	-1024	-0-	10176	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 #: 11H RRCID -> 255255 COMPL. DATE 06/15/2010 TOTAL DEPTH 8523 PERF. 8964 - 12411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	537	X	537	-0-	-0-	-0-	537	2			N	-0-					-0-
10	8975	X	8975	-0-	-0-	-0-	8975	2			N	-0-					-0-
11	8418	X	8418	-0-	-0-	-0-	8418	2			N	-0-					-0-
12	10844	X	10844	-0-	-0-	-0-	10844	2			N	-0-					-0-
01	10810	X	10810	-0-	-0-	-0-	10810	2			N	-0-					-0-
*02	8242	X	8242	-0-	-0-	-0-	8242	2			N	-0-					-0-

MIRA LAGOS UNIT WELL #: 12H RRCID -> 255281 COMPL. DATE 05/03/2010 TOTAL DEPTH 8464 PERF. 8870 - 10847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6053	X	6053	-0-	-0-	-0-	6053	2			N	-0-					-0-
10	6020	X	6020	-0-	-0-	-0-	6020	2			N	-0-					-0-
11	5649	X	5649	-0-	-0-	-0-	5649	2			N	-0-					-0-
12	6262	X	5638	-0-	-624	-0-	5638	2			N	-0-					-0-
01	6262	X	5187	-0-	-1075	-0-	5187	2			N	-0-					-0-
*02	5734	X	5734	-0-	-0-	-0-	5734	2			N	-0-					-0-

ELKINS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255286 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 8820 - 11917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	31290	X	27332	-0-	-3958	-0-	27332	2			N	-0-					-0-
10	32116	X	27398	-0-	-4718	-0-	27398	2			N	-0-					-0-
11	30000	X	25613	-0-	-4387	-0-	25613	2			N	-0-					-0-
12	29698	X	25977	-0-	-3721	-0-	25977	2			N	-0-					-0-
01	29202	X	25628	-0-	-3574	-0-	25628	2			N	-0-					-0-
02	25508	X	22563	-0-	-2945	-0-	22563	2			N	-0-					-0-

MEACHAM NORTH UNIT WELL #: Q 4H RRCID -> 255308 COMPL. DATE 08/25/2010 TOTAL DEPTH 7003 PERF. 7373 - 11693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14820	X	13362	-0-	-1458	-0-	13362	2			N	-0-					-0-
10	13485	X	11388	-0-	-2097	-0-	11388	2			N	-0-					-0-
11	13740	X	10044	-0-	-3696	-0-	10044	2			N	-0-					-0-
12	14198	X	2568	-0-	-11630	-0-	2568	2			N	-0-					-0-
01	14198	X	250	-0-	-13948	-0-	250	2			N	-0-					-0-
02	12460	X	-0-	-0-	-12460	-0-					N	-0-					-0-

MOSITES G UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255354 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 6567 PERF. 7023 - 8419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5220	X	4812	-0-	-408	-0-	4812	2			N	-0-					56
10	5301	X	4442	-0-	-859	-0-	4442	2			N	-0-					56
11	4830	X	4641	-0-	-189	-0-	4641	2			N	-0-					56
12	4991	X	4570	-0-	-421	-0-	4570	2			N	-0-					56
01	4991	X	4105	-0-	-886	-0-	4105	2			N	-0-					56
*02	4526	X	4526	-0-	-0-	-0-	4526	2			N	-0-					56

TRWD III WELL #: L 1H RRCID -> 255361 COMPL. DATE 04/09/2010 TOTAL DEPTH 6483 PERF. 7016 - 9242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5820	X	5213	-0-	-607	-0-	5213	2			N	-0-					-0-
10	5704	X	4733	-0-	-971	-0-	4733	2			N	-0-					-0-
11	5280	X	3738	-0-	-1542	-0-	3738	2			N	-0-					-0-
12	5456	X	3620	-0-	-1836	-0-	3620	2			N	-0-					-0-
01	5456	X	2987	-0-	-2469	-0-	2987	2			N	-0-					-0-
02	4872	X	3512	-0-	-1360	-0-	3512	2			N	-0-					-0-

VETERAN A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255377 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 8306 PERF. 8646 - 10473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8130	X	8012	-0-	-118	-0-	247	1	7765	2	N	-0-					-0-
10	10602	X	7261	-0-	-3341	-0-	251	1	7010	2	N	-0-					-0-
11	10260	X	7407	-0-	-2853	-0-	235	1	7172	2	N	-0-					-0-
12	10199	X	7881	-0-	-2318	-0-	284	1	7597	2	N	-0-					-0-
01	9486	X	7773	-0-	-1713	-0-	319	1	7454	2	N	-0-					-0-
02	7476	X	5268	-0-	-2208	-0-	285	1	4983	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CWS COMMUNITIES WELL #: 2H RRCID -> 255388 COMPL. DATE 02/24/2010 TOTAL DEPTH 7627 PERF. 8063 - 9813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6456	X	6456	-0-	-0-	-0-	6456	2			N	-0-					-0-
10	8864	X	8864	-0-	-0-	-0-	8864	2			N	-0-					-0-
11	8170	X	8170	-0-	-0-	-0-	8170	2			N	-0-					-0-
12	6934	X	6934	-0-	-0-	-0-	6934	2			N	-0-					-0-
01	8711	X	4971	-0-	-3740	-0-	4971	2			N	-0-					-0-
02	7868	X	7089	-0-	-779	-0-	7089	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
09	10710	X	7676	-0-	-3034	-0-	7676	2			N	-0-					-0-
10	11904	X	6588	-0-	-5316	-0-	6588	2			N	-0-					-0-
11	11520	X	5965	-0-	-5555	-0-	5965	2			N	-0-					-0-
12	11904	X	9893	-0-	-2011	-0-	9893	2			N	-0-					-0-
01	10230	X	5902	-0-	-4328	-0-	5902	2			N	-0-					-0-
*02	8696	X	8696	-0-	-0-	-0-	8696	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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KASAL WELL #: 8H RRCID -> 255476 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 7972 PERF. 8843 - 11235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10410	X	9684	-0-	-726	-0-	9684	2			N	-0-					-0-
10	10757	X	9514	-0-	-1243	-0-	9514	2			N	-0-					-0-
11	10410	X	9346	-0-	-1064	-0-	9346	2			N	-0-					-0-
12	10013	X	8828	-0-	-1185	-0-	8828	2			N	-0-					-0-
01	10013	X	8379	-0-	-1634	-0-	8379	2			N	-0-					-0-
02	9044	X	7927	-0-	-1117	-0-	7927	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
09	11130	X	10567	-0-	-563	-0-	10567	2			N	-0-					-0-
10	11501	X	10505	-0-	-996	-0-	10505	2			N	-0-					-0-
11	11370	X	10161	-0-	-1209	-0-	10161	2			N	-0-					-0-
12	11749	X	10383	-0-	-1366	-0-	10383	2			N	-0-					-0-
01	11749	X	9997	-0-	-1752	-0-	9997	2			N	-0-					-0-
02	9856	X	8879	-0-	-977	-0-	8879	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
09	5850	X	2603	-0-	-3247	-0-	2603	2			N	-0-					-0-
10	5797	X	350	-0-	-5447	-0-	350	2			N	-0-					-0-
11	4710	X	-0-	-0-	-4710	-0-					N	-0-					-0-
12	4867	X	-0-	-0-	-4867	-0-					N	-0-					-0-
01	3782	X	1999	-0-	-1783	-0-	1999	2			N	-0-					-0-
02	2436	X	1093	-0-	-1343	-0-	1093	2			N	-0-					-0-

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
09	12055	X	12055	-0-	-0-	-0-	12055	2			N	-0-					-0-
10	12679	X	10975	-0-	-1704	-0-	10975	2			N	-0-					-0-
11	12270	X	10136	-0-	-2134	-0-	10136	2			N	-0-					-0-
12	12679	X	10600	-0-	-2079	-0-	10600	2			N	-0-					-0-
01	12462	X	10972	-0-	-1490	-0-	10972	2			N	-0-					-0-
02	11256	X	10725	-0-	-531	-0-	10725	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
09	9480	X	8325	-0-	-1155	-0-	191	1	8134	2	N	-0-					-0-
10	9424	X	9363	-0-	-61	-0-	181	1	9182	2	N	-0-					-0-
11	9120	X	8369	-0-	-751	-0-	165	1	8204	2	N	-0-					-0-
12	9269	X	6352	-0-	-2917	-0-	224	1	6128	2	N	-0-					-0-
01	9362	X	7496	-0-	-1866	-0-	233	1	7263	2	N	-0-					-0-
02	8456	X	7801	-0-	-655	-0-	175	1	7626	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
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CV MOORE B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255600 COMPL. DATE 03/16/2010 TOTAL DEPTH 7562 PERF. 8341 - 10185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9868	X	9868	-0-	-0-	-0-	9868	2			N	-0-					-0-
10	11315	X	9125	-0-	-2190	-0-	9125	2			N	-0-					-0-
11	10950	X	9241	-0-	-1709	-0-	9241	2			N	-0-					-0-
12	11315	X	8995	-0-	-2320	-0-	8995	2			N	-0-					-0-
01	10199	X	8168	-0-	-2031	-0-	8168	2			N	-0-					-0-
02	9212	X	8316	-0-	-896	-0-	8316	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
09	10852	X	10852	-0-	-0-	-0-	10852	2			N	-0-					-0-
10	11006	X	11006	-0-	-0-	-0-	11006	2			N	-0-					-0-
11	11040	X	10582	-0-	-458	-0-	10582	2			N	-0-					-0-
12	11408	X	10944	-0-	-464	-0-	10944	2			N	-0-					-0-
01	11408	X	10846	-0-	-562	-0-	10846	2			N	-0-					-0-
02	10136	X	9377	-0-	-759	-0-	9377	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
09	19500	X	17758	-0-	-1742	-0-	17758	2			N	-0-					-0-
10	20150	X	17383	-0-	-2767	-0-	17383	2			N	-0-					-0-
11	19110	X	16148	-0-	-2962	-0-	16148	2			N	-0-					-0-
12	19282	X	16190	-0-	-3092	-0-	16190	2			N	-0-					-0-
01	18724	X	12714	-0-	-6010	-0-	12714	2			N	-0-					-0-
02	16576	X	60	-0-	-16516	-0-	60	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
09	90	N	36	-0-	-54	-0-	36	1			Y	-0-					-0-
10	3100	N	5581	-0-	2481	2481	88	1	5493	2	Y	-0-					-0-
11	3000	N	5596	-0-	2596	5077	5596	2			Y	-0-					-0-
12	9837	X	4760	-0-	-5077	-0-	4760	2			Y	-0-					-0-
01	5580	X	5509	-0-	-71	-0-	5509	2			Y	-0-					-0-
02	5236	X	4990	-0-	-246	-0-	4971	2	19	9	Y	17	17	1			-0-

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
09	16928	X	16928	-0-	-0-	-0-	16928	2			N	-0-					-0-
10	17360	X	17088	-0-	-272	-0-	17088	2			N	-0-					-0-
11	16800	X	11906	-0-	-4894	-0-	2	1	11904	2	N	-0-					-0-
12	17484	X	9410	-0-	-8074	-0-	3	1	9407	2	N	-0-					-0-
01	17484	X	13331	-0-	-4153	-0-	13331	2			N	-0-					-0-
02	15792	X	5931	-0-	-9861	-0-	136	1	5795	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRWD H W UNIT WELL #: 4H RRCID -> 255661 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 6774 PERF. 7290 - 9088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7110	X	6207	-0-	-903	-0-	6207	2			N	-0-					-0-
10	7347	X	6709	-0-	-638	-0-	6709	2			N	-0-					-0-
11	6511	X	6511	-0-	-0-	-0-	6511	2			N	-0-					-0-
12	6727	X	6647	-0-	-80	-0-	6647	2			N	-0-					-0-
01	6728	X	6728	-0-	-0-	-0-	6728	2			N	-0-					-0-
*02	6095	X	6095	-0-	-0-	-0-	6095	2			N	-0-					-0-

MIRA LAGOS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 255667 COMPL. DATE 06/13/2010 TOTAL DEPTH 8437 PERF. 8980 - 12276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6990	X	3716	-0-	-3274	-0-	3716	2			N	-0-					-0-
10	7223	X	6102	-0-	-1121	-0-	6102	2			N	-0-					-0-
11	6720	X	4767	-0-	-1953	-0-	4767	2			N	-0-					-0-
12	6882	X	4612	-0-	-2270	-0-	4612	2			N	-0-					-0-
01	6634	X	5518	-0-	-1116	-0-	5518	2			N	-0-					-0-
02	5516	X	5023	-0-	-493	-0-	5023	2			N	-0-					-0-

POLAND FAMILY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255702 COMPL. DATE 08/05/2010 TOTAL DEPTH 6645 PERF. 7652 - 10538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6720	X	4663	-0-	-2057	-0-	4659	2	4	9	N	4	4	8			-0-
10	6479	X	5411	-0-	-1068	-0-	5403	2	8	9	N	7	7	8			-0-
11	6210	X	4995	-0-	-1215	-0-	4991	2	4	9	N	4	4	8			-0-
12	6417	X	3914	-0-	-2503	-0-	3904	2	10	9	N	9	9	8			-0-
01	6014	X	1205	-0-	-4809	-0-	1201	2	4	9	N	4	4	8			-0-
*02	5569	X	5569	-0-	-0-	-0-	5566	2	3	9	N	3	3	8			-0-

RENEGADE CHENILLE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 255723 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 6282 PERF. 6848 - 9890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9295	X	9295	-0-	-0-	-0-	9295	2			Y	-0-					47
10	8680	X	8160	-0-	-520	-0-	7920	2	240	9	Y	218	122	1			143
11	8130	X	7074	-0-	-1056	-0-	7052	2	22	9	Y	20	116	1			47
12	9610	X	8092	-0-	-1518	-0-	8092	2			Y	-0-					47
01	9610	X	7710	-0-	-1900	-0-	7710	2			Y	-0-					47
02	8680	X	7176	-0-	-1504	-0-	7176	2			Y	-0-					47

ANNETTA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255729 COMPL. DATE 08/11/2010 TOTAL DEPTH 6336 PERF. 6885 - 9677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2970	X	-0-	-0-	-2970	-0-					N	-0-					128
10	3069	X	-0-	-0-	-3069	-0-					N	-0-					128
11	2640	X	-0-	-0-	-2640	-0-					N	-0-					128
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128

HILLS OF BEAR CREEK I UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255745 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 6478 PERF. 6859 - 8657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6990	X	5950	-0-	-1040	-0-	5950	3			N	-0-					82
10	6494	X	6494	-0-	-0-	-0-	6494	3			N	-0-					82
11	6138	X	6138	-0-	-0-	-0-	6138	3			N	-0-					82
12	6138	X	5897	-0-	-241	-0-	5897	3			N	-0-					82
01	6677	X	6677	-0-	-0-	-0-	6677	3			N	-0-					82
*02	5867	X	5867	-0-	-0-	-0-	5867	3			N	-0-					82

RITCHIE WELL #: A 2H RRCID -> 255818 COMPL. DATE 07/13/2010 TOTAL DEPTH 6903 PERF. 7227 - 9509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4500	X	1937	-0-	-2563	-0-	1937	2			N	-0-					-0-
10	4650	X	1845	-0-	-2805	-0-	1845	2			N	-0-					-0-
11	4500	X	1908	-0-	-2592	-0-	1908	2			N	-0-					-0-
12	3596	X	1937	-0-	-1659	-0-	1937	2			N	-0-					-0-
01	2573	X	1961	-0-	-612	-0-	1961	2			N	-0-					-0-
*02	1908	X	1908	-0-	-0-	-0-	1908	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KNAPP SISTERS WELL #: 2H RRCID -> 255864 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 7811 PERF. 8243 - 9551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	5820	X	5440	-0-	-380	-0-	5440	2			N	-0-			-0-
10	5890	X	5279	-0-	-611	-0-	5279	2			N	-0-			-0-
11	4010	X	4010	-0-	-0-	-0-	4010	2			N	-0-			-0-
12	5611	X	3993	-0-	-1618	-0-	3993	2			N	-0-			-0-
01	5611	X	3950	-0-	-1661	-0-	3950	2			N	-0-			-0-
02	5068	X	4284	-0-	-784	-0-	4284	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
09	12000	X	10351	-0-	-1649	-0-	10351	2			N	-0-			-0-
10	12152	X	10959	-0-	-1193	-0-	10959	2			N	-0-			-0-
11	11760	X	10563	-0-	-1197	-0-	10563	2			N	-0-			-0-
12	12276	X	12276	-0-	-0-	-0-	12276	2			N	-0-			-0-
01	13188	X	13188	-0-	-0-	-0-	13188	2			N	-0-			-0-
*02	11546	X	11546	-0-	-0-	-0-	11546	2			N	-0-			-0-

MOUSER UNIT WELL #: C 2H RRCID -> 255903 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 8075 - 11307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	11125	X	11125	-0-	-0-	-0-	11125	2			N	-0-			-0-
10	15238	X	15238	-0-	-0-	-0-	15238	2			N	-0-			-0-
11	15557	X	15557	-0-	-0-	-0-	15557	2			N	-0-			-0-
12	15066	X	12339	-0-	-2727	-0-	12339	2			N	-0-			-0-
01	15252	X	10056	-0-	-5196	-0-	10056	2			N	-0-			-0-
02	14532	X	12380	-0-	-2152	-0-	12380	2			N	-0-			-0-

TEXAS STEEL A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255928 COMPL. DATE 11/09/2010 TOTAL DEPTH 7212 PERF. 7559 - 11570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MAPLE TREE WELL #: 3H RRCID -> 256045 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 7213 PERF. 7747 - 9396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	6480	X	5114	-0-	-1366	-0-	5114	2			N	-0-			-0-
10	6696	X	5095	-0-	-1601	-0-	5095	2			N	-0-			-0-
11	6480	X	4191	-0-	-2289	-0-	4191	2			N	-0-			-0-
12	6324	X	3952	-0-	-2372	-0-	3952	2			N	-0-			-0-
01	5456	X	4401	-0-	-1055	-0-	4401	2			N	-0-			-0-
*02	5188	X	5188	-0-	-0-	-0-	5188	2			N	-0-			-0-

BOSWELL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 256053 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 7614 - 10374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	246	1	1571	2	N	-0-			-0-
10	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-			-0-
11	810	N	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-			-0-
12	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SHADY OAK FARM A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256057 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 6704 PERF. 7379 - 11501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14970	X	14567	-0-	-403	-0-	286	1	14281	2	N	-0-			-0-
10	15469	X	13705	-0-	-1764	-0-	263	1	13442	2	N	-0-			-0-
11	14760	X	13344	-0-	-1416	-0-	282	1	13062	2	N	-0-			-0-
12	15252	X	14250	-0-	-1002	-0-	268	1	13982	2	N	-0-			-0-
01	15066	X	13873	-0-	-1193	-0-	288	1	13585	2	N	-0-			-0-
02	13608	X	12174	-0-	-1434	-0-	265	1	11909	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CARTER SE UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 256065 COMPL. DATE 01/19/2011 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 7911 - 9661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLEVELAND UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 256095 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 8617 PERF. 9488 - 11837

09	5622	X	5622	-0-	-0-	-0-	5622	2			N	-0-					-0-
10	5674	X	5674	-0-	-0-	-0-	5674	2			N	-0-					-0-
11	5491	X	5491	-0-	-0-	-0-	5491	2			N	-0-					-0-
12	5797	X	5575	-0-	-222	-0-	5575	2			N	-0-					-0-
01	5797	X	5170	-0-	-627	-0-	5170	2			N	-0-					-0-
02	5236	X	5047	-0-	-189	-0-	5047	2			N	-0-					-0-

PETRIE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 256141 COMPL. DATE 04/30/2010 TOTAL DEPTH 6687 PERF. 7057 - 9283

09	10830	X	9392	-0-	-1438	-0-	9392	2			N	-0-					-0-
10	11036	X	9676	-0-	-1360	-0-	9676	2			N	-0-					-0-
11	10440	X	9622	-0-	-818	-0-	9622	2			N	-0-					-0-
12	10633	X	9590	-0-	-1043	-0-	9590	2			N	-0-					-0-
01	10478	X	10389	-0-	-89	-0-	10389	2			N	-0-					-0-
*02	9214	X	9214	-0-	-0-	-0-	9214	2			N	-0-					-0-

BASPED UNIT WELL #: B 5H RRCID -> 256148 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 8175 - 9819

09	3732	X	3732	-0-	-0-	-0-	186	1	3546	2	N	-0-					-0-
10	4377	X	4377	-0-	-0-	-0-	192	1	4185	2	N	-0-					-0-
11	4459	X	4459	-0-	-0-	-0-	193	1	4266	2	N	-0-					-0-
12	4764	X	4764	-0-	-0-	-0-	187	1	4577	2	N	-0-					-0-
01	4508	X	4508	-0-	-0-	-0-	180	1	4328	2	N	-0-					-0-
*02	4298	X	4298	-0-	-0-	-0-	123	1	4175	2	N	-0-					-0-

FINCHER RAMBO UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 256171 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 8291 - 10035

09	5010	X	4599	-0-	-411	-0-	4599	2			N	-0-					-0-
10	4929	X	4232	-0-	-697	-0-	4232	2			N	-0-					-0-
11	4920	X	4726	-0-	-194	-0-	4726	2			N	-0-					-0-
12	5624	X	5624	-0-	-0-	-0-	5624	2			N	-0-					-0-
01	5605	X	5605	-0-	-0-	-0-	5605	2			N	-0-					-0-
*02	5761	X	5761	-0-	-0-	-0-	5761	2			N	-0-					-0-

YMCA WELL #: B 5H RRCID -> 256180 COMPL. DATE 04/18/2010 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 7205 - 9233

09	6120	X	6023	-0-	-97	-0-	501	1	5522	2	N	-0-					-0-
10	6324	X	5524	-0-	-800	-0-	457	1	5067	2	N	-0-					-0-
11	6120	X	5743	-0-	-377	-0-	482	1	5261	2	N	-0-					-0-
12	6324	X	5524	-0-	-800	-0-	454	1	5070	2	N	-0-					-0-
01	6324	X	4314	-0-	-2010	-0-	454	1	3860	2	N	-0-					-0-
02	5628	X	4062	-0-	-1566	-0-	453	1	3609	2	N	-0-					-0-

YMCA WELL #: B 4H RRCID -> 256181 COMPL. DATE 04/16/2010 TOTAL DEPTH 6748 PERF. 7402 - 9174

09	9030	X	8348	-0-	-682	-0-	8348	2			N	-0-					-0-
10	9176	X	8104	-0-	-1072	-0-	8104	2			N	-0-					-0-
11	8880	X	8112	-0-	-768	-0-	8112	2			N	-0-					-0-
12	8928	X	5970	-0-	-2958	-0-	5970	2			N	-0-					-0-
01	8618	X	6751	-0-	-1867	-0-	6751	2			N	-0-					-0-
02	7784	X	6065	-0-	-1719	-0-	6065	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SHADY OAK FARM C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 256182 COMPL. DATE 06/20/2010 TOTAL DEPTH 6779 PERF. 7419 - 11763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	17070	X	15946	-0-	-1124	-0-	376	1	15570	2	N	-0-					-0-
10	17639	X	15439	-0-	-2200	-0-	345	1	15094	2	N	-0-					-0-
11	16530	X	15340	-0-	-1190	-0-	371	1	14969	2	N	-0-					-0-
12	17081	X	14553	-0-	-2528	-0-	352	1	14201	2	N	-0-					-0-
01	17081	X	15360	-0-	-1721	-0-	382	1	14978	2	N	-0-					-0-
02	14896	X	14326	-0-	-570	-0-	351	1	13975	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
09	12420	X	11021	-0-	-1399	-0-	11021	2			N	-0-					-0-
10	12524	X	11538	-0-	-986	-0-	11538	2			N	-0-					-0-
11	12120	X	4912	-0-	-7208	-0-	4912	2			N	-0-					-0-
12	12794	X	12794	-0-	-0-	-0-	12794	2			N	-0-					-0-
01	12424	X	12424	-0-	-0-	-0-	12424	2			N	-0-					-0-
*02	10700	X	10700	-0-	-0-	-0-	10700	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
09	5868	X	5868	-0-	-0-	-0-	5868	2			N	-0-					-0-
10	6034	X	6034	-0-	-0-	-0-	6034	2			N	-0-					-0-
11	5256	X	5256	-0-	-0-	-0-	5256	2			N	-0-					-0-
12	6076	X	4683	-0-	-1393	-0-	4683	2			N	-0-					-0-
01	6076	X	4600	-0-	-1476	-0-	122	1	4478	2	N	-0-					-0-
02	5488	X	4324	-0-	-1164	-0-	29	1	4295	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
09	3060	X	-0-	-0-	-3060	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	2359	X	2359	-0-	-0-	-0-	2359	2			N	-0-					-0-
01	3100	N	5180	-0-	2080	2080	5180	2			N	-0-					-0-
*02	2800	N	4344	-0-	1544	3624	4344	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
09	13170	X	10493	-0-	-2677	-0-	12	1	10481	2	N	-0-					-0-
10	13609	X	9927	-0-	-3682	-0-	15	1	9912	2	N	-0-					-0-
11	13170	X	8235	-0-	-4935	-0-	22	1	8213	2	N	-0-					-0-
12	12834	X	10133	-0-	-2701	-0-	10133	2			N	-0-					-0-
01	11625	X	10870	-0-	-755	-0-	10870	2			N	-0-					-0-
02	9800	X	8652	-0-	-1148	-0-	32	1	8620	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
09	3240	X	2988	-0-	-252	-0-	2988	2			N	-0-					-0-
10	3348	X	3235	-0-	-113	-0-	3235	2			N	-0-					-0-
11	3360	X	3026	-0-	-334	-0-	3026	2			N	-0-					-0-
12	3472	X	2843	-0-	-629	-0-	2843	2			N	-0-					-0-
01	3472	X	2887	-0-	-585	-0-	2887	2			N	-0-					-0-
02	2912	X	2806	-0-	-106	-0-	2806	2			N	-0-					-0-

RITCHIE UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 256319 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 6944 PERF. 7303 - 9001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5040	X	4429	-0-	-611	-0-	4429	2			N	-0-					-0-
10	5200	X	5200	-0-	-0-	-0-	5200	2			N	-0-					-0-
11	5033	X	5033	-0-	-0-	-0-	5033	2			N	-0-					-0-
12	4588	X	4506	-0-	-82	-0-	4506	2			N	-0-					-0-
01	5208	X	4334	-0-	-874	-0-	4334	2			N	-0-					-0-
02	4704	X	4013	-0-	-691	-0-	4013	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

LIBERTY SCHOOL UNIT WELL #: 6H RRCID -> 256371 COMPL. DATE 05/11/2010 TOTAL DEPTH 6728 PERF. 7658 - 8976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4167	X	4167	-0-	-0-	-0-	306	1	3861	2	N	-0-					-0-
10	3555	X	3555	-0-	-0-	-0-	299	1	3256	2	N	-0-					-0-
11	4020	X	2797	-0-	-1223	-0-	366	1	2431	2	N	-0-					-0-
12	4309	X	3182	-0-	-1127	-0-	368	1	2814	2	N	-0-					-0-
01	4309	X	3194	-0-	-1115	-0-	388	1	2806	2	N	-0-					-0-
02	3892	X	2897	-0-	-995	-0-	347	1	2550	2	N	-0-					-0-

LIBERTY SCHOOL UNIT WELL #: 4H RRCID -> 256454 COMPL. DATE 05/11/2010 TOTAL DEPTH 6787 PERF. 7202 - 9010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5062	X	5062	-0-	-0-	-0-	167	1	4895	2	N	-0-					-0-
10	4877	X	4877	-0-	-0-	-0-	202	1	4675	2	N	-0-					-0-
11	4873	X	4873	-0-	-0-	-0-	167	1	4706	2	N	-0-					-0-
12	5363	X	5310	-0-	-53	-0-	168	1	5142	2	N	-0-					-0-
01	5363	X	4916	-0-	-447	-0-	172	1	4744	2	N	-0-					-0-
02	4732	X	4551	-0-	-181	-0-	155	1	4396	2	N	-0-					-0-

EDWARDS RIVERHILLS C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 256519 COMPL. DATE 10/12/2010 TOTAL DEPTH 6937 PERF. 7695 - 13605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	19620	X	16825	-0-	-2795	-0-	16825	2			N	-0-					-0-
10	19561	X	17750	-0-	-1811	-0-	17750	2			N	-0-					-0-
11	17730	X	17172	-0-	-558	-0-	17172	2			N	-0-					-0-
12	17856	X	17420	-0-	-436	-0-	17420	2			N	-0-					-0-
01	17856	X	17518	-0-	-338	-0-	17518	2			N	-0-					-0-
02	16044	X	14480	-0-	-1564	-0-	14480	2			N	-0-					-0-

WALSH CRESSON RANCH WELL #: F 1H RRCID -> 256566 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 6594 PERF. 6941 - 10077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3420	X	3307	-0-	-113	-0-	3295	2	12	9	Y	11	10	1			11
10	3549	X	3549	-0-	-0-	-0-	3528	2	21	9	Y	19	11	1			19
11	3390	X	3332	-0-	-58	-0-	3309	2	23	9	Y	21	11	1			29
12	3503	X	3395	-0-	-108	-0-	3367	2	28	9	Y	25	22	1			32
01	3534	X	3321	-0-	-213	-0-	3314	2	7	9	Y	6	24	1			14
02	3192	X	3034	-0-	-158	-0-	3010	2	24	9	Y	22	36	1			-0-

EDWARDS RIVERHILLS D UNIT WELL #: 4H RRCID -> 256570 COMPL. DATE 10/13/2010 TOTAL DEPTH 6853 PERF. 7211 - 10769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	19050	X	17464	-0-	-1586	-0-	17464	2			N	-0-					-0-
10	19251	X	17821	-0-	-1430	-0-	17821	2			N	-0-					-0-
11	18360	X	16805	-0-	-1555	-0-	16805	2			N	-0-					-0-
12	18569	X	17088	-0-	-1481	-0-	17088	2			N	-0-					-0-
01	18569	X	16809	-0-	-1760	-0-	16809	2			N	-0-					-0-
02	16296	X	15334	-0-	-962	-0-	15334	2			N	-0-					-0-

BUNNY LEECH UNIT WELL #: 4H RRCID -> 256571 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 4665 PERF. 8094 - 9774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EDWARDS RIVERHILLS A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256572 COMPL. DATE 10/21/2010 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 7206 - 9685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EDWARDS CLEAR FORK WEST C UNIT WELL #: 4H RRCID -> 256573 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 6749 PERF. 7603 - 11291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	12090	X	10959	-0-	-1131	-0-	210	1	10749	2	N	-0-			-0-
10	12276	X	10814	-0-	-1462	-0-	313	1	10501	2	N	-0-			-0-
11	11610	X	10590	-0-	-1020	-0-	295	1	10295	2	N	-0-			-0-
12	11780	X	10805	-0-	-975	-0-	314	1	10491	2	N	-0-			-0-
01	11656	X	10870	-0-	-786	-0-	69	1	10801	2	N	-0-			-0-
02	10220	X	9543	-0-	-677	-0-	9543	2			N	-0-			-0-

EDWARDS RIVERHILLS MONT DEL UNIT WELL #: 6H RRCID -> 256574 COMPL. DATE 10/14/2010 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 7461 - 11149

09	19170	X	17058	-0-	-2112	-0-	17058	2			N	-0-			-0-
10	19809	X	16946	-0-	-2863	-0-	16946	2			N	-0-			-0-
11	19170	X	15489	-0-	-3681	-0-	15489	2			N	-0-			-0-
12	17639	X	15872	-0-	-1767	-0-	15872	2			N	-0-			-0-
01	17639	X	15625	-0-	-2014	-0-	15625	2			N	-0-			-0-
02	15932	X	13650	-0-	-2282	-0-	13650	2			N	-0-			-0-

RYFFEL WELL #: A 2H RRCID -> 256575 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 6706 PERF. 7069 - 8227

09	1455	X	1455	-0-	-0-	-0-	393	1	1062	2	N	-0-			-0-
10	1345	X	1345	-0-	-0-	-0-	410	1	935	2	N	-0-			-0-
11	1230	X	748	-0-	-482	-0-	174	1	574	2	N	-0-			-0-
12	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-			-0-
01	1333	N	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-			-0-
02	700	N	-0-	-0-	-700	-0-					N	-0-			-0-

MIRA VISTA UNIT WELL #: A 6H RRCID -> 256610 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 7544 PERF. 7171 - 13922

09	21390	X	19801	-0-	-1589	-0-	19801	2			N	-0-			-0-
10	21390	X	20513	-0-	-877	-0-	20513	2			N	-0-			-0-
11	20460	X	19252	-0-	-1208	-0-	19252	2			N	-0-			-0-
12	20801	X	20098	-0-	-703	-0-	20098	2			N	-0-			-0-
01	20646	X	20005	-0-	-641	-0-	20005	2			N	-0-			-0-
02	18536	X	17916	-0-	-620	-0-	17916	2			N	-0-			-0-

ROSEN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 256673 COMPL. DATE 07/01/2010 TOTAL DEPTH 6819 PERF. 7293 - 10085

09	11190	X	5709	-0-	-5481	-0-	5709	2			N	-0-			-0-
10	11563	X	8970	-0-	-2593	-0-	8970	2			N	-0-			-0-
11	11010	X	8934	-0-	-2076	-0-	8934	2			N	-0-			-0-
12	9894	X	9894	-0-	-0-	-0-	9894	2			N	-0-			-0-
01	10477	X	10477	-0-	-0-	-0-	10477	2			N	-0-			-0-
*02	8833	X	8833	-0-	-0-	-0-	8833	2			N	-0-			-0-

OLE GIESER UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 256710 COMPL. DATE 07/02/2010 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 8179 - 10535

09	4462	X	4462	-0-	-0-	-0-	4462	2			N	-0-			-0-
10	4185	X	4128	-0-	-57	-0-	4128	2			N	-0-			-0-
11	4050	X	3593	-0-	-457	-0-	3593	2			N	-0-			-0-
12	4619	X	4257	-0-	-362	-0-	4257	2			N	-0-			-0-
01	4619	X	2821	-0-	-1798	-0-	2821	2			N	-0-			-0-
02	4172	X	2759	-0-	-1413	-0-	2759	2			N	-0-			-0-

COPPER CAR UNIT WELL #: 2H RRCID -> 256816 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 8869 - 11261

09	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			-0-
10	1178	X	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-			-0-
11	1140	X	2	-0-	-1138	-0-	2	1			N	-0-			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
NW TARRANT PARTNERS WELL #: 3H RRCID -> 256822 COMPL. DATE 08/16/2010 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 7293 - 9101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10260	X	8719	-0-	-1541	-0-	8719	2			N	-0-					-0-
10	9734	X	8929	-0-	-805	-0-	8929	2			N	-0-					-0-
11	9210	X	8621	-0-	-589	-0-	8621	2			N	-0-					-0-
12	9517	X	8668	-0-	-849	-0-	8668	2			N	-0-					-0-
01	9455	X	8719	-0-	-736	-0-	8719	2			N	-0-					-0-
*02	8595	X	8595	-0-	-0-	-0-	8595	2			N	-0-					-0-

QUARRY WELL #: B 3H RRCID -> 256828 COMPL. DATE 07/14/2010 TOTAL DEPTH 7038 PERF. 7962 - 10788

09	7020	X	4182	-0-	-2838	-0-	283	1	3899	2	N	-0-					-0-
10	5363	X	3385	-0-	-1978	-0-	269	1	3116	2	N	-0-					-0-
11	4860	X	3764	-0-	-1096	-0-	291	1	3473	2	N	-0-					-0-
12	4898	X	2995	-0-	-1903	-0-	260	1	2735	2	N	-0-					-0-
01	4898	X	2731	-0-	-2167	-0-	257	1	2474	2	N	-0-					-0-
02	3892	X	3620	-0-	-272	-0-	278	1	3342	2	N	-0-					-0-

TEXAS STEEL B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256832 COMPL. DATE 08/28/2010 TOTAL DEPTH 7256 PERF. 7692 - 9907

09	6209	X	6209	-0-	-0-	-0-	194	1	6015	2	N	-0-					-0-
10	6785	X	6785	-0-	-0-	-0-	230	1	6555	2	N	-0-					-0-
11	6655	X	6655	-0-	-0-	-0-	198	1	6457	2	N	-0-					-0-
12	5758	X	5758	-0-	-0-	-0-	178	1	5580	2	N	-0-					-0-
01	6592	X	6592	-0-	-0-	-0-	198	1	6394	2	N	-0-					-0-
*02	6384	X	6384	-0-	-0-	-0-	168	1	6216	2	N	-0-					-0-

WILDLIFE A W UNIT WELL #: 4H RRCID -> 256843 COMPL. DATE 08/14/2010 TOTAL DEPTH 6778 PERF. 7131 - 9777

09	11520	X	9739	-0-	-1781	-0-	9739	2			N	-0-					-0-
10	11842	X	9734	-0-	-2108	-0-	9734	2			N	-0-					-0-
11	11460	X	8944	-0-	-2516	-0-	8944	2			N	-0-					-0-
12	10509	X	9140	-0-	-1369	-0-	9140	2			N	-0-					-0-
01	10509	X	9253	-0-	-1256	-0-	9253	2			N	-0-					-0-
02	9100	X	8925	-0-	-175	-0-	8925	2			N	-0-					-0-

WILDLIFE A W UNIT WELL #: 7H RRCID -> 256849 COMPL. DATE 08/16/2010 TOTAL DEPTH 6654 PERF. 7080 - 9726

09	9330	X	9054	-0-	-276	-0-	9054	2			N	-0-					-0-
10	10168	X	9774	-0-	-394	-0-	9774	2			N	-0-					-0-
11	9840	X	9636	-0-	-204	-0-	9636	2			N	-0-					-0-
12	10168	X	9911	-0-	-257	-0-	9911	2			N	-0-					-0-
01	9765	X	9679	-0-	-86	-0-	9679	2			N	-0-					-0-
02	8988	X	7665	-0-	-1323	-0-	7665	2			N	-0-					-0-

CE OWENS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 256857 COMPL. DATE 08/27/2010 TOTAL DEPTH 6651 PERF. 6950 - 9110

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARTNETT UNIT WELL #: 2H RRCID -> 256878 COMPL. DATE 08/21/2010 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 8191 - 9849

09	6840	X	6699	-0-	-141	-0-	6699	2			N	-0-					-0-
10	7068	X	6722	-0-	-346	-0-	6722	2			N	-0-					-0-
11	6840	X	5969	-0-	-871	-0-	5969	2			N	-0-					-0-
12	7254	X	6151	-0-	-1103	-0-	6151	2			N	-0-					-0-
01	7254	X	5257	-0-	-1997	-0-	5257	2			N	-0-					-0-
02	6244	X	5679	-0-	-565	-0-	5679	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BONHAM UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 256881 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 7401 PERF. 7870 - 10732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9300	X	7333	-0-	-1967	-0-	7333	2			N	-0-					-0-
10	9362	X	6482	-0-	-2880	-0-	6482	2			N	-0-					-0-
11	7864	X	7864	-0-	-0-	-0-	7864	2			N	-0-					-0-
12	8608	X	8608	-0-	-0-	-0-	8608	2			N	-0-					-0-
01	8432	X	8432	-0-	-0-	-0-	8432	2			N	-0-					-0-
*02	7888	X	7888	-0-	-0-	-0-	7888	2			N	-0-					-0-

TODD UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 256888 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 7579 PERF. 8096 - 11010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9360	X	8838	-0-	-522	-0-	8838	2			N	-0-					-0-
10	10106	X	8074	-0-	-2032	-0-	52	1	8022	2	N	-0-					-0-
11	9780	X	7528	-0-	-2252	-0-	47	1	7481	2	N	-0-					-0-
12	10106	X	8361	-0-	-1745	-0-	43	1	8318	2	N	-0-					-0-
01	9548	X	7971	-0-	-1577	-0-	47	1	7924	2	N	-0-					-0-
02	8260	X	6926	-0-	-1334	-0-	31	1	6895	2	N	-0-					-0-

DALTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256892 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 7822 PERF. 8345 - 10025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11470	X	11470	-0-	-0-	-0-	11470	2			N	-0-					-0-
10	11875	X	11875	-0-	-0-	-0-	11875	2			N	-0-					-0-
11	10964	X	10964	-0-	-0-	-0-	10964	2			N	-0-					-0-
12	11842	X	9651	-0-	-2191	-0-	9651	2			N	-0-					-0-
01	11873	X	10430	-0-	-1443	-0-	10430	2			N	-0-					-0-
02	10724	X	8278	-0-	-2446	-0-	8278	2			N	-0-					-0-

FREDDIE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256895 COMPL. DATE 07/02/2010 TOTAL DEPTH 7441 PERF. 8055 - 10447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12060	X	10538	-0-	-1522	-0-	10538	2			N	-0-					-0-
10	12028	X	10528	-0-	-1500	-0-	10528	2			N	-0-					-0-
11	11070	X	10358	-0-	-712	-0-	10358	2			N	-0-					-0-
12	11284	X	10052	-0-	-1232	-0-	10052	2			N	-0-					-0-
01	11036	X	10490	-0-	-546	-0-	10490	2			N	-0-					-0-
02	9828	X	9546	-0-	-282	-0-	9546	2			N	-0-					-0-

EDWARDS OVERLAND NW E UNIT WELL #: 3H RRCID -> 256897 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 6956 PERF. 7433 - 11261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	17790	X	16401	-0-	-1389	-0-	16401	2			N	-0-					-0-
10	18042	X	16648	-0-	-1394	-0-	16648	2			N	-0-					-0-
11	17250	X	15705	-0-	-1545	-0-	15705	2			N	-0-					-0-
12	17577	X	16027	-0-	-1550	-0-	16027	2			N	-0-					-0-
01	17236	X	15852	-0-	-1384	-0-	15852	2			N	-0-					-0-
02	15316	X	13641	-0-	-1675	-0-	13641	2			N	-0-					-0-

EDWARDS OVERLAND NW D UNIT WELL #: 5H RRCID -> 256898 COMPL. DATE 11/13/2010 TOTAL DEPTH 6923 PERF. 7346 - 9283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9480	X	8869	-0-	-611	-0-	8869	2			N	-0-					-0-
10	9796	X	9046	-0-	-750	-0-	9046	2			N	-0-					-0-
11	9270	X	8568	-0-	-702	-0-	8568	2			N	-0-					-0-
12	9486	X	8816	-0-	-670	-0-	8816	2			N	-0-					-0-
01	9300	X	8723	-0-	-577	-0-	8723	2			N	-0-					-0-
02	8288	X	6244	-0-	-2044	-0-	6244	2			N	-0-					-0-

EDWARDS OVERLAND NW A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256922 COMPL. DATE 11/13/2010 TOTAL DEPTH 6886 PERF. 7230 - 10658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14310	X	12159	-0-	-2151	-0-	12159	2			N	-0-					-0-
10	14787	X	12219	-0-	-2568	-0-	12219	2			N	-0-					-0-
11	13290	X	12670	-0-	-620	-0-	12670	2			N	-0-					-0-
12	13733	X	12629	-0-	-1104	-0-	12629	2			N	-0-					-0-
01	13237	X	10904	-0-	-2333	-0-	10904	2			N	-0-					-0-
02	11816	X	11024	-0-	-792	-0-	11024	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BONHAM UNIT WELL #: C 4H RRCID -> 256944 COMPL. DATE 07/03/2010 TOTAL DEPTH 7532 PERF. 7933 - 11691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	5910	X	394	-0-	-5516	-0-	394	1			N	-0-			-0-
10	6572	X	301	-0-	-6271	-0-	301	1			N	-0-			-0-
11	6360	X	29	-0-	-6331	-0-	2	1	27	2	N	-0-			-0-
12	2418	X	-0-	-0-	-2418	-0-					N	-0-			-0-
01	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-			-0-
02	364	X	-0-	-0-	-364	-0-					N	-0-			-0-

INDIAN HILLS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256971 COMPL. DATE 08/16/2010 TOTAL DEPTH 6657 PERF. 7239 - 10065

09	14040	X	12321	-0-	-1719	-0-	12321	2			N	-0-			-0-
10	14508	X	12210	-0-	-2298	-0-	12210	2			N	-0-			-0-
11	13560	X	11469	-0-	-2091	-0-	11469	2			N	-0-			-0-
12	13578	X	10881	-0-	-2697	-0-	10881	2			N	-0-			-0-
01	12896	X	11391	-0-	-1505	-0-	11391	2			N	-0-			-0-
02	11508	X	10541	-0-	-967	-0-	10541	2			N	-0-			-0-

COPPER CAR UNIT WELL #: 3H RRCID -> 256973 COMPL. DATE 08/19/2010 TOTAL DEPTH 8301 PERF. 8753 - 10789

09	10170	X	7008	-0-	-3162	-0-	197	1	6811	2	N	-0-			-0-
10	10478	X	4263	-0-	-6215	-0-	249	1	4014	2	N	-0-			-0-
11	10140	X	4213	-0-	-5927	-0-	214	1	3999	2	N	-0-			-0-
12	10478	X	7657	-0-	-2821	-0-	206	1	7451	2	N	-0-			-0-
01	8370	X	7094	-0-	-1276	-0-	201	1	6893	2	N	-0-			-0-
02	6552	X	6203	-0-	-349	-0-	163	1	6040	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

09	10403	X	10403	-0-	-0-	-0-	10403	2			N	-0-			-0-
10	10509	X	10380	-0-	-129	-0-	10380	2			N	-0-			-0-
11	10260	X	9576	-0-	-684	-0-	9576	2			N	-0-			-0-
12	10757	X	9566	-0-	-1191	-0-	9566	2			N	-0-			-0-
01	10757	X	9662	-0-	-1095	-0-	9662	2			N	-0-			-0-
02	9716	X	8681	-0-	-1035	-0-	8681	2			N	-0-			-0-

EDGAR L HUFFMAN WELL #: 3H RRCID -> 256978 COMPL. DATE 09/04/2010 TOTAL DEPTH 8038 PERF. 8490 - 10458

09	6119	X	6119	-0-	-0-	-0-	6119	2			N	-0-			-0-
10	6795	X	6795	-0-	-0-	-0-	6795	2			N	-0-			-0-
11	6330	X	6167	-0-	-163	-0-	6167	2			N	-0-			-0-
12	6541	X	5244	-0-	-1297	-0-	5244	2			N	-0-			-0-
01	6789	X	5940	-0-	-849	-0-	5940	2			N	-0-			-0-
02	6132	X	5754	-0-	-378	-0-	5754	2			N	-0-			-0-

TODD UNIT WELL #: B 5H RRCID -> 256988 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 7607 PERF. 7966 - 11782

09	11516	X	11516	-0-	-0-	-0-	11516	2			N	-0-			-0-
10	11540	X	11540	-0-	-0-	-0-	11540	2			N	-0-			-0-
11	12556	X	12556	-0-	-0-	-0-	12556	2			N	-0-			-0-
12	11904	X	10429	-0-	-1475	-0-	19	1	10410	2	N	-0-			-0-
01	11904	X	11624	-0-	-280	-0-	11624	2			N	-0-			-0-
02	11732	X	10498	-0-	-1234	-0-	10498	2			N	-0-			-0-

HATCHER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257013 COMPL. DATE 08/21/2010 TOTAL DEPTH 7145 PERF. 7675 - 9768

09	10410	X	7355	-0-	-3055	-0-	330	1	7025	2	N	-0-			-0-
10	10757	X	7723	-0-	-3034	-0-	424	1	7299	2	N	-0-			-0-
11	10410	X	7157	-0-	-3253	-0-	361	1	6796	2	N	-0-			-0-
12	9021	X	6889	-0-	-2132	-0-	384	1	6505	2	N	-0-			-0-
01	8246	X	6082	-0-	-2164	-0-	365	1	5717	2	N	-0-			-0-
02	6972	X	5327	-0-	-1645	-0-	444	1	4883	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HATCHER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 257014 COMPL. DATE 08/19/2010 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 8092 - 10484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10260	X	8780	-0-	-1480	-0-	387	1	8393	2	N	-0-					-0-
10	11079	X	11079	-0-	-0-	-0-	310	1	10769	2	N	-0-					-0-
11	10260	X	9647	-0-	-613	-0-	289	1	9358	2	N	-0-					-0-
12	9889	X	9062	-0-	-827	-0-	291	1	8771	2	N	-0-					-0-
01	10943	X	7694	-0-	-3249	-0-	286	1	7408	2	N	-0-					-0-
02	9884	X	7386	-0-	-2498	-0-	319	1	7067	2	N	-0-					-0-

SOUTH JACOBS BRANCH A WELL #: 2H RRCID -> 257017 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 5643 PERF. 6011 - 9299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4320	X	4234	-0-	-86	-0-	426	1	3808	2	N	-0-					43
10	4464	X	4366	-0-	-98	-0-	389	1	3960	2	N	15					58
							17	9									
11	4392	X	4392	-0-	-0-	-0-	422	1	3934	2	N	33	6	8			85
							36	9									
12	4030	X	3387	-0-	-643	-0-	384	1	3002	2	N	1	1	8			85
							1	9									
01	4371	X	4172	-0-	-199	-0-	363	1	3807	2	N	2	2	8			85
							2	9									
02	4088	X	786	-0-	-3302	-0-	72	1	648	2	N	60	123	1	2	8	20
							66	9									

EULESS B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 257061 COMPL. DATE 08/31/2010 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 8159 - 10627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11550	X	9842	-0-	-1708	-0-	183	1	9659	2	N	-0-					-0-
10	11935	X	10417	-0-	-1518	-0-	189	1	10228	2	N	-0-					-0-
11	10140	X	9771	-0-	-369	-0-	175	1	9596	2	N	-0-					-0-
12	10339	X	10339	-0-	-0-	-0-	100	1	10239	2	N	-0-					-0-
01	11622	X	11622	-0-	-0-	-0-	2	1	11620	2	N	-0-					-0-
*02	9974	X	9974	-0-	-0-	-0-	9974	2			N	-0-					-0-

TRWD B UNIT WELL #: D 10H RRCID -> 257062 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 6654 PERF. 7641 - 9801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11160	X	7488	-0-	-3672	-0-	7488	2			N	-0-					-0-
10	10416	X	7579	-0-	-2837	-0-	7579	2			N	-0-					-0-
11	10080	X	8084	-0-	-1996	-0-	8084	2			N	-0-					-0-
12	7951	X	7951	-0-	-0-	-0-	7951	2			N	-0-					-0-
01	8051	X	8051	-0-	-0-	-0-	8051	2			N	-0-					-0-
02	7532	X	6153	-0-	-1379	-0-	6153	2			N	-0-					-0-

FOREST HILL RANCH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257077 COMPL. DATE 10/28/2010 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 7655 - 10987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	30480	X	23724	-0-	-6756	-0-	23724	2			N	-0-					-0-
10	27001	X	24326	-0-	-2675	-0-	24326	2			N	-0-					-0-
11	24960	X	22935	-0-	-2025	-0-	22935	2			N	-0-					-0-
12	25420	X	22810	-0-	-2610	-0-	22810	2			N	-0-					-0-
01	24831	X	22239	-0-	-2592	-0-	22239	2			N	-0-					-0-
02	22148	X	20446	-0-	-1702	-0-	20446	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

KWS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257086 COMPL. DATE 09/22/2010 TOTAL DEPTH 7506 PERF. 8069 - 10887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	16980	X	9866	-0-	-7114	-0-	9866	2			N	-0-					-0-
10	18352	X	53	-0-	-18299	-0-	53	2			N	-0-					-0-
11	17760	X	2322	-0-	-15438	-0-	351	1	1971	2	N	-0-					-0-
12	18166	X	8129	-0-	-10037	-0-	364	1	7765	2	N	-0-					-0-
01	17515	X	9277	-0-	-8238	-0-	311	1	8965	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
*02	14604	X	14604	-0-	-0-	-0-	29	1	14575	2	N	-0-					-0-

GAFFORD UNIT WELL #: B 6H RRCID -> 257087 COMPL. DATE 08/09/2010 TOTAL DEPTH 7643 PERF. 8090 - 10602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8280	X	7595	-0-	-685	-0-	7595	2			N	-0-					-0-
10	8556	X	7269	-0-	-1287	-0-	7269	2			N	-0-					-0-
11	8280	X	8023	-0-	-257	-0-	8023	2			N	-0-					-0-
12	9238	X	7531	-0-	-1707	-0-	7531	2			N	-0-					-0-
01	9238	X	7395	-0-	-1843	-0-	7395	2			N	-0-					-0-
*02	7539	X	7539	-0-	-0-	-0-	7539	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
09	14160	X	13302	-0-	-858	-0-	13302	2			N	-0-					-0-
10	14632	X	11534	-0-	-3098	-0-	11534	2			N	-0-					-0-
11	14400	X	7573	-0-	-6827	-0-	7573	2			N	-0-					-0-
12	14880	X	9638	-0-	-5242	-0-	9638	2			N	-0-					-0-
01	14880	X	9330	-0-	-5550	-0-	9330	2			N	-0-					-0-
02	12404	X	9816	-0-	-2588	-0-	9816	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
09	16204	X	16204	-0-	-0-	-0-	16204	2			N	-0-					-0-
10	16926	X	15486	-0-	-1440	-0-	15486	2			N	-0-					-0-
11	16380	X	14824	-0-	-1556	-0-	14824	2			N	-0-					-0-
12	16926	X	15175	-0-	-1751	-0-	15175	2			N	-0-					-0-
01	16740	X	14061	-0-	-2679	-0-	14061	2			N	-0-					-0-
02	15120	X	14085	-0-	-1035	-0-	14085	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
09	9030	X	8106	-0-	-924	-0-	8106	2			N	-0-					-0-
10	9331	X	7708	-0-	-1623	-0-	7708	2			N	-0-					-0-
11	9030	X	7256	-0-	-1774	-0-	7256	2			N	-0-					-0-
12	8742	X	7430	-0-	-1312	-0-	7430	2			N	-0-					-0-
01	8432	X	7353	-0-	-1079	-0-	7353	2			N	-0-					-0-
02	7560	X	6847	-0-	-713	-0-	6847	2			N	-0-					-0-

WARREN UNIT WELL #: 6H RRCID -> 257236 COMPL. DATE 09/14/2010 TOTAL DEPTH 7288 PERF. 7722 - 9402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11879	X	11879	-0-	-0-	-0-	11879	2			N	-0-					-0-
10	13064	X	13064	-0-	-0-	-0-	13064	2			N	-0-					-0-
11	14730	X	14730	-0-	-0-	-0-	14730	2			N	-0-					-0-
12	12276	X	9492	-0-	-2784	-0-	9492	2			N	-0-					-0-
01	13051	X	7894	-0-	-5157	-0-	7894	2			N	-0-					-0-
02	12180	X	7689	-0-	-4491	-0-	7689	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
09	6783	X	6783	-0-	-0-	-0-	6783	2			N	-0-					-0-
10	3534	X	1085	-0-	-2449	-0-	1085	2			N	-0-					-0-
11	3420	X	-0-	-0-	-3420	-0-					N	-0-					-0-
12	7006	X	-0-	-0-	-7006	-0-					N	-0-					-0-
01	7006	X	1405	-0-	-5601	-0-	1405	2			N	-0-					-0-
02	6328	X	977	-0-	-5351	-0-	977	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
09	13320	X	12605	-0-	-715	-0-	12605	2			N	-0-					-0-
10	13764	X	12712	-0-	-1052	-0-	12712	2			N	-0-					-0-
11	13290	X	11680	-0-	-1610	-0-	11680	2			N	-0-					-0-
12	13733	X	12055	-0-	-1678	-0-	12055	2			N	-0-					-0-
01	13392	X	11752	-0-	-1640	-0-	11752	2			N	-0-					-0-
02	11760	X	10546	-0-	-1214	-0-	10546	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
09	6510	X	5612	-0-	-898	-0-	5612	2			N	-0-					-0-
10	6324	X	6237	-0-	-87	-0-	6237	2			N	-0-					-0-
11	6150	X	5654	-0-	-496	-0-	5654	2			N	-0-					-0-
12	6355	X	4970	-0-	-1385	-0-	4970	2			N	-0-					-0-
01	6355	X	5410	-0-	-945	-0-	5410	2			N	-0-					-0-
02	5628	X	5387	-0-	-241	-0-	5387	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
09	29760	X	24740	-0-	-5020	-0-	24740	2			N	-0-					-0-
10	29450	X	26128	-0-	-3322	-0-	26128	2			N	-0-					-0-
11	27720	X	24074	-0-	-3646	-0-	24074	2			N	-0-					-0-
12	28117	X	22815	-0-	-5302	-0-	22815	2			N	-0-					-0-
01	27063	X	22662	-0-	-4401	-0-	22662	2			N	-0-					-0-
02	23604	X	20550	-0-	-3054	-0-	20550	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
09	7015	X	7015	-0-	-0-	-0-	7015	2			N	-0-					-0-
10	7316	X	6499	-0-	-817	-0-	6499	2			N	-0-					-0-
11	7080	X	7016	-0-	-64	-0-	7015	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	7316	X	7063	-0-	-253	-0-	7063	2			N	-0-					-0-
01	7254	X	6528	-0-	-726	-0-	6528	2			N	-0-					-0-
02	6552	X	5537	-0-	-1015	-0-	5537	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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHADED LANE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 257393 COMPL. DATE 08/27/2010 TOTAL DEPTH 7696 PERF. 8096 - 10081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10710	X	10294	-0-	-416	-0-	10294	2			N	-0-					-0-
10	11098	X	9853	-0-	-1245	-0-	9853	2			N	-0-					-0-
11	10920	X	9255	-0-	-1665	-0-	9255	2			N	-0-					-0-
12	11284	X	9790	-0-	-1494	-0-	9790	2			N	-0-					-0-
01	11284	X	9473	-0-	-1811	-0-	9473	2			N	-0-					-0-
02	9604	X	8485	-0-	-1119	-0-	8485	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MOUSER UNIT WELL #: C 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
09	9279	X	9279	-0-	-0-	-0-	178	1	9101	2	N	-0-					-0-
10	9415	X	9415	-0-	-0-	-0-	169	1	9246	2	N	-0-					-0-
11	8040	X	5057	-0-	-2983	-0-	176	1	4881	2	N	-0-					-0-
12	9579	X	5541	-0-	-4038	-0-	240	1	5301	2	N	-0-					-0-
01	9579	X	5533	-0-	-4046	-0-	267	1	5266	2	N	-0-					-0-
02	8652	X	7249	-0-	-1403	-0-	110	1	7139	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
09	13020	X	11737	-0-	-1283	-0-	11737	2			N	-0-					-0-
10	13175	X	11233	-0-	-1942	-0-	11233	2			N	-0-					-0-
11	12600	X	10652	-0-	-1948	-0-	10652	2			N	-0-					-0-
12	13020	X	10611	-0-	-2409	-0-	10611	2			N	-0-					-0-
01	12400	X	10909	-0-	-1491	-0-	10909	2			N	-0-					-0-
02	10948	X	9577	-0-	-1371	-0-	9577	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
09	2130	X	329	-0-	-1801	-0-	329	1			N	-0-					-0-
10	589	X	394	-0-	-195	-0-	394	1			N	-0-					-0-
11	2970	X	383	-0-	-2587	-0-	383	1			N	-0-					-0-
12	3069	X	378	-0-	-2691	-0-	378	1			N	-0-					-0-
01	3069	X	369	-0-	-2700	-0-	369	1			N	-0-					-0-
02	364	X	282	-0-	-82	-0-	282	1			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
09	14940	X	12498	-0-	-2442	-0-	12498	2			N	-0-					-0-
10	15438	X	12398	-0-	-3040	-0-	12398	2			N	-0-					-0-
11	12600	X	11883	-0-	-717	-0-	11883	2			N	-0-					-0-
12	13020	X	12208	-0-	-812	-0-	12208	2			N	-0-					-0-
01	13020	X	11469	-0-	-1551	-0-	11469	2			N	-0-					-0-
02	11676	X	10585	-0-	-1091	-0-	10585	2			N	-0-					-0-

TRWD FOSTER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 257458 COMPL. DATE 08/17/2010 TOTAL DEPTH 6665 PERF. 7366 - 10850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11910	X	11774	-0-	-136	-0-	11774	2			N	-0-					-0-
10	12236	X	12236	-0-	-0-	-0-	12236	2			N	-0-					-0-
11	11670	X	11424	-0-	-246	-0-	11424	2			N	-0-					-0-
12	12152	X	11483	-0-	-669	-0-	11483	2			N	-0-					-0-
01	12245	X	11473	-0-	-772	-0-	11473	2			N	-0-					-0-
02	11060	X	10044	-0-	-1016	-0-	10044	2			N	-0-					-0-

TRADITION UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257467 COMPL. DATE 11/14/2010 TOTAL DEPTH 6733 PERF. 7172 - 10214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7050	X	5566	-0-	-1484	-0-	397	1	5169	2	N	-0-	65	1			59
10	6448	X	5492	-0-	-956	-0-	381	1	5111	2	N	-0-					59
11	6150	X	5155	-0-	-995	-0-	375	1	4780	2	N	-0-					59
12	6107	X	5153	-0-	-954	-0-	358	1	4795	2	N	-0-					59
01	6076	X	5076	-0-	-1000	-0-	365	1	4711	2	N	-0-					59
02	5208	X	4707	-0-	-501	-0-	406	1	4301	2	N	-0-					59

TRWD C UNIT WELL #: 6H RRCID -> 257698 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 6546 PERF. 7067 - 10551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	18450	X	17414	-0-	-1036	-0-	17414	2			N	-0-					-0-
10	18786	X	17611	-0-	-1175	-0-	17611	2			N	-0-					-0-
11	18090	X	16446	-0-	-1644	-0-	16446	2			N	-0-					-0-
12	18507	X	17206	-0-	-1301	-0-	17206	2			N	-0-					-0-
01	18352	X	16960	-0-	-1392	-0-	16960	2			N	-0-					-0-
02	16240	X	15220	-0-	-1020	-0-	15220	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 7H RRCID -> 257769 COMPL. DATE 08/09/2010 TOTAL DEPTH 7641 PERF. 8004 - 11108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7380	X	6292	-0-	-1088	-0-	6292	2			N	-0-					-0-
10	6634	X	6428	-0-	-206	-0-	6428	2			N	-0-					-0-
11	6930	X	5594	-0-	-1336	-0-	5594	2			N	-0-					-0-
12	7161	X	5915	-0-	-1246	-0-	5915	2			N	-0-					-0-
01	7161	X	6295	-0-	-866	-0-	6295	2			N	-0-					-0-
02	5880	X	5592	-0-	-288	-0-	5592	2			N	-0-					-0-

CD FINCHER UNIT WELL #: A 5H RRCID -> 257832 COMPL. DATE 10/09/2010 TOTAL DEPTH 7771 PERF. 8209 - 10695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10486	X	10486	-0-	-0-	-0-	10486	2			N	-0-					-0-
10	10528	X	10528	-0-	-0-	-0-	10528	2			N	-0-					-0-
11	9952	X	9952	-0-	-0-	-0-	9952	2			N	-0-					-0-
12	11129	X	10459	-0-	-670	-0-	10459	2			N	-0-					-0-
01	11005	X	10562	-0-	-443	-0-	10562	2			N	-0-					-0-
02	9800	X	9287	-0-	-513	-0-	9287	2			N	-0-					-0-

MEACHAM SOUTH UNIT WELL #: B 30H RRCID -> 257833 COMPL. DATE 10/27/2010 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 7295 - 10427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11426	X	11426	-0-	-0-	-0-	186	1	11240	2	N	-0-					-0-
10	11324	X	11324	-0-	-0-	-0-	183	1	11141	2	N	-0-					-0-
11	11473	X	11473	-0-	-0-	-0-	155	1	11318	2	N	-0-					-0-
12	11464	X	11464	-0-	-0-	-0-	127	1	11337	2	N	-0-					-0-
01	11951	X	11951	-0-	-0-	-0-	134	1	11817	2	N	-0-					-0-
*02	10872	X	10872	-0-	-0-	-0-	134	1	10738	2	N	-0-					-0-

MAPLE TREE SOUTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257837 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 7711 - 12355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	21960	X	21724	-0-	-236	-0-	21724	2			N	-0-					-0-
10	22692	X	15792	-0-	-6900	-0-	15792	2			N	-0-					-0-
11	22110	X	2604	-0-	-19506	-0-	104	1	2500	2	N	-0-					-0-
12	22847	X	13193	-0-	-9654	-0-	246	1	12947	2	N	-0-					-0-
01	22847	X	16030	-0-	-6817	-0-	203	1	15827	2	N	-0-					-0-
02	20272	X	9613	-0-	-10659	-0-	96	1	9517	2	N	-0-					-0-

CD FINCHER UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 257840 COMPL. DATE 10/10/2010 TOTAL DEPTH 7728 PERF. 8100 - 9616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6450	X	5313	-0-	-1137	-0-	5313	2			N	-0-					-0-
10	6665	X	6354	-0-	-311	-0-	6354	2			N	-0-					-0-
11	6450	X	5398	-0-	-1052	-0-	5398	2			N	-0-					-0-
12	6231	X	5550	-0-	-681	-0-	5550	2			N	-0-					-0-
01	6355	X	5244	-0-	-1111	-0-	5244	2			N	-0-					-0-
02	5740	X	4989	-0-	-751	-0-	4989	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
09	9000	X	8781	-0-	-219	-0-	186	1	8595	2	N	-0-					-0-
10	10307	X	10307	-0-	-0-	-0-	183	1	10124	2	N	-0-					-0-
11	9450	X	8669	-0-	-781	-0-	186	1	8483	2	N	-0-					-0-
12	9765	X	3755	-0-	-6010	-0-	165	1	3590	2	N	-0-					-0-
01	10292	X	6511	-0-	-3781	-0-	267	1	6244	2	N	-0-					-0-
02	9296	X	4627	-0-	-4669	-0-	267	1	4360	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
09	17370	X	16289	-0-	-1081	-0-	16289	2			N	-0-					-0-
10	17360	X	16620	-0-	-740	-0-	16620	2			N	-0-					-0-
11	16800	X	15793	-0-	-1007	-0-	15793	2			N	-0-					-0-
12	16895	X	15472	-0-	-1423	-0-	15472	2			N	-0-					-0-
01	16895	X	14304	-0-	-2591	-0-	14304	2			N	-0-					-0-
02	15204	X	13223	-0-	-1981	-0-	13223	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
09	6510	X	5227	-0-	-1283	-0-	5227	2			N	-0-					-0-
10	7781	X	4163	-0-	-3618	-0-	4163	2			N	-0-					-0-
11	7530	X	5938	-0-	-1592	-0-	5938	2			N	-0-					-0-
12	7781	X	4533	-0-	-3248	-0-	4533	2			N	-0-					-0-
01	6076	X	4732	-0-	-1344	-0-	4732	2			N	-0-					-0-
*02	5661	X	5661	-0-	-0-	-0-	5661	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
09	6870	X	6310	-0-	-560	-0-	6310	2			N	-0-					-0-
10	7099	X	6621	-0-	-478	-0-	6621	2			N	-0-					-0-
11	6870	X	5652	-0-	-1218	-0-	5652	2			N	-0-					-0-
12	6944	X	6485	-0-	-459	-0-	6485	2			N	-0-					-0-
01	6944	X	6023	-0-	-921	-0-	6023	2			N	-0-					-0-
02	5992	X	5362	-0-	-630	-0-	5362	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
09	14010	X	11528	-0-	-2482	-0-	11528	2			N	-0-					-0-
10	14198	X	12281	-0-	-1917	-0-	12281	2			N	-0-					-0-
11	13230	X	11758	-0-	-1472	-0-	11758	2			N	-0-					-0-
12	13361	X	8991	-0-	-4370	-0-	8991	2			N	-0-					-0-
01	12834	X	9892	-0-	-2942	-0-	9892	2			N	-0-					-0-
02	11088	X	8829	-0-	-2259	-0-	8829	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
09	14760	X	12353	-0-	-2407	-0-	12353	2			N	-0-					-0-
10	14787	X	12316	-0-	-2471	-0-	12316	2			N	-0-					-0-
11	13440	X	11962	-0-	-1478	-0-	11962	2			N	-0-					-0-
12	13392	X	11355	-0-	-2037	-0-	11355	2			N	-0-					-0-
01	13268	X	10689	-0-	-2579	-0-	10689	2			N	-0-					-0-
*02	11536	X	10342	-0-	-1194	-0-	10342	2			N	-0-					-0-

MEACHAM WELL #: W 17H RRCID -> 257941 COMPL. DATE 11/07/2010 TOTAL DEPTH 6957 PERF. 7500 - 11810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	17340	X	16233	-0-	-1107	-0-	16233	2			N	-0-					-0-
10	17515	X	16330	-0-	-1185	-0-	16330	2			N	-0-					-0-
11	16830	X	15407	-0-	-1423	-0-	15407	2			N	-0-					-0-
12	16988	X	15224	-0-	-1764	-0-	15224	2			N	-0-					-0-
01	16988	X	15346	-0-	-1642	-0-	15346	2			N	-0-					-0-
02	15148	X	13608	-0-	-1540	-0-	13608	2			N	-0-					-0-

TRWD WILDLIFE D UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257986 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 7342 - 9680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10920	X	10559	-0-	-361	-0-	10559	2			N	-0-					-0-
10	11222	X	10778	-0-	-444	-0-	10778	2			N	-0-					-0-
11	10860	X	10086	-0-	-774	-0-	10086	2			N	-0-					-0-
12	11222	X	10405	-0-	-817	-0-	10405	2			N	-0-					-0-
01	10912	X	8555	-0-	-2357	-0-	8555	2			N	-0-					-0-
02	9856	X	8099	-0-	-1757	-0-	8099	2			N	-0-					-0-

HASLET 78 GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 258007 COMPL. DATE 09/25/2010 TOTAL DEPTH 7240 PERF. 7808 - 10946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	22290	X	21016	-0-	-1274	-0-	21016	2			N	-0-					-0-
10	22661	X	21577	-0-	-1084	-0-	21577	2			N	-0-					-0-
11	21600	X	20544	-0-	-1056	-0-	20544	2			N	-0-					-0-
12	22072	X	21067	-0-	-1005	-0-	21067	2			N	-0-					-0-
01	21731	X	20774	-0-	-957	-0-	20774	2			N	-0-					-0-
02	19628	X	18385	-0-	-1243	-0-	18385	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BRITT UNIT WELL #: 11H RRCID -> 258022 COMPL. DATE 09/08/2010 TOTAL DEPTH 6636 PERF. 7494 - 9192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	5610	X	5170	-0-	-440	-0-	5170	2			N	-0-			-0-
10	5921	X	5070	-0-	-851	-0-	5070	2			N	-0-			-0-
11	5730	X	4878	-0-	-852	-0-	4878	2			N	-0-			-0-
12	5921	X	4967	-0-	-954	-0-	4967	2			N	-0-			-0-
01	5797	X	4360	-0-	-1437	-0-	4360	2			N	-0-			-0-
02	4816	X	3960	-0-	-856	-0-	3960	2			N	-0-			-0-

GAFFORD UNIT WELL #: A 4H RRCID -> 258052 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 7698 PERF. 8112 - 10499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	12834	X	12834	-0-	-0-	-0-	12834	2			N	-0-			-0-
10	13168	X	13168	-0-	-0-	-0-	13168	2			N	-0-			-0-
11	13500	X	12366	-0-	-1134	-0-	12366	2			N	-0-			-0-
12	13950	X	10765	-0-	-3185	-0-	10765	2			N	-0-			-0-
01	13950	X	10679	-0-	-3271	-0-	10679	2			N	-0-			-0-
*02	12003	X	12003	-0-	-0-	-0-	12003	2			N	-0-			-0-

JW ARLINGTON B UNIT WELL #: 5H RRCID -> 258069 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 7799 PERF. 8254 - 11678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	13920	X	12646	-0-	-1274	-0-	12646	2			N	-0-			-0-
10	14198	X	12022	-0-	-2176	-0-	12022	2			N	-0-			-0-
11	13740	X	12718	-0-	-1022	-0-	12718	2			N	-0-			-0-
12	13826	X	13212	-0-	-614	-0-	13212	2			N	-0-			-0-
01	13671	X	13411	-0-	-260	-0-	13411	2			N	-0-			-0-
*02	12083	X	12083	-0-	-0-	-0-	12083	2			N	-0-			-0-

VANCE UNIT WELL #: 10H RRCID -> 258073 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 7607 PERF. 7985 - 11142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	10980	X	9396	-0-	-1584	-0-	2	1	9394	2	N	-0-			-0-
10	10540	X	9225	-0-	-1315	-0-	10	1	9215	2	N	-0-			-0-
11	10200	X	8133	-0-	-2067	-0-	41	1	8092	2	N	-0-			-0-
12	10137	X	7637	-0-	-2500	-0-	7637	2			N	-0-			-0-
01	9858	X	8894	-0-	-964	-0-	8894	2			N	-0-			-0-
02	8764	X	8501	-0-	-263	-0-	8501	2			N	-0-			-0-

VANCE UNIT WELL #: 11H RRCID -> 258075 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 7607 PERF. 7969 - 10903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	5125	X	5125	-0-	-0-	-0-	67	1	5058	2	N	-0-			-0-
10	5100	X	5100	-0-	-0-	-0-	101	1	4999	2	N	-0-			-0-
11	4830	X	4501	-0-	-329	-0-	106	1	4395	2	N	-0-			-0-
12	5301	X	4482	-0-	-819	-0-	104	1	4378	2	N	-0-			-0-
01	5301	X	4463	-0-	-838	-0-	112	1	4351	2	N	-0-			-0-
02	4788	X	4254	-0-	-534	-0-	73	1	4181	2	N	-0-			-0-

BRITT UNIT WELL #: 19H RRCID -> 258101 COMPL. DATE 09/07/2010 TOTAL DEPTH 6634 PERF. 7684 - 9844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	9540	X	8916	-0-	-624	-0-	8916	2			N	-0-			-0-
10	9858	X	9171	-0-	-687	-0-	9171	2			N	-0-			-0-
11	9240	X	8883	-0-	-357	-0-	8883	2			N	-0-			-0-
12	9548	X	9083	-0-	-465	-0-	9083	2			N	-0-			-0-
01	9424	X	8942	-0-	-482	-0-	8942	2			N	-0-			-0-
02	8316	X	8012	-0-	-304	-0-	8012	2			N	-0-			-0-

COTTEN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258104 COMPL. DATE 07/22/2011 TOTAL DEPTH 6466 PERF. 6897 - 9197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

MILNE CARROLL UNIT WELL #: A 5H RRCID -> 258108 COMPL. DATE 10/24/2010 TOTAL DEPTH 7744 PERF. 8230 - 11334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14670	X	12899	-0-	-1771	-0-	12899	2			N	-0-			-0-
10	12803	X	12234	-0-	-569	-0-	12234	2			N	-0-			-0-
11	13140	X	11802	-0-	-1338	-0-	11802	2			N	-0-			-0-
12	13578	X	11400	-0-	-2178	-0-	11400	2			N	-0-			-0-
01	13578	X	11500	-0-	-2078	-0-	11500	2			N	-0-			-0-
02	12040	X	11377	-0-	-663	-0-	11377	2			N	-0-			-0-

MILNE CARROLL UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 258122 COMPL. DATE 10/24/2010 TOTAL DEPTH 7733 PERF. 8355 - 10807

09	11070	X	10701	-0-	-369	-0-	10701	2			N	-0-			-0-
10	11618	X	11618	-0-	-0-	-0-	11618	2			N	-0-			-0-
11	10941	X	10941	-0-	-0-	-0-	10941	2			N	-0-			-0-
12	11067	X	10556	-0-	-511	-0-	10556	2			N	-0-			-0-
01	11625	X	10810	-0-	-815	-0-	10810	2			N	-0-			-0-
02	10500	X	9543	-0-	-957	-0-	9543	2			N	-0-			-0-

HRS JIMENEZ UNIT WELL #: 3H RRCID -> 258156 COMPL. DATE 10/16/2010 TOTAL DEPTH 7619 PERF. 7974 - 10336

09	15420	X	12756	-0-	-2664	-0-	12756	2			N	-0-			-0-
10	15934	X	15817	-0-	-117	-0-	15817	2			N	-0-			-0-
11	15420	X	15373	-0-	-47	-0-	15373	2			N	-0-			-0-
12	16182	X	16015	-0-	-167	-0-	16015	2			N	-0-			-0-
01	16535	X	16535	-0-	-0-	-0-	16535	2			N	-0-			-0-
02	14336	X	13849	-0-	-487	-0-	13849	2			N	-0-			-0-

MOUSER UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 258168 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 7791 PERF. 8098 - 11195

09	15860	X	15860	-0-	-0-	-0-	15860	2			N	-0-			-0-
10	17360	X	15776	-0-	-1584	-0-	15776	2			N	-0-			-0-
11	16800	X	13607	-0-	-3193	-0-	2	1	13605	2	N	-0-			-0-
12	17329	X	11732	-0-	-5597	-0-	6	1	11726	2	N	-0-			-0-
01	16802	X	13387	-0-	-3415	-0-	8	1	13379	2	N	-0-			-0-
02	14812	X	13046	-0-	-1766	-0-	13046	2			N	-0-			-0-

SHADED LANE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 258169 COMPL. DATE 08/27/2010 TOTAL DEPTH 7689 PERF. 8029 - 10115

09	11790	X	10565	-0-	-1225	-0-	10565	2			N	-0-			-0-
10	12183	X	10925	-0-	-1258	-0-	10925	2			N	-0-			-0-
11	11790	X	10190	-0-	-1600	-0-	10190	2			N	-0-			-0-
12	11842	X	10319	-0-	-1523	-0-	10319	2			N	-0-			-0-
01	11656	X	9924	-0-	-1732	-0-	9924	2			N	-0-			-0-
02	9856	X	8649	-0-	-1207	-0-	8649	2			N	-0-			-0-

PACIFIC UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 258176 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 7702 PERF. 8122 - 10634

09	4050	X	4008	-0-	-42	-0-	4008	2			N	-0-			-0-
10	2914	X	2845	-0-	-69	-0-	2845	2			N	-0-			-0-
11	1980	X	457	-0-	-1523	-0-	457	2			N	-0-			-0-
12	4154	X	378	-0-	-3776	-0-	378	2			N	-0-			-0-
01	4154	X	275	-0-	-3879	-0-	19	1	256	2	N	-0-			-0-
*02	7020	X	7020	-0-	-0-	-0-	327	1	6693	2	N	-0-			-0-

AMON G CARTER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258187 COMPL. DATE 02/20/2011 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 8308 - 12192

09	8850	X	-0-	-0-	-8850	-0-					N	-0-			-0-
10	9145	X	45	-0-	-9100	-0-	45	1			N	-0-			-0-
11	7140	X	292	-0-	-6848	-0-	292	2			N	-0-			-0-
12	10292	X	10292	-0-	-0-	-0-	407	1	9885	2	N	-0-			-0-
01	10456	X	10456	-0-	-0-	-0-	512	1	9944	2	N	-0-			-0-
*02	9693	X	9693	-0-	-0-	-0-	460	1	9233	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 7H RRCID -> 258193 COMPL. DATE 11/13/2010 TOTAL DEPTH 7581 PERF. 8287 - 11390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14250	X	6910	-0-	-7340	-0-	6910	2			N	-0-			-0-
10	14725	X	12505	-0-	-2220	-0-	12505	2			N	-0-			-0-
11	13920	X	12572	-0-	-1348	-0-	12572	2			N	-0-			-0-
12	14136	X	12117	-0-	-2019	-0-	12117	2			N	-0-			-0-
01	13640	X	10389	-0-	-3251	-0-	10389	2			N	-0-			-0-
02	11732	X	10155	-0-	-1577	-0-	10155	2			N	-0-			-0-

SUE BARNETT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258207 COMPL. DATE 01/18/2011 TOTAL DEPTH 8319 PERF. 8614 - 9780

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	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

09	11520	X	10292	-0-	-1228	-0-	10292	2			N	-0-			-0-
10	11594	X	10666	-0-	-928	-0-	10666	2			N	-0-			-0-
11	10980	X	9846	-0-	-1134	-0-	9846	2			N	-0-			-0-
12	11067	X	10185	-0-	-882	-0-	10185	2			N	-0-			-0-
01	10850	X	10610	-0-	-240	-0-	10610	2			N	-0-			-0-
02	9632	X	9588	-0-	-44	-0-	9588	2			N	-0-			-0-

HBB UNIT WELL #: 8H RRCID -> 258274 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 7147 PERF. 7480 - 10068

09	15870	X	8430	-0-	-7440	-0-	8430	2			N	-0-			-0-
10	15717	X	12929	-0-	-2788	-0-	14	1	12915	2	N	-0-			-0-
11	14610	X	13758	-0-	-852	-0-	13758	2			N	-0-			-0-
12	14477	X	13267	-0-	-1210	-0-	7	1	13260	2	N	-0-			-0-
01	14477	X	13890	-0-	-587	-0-	13890	2			N	-0-			-0-
02	12852	X	12369	-0-	-483	-0-	12369	2			N	-0-			-0-

MT BIRDIE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258277 COMPL. DATE 02/14/2011 TOTAL DEPTH 7249 PERF. 7471 - 13425

09	21870	X	18552	-0-	-3318	-0-	18552	2			N	-0-			-0-
10	21855	X	18054	-0-	-3801	-0-	18054	2			N	-0-			-0-
11	20400	X	17374	-0-	-3026	-0-	17374	2			N	-0-			-0-
12	20274	X	17476	-0-	-2798	-0-	17476	2			N	-0-			-0-
01	20026	X	16639	-0-	-3387	-0-	16639	2			N	-0-			-0-
02	17304	X	14182	-0-	-3122	-0-	14182	2			N	-0-			-0-

BONHAM UNIT WELL #: B 4H RRCID -> 258331 COMPL. DATE 09/25/2010 TOTAL DEPTH 7511 PERF. 7869 - 10493

09	12330	X	10994	-0-	-1336	-0-	49	1	10945	2	N	-0-			-0-
10	12741	X	10596	-0-	-2145	-0-	123	1	10473	2	N	-0-			-0-
11	11490	X	9686	-0-	-1804	-0-	47	1	9639	2	N	-0-			-0-
12	11873	X	11621	-0-	-252	-0-	19	1	11602	2	N	-0-			-0-
01	12204	X	12204	-0-	-0-	-0-	14	1	12190	2	N	-0-			-0-
*02	11377	X	11377	-0-	-0-	-0-	11377	2			N	-0-			-0-

KNAPP F UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258334 COMPL. DATE 12/27/2010 TOTAL DEPTH 8043 PERF. 8384 - 11970

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
09	20610	X	19176	-0-	-1434	-0-	19176	2			N	-0-					-0-
10	20739	X	19859	-0-	-880	-0-	19859	2			N	-0-					-0-
11	19350	X	18833	-0-	-517	-0-	18833	2			N	-0-					-0-
12	19809	X	19483	-0-	-326	-0-	19483	2			N	-0-					-0-
01	20115	X	20115	-0-	-0-	-0-	20115	2			N	-0-					-0-
*02	18875	X	18875	-0-	-0-	-0-	18875	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
09	17040	X	11904	-0-	-5136	-0-	100	1	11804	2	N	-0-					-0-
10	16275	X	12674	-0-	-3601	-0-	129	1	12545	2	N	-0-					-0-
11	15750	X	8889	-0-	-6861	-0-	65	1	8824	2	N	-0-					-0-
12	12307	X	4441	-0-	-7866	-0-	291	1	4150	2	N	-0-					-0-
01	14696	X	14696	-0-	-0-	-0-	328	1	14368	2	N	-0-					-0-
*02	16108	X	16108	-0-	-0-	-0-	175	1	15933	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
09	4242	X	4242	-0-	-0-	-0-	4242	2			N	-0-					-0-
10	2883	X	716	-0-	-2167	-0-	716	2			N	-0-					-0-
11	4080	X	1740	-0-	-2340	-0-	1740	2			N	-0-					-0-
12	4371	X	2764	-0-	-1607	-0-	2764	2			N	-0-					-0-
01	4371	X	3393	-0-	-978	-0-	3393	2			N	-0-					-0-
02	3948	X	2773	-0-	-1175	-0-	2773	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
09	8970	X	8076	-0-	-894	-0-	8076	2			N	-0-					-0-
10	9269	X	8122	-0-	-1147	-0-	8122	2			N	-0-					-0-
11	8970	X	7318	-0-	-1652	-0-	7318	2			N	-0-					-0-
12	9269	X	8302	-0-	-967	-0-	8302	2			N	-0-					-0-
01	8773	X	7888	-0-	-885	-0-	7888	2			N	-0-					-0-
02	7532	X	7231	-0-	-301	-0-	7231	2			N	-0-					-0-

JOHNSON COOK G UNIT WELL #: 5H RRCID -> 258368 COMPL. DATE 03/05/2011 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 7446 - 11682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5444	X	5444	-0-	-0-	-0-	287	1	5157	2	Y	-0-					-0-
10	5580	X	5342	-0-	-238	-0-	300	1	5042	2	Y	-0-					-0-
11	5400	X	3922	-0-	-1478	-0-	272	1	3650	2	Y	-0-					-0-
12	5734	X	5734	-0-	-0-	-0-	306	1	5428	2	Y	-0-					-0-
01	5611	X	5279	-0-	-332	-0-	302	1	4977	2	Y	-0-					-0-
02	5068	X	2278	-0-	-2790	-0-	347	1	1931	2	Y	-0-					-0-

HOWETH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 258369 COMPL. DATE 10/20/2010 TOTAL DEPTH 6695 PERF. 7120 - 9822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9990	X	8528	-0-	-1462	-0-	8528	2			N	-0-					-0-
10	9765	X	9084	-0-	-681	-0-	9084	2			N	-0-					-0-
11	9390	X	8855	-0-	-535	-0-	8855	2			N	-0-					-0-
12	9300	X	9050	-0-	-250	-0-	9050	2			N	-0-					-0-
01	9083	X	8622	-0-	-461	-0-	8622	2			N	-0-					-0-
02	8260	X	8199	-0-	-61	-0-	8199	2			N	-0-					-0-

HOWETH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258381 COMPL. DATE 10/20/2010 TOTAL DEPTH 6648 PERF. 7058 - 9760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8130	X	6804	-0-	-1326	-0-	6804	2			N	-0-					-0-
10	8401	X	6818	-0-	-1583	-0-	6818	2			N	-0-					-0-
11	8130	X	6240	-0-	-1890	-0-	6240	2			N	-0-					-0-
12	7874	X	6653	-0-	-1221	-0-	6653	2			N	-0-					-0-
01	7316	X	6733	-0-	-583	-0-	6733	2			N	-0-					-0-
02	6356	X	6007	-0-	-349	-0-	6007	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
JOHNSON TXU UNIT WELL #: F 4H RRCID -> 258386 COMPL. DATE 11/30/2010 TOTAL DEPTH 6739 PERF. 7157 - 10289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9300	X	8629	-0-	-671	-0-	8629	2			Y	-0-					-0-
10	9610	X	8553	-0-	-1057	-0-	8553	2			Y	-0-					-0-
11	8910	X	7860	-0-	-1050	-0-	7860	2			Y	-0-					-0-
12	9021	X	6659	-0-	-2362	-0-	6659	2			Y	-0-					-0-
01	9021	X	5654	-0-	-3367	-0-	5654	2			Y	-0-					-0-
02	8064	X	6220	-0-	-1844	-0-	6220	2			Y	-0-					-0-

RAFTER J UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 258393 COMPL. DATE 11/13/2010 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 8186 - 11453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	15930	X	15567	-0-	-363	-0-	15567	2			N	-0-					-0-
10	15996	X	14325	-0-	-1671	-0-	14325	2			N	-0-					-0-
11	15480	X	13736	-0-	-1744	-0-	13736	2			N	-0-					-0-
12	16089	X	13571	-0-	-2518	-0-	13571	2			N	-0-					-0-
01	16089	X	13723	-0-	-2366	-0-	13723	2			N	-0-					-0-
02	14532	X	12327	-0-	-2205	-0-	12327	2			N	-0-					-0-

OK CORRAL A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 258395 COMPL. DATE 12/31/2010 TOTAL DEPTH 7865 PERF. 9215 - 12017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5820	X	5152	-0-	-668	-0-	227	1	4925	2	N	-0-					-0-
10	5456	X	5423	-0-	-33	-0-	244	1	5179	2	N	-0-					-0-
11	5310	X	3993	-0-	-1317	-0-	209	1	3784	2	N	-0-					-0-
12	5487	X	2715	-0-	-2772	-0-	206	1	2509	2	N	-0-					-0-
01	5487	X	1999	-0-	-3488	-0-	326	1	1673	2	N	-0-					-0-
02	4900	X	4079	-0-	-821	-0-	228	1	3851	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
09	12960	X	10656	-0-	-2304	-0-	10656	2			N	-0-					-0-
10	13392	X	10424	-0-	-2968	-0-	10424	2			N	-0-					-0-
11	12300	X	9587	-0-	-2713	-0-	9587	2			N	-0-					-0-
12	12121	X	9834	-0-	-2287	-0-	9834	2			N	-0-					-0-
01	11005	X	10067	-0-	-938	-0-	10067	2			N	-0-					-0-
02	9940	X	8945	-0-	-995	-0-	8945	2			N	-0-					-0-

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
09	7350	X	7224	-0-	-126	-0-	7224	2			N	-0-					-0-
10	7316	X	5004	-0-	-2312	-0-	5004	2			N	-0-					-0-
11	6810	X	5847	-0-	-963	-0-	5847	2			N	-0-					-0-
12	7471	X	6058	-0-	-1413	-0-	6058	2			N	-0-					-0-
01	7471	X	6737	-0-	-734	-0-	6737	2			N	-0-					-0-
02	6748	X	6016	-0-	-732	-0-	6016	2			N	-0-					-0-

RAFTER J UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 258399 COMPL. DATE 11/13/2010 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 8106 - 10036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10890	X	9022	-0-	-1868	-0-	9022	2			N	-0-					-0-
10	10757	X	9484	-0-	-1273	-0-	9484	2			N	-0-					-0-
11	10410	X	9024	-0-	-1386	-0-	9024	2			N	-0-					-0-
12	10013	X	9033	-0-	-980	-0-	9033	2			N	-0-					-0-
01	10013	X	8798	-0-	-1215	-0-	8798	2			N	-0-					-0-
02	8568	X	8217	-0-	-351	-0-	8217	2			N	-0-					-0-

MT ACE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258407 COMPL. DATE 02/15/2011 TOTAL DEPTH 7241 PERF. 7666 - 14810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	17700	X	14859	-0-	-2841	-0-	179	1	14680	2	N	-0-					-0-
10	18290	X	13878	-0-	-4412	-0-	231	1	13647	2	N	-0-					-0-
11	16650	X	14725	-0-	-1925	-0-	210	1	14515	2	N	-0-					-0-
12	16740	X	14670	-0-	-2070	-0-	228	1	14442	2	N	-0-					-0-
01	16461	X	14956	-0-	-1505	-0-	237	1	14719	2	N	-0-					-0-
02	13860	X	13683	-0-	-177	-0-	224	1	13459	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 12H RRCID -> 258411 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 7632 PERF. 7996 - 10182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12120	X	9637	-0-	-2483	-0-	9637	2			N	-0-					-0-
10	11470	X	9909	-0-	-1561	-0-	9909	2			N	-0-					-0-
11	9840	X	9276	-0-	-564	-0-	9276	2			N	-0-					-0-
12	9951	X	9325	-0-	-626	-0-	9325	2			N	-0-					-0-
01	9951	X	9246	-0-	-705	-0-	9246	2			N	-0-					-0-
02	8988	X	7877	-0-	-1111	-0-	7877	2			N	-0-					-0-

HUGH WHITE UNIT WELL #: 13H RRCID -> 258423 COMPL. DATE 11/26/2010 TOTAL DEPTH 7159 PERF. 7700 - 10844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10320	X	9063	-0-	-1257	-0-	9063	2			N	-0-					-0-
10	10292	X	9620	-0-	-672	-0-	9620	2			N	-0-					-0-
11	9720	X	9055	-0-	-665	-0-	9055	2			N	-0-					-0-
12	9827	X	8915	-0-	-912	-0-	8915	2			N	-0-					-0-
01	9610	X	9132	-0-	-478	-0-	9132	2			N	-0-					-0-
02	8680	X	8221	-0-	-459	-0-	8221	2			N	-0-					-0-

MANSFIELD SPORTS COMPLEX UNIT WELL #: 3H RRCID -> 258432 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 8291 PERF. 8749 - 11684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12600	X	11916	-0-	-684	-0-	11916	2			N	-0-					-0-
10	13020	X	11992	-0-	-1028	-0-	11992	2			N	-0-					-0-
11	12600	X	11508	-0-	-1092	-0-	11508	2			N	-0-					-0-
12	12803	X	9701	-0-	-3102	-0-	9701	2			N	-0-					-0-
01	12307	X	6485	-0-	-5822	-0-	6485	2			N	-0-					-0-
*02	13604	X	13604	-0-	-0-	-0-	13604	2			N	-0-					-0-

TNGC UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258517 COMPL. DATE 07/26/2013 TOTAL DEPTH 6892 PERF. 7452 - 12817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	41400	X	35360	-0-	-6040	-0-	1269	1	34091	2	N	-0-					-0-
10	41385	X	35325	-0-	-6060	-0-	1198	1	34127	2	N	-0-					-0-
11	38640	X	32954	-0-	-5686	-0-	1147	1	31807	2	N	-0-					-0-
12	38440	X	33721	-0-	-4719	-0-	1211	1	32510	2	N	-0-					-0-
01	36549	X	33204	-0-	-3345	-0-	1244	1	31960	2	N	-0-					-0-
02	33012	X	28494	-0-	-4518	-0-	1095	1	27399	2	N	-0-					-0-

MIRA VISTA UNIT WELL #: C 3H RRCID -> 258619 COMPL. DATE 07/26/2013 TOTAL DEPTH 6866 PERF. 8779 - 14066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	33690	X	28782	-0-	-4908	-0-	1033	1	27749	2	N	-0-					-0-
10	32643	X	28761	-0-	-3882	-0-	975	1	27786	2	N	-0-					-0-
11	30390	X	27007	-0-	-3383	-0-	940	1	26067	2	N	-0-					-0-
12	31279	X	27117	-0-	-4162	-0-	974	1	26143	2	N	-0-					-0-
01	30194	X	27535	-0-	-2659	-0-	1032	1	26503	2	N	-0-					-0-
02	26852	X	23863	-0-	-2989	-0-	917	1	22946	2	N	-0-					-0-

MANSFIELD SPORTS COMPLEX UNIT WELL #: 4H RRCID -> 258620 COMPL. DATE 01/15/2011 TOTAL DEPTH 8331 PERF. 8828 - 10512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9570	X	9310	-0-	-260	-0-	9310	2			N	-0-					-0-
10	10416	X	9670	-0-	-746	-0-	9670	2			N	-0-					-0-
11	10080	X	8276	-0-	-1804	-0-	8276	2			N	-0-					-0-
12	10416	X	8996	-0-	-1420	-0-	8996	2			N	-0-					-0-
01	9672	X	9198	-0-	-474	-0-	9198	2			N	-0-					-0-
02	8736	X	7345	-0-	-1391	-0-	7345	2			N	-0-					-0-

TIMBER CREEK C UNIT WELL #: 5H RRCID -> 258636 COMPL. DATE 12/12/2010 TOTAL DEPTH 6766 PERF. 7230 - 12270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	20730	X	19330	-0-	-1400	-0-	19330	2			N	-0-					-0-
10	21266	X	19326	-0-	-1940	-0-	19326	2			N	-0-					-0-
11	20220	X	18157	-0-	-2063	-0-	18157	2			N	-0-					-0-
12	20584	X	18402	-0-	-2182	-0-	18402	2			N	-0-					-0-
01	20336	X	18264	-0-	-2072	-0-	18264	2			N	-0-					-0-
02	18032	X	16339	-0-	-1693	-0-	16339	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HYLES WELL #: 4H RRCID -> 258743 COMPL. DATE 11/19/2010 TOTAL DEPTH 6387 PERF. 6786 - 9292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5940	X	5665	-0-	-275	-0-	224	1	5418	2	Y	21	65	1			15
							23	9									
10	6138	X	5752	-0-	-386	-0-	231	1	5521	2	Y	-0-					15
11	5940	X	5663	-0-	-277	-0-	225	1	5438	2	Y	-0-					15
12	6182	X	6182	-0-	-0-	-0-	231	1	5951	2	Y	-0-					15
01	6138	X	4998	-0-	-1140	-0-	180	1	4818	2	Y	-0-					15
02	5292	X	4984	-0-	-308	-0-	167	1	4817	2	Y	-0-					15

OLE GIESER UNIT WELL #: D 4H RRCID -> 258883 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 7592 PERF. 7875 - 10617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11976	X	11976	-0-	-0-	-0-	11976	2			N	-0-					-0-
10	11222	X	11137	-0-	-85	-0-	11137	2			N	-0-					-0-
11	11036	X	11036	-0-	-0-	-0-	11036	2			N	-0-					-0-
12	12369	X	10770	-0-	-1599	-0-	10770	2			N	-0-					-0-
01	12369	X	11083	-0-	-1286	-0-	11083	2			N	-0-					-0-
02	11172	X	9209	-0-	-1963	-0-	9209	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
09	11010	X	1619	-0-	-9391	-0-	337	1	1282	2	N	-0-					-0-
10	8153	X	5547	-0-	-2606	-0-	303	1	5244	2	N	-0-					-0-
11	12560	X	12560	-0-	-0-	-0-	320	1	12240	2	N	-0-					-0-
12	6415	X	6415	-0-	-0-	-0-	447	1	5968	2	N	-0-					-0-
01	11110	X	11110	-0-	-0-	-0-	341	1	10769	2	N	-0-					-0-
*02	8557	X	8557	-0-	-0-	-0-	318	1	8239	2	N	-0-					-0-

SANSOM PARK UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258948 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 6871 PERF. 7310 - 10888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	510	X	326	-0-	-184	-0-	326	1			N	-0-					-0-
10	403	X	284	-0-	-119	-0-	284	1			N	-0-					-0-
11	3210	X	3210	-0-	-0-	-0-	428	1	2782	2	N	-0-					-0-
12	636	N	636	-0-	-0-	-0-	363	1	273	2	N	-0-					-0-
01	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	1			N	-0-					-0-
02	364	X	353	-0-	-11	-0-	353	1			N	-0-					-0-

PAGE STREET B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258960 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 7145 PERF. 7799 - 10059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11880	X	10648	-0-	-1232	-0-	10648	2			N	-0-					-0-
10	11997	X	10179	-0-	-1818	-0-	10179	2			N	-0-					-0-
11	11340	X	11101	-0-	-239	-0-	11101	2			N	-0-					-0-
12	11656	X	11080	-0-	-576	-0-	11080	2			N	-0-					-0-
01	11656	X	10999	-0-	-657	-0-	10999	2			N	-0-					-0-
02	10360	X	9941	-0-	-419	-0-	9941	2			N	-0-					-0-

WESCO A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258966 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 7066 PERF. 7421 - 12491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	30660	X	27682	-0-	-2978	-0-	27682	2			N	-0-					-0-
10	30845	X	28348	-0-	-2497	-0-	28348	2			N	-0-					-0-
11	28860	X	26398	-0-	-2462	-0-	26398	2			N	-0-					-0-
12	29667	X	26392	-0-	-3275	-0-	26392	2			N	-0-					-0-
01	29264	X	26129	-0-	-3135	-0-	26129	2			N	-0-					-0-
02	25844	X	24367	-0-	-1477	-0-	24367	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 1H RRCID -> 258990 COMPL. DATE 07/27/2013 TOTAL DEPTH 6917 PERF. 7619 - 15285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	32820	X	28960	-0-	-3860	-0-	1039	1	27921	2	N	-0-			-0-
10	32860	X	29769	-0-	-3091	-0-	1009	1	28760	2	N	-0-			-0-
11	30540	X	29822	-0-	-718	-0-	1038	1	28784	2	N	-0-			-0-
12	30845	X	27058	-0-	-3787	-0-	972	1	26086	2	N	-0-			-0-
01	29915	X	27020	-0-	-2895	-0-	1012	1	26008	2	N	-0-			-0-
02	27832	X	23824	-0-	-4008	-0-	915	1	22909	2	N	-0-			-0-

D LOVE UNIT WELL #: B 4H RRCID -> 258995 COMPL. DATE 01/21/2011 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7996 - 10336

09	3840	X	-0-	-0-	-3840	-0-					N	-0-			-0-
10	3968	X	-0-	-0-	-3968	-0-					N	-0-			-0-
11	1320	X	-0-	-0-	-1320	-0-					N	-0-			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LEWIS UNIT WELL #: B 7H RRCID -> 258996 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 7818 PERF. 8184 - 10220

09	9101	X	9101	-0-	-0-	-0-	9101	2			N	-0-			-0-
10	9920	X	8472	-0-	-1448	-0-	8472	2			N	-0-			-0-
11	9600	X	9109	-0-	-491	-0-	9109	2			N	-0-			-0-
12	9920	X	9222	-0-	-698	-0-	9222	2			N	-0-			-0-
01	9765	X	9045	-0-	-720	-0-	9045	2			N	-0-			-0-
02	8512	X	7717	-0-	-795	-0-	7717	2			N	-0-			-0-

LEWIS UNIT WELL #: B 9H RRCID -> 258998 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 8129 - 9287

09	5670	X	5133	-0-	-537	-0-	5133	2			N	-0-			-0-
10	5394	X	3539	-0-	-1855	-0-	3539	2			N	-0-			-0-
11	5070	X	2536	-0-	-2534	-0-	2536	2			N	-0-			-0-
12	5301	X	2102	-0-	-3199	-0-	2102	2			N	-0-			-0-
01	5301	X	3076	-0-	-2225	-0-	3076	2			N	-0-			-0-
02	4788	X	3289	-0-	-1499	-0-	3289	2			N	-0-			-0-

DWG UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258999 COMPL. DATE 02/16/2011 TOTAL DEPTH 8297 PERF. 8738 - 12902

09	37530	X	33227	-0-	-4303	-0-	224	1	33003	2	N	-0-			-0-
10	38781	X	33297	-0-	-5484	-0-	212	1	33085	2	N	-0-			-0-
11	36090	X	30823	-0-	-5267	-0-	146	1	30677	2	N	-0-			-0-
12	37293	X	28153	-0-	-9140	-0-	143	1	28010	2	N	-0-			-0-
01	37293	X	29837	-0-	-7456	-0-	129	1	29708	2	N	-0-			-0-
02	31024	X	30373	-0-	-651	-0-	30373	2			N	-0-			-0-

DWG UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259000 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 8251 PERF. 8733 - 14625

09	4920	X	824	-0-	-4096	-0-	824	1			N	-0-			-0-
10	992	X	837	-0-	-155	-0-	837	1			N	-0-			-0-
11	960	X	804	-0-	-156	-0-	804	1			N	-0-			-0-
12	837	X	752	-0-	-85	-0-	752	1			N	-0-			-0-
01	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	1			N	-0-			-0-
*02	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	1			N	-0-			-0-

WESCO A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259029 COMPL. DATE 08/31/2011 TOTAL DEPTH 7114 PERF. 7518 - 9926

09	23730	X	20836	-0-	-2894	-0-	20836	2			N	-0-			-0-
10	23684	X	21037	-0-	-2647	-0-	21037	2			N	-0-			-0-
11	22050	X	19434	-0-	-2616	-0-	19434	2			N	-0-			-0-
12	22072	X	19509	-0-	-2563	-0-	19509	2			N	-0-			-0-
01	22010	X	19100	-0-	-2910	-0-	19100	2			N	-0-			-0-
02	19460	X	17421	-0-	-2039	-0-	17421	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRWD III WELL #: 3H RRCID -> 259031 COMPL. DATE 11/16/2010 TOTAL DEPTH 6549 PERF. 7407 - 8643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6240	X	6062	-0-	-178	-0-	6062	2			N	-0-					-0-
10	6727	X	5497	-0-	-1230	-0-	5497	2			N	-0-					-0-
11	6510	X	5213	-0-	-1297	-0-	5213	2			N	-0-					-0-
12	6727	X	5567	-0-	-1160	-0-	5567	2			N	-0-					-0-
01	6479	X	5437	-0-	-1042	-0-	5437	2			N	-0-					-0-
02	5656	X	4881	-0-	-775	-0-	4881	2			N	-0-					-0-

PAGE STREET D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259033 COMPL. DATE 08/31/2011 TOTAL DEPTH 7074 PERF. 7516 - 10152

09	25230	X	21709	-0-	-3521	-0-	21709	2			N	-0-					-0-
10	25668	X	22126	-0-	-3542	-0-	22126	2			N	-0-					-0-
11	24060	X	20829	-0-	-3231	-0-	20829	2			N	-0-					-0-
12	23591	X	20436	-0-	-3155	-0-	20436	2			N	-0-					-0-
01	23126	X	19439	-0-	-3687	-0-	19439	2			N	-0-					-0-
02	20272	X	17743	-0-	-2529	-0-	17743	2			N	-0-					-0-

WESCO B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259034 COMPL. DATE 08/31/2011 TOTAL DEPTH 7173 PERF. 7685 - 11656

09	16440	X	14999	-0-	-1441	-0-	14999	2			N	-0-					-0-
10	16523	X	15527	-0-	-996	-0-	15527	2			N	-0-					-0-
11	15390	X	14454	-0-	-936	-0-	14454	2			N	-0-					-0-
12	15500	X	14089	-0-	-1411	-0-	14089	2			N	-0-					-0-
01	15531	X	14282	-0-	-1249	-0-	14282	2			N	-0-					-0-
02	14028	X	12719	-0-	-1309	-0-	12719	2			N	-0-					-0-

FOREST PARK B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259038 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 6933 PERF. 7440 - 9564

09	7830	X	5814	-0-	-2016	-0-	739	1	5075	2	N	-0-					-0-
10	7502	X	6387	-0-	-1115	-0-	897	1	5490	2	N	-0-					-0-
11	7260	X	6274	-0-	-986	-0-	789	1	5485	2	N	-0-					-0-
12	6913	X	5246	-0-	-1667	-0-	940	1	4306	2	N	-0-					-0-
01	6417	X	5905	-0-	-512	-0-	831	1	5074	2	N	-0-					-0-
*02	5904	X	5904	-0-	-0-	-0-	771	1	5133	2	N	-0-					-0-

OLE GIESER UNIT WELL #: D 5H RRCID -> 259040 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 7562 PERF. 7919 - 10205

09	4950	X	2533	-0-	-2417	-0-	2533	2			N	-0-					-0-
10	5115	X	2949	-0-	-2166	-0-	2949	2			N	-0-					-0-
11	4710	X	2217	-0-	-2493	-0-	2217	2			N	-0-					-0-
12	4867	X	2690	-0-	-2177	-0-	2690	2			N	-0-					-0-
01	3661	X	3661	-0-	-0-	-0-	3661	2			N	-0-					-0-
*02	4570	X	4570	-0-	-0-	-0-	4570	2			N	-0-					-0-

SWEET ADDIS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 259043 COMPL. DATE 03/31/2011 TOTAL DEPTH 6781 PERF. 7056 - 9678

09	22020	X	21104	-0-	-916	-0-	21104	2			N	-0-					-0-
10	22754	X	19307	-0-	-3447	-0-	19307	2			N	-0-					-0-
11	21930	X	19350	-0-	-2580	-0-	19350	2			N	-0-					-0-
12	22041	X	19904	-0-	-2137	-0-	19904	2			N	-0-					-0-
01	22041	X	16593	-0-	-5448	-0-	16593	2			N	-0-					-0-
02	19684	X	14839	-0-	-4845	-0-	14839	2			N	-0-					-0-

SWEET ADDIS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 259046 COMPL. DATE 03/29/2011 TOTAL DEPTH 6698 PERF. 7723 - 10345

09	15930	X	15538	-0-	-392	-0-	15538	2			N	-0-					-0-
10	16461	X	15411	-0-	-1050	-0-	15411	2			N	-0-					-0-
11	15930	X	14313	-0-	-1617	-0-	14313	2			N	-0-					-0-
12	17639	X	14637	-0-	-3002	-0-	14637	2			N	-0-					-0-
01	16368	X	14406	-0-	-1962	-0-	14406	2			N	-0-					-0-
02	14504	X	12256	-0-	-2248	-0-	12256	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 6H RRCID -> 259080 COMPL. DATE 01/13/2011 TOTAL DEPTH 7596 PERF. 8039 - 10575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6630	X	6590	-0-	-40	-0-	6590	2			N	-0-					-0-
10	9039	X	9039	-0-	-0-	-0-	9039	2			N	-0-					-0-
11	10200	X	6021	-0-	-4179	-0-	6021	2			N	-0-					-0-
12	10540	X	6708	-0-	-3832	-0-	6708	2			N	-0-					-0-
01	10540	X	7806	-0-	-2734	-0-	7806	2			N	-0-					-0-
*02	8257	X	8257	-0-	-0-	-0-	8257	2			N	-0-					-0-

GERY SMITH UNIT WELL #: A 6H RRCID -> 259094 COMPL. DATE 04/14/2011 TOTAL DEPTH 7564 PERF. 8060 - 10572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7770	X	3826	-0-	-3944	-0-	179	1	3647	2	N	-0-					-0-
10	8819	X	8819	-0-	-0-	-0-	87	1	8732	2	N	-0-					-0-
11	10864	X	10864	-0-	-0-	-0-	10864	2			N	-0-					-0-
12	8097	X	8097	-0-	-0-	-0-	8097	2			N	-0-					-0-
01	10688	X	10688	-0-	-0-	-0-	10688	2			N	-0-					-0-
*02	9283	X	9283	-0-	-0-	-0-	9283	2			N	-0-					-0-

GERY SMITH UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 259095 COMPL. DATE 04/14/2011 TOTAL DEPTH 7592 PERF. 8304 - 10958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10470	X	10209	-0-	-261	-0-	10209	2			N	-0-					-0-
10	12121	X	11390	-0-	-731	-0-	11390	2			N	-0-					-0-
11	11730	X	11206	-0-	-524	-0-	11206	2			N	-0-					-0-
12	12121	X	10367	-0-	-1754	-0-	10367	2			N	-0-					-0-
01	11377	X	8776	-0-	-2601	-0-	8776	2			N	-0-					-0-
02	10472	X	8070	-0-	-2402	-0-	8070	2			N	-0-					-0-

GERY SMITH UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 259096 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 8132 - 10769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	13140	X	6488	-0-	-6652	-0-	106	1	6382	2	N	-0-					-0-
10	11222	X	8133	-0-	-3089	-0-	161	1	7972	2	N	-0-					-0-
11	10860	X	2856	-0-	-8004	-0-	252	1	2604	2	N	-0-					-0-
12	10075	X	2441	-0-	-7634	-0-	294	1	2147	2	N	-0-					-0-
01	8122	X	1147	-0-	-6975	-0-	308	1	839	2	N	-0-					-0-
02	7336	X	3802	-0-	-3534	-0-	360	1	3442	2	N	-0-					-0-

EDWARDS CLEAR FORK WEST B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259113 COMPL. DATE 05/31/2012 TOTAL DEPTH 6766 PERF. 7117 - 11216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12720	X	11130	-0-	-1590	-0-	213	1	10917	2	N	-0-					-0-
10	12834	X	11203	-0-	-1631	-0-	335	1	10868	2	N	-0-					-0-
11	12420	X	10541	-0-	-1879	-0-	355	1	10186	2	N	-0-					-0-
12	12245	X	10019	-0-	-2226	-0-	384	1	9635	2	N	-0-					-0-
01	12214	X	10326	-0-	-1888	-0-	604	1	9722	2	N	-0-					-0-
02	10388	X	9659	-0-	-729	-0-	627	1	9032	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
09	6810	X	6693	-0-	-117	-0-	6693	2			N	-0-					-0-
10	6634	X	6547	-0-	-87	-0-	6547	2			N	-0-					-0-
11	6330	X	6268	-0-	-62	-0-	6268	2			N	-0-					-0-
12	7127	X	7127	-0-	-0-	-0-	7127	2			N	-0-					-0-
01	6913	X	5550	-0-	-1363	-0-	5550	2			N	-0-					-0-
02	6244	X	3674	-0-	-2570	-0-	3674	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
09	13500	X	13270	-0-	-230	-0-	13270	2			N	-0-					-0-
10	13578	X	13411	-0-	-167	-0-	13411	2			N	-0-					-0-
11	13140	X	12346	-0-	-794	-0-	12346	2			N	-0-					-0-
12	13702	X	12301	-0-	-1401	-0-	12301	2			N	-0-					-0-
01	13702	X	12088	-0-	-1614	-0-	12088	2			N	-0-					-0-
02	12376	X	11104	-0-	-1272	-0-	11104	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
09	10320	X	9125	-0-	-1195	-0-	9125	2			N	-0-					-0-
10	10664	X	8949	-0-	-1715	-0-	8949	2			N	-0-					-0-
11	9720	X	8440	-0-	-1280	-0-	8440	2			N	-0-					-0-
12	10044	X	9600	-0-	-444	-0-	9600	2			N	-0-					-0-
01	10044	X	9551	-0-	-493	-0-	9551	2			N	-0-					-0-
*02	8859	X	8859	-0-	-0-	-0-	8859	2			N	-0-					-0-

PROFESSOR UNIT WELL #: 5H RRCID -> 259137 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 7603 PERF. 7987 - 9411

09	8970	X	6531	-0-	-2439	-0-	6531	2			N	-0-					-0-
10	7338	X	7338	-0-	-0-	-0-	7338	2			N	-0-					-0-
11	6930	X	6645	-0-	-285	-0-	6645	2			N	-0-					-0-
12	7161	X	6508	-0-	-653	-0-	6508	2			N	-0-					-0-
01	7347	X	6644	-0-	-703	-0-	6644	2			N	-0-					-0-
02	6636	X	5500	-0-	-1136	-0-	5500	2			N	-0-					-0-

HILLS OF BEAR CREEK II UNIT WELL #: A 6H RRCID -> 259138 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 6419 PERF. 7856 - 10436

09	5477	X	5477	-0-	-0-	-0-	5477	3			N	-0-					44
10	5453	X	5453	-0-	-0-	-0-	5453	3			N	-0-					44
11	6870	X	6075	-0-	-795	-0-	6075	3			N	-0-					44
12	7099	X	5646	-0-	-1453	-0-	5646	3			N	-0-					44
01	7099	X	5362	-0-	-1737	-0-	5362	3			N	-0-					44
02	5684	X	5008	-0-	-676	-0-	5008	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

09	8352	X	8352	-0-	-0-	-0-	8352	3			N	-0-					23
10	8649	X	7614	-0-	-1035	-0-	7614	3			N	-0-					23
11	9644	X	9644	-0-	-0-	-0-	9644	3			N	-0-					23
12	9105	X	9105	-0-	-0-	-0-	9105	3			N	-0-					23
01	8618	X	8161	-0-	-457	-0-	8161	3			N	-0-					23
02	8988	X	6312	-0-	-2676	-0-	6312	3			N	-0-					23

FOREST PARK A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259161 COMPL. DATE 03/18/2013 TOTAL DEPTH 6986 PERF. 7346 - 9936

09	15000	X	12229	-0-	-2771	-0-	12229	2			N	-0-					-0-
10	14074	X	12223	-0-	-1851	-0-	12223	2			N	-0-					-0-
11	12660	X	11053	-0-	-1607	-0-	11053	2			N	-0-					-0-
12	12865	X	12010	-0-	-855	-0-	12010	2			N	-0-					-0-
01	12648	X	11444	-0-	-1204	-0-	11444	2			N	-0-					-0-
02	11424	X	9870	-0-	-1554	-0-	9870	2			N	-0-					-0-

LOWERY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 259164 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 7664 PERF. 8571 - 11807

09	13020	X	10772	-0-	-2248	-0-	10772	2			N	-0-					-0-
10	13268	X	11558	-0-	-1710	-0-	11558	2			N	-0-					-0-
11	12840	X	9040	-0-	-3800	-0-	9040	2			N	-0-					-0-
12	13268	X	11596	-0-	-1672	-0-	11596	2			N	-0-					-0-
01	11935	X	11223	-0-	-712	-0-	11223	2			N	-0-					-0-
02	10444	X	10207	-0-	-237	-0-	10207	2			N	-0-					-0-

ROCHIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259165 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 7769 PERF. 8257 - 12647

09	16620	X	14668	-0-	-1952	-0-	14668	2			N	-0-					-0-
10	17112	X	14964	-0-	-2148	-0-	14964	2			N	-0-					-0-
11	16500	X	14155	-0-	-2345	-0-	14155	2			N	-0-					-0-
12	16089	X	14203	-0-	-1886	-0-	14203	2			N	-0-					-0-
01	15562	X	14271	-0-	-1291	-0-	14271	2			N	-0-					-0-
02	13692	X	12729	-0-	-963	-0-	12729	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

SWEET ADDIS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259168 COMPL. DATE 03/30/2011 TOTAL DEPTH 6757 PERF. 7260 - 9882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	20010	X	17303	-0-	-2707	-0-	17303	2			N	-0-			-0-
10	20646	X	18414	-0-	-2232	-0-	18414	2			N	-0-			-0-
11	18330	X	17210	-0-	-1120	-0-	17210	2			N	-0-			-0-
12	17980	X	17653	-0-	-327	-0-	17653	2			N	-0-			-0-
01	18353	X	18353	-0-	-0-	-0-	18353	2			N	-0-			-0-
02	16352	X	15516	-0-	-836	-0-	15516	2			N	-0-			-0-

LOWERY UNIT WELL #: 5H RRCID -> 259197 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 7628 PERF. 8158 - 10794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	6570	X	3990	-0-	-2580	-0-	3990	2			N	-0-			-0-
10	6789	X	4028	-0-	-2761	-0-	4028	2			N	-0-			-0-
11	6240	X	4613	-0-	-1627	-0-	4613	2			N	-0-			-0-
12	5983	X	4287	-0-	-1696	-0-	4287	2			N	-0-			-0-
01	5425	X	5166	-0-	-259	-0-	5166	2			N	-0-			-0-
*02	5099	X	5099	-0-	-0-	-0-	5099	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
09	6270	X	4545	-0-	-1725	-0-	4545	3			N	-0-			-0-
10	6479	X	4657	-0-	-1822	-0-	4657	3			N	-0-			-0-
11	6270	X	2551	-0-	-3719	-0-	2551	3			N	-0-			-0-
12	4774	X	3721	-0-	-1053	-0-	3721	3			N	-0-			-0-
01	4712	X	3449	-0-	-1263	-0-	3449	3			N	-0-			-0-
*02	4694	X	4694	-0-	-0-	-0-	4694	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
09	17220	X	15303	-0-	-1917	-0-	15303	2			N	-0-			-0-
10	16616	X	14085	-0-	-2531	-0-	14085	2			N	-0-			-0-
11	16080	X	14509	-0-	-1571	-0-	14509	2			N	-0-			-0-
12	17097	X	17097	-0-	-0-	-0-	17097	2			N	-0-			-0-
01	16336	X	16336	-0-	-0-	-0-	16336	2			N	-0-			-0-
02	14280	X	13988	-0-	-292	-0-	13988	2			N	-0-			-0-

GREEN HIGHLANDER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 259210 COMPL. DATE 02/12/2011 TOTAL DEPTH 7787 PERF. 8871 - 10631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	7830	X	6711	-0-	-1119	-0-	6711	3			N	-0-			-0-
10	8091	X	7691	-0-	-400	-0-	7691	3			N	-0-			-0-
11	7680	X	7013	-0-	-667	-0-	7013	3			N	-0-			-0-
12	7564	X	4414	-0-	-3150	-0-	4414	3			N	-0-			-0-
01	7688	X	4532	-0-	-3156	-0-	4532	3			N	-0-			-0-
02	6944	X	4168	-0-	-2776	-0-	4168	3			N	-0-			-0-

MFG WELL #: 2H RRCID -> 259213 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 7305 PERF. 8033 - 9345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	5850	X	5850	-0-	-0-	-0-	659	1	5191	2	N	-0-			-0-
10	3892	X	3892	-0-	-0-	-0-	710	1	3182	2	N	-0-			-0-
11	4323	X	4323	-0-	-0-	-0-	667	1	3656	2	N	-0-			-0-
12	5394	X	3560	-0-	-1834	-0-	699	1	2861	2	N	-0-			-0-
01	6045	X	1878	-0-	-4167	-0-	697	1	1181	2	N	-0-			-0-
02	5460	X	4289	-0-	-1171	-0-	610	1	3679	2	N	-0-			-0-

WILDLIFE A NE UNIT WELL #: 7H RRCID -> 259214 COMPL. DATE 07/26/2011 TOTAL DEPTH 6781 PERF. 7167 - 9439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14040	X	11086	-0-	-2954	-0-	11086	2			N	-0-			-0-
10	13609	X	10790	-0-	-2819	-0-	10790	2			N	-0-			-0-
11	12450	X	10784	-0-	-1666	-0-	10784	2			N	-0-			-0-
12	12710	X	11557	-0-	-1153	-0-	11557	2			N	-0-			-0-
01	12276	X	11284	-0-	-992	-0-	11284	2			N	-0-			-0-
*02	10514	X	10514	-0-	-0-	-0-	10514	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
POYNOR UNIT WELL #: 6H RRCID -> 259215 COMPL. DATE 02/28/2011 TOTAL DEPTH 7663 PERF. 8042 - 10378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9060	X	8090	-0-	-970	-0-	8090	2			N	-0-					-0-
10	9548	X	8361	-0-	-1187	-0-	8361	2			N	-0-					-0-
11	9240	X	8330	-0-	-910	-0-	8330	2			N	-0-					-0-
12	9548	X	7891	-0-	-1657	-0-	7891	2			N	-0-					-0-
01	8990	X	7705	-0-	-1285	-0-	7705	2			N	-0-					-0-
02	7784	X	6575	-0-	-1209	-0-	6575	2			N	-0-					-0-

BRANTS WELL #: 8H RRCID -> 259216 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 6666 PERF. 7114 - 9736

09	11580	X	11368	-0-	-212	-0-	11368	2			N	-0-					-0-
10	13250	X	13250	-0-	-0-	-0-	13250	2			N	-0-					-0-
11	13931	X	13931	-0-	-0-	-0-	13931	2			N	-0-					-0-
12	11907	X	11907	-0-	-0-	-0-	11907	2			N	-0-					-0-
01	12741	X	11049	-0-	-1692	-0-	11049	2			N	-0-					-0-
02	11508	X	9467	-0-	-2041	-0-	9467	2			N	-0-					-0-

BRANTS WELL #: 18H RRCID -> 259217 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 6978 - 10062

09	10620	X	9091	-0-	-1529	-0-	9091	2			N	-0-					-0-
10	10416	X	8644	-0-	-1772	-0-	8644	2			N	-0-					-0-
11	9390	X	7195	-0-	-2195	-0-	7195	2			N	-0-					-0-
12	9703	X	8104	-0-	-1599	-0-	8104	2			N	-0-					-0-
01	9486	X	8191	-0-	-1295	-0-	8191	2			N	-0-					-0-
02	8484	X	7425	-0-	-1059	-0-	7425	2			N	-0-					-0-

HUGH WHITE UNIT WELL #: 16H RRCID -> 259219 COMPL. DATE 11/24/2010 TOTAL DEPTH 7251 PERF. 7693 - 10859

09	10860	X	10243	-0-	-617	-0-	10243	2			N	-0-					-0-
10	11222	X	10631	-0-	-591	-0-	10631	2			N	-0-					-0-
11	10560	X	10326	-0-	-234	-0-	10326	2			N	-0-					-0-
12	10912	X	9585	-0-	-1327	-0-	9585	2			N	-0-					-0-
01	10695	X	10385	-0-	-310	-0-	10385	2			N	-0-					-0-
02	9632	X	9408	-0-	-224	-0-	9408	2			N	-0-					-0-

RUTH TURNER UNIT WELL #: 8H RRCID -> 259287 COMPL. DATE 04/25/2011 TOTAL DEPTH 7386 PERF. 7865 - 9249

09	9420	X	8704	-0-	-716	-0-	8704	2			N	-0-					-0-
10	9362	X	8232	-0-	-1130	-0-	8232	2			N	-0-					-0-
11	8910	X	7854	-0-	-1056	-0-	7854	2			N	-0-					-0-
12	9207	X	8088	-0-	-1119	-0-	8088	2			N	-0-					-0-
01	9207	X	8060	-0-	-1147	-0-	8060	2			N	-0-					-0-
02	8120	X	8091	-0-	-29	-0-	8091	2			N	-0-					-0-

RUTH TURNER UNIT WELL #: 7H RRCID -> 259288 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 7504 PERF.10731 - 12411

09	20700	X	18170	-0-	-2530	-0-	18170	2			N	-0-					-0-
10	21111	X	18716	-0-	-2395	-0-	18716	2			N	-0-					-0-
11	20430	X	17674	-0-	-2756	-0-	17674	2			N	-0-					-0-
12	19995	X	16711	-0-	-3284	-0-	16711	2			N	-0-					-0-
01	19716	X	18312	-0-	-1404	-0-	18312	2			N	-0-					-0-
02	16968	X	16705	-0-	-263	-0-	16705	2			N	-0-					-0-

RUTH TURNER UNIT WELL #: 6H RRCID -> 259289 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 7414 PERF. 8619 - 11507

09	13560	X	12526	-0-	-1034	-0-	12526	2			N	-0-					-0-
10	14012	X	12532	-0-	-1480	-0-	12532	2			N	-0-					-0-
11	13260	X	12053	-0-	-1207	-0-	12053	2			N	-0-					-0-
12	13702	X	11861	-0-	-1841	-0-	11861	2			N	-0-					-0-
01	13702	X	11912	-0-	-1790	-0-	11912	2			N	-0-					-0-
02	11704	X	11007	-0-	-697	-0-	11007	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BRANTS WELL #: 9H RRCID -> 259328 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 6733 PERF. 7093 - 11853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	18300	X	16474	-0-	-1826	-0-	16474	2			N	-0-					-0-
10	18910	X	16510	-0-	-2400	-0-	16510	2			N	-0-					-0-
11	17250	X	15752	-0-	-1498	-0-	15752	2			N	-0-					-0-
12	17825	X	16567	-0-	-1258	-0-	16567	2			N	-0-					-0-
01	17825	X	16378	-0-	-1447	-0-	16378	2			N	-0-					-0-
02	15372	X	13855	-0-	-1517	-0-	13855	2			N	-0-					-0-

DIXON UNIT WELL #: B 6H RRCID -> 259329 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 7764 PERF. 8500 - 11012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12510	X	11383	-0-	-1127	-0-	11383	2			N	-0-					-0-
10	12524	X	11722	-0-	-802	-0-	11722	2			N	-0-					-0-
11	11970	X	11852	-0-	-118	-0-	11852	2			N	-0-					-0-
12	12369	X	11919	-0-	-450	-0-	11919	2			N	-0-					-0-
01	11749	X	11522	-0-	-227	-0-	11522	2			N	-0-					-0-
02	11060	X	10010	-0-	-1050	-0-	10010	2			N	-0-					-0-

BRANTS WELL #: 10H RRCID -> 259330 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 6654 PERF. 7109 - 9731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11400	X	9217	-0-	-2183	-0-	9217	2			N	-0-					-0-
10	11780	X	9311	-0-	-2469	-0-	9311	2			N	-0-					-0-
11	11400	X	9332	-0-	-2068	-0-	9332	2			N	-0-					-0-
12	10292	X	9346	-0-	-946	-0-	9346	2			N	-0-					-0-
01	9920	X	8081	-0-	-1839	-0-	8081	2			N	-0-					-0-
02	8708	X	7494	-0-	-1214	-0-	7494	2			N	-0-					-0-

WEST FORK UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259431 COMPL. DATE 04/30/2011 TOTAL DEPTH 6726 PERF. 7429 - 9259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6690	X	6126	-0-	-564	-0-	6126	2			N	-0-					-0-
10	6999	X	6999	-0-	-0-	-0-	6999	2			N	-0-					-0-
11	6690	X	6623	-0-	-67	-0-	6623	2			N	-0-					-0-
12	6857	X	6857	-0-	-0-	-0-	6857	2			N	-0-					-0-
01	7006	X	6894	-0-	-112	-0-	6894	2			N	-0-					-0-
02	6328	X	6136	-0-	-192	-0-	6136	2			N	-0-					-0-

LINDA VISTA UNIT WELL #: 5H RRCID -> 259499 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 6649 PERF. 7268 - 9296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6232	X	6232	-0-	-0-	-0-	186	1	6046	2	N	-0-					-0-
10	6014	X	5686	-0-	-328	-0-	190	1	5496	2	N	-0-					-0-
11	5820	X	4594	-0-	-1226	-0-	197	1	4397	2	N	-0-					-0-
12	7037	X	4272	-0-	-2765	-0-	209	1	4063	2	N	-0-					-0-
01	6851	X	4426	-0-	-2425	-0-	210	1	4216	2	N	-0-					-0-
*02	6175	X	6175	-0-	-0-	-0-	205	1	5970	2	N	-0-					-0-

WILDLIFE A NW UNIT WELL #: 8H RRCID -> 259796 COMPL. DATE 07/26/2011 TOTAL DEPTH 6783 PERF. 7119 - 9877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8640	X	7065	-0-	-1575	-0-	7065	2			N	-0-					-0-
10	8928	X	6263	-0-	-2665	-0-	6263	2			N	-0-					-0-
11	8640	X	4259	-0-	-4381	-0-	4259	2			N	-0-					-0-
12	8866	X	6681	-0-	-2185	-0-	6681	2			N	-0-					-0-
01	8370	X	7057	-0-	-1313	-0-	7057	2			N	-0-					-0-
02	6608	X	5736	-0-	-872	-0-	5736	2			N	-0-					-0-

YMCA WELL #: B 6H RRCID -> 259809 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 6713 PERF. 7286 - 8720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11310	X	10826	-0-	-484	-0-	10826	2			N	-0-					-0-
10	11687	X	10661	-0-	-1026	-0-	10661	2			N	-0-					-0-
11	11070	X	10480	-0-	-590	-0-	10480	2			N	-0-					-0-
12	11439	X	10711	-0-	-728	-0-	10711	2			N	-0-					-0-
01	11439	X	10602	-0-	-837	-0-	10602	2			N	-0-					-0-
02	10108	X	9362	-0-	-746	-0-	9362	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
YMCA WELL #: B 7H RRCID -> 259811 COMPL. DATE 03/19/2011 TOTAL DEPTH 3714 PERF. 7356 - 8832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	4332	X	4332	-0-	-0-	-0-	46	1	4286	2	N	-0-			-0-
10	4018	X	4018	-0-	-0-	-0-	41	1	3977	2	N	-0-			-0-
11	4269	X	4269	-0-	-0-	-0-	65	1	4204	2	N	-0-			-0-
12	5795	X	5795	-0-	-0-	-0-	207	1	5588	2	N	-0-			-0-
01	2881	X	2881	-0-	-0-	-0-	87	1	2794	2	N	-0-			-0-
*02	2682	X	2682	-0-	-0-	-0-	96	1	2586	2	N	-0-			-0-

YMCA WELL #: B 9H RRCID -> 259917 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 7245 - 8679

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

YMCA WELL #: B 8H RRCID -> 259921 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 7479 - 9035

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	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

09	12360	X	11348	-0-	-1012	-0-	11348	2			N	-0-			-0-
10	11872	X	11872	-0-	-0-	-0-	11872	2			N	-0-			-0-
11	12016	X	12016	-0-	-0-	-0-	12016	2			N	-0-			-0-
12	11718	X	10384	-0-	-1334	-0-	10384	2			N	-0-			-0-
01	11873	X	11120	-0-	-753	-0-	11120	2			N	-0-			-0-
02	11172	X	10154	-0-	-1018	-0-	10154	2			N	-0-			-0-

BONHAM UNIT WELL #: C 6H RRCID -> 259978 COMPL. DATE 02/11/2011 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 7889 - 10354

09	7530	X	4996	-0-	-2534	-0-	4996	2			N	-0-			-0-
10	7626	X	4835	-0-	-2791	-0-	4835	2			N	-0-			-0-
11	7293	X	7293	-0-	-0-	-0-	229	1	7064	2	N	-0-			-0-
12	7285	X	5398	-0-	-1887	-0-	222	1	5176	2	N	-0-			-0-
01	6913	X	6034	-0-	-879	-0-	204	1	5830	2	N	-0-			-0-
02	6804	X	4285	-0-	-2519	-0-	198	1	4087	2	N	-0-			-0-

ELKINS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260063 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 8279 PERF. 8674 - 13134

09	33900	X	30699	-0-	-3201	-0-	30699	2			N	-0-			-0-
10	34844	X	30967	-0-	-3877	-0-	30967	2			N	-0-			-0-
11	33000	X	28971	-0-	-4029	-0-	28971	2			N	-0-			-0-
12	33480	X	29531	-0-	-3949	-0-	29531	2			N	-0-			-0-
01	32736	X	29955	-0-	-2781	-0-	29955	2			N	-0-			-0-
02	28644	X	26459	-0-	-2185	-0-	26459	2			N	-0-			-0-

TRWD MARINE QUEST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260078 COMPL. DATE 05/29/2011 TOTAL DEPTH 6847 PERF. 7224 - 11232

09	8610	X	8477	-0-	-133	-0-	418	1	8059	2	N	-0-			-0-
10	9269	X	8446	-0-	-823	-0-	479	1	7967	2	N	-0-			-0-
11	10636	X	10636	-0-	-0-	-0-	315	1	10321	2	N	-0-			-0-
12	11108	X	11108	-0-	-0-	-0-	327	1	10781	2	N	-0-			-0-
01	9339	X	9339	-0-	-0-	-0-	372	1	8967	2	N	-0-			-0-
02	9324	X	8161	-0-	-1163	-0-	345	1	7816	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BRANTS WELL #: 11H RRCID -> 260193 COMPL. DATE 04/29/2011 TOTAL DEPTH 6105 PERF. 7344 - 9966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9420	X	8706	-0-	-714	-0-	8706	2			N	-0-					-0-
10	9734	X	8995	-0-	-739	-0-	8995	2			N	-0-					-0-
11	9420	X	8841	-0-	-579	-0-	8841	2			N	-0-					-0-
12	9269	X	9081	-0-	-188	-0-	9081	2			N	-0-					-0-
01	9238	X	8690	-0-	-548	-0-	8690	2			N	-0-					-0-
02	8260	X	7661	-0-	-599	-0-	7661	2			N	-0-					-0-

TRAN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 260195 COMPL. DATE 05/12/2011 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 8366 - 11102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11879	X	11879	-0-	-0-	-0-	11879	2			N	-0-					-0-
10	10989	X	10989	-0-	-0-	-0-	10989	2			N	-0-					-0-
11	10619	X	10619	-0-	-0-	-0-	10619	2			N	-0-					-0-
12	13361	X	11487	-0-	-1874	-0-	11487	2			N	-0-					-0-
01	13361	X	10724	-0-	-2637	-0-	10724	2			N	-0-					-0-
02	11088	X	3116	-0-	-7972	-0-	3116	2			N	-0-					-0-

TRAN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 260202 COMPL. DATE 05/14/2011 TOTAL DEPTH 7939 PERF. 8437 - 11170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7990	X	7990	-0-	-0-	-0-	7990	2			N	-0-					-0-
10	8246	X	8141	-0-	-105	-0-	8141	2			N	-0-					-0-
11	7980	X	7708	-0-	-272	-0-	7708	2			N	-0-					-0-
12	8525	X	7656	-0-	-869	-0-	7656	2			N	-0-					-0-
01	8525	X	7509	-0-	-1016	-0-	7509	2			N	-0-					-0-
02	7448	X	7040	-0-	-408	-0-	7040	2			N	-0-					-0-

FREIGHT TRAIN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 260203 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 7624 PERF. 8627 - 11213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	16710	X	9176	-0-	-7534	-0-	9176	2			N	-0-					-0-
10	17267	X	13731	-0-	-3536	-0-	13731	2			N	-0-					-0-
11	16710	X	7480	-0-	-9230	-0-	7480	2			N	-0-					-0-
12	13981	X	9597	-0-	-4384	-0-	9597	2			N	-0-					-0-
01	13981	X	10904	-0-	-3077	-0-	10904	2			N	-0-					-0-
*02	13057	X	13057	-0-	-0-	-0-	13057	2			N	-0-					-0-

MB A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260206 COMPL. DATE 02/07/2013 TOTAL DEPTH 7262 PERF. 7851 - 10551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	20100	X	16616	-0-	-3484	-0-	428	1	16188	2	N	-0-					-0-
10	20770	X	16154	-0-	-4616	-0-	404	1	15750	2	N	-0-					-0-
11	18720	X	15917	-0-	-2803	-0-	493	1	15424	2	N	-0-					-0-
12	17980	X	15863	-0-	-2117	-0-	426	1	15437	2	N	-0-					-0-
01	17980	X	14965	-0-	-3015	-0-	406	1	14559	2	N	-0-					-0-
02	15512	X	11311	-0-	-4201	-0-	307	1	11004	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
09	24450	X	22641	-0-	-1809	-0-	584	1	22057	2	N	-0-					-0-
10	25265	X	21482	-0-	-3783	-0-	537	1	20945	2	N	-0-					-0-
11	23970	X	21620	-0-	-2350	-0-	669	1	20951	2	N	-0-					-0-
12	24676	X	21646	-0-	-3030	-0-	581	1	21065	2	N	-0-					-0-
01	24676	X	20281	-0-	-4395	-0-	550	1	19731	2	N	-0-					-0-
02	21140	X	15276	-0-	-5864	-0-	414	1	14862	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
09	40680	X	39575	-0-	-1105	-0-	1020	1	38555	2	N	-0-					-0-
10	43276	X	39151	-0-	-4125	-0-	979	1	38172	2	N	-0-					-0-
11	41880	X	38831	-0-	-3049	-0-	1202	1	37629	2	N	-0-					-0-
12	43617	X	38994	-0-	-4623	-0-	1047	1	37947	2	N	-0-					-0-
01	42160	X	35689	-0-	-6471	-0-	968	1	34721	2	N	-0-					-0-
02	36932	X	24203	-0-	-12729	-0-	656	1	23547	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
09	9840	X	9377	-0-	-463	-0-	9377	3			Y	-0-					21
10	10013	X	9404	-0-	-609	-0-	9404	3			Y	-0-					21
11	9690	X	7782	-0-	-1908	-0-	7782	3			Y	-0-					21
12	9951	X	9242	-0-	-709	-0-	9242	3			Y	-0-					21
01	9858	X	9537	-0-	-321	-0-	9461	3	76	9	Y	69	78	1			12
*02	9328	X	9328	-0-	-0-	-0-	9328	3			Y	-0-					12

SMITH UNIT WELL #: C 4H RRCID -> 260227 COMPL. DATE 05/19/2011 TOTAL DEPTH 7336 PERF. 7866 - 12256

09	12810	X	8242	-0-	-4568	-0-	8242	2			N	-0-					-0-
10	13082	X	12689	-0-	-393	-0-	12689	2			N	-0-					-0-
11	12660	X	12015	-0-	-645	-0-	12015	2			N	-0-					-0-
12	13082	X	11971	-0-	-1111	-0-	11971	2			N	-0-					-0-
01	13354	X	13354	-0-	-0-	-0-	13354	2			N	-0-					-0-
*02	12738	X	12738	-0-	-0-	-0-	12738	2			N	-0-					-0-

ROWAN B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260300 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 6695 PERF. 7392 - 10604

09	10500	X	9880	-0-	-620	-0-	9880	3			Y	-0-					-0-
10	10695	X	9921	-0-	-774	-0-	9921	3			Y	-0-					-0-
11	10350	X	9639	-0-	-711	-0-	9639	3			Y	-0-					-0-
12	10478	X	9654	-0-	-824	-0-	9654	3			Y	-0-					-0-
01	10416	X	9681	-0-	-735	-0-	9681	3			Y	-0-					-0-
*02	9717	X	9717	-0-	-0-	-0-	9587	3	130	9	Y	118	118	1			-0-

PRIME RAIL UNIT WELL #: 7H RRCID -> 260302 COMPL. DATE 05/20/2011 TOTAL DEPTH 7071 PERF. 8199 - 12057

09	7800	X	5325	-0-	-2475	-0-	477	1	4848	2	N	-0-					-0-
10	8060	X	7397	-0-	-663	-0-	496	1	6901	2	N	-0-					-0-
11	7650	X	7404	-0-	-246	-0-	511	1	6893	2	N	-0-					-0-
12	7905	X	4418	-0-	-3487	-0-	555	1	3863	2	N	-0-					-0-
01	14464	X	14464	-0-	-0-	-0-	168	1	14296	2	N	-0-					-0-
*02	16884	X	16884	-0-	-0-	-0-	16884	2			N	-0-					-0-

SMITH UNIT WELL #: C 3H RRCID -> 260370 COMPL. DATE 05/20/2011 TOTAL DEPTH 7336 PERF. 7961 - 11649

09	18090	X	15794	-0-	-2296	-0-	15794	2			N	-0-					-0-
10	18693	X	15796	-0-	-2897	-0-	15796	2			N	-0-					-0-
11	18090	X	14999	-0-	-3091	-0-	14999	2			N	-0-					-0-
12	16461	X	15514	-0-	-947	-0-	15514	2			N	-0-					-0-
01	16915	X	16915	-0-	-0-	-0-	16915	2			N	-0-					-0-
02	14728	X	14078	-0-	-650	-0-	14078	2			N	-0-					-0-

ROSEN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260416 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 6802 PERF. 7690 - 10482

09	557	X	557	-0-	-0-	-0-	557	2			N	-0-					-0-
10	377	X	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					-0-
11	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
12	7090	X	7090	-0-	-0-	-0-	7090	2			N	-0-					-0-
01	5414	X	5414	-0-	-0-	-0-	5414	2			N	-0-					-0-
*02	3905	X	3905	-0-	-0-	-0-	3905	2			N	-0-					-0-

RAFAEL UNIT WELL #: B 4H RRCID -> 260498 COMPL. DATE 05/03/2011 TOTAL DEPTH 7735 PERF. 8009 - 11221

09	16470	X	15132	-0-	-1338	-0-	15132	2			N	-0-					-0-
10	16926	X	15221	-0-	-1705	-0-	15221	2			N	-0-					-0-
11	16380	X	668	-0-	-15712	-0-	180	1	488	2	N	-0-					-0-
12	16306	X	12774	-0-	-3532	-0-	90	1	12684	2	N	-0-					-0-
01	16120	X	15693	-0-	-427	-0-	15693	2			N	-0-					-0-
02	14112	X	14024	-0-	-88	-0-	3	1	14021	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 5H RRCID -> 260500 COMPL. DATE 05/03/2011 TOTAL DEPTH 7729 PERF. 8052 - 10312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	16530	X	10090	-0-	-6440	-0-	10090	2			N	-0-			-0-
10	15500	X	13583	-0-	-1917	-0-	13583	2			N	-0-			-0-
11	15000	X	12099	-0-	-2901	-0-	8	1	12091	2	N	-0-			-0-
12	13981	X	10914	-0-	-3067	-0-	10914	2			N	-0-			-0-
01	13981	X	10144	-0-	-3837	-0-	10144	2			N	-0-			-0-
02	12264	X	9029	-0-	-3235	-0-	9029	2			N	-0-			-0-

LITOGRAFIA WELL #: B 4H RRCID -> 260503 COMPL. DATE 07/07/2011 TOTAL DEPTH 7114 PERF. 7468 - 10238

09	15720	X	15402	-0-	-318	-0-	15402	2			N	-0-			-0-
10	16244	X	15451	-0-	-793	-0-	15451	2			N	-0-			-0-
11	15819	X	15819	-0-	-0-	-0-	15819	2			N	-0-			-0-
12	16367	X	16367	-0-	-0-	-0-	16367	2			N	-0-			-0-
01	15965	X	15737	-0-	-228	-0-	15737	2			N	-0-			-0-
02	14756	X	13611	-0-	-1145	-0-	13611	2			N	-0-			-0-

ROSEN WELL #: 6H RRCID -> 260533 COMPL. DATE 06/17/2011 TOTAL DEPTH 6798 PERF. 7251 - 10043

09	9008	X	9008	-0-	-0-	-0-	9008	2			N	-0-			-0-
10	9207	X	9065	-0-	-142	-0-	9065	2			N	-0-			-0-
11	9240	X	8716	-0-	-524	-0-	8716	2			N	-0-			-0-
12	9548	X	6994	-0-	-2554	-0-	6994	2			N	-0-			-0-
01	9548	X	9351	-0-	-197	-0-	9351	2			N	-0-			-0-
02	8400	X	6666	-0-	-1734	-0-	6666	2			N	-0-			-0-

DIXON UNIT WELL #: B 7H RRCID -> 260555 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 7748 PERF. 8280 - 10792

09	9810	X	9276	-0-	-534	-0-	9276	2			N	-0-			-0-
10	10137	X	7032	-0-	-3105	-0-	7032	2			N	-0-			-0-
11	9810	X	8142	-0-	-1668	-0-	8142	2			N	-0-			-0-
12	15019	X	15019	-0-	-0-	-0-	15019	2			N	-0-			-0-
01	13465	X	13465	-0-	-0-	-0-	13465	2			N	-0-			-0-
*02	9128	X	9128	-0-	-0-	-0-	9128	2			N	-0-			-0-

RAFAEL UNIT WELL #: B 7H RRCID -> 260582 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 7683 PERF. 7982 - 11369

09	13530	X	11063	-0-	-2467	-0-	11063	2			N	-0-			-0-
10	12741	X	11326	-0-	-1415	-0-	11326	2			N	-0-			-0-
11	12330	X	8284	-0-	-4046	-0-	8284	2			N	-0-			-0-
12	12400	X	7051	-0-	-5349	-0-	7051	2			N	-0-			-0-
01	11439	X	10263	-0-	-1176	-0-	10263	2			N	-0-			-0-
02	10332	X	7238	-0-	-3094	-0-	7238	2			N	-0-			-0-

DIXON UNIT WELL #: 5H RRCID -> 260623 COMPL. DATE 05/24/2011 TOTAL DEPTH 7794 PERF. 8240 - 10000

09	5564	X	5564	-0-	-0-	-0-	5564	2			N	-0-			-0-
10	5471	X	5471	-0-	-0-	-0-	5471	2			N	-0-			-0-
11	6060	X	5460	-0-	-600	-0-	5460	2			N	-0-			-0-
12	6262	X	5417	-0-	-845	-0-	5417	2			N	-0-			-0-
01	6262	X	5614	-0-	-648	-0-	5614	2			N	-0-			-0-
*02	5180	X	3982	-0-	-1198	-0-	3982	2			N	-0-			-0-

DIXON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260635 COMPL. DATE 05/24/2011 TOTAL DEPTH 7831 PERF. 8005 - 9765

09	7270	X	7270	-0-	-0-	-0-	7270	2			N	-0-			-0-
10	7968	X	7968	-0-	-0-	-0-	7968	2			N	-0-			-0-
11	7475	X	7475	-0-	-0-	-0-	7475	2			N	-0-			-0-
12	7502	X	7350	-0-	-152	-0-	7350	2			N	-0-			-0-
01	7967	X	7032	-0-	-935	-0-	7032	2			N	-0-			-0-
02	7196	X	6099	-0-	-1097	-0-	6099	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TWU B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260639 COMPL. DATE 10/10/2011 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 7804 - 11362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	15450	X	14147	-0-	-1303	-0-	14147	2			N	-0-					-0-
10	15965	X	13916	-0-	-2049	-0-	13916	2			N	-0-					-0-
11	15150	X	13342	-0-	-1808	-0-	13342	2			N	-0-					-0-
12	15922	X	15922	-0-	-0-	-0-	15922	2			N	-0-					-0-
01	15115	X	15115	-0-	-0-	-0-	15115	2			N	-0-					-0-
*02	14222	X	14222	-0-	-0-	-0-	14222	2			N	-0-					-0-

TWU A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260643 COMPL. DATE 10/11/2011 TOTAL DEPTH 7211 PERF. 7512 - 9357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	18270	X	8788	-0-	-9482	-0-	539	1	8249	2	N	-0-					-0-
10	18879	X	11040	-0-	-7839	-0-	518	1	10522	2	N	-0-					-0-
11	16800	X	12153	-0-	-4647	-0-	431	1	11722	2	N	-0-					-0-
12	16585	X	5961	-0-	-10624	-0-	449	1	5512	2	N	-0-					-0-
01	12152	X	10858	-0-	-1294	-0-	663	1	10195	2	N	-0-					-0-
02	11340	X	10272	-0-	-1068	-0-	637	1	9635	2	N	-0-					-0-

FREDDIE UNIT WELL #: 8H RRCID -> 260646 COMPL. DATE 06/10/2011 TOTAL DEPTH 7377 PERF.11066 - 12382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6630	X	6409	-0-	-221	-0-	6409	2			N	-0-					-0-
10	6851	X	4606	-0-	-2245	-0-	4606	2			N	-0-					-0-
11	6630	X	678	-0-	-5952	-0-	678	2			N	-0-					-0-
12	6634	X	110	-0-	-6524	-0-	110	2			N	-0-					-0-
01	6634	X	538	-0-	-6096	-0-	538	2			N	-0-					-0-
02	5992	X	609	-0-	-5383	-0-	609	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
09	11735	X	11735	-0-	-0-	-0-	11735	2			N	-0-					-0-
10	10282	X	10282	-0-	-0-	-0-	85	1	10197	2	N	-0-					-0-
11	11034	X	11034	-0-	-0-	-0-	11034	2			N	-0-					-0-
12	12121	X	10533	-0-	-1588	-0-	192	1	10341	2	N	-0-					-0-
01	12121	X	10397	-0-	-1724	-0-	25	1	10372	2	N	-0-					-0-
02	10948	X	9593	-0-	-1355	-0-	9593	2			N	-0-					-0-

MOLAR UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260695 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 7461 PERF. 8175 - 11991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					-0-
*02	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	1			N	-0-					-0-

MOLAR UNIT WELL #: 4H RRCID -> 260696 COMPL. DATE 06/30/2011 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 8158 - 11262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9720	X	8287	-0-	-1433	-0-	471	1	7816	2	N	-0-					-0-
10	9703	X	8117	-0-	-1586	-0-	900	1	7217	2	N	-0-					-0-
11	8100	X	8100	-0-	-0-	-0-	865	1	7235	2	N	-0-					-0-
12	8556	X	8411	-0-	-145	-0-	901	1	7510	2	N	-0-					-0-
01	9176	X	9176	-0-	-0-	-0-	923	1	8253	2	N	-0-					-0-
*02	8932	X	8932	-0-	-0-	-0-	440	1	8492	2	N	-0-					-0-

JACKSON JERRY UNIT WELL #: 6H RRCID -> 260698 COMPL. DATE 06/07/2011 TOTAL DEPTH 7617 PERF. 8172 - 10684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10183	X	10183	-0-	-0-	-0-	234	1	9949	2	N	-0-					-0-
10	16611	X	16611	-0-	-0-	-0-	243	1	16368	2	N	-0-					-0-
11	16920	X	16920	-0-	-0-	-0-	35	1	16885	2	N	-0-					-0-
12	19311	X	19311	-0-	-0-	-0-	19311	2			N	-0-					-0-
01	18586	X	18586	-0-	-0-	-0-	2	1	18584	2	N	-0-					-0-
*02	16603	X	16603	-0-	-0-	-0-	16603	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TUBBS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 260712 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 8306 - 9690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	4590	X	197	-0-	-4393	-0-	197	1			N	-0-			-0-
10	11	X	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-			-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TUBBS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 260738 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 7791 PERF. 8219 - 9703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	8869	X	8869	-0-	-0-	-0-	8869	2			N	-0-			-0-
10	8327	X	8327	-0-	-0-	-0-	8327	2			N	-0-			-0-
11	7285	X	7285	-0-	-0-	-0-	7285	2			N	-0-			-0-
12	10664	X	6016	-0-	-4648	-0-	46	1	5970	2	N	-0-			-0-
01	10602	X	7845	-0-	-2757	-0-	5	1	7840	2	N	-0-			-0-
02	8288	X	7467	-0-	-821	-0-	7467	2			N	-0-			-0-

HUFFMAN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 260765 COMPL. DATE 05/06/2011 TOTAL DEPTH 7059 PERF. 7599 - 10777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	15130	X	15130	-0-	-0-	-0-	15130	2			N	-0-			-0-
10	15425	X	15425	-0-	-0-	-0-	15425	2			N	-0-			-0-
11	14381	X	14381	-0-	-0-	-0-	14381	2			N	-0-			-0-
12	16058	X	14989	-0-	-1069	-0-	14989	2			N	-0-			-0-
01	15717	X	14635	-0-	-1082	-0-	14635	2			N	-0-			-0-
02	14112	X	12747	-0-	-1365	-0-	12747	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
09	9240	X	7662	-0-	-1578	-0-	7662	2			N	-0-			-0-
10	11129	X	6772	-0-	-4357	-0-	6772	2			N	-0-			-0-
11	10770	X	9022	-0-	-1748	-0-	3	1	9019	2	N	-0-			-0-
12	11129	X	4145	-0-	-6984	-0-	138	1	4007	2	N	-0-			-0-
01	8677	X	8677	-0-	-0-	-0-	19	1	8658	2	N	-0-			-0-
02	8428	X	8206	-0-	-222	-0-	1	1	8205	2	N	-0-			-0-

DIXON UNIT WELL #: 4H RRCID -> 260929 COMPL. DATE 05/24/2011 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 8050 - 9810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	9060	X	8059	-0-	-1001	-0-	8059	2			N	-0-			-0-
10	9362	X	8250	-0-	-1112	-0-	8250	2			N	-0-			-0-
11	9060	X	7923	-0-	-1137	-0-	7923	2			N	-0-			-0-
12	8866	X	7902	-0-	-964	-0-	7902	2			N	-0-			-0-
01	8711	X	7579	-0-	-1132	-0-	7579	2			N	-0-			-0-
02	7532	X	6217	-0-	-1315	-0-	6217	2			N	-0-			-0-

RAFTER J UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 261004 COMPL. DATE 07/28/2011 TOTAL DEPTH 7485 PERF. 8214 - 13271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	19200	X	16103	-0-	-3097	-0-	16103	2			N	-0-			-0-
10	18600	X	17449	-0-	-1151	-0-	17449	2			N	-0-			-0-
11	18342	X	18342	-0-	-0-	-0-	18342	2			N	-0-			-0-
12	18420	X	18420	-0-	-0-	-0-	18420	2			N	-0-			-0-
01	18054	X	18054	-0-	-0-	-0-	18054	2			N	-0-			-0-
02	16716	X	15018	-0-	-1698	-0-	15018	2			N	-0-			-0-

RAFTER J UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 261006 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 7561 PERF. 8213 - 10349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	13470	X	12623	-0-	-847	-0-	12623	2			N	-0-			-0-
10	13051	X	12579	-0-	-472	-0-	12579	2			N	-0-			-0-
11	13320	X	11969	-0-	-1351	-0-	11969	2			N	-0-			-0-
12	13764	X	12090	-0-	-1674	-0-	12090	2			N	-0-			-0-
01	13764	X	7462	-0-	-6302	-0-	7462	2			N	-0-			-0-
02	11788	X	10239	-0-	-1549	-0-	10239	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
RFS UNIT WELL #: B 7H RRCID -> 261007 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 7909 - 10745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14100	X	12542	-0-	-1558	-0-	12542	2			N	-0-					-0-
10	13361	X	11848	-0-	-1513	-0-	11848	2			N	-0-					-0-
11	12690	X	11712	-0-	-978	-0-	11712	2			N	-0-					-0-
12	13113	X	11600	-0-	-1513	-0-	11600	2			N	-0-					-0-
01	13113	X	11363	-0-	-1750	-0-	11363	2			N	-0-					-0-
02	11704	X	9993	-0-	-1711	-0-	9993	2			N	-0-					-0-

COLONIAL A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 261034 COMPL. DATE 10/07/2011 TOTAL DEPTH 7698 PERF. 8052 - 12824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14864	X	14864	-0-	-0-	-0-	14864	2			N	-0-					-0-
10	15717	X	15717	-0-	-0-	-0-	15717	2			N	-0-					-0-
11	16295	X	16295	-0-	-0-	-0-	16295	2			N	-0-					-0-
12	16771	X	16198	-0-	-573	-0-	16198	2			N	-0-					-0-
01	16771	X	16388	-0-	-383	-0-	16388	2			N	-0-					-0-
02	15204	X	14127	-0-	-1077	-0-	14127	2			N	-0-					-0-

COLONIAL A UNIT WELL #: 6H RRCID -> 261035 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 7634 PERF. 9608 - 12756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12900	X	10955	-0-	-1945	-0-	10955	2			N	-0-					-0-
10	13330	X	10978	-0-	-2352	-0-	10978	2			N	-0-					-0-
11	12900	X	10366	-0-	-2534	-0-	10366	2			N	-0-					-0-
12	12121	X	10587	-0-	-1534	-0-	10587	2			N	-0-					-0-
01	11470	X	9896	-0-	-1574	-0-	9896	2			N	-0-					-0-
02	10220	X	8407	-0-	-1813	-0-	8407	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
09	20310	X	17537	-0-	-2773	-0-	17537	2			N	-0-					-0-
10	20987	X	17369	-0-	-3618	-0-	17369	2			N	-0-					-0-
11	19710	X	17700	-0-	-2010	-0-	17700	2			N	-0-					-0-
12	19685	X	18464	-0-	-1221	-0-	18464	2			N	-0-					-0-
01	19127	X	18383	-0-	-744	-0-	18383	2			N	-0-					-0-
02	16520	X	16128	-0-	-392	-0-	16128	2			N	-0-					-0-

GENE ESTES WINERY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 261264 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 7371 PERF. 7850 - 9610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10440	X	9113	-0-	-1327	-0-	9113	2			N	-0-					-0-
10	11532	X	8680	-0-	-2852	-0-	8680	2			N	-0-					-0-
11	11160	X	9785	-0-	-1375	-0-	9785	2			N	-0-					-0-
12	11532	X	9128	-0-	-2404	-0-	9128	2			N	-0-					-0-
01	10385	X	9177	-0-	-1208	-0-	9177	2			N	-0-					-0-
*02	9987	X	9987	-0-	-0-	-0-	9987	2			N	-0-					-0-

SORROW SOUTH UNIT WELL #: 6H RRCID -> 261276 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 6794 PERF. 6999 - 10377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	438	X	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-					-0-
10	1031	X	1031	-0-	-0-	-0-	1031	2			N	-0-					-0-
11	597	X	597	-0-	-0-	-0-	597	2			N	-0-					-0-
12	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	2			N	-0-					-0-
01	1023	N	319	-0-	-704	-0-	319	2			N	-0-					-0-
02	560	N	-0-	-0-	-560	-0-					N	-0-					-0-

DOLLAR BOOTH UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 261277 COMPL. DATE 07/28/2011 TOTAL DEPTH 7637 PERF. 8580 - 11844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	19440	X	12893	-0-	-6547	-0-	12893	2			N	-0-					-0-
10	19313	X	11357	-0-	-7956	-0-	11357	2			N	-0-					-0-
11	18060	X	11168	-0-	-6892	-0-	11168	2			N	-0-					-0-
12	17949	X	10414	-0-	-7535	-0-	10414	2			N	-0-					-0-
01	14074	X	14074	-0-	-0-	-0-	14074	2			N	-0-					-0-
*02	13762	X	13762	-0-	-0-	-0-	13762	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

COLONIAL A UNIT WELL #: 9H RRCID -> 261282 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 7684 PERF. 9411 - 11216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	5490	X	806	-0-	-4684	-0-	294	1	512	2	N	-0-			-0-
10	5301	X	2248	-0-	-3053	-0-	428	1	1820	2	N	-0-			-0-
11	5160	X	3298	-0-	-1862	-0-	335	1	2963	2	N	-0-			-0-
12	5332	X	3405	-0-	-1927	-0-	300	1	3105	2	N	-0-			-0-
01	5332	X	4179	-0-	-1153	-0-	319	1	3860	2	N	-0-			-0-
02	3080	X	177	-0-	-2903	-0-	177	1			N	-0-			-0-

COLONIAL A UNIT WELL #: 8H RRCID -> 261283 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 7649 PERF. 9652 - 11457

09	7530	X	6795	-0-	-735	-0-	6795	2			N	-0-			-0-
10	7502	X	6745	-0-	-757	-0-	6745	2			N	-0-			-0-
11	7260	X	6453	-0-	-807	-0-	6453	2			N	-0-			-0-
12	7502	X	6532	-0-	-970	-0-	6532	2			N	-0-			-0-
01	7254	X	6613	-0-	-641	-0-	6613	2			N	-0-			-0-
02	6356	X	6014	-0-	-342	-0-	6014	2			N	-0-			-0-

WADSWORTH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 261287 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 7657 PERF. 8038 - 11447

09	20921	X	20921	-0-	-0-	-0-	20921	2			N	-0-			-0-
10	20342	X	20342	-0-	-0-	-0-	4	1	20338	2	N	-0-			-0-
11	20866	X	20866	-0-	-0-	-0-	20866	2			N	-0-			-0-
12	21607	X	18676	-0-	-2931	-0-	18676	2			N	-0-			-0-
01	21607	X	20336	-0-	-1271	-0-	20336	2			N	-0-			-0-
02	19516	X	17864	-0-	-1652	-0-	17864	2			N	-0-			-0-

WADSWORTH UNIT WELL #: 10H RRCID -> 261289 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 8038 - 11367

09	15277	X	15277	-0-	-0-	-0-	15277	2			N	-0-			-0-
10	17670	X	16630	-0-	-1040	-0-	16630	2			N	-0-			-0-
11	17100	X	16303	-0-	-797	-0-	16303	2			N	-0-			-0-
12	17670	X	14950	-0-	-2720	-0-	14950	2			N	-0-			-0-
01	17112	X	14497	-0-	-2615	-0-	14497	2			N	-0-			-0-
02	15204	X	13058	-0-	-2146	-0-	13058	2			N	-0-			-0-

JOHNSON COOK G UNIT WELL #: I 8H RRCID -> 261301 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 6707 PERF. 7600 - 11944

09	10290	X	9611	-0-	-679	-0-	9611	2			N	-0-			39
10	10633	X	9393	-0-	-1240	-0-	9393	2			N	-0-			39
11	10920	X	8439	-0-	-2481	-0-	8439	2			N	-0-			39
12	11284	X	10704	-0-	-580	-0-	10704	2			N	-0-			39
01	12615	X	12615	-0-	-0-	-0-	30	1	12585	2	N	-0-			39
*02	9989	X	9989	-0-	-0-	-0-	106	1	9883	2	N	-0-			39

MOUSER UNIT WELL #: C 4H RRCID -> 261314 COMPL. DATE 04/16/2011 TOTAL DEPTH 7717 PERF. 8239 - 10374

09	6750	X	6489	-0-	-261	-0-	6489	2			N	-0-			-0-
10	6882	X	5255	-0-	-1627	-0-	5255	2			N	-0-			-0-
11	6660	X	3852	-0-	-2808	-0-	6	1	3846	2	N	-0-			-0-
12	6882	X	6115	-0-	-767	-0-	8	1	6107	2	N	-0-			-0-
01	6820	X	6044	-0-	-776	-0-	6044	2			N	-0-			-0-
02	6048	X	4828	-0-	-1220	-0-	4828	2			N	-0-			-0-

MOUSER UNIT WELL #: C 5H RRCID -> 261315 COMPL. DATE 04/16/2011 TOTAL DEPTH 7752 PERF. 8176 - 12275

09	17070	X	13538	-0-	-3532	-0-	13538	2			N	-0-			-0-
10	17639	X	14507	-0-	-3132	-0-	14507	2			N	-0-			-0-
11	16920	X	13925	-0-	-2995	-0-	13925	2			N	-0-			-0-
12	17484	X	15038	-0-	-2446	-0-	15038	2			N	-0-			-0-
01	16042	X	16042	-0-	-0-	-0-	16042	2			N	-0-			-0-
*02	13336	X	13336	-0-	-0-	-0-	13336	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
09	11550	X	10211	-0-	-1339	-0-	10211	2			N	-0-					-0-
10	11532	X	10243	-0-	-1289	-0-	10243	2			N	-0-					-0-
11	11040	X	9750	-0-	-1290	-0-	9750	2			N	-0-					-0-
12	11408	X	10302	-0-	-1106	-0-	10302	2			N	-0-					-0-
01	10540	X	10147	-0-	-393	-0-	10147	2			N	-0-					-0-
02	9520	X	9030	-0-	-490	-0-	9030	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
09	18780	X	16149	-0-	-2631	-0-	16149	2			N	-0-					-0-
10	19313	X	15924	-0-	-3389	-0-	15924	2			N	-0-					-0-
11	18690	X	16341	-0-	-2349	-0-	16341	2			N	-0-					-0-
12	18693	X	15528	-0-	-3165	-0-	15528	2			N	-0-					-0-
01	18259	X	14937	-0-	-3322	-0-	14937	2			N	-0-					-0-
02	15260	X	14642	-0-	-618	-0-	14642	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
09	11520	X	8791	-0-	-2729	-0-	8791	2			N	-0-					-0-
10	11749	X	7475	-0-	-4274	-0-	7475	2			N	-0-					-0-
11	9930	X	8120	-0-	-1810	-0-	8120	2			N	-0-					-0-
12	9083	X	8406	-0-	-677	-0-	8406	2			N	-0-					-0-
01	10453	X	10453	-0-	-0-	-0-	10453	2			N	-0-					-0-
*02	11206	X	11206	-0-	-0-	-0-	11206	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
09	12690	X	10439	-0-	-2251	-0-	10439	2			N	-0-					-0-
10	13113	X	9856	-0-	-3257	-0-	9856	2			N	-0-					-0-
11	12300	X	11694	-0-	-606	-0-	11694	2			N	-0-					-0-
12	12276	X	11967	-0-	-309	-0-	11967	2			N	-0-					-0-
01	11681	X	11681	-0-	-0-	-0-	11681	2			N	-0-					-0-
02	10920	X	10490	-0-	-430	-0-	10490	2			N	-0-					-0-

COLONIAL A UNIT WELL #: 12H RRCID -> 261455 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 7693 PERF. 8340 - 12706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11761	X	11761	-0-	-0-	-0-	11761	2			N	-0-					-0-
10	13485	X	12297	-0-	-1188	-0-	12297	2			N	-0-					-0-
11	13050	X	10744	-0-	-2306	-0-	10744	2			N	-0-					-0-
12	13485	X	9905	-0-	-3580	-0-	9905	2			N	-0-					-0-
01	13237	X	11260	-0-	-1977	-0-	11260	2			N	-0-					-0-
02	11116	X	10115	-0-	-1001	-0-	10115	2			N	-0-					-0-

COLONIAL A UNIT WELL #: 5H RRCID -> 261476 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 9732 - 12474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12120	X	8599	-0-	-3521	-0-	8599	2			N	-0-					-0-
10	12524	X	9069	-0-	-3455	-0-	9069	2			N	-0-					-0-
11	10980	X	8449	-0-	-2531	-0-	8449	2			N	-0-					-0-
12	9889	X	8174	-0-	-1715	-0-	8174	2			N	-0-					-0-
01	9269	X	8421	-0-	-848	-0-	8421	2			N	-0-					-0-
02	8204	X	7800	-0-	-404	-0-	7800	2			N	-0-					-0-

WILKINSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 261492 COMPL. DATE 07/23/2011 TOTAL DEPTH 7959 PERF. 8663 - 11767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	20640	X	19646	-0-	-994	-0-	19646	2			N	-0-					-0-
10	21266	X	20057	-0-	-1209	-0-	20057	2			N	-0-					-0-
11	20130	X	19222	-0-	-908	-0-	19222	2			N	-0-					-0-
12	20801	X	19635	-0-	-1166	-0-	19635	2			N	-0-					-0-
01	20305	X	19448	-0-	-857	-0-	19448	2			N	-0-					-0-
02	18340	X	17368	-0-	-972	-0-	17368	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCGUFFIN UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 261493 COMPL. DATE 09/29/2011 TOTAL DEPTH 5756 PERF. 6179 - 9115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7050	X	6610	-0-	-440	-0-	6604	3	6	9	N	5					62
10	7068	X	6550	-0-	-518	-0-	6550	3			N	-0-	8	1			54
11	6660	X	6632	-0-	-28	-0-	6628	3	4	9	N	4	1	8			57
12	6820	X	6422	-0-	-398	-0-	6418	3	4	9	N	4					61
01	6946	X	6946	-0-	-0-	-0-	6885	3	61	9	N	55	7	1			109
*02	6288	X	6288	-0-	-0-	-0-	6288	3			N	-0-					109

PROPS FINDLEY A UNIT WELL #: 5H RRCID -> 261529 COMPL. DATE 09/29/2011 TOTAL DEPTH 5707 PERF. 6164 - 9182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4809	X	4809	-0-	-0-	-0-	4806	3	3	9	N	3					37
10	4743	X	4223	-0-	-520	-0-	4223	3			N	-0-	5	1			32
11	4680	X	3570	-0-	-1110	-0-	3568	3	2	9	N	2					34
12	4960	X	3674	-0-	-1286	-0-	3672	3	2	9	N	2					36
01	4960	X	2951	-0-	-2009	-0-	2949	3	2	9	N	2	4	1			34
02	4480	X	3024	-0-	-1456	-0-	3024	3			N	-0-					34

WILDLIFE A NW UNIT WELL #: 10H RRCID -> 261532 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 6685 PERF. 6991 - 9817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7770	X	5653	-0-	-2117	-0-	5653	2			N	-0-					-0-
10	7998	X	6071	-0-	-1927	-0-	6071	2			N	-0-					-0-
11	7020	X	3807	-0-	-3213	-0-	3807	2			N	-0-					-0-
12	5828	X	3539	-0-	-2289	-0-	3539	2			N	-0-					-0-
01	6076	X	4259	-0-	-1817	-0-	4259	2			N	-0-					-0-
02	5488	X	3478	-0-	-2010	-0-	3478	2			N	-0-					-0-

WILDLIFE A NE UNIT WELL #: 11H RRCID -> 261577 COMPL. DATE 07/26/2011 TOTAL DEPTH 6731 PERF. 6850 - 9122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8100	X	7719	-0-	-381	-0-	7719	2			N	-0-					-0-
10	8370	X	6742	-0-	-1628	-0-	6742	2			N	-0-					-0-
11	8100	X	5934	-0-	-2166	-0-	5934	2			N	-0-					-0-
12	8277	X	7342	-0-	-935	-0-	7342	2			N	-0-					-0-
01	7967	X	7112	-0-	-855	-0-	7112	2			N	-0-					-0-
02	7196	X	5040	-0-	-2156	-0-	5040	2			N	-0-					-0-

TRWD WILDLIFE C UNIT WELL #: 4H RRCID -> 261589 COMPL. DATE 08/06/2011 TOTAL DEPTH 6820 PERF. 7602 - 10394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5190	X	4658	-0-	-532	-0-	4658	2			N	-0-					-0-
10	5363	X	3346	-0-	-2017	-0-	3346	2			N	-0-					-0-
11	4590	X	1774	-0-	-2816	-0-	1774	2			N	-0-					-0-
12	4805	X	3221	-0-	-1584	-0-	3221	2			N	-0-					-0-
01	4805	X	4322	-0-	-483	-0-	4322	2			N	-0-					-0-
02	4340	X	3598	-0-	-742	-0-	3598	2			N	-0-					-0-

SORROW SOUTH UNIT WELL #: 4H RRCID -> 261594 COMPL. DATE 08/22/2011 TOTAL DEPTH 6667 PERF. 7418 - 9718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14862	X	14862	-0-	-0-	-0-	14862	2			N	-0-					-0-
10	15474	X	15474	-0-	-0-	-0-	15474	2			N	-0-					-0-
11	14700	X	14563	-0-	-137	-0-	14563	2			N	-0-					-0-
12	15345	X	15026	-0-	-319	-0-	15026	2			N	-0-					-0-
01	15469	X	14858	-0-	-611	-0-	14858	2			N	-0-					-0-
02	13972	X	13066	-0-	-906	-0-	13066	2			N	-0-					-0-

COLONIAL A UNIT WELL #: 7H RRCID -> 261598 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 7613 PERF. 7963 - 11267

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11670	X	10171	-0-	-1499	-0-	10171	2			N	-0-					-0-
10	12059	X	8412	-0-	-3647	-0-	2	1	8410	2	N	-0-					-0-
11	11670	X	8933	-0-	-2737	-0-	8933	2			N	-0-					-0-
12	11098	X	8169	-0-	-2929	-0-	11	1	8158	2	N	-0-					-0-
01	11098	X	4414	-0-	-6684	-0-	202	1	4212	2	N	-0-					-0-
02	9492	X	4398	-0-	-5094	-0-	249	1	4149	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COLONIAL B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 261601 COMPL. DATE 12/26/2011 TOTAL DEPTH 7684 PERF. 8543 - 12572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	17490	X	10965	-0-	-6525	-0-	358	1	10607	2	N	-0-					-0-
10	17298	X	10749	-0-	-6549	-0-	390	1	10359	2	N	-0-					-0-
11	16080	X	10294	-0-	-5786	-0-	363	1	9931	2	N	-0-					-0-
12	15531	X	8992	-0-	-6539	-0-	404	1	8588	2	N	-0-					-0-
01	15531	X	7798	-0-	-7733	-0-	404	1	7394	2	N	-0-					-0-
*02	10337	X	10337	-0-	-0-	-0-	375	1	9962	2	N	-0-					-0-

SITTING BULL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 261603 COMPL. DATE 10/29/2011 TOTAL DEPTH 6671 PERF. 7152 - 9617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6750	X	4846	-0-	-1904	-0-	66	1	4780	2	N	-0-					56
10	8266	X	8266	-0-	-0-	-0-	130	1	8136	2	N	-0-					56
11	7008	X	7008	-0-	-0-	-0-	134	1	6874	2	N	-0-					56
12	6662	X	6662	-0-	-0-	-0-	136	1	6526	2	N	-0-					56
01	8277	X	6135	-0-	-2142	-0-	131	1	6004	2	N	-0-					56
02	7476	X	4666	-0-	-2810	-0-	111	1	4555	2	N	-0-					56

SITTING BULL UNIT WELL #: 5H RRCID -> 261604 COMPL. DATE 10/29/2011 TOTAL DEPTH 6701 PERF. 7308 - 9102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1140	X	677	-0-	-463	-0-	127	1	550	2	N	-0-					-0-
10	1519	X	1519	-0-	-0-	-0-	304	1	1215	2	N	-0-					-0-
11	3418	X	3418	-0-	-0-	-0-	399	1	3019	2	N	-0-					-0-
12	2718	X	2718	-0-	-0-	-0-	447	1	2271	2	N	-0-					-0-
01	1545	X	1545	-0-	-0-	-0-	421	1	1124	2	N	-0-					-0-
02	3192	X	330	-0-	-2862	-0-	330	1			N	-0-					-0-

SORROW SOUTH UNIT WELL #: 5H RRCID -> 261606 COMPL. DATE 08/22/2011 TOTAL DEPTH 6699 PERF. 6975 - 10353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8051	X	8051	-0-	-0-	-0-	8051	2			N	-0-					-0-
10	8462	X	8462	-0-	-0-	-0-	8462	2			N	-0-					-0-
11	7311	X	7311	-0-	-0-	-0-	7311	2			N	-0-					-0-
12	6926	X	6926	-0-	-0-	-0-	6926	2			N	-0-					-0-
01	6346	X	6346	-0-	-0-	-0-	6346	2			N	-0-					-0-
*02	5798	X	5798	-0-	-0-	-0-	5798	2			N	-0-					-0-

MEACHAM WELL #: A 8H RRCID -> 261607 COMPL. DATE 10/18/2011 TOTAL DEPTH 6928 PERF. 7198 - 10776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14610	X	8285	-0-	-6325	-0-	8285	2			N	-0-					-0-
10	16585	X	8016	-0-	-8569	-0-	196	1	7820	2	N	-0-					-0-
11	16050	X	10825	-0-	-5225	-0-	257	1	10568	2	N	-0-					-0-
12	16244	X	10634	-0-	-5610	-0-	258	1	10376	2	N	-0-					-0-
01	14880	X	10054	-0-	-4826	-0-	256	1	9798	2	N	-0-					-0-
02	10108	X	9556	-0-	-552	-0-	236	1	9320	2	N	-0-					-0-

MEACHAM WELL #: A 11H RRCID -> 261608 COMPL. DATE 09/19/2011 TOTAL DEPTH 6877 PERF. 7213 - 11327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	15690	X	12592	-0-	-3098	-0-	12592	2			N	-0-					-0-
10	16027	X	13980	-0-	-2047	-0-	13980	2			N	-0-					-0-
11	15270	X	12516	-0-	-2754	-0-	12516	2			N	-0-					-0-
12	13981	X	13538	-0-	-443	-0-	13538	2			N	-0-					-0-
01	15191	X	15191	-0-	-0-	-0-	15191	2			N	-0-					-0-
*02	13194	X	13194	-0-	-0-	-0-	13194	2			N	-0-					-0-

MEACHAM WELL #: A 12H RRCID -> 261609 COMPL. DATE 09/18/2011 TOTAL DEPTH 6917 PERF. 7301 - 11767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	15399	X	15399	-0-	-0-	-0-	15399	2			N	-0-					-0-
10	15205	X	15205	-0-	-0-	-0-	15205	2			N	-0-					-0-
11	14153	X	14153	-0-	-0-	-0-	14153	2			N	-0-					-0-
12	2001	X	2001	-0-	-0-	-0-	2001	2			N	-0-					-0-
01	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
02	140	X	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRWD WILDLIFE UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 261982 COMPL. DATE 08/08/2011 TOTAL DEPTH 6756 PERF. 7288 - 10160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7590	X	6286	-0-	-1304	-0-	6286	2			N	-0-					-0-
10	7843	X	7242	-0-	-601	-0-	7242	2			N	-0-					-0-
11	8173	X	8173	-0-	-0-	-0-	8173	2			N	-0-					-0-
12	6603	X	5633	-0-	-970	-0-	5633	2			N	-0-					-0-
01	9152	X	9152	-0-	-0-	-0-	9152	2			N	-0-					-0-
02	7616	X	7052	-0-	-564	-0-	7052	2			N	-0-					-0-

RFS JIMENEZ UNIT SA WELL #: 1H RRCID -> 262008 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 8022 - 10708

09	11490	X	10007	-0-	-1483	-0-	10007	2			N	-0-					-0-
10	10447	X	9083	-0-	-1364	-0-	9083	2			N	-0-					-0-
11	10380	X	8188	-0-	-2192	-0-	8188	2			N	-0-					-0-
12	10726	X	9123	-0-	-1603	-0-	9123	2			N	-0-					-0-
01	10726	X	9667	-0-	-1059	-0-	9667	2			N	-0-					-0-
02	9352	X	8664	-0-	-688	-0-	8664	2			N	-0-					-0-

ANDERSON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 262009 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 6590 PERF. 7289 - 9365

09	7620	X	-0-	-0-	-7620	-0-					Y	-0-					-0-
10	7719	X	46	-0-	-7673	-0-	46	2			Y	-0-					-0-
11	7440	X	7	-0-	-7433	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
12	7316	X	3664	-0-	-3652	-0-	3664	2			Y	-0-					-0-
01	8346	X	8346	-0-	-0-	-0-	8346	2			Y	-0-					-0-
*02	7333	X	7333	-0-	-0-	-0-	7333	2			Y	-0-					-0-

WILKINSON UNIT WELL #: 5H RRCID -> 262025 COMPL. DATE 07/24/2011 TOTAL DEPTH 7929 PERF. 8543 - 11872

09	18000	X	17393	-0-	-607	-0-	17393	2			N	-0-					-0-
10	18507	X	17495	-0-	-1012	-0-	17495	2			N	-0-					-0-
11	17790	X	16724	-0-	-1066	-0-	16724	2			N	-0-					-0-
12	18383	X	17077	-0-	-1306	-0-	17077	2			N	-0-					-0-
01	18383	X	16137	-0-	-2246	-0-	16137	2			N	-0-					-0-
02	16240	X	15683	-0-	-557	-0-	15683	2			N	-0-					-0-

JOHNSON COOK I UNIT WELL #: 3H RRCID -> 262088 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 7557 - 10769

09	6090	X	-0-	-0-	-6090	-0-					Y	-0-					2
10	6293	X	-0-	-0-	-6293	-0-					Y	-0-					2
11	5820	X	11	-0-	-5809	-0-	11	2			Y	-0-					2
12	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					2
01	39	X	39	-0-	-0-	-0-	39	1			Y	-0-					2
*02	2425	X	2425	-0-	-0-	-0-	466	1	1918	2	Y	37	32	1			7
							41	9									

TRWD WILDLIFE C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 262111 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 6732 PERF. 7351 - 9717

09	11739	X	11739	-0-	-0-	-0-	11739	2			N	-0-					-0-
10	11667	X	11667	-0-	-0-	-0-	11667	2			N	-0-					-0-
11	10592	X	10592	-0-	-0-	-0-	10592	2			N	-0-					-0-
12	12121	X	9865	-0-	-2256	-0-	9865	2			N	-0-					-0-
01	12121	X	4495	-0-	-7626	-0-	4495	2			N	-0-					-0-
02	10948	X	5250	-0-	-5698	-0-	5250	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTER B UNIT WELL #: 18H RRCID -> 262296 COMPL. DATE 10/07/2011 TOTAL DEPTH 6843 PERF. 7405 - 11621

09	26370	X	25495	-0-	-875	-0-	25495	2			N	-0-					-0-
10	27249	X	27122	-0-	-127	-0-	27122	2			N	-0-					-0-
11	26130	X	25041	-0-	-1089	-0-	25041	2			N	-0-					-0-
12	27001	X	24959	-0-	-2042	-0-	24959	2			N	-0-					-0-
01	27125	X	25167	-0-	-1958	-0-	25167	2			N	-0-					-0-
02	24500	X	22505	-0-	-1995	-0-	22505	2			N	-0-					-0-

ANDERSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 262326 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 6591 PERF. 6923 - 8777

09	9090	X	8918	-0-	-172	-0-	8918	2			Y	-0-					-0-
10	9393	X	8995	-0-	-398	-0-	8995	2			Y	-0-					-0-
11	9192	X	9192	-0-	-0-	-0-	9192	2			Y	-0-					-0-
12	9207	X	9132	-0-	-75	-0-	9132	2			Y	-0-					-0-
01	9207	X	7847	-0-	-1360	-0-	7847	2			Y	-0-					-0-
02	8568	X	7118	-0-	-1450	-0-	7118	2			Y	-0-					-0-

CARTER SE UNIT WELL #: B 22H RRCID -> 262377 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 6952 PERF. 7243 - 9749

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	8070	X	7393	-0-	-677	-0-	7393	2			N	-0-					-0-
10	8401	X	5846	-0-	-2555	-0-	5846	2			N	-0-					-0-
11	8130	X	6999	-0-	-1131	-0-	6999	2			N	-0-					-0-
12	8401	X	6829	-0-	-1572	-0-	6829	2			N	-0-					-0-
01	8091	X	6138	-0-	-1953	-0-	6138	2			N	-0-					-0-
02	6888	X	5900	-0-	-988	-0-	5900	2			N	-0-					-0-

GAFFORD UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 262402 COMPL. DATE 08/25/2011 TOTAL DEPTH 7772 PERF. 8194 - 10780

09	14340	X	12335	-0-	-2005	-0-	12335	2			N	-0-					-0-
10	17964	X	17964	-0-	-0-	-0-	17964	2			N	-0-					-0-
11	17340	X	15074	-0-	-2266	-0-	15074	2			N	-0-					-0-
12	17918	X	17068	-0-	-850	-0-	17068	2			N	-0-					-0-
01	17949	X	16430	-0-	-1519	-0-	16430	2			N	-0-					-0-
02	16212	X	15474	-0-	-738	-0-	15474	2			N	-0-					-0-

CARTER SE UNIT WELL #: B 23H RRCID -> 262404 COMPL. DATE 10/04/2011 TOTAL DEPTH 6947 PERF. 7461 - 9827

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CARTER WELL #: A 3H RRCID -> 262495 COMPL. DATE 09/13/2011 TOTAL DEPTH 6772 PERF. 7557 - 9307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9930	X	8898	-0-	-1032	-0-	8898	2			N	-0-					-0-
10	10261	X	8643	-0-	-1618	-0-	8643	2			N	-0-					-0-
11	9720	X	9039	-0-	-681	-0-	9039	2			N	-0-					-0-
12	9610	X	9474	-0-	-136	-0-	9474	2			N	-0-					-0-
01	9207	X	8822	-0-	-385	-0-	8822	2			N	-0-					-0-
02	8428	X	7791	-0-	-637	-0-	7791	2			N	-0-					-0-

CARTER NE UNIT WELL #: B 21H RRCID -> 262549 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 6960 PERF. 7266 - 9772

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	19770	X	19588	-0-	-182	-0-	167	1	19421	2	N	-0-					-0-
10	21005	X	21005	-0-	-0-	-0-	206	1	20799	2	N	-0-					-0-
11	20331	X	20331	-0-	-0-	-0-	151	1	20180	2	N	-0-					-0-
12	20416	X	20416	-0-	-0-	-0-	135	1	20281	2	N	-0-					-0-
01	21465	X	21465	-0-	-0-	-0-	135	1	21330	2	N	-0-					-0-
02	18984	X	18127	-0-	-857	-0-	125	1	18002	2	N	-0-					-0-

CLEVELAND TAYLOR UNIT WELL #: 5H RRCID -> 262591 COMPL. DATE 11/10/2011 TOTAL DEPTH 7154 PERF. 7461 - 9761

09	7680	X	6661	-0-	-1019	-0-	6661	2			N	-0-					-0-
10	7936	X	6025	-0-	-1911	-0-	6025	2			N	-0-					-0-
11	6420	X	4778	-0-	-1642	-0-	4778	2			N	-0-					-0-
12	6882	X	3878	-0-	-3004	-0-	3878	2			N	-0-					-0-
01	7144	X	7144	-0-	-0-	-0-	7144	2			N	-0-					-0-
*02	6511	X	6511	-0-	-0-	-0-	6511	2			N	-0-					-0-

CLEVELAND TAYLOR UNIT WELL #: 6H RRCID -> 262601 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 7063 PERF. 7447 - 9747

09	8691	X	8691	-0-	-0-	-0-	8691	2			N	-0-					-0-
10	8959	X	8627	-0-	-332	-0-	8627	2			N	-0-					-0-
11	8610	X	6240	-0-	-2370	-0-	6240	2			N	-0-					-0-
12	8990	X	5860	-0-	-3130	-0-	5860	2			N	-0-					-0-
01	8990	X	4301	-0-	-4689	-0-	4301	2			N	-0-					-0-
02	8120	X	7261	-0-	-859	-0-	7261	2			N	-0-					-0-

CLEVELAND TAYLOR UNIT WELL #: 7H RRCID -> 262602 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 7098 PERF. 7603 - 9931

09	9780	X	6393	-0-	-3387	-0-	6393	2			N	-0-					-0-
10	10106	X	8047	-0-	-2059	-0-	8047	2			N	-0-					-0-
11	9540	X	4380	-0-	-5160	-0-	4380	2			N	-0-					-0-
12	9858	X	2875	-0-	-6983	-0-	2875	2			N	-0-					-0-
01	10136	X	10136	-0-	-0-	-0-	10136	2			N	-0-					-0-
*02	8564	X	8564	-0-	-0-	-0-	8564	2			N	-0-					-0-

MEACHAM NORTH UNIT WELL #: Q 6H RRCID -> 262631 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 6946 PERF. 7413 - 11527

09	17910	X	15709	-0-	-2201	-0-	15709	2			N	-0-					-0-
10	18507	X	15286	-0-	-3221	-0-	15286	2			N	-0-					-0-
11	17700	X	12977	-0-	-4723	-0-	12977	2			N	-0-					-0-
12	17329	X	14137	-0-	-3192	-0-	14137	2			N	-0-					-0-
01	16895	X	15003	-0-	-1892	-0-	15003	2			N	-0-					-0-
02	14672	X	10758	-0-	-3914	-0-	10758	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

MEACHAM NORTH UNIT WELL #: Q 5H RRCID -> 262632 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 6932 PERF. 7444 - 11558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12780	X	8031	-0-	-4749	-0-	8031	2			N	-0-					-0-
10	13206	X	5533	-0-	-7673	-0-	5533	2			N	-0-					-0-
11	11730	X	6852	-0-	-4878	-0-	6852	2			N	-0-					-0-
12	11625	X	10878	-0-	-747	-0-	10878	2			N	-0-					-0-
01	11762	X	11762	-0-	-0-	-0-	11762	2			N	-0-					-0-
*02	9814	X	9814	-0-	-0-	-0-	9814	2			N	-0-					-0-

MEACHAM NORTH UNIT WELL #: Q 3H RRCID -> 262633 COMPL. DATE 10/29/2011 TOTAL DEPTH 6943 PERF. 7272 - 11508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14170	X	14170	-0-	-0-	-0-	14170	2			N	-0-					-0-
10	14601	X	13441	-0-	-1160	-0-	13441	2			N	-0-					-0-
11	14730	X	13804	-0-	-926	-0-	13804	2			N	-0-					-0-
12	16657	X	16657	-0-	-0-	-0-	16657	2			N	-0-					-0-
01	15718	X	15718	-0-	-0-	-0-	15718	2			N	-0-					-0-
*02	15198	X	15198	-0-	-0-	-0-	15198	2			N	-0-					-0-

MEACHAM NORTH UNIT WELL #: Q 1H RRCID -> 262635 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 7355 - 10487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	17190	X	16903	-0-	-287	-0-	16903	2			N	-0-					-0-
10	17763	X	17223	-0-	-540	-0-	17223	2			N	-0-					-0-
11	17190	X	16466	-0-	-724	-0-	16466	2			N	-0-					-0-
12	17670	X	16139	-0-	-1531	-0-	16139	2			N	-0-					-0-
01	17639	X	17573	-0-	-66	-0-	17573	2			N	-0-					-0-
*02	16391	X	16391	-0-	-0-	-0-	16391	2			N	-0-					-0-

MEACHAM NORTH UNIT WELL #: Q 2H RRCID -> 262636 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 6978 PERF. 7511 - 10813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10980	X	8106	-0-	-2874	-0-	130	1	7976	2	N	-0-					-0-
10	10137	X	9926	-0-	-211	-0-	131	1	9795	2	N	-0-					-0-
11	9810	X	8334	-0-	-1476	-0-	138	1	8196	2	N	-0-					-0-
12	10137	X	8563	-0-	-1574	-0-	170	1	8393	2	N	-0-					-0-
01	9920	X	8498	-0-	-1422	-0-	167	1	8331	2	N	-0-					-0-
02	8960	X	7026	-0-	-1934	-0-	160	1	6866	2	N	-0-					-0-

DOBSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 262680 COMPL. DATE 04/17/2012 TOTAL DEPTH 6773 PERF. 7082 - 10179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	15060	X	13561	-0-	-1499	-0-	13561	2			Y	-0-					-0-
10	14725	X	14109	-0-	-616	-0-	14109	2			Y	-0-					-0-
11	14310	X	13226	-0-	-1084	-0-	13226	2			Y	-0-					-0-
12	14787	X	13394	-0-	-1393	-0-	13394	2			Y	-0-					-0-
01	14787	X	14079	-0-	-708	-0-	14079	2			Y	-0-					-0-
*02	12860	X	12860	-0-	-0-	-0-	12860	2			Y	-0-					-0-

DOBSON UNIT WELL #: 4H RRCID -> 262681 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 6791 PERF. 6988 - 9615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11070	X	10317	-0-	-753	-0-	10317	2			Y	-0-					-0-
10	11439	X	10630	-0-	-809	-0-	10630	2			Y	-0-					-0-
11	10800	X	9911	-0-	-889	-0-	9911	2			Y	-0-					-0-
12	10912	X	9993	-0-	-919	-0-	9993	2			Y	-0-					-0-
01	10726	X	9785	-0-	-941	-0-	9785	2			Y	-0-					-0-
02	9632	X	9112	-0-	-520	-0-	9112	2			Y	-0-					-0-

DOBSON UNIT WELL #: 6H RRCID -> 262682 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 6759 PERF. 7129 - 10687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	13680	X	12933	-0-	-747	-0-	12933	2			Y	-0-					-0-
10	14136	X	13225	-0-	-911	-0-	13225	2			Y	-0-					-0-
11	13680	X	12649	-0-	-1031	-0-	12649	2			Y	-0-					-0-
12	13919	X	12748	-0-	-1171	-0-	12748	2			Y	-0-					-0-
01	13485	X	12471	-0-	-1014	-0-	12471	2			Y	-0-					-0-
02	12068	X	11306	-0-	-762	-0-	11306	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
QUARRY WELL #: B 7H RRCID -> 262839 COMPL. DATE 10/30/2011 TOTAL DEPTH 6882 PERF. 7227 - 9667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	13950	X	12518	-0-	-1432	-0-	12518	2			N	-0-					-0-
10	14415	X	11875	-0-	-2540	-0-	11875	2			N	-0-					-0-
11	13950	X	12254	-0-	-1696	-0-	12254	2			N	-0-					-0-
12	13950	X	12341	-0-	-1609	-0-	12341	2			N	-0-					-0-
01	13950	X	9832	-0-	-4118	-0-	9832	2			N	-0-					-0-
02	11676	X	10931	-0-	-745	-0-	10931	2			N	-0-					-0-

WEST SANDLIN UNIT WELL #: E 1H RRCID -> 262857 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 8213 PERF. 8691 - 10786

09	28500	X	21610	-0-	-6890	-0-	21610	2			N	-0-					-0-
10	29450	X	21617	-0-	-7833	-0-	21617	2			N	-0-					-0-
11	25770	X	20341	-0-	-5429	-0-	20341	2			N	-0-					-0-
12	25389	X	14074	-0-	-11315	-0-	14074	2			N	-0-					-0-
01	24211	X	22460	-0-	-1751	-0-	22460	2			N	-0-					-0-
02	20160	X	18928	-0-	-1232	-0-	18928	2			N	-0-					-0-

QUARRY WELL #: B 10H RRCID -> 262865 COMPL. DATE 10/29/2011 TOTAL DEPTH 6932 PERF. 7381 - 11265

09	17382	X	17382	-0-	-0-	-0-	17382	2			N	-0-					-0-
10	17422	X	16990	-0-	-432	-0-	16990	2			N	-0-					-0-
11	17250	X	16352	-0-	-898	-0-	16352	2			N	-0-					-0-
12	17949	X	16863	-0-	-1086	-0-	16863	2			N	-0-					-0-
01	18019	X	18019	-0-	-0-	-0-	18019	2			N	-0-					-0-
02	16212	X	14446	-0-	-1766	-0-	14446	2			N	-0-					-0-

SITTING BULL UNIT WELL #: B 4H RRCID -> 262899 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 7243 - 9342

09	11540	X	11540	-0-	-0-	-0-	11540	2			N	-0-					39
10	11780	X	11477	-0-	-303	-0-	11477	2			N	-0-					39
11	11400	X	10090	-0-	-1310	-0-	10090	2			N	-0-					39
12	11935	X	9962	-0-	-1973	-0-	9962	2			N	-0-					39
01	11935	X	11774	-0-	-161	-0-	11774	2			N	-0-					39
02	10780	X	9997	-0-	-783	-0-	9997	2			N	-0-					39

TRWD WC UNIT WELL #: 6H RRCID -> 262913 COMPL. DATE 08/13/2011 TOTAL DEPTH 6481 PERF. 6919 - 9079

09	12090	X	11244	-0-	-846	-0-	11244	2			N	-0-					-0-
10	12338	X	11582	-0-	-756	-0-	11582	2			N	-0-					-0-
11	12384	X	12384	-0-	-0-	-0-	12384	2			N	-0-					-0-
12	13130	X	13130	-0-	-0-	-0-	13130	2			N	-0-					-0-
01	13383	X	13383	-0-	-0-	-0-	13383	2			N	-0-					-0-
*02	11996	X	11996	-0-	-0-	-0-	11996	2			N	-0-					-0-

TRWD WC UNIT WELL #: 10H RRCID -> 262930 COMPL. DATE 08/15/2011 TOTAL DEPTH 6521 PERF. 7003 - 9163

09	6990	X	5938	-0-	-1052	-0-	5938	2			N	-0-					-0-
10	7223	X	4921	-0-	-2302	-0-	4921	2			N	-0-					-0-
11	6990	X	4112	-0-	-2878	-0-	4112	2			N	-0-					-0-
12	6324	X	3148	-0-	-3176	-0-	3148	2			N	-0-					-0-
01	6293	X	952	-0-	-5341	-0-	952	2			N	-0-					-0-
02	5544	X	373	-0-	-5171	-0-	373	2			N	-0-					-0-

JOE POOL GEE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 262931 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 8535 PERF. 9274 - 12251

09	14820	X	13361	-0-	-1459	-0-	13361	2			N	-0-					-0-
10	15314	X	13060	-0-	-2254	-0-	13060	2			N	-0-					-0-
11	14820	X	10487	-0-	-4333	-0-	10487	2			N	-0-					-0-
12	15314	X	13347	-0-	-1967	-0-	13347	2			N	-0-					-0-
01	14136	X	13111	-0-	-1025	-0-	13111	2			N	-0-					-0-
02	12460	X	10220	-0-	-2240	-0-	10220	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

MEACHAM WELL #: W 14H RRCID -> 262937 COMPL. DATE 07/26/2012 TOTAL DEPTH 6996 PERF. 7369 - 11549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MEACHAM WELL #: W 16H RRCID -> 262943 COMPL. DATE 07/17/2012 TOTAL DEPTH 7005 PERF. 7342 - 11522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	18840	X	16951	-0-	-1889	-0-	16951	2			N	-0-					-0-
10	19468	X	17170	-0-	-2298	-0-	17170	2			N	-0-					-0-
11	18030	X	16223	-0-	-1807	-0-	16223	2			N	-0-					-0-
12	18321	X	16327	-0-	-1994	-0-	16327	2			N	-0-					-0-
01	18197	X	15674	-0-	-2523	-0-	15674	2			N	-0-					-0-
02	15820	X	13848	-0-	-1972	-0-	13848	2			N	-0-					-0-

MEACHAM WELL #: W 19H RRCID -> 262945 COMPL. DATE 07/19/2012 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 7296 - 11212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	20610	X	17491	-0-	-3119	-0-	17491	2			N	-0-					-0-
10	21049	X	17941	-0-	-3108	-0-	17941	2			N	-0-					-0-
11	19680	X	17357	-0-	-2323	-0-	17357	2			N	-0-					-0-
12	18538	X	17679	-0-	-859	-0-	17679	2			N	-0-					-0-
01	18073	X	16160	-0-	-1913	-0-	16160	2			N	-0-					-0-
02	16324	X	15346	-0-	-978	-0-	15346	2			N	-0-					-0-

JOE POOL GEE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 262946 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 8583 PERF. 8942 - 13106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	20040	X	17143	-0-	-2897	-0-	17143	2			N	-0-					-0-
10	20274	X	18772	-0-	-1502	-0-	18772	2			N	-0-					-0-
11	18960	X	14582	-0-	-4378	-0-	14582	2			N	-0-					-0-
12	19592	X	18369	-0-	-1223	-0-	18369	2			N	-0-					-0-
01	18786	X	18173	-0-	-613	-0-	18173	2			N	-0-					-0-
02	16968	X	16340	-0-	-628	-0-	16340	2			N	-0-					-0-

SHIPMAN UNIT WELL #: C 4H RRCID -> 262948 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 7892 PERF. 8461 - 14045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12090	X	10782	-0-	-1308	-0-	10782	2			N	-0-					-0-
10	12865	X	8783	-0-	-4082	-0-	8783	2			N	-0-					-0-
11	12450	X	9631	-0-	-2819	-0-	9631	2			N	-0-					-0-
12	12865	X	11070	-0-	-1795	-0-	11070	2			N	-0-					-0-
01	11315	X	10804	-0-	-511	-0-	10804	2			N	-0-					-0-
02	10052	X	9752	-0-	-300	-0-	9752	2			N	-0-					-0-

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
09	12750	X	11533	-0-	-1217	-0-	11533	2			N	-0-					-0-
10	13423	X	12056	-0-	-1367	-0-	12056	2			N	-0-					-0-
11	12990	X	8844	-0-	-4146	-0-	8844	2			N	-0-					-0-
12	13423	X	12170	-0-	-1253	-0-	12170	2			N	-0-					-0-
01	12307	X	11651	-0-	-656	-0-	11651	2			N	-0-					-0-
02	10892	X	9166	-0-	-1726	-0-	9166	2			N	-0-					-0-

SHIPMAN UNIT WELL #: C 2H RRCID -> 262958 COMPL. DATE 11/07/2011 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 8239 - 13823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	15660	X	14770	-0-	-890	-0-	14770	2			N	-0-					-0-
10	15965	X	15453	-0-	-512	-0-	15453	2			N	-0-					-0-
11	15330	X	14691	-0-	-639	-0-	14691	2			N	-0-					-0-
12	15252	X	14627	-0-	-625	-0-	14627	2			N	-0-					-0-
01	15438	X	14004	-0-	-1434	-0-	14004	2			N	-0-					-0-
02	13944	X	12229	-0-	-1715	-0-	12229	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MEACHAM WELL #: W 18H RRCID -> 262975 COMPL. DATE 07/17/2012 TOTAL DEPTH 7008 PERF. 7306 - 11660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	15720	X	13985	-0-	-1735	-0-	99	1	13886	2	N	-0-					-0-
10	15903	X	13867	-0-	-2036	-0-	103	1	13764	2	N	-0-					-0-
11	15030	X	14011	-0-	-1019	-0-	61	1	13950	2	N	-0-					-0-
12	15531	X	15464	-0-	-67	-0-	15464	2			N	-0-					-0-
01	15357	X	15357	-0-	-0-	-0-	15357	2			N	-0-					-0-
*02	13624	X	13624	-0-	-0-	-0-	13624	2			N	-0-					-0-

MEACHAM WELL #: W 20H RRCID -> 262976 COMPL. DATE 07/18/2012 TOTAL DEPTH 7018 PERF. 7402 - 11116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	15390	X	11087	-0-	-4303	-0-	72	1	11015	2	N	-0-					-0-
10	15903	X	11151	-0-	-4752	-0-	61	1	11090	2	N	-0-					-0-
11	14100	X	10455	-0-	-3645	-0-	77	1	10378	2	N	-0-					-0-
12	14012	X	10909	-0-	-3103	-0-	133	1	10776	2	N	-0-					-0-
01	11842	X	11781	-0-	-61	-0-	155	1	11626	2	N	-0-					-0-
02	10360	X	10001	-0-	-359	-0-	143	1	9858	2	N	-0-					-0-

DOBSON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 262981 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 6806 PERF. 7108 - 9118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7920	X	6737	-0-	-1183	-0-	6737	2			Y	-0-					-0-
10	7905	X	6583	-0-	-1322	-0-	6583	2			Y	-0-					-0-
11	7650	X	6452	-0-	-1198	-0-	6452	2			Y	-0-					-0-
12	7130	X	6901	-0-	-229	-0-	6901	2			Y	-0-					-0-
01	7068	X	6461	-0-	-607	-0-	6461	2			Y	-0-					-0-
02	6300	X	6274	-0-	-26	-0-	6274	2			Y	-0-					-0-

SHIPMAN UNIT WELL #: C 5H RRCID -> 262990 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 8381 - 14295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14430	X	13852	-0-	-578	-0-	13852	2			N	-0-					-0-
10	14911	X	13310	-0-	-1601	-0-	13310	2			N	-0-					-0-
11	14430	X	11774	-0-	-2656	-0-	11774	2			N	-0-					-0-
12	14632	X	11925	-0-	-2707	-0-	11925	2			N	-0-					-0-
01	14477	X	11263	-0-	-3214	-0-	11263	2			N	-0-					-0-
02	12936	X	10990	-0-	-1946	-0-	10990	2			N	-0-					-0-

JOHNSON THR J UNIT WELL #: 2H RRCID -> 262991 COMPL. DATE 12/01/2011 TOTAL DEPTH 6741 PERF. 7448 - 10490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7620	X	7178	-0-	-442	-0-	7178	2			Y	-0-					-0-
10	7874	X	5849	-0-	-2025	-0-	5849	2			Y	-0-					-0-
11	7620	X	1842	-0-	-5778	-0-	93	1	1697	2	Y	47	47	1			-0-
							52	9									
12	7657	X	7122	-0-	-535	-0-	323	1	6799	2	Y	-0-					-0-
01	7409	X	6903	-0-	-506	-0-	279	1	6624	2	Y	-0-					-0-
*02	7060	X	7060	-0-	-0-	-0-	284	1	6725	2	Y	46	46	1			-0-
							51	9									

JOHNSON THR J UNIT WELL #: 3H RRCID -> 263000 COMPL. DATE 12/02/2011 TOTAL DEPTH 6943 PERF. 7353 - 11331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14983	X	14983	-0-	-0-	-0-	14983	2			Y	-0-					-0-
10	15741	X	15741	-0-	-0-	-0-	15741	2			Y	-0-					-0-
11	14439	X	14439	-0-	-0-	-0-	14387	2	52	9	Y	47	47	1			-0-
12	17484	X	14049	-0-	-3435	-0-	14049	2			Y	-0-					-0-
01	16926	X	12026	-0-	-4900	-0-	12026	2			Y	-0-					-0-
02	14224	X	11216	-0-	-3008	-0-	11165	2	51	9	Y	46	46	1			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRWD II WELL #: B 4H RRCID -> 263005 COMPL. DATE 08/26/2011 TOTAL DEPTH 6682 PERF. 7019 - 10061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	26223	X	7252	-0-	-18971	-0-	7252	2			N	-0-					-0-
10	9206	X	9206	-0-	-0-	-0-	9206	2			N	-0-					-0-
11	8373	X	8373	-0-	-0-	-0-	8373	2			N	-0-					-0-
12	8429	X	8429	-0-	-0-	-0-	8429	2			N	-0-					-0-
01	8067	X	8067	-0-	-0-	-0-	8067	2			N	-0-					-0-
*02	6958	X	6958	-0-	-0-	-0-	6958	2			N	-0-					-0-

RICE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 263035 COMPL. DATE 02/18/2012 TOTAL DEPTH 7622 PERF. 7946 - 12037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	18120	X	18120	-0-	-0-	-0-	18120	2			N	-0-					-0-
10	18476	X	16759	-0-	-1717	-0-	16759	2			N	-0-					-0-
11	18090	X	16583	-0-	-1507	-0-	16583	2			N	-0-					-0-
12	18724	X	17008	-0-	-1716	-0-	17008	2			N	-0-					-0-
01	18724	X	16785	-0-	-1939	-0-	16785	2			N	-0-					-0-
02	16912	X	15144	-0-	-1768	-0-	15144	2			N	-0-					-0-

DOBSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263054 COMPL. DATE 04/18/2012 TOTAL DEPTH 6803 PERF. 7128 - 10225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	15240	X	14294	-0-	-946	-0-	14294	2			Y	-0-					-0-
10	15748	X	14702	-0-	-1046	-0-	14702	2			Y	-0-					-0-
11	15210	X	14092	-0-	-1118	-0-	14092	2			Y	-0-					-0-
12	14756	X	14433	-0-	-323	-0-	14433	2			Y	-0-					-0-
01	14756	X	14302	-0-	-454	-0-	14302	2			Y	-0-					-0-
02	13328	X	12928	-0-	-400	-0-	12928	2			Y	-0-					-0-

HATCHER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 263070 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 7156 PERF. 7799 - 9835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7770	X	7442	-0-	-328	-0-	397	1	7043	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
10	8710	X	8710	-0-	-0-	-0-	310	1	8400	2	N	-0-					-0-
11	8246	X	8246	-0-	-0-	-0-	289	1	7956	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
12	8229	X	8229	-0-	-0-	-0-	295	1	7925	2	N	8	8	8			-0-
							9	9									
01	8711	X	7536	-0-	-1175	-0-	254	1	7280	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
02	7868	X	6341	-0-	-1527	-0-	315	1	6025	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									

HATCHER UNIT WELL #: 9H RRCID -> 263103 COMPL. DATE 07/16/2012 TOTAL DEPTH 7204 PERF. 7749 - 10141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	13862	X	13862	-0-	-0-	-0-	360	1	13502	2	N	-0-					-0-
10	12286	X	12286	-0-	-0-	-0-	426	1	11860	2	N	-0-					-0-
11	11710	X	11710	-0-	-0-	-0-	470	1	11240	2	N	-0-					-0-
12	15376	X	12223	-0-	-3153	-0-	522	1	11701	2	N	-0-					-0-
01	15376	X	13507	-0-	-1869	-0-	191	1	13316	2	N	-0-					-0-
02	12936	X	10220	-0-	-2716	-0-	60	1	10160	2	N	-0-					-0-

RICE UNIT WELL #: 7H RRCID -> 263106 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 8021 - 12112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	16590	X	15278	-0-	-1312	-0-	15278	2			N	-0-					-0-
10	17143	X	14267	-0-	-2876	-0-	14267	2			N	-0-					-0-
11	16590	X	13583	-0-	-3007	-0-	7	1	13576	2	N	-0-					-0-
12	16957	X	8201	-0-	-8756	-0-	224	1	7977	2	N	-0-					-0-
01	16957	X	9708	-0-	-7249	-0-	330	1	9378	2	N	-0-					-0-
02	14252	X	8402	-0-	-5850	-0-	480	1	7922	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CV MOORE B UNIT WELL #: 10H RRCID -> 263107 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 7644 PERF. 8370 - 10656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12930	X	11583	-0-	-1347	-0-	11583	2			N	-0-					-0-
10	12524	X	8191	-0-	-4333	-0-	8191	2			N	-0-					-0-
11	11520	X	7984	-0-	-3536	-0-	7984	2			N	-0-					-0-
12	11966	X	8091	-0-	-3875	-0-	8091	2			N	-0-					-0-
01	11966	X	8092	-0-	-3874	-0-	8092	2			N	-0-					-0-
02	10808	X	5894	-0-	-4914	-0-	5894	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
09	7530	X	7212	-0-	-318	-0-	7212	2			N	-0-					-0-
10	7781	X	7467	-0-	-314	-0-	7467	2			N	-0-					-0-
11	8295	X	8295	-0-	-0-	-0-	8295	2			N	-0-					-0-
12	7688	X	7685	-0-	-3	-0-	7685	2			N	-0-					-0-
01	7688	X	6418	-0-	-1270	-0-	6418	2			N	-0-					-0-
02	7756	X	7115	-0-	-641	-0-	7115	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
09	13560	X	12657	-0-	-903	-0-	12657	2			N	-0-					-0-
10	14322	X	12208	-0-	-2114	-0-	12208	2			N	-0-					-0-
11	13890	X	12638	-0-	-1252	-0-	12638	2			N	-0-					-0-
12	14353	X	12783	-0-	-1570	-0-	12783	2			N	-0-					-0-
01	14353	X	12773	-0-	-1580	-0-	12773	2			N	-0-					-0-
02	11816	X	11062	-0-	-754	-0-	11062	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
09	14790	X	12547	-0-	-2243	-0-	12547	2			N	-0-					-0-
10	14539	X	12365	-0-	-2174	-0-	12365	2			N	-0-					-0-
11	13770	X	11587	-0-	-2183	-0-	11587	2			N	-0-					-0-
12	13826	X	11503	-0-	-2323	-0-	11503	2			N	-0-					-0-
01	13361	X	11870	-0-	-1491	-0-	11870	2			N	-0-					-0-
02	11704	X	10683	-0-	-1021	-0-	10683	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
09	24660	X	23706	-0-	-954	-0-	23706	2			N	-0-					-0-
10	25389	X	24366	-0-	-1023	-0-	24366	2			N	-0-					-0-
11	24390	X	23429	-0-	-961	-0-	23429	2			N	-0-					-0-
12	25079	X	23855	-0-	-1224	-0-	23855	2			N	-0-					-0-
01	24831	X	22959	-0-	-1872	-0-	22959	2			N	-0-					-0-
02	22120	X	20799	-0-	-1321	-0-	20799	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
09	7680	X	7335	-0-	-345	-0-	7335	2			N	-0-					-0-
10	7843	X	7449	-0-	-394	-0-	7449	2			N	-0-					-0-
11	7530	X	7011	-0-	-519	-0-	7011	2			N	-0-					-0-
12	7688	X	7474	-0-	-214	-0-	7474	2			N	-0-					-0-
01	7844	X	7844	-0-	-0-	-0-	7844	2			N	-0-					-0-
02	6860	X	6522	-0-	-338	-0-	6522	2			N	-0-					-0-

TXU TRWD N UNIT WELL #: 4H RRCID -> 263211 COMPL. DATE 02/03/2012 TOTAL DEPTH 6729 PERF. 7238 - 10722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14370	X	12205	-0-	-2165	-0-	12205	2			N	-0-					-0-
10	15283	X	14863	-0-	-420	-0-	14863	2			N	-0-					-0-
11	14790	X	14032	-0-	-758	-0-	14032	2			N	-0-					-0-
12	15283	X	14254	-0-	-1029	-0-	14254	2			N	-0-					-0-
01	15221	X	14066	-0-	-1155	-0-	14066	2			N	-0-					-0-
02	13412	X	13198	-0-	-214	-0-	13198	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

CURRY UNIT WELL #: 5H RRCID -> 263224 COMPL. DATE 02/02/2012 TOTAL DEPTH 6738 PERF. 7319 - 9289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2340	X	-0-	-0-	-2340	-0-					N	-0-					-0-
10	2418	X	-0-	-0-	-2418	-0-					N	-0-					-0-
11	1620	X	-0-	-0-	-1620	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HATCHER UNIT WELL #: 7H RRCID -> 263352 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 7093 PERF. 7386 - 9422

09	6690	X	5270	-0-	-1420	-0-	5270	2			N	-0-					-0-
10	6324	X	4208	-0-	-2116	-0-	4208	2			N	-0-					-0-
11	6120	X	4025	-0-	-2095	-0-	4025	2			N	-0-					-0-
12	5456	X	4708	-0-	-748	-0-	4708	2			N	-0-					-0-
01	5456	X	4237	-0-	-1219	-0-	4237	2			N	-0-					-0-
02	4928	X	2825	-0-	-2103	-0-	2825	2			N	-0-					-0-

TXU TRWD N UNIT WELL #: 5H RRCID -> 263356 COMPL. DATE 02/13/2012 TOTAL DEPTH 6631 PERF. 8452 - 10958

09	7140	X	5741	-0-	-1399	-0-	5741	2			N	-0-					-0-
10	7285	X	6714	-0-	-571	-0-	6714	2			N	-0-					-0-
11	7020	X	6431	-0-	-589	-0-	6431	2			N	-0-					-0-
12	7161	X	6355	-0-	-806	-0-	6355	2			N	-0-					-0-
01	6975	X	6519	-0-	-456	-0-	6519	2			N	-0-					-0-
02	6076	X	5805	-0-	-271	-0-	5805	2			N	-0-					-0-

TRADITION UNIT WELL #: 2H RRCID -> 263357 COMPL. DATE 10/26/2011 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 7221 - 10263

09	8670	X	8428	-0-	-242	-0-	8428	2			N	-0-					246
10	8959	X	8582	-0-	-377	-0-	8582	2			N	-0-					246
11	8670	X	7861	-0-	-809	-0-	7861	2			N	-0-					246
12	8928	X	8360	-0-	-568	-0-	8360	2			N	-0-					246
01	8835	X	8172	-0-	-663	-0-	8172	2			N	-0-					246
02	7868	X	7150	-0-	-718	-0-	7150	2			N	-0-					246

TXU TRWD N UNIT WELL #: 7H RRCID -> 263359 COMPL. DATE 02/03/2012 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 7436 - 11442

09	11370	X	8678	-0-	-2692	-0-	8678	2			N	-0-					-0-
10	13484	X	13484	-0-	-0-	-0-	13484	2			N	-0-					-0-
11	13767	X	13767	-0-	-0-	-0-	13767	2			N	-0-					-0-
12	14623	X	14623	-0-	-0-	-0-	14623	2			N	-0-					-0-
01	14805	X	14805	-0-	-0-	-0-	14805	2			N	-0-					-0-
*02	14788	X	14788	-0-	-0-	-0-	14788	2			N	-0-					-0-

TXU TRWD N UNIT WELL #: 8H RRCID -> 263360 COMPL. DATE 02/14/2012 TOTAL DEPTH 6627 PERF. 8216 - 11794

09	8190	X	5133	-0-	-3057	-0-	5133	2			N	-0-					-0-
10	12490	X	12490	-0-	-0-	-0-	12490	2			N	-0-					-0-
11	11811	X	11811	-0-	-0-	-0-	11811	2			N	-0-					-0-
12	12927	X	11280	-0-	-1647	-0-	11280	2			N	-0-					-0-
01	12617	X	9708	-0-	-2909	-0-	9708	2			N	-0-					-0-
02	11284	X	8524	-0-	-2760	-0-	8524	2			N	-0-					-0-

FEDERAL WELL #: C 4H RRCID -> 263385 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 6781 PERF. 7037 - 9659

09	13680	X	11791	-0-	-1889	-0-	11791	2			N	-0-					-0-
10	13795	X	13211	-0-	-584	-0-	13211	2			N	-0-					-0-
11	12870	X	11745	-0-	-1125	-0-	11745	2			N	-0-					-0-
12	13299	X	11852	-0-	-1447	-0-	11852	2			N	-0-					-0-
01	13206	X	12217	-0-	-989	-0-	12217	2			N	-0-					-0-
02	11928	X	11031	-0-	-897	-0-	11031	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TXU TRWD N UNIT WELL #: 9H RRCID -> 263388 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 6674 PERF. 7139 - 12189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	18240	X	18240	-0-	-0-	-0-	18240	2			N	-0-			-0-
10	18784	X	18784	-0-	-0-	-0-	18784	2			N	-0-			-0-
11	18348	X	18348	-0-	-0-	-0-	18348	2			N	-0-			-0-
12	18848	X	18613	-0-	-235	-0-	18613	2			N	-0-			-0-
01	18848	X	18400	-0-	-448	-0-	18400	2			N	-0-			-0-
02	17136	X	16632	-0-	-504	-0-	16632	2			N	-0-			-0-

TXU TRWD N UNIT WELL #: 11H RRCID -> 263451 COMPL. DATE 02/11/2012 TOTAL DEPTH 6636 PERF. 949 - 12455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	3000	N	3809	-0-	809	809	3809	2			N	-0-			-0-
10	3100	N	7245	-0-	4145	4954	7245	2			N	-0-			-0-
11	3000	N	5402	-0-	2402	7356	5402	2			N	-0-			-0-
12	10482	X	3126	-0-	-7356	-0-	3126	2			N	-0-			-0-
01	4794	X	4794	-0-	-0-	-0-	4794	2			N	-0-			-0-
*02	3068	X	3068	-0-	-0-	-0-	3068	2			N	-0-			-0-

TRWD HEARNE WELL #: 5H RRCID -> 263454 COMPL. DATE 02/11/2012 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 6993 - 8801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	10559	X	10559	-0-	-0-	-0-	239	1	10320	2	N	-0-			-0-
10	10611	X	10611	-0-	-0-	-0-	248	1	10363	2	N	-0-			-0-
11	10800	X	8370	-0-	-2430	-0-	274	1	8096	2	N	-0-			-0-
12	11160	X	9099	-0-	-2061	-0-	264	1	8835	2	N	-0-			-0-
01	11160	X	9880	-0-	-1280	-0-	270	1	9610	2	N	-0-			-0-
02	9856	X	8555	-0-	-1301	-0-	244	1	8311	2	N	-0-			-0-

RICE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 263469 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 8011 - 12102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	18930	X	16607	-0-	-2323	-0-	16607	2			N	-0-			-0-
10	19561	X	16376	-0-	-3185	-0-	16376	2			N	-0-			-0-
11	17910	X	15495	-0-	-2415	-0-	15495	2			N	-0-			-0-
12	17546	X	16150	-0-	-1396	-0-	16150	2			N	-0-			-0-
01	17546	X	15725	-0-	-1821	-0-	15725	2			N	-0-			-0-
02	15512	X	14661	-0-	-851	-0-	14661	2			N	-0-			-0-

FEDERAL WELL #: C 2H RRCID -> 263475 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 6876 PERF. 7126 - 9918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	13620	X	12586	-0-	-1034	-0-	12586	2			N	-0-			-0-
10	14074	X	13503	-0-	-571	-0-	13503	2			N	-0-			-0-
11	13674	X	13674	-0-	-0-	-0-	13674	2			N	-0-			-0-
12	13546	X	13546	-0-	-0-	-0-	13546	2			N	-0-			-0-
01	13516	X	13079	-0-	-437	-0-	13079	2			N	-0-			-0-
02	12768	X	12350	-0-	-418	-0-	12350	2			N	-0-			-0-

JOHNSON RANCH WELL #: D 3H RRCID -> 263482 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 6817 PERF. 7090 - 10472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	6330	X	5635	-0-	-695	-0-	5635	2			Y	-0-			-0-
10	6541	X	5473	-0-	-1068	-0-	5473	2			Y	-0-			-0-
11	6330	X	4928	-0-	-1402	-0-	4928	2			Y	-0-			-0-
12	6076	X	4967	-0-	-1109	-0-	4967	2			Y	-0-			-0-
01	5983	X	5007	-0-	-976	-0-	5007	2			Y	-0-			-0-
02	5264	X	4512	-0-	-752	-0-	4512	2			Y	-0-			-0-

JOHNSON COOK G UNIT WELL #: 6H RRCID -> 263487 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 6691 PERF. 7182 - 10484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	9510	X	9040	-0-	-470	-0-	9040	2			Y	-0-			-0-
10	9765	X	9119	-0-	-646	-0-	9119	2			Y	-0-			-0-
11	9240	X	8585	-0-	-655	-0-	8585	2			Y	-0-			-0-
12	9517	X	9053	-0-	-464	-0-	9053	2			Y	-0-			-0-
01	9455	X	8708	-0-	-747	-0-	8708	2			Y	-0-			-0-
02	8428	X	8275	-0-	-153	-0-	8275	2			Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EDWARDS RANCH A UNIT WELL #: 6H RRCID -> 263488 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 7107 - 9081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8030	X	8030	-0-	-0-	-0-	8030	2			Y	-0-					-0-
10	8955	X	8955	-0-	-0-	-0-	8955	2			Y	-0-					-0-
11	9214	X	9214	-0-	-0-	-0-	9214	2			Y	-0-					-0-
12	9031	X	9031	-0-	-0-	-0-	9031	2			Y	-0-					-0-
01	8959	X	8942	-0-	-17	-0-	8942	2			Y	-0-					-0-
*02	8726	X	8726	-0-	-0-	-0-	8726	2			Y	-0-					-0-

RICE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 263489 COMPL. DATE 02/18/2012 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 8026 - 12117

09	17010	X	16380	-0-	-630	-0-	16380	2			N	-0-					-0-
10	17577	X	15810	-0-	-1767	-0-	15810	2			N	-0-					-0-
11	17010	X	15477	-0-	-1533	-0-	15477	2			N	-0-					-0-
12	17360	X	15506	-0-	-1854	-0-	15506	2			N	-0-					-0-
01	17360	X	15118	-0-	-2242	-0-	15118	2			N	-0-					-0-
02	15288	X	12556	-0-	-2732	-0-	12556	2			N	-0-					-0-

AZCO UNIT WELL #: 2H RRCID -> 263490 COMPL. DATE 03/05/2012 TOTAL DEPTH 6719 PERF. 6983 - 8177

09	7920	X	7764	-0-	-156	-0-	7764	2			N	-0-					-0-
10	8184	X	7869	-0-	-315	-0-	7869	2			N	-0-					-0-
11	7920	X	7244	-0-	-676	-0-	7244	2			N	-0-					-0-
12	8029	X	7029	-0-	-1000	-0-	7029	2			N	-0-					-0-
01	8029	X	7511	-0-	-518	-0-	7511	2			N	-0-					-0-
02	7252	X	6321	-0-	-931	-0-	6321	2			N	-0-					-0-

AZCO UNIT WELL #: 3H RRCID -> 263491 COMPL. DATE 03/05/2012 TOTAL DEPTH 6690 PERF. 6984 - 8624

09	7860	X	7187	-0-	-673	-0-	7187	2			N	-0-					-0-
10	8122	X	7192	-0-	-930	-0-	7192	2			N	-0-					-0-
11	7680	X	6878	-0-	-802	-0-	6878	2			N	-0-					-0-
12	7750	X	7207	-0-	-543	-0-	7207	2			N	-0-					-0-
01	7688	X	6947	-0-	-741	-0-	6947	2			N	-0-					-0-
02	6720	X	5848	-0-	-872	-0-	5848	2			N	-0-					-0-

AZCO UNIT WELL #: 4H RRCID -> 263492 COMPL. DATE 03/05/2012 TOTAL DEPTH 6684 PERF. 6902 - 8542

09	7980	X	7291	-0-	-689	-0-	7291	2			N	-0-					-0-
10	8246	X	7371	-0-	-875	-0-	7371	2			N	-0-					-0-
11	7500	X	7136	-0-	-364	-0-	7136	2			N	-0-					-0-
12	7657	X	7552	-0-	-105	-0-	7552	2			N	-0-					-0-
01	7657	X	7377	-0-	-280	-0-	7377	2			N	-0-					-0-
02	6804	X	6570	-0-	-234	-0-	6570	2			N	-0-					-0-

AZCO UNIT WELL #: 5H RRCID -> 263496 COMPL. DATE 03/05/2012 TOTAL DEPTH 6761 PERF. 6822 - 8462

09	13380	X	12554	-0-	-826	-0-	12554	2			N	-0-					-0-
10	13826	X	12446	-0-	-1380	-0-	12446	2			N	-0-					-0-
11	13380	X	11943	-0-	-1437	-0-	11943	2			N	-0-					-0-
12	13764	X	11921	-0-	-1843	-0-	11921	2			N	-0-					-0-
01	13485	X	11639	-0-	-1846	-0-	11639	2			N	-0-					-0-
02	11704	X	10096	-0-	-1608	-0-	10096	2			N	-0-					-0-

JOHNSON COOK G UNIT WELL #: 4H RRCID -> 263564 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 7349 - 11233

09	11670	X	10544	-0-	-1126	-0-	10544	2			Y	-0-					-0-
10	11904	X	10681	-0-	-1223	-0-	10681	2			Y	-0-					-0-
11	10890	X	7725	-0-	-3165	-0-	7725	2			Y	-0-					-0-
12	11253	X	823	-0-	-10430	-0-	823	2			Y	-0-					-0-
01	11253	X	320	-0-	-10933	-0-	20	1	300	2	Y	-0-					-0-
02	9828	X	9569	-0-	-259	-0-	158	1	9411	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
JOHNSON COOK I UNIT WELL #: 7H RRCID -> 263589 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 6689 PERF. 7310 - 11960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	13473	X	13473	-0-	-0-	-0-	13473	2			Y	-0-					2
10	13461	X	13461	-0-	-0-	-0-	13461	2			Y	-0-					2
11	13650	X	12999	-0-	-651	-0-	12999	2			Y	-0-					2
12	14105	X	9924	-0-	-4181	-0-	9924	2			Y	-0-					2
01	14105	X	6846	-0-	-7259	-0-	35	1	6811	2	Y	-0-					2
02	12572	X	10689	-0-	-1883	-0-	224	1	10424	2	Y	37	32	1			7
							41	9									

TRWD HEARNE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 263611 COMPL. DATE 02/11/2012 TOTAL DEPTH 6768 PERF. 6907 - 8605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6442	X	6442	-0-	-0-	-0-	120	1	6322	2	N	-0-					-0-
10	6696	X	6532	-0-	-164	-0-	125	1	6407	2	N	-0-					-0-
11	6480	X	6221	-0-	-259	-0-	120	1	6101	2	N	-0-					-0-
12	6696	X	5806	-0-	-890	-0-	145	1	5661	2	N	-0-					-0-
01	6665	X	6104	-0-	-561	-0-	148	1	5956	2	N	-0-					-0-
02	6020	X	5571	-0-	-449	-0-	134	1	5437	2	N	-0-					-0-

JOHNSON RANCH WELL #: E 4H RRCID -> 263671 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 6827 PERF. 7415 - 11299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14700	X	13652	-0-	-1048	-0-	13652	2			Y	-0-					27
10	15097	X	13844	-0-	-1253	-0-	13844	2			Y	-0-					27
11	14520	X	13130	-0-	-1390	-0-	13130	2			Y	-0-					27
12	14725	X	12758	-0-	-1967	-0-	12758	2			Y	-0-					27
01	14508	X	11933	-0-	-2575	-0-	11933	2			Y	-0-					27
02	12740	X	9755	-0-	-2985	-0-	9755	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
09	9780	X	9097	-0-	-683	-0-	9097	2			N	-0-					-0-
10	10126	X	10126	-0-	-0-	-0-	10126	2			N	-0-					-0-
11	10074	X	10074	-0-	-0-	-0-	10074	2			N	-0-					-0-
12	10322	X	10322	-0-	-0-	-0-	10322	2			N	-0-					-0-
01	10137	X	9885	-0-	-252	-0-	9885	2			N	-0-					-0-
02	9408	X	8898	-0-	-510	-0-	8898	2			N	-0-					-0-

ARMSTRONG AZLE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 263682 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 6554 PERF. 6758 - 8090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	660	X	268	-0-	-392	-0-	268	2			N	-0-					-0-
10	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
11	270	X	-0-	-0-	-270	-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-

BRENTLINGER UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 263712 COMPL. DATE 01/11/2012 TOTAL DEPTH 7661 PERF. 8137 - 10232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11190	X	7137	-0-	-4053	-0-	7137	2			N	-0-					-0-
10	11563	X	8799	-0-	-2764	-0-	8799	2			N	-0-					-0-
11	11190	X	6909	-0-	-4281	-0-	6909	2			N	-0-					-0-
12	10075	X	7493	-0-	-2582	-0-	7493	2			N	-0-					-0-
01	8804	X	7231	-0-	-1573	-0-	7231	2			N	-0-					-0-
02	7952	X	6633	-0-	-1319	-0-	6633	2			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
09	3812	X	3812	-0-	-0-	-0-	359	1	3453	2	N	-0-					-0-
10	3999	X	3761	-0-	-238	-0-	373	1	3388	2	N	-0-					-0-
11	3960	X	3639	-0-	-321	-0-	357	1	3282	2	N	-0-					-0-
12	4092	X	3557	-0-	-535	-0-	358	1	3199	2	N	-0-					-0-
01	4092	X	3881	-0-	-211	-0-	369	1	3512	2	N	-0-					-0-
02	3556	X	3468	-0-	-88	-0-	333	1	3135	2	N	-0-					-0-

RICE UNIT WELL #: 8H RRCID -> 263792 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 7584 PERF. 7961 - 11921

09	15738	X	15738	-0-	-0-	-0-	15738	2			N	-0-					-0-
10	17298	X	16001	-0-	-1297	-0-	16001	2			N	-0-					-0-
11	16740	X	14972	-0-	-1768	-0-	14972	2			N	-0-					-0-
12	17298	X	15198	-0-	-2100	-0-	15198	2			N	-0-					-0-
01	17019	X	14384	-0-	-2635	-0-	14384	2			N	-0-					-0-
02	14700	X	12112	-0-	-2588	-0-	12112	2			N	-0-					-0-

JOHNSON RANCH WELL #: E 2H RRCID -> 263877 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 6791 PERF. 7001 - 9081

09	7800	X	7383	-0-	-417	-0-	7383	2			Y	-0-					27
10	7998	X	7324	-0-	-674	-0-	7324	2			Y	-0-					27
11	7590	X	7550	-0-	-40	-0-	7550	2			Y	-0-					27
12	7719	X	7669	-0-	-50	-0-	7669	2			Y	-0-					27
01	7719	X	7469	-0-	-250	-0-	7469	2			Y	-0-					27
02	7056	X	6486	-0-	-570	-0-	6486	2			Y	-0-					27

R E PETTY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 263895 COMPL. DATE 12/23/2011 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 7208 - 10170

09	11130	X	10360	-0-	-770	-0-	10331	2	29	9	Y	26	66	1			35
10	11346	X	10625	-0-	-721	-0-	10585	2	40	9	Y	36					71
11	10740	X	9901	-0-	-839	-0-	9859	2	42	9	Y	38					109
12	10819	X	10142	-0-	-677	-0-	10077	2	65	9	Y	59	85	1			83
01	10726	X	10080	-0-	-646	-0-	10034	2	46	9	Y	42	98	1			27
02	9660	X	9263	-0-	-397	-0-	9212	2	51	9	Y	46					73

R E PETTY UNIT WELL #: 5H RRCID -> 263896 COMPL. DATE 04/13/2012 TOTAL DEPTH 6973 PERF. 7288 - 10080

09	8190	X	7424	-0-	-766	-0-	7418	2	6	9	Y	5	56	1			64
10	8277	X	7497	-0-	-780	-0-	7486	2	11	9	Y	10					74
11	8010	X	6884	-0-	-1126	-0-	6871	2	13	9	Y	12					86
12	8277	X	7044	-0-	-1233	-0-	7018	2	26	9	Y	24	42	1			68
01	7812	X	6925	-0-	-887	-0-	6892	2	33	9	Y	30	35	1			63
02	6916	X	6346	-0-	-570	-0-	6337	2	9	9	Y	8					71

R E PETTY UNIT WELL #: 8H RRCID -> 263898 COMPL. DATE 01/04/2012 TOTAL DEPTH 7036 PERF. 7225 - 10017

09	11520	X	9922	-0-	-1598	-0-	9914	2	8	9	Y	7					69
10	11408	X	9045	-0-	-2363	-0-	9036	2	9	9	Y	8					77
11	10950	X	8675	-0-	-2275	-0-	8666	2	9	9	Y	8					85
12	10602	X	8695	-0-	-1907	-0-	8692	2	3	9	Y	3					88
01	10261	X	8442	-0-	-1819	-0-	8431	2	11	9	Y	10	80	1			18
02	9268	X	7987	-0-	-1281	-0-	7976	2	11	9	Y	10					28

ARMSTRONG AZLE UNIT WELL #: 8H RRCID -> 264013 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 6549 PERF. 6747 - 8079

09	5363	X	5363	-0-	-0-	-0-	5363	2			N	-0-					-0-
10	5327	X	5327	-0-	-0-	-0-	5327	2			N	-0-					-0-
11	6023	X	6023	-0-	-0-	-0-	6023	2			N	-0-					-0-
12	6805	X	6805	-0-	-0-	-0-	6805	2			N	-0-					-0-
01	5549	X	2888	-0-	-2661	-0-	2888	2			N	-0-					-0-
02	5628	X	4192	-0-	-1436	-0-	4192	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
09	9338	X	9338	-0-	-0-	-0-	644	1	8694	2	N	-0-					-0-
10	10170	X	10170	-0-	-0-	-0-	632	1	9538	2	N	-0-					-0-
11	10830	X	9546	-0-	-1284	-0-	472	1	9074	2	N	-0-					-0-
12	11191	X	3363	-0-	-7828	-0-	389	1	2974	2	N	-0-					-0-
01	11191	X	4212	-0-	-6979	-0-	440	1	3772	2	N	-0-					-0-
02	9184	X	382	-0-	-8802	-0-	382	1			N	-0-					-0-

RICE UNIT WELL #: 9H RRCID -> 264032 COMPL. DATE 02/18/2012 TOTAL DEPTH 7558 PERF. 7874 - 10822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	16590	X	14945	-0-	-1645	-0-	14945	2			N	-0-					-0-
10	17143	X	14275	-0-	-2868	-0-	22	1	14253	2	N	-0-					-0-
11	16590	X	11273	-0-	-5317	-0-	187	1	11086	2	N	-0-					-0-
12	18135	X	4059	-0-	-14076	-0-	232	1	3827	2	N	-0-					-0-
01	18135	X	11051	-0-	-7084	-0-	364	1	10687	2	N	-0-					-0-
02	13944	X	9991	-0-	-3953	-0-	215	1	9776	2	N	-0-					-0-

FINCHER RAMBO UNIT WELL #: A 4H RRCID -> 264035 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 8147 - 10407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9300	X	6417	-0-	-2883	-0-	6417	2			N	-0-					-0-
10	8742	X	7493	-0-	-1249	-0-	7493	2			N	-0-					-0-
11	7589	X	7589	-0-	-0-	-0-	7589	2			N	-0-					-0-
12	7632	X	7632	-0-	-0-	-0-	7632	2			N	-0-					-0-
01	7502	X	5993	-0-	-1509	-0-	5993	2			N	-0-					-0-
02	7084	X	6630	-0-	-454	-0-	6630	2			N	-0-					-0-

FINCHER RAMBO UNIT WELL #: A 6H RRCID -> 264036 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 8295 - 11583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	20370	X	18074	-0-	-2296	-0-	18074	2			N	-0-					-0-
10	21049	X	18333	-0-	-2716	-0-	18333	2			N	-0-					-0-
11	20370	X	16768	-0-	-3602	-0-	16768	2			N	-0-					-0-
12	18662	X	18051	-0-	-611	-0-	18051	2			N	-0-					-0-
01	18662	X	15536	-0-	-3126	-0-	15536	2			N	-0-					-0-
02	16856	X	14729	-0-	-2127	-0-	14729	2			N	-0-					-0-

EDWARDS RANCH B UNIT WELL #: 7H RRCID -> 264037 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 6676 PERF. 6971 - 9707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10170	X	9035	-0-	-1135	-0-	9035	2			Y	-0-					-0-
10	10447	X	8269	-0-	-2178	-0-	8269	2			Y	-0-					-0-
11	9810	X	8281	-0-	-1529	-0-	8281	2			Y	-0-					-0-
12	9796	X	8628	-0-	-1168	-0-	8628	2			Y	-0-					-0-
01	9455	X	7405	-0-	-2050	-0-	7405	2			Y	-0-					-0-
02	8428	X	7096	-0-	-1332	-0-	7096	2			Y	-0-					-0-

EDWARDS RANCH B UNIT WELL #: 8H RRCID -> 264043 COMPL. DATE 06/14/2012 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 7052 - 9437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4477	X	4477	-0-	-0-	-0-	4477	2			Y	-0-					-0-
10	4432	X	4432	-0-	-0-	-0-	4432	2			Y	-0-					-0-
11	4590	X	4072	-0-	-518	-0-	4072	2			Y	-0-					-0-
12	4743	X	1571	-0-	-3172	-0-	1571	2			Y	-0-					-0-
01	4743	X	1384	-0-	-3359	-0-	1384	2			Y	-0-					-0-
02	4172	X	2367	-0-	-1805	-0-	2367	2			Y	-0-					-0-

AZCO UNIT WELL #: 6H RRCID -> 264044 COMPL. DATE 03/05/2012 TOTAL DEPTH 6735 PERF. 7097 - 8957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9480	X	8770	-0-	-710	-0-	8770	2			N	-0-					-0-
10	9796	X	8994	-0-	-802	-0-	8994	2			N	-0-					-0-
11	9030	X	8682	-0-	-348	-0-	8682	2			N	-0-					-0-
12	9116	X	9116	-0-	-0-	-0-	9116	2			N	-0-					-0-
01	9052	X	8911	-0-	-141	-0-	8911	2			N	-0-					-0-
02	8176	X	7881	-0-	-295	-0-	7881	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
09	10110	X	8711	-0-	-1399	-0-	8711	2			Y	-0-					-0-
10	10385	X	8888	-0-	-1497	-0-	8888	2			Y	-0-					-0-
11	9810	X	8410	-0-	-1400	-0-	8410	2			Y	-0-					-0-
12	9548	X	8847	-0-	-701	-0-	8847	2			Y	-0-					-0-
01	9431	X	9431	-0-	-0-	-0-	9431	2			Y	-0-					-0-
02	8120	X	8092	-0-	-28	-0-	8092	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
09	12150	X	2627	-0-	-9523	-0-	2627	2			N	-0-					-0-
10	9809	X	9809	-0-	-0-	-0-	620	1	9189	2	N	-0-					-0-
11	11062	X	11062	-0-	-0-	-0-	686	1	10376	2	N	-0-					-0-
12	10249	X	10249	-0-	-0-	-0-	706	1	9543	2	N	-0-					-0-
01	9420	X	9420	-0-	-0-	-0-	707	1	8713	2	N	-0-					-0-
*02	9187	X	9187	-0-	-0-	-0-	661	1	8526	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
09	9540	X	8606	-0-	-934	-0-	8606	2			Y	-0-					-0-
10	9393	X	8941	-0-	-452	-0-	8941	2			Y	-0-					-0-
11	9090	X	8674	-0-	-416	-0-	8674	2			Y	-0-					-0-
12	9393	X	8936	-0-	-457	-0-	8936	2			Y	-0-					-0-
01	9145	X	9063	-0-	-82	-0-	9063	2			Y	-0-					-0-
*02	8112	X	8112	-0-	-0-	-0-	8112	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
09	12660	X	12204	-0-	-456	-0-	12204	2			N	-0-					-0-
10	13144	X	12434	-0-	-710	-0-	12434	2			N	-0-					-0-
11	12720	X	11574	-0-	-1146	-0-	11574	2			N	-0-					-0-
12	13144	X	12226	-0-	-918	-0-	12226	2			N	-0-					-0-
01	12834	X	12336	-0-	-498	-0-	12336	2			N	-0-					-0-
02	11396	X	10546	-0-	-850	-0-	10546	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
09	12660	X	12044	-0-	-616	-0-	12044	2			Y	-0-					27
10	12989	X	12401	-0-	-588	-0-	12401	2			Y	-0-					27
11	12420	X	11609	-0-	-811	-0-	11609	2			Y	-0-					27
12	12772	X	11602	-0-	-1170	-0-	11602	2			Y	-0-					27
01	12648	X	10165	-0-	-2483	-0-	10165	2			Y	-0-					27
02	11228	X	10027	-0-	-1201	-0-	10027	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
09	6420	X	5922	-0-	-498	-0-	5922	2			N	-0-					-0-
10	6634	X	5893	-0-	-741	-0-	5893	2			N	-0-					-0-
11	6420	X	4350	-0-	-2070	-0-	4350	2			N	-0-					-0-
12	6417	X	3403	-0-	-3014	-0-	3403	2			N	-0-					-0-
01	6386	X	4788	-0-	-1598	-0-	4788	2			N	-0-					-0-
02	5516	X	4462	-0-	-1054	-0-	4462	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
09	6600	X	4917	-0-	-1683	-0-	4917	2			N	-0-					-0-
10	6820	X	5285	-0-	-1535	-0-	5285	2			N	-0-					-0-
11	6600	X	4580	-0-	-2020	-0-	4580	2			N	-0-					-0-
12	6572	X	5029	-0-	-1543	-0-	5029	2			N	-0-					-0-
01	6231	X	5132	-0-	-1099	-0-	5132	2			N	-0-					-0-
*02	4849	X	4849	-0-	-0-	-0-	4849	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
09	10050	X	6490	-0-	-3560	-0-	6490	2			N	-0-					-0-
10	7843	X	7746	-0-	-97	-0-	7746	2			N	-0-					-0-
11	9009	X	9009	-0-	-0-	-0-	9009	2			N	-0-					-0-
12	8665	X	8665	-0-	-0-	-0-	8665	2			N	-0-					-0-
01	8647	X	8647	-0-	-0-	-0-	8647	2			N	-0-					-0-
02	7952	X	7009	-0-	-943	-0-	7009	2			N	-0-					-0-

TIMBER CREEK A UNIT WELL #: 8H RRCID -> 264099 COMPL. DATE 10/03/2012 TOTAL DEPTH 6673 PERF. 7186 - 9651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11370	X	9435	-0-	-1935	-0-	9435	2			N	-0-					-0-
10	11749	X	8821	-0-	-2928	-0-	8821	2			N	-0-					-0-
11	11370	X	7642	-0-	-3728	-0-	7642	2			N	-0-					-0-
12	11284	X	7950	-0-	-3334	-0-	7950	2			N	-0-					-0-
01	10819	X	8045	-0-	-2774	-0-	8045	2			N	-0-					-0-
02	8820	X	7217	-0-	-1603	-0-	7217	2			N	-0-					-0-

EDWARDS BENBROOK UNIT WELL #: 4H RRCID -> 264100 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 6645 PERF. 7003 - 8861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7350	X	5381	-0-	-1969	-0-	5381	2			Y	-0-					-0-
10	7595	X	4227	-0-	-3368	-0-	4227	2			Y	-0-					-0-
11	7320	X	3561	-0-	-3759	-0-	3561	2			Y	-0-					-0-
12	7099	X	4081	-0-	-3018	-0-	4081	2			Y	-0-					-0-
01	6417	X	4053	-0-	-2364	-0-	4053	2			Y	-0-					-0-
02	5012	X	3161	-0-	-1851	-0-	3161	2			Y	-0-					-0-

HUGH WHITE UNIT WELL #: 10H RRCID -> 264101 COMPL. DATE 06/27/2012 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 7680 - 9598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10560	X	10251	-0-	-309	-0-	10251	2			N	-0-					-0-
10	10912	X	10079	-0-	-833	-0-	10079	2			N	-0-					-0-
11	10500	X	9729	-0-	-771	-0-	9729	2			N	-0-					-0-
12	10850	X	9909	-0-	-941	-0-	9909	2			N	-0-					-0-
01	10602	X	9428	-0-	-1174	-0-	9428	2			N	-0-					-0-
02	9576	X	6331	-0-	-3245	-0-	6331	2			N	-0-					-0-

TIMBER CREEK B UNIT WELL #: 14H RRCID -> 264107 COMPL. DATE 10/02/2012 TOTAL DEPTH 6820 PERF. 7183 - 10045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	15150	X	11438	-0-	-3712	-0-	11438	2			N	-0-					-0-
10	13764	X	11316	-0-	-2448	-0-	11316	2			N	-0-					-0-
11	12480	X	10394	-0-	-2086	-0-	10394	2			N	-0-					-0-
12	12896	X	9552	-0-	-3344	-0-	9552	2			N	-0-					-0-
01	12896	X	9250	-0-	-3646	-0-	9250	2			N	-0-					-0-
02	10668	X	8083	-0-	-2585	-0-	8083	2			N	-0-					-0-

DALTON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264110 COMPL. DATE 04/23/2012 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 8233 - 11991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	21170	X	21170	-0-	-0-	-0-	21170	2			N	-0-					-0-
10	21132	X	21132	-0-	-0-	-0-	21132	2			N	-0-					-0-
11	19787	X	19787	-0-	-0-	-0-	19787	2			N	-0-					-0-
12	22878	X	20118	-0-	-2760	-0-	20118	2			N	-0-					-0-
01	22475	X	19682	-0-	-2793	-0-	19682	2			N	-0-					-0-
02	19768	X	17183	-0-	-2585	-0-	17183	2			N	-0-					-0-

HEARNE WHITTENTON UNIT WELL #: 8H RRCID -> 264111 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 6771 PERF. 7222 - 9082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10740	X	10402	-0-	-338	-0-	10402	2			N	-0-					-0-
10	11098	X	10687	-0-	-411	-0-	10687	2			N	-0-					-0-
11	10650	X	9909	-0-	-741	-0-	9909	2			N	-0-					-0-
12	10788	X	9431	-0-	-1357	-0-	9431	2			N	-0-					-0-
01	10788	X	9891	-0-	-897	-0-	9891	2			N	-0-					-0-
02	9716	X	9197	-0-	-519	-0-	9197	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
09	1770	X	8	-0-	-1762	-0-	8	1			N	-0-					-0-
10	3832	X	3832	-0-	-0-	-0-	444	1	3388	2	N	-0-					-0-
11	658	X	658	-0-	-0-	-0-	431	1	227	2	N	-0-					-0-
12	3100	N	3167	-0-	67	67	338	1	2829	2	N	-0-					-0-
01	5471	X	5404	-0-	-67	-0-	457	1	4947	2	N	-0-					-0-
*02	3263	X	3263	-0-	-0-	-0-	422	1	2841	2	N	-0-					-0-

BRENTLINGER UNIT WELL #: B 8H RRCID -> 264222 COMPL. DATE 01/11/2012 TOTAL DEPTH 7627 PERF. 8353 - 10739

09	12810	X	11506	-0-	-1304	-0-	11506	2			N	-0-					-0-
10	13237	X	11247	-0-	-1990	-0-	11247	2			N	-0-					-0-
11	12600	X	10682	-0-	-1918	-0-	10682	2			N	-0-					-0-
12	11904	X	11194	-0-	-710	-0-	11194	2			N	-0-					-0-
01	11904	X	10909	-0-	-995	-0-	10909	2			N	-0-					-0-
02	10752	X	9667	-0-	-1085	-0-	9667	2			N	-0-					-0-

BRENTLINGER UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 264223 COMPL. DATE 01/11/2012 TOTAL DEPTH 7679 PERF. 8201 - 10256

09	13020	X	12132	-0-	-888	-0-	12132	2			N	-0-					-0-
10	12896	X	11836	-0-	-1060	-0-	11836	2			N	-0-					-0-
11	12480	X	11040	-0-	-1440	-0-	11040	2			N	-0-					-0-
12	12896	X	11420	-0-	-1476	-0-	11420	2			N	-0-					-0-
01	12524	X	11209	-0-	-1315	-0-	11209	2			N	-0-					-0-
02	11312	X	9923	-0-	-1389	-0-	9923	2			N	-0-					-0-

LAKE PLACE WELL #: A 7H RRCID -> 264224 COMPL. DATE 01/16/2012 TOTAL DEPTH 6707 PERF. 7130 - 11658

09	18120	X	16468	-0-	-1652	-0-	16468	2			N	-0-					-0-
10	17732	X	17190	-0-	-542	-0-	17190	2			N	-0-					-0-
11	17331	X	17331	-0-	-0-	-0-	17331	2			N	-0-					-0-
12	17937	X	17937	-0-	-0-	-0-	17937	2			N	-0-					-0-
01	17205	X	17019	-0-	-186	-0-	17019	2			N	-0-					-0-
02	16184	X	15073	-0-	-1111	-0-	15073	2			N	-0-					-0-

LAKE PLACE WELL #: A 6H RRCID -> 264225 COMPL. DATE 01/16/2012 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 7391 - 11397

09	20280	X	19538	-0-	-742	-0-	19538	2			N	-0-					-0-
10	20770	X	19782	-0-	-988	-0-	19782	2			N	-0-					-0-
11	19980	X	18718	-0-	-1262	-0-	18718	2			N	-0-					-0-
12	20367	X	18578	-0-	-1789	-0-	18578	2			N	-0-					-0-
01	20367	X	19491	-0-	-876	-0-	19491	2			N	-0-					-0-
02	18228	X	17771	-0-	-457	-0-	17771	2			N	-0-					-0-

MT BIRDIE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264257 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 7176 PERF. 7621 - 12343

09	27810	X	25918	-0-	-1892	-0-	25918	2			N	-0-					-0-
10	28737	X	26676	-0-	-2061	-0-	26676	2			N	-0-					-0-
11	27450	X	25081	-0-	-2369	-0-	25081	2			N	-0-					-0-
12	27652	X	25164	-0-	-2488	-0-	25164	2			N	-0-					-0-
01	27373	X	24515	-0-	-2858	-0-	24515	2			N	-0-					-0-
02	24192	X	21829	-0-	-2363	-0-	21829	2			N	-0-					-0-

LIBERTY SCHOOL UNIT WELL #: 3H RRCID -> 264322 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 6806 PERF. 7239 - 9099

09	9600	X	9077	-0-	-523	-0-	120	1	8957	2	N	-0-					-0-
10	9796	X	9236	-0-	-560	-0-	124	1	9112	2	N	-0-					-0-
11	9300	X	8889	-0-	-411	-0-	119	1	8770	2	N	-0-					-0-
12	9517	X	8238	-0-	-1279	-0-	122	1	8116	2	N	-0-					-0-
01	9517	X	8953	-0-	-564	-0-	123	1	8830	2	N	-0-					-0-
02	8484	X	8045	-0-	-439	-0-	111	1	7934	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
09	5850	X	5210	-0-	-640	-0-	5210	2			Y	-0-					-0-
10	5921	X	4970	-0-	-951	-0-	4970	2			Y	-0-					-0-
11	5550	X	4625	-0-	-925	-0-	4625	2			Y	-0-					-0-
12	5394	X	4183	-0-	-1211	-0-	4183	2			Y	-0-					-0-
01	5394	X	5083	-0-	-311	-0-	5083	2			Y	-0-					-0-
02	4872	X	4845	-0-	-27	-0-	4845	2			Y	-0-					-0-

HUGH WHITE UNIT WELL #: 11H RRCID -> 264395 COMPL. DATE 06/27/2012 TOTAL DEPTH 7231 PERF. 7669 - 10053

09	19140	X	14804	-0-	-4336	-0-	14804	2			N	-0-					-0-
10	19530	X	14599	-0-	-4931	-0-	14599	2			N	-0-					-0-
11	18870	X	13340	-0-	-5530	-0-	13340	2			N	-0-					-0-
12	19003	X	15613	-0-	-3390	-0-	15613	2			N	-0-					-0-
01	17825	X	15916	-0-	-1909	-0-	15916	2			N	-0-					-0-
02	13804	X	12700	-0-	-1104	-0-	12700	2			N	-0-					-0-

EDWARDS BENBROOK UNIT WELL #: 14H RRCID -> 264438 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 6062 PERF. 7101 - 10087

09	10200	X	9532	-0-	-668	-0-	9532	2			Y	-0-					-0-
10	10354	X	9917	-0-	-437	-0-	9917	2			Y	-0-					-0-
11	10020	X	9504	-0-	-516	-0-	9504	2			Y	-0-					-0-
12	10106	X	9525	-0-	-581	-0-	9525	2			Y	-0-					-0-
01	10013	X	9816	-0-	-197	-0-	9816	2			Y	-0-					-0-
02	8960	X	8807	-0-	-153	-0-	8807	2			Y	-0-					-0-

EDWARDS OVERLAND NW A UNIT WELL #: 33H RRCID -> 264440 COMPL. DATE 07/25/2012 TOTAL DEPTH 6888 PERF. 7407 - 10293

09	15360	X	14141	-0-	-1219	-0-	14141	2			N	-0-					-0-
10	15469	X	14262	-0-	-1207	-0-	14262	2			N	-0-					-0-
11	14700	X	13589	-0-	-1111	-0-	13589	2			N	-0-					-0-
12	14911	X	14100	-0-	-811	-0-	14100	2			N	-0-					-0-
01	14818	X	13936	-0-	-882	-0-	13936	2			N	-0-					-0-
02	13188	X	12318	-0-	-870	-0-	12318	2			N	-0-					-0-

EDWARDS OVERLAND NW F UNIT WELL #: 10H RRCID -> 264441 COMPL. DATE 07/25/2012 TOTAL DEPTH 6923 PERF. 7262 - 11802

09	35280	X	32705	-0-	-2575	-0-	32705	2			N	-0-					-0-
10	36834	X	36834	-0-	-0-	-0-	36834	2			N	-0-					-0-
11	34927	X	34927	-0-	-0-	-0-	34927	2			N	-0-					-0-
12	35246	X	35246	-0-	-0-	-0-	35246	2			N	-0-					-0-
01	36828	X	34466	-0-	-2362	-0-	34466	2			N	-0-					-0-
02	33264	X	30532	-0-	-2732	-0-	30532	2			N	-0-					-0-

EDWARDS OVERLAND NW C UNIT WELL #: 26H RRCID -> 264442 COMPL. DATE 07/26/2012 TOTAL DEPTH 6883 PERF. 7665 - 10050

09	16050	X	12023	-0-	-4027	-0-	12023	2			N	-0-					-0-
10	16306	X	14460	-0-	-1846	-0-	14460	2			N	-0-					-0-
11	15480	X	12786	-0-	-2694	-0-	12786	2			N	-0-					-0-
12	15159	X	13093	-0-	-2066	-0-	13093	2			N	-0-					-0-
01	14682	X	14682	-0-	-0-	-0-	14682	2			N	-0-					-0-
02	13048	X	12948	-0-	-100	-0-	12948	2			N	-0-					-0-

EDWARDS OVERLAND NW C UNIT WELL #: 21H RRCID -> 264448 COMPL. DATE 07/25/2012 TOTAL DEPTH 6951 PERF. 7367 - 9827

09	11880	X	11181	-0-	-699	-0-	11181	2			N	-0-					-0-
10	11935	X	10627	-0-	-1308	-0-	10627	2			N	-0-					-0-
11	11160	X	10290	-0-	-870	-0-	10290	2			N	-0-					-0-
12	11563	X	10854	-0-	-709	-0-	10854	2			N	-0-					-0-
01	11563	X	10683	-0-	-880	-0-	10683	2			N	-0-					-0-
02	10444	X	9281	-0-	-1163	-0-	9281	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
09	6822	X	6822	-0-	-0-	-0-	380	1	6442	2	N	-0-					-0-
10	4989	X	4989	-0-	-0-	-0-	384	1	4605	2	N	-0-					-0-
11	6666	X	6666	-0-	-0-	-0-	353	1	6313	2	N	-0-					-0-
12	4409	X	4409	-0-	-0-	-0-	349	1	4060	2	N	-0-					-0-
01	2154	X	2154	-0-	-0-	-0-	421	1	1733	2	N	-0-					-0-
*02	4020	X	4020	-0-	-0-	-0-	333	1	3687	2	N	-0-					-0-

TIMBER CREEK B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 264743 COMPL. DATE 10/06/2012 TOTAL DEPTH 6763 PERF. 6993 - 9729

09	6360	X	5236	-0-	-1124	-0-	5236	2			N	-0-					-0-
10	6572	X	5728	-0-	-844	-0-	5728	2			N	-0-					-0-
11	6360	X	4796	-0-	-1564	-0-	4796	2			N	-0-					-0-
12	5797	X	3190	-0-	-2607	-0-	3190	2			N	-0-					-0-
01	5797	X	3527	-0-	-2270	-0-	3527	2			N	-0-					-0-
*02	5558	X	5558	-0-	-0-	-0-	5558	2			N	-0-					-0-

JOHNSON RANCH WELL #: E 3H RRCID -> 264744 COMPL. DATE 04/24/2012 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 7182 - 9320

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
12	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

MAPLE TREE SOUTH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 264745 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 7562 - 12380

09	18690	X	13440	-0-	-5250	-0-	13440	2			N	-0-					-0-
10	19313	X	14127	-0-	-5186	-0-	14127	2			N	-0-					-0-
11	22018	X	22018	-0-	-0-	-0-	22018	2			N	-0-					-0-
12	23117	X	23117	-0-	-0-	-0-	23117	2			N	-0-					-0-
01	22116	X	22116	-0-	-0-	-0-	22116	2			N	-0-					-0-
*02	20139	X	20139	-0-	-0-	-0-	20139	2			N	-0-					-0-

TIMBER CREEK B UNIT WELL #: 12H RRCID -> 264747 COMPL. DATE 10/02/2012 TOTAL DEPTH 6771 PERF. 7122 - 9958

09	11040	X	9382	-0-	-1658	-0-	9382	2			N	-0-					-0-
10	11284	X	9252	-0-	-2032	-0-	9252	2			N	-0-					-0-
11	10410	X	8621	-0-	-1789	-0-	8621	2			N	-0-					-0-
12	10044	X	8312	-0-	-1732	-0-	8312	2			N	-0-					-0-
01	10044	X	7933	-0-	-2111	-0-	7933	2			N	-0-					-0-
02	8764	X	7842	-0-	-922	-0-	7842	2			N	-0-					-0-

DALTON UNIT WELL #: 4H RRCID -> 264748 COMPL. DATE 03/21/2012 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 8498 - 10152

09	12450	X	11089	-0-	-1361	-0-	11089	2			N	-0-					-0-
10	12741	X	10757	-0-	-1984	-0-	10757	2			N	-0-					-0-
11	12330	X	9861	-0-	-2469	-0-	9861	2			N	-0-					-0-
12	12524	X	10335	-0-	-2189	-0-	10335	2			N	-0-					-0-
01	12090	X	10241	-0-	-1849	-0-	10241	2			N	-0-					-0-
02	10360	X	9500	-0-	-860	-0-	9500	2			N	-0-					-0-

DIAMOND HILL UNIT WELL #: 6H RRCID -> 264749 COMPL. DATE 04/26/2012 TOTAL DEPTH 7008 PERF. 7500 - 10924

09	17160	X	15663	-0-	-1497	-0-	15663	2			N	-0-					-0-
10	17484	X	15563	-0-	-1921	-0-	15563	2			N	-0-					-0-
11	16530	X	14859	-0-	-1671	-0-	14859	2			N	-0-					-0-
12	17050	X	14904	-0-	-2146	-0-	14904	2			N	-0-					-0-
01	16926	X	14056	-0-	-2870	-0-	14056	2			N	-0-					-0-
02	14616	X	12150	-0-	-2466	-0-	12150	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
09	31170	X	24875	-0-	-6295	-0-	24875	2			N	-0-			-0-
10	31372	X	9524	-0-	-21848	-0-	9524	2			N	-0-			-0-
11	28830	X	494	-0-	-28336	-0-	226	1	268	2	N	-0-			-0-
12	28179	X	22112	-0-	-6067	-0-	571	1	21541	2	N	-0-			-0-
01	26939	X	22595	-0-	-4344	-0-	609	1	21986	2	N	-0-			-0-
02	23212	X	19552	-0-	-3660	-0-	572	1	18980	2	N	-0-			-0-

BRITT UNIT WELL #: 4H RRCID -> 264753 COMPL. DATE 05/04/2012 TOTAL DEPTH 6637 PERF. 7212 - 9020

09	9660	X	8388	-0-	-1272	-0-	8388	2			N	-0-			-0-
10	9982	X	8004	-0-	-1978	-0-	8004	2			N	-0-			-0-
11	9150	X	7520	-0-	-1630	-0-	7520	2			N	-0-			-0-
12	8959	X	7837	-0-	-1122	-0-	7837	2			N	-0-			-0-
01	8959	X	7814	-0-	-1145	-0-	7814	2			N	-0-			-0-
02	7840	X	7325	-0-	-515	-0-	7325	2			N	-0-			-0-

EAGLECREST UNIT WELL #: 3H RRCID -> 264754 COMPL. DATE 05/07/2012 TOTAL DEPTH 6840 PERF. 6917 - 8937

09	10120	X	10120	-0-	-0-	-0-	10120	2			N	-0-			-0-
10	9455	X	8845	-0-	-610	-0-	8845	2			N	-0-			-0-
11	8640	X	6547	-0-	-2093	-0-	6547	2			N	-0-			-0-
12	10447	X	7118	-0-	-3329	-0-	7118	2			N	-0-			-0-
01	10447	X	9631	-0-	-816	-0-	9631	2			N	-0-			-0-
02	9436	X	6511	-0-	-2925	-0-	6511	2			N	-0-			-0-

MT BIRDIE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 264782 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 7158 PERF. 7760 - 13574

09	32400	X	29680	-0-	-2720	-0-	29680	2			N	-0-			-0-
10	33480	X	28667	-0-	-4813	-0-	28667	2			N	-0-			-0-
11	32280	X	27550	-0-	-4730	-0-	27550	2			N	-0-			-0-
12	31961	X	26612	-0-	-5349	-0-	26612	2			N	-0-			-0-
01	31713	X	26226	-0-	-5487	-0-	26226	2			N	-0-			-0-
02	27692	X	23523	-0-	-4169	-0-	23523	2			N	-0-			-0-

DIAMOND HILL UNIT WELL #: 4H RRCID -> 264806 COMPL. DATE 04/25/2012 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 7496 - 10300

09	15270	X	12526	-0-	-2744	-0-	12526	2			N	-0-			-0-
10	14942	X	12763	-0-	-2179	-0-	12763	2			N	-0-			-0-
11	13770	X	11891	-0-	-1879	-0-	11891	2			N	-0-			-0-
12	14229	X	12583	-0-	-1646	-0-	12583	2			N	-0-			-0-
01	14229	X	11959	-0-	-2270	-0-	11959	2			N	-0-			-0-
02	11704	X	10379	-0-	-1325	-0-	10379	2			N	-0-			-0-

ARMSTRONG AZLE UNIT WELL #: 7H RRCID -> 264808 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 6544 PERF. 6739 - 8227

09	9150	X	2799	-0-	-6351	-0-	2799	2			N	-0-			-0-
10	9083	X	4296	-0-	-4787	-0-	4296	2			N	-0-			-0-
11	8460	X	967	-0-	-7493	-0-	967	2			N	-0-			-0-
12	8742	X	147	-0-	-8595	-0-	147	2			N	-0-			-0-
01	4309	X	243	-0-	-4066	-0-	243	2			N	-0-			-0-
02	3892	X	188	-0-	-3704	-0-	188	2			N	-0-			-0-

RFS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 264860 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 8116 - 10012

09	6000	X	3316	-0-	-2684	-0-	3316	2			N	-0-			-0-
10	6200	X	4968	-0-	-1232	-0-	4968	2			N	-0-			-0-
11	6000	X	1759	-0-	-4241	-0-	1759	2			N	-0-			-0-
12	5363	X	620	-0-	-4743	-0-	620	2			N	-0-			-0-
01	5363	X	4072	-0-	-1291	-0-	4072	2			N	-0-			-0-
*02	5992	X	5992	-0-	-0-	-0-	5992	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
09	900	N	588	-0-	-312	-0-	429	1	159	2	N	-0-			-0-
10	1054	N	453	-0-	-601	-0-	439	1	14	2	N	-0-			-0-
11	660	N	561	-0-	-99	-0-	481	1	80	2	N	-0-			-0-
12	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	435	1	945	2	N	-0-			-0-
01	869	N	869	-0-	-0-	-0-	485	1	384	2	N	-0-			-0-
02	532	N	407	-0-	-125	-0-	407	1			N	-0-			-0-

JOE POOL GEE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 264936 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 8569 PERF. 9009 - 11765

09	14460	X	12310	-0-	-2150	-0-	12310	2			N	-0-			-0-
10	15748	X	13065	-0-	-2683	-0-	13065	2			N	-0-			-0-
11	15240	X	8856	-0-	-6384	-0-	8856	2			N	-0-			-0-
12	15748	X	10677	-0-	-5071	-0-	10677	2			N	-0-			-0-
01	14694	X	10577	-0-	-4117	-0-	10577	2			N	-0-			-0-
02	11788	X	9418	-0-	-2370	-0-	9418	2			N	-0-			-0-

EDWARDS OVERLAND NW D UNIT WELL #: 9H RRCID -> 264993 COMPL. DATE 07/26/2012 TOTAL DEPTH 6969 PERF. 7629 - 9839

09	15960	X	14541	-0-	-1419	-0-	14541	2			N	-0-			-0-
10	16492	X	14600	-0-	-1892	-0-	14600	2			N	-0-			-0-
11	15570	X	13571	-0-	-1999	-0-	13571	2			N	-0-			-0-
12	15531	X	13741	-0-	-1790	-0-	13741	2			N	-0-			-0-
01	15159	X	14313	-0-	-846	-0-	14313	2			N	-0-			-0-
02	13580	X	13143	-0-	-437	-0-	13143	2			N	-0-			-0-

EAGLECREST WELL #: 4H RRCID -> 264994 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 6931 - 8951

09	11520	X	10104	-0-	-1416	-0-	10104	2			N	-0-			-0-
10	11904	X	11113	-0-	-791	-0-	11113	2			N	-0-			-0-
11	12642	X	12642	-0-	-0-	-0-	12642	2			N	-0-			-0-
12	12214	X	12019	-0-	-195	-0-	12019	2			N	-0-			-0-
01	11098	X	9321	-0-	-1777	-0-	9321	2			N	-0-			-0-
*02	11915	X	11915	-0-	-0-	-0-	11915	2			N	-0-			-0-

WILSHIRE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265015 COMPL. DATE 02/28/2012 TOTAL DEPTH 7438 PERF. 7998 - 9522

09	14880	X	13299	-0-	-1581	-0-	13299	2			N	-0-			-0-
10	15624	X	208	-0-	-15416	-0-	208	2			N	-0-			-0-
11	15120	X	6460	-0-	-8660	-0-	6460	2			N	-0-			-0-
12	15314	X	13699	-0-	-1615	-0-	13699	2			N	-0-			-0-
01	14849	X	11852	-0-	-2997	-0-	11852	2			N	-0-			-0-
02	12404	X	9997	-0-	-2407	-0-	9997	2			N	-0-			-0-

HADLEY BOMBARGER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 265016 COMPL. DATE 05/03/2012 TOTAL DEPTH 7578 PERF. 7786 - 9921

09	4110	X	3373	-0-	-737	-0-	428	1	2945	2	N	-0-			-0-
10	3937	X	3199	-0-	-738	-0-	481	1	2718	2	N	-0-			-0-
11	3270	X	3236	-0-	-34	-0-	453	1	2783	2	N	-0-			-0-
12	3472	X	2756	-0-	-716	-0-	378	1	2378	2	N	-0-			-0-
01	3472	X	3145	-0-	-327	-0-	390	1	2755	2	N	-0-			-0-
*02	3207	X	3207	-0-	-0-	-0-	355	1	2852	2	N	-0-			-0-

TRWD WELL #: M 5H RRCID -> 265017 COMPL. DATE 05/18/2012 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 7660 - 8976

09	5220	X	4996	-0-	-224	-0-	4996	2			N	-0-			-0-
10	5642	X	5224	-0-	-418	-0-	5224	2			N	-0-			-0-
11	5460	X	4907	-0-	-553	-0-	4907	2			N	-0-			-0-
12	5642	X	5310	-0-	-332	-0-	5310	2			N	-0-			-0-
01	5425	X	5020	-0-	-405	-0-	5020	2			N	-0-			-0-
02	4732	X	3906	-0-	-826	-0-	3906	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
09	7590	X	6093	-0-	-1497	-0-	6093	2			N	-0-					-0-
10	7750	X	5820	-0-	-1930	-0-	5820	2			N	-0-					-0-
11	7290	X	6194	-0-	-1096	-0-	6194	2			N	-0-					-0-
12	7192	X	7128	-0-	-64	-0-	7128	2			N	-0-					-0-
01	6572	X	6073	-0-	-499	-0-	6073	2			N	-0-					-0-
02	5768	X	5026	-0-	-742	-0-	5026	2			N	-0-					-0-

HADLEY BOMBARGER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265126 COMPL. DATE 05/01/2012 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 7810 - 10460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	17040	X	15139	-0-	-1901	-0-	15139	2			N	-0-					-0-
10	17608	X	14996	-0-	-2612	-0-	14996	2			N	-0-					-0-
11	17040	X	13668	-0-	-3372	-0-	13668	2			N	-0-					-0-
12	16585	X	13320	-0-	-3265	-0-	13320	2			N	-0-					-0-
01	16120	X	12988	-0-	-3132	-0-	12988	2			N	-0-					-0-
02	14140	X	11991	-0-	-2149	-0-	11991	2			N	-0-					-0-

MIRA VISTA UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 265309 COMPL. DATE 03/13/2012 TOTAL DEPTH 6739 PERF. 7227 - 14313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	30720	X	25653	-0-	-5067	-0-	25653	2			N	-0-					-0-
10	30535	X	26025	-0-	-4510	-0-	26025	2			N	-0-					-0-
11	28440	X	8797	-0-	-19643	-0-	8797	2			N	-0-					-0-
12	28334	X	15948	-0-	-12386	-0-	15948	2			N	-0-					-0-
01	27559	X	22620	-0-	-4939	-0-	22620	2			N	-0-					-0-
02	23940	X	19041	-0-	-4899	-0-	19041	2			N	-0-					-0-

TRWD WELL #: M 4H RRCID -> 265310 COMPL. DATE 05/17/2012 TOTAL DEPTH 6773 PERF. 7673 - 9049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5880	X	4444	-0-	-1436	-0-	4444	2			N	-0-					-0-
10	5952	X	4556	-0-	-1396	-0-	4556	2			N	-0-					-0-
11	5070	X	3860	-0-	-1210	-0-	3860	2			N	-0-					-0-
12	4712	X	4251	-0-	-461	-0-	4251	2			N	-0-					-0-
01	5155	X	5155	-0-	-0-	-0-	5155	2			N	-0-					-0-
*02	4338	X	4338	-0-	-0-	-0-	4338	2			N	-0-					-0-

LMRA WEST UNIT WELL #: 18H RRCID -> 265311 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 6826 PERF. 7252 - 10108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10230	X	9446	-0-	-784	-0-	9446	2			N	-0-					-0-
10	10447	X	9515	-0-	-932	-0-	9515	2			N	-0-					-0-
11	9990	X	7853	-0-	-2137	-0-	7853	2			N	-0-					-0-
12	10168	X	7750	-0-	-2418	-0-	7750	2			N	-0-					-0-
01	9982	X	8272	-0-	-1710	-0-	8272	2			N	-0-					-0-
02	8820	X	7506	-0-	-1314	-0-	7506	2			N	-0-					-0-

LMRA WEST UNIT WELL #: 3H RRCID -> 265337 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 6742 PERF. 7401 - 10257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11790	X	10841	-0-	-949	-0-	10841	2			N	-0-					-0-
10	11842	X	10825	-0-	-1017	-0-	10825	2			N	-0-					-0-
11	11310	X	10616	-0-	-694	-0-	10616	2			N	-0-					-0-
12	11191	X	10376	-0-	-815	-0-	10376	2			N	-0-					-0-
01	11191	X	11068	-0-	-123	-0-	11068	2			N	-0-					-0-
02	10108	X	9712	-0-	-396	-0-	9712	2			N	-0-					-0-

LMRA MONT DEL B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265364 COMPL. DATE 05/16/2012 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 7265 - 11293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	15840	X	14500	-0-	-1340	-0-	14500	2			N	-0-					-0-
10	16120	X	14746	-0-	-1374	-0-	14746	2			N	-0-					-0-
11	15270	X	14044	-0-	-1226	-0-	14044	2			N	-0-					-0-
12	15531	X	14349	-0-	-1182	-0-	14349	2			N	-0-					-0-
01	14973	X	13883	-0-	-1090	-0-	13883	2			N	-0-					-0-
02	13524	X	12625	-0-	-899	-0-	12625	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
09	10680	X	8984	-0-	-1696	-0-	8984	2			N	-0-					-0-
10	10509	X	9027	-0-	-1482	-0-	9027	2			N	-0-					-0-
11	10170	X	8790	-0-	-1380	-0-	8790	2			N	-0-					-0-
12	10137	X	8938	-0-	-1199	-0-	8938	2			N	-0-					-0-
01	9300	X	8960	-0-	-340	-0-	8960	2			N	-0-					-0-
02	8372	X	7697	-0-	-675	-0-	7697	2			N	-0-					-0-

MT ACE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 265570 COMPL. DATE 07/11/2012 TOTAL DEPTH 7216 PERF. 7792 - 13130

09	1961	X	1961	-0-	-0-	-0-	566	1	1395	2	N	-0-					-0-
10	7586	X	7586	-0-	-0-	-0-	603	1	6983	2	N	-0-					-0-
11	4410	X	4410	-0-	-0-	-0-	556	1	3854	2	N	-0-					-0-
12	6757	X	6757	-0-	-0-	-0-	586	1	6171	2	N	-0-					-0-
01	7595	X	6672	-0-	-923	-0-	621	1	6051	2	N	-0-					-0-
02	6860	X	5713	-0-	-1147	-0-	605	1	5108	2	N	-0-					-0-

DIXON UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 265574 COMPL. DATE 03/31/2012 TOTAL DEPTH 7859 PERF. 8102 - 10112

09	11550	X	9321	-0-	-2229	-0-	9321	2			N	-0-					-0-
10	11315	X	9642	-0-	-1673	-0-	9642	2			N	-0-					-0-
11	10680	X	5046	-0-	-5634	-0-	5046	2			N	-0-					-0-
12	10571	X	8099	-0-	-2472	-0-	8099	2			N	-0-					-0-
01	9951	X	8606	-0-	-1345	-0-	8606	2			N	-0-					-0-
*02	8708	X	6141	-0-	-2567	-0-	6141	2			N	-0-					-0-

WILLIAMS SMITH UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 265581 COMPL. DATE 07/23/2012 TOTAL DEPTH 7653 PERF. 8025 - 10751

09	14917	X	14917	-0-	-0-	-0-	14917	2			N	-0-					-0-
10	12776	X	12776	-0-	-0-	-0-	12776	2			N	-0-					-0-
11	12690	X	9529	-0-	-3161	-0-	9529	2			N	-0-					-0-
12	15407	X	13424	-0-	-1983	-0-	13424	2			N	-0-					-0-
01	15407	X	12902	-0-	-2505	-0-	12902	2			N	-0-					-0-
02	13916	X	12273	-0-	-1643	-0-	12273	2			N	-0-					-0-

JOHNSON COOK I UNIT WELL #: 11H RRCID -> 265584 COMPL. DATE 08/09/2012 TOTAL DEPTH 6659 PERF. 6930 - 10214

09	9600	X	9353	-0-	-247	-0-	9353	2			Y	-0-					2
10	9920	X	9614	-0-	-306	-0-	9614	2			Y	-0-					2
11	9600	X	9208	-0-	-392	-0-	9208	2			Y	-0-					2
12	9796	X	4973	-0-	-4823	-0-	4973	2			Y	-0-					2
01	9796	X	639	-0-	-9157	-0-	34	1	605	2	Y	-0-					2
*02	11697	X	11697	-0-	-0-	-0-	119	1	11537	2	Y	37	32	1			7
							41	9									

RIDDLE WELL #: B 2H RRCID -> 265614 COMPL. DATE 10/05/2012 TOTAL DEPTH 6319 PERF. 9251 - 11987

09	9600	X	9351	-0-	-249	-0-	9351	2			Y	-0-					1
10	9858	X	9601	-0-	-257	-0-	9601	2			Y	-0-					1
11	9636	X	9636	-0-	-0-	-0-	9636	2			Y	-0-					1
12	9971	X	9971	-0-	-0-	-0-	9971	2			Y	-0-					1
01	12990	X	12990	-0-	-0-	-0-	12990	2			Y	-0-					1
*02	12794	X	12794	-0-	-0-	-0-	12794	2			Y	-0-					1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
RIDDLE WELL #: B 5H RRCID -> 265619 COMPL. DATE 10/09/2012 TOTAL DEPTH 6368 PERF. 6782 - 10550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	22200	X	20153	-0-	-2047	-0-	20153	2	Y	-0-					57
10	22382	X	20420	-0-	-1962	-0-	20420	2	Y	-0-					57
11	21660	X	20059	-0-	-1601	-0-	20058	2 1 9	Y	1	1	8			57
12	22382	X	19185	-0-	-3197	-0-	19185	2	Y	-0-					57
01	22010	X	18054	-0-	-3956	-0-	18042	2 12 9	Y	11					68
02	18816	X	15844	-0-	-2972	-0-	15844	2	Y	-0-					68

BARBER W UNIT WELL #: S 3H RRCID -> 265664 COMPL. DATE 06/20/2012 TOTAL DEPTH 6428 PERF. 6876 - 8822

09	7710	X	6840	-0-	-870	-0-	6840	2	Y	-0-					10
10	7967	X	7347	-0-	-620	-0-	7347	2	Y	-0-					10
11	7710	X	6579	-0-	-1131	-0-	6576	2 3 9	Y	3					13
12	7440	X	7140	-0-	-300	-0-	7140	2	Y	-0-					13
01	7347	X	6991	-0-	-356	-0-	6991	2	Y	-0-					13
02	6636	X	6327	-0-	-309	-0-	6327	2	Y	-0-					13

BARBER W UNIT WELL #: S 10H RRCID -> 265665 COMPL. DATE 06/19/2012 TOTAL DEPTH 6478 PERF. 6783 - 9099

09	11100	X	8287	-0-	-2813	-0-	8287	2	Y	-0-					10
10	11036	X	8684	-0-	-2352	-0-	8684	2	Y	-0-					10
11	10590	X	8555	-0-	-2035	-0-	8552	2 3 9	Y	3					13
12	9145	X	8906	-0-	-239	-0-	8906	2	Y	-0-					13
01	8680	X	8549	-0-	-131	-0-	8549	2	Y	-0-					13
02	7980	X	7507	-0-	-473	-0-	7507	2	Y	-0-					13

BARBER W UNIT WELL #: W 6H RRCID -> 265666 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 6451 PERF. 6789 - 8795

09	6300	X	6149	-0-	-151	-0-	6149	2	Y	-0-					5
10	6510	X	6103	-0-	-407	-0-	6103	2	Y	-0-					5
11	6120	X	5797	-0-	-323	-0-	5764	2 33 9	Y	30	19	1			16
12	6355	X	5848	-0-	-507	-0-	5848	2	Y	-0-					16
01	6355	X	4725	-0-	-1630	-0-	4725	2	Y	-0-					16
02	5740	X	3877	-0-	-1863	-0-	3876	2 1 9	Y	1	17	1			-0-

BARBER W UNIT WELL #: E 12H RRCID -> 265667 COMPL. DATE 05/25/2012 TOTAL DEPTH 6442 PERF. 7106 - 12017

09	11220	X	10558	-0-	-662	-0-	10558	2	Y	-0-					20
10	11594	X	10034	-0-	-1560	-0-	10034	2	Y	-0-					20
11	10890	X	10439	-0-	-451	-0-	10402	2 37 9	Y	34	42	1			12
12	11253	X	10058	-0-	-1195	-0-	10058	2	Y	-0-					12
01	10912	X	9728	-0-	-1184	-0-	9728	2	Y	-0-					12
02	9856	X	9042	-0-	-814	-0-	9008	2 34 9	Y	31	36	1			7

MOSITES WELL #: B 2H RRCID -> 265680 COMPL. DATE 08/10/2012 TOTAL DEPTH 6441 PERF. 6744 - 10306

09	10440	X	9987	-0-	-453	-0-	9987	3	Y	-0-					-0-
10	10788	X	10336	-0-	-452	-0-	10336	3	Y	-0-					-0-
11	10586	X	10586	-0-	-0-	-0-	10561	3 25 9	Y	23	23	1			-0-
12	10633	X	10195	-0-	-438	-0-	10195	3	Y	-0-					-0-
01	10323	X	10165	-0-	-158	-0-	10165	3	Y	-0-					-0-
02	9884	X	9343	-0-	-541	-0-	9343	3	Y	-0-					-0-

MOSITES WELL #: B 3H RRCID -> 265681 COMPL. DATE 08/10/2012 TOTAL DEPTH 6416 PERF. 6811 - 11679

09	12726	X	12726	-0-	-0-	-0-	12726	3	Y	-0-					-0-
10	13073	X	13073	-0-	-0-	-0-	13073	3	Y	-0-					-0-
11	13678	X	13678	-0-	-0-	-0-	13653	3 25 9	Y	23	23	1			-0-
12	13144	X	12435	-0-	-709	-0-	12435	3	Y	-0-					-0-
01	13144	X	11203	-0-	-1941	-0-	11203	3	Y	-0-					-0-
02	12656	X	10792	-0-	-1864	-0-	10792	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LMRA WEST UNIT WELL #: 16H RRCID -> 265744 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 6834 PERF. 7111 - 9967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9516	X	9516	-0-	-0-	-0-	9516	2			N	-0-					-0-
10	9584	X	9584	-0-	-0-	-0-	9584	2			N	-0-					-0-
11	9149	X	9149	-0-	-0-	-0-	9149	2			N	-0-					-0-
12	9827	X	9736	-0-	-91	-0-	9736	2			N	-0-					-0-
01	9827	X	8328	-0-	-1499	-0-	8328	2			N	-0-					-0-
02	8876	X	7080	-0-	-1796	-0-	7080	2			N	-0-					-0-

MAPLE TREE SOUTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265745 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 7140 PERF. 7679 - 12439

09	28527	X	28527	-0-	-0-	-0-	28527	2			N	-0-					-0-
10	28345	X	28345	-0-	-0-	-0-	28345	2			N	-0-					-0-
11	28646	X	28646	-0-	-0-	-0-	28646	2			N	-0-					-0-
12	29481	X	27125	-0-	-2356	-0-	27125	2			N	-0-					-0-
01	29481	X	27530	-0-	-1951	-0-	27530	2			N	-0-					-0-
02	26740	X	25405	-0-	-1335	-0-	25405	2			N	-0-					-0-

ROCKERFELLOW UNIT WELL #: 12H RRCID -> 265746 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 7833 PERF. 7730 - 10661

09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	47	X	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					-0-
11	15	X	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		12545	-0-	12545	12545	12545	2			N	-0-					-0-
02	T. A.		17019	-0-	17019	29564	17019	2			N	-0-					-0-

MT ACE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265748 COMPL. DATE 07/12/2012 TOTAL DEPTH 7130 PERF. 8839 - 14723

09	12728	X	12728	-0-	-0-	-0-	356	1	12372	2	N	-0-					-0-
10	11380	X	11380	-0-	-0-	-0-	461	1	10919	2	N	-0-					-0-
11	11151	X	11151	-0-	-0-	-0-	461	1	10690	2	N	-0-					-0-
12	12272	X	12272	-0-	-0-	-0-	468	1	11804	2	N	-0-					-0-
01	10792	X	10792	-0-	-0-	-0-	467	1	10325	2	N	-0-					-0-
*02	9298	X	9298	-0-	-0-	-0-	448	1	8850	2	N	-0-					-0-

JOHNSON RANCH WELL #: I 6H RRCID -> 265758 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 6704 PERF. 7062 - 9424

09	11100	X	10330	-0-	-770	-0-	10330	2			Y	-0-					-0-
10	11780	X	10790	-0-	-990	-0-	10790	2			Y	-0-					-0-
11	11400	X	10940	-0-	-460	-0-	10940	2			Y	-0-					-0-
12	11780	X	11084	-0-	-696	-0-	11084	2			Y	-0-					-0-
01	11005	X	10543	-0-	-462	-0-	10543	2			Y	-0-					-0-
02	10220	X	9398	-0-	-822	-0-	9348	2	50	9	Y	45	38	1			7

DIAMOND HILL UNIT WELL #: 7H RRCID -> 265765 COMPL. DATE 04/26/2012 TOTAL DEPTH 7008 PERF. 7636 - 10478

09	19650	X	16825	-0-	-2825	-0-	16825	2			N	-0-					-0-
10	19809	X	15960	-0-	-3849	-0-	15960	2			N	-0-					-0-
11	18120	X	15037	-0-	-3083	-0-	15037	2			N	-0-					-0-
12	18724	X	15361	-0-	-3363	-0-	15361	2			N	-0-					-0-
01	18538	X	14271	-0-	-4267	-0-	14271	2			N	-0-					-0-
02	15708	X	12257	-0-	-3451	-0-	12257	2			N	-0-					-0-

WINDRUSH UNIT WELL #: 5H RRCID -> 265766 COMPL. DATE 08/02/2012 TOTAL DEPTH 6664 PERF. 6941 - 10743

09	14070	X	12664	-0-	-1406	-0-	12664	3			Y	-0-					29
10	13857	X	12299	-0-	-1558	-0-	12299	3			Y	-0-					29
11	12990	X	11970	-0-	-1020	-0-	11970	3			Y	-0-					29
12	13392	X	12362	-0-	-1030	-0-	12362	3			Y	-0-					29
01	13392	X	12617	-0-	-775	-0-	12514	3	103	9	Y	94	107	1			16
02	11816	X	10728	-0-	-1088	-0-	10728	3			Y	-0-					16

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
JOHNSON RANCH WELL #: I 5H RRCID -> 265769 COMPL. DATE 08/09/2012 TOTAL DEPTH 6682 PERF. 7009 - 9461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6810	X	6355	-0-	-455	-0-	6355	2			Y	-0-					-0-
10	7006	X	6210	-0-	-796	-0-	6210	2			Y	-0-					-0-
11	6720	X	5797	-0-	-923	-0-	5797	2			Y	-0-					-0-
12	7329	X	7329	-0-	-0-	-0-	7329	2			Y	-0-					-0-
01	7515	X	7515	-0-	-0-	-0-	7515	2			Y	-0-					-0-
*02	7477	X	7477	-0-	-0-	-0-	7427	2	50	9	Y	45	38	1			7

EDWARDS OVERLAND NW E UNIT WELL #: 7H RRCID -> 265771 COMPL. DATE 07/26/2012 TOTAL DEPTH 6918 PERF. 7263 - 9999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	13770	X	12677	-0-	-1093	-0-	12677	2			N	-0-					-0-
10	13981	X	12889	-0-	-1092	-0-	12889	2			N	-0-					-0-
11	13290	X	12184	-0-	-1106	-0-	12184	2			N	-0-					-0-
12	13361	X	12320	-0-	-1041	-0-	12320	2			N	-0-					-0-
01	13144	X	11945	-0-	-1199	-0-	11945	2			N	-0-					-0-
02	11844	X	10644	-0-	-1200	-0-	10644	2			N	-0-					-0-

DULANEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265776 COMPL. DATE 08/31/2012 TOTAL DEPTH 6645 PERF. 7012 - 9374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	13530	X	12678	-0-	-852	-0-	184	1	12494	2	Y	-0-					-0-
10	13981	X	12859	-0-	-1122	-0-	192	1	12667	2	Y	-0-					-0-
11	13530	X	12302	-0-	-1228	-0-	185	1	12117	2	Y	-0-					-0-
12	13702	X	12251	-0-	-1451	-0-	204	1	12047	2	Y	-0-					-0-
01	13702	X	11999	-0-	-1703	-0-	206	1	11793	2	Y	-0-					-0-
02	11844	X	10896	-0-	-948	-0-	188	1	10708	2	Y	-0-					-0-

MEACHAM WELL #: B 24H RRCID -> 265780 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 6926 PERF. 7444 - 9998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9810	X	2254	-0-	-7556	-0-	216	1	2038	2	N	-0-					-0-
10	10137	X	341	-0-	-9796	-0-	341	1			N	-0-					-0-
11	7440	X	903	-0-	-6537	-0-	338	1	565	2	N	-0-					-0-
12	4711	X	4711	-0-	-0-	-0-	235	1	4476	2	N	-0-					-0-
01	2325	X	2086	-0-	-239	-0-	230	1	1856	2	N	-0-					-0-
*02	4850	X	4850	-0-	-0-	-0-	238	1	4612	2	N	-0-					-0-

MEACHAM SOUTH UNIT WELL #: B 28H RRCID -> 265784 COMPL. DATE 08/07/2012 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 7453 - 10737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11010	X	8216	-0-	-2794	-0-	313	1	7903	2	N	-0-					-0-
10	10757	X	9038	-0-	-1719	-0-	318	1	8720	2	N	-0-					-0-
11	9780	X	8387	-0-	-1393	-0-	284	1	8103	2	N	-0-					-0-
12	9982	X	7305	-0-	-2677	-0-	253	1	7052	2	N	-0-					-0-
01	9982	X	6676	-0-	-3306	-0-	259	1	6417	2	N	-0-					-0-
02	8176	X	7081	-0-	-1095	-0-	238	1	6843	2	N	-0-					-0-

JOHNSON RANCH WELL #: I 4H RRCID -> 265789 COMPL. DATE 08/09/2012 TOTAL DEPTH 6669 PERF. 6942 - 9361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8100	X	7651	-0-	-449	-0-	7651	2			Y	-0-					-0-
10	8370	X	7406	-0-	-964	-0-	7406	2			Y	-0-					-0-
11	8100	X	6787	-0-	-1313	-0-	6787	2			Y	-0-					-0-
12	8277	X	8190	-0-	-87	-0-	8190	2			Y	-0-					-0-
01	8700	X	8700	-0-	-0-	-0-	8700	2			Y	-0-					-0-
*02	7571	X	7571	-0-	-0-	-0-	7521	2	50	9	Y	45	38	1			7

JOHNSON COOK I UNIT WELL #: 12H RRCID -> 265790 COMPL. DATE 08/09/2012 TOTAL DEPTH 6742 PERF. 7192 - 9894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10080	X	9568	-0-	-512	-0-	9568	2			Y	-0-					2
10	10416	X	9739	-0-	-677	-0-	9739	2			Y	-0-					2
11	10020	X	9202	-0-	-818	-0-	9202	2			Y	-0-					2
12	10137	X	9432	-0-	-705	-0-	9432	2			Y	-0-					2
01	10013	X	9501	-0-	-512	-0-	9501	2			Y	-0-					2
02	8932	X	8668	-0-	-264	-0-	8627	2	41	9	Y	37	32	1			7

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
JOHNSON RANCH WELL #: I 9H RRCID -> 265791 COMPL. DATE 08/09/2012 TOTAL DEPTH 6633 PERF. 6967 - 9499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7080	X	6729	-0-	-351	-0-	6729	2			Y	-0-					-0-
10	7316	X	6753	-0-	-563	-0-	6753	2			Y	-0-					-0-
11	7080	X	6155	-0-	-925	-0-	6155	2			Y	-0-					-0-
12	7316	X	3227	-0-	-4089	-0-	3227	2			Y	-0-					-0-
01	7037	X	4535	-0-	-2502	-0-	4535	2			Y	-0-					-0-
02	6272	X	5887	-0-	-385	-0-	5837	2	50	9	Y	45	38	1			7

EDWARDS OVERLAND NW D UNIT WELL #: 8H RRCID -> 265792 COMPL. DATE 07/27/2012 TOTAL DEPTH 6885 PERF. 8001 - 10737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	27690	X	25528	-0-	-2162	-0-	25528	2			N	-0-					-0-
10	27900	X	25662	-0-	-2238	-0-	25662	2			N	-0-					-0-
11	26430	X	24215	-0-	-2215	-0-	24215	2			N	-0-					-0-
12	26846	X	24747	-0-	-2099	-0-	24747	2			N	-0-					-0-
01	26598	X	24763	-0-	-1835	-0-	24763	2			N	-0-					-0-
02	23828	X	22111	-0-	-1717	-0-	22111	2			N	-0-					-0-

ROCHIN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 265793 COMPL. DATE 09/18/2012 TOTAL DEPTH 7852 PERF. 9450 - 12666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	16015	X	16015	-0-	-0-	-0-	16015	2			N	-0-					-0-
10	16106	X	16106	-0-	-0-	-0-	16106	2			N	-0-					-0-
11	15714	X	15714	-0-	-0-	-0-	15714	2			N	-0-					-0-
12	16554	X	16535	-0-	-19	-0-	16535	2			N	-0-					-0-
01	16554	X	16125	-0-	-429	-0-	16125	2			N	-0-					-0-
02	14952	X	13919	-0-	-1033	-0-	13919	2			N	-0-					-0-

OK CORRAL B UNIT WELL #: 8H RRCID -> 265795 COMPL. DATE 08/03/2012 TOTAL DEPTH 7867 PERF. 8746 - 11382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7440	X	6827	-0-	-613	-0-	403	1	6424	2	N	-0-					-0-
10	7688	X	7290	-0-	-398	-0-	422	1	6868	2	N	-0-					-0-
11	7530	X	7296	-0-	-234	-0-	436	1	6860	2	N	-0-					-0-
12	7781	X	6086	-0-	-1695	-0-	352	1	5734	2	N	-0-					-0-
01	7781	X	5545	-0-	-2236	-0-	298	1	5247	2	N	-0-					-0-
02	6804	X	6634	-0-	-170	-0-	312	1	6322	2	N	-0-					-0-

BARBER W UNIT WELL #: N 8H RRCID -> 265796 COMPL. DATE 05/10/2012 TOTAL DEPTH 6632 PERF. 6759 - 9125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	13020	X	11944	-0-	-1076	-0-	11944	2			N	-0-					114
10	13206	X	12393	-0-	-813	-0-	12393	2			N	-0-					114
11	12750	X	12197	-0-	-553	-0-	12197	2			N	-0-					114
12	12834	X	12399	-0-	-435	-0-	12399	2			N	-0-					114
01	12772	X	11855	-0-	-917	-0-	11855	2			N	-0-					114
02	11396	X	10422	-0-	-974	-0-	10422	2			N	-0-	87	1			27

MEACHAM WELL #: B 21H RRCID -> 265797 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 6882 PERF. 7318 - 9850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11610	X	9506	-0-	-2104	-0-	143	1	9363	2	N	-0-					-0-
10	11997	X	8130	-0-	-3867	-0-	152	1	7978	2	N	-0-					-0-
11	10140	X	5271	-0-	-4869	-0-	228	1	5043	2	N	-0-					-0-
12	10385	X	8167	-0-	-2218	-0-	244	1	7923	2	N	-0-					-0-
01	10199	X	6793	-0-	-3406	-0-	245	1	6548	2	N	-0-					-0-
02	8876	X	4866	-0-	-4010	-0-	215	1	4651	2	N	-0-					-0-

MEACHAM WELL #: B 23H RRCID -> 265798 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 6879 PERF. 7418 - 9780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9832	X	9832	-0-	-0-	-0-	143	1	9689	2	N	-0-					-0-
10	11191	X	10024	-0-	-1167	-0-	152	1	9872	2	N	-0-					-0-
11	10830	X	10188	-0-	-642	-0-	143	1	10045	2	N	-0-					-0-
12	11427	X	11427	-0-	-0-	-0-	127	1	11300	2	N	-0-					-0-
01	10769	X	10769	-0-	-0-	-0-	134	1	10635	2	N	-0-					-0-
02	9520	X	9138	-0-	-382	-0-	134	1	9004	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MEACHAM WELL #: B 22H RRCID -> 265800 COMPL. DATE 08/21/2012 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 7420 - 9506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3720	X	2694	-0-	-1026	-0-	375	1	2319	2	N	-0-					-0-
10	3946	X	3946	-0-	-0-	-0-	380	1	3566	2	N	-0-					-0-
11	3210	X	2998	-0-	-212	-0-	313	1	2685	2	N	-0-					-0-
12	3317	X	280	-0-	-3037	-0-	266	1	14	2	N	-0-					-0-
01	3937	X	996	-0-	-2941	-0-	267	1	729	2	N	-0-					-0-
02	3556	X	2535	-0-	-1021	-0-	267	1	2268	2	N	-0-					-0-

ROCHIN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 265801 COMPL. DATE 09/18/2012 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 8645 - 12488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	18240	X	12826	-0-	-5414	-0-	12826	2			N	-0-					-0-
10	17484	X	11326	-0-	-6158	-0-	11326	2			N	-0-					-0-
11	14160	X	10543	-0-	-3617	-0-	10543	2			N	-0-					-0-
12	14632	X	12429	-0-	-2203	-0-	12429	2			N	-0-					-0-
01	13516	X	11550	-0-	-1966	-0-	11550	2			N	-0-					-0-
02	11984	X	10115	-0-	-1869	-0-	10115	2			N	-0-					-0-

SHALE HOUSE ROCK UNIT WELL #: 5H RRCID -> 265803 COMPL. DATE 09/05/2012 TOTAL DEPTH 7055 PERF. 7481 - 9877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	13560	X	12673	-0-	-887	-0-	12673	2			N	-0-					-0-
10	13795	X	12779	-0-	-1016	-0-	12779	2			N	-0-					-0-
11	13110	X	12265	-0-	-845	-0-	12265	2			N	-0-					-0-
12	13547	X	12626	-0-	-921	-0-	12626	2			N	-0-					-0-
01	13547	X	12136	-0-	-1411	-0-	12136	2			N	-0-					-0-
02	11816	X	10826	-0-	-990	-0-	10826	2			N	-0-					-0-

SHALE HOUSE ROCK UNIT WELL #: 4H RRCID -> 265805 COMPL. DATE 09/05/2012 TOTAL DEPTH 7049 PERF. 7629 - 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
09	14400	X	13700	-0-	-700	-0-	13700	2			N	-0-					-0-
10	14725	X	13368	-0-	-1357	-0-	13368	2			N	-0-					-0-
11	13920	X	12152	-0-	-1768	-0-	12152	2			N	-0-					-0-
12	14384	X	12782	-0-	-1602	-0-	12782	2			N	-0-					-0-
01	14384	X	12435	-0-	-1949	-0-	12435	2			N	-0-					-0-
02	12796	X	11051	-0-	-1745	-0-	11051	2			N	-0-					-0-

SHALE HOUSE ROCK UNIT WELL #: 3H RRCID -> 265806 COMPL. DATE 09/05/2012 TOTAL DEPTH 7047 PERF. 7556 - 10462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	13200	X	11551	-0-	-1649	-0-	11551	2			N	-0-					-0-
10	13144	X	12769	-0-	-375	-0-	12769	2			N	-0-					-0-
11	12888	X	12888	-0-	-0-	-0-	12888	2			N	-0-					-0-
12	13551	X	13551	-0-	-0-	-0-	13551	2			N	-0-					-0-
01	13249	X	13249	-0-	-0-	-0-	13249	2			N	-0-					-0-
02	12040	X	11425	-0-	-615	-0-	11425	2			N	-0-					-0-

TIMBER CREEK MW UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265911 COMPL. DATE 04/24/2013 TOTAL DEPTH 6836 PERF. 7967 - 11354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	23970	X	21763	-0-	-2207	-0-	21763	2			N	-0-					-0-
10	24769	X	22073	-0-	-2696	-0-	22073	2			N	-0-					-0-
11	23460	X	21098	-0-	-2362	-0-	21098	2			N	-0-					-0-
12	23467	X	21055	-0-	-2412	-0-	21055	2			N	-0-					-0-
01	23033	X	21709	-0-	-1324	-0-	21709	2			N	-0-					-0-
02	20300	X	16905	-0-	-3395	-0-	16905	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
JOHNSON RANCH WELL #: I 10H RRCID -> 265917 COMPL. DATE 08/10/2012 TOTAL DEPTH 6739 PERF. 6759 - 9211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5550	X	5550	-0-	-0-	-0-	5550	2			Y	-0-					-0-
10	7573	X	7573	-0-	-0-	-0-	7573	2			Y	-0-					-0-
11	7269	X	7269	-0-	-0-	-0-	7269	2			Y	-0-					-0-
12	6702	X	6702	-0-	-0-	-0-	6702	2			Y	-0-					-0-
01	6448	X	407	-0-	-6041	-0-	34	1	373	2	Y	-0-					-0-
02	5824	X	3870	-0-	-1954	-0-	244	1	3576	2	Y	45	38	1			7
							50	9									

BRITT UNIT WELL #: 15H RRCID -> 265979 COMPL. DATE 05/02/2012 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 7492 - 9132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12060	X	11357	-0-	-703	-0-	304	1	11053	2	N	-0-					-0-
10	12462	X	11217	-0-	-1245	-0-	308	1	10909	2	N	-0-					-0-
11	12060	X	11039	-0-	-1021	-0-	279	1	10760	2	N	-0-					-0-
12	12369	X	11437	-0-	-932	-0-	272	1	11165	2	N	-0-					-0-
01	11749	X	11531	-0-	-218	-0-	236	1	11295	2	N	-0-					-0-
02	10612	X	9687	-0-	-925	-0-	205	1	9482	2	N	-0-					-0-

HILLS OF BEAR CREEK V UNIT WELL #: B 5H RRCID -> 265980 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 6443 PERF. 6830 - 9532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8670	X	7153	-0-	-1517	-0-	7153	2			Y	-0-					-0-
10	8556	X	7007	-0-	-1549	-0-	7007	2			Y	-0-					-0-
11	8070	X	7265	-0-	-805	-0-	7265	2			Y	-0-					-0-
12	7874	X	5998	-0-	-1876	-0-	5998	2			Y	-0-					-0-
01	7409	X	5978	-0-	-1431	-0-	5978	2			Y	-0-					-0-
02	6776	X	5900	-0-	-876	-0-	5900	2			Y	-0-					-0-

MEACHAM SOUTH UNIT WELL #: B 29H RRCID -> 266010 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 7374 - 10418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	15360	X	13355	-0-	-2005	-0-	95	1	13260	2	N	-0-					-0-
10	15872	X	14234	-0-	-1638	-0-	101	1	14133	2	N	-0-					-0-
11	15330	X	14364	-0-	-966	-0-	95	1	14269	2	N	-0-					-0-
12	15841	X	15062	-0-	-779	-0-	85	1	14977	2	N	-0-					-0-
01	14787	X	13790	-0-	-997	-0-	89	1	13701	2	N	-0-					-0-
02	13412	X	12235	-0-	-1177	-0-	88	1	12147	2	N	-0-					-0-

YOUNGER ROLLINS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266069 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 6508 PERF. 6704 - 8680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	13179	X	13179	-0-	-0-	-0-	13179	2			N	-0-					-0-
10	12815	X	12815	-0-	-0-	-0-	12815	2			N	-0-					-0-
11	12528	X	12528	-0-	-0-	-0-	12528	2			N	-0-					-0-
12	13609	X	12275	-0-	-1334	-0-	12275	2			N	-0-					-0-
01	13609	X	12075	-0-	-1534	-0-	12075	2			N	-0-					-0-
02	12292	X	10399	-0-	-1893	-0-	10399	2			N	-0-					-0-

DULANEY UNIT WELL #: 8H RRCID -> 266070 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 6767 PERF. 6800 - 9184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3240	X	2078	-0-	-1162	-0-	408	1	1670	2	Y	-0-					-0-
10	3348	X	1012	-0-	-2336	-0-	416	1	596	2	Y	-0-					-0-
11	2940	X	390	-0-	-2550	-0-	390	1			Y	-0-					-0-
12	3038	X	398	-0-	-2640	-0-	398	1			Y	-0-					-0-
01	3038	X	455	-0-	-2583	-0-	455	1			Y	-0-					-0-
02	1932	X	442	-0-	-1490	-0-	442	1			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HBB UNIT WELL #: 13H RRCID -> 266071 COMPL. DATE 10/06/2012 TOTAL DEPTH 7244 PERF. 8883 - 10875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12990	X	8657	-0-	-4333	-0-	8657	2			N	-0-					-0-
10	12276	X	6326	-0-	-5950	-0-	6326	2			N	-0-					-0-
11	11880	X	6195	-0-	-5685	-0-	6195	2			N	-0-					-0-
12	12756	X	12756	-0-	-0-	-0-	12756	2			N	-0-					-0-
01	12952	X	12952	-0-	-0-	-0-	12952	2			N	-0-					-0-
*02	10800	X	10800	-0-	-0-	-0-	10800	2			N	-0-					-0-

HBB UNIT WELL #: 11H RRCID -> 266072 COMPL. DATE 10/05/2012 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 7653 - 10817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14730	X	14437	-0-	-293	-0-	14437	2			N	-0-					-0-
10	15159	X	14566	-0-	-593	-0-	14566	2			N	-0-					-0-
11	14430	X	13699	-0-	-731	-0-	13699	2			N	-0-					-0-
12	14911	X	13686	-0-	-1225	-0-	13686	2			N	-0-					-0-
01	15917	X	15917	-0-	-0-	-0-	15917	2			N	-0-					-0-
*02	14292	X	14292	-0-	-0-	-0-	14292	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
09	8670	X	7695	-0-	-975	-0-	7695	2			N	-0-					-0-
10	8996	X	8996	-0-	-0-	-0-	8996	2			N	-0-					-0-
11	8400	X	7476	-0-	-924	-0-	7476	2			N	-0-					-0-
12	8556	X	7930	-0-	-626	-0-	7930	2			N	-0-					-0-
01	10831	X	10831	-0-	-0-	-0-	10831	2			N	-0-					-0-
*02	10304	X	10304	-0-	-0-	-0-	10304	2			N	-0-					-0-

HBB UNIT WELL #: 4H RRCID -> 266075 COMPL. DATE 10/04/2012 TOTAL DEPTH 7274 PERF. 7455 - 10971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	17880	X	16637	-0-	-1243	-0-	16637	2			N	-0-					-0-
10	18166	X	17065	-0-	-1101	-0-	17065	2			N	-0-					-0-
11	17580	X	15345	-0-	-2235	-0-	15345	2			N	-0-					-0-
12	17732	X	13088	-0-	-4644	-0-	13088	2			N	-0-					-0-
01	17732	X	14590	-0-	-3142	-0-	14590	2			N	-0-					-0-
02	15540	X	13143	-0-	-2397	-0-	13143	2			N	-0-					-0-

SHADY OAK FARM A UNIT WELL #: 7H RRCID -> 266078 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 6727 PERF. 7186 - 10732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9270	X	8064	-0-	-1206	-0-	329	1	7735	2	N	-0-					-0-
10	9362	X	8033	-0-	-1329	-0-	303	1	7730	2	N	-0-					-0-
11	8610	X	7604	-0-	-1006	-0-	327	1	7277	2	N	-0-					-0-
12	8897	X	6703	-0-	-2194	-0-	308	1	6395	2	N	-0-					-0-
01	8866	X	6947	-0-	-1919	-0-	334	1	6613	2	N	-0-					-0-
02	7532	X	7245	-0-	-287	-0-	307	1	6938	2	N	-0-					-0-

SHADY OAK FARM SA UNIT WELL #: 9H RRCID -> 266081 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 6711 PERF. 7034 - 9996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11670	X	10496	-0-	-1174	-0-	235	1	10261	2	N	-0-					-0-
10	12059	X	9837	-0-	-2222	-0-	216	1	9621	2	N	-0-					-0-
11	11250	X	9624	-0-	-1626	-0-	234	1	9390	2	N	-0-					-0-
12	11625	X	8911	-0-	-2714	-0-	221	1	8690	2	N	-0-					-0-
01	11222	X	9043	-0-	-2179	-0-	239	1	8804	2	N	-0-					-0-
02	9800	X	8501	-0-	-1299	-0-	220	1	8281	2	N	-0-					-0-

QUINCY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266083 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 6469 PERF. 6871 - 8983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	13299	X	13299	-0-	-0-	-0-	13299	2			N	-0-					-0-
10	11470	X	11124	-0-	-346	-0-	11124	2			N	-0-					-0-
11	11614	X	11614	-0-	-0-	-0-	11614	2			N	-0-					-0-
12	13733	X	10184	-0-	-3549	-0-	10184	2			N	-0-					-0-
01	13733	X	12098	-0-	-1635	-0-	12098	2			N	-0-					-0-
02	12404	X	10214	-0-	-2190	-0-	10214	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

SHADY OAK FARM C UNIT WELL #: 5H RRCID -> 266085 COMPL. DATE 12/17/2012 TOTAL DEPTH 6743 PERF. 8008 - 10308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14610	X	13133	-0-	-1477	-0-	13133	2			N	-0-					-0-
10	14942	X	12548	-0-	-2394	-0-	12548	2			N	-0-					-0-
11	13950	X	12471	-0-	-1479	-0-	12471	2			N	-0-					-0-
12	14167	X	12589	-0-	-1578	-0-	12589	2			N	-0-					-0-
01	13919	X	12550	-0-	-1369	-0-	12550	2			N	-0-					-0-
02	12264	X	11395	-0-	-869	-0-	11395	2			N	-0-					-0-

SHADY OAK FARM B UNIT WELL #: 11H RRCID -> 266089 COMPL. DATE 12/12/2012 TOTAL DEPTH 6707 PERF. 7654 - 11232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	18780	X	17229	-0-	-1551	-0-	17229	2			N	-0-					-0-
10	19189	X	16280	-0-	-2909	-0-	16280	2			N	-0-					-0-
11	18060	X	16831	-0-	-1229	-0-	16831	2			N	-0-					-0-
12	18445	X	16495	-0-	-1950	-0-	16495	2			N	-0-					-0-
01	18197	X	16005	-0-	-2192	-0-	16005	2			N	-0-					-0-
02	16072	X	14396	-0-	-1676	-0-	14396	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
09	8310	X	6039	-0-	-2271	-0-	501	1	5538	2	N	-0-					-0-
10	7781	X	5702	-0-	-2079	-0-	458	1	5244	2	N	-0-					-0-
11	7530	X	6455	-0-	-1075	-0-	495	1	5960	2	N	-0-					-0-
12	7595	X	2154	-0-	-5441	-0-	454	1	1700	2	N	-0-					-0-
01	7595	X	5197	-0-	-2398	-0-	492	1	4705	2	N	-0-					-0-
02	6020	X	5959	-0-	-61	-0-	450	1	5509	2	N	-0-					-0-

FOREST HILL RANCH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 266092 COMPL. DATE 12/14/2012 TOTAL DEPTH 7299 PERF. 7724 - 10310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	18300	X	15452	-0-	-2848	-0-	15452	2			N	-0-					-0-
10	18910	X	17045	-0-	-1865	-0-	17045	2			N	-0-					-0-
11	17670	X	15834	-0-	-1836	-0-	15834	2			N	-0-					-0-
12	18259	X	15252	-0-	-3007	-0-	15252	2			N	-0-					-0-
01	17515	X	14167	-0-	-3348	-0-	14167	2			N	-0-					-0-
02	15400	X	12966	-0-	-2434	-0-	12966	2			N	-0-					-0-

FOREST HILL RANCH UNIT WELL #: 4H RRCID -> 266094 COMPL. DATE 12/14/2012 TOTAL DEPTH 7371 PERF. 8504 - 10288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	18030	X	14737	-0-	-3293	-0-	14737	2			N	-0-					-0-
10	16895	X	15340	-0-	-1555	-0-	15340	2			N	-0-					-0-
11	15750	X	14107	-0-	-1643	-0-	14107	2			N	-0-					-0-
12	16213	X	14371	-0-	-1842	-0-	14371	2			N	-0-					-0-
01	15345	X	14303	-0-	-1042	-0-	14303	2			N	-0-					-0-
02	13860	X	13243	-0-	-617	-0-	13243	2			N	-0-					-0-

JOHNSON-HUBBLE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 266096 COMPL. DATE 11/27/2012 TOTAL DEPTH 6685 PERF. 7167 - 9851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9510	X	8527	-0-	-983	-0-	8527	2			N	-0-					-0-
10	9517	X	8539	-0-	-978	-0-	8539	2			N	-0-					-0-
11	9150	X	8327	-0-	-823	-0-	8214	2	113	9	N	103	103	1			-0-
12	9114	X	8433	-0-	-681	-0-	8433	2			N	-0-					-0-
01	9052	X	8261	-0-	-791	-0-	8261	2			N	-0-					-0-
02	7952	X	7320	-0-	-632	-0-	7320	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
09	12660	X	11805	-0-	-855	-0-	11793	2	12	9	Y	11	11	1			-0-
10	12989	X	11976	-0-	-1013	-0-	11976	2			Y	-0-					-0-
11	12510	X	11292	-0-	-1218	-0-	11292	2			Y	-0-					-0-
12	12679	X	11390	-0-	-1289	-0-	11390	2			Y	-0-					-0-
01	12462	X	11159	-0-	-1303	-0-	11159	2			Y	-0-					-0-
02	11032	X	10604	-0-	-428	-0-	10499	2	105	9	Y	95	95	1			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EDWARDS RIVERHILLS B UNIT WELL #: 10H RRCID -> 266183 COMPL. DATE 08/14/2013 TOTAL DEPTH 6912 PERF. 8385 - 10595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

EDWARDS RIVERHILLS B UNIT WELL #: 25H RRCID -> 266184 COMPL. DATE 08/24/2013 TOTAL DEPTH 6876 PERF. 8531 - 11568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8250	X	8187	-0-	-63	-0-	203	1	7984	2	N	-0-					-0-
10	8525	X	7099	-0-	-1426	-0-	246	1	6853	2	N	-0-					-0-
11	7920	X	6814	-0-	-1106	-0-	238	1	6576	2	N	-0-					-0-
12	8463	X	6917	-0-	-1546	-0-	241	1	6676	2	N	-0-					-0-
01	8463	X	6551	-0-	-1912	-0-	253	1	6298	2	N	-0-					-0-
02	7644	X	6041	-0-	-1603	-0-	268	1	5773	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
09	8790	X	7764	-0-	-1026	-0-	282	1	7482	2	N	-0-					-0-
10	8773	X	7703	-0-	-1070	-0-	343	1	7360	2	N	-0-					-0-
11	6889	X	6889	-0-	-0-	-0-	334	1	6555	2	N	-0-					-0-
12	8029	X	6211	-0-	-1818	-0-	326	1	5885	2	N	-0-					-0-
01	8029	X	5940	-0-	-2089	-0-	382	1	5558	2	N	-0-					-0-
02	7252	X	6193	-0-	-1059	-0-	407	1	5786	2	N	-0-					-0-

EDWARDS RIVERHILLS C UNIT WELL #: 28H RRCID -> 266187 COMPL. DATE 08/02/2013 TOTAL DEPTH 6947 PERF. 7270 - 12966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	19260	X	17278	-0-	-1982	-0-	17278	2			N	-0-					-0-
10	19468	X	16678	-0-	-2790	-0-	16678	2			N	-0-					-0-
11	18690	X	15632	-0-	-3058	-0-	15632	2			N	-0-					-0-
12	18879	X	15908	-0-	-2971	-0-	15908	2			N	-0-					-0-
01	21054	X	21054	-0-	-0-	-0-	21054	2			N	-0-					-0-
*02	18297	X	18297	-0-	-0-	-0-	18297	2			N	-0-					-0-

TIMBER CREEK C UNIT WELL #: 7H RRCID -> 266189 COMPL. DATE 04/29/2013 TOTAL DEPTH 6767 PERF. 7178 - 11066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	23550	X	20871	-0-	-2679	-0-	20871	2			N	-0-					-0-
10	24211	X	20732	-0-	-3479	-0-	20732	2			N	-0-					-0-
11	22470	X	17039	-0-	-5431	-0-	17039	2			N	-0-					-0-
12	22258	X	18512	-0-	-3746	-0-	18512	2			N	-0-					-0-
01	21664	X	21664	-0-	-0-	-0-	21664	2			N	-0-					-0-
02	19488	X	16992	-0-	-2496	-0-	16992	2			N	-0-					-0-

TIMBER CREEK C UNIT WELL #: 17H RRCID -> 266192 COMPL. DATE 04/26/2013 TOTAL DEPTH 6676 PERF. 7114 - 12780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	23040	X	21264	-0-	-1776	-0-	21264	2			N	-0-					-0-
10	23560	X	21271	-0-	-2289	-0-	21271	2			N	-0-					-0-
11	22650	X	20338	-0-	-2312	-0-	20338	2			N	-0-					-0-
12	22351	X	20921	-0-	-1430	-0-	20921	2			N	-0-					-0-
01	22351	X	19804	-0-	-2547	-0-	19804	2			N	-0-					-0-
02	19852	X	18549	-0-	-1303	-0-	18549	2			N	-0-					-0-

EDWARDS RIVERHILLS C UNIT WELL #: 26H RRCID -> 266194 COMPL. DATE 08/21/2013 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 8252 - 12641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4110	X	1895	-0-	-2215	-0-	382	1	1513	2	N	-0-					-0-
10	3348	X	2262	-0-	-1086	-0-	462	1	1800	2	N	-0-					-0-
11	3341	X	3341	-0-	-0-	-0-	457	1	2884	2	N	-0-					-0-
12	2666	X	1004	-0-	-1662	-0-	433	1	571	2	N	-0-					-0-
01	2263	X	1792	-0-	-471	-0-	463	1	1329	2	N	-0-					-0-
02	3108	X	1381	-0-	-1727	-0-	427	1	954	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 #: 16H RRCID -> 266200 COMPL. DATE 04/25/2013 TOTAL DEPTH 6690 PERF. 7246 - 11860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14477	X	14477	-0-	-0-	-0-	14477	2			N	-0-					-0-
10	15469	X	14135	-0-	-1334	-0-	14135	2			N	-0-					-0-
11	14970	X	12679	-0-	-2291	-0-	12679	2			N	-0-					-0-
12	15221	X	11892	-0-	-3329	-0-	11892	2			N	-0-					-0-
01	14973	X	4570	-0-	-10403	-0-	4570	2			N	-0-					-0-
02	13524	X	9672	-0-	-3852	-0-	9672	2			N	-0-					-0-

EDWARDS RIVERHILLS A UNIT WELL #: 5H RRCID -> 266377 COMPL. DATE 08/02/2013 TOTAL DEPTH 6886 PERF. 8018 - 10403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12990	X	10496	-0-	-2494	-0-	244	1	10252	2	N	-0-					-0-
10	13640	X	11630	-0-	-2010	-0-	294	1	11336	2	N	-0-					-0-
11	13200	X	11264	-0-	-1936	-0-	259	1	11005	2	N	-0-					-0-
12	13640	X	11411	-0-	-2229	-0-	249	1	11162	2	N	-0-					-0-
01	12192	X	12192	-0-	-0-	-0-	205	1	11987	2	N	-0-					-0-
02	10500	X	9449	-0-	-1051	-0-	205	1	9244	2	N	-0-					-0-

EDWARDS RIVERHILLS C UNIT WELL #: 29H RRCID -> 266378 COMPL. DATE 08/19/2013 TOTAL DEPTH 6957 PERF. 8361 - 13360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	21990	X	18931	-0-	-3059	-0-	18931	2			N	-0-					-0-
10	22134	X	19413	-0-	-2721	-0-	19413	2			N	-0-					-0-
11	20910	X	18830	-0-	-2080	-0-	18830	2			N	-0-					-0-
12	20801	X	19634	-0-	-1167	-0-	19634	2			N	-0-					-0-
01	20088	X	11128	-0-	-8960	-0-	11128	2			N	-0-					-0-
02	17668	X	10601	-0-	-7067	-0-	10601	2			N	-0-					-0-

EDWARDS RIVERHILLS B UNIT WELL #: 8H RRCID -> 266380 COMPL. DATE 08/22/2013 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 7805 - 11693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14730	X	13818	-0-	-912	-0-	177	1	13641	2	N	-0-					-0-
10	15221	X	13199	-0-	-2022	-0-	197	1	13002	2	N	-0-					-0-
11	13410	X	13141	-0-	-269	-0-	191	1	12950	2	N	-0-					-0-
12	14291	X	12893	-0-	-1398	-0-	155	1	12738	2	N	-0-					-0-
01	14291	X	12882	-0-	-1409	-0-	116	1	12766	2	N	-0-					-0-
02	12908	X	9423	-0-	-3485	-0-	92	1	9331	2	N	-0-					-0-

EDWARDS RIVERHILLS D UNIT WELL #: 31H RRCID -> 266381 COMPL. DATE 06/09/2013 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 7851 - 11485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	24120	X	21419	-0-	-2701	-0-	21419	2			N	-0-					-0-
10	24335	X	21307	-0-	-3028	-0-	21307	2			N	-0-					-0-
11	22920	X	20322	-0-	-2598	-0-	20322	2			N	-0-					-0-
12	22878	X	20570	-0-	-2308	-0-	20570	2			N	-0-					-0-
01	22134	X	20684	-0-	-1450	-0-	20684	2			N	-0-					-0-
02	19992	X	17485	-0-	-2507	-0-	17485	2			N	-0-					-0-

EDWARDS RIVERHILLS D UNIT WELL #: 9H RRCID -> 267059 COMPL. DATE 06/10/2013 TOTAL DEPTH 6943 PERF. 7261 - 13402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	27990	X	25816	-0-	-2174	-0-	25816	2			N	-0-					-0-
10	28923	X	26223	-0-	-2700	-0-	26223	2			N	-0-					-0-
11	27480	X	24800	-0-	-2680	-0-	24800	2			N	-0-					-0-
12	27714	X	25370	-0-	-2344	-0-	25370	2			N	-0-					-0-
01	27249	X	25306	-0-	-1943	-0-	25306	2			N	-0-					-0-
02	24108	X	23041	-0-	-1067	-0-	23041	2			N	-0-					-0-

EDWARDS RIVERHILLS D UNIT WELL #: 30H RRCID -> 267060 COMPL. DATE 06/08/2013 TOTAL DEPTH 6921 PERF. 8303 - 13302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	24600	X	22326	-0-	-2274	-0-	22326	2			N	-0-					-0-
10	24645	X	22530	-0-	-2115	-0-	22530	2			N	-0-					-0-
11	23220	X	21104	-0-	-2116	-0-	21104	2			N	-0-					-0-
12	23746	X	21333	-0-	-2413	-0-	21333	2			N	-0-					-0-
01	23591	X	20959	-0-	-2632	-0-	20959	2			N	-0-					-0-
02	20832	X	16456	-0-	-4376	-0-	16456	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
09	6270	X	5710	-0-	-560	-0-	486	1	5222	2	Y	2	2	8			33
							2	9									
10	6479	X	5238	-0-	-1241	-0-	497	1	4741	2	Y	-0-					33
11	5850	X	4315	-0-	-1535	-0-	456	1	3849	2	Y	9	9	8			33
							10	9									
12	6045	X	4048	-0-	-1997	-0-	484	1	3562	2	Y	2	2	8			33
							2	9									
01	6045	X	4085	-0-	-1960	-0-	444	1	3635	2	Y	5	5	8			33
							6	9									
02	5320	X	2733	-0-	-2587	-0-	336	1	2391	2	Y	5	5	8			33
							6	9									

EDWARDS RIVERHILLS MONT DEL UNIT WELL #: 35H RRCID -> 267065 COMPL. DATE 06/06/2013 TOTAL DEPTH 3938 PERF. 7212 - 11996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	25890	X	22483	-0-	-3407	-0-	22483	2			N	-0-					-0-
10	25916	X	23911	-0-	-2005	-0-	23911	2			N	-0-					-0-
11	25050	X	22975	-0-	-2075	-0-	22975	2			N	-0-					-0-
12	25606	X	23827	-0-	-1779	-0-	23827	2			N	-0-					-0-
01	25451	X	24220	-0-	-1231	-0-	24220	2			N	-0-					-0-
02	21588	X	20962	-0-	-626	-0-	20962	2			N	-0-					-0-

EDWARDS RIVERHILLS MONT DEL UNIT WELL #: 11H RRCID -> 267066 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 6851 PERF. 7457 - 12937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	24210	X	21861	-0-	-2349	-0-	1	1	21860	2	N	-0-					-0-
10	25017	X	22427	-0-	-2590	-0-	2	1	22425	2	N	-0-					-0-
11	22800	X	20595	-0-	-2205	-0-	9	1	20586	2	N	-0-					-0-
12	23374	X	18541	-0-	-4833	-0-	79	1	18462	2	N	-0-					-0-
01	23095	X	17857	-0-	-5238	-0-	178	1	17679	2	N	-0-					-0-
02	20412	X	17960	-0-	-2452	-0-	2	1	17958	2	N	-0-					-0-

BASS ARLINGTON A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 267096 COMPL. DATE 08/06/2013 TOTAL DEPTH 7647 PERF. 9336 - 14095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	16350	X	13905	-0-	-2445	-0-	13905	2			N	-0-					-0-
10	16895	X	13416	-0-	-3479	-0-	13416	2			N	-0-					-0-
11	16350	X	13046	-0-	-3304	-0-	13046	2			N	-0-					-0-
12	14384	X	11558	-0-	-2826	-0-	11558	2			N	-0-					-0-
01	14384	X	13687	-0-	-697	-0-	13687	2			N	-0-					-0-
02	12992	X	11973	-0-	-1019	-0-	11973	2			N	-0-					-0-

ROSE A UNIT WELL #: 7H RRCID -> 267144 COMPL. DATE 10/10/2013 TOTAL DEPTH 8101 PERF. 8053 - 11030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	450	X	368	-0-	-82	-0-	368	1			N	-0-					-0-
10	465	X	446	-0-	-19	-0-	446	1			N	-0-					-0-
11	604	X	604	-0-	-0-	-0-	513	1	91	2	N	-0-					-0-
12	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	1			N	-0-					-0-
01	434	N	352	-0-	-82	-0-	352	1			N	-0-					-0-
02	560	N	446	-0-	-114	-0-	446	1			N	-0-					-0-

VINSON FEE G WELL #: 34H RRCID -> 267152 COMPL. DATE 01/03/2013 TOTAL DEPTH 7041 PERF. 7308 - 11450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	20280	X	19575	-0-	-705	-0-	19575	2			N	-0-					-0-
10	20832	X	20053	-0-	-779	-0-	20053	2			N	-0-					-0-
11	20160	X	18818	-0-	-1342	-0-	18818	2			N	-0-					-0-
12	20832	X	18656	-0-	-2176	-0-	18656	2			N	-0-					-0-
01	20491	X	19315	-0-	-1176	-0-	19315	2			N	-0-					-0-
02	18284	X	17206	-0-	-1078	-0-	17206	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
09	14790	X	12947	-0-	-1843	-0-	12947	2			N	-0-			-0-
10	15004	X	12628	-0-	-2376	-0-	12628	2			N	-0-			-0-
11	14010	X	9672	-0-	-4338	-0-	9672	2			N	-0-			-0-
12	14477	X	1691	-0-	-12786	-0-	1691	2			N	-0-			-0-
01	13950	X	3380	-0-	-10570	-0-	3380	2			N	-0-			-0-
02	12096	X	13	-0-	-12083	-0-	13	2			N	-0-			-0-

TIMBER CREEK C UNIT WELL #: 20H RRCID -> 267544 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 8034 - 11176

09	18090	X	16695	-0-	-1395	-0-	16695	2			N	-0-			-0-
10	17794	X	15994	-0-	-1800	-0-	15994	2			N	-0-			-0-
11	17220	X	16346	-0-	-874	-0-	16346	2			N	-0-			-0-
12	17763	X	15696	-0-	-2067	-0-	15696	2			N	-0-			-0-
01	17422	X	16828	-0-	-594	-0-	16828	2			N	-0-			-0-
02	15596	X	14831	-0-	-765	-0-	14831	2			N	-0-			-0-

VINSON FEE G WELL #: 28H RRCID -> 267582 COMPL. DATE 01/03/2013 TOTAL DEPTH 7146 PERF. 7187 - 11733

09	19680	X	18294	-0-	-1386	-0-	18294	2			N	-0-			-0-
10	20305	X	19312	-0-	-993	-0-	19312	2			N	-0-			-0-
11	18510	X	18287	-0-	-223	-0-	18287	2			N	-0-			-0-
12	19127	X	18406	-0-	-721	-0-	18406	2			N	-0-			-0-
01	19313	X	18488	-0-	-825	-0-	18488	2			N	-0-			-0-
02	17444	X	16598	-0-	-846	-0-	16598	2			N	-0-			-0-

ROSE A UNIT WELL #: 5H RRCID -> 267783 COMPL. DATE 10/08/2013 TOTAL DEPTH 7984 PERF. 9049 - 12737

09	18705	X	18705	-0-	-0-	-0-	409	1	18296	2	N	-0-			-0-
10	17894	X	17894	-0-	-0-	-0-	397	1	17497	2	N	-0-			-0-
11	15182	X	15182	-0-	-0-	-0-	382	1	14800	2	N	-0-			-0-
12	19344	X	14408	-0-	-4936	-0-	345	1	14063	2	N	-0-			-0-
01	19344	X	14721	-0-	-4623	-0-	369	1	14352	2	N	-0-			-0-
02	17472	X	12339	-0-	-5133	-0-	267	1	12072	2	N	-0-			-0-

DULANEY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 267794 COMPL. DATE 01/22/2013 TOTAL DEPTH 6734 PERF. 7184 - 9344

09	9570	X	9074	-0-	-496	-0-	202	1	8872	2	Y	-0-			-0-
10	9889	X	8862	-0-	-1027	-0-	202	1	8660	2	Y	-0-			-0-
11	8610	X	8258	-0-	-352	-0-	185	1	8073	2	Y	-0-			-0-
12	9362	X	7641	-0-	-1721	-0-	203	1	7438	2	Y	-0-			-0-
01	9362	X	7650	-0-	-1712	-0-	204	1	7446	2	Y	-0-			-0-
02	8456	X	7304	-0-	-1152	-0-	188	1	7116	2	Y	-0-			-0-

EDWARDS RIVERHILLS D UNIT WELL #: 32H RRCID -> 267800 COMPL. DATE 06/09/2013 TOTAL DEPTH 6948 PERF. 8805 - 12297

09	25290	X	23220	-0-	-2070	-0-	23220	2			N	-0-			-0-
10	26071	X	23535	-0-	-2536	-0-	23535	2			N	-0-			-0-
11	24420	X	22363	-0-	-2057	-0-	22363	2			N	-0-			-0-
12	24800	X	22412	-0-	-2388	-0-	22412	2			N	-0-			-0-
01	24459	X	16720	-0-	-7739	-0-	16720	2			N	-0-			-0-
02	21672	X	18935	-0-	-2737	-0-	18935	2			N	-0-			-0-

TCU B UNIT WELL #: 6H RRCID -> 267869 COMPL. DATE 05/09/2013 TOTAL DEPTH 7448 PERF. 7986 - 10724

09	13840	X	13840	-0-	-0-	-0-	13840	2			N	-0-			-0-
10	13532	X	13532	-0-	-0-	-0-	13532	2			N	-0-			-0-
11	12942	X	12942	-0-	-0-	-0-	12942	2			N	-0-			-0-
12	14694	X	13762	-0-	-932	-0-	13762	2			N	-0-			-0-
01	14694	X	12608	-0-	-2086	-0-	12608	2			N	-0-			-0-
02	12908	X	11220	-0-	-1688	-0-	11220	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 #: 31H RRCID -> 267892 COMPL. DATE 01/03/2013 TOTAL DEPTH 7142 PERF. 7223 - 11875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	26490	X	24673	-0-	-1817	-0-	24673	2			N	-0-					-0-
10	27373	X	25071	-0-	-2302	-0-	25071	2			N	-0-					-0-
11	26040	X	23800	-0-	-2240	-0-	23800	2			N	-0-					-0-
12	24005	X	24005	-0-	-0-	-0-	24005	2			N	-0-					-0-
01	26102	X	24123	-0-	-1979	-0-	24123	2			N	-0-					-0-
02	23016	X	21513	-0-	-1503	-0-	21513	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE F WELL #: 9H RRCID -> 268090 COMPL. DATE 05/30/2013 TOTAL DEPTH 7052 PERF. 7179 - 10677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	19740	X	19382	-0-	-358	-0-	19382	2			N	-0-					-0-
10	20398	X	19791	-0-	-607	-0-	19791	2			N	-0-					-0-
11	19980	X	19338	-0-	-642	-0-	19338	2			N	-0-					-0-
12	20646	X	20109	-0-	-537	-0-	20109	2			N	-0-					-0-
01	20646	X	19639	-0-	-1007	-0-	19639	2			N	-0-					-0-
02	18088	X	17777	-0-	-311	-0-	17777	2			N	-0-					-0-

INDIAN HILLS UNIT WELL #: 20H RRCID -> 268098 COMPL. DATE 06/14/2013 TOTAL DEPTH 6756 PERF. 7165 - 9697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	15930	X	12335	-0-	-3595	-0-	12335	2			N	-0-					-0-
10	16337	X	9964	-0-	-6373	-0-	9964	2			N	-0-					-0-
11	14970	X	12423	-0-	-2547	-0-	12423	2			N	-0-					-0-
12	15252	X	4229	-0-	-11023	-0-	4229	2			N	-0-					-0-
01	14446	X	1058	-0-	-13388	-0-	1058	2			N	-0-					-0-
02	11592	X	517	-0-	-11075	-0-	517	2			N	-0-					-0-

INDIAN HILLS UNIT WELL #: 19H RRCID -> 268099 COMPL. DATE 06/14/2013 TOTAL DEPTH 6641 PERF. 7009 - 9309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	22230	X	17359	-0-	-4871	-0-	17359	2			N	-0-					-0-
10	21514	X	16873	-0-	-4641	-0-	16873	2			N	-0-					-0-
11	19590	X	16276	-0-	-3314	-0-	16276	2			N	-0-					-0-
12	19375	X	16846	-0-	-2529	-0-	16846	2			N	-0-					-0-
01	18724	X	17445	-0-	-1279	-0-	17445	2			N	-0-					-0-
02	16212	X	15326	-0-	-886	-0-	15326	2			N	-0-					-0-

MILNE CARROLL UNIT WELL #: A 12H RRCID -> 268118 COMPL. DATE 02/06/2013 TOTAL DEPTH 7706 PERF. 7941 - 11387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8340	X	6532	-0-	-1808	-0-	6532	2			N	-0-					-0-
10	8618	X	8448	-0-	-170	-0-	8448	2			N	-0-					-0-
11	8340	X	5801	-0-	-2539	-0-	5801	2			N	-0-					-0-
12	6851	X	4865	-0-	-1986	-0-	4865	2			N	-0-					-0-
01	8463	X	5734	-0-	-2729	-0-	5734	2			N	-0-					-0-
02	7644	X	-0-	-0-	-7644	-0-					N	-0-					-0-

KNAPP B-KNAPP C SA WELL #: 1H RRCID -> 268120 COMPL. DATE 03/22/2013 TOTAL DEPTH 7808 PERF. 8214 - 10554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSON TXU UNIT WELL #: F 5H RRCID -> 268125 COMPL. DATE 03/04/2013 TOTAL DEPTH 6749 PERF. 7147 - 9803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10110	X	9148	-0-	-962	-0-	9148	2			Y	-0-					-0-
10	10230	X	9212	-0-	-1018	-0-	9212	2			Y	-0-					-0-
11	9900	X	8509	-0-	-1391	-0-	8509	2			Y	-0-					-0-
12	9796	X	8709	-0-	-1087	-0-	8709	2			Y	-0-					-0-
01	9672	X	8796	-0-	-876	-0-	8796	2			Y	-0-					-0-
02	8540	X	8281	-0-	-259	-0-	8281	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

VINSON FEE E WELL #: 10H RRCID -> 268138 COMPL. DATE 06/18/2013 TOTAL DEPTH 7070 PERF. 7238 - 11246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	18300	X	16779	-0-	-1521	-0-	16779	2			N	-0-					-0-
10	18910	X	18164	-0-	-746	-0-	18164	2			N	-0-					-0-
11	18090	X	17241	-0-	-849	-0-	17241	2			N	-0-					-0-
12	18693	X	17293	-0-	-1400	-0-	17293	2			N	-0-					-0-
01	18693	X	16619	-0-	-2074	-0-	16619	2			N	-0-					-0-
02	16408	X	14138	-0-	-2270	-0-	14138	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE F WELL #: 13H RRCID -> 268140 COMPL. DATE 05/30/2013 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 7248 - 10132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	24720	X	20522	-0-	-4198	-0-	20522	2			N	-0-					-0-
10	24831	X	22161	-0-	-2670	-0-	22161	2			N	-0-					-0-
11	23640	X	20991	-0-	-2649	-0-	20991	2			N	-0-					-0-
12	23157	X	20464	-0-	-2693	-0-	20464	2			N	-0-					-0-
01	23157	X	20469	-0-	-2688	-0-	20469	2			N	-0-					-0-
02	20020	X	15500	-0-	-4520	-0-	15500	2			N	-0-					-0-

ROSE B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268145 COMPL. DATE 09/19/2013 TOTAL DEPTH 8138 PERF. 9722 - 13569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	49518	X	49518	-0-	-0-	-0-	49518	2			N	-0-					-0-
10	50197	X	50197	-0-	-0-	-0-	50197	2			N	-0-					-0-
11	52677	X	52677	-0-	-0-	-0-	52677	2			N	-0-					-0-
12	53258	X	53182	-0-	-76	-0-	53182	2			N	-0-					-0-
01	52483	X	51919	-0-	-564	-0-	51919	2			N	-0-					-0-
02	48104	X	45947	-0-	-2157	-0-	45947	2			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
09	21180	X	18890	-0-	-2290	-0-	18890	2			N	-0-					-0-
10	20677	X	18114	-0-	-2563	-0-	18114	2			N	-0-					-0-
11	19920	X	17319	-0-	-2601	-0-	17319	2			N	-0-					-0-
12	20212	X	16683	-0-	-3529	-0-	16683	2			N	-0-					-0-
01	19530	X	16290	-0-	-3240	-0-	16290	2			N	-0-					-0-
02	17640	X	15000	-0-	-2640	-0-	15000	2			N	-0-					-0-

GUY UNIT WELL #: A 5H RRCID -> 268164 COMPL. DATE 05/09/2013 TOTAL DEPTH 7393 PERF. 7866 - 10602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	23872	X	23872	-0-	-0-	-0-	62	1	23810	2	N	-0-					-0-
10	22599	X	21510	-0-	-1089	-0-	21510	2			N	-0-					-0-
11	18518	X	18518	-0-	-0-	-0-	18518	2			N	-0-					-0-
12	24676	X	19669	-0-	-5007	-0-	19669	2			N	-0-					-0-
01	24676	X	19973	-0-	-4703	-0-	19973	2			N	-0-					-0-
02	22288	X	17178	-0-	-5110	-0-	17178	2			N	-0-					-0-

WEST SANDLIN UNIT WELL #: E 2H RRCID -> 268166 COMPL. DATE 03/11/2014 TOTAL DEPTH 8201 PERF. 8557 - 10602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	32250	X	27079	-0-	-5171	-0-	27079	2			N	-0-					-0-
10	33325	X	28707	-0-	-4618	-0-	28707	2			N	-0-					-0-
11	31950	X	28142	-0-	-3808	-0-	28142	2			N	-0-					-0-
12	32519	X	27336	-0-	-5183	-0-	27336	2			N	-0-					-0-
01	31682	X	26665	-0-	-5017	-0-	26665	2			N	-0-					-0-
02	26264	X	24417	-0-	-1847	-0-	24417	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE E-A SA WELL #: 2H RRCID -> 268167 COMPL. DATE 06/18/2013 TOTAL DEPTH 7058 PERF. 7323 - 11161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	18930	X	17962	-0-	-968	-0-	17962	2			N	-0-					-0-
10	19561	X	17954	-0-	-1607	-0-	17954	2			N	-0-					-0-
11	18870	X	16353	-0-	-2517	-0-	16353	2			N	-0-					-0-
12	19499	X	15782	-0-	-3717	-0-	15782	2			N	-0-					-0-
01	18817	X	16308	-0-	-2509	-0-	16308	2			N	-0-					-0-
02	16772	X	14741	-0-	-2031	-0-	14741	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

FOREST PARK C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268212 COMPL. DATE 04/03/2013 TOTAL DEPTH 6949 PERF. 7507 - 12733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2640	X	-0-	-0-	-2640	-0-					N	-0-					-0-
10	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-
11	300	X	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
12	310	X	-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-

TRWD GANTT C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268214 COMPL. DATE 01/10/2013 TOTAL DEPTH 6727 PERF. 7205 - 9324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	19140	X	10346	-0-	-8794	-0-	10346	3			N	-0-					-0-
10	19778	X	18698	-0-	-1080	-0-	18698	3			N	-0-					-0-
11	18545	X	18545	-0-	-0-	-0-	18545	3			N	-0-					-0-
12	18704	X	18704	-0-	-0-	-0-	18704	3			N	-0-					-0-
01	17980	X	17531	-0-	-449	-0-	17531	3			N	-0-					-0-
*02	16347	X	16347	-0-	-0-	-0-	16347	3			N	-0-					-0-

VINSON FEE E WELL #: 14H RRCID -> 268218 COMPL. DATE 06/18/2013 TOTAL DEPTH 6999 PERF. 7190 - 11162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	16770	X	15442	-0-	-1328	-0-	15442	2			N	-0-					-0-
10	17205	X	15230	-0-	-1975	-0-	15230	2			N	-0-					-0-
11	16470	X	14896	-0-	-1574	-0-	14896	2			N	-0-					-0-
12	16523	X	15008	-0-	-1515	-0-	15008	2			N	-0-					-0-
01	16275	X	14576	-0-	-1699	-0-	14576	2			N	-0-					-0-
02	14420	X	12921	-0-	-1499	-0-	12921	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
09	29760	X	24252	-0-	-5508	-0-	24252	2			N	-0-					-0-
10	30380	X	24898	-0-	-5482	-0-	24898	2			N	-0-					-0-
11	28410	X	24160	-0-	-4250	-0-	24160	2			N	-0-					-0-
12	28675	X	23335	-0-	-5340	-0-	23335	2			N	-0-					-0-
01	26908	X	22692	-0-	-4216	-0-	22692	2			N	-0-					-0-
02	22624	X	20336	-0-	-2288	-0-	20336	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE E WELL #: 12H RRCID -> 268349 COMPL. DATE 06/18/2013 TOTAL DEPTH 7093 PERF. 7237 - 11209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	18000	X	16795	-0-	-1205	-0-	16795	2			N	-0-					-0-
10	18600	X	17264	-0-	-1336	-0-	17264	2			N	-0-					-0-
11	18270	X	14388	-0-	-3882	-0-	14388	2			N	-0-					-0-
12	18879	X	16815	-0-	-2064	-0-	16815	2			N	-0-					-0-
01	18879	X	16313	-0-	-2566	-0-	16313	2			N	-0-					-0-
02	15680	X	14071	-0-	-1609	-0-	14071	2			N	-0-					-0-

TCU A-TCU B SA WELL #: 1H RRCID -> 268362 COMPL. DATE 05/09/2013 TOTAL DEPTH 7409 PERF. 7589 - 10590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14730	X	13811	-0-	-919	-0-	13811	2			N	-0-					-0-
10	15221	X	13115	-0-	-2106	-0-	13115	2			N	-0-					-0-
11	14490	X	11884	-0-	-2606	-0-	11884	2			N	-0-					-0-
12	14508	X	13870	-0-	-638	-0-	13870	2			N	-0-					-0-
01	14508	X	13810	-0-	-698	-0-	13810	2			N	-0-					-0-
02	12880	X	11856	-0-	-1024	-0-	11856	2			N	-0-					-0-

FEDERAL WELL #: B 2H RRCID -> 268551 COMPL. DATE 07/03/2013 TOTAL DEPTH 6811 PERF. 6903 - 9063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10830	X	9351	-0-	-1479	-0-	9351	2			N	-0-					-0-
10	10819	X	9359	-0-	-1460	-0-	9359	2			N	-0-					-0-
11	10110	X	8495	-0-	-1615	-0-	8495	2			N	-0-					-0-
12	10044	X	8538	-0-	-1506	-0-	8538	2			N	-0-					-0-
01	10044	X	8511	-0-	-1533	-0-	8511	2			N	-0-					-0-
02	8736	X	7365	-0-	-1371	-0-	7365	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FEDERAL WELL #: B 4H RRCID -> 268552 COMPL. DATE 07/03/2013 TOTAL DEPTH 6803 PERF. 7097 - 9297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	16140	X	10432	-0-	-5708	-0-	10432	2			N	-0-					-0-
10	14539	X	10203	-0-	-4336	-0-	10203	2			N	-0-					-0-
11	11280	X	9765	-0-	-1515	-0-	9765	2			N	-0-					-0-
12	11656	X	9846	-0-	-1810	-0-	9846	2			N	-0-					-0-
01	11346	X	9690	-0-	-1656	-0-	9690	2			N	-0-					-0-
02	9744	X	8760	-0-	-984	-0-	8760	2			N	-0-					-0-

WANN UNIT WELL #: 8H RRCID -> 268553 COMPL. DATE 04/16/2013 TOTAL DEPTH 4698 PERF. 5091 - 8859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12180	X	11491	-0-	-689	-0-	428 17	1 9	11046	3	N	15					103
10	12586	X	11703	-0-	-883	-0-	442	1	11261	3	N	-0-					103
11	12180	X	10789	-0-	-1391	-0-	419 26	1 9	10344	3	N	24	78	1	9	8	40
12	11935	X	11583	-0-	-352	-0-	376 2	1 9	11205	3	N	2	2	8			40
01	11873	X	11287	-0-	-586	-0-	309 6	1 9	10972	3	N	5	5	8			40
*02	11778	X	11778	-0-	-0-	-0-	289 4	1 9	11485	3	N	4	4	8			40

FEDERAL NORTH WELL #: B 12H RRCID -> 268556 COMPL. DATE 07/03/2013 TOTAL DEPTH 6926 PERF. 7226 - 10033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	35070	X	26104	-0-	-8966	-0-	26104	2			N	-0-					-0-
10	35092	X	25328	-0-	-9764	-0-	25328	2			N	-0-					-0-
11	33960	X	21556	-0-	-12404	-0-	21556	2			N	-0-					-0-
12	29636	X	16308	-0-	-13328	-0-	16308	2			N	-0-					-0-
01	28365	X	16388	-0-	-11977	-0-	16388	2			N	-0-					-0-
02	24360	X	21722	-0-	-2638	-0-	21722	2			N	-0-					-0-

FEDERAL NORTH WELL #: B 9H RRCID -> 268557 COMPL. DATE 07/03/2013 TOTAL DEPTH 6876 PERF. 7567 - 9587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	19680	X	18811	-0-	-869	-0-	18811	2			N	-0-					-0-
10	23901	X	18253	-0-	-5648	-0-	18253	2			N	-0-					-0-
11	23130	X	17409	-0-	-5721	-0-	17409	2			N	-0-					-0-
12	23901	X	16271	-0-	-7630	-0-	16271	2			N	-0-					-0-
01	21111	X	14176	-0-	-6935	-0-	14176	2			N	-0-					-0-
02	17556	X	14787	-0-	-2769	-0-	14787	2			N	-0-					-0-

FEDERAL NORTH WELL #: E 13H RRCID -> 268560 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 6841 PERF. 7130 - 10014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	21660	X	20376	-0-	-1284	-0-	20376	2			N	-0-					-0-
10	22010	X	20726	-0-	-1284	-0-	20726	2			N	-0-					-0-
11	21300	X	18589	-0-	-2711	-0-	18589	2			N	-0-					-0-
12	22010	X	20331	-0-	-1679	-0-	20331	2			N	-0-					-0-
01	21483	X	19161	-0-	-2322	-0-	19161	2			N	-0-					-0-
02	19012	X	17037	-0-	-1975	-0-	17037	2			N	-0-					-0-

INDIAN HILLS UNIT WELL #: 21H RRCID -> 268624 COMPL. DATE 06/13/2013 TOTAL DEPTH 6682 PERF. 7311 - 9933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	21090	X	16842	-0-	-4248	-0-	16842	2			N	-0-					-0-
10	19871	X	17091	-0-	-2780	-0-	17091	2			N	-0-					-0-
11	19020	X	16348	-0-	-2672	-0-	16348	2			N	-0-					-0-
12	18817	X	14239	-0-	-4578	-0-	14239	2			N	-0-					-0-
01	18135	X	13137	-0-	-4998	-0-	13137	2			N	-0-					-0-
*02	17467	X	17467	-0-	-0-	-0-	17467	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 #: 22H RRCID -> 268626 COMPL. DATE 06/12/2013 TOTAL DEPTH 6718 PERF. 7398 - 9978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	26910	X	24622	-0-	-2288	-0-	24622	2			N	-0-					-0-
10	27807	X	21081	-0-	-6726	-0-	21081	2			N	-0-					-0-
11	26910	X	23255	-0-	-3655	-0-	23255	2			N	-0-					-0-
12	26691	X	23545	-0-	-3146	-0-	23545	2			N	-0-					-0-
01	26133	X	19816	-0-	-6317	-0-	19816	2			N	-0-					-0-
02	22988	X	15075	-0-	-7913	-0-	15075	2			N	-0-					-0-

INDIAN HILLS UNIT WELL #: 16H RRCID -> 268660 COMPL. DATE 06/05/2013 TOTAL DEPTH 6703 PERF. 7142 - 11462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	27750	X	24114	-0-	-3636	-0-	24114	2			N	-0-					-0-
10	28675	X	23976	-0-	-4699	-0-	23976	2			N	-0-					-0-
11	27750	X	26316	-0-	-1434	-0-	26316	2			N	-0-					-0-
12	26660	X	24237	-0-	-2423	-0-	24237	2			N	-0-					-0-
01	26164	X	24780	-0-	-1384	-0-	24780	2			N	-0-					-0-
*02	24290	X	24290	-0-	-0-	-0-	24290	2			N	-0-					-0-

BALLARD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268973 COMPL. DATE 06/24/2013 TOTAL DEPTH 5675 PERF. 6207 - 9695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	13260	X	11869	-0-	-1391	-0-	11825	2	44	9	Y	40	78	1			132
10	13516	X	12519	-0-	-997	-0-	12455	2	64	9	Y	58	51	1			139
11	12780	X	12702	-0-	-78	-0-	12570	2	132	9	Y	120	83	1	1	8	175
12	13270	X	13270	-0-	-0-	-0-	13147	2	123	9	Y	112	153	1			134
01	13195	X	13195	-0-	-0-	-0-	13095	2	100	9	Y	91	137	1			88
02	11844	X	11432	-0-	-412	-0-	11353	2	79	9	Y	72	1	8			159

SANSOM UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268974 COMPL. DATE 03/16/2013 TOTAL DEPTH 6914 PERF. 7428 - 9868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	20160	X	17562	-0-	-2598	-0-	17562	2			N	-0-					-0-
10	20832	X	17203	-0-	-3629	-0-	17203	2			N	-0-					-0-
11	20160	X	16696	-0-	-3464	-0-	16696	2			N	-0-					-0-
12	20367	X	18294	-0-	-2073	-0-	18294	2			N	-0-					-0-
01	20150	X	18443	-0-	-1707	-0-	18443	2			N	-0-					-0-
*02	16480	X	16480	-0-	-0-	-0-	16480	2			N	-0-					-0-

ROSE A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 269021 COMPL. DATE 09/21/2013 TOTAL DEPTH 8049 PERF. 9291 - 12467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	16440	X	12324	-0-	-4116	-0-	448	1	11876	2	N	-0-					-0-
10	16988	X	14503	-0-	-2485	-0-	496	1	14007	2	N	-0-					-0-
11	14175	X	14175	-0-	-0-	-0-	418	1	13757	2	N	-0-					-0-
12	13950	X	12435	-0-	-1515	-0-	352	1	12083	2	N	-0-					-0-
01	14508	X	5695	-0-	-8813	-0-	395	1	5300	2	N	-0-					-0-
02	13244	X	9409	-0-	-3835	-0-	442	1	8967	2	N	-0-					-0-

FEDERAL NORTH WELL #: B 8H RRCID -> 269040 COMPL. DATE 07/05/2013 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 7097 - 12491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	31770	X	26208	-0-	-5562	-0-	26208	2			N	-0-					-0-
10	31961	X	27177	-0-	-4784	-0-	27177	2			N	-0-					-0-
11	29970	X	24149	-0-	-5821	-0-	24149	2			N	-0-					-0-
12	28830	X	22799	-0-	-6031	-0-	22799	2			N	-0-					-0-
01	28272	X	16892	-0-	-11380	-0-	16892	2			N	-0-					-0-
02	24556	X	21420	-0-	-3136	-0-	21420	2			N	-0-					-0-

INDIAN HILLS UNIT WELL #: 13H RRCID -> 269107 COMPL. DATE 06/06/2013 TOTAL DEPTH 6645 PERF. 7590 - 10096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	19020	X	18692	-0-	-328	-0-	18692	2			N	-0-					-0-
10	19654	X	19192	-0-	-462	-0-	19192	2			N	-0-					-0-
11	19020	X	18108	-0-	-912	-0-	18108	2			N	-0-					-0-
12	21390	X	16692	-0-	-4698	-0-	16692	2			N	-0-					-0-
01	20801	X	15159	-0-	-5642	-0-	15159	2			N	-0-					-0-
02	17444	X	12570	-0-	-4874	-0-	12570	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

GREAT LAKES NYMPH UNIT WELL #: 5H RRCID -> 269121 COMPL. DATE 11/09/2013 TOTAL DEPTH 6315 PERF. 6577 - 10757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	18960	X	7471	-0-	-11489	-0-	363	1	7108	2	Y	-0-					13
10	19592	X	15031	-0-	-4561	-0-	689	1	14342	2	Y	-0-					13
11	15750	X	14644	-0-	-1106	-0-	714	1	13865	2	Y	59	59	1			13
							65	9									
12	14043	X	10592	-0-	-3451	-0-	701	1	9891	2	Y	-0-					13
01	14570	X	6282	-0-	-8288	-0-	607	1	5619	2	Y	51	42	1			22
							56	9									
02	13664	X	7393	-0-	-6271	-0-	486	1	6875	2	Y	29	41	1			10
							32	9									

GREAT LAKES NYMPH UNIT WELL #: 7H RRCID -> 269149 COMPL. DATE 10/21/2013 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6739 - 10559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	25920	X	21919	-0-	-4001	-0-	21919	2			Y	-0-					29
10	26784	X	20755	-0-	-6029	-0-	20755	2			Y	-0-					29
11	25860	X	21389	-0-	-4471	-0-	21293	2	96	9	Y	87	97	1			19
12	25141	X	23743	-0-	-1398	-0-	23743	2			Y	-0-					19
01	25035	X	25035	-0-	-0-	-0-	24892	2	143	9	Y	130	95	1			54
*02	22561	X	22561	-0-	-0-	-0-	22456	2	105	9	Y	95	117	1			32

FEDERAL NORTH WELL #: B 10H RRCID -> 269324 COMPL. DATE 07/06/2013 TOTAL DEPTH 6864 PERF. 7077 - 12845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	41370	X	39026	-0-	-2344	-0-	39026	2			N	-0-					-0-
10	42253	X	38667	-0-	-3586	-0-	38667	2			N	-0-					-0-
11	40380	X	38087	-0-	-2293	-0-	38087	2			N	-0-					-0-
12	40889	X	38307	-0-	-2582	-0-	38307	2			N	-0-					-0-
01	40393	X	39170	-0-	-1223	-0-	39170	2			N	-0-					-0-
02	36428	X	34888	-0-	-1540	-0-	34888	2			N	-0-					-0-

SUE BARNETT UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269331 COMPL. DATE 07/26/2013 TOTAL DEPTH 8297 PERF. 8569 - 14376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	36450	X	31996	-0-	-4454	-0-	31996	2			N	-0-					-0-
10	44454	X	35890	-0-	-8564	-0-	35890	2			N	-0-					-0-
11	43020	X	34365	-0-	-8655	-0-	34365	2			N	-0-					-0-
12	44454	X	32748	-0-	-11706	-0-	32748	2			N	-0-					-0-
01	39525	X	34280	-0-	-5245	-0-	34280	2			N	-0-					-0-
02	32424	X	29916	-0-	-2508	-0-	29916	2			N	-0-					-0-

ROSE A-ROSE B UNIT SA WELL #: 1H RRCID -> 269345 COMPL. DATE 09/18/2013 TOTAL DEPTH 8118 PERF. 8443 - 12832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	44040	X	35376	-0-	-8664	-0-	35376	2			N	-0-					-0-
10	37603	X	35860	-0-	-1743	-0-	35860	2			N	-0-					-0-
11	38314	X	38314	-0-	-0-	-0-	38314	2			N	-0-					-0-
12	39672	X	39672	-0-	-0-	-0-	39672	2			N	-0-					-0-
01	39279	X	39279	-0-	-0-	-0-	39279	2			N	-0-					-0-
02	34188	X	34105	-0-	-83	-0-	34105	2			N	-0-					-0-

INDIAN HILLS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 269410 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 6713 PERF. 7373 - 9673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	16206	X	16206	-0-	-0-	-0-	16206	2			N	-0-					-0-
10	16895	X	15473	-0-	-1422	-0-	15473	2			N	-0-					-0-
11	16590	X	14658	-0-	-1932	-0-	14658	2			N	-0-					-0-
12	17143	X	14280	-0-	-2863	-0-	14280	2			N	-0-					-0-
01	17143	X	14326	-0-	-2817	-0-	14326	2			N	-0-					-0-
02	15120	X	13074	-0-	-2046	-0-	13074	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
09	18210	X	7712	-0-	-10498	-0-	7712	2			N	-0-					-0-
10	18817	X	15960	-0-	-2857	-0-	15960	2			N	-0-					-0-
11	18210	X	18135	-0-	-75	-0-	18135	2			N	-0-					-0-
12	25175	X	25175	-0-	-0-	-0-	25175	2			N	-0-					-0-
01	21567	X	21567	-0-	-0-	-0-	21567	2			N	-0-					-0-
02	16940	X	11864	-0-	-5076	-0-	11864	2			N	-0-					-0-

MANSFIELD SPORTS COMPLEX UNIT WELL #: 9H RRCID -> 269559 COMPL. DATE 07/10/2013 TOTAL DEPTH 8246 PERF. 8721 - 12489

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	19020	X	17287	-0-	-1733	-0-	17287	2			N	-0-					-0-
10	19654	X	16595	-0-	-3059	-0-	16595	2			N	-0-					-0-
11	18660	X	11440	-0-	-7220	-0-	11440	2			N	-0-					-0-
12	18859	X	18859	-0-	-0-	-0-	18859	2			N	-0-					-0-
01	18383	X	16056	-0-	-2327	-0-	16056	2			N	-0-					-0-
02	16128	X	12476	-0-	-3652	-0-	12476	2			N	-0-					-0-

FEDERAL NORTH WELL #: F 3H RRCID -> 269570 COMPL. DATE 05/31/2013 TOTAL DEPTH 6927 PERF. 6971 - 11577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	720	X	632	-0-	-88	-0-	632	1			N	-0-					-0-
10	713	X	651	-0-	-62	-0-	651	1			N	-0-					-0-
11	690	X	585	-0-	-105	-0-	585	1			N	-0-					-0-
12	713	X	607	-0-	-106	-0-	607	1			N	-0-					-0-
01	713	X	684	-0-	-29	-0-	684	1			N	-0-					-0-
*02	691	X	691	-0-	-0-	-0-	691	1			N	-0-					-0-

ROSE B-ROSE C UNIT SA WELL #: 1H RRCID -> 269644 COMPL. DATE 09/18/2013 TOTAL DEPTH 8118 PERF. 8554 - 13710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	46800	X	40779	-0-	-6021	-0-	40779	2			N	-0-					-0-
10	43989	X	41371	-0-	-2618	-0-	41371	2			N	-0-					-0-
11	42570	X	42087	-0-	-483	-0-	42087	2			N	-0-					-0-
12	43648	X	42533	-0-	-1115	-0-	42533	2			N	-0-					-0-
01	43059	X	41719	-0-	-1340	-0-	41719	2			N	-0-					-0-
02	39284	X	37262	-0-	-2022	-0-	37262	2			N	-0-					-0-

FORRESTER A UNIT SA WELL #: 3H RRCID -> 269646 COMPL. DATE 05/28/2013 TOTAL DEPTH 7436 PERF. 7861 - 12475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	22290	X	21185	-0-	-1105	-0-	21185	2			N	-0-					-0-
10	21790	X	21790	-0-	-0-	-0-	21790	2			N	-0-					-0-
11	20580	X	20421	-0-	-159	-0-	20421	2			N	-0-					-0-
12	21886	X	20570	-0-	-1316	-0-	20570	2			N	-0-					-0-
01	21886	X	20613	-0-	-1273	-0-	20613	2			N	-0-					-0-
02	19768	X	18732	-0-	-1036	-0-	18732	2			N	-0-					-0-

FEDERAL NORTH WELL #: F 4H RRCID -> 269668 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 6838 PERF. 7109 - 12317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	18180	X	8009	-0-	-10171	-0-	277	1	7732	2	N	-0-					-0-
10	18259	X	16305	-0-	-1954	-0-	304	1	16001	2	N	-0-					-0-
11	17370	X	12029	-0-	-5341	-0-	268	1	11761	2	N	-0-					-0-
12	17205	X	4192	-0-	-13013	-0-	362	1	3830	2	N	-0-					-0-
01	17205	X	4031	-0-	-13174	-0-	383	1	3648	2	N	-0-					-0-
02	14728	X	10055	-0-	-4673	-0-	347	1	9708	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

COPELAND UNIT WELL #: I 4H RRCID -> 269672 COMPL. DATE 05/06/2013 TOTAL DEPTH 6766 PERF. 7084 - 8952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	23529	X	20233	-0-	-3296	-0-	20233	2			N	-0-					-0-
*09	22770	X	17514	-0-	-5256	-0-	17514	2			N	-0-					-0-
*10	22427	X	22427	-0-	-0-	-0-	22427	2			N	-0-					-0-
*11	21150	X	18896	-0-	-2254	-0-	18896	2			N	-0-					-0-
*12	27156	X	19284	-0-	-7872	-0-	19284	2			N	-0-					-0-
*01	30566	X	19421	-0-	-11145	-0-	19421	2			N	-0-					-0-
02	27608	X	16104	-0-	-11504	-0-	16104	2			N	-0-					-0-

QUANT-FORRESTER UNIT SA WELL #: 1H RRCID -> 269722 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 7509 PERF. 8127 - 11809

09	21124	X	21124	-0-	-0-	-0-	21124	2			N	-0-					-0-
10	21606	X	21606	-0-	-0-	-0-	21606	2			N	-0-					-0-
11	20447	X	20447	-0-	-0-	-0-	20447	2			N	-0-					-0-
12	21824	X	20999	-0-	-825	-0-	20999	2			N	-0-					-0-
01	21824	X	20766	-0-	-1058	-0-	20766	2			N	-0-					-0-
02	19712	X	18667	-0-	-1045	-0-	18667	2			N	-0-					-0-

COPELAND WELL #: I 3H RRCID -> 269784 COMPL. DATE 05/07/2013 TOTAL DEPTH 6791 PERF. 7527 - 8503

09	13110	X	12710	-0-	-400	-0-	12710	2			N	-0-					-0-
10	13072	X	13072	-0-	-0-	-0-	13072	2			N	-0-					-0-
11	10532	X	10532	-0-	-0-	-0-	10532	2			N	-0-					-0-
12	13144	X	12289	-0-	-855	-0-	12289	2			N	-0-					-0-
01	13144	X	11334	-0-	-1810	-0-	11334	2			N	-0-					-0-
02	11872	X	10054	-0-	-1818	-0-	10054	2			N	-0-					-0-

GAFFORD-WEATHERBY SA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269807 COMPL. DATE 06/22/2013 TOTAL DEPTH 7692 PERF. 8190 - 11052

09	21330	X	19329	-0-	-2001	-0-	19329	2			N	-0-					-0-
10	21762	X	19594	-0-	-2168	-0-	19594	2			N	-0-					-0-
11	20310	X	13188	-0-	-7122	-0-	13188	2			N	-0-					-0-
12	20801	X	3114	-0-	-17687	-0-	3114	2			N	-0-					-0-
01	20801	X	18659	-0-	-2142	-0-	18659	2			N	-0-					-0-
02	18032	X	16681	-0-	-1351	-0-	16681	2			N	-0-					-0-

WEATHERBY UNIT WELL #: 7H RRCID -> 269816 COMPL. DATE 06/22/2013 TOTAL DEPTH 7651 PERF. 8180 - 10628

09	13161	X	13161	-0-	-0-	-0-	13161	2			N	-0-					-0-
10	14136	X	12878	-0-	-1258	-0-	12878	2			N	-0-					-0-
11	13680	X	5701	-0-	-7979	-0-	5701	2			N	-0-					-0-
12	14136	X	13450	-0-	-686	-0-	13450	2			N	-0-					-0-
01	13609	X	13478	-0-	-131	-0-	13478	2			N	-0-					-0-
02	12292	X	12159	-0-	-133	-0-	12159	2			N	-0-					-0-

ALEDO FARMS WELL #: A 3H RRCID -> 269822 COMPL. DATE 02/26/2009 TOTAL DEPTH 6461 PERF. 6939 - 8833

09	4260	X	4190	-0-	-70	-0-	4190	3			Y	-0-					16
10	4557	X	4292	-0-	-265	-0-	4292	3			Y	-0-					16
11	4410	X	4258	-0-	-152	-0-	4162	3	96	9	Y	87	88	1			15
12	4557	X	4140	-0-	-417	-0-	4140	3			Y	-0-					15
01	4402	X	4141	-0-	-261	-0-	4141	3			Y	-0-					15
02	3976	X	3780	-0-	-196	-0-	3780	3			Y	-0-					15

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
R E PETTY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 269873 COMPL. DATE 07/29/2013 TOTAL DEPTH 7048 PERF. 7966 - 10498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7110	X	6348	-0-	-762	-0-	6331	2	17	9	Y	15	38	1			21
10	7254	X	6374	-0-	-880	-0-	6351	2	23	9	Y	21					42
11	6960	X	6102	-0-	-858	-0-	6080	2	22	9	Y	20					62
12	6727	X	5772	-0-	-955	-0-	5740	2	32	9	Y	29	49	1			42
01	6727	X	5863	-0-	-864	-0-	5842	2	21	9	Y	19	49	1			12
02	5936	X	5727	-0-	-209	-0-	5698	2	29	9	Y	26					38

KIMBROUGH DUNLAP UNIT WELL #: 5H RRCID -> 269902 COMPL. DATE 06/28/2013 TOTAL DEPTH 8359 PERF. 8450 - 11692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12270	X	11022	-0-	-1248	-0-	11022	2			N	-0-					-0-
10	12276	X	10972	-0-	-1304	-0-	10972	2			N	-0-					-0-
11	11880	X	10286	-0-	-1594	-0-	10286	2			N	-0-					-0-
12	11563	X	10232	-0-	-1331	-0-	10232	2			N	-0-					-0-
01	11563	X	9858	-0-	-1705	-0-	9858	2			N	-0-					-0-
02	10276	X	8725	-0-	-1551	-0-	8725	2			N	-0-					-0-

R E PETTY UNIT WELL #: 7H RRCID -> 269904 COMPL. DATE 07/18/2013 TOTAL DEPTH 7089 PERF. 7910 - 9912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6900	X	6052	-0-	-848	-0-	6048	2	4	9	Y	4					34
10	7130	X	6750	-0-	-380	-0-	6744	2	6	9	Y	5					39
11	6780	X	6167	-0-	-613	-0-	6163	2	4	9	Y	4					43
12	7006	X	6391	-0-	-615	-0-	6389	2	2	9	Y	2					45
01	7006	X	5990	-0-	-1016	-0-	5981	2	9	9	Y	8	41	1			12
02	6104	X	5423	-0-	-681	-0-	5415	2	8	9	Y	7					19

R E PETTY UNIT WELL #: 6H RRCID -> 269940 COMPL. DATE 07/19/2013 TOTAL DEPTH 7041 PERF. 7745 - 9747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8100	X	7352	-0-	-748	-0-	7349	2	3	9	Y	3	33	1			38
10	8246	X	7344	-0-	-902	-0-	7340	2	4	9	Y	4					42
11	7770	X	7170	-0-	-600	-0-	7168	2	2	9	Y	2					44
12	7781	X	7179	-0-	-602	-0-	7168	2	11	9	Y	10	22	1			32
01	7781	X	7208	-0-	-573	-0-	7195	2	13	9	Y	12	16	1			28
02	6860	X	6247	-0-	-613	-0-	6244	2	3	9	Y	3					31

BARKSDALE A UNIT WELL #: 5H RRCID -> 269950 COMPL. DATE 10/07/2013 TOTAL DEPTH 8383 PERF. 8832 - 12726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	23700	X	19389	-0-	-4311	-0-	19389	2			N	-0-					-0-
10	24490	X	18101	-0-	-6389	-0-	18101	2			N	-0-					-0-
11	22110	X	17808	-0-	-4302	-0-	17808	2			N	-0-					-0-
12	21328	X	18162	-0-	-3166	-0-	18162	2			N	-0-					-0-
01	20832	X	16950	-0-	-3882	-0-	16950	2			N	-0-					-0-
02	18088	X	9569	-0-	-8519	-0-	9569	2			N	-0-					-0-

MAUDI WALSH ROE WELL #: B 3H RRCID -> 269953 COMPL. DATE 07/30/2013 TOTAL DEPTH 6449 PERF. 6976 - 9190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8580	X	5732	-0-	-2848	-0-	5732	2			N	-0-					-0-
10	8866	X	6927	-0-	-1939	-0-	6927	2			N	-0-					-0-
11	8580	X	6767	-0-	-1813	-0-	6767	2			N	-0-					-0-
12	7009	X	7009	-0-	-0-	-0-	7009	2			N	-0-					-0-
01	6913	X	6879	-0-	-34	-0-	6879	2			N	-0-					-0-
02	6328	X	6237	-0-	-91	-0-	6237	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
09	38100	X	33294	-0-	-4806	-0-	33294	2			N	-0-					-0-
10	37975	X	33450	-0-	-4525	-0-	33450	2			N	-0-					-0-
11	35670	X	31558	-0-	-4112	-0-	31558	2			N	-0-					-0-
12	35650	X	30782	-0-	-4868	-0-	30782	2			N	-0-					-0-
01	35185	X	30979	-0-	-4206	-0-	30979	2			N	-0-					-0-
02	31080	X	27595	-0-	-3485	-0-	27595	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
09	9660	X	9391	-0-	-269	-0-	9367	2	24	9	N	22					84
10	9982	X	9726	-0-	-256	-0-	9663	2	63	9	N	57					141
11	9330	X	9016	-0-	-314	-0-	8975	2	41	9	N	37	137	1	1	8	40
12	9703	X	9321	-0-	-382	-0-	9321	2			N	-0-					40
01	9734	X	9122	-0-	-612	-0-	9008	2	114	9	N	104	50	1			94
02	8792	X	8041	-0-	-751	-0-	8023	2	18	9	N	16					110

BARKSDALE A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270069 COMPL. DATE 10/07/2013 TOTAL DEPTH 8335 PERF. 8808 - 13594

09	29280	X	26025	-0-	-3255	-0-	26025	2			N	-0-					-0-
10	29667	X	26154	-0-	-3513	-0-	26154	2			N	-0-					-0-
11	28290	X	23925	-0-	-4365	-0-	23925	2			N	-0-					-0-
12	28241	X	23907	-0-	-4334	-0-	23907	2			N	-0-					-0-
01	27218	X	24181	-0-	-3037	-0-	24181	2			N	-0-					-0-
02	24304	X	16998	-0-	-7306	-0-	16998	2			N	-0-					-0-

PROPS FINDLEY C UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270147 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 5805 PERF. 6520 - 10128

09	20250	X	19693	-0-	-557	-0-	19676	2	17	9	Y	15	90	1			41
10	20925	X	19874	-0-	-1051	-0-	19806	2	68	9	Y	62	17	1			86
11	21030	X	18712	-0-	-2318	-0-	18596	2	116	9	Y	105	87	1			104
12	21607	X	19653	-0-	-1954	-0-	19605	2	48	9	Y	44	17	1			131
01	21607	X	18409	-0-	-3198	-0-	18299	2	110	9	Y	100	105	1			126
02	18368	X	16950	-0-	-1418	-0-	16911	2	39	9	Y	35					161

PROPS FINDLEY C UNIT WELL #: 5H RRCID -> 270151 COMPL. DATE 06/25/2013 TOTAL DEPTH 5845 PERF. 6327 - 10717

09	1710	X	777	-0-	-933	-0-	768	2	9	9	Y	8	8	1			11
10	1953	X	1421	-0-	-532	-0-	1419	2	2	9	Y	2	4	1			9
11	1890	X	736	-0-	-1154	-0-	729	2	7	9	Y	6	8	1	5	8	2
12	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					Y	3	1	8			4
01	1426	N	-0-	-0-	-1426	-0-					Y	5	4	1	3	8	2
02	700	N	-0-	-0-	-700	-0-					Y	2	2	8			2

KELSOE WELL #: 2H RRCID -> 270172 COMPL. DATE 07/24/2013 TOTAL DEPTH 8641 PERF. 8799 - 10527

09	9699	X	9699	-0-	-0-	-0-	9658	2	41	9	N	37					207
10	9880	X	9880	-0-	-0-	-0-	9837	2	43	9	N	39					246
11	9510	X	9322	-0-	-188	-0-	9286	2	36	9	N	33	67	1			212
12	10013	X	9503	-0-	-510	-0-	9441	2	62	9	N	56					268
01	10013	X	9363	-0-	-650	-0-	9319	2	44	9	N	40	76	1			232
02	9044	X	8418	-0-	-626	-0-	8394	2	24	9	N	22					254

BASS ARLINGTON A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270310 COMPL. DATE 04/26/2013 TOTAL DEPTH 7463 PERF. N/A

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BASS ARLINGTON A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 270321 COMPL. DATE 05/09/2013 TOTAL DEPTH 7511 PERF. N/A

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BASS ARLINGTON A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270322 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 7458 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLM DENTON WELL #: B 4H RRCID -> 270517 COMPL. DATE 05/14/2013 TOTAL DEPTH 8816 PERF.10011 - 15117

09	62490 X	53014	-0-	-9476	-0-	53014	2			N	-0-					-0-
10	62372 X	53039	-0-	-9333	-0-	53039	2			N	-0-					-0-
11	58350 X	50263	-0-	-8087	-0-	50263	2			N	-0-					-0-
12	57071 X	50479	-0-	-6592	-0-	50479	2			N	-0-					-0-
01	56172 X	49315	-0-	-6857	-0-	49315	2			N	-0-					-0-
02	49476 X	43243	-0-	-6233	-0-	43243	2			N	-0-					-0-

ALEDO FARMS WELL #: A 2 H RRCID -> 270523 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6936 - 8669

09	5160 X	5047	-0-	-113	-0-	5047	3			Y	-0-					18
10	5363 X	5185	-0-	-178	-0-	5185	3			Y	-0-					18
11	5190 X	5080	-0-	-110	-0-	4963	3	117	9	Y	106	105	1			19
12	5363 X	5118	-0-	-245	-0-	5118	3			Y	-0-					19
01	5239 X	5047	-0-	-192	-0-	5047	3			Y	-0-					19
02	4732 X	4630	-0-	-102	-0-	4630	3			Y	-0-					19

ALEDO FARMS WELL #: D 1 H RRCID -> 270524 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 6491 PERF. 7098 - 8767

09	3450 X	3421	-0-	-29	-0-	3421	3			N	-0-					168
10	3627 X	3615	-0-	-12	-0-	3615	3			N	-0-					168
11	3510 X	3504	-0-	-6	-0-	3452	3	52	9	N	47	47	1			168
12	3627 X	3032	-0-	-595	-0-	3032	3			N	-0-					168
01	3627 X	2935	-0-	-692	-0-	2935	3			N	-0-					168
02	3276 X	2743	-0-	-533	-0-	2743	3			N	-0-					168

MCGUFFIN UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 270710 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 5722 PERF. 5966 - 8968

09	9960 X	9170	-0-	-790	-0-	9164	3	6	9	N	5					44
10	10292 X	9384	-0-	-908	-0-	9321	3	63	9	N	57	10	1			91
11	9840 X	8966	-0-	-874	-0-	8865	3	101	9	N	92					183
12	9858 X	8756	-0-	-1102	-0-	8667	3	89	9	N	81	142	1			122
01	9672 X	8393	-0-	-1279	-0-	8387	3	6	9	N	5	9	1			118
02	8568 X	8057	-0-	-511	-0-	8057	3			N	-0-					118

EDEN SOUTHEAST UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270714 COMPL. DATE 03/13/2014 TOTAL DEPTH 8231 PERF. 8488 - 12517

09	48900 X	41451	-0-	-7449	-0-	41451	2			N	-0-					-0-
10	49073 X	43379	-0-	-5694	-0-	43379	2			N	-0-					-0-
11	46230 X	41947	-0-	-4283	-0-	41947	2			N	-0-					-0-
12	46221 X	42522	-0-	-3699	-0-	42522	2			N	-0-					-0-
01	44981 X	42070	-0-	-2911	-0-	42070	2			N	-0-					-0-
02	39172 X	37992	-0-	-1180	-0-	37992	2			N	-0-					-0-

EDEN SOUTHEAST UNIT WELL #: 3H RRCID -> 270722 COMPL. DATE 03/11/2014 TOTAL DEPTH 8228 PERF. 8790 - 12478

09	33600 X	28344	-0-	-5256	-0-	28344	2			N	-0-					-0-
10	33511 X	29580	-0-	-3931	-0-	29580	2			N	-0-					-0-
11	31470 X	27636	-0-	-3834	-0-	27636	2			N	-0-					-0-
12	31961 X	27252	-0-	-4709	-0-	27252	2			N	-0-					-0-
01	30814 X	26909	-0-	-3905	-0-	26909	2			N	-0-					-0-
02	26712 X	24381	-0-	-2331	-0-	24381	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
09	54720	X	46718	-0-	-8002	-0-	46718	2			N	-0-					-0-
10	54684	X	46527	-0-	-8157	-0-	46527	2			N	-0-					-0-
11	51090	X	43496	-0-	-7594	-0-	43496	2			N	-0-					-0-
12	50592	X	43538	-0-	-7054	-0-	43538	2			N	-0-					-0-
01	49693	X	42459	-0-	-7234	-0-	42459	2			N	-0-					-0-
02	43596	X	37645	-0-	-5951	-0-	37645	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
09	56880	X	50883	-0-	-5997	-0-	50883	2			N	-0-					-0-
10	58776	X	55501	-0-	-3275	-0-	55501	2			N	-0-					-0-
11	56310	X	51211	-0-	-5099	-0-	51211	2			N	-0-					-0-
12	56730	X	51476	-0-	-5254	-0-	51476	2			N	-0-					-0-
01	55521	X	50562	-0-	-4959	-0-	50562	2			N	-0-					-0-
02	50120	X	46318	-0-	-3802	-0-	46318	2			N	-0-					-0-

EDEN SOUTHEAST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270862 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 8309 PERF. 8641 - 12249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	48000	X	40119	-0-	-7881	-0-	40119	2			N	-0-					-0-
10	48484	X	42221	-0-	-6263	-0-	42221	2			N	-0-					-0-
11	46170	X	41496	-0-	-4674	-0-	41496	2			N	-0-					-0-
12	45787	X	42178	-0-	-3609	-0-	42178	2			N	-0-					-0-
01	44082	X	41033	-0-	-3049	-0-	41033	2			N	-0-					-0-
02	38724	X	37519	-0-	-1205	-0-	37519	2			N	-0-					-0-

EDEN SOUTHWEST UNIT WELL #: 4H RRCID -> 271949 COMPL. DATE 03/16/2014 TOTAL DEPTH 8303 PERF. 9305 - 12913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	51390	X	40723	-0-	-10667	-0-	40723	2			N	-0-					-0-
10	51243	X	43230	-0-	-8013	-0-	43230	2			N	-0-					-0-
11	45600	X	41065	-0-	-4535	-0-	41065	2			N	-0-					-0-
12	45694	X	41187	-0-	-4507	-0-	41187	2			N	-0-					-0-
01	44547	X	40922	-0-	-3625	-0-	40922	2			N	-0-					-0-
02	39060	X	36513	-0-	-2547	-0-	36513	2			N	-0-					-0-

EDEN SOUTHWEST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271950 COMPL. DATE 03/17/2014 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 8788 - 12862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	61170	X	50189	-0-	-10981	-0-	50189	2			N	-0-					-0-
10	61411	X	53034	-0-	-8377	-0-	53034	2			N	-0-					-0-
11	56910	X	50300	-0-	-6610	-0-	50300	2			N	-0-					-0-
12	57009	X	47399	-0-	-9610	-0-	47399	2			N	-0-					-0-
01	55490	X	45638	-0-	-9852	-0-	45638	2			N	-0-					-0-
02	47908	X	45089	-0-	-2819	-0-	45089	2			N	-0-					-0-

BLM DENTON WELL #: B 2H RRCID -> 271973 COMPL. DATE 10/15/2015 TOTAL DEPTH 8761 PERF. 9209 - 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
09	57510	X	49120	-0-	-8390	-0-	49120	2			N	-0-					-0-
10	57598	X	48576	-0-	-9022	-0-	48576	2			N	-0-					-0-
11	53850	X	45927	-0-	-7923	-0-	45927	2			N	-0-					-0-
12	53258	X	45827	-0-	-7431	-0-	45827	2			N	-0-					-0-
01	52452	X	44506	-0-	-7946	-0-	44506	2			N	-0-					-0-
02	45836	X	38916	-0-	-6920	-0-	38916	2			N	-0-					-0-

ELKINS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 272188 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 8305 PERF. 8582 - 11444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	27330	X	25797	-0-	-1533	-0-	25797	2			N	-0-					-0-
10	30194	X	25392	-0-	-4802	-0-	25392	2			N	-0-					-0-
11	29220	X	29025	-0-	-195	-0-	29025	2			N	-0-					-0-
12	29171	X	28899	-0-	-272	-0-	28899	2			N	-0-					-0-
01	28179	X	27782	-0-	-397	-0-	27782	2			N	-0-					-0-
02	26348	X	23971	-0-	-2377	-0-	23971	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ELKINS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 272189 COMPL. DATE 10/10/2014 TOTAL DEPTH 8290 PERF. 9519 - 11529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	29700	X	26676	-0-	-3024	-0-	26676	2			N	-0-					-0-
10	30690	X	26668	-0-	-4022	-0-	26668	2			N	-0-					-0-
11	29700	X	27972	-0-	-1728	-0-	27972	2			N	-0-					-0-
12	29729	X	28185	-0-	-1544	-0-	28185	2			N	-0-					-0-
01	28923	X	27288	-0-	-1635	-0-	27288	2			N	-0-					-0-
02	26096	X	23326	-0-	-2770	-0-	23326	2			N	-0-					-0-

JOHNSON RANCH WELL #: A 5H RRCID -> 272190 COMPL. DATE 03/25/2014 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 7200 - 9724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10050	X	8512	-0-	-1538	-0-	8417	2	95	9	Y	86	86	1			-0-
10	10354	X	8754	-0-	-1600	-0-	8754	2			Y	-0-					-0-
11	9510	X	8417	-0-	-1093	-0-	8417	2			Y	-0-					-0-
12	9455	X	8654	-0-	-801	-0-	8654	2			Y	-0-					-0-
01	9176	X	8272	-0-	-904	-0-	8272	2			Y	-0-					-0-
02	7952	X	7941	-0-	-11	-0-	7835	2	106	9	Y	96	96	1			-0-

POWELL-COZART UNIT WELL #: 9H RRCID -> 272487 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 7351 PERF. 7800 - 9792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	15960	X	14117	-0-	-1843	-0-	14117	2			N	-0-					-0-
10	16399	X	14700	-0-	-1699	-0-	14700	2			N	-0-					-0-
11	14850	X	13965	-0-	-885	-0-	13965	2			N	-0-					-0-
12	15345	X	13730	-0-	-1615	-0-	13730	2			N	-0-					-0-
01	15066	X	12682	-0-	-2384	-0-	12682	2			N	-0-					-0-
02	13272	X	11709	-0-	-1563	-0-	11709	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
09	23010	X	19061	-0-	-3949	-0-	19061	2			N	-0-					-0-
10	22475	X	19565	-0-	-2910	-0-	19565	2			N	-0-					-0-
11	20340	X	17407	-0-	-2933	-0-	17407	2			N	-0-					-0-
12	20987	X	17378	-0-	-3609	-0-	17378	2			N	-0-					-0-
01	20243	X	17133	-0-	-3110	-0-	17133	2			N	-0-					-0-
02	17780	X	16388	-0-	-1392	-0-	16388	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
09	10050	X	6688	-0-	-3362	-0-	491	1	6197	2	N	-0-					-0-
10	10137	X	5916	-0-	-4221	-0-	509	1	5407	2	N	-0-					-0-
11	9660	X	8146	-0-	-1514	-0-	506	1	7640	2	N	-0-					-0-
12	8680	X	8585	-0-	-95	-0-	476	1	8109	2	N	-0-					-0-
01	8607	X	8607	-0-	-0-	-0-	514	1	8093	2	N	-0-					-0-
*02	7733	X	7733	-0-	-0-	-0-	474	1	7259	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
09	11760	X	10429	-0-	-1331	-0-	10429	2			N	-0-					-0-
10	11873	X	10016	-0-	-1857	-0-	10016	2			N	-0-					-0-
11	11100	X	8676	-0-	-2424	-0-	8676	2			N	-0-					-0-
12	11067	X	10405	-0-	-662	-0-	10405	2			N	-0-					-0-
01	10788	X	9191	-0-	-1597	-0-	9191	2			N	-0-					-0-
02	9744	X	4851	-0-	-4893	-0-	4851	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
09	27480	X	20475	-0-	-7005	-0-	20475	2			N	-0-					-0-
10	28396	X	19899	-0-	-8497	-0-	19899	2			N	-0-					-0-
11	24240	X	18504	-0-	-5736	-0-	18504	2			N	-0-					-0-
12	23653	X	18527	-0-	-5126	-0-	18527	2			N	-0-					-0-
01	22568	X	17891	-0-	-4677	-0-	17891	2			N	-0-					-0-
02	19124	X	15697	-0-	-3427	-0-	15697	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 #: 5H RRCID -> 273385 COMPL. DATE 01/20/2014 TOTAL DEPTH 6938 PERF. 9373 - 10837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7440	X	6785	-0-	-655	-0-	6785	2			Y	-0-					-0-
10	7688	X	6853	-0-	-835	-0-	6853	2			Y	-0-					-0-
11	7440	X	6756	-0-	-684	-0-	6704	2	52	9	Y	47	47	1			-0-
12	7347	X	6963	-0-	-384	-0-	6963	2			Y	-0-					-0-
01	7192	X	6499	-0-	-693	-0-	6499	2			Y	-0-					-0-
02	6328	X	5950	-0-	-378	-0-	5899	2	51	9	Y	46	46	1			-0-

ELKINS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 273625 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 8334 PERF. 8614 - 11956

09	32130	X	28395	-0-	-3735	-0-	28395	2			N	-0-					-0-
10	31806	X	28660	-0-	-3146	-0-	28660	2			N	-0-					-0-
11	30450	X	29753	-0-	-697	-0-	29753	2			N	-0-					-0-
12	30814	X	30020	-0-	-794	-0-	30020	2			N	-0-					-0-
01	30225	X	29494	-0-	-731	-0-	29494	2			N	-0-					-0-
02	27776	X	25643	-0-	-2133	-0-	25643	2			N	-0-					-0-

POWELL-COZART UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273626 COMPL. DATE 07/22/2014 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 7509 - 9259

09	13410	X	12345	-0-	-1065	-0-	12345	2			N	-0-					-0-
10	13423	X	12914	-0-	-509	-0-	12914	2			N	-0-					-0-
11	12600	X	12554	-0-	-46	-0-	12554	2			N	-0-					-0-
12	13020	X	12606	-0-	-414	-0-	12606	2			N	-0-					-0-
01	12927	X	12179	-0-	-748	-0-	12179	2			N	-0-					-0-
02	11704	X	10937	-0-	-767	-0-	10937	2			N	-0-					-0-

LMRA MONT DEL B UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273640 COMPL. DATE 05/14/2014 TOTAL DEPTH 6758 PERF. 8055 - 10791

09	19620	X	16796	-0-	-2824	-0-	16796	2			N	-0-					-0-
10	19778	X	16939	-0-	-2839	-0-	16939	2			N	-0-					-0-
11	18390	X	15976	-0-	-2414	-0-	15976	2			N	-0-					-0-
12	17949	X	16299	-0-	-1650	-0-	16299	2			N	-0-					-0-
01	17732	X	15494	-0-	-2238	-0-	15494	2			N	-0-					-0-
02	15680	X	13789	-0-	-1891	-0-	13789	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

09	24840	X	22057	-0-	-2783	-0-	22057	2			N	-0-					-0-
10	24583	X	21856	-0-	-2727	-0-	21856	2			N	-0-					-0-
11	23310	X	20442	-0-	-2868	-0-	20442	2			N	-0-					-0-
12	23839	X	20847	-0-	-2992	-0-	20847	2			N	-0-					-0-
01	23126	X	20690	-0-	-2436	-0-	20690	2			N	-0-					-0-
02	20580	X	17901	-0-	-2679	-0-	17901	2			N	-0-					-0-

DWG UNIT WELL #: 8H RRCID -> 273656 COMPL. DATE 10/24/2014 TOTAL DEPTH 8150 PERF.11000 - 14387

09	32160	X	29122	-0-	-3038	-0-	29122	2			N	-0-					-0-
10	33232	X	29253	-0-	-3979	-0-	29253	2			N	-0-					-0-
11	32160	X	31140	-0-	-1020	-0-	31140	2			N	-0-					-0-
12	31806	X	30942	-0-	-864	-0-	30942	2			N	-0-					-0-
01	31031	X	30351	-0-	-680	-0-	30351	2			N	-0-					-0-
02	28728	X	26512	-0-	-2216	-0-	26512	2			N	-0-					-0-

PAGE STREET B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274596 COMPL. DATE 09/23/2014 TOTAL DEPTH 7131 PERF. 7563 - 12847

09	18420	X	15164	-0-	-3256	-0-	15164	2			N	-0-					-0-
10	18290	X	15349	-0-	-2941	-0-	15349	2			N	-0-					-0-
11	17100	X	14477	-0-	-2623	-0-	14477	2			N	-0-					-0-
12	17174	X	14266	-0-	-2908	-0-	14266	2			N	-0-					-0-
01	16709	X	14292	-0-	-2417	-0-	14292	2			N	-0-					-0-
02	14140	X	13289	-0-	-851	-0-	13289	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PAGE STREET D1 UNIT WELL #: 13H RRCID -> 274613 COMPL. DATE 08/16/2014 TOTAL DEPTH 7163 PERF. 8038 - 12550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	49410	X	48421	-0-	-989	-0-	48421	2			N	-0-					-0-
10	51057	X	49370	-0-	-1687	-0-	49370	2			N	-0-					-0-
11	49410	X	47405	-0-	-2005	-0-	47405	2			N	-0-					-0-
12	53754	X	47209	-0-	-6545	-0-	47209	2			N	-0-					-0-
01	54401	X	54401	-0-	-0-	-0-	54401	2			N	-0-					-0-
*02	47216	X	47216	-0-	-0-	-0-	47216	2			N	-0-					-0-

EDWARDS CLEAR FORK EAST C UNIT WELL #: 17H RRCID -> 274614 COMPL. DATE 10/14/2014 TOTAL DEPTH 6917 PERF. 7527 - 11520

09	32850	X	26839	-0-	-6011	-0-	26839	2			N	-0-					-0-
10	32736	X	26503	-0-	-6233	-0-	26503	2			N	-0-					-0-
11	30570	X	24979	-0-	-5591	-0-	24979	2			N	-0-					-0-
12	29884	X	25241	-0-	-4643	-0-	25241	2			N	-0-					-0-
01	29171	X	25002	-0-	-4169	-0-	25002	2			N	-0-					-0-
02	25060	X	23511	-0-	-1549	-0-	23511	2			N	-0-					-0-

EDWARDS CLEAR FORK EAST B UNIT WELL #: 15H RRCID -> 274619 COMPL. DATE 10/13/2014 TOTAL DEPTH 6917 PERF. 7431 - 11667

09	34260	X	28810	-0-	-5450	-0-	28810	2			N	-0-					-0-
10	34069	X	28804	-0-	-5265	-0-	28804	2			N	-0-					-0-
11	31500	X	26958	-0-	-4542	-0-	26958	2			N	-0-					-0-
12	31279	X	27297	-0-	-3982	-0-	27297	2			N	-0-					-0-
01	30659	X	26632	-0-	-4027	-0-	26632	2			N	-0-					-0-
02	26880	X	24441	-0-	-2439	-0-	24441	2			N	-0-					-0-

EDWARDS CLEAR FORK WEST C UNIT WELL #: 8H RRCID -> 274623 COMPL. DATE 10/16/2014 TOTAL DEPTH 6761 PERF. 7416 - 9792

09	13350	X	11271	-0-	-2079	-0-	11271	2			N	-0-					-0-
10	13454	X	11268	-0-	-2186	-0-	11268	2			N	-0-					-0-
11	12600	X	10508	-0-	-2092	-0-	10508	2			N	-0-					-0-
12	12369	X	10676	-0-	-1693	-0-	10676	2			N	-0-					-0-
01	12183	X	10471	-0-	-1712	-0-	10471	2			N	-0-					-0-
02	10528	X	9236	-0-	-1292	-0-	9236	2			N	-0-					-0-

EDWARDS CLEAR FORK WEST A UNIT WELL #: 10H RRCID -> 274624 COMPL. DATE 10/15/2014 TOTAL DEPTH 6782 PERF. 7004 - 10448

09	36780	X	31329	-0-	-5451	-0-	31329	2			N	-0-					-0-
10	38006	X	31079	-0-	-6927	-0-	31079	2			N	-0-					-0-
11	35730	X	28971	-0-	-6759	-0-	28971	2			N	-0-					-0-
12	34379	X	29142	-0-	-5237	-0-	29142	2			N	-0-					-0-
01	33697	X	28390	-0-	-5307	-0-	28390	2			N	-0-					-0-
02	29232	X	24907	-0-	-4325	-0-	24907	2			N	-0-					-0-

EDWARDS CLEAR FORK EAST C UNIT WELL #: 19H RRCID -> 274625 COMPL. DATE 10/13/2014 TOTAL DEPTH 6914 PERF. 8028 - 10996

09	24090	X	21354	-0-	-2736	-0-	21354	2			N	-0-					-0-
10	24025	X	21298	-0-	-2727	-0-	21298	2			N	-0-					-0-
11	21810	X	19509	-0-	-2301	-0-	19509	2			N	-0-					-0-
12	22072	X	20397	-0-	-1675	-0-	20397	2			N	-0-					-0-
01	22072	X	18797	-0-	-3275	-0-	18797	2			N	-0-					-0-
02	19936	X	17863	-0-	-2073	-0-	17863	2			N	-0-					-0-

WESCO A1 UNIT WELL #: 12H RRCID -> 275023 COMPL. DATE 08/16/2014 TOTAL DEPTH 7081 PERF. 7736 - 12248

09	46170	X	45756	-0-	-414	-0-	45756	2			N	-0-					-0-
10	47709	X	47284	-0-	-425	-0-	47284	2			N	-0-					-0-
11	46170	X	45603	-0-	-567	-0-	45603	2			N	-0-					-0-
12	47523	X	46708	-0-	-815	-0-	46708	2			N	-0-					-0-
01	50446	X	50446	-0-	-0-	-0-	50446	2			N	-0-					-0-
*02	45244	X	45244	-0-	-0-	-0-	45244	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WESCO A1 UNIT WELL #: 10H RRCID -> 275098 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 7044 PERF. 7492 - 12636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	45450	X	44376	-0-	-1074	-0-	44376	2			N	-0-					-0-
10	46965	X	46357	-0-	-608	-0-	46357	2			N	-0-					-0-
11	45450	X	45219	-0-	-231	-0-	45219	2			N	-0-					-0-
12	46407	X	45414	-0-	-993	-0-	45414	2			N	-0-					-0-
01	46345	X	44707	-0-	-1638	-0-	44707	2			N	-0-					-0-
02	42196	X	36080	-0-	-6116	-0-	36080	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST B-G-H SA WELL #: 1H RRCID -> 275144 COMPL. DATE 01/05/2015 TOTAL DEPTH 6701 PERF. 7042 - 12069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	26160	X	22671	-0-	-3489	-0-	22623	3	48	9	N	44	61	1			7
10	25885	X	18940	-0-	-6945	-0-	18845	3	95	9	N	86	68	1			25
11	24630	X	19495	-0-	-5135	-0-	19412	3	83	9	N	75	88	1			12
12	24614	X	16464	-0-	-8150	-0-	16420	3	44	9	N	40	51	1			1
01	23622	X	19390	-0-	-4232	-0-	19320	3	70	9	N	64	59	1			6
02	21168	X	17529	-0-	-3639	-0-	17506	3	23	9	N	21	15	1			12

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
09	45870	X	45836	-0-	-34	-0-	45836	2			N	-0-					-0-
10	47399	X	47074	-0-	-325	-0-	47074	2			N	-0-					-0-
11	45870	X	45652	-0-	-218	-0-	45652	2			N	-0-					-0-
12	49443	X	49443	-0-	-0-	-0-	49443	2			N	-0-					-0-
01	47368	X	45368	-0-	-2000	-0-	45368	2			N	-0-					-0-
02	42784	X	37291	-0-	-5493	-0-	37291	2			N	-0-					-0-

WINDRUSH UNIT WELL #: 7H RRCID -> 275402 COMPL. DATE 11/15/2014 TOTAL DEPTH 6639 PERF. 7344 - 10923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	17250	X	14926	-0-	-2324	-0-	14674	3	252	9	N	229	184	1			45
10	18602	X	18602	-0-	-0-	-0-	18602	3			N	-0-					45
11	18479	X	18479	-0-	-0-	-0-	18479	3			N	-0-					45
12	18258	X	18258	-0-	-0-	-0-	18257	3	1	9	N	1					46
01	18122	X	18122	-0-	-0-	-0-	18033	3	89	9	N	81					127
*02	16037	X	16037	-0-	-0-	-0-	16035	3	2	9	N	2	129	1			-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: H 11H RRCID -> 276165 COMPL. DATE 10/23/2014 TOTAL DEPTH 6732 PERF. 7316 - 11056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	17938	X	17938	-0-	-0-	-0-	17902	3	36	9	N	33	46	1			5
10	16982	X	16982	-0-	-0-	-0-	16905	3	77	9	N	70	55	1			20
11	18150	X	18150	-0-	-0-	-0-	18072	3	78	9	N	71	80	1			11
12	18538	X	18172	-0-	-366	-0-	18117	3	55	9	N	50	57	1			4
01	18538	X	17098	-0-	-1440	-0-	17035	3	63	9	N	57	56	1			5
02	16940	X	15393	-0-	-1547	-0-	15372	3	21	9	N	19	14	1			10

A&C-ENGLAND ISLE SA WELL #: 1H RRCID -> 276179 COMPL. DATE 03/26/2015 TOTAL DEPTH 7226 PERF. 8407 - 11094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	41160	X	36386	-0-	-4774	-0-	36386	2			N	-0-					-0-
10	42470	X	36641	-0-	-5829	-0-	36641	2			N	-0-					-0-
11	40080	X	34192	-0-	-5888	-0-	34192	2			N	-0-					-0-
12	39339	X	34469	-0-	-4870	-0-	34469	2			N	-0-					-0-
01	38719	X	33903	-0-	-4816	-0-	33903	2			N	-0-					-0-
02	33964	X	30204	-0-	-3760	-0-	30204	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	45420	X	39008	-0-	-6412	-0-	39008	2			N	-0-					-0-
10	45198	X	39482	-0-	-5716	-0-	39482	2			N	-0-					-0-
11	42540	X	37669	-0-	-4871	-0-	37669	2			N	-0-					-0-
12	42377	X	37838	-0-	-4539	-0-	37838	2			N	-0-					-0-
01	41757	X	37075	-0-	-4682	-0-	37075	2			N	-0-					-0-
02	36400	X	33176	-0-	-3224	-0-	33176	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HOSLER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 276738 COMPL. DATE 05/18/2015 TOTAL DEPTH 7247 PERF. 7718 - 9398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	34620	X	25157	-0-	-9463	-0-	25157	2			N	-0-					-0-
10	34379	X	25093	-0-	-9286	-0-	25093	2			N	-0-					-0-
11	30510	X	23131	-0-	-7379	-0-	23131	2			N	-0-					-0-
12	28706	X	22199	-0-	-6507	-0-	22199	2			N	-0-					-0-
01	27559	X	21419	-0-	-6140	-0-	21419	2			N	-0-					-0-
02	23492	X	18814	-0-	-4678	-0-	18814	2			N	-0-					-0-

POWELL-COZART UNIT WELL #: 6H RRCID -> 276931 COMPL. DATE 07/22/2014 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7737 - 9963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	21630	X	19977	-0-	-1653	-0-	19977	2			N	-0-					-0-
10	22103	X	19787	-0-	-2316	-0-	19787	2			N	-0-					-0-
11	20940	X	18869	-0-	-2071	-0-	18869	2			N	-0-					-0-
12	21638	X	18886	-0-	-2752	-0-	18886	2			N	-0-					-0-
01	21483	X	18267	-0-	-3216	-0-	18267	2			N	-0-					-0-
02	18648	X	15374	-0-	-3274	-0-	15374	2			N	-0-					-0-

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
09	14820	X	13347	-0-	-1473	-0-	13318	3	29	9	N	26	36	1			4
10	14756	X	13751	-0-	-1005	-0-	13689	3	62	9	N	56	43	1			17
11	14130	X	13004	-0-	-1126	-0-	12951	3	53	9	N	48	58	1			7
12	14167	X	11775	-0-	-2392	-0-	11742	3	33	9	N	30	35	1			2
01	13795	X	11769	-0-	-2026	-0-	11727	3	42	9	N	38	37	1			3
02	12460	X	11049	-0-	-1411	-0-	11032	3	17	9	N	15	10	1			8

HOSLER-SFW-WALLS COLEMAN SA WELL #: 1H RRCID -> 277064 COMPL. DATE 05/18/2015 TOTAL DEPTH 7303 PERF. 7767 - 12058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	44803	X	44803	-0-	-0-	-0-	44803	2			N	-0-					-0-
10	45340	X	45340	-0-	-0-	-0-	45340	2			N	-0-					-0-
11	42468	X	42468	-0-	-0-	-0-	42468	2			N	-0-					-0-
12	46934	X	43783	-0-	-3151	-0-	43783	2			N	-0-					-0-
01	46841	X	43846	-0-	-2995	-0-	43846	2			N	-0-					-0-
02	41804	X	38759	-0-	-3045	-0-	38759	2			N	-0-					-0-

WALLS COLEMAN-ROYAL-SFW SA WELL #: 1H RRCID -> 277066 COMPL. DATE 05/12/2015 TOTAL DEPTH 7127 PERF. 7803 - 12495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	44550	X	43245	-0-	-1305	-0-	43245	2			N	-0-					-0-
10	44733	X	44222	-0-	-511	-0-	44222	2			N	-0-					-0-
11	43970	X	43970	-0-	-0-	-0-	43970	2			N	-0-					-0-
12	44733	X	44568	-0-	-165	-0-	44568	2			N	-0-					-0-
01	44702	X	44017	-0-	-685	-0-	44017	2			N	-0-					-0-
02	40628	X	39650	-0-	-978	-0-	39650	2			N	-0-					-0-

HASLET 78-EPRI SA WELL #: 1H RRCID -> 277109 COMPL. DATE 05/11/2015 TOTAL DEPTH 7240 PERF. 7544 - 10860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	29130	X	25867	-0-	-3263	-0-	25867	2			N	-0-					-0-
10	29047	X	25632	-0-	-3415	-0-	25632	2			N	-0-					-0-
11	26880	X	24402	-0-	-2478	-0-	24402	2			N	-0-					-0-
12	27776	X	24060	-0-	-3716	-0-	24060	2			N	-0-					-0-
01	27776	X	23482	-0-	-4294	-0-	23482	2			N	-0-					-0-
02	24136	X	19754	-0-	-4382	-0-	19754	2			N	-0-					-0-

FOREST HILL RANCH UNIT WELL #: 5H RRCID -> 277244 COMPL. DATE 05/26/2015 TOTAL DEPTH 7257 PERF. 7823 - 10615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	22170	X	19118	-0-	-3052	-0-	19118	2			N	-0-					-0-
10	22909	X	19673	-0-	-3236	-0-	19673	2			N	-0-					-0-
11	22170	X	17607	-0-	-4563	-0-	17607	2			N	-0-					-0-
12	21142	X	19637	-0-	-1505	-0-	19637	2			N	-0-					-0-
01	20336	X	19835	-0-	-501	-0-	19835	2			N	-0-					-0-
*02	17859	X	17859	-0-	-0-	-0-	17859	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BRUMBAUGH WELL #: 15H RRCID -> 277304 COMPL. DATE 05/04/2015 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 7589 - 10177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	28770	X	25062	-0-	-3708	-0-	25062	2			N	-0-					-0-
10	29729	X	21953	-0-	-7776	-0-	21953	2			N	-0-					-0-
11	28680	X	20664	-0-	-8016	-0-	20664	2			N	-0-					-0-
12	29636	X	22227	-0-	-7409	-0-	22227	2			N	-0-					-0-
01	28055	X	26712	-0-	-1343	-0-	26712	2			N	-0-					-0-
*02	24590	X	24590	-0-	-0-	-0-	24590	2			N	-0-					-0-

TERMINAL UNIT WELL #: 4H RRCID -> 277331 COMPL. DATE 11/18/2015 TOTAL DEPTH 6958 PERF. 7161 - 9523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	30240	X	19653	-0-	-10587	-0-	19653	2			N	-0-					-0-
10	28489	X	20868	-0-	-7621	-0-	20868	2			N	-0-					-0-
11	25020	X	22542	-0-	-2478	-0-	22542	2			N	-0-					-0-
12	24273	X	20660	-0-	-3613	-0-	20660	2			N	-0-					-0-
01	22568	X	17316	-0-	-5252	-0-	17316	2			N	-0-					-0-
*02	21950	X	21950	-0-	-0-	-0-	21950	2			N	-0-					-0-

FOSSIL HILL WELL #: 8H RRCID -> 277578 COMPL. DATE 05/26/2015 TOTAL DEPTH 7184 PERF. 7538 - 9258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	21510	X	18362	-0-	-3148	-0-	18362	2			N	-0-					-0-
10	21359	X	18438	-0-	-2921	-0-	18438	2			N	-0-					-0-
11	19830	X	17261	-0-	-2569	-0-	17261	2			N	-0-					-0-
12	19747	X	17119	-0-	-2628	-0-	17119	2			N	-0-					-0-
01	19065	X	16513	-0-	-2552	-0-	16513	2			N	-0-					-0-
02	17136	X	14461	-0-	-2675	-0-	14461	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
09	15120	X	11147	-0-	-3973	-0-	11147	2			N	-0-					-0-
10	15159	X	11952	-0-	-3207	-0-	11952	2			N	-0-					-0-
11	14670	X	10751	-0-	-3919	-0-	10751	2			N	-0-					-0-
12	14167	X	10919	-0-	-3248	-0-	10919	2			N	-0-					-0-
01	13330	X	10794	-0-	-2536	-0-	10794	2			N	-0-					-0-
02	10808	X	9522	-0-	-1286	-0-	9522	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
09	40770	X	29032	-0-	-11738	-0-	29032	2			N	-0-					-0-
10	38905	X	28761	-0-	-10144	-0-	28761	2			N	-0-					-0-
11	35100	X	26288	-0-	-8812	-0-	26288	2			N	-0-					-0-
12	33976	X	25937	-0-	-8039	-0-	25937	2			N	-0-					-0-
01	31899	X	24564	-0-	-7335	-0-	24564	2			N	-0-					-0-
02	27104	X	21269	-0-	-5835	-0-	21269	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
09	24870	X	21563	-0-	-3307	-0-	21563	2			N	-0-					-0-
10	24180	X	23398	-0-	-782	-0-	23398	2			N	-0-					-0-
11	23400	X	21511	-0-	-1889	-0-	21511	2			N	-0-					-0-
12	24180	X	21227	-0-	-2953	-0-	21227	2			N	-0-					-0-
01	23405	X	20806	-0-	-2599	-0-	20806	2			N	-0-					-0-
02	21140	X	20122	-0-	-1018	-0-	20122	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
09	20850	X	16779	-0-	-4071	-0-	16779	2			N	-0-					-0-
10	21142	X	16246	-0-	-4896	-0-	16246	2			N	-0-					-0-
11	19320	X	12263	-0-	-7057	-0-	12263	2			N	-0-					-0-
12	19096	X	13536	-0-	-5560	-0-	13536	2			N	-0-					-0-
01	18383	X	12994	-0-	-5389	-0-	12994	2			N	-0-					-0-
02	15652	X	14575	-0-	-1077	-0-	14575	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 #: 3H RRCID -> 278080 COMPL. DATE 02/16/2016 TOTAL DEPTH 8244 PERF. 9028 - 11504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	38580	X	29173	-0-	-9407	-0-	29173	2			N	-0-			-0-
10	39866	X	34250	-0-	-5616	-0-	34250	2			N	-0-			-0-
11	36348	X	36348	-0-	-0-	-0-	36348	2			N	-0-			-0-
12	37946	X	37946	-0-	-0-	-0-	37946	2			N	-0-			-0-
01	35731	X	35731	-0-	-0-	-0-	35731	2			N	-0-			-0-
02	33936	X	31473	-0-	-2463	-0-	31473	2			N	-0-			-0-

SUE BARNETT UNIT WELL #: 6H RRCID -> 278081 COMPL. DATE 02/26/2016 TOTAL DEPTH 8169 PERF. 8374 - 13518

09	47790	X	32920	-0-	-14870	-0-	32920	2			N	-0-			-0-
10	49383	X	38587	-0-	-10796	-0-	38587	2			N	-0-			-0-
11	46230	X	38442	-0-	-7788	-0-	38442	2			N	-0-			-0-
12	44764	X	36054	-0-	-8710	-0-	36054	2			N	-0-			-0-
01	42966	X	35356	-0-	-7610	-0-	35356	2			N	-0-			-0-
02	35868	X	34281	-0-	-1587	-0-	34281	2			N	-0-			-0-

SUE BARNETT UNIT WELL #: 8H RRCID -> 278335 COMPL. DATE 02/19/2016 TOTAL DEPTH 8134 PERF. 8494 - 13262

09	46470	X	37924	-0-	-8546	-0-	37924	2			N	-0-			-0-
10	46128	X	43790	-0-	-2338	-0-	43790	2			N	-0-			-0-
11	43468	X	43468	-0-	-0-	-0-	43468	2			N	-0-			-0-
12	44678	X	44678	-0-	-0-	-0-	44678	2			N	-0-			-0-
01	43803	X	41984	-0-	-1819	-0-	41984	2			N	-0-			-0-
02	40572	X	36322	-0-	-4250	-0-	36322	2			N	-0-			-0-

MB B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278406 COMPL. DATE 01/06/2016 TOTAL DEPTH 7375 PERF. 8137 - 12373

09	46350	X	45764	-0-	-586	-0-	1180	1	44584	2	N	-0-			-0-
10	47895	X	46253	-0-	-1642	-0-	1157	1	45096	2	N	-0-			-0-
11	46350	X	46044	-0-	-306	-0-	1426	1	44618	2	N	-0-			-0-
12	50178	X	50178	-0-	-0-	-0-	1347	1	48831	2	N	-0-			-0-
01	48598	X	48598	-0-	-0-	-0-	1319	1	47279	2	N	-0-			-0-
*02	44397	X	44397	-0-	-0-	-0-	1203	1	43194	2	N	-0-			-0-

MB B UNIT WELL #: 5H RRCID -> 278409 COMPL. DATE 01/07/2016 TOTAL DEPTH 7365 PERF. 7750 - 11986

09	46667	X	46667	-0-	-0-	-0-	1203	1	45464	2	N	-0-			-0-
10	48174	X	47450	-0-	-724	-0-	1187	1	46263	2	N	-0-			-0-
11	47070	X	45230	-0-	-1840	-0-	1401	1	43829	2	N	-0-			-0-
12	48639	X	44532	-0-	-4107	-0-	1196	1	43336	2	N	-0-			-0-
01	51433	X	51433	-0-	-0-	-0-	1396	1	50037	2	N	-0-			-0-
*02	48694	X	48694	-0-	-0-	-0-	1320	1	47374	2	N	-0-			-0-

SUE BARNETT UNIT WELL #: 5H RRCID -> 278418 COMPL. DATE 02/17/2016 TOTAL DEPTH 8143 PERF. 8621 - 12637

09	37650	X	30181	-0-	-7469	-0-	30181	2			N	-0-			-0-
10	40405	X	40405	-0-	-0-	-0-	40405	2			N	-0-			-0-
11	41622	X	41622	-0-	-0-	-0-	41622	2			N	-0-			-0-
12	41703	X	41703	-0-	-0-	-0-	41703	2			N	-0-			-0-
01	40645	X	40645	-0-	-0-	-0-	40645	2			N	-0-			-0-
*02	38454	X	38454	-0-	-0-	-0-	38454	2			N	-0-			-0-

MB A UNIT WELL #: 5H RRCID -> 279268 COMPL. DATE 01/05/2016 TOTAL DEPTH 7286 PERF. 7752 - 11988

09	46290	X	45747	-0-	-543	-0-	1179	1	44568	2	N	-0-			-0-
10	47864	X	47728	-0-	-136	-0-	1194	1	46534	2	N	-0-			-0-
11	46320	X	45476	-0-	-844	-0-	1408	1	44068	2	N	-0-			-0-
12	47864	X	45193	-0-	-2671	-0-	1214	1	43979	2	N	-0-			-0-
01	47740	X	44417	-0-	-3323	-0-	1205	1	43212	2	N	-0-			-0-
02	43120	X	40789	-0-	-2331	-0-	1105	1	39684	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 #: 4H RRCID -> 280513 COMPL. DATE 01/05/2016 TOTAL DEPTH 7279 PERF. 8591 - 11639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	46063	X	46063	-0-	-0-	-0-	1187	1	44876	2	N	-0-					-0-
10	47975	X	47975	-0-	-0-	-0-	1200	1	46775	2	N	-0-					-0-
11	46037	X	46037	-0-	-0-	-0-	1426	1	44611	2	N	-0-					-0-
12	46903	X	46903	-0-	-0-	-0-	1259	1	45644	2	N	-0-					-0-
01	45910	X	45910	-0-	-0-	-0-	1246	1	44664	2	N	-0-					-0-
*02	48293	X	48293	-0-	-0-	-0-	1309	1	46984	2	N	-0-					-0-

FITTS WELL #: 1 RRCID -> 280862 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 9175 PERF. 8072 - 9076

09	0	W	10246	-0-	10246	10246	351	1	9849	2	N	42					42
							46	9									
10	0	W	10687	-0-	10687	20933	362	1	10289	2	N	33					75
							36	9									
11	0	W	10150	-0-	10150	31083	351	1	9743	2	N	51	46	1			80
							56	9									
12	0	W	10603	-0-	10603	41686	362	1	10195	2	N	42	63	1			59
							46	9									
01	0	W	10783	-0-	10783	52469	362	1	10370	2	N	46					105
							51	9									
02	0	W	9161	-0-	9161	61630	327	1	8800	2	N	31	32	1			104
							34	9									

XPLORE OPERATING, LLC 946023
SUGGS WELL #: 2 RRCID -> 197433 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6326 - 6400

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

NEWPORT (CADDO CONGL. 5800) 65357 220 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CLAY
RUBIS OIL, INC. 732600
SHIPP WELL #: 1 RRCID -> 116167 COMPL. DATE 01/08/1985 TOTAL DEPTH 6851 PERF. 5795 - 5800

09	990	N	974	-0-	-16	-0-	974	3			N	-0-					42
10	1023	N	997	-0-	-26	-0-	997	3			N	-0-					42
11	973	N	973	-0-	-0-	-0-	973	3			N	-0-					42
12	992	N	991	-0-	-1	-0-	991	3			N	-0-					42
01	992	N	976	-0-	-16	-0-	976	3			N	-0-					42
02	896	N	880	-0-	-16	-0-	880	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

09	240	N	221	-0-	-19	-0-	221	2			N	-0-					29
10	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	2			N	-0-					29
11	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					29
12	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					29
01	713	N	231	-0-	-482	-0-	231	2			N	-0-					29
02	224	N	221	-0-	-3	-0-	221	2			N	-0-					29

NEWPORT, S. (ATOKA CONGL.) //CONT.// 65362 250 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MONTAGUE
LYON OPERATING COMPANY INC.(III) 517060
WICLER, FRANCES IRENE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 141662 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5857 - 5991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	60	N	25	-0-	-35	-0-	25	3			N	-0-					63
10	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					63
11	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					63
12	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					63
*01	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					63
02	56	N	NO RPT	-0-	-56	-0-					N	NO RPT					63

WICKER, FRANCES IRENE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 141663 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6047 PERF. 5783 - 5900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-					-0-
10	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-					-0-
11	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
12	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
01	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	3			N	-0-					-0-
02	28	N	NO RPT	-0-	-28	-0-					N	NO RPT					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	750	#	212	-0-	-538	-0-	212	2			N	-0-					77
10	682	#	271	-0-	-411	-0-	271	2			N	-0-					77
11	624	R	624	-0-	-0-	-0-	624	2			N	-0-					77
12	666	R	666	-0-	-0-	-0-	666	2			N	-0-					77
01	613	R	613	-0-	-0-	-0-	613	2			N	-0-					77
*02	618	R	618	-0-	-0-	-0-	607	2	11	9	N	10					87

FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140
GARLINGTON WELL #: 1 RRCID -> 122661 COMPL. DATE 11/10/1982 TOTAL DEPTH 6901 PERF. 5820 - 5910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	330	#	326	-0-	-4	-0-	326	2			N	-0-					205
10	341	#	315	-0-	-26	-0-	315	2			N	-0-					205
11	330	#	269	-0-	-61	-0-	269	2			N	-0-					205
12	341	#	299	-0-	-42	-0-	299	2			N	-0-					205
01	341	#	318	-0-	-23	-0-	318	2			N	-0-					205
02	308	#	295	-0-	-13	-0-	295	2			N	-0-					205

LYON OPERATING COMPANY INC.(III) 517060
ZUBER, E. WELL #: 2 RRCID -> 151495 COMPL. DATE 01/17/1980 TOTAL DEPTH 6139 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

OZARK EXPLORATION, INC. 630611
DAUBE, LEON ET AL WELL #: 1 RRCID -> 086756 COMPL. DATE 11/28/1979 TOTAL DEPTH 5928 PERF. 5852 - 5858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	60	#	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					60
10	68	R	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					60
11	60	#	43	-0-	-17	-0-	43	3			N	-0-					60
12	62	#	52	-0-	-10	-0-	52	3			N	-0-					60
01	75	R	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					60
*02	66	R	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					60

NEWPORT, S. (BEND CONGL.) //CONT.// 65362 500 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
OZARK EXPLORATION, INC. //CONT.// 630611
HINDS-CLARK WELL #: 1 RRCID -> 095258 COMPL. DATE 07/15/1981 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 5868 - 5872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	360	#	291	-0-	-69	-0-	291	3			N	-0-					14
10	372	#	164	-0-	-208	-0-	164	3			N	-0-					14
11	330	#	312	-0-	-18	-0-	312	3			N	-0-					14
12	341	#	243	-0-	-98	-0-	243	3			N	-0-					14
01	310	#	290	-0-	-20	-0-	290	3			N	-0-					14
02	280	#	216	-0-	-64	-0-	216	3			N	-0-					14

UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
BAPTIST FOUNDATION WELL #: 1 RRCID -> 052844 COMPL. DATE 02/03/1970 TOTAL DEPTH 5842 PERF. 5663 - 5668

*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-
*05	1286	R	1286	-0-	-0-	-0-	350	1	936	3	Y	-0-					-0-
*06	1320	R	1320	-0-	-0-	-0-	474	1	846	3	Y	-0-					-0-
*07	DLQ G-10		865	-0-	865	865	233	1	632	3	Y	-0-					-0-
*08	1715	R	850	-0-	-865	-0-	219	1	631	3	Y	-0-					-0-
*09	801	R	801	-0-	-0-	-0-	211	1	590	3	Y	-0-					-0-
*10	837	#	690	-0-	-147	-0-	161	1	529	3	Y	-0-					-0-
*11	810	#	798	-0-	-12	-0-	233	1	565	3	Y	-0-					-0-
*12	837	#	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-					-0-
*01	217	#	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
02	196	#	-0-	-0-	-196	-0-					Y	-0-					-0-

WALKER, W.N. WELL #: 1 T RRCID -> 133932 COMPL. DATE 02/28/1990 TOTAL DEPTH 7069 PERF. 5980 - 6006

*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
*05	44	R	44	-0-	-0-	-0-	1	1	43	3	Y	-0-					34
*06	65	R	65	-0-	-0-	-0-	15	1	50	3	Y	-0-					34
*07	DLQ G-10		52	-0-	52	52	11	1	41	3	Y	-0-					34
*08	103	R	51	-0-	-52	-0-	6	1	45	3	Y	-0-					34
*09	59	R	59	-0-	-0-	-0-	12	1	47	3	Y	-0-					34
*10	78	R	78	-0-	-0-	-0-	22	1	56	3	Y	-0-					34
*11	60	#	55	-0-	-5	-0-	7	1	48	3	Y	-0-					34
*12	62	#	42	-0-	-20	-0-	1	1	41	3	Y	-0-					34
*01	93	#	32	-0-	-61	-0-	1	1	31	3	Y	-0-					34
02	84	#	38	-0-	-46	-0-	7	1	31	3	Y	-0-					34

WINFIELD OPERATING COMPANY 931940
KIBLER WELL #: 1 RRCID -> 115281 COMPL. DATE 07/17/1984 TOTAL DEPTH 6142 PERF. 5722 - 5728

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/18/2016 - P/A 12/18/16

NEWPORT, S. (BEND CONGL. 5800) 65362 750 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
CAMPBELL, MARY I. WELL #: 2 RRCID -> 156491 COMPL. DATE 01/10/1976 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5818 - 5831

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					98
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					98
11	T. A.		-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

NEWPORT, S. (BEND CONGL. 5800) //CONT.// 65362 750 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
WALKER, W. N. WELL #: 1 C RRCID -> 058943 COMPL. DATE 02/14/1968 TOTAL DEPTH 7069 PERF. 5889 - 5905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*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
*05	62	#	59	-0-	-3	-0-	3	1	56	3	Y	-0-					14
*06	87	R	87	-0-	-0-	-0-	21	1	66	3	Y	-0-					14
*07	DLQ G-10		70	-0-	70	70	15	1	55	3	Y	-0-					14
*08	137	R	67	-0-	-70	-0-	8	1	59	3	Y	-0-					14
*09	79	R	79	-0-	-0-	-0-	17	1	62	3	Y	-0-					14
*10	103	R	103	-0-	-0-	-0-	28	1	75	3	Y	-0-					14
*11	90	#	74	-0-	-16	-0-	11	1	63	3	Y	-0-					14
*12	93	#	55	-0-	-38	-0-	1	1	54	3	Y	-0-					-0-
*01	93	#	42	-0-	-51	-0-	1	1	41	3	Y	-0-					14
02	84	#	50	-0-	-34	-0-	8	1	42	3	Y	-0-					14

NEWPORT, WEST (CONGLOMERATE) 65365 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
PRC OPERATING, INC. 675993
BRANTLEY, OLA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219709 COMPL. DATE 07/01/1976 TOTAL DEPTH 6635 PERF. 5662 - 5718

09	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-					-0-
10	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					-0-
11	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-					-0-
12	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					-0-
01	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					-0-
02	252	N	248	-0-	-4	-0-	248	3			N	-0-					-0-

NORTHRIDGE (ATOKA CONGL.) 66118 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
GONZENBACH OIL & GAS, LLC 314165
RIDER, R. W. WELL #: 2 RRCID -> 173223 COMPL. DATE 11/00/1998 TOTAL DEPTH 4914 PERF. 4531 - 4536

09	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					38
10	93	N	78	-0-	-15	-0-	60	3	18	9	N	16					54
11	67	N	67	-0-	-0-	-0-	60	3	7	9	N	6					60
12	79	N	79	-0-	-0-	-0-	60	3	19	9	N	17	57	1			20
01	93	N	78	-0-	-15	-0-	60	3	18	9	N	16					36
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					36

RIDER, R. W. WELL #: 3 RRCID -> 173226 COMPL. DATE 11/00/1998 TOTAL DEPTH 4974 PERF. 4549 - 4554

09	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	3			N	-0-					38
10	465	N	431	-0-	-34	-0-	413	3	18	9	N	16					54
11	390	N	385	-0-	-5	-0-	378	3	7	9	N	6					60
12	372	N	372	-0-	-0-	-0-	353	3	19	9	N	17	57	1			20
01	434	N	378	-0-	-56	-0-	360	3	18	9	N	16					36
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					36

RIDER, R. W. WELL #: 4 RRCID -> 173229 COMPL. DATE 11/00/1998 TOTAL DEPTH 4901 PERF. 4556 - 4566

09	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	3			N	-0-					38
10	465	N	431	-0-	-34	-0-	413	3	18	9	N	16					54
11	390	N	385	-0-	-5	-0-	378	3	7	9	N	6					60
12	372	N	372	-0-	-0-	-0-	353	3	19	9	N	17	57	1			20
01	434	N	378	-0-	-56	-0-	360	3	18	9	N	16					36
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					36

NORTHRIDGE (ATOKA CONGL.) //CONT.// 66118 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
J.A.M. PRODUCTION 427284
MCCLURE-WAGNON "A" WELL #: 1 RRCID -> 177427 COMPL. DATE 03/10/2000 TOTAL DEPTH 5120 PERF. 4430 - 5068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2560	N	2560	-0-	-0-	-0-	2560	3			N	-0-					15
10	2880	N	2880	-0-	-0-	-0-	2880	3			N	-0-					15
11	2797	N	2797	-0-	-0-	-0-	2797	3			N	-0-					15
12	2779	N	2779	-0-	-0-	-0-	2779	3			N	-0-					15
*01	2766	N	2766	-0-	-0-	-0-	2766	3			N	-0-					15
02	1400	N	NO RPT	-0-	-1400	-0-					N	NO RPT					15

PITCOCK, INC. 665870
CLAYTON-PRICE "A" WELL #: 2 RRCID -> 223706 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 5257 PERF. 4698 - 4708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	630	N	566	-0-	-64	-0-	566	2			N	-0-					24
10	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	2			N	-0-					24
11	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	2			N	-0-					24
12	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	2			N	-0-					24
01	682	N	599	-0-	-83	-0-	599	2			N	-0-					24
02	560	N	518	-0-	-42	-0-	518	2			N	-0-					24

PROCO OPERATING CO., INC. 679595
COLLINS, P. H. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 178773 COMPL. DATE 08/30/2000 TOTAL DEPTH 4558 PERF. 4444 - 4462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	176	1	1597	2	N	-0-					25
10	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	135	1	1348	2	N	-0-					25
11	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	125	1	1265	2	N	-0-					25
*12	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	71	1	1354	2	N	-0-					25
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

COLLINS, P. H. UNIT WELL #: 16 RRCID -> 179786 COMPL. DATE 10/25/2000 TOTAL DEPTH 4565 PERF. 4434 - 4448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

P.H. COLLINS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 221465 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 4972 PERF. 4456 - 4472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2700	N	1656	-0-	-1044	-0-	164	1	1492	2	N	-0-					16
10	2790	N	1582	-0-	-1208	-0-	157	1	1425	2	N	-0-					16
11	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	136	1	1370	2	N	-0-					16
*12	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	74	1	1408	2	N	-0-					16
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16

XPLORE OPERATING, LLC 946023
CRAFT, E. M. WELL #: 3 RRCID -> 088979 COMPL. DATE 01/18/1974 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4473 - 4487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	142	N	142	-0-	-0-	-0-	39	1	103	3	N	-0-					-0-
10	93	N	93	-0-	-0-	-0-	26	1	67	3	N	-0-					-0-
11	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-
12	217	N	106	-0-	-111	-0-	28	1	78	3	N	-0-					-0-
01	341	N	341	-0-	-0-	-0-	89	1	252	3	N	-0-					-0-
*02	234	N	234	-0-	-0-	-0-	61	1	173	3	N	-0-					-0-

ODELL, W. (5900 CHESTER) 66748 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WILBARGER
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
KESTER, C. WELL #: 1 RRCID -> 127356 COMPL. DATE 04/01/1988 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 5895 - 5899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OMEGA (4950 CONGL.) 67320 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
RICHARDS WELL #: 1 RRCID -> 087381 COMPL. DATE 01/07/1980 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4928 - 4936

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					-0-
10	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					-0-
11	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-					-0-
12	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-					-0-
*01	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-					-0-
*02	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-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

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	2			N	-0-					153
10	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	2			N	-0-					153
11	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1346	2			N	-0-					153
12	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1400	2			N	-0-					153
*01	1488	N	984	-0-	-504	-0-	984	2			N	-0-					153
02	1260	N	1000	-0-	-260	-0-	1000	2			N	-0-					153

TEAGUE, B. WELL #: 1 RRCID -> 021567 COMPL. DATE 10/04/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6325 - 6610

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	186	N	99	-0-	-87	-0-	99	2			N	-0-					182
*09	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					182
*10	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					182
*11	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					182
12	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					182
*01	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	2			N	-0-					182
02	112	N	100	-0-	-12	-0-	100	2			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

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	660	N	520	-0-	-140	-0-	520	2			N	-0-					-0-
10	651	N	489	-0-	-162	-0-	489	2			N	-0-					-0-
11	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			N	-0-					-0-
12	527	N	180	-0-	-347	-0-	180	2			N	-0-					-0-
01	496	N	123	-0-	-373	-0-	123	2			N	-0-					-0-
02	448	N	75	-0-	-373	-0-	75	2			N	-0-					-0-

OZIE (MISS. 4900) 67981 500 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
XSTAR RESOURCES LLC 945934
HESTER, J. O. WELL #: 1D RRCID -> 253459 COMPL. DATE 10/01/2009 TOTAL DEPTH 5190 PERF. 5062 - 5072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					300
10	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					300
11	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					300
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					300
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					300
02	T. A.		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
09	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	N	-0-					-0-
10	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	N	-0-					-0-
11	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	N	-0-					-0-
12	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	N	-0-					-0-
01	15	N	10	-0-	-5	-0-	1	1	9	2	N	-0-					-0-
02	14	N	1	-0-	-13	-0-	1	2			N	-0-					-0-

PARADISE COVE (LO DORNICK HILLS) 69090 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GRAYSON
ARROW ROCK ENERGY, LLC 033290
STRICKLAND WEST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 098576 COMPL. DATE 02/17/1982 TOTAL DEPTH 15100 PERF. 12747 - 12867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	2414	3	15	9	N	14	184	1			112
10	2466	N	2466	-0-	-0-	-0-	2448	3	18	9	N	16					128
11	2340	N	2299	-0-	-41	-0-	2288	3	11	9	N	10					138
12	2467	N	2467	-0-	-0-	-0-	2453	3	14	9	N	13					151
01	2480	N	2417	-0-	-63	-0-	2408	3	9	9	N	8					159
02	2156	N	1956	-0-	-200	-0-	1946	3	10	9	N	9					168

BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
EAST HAM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 106860 COMPL. DATE 08/11/1983 TOTAL DEPTH 16949 PERF. 12192 - 12467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					795
10	558	N	30	-0-	-528	-0-	30	2			N	-0-					795
11	60	N	14	-0-	-46	-0-	14	2			N	-0-					795
12	62	N	8	-0-	-54	-0-	8	2			N	-0-					795
01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					795
*02	184	N	184	-0-	-0-	-0-	138	2	46	9	N	42					837

PARK SPRINGS (CONGL.) 69175 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
WHETSELL, FW ET AL WELL #: 1 RRCID -> 090206 COMPL. DATE 04/20/1977 TOTAL DEPTH 5912 PERF. 5650 - 5655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
12	14B DENY		-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

BAH-PEPPER OPERATING, LLC 042808
RHONE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 144619 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5980 PERF. 5833 - 5900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	345	R	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-					191
10	213	R	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-	154	1			37
11	270	#	165	-0-	-105	-0-	147	2	18	9	N	16					53
12	372	#	358	-0-	-14	-0-	347	2	11	9	N	10					63
01	372	#	319	-0-	-53	-0-	306	2	13	9	N	12					75
02	336	#	272	-0-	-64	-0-	261	2	11	9	N	10					85

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
09	169	R	169	-0-	-0-	-0-	156	2	13	9	N	12					39
10	179	R	179	-0-	-0-	-0-	169	2	10	9	N	9					48
11	161	R	161	-0-	-0-	-0-	153	2	8	9	N	7					55
12	186	#	167	-0-	-19	-0-	155	2	12	9	N	11					66
01	186	#	168	-0-	-18	-0-	155	2	13	9	N	12					78
02	168	#	141	-0-	-27	-0-	141	2			N	-0-					78

BRIAR ENERGY CORPORATION 090877
DODSON WELL #: 1 RRCID -> 104929 COMPL. DATE 05/27/1980 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5768 - 5809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	91	R	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					44
10	93	#	92	-0-	-1	-0-	92	3			N	-0-					44
11	90	#	87	-0-	-3	-0-	87	3			N	-0-					44
12	93	#	88	-0-	-5	-0-	88	3			N	-0-					44
01	93	#	83	-0-	-10	-0-	83	3			N	-0-					44
02	84	#	72	-0-	-12	-0-	72	3			N	-0-					44

CD CONSULTING & OPERATING CO. 120043
BUCKNER WELL #: 2 RRCID -> 102131 COMPL. DATE 07/21/1980 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5679 - 5687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 102132 COMPL. DATE 03/01/1981 TOTAL DEPTH 5794 PERF. 5712 - 5728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	128	R	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					31
10	124	#	107	-0-	-17	-0-	106	3	1	9	N	1					32
11	122	R	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					32
12	124	#	103	-0-	-21	-0-	103	3			N	-0-					32
01	124	#	83	-0-	-41	-0-	83	3			N	-0-					32
02	112	#	86	-0-	-26	-0-	86	3			N	-0-					32

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
09	90	#	69	-0-	-21	-0-	69	3			N	-0-					88
10	124	#	69	-0-	-55	-0-	69	3			N	-0-					88
11	120	#	65	-0-	-55	-0-	65	3			N	-0-					88
12	124	#	64	-0-	-60	-0-	64	3			N	-0-					88
01	62	#	60	-0-	-2	-0-	60	3			N	-0-					88
02	56	#	55	-0-	-1	-0-	55	3			N	-0-					88

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
09	300	#	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					183
10	310	#	99	-0-	-211	-0-	99	2			N	-0-					183
11	300	#	212	-0-	-88	-0-	212	2			N	-0-					183
12	279	#	270	-0-	-9	-0-	270	2			N	-0-					183
01	284	R	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					183
*02	277	R	277	-0-	-0-	-0-	277	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
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					206
10	11	R	11	-0-	-0-	-0-	10	1	1	9	N	1					207
11	12	R	12	-0-	-0-	-0-	11	1	1	9	N	1					208
*12	11	X	11	-0-	-0-	-0-	10	1	1	9	N	1					209
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					209
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					209

SUTHERLAND UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 168872 COMPL. DATE 06/19/1998 TOTAL DEPTH 5906 PERF. 5770 - 5776

09	200	R	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					-0-
10	250	R	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					-0-
11	250	R	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		208	-0-	208	208	208	2			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	208					N	NO RPT					-0-
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	208					N	NO RPT					-0-

SUTHERLAND UNIT WELL #: 2 RRCID -> 188247 COMPL. DATE 08/14/1997 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5759 - 5818

09	815	R	815	-0-	-0-	-0-	815	2			N	-0-					73
10	813	R	813	-0-	-0-	-0-	813	2			N	-0-					73
11	780	R	780	-0-	-0-	-0-	780	2			N	-0-					73
12	1000	R	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2			N	-0-					73
01	806	#	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT					73
02	756	#	NO RPT	-0-	-756	-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

09	744	R	744	-0-	-0-	-0-	741	2	3	9	N	3					22
10	744	#	713	-0-	-31	-0-	712	2	1	9	N	1					23
11	720	#	701	-0-	-19	-0-	699	2	2	9	N	2					25
12	775	#	735	-0-	-40	-0-	731	2	4	9	N	4					29
01	775	#	699	-0-	-76	-0-	697	2	2	9	N	2					31
02	700	#	451	-0-	-249	-0-	450	2	1	9	N	1					32

GENERAL OPERATING COMPANY 300160
MCDONALD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 066488 COMPL. DATE 04/15/1976 TOTAL DEPTH 5869 PERF. N/A

09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRICE WELL #: 1 RRCID -> 100856 COMPL. DATE 06/23/1982 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5812 - 5826

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
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

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
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/31/2008

L A PRODUCTIONS 479881
WATSON, CARL H. WELL #: 1 RRCID -> 206698 COMPL. DATE 11/10/1983 TOTAL DEPTH 5839 PERF. 5540 - 5556

09	196	R	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					-0-
10	207	R	207	-0-	-0-	-0-	207	3			N	-0-					-0-
11	210	#	202	-0-	-8	-0-	202	3			N	-0-					-0-
12	217	#	209	-0-	-8	-0-	209	3			N	-0-					-0-
01	217	#	203	-0-	-14	-0-	203	3			N	-0-					-0-
02	196	#	187	-0-	-9	-0-	187	3			N	-0-					-0-

LAMBERT, WAYLAND V 484277
COX ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 217595 COMPL. DATE 10/30/1979 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 5630 - 5640

09	180	#	172	-0-	-8	-0-	172	3			N	-0-					150
10	186	#	177	-0-	-9	-0-	177	3			N	-0-					150
11	180	#	169	-0-	-11	-0-	169	3			N	-0-					150
12	186	#	165	-0-	-21	-0-	165	3			N	-0-					150
01	186	#	175	-0-	-11	-0-	175	3			N	-0-					150
02	168	#	166	-0-	-2	-0-	166	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

09	450	#	447	-0-	-3	-0-	447	2			N	-0-					28
10	465	#	462	-0-	-3	-0-	462	2			N	-0-					28
11	450	#	131	-0-	-319	-0-	131	2			N	-0-					28
12	465	#	131	-0-	-334	-0-	131	2			N	-0-					28
01	496	#	361	-0-	-135	-0-	361	2			N	-0-					28
02	448	#	398	-0-	-50	-0-	398	2			N	-0-					28

MCCUTCHIN PETROLEUM CORPORATION 544550
JONES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 163425 COMPL. DATE 05/20/1997 TOTAL DEPTH 5857 PERF. 5672 - 5682

09	90	#	58	-0-	-32	-0-	58	2			N	-0-					94
10	93	#	50	-0-	-43	-0-	50	2			N	-0-					94
11	90	#	49	-0-	-41	-0-	42	2	7	9	N	6					100
12	62	#	23	-0-	-39	-0-	21	2	2	9	N	2					102
01	62	#	12	-0-	-50	-0-	12	2			N	-0-					102
02	56	#	13	-0-	-43	-0-	12	2	1	9	N	1					103

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
GRAHAM-RICHEY UNIT WELL #: RRCID -> 075353 COMPL. DATE 02/21/1978 TOTAL DEPTH 6030 PERF. N/A

09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/19/2004

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
09	381	R	381	-0-	-0-	-0-	380	3	1	9	N	1					41
10	372	#	367	-0-	-5	-0-	367	3			N	-0-					41
11	364	R	364	-0-	-0-	-0-	364	3			N	-0-					41
12	403	#	356	-0-	-47	-0-	356	3			N	-0-					41
01	403	#	328	-0-	-75	-0-	328	3			N	-0-					41
02	364	#	339	-0-	-25	-0-	339	3			N	-0-					41

SMITH, W. H. WELL #: 1 RRCID -> 066316 COMPL. DATE 02/09/1976 TOTAL DEPTH 5825 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

MCKAY, B. F. WELL #: 1 RRCID -> 104673 COMPL. DATE 06/05/1974 TOTAL DEPTH 5922 PERF. 5714 - 5832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	773	R	773	-0-	-0-	-0-	767	3	6	9	N	5					41
10	771	R	771	-0-	-0-	-0-	743	3	28	9	N	25					66
11	720	#	634	-0-	-86	-0-	632	3	2	9	N	2					68
12	806	#	724	-0-	-82	-0-	718	3	6	9	N	5					73
01	806	#	682	-0-	-124	-0-	673	3	9	9	N	8					81
02	728	#	692	-0-	-36	-0-	684	3	8	9	N	7					88

RODDEN WELL #: 1 RRCID -> 104674 COMPL. DATE 08/29/1975 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 5783 - 5826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
11	0	#	-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

JEWELL, STELLA A. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 168227 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 5894 PERF. 5821 - 5827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	30	#	18	-0-	-12	-0-	18	3			N	-0-					-0-
10	31	#	21	-0-	-10	-0-	21	3			N	-0-					-0-
11	30	#	18	-0-	-12	-0-	18	3			N	-0-					-0-
12	31	#	19	-0-	-12	-0-	19	3			N	-0-					-0-
01	31	#	15	-0-	-16	-0-	15	3			N	-0-					-0-
02	28	#	18	-0-	-10	-0-	18	3			N	-0-					-0-

YOUNGER, P. C. WELL #: 1 RRCID -> 224910 COMPL. DATE 04/08/1974 TOTAL DEPTH 5913 PERF. 5731 - 5814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	120	#	88	-0-	-32	-0-	88	3			N	-0-					-0-
10	124	#	60	-0-	-64	-0-	60	3			N	-0-					-0-
11	120	#	55	-0-	-65	-0-	55	3			N	-0-					-0-
12	124	#	48	-0-	-76	-0-	48	3			N	-0-					-0-
01	124	#	45	-0-	-79	-0-	45	3			N	-0-					-0-
02	84	#	40	-0-	-44	-0-	40	3			N	-0-					-0-

YOUNGER, M. P. WELL #: 1 RRCID -> 224912 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 5990 PERF. 5791 - 5796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	630	#	609	-0-	-21	-0-	600	3	9	9	N	8					68
10	651	#	619	-0-	-32	-0-	611	3	8	9	N	7	59	1			16
11	630	#	599	-0-	-31	-0-	590	3	9	9	N	8					24
12	620	#	615	-0-	-5	-0-	603	3	12	9	N	11					35
01	620	#	599	-0-	-21	-0-	591	3	8	9	N	7					42
02	560	#	548	-0-	-12	-0-	544	3	4	9	N	4					46

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
09	390	#	355	-0-	-35	-0-	352	3	3	9	N	3					51
10	372	R	372	-0-	-0-	-0-	357	3	15	9	N	14					65
11	360	#	343	-0-	-17	-0-	342	3	1	9	N	1					66
12	373	R	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-					66
01	372	#	259	-0-	-113	-0-	259	3			N	-0-					66
02	336	#	153	-0-	-183	-0-	153	3			N	-0-					66

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
CARROL, W. J. WELL #: 1 RRCID -> 072265 COMPL. DATE 07/29/1977 TOTAL DEPTH 6193 PERF. 5884 - 5888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-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
09	300	#	261	-0-	-39	-0-	261	3			N	-0-					103
10	310	#	253	-0-	-57	-0-	253	3			N	-0-					103
11	270	#	233	-0-	-37	-0-	233	3			N	-0-					103
12	279	#	226	-0-	-53	-0-	226	3			N	-0-					103
01	279	#	218	-0-	-61	-0-	218	3			N	-0-					103
02	252	#	NO RPT	-0-	-252	-0-					N	NO RPT					103

PARK SPRINGS (MISS.) 69175 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ANTLE OPERATING, INC. 026646
BUCKNER UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 149608 COMPL. DATE 02/17/1994 TOTAL DEPTH 6655 PERF. 6564 - 6655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-					147
10	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					147
11	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					147
12	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					147
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

PEARL (BASIL) 69958 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP 617342
MOSLEY, PEARL "A" WELL #: 1 RRCID -> 280433 COMPL. DATE 06/04/1983 TOTAL DEPTH 4930 PERF. 4864 - 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
09	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					-0-
10	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOSS WELL #: 2 RRCID -> 117454 COMPL. DATE 07/12/1985 TOTAL DEPTH 4967 PERF. 4774 - 4784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	#	NO RPT	-0-	-0-	1067					N	NO RPT					140
10	0	#	NO RPT	-0-	-0-	1067					N	NO RPT					140
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

OAKRIDGE OIL AND GAS, LP 617342
STUDEBAKER-BASS WELL #: 1 C RRCID -> 110282 COMPL. DATE 04/16/1984 TOTAL DEPTH 4936 PERF. 4471 - 4779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	3			N	-0-					-0-
10	62	N	40	-0-	-22	-0-	40	3			N	-0-					-0-
11	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					-0-
*12	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
01	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PERRY OPERATING INC. 656847
MARLEY WELL #: 8405 RRCID -> 115192 COMPL. DATE 01/14/1985 TOTAL DEPTH 4929 PERF. 4775 - 4784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			Y	-0-					167
10	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			Y	-0-					167
11	150	N	24	-0-	-126	-0-	24	2			Y	-0-					167
12	186	N	67	-0-	-119	-0-	67	2			Y	-0-					167
01 DLQ G-10			158	-0-	158	158	158	2			Y	-0-					167
02 DLQ G-10			18	-0-	18	176	18	2			Y	-0-					167

MARLEY WELL #: 8505 RRCID -> 117780 COMPL. DATE 07/07/1985 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			Y	-0-					-0-
10	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			Y	-0-					-0-
11	90	N	12	-0-	-78	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
12	93	N	34	-0-	-59	-0-	34	2			Y	-0-					-0-
01 DLQ G-10			78	-0-	78	78	78	2			Y	-0-					-0-
02 DLQ G-10			9	-0-	9	87	9	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
09	453	N	453	-0-	-0-	-0-	359 11	1 9	83	2	N	10					57
10	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	2			N	-0-					57
11	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					57
12	465	N	61	-0-	-404	-0-	61	2			N	-0-					57
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					57
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					57

PEARL MOSLEY (CONGL., UPPER) //CONT.// 69961 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
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
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

PEARL MOSLEY, S. (CONGL.) 69964 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
PERRY OPERATING INC. 656847
MARLEY-FRANSSEN WELL #: 8505A RRCID -> 140826 COMPL. DATE 12/24/1991 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4744 - 4754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			Y	-0-					-0-
10	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			Y	-0-					-0-
11	90	N	12	-0-	-78	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
12	93	N	33	-0-	-60	-0-	33	2			Y	-0-					-0-
01	93	N	79	-0-	-14	-0-	79	2			Y	-0-					-0-
02	12	N	9	-0-	-3	-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
09	90	N	74	-0-	-16	-0-	74	2			N	-0-					-0-
10	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
11	60	N	57	-0-	-3	-0-	57	2			N	-0-					-0-
12	62	N	14	-0-	-48	-0-	14	2			N	-0-					-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
*02	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					-0-

PEEK (MARBLE FALLS) 70205 600 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
WISE PRODUCTION COMPANY 933825
BLOODWORTH, F.C. WELL #: 2 RRCID -> 114605 COMPL. DATE 06/20/1979 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4518 - 4528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	480	#	143	-0-	-337	-0-	11 6	1 9	126	2	N	5					45
10	496	#	132	-0-	-364	-0-	10 6	1 9	116	2	N	5					50
11	420	#	-0-	-0-	-420	-0-					N	5					55
12	434	#	78	-0-	-356	-0-	6 6	1 9	66	2	N	5					60
01	434	#	18	-0-	-416	-0-	1 6	1 9	11	2	N	5					65
02	140	#	-0-	-0-	-140	-0-					N	5					70

PERRIN (MARBLE FALLS) 70640 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
PATTON EXPLORATION, INC. 643730
WOODS WELL #: 1 RRCID -> 095762 COMPL. DATE 08/07/1981 TOTAL DEPTH 5645 PERF. 5423 - 5434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	579	N	579	-0-	-0-	-0-	108	1	471	2	N	-0-					59
10	589	N	589	-0-	-0-	-0-	112	1	477	2	N	-0-					59
11	540	N	521	-0-	-19	-0-	68	1	453	2	N	-0-					59
12	589	N	187	-0-	-402	-0-	38	1	149	2	N	-0-					59
01	589	N	65	-0-	-524	-0-	14	1	51	2	N	-0-					59
02	476	N	NO RPT	-0-	-476	-0-					N	NO RPT					59

PERRIN, EAST (ATOKA CONGL. 4800) 70641 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
THACKER WELL #: 1 RRCID -> 076633 COMPL. DATE 08/08/1977 TOTAL DEPTH 5025 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	2400	N	2263	-0-	-137	-0-	2263	2			N	-0-					-0-
10	2532	N	2532	-0-	-0-	-0-	2532	2			N	-0-					-0-
11	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	2229	2			N	-0-					-0-
12	2325	N	NO RPT	-0-	-2325	-0-					N	NO RPT					-0-
01	2542	N	NO RPT	-0-	-2542	-0-					N	NO RPT					-0-
02	2072	N	NO RPT	-0-	-2072	-0-					N	NO RPT					-0-

GONZENBACH OIL & GAS, LLC 314165
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
09	372	N	372	-0-	-0-	-0-	369	3	3	9	N	3					34
10	310	N	272	-0-	-38	-0-	270	3	2	9	N	2					36
11	300	N	259	-0-	-41	-0-	253	3	6	9	N	5					41
12	364	N	364	-0-	-0-	-0-	361	3	3	9	N	3					44
*01	602	N	602	-0-	-0-	-0-	600	3	2	9	N	2					46
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46

QUEST-TEX ENERGY OP II, LLC 684645
HENDERSON WELL #: 3 RRCID -> 202816 COMPL. DATE 04/08/2004 TOTAL DEPTH 5570 PERF. 4858 - 4868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	480	N	10	-0-	-470	-0-	10	2			N	-0-					-0-
10	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					-0-
11	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
12	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
01	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
09	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-					83
10	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			N	-0-					83
11	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-					83
*12	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-					83
*01	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-					83
02	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
09	2681	N	2681	-0-	-0-	-0-	2678	2	3	9	N	3	168	1	3	8	122
10	2724	N	2724	-0-	-0-	-0-	2724	2			N	-0-					122
11	2644	N	2644	-0-	-0-	-0-	2644	2			N	-0-					122
12	2325	N	1781	-0-	-544	-0-	1781	2			N	-0-					122
01	2325	N	566	-0-	-1759	-0-	566	2			N	-0-					122
02	2100	N	1891	-0-	-209	-0-	1891	2			N	-0-					122

ECHO PRODUCTION, INC. 240125
BOLEY WELL #: 1 RRCID -> 094302 COMPL. DATE 07/02/1981 TOTAL DEPTH 5435 PERF. 5388 - 5394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	360	N	260	-0-	-100	-0-	260	2			N	-0-					-0-
10	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-					-0-
11	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-					-0-
12	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			N	-0-					-0-
*01	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	2			N	-0-					-0-
02	336	N	NO RPT	-0-	-336	-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
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG		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-

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
09	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			Y	-0-					5
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					5
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
12	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			Y	-0-					5
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

PERRIN, N. AFB (CORDELL SD.) 70642 150 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRAYSON
ARROW ROCK ENERGY, LLC 033290
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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PERRIN, N. (4500) 70643 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
BRECK OPERATING CORP. 089974
MARKS, ELA "B" WELL #: 1R RRCID -> 230213 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4676 - 4962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			Y	-0-					12
10	341	N	325	-0-	-16	-0-	325	2			Y	-0-					12
11	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			Y	-0-					12
12	341	N	318	-0-	-23	-0-	318	2			Y	-0-					12
01	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			Y	-0-					12
*02	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	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
09	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					48
10	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					48
11	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					48
12	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			N	-0-					48
01	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	2			N	-0-					48
*02	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	2			N	-0-					48

PERRIN, SW (CONGL 4850) 70655 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
LOOP, TODD WELL #: 1 RRCID -> 097221 COMPL. DATE 11/20/1981 TOTAL DEPTH 5523 PERF. 4666 - 4676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					81
10	155	N	139	-0-	-16	-0-	139	3			N	-0-					81
11	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					81
12	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					81
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81

PATTON EXPLORATION, INC. 643730
RANKIN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 077794 COMPL. DATE 03/14/1973 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4856 - 4864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	180	N	157	-0-	-23	-0-	29	1	128	2	N	-0-					10
10	159	N	159	-0-	-0-	-0-	30	1	129	2	N	-0-					10
11	150	N	141	-0-	-9	-0-	18	1	123	2	N	-0-					10
12	155	N	135	-0-	-20	-0-	27	1	108	2	N	-0-					10
01	155	N	73	-0-	-82	-0-	16	1	57	2	N	-0-					10
02	140	N	NO RPT	-0-	-140	-0-					N	NO RPT					10

PROCO OPERATING CO., INC. 679595
CLAYTON, C. P. WELL #: 1 RRCID -> 094661 COMPL. DATE 06/25/1981 TOTAL DEPTH 4763 PERF. 4328 - 4338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PERRIN, SW (CONGL 4850) //CONT.// 70655 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
PROCO OPERATING CO., INC. //CONT.// 679595
TUCKER, D. W. WELL #: 3 RRCID -> 257195 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 5320 PERF. 4718 - 4730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	420	N	373	-0-	-47	-0-	373	2			N	-0-					-0-
10	403	N	383	-0-	-20	-0-	383	2			N	-0-					-0-
11	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-					-0-
*12	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
SHAWVER "E" WELL #: 1 RRCID -> 144902 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4572 - 4586

09	755	N	755	-0-	-0-	-0-	30	1	722	3	N	3					192
							3	9									
10	806	N	776	-0-	-30	-0-	31	1	741	3	N	4					196
							4	9									
11	750	N	718	-0-	-32	-0-	30	1	688	3	N	-0-					196
12	775	N	720	-0-	-55	-0-	29	1	689	3	N	2					198
							2	9									
01	775	N	755	-0-	-20	-0-	31	1	723	3	N	1					199
							1	9									
02	672	N	671	-0-	-1	-0-	28	1	635	3	N	7					206
							8	9									

PERRIN RANCH, NORTH (STRAWN) 70659 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
KEY ENERGY SERVICES, LLC 458534
LEE, C. F. WELL #: 1 RRCID -> 082175 COMPL. DATE 07/20/2007 TOTAL DEPTH 4901 PERF. 2800 - 2870

09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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

09	150	N	147	-0-	-3	-0-	147	2			N	-0-					-0-
10	155	N	114	-0-	-41	-0-	114	2			N	-0-					-0-
11	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					-0-
12	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					-0-
01	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					-0-
02	140	N	NO RPT	-0-	-140	-0-					N	NO RPT					-0-

GARRISON "A" WELL #: 3 RRCID -> 130643 COMPL. DATE 01/17/1989 TOTAL DEPTH 5535 PERF. 3651 - 3668

09	300	N	201	-0-	-99	-0-	201	2			N	-0-					155
10	248	N	206	-0-	-42	-0-	206	2			N	-0-					155
11	257	N	257	-0-	-0-	-0-	256	2	1	9	N	1					156
12	223	N	223	-0-	-0-	-0-	222	2	1	9	N	1					157
01	217	N	147	-0-	-70	-0-	147	2			N	-0-					157
02	252	N	NO RPT	-0-	-252	-0-					N	NO RPT					157

PLEMONS (CONGLOMERATE) 71954 400 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
D L OPERATING 196262
CLAY, J. B. "C" WELL #: 1 RRCID -> 044379 COMPL. DATE 05/15/1983 TOTAL DEPTH 5025 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLEMONS (4250) 71954 800 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
GULF-SIMPSON WELL #: 1 RRCID -> 134346 COMPL. DATE 01/21/1972 TOTAL DEPTH 5801 PERF. 4252 - 4258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	21	N	21	-0-	-0-	-0-	10	1	11	2	N	-0-					194
10	14	N	10	-0-	-4	-0-	1	1	9	2	N	-0-					194
11	9	N	6	-0-	-3	-0-	6	2			N	-0-					194
12	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	2			N	-0-					194
01	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					194
*02	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					194

POOL (VIOLA LIME) 72286 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DENTON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
POOL "B" WELL #: 1 RRCID -> 036303 COMPL. DATE 04/15/1965 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 7504 - 7509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PORTER (MISS.) 72453 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
COOPER, FLORA B. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 224119 COMPL. DATE 04/06/1984 TOTAL DEPTH 5420 PERF. 5390 - 5420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					47
10	17	N	17	-0-	-0-	-0-	3	1	14	2	N	-0-					47
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					47
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					47
*02	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			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
09	1295	R	1295	-0-	-0-	-0-	59	1	1229	3	Y	6	67	1			8
							7	9									
10	1426	#	1317	-0-	-109	-0-	8	1	1288	3	Y	19	4	1			23
							21	9									
11	1380	#	1069	-0-	-311	-0-	7	1	1052	3	Y	9					32
							10	9									
12	1426	#	549	-0-	-877	-0-	4	1	528	3	Y	15					47
							17	9									
01	1271	#	730	-0-	-541	-0-	5	1	717	3	Y	7					54
							8	9									
*02	1277	R	1277	-0-	-0-	-0-	8	1	1259	3	Y	9	58	1			5
							10	9									

POST OAK (CONGLOMERATE) //CONT.// 72585 250 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BLOODWORTH-CAMPSEY WELL #: 1 RRCID -> 093809 COMPL. DATE 04/27/1981 TOTAL DEPTH 6260 PERF. 5473 - 5772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1597	R	1597	-0-	-0-	-0-	188	1	1341	3	N	62					186
							68	9									
10	1705	#	1643	-0-	-62	-0-	133	1	1436	3	N	67	169	1			84
							74	9									
11	1680	#	1583	-0-	-97	-0-	129	1	1386	3	N	62					146
							68	9									
12	1736	#	1520	-0-	-216	-0-	133	1	1300	3	N	79					225
							87	9									
01	1736	#	1411	-0-	-325	-0-	132	1	1225	3	N	49	169	1			105
							54	9									
*02	1532	R	1532	-0-	-0-	-0-	121	1	1357	3	N	49					154
							54	9									

POST OAK, SW. (MARBLE FALLS) 72591 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
LINDSEY RANCH "B" WELL #: 9 RRCID -> 244539 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 5846 PERF. 5172 - 5636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1380	N	1178	-0-	-202	-0-	177	1	1001	3	Y	-0-					2
10	1023	N	877	-0-	-146	-0-	129	1	748	3	Y	-0-					2
11	1080	N	642	-0-	-438	-0-	123	1	519	3	Y	-0-					2
12	1209	N	623	-0-	-586	-0-	127	1	496	3	Y	-0-					2
01	868	N	545	-0-	-323	-0-	127	1	418	3	Y	-0-					2
02	588	N	308	-0-	-280	-0-	113	1	195	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
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

YOUNGER ENERGY COMPANY 950230
LEE WELL #: 1RL RRCID -> 139807 COMPL. DATE 11/27/1989 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9004 - 9030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3390		2314	-0-	-1076	-0-	2314	2			N	-0-					133
10	3348	#	2295	-0-	-1053	-0-	2295	2			N	-0-					133
11	2910	#	2193	-0-	-717	-0-	2193	2			N	-0-					133
12	2387	#	2230	-0-	-157	-0-	2230	2			N	-0-					133
01	2796		2796	-0-	-0-	-0-	2796	2			N	-0-					133
*02	2520	N	2520	-0-	-0-	-0-	2520	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
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

POTTSBORO, SOUTH (V SAND) 72707 750 ASSOCIATED 49B CNTY: GRAYSON
BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
BROWN "A" WELL #: 1 RRCID -> 195127 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13461 PERF. 7586 - 7600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					N	15					290
10	190	R	190	-0-	-0-	-0-	173	2	17	9	N	15					305
11	270	#	212	-0-	-58	-0-	198	2	14	9	N	13					318
12	279	#	211	-0-	-68	-0-	202	2	9	9	N	8					326
01	279	#	177	-0-	-102	-0-	168	2	9	9	N	8					334
02	196	#	132	-0-	-64	-0-	124	2	8	9	N	7					341

POTTSBORO, WEST (DAVIS SD.) 72709 200 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRAYSON
ATOKA OPERATING, INC. 036606
HUDGINS WELL #: 1 RRCID -> 249016 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9043 - 9069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1260	#	334	-0-	-926	-0-	334	2			N	-0-					55
10	1054	#	378	-0-	-676	-0-	378	2			N	-0-					55
11	990	#	368	-0-	-622	-0-	368	2			N	-0-					55
12	620	#	285	-0-	-335	-0-	285	2			N	-0-					55
01	372	#	213	-0-	-159	-0-	213	2			N	-0-					55
02	336	#	172	-0-	-164	-0-	172	2			N	-0-					55

PRESTON (DAVIS, UPPER) 73050 055 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GRAYSON
ATOKA OPERATING, INC. 036606
HUDGINS, JOHN WELL #: 3C RRCID -> 165986 COMPL. DATE 02/20/1997 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8916 - 8972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2741	X	2741	-0-	-0-	-0-	2741	2			N	-0-					25
10	4096	X	4096	-0-	-0-	-0-	4096	2			N	-0-					25
11	3154	X	3154	-0-	-0-	-0-	3154	2			N	-0-					25
12	3981	X	3981	-0-	-0-	-0-	3981	2			N	-0-					25
01	4028	X	4028	-0-	-0-	-0-	4028	2			N	-0-					25
*02	3067	X	3067	-0-	-0-	-0-	3067	2			N	-0-					25

HUDGINS, JOHN WELL #: 2C RRCID -> 165990 COMPL. DATE 03/22/1997 TOTAL DEPTH 9442 PERF. 8948 - 8972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1498	2			N	-0-					86
10	1457	N	1386	-0-	-71	-0-	1386	2			N	-0-					86
11	1380	N	1346	-0-	-34	-0-	1346	2			N	-0-					86
12	1550	N	1254	-0-	-296	-0-	1254	2			N	-0-					86
01	1395	N	1298	-0-	-97	-0-	1298	2			N	-0-					86
02	1260	N	1165	-0-	-95	-0-	1165	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
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 1L RRCID -> 158657 COMPL. DATE 04/17/1996 TOTAL DEPTH 8198 PERF. 8140 - 8160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-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

09	120	N	102	-0-	-18	-0-	102	2			N	-0-					-0-
10	124	N	92	-0-	-32	-0-	92	2			N	-0-					-0-
11	90	N	84	-0-	-6	-0-	84	2			N	-0-					-0-
12	93	N	71	-0-	-22	-0-	71	2			N	-0-					-0-
01	93	N	70	-0-	-23	-0-	70	2			N	-0-					-0-
02	84	N	72	-0-	-12	-0-	72	2			N	-0-					-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

09	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	3			N	-0-					-0-
10	496	N	474	-0-	-22	-0-	474	3			N	-0-					-0-
11	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	3			N	-0-					-0-
12	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	3			N	-0-					-0-
*01	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	3			N	-0-					-0-
*02	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	3			N	-0-					-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

09	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			N	-0-					63
10	463	N	463	-0-	-0-	-0-	462	2	1	9	N	1					64
11	423	N	423	-0-	-0-	-0-	422	2	1	9	N	1					65
12	558	N	411	-0-	-147	-0-	410	2	1	9	N	1					66
01	465	N	394	-0-	-71	-0-	393	2	1	9	N	1					67
02	392	N	275	-0-	-117	-0-	274	2	1	9	N	1					68

RALEY, S.W. WELL #: 2 RRCID -> 232126 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4141 PERF. 4122 - 4128

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REEVES (MARBLE FALLS) 75553 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
BEREN CORPORATION 066750
REEVES WELL #: 4 RRCID -> 077843 COMPL. DATE 06/26/1978 TOTAL DEPTH 5080 PERF. N/A

09	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					33
10	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					33
11	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					33
12	93	N	27	-0-	-66	-0-	27	2			N	-0-					33
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					33
02	252	N	128	-0-	-124	-0-	77	2	51	9	N	46					79

REEVES (MARBLE FALLS) //CONT.// 75553 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
ITX CORPORATION 427179
CEARLEY, DONALD WELL #: 1 RRCID -> 081872 COMPL. DATE 10/12/1978 TOTAL DEPTH 5080 PERF. 4490 - 4500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	669	N	669	-0-	-0-	-0-	662	3	7	9	N	6	167	1			30
10	744	N	702	-0-	-42	-0-	684	3	18	9	N	16					46
11	690	N	540	-0-	-150	-0-	519	3	21	9	N	19					65
12	682	N	618	-0-	-64	-0-	600	3	18	9	N	16					81
01	713	N	699	-0-	-14	-0-	677	3	22	9	N	20					101
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					101

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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARRETT, RUFUS WELL #: 2 RRCID -> 192210 COMPL. DATE 10/17/2001 TOTAL DEPTH 6538 PERF. 3598 - 4454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRIFFETH, JUNE L. WELL #: 5 RRCID -> 207258 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 5107 PERF. 5157 - 5709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	186	N	35	-0-	-151	-0-	35	3			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/06/2016 - W/O TO 09-281676

GRIFFETH, JUNE L. WELL #: 4 RRCID -> 208001 COMPL. DATE 02/09/2005 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5702 - 6328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	682	N	682	-0-	-0-	-0-	30	1	652	3	N	-0-					-0-
10	614	N	614	-0-	-0-	-0-	4	1	610	3	N	-0-					-0-
11	533	N	533	-0-	-0-	-0-	3	1	530	3	N	-0-					-0-
12	589	N	549	-0-	-40	-0-	4	1	545	3	N	-0-					-0-
01	589	N	534	-0-	-55	-0-	3	1	531	3	N	-0-					-0-
02	504	N	481	-0-	-23	-0-	3	1	478	3	N	-0-					-0-

RHOME (CADDO) 76258 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
GARRETT, RUFUS WELL #: 1 RRCID -> 042362 COMPL. DATE 07/17/1967 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 3807 - 6100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	990	N	940	-0-	-50	-0-	41	1	899	3	Y	-0-					-0-
10	1023	N	955	-0-	-68	-0-	6	1	949	3	Y	-0-					-0-
11	960	N	917	-0-	-43	-0-	4	1	913	3	Y	-0-					-0-
12	963	N	963	-0-	-0-	-0-	6	1	957	3	Y	-0-					-0-
01	969	N	969	-0-	-0-	-0-	5	1	964	3	Y	-0-					-0-
*02	896	N	896	-0-	-0-	-0-	6	1	890	3	Y	-0-					-0-

RHOME (CADDO) //CONT.// 76258 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BENNETT, WILLIAM WELL #: 1 RRCID -> 084017 COMPL. DATE 08/13/1979 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3666 - 3714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NORWOOD, J. A. WELL #: 1 RRCID -> 091009 COMPL. DATE 10/14/1980 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 4015 - 4247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	741	N	741	-0-	-0-	-0-	35	1	706	3	Y	-0-					-0-
10	765	N	765	-0-	-0-	-0-	5	1	760	3	Y	-0-					-0-
11	747	N	747	-0-	-0-	-0-	4	1	743	3	Y	-0-					-0-
12	770	N	770	-0-	-0-	-0-	5	1	765	3	Y	-0-					-0-
01	775	N	754	-0-	-21	-0-	4	1	750	3	Y	-0-					-0-
02	700	N	679	-0-	-21	-0-	4	1	675	3	Y	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS WELL #: 2 RRCID -> 091367 COMPL. DATE 10/31/1980 TOTAL DEPTH 6538 PERF. 3598 - 4454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRIFFETH, JUNE L. WELL #: 2 RRCID -> 134335 COMPL. DATE 03/26/1990 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 3586 - 4068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	409	N	409	-0-	-0-	-0-	12	1	397	3	N	-0-					-0-
10	441	N	441	-0-	-0-	-0-	2	1	439	3	N	-0-					-0-
11	390	N	352	-0-	-38	-0-	2	1	350	3	N	-0-					-0-
12	403	N	223	-0-	-180	-0-	1	1	222	3	N	-0-					-0-
*01	403	N	318	-0-	-85	-0-	2	1	316	3	N	-0-					-0-
02	336	N	288	-0-	-48	-0-	1	1	287	3	N	-0-					-0-

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
09	1050	N	1035	-0-	-15	-0-	47	1	988	3	N	-0-					-0-
10	1085	N	1067	-0-	-18	-0-	7	1	1060	3	N	-0-					-0-
11	1050	N	945	-0-	-105	-0-	6	1	939	3	N	-0-					-0-
12	1085	N	1041	-0-	-44	-0-	7	1	1034	3	N	-0-					-0-
01	1054	N	969	-0-	-85	-0-	6	1	963	3	N	-0-					-0-
*02	963	N	963	-0-	-0-	-0-	6	1	957	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
09	110	N	110	-0-	-0-	-0-	6	1	104	3	N	-0-					-0-
10	102	N	102	-0-	-0-	-0-	1	1	101	3	N	-0-					-0-
11	120	N	63	-0-	-57	-0-	63	3			N	-0-					-0-
12	736	N	736	-0-	-0-	-0-	5	1	731	3	N	-0-					-0-
01	532	N	532	-0-	-0-	-0-	3	1	529	3	N	-0-					-0-
*02	547	N	547	-0-	-0-	-0-	4	1	543	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
09	330	N	308	-0-	-22	-0-	12	1	296	3	N	-0-					-0-
10	328	N	328	-0-	-0-	-0-	2	1	326	3	N	-0-					-0-
11	308	N	308	-0-	-0-	-0-	2	1	306	3	N	-0-					-0-
12	341	N	341	-0-	-0-	-0-	2	1	339	3	N	-0-					-0-
01	341	N	333	-0-	-8	-0-	2	1	331	3	N	-0-					-0-
*02	306	N	306	-0-	-0-	-0-	2	1	304	3	N	-0-					-0-

RHOME (CADDO) //CONT.// 76258 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GRIFFETH, JUNE L. WELL #: 5 RRCID -> 281676 COMPL. DATE 11/03/2016 TOTAL DEPTH 5107 PERF. 3800 - 3844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6950	X	5462	-0-	-1488	-0-	26	1	5436	3	N	-0-					-0-
12	8618	X	397	-0-	-8221	-0-	2	1	395	3	N	-0-					-0-
01	8618	X	5093	-0-	-3525	-0-	25	1	5068	3	N	-0-					-0-
02	7784	X	4220	-0-	-3564	-0-	27	1	4193	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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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
09	38	R	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
10	38	R	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
11	40	R	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
12	36	R	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
01	38	R	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
*02	37	R	37	-0-	-0-	-0-	37	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
09	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	2			Y	-0-					-0-
10	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			Y	-0-					-0-
*11	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	2			Y	-0-					-0-
*12	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	2			Y	-0-					-0-
*01	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			Y	-0-					-0-
*02	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			Y	-0-					-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

09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	3432				N	NO RPT					73
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	3432				N	NO RPT					73
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	3432				N	NO RPT					73
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	3432				N	NO RPT					73
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	3432				N	NO RPT					73
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	3432				N	NO RPT					73

03/01 BALANCING DATE STATUS -> 3432

LEACH WELL #: R 2 RRCID -> 273281 COMPL. DATE 08/14/2012 TOTAL DEPTH 5575 PERF. 4935 - 5364

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					23
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					23
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					23
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					23
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					23
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					23

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

RIDER (MARBLE FALLS) //CONT.// 76590 600 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
COLOTEX OPERATING, LLC //CONT.// 168908
VIRGIL MAXWELL WELL #: N 1 RRCID -> 273282 COMPL. DATE 07/29/2012 TOTAL DEPTH 5443 PERF. 4931 - 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
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					101
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					101
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					101
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					101
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					101
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					101
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												

FRANK WELL #: N 1 RRCID -> 273283 COMPL. DATE 10/06/2012 TOTAL DEPTH 5410 PERF. 4843 - 5336

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				301												
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B 301					N	NO RPT					47
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B 301					N	NO RPT					47
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B 301					N	NO RPT					47
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B 301					N	NO RPT					47
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B 301					N	NO RPT					47
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B 301					N	NO RPT					47
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				301												

LEACH WELL #: R 3 RRCID -> 273284 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4954 - 5350

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					23
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					23
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					23
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					23
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					23
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					23
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												

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

09	510 #	438	-0-	-72	-0-	431	2	7	9	N	6						127
10	465 #	224	-0-	-241	-0-	221	2	3	9	N	3						130
11	480 #	128	-0-	-352	-0-	125	2	3	9	N	3						133
12	496 #	145	-0-	-351	-0-	142	2	3	9	N	3						136
01	496 #	140	-0-	-356	-0-	137	2	3	9	N	3						139
02	420 #	113	-0-	-307	-0-	109	2	4	9	N	4						143

BRG LONE STAR LTD. 090870
RIGGS, J. C. WELL #: 2 RRCID -> 021588 COMPL. DATE 07/01/1952 TOTAL DEPTH 5610 PERF. 5108 - 5120

09	120 #	115	-0-	-5	-0-	108	3	7	9	Y	6						82
10	131 R	131	-0-	-0-	-0-	128	3	3	9	Y	3						85
11	120 #	116	-0-	-4	-0-	114	3	2	9	Y	2						87
12	124 #	113	-0-	-11	-0-	107	3	6	9	Y	5						92
01	T. A.	129	-0-	129	129	121	3	8	9	Y	7						99
02	T. A.	112	-0-	112	241	111	3	1	9	Y	1	57	1				43

COOPER-RIGGS WELL #: A 1 RRCID -> 134873 COMPL. DATE 05/23/1990 TOTAL DEPTH 5520 PERF. 5030 - 5394

09	2250 #	1940	-0-	-310	-0-	1940	3			N	-0-						37
10	2046 #	1953	-0-	-93	-0-	1953	3			N	-0-						37
11	2023 R	2023	-0-	-0-	-0-	2023	3			N	-0-						37
12	2084 R	2084	-0-	-0-	-0-	2084	3			N	-0-						37
01	2095 R	2095	-0-	-0-	-0-	2095	3			N	-0-						37
*02	1912 R	1912	-0-	-0-	-0-	1912	3			N	-0-						37

RIGGS (CONGLOMERATE) //CONT.// 76684 400 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
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
09	330	#	297	-0-	-33	-0-	297	3			N	-0-					70
10	341	#	314	-0-	-27	-0-	314	3			N	-0-					70
11	330	#	315	-0-	-15	-0-	315	3			N	-0-					70
12	310	#	292	-0-	-18	-0-	292	3			N	-0-					70
01	310	#	251	-0-	-59	-0-	251	3			N	-0-					70
02	308	#	236	-0-	-72	-0-	236	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
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	#	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-

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
09	562	R	562	-0-	-0-	-0-	541	3	21	9	N	19					116
10	434	R	434	-0-	-0-	-0-	423	3	11	9	N	10					126
11	384	R	384	-0-	-0-	-0-	378	3	6	9	N	5	115	1			16
12	589	#	333	-0-	-256	-0-	325	3	8	9	N	7					23
01	589	#	332	-0-	-257	-0-	325	3	7	9	N	6					29
02	532	#	300	-0-	-232	-0-	293	3	7	9	N	6					35

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
09	249	R	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					21
10	252	R	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					21
11	243	R	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					21
12	240	R	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					21
01	249	R	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					21
*02	226	R	226	-0-	-0-	-0-	226	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
09	180	N	165	-0-	-15	-0-	6	1	159	3	Y	-0-					-0-
10	186	N	172	-0-	-14	-0-	1	1	171	3	Y	-0-					-0-
11	163	N	163	-0-	-0-	-0-	1	1	162	3	Y	-0-					-0-
12	186	N	170	-0-	-16	-0-	1	1	169	3	Y	-0-					-0-
01	186	N	173	-0-	-13	-0-	1	1	172	3	Y	-0-					-0-
*02	153	N	153	-0-	-0-	-0-	1	1	152	3	Y	-0-					-0-

RISCH, EAST (STRAWN 3100) //CONT.// 76871 875 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WOMACK, T. W. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 179601 COMPL. DATE 10/10/2000 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 3014 - 3294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	636	N	636	-0-	-0-	-0-	64	1	565	3	Y	6					66
							7	9									
10	721	N	721	-0-	-0-	-0-	60	1	654	3	Y	6					72
							7	9									
11	705	N	705	-0-	-0-	-0-	44	1	660	3	Y	1					73
							1	9									
*12	699	N	699	-0-	-0-	-0-	36	1	662	3	Y	1					74
							1	9									
*01	769	N	769	-0-	-0-	-0-	45	1	724	3	Y	-0-	67	1			7
*02	679	N	679	-0-	-0-	-0-	36	1	631	3	Y	11	5	1			13
							12	9									

LITTLE, J. A. WELL #: 3 RRCID -> 186558 COMPL. DATE 09/14/2001 TOTAL DEPTH 5908 PERF. 3009 - 3034

09	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	62	1	950	3	N	-0-					-0-
10	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	28	1	1068	3	N	-0-					-0-
11	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	21	1	986	3	N	-0-					-0-
12	973	N	973	-0-	-0-	-0-	21	1	952	3	N	-0-					-0-
01	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	34	1	1011	3	N	-0-					-0-
*02	980	N	980	-0-	-0-	-0-	24	1	956	3	N	-0-					-0-

LAKOTA ENERGY, LTD. 483657
STEWART WELL #: 2 RRCID -> 163644 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4358 PERF. 2964 - 2971

09	120	N	101	-0-	-19	-0-	101	3			N	-0-					14
10	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					14
11	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					14
12	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					14
01	124	N	97	-0-	-27	-0-	97	3			N	-0-					14
02	112	N	88	-0-	-24	-0-	88	3			N	-0-					14

STEWART WELL #: 4 RRCID -> 192673 COMPL. DATE 02/03/2003 TOTAL DEPTH 3120 PERF. 3080 - 3115

09	1050	N	217	-0-	-833	-0-	217	3			N	-0-					72
10	1147	N	218	-0-	-929	-0-	218	3			N	-0-					72
11	330	N	213	-0-	-117	-0-	211	3	2	9	N	2					74
12	223	N	223	-0-	-0-	-0-	219	3	4	9	N	4					78
01	217	N	215	-0-	-2	-0-	213	3	2	9	N	2					80
02	196	N	195	-0-	-1	-0-	193	3	2	9	N	2					82

SABRE OPERATING, INC. 742261
STEWART-WOMACK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 196307 COMPL. DATE 04/30/2002 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 3110 - 3292

09	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			N	-0-					23
10	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-					23
11	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-					23
12	589	N	311	-0-	-278	-0-	311	2			N	-0-					23
01	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-					23
02	392	N	343	-0-	-49	-0-	343	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
09	410	R	410	-0-	-0-	-0-	410	3			N	-0-					-0-
10	372	#	114	-0-	-258	-0-	114	3			N	-0-					-0-
11	360	#	129	-0-	-231	-0-	129	3			N	-0-					-0-
12	434	#	374	-0-	-60	-0-	374	3			N	-0-					-0-
01	434	#	77	-0-	-357	-0-	77	3			N	-0-					-0-
02	392	#	112	-0-	-280	-0-	112	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
09	2880	#	2694	-0-	-186	-0-	155	1	2539	3	Y	-0-					19
10	2891	R	2891	-0-	-0-	-0-	19	1	2872	3	Y	-0-					19
11	2821	R	2821	-0-	-0-	-0-	18	1	2768	3	Y	32	36	1			15
							35	9									
12	2860	R	2860	-0-	-0-	-0-	19	1	2840	3	Y	1	1	1			15
							1	9									
01	2834	R	2834	-0-	-0-	-0-	19	1	2815	3	Y	-0-					15
*02	2501	R	2501	-0-	-0-	-0-	16	1	2485	3	Y	-0-					15

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
*06	9	#	8	-0-	-1	-0-	8	2			N	-0-					-0-
*07	12	R	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
*08	9	R	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
*09	9	R	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
*10	8	R	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
*11	9	R	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
12	24	R	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					-0-
01	23	R	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					-0-
*02	26	R	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					-0-

RIVER BEND (3100) FIELD 77003 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
BORDERLINE OPERATING CORP. 082999
THETFORD, IRA L. WELL #: 1 RRCID -> 021724 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 4770 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	882	N	882	-0-	-0-	-0-	878	3	4	9	N	4					38
10	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	953	3	157	9	N	143	164	1			17
11	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	3			N	-0-					17
12	832	N	832	-0-	-0-	-0-	821	3	11	9	N	10					27
01	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	3			N	-0-					27
*02	834	N	834	-0-	-0-	-0-	821	3	13	9	N	12					39

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
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-

RONEY (CONGLOMERATE) 78095 125 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
RONEY, VERA WELL #: 4L RRCID -> 138567 COMPL. DATE 04/24/1991 TOTAL DEPTH 5155 PERF. 4958 - 4968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROPAR (CONGL) 78154 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
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
09	240	N	221	-0-	-19	-0-	221	2			N	-0-					48
10	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					48
11	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					48
12	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					48
01	217	N	142	-0-	-75	-0-	142	2			N	-0-					48
02	196	N	-0-	-0-	-196	-0-					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
09	205	N	205	-0-	-0-	-0-	60	1	145	2	N	-0-					97
10	155	N	135	-0-	-20	-0-	135	2			N	-0-					97
11	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					97
12	217	N	133	-0-	-84	-0-	133	2			N	-0-					97
01	124	N	103	-0-	-21	-0-	103	2			N	-0-					97
*02	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					63
10	513	N	513	-0-	-0-	-0-	507	2	6	9	N	5					68
11	420	N	323	-0-	-97	-0-	323	2			N	-0-					68
12	372	N	342	-0-	-30	-0-	342	2			N	-0-					68
01	527	N	236	-0-	-291	-0-	236	2			N	-0-					68
*02	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-					68

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
09	90	N	86	-0-	-4 B	-0-	86	2			N	-0-					117
10	78	N	78	-0-	-0- B	-0-	78	2			N	-0-					117
11	100	N	100	-0-	-0- B	-0-	100	2			N	-0-					117
12	98	N	98	-0-	-0- B	-0-	98	2			N	-0-					117
01	93	N	83	-0-	-10 B	-0-	83	2			N	-0-					117
*02	101	N	101	-0-	-0- B	-0-	101	2			N	-0-					117

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

ABERNATHIE, E. B. WELL #: 1 RRCID -> 275539 COMPL. DATE 12/08/1972 TOTAL DEPTH 5340 PERF. 4842 - 4852

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

09	805	N	805	-0-	-0- B	-0-	805	2			N	-0-					-0-
10	758	N	758	-0-	-0- B	-0-	758	2			N	-0-					-0-
11	809	N	809	-0-	-0- B	-0-	809	2			N	-0-					-0-
12	747	N	747	-0-	-0- B	-0-	747	2			N	-0-					-0-
01	840	N	840	-0-	-0- B	-0-	840	2			N	-0-					-0-
*02	695	N	695	-0-	-0- B	-0-	695	2			N	-0-					-0-

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -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

09	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					16
10	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					16
11	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					16
12	124	N	78	-0-	-46	-0-	78	2			N	-0-					16
01	155	N	152	-0-	-3	-0-	152	2			N	-0-					16
02	112	N	109	-0-	-3	-0-	109	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

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29

ROPER WELL #: 1 RRCID -> 147539 COMPL. DATE 11/01/1993 TOTAL DEPTH 5696 PERF. 5322 - 5330

09	90	N	81	-0-	-9	-0-	81	2			N	-0-					91
10	93	N	75	-0-	-18	-0-	75	2			N	-0-					91
11	90	N	68	-0-	-22	-0-	68	2			N	-0-					91
12	93	N	71	-0-	-22	-0-	71	2			N	-0-					91
01	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					91
*02	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

MONTGOMERY WELL #: 6A RRCID -> 127508 COMPL. DATE 05/21/1988 TOTAL DEPTH 5285 PERF. 5092 - 5150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	176	N	176	-0-	-0-	-0-	175	2	1	9	N	1					42
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					43
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	1					44
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	1					45
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					46
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					47

ABERNATHIE WELL #: 4 RRCID -> 129432 COMPL. DATE 12/09/1988 TOTAL DEPTH 5410 PERF. 5082 - 5132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	120	N	107	-0-	-13	-0-	107	2			N	-0-					-0-
10	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-
11	120	N	99	-0-	-21	-0-	99	2			N	-0-					-0-
12	124	N	61	-0-	-63	-0-	61	2			N	-0-					-0-
01	93	N	64	-0-	-29	-0-	64	2			N	-0-					-0-
02	84	N	73	-0-	-11	-0-	73	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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49

JAGODA WELL #: 1 RRCID -> 130093 COMPL. DATE 02/26/1989 TOTAL DEPTH 5560 PERF. 5179 - 5273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

MILLER, W. Q. WELL #: 1 RRCID -> 130680 COMPL. DATE 04/23/1989 TOTAL DEPTH 5540 PERF. 5210 - 5234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

FORE WELL #: 5 RRCID -> 132394 COMPL. DATE 10/11/1989 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5240 - 5290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					11
10	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	2			N	-0-					11
11	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					11
12	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					11
01	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					11
02	112	N	93	-0-	-19	-0-	93	2			N	-0-					11

RUSMAG (GC SAND) //CONT.// 78972 575 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. //CONT.// 141763
JACKSON HEIRS "C" WELL #: 5 RRCID -> 139226 COMPL. DATE 08/21/1991 TOTAL DEPTH 6590 PERF. 5106 - 5112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					96
10	124	N	39	-0-	-85	-0-	39	2			N	-0-					96
11	90	N	2	-0-	-88	-0-	2	2			N	-0-					96
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	1					97
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	1					98
02	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	1					99

RILEY, L. L. WELL #: 2 RRCID -> 139599 COMPL. DATE 09/21/1991 TOTAL DEPTH 5363 PERF. 5054 - 5079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	390	N	323	-0-	-67	-0-	323	2			N	-0-					-0-
10	341	N	340	-0-	-1	-0-	340	2			N	-0-					-0-
11	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-					-0-
12	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			N	-0-					-0-
01	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-					-0-
*02	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-					-0-

MYERS, A. F. "R" WELL #: R 2 RRCID -> 160653 COMPL. DATE 09/04/1996 TOTAL DEPTH 5491 PERF. 5396 - 5404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111

HEIRS, JACKSON "A" WELL #: R 1 RRCID -> 161109 COMPL. DATE 11/08/1996 TOTAL DEPTH 5562 PERF. 5384 - 5392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	390	N	262	-0-	-128	-0-	261	2	1	9	N	1					14
10	341	N	311	-0-	-30	-0-	310	2	1	9	N	1					15
11	300	N	281	-0-	-19	-0-	280	2	1	9	N	1					16
12	279	N	170	-0-	-109	-0-	169	2	1	9	N	1					17
01	310	N	309	-0-	-1	-0-	308	2	1	9	N	1					18
*02	263	N	263	-0-	-0-	-0-	262	2	1	9	N	1					19

ELLIS WELL #: R 6 RRCID -> 161110 COMPL. DATE 11/02/1996 TOTAL DEPTH 5460 PERF. 5154 - 5160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

WELLS WELL #: R 1 RRCID -> 162307 COMPL. DATE 02/15/1997 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5388 - 5398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	2	1	9	N	1					54
10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	2	1	9	N	1					55
11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	2	1	9	N	1					56
12	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	1					57
01	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	1					58
02	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	1					59

ROPER WELL #: R 4 RRCID -> 163433 COMPL. DATE 05/10/1997 TOTAL DEPTH 5575 PERF. 5282 - 5292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

RUSMAG (GC SAND) //CONT.// 78972 575 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. //CONT.// 141763
JACKSON HEIRS "A" WELL #: R 7 RRCID -> 165313 COMPL. DATE 07/12/1997 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5497 - 5488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51

DELYNN WELL #: R 1 RRCID -> 168439 COMPL. DATE 09/20/1997 TOTAL DEPTH 5635 PERF. 5134 - 5144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

RUSMAG (EAST GC OIL SAND) 78972 576 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. 141763
SLUSHER "H" WELL #: 7 RRCID -> 142032 COMPL. DATE 05/22/1992 TOTAL DEPTH 5609 PERF. 5244 - 5258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	30	N	21	-0-	-9	-0-	20	2	1	9	N	1					32
10	62	N	3	-0-	-59	-0-	2	2	1	9	N	1					33
11	61	N	61	-0-	-0-	-0-	60	2	1	9	N	1					34
12	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-					34
01	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					34
*02	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					34

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
09	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					12
10	341	N	255	-0-	-86	-0-	255	2			N	-0-					12
11	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-					12
12	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-					12
01	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-					12
*02	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					12

RUSMAG (KEN SAND) 78972 625 ASSOCIATED PRORATED 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
09	180	N	152	-0-	-28 B	-0-	152	2			N	-0-					60
10	186	N	147	-0-	-39 B	-0-	147	2			N	-0-					60
11	150	N	138	-0-	-12 B	-0-	138	2			N	-0-					60
12	160	N	160	-0-	-0- B	-0-	160	2			N	-0-					60
01	184	N	184	-0-	-0- B	-0-	184	2			N	-0-					60
*02	191	N	191	-0-	-0- B	-0-	191	2			N	-0-					60

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

JACKSON HEIRS "B" WELL #: 4 RRCID -> 279828 COMPL. DATE 04/01/1992 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4756 - 4766

03/01 BALANCING DATE STATUS -> 1437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	360		542	-0-	182 B	1619	542	2			N	-0-					-0-
*10	372		559	-0-	187 B	1806	559	2			N	-0-					-0-
*11	360		536	-0-	176 B	1982	536	2			N	-0-					-0-
*12	372		551	-0-	179 B	2161	551	2			N	-0-					-0-
*01	372		533	-0-	161 B	2322	533	2			N	-0-					-0-
*02	336		439	-0-	103 B	2425	439	2			N	-0-					-0-

03/01 BALANCING DATE STATUS -> 2425

RUSMAG (KEN SAND) //CONT.// 78972 625 ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. //CONT.// 141763
SLUSHER WELL #: 3U RRCID -> 279831 COMPL. DATE 02/18/1988 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4790 - 4797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-																
09	497	N	497	-0-		-0-	B	-0-	497	2			N	-0-					-0-
10	538	N	538	-0-		-0-	B	-0-	538	2			N	-0-					-0-
11	476	N	476	-0-		-0-	B	-0-	476	2			N	-0-					-0-
12	497	N	497	-0-		-0-	B	-0-	497	2			N	-0-					-0-
01	533	N	533	-0-		-0-	B	-0-	533	2			N	-0-					-0-
*02	466	N	466	-0-		-0-	B	-0-	466	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	105	N	105	-0-		-0-		-0-	105	2			N	-0-					24
10	136	N	136	-0-		-0-		-0-	136	2			N	-0-					24
11	88	N	88	-0-		-0-		-0-	88	2			N	-0-					24
12	124	N	89	-0-		-35		-0-	89	2			N	-0-					24
01	149	N	149	-0-		-0-		-0-	149	2			N	-0-					24
*02	101	N	101	-0-		-0-		-0-	101	2			N	-0-					24

SLUSHER "C" WELL #: 4T RRCID -> 245702 COMPL. DATE 08/18/1988 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4918 - 4945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					20
10	0	N	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					20
11	0	N	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					20
12	0	N	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					20
01	0	N	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					20
02	0	N	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					20

RUSMAG, NORTH (ATOKA CONGL. -C-) 78974 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
GO OIL CORP. 311420
YATES WELL #: 1 T RRCID -> 047374 COMPL. DATE 01/04/1963 TOTAL DEPTH 5225 PERF. 4940 - 4946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	30	N	16	-0-		-14		-0-	16	2			Y	-0-					-0-
10	31	N	17	-0-		-14		-0-	17	2			Y	-0-					-0-
11	17	N	17	-0-		-0-		-0-	17	2			Y	-0-					-0-
12	31	N	18	-0-		-13		-0-	18	2			Y	-0-					-0-
01	31	N	20	-0-		-11		-0-	20	2			Y	-0-					-0-
02	28	N	17	-0-		-11		-0-	17	2			Y	-0-					-0-

WISE PRODUCTION COMPANY 933825
SIMS WELL #: 1 RRCID -> 133337 COMPL. DATE 11/18/1989 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4872 - 4881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	196	N	196	-0-		-0-		-0-	12	1	184	2	N	-0-					-0-
10	155	N	117	-0-		-38		-0-	6	1	111	2	N	-0-					-0-
11	150	N	107	-0-		-43		-0-	7	1	100	2	N	-0-					-0-
12	155	N	53	-0-		-102		-0-	4	1	49	2	N	-0-					-0-
01	124	N	3	-0-		-121		-0-	3	2			N	-0-					-0-
02	112	N	2	-0-		-110		-0-	2	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					153
10	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					153
11	180	N	174	-0-	-6	-0-	174	2			N	-0-					153
12	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					153
01	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					153
*02	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					153

WELCH WELL #: 2 RRCID -> 100426 COMPL. DATE 09/16/1980 TOTAL DEPTH 5670 PERF. 4833 - 4859

09	60	N	33	-0-	-27	-0-	33	2			N	-0-					8
10	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					8
11	30	N	8	-0-	-22	-0-	8	2			N	-0-					8
12	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					8
01	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					8
*02	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					8

WELCH WELL #: 1 RRCID -> 264093 COMPL. DATE 01/25/1980 TOTAL DEPTH 5694 PERF. 4890 - 4920

09	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
10	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
11	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
12	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
01	62	N	36	-0-	-26	-0-	36	2			N	-0-					-0-
02	56	N	27	-0-	-29	-0-	27	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

09	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	1664	2			N	-0-					183
10	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	1727	2	20	9	N	18					201
11	1710	N	1360	-0-	-350	-0-	1349	2	11	9	N	10					211
12	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	1713	2	30	9	N	27	184	1			54
01	1736	N	1652	-0-	-84	-0-	1638	2	14	9	N	13					67
*02	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	1471	2	26	9	N	24					91

HENDERSON "A" WELL #: 1 RRCID -> 234445 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 6130 PERF. 4864 - 5082

09	400	N	400	-0-	-0-	-0-	344	2	56	9	N	51					85
10	432	N	432	-0-	-0-	-0-	392	2	40	9	N	36					121
11	387	N	387	-0-	-0-	-0-	329	2	58	9	N	53					174
12	403	N	384	-0-	-19	-0-	333	2	51	9	N	46	170	1			50
01	502	N	502	-0-	-0-	-0-	433	2	69	9	N	63					113
*02	458	N	458	-0-	-0-	-0-	388	2	70	9	N	64	93	1			84

WINFIELD OPERATING COMPANY 931940
FOWLER WELL #: RRCID -> 121266 COMPL. DATE 11/03/1980 TOTAL DEPTH 5535 PERF. 4641 - 4646

09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					38
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					38
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/30/2014

RUSMAG, SE. (CONGL. 5300) 78980 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
EXCEL OIL & GAS, INC. 256865
HURD WELL #: 1 RRCID -> 165698 COMPL. DATE 09/20/1997 TOTAL DEPTH 5780 PERF. 5150 - 5175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHEPHERD WELL #: 1 RRCID -> 186299 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 5616 PERF. 5006 - 5030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MYERS, A. J. 597440
PEEL WELL #: 3 RRCID -> 176609 COMPL. DATE 03/08/2000 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4790 - 5310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-					90
10	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					90
11	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					90
*12	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					90
*01	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					90
02	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
09	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-					17
10	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					17
11	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-					17
*12	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					17
*01	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					17
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

HOOTEN WELL #: RRCID -> 179814 COMPL. DATE 10/04/2000 TOTAL DEPTH 5485 PERF. 5200 - 5306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
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	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
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/18/2004

RUSMAG, SE. (CONGL. 5300) //CONT.// 78980 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
MYERS, A. J. //CONT.// 597440
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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					69
10	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					69
11	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					69
*12	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					69
*01	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					69
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					69

WIMBERLY WELL #: 4 RRCID -> 195140 COMPL. DATE 05/03/2003 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5296 - 5303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					41
10	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					41
11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					41
*12	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-					41
*01	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					41
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41

WIMBERLY WELL #: 5 RRCID -> 195141 COMPL. DATE 05/03/2003 TOTAL DEPTH 5635 PERF. 5144 - 5174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					55
10	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					55
11	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					55
*12	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					55
*01	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					55
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55

HENDERSON WELL #: 1 RRCID -> 267437 COMPL. DATE 06/15/2012 TOTAL DEPTH 5717 PERF. 4957 - 4970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1097					N	-0-					6
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1097					N	-0-					6
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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	1097					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3870	#	3859	-0-	-11	-0-	690	1	3132	3	N	34					220
							37	9									
10	4377	R	4377	-0-	-0-	-0-	713	1	3616	3	N	44	162	1			102
							48	9									
11	3570	#	2568	-0-	-1002	-0-	690	1	1878	3	N	-0-					102
12	4512	R	4512	-0-	-0-	-0-	713	1	3788	3	N	10					112
							11	9									
01	4371	#	3284	-0-	-1087	-0-	690	1	2543	3	N	46					158
							51	9									
02	3948	#	3668	-0-	-280	-0-	644	1	3024	3	N	-0-					158

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
09	540	N	16	-0-	-524	-0-	16	3			N	-0-					8
10	403	N	43	-0-	-360	-0-	43	3			N	-0-					8
11	767	N	767	-0-	-0-	-0-	534	3	233	9	N	212					220
12	522	N	522	-0-	-0-	-0-	430	3	92	9	N	84					304
01	763	N	763	-0-	-0-	-0-	717	3	46	9	N	42	172	1			174
*02	808	N	808	-0-	-0-	-0-	762	3	46	9	N	42	174	1			42

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
09	210	#	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
10	217	#	215	-0-	-2	-0-	215	3			N	-0-					-0-
11	210	#	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
12	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
01	254	R	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					-0-
*02	325	R	325	-0-	-0-	-0-	325	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
09	3990	#	2928	-0-	-1062	-0-	2917	3	11	9	N	10					128
10	4123	#	3321	-0-	-802	-0-	3310	3	11	9	N	10					138
11	3570	#	2833	-0-	-737	-0-	2822	3	11	9	N	10					148
12	3255	#	2702	-0-	-553	-0-	2699	3	3	9	N	3					151
01	3317	#	2703	-0-	-614	-0-	2695	3	8	9	N	7					158
02	2996	#	2383	-0-	-613	-0-	2372	3	11	9	N	10					168

LUCAS-STATE #2-1 WELL #: 1 RRCID -> 280795 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 8646 PERF. 7620 - 8490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	270		131	-0-	-139	-0-	131	3			N	-0-					-0-
10	279		133	-0-	-146	-0-	133	3			N	-0-					-0-
11	270	N	134	-0-	-136	-0-	134	3			N	-0-					-0-
12	279	N	152	-0-	-127	-0-	152	3			N	-0-					-0-
01	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					-0-
*02	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-

MANN WELL #: 1 RRCID -> 280796 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7340 - 8135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	660		4	-0-	-656	-0-	4	3			N	-0-					-0-
10	682		2	-0-	-680	-0-	2	3			N	-0-					-0-
11	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	3			N	-0-					-0-
12	4	N	2	-0-	-2	-0-	2	3			N	-0-					-0-
01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
*02	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-					-0-

ST. JO RIDGE (BARNETT SHALE) //CONT.// 79656 050 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COOKE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
OLD BRASS & NEEDLE WELL #: 2 RRCID -> 281684 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 8538 PERF. 7745 - 8447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2250		NO RPT	-0-	-2250	-0-					N	NO RPT					-0-
10	2325		NO RPT	-0-	-2325	-0-					N	NO RPT					-0-
11	2250		NO RPT	-0-	-2250	-0-					N	NO RPT					-0-
12	2325		NO RPT	-0-	-2325	-0-					N	NO RPT					-0-
01	2325		NO RPT	-0-	-2325	-0-					N	NO RPT					-0-
02	2100		98	-0-	-2002	-0-	98	3			N	-0-					-0-

SEIBOLD WELL #: 1 RRCID -> 281685 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 8290 PERF. 7530 - 8244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1794		NO RPT	-0-	-1794	-0-					N	NO RPT					-0-
10	2139		NO RPT	-0-	-2139	-0-					N	NO RPT					-0-
11	2070		NO RPT	-0-	-2070	-0-					N	NO RPT					-0-
12	2139		NO RPT	-0-	-2139	-0-					N	NO RPT					-0-
01	2139		NO RPT	-0-	-2139	-0-					N	NO RPT					-0-
02	1932		-0-	-0-	-1932	-0-					N	-0-					-0-

SAM EASTER (CADDO) 80024 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
AMEN OIL LLC 016944
FLO-COOP EASTER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218572 COMPL. DATE 06/12/2006 TOTAL DEPTH 4907 PERF. 1445 - 4768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
09	2100	#	1886	-0-	-214	-0-	135 1 1 9		1750	2	N	1					33
10	2170	#	1726	-0-	-444	-0-	126 1 2 9		1598	2	N	2					35
11	2070	#	1735	-0-	-335	-0-	126 1 3 9		1606	2	N	3					38
12	2108	#	1736	-0-	-372	-0-	120 1 19 9		1597	2	N	17					55
01	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	120 1 13 9		1593	2	N	12					67
*02	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	113 1 11 9		1584	2	N	10					77

SAYED (CONGLOMERATE, UP.) 81325 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
STOVALL OPERATING CO. 824339
ALLAR-HUNT WELL #: 2 RRCID -> 176884 COMPL. DATE 02/21/2000 TOTAL DEPTH 4190 PERF. 4136 - 4131

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1410	N	1384	-0-	-26	-0-	1366 2		18	9	N	16					182
10	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1370 2		23	9	N	21					203
11	1440	N	1322	-0-	-118	-0-	1302 2		20	9	N	18					221
12	1426	N	1342	-0-	-84	-0-	1325 2		17	9	N	15	189	1			47
01	1395	N	1336	-0-	-59	-0-	1311 2		25	9	N	23					70
02	1232	N	1163	-0-	-69	-0-	1141 2		22	9	N	20					90

SAYED, NE. (CONGL.) 81329 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
G. A. HAWKINS OPERATING, LLC 291942
ALLAR UNIT WELL #: 2 RRCID -> 194014 COMPL. DATE 10/07/1987 TOTAL DEPTH 4622 PERF. 4420 - 4250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	90	#	82	-0-	-8	-0-	82	2			N	-0-					37
10	93	#	86	-0-	-7	-0-	86	2			N	-0-					37
11	90	#	83	-0-	-7	-0-	83	2			N	-0-					37
12	93	#	88	-0-	-5	-0-	88	2			N	-0-					37
01	93	#	83	-0-	-10	-0-	83	2			N	-0-					37
02	84	#	77	-0-	-7	-0-	77	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	2			N	-0-					-0-
10	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	2			N	-0-					-0-
11	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	2			N	-0-					-0-
12	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	2			N	-0-					-0-
01	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	1583	2			N	-0-					-0-
*02	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	1557	2			N	-0-					-0-

CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 26 RRCID -> 119141 COMPL. DATE 10/01/1985 TOTAL DEPTH 4434 PERF. 4054 - 4072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	120	N	105	-0-	-15	-0-	105	2			N	-0-					-0-
10	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
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	112	N	110	-0-	-2	-0-	110	2			N	-0-					-0-

CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 35 RRCID -> 120683 COMPL. DATE 11/22/1979 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4142 - 4236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	120	N	110	-0-	-10	-0-	110	2			N	-0-					-0-
10	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	2			N	-0-					-0-
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	112	N	105	-0-	-7	-0-	105	2			N	-0-					-0-

SCHULZ & BRANNAN (STRAWN 3150) 81634 500 ASSOCIATED 49B CNTY: YOUNG
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140
NESBITT "F" WELL #: 1 RRCID -> 224142 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3143 - 3202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	90	#	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					107
10	93	#	2	-0-	-91	-0-	2	2			N	-0-					107
11	107	R	107	-0-	-0-	-0-	94	2	13	9	N	12					119
12	68	R	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					119
01	81	R	81	-0-	-0-	-0-	71	2	10	9	N	9					128
02	112	#	91	-0-	-21	-0-	72	2	19	9	N	17					145

SCIENCE (E. CONGLOMERATE) 81704 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
CARIBOU OPERATING, INC. 131827
RAMSEY WELL #: 1 RRCID -> 122663 COMPL. DATE 09/15/1986 TOTAL DEPTH 5920 PERF. 5804 - 5820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					19
10	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					19
11	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					19
12	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					19
*01	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	1			N	-0-					19
02	196	N	NO RPT	-0-	-196	-0-					N	NO RPT					19

SCIENCE (E. CONGLOMERATE) //CONT.// 81704 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
CARIBOU OPERATING, INC. //CONT.// 131827
MCLAUGHLIN WELL #: 1 RRCID -> 124392 COMPL. DATE 04/18/1987 TOTAL DEPTH 5947 PERF. 5768 - 5778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STAMPER OPERATING CO., INC. 812133
STALEY WELL #: 2 RRCID -> 125523 COMPL. DATE 09/29/1987 TOTAL DEPTH 5788 PERF. 5688 - 5698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1320	N	687	-0-	-633	-0-	670	2	17	9	Y	15					70
10	432	N	432	-0-	-0-	-0-	415	2	17	9	Y	15					85
11	594	N	594	-0-	-0-	-0-	586	2	8	9	Y	7					92
12	457	N	457	-0-	-0-	-0-	446	2	11	9	Y	10					102
01	DLQ G-10		403	-0-	403	403	383	2	20	9	Y	18					120
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	403					Y	NO RPT					120

SEWELL (CADDO) 82450 111 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
KRAMER OPERATING, LLC 476586
STEELE "A" WELL #: 1 RRCID -> 021608 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 3730 - 3878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	764	-0-	764	764	764	3			N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	1282	-0-	1282	2046	1282	3			N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	1032	-0-	1032	3078	1032	3			N	-0-					-0-
12	3829		751	-0-	-3078	-0-	751	3			N	-0-					-0-
01	881	R	881	-0-	-0-	-0-	881	3			N	-0-					-0-
02	952	N	816	-0-	-136	-0-	816	3			N	-0-					-0-

STEELE WELL #: 1 RRCID -> 279792 COMPL. DATE 10/20/2015 TOTAL DEPTH 4276 PERF. 3836 - 3868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	720	N	615	-0-	-105	-0-	615	3			N	-0-					179
10	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	3			N	-0-					179
11	690	N	555	-0-	-135	-0-	555	3			N	-0-					179
12	651	N	450	-0-	-201	-0-	450	3			N	-0-					179
01	651	N	634	-0-	-17	-0-	634	3			N	-0-					179
*02	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	3			N	-0-					179

PITCOCK, INC. 665870
STEELE ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 067241 COMPL. DATE 07/01/1976 TOTAL DEPTH 4278 PERF. 3723 - 3782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	651	N	651	-0-	-0-	-0-	640	2	11	9	N	10					220
10	558	N	178	-0-	-380	-0-	166	2	12	9	N	11					231
11	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	4					235
12	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					235
01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					235
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					235

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHABAY (CONGLOMERATE) 82508 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
BETTIS, BOYLE & STOVALL 068360
WILLIAMS WELL #: 2 RRCID -> 057063 COMPL. DATE 12/02/1973 TOTAL DEPTH 4951 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	630	N	630	-0-	-0- B	-0-	630	2			N	-0-					-0-
10	651	N	610	-0-	-41 B	-0-	610	2			N	-0-					-0-
11	583	N	583	-0-	-0- B	-0-	583	2			N	-0-					-0-
12	651	N	517	-0-	-134 B	-0-	517	2			N	-0-					-0-
01	620	N	552	-0-	-68 B	-0-	552	2			N	-0-					-0-
02	532	N	468	-0-	-64 B	-0-	468	2			N	-0-					-0-

GREEN-AMOT WELL #: 1 T RRCID -> 072996 COMPL. DATE 06/30/1977 TOTAL DEPTH 5149 PERF. N/A

09	P&A COND		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					8
10	P&A COND		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					8
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

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

09	616	N	616	-0-	-0- B	-0-	616	2			Y	-0-					25
10	636	N	636	-0-	-0- B	-0-	636	2			Y	-0-					25
11	553	N	553	-0-	-0- B	-0-	553	2			Y	-0-					25
12	644	N	644	-0-	-0- B	-0-	644	2			Y	-0-					25
01	630	N	630	-0-	-0- B	-0-	630	2			Y	-0-					25
*02	546	N	546	-0-	-0- B	-0-	546	2			Y	-0-					25

BRG LONE STAR LTD. 090870
JOHNSON, L. & W. R. WELL #: 1 RRCID -> 031055 COMPL. DATE 08/17/1963 TOTAL DEPTH 4942 PERF. 4725 - 4922

09	1647	N	1647	-0-	-0- B	-0-	1647	3			N	-0-					40
10	1819	N	1819	-0-	-0- B	-0-	1819	3			N	-0-					40
11	1560	N	1440	-0-	-120 B	-0-	1439	3	1	9	N	1					41
12	1364	N	1343	-0-	-21 B	-0-	1336	3	7	9	N	6					47
01	1364	N	1321	-0-	-43 B	-0-	1319	3	2	9	N	2					49
02	1232	N	1214	-0-	-18 B	-0-	1212	3	2	9	N	2					51

BRIGADIER OPERATING, LLC 092592
VIRGINIA OWEN 'I' WELL #: S 1 RRCID -> 274363 COMPL. DATE 06/03/2014 TOTAL DEPTH 6024 PERF. 4848 - 5140

09	10500	X	9960	-0-	-540 B	-0-	9861	2	99	9	N	90	168	1	5	8	108
10	10850	X	9951	-0-	-899 B	-0-	9863	2	88	9	N	80	2	8			186
11	11040	X	9893	-0-	-1147 B	-0-	9814	2	79	9	N	72	160	1			98
12	11408	X	10493	-0-	-915 B	-0-	10366	2	127	9	N	115	162	1			51
01	10292	X	10102	-0-	-190 B	-0-	10023	2	79	9	N	72					123
02	9296	X	6769	-0-	-2527 B	-0-	6690	2	79	9	N	72	167	1			28

HOUSE WELL #: S 3 RRCID -> 277417 COMPL. DATE 03/25/2014 TOTAL DEPTH 5322 PERF. 4763 - 4907

09	8845	X	8845	-0-	-0- B	-0-	8770	2	75	9	N	68					90
10	8906	X	8906	-0-	-0- B	-0-	8851	2	55	9	N	50	112	1			28
11	7500	X	5501	-0-	-1999 B	-0-	5501	2			N	-0-					28
12	8339	X	6825	-0-	-1514 B	-0-	6781	2	44	9	N	40	33	1			35
01	9145	X	8002	-0-	-1143 B	-0-	7933	2	69	9	N	63	60	1			38
02	8260	X	7147	-0-	-1113 B	-0-	7081	2	66	9	N	60					98

SHABAY (CONGLOMERATE) //CONT.// 82508 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
BRIGADIER OPERATING, LLC //CONT.// 092592
RIGGS WELL #: B 2 RRCID -> 281224 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
09	3330	X	1321	-0-	-2009 B	-0-	1219	2	102	9	N	93	157	1			71
10	3441	X	-0-	-0-	-3441 B	-0-					N	80	102	1			49
11	3330	X	1053	-0-	-2277 B	-0-	979	2	74	9	N	67					116
12	1033	X	1033	-0-	-0- B	-0-	942	2	91	9	N	83	175	1			24
01	1612	X	785	-0-	-827 B	-0-	719	2	66	9	N	60	65	1			19
02	1232	X	519	-0-	-713 B	-0-	483	2	36	9	N	33					52

DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005
JOHNSON RITCHIE WELL #: 1 RRCID -> 099684 COMPL. DATE 03/20/1982 TOTAL DEPTH 5203 PERF. 4804 - 4809

09	780	N	769	-0-	-11 B	-0-	769	2			N	-0-					87
10	818	N	818	-0-	-0- B	-0-	818	2			N	-0-					87
11	776	N	776	-0-	-0- B	-0-	776	2			N	-0-					87
12	820	N	820	-0-	-0- B	-0-	820	2			N	-0-					87
01	806	N	791	-0-	-15 B	-0-	791	2			N	-0-					87
02	728	N	684	-0-	-44 B	-0-	684	2			N	-0-					87

SHAHAN (CONGL.) 82582 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
LEGACY EXPLORATION, LLC I 495532
CORRY "C" WELL #: 1 RRCID -> 219477 COMPL. DATE 03/16/1987 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 5662 - 5671

09	870	N	821	-0-	-49	-0-	821	2			N	-0-					-0-
10	806	N	542	-0-	-264	-0-	542	2			N	-0-					-0-
11	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	2			N	-0-					-0-
12	837	N	571	-0-	-266	-0-	571	2			N	-0-					-0-
01	527	N	496	-0-	-31	-0-	496	2			N	-0-					-0-
*02	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	2			N	-0-					-0-

SHANAFELT (MARBLE FALLS) 82649 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
SHANAFELT "C" WELL #: 2 RRCID -> 074366 COMPL. DATE 08/15/1977 TOTAL DEPTH 5129 PERF. 4340 - 4475

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

SHANAFELT "D" WELL #: 1 RRCID -> 079211 COMPL. DATE 10/19/1978 TOTAL DEPTH 4398 PERF. N/A

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHANAFELT (MARBLE FALLS LIME) 82649 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
SHANAFELT "C" WELL #: 4 RRCID -> 115031 COMPL. DATE 09/08/1984 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4392 - 4411

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHAWVER (STRAWN 2600) 82808 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
BAJA PRODUCTION 044650
SHAWVER, ANDY WELL #: 1 RRCID -> 095731 COMPL. DATE 08/17/1981 TOTAL DEPTH 5415 PERF. 2612 - 2628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BORDERLINE OPERATING CORP. 082999
BOLEY WELL #: 4 RRCID -> 172895 COMPL. DATE 02/26/1999 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 2863 - 2870

09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/13/2016 - P/A 10/13/16

MADER UNIT II WELL #: 5 RRCID -> 174315 COMPL. DATE 08/23/1999 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 2806 - 2884

09	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					-0-
10	217	N	187	-0-	-30	-0-	187	3			N	-0-					-0-
11	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					-0-
12	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-					-0-
01	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					-0-
*02	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-					-0-

CUMMING COMPANY, INC. THE 194204
WIMBERLY WELL #: 3 RRCID -> 180727 COMPL. DATE 10/18/2000 TOTAL DEPTH 5499 PERF. 3714 - 3722

09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WIMBERLY WELL #: 4 RRCID -> 181412 COMPL. DATE 12/22/2000 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 3679 - 3686

09	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					-0-
10	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					-0-
11	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					-0-
12	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					-0-
01	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					-0-
*02	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					-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

09	2160	N	2126	-0-	-34	-0-	2126	2			N	-0-					28
10	2139	N	2127	-0-	-12	-0-	2049	2	78	9	N	71					99
11	2945	N	2945	-0-	-0-	-0-	2945	2			N	-0-					99
12	3100	N	3440	-0-	340	340	3416	2	24	9	N	22	82	1			39
01	3100	N	3109	-0-	9	349	3109	2			N	-0-					39
*02	2800	N	2580	-0-	-220	129	2580	2			N	-0-					39

SHERMAN (DAVIS) //CONT.// 83162 153 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GRAYSON
M-B OPERATING CO., INC. 517790
COFFMAN, A. L. WELL #: 6UT RRCID -> 068493 COMPL. DATE 06/25/1976 TOTAL DEPTH 9285 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	2			Y	-0-					-0-
10	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	2			Y	-0-					-0-
11	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	2			Y	-0-					-0-
12	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			Y	-0-					-0-
01	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			Y	-0-					-0-
*02	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	2			Y	-0-					-0-

COFFMAN-CARRAWAY UNIT WELL #: 1 V RRCID -> 076428 COMPL. DATE 03/24/1978 TOTAL DEPTH 11002 PERF. N/A

09	2820	N	2510	-0-	-310	-0-	2510	2			Y	-0-					90
10	2914	N	2699	-0-	-215	-0-	2699	2			Y	-0-					90
11	2820	N	2500	-0-	-320	-0-	2500	2			Y	-0-					90
12	2606	N	2606	-0-	-0-	-0-	2606	2			Y	-0-					90
01	2914	#	2677	-0-	-237	-0-	2677	2			Y	-0-					90
02	2436	#	2349	-0-	-87	-0-	2349	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

09	60	N	49	-0-	-11	-0-	49	3			N	-0-					-0-
10	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	3			N	-0-					-0-
11	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
12	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	3			N	-0-					-0-
01	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					-0-
02	56	N	27	-0-	-29	-0-	27	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

09	6023	R	6023	-0-	-0-	-0-	6022	3	1	9	N	1					158
10	6345	R	6345	-0-	-0-	-0-	6344	3	1	9	N	1					159
11	6000	R	6000	-0-	-0-	-0-	5999	3	1	9	N	1					160
12	6231	#	6035	-0-	-196	-0-	6034	3	1	9	N	1					161
01	6355	#	6073	-0-	-282	-0-	6072	3	1	9	N	1					162
02	5740	#	5538	-0-	-202	-0-	5537	3	1	9	N	1					163

XTO ENERGY INC. 945936
DARTER 3 WELL #: 4 L RRCID -> 093522 COMPL. DATE 04/28/1981 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8090 - 8245

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-

RISING, H. L. ET AL WELL #: 7 RRCID -> 145460 COMPL. DATE 04/15/1993 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7948 - 7988

09	2220	#	2157	-0-	-63	-0-	2157	3			Y	-0-					-0-
10	2322	R	2322	-0-	-0-	-0-	2322	3			Y	-0-					-0-
11	2212	R	2212	-0-	-0-	-0-	2212	3			Y	-0-					-0-
12	2201	#	2183	-0-	-18	-0-	2183	3			Y	-0-					-0-
01	2256	R	2256	-0-	-0-	-0-	2256	3			Y	-0-					-0-
*02	2058	R	2058	-0-	-0-	-0-	2058	3			Y	-0-					-0-

SHERMAN (DAVIS 8400) //CONT.// 83162 170 ASSOCIATED 49B CNTY: GRAYSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WALLACE, MAGGIE WELL #: 1 RRCID -> 178606 COMPL. DATE 07/28/2000 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 8820 - 8830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	737	R	737	-0-	-0-	-0-	731	3	6	9	Y	5	5	1			-0-
10	642	R	642	-0-	-0-	-0-	636	3	6	9	Y	5	5	1			-0-
11	600	#	553	-0-	-47	-0-	549	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
12	620	#	538	-0-	-82	-0-	531	3	7	9	Y	6	6	1			-0-
01	620	#	512	-0-	-108	-0-	506	3	6	9	Y	5	5	1			-0-
02	560	#	451	-0-	-109	-0-	445	3	6	9	Y	5	5	1			-0-

SHERMAN (DAVIS 9100) 83162 187 ASSOCIATED 49B CNTY: GRAYSON
JACO, TROY INC. 429415
KREAGER WELL #: 1 U RRCID -> 084365 COMPL. DATE 09/10/1979 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 7850 - 8438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	661	R	661	-0-	-0-	-0-	653	2	8	9	N	7					37
10	651	#	612	-0-	-39	-0-	603	2	9	9	N	8					45
11	630	#	562	-0-	-68	-0-	552	2	10	9	N	9					54
12	682	#	561	-0-	-121	-0-	552	2	9	9	N	8					62
01	682	#	557	-0-	-125	-0-	549	2	8	9	N	7					69
02	616	#	485	-0-	-131	-0-	476	2	9	9	N	8					77

LARSON, PERRY L OPERATING CO INC 487327
CRAFT, H. P. WELL #: 1 C RRCID -> 040195 COMPL. DATE 12/08/1994 TOTAL DEPTH 9555 PERF. 8426 - 8486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1590	#	1550	-0-	-40	-0-	1548	2	2	9	N	2					47
10	1116	#	1046	-0-	-70	-0-	1043	2	3	9	N	3					50
11	1860	#	453	-0-	-1407	-0-	450	2	3	9	N	3					53
12	1922	#	1447	-0-	-475	-0-	1444	2	3	9	N	3					56
01	1612	#	1224	-0-	-388	-0-	1222	2	2	9	N	2					58
02	1456	#	580	-0-	-876	-0-	576	2	4	9	N	4					62

SHERMAN (OIL CREEK) 83162 340 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRAYSON
XTO ENERGY INC. 945936
BAKER, W. H. WELL #: 4 RRCID -> 177805 COMPL. DATE 06/10/2000 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10220 - 10254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHERMAN (ORDIVICIAN 9,450) 83162 431 ASSOCIATED 49B CNTY: GRAYSON
BKM PRODUCTION 072533
ROBERTSON, JOE WELL #: 4 RRCID -> 187396 COMPL. DATE 07/12/2001 TOTAL DEPTH 12003 PERF. 9418 - 9438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2850	#	2748	-0-	-102	-0-	2577	3	171	9	N	155	175	1			78
10	2945	#	2851	-0-	-94	-0-	2675	3	176	9	N	160	173	1			65
11	2850	#	2698	-0-	-152	-0-	2568	3	130	9	N	118					183
12	2852	#	2761	-0-	-91	-0-	2568	3	193	9	N	175	170	1			188
01	2852	#	2770	-0-	-82	-0-	2579	3	191	9	N	174	174	1			188
02	2576	#	2474	-0-	-102	-0-	2339	3	135	9	N	123	176	1			135

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
09	1560	#	1539	-0-	-21	-0-	1518	3	21	9	Y	19	20	1			1
10	1612	#	1608	-0-	-4	-0-	1575	3	33	9	Y	30	29	1			2
11	1560	#	1497	-0-	-63	-0-	1474	3	23	9	Y	21	22	1			1
12	1612	#	1535	-0-	-77	-0-	1509	3	26	9	Y	24	24	1			1
01	1612	#	1471	-0-	-141	-0-	1442	3	29	9	Y	26	25	1			2
02	1456	#	1417	-0-	-39	-0-	1386	3	31	9	Y	28	28	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
09	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			Y	-0-					-0-
10	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			Y	-0-					-0-
11	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			Y	-0-					-0-
12	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			Y	-0-					-0-
01	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			Y	-0-					-0-
*02	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	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

09	14250		11913	-0-	-2337	152743	11741	3	172	9	N	156					310
10	14725		11938	-0-	-2787	149956	11756	3	182	9	N	165					475
11	14250		11139	-0-	-3111	146845	10963	3	176	9	N	160	321	1			314
12	14725		11056	-0-	-3669	143176	10856	3	200	9	N	182	322	1			174
01	14725		10963	-0-	-3762	139414	10810	3	153	9	N	139					313
*02	13300		9625	-0-	-3675	135739	9438	3	187	9	N	170	329	1			154

XTO ENERGY INC. 945936
SHERMAN (8900 PENN) UNIT WELL #: 6105 L RRCID -> 073986 COMPL. DATE 11/09/1977 TOTAL DEPTH 8953 PERF. 8670 - 8767

09	6240	#	2983	-0-	-3257	-0-	2982	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
10	6231	#	4247	-0-	-1984	-0-	4244	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
11	4388	R	4388	-0-	-0-	-0-	4379	3	9	9	Y	8	8	1			-0-
12	4100	R	4100	-0-	-0-	-0-	4083	3	17	9	Y	15	14	1			1
01	6421	R	6421	-0-	-0-	-0-	6417	3	4	9	Y	4	5	1			-0-
*02	5565	R	5565	-0-	-0-	-0-	5565	3			Y	-0-					-0-

SHERMAN (8900 PENN) UNIT WELL #: 6108 M RRCID -> 078870 COMPL. DATE 08/29/1978 TOTAL DEPTH 8590 PERF. N/A

09	1260	#	1185	-0-	-75	-0-	1185	3			Y	-0-					12
10	1240	#	1195	-0-	-45	-0-	1195	3			Y	-0-					12
11	1200	#	1147	-0-	-53	-0-	1147	3			Y	-0-					12
12	1240	#	1045	-0-	-195	-0-	1045	3			Y	-0-					12
01	3389	R	3389	-0-	-0-	-0-	3389	3			Y	-0-					12
*02	1129	R	1129	-0-	-0-	-0-	1129	3			Y	-0-					12

SHERMAN (8900 PENN) UNIT WELL #: 1701BL RRCID -> 138694 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9327 PERF. 8716 - 8796

09	2580	#	2553	-0-	-27	-0-	2553	3			Y	-0-					-0-
10	2690	R	2690	-0-	-0-	-0-	2690	3			Y	-0-					-0-
11	2580	#	2545	-0-	-35	-0-	2545	3			Y	-0-					-0-
12	3069	#	2459	-0-	-610	-0-	2459	3			Y	-0-					-0-
01	2697	#	2236	-0-	-461	-0-	2236	3			Y	-0-					-0-
02	2436	#	1741	-0-	-695	-0-	1741	3			Y	-0-					-0-

SHERMAN (8900 PENN) UNIT WELL #: 1002 L RRCID -> 138696 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9070 PERF. 8986 - 9009

09	1541	R	1541	-0-	-0-	-0-	1524	3	17	9	Y	15	15	1			1
10	1482	R	1482	-0-	-0-	-0-	1465	3	17	9	Y	15	15	1			1
11	1438	R	1438	-0-	-0-	-0-	1419	3	19	9	Y	17	17	1			1
12	1488	#	1321	-0-	-167	-0-	1300	3	21	9	Y	19	19	1			1
01	1488	#	1264	-0-	-224	-0-	1250	3	14	9	Y	13	13	1			1
02	1344	#	1140	-0-	-204	-0-	1127	3	13	9	Y	12	12	1			1

SHERMAN (PENNSYLVANIAN 8900) //CONT.// 83162 595 ASSOCIATED 49B CNTY: GRAYSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SHERMAN (8900 PENN.) UNIT WELL #: 3301 RRCID -> 154308 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2033	R	2033	-0-	-0-	-0-	2027	3	6	9	Y	5	6	1			-0-
10	2020	R	2020	-0-	-0-	-0-	2013	3	7	9	Y	6	6	1			-0-
11	2070	#	1886	-0-	-184	-0-	1879	3	7	9	Y	6	6	1			-0-
12	1922	#	1901	-0-	-21	-0-	1893	3	8	9	Y	7	7	1			-0-
01	1922	#	1869	-0-	-53	-0-	1863	3	6	9	Y	5	5	1			-0-
02	1736	#	1660	-0-	-76	-0-	1654	3	6	9	Y	5	5	1			-0-

SHERMAN (RIFENBURG 9400) 83162 663 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRAYSON
JACO, TROY INC. 429415
KREAGER WELL #: 1 L RRCID -> 084258 COMPL. DATE 09/10/1979 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9346 - 9686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHERMAN (7500 SAND) 83162 867 ASSOCIATED 49B CNTY: GRAYSON
ATOKA OPERATING, INC. 036606
HUDGINS, JOHN WELL #: 5C RRCID -> 174179 COMPL. DATE 11/11/1998 TOTAL DEPTH 9365 PERF. 8385 - 8442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2280	#	1431	-0-	-849	-0-	1431	2			N	-0-					32
10	2356	#	1270	-0-	-1086	-0-	1270	2			N	-0-					32
11	2280	#	1111	-0-	-1169	-0-	1111	2			N	-0-					32
12	1488	#	971	-0-	-517	-0-	971	2			N	-0-					32
01	1488	#	1046	-0-	-442	-0-	1046	2			N	-0-					32
*02	1501	R	1501	-0-	-0-	-0-	1501	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
09	720	#	712	-0-	-8	-0-	712	2			N	-0-					63
10	837	#	824	-0-	-13	-0-	824	2			N	-0-					63
11	810	#	774	-0-	-36	-0-	774	2			N	-0-					63
12	837	#	802	-0-	-35	-0-	802	2			N	-0-					63
01	837	#	809	-0-	-28	-0-	809	2			N	-0-					63
02	756	#	696	-0-	-60	-0-	696	2			N	-0-					63

DOOLAREE CORPORATION 223275
MITCHELL-HALL WELL #: 1 RRCID -> 152571 COMPL. DATE 10/12/1994 TOTAL DEPTH 9315 PERF. 6868 - 7011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1010	R	1010	-0-	-0-	-0-	1010	2			N	-0-					-0-
10	1023	R	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2			N	-0-					-0-
11	990	#	948	-0-	-42	-0-	948	2			N	-0-					-0-
12	1054	#	930	-0-	-124	-0-	930	2			N	-0-					-0-
01	1054	#	952	-0-	-102	-0-	952	2			N	-0-					-0-
02	952	#	783	-0-	-169	-0-	783	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

SHERMAN (7500 SAND) //CONT.// 83162 867 ASSOCIATED 49B CNTY: GRAYSON
XTO ENERGY INC. 945936
LOGSTON, ROY WELL #: 1 U RRCID -> 078001 COMPL. DATE 07/08/1978 TOTAL DEPTH 9404 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	243	R	243	-0-	-0-	-0-	243	3		Y	-0-			-0-
10	272	R	272	-0-	-0-	-0-	272	3		Y	-0-			-0-
11	262	R	262	-0-	-0-	-0-	262	3		Y	-0-			-0-
12	250	R	250	-0-	-0-	-0-	250	3		Y	-0-			-0-
01	778	R	778	-0-	-0-	-0-	778	3		Y	-0-			-0-
*02	255	R	255	-0-	-0-	-0-	255	3		Y	-0-			-0-

SHERMAN (7500 SAND) UNIT WELL #: 1102A RRCID -> 097746 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7332 - 7455

09	3102	R	3102	-0-	-0-	-0-	3102	3		N	-0-			-0-
10	3441	R	3441	-0-	-0-	-0-	3441	3		N	-0-			-0-
11	3832	R	3832	-0-	-0-	-0-	3832	3		N	-0-			-0-
12	3877	R	3877	-0-	-0-	-0-	3877	3		N	-0-			-0-
01	3650	R	3650	-0-	-0-	-0-	3650	3		N	-0-			-0-
*02	3200	R	3200	-0-	-0-	-0-	3200	3		N	-0-			-0-

SHERMAN (7900 DAVIS) 83162 884 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRAYSON
XTO ENERGY INC. 945936
LOGSTON, ROY WELL #: 1 T RRCID -> 046541 COMPL. DATE 05/26/1969 TOTAL DEPTH 9404 PERF. N/A

09	4042		4042	-0-	-0-	11537	4042	3		Y	-0-			161
10	4324		4324	-0-	-0-	11537	4324	3		Y	-0-			161
11	4021		4021	-0-	-0-	11537	4021	3		Y	-0-			161
12	4248		4248	-0-	-0-	11537	4248	3		Y	-0-			161
01	4500		1548	-0-	-2952	8585	1548	3		Y	-0-			161
*02	4200		3594	-0-	-606	7979	3594	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

09	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

COFFMAN-CARRAWAY UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 076427 COMPL. DATE 03/22/1978 TOTAL DEPTH 11002 PERF. N/A

09	3000	N	3234	-0-	234	349	3234	2		Y	-0-			-0-
10	3100	N	3494	-0-	394	743	3494	2		Y	-0-			-0-
11	4370		3627	-0-	-743	-0-	3627	2		Y	-0-			-0-
12	3657		3657	-0-	-0-	-0-	3657	2		Y	-0-			-0-
01	3633		3633	-0-	-0-	-0-	3633	2		Y	-0-			-0-
*02	3301		3301	-0-	-0-	-0-	3301	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

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*02	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3		N	-0-			-0-

SHERMAN, EAST (PENN. 7100) 83163 400 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRAYSON
LARSON, PERRY L OPERATING CO INC 487327
BROWN, BETH-KIMBELL-BELL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 021614 COMPL. DATE 06/27/1960 TOTAL DEPTH 11275 PERF. 7111 - 7225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	2			N	-0-					18
10	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	2			N	-0-					18
11	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	2			N	-0-					18
12	1209	N	578	-0-	-631	-0-	578	2			N	-0-					18
01	1240	N	120	-0-	-1120	-0-	120	2			N	-0-					18
02	1092	N	952	-0-	-140	-0-	952	2			N	-0-					18

SHERMAN, SOUTHEAST (OIL CREEK) 83167 500 ASSOCIATED 49B CNTY: GRAYSON
LITTLE, QUINTIN COMPANY,INC.,THE 503711
GARR, W. N. WELL #: 1 RRCID -> 021625 COMPL. DATE 04/20/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF.10318 - 10325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1740	#	1616	-0-	-124	-0-	1584	2	32	9	N	29					177
10	1736	#	1613	-0-	-123	-0-	1585	2	28	9	N	25	173	1			29
11	1710	#	1653	-0-	-57	-0-	1605	2	48	9	N	44					73
12	1767	#	1190	-0-	-577	-0-	1172	2	18	9	N	16					89
01	1767	#	873	-0-	-894	-0-	859	2	14	9	N	13					102
02	1540	#	1000	-0-	-540	-0-	991	2	9	9	N	8					110

SHOALEH (MISS.) 83396 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
NEW ERA INTERNATIONAL 606072
WO-MAC WELL #: 1 RRCID -> 145703 COMPL. DATE 06/02/1993 TOTAL DEPTH 4506 PERF. 4042 - 4481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	630	N	623	-0-	-7	-0-	546	2	77	9	N	70	169	1			164
10	634	N	634	-0-	-0-	-0-	557	2	77	9	N	70	168	1			66
11	600	N	595	-0-	-5	-0-	518	2	77	9	N	70					136
12	651	N	639	-0-	-12	-0-	562	2	77	9	N	70					206
01	621	N	621	-0-	-0-	-0-	544	2	77	9	N	70	171	1			105
*02	566	N	566	-0-	-0-	-0-	489	2	77	9	N	70	166	1			9

SHOSHONE (MIDDLE CONGL.) 83418 500 ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
FARMER OPERATING, LLC 262463
SHEPHERD, ELAINE WELL #: 2 RRCID -> 217591 COMPL. DATE 01/18/1985 TOTAL DEPTH 4677 PERF. 4528 - 4544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					52
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B -0-	-0-				N	-0-					52
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B -0-	-0-				N	-0-					52
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B -0-	-0-				N	-0-					52
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B -0-	-0-				N	-0-					52
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B -0-	-0-				N	-0-					52

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

SHEPHERD, ELAINE WELL #: 3 RRCID -> 217592 COMPL. DATE 08/10/1985 TOTAL DEPTH 4645 PERF. 2090 - 4570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0	K	-0-	-0-	-0-	B -0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0	K	-0-	-0-	-0-	B -0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0	K	-0-	-0-	-0-	B -0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0	K	-0-	-0-	-0-	B -0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0	K	-0-	-0-	-0-	B -0-	-0-				N	-0-					-0-

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

SHEPHERD, ELAINE WELL #: 4 RRCID -> 217593 COMPL. DATE 01/06/1986 TOTAL DEPTH 4648 PERF. 4551 - 4557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B -0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B -0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B -0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B -0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B -0-	-0-				N	-0-					-0-

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

SHOSHONE (MIDDLE CONGL.) //CONT.// 83418 500 ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
FARMER OPERATING, LLC //CONT.// 262463
SHEPHERD, ELAINE WELL #: 1 RRCID -> 278962 COMPL. DATE 01/25/1985 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4528 - 4550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6330	#	4826	-0-	-1504		-0-	4824	2	2	9	N	2					42
10	0		4162	-0-	4162	B	4162	4154	2	8	9	N	7					49
11	4980	N	3660	-0-	-1320	B	2842	3648	2	12	9	N	11					60
12	4991	N	342	-0-	-4649	B	-0-	342	2			N	-0-					60
01	4154	N	-0-	-0-	-4154	B	-0-					N	-0-					60
02	3416	N	876	-0-	-2540	B	-0-	876	2			N	-0-					60

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

SOUTH BEND (CONGL.) 84707 450 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
AKERS, B. F. 009430
GRAHAM-HARRISON "A" WELL #: 4 RRCID -> 044952 COMPL. DATE 06/10/1968 TOTAL DEPTH 4308 PERF. N/A

09	30	N	8	-0-	-22	B	-0-	8	3			N	-0-					-0-
10	31	N	6	-0-	-25	B	-0-	6	3			N	-0-					-0-
11	10	N	4	-0-	-6	B	-0-	4	3			N	-0-					-0-
12	8	N	2	-0-	-6	B	-0-	2	3			N	-0-					-0-
01	6	N	-0-	-0-	-6	B	-0-					N	-0-					-0-
*02	6	N	6	-0-	-0-	B	-0-	6	3			N	-0-					-0-

GRAHAM-HARRISON WELL #: 8 RRCID -> 052060 COMPL. DATE 10/04/1971 TOTAL DEPTH 4325 PERF. 3940 - 4966

09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

GRAHAM-HARRISON WELL #: 13 RRCID -> 095730 COMPL. DATE 10/16/1981 TOTAL DEPTH 4489 PERF. 3892 - 3896

09	30	N	9	-0-	-21	B	-0-	9	3			N	-0-					-0-
10	31	N	6	-0-	-25	B	-0-	6	3			N	-0-					-0-
11	10	N	4	-0-	-6	B	-0-	4	3			N	-0-					-0-
12	9	N	2	-0-	-7	B	-0-	2	3			N	-0-					-0-
01	6	N	-0-	-0-	-6	B	-0-					N	-0-					-0-
*02	7	N	7	-0-	-0-	B	-0-	7	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

09	268	N	268	-0-	-0-		-0-	268	2			N	-0-					-0-
10	293	N	293	-0-	-0-		-0-	293	2			N	-0-					-0-
11	270	N	237	-0-	-33		-0-	237	2			N	-0-					-0-
12	96	N	96	-0-	-0-		-0-	96	2			N	-0-					-0-
01	279	N	87	-0-	-192		-0-	87	2			N	-0-					-0-
02	224	N	NO RPT	-0-	-224		-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTHERN ALLIANCE (CADDO) 84740 200 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
MYERS, A. J. 597440
DEATON TRUST WELL #: 2 RRCID -> 118842 COMPL. DATE 10/01/1985 TOTAL DEPTH 4848 PERF. 4410 - 4422

09	47	R	47	-0-	-0-		-0-	47	3			N	-0-					15
10	62	#	40	-0-	-22		-0-	40	3			N	-0-					15
11	39	R	39	-0-	-0-		-0-	39	3			N	-0-					15
12	31	#	-0-	-0-	-31		-0-					N	-0-					15
01	31	#	5	-0-	-26		-0-	5	3			N	-0-					15
02	56	#	NO RPT	-0-	-56		-0-					N	NO RPT					15

SOUTHERN ALLIANCE (CADDO) //CONT.// 84740 200 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
MYERS, A. J. //CONT.// 597440
DEATON TRUST WELL #: 4 RRCID -> 118844 COMPL. DATE 10/01/1985 TOTAL DEPTH 5314 PERF. 4264 - 4272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	38	R	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					22
10	62	#	37	-0-	-25	-0-	37	3			N	-0-					22
11	30	#	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					22
12	31	#	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					22
01	31	#	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					22
02	28	#	NO RPT	-0-	-28	-0-					N	NO RPT					22

SOUTHERN ALLIANCE (MISS.) 84740 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
SOUTHERN ALLIANCE OIL CORP. 803490
GARRISON "B" WELL #: 2 RRCID -> 130300 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5260 PERF. 5195 - 5203

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWBY WELL #: 1 RRCID -> 148556 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5234 PERF. 5181 - 5186

09	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-					42
10	434	N	430	-0-	-4	-0-	430	2			N	-0-					42
11	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					42
12	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-					42
01	434	N	407	-0-	-27	-0-	407	2			N	-0-					42
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42

SOUTHMAYD, NORTH (BAKER-VIOLA) 84788 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GRAYSON
CHARTER OAK PRODUCTION CO., LLC 146669
WALSH WELL #: 4 RRCID -> 172045 COMPL. DATE 08/01/1985 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7467 - 7633

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	588	637	1			104
11	14B2	EXT	551	-0-	551	551	146	3	405	9	N	368	319	1			153
12	14B2	EXT	444	-0-	444	995	100	3	344	9	N	313	321	1			145
01	14B	DENY	374	-0-	374	1369	70	3	304	9	N	276	159	1			262
02	14B	DENY	302	-0-	302	1671	58	3	244	9	N	222	312	1			172

WALSH WELL #: 3 RRCID -> 195128 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7561 - 7725

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209
02	14B	DENY	296	-0-	296	296	58	3	238	9	N	216	150	1			275

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

09	390	#	275	-0-	-115	-0-	275	2			N	-0-					55
10	403	#	371	-0-	-32	-0-	371	2			N	-0-					55
11	395	R	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-					55
12	369	R	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-					55
01	372	#	328	-0-	-44	-0-	328	2			N	-0-					55
02	364	#	246	-0-	-118	-0-	246	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57

PICKENS, R. H. WELL #: 15 RRCID -> 096698 COMPL. DATE 08/25/1981 TOTAL DEPTH 8821 PERF. 8592 - 8624

09	1440	#	684	-0-	-756	-0-	684	2			N	-0-					-0-
10	1178	#	747	-0-	-431	-0-	747	2			N	-0-					-0-
11	816	R	816	-0-	-0-	-0-	816	2			N	-0-					-0-
12	899	#	804	-0-	-95	-0-	804	2			N	-0-					-0-
01	899	#	694	-0-	-205	-0-	694	2			N	-0-					-0-
02	756	#	535	-0-	-221	-0-	535	2			N	-0-					-0-

HEFTON, F. M. "F" WELL #: 1 RRCID -> 102571 COMPL. DATE 09/16/1982 TOTAL DEPTH 9001 PERF. 8764 - 8774

09	30	#	21	-0-	-9	-0-	21	2			N	-0-					-0-
10	31	#	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					-0-
11	33	R	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
12	31	#	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					-0-
01	31	#	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					-0-
02	28	#	18	-0-	-10	-0-	18	2			N	-0-					-0-

SOUTHWESTERN (CADDO REEF) 84826 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
SHIELDS, ADDA MAE WELL #: 1 RRCID -> 094848 COMPL. DATE 02/02/1971 TOTAL DEPTH 5765 PERF. 4604 - 4981

09	671	N	671	-0-	-0-	-0-	30	1	641	2	N	-0-					-0-
10	930	N	678	-0-	-252	-0-	33	1	645	2	N	-0-					-0-
11	690	N	675	-0-	-15	-0-	35	1	640	2	N	-0-					-0-
12	702	N	702	-0-	-0-	-0-	32	1	670	2	N	-0-					-0-
01	719	N	719	-0-	-0-	-0-	40	1	679	2	N	-0-					-0-
02	644	N	629	-0-	-15	-0-	30	1	599	2	N	-0-					-0-

MCCONNELL, H. H. "B" WELL #: 1 RRCID -> 136891 COMPL. DATE 01/06/1983 TOTAL DEPTH 4780 PERF. 4632 - 4662

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STEELE RANCH (STRAWN 2960) 85812 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
STEELE, MARK E. 816891
STEELE WELL #: 1 RRCID -> 121849 COMPL. DATE 04/05/1986 TOTAL DEPTH 3040 PERF. 2960 - 2969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55

STEWART (MARBLE FALLS) 86109 700 ASSOCIATED 49B CNTY: YOUNG
BRIDWELL OIL CO. 092480
SANDERS, B. G. WELL #: 1 RRCID -> 120767 COMPL. DATE 02/02/1986 TOTAL DEPTH 5715 PERF. 4910 - 4930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEWART HEIRS WELL #: 18 RRCID -> 198604 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 5004 PERF. 4868 - 4878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
10	6	#	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/02/2016 - PLUGGED 12/02/16

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
09	1050	#	996	-0-	-54	-0-	996	2			Y	-0-					-0-
10	1085	#	1008	-0-	-77	-0-	1008	2			Y	-0-					-0-
11	1050	#	1049	-0-	-1	-0-	1049	2			Y	-0-					-0-
12	2991	R	2991	-0-	-0-	-0-	2991	2			Y	-0-					-0-
01	1324	R	1324	-0-	-0-	-0-	1324	2			Y	-0-					-0-
*02	1390	R	1390	-0-	-0-	-0-	1390	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
09	660	#	470	-0-	-190	-0-	470	2			Y	-0-					-0-
10	651	#	476	-0-	-175	-0-	476	2			Y	-0-					-0-
11	570	#	496	-0-	-74	-0-	496	2			Y	-0-					-0-
12	589	#	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					-0-
01	626	R	626	-0-	-0-	-0-	626	2			Y	-0-					-0-
*02	657	R	657	-0-	-0-	-0-	657	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
09	480	#	344	-0-	-136	-0-	344	2			Y	-0-					-0-
10	465	#	348	-0-	-117	-0-	348	2			Y	-0-					-0-
11	420	#	362	-0-	-58	-0-	362	2			Y	-0-					-0-
12	434	#	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-
01	457	R	457	-0-	-0-	-0-	457	2			Y	-0-					-0-
*02	480	R	480	-0-	-0-	-0-	480	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STEWARTON, S. (CONGL) 86111 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
GILMORE, LEO OIL, INC. 306981
MARY-THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 103418 COMPL. DATE 10/25/1982 TOTAL DEPTH 5610 PERF. 5320 - 5324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	3			N	-0-					62
10	341	N	247	-0-	-94	-0-	247	3			N	-0-					62
11	720	N	236	-0-	-484	-0-	236	3			N	-0-					62
12	589	N	299	-0-	-290	-0-	299	3			N	-0-					62
01	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-					62
02	224	N	214	-0-	-10	-0-	214	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
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	19					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	19					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	19					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	19					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	19					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	19					N	NO RPT					-0-

STONEMAN (BEND CONGL.) 86343 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
CARPENTER, TOM "167" WELL #: 1 RRCID -> 057271 COMPL. DATE 10/19/1973 TOTAL DEPTH 5570 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STRADER (CONGL. A) 86438 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
LEGACY EXPLORATION, LLC I 495532
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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STRAHAN (ELLENBURGER) 86441 550 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
STAMPER OPERATING CO., INC. 812133
WOODHOUSE WELL #: 4 RRCID -> 158682 COMPL. DATE 02/05/1982 TOTAL DEPTH 4842 PERF. 4742 - 4748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85

STRAHAN (STRAWN) 86441 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
STAMPER OPERATING CO., INC. 812133
EATHERLY-BETHESDA LTD WELL #: 1 RRCID -> 094083 COMPL. DATE 01/28/1981 TOTAL DEPTH 4040 PERF. 3364 - 3370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STRAHAN (STRAWN,OIL) 86441 760 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
TARGO OIL & GAS, INC. 836095
SHANAFELT, S. C. WELL #: 1 RRCID -> 102567 COMPL. DATE 07/11/1982 TOTAL DEPTH 3580 PERF. 3322 - 3336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STRAWN (MARBLE FALLS 3770) 86585 250 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
STAMPER OPERATING CO., INC. 812133
WOODHOUSE WELL #: 3 RRCID -> 131267 COMPL. DATE 06/01/1989 TOTAL DEPTH 4846 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					-0-
12	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-
*01	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					-0-
02	112	N	NO RPT	-0-	-112	-0-					N	NO RPT					-0-

STRAWN (MARBLE FALLS 4060) 86585 300 ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
STAMPER OPERATING CO., INC. 812133
WOODHOUSE WELL #: 6 RRCID -> 102042 COMPL. DATE 02/27/1982 TOTAL DEPTH 5523 PERF. 4116 - 4153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					-0-
12	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-
*01	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

STRAWN (MARBLE FALLS 4060) //CONT.// 86585 300 ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
TRACER OPERATING, INC. 863965
TYLER WELL #: 1 RRCID -> 280798 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 4246 PERF. 3930 - 4018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4903		4475	-0-	-428	70426	4453	2	22	9	N	20					80
10	4650		4388	-0-	-262	70164	4388	2			N	-0-					80
11	4500		4003	-0-	-497	69667	4003	2			N	-0-					80
12	4650		3640	-0-	-1010	68657	3640	2			N	-0-					80
01	4650		2831	-0-	-1819	66838	2831	2			N	-0-					80
02	0		NO RPT	-0-	-0- B	66838					N	NO RPT					80

03/01 BALANCING DATE STATUS -> 66838

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

09	60	#	56	-0-	-4	-0-	56	3			N	-0-					29
10	62	#	36	-0-	-26	-0-	36	3			N	-0-					29
11	45	R	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					29
12	62	#	29	-0-	-33	-0-	29	3			N	-0-					29
01	62	#	30	-0-	-32	-0-	30	3			N	-0-					29
02	56	#	10	-0-	-46	-0-	10	3			N	-0-					29

GENERAL OPERATING COMPANY 300160
DANIEL WELL #: 1 RRCID -> 253471 COMPL. DATE 05/05/1982 TOTAL DEPTH 6073 PERF. 5988 - 5994

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-

IPR ENERGY PARTNERS, LLC 425820
ELROD, W. W. WELL #: 1 RRCID -> 278809 COMPL. DATE 08/14/1961 TOTAL DEPTH 6038 PERF. 5972 - 5980

09	0	W	141	-0-	141	1030	141	3			N	-0-					-0-
10	1162	R	132	-0-	-1030	-0-	132	3			N	-0-					-0-
11	150	#	109	-0-	-41	-0-	109	3			N	-0-					-0-
12	155	#	109	-0-	-46	-0-	109	3			N	-0-					-0-
01	155	#	131	-0-	-24	-0-	131	3			N	-0-					-0-
02	140	#	NO RPT	-0-	-140	-0-					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

09	450	N	371	-0-	-79	-0-	371	3			N	-0-					86
10	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	3			N	-0-					86
11	390	N	334	-0-	-56	-0-	334	3			N	-0-					86
12	372	N	328	-0-	-44	-0-	328	3			N	-0-					86
01	341	N	305	-0-	-36	-0-	305	3			N	-0-					86
02	308	N	265	-0-	-43	-0-	265	3			N	-0-					86

SWICK (MCLISH) 87750 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GRAYSON
BEND PETROLEUM CORP. 064129
MCMILLAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 072776 COMPL. DATE 03/08/1977 TOTAL DEPTH 6750 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1170	N	1134	-0-	-36	-0-	1134	2			N	-0-					49
10	1271	N	1063	-0-	-208	-0-	1063	2			N	-0-					49
11	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	2			N	-0-					49
12	3100	N	4712	-0-	1612	1612	4712	2			N	-0-					49
01	2233	N	621	-0-	-1612	-0-	621	2			N	-0-					49
*02	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	1572	2			N	-0-					49

SMITH-HAMES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 076053 COMPL. DATE 04/11/1978 TOTAL DEPTH 6747 PERF. N/A

09	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			N	-0-					85
10	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			N	-0-					85
11	570	N	374	-0-	-196	-0-	374	2			N	-0-					85
12	558	N	231	-0-	-327	-0-	231	2			N	-0-					85
01	527	N	29	-0-	-498	-0-	29	2			N	-0-					85
02	336	N	-0-	-0-	-336	-0-					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

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

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

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XSTAR RESOURCES LLC 945934
ELLIS WELL #: 1 RRCID -> 147135 COMPL. DATE 04/08/1985 TOTAL DEPTH 4865 PERF. 4792 - 4802

09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/21/2016 - P/A 12/21/2016

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

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TJN (STRAWN) //CONT.// 87998 800 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
BRITTON OPERATING, INC. 094640
RHODES, F. H. WELL #: 1 RRCID -> 114607 COMPL. DATE 12/06/1983 TOTAL DEPTH 4160 PERF. 4106 - 4112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					51
10	124	N	60	-0-	-64	-0-	60	2			N	-0-					51
11	60	N	37	-0-	-23	-0-	37	2			N	-0-					51
12	124	N	43	-0-	-81	-0-	43	2			N	-0-					51
01	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					51
*02	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					51

QUEST-TEX ENERGY OP II, LLC 684645
SHOUN WELL #: 6 RRCID -> 117071 COMPL. DATE 05/22/1985 TOTAL DEPTH 4981 PERF. 4092 - 4102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TTE (STRAWN) 88055 450 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
BETTIS, BOYLE & STOVALL 068360
WALKER WELL #: 2 RRCID -> 061657 COMPL. DATE 01/23/1975 TOTAL DEPTH 3725 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1470	N	1175	-0-	-295 B	-0-	1175	2			N	-0-					-0-
10	1395	N	1179	-0-	-216 B	-0-	1179	2			N	-0-					-0-
11	1290	N	1039	-0-	-251 B	-0-	1039	2			N	-0-					-0-
12	1209	N	1141	-0-	-68 B	-0-	1141	2			N	-0-					-0-
01	1178	N	1083	-0-	-95 B	-0-	1083	2			N	-0-					-0-
*02	1001	N	1001	-0-	-0- B	-0-	1001	2			N	-0-					-0-

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

FERGUSON WELL #: 2 RRCID -> 063421 COMPL. DATE 08/23/1975 TOTAL DEPTH 4955 PERF. N/A

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	660	N	539	-0-	-121 B	-0-	539	2			N	-0-					-0-
10	589	N	576	-0-	-13 B	-0-	576	2			N	-0-					-0-
11	690	N	569	-0-	-121 B	-0-	569	2			N	-0-					-0-
12	558	N	489	-0-	-69 B	-0-	489	2			N	-0-					-0-
01	589	N	508	-0-	-81 B	-0-	508	2			N	-0-					-0-
02	532	N	443	-0-	-89 B	-0-	443	2			N	-0-					-0-

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

RAINES-BROWN WELL #: 1 RRCID -> 065224 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4352 PERF. 3660 - 3680

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	300	N	237	-0-	-63 B	-0-	26	1	211	2	N	-0-					-0-
10	279	N	228	-0-	-51 B	-0-	26	1	202	2	N	-0-					-0-
11	270	N	212	-0-	-58 B	-0-	26	1	186	2	N	-0-					-0-
12	248	N	220	-0-	-28 B	-0-	26	1	194	2	N	-0-					-0-
01	217	N	208	-0-	-9 B	-0-	26	1	182	2	N	-0-					-0-
02	196	N	196	-0-	-0- B	-0-	26	1	170	2	N	-0-					-0-

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

TALLY (CONGL.) 88221 300 ASSOCIATED 49B CNTY: CLAY
PRC OPERATING, INC. 675993
DEWEBER, LUTHER WELL #: 1 RRCID -> 165996 COMPL. DATE 11/18/1983 TOTAL DEPTH 6120 PERF. 5982 - 6016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	282	R	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					-0-
10	288	R	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					-0-
11	300	#	276	-0-	-24	-0-	276	3			N	-0-					-0-
12	310	#	275	-0-	-35	-0-	275	3			N	-0-					-0-
01	310	#	284	-0-	-26	-0-	284	3			N	-0-					-0-
*02	254	R	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					-0-

SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY 809930
JACKSON WELL #: 1 RRCID -> 165997 COMPL. DATE 11/19/1985 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5629 - 5635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	150	#	80	-0-	-70	-0-	80	2			N	-0-					47
10	155	#	103	-0-	-52	-0-	103	2			N	-0-					47
11	150	#	104	-0-	-46	-0-	104	2			N	-0-					47
12	124	#	91	-0-	-33	-0-	91	2			N	-0-					47
01	101	R	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					47
*02	92	R	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					47

3-T EXPLORATION, INC. 953682
PENNARTZ WELL #: 1 RRCID -> 110843 COMPL. DATE 06/16/1982 TOTAL DEPTH 5858 PERF. 5800 - 5810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	390	#	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					98
10	372	#	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-	81	1			17
11	330	#	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					17
12	341	#	90	-0-	-251	-0-	90	2			N	-0-					17
01	316	R	316	-0-	-0-	-0-	314	2	2	9	N	2					19
*02	406	R	406	-0-	-0-	-0-	405	2	1	9	N	1					20

TERESA (CONGLOMERATE) 88868 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
CD CONSULTING & OPERATING CO. 120043
CLARK WELL #: 1 RRCID -> 091368 COMPL. DATE 11/15/1980 TOTAL DEPTH 6086 PERF. 5198 - 6064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	180	N	89	-0-	-91	-0-	89	3			N	-0-					-0-
10	186	N	140	-0-	-46	-0-	140	3			N	-0-					-0-
11	150	N	94	-0-	-56	-0-	94	3			N	-0-					-0-
12	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-
01	155	N	114	-0-	-41	-0-	114	3			N	-0-					-0-
02	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					-0-

CHAPMAN-MANN WELL #: 3 RRCID -> 116581 COMPL. DATE 12/21/1984 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5796 - 5802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					37
10	496	N	160	-0-	-336	-0-	160	3			N	-0-					37
11	300	N	136	-0-	-164	-0-	136	3			N	-0-					37
12	186	N	80	-0-	-106	-0-	80	3			N	-0-					37
01	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	3			N	-0-					37
02	140	N	95	-0-	-45	-0-	95	3			N	-0-					37

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
ROHRER-HOLLOWAY WELL #: 1 RRCID -> 128635 COMPL. DATE 06/17/1985 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5079 - 6084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

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

09	33	N	33	-0-	-0-	-0-	12	1	21	3	N	-0-					-0-
10	8	N	8	-0-	-0-	-0-	3	1	5	3	N	-0-					-0-
11	33	N	33	-0-	-0-	-0-	6	1	27	3	N	-0-					-0-
12	69	N	69	-0-	-0-	-0-	5	1	64	3	N	-0-					-0-
01	43	N	43	-0-	-0-	-0-	3	1	40	3	N	-0-					-0-
02	28	N	10	-0-	-18	-0-	1	1	9	3	N	-0-					-0-

MATUS, J. ESTATES WELL #: 1 RRCID -> 111854 COMPL. DATE 05/20/1984 TOTAL DEPTH 2108 PERF. 1965 - 1974

09	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
10	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
11	5	N	1	-0-	-4	-0-	1	3			N	-0-					-0-
12	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-

MATUS, J. ESTATES WELL #: 3 RRCID -> 126137 COMPL. DATE 11/20/1987 TOTAL DEPTH 1960 PERF. 1907 - 1950

09	6	N	3	-0-	-3	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
10	7	N	5	-0-	-2	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
11	16	N	16	-0-	-0-	-0-	4	1	12	3	N	-0-					-0-
12	58	N	58	-0-	-0-	-0-	5	1	53	3	N	-0-					-0-
01	55	N	55	-0-	-0-	-0-	4	1	51	3	N	-0-					-0-
*02	29	N	29	-0-	-0-	-0-	4	1	25	3	N	-0-					-0-

KUEHN WELL #: 2 RRCID -> 193784 COMPL. DATE 11/22/2002 TOTAL DEPTH 1800 PERF. 1670 - 1748

09	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
10	7	N	3	-0-	-4	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
11	13	N	13	-0-	-0-	-0-	3	1	10	3	N	-0-					-0-
12	33	N	33	-0-	-0-	-0-	3	1	30	3	N	-0-					-0-
01	28	N	28	-0-	-0-	-0-	2	1	26	3	N	-0-					-0-
*02	15	N	15	-0-	-0-	-0-	2	1	13	3	N	-0-					-0-

MORRIS WELL #: 8 RRCID -> 197623 COMPL. DATE 09/23/2003 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1730 - 1756

09	10	N	10	-0-	-0-	-0-	4	1	6	3	N	-0-					-0-
10	9	N	9	-0-	-0-	-0-	4	1	5	3	N	-0-					-0-
11	18	N	18	-0-	-0-	-0-	4	1	14	3	N	-0-					-0-
12	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	3	N	-0-					-0-
01	28	N	28	-0-	-0-	-0-	2	1	26	3	N	-0-					-0-
02	28	N	16	-0-	-12	-0-	2	1	14	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
09	16	N	16	-0-	-0-	-0-	6	1	10	3	N	-0-					-0-
10	11	N	9	-0-	-2	-0-	4	1	5	3	N	-0-					-0-
11	14	N	14	-0-	-0-	-0-	3	1	11	3	N	-0-					-0-
12	34	N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	31	3	N	-0-					-0-
01	38	N	38	-0-	-0-	-0-	3	1	35	3	N	-0-					-0-
*02	22	N	22	-0-	-0-	-0-	3	1	19	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
09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
10	5	N	5	-0-	-0-	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
11	12	N	7	-0-	-5	-0-	2	1	5	3	N	-0-					-0-
12	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	N	-0-					-0-
01	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
02	7	N	-0-	-0-	-7	-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
09	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
10	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
11	4	N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	3	N	-0-					-0-
12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
01	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
02	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	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
09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
10	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	3			N	-0-					-0-
11	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	N	-0-					-0-
12	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
01	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	N	-0-					-0-
*02	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	N	-0-					-0-

SWAN WELL #: 5 RRCID -> 197622 COMPL. DATE 09/24/2003 TOTAL DEPTH 2380 PERF. 1410 - 1426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	42	N	42	-0-	-0-	-0-	17	1	25	3	N	-0-					-0-
10	55	N	55	-0-	-0-	-0-	24	1	31	3	N	-0-					-0-
11	64	N	64	-0-	-0-	-0-	14	1	50	3	N	-0-					-0-
12	315	N	315	-0-	-0-	-0-	25	1	290	3	N	-0-					-0-
01	273	N	273	-0-	-0-	-0-	22	1	251	3	N	-0-					-0-
*02	141	N	141	-0-	-0-	-0-	18	1	123	3	N	-0-					-0-

MORRIS WELL #: 5 RRCID -> 199802 COMPL. DATE 08/17/2003 TOTAL DEPTH 2061 PERF. 1510 - 1522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	30	N	27	-0-	-3	-0-	11	1	16	3	N	-0-					-0-
10	31	N	23	-0-	-8	-0-	10	1	13	3	N	-0-					-0-
11	66	N	66	-0-	-0-	-0-	15	1	51	3	N	-0-					-0-
12	159	N	159	-0-	-0-	-0-	13	1	146	3	N	-0-					-0-
01	103	N	103	-0-	-0-	-0-	8	1	95	3	N	-0-					-0-
*02	62	N	62	-0-	-0-	-0-	8	1	54	3	N	-0-					-0-

SWAN WELL #: 2 RRCID -> 201296 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 1589 - 1596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4	N	3	-0-	-1	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
10	4	N	2	-0-	-2	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
11	7	N	4	-0-	-3	-0-	1	1	3	3	N	-0-					-0-
12	22	N	22	-0-	-0-	-0-	2	1	20	3	N	-0-					-0-
01	42	N	42	-0-	-0-	-0-	3	1	39	3	N	-0-					-0-
*02	23	N	23	-0-	-0-	-0-	3	1	20	3	N	-0-					-0-

THALIA (WICHITA FALLS) 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC 073059
MORRIS WELL #: 1 RRCID -> 057987 COMPL. DATE 02/08/1962 TOTAL DEPTH 2211 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	2	1	3	3	N	-0-			-0-
10	4	N	2	-0-	-2	-0-	1	1	1	3	N	-0-			-0-
11	13	N	13	-0-	-0-	-0-	3	1	10	3	N	-0-			-0-
12	29	N	29	-0-	-0-	-0-	2	1	27	3	N	-0-			-0-
01	37	N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	34	3	N	-0-			-0-
*02	14	N	14	-0-	-0-	-0-	2	1	12	3	N	-0-			-0-

MORRIS WELL #: 2 RRCID -> 057988 COMPL. DATE 03/31/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	3	N	-0-			-0-
10	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			-0-
11	8	N	8	-0-	-0-	-0-	2	1	6	3	N	-0-			-0-
12	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	N	-0-			-0-
01	23	N	23	-0-	-0-	-0-	2	1	21	3	N	-0-			-0-
02	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	N	-0-			-0-

MATUS, J. WELL #: 3 RRCID -> 060581 COMPL. DATE 12/18/1974 TOTAL DEPTH 970 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	3	N	-0-			-0-
10	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-			-0-
11	4	N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	3	N	-0-			-0-
12	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	N	-0-			-0-
01	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	N	-0-			-0-
*02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	N	-0-			-0-

MATTHEWS, J. F. JR. WELL #: 1 RRCID -> 067236 COMPL. DATE 06/27/1976 TOTAL DEPTH 1011 PERF. 910 - 952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	3	N	-0-			-0-
10	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	3	N	-0-			-0-
11	4	N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	3	N	-0-			-0-
12	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-			-0-
01	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	N	-0-			-0-
*02	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	N	-0-			-0-

MATTHEWS, J. F. JR. WELL #: 3 RRCID -> 067238 COMPL. DATE 06/26/1976 TOTAL DEPTH 1019 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	10	N	10	-0-	-0-	-0-	4	1	6	3	N	-0-			-0-
10	16	N	16	-0-	-0-	-0-	7	1	9	3	N	-0-			-0-
11	18	N	18	-0-	-0-	-0-	4	1	14	3	N	-0-			-0-
12	110	N	110	-0-	-0-	-0-	9	1	101	3	N	-0-			-0-
01	56	N	56	-0-	-0-	-0-	4	1	52	3	N	-0-			-0-
*02	31	N	31	-0-	-0-	-0-	4	1	27	3	N	-0-			-0-

MATUS, J. JR. WELL #: 1 RRCID -> 067239 COMPL. DATE 06/24/1976 TOTAL DEPTH 1019 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	28	N	28	-0-	-0-	-0-	11	1	17	3	N	-0-			-0-
10	31	N	7	-0-	-24	-0-	3	1	4	3	N	-0-			-0-
11	22	N	22	-0-	-0-	-0-	5	1	17	3	N	-0-			-0-
12	31	N	30	-0-	-1	-0-	2	1	28	3	N	-0-			-0-
01	38	N	38	-0-	-0-	-0-	3	1	35	3	N	-0-			-0-
*02	32	N	32	-0-	-0-	-0-	4	1	28	3	N	-0-			-0-

COOPER WELL #: 1 RRCID -> 121419 COMPL. DATE 05/21/1986 TOTAL DEPTH 965 PERF. 854 - 868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	16	N	16	-0-	-0-	-0-	6	1	10	3	N	-0-			-0-
10	31	N	5	-0-	-26	-0-	2	1	3	3	N	-0-			-0-
11	24	N	24	-0-	-0-	-0-	5	1	19	3	N	-0-			-0-
12	31	N	25	-0-	-6	-0-	2	1	23	3	N	-0-			-0-
01	38	N	38	-0-	-0-	-0-	3	1	35	3	N	-0-			-0-
*02	65	N	65	-0-	-0-	-0-	8	1	57	3	N	-0-			-0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
JOHNSON-KUEHN TRUST WELL #: 1 RRCID -> 121522 COMPL. DATE 05/22/1986 TOTAL DEPTH 1500 PERF. 866 - 928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14	N	7	-0-	-7	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-
10	9	N	9	-0-	-0-	-0-	4	1	5	3	N	-0-					-0-
11	15	N	15	-0-	-0-	-0-	3	1	12	3	N	-0-					-0-
12	40	N	40	-0-	-0-	-0-	3	1	37	3	N	-0-					-0-
01	45	N	45	-0-	-0-	-0-	3	1	42	3	N	-0-					-0-
02	28	N	26	-0-	-2	-0-	3	1	23	3	N	-0-					-0-

KUEHN WELL #: 5 RRCID -> 122288 COMPL. DATE 09/11/1987 TOTAL DEPTH 2106 PERF. 900 - 965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3	N	2	-0-	-1	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
10	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
12	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
01	38	N	38	-0-	-0-	-0-	3	1	35	3	N	-0-					-0-
*02	22	N	22	-0-	-0-	-0-	3	1	19	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
09	21	N	21	-0-	-0-	-0-	8	1	13	3	N	-0-					-0-
10	42	N	42	-0-	-0-	-0-	17	1	25	3	N	-0-					-0-
11	30	N	27	-0-	-3	-0-	6	1	21	3	N	-0-					-0-
12	216	N	216	-0-	-0-	-0-	16	1	200	3	N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
*02	59	N	59	-0-	-0-	-0-	7	1	52	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
09	9	N	3	-0-	-6	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
10	5	N	3	-0-	-2	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
11	11	N	11	-0-	-0-	-0-	2	1	9	3	N	-0-					-0-
12	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	N	-0-					-0-
01	26	N	26	-0-	-0-	-0-	2	1	24	3	N	-0-					-0-
*02	15	N	15	-0-	-0-	-0-	2	1	13	3	N	-0-					-0-

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
09	12	N	12	-0-	-0-	-0-	5	1	7	3	N	-0-					-0-
10	31	N	7	-0-	-24	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-
11	30	N	18	-0-	-12	-0-	4	1	14	3	N	-0-					-0-
12	66	N	66	-0-	-0-	-0-	5	1	61	3	N	-0-					-0-
01	68	N	68	-0-	-0-	-0-	5	1	63	3	N	-0-					-0-
*02	42	N	42	-0-	-0-	-0-	5	1	37	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
09	6	N	5	-0-	-1	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
10	7	N	7	-0-	-0-	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-
11	8	N	8	-0-	-0-	-0-	2	1	6	3	N	-0-					-0-
12	42	N	42	-0-	-0-	-0-	3	1	39	3	N	-0-					-0-
01	51	N	51	-0-	-0-	-0-	4	1	47	3	N	-0-					-0-
*02	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	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
09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
11	4	N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	3	N	-0-					-0-
12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
01	20	N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	3	N	-0-					-0-
*02	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	N	-0-					-0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
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
09	13	N	13	-0-	-0-	-0-	5	1	8	3	N	-0-					-0-
10	11	N	9	-0-	-2	-0-	4	1	5	3	N	-0-					-0-
11	19	N	19	-0-	-0-	-0-	4	1	15	3	N	-0-					-0-
12	52	N	52	-0-	-0-	-0-	4	1	48	3	N	-0-					-0-
01	47	N	47	-0-	-0-	-0-	4	1	43	3	N	-0-					-0-
02	28	N	25	-0-	-3	-0-	3	1	22	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
09	10	N	10	-0-	-0-	-0-	4	1	6	3	N	-0-					-0-
10	12	N	12	-0-	-0-	-0-	5	1	7	3	N	-0-					-0-
11	44	N	44	-0-	-0-	-0-	9	1	35	3	N	-0-					-0-
12	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	3	N	-0-					-0-
01	81	N	81	-0-	-0-	-0-	6	1	75	3	N	-0-					-0-
02	28	N	25	-0-	-3	-0-	3	1	22	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
09	9	N	5	-0-	-4	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
10	9	N	9	-0-	-0-	-0-	4	1	5	3	N	-0-					-0-
11	14	N	14	-0-	-0-	-0-	3	1	11	3	N	-0-					-0-
12	37	N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	34	3	N	-0-					-0-
01	37	N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	34	3	N	-0-					-0-
*02	18	N	18	-0-	-0-	-0-	2	1	16	3	N	-0-					-0-

DURRETT WELL #: 2 RRCID -> 171919 COMPL. DATE 04/11/1985 TOTAL DEPTH 2575 PERF. 958 - 965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	13	N	6	-0-	-7	-0-	2	1	4	3	N	-0-					-0-
10	31	N	2	-0-	-29	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
11	14	N	14	-0-	-0-	-0-	3	1	11	3	N	-0-					-0-
12	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	N	-0-					-0-
01	53	N	53	-0-	-0-	-0-	4	1	49	3	N	-0-					-0-
*02	24	N	24	-0-	-0-	-0-	3	1	21	3	N	-0-					-0-

KUEHN, WARD WELL #: 7 RRCID -> 172755 COMPL. DATE 04/14/1999 TOTAL DEPTH 1000 PERF. 910 - 972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	30	N	13	-0-	-17	-0-	5	1	8	3	N	-0-					-0-
10	12	N	12	-0-	-0-	-0-	5	1	7	3	N	-0-					-0-
11	32	N	32	-0-	-0-	-0-	7	1	25	3	N	-0-					-0-
12	171	N	171	-0-	-0-	-0-	12	1	159	3	N	-0-					-0-
01	176	N	176	-0-	-0-	-0-	13	1	163	3	N	-0-					-0-
*02	63	N	63	-0-	-0-	-0-	7	1	56	3	N	-0-					-0-

GAMBLE WELL #: 7 RRCID -> 172757 COMPL. DATE 01/14/1999 TOTAL DEPTH 964 PERF. 848 - 882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8	N	8	-0-	-0-	-0-	3	1	5	3	N	-0-					-0-
10	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
11	7	N	4	-0-	-3	-0-	1	1	3	3	N	-0-					-0-
12	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	N	-0-					-0-
01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
02	4	N	1	-0-	-3	-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
09	6	N	3	-0-	-3	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
10	5	N	2	-0-	-3	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
11	10	N	10	-0-	-0-	-0-	2	1	8	3	N	-0-					-0-
12	18	N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	3	N	-0-					-0-
01	34	N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	31	3	N	-0-					-0-
*02	20	N	20	-0-	-0-	-0-	3	1	17	3	N	-0-					-0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
DURRETT WELL #: 6 RRCID -> 172763 COMPL. DATE 01/07/1999 TOTAL DEPTH 2174 PERF. 912 - 974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
10	3	N	2	-0-	-1	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
11	4	N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	3	N	-0-					-0-
12	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
01	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	N	-0-					-0-
*02	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	N	-0-					-0-

JOHNSON-KUEHN TRUST WELL #: 3 RRCID -> 173608 COMPL. DATE 04/16/1999 TOTAL DEPTH 1036 PERF. 930 - 938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9	N	7	-0-	-2	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-
10	14	N	14	-0-	-0-	-0-	6	1	8	3	N	-0-					-0-
11	11	N	11	-0-	-0-	-0-	2	1	9	3	N	-0-					-0-
12	47	N	47	-0-	-0-	-0-	4	1	43	3	N	-0-					-0-
01	48	N	48	-0-	-0-	-0-	4	1	44	3	N	-0-					-0-
*02	27	N	27	-0-	-0-	-0-	3	1	24	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
09	30	N	18	-0-	-12	-0-	7	1	11	3	N	-0-					-0-
10	31	N	25	-0-	-6	-0-	10	1	15	3	N	-0-					-0-
11	36	N	36	-0-	-0-	-0-	7	1	29	3	N	-0-					-0-
12	143	N	143	-0-	-0-	-0-	10	1	133	3	N	-0-					-0-
01	164	N	164	-0-	-0-	-0-	12	1	152	3	N	-0-					-0-
*02	78	N	78	-0-	-0-	-0-	9	1	69	3	N	-0-					-0-

COOPER WELL #: 2 RRCID -> 174188 COMPL. DATE 06/21/1999 TOTAL DEPTH 986 PERF. 866 - 912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7	N	7	-0-	-0-	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-
10	9	N	5	-0-	-4	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
11	15	N	15	-0-	-0-	-0-	3	1	12	3	N	-0-					-0-
12	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	N	-0-					-0-
01	27	N	27	-0-	-0-	-0-	2	1	25	3	N	-0-					-0-
*02	29	N	29	-0-	-0-	-0-	4	1	25	3	N	-0-					-0-

HAZEL WELL #: 2 RRCID -> 174686 COMPL. DATE 09/02/1999 TOTAL DEPTH 1031 PERF. 934 - 984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	30	N	17	-0-	-13	-0-	7	1	10	3	N	-0-					-0-
10	31	N	25	-0-	-6	-0-	11	1	14	3	N	-0-					-0-
11	36	N	36	-0-	-0-	-0-	8	1	28	3	N	-0-					-0-
12	77	N	77	-0-	-0-	-0-	6	1	71	3	N	-0-					-0-
01	31	N	15	-0-	-16	-0-	1	1	14	3	N	-0-					-0-
*02	49	N	49	-0-	-0-	-0-	6	1	43	3	N	-0-					-0-

KUEHN, WARD WELL #: 6 RRCID -> 174687 COMPL. DATE 09/02/1999 TOTAL DEPTH 985 PERF. 874 - 952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5	N	3	-0-	-2	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
10	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
11	9	N	9	-0-	-0-	-0-	2	1	7	3	N	-0-					-0-
12	24	N	24	-0-	-0-	-0-	2	1	22	3	N	-0-					-0-
01	40	N	40	-0-	-0-	-0-	3	1	37	3	N	-0-					-0-
*02	16	N	16	-0-	-0-	-0-	2	1	14	3	N	-0-					-0-

KUEHN WELL #: 1 RRCID -> 175461 COMPL. DATE 11/27/1999 TOTAL DEPTH 2416 PERF. 892 - 942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4	N	4	-0-	-0-	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
10	5	N	2	-0-	-3	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
11	14	N	14	-0-	-0-	-0-	3	1	11	3	N	-0-					-0-
12	39	N	39	-0-	-0-	-0-	3	1	36	3	N	-0-					-0-
01	43	N	43	-0-	-0-	-0-	3	1	40	3	N	-0-					-0-
*02	31	N	31	-0-	-0-	-0-	4	1	27	3	N	-0-					-0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
KUEHN-THOMPSON WELL #: 1 RRCID -> 177466 COMPL. DATE 03/29/2000 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 844 - 894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	15	N	15	-0-	-0-	-0-	6	1	9	3	N	-0-					-0-
10	31	N	7	-0-	-24	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-
11	15	N	15	-0-	-0-	-0-	3	1	12	3	N	-0-					-0-
12	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	3	N	-0-					-0-
01	63	N	63	-0-	-0-	-0-	5	1	58	3	N	-0-					-0-
02	28	N	23	-0-	-5	-0-	3	1	20	3	N	-0-					-0-

SWAN WELL #: 1 RRCID -> 177467 COMPL. DATE 04/27/2000 TOTAL DEPTH 945 PERF. 861 - 945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5	N	3	-0-	-2	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
10	7	N	7	-0-	-0-	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-
11	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	N	-0-					-0-
12	27	N	27	-0-	-0-	-0-	2	1	25	3	N	-0-					-0-
01	30	N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	3	N	-0-					-0-
*02	16	N	16	-0-	-0-	-0-	2	1	14	3	N	-0-					-0-

MATTHEWS ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 177468 COMPL. DATE 04/28/2000 TOTAL DEPTH 2726 PERF. 874 - 926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	30	N	10	-0-	-20	-0-	4	1	6	3	N	-0-					-0-
10	41	N	41	-0-	-0-	-0-	17	1	24	3	N	-0-					-0-
11	74	N	74	-0-	-0-	-0-	16	1	58	3	N	-0-					-0-
12	269	N	269	-0-	-0-	-0-	20	1	249	3	N	-0-					-0-
01	238	N	238	-0-	-0-	-0-	18	1	220	3	N	-0-					-0-
*02	206	N	206	-0-	-0-	-0-	25	1	181	3	N	-0-					-0-

BURSEY WELL #: 1 RRCID -> 177469 COMPL. DATE 04/27/2000 TOTAL DEPTH 955 PERF. 907 - 955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10	N	10	-0-	-0-	-0-	4	1	6	3	N	-0-					-0-
10	11	N	11	-0-	-0-	-0-	5	1	6	3	N	-0-					-0-
11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	N	-0-					-0-
12	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	3	N	-0-					-0-
01	39	N	39	-0-	-0-	-0-	3	1	36	3	N	-0-					-0-
*02	22	N	22	-0-	-0-	-0-	3	1	19	3	N	-0-					-0-

BACHMAN-WOOLF-KUEHN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 177470 COMPL. DATE 05/11/2000 TOTAL DEPTH 1980 PERF. 911 - 984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	13	N	3	-0-	-10	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
10	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
11	10	N	10	-0-	-0-	-0-	2	1	8	3	N	-0-					-0-
12	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	N	-0-					-0-
01	45	N	45	-0-	-0-	-0-	3	1	42	3	N	-0-					-0-
*02	18	N	18	-0-	-0-	-0-	2	1	16	3	N	-0-					-0-

DURRETT WELL #: 4 RRCID -> 177945 COMPL. DATE 03/03/2000 TOTAL DEPTH 2375 PERF. 961 - 987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
10	7	N	5	-0-	-2	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
11	10	N	10	-0-	-0-	-0-	2	1	8	3	N	-0-					-0-
12	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	N	-0-					-0-
01	26	N	26	-0-	-0-	-0-	2	1	24	3	N	-0-					-0-
*02	15	N	15	-0-	-0-	-0-	2	1	13	3	N	-0-					-0-

PAIGE WELL #: 1 RRCID -> 179351 COMPL. DATE 08/18/2000 TOTAL DEPTH 2050 PERF. 857 - 914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	13	N	13	-0-	-0-	-0-	5	1	8	3	N	-0-					-0-
10	31	N	11	-0-	-20	-0-	5	1	6	3	N	-0-					-0-
11	30	N	30	-0-	-0-	-0-	6	1	24	3	N	-0-					-0-
12	243	N	243	-0-	-0-	-0-	18	1	225	3	N	-0-					-0-
01	127	N	127	-0-	-0-	-0-	10	1	117	3	N	-0-					-0-
*02	101	N	101	-0-	-0-	-0-	12	1	89	3	N	-0-					-0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
JOHNSON-HAMMONDS EAST WELL #: 1 RRCID -> 179368 COMPL. DATE 09/05/2000 TOTAL DEPTH 1560 PERF. 958 - 1002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4	N	2	-0-	-2	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	N	-0-					-0-
12	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	N	-0-					-0-
01	18	N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	3	N	-0-					-0-
*02	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	N	-0-					-0-

BACHMAN-WOOLF-KUEHN WELL #: 3 RRCID -> 179369 COMPL. DATE 08/11/2000 TOTAL DEPTH 1215 PERF. 970 - 1015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7	N	3	-0-	-4	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
10	7	N	7	-0-	-0-	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-
11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	N	-0-					-0-
12	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	3	N	-0-					-0-
01	23	N	23	-0-	-0-	-0-	2	1	21	3	N	-0-					-0-
*02	13	N	13	-0-	-0-	-0-	2	1	11	3	N	-0-					-0-

GAMBLE, S. V. WELL #: 4 RRCID -> 180513 COMPL. DATE 11/02/2000 TOTAL DEPTH 2123 PERF. 868 - 912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
10	7	N	7	-0-	-0-	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-
11	11	N	11	-0-	-0-	-0-	2	1	9	3	N	-0-					-0-
12	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	3	N	-0-					-0-
01	25	N	25	-0-	-0-	-0-	2	1	23	3	N	-0-					-0-
*02	20	N	20	-0-	-0-	-0-	2	1	18	3	N	-0-					-0-

KUEHN WELL #: 3 RRCID -> 180754 COMPL. DATE 11/01/2000 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 888 - 934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	15	N	15	-0-	-0-	-0-	6	1	9	3	N	-0-					-0-
10	14	N	12	-0-	-2	-0-	5	1	7	3	N	-0-					-0-
11	16	N	16	-0-	-0-	-0-	3	1	13	3	N	-0-					-0-
12	88	N	88	-0-	-0-	-0-	7	1	81	3	N	-0-					-0-
01	65	N	65	-0-	-0-	-0-	5	1	60	3	N	-0-					-0-
*02	48	N	48	-0-	-0-	-0-	6	1	42	3	N	-0-					-0-

COOPER WELL #: 3 RRCID -> 180756 COMPL. DATE 10/31/2000 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 852 - 900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
10	7	N	3	-0-	-4	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
11	15	N	15	-0-	-0-	-0-	3	1	12	3	N	-0-					-0-
12	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	3	N	-0-					-0-
01	25	N	25	-0-	-0-	-0-	2	1	23	3	N	-0-					-0-
02	28	N	20	-0-	-8	-0-	2	1	18	3	N	-0-					-0-

MATUS, JOHN JR. WELL #: 3 RRCID -> 181410 COMPL. DATE 02/14/2001 TOTAL DEPTH 1008 PERF. 942 - 986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
10	7	N	5	-0-	-2	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
11	12	N	12	-0-	-0-	-0-	2	1	10	3	N	-0-					-0-
12	48	N	48	-0-	-0-	-0-	3	1	45	3	N	-0-					-0-
01	30	N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	3	N	-0-					-0-
*02	27	N	27	-0-	-0-	-0-	3	1	24	3	N	-0-					-0-

SWAN WELL #: 3 RRCID -> 182854 COMPL. DATE 03/20/2001 TOTAL DEPTH 976 PERF. 859 - 924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12	N	11	-0-	-1	-0-	4	1	7	3	N	-0-					-0-
10	7	N	7	-0-	-0-	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-
11	10	N	9	-0-	-1	-0-	2	1	7	3	N	-0-					-0-
12	65	N	65	-0-	-0-	-0-	5	1	60	3	N	-0-					-0-
01	38	N	38	-0-	-0-	-0-	3	1	35	3	N	-0-					-0-
*02	24	N	24	-0-	-0-	-0-	3	1	21	3	N	-0-					-0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
GAMBLE, S. V. WELL #: 2 RRCID -> 182942 COMPL. DATE 03/31/2001 TOTAL DEPTH 2110 PERF. 860 - 908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
10	5	N	5	-0-	-0-	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
11	8	N	8	-0-	-0-	-0-	2	1	6	3	N	-0-					-0-
12	23	N	23	-0-	-0-	-0-	2	1	21	3	N	-0-					-0-
01	17	N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	3	N	-0-					-0-
*02	15	N	15	-0-	-0-	-0-	2	1	13	3	N	-0-					-0-

GRAY WELL #: 3 RRCID -> 191913 COMPL. DATE 09/28/2002 TOTAL DEPTH 1038 PERF. 890 - 958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14	N	9	-0-	-5	-0-	4	1	5	3	N	-0-					-0-
10	15	N	15	-0-	-0-	-0-	6	1	9	3	N	-0-					-0-
11	21	N	21	-0-	-0-	-0-	5	1	16	3	N	-0-					-0-
12	79	N	79	-0-	-0-	-0-	6	1	73	3	N	-0-					-0-
01	82	N	82	-0-	-0-	-0-	6	1	76	3	N	-0-					-0-
*02	31	N	31	-0-	-0-	-0-	4	1	27	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
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
10	5	N	5	-0-	-0-	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
11	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	N	-0-					-0-
12	19	N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	3	N	-0-					-0-
01	20	N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	3	N	-0-					-0-
*02	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	N	-0-					-0-

RAMSEY WELL #: 2 RRCID -> 191915 COMPL. DATE 09/16/2002 TOTAL DEPTH 1080 PERF. 972 - 1002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10	N	10	-0-	-0-	-0-	4	1	6	3	N	-0-					-0-
10	7	N	7	-0-	-0-	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-
11	11	N	11	-0-	-0-	-0-	2	1	9	3	N	-0-					-0-
12	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	3	N	-0-					-0-
01	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	3	N	-0-					-0-
*02	20	N	20	-0-	-0-	-0-	2	1	18	3	N	-0-					-0-

BACHMAN-WOOLF-KUEHN UNIT WELL #: 6 RRCID -> 191917 COMPL. DATE 09/18/2002 TOTAL DEPTH 1038 PERF. 884 - 954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	40	N	40	-0-	-0-	-0-	15	1	25	3	N	-0-					-0-
10	62	N	52	-0-	-10	-0-	21	1	31	3	N	-0-					-0-
11	90	N	90	-0-	-0-	-0-	18	1	72	3	N	-0-					-0-
12	121	N	121	-0-	-0-	-0-	9	1	112	3	N	-0-					-0-
01	199	N	199	-0-	-0-	-0-	14	1	185	3	N	-0-					-0-
02	84	N	83	-0-	-1	-0-	10	1	73	3	N	-0-					-0-

BACHMAN-WOOLF-KUEHN UNIT WELL #: 5 RRCID -> 191918 COMPL. DATE 09/18/2002 TOTAL DEPTH 1095 PERF. 916 - 986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14	N	13	-0-	-1	-0-	5	1	8	3	N	-0-					-0-
10	17	N	17	-0-	-0-	-0-	7	1	10	3	N	-0-					-0-
11	30	N	29	-0-	-1	-0-	6	1	23	3	N	-0-					-0-
12	38	N	38	-0-	-0-	-0-	3	1	35	3	N	-0-					-0-
01	63	N	63	-0-	-0-	-0-	5	1	58	3	N	-0-					-0-
02	28	N	26	-0-	-2	-0-	3	1	23	3	N	-0-					-0-

BACHMAN-WOOLF-KUEHN UNIT WELL #: 7 RRCID -> 191919 COMPL. DATE 09/16/2002 TOTAL DEPTH 1100 PERF. 951 - 1003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10	N	10	-0-	-0-	-0-	4	1	6	3	N	-0-					-0-
10	9	N	6	-0-	-3	-0-	2	1	4	3	N	-0-					-0-
11	16	N	16	-0-	-0-	-0-	3	1	13	3	N	-0-					-0-
12	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	N	-0-					-0-
01	25	N	25	-0-	-0-	-0-	2	1	23	3	N	-0-					-0-
02	28	N	12	-0-	-16	-0-	1	1	11	3	N	-0-					-0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059

JOHNSON-HAMMONDS WELL #: 3 RRCID -> 192650 COMPL. DATE 09/18/2002 TOTAL DEPTH 1094 PERF. 981 - 991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6	N	6	-0-	-0-	-0-	2	1	4	3	N	-0-					-0-
10	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
11	9	N	9	-0-	-0-	-0-	2	1	7	3	N	-0-					-0-
12	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	3	N	-0-					-0-
01	27	N	27	-0-	-0-	-0-	2	1	25	3	N	-0-					-0-
*02	15	N	15	-0-	-0-	-0-	2	1	13	3	N	-0-					-0-

JOHNSON-HAMMONDS WELL #: 4 RRCID -> 192651 COMPL. DATE 08/23/2002 TOTAL DEPTH 1096 PERF. 996 - 1002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8	N	8	-0-	-0-	-0-	3	1	5	3	N	-0-					-0-
10	4	N	4	-0-	-0-	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
11	12	N	12	-0-	-0-	-0-	2	1	10	3	N	-0-					-0-
12	47	N	47	-0-	-0-	-0-	3	1	44	3	N	-0-					-0-
01	41	N	41	-0-	-0-	-0-	3	1	38	3	N	-0-					-0-
*02	21	N	21	-0-	-0-	-0-	2	1	19	3	N	-0-					-0-

JOHNSON-HAMMONDS WELL #: 5 RRCID -> 192652 COMPL. DATE 09/30/2002 TOTAL DEPTH 1100 PERF. 996 - 1010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	13	N	13	-0-	-0-	-0-	5	1	8	3	N	-0-					-0-
10	6	N	6	-0-	-0-	-0-	2	1	4	3	N	-0-					-0-
11	19	N	19	-0-	-0-	-0-	4	1	15	3	N	-0-					-0-
12	71	N	71	-0-	-0-	-0-	5	1	66	3	N	-0-					-0-
01	61	N	61	-0-	-0-	-0-	4	1	57	3	N	-0-					-0-
*02	33	N	33	-0-	-0-	-0-	4	1	29	3	N	-0-					-0-

GAMBLE, S. V. WELL #: 1 RRCID -> 193905 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 2161 PERF. 879 - 924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7	N	7	-0-	-0-	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-
10	10	N	10	-0-	-0-	-0-	4	1	6	3	N	-0-					-0-
11	15	N	15	-0-	-0-	-0-	3	1	12	3	N	-0-					-0-
12	45	N	45	-0-	-0-	-0-	3	1	42	3	N	-0-					-0-
01	35	N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	32	3	N	-0-					-0-
02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	3	1	25	3	N	-0-					-0-

MATTHEWS ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 193906 COMPL. DATE 11/28/2002 TOTAL DEPTH 1015 PERF. 885 - 930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
10	6	N	6	-0-	-0-	-0-	3	1	3	3	N	-0-					-0-
11	10	N	10	-0-	-0-	-0-	2	1	8	3	N	-0-					-0-
12	17	N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	3	N	-0-					-0-
01	27	N	27	-0-	-0-	-0-	2	1	25	3	N	-0-					-0-
*02	14	N	14	-0-	-0-	-0-	2	1	12	3	N	-0-					-0-

KUEHN WELL #: 9 RRCID -> 193907 COMPL. DATE 10/23/2002 TOTAL DEPTH 1023 PERF. 903 - 948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
10	11	N	5	-0-	-6	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
11	22	N	22	-0-	-0-	-0-	5	1	17	3	N	-0-					-0-
12	54	N	54	-0-	-0-	-0-	4	1	50	3	N	-0-					-0-
01	48	N	48	-0-	-0-	-0-	4	1	44	3	N	-0-					-0-
02	28	N	24	-0-	-4	-0-	3	1	21	3	N	-0-					-0-

JOHNSON-HAMMONDS EAST WELL #: 6 RRCID -> 194033 COMPL. DATE 11/20/2002 TOTAL DEPTH 1088 PERF. 970 - 1013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11	N	11	-0-	-0-	-0-	4	1	7	3	N	-0-					-0-
10	5	N	5	-0-	-0-	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
11	16	N	16	-0-	-0-	-0-	3	1	13	3	N	-0-					-0-
12	63	N	63	-0-	-0-	-0-	4	1	59	3	N	-0-					-0-
01	54	N	54	-0-	-0-	-0-	4	1	50	3	N	-0-					-0-
*02	29	N	29	-0-	-0-	-0-	3	1	26	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 #: 4 RRCID -> 194034 COMPL. DATE 09/24/2002 TOTAL DEPTH 1084 PERF. 970 - 1016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10	N	10	-0-	-0-	-0-	4	1	6	3	N	-0-					-0-
10	13	N	13	-0-	-0-	-0-	5	1	8	3	N	-0-					-0-
11	30	N	23	-0-	-7	-0-	5	1	18	3	N	-0-					-0-
12	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	3	N	-0-					-0-
01	51	N	51	-0-	-0-	-0-	4	1	47	3	N	-0-					-0-
02	28	N	21	-0-	-7	-0-	2	1	19	3	N	-0-					-0-

MATTHEWS ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 194272 COMPL. DATE 02/20/2003 TOTAL DEPTH 1605 PERF. 889 - 934

09	11	N	11	-0-	-0-	-0-	4	1	7	3	N	-0-					-0-
10	14	N	14	-0-	-0-	-0-	6	1	8	3	N	-0-					-0-
11	22	N	22	-0-	-0-	-0-	5	1	17	3	N	-0-					-0-
12	37	N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	34	3	N	-0-					-0-
01	61	N	61	-0-	-0-	-0-	5	1	56	3	N	-0-					-0-
*02	31	N	31	-0-	-0-	-0-	4	1	27	3	N	-0-					-0-

MATTHEWS ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 194273 COMPL. DATE 02/21/2003 TOTAL DEPTH 1786 PERF. 880 - 927

09	9	N	9	-0-	-0-	-0-	4	1	5	3	N	-0-					-0-
10	11	N	11	-0-	-0-	-0-	5	1	6	3	N	-0-					-0-
11	18	N	18	-0-	-0-	-0-	4	1	14	3	N	-0-					-0-
12	30	N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	3	N	-0-					-0-
01	49	N	49	-0-	-0-	-0-	4	1	45	3	N	-0-					-0-
02	28	N	25	-0-	-3	-0-	3	1	22	3	N	-0-					-0-

KUEHN WELL #: 10 RRCID -> 194274 COMPL. DATE 01/31/2003 TOTAL DEPTH 1820 PERF. 1661 - 1742

09	5	N	4	-0-	-1	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
10	9	N	4	-0-	-5	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
11	18	N	18	-0-	-0-	-0-	4	1	14	3	N	-0-					-0-
12	44	N	44	-0-	-0-	-0-	3	1	41	3	N	-0-					-0-
01	39	N	39	-0-	-0-	-0-	3	1	36	3	N	-0-					-0-
02	28	N	19	-0-	-9	-0-	2	1	17	3	N	-0-					-0-

MATUS, JOHN JR. WELL #: 4 RRCID -> 194286 COMPL. DATE 02/07/2003 TOTAL DEPTH 1830 PERF. 916 - 958

09	7	N	7	-0-	-0-	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-
10	7	N	4	-0-	-3	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
11	8	N	8	-0-	-0-	-0-	2	1	6	3	N	-0-					-0-
12	35	N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	32	3	N	-0-					-0-
01	34	N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	31	3	N	-0-					-0-
*02	17	N	17	-0-	-0-	-0-	2	1	15	3	N	-0-					-0-

GAMBLE WELL #: 8 RRCID -> 197624 COMPL. DATE 09/30/2003 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 856 - 906

09	14	N	14	-0-	-0-	-0-	6	1	8	3	N	-0-					-0-
10	11	N	11	-0-	-0-	-0-	5	1	6	3	N	-0-					-0-
11	24	N	24	-0-	-0-	-0-	5	1	19	3	N	-0-					-0-
12	53	N	53	-0-	-0-	-0-	4	1	49	3	N	-0-					-0-
01	49	N	49	-0-	-0-	-0-	4	1	45	3	N	-0-					-0-
*02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	4	1	26	3	N	-0-					-0-

MORRIS WELL #: 3C RRCID -> 197692 COMPL. DATE 06/05/2003 TOTAL DEPTH 2636 PERF. 862 - 902

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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 #: 4 RRCID -> 197693 COMPL. DATE 05/26/2003 TOTAL DEPTH 2450 PERF. 882 - 930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
11	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-					-0-
12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
01	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	N	-0-					-0-
*02	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	N	-0-					-0-

MORRIS WELL #: 10 RRCID -> 201290 COMPL. DATE 03/31/2004 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 876 - 924

09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
10	6	N	3	-0-	-3	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
11	7	N	1	-0-	-6	-0-	1	3			N	-0-					-0-
12	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	N	-0-					-0-
01	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	N	-0-					-0-
*02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-

MORRIS WELL #: 12 RRCID -> 201291 COMPL. DATE 03/17/2004 TOTAL DEPTH 2348 PERF. 888 - 938

09	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
10	4	N	4	-0-	-0-	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
11	5	N	4	-0-	-1	-0-	1	1	3	3	N	-0-					-0-
12	17	N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	3	N	-0-					-0-
01	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	3	N	-0-					-0-
*02	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	N	-0-					-0-

MORRIS WELL #: 15 RRCID -> 201292 COMPL. DATE 03/17/2004 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 894 - 938

09	19	N	19	-0-	-0-	-0-	8	1	11	3	N	-0-					-0-
10	31	N	12	-0-	-19	-0-	5	1	7	3	N	-0-					-0-
11	36	N	36	-0-	-0-	-0-	8	1	28	3	N	-0-					-0-
12	77	N	77	-0-	-0-	-0-	6	1	71	3	N	-0-					-0-
01	65	N	65	-0-	-0-	-0-	5	1	60	3	N	-0-					-0-
*02	42	N	42	-0-	-0-	-0-	5	1	37	3	N	-0-					-0-

MORRIS WELL #: 16 RRCID -> 201294 COMPL. DATE 03/31/2004 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 919 - 968

09	20	N	20	-0-	-0-	-0-	8	1	12	3	N	-0-					-0-
10	15	N	13	-0-	-2	-0-	6	1	7	3	N	-0-					-0-
11	35	N	35	-0-	-0-	-0-	8	1	27	3	N	-0-					-0-
12	48	N	48	-0-	-0-	-0-	4	1	44	3	N	-0-					-0-
01	45	N	45	-0-	-0-	-0-	4	1	41	3	N	-0-					-0-
*02	34	N	34	-0-	-0-	-0-	4	1	30	3	N	-0-					-0-

MORRIS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 201548 COMPL. DATE 03/31/2004 TOTAL DEPTH 1100 PERF. 946 - 978

09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
10	9	N	4	-0-	-5	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
11	9	N	9	-0-	-0-	-0-	2	1	7	3	N	-0-					-0-
12	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	N	-0-					-0-
01	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	3			N	-0-					-0-
02	9	N	5	-0-	-4	-0-	1	1	4	3	N	-0-					-0-

MORRIS WELL #: 14 RRCID -> 201993 COMPL. DATE 03/29/2004 TOTAL DEPTH 2285 PERF. 870 - 920

09	18	N	18	-0-	-0-	-0-	7	1	11	3	N	-0-					-0-
10	14	N	12	-0-	-2	-0-	5	1	7	3	N	-0-					-0-
11	33	N	33	-0-	-0-	-0-	7	1	26	3	N	-0-					-0-
12	95	N	95	-0-	-0-	-0-	8	1	87	3	N	-0-					-0-
01	72	N	72	-0-	-0-	-0-	6	1	66	3	N	-0-					-0-
*02	46	N	46	-0-	-0-	-0-	6	1	40	3	N	-0-					-0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
SWAN WELL #: 4 RRCID -> 202156 COMPL. DATE 03/31/2004 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 882 - 939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4	N	4	-0-	-0-	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
10	5	N	2	-0-	-3	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
11	8	N	4	-0-	-4	-0-	1	1	3	3	N	-0-					-0-
12	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	N	-0-					-0-
01	22	N	22	-0-	-0-	-0-	2	1	20	3	N	-0-					-0-
*02	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	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
09	7	N	7	-0-	-0-	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-
10	11	N	7	-0-	-4	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-
11	12	N	3	-0-	-9	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
12	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	N	-0-					-0-
01	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	N	-0-					-0-
*02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	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
09	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
10	4	N	2	-0-	-2	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
11	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	3			N	-0-					-0-
12	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	N	-0-					-0-
01	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	N	-0-					-0-
*02	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	N	-0-					-0-

DURRETT WELL #: 9 RRCID -> 213577 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 1121 PERF. 902 - 950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
10	4	N	2	-0-	-2	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
11	4	N	2	-0-	-2	-0-	2	3			N	-0-					-0-
12	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	N	-0-					-0-
01	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	N	-0-					-0-
*02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-

MORRIS WELL #: 17 RRCID -> 213578 COMPL. DATE 10/29/2005 TOTAL DEPTH 1121 PERF. 918 - 970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	30	N	30	-0-	-0-	-0-	12	1	18	3	N	-0-					-0-
10	31	N	19	-0-	-12	-0-	8	1	11	3	N	-0-					-0-
11	54	N	54	-0-	-0-	-0-	12	1	42	3	N	-0-					-0-
12	31	N	20	-0-	-11	-0-	2	1	18	3	N	-0-					-0-
01	31	N	23	-0-	-8	-0-	2	1	21	3	N	-0-					-0-
02	56	N	54	-0-	-2	-0-	7	1	47	3	N	-0-					-0-

MORRIS WELL #: 11 RRCID -> 213580 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 1121 PERF. 870 - 920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
10	4	N	3	-0-	-1	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
11	5	N	4	-0-	-1	-0-	1	1	3	3	N	-0-					-0-
12	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	N	-0-					-0-
01	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	N	-0-					-0-
*02	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	N	-0-					-0-

MATUS WELL #: 4 RRCID -> 214637 COMPL. DATE 11/25/2005 TOTAL DEPTH 1031 PERF. 870 - 913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	20	N	20	-0-	-0-	-0-	8	1	12	3	N	-0-					-0-
10	31	N	15	-0-	-16	-0-	6	1	9	3	N	-0-					-0-
11	34	N	34	-0-	-0-	-0-	7	1	27	3	N	-0-					-0-
12	123	N	123	-0-	-0-	-0-	9	1	114	3	N	-0-					-0-
01	115	N	115	-0-	-0-	-0-	9	1	106	3	N	-0-					-0-
*02	58	N	58	-0-	-0-	-0-	7	1	51	3	N	-0-					-0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
ABSTON "A" WELL #: 2 RRCID -> 214638 COMPL. DATE 11/25/2005 TOTAL DEPTH 1096 PERF. 840 - 889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7	N	5	-0-	-2	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
10	6	N	6	-0-	-0-	-0-	3	1	3	3	N	-0-					-0-
11	10	N	8	-0-	-2	-0-	2	1	6	3	N	-0-					-0-
12	42	N	42	-0-	-0-	-0-	3	1	39	3	N	-0-					-0-
01	67	N	67	-0-	-0-	-0-	5	1	62	3	N	-0-					-0-
*02	13	N	13	-0-	-0-	-0-	2	1	11	3	N	-0-					-0-

COOPER WELL #: 5 RRCID -> 214639 COMPL. DATE 10/30/2005 TOTAL DEPTH 1121 PERF. 854 - 901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
10	3	N	2	-0-	-1	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
11	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	N	-0-					-0-
12	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	N	-0-					-0-
01	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	N	-0-					-0-
*02	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	N	-0-					-0-

COOPER WELL #: 6 RRCID -> 214640 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 1121 PERF. 874 - 924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
10	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-					-0-
11	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	N	-0-					-0-
12	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
01	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	N	-0-					-0-
*02	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	N	-0-					-0-

GAMBLE WELL #: 9 RRCID -> 214641 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 1121 PERF. 862 - 914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12	N	12	-0-	-0-	-0-	5	1	7	3	N	-0-					-0-
10	11	N	10	-0-	-1	-0-	4	1	6	3	N	-0-					-0-
11	26	N	26	-0-	-0-	-0-	6	1	20	3	N	-0-					-0-
12	73	N	73	-0-	-0-	-0-	6	1	67	3	N	-0-					-0-
01	68	N	68	-0-	-0-	-0-	5	1	63	3	N	-0-					-0-
*02	38	N	38	-0-	-0-	-0-	5	1	33	3	N	-0-					-0-

GAMBLE WELL #: 11 RRCID -> 214642 COMPL. DATE 10/11/2005 TOTAL DEPTH 1120 PERF. 870 - 916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	13	N	13	-0-	-0-	-0-	5	1	8	3	N	-0-					-0-
10	10	N	10	-0-	-0-	-0-	4	1	6	3	N	-0-					-0-
11	23	N	23	-0-	-0-	-0-	5	1	18	3	N	-0-					-0-
12	59	N	59	-0-	-0-	-0-	5	1	54	3	N	-0-					-0-
01	53	N	53	-0-	-0-	-0-	4	1	49	3	N	-0-					-0-
*02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	4	1	26	3	N	-0-					-0-

SWAN WELL #: 6 RRCID -> 214643 COMPL. DATE 10/30/2005 TOTAL DEPTH 1098 PERF. 856 - 918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11	N	5	-0-	-6	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
10	7	N	3	-0-	-4	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
11	21	N	21	-0-	-0-	-0-	5	1	16	3	N	-0-					-0-
12	95	N	95	-0-	-0-	-0-	8	1	87	3	N	-0-					-0-
01	108	N	108	-0-	-0-	-0-	9	1	99	3	N	-0-					-0-
*02	44	N	44	-0-	-0-	-0-	6	1	38	3	N	-0-					-0-

MATUS WELL #: 8 RRCID -> 214644 COMPL. DATE 11/25/2005 TOTAL DEPTH 1035 PERF. 870 - 920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6	N	6	-0-	-0-	-0-	2	1	4	3	N	-0-					-0-
10	6	N	4	-0-	-2	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
11	8	N	8	-0-	-0-	-0-	2	1	6	3	N	-0-					-0-
12	32	N	32	-0-	-0-	-0-	3	1	29	3	N	-0-					-0-
01	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	3	N	-0-					-0-
*02	16	N	16	-0-	-0-	-0-	2	1	14	3	N	-0-					-0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
SWAN WELL #: 7 RRCID -> 214645 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 1098 PERF. 906 - 950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7	N	7	-0-	-0-	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-
10	9	N	9	-0-	-0-	-0-	4	1	5	3	N	-0-					-0-
11	13	N	13	-0-	-0-	-0-	3	1	10	3	N	-0-					-0-
12	52	N	52	-0-	-0-	-0-	4	1	48	3	N	-0-					-0-
01	51	N	51	-0-	-0-	-0-	4	1	47	3	N	-0-					-0-
*02	21	N	21	-0-	-0-	-0-	3	1	18	3	N	-0-					-0-

MORRIS WELL #: 18 RRCID -> 214646 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 1121 PERF. 866 - 918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10	N	10	-0-	-0-	-0-	4	1	6	3	N	-0-					-0-
10	9	N	5	-0-	-4	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
11	22	N	22	-0-	-0-	-0-	5	1	17	3	N	-0-					-0-
12	35	N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	32	3	N	-0-					-0-
01	48	N	48	-0-	-0-	-0-	4	1	44	3	N	-0-					-0-
02	28	N	24	-0-	-4	-0-	3	1	21	3	N	-0-					-0-

GAMBLE WELL #: 10 RRCID -> 215187 COMPL. DATE 11/23/2005 TOTAL DEPTH 1098 PERF. 869 - 911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4	N	3	-0-	-1	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
10	5	N	5	-0-	-0-	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
11	9	N	9	-0-	-0-	-0-	2	1	7	3	N	-0-					-0-
12	25	N	25	-0-	-0-	-0-	2	1	23	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-	2	1	14	3	N	-0-					-0-

MORRIS WELL #: 20 RRCID -> 228932 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 1053 PERF. 922 - 966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6	N	5	-0-	-1	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
10	7	N	6	-0-	-1	-0-	3	1	3	3	N	-0-					-0-
11	8	N	8	-0-	-0-	-0-	2	1	6	3	N	-0-					-0-
12	29	N	29	-0-	-0-	-0-	2	1	27	3	N	-0-					-0-
01	22	N	22	-0-	-0-	-0-	2	1	20	3	N	-0-					-0-
*02	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	N	-0-					-0-

MORRIS WELL #: 19 RRCID -> 228933 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 1052 PERF. 904 - 950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9	N	9	-0-	-0-	-0-	4	1	5	3	N	-0-					-0-
10	12	N	9	-0-	-3	-0-	4	1	5	3	N	-0-					-0-
11	13	N	9	-0-	-4	-0-	2	1	7	3	N	-0-					-0-
12	35	N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	32	3	N	-0-					-0-
01	35	N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	32	3	N	-0-					-0-
*02	18	N	18	-0-	-0-	-0-	2	1	16	3	N	-0-					-0-

MATUS ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 228934 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 1026 PERF. 912 - 958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7	N	7	-0-	-0-	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-
10	7	N	5	-0-	-2	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
11	9	N	9	-0-	-0-	-0-	2	1	7	3	N	-0-					-0-
12	39	N	39	-0-	-0-	-0-	3	1	36	3	N	-0-					-0-
01	38	N	38	-0-	-0-	-0-	3	1	35	3	N	-0-					-0-
*02	20	N	20	-0-	-0-	-0-	3	1	17	3	N	-0-					-0-

MATUS WELL #: 7 RRCID -> 228935 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 1024 PERF. 884 - 931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9	N	9	-0-	-0-	-0-	4	1	5	3	N	-0-					-0-
10	9	N	5	-0-	-4	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
11	10	N	10	-0-	-0-	-0-	2	1	8	3	N	-0-					-0-
12	47	N	47	-0-	-0-	-0-	4	1	43	3	N	-0-					-0-
01	46	N	46	-0-	-0-	-0-	4	1	42	3	N	-0-					-0-
*02	24	N	24	-0-	-0-	-0-	3	1	21	3	N	-0-					-0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059

MATUS WELL #: 6 RRCID -> 228936 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 1024 PERF. 896 - 958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12	N	12	-0-	-0-	-0-	5	1	7	3	N	-0-					-0-
10	12	N	7	-0-	-5	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-
11	14	N	14	-0-	-0-	-0-	3	1	11	3	N	-0-					-0-
12	64	N	64	-0-	-0-	-0-	5	1	59	3	N	-0-					-0-
01	63	N	63	-0-	-0-	-0-	5	1	58	3	N	-0-					-0-
*02	32	N	32	-0-	-0-	-0-	4	1	28	3	N	-0-					-0-

KUEHN WELL #: 11 RRCID -> 228937 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 1089 PERF. 928 - 970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4	N	3	-0-	-1	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
10	7	N	3	-0-	-4	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
11	14	N	14	-0-	-0-	-0-	3	1	11	3	N	-0-					-0-
12	36	N	36	-0-	-0-	-0-	3	1	33	3	N	-0-					-0-
01	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	3	N	-0-					-0-
*02	16	N	16	-0-	-0-	-0-	2	1	14	3	N	-0-					-0-

JOHNSON-KUEHN TRUST UNIT WELL #: 4 RRCID -> 228938 COMPL. DATE 03/14/2007 TOTAL DEPTH 1057 PERF. 914 - 964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	30	N	10	-0-	-20	-0-	4	1	6	3	N	-0-					-0-
10	12	N	12	-0-	-0-	-0-	5	1	7	3	N	-0-					-0-
11	20	N	20	-0-	-0-	-0-	4	1	16	3	N	-0-					-0-
12	54	N	54	-0-	-0-	-0-	4	1	50	3	N	-0-					-0-
01	62	N	62	-0-	-0-	-0-	5	1	57	3	N	-0-					-0-
*02	36	N	36	-0-	-0-	-0-	4	1	32	3	N	-0-					-0-

DURRETT WELL #: 11 RRCID -> 228939 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 1024 PERF. 920 - 970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9	N	9	-0-	-0-	-0-	4	1	5	3	N	-0-					-0-
10	9	N	7	-0-	-2	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-
11	15	N	15	-0-	-0-	-0-	3	1	12	3	N	-0-					-0-
12	53	N	53	-0-	-0-	-0-	4	1	49	3	N	-0-					-0-
01	53	N	53	-0-	-0-	-0-	4	1	49	3	N	-0-					-0-
02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	4	1	24	3	N	-0-					-0-

DURRETT WELL #: 10 RRCID -> 228941 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 1028 PERF. 902 - 954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
10	4	N	2	-0-	-2	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
11	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
12	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	3			N	-0-					-0-
01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
*02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-

MATUS WELL #: 5 RRCID -> 228943 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 1024 PERF. 868 - 924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9	N	9	-0-	-0-	-0-	4	1	5	3	N	-0-					-0-
10	9	N	5	-0-	-4	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
11	12	N	12	-0-	-0-	-0-	3	1	9	3	N	-0-					-0-
12	49	N	49	-0-	-0-	-0-	4	1	45	3	N	-0-					-0-
01	48	N	48	-0-	-0-	-0-	4	1	44	3	N	-0-					-0-
*02	25	N	25	-0-	-0-	-0-	3	1	22	3	N	-0-					-0-

MATUS ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 229739 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 1024 PERF. 870 - 918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
02	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
MATUS ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 229740 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 102 PERF. 888 - 934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10	N	10	-0-	-0-	-0-	4	1	6	3	N	-0-					-0-
10	10	N	6	-0-	-4	-0-	3	1	3	3	N	-0-					-0-
11	12	N	12	-0-	-0-	-0-	3	1	9	3	N	-0-					-0-
12	52	N	52	-0-	-0-	-0-	4	1	48	3	N	-0-					-0-
01	51	N	51	-0-	-0-	-0-	4	1	47	3	N	-0-					-0-
*02	26	N	26	-0-	-0-	-0-	3	1	23	3	N	-0-					-0-

SWAN WELL #: 9 RRCID -> 229767 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 1054 PERF. 938 - 982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	31	N	31	-0-	-0-	-0-	13	1	18	3	N	-0-					-0-
10	40	N	40	-0-	-0-	-0-	17	1	23	3	N	-0-					-0-
11	58	N	58	-0-	-0-	-0-	13	1	45	3	N	-0-					-0-
12	248	N	248	-0-	-0-	-0-	20	1	228	3	N	-0-					-0-
01	238	N	238	-0-	-0-	-0-	19	1	219	3	N	-0-					-0-
*02	100	N	100	-0-	-0-	-0-	13	1	87	3	N	-0-					-0-

MORRIS WELL #: 21 RRCID -> 229768 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 1061 PERF. 918 - 964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	13	N	13	-0-	-0-	-0-	5	1	8	3	N	-0-					-0-
10	12	N	12	-0-	-0-	-0-	5	1	7	3	N	-0-					-0-
11	23	N	23	-0-	-0-	-0-	5	1	18	3	N	-0-					-0-
12	21	N	21	-0-	-0-	-0-	2	1	19	3	N	-0-					-0-
01	35	N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	32	3	N	-0-					-0-
02	28	N	21	-0-	-7	-0-	3	1	18	3	N	-0-					-0-

MORRIS WELL #: 22 RRCID -> 229769 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 1058 PERF. 923 - 980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6	N	5	-0-	-1	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
10	7	N	5	-0-	-2	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
11	8	N	8	-0-	-0-	-0-	2	1	6	3	N	-0-					-0-
12	28	N	28	-0-	-0-	-0-	2	1	26	3	N	-0-					-0-
01	21	N	21	-0-	-0-	-0-	2	1	19	3	N	-0-					-0-
*02	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	N	-0-					-0-

MORRIS WELL #: 23 RRCID -> 229771 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 1061 PERF. 941 - 984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
10	4	N	3	-0-	-1	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
11	4	N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	3	N	-0-					-0-
12	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	N	-0-					-0-
01	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	N	-0-					-0-
*02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	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
09	30	N	10	-0-	-20	-0-	4	1	6	3	N	-0-					-0-
10	13	N	13	-0-	-0-	-0-	5	1	8	3	N	-0-					-0-
11	30	N	25	-0-	-5	-0-	5	1	20	3	N	-0-					-0-
12	43	N	43	-0-	-0-	-0-	3	1	40	3	N	-0-					-0-
01	97	N	97	-0-	-0-	-0-	7	1	90	3	N	-0-					-0-
*02	46	N	46	-0-	-0-	-0-	5	1	41	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
09	33	N	33	-0-	-0-	-0-	13	1	20	3	N	-0-					-0-
10	31	N	22	-0-	-9	-0-	9	1	13	3	N	-0-					-0-
11	51	N	51	-0-	-0-	-0-	11	1	40	3	N	-0-					-0-
12	132	N	132	-0-	-0-	-0-	10	1	122	3	N	-0-					-0-
01	120	N	120	-0-	-0-	-0-	9	1	111	3	N	-0-					-0-
*02	66	N	66	-0-	-0-	-0-	8	1	58	3	N	-0-					-0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
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
09	8	N	8	-0-	-0-	-0-	3	1	5	3	N	-0-					-0-
10	7	N	5	-0-	-2	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
11	13	N	13	-0-	-0-	-0-	3	1	10	3	N	-0-					-0-
12	39	N	39	-0-	-0-	-0-	3	1	36	3	N	-0-					-0-
01	33	N	33	-0-	-0-	-0-	3	1	30	3	N	-0-					-0-
*02	18	N	18	-0-	-0-	-0-	2	1	16	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
09	30	N	18	-0-	-12	-0-	7	1	11	3	N	-0-					-0-
10	31	N	30	-0-	-1	-0-	13	1	17	3	N	-0-					-0-
11	41	N	41	-0-	-0-	-0-	9	1	32	3	N	-0-					-0-
12	157	N	157	-0-	-0-	-0-	12	1	145	3	N	-0-					-0-
01	165	N	165	-0-	-0-	-0-	13	1	152	3	N	-0-					-0-
*02	62	N	62	-0-	-0-	-0-	8	1	54	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
09	9	N	8	-0-	-1	-0-	3	1	5	3	N	-0-					-0-
10	12	N	9	-0-	-3	-0-	4	1	5	3	N	-0-					-0-
11	21	N	21	-0-	-0-	-0-	4	1	17	3	N	-0-					-0-
12	86	N	86	-0-	-0-	-0-	6	1	80	3	N	-0-					-0-
01	54	N	54	-0-	-0-	-0-	4	1	50	3	N	-0-					-0-
*02	48	N	48	-0-	-0-	-0-	5	1	43	3	N	-0-					-0-

JOHNSON-KUEHN TRUST UNIT WELL #: 5 RRCID -> 229998 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 1060 PERF. 930 - 978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	30	N	16	-0-	-14	-0-	6	1	10	3	N	-0-					-0-
10	31	N	22	-0-	-9	-0-	9	1	13	3	N	-0-					-0-
11	36	N	36	-0-	-0-	-0-	8	1	28	3	N	-0-					-0-
12	94	N	94	-0-	-0-	-0-	7	1	87	3	N	-0-					-0-
01	106	N	106	-0-	-0-	-0-	8	1	98	3	N	-0-					-0-
*02	63	N	63	-0-	-0-	-0-	8	1	55	3	N	-0-					-0-

JOHNSON-KUEHN TRUST UNIT WELL #: 6 RRCID -> 230000 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 1059 PERF. 912 - 960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	30	N	12	-0-	-18	-0-	5	1	7	3	N	-0-					-0-
10	26	N	26	-0-	-0-	-0-	11	1	15	3	N	-0-					-0-
11	30	N	20	-0-	-10	-0-	4	1	16	3	N	-0-					-0-
12	85	N	85	-0-	-0-	-0-	6	1	79	3	N	-0-					-0-
01	88	N	88	-0-	-0-	-0-	7	1	81	3	N	-0-					-0-
*02	50	N	50	-0-	-0-	-0-	6	1	44	3	N	-0-					-0-

DURRETT WELL #: 13 RRCID -> 230001 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 1058 PERF. 926 - 970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12	N	12	-0-	-0-	-0-	5	1	7	3	N	-0-					-0-
10	31	N	14	-0-	-17	-0-	6	1	8	3	N	-0-					-0-
11	30	N	13	-0-	-17	-0-	3	1	10	3	N	-0-					-0-
12	53	N	53	-0-	-0-	-0-	4	1	49	3	N	-0-					-0-
01	50	N	50	-0-	-0-	-0-	4	1	46	3	N	-0-					-0-
*02	25	N	25	-0-	-0-	-0-	3	1	22	3	N	-0-					-0-

JOHNSON-KUEHN TRUST UNIT WELL #: 7 RRCID -> 230002 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 1061 PERF. 926 - 973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	30	N	17	-0-	-13	-0-	7	1	10	3	N	-0-					-0-
10	36	N	36	-0-	-0-	-0-	15	1	21	3	N	-0-					-0-
11	30	N	28	-0-	-2	-0-	6	1	22	3	N	-0-					-0-
12	117	N	117	-0-	-0-	-0-	9	1	108	3	N	-0-					-0-
01	119	N	119	-0-	-0-	-0-	9	1	110	3	N	-0-					-0-
*02	68	N	68	-0-	-0-	-0-	8	1	60	3	N	-0-					-0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
DURRETT WELL #: 12 RRCID -> 230003 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 1060 PERF. 933 - 985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
10	3	N	2	-0-	-1	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	N	-0-					-0-
12	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	3	N	-0-					-0-
01	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	3	N	-0-					-0-
*02	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	N	-0-					-0-

BACHMAN-WOOLF-KUEHN UNIT WELL #: 12 RRCID -> 230004 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 1072 PERF. 916 - 967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	60	N	8	-0-	-52	-0-	3	1	5	3	N	-0-					-0-
10	10	N	10	-0-	-0-	-0-	4	1	6	3	N	-0-					-0-
11	16	N	16	-0-	-0-	-0-	3	1	13	3	N	-0-					-0-
12	23	N	23	-0-	-0-	-0-	2	1	21	3	N	-0-					-0-
01	37	N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	34	3	N	-0-					-0-
02	28	N	16	-0-	-12	-0-	2	1	14	3	N	-0-					-0-

BACCUS WELL #: 1 RRCID -> 230005 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 1060 PERF. 866 - 920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9	N	5	-0-	-4	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
10	5	N	5	-0-	-0-	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
11	10	N	10	-0-	-0-	-0-	2	1	8	3	N	-0-					-0-
12	49	N	49	-0-	-0-	-0-	4	1	45	3	N	-0-					-0-
01	54	N	54	-0-	-0-	-0-	4	1	50	3	N	-0-					-0-
*02	17	N	17	-0-	-0-	-0-	2	1	15	3	N	-0-					-0-

ABSTON "A" WELL #: 1 RRCID -> 230006 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 1072 PERF. 855 - 908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	13	N	9	-0-	-4	-0-	4	1	5	3	N	-0-					-0-
10	19	N	19	-0-	-0-	-0-	8	1	11	3	N	-0-					-0-
11	30	N	17	-0-	-13	-0-	4	1	13	3	N	-0-					-0-
12	87	N	87	-0-	-0-	-0-	7	1	80	3	N	-0-					-0-
01	105	N	105	-0-	-0-	-0-	8	1	97	3	N	-0-					-0-
02	28	N	23	-0-	-5	-0-	3	1	20	3	N	-0-					-0-

MORRIS WELL #: 24 RRCID -> 245540 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 1049 PERF. 896 - 966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
11	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-					-0-
12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
01	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	N	-0-					-0-
*02	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	N	-0-					-0-

COOPER WELL #: 7 RRCID -> 245949 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 2013 PERF. 1402 - 1408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10	N	10	-0-	-0-	-0-	4	1	6	3	N	-0-					-0-
10	11	N	5	-0-	-6	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
11	26	N	26	-0-	-0-	-0-	5	1	21	3	N	-0-					-0-
12	27	N	27	-0-	-0-	-0-	2	1	25	3	N	-0-					-0-
01	42	N	42	-0-	-0-	-0-	3	1	39	3	N	-0-					-0-
*02	35	N	35	-0-	-0-	-0-	4	1	31	3	N	-0-					-0-

THALIA, N. (CANYON) 89217 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC 073059
MORRIS "C" WELL #: 6 RRCID -> 109474 COMPL. DATE 05/29/1982 TOTAL DEPTH 2025 PERF. 0 - 1820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8	N	8	-0-	-0-	-0-	3	1	5	3	N	-0-					-0-
10	4	N	4	-0-	-0-	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
11	16	N	16	-0-	-0-	-0-	3	1	13	3	N	-0-					-0-
12	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
01	61	N	61	-0-	-0-	-0-	4	1	57	3	N	-0-					-0-
*02	35	N	35	-0-	-0-	-0-	4	1	31	3	N	-0-					-0-

THOMAS (CONGLOMERATE) 89433 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
STOVALL, TROY 824450
KING WELL #: 1 RRCID -> 102572 COMPL. DATE 10/21/1982 TOTAL DEPTH 4261 PERF. 4152 - 4172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					136
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					137
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					140
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					140
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					140

THOMAS (CONGL.) 89433 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
STOVALL, TROY 824450
CLARK WELL #: 1 RRCID -> 102800 COMPL. DATE 06/22/1982 TOTAL DEPTH 4637 PERF. 4176 - 4184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					140
10	373	N	373	-0-	-0-	-0-	372	2	1	9	N	1					141
11	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1034	2	3	9	N	3					144
*12	525	N	525	-0-	-0-	-0-	522	2	3	9	N	3					147
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					147
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					147

TIDWELL (STRAWN -D-, LOWER) 89889 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
MYERS, H. E. WELL #: 6 RRCID -> 138621 COMPL. DATE 05/01/1991 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4420 - 4430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-

TIDWELL (STRAWN 4600) 89889 750 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
TARRANT COUNTY WATERBOARD WELL #: 18X RRCID -> 219711 COMPL. DATE 11/11/2002 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 4066 - 4162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	210	#	123	-0-	-87	-0-	6	1	117	3	Y	-0-					15
10	217	#	150	-0-	-67	-0-	1	1	149	3	Y	-0-					15
11	150	#	142	-0-	-8	-0-	1	1	141	3	Y	-0-					15
12	155	#	143	-0-	-12	-0-	1	1	142	3	Y	-0-					15
01	168	R	168	-0-	-0-	-0-	1	1	167	3	Y	-0-					15
*02	158	R	158	-0-	-0-	-0-	1	1	157	3	Y	-0-					15

TIPTON (ATOKA CONGL.) 90218 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
GRACE, JACK RANCH GU 3 WELL #: 7 RRCID -> 120069 COMPL. DATE 04/28/1985 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5430 - 5633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ENERGYPRO, INC. 252085
LOWE, CECIL WELL #: 1 RRCID -> 105147 COMPL. DATE 04/29/1983 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5489 - 5492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					49
10	124	N	9	-0-	-115	-0-	9	2			N	-0-					49
11	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					49
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					49
01	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					49
02	140	N	-0-	-0-	-140	-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
*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-
*05	460	N	460	-0-	-0-	-0-	196	1	264	3	Y	-0-					-0-
*06	397	N	397	-0-	-0-	-0-	148	1	249	3	Y	-0-					-0-
*07	DLQ G-10		349	-0-	349	349	106	1	243	3	Y	-0-					-0-
*08	828	N	479	-0-	-349	-0-	198	1	281	3	Y	-0-					-0-
*09	363	N	363	-0-	-0-	-0-	131	1	232	3	Y	-0-					-0-
*10	397	N	397	-0-	-0-	-0-	135	1	262	3	Y	-0-					-0-
*11	455	N	455	-0-	-0-	-0-	136	1	319	3	Y	-0-					-0-
*12	390	N	390	-0-	-0-	-0-	146	1	244	3	Y	-0-					-0-
*01	491	N	491	-0-	-0-	-0-	233	1	258	3	Y	-0-					-0-
*02	463	N	463	-0-	-0-	-0-	199	1	264	3	Y	-0-					-0-

TRIPP HILL (ATOKA) 91410 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
COLEY, THOMAS 167321
COLEY WELL #: 2 RRCID -> 127794 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4743 PERF. 4274 - 4280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OAKRIDGE OIL AND GAS, LP 617342
BORDERLINE-COLEY WELL #: 1 RRCID -> 132126 COMPL. DATE 09/29/1989 TOTAL DEPTH 4490 PERF. 4275 - 4390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRIPP HILL (MARBLE FALLS LIME) 91410 420 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
COLEY, THOMAS 167321
COLEY WELL #: 1 RRCID -> 128266 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 4740 PERF. 4444 - 4448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNDERWOOD-RAY (CONGLOMERATE) 92436 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MONTAGUE
D AND J RESOURCES INCORPORATED 196230
GAMBLIN WELL #: 1 RRCID -> 218050 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 6220 - 6536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					150
10	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					150
11	90	N	84	-0-	-6	-0-	84	2			N	-0-					150
12	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					150
01	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					150
*02	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					150

VAUGHAN (MARBLE FALLS) 93260 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
BARNETT ENERGY, INC. 051290
VAUGHAN WELL #: 1 RRCID -> 095373 COMPL. DATE 05/13/1981 TOTAL DEPTH 4762 PERF. 4039 - 4068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	196	N	196	-0-	-0-	-0-	190	3	6	9	Y	5					29
10	180	N	180	-0-	-0-	-0-	174	3	6	9	Y	5					34
11	150	N	147	-0-	-3	-0-	147	3			Y	-0-					34
12	155	N	140	-0-	-15	-0-	139	3	1	9	Y	1					35
01	141	N	141	-0-	-0-	-0-	139	3	2	9	Y	2					37
*02	138	N	138	-0-	-0-	-0-	136	3	2	9	Y	2					39

VAUGHAN WELL #: 2 RRCID -> 099325 COMPL. DATE 12/20/1981 TOTAL DEPTH 4746 PERF. 4073 - 4081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	573	N	573	-0-	-0-	-0-	571	3	2	9	Y	2					45
10	527	N	526	-0-	-1	-0-	524	3	2	9	Y	2					47
11	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	3			Y	-0-					47
12	589	N	417	-0-	-172	-0-	417	3			Y	-0-					47
01	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	3			Y	-0-					47
*02	410	N	410	-0-	-0-	-0-	409	3	1	9	Y	1					48

VAUGHAN(1400) 93260 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
PERRY OPERATING INC. 656847
VAUGHAN, J. C. WELL #: 3 RRCID -> 090237 COMPL. DATE 12/18/1979 TOTAL DEPTH 1750 PERF. 1406 - 1412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VOGTSBERGER, SOUTH(CONGLOMERATE) 94054 500 ASSOCIATED 49B CNTY: ARCHER
COLLIER OIL FIELD SERVICES INC 167891
MAAG - PARKER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224120 COMPL. DATE 10/28/1985 TOTAL DEPTH 5857 PERF. 5418 - 5449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	150	#	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
10	186	#	182	-0-	-4	-0-	182	2			N	-0-					-0-
11	180	#	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
12	186	#	167	-0-	-19	-0-	167	2			N	-0-					-0-
01	186	#	183	-0-	-3	-0-	183	2			N	-0-					-0-
*02	172	R	172	-0-	-0-	-0-	172	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
09	1192	R	1192	-0-	-0-	-0-	1186	3	6	9	N	5					173
10	1236	R	1236	-0-	-0-	-0-	1226	3	10	9	N	9					182
11	1122	R	1122	-0-	-0-	-0-	1118	3	4	9	N	4					186
12	1183	R	1183	-0-	-0-	-0-	1176	3	7	9	N	6	171	1			21
01	1099	R	1099	-0-	-0-	-0-	1093	3	6	9	N	5					26
*02	1032	R	1032	-0-	-0-	-0-	1026	3	6	9	N	5					31

VORTT (CISCO-DONNELL) 94128 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
DALLAS PRODUCTION, INC. 197690
DONNELL, J. WELL #: 2 RRCID -> 124848 COMPL. DATE 07/22/1987 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 558 - 568

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

W & 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

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

W.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

09	570	N	523	-0-	-47	-0-	523	2			N	-0-					17
10	837	N	521	-0-	-316	-0-	521	2			N	-0-					17
11	810	N	365	-0-	-445	-0-	365	2			N	-0-					17
12	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	2			N	-0-					17
01	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	2			N	-0-					17
*02	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	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

09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WADLEY (CONGL) 94524 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
J.J. ENERGY COMPANY 427710
SIDNEY MOUNTAIN WELL #: 1 RRCID -> 127795 COMPL. DATE 05/20/1988 TOTAL DEPTH 4580 PERF. 4129 - 4145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	390	N	387	-0-	-3	-0-	386	3	1	9	N	1					109
10	434	N	409	-0-	-25	-0-	408	3	1	9	N	1					110
11	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT					110
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					110
01	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					110
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					110

WALES (VIOLA) 94719 666 ASSOCIATED PRORATED CNTY: MONTAGUE
EOG RESOURCES, INC. 253162
EVERETT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 281192 COMPL. DATE 12/28/2014 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 7397 - 11964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7500		7004	-0-	-496	189817	6333	3	671	9	N	610	680	1			112
10	7750		6808	-0-	-942	188875	6134	3	674	9	N	613	503	1	2	8	220
*11	1750		6389	-0-	4639	193514	5756	3	633	9	N	575	700	1			95
*12	0	%	5858	-0-	5858	199372	5263	3	595	9	N	541	522	1	1	8	113
*01	0	%	6034	-0-	6034	205406	5381	3	653	9	N	594	507	1	1	8	199
*02	0	%	4440	-0-	4440 B	209846	3919	3	521	9	N	474	519	1	1	8	153

03/01 BALANCING DATE STATUS -> 209846
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 13 LEASE 33617 11/08/2016

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
09	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	1535	2			N	-0-					-0-
10	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	1499	2			N	-0-					-0-
11	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1430	2			N	-0-					-0-
12	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	1511	2			N	-0-					-0-
01	1395	N	1354	-0-	-41	-0-	1354	2			N	-0-					-0-
*02	689	N	689	-0-	-0- B	-0-	689	2			N	-0-					-0-

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -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
09	300	N	259	-0-	-41	-0-	246	2	13	9	N	12					170
10	279	N	245	-0-	-34	-0-	237	2	8	9	N	7					177
11	243	N	243	-0-	-0-	-0-	236	2	7	9	N	6					183
12	279	N	164	-0-	-115	-0-	160	2	4	9	N	4					187
01	248	N	148	-0-	-100	-0-	145	2	3	9	N	3					190
02	224	N	NO RPT	-0-	-224	-0-					N	NO RPT					190

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEILER (MARBLE FALLS) 95928 333 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140
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
09	150	#	115	-0-	-35	-0-	115	3			N	-0-					-0-
10	155	#	144	-0-	-11	-0-	144	3			N	-0-					-0-
11	156	R	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-
12	163	R	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					-0-
01	171	R	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					-0-
*02	150	R	150	-0-	-0-	-0-	150	2			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

09	1380	#	1129	-0-	-251	-0-	1129	2			N	-0-					75
10	1426	#	1252	-0-	-174	-0-	1252	2			N	-0-					75
11	1320	#	1068	-0-	-252	-0-	1068	2			N	-0-					75
12	1333	#	889	-0-	-444	-0-	889	2			N	-0-					75
01	1271	#	770	-0-	-501	-0-	770	2			N	-0-					75
02	1120	#	1042	-0-	-78	-0-	1042	2			N	-0-					75

WISE PRODUCTION COMPANY 933825
MORRIS, R. L. WELL #: 1 RRCID -> 142207 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5875 PERF. 5789 - 5828

09	180	#	171	-0-	-9	-0-	171	2			N	-0-					-0-
10	186	#	123	-0-	-63	-0-	123	2			N	-0-					-0-
11	180	#	118	-0-	-62	-0-	118	2			N	-0-					-0-
12	186	#	98	-0-	-88	-0-	98	2			N	-0-					-0-
01	186	#	78	-0-	-108	-0-	78	2			N	-0-					-0-
02	168	#	114	-0-	-54	-0-	114	2			N	-0-					-0-

MORRIS, R. L. WELL #: 3 RRCID -> 142209 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5861 PERF. 5805 - 5814

09	390	#	355	-0-	-35	-0-	355	2			N	-0-					-0-
10	403	#	256	-0-	-147	-0-	256	2			N	-0-					-0-
11	360	#	245	-0-	-115	-0-	245	2			N	-0-					-0-
12	372	#	204	-0-	-168	-0-	204	2			N	-0-					-0-
01	372	#	162	-0-	-210	-0-	162	2			N	-0-					-0-
02	336	#	236	-0-	-100	-0-	236	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

09	330	N	287	-0-	-43	-0-	287	2			N	-0-					44
10	310	N	196	-0-	-114	-0-	196	2			N	-0-					44
11	240	N	203	-0-	-37	-0-	203	2			N	-0-					44
12	310	N	242	-0-	-68	-0-	242	2			N	-0-					44
01	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					44
02	196	N	149	-0-	-47	-0-	149	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

09	210	N	197	-0-	-13	-0-	197	2			N	-0-					55
10	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					55
11	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					55
12	217	N	182	-0-	-35	-0-	182	2			N	-0-					55
01	217	N	197	-0-	-20	-0-	197	2			N	-0-					55
02	196	N	179	-0-	-17	-0-	179	2			N	-0-					55

WHITE MOUND (OIL CREEK SAND) //CONT.// 96966 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GRAYSON
ATOKA OPERATING, INC. //CONT.// 036606
HAUN WELL #: 1A RRCID -> 246501 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 13541 PERF.10883 - 10900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	510	N	415	-0-	-95	-0-	415	2			N	-0-					212
10	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1422	2			N	-0-					212
11	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	1527	2			N	-0-					212
12	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1429	2			N	-0-					212
01	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	1437	2			N	-0-					212
*02	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1265	2			N	-0-					212

GRAY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 256742 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10178 - 10193

09	4650	X	4527	-0-	-123	-0-	4502	2	25	9	N	23					200
10	4654	X	4654	-0-	-0-	-0-	4642	2	12	9	N	11	168	1			43
11	4560	X	4487	-0-	-73	-0-	4466	2	21	9	N	19					62
12	4712	X	4240	-0-	-472	-0-	4216	2	24	9	N	22					84
01	4650	X	3451	-0-	-1199	-0-	3431	2	20	9	N	18					102
02	4200	X	4087	-0-	-113	-0-	4067	2	20	9	N	18					120

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

09	120	N	112	-0-	-8	-0-	112	2			N	-0-					112
10	124	N	120	-0-	-4	-0-	120	2			N	-0-					112
11	120	N	106	-0-	-14	-0-	106	2			N	-0-					112
12	124	N	123	-0-	-1	-0-	123	2			N	-0-					112
01	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					112
02	112	N	95	-0-	-17	-0-	95	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

09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/09/2016 - P/A 12/09/2016

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

09	0		NO RPT	-0-	-0-	3170					N	NO RPT					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	3170					N	NO RPT					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	3170					N	NO RPT					-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-

GRECO OILFIELD SERVICES, INC. 330115
DECLEVA, BERRY WELL #: 1 RRCID -> 174835 COMPL. DATE 08/11/1999 TOTAL DEPTH 4426 PERF. 3976 - 3981

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAMS (CONGL.) 97595 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
KIRK WELL #: 1 RRCID -> 109581 COMPL. DATE 02/20/1984 TOTAL DEPTH 5778 PERF. 5680 - 5688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	2			N	-0-					-0-
10	496	N	490	-0-	-6	-0-	490	2			N	-0-					-0-
11	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1217	2			N	-0-					-0-
12	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	2005	2			N	-0-					-0-
01	496	N	73	-0-	-423	-0-	73	2			N	-0-					-0-
02	448	N	319	-0-	-129	-0-	319	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
09	60	#	19	-0-	-41	-0-	19	2			N	-0-					-0-
10	62	#	39	-0-	-23	-0-	39	2			N	-0-					-0-
11	36	R	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
12	45	R	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
01	52	R	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-
*02	44	R	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-

WALKER-WILLIAMS WELL #: 14 RRCID -> 245717 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 1836 PERF. 1752 - 1772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILMAR (BEND) 97808 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
MORRISON, CHARLES H. WELL #: 1 RRCID -> 104786 COMPL. DATE 10/14/1975 TOTAL DEPTH 5273 PERF. 4758 - 5201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					69
10	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					69
11	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					69
12	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					69
*01	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					69
*02	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	98	R	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					58
10	95	R	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					58
11	95	R	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					58
12	93	#	46	-0-	-47	-0-	46	2			N	-0-					58
01	93	#	52	-0-	-41	-0-	52	2			N	-0-					58
02	84	#	72	-0-	-12	-0-	72	2			N	-0-					58

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
DICKENSON, T. L. GU 2 WELL #: 4 RRCID -> 130436 COMPL. DATE 02/22/1985 TOTAL DEPTH 5949 PERF. 5071 - 5680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

WISE COUNTY REGULAR //CONT.// 98246 001 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BAUGH, E. M. WELL #: 1U RRCID -> 192900 COMPL. DATE 08/23/2002 TOTAL DEPTH 5589 PERF. 3390 - 4836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KAKER, CARL C. WELL #: 5 RRCID -> 205619 COMPL. DATE 07/24/2003 TOTAL DEPTH 6031 PERF. 3953 - 4008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

USA 237-21 WELL #: 1 RRCID -> 250068 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 5814 - 7282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	420	R	420	-0-	-0-	-0-	17	1	403	3	Y	-0-					23
10	434	R	434	-0-	-0-	-0-	2	1	432	3	Y	-0-					23
11	415	R	415	-0-	-0-	-0-	2	1	413	3	Y	-0-					23
12	434	#	425	-0-	-9	-0-	2	1	423	3	Y	-0-					23
01	434	#	417	-0-	-17	-0-	3	1	414	3	Y	-0-					23
02	392	#	377	-0-	-15	-0-	2	1	375	3	Y	-0-					23

EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462
NEIL WELL #: 2C RRCID -> 243201 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 7485 PERF. 4795 - 6156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HODGES, TOMMIE ANN 390835
HODGES, TOMMIE ANN WELL #: 4 RRCID -> 146596 COMPL. DATE 09/01/1993 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6026 - 6223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	258	R	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					136
10	372	#	156	-0-	-216	-0-	106	3	50	9	N	45	179	1			2
*11	360	#	117	-0-	-243	-0-	106	3	11	9	N	10	118	99			28
*12	718	R	718	-0-	-0-	-0-	683	3	35	9	N	32					60
01	798	R	798	-0-	-0-	-0-	743	3	55	9	N	50					110
*02	598	R	598	-0-	-0-	-0-	546	3	52	9	N	47					157

L A PRODUCTIONS 479881
WAGGONER "B" WELL #: 1 RRCID -> 192622 COMPL. DATE 02/26/2002 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 5744 - 5852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	W	219	-0-	219	466	219	2			N	-0-					-0-
10	0	W	194	-0-	194	660	194	2			N	-0-					-0-
11	0	W	181	-0-	181	841	181	2			N	-0-					-0-
12	0	W	179	-0-	179	1020	179	2			N	-0-					-0-
01	0	W	127	-0-	127	1147	127	2			N	-0-					-0-
02	0	W	101	-0-	101	1248	101	2			N	-0-					-0-

WISE COUNTY REGULAR //CONT.// 98246 001 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY 561136
ALBRIGHT, A. E. "B" WELL #: 1 L RRCID -> 121420 COMPL. DATE 06/06/1986 TOTAL DEPTH 6206 PERF. 5273 - 5291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PENNY, RALPH E. 652335
MCGEE, INEZ WELL #: 1 RRCID -> 110296 COMPL. DATE 03/17/1975 TOTAL DEPTH 5895 PERF. 5734 - 5742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	240	R	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					-0-
10	248	#	239	-0-	-9	-0-	239	3			N	-0-					-0-
11	240	#	187	-0-	-53	-0-	187	3			N	-0-					-0-
12	248	#	187	-0-	-61	-0-	187	3			N	-0-					-0-
01	248	#	207	-0-	-41	-0-	207	3			N	-0-					-0-
*02	248	R	248	-0-	-0-	-0-	248	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
09	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
SIMONS, M. WELL #: 1 RRCID -> 150514 COMPL. DATE 01/22/1991 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5920 - 5935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/09/2017 - P/A 01/09/2017

WISE COUNTY REGULAR //CONT.// 98246 001 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
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
*03	1333	R	324	-0-	-1009	-0-	65	1	259	3	Y	-0-					80
*04	330	#	295	-0-	-35	-0-	47	1	244	3	Y	4					84
							4	9									
*05	403	#	305	-0-	-98	-0-	50	1	252	3	Y	3					87
							3	9									
*06	390	#	291	-0-	-99	-0-	56	1	235	3	Y	-0-					87
*07	310	#	234	-0-	-76	-0-	38	1	196	3	Y	-0-					87
*08	310	#	200	-0-	-110	-0-	35	1	165	3	Y	-0-					87
*09	300	#	249	-0-	-51	-0-	33	1	192	3	Y	22					109
							24	9									
*10	390	R	390	-0-	-0-	-0-	61	1	321	3	Y	7					116
							8	9									
*11	351	R	351	-0-	-0-	-0-	46	1	282	3	Y	21					130
							23	9									
*12	389	R	389	-0-	-0-	-0-	72	1	315	3	Y	2					132
							2	9									
*01	290	R	290	-0-	-0-	-0-	44	1	246	3	Y	-0-					132
*02	300	R	300	-0-	-0-	-0-	61	1	238	3	Y	1					133
							1	9									

VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC 882575
GARLAND WELL #: 2 RRCID -> 225201 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 5972 - 5982

09	14B2 EXT		2310	-0-	2310	2310	2310	3			N	-0-					547
10	14B2 EXT		1913	-0-	1913	4223	1913	3			N	-0-					547
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	4223					N	-0-					547
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	4223					N	-0-					547
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	4223					N	-0-					547
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	4223					N	-0-					547

WESTERN CHIEF OPERATING, L.L.C. 911808
MCDONALD UNIT WELL #: 2 RRCID -> 152417 COMPL. DATE 12/15/1994 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 2596 - 2616

09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HOUSTON WELL #: 1 RRCID -> 159297 COMPL. DATE 05/23/1996 TOTAL DEPTH 7022 PERF. 5578 - 5586

09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WISE PRODUCTION COMPANY 933825
HANEY, L. A. WELL #: 3 RRCID -> 222841 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5802 PERF. 4529 - 4651

09	331	R	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-					-0-
10	337	R	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-					-0-
11	330	R	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					-0-
12	331	R	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-					-0-
01	341	R	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					-0-
*02	298	R	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					-0-

WISE COUNTY REGULAR (GAS) 98246 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
BRADLEY, JOHN W. INC. 087325
SEELIGSON WELL #: 1 RRCID -> 118554 COMPL. DATE 08/05/1985 TOTAL DEPTH 4344 PERF. 4060 - 4090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	330	N	56	-0-	-274	-0-	56	3			N	-0-					10
10	217	N	62	-0-	-155	-0-	62	3			N	-0-					10
11	270	N	37	-0-	-233	-0-	37	3			N	-0-					10
12	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					10
01	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					10
*02	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					10

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
REDDELL, E. T. WELL #: 1 RRCID -> 162585 COMPL. DATE 03/19/1997 TOTAL DEPTH 5596 PERF. 3824 - 3930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	90	N	62	-0-	-28	-0-	62	3			Y	-0-					10
10	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	3			Y	-0-					10
11	60	N	48	-0-	-12	-0-	48	3			Y	-0-					10
12	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	3			Y	-0-					10
01	103	N	103	-0-	-0-	-0-	1	1	102	3	Y	-0-					10
*02	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			Y	-0-					10

SHAWN, LORENE WELL #: 1L RRCID -> 178248 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5687 - 5702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	417	N	417	-0-	-0-	-0-	18	1	399	3	Y	-0-					-0-
10	421	N	421	-0-	-0-	-0-	3	1	418	3	Y	-0-					-0-
11	420	N	420	-0-	-0-	-0-	3	1	417	3	Y	-0-					-0-
12	415	N	415	-0-	-0-	-0-	3	1	412	3	Y	-0-					-0-
01	434	N	399	-0-	-35	-0-	3	1	396	3	Y	-0-					-0-
02	392	N	338	-0-	-54	-0-	2	1	336	3	Y	-0-					-0-

HUTCHESON, W. A. WELL #: 1 RRCID -> 199644 COMPL. DATE 03/25/2003 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 4717 - 4733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	651	N	651	-0-	-0-	-0-	118	1	533	3	Y	-0-					5
10	704	N	704	-0-	-0-	-0-	97	1	607	3	Y	-0-					5
11	687	N	687	-0-	-0-	-0-	94	1	593	3	Y	-0-					5
12	618	N	618	-0-	-0-	-0-	96	1	522	3	Y	-0-					5
01	651	N	633	-0-	-18	-0-	97	1	536	3	Y	-0-					5
02	588	N	588	-0-	-0-	-0-	87	1	501	3	Y	-0-					5

STEWART, MARY F. WELL #: 2 RRCID -> 203391 COMPL. DATE 03/29/2003 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 3413 - 3639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	47522					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	47522					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	47522					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	47522					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	47522					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	47522					Y	NO RPT					-0-

SHOOP, GLENN P. "F" WELL #: 14 RRCID -> 256491 COMPL. DATE 04/13/2010 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 4702 - 4942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WISE COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 98246 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
PENNY, RALPH E. 652335
BRIDWELL WELL #: 1 RRCID -> 123242 COMPL. DATE 11/10/1986 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5785 - 5792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					-0-
10	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-					-0-
11	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					-0-
12	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					-0-
01	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-					-0-
02	252	N	238	-0-	-14	-0-	238	3			N	-0-					-0-

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
FARMER-STRICKLAND WELL #: 1 RRCID -> 109412 COMPL. DATE 11/01/1985 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 3552 - 3662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	3			N	-0-					20
10	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	3			N	-0-					20
11	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	3			N	-0-					20
12	496	N	492	-0-	-4	-0-	492	3			N	-0-					20
01	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	3			N	-0-					20
*02	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	3			N	-0-					20

WISE-KENT (STRAWN REEF) 98260 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 6 RRCID -> 121736 COMPL. DATE 06/06/1986 TOTAL DEPTH 4470 PERF. 3926 - 3966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	300	N	287	-0-	-13	-0-	11	1	276	3	Y	-0-					-0-
10	310	N	300	-0-	-10	-0-	2	1	298	3	Y	-0-					-0-
11	300	N	290	-0-	-10	-0-	1	1	289	3	Y	-0-					-0-
12	310	N	284	-0-	-26	-0-	1	1	283	3	Y	-0-					-0-
01	310	N	261	-0-	-49	-0-	1	1	260	3	Y	-0-					-0-
*02	637	N	637	-0-	-0-	-0-	3	1	634	3	Y	-0-					-0-

JONES, LEWIS WELL #: 2 RRCID -> 147862 COMPL. DATE 01/11/1994 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4104 - 4168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	588	N	588	-0-	-0-	-0-	23	1	565	3	Y	-0-					-0-
10	626	N	626	-0-	-0-	-0-	3	1	623	3	Y	-0-					-0-
11	600	N	593	-0-	-7	-0-	3	1	590	3	Y	-0-					-0-
12	620	N	552	-0-	-68	-0-	3	1	549	3	Y	-0-					-0-
01	772	N	772	-0-	-0-	-0-	4	1	768	3	Y	-0-					-0-
*02	569	N	569	-0-	-0-	-0-	3	1	566	3	Y	-0-					-0-

COX, PEARL WELL #: 4 RRCID -> 163500 COMPL. DATE 05/07/1997 TOTAL DEPTH 5825 PERF. 4286 - 5825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-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-

MCCURDY, FLOYD WELL #: 4 RRCID -> 169857 COMPL. DATE 07/15/1998 TOTAL DEPTH 6340 PERF. 4440 - 6026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	403	N	403	-0-	-0-	-0-	12	1	391	3	Y	-0-					31
10	419	N	419	-0-	-0-	-0-	2	1	417	3	Y	-0-					31
11	909	N	909	-0-	-0-	-0-	4	1	905	3	Y	-0-					31
12	452	N	452	-0-	-0-	-0-	2	1	450	3	Y	-0-					31
01	434	N	332	-0-	-102	-0-	2	1	330	3	Y	-0-					31
02	420	N	267	-0-	-153	-0-	1	1	266	3	Y	-0-					31

WISE-KENT (STRAWN REEF) //CONT.// 98260 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
COX, PEARL WELL #: 1 U RRCID -> 021686 COMPL. DATE 03/10/1961 TOTAL DEPTH 6317 PERF. 3809 - 3829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WIZARD WELLS (ATOKA CONGL., UP.) 98340 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
SALTERS, AMANDA B. WELL #: 1 RRCID -> 140338 COMPL. DATE 05/30/1951 TOTAL DEPTH 5520 PERF. 4726 - 5464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	1389	3			Y	-0-					79
10	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	1458	3			Y	-0-	72	1			7
11	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1384	3	9	9	Y	8	3	1			12
12	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1346	3	9	9	Y	8					20
01	1457	N	1413	-0-	-44	-0-	1403	3	10	9	Y	9					29
02	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1279	3	9	9	Y	8					37

SALTERS, AMANDA B. WELL #: 2 RRCID -> 147136 COMPL. DATE 09/14/1953 TOTAL DEPTH 5675 PERF. 4872 - 5644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1770	N	1038	-0-	-732	-0-	1030	3	8	9	Y	7					38
10	1798	N	750	-0-	-1048	-0-	739	3	11	9	Y	10	26	1			22
11	1710	N	540	-0-	-1170	-0-	538	3	2	9	Y	2	1	1			23
12	1085	N	709	-0-	-376	-0-	701	3	8	9	Y	7					30
01	902	N	902	-0-	-0-	-0-	895	3	7	9	Y	6					36
*02	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1413	3	20	9	Y	18					54

WIZARD WELLS (CONGL 5550) 98340 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
ATLAS BARNETT, LLC 036556
CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 16 RRCID -> 206765 COMPL. DATE 01/27/2005 TOTAL DEPTH 6334 PERF. 5346 - 5364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			Y	-0-					12
10	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			Y	-0-					12
11	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-					12
12	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					12
01	444	N	444	-0-	-0-	-0-	441	2	3	9	Y	3					15
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15

BORDERLINE OPERATING CORP. 082999
SOUTHERN LAIRD WELL #: 1 RRCID -> 130681 COMPL. DATE 02/25/1989 TOTAL DEPTH 5560 PERF. 5226 - 5232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-
10	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-
11	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					-0-
12	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-
01	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
*02	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-

NORTERN LAIRD WELL #: 1 RRCID -> 130918 COMPL. DATE 05/23/1989 TOTAL DEPTH 5625 PERF. 5429 - 5456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
10	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
11	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					-0-
12	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
01	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-					-0-
*02	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					-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
09	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					-0-
10	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					-0-
11	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
12	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					-0-
01	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					-0-
*02	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-					-0-

MYERS, A. J. 597440
JONES-HELTERBRAKE WELL #: 2 RRCID -> 133369 COMPL. DATE 02/02/1990 TOTAL DEPTH 5542 PERF. 5483 - 5490

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					15
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					15
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					15
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					15
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					15
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					15

QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
HELTERBRAKE WELL #: 3A RRCID -> 123289 COMPL. DATE 03/13/1985 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5428 - 5440

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WIZARD WELLS, SOUTH (CADDO) 98344 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
GO OIL CORP. 311420
GLENN WELL #: 1 RRCID -> 037702 COMPL. DATE 10/15/1965 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4626 - 4656

09	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			Y	-0-					54
10	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			Y	-0-					54
11	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			Y	-0-					54
12	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			Y	-0-					54
01	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			Y	-0-					54
*02	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	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

09	330	N	322	-0-	-8	-0-	322	2			N	-0-					58
10	403	N	335	-0-	-68	-0-	335	2			N	-0-					58
11	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-					58
12	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-					58
01	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					58
*02	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					58

WOLFE (CONGLOMERATE) 98415 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
CLAYTON, C. J. WELL #: 1 RRCID -> 021694 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 4856 - 4862

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	116	154	1			10
10	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					10
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

WOLFE (CONGLOMERATE) //CONT.// 98415 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
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
09	120	N	6	-0-	-114	-0-	6	2			N	-0-					121
10	93	N	65	-0-	-28	-0-	65	2			N	-0-					121
11	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					121
12	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					121
01	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					121
*02	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					121

OAKRIDGE OIL AND GAS, LP 617342
MAXWELL WEST WELL #: 1 RRCID -> 118115 COMPL. DATE 08/26/1985 TOTAL DEPTH 5014 PERF. 4792 - 4796

09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					150
02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					150

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/22/2016 - P/A 03/22/16

XSTAR RESOURCES LLC 945934
MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 111848 COMPL. DATE 05/16/1984 TOTAL DEPTH 5082 PERF. 4992 - 5004

09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	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-

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

09	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	2137	2			N	-0-					63
10	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	1735	2			N	-0-					63
11	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1303	2			N	-0-					63
12	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1399	2			N	-0-					63
01	1023	N	953	-0-	-70	-0-	953	2			N	-0-					63
*02	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	1704	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

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63

WORSHAM-STEED 98851 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
WORSHAM-STEED GAS STORAGE, LLC 942345

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 49 RRCID -> 226672 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 4726 PERF. 4592 - 4606

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WORSHAM-STEED UNIT WELL #: P 48 RRCID -> 226673 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 4744 PERF. 4615 - 4656

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 47 RRCID -> 226674 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 4765 PERF. 4615 - 4650

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 46 RRCID -> 226675 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 4755 PERF. 4496 - 4632

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 68 RRCID -> 231916 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 4749 PERF. 4552 - 4626

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 57 RRCID -> 231917 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4566 - 4596

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 55 RRCID -> 231918 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 4725 PERF. 4579 - 4612

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WORSHAM-STEED //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
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 53 RRCID -> 231920 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 4592 - 4620

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 52 RRCID -> 231921 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 4669 PERF. 4580 - 4620

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 51 RRCID -> 231922 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 4732 PERF. 4578 - 4602

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 50 RRCID -> 231923 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 4770 PERF. 4587 - 4628

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 67 RRCID -> 231924 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 4772 PERF. 4568 - 4622

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 66 RRCID -> 231925 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 4765 PERF. 4582 - 4666

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WORSHAM-STEED //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
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 64 RRCID -> 231927 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 4760 PERF. 4597 - 4643

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 63 RRCID -> 231929 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 4740 PERF. 4576 - 4592

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 62 RRCID -> 231932 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 4735 PERF. 4613 - 4629

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 61 RRCID -> 231933 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 4710 PERF. 4536 - 4614

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 60 RRCID -> 231934 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 4588 - 4610

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 59 RRCID -> 231935 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 4705 PERF. 4577 - 4596

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORSHAM-STEED //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
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: C 1 RRCID -> 245143 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 4785 PERF. N/A

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: C 2 RRCID -> 245150 COMPL. DATE 09/22/2007 TOTAL DEPTH 4810 PERF. N/A

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: C 3 RRCID -> 245151 COMPL. DATE 09/07/2007 TOTAL DEPTH 4750 PERF. N/A

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 71 RRCID -> 259367 COMPL. DATE 10/19/2010 TOTAL DEPTH 4785 PERF. 4579 - 4595

09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WORSHAM-STEED, 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

09	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2	N	-0-			-0-
10	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	2	N	-0-			-0-
11	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	2	N	-0-			-0-
12	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2	N	-0-			-0-
01	837	N	397	-0-	-440	-0-	397	2	N	-0-			-0-
02	952	N	476	-0-	-476	-0-	476	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
09	1350	N	251	-0-	-1099	-0-	251	3			N	-0-					160
10	961	N	522	-0-	-439	-0-	522	3			N	-0-					160
11	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			N	-0-					160
12	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	3			N	-0-					160
01	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	1794	3			N	-0-					160
02	336	N	293	-0-	-43	-0-	293	3			N	-0-					160

ENERGYPRO, INC. 252085
JAMISON WELL #: 1 RRCID -> 126485 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5604 PERF. 5290 - 5297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	450	N	305	-0-	-145	-0-	305	2			N	-0-					87
10	341	N	150	-0-	-191	-0-	150	2			N	-0-					87
11	270	N	218	-0-	-52	-0-	196	2	22	9	N	20					107
12	310	N	248	-0-	-62	-0-	248	2			N	-0-					107
01	353	N	353	-0-	-0-	-0-	331	2	22	9	N	20					127
*02	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-					127

WORTHINGTON (CONGLOMERATE) 98890 250 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
KADANE, CHAS. H. ETAL 449310
JAMESON WELL #: 1 RRCID -> 021705 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 5457 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	H15 VIOL		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/21/2016 - P/A 12/21/2016

LOCKHART, L.M. & GLASSCOCK, G.G. 504902
JAMESON, J. E. WELL #: 1 RRCID -> 021711 COMPL. DATE 05/12/1960 TOTAL DEPTH 6160 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	H15 VIOL		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/07/2016 - PLUGGED 12/07/16

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
09	30	#	8	-0-	-22	-0-	8	3			N	-0-					-0-
10	31	#	6	-0-	-25	-0-	6	3			N	-0-					-0-
11	30	#	5	-0-	-25	-0-	5	3			N	-0-					-0-
12	31	#	3	-0-	-28	-0-	3	3			N	-0-					-0-
01	9	#	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
02	8	#	6	-0-	-2	-0-	6	3			N	-0-					-0-

YOUNG COUNTY REGULAR //CONT.// 99480 001 ASSOCIATED 49B CNTY: YOUNG
AKERS, B. F. //CONT.// 009430
AKERS, ALMA, ET AL WELL #: 2 RRCID -> 271214 COMPL. DATE 01/27/1969 TOTAL DEPTH 4292 PERF. 4089 - 4094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

ANTLE OPERATING, INC. 026646
SHEPARD, BOBBY JOE WELL #: 3 RRCID -> 143076 COMPL. DATE 11/09/1983 TOTAL DEPTH 4590 PERF. 4161 - 4280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	360	#	83	-0-	-277	-0-	83	2			N	-0-					63
10	372	#	9	-0-	-363	-0-	9	2			N	-0-					63
11	360	#	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					63
12	372	#	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					63
01	186	#	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					63
02	84	#	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					63

BARNETT ENERGY, INC. 051290
HALL-PARKS WELL #: 2 RRCID -> 091797 COMPL. DATE 10/05/1980 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 2994 - 3000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	35	R	35	-0-	-0-	-0-	35	3			Y	-0-					-0-
10	31	#	23	-0-	-8	-0-	23	3			Y	-0-					-0-
11	37	R	37	-0-	-0-	-0-	37	3			Y	-0-					-0-
12	38	R	38	-0-	-0-	-0-	38	3			Y	-0-					-0-
01	40	R	40	-0-	-0-	-0-	40	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		39	-0-	39	39	39	3			Y	-0-					-0-

HALL PARKS "B" WELL #: 6 RRCID -> 122670 COMPL. DATE 10/01/1986 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3364 - 3373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	30	#	28	-0-	-2	-0-	28	3			Y	-0-					-0-
10	31	#	19	-0-	-12	-0-	19	3			Y	-0-					-0-
11	30	R	30	-0-	-0-	-0-	30	3			Y	-0-					-0-
12	38	R	38	-0-	-0-	-0-	38	3			Y	-0-					-0-
01	32	R	32	-0-	-0-	-0-	32	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		32	-0-	32	32	32	3			Y	-0-					-0-

BORDERLINE OPERATING CORP. 082999
JOHNSON, C. W. JR. WELL #: 5 RRCID -> 122667 COMPL. DATE 02/01/1970 TOTAL DEPTH 4697 PERF. 4200 - 4210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	278	R	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-					-0-
10	282	R	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					-0-
11	270	#	267	-0-	-3	-0-	267	3			N	-0-					-0-
12	279	#	263	-0-	-16	-0-	263	3			N	-0-					-0-
01	279	#	263	-0-	-16	-0-	263	3			N	-0-					-0-
02	252	#	245	-0-	-7	-0-	245	3			N	-0-					-0-

D M OIL COMPANY 196675
HALL, J.F. WELL #: 1 RRCID -> 153352 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 4126 - 4200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YOUNG COUNTY REGULAR //CONT.// 99480 001 ASSOCIATED 49B CNTY: YOUNG

DALLAS PRODUCTION, INC. 197690

GRAHAM, M.K. "E" WELL #: 3 RRCID -> 105267 COMPL. DATE 04/22/1983 TOTAL DEPTH 650 PERF. 590 - 598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/11/2016 - PLUGGED 10/11/16

FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140

ROSE, GLENDON WELL #: 1 RRCID -> 261812 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 4353 PERF. 2970 - 3208

09	307	R	307	-0-	-0-	-0-	289	2	18	9	N	16					328
10	589	#	412	-0-	-177	-0-	392	2	20	9	N	18					346
11	570	#	357	-0-	-213	-0-	335	2	22	9	N	20					366
12	589	#	230	-0-	-359	-0-	204	2	26	9	N	24					390
01	403	#	-0-	-0-	-403	-0-					N	13					403
02	364	#	97	-0-	-267	-0-	75	2	22	9	N	20					423

FIVE K PARTNERSHIP 271317

JONES WELL #: 1 RRCID -> 118843 COMPL. DATE 08/26/1984 TOTAL DEPTH 4671 PERF. 4186 - 4590

09	210	#	173	-0-	-37	-0-	173	2			N	-0-					31
10	217	#	143	-0-	-74	-0-	143	2			N	-0-					31
11	210	#	126	-0-	-84	-0-	126	2			N	-0-					31
12	217	#	111	-0-	-106	-0-	111	2			N	-0-					31
01	217	#	99	-0-	-118	-0-	99	2			N	-0-					31
02	168	#	78	-0-	-90	-0-	78	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

09	116	R	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					-0-
10	124	#	118	-0-	-6	-0-	118	2			N	-0-					-0-
11	120	#	90	-0-	-30	-0-	90	2			N	-0-					-0-
12	124	#	95	-0-	-29	-0-	95	2			N	-0-					-0-
01	124	#	93	-0-	-31	-0-	93	2			N	-0-					-0-
02	112	#	100	-0-	-12	-0-	100	2			N	-0-					-0-

ROGERS "B" WELL #: 1B RRCID -> 164507 COMPL. DATE 08/27/1997 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3122 - 3132

09	120	#	106	-0-	-14	-0-	106	2			N	-0-					-0-
10	126	R	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-
11	120	#	104	-0-	-16	-0-	104	2			N	-0-					-0-
12	124	#	112	-0-	-12	-0-	112	2			N	-0-					-0-
01	124	#	102	-0-	-22	-0-	102	2			N	-0-					-0-
02	112	#	90	-0-	-22	-0-	90	2			N	-0-					-0-

MORRISON-FEE WELL #: 2 RRCID -> 259866 COMPL. DATE 07/12/1984 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 2064 - 2070

09	60	#	55	-0-	-5	-0-	55	2			N	-0-					-0-
10	62	#	56	-0-	-6	-0-	56	2			N	-0-					-0-
11	60	#	46	-0-	-14	-0-	46	2			N	-0-					-0-
12	62	#	35	-0-	-27	-0-	35	2			N	-0-					-0-
01	62	#	49	-0-	-13	-0-	49	2			N	-0-					-0-
02	56	#	45	-0-	-11	-0-	45	2			N	-0-					-0-

YOUNG COUNTY REGULAR //CONT.// 99480 001 ASSOCIATED 49B CNTY: YOUNG

GERRY-MAC OIL, INC. 302025
BRISCOE-JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 108846 COMPL. DATE 05/18/1983 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2943 - 2947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-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
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL, R.M. OPERATING INC. 387991
ALLAR 1723 "A" WELL #: 1 RRCID -> 219509 COMPL. DATE 02/05/2001 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4206 - 4210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	402	R	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-					53
10	465	#	269	-0-	-196	-0-	269	2			N	-0-					53
11	450	#	109	-0-	-341	-0-	109	2			N	-0-					53
12	465	#	24	-0-	-441	-0-	24	2			N	-0-					53
01	403	#	65	-0-	-338	-0-	65	2			N	-0-					53
*02	399	R	399	-0-	-0-	-0-	399	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
09	90	#	87	-0-	-3	-0-	87	3			N	-0-					122
10	93	#	88	-0-	-5	-0-	88	3			N	-0-					122
11	90	#	85	-0-	-5	-0-	85	3			N	-0-					122
12	93	#	82	-0-	-11	-0-	82	3			N	-0-					122
01	93	#	82	-0-	-11	-0-	82	3			N	-0-					122
02	84	#	72	-0-	-12	-0-	72	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
09	120	#	103	-0-	-17	-0-	85	3	18	9	N	16					61
10	124	#	66	-0-	-58	-0-	47	3	19	9	N	17					78
11	120	#	24	-0-	-96	-0-	18	3	6	9	N	5					83
12	128	R	128	-0-	-0-	-0-	104	3	24	9	N	22	56	1			49
01	106	R	106	-0-	-0-	-0-	91	3	15	9	N	14					63
02	84	#	64	-0-	-20	-0-	55	3	9	9	N	8					71

KRAMER-TONK VALLEY WELL #: 1 RRCID -> 217662 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 4225 PERF. 3224 - 3232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	240	#	210	-0-	-30	-0-	170	3	40	9	N	36	5	8			124
10	217	#	134	-0-	-83	-0-	94	3	40	9	N	36	2	8			158
11	210	#	50	-0-	-160	-0-	37	3	13	9	N	12	2	8			168
12	264	R	264	-0-	-0-	-0-	212	3	52	9	N	47	113	1	2	8	100
01	219	R	219	-0-	-0-	-0-	185	3	34	9	N	31	3	8			128
02	196	#	134	-0-	-62	-0-	113	3	21	9	N	19	2	8			145

YOUNG COUNTY REGULAR //CONT.// 99480 001 ASSOCIATED 49B CNTY: YOUNG
KRAMER OPERATING, LLC //CONT.// 476586
KRAMER, FRANK "B" WELL #: 1B RRCID -> 217663 COMPL. DATE 06/07/2006 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3925 - 3928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	193	R	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-
10	217	#	202	-0-	-15	-0-	202	3			N	-0-					-0-
11	210	#	190	-0-	-20	-0-	190	3			N	-0-					-0-
12	217	#	190	-0-	-27	-0-	190	3			N	-0-					-0-
01	217	#	190	-0-	-27	-0-	190	3			N	-0-					-0-
02	196	#	170	-0-	-26	-0-	170	3			N	-0-					-0-

MAYO, EDDIE 536900
CARTER WELL #: 1 RRCID -> 161122 COMPL. DATE 10/25/1981 TOTAL DEPTH 4534 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					131
10	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					131
11	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					131
12	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					131
01	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					131
02	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					131

PALEO OIL & GAS, INC. 635123
LENNINGTON WELL #: 4 RRCID -> 123761 COMPL. DATE 07/27/1986 TOTAL DEPTH 3031 PERF. 2917 - 2929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RYAN, JOSEPH G. 739833
SCOTT-REMMINGTON WELL #: C 3 RRCID -> 144900 COMPL. DATE 05/04/1984 TOTAL DEPTH 5022 PERF. 3524 - 3544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	210	#	153	-0-	-57	-0-	153	3			N	-0-					82
10	186	#	154	-0-	-32	-0-	154	3			N	-0-					82
11	156	R	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					82
12	169	R	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					82
01	155	#	150	-0-	-5	-0-	150	3			N	-0-					82
02	140	#	136	-0-	-4	-0-	136	3			N	-0-					82

S.B. STREET OPERATING, INC. 740251
GOODE WELL #: 1 RRCID -> 129676 COMPL. DATE 11/01/1988 TOTAL DEPTH 4086 PERF. 4052 - 4058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	17	1			4
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					6
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					8
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

KISSINGER WELL #: 2 RRCID -> 195737 COMPL. DATE 09/20/1980 TOTAL DEPTH 4120 PERF. 4080 - 4090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	750	#	734	-0-	-16	-0-	731	3	3	9	Y	3					6
10	775	#	743	-0-	-32	-0-	739	3	4	9	Y	4					10
11	750	#	708	-0-	-42	-0-	705	3	3	9	Y	3					13
12	775	#	722	-0-	-53	-0-	719	3	3	9	Y	3					16
01	775	#	730	-0-	-45	-0-	724	3	6	9	Y	5	17	1			4
*02	652	R	652	-0-	-0-	-0-	649	3	3	9	Y	3					7

YOUNG COUNTY REGULAR //CONT.// 99480 001 ASSOCIATED 49B CNTY: YOUNG
S.B. STREET OPERATING, INC. //CONT.// 740251
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
09	257	R	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					-0-
10	231	R	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					-0-
11	210	#	154	-0-	-56	-0-	154	3			N	-0-					-0-
12	279	#	93	-0-	-186	-0-	93	3			N	-0-					-0-
01	279	#	84	-0-	-195	-0-	84	3			N	-0-					-0-
02	252	#	80	-0-	-172	-0-	80	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
09	128	R	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
10	116	R	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-					-0-
11	120	#	77	-0-	-43	-0-	77	3			N	-0-					-0-
12	124	#	46	-0-	-78	-0-	46	3			N	-0-					-0-
01	124	#	42	-0-	-82	-0-	42	3			N	-0-					-0-
02	112	#	40	-0-	-72	-0-	40	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
09	60	#	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
11	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					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
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-

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
09	327	R	327	-0-	-0-	-0-	269	3	58	9	N	53	169	1			69
10	363	R	363	-0-	-0-	-0-	310	3	53	9	N	48	3	8			114
11	272	R	272	-0-	-0-	-0-	207	3	65	9	N	59	1	8			172
12	436	R	436	-0-	-0-	-0-	302	3	134	9	N	122	147	1	8	8	139
*01	235	R	235	-0-	-0-	-0-	217	3	18	9	N	16					155
*02	308	R	308	-0-	-0-	-0-	269	3	39	9	N	35	158	1	1	8	31

STOVALL OPERATING CO. 824339
STOVALL FEE "N" WELL #: 3 RRCID -> 129679 COMPL. DATE 05/26/1981 TOTAL DEPTH 4215 PERF. 3082 - 3090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	16	R	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
10	12	R	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
11	30	#	10	-0-	-20	-0-	10	2			N	-0-					-0-
12	31	#	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-					-0-
01	31	#	8	-0-	-23	-0-	8	2			N	-0-					-0-
02	28	#	4	-0-	-24	-0-	4	2			N	-0-					-0-

YOUNG COUNTY REGULAR //CONT.// 99480 001 ASSOCIATED 49B CNTY: YOUNG
STOVALL, TROY 824450
KEYSER "B" WELL #: 2 RRCID -> 104487 COMPL. DATE 10/10/1981 TOTAL DEPTH 2615 PERF. 2542 - 2545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THREE P OPERATING CO.,GP, L.L.C. 857738
KURK, PEARL T. WELL #: 21 RRCID -> 267585 COMPL. DATE 08/15/2012 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4068 - 4086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	900	#	791	-0-	-109	-0-	791	2			N	-0-					-0-
10	930	#	700	-0-	-230	-0-	700	2			N	-0-					-0-
11	1110	#	998	-0-	-112	-0-	998	2			N	-0-					-0-
12	1147	#	840	-0-	-307	-0-	840	2			N	-0-					-0-
01	1147	#	795	-0-	-352	-0-	795	2			N	-0-					-0-
02	924	#	870	-0-	-54	-0-	870	2			N	-0-					-0-

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
A.D. OPERATING 000211
ATWOOD, JACK WELL #: 1 RRCID -> 112094 COMPL. DATE 08/04/1982 TOTAL DEPTH 3068 PERF. 2375 - 2384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AKERS, B. F. 009430
SCOTT, L. B. "F" WELL #: 1 RRCID -> 021718 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	3			N	-0-					-0-
10	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	3			N	-0-					-0-
11	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	3			N	-0-					-0-
12	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	3			N	-0-					-0-
01	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	3			N	-0-					-0-
*02	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					-0-

AMEN OIL LLC 016944
FIELDS-TIDWELL WELL #: 1 RRCID -> 147790 COMPL. DATE 10/15/1993 TOTAL DEPTH 4537 PERF. 3284 - 3292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					-0-
10	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
*02	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	288	N	288	-0-	-0-	-0-	287	2	1	9	N	1					53
10	333	N	333	-0-	-0-	-0-	332	2	1	9	N	1					54
11	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					54
12	310	N	156	-0-	-154	-0-	156	2			N	-0-					54
01	341	N	204	-0-	-137	-0-	204	2			N	-0-					54
02	224	N	128	-0-	-96	-0-	124	2	4	9	N	4					58

SLATER WELL #: 1 RRCID -> 099393 COMPL. DATE 06/29/1979 TOTAL DEPTH 4468 PERF. 4406 - 4418

09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					26
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					26
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					26
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					26
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					26
02	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					13
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					13
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					13
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					13
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					13
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					13

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

09	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					10
10	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					10
11	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					10
12	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					10
01	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					10
*02	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					10

BAY ROCK OPERATING COMPANY 057860

PETERSON A UNIT WELL #: 1 RRCID -> 266744 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4862 - 4870

09	401	N	401	-0-	-0-	-0-	367	2	34	9	N	31					83
10	423	N	423	-0-	-0-	-0-	398	2	25	9	N	23					106
11	420	N	416	-0-	-4	-0-	383	2	33	9	N	30					136
12	495	N	495	-0-	-0-	-0-	463	2	32	9	N	29					165
01	521	N	521	-0-	-0-	-0-	488	2	33	9	N	30					195
*02	416	N	416	-0-	-0-	-0-	390	2	26	9	N	24	164	1			55

BORDERLINE OPERATING CORP. 082999

KING, WOOTEN "B" WELL #: 1 RRCID -> 048452 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	3			Y	-0-					-0-
10	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	3			Y	-0-					-0-
11	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	3			Y	-0-					-0-
12	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	3			Y	-0-					-0-
01	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927	3			Y	-0-					-0-
*02	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	3			Y	-0-					-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
09	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-
10	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-
11	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
12	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-
01	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					-0-
*02	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-

KISINGER WILDCATTER WELL #: 7 U RRCID -> 121738 COMPL. DATE 07/10/1986 TOTAL DEPTH 4470 PERF. 4053 - 4057

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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSON, C.W. JR. WELL #: 2 RRCID -> 131609 COMPL. DATE 07/15/1989 TOTAL DEPTH 4305 PERF. 3822 - 3834

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

JOHNSON, C. W. JR. WELL #: 6 RRCID -> 179598 COMPL. DATE 07/23/2000 TOTAL DEPTH 3448 PERF. 3211 - 3215

09	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					9
10	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					9
11	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					9
12	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					9
01	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					9
*02	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					9

ATCHINSON "D" WELL #: 13 RRCID -> 214853 COMPL. DATE 12/28/2005 TOTAL DEPTH 4503 PERF. 4072 - 4082

09	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	3			N	-0-					29
10	713	N	692	-0-	-21	-0-	692	3			N	-0-					29
11	836	N	836	-0-	-0-	-0-	836	3			N	-0-					29
12	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	3			N	-0-					29
01	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	3			N	-0-					29
*02	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	3			N	-0-					29

CARIBOU OPERATING, INC. 131827
DENNING WELL #: 1 RRCID -> 115286 COMPL. DATE 01/10/1985 TOTAL DEPTH 3360 PERF. 3220 - 3254

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CROSS, J. E. OIL CO. 190330
WHITTENBURG, M. C. WELL #: 1 RRCID -> 113630 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2946 - 2970

09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
11	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

PLUGGED AND ABANDONED_____ 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

09	420	N	33	-0-	-387	-0-	33	3			Y	-0-					-0-
10	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	3			Y	-0-					-0-
11	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	3			Y	-0-					-0-
12	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	3			Y	-0-					-0-
*01	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			Y	-0-					-0-
02	28	N	NO RPT	-0-	-28	-0-					Y	NO RPT					-0-

SLATER WELL #: 5 RRCID -> 118320 COMPL. DATE 08/26/1985 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4299 - 4303

09	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			Y	-0-					2
10	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			Y	-0-					2
11	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			Y	-0-					2
12	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	3			Y	-0-					2
*01	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			Y	-0-					2
02	56	N	NO RPT	-0-	-56	-0-					Y	NO RPT					2

SLATER WELL #: 6 RRCID -> 119142 COMPL. DATE 08/27/1985 TOTAL DEPTH 4395 PERF. 3804 - 3814

09	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			Y	-0-					2
10	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			Y	-0-					2
11	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			Y	-0-					2
12	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	3			Y	-0-					2
*01	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			Y	-0-					2
02	56	N	NO RPT	-0-	-56	-0-					Y	NO RPT					2

SLATER WELL #: 5 RRCID -> 265834 COMPL. DATE 04/11/2012 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 4140 - 4150

09	349	N	349	-0-	-0-	-0-	241	3	108	9	N	98	95	1			15
10	496	N	286	-0-	-210	-0-	200	3	86	9	N	78					93
11	326	N	326	-0-	-0-	-0-	242	3	84	9	N	76	159	1			10
12	372	N	224	-0-	-148	-0-	148	3	76	9	N	69					79
*01	187	N	187	-0-	-0-	-0-	140	3	47	9	N	43	107	1			15
02	308	N	NO RPT	-0-	-308	-0-					N	NO RPT					15

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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/07/2016 - PLUGGED 12/07/16

DRY FORK PRODUCTION CO., LLC 229319
MOSELEY, B. G. WELL #: 1 RRCID -> 255201 COMPL. DATE 01/22/2010 TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3305 - 3315

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

M-K UNIT WELL #: 1 RRCID -> 268239 COMPL. DATE 12/22/2012 TOTAL DEPTH 3915 PERF. 3286 - 3298

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
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	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

09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

RECLASSIFIED TO OIL 06/20/2001

ECHO PRODUCTION, INC. 240125
HAWKINS WELL #: 1 RRCID -> 072981 COMPL. DATE 01/06/1977 TOTAL DEPTH 4250 PERF. N/A

09	930	N	872	-0-	-58	-0-	872	2			N	-0-					-0-
10	885	N	885	-0-	-0-	-0-	885	2			N	-0-					-0-
11	900	N	812	-0-	-88	-0-	812	2			N	-0-					-0-
12	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			N	-0-					-0-
*01	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	2			N	-0-					-0-
02	756	N	NO RPT	-0-	-756	-0-					N	NO RPT					-0-

GRAHAM NATIONAL BANK WELL #: 1 RRCID -> 094663 COMPL. DATE 06/20/1981 TOTAL DEPTH 4675 PERF. 4076 - 4102

09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	330	N	259	-0-	-71	-0-	259	2			N	-0-					29
10	341	N	235	-0-	-106	-0-	235	2			N	-0-					29
11	390	N	296	-0-	-94	-0-	293	2	3	9	N	3					32
12	279	N	255	-0-	-24	-0-	247	2	8	9	N	7					39
01	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-					39
*02	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					39

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
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

G. A. HAWKINS OPERATING, LLC 291942
HEROY, M. C. WELL #: 1 RRCID -> 045165 COMPL. DATE 10/15/1968 TOTAL DEPTH 2205 PERF. 2066 - 2076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					-0-
10	186	N	176	-0-	-10	-0-	176	2			N	-0-					-0-
11	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					-0-
12	186	N	142	-0-	-44	-0-	142	2			N	-0-					-0-
01	186	N	136	-0-	-50	-0-	136	2			N	-0-					-0-
02	168	N	150	-0-	-18	-0-	150	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
09	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			Y	-0-					57
10	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			Y	-0-					57
11	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			Y	-0-					57
12	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	3			Y	-0-					57
01	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			Y	-0-					57
*02	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	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
09	870	N	591	-0-	-279	-0-	590	2	1	9	N	1					95
10	930	N	858	-0-	-72	-0-	857	2	1	9	N	1					96
11	660	N	584	-0-	-76	-0-	583	2	1	9	N	1					97
12	736	N	736	-0-	-0-	-0-	735	2	1	9	N	1					98
01	872	N	872	-0-	-0-	-0-	871	2	1	9	N	1					99
02	532	N	NO RPT	-0-	-532	-0-					N	NO RPT					99

GANNETT OPERATING LLC 293813
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
09	34	N	34	-0-	-0-	-0-	30	1	4	9	N	4					4
10	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	1			N	-0-					4
11	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	1			N	-0-					4
12	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	1			N	-0-					4
01	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	1			N	-0-					4
*02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	1			N	-0-					4

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
GANNETT OPERATING LLC //CONT.// 293813
JONES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 193235 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 4398 PERF. 4398 - 4491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRECO OILFIELD SERVICES, INC. 330115
LISLES, J. B. WELL #: 2 C RRCID -> 036695 COMPL. DATE 05/15/1965 TOTAL DEPTH 3932 PERF. 3773 - 3799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/02/2016 - P/A 12/02/16

LISLE, J. B. WELL #: 2 T RRCID -> 036697 COMPL. DATE 05/15/1965 TOTAL DEPTH 3932 PERF. 3835 - 3860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/02/2016 - P/A 12/02/16

GRECO OPERATING, LLC 330135
OWEN, A. B. -C- WELL #: 1 RRCID -> 072398 COMPL. DATE 08/20/1975 TOTAL DEPTH 4031 PERF. 3994 - 4004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					-0-
10	217	N	215	-0-	-2	-0-	215	2			N	-0-					-0-
11	780	N	193	-0-	-587	-0-	193	2			N	-0-					-0-
12	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-					-0-
01	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					-0-
*02	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			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
09	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	2			N	-0-					-0-
10	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					-0-
11	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	2			N	-0-					-0-
12	713	N	615	-0-	-98	-0-	615	2			N	-0-					-0-
*01	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					-0-
*02	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					-0-

HILL, R.M. OPERATING INC. 387991
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
09	240	N	193	-0-	-47	-0-	193	2			N	-0-					45
10	248	N	209	-0-	-39	-0-	209	2			N	-0-					45
11	210	N	206	-0-	-4	-0-	206	2			N	-0-					45
12	186	N	143	-0-	-43	-0-	143	2			N	-0-					45
01	217	N	103	-0-	-114	-0-	103	2			N	-0-					45
02	196	N	153	-0-	-43	-0-	153	2			N	-0-					45

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
09	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	3			Y	-0-					-0-
10	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	3			Y	-0-					-0-
11	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	3			Y	-0-					-0-
12	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		20	-0-	20	20	20	3			Y	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	20					Y	NO RPT					-0-

GUINN, C. W. WELL #: 2 RRCID -> 061754 COMPL. DATE 07/01/1974 TOTAL DEPTH 4862 PERF. N/A

09	90	N	63	-0-	-27	-0-	55	3	8	9	Y	7					165
10	98	N	98	-0-	-0-	-0-	81	3	17	9	Y	15	158	1			22
11	93	N	93	-0-	-0-	-0-	80	3	13	9	Y	12					34
12	95	N	95	-0-	-0-	-0-	83	3	12	9	Y	11					45
01	DLQ G-10		110	-0-	110	110	78	3	32	9	Y	29					74
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	110					Y	NO RPT					74

JAID ENERGY, LLC 429595

RICKY BOBBY WELL #: 1 RRCID -> 279002 COMPL. DATE 04/30/2012 TOTAL DEPTH 4603 PERF. 4106 - 4284

09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		8	-0-	8	8	8	2			N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	8					N	-0-					-0-

KEATING ENERGY, INC. 453142

MCGEE, WALTER WELL #: 1 RRCID -> 133058 COMPL. DATE 10/15/1989 TOTAL DEPTH 4872 PERF. 3986 - 4004

09	900	N	735	-0-	-165	-0-	711	2	24	9	N	22					60
10	746	N	746	-0-	-0-	-0-	720	2	26	9	N	24					84
11	819	N	819	-0-	-0-	-0-	793	2	26	9	N	24					108
12	775	N	772	-0-	-3	-0-	748	2	24	9	N	22					130
01	744	N	290	-0-	-454	-0-	269	2	21	9	N	19					149
*02	872	N	872	-0-	-0-	-0-	851	2	21	9	N	19					168

KRAMER OPERATING, LLC 476586

PETTUS WELL #: 1 RRCID -> 139616 COMPL. DATE 09/15/1991 TOTAL DEPTH 4490 PERF. 4062 - 4066

09	420	N	369	-0-	-51	-0-	368	3	1	9	N	1					229
10	403	N	284	-0-	-119	-0-	284	3			N	-0-					229
11	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	3			N	-0-					229
12	372	N	354	-0-	-18	-0-	354	3			N	-0-					229
01	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-					229
02	364	N	320	-0-	-44	-0-	320	3			N	-0-					229

DAVIDSON WELL #: 1 RRCID -> 147839 COMPL. DATE 07/22/1993 TOTAL DEPTH 4384 PERF. 4012 - 4020

09	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	3			Y	-0-					11
10	465	N	399	-0-	-66	-0-	399	3			Y	-0-					11
11	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	3			Y	-0-					11
12	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	3			Y	-0-					11
01	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	3			Y	-0-					11
*02	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	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
09	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	3			Y	-0-					9
10	434	N	399	-0-	-35	-0-	399	3			Y	-0-					9
11	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	3			Y	-0-					9
12	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	3			Y	-0-					9
01	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	3			Y	-0-					9
*02	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	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
09	390	N	378	-0-	-12	-0-	378	3			N	-0-					-0-
10	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	3			N	-0-					-0-
11	450	N	401	-0-	-49	-0-	401	3			N	-0-					-0-
12	403	N	355	-0-	-48	-0-	355	3			N	-0-					-0-
*01	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	3			N	-0-					-0-
02	364	N	NO RPT	-0-	-364	-0-					N	NO RPT					-0-

SEWELL WELL #: 7 RRCID -> 099395 COMPL. DATE 07/29/1981 TOTAL DEPTH 4272 PERF. 3382 - 3390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

SEWELL WELL #: 11 RRCID -> 103023 COMPL. DATE 11/19/1982 TOTAL DEPTH 4580 PERF. 4124 - 4130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/29/2016 - PLUGGED 11/29/16

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
09	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					90
10	93	N	76	-0-	-17	-0-	76	2			N	-0-					90
11	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					90
12	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					90
01	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					90
02	84	N	70	-0-	-14	-0-	70	2			N	-0-					90

WHITTENBURG "A" WELL #: 1 RRCID -> 259414 COMPL. DATE 08/30/2010 TOTAL DEPTH 4240 PERF. 3770 - 4086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					98
10	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					98
11	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					98
12	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					98
01	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					98
02	168	N	165	-0-	-3	-0-	165	2			N	-0-					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
09	1680	N	1233	-0-	-447	-0-	1233	2			N	-0-					-0-
10	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	1585	2			N	-0-					-0-
11	1500	N	1359	-0-	-141	-0-	1359	2			N	-0-					-0-
12	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	1533	2			N	-0-					-0-
01	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	1676	2			N	-0-					-0-
*02	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1395	2			N	-0-					-0-

ALLAR "J" WELL #: 1 RRCID -> 109427 COMPL. DATE 02/14/1984 TOTAL DEPTH 4318 PERF. 3855 - 3861

09	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-					-0-
10	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			N	-0-					-0-
11	420	N	412	-0-	-8	-0-	412	2			N	-0-					-0-
12	465	N	278	-0-	-187	-0-	278	2			N	-0-					-0-
01	434	N	329	-0-	-105	-0-	329	2			N	-0-					-0-
*02	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-					-0-

PETROIL DEVELOPMENT CORPORATION 660219

CLOUD RANCH WELL #: RRCID -> 138888 COMPL. DATE 03/05/1991 TOTAL DEPTH 4665 PERF. 4235 - 4242

09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					46
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					46
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					46
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					46
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					46
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					46

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/10/1995

PITCOCK, INC. 665870

BRAZOS RIVER BED /YC-8/ WELL #: 1 RRCID -> 021732 COMPL. DATE 11/15/1960 TOTAL DEPTH 4474 PERF. 4039 - 4054

09	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					84
10	248	N	129	-0-	-119	-0-	129	2			N	-0-					84
11	240	N	122	-0-	-118	-0-	122	2			N	-0-					84
12	248	N	216	-0-	-32	-0-	216	2			N	-0-					84
01	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					84
*02	241	N	241	-0-	-0-	-0-	239	2	2	9	N	2	1	8			85

AKERS, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 116387 COMPL. DATE 04/12/1985 TOTAL DEPTH 4430 PERF. 3128 - 3226

09	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-					9
10	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			Y	-0-					9
11	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			Y	-0-					9
12	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			Y	-0-					9
01	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	2			Y	-0-					9
02	56	N	40	-0-	-16	-0-	40	2			Y	-0-					9

BYERLY-AKERS WELL #: 2 RRCID -> 142276 COMPL. DATE 09/19/1992 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3506 - 3514

09	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
10	124	N	120	-0-	-4	-0-	120	2			N	-0-					-0-
11	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
12	124	N	120	-0-	-4	-0-	120	2			N	-0-					-0-
01	124	N	120	-0-	-4	-0-	120	2			N	-0-					-0-
*02	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
RAINWATER, JOHN 689110
GRIMES, JOE WELL #: 1 RRCID -> 115287 COMPL. DATE 01/25/1985 TOTAL DEPTH 4324 PERF. 4212 - 4222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	240	N	233	-0-	-7	-0-	232	2	1	9	N	1					69
10	248	N	237	-0-	-11	-0-	236	2	1	9	N	1					70
11	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					70
12	248	N	239	-0-	-9	-0-	239	2			N	-0-					70
01	248	N	239	-0-	-9	-0-	238	2	1	9	N	1					71
02	224	N	214	-0-	-10	-0-	214	2			N	-0-					71

ALLEN-MAYES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 129678 COMPL. DATE 11/20/1988 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 3552 - 3557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					80
10	86	N	86	-0-	-0-	-0-	85	2	1	9	N	1					81
11	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					81
12	93	N	82	-0-	-11	-0-	81	2	1	9	N	1					82
01	93	N	74	-0-	-19	-0-	74	2			N	-0-					82
02	84	N	67	-0-	-17	-0-	67	2			N	-0-					82

RANGER OPERATING CO. 691776
HAZELTON WELL #: 1 RRCID -> 104819 COMPL. DATE 12/27/1982 TOTAL DEPTH 4180 PERF. 4000 - 4005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	270	N	174	-0-	-96	-0-	174	2			N	-0-					5
10	310	N	235	-0-	-75	-0-	235	2			N	-0-					5
11	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-					5
12	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-					5
01	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					5
*02	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-					5

SLATER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 112907 COMPL. DATE 08/29/1984 TOTAL DEPTH 4882 PERF. 3831 - 3894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					14
10	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					14
11	150	N	123	-0-	-27	-0-	123	2			N	-0-					14
12	155	N	103	-0-	-52	-0-	103	2			N	-0-					14
01	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					14
*02	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					14

WEST, RUTH WELL #: 1 RRCID -> 253495 COMPL. DATE 09/26/2009 TOTAL DEPTH 4775 PERF. 4138 - 4145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6

RAY HERRING OPERATING CO., LLC 695232
WHITTENBURG WELL #: 3A RRCID -> 149220 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4475 PERF. 3935 - 3942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
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

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
RAY HERRING OPERATING CO., LLC //CONT.// 695232
MOBLEY WELL #: 5 RRCID -> 191082 COMPL. DATE 04/12/2002 TOTAL DEPTH 5310 PERF. 4688 - 4698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					143
10	155	N	131	-0-	-24	-0-	131	2			N	-0-					143
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					143
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					143
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					143
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143

RANCH "C" WELL #: 2 RRCID -> 202988 COMPL. DATE 06/23/2004 TOTAL DEPTH 4845 PERF. 4674 - 4680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					-0-
10	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					-0-
11	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					-0-
12	217	N	188	-0-	-29	-0-	188	2			N	-0-					-0-
01	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					-0-
*02	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					-0-

GRIMES, JOE WELL #: 1 RRCID -> 219324 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4290 PERF. 4168 - 4178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	300	N	290	-0-	-10	-0-	288	2	2	9	N	2					23
10	310	N	300	-0-	-10	-0-	298	2	2	9	N	2					25
11	300	N	287	-0-	-13	-0-	285	2	2	9	N	2					27
12	310	N	282	-0-	-28	-0-	279	2	3	9	N	3					30
01	310	N	294	-0-	-16	-0-	292	2	2	9	N	2					32
02	280	N	258	-0-	-22	-0-	256	2	2	9	N	2					34

MOBLEY WELL #: 7 RRCID -> 228928 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4721 - 4731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					-0-
10	155	N	131	-0-	-24	-0-	131	2			N	-0-					-0-
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
09	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					-0-
10	124	N	101	-0-	-23	-0-	101	2			N	-0-					-0-
11	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					-0-
12	124	N	104	-0-	-20	-0-	104	2			N	-0-					-0-
01	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
02	112	N	100	-0-	-12	-0-	100	2			N	-0-					-0-

MACWILLIAMS UNIT WELL #: 1R RRCID -> 052845 COMPL. DATE 06/21/1972 TOTAL DEPTH 4126 PERF. 4002 - 4028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					32
10	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	2			N	-0-					32
11	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					32
12	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					32
01	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					32
02	84	N	51	-0-	-33	-0-	51	2			N	-0-					32

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
ROVER OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 730380
WILLIAMS, MRS. MOLLIE WELL #: 3 RRCID -> 180006 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 4709 PERF. 2392 - 2406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	270	N	224	-0-	-46	-0-	223	2	1	9	N	1					154
10	279	N	226	-0-	-53	-0-	225	2	1	9	N	1					155
11	285	N	285	-0-	-0-	-0-	284	2	1	9	N	1					156
12	257	N	257	-0-	-0-	-0-	255	2	2	9	N	2					158
01	232	N	232	-0-	-0-	-0-	231	2	1	9	N	1					159
02	280	N	164	-0-	-116	-0-	163	2	1	9	N	1					160

SINGLETON, W. 784875
CHESTNUT WELL #: 1 RRCID -> 109392 COMPL. DATE 01/01/1983 TOTAL DEPTH 3154 PERF. 1430 - 1440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/26/2016

SKY RESOURCES, INC. 786408
YOUNG, FANNIE WELL #: 6 RRCID -> 125071 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4501 PERF. 3998 - 4004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STOVALL OPERATING CO. 824339
STOVALL FEE -E- WELL #: 1 RRCID -> 021738 COMPL. DATE 09/09/1961 TOTAL DEPTH 3294 PERF. 3045 - 3053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
10	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					-0-
11	90	N	40	-0-	-50	-0-	40	2			N	-0-					-0-
12	62	N	5	-0-	-57	-0-	5	2			N	-0-					-0-
01	62	N	30	-0-	-32	-0-	30	2			N	-0-					-0-
02	28	N	17	-0-	-11	-0-	17	2			N	-0-					-0-

HARRELL WELL #: 1 RRCID -> 114741 COMPL. DATE 12/01/1984 TOTAL DEPTH 4080 PERF. 4022 - 4032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	334	N	334	-0-	-0-	-0-	56	1	278	2	N	-0-					182
10	372	N	324	-0-	-48	-0-	56	1	268	2	N	-0-	172	1			10
11	335	N	335	-0-	-0-	-0-	56	1	265	2	N	13					23
							14	9									
12	341	N	282	-0-	-59	-0-	56	1	226	2	N	-0-					23
01	313	N	313	-0-	-0-	-0-	56	1	255	2	N	2					25
							2	9									
02	308	N	282	-0-	-26	-0-	56	1	226	2	N	-0-					25

KURK 1330 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 133829 COMPL. DATE 10/02/1989 TOTAL DEPTH 4616 PERF. 3954 - 3985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	960	N	791	-0-	-169	-0-	790	2	1	9	N	1	1	8			119
10	682	N	682	-0-	-0-	-0-	680	2	2	9	N	2	2	8			119
11	840	N	840	-0-	-0-	-0-	839	2	1	9	N	1	1	8			119
12	996	N	996	-0-	-0-	-0-	994	2	2	9	N	2	2	8			119
01	967	N	967	-0-	-0-	-0-	965	2	2	9	N	2	2	8			119
*02	926	N	926	-0-	-0-	-0-	922	2	4	9	N	4	4	8			119

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
STOVALL OPERATING CO. //CONT.// 824339
STATE RIVER BED TRACT 8-A WELL #: 1 RRCID -> 138716 COMPL. DATE 05/29/1991 TOTAL DEPTH 4548 PERF. 4054 - 4076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	2			N	-0-					57
10	868	N	783	-0-	-85	-0-	783	2			N	-0-					57
11	780	N	757	-0-	-23	-0-	757	2			N	-0-					57
12	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	2			N	-0-					57
01	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	2			N	-0-					57
02	700	N	687	-0-	-13	-0-	687	2			N	-0-					57

PARDUE WELL #: 1 RRCID -> 141783 COMPL. DATE 06/22/1992 TOTAL DEPTH 4496 PERF. 3344 - 3398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					148
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-	125	1			23
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	1					24
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24

S & S RANCH WELL #: 1 RRCID -> 144906 COMPL. DATE 02/05/1993 TOTAL DEPTH 4306 PERF. 3913 - 3915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	570	N	95	-0-	-475	-0-	94	2	1	9	N	1					157
10	899	N	99	-0-	-800	-0-	98	2	1	9	N	1					158
11	450	N	97	-0-	-353	-0-	96	2	1	9	N	1					159
12	93	N	69	-0-	-24	-0-	68	2	1	9	N	1					160
01	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					160
*02	168	N	168	-0-	-0-	-0-	165	2	3	9	N	3	1	8			162

STOVALL-ALLAR WELL #: 1 RRCID -> 150449 COMPL. DATE 06/29/1994 TOTAL DEPTH 4468 PERF. 4004 - 4014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-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
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRAHAM ESTATE 1112 WELL #: 1 RRCID -> 256545 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4192 - 4201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2070	N	1750	-0-	-320	-0-	1363	2	387	9	N	352	365	1			201
10	1984	N	1793	-0-	-191	-0-	1397	2	396	9	N	360	363	1			198
11	1800	N	1673	-0-	-127	-0-	1310	2	363	9	N	330	371	1			157
12	1798	N	1725	-0-	-73	-0-	1350	2	375	9	N	341	374	1	1	8	123
01	1798	N	1603	-0-	-195	-0-	1238	2	365	9	N	332	368	1			87
02	1568	N	1490	-0-	-78	-0-	1170	2	320	9	N	291	178	1	1	8	199

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
09	660	N	611	-0-	-49	-0-	610	2	1	9	N	1					92
10	682	N	617	-0-	-65	-0-	617	2			N	-0-					92
11	600	N	592	-0-	-8	-0-	592	2			N	-0-					92
12	620	N	583	-0-	-37	-0-	583	2			N	-0-					92
01	620	N	597	-0-	-23	-0-	597	2			N	-0-					92
*02	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			N	-0-					92

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
STOVALL OPERATING CO. //CONT.// 824339
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
09	270	N	27	-0-	-243	-0-	5	2	22	9	N	20					162
10	248	N	196	-0-	-52	-0-	189	2	7	9	N	6					168
11	900	N	325	-0-	-575	-0-	319	2	6	9	N	5					173
12	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					173
01	186	N	149	-0-	-37	-0-	149	2			N	-0-					173
02	308	N	91	-0-	-217	-0-	76	2	15	9	N	14					187

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
09	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-					-0-
10	341	N	286	-0-	-55	-0-	286	2			N	-0-					-0-
11	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					-0-
12	341	N	224	-0-	-117	-0-	224	2			N	-0-					-0-
01	279	N	120	-0-	-159	-0-	120	2			N	-0-					-0-
02	224	N	198	-0-	-26	-0-	198	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
09	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1273	2	47	9	N	43	163	1	1	8	54
10	1116	N	1022	-0-	-94	-0-	1005	2	17	9	N	15	1	8			68
11	983	N	983	-0-	-0-	-0-	971	2	12	9	N	11	3	8			76
12	1364	N	1004	-0-	-360	-0-	992	2	12	9	N	11	2	8			85
01	1023	N	1012	-0-	-11	-0-	990	2	22	9	N	20	1	8			104
*02	945	N	945	-0-	-0-	-0-	932	2	13	9	N	12	1	8			115

STOVALL, TROY 824450
KEYSER, HILA -A- WELL #: 1 RRCID -> 069542 COMPL. DATE 12/29/1976 TOTAL DEPTH 4867 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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-

PEAVY-HEIGHTEN WELL #: 3 RRCID -> 121850 COMPL. DATE 05/10/1988 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4326 - 4329

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					-0-
10	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					-0-
11	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-
*12	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXAS SHALLOW OIL & GAS, LLC 848047
SLATER WELL #: 1 RRCID -> 104703 COMPL. DATE 01/15/1983 TOTAL DEPTH 4940 PERF. 3852 - 3862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	DLQ G-10		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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
THUNDERBIRD OPERATING, L.L.C. 858427
HAZELTON WELL #: 2 RRCID -> 156628 COMPL. DATE 10/11/1995 TOTAL DEPTH 4360 PERF. 3312 - 3317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	60	N	52	-0-	-8	-0-	52	3			N	-0-					-0-
10	62	N	26	-0-	-36	-0-	26	3			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	62	N	5	-0-	-57	-0-	5	3			N	-0-					-0-
*01	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WES-MOR DRILLING, INC. 908800
DESSIE WELL #: 1 RRCID -> 083652 COMPL. DATE 05/08/1979 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 4047 - 4073

09	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-					5
10	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-					5
11	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-					5
12	434	N	329	-0-	-105	-0-	329	2			N	-0-					5
01	372	N	275	-0-	-97	-0-	275	2			N	-0-					5
02	336	N	252	-0-	-84	-0-	252	2			N	-0-					5

NORRED WELL #: 1 RRCID -> 104952 COMPL. DATE 04/13/1983 TOTAL DEPTH 4744 PERF. 3820 - 3828

09	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					29
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					29
11	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					29
12	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					29
01	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					29
02	56	N	48	-0-	-8	-0-	48	2			N	-0-					29

EASTLAND WELL #: 2 RRCID -> 106571 COMPL. DATE 09/21/1982 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 3906 - 3914

09	232	N	232	-0-	-0-	-0-	107	2	125	9	N	114	174	1			12
10	186	N	165	-0-	-21	-0-	87	2	78	9	N	71					83
11	196	N	196	-0-	-0-	-0-	85	2	111	9	N	101					184
12	248	N	142	-0-	-106	-0-	73	2	69	9	N	63	181	1			66
01	196	N	196	-0-	-0-	-0-	86	2	110	9	N	100					166
02	196	N	146	-0-	-50	-0-	67	2	79	9	N	72	176	1			62

SCHLITTLER-NORRED UNIT WELL #: 1 RRCID -> 184525 COMPL. DATE 08/20/2001 TOTAL DEPTH 4732 PERF. 4101 - 4112

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115

STOFFERS WELL #: 15 RRCID -> 192023 COMPL. DATE 08/23/2002 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3905 - 3913

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			Y	-0-					-0-
01	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			Y	-0-					-0-
02	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
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SYNERGY OPERATING CO., LLC 833621
MANSFIELD, MOLLIE "G" WELL #: 1 U RRCID -> 194983 COMPL. DATE 02/00/1961 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5730 - 5742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
10	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
11	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
12	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

YOUNGER, W(CADDO CONGL. LO A1,N) 99514 249 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
GRECO OPERATING, LLC 330135
CLARK, HINDS WELL #: 1 U RRCID -> 224908 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 5956 PERF. 5759 - 5875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	2			N	-0-					-0-
10	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	2			N	-0-					-0-
11	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	2			N	-0-					-0-
12	899	N	732	-0-	-167	-0-	732	2			N	-0-					-0-
01	775	N	720	-0-	-55	-0-	720	2			N	-0-					-0-
02	672	N	648	-0-	-24	-0-	648	2			N	-0-					-0-

YOUNGER, W (CADDO CONGL. LO B) 99514 332 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
WINFIELD OPERATING COMPANY 931940
KIBLER, C. F. "B" WELL #: 3 RRCID -> 105539 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5997 PERF. 5769 - 5777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	577					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	577					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	577					N	-0-					-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	577					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	577					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	577					N	NO RPT					-0-

KIBLER, C. F. "B" WELL #: 1 RRCID -> 105540 COMPL. DATE 10/24/1969 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 5797 - 5804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2123	R	2123	-0-	-0-	-0-	2035	3	88	9	N	80					85
10	2239	R	2239	-0-	-0-	-0-	2134	3	105	9	N	95	164	1			16
11	2180	R	2180	-0-	-0-	-0-	2004	3	176	9	N	160	168	1			8
12	2258	R	2258	-0-	-0-	-0-	2078	3	180	9	N	164	171	1			1
01	1912	R	1912	-0-	-0-	-0-	1912	3			N	-0-					1
02	1680	#	NO RPT	-0-	-1680	-0-					N	NO RPT					1

YOUNGER, W (CADDO CONGL. LO B,N) 99514 415 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
BRIDWELL OIL CO. 092480
MCDONNALD WELL #: 1 U RRCID -> 035310 COMPL. DATE 05/19/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5854 - 5862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YOUNGER, W (CADDO CONGL. LO B,N)//CONT.// 99514 415 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
PIGG, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 217514 COMPL. DATE 07/02/1982 TOTAL DEPTH 6101 PERF. 5730 - 5800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2877	R	2877	-0-	-0-	-0-	2835	3	42	9	N	38	177	1	1	8	174
10	3029	R	3029	-0-	-0-	-0-	2982	3	47	9	N	43	184	1			33
11	3333	R	3333	-0-	-0-	-0-	3274	3	59	9	N	54					87
12	4050	R	4050	-0-	-0-	-0-	3965	3	85	9	N	77					164
01	3785	R	3785	-0-	-0-	-0-	3710	3	75	9	N	68					232
*02	3875	R	3875	-0-	-0-	-0-	3816	3	59	9	N	54					286

YOUNGER, W (CADDO CONGL. LO D) 99514 581 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
SYNERGY OPERATING CO., LLC 833621
MANSFIELD, MOLLIE "G" WELL #: 2 RRCID -> 100621 COMPL. DATE 01/28/1986 TOTAL DEPTH 6045 PERF. 5823 - 5852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	102	R	102	-0-	-0-	-0-	102	1			Y	-0-					-0-
10	62	#	10	-0-	-52	-0-	10	1			Y	-0-					-0-
11	60	#	15	-0-	-45	-0-	15	1			Y	-0-					-0-
12	62	#	10	-0-	-52	-0-	10	1			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MANSFIELD, MOLLIE "G" WELL #: 1 M RRCID -> 194985 COMPL. DATE 02/00/1961 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5933 - 5945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11	#	6	-0-	-5	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
10	10	#	3	-0-	-7	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
11	6	R	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
12	4	R	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

YOUNGER, W (CADDO CONGL. LO F) 99514 664 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
SYNERGY OPERATING CO., LLC 833621
MANSFIELD, MOLLIE "G" WELL #: 1 L RRCID -> 194984 COMPL. DATE 02/00/1961 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5976 - 5986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	1			Y	-0-					-0-
10	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	1			Y	-0-					-0-
11	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	1			Y	-0-					-0-
12	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	1			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

YOWELL (MARBLE FALLS) 99540 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
CRANFORD, L. A. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 210214 COMPL. DATE 04/19/1979 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 5400 - 5500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
12	14B DENY		-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